

SOUHRNNÁ ZPRÁVA SKUPINY ČEZ ZA ROK 2009

AUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY

PŘIPRAVENÉ S POUŽITÍM PRINCIPŮ MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Hlavní události

V Praze dne 26. února 2010

- Čistý zisk meziročně vzrostl o 4,5 mld. Kč na 51,9 mld. Kč, tj. o 9,5 %.
- EBITDA vzrostl o 2,4 mld. Kč na 91,1 mld. Kč, tj. o 2,7 %.
- První dva bloky obnovené elektrárny Tušimice II začaly dodávat elektřinu a teplo ve zkušebním provozu.

| Hlavní údaje | Jednotka | 2009 | 2008 | Index 09/08 |
|--|----------|----------|---------|-------------|
| výroba elektřiny (brutto) | GWh | 65 344 | 67 595 | 96,7% |
| instalovaný výkon | MW | 14 395 | 14 288 | 100,8% |
| prodej elektřiny*) | GWh | 75 019 | 74 670 | 100,5% |
| prodej tepla | TJ | 13 040 | 14 016 | 93,0% |
| provozní výnosy | mil. Kč | 196 352 | 183 958 | 106,7% |
| provozní náklady (bez odpisů) | mil. Kč | -105 277 | -95 257 | 110,5% |
| EBITDA | mil. Kč | 91 075 | 88 701 | 102,7% |
| odpisy | mil. Kč | -22 876 | -22 047 | 103,8% |
| EBIT | mil. Kč | 68 199 | 66 654 | 102,3% |
| čistý zisk | mil. Kč | 51 855 | 47 351 | 109,5% |
| rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá | % | 27,6 | 27,0 | 102,2% |
| poměr tržní ceny a výnosu (P/E) | 1 | 8,9 | 9,0 | 99,4% |
| čistý dluh / EBITDA | 1 | 1,4 | 0,8 | 178,1% |
| celkový dluh / celkový kapitál | % | 43,9 | 38,0 | 115,4% |
| investiční výdaje (CAPEX) | mil. Kč | -56 622 | -46 271 | 122,4% |
| finanční investice | mil. Kč | -38 042 | -15 118 | 251,6% |
| provozní cash flow | mil. Kč | 87 354 | 70 583 | 123,8% |
| fyzický počet zaměstnanců | osob | 32 985 | 27 217 | 121,2% |

*) prodej konečným zákazníkům + prodej na ztráty v sítích + saldo velkoobchodu

Výnosy, Náklady, Zisk

Čistý zisk Skupiny ČEZ meziročně vzrostl o 4,5 mld. Kč (o 9,5 %) a provozní zisk před odpisy (EBITDA) vzrostl o 2,4 mld. Kč (o 2,7 %). Hrubá marže byla meziročně vyšší o 4,6 mld. Kč zejména díky zajištění ceny prodávané elektřiny v ročním i delším předstihu. Pozitivní vliv měly také tradingové aktivity a meziročně lepší výsledky zahraničních společností. Metodická změna v účtování připojovacích poplatků představuje meziroční nárůst o 1,5 mld. Kč. Negativní vliv však má pokles poptávky po elektřině a pokles spotových cen. Jako meziroční pokles se také projevuje jednorázové promítnutí nevyfakturované elektřiny ve výši 2,4 mld. Kč do výnosů v roce 2008. Zisk z emisních povolenek je nižší o 1,7 mld. Kč, zejména z důvodu neopakovatelné realizace zisku z JI/CDM programu v roce 2008.

Finanční výsledek hospodaření je meziročně o 2,7 mld. Kč vyšší. Úrokové náklady se i přes vyšší potřebu financování daří držet pod kontrolou, zvýšily se o 0,2 mld. Kč naopak efektivní využívání finančních prostředků zvyšuje úrokové výnosy o 0,6 mld. Kč. Kurzové zisky a ztráty a zisky z finančních derivátů se meziročně zvýšily o 3,4 mld. Kč, velký pozitivní vliv má zisk z přecenění opce spojené s finanční investicí ve společnosti MOL. Rok 2008 byl navíc pozitivně ovlivněn prodejem společnosti I&C Energo se ziskem 0,3 mld. Kč a zisky z krátkodobých cenných papírů o 0,7 mld. Kč, které souvisely s dočasným přebytkem volných cizoměnových finančních prostředků. Při testování goodwillu u polských dceřiných společností došlo k odpisu ve výši 3,3 mld. Kč. Této hodnotě přibližně odpovídá výkonnost polských dceřiných společností za období před testováním goodwillu, kdy byly polské dceřině společnosti součástí Skupiny. Naproti tomu došlo k odpisu negativního goodwillu souvisejícího s akvizicí MIBRAG do výnosů. Tyto dvě operace mají v netto hodnotě neutrální vliv na finančních výsledků. Daň z příjmů je meziročně nižší o 0,3 mld. Kč, přitom efektivní daňová sazba se meziročně snižuje o 1,8 procentního bodu, což je ovlivněno meziročním snížením daňové sazby v České republice.

Peněžní toky

V roce 2009 dochází k nárůstu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 16,8 mld. Kč. Zisk před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace meziročně roste o 10,6 mld. Kč, k tomu pozitivně přispívá především změna pracovního kapitálu o 6,3 mld. Kč (zejména z důvodu poklesu pohledávek z obchodů na PXE z titulu poklesu tržní ceny a průběžného peněžního vyrovnání na PXE). Peněžní toky vynaložené na investice se meziročně zvýšily o 38,8 mld. Kč především z důvodu vyšších finančních investic

(nové akvizice) o 24,7 mld. Kč a vyšších investic do stálých aktiv o 24,6 mld. Kč. Naproti tomu se snížily poskytnuté půjčky o 8,6 mld. Kč. Ostatní peněžní toky vynaložené na investiční činnost se meziročně snížily o 1,9 mld. Kč, z toho příjmy z prodeje aktiv se zvýšily o 1,7 mld. Kč.

Peněžní toky z finanční činnosti meziročně rostou o 28,1 mld. Kč. Hlavním důvodem je meziroční zvýšení úvěrů, půjček a ostatních závazků v netto hodnotě o 20,8 mld. Kč a snížení výdajů na zpětný odkup akcií o 12,7 mld. Kč, který probíhal v roce 2008. Opačným směrem působily vyšší vyplacené dividendy v roce 2009 o 5,3 mld. Kč.

Investiční program

V roce 2009 bylo ve Skupině ČEZ vynaloženo na pořízení stálých aktiv 70,8 mld. Kč.

Do obnovy zdrojů bylo investováno 15,4 mld. Kč. V elektrárně Tušimice II (4x200 MW) postupně najížděly bloky 23 a 24. 9. 11. 2009 přešlo řízení provozu pod ČEZ, a. s., s prioritním cílem zajištění dodávek tepla v sezoně 2009/2010. Bloky 21 a 22 byly odstaveny a započala demontáž zařízení. Zprovoznění se předpokládá v roce 2011. V elektrárně Prunéřov II (3x250 MW) pokračoval povolovací legislativní proces zpracováním posudku EIA. 3. 12. 2009, proběhlo veřejné projednání, MŽP zadalo zpracování dalšího posudku.

Na výstavbě nového zdroje v Ledvicích (660 MW) probíhala příprava pro započetí montáže nové technologie na jaře 2010, zkušební provoz se očekává v roce 2012. Na stavbu paroplynového cyklu v Počeradech (880 MW) vydalo MŽP souhlasné stanovisko k dokumentaci EIA, byly uzavřeny smlouvy na realizaci generální dodávky, servisní smlouva na plynové turbíny a smlouva na připojení a dodávku plynu. Investiční výdaje do jaderné energetiky činily 4,7 mld. Kč.

V Jaderné elektrárně Dukovany pokračoval projekt s cílem zvýšení dosažitelného výkonu na všech blocích, který byl již úspěšně realizován na bloku č. 3 a měl by být dokončen v roce 2012. V Jaderné elektrárně Temelín proběhla modernizace zavážecích strojů, modernizace průtočných částí nízkotlakých dílů turbíny a pokračovaly práce na skladu jaderného paliva.

V Rumunsku bylo za rok 2009 do projektů větrných elektráren investováno 10,0 mld. Kč, vztyčeno bylo 39 z celkových 139 plánovaných větrných turbín.

Investice do distribučních sítí Skupiny ČEZ dosáhly v roce 2009 v ČR 10,5 mld. Kč, v Bulharsku 1,0 mld. Kč, v Rumunsku 0,7 mld. Kč a v Albánii 0,1 mld. Kč.

