

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2010 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

OPRACOWANE WEDŁUG ZASAD MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

Najważniejsze wydarzenia

Praga, 11 maja 2010 r.

- Zysk netto zmniejszył się w stosunku do I kwartału ubiegłego roku o 1,9 miliarda CZK do 17,5 miliarda CZK, spadek wynosi 9,9 %.
- EBITDA zmniejszył się o 2,9 miliarda CZK do 27,3 miliarda CZK, czyli o 9,6 %.
- Ministerstwo środowiska wyraziło zgodę na realizację kompleksowej modernizacji elektrowni Prunéřov II.

Główne dane	Jednostka	I kwartał 2010 r.	I kwartał 2009 r.	Indeks 10/09
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	19 132	18 506	103,4%
moc zainstalowana	MW	14 383	14 288	100,7%
sprzedaż energii elektrycznej*)	GWh	22 112	20 504	107,8%
sprzedaż ciepła	TJ	6 486	6 187	104,8%
przychody operacyjne	mln CZK	53 886	53 952	99,9%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-26 555	-23 725	111,9%
EBITDA	mln CZK	27 331	30 227	90,4%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-5 640	-5 430	103,9%
EBIT	mln CZK	21 691	24 797	87,5%
zysk netto	mln CZK	17 462	19 385	90,1%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto**)	%	24,5	27,4	89,4%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)**)	1	9,5	7,8	121,2%
zadłużenie netto / EBITDA**)	1	1,2	0,7	160,1%
zadłużenie ogólne / kapitał razem	%	39,2	35,8	109,4%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-11 355	-6 754	168,1%
inwestycje finansowe	mln CZK	-115	-3 251	3,5%
cash flow operacyjny	mln CZK	19 473	19 784	98,4%
rzeczywista liczba pracowników	osób	32 707	27 167	120,4%

*) sprzedaż klientom końcowym + sprzedaż na pokrycie strat w sieci + saldo handlu hurtowego

**) za ostatnie 12 miesięcy

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,9 miliarda CZK (o 9,9 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) zmniejszył się o 2,9 miliarda CZK (o 9,6 %). Głównym powodem był spadek cen hurtowych energii elektrycznej, który w znacznym stopniu wpłynął na realizację kontraktów. Gwałtowny spadek cen do pewnego stopnia skompensowała sprzedaż części energii elektrycznej z rocznym lub większym wyprzedzeniem, w okresie, kiedy ceny były bardziej korzystne od aktualnych cen, obowiązujących w I kwartale 2010 r. Pozytywnie oddziałującym czynnikiem były także wyniki w dziedzinie dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej, które były wyraźnie lepsze, niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Część tego wzrostu, wynikająca z wyższych otrzymanych dopłat na źródła odnawialne, zostanie jednak w ciągu roku prawdopodobnie zniwelowana przez koszty związane z obowiązkowym skupem energii. Na koszty operacyjne przekrojowo wpływa objęcie konsolidacją w ramach Grupy ČEZ albańskiej spółki dystrybucyjnej. Wzrost amortyzacji w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku związany jest ze zwiększoną aktywnością inwestycyjną, w szczególności w dziedzinach aktywów dystrybucyjnych.

Pozycja pozostałe koszty i przychody jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższa o 0,6 miliarda CZK. Odsetki zapłacone wzrosły o 0,1 miliarda CZK w wyniku wyższych potrzeb w zakresie finansowania. Odsetki otrzymane były w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,2 miliarda CZK wyższe w wyniku efektywnego inwestowania tymczasowo dyspozycyjnych środków. Zyski i straty z przeliczeń kursowych oraz wynik z pochodnych instrumentów finansowych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosły o 0,6 miliarda CZK, co wynikało głównie z rozwoju kursu korony czeskiej w stosunku do euro. Pozostałe przychody finansowe są niższe w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,2 miliarda CZK, przy czym baza porównawcza z 2009 r. jest wysoka, ponieważ w tym okresie realizowano krótkoterminowe inwestycje większego wolumenu tymczasowo dyspozycyjnych środków finansowych. Na przychody z papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności w I kwartale 2010 r. pozytywnie wpłynęło przyłączenie do Grupy ČEZ nowych spółek – w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku pozycja ta różnie o 0,1 miliarda CZK.

Podatek dochodowy był w stosunku do analogicznego okresu poprzedniego roku niższy o 0,6 miliarda CZK z powodu spadku efektywnego stawki podatku o 0,5 punktu procentowego w związku z obniżeniem stawki podatku w Republice Czeskiej.

Przepływy pieniężne

W I kwartale 2010 r. w niewielkim stopniu zmniejszyły się przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej o 0,3 miliarda CZK. Zysk przed opodatkowaniem po skorygowaniu o operacje niepieniężne w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 3,2 miliarda CZK, spadek ten kompensuje pozytywna zmiana kapitału operacyjnego o 3,4 miliarda CZK – przede wszystkim dzięki zmniejszeniu zapasów paliw kopalnianych, niewielkiemu obniżeniu należności z obrotu na PXE oraz zmniejszeniu salda należności / zobowiązań z instrumentów pochodnych. Zaliczki na podatek dochodowy są w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższe o 0,5 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne związane z inwestycjami w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 3,7 miliarda CZK przede wszystkim z powodu niższych kosztów nabycia jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw o 3,3 miliarda CZK oraz wyższych spłat udzielonych pożyczek o 4,7 miliarda CZK. Wzrost natomiast odnotowano w zakresie nabytych aktywów trwałych (o 3,4 mld CZK) oraz przyrostu lokat na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania (o 1,1 mld CZK).

W zakresie przepływów pieniężnych z działalności finansowej odnotowano spadek w stosunku do ubiegłego roku o 6,7 miliarda CZK. Głównym powodem jest mniejszy zakres korzystania z kredytów i pożyczek.

Program inwestycyjny

W I kwartale 2010 r. w Grupie ČEZ wydano na nabycie aktywów trwałych 11,9 miliarda CZK.

W modernizację elektrowni zainwestowano 5,3 miliarda CZK. W elektrowni Tušimice II (4x200 MW) w blokach nr 23 i 24 przebiegała weryfikacja niezawodności w ramach próby eksploatacyjnej w zakładzie ciepłowniczym oraz przygotowanie do kompleksowych testów. Dla dalszych bloków (21, 22) opracowuje się dokumentację do realizacji, przebiegającą prace na placu budowy w celu przygotowania go do budowy. Dla elektrowni Prunéřov II

(3x250 MW) ministerstwo środowiska wydało pozytywną opinię w ramach EIA. Przygotowujemy wniosek o zmianę zintegrowanego pozwolenia, która zostanie wprowadzona na podstawie wyników postępowania administracyjnego dotyczącego zagospodarowania przestrzennego. Trwa proces akceptacji basic design poszczególnych pakietów handlowych.

W przypadku budowy nowego źródła w Ledvicach (660 MW) sfinalizowano kompletację kondensatora, co pozwoliło na zakończenie procesu betonowania opory stołcowej dla turbiny. Osadzono zbiornik zasilający i rozpoczęto budowę instalacji odsiarczania oraz montaż konstrukcji nośnej kotła. W ramach budowy cyklu parogazowego w Počeradach (880 MW) przygotowywana jest dokumentacja do celów zintegrowanego pozwolenia, złożono dokumentację do postępowania administracyjnego w sprawie zagospodarowania przestrzennego. Podpisano umowy na poszczególne pakiety handlowe – turbinę gazową, kocioł spalinyowy i turbinę parową.

Koszty inwestycyjne w dziedzinie energetyki jądrowej za I kwartał osiągnęły 2,5 miliarda CZK. W elektrowni jądrowej Dukovany kontynuowano modernizację systemu kontroli i sterowania – przeprowadzono remont jednego z trzech niezależnych systemów w bloku. W bloku nr 4 kontynuowano realizację projektu wykorzystania rezerw projektowych bloków. W elektrowni jądrowej Temelín trwała budowa magazynu wypalonego paliwa jądrowego. Jeżeli chodzi o postępowania w zakresie pozyskiwania licencji, otrzymano pozwolenie na zagospodarowanie odpadów radioaktywnych. Złożono wniosek o pozwolenie na zagospodarowanie materiałów jądrowych oraz o pozwolenia na realizację poszczególnych etapów wprowadzania magazynu do użytku.

W Rumunii w I kwartale w projekty elektrowni wiatrowych zainwestowano 0,4 miliarda CZK, wzniesiono 77 spośród 140 zaplanowanych turbin wiatrowych.

Inwestycje w sieć dystrybucyjną Grupy ČEZ w I kwartale osiągnęły w Republice Czeskiej 1,7 miliarda CZK, natomiast w Bułgarii 0,2 miliarda CZK, w Rumunii 0,2 miliarda CZK a w Albanii 0,1 miliarda CZK.

W I kwartale 2010 r. spółka Severočeské doly zainwestowała 0,5 miliarda CZK w remont i modernizację urządzeń wydobywczych i instalacji uzdatniania wody, w budowę wyrobisk, skup gruntów, środki ochrony dla gmin dotkniętych działalnością wydobywczą oraz zakup mechanizacji pomocniczej.

Analiza segmentów		Produkcja i handel EŚ		Dystrybucja i sprzedaż EŚ		Wydobycie EŚ		Pozostałe EŚ		Produkcja i handel EPW		Dystrybucja i sprzedaż EPW		Pozostałe EPW		Eliminacja		Skonsolidowano			
		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.	I Q 2010 r.	I Q 2009 r.		
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	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	mln CZK	Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	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	mln CZK	Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody razem	mln CZK	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	mln CZK	Przychody razem
EBITDA	mln CZK	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	mln CZK	EBITDA
Odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-3 343	-3 314	-782	-744	-369	-338	-476	-492	-89	-96	-567	-431	-15	-15	0	0	-5 640	-5 430	mln CZK	Odpisy amortyzacyjne
EBIT	mln CZK	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	mln CZK	EBIT
Podatek dochodowy	mln CZK	-2 744	-3 594	-743	-390	-179	-250	-173	-183	-9	-8	-146	-163	-7	-7	0	0	-4 002	-4 595	mln CZK	Podatek dochodowy
Zysk netto	mln CZK	12 146	15 330	3 296	1 378	880	980	732	953	309	10	61	700	37	34	0	0	17 462	19 385	mln CZK	Zysk netto
Aktywa segmentu *	mln CZK	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	mln CZK	Aktywa segmentu *
CAPEX	mln CZK	-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	mln CZK	CAPEX
liczba pracowników	osób	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	osób	liczba pracowników

*) Aktywa możliwe do zidentyfikowania + Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności, nie zawierają Aktywów nieprzypisanych

Produkcja i Handel – Europa Środkowa

Produkcja energii elektrycznej w I kwartale 2010 r. w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wzrosła o 0,9 TWh (o 5,3 %). Elektrownie jądrowe Temelín i Dukovany wyprodukowały w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,6 TWh (o 7,0 %) więcej energii elektrycznej. Powodem jest głównie to, że niemalże przez cały I kwartał 2009 r. w Dukovanach trwała przerwa w eksploatacji bloku nr 3, przy której przeprowadzono wymianę paliwa oraz modyfikację urządzeń w celu podwyższenia mocy zainstalowanej. Produkcja wzrosła również w elektrowniach zasilanych węglem, o 0,3 TWh (o 3,4 %). W elektrowniach ČEZ, a. s. zasilanych węglem produkcja była w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,4 TWh (o 4,1 %) wyższa dzięki większej dyspozycyjności źródeł węglowych, w Polsce nastąpił niewielki spadek o 0,04 TWh, głównie w elektrowni Skawina. Produkcja w elektrowniach wodnych wzrosła o 0,1 TWh (o 15,9 %) dzięki korzystnym przepływom a także w wyniku remontu niektórych źródeł przeprowadzonego w 2009 r. W porównaniu z I kwartałem poprzedniego roku ponadto poszerzył się portfel elektrowni o nowe źródła odnawialne – słoneczne, wiatrowe i zasilane biomasą.

Zmniejszenie EBITDA w tym segmencie o 4,5 miliarda CZK związane jest przede wszystkim z gwałtownym spadkiem cen rynkowych energii elektrycznej. Spadek ten częściowo kompensuje sprzedaż forwardowa energii elektrycznej z lat poprzednich. Spadek cen węgla natomiast wpłynął pozytywnie na koszty paliw.

Przychody ze sprzedaży ciepła w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosły o 0,1 miliarda CZK (o 7,7 %). W Polsce sprzedaż podmiotom zewnętrznym zwiększyła się o 218 TJ (na sytuację w 2009 r. negatywnie wpłynęło odstawienie sieci przez ich operatora). Wzrost wolumenu sprzedanego ciepła w Republice Czeskiej związany jest przede wszystkim z akwizycją nowych źródeł produkcyjnych oraz dystrybucji ciepła.

EŚ: Produkcja		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	18,5	17,6
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	8,0	7,4
elektrownie zasilane węglem	TWh	9,9	9,7
energję wodną i inną	TWh	0,6	0,5

Rynki energii elektrycznej i uprawnień emisyjnych

Według pierwszych danych w I kwartale 2010 r. w Republice Czeskiej popyt na energię elektryczną wzrósł o 1,4 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy wzrost wynosi 1,0 %. Zużycie dużych odbiorców wzrosło o 2,3 %, zużycie małych odbiorców będących przedsiębiorstwami było wyższe o 2,2 %, natomiast zużycie gospodarstw domowych o 0,3 % niższe. Całkowity niewielki wzrost popytu na energię

EŚ: Handel hurtowy (trading)		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Zakup energii elektrycznej	TWh	31,6	25,0
w tym poza Grupą ČEZ	TWh	29,5	23,6
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	48,4	40,9
w tym poza Grupą ČEZ	TWh	38,8	31,8
- na rynku hurtowym	TWh	38,6	31,6
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,2	0,2
saldo	TWh	16,8	15,9

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa

Wskaźnik EBITDA w tym segmencie wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,3 miliarda CZK (o 88 %). Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej był większy o 0,1 TWh (o 1,1 %), podczas gdy wolumen sprzedanej energii elektrycznej był o 0,1 TWh (o 1,0 %) mniejszy. Czynnikiem powodującym wyraźny wzrost EBITDA była głównie wyższa marża z dystrybucji związana przede wszystkim z podwyższeniem taryf regulowanych, w szczególności w ramach pozycji mocy zarezerwowanych oraz obowiązkowego skupu energii ze źródeł odnawialnych. Wyższe otrzymane dopłaty na źródła odnawialne jednak zostaną do końca roku zniwelowane przez zwiększone koszty obowiązkowego skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w szczególności fotowoltaicznych, które będą wprowadzane do eksploatacji w ciągu roku. W dziedzinie sprzedaży widoczny jest pozytywny wpływ obrotu nowo wprowadzonym towarem – gazem ziemnym.

Na sytuację w 2009 r. negatywnie wpłynął kryzys ekonomiczny i zwroty części nieodebranej energii elektrycznej po niższych cenach od zakupowych.

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	6,97	7,04
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	9,2	9,1

Wydobycie – Europa Środkowa

Spółka Severočeské doly a.s. w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wydobyla o 572 tysięcy ton (o 9,5 %) mniej węgla, co było wynikiem mniejszego zapotrzebowania spółki ČEZ, a. s. w związku z ograniczeniem produkcji w elektrowniach wykorzystujących węgiel dostarczany przez Severočeské doly a.s. Przychody od ČEZ, a. s. pod wpływem niższego wolumenu i ceny w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się więc o 0,4 miliarda CZK. Dla klientów zewnętrznych spółka Severočeské doly a. s. wydobyla o 150 tysięcy ton węgla (o 10,7 %) więcej, co świadczy o pozytywnym rozwoju, patrząc przez pryzmat spadku popytu rynkowego na węgiel sortowany (sektor gospodarstw domowych i sfera komunalna zaczynają w coraz większej mierze wykorzystywać czyste źródła ciepła). Wzrost przychodów ze sprzedaży odbiorcom poza Grupą ČEZ dzięki temu wynosił 0,1 miliarda CZK.

EŚ: Zbyt węgla		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Zbyt węgla razem	mln ton	5,4	6,0
w tym: ČEZ, a. s.	mln ton	3,9	4,6

Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia

Elektrownia Varna w I kwartale 2010 r. wyprodukowała 0,6 TWh energii elektrycznej – o 0,3 TWh mniej aniżeli w I kwartale ubiegłego roku. Ze względu na regulację cen energii elektrycznej spadek produkcji na kontyngent ma korzystny wpływ na EBITDA. Pozytywny wpływ wywarły także wyższe przychody z aktywacji zimnych rezerw, ponieważ miejscowy operator rynku NEK częściej wzywał elektrownię do produkcji z powodu niższych temperatur. W Rumunii trwa budowa parku wiatrowego w Fântânele, którego uruchomienie zaplanowano na połowę bieżącego roku.

EŚ: Produkcja		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	18,5	17,6
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	8,0	7,4
elektrownie zasilane węglem	TWh	9,9	9,7
energję wodną i inną	TWh	0,6	0,5

2010 r. w tym okresie charakteryzowała się stagnacją. Pomimo chłodniejszej pogody stagnacja panowała także na rynku spotowym energii elektrycznej EEX Spot. Jednym z powodów był wyraźny spadek ceny gazu. Cena rocznego kontraktu na gaz NCG Cal-11 spadła o 4,42 EUR/MWh do 15,08 EUR/MWh. Podobnie było w przypadku kontraktu rocznego na węgiel API2 2011, którego cena spadła o 10,92 USD/tonę do 88,23 USD/tonę. Natomiast cena ropy (podstawowy kontrakt Brent front month) w odróżnieniu od pozostałych towarów przez większość monitorowanego

EPW: Produkcja i handel hurtowy		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	0,6	0,9
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	0,5	0,8

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

Spółki w Bułgarii, Rumunii i Albanii dystrybuowały do klientów końcowych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,0 TWh energii elektrycznej (o 21,6 %) więcej, w szczególności dzięki objęciu konsolidacją nowej akwizycji w Albanii, która w I kwartale ubiegłego roku nie należała jeszcze do Grupy ČEZ. Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym poza Grupą ČEZ była w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,1 TWh (o 30,4 %) wyższa, także w tym przypadku przyczyną jest przyłączenie do Grupy albańskiej spółki OSSh, która w I kwartale sama dystrybuowała i sprzedawa 1,2 TWh energii elektrycznej. EBITDA w tym segmencie jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku niższy o 0,2 miliarda CZK z powodu niższych taryf dystrybucyjnych w Bułgarii i księgowania odpisów aktualizujących wartość należności w Albanii. Obecnie prowadzone są działania restrukturyzacyjne, które w przyszłości powinny usprawnić ich ściąganie.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	4,7	3,6
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	5,6	4,6

EŚ: Produkcja		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	18,5	17,6
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	8,0	7,4
elektrownie zasilane węglem	TWh	9,9	9,7
energję wodną i inną	TWh	0,6	0,5

EŚ: Produkcja		I Q 2010 r.	I Q 2009 r.
Produkcja energii elektrycznej	TWh	18,5	17,6
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	8,0	7,4
elektrownie zasilane węglem	TWh	9,9	9,7
energję wodną i inną	TWh	0,6	0,5

okresu rosła. Taki rozwój wspierały w szczególności rynki akcji. Pierwszy kwartał 2010 r. zakończył się na poziomