

SOUHRNNÁ ZPRÁVA SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ 2009

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY

S POUŽITÍM PRINCIPŮ MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Hlavní události

V Praze dne 13. května 2009

- Čistý zisk meziročně vzrostl o 3,7 mld. Kč na 19,4 mld. Kč, tj. o 23,3 %.
- EBITDA vzrostl o 3,1 mld. Kč na 30,2 mld. Kč, tj. o 11,6 %.
- ČEZ, a. s., podepsal smlouvu o koupi majoritního podílu v jediné albánské distribuční společnosti.

Hlavní údaje	Jednotka	I. Q 2009	I. Q 2008	Index 09/08
výroba elektřiny (brutto)	GWh	18 506	18 979	97,5%
instalovaný výkon	MW	14 288	14 288	100,0%
prodej elektřiny ^{*)}	GWh	20 623	21 185	97,3%
prodej tepla	TJ	6 187	5 719	108,2%
provozní výnosy	mil. Kč	53 303	48 605	109,7%
provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-23 076	-21 520	107,2%
EBITDA	mil. Kč	30 227	27 085	111,6%
odpisy	mil. Kč	-5 430	-5 525	98,3%
EBIT	mil. Kč	24 797	21 560	115,0%
čistý zisk	mil. Kč	19 385	15 726	123,3%
rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá ^{***)}	%	27,4	23,0	119,2%
poměr tržní ceny a výnosu (P/E) ^{**)}	1	7,8	14,7	53,1%
čistý dluh / EBITDA ^{**)}	1	0,7	0,9	86,4%
dluh / celkový kapitál	%	35,8	30,9	115,7%
investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-6 754	-6 526	103,5%
finanční investice vč. poskytnutých půjček ^{***)}	mil. Kč	-3 251	-15 773	>200%
provozní cash flow	mil. Kč	19 784	21 890	90,4%
fyzický počet zaměstnanců	osob	27 168	29 303	92,7%

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

***) klouzavě za 12 měsíců

***) akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků bez nakoupených peněžních prostředků a saldo poskytnutých půjček

Výnosy, Náklady, Zisk

Čistý zisk Skupiny ČEZ meziročně vzrostl o 3,7 mld. Kč (o 23,3 %) a provozní zisk před odpisy (EBITDA) vzrostl o 3,1 mld. Kč (o 11,6 %). Hlavním faktorem bylo zvýšení hrubé marže o 2,8 mld. Kč. V tržbách za elektřinu se projevuje efekt z velkého objemu kontraktů uzavřených zejména v roce 2008 i dříve. Naproti tomu vzrostly náklady na palivo vlivem vyšších cen uhlí. Zisk z emisních povolenek je meziročně vyšší o 1,1 mld. Kč, zejména vlivem zúčtování rezervy na chybějící povolenky z konce roku 2008 (ve výši 0,9 mld. Kč).

Finanční výsledek hospodaření je meziročně o 0,9 mld. Kč vyšší. Hlavním vlivem byl zisk z přecenění derivátu spojeného s finanční investicí ve společnosti MOL o 1,1 mld. Kč a zvýšení výnosových úroků o 0,2 mld. Kč. Naopak nákladové úroky mírně rostou o 0,2 mld. Kč z důvodu vyššího celkového zadlužení.

Daň z příjmů je meziročně vyšší o 0,5 mld. Kč, což je ovlivněno vyšším ziskem v roce 2009.

Peněžní toky

V roce 2009 dochází i přes nárůst tržeb k poklesu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 2,1 mld. Kč. Důvodem je vyšší saldo z nepeněžních operací – nárůst pracovního kapitálu. Peněžní prostředky použité na investiční činnost se meziročně snížily o 13,3 mld. Kč především z důvodu jednorázové finanční investice do MOL v roce 2008 (15,5 mld. Kč). Investice do dlouhodobého hmotného majetku jsou naopak v roce 2009 vyšší (o -3,4 mld. Kč).

Peněžní toky z finanční činnosti vykazují meziročně pokles o 4,1 mld. Kč. Hlavním důvodem je meziroční snížení čerpání a splácení úvěrů o 11,9 mld. Kč. Zpětný odkup akcií v roce 2008 ovlivnil cash flow z finanční činnosti ve výši 8,0 mld. Kč.

