

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 a ztráty 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
odbyté 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 Chvalčice a.s., která je 100% dceřinou společností ČEZ, a. s. Společnost byla založena za účelem vyčlenění organizační jednotky Chvalčice 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	
					ostatní dlouhodobé závazky		21 108	20 036	
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (mil. Kč)	2009	2008	10-12/2009	10-12/2008	odložený daňový závazek		15 335	14 421	
Zisk po zdanění	51 855	47 351	7 670	5 884	krátkodobé závazky		131 068	151 151	
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	2 719	-7 564	-5 600	-12 906	krátkodobé úvěry		31 257	35 001	
Odučtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	1 643	-3 196	2 129	-727	část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku		6 632	4 874	
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	84	372	602	152	obchodní a jiné závazky		76 853	93 646	
Realizovatelné cenné papíry odučtované z vlastního kapitálu	17	2	0	-4	závazky z titulu daně z příjmů		1 359	3 910	
Rozdíly z kurzových přepočtů	-2 716	-3 457	4 002	513	ostatní pasiva		14 967	13 720	
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-11	112	1	113	Konsolidovaný přehled o peněžních tocích (mil. Kč)		2009	2008	
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	-885	2 114	543	2 680	peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období		17 303	12 429	
Ostatní pohyby	0	21	0	14	čistý peněžní tok z provozní činnosti		87 354	70 583	
Ostatní úplný výsledek po zdanění	851	-11 596	1 677	-10 165	zisk před zdaněním		64 946	60 716	
Úplný výsledek celkem	52 706	35 755	9 347	-4 281	odpisy		26 171	22 090	
Úplný výsledek přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	53 491	35 632	9 226	-4 957	amortizace jaderného paliva		2 778	2 654	
Úplný výsledek přiřaditelný na nekontrolní podíly	-785	123	121	676	zisk/ztráta z prodeje stálých aktiv, netto		-112	-563	
					kurzové zisky a ztráty, netto		1 189	1 311	
					nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy		763	1 210	
					změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva		282	309	
					opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy		5 111	-214	
					výnosy z cenných papírů v ekvivalenci		-2 996	-12	
					změna stavu aktiv a pasiv		6 023	-257	
					zaplacená daň z příjmů		-16 522	-16 285	
					placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-1 947	-1 586	
					přijaté úroky		1 627	1 142	
					přijaté dividendy		41	68	
					peněžní prostředky použité na investiční činnost		-99 022	-60 170	
					čistý peněžní tok z finanční činnosti		22 230	-5 917	
					vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků		-1 138	378	
					peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období		26 727	17 303	
					dodatečná informace: celkové zaplacené úroky		4 028	2 851	
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
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).