

SOUHRNNÁ ZPRÁVA SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2010

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY

V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Hlavní události

V Praze dne 9. listopadu 2010

- 80 % z plánovaných 139 větrných elektráren v rumunské lokalitě Fântânele je již připojeno do sítě.
- Čistý zisk meziročně poklesl o 7,1 mld. Kč na 40,2 mld. Kč, tj. o 14,9 %, provozní zisk o 4,5 mld. Kč na 50,0 mld. Kč, tj. o 8,2 %.

Hlavní údaje	Jednotka	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	Index 10/09
výroba elektřiny (brutto)	GWh	50 230	47 836	105,0%
instalovaný výkon	MW	14 544	14 370	101,2%
prodej elektřiny*)	GWh	57 426	52 356	109,7%
prodej tepla	TJ	10 698	8 437	126,8%
provozní výnosy	mil. Kč	144 388	140 816	102,5%
provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-77 214	-69 811	110,6%
EBITDA	mil. Kč	67 174	71 005	94,6%
odpisy	mil. Kč	-17 153	-16 533	103,8%
EBIT	mil. Kč	50 021	54 472	91,8%
čistý zisk	mil. Kč	40 213	47 266	85,1%
rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá**)	%	22,0	28,2	78,0%
poměr tržní ceny a výnosu (P/E)**)	1	9,6	9,4	102,8%
čistý dluh / EBITDA**)	1	1,4	1,2	121,2%
celkový dluh / celkový kapitál	%	42,3	39,0	108,4%
čistý dluh	mil. Kč	124 882	92 304	135,3%
investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-40 850	-33 340	122,5%
finanční investice***)	mil. Kč	-8 324	-17 912	46,5%
provozní cash flow	mil. Kč	55 980	69 324	80,8%
fyzický počet zaměstnanců	osob	32 366	27 133	119,3%

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

***) klouzávě 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 7,1 mld. Kč (o 14,9 %) a provozní zisk před odpisy (EBITDA) klesl o 3,8 mld. Kč (o 5,4 %). Pokles cen se v rostoucí míře projevuje také ve forwardových kontraktech na prodej elektřiny a je hlavním faktorem meziročně nižšího provozního zisku. Celkové výnosy meziročně mírně vzrostly o 3,6 mld. Kč (o 2,5 %), zejména vlivem albánské akvizice a expanze v teplárenství, jsou však doprovázeny také průřezově vyššími provozními náklady o 8,0 mld. Kč (o 9,3 %). Vyšší palivové náklady (o 1,0 mld. Kč) souvisejí jednak s přechodem Jaderné elektrárny Temelín na nové palivo, jednak s vyšší spotřebou uhlí. Zisk z emisních povolenek byl meziročně o 1,0 mld. Kč vyšší.

Ostatní náklady a výnosy netto přispěly k meziročnímu snížení zisku o 4,8 mld. Kč. Nákladové úroky byly v meziročním srovnání o 0,3 mld. Kč vyšší, což souvisí s vyšší potřebou financování v roce 2010. V roce 2009 byl výsledkem hospodaření přidružených a společných podniků zisk 3,6 mld. Kč, zatímco rok 2010 přinesl ztrátu ve výši 0,1 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. Ostatní výsledky těchto podniků jsou zatíženy financováním akvizice MIBRAG a akvizic v Turecku. Saldo ostatních finančních nákladů a výnosů včetně kurzových zisků a ztrát se meziročně snížilo o 0,6 mld. Kč, což je způsobeno především pomalejším růstem reálné hodnoty opce na akcie maďarské společnosti MOL (oproti I.-III.Q 2009) a dále poklesem reálné hodnoty finančních derivátů zajišťujících měnové a úrokové riziko. Z dalších vlivů nejvíce působilo zvýšení výnosů z držených cenných papírů (dividendy od Dalkia ČR) ve výši 0,4 mld. Kč.

Peněžní toky

Za I. - III. čtvrtletí roku 2010 čisté peněžní toky z provozní činnosti meziročně klesly o 13,3 mld. Kč v důsledku snížení zisku před zdaněním o 9,2 mld. Kč a po úpravách o nepeněžní operace o 7,8 mld. Kč. Změny v pracovním kapitálu snižují peněžní toky z provozní činnosti o 8,2 mld. Kč. Nejvýznamnější vliv má nárůst likvidních cenných papírů v roce 2010, naopak v roce 2009 došlo k jejich poklesu. Dalším vlivem bylo inkaso záloh na obchodování (variation margin) v I. - III.Q 2009 z titulu propadu forwardových cen elektřiny oproti neutrálnímu vývoji v roce 2010. Zaplacená daň z příjmů byla v meziročním srovnání nižší o 2,7 mld. Kč.

Peněžní toky vynaložené na investice se meziročně snížily o 17,7 mld. Kč, především z důvodu omezení akviziční činnosti o 12,8 mld. Kč, z důvodu snížení poskytnutých půjček o 10,5 mld. Kč a nárůstu splátek půjček o 4,7 mld. Kč (především půjčky na akvizici MIBRAG). Naopak vyšší nabytí stálých aktiv o 7,9 mld. Kč

a vyšší meziroční nárůst prostředků na vázaných účtech o 1,6 mld. Kč peněžní toky vynaložené na investice zvýšily.

Peněžní toky z finanční činnosti se meziročně snížily o 14,3 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziroční snížení čerpání úvěrů a půjček o 47,4 mld. Kč, naopak pokles splátek úvěrů a půjček nebyl tak vysoký (o 34,5 mld. Kč). V roce 2010 obdrželi akcionáři ČEZ, a. s., na dividendách meziročně o 1,7 mld. Kč více.

Investiční program

V prvních třech čtvrtletích roku 2010 bylo ve Skupině ČEZ vynaloženo na investice 40,9 mld. Kč.

Do obnovy zdrojů bylo investováno 14,5 mld. Kč. V elektrárně Tušimice II (4 x 200 MW) je očekáváno kolaudační rozhodnutí pro bloky 23 a 24 a probíhá na nich zkušební provoz. U rozestavěných bloků 21 a 22 jsou usazována tělesa turbogenerátorů.

V elektrárně Pruněřov II (3 x 250 MW) pokračují na základě stanoviska EIA jednání s dodavateli zařízení o zajištění splnění zpřísněných výstupních hodnot emisních koncentrací.

Na výstavbě nového zdroje v Ledvicích byl usazen stator generátoru, turbína je dovážena po částech. Byla zkolaudována chemická úprava vody a objekt zauhlování.

Pro stavbu paroplynového cyklu v elektrárně Počerady bylo v září vydáno souhlasné stanovisko stavebního úřadu k ohlášení zařízení staveniště a jeho výstavba byla dne 15. 9. 2010 zahájena. U dostavby Jaderné elektrárny Temelín probíhají výkupy pozemků, zpracování studií, proces EIA a tvorba zadávací dokumentace. Byla dokončena jednání (Consulting Meetings) s kvalifikovanými uchazeči před vydáním poptávky v rámci výběrového řízení a na jejich základě pokračuje dopracování zadávací dokumentace a úprava harmonogramu projektu.

Investiční výdaje do jaderné energetiky (včetně nákupu jaderného paliva) činily celkem 5,0 mld. Kč. Od 10. 10. 2010 je odstaven reaktor 4. bloku Jaderné elektrárny Dukovany. Během odstávky plánované do ledna 2011 proběhne rekonstrukce zařízení a bude zvýšen výkon bloku. Od SÚJB byla získána všechna potřebná povolení pro uvedení skladu vyhořelého jaderného paliva v Jaderné elektrárně Temelín do provozu, jenž byl zahájen 9. 9. 2010.

Do obnovitelných zdrojů bylo investováno 8,0 mld. Kč, z toho 6,2 mld. Kč směřovalo do fotovoltaických a 1,8 mld. Kč do větrných elektráren.

Investice do distribučních sítí Skupiny ČEZ dosáhly v ČR 7,3 mld. Kč, Rumunsku 0,9 mld. Kč, Bulharsku 0,6 mld. Kč a Albánii 0,3 mld. Kč.

Severočeské doly investovaly 2,5 mld. Kč převážně do nové techniky a modernizace stávající.

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	mil. Kč	tržby mezi segmenty
		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009	1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009				
tržby kromě tržeb mezi segmenty	mil. Kč	45 636	52 438	66 076	60 033	3 382	3 200	2 536	2 438	2 231	2 151	24 523	20 548	3	8	0	0	144 388	140 816				
tržby mezi segmenty	mil. Kč	38 102	37 731	4 735	2 927	4 424	5 099	29 759	22 365	69	277	70	102	1 611	1 876	-78 769	-70 377	0	0				
výnosy celkem	mil. Kč	83 738	90 169	70 811	62 960	7 806	8 299	32 295	24 803	2 300	2 428	24 593	20 650	1 614	1 884	-78 769	-70 377	144 388	140 816				
EBITDA	mil. Kč	46 453	51 644	9 698	8 215	3 448	4 036	4 146	4 540	257	39	3 011	2 426	110	104	51	1	67 174	71 005				
odpisy	mil. Kč	-10 086	-9 993	-2 357	-2 271	-1 186	-1 023	-1 534	-1 513	-251	-277	-1 685	-1 410	-54	-46	0	0	-17 153	-16 533				
EBIT	mil. Kč	36 367	41 651	7 341	5 944	2 262	3 013	2 612	3 027	6	-238	1 326	1 016	56	58	51	1	50 021	54 472				
daň z příjmů	mil. Kč	-5 985	-7 558	-1 340	-1 206	-441	-633	-506	-592	85	-24	-350	-690	-14	-8	0	0	-8 551	-10 711				
čistý zisk	mil. Kč	36 726	40 212	5 779	4 875	2 264	6 061	2 187	2 521	23	-160	798	865	33	39	-7 597	-7 147	40 213	47 266				
aktiva segmentu *	mil. Kč	223 347	189 587	59 757	53 341	20 232	17 772	16 347	17 629	27 457	22 188	28 696	29 266	101	121	-9 160	-10 525	366 778	319 379				
CAPEX	mil. Kč	-26 987	-15 643	-6 860	-7 010	-2 421	-1 805	-19 170	-15 072	-1 817	-6 246	-1 878	-1 575	-578	-582	18 861	14 593	-40 850	-33 340				
počet zaměstnanců	osob	7 375	7 000	1 490	1 461	3 469	3 505	8 369	8 434	539	586	9 722	4 679	1 402	1 468	0	0	32 366	27 133				

*) identifikovatelná aktiva + cenné papíry v ekvivalenci, neobsahují nealkokovaná aktiva

Výroba a obchod střední Evropa

Výroba elektřiny za I. - III. čtvrtletí byla meziročně o 2,3 TWh vyšší. Nárůst zaznamenaly především uhelné elektrárny (o 1,3 TWh), jaderné zdroje vyrobily o 0,7 TWh více a vodní elektrárny o 0,2 TWh více než ve stejném období předchozího roku. Meziročně vyšší výroba v uhelných elektrárnách byla způsobena především vyšší poruchovostí v roce 2009, většími příležitostmi pro nasazení v roce 2010 a zařazením nových akvizic (Teplárna Trmice).

Prodej tepla meziročně vzrostl o 2 261 TJ (o 27 %), což souvisí zejména se zařazením nové akvizice - Teplárny Trmice od června 2010 (809 TJ) a s nárůstem prodeje v Polsku (o 941 TJ), kde rok 2009 byl negativně ovlivněn odstávkou sítí.

Obchodování s elektřinou zaznamenalo mírný nárůst 2,0 TWh oproti minulému roku, což představuje vzestup o 5 %. Meziroční nárůst zisku z emisních povolenek o 1,0 mld. Kč souvisí s operacemi v oblasti derivátových kontraktů s emisními povolenkami.

SE: Výroba elektřiny		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009
výroba elektřiny celkem	TWh	48,4	46,1
z toho: jaderné elektrárny	TWh	20,9	20,2
uhelné elektrárny	TWh	25,6	24,3
vodní a jiné zdroje	TWh	1,9	1,6

SE: Velkoobchod (trading)		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009
nákup elektřiny	TWh	95,8	78,1
z toho mimo Skupinu ČEZ	TWh	89,4	72,0
prodej elektřiny	TWh	139,7	119,9
z toho mimo Skupinu ČEZ	TWh	113,2	94,6
- na velkoobchodu	TWh	112,7	94,0
- prodej koneč. zákazníkům	TWh	0,5	0,5
saldo	TWh	43,9	41,8

Distribuce a prodej střední Evropa

Objem distribuované elektřiny vzrostl o 0,8 TWh (o 3,4 %), zatímco objem prodané elektřiny byl o 0,2 TWh (o 1,3 %) menší. EBITDA segmentu meziročně vzrostla o 1,5 mld. Kč (o 18,0 %). Nárůst EBITDA ovlivnila hlavně vyšší marže z distribuce, která souvisí především s nárůstem regulovaných tarifů, zejm. v poloze rezervovaná kapacita. Náklady na povinný výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů (zejména fotovoltaických, které jsou během roku uváděny do provozu) převyšují vybrané příspěvky na obnovitelné zdroje v tarifech. Tento negativní efekt se zatím nejmarkantněji projevuje s hlavním dopadem na zhoršení EBITDA III. čtvrtletí segmentu (o 24,1 %). V prodejní oblasti se pozitivně projevují výsledky obchodu s novou komoditou – zemním plynem.

SE: Distribuce a maloobchod		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	17,6	17,8
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	24,0	23,2

Těžba střední Evropa

Severočeské doly a.s. dodaly o 1,1 mil. tun uhlí méně pro ČEZ, a. s., než ve srovnatelném období minulého roku v důsledku nižších požadavků elektráren odbírajících jejich uhlí. Odbyt uhlí externím odběratelům vzrostl o 0,3 mil. tun.

SE: Odbyt uhlí		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009
odbyt uhlí celkem	mil. tun	15,7	16,5
z toho: pro ČEZ, a. s.	mil. tun	11,4	12,5

Výroba a obchod jihovýchodní Evropa

Elektrárna Varna vyrobila za I. - III. čtvrtletí 1,8 TWh elektřiny, což znamená meziroční nárůst o 2,5 %. V Rumunsku pokračuje postupné spouštění větrného parku ve Fântânele, kde byla zahájena výroba v červnu 2010. K 30. 9. bylo z plánovaných 139 větrných turbogenerátorů postaveno 120 a do sítě připojeno 111.

JVE: Výroba a velkoobchod		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009
výroba elektřiny	TWh	1,8	1,7
prodej elektřiny	TWh	1,7	1,6

Distribuce a prodej jihovýchodní Evropa

Společnosti v Bulharsku, Rumunsku a Albánii distribuovaly za I. - III. čtvrtletí 14,8 TWh elektřiny a prodej konečným zákazníkům činil 12 TWh. EBITDA segmentu meziročně vzrostl díky nárůstu prodané elektřiny na hladině velmi vysokého a nízkého napětí u rumunské prodejní společnosti a nižším nákladům na ztráty rumunské distribuce. EBITDA bulharské distribuční společnosti klesl meziročně o 6,6 % vlivem nepříznivého vývoje regulace. Albánská distribuční a prodejní společnost CEZ Shpërndarje Sh.A. (do 27. 9. 2010 název Operatori i Sistemit te Shpërndarjes Sh.A.) nebyla 1. 1. – 29. 5. 2009 členem Skupiny ČEZ, čímž je meziroční srovnání ovlivněno, avšak ve zbývajícím období vykazovala zlepšující se provozní hospodářské výsledky.

JVE: Distribuce a maloobchod		1 - 9 / 2010	1 - 9 / 2009
prodej elektřiny konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ	TWh	12,0	8,7
distribuce elektřiny konečným zákazníkům	TWh	14,8	11,6

Trhy s elektřinou a povolenkami

Poptávka po elektřině v České republice za I. – III. čtvrtletí roku 2010 vzrostla oproti stejnému období předcházejícího roku o 1,8 TWh, tj. o 4,4 %, po přepočtu na teplotní normál o 3,3 %.

Spotřeba velkoobchodů vzrostla o 6,5 %. Tento nárůst spotřeby je v podstatě nezávislý na meteorologických podmínkách a je způsoben především nižší spotřebou v roce 2009 z důvodu hospodářské krize.

Spotřeba domácností vzrostla o 1,6 % a byla vyvolána vyšší spotřebou na vytápění v letošní delší topné sezóně na jaře a časnějším zahájením již v měsíci září. Na nárůstu spotřeby podnikatelského maloobchodu (o 0,2 %) i spotřeby domácností se projevila také spotřeba na klimatizaci v letošním horkém červenci, kdy průměrná měsíční teplota byla o 3,2 °C vyšší oproti dlouhodobému normálu a o 2,2 °C vyšší v porovnání s rokem 2009.

Ceny relevantních komodit (elektřina, povolenky, uhlí, plyn) klesaly, popř. stagnovaly po celé třetí čtvrtletí roku 2010.

Ceny elektřiny klesaly rychleji než ceny paliv. Kontrakt EEX BL 2011 během třetího čtvrtletí oslabil o 3,30 EUR/MWh až na úroveň 49,92 EUR/MWh. Spotový trh, po cenové korekci v červenci, sice po zbylých dva měsíce rostl,

jednalo se však o sezónní vliv a roli sehrály také odstávky zdrojů.

Cena povolenek EUA během tohoto období stagnovala. Stejně se chovala i cena uhlí API2. Zemní plyn mírně oslabil, cena ročního kontraktu na plyn NCG Cal-11 poklesla o 2,68 EUR/MWh na 20,35 EUR/MWh.

Cena ropy (základní kontrakt Brent front month) se opět pohybovala nezávisle na vývoji ostatních komodit. Vykazovala poměrně vysokou volatilitu a obchodování zakončila na úrovni 82,31 USD/bl, což znamenalo nárůst o 9,97 USD/bl za třetí čtvrtletí 2010 (při oslabujícím US dolaru).

Ostatní informace

- S cílem stabilizace a konsolidace získaného portfolia zahájila Skupina ČEZ program Nová vize. Důraz bude kladen na zvýšení vnitřní výkonnosti a omezení nákladové náročnosti.
- S ohledem na vývoj očekávaných interních zdrojů Skupina ČEZ průběžně adekvátně upravuje plán kapitálových a finančních investic ve střednědobém horizontu. V této souvislosti např. pozastavuje přípravu paroplynových bloků ve Varně či ve Skawině a optimalizuje peněžní výdaje v čase.

- S účinností ode dne 16. 9. 2010 je předsedou dozorčí rady ČEZ, a. s., Ing. Martin Říman a místopředsedou Ing. Eduard Janota. Oba pánové jsou členy dozorčí rady od 13. 8. 2010, do níž byli kooptováni po resignaci Ing. Martina Kocourka a Ing. Ivana Fuksy.
- Na základě výsledků voleb členů dozorčí rady ČEZ, a. s., za zaměstnance (celkově 4 z 12 členů dozorčí rady) se od 30. 9. 2010 jejím členem nově stal Vladimír Hrnek a na své dosavadní členství navázal Drahošlav Šimek. Ke dni 29. 9. 2010 skončilo členství Zdeňka Židlického.
- Dne 21. 9. 2010 podepsal ČEZ, a. s., dodatek k investiční smlouvě, který mu umožní prodat celý svůj 9,15% podíl v rumunské společnosti Energonuclear S.A. jejím zbývajícím spolumajitelům.
- Dne 7. 10. 2010 představila Skupina ČEZ svůj pilotní projekt na pokrytí vybraného území inteligentní distribuční sítí přímo v místě, kde na jaře 2011 má začít osazování odběrných míst chytrými měřiči elektřiny - ve Vrchlabí v severovýchodních Čechách.
- Dne 12. 10. 2010 se ČEZ, a. s., stal jako první energetická společnost v České republice signatářem Charty kvality ČR. Podpisem se mj. zavázal

k rozšiřování zkušeností a nejlepší praxe v kvalitě a inovacích.

- Dne 25. 10. 2010 převzala Skupina ČEZ ocenění Zlatou hvězdou v soutěži 2010 International Quality Award (Mezinárodní cena za jakost) za obsluhu zákazníků.
- Na den 22. 11. 2010 je svolána mimořádná valná hromada společnosti ČEZ, a. s. Představenstvo společnosti tak učinilo na žádost akcionáře České republiky - Ministerstva financí ČR. Programem této mimořádné valné hromady bude odvolání, potvrzení kooptace a volba členů dozorčí rady a členů výboru pro audit a schválení smluv o výkonu funkce členů dozorčí rady a členů výboru pro audit.
- ČEZ, a. s., podal žalobu na společnost Czech Coal a.s., Czech Coal Services a.s. a Vršanská uhelná a.s., členy koncernu Czech Coal. Požaduje ochranu svých práv, náhradu újmy, která ČEZ vznikla a úhradu smluvních pokut plynoucích z jednání koncernu Czech Coal, které ČEZ považuje za protiprávní, v souvislosti s neplněním dohody o dlouhodobé spolupráci uzavřené v roce 2005. Požadovaná částka přesahuje 10 mld. Kč.

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)	1-9/2010	1-9/2009*	7-9/2010	7-9/2009*
Provozní výnosy	144 388	140 816	45 705	43 755
Tržby z prodeje elektrické energie	125 376	126 908	40 685	39 416
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	6 442	3 298	1 040	1 222
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	12 570	10 610	3 980	3 117
Provozní náklady	-94 367	-86 344	-31 440	-30 127
Palivo	-11 984	-10 955	-4 041	-2 950
Nákup energie a související služby	-39 617	-33 858	-12 738	-11 447
Opravy a údržba	-3 476	-3 789	-1 397	-1 578
Odpisy	-17 153	-16 533	-5 722	-5 551
Osobní náklady	-12 903	-12 053	-4 369	-4 305
Materiál	-3 356	-3 283	-1 092	-1 110
Emisní povolenky, netto	2 221	1 244	208	5
Ostatní provozní náklady	-8 099	-7 117	-2 289	-3 191
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	50 021	54 472	14 265	13 628
Ostatní náklady a výnosy	-1 257	3 505	-256	1 193
Nákladové úroky z dluhů	-2 694	-2 349	-975	-813
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 520	-1 568	-501	-522
Výnosové úroky	1 594	1 765	492	685
Kurzové zisky a ztráty, netto	-208	245	1 617	584
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	-	-2	-	4
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	1 658	1 843	-1 186	925
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-87	3 571	297	330
Zisk před zdaněním	48 764	57 977	14 009	14 821
Daň z příjmů	-8 551	-10 711	-2 505	-2 770
Zisk po zdanění	40 213	47 266	11 504	12 051
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	40 108	46 799	11 449	11 942
Zisk po zdanění přiřaditelný na nekontrolní podíly	105	467	55	109
Zisk na akci (EPS) v Kč - základní	75,1	87,8	21,4	22,4
Zisk na akci (EPS) v Kč - zředěný	75,1	87,7	21,4	22,4
Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku (mil. Kč)	1-9/2010	1-9/2009*	7-9/2010	7-9/2009*
Zisk po zdanění	40 213	47 266	11 504	12 051
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	8 651	8 319	4 461	3 299
Oúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-1 801	-486	-566	-42
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	821	-518	591	577
Realizovatelné cenné papíry odúčtované z vlastního kapitálu	-11	17	-13	1
Rozdíly z kurzových přepočtů	-4 503	-6 861	-2 292	-2 022
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	1	-33	14	-129
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	-1 501	-1 390	-778	-642
Ostatní úplný výsledek po zdanění	1 657	-952	1 417	1 042
Úplný výsledek celkem	41 870	46 314	12 921	13 093
Úplný výsledek přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	42 084	47 201	13 010	13 499
Úplný výsledek přiřaditelný na nekontrolní podíly	-214	-887	-89	-406

Konsolidovaná rozvaha (mil. Kč)	ke dni: 30.9.2010	31.12.2009
Aktiva celkem	533 192	530 259
Stálá aktiva	440 510	414 955
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	523 544	509 618
Opravy a opravné položky	-279 385	-266 377
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	244 159	243 241
Jaderné palivo, netto	6 774	5 439
Nedokončené hmotné investice včetně poskytnutých záloh	98 683	80 125
Cenné papíry v ekvivalenci	17 182	17 250
Dlouhodobý finanční majetek, netto	53 068	49 423
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	20 009	18 653
Odložená daňová pohledávka	655	824
Oběžná aktiva	92 682	115 304
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	18 794	26 727
Pohledávky, netto	31 657	46 350
Pohledávky z titulu daně z příjmů	9 850	997
Zásoby materiálu, netto	5 719	4 959
Zásoby fosilních paliv	1 738	2 944
Emisní povolenky	1 409	1 212
Ostatní finanční aktiva, netto	20 510	29 706
Ostatní oběžná aktiva	3 005	2 409
Pasiva celkem	533 192	530 259
Vlastní kapitál	220 042	206 675
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku	214 505	200 361
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 619	-5 151
Nerозdělené zisky a kapitálové fondy	165 325	151 713
Nekontrolní podíly	5 537	6 314
Dlouhodobé závazky	191 806	177 181
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	132 292	118 921
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	37 426	37 152
Ostatní dlouhodobé závazky	22 088	21 108
Odložený daňový závazek	25 619	15 335
Krátkodobé závazky	95 725	131 068
Krátkodobé úvěry	8 832	31 257
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku	16 250	6 632
Obchodní a jiné závazky	58 063	76 853
Závazky z titulu daně z příjmů	60	1 359
Ostatní pasiva	12 520	14 967
Konsolidovaný přehled o peněžních tocích (mil. Kč)	1-9/2010	1-9/2009*
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období	26 727	17 303
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	55 980	69 324
Zisk před zdaněním	48 764	57 977
Odpisy	17 172	16 550
Amortizace jaderného paliva	2 572	1 924
Zisk/ztráta z prodeje stálých aktiv, netto	-123	-13
Kurzové zisky a ztráty, netto	208	-245
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	720	555
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	70	123
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-1 193	2 802
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	87	-3 571
Změna stavu aktiv a pasiv	-1 916	6 284
Zaplacená daň z příjmů	-10 191	-12 927
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-1 584	-1 201
Přijaté úroky	1 024	1 044
Přijaté dividendy	370	22
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	-44 261	-61 999
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-18 854	-4 539
Vliv kurzových rozdílu na výši peněžních prostředků	-798	-1 883
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	18 794	18 206
Dodatečná informace: celkové zaplacené úroky	3 083	2 540

Neauditované konsolidované výsledky Skupiny ČEZ v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS).
* Srovnatelné údaje k 30. 9. 2009 byly přepočteny v souvislosti s následnou finalizací ocenění vlastních kapitálů některých nabytých majetkových účastí reálnou hodnotou.