Investiční program

Za I. čtvrtletí 2009 bylo ve Skupině ČEZ vynaloženo na pořízení stálých aktiv 8,5 mld. Kč.

Na obnovu stávajících zdrojů a výstavbu nových bloků bylo vynaloženo 1,0 mld. Kč.

V elektrárně Tušimice II (4x200 MW) začalo uvádění bloku B23 do provozu, proběhla vyvážka a tlaková zkouška kotle a čisticí operace.

V elektrárně Pruněřov II (3x250 MW) byla podána žádost o stavební povolení na první etapu provizorií. Dokumentace oznámení EIA je stále v připomínkovém řízení na MŽP.

Na výstavbě nového zdroje v Ledvicích (660 MW) byly zahájeny stavební práce na hlavním výrobním bloku. Do předběžného provozu byla uvedena nová úpravna vody.

Na stavbu paroplynového cyklu Počeradý (880 MW) byla již ke konci roku 2008 podána dokumentace EIA na MŽP. V prvním čtvrtletí 2009 byly připravovány smlouvy na zhotovitele hlavního výrobního zařízení.

V jaderných elektrárnách dosáhly investiční výdaje v I. čtvrtletí 1,1 mld. Kč. Na třetím bloku elektrárny Dukovany proběhla odstávka a byly mj. realizovány projekty řešící zvyšování výkonu – využití projektových rezerv bloků a modernizaci vysokotlakých dílů turbogenerátorů. V elektrárně Temelín byla v březnu 2009 zahájena výstavba skladu použitého paliva. Připravuje se projekt záměny doživajících lineárních pohonů, které přinesou zkrácení na kritické cestě odstávek o cca 14 hodin na blok.

V Rumunsku pokračuje velká investiční akce – projekt větrných elektráren. V I. čtvrtletí 2009 bylo investováno 0,5 mld. Kč, očekávané čerpání investic v roce 2009 je 14,2 mld. Kč.

Investice do distribuční sítě Skupiny ČEZ dosáhly v I. čtvrtletí v ČR 1,5 mld. Kč, v Bulharsku 0,2 mld. Kč a v Rumunsku 0,3 mld. Kč.

Severočeské doly investovaly v I. čtvrtletí 0,3 mld. Kč převážně na obnovu těžebních strojů, modernizaci pohonů, rekonstrukce a výkup pozemků.

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				
	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008	I. Q 2009	I. Q 2008			
tržby kromě tržeb mezi segmenty	mil. Kč	20 610	18 901	22 141	20 847	1 016	932	751	870	964	396	7 823	6 656	-2	3	0	0	53 303	48 605	mil. Kč	tržby kromě tržeb mezi segmenty
tržby mezi segmenty	mil. Kč	14 893	14 088	850	1 001	1 912	1 678	5 352	5 863	225	72	11	39	603	535	-23 846	-23 276	0	0	mil. Kč	tržby mezi segmenty
výnosy celkem	mil. Kč	35 503	32 989	22 991	21 848	2 928	2 610	6 103	6 733	1 189	468	7 834	6 695	601	538	-23 846	-23 276	53 303	48 605	mil. Kč	výnosy celkem
EBITDA	mil. Kč	23 234	20 967	2 596	2 067	1 536	1 308	1 605	1 671	100	33	1 094	1 007	61	31	1	0	30 227	27 085	mil. Kč	EBITDA
odpisy	mil. Kč	-3 314	-3 423	-744	-836	-338	-294	-492	-425	-96	-90	-431	-443	-15	-14	0	0	-5 430	-5 525	mil. Kč	odpisy
EBIT	mil. Kč	19 920	17 544	1 852	1 231	1 198	1 014	1 113	1 246	4	-57	663	564	46	17	1	0	24 797	21 560	mil. Kč	EBIT
daň z příjmů	mil. Kč	-3 594	-3 337	-390	-247	-250	-221	-183	-165	-8	2	-163	-145	-7	-4	0	0	-4 595	-4 117	mil. Kč	daň z příjmů
čistý zisk	mil. Kč	15 330	12 466	1 378	972	980	810	953	988	10	-18	700	499	34	10	0	0	19 385	15 726	mil. Kč	čistý zisk
aktiva celkem	mil. Kč	344 166	240 532	63 076	61 442	26 967	31 303	31 728	46 327	19 830	8 842	39 732	32 869	1 125	1 069	-26 063	-33 949	500 561	388 435	mil. Kč	aktiva celkem
CAPEX	mil. Kč	-3 298	-3 886	-1 414	-1 389	-264	-631	-944	-431	-540	-9	-202	-351	-337	-11	245	182	-6 754	-6 526	mil. Kč	CAPEX
počet zaměstnanců	osob	8 039	8 136	1 409	1 153	3 499	3 646	7 413	8 479	614	706	4 688	5 404	1 506	1 779	0	0	27 168	29 303	osob	počet zaměstnanců