Severočeské doly investovaly 3,6 mld. Kč převážně na rekonstrukce a modernizace těžebních a úpravárenských zařízení, dodávku těžební technologie a pomocné mechanizace.

| Segmentová analýza | | Výroba a obchod SE | | Distribuce a prodej SE | | Těžba SE | | Ostatní SE | | Výroba a obchod JVE | | Distribuce a prodej JVE | | Ostatní JVE | | Eliminace | | Konsolidováno | | | |
|---------------------------------|---------|--------------------|---------|------------------------|--------|----------|--------|------------|--------|---------------------|--------|-------------------------|--------|-------------|-------|-----------|---------|---------------|---------|---------|---------------------------------|
| | | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | 2009 | 2008 | | |
| tržby kromě tržeb mezi segmenty | mil. Kč | 73 033 | 69 032 | 81 932 | 79 356 | 4 523 | 4 018 | 3 931 | 4 569 | 2 871 | 3 143 | 30 042 | 23 819 | 20 | 21 | 0 | 0 | 196 352 | 183 958 | mil. Kč | tržby kromě tržeb mezi segmenty |
| tržby mezi segmenty | mil. Kč | 53 066 | 48 488 | 4 126 | 3 678 | 6 641 | 6 285 | 33 735 | 28 892 | 294 | 917 | 123 | 155 | 2 676 | 2 247 | -100 661 | -90 662 | 0 | 0 | mil. Kč | tržby mezi segmenty |
| výnosy celkem | mil. Kč | 126 099 | 117 520 | 86 058 | 83 034 | 11 164 | 10 303 | 37 666 | 33 461 | 3 165 | 4 060 | 30 165 | 23 974 | 2 696 | 2 268 | -100 661 | -90 662 | 196 352 | 183 958 | mil. Kč | výnosy celkem |
| EBITDA | mil. Kč | 68 464 | 64 815 | 9 316 | 11 045 | 5 287 | 4 819 | 4 576 | 4 950 | 244 | -33 | 3 086 | 3 046 | 82 | 63 | 20 | -4 | 91 075 | 88 701 | mil. Kč | EBITDA |
| odpisy | mil. Kč | -13 730 | -13 988 | -3 065 | -2 843 | -1 415 | -1 226 | -2 137 | -1 932 | -366 | -349 | -2 100 | -1 654 | -63 | -55 | 0 | 0 | -22 876 | -22 047 | mil. Kč | odpisy |
| EBIT | mil. Kč | 54 734 | 50 827 | 6 251 | 8 202 | 3 872 | 3 593 | 2 439 | 3 018 | -122 | -382 | 986 | 1 392 | 19 | 8 | 20 | -4 | 68 199 | 66 654 | mil. Kč | EBIT |
| daň z příjmů | mil. Kč | -9 729 | -10 154 | -1 209 | -1 649 | -799 | -812 | -481 | -675 | -16 | 15 | -853 | -88 | -4 | -2 | 0 | 0 | -13 091 | -13 365 | mil. Kč | daň z příjmů |
| čistý zisk | mil. Kč | 37 708 | 34 207 | 5 121 | 6 406 | 6 553 | 3 136 | 2 061 | 2 337 | 19 | -562 | 391 | 1 838 | 2 | -11 | 0 | 0 | 51 855 | 47 351 | mil. Kč | čistý zisk |
| aktiva celkem | mil. Kč | 469 109 | 322 693 | 39 986 | 62 235 | 19 207 | 32 119 | 23 590 | 33 725 | 11 819 | 19 760 | 18 792 | 37 566 | 1 273 | 1 071 | -52 332 | -35 994 | 531 444 | 473 175 | mil. Kč | aktiva celkem |
| CAPEX | mil. Kč | 28 675 | 20 844 | 9 778 | 7 491 | 3 498 | 3 100 | 4 055 | 4 835 | 9 657 | 10 416 | 2 523 | 800 | 103 | 1 326 | -1 667 | -2 541 | 56 622 | 46 271 | mil. Kč | CAPEX |
| počet zaměstnanců | osob | 7 199 | 7 017 | 1 449 | 1 413 | 3 485 | 3 517 | 8 460 | 8 479 | 582 | 616 | 10 395 | 4 682 | 1 415 | 1 493 | 0 | 0 | 32 985 | 27 217 | osob | počet zaměstnanců |

Výroba a obchod střední Evropa

Výroba elektřiny meziročně poklesla o 0,9 TWh. Jaderné elektrárny vyrobily v roce 2009 o 0,6 TWh více než v roce předchozím, především díky Jaderné elektrárně Temelín, kde bylo v roce 2009 vyrobeno rekordních 13,3 TWh (o 1,1 TWh více než v roce 2008). Pokles výroby v uhelných zdrojích o 1,5 TWh v ČR a o 0,6 TWh v polských elektrárnách je důsledkem optimalizace výroby na základě setrvalé nízkých prodejních cen elektřiny. Instalovaný výkon meziročně vzrostl o 107,6 MW, z toho na Jadernou elektrárnu Dukovany připadá 70 MW, na obnovitelné zdroje 35 MW – zejména ve fotovoltaických a větrných elektrárnách. Výroba z obnovitelných zdrojů byla meziročně vyšší o 0,6 TWh (o 24,2 %).

Meziroční pokles zisku z emisních povolenek o 1,9 mld. Kč byl způsoben mimořádným ziskem v roce 2008 (z úspěšné realizace JI/CDM programu), dosažený zisk 2009 z tradingu emisních povolenek byl navíc negativně ovlivněn dopadem střednědobé zajišťovací strategie pořizování emisních povolenek pro výrobu 2013.

Tržby za teplo zůstaly meziročně na stejné úrovni i přes nižší dodávku tepla. Pokles v ČR o 348 TJ je dán především poklesem odběrů ze strany velkých průmyslových výrobců, kteří omezují výrobu z důvodu ekonomické krize. V Polsku poklesl prodej tepla o 628 TJ vlivem půlročního přerušení dodávek tepla do Krakova kvůli odstávce distribučních sítí (výměna části páteřního převaděče).

| SE: Výroba elektřiny | | 2009 | 2008 |
|----------------------------|-----|------|------|
| výroba elektřiny celkem | TWh | 63,1 | 64,0 |
| z toho: jaderné elektrárny | TWh | 27,2 | 26,6 |
| uhelné elektrárny | TWh | 33,8 | 35,9 |
| vodní a jiné zdroje | TWh | 2,1 | 1,5 |

Trhy s elektřinou a povolenkami

Poptávka po elektřině v České republice za rok 2009 meziročně poklesla o 5,6 %, po přepočtu na teplotní normál o 5,9 %. Spotřeba velkooběratelů poklesla o 9,1 %. Spotřeba podnikatelského malooběru je nižší o 0,8 % a spotřeba domácností poklesla o 0,1 %. Celkový pokles poptávky po elektřině byl zapříčiněn především poklesem spotřeby velkooběratelů, která je téměř nezávislá na meteorologických podmínkách, ale souvisí s ekonomickou krizí.

Ceny relevantních komodit (elektřina, povolenky, uhlí) klesaly po téměř celé období roku 2009. Výjimka nastala pouze ve druhém čtvrtletí, během kterého se ceny vrátily téměř až na úroveň z počátku roku. Od tohoto okamžiku ovšem komodity opět oslabovaly a tento trend si udržely až do konce roku 2009.

Ceny elektřiny EEX BL 2010 během čtvrtého čtvrtletí poklesly o 2,69 EUR/MWh na 44,36 EUR/MWh, ceny EUA povolenek 2009 o 1 EUR/tunu.

| SE: Velkoobchod (trading) | | 2009 | 2008 |
|---------------------------|-----|-------|-------|
| nákup elektřiny | TWh | 107,5 | 67,5 |
| z toho mimo Skupinu | TWh | 99,0 | 59,5 |
| prodej elektřiny | TWh | 164,6 | 125,6 |
| z toho mimo Skupinu | TWh | 129,7 | 89,3 |
| - na velkoobch trhu | TWh | 128,9 | 88,6 |
| - prodej konc. zákazníkům | TWh | 0,8 | 0,8 |
| saldo | TWh | 57,1 | 58,1 |

Distribuce a prodej střední Evropa

Meziroční pokles EBITDA segmentu byl způsoben narovnáním metodiky výpočtu nevyfakturované elektřiny v roce 2008 s jednorázovým pozitivním dopadem 2,4 mld. Kč. Společnost ČEZ Distribuce meziročně zaznamenala pokles distribuované elektřiny velkooběratelům o 2,2 TWh (o 6,5 %) z důvodu hospodářské krize. Pokles distribuovaného objemu nemá zásadní vliv na hrubou marži. Pozitivní vliv má nová IFRS úprava nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení, které byly meziročně vyšší o 1,0 mld. Kč. Společnost ČEZ Prodej dodala konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ o 1,6 TWh (o 6,2 %) méně z důvodu hospodářské krize. Pokles byl zaznamenán zejména u velkooběratelů o 1,5 TWh (o 12,4 %). Negativně se na tomto segmentu projevila i ztráta 0,8 mld. Kč z vrácení části smlouvaného objemu elektřiny pro rok 2010, která byla přeúčtována do ČEZ, a. s. V souhrnu je operace na Skupině neutrální. U malooběratelů nedošlo k výrazným změnám.

| SE: Distribuce a maloobchod | | 2009 | 2008 |
|---|-----|------|------|
| prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ | TWh | 24,5 | 26,1 |
| distribuce elektřiny konečným zákazníkům | TWh | 31,8 | 34,0 |

Spotový trh s elektřinou EEX Spot vykazoval v průběhu celého IV. čtvrtletí zvýšenou volatilitu. Důvodem byly mj. odstávky a opětovné zapojení zdrojů ve Francii a prudké teplotní výkyvy. Cena uhlí API2 2010 se po celé sledované období pohybovala okolo hladiny 83 USD/tunu. Ke konci roku 2009 pak sice došlo k jejímu krátkodobému růstu, se vstupem do roku 2010 nicméně následoval okamžitý propad. Cena ropy (základní kontrakt Brent front month) na rozdíl od ostatních komodit po většinu sledovaného období posilovala. Rok 2009 zakončila na úrovni 77,32 USD/bl, což znamenalo roční růst o více než 90%. Ještě předtím navíc dosáhla i svého letošního maxima 79,51 USD/bl.

Těžba střední Evropa

Severočeské doly, a.s., meziročně vytěžily o 243 tis. tun uhlí méně vlivem nižší poptávky ze strany ČEZ, a. s., a to v důsledku snížení výroby v uhelných elektrárnách v roce 2009.

Pro externí zákazníky vytěžily Severočeské doly, a.s., o 54 tis. tun (o 1 %) méně, což vzhledem k velkému poklesu tržní poptávky po tříděném uhlí (sektor domácností i komunální sféra přecházejí na čistější zdroje vytápění) je pozitivní vývoj.

| SE: Odbytí uhlí | | 2009 | 2008 |
|------------------------|----------|------|------|
| odbytí uhlí celkem | mil. tun | 22,0 | 22,3 |
| z toho: pro ČEZ, a. s. | mil. tun | 16,5 | 16,7 |

Výroba a obchod jihovýchodní Evropa

Elektrárna Varna v roce 2009 vyrobila 2,2 TWh, meziročně o 1,4 GWh (o 38 %) méně. EBITDA společnosti meziročně vzrostla o 0,5 mld. Kč, zejména díky zvýšení hrubé marže (o 74 % v lokální měně). Pozitivním vlivem na hrubou marži je zejména zvýšení marže z držení a aktivace studené rezervy a snížení ztráty z výroby na kvótu. Meziročně vzrostl zisk z emisních povolenek, který je způsoben zúčtováním rezervy vytvořené v roce 2008 na předpokládaný dokup roku 2008, který se však vlivem zatím nezrealizovaného povolenkového registru v Bulharsku neuskutečnil.

Větrný park v lokalitě Fántánele v Rumunsku o instalovaném výkonu 347,5 MW za 610 mil. EUR by měl být spuštěn v květnu 2010. Kompletní spuštění větrné farmy v lokalitě Cogeaalac se předpokládá v roce 2011, instalovaný výkon dosáhne 252,5 MW a investiční náklady se plánují ve výši 412 mil. EUR. Režijní náklady související s oběma projekty snižují EBITDA segmentu o 0,1 mld. Kč.

Ostatní informace

- Ve dnech 24. - 27. 11. 2009 probíhalo v budovách ČEZ, a. s., a Severočeských dolů a.s., místní šetření inspekce Komise Evropských společenství podle čl. 20, odst. 4 nařízení 1/2003. Evropská komise sdělila jako důvody pro zahájení kontroly to, že má informace, že ČEZ se mohl pokusit omezit rozvoj hospodářské soutěže na velkoobchodním trhu s elektřinou. ČEZ údajně měl vytvářet překážky projektům konkurentů na stavbu elektráren, mohl být zapojený do omezování obchodu s hnědým uhlím a měl ovlivňovat ceny na českém velkoobchodním trhu s elektřinou.
- V prosinci oznámila Skupina ČEZ, že prvním „chytrým územím“ (smart region) v České republice s instalovanými nejmodernějšími energetickými prvky v distribuční síti, se stane Vrchlabsko v severovýchodních Čechách.
- Od 1. 1. 2010 převzala akciová společnost ČEZ Teplárenská prodej tepla od společnosti ČEZ.

| JVE: Výroba a velkoobchod | | 2009 | 2008 |
|---------------------------|-----|------|------|
| výroba elektřiny | TWh | 2,2 | 3,6 |
| prodej elektřiny | TWh | 2,0 | 3,3 |

Distribuce a prodej jihovýchodní Evropa

Společnosti v Bulharsku a Rumunsku a Albánii distribuovaly celkem 20,0 TWh elektřiny konečným zákazníkům, meziročně o 17,3 % více vlivem zařazení albánské akvizice, která přispěla s objemem 4,0 TWh. Prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ činil 16,2 TWh, což je o 37,0 % více než v roce 2008, po očištění o Albánii je na úrovni roku 2008. EBITDA rumunských společností vykazuje meziročně nárůst o 0,4 mld. Kč i přes negativní kurzový vliv ve výši 0,2 mld. Kč. Hlavním důvodem je meziročně nižší tvorba rezerv a opravných položek k pohledávkám za odběrateli elektřiny. EBITDA bulharských společností vykazuje meziroční pokles o 0,4 mld. Kč. Hlavním důvodem je nižší úroveň dodávek a prodeje elektřiny na hladině vysokého napětí z důvodu ekonomické krize v zemi. EBITDA albánských společností dosáhla -0,4 mld. Kč vlivem transformačních iniciativ, které začaly již v roce 2009, ale projeví se ve výsledcích 2010 (snižování ztrát v síti a pohledávek). Nová IFRS úprava přinesla nárůst výnosů z nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení o 0,2 mld. Kč u bulharské a 0,2 mld. Kč u rumunské distribuční společnosti.

| JVE: Distribuce a maloobchod | | 2009 | 2008 |
|---|-----|------|------|
| prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ | TWh | 16,2 | 11,8 |
| distribuce elektřiny konečným zákazníkům | TWh | 20,0 | 17,0 |

- Od 1. 1. 2010 zahájila Skupina ČEZ dodávky zemního plynu v České republice v objemu 1,6 TWh pro více než 90 odběratelů s počtem odběrných míst přesahujícím 200. Většina zákazníků Skupiny ČEZ se rekrutuje z řad velkooběratelů zemního plynu.
- Dne 1. 2. 2010 byla do obchodního rejstříku zapsána společnost Elektrárna Chvaletice a.s., která je 100% dceřinou společností ČEZ, a. s. Společnost byla založena za účelem vyčlenění organizační jednotky Chvaletice z ČEZ, a. s. Společnost ČEZ již oslovila potenciální zájemce, pro které by mohl být provoz elektrárny efektivnější z hlediska struktury zdrojů – tedy buď pro vlastníky dolů nebo pro firmy s přístupem k místní teplárenské síti.
- V období od IV. čtvrtletí 2009 do 15. 2. 2010 vydala Skupina ČEZ dluhopisy v souhrnné nominální hodnotě 1 010 mil. EUR, 100 mil. USD a 3 mld. Kč a dále dohodla čerpání úvěrů až do výše 175 mil. EUR.

| Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč) | 2009 | 2008 | 10-12/2009 | 10-12/2008 | Konsolidovaná rozvaha (mil. Kč) | ke dni: | 31.12.2009 | 31.12.2008 | |
|--|---|----------------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------------|
| provozní výnosy | 196 352 | 183 958 | 55 536 | 51 095 | aktiva celkem | | 530 259 | 473 175 | |
| tržby z prodeje elektrické energie | 173 494 | 165 317 | 46 586 | 48 206 | stálá aktiva | | 414 955 | 346 237 | |
| výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto | 6 894 | 4 095 | 3 596 | -1 307 | dlouhodobý hmotný majetek, brutto | | 509 618 | 488 956 | |
| tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy | 15 964 | 14 546 | 5 354 | 4 196 | oprávky a opravné položky | | -266 377 | -252 330 | |
| provozní náklady | -128 153 | -117 304 | -41 824 | -38 756 | dlouhodobý hmotný majetek, netto | | 243 241 | 236 626 | |
| palivo | -15 805 | -16 176 | -4 850 | -4 297 | jaderné palivo, netto | | 5 439 | 6 287 | |
| nákup energie a související služby | -48 170 | -41 670 | -14 312 | -14 801 | nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh | | 80 125 | 47 913 | |
| opravy a údržba | -6 043 | -5 597 | -2 254 | -2 557 | cenné papíry v ekvivalenci | | 17 250 | 1 907 | |
| odpisy | -22 876 | -22 047 | -6 355 | -6 429 | dlouhodobý finanční majetek, netto | | 49 423 | 34 614 | |
| osobní náklady | -18 116 | -16 956 | -6 063 | -5 451 | dlouhodobý nehmotný majetek, netto | | 18 653 | 18 074 | |
| materiál | -5 272 | -4 589 | -1 989 | -1 253 | odložená daňová pohledávka | | 824 | 816 | |
| emisní povolenky, netto | 305 | 1 998 | -942 | 657 | oběžná aktiva | | 115 304 | 126 938 | |
| ostatní provozní náklady | -12 176 | -12 267 | -5 059 | -4 625 | peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty | | 26 727 | 17 303 | |
| zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy | 68 199 | 66 654 | 13 712 | 12 339 | pohledávky, netto | | 46 350 | 41 729 | |
| ostatní náklady a výnosy | -3 253 | -5 938 | -3 676 | -4 176 | pohledávky z titulu daně z příjmů | | 997 | 140 | |
| nákladové úroky z dluhů | -3 303 | -3 103 | -965 | -910 | zásoby materiálu, netto | | 4 959 | 4 914 | |
| nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv | -2 174 | -2 056 | -606 | -520 | zásoby fosilních paliv | | 2 944 | 2 959 | |
| výnosové úroky | 2 499 | 1 842 | 734 | 578 | emisní povolenky | | 1 212 | 1 523 | |
| kurzové zisky a ztráty, netto | -1 189 | -1 311 | -1 434 | 118 | ostatní finanční aktiva, netto | | 29 706 | 56 237 | |
| zisk/ztráta z prodeje dceřiných a přidružených podniků | -2 | 333 | 0 | 0 | ostatní oběžná aktiva | | 2 409 | 2 133 | |
| Odpis záporného goodwillu a snížení hodnoty goodwillu, netto | -3 263 | 14 | -3 263 | 14 | pasiva celkem | | 530 259 | 473 175 | |
| ostatní finanční náklady a výnosy, netto | 1 183 | -1 669 | -660 | -3 465 | vlastní kapitál | | 206 675 | 185 410 | |
| výnosy z cenných papírů v ekvivalenci | 2 996 | 12 | 2 518 | 9 | vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku | | 200 361 | 173 252 | |
| zisk před zdaněním | 64 946 | 60 716 | 10 036 | 8 163 | základní kapitál | | 53 799 | 59 221 | |
| daň z příjmů | -13 091 | -13 365 | -2 366 | -2 279 | vlastní akcie | | -5 151 | -66 910 | |
| zisk po zdanění | 51 855 | 47 351 | 7 670 | 5 884 | nerozdělené zisky a kapitálové fondy | | 151 713 | 180 941 | |
| zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku | 51 547 | 46 510 | 7 826 | 5 625 | nekontrolní podíly | | 6 314 | 12 158 | |
| zisk po zdanění přiřaditelný na nekontrolní podíly | 308 | 841 | -156 | 259 | dlouhodobé závazky | | 177 181 | 122 193 | |
| zisk na akcii (EPS) v Kč - základní | 96,7 | 87,0 | 14,7 | 10,6 | dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku | | 118 921 | 66 526 | |
| zisk na akcii (EPS) v Kč - zředěný | 96,6 | 86,9 | 14,7 | 10,5 | rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva | | 37 152 | 35 631 | |
| Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (mil. Kč) | 2009 | 2008 | 10-12/2009 | 10-12/2008 | ostatní dlouhodobé závazky | | 21 108 | 20 036 | |
| Zisk po zdanění | 51 855 | 47 351 | 7 670 | 5 884 | odložený daňový závazek | | 15 335 | 14 421 | |
| Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu | 2 719 | -7 564 | -5 600 | -12 906 | krátkodobé závazky | | 131 068 | 151 151 | |
| Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu | 1 643 | -3 196 | 2 129 | -727 | krátkodobé úvěry | | 31 257 | 35 001 | |
| Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu | 84 | 372 | 602 | 152 | část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku | | 6 632 | 4 874 | |
| Realizovatelné cenné papíry odúčtované z vlastního kapitálu | 17 | 2 | 0 | -4 | obchodní a jiné závazky | | 76 853 | 93 646 | |
| Rozdíly z kurzových přepočtů | -2 716 | -3 457 | 4 002 | 513 | závazky z titulu daně z příjmů | | 1 359 | 3 910 | |
| Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků | -11 | 112 | 1 | 113 | ostatní pasiva | | 14 967 | 13 720 | |
| Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem | -885 | 2 114 | 543 | 2 680 | Konsolidovaný přehled o peněžních tocích (mil. Kč) | | 2009 | 2008 | |
| Ostatní pohyby | 0 | 21 | 0 | 14 | peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období | | 17 303 | 12 429 | |
| Ostatní úplný výsledek po zdanění | 851 | -11 596 | 1 677 | -10 165 | čistý peněžní tok z provozní činnosti | | 87 354 | 70 583 | |
| Úplný výsledek celkem | 52 706 | 35 755 | 9 347 | -4 281 | zisk před zdaněním | | 64 946 | 60 716 | |
| Úplný výsledek přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku | 53 491 | 35 632 | 9 226 | -4 957 | odpisy | | 26 171 | 22 090 | |
| Úplný výsledek přiřaditelný na nekontrolní podíly | -785 | 123 | 121 | 676 | amortizace jaderného paliva | | 2 778 | 2 654 | |
| | | | | | zisk/ztráta z prodeje stálých aktiv, netto | | -112 | -563 | |
| Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu (mil. Kč) | podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku | | | | | | | | |
| | základní kapitál | vlastní akcie | rozdíly z kurzových přepočtů | zajištění peněžních toků | realizovatelné cenné papíry a ostatní rezervy | nerozdělené zisky | celkem | nekontrolní podíly | vlastní kapitál celkem |
| Stav k 31. 12. 2007 | 59 221 | -55 972 | -2 296 | 2 939 | 286 | 167 174 | 171 352 | 12 874 | 184 226 |
| Zisk po zdanění | | | | | | 46 510 | 46 510 | 841 | 47 351 |
| Ostatní úplný výsledek | | | -2 729 | -8 570 | 298 | 123 | -10 878 | -718 | -11 596 |
| Úplný výsledek celkem | | | -2 729 | -8 570 | 298 | 46 633 | 35 632 | 123 | 35 755 |
| Dividendy | | | | | | -21 321 | -21 321 | -2 | -21 323 |
| Pořízení vlastních akcií | | -13 098 | | | | | -13 098 | | -13 098 |
| Prodej vlastních akcií | | 2 160 | | | | -1 596 | 564 | | 564 |
| Opční práva na nákup akcií | | | | | 123 | | 123 | | 123 |
| Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu | | | | | -204 | 204 | | | |
| Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi | | | | | | | | -837 | -837 |
| Stav k 31. 12. 2008 | 59 221 | -66 910 | -5 025 | -5 631 | 503 | 191 094 | 173 252 | 12 158 | 185 410 |
| Zisk po zdanění | | | | | | 51 547 | 51 547 | 308 | 51 855 |
| Ostatní úplný výsledek | | | -1 624 | 3 463 | 75 | 30 | 1 944 | -1 093 | 851 |
| Úplný výsledek celkem | | | -1 624 | 3 463 | 75 | 51 577 | 53 491 | -785 | 52 706 |
| Dividendy | | | | | | -26 638 | -26 638 | -15 | -26 653 |
| Snížení základního kapitálu | -5 422 | 61 313 | | | | -55 891 | | | |
| Pořízení vlastních akcií | | | | | | | | | |
| Prodej vlastních akcií | | 446 | | | | | -300 | 146 | 146 |
| Opční práva na nákup akcií | | | | | 110 | | 110 | | 110 |
| Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu | | | | | -79 | 79 | | | |
| Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi | | | | | | | | -5 044 | -5 044 |
| Stav k 31. 12. 2009 | 53 799 | -5 151 | -6 649 | -2 168 | 609 | 159 921 | 200 361 | 6 314 | 206 675 |

Auditované konsolidované výsledky Skupiny ČEZ připravené s použitím mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS).