

# SOUHRNNÁ ZPRÁVA SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2010

## NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY

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

### Hlavní události

V Praze dne 10. srpna 2010

- Čistý zisk meziročně poklesl o 6,5 mld. Kč na 28,7 mld. Kč, tj. o 18,5 %.
- EBITDA poklesl o 4,6 mld. Kč na 47,2 mld. Kč, tj. o 9,0 %.
- Valná hromada schválila dividendu 53 Kč na akcii.

Hlavní údaje	Jednotka	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	Index 10/09
výroba elektřiny (brutto)	GWh	34 034	33 163	102,6%
instalovaný výkon	MW	14 542	14 363	101,2%
prodej elektřiny*)	GWh	39 223	36 467	107,6%
prodej tepla	TJ	8 854	7 724	114,6%
provozní výnosy	mil. Kč	98 683	97 061	101,7%
provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-51 496	-45 235	113,8%
EBITDA	mil. Kč	47 187	51 826	91,0%
odpisy	mil. Kč	-11 431	-10 982	104,1%
EBIT	mil. Kč	35 756	40 844	87,5%
čistý zisk	mil. Kč	28 709	35 215	81,5%
rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá**)	%	23,8	30,3	78,5%
poměr tržní ceny a výnosu (P/E)**)	1	10,1	8,5	119,5%
čistý dluh / EBITDA**)	1	1,3	0,8	169,2%
celkový dluh / celkový kapitál	%	46,2	39,1	118,2%
čistý dluh	mil. Kč	110 216	69 145	159,4%
investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-23 022	-20 600	111,8%
finanční investice***)	mil. Kč	-7 913	-21 253	37,2%
provozní cash flow	mil. Kč	30 016	48 338	62,1%
fyzický počet zaměstnanců	osob	32 601	27 132	120,2%

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

\*\*\*) klouzavě za 12 měsíců

\*\*\*) akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků bez nakoupených peněžních prostředků včetně akvizice ve společnosti Dalkia ČR

### Výnosy, náklady, zisk

Čistý zisk Skupiny ČEZ meziročně klesl o 6,5 mld. Kč (o 18,5 %) a provozní zisk před odpisy (EBITDA) klesl o 4,6 mld. Kč (o 9,0 %). Hlavním vlivem byl pokles hrubé marže z elektřiny v důsledku nižších realizovaných cen. Velkoobchodní ceny sice prudce poklesly již v roce 2009, ale vzhledem k úspěšnému zajištění prodeje elektřiny v ročním až tříletém předstihu se pokles v realizovaných cenách projevil v menší míře a se zpožděním. Pozitivní vliv na hrubou marži mělo v meziročním srovnání zejména zařazení albánské společnosti OSSh a vyšší distribuční tarify, pozitivně se projevila i expanze v teplárenství.

Provozní náklady i odpisy jsou průřezově ovlivněny začleněním nových společností do Skupiny ČEZ, nejvýznamnější byla albánská společnost OSSh.

Ostatní náklady a výnosy netto přispěly k meziročnímu snížení zisku o 3,3 mld. Kč. Nákladové úroky byly v meziročním srovnání o 0,2 mld. Kč vyšší, což souvisí s vyšší potřebou financování v roce 2010. V roce 2009 byl zisk z cenných papírů v ekvivalenci 3,2 mld. Kč zatímco v roce 2010 došlo ke ztrátě ve výši 0,4 mld. Kč. Tato změna souvisí s jednorázovým odpisem negativního goodwillu do výnosů z akvizice společnosti MIBRAG v roce 2009 ve výši 3,1 mld. Kč. Výsledky v roce 2010 jsou zatíženy financováním akvizice MIBRAG a akvizic v Turecku. Saldo ostatních finančních nákladů a výnosů včetně kurzových zisků/ztrát se meziročně zvýšilo o 0,4 mld. Kč, především vyššími výnosy z finančních derivátů netto o 1,4 mld. Kč, které kompenzovaly netto kurzové ztráty ve výši 1,5 mld. Kč. Z dalších vlivů byly nejvýznamnější vyšší výnosy z držených cenných papírů (dividendy od Dalkia ČR) ve výši 0,3 mld. Kč a optimalizace financování přinesla úsporu 0,2 mld. Kč.

### Peněžní toky

V I. pololetí 2010 dochází k meziročnímu poklesu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 18,3 mld. Kč, což je způsobeno především poklesem zisku před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace o 4,5 mld. Kč a negativní změnou pracovního kapitálu o 15,0 mld. Kč. Změna pracovního kapitálu je způsobena zejm. meziročně nižším úbytkem ostatních oběžných aktiv o 6,3 mld. Kč (pokles pohledávek z obchodů na PXE z titulu poklesu forwardových cen elektřiny v I. pololetí 2009 a naopak nárůstu v roce 2010 a nárůst krátkodobých cenných papírů) a zároveň vyšším poklesem krátkodobých závazků o 5,5 mld. Kč. Zaplacené zálohy na daň z příjmů jsou v meziročním srovnání nižší o 1,6 mld. Kč.

Peněžní toky vynaložené na investice se meziročně snížily o 15,0 mld. Kč především z důvodu nižšího pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků o 7,0 mld. Kč a z důvodu snížení poskytnutých půjček o 9,8 mld. Kč a navýšení splátek

o 4,9 mld. Kč v souvislosti s akvizicí MIBRAG. Naopak vyšší nabytí stálých aktiv o 5,1 mld. Kč a vyšší přírůstek vázaných účtů o 1,3 mld. Kč peněžní toky vynaložené na investice zvyšuje. Peněžní toky z finanční činnosti se meziročně zvýšily o 7,3 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziroční zvýšení čerpání úvěrů a půjček o 7,0 mld. Kč. Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků zvyšuje peněžní toky o 1,2 mld. Kč.

### Investiční program

V první polovině roku 2010 bylo ve Skupině ČEZ vynaloženo na investice 23,0 mld. Kč.

Do obnovy zdrojů bylo investováno 8,2 mld. Kč. V elektrárně Tušimice II (4 x 200 MW) byly provedeny na blocích 23 a 24 certifikační zkoušky a garanční test. Na blocích 21 a 22 byla ukončena demontáž staré technologie a byla zahájena montáž generátorů a turbin. V elektrárně Pruněvov II (3 x 250 MW) pokračuje uzavírání smluv a předána orgánům státní správy a správci sítí k vyjádření. Na výstavbě nového zdroje v Ledvicích (660 MW), byla dokončena stavební část zauhlování. Hlavní nosná konstrukce kotle je postavená do výšky 90 m z celkové výšky 132 m. Pro stavbu paroplynového cyklu v elektrárně Počerady bylo získáno souhlasné stanovisko Krajského úřadu Ústeckého kraje k dokumentaci k územnímu řízení. Byl dokončen koncepční projekt a připravena dokumentace pro integrované povolení IPPC (Integrovaná prevence a omezování znečištění). Pro dostavbu Jaderné elektrárny Temelín byla 31. 5. 2010 předána dokumentace vlivů na životní prostředí (EIA) na MŽP.

Investiční výdaje do jaderné energetiky (včetně nákupu jaderného paliva) činily za I. pololetí 2010 celkem 3,8 mld. Kč. V Jaderné elektrárně Dukovany byly při pravidelné odstávce 2. bloku zrealizovány menší investiční akce pro modernizaci zařízení bloku. Probíhají přípravné práce na další etapě projektu využití projektových rezerv bloků. V Jaderné elektrárně Temelín byla dokončena výstavba skladu použitého paliva a proběhly zkoušky manipulace s obalovým souborem CASTOR.

Investice do obnovitelných zdrojů za I. pololetí 2010 dosáhly 2,0 mld. Kč, především do fotovoltaických elektráren v ČR (1,1 mld. Kč) a do větrných elektráren v Rumunsku (0,9 mld. Kč). Investice do distribučních sítí Skupiny ČEZ dosáhly v I. pololetí v ČR 4,7 mld. Kč, v Rumunsku 0,6 mld. Kč, v Bulharsku 0,4 mld. Kč a v Albánii 0,2 mld. Kč. Severočeské doly a.s. investovaly 1,3 mld. Kč převážně do pořízení a modernizace těžební techniky, dálkové pásové dopravy a na výstavbu ochranných opatření v lokalitách Tušimice a Bílina.

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		mil. Kč	tržby kromě tržeb mezi segmenty
	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009		
tržby kromě tržeb mezi segmenty	mil. Kč	30 429	36 774	45 787	41 441	2 314	2 241	1 569	1 556	1 262	1 561	17 311	13 487	11	1	0	0	98 683	97 061	tržby kromě tržeb mezi segmenty
tržby mezi segmenty	mil. Kč	25 767	26 382	2 619	1 875	2 822	3 548	18 132	14 852	2	249	37	43	1 068	1 242	-50 447	-48 191	0	0	tržby mezi segmenty
výnosy celkem	mil. Kč	56 196	63 156	48 406	43 316	5 136	5 789	19 701	16 408	1 264	1 810	17 348	13 530	1 079	1 243	-50 447	-48 191	98 683	97 061	výnosy celkem
EBITDA	mil. Kč	32 519	38 465	7 576	5 420	2 202	2 848	2 717	3 054	171	152	1 915	1 846	49	41	38	0	47 187	51 826	EBITDA
odpisy	mil. Kč	-6 758	-6 727	-1 584	-1 500	-784	-675	-967	-997	-175	-189	-1 131	-863	-32	-31	0	0	-11 431	-10 982	odpisy
EBIT	mil. Kč	25 761	31 738	5 992	3 920	1 418	2 173	1 750	2 057	-4	-37	784	983	17	10	38	0	35 756	40 844	EBIT
daň z příjmů	mil. Kč	-4 173	-5 702	-1 075	-798	-283	-458	-292	-384	52	-12	-267	-585	-8	-2	0	0	-6 046	-7 941	daň z příjmů
čistý zisk	mil. Kč	21 262	24 482	4 786	3 213	1 298	4 912	1 563	1 749	-406	-17	204	875	2	1	0	0	28 709	35 215	čistý zisk
aktiva segmentu *	mil. Kč	214 609	188 321	58 103	51 242	19 163	17 197	17 025	15 781	27 751	20 065	29 737	30 455	114	137	-9 627	-9 093	356 875	314 105	aktiva segmentu *
CAPEX	mil. Kč	-14 094	-10 476	-4 400	-4 155	-1 254	-1 007	-245	-767	-1 182	-3 567	-1 245	-1 098	-52	-22	-550	492	-23 022	-20 600	CAPEX
počet zaměstnanců	osob	7 477	6 950	1 485	1 439	3 469	3 497	8 403	8 500	548	590	9 812	4 685	1 407	1 471	0	0	32 601	27 132	osob

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

## Výroba a obchod střední Evropa

Výroba elektřiny zaznamenala v I. pololetí 2010 meziroční nárůst o 1,2 TWh (o 3,8 %). Jaderné elektrárny Temelín a Dukovany vyrobily v roce 2010 od ledna do června o 1,0 TWh (o 6,9 %) více než ve stejném období vloni. Srovnání je ovlivněno harmonogramem plánu dlouhých odstávek, které v roce 2009 proběhly v I. pololetí, zatímco v roce 2010 jsou plánovány na II. pololetí. Výroba v uhelných elektrárnách byla stejně jako v I. pololetí minulého roku na úrovni 17,2 TWh (o 24 %), zejména vlivem příznivých průtoků na vodních elektrárnách a také zařazením nových fotovoltaických a větrných zdrojů do provozu.

Zisk z emisních povolenek byl meziročně o 0,8 mld. Kč vyšší, což souvisí především s přeceněním derivátů povolenek na reálnou hodnotu při růstu tržní ceny povolenek.

Prodej tepla vzrostl o 1 130 TJ (z toho v ČR o 547 TJ a v Polsku o 583 TJ). Nárůst v ČR je dán mimo jiné dodávkou tepla za červen nově zakoupené Teplárny Trmice. V Polsku byla dodávka tepla v I. pololetí 2009 negativně ovlivněna odstávkou sítí ze strany jejich provozovatele.

SE: Výroba elektřiny	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	
výroba elektřiny celkem	TWh	33,1	31,9
z toho: jaderné elektrárny	TWh	14,7	13,7
uhelné elektrárny	TWh	17,2	17,2
vodní a jiné zdroje	TWh	1,2	1,0

SE: Velkoobchod (trading)	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	
nákup elektřiny	TWh	65,6	49,9
z toho mimo Skupinu ČEZ	TWh	60,7	46,3
prodej elektřiny	TWh	95,7	78,8
z toho mimo Skupinu ČEZ	TWh	77,4	61,7
- na velkoobch trhu	TWh	77,0	61,4
- prodej koneč. zákazníkům	TWh	0,4	0,4
saldo	TWh	30,1	28,9

## Distribuce a prodej střední Evropa

Objem distribuované elektřiny vzrostl o 0,5 TWh (o 3,4 %), zatímco objem prodané elektřiny zůstal na loňské úrovni. EBITDA segmentu meziročně vzrostla o 2,2 mld. Kč (o 39,8 %). Výrazný nárůst EBITDA ovlivnila hlavně vyšší marže z distribuce, související 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 jsou během roku uváděny do provozu. V prodejní oblasti se pozitivně projevují výsledky obchodu s novou komoditou – zemním plynem. Výsledky I. pololetí 2009 byly také negativně ovlivněny ekonomickou krizí, kdy se vracela část neodebrané elektřiny za nižší ceny, než za které byla původně kontrahována.

SE: Distribuce a maloobchod	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	12,4	12,4
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	16,7	16,2

## Těžba střední Evropa

Severočeské doly a.s. meziročně prodaly celkem o 1,1 mil. tun (o 10,2 %) uhlí méně vlivem nižší poptávky ze strany ČEZ, a. s., v důsledku nižší výroby v uhelných elektrárnách, které odebírají uhlí ze Severočeských dolů a.s., zejména v elektrárně Pruněřov. Ke snížení spotřeby uhlí přispělo také zvýšení účinnosti elektrárny Tušimice po komplexní obnově. Tržby od ČEZ, a. s., tak vlivem nižšího objemu i ceny meziročně poklesly o 0,8 mld. Kč. Externím zákazníkům dodaly Severočeské doly a.s. o 173 tis. tun uhlí (o 6,2 %) více.

SE: Odbyt uhlí	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	
odbyt uhlí celkem	mil. tun	10,3	11,4
z toho: pro ČEZ, a. s.	mil. tun	7,3	8,6

## Výroba a obchod jihovýchodní Evropa

Elektrárna Varna v I. pololetí 2010 vyrobila 0,9 TWh elektrické energie, což představuje meziroční pokles o 28 %. Finančně jsou výsledky na úrovni stejného období minulého roku díky úspoře části provozních nákladů.

V Rumunsku pokračuje výstavba a postupné spuštění větrného parku ve Fântânele, kde byla zahájena výroba v červnu 2010. K 30. 6. bylo již postaveno 114 z celkových plánovaných 139 větrných turbogenerátorů a 47 z nich již začalo dodávat energii do sítě.

JVE: Výroba a velkoobchod	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	
výroba elektřiny	TWh	0,9	1,3
prodej elektřiny	TWh	0,9	1,2

## Distribuce a prodej jihovýchodní Evropa

Společnosti v Bulharsku, Rumunsku a Albánii distribuovaly celkem 10,2 TWh elektrické energie konečným zákazníkům, meziročně o 26 % více, a to zejména díky začlenění nové akvizice v Albánii, která byla ve srovnatelném období minulého roku součástí Skupiny ČEZ až od května 2009. Prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ činil 8,4 TWh tj. meziročně o 37 % více, opět v důsledku zařazení albánské společnosti OSSh, která distribuovala a prodala v prvním pololetí 2,2 TWh.

EBITDA segmentu je mírně nad úrovní srovnatelného období minulého roku díky prodejní společnosti v Rumunsku, kde došlo k meziročnímu nárůstu prodané elektřiny na hladinách velmi vysokého a nízkého napětí.

JVE: Distribuce a maloobchod	1 - 6 / 2010	1 - 6 / 2009	
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	8,4	6,1
distribuovaná EE konečným zákazníkům	TWh	10,2	8,1

## Trhy s elektřinou a povolenkami

Poptávka po elektřině v České republice podle předběžných údajů za I. pololetí 2010 meziročně vzrostla o 4,3 %, po přepočtu na teplotní normál o 3,2 %. Spotřeba velkoobchodních vzrostla o 5,6 %, spotřeba podnikatelského maloobchodu byla vyšší o 3,2 % a spotřeba domácností byla vyšší o 1,8 %. Nárůst poptávky po elektřině je pravděpodobně způsoben pozvolně končící ekonomickou recesí, přičemž vyšší spotřeba domácností je způsobena vyšší spotřebou na vytápění v letošní delší topné sezóně.

Do II. čtvrtletí 2010 vstupovaly relevantní komodity (elektřina, ropa, uhlí, povolenky, plyn) posilující. Mezi jeden z hlavních faktorů růstu patřil vývoj na trhu s plynem. Uvedené komodity dosáhly svého lokálního maxima počátkem května. Od tohoto okamžiku jejich cena stagnovala, v případě ropy oslabovala.

Cena elektřiny EEX BL 2011 během sledovaného období vzrostla o 5,43 EUR/MWh na 53,23 EUR/MWh, povolenky EUA 2010 posílily téměř o 2 EUR/tunu na 15,26 EUR/tunu.

Cena ročního kontraktu na plyn NCG Cal-11 vystoupala na hladinu 22,94 EUR/MWh, což znamenalo nárůst o více než 50 %. Posílila i cena černého uhlí, jehož roční kontrakt API2 2011 se na konci čtvrtletí obchodoval na úrovni 101,48 USD/tunu (růst o 6 USD/tunu).

Cena ropy (základní kontrakt Brent front month) pokračovala v nastoleném trendu a posilovala až k hladině 90 USD/bl, která znamenala letošní maximum. V druhé polovině čtvrtletí došlo ovšem k obratu ve vývoji a jejímu oslabení až k úrovni 75 USD/bl.

## Ostatní informace

- Řádná valná hromada společnosti ČEZ, a. s., která se uskutečnila dne 29. 6. 2010, schválila mj.:
  - brutto dividendu ve výši 53 Kč/akcie. Rozhodný den pro její výplatu byl den konání valné hromady. Výplata probíhá od 2. 8. 2010 do 2. 8. 2014.
  - změnu stanov ČEZ, a. s., která mj. zavedla povinnost představenstva vyžádat si předchozí souhlas dozorčí rady při předložení zadávací dokumentace zájemcům o veřejné zakázky při předpokládané hodnotě zakázky překračující jednu třetinu vlastního kapitálu podle poslední účetní závěrky.
  - vyčlenění organizační jednotky Elektrárna Chvaletice z ČEZ, a. s., do samostatné společnosti Elektrárna Chvaletice a.s. Předpokládaný den uskutečnění je 1. 9. 2010.

- Dne 10. 5. 2010 ČEZ převzal 85% podíl ve společnosti Dalkia Ústí nad Labem a 15% podíl v Dalkia ČR.
- Dne 26. 5. 2010 začal člen Skupiny ČEZ, společnost ČEZ Teplárenská, přebírat na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu provozování tepelných zdrojů a sítí společnosti Lenoxa, jež vstoupila do insolvenčního řízení. Zařízení se nacházejí mj. v Brně, Kuřimě (jižní Morava) a Doksech (severní Čechy).
- Dne 31. 5. 2010 předal ČEZ, a. s., na Ministerstvo životního prostředí České republiky dokumentaci vlivů záměru „Nový jaderný zdroj v lokalitě Temelín včetně vyvedení výkonu do rozvodny Kočín“ na životní prostředí. Pro Rakousko a Německo byla dokumentace přeložena do německého jazyka.
- Dne 3. 6. 2010 zahájila Skupina ČEZ prodej zemního plynu domácnostem v České republice. Do 30. 6. 2010 si výhodná nabídka, zaručující do konce roku 2011 nejméně o 5 % nižší cenu než u jednoho z tradičních dodavatelů, získala 10 719 zákazníků.

- Koncem června 2010 získala Skupina ČEZ druhé místo ve světové soutěži kontaktních center (2010 Top Ranking Performers in the Contact Center Industry) v kategorii velkých kontaktních center na území EMEA (Evropa, Střední Východ a Afrika).
- Dne 28. 6. 2010 vydal ČEZ, a. s., veřejnou emisi dluhopisů splatnou za 10 let ve výši 500 mil. EUR (cca 12,9 mld. Kč) s kupónem 4,50 %.
- Dne 29. 7. 2010 vydalo Ministerstvo životního prostředí ČR souhlasné stanovisko se zachováním a pokračováním těžby hnědého uhlí v Dole Bílina společnosti Severočeské doly na dobu 5 let. Souhlas je podmíněn dodržением některých podmínek jak ve fázi přípravy těžby, tak následně ve fázi jejího průběhu. Jedná se převážně o ekologická opatření, jako např. zachování ornice a její rychlé využití při rekultivacích, omezení a monitoring hluku a transfer vodních rostlin a živočichů do náhradních vodních ploch.

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)	1-6/2010	1-6/2009*	4-6/2010	4-6/2009*
<b>Provozní výnosy</b>	<b>98 683</b>	<b>97 061</b>	<b>44 797</b>	<b>43 109</b>
Tržby z prodeje elektrické energie	84 691	87 492	39 727	38 115
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	5 402	2 076	1 115	1 522
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	8 590	7 493	3 955	3 472
<b>Provozní náklady</b>	<b>-62 927</b>	<b>-56 217</b>	<b>-30 732</b>	<b>-27 062</b>
Palivo	-7 943	-8 005	-3 344	-3 110
Nákup energie a související služby	-26 879	-22 411	-12 934	-10 104
Opravy a údržba	-2 079	-2 111	-1 273	-1 394
Odpisy	-11 431	-10 982	-5 791	-5 552
Osobní náklady	-8 534	-7 748	-4 468	-4 055
Materiál	-2 264	-2 173	-1 078	-1 129
Emisní povolenky, netto	2 013	1 239	1 092	289
Ostatní provozní náklady	-5 810	-3 926	-2 936	-2 007

<b>Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy</b>	<b>35 756</b>	<b>40 844</b>	<b>14 065</b>	<b>16 047</b>
<b>Ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-1 001</b>	<b>2 312</b>	<b>-773</b>	<b>3 129</b>
Nákladové úroky z dluhů	-1 719	-1 536	-812	-715
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 019	-1 046	-509	-522
Výnosové úroky	1 102	1 080	399	535
Kurzové zisky a ztráty, netto	-1 825	-339	-1 344	731
Zisk/ztráta z prodeje dočasných, přídružených a společných podniků		-6		-6
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	2 844	918	1 928	-171
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-384	3 241	-435	3 277
<b>Zisk před zdaněním</b>	<b>34 755</b>	<b>43 156</b>	<b>13 292</b>	<b>19 176</b>
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-6 046</b>	<b>-7 941</b>	<b>-2 045</b>	<b>-3 346</b>
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>28 709</b>	<b>35 215</b>	<b>11 247</b>	<b>15 830</b>
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	28 659	34 857	11 204	15 766
Zisk po zdanění přiřaditelný na nekontrolní podíly	50	358	43	64
<b>Zisk na akcii (EPS) v Kč - základní</b>	<b>53,7</b>	<b>65,4</b>	<b>21,0</b>	<b>29,6</b>
<b>Zisk na akcii (EPS) v Kč - zředený</b>	<b>53,7</b>	<b>65,4</b>	<b>21,0</b>	<b>29,6</b>

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (mil. Kč)	1-6/2010	1-6/2009*	4-6/2010	4-6/2009*
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>28 709</b>	<b>35 215</b>	<b>11 247</b>	<b>15 830</b>
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	4 190	5 020	-1 164	7 982
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-1 235	-444	-828	317
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	230	-1 095	83	-551
Realizovatelné cenné papíry odúčtované z vlastního kapitálu	2	16	1	15
Rozdíly z kurzových přepočtů	-2 211	-4 839	-753	-2 991
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-13	96	-9	110
Odloužená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	-723	-748	221	-1 480
Ostatní pohyby				-16
<b>Ostatní úplný výsledek po zdanění</b>	<b>240</b>	<b>-1 994</b>	<b>-2 449</b>	<b>3 386</b>
<b>Úplný výsledek celkem</b>	<b>28 949</b>	<b>33 221</b>	<b>8 798</b>	<b>19 216</b>
Úplný výsledek přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	29 074	33 702	8 743	19 796
Úplný výsledek přiřaditelný na nekontrolní podíly	-125	-481	55	-580

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						34 857	34 857	358	35 215
Ostatní úplný výsledek			-4 049	3 636	-932	190	-1 155	-839	-1 994
Úplný výsledek celkem			-4 049	3 636	-932	35 047	33 702	-481	33 221
Dividendy						-26 659	-26 659	-3	-26 662
Snížení základního kapitálu	-5 422	61 313				-55 891			
Prodej vlastních akcií		226				-157	69		69
Opční práva na nákup akcií						53	53		53
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu						-34	34		
Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi								846	846
<b>Stav k 30. 6. 2009</b>	<b>53 799</b>	<b>-5 371</b>	<b>-9 074</b>	<b>-1 995</b>	<b>-410</b>	<b>143 468</b>	<b>180 417</b>	<b>12 520</b>	<b>192 937</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>
<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>159 703</b>	<b>200 143</b>	<b>6 314</b>	<b>206 457</b>
Zisk po zdanění						28 659	28 659	50	28 709
Ostatní úplný výsledek			-2 035	2 391	196	-137	415	-175	240
Úplný výsledek celkem			-2 035	2 391	196	28 522	29 074	-125	28 949
Dividendy						-28 297	-28 297	-7	-28 304
Prodej vlastních akcií		532				-194	338		338
Opční práva na nákup akcií						49	49		49
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu						-97	97		
Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi								564	564
<b>Stav k 30. 6. 2010</b>	<b>53 799</b>	<b>-4 619</b>	<b>-8 684</b>	<b>223</b>	<b>757</b>	<b>159 831</b>	<b>201 307</b>	<b>6 746</b>	<b>208 053</b>

Konsolidovaná rozvaha (mil. Kč)	ke dni:	30.6.2010	31.12.2009
<b>Aktiva celkem</b>		<b>560 961</b>	<b>530 259</b>
<b>Stálá aktiva</b>		<b>431 414</b>	<b>414 955</b>
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		517 812	509 618
Oprávy a opravné položky		-274 687	-266 377
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		243 125	243 241
Jaderné palivo, netto		7 449	5 439
Nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh		88 877	80 125
Cenné papíry v ekvivalenci		17 424	17 250
Dlouhodobý finanční majetek, netto		53 553	49 423
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto		20 360	18 653
Odloužená daňová pohledávka		626	824
<b>Oběžná aktiva</b>		<b>129 547</b>	<b>115 304</b>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		49 272	26 727
Pohledávky, netto		31 835	46 350
Pohledávky z titulu daně z příjmů		7 688	997
Zásoby materiálu, netto		5 553	4 959
Zásoby fosilních paliv		1 838	2 944
Emisní povolenky		1 251	1 212
Ostatní finanční aktiva, netto		29 802	29 706
Ostatní oběžná aktiva		2 308	2 409

<b>Pasiva celkem</b>		<b>560 961</b>	<b>530 259</b>
<b>Vlastní kapitál</b>		<b>208 053</b>	<b>206 675</b>
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku		201 307	200 361
Základní kapitál		53 799	53 799
Vlastní akcie		-4 619	-5 151
Nerоз- dělené zisky a kapitálové fondy		152 127	151 713
Nekontrolní podíly		6 746	6 314
<b>Dlouhodobé závazky</b>		<b>198 057</b>	<b>177 181</b>
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku		138 632	118 921
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva		37 286	37 152
Ostatní dlouhodobé závazky		22 139	21 108
<b>Odloužené daňové závazek</b>		<b>22 442</b>	<b>15 335</b>
<b>Krátkodobé závazky</b>		<b>132 409</b>	<b>131 068</b>
Krátkodobé úvěry		11 893	31 257
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku		22 661	6 632
Obchodní a jiné závazky		85 165	76 853
Závazky z titulu daně z příjmů		35	1 359
Ostatní pasiva		12 655	14 967

Konsolidovaný přehled o peněžních tocích (mil. Kč)	1-6/2010	1-6/2009*
<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>30 016</b>	<b>48 338</b>
Zisk před zdaněním	34 755	43 156
Odpisy	11 446	10 993
Amortizace jaderného paliva	1 808	1 291
Zisk/ztráta z prodeje stálých aktiv, netto	-37	-61
Kurzové zisky a ztráty, netto	1 825	339
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	239	415
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	-2	82
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-567	1 402
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	384	-3 241
Změna stavu aktiv a pasiv	-11 895	3 077
Zaplacená daň z příjmů	-7 952	-9 507
Připravené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-783	-333
Přijaté úroky	794	723
Přijaté dividendy	1	2

<b>Peněžní prostředky použité na investiční činnost</b>	<b>-25 871</b>	<b>-40 906</b>
<b>Čistý peněžní tok z finanční činnosti</b>	<b>18 467</b>	<b>11 170</b>
<b>Vliv kurzových rozdílu na výši peněžních prostředků</b>	<b>-67</b>	<b>-1 316</b>
<b>Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období</b>	<b>49 272</b>	<b>34 589</b>
<b>Dodatečná informace: celkové zaplacené úroky</b>	<b>1 853</b>	<b>1 173</b>

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

\* Srovnatelné údaje k 30. 6. 2009 byly přepočteny v souvislosti s následnou finalizací ocenění vlastních kapitálů některých nabytých majetkových účastí reálnou hodnotou.