Výroba a obchod střední Evropa

V elektrárnách Skupiny ČEZ ve střední Evropě bylo za I. čtvrtletí 2009 vyrobeno 17,6 TWh elektřiny, tj. meziroční snížení o 0,7 TWh (o 4,0 %). Nejvíce poklesla výroba v uhelných elektrárnách o 0,6 TWh (o 5,8 %), z toho v ČR o 0,5 TWh a v Polsku o 0,1 TWh. Důvodem bylo meziročně více plánovaných odstávek a dále optimalizace výroby, kdy je při nižší prodejní ceně elektřiny omezována výroba na dražších zdrojích a využívá se arbitráže mezi výrobou a prodejem povolenek CO₂. EBITDA vytvořená polskými společnostmi je meziročně vyšší o 0,2 mld. Kč, i přes negativní vliv posílení CZK vůči PLN ve výši 0,1 mld. Kč.

Mírně poklesla výroba i v jaderných elektrárnách vlivem plánované odstávky 3. bloku elektrárny Dukovany. Pozitivně se na výrobě v jaderných elektrárnách projevuje zvyšování dosažitelného výkonu a minimální poruchovost. Vodní elektrárny vyrobily meziročně o 0,1 TWh méně.

SE: Výroba elektřiny	I.Q 2009	I.Q 2008	
výroba elektřiny celkem	TWh	17,6	18,3
z toho: jaderné elektrárny	TWh	7,4	7,5
uhelné elektrárny	TWh	9,7	10,3
vodní a jiné zdroje	TWh	0,5	0,6

Objem obchodu s elektřinou výrazně narostl – nákup byl vyšší o 11,2 TWh (o 80,8 %) a prodej o 10,5 TWh (o 34,3 %). Zisk z emisních povolenek byl meziročně o 1,0 mld. Kč vyšší vlivem zúčtování rezervy na chybějící povolenky z konce roku 2008. Na konci roku 2009 bude tento efekt vykompenzován vytvořením nové rezervy. V březnu 2009 se začaly obchodovat na burze i emisní kredity CER.

Trhy s elektřinou a povolenkami

V I. čtvrtletí poptávka po elektřině v České republice meziročně poklesla o 3,6 %. Spotřeba velkooběratelů poklesla o 10,1 % z důvodu hospodářské krize. Spotřeba podnikatelského malooběru je vyšší o 3,5 % a spotřeba domácností vzrostla o 4,7 % především vlivem nižších teplot v lednu a únoru, které ovlivnily spotřebu na vytápění.

V lednu i v únoru 2009 pokračoval propad cen elektřiny i emisních povolenek, který byl nastartován již v létě 2008 v důsledku světové finanční krize a začínající ekonomické recese v Evropě. Cena elektřiny klesala po celé délce FWD křivky vlivem nízké poptávky po energii a klesajících cen paliv i povolenek, ropa ztratila cca dvě třetiny své hodnoty z období před začátkem globální ekonomické krize.

V březnu naopak došlo k mírné korekci poklesu cen komodit, kdy cena elektřiny EEX BL 2010 vzrostla o 5,0 EUR/MWh na 48,4 EUR/MWh, cena uhlí na 2010 vzrostla o 7,0 USD/t na 81,5 USD/tunu a cena EUA

SE: Velkoobchod (trading)	I.Q 2009	I.Q 2008	
nákup elektřiny	TWh	25,0	13,8
z toho mimo Skupinu	TWh	23,6	11,6
prodej elektřiny	TWh	41,0	30,5
z toho mimo Skupinu	TWh	31,8	20,4
- na velkoobch. trhu	TWh	31,6	20,1
- prodej konc. zákazníkům	TWh	0,2	0,2
saldo	TWh	16,0	16,7

Distribuce a prodej střední Evropa

EBITDA segmentu meziročně vzrostla o 0,5 mld. Kč (o 26 %). Objem distribuované elektřiny u velkooběru meziročně poklesl o 0,6 TWh (o 12 %) z důvodu zpomalení ekonomiky. U malooběru naopak objem stoupl o 0,2 TWh (o 5 %). Pozitivní finanční vliv ve výši 0,3 mld. Kč má nová IFRS úprava, kdy se nově vybrané podíly ze zajištění příkonu a připojení účtují přímo do výnosů. Společnost ČEZ Prodej dodala konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ meziročně o 0,4 TWh (o 5,0 %) méně elektřiny z důvodu zpomalení ekonomiky. Pokles je u velkooběru o 0,5 TWh (o 16 %), u malooběru prodaný objem vzrostl o 0,1 TWh (o 3 %) z důvodu meziročně nižších teplot.

SE: Distribuce a maloobchod	I.Q 2009	I.Q 2008	
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	7,0	7,4
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	9,1	9,4

povolenek 2009 vzrostla o 1,8 EUR/tunu na 12,3 EUR/tunu. Ceny produktů na rok 2009 naopak vzrostly pouze mírně, a to převážně u produktů druhé poloviny roku 2009.

Hlavním hybatelem na trhu komodit zůstává světová ekonomická recese a nízká poptávka po ropě i energiích.

Dalším významným faktorem je i vývoj regulace emisních povolenek pro období NAP III.

Mezi důležité faktory vývoje cen v I. čtvrtletí 2009 patřilo i pokrývání krátkých pozic obchodníků, kteří využili situace (relativně nízké ceny elektřiny na další roky a mírně optimistické vyhlídky na oživení globální ekonomiky).

Naopak spotový trh s elektřinou i plynem i nadále pokračoval v oslabování (pokles poptávky nebyl dostatečně kompenzován chladnější zimou).

Těžba střední Evropa

Severočeské doly, a.s., meziročně vytěžily o 133 tis. tun uhlí více z důvodu vyššího odbytu pro ČEZ, a.s. Výroba v uhelných elektrárnách byla sice meziročně nižší, ale podíl Severočeských dolů, a.s., na dodávkách pro ČEZ, a. s., vzrostl. Důvodem byly plánované odstávky elektráren, které odebírají uhlí od jiných dodavatelů. Oproti tomu u odbytu tříděného uhlí a ostatních druhů uhlí pro externí zákazníky nastal mírný pokles.

SE: Odbýt uhlí	I. Q 2009	I. Q 2008	
odbyl uhlí celkem	mil. tun	6,0	5,9
z toho: pro ČEZ, a. s.	mil. tun	4,6	4,4

Výroba a obchod jihovýchodní Evropa

Elektrárna Varna v roce 2009 vyrobila 0,9 TWh elektrické energie, což představuje meziročně o 0,3 TWh (o 40 %) více. EBITDA je meziročně vyšší o 0,1 mld. Kč.

JVE: Výroba a velkoobchod	I.Q 2009	I.Q 2008	
výroba elektřiny	TWh	0,9	0,6
prodej elektřiny	TWh	0,8	0,6
z toho mimo Skupinu	TWh	0,7	0,5

Ostatní informace

- 11. 3. 2009 podepsal ČEZ, a. s., smlouvu s albánskou vládou o koupi 76% podílu v jediné albánské distribuční společnosti Operatori i Sistemit te Shperdarjes sh. a.
- Začátkem dubna 2009 byl po 3měsíční odstávce nastartován 3. blok Jaderné elektrárny Dukovany. Během této odstávky bylo vyměněno palivo a proběhla pravidelná kontrola řady zařízení. Nejdůležitější však byla uskutečněná modernizace turbogenerátorů, které od počátku května poskytují výkon cca 500 MW při zvýšeném instalovaném výkonu 510 MW.
- Skupina ČEZ dále posiluje své využívání biomasy. Začátkem dubna 2009 koupila již provozovaný kombinovaný zdroj na výrobu elektřiny a tepla čistým spalováním biomasy v Jindřichově Hradci. Čisté spalování biomasy ČEZ, a. s., úspěšně vyzkoušel koncem dubna ve své elektrárně Hodonín po provedení potřebných úprav na jednom z fluidních kotlů. Do budoucna bude tedy možné kotel provozovat na čistou biomasu až na 75 % jeho jmenovitého výkonu.

