



**ROČNÍ ZPRÁVA
O PROVOZU ES ČR 2010**

ROČNÍ ZPRÁVA O PROVOZU ES ČR 2010
Vydal: Energetický regulační úřad v roce 2011
Zpracoval: Ing. Jaroslav Lukáš, ERÚ – odbor regulace
tel.: 255 715 556, e-mail: jaroslav.lukas@eru.cz

© ERÚ, 2011
Všechna práva vyhrazena



OBSAH A ÚVOD

ZÁSADY ZPRACOVÁNÍ A POUŽITÉ ZKRATKY

**ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH
SUBJEKTECH**

ENERGIE

VÝKON

**REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV
(RPDS)**

CENY

MAPY

OSTATNÍ

SOMETHING IN ENGLISH

Úvod

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

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

Hlavní úkoly ERÚ:

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

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

Počet zaměstnanců úřadu je stanoven na 102.

Kontakty:

Energetický regulační úřad

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

Energetický regulační úřad dislokované pracoviště

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

Zásady zpracování a použité zkratky

- všechny časové údaje použité v tomto materiálu jsou v platném čase
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za ES ČR jsou použity okamžité hodnoty
- pro konstrukci diagramů zatížení (spotřeby) za RPDS jsou použity hodinové průměry
- diagramy RPDS obsahují následující komponenty:
 - nákup elektřiny RPDS od ČEZ, a. s.
 - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS a mezinárodní přenosy po sítích 110 kV
 - suma nákupu elektřiny z elektráren a tepláren
 - suma nákupu elektřiny z elektráren typu „závodních elektráren“
 - suma výroby elektřiny vlastních zdrojů RPDS
 - přenosy mezi zásobovacími oblastmi jednotlivých RPDS po vn linkách
- diagramy spotřeby RPDS neobsahují následující komponenty:
 - spotřebu elektřiny na přečerpávání v PVE
 - účelovou spotřebu elektřiny elektráren typu „závodních elektráren“
 - vlastní spotřebu elektřiny na výrobu elektřiny
 - ztráty v přenosové soustavě
- teplotní normál (normální teplota) ČR pro daný den v roce pro účely ERÚ definuje jako aritmetický průměr průměrných denních teplot ČR v příslušném dni v roce za celou disponibilní časovou řadu od roku 1961. Pro tyto účely je vytipováno sedm sledovaných stanic na území ČR (Cheb, Praha, České Budějovice, Liberec, Hradec Králové, Brno, Ostrava)
- „spotřeba“ = zatížení – výkon na přečerpání v PVE [MW]. Oproti této položce existuje položka „spotřeba elektřiny“ (v tomto případě se jedná o práci [MWh])
- výpis nejdůležitějších provozních událostí v ES ČR a zásobovacích oblastech RPDS má stejnou formu (obsahuje datum, od kdy do kdy událost trvala a popis příčiny této události, včetně omezení dodávky elektřiny atd.)
- výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny na svorkách generátorů
- výroba elektřiny netto = výroba elektřiny brutto – vlastní spotřeba na výrobu elektřiny
- tuzemská spotřeba elektřiny netto = (výroba elektřiny brutto celkem + saldo ES ČR) – (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + spotřeba na přečerpání v PVE)
- tuzemská spotřeba elektřiny brutto = výroba elektřiny brutto celkem + saldo ES ČR
- výroba elektřiny z důlního plynu není započítávána do výroby elektřiny z bioplynu
- pro výrobu elektřiny jsou používána pouze paliva k tomuto účelu určená; s palivy určenými pro přípravu technologie pro výrobu elektřiny není počítáno
- v rámci enormního nárůstu v počtu udělených licencí na výrobu elektřiny (zejména na fotovoltaických výrobnách elektřiny), mohlo dojít ke zkreslení výsledků ve zpracování provozně-technických dat a to zejména u instalovaného výkonu.
- **tuzemská spotřeba netto pro účely regulace** (výpočet cen) je uvedena jako samostatná položka 41a v „Roční bilanci elektřiny“ (druhý výstup v kapitole „ENERGIE“).

Rozdílná výše netto spotřeby pro účely statistiky a regulace plyne z rozdílného přístupu k určení vlastní spotřeby na výrobu elektřiny, kdy ve statistice elektroenergetiky byly do vlastní spotřeby zahrnovány vždy pouze položky přímo související s výrobou elektřiny v samotném energetickém zdroji. Naopak v případě regulace je používána definice vlastní spotřeby vycházející z toho, za jaké položky se platí regulované poplatky, proto je hodnota netto spotřeb pro účely regulace očištěna např. o spotřebu na úpravu paliva, vlastní spotřebu na výrobu elektřiny i tepla, ztráty ve zvyšovacích transformátorech apod. Z těchto důvodů vychází netto spotřeba v regulaci nižší oproti statistice.

Použité zkratky

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



ZÁKLADNÍ INFORMACE O VÝZNAMNÝCH ENERGETICKÝCH SUBJEKTECH



Zdroje ES ČR nad 1 MW instalovaného výkonu (1/2)

Zdroje jednoho provozovatele a v jedné lokalitě
(druhé zdroje mimo hlavní lokalitu nejsou ve schématu zakresleny)

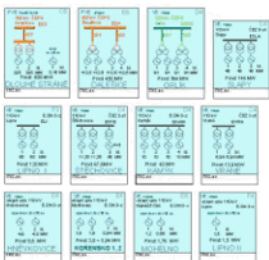


Stav k 30.9.2010

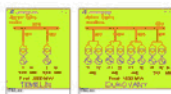
TEPELNÉ ČEZ



VOVNÍ ČEZ



JADERNÉ ČEZ



Instalovaný výkon elektráren ČEZ a.s.
 Tepelné 6 591 MW
 Vodní 1 868 MW
 Jaderné 3 830 MW
Celkem ČEZ 12 289 MW
ZDROJE ČEZ



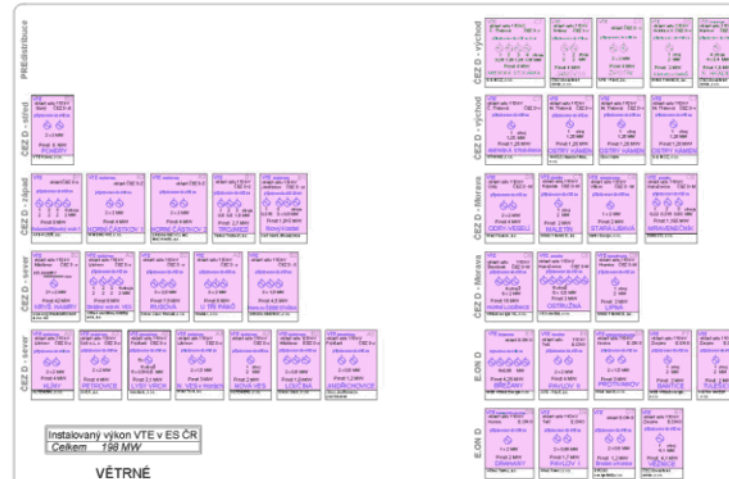
Instalovaný výkon veřejné zdroje mimo ČEZ
Celkem 3347 MW
VEŘEJNÉ MIMO ČEZ



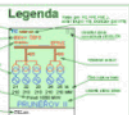
Instalovaný výkon závodní elektrárny
Celkem 1 826 MW
ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY



Instalovaný výkon VE mimo ČEZ v ES ČR
Celkem 332 MW
VOVNÍ MIMO ČEZ



Instalovaný výkon VTE v ES ČR
Celkem 198 MW
VĚTRNÉ



Použité zkratky

| Typy elektráren | | |
|-------------------------|-------------------------------|------------------------------|
| PE - parní elektrárna | PPE - paroplynová elektrárna | VTE - větrná elektrárna |
| VE - vodní elektrárna | PSE - plynová a spalovací el. | SLE - solární elektrárna |
| JE - jaderná elektrárna | TP - tepelný provoz | GOE - geotermální elektrárna |
| PVE - přepravní el. | | |

Palivo

| | |
|------------------------|------------------------|
| HU - hnědá uhlí | LTO - lehký topný olej |
| ČU - černá uhlí | EP - energetický |
| ČP - zemní plyn | OVN - dřevní odpad |
| TTO - těžký topný olej | OP - ostatní paliva |
| UR - obohacený uran | |



csres
 ERU
 EGU
 ERU
 EGU

Souhrnné údaje ES ČR

Instalovaný výkon podle organizačního členění



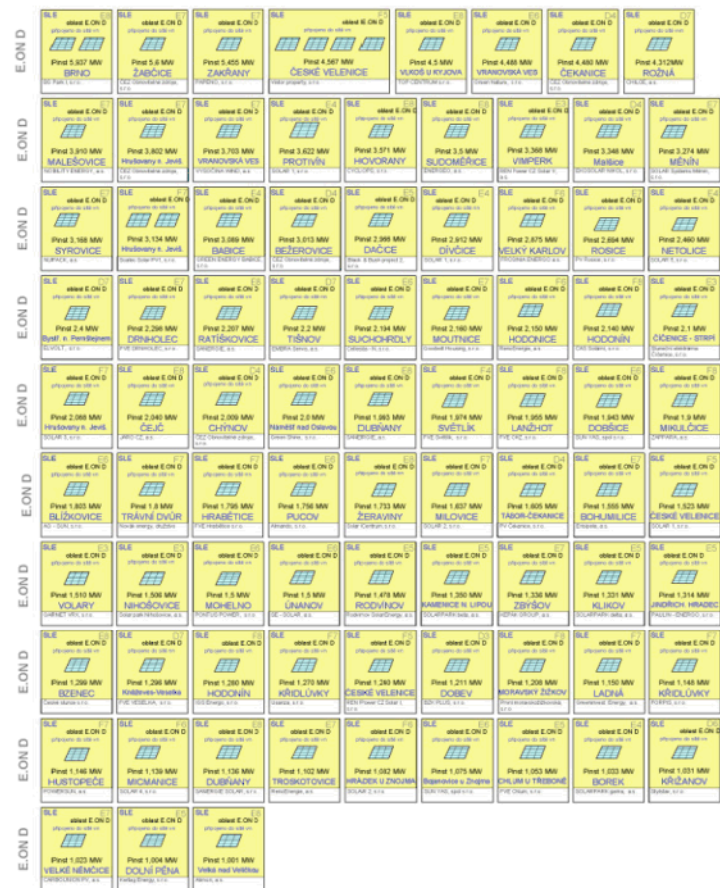
Celkem 18 670 MW

* včetně nezaregistrovaných zdrojů: Přínal = 1 MW

Zdroje ES ČR nad 1 MW instalovaného výkonu (2/2)

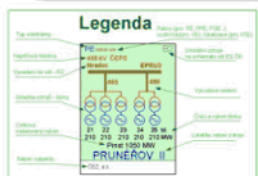
Zdroje jednoho provozovatele a v jedné lokalitě
(drobné zdroje mimo hlavní lokalitu nejsou ve schématu zakresleny)

Stav k 30.9.2010



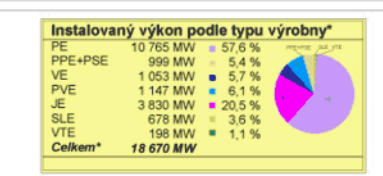
Instalovaný výkon SLE v ES ČR
Celkem 678 MW

SLUNEČNÍ



Použité zkratky

| Typy elektráren | Palivo |
|-------------------------------|------------------------|
| PE - parní elektrárna | HU - hnědý uhlí |
| VE - vodní elektrárna | ČU - černý uhlí |
| JE - jaderná elektrárna | ČP - černé palivo |
| PVE - přečerpávací el. | TP - zemní plyn |
| PPE - paroplynová elektrárna | ZP - těžký topný olej |
| PSE - plynová a spalovací et. | UR - obhacovaný uřan |
| TE - teplárenský provoz | LTO - lehký topný olej |
| VP - větrná elektrárna | EP - energoplyn |
| SLE - solární elektrárna | DRV - dřevní odpad |
| GOE - geotermální elektrárna | OP - ostatní paliva |



Základní: **ČSRES** (České sdružení regulovaných elektroenergetických společností) | Energetický regulační úřad: **ERÚ** | Zpracovatel: **EGÚ Brno, a.s.** (Seke provozu a rozvoje ES) | Verze: 11/2010

Přehled tepelných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2010)

| Lokalita | Kontakt | Označení PG | Instalovaný výkon [MW _e] | Typ bloku | Celkový inst. výkon výroby [MW _e] | Uvedení do provozu | Vyvedení výkonu | | Rozvodna | Palivo | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] |
|---------------------------------------|---|-------------|--------------------------------------|-----------|---|--------------------|--|--------------------|--|-------------------------------------|--|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | |
| Poříčí | Elektrárny Poříčí 541 37 Trutnov | 1 | 55,0 | KO | 165,0 | 1957 | ČEZ Distribuce region východ | 110 | Poříčí | Hnědé uhlí Biomasa Černé uhlí | 593,5 / 523,6 |
| | | 2 | 55,0 | KO | | | | | | | |
| | | 3 | 55,0 | KO | | | | | | | |
| Tisová I | Elektrárna Tisová pošt. příhrádka 98 356 69 Sokolov 1 | 1 | 57,0 | K | 183,8 | 1959 - 1960 | ČEZ Distribuce region západ | 110 | Vítkov | Hnědé uhlí Biomasa | 784,5 / 663,2 |
| | | 2 | 57,0 | KO | | | | | | | |
| | | 3 | 57,0 | KO | | | | | | | |
| | | 5 | 12,8 | PT | | | | | | | |
| Hodonín | Elektrárna Hodonín U elektrárny 1 695 23 Hodonín | 3 | 50,0 | KO | 105,0 | 1951 - 1957 | E.ON Distribuce region východ | 110 | Hodonín (ČEZ) | Hnědé uhlí Biomasa | 429,7 / 375,0 |
| | | 4 | 55,0 | KO | | | | | | | |
| Tisová II | Elektrárna Tisová pošt. příhrádka 98 356 69 Sokolov 1 | 6 | 112,0 | K | 112,0 | 1961 | ČEPS | 220 | Vítkov | Hnědé uhlí | 755,9 / 683,1 |
| Mělník II | Elektrárna Mělník 277 03 Horní Počaply | 9 | 110,0 | K | 220,0 | 1971 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | Mělník (ČEZ) | Hnědé uhlí | 1 350,0 / 1204,9 |
| | | 10 | 110,0 | K | | | | | | | |
| Pruněřov I | Elektrárny Pruněřov 432 01 Kadaň | 3 | 110,0 | K | 440,0 | 1967 - 1968 | ČEZ Distribuce region sever ČEZ Distribuce region sever ČEPS ČEPS | 110 | Vernéřov Vernéřov Hradec Hradec | Hnědé uhlí | 2 877,7 / 2 529,4 |
| | | 4 | 110,0 | K | | | | | | | |
| | | 5 | 110,0 | K | | | | | | | |
| | | 6 | 110,0 | K | | | | | | | |
| Ledvice 2 | Elektrárna Ledvice 418 48 Bilina | 2 | 110,0 | K | 220,0 | 1967 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | Chotějovice | Hnědé uhlí | 1 439,3 / 1 270,1 |
| | | 3 | 110,0 | K | | | | | | | |
| Ledvice 3 | Elektrárna Ledvice 418 48 Bilina | 4 | 110,0 | K | 110,0 | 1967 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | Chotějovice | Hnědé uhlí | 651,4 / 568,5 |
| Tušimice II | Elektrárny Tušimice 432 01 Kadaň | 21 | 200,0 | K | 800,0 | 1974 - 1975 | ČEPS | 400 | Hradec | Hnědé uhlí | 1 904,7 / 1 759,8 |
| | | 22 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 23 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 24 | 200,0 | K | | | | | | | |
| Počerady | Elektrárna Počerady 439 44 Počerady | 2 | 200,0 | K | 1 000,0 | 1970 - 1977 | ČEPS | 400 | Výškov | Hnědé uhlí | 7 019,4 / 6 478,0 |
| | | 3 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 4 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 5 | 200,0 | K | | | | | | | |
| Chvaletice*) | Elektrárna Chvaletice 533 12 Chvaletice | 1 | 200,0 | K | 800,0 | 1977 - 1978 | ČEPS | 400 | Týnec | Hnědé uhlí | 1 914,1 / 1 731,3 |
| | | 2 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 3 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 4 | 200,0 | K | | | | | | | |
| Dětmarovice | Elektrárna Dětmarovice 735 71 Dětmarovice | 1 | 200,0 | K | 800,0 | 1975 - 1976 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | Dětmarovice (ČEZ) | Černé uhlí | 2 697,1 / 2 489,5 |
| | | 2 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 3 | 200,0 | K | | | | | | | |
| | | 4 | 200,0 | K | | | | | | | |
| Pruněřov II | Elektrárny Pruněřov 432 01 Kadaň | 21 | 210,0 | K | 1 050,0 | 1981 - 1982 | ČEPS | 400 | Hradec | Hnědé uhlí | 6 363,0 / 5 671,0 |
| | | 22 | 210,0 | K | | | | | | | |
| | | 23 | 210,0 | K | | | | | | | |
| | | 24 | 210,0 | K | | | | | | | |
| | | 25 | 210,0 | K | | | | | | | |
| Mělník III | Elektrárna Mělník 277 03 Horní Počaply | 11 | 500,0 | K | 500,0 | 1981 | ČEPS | 400 | Babylon | Hnědé uhlí | 2 412,1 / 2 220,3 |
| Teplárna Dvůr Králové | 28. října 1965 Dvůr Králové nad Labem | 1 | 6,3 | PT | 6,3 | 1955, 1963 | ČEZ Distribuce region východ | 6 | Lipnice | Biomasa | 10,0 / 9,2 |
| Teplárna - Energetika Vítkovice | Teplárna Vítkovice Výstavní 1144/103 Ostrava | 7 | 16,0 | KO | 79,0 | 1983 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | Vítkovice | Černé uhlí Ostatní plyny | 209,0 / 188,7 |
| | | 8 | 16,0 | KO | | | | | | | |
| | | 9 | 22,0 | PT | | | | | | | |
| | | 10 | 25,0 | PT | | | | | | | |

Poznámka:

*) Pro výrobu "Chvaletice" je uvedena pouze výroba elektřiny do konce srpna 2010. Od září vystupuje subjekt jako samostatný subjekt Elektrárna Chvaletice a.s. a není již součástí společnosti ČEZ, a. s.

Přehled jaderných elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2010)

| Lokalita | Kontakt | Označení bloku | Instalovaný výkon [MW _e] | Typ reaktoru | Celkový inst. výkon výrobný [MW _e] | Uvedení do provozu | Vývedení výkonu | | Rozvodna (místo připojení) | Palivo | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] |
|-------------|--|----------------|---|--------------|---|--------------------|---------------------|--------------------|----------------------------|---|---|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | |
| JE Dukovany | Jaderná elektrárna Dukovany 675 50 Dukovany | 1 | 440,0 | VVER 440 | 1 900,0 | 1985 - 1988 | ČEPS | 400 | Slavětice | UO ₂ s prům. 3,82% oboh. uranu o štěp. izotop U ₂₃₈ | 14 175,6 / 13 288,0 |
| | | 2 | 440,0 | VVER 440 | | | | | | | |
| | | 3 | 510,0 | VVER 440 | | | | | | | |
| | | 4 | 510,0 | VVER 440 | | | | | | | |
| JE Temelín | Jaderná elektrárna Temelín 373 05 Temelín - elektrárna | 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 | 13 822,7 / 13 153,0 |
| | | 2 | 1 000,0 | VVER 1000 | | | | | | | |

Přehled vodních elektráren ČEZ, a. s. (stav k 31. 12. 2010)

| Lokalita | Kontakt | Označení bloku | Instalovaný výkon [MW _e] | Typ elektrárny | Celkový inst. výkon výrobný [MW _e] | Uvedení do provozu | Vývedení výkonu | | Rozvodna (místo připojení) | Vodní tok | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] |
|-------------------|---|----------------|---|----------------|---|--------------------|------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------|---|
| | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | | |
| Lipno I | Vodní elektrárna Lipno 382 78 Lipno nad Vltavou | 1,2 | 2 x 60,0 | akumulační | 120,00 | 1959 | E.ON Distribuce část západ | 110 | Lipno (ČEZ) | Vltava | 151,2 / 151,0 |
| Lipno II | Vodní elektrárna Lipno 382 78 Lipno nad Vltavou | 1 | 1 x 1,5 | průtočná | 1,50 | 1957 | E.ON Distribuce část západ | 22 | měničrna ČD Vyšší Brod | Vltava | 6,6 / 6,4 |
| Orlík | Vodní elektrárna Orlík 262 33 Solenice | 1,2,3,4 | 4 x 91,0 | akumulační | 364,00 | 1961 - 1962 | ČEPS | 220 | Milín | Vltava | 490,4 / 490,0 |
| Slapy | Vodní elektrárna Slapy 252 08 Slapy nad Vltavou | 1,2,3 | 3 x 48,0 | akumulační | 144,00 | 1954 - 1955 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | Slapy (ČEZ) | Vltava | 393,9 / 393,4 |
| Dalešice | PVE Dalešice 788 12 Loučná nad Desnou | 1,2,3,4 | 450,00 | přečerpávací | 450,00 | 1978 | ČEPS | 400 | Slavětice | Jihlava | PVE 216,2 + VE 78,51 / PVE 214,5 + VE 78,5 |
| Dlouhé Stráně I | PVE Dlouhé Stráně 788 12 Loučná nad Desnou | 1,2 | 2 x 325,0 | přečerpávací | 650,00 | 1996 | ČEPS | 400 | Krasíkov | Divoká Desná | 336,4 / 335,0 |
| Kamýk | Vodní elektrárna Kamýk 262 63 Kamýk nad Vltavou | 1,2,3,4 | 4 x 10,0 | akumulační | 40,00 | 1961 | E.ON Distribuce část západ | 110 | Kamýk (ČEZ) | Vltava | 92,0 / 91,8 |
| Štěchovice I | Vodní elektrárny Štěchovice 262 07 Štěchovice | 1,2 | 2 x 11,25 | akumulační | 22,50 | 1943 - 1944 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | Štěchovice (ČEZ) | Vltava | 120,1 / 119,6 |
| Štěchovice II | Vodní elektrárny Štěchovice 262 07 Štěchovice | 3 | 1 x 45,0 | přečerpávací | 45,00 | 1996 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | Štěchovice (ČEZ) | Vltava | 38,5 / 38,4 |
| Vrané nad Vltavou | Vodní elektrárna Vrané 252 46 Vrané nad Vltavou | 1,2 | 2 x 6,94 | akumulační | 13,88 | 1936 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | Vrané nad Vltavou (ČEZ) | Vltava | 79,9 / 79,7 |
| Hněvkovice | Vodní elektrárna Hněvkovice 375 01 Týn nad Vltavou | 1,2 | 2 x 4,8 | akumulační | 9,60 | 1992 | E.ON Distribuce část západ | 400 | Hněvkovice (ČEZ) | Vltava | 30,7 / 29,7 |
| Kořensko 1 | Vodní elektrárna Kořensko 373 02 Neznašov | 1,2 | 2 x 1,9 | průtočná | 3,80 | 1992 | E.ON Distribuce část západ | 22 | Bechyně, Mydlovary | Vltava | 12,6 / 12,5 |
| Mohelno | Vodní elektrárna Dalešice 675 77 Kramolín | 1,2 | 1,2 + 0,56 | průtočná | 1,76 | 1999 | E.ON Distribuce část východ | 22 | Dalešice (ČEZ) | Jihlava | 9,4 / 9,3 |
| Želina | Vodní elektrárna Želina 432 01 Kadaň | 1,2 | 2 x 0,32 | průtočná | 0,63 | 1994 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | Kadaň | Ohře | 2,2 / 2,1 |
| Kořensko 2 | Vodní elektrárna Kořensko 373 02 Neznašov | 1 | 1 x 0,94 | průtočná | 0,94 | 2000 | E.ON Distribuce část západ | 22 | přes trafo vl. sp. elny Kořensko | Vltava | 1,7 / 1,7 |
| Dlouhé Stráně 2 | PVE Dlouhé Stráně 788 12 Loučná nad Desnou | 1 | 0,16 | průtočná | 0,16 | 2000 | ČEZ Distribuce region Morava | 400 | přes trafo vl. sp. elny Dl. Stráně | Divoká Desná | 0,6 / 0,6 |

Výběr vodních elektráren v ČR (mimo ČEZ, a. s.)

(od 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2010)

| Zásobovací oblast | Lokalita | Název společnosti, která výrobu provozuje | Instalovaný výkon [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto / netto [GWh] | Vyvedení výkonu [kV] | Rozvodna (místo připojení) | Vodní tok |
|-----------------------------|--------------------------------|---|--------------------------------------|---|----------------------|----------------------------|-----------|
| PRE Distribuce | MVE Modřany | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 1,650 | 6,956 / 6,956 | 22 | Lhotka | Vltava |
| | MVE Podbaba | Povodí Vltavy, státní podnik | 1,296 | 6,249 / 6,249 | 22 | Holešovice | Vltava |
| | MVE Štvanice | Povodí Vltavy, státní podnik | 5,670 | 21,962 / 21,961 | 22 | Pražacka | Vltava |
| ČEZ Distribuce region střed | MVE Benátky nad Jizerou | RNDr. Luděk Liška | 0,860 | 4,826 / 4,826 | 22 | | Jizera |
| | MVE Brandýs nad Labem | LobCon, s.r.o. | 1,980 | 11,943 / 11,905 | 22 | Toušeň | Labe |
| | MVE Dražice nad Jizerou | SP Dražice s.r.o. | 0,740 | 3,729 / 3,719 | 22 | | Jizera |
| | MVE I HNĚVOUSICE | HYDROENERGO s.r.o. | 0,500 | 2,650 / 2,650 | 22 | | Jizera |
| | MVE Hradištko | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,006 | 10,168 / 10,168 | 22 | Nymburk | Labe |
| | MVE Kačov | Ing. Jana Válková | 0,600 | 3,084 / 3,084 | 22 | | Jizera |
| | MVE Klavary I | Klavarská elektrárenská v.o.s. | 0,630 | 3,433 / 3,433 | 22 | | Labe |
| | MVE Klavary II | Klavarská elektrárenská v.o.s. | 0,945 | 4,876 / 4,876 | 22 | | Labe |
| | MVE Týnec nad Labem | MVE Týnec s.r.o. | 0,594 | 4,400 / 4,300 | 22 | | Labe |
| | MVE Klecany | Povodí Vltavy, státní podnik | 1,200 | 5,558 / 5,558 | 22 | Kralupy | Vltava |
| | Kolín Hydro | Dalkia Kolín, a.s. | 1,060 | 2,836 / 2,717 | 22 | Kolín | Labe |
| | MVE Kostelec nad Labem | Rida Consulting, a.s. | 2,767 | 13,619 / 13,486 | 22 | Toušeň | Labe |
| | MVE Kostomlátky | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,700 | 15,739 / 15,739 | 22 | Nymburk | Labe |
| | MVE Libčice nad Vltavou | Povodí Vltavy, státní podnik | 4,780 | 33,039 / 33,039 | 22 | Kralupy | Vltava |
| | MVE Lobkovice | Povodí Labe, státní podnik | 2,200 | 9,159 / 9,159 | 22 | Neratovice | Labe |
| | MVE Miřejovice | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 3,500 | 13,179 / 13,179 | 22 | Kralupy | Vltava |
| | MVE Nymburk | MVE-HYDRO s.r.o. | 2,012 | 9,300 / 9,000 | 22 | Nymburk | Labe |
| | MVE Mělník | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 0,590 | 0,098 / 0,077 | 6 | | Labe |
| | MVE Obříství | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 3,358 | 14,910 / 14,578 | 22 | Neratovice | Labe |
| | MVE Poděbrady | 1. elektrárenská s.r.o. | 0,960 | 4,647 / 4,556 | 22 | Nymburk | Labe |
| MVE Tři Chaloupky | PREDAX FINANCE, s.r.o. | 1,000 | 8,225 / 8,077 | 22 | Milovice | Labe | |
| MVE Veletov | Povodí Labe, státní podnik | 0,630 | 3,567 / 3,555 | 22 | | Labe | |
| MVE Vraňany | Povodí Vltavy, státní podnik | 2,500 | 7,683 / 7,683 | 22 | | Vltava | |
| E.ON Distribuce část západ | MVE České Vrbné | 1. elektrárenská s.r.o. | 1,960 | 11,684 / 11,466 | 22 | České Budějovice | Vltava |
| | MVE Duropack | Duropack Bupak Papírna s.r.o. | 0,650 | 2,832 / 2,832 | 0,4 | | Vltava |
| | MVE Husinec | AQUA ENERGIE s.r.o. | 0,630 | 1,898 / 1,896 | 22 | | Blanice |
| | MVE Soběnov | E.ON Trend s.r.o. | 1,232 | 6,435 / 6,435 | 22 | Domoradice | Černá |
| | Úpravná vody Plav | ČEVAK a.s. | 0,661 | 1,738 / 1,738 | 0,4 | | Malše |
| | MVE Sokolský Ostrov | AQUA ENERGIE s.r.o. | 0,759 | 4,458 / 4,451 | 22 | | Malše |
| ČEZ Distribuce region západ | MVE Řimov | Povodí Vltavy, státní podnik | 1,000 | 5,958 / 5,958 | vn | Domoradice | Malše |
| | MVE Bukovec | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 0,630 | 2,472 / 2,472 | 0,4 | | Berounka |
| | PVE Černé Jezero 1 | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 1,500 | 0,066 / 0,046 | 22 | Nýrsko | Úhlava |
| | MVE Bukovec - Mlýn | MVE Bukovec - Mlýn s.r.o. | 0,540 | 2,000 / 1,900 | 22 | | Berounka |
| | MVE Hracholusky | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 2,550 | 13,432 / 13,432 | 22 | Křimice | Mže |
| | MVE Skalka | Povodí Ohře, státní podnik | 0,719 | 2,729 / 2,729 | 22 | Cheb | Ohře |
| MVE Vydra | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 6,400 | 27,514 / 27,355 | 110 | Vydra | Vydra | |

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

(od 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2010)

| Zásobovací oblast | Lokalita | Název společnosti, která výrobu provozuje | Instalovaný výkon [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] | Vyvedení výkonu [kV] | Rozvodna (místo připojení) | Vodní tok |
|-----------------------------|--------------------------------------|---|--------------------------------------|--|----------------------|----------------------------|---------------|
| ČEZ Distribuce region sever | MVE Brandl | F O B O S spol. s r.o. | 0,820 | 2,142 / 2,142 | 35 | | Nisa |
| | MVE Březiny u Děčína | Vodní elektrárny Ploučnice a. s. | 0,530 | 1,694 / 1,690 | 0,4 | | Ploučnice |
| | MVE Doksany | Povodí Ohře, státní podnik | 0,800 | 2,215 / 2,215 | 22 | | Ohře |
| | MVE Desná I | F O B O S spol. s r.o. | 0,500 | 1,635 / 1,635 | 35 | | Bílá Desná |
| | MVE Ervěnický koridor | Povodí Ohře, státní podnik | 0,630 | 2,170 / 2,170 | 0,4 | | Ohře |
| | MVE Františkov nad Ploučnicí | A - ENERGY s.r.o. | 0,576 | 2,268 / 2,268 | 22 | | Ploučnice |
| | MVE Hradiště | Severočeské vodovody a kanalizace, a.s. | 3,200 | 8,170 / 8,170 | 22 | Vernéřov | VD Přisečnice |
| | MVE Kadaň - Pokutice | Povodí Ohře, státní podnik | 2,280 | 10,232 / 10,232 | 22 | Vernéřov | Ohře |
| | MVE Kořenov | 1. elektrárenská s.r.o. | 0,922 | 3,285 / 3,220 | 35 | | Nisa |
| | MVE Kořenov | První elektrárenská Liberec spol s r.o. | 0,880 | 3,285 / 3,285 | 35 | | Nisa |
| | MVE Libočany | RenoEnergie, a.s. | 0,672 | 3,434 / 3,434 | 10 | | Ohře |
| | MVE Libochovice | EWA Libochovice, s.r.o. | 0,500 | 2,627 / 2,627 | 22 | | Ohře |
| | MVE Lišný | TEODICEA s.r.o. | 0,800 | 3,398 / 3,361 | 35 | Železný Brod | Jizera |
| | MVE Malá Veleň | A - ENERGY s.r.o. | 0,700 | 1,689 / 1,689 | 22 | | Ploučnice |
| | MVE Meziboří | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 7,600 | 7,382 / 7,237 | 22 | Litvínov | VD Fláje |
| | MVE Nechanice | Povodí Ohře, státní podnik | 10,000 | 80,428 / 80,428 | 22 | Chomutov + Vernéřov | Ohře |
| | MVE Pátek u Loun | MVE Pátek, s.r.o. | 0,500 | 2,300 / 2,300 | 0,4 | Louny | Ohře |
| | MVE Poniklá | KREDIT CENTRUM s.r.o. | 0,608 | | 0,4 | | Jizera |
| | MVE Popelnice | KREDIT CENTRUM s.r.o. | 0,756 | | 5,5 | Tanvald | Kamenice |
| | MVE Rudolfov I | Povodí Labe, státní podnik | 0,720 | 2,005 / 2,005 | 10 | | Labe |
| | GERL textilní úpravna a barevna, spo | GERL textilní úpravna a barevna, spo | 0,650 | 2,131 / 2,131 | 0,4 | | Jizera |
| | MVE Svárov | GELLIVARA a.s. | 0,541 | 0,703 / 0,703 | 35 | | Kamenice |
| | MVE Semily - Řeky | GIVERNY, a.s. | 0,774 | 3,002 / 3,002 | 0,4 | | Jizera |
| | MVE Spálov | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 2,400 | 12,607 / 12,356 | 22 | Semily | Jizera |
| | MVE Střekov | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 19,500 | 97,324 / 97,324 | 10 | Košťov | Labe |
| | MVE Lovosice - Pišťany I. | RenoEnergie, a.s. | 2,932 | 3,492 / 3,492 | 22 | | Labe |
| | MVE Tanvald | KREDIT CENTRUM s.r.o. | 0,704 | | 6 | Tanvald | Kamenice |
| | MVE Železný Brod | VE ŽELEZNÝ BROD, a.s. | 1,090 | 2,191 / 2,137 | 35 | | Jizera |
| | MVE Viska | Milan Hynek | 0,500 | 1,346 / 1,345 | 0,4 | | Směda |
| | ČEZ Distribuce region východ | MVE Albrechtice | Ing. Jiří Čáp | 0,556 | 2,150 / 2,150 | 35 | |
| MVE Čerchův jížek | | Ing. Jiří Čáp | 0,520 | 0,991 / 0,991 | 35 | | Labe |
| MVE Březhrad | | VÍT a SPOL, spol. s r.o. | 0,990 | 6,658 / 6,658 | 35 | Pardubice | Labe |
| MVE Dřevobrus | | Martin Mádle a spol. s r.o. | 0,500 | 1,617 / 1,617 | 35 | | Labe |
| MVE Hradec Králové III | | 1. elektrárenská s.r.o. | 0,690 | 2,631 / 2,579 | 35 | | Labe |
| MVE Hradec Králové | | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 0,750 | 3,858 / 3,852 | 35 | | Labe |
| MVE Les Království | | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 2,210 | 9,481 / 9,481 | 35 | Poříčí | Labe |
| MVE Lítice | | Povodí Labe, státní podnik | 0,720 | 4,200 / 4,200 | 35 | Žamberk | Labe |
| MVE Rozkoš | | Povodí Labe, státní podnik | 0,675 | 1,840 / 1,840 | 35 | | Labe |
| MVE Pardubice | | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 1,960 | 8,409 / 8,265 | 35 | Pardubice | Labe |

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

(od 0,5 MW_e instalovaného elektrického výkonu, stav k 31. 12. 2010)

| Zásobovací oblast | Lokalita | Název společnosti, která výrobnu provozuje | Instalovaný výkon [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] | Vyvedení výkonu [kV] | Rozvodna (místo připojení) | Vodní tok |
|------------------------------|--------------------------|--|--------------------------------------|--|----------------------|----------------------------|---------------|
| ČEZ Distribuce region východ | MVE Pastviny I | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 3,000 | 7,060 / 7,060 | 35 | Žamberk | Divoká Orlice |
| | MVE Práčov | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 9,750 | 20,916 / 20,780 | 35 | Opočinec | Chrudimka |
| | MVE Předměřice | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 2,600 | 11,247 / 11,247 | 35 | Všestary | Labe |
| | MVE Přelouč | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 2,340 | 11,051 / 10,878 | 35 | Opočinec | Labe |
| | MVE Seč | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 3,120 | 2,164 / 2,164 | 35 | Opočinec | Chrudimka |
| | MVE Špindlerův Mlýn | První ekologická a.s. | 0,525 | 1,870 / 1,870 | 35 | | Labe |
| | MVE Smiřice | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,400 | 12,705 / 12,705 | 35 | Hradec Králové | Labe |
| | MVE Snojedy | KIPP,s.r.o. | 1,960 | 10,563 / 10,218 | 35 | Opočinec | Labe |
| E.ON Distribuce část východ | MVE Brno - Kníničky | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 3,100 | 11,050 / 11,050 | 22 | Bohunice | Svratka |
| | MVE Bulhary | RenoEnergie, a.s. | 0,720 | 3,874 / 3,874 | 10 | | Dyje |
| | MVE Hodonín | INCOS a.s. | 2 x 0,960 | 10,476 / 10,476 | 22 | Hodonín | Morava |
| | MVE Mohelský mlýn | AMAPRINT - Kerndl, s.r.o. | 0,770 | 0,445 / 0,433 | 22 | | Jihlava |
| | MVE Nové Mlýny, Milovice | Povodí Moravy, státní podnik | 2,410 | 11,734 / 11,734 | 22 | Hustopeče | Dyje |
| | MVE Sptyhněv | ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 4,000 | 12,931 / 12,931 | 22 | Uherské Hradiště | Morava |
| | MVE Strž | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 2,800 | 12,351 / 12,351 | 22 | Hulín | Morava |
| | MVE Vir I | E.ON Trend s.r.o. | 7,100 | 20,846 / 20,731 | 22 | Bystřice nad Perštejnem | Svratka |
| | MVE Vir II | E.ON Trend s.r.o. | 0,742 | 2,887 / 2,887 | 22 | Bystřice nad Perštejnem | Svratka |
| | MVE Vranov nad Dyjí | E.ON Trend s.r.o. | 18,900 | 47,135 / 47,135 | 22 | Vranov | Dyje |
| | MVE Znojmo | E.ON Trend s.r.o. | 1,350 | 8,252 / 8,137 | 22 | Suchohrdly | Dyje |
| | MVE Želivka | 1. elektrárenská s.r.o. | 2,160 | 6,887 / 6,829 | 22 | Pelhřimov | Želivka |
| ČEZ Distribuce region Morava | MVE Hranice | UNIPOL spol. s r.o. | 0,63 | 2,444 / 2,444 | 22 | | Bečva |
| | MVE Kružberk | ENERGO - PRO Czech, s.r.o. | 4,380 | 20,741 / 20,741 | 22 | Vítkov | Moravice |
| | MVE Nové Mlýny | MHM EKO s.r.o. | 0,500 | 0,793 / 0,793 | 22 | | Morava |
| | MVE Přerov | Přerov MVE s.r.o. | 0,500 | 1,625 / 1,625 | 22 | | Morava |
| | MVE Slezská Harta | Povodí Odry, státní podnik | 3,050 | 16,376 / 16,187 | 22 | Břidličná | Moravice |
| | MVE Šance | Povodí Odry, státní podnik | 1,030 | 7,123 / 6,644 | 22 | Frydlant | Ostravice |
| | MVE Lhotka | Povodí Odry, státní podnik | 0,628 | 2,623 / 2,569 | 22 | | Odra |
| | MVE Troubky | TROUBKY MVE s.r.o. | 0,700 | 1,012 / 1,012 | 22 | | Morava |
| | MVE Žimrovice | ORC group s.r.o. | 0,950 | 3,300 / 3,300 | 22 | | Moravice |

Výběr provozoven veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2010 (nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|---|------------------------|-------------|---|--------------------|--|---|--------------------------------|--------------------|----------------------------|-----------------------------|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Praha - Malešice <i>Pražská teplárenská a.s.</i> | Partyzánská 1/7 170 00 Praha 7 | 1 | PT | 6,000 | 1963 | 122,000 | 158,421 / 150,878 | PRE Distribuce | 110 | ČU | |
| | | 2 | PT | 6,000 | 1963 | | | | | | |
| | | 3 | PT | 55,000 | 1971 | | | | | | |
| | | 4 | PTO | 55,000 | 1971 | | | | | | |
| Kladno - Dubská <i>Alpiq Generation (CZ) s.r.o.</i> | Dubská 257 252 67 Kladno | 9 | KO | 28,000 | 1976 | 299,066 | 1 581,463 / 1 437,233 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | ČU, HU Biomasa Oleje | |
| | | 4 | KO | 135,533 | 1999 | | | | | | |
| | | 5 | KO | 135,533 | 1999 | | | | | | |
| Kladno - Dubská <i>Alpiq Generation (CZ) s.r.o.</i> | Dubská 257 252 67 Kladno | 6 | spal. | 66,900 | 1998 | 66,900 | 3,397 / 2,858 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | ZP | |
| | | | | | | | | | | | |
| Kladno II. <i>Alpiq Generation (CZ) s.r.o.</i> | Dubská 257 252 67 Kladno | 1 | spal. | 50,800 | 2006 | 50,800 | 2,488 / 2,439 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | ZP | |
| Kolín <i>Dalkia Kolín, a.s.</i> | Tovární 21 280 63 Kolín V. | 4 | PT | 5,000 | 1968 | 18,260 | 58,440 / 53,145 | ČEZ Distribuce region střed | 22 | HU, ZP Biomasa | dříve Elektrárna Kolín a.s. |
| | | 6 | PT | 0,560 | | | | | | | |
| | | | PT | 0,700 | | | | | | | |
| | | | KO | 12,000 | 1999 | | | | | | |
| | | 5 | KO | 12,000 | 1999 | | | | | | |
| Mělník <i>ENERGOTRANS a.s.</i> | Partyzánská 1/7 170 00 Praha 7 | 1 | PT | 60,000 | 1994 | 352,000 | 1 438,545 / 1 236,129 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | HU | provoz zahájen v 01. 2002 |
| | | 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 | | | | | | |
| Příbram <i>Výroba a prodej tepla Příbram a.s.</i> | Mníšek pod Brdy 600 252 10 Mníšek pod Brdy | 1 | KO | 40,000 | 1996 | 44,385 | 81,041 / 61,084 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | HU | centrální zdroj tepla |
| | | 2 | KO | 4,385 | 2005 | | | | | | |
| Jindřichův Hradec - Otín <i>Energetické centrum s.r.o.</i> | Otín 3 377 01 Jindřichův Hradec | 2 | PTO | 8,772 | 1968 | 8,772 | 28,056 / 25,001 | E.ON Distribuce část západ | 22 | Biomasa | dříve společnost Jitka |
| České Budějovice <i>Teplárna České Budějovice, a.s.</i> | Novohradská 372 15 České Budějovice | 3 | PTO | 12,000 | 1973 | 66,200 | 161,078 / 129,976 | E.ON Distribuce část západ | 22 | HU, ZP | |
| | | 4 | PTO | 25,000 | 1980 | | | | | | |
| | | 5 | PT | 29,200 | 1997 | | | | | | |
| Strakonice <i>Teplárna Strakonice, a.s.</i> | Komenského 59 386 43 Strakonice | 1 | PT | 8,800 | 1997 | 30,000 | 115,063 / 103,999 | E.ON Distribuce část západ | 22 | HU Biomasa | |
| | | 2 | KO | 21,200 | 1999 | | | | | | |
| Tábor <i>Teplárna Tábor, a.s.</i> | U Čihelny 2128 390 02 Tábor | 1 | PT | 8,750 | 1998 | 19,300 | 68,461 / 61,770 | E.ON Distribuce část západ | 22 | HU, LTO | základní závod |
| Plzeň <i>Plzeňská teplárenská, a.s.</i> | Doubravecká 2578/ 1 304 10 Plzeň | 1 | PTO | 70,000 | 1984 | 148,500 | 655,990 / 588,689 | ČEZ Distribuce region západ | 110 | HU, ZP Biomasa | |
| | | 2 | KO | 67,000 | 2008 | | | | | | |
| | | 3 | spal. | 11,500 | | | | | | | |
| Vřesová - PPC <i>Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.</i> | Staré náměstí 69 356 00 Sokolov | 1 | PPC | 185,000 | 1996 | 370,000 | 2 138,234 / 2 093,367 | ČEPS | 220 | ZP, EP | |
| | | 2 | PPC | 185,000 | 1996 | | | | | | |

Výběr provozoven veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2010
(nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbiny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|---------------------------------------|------------------------|-------------|---|--------------------|--|--|---------------------------------|--------------------|---------|--|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Trmice <i>Teplárna Trmice, a.s.</i> | Edisonova 453 400 04 Trmice | 6 | PT | 16,000 | 1987 | 88,000 | 377,077 / 342,918 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | HU, LTO | Teplárna Trmice - PE dříve Dalkia Česká republika, a.s. (výroba je uvedena včetně výroby el. Dalkie Česká republika za období 01. až 10. 2009) |
| | | 7 | PT | 16,000 | 1975 | | | | | | |
| | | 8 | PT | 16,000 | 1981 | | | | | | |
| | | 4 | K | 20,000 | 1997 | | | | | | |
| | | 5 | K | 20,000 | 1997 | | | | | | |
| Trmice - PPC <i>Teplárna Trmice, a.s.</i> | Edisonova 453 400 04 Trmice | GT1 | PPC | 70,000 | 1999 | 70,000 | 0,796 / 0,796 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | ZP | PPE dříve Dalkia Česká republika, a.s. (výroba je uvedena včetně výroby el. Dalkie Česká republika za období 01. až 10. 2009) |
| Komořany <i>United Energy, a.s.</i> | Teplárenská 2 434 03 Most | 4 | K | 32,000 | 1959 | 239,000 | 558,056 / 493,748 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | HU, ZP | Teplárna Komořany |
| | | 5 | K | 32,000 | 1998 | | | | | | |
| | | 6 | K | 32,000 | 1997 | | | | | | |
| | | 7 | KO | 20,000 | 1959 | | | | | | |
| | | 9 | PT | 32,000 | 1978 | | | | | | |
| | | 10 | PT | 35,000 | 1986 | | | | | | |
| | | 21 | PT | 22,000 | 1994 | | | | | | |
| | | 22 | K | 34,000 | 1997 | | | | | | |
| Chvaletice <i>Elektrárna Chvaletice a.s.</i> | K Elektrárně 227 533 12 Chvaletice | 1 | K | 200,000 | 1977 - 78 | 800,000 | 1 257,2 / 1 140,6 | ČEZ Distribuce region sever | 440 | HU | Pro výrobu El. Chvaletice je uvedena výroba elektřiny od září 2010. Od ledna do srpna 2010 byla součástí subjektu ČEZ, a. s. |
| | | 2 | K | 200,000 | | | | | | | |
| | | 3 | K | 200,000 | | | | | | | |
| | | 4 | K | 200,000 | | | | | | | |
| Opatovice <i>Elektrárny Opatovice, a.s.</i> | Pardubice 2 532 12 Pardubice 2 | 1 | K | 63,000 | 1997 | 378,000 | 2 023,371 / 1 867,423 | ČEZ Distribuce region východ | 110 | HU | dříve International Power Opatovice, a.s. |
| | | 2 | K | 63,000 | 1995 | | | | | | |
| | | 3 | KO | 63,000 | 1995 | | | | | | |
| | | 4 | K | 63,000 | 1996 | | | | | | |
| | | 5 | PT | 63,000 | 1987 | | | | | | |
| | | 6 | KO | 63,000 | 1979 | | | | | | |
| Náchod <i>KA Contracting ČR s.r.o.</i> | Truhlářská 13-15 110 00 Praha 1 | 1 | K | 5,000 | 1950 | 17,000 | 54,655 / 50,472 | ČEZ Distribuce region východ | 35 | HU, ZP | datum zahájení činnosti 10. 2001 |
| Otrokovice <i>Teplárna Otrokovice a.s.</i> | Objízdná 1777 765 39 Otrokovice | 1 | PT | 25,000 | 1976 | 50,000 | 181,576 / 140,740 | E.ON Distribuce část východ | 22 | HU | |
| | | 2 | PT | 25,000 | 1999 | | | | | | |
| Kyjov <i>Teplárna Kyjov, a.s.</i> | Havlíčková 180 697 01 Kyjov | 1 | spal. | 7,400 | 1999 | 23,000 | 3,898 / 0,967 | E.ON Distribuce část východ | 22 | ZP, OP | plynová spalovací turbína plynová spalovací turbína |
| | | 2 | spal. | 7,400 | 1999 | | | | | | |
| | | 3 | PT | 8,200 | 1999 | | | | | | |
| Bmo - Červený mlýn <i>Teplárny Bmo, a.s.</i> | Okružní 638 00 Brno | 1 | spal. | 71,000 | 1998 | 95,000 | 206,649 / 204,519 | E.ON Distribuce část východ | 110 | ZP | plynová spalovací turbína |
| | | 2 | PT | 24,000 | | | | | | | |

Výběr provozoven veřejných tepelných energetických zdrojů ČR mimo ČEZ, a. s. k 31. 12. 2010

(nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny Podnik | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto [GWh] | Vývedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|--------------------------------|------------------------|------------------------|-------------|--------------------------------------|--------------------|---|--|---------------------------------|--------------------|-------------------|----------------------|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Brno - Špitálka | Okružní 638 00 Brno | 20 | PTO | 5,000 | 1954 | 80,600 | 130,974 / 127,026 | E.ON Distribuce část východ | 22 | ZP | Provoz Špitálka |
| | | 21 | K | 6,600 | 1960 | | | | | | |
| | | 26 | PT | 9,000 | 1966 | | | | | | |
| | | 27 | PT | 30,000 | 1984 | | | | | | |
| Teplárny Brno, a. s. | | 28 | PT | 30,000 | 1985 | | | | | | |
| Olomouc | 28. října 3123/ 152 | 1 | PT | 8,000 | 1954 | 49,000 | 185,359 / 172,730 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | HU, ČU Biomasa | Teplárna Olomouc |
| Dalkia Česká republika, a. s. | 709 74 Ostrava | 3 | PT | 41,000 | 1998 | | | | | | |
| Ostrava - Přívaz | 28. října 3123/ 152 | 1 | PT | 12,800 | 1994 | 12,800 | 67,613 / 65,963 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | ČU, OP Biomasa | Teplárna Přívaz |
| Dalkia Česká republika, a. s. | 709 74 Ostrava | | | | | | | | | | |
| Přerov | 28. října 3123/ 152 | 2 | KO | 41,000 | 1995 | 46,000 | 252,114 / 223,768 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | ČU, LTO | Teplárna Přerov |
| Dalkia Česká republika, a. s. | 709 74 Ostrava | 1 | K | 5,000 | 2001 | | | | | | |
| Teplárna ČS armády | 28. října 3123/ 152 | 3 | PT | 12,000 | 1966 | 24,000 | 78,241 / 75,854 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ČU, ZP Biomasa | Teplárna Čs. armády |
| Dalkia Česká republika, a. s. | 709 74 Ostrava | 4 | PT | 12,000 | 1968 | | | | | | |
| Teplárna Karviná | 28. října 3123/ 152 | 4 | KO | 15,000 | 1958 | 55,000 | 304,429 / 280,972 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ČU, OP Biomasa | Teplárna Karviná |
| Dalkia Česká republika, a. s. | 709 74 Ostrava | 5 | KO | 40,000 | 1998 | | | | | | |
| Bohumín | Bezručova 300 | 1 | PT | 0,660 | | 5,660 | 2,421 / 2,347 | ČEZ Distribuce region Morava | 6 | ČU Biomasa | teplárna ŽDB |
| ŽDB GROUP a. s. | 735 93 Bohumín | 2 | PT | 5,000 | 2010 | | | | | | |
| Třebovice | 28. října 3123/ 152 | 33 | KO | 30,000 | 1961 | 174,000 | 909,747 / 850,159 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ČU LTO | Elektrárna Třebovice |
| Dalkia Česká republika, a. s. | 709 74 Ostrava | 15 | KO | 72,000 | 1998 | | | | | | |

Výběr z provozoven energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2010
(nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh] | Vývedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|---|----------------------------|-------------------------------------|--|--|---|---|--------------------------------|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Podnik | | | | | | | | | | | |
| Praha - Malešice <i>Pražské služby, a.s.</i> | <i>Pod Šancemi 444/ 1 180 77 Praha 9</i> | 1 | KO | 17,440 | 2010 | 17,440 | 18,773 / 10,562 | PRedistribuce | 22 | ZP <i>Komun. odpad</i> | <i>zařízení na energetické využití odpadů</i> |
| Dobrovice <i>Cukrovary TTD a.s.</i> | <i>Palackého náměstí 1 294 41 Dobrovice</i> | 1 2 | PT PT | 8,000 7,000 | 1993 | 15,000 | 26,008 / 23,556 | ČEZ Distribuce region střed | 22 | ZP | <i>Cukrovar Dobrovice</i> |
| Kralupy <i>SYNTHOS Kralupy a.s.</i> | <i>O. Wichterleho 810 278 01 Kralupy nad Vltavou</i> | 1 2 3 | KO PT PT | 33,000 33,000 0,720 | 1962 1963 | 66,720 | 244,824 / 239,755 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | LTO, ZP <i>Ostatní plyny</i> | |
| Neratovice <i>Spolana a.s.</i> | <i>ulice Práce 657 277 11 Neratovice</i> | 1 2 3 4 5 6 | PTO PT K PTO PTO PTO | 16,800 6,400 5,000 12,000 12,000 25,000 | 1992 1946 1947 1956 1957 1967 | 77,200 | 109,000 / 86,065 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | HU | |
| Mladá Boleslav <i>ŠKO-ENERGO, s.r.o.</i> | <i>Tř. Václava Klementa 869 293 60 Mladá Boleslav 1</i> | 3 4 | KO KO | 44,000 44,000 | 1999 1999 | 88,000 | 486,912 / 427,579 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | ČU, HU, ZP <i>LTO, Biomasa</i> | <i>teplárna hlavní závod</i> |
| Planá nad Lužnicí <i>AES Bohemia spol. s r.o.</i> | <i>Průmyslová 748 391 02 Palná nad Lužnicí</i> | 2 | KO | 46,500 | 1999 | 46,500 | 145,356 / 131,296 | E.ON Distribuce část západ | 110 | HU <i>Biomasa</i> | <i>zahájení činnosti 11. 2001</i> |
| Větrní <i>JIP - Papírny Větrní, a.s.</i> | <i>Papírenská čp. 2 382 11 Větrní</i> | 1 2 | PT PT | 12,000 12,000 | 1961 1965 | 24,000 | 6,109 / 6,073 | E.ON Distribuce část západ | 110 | ZP | <i>datum zahájení činnosti 02. 2002</i> |
| Pízeň <i>Pízeňská energetika a.s.</i> | <i>Tylova 1/ 57 316 00 Pízeň</i> | 8 9 10 | KO KO KO | 30,500 33,000 26,500 | 1984 1997 1960 | 90,000 | 297,488 / 238,922 | ČEZ Distribuce region západ | 110 | HU, ZP <i>LTO</i> | <i>ELU III</i> |
| Vřesová (teplárna) <i>Sokolovská uhelná, právní nástupce, a. s.</i> | <i>Stará náměstí 69 356 00 Sokolov</i> | 1 2 3 4 | KO KO PT KO | 55,000 55,000 55,000 55,000 | 1967 1967 1969 1971 | 220,000 | 1 619,836 / 1 492,166 | ČEZ Distribuce region západ | 110 | HU, ZP <i>Ostat. pevná paliva</i> | |
| Chomutov <i>Acthem, spol. s r.o.</i> | <i>Průmyslová 1458/ 10 102 00 Praha 10</i> | 1 2 | KO PT | 20,000 6,000 | 1964 1966 | 26,000 | 99,161 / 90,679 | ČEPS | 220 | HU | <i>Teplárna Na Moráni</i> |
| Ústí nad Labem <i>ENERGY Ústí nad Labem, a.s.</i> | <i>Žukovova 100 400 03 Ústí nad Labem</i> | II III IV | PT PT PT | 1,200 8,600 6,000 | 1986 1969 1999 | 15,800 | 35,446 / 31,581 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | HU, ZP | <i>dříve CINETRIKA ÚL, a.s. (SETUZA energetika)</i> |
| Štětí <i>Mondí Štětí a.s.</i> | <i>Litoměřická 272 411 08 Štětí</i> | 1 2 3 4 5 | KO KO PTO PTO PTO | 9,000 9,000 30,500 32,000 32,000 | 1957 1958 2006 1973 1988 | 112,500 | 601,771 / 591,911 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | HU, LTO <i>Biomasa</i> | <i>dříve Frantschach Energo a.s. a Mondí Packaging Paper Štětí a.s.</i> |

Výběr z provozoven energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2010
(nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny Podnik | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh] | Vyuvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|--|------------------------|-------------|---|--------------------|--|---|---------------------------------|--------------------|----------------------------------|--|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Lovosice Moravská energetická a.s. | Obřanská 60 614 00 Brno | 1 | PT | 4,000 | 1996 | 25,000 | 85,599 / 83,460 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | HU, OP | dříve Lovochemie |
| | | 5 | PT | 12,000 | 1989 | | | | | | |
| | | 6 | K | 7,000 | | | | | | | |
| Litvínov - T 200 UNIPETROL RPA, s.r.o. | Záluží 1 436 70 Litvínov | 1 | K | 16,000 | 1948 | 166,000 | 407,573 / 365,312 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | HU, OP LTO | |
| | | 2 | KO | 22,400 | 1942 | | | | | | |
| | | 3 | KO | 22,400 | 1942 | | | | | | |
| | | 4 | KO | 22,400 | 1943 | | | | | | |
| | | 5 | KO | 22,400 | 1942 | | | | | | |
| | | 6 | KO | 22,400 | 1943 | | | | | | |
| | | 7 | KO | 22,400 | 1944 | | | | | | |
| | | 8 | K | 16,000 | 1955 | | | | | | |
| Litvínov - T 700 UNIPETROL RPA, s.r.o. | Záluží 1 436 70 Litvínov | 10 | KO | 28,000 | 1992 | 112,000 | 813,516 / 760,886 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | HU, OP | |
| | | 11 | KO | 28,000 | 1992 | | | | | | |
| | | 12 | KO | 25,000 | 1993 | | | | | | |
| | | 13 | KO | 25,000 | 1995 | | | | | | |
| | | 14 | PT | 6,000 | 1963 | | | | | | |
| Semtín SYNTHESIA, a.s. | Pardubice - Semtín 103 532 17 Pardubice | 11 | KO | 12,800 | 1952 | 25,600 | 112,738 / 92,445 | ČEZ Distribuce region východ | 110 | ČU, TTO | Teplárna ZL 1 ALIACHEM |
| | | 12 | KO | 12,800 | 1952 | | | | | | |
| | | 13 | KO | 25,000 | 1963 | 50,000 | 102,379 / 82,584 | ČEZ Distribuce region východ | 110 | ČU, HU TTO | Teplárna ZL 2 ALIACHEM |
| | | 14 | PT | 25,000 | 1975 | | | | | | |
| Zlín Alpiq Zlín s.r.o. | Iř. Tomáše Bati 650 760 01 Zlín | VI | K | 6,000 | 1960 | 69,250 | 198,194 / 175,749 | E.ON Distribuce část východ | 110 | ČU, HU Skład. plyn Biomasa | bývalá teplárna Svit posléze přejmenovaná na Ateř Energetiku Zlín s.r.o. a Alpiq Zlín s.r.o. |
| | | 31 | PTO | 25,000 | 1996 | | | | | | |
| | | 32 | K | 30,000 | | | | | | | |
| | | I | K | 8,250 | | | | | | | |
| Brno - Lišeň ENERGZET, a.s. | Jedovnická 4303/ 2a 628 00 Brno | 1 | PTO | 12,000 | 1972 | 18,000 | 0,000/ 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | ZP | závodní teplárna |
| | | 2 | PT | 6,000 | 1987 | | | | | | |
| Hrušovany nad Jevišovkou Moravskoslezské Cukrovary, a.s. | Cukrovarská 657 671 67 Hrušovany nad Jevišovkou | 1 | PT | 6,000 | 1970 | 12,000 | 15,347 / 13,853 | E.ON Distribuce část východ | 22 | TTO | zahájení provozu od 04. 2002 |
| | | 2 | PT | 6,000 | 1970 | | | | | | |
| Brno SAKO Brno, a.s. | Jedovnická 4274/ 2 628 00 Brno | 1 | KO | 22,700 | 2010 | 23,100 | 18,079 / 14,541 | E.ON Distribuce část východ | 22 | Komunální odpad | Spalovna - sekce výroba elektřiny datum zahájení činnosti 07. 2010 |
| | | 2 | | 0,400 | 2010 | | | | | | |
| Žďár nad Sázavou ŽDAS, a.s. | Strojírenská 591 71 Žďár nad Sázavou | 1 | PT | 6,000 | 1960 | 12,500 | 23,239 / 22,404 | E.ON Distribuce část východ | 110 | HU, ZP | |
| | | 2 | PT | 6,000 | 1960 | | | | | | |
| | | 3 | PT | 0,500 | 2002 | | | | | | |
| Paskov BIOCEL, a.s. | Zahradní 762 739 21 Paskov | 1 | PT | 20,800 | 1983 | 41,600 | 155,732 / 124,952 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ČU, ZP Biomasa | |
| | | 2 | PT | 20,800 | 1983 | | | | | | |

Výběr z provozoven energetických zdrojů ČR typu "závodních elektráren" k 31. 12. 2010
(nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh] | Vyvedení výkonu | | Palivo | Poznámka |
|---|---|---|--|--|--|---|---|---------------------------------|--------------------|-------------------------|---|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | | |
| Ostrava - Kunčice <i>Podnik</i> | <i>Vratimovská 689, 707 02 Ostrava</i> | 1 2 3 4 5 6 7 8 9 9N 10 | PT PT KO KO PT PT KO PT KO KO KO | 25,000 25,000 25,000 17,500 25,000 25,000 17,500 25,000 25,000 19,000 25,000 | 1986 1987 1997 1958 1999 1994 1957 1966 1966 2000 1997 | 254,000 | 1 194,549 / 1 123,678 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ČU hutní plyn | <i>dříve ISPAT NOVÁ HUŤ, a.s., Mittal Steel Ostrava a.s., ArcelorMittal Ostrava a.s. a od 04. 2010 se subjekt přejmenoval na Arcelor Mittal Energy Ostrava s.r.o.</i> Zde je uveden součet výroby za dva posledně uvedené subjekty. |
| <i>ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.</i> | | | | | | | | | | | |
| Valašské Meziříčí <i>DEZA, akciová společnost</i> | <i>Masarykova č.p. 753 757 28 Valašské Meziříčí</i> | 1 2 | PT PT | 4,000 12,000 | 1963 1970 | 16,000 | 46,420 / 45,849 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ZP | <i>Teplárna DEZA</i> |
| Třinec <i>ENERGETIKA TŘINEC, a.s.</i> | <i>Průmyslová 1024 739 65 Třinec - Staré Město</i> | 1 3 | KO PT | 20,250 14,500 | 1979 1989 | 34,750 | 235,576 / 223,314 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ZP, TP | <i>Teplárna E2</i> |
| Třinec <i>ENERGETIKA TŘINEC, a.s.</i> | <i>Průmyslová 1024 739 65 Třinec - Staré Město</i> | 11 12 13 14 | PT KO PT KO | 12,000 32,000 1,000 17,000 | 1991 1994 1993 | 62,000 | 453,155 / 408,624 | ČEZ Distribuce region Morava | 110 | ČU, ZP Ostatní plyny | <i>Teplárna E3</i> |
| Kopřivnice <i>KOMTERM, a.s.</i> | <i>Bělehradská 55/ 15 140 00 Praha 4</i> | 2 3 4 | PTO PTO PTO | 6,000 12,000 12,000 | 1983 1983 | 30,000 | 18,184 / 3,759 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | ČU, ZP Biomasa | <i>dříve Energetika TATRA, a.s. a Energetika Kopřivnice, a.s.</i> |

Výběr provozoven větrných elektráren k 31. 12. 2010 (nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny Podnik | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh] | Vývedení výkonu | | Poznámky |
|---|---|---|--|---|--|--|---|---------------------------------|----------------------|---|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | |
| Pchery VTE Pchery, s.r.o. | Pobřežní 297/ 14 186 00 Praha 8 | 1 2 | WinWind WWD-3 | 3,000 3,000 | 2008 | 6,000 | 7,862 / 7,862 | ČEZ Distribuce region střed | 22 | VTE Pchery dříve ČES s.r.o. |
| Krásná - Mlýnský vrch 1, okres Cheb | Barvínková 582/8 326 00 Plzeň | 1 2 3 4 | Vestas V90 Vestas V90 Vestas V90 Vestas V90 | 2,000 2,000 2,000 2,000 | 2009 2009 2009 2009 | 8,000 | 14,560 / 14,445 | ČEZ Distribuce region západ | 22 | VTE Mlýnský vrch 1 |
| APB - PLZEŇ a.s. | | | | | | | | | | |
| Jindřichovice, Stará, okres Sokolov VTE Stará s.r.o. | Revoluční 36/ 2 430 01 Chomutov | | | 9,200 | 2010 | 9,200 | 0,405 / 0,405 | ČEZ Distribuce region západ | 22 | VTE Stará |
| Měděnec ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG | Frauensteiner Strasse 118 095 99 Freiberg | 21 turbín | 21 x ENERCON E - 82 | 21 x 2,000 | 2007 | 42,000 | 89,593 / 89,564 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | farma větrných elektráren Kryštofovy Hamry |
| Kryštofovy Hamry, Rusová | U Záběhlického zámku 46/ 4 106 00 Praha 10 | 1 2 3 | Nordex N80 Nordex N80 Nordex N80 | 2,500 2,500 2,500 | 2007 2007 2007 | 7,500 | 10,510 / 10,510 | ČEZ Distribuce region sever | 22 22 22 | Větrná elektrárna Rusová |
| Green Lines Rusová, s.r.o. | | | | | | | | | | |
| Nová Ves v Horách | Moravské náměstí 127/ 3 602 00 Brno | 1 2 3 4 | Repower MM92 Repower MM92 Repower MM92 Repower MM92 | 2,000 2,000 2,000 2,000 | 2008 2008 2008 2008 | 8,000 | 15,482 / 15,331 | ČEZ Distribuce region sever | 22 22 22 22 | v provozu od 12. 2008 |
| Větrná elektrárna Strážný vrch, a.s. | | | | | | | | | | |
| Nové Město - Vrch Tří pánů WINDTEX s.r.o. | Náměstí Republiky 56 530 02 Pardubice | 1 2 3 | ENERCON E - 70 ENERCON E - 70 ENERCON E - 70 | 2,000 2,000 2,000 | 2006 2006 2006 | 6,000 | 14,474 / 14,438 | ČEZ Distribuce region sever | 22 22 22 | Větrná farma U Tří pánů |
| Horní Loděnice, okres Olomouc Větrná energie HL s.r.o. | Rybná 682/ 14 110 00 Praha 1 | 1 2 3 4 5 6 7 8 9 | VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 VESTAS V90 | 2,000 2,000 2,000 2,000 2,000 2,000 2,000 2,000 2,000 | 2009 2009 2009 2009 2009 2009 2009 2009 2009 | 18,000 | 35,547 / 35,547 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | Větrný park Horní Loděnice - Lipina |

Výběr provozoven solárních elektráren k 31. 12. 2010

(nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh] | Vyvedení výkonu | | Poznámky |
|---|---|------------------------|----------------------------------|---|--------------------|--|--|---------------------------------|--------------------|--|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | |
| Kutná Hora - areál ČKD a.s. EC Heat a.s. | Na Baních 1515 156 00 Praha 5 | 1 | solární panely | 5,594 | 2010 | 5,594 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region střed | 22 | solární elektrárna KH datum zahájení provozu 11. 2010 |
| Nová Ves, okres Mělník FVE CZECH NOVUM s.r.o. | Nová Ves 43 277 52 Nová Ves | 1 | solární panely | 35,103 | 2010 | 35,103 | 17,628 / 17,626 | ČEZ Distribuce region střed | 110 | solární elektrárna CZECH VEPREK datum zahájení provozu 05. 2010 |
| Tuchlovice, okres Kladno FVE Tuchlovice s.r.o. | U Staré školy 83 273 02 Tuchlovice | 1 | solární panely | 7,781 | 2010 | 7,781 | 0,027 / 0,022 | ČEZ Distribuce region střed | 22 | solární elektrárna Tuchlovice datum zahájení provozu 10. 2010 |
| Lině, okres Plzeň - sever Signo Solar PP01 s.r.o. | Na Zátorce 12 160 00 Praha 6 | 1 2 | solární panely solární panely | 4,997 4,996 | 2010 | 9,993 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region západ | 22 22 | solární elektrárny Sulkov I a II datum zahájení činnosti 11. 2010 |
| Stříbro, okres Tachov Solar Stříbro s.r.o. | Mrákov 143 345 01 Mrákov | 1 | solární panely | 13,608 | 2009 | 13,608 | 13,056 / 13,056 | ČEZ Distribuce region západ | 22 | solární elektrárna Stříbro datum zahájení činnosti 12. 2009 |
| Letkov, okres Plzeň - jih SPL a.s. | Třebohostická 3069/ 14 100 00 Praha 10 | 1 | solární panely | 10,025 | 2010 | 10,025 | 0,058 / 0,048 | ČEZ Distribuce region západ | 22 | solární elektrárna Letkov zahájení činnosti 10. 2010 |
| Hrádek, okres Rokycany ŽH - SUN, s.r.o. | Kollárova 1229 698 01 Veselí nad Moravou | 1 | solární panely | 5,683 | 2010 | 5,683 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region západ | 22 | solární elektrárna ŽH - SUN, s.r.o. datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Mimoň AREA-GROUP CL a.s. | Duhová 1444/2 140 53 Praha 4 | 1 | solární panely | 17,494 | 2010 | 17,494 | 0,004 / 0,004 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | solární elektrárna FVE Mimoň Ra 3 datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Ralsko 3 L invest a.s. | Duhová 1444/2 140 53 Praha 4 | 1 | solární panely | 38,269 | 2010 | 38,269 | 0,012 / 0,012 | ČEZ Distribuce region sever | 110 | solární elektrárna FVE Ralsko Ra 1 datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Žíželice, okres Louny FVE Triangle a.s. | Řehlovice - Hlíňany č.p. 18 403 13 Řehlovice | 1 | solární panely | 5,997 | 2010 | 5,997 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | solární elektrárna FVE Triangle datum zahájení činnosti 11. 2010 |
| Chomutov Saša - Sun s.r.o. | Kollárova 1229 698 01 Veselí nad Moravou | 1 | solární panely | 6,000 | 2010 | 6,000 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | solární elektrárna Saša - Sun, s.r.o. zahájení činnosti 12. 2010 |
| Chomutov Zdeněk - Sun s.r.o. | Kollárova 1229 698 01 Veselí nad Moravou | 1 | solární panely | 7,000 | 2010 | 7,000 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | solární elektrárna Zdeněk - Sun, s.r.o. datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Chomutov ŽV - SUN, s.r.o. | Kollárova 1229 698 01 Veselí nad Moravou | 1 | solární panely | 12,976 | 2010 | 12,976 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region sever | 22 | solární elektrárna ŽV - SUN, s.r.o. zahájení činnosti 12. 2010 |
| Kameničná, okres Ústí nad Orlicí Solarpark Kameničná, s.r.o. | Kameničná 53 564 01 Kameničná | 1 | solární panely | 5,100 | 2010 | 5,100 | 0,000 / 0,000 | ČEZ Distribuce region východ | 35 | solární elektrárna Kameničná datum zahájení činnosti 11. 2010 |
| Brno - Tuřany BS Park I. s.r.o. | Ostrovní 30/126 110 00 Praha | 1 | solární panely | 8,117 | 2009 | 8,117 | 2,797 / 2,637 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Brno - Letiště Tuřany datum zahájení činnosti 12. 2009 |
| Brno - Tuřany BS Park II. s.r.o. | Ostrovní 30/126 110 00 Praha | 1 | solární panely | 7,567 | 2010 | 7,567 | 1,078 / 1,028 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna BS Park II. datum zahájení činnosti 09. 2010 |
| Brno - Tuřany BS Park III. s.r.o. | Ostrovní 30/126 110 00 Praha | 1 | solární panely | 5,474 | 2010 | 5,474 | 0,072 / 0,060 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna BS Park III. datum zahájení činnosti 10. 2010 |
| Žabčice - okres Brno - venkov ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | Křížkova 788 500 03 Hradec Králové | 1 | solární panely | 5,600 | 2009 | 5,600 | 5,227 / 5,227 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Žabčice datum zahájení činnosti 12. 2009 |

Výběr provozoven solárních elektráren k 31. 12. 2010 (nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu)

| Jméno elektrárny <i>Podnik</i> | Kontakt | Číslo výrobní jednotky | Typ turbíny | Instalovaný výkon [MW _e] | Uvedení do provozu | Instalovaný výkon celkem [MW _e] | Roční výroba elektřiny brutto/ netto (celkem za společnost) [GWh] | Vyvedení výkonu | | Poznámky |
|---|---|------------------------|----------------|---|--------------------|--|--|---------------------------------|--------------------|---|
| | | | | | | | | Rozvodná společnost | Úroveň napětí [kV] | |
| Uherský Brod <i>Divalia a.s.</i> | Ovocný trh 572/ 11 110 00 Praha 1 | 1 | solární panely | 10,210 | 2010 | 10,210 | 0,344 / 0,344 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Uherský Brod datum zahájení činnosti 11. 2010 |
| Vranovská Ves okres Znojmo <i>DOMICA FPI s.r.o.</i> | Duhová 1444/2 140 53 Praha 4 | 1 | solární panely | 16,033 | 2010 | 16,033 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 110 | solární elektrárna Vranovská Ves datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Oslavany <i>EnergoHelis a.s.</i> | Modřická 486/ 34 664 48 Moravany | 1 | solární panely | 7,99 | 2010 | 7,990 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Oslavany datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Ševětín, okres České Budějovice <i>GENTLEY a.s.</i> | Duhová 1444/2 140 53 Praha 4 | 1 | solární panely | 29,902 | 2010 | 29,902 | 0,196 / 0,196 | E.ON Distribuce část východ | 110 | solární elektrárna Ševětín datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Břest, okres Kroměříž <i>FVE 15 s.r.o.</i> | Karlovo náměstí 290/ 16 120 00 Praha 2 | 1 | solární panely | 5,185 | 2010 | 5,185 | 0,092/ 0,092 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Břest datum zahájení činnosti 11. 2010 |
| Smiřice, okres Hradec Králové <i>FVE CZECH a.s.</i> | Bubenečská 606 160 00 Praha 6 | 1 | solární panely | 6,086 | 2009 | 6,086 | 6,372 / 6,372 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna CZECH SMIŘICE I datum zahájení činnosti 08. 2009 |
| Břeclav - Ladná <i>Greeninvest Energy, a.s.</i> | Českokobratrské náměstí 1321 293 01 Mladá Boleslav | 1 | solární panely | 5,168 | 2009 | 5,168 | 1,593 / 1,585 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Ladná datum zahájení činnosti 12. 2009 |
| Chrudichromy, okres Blansko <i>Photon Forest, s.r.o.</i> | Palackého 621/ 1 779 00 Olomouc | 1 | solární panely | 5,019 | 2010 | 5,019 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna FVE Chrudichromy I datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Chrudichromy, okres Blansko <i>Photon Park, s.r.o.</i> | Palackého 621/ 1 779 00 Olomouc | 1 | solární panely | 5,027 | 2010 | 5,027 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna FVE Chrudichromy II datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Veselí nad Moravou <i>Michalka - Sun s.r.o.</i> | Kollárova 1229 698 01 Veselí nad Moravou | 1 | solární panely | 5,730 | 2010 | 5,730 | 0,017 / 0,017 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Veselí nad Moravou datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Sokolnice, okres Brno - venkov <i>PAPENO 2 s.r.o.</i> | Bohuslava Martinů 802/ 9 602 00 Brno | 1 | solární panely | 7,519 | 2010 | 7,519 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna PAPENO 2 s.r.o. datum zahájení provozu 12. 2010 |
| Zakřany, okres Brno - venkov <i>PAPENO s.r.o.</i> | Bohuslava Martinů 802/ 9 602 00 Brno | 1 | solární panely | 8,445 | 2009 | 8,445 | 5,222 / 5,222 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna FVE Papeno datum zahájení provozu 12. 2009 |
| Bařice - Velké Těšany, okres Kroměříž <i>REN Power CZ Solar II. s.r.o.</i> | V. Rezáče 315 434 67 Most | 1 | solární panely | 7,267 | 2009 | 7,267 | 5,344 / 5,130 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Velké Těšany datum zahájení činnosti 12. 2009 |
| Zašová, okres Vsetín <i>Ren Power CZ solar IX. S.r.o.</i> | V. Rezáče 315 434 67 Most | 1 | solární panely | 9,150 | 2010 | 9,150 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárny Zašová I a II datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Litobratřice, okres Znojmo <i>SG ENERGO s.r.o.</i> | Václavské náměstí 802/ 56 110 00 Praha 1 | 1 | solární panely | 6,000 | 2010 | 6,000 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Litobratřice datum zahájení činnosti 12. 2010 |
| Břest, okres Kroměříž <i>TESSERA a.s.</i> | Čeň 494/ 25 602 00 Brno | 1 | solární panely | 5,640 | 2010 | 5,640 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Břest 5,52 MWp datum zahájení provozu 12. 2010 |
| Ledce, okres Brno-venkov <i>WIS Energo Ledce Sever s.r.o.</i> | K Transformátoru 1169/ 9 165 00 Praha | 1 | solární panely | 5,851 | 2010 | 5,851 | 0,000 / 0,000 | E.ON Distribuce část východ | 22 | solární elektrárna Ledce u Židlochovic datum zahájení činnosti 11. 2010 |
| Raková u Konice, okres Prostějov <i>Rekman s.r.o.</i> | Vrbátky 59 798 12 Vrbátky | 1 | solární panely | 6,518 | 2010 | 6,518 | 0,122 / 0,120 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | solární elektrárna Raková u Konice I a II datum zahájení činnosti 10. 2010 |
| Vikoš u Kyjova <i>TOP CENTRUM s.r.o.</i> | Strážovská 958 697 01 Kyjov | 1 | solární panely | 6,751 | 2009 | 6,751 | 5,365 / 5,350 | ČEZ Distribuce region Morava | 22 | solární elektrárna FVE Vikoš u Kyjova datum zahájení činnosti 10. 2009 |



ENERGIE

Vývoj bilance elektřiny od roku 1990

| [GWh] | 1990 | 1991 | 1992 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 |
|--------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Výroba elektřiny brutto | 62 558 | 60 528 | 59 293 | 58 882 | 58 705 | 60 847 | 64 257 |
| Výroba elektřiny netto ¹⁾ | 58 112 | 56 375 | 55 370 | 54 976 | 54 853 | 56 880 | 59 899 |
| Saldo zahr. výměn ²⁾ | -692 | -2 530 | -3 036 | -2 104 | -445 | 418 | -3 |
| Zdroje celkem ³⁾ | 57 420 | 53 845 | 52 334 | 52 872 | 54 408 | 57 298 | 59 896 |
| VO | 30 104 | 26 780 | 25 007 | 23 809 | 23 394 | 24 261 | 24 365 |
| MO | 15 671 | 16 147 | 16 418 | 17 354 | 19 188 | 21 339 | 23 000 |
| Ostatní ⁴⁾ | 16 091 | 15 071 | 14 832 | 15 615 | 15 678 | 15 665 | 16 889 |
| Brutto spotřeba ⁵⁾ | 61 866 | 57 998 | 56 257 | 56 778 | 58 260 | 61 265 | 64 254 |
| Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny | 4 446 | 4 153 | 3 923 | 3 906 | 3 852 | 3 967 | 4 358 |
| Přečerpání v PVE | 400 | 326 | 326 | 314 | 436 | 375 | 596 |
| Ztráty v sítích | 3 996 | 3 811 | 3 860 | 4 793 | 4 660 | 4 768 | 5 154 |
| Netto spotřeba ⁶⁾ | 53 024 | 49 708 | 48 148 | 47 765 | 49 312 | 52 155 | 54 146 |

| [GWh] | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 |
|--------------------------------------|--------|--------|--------|---------|--------|---------|---------|
| Výroba elektřiny brutto | 64 598 | 65 112 | 64 368 | 73 466 | 74 647 | 76 259 | 83 205 |
| Výroba elektřiny netto ¹⁾ | 59 956 | 60 264 | 59 474 | 67 741 | 68 780 | 70 304 | 76 633 |
| Saldo zahr. výměn ²⁾ | -1 188 | -2 461 | -3 277 | -10 017 | -9 539 | -11 387 | -16 213 |
| Zdroje celkem ³⁾ | 58 768 | 57 803 | 56 197 | 57 724 | 59 241 | 58 917 | 60 420 |
| VO | 23 532 | 23 324 | 20 987 | 22 062 | 23 387 | 30 036 | 30 724 |
| MO | 22 330 | 21 482 | 21 462 | 20 917 | 21 572 | 21 573 | 22 207 |
| Ostatní ⁴⁾ | 17 548 | 17 845 | 18 643 | 20 471 | 20 149 | 13 263 | 14 061 |
| Brutto spotřeba ⁵⁾ | 63 410 | 62 651 | 61 092 | 63 450 | 65 108 | 64 872 | 66 992 |
| Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny | 4 642 | 4 848 | 4 895 | 5 725 | 5 868 | 5 955 | 6 572 |
| Přečerpání v PVE | 517 | 654 | 715 | 749 | 556 | 479 | 552 |
| Ztráty v sítích | 5 088 | 4 953 | 4 627 | 4 683 | 4 910 | 4 858 | 5 087 |
| Netto spotřeba ⁶⁾ | 53 163 | 52 196 | 50 855 | 52 292 | 53 775 | 53 581 | 54 781 |

| [GWh] | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Výroba elektřiny brutto | 84 333 | 82 579 | 84 361 | 88 198 | 83 518 | 82 250 | 85 910 |
| Výroba elektřiny netto ¹⁾ | 77 919 | 76 192 | 77 884 | 81 413 | 77 085 | 75 990 | 79 465 |
| Saldo zahr. výměn ²⁾ | -15 717 | -12 634 | -12 631 | -16 153 | -11 469 | -13 644 | -14 948 |
| Zdroje celkem ³⁾ | 62 202 | 63 558 | 65 253 | 65 260 | 65 616 | 62 346 | 64 516 |
| VO | 32 183 | 33 435 | 34 595 | 35 710 | 35 768 | 32 510 | 34 162 |
| MO | 22 452 | 22 618 | 23 260 | 22 564 | 23 173 | 23 088 | 23 506 |
| Ostatní ⁴⁾ | 13 980 | 13 892 | 13 875 | 13 771 | 13 108 | 13 008 | 13 294 |
| Brutto spotřeba ⁵⁾ | 68 616 | 69 945 | 71 730 | 72 045 | 72 049 | 68 606 | 70 962 |
| Vlastní spotřeba na výrobu elektřiny | 6 414 | 6 387 | 6 477 | 6 786 | 6 433 | 6 260 | 6 446 |
| Přečerpání v PVE | 730 | 867 | 946 | 592 | 477 | 747 | 795 |
| Ztráty v sítích | 5 084 | 5 027 | 4 885 | 4 915 | 4 662 | 4 487 | 4 467 |
| Netto spotřeba ⁶⁾ | 56 388 | 57 664 | 59 421 | 59 753 | 60 478 | 57 112 | 59 255 |

¹⁾ výroba elektřiny brutto - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny

²⁾ import - export

³⁾ výroba elektřiny netto + saldo

⁴⁾ brutto spotřeba - VO - MO

⁵⁾ VO + MO + ostatní

⁶⁾ brutto spotřeba - vlastní spotřeba na výrobu elektřiny - spotřeba na přečerpání v PVE - ztráty v sítích

Roční bilance elektřiny

| | položka | vzorec | 2010 [GWh] | 2009 [GWh] | 2010/2009 [%] |
|-----|--|-----------------------------------|---------------|---------------|------------------|
| 1 | výroba elektřiny brutto celkem | = ř. (2+3+4+5+6+7+8+9) | 85 910,1 | 82 250,0 | 104,5 |
| 2 | z toho: PE | | 49 979,7 | 48 457,4 | 103,1 |
| 3 | PPE+PSE | | 3 600,4 | 3 225,2 | 111,6 |
| 4 | VE | | 3 380,6 | 2 982,7 | 113,3 |
| 5 | JE | | 27 998,2 | 27 207,8 | 102,9 |
| 6 | VTE | | 335,5 | 288,1 | 116,5 |
| 7 | FVE | | 615,7 | 88,8 | 693,3 |
| 8 | GOE | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | | | | | |
| 10 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem | = ř. (11+12+13+14+15+16+17+18) | 6 445,5 | 6 260,0 | 103,0 |
| 11 | z toho: PE | | 4 754,5 | 4 609,1 | 103,2 |
| 12 | PPE+PSE | | 113,7 | 92,7 | 122,7 |
| 13 | VE | | 14,6 | 13,4 | 108,6 |
| 14 | JE | | 1 557,3 | 1 543,1 | 100,9 |
| 15 | VTE | | 1,4 | 1,2 | 114,0 |
| 16 | FVE | | 4,0 | 0,4 | |
| 17 | GOE | | 0,0 | 0,0 | |
| 18 | | | | | |
| 19 | výroba elektřiny netto celkem | = ř. (1-10) = ř. (20+21+22+24+25) | 79 464,6 | 75 990,0 | 104,6 |
| 20 | z toho: PE | | 45 225,2 | 43 848,3 | 103,1 |
| 21 | PPE+PSE | | 3 486,6 | 3 132,5 | 111,3 |
| 22 | VE | | 3 366,0 | 2 969,3 | 113,4 |
| 23 | z toho PVE | | 587,9 | 550,0 | 106,9 |
| 24 | JE | | 26 440,9 | 25 664,7 | 103,0 |
| 25 | ostatní (VTE, FVE, GOE) | | 945,8 | 375,3 | 252,1 |
| 26 | dovoz elektřiny celkem ^{*)} | | 6 642,4 | 8 586,4 | 77,4 |
| 27 | vývoz elektřiny celkem ^{**)} | | 21 590,8 | 22 230,3 | 97,1 |
| 28 | saldo ES ČR celkem | = ř. (26-27) | -14 948,4 | -13 643,8 | 109,6 |
| 29 | spotřeba na přečerpání v PVE | | 794,5 | 747,1 | 106,4 |
| 30 | dodávka bez přečerpání | = ř. (19+28-29) | 63 721,7 | 61 599,1 | 103,4 |
| 31 | ztráty v sítích | | 4 466,5 | 4 487,4 | 99,5 |
| 32 | tuzemská dodávka netto | = ř. (30-31) | 59 255,2 | 57 111,7 | 103,8 |
| 33 | ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾ | | 2 381,7 | 2 261,7 | 105,3 |
| 34 | VO celkem | = ř. (35+36+37) | 34 162,1 | 32 509,5 | 105,1 |
| 35 | z toho: z úrovně vvn | | 6 551,2 | 7 595,4 | 86,3 |
| 36 | z úrovně vn | | 23 016,5 | 22 377,7 | 102,9 |
| 37 | úcelová spotřeba | | 4 594,4 | 2 536,3 | |
| 38 | MO celkem | = ř. (39+40) | 23 505,9 | 23 087,6 | 101,8 |
| 39 | z toho: podnikatelé | | 8 478,4 | 8 400,2 | 100,9 |
| 40 | domácnosti | | 15 027,5 | 14 687,3 | 102,3 |
| 41 | tuzemská spotřeba elektřiny netto | = ř. (34+38+33-29) | 59 255,2 | 57 111,7 | 103,8 |
| 41a | tuzemská spotřeba elektřiny netto (regulace) | | 57 322,4 | 55 059,7 | 104,1 |
| 42 | tuzemská spotřeba elektřiny brutto | = ř. (41+29+31+10) | 70 961,7 | 68 606,2 | 103,4 |

¹⁾ spotřeba elektřiny v zařízení výrobců a distributorů (včetně spotřeby na přečerpání v PVE)

²⁾ u dovozu a vývozu elektřiny jsou brány naměřené hodnoty (fakturované hodnoty + tranzity elektřiny)

Vysvětlivky:

PE - parní elektrárna

PPE - paroplynová elektrárna

PSE - plynová a spalovací elektrárna

VE - vodní elektrárna

PVE - přečerpávací vodní elektrárna

JE - jaderná elektrárna

VTE - větrná elektrárna

SLE - solární elektrárna

GOE - geotermální elektrárna

AOE - jiná alternativní elektrárna

VO - odběratelé připojení na síť vvn (nad 52 kV) nebo

vn (od 1 do 52 kV)

MO - odběratelé připojení na síť nn (do 1 kV)

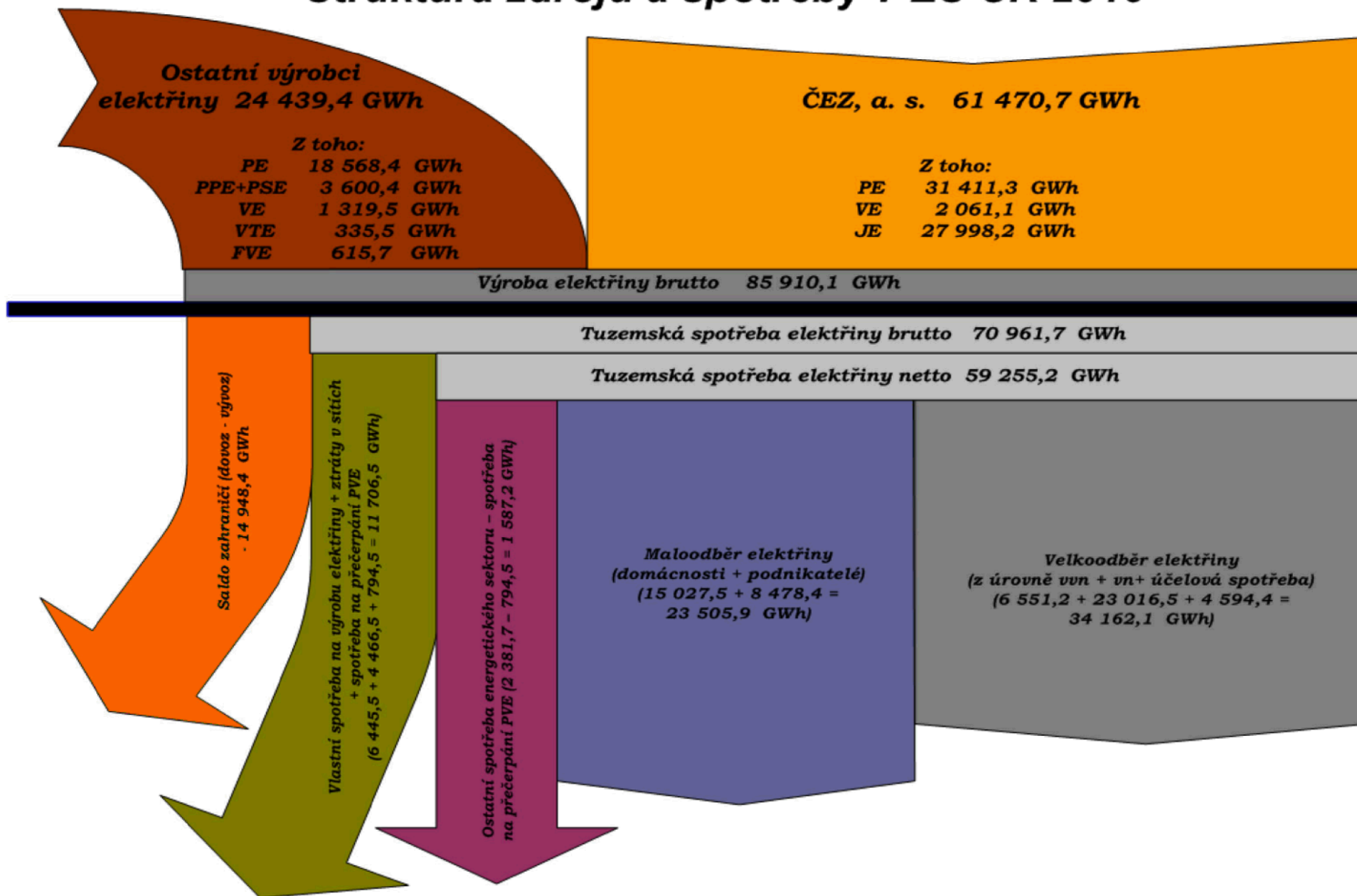
výroba elektřiny brutto = celková výroba elektřiny změřená na svorkách generátorů

výroba elektřiny netto = hrubá výroba elektřiny zmenšená o vlastní spotřebu na výrobu elektřiny

tuzemská spotřeba elektřiny netto = (výroba elektřiny + saldo) - (vlastní spotřeba na výrobu elektřiny + ztráty v sítích + spotřeba na přečerpání v PVE)

tuzemská spotřeba elektřiny brutto = výroba elektřiny + saldo

Struktura zdrojů a spotřeby v ES ČR 2010



Balance elektřiny ES ČR za leden až prosinec 2010 [GWh]

| číslo | položka | vzorec | leden | únor | březen | duben | květen | červen | červenec | srpen | září | říjen | listopad | prosinec | Celkem |
|-------|--|-----------------------------------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|----------|---------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| 1 | výroba elektřiny brutto celkem | = ř. (2+3+4+5+6+7+8+9) | 8 484,3 | 7 580,5 | 8 059,4 | 7 076,5 | 6 217,3 | 6 100,0 | 6 870,5 | 6 172,9 | 6 735,2 | 7 533,7 | 7 234,1 | 7 845,8 | 85 910,1 |
| 2 | z toho: PE | | 5 013,5 | 4 412,5 | 4 776,0 | 3 780,3 | 3 491,5 | 3 306,8 | 3 974,4 | 3 420,2 | 4 225,8 | 4 579,9 | 4 417,7 | 4 581,1 | 49 979,7 |
| 3 | PPE+PSE | | 340,8 | 312,6 | 346,0 | 290,1 | 296,6 | 288,2 | 201,3 | 224,4 | 299,7 | 305,8 | 327,4 | 367,3 | 3 600,4 |
| 4 | VE | | 274,4 | 223,5 | 313,5 | 336,3 | 294,5 | 345,9 | 225,0 | 350,9 | 257,1 | 257,8 | 210,4 | 291,5 | 3 380,6 |
| 5 | JE | | 2 836,8 | 2 591,4 | 2 537,9 | 2 581,0 | 2 051,5 | 2 051,9 | 2 366,1 | 2 063,8 | 1 854,0 | 2 292,9 | 2 212,8 | 2 558,2 | 27 998,2 |
| 6 | VTE | | 12,5 | 23,2 | 41,4 | 24,0 | 30,3 | 25,9 | 17,0 | 26,6 | 30,2 | 34,8 | 36,4 | 33,2 | 335,5 |
| 7 | FVE | | 6,3 | 17,3 | 44,4 | 64,8 | 52,9 | 81,4 | 86,7 | 87,1 | 68,4 | 62,4 | 29,4 | 14,5 | 615,7 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | výroba elektřiny KVET | | 1 181,0 | 1 031,1 | 949,6 | 821,3 | 533,4 | 379,7 | 325,9 | 314,2 | 520,2 | 764,2 | 849,6 | 1 058,1 | 8 728,2 |
| 11 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem | = ř. (12+13+14+15+16+17+18+19) | 613,5 | 550,0 | 589,7 | 513,1 | 471,7 | 465,7 | 548,2 | 488,4 | 521,4 | 578,9 | 535,1 | 569,6 | 6 445,5 |
| 12 | z toho: PE | | 449,3 | 399,3 | 442,8 | 364,2 | 341,9 | 329,7 | 397,7 | 357,9 | 406,6 | 438,0 | 409,0 | 418,0 | 4 754,5 |
| 13 | PPE+PSE | | 9,3 | 8,3 | 9,8 | 9,3 | 9,0 | 9,8 | 8,3 | 8,6 | 9,6 | 10,0 | 10,2 | 11,3 | 113,7 |
| 14 | VE | | 1,3 | 1,1 | 1,4 | 1,4 | 1,2 | 1,2 | 1,0 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,5 | 14,6 |
| 15 | JE | | 153,4 | 141,0 | 135,3 | 137,8 | 119,1 | 124,5 | 140,6 | 120,2 | 103,6 | 129,2 | 114,4 | 138,3 | 1 557,3 |
| 16 | VTE | | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,4 |
| 17 | FVE | | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 4,0 |
| 18 | GOE | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny KVET | | 94,5 | 79,1 | 77,9 | 77,6 | 48,0 | 39,1 | 34,4 | 34,7 | 48,4 | 66,5 | 71,0 | 75,9 | 747,1 |
| 21 | výroba elektřiny netto celkem | = ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27) | 7 870,7 | 7 030,5 | 7 469,7 | 6 563,5 | 5 745,6 | 5 634,3 | 6 322,2 | 5 684,5 | 6 213,8 | 6 954,7 | 6 699,0 | 7 276,2 | 79 464,6 |
| 22 | z toho: PE | | 4 564,2 | 4 013,2 | 4 333,3 | 3 416,2 | 3 149,6 | 2 977,0 | 3 576,6 | 3 062,3 | 3 819,2 | 4 141,9 | 4 008,7 | 4 163,1 | 45 225,2 |
| 23 | PPE+PSE | | 331,5 | 304,3 | 336,2 | 280,9 | 287,6 | 278,4 | 193,0 | 215,8 | 290,1 | 295,8 | 317,2 | 356,0 | 3 486,6 |
| 24 | VE | | 273,1 | 222,3 | 312,1 | 334,9 | 293,2 | 344,7 | 224,0 | 349,7 | 256,0 | 256,7 | 209,3 | 290,0 | 3 366,0 |
| 25 | z toho PVE | | 55,9 | 37,7 | 50,3 | 55,7 | 42,5 | 26,5 | 57,0 | 49,6 | 60,0 | 47,7 | 38,6 | 66,4 | 587,9 |
| 26 | JE | | 2 683,5 | 2 450,3 | 2 402,6 | 2 443,3 | 1 932,5 | 1 927,3 | 2 225,5 | 1 943,5 | 1 750,4 | 2 163,7 | 2 098,4 | 2 419,9 | 26 440,9 |
| 27 | ostatní (VTE,FVE,GOE) | | 18,5 | 40,3 | 85,5 | 88,3 | 82,7 | 106,8 | 103,1 | 113,2 | 98,1 | 96,7 | 65,4 | 47,2 | 945,8 |
| 28 | výroba elektřiny netto na KVET | | 1 086,5 | 952,0 | 871,6 | 743,7 | 485,3 | 340,6 | 291,5 | 279,6 | 471,7 | 697,8 | 778,6 | 982,2 | 7 981,1 |
| 29 | dovoz elektřiny celkem | | 598,0 | 688,8 | 549,1 | 490,0 | 489,2 | 376,5 | 503,1 | 448,1 | 479,0 | 707,2 | 682,5 | 630,9 | 6 642,4 |
| 30 | vývoz elektřiny celkem | | 2 118,4 | 2 026,9 | 2 146,6 | 1 932,8 | 1 216,0 | 1 287,5 | 2 183,0 | 1 389,4 | 1 751,7 | 2 180,8 | 1 792,8 | 1 565,0 | 21 590,8 |
| 31 | saldo ES ČR celkem | = ř. (29-30) | -1 520,4 | -1 338,1 | -1 597,5 | -1 442,9 | -726,8 | -911,0 | -1 679,8 | -941,3 | -1 272,8 | -1 473,6 | -1 110,2 | -934,1 | -14 948,4 |
| 32 | spotřeba na přečerpání v PVE | | 74,5 | 52,5 | 67,9 | 75,9 | 57,8 | 35,7 | 76,6 | 66,9 | 81,4 | 66,0 | 50,1 | 89,5 | 794,5 |
| 33 | dodávka bez přečerpání | = ř. (21+31-32) | 6 275,9 | 5 639,9 | 5 804,3 | 5 044,7 | 4 961,1 | 4 687,6 | 4 565,8 | 4 676,3 | 4 859,6 | 5 415,2 | 5 538,7 | 6 252,6 | 63 721,7 |
| 34 | ztráty v sítích | | 487,1 | 420,9 | 421,4 | 355,9 | 328,1 | 300,5 | 297,4 | 290,7 | 312,2 | 380,2 | 401,9 | 470,3 | 4 466,5 |
| 35 | tuzemská dodávka netto | = ř. (33-34) | 5 788,8 | 5 219,0 | 5 382,9 | 4 688,8 | 4 633,0 | 4 387,1 | 4 268,5 | 4 385,6 | 4 547,4 | 5 035,0 | 5 136,8 | 5 782,3 | 59 255,2 |
| 36 | ostatní spotřeba energetického sektoru ^{*)} | | 252,8 | 218,1 | 230,7 | 189,1 | 191,1 | 128,7 | 169,0 | 158,3 | 196,8 | 197,6 | 186,1 | 263,5 | 2 381,7 |
| 37 | VO celkem | = ř. (38+39+40) | 2 937,2 | 2 752,4 | 3 016,7 | 2 772,4 | 2 783,3 | 2 812,7 | 2 705,3 | 2 792,0 | 2 817,6 | 2 961,0 | 2 887,7 | 2 923,9 | 34 162,1 |
| 38 | z toho: z úrovně vvn | | 556,9 | 491,0 | 573,8 | 564,9 | 538,2 | 538,5 | 526,3 | 567,0 | 553,1 | 557,0 | 537,1 | 547,2 | 6 551,2 |
| 39 | z úrovně vn | | 1 947,1 | 1 835,3 | 2 002,5 | 1 864,2 | 1 877,7 | 1 932,0 | 1 838,6 | 1 895,8 | 1 888,5 | 1 998,8 | 1 991,1 | 1 944,9 | 23 016,5 |
| 40 | účelová spotřeba | | 433,1 | 426,0 | 440,4 | 343,3 | 367,4 | 342,2 | 340,4 | 329,3 | 376,0 | 405,1 | 359,5 | 431,7 | 4 594,4 |
| 41 | MO celkem | = ř. (42+43) | 2 673,2 | 2 301,0 | 2 203,4 | 1 803,2 | 1 716,4 | 1 481,4 | 1 470,8 | 1 502,2 | 1 614,3 | 1 942,4 | 2 113,1 | 2 684,4 | 23 505,9 |
| 42 | z toho: podnikatelé | | 927,8 | 779,1 | 784,0 | 653,7 | 637,9 | 576,4 | 540,9 | 562,1 | 616,6 | 696,8 | 771,2 | 931,7 | 8 478,4 |
| 43 | domácnosti | | 1 745,4 | 1 521,9 | 1 419,4 | 1 149,4 | 1 078,5 | 905,0 | 929,9 | 940,1 | 997,8 | 1 245,6 | 1 341,8 | 1 752,8 | 15 027,5 |
| 44 | tuzemská spotřeba netto | = ř. (37+41+36-32) | 5 788,8 | 5 219,0 | 5 382,9 | 4 688,8 | 4 633,0 | 4 387,1 | 4 268,5 | 4 385,6 | 4 547,4 | 5 035,1 | 5 136,8 | 5 782,3 | 59 255,2 |
| 45 | tuzemská spotřeba brutto | = ř. (44+32+34+11) | 6 963,8 | 6 242,4 | 6 461,9 | 5 633,7 | 5 490,6 | 5 189,1 | 5 190,6 | 5 231,6 | 5 462,4 | 6 060,1 | 6 123,9 | 6 911,7 | 70 961,7 |

^{*)} včetně spotřeby na přečerpání v PVE

Výroba elektřiny za leden až prosinec 2010 - zdrojová část [GWh]

| číslo | položka | leden | únor | březen | duben | květen | červen | červenec | srpen | září | říjen | listopad | prosinec | celkem |
|-------|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| 1 | Výroba elektřiny brutto celkem | 8 484,3 | 7 580,5 | 8 059,4 | 7 076,5 | 6 217,3 | 6 100,0 | 6 870,5 | 6 172,9 | 6 735,2 | 7 533,7 | 7 234,1 | 7 845,8 | 85 910,1 |
| 2 | z toho: PE | 5 013,5 | 4 412,5 | 4 776,0 | 3 780,3 | 3 491,5 | 3 306,8 | 3 974,4 | 3 420,2 | 4 225,8 | 4 579,9 | 4 417,7 | 4 581,1 | 49 979,7 |
| 3 | spalováním ČU | 775,3 | 576,0 | 581,0 | 456,2 | 461,8 | 300,6 | 328,0 | 274,7 | 526,5 | 598,6 | 556,8 | 608,1 | 6 043,6 |
| 4 | spalováním HU | 3 971,0 | 3 585,0 | 3 915,2 | 3 086,1 | 2 793,8 | 2 779,8 | 3 442,6 | 2 930,2 | 3 458,7 | 3 707,4 | 3 566,4 | 3 671,0 | 40 907,4 |
| 5 | spalováním cílené pěstované biomasy | 25,0 | 21,6 | 28,4 | 21,8 | 21,0 | 18,7 | 14,4 | 18,4 | 19,1 | 24,6 | 24,5 | 23,6 | 261,1 |
| 6 | spalováním hnědé (lesní) biomasy | 58,9 | 44,4 | 56,4 | 44,4 | 52,5 | 55,7 | 48,6 | 49,1 | 59,8 | 64,6 | 68,7 | 58,7 | 662,1 |
| 7 | spalováním bílé a odpadní biomasy | 45,8 | 47,5 | 50,9 | 49,4 | 49,2 | 47,2 | 44,0 | 47,1 | 43,2 | 45,2 | 53,7 | 53,0 | 576,2 |
| 8 | spalováním olejů (mazut, nafta, LTO) | 14,5 | 14,8 | 8,9 | 7,8 | 9,5 | 6,1 | 7,6 | 7,6 | 9,3 | 13,6 | 13,1 | 15,6 | 128,7 |
| 9 | spalováním ZP | 60,3 | 49,8 | 46,0 | 32,3 | 23,5 | 20,6 | 14,2 | 16,0 | 24,0 | 41,1 | 44,4 | 61,2 | 433,5 |
| 10 | spalováním bioplynu | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,5 |
| 11 | spalováním skládkového plynu | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 1,1 |
| 12 | spalováním ostatních plynů | 58,2 | 67,7 | 78,8 | 78,1 | 75,0 | 71,4 | 69,9 | 69,5 | 71,4 | 74,1 | 77,7 | 70,2 | 862,0 |
| 13 | spalováním ostatních pevných paliv | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 1,7 | 2,3 | 2,5 | 2,6 | 5,1 | 10,3 | 7,3 | 9,8 | 16,1 | 66,2 |
| 14 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 0,0 | 1,2 | 5,4 | 0,1 | 0,1 | 1,9 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 9,4 |
| 15 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 1,6 | 1,8 | 2,4 | 2,3 | 2,1 | 2,0 | 2,3 | 2,1 | 2,9 | 3,1 | 2,2 | 3,1 | 27,9 |
| 16 | PPE + PSE | 340,8 | 312,6 | 346,0 | 290,1 | 296,5 | 288,2 | 201,3 | 224,4 | 299,7 | 305,8 | 327,4 | 367,3 | 3 600,4 |
| 17 | spalováním ČU | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | spalováním HU | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | spalováním cílené pěstované biomasy | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 8,8 |
| 20 | spalováním hnědé (lesní) biomasy | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 1,1 | 1,0 | 3,7 |
| 21 | spalováním bílé a odpadní biomasy | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 22 | spalováním olejů (mazut, nafta, LTO) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,3 | 1,8 |
| 23 | spalováním ZP | 86,2 | 74,3 | 76,6 | 32,4 | 36,1 | 31,8 | 24,7 | 25,5 | 33,2 | 36,9 | 68,6 | 90,8 | 617,1 |
| 24 | spalováním bioplynu | 35,8 | 35,7 | 41,6 | 42,3 | 43,8 | 43,2 | 44,4 | 44,2 | 42,7 | 44,5 | 44,4 | 46,0 | 508,9 |
| 25 | spalováním skládkového plynu | 6,8 | 5,8 | 6,8 | 6,9 | 7,5 | 7,1 | 7,4 | 7,7 | 8,3 | 8,6 | 7,7 | 7,4 | 88,2 |
| 26 | spalováním ostatních plynů | 207,9 | 192,8 | 216,4 | 203,9 | 204,7 | 202,2 | 120,4 | 142,5 | 210,3 | 207,6 | 197,3 | 212,5 | 2 318,6 |
| 27 | spalováním ostatních pevných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 28 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 |
| 29 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 3,4 | 3,3 | 3,8 | 3,9 | 3,8 | 3,3 | 3,5 | 3,6 | 3,9 | 6,6 | 6,9 | 7,1 | 52,9 |
| 30 | výroba elektřiny na KVET | 1 181,0 | 1 031,1 | 949,6 | 821,3 | 533,4 | 379,7 | 325,9 | 314,2 | 520,2 | 763,6 | 849,6 | 1 058,1 | 8 727,6 |
| 31 | VE | 274,4 | 223,5 | 313,5 | 336,3 | 294,5 | 345,9 | 225,0 | 350,9 | 257,1 | 257,8 | 210,4 | 291,5 | 3 380,6 |
| 32 | JE | 2 836,8 | 2 591,4 | 2 537,9 | 2 581,0 | 2 051,5 | 2 051,9 | 2 366,1 | 2 063,8 | 1 854,0 | 2 292,9 | 2 212,8 | 2 558,2 | 27 998,2 |
| 33 | VTE | 12,5 | 23,2 | 41,4 | 24,0 | 30,3 | 25,9 | 17,0 | 26,6 | 30,2 | 34,8 | 36,4 | 33,2 | 335,5 |
| 34 | FVE | 6,3 | 17,3 | 44,4 | 64,8 | 52,9 | 81,4 | 86,7 | 87,1 | 68,4 | 62,4 | 29,4 | 14,5 | 615,7 |
| 35 | GOE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 36 | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem | 613,5 | 550,0 | 599,7 | 513,1 | 471,7 | 465,7 | 548,2 | 488,4 | 521,4 | 578,9 | 535,1 | 589,8 | 6 445,5 |
| 38 | z toho: PE | 449,3 | 399,3 | 442,8 | 364,2 | 341,9 | 329,7 | 397,7 | 357,9 | 406,6 | 438,0 | 409,0 | 418,0 | 4 754,5 |
| 39 | spalováním ČU | 51,1 | 41,4 | 42,7 | 37,2 | 36,2 | 28,2 | 29,4 | 28,2 | 44,6 | 49,3 | 43,4 | 54,8 | 486,4 |
| 40 | spalováním HU | 386,0 | 345,4 | 385,7 | 313,9 | 292,8 | 288,0 | 354,1 | 313,1 | 345,2 | 371,4 | 346,9 | 344,4 | 4 086,9 |
| 41 | spalováním cílené pěstované biomasy | 1,6 | 1,6 | 2,2 | 1,5 | 1,6 | 1,4 | 1,5 | 1,8 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,2 | 19,0 |
| 42 | spalováním hnědé (lesní) biomasy | 2,4 | 2,3 | 2,7 | 1,4 | 2,1 | 2,6 | 2,8 | 3,2 | 2,6 | 2,8 | 2,8 | 2,0 | 29,7 |
| 43 | spalováním bílé a odpadní biomasy | 2,2 | 2,2 | 2,5 | 3,1 | 3,0 | 3,1 | 3,0 | 3,2 | 2,5 | 3,4 | 3,6 | 3,6 | 35,4 |
| 44 | spalováním olejů (mazut, nafta, LTO) | 0,9 | 1,0 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 1,8 | 0,7 | 0,7 | 0,9 | 10,4 |
| 45 | spalováním ZP | 2,1 | 1,8 | 1,7 | 1,4 | 0,8 | 0,7 | 0,9 | 0,8 | 1,0 | 2,3 | 3,2 | 4,4 | 21,0 |
| 46 | spalováním bioplynu | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 47 | spalováním skládkového plynu | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 48 | spalováním ostatních plynů | 2,8 | 3,3 | 4,0 | 4,6 | 4,5 | 4,7 | 5,3 | 4,8 | 4,5 | 4,3 | 4,6 | 3,5 | 50,9 |
| 49 | spalováním ostatních pevných paliv | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 2,0 | 2,7 | 2,0 | 2,3 | 3,0 | 12,5 |
| 50 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 |
| 51 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,3 |
| 52 | PPE + PSE | 9,3 | 8,3 | 9,8 | 9,3 | 9,0 | 9,8 | 8,3 | 8,6 | 9,6 | 10,0 | 10,2 | 11,3 | 113,7 |
| 53 | spalováním ČU | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 54 | spalováním HU | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 55 | spalováním cílené pěstované biomasy | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,7 |
| 56 | spalováním hnědé (lesní) biomasy | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 |
| 57 | spalováním bílé a odpadní biomasy | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 58 | spalováním olejů (mazut, nafta, LTO) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 |
| 59 | spalováním ZP | 1,8 | 1,6 | 1,6 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 0,9 | 0,9 | 1,2 | 1,2 | 1,7 | 2,0 | 16,0 |
| 60 | spalováním bioplynu | 2,3 | 2,1 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 3,0 | 3,2 | 3,0 | 2,7 | 2,9 | 2,9 | 3,3 | 33,4 |
| 61 | spalováním skládkového plynu | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 5,9 |
| 62 | spalováním ostatních plynů | 4,4 | 3,9 | 4,7 | 4,9 | 4,8 | 5,1 | 3,4 | 4,0 | 5,0 | 4,8 | 4,7 | 4,8 | 54,2 |
| 63 | spalováním ostatních pevných paliv | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 64 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 65 | spalováním ostatních kapalných paliv bez specifikace paliva | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,5 | 0,3 | 0,5 | 3,2 |
| 66 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET | 94,5 | 79,1 | 77,9 | 77,6 | 48,0 | 39,1 | 34,4 | 34,7 | 48,4 | 66,4 | 71,0 | 75,9 | 747,0 |
| 67 | VE | 1,3 | 1,1 | 1,4 | 1,4 | 1,2 | 1,2 | 1,0 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,5 | 14,6 |
| 68 | JE | 153,4 | 141,0 | 135,3 | 137,8 | 119,1 | 124,5 | 140,6 | 120,2 | 103,6 | 129,2 | 114,4 | 138,3 | 1 557,3 |
| 69 | VTE | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 1,4 |
| 70 | FVE | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 4,0 |
| 71 | GOE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 72 | | | | | | | | | | | | | | |
| 73 | Výroba elektřiny netto celkem | 7 870,7 | 7 030,5 | 7 459,7 | 6 563,5 | 5 745,6 | 5 634,3 | 6 322,2 | 5 684,5 | 6 213,8 | 6 954,7 | 6 699,0 | 7 276,2 | 79 484,6 |
| 74 | z toho: PE | 4 564,2 | 4 013,2 | 4 333,3 | 3 416,2 | 3 149,8 | 2 977,0 | 3 576,6 | 3 062,3 | 3 819,2 | 4 141,9 | 4 008,7 | 4 163,1 | 45 225,2 |
| 75 | spalováním ČU | 724,2 | 534,5 | 538,3 | 419,0 | 425,7 | 272,5 | 298,6 | 246,6 | 481,9 | 549,3 | 513,4 | 553,3 | 5 557,2 |
| 76 | spalováním HU | 3 585,0 | 3 239,6 | 3 529,6 | 2 772,2 | 2 501,1 | 2 491,8 | 3 088,5 | 2 617,0 | 3 113,6 | 3 335,9 | 3 219,5 | 3 326,7 | 36 820,5 |
| 77 | spalováním cílené pěstované biomasy | 23,4 | 20,1 | 26,2 | 20,3 | 19,4 | 17,3 | 12,9 | 16,6 | 17,5 | 23,1 | 23,0 | 22,1 | 242,1 |
| 78 | spalováním hnědé (lesní) biomasy | 56,5 | 42,1 | 53,7 | 43,0 | 50,6 | 53,1 | 45,8 | 45,9 | 57,2 | 61,8 | 65,9 | 56,7 | 632,4 |
| 79 | spalováním bílé a odpadní biomasy | 43,6 | 45,2 | 48,3 | 46,3 | 46,2 | 44,1 | 4 | | | | | | |

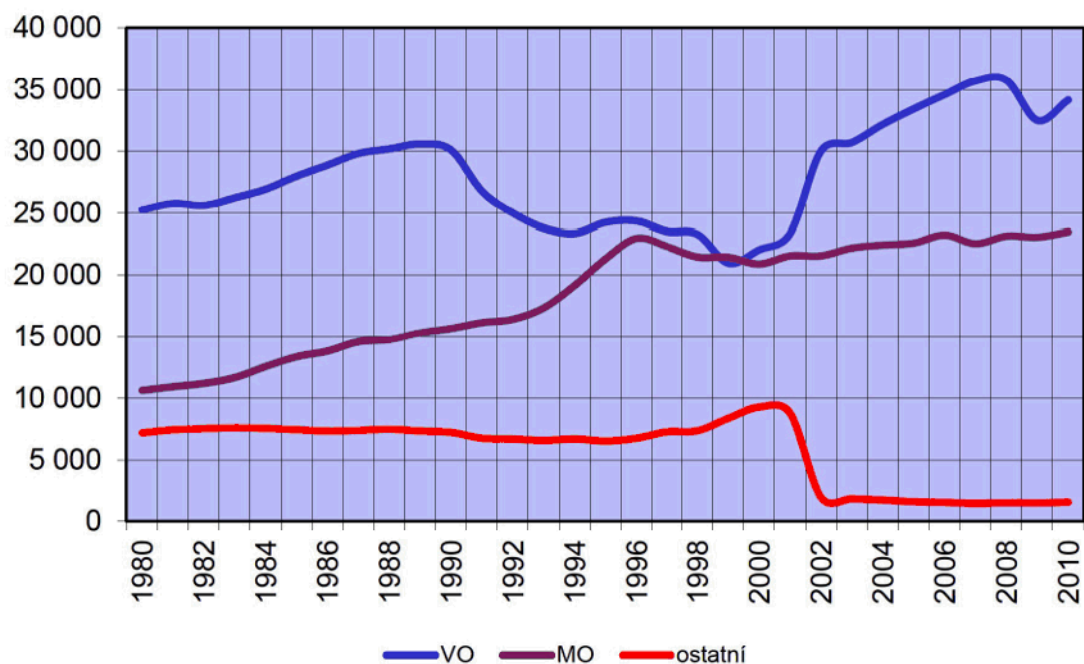
Kumulovaná bilance elektřiny ES ČR za leden až prosinec 2010 [GWh]

| číslo | položka | vzorec | ČR | ČEPS, a.s. | výrobci elektřiny | | regionální PDS |
|-------|--|-----------------------------------|-----------|------------|-------------------|----------|----------------|
| | | | | | PS | DS | |
| 1 | výroba elektřiny brutto celkem | = ř. (2+3+4+5+6+7+8+9) | 85 910,1 | 0,0 | 53 221,3 | 32 688,9 | 0,0 |
| 2 | z toho: PE | | 49 979,7 | 0,0 | 21 932,0 | 28 047,7 | 0,0 |
| 3 | PPE+PSE | | 3 600,4 | 0,0 | 2 138,2 | 1 462,1 | 0,0 |
| 4 | VE | | 3 380,6 | 0,0 | 1 152,8 | 2 227,8 | 0,0 |
| 5 | JE | | 27 998,2 | 0,0 | 27 998,2 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | VTE | | 335,5 | 0,0 | 0,0 | 335,5 | 0,0 |
| 7 | FVE | | 615,7 | 0,0 | 0,0 | 615,7 | 0,0 |
| 8 | GOE | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | | | | | | | |
| 10 | výroba elektřiny na KVET | | 8 728,2 | 0,0 | 300,1 | 8 428,1 | 0,0 |
| 11 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny celkem | = ř. (12+13+14+15+16+17+18+19) | 6 445,5 | 0,0 | 3 619,6 | 2 825,9 | 0,0 |
| 12 | z toho: PE | | 4 754,5 | 0,0 | 2 013,0 | 2 741,5 | 0,0 |
| 13 | PPE+PSE | | 113,7 | 0,0 | 44,9 | 68,9 | 0,0 |
| 14 | VE | | 14,6 | 0,0 | 4,4 | 10,1 | 0,0 |
| 15 | JE | | 1 557,3 | 0,0 | 1 557,3 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | VTE | | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,0 |
| 17 | FVE | | 4,0 | 0,0 | 0,0 | 4,0 | 0,0 |
| 18 | GOE | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | | | | | | | |
| 20 | vlastní spotřeba na výrobu elektřiny na KVET | | 747,1 | 0,0 | 26,0 | 721,1 | 0,0 |
| 21 | výroba elektřiny netto celkem | = ř. (1-11) = ř. (22+23+24+26+27) | 79 464,6 | 0,0 | 49 601,6 | 29 863,0 | 0,0 |
| 22 | z toho: PE | | 45 225,2 | 0,0 | 19 919,0 | 25 306,2 | 0,0 |
| 23 | PPE+PSE | | 3 486,6 | 0,0 | 2 093,4 | 1 393,3 | 0,0 |
| 24 | VE | | 3 366,0 | 0,0 | 1 148,4 | 2 217,7 | 0,0 |
| 25 | z toho PVE | | 587,9 | 0,0 | 549,5 | 38,4 | 0,0 |
| 26 | JE | | 26 440,9 | 0,0 | 26 440,9 | 0,0 | 0,0 |
| 27 | ostatní (VTE,FVE,GOE) | | 945,8 | 0,0 | 0,0 | 945,8 | 0,0 |
| 28 | výroba elektřiny netto na KVET | | 7 981,1 | 0,0 | 274,1 | 7 707,0 | 0,0 |
| 29 | dovoz elektřiny celkem | | 6 642,4 | 6 128,7 | 0,0 | 0,0 | 513,7 |
| 30 | vývoz elektřiny celkem | | 21 590,8 | 20 935,3 | 0,0 | 0,0 | 655,5 |
| 31 | saldo ES ČR celkem | = ř. (29-30) | -14 948,4 | -14 806,6 | 0,0 | 0,0 | -141,8 |
| 32 | spotřeba na přečerpání v PVE | | 794,5 | 0,0 | 745,9 | 48,6 | 0,0 |
| 33 | dodávka bez přečerpání | | 63 721,7 | 672,4 | 208,5 | 5 966,7 | 56 874,1 |
| 34 | ztráty v sítích | | 4 466,5 | 672,4 | 1,6 | 74,9 | 3 717,5 |
| 35 | tuzemská dodávka netto | = ř. (33-34) | 59 255,2 | 0,0 | 206,9 | 5 891,8 | 53 156,6 |
| 36 | ostatní spotřeba energetického sektoru ¹⁾ | | 2 381,7 | 0,0 | 948,7 | 1 346,9 | 86,1 |
| 37 | VO celkem | = ř. (38+39+40) | 34 162,1 | 0,0 | 4,1 | 4 590,3 | 29 567,7 |
| 38 | z toho: z úrovně vvn | | 6 551,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6 551,2 |
| 39 | z úrovně vn | | 23 016,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23 016,5 |
| 40 | úcelová spotřeba | | 4 594,4 | 0,0 | 4,1 | 4 590,3 | 0,0 |
| 41 | MO celkem | = ř. (42+43) | 23 505,9 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 23 502,8 |
| 42 | z toho: podnikatelé | | 8 478,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8 478,4 |
| 43 | domácnosti | | 15 027,5 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 15 024,4 |
| 44 | tuzemská spotřeba netto | = ř. (37+41+36-32) | 59 255,2 | 0,0 | 206,9 | 5 891,8 | 53 156,6 |
| 45 | tuzemská spotřeba brutto | = ř. (44+32+34+11) | 70 961,7 | 672,4 | 4 574,1 | 8 841,2 | 56 874,1 |

¹⁾ včetně spotřeby na přečerpání v PVE

[GWh]

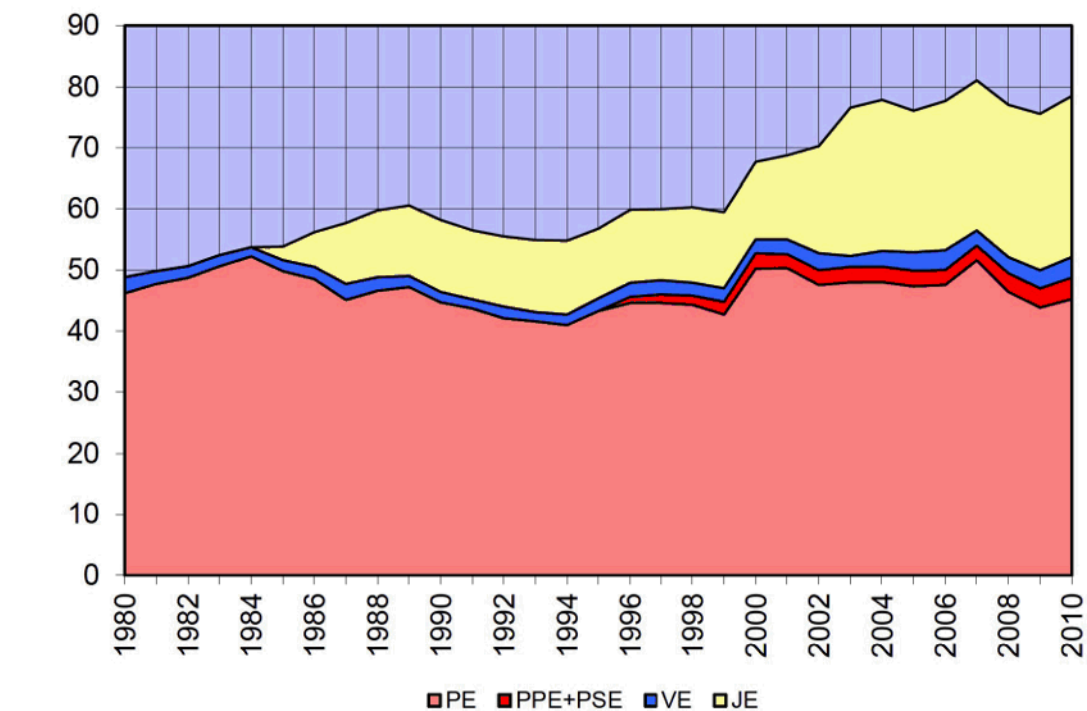
Vývoj a skladba netto spotřeby elektřiny



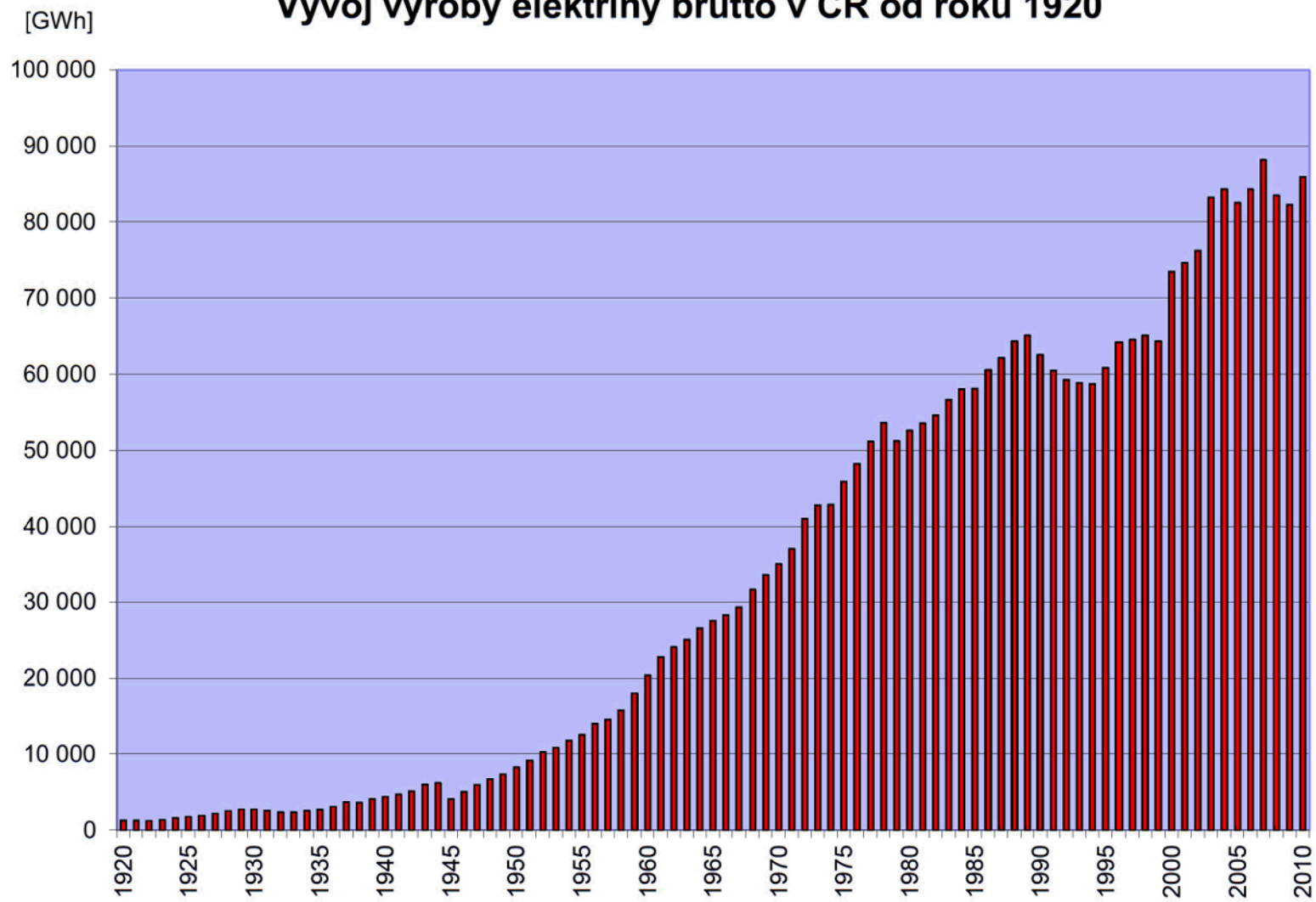
Poznámky: Ostatní = tuzemská spotřeba netto - VO - MO
 Od roku 2002 se k VO připočítává účelová spotřeba.

[TWh]

Vývoj a skladba netto výroby elektřiny



Vývoj výroby elektřiny brutto v ČR od roku 1920

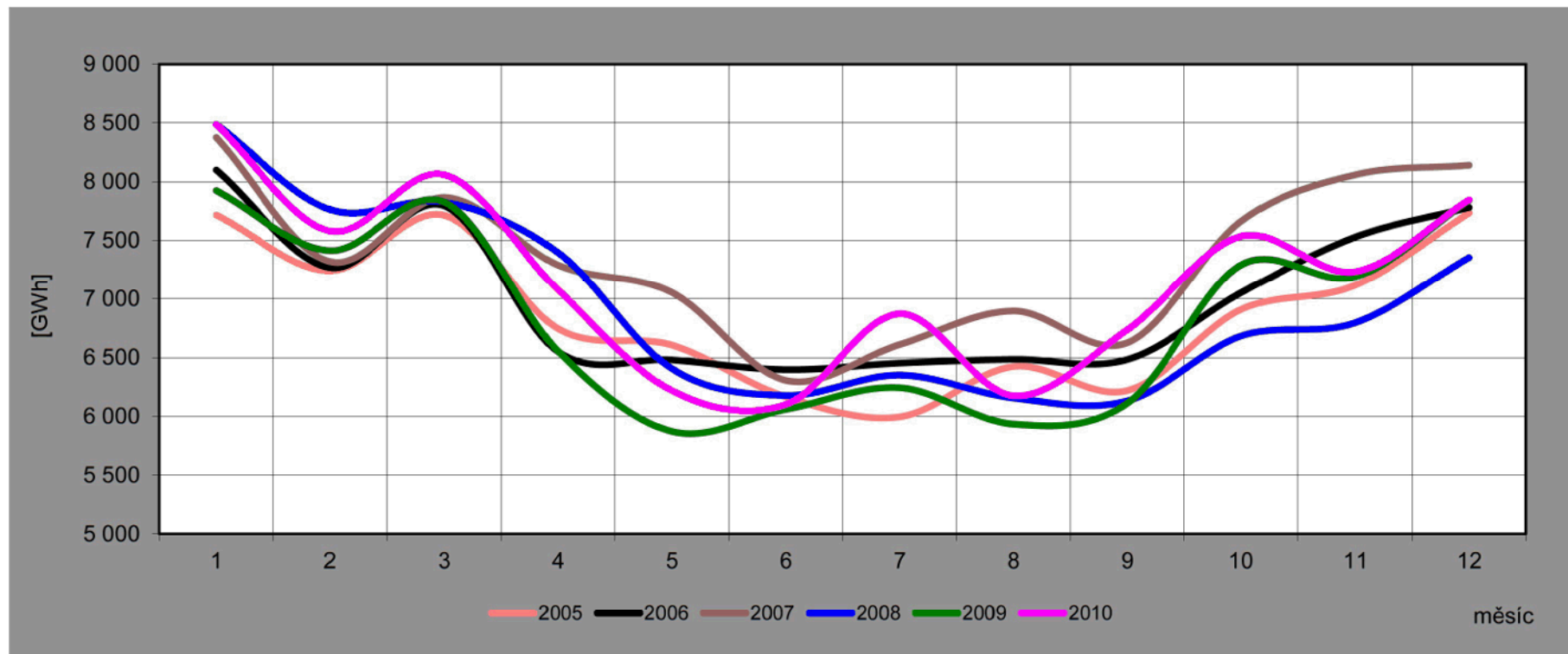


Vývoj VO a MO elektřiny v České republice [GWh]

| Měsíc | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Rok | I – XII |
|------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| VO | 2009 | 2 878,69 | 2 676,22 | 2 870,70 | 2 487,86 | 2 553,12 | 2 586,33 | 2 572,78 | 2 578,15 | 2 686,61 | 2 828,13 | 2 813,80 | 2 665,10 | 32 197,49 | 32 197,49 |
| | 2010 | 2 937,16 | 2 752,36 | 3 016,74 | 2 772,44 | 2 783,26 | 2 812,74 | 2 705,26 | 2 792,00 | 2 817,64 | 2 960,95 | 2 887,67 | 2 923,86 | | 34 162,10 |
| | 2010/2009 | 102,03 | 102,85 | 105,09 | 111,44 | 109,01 | 108,75 | 105,15 | 108,29 | 104,88 | 104,70 | 102,63 | 109,71 | | 106,10 |
| VO z vvn | 2009 | 657,65 | 677,42 | 660,08 | 614,72 | 620,18 | 617,59 | 603,75 | 613,85 | 659,38 | 640,73 | 622,27 | 607,81 | 7 595,43 | 7 595,43 |
| | 2010 | 556,93 | 491,05 | 573,84 | 564,93 | 538,18 | 538,52 | 526,33 | 566,98 | 553,08 | 557,03 | 537,05 | 547,24 | | 6 551,16 |
| | 2010/2009 | 84,68 | 72,49 | 86,94 | 91,90 | 86,78 | 87,20 | 87,18 | 92,36 | 83,88 | 86,94 | 86,31 | 90,03 | | 86,25 |
| VO z vn | 2009 | 1 921,40 | 1 779,11 | 1 949,05 | 1 655,63 | 1 700,78 | 1 757,46 | 1 782,51 | 1 744,50 | 1 869,07 | 1 916,03 | 1 891,40 | 1 770,09 | 21 737,03 | 21 737,03 |
| | 2010 | 1 947,11 | 1 835,26 | 2 002,49 | 1 864,18 | 1 877,73 | 1 931,98 | 1 838,57 | 1 895,77 | 1 888,52 | 1 998,82 | 1 991,11 | 1 944,95 | | 23 016,50 |
| | 2010/2009 | 101,34 | 103,16 | 102,74 | 112,60 | 110,40 | 109,93 | 103,15 | 108,67 | 101,04 | 104,32 | 105,27 | 109,88 | | 105,89 |
| účelová spotřeba | 2009 | 299,64 | 219,68 | 261,57 | 217,52 | 232,16 | 211,28 | 186,51 | 219,80 | 158,17 | 271,37 | 300,13 | 287,21 | 2 865,03 | 2 865,03 |
| | 2010 | 433,12 | 426,04 | 440,41 | 343,33 | 367,35 | 342,24 | 340,36 | 329,25 | 376,04 | 405,11 | 359,50 | 431,67 | | 4 594,44 |
| | 2010/2009 | 144,55 | 193,94 | 168,37 | 157,84 | 158,23 | 161,98 | 182,49 | 149,80 | 237,75 | 149,28 | 119,78 | 150,30 | | 160,36 |
| MO | 2009 | 2 681,24 | 2 266,80 | 2 236,59 | 1 686,34 | 1 586,85 | 1 514,87 | 1 514,59 | 1 502,56 | 1 495,80 | 1 969,24 | 2 083,35 | 2 538,99 | 23 077,23 | 23 077,23 |
| | 2010 | 2 673,23 | 2 301,01 | 2 203,37 | 1 803,18 | 1 716,42 | 1 481,42 | 1 470,76 | 1 502,21 | 1 614,34 | 1 942,45 | 2 113,08 | 2 684,44 | | 23 505,91 |
| | 2010/2009 | 99,70 | 101,51 | 98,51 | 106,93 | 108,16 | 97,79 | 97,11 | 99,98 | 107,92 | 98,64 | 101,43 | 105,73 | | 101,86 |
| MO podnikatelé | 2009 | 906,91 | 763,10 | 767,51 | 630,18 | 598,92 | 588,46 | 604,62 | 591,54 | 588,13 | 749,03 | 735,66 | 866,03 | 8 390,07 | 8 390,07 |
| | 2010 | 927,83 | 779,13 | 784,01 | 653,75 | 637,93 | 576,43 | 540,86 | 562,14 | 616,57 | 696,80 | 771,25 | 931,68 | | 8 478,38 |
| | 2010/2009 | 102,31 | 102,10 | 102,15 | 103,74 | 106,51 | 97,96 | 89,45 | 95,03 | 104,84 | 93,03 | 104,84 | 107,58 | | 101,05 |
| MO domácnosti | 2009 | 1 774,33 | 1 503,71 | 1 469,08 | 1 056,16 | 987,93 | 926,41 | 909,97 | 911,02 | 907,68 | 1 220,22 | 1 347,70 | 1 672,96 | 14 687,16 | 14 687,16 |
| | 2010 | 1 745,41 | 1 521,88 | 1 419,36 | 1 149,43 | 1 078,48 | 904,99 | 929,91 | 940,06 | 997,77 | 1 245,65 | 1 341,83 | 1 752,76 | | 15 027,53 |
| | 2010/2009 | 98,37 | 101,21 | 96,62 | 108,83 | 109,17 | 97,69 | 102,19 | 103,19 | 109,93 | 102,08 | 99,56 | 104,77 | | 102,32 |

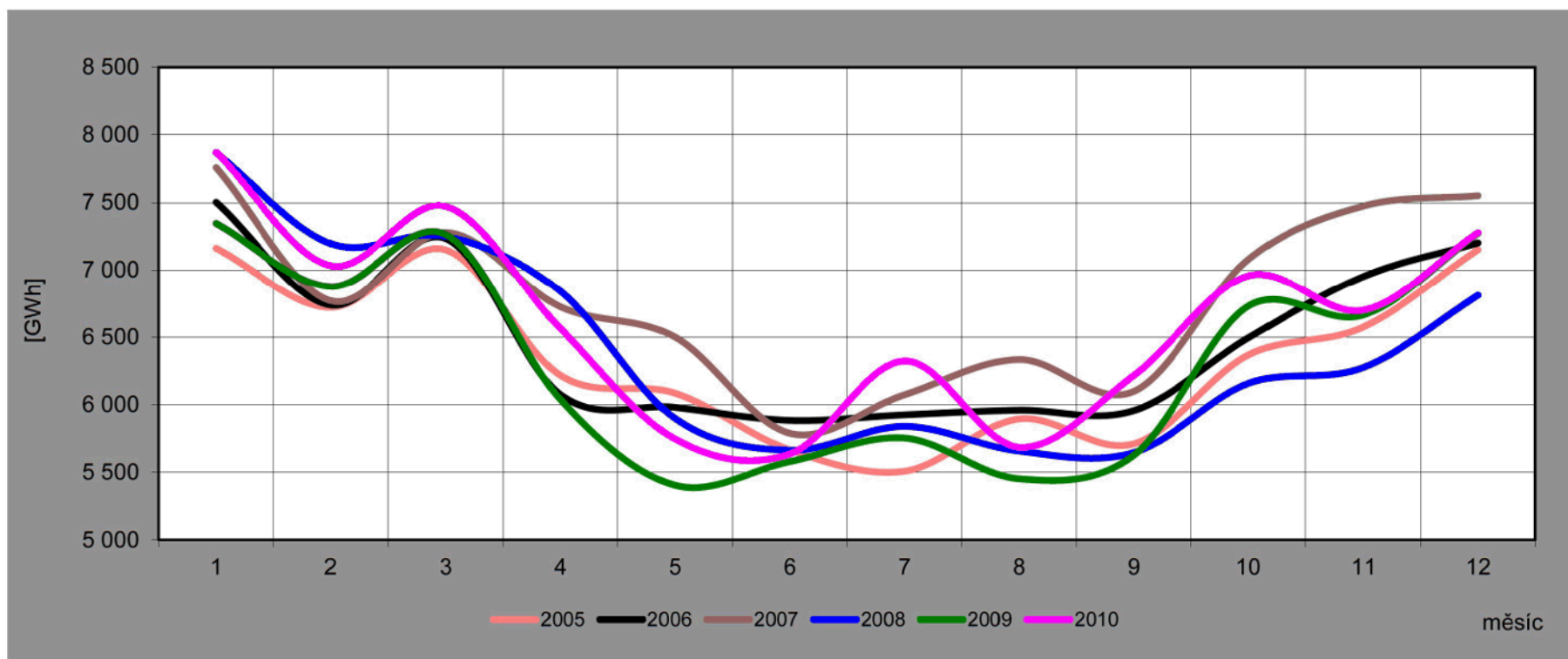
Vývoj výroby elektřiny brutto v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
| 2005 | 7 716,1 | 7 242,6 | 7 714,5 | 6 744,7 | 6 604,2 | 6 164,7 | 5 994,3 | 6 422,3 | 6 217,8 | 6 906,8 | 7 115,8 | 7 734,8 | 82 578,5 |
| 2006 | 8 099,6 | 7 269,4 | 7 794,4 | 6 548,9 | 6 478,6 | 6 395,3 | 6 450,9 | 6 483,6 | 6 481,7 | 7 050,0 | 7 528,1 | 7 780,4 | 84 360,9 |
| 2007 | 8 376,3 | 7 320,1 | 7 866,7 | 7 289,6 | 7 053,0 | 6 304,9 | 6 609,3 | 6 894,6 | 6 624,4 | 7 660,8 | 8 058,6 | 8 139,9 | 88 198,3 |
| 2008 | 8 488,5 | 7 763,1 | 7 826,5 | 7 396,1 | 6 403,7 | 6 176,1 | 6 349,4 | 6 154,4 | 6 130,4 | 6 680,3 | 6 795,5 | 7 353,9 | 83 517,9 |
| 2009 | 7 924,3 | 7 414,0 | 7 826,3 | 6 552,7 | 5 871,2 | 6 057,4 | 6 241,5 | 5 932,8 | 6 109,6 | 7 288,5 | 7 190,8 | 7 840,9 | 82 250,0 |
| 2010 | 8 484,3 | 7 580,5 | 8 059,4 | 7 076,5 | 6 217,3 | 6 100,0 | 6 870,5 | 6 172,9 | 6 735,2 | 7 533,7 | 7 234,1 | 7 845,8 | 85 910,1 |



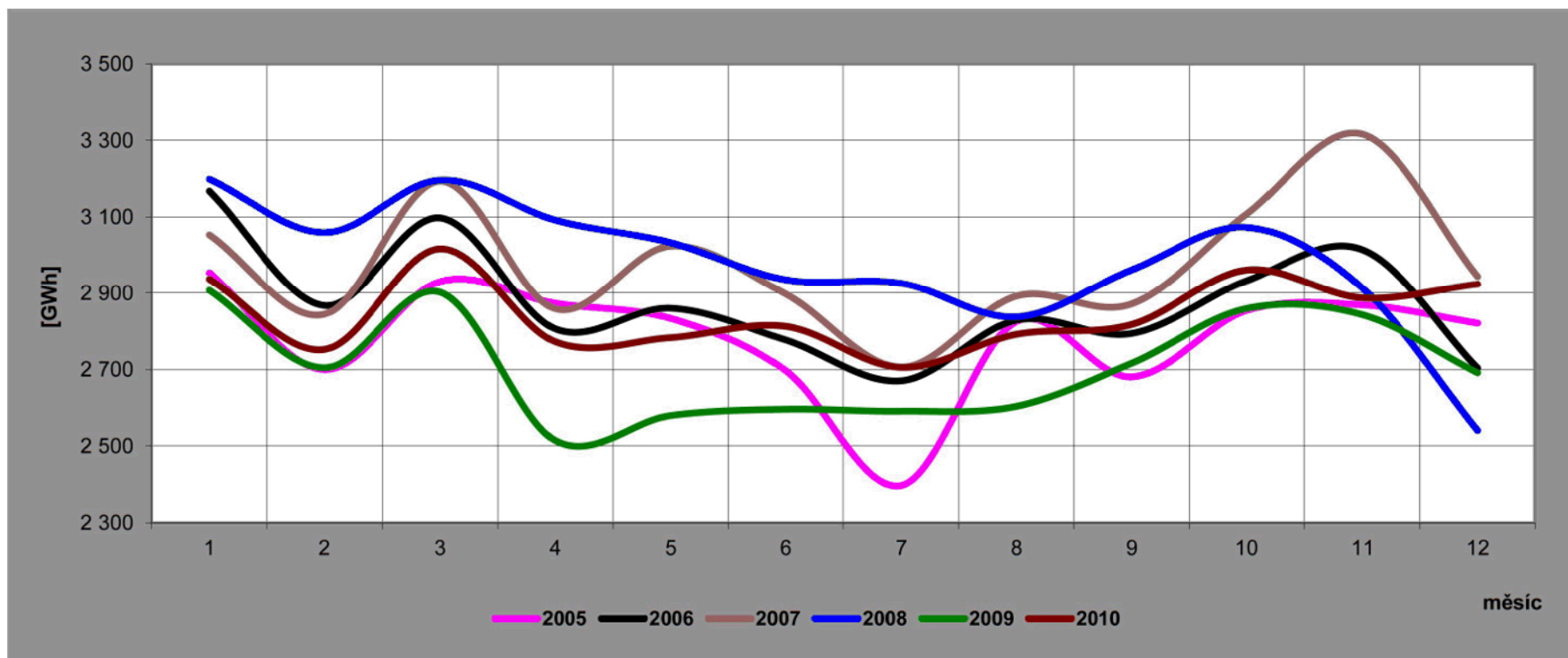
Vývoj výroby elektřiny netto v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
| 2005 | 7 160,0 | 6 720,1 | 7 148,1 | 6 216,1 | 6 083,4 | 5 665,4 | 5 507,3 | 5 893,6 | 5 709,6 | 6 364,7 | 6 573,3 | 7 150,1 | 76 191,7 |
| 2006 | 7 501,1 | 6 737,4 | 7 232,2 | 6 073,4 | 5 979,2 | 5 882,8 | 5 924,2 | 5 958,2 | 5 954,8 | 6 491,7 | 6 949,4 | 7 199,7 | 77 884,1 |
| 2007 | 7 757,6 | 6 769,5 | 7 277,2 | 6 724,0 | 6 498,8 | 5 788,0 | 6 072,0 | 6 333,0 | 6 096,8 | 7 074,5 | 7 472,1 | 7 549,1 | 81 412,7 |
| 2008 | 7 866,1 | 7 195,0 | 7 248,5 | 6 839,5 | 5 897,6 | 5 662,1 | 5 838,2 | 5 655,7 | 5 644,7 | 6 155,2 | 6 273,2 | 6 808,8 | 77 084,6 |
| 2009 | 7 344,3 | 6 875,2 | 7 261,3 | 6 038,0 | 5 404,2 | 5 578,5 | 5 752,6 | 5 451,0 | 5 624,4 | 6 727,1 | 6 662,7 | 7 270,7 | 75 990,0 |
| 2010 | 7 870,7 | 7 030,5 | 7 469,7 | 6 563,5 | 5 745,6 | 5 634,3 | 6 322,2 | 5 684,5 | 6 213,8 | 6 954,7 | 6 699,0 | 7 276,2 | 79 464,6 |



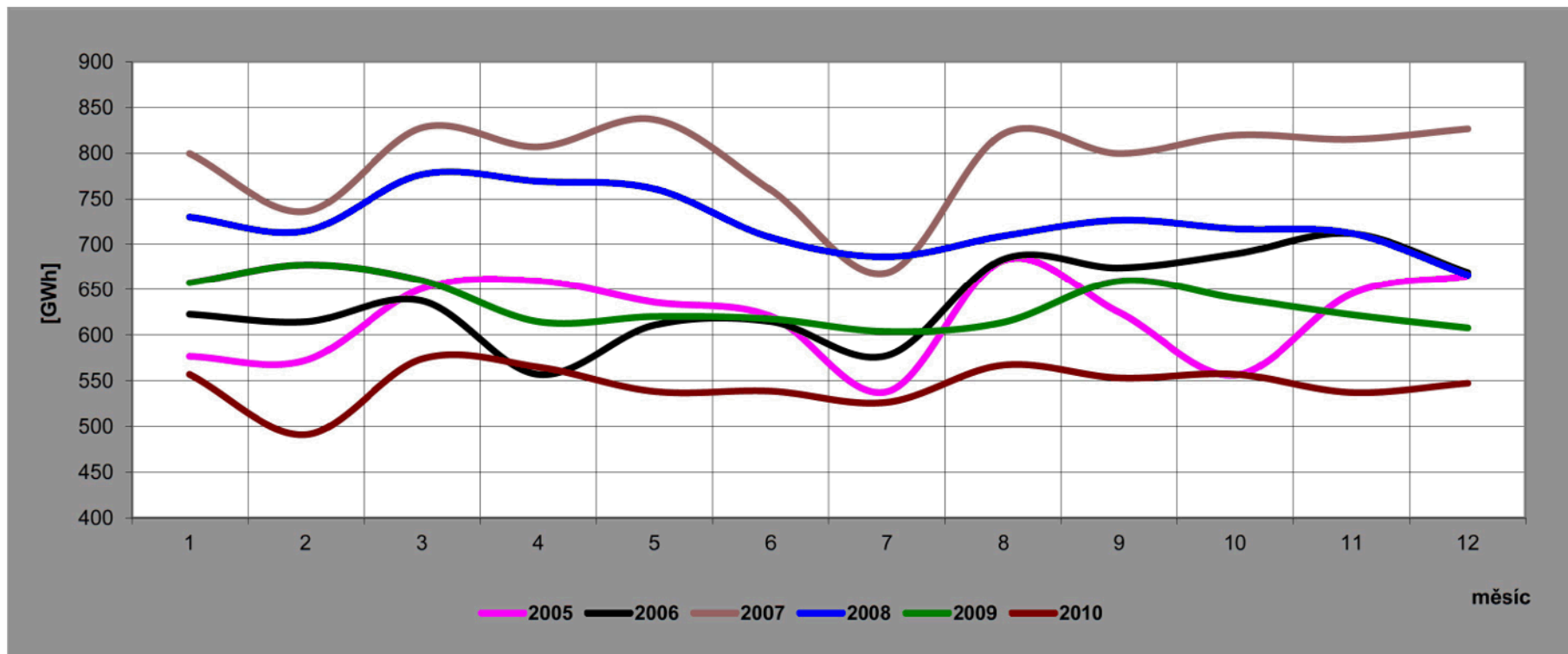
Vývoj VO v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
| 2005 | 2 954,1 | 2 699,7 | 2 930,8 | 2 873,4 | 2 833,4 | 2 696,6 | 2 397,0 | 2 825,4 | 2 680,6 | 2 854,1 | 2 869,1 | 2 821,2 | 33 435,4 |
| 2006 | 3 167,7 | 2 867,7 | 3 097,6 | 2 806,4 | 2 860,3 | 2 777,0 | 2 670,5 | 2 829,0 | 2 794,4 | 2 932,6 | 3 014,5 | 2 703,6 | 34 521,4 |
| 2007 | 3 053,3 | 2 844,6 | 3 193,5 | 2 859,0 | 3 023,8 | 2 897,7 | 2 706,1 | 2 892,2 | 2 871,8 | 3 107,3 | 3 316,7 | 2 944,1 | 35 710,1 |
| 2008 | 3 199,0 | 3 059,7 | 3 196,6 | 3 092,0 | 3 032,8 | 2 935,6 | 2 926,1 | 2 837,6 | 2 961,1 | 3 073,1 | 2 913,9 | 2 540,6 | 35 768,1 |
| 2009 | 2 907,7 | 2 704,4 | 2 902,4 | 2 514,4 | 2 579,5 | 2 596,1 | 2 591,0 | 2 603,7 | 2 716,1 | 2 859,5 | 2 843,3 | 2 691,3 | 32 509,5 |
| 2010 | 2 937,2 | 2 752,4 | 3 016,7 | 2 772,4 | 2 783,3 | 2 812,7 | 2 705,3 | 2 792,0 | 2 817,6 | 2 961,0 | 2 887,7 | 2 923,9 | 34 162,1 |



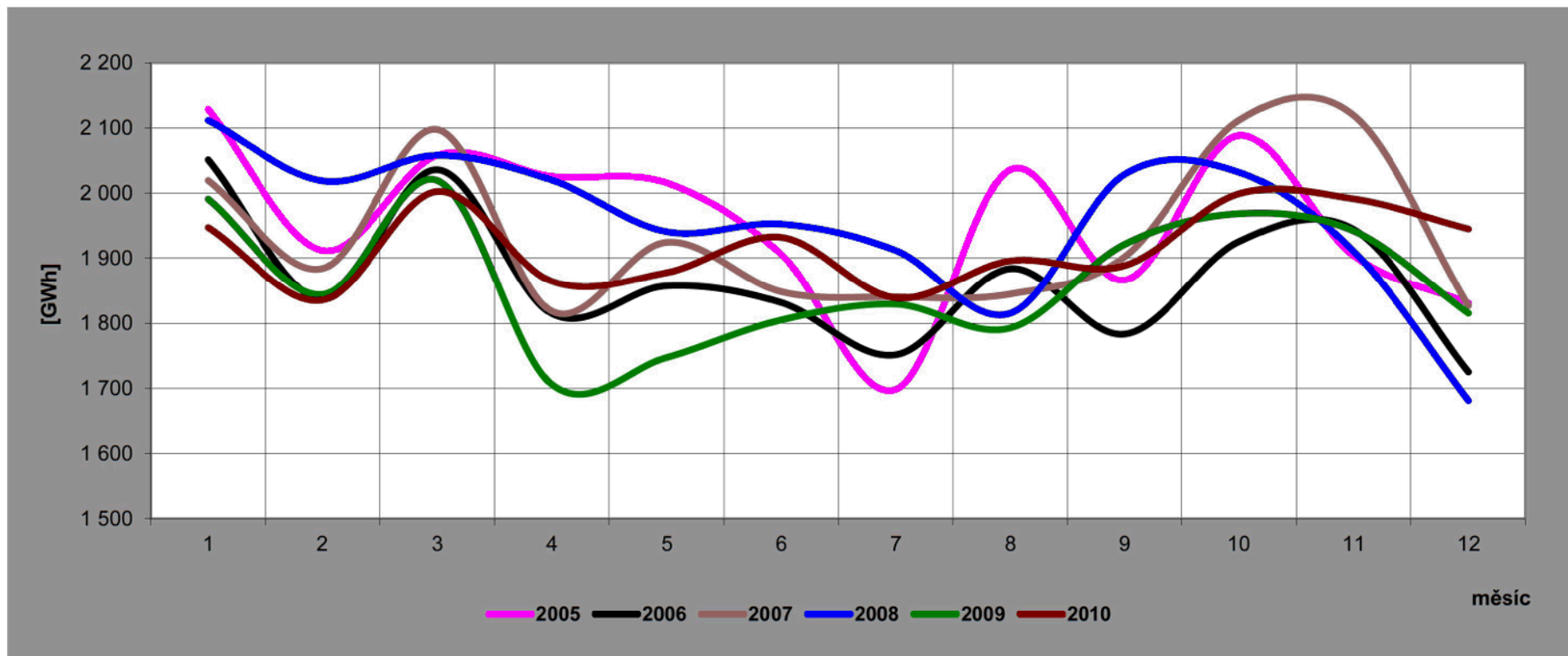
Vývoj VO z vvn v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
| 2005 | 576,7 | 572,3 | 651,1 | 659,6 | 636,2 | 620,5 | 537,9 | 682,1 | 625 | 556 | 645,4 | 665,4 | 7 428,2 |
| 2006 | 622,7 | 614,5 | 637,6 | 556,9 | 610,8 | 614,8 | 577,6 | 683,5 | 674,2 | 689,5 | 711,8 | 669,1 | 7 663,2 |
| 2007 | 799,5 | 736,1 | 827,8 | 806,8 | 836,7 | 759,8 | 668,8 | 820,9 | 799,6 | 819,5 | 815,1 | 826,5 | 9 517,2 |
| 2008 | 730,0 | 714,8 | 776,6 | 769,1 | 760,8 | 707,7 | 686,5 | 709,2 | 726,6 | 717,2 | 712,2 | 666,4 | 8 677,3 |
| 2009 | 657,6 | 677,4 | 660,1 | 614,7 | 620,2 | 617,6 | 603,8 | 613,9 | 659,3 | 640,7 | 622,3 | 607,8 | 7 595,4 |
| 2010 | 556,9 | 491,0 | 573,8 | 564,9 | 538,2 | 538,5 | 526,3 | 567,0 | 553,1 | 557,0 | 537,1 | 547,2 | 6 551,2 |



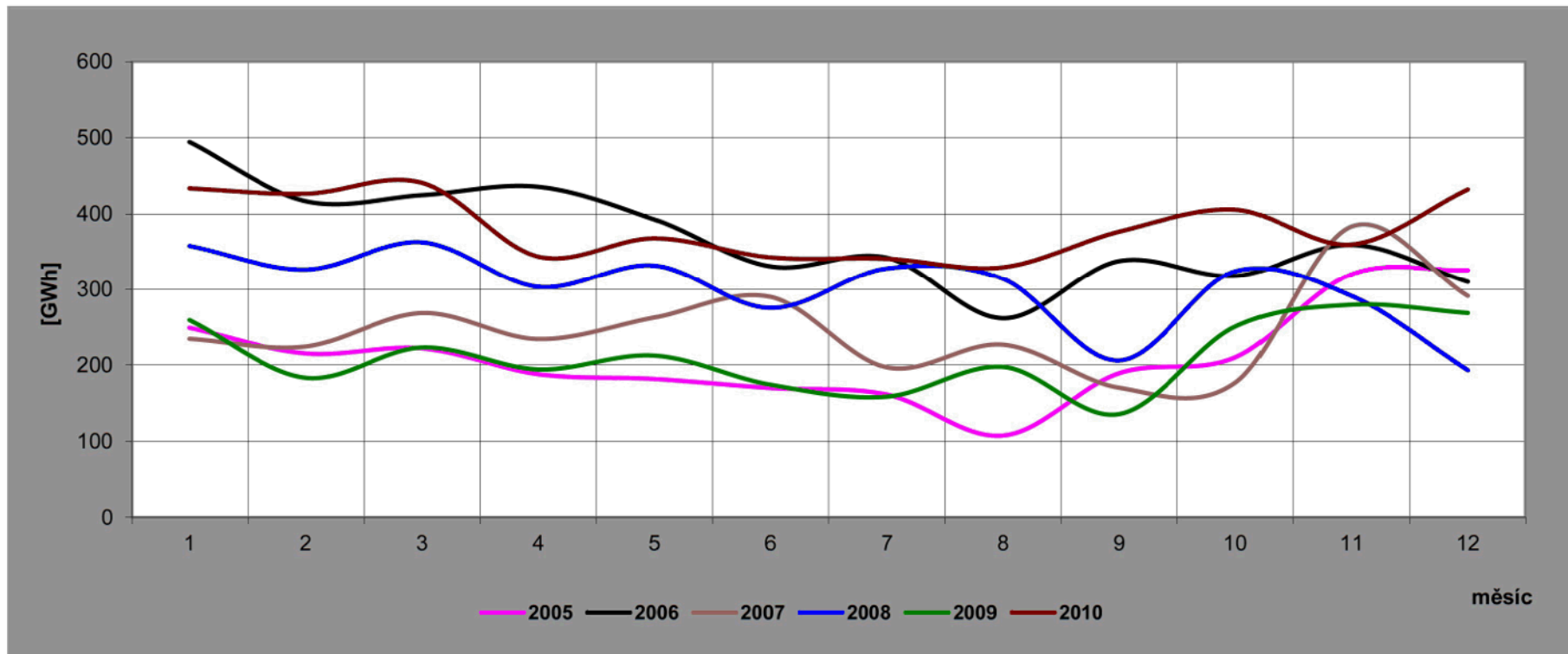
Vývoj VO z vn v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
| 2005 | 2128,4 | 1912,1 | 2057,7 | 2025,84 | 2015,6 | 1906,3 | 1697,8 | 2035,83 | 1866,3 | 2088,2 | 1903,7 | 1830,4 | 23 468,2 |
| 2006 | 2 051,0 | 1 836,9 | 2 035,8 | 1 814,3 | 1 857,0 | 1 831,5 | 1 751,2 | 1 883,8 | 1 782,9 | 1 925,3 | 1 944,0 | 1 724,8 | 22 438,5 |
| 2007 | 2 019,2 | 1 884,1 | 2 097,3 | 1 817,9 | 1 924,5 | 1 848,1 | 1 840,2 | 1 844,5 | 1 901,9 | 2 111,2 | 2 118,8 | 1 826,4 | 23 234,3 |
| 2008 | 2 111,5 | 2 018,7 | 2 057,7 | 2 019,8 | 1 940,7 | 1 952,5 | 1 911,9 | 1 814,8 | 2 028,6 | 2 032,1 | 1 910,5 | 1 680,8 | 23 479,6 |
| 2009 | 1 990,8 | 1 843,7 | 2 019,2 | 1 705,4 | 1 746,9 | 1 804,4 | 1 828,8 | 1 792,3 | 1 921,2 | 1 968,3 | 1 941,7 | 1 814,9 | 22 377,7 |
| 2010 | 1 947,1 | 1 835,3 | 2 002,5 | 1 864,2 | 1 877,7 | 1 932,0 | 1 838,6 | 1 895,8 | 1 888,5 | 1 998,8 | 1 991,1 | 1 944,9 | 23 016,5 |



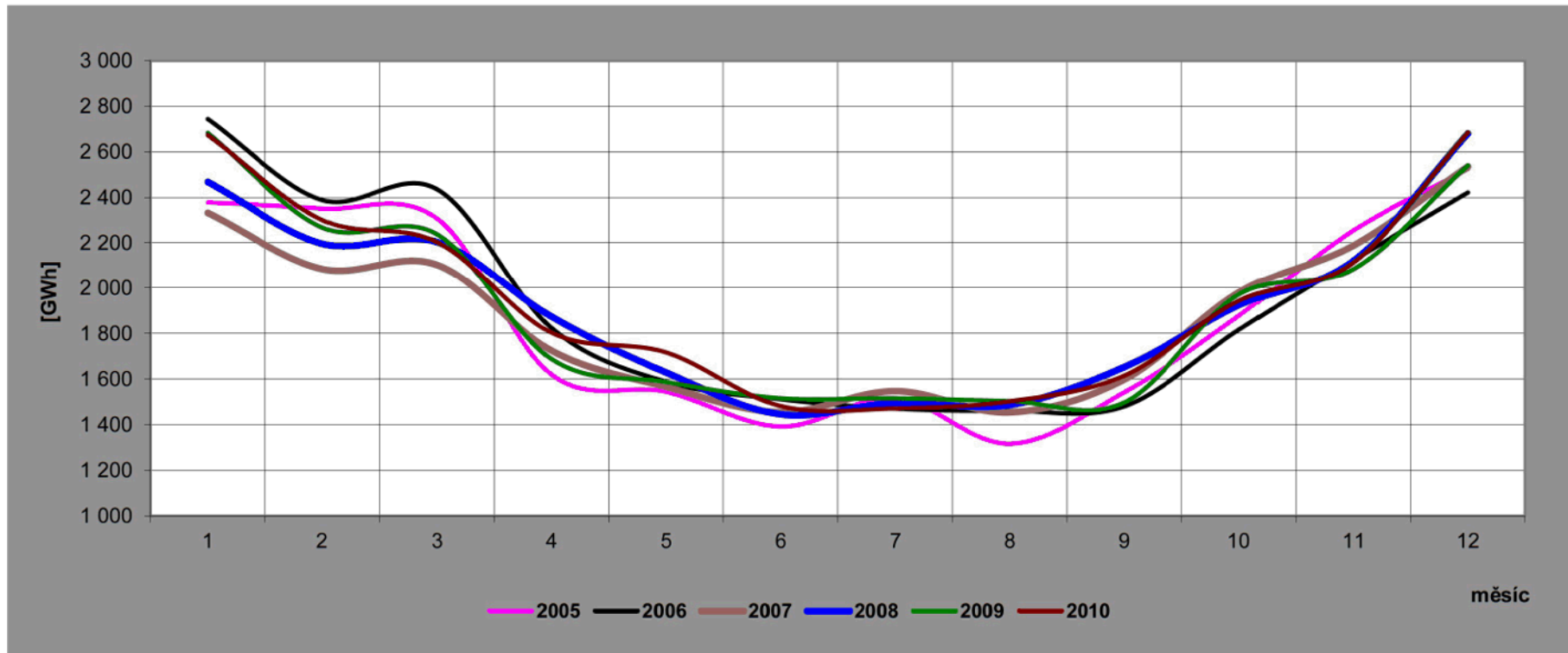
Vývoj účelové spotřeby v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
| 2005 | 249,0 | 215,4 | 222,0 | 188,1 | 181,7 | 169,8 | 161,2 | 107,4 | 189,2 | 209,9 | 320,0 | 325,4 | 2 539,1 |
| 2006 | 494,1 | 416,3 | 424,2 | 435,2 | 392,2 | 330,4 | 341,7 | 261,7 | 337,3 | 317,7 | 358,7 | 309,7 | 4 419,7 |
| 2007 | 234,5 | 224,4 | 268,4 | 234,3 | 262,6 | 289,8 | 197,0 | 226,8 | 170,2 | 176,5 | 382,9 | 291,2 | 2 958,6 |
| 2008 | 357,5 | 326,3 | 362,3 | 303,1 | 331,4 | 275,2 | 327,7 | 313,6 | 206,0 | 323,8 | 291,2 | 193,3 | 3 611,2 |
| 2009 | 259,2 | 183,3 | 223,1 | 194,3 | 212,4 | 174,1 | 158,5 | 197,5 | 135,5 | 250,5 | 279,4 | 268,5 | 2 536,3 |
| 2010 | 433,1 | 426,0 | 440,4 | 343,3 | 367,4 | 342,2 | 340,4 | 329,3 | 376,0 | 405,1 | 359,5 | 431,7 | 4 594,4 |



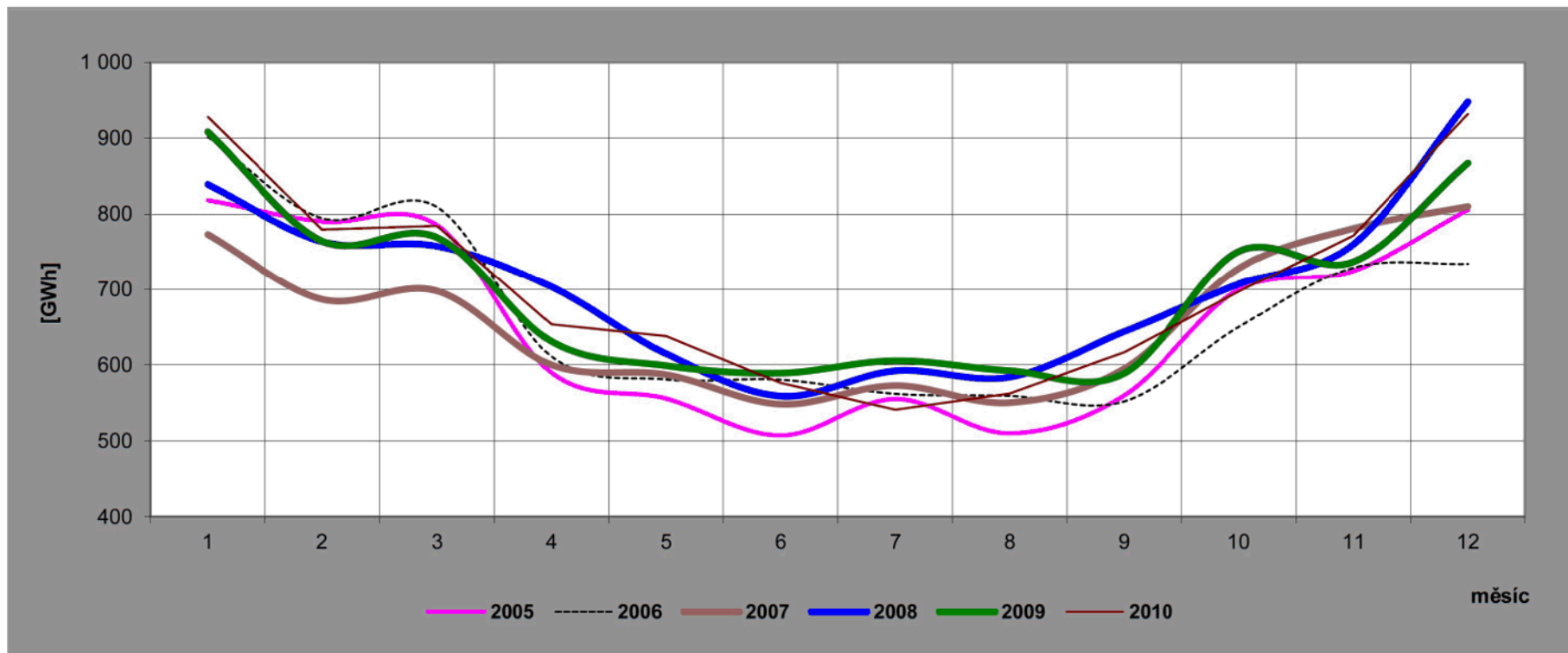
Vývoj MO v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
| 2005 | 2 377,6 | 2 350,4 | 2 307,3 | 1 619,5 | 1 543,7 | 1 391,9 | 1 516,1 | 1 315,8 | 1 541,0 | 1 876,1 | 2 254,0 | 2 524,1 | 22 617,5 |
| 2006 | 2 743,4 | 2 388,4 | 2 435,6 | 1 823,9 | 1 587,9 | 1 511,3 | 1 469,9 | 1 460,8 | 1 479,7 | 1 814,6 | 2 123,3 | 2 421,3 | 23 260,1 |
| 2007 | 2 332,0 | 2 085,4 | 2 103,2 | 1 724,3 | 1 565,5 | 1 454,4 | 1 546,7 | 1 453,8 | 1 597,2 | 1 978,5 | 2 188,1 | 2 535,3 | 22 564,4 |
| 2008 | 2 467,7 | 2 197,0 | 2 203,9 | 1 873,7 | 1 628,3 | 1 444,9 | 1 495,9 | 1 486,0 | 1 652,0 | 1 922,7 | 2 120,6 | 2 680,4 | 23 173,1 |
| 2009 | 2 682,5 | 2 267,9 | 2 237,8 | 1 687,2 | 1 586,9 | 1 515,7 | 1 515,4 | 1 503,3 | 1 496,5 | 1 970,1 | 2 084,3 | 2 540,0 | 23 087,6 |
| 2010 | 2 673,2 | 2 301,0 | 2 203,4 | 1 803,2 | 1 716,4 | 1 481,4 | 1 470,8 | 1 502,2 | 1 614,3 | 1 942,4 | 2 113,1 | 2 684,4 | 23 505,9 |



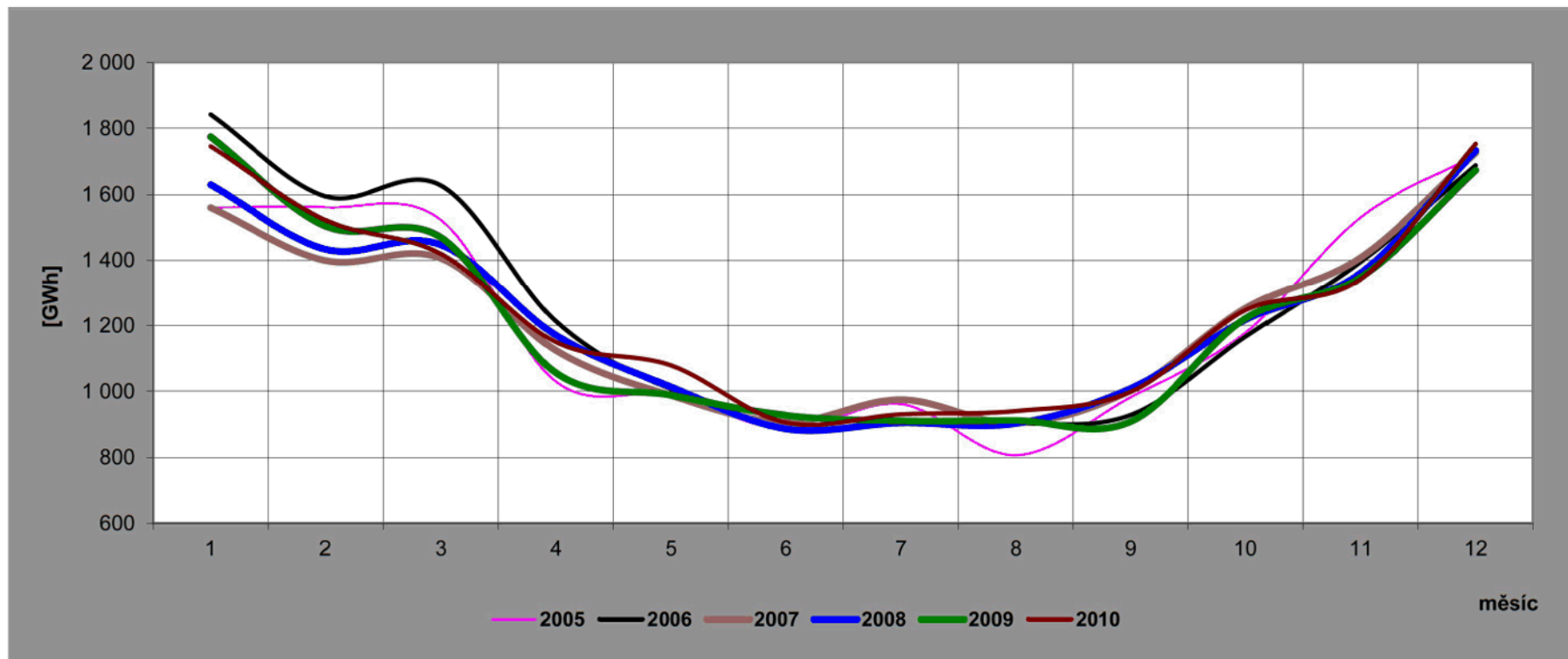
Vývoj MOP v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
| 2005 | 817,9 | 790,0 | 785,1 | 589,7 | 555,6 | 507,0 | 555,1 | 509,9 | 559,6 | 699,3 | 724,5 | 805,3 | 7 899,0 |
| 2006 | 901,5 | 794,3 | 808,9 | 611,0 | 580,8 | 580,5 | 561,9 | 559,2 | 551,9 | 649,7 | 728,7 | 733,9 | 8 062,3 |
| 2007 | 772,7 | 686,7 | 697,7 | 600,0 | 587,1 | 548,3 | 572,7 | 550,3 | 594,8 | 727,3 | 780,6 | 809,7 | 7 927,9 |
| 2008 | 838,8 | 763,5 | 757,3 | 703,1 | 614,8 | 558,8 | 592,2 | 584,0 | 643,9 | 706,6 | 759,7 | 947,6 | 8 470,2 |
| 2009 | 908,2 | 764,2 | 768,7 | 631,0 | 598,9 | 589,2 | 605,4 | 592,3 | 588,8 | 749,9 | 736,6 | 867,0 | 8 400,2 |
| 2010 | 927,8 | 779,1 | 784,0 | 653,7 | 637,9 | 576,4 | 540,9 | 562,1 | 616,6 | 696,8 | 771,2 | 931,7 | 8 478,4 |



Vývoj MOO v období 2005 až 2010

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Celkem |
|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
| 2005 | 1 559,7 | 1 560,4 | 1 522,2 | 1 029,8 | 988,1 | 884,9 | 961,1 | 805,9 | 981,4 | 1 176,8 | 1 529,5 | 1 718,8 | 14 718,6 |
| 2006 | 1 841,9 | 1 594,0 | 1 626,7 | 1 212,9 | 1 007,1 | 930,8 | 908,0 | 901,6 | 927,8 | 1 164,9 | 1 394,6 | 1 687,5 | 15 197,8 |
| 2007 | 1 559,3 | 1 398,7 | 1 405,5 | 1 124,3 | 987,4 | 906,0 | 974,1 | 903,6 | 1 002,4 | 1 251,3 | 1 407,5 | 1 725,7 | 14 645,8 |
| 2008 | 1 628,9 | 1 433,4 | 1 446,7 | 1 170,6 | 1 013,5 | 886,0 | 903,8 | 902,1 | 1 008,2 | 1 216,2 | 1 360,9 | 1 732,8 | 14 702,9 |
| 2009 | 1 774,4 | 1 503,7 | 1 469,1 | 1 056,2 | 987,9 | 926,4 | 910,0 | 911,0 | 907,7 | 1 220,2 | 1 347,7 | 1 673,0 | 14 687,3 |
| 2010 | 1 745,4 | 1 521,9 | 1 419,4 | 1 149,4 | 1 078,5 | 905,0 | 929,9 | 940,1 | 997,8 | 1 245,6 | 1 341,8 | 1 752,8 | 15 027,5 |



Roční výroba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | PE | PPE | VE | PSE | JE | VTE | FVE | GOE | Celkem |
|---------------------------|------------------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|--------------|--------------|------------|-----------------|
| značení | OBLAST / kraj | [GWh] | [GWh] | [GWh] | [GWh] | [GWh] | [GWh] | [GWh] | [GWh] | [GWh] |
| CZ01 | PRAHA | 185,8 | 0,0 | 50,4 | 76,1 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 0,0 | 315,4 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 185,8 | 0,0 | 50,4 | 76,1 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 0,0 | 315,4 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 7 831,8 | 0,0 | 1 447,9 | 91,3 | 0,0 | 7,9 | 74,2 | 0,0 | 9 453,2 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 7 831,8 | 0,0 | 1 447,9 | 91,3 | 0,0 | 7,9 | 74,2 | 0,0 | 9 453,2 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 1 517,9 | 0,0 | 362,7 | 176,7 | 13 822,7 | 0,0 | 139,2 | 0,0 | 16 019,1 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 559,9 | 0,0 | 282,3 | 85,8 | 13 822,7 | 0,0 | 71,8 | 0,0 | 14 822,4 |
| CZ032 | Plzeňský kraj | 957,9 | 0,0 | 80,4 | 90,9 | 0,0 | 0,0 | 67,4 | 0,0 | 1 196,7 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 26 418,7 | 2 139,0 | 285,0 | 103,5 | 0,0 | 194,8 | 39,6 | 0,0 | 29 180,7 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 3 178,8 | 2 138,2 | 31,0 | 25,2 | 0,0 | 29,8 | 5,3 | 0,0 | 5 408,4 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 23 239,9 | 0,8 | 254,1 | 78,2 | 0,0 | 165,0 | 34,3 | 0,0 | 23 772,3 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 6 129,9 | 0,0 | 282,1 | 199,0 | 0,0 | 21,7 | 63,7 | 0,0 | 6 696,4 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 37,3 | 0,0 | 82,1 | 37,8 | 0,0 | 3,6 | 9,8 | 0,0 | 170,6 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 667,6 | 0,0 | 113,6 | 78,8 | 0,0 | 0,0 | 27,0 | 0,0 | 887,1 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 5 425,0 | 0,0 | 86,4 | 82,4 | 0,0 | 18,1 | 26,9 | 0,0 | 5 638,7 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 628,6 | 210,5 | 469,3 | 192,6 | 14 175,6 | 34,1 | 200,2 | 0,0 | 15 910,9 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 28,2 | 0,0 | 357,5 | 107,9 | 14 175,6 | 20,8 | 30,3 | 0,0 | 14 720,3 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 600,5 | 210,5 | 111,9 | 84,7 | 0,0 | 13,2 | 169,8 | 0,0 | 1 190,6 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 878,0 | 0,0 | 407,3 | 106,4 | 0,0 | 67,9 | 81,6 | 0,0 | 1 541,3 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 447,5 | 0,0 | 379,9 | 42,6 | 0,0 | 67,6 | 36,3 | 0,0 | 973,8 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 430,6 | 0,0 | 27,5 | 63,9 | 0,0 | 0,3 | 45,3 | 0,0 | 567,5 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 6 388,9 | 0,0 | 75,9 | 305,2 | 0,0 | 9,1 | 14,1 | 0,0 | 6 793,2 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 6 388,9 | 0,0 | 75,9 | 305,2 | 0,0 | 9,1 | 14,1 | 0,0 | 6 793,2 |
| CZ | Česká republika | 49 979,7 | 2 349,6 | 3 380,6 | 1 250,8 | 27 998,2 | 335,5 | 615,7 | 0,0 | 85 910,1 |

Vysvětlivky:

PE parní elektrárna
PPE paroplynová elektrárna
VE vodní elektrárna
PSE plynová a spalovací elektrárna
JE jaderná elektrárna

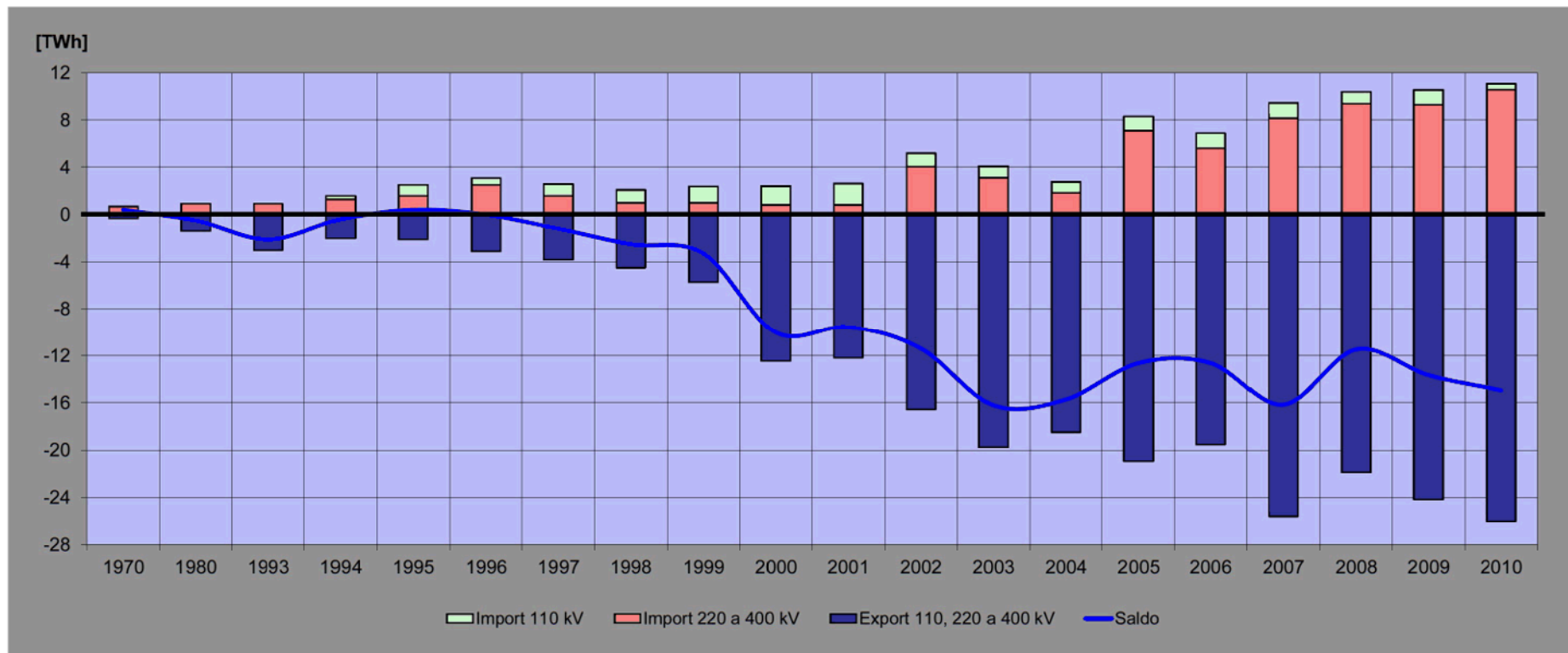
VTE větrná elektrárna
FVE solární elektrárna
GOE geotermální elektrárna

Roční spotřeba elektřiny brutto v sektorech národního hospodářství po krajích

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | Průmysl [GWh] | Energetika [GWh] | Doprava [GWh] | Stavebnictví [GWh] | Zemědělství [GWh] | Domácnosti [GWh] | Služby [GWh] | Ostatní [GWh] | Celkem [GWh] |
|---------------------------|------------------------|------------------|---------------------|------------------|-----------------------|----------------------|---------------------|-----------------|------------------|-----------------|
| značení | OBLAST / kraj | | | | | | | | | |
| CZ01 | PRAHA | 730,1 | 461,5 | 1 343,5 | 83,9 | 6,7 | 1 498,3 | 1 829,5 | 583,1 | 6 536,6 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 730,1 | 461,5 | 1 343,5 | 83,9 | 6,7 | 1 498,3 | 1 829,5 | 583,1 | 6 536,6 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 3 287,3 | 1 097,8 | 267,1 | 32,7 | 169,6 | 2 601,3 | 672,7 | 1 755,5 | 9 884,0 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 3 287,3 | 1 097,8 | 267,1 | 32,7 | 169,6 | 2 601,3 | 672,7 | 1 755,5 | 9 884,0 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 2 532,9 | 1 127,3 | 268,8 | 40,8 | 176,4 | 2 086,3 | 620,5 | 675,5 | 7 528,4 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 1 428,5 | 911,5 | 138,1 | 19,5 | 110,6 | 1 248,4 | 344,5 | 0,0 | 4 201,2 |
| CZ032 | Plzeňský kraj | 1 104,4 | 215,8 | 130,8 | 21,4 | 65,7 | 837,9 | 275,9 | 675,5 | 3 327,3 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 5 064,7 | 3 729,8 | 203,9 | 24,5 | 32,7 | 1 392,6 | 530,2 | 1 343,0 | 12 321,3 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 1 877,5 | 487,9 | 11,9 | 3,9 | 8,1 | 357,3 | 152,1 | 373,4 | 3 272,1 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 3 187,2 | 3 241,9 | 192,0 | 20,6 | 24,7 | 1 035,2 | 378,1 | 969,6 | 9 049,2 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 2 633,4 | 892,6 | 276,5 | 28,7 | 131,7 | 2 433,6 | 706,3 | 1 939,5 | 9 042,2 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 837,3 | 92,7 | 16,4 | 10,8 | 11,5 | 755,9 | 210,4 | 584,5 | 2 519,6 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 943,1 | 238,1 | 234,3 | 6,9 | 59,3 | 957,3 | 304,5 | 756,8 | 3 500,2 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 853,0 | 561,7 | 25,9 | 11,0 | 60,9 | 720,3 | 191,4 | 598,1 | 3 022,4 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 3 290,8 | 2 430,5 | 455,1 | 117,3 | 456,1 | 2 052,2 | 913,2 | 124,7 | 9 839,9 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 1 335,7 | 1 501,6 | 44,2 | 9,1 | 204,3 | 742,3 | 168,7 | 124,4 | 4 130,3 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 1 955,1 | 928,9 | 410,9 | 108,2 | 251,7 | 1 309,9 | 744,5 | 0,3 | 5 709,6 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 2 104,1 | 993,8 | 79,6 | 23,2 | 248,7 | 1 690,3 | 617,5 | 639,3 | 6 396,6 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 1 163,8 | 629,6 | 30,2 | 12,7 | 101,5 | 779,3 | 363,7 | 500,6 | 3 581,5 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 940,3 | 364,1 | 49,4 | 10,5 | 147,2 | 911,0 | 253,8 | 138,7 | 2 815,1 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 4 025,5 | 1 801,2 | 320,5 | 54,9 | 38,7 | 1 271,5 | 695,4 | 1 204,9 | 9 412,6 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 4 025,5 | 1 801,2 | 320,5 | 54,9 | 38,7 | 1 271,5 | 695,4 | 1 204,9 | 9 412,6 |
| CZ | Česká republika | 23 668,9 | 12 534,4 | 3 215,0 | 406,0 | 1 260,6 | 15 026,0 | 6 585,3 | 8 265,6 | 70 961,7 |

Vývoj exportu a importu elektřiny [TWh] (fakturované hodnoty)

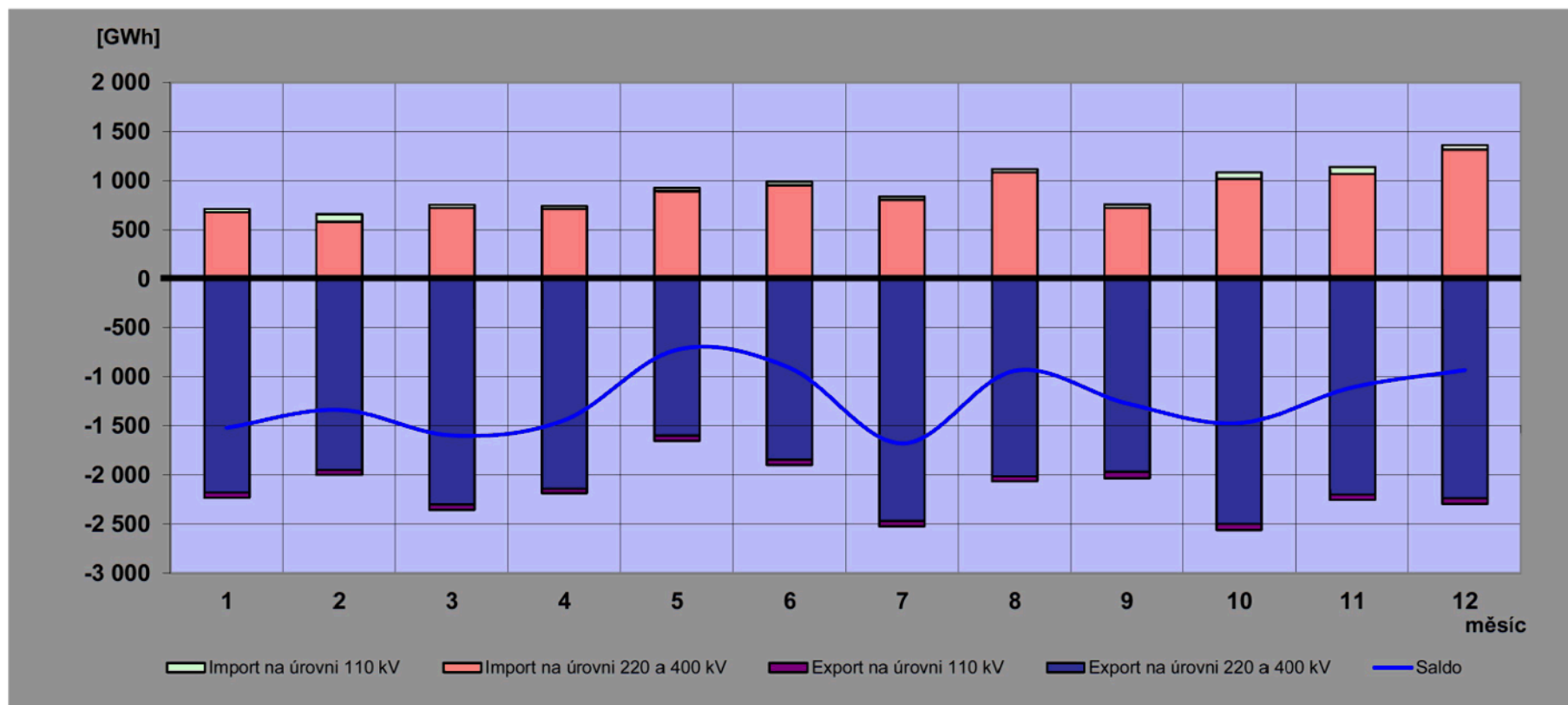
| | 1970 | 1980 | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Export 110, 220 a 400 kV | -0,3 | -1,4 | -3,0 | -2,0 | -2,1 | -3,1 | -3,8 | -4,5 | -5,7 | -12,4 | -12,2 | -16,6 | -19,7 | -18,5 | -21,0 | -19,5 | -25,6 | -21,9 | -24,2 | -26,0 |
| Import 220 a 400 kV | 0,7 | 0,9 | 0,9 | 1,3 | 1,6 | 2,5 | 1,6 | 1,0 | 1,0 | 0,8 | 0,8 | 4,1 | 3,1 | 1,9 | 7,1 | 5,6 | 8,2 | 9,4 | 9,3 | 10,6 |
| Import 110 kV | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,9 | 0,6 | 1,0 | 1,1 | 1,4 | 1,6 | 1,8 | 1,1 | 1,0 | 0,9 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 1,2 | 0,5 |
| Saldo | 0,4 | -0,5 | -2,1 | -0,4 | 0,4 | 0,0 | -1,2 | -2,5 | -3,3 | -10,0 | -9,5 | -11,4 | -16,2 | -15,7 | -12,6 | -12,6 | -16,2 | -11,5 | -13,6 | -14,9 |



Export a import elektřiny [GWh]

(fakturované hodnoty)

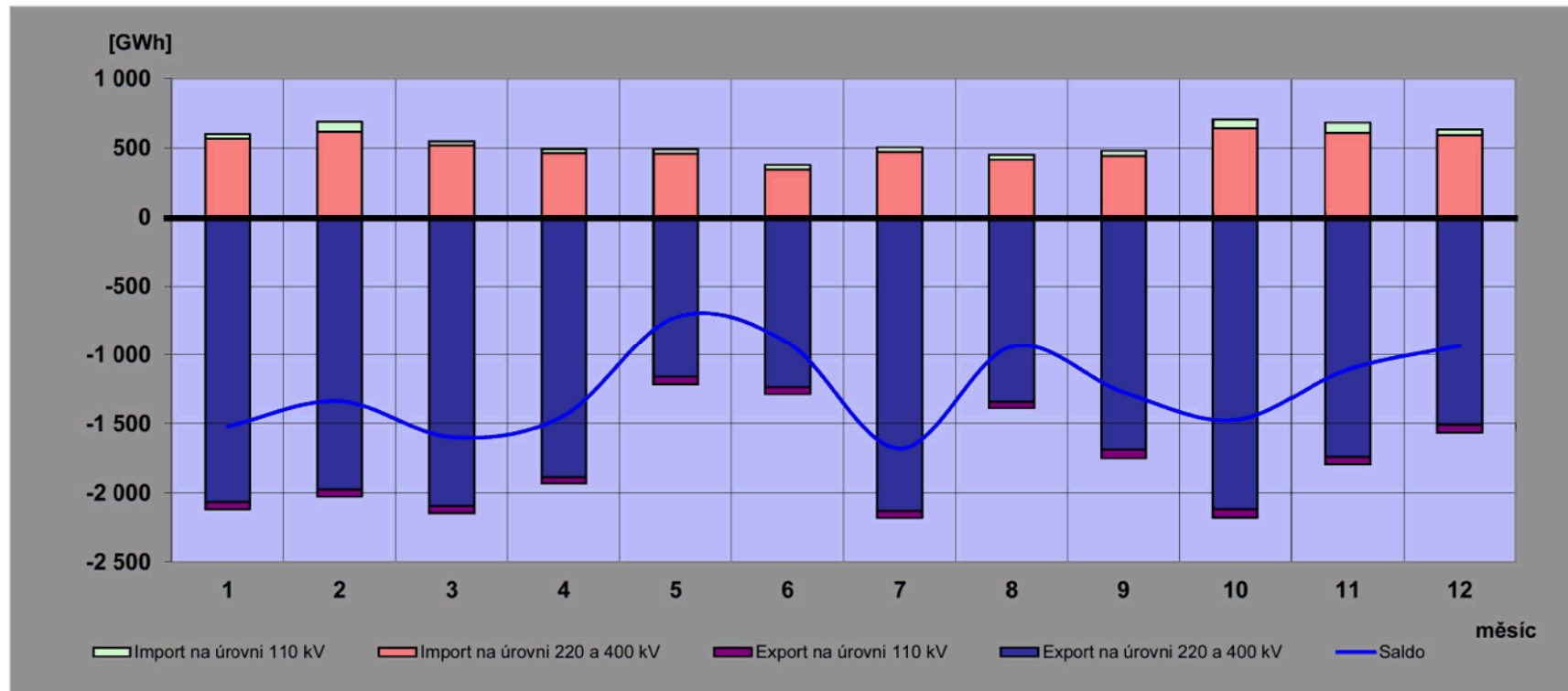
| | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | suma |
|-------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| Export na úrovni 220 a 400 kV | -2 179,0 | -1 948,8 | -2 299,2 | -2 137,4 | -1 598,5 | -1 843,9 | -2 466,0 | -2 013,0 | -1 967,8 | -2 498,4 | -2 197,7 | -2 236,8 | -25 386,5 |
| Export na úrovni 110 kV | -53,0 | -49,8 | -53,6 | -47,6 | -54,9 | -53,5 | -54,6 | -49,3 | -64,4 | -62,2 | -55,0 | -57,6 | -655,5 |
| Import na úrovni 220 a 400 kV | 679,6 | 586,2 | 723,2 | 712,4 | 895,8 | 955,3 | 808,1 | 1 086,0 | 723,4 | 1 020,6 | 1 069,9 | 1 319,5 | 10 580,0 |
| Import na úrovni 110 kV | 32,1 | 74,2 | 32,1 | 29,6 | 30,8 | 31,1 | 32,6 | 35,0 | 36,1 | 66,5 | 72,5 | 40,9 | 513,7 |
| Saldo | -1 520,4 | -1 338,1 | -1 597,5 | -1 442,9 | -726,8 | -911,0 | -1 679,8 | -941,3 | -1 272,8 | -1 473,6 | -1 110,2 | -934,1 | -14 948,4 |



Export a import elektřiny [GWh]

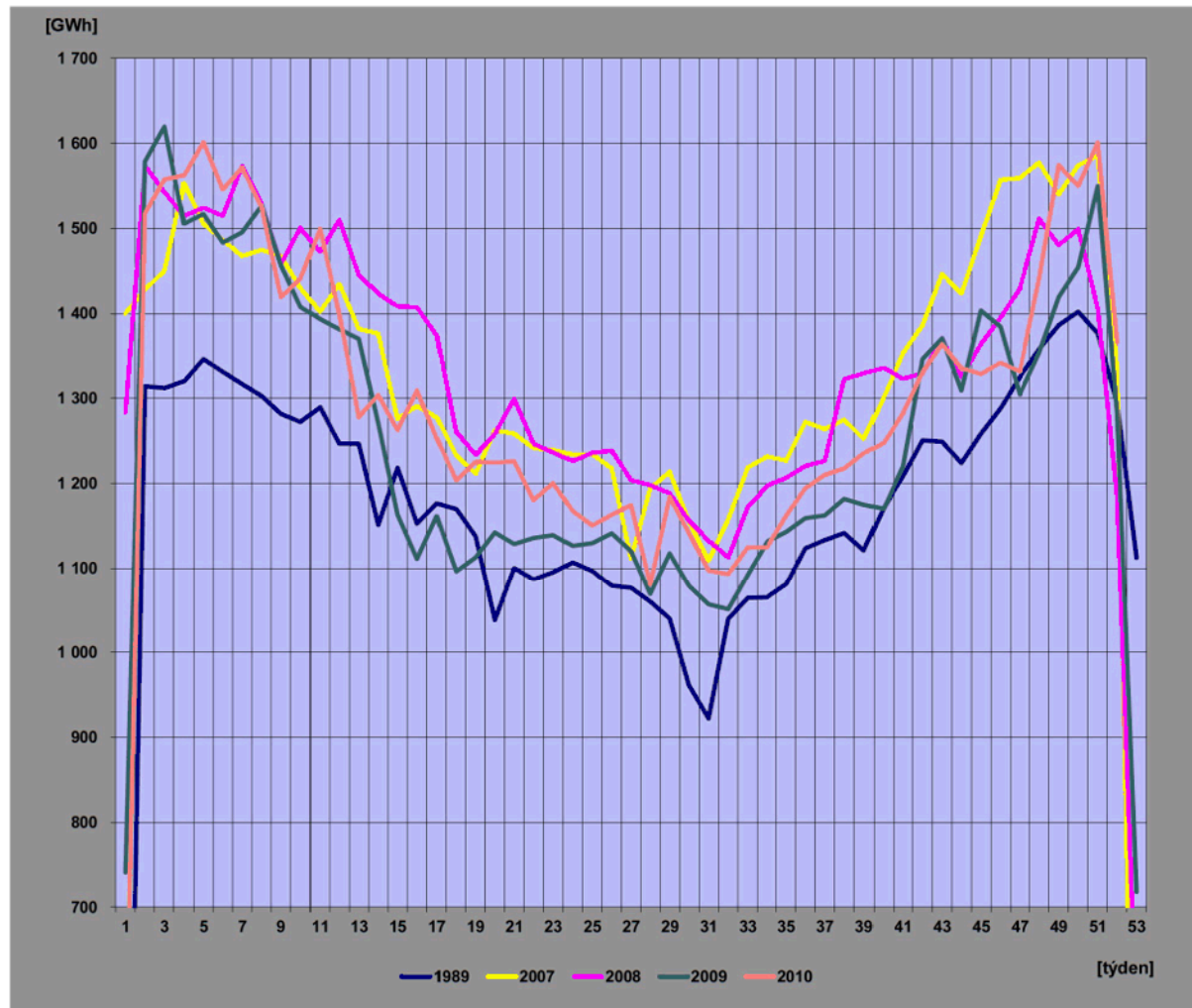
(naměřené hodnoty)

| | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 | suma |
|-------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| Export na úrovni 220 a 400 kV | -2 065,4 | -1 977,2 | -2 093,0 | -1 885,3 | -1 161,0 | -1 234,0 | -2 128,4 | -1 340,1 | -1 687,3 | -2 118,5 | -1 737,8 | -1 507,3 | -20 935,3 |
| Export na úrovni 110 kV | -53,0 | -49,8 | -53,6 | -47,6 | -54,9 | -53,5 | -54,6 | -49,3 | -64,4 | -62,2 | -55,0 | -57,6 | -655,5 |
| Import na úrovni 220 a 400 kV | 565,9 | 614,6 | 517,0 | 460,3 | 458,4 | 345,4 | 470,5 | 413,2 | 442,8 | 640,7 | 610,0 | 590,0 | 6 128,7 |
| Import na úrovni 110 kV | 32,1 | 74,2 | 32,1 | 29,6 | 30,8 | 31,1 | 32,6 | 35,0 | 36,1 | 66,5 | 72,5 | 40,9 | 513,7 |
| Saldo | -1 520,4 | -1 338,1 | -1 597,5 | -1 442,9 | -726,8 | -911,0 | -1 679,8 | -941,3 | -1 272,8 | -1 473,6 | -1 110,2 | -934,1 | -14 948,4 |



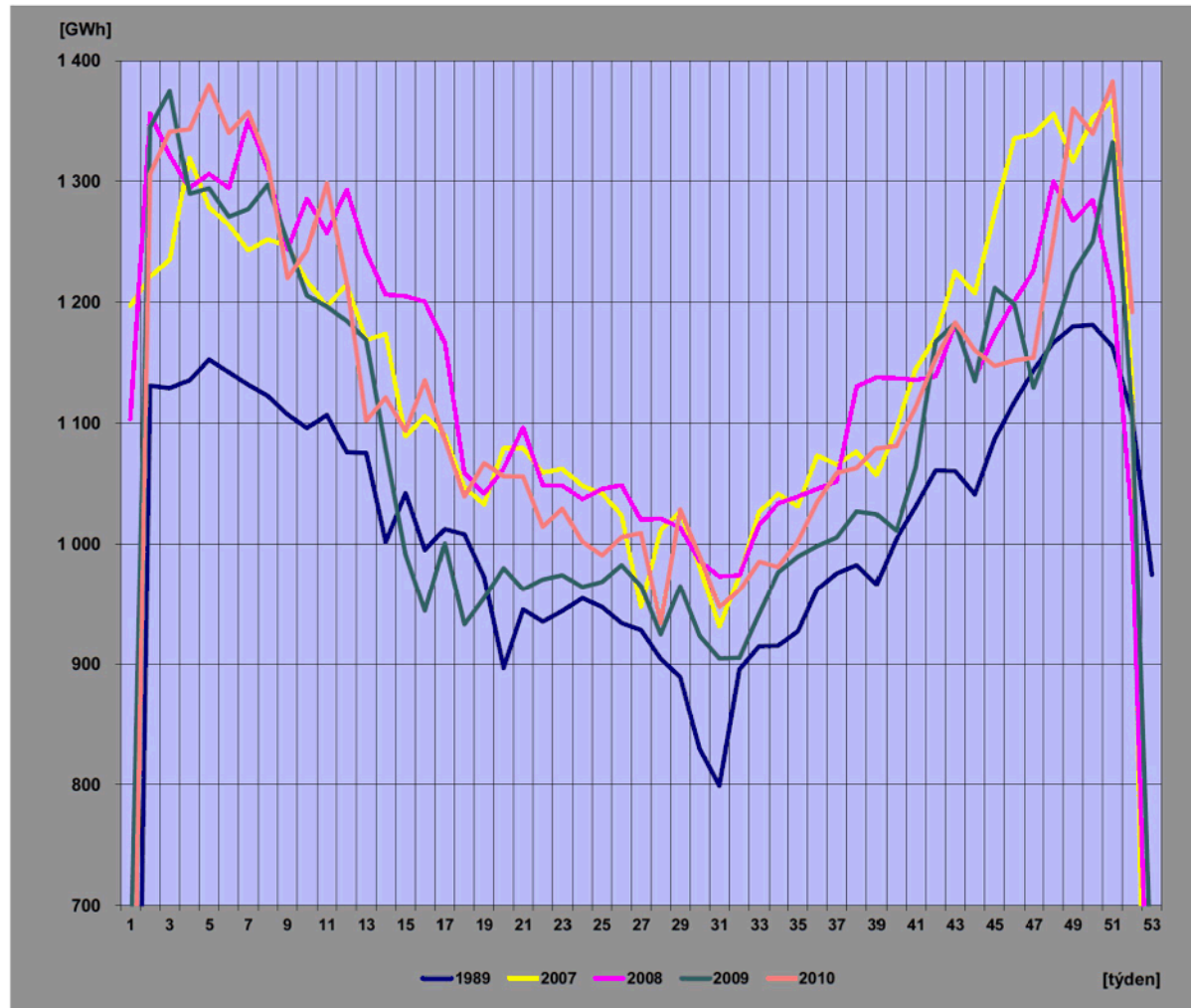
Průběh týdenních naměřených energií (hrubá spotřeba bez přečerpání) v ES ČR

| týden | 1989 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2010/2009 |
|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| 1 | 135 | 1400 | 1284 | 741 | 508 | 68,6 |
| 2 | 1314 | 1428 | 1574 | 1579 | 1518 | 96,1 |
| 3 | 1312 | 1450 | 1543 | 1619 | 1558 | 96,2 |
| 4 | 1320 | 1553 | 1515 | 1505 | 1563 | 103,8 |
| 5 | 1346 | 1505 | 1525 | 1517 | 1601 | 105,6 |
| 6 | 1331 | 1487 | 1515 | 1483 | 1546 | 104,2 |
| 7 | 1317 | 1468 | 1574 | 1495 | 1572 | 105,1 |
| 8 | 1303 | 1475 | 1529 | 1527 | 1525 | 99,9 |
| 9 | 1282 | 1467 | 1459 | 1456 | 1419 | 97,4 |
| 10 | 1272 | 1430 | 1501 | 1407 | 1441 | 102,4 |
| 11 | 1289 | 1402 | 1472 | 1393 | 1500 | 107,6 |
| 12 | 1247 | 1435 | 1509 | 1382 | 1399 | 101,3 |
| 13 | 1246 | 1382 | 1445 | 1370 | 1278 | 93,3 |
| 14 | 1151 | 1377 | 1424 | 1271 | 1304 | 102,6 |
| 15 | 1218 | 1276 | 1408 | 1163 | 1263 | 108,6 |
| 16 | 1153 | 1291 | 1407 | 1111 | 1309 | 117,9 |
| 17 | 1176 | 1278 | 1374 | 1161 | 1253 | 108,0 |
| 18 | 1170 | 1233 | 1261 | 1096 | 1204 | 109,8 |
| 19 | 1138 | 1212 | 1234 | 1113 | 1225 | 110,1 |
| 20 | 1038 | 1262 | 1258 | 1142 | 1224 | 107,2 |
| 21 | 1100 | 1258 | 1299 | 1129 | 1226 | 108,6 |
| 22 | 1086 | 1242 | 1247 | 1136 | 1180 | 103,9 |
| 23 | 1095 | 1239 | 1237 | 1139 | 1200 | 105,4 |
| 24 | 1107 | 1234 | 1226 | 1126 | 1167 | 103,6 |
| 25 | 1097 | 1234 | 1236 | 1130 | 1150 | 101,8 |
| 26 | 1079 | 1217 | 1239 | 1141 | 1163 | 101,9 |
| 27 | 1076 | 1111 | 1204 | 1120 | 1174 | 104,9 |
| 28 | 1060 | 1194 | 1198 | 1069 | 1080 | 101,1 |
| 29 | 1040 | 1213 | 1188 | 1118 | 1184 | 105,9 |
| 30 | 962 | 1156 | 1156 | 1079 | 1141 | 105,8 |
| 31 | 922 | 1109 | 1132 | 1057 | 1097 | 103,8 |
| 32 | 1040 | 1158 | 1113 | 1051 | 1093 | 104,0 |
| 33 | 1064 | 1219 | 1172 | 1092 | 1124 | 103,0 |
| 34 | 1065 | 1232 | 1197 | 1131 | 1125 | 99,4 |
| 35 | 1081 | 1227 | 1207 | 1143 | 1162 | 101,7 |
| 36 | 1124 | 1272 | 1220 | 1159 | 1194 | 103,0 |
| 37 | 1133 | 1264 | 1226 | 1162 | 1210 | 104,1 |
| 38 | 1141 | 1275 | 1322 | 1182 | 1217 | 103,0 |
| 39 | 1121 | 1252 | 1329 | 1175 | 1236 | 105,2 |
| 40 | 1171 | 1301 | 1336 | 1170 | 1248 | 106,6 |
| 41 | 1208 | 1353 | 1323 | 1220 | 1282 | 105,1 |
| 42 | 1251 | 1386 | 1329 | 1346 | 1331 | 98,9 |
| 43 | 1249 | 1447 | 1371 | 1371 | 1364 | 99,5 |
| 44 | 1224 | 1423 | 1325 | 1309 | 1336 | 102,0 |
| 45 | 1258 | 1491 | 1364 | 1403 | 1329 | 94,7 |
| 46 | 1288 | 1557 | 1395 | 1384 | 1342 | 96,9 |
| 47 | 1325 | 1559 | 1430 | 1305 | 1332 | 102,1 |
| 48 | 1358 | 1577 | 1511 | 1354 | 1441 | 106,4 |
| 49 | 1386 | 1540 | 1480 | 1419 | 1574 | 110,9 |
| 50 | 1402 | 1574 | 1499 | 1454 | 1550 | 106,6 |
| 51 | 1376 | 1585 | 1406 | 1550 | 1601 | 103,3 |
| 52 | 1294 | 1334 | 1184 | 1283 | 1366 | 106,5 |
| 53 | 1112 | 183 | 559 | 718 | | |
| rok | 62 055 | 70 227 | 70 471 | 66 156 | 67 430 | |



Týdenní netto spotřeba elektřiny v ES ČR (naměřené hodnoty)

| tyden | 1989 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2010/2009 |
|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| 1 | 121 | 1 197 | 1 103 | 639 | 440 | 68,8 |
| 2 | 1 131 | 1 221 | 1 356 | 1 345 | 1 306 | 97,1 |
| 3 | 1 129 | 1 235 | 1 322 | 1 375 | 1 341 | 97,5 |
| 4 | 1 135 | 1 319 | 1 295 | 1 290 | 1 343 | 104,1 |
| 5 | 1 153 | 1 279 | 1 306 | 1 294 | 1 380 | 106,6 |
| 6 | 1 142 | 1 264 | 1 295 | 1 271 | 1 340 | 105,4 |
| 7 | 1 132 | 1 243 | 1 350 | 1 277 | 1 357 | 106,3 |
| 8 | 1 122 | 1 252 | 1 310 | 1 297 | 1 316 | 101,5 |
| 9 | 1 107 | 1 247 | 1 244 | 1 250 | 1 220 | 97,6 |
| 10 | 1 096 | 1 217 | 1 286 | 1 206 | 1 243 | 103,1 |
| 11 | 1 107 | 1 196 | 1 257 | 1 196 | 1 299 | 108,5 |
| 12 | 1 076 | 1 215 | 1 293 | 1 184 | 1 216 | 102,6 |
| 13 | 1 075 | 1 169 | 1 241 | 1 169 | 1 102 | 94,3 |
| 14 | 1 001 | 1 174 | 1 206 | 1 078 | 1 121 | 104,0 |
| 15 | 1 042 | 1 089 | 1 205 | 991 | 1 093 | 110,3 |
| 16 | 995 | 1 106 | 1 200 | 944 | 1 135 | 120,3 |
| 17 | 1 012 | 1 090 | 1 166 | 1 000 | 1 086 | 108,5 |
| 18 | 1 008 | 1 047 | 1 059 | 933 | 1 039 | 111,4 |
| 19 | 972 | 1 033 | 1 042 | 955 | 1 067 | 111,8 |
| 20 | 897 | 1 079 | 1 062 | 980 | 1 056 | 107,8 |
| 21 | 945 | 1 079 | 1 096 | 962 | 1 056 | 109,7 |
| 22 | 935 | 1 059 | 1 049 | 971 | 1 014 | 104,5 |
| 23 | 944 | 1 062 | 1 049 | 974 | 1 029 | 105,6 |
| 24 | 955 | 1 048 | 1 037 | 964 | 1 002 | 103,9 |
| 25 | 947 | 1 042 | 1 046 | 968 | 990 | 102,3 |
| 26 | 934 | 1 024 | 1 049 | 982 | 1 006 | 102,4 |
| 27 | 928 | 948 | 1 020 | 965 | 1 009 | 104,6 |
| 28 | 904 | 1 011 | 1 021 | 924 | 934 | 101,0 |
| 29 | 889 | 1 027 | 1 013 | 965 | 1 029 | 106,7 |
| 30 | 830 | 981 | 986 | 923 | 990 | 107,3 |
| 31 | 799 | 931 | 973 | 904 | 947 | 104,7 |
| 32 | 895 | 973 | 974 | 905 | 961 | 106,2 |
| 33 | 915 | 1 026 | 1 016 | 941 | 985 | 104,6 |
| 34 | 915 | 1 041 | 1 033 | 976 | 981 | 100,5 |
| 35 | 927 | 1 031 | 1 039 | 989 | 1 002 | 101,3 |
| 36 | 962 | 1 073 | 1 046 | 998 | 1 035 | 103,6 |
| 37 | 975 | 1 066 | 1 052 | 1 005 | 1 059 | 105,3 |
| 38 | 982 | 1 076 | 1 130 | 1 027 | 1 063 | 103,5 |
| 39 | 967 | 1 057 | 1 138 | 1 025 | 1 079 | 105,3 |
| 40 | 1 004 | 1 095 | 1 137 | 1 011 | 1 081 | 106,9 |
| 41 | 1 031 | 1 145 | 1 136 | 1 063 | 1 113 | 104,7 |
| 42 | 1 061 | 1 171 | 1 139 | 1 167 | 1 154 | 98,8 |
| 43 | 1 060 | 1 225 | 1 182 | 1 183 | 1 183 | 100,0 |
| 44 | 1 041 | 1 207 | 1 138 | 1 135 | 1 160 | 102,3 |
| 45 | 1 087 | 1 275 | 1 174 | 1 212 | 1 147 | 94,7 |
| 46 | 1 118 | 1 336 | 1 201 | 1 198 | 1 152 | 96,1 |
| 47 | 1 144 | 1 339 | 1 226 | 1 129 | 1 154 | 102,2 |
| 48 | 1 167 | 1 356 | 1 300 | 1 173 | 1 253 | 106,8 |
| 49 | 1 180 | 1 317 | 1 268 | 1 224 | 1 360 | 111,1 |
| 50 | 1 181 | 1 352 | 1 284 | 1 250 | 1 339 | 107,1 |
| 51 | 1 163 | 1 367 | 1 210 | 1 332 | 1 383 | 103,8 |
| 52 | 1 105 | 1 132 | 1 016 | 1 107 | 1 192 | 107,7 |
| 53 | 975 | 156 | 481 | 622 | | |
| rok | 53 320 | 59 704 | 60 257 | 56 853 | 58 344 | |



Vývoj normalizované spotřeby 2009 - 2010 [GWh]

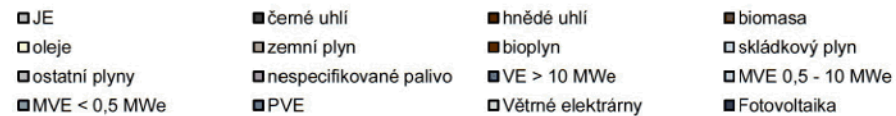
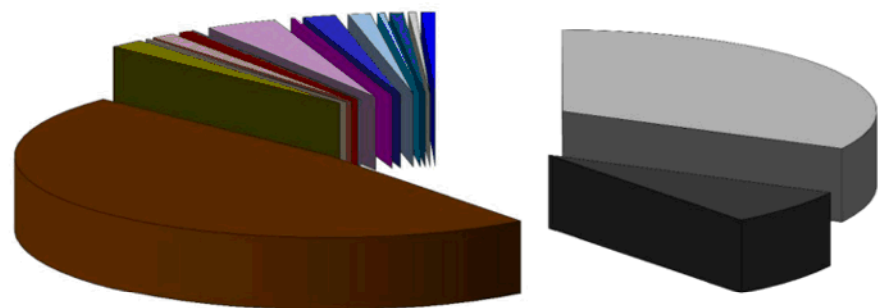
| | Spotřeba ES ČR | leden | | únor | | březen | | duben | | květen | | červen | |
|--------------|--------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2009 | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2010 | 2009 | 2010 |
| ES ČR | VO z úrovně VVN | 659,78 | 562,61 | 683,43 | 495,40 | 660,08 | 569,94 | 612,67 | 563,04 | 627,85 | 537,32 | 615,07 | 536,32 |
| | VO z úrovně VN | 2 007,49 | 1 957,97 | 1 876,21 | 1 854,76 | 2 030,11 | 1 998,41 | 1 739,52 | 1 862,08 | 1 772,39 | 1 862,50 | 1 791,25 | 1 920,28 |
| | VO účelová spotřeba | 260,47 | 431,45 | 187,05 | 430,26 | 227,13 | 444,49 | 210,57 | 350,07 | 217,06 | 364,38 | 171,56 | 338,60 |
| | MO podnikatelé | 912,18 | 926,83 | 778,16 | 786,67 | 779,82 | 788,72 | 672,16 | 663,53 | 610,86 | 633,60 | 581,80 | 571,05 |
| | MO domácnosti | 1 782,87 | 1 737,86 | 1 535,32 | 1 536,97 | 1 496,76 | 1 433,28 | 1 148,11 | 1 172,91 | 1 009,81 | 1 069,53 | 912,44 | 895,16 |
| | OSES *) | 183,60 | 180,20 | 155,21 | 167,07 | 154,03 | 161,68 | 105,26 | 112,84 | 106,98 | 133,08 | 90,45 | 92,56 |
| | Tuzemská spotřeba netto | 5 806,39 | 5 796,93 | 5 215,39 | 5 271,13 | 5 347,94 | 5 396,53 | 4 488,29 | 4 724,47 | 4 344,95 | 4 600,41 | 4 162,57 | 4 353,98 |

| | Spotřeba ES ČR | červenec | | srpen | | září | | říjen | | listopad | | prosinec | |
|--------------|--------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2 009 | 2 010 | 2 009 | 2 010 | 2 009 | 2 010 | 2 009 | 2 010 | 2 009 | 2 010 | 2 009 | 2 010 |
| ES ČR | VO z úrovně VVN | 598,00 | 528,56 | 619,06 | 567,88 | 657,65 | 551,63 | 642,94 | 562,83 | 625,69 | 536,18 | 603,11 | 539,29 |
| | VO z úrovně VN | 1 805,22 | 1 859,19 | 1 806,38 | 1 885,13 | 1 928,64 | 1 877,09 | 1 968,35 | 2 013,18 | 1 977,44 | 2 027,01 | 1 810,92 | 1 897,61 |
| | VO účelová spotřeba | 156,88 | 341,71 | 199,17 | 327,88 | 138,11 | 370,88 | 249,99 | 401,26 | 297,14 | 374,62 | 271,60 | 411,63 |
| | MO podnikatelé | 599,43 | 543,04 | 597,34 | 560,44 | 597,55 | 609,47 | 749,30 | 692,91 | 774,53 | 796,71 | 873,22 | 894,22 |
| | MO domácnosti | 900,88 | 933,61 | 918,85 | 935,96 | 925,87 | 983,71 | 1 217,71 | 1 233,00 | 1 436,25 | 1 400,30 | 1 692,43 | 1 669,59 |
| | OSES *) | 92,72 | 92,83 | 89,77 | 91,54 | 110,93 | 115,15 | 137,43 | 133,03 | 141,47 | 135,85 | 148,97 | 171,47 |
| | Tuzemská spotřeba netto | 4 153,14 | 4 298,93 | 4 230,57 | 4 368,83 | 4 358,74 | 4 507,94 | 4 965,72 | 5 036,20 | 5 252,52 | 5 270,67 | 5 400,26 | 5 583,82 |

* Osatní spotřeba energetického sektoru

Struktura výroby elektřiny brutto v ES ČR

| | Výroba elektřiny brutto [GWh] | Instalovaný výkon*) [MW _e] |
|--------------------------------|----------------------------------|---|
| PE | | |
| spalováním černého uhlí | 6 043,6 | |
| spalováním hnědého uhlí | 40 907,4 | |
| spalováním biomasy | 1 499,4 | |
| spalováním olejů | 128,7 | |
| spalováním zemního plynu | 433,5 | |
| spalováním skládkového plynu | 1,1 | |
| spalováním ostatních plynů | 862,0 | |
| ostatní | 104,0 | |
| Celkem PE | 49 979,7 | 10 769,0 |
| PPE + PSE | | |
| spalováním biomasy | 12,5 | |
| spalováním olejů | 1,8 | |
| spalováním zemního plynu | 617,1 | |
| spalováním bioplynu | 508,9 | |
| spalováním skládkového plynu | 88,2 | |
| spalováním ostatních plynů | 2 318,6 | |
| ostatní | 53,2 | |
| Celkem PPE + PSE | 3 600,4 | 1 024,4 |
| VE | | |
| VE < 0,5 MW _e | 322,5 | 80,1 |
| VE (0,5 - 10 MW _e) | 994,8 | 233,2 |
| VE > 10 MW _e | 1 472,1 | 742,8 |
| PVE | 591,2 | 1 146,5 |
| Celkem VE | 3 380,6 | 2 202,6 |
| JE | 27 998,2 | 3 900,0 |
| VTE | 335,5 | 217,8 |
| FVE | 615,7 | 1 959,1 |
| Celkem | 85 910,1 | 20 072,9 |



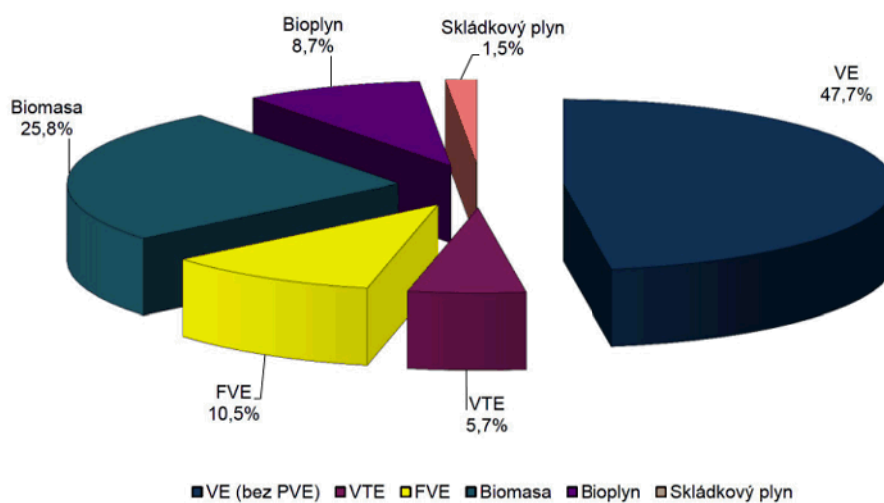
Podíl OZE na spotřebě elektřiny brutto

| | (GWh) | (%) |
|----------------|---------|-------|
| VE (bez PVE) | 2 789,4 | 47,7 |
| VTE | 335,5 | 5,7 |
| FVE | 615,7 | 10,5 |
| Biomasa | 1 511,9 | 25,8 |
| Bioplyn | 508,9 | 8,7 |
| Skládkový plyn | 89,3 | 1,5 |
| Celkem | 5 850,7 | 100,0 |

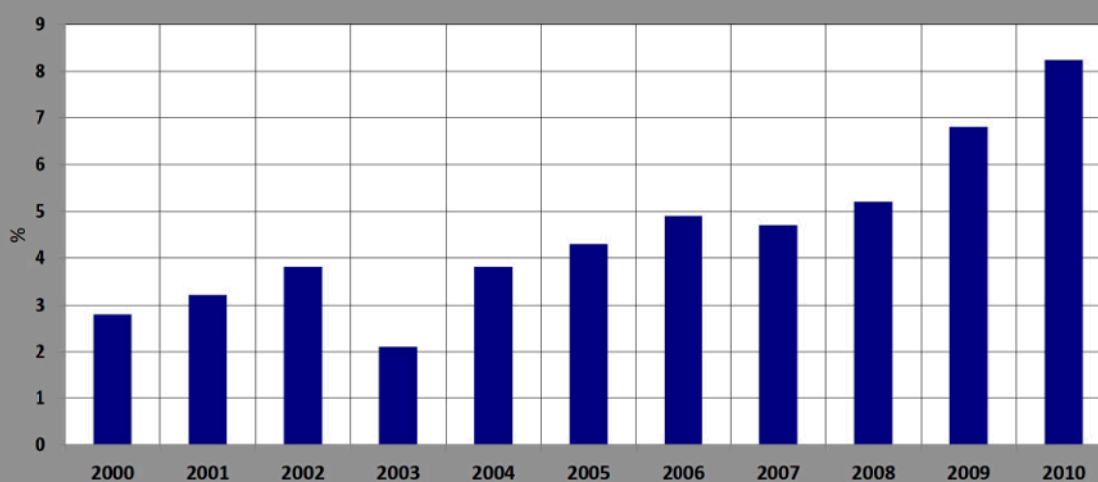
Tuzemská spotřeba elektřiny brutto ČR v roce 2010 = 70 961,7 GWh

Podíl OZE na tuzemské spotřebě brutto = 8,24 %

Výroba elektřiny z OZE za rok 2010



Podíl výroby elektřiny z OZE v ČR



Poznámka: Do podílu výroby elektřiny z OZE není započítán biologicky rozložitelný komunální odpad a kaly

Seznam největších odběratelů elektřiny v ČR

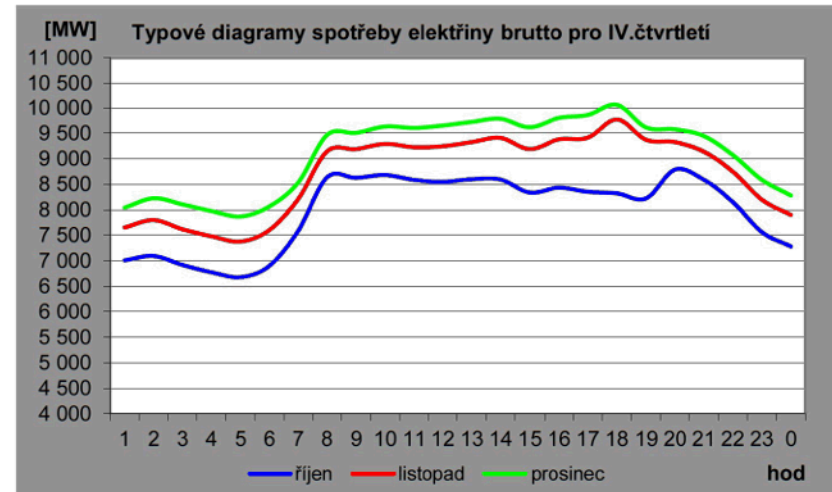
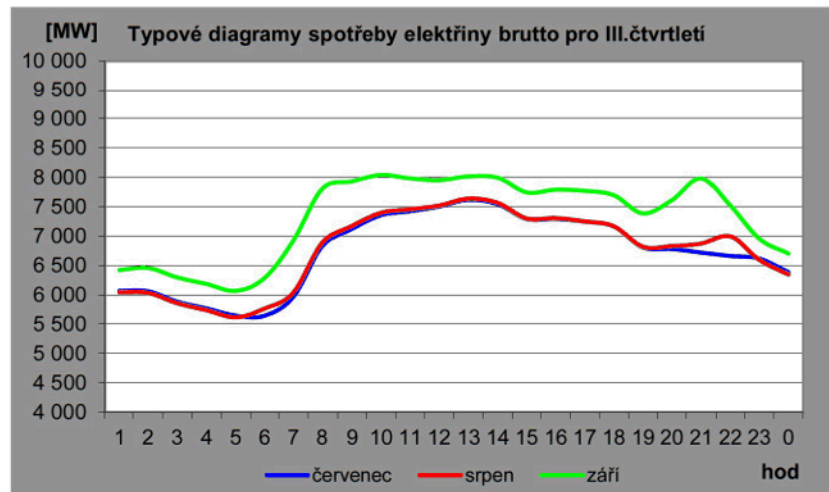
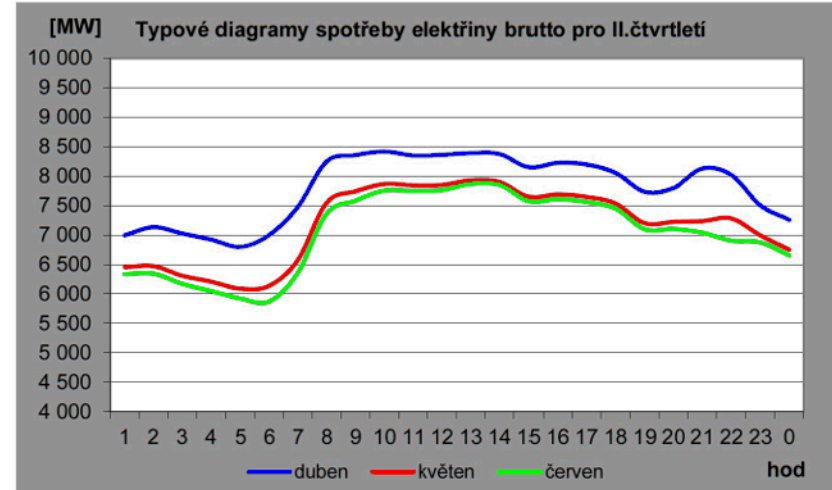
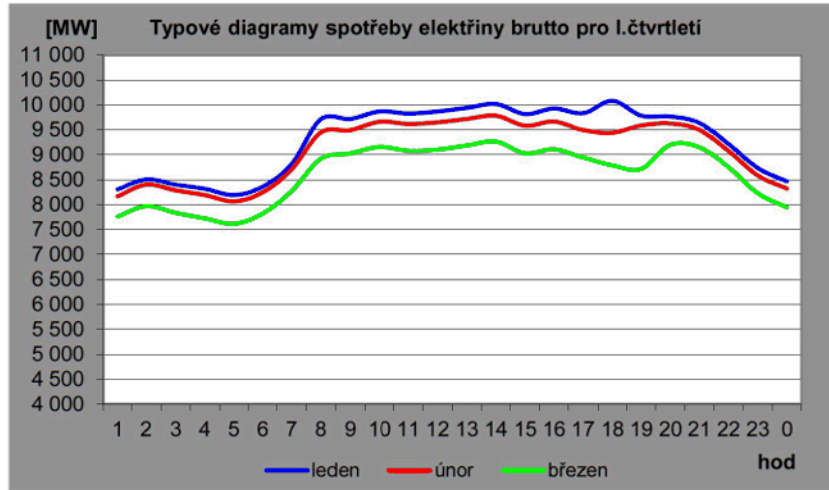
(bez vlastní spotřeby na výrobu elektřiny - seřazeno abecedně)

| ICO | Podnik | Sídlo |
|----------|---|---------------------|
| 14864576 | AGC Flat Glass Czech a.s. | Teplice |
| 44012373 | AHOLD Czech Republic , a.s. | Brno |
| 45193258 | ArcelorMittal Ostrava, a.s. | Ostrava |
| 45788235 | BARUM Continental s.r.o. | Otrokovice |
| 00685976 | Billa, s.r.o. | Modletice |
| 26420317 | Biocel Paskov a.s. | Paskov |
| 27261824 | Czech Coal Services a.s. | Most |
| 28196678 | ČD CARGO, a.s. | Praha |
| 62741772 | ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s. | Litvínov |
| 70994226 | ČESKÉ DRAHY, a.s. | Praha |
| 26209578 | Českomoravský cement a.s.nástupnická organizace | Mokrá u Brna |
| 45274649 | ČEZ a.s. | Praha |
| 45193410 | DALKIA Česká republika, a.s. | Ostrava |
| 27826554 | Dalkia Industry CZ, a.s. | Ostrava |
| 00002739 | DIAMO, státní podnik | Stráž pod Ralskem |
| 00005886 | Dopravní podnik hl.m.Prahy,a.s. | Praha |
| 47675896 | ENERGETIKA TRINEC a.s. | Třinec |
| 47115726 | ENERGOTRANS a.s. | Praha |
| 27801454 | EVRAZ VÍTKOVICE STEEL a.s. | Ostrava |
| 45022526 | JIP-Papírny Větrní, a.s. | Větrní |
| 25110161 | KAUFLAND Česká republika v.o.s. | Praha |
| 00011754 | Linde Gas, a.s. | Praha |
| 28677986 | Litvínovská uhelná, a.s. | Most |
| 26161516 | Mondi Stětí, a.s. | Stětí |
| 26863154 | OKD, a.s. | Ostrava |
| 47718706 | PILSEN STEEL SRO PLZEN | Plzeň |
| 00012661 | Saint Gobain Vertex s.r.o | Litomyšl |
| 49901982 | Severočeské doly a.s. | Chomutov |
| 26348349 | Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. | Sokolov |
| 45147787 | SPOLANA a.s. | Neratovice |
| 00011789 | Spolek pro chemickou a hutní výrobu a.s. | Ústí nad Labem |
| 70994234 | Správa železniční dopravní cesty, s.o. | Praha |
| 28214790 | SYNTHOS Kralupy, a.s. | Kralupy nad Vltavou |
| 00177041 | ŠKODA AUTO a.s. | Mladá Boleslav |
| 60193336 | Telefónica O2 Czech Republic a.s. | Praha |
| 45308314 | Tesco Stores Česká republika a.s. | Praha |
| 64949681 | T-Mobile Czech Republic a.s. | Praha |
| 18050646 | TRINECKÉ ŽELEZÁRNY, a.s. | Třinec |
| 27597075 | UNIPETROL RPA, s.r.o. | Litvínov |
| 26877091 | ŽDB GROUP a.s. | Bohumín |



VÝKON

Typové diagramy spotřeby elektřiny brutto pro jednotlivé měsíce roku



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

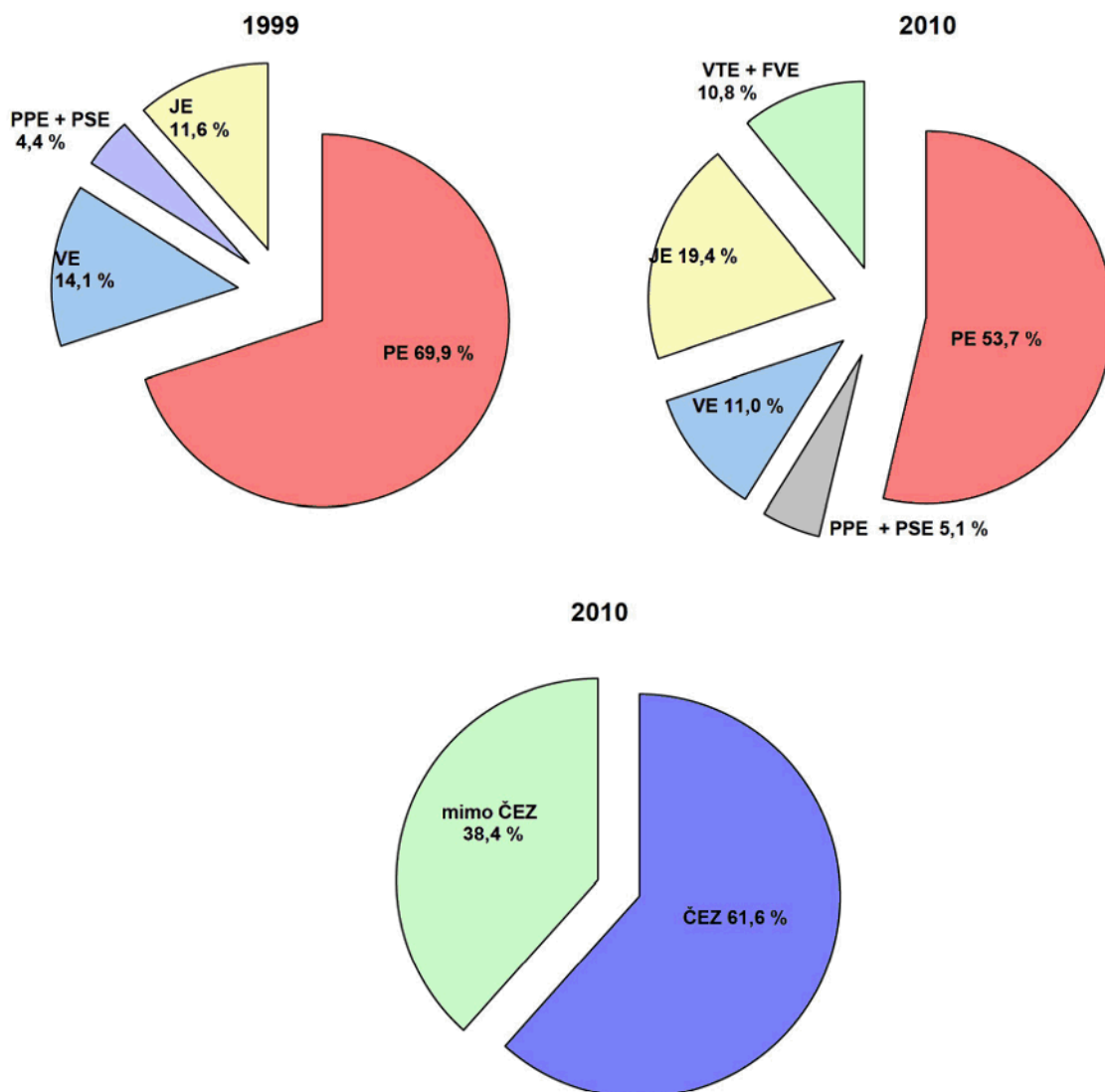
(průměr dnů typu út-pá)

| číslo | položka | vzorec | leden | únor | březen | duben | květen | červen | červenec | srpen | září | říjen | listopad | prosinec |
|---------------------------------------|--|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|--------|--------|--------|----------|----------|
| PARNÍ ELEKTRARNY | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | dosažitelný výkon | | 9 517 | 9 413 | 9 387 | 9 382 | 9 336 | 9 241 | 9 166 | 9 187 | 9 397 | 9 035 | 8 965 | 9 541 |
| 2 | pohotový výkon | | 8 242 | 8 085 | 8 139 | 6 798 | 6 143 | 5 882 | 6 480 | 6 205 | 7 266 | 7 057 | 7 172 | 7 428 |
| 3 | výkon pro zajištění vlastní spotřeby | | 635 | 620 | 609 | 515 | 462 | 461 | 496 | 448 | 548 | 550 | 528 | 592 |
| 4 | výkon na svorkách generátorů | | 7 618 | 7 327 | 7 252 | 6 033 | 5 543 | 5 392 | 5 913 | 5 360 | 6 619 | 6 600 | 6 413 | 6 950 |
| 5 | výkonová rezerva | | 827 | 932 | 1 089 | 994 | 1 024 | 1 028 | 893 | 1 085 | 898 | 701 | 987 | 679 |
| PAROPLÝNOVÉ ELEKTRARNY | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | dosažitelný výkon | | 475 | 475 | 476 | 546 | 546 | 475 | 376 | 416 | 565 | 495 | 496 | 475 |
| 7 | pohotový výkon | | 449 | 448 | 437 | 380 | 378 | 372 | 210 | 250 | 376 | 379 | 422 | 448 |
| 8 | výkon pro zajištění vlastní spotřeby | | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| 9 | výkon na svorkách generátorů | | 353 | 361 | 344 | 287 | 281 | 271 | 154 | 171 | 282 | 271 | 301 | 352 |
| 10 | výkonová rezerva | | 96 | 87 | 93 | 92 | 97 | 101 | 56 | 79 | 94 | 108 | 121 | 96 |
| 11 | použitelná výkonová rezerva (ČEZ, a. s. + PPE Vřesová) | | 95 | 86 | 92 | 92 | 97 | 101 | 56 | 79 | 94 | 108 | 120 | 93 |
| PLÝNOVÉ A SPALOVACÍ ELEKTRARNY | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | dosažitelný výkon | | 158 | 220 | 213 | 216 | 211 | 209 | 214 | 215 | 217 | 219 | 224 | 220 |
| 13 | pohotový výkon | | 130 | 191 | 185 | 187 | 180 | 179 | 180 | 184 | 187 | 189 | 194 | 191 |
| 14 | výkon pro zajištění vlastní spotřeby | | 10 | 9 | 8 | 8 | 8 | 16 | 6 | 10 | 8 | 10 | 15 | 12 |
| 15 | výkon na svorkách generátorů | | 62 | 73 | 74 | 76 | 73 | 77 | 72 | 70 | 76 | 79 | 88 | 97 |
| 16 | výkonová rezerva | | 75 | 124 | 118 | 116 | 113 | 107 | 113 | 119 | 118 | 117 | 113 | 102 |
| VODNÍ ELEKTRARNY | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | dosažitelný výkon | | 876 | 874 | 870 | 866 | 877 | 877 | 857 | 854 | 862 | 867 | 849 | 864 |
| 18 | pohotový výkon | | 783 | 842 | 826 | 838 | 722 | 809 | 740 | 691 | 715 | 723 | 781 | 812 |
| 19 | výkon pro zajištění vlastní spotřeby | | 3 | 4 | 9 | 3 | 6 | 3 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 |
| 20 | výkon na svorkách generátorů | | 651 | 415 | 370 | 318 | 286 | 381 | 225 | 360 | 248 | 291 | 174 | 246 |
| 21 | výkonová rezerva | | 376 | 547 | 457 | 520 | 437 | 429 | 516 | 332 | 467 | 433 | 608 | 566 |
| PŘEČERPÁVACÍ VODNÍ ELEKTRARNY | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | dosažitelný výkon | | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 | 1 146 |
| 23 | pohotový výkon | | 1 024 | 1 095 | 1 089 | 986 | 873 | 680 | 1 028 | 984 | 1 111 | 1 019 | 886 | 1 146 |
| 24 | výkon pro zajištění vlastní spotřeby | | 2 | 1 | 3 | 0 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 3 |
| 25 | výkon na svorkách generátorů | | 175 | 94 | 294 | 94 | 145 | 85 | 168 | 177 | 176 | 149 | 153 | 256 |
| 26 | výkonová rezerva | | 849 | 1 001 | 795 | 892 | 728 | 595 | 860 | 807 | 935 | 870 | 733 | 890 |
| JADERNÉ ELEKTRARNY | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | dosažitelný výkon | | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 |
| 28 | pohotový výkon | | 3 765 | 3 925 | 3 367 | 3 595 | 2 775 | 2 865 | 3 166 | 2 837 | 2 609 | 3 050 | 3 086 | 3 428 |
| 29 | výkon pro zajištění vlastní spotřeby | | 264 | 274 | 235 | 252 | 194 | 203 | 222 | 199 | 183 | 213 | 216 | 240 |
| 30 | výkon na svorkách generátorů | | 3 765 | 3 925 | 3 366 | 3 595 | 2 774 | 2 864 | 3 165 | 2 837 | 2 609 | 3 049 | 3 086 | 3 428 |
| 31 | použitelná výkonová rezerva | | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |
| 32 | saldo zahraničí ČEZ, a. s. celkem | | -806 | -417 | -594 | -478 | -122 | -201 | -306 | 234 | -104 | -267 | -214 | -108 |
| 33 | saldo zahraničí mimo ČEZ, a. s. | | -38 | 24 | -44 | -37 | -61 | -56 | -58 | -41 | -37 | 12 | 38 | -10 |
| 34 | saldo zahraničí ES ČR celkem | = f. (32+33) | -844 | -393 | -638 | -515 | -183 | -257 | -364 | 193 | -141 | -255 | -176 | -118 |
| 35 | opatřeno celkem | = f. (2+9+15+20+25+28+34) | 12 405 | 12 561 | 11 949 | 10 653 | 9 520 | 9 304 | 9 900 | 10 013 | 10 516 | 10 642 | 10 798 | 11 689 |
| 36 | naměřené brutto zatížení ES ČR | | 10 637 | 10 272 | 9 521 | 8 783 | 8 531 | 8 286 | 8 193 | 8 056 | 8 536 | 9 207 | 9 692 | 10 787 |
| 37 | kontrola bilance | = f. (35-36) | 1 768 | 2 289 | 2 429 | 1 870 | 989 | 1 018 | 1 707 | 1 958 | 1 981 | 1 435 | 1 106 | 903 |
| 38 | použitelná výkonová rezerva celkem | = f. (11+31) | 95 | 86 | 92 | 93 | 98 | 102 | 57 | 79 | 94 | 109 | 120 | 93 |
| 39 | potřeba celkem | = f. (36+37) | 12 406 | 12 561 | 11 949 | 10 653 | 9 520 | 9 304 | 9 900 | 10 013 | 10 516 | 10 642 | 10 798 | 11 689 |
| 40 | | = f. (38-37) | -1 673 | -2 204 | -2 336 | -1 778 | -891 | -916 | -1 651 | -1 879 | -1 887 | -1 327 | -986 | -809 |

Struktura instalovaného výkonu [%]

(k 31. 12. příslušného roku)

| | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| PE | 69,9 | 70,5 | 70,2 | 65,3 | 61,4 | 61,4 | 61,2 | 61,1 | 60,6 | 60,3 | 58,5 | 53,7 |
| PPE + PSE | 4,4 | 4,3 | 4,5 | 4,7 | 4,5 | 4,5 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| VE | 14,1 | 13,7 | 13,9 | 13,1 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,3 | 11,9 | 11,0 |
| JE | 11,6 | 11,5 | 11,4 | 16,9 | 21,7 | 21,6 | 21,6 | 21,5 | 21,4 | 21,2 | 20,9 | 19,4 |
| VTE + FVE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,4 | 1,0 | 1,1 | 3,6 | 10,8 |
| 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 |
| z toho ČEZ | 66,7 | 66,2 | 65,7 | 68,3 | 70,1 | 69,7 | 69,8 | 69,4 | 69,2 | 69,0 | 67,1 | 61,6 |
| Instalovaný výkon [MW _e] | 15 216,4 | 15 323,8 | 15 443,4 | 16 310,5 | 17 344,0 | 17 434,1 | 17 412,2 | 17 507,6 | 17 561,0 | 17 724,2 | 18 325,7 | 20 072,90 |



Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2010)

| | XII. 2010 | | | | | | | | |
|--|------------------|---------------|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|------------------|
| | PE | PPE | VE | PVE | PSE | JE | VTE | FVE | Celkem |
| Celkem ČR | 10 768,98 | 590,72 | 1 056,11 | 1 146,50 | 433,69 | 3 900,00 | 217,80 | 1 959,10 | 20 072,90 |
| CEZ, a. s. | 5 791,10 | 0,00 | 722,77 | 1 145,00 | 0,00 | 3 900,00 | 0,00 | 0,01 | 11 558,88 |
| Nad 50 MW | 4 433,53 | 567,72 | 65,89 | 1,50 | 121,57 | 0,00 | 9,70 | 21,32 | 5 221,23 |
| Alpiq generation (CZ) s.r.o. | 299,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 117,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 416,77 |
| Alpiq Zlín s.r.o. | 69,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 69,25 |
| ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o. | 254,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 254,00 |
| ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 65,89 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 9,70 | 21,32 | 98,41 |
| Dalkia Česká republika, a.s. | 369,65 | 2,72 | 0,00 | 0,00 | 0,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 373,11 |
| Elektrárna Chvaletice a.s. | 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,00 |
| Elektrárny Opatovice, a.s. (28800621) | 378,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 378,00 |
| ENERGETIKA TRINEC, a.s. | 96,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 96,75 |
| Energotrans, a.s. | 352,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 352,00 |
| Mondi Štětí a.s. | 112,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 112,50 |
| Plzeňská energetika a.s. | 90,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 90,00 |
| Plzeňská teplárenská, a.s. | 148,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 148,63 |
| Pražská teplárenská a.s. | 130,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 132,30 |
| Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. | 220,00 | 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 620,00 |
| SPOLANA a.s. | 77,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 77,20 |
| Synthesia, a. s. | 75,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 75,60 |
| SYNTHOS Kralupy a.s. | 66,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 66,72 |
| ŠKO-ENERGO, s.r.o. | 88,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 88,00 |
| Teplárna České Budějovice, a.s. | 66,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 66,20 |
| Teplárna Otrokovice a.s. | 50,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 50,00 |
| Teplárna Trmice, a.s. | 88,00 | 70,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 158,00 |
| Teplárny Brno, a.s. | 84,60 | 95,00 | 0,00 | 0,00 | 1,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 180,79 |
| UNIPETROL RPA, s.r.o. | 278,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 278,00 |
| United Energy, a.s. | 239,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 239,00 |
| Od 5 MW do 50 MW | 507,07 | 23,00 | 135,54 | 0,00 | 107,09 | 0,00 | 141,90 | 429,53 | 1 344,13 |
| 1. elektrárnská s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 7,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,15 |
| 3 L invest a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 38,27 | 38,27 |
| ACTHERM, spol. s r.o. | 26,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,00 |
| AES Bohemia spol. s r.o. | 46,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 46,50 |
| ALTENERG DEVELOP s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 6,00 |
| ALTENERG s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 0,00 | 6,00 |
| APB - PLZEŇ a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,85 | 0,00 | 16,85 |
| APTPOWER, a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 | 5,00 |
| AREA-GROUP CL a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,49 | 17,49 |
| Biocel Paskov a.s. | 41,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41,60 |
| BS Park I. s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,12 | 8,12 |
| BS Park II s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,57 | 7,57 |
| BS Park III. s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,47 | 5,47 |
| Cukrovary TTD a.s. | 19,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,40 |
| Dalkia Kolín, a.s. | 18,26 | 0,00 | 1,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,32 |
| DEZA, a.s. | 16,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,00 |
| Divalia a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,21 | 10,21 |
| DOMICA FPI s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,03 | 16,03 |
| E.ON Trend s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 29,64 | 0,00 | 1,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,81 |
| EC Heat a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,59 | 5,59 |
| ecoenerg Windkraft GmbH & Co. KG | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 42,00 | 0,00 | 42,00 |
| Energetické centrum s.r.o. | 8,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,77 |
| EnergoHelis a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,99 | 7,99 |
| ENERGO-PRO Czech, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 30,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,44 |
| ENERGY Ústí nad Labem, a.s. | 15,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15,80 |
| ENERGZET, a.s. | 18,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 |
| ENIGEN, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,68 |
| FVE 15 s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,19 | 5,19 |
| FVE CZECH a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,09 | 6,09 |
| FVE CZECH NOVUM s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,10 | 35,10 |
| FVE Klenovka s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,44 | 8,44 |
| FVE Triangle a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 6,00 |
| FVE Tuhlovice s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,78 | 7,78 |
| GARNET VRX s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,28 | 6,28 |
| GENTLEY a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29,90 | 29,90 |
| Green Gas DPB, a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,93 |
| Green Lines Rusová, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,50 | 0,00 | 7,50 |
| Greeninvest Energy, a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,17 | 5,17 |

Instalovaný výkon v ES ČR (k 31. 12. 2010)

| | XII. 2010 | | | | | | | | |
|--|--------------|-------------|---------------|-------------|---------------|-------------|--------------|-----------------|-----------------|
| | PE | PPE | VE | PVE | PSE | JE | VTE | FVE | Celkem |
| Od 5 MW do 50 MW (pokračování) | | | | | | | | | |
| JIP - Papírny Větní, a.s. | 24,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,00 |
| KA Contracting ČR s.r.o. | 17,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,60 |
| KOMTERM, a.s. | 36,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 36,55 |
| KREDIT CENTRUM s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 7,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,40 |
| LESS & ENERGY s.r.o. | 5,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,50 |
| Michalka - Sun s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,73 | 5,73 |
| Momentive Specialty Chemicals, a.s. | 6,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 |
| Moravská energetická a.s. | 25,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,00 |
| Moravskoslezské cukrovary, a.s. | 16,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16,20 |
| Olšanské papírny a.s. | 2,00 | 0,00 | 0,35 | 0,00 | 3,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,50 |
| Ostrovská teplárenská, a.s. | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 5,06 |
| PAPENO 2 s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,52 | 7,52 |
| PAPENO s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,45 | 5,45 |
| Photon Forest, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,02 | 5,02 |
| Photon Park, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,03 | 5,03 |
| Povodí Labe, státní podnik | 0,00 | 0,00 | 5,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,89 |
| Povodí Odry, státní podnik | 0,00 | 0,00 | 5,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,73 |
| Povodí Ohře, státní podnik | 0,00 | 0,00 | 16,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 17,09 |
| Povodí Vltavy, státní podnik | 0,00 | 0,00 | 21,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,19 |
| POWGEN a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,06 |
| Pražská vodohospodářská společnost a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,44 | 0,00 | 5,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,84 |
| Pražské služby, a.s. | 17,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17,44 |
| REN Power CZ Solar II, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,27 | 7,27 |
| REN Power CZ Solar IX, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,15 | 9,15 |
| RenoEnergie, a.s. | 0,00 | 0,00 | 5,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,25 | 8,30 |
| S & M CZ s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,10 | 0,00 | 6,10 |
| Saša - Sun s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 6,00 |
| Severočeské vodovody a kanalizace, a.s. | 0,00 | 0,00 | 4,25 | 0,00 | 2,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,26 |
| SG ENERGO s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 6,00 |
| Signo Solar PP01 s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,99 | 9,99 |
| SOLAR 1 s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,10 | 9,10 |
| SOLAR 2 s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,49 | 11,49 |
| SOLAR 3 s. r. o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,63 | 9,63 |
| SOLAR 7 s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,42 | 9,42 |
| Solar Stříbro s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,61 | 13,61 |
| Solarpark Kameničná, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,10 | 5,10 |
| SolOps a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,91 | 8,91 |
| Spalovna a komunální odpady Brno, akciová společnost | 23,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,10 |
| SPL a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,03 | 10,03 |
| TEDOM ENERGO s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,76 |
| TEDOM s. r. o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,97 |
| Teplárna Kyjov, a.s. | 0,00 | 23,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 |
| Teplárna Liberec, a.s. | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,00 |
| Teplárna Písek, a.s. | 7,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,05 | 7,85 |
| Teplárna Strakonice, a.s. | 30,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 |
| Teplárna Tábor, a.s. | 19,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,30 |
| TEREA Cheb s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,11 |
| TERMO Děčín a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,22 |
| TESSERA a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,64 | 5,64 |
| TOP CENTRUM s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,75 | 6,75 |
| Větrná energie HL s. r. o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18,00 | 0,00 | 18,00 |
| Větrné elektrárny Strážný Vrch, a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 0,00 | 8,00 |
| VTE Pchery, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 0,00 | 6,00 |
| VTE Stará s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,20 | 0,00 | 9,20 |
| Výroba a prodej tepla Příbram a.s. | 44,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44,40 |
| WEB Větrná energie s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,25 | 0,00 | 6,25 |
| WIND FINANCE a.s. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 0,00 | 10,00 |
| WINDTEX s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,00 | 0,00 | 6,00 |
| WIS Energo Ledce Sever s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,85 | 5,85 |
| Zdeněk - Sun s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 7,00 |
| ŽDAS, a.s. | 12,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,50 |
| ŽH SUN, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,68 | 5,68 |
| ŽV - SUN, s.r.o. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12,98 | 12,98 |
| Ostatní | 39,66 | 0,00 | 212,02 | 0,00 | 245,96 | 0,00 | 68,76 | 1 792,41 | 2 348,80 |

Instalovaný výkon ČEZ, a. s.

(k 31. 12. 2010)

| Název subjektu | palivo | instalovaný výkon [MW] | | |
|---|--------------------|------------------------|------------------|---------------|
| | | XII. 2009 | XII. 2010 | 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 - Energetika Vítkovice | hnědé uhlí | 79,00 | 79,00 | 0,00 |
| Teplárna Dvůr Králové | hnědé uhlí | 18,30 | 6,30 | -12,00 |
| 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 |
| Prunéřov I | hnědé uhlí | 440,00 | 440,00 | 0,00 |
| Prunéřov II | hnědé uhlí | 1 050,00 | 1 050,00 | 0,00 |
| Celkem PE | | 6 603,10 | 6 591,10 | -12,00 |
| 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 (v provozu) | | 1 830,00 | 1 900,00 | 70,00 |
| Temelín | | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 |
| Celkem JE | | 3 830,00 | 3 900,00 | 70,00 |
| Fotovoltaická elektrárna | | | | |
| Dukovany | | 0,01 | 0,01 | 0,00 |
| Celkem ČEZ, a. s. | | 12 300,88 | 12 358,88 | 58,00 |

Měsíční tabulka instalovaného výkonu v ES ČR (k 31. 12. 2010)

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | PE | PPE | VE | PSE | JE | VTE | FVE*) | GOE | Celkem |
|---------------------------|------------------------|-----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|------------|-----------------|
| značení | OBLAST / kraj | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] |
| CZ01 | PRAHA | 147,9 | 0,0 | 12,4 | 17,1 | 0,0 | 0,0 | 14,7 | 0,0 | 192,1 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 147,9 | 0,0 | 12,4 | 17,1 | 0,0 | 0,0 | 14,7 | 0,0 | 192,1 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 1 687,2 | 0,0 | 679,6 | 145,0 | 0,0 | 6,1 | 236,2 | 0,0 | 2 754,0 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 1 687,2 | 0,0 | 679,6 | 145,0 | 0,0 | 6,1 | 236,2 | 0,0 | 2 754,0 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 454,3 | 0,0 | 173,5 | 38,0 | 2 000,0 | 0,0 | 429,1 | 0,0 | 3 094,8 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 210,9 | 0,0 | 153,8 | 18,6 | 2 000,0 | 0,0 | 234,7 | 0,0 | 2 618,0 |
| CZ032 | Plzeňský kraj | 243,4 | 0,0 | 19,7 | 19,3 | 0,0 | 0,0 | 194,4 | 0,0 | 476,8 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 4 935,2 | 470,0 | 65,6 | 44,3 | 0,0 | 123,5 | 182,0 | 0,0 | 5 820,7 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 526,9 | 400,0 | 7,6 | 9,8 | 0,0 | 36,7 | 13,5 | 0,0 | 994,5 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 4 408,3 | 70,0 | 58,0 | 34,5 | 0,0 | 86,8 | 168,5 | 0,0 | 4 826,2 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 1 456,8 | 0,0 | 83,9 | 50,4 | 0,0 | 25,3 | 266,3 | 0,0 | 1 882,6 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 7,8 | 0,0 | 27,5 | 11,3 | 0,0 | 4,3 | 105,6 | 0,0 | 156,5 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 192,8 | 0,0 | 28,0 | 17,1 | 0,0 | 1,6 | 79,5 | 0,0 | 319,0 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 1 256,2 | 0,0 | 28,4 | 22,0 | 0,0 | 19,3 | 81,2 | 0,0 | 1 407,1 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 258,4 | 118,0 | 501,2 | 51,6 | 1 900,0 | 20,1 | 520,6 | 0,0 | 3 369,9 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 15,7 | 0,0 | 468,2 | 28,6 | 1 900,0 | 11,8 | 77,8 | 0,0 | 2 502,1 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 242,7 | 118,0 | 33,0 | 23,0 | 0,0 | 8,3 | 442,8 | 0,0 | 867,8 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 243,1 | 2,7 | 669,9 | 32,3 | 0,0 | 38,8 | 261,9 | 0,0 | 1 248,8 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 106,0 | 2,7 | 662,4 | 16,4 | 0,0 | 38,6 | 107,7 | 0,0 | 933,8 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 137,1 | 0,0 | 7,5 | 15,9 | 0,0 | 0,3 | 154,2 | 0,0 | 315,0 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 1 586,0 | 0,0 | 16,5 | 55,1 | 0,0 | 4,0 | 48,4 | 0,0 | 1 710,0 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 1 586,0 | 0,0 | 16,5 | 55,1 | 0,0 | 4,0 | 48,4 | 0,0 | 1 710,0 |
| CZ | Česká republika | 10 769,0 | 590,7 | 2 202,6 | 433,7 | 3 900,0 | 217,8 | 1 959,1 | 0,0 | 20 072,9 |

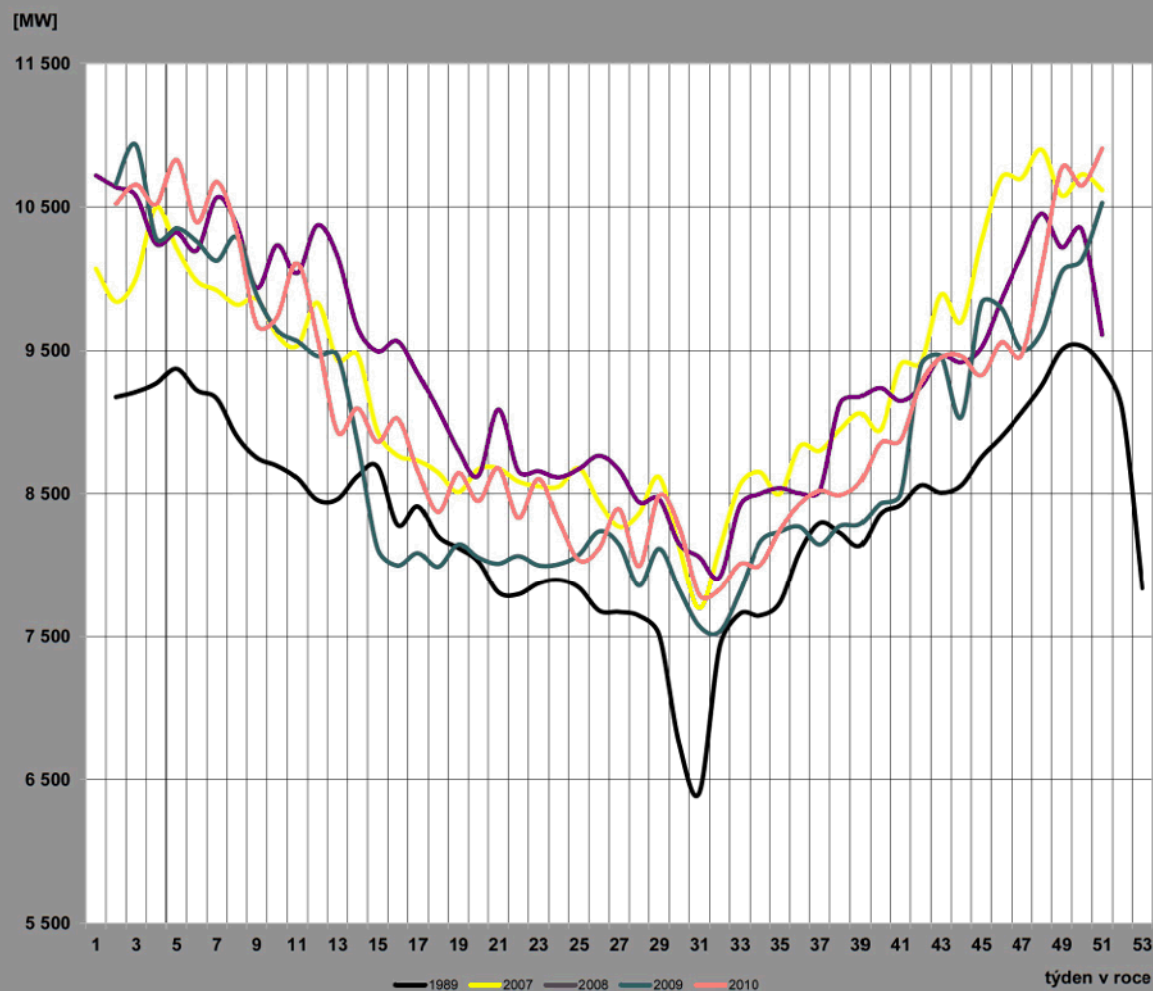
Poznámka: *) K datu 31. 12. 2010 byly uděleny licence sk. 11 pro fotovoltaické elektrárny se součtovým instalovaným výkonem 1959,1 MW.
K tomuto datu byly do sítě připojeny ale pouze fotovoltaické výroby se součtovým výkonem 1820 MW.

Měsíční tabulka instalovaného výkonu zdrojů s instalovaným výkonem menším než 0,5 MW (k 31. 12. 2010)

| KODIFIKACE V REGIONECH ČR | | PE | PPE | VE | PSE | JE | VTE | FVE | GOE | Celkem |
|---------------------------|------------------------|------------|------------|-------------|-------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|
| značení | OBLAST / kraj | | | | | | | | | |
| | | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] | [MW] |
| CZ01 | PRAHA | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 6,7 | 0,0 | 8,3 |
| CZ011 | Hlavní město Praha | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 6,7 | 0,0 | 8,3 |
| CZ02 | STŘEDNÍ ČECHY | 0,4 | 0,0 | 6,7 | 3,2 | 0,0 | 0,1 | 41,6 | 0,0 | 52,1 |
| CZ021 | Středočeský kraj | 0,4 | 0,0 | 6,7 | 3,2 | 0,0 | 0,1 | 41,6 | 0,0 | 52,1 |
| CZ03 | JIHOZÁPAD | 1,1 | 0,0 | 15,3 | 9,2 | 0,0 | 0,0 | 59,2 | 0,0 | 84,9 |
| CZ031 | Jihočeský kraj | 0,6 | 0,0 | 8,5 | 5,7 | 0,0 | 0,0 | 27,6 | 0,0 | 42,5 |
| CZ032 | Plzeňský kraj | 0,5 | 0,0 | 6,9 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 31,6 | 0,0 | 42,4 |
| CZ04 | SEVEROZÁPAD | 0,1 | 0,0 | 9,8 | 4,2 | 0,0 | 0,9 | 18,2 | 0,0 | 33,2 |
| CZ041 | Karlovarský kraj | 0,1 | 0,0 | 5,2 | 1,3 | 0,0 | 0,9 | 5,1 | 0,0 | 12,6 |
| CZ042 | Ústecký kraj | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 2,9 | 0,0 | 0,0 | 13,1 | 0,0 | 20,6 |
| CZ05 | SEVEROVÝCHOD | 0,4 | 0,0 | 25,3 | 6,8 | 0,0 | 0,4 | 37,9 | 0,0 | 70,8 |
| CZ051 | Liberecký kraj | 0,3 | 0,0 | 8,1 | 2,5 | 0,0 | 0,0 | 6,6 | 0,0 | 17,4 |
| CZ052 | Královéhradecký kraj | 0,1 | 0,0 | 12,0 | 2,3 | 0,0 | 0,0 | 18,4 | 0,0 | 32,9 |
| CZ053 | Pardubický kraj | 0,0 | 0,0 | 5,2 | 2,0 | 0,0 | 0,4 | 12,9 | 0,0 | 20,5 |
| CZ06 | JIHOVÝCHOD | 0,0 | 0,0 | 8,9 | 8,1 | 0,0 | 0,0 | 56,9 | 0,0 | 73,9 |
| CZ061 | Kraj Vysočina | 0,0 | 0,0 | 5,3 | 4,1 | 0,0 | 0,0 | 22,0 | 0,0 | 31,4 |
| CZ062 | Jihomoravský kraj | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 4,0 | 0,0 | 0,0 | 34,9 | 0,0 | 42,5 |
| CZ07 | STŘEDNÍ MORAVA | 0,3 | 0,0 | 8,9 | 4,9 | 0,0 | 1,1 | 35,4 | 0,0 | 50,6 |
| CZ071 | Olomoucký kraj | 0,3 | 0,0 | 8,5 | 2,5 | 0,0 | 0,8 | 20,8 | 0,0 | 32,9 |
| CZ072 | Zlínský kraj | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,4 | 0,0 | 0,3 | 14,7 | 0,0 | 17,8 |
| CZ08 | OSTRAVSKO | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 18,3 | 0,0 | 26,3 |
| CZ081 | Moravskoslezský kraj | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 18,3 | 0,0 | 26,3 |
| CZ | Česká republika | 2,4 | 0,0 | 80,1 | 40,9 | 0,0 | 2,6 | 274,1 | 0,0 | 400,1 |

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

| týden | 1989 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2010/2009 |
|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| 1 | | 10 070 | 10 720 | | | |
| 2 | 9 175 | 9 840 | 10 638 | 10 661 | 10 522 | 98,7 |
| 3 | 9 211 | 10 004 | 10 577 | 10 933 | 10 656 | 97,5 |
| 4 | 9 270 | 10 497 | 10 242 | 10 283 | 10 518 | 102,3 |
| 5 | 9 371 | 10 211 | 10 322 | 10 352 | 10 829 | 104,6 |
| 6 | 9 223 | 9 985 | 10 197 | 10 261 | 10 393 | 101,3 |
| 7 | 9 164 | 9 919 | 10 565 | 10 126 | 10 675 | 105,4 |
| 8 | 8 902 | 9 819 | 10 374 | 10 289 | 10 329 | 100,4 |
| 9 | 8 752 | 9 859 | 9 936 | 9 886 | 9 678 | 97,9 |
| 10 | 8 695 | 9 610 | 10 233 | 9 644 | 9 730 | 100,9 |
| 11 | 8 609 | 9 532 | 10 039 | 9 563 | 10 106 | 105,7 |
| 12 | 8 457 | 9 832 | 10 371 | 9 461 | 9 594 | 101,4 |
| 13 | 8 462 | 9 433 | 10 156 | 9 465 | 8 931 | 94,4 |
| 14 | 8 623 | 9 470 | 9 658 | 8 857 | 9 097 | 102,7 |
| 15 | 8 689 | 8 935 | 9 493 | 8 119 | 8 862 | 109,1 |
| 16 | 8 283 | 8 767 | 9 563 | 7 999 | 9 025 | 112,8 |
| 17 | 8 412 | 8 731 | 9 339 | 8 085 | 8 660 | 107,1 |
| 18 | 8 203 | 8 647 | 9 087 | 7 990 | 8 374 | 104,8 |
| 19 | 8 122 | 8 512 | 8 805 | 8 146 | 8 644 | 106,1 |
| 20 | 8 025 | 8 671 | 8 626 | 8 055 | 8 450 | 104,9 |
| 21 | 7 809 | 8 677 | 9 088 | 8 011 | 8 678 | 108,3 |
| 22 | 7 795 | 8 587 | 8 659 | 8 064 | 8 332 | 103,3 |
| 23 | 7 871 | 8 554 | 8 658 | 8 000 | 8 604 | 107,6 |
| 24 | 7 896 | 8 552 | 8 616 | 8 008 | 8 309 | 103,8 |
| 25 | 7 841 | 8 678 | 8 674 | 8 075 | 8 035 | 99,5 |
| 26 | 7 680 | 8 442 | 8 766 | 8 237 | 8 119 | 98,6 |
| 27 | 7 670 | 8 271 | 8 666 | 8 146 | 8 393 | 103,0 |
| 28 | 7 643 | 8 363 | 8 442 | 7 856 | 7 994 | 101,8 |
| 29 | 7 508 | 8 616 | 8 462 | 8 116 | 8 488 | 104,6 |
| 30 | 6 752 | 8 130 | 8 151 | 7 829 | 8 270 | 105,6 |
| 31 | 6 411 | 7 697 | 8 057 | 7 570 | 7 789 | 102,9 |
| 32 | 7 429 | 8 122 | 7 918 | 7 533 | 7 831 | 103,9 |
| 33 | 7 658 | 8 562 | 8 418 | 7 810 | 8 009 | 102,5 |
| 34 | 7 645 | 8 651 | 8 499 | 8 160 | 7 999 | 98,0 |
| 35 | 7 735 | 8 498 | 8 539 | 8 235 | 8 245 | 100,1 |
| 36 | 8 093 | 8 831 | 8 503 | 8 270 | 8 429 | 101,9 |
| 37 | 8 296 | 8 801 | 8 522 | 8 146 | 8 519 | 104,6 |
| 38 | 8 228 | 8 947 | 9 127 | 8 276 | 8 490 | 102,6 |
| 39 | 8 138 | 9 061 | 9 178 | 8 289 | 8 584 | 103,5 |
| 40 | 8 361 | 8 949 | 9 238 | 8 433 | 8 855 | 105,0 |
| 41 | 8 422 | 9 402 | 9 148 | 8 499 | 8 875 | 104,4 |
| 42 | 8 559 | 9 414 | 9 246 | 9 392 | 9 269 | 98,7 |
| 43 | 8 507 | 9 889 | 9 457 | 9 460 | 9 449 | 99,9 |
| 44 | 8 559 | 9 700 | 9 418 | 9 034 | 9 461 | 104,7 |
| 45 | 8 754 | 10 265 | 9 519 | 9 829 | 9 326 | 94,9 |
| 46 | 8 898 | 10 708 | 9 854 | 9 793 | 9 557 | 97,6 |
| 47 | 9 066 | 10 699 | 10 166 | 9 506 | 9 466 | 99,6 |
| 48 | 9 253 | 10 900 | 10 453 | 9 629 | 10 073 | 104,6 |
| 49 | 9 502 | 10 579 | 10 217 | 10 046 | 10 771 | 107,2 |
| 50 | 9 530 | 10 728 | 10 340 | 10 340 | 10 648 | 105,1 |
| 51 | 9 395 | 10 617 | 9 609 | 10 528 | 10 908 | 103,6 |
| 52 | 9 083 | | | | | |
| 53 | 7 836 | | | | | |



Roční maximum

Roční maximum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2010 ve výši **11 204 MW** bylo naměřeno dne **27. 1. v 17:00 hodin** platného času (SEČ) při kmitočtu **50,04 Hz**.

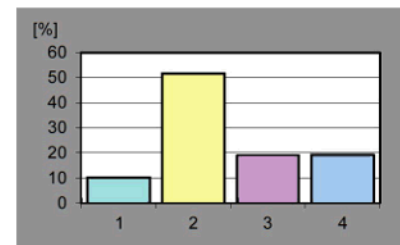
Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního maxima zatížení

| | 27.1.2010 [MW] | 14.1.2009 [MW] | 10/09 [%] |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|--------------|
| PE | 7 596,6 | 7 227,6 | 105,1 |
| PPE + PSE | 471,4 | 440,9 | 106,9 |
| JE | 3 902,0 | 3 404,0 | 114,6 |
| VE | 347,0 | 582,5 | 59,6 |
| Saldo zahraničí | -1 113,0 | -496,0 | 224,4 |
| Tuzemská spotřeba brutto | 11 204,0 | 11 159,0 | 100,4 |

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném maximum zatížení [%]

| | | |
|---|-----------------------|--------------|
| 1 | PRE Distribuce | 10,1 |
| 2 | ČEZ Distribuce | 51,5 |
| 3 | E.ON Distribuce | 19,1 |
| 4 | Ostatní ¹⁾ | 19,2 |
| | Celkem | 100,0 |

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



Roční minimum

Roční minimum spotřeby (zatižení - výkon na přečerpání v PVE) brutto ES ČR pro rok 2010 ve výši **4 578 MW** bylo naměřeno dne **1. 8. v 6:00 hodin** platného času (LEČ) při kmitočtu **50,03 Hz**.

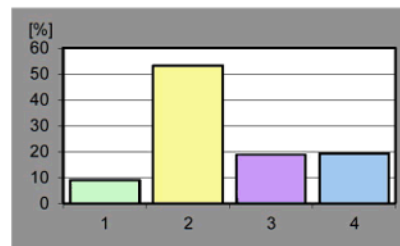
Podíl jednotlivých typů zdrojů na krytí ročního minima zatížení

| | 1.8.2010 [MW] | 9.8.2009 [MW] | 10/09 [%] |
|---------------------------------|------------------|------------------|--------------|
| PE | 3 680,9 | 2 848,9 | 129,2 |
| PPE + PSE | 228,0 | 209,0 | 109,1 |
| JE | 2 862,0 | 2 870,0 | 99,7 |
| VE | 216,1 | 136,0 | 158,9 |
| Saldo zahraničí | -1 494,0 | -1 510,0 | 98,9 |
| Čerpání v PVE | -915,0 | -102,0 | 897,1 |
| Tuzemská spotřeba brutto | 4 578,0 | 4 452,0 | 102,8 |

Podíl jednotlivých RPDS na naměřeném minimum zatížení [%]

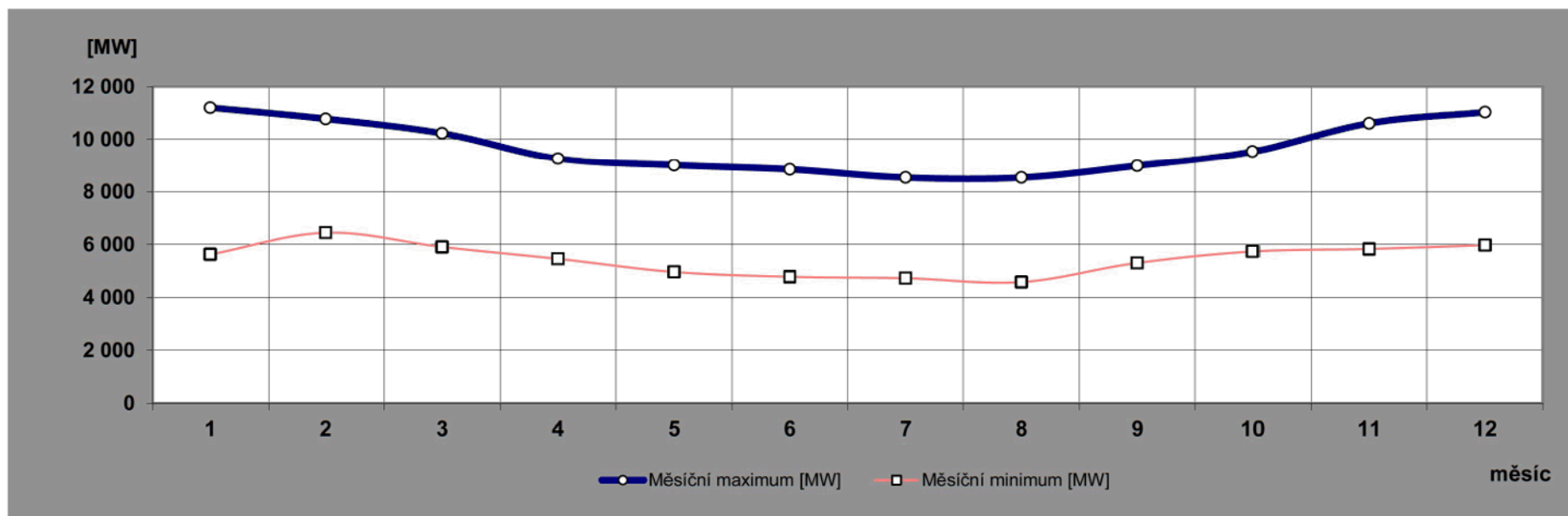
| | | |
|---|-----------------------|--------------|
| 1 | PRE Distribuce | 8,9 |
| 2 | ČEZ Distribuce | 53,1 |
| 3 | E.ON Distribuce | 18,8 |
| 4 | Ostatní ¹⁾ | 19,2 |
| | Celkem | 100,0 |

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



Měsíční maxima a minima spotřeby

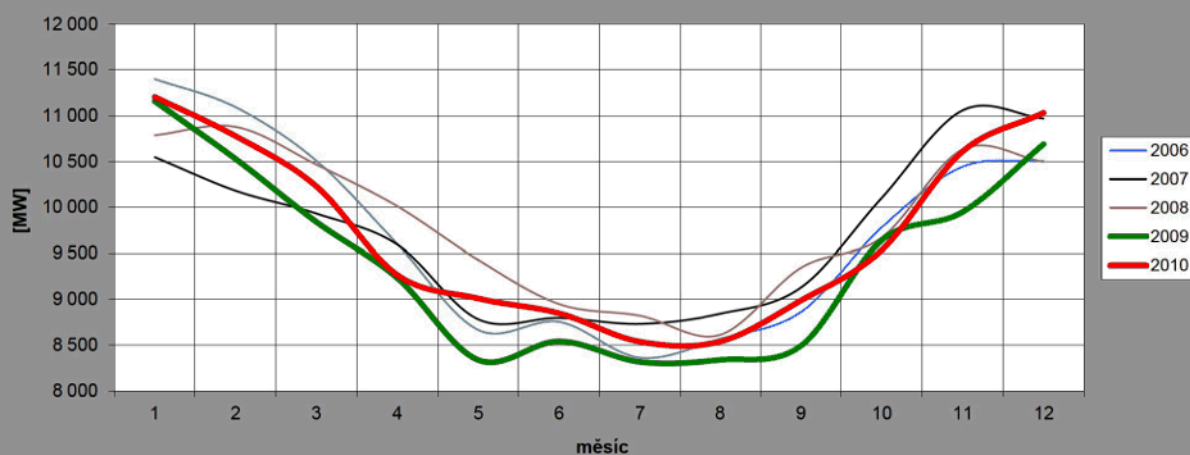
| | 01 | 02 | 03 | 04 | 05 | 06 | 07 | 08 | 09 | 10 | 11 | 12 |
|----------------------|---------------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|--------------|-------|--------|--------|--------|
| Měsíční maximum [MW] | 11 204 | 10 779 | 10 228 | 9 265 | 9 008 | 8 846 | 8 535 | 8 537 | 8 985 | 9 535 | 10 611 | 11 032 |
| Den | 27.1. | 10.2. | 9.3. | 15.4. | 6.5. | 2.6. | 15.7. | 31.8. | 30.9. | 26.10. | 30.11. | 15.12. |
| Hodina platného času | 17:00 | 12:00 | 20:00 | 12:00 | 10:00 | 13:00 | 12:00 | 12:00 | 19:00 | 19:00 | 17:00 | 17:00 |
| Kmitočet [Hz] | 50,04 | 50,04 | 49,99 | 50,00 | 50,03 | 50,02 | 50,02 | 50,03 | 50,06 | 50,02 | 49,99 | 50,01 |
| Měsíční minimum [MW] | 5 624 | 6 444 | 5 903 | 5 455 | 4 958 | 4 777 | 4 723 | 4 578 | 5 300 | 5 734 | 5 829 | 5 969 |
| Den | 1.1. | 28.2. | 28.3. | 25.4. | 30.5. | 20.6. | 25.7. | 1.8. | 5.9. | 3.10. | 14.11. | 25.12. |
| Hodina platného času | 8:00 | 4:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 6:00 | 4:00 | 2:00 |
| Kmitočet [Hz] | 50,03 | 50,04 | 50,03 | 50,01 | 50,03 | 50,04 | 50,03 | 50,03 | 50,03 | 50,02 | 50,01 | 50,05 |



Měsíční maxima a minima spotřeby ES ČR v letech 2006 až 2010 [MW]

| rok | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| 2006 | 11 397 | 11 093 | 10 508 | 9 599 | 8 664 | 8 752 | 8 360 | 8 567 | 8 860 | 9 781 | 10 444 | 10 508 |
| 2007 | 10 549 | 10 181 | 9 931 | 9 593 | 8 780 | 8 795 | 8 730 | 8 841 | 9 127 | 10 103 | 11 059 | 10 970 |
| 2008 | 10 788 | 10 880 | 10 467 | 10 011 | 9 428 | 8 947 | 8 819 | 8 610 | 9 342 | 9 670 | 10 633 | 10 498 |
| 2009 | 11 159 | 10 529 | 9 839 | 9 231 | 8 335 | 8 539 | 8 314 | 8 336 | 8 490 | 9 640 | 9 949 | 10 691 |
| 2010 | 11 204 | 10 779 | 10 228 | 9 265 | 9 008 | 8 846 | 8 535 | 8 537 | 8 985 | 9 535 | 10 611 | 11 032 |

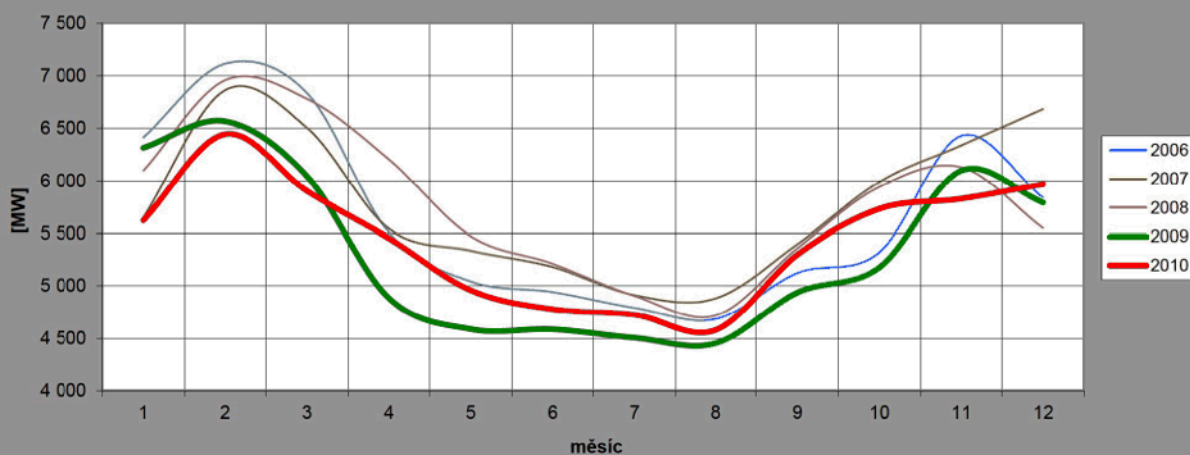
Porovnání maxim spotřeby ES ČR



minimum

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2006 | 6 413 | 7 114 | 6 835 | 5 509 | 5 043 | 4 941 | 4 790 | 4 682 | 5 125 | 5 322 | 6 428 | 5 839 |
| 2007 | 5 651 | 6 863 | 6 504 | 5 545 | 5 337 | 5 182 | 4 912 | 4 881 | 5 400 | 5 989 | 6 337 | 6 683 |
| 2008 | 6 097 | 6 957 | 6 780 | 6 204 | 5 475 | 5 212 | 4 904 | 4 716 | 5 361 | 5 942 | 6 129 | 5 550 |
| 2009 | 6 315 | 6 567 | 6 043 | 4 883 | 4 586 | 4 585 | 4 504 | 4 452 | 4 937 | 5 178 | 6 096 | 5 793 |
| 2010 | 5 624 | 6 444 | 5 903 | 5 455 | 4 958 | 4 777 | 4 723 | 4 578 | 5 300 | 5 734 | 5 829 | 5 969 |

Porovnání minim spotřeby ES ČR



Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního maxima

(naměřené hodnoty)

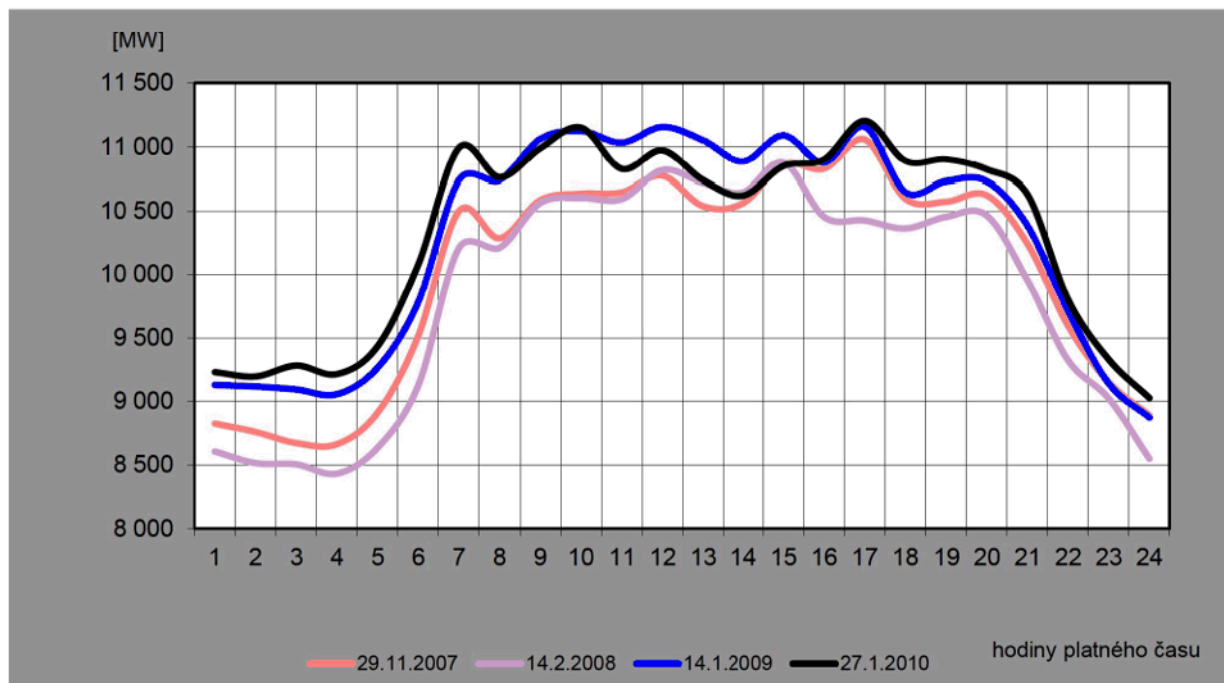
| hodina | 28.11.2005 [MW] | 25.1.2006 [MW] | 29.11.2007 [MW] | 14.2.2008 [MW] | 14.1.2009 [MW] | 27.1.2010 [MW] |
|--------|--------------------|-------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 1 | 8 369 | 9 953 | 8 826 | 8 605 | 9 130 | 9 232 |
| 2 | 8 215 | 9 997 | 8 760 | 8 514 | 9 118 | 9 198 |
| 3 | 8 239 | 9 997 | 8 672 | 8 504 | 9 095 | 9 284 |
| 4 | 8 272 | 9 946 | 8 663 | 8 431 | 9 058 | 9 217 |
| 5 | 8 516 | 10 212 | 8 912 | 8 636 | 9 268 | 9 435 |
| 6 | 9 160 | 10 252 | 9 517 | 9 128 | 9 783 | 10 079 |
| 7 | 10 097 | 11 101 | 10 499 | 10 209 | 10 741 | 10 994 |
| 8 | 10 153 | 11 053 | 10 286 | 10 211 | 10 741 | 10 762 |
| 9 | 10 263 | 11 262 | 10 585 | 10 563 | 11 063 | 10 991 |
| 10 | 10 088 | 11 252 | 10 637 | 10 603 | 11 126 | 11 152 |
| 11 | 10 154 | 11 384 | 10 647 | 10 594 | 11 034 | 10 828 |
| 12 | 10 209 | 11 363 | 10 774 | 10 818 | 11 157 | 10 974 |
| 13 | 10 361 | 11 336 | 10 538 | 10 721 | 11 053 | 10 741 |
| 14 | 10 085 | 11 233 | 10 560 | 10 646 | 10 887 | 10 621 |
| 15 | 10 291 | 11 397 | 10 867 | 10 880 | 11 091 | 10 850 |
| 16 | 10 447 | 11 250 | 10 829 | 10 454 | 10 878 | 10 903 |
| 17 | 10 881 | 11 306 | 11 059 | 10 426 | 11 159 | 11 204 |
| 18 | 10 160 | 11 087 | 10 597 | 10 363 | 10 648 | 10 892 |
| 19 | 10 261 | 11 183 | 10 573 | 10 454 | 10 732 | 10 904 |
| 20 | 10 070 | 11 082 | 10 624 | 10 465 | 10 731 | 10 824 |
| 21 | 9 713 | 10 732 | 10 243 | 9 954 | 10 385 | 10 631 |
| 22 | 8 930 | 10 179 | 9 595 | 9 326 | 9 712 | 9 801 |
| 23 | 8 696 | 9 705 | 9 153 | 9 024 | 9 143 | 9 332 |
| 24 | 8 484 | 9 612 | 8 891 | 8 549 | 8 873 | 9 028 |

Průběh spotřeby brutto ve dnech ročního minima

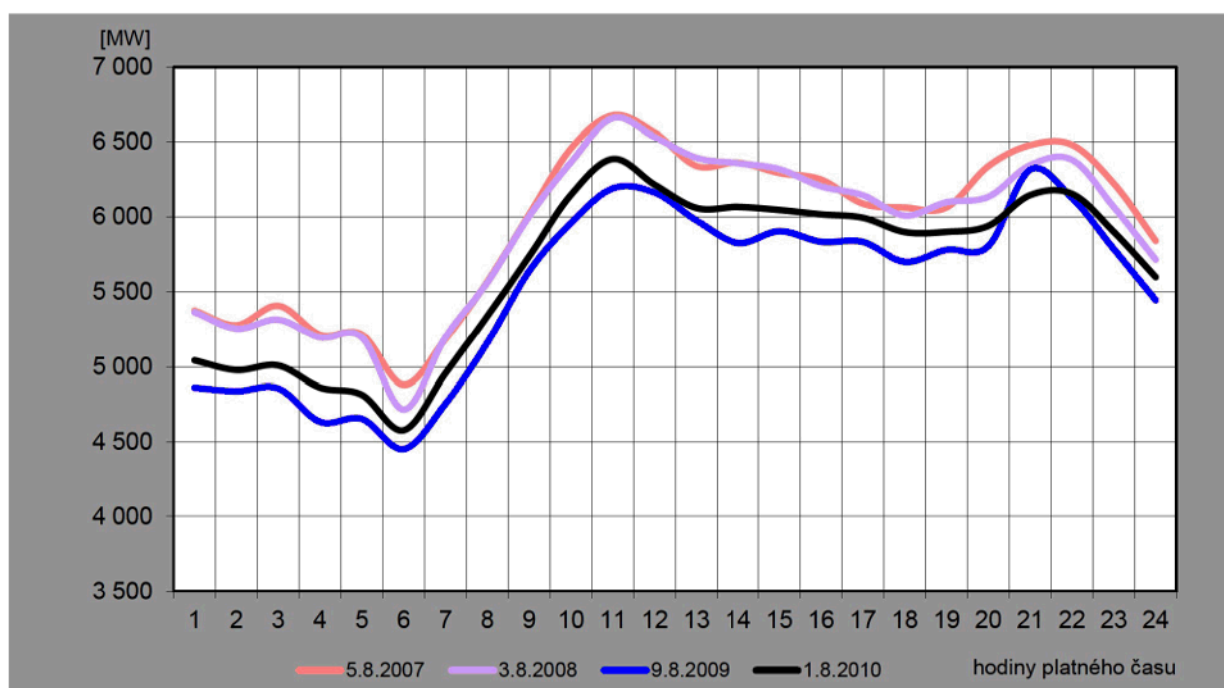
(naměřené hodnoty)

| hodina | 7.8.2005 [MW] | 6.8.2006 [MW] | 5.8.2007 [MW] | 3.8.2008 [MW] | 9.8.2009 [MW] | 1.8.2010 [MW] |
|--------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 4 835 | 5 071 | 5 374 | 5 363 | 4 862 | 5 042 |
| 2 | 4 768 | 5 025 | 5 276 | 5 254 | 4 839 | 4 978 |
| 3 | 4 799 | 5 121 | 5 406 | 5 313 | 4 857 | 5 008 |
| 4 | 4 710 | 4 916 | 5 213 | 5 195 | 4 634 | 4 863 |
| 5 | 4 804 | 4 955 | 5 214 | 5 195 | 4 654 | 4 814 |
| 6 | 4 544 | 4 682 | 4 881 | 4 716 | 4 452 | 4 578 |
| 7 | 4 773 | 4 944 | 5 186 | 5 198 | 4 756 | 4 958 |
| 8 | 5 092 | 5 285 | 5 569 | 5 561 | 5 161 | 5 338 |
| 9 | 5 555 | 5 724 | 6 015 | 6 002 | 5 638 | 5 736 |
| 10 | 5 924 | 6 162 | 6 457 | 6 365 | 5 957 | 6 146 |
| 11 | 6 150 | 6 441 | 6 677 | 6 659 | 6 189 | 6 386 |
| 12 | 6 021 | 6 234 | 6 561 | 6 532 | 6 160 | 6 213 |
| 13 | 5 815 | 6 100 | 6 339 | 6 394 | 5 974 | 6 057 |
| 14 | 5 718 | 6 048 | 6 362 | 6 358 | 5 825 | 6 064 |
| 15 | 5 660 | 5 999 | 6 292 | 6 318 | 5 902 | 6 044 |
| 16 | 5 660 | 5 843 | 6 248 | 6 203 | 5 833 | 6 015 |
| 17 | 5 665 | 5 902 | 6 086 | 6 142 | 5 832 | 5 992 |
| 18 | 5 436 | 5 837 | 6 060 | 6 007 | 5 699 | 5 897 |
| 19 | 5 583 | 5 983 | 6 061 | 6 095 | 5 779 | 5 898 |
| 20 | 5 712 | 5 999 | 6 338 | 6 132 | 5 804 | 5 938 |
| 21 | 5 947 | 6 225 | 6 479 | 6 345 | 6 314 | 6 143 |
| 22 | 5 843 | 6 142 | 6 481 | 6 381 | 6 124 | 6 152 |
| 23 | 5 601 | 5 829 | 6 221 | 6 063 | 5 784 | 5 898 |
| 24 | 5 311 | 5 519 | 5 839 | 5 714 | 5 445 | 5 598 |

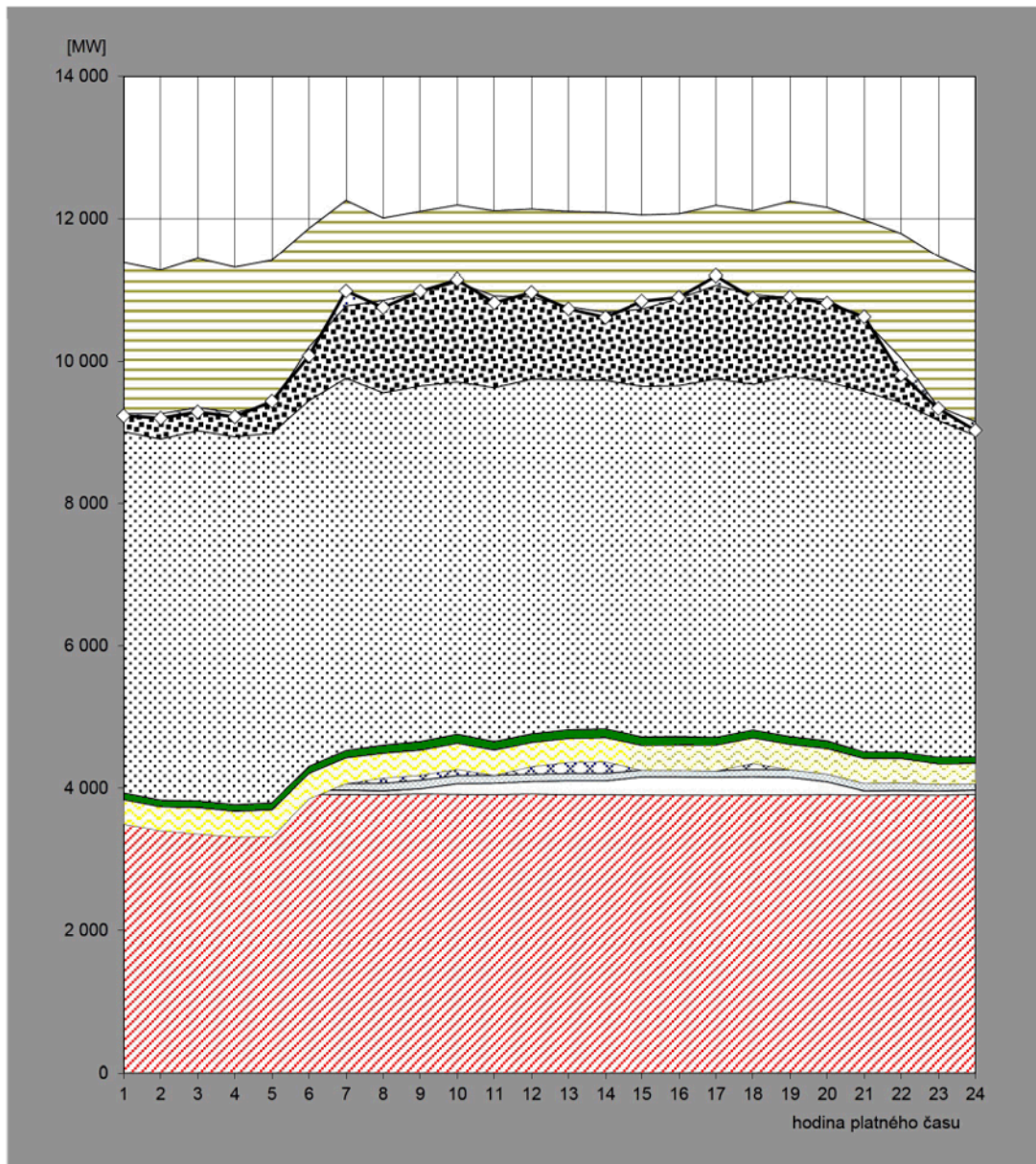
Denní diagram spotřeby brutto ve dnech ročního maxima (naměřené hodnoty)



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



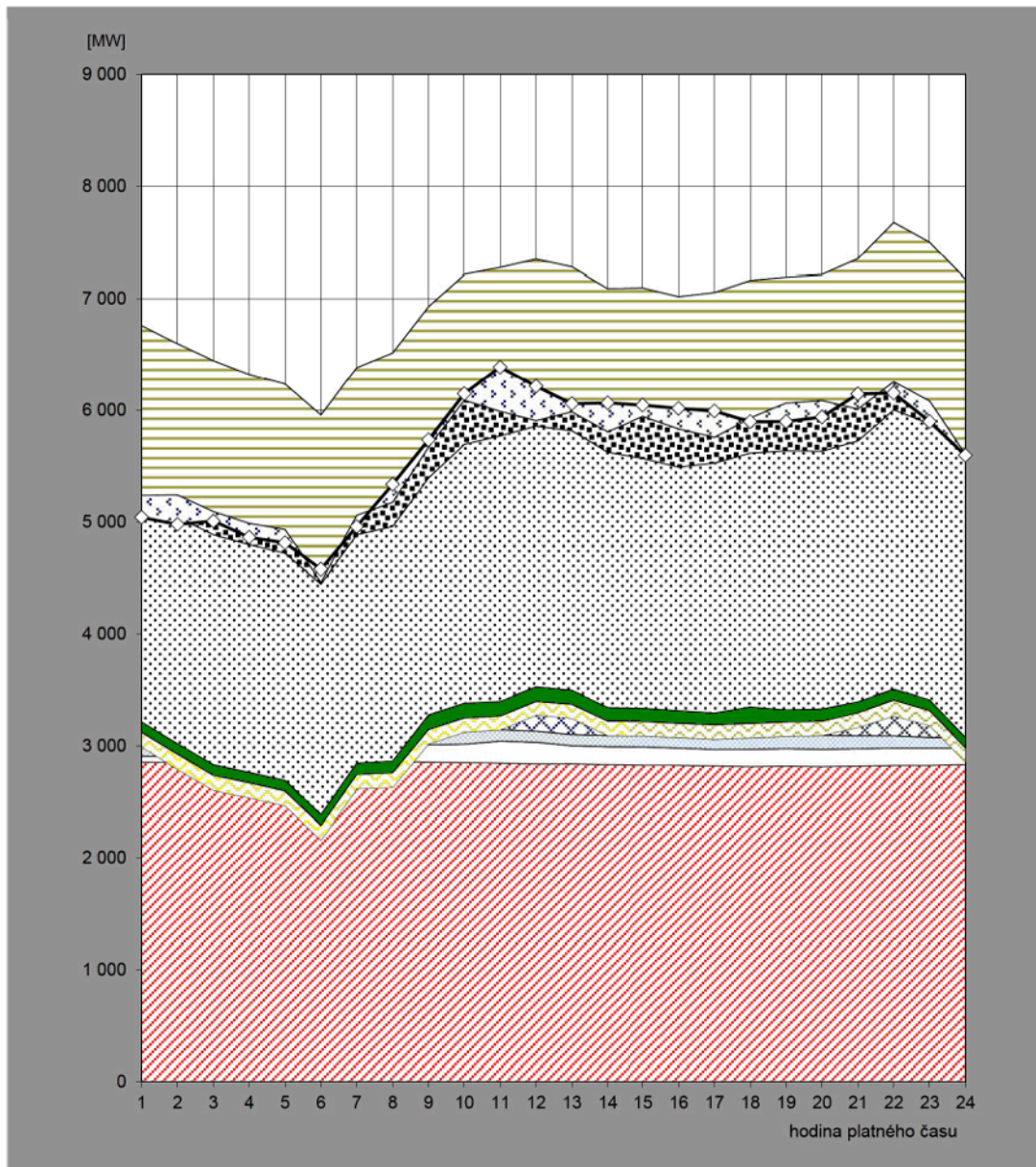
Průběh spotřeby ve dni maxima (27. 1. 2010)



| 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 | 3 908,0 | 25,0 | 0,0 | 88,5 | -522,0 | 339,6 | 0,0 | 1,6 | 93,6 | 5 076,0 | 1 820,7 | 552,3 | -2 122,0 | -29,2 | 9 232,0 | |
| 2 | 3 909,0 | 25,0 | 0,0 | 85,2 | -613,0 | 328,4 | 0,0 | 1,5 | 93,7 | 5 074,0 | 1 807,2 | 563,0 | -2 019,0 | -60,0 | 9 198,0 | |
| 3 | 3 914,0 | 24,0 | 0,0 | 91,1 | -668,0 | 364,9 | 0,0 | 1,5 | 93,7 | 5 203,0 | 1 841,6 | 577,0 | -2 100,0 | -58,7 | 9 284,0 | |
| 4 | 3 911,0 | 24,0 | 0,0 | 90,2 | -706,0 | 353,9 | 0,0 | 1,5 | 93,7 | 5 171,0 | 1 802,5 | 576,3 | -2 044,0 | -57,0 | 9 217,0 | |
| 5 | 3 914,0 | 24,0 | 0,0 | 90,0 | -710,0 | 375,2 | 0,0 | 1,5 | 99,1 | 5 197,0 | 1 837,4 | 588,0 | -2 027,0 | 45,8 | 9 435,0 | |
| 6 | 3 916,0 | 57,0 | 0,0 | 90,7 | -209,0 | 353,0 | 0,0 | 1,5 | 97,3 | 5 137,0 | 1 850,1 | 572,0 | -1 663,0 | -123,6 | 10 079,0 | |
| 7 | 3 913,0 | 57,0 | 0,0 | 93,7 | 0,0 | 363,2 | 0,0 | 1,6 | 103,3 | 5 225,0 | 1 910,6 | 593,1 | -1 474,0 | 210,5 | 10 994,0 | |
| 8 | 3 912,0 | 50,0 | 0,0 | 104,8 | 75,0 | 349,0 | 0,0 | 1,8 | 113,3 | 4 948,0 | 1 884,3 | 573,0 | -1 151,0 | -88,2 | 10 762,0 | |
| 9 | 3 921,0 | 67,0 | 0,0 | 120,9 | 73,0 | 352,6 | 0,0 | 2,3 | 119,5 | 4 989,0 | 1 880,2 | 577,4 | -1 124,0 | 12,2 | 10 991,0 | |
| 10 | 3 915,0 | 146,0 | 0,0 | 115,6 | 89,0 | 367,4 | 0,0 | 2,3 | 123,4 | 4 945,0 | 1 904,2 | 584,3 | -1 076,0 | 35,9 | 11 152,0 | |
| 11 | 3 912,0 | 154,0 | 0,0 | 113,6 | 0,0 | 356,2 | 0,0 | 2,3 | 118,8 | 4 966,0 | 1 914,1 | 574,1 | -1 189,0 | -94,1 | 10 828,0 | |
| 12 | 3 919,0 | 172,0 | 0,0 | 104,0 | 110,0 | 338,5 | 0,0 | 2,3 | 118,8 | 4 977,0 | 1 834,3 | 560,2 | -1 231,0 | 68,8 | 10 974,0 | |
| 13 | 3 910,0 | 191,0 | 0,0 | 104,4 | 159,0 | 336,0 | 0,0 | 2,3 | 119,3 | 4 910,0 | 1 814,9 | 556,6 | -1 330,0 | -32,5 | 10 741,0 | |
| 14 | 3 910,0 | 191,0 | 0,0 | 104,6 | 166,0 | 340,0 | 0,0 | 2,3 | 120,2 | 4 889,0 | 1 808,6 | 560,0 | -1 400,0 | -70,8 | 10 621,0 | |
| 15 | 3 905,0 | 251,0 | 0,0 | 97,0 | 0,0 | 349,8 | 0,0 | 2,3 | 118,5 | 4 917,0 | 1 847,9 | 565,2 | -1 315,0 | 111,4 | 10 850,0 | |
| 16 | 3 903,0 | 252,0 | 0,0 | 97,2 | 0,0 | 355,6 | 0,0 | 2,2 | 117,0 | 4 924,0 | 1 851,4 | 568,2 | -1 184,0 | 16,4 | 10 903,0 | |
| 17 | 3 902,0 | 251,0 | 0,0 | 90,8 | 0,0 | 362,1 | 0,0 | 2,2 | 107,1 | 5 030,0 | 1 866,0 | 577,0 | -1 113,0 | 128,8 | 11 204,0 | |
| 18 | 3 906,0 | 251,0 | 0,0 | 106,0 | 88,0 | 357,4 | 0,0 | 2,2 | 106,9 | 4 853,0 | 1 869,9 | 573,0 | -1 167,0 | -54,3 | 10 892,0 | |
| 19 | 3 906,0 | 244,0 | 0,0 | 109,0 | 0,0 | 358,1 | 0,0 | 2,2 | 106,6 | 5 061,0 | 1 882,9 | 575,2 | -1 346,0 | 4,9 | 10 904,0 | |
| 20 | 3 910,0 | 177,0 | 0,0 | 111,0 | 0,0 | 359,9 | 0,0 | 1,8 | 106,7 | 5 039,0 | 1 875,6 | 577,9 | -1 281,0 | -53,8 | 10 824,0 | |
| 21 | 3 903,0 | 58,0 | 0,0 | 107,4 | 0,0 | 347,9 | 0,0 | 1,6 | 90,1 | 5 063,0 | 1 846,4 | 567,2 | -1 400,0 | 46,5 | 10 631,0 | |
| 22 | 3 908,0 | 58,0 | 0,0 | 109,2 | 0,0 | 342,0 | 0,0 | 1,6 | 87,9 | 4 909,0 | 1 815,1 | 560,2 | -1 748,0 | -242,0 | 9 801,0 | |
| 23 | 3 902,0 | 58,0 | 0,0 | 95,2 | 0,0 | 286,7 | 0,0 | 1,6 | 89,4 | 4 735,0 | 1 761,5 | 542,1 | -2 116,0 | -23,4 | 9 332,0 | |
| 24 | 3 914,0 | 55,0 | 0,0 | 88,9 | 0,0 | 290,0 | 0,0 | 1,6 | 89,1 | 4 517,0 | 1 742,0 | 545,8 | -2 093,0 | -122,5 | 9 028,0 | |

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 (1. 8. 2010)

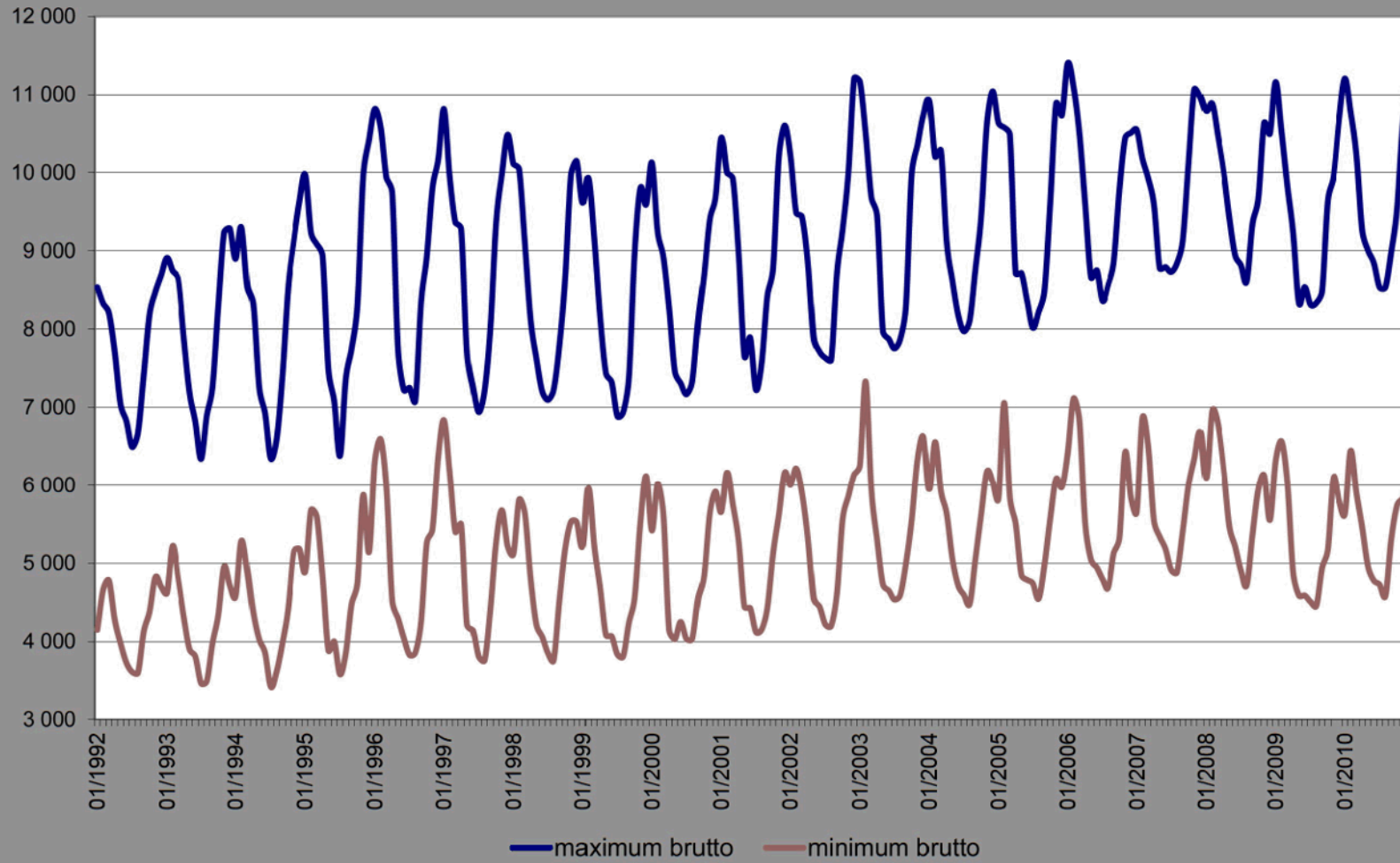


| hodina | JE | VE | | | PVE | | | PPE | | PSE | | PE | | | saldo zahraničí | ostatní zdroje | spotřeba |
|--------|---------|-------|---------------|--------------|--------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------|---------------|--------------|----------|--------|-----------------|----------------|----------|
| | | ČEZ | velcí výrobci | mali výrobci | ČEZ | velcí výrobci | mali výrobci | velcí výrobci | mali výrobci | ČEZ | velcí výrobci | mali výrobci | | | | | |
| 1 | 2 854,0 | 54,0 | 0,0 | 92,7 | -8,0 | 128,3 | 0,4 | 0,9 | 92,5 | 2 000,0 | 1 002,6 | 539,3 | -1 518,0 | -196,7 | 5 042,0 | | |
| 2 | 2 852,0 | 54,0 | 0,0 | 93,6 | -207,0 | 133,3 | 0,5 | 0,9 | 92,4 | 2 024,0 | 1 030,3 | 521,1 | -1 353,0 | -264,2 | 4 978,0 | | |
| 3 | 2 854,0 | 54,0 | 0,0 | 93,2 | -398,0 | 134,0 | 0,4 | 0,9 | 92,4 | 2 055,0 | 1 034,8 | 522,7 | -1 350,0 | -85,4 | 5 008,0 | | |
| 4 | 2 856,0 | 54,0 | 0,0 | 92,8 | -464,0 | 130,2 | 0,4 | 0,9 | 92,5 | 2 035,0 | 1 009,0 | 511,8 | -1 332,0 | -123,6 | 4 863,0 | | |
| 5 | 2 863,0 | 114,0 | 0,0 | 92,2 | -603,0 | 130,2 | 0,4 | 0,9 | 93,0 | 2 028,0 | 1 011,0 | 502,1 | -1 300,0 | -117,8 | 4 814,0 | | |
| 6 | 2 862,0 | 114,0 | 0,0 | 91,5 | -915,0 | 130,7 | 0,4 | 0,9 | 98,0 | 2 060,0 | 1 003,3 | 508,9 | -1 484,0 | 115,3 | 4 378,0 | | |
| 7 | 2 862,0 | 115,0 | 0,0 | 91,8 | -451,0 | 127,6 | 0,4 | 0,9 | 98,0 | 2 040,0 | 1 000,5 | 494,8 | -1 320,0 | -101,9 | 4 958,0 | | |
| 8 | 2 859,0 | 114,0 | 0,0 | 105,4 | -451,0 | 132,1 | 0,4 | 0,9 | 102,5 | 2 095,0 | 1 040,5 | 512,1 | -1 334,0 | 161,0 | 5 338,0 | | |
| 9 | 2 855,0 | 155,0 | 0,0 | 112,2 | -103,0 | 127,7 | 0,4 | 0,9 | 130,2 | 2 118,0 | 1 021,7 | 510,6 | -1 255,0 | 64,3 | 5 736,0 | | |
| 10 | 2 850,0 | 166,0 | 0,0 | 108,3 | 0,0 | 126,3 | 0,4 | 0,9 | 130,6 | 2 313,0 | 1 014,6 | 503,0 | -1 125,0 | 57,9 | 6 146,0 | | |
| 11 | 2 846,0 | 197,0 | 0,0 | 101,8 | 0,0 | 123,7 | 0,5 | 1,1 | 128,0 | 2 373,0 | 1 006,8 | 496,0 | -1 286,0 | 398,1 | 6 386,0 | | |
| 12 | 2 838,0 | 195,0 | 0,0 | 99,2 | 145,0 | 121,4 | 0,4 | 0,9 | 126,2 | 2 333,0 | 991,3 | 498,0 | -1 441,0 | 305,6 | 6 213,0 | | |
| 13 | 2 839,0 | 163,0 | 0,0 | 98,9 | 147,0 | 124,7 | 0,4 | 0,9 | 121,1 | 2 323,0 | 957,2 | 503,7 | -1 295,0 | 73,1 | 6 057,0 | | |
| 14 | 2 832,0 | 161,0 | 0,0 | 100,0 | 0,0 | 129,5 | 0,3 | 0,9 | 119,9 | 2 282,0 | 964,0 | 500,0 | -1 280,0 | 254,4 | 6 064,0 | | |
| 15 | 2 827,0 | 163,0 | 0,0 | 100,5 | 0,0 | 128,5 | 0,3 | 0,9 | 117,2 | 2 233,0 | 1 030,6 | 494,6 | -1 152,0 | 100,4 | 6 044,0 | | |
| 16 | 2 826,0 | 155,0 | 0,0 | 95,3 | 0,0 | 126,1 | 0,4 | 0,9 | 111,8 | 2 177,0 | 1 038,8 | 485,4 | -1 182,0 | 180,3 | 6 015,0 | | |
| 17 | 2 821,0 | 147,0 | 0,0 | 93,2 | 0,0 | 129,1 | 0,4 | 0,9 | 104,5 | 2 232,0 | 1 037,0 | 489,5 | -1 296,0 | 233,4 | 5 992,0 | | |
| 18 | 2 815,0 | 155,0 | 0,0 | 103,7 | 0,0 | 128,0 | 0,5 | 0,9 | 145,9 | 2 270,0 | 1 050,0 | 493,8 | -1 233,0 | -32,7 | 5 897,0 | | |
| 19 | 2 819,0 | 155,0 | 0,0 | 113,3 | 0,0 | 127,7 | 0,5 | 0,9 | 106,7 | 2 317,0 | 1 053,3 | 498,8 | -1 130,0 | -164,1 | 5 898,0 | | |
| 20 | 2 815,0 | 155,0 | 0,0 | 124,0 | 0,0 | 127,2 | 0,4 | 0,9 | 108,5 | 2 304,0 | 1 073,1 | 503,2 | -1 126,0 | -147,3 | 5 938,0 | | |
| 21 | 2 819,0 | 155,0 | 0,0 | 116,9 | 75,0 | 132,1 | 0,4 | 0,9 | 95,1 | 2 332,0 | 1 114,5 | 512,0 | -1 344,0 | 134,1 | 6 143,0 | | |
| 22 | 2 825,0 | 156,0 | 0,0 | 108,9 | 180,0 | 140,4 | 0,5 | 0,9 | 92,7 | 2 497,0 | 1 152,7 | 523,3 | -1 426,0 | -99,3 | 6 152,0 | | |
| 23 | 2 825,0 | 156,0 | 0,0 | 95,8 | 107,0 | 133,3 | 0,5 | 0,9 | 92,8 | 2 467,0 | 1 111,0 | 511,2 | -1 420,0 | -182,5 | 5 898,0 | | |
| 24 | 2 833,0 | 148,0 | 0,0 | 90,6 | -214,0 | 125,7 | 0,5 | 0,9 | 92,6 | 2 558,0 | 1 058,3 | 479,6 | -1 565,0 | -10,3 | 5 998,0 | | |

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

[MW]

Vývoj naměřeného měsíčního maxima a minima spotřeby brutto



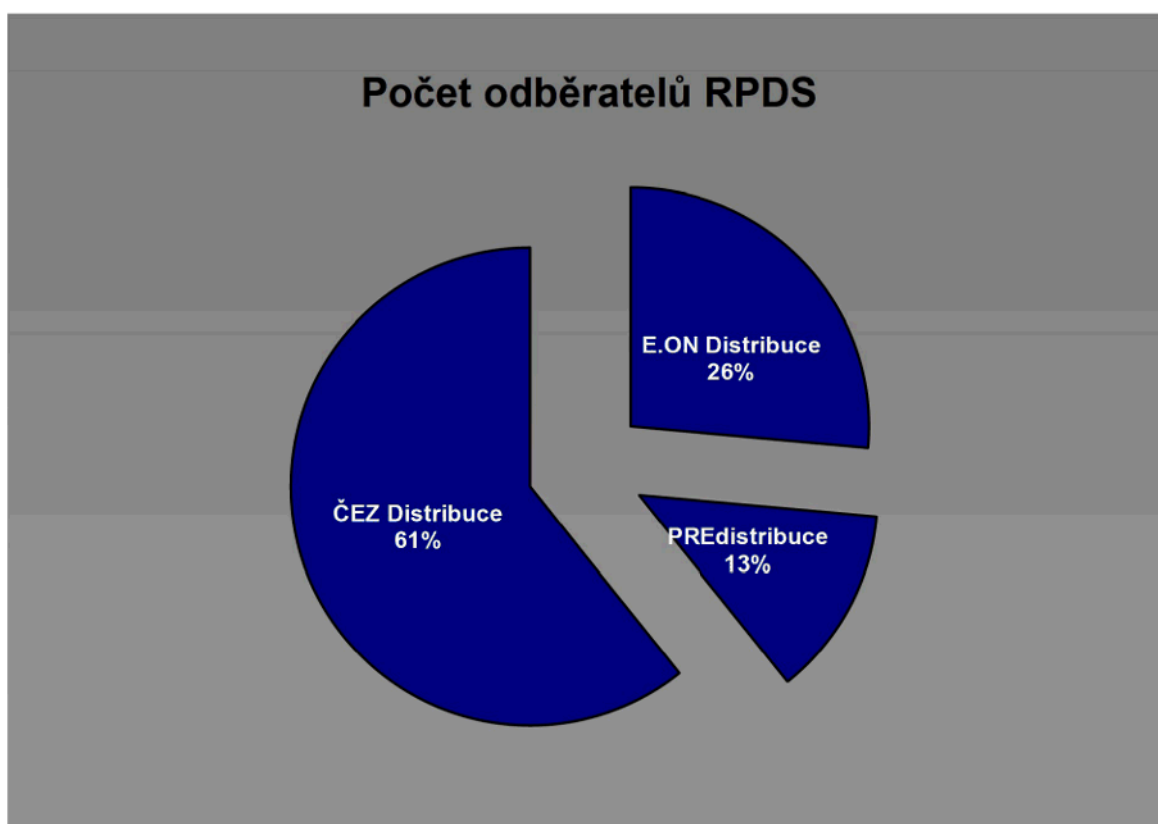
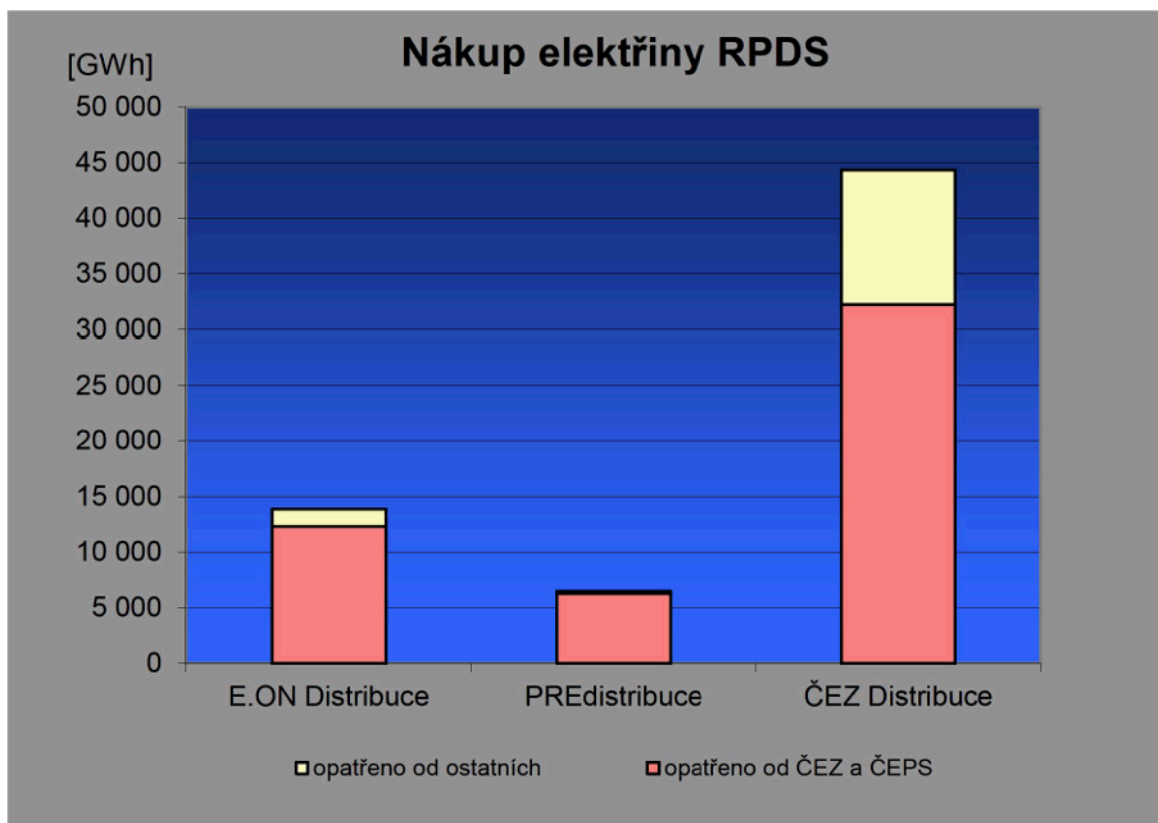


REGIONÁLNÍ PROVOZOVATELÉ DISTRIBUČNÍCH SOUSTAV (RPDS)

Vybrané údaje regionálních provozovatelů distribučních soustav

| | Jednotka | E.ON Distribuce | PREdistribuce, a.s. | ČEZ Distribuce | Celkem |
|---------------------------------------|-----------------------|---------------------------|--------------------------|----------------|------------|
| Hlavní akcionáři | | E.ON Czech Holding VwGmbH | Pražská energetika, a.s. | ČEZ, a. s. | |
| Zásobovací oblast | [km ²] | 26 499 | 505 | 52 001 | 79 005 |
| Počet obyvatel | - | 2 764 074 | 1 261 603 | 6 493 713 | 10 519 390 |
| Hustota obyvatel na km ² | | 104 | 2 498 | 125 | |
| Plošná hustota zatížení | [kW/km ²] | 87 | 2 251 | | |
| Opatřená elektřina celkem | [GWh] | 13 885 | 6 451 | 44 323 | 64 659 |
| z toho od ČEZ a ČEPS | [GWh] | 12 336 | 6 222 | 32 261 | |
| ostatní | [GWh] | 1 549 | 229 | 12 062 | |
| Dodávka elektřiny celkem | [GWh] | 12 784 | 6 077 | 33 913 | 52 774 |
| VO | [GWh] | 6 723 | 3 376 | 19 327 | 29 427 |
| MO obyvatelstvo | [GWh] | 4 027 | 1 496 | 9 501 | 15 024 |
| MO podnikatelé | [GWh] | 2 034 | 1 205 | 5 084 | 8 323 |
| Počet odběratelů | | 1 543 001 | 749 513 | 3 544 605 | 5 837 119 |
| VO ze sítě vn | | 8 151 | 1 942 | 14 165 | 24 258 |
| VO ze sítě vvn | | 27 | 5 | 102 | 134 |
| MO obyvatelstvo | | 1 326 487 | 611 291 | 3 076 475 | 5 014 253 |
| MO podnikatelé | | 208 336 | 136 275 | 453 863 | 798 474 |
| Dosažené hodinové maximum | [MW] | 2 314 | 1 137 | 5 963 | 9 414 |
| Průměrný přepočtený počet zaměstnanců | | 41 | 504 | 1 180 | 1 725 |

Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2010)



Podklady RPDS (stav k 31. 12. 2010)

Opatřená elektrická energie pro potřeby REAS [%]

(všechny indexy opatřené energie jsou vztaženy k lednovým hodnotám)

| | leden | | | únor | | | březen | | |
|------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|
| | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních |
| PREdistribuce | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 87,4 | 81,1 | 87,8 | 88,8 | 72,0 | 89,8 |
| ČEZ Distr. - střed | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 88,7 | 87,3 | 89,5 | 90,1 | 99,8 | 84,7 |
| E.ON Distribuce | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 90,3 | 89,1 | 90,5 | 90,8 | 94,2 | 90,3 |
| ČEZ Distr. - západ | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 92,0 | 89,4 | 94,5 | 96,5 | 98,3 | 94,7 |
| ČEZ Distr. - sever | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 89,7 | 92,1 | 87,5 | 92,6 | 100,2 | 85,8 |
| ČEZ Distr. - východ | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 85,4 | 91,7 | 82,7 | 92,1 | 104,1 | 87,0 |
| ČEZ Distr. - Morava | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 83,9 | 73,3 | 95,5 | 90,3 | 78,2 | 103,4 |
| celkem | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 88,0 | 85,1 | 89,3 | 91,2 | 93,3 | 90,1 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 100,0 | | | 89,6 | | | 92,5 | |

| | duben | | | květen | | | červen | | |
|------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|
| | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních |
| PREdistribuce | 76,9 | 45,8 | 78,7 | 76,1 | 34,9 | 78,5 | 71,6 | 15,0 | 74,9 |
| ČEZ Distr. - střed | 77,6 | 93,7 | 68,8 | 72,5 | 83,0 | 66,7 | 68,3 | 82,9 | 60,3 |
| E.ON Distribuce | 80,7 | 93,1 | 78,7 | 81,2 | 93,1 | 79,3 | 74,4 | 87,2 | 72,3 |
| ČEZ Distr. - západ | 87,0 | 91,4 | 82,7 | 86,2 | 83,7 | 88,6 | 76,6 | 74,0 | 79,1 |
| ČEZ Distr. - sever | 84,2 | 96,0 | 73,6 | 79,5 | 81,6 | 77,5 | 73,9 | 82,5 | 66,1 |
| ČEZ Distr. - východ | 82,0 | 89,4 | 78,9 | 78,5 | 73,4 | 80,6 | 73,9 | 65,3 | 77,6 |
| ČEZ Distr. - Morava | 76,8 | 63,2 | 91,6 | 80,4 | 66,1 | 96,0 | 72,9 | 44,3 | 104,0 |
| celkem | 80,1 | 84,1 | 78,2 | 78,6 | 77,0 | 79,4 | 72,7 | 68,3 | 74,8 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 80,4 | | | 78,4 | | | 74,0 | |

| | červenec | | | srpen | | | září | | |
|------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|
| | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních | opatřeno celkem | opatřeno od výrobců | opatřeno od ostatních |
| PREdistribuce | 74,5 | 12,9 | 78,1 | 74,0 | 17,5 | 77,3 | 76,7 | 18,5 | 80,2 |
| ČEZ Distr. - střed | 68,9 | 70,1 | 68,2 | 70,5 | 85,6 | 62,2 | 73,7 | 71,3 | 75,0 |
| E.ON Distribuce | 72,9 | 68,4 | 73,6 | 74,7 | 73,3 | 75,0 | 77,6 | 84,0 | 76,6 |
| ČEZ Distr. - západ | 71,9 | 85,7 | 58,2 | 75,3 | 79,1 | 71,6 | 78,5 | 81,2 | 76,0 |
| ČEZ Distr. - sever | 73,8 | 83,8 | 64,8 | 76,5 | 68,4 | 83,9 | 82,2 | 99,9 | 66,2 |
| ČEZ Distr. - východ | 72,1 | 75,7 | 70,6 | 77,7 | 88,8 | 73,0 | 81,0 | 91,4 | 76,5 |
| ČEZ Distr. - Morava | 72,0 | 48,4 | 97,8 | 71,3 | 39,8 | 105,6 | 82,7 | 76,7 | 89,3 |
| celkem | 72,1 | 67,8 | 74,1 | 73,9 | 67,3 | 77,1 | 78,7 | 81,6 | 77,3 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 74,2 | | | 74,5 | | | 78,0 | |

| | 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 |
| PREdistribuce | 86,2 | 35,1 | 89,2 | 87,9 | 47,6 | 90,3 | 102,1 | 89,6 | 102,8 |
| ČEZ Distr. - střed | 84,0 | 99,1 | 75,7 | 85,8 | 95,1 | 80,7 | 103,7 | 103,3 | 103,9 |
| E.ON Distribuce | 86,7 | 81,2 | 87,6 | 92,2 | 113,0 | 88,8 | 98,9 | 115,7 | 96,2 |
| ČEZ Distr. - západ | 83,7 | 85,0 | 82,4 | 83,0 | 81,3 | 84,7 | 97,9 | 103,7 | 92,3 |
| ČEZ Distr. - sever | 92,7 | 116,8 | 70,9 | 93,9 | 103,8 | 85,0 | 102,8 | 100,5 | 104,8 |
| ČEZ Distr. - východ | 87,0 | 106,6 | 78,5 | 86,8 | 104,1 | 79,3 | 99,7 | 104,3 | 97,7 |
| ČEZ Distr. - Morava | 87,8 | 85,4 | 90,3 | 84,3 | 78,6 | 90,4 | 92,0 | 80,6 | 104,3 |
| celkem | 86,9 | 95,3 | 82,8 | 88,0 | 92,5 | 85,8 | 99,5 | 97,6 | 100,4 |
| brutto spotřeba elektriny ČR | | 86,7 | | | 87,7 | | | 99,1 | |

**Indexy prodeje elektřiny v zásobovacích oblastech REAS
proti roku 2009 [%] - pohled distributora**

| PREdistribuce | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|---------------|-------|-------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 119,7 | 129,5 | 97,5 | 115,7 | 110,3 | 103,8 | 108,8 | 110,0 | 113,9 | 89,8 | 95,9 | 108,8 | 107,3 |
| VO z vn | 98,4 | 99,0 | 99,4 | 100,3 | 101,3 | 103,0 | 103,8 | 99,6 | 99,6 | 100,2 | 103,4 | 106,0 | 101,2 |
| MOP | 98,1 | 99,2 | 96,2 | 105,2 | 103,7 | 96,6 | 99,8 | 111,6 | 111,9 | 100,3 | 99,9 | 107,0 | 102,2 |
| MOD | 98,6 | 99,2 | 98,0 | 106,7 | 103,7 | 96,6 | 99,8 | 111,6 | 111,9 | 100,7 | 99,9 | 107,0 | 102,1 |
| suma | 98,8 | 99,6 | 98,4 | 103,1 | 102,5 | 100,4 | 102,4 | 104,2 | 104,8 | 100,0 | 101,5 | 106,6 | 101,8 |

| CEZ Distr. - střed | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|--------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 101,0 | 59,2 | 72,9 | 93,1 | 77,7 | 84,1 | 78,6 | 90,0 | 97,4 | 73,6 | 98,4 | 79,6 | 82,4 |
| VO z vn | 97,2 | 98,6 | 101,7 | 103,4 | 101,7 | 100,7 | 98,1 | 101,2 | 97,4 | 98,7 | 101,1 | 104,5 | 100,3 |
| MOP | 103,8 | 114,6 | 107,3 | 108,1 | 108,1 | 93,8 | 89,8 | 90,4 | 103,8 | 100,8 | 104,3 | 117,3 | 104,0 |
| MOD | 94,2 | 102,4 | 98,7 | 123,1 | 111,4 | 100,7 | 100,8 | 103,5 | 112,6 | 105,3 | 98,5 | 110,3 | 104,1 |
| suma | 97,1 | 96,2 | 97,0 | 109,0 | 101,8 | 96,6 | 93,7 | 98,0 | 102,8 | 97,3 | 100,3 | 106,0 | 99,6 |

| E.ON Distribuce | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|-----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 64,9 | 53,3 | 104,8 | 119,3 | 96,1 | 89,8 | 88,7 | 93,9 | 85,3 | 89,1 | 93,7 | 87,0 | 86,5 |
| VO z vn | 100,6 | 104,1 | 107,6 | 108,3 | 113,5 | 109,6 | 106,7 | 108,2 | 106,7 | 104,6 | 108,4 | 110,9 | 107,3 |
| MOP | 98,2 | 91,1 | 100,3 | 109,4 | 112,4 | 107,3 | 81,6 | 90,1 | 111,3 | 81,2 | 110,6 | 107,0 | 99,4 |
| MOD | 100,8 | 108,5 | 94,3 | 99,2 | 114,5 | 91,4 | 109,8 | 96,5 | 110,8 | 105,2 | 98,8 | 106,2 | 102,7 |
| suma | 97,6 | 99,2 | 101,5 | 106,0 | 112,2 | 102,2 | 101,8 | 100,6 | 107,0 | 99,3 | 104,5 | 107,1 | 103,0 |

| CEZ Distr. - východ | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 85,4 | 96,3 | 82,1 | 98,7 | 98,6 | 101,2 | 82,9 | 97,2 | 81,3 | 86,6 | 87,9 | 86,0 | 89,9 |
| VO z vn | 101,9 | 102,5 | 100,9 | 115,2 | 111,0 | 108,1 | 104,8 | 107,6 | 106,0 | 101,9 | 105,2 | 108,4 | 105,9 |
| MOP | 103,0 | 107,8 | 109,5 | 104,3 | 106,4 | 96,1 | 93,9 | 94,8 | 104,5 | 97,0 | 100,6 | 106,2 | 102,2 |
| MOD | 95,3 | 98,4 | 102,2 | 116,4 | 109,2 | 102,0 | 103,4 | 106,4 | 111,9 | 100,6 | 96,0 | 101,0 | 102,2 |
| suma | 98,0 | 101,3 | 100,8 | 111,7 | 108,2 | 103,5 | 99,6 | 103,5 | 103,9 | 98,9 | 99,5 | 103,1 | 102,4 |

| CEZ Distr. - západ | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|--------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 111,1 | 82,0 | 101,6 | 114,1 | 118,7 | 122,4 | 134,2 | 83,4 | 122,6 | 98,2 | 98,1 | 111,0 | 106,0 |
| VO z vn | 97,2 | 99,9 | 103,1 | 106,2 | 107,5 | 108,2 | 103,9 | 109,6 | 105,0 | 101,4 | 105,8 | 107,0 | 104,4 |
| MOP | 100,2 | 107,6 | 103,3 | 100,5 | 104,8 | 96,0 | 90,2 | 103,4 | 102,6 | 98,9 | 95,3 | 109,0 | 101,2 |
| MOD | 94,0 | 99,9 | 97,4 | 110,9 | 107,4 | 101,7 | 99,1 | 115,7 | 109,5 | 102,2 | 91,5 | 104,5 | 101,8 |
| suma | 97,6 | 99,8 | 101,3 | 106,9 | 107,8 | 105,2 | 101,9 | 107,2 | 107,0 | 100,9 | 99,0 | 106,8 | 103,1 |

| CEZ Distr. - sever | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|--------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 67,1 | 63,6 | 70,4 | 66,7 | 64,3 | 68,4 | 68,6 | 76,0 | 76,6 | 91,3 | 85,4 | 97,7 | 73,9 |
| VO z vn | 101,3 | 100,8 | 103,5 | 107,1 | 107,8 | 104,7 | 99,8 | 103,5 | 103,4 | 100,8 | 103,2 | 107,4 | 103,5 |
| MOP | 105,1 | 102,9 | 104,4 | 100,7 | 106,5 | 90,5 | 99,5 | 96,2 | 105,6 | 99,6 | 113,5 | 112,6 | 103,6 |
| MOD | 98,0 | 94,9 | 97,9 | 111,8 | 109,3 | 96,3 | 110,1 | 108,4 | 113,2 | 103,2 | 108,7 | 107,6 | 104,0 |
| suma | 90,1 | 87,3 | 91,3 | 91,2 | 90,5 | 87,5 | 89,5 | 92,7 | 95,4 | 98,2 | 100,2 | 105,6 | 93,3 |

| CEZ Distr. - Morava | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | suma |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|-------|-------|
| VO z vvn | 98,8 | 81,1 | 103,7 | 100,0 | 94,1 | 90,9 | 93,9 | 100,6 | 79,8 | 91,7 | 84,9 | 83,5 | 91,7 |
| VO z vn | 96,3 | 106,0 | 107,2 | 111,8 | 116,8 | 108,5 | 103,7 | 107,6 | 101,8 | 98,8 | 100,2 | 107,7 | 105,2 |
| MOP | 114,7 | 105,0 | 97,0 | 94,4 | 99,2 | 96,0 | 78,7 | 86,7 | 93,4 | 91,0 | 108,2 | 100,1 | 97,8 |
| MOD | 106,8 | 96,6 | 90,8 | 105,5 | 102,1 | 102,9 | 88,2 | 99,2 | 100,9 | 94,5 | 103,5 | 95,5 | 98,7 |
| suma | 102,1 | 98,9 | 100,7 | 105,6 | 106,4 | 101,8 | 95,1 | 101,7 | 95,6 | 95,4 | 99,2 | 98,9 | 100,0 |

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

| | PRÉdistribuce | ČEZ Distribuce (oblast STE) | E.ON Distribuce | ČEZ Distribuce (oblast ZČE) | ČEZ Distribuce (oblast SČE) | ČEZ Distribuce (oblast VČE) | ČEZ Distribuce (oblast SME) |
|----|---------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 1 | | 945,6 | 1 309,0 | 472,8 | 730,9 | 711,3 | 1 000,8 |
| 2 | 1 118,6 | 1 217,2 | 2 072,2 | 684,1 | 1 066,2 | 1 043,4 | 1 522,6 |
| 3 | 1 105,9 | 1 235,0 | 2 104,6 | 704,4 | 1 072,2 | 1 058,3 | 1 536,5 |
| 4 | 1 076,6 | 1 196,9 | 2 074,9 | 685,1 | 1 045,9 | 1 051,3 | 1 562,1 |
| 5 | 1 093,1 | 1 259,2 | 2 180,6 | 710,7 | 1 075,4 | 1 109,8 | 1 615,9 |
| 6 | 1 053,5 | 1 181,3 | 2 142,1 | 693,7 | 1 035,0 | 1 058,8 | 1 552,2 |
| 7 | 1 108,6 | 1 232,9 | 2 163,1 | 706,5 | 1 057,9 | 1 079,9 | 1 549,5 |
| 8 | 1 068,2 | 1 188,3 | 2 088,7 | 693,1 | 1 051,3 | 1 035,7 | 1 467,7 |
| 9 | 977,3 | 1 087,2 | 1 932,8 | 645,6 | 977,4 | 953,0 | 1 421,8 |
| 10 | 995,9 | 1 117,8 | 1 929,0 | 648,2 | 983,8 | 977,7 | 1 434,0 |
| 11 | 1 025,0 | 1 182,0 | 2 064,6 | 685,5 | 1 004,0 | 1 015,9 | 1 472,1 |
| 12 | 951,2 | 1 073,3 | 1 927,8 | 639,5 | 981,2 | 944,5 | 1 398,8 |
| 13 | 863,2 | 964,2 | 1 791,1 | 593,9 | 892,9 | 849,0 | 1 342,9 |
| 14 | 877,4 | 994,1 | 1 802,0 | 595,6 | 900,2 | 878,3 | 1 350,3 |
| 15 | 853,4 | 983,6 | 1 742,0 | 583,1 | 880,1 | 834,8 | 1 357,2 |
| 16 | 898,7 | 996,3 | 1 833,6 | 605,8 | 896,1 | 864,6 | 1 368,6 |
| 17 | 844,8 | 939,8 | 1 694,9 | 571,5 | 871,7 | 832,9 | 1 317,1 |
| 18 | 822,7 | 835,2 | 1 778,8 | 551,2 | 845,8 | 790,3 | 1 246,1 |
| 19 | 858,3 | 910,6 | 1 750,5 | 595,3 | 864,9 | 817,4 | 1 319,8 |
| 20 | 830,1 | 882,3 | 1 820,5 | 568,0 | 850,1 | 820,8 | 1 321,5 |
| 21 | 853,7 | 896,8 | 1 723,3 | 590,2 | 877,4 | 856,5 | 1 357,7 |
| 22 | 824,1 | 823,8 | 1 737,5 | 554,9 | 816,4 | 810,1 | 1 285,6 |
| 23 | 851,1 | 904,4 | 1 823,9 | 572,4 | 853,7 | 833,2 | 1 313,4 |
| 24 | 880,3 | 850,5 | 1 763,9 | 544,1 | 813,0 | 798,9 | 1 293,7 |
| 25 | 808,5 | 838,4 | 1 729,7 | 538,3 | 801,1 | 780,1 | 1 282,9 |
| 26 | 806,9 | 849,7 | 1 724,6 | 541,3 | 811,3 | 781,5 | 1 260,5 |
| 27 | 848,1 | 863,1 | 1 794,2 | 538,5 | 795,8 | 801,7 | 1 300,4 |
| 28 | 762,5 | 828,2 | 1 636,0 | 527,7 | 792,4 | 757,9 | 1 205,9 |
| 29 | 868,0 | 866,0 | 1 840,7 | 544,0 | 828,4 | 803,6 | 1 299,4 |
| 30 | 833,2 | 851,1 | 1 799,4 | 533,2 | 784,0 | 780,0 | 1 277,2 |
| 31 | 760,8 | 805,7 | 1 722,6 | 511,9 | 722,8 | 735,8 | 1 140,6 |
| 32 | 772,1 | 831,8 | 1 644,0 | 504,3 | 791,1 | 727,9 | 1 197,0 |
| 33 | 792,7 | 843,2 | 1 771,0 | 504,9 | 777,1 | 774,8 | 1 278,1 |
| 34 | 765,1 | 864,5 | 1 783,7 | 541,3 | 834,7 | 798,6 | 1 284,0 |
| 35 | 800,0 | 861,1 | 1 813,1 | 544,6 | 856,0 | 819,7 | 1 296,4 |
| 36 | 800,2 | 880,8 | 1 802,2 | 558,9 | 875,4 | 815,8 | 1 323,2 |
| 37 | 810,1 | 896,3 | 1 835,3 | 568,2 | 875,1 | 824,9 | 1 322,5 |
| 38 | 842,4 | 903,1 | 1 792,5 | 568,9 | 882,4 | 826,4 | 1 303,9 |
| 39 | 835,0 | 901,3 | 1 807,5 | 568,8 | 858,9 | 807,9 | 1 311,0 |
| 40 | 878,8 | 967,6 | 1 796,4 | 584,6 | 935,3 | 866,6 | 1 368,7 |
| 41 | 890,6 | 964,2 | 1 926,8 | 589,4 | 904,0 | 849,7 | 1 383,2 |
| 42 | 897,8 | 1 015,9 | 1 969,4 | 606,2 | 953,6 | 877,1 | 1 417,9 |
| 43 | 944,2 | 1 040,9 | 1 995,6 | 629,0 | 970,0 | 904,7 | 1 442,4 |
| 44 | 942,0 | 1 064,7 | 1 820,4 | 639,3 | 1 008,6 | 927,8 | 1 459,5 |
| 45 | 937,7 | 999,0 | 1 962,9 | 623,2 | 966,2 | 904,8 | 1 421,0 |
| 46 | 972,4 | 1 055,4 | 2 031,8 | 642,4 | 983,4 | 920,8 | 1 440,2 |
| 47 | 1 000,4 | 1 084,8 | 1 945,4 | 649,9 | 992,5 | 918,8 | 1 434,3 |
| 48 | 1 054,8 | 1 165,9 | 2 101,6 | 635,9 | 1 051,3 | 1 003,8 | 1 511,6 |
| 49 | 1 110,6 | 1 277,3 | 2 261,0 | 708,4 | 1 119,3 | 1 098,3 | 1 630,1 |
| 50 | 1 084,9 | 1 246,4 | 2 248,6 | 727,6 | 1 116,7 | 1 079,2 | 1 617,5 |
| 51 | 1 122,8 | 1 291,1 | 2 300,4 | 740,3 | 1 137,4 | 1 106,3 | 1 650,8 |
| 52 | | | | | | | |
| 53 | | | | | | | |

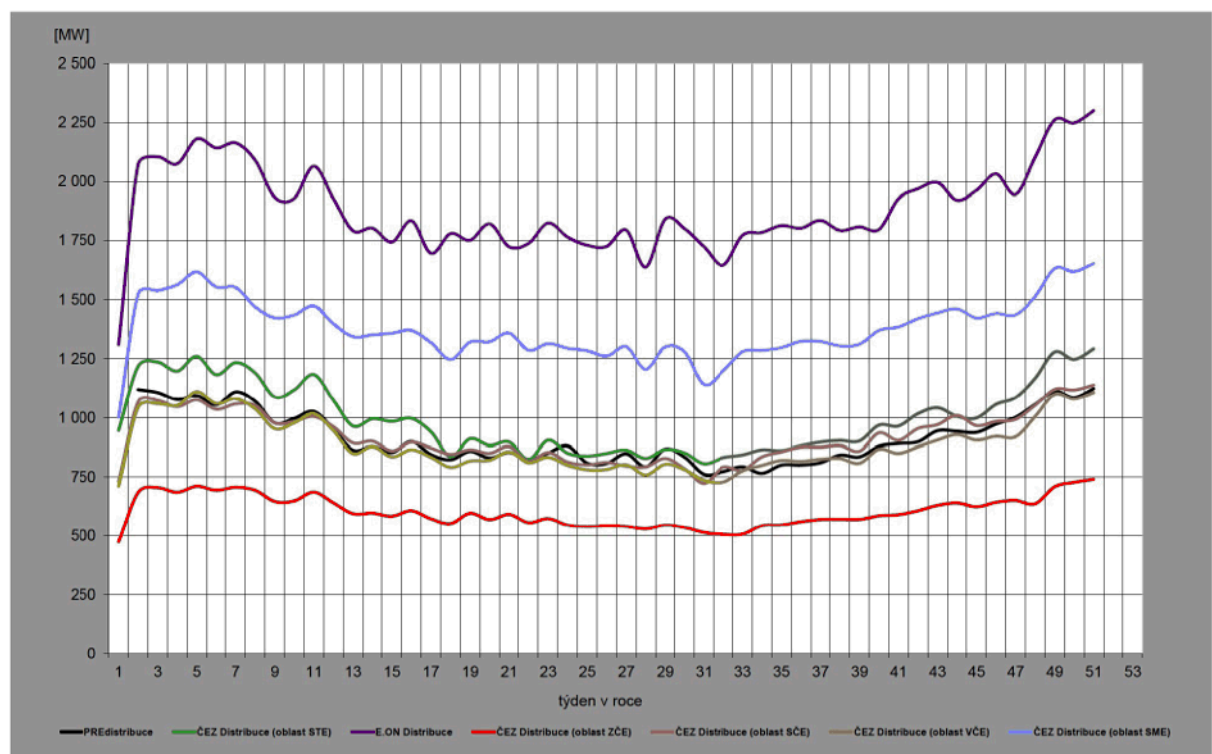


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - leden
(v měsíci bylo naměřeno roční maximum spotřeby ES ČR)

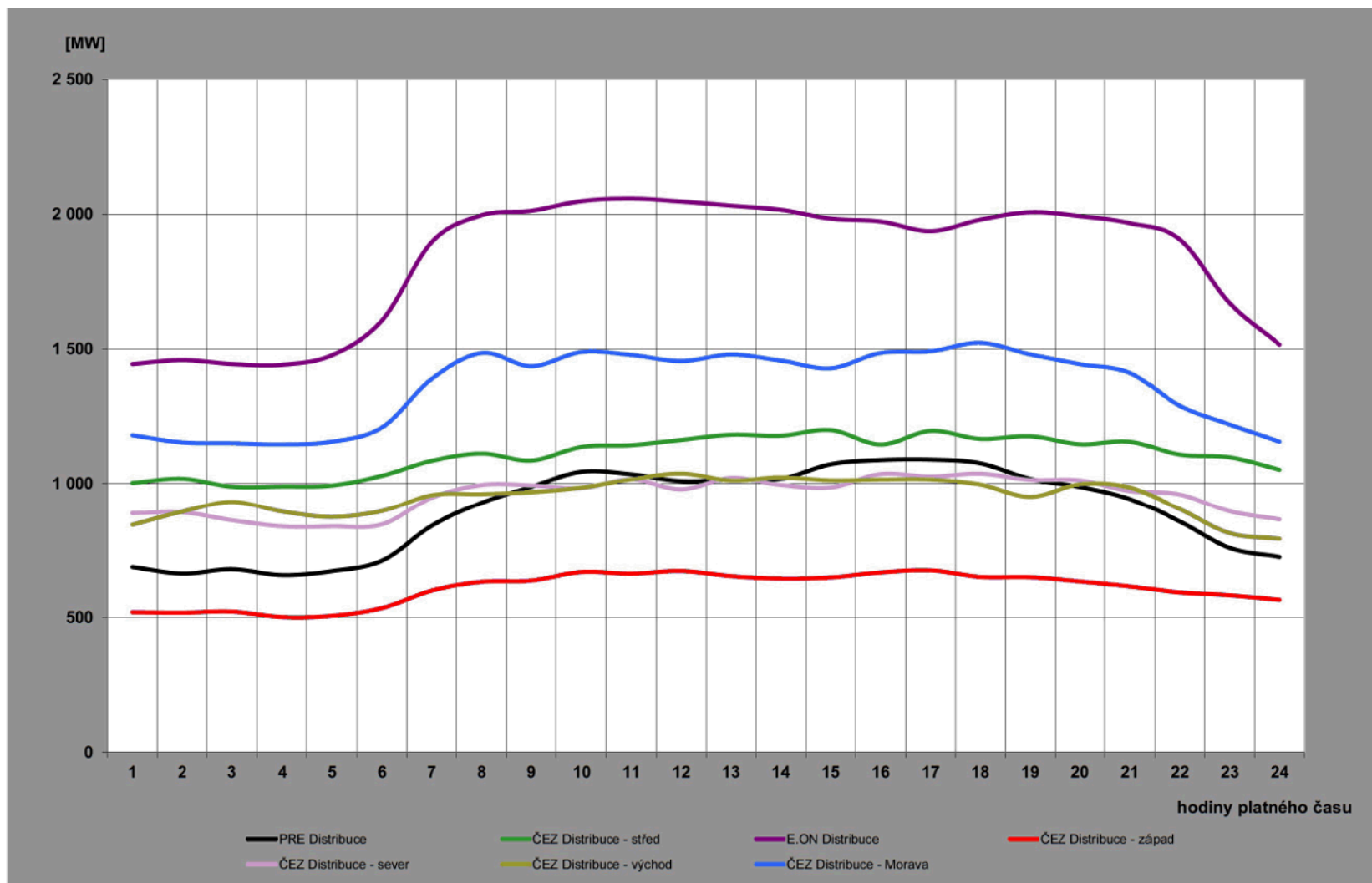
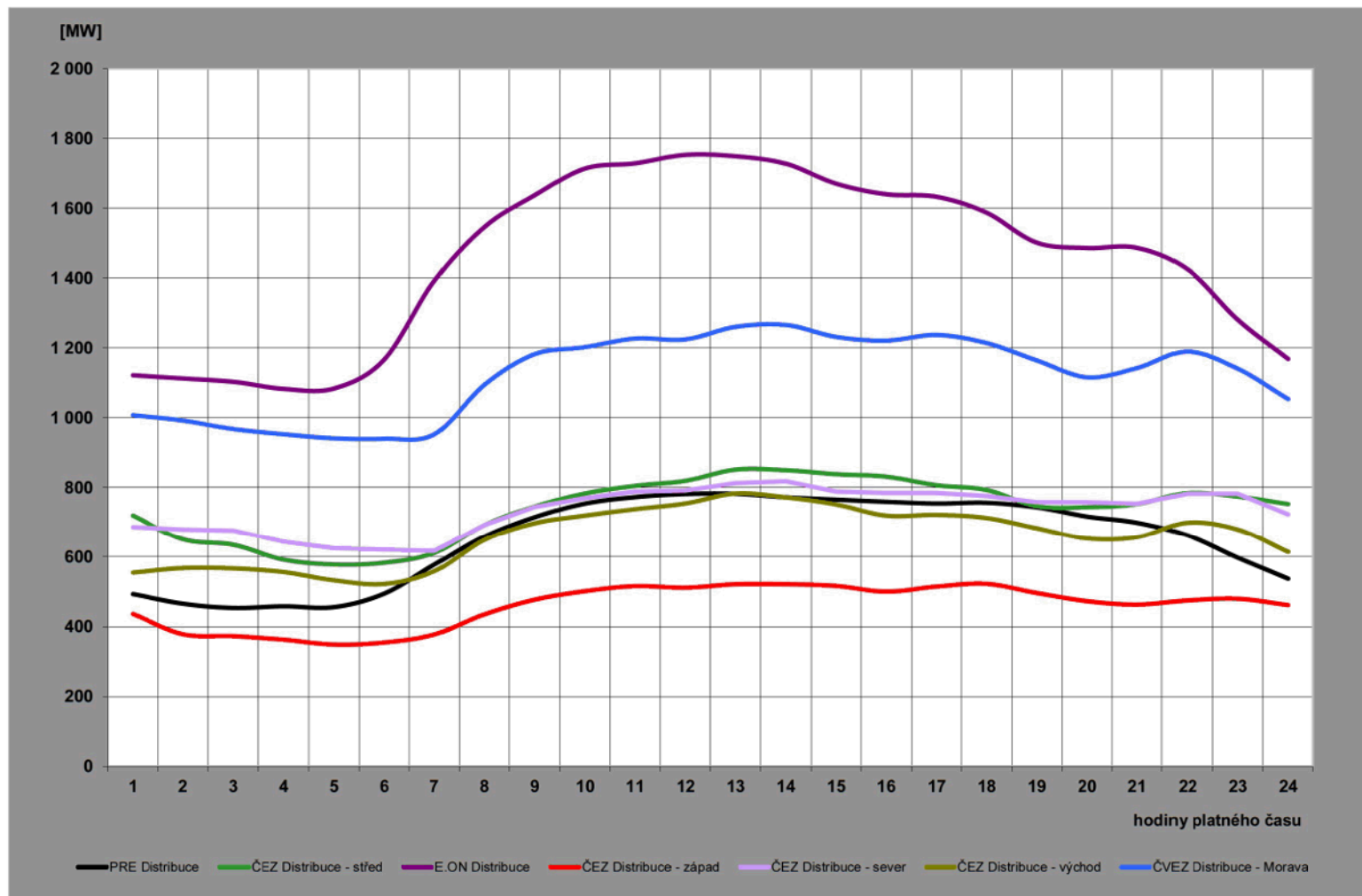


Diagram brutto průměrných spotřeb REAS pro dny typu út-pá (hodnoty z hodinových průměrů) - srpen
 (v měsíci bylo naměřeno roční minimum spotřeby ES ČR)



Zjednodušená tarifní statistika za rok 2009 za ČR

VO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

| Kategorie KZ | Počet odběrných míst | Prodej elektrické energie [MWh] | | | Podíl z celkového prodeje [%] | Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč] | Průměrná velikost odběru [MWh/odběr. místo] | Průměrná regulovaná cena |
|--------------------|----------------------|---------------------------------|----|----------------------|-------------------------------|---|---|--------------------------|
| | | VT | NT | celkem | | | | |
| VO - vvn | 117 | | | 7 261 732,59 | 26,12% | 1 331 442 947 | 62 066,09 | 183,35 |
| VO - vn | 23 489 | | | 20 542 454,58 | 73,88% | 11 066 491 600 | 874,56 | 538,71 |
| VO - celkem | 23 606 | | | 27 804 187,17 | 100,00% | 12 397 934 547 | 1 177,84 | 445,90 |

MOP

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

| Sazba | Počet odběrných míst | Prodej elektrické energie [MWh] | | | Podíl z celkového prodeje [%] | Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč] | Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo] | Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh] |
|---------------|----------------------|---------------------------------|---------------------|---------------------|-------------------------------|---|--|-----------------------------------|
| | | VT | NT | celkem | | | | |
| C01d | 278 575 | 238 057 | | 238 057 | 2,89% | 654 810 | 855 | 2 750,65 |
| C02d | 282 977 | 1 938 208 | | 1 938 208 | 23,56% | 4 327 440 | 6 849 | 2 232,70 |
| C03d | 11 259 | 713 362 | | 713 362 | 8,67% | 1 234 735 | 63 359 | 1 730,87 |
| C25d | 123 699 | 1 325 508 | 918 302 | 2 243 811 | 27,28% | 3 230 181 | 18 139 | 1 439,60 |
| C26d | 9 075 | 733 083 | 319 789 | 1 052 872 | 12,80% | 1 260 107 | 116 019 | 1 196,83 |
| C35d | 1 952 | 42 939 | 88 051 | 130 990 | 1,59% | 112 282 | 67 106 | 857,18 |
| C45d | 46 493 | 167 216 | 1 065 506 | 1 232 722 | 14,98% | 1 036 025 | 26 514 | 840,44 |
| C55d | 472 | 1 259 | 21 138 | 22 397 | 0,27% | 5 907 | 47 452 | 263,74 |
| C56d | 611 | 989 | 16 543 | 17 532 | 0,21% | 17 283 | 28 694 | 985,78 |
| C60d | 8 135 | | | | | 1 552 | | |
| C61d | 101 | | | | | 20 | | |
| C62d | 34 775 | 636 431 | | 636 431 | 7,74% | 415 651 | 18 301 | 653,10 |
| Celkem | 798 124 | 5 797 051,91 | 2 429 329,78 | 8 226 381,69 | 100,00% | 12 295 993 | 10 307 | 1 494,70 |

MOO

Tržby a průměrné ceny jsou uvedeny bez DPH!

| Sazba | Počet odběrných míst | Prodej elektrické energie [MWh] | | | Podíl z celkového prodeje [%] | Tržby za regulované služby celkem [tis. Kč] | Průměrná velikost odběru [kWh/odběrné místo] | Průměrná regulovaná cena [Kč/MWh] |
|---------------|----------------------|---------------------------------|---------------------|----------------------|-------------------------------|---|--|-----------------------------------|
| | | VT | NT | celkem | | | | |
| D01d | 685 603 | 336 947 | | 336 947 | 2,29% | 870 697 | 491 | 2 584,07 |
| D02d | 2 738 258 | 5 023 342 | | 5 023 342 | 34,21% | 10 689 450 | 1 835 | 2 127,96 |
| D25d | 1 066 898 | 2 138 257 | 2 474 541 | 4 612 799 | 31,42% | 5 701 156 | 4 324 | 1 235,94 |
| D26d | 77 274 | 178 557 | 558 920 | 737 477 | 5,02% | 481 559 | 9 544 | 652,98 |
| D35d | 12 131 | 20 106 | 84 391 | 104 497 | 0,71% | 55 664 | 8 614 | 532,68 |
| D45d | 364 325 | 231 590 | 3 391 862 | 3 623 451 | 24,68% | 2 017 199 | 9 946 | 556,71 |
| D55d | 6 099 | 5 430 | 106 463 | 111 893 | 0,76% | 30 037 | 18 346 | 268,45 |
| D56d | 12 524 | 7 563 | 120 002 | 127 564 | 0,87% | 73 289 | 10 186 | 574,53 |
| D61d | 6 170 | 1 578 | 3 803 | 5 382 | 0,04% | 8 009 | 872 | 1 488,24 |
| Celkem | 4 969 282 | 7 943 369,58 | 6 739 982,44 | 14 683 352,02 | 100,00% | 19 927 059 | 2 955 | 1 357,12 |

Poznámka: Data převzata z Oddělení regulace cen (ERÚ)

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2011

| E.ON | | | | | | |
|-------|------------------------|--|-------------------|-----------|-----------|-------------------------|
| Tarif | Typické jističe | Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách | Průměrná spotřeba | | | Meziroční změna ceny |
| | | | VT | NT | Celkem | |
| | | [%] | [kWh/rok] | [kWh/rok] | [kWh/rok] | [%] |
| D01 | 3x25 A | 44,6% | 607 | | 607 | 0,99% |
| | 1x25 A | 14,0% | 414 | | 414 | 0,93% |
| | Průměr za sazbu | | 480 | | 480 | 0,95% |
| D02 | 3x25 A | 41,5% | 2 510 | | 2 510 | 1,06% |
| | 1x25 A | 23,4% | 1 685 | | 1 685 | 1,06% |
| | Průměr za sazbu | | 2 033 | | 2 033 | 1,06% |
| D25 | 3x25 A | 75,4% | 2 183 | 2 450 | 4 633 | 1,24% |
| | 3x20 A | 7,1% | 1 738 | 2 255 | 3 993 | 1,48% |
| | Průměr za sazbu | | 2 071 | 2 369 | 4 440 | 1,27% |
| D35 | 3x25 A | 60,5% | 1 822 | 6 995 | 8 817 | 0,66% |
| | 3x32 A | 12,9% | 2 941 | 13 804 | 16 745 | 0,82% |
| | Průměr za sazbu | | 1 918 | 7 937 | 9 855 | 0,73% |
| D45 | 3x25 A | 60,2% | 497 | 7 819 | 8 316 | 1,42% |
| | 3x32 A | 20,9% | 651 | 11 649 | 12 299 | 1,35% |
| | Průměr za sazbu | | 565 | 9 233 | 9 798 | 1,37% |
| D56 | 3x25 A | 36,5% | 361 | 6 758 | 7 119 | 1,42% |
| | 3x32 A | 33,0% | 578 | 11 036 | 11 614 | 1,37% |
| | Průměr za sazbu | | 535 | 9 772 | 10 307 | 1,39% |

| PRE | | | | | | |
|-------|------------------------|--|-------------------|-----------|-----------|-------------------------|
| Tarif | Typické jističe | Podíl počtu zákazníků v nejčastějších sazbách | Průměrná spotřeba | | | Meziroční změna ceny |
| | | | VT | NT | Celkem | |
| | | [%] | [kWh/rok] | [kWh/rok] | [kWh/rok] | [%] |
| D01 | 1x16 A | 27,4% | 658 | | 658 | 7,28% |
| | 3x25 A | 16,7% | 843 | | 843 | 4,93% |
| | Průměr za sazbu | | 688 | | 688 | 6,91% |
| D02 | 1x25 A | 30,2% | 1 686 | | 1 686 | 0,17% |
| | 3x25 A | 31,9% | 2 064 | | 2 064 | -0,70% |
| | Průměr za sazbu | | 1 765 | | 1 765 | 0,03% |
| D25 | 3x25 A | 43,5% | 1 664 | 2 483 | 4 147 | 1,92% |
| | 1x25 A | 27,4% | 1 227 | 1 409 | 2 636 | 3,30% |
| | Průměr za sazbu | | 1 803 | 2 057 | 3 860 | 1,63% |
| D35 | 3x25 A | 36,8% | 1 890 | 5 672 | 7 562 | 6,05% |
| | 1x25 A | 29,9% | 1 131 | 2 364 | 3 495 | 8,64% |
| | Průměr za sazbu | | 1 681 | 4 681 | 6 362 | 6,68% |
| D45 | 3x25 A | 54,9% | 579 | 7 422 | 8 001 | 1,94% |
| | 3x32 A | 17,7% | 1 010 | 13 265 | 14 275 | 1,38% |
| | Průměr za sazbu | | 724 | 9 108 | 9 831 | 1,73% |
| D56 | 3x32 A | 27,4% | 687 | 10 518 | 11 205 | 8,46% |
| | 3x25 A | 21,0% | 475 | 6 258 | 6 734 | 8,66% |
| | Průměr za sazbu | | 792 | 11 422 | 12 215 | 8,46% |

Poznámka:

- Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2011 v příslušném regionu.
- Data převzata z Oddělení regulace cen (ERÚ)

Meziroční navýšení ceny pro zákazníky v nejčastějších tarifních sazbách 2011

| ČEZ | | | | | | |
|-------|------------------------|---|-------------------|-----------|-----------|-------------------------|
| Tarif | Typické jističe | Podíl počtu zákazníků v nejčtetnějších sazbách | Průměrná spotřeba | | | Meziroční změna ceny |
| | | | VT | NT | celkem | |
| | | [%] | [kWh/rok] | [kWh/rok] | [kWh/rok] | [%] |
| D01 | 3x25 A | 42,4% | 624 | | 624 | 5,08% |
| | 1x16 A | 13,0% | 330 | | 330 | 4,55% |
| | Průměr za sazbu | | 503 | | 503 | 4,96% |
| D02 | 3x25 A | 31,8% | 2 396 | | 2 396 | 5,78% |
| | 1x25 A | 28,6% | 1 612 | | 1 612 | 5,85% |
| | Průměr za sazbu | | 1 852 | | 1 852 | 5,83% |
| D25 | 3x25 A | 74,9% | 2 182 | 2 501 | 4 683 | 7,36% |
| | 1x25 A | 7,1% | 1 363 | 1 818 | 3 181 | 7,56% |
| | Průměr za sazbu | | 2 082 | 2 425 | 4 507 | 7,46% |
| D35 | 3x25 A | 60,3% | 1 448 | 6 541 | 7 988 | 8,02% |
| | 3x32 A | 15,4% | 1 877 | 10 264 | 12 141 | 8,44% |
| | Průměr za sazbu | | 1 612 | 7 855 | 9 467 | 8,33% |
| D45 | 3x25 A | 56,2% | 566 | 7 876 | 8 442 | 8,22% |
| | 3x32 A | 25,2% | 787 | 11 789 | 12 576 | 8,40% |
| | Průměr za sazbu | | 681 | 9 755 | 10 436 | 8,42% |
| D56 | 3x25 A | 44,1% | 454 | 7 124 | 7 578 | 7,83% |
| | 3x32 A | 33,4% | 656 | 10 426 | 11 082 | 7,95% |
| | Průměr za sazbu | | 626 | 9 693 | 10 319 | 8,03% |

Poznámka:

- Výše spotřeby včetně jejího rozdělení do nízkého a vysokého tarifu vychází z podrobných statistických údajů o spotřebě zákazníků za rok 2011 v příslušném regionu.
- Data převzata z Oddělení regulace cen (ERÚ)

Ceny 2009

| Provozovatel distribuční soustavy | Úroveň napětí | Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc | Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu v Kč/MW a měsíc | Cena za použití sítí VVN a VN včetně příspěvku na decentralní výrobu a za zprostředkování plateb v Kč/MWh |
|-----------------------------------|---------------|---|---|---|
| E.ON Distribuce, a.s. | VVN | 51 544 | 61 789 | 63,44 |
| | VN | 120 237 | 144 137 | 118,72 |
| PREdistribuce, a.s. | VVN | 60 105 | 66 508 | 60,32 |
| | VN | 143 877 | 159 205 | 94,10 |
| ČEZ Distribuce, a. s. | VVN | 55 964 | 62 567 | 58,10 |
| | VN | 135 844 | 151 873 | 102,75 |
| SV servisní, s.r.o. | VN | 163 260 | 176 321 | 123,22 |

- Data převzata z Oddělení regulace cen (ERÚ)

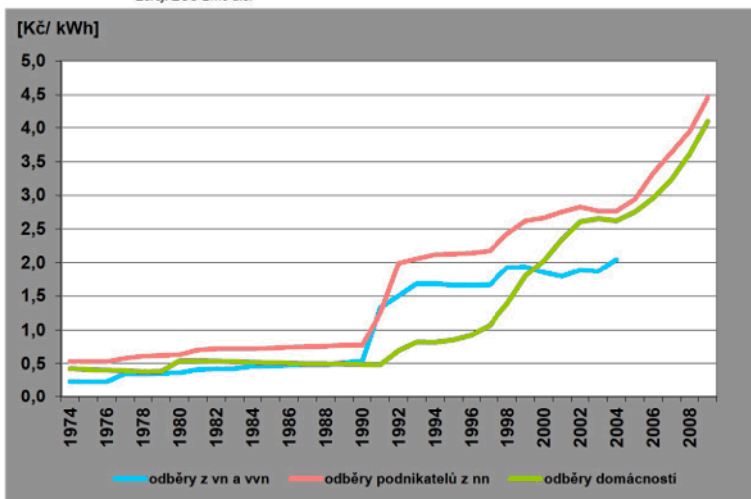


CENY

Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v ČR - fakturace (údaje v Kč/ kWh)

| Rok | Odběry z vvn a vn | Odběry z nn | | | Odběry celkem |
|------|-------------------|-------------|------------|--------|---------------|
| | | Podnikatelé | Domácnosti | Celkem | |
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1974 | 0,230 | 0,534 | 0,422 | 0,478 | |
| 1975 | 0,229 | 0,529 | 0,411 | 0,469 | |
| 1976 | 0,228 | 0,528 | 0,399 | 0,462 | |
| 1977 | 0,345 | 0,578 | 0,392 | 0,476 | |
| 1978 | 0,343 | 0,612 | 0,379 | 0,483 | |
| 1979 | 0,357 | 0,619 | 0,383 | 0,482 | |
| 1980 | 0,360 | 0,633 | 0,541 | 0,580 | |
| 1981 | 0,410 | 0,704 | 0,543 | 0,610 | |
| 1982 | 0,420 | 0,720 | 0,536 | 0,610 | |
| 1983 | 0,425 | 0,721 | 0,531 | 0,608 | |
| 1984 | 0,462 | 0,720 | 0,520 | 0,602 | |
| 1985 | 0,467 | 0,728 | 0,510 | 0,599 | 0,509 |
| 1986 | 0,472 | 0,743 | 0,505 | 0,600 | 0,513 |
| 1987 | 0,479 | 0,753 | 0,498 | 0,600 | 0,518 |
| 1988 | 0,480 | 0,756 | 0,495 | 0,599 | 0,519 |
| 1989 | 0,514 | 0,775 | 0,491 | 0,602 | 0,543 |
| 1990 | 0,540 | 0,774 | 0,486 | 0,597 | 0,559 |
| 1991 | 1,325 | 1,246 | 0,483 | 0,773 | 1,118 |
| 1992 | 1,499 | 1,988 | 0,694 | 1,151 | 1,366 |
| 1993 | 1,681 | 2,058 | 0,823 | 1,267 | 1,508 |
| 1994 | 1,680 | 2,114 | 0,817 | 1,232 | 1,483 |
| 1995 | 1,652 | 2,126 | 0,855 | 1,255 | 1,473 |
| 1996 | 1,651 | 2,138 | 0,925 | 1,296 | 1,480 |
| 1997 | 1,661 | 2,172 | 1,070 | 1,417 | 1,540 |
| 1998 | 1,924 | 2,427 | 1,384 | 1,714 | 1,823 |
| 1999 | 1,932 | 2,617 | 1,798 | 2,075 | 2,003 |
| 2000 | 1,848 | 2,660 | 2,022 | 2,232 | 2,030 |
| 2001 | 1,791 | 2,751 | 2,340 | 2,478 | 2,108 |
| 2002 | 1,885 | 2,825 | 2,603 | 2,679 | 2,332 |
| 2003 | 1,867 | 2,766 | 2,650 | 2,689 | 2,399 |
| 2004 | 2,043 | 2,766 | 2,617 | 2,668 | 2,587 |
| 2005 | | 2,940 | 2,750 | | |
| 2006 | | 3,321 | 2,951 | | |
| 2007 | | 3,628 | 3,225 | | |
| 2008 | | 3,945 | 3,613 | | |
| 2009 | | 4,487 | 4,128 | | |

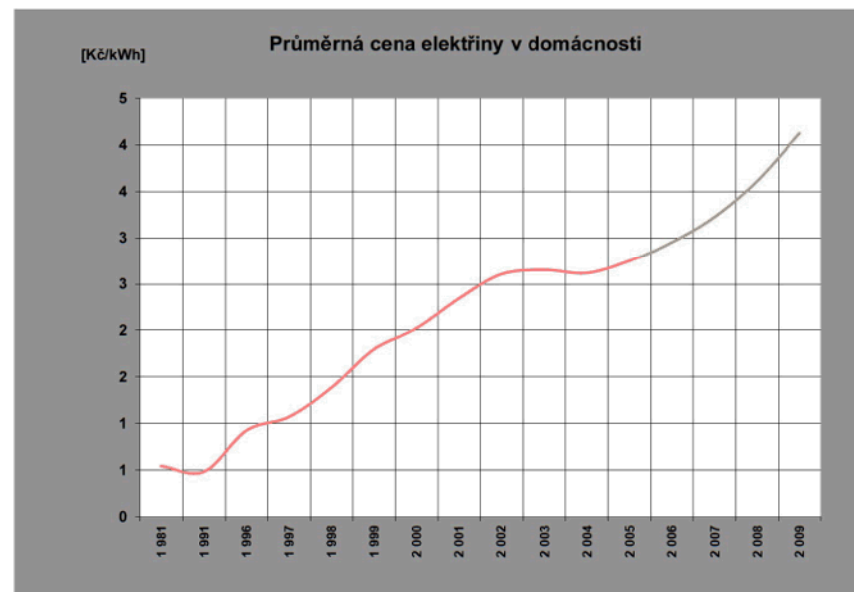
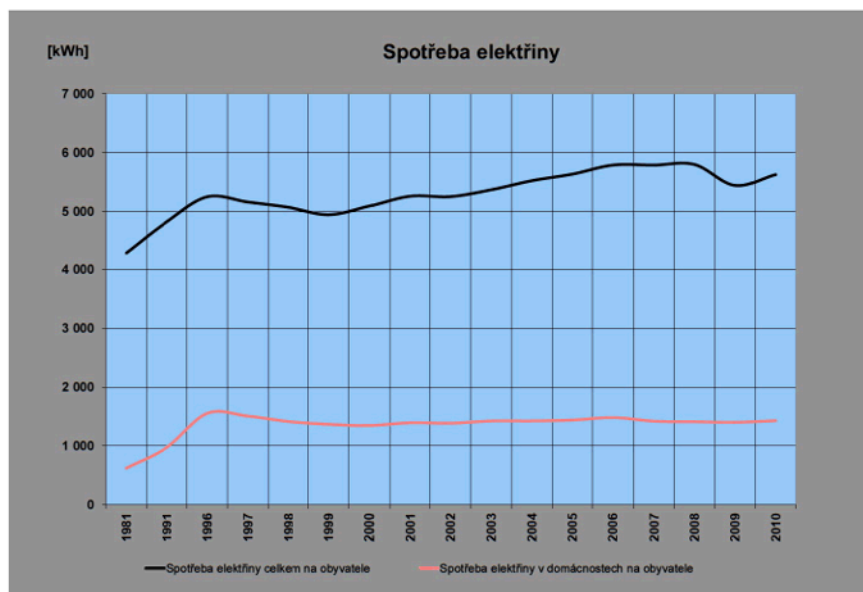
Poznámka: Od roku 1993 ceny včetně DPH. K datu 1. 1. 1998 byla DPH zvýšena z 5 % na 22 %.
Od 1. 5. 2004 byla snížena DPH na 19 %.
Od roku 2005 je uveden VO pouze za regul. složky průměrné ceny (bez silové elektřiny).
Zdroj: EGU Brno a.s.



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

Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele ČR

| Ukazatel | Jednotka | Vzorec | 1981 | 1991 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 |
|--|----------|------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 1 Tuzemská spotřeba elektřiny netto ČR | [GWh] | - | 44 199 | 49 708 | 54 146 | 53 163 | 52 196 | 50 855 | 52 292 | 53 775 | 53 581 | 54 781 | 56 388 | 57 664 | 59 421 | 59 753 | 60 478 | 57 112 | 59 255 |
| 2 MCO - domácnosti (MCO) | [GWh] | - | 6 388 | 10 011 | 16 011 | 15 503 | 14 546 | 14 048 | 13 822 | 14 239 | 14 122 | 14 508 | 14 525 | 14 719 | 15 198 | 14 646 | 14 703 | 14 687 | 15 028 |
| 3 Počet obyvatel (střední stav) | [.] | - | 10 303 208 | 10 308 682 | 10 315 353 | 10 303 642 | 10 294 943 | 10 282 784 | 10 272 503 | 10 224 192 | 10 200 774 | 10 201 651 | 10 206 923 | 10 234 082 | 10 266 646 | 10 322 689 | 10 429 692 | 10 491 492 | 10 532 770 |
| 4 Spotřeba elektřiny celkem na obyvatele | [kWh] | $1/3 \cdot 10^6$ | 4 290 | 4 822 | 5 249 | 5 160 | 5 070 | 4 946 | 5 090 | 5 260 | 5 253 | 5 370 | 5 524 | 5 635 | 5 788 | 5 788 | 5 799 | 5 444 | 5 626 |
| 5 Spotřeba elektřiny v domácnostech na obyvatele | [kWh] | $2/3 \cdot 10^6$ | 620 | 971 | 1 552 | 1 505 | 1 413 | 1 366 | 1 346 | 1 393 | 1 384 | 1 422 | 1 423 | 1 438 | 1 480 | 1 419 | 1 410 | 1 400 | 1 427 |
| 6 Průměrná cena elektřiny v domácnostech | [Kč/kWh] | | 0,543 | 0,483 | 0,925 | 1,070 | 1,384 | 1,798 | 2,022 | 2,340 | 2,603 | 2,650 | 2,617 | 2,750 | 2,951 | 3,225 | 3,613 | 4,128 | |

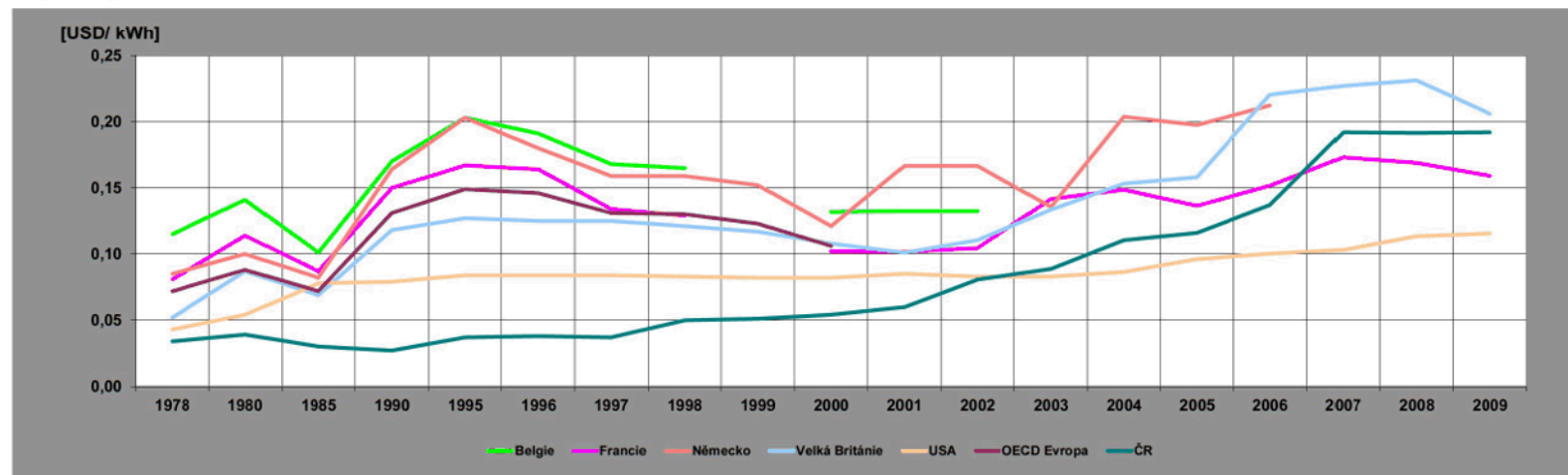


Vývoj průměrných cen za odběr elektřiny v domácnostech

(údaje v USD/ kWh)

| | 1985 | 1990 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Rakousko | 0,085 | 0,156 | 0,192 | 0,194 | 0,169 | 0,168 | 0,134 | 0,121 | 0,121 | 0,136 | 0,177 | 0,187 | 0,161 | 0,203 | 0,226 | 0,257 | 0,262 |
| Belgie | 0,101 | 0,170 | 0,203 | 0,191 | 0,168 | 0,165 | | 0,132 | 0,132 | 0,132 | | | | | | | |
| Kanada | 0,037 | 0,054 | | | | | | 0,050 | 0,060 | 0,060 | | 0,070 | | 0,068 | | | |
| ČR | 0,030 | 0,027 | 0,037 | 0,038 | 0,037 | 0,050 | 0,051 | 0,054 | 0,060 | 0,081 | 0,089 | 0,111 | 0,116 | 0,137 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| Dánsko | 0,086 | 0,164 | 0,209 | 0,215 | 0,195 | 0,213 | 0,207 | 0,197 | 0,195 | 0,222 | 0,286 | 0,304 | 0,294 | 0,324 | 0,382 | 0,396 | 0,366 |
| Finsko | 0,052 | 0,103 | 0,109 | 0,111 | 0,100 | 0,098 | 0,091 | 0,078 | 0,077 | 0,091 | 0,126 | 0,128 | 0,120 | 0,140 | 0,171 | 0,172 | 0,174 |
| Francie | 0,087 | 0,150 | 0,167 | 0,164 | 0,134 | 0,129 | | 0,102 | 0,102 | 0,105 | 0,142 | 0,149 | 0,137 | 0,152 | 0,173 | 0,169 | 0,159 |
| Německo | 0,082 | 0,164 | 0,203 | 0,180 | 0,159 | 0,159 | 0,152 | 0,121 | 0,167 | 0,167 | 0,136 | 0,204 | 0,198 | 0,212 | | | |
| Recko | 0,062 | 0,118 | 0,114 | 0,114 | 0,103 | 0,099 | 0,090 | 0,071 | 0,078 | 0,083 | 0,110 | 0,117 | 0,114 | 0,114 | | | 0,152 |
| Maďarsko | 0,023 | 0,039 | 0,058 | 0,060 | 0,068 | 0,070 | 0,073 | 0,065 | 0,068 | 0,086 | 0,131 | 0,153 | 0,127 | 0,174 | 0,256 | 0,223 | 0,206 |
| Irsko | 0,089 | 0,131 | 0,132 | 0,135 | 0,131 | 0,123 | 0,117 | 0,101 | 0,096 | 0,111 | 0,163 | 0,189 | 0,184 | 0,226 | 0,246 | 0,267 | 0,255 |
| Itálie | 0,088 | 0,157 | 0,169 | 0,178 | 0,159 | 0,159 | 0,147 | 0,135 | 0,134 | 0,134 | 0,200 | 0,202 | 0,200 | 0,253 | 0,272 | 0,305 | 0,284 |
| Japonsko | 0,126 | 0,177 | 0,269 | 0,230 | 0,207 | 0,187 | 0,213 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,174 | 0,206 | 0,196 | 0,189 | | | 0,228 |
| Lucembursko | 0,067 | 0,124 | 0,146 | 0,142 | 0,124 | 0,123 | 0,118 | 0,099 | 0,098 | 0,112 | 0,112 | 0,165 | 0,187 | 0,183 | 0,231 | | 0,237 |
| Nizozemsko | 0,087 | 0,117 | 0,135 | 0,148 | 0,130 | 0,128 | 0,132 | 0,131 | 0,161 | 0,167 | 0,222 | 0,249 | 0,244 | 0,273 | 0,242 | 0,243 | 0,258 |
| Norsko | 0,038 | 0,073 | 0,078 | 0,081 | 0,078 | 0,067 | 0,064 | 0,057 | 0,071 | 0,086 | 0,070 | 0,067 | 0,086 | 0,121 | 0,175 | 0,164 | 0,137 |
| Polsko | 0,014 | 0,010 | 0,062 | 0,065 | 0,062 | 0,067 | 0,064 | 0,065 | 0,079 | 0,090 | 0,097 | 0,124 | 0,125 | 0,134 | 0,179 | 0,193 | 0,167 |
| Portugalsko | 0,077 | 0,147 | 0,181 | 0,176 | 0,156 | 0,154 | 0,141 | 0,120 | 0,118 | 0,135 | 0,176 | 0,189 | 0,176 | 0,204 | 0,233 | 0,220 | 0,215 |
| Slovensko | | | | | | | | | | | | 0,140 | 0,130 | 0,173 | 0,201 | 0,220 | 0,231 |
| Španělsko | 0,086 | 0,190 | 0,195 | 0,190 | 0,163 | 0,154 | 0,143 | 0,120 | 0,143 | 0,109 | 0,114 | 0,159 | 0,154 | 0,165 | 0,187 | 0,218 | |
| Svédsko | 0,039 | 0,088 | 0,094 | 0,110 | 0,101 | | | 0,080 | 0,103 | 0,103 | | | | | | | 0,194 |
| Švýcarsko | 0,059 | 0,111 | 0,165 | 0,159 | 0,136 | 0,135 | 0,131 | 0,111 | 0,109 | 0,124 | 0,142 | 0,147 | 0,128 | 0,133 | 0,156 | 0,154 | 0,164 |
| Velká Británie | 0,069 | 0,118 | 0,127 | 0,125 | 0,125 | 0,121 | 0,117 | 0,107 | 0,101 | 0,111 | 0,134 | 0,153 | 0,158 | 0,221 | 0,227 | 0,231 | 0,206 |
| USA | 0,078 | 0,079 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,083 | 0,082 | 0,082 | 0,085 | 0,083 | 0,083 | 0,087 | 0,096 | 0,100 | 0,103 | 0,114 | 0,116 |
| OECD Evropa | 0,072 | 0,131 | 0,149 | 0,146 | 0,131 | 0,130 | 0,123 | 0,106 | | | | | | | | | |
| OECD | 0,076 | 0,103 | 0,127 | 0,121 | 0,113 | 0,109 | 0,109 | 0,105 | | | | | | | | | |

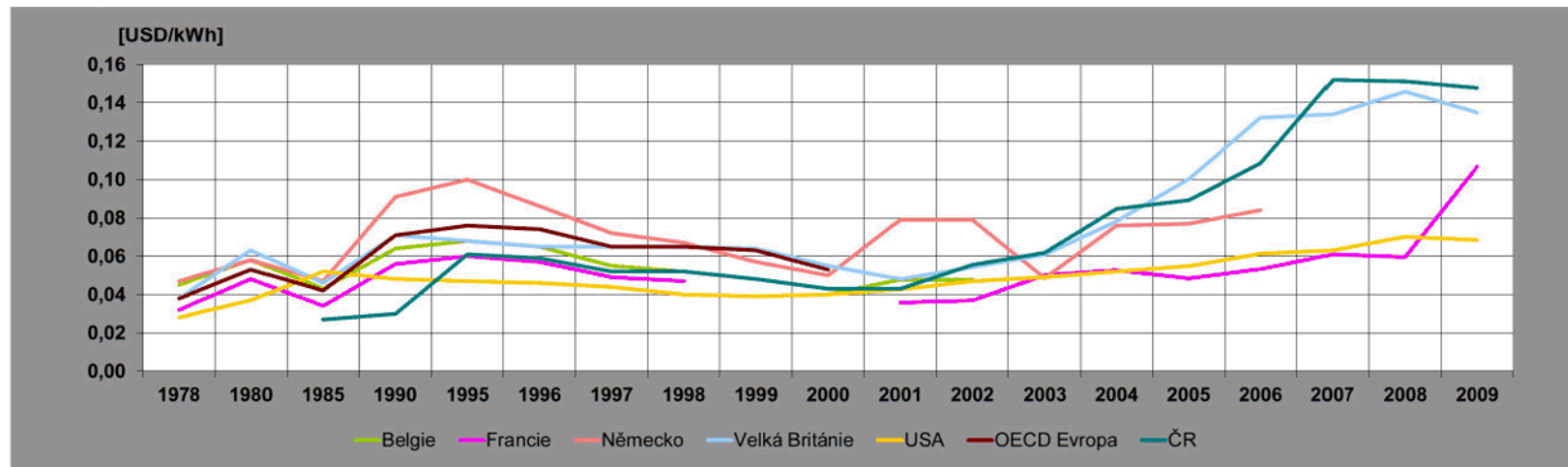
Zdroj: Electricity information IEA - 2010



Vývoj průměrných cen za odběr elektriny v průmyslu (údaje v USD/kWh)

| | 1985 | 1990 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|----------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Rakousko | 0,039 | 0,065 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,078 | | 0,070 | 0,092 | 0,092 | 0,096 | 0,101 | 0,106 | 0,126 | 0,141 | 0,154 | |
| Belgie | 0,043 | 0,064 | 0,068 | 0,065 | 0,055 | 0,052 | | 0,040 | 0,048 | 0,048 | | | | | | | |
| Kanada | 0,026 | 0,036 | | | | | | 0,030 | 0,039 | 0,039 | | 0,056 | | 0,049 | | | |
| ČR | 0,027 | 0,030 | 0,061 | 0,059 | 0,052 | 0,052 | 0,048 | 0,043 | 0,043 | 0,055 | 0,062 | 0,085 | 0,089 | 0,109 | 0,152 | 0,151 | 0,148 |
| Dánsko | 0,046 | 0,062 | 0,069 | 0,073 | 0,064 | 0,068 | 0,066 | 0,058 | 0,060 | 0,074 | 0,095 | 0,095 | 0,076 | 0,076 | | | 0,111 |
| Finsko | 0,041 | 0,063 | 0,060 | 0,062 | 0,052 | 0,050 | 0,046 | 0,039 | 0,039 | 0,046 | 0,074 | 0,075 | 0,070 | 0,080 | 0,095 | 0,097 | 0,097 |
| Francie | 0,034 | 0,056 | 0,060 | 0,057 | 0,049 | 0,047 | | | 0,036 | 0,037 | 0,050 | 0,053 | 0,048 | 0,053 | 0,061 | 0,060 | 0,107 |
| Německo | 0,047 | 0,091 | 0,100 | 0,086 | 0,072 | 0,067 | 0,057 | 0,050 | 0,079 | 0,079 | 0,049 | 0,076 | 0,077 | 0,084 | | | |
| Řecko | 0,044 | 0,065 | 0,062 | 0,059 | 0,054 | 0,050 | 0,049 | | 0,043 | 0,049 | 0,064 | 0,070 | 0,067 | 0,069 | | | 0,114 |
| Maďarsko | 0,041 | 0,074 | 0,045 | 0,048 | 0,054 | 0,056 | 0,055 | 0,049 | 0,051 | 0,064 | 0,090 | 0,104 | 0,107 | 0,128 | 0,159 | 0,170 | 0,160 |
| Irsko | 0,057 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,063 | 0,059 | 0,057 | 0,049 | 0,046 | 0,077 | 0,110 | 0,104 | 0,107 | 0,150 | 0,181 | 0,186 | 0,169 |
| Itálie | 0,062 | 0,098 | 0,093 | 0,101 | 0,094 | 0,095 | 0,086 | 0,089 | 0,093 | 0,093 | 0,148 | 0,170 | 0,168 | 0,236 | 0,255 | 0,290 | 0,276 |
| Japonsko | 0,095 | 0,122 | 0,185 | 0,157 | 0,146 | 0,128 | 0,143 | 0,160 | 0,143 | 0,143 | 0,115 | 0,135 | 0,127 | 0,121 | | | 0,158 |
| Lucembursko | 0,042 | | | | | | | | | | | | | | | | 0,136 |
| Nizozemsko | 0,040 | 0,052 | 0,075 | 0,071 | 0,063 | 0,062 | 0,061 | 0,057 | 0,059 | 0,058 | | | | | | | 0,141 |
| Norsko | 0,020 | 0,035 | | | | | | | 0,034 | 0,035 | 0,044 | 0,043 | 0,052 | 0,057 | 0,065 | 0,064 | 0,059 |
| Polsko | 0,020 | 0,025 | 0,040 | 0,040 | 0,036 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,045 | 0,053 | 0,060 | 0,075 | 0,074 | 0,079 | 0,115 | 0,119 | 0,120 |
| Portugalsko | 0,060 | 0,098 | 0,118 | 0,108 | 0,094 | 0,090 | 0,078 | 0,067 | 0,066 | 0,073 | 0,093 | 0,102 | 0,107 | 0,123 | 0,141 | 0,131 | 0,127 |
| Slovensko | | | | | | | | | | | | 0,094 | 0,080 | 0,128 | 0,171 | 0,174 | 0,195 |
| Španělsko | 0,046 | 0,097 | 0,081 | 0,080 | 0,064 | 0,059 | 0,056 | 0,050 | 0,056 | 0,041 | 0,048 | 0,062 | 0,083 | 0,091 | 0,090 | 0,125 | |
| Švédsko | 0,028 | 0,050 | 0,039 | 0,045 | 0,034 | | | 0,034 | 0,034 | 0,034 | | | | | | | 0,083 |
| Švýcarsko | 0,047 | 0,089 | 0,125 | 0,120 | 0,102 | 0,101 | 0,096 | 0,083 | 0,069 | 0,078 | 0,085 | 0,088 | 0,081 | 0,082 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| Velká Británie | 0,046 | 0,071 | 0,068 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,064 | 0,055 | 0,048 | 0,054 | 0,061 | 0,078 | 0,100 | 0,132 | 0,134 | 0,146 | 0,135 |
| USA | 0,052 | 0,048 | 0,047 | 0,046 | 0,044 | 0,040 | 0,039 | 0,040 | 0,043 | 0,047 | 0,049 | 0,052 | 0,055 | 0,061 | 0,063 | 0,070 | 0,068 |
| OECD Evropa | 0,042 | 0,071 | 0,076 | 0,074 | 0,065 | 0,065 | 0,063 | 0,053 | | | | | | | | | |
| OECD | 0,051 | 0,067 | 0,079 | 0,074 | 0,068 | 0,063 | 0,064 | 0,047 | | | | | | | | | |

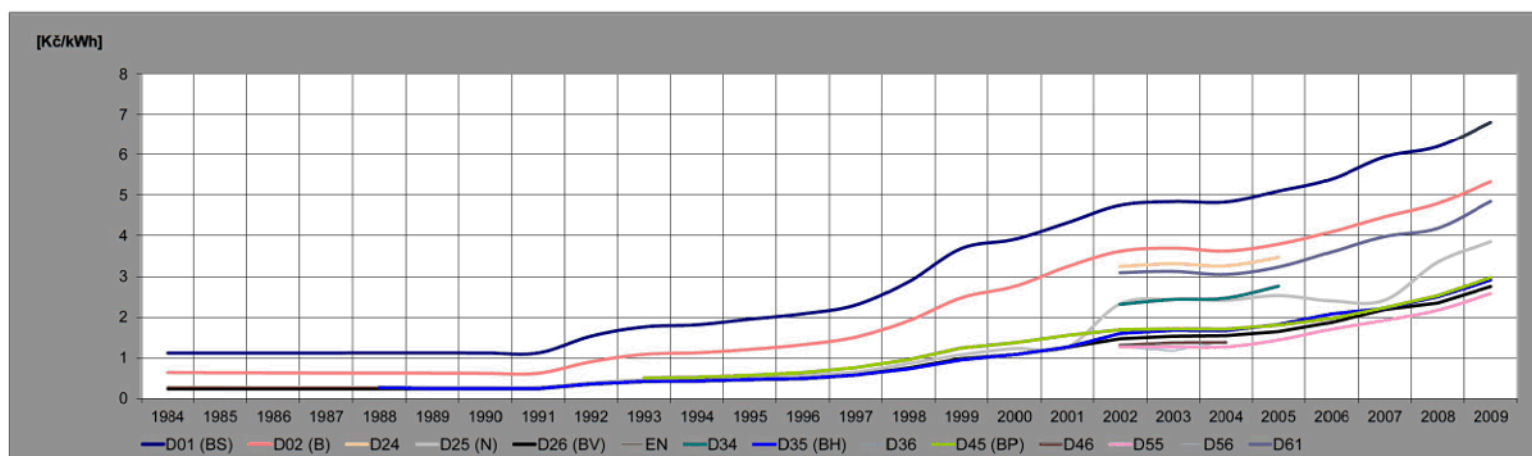
Zdroj: Electricity information IEA - 2010



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

Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH!

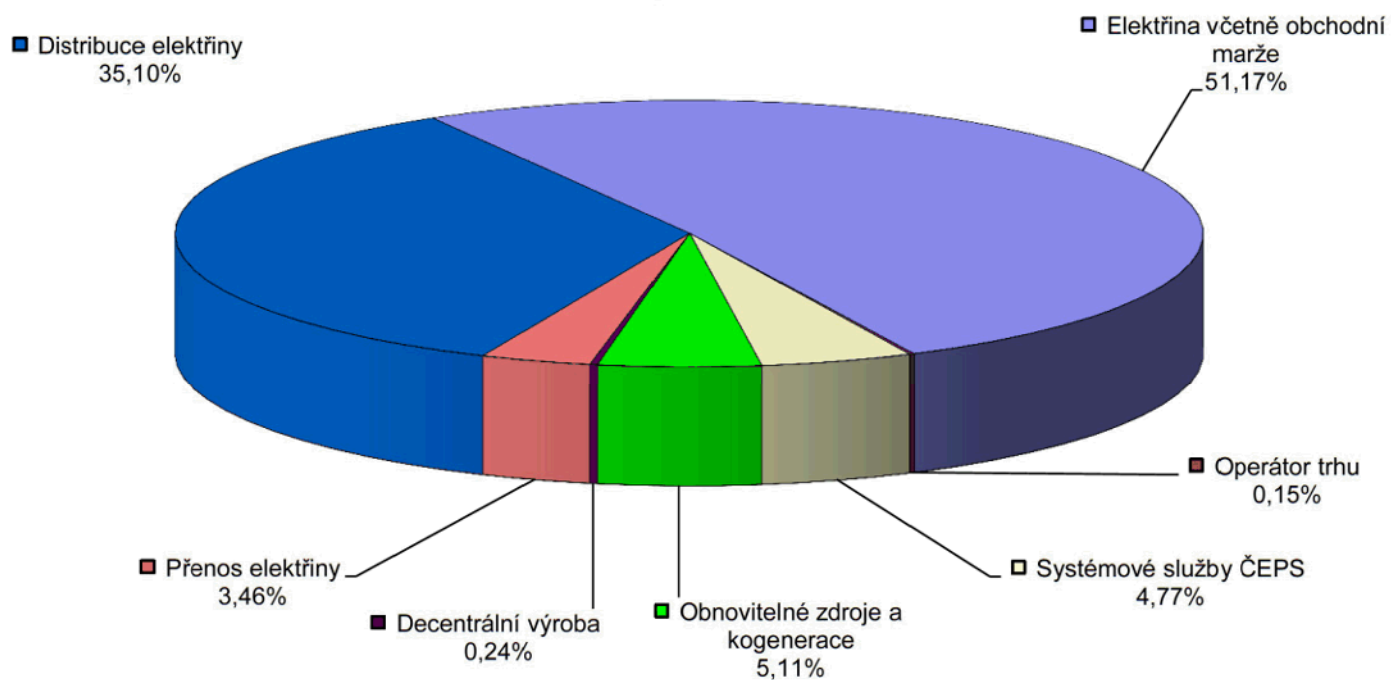
| | D01 (BS) | D02 (B) | D24 | D25 (N) | D26 (BV) | EN | D34 | D35 (BH) | D36 | D45 (BP) | D46 | D55 | D56 | D61 |
|------|----------|---------|-------|---------|----------|-------|-------|----------|-------|----------|-------|-------|-------|-------|
| 1984 | 1,112 | 0,632 | | 0,270 | 0,230 | 0,270 | | | | | | | | |
| 1985 | 1,111 | 0,626 | | 0,268 | 0,227 | 0,267 | | | | | | | | |
| 1986 | 1,112 | 0,623 | | 0,267 | 0,228 | 0,266 | | | | | | | | |
| 1987 | 1,112 | 0,619 | | 0,266 | 0,229 | 0,264 | | | | | | | | |
| 1988 | 1,113 | 0,619 | | 0,266 | 0,232 | 0,265 | | 0,259 | | | | | | |
| 1989 | 1,113 | 0,616 | | 0,266 | 0,232 | 0,264 | | 0,240 | | | | | | |
| 1990 | 1,112 | 0,612 | | 0,266 | 0,232 | 0,263 | | 0,237 | | | | | | |
| 1991 | 1,112 | 0,613 | | 0,267 | 0,230 | 0,261 | | 0,234 | | | | | | |
| 1992 | 1,524 | 0,894 | | 0,379 | 0,339 | 0,348 | | 0,349 | | | | | | |
| 1993 | 1,752 | 1,077 | | 0,451 | 0,409 | | | 0,407 | | 0,498 | | | | |
| 1994 | 1,805 | 1,115 | | 0,466 | 0,424 | | | 0,417 | | 0,513 | | | | |
| 1995 | 1,943 | 1,200 | | 0,526 | 0,454 | | | 0,453 | | 0,563 | | | | |
| 1996 | 2,076 | 1,316 | | 0,570 | 0,477 | | | 0,487 | | 0,629 | | | | |
| 1997 | 2,291 | 1,502 | | 0,643 | 0,569 | | | 0,568 | | 0,751 | | | | |
| 1998 | 2,866 | 1,905 | | 0,851 | 0,747 | | | 0,719 | | 0,948 | | | | |
| 1999 | 3,685 | 2,469 | | 1,066 | 0,968 | | | 0,937 | | 1,233 | | | | |
| 2000 | 3,909 | 2,751 | | 1,220 | 1,072 | | | 1,069 | | 1,361 | | | | |
| 2001 | 4,319 | 3,237 | | 1,254 | 1,250 | | | 1,258 | | 1,547 | | | | |
| 2002 | 4,748 | 3,616 | 3,241 | 2,320 | 1,462 | | 2,309 | 1,589 | 1,252 | 1,683 | 1,304 | 1,254 | | 3,088 |
| 2003 | 4,841 | 3,694 | 3,307 | 2,431 | 1,521 | | 2,427 | 1,664 | 1,166 | 1,707 | 1,363 | 1,261 | | 3,120 |
| 2004 | 4,831 | 3,623 | 3,256 | 2,411 | 1,535 | | 2,462 | 1,657 | 1,405 | 1,695 | 1,372 | 1,263 | | 3,046 |
| 2005 | 5,097 | 3,792 | 3,465 | 2,524 | 1,634 | | 2,758 | 1,813 | | 1,794 | | 1,433 | 5,535 | 3,228 |
| 2006 | 5,394 | 4,097 | | 2,393 | 1,861 | | | 2,075 | | 1,964 | | 1,697 | | 3,601 |
| 2007 | 5,946 | 4,464 | | 2,412 | 2,180 | | | 2,211 | | 2,226 | | 1,916 | | 3,977 |
| 2008 | 6,202 | 4,797 | | 3,351 | 2,345 | | | 2,491 | | 2,520 | | 2,166 | | 4,184 |
| 2009 | 6,811 | 5,329 | | 3,853 | 2,747 | | | 2,906 | | 2,967 | | 2,571 | | 4,844 |



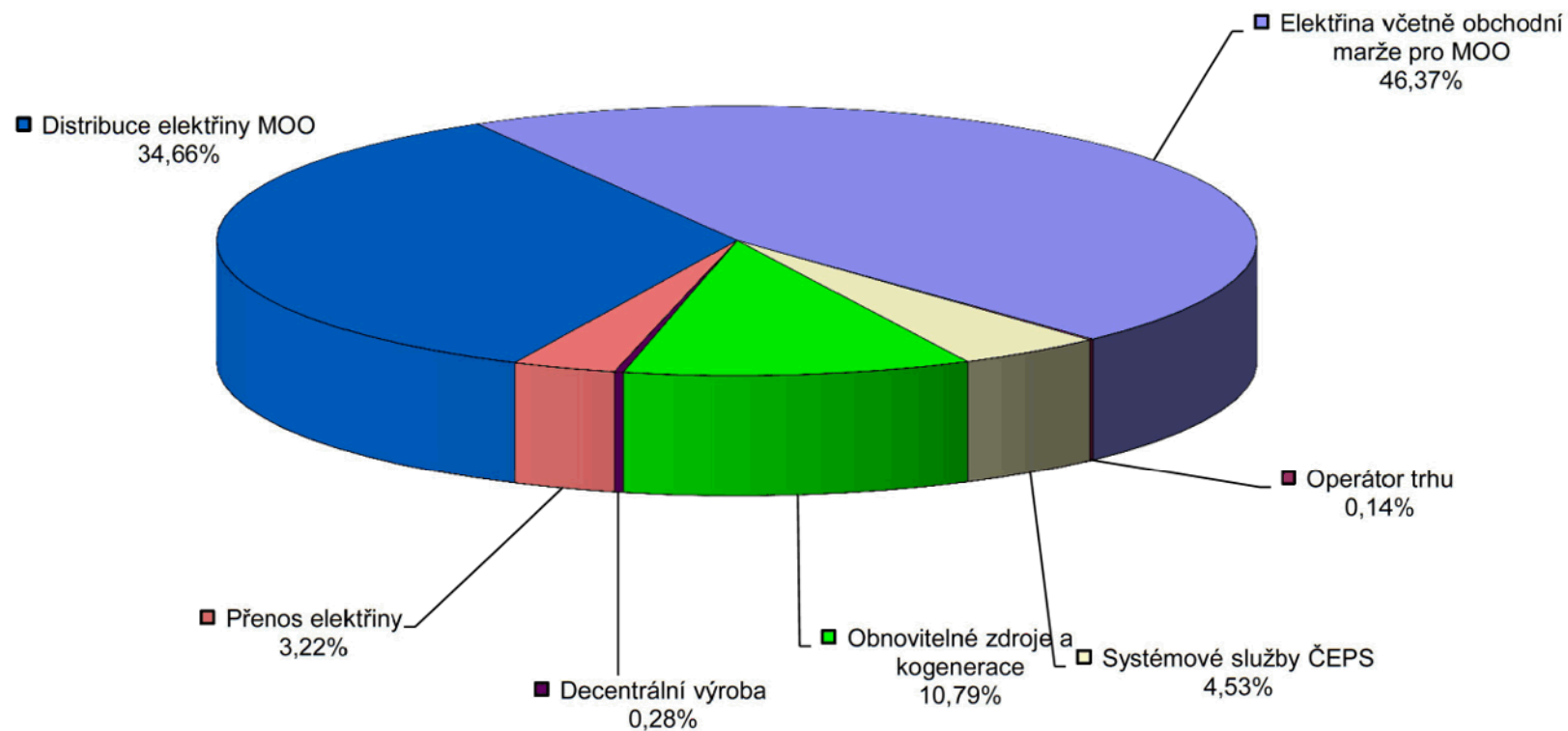
Poznámka: Od roku 2002 byla zavedena nová struktura sazeb.
Hodnoty v závorce - přiřazené staré sazby.
Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR)
Zdroj: EGU Brno a.s.

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

**Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny
domácnostem v roce 2010
- bez daňových položek**



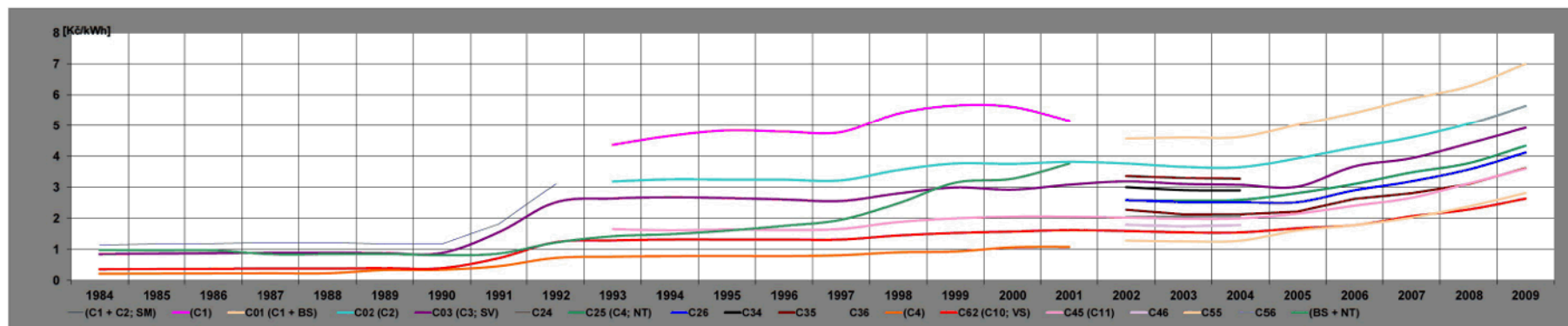
Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny pro MOO v roce 2011
- bez daňových položek



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

Průměrné ceny jsou uvedeny včetně DPH

| | (C1 + C2; SM) | (C1) | C01 (C1 + BS) | C02 (C2) | C03 (C3; SV) | C24 | C25 (C4; NT) | C26 | C34 | C35 | C36 | (C4) | C62 (C10; VS) | C45 (C11) | C46 | C55 | C56 | (BS + NT) |
|------|---------------|-------|---------------|----------|--------------|-------|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|-----------|-------|-------|-------|-----------|
| 1984 | 1,153 | | | | 0,851 | | | | | | | 0,220 | 0,364 | | | | | 0,984 |
| 1985 | 1,176 | | | | 0,858 | | | | | | | 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 | | | | 0,896 | | | | | | | 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 | 1,324 | | | | 1,558 | | | | | | | 0,463 | 0,722 | | | | | 0,869 |
| 1992 | 3,114 | | | | 2,520 | | | | | | | 0,728 | 1,258 | | | | | 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 | 2,581 | | | | | | | 0,816 | 1,320 | 1,661 | | | | 1,568 |
| 1998 | | 5,401 | | 3,557 | 2,806 | | | | | | | 0,909 | 1,449 | 1,885 | | | | 2,487 |
| 1999 | | 5,656 | | 3,770 | 2,997 | | | | | | | 0,938 | 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 | 2,675 | 2,622 | 2,813 | 2,134 | 2,063 | | 1,550 | 1,992 | 1,745 | 1,262 | | |
| 2004 | | | 4,625 | 3,651 | 3,082 | 3,276 | 2,597 | 2,524 | 2,604 | 2,133 | 2,078 | | 1,548 | 2,005 | 1,784 | 1,282 | | |
| 2005 | | | 5,022 | 3,932 | 3,023 | | 2,815 | 2,822 | | 2,217 | | | 1,681 | 2,154 | | 1,608 | 4,603 | |
| 2006 | | | 5,419 | 4,290 | 3,677 | | 3,110 | 2,908 | | 2,629 | | | 1,784 | 2,409 | | 1,781 | | |
| 2007 | | | 5,871 | 4,615 | 3,939 | | 3,480 | 3,192 | | 2,813 | | | 2,071 | 2,666 | | 2,029 | | |
| 2008 | | | 6,280 | 5,058 | 4,416 | | 3,780 | 3,578 | | 3,105 | | | 2,266 | 3,124 | | 2,385 | | |
| 2009 | | | 7,003 | 5,642 | 4,923 | | 4,340 | 4,117 | | 3,620 | | | 2,637 | 3,604 | | 2,817 | | |



Poznámka: Od roku 2002 nová struktura sazeb.
 Hodnoty v závorce - příslušné sazby.
 Do roku 1990 jsou v tabulce uvedeny průměrné ceny sazeb (ČR + SR).
 Zdroj: EGU Brno a.s.

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

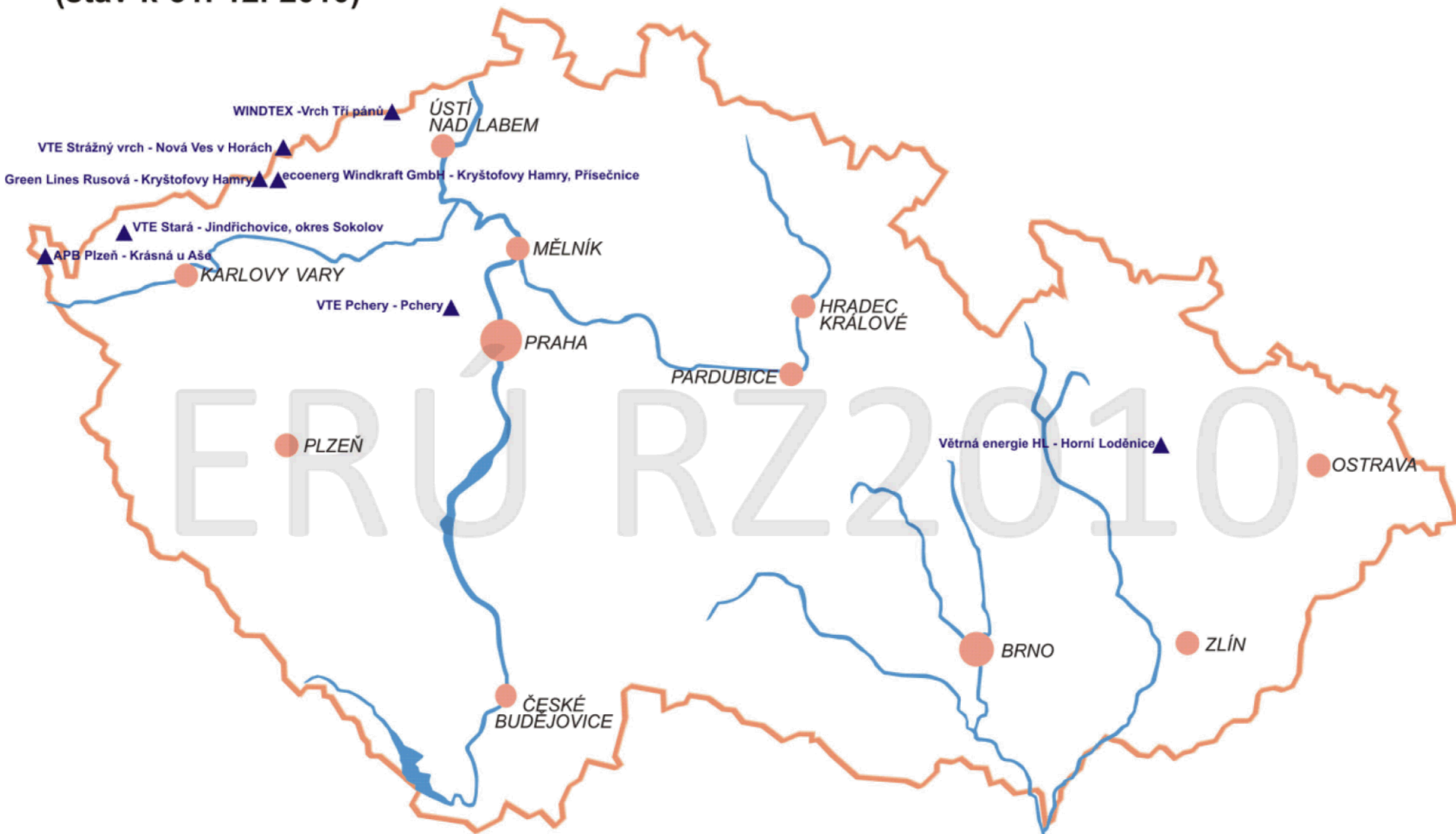


MAPY

CESKA REPUBLIKA - KRAJE



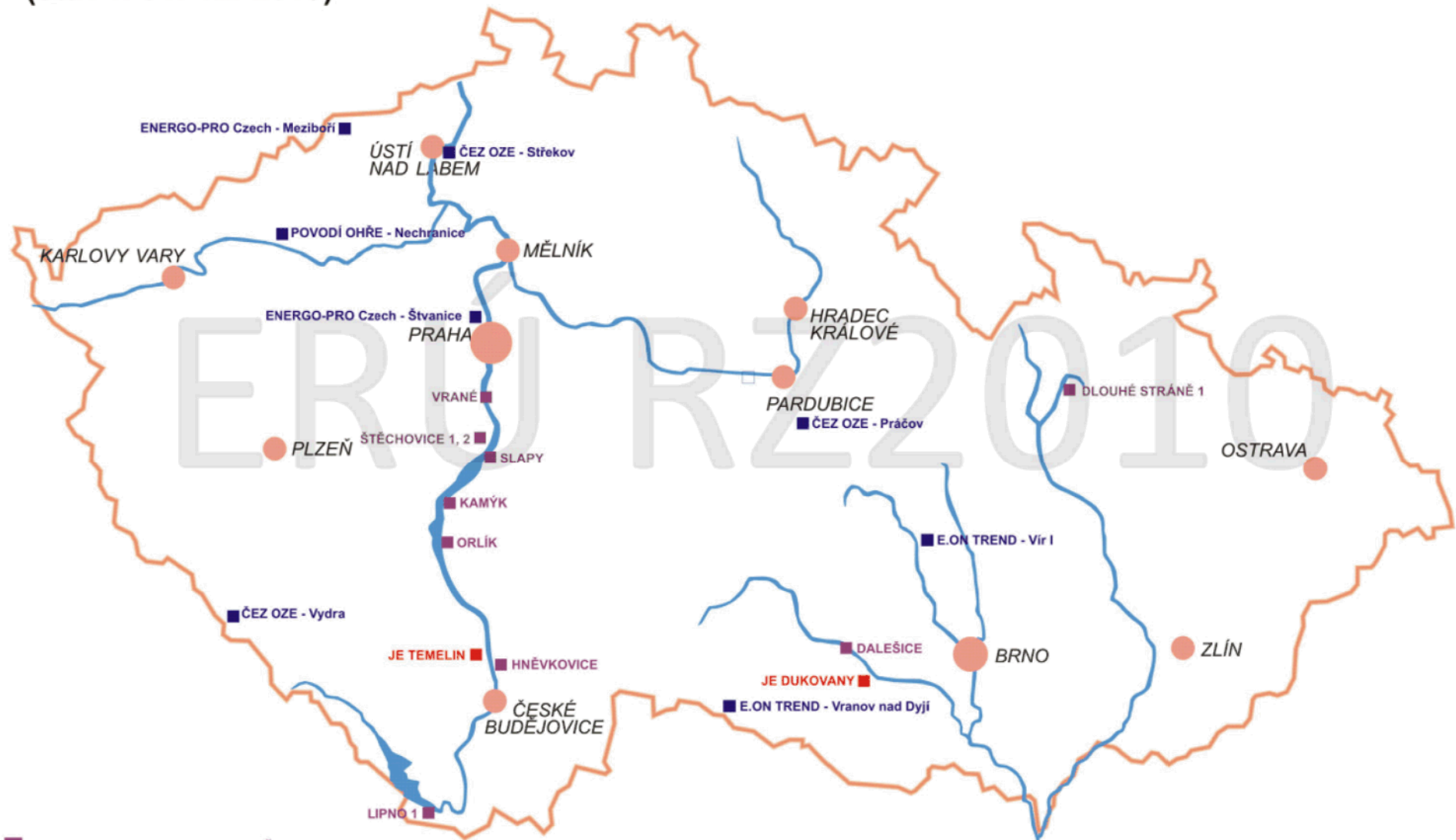
ZDROJE VTE v ES CR - nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2010)



ZDROJE SLE V ES CR - nad 5 MW_e souctového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2010)



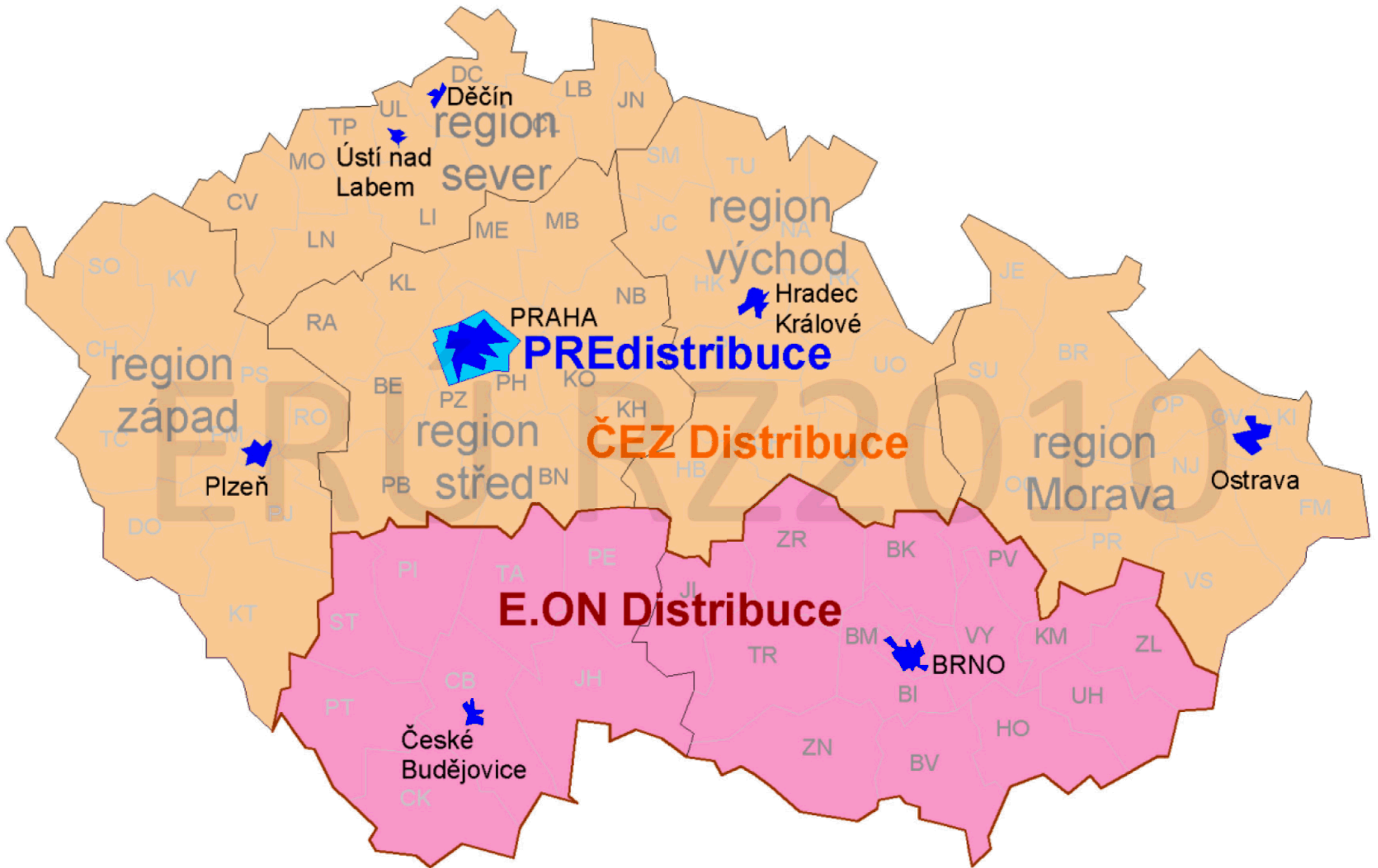
JADERNÉ A VODNÍ ELEKTRÁRNY ES ČR - nad 5 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2010)



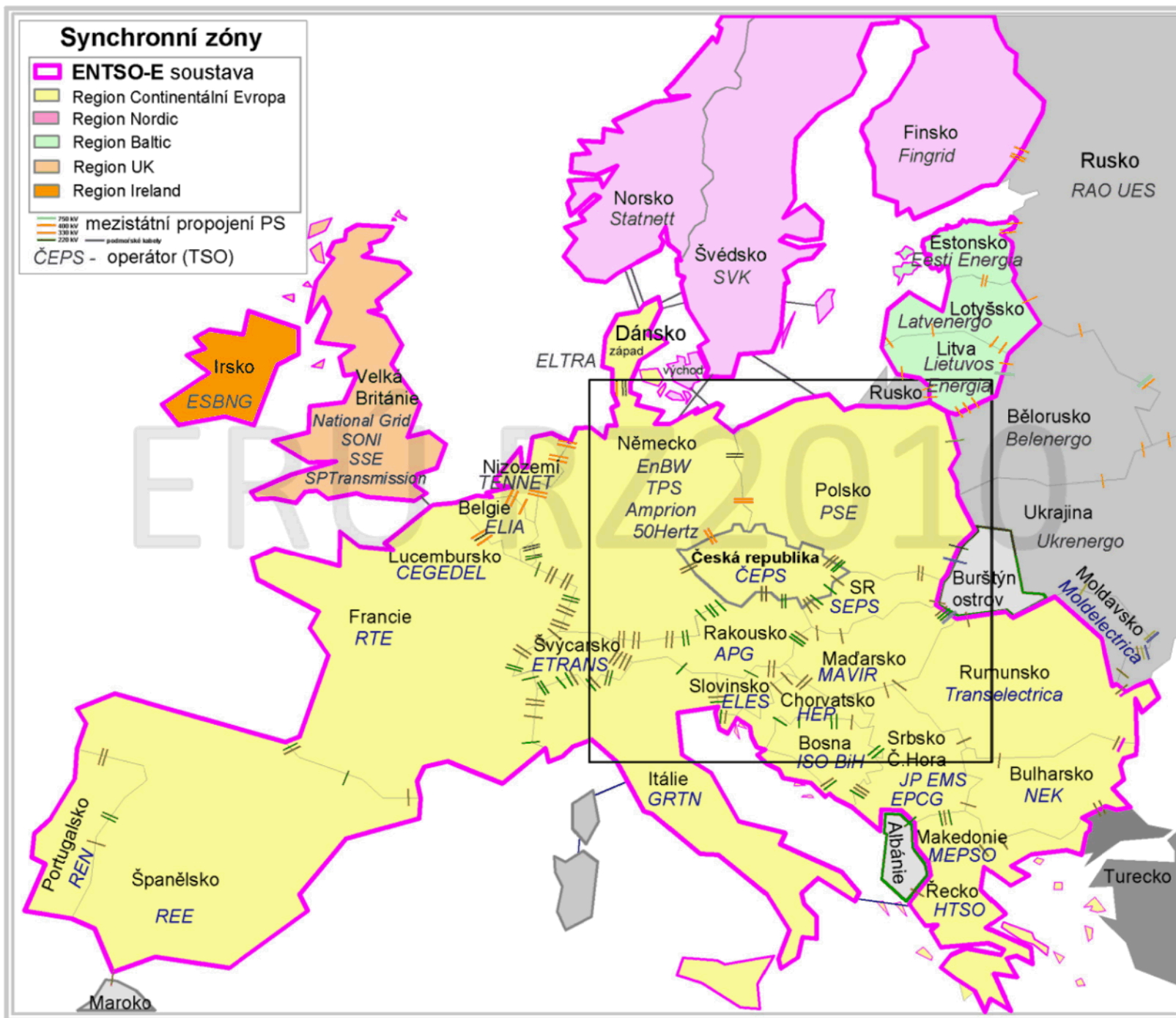
- Vodní elektrárny společnosti ČEZ, a. s.
- Vodní elektrárny nezávislých výrobců elektřiny
- Jaderné elektrárny společnosti ČEZ, a. s.

ZDROJE PE, PSE a PPE v ČR - nad 10 MW_e součtového instalovaného výkonu (stav k 31. 12. 2010)








Propojené elektrizační soustavy v Evropě - 2010





Bilanční salda ES

-  Dosažený export
-  Dosažený import
-  Stejnoseměrné propojení

Toky el. energie

-  Nad 15 TWh
-  10 - 15 TWh
-  5 - 10 TWh
-  0 - 5 TWh

Synchronní zóny

-  ENTSO-E
-  státy nepatřící k ENTSO-E

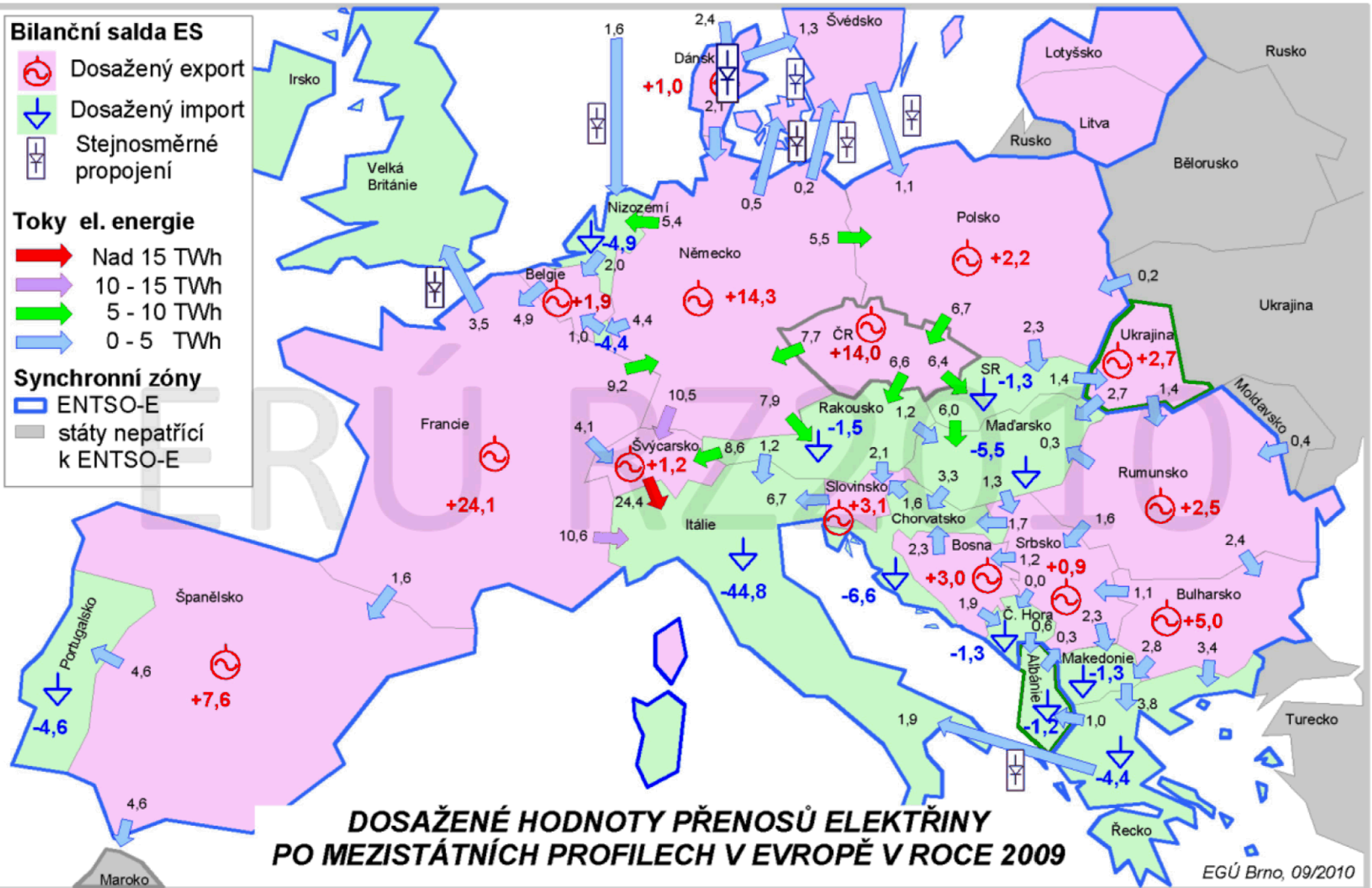


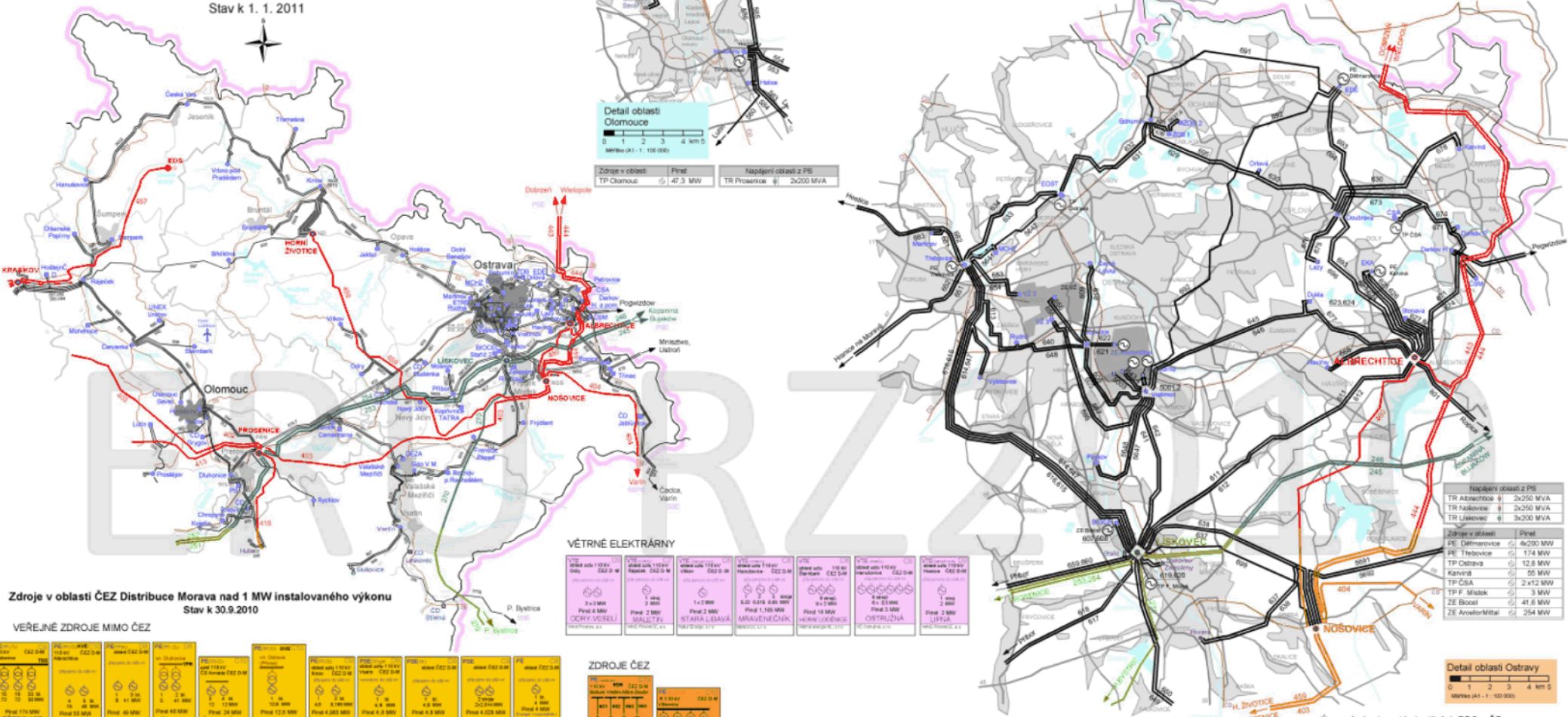
Schéma sítí 110 kV ČEZ Distribuce, a.s. region Morava

Stav k 1. 1. 2011

OLOMOUC

OSTRAVSKO

TRANSFORMACE 400/110 A 220/110 KV



Zdroje v oblasti ČEZ Distribuce Morava nad 1 MW instalovaného výkonu
Stav k 30.9.2010

VĚRNÉ ZDROJE MIMO ČEZ



ZDROJE ČEZ



VODNÍ ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ



ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY



SLUNEČNÍ ELEKTRÁRNY



VĚTRNÉ ELEKTRÁRNY



Náplňové oblasti z PS

| | |
|----------------|-----------|
| TR Albrechtice | 2x250 MVA |
| TR Liskovec | 2x250 MVA |
| TR Prosevice | 2x250 MVA |

Zdroje v oblasti

| | |
|-----------------|-----------|
| PS Dalmatovec | 2x200 MVA |
| PS Třebosice | 174 MVA |
| TP Ostrava | 12,8 MVA |
| Kanina | 55 MVA |
| TP CSA | 2x12 MVA |
| TPF Miskoc | 3 MVA |
| ZE Blonč | 41,8 MVA |
| ZE AcetolMittal | 254 MVA |

Detail oblasti Ostravy
Měřítko 1:10 000

Územní působnost jednotlivých PDS v ČR



VYSVĚTLIVKY

| | | | |
|---------------|----------------|-------------------------------|-----------------------------|
| Vedení 400 kV | Síťová hranice | Vodní toky, nádrže | PE - pární elektrárna |
| Vedení 220 kV | Hranice krajů | Převýšňový lom | VE - vodní elektrárna |
| Vedení 110 kV | Krajské město | TR 110 kV / vs | PVE - přehodnocení |
| Katky 110 kV | České město | TR 400/220/110 kV | TP - transformátor |
| Vedení 110 kV | Železnice | TR 400/110 kV | PPE - paroplynový cyklus |
| Vedení 110 kV | Hlavní síťnice | Zároveň vyvedené do PS 110 kV | PSE - spal. a plyn. turbína |
| | | | VTE - větrné parky |
| | | | nad 10 MW |

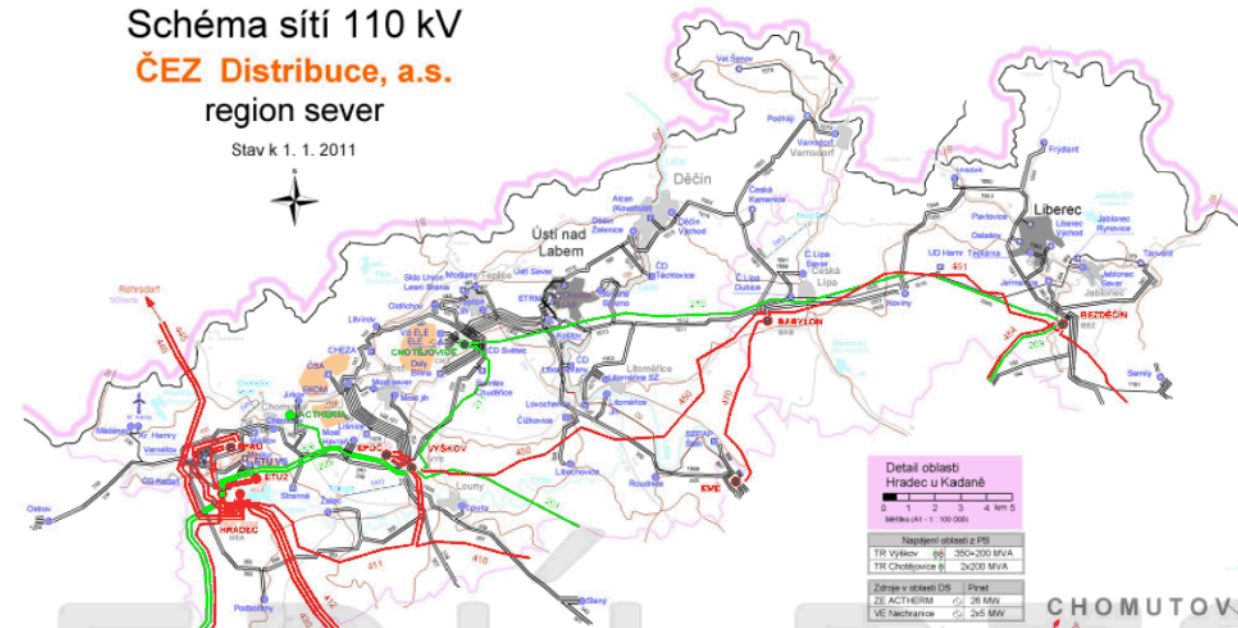
Zdroje: ČSRES, ERU, EGU Brno, a.s., BRNO

Schéma sítí 110 kV

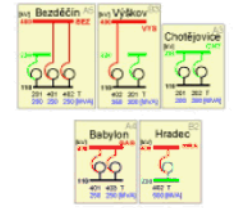
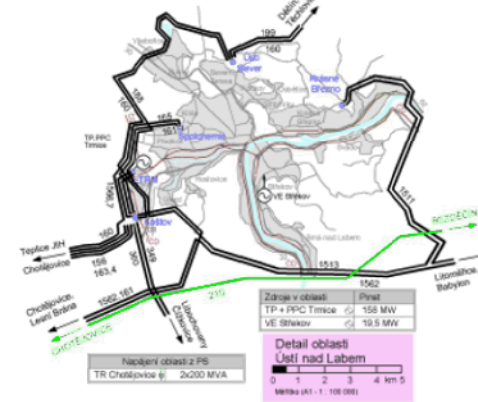
ČEZ Distribuce, a.s.

region sever

Stav k 1. 1. 2011



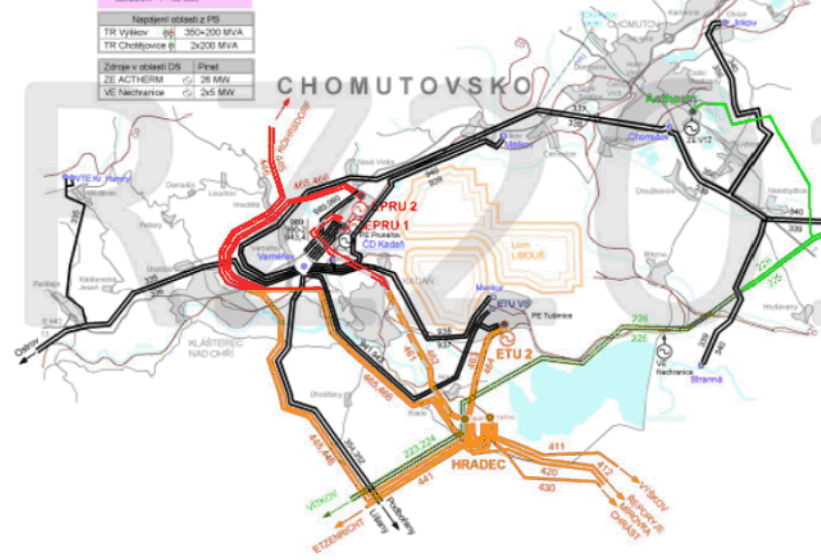
ÚSTÍ NAD LABEM



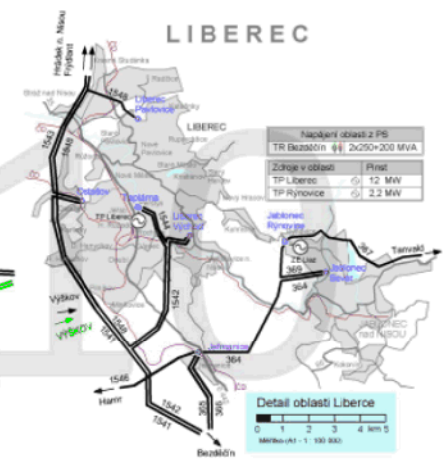
Detail oblasti Hradec u Kadané



CHOMUTOVSKO



LIBEREC



Zdroje v oblasti ČEZ Distribuce sever nad 1 MW instalovaného výkonu

Stav k 30.9.2010

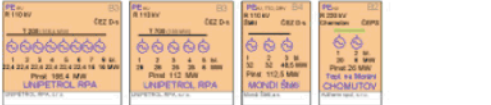
VEŘEJNÉ ZDROJE MIMO ČEZ



ZDROJE ČEZ do sítí 110 kV



ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY



VODNÍ ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ



VEŘEJNÉ ELEKTRÁRNY



SLUNEČNÍ ELEKTRÁRNY



VYSVĚTLIVKY

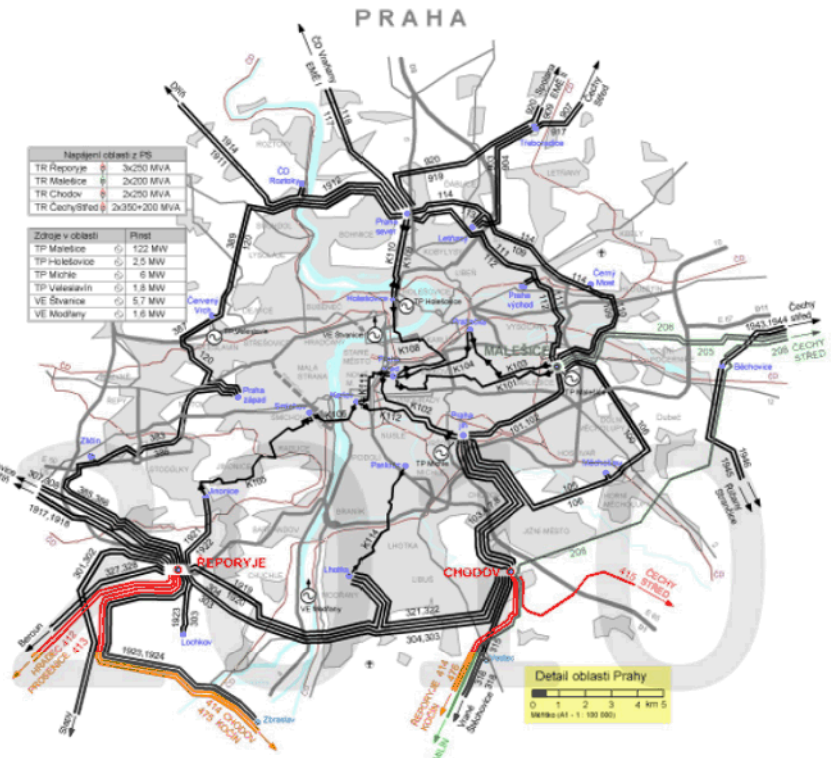
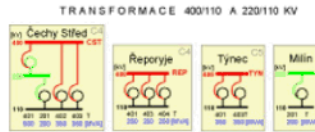
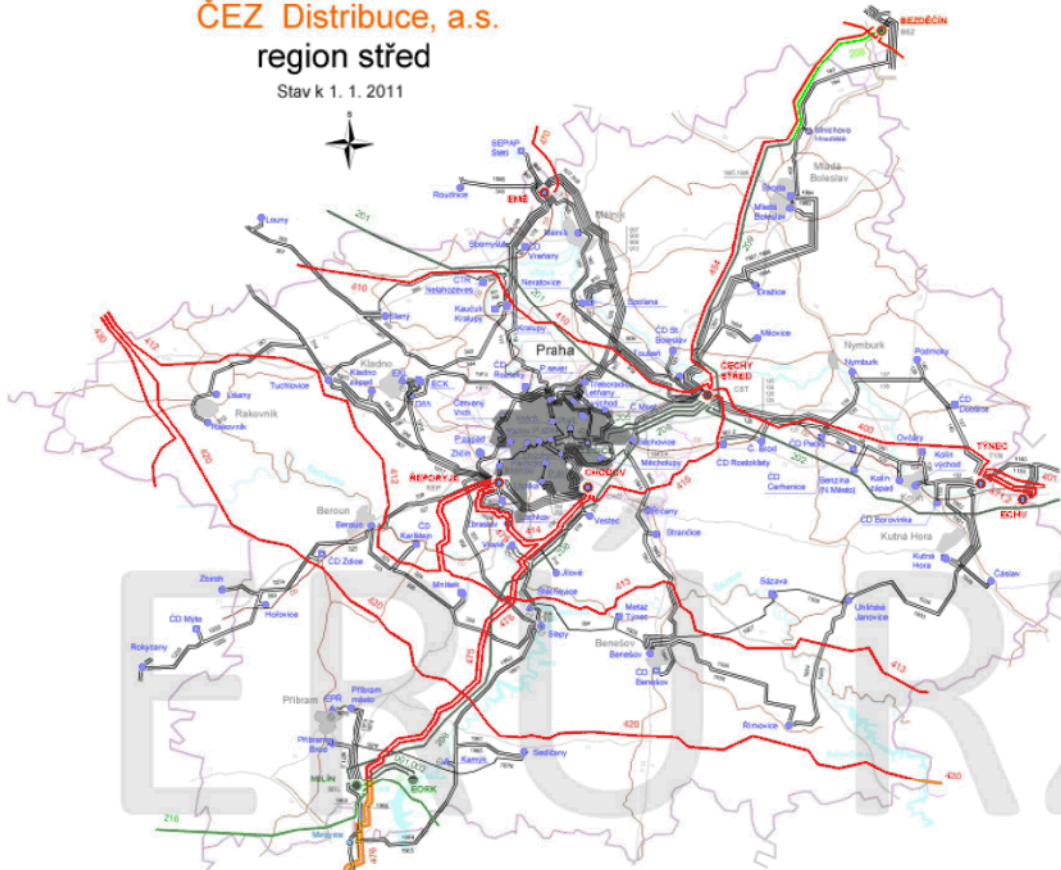
| | | | |
|---|--|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> Vedení 400 kV Vedení 220 kV Vedení 110 kV Kabely 110 kV Vedení 110 kV přehráznice | <ul style="list-style-type: none"> Státní hranice Hranice krajů Krajové město České město Zeměpisná hranice Státní hranice | <ul style="list-style-type: none"> Vodní toky, nádrže Povrchový km TR 110 kV vs 220 kV Kabely 110 kV TR 400/110 kV Zdroje vyvedené do PS 110 kV | <ul style="list-style-type: none"> PE - parní elektrárna PVE - vodní elektrárna PVE - fotovoltaická TP - teplárna PPE - parní cyklus PSE - spal. a plyn. turbína VTE - větrné parky nad 10 MW |
|---|--|---|--|

Zadavatel: **Čsres** | Generace projektů: **ERU** | Zpracoval: **EGU Brno, a.s.**

Schéma sítí 110 kV

ČEZ Distribuce, a.s.
region střed

Stav k 1. 1. 2011



Napíjení oblastí z PS

| | |
|----------------|---------------|
| TR Reporyje | 3x200 MVA |
| TR Mělnice | 2x200 MVA |
| TR Chodov | 2x200 MVA |
| TR Čechy Střed | 2x350+200 MVA |

Zdroje v oblasti

| | |
|---------------|--------|
| TP Marešice | 122 MW |
| TP Hradčovice | 2,5 MW |
| TP Mlýnský | 6 MW |
| TP Václavův | 1,8 MW |
| VE Švábenice | 5,7 MW |
| VE Mouchany | 1,6 MW |

Zdroje v oblasti ČEZ Distribuce střed nad 1 MW instalovaného výkonu

Stav k 30.9.2010

VEŘEJNÉ ZDROJE MIMO ČEZ



VODNÍ ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ



ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY



VĚTRNÉ ELEKTRÁRNY



ZDROJE ČEZ DO 110 kV



SLUNEČNÍ ELEKTRÁRNY



Územní působnost jednotlivých PDS v ČR



VYSVĚTLIVKY

| | | | |
|--------------------------|----------------|--------------------|-----------------------------|
| Vedení 400 kV | Státní hranice | Vodní toky, nádrž | PE - pární elektrárna |
| Vedení 220 kV | Hranice kraje | Povrchový lom | VE - vodní elektrárna |
| Vedení 110 kV | Krajské město | TR 110 kV (vnější) | PVE - přeřizovací st. |
| Kabely 110 kV | Okresní město | TR 400/220/110 kV | TP - transformátor |
| Vedení 110 kV (mimo ČEZ) | Základna | TR 400/110 kV | PSE - parní a plyn. turbína |
| Vedení 110 kV (mimo ČEZ) | Hlavní síť | Základna vývodní | VTE - větrná parky |
| | | TR 110 kV | nad 10 MW |

Česres Energetický regulační úřad
ERU Energetický regulační úřad
EGÚ Brno, a.s. Seřizovací středisko
EGÚ Brno, a.s. Větrné parky nad 10 MW

Schéma sítí 110 kV ČEZ Distribuce, a.s. region východ

TRANSFORMACE 400/110 A 220/110 KV



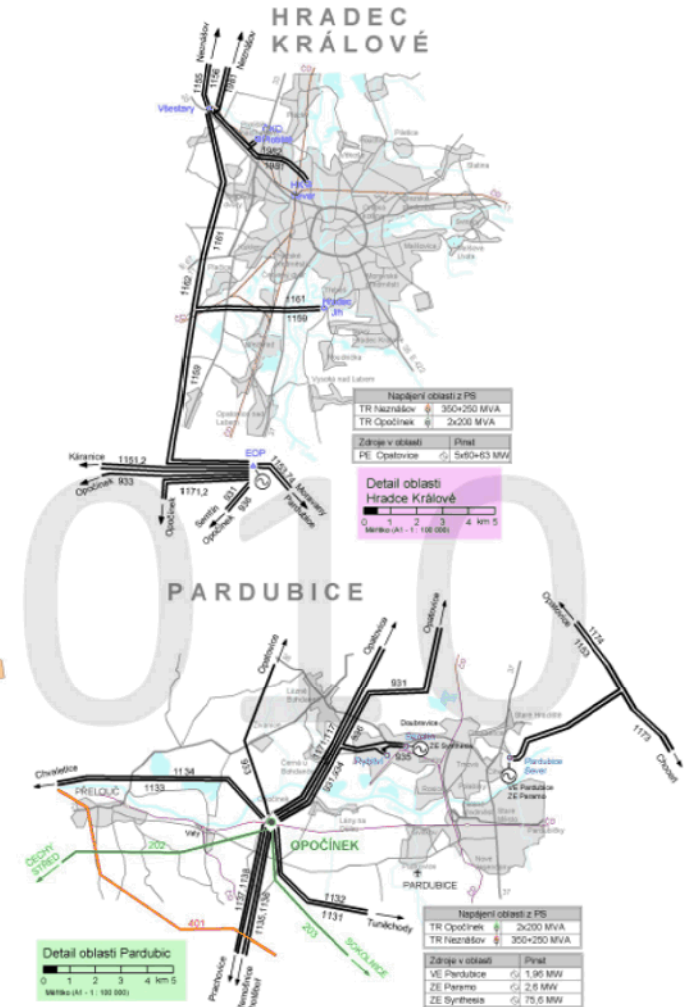
Stav k 1. 1. 2011



Detail oblasti Havlíčkovu Brodu

Napájecí oblasti z PS
TR Mirovka 3x200 MVA

Územní působnost jednotlivých PDS v ČR



Napájecí oblasti z PS
TR Neznášov 3x200 MVA
TR Opočinec 2x200 MVA
Zábrže v oblasti Přel
PE Opatovice 5x50-63 MW

Detail oblasti Hradce Králové

Napájecí oblasti z PS
TR Opočinec 2x200 MVA
TR Neznášov 3x200 MVA
Zábrže v oblasti VE Pardubice 1,95 MW
ZE Parná 2,6 MW
ZE Synthosa 75,6 MW

Detail oblasti Pardubic

Zdroje v oblasti ČEZ Distribuce východ nad 1 MW instalovaného výkonu
Stav k 30.9.2010



VEŘEJNÉ ZDROJE MIMO ČEZ



VODNÍ ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ



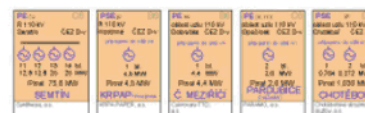
VĚTRNÉ ELEKTRÁRNY



SLUNEČNÍ ELEKTRÁRNY



ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY



VYSVĚTLIVKY

- Vedení 400 kV
- Vedení 220 kV
- Vedení 110 kV
- Kabely 110 kV
- Vedení 110 kV
- Stavby hranice
- Francie krajů
- Český město
- Základna
- Hlavní síň
- Vodní toky, nádrže
- Povrchový území
- TR 110 kV / vn síť
- TR 400/220/110 kV
- TR 400/110 kV
- Zábrže vyvozené z PS, 110 kV
- PE - parní elektrárna
- VE - vodní elektrárna
- PVE - přepracování el. síť
- TP - tepelná
- ČE - parní elektrárna
- TR - parní elektrárna
- PE - parní elektrárna
- VTE - vodní elektrárna
- ZE - vodní elektrárna

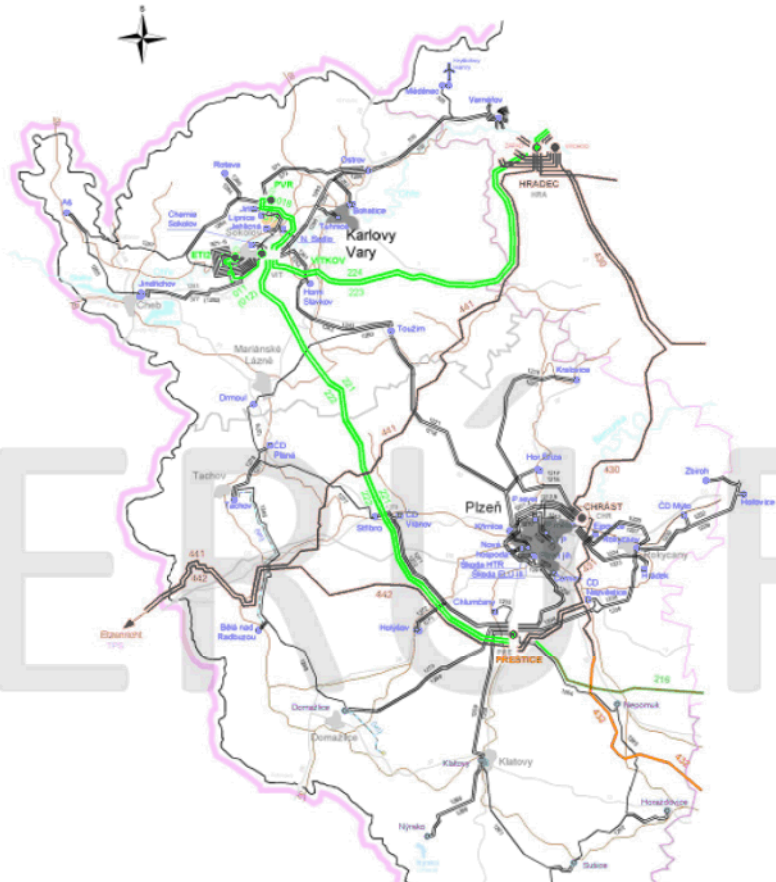
Zpracoval: csres
Grafická podpora: ERU
EGÚ Brno, a.s.

Schéma sítí 110 kV

ČEZ Distribuce, a.s.

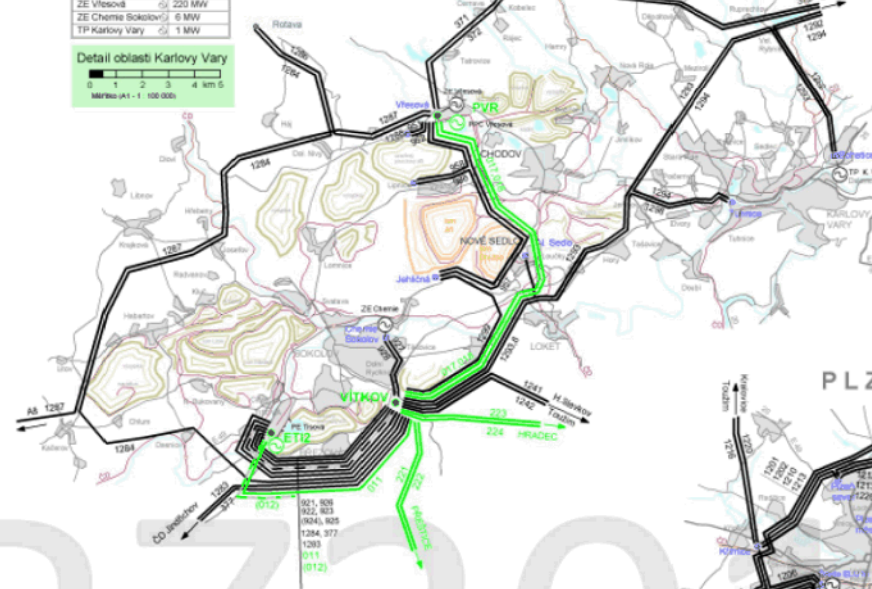
region západ

Stav k 1. 1. 2011



| Napájecí oblast z PS | |
|-----------------------------|-----------|
| TR Vřesová | 2x330 MVA |
| Zároveň v oblasti | |
| ZE Vřesová | 230 MW |
| ZE Chrást | 6 MW |
| TP Karlovy Vary | 1 MW |
| Detail oblasti Karlovy Vary | |
| Měřítko (A1 - 1 : 100 000) | |

KARLOVY VARY



TRANSFORMACE 400/110 A 220/110 KV



| Napájecí oblast z PS | |
|----------------------------|--------------|
| TR Chrást | 2x30-130 MVA |
| TR Přelčice | 3x50-200 MVA |
| Zároveň v oblasti | |
| ZE Služice ELU III | 137 MW |
| ZE Bory | 60 MW |
| TP Bory | 2,1 MW |
| Detail oblasti Plzeň | |
| Měřítko (A1 - 1 : 100 000) | |

SLUNEČNÍ ELEKTRÁRNY

| | | | | |
|-----------------------------|----------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------------------|
| STRBRO 13,888 MW | KAZNĚJOV 4 MW | CERNÝŠÍN 2,653 MW | HOŘETOUŠ 2,674 MW | KVÍČKOVICE 2,310 MW |
| ROZVADOV 2,232 MW | BOLEŠÍN 2,0 MW | BRNOŠOV TROCH 1,951 MW | STRAŠICE 1,772 MW | PLZEŇ KŘEMICE 1,587 MW |
| KČOLÁŘNY 1,586 MW | HOLÝŠOV 1,220 MW | KRMÍČKA 1,157 MW | TEPLA MRAZOV 1,124 MW | PLZEŇ HADČOV 940 MW |

VĚTRNÉ ELEKTRÁRNY

| | | | | |
|----------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------|--------------------------|
| KOLÍN 0 MW | HORNÍ ČLÁBOKOV 2 MW | KOLÍN ČLÁBOKOV 4 MW | HOŘETOUŠ 2,7 MW | PLZEŇ 1,515 MW |
|----------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------|--------------------------|

ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY

| | | | |
|-----------------------------|---------------------------|--------------------------------|---------------------------|
| ZE VŘESOVÁ 230 MW | TP ELU III 6 MW | TP KARLOVY VARY 1 MW | TP PLZEŇ 2,1 MW |
|-----------------------------|---------------------------|--------------------------------|---------------------------|

Zdroje v oblasti ČEZ Distribuce západ nad 1 MW instalovaného výkonu
Stav k 30.9.2010

VODNÍ ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ

| | | |
|------------------------|-------------------------------|---------------------------|
| VYDRÁ 6,4 MW | HRACHOLUSKÝ 2,78 MW | C JEZERO 1,5 MW |
|------------------------|-------------------------------|---------------------------|

ZDROJE ČEZ DO 110 KV

| |
|---------------------------|
| TISOVÁ I 1,2 MW |
|---------------------------|

VEŘEJNÉ ZDROJE MIMO ČEZ

| | | | |
|-----------------------------|---------------------------|--------------------------------|---------------------------|
| ZE VŘESOVÁ 230 MW | TP ELU III 6 MW | TP KARLOVY VARY 1 MW | TP PLZEŇ 2,1 MW |
|-----------------------------|---------------------------|--------------------------------|---------------------------|

Územní působnost jednotlivých PDS v ČR



VYSVĚTLIVKY

| | | | |
|-----------------|----------------|-------------------------------|-----------------------|
| Verťeň 400 kV | Státní hranice | Vodní toky, nádrže | PE - parní elektrárna |
| Verťeň 220 kV | Hranice krajů | Přechodový lom | VE - vodní elektrárna |
| Verťeň 110 kV | Krajové město | TP - transformátor | TP - transformátor |
| Katolíky 110 kV | Okresní město | TP - transformátor | TP - transformátor |
| Verťeň 110 kV | Zeměpisná | Zároveň vyvedené do PS 110 kV | VTE - větrné parky |

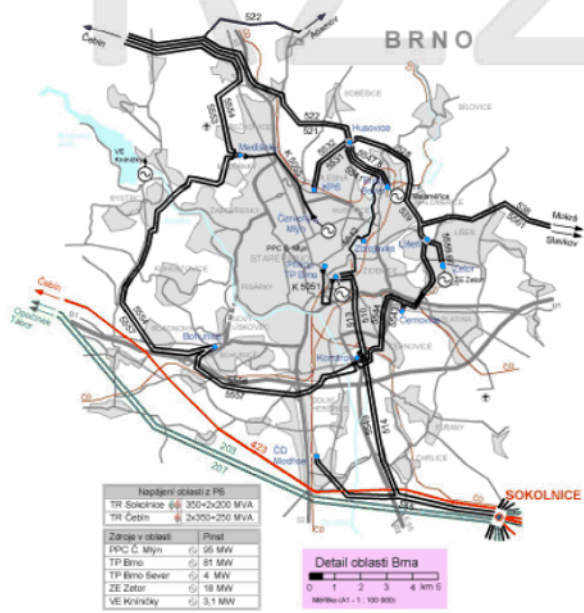
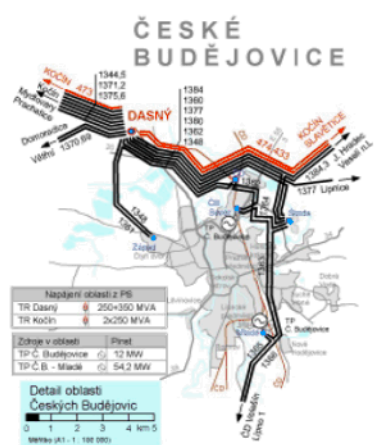
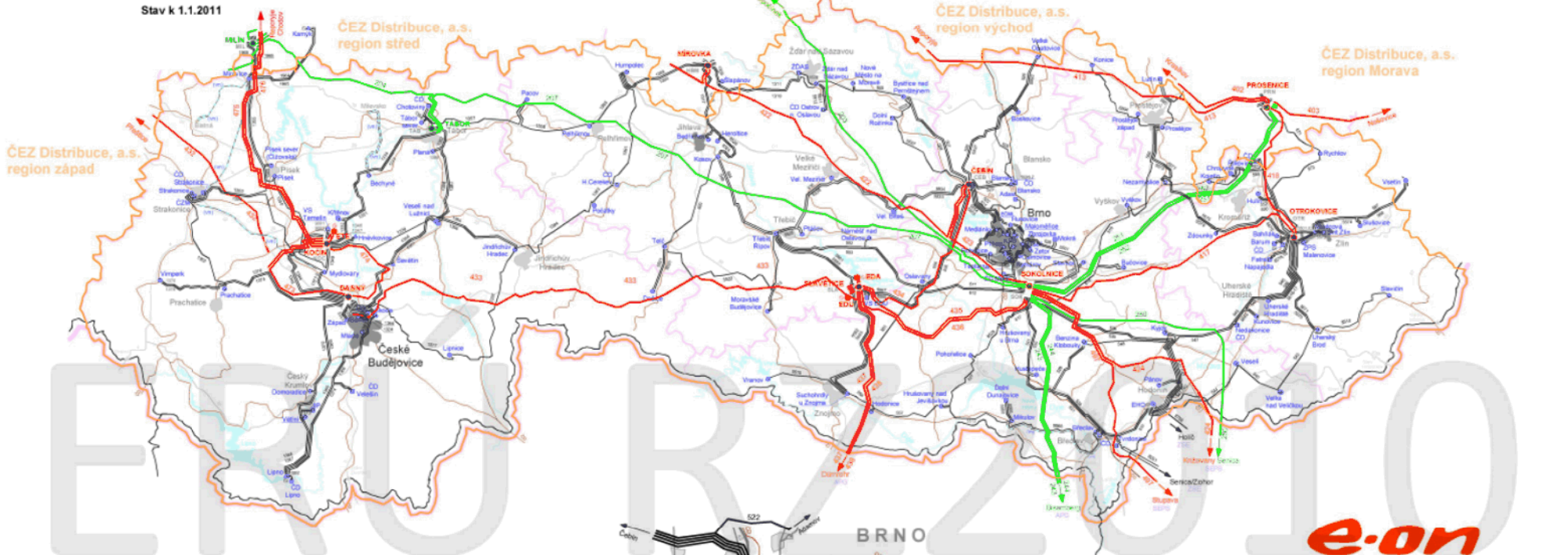
E.ON Distribuce, a.s.

Schéma sítí 400, 220 a 110 kV v oblasti působnosti

TRANSFORMACE 400/110 A 220/110 KV



Stav k 1.1.2011



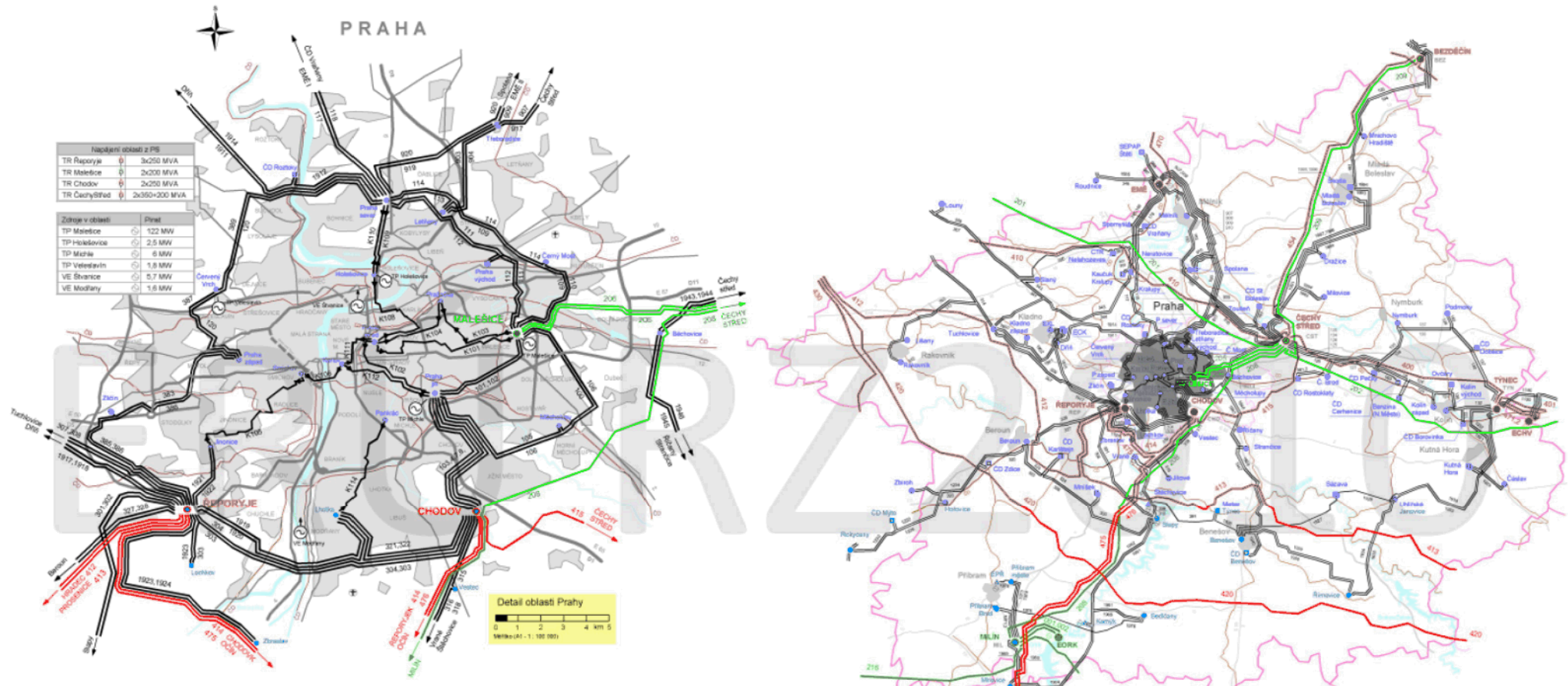
VYSVĚTLIVKY

| | | | | | |
|---------------|---------------|---------------|----------------|------------------------------|-----------------------------|
| Vedení 400 kV | Vedení 110 kV | Vedení 220 kV | Státní hranice | Vodní toky, náhřež | PE - parní elektrárna |
| Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Hranice moře | TR 110 kV / un | VE - vodní elektrárna |
| Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Černé moře | TR 400/220/110 kV | TP - teplárna |
| Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Záliv | TR 400/110 kV | PSE - plynový cyklus |
| Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Hlavní síť | Zdroj vyvedený do PS, 110 kV | PSE - spal. a plyn. turbína |
| Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Kabele 110 kV | Hlavní síť | Zdroj vyvedený do PS, 110 kV | VTE - větrné parky |

Zpracoval: **csres** | Sestavil projektant: **ERU** | Schválil: **EGÚ Brno, a.s.**
 Datum: 11.10.2010 | Verze: 11/2010

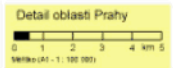
Schéma sítí 110 kV PREdistribuce, a.s.

Stav k 1. 1. 2011



| Napájecí oblasti z PS | |
|-----------------------|---------------|
| TR Reporyje | 3x250 MVA |
| TR Malešice | 2x200 MVA |
| TR Chodov | 2x200 MVA |
| TR Čechy Strád | 2x350+200 MVA |

| Zdroje v oblasti | |
|------------------|--------|
| TP Malešice | 122 MW |
| TP Horkavice | 2,5 MW |
| TP Macha | 6 MW |
| TP Větrnářův | 1,8 MW |
| VE Srancec | 5,7 MW |
| VE Modřany | 1,8 MW |



Zdroje v oblasti PREdistribuce nad 1 MW instalovaného výkonu
Stav k 30.9.2010

Územní působnost jednotlivých PDS v ČR



VEREJNÉ ZDROJE MIMO ČEZ



VODNI ELEKTRÁRNY MIMO ČEZ



ZÁVODNÍ ELEKTRÁRNY

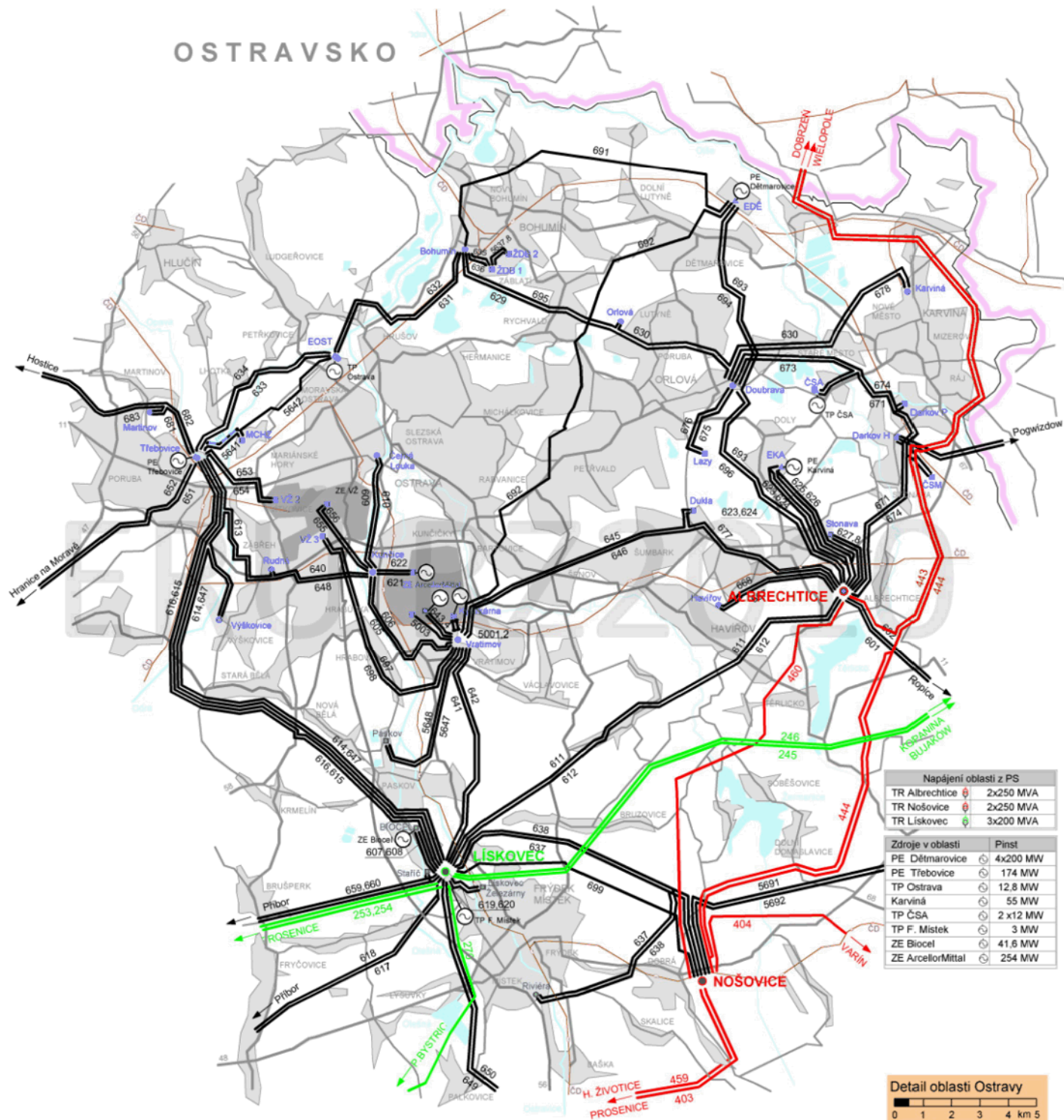


VYSVĚTLIVKY

- Vedení 400 kV
- Vedení 220 kV
- Vedení 110 kV
- Kabely 110 kV
- Vedení 110 kV
- Státní hranice
- Kraj
- Kraj město
- Kraj město
- Základna
- Hlavní silnice
- Vodní toky, náhoda
- Pančovský lom
- TR 110 kV / 110 kV
- TR 400/220/110 kV
- TR 400/110 kV
- Zdroje vyvedené do PS 110 kV
- PE - veřejná elektrárna
- PVE - veřejná elektrárna
- TP - tepelná elektrárna
- PSE - parní elektrárna
- PSE - parní a plyn
- VTE - vodní elektrárna

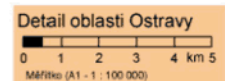
Základní: ČSRES, ERU, EGÚ Brno, a.s., EGÚ

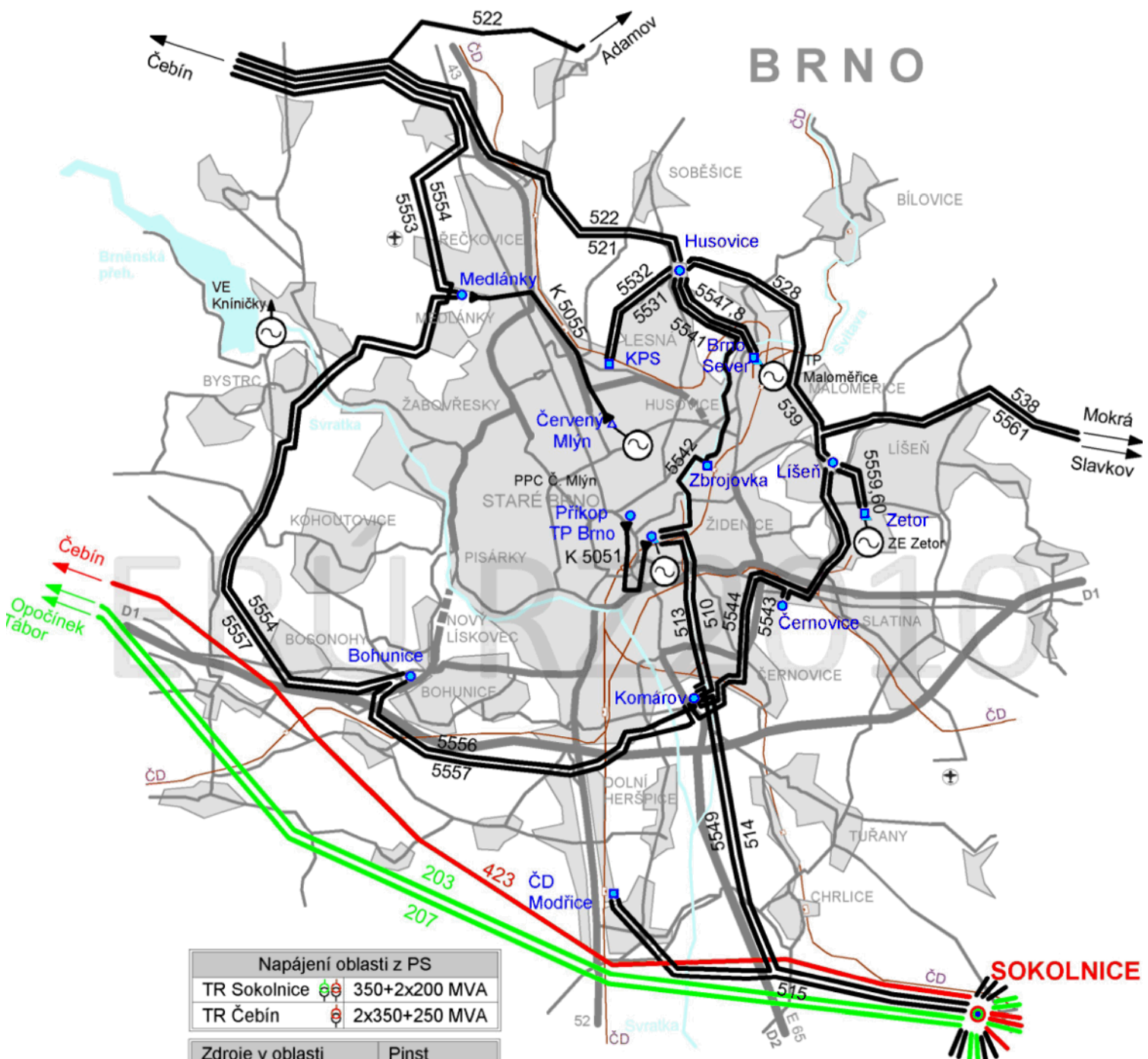
OSTRAVSKO



| Napájení oblasti z PS | |
|-----------------------|-----------|
| TR Albrechtice | 2x250 MVA |
| TR Nošovice | 2x250 MVA |
| TR Lískovec | 3x200 MVA |

| Zdroje v oblasti | Pinst |
|------------------|-----------|
| PE Dětmárovice | 4x200 MW |
| PE Třebovice | 174 MW |
| TP Ostrava | 12,8 MW |
| Karviná | 55 MW |
| TP ČSA | 2 x 12 MW |
| TP F. Mistek | 3 MW |
| ZE Biocel | 41,6 MW |
| ZE ArcelorMittal | 254 MW |





BRNO

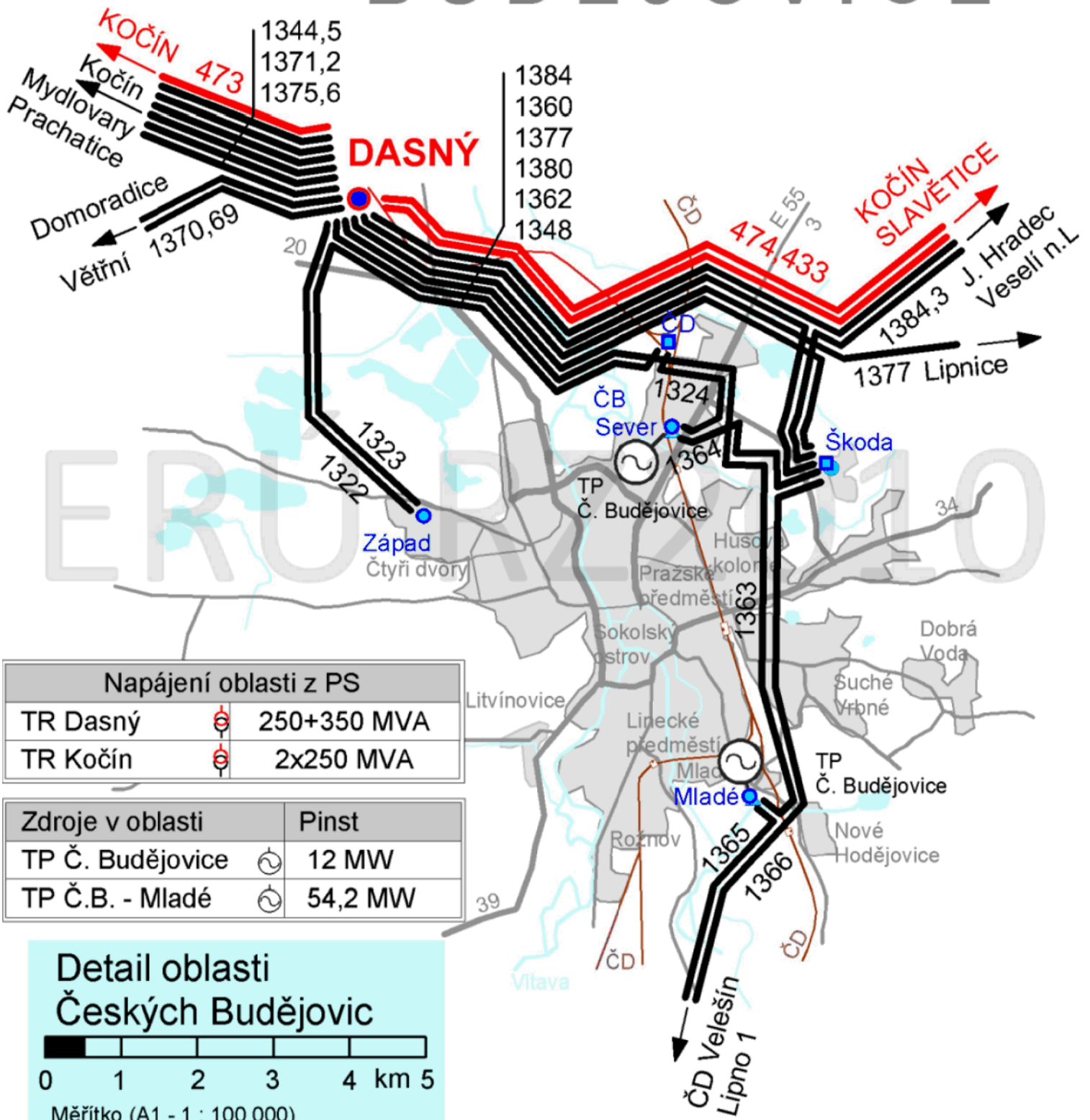
| Napájení oblasti z PS | |
|-----------------------|---------------|
| TR Sokolnice | 350+2x200 MVA |
| TR Čebín | 2x350+250 MVA |

| Zdroje v oblasti | Pinst |
|------------------|--------|
| PPC Č. Mlýn | 95 MW |
| TP Brno | 81 MW |
| TP Brno Sever | 4 MW |
| ZE Zetor | 18 MW |
| VE Kníničky | 3,1 MW |

Detail oblasti Brna

Měřítko (A1 - 1 : 100 000)

ČESKÉ BUDĚJOVICE



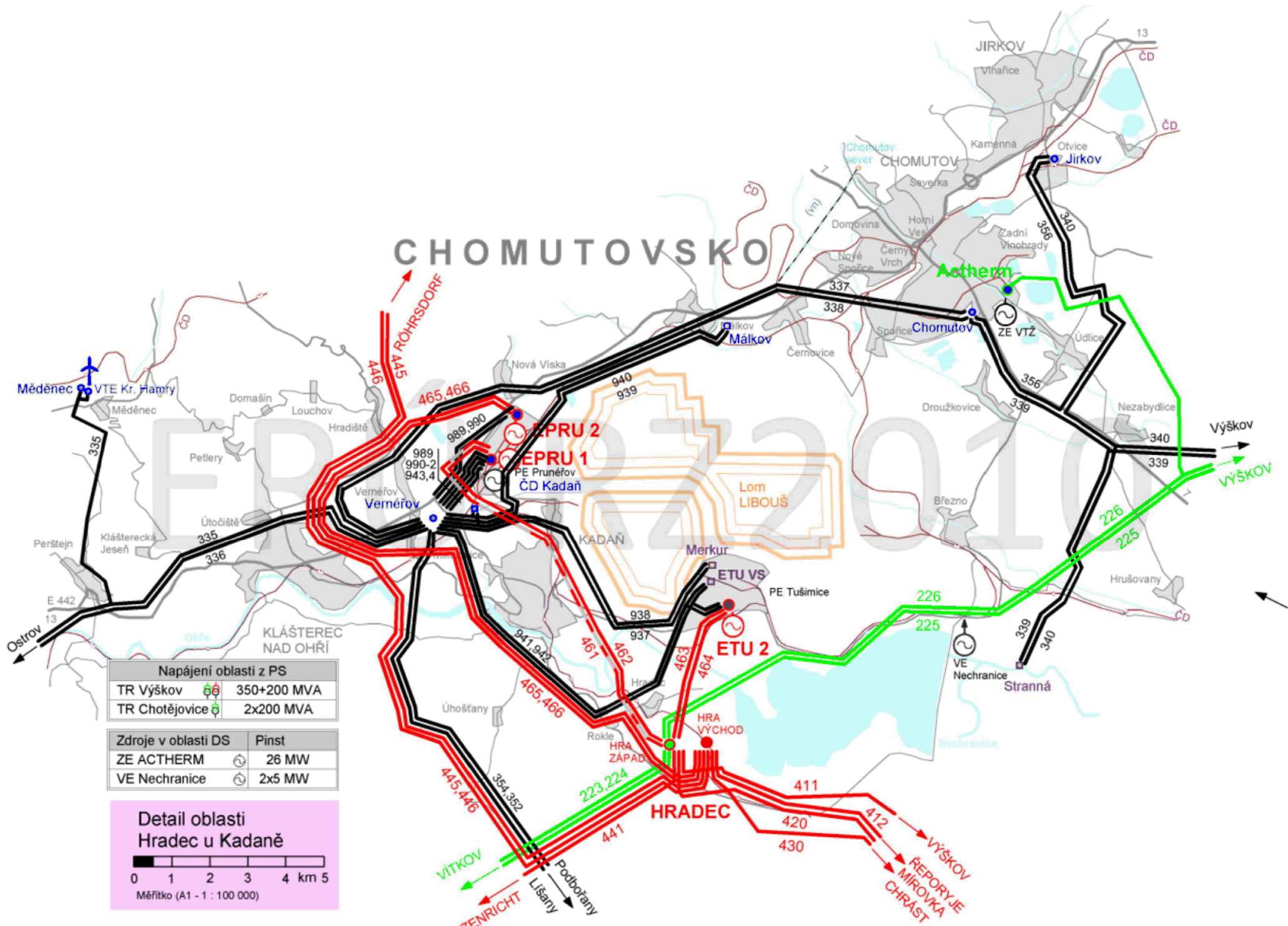
| Napájení oblasti z PS | | |
|-----------------------|--|-------------|
| TR Dasný | | 250+350 MVA |
| TR Kočín | | 2x250 MVA |

| Zdroje v oblasti | Pinst |
|------------------|---------|
| TP Č. Budějovice | 12 MW |
| TP Č.B. - Mladé | 54,2 MW |

**Detail oblasti
Českých Budějovic**

Měřítko (A1 - 1 : 100 000)

CHOMUTOVSKO



Napájení oblasti z PS

| | |
|----------------|-------------|
| TR Výškov | 350+200 MVA |
| TR Chotějovice | 2x200 MVA |

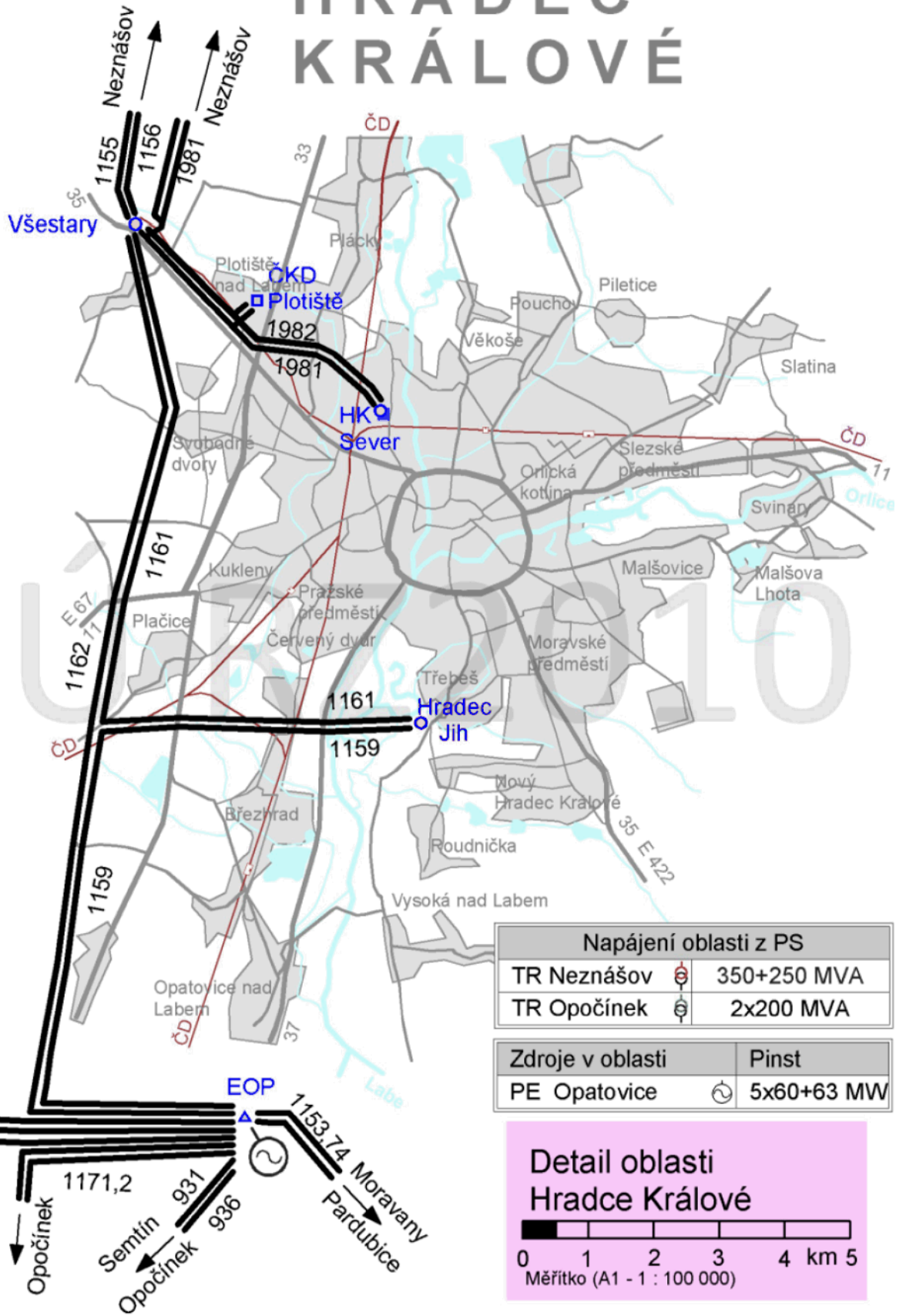
Zdroje v oblasti DS

| Zdroj | Pinst |
|---------------|--------|
| ZE ACTHERM | 26 MW |
| VE Nechranice | 2x5 MW |

Detail oblasti
Hradec u Kadaně

Měřítko (A1 - 1 : 100 000)

HRADEC KRÁLOVÉ



| Napájení oblasti z PS | |
|-----------------------|-------------|
| TR Neznášov | 350+250 MVA |
| TR Opočíněk | 2x200 MVA |

| Zdroje v oblasti | Pinst |
|------------------|------------|
| PE Opatovice | 5x60+63 MW |

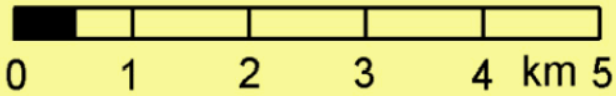
**Detail oblasti
Hradce Králové**

Měřitko (A1 - 1 : 100 000)

14

Dálnice D1

Detail oblasti Jihlavy



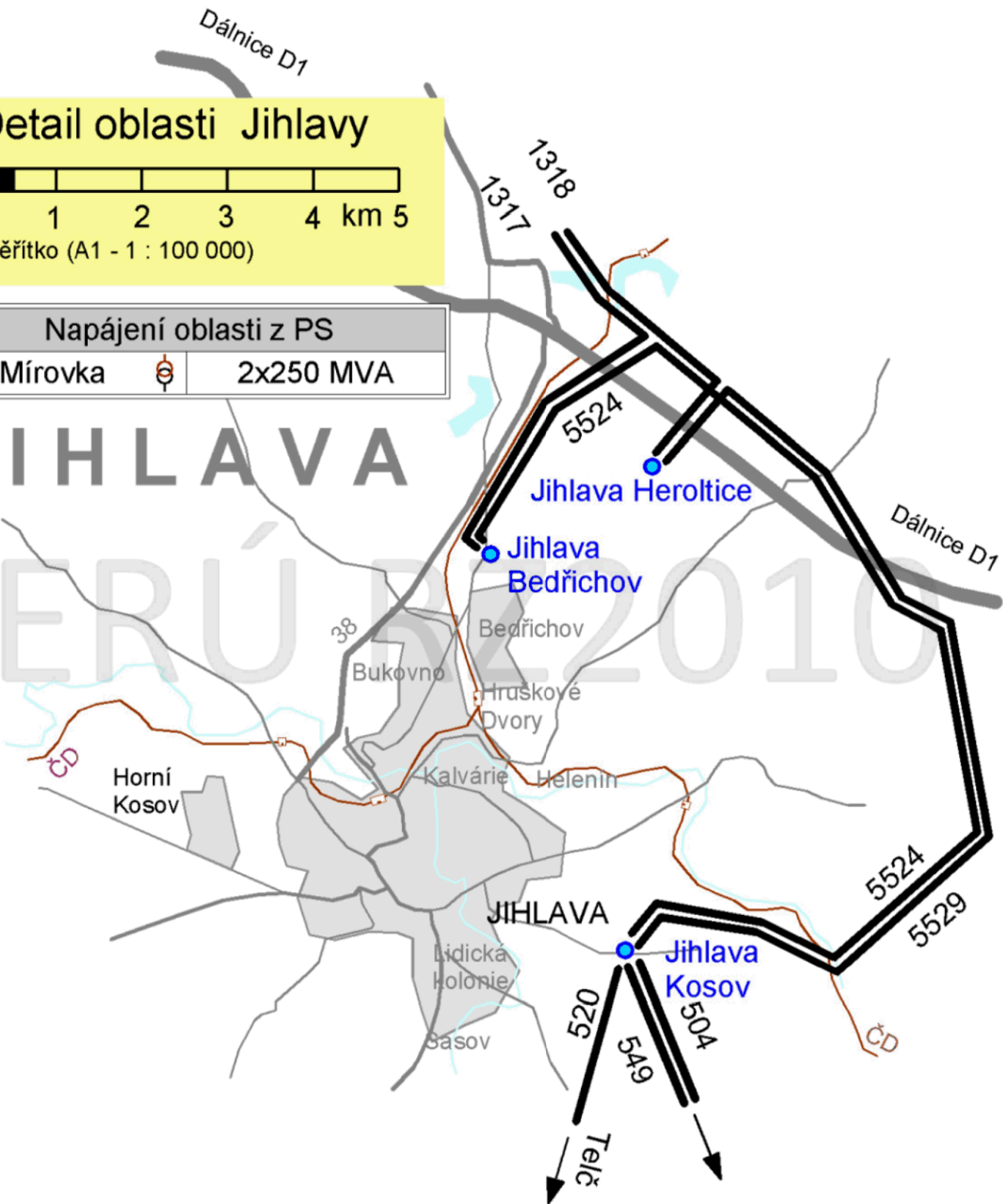
Měřítko (A1 - 1 : 100 000)

Napájení oblasti z PS

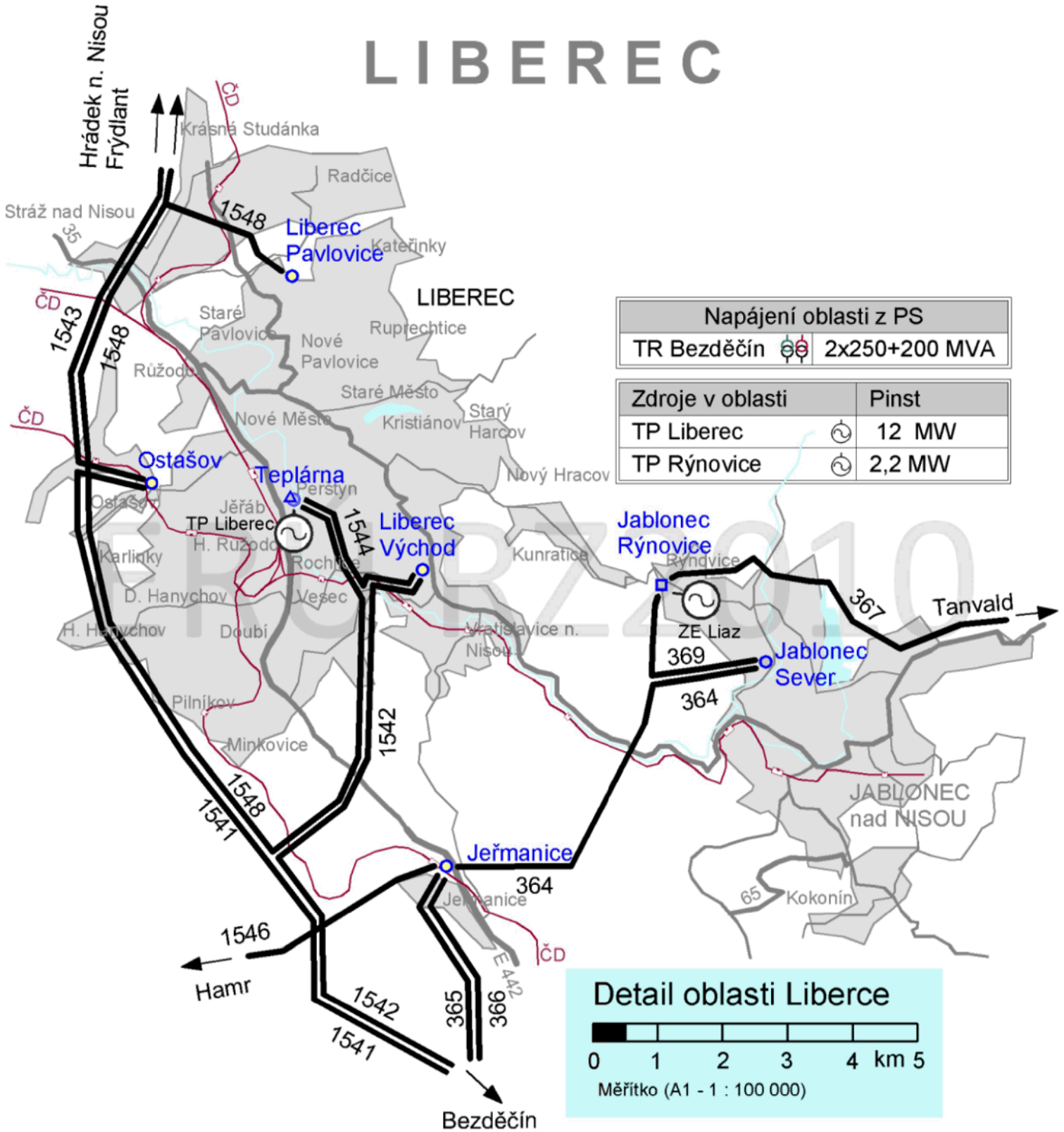
TR Mírovka  2x250 MVA

JIHLAVA

ERÚ BRZ 2010



LIBEREC



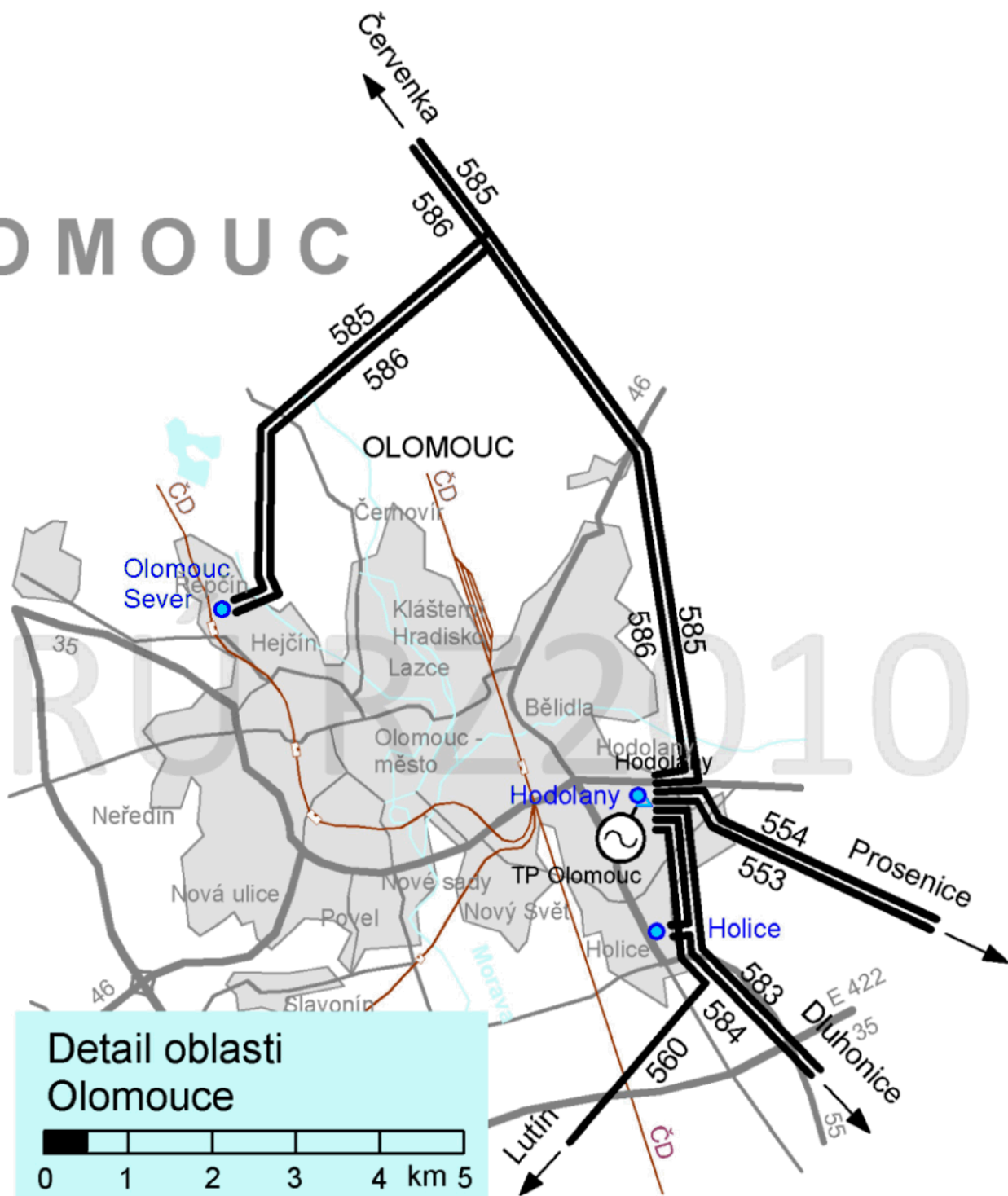
| Napájení oblasti z PS | |
|-----------------------|---------------|
| TR Bezděčín | 2x250+200 MVA |

| Zdroje v oblasti | Pinst |
|------------------|--------|
| TP Liberec | 12 MW |
| TP Rýnovice | 2,2 MW |

Detail oblasti Liberce

Měřitko (A1 - 1 : 100 000)

OLOMOUC



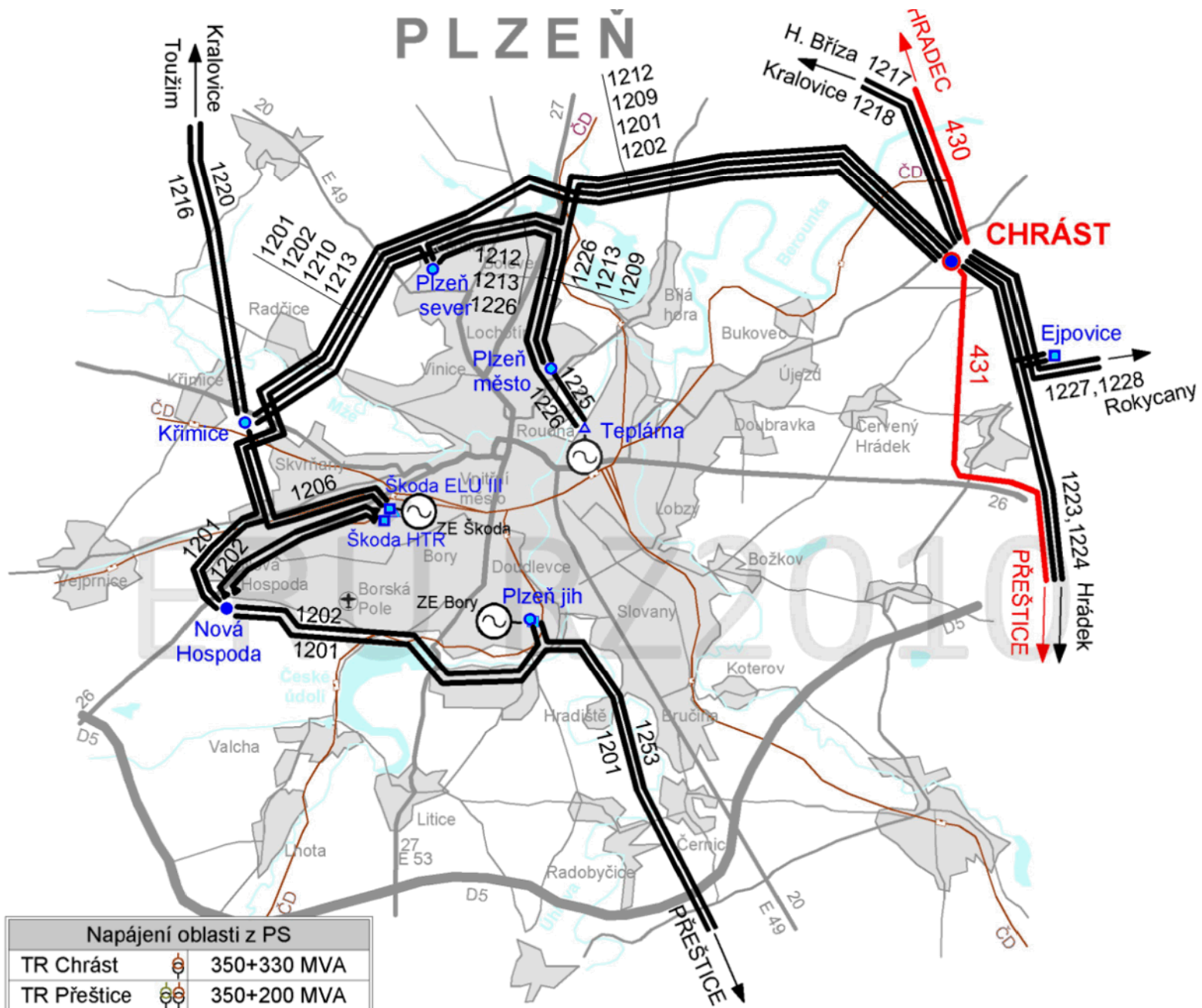
Detail oblasti Olomouce

Měřitko (A1 - 1 : 100 000)

| Zdroje v oblasti | Pinst |
|------------------|---------|
| TP Olomouc | 47,3 MW |

| Napájení oblasti z PS | |
|-----------------------|-----------|
| TR Prosenice | 2x200 MVA |

PLZEŇ



| Napájení oblasti z PS | | |
|-----------------------|--|-------------|
| TR Chrást | | 350+330 MVA |
| TR Přeštice | | 350+200 MVA |

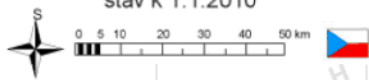
| Zdroje v oblasti | Pinst | Power |
|------------------|-------|--------|
| TP Plzeň | | 137 MW |
| ZE Škoda ELÚ III | | 90 MW |
| TP Bory | | 2,1 MW |



Schéma sítí ES ČR

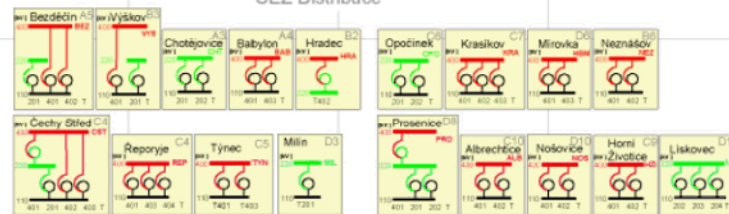
Přenosová síť 400 a 220 kV

stav k 1.1.2010

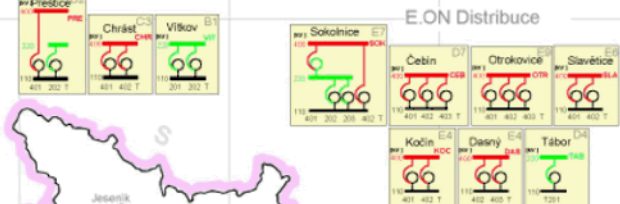


Transformace PS 400/220, 400/110 a 220/110 kV

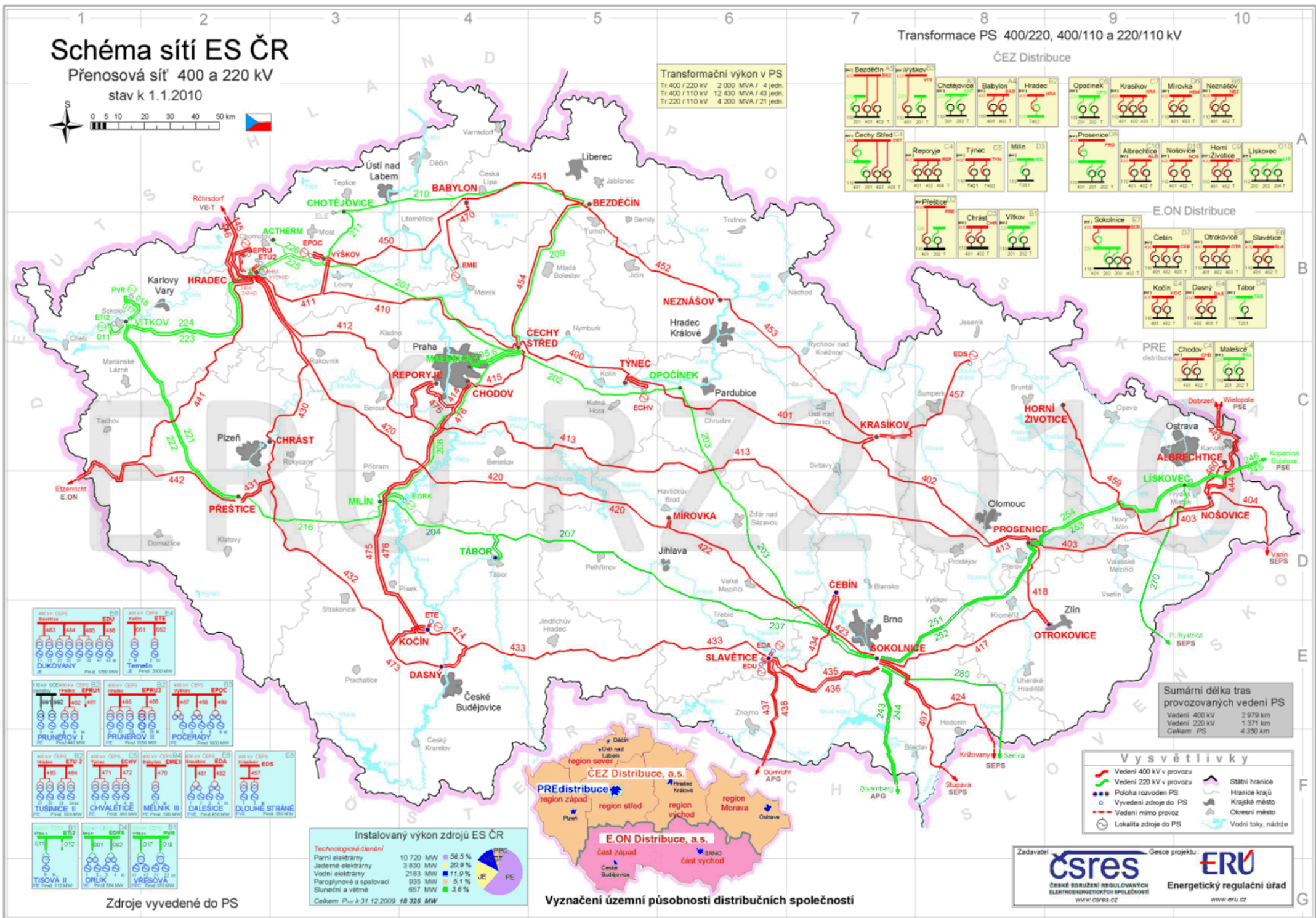
ČEZ Distribuce



E.ON Distribuce

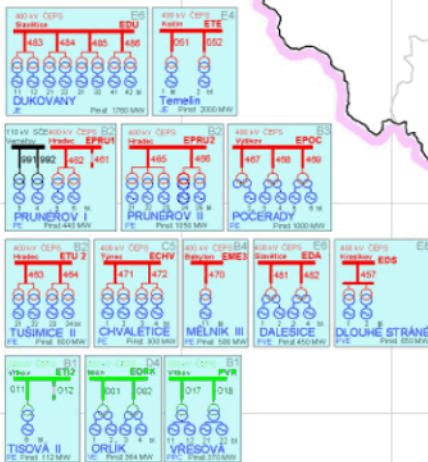


PRE distribuce



Transformační výkon v PS

| | |
|------------------|----------------------|
| Tr. 400 / 220 kV | 2 000 MVA / 4 jed. |
| Tr. 400 / 110 kV | 12 430 MVA / 43 jed. |
| Tr. 220 / 110 kV | 4 200 MVA / 21 jed. |



Sumární délka tras provozovaných vedení PS

| | |
|------------------|-----------------|
| Vedení 400 kV | 2 979 km |
| Vedení 220 kV | 1 371 km |
| Celkem PS | 4 350 km |

- Vysvětlivky
- Vedení 400 kV v provozu
 - Vedení 220 kV v provozu
 - Poloha rozvodn PS
 - Vyvedení zdroje do PS
 - Vedení mimo provoz
 - Lokální zdroje do PS
 - Státní hranice
 - Hranice krajů
 - Krajské město
 - Olešnické město
 - Vodní toky, nádrže



Zadavatel: **ČSRES** (České sdružení regulovaných elektroenergetických společností) | Gesce projektu: **ERÚ** (Energetický regulační úřad)

www.csres.cz | www.eru.cz

Zdroje vyvedené do PS

Vyznačení územní působnosti distribučních společností

Přenosové sítě ES střední Evropy

Napětové hladiny 750, 400, 330, 220 kV

stav k 11/2010

| Ceska republika | Slovensko | Polsko | Rakousko | Nemecko | Madarsko |
|--|---|--|---|--|--|
| <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 11 128 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 11 128 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 72,1 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 4,2 TWh</p> <p>Export na 2008: 23,3 TWh</p> <p>Import na 2008: 4,2 TWh</p> <p>Populace: 10 507 000</p> <p>Průměrná hustota: 100 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 1 100 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 1 100 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 1,1 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 0,1 TWh</p> <p>Export na 2008: 0,1 TWh</p> <p>Import na 2008: 0,1 TWh</p> <p>Populace: 5 438 000</p> <p>Průměrná hustota: 200 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 22 426 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 22 426 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 22 426 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 22 426 TWh</p> <p>Export na 2008: 22 426 TWh</p> <p>Import na 2008: 22 426 TWh</p> <p>Populace: 38 500 000</p> <p>Průměrná hustota: 580 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 8 976 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 8 976 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 8 976 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 8 976 TWh</p> <p>Export na 2008: 8 976 TWh</p> <p>Import na 2008: 8 976 TWh</p> <p>Populace: 8 090 000</p> <p>Průměrná hustota: 110 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 18 133 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 18 133 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 18 133 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 18 133 TWh</p> <p>Export na 2008: 18 133 TWh</p> <p>Import na 2008: 18 133 TWh</p> <p>Populace: 82 000 000</p> <p>Průměrná hustota: 220 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 6 500 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 6 500 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 6 500 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 6 500 TWh</p> <p>Export na 2008: 6 500 TWh</p> <p>Import na 2008: 6 500 TWh</p> <p>Populace: 10 000 000</p> <p>Průměrná hustota: 120 MW/km²</p> |



Vybrané parametry středněvoltage energetických soustav

| Ceska republika | Slovensko | Polsko | Rakousko | Nemecko | Madarsko |
|--|---|--|---|--|--|
| <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 11 128 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 11 128 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 72,1 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 4,2 TWh</p> <p>Export na 2008: 23,3 TWh</p> <p>Import na 2008: 4,2 TWh</p> <p>Populace: 10 507 000</p> <p>Průměrná hustota: 100 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 1 100 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 1 100 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 1,1 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 0,1 TWh</p> <p>Export na 2008: 0,1 TWh</p> <p>Import na 2008: 0,1 TWh</p> <p>Populace: 5 438 000</p> <p>Průměrná hustota: 200 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 22 426 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 22 426 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 22 426 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 22 426 TWh</p> <p>Export na 2008: 22 426 TWh</p> <p>Import na 2008: 22 426 TWh</p> <p>Populace: 38 500 000</p> <p>Průměrná hustota: 580 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 8 976 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 8 976 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 8 976 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 8 976 TWh</p> <p>Export na 2008: 8 976 TWh</p> <p>Import na 2008: 8 976 TWh</p> <p>Populace: 8 090 000</p> <p>Průměrná hustota: 110 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 18 133 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 18 133 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 18 133 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 18 133 TWh</p> <p>Export na 2008: 18 133 TWh</p> <p>Import na 2008: 18 133 TWh</p> <p>Populace: 82 000 000</p> <p>Průměrná hustota: 220 MW/km²</p> | <p>Statistika</p> <p>Delka sítí: 6 500 km</p> <p>Stat. výkon zdrojů: 6 500 MW</p> <p>Stat. výkon odběrů: 6 500 TWh</p> <p>Stat. výkon výstupů: 6 500 TWh</p> <p>Export na 2008: 6 500 TWh</p> <p>Import na 2008: 6 500 TWh</p> <p>Populace: 10 000 000</p> <p>Průměrná hustota: 120 MW/km²</p> |

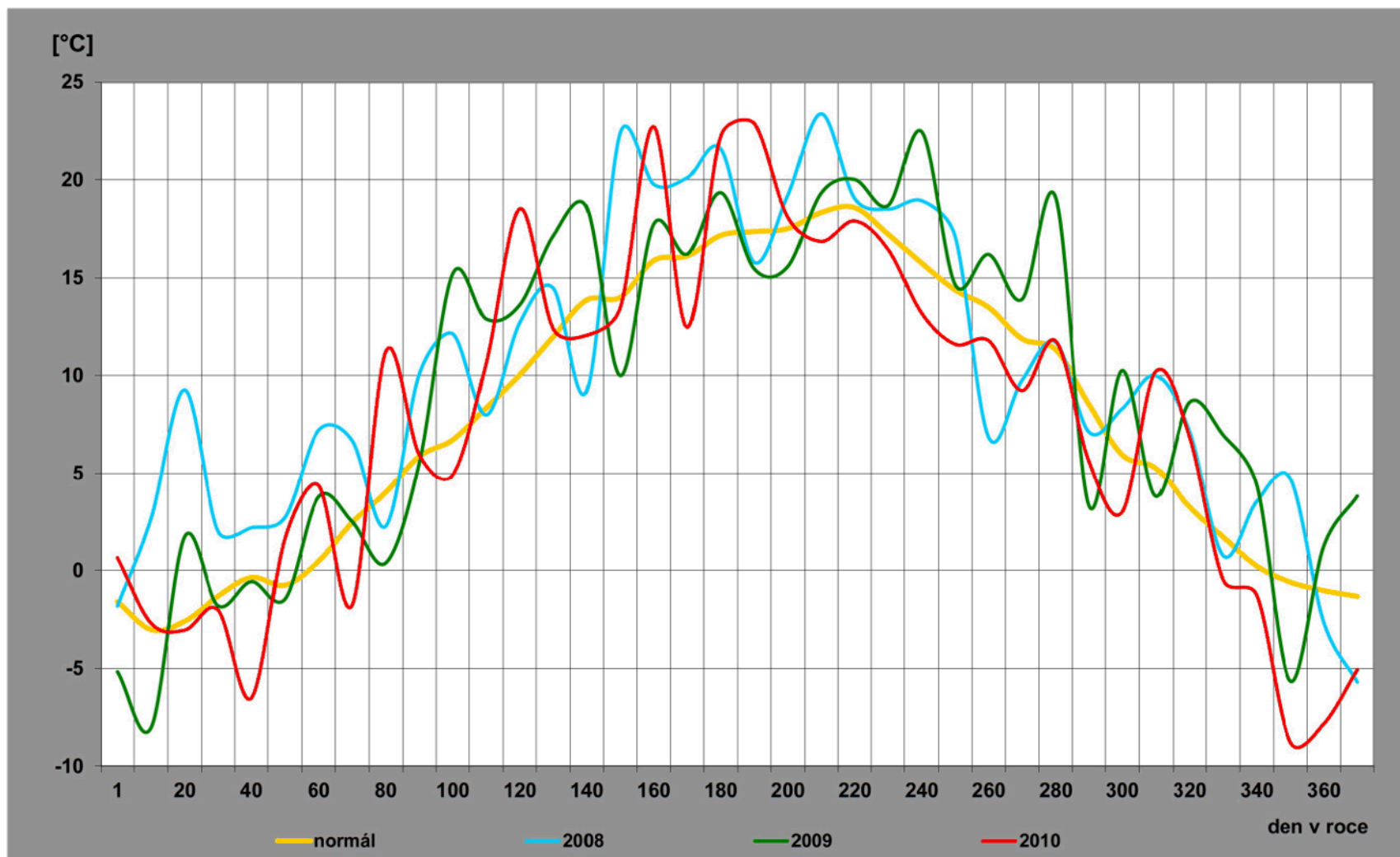
Logos of participating organizations: ČEPS, ERU, ESO, etc.



OSTATNÍ

Průběh průměrných denních teplot a jejich porovnání s teplotním normálem

(vynesena průměrná teplota každého desátého dne)



Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek"

2010



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

V roce 2010 je 191 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 50, 2. = 51, 3. = 49 a 4. = 41.

ERÚ - 12. 2009
Lukáš

Bilanční energetický kalendář "úterý - pátek"

2011



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

V roce 2011 je 191 dnů bilancovaných jako dny typu "úterý až pátek", z toho po čtvrtletích: 1. = 51, 2. = 51, 3. = 48 a 4. = 41.

ERÚ - 11. 2010
Lukáš

Kabeláž a počty transformátorů

(stav k 31. 12. 2010)

| položka | Jednotka | CEPS, a.s. | REAS | Ostatní | |
|---------|--|------------|--------|---------|--------|
| 1 | transformační výkon transformátorů 400/ .. kV | MVA | 14 630 | 500 | 65 |
| 2 | transformační výkon transformátorů 220/ .. kV | MVA | 4 200 | 400 | 558 |
| 3 | transformační výkon transformátorů 110/ .. kV | MVA | 0 | 25 100 | 9 385 |
| 4 | trasy venkovních vedení 400 kV | km | 2 979 | 0 | 0 |
| 5 | trasy kabelových vedení 400 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 6 | celkové trasy vedení 400 kV | km | 2 979 | 0 | 0 |
| 7 | z toho trasy jednoduchých vedení 400 kV | km | 2 362 | 0 | 0 |
| 8 | z toho trasy dvojitých vedení 400 kV | km | 614 | 0 | 0 |
| 9 | z toho trasy trojitých vedení 400 kV | km | 1 | 0 | 0 |
| 10 | z toho trasy čtyřnásobných vedení 400 kV | km | 1 | 0 | 0 |
| 11 | trasy venkovních vedení 220 kV | km | 1 371 | 0 | 21 |
| 12 | trasy kabelových vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 12 |
| 13 | celkové trasy vedení 220 kV | km | 1 371 | 0 | 33 |
| 14 | z toho trasy jednoduchých vedení 220 kV | km | 893 | 0 | 12 |
| 15 | z toho trasy dvojitých vedení 220 kV | km | 478 | 0 | 21 |
| 16 | z toho trasy trojitých vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 17 | z toho trasy čtyřnásobných vedení 220 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 18 | trasy venkovních vedení 110 kV | km | 45 | 12 245 | 439 |
| 19 | trasy kabelových vedení 110 kV | km | 0 | 13 | 119 |
| 20 | celkové trasy vedení 110 kV | km | 45 | 12 258 | 558 |
| 21 | z toho trasy jednoduchých vedení 110 kV | km | 6 | 1 788 | 181 |
| 22 | z toho trasy dvojitých vedení 110 kV | km | 39 | 10 410 | 308 |
| 23 | z toho trasy trojitých vedení 110 kV | km | 0 | 2 | 26 |
| 24 | z toho trasy čtyřnásobných vedení 110 kV | km | 0 | 58 | 43 |
| 25 | trasy venkovních vedení 35 kV | km | 0 | 9 767 | 495 |
| 26 | trasy kabelových vedení 35 kV | km | 0 | 970 | 61 |
| 27 | celkové trasy vedení 35 kV | km | 0 | 10 737 | 556 |
| 28 | trasy venkovních vedení 22 kV | km | 0 | 48 829 | 492 |
| 29 | trasy kabelových vedení 22 kV | km | 0 | 10 091 | 4 707 |
| 30 | celkové trasy vedení 22 kV | km | 0 | 58 920 | 5 199 |
| 31 | trasy venkovních vedení 10 kV | km | 0 | 138 | 0 |
| 32 | trasy kabelových vedení 10 kV | km | 0 | 1 654 | 61 |
| 33 | celkové trasy vedení 10 kV | km | 0 | 1 792 | 61 |
| 34 | trasy venkovních vedení 6 kV | km | 0 | 0 | 167 |
| 35 | trasy kabelových vedení 6 kV | km | 0 | 234 | 1 652 |
| 36 | celkové trasy vedení 6 kV | km | 0 | 234 | 1 819 |
| 37 | trasy venkovních vedení 5 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 38 | trasy kabelových vedení 5 kV | km | 0 | 27 | 10 |
| 39 | celkové trasy vedení 5 kV | km | 0 | 27 | 10 |
| 40 | trasy venkovních vedení 4 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 41 | trasy kabelových vedení 4 kV | km | 0 | 0 | 11 |
| 42 | celkové trasy vedení 4 kV | km | 0 | 0 | 11 |
| 43 | trasy venkovních vedení 3 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 44 | trasy kabelových vedení 3 kV | km | 0 | 3 | 3 |
| 45 | celkové trasy vedení 3 kV | km | 0 | 3 | 3 |
| 46 | trasy venkovních vedení 1 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 47 | trasy kabelových vedení 1 kV | km | 0 | 0 | 31 |
| 48 | celkové trasy vedení 1 kV | km | 0 | 0 | 31 |
| 49 | trasy venkovních vedení 0,5 kV | km | 0 | 0 | 0 |
| 50 | trasy kabelových vedení 0,5 kV | km | 0 | 0 | 346 |
| 51 | celkové trasy vedení 0,5 kV | km | 0 | 0 | 346 |
| 52 | trasy venkovních vedení 0,4 kV | km | 0 | 65 764 | 774 |
| 53 | trasy kabelových vedení 0,4 kV | km | 0 | 71 706 | 22 796 |
| 54 | celkové trasy vedení 0,4 kV | km | 0 | 137 470 | 23 570 |
| 55 | počet transformátorů 400/ 220 kV | ks | 4 | 0 | 0 |
| 56 | počet transformátorů 400/ 110 kV | ks | 43 | 0 | 2 |
| 57 | počet transformátorů 220/ 110 kV | ks | 21 | 0 | 4 |
| 58 | počet transformátorů 110 kV/ vn, které jsou provozovány v DS | ks | 0 | 576 | 208 |