

# SOUHRNNÁ ZPRÁVA SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ 2010

## NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY

## PŘIPRAVENÉ S POUŽITÍM PRINCIPŮ MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

### Hlavní události

V Praze dne 11. května 2010

- Čistý zisk meziročně poklesl o 1,9 mld. Kč na 17,5 mld. Kč, tj. o 9,9 %.
- EBITDA poklesl o 2,9 mld. Kč na 27,3 mld. Kč, tj. o 9,6 %.
- Ministerstvo životního prostředí vydalo souhlasné stanovisko ke komplexní obnově elektrárny Prunéřov II.

Hlavní údaje	Jednotka	I. Q 2010	I. Q 2009	Index 10/09
výroba elektřiny (brutto)	GWh	19 132	18 506	103,4%
instalovaný výkon	MW	14 383	14 288	100,7%
prodej elektřiny*)	GWh	22 112	20 504	107,8%
prodej tepla	TJ	6 486	6 187	104,8%
provozní výnosy	mil. Kč	53 886	53 952	99,9%
provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-26 555	-23 725	111,9%
EBITDA	mil. Kč	27 331	30 227	90,4%
odpisy	mil. Kč	-5 640	-5 430	103,9%
EBIT	mil. Kč	21 691	24 797	87,5%
čistý zisk	mil. Kč	17 462	19 385	90,1%
rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá**)	%	24,5	27,4	89,4%
poměr tržní ceny a výnosu (P/E)**)	1	9,5	7,8	121,2%
čistý dluh / EBITDA**)	1	1,2	0,7	160,1%
celkový dluh / celkový kapitál	%	39,2	35,8	109,4%
investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-11 355	-6 754	168,1%
finanční investice	mil. Kč	-115	-3 251	3,5%
provozní cash flow	mil. Kč	19 473	19 784	98,4%
fyzický počet zaměstnanců	osob	32 707	27 167	120,4%

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

\*\*) klouzavě za 12 měsíců

### Výnosy, náklady, zisk

Čistý zisk Skupiny ČEZ meziročně klesl o 1,9 mld. Kč (o 9,9 %) a provozní zisk před odpisy (EBITDA) klesl o 2,9 mld. Kč (o 9,6 %). Hlavním vlivem byl pokles velkoobchodních cen elektřiny, který se již ve velké míře projevil v realizovaných kontraktech. Propad cen byl částečně kompenzován prodejem části elektřiny již v roce 2009 nebo i v delším předstihu, kdy byly ceny příznivější než aktuální ceny během I. čtvrtletí 2010. Pozitivní vliv měly také výsledky z distribuce a prodeje elektřiny, které byly meziročně výrazně lepší. Část tohoto nárůstu – vyšší inkasované příspěvky na obnovitelné zdroje – však budou během roku pravděpodobně převýšeny náklady na jejich povinný výkup. Provozní náklady jsou průřezově ovlivněny začleněním albánské distribuční společnosti do Skupiny ČEZ. Meziročně vyšší odpisy souvisejí také se zvýšenou investiční aktivitou, zejména v oblasti distribučních aktiv.

Ostatní náklady a výnosy jsou v meziročním srovnání o 0,6 mld. Kč vyšší. Úrokové náklady vzrostly o 0,1 mld. Kč v důsledku vyšší potřeby financování. Výnosové úroky byly meziročně o 0,2 mld. Kč vyšší v důsledku efektivního zhodnocení dočasně volných prostředků. Kurzové zisky a ztráty a výsledek z finančních derivátů se meziročně zvýšily o 0,6 mld. Kč, což bylo ovlivněno zejména vývojem kurzu koruny vůči euru. Ostatní finanční výnosy netto jsou meziročně nižší o 0,2 mld. Kč vzhledem k vysoké základně roku 2009, kdy bylo krátkodobě investováno větší množství dočasně volných finančních prostředků. Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci byly v I. čtvrtletí 2010 pozitivně ovlivněny začleněním nových společností do Skupiny ČEZ a v meziročním srovnání rostou o 0,1 mld. Kč.

Daň z příjmů byla meziročně nižší o 0,6 mld. Kč z důvodu poklesu efektivní daňové sazby, která se meziročně snížila o 0,5 procentního bodu, což je ovlivněno meziročním snížením daňové sazby v České republice.

### Peněžní toky

V I. čtvrtletí 2010 došlo k mírnému poklesu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 0,3 mld. Kč. Zisk před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace meziročně klesl o 3,2 mld. Kč, tento pokles byl kompenzován pozitivní změnou pracovního kapitálu o 3,4 mld. Kč, především snížením zásob fosilního paliva, mírným snížením pohledávek z obchodů na PXE a snížením salda pohledávek/závazků z derivátů. Zálohy na daň z příjmů jsou v meziročním srovnání vyšší o 0,5 mld. Kč.

Peněžní toky použité na investiční činnost se meziročně snížily o 3,7 mld. Kč především z důvodu nižšího pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků o 3,3 mld. Kč a vyšší splátkou poskytnutých půjček o 4,7 mld. Kč. Naopak vyšší bylo nabytí stálých aktiv (o 3,4 mld. Kč) a přírůstek vkladů na vázaných účtech (o 1,1 mld. Kč).

Peněžní toky z finanční činnosti meziročně klesly o 6,7 mld. Kč. Hlavním důvodem je nižší čerpání úvěrů a půjček.

### Investiční program

V I. čtvrtletí 2010 bylo ve Skupině ČEZ vynaloženo na pořízení stálých aktiv 11,9 mld. Kč.

Do obnovy zdrojů bylo investováno 5,3 mld. Kč. V elektrárně Tušimice II (4x200 MW) došlo na blocích 23 a 24 k ověřování spolehlivosti v rámci testů průkazného chodu v teplotěnskému provozu a přípravě ke komplexním zkouškám. U dalších bloků (21, 22) se zpracovává realizační dokumentace, probíhají práce na stavební připravenosti. Pro elektrárnu Prunéřov II (3x250 MW) MŽP vydalo souhlasné stanovisko EIA. Připravuje se žádost o změnu integrovaného povolení, která bude zpracována na základě závěrů z územního řízení. Pokračuje odsouhlasování basic designu jednotlivých obchodních balíčků.

Na výstavbě nového zdroje v Ledvicích (660 MW) byla dokončena kompletace kondenzátoru, což umožnilo dobetonování turbínové stolice. Byla usazena napájecí nádrž a začala stavba odsíření a montáž nosné konstrukce kotle. Na stavbě paroplynového cyklu v Počeradech (880 MW) probíhá příprava dokumentů pro integrované povolení, dokumentace byla předána pro územní řízení. Byly podepsány smlouvy na obchodní balíčky – plynovou turbínu, spalínový kotel a parní turbínu.

Investiční výdaje do jaderné energetiky dosáhly za I. čtvrtletí 2,5 mld. Kč. V Jaderné elektrárně Dukovany pokračovala obnova systému kontroly a řízení, a to rekonstrukcí jednoho ze tří nezávislých systémů na bloku. Na bloku 4 pokračoval projekt na využití projektových rezerv bloků. V Jaderné elektrárně Temelín pokračovala výstavba skladu použitého jaderného paliva. V oblasti licencování bylo získáno povolení k nakládání s radioaktivními odpady. Bylo požádáno o povolení k nakládání s jadernými materiály a o povolení k jednotlivým etapám uvádění skladu do provozu.

V Rumunsku bylo v I. čtvrtletí do projektů větrných elektráren investováno 0,4 mld. Kč, vztčeno bylo 77 z celkových 140 plánovaných větrných turbín.

Investice do distribučních sítí Skupiny ČEZ dosáhly v I. čtvrtletí v ČR 1,7 mld. Kč, v Bulharsku 0,2 mld. Kč, v Rumunsku 0,2 mld. Kč a v Albánii 0,1 mld. Kč.

V I. čtvrtletí 2010 Severočeské doly investovaly 0,5 mld. Kč do rekonstrukce a modernizace těžebních a úpravárenských zařízení, budování lomových staveb, výkupu pozemků, ochranných opatření pro těžbou dotčené obce a pořízení 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				
	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009	I.Q 2010	I.Q 2009			
tržby kromě tržeb mezi segmenty	mil. Kč	16 941	20 615	24 702	22 640	1 147	1 026	586	764	757	966	9 747	7 943	6	-2	0	0	53 886	53 952	mil. Kč	tržby kromě tržeb mezi segmenty
tržby mezi segmenty	mil. Kč	13 905	15 085	1 078	850	1 502	1 911	9 303	5 352	-2	227	20	18	540	605	-26 344	-24 048	0	0	mil. Kč	tržby mezi segmenty
výnosy celkem	mil. Kč	30 845	35 700	25 780	23 490	2 649	2 937	9 889	6 116	755	1 193	9 766	7 961	547	603	-26 344	-24 048	53 886	53 952	mil. Kč	výnosy celkem
EBITDA	mil. Kč	18 742	23 234	4 882	2 596	1 227	1 536	1 391	1 605	126	100	899	1 094	62	61	1	1	27 331	30 227	mil. Kč	EBITDA
odpisy	mil. Kč	-3 343	-3 314	-782	-744	-369	-338	-476	-492	-89	-96	-567	-431	-15	-15	0	0	-5 640	-5 430	mil. Kč	odpisy
EBIT	mil. Kč	15 399	19 920	4 101	1 852	858	1 198	916	1 113	38	4	332	663	46	46	1	1	21 691	24 797	mil. Kč	EBIT
daň z příjmů	mil. Kč	-2 744	-3 594	-743	-390	-179	-250	-173	-183	-9	-8	-146	-163	-7	-7	0	0	-4 002	-4 595	mil. Kč	daň z příjmů
čistý zisk	mil. Kč	12 146	15 330	3 296	1 378	880	980	732	953	309	10	61	700	37	34	0	0	17 462	19 385	mil. Kč	čistý zisk
aktiva segmentu *	mil. Kč	210 804	184 698	56 042	49 243	18 845	13 512	17 051	16 443	26 919	12 918	29 950	26 050	114	158	-9 822	-8 855	349 903	294 167	mil. Kč	aktiva segmentu *
CAPEX	mil. Kč	-8 093	-3 298	-1 545	-1 414	-454	-265	-5 988	-2 909	-426	-540	-581	-202	-197	-513	5 929	2 387	-11 355	-6 754	mil. Kč	CAPEX
počet zaměstnanců	osob	7 190	6 977	1 475	1 430	3 468	3 499	8 375	8 454	561	611	10 227	4 688	1 411	1 508	0	0	32 707	27 167	osob	počet zaměstnanců

\*) identifikovatelná aktiva + cenné papíry v ekvivalenci, neobsahují nealokovaná aktiva

### Výroba a obchod střední Evropa

Výroba elektřiny v I. čtvrtletí 2010 vzrostla o 0,9 TWh (o 5,3 %) oproti stejnému období loňského roku. Jaderné elektrárny Temelín a Dukovany vyrobily meziročně o 0,6 TWh (o 7,0 %) více. Důvodem je zejména to, že téměř po celé I. čtvrtletí roku 2009 v Dukovanech probíhala odstávka na bloku 3, při které došlo k výměně paliva a úpravám zařízení s cílem zvýšení instalovaného výkonu. Výroba vzrostla rovněž v uhelných elektrárnách, a to o 0,3 TWh (o 3,4 %). V uhelných zdrojích ČEZ, a. s., to bylo meziročně o 0,4 TWh (o 4,1 %) více díky vyšší disponibilitě uhelných zdrojů, v Polsku došlo k mírnému poklesu o 0,04 TWh, zvláště na elektrárně Skawina. Výroba ve vodních elektrárnách stoupla o 0,1 TWh (o 15,9 %) díky příznivým průtokům a také vlivem rekonstrukcí některých zdrojů realizovaných v roce 2009. Oproti I. čtvrtletí předchozího roku se také rozšířilo portfolio elektráren o nové obnovitelné zdroje – sluneční, větrné a na biomasu. Pokles EBITDA segmentu o 4,5 mld. Kč souvisí především s propadem tržních cen elektřiny. Tento pokles částečně kompenzují forwardové prodeje elektřiny z minulých let. Pokles cen uhlí se naopak pozitivně projevil v nákladech na palivo. Tržby za teplo meziročně vzrostly o 0,1 mld. Kč (o 7,7 %). V Polsku se zvýšil externí prodej o 218 TJ (rok 2009 byl negativně ovlivněn odstávkou sítí ze strany jejich provozovatele). Nárůst prodaného tepla v ČR souvisí především s rozšířením rozvodů a novými výrobny tepla.

SE: Výroba elektřiny	I.Q 2010	I.Q 2009	
výroba elektřiny celkem	TWh	18,5	17,6
z toho: jaderné elektrárny	TWh	8,0	7,4
uhelné elektrárny	TWh	9,9	9,7
vodní a jiné zdroje	TWh	0,6	0,5

### Trhy s elektřinou a povolenkami

Poptávka po elektřině v České republice podle předběžných údajů za I. čtvrtletí 2010 meziročně vzrostla o 1,4 %, po přepočtu na teplotní normál o 1,0 %. Spotřeba velkoobdobitelů vzrostla o 2,3 %, spotřeba podnikatelského maloobdobu byla vyšší o 2,2 % a spotřeba domácností byla o 0,3 % nižší. Celkový mírný růst poptávky po elektřině je pravděpodobně způsoben pozvolně končící ekonomickou recesí. Ceny relevantních komodit (elektřina, uhlí, povolenky, plyn) klesaly, popř. stagnovaly po celé I. čtvrtletí roku 2010. Výjimkou zůstávala ropa, která po mírné korekci v lednu posilovala po celý zbytek sledovaného období. Ceny elektřiny EEX BL 2011 během I. čtvrtletí poklesly o 5,94 EUR/MWh na 45,60 EUR/MWh při poměrně nízkém obchodovaném objemu. Povolenky 2010 během tohoto období stagnovaly. I přes chladnější počasí stagnoval také spotový trh s elektřinou EEX Spot. Mezi jeden z důvodů patřila výrazně klesající cena plynu. Cena ročního kontraktu na plyn NCG Cal-11 se snížila o 4,42 EUR/MWh na 15,08 EUR/MWh. Podobně se zachoval i roční kontrakt na

SE: Velkoobchod (trading)	I.Q 2010	I.Q 2009	
nákup elektřiny	TWh	31,6	25,0
z toho mimo Skupinu ČEZ	TWh	29,5	23,6
prodej elektřiny	TWh	48,4	40,9
z toho mimo Skupinu ČEZ	TWh	38,8	31,8
- na velkoobch trhu	TWh	38,6	31,6
- prodej koneč. zákazníkům	TWh	0,2	0,2
saldo	TWh	16,8	15,9

### Distribuce a prodej střední Evropa

EBITDA segmentu meziročně vzrostla o 2,3 mld. Kč (o 88 %). Objem distribuované elektřiny vzrostl o 0,1 TWh (o 1,1 %), zatímco objem prodané elektřiny byl o 0,1 TWh (o 1,0 %) menší. Výrazný nárůst EBITDA ovlivnila hlavně vyšší marže z distribuce, která souvisí především s nárůstem regulovaných tarifů, zejm. v položkách rezervované kapacity a povinných výkupů z obnovitelných zdrojů. Vyšší vybrané příspěvky na obnovitelné zdroje však budou do konce roku překonány zvýšenými náklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, zejména fotovoltaických, které budou během roku uváděny do provozu. V prodejní oblasti se pozitivně projevil výsledek obchodu s novou komoditou – zemním plynem. Rok 2009 byl také negativně ovlivněn ekonomickou krizí, kdy se vracela část neodebrané elektřiny za nižší ceny, než byla nakoupena.

SE: Distribuce a maloobchod	I.Q 2010	I.Q 2009	
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	6,97	7,04
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	9,2	9,1

uhlí API2 2011, který oslabil o 10,92 USD/tunu na 88,23 USD/tunu. Naopak cena ropy (základní kontrakt Brent front month) narozdíl od ostatních komodit po většinu sledovaného období posilovala. Podporu nacházela zejména na akciových trzích. První čtvrtletí 2010 zakončila na úrovni 82,70 USD/bl, což znamenalo nárůst o 7 % od začátku roku.

### Ostatní informace

- Řádná valná hromada společnosti ČEZ, a. s., se uskutěčí dne 29. 6. 2010. Pozvánka na tuto valnou hromadu a další relevantní dokumenty budou zveřejněny dne 26. 5. Rozhodný den pro účast na valné hromadě bude 7 dní před jejím konáním, rozhodný den pro výplatu dividendy, případně na 29. 6. 2010.
- Dne 5. 3. 2010 společnost ČEZ rozvázala spolupráci v rámci konsorcia s americkou společností AES, které se v tendru ucházelo o možnost obnovy stávající elektrárny, výstavby nové elektrárny a provozování přilehlého dolu Sibovc v Kosovu. Důvodem bylo podstatné zdržení tendru a změna jeho parametrů.

### Těžba střední Evropa

Severočeské doly a.s. meziročně vytěžily celkem o 572 tis. tun (o 9,5 %) uhlí méně vlivem nižší poptávky ze strany ČEZ, a. s., a to v důsledku nižší výroby v elektrárnách, které odebírají uhlí ze Severočeských dolů a.s. Tržby od ČEZ, a. s. tak vlivem nižšího objemu i ceny meziročně poklesly o 0,4 mld. Kč. Pro externí zákazníky vytěžily Severočeské doly a.s. o 150 tis. tun uhlí (o 10,7 %) více, což je vzhledem ke klesající tržní poptávce po tříděném uhlí (sektor domácností i komunální sféra přecházejí na čistější zdroje vytápění) pozitivní vývoj. Nárůst tržeb od odběratelů mimo Skupinu ČEZ díky tomu činil 0,1 mld. Kč.

SE: Odbyt uhlí	I.Q 2010	I.Q 2009	
odbyt uhlí celkem	mil. tun	5,4	6,0
z toho: pro ČEZ, a. s.	mil. tun	3,9	4,6

### Výroba a obchod jihovýchodní Evropa

Elektrárna Varna v I. čtvrtletí 2010 vyrobila 0,6 TWh elektřiny, což je meziročně o 0,3 TWh méně. Vzhledem k regulaci cen elektřiny se pokles výroby na kvótu projevuje v EBITDA kladně. Pozitivní vliv měly i vyšší výnosy z aktivace studené rezervy, kdy elektrárnu místní operátor trhu NEK více povolával k výrobě kvůli chladnějšímu počasí. V Rumunsku pokračuje výstavba větrného parku ve Fântânele, kde je plánováno spuštění v polovině tohoto roku.

JVE: Výroba a velkoobchod	I.Q 2010	I.Q 2009	
výroba elektřiny	TWh	0,6	0,9
prodej elektřiny	TWh	0,5	0,8

### Distribuce a prodej jihovýchodní Evropa

Společnosti v Bulharsku, Rumunsku a Albánii distribuovaly konečným zákazníkům meziročně o 1,0 TWh elektřiny (o 21,6 %) více, a to zejména díky začlenění nové akvizice v Albánii, která ve srovnatelném období minulého roku nebyla součástí Skupiny ČEZ. Prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ byl meziročně o 1,1 TWh (o 30,4 %) vyšší, opět díky zařazení albánské společnosti OSSh, která sama distribuovala a prodala v I. čtvrtletí 1,2 TWh elektřiny. EBITDA segmentu je meziročně nižší o 0,2 mld. Kč z důvodu nižších distribučních tarifů v Bulharsku a tvorby opravných položek k pohledávkám v Albánii. V současné době se realizují restrukturalizační opatření, která by v budoucnu měla zlepšit jejich výběr.

JVE: Distribuce a maloobchod	I.Q 2010	I.Q 2009	
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	4,7	3,6
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	5,6	4,6

- Dne 10. 3. 2010 proběhlo v sídle ČEZ, a. s., informativní setkání představitelů společnosti s uchazeči kvalifikovanými v zadávacím řízení veřejné zakázky „Dostavba Jaderné elektrárny Temelín“. Těmi jsou: sdružení Westinghouse Electric Company LLC a Westinghouse Electric Company Czech Republic s. r. o.; sdružení ŠKODA JS a.s., JSC Atomstrojexport a JSC OKB Hidropress; AREVA NP S.A.S. Dne 29. 4. 2010 obdržel ČEZ, a. s., od všech 3 kvalifikovaných zájemců první dokumentaci k samotným jaderným blokům. ČEZ, a. s., dokumentaci zájemců v následujícím období prostuduje a připraví se na osobní jednání s jednotlivými kvalifikovanými zájemci. Ta proběhnou v kalendářních měsících červnu a červenci roku 2010. Informace takto získané od kvalifikovaných zájemců ČEZ, a. s., využije při tvorbě zadávací dokumentace.
- Dne 16.4.2010 vydal ČEZ, a. s., emisi dluhopisů se splatností 15 let v objemu 750 mil. EUR (cca 18,9 mld. Kč). Emise, jež je součástí stávajícího programu EMTN, má výsledný kupón ve výši 4,875 %.
- Dne 22. 4. 2010 odstoupil z funkce člena dozorčí rady Ing. Vlastimil Jiřík. Učinil tak ze zdravotních důvodů.
- Dne 29. 4. 2010 se JUDr. Martin Roman, předseda představenstva ČEZ, a. s., stal členem představenstva maďarské společnosti MOL Nyrt. Nebude však v této společnosti zastávat žádnou výkonnou pozici.
- Dne 29. 4. 2010 byl podpisem dohody mezi ČEZ, a. s., a městem Vrchlabí v severovýchodních Čechách zahájen projekt Chytré území (Smart Region).
- Dne 29. 4. 2010 Ministerstvo životního prostředí vydalo souhlasné stanovisko ke komplexní obnově elektrárny Pruněřov II.

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)	1-3/2010	1-3/2009
<b>Provozní výnosy</b>	<b>53 886</b>	<b>53 952</b>
Tržby z prodeje elektrické energie	44 964	49 377
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	4 287	554
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	4 635	4 021
<b>Provozní náklady</b>	<b>-32 195</b>	<b>-29 155</b>
Palivo	-4 599	-4 895
Nákup energie a související služby	-13 945	-12 307
Opravy a údržba	-806	-817
Odpisy	-5 640	-5 430
Osobní náklady	-4 066	-3 693
Materiál	-1 186	-1 044
Emisní povolenky, netto	921	950
Ostatní provozní náklady	-2 874	-1 919
<b>Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy</b>	<b>21 691</b>	<b>24 797</b>
<b>Ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-228</b>	<b>-817</b>
Nákladové úroky z dluhů	-907	-821
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-510	-524
Výnosové úroky	703	545
Kurzové zisky a ztráty, netto	-481	-1 070
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	916	1 089
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	51	-36
<b>Zisk před zdaněním</b>	<b>21 463</b>	<b>23 980</b>
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-4 001</b>	<b>-4 595</b>
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>17 462</b>	<b>19 385</b>
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	17 455	19 091
Zisk po zdanění přiřaditelný na nekontrolní podíly	7	294
<b>Zisk na akciích (EPS) v Kč - základní</b>	<b>32,7</b>	<b>35,8</b>
<b>Zisk na akciích (EPS) v Kč - zředěný</b>	<b>32,7</b>	<b>35,8</b>

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (mil. Kč)	1-3/2010	1-3/2009
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>17 462</b>	<b>19 385</b>
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	5 354	-2 962
Odučtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-407	-761
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	147	-544
Realizovatelné cenné papíry odučtované z vlastního kapitálu	1	1
Rozdíly z kurzových přepočtů	-1 458	-1 848
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-4	-14
Odloužená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	-944	732
Ostatní pohyby	0	16
<b>Ostatní úplný výsledek po zdanění</b>	<b>2 689</b>	<b>-5 380</b>
<b>Úplný výsledek celkem</b>	<b>20 151</b>	<b>14 005</b>
Úplný výsledek přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	20 331	13 906
Úplný výsledek přiřaditelný na nekontrolní podíly	-180	99

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu (mil. Kč)	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku								Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ostatní rezervy	Nerоз-dělené zisky	Celkem			
<b>Stav k 31. 12. 2008</b>	<b>59 221</b>	<b>-66 910</b>	<b>-5 025</b>	<b>-5 631</b>	<b>503</b>	<b>191 094</b>	<b>173 252</b>	<b>12 158</b>	<b>185 410</b>	
Zisk po zdanění						19 091	19 091	294	19 385	
Ostatní úplný výsledek			-1 644	-3 086	-448	-7	-5 185	-195	-5 380	
Úplný výsledek celkem			-1 644	-3 086	-448	19 084	13 906	99	14 005	
Snížení základního kapitálu	-5 422	61 313				-55 891				
Opční práva na nákup akcií					31			31	31	
Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi								-11	-11	
<b>Stav k 31. 3. 2009</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 597</b>	<b>-6 669</b>	<b>-8 717</b>	<b>86</b>	<b>154 287</b>	<b>187 189</b>	<b>12 246</b>	<b>199 435</b>	
<b>Stav k 31. 12. 2009, původně zveřejněný</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 151</b>	<b>-6 649</b>	<b>-2 168</b>	<b>609</b>	<b>159 921</b>	<b>200 361</b>	<b>6 314</b>	<b>206 675</b>	
Liiv změny účetní metody						-244	-244		-244	
<b>Upravený stav k 1. 1. 2010</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 151</b>	<b>-6 649</b>	<b>-2 168</b>	<b>609</b>	<b>159 677</b>	<b>200 117</b>	<b>6 314</b>	<b>206 431</b>	
Zisk po zdanění						17 455	17 455	7	17 462	
Ostatní úplný výsledek			-1 269	4 004	126	15	2 876	-187	2 689	
Úplný výsledek celkem			-1 269	4 004	126	17 470	20 331	-180	20 151	
Prodej vlastních akcií		429				-159	270		270	
Opční práva na nákup akcií					28		28		28	
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu					-81	81				
<b>Stav k 31. 3. 2010</b>	<b>53 799</b>	<b>-4 722</b>	<b>-7 918</b>	<b>1 836</b>	<b>682</b>	<b>177 069</b>	<b>220 746</b>	<b>6 134</b>	<b>226 880</b>	

Konsolidovaná rozvaha (mil. Kč)	ke dni: 31.3.2010	31.12.2009
<b>Aktiva celkem</b>	<b>530 077</b>	<b>530 259</b>
<b>Stálá aktiva</b>	<b>416 968</b>	<b>414 955</b>
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	510 722	509 618
Oprávkový a opravný položky	-270 027	-266 377
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	240 695	243 241
Jaderné palivo, netto	7 087	5 439
Nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh	85 012	80 125
Cenné papíry v ekvivalenci	17 109	17 250
Dlouhodobý finanční majetek, netto	48 117	49 423
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	18 351	18 653
Odloužená daňová pohledávka	597	824
<b>Oběžná aktiva</b>	<b>113 109</b>	<b>115 304</b>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	28 462	26 727
Pohledávky, netto	35 107	46 350
Pohledávky z titulu daně z příjmů	3 181	997
Zásoby materiálu, netto	5 307	4 959
Zásoby fosilních paliv	2 020	2 944
Emisní povolenky	1 150	1 212
Ostatní finanční aktiva, netto	35 167	29 706
Ostatní oběžná aktiva	2 715	2 409
<b>Pasiva celkem</b>	<b>530 077</b>	<b>530 259</b>
<b>Vlastní kapitál</b>	<b>226 880</b>	<b>206 675</b>
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	220 746	200 361
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 722	-5 151
Nerоз-dělené zisky a kapitálové fondy	171 669	151 713
Nekontrolní podíly	6 134	6 314
<b>Dlouhodobé závazky</b>	<b>178 862</b>	<b>177 181</b>
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	120 842	118 921
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	37 236	37 152
Ostatní dlouhodobé závazky	20 784	21 108
<b>Odloužený daňový závazek</b>	<b>19 993</b>	<b>15 335</b>
<b>Krátkodobé závazky</b>	<b>104 342</b>	<b>131 068</b>
Krátkodobé úvěry	14 693	31 257
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	6 622	6 632
Obchodní a jiné závazky	68 563	76 853
Závazky z titulu daně z příjmů	136	1 359
Ostatní pasiva	14 328	14 967
<b>Konsolidovaný přehled o peněžních tocích (mil. Kč)</b>	<b>1-3/2010</b>	<b>1-3/2009</b>
<b>Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období</b>	<b>26 727</b>	<b>17 303</b>
<b>Čistý peněžní tok z provozní činnosti</b>	<b>19 473</b>	<b>19 784</b>
Zisk před zdaněním	21 463	23 980
Odpisy	5 649	5 430
Amortizace jaderného paliva	983	662
Zisk/ztráta z prodeje stálých aktiv, netto	-21	-10
Kurzové zisky a ztráty, netto	481	1 070
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	204	276
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	16	33
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-714	-291
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	-51	36
Změna stavu aktiv a pasiv	-5 387	-8 819
Zaplacená daň z příjmů	-3 454	-2 919
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-328	-50
Přijaté úroky	632	386
<b>Peněžní prostředky použité na investiční činnost</b>	<b>-7 143</b>	<b>-10 850</b>
<b>Čistý peněžní tok z finanční činnosti</b>	<b>-9 973</b>	<b>-3 237</b>
<b>Liiv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků</b>	<b>-622</b>	<b>-453</b>
<b>Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období</b>	<b>28 462</b>	<b>22 547</b>
<b>Dodatečná informace: celkové zaplacené úroky</b>	<b>626</b>	<b>437</b>

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