Distribuce a prodej jihovýchodní Evropa

Společnosti v Bulharsku a Rumunsku distribuovaly celkem 4,6 TWh elektrické energie konečným zákazníkům, meziročně méně o 3,1 %. V Bulharsku to bylo více o 0,1 TWh (o 4,9 %), v Rumunsku méně o 0,3 TWh (o 12,3 %).

Prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu činil 3,6 TWh, tj. meziročně o 4,1 % více. V Bulharsku prodej konečným zákazníkům vzrostl o 0,1 TWh (o 5,7 %), v Rumunsku nepatrně poklesl (o 0,6 %).

EBITDA vykazuje nárůst 0,1 mld. Kč (o 9 %), který je dán zejména meziročně nižší tvorbou rezerv a opravných položek k pohledávkám vůči rumunským drahám. Bez tohoto vlivu je EBITDA na stejné úrovni jako v roce 2008 i přes pokles objemů prodané elektřiny v Rumunsku způsobený zejména ekonomickou krizí.

JVE: Distribuce a maloobchod	I.Q 2009	I.Q 2008	
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	3,6	3,4
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	4,6	4,8

Vedení ČEZ schválilo koncem dubna podnikatelský záměr výstavby paroplynové elektrárny u Mělníka ve středních Čechách. Instalovaný výkon se předpokládá 800 MW. Lokalita je vybavena potřebnou infrastrukturou včetně možnosti připojení na plynovou soustavu.

V rámci podpory energetických úspor mohou od 15. 4. 2009 zákazníci ČEZ Prodej získat slevu 1000 Kč při koupi energeticky úsporného spotřebiče z kategorie bílé techniky. Podmínkou je vrácení starého spotřebiče a uskutečnění nákupu v určené maloobchodní síti prodejen.

Dne 6. 5. 2009 vydal ČEZ, a. s., neveřejnou emisi dluhopisů v rámci programu EMTN ve výši 1,4 mld. Kč se splatností 2 roky s nulovým kupónem.

Na 13. 5. 2009 je svolána valná hromada ČEZ, a. s. Představenstvo bude v souladu s dividendovou politikou navrhnout vyplacení dividendy ve výši 50 Kč/akcii, což značí 25% nárůst oproti roku 2008 a posunuje dividendu do horní části (56 %) výplatního pásma (50 – 60 %).

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)	1-3/2009	1-3/2008	
provozní výnosy	53 303	48 605	
tržby z prodeje elektrické energie	49 377	43 433	
výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	554	1 888	
tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	3 372	3 284	
provozní náklady	-28 506	-27 045	
palivo	-4 895	-3 995	
nákup energie a související služby	-12 307	-10 253	
opravy a údržba	-817	-663	
odpisy	-5 430	-5 525	
osobní náklady	-3 693	-3 674	
materiál	-1 044	-1 070	
emisní povolenky, netto	950	-120	
ostatní provozní náklady	-1 270	-1 745	
zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	24 797	21 560	
ostatní náklady a výnosy	-817	-1 717	
nákladové úroky	-821	-662	
úroky z jaderných a ostatních rezerv	-524	-513	
výnosové úroky	545	366	
kurzové zisky a ztráty, netto	-1 070	-628	
zisk/ztráta z prodeje dočasných a přidružených podniků	-	10	
ostatní finanční náklady a výnosy, netto	1 089	-280	
výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	-36	-10	
zisk před zdaněním	23 980	19 843	
daň z příjmů	-4 595	-4 117	
zisk po zdanění	19 385	15 726	
zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	19 091	15 515	
zisk po zdanění přiřaditelný na menšinové podíly	294	211	
zisk na akcii (EPS) v Kč - základní	35,8	28,8	
zisk na akcii (EPS) v Kč - zředěný	35,8	28,7	
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (mil. Kč)	1-3/2009	1-3/2008	
Zisk po zdanění	19 385	15 726	
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	-2 962	3 190	
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-761	-796	
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	-544	-73	
Realizovatelné cenné papíry odúčtované z vlastního kapitálu	1	-1	
Rozdíly z kurzových přepočtů	-1 848	-2 690	
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných	-14	-1	
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	732	-427	
Ostatní pohyby	16	-16	
Ostatní úplný výsledek po zdanění	-5 380	-814	
Úplný výsledek celkem	14 005	14 912	
Úplný výsledek přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	13 906	15 537	
Úplný výsledek přiřaditelný na menšinové podíly	99	-625	

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu (mil. Kč)	podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku						menší-nové podíly	vlastní kapitál celkem
	základní kapitál	vlastní akcie	rozdíly z kurzových přepočtů	oceňovací rozdíly a ostatní rezervy	nerozdělené zisky	celkem		
Stav k 31. 12. 2007	59 221	-55 972	-2 296	3 225	167 174	171 352	12 874	184 226
Úplný výsledek celkem			-1 857	1 893	15 501	15 537	-625	14 912
Pořízení vlastních akcií		-8 434					-8 434	-8 434
Prodej vlastních akcií		1 586			-1 134	452		452
Opční práva na nákup akcií				12		12		12
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu				-169	169			
Stav k 31. 3. 2008	59 221	-62 820	-4 153	4 961	181 710	178 919	12 249	191 168
Stav k 31. 12. 2008	59 221	-66 910	-5 025	-5 128	191 094	173 252	12 158	185 410
Úplný výsledek celkem			-1 644	-3 534	19 084	13 906	99	14 005
Snížení základního kapitálu	-5 422	61 313						
Opční práva na nákup akcií				31		31		31
Změna minoritních podílů v souvislosti s akvizicemi							-11	-11
Stav k 31. 3. 2009	53 799	-5 597	-6 669	-8 631	154 287	187 189	12 246	199 435

Konsolidovaná rozvaha (mil. Kč)	k 31.3.2009	k 31.12.2008
aktiva celkem	500 561	473 175
stálá aktiva	346 021	346 237
dlouhodobý hmotný majetek, brutto	488 607	488 956
oprávky a opravné položky	256 777	252 330
dlouhodobý hmotný majetek, netto	231 830	236 626
jaderné palivo, netto	6 333	6 287
nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh	52 341	47 913
cenné papíry v ekvivalenci	3 663	1 907
dlouhodobý finanční majetek, netto	33 914	34 614
dlouhodobý nehmotný majetek, netto	17 278	18 074
odložená daňová pohledávka	662	816
oběžná aktiva	154 540	126 938
peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	22 547	17 303
pohledávky, netto	40 524	41 729
pohledávky z titulu daně z příjmů	575	140
zásoby materiálu, netto	4 895	4 914
zásoby fosilních paliv	3 121	2 959
emisní povolenky	456	1 523
ostatní finanční aktiva, netto	80 065	56 237
ostatní oběžná aktiva	2 357	2 133
pasiva celkem	500 561	473 175
vlastní kapitál	199 435	185 410
vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	187 189	173 252
základní kapitál	53 799	59 221
vlastní akcie	-5 597	-66 910
nerozdělené zisky a kapitálové fondy	138 987	180 941
menšinové podíly	12 246	12 158
dlouhodobé závazky	123 816	121 788
dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	67 253	66 526
rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	35 726	35 631
ostatní dlouhodobé závazky	20 837	19 631
odložený daňový závazek	18 004	14 421
krátkodobé závazky	159 306	151 556
krátkodobé úvěry	36 758	35 001
část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	368	4 874
obchodní a jiné závazky	101 601	93 646
závazky z titulu daně z příjmů	1 485	3 910
ostatní pasiva	19 094	14 125

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích (mil. Kč)	1-3/2009	1-3/2008
peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	17 303	12 429
čistý peněžní tok z provozní činnosti	19 784	21 890
zisk před zdaněním	23 980	19 843
odpisy	5 430	5 525
amortizace jaderného paliva	662	768
zisk(-)ztráta z prodeje stálých aktiv, netto	-10	-35
kurzové zisky a ztráty, netto	1 070	628
nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	276	289
změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jader. paliva	33	65
opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-291	-606
výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	36	10
změna stavu aktiv a pasiv	-8 819	-2 220
zaplacená daň z příjmů	-2 919	-2 533
placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-50	-75
přijaté úroky	386	231
přijaté dividendy	-	-
peněžní prostředky použité na investiční činnost	-10 850	-24 150
čistý peněžní tok z finanční činnosti	-3 237	876
vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	-453	-553
peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	22 547	10 492
dodatečná informace: celkové zaplacené úroky	437	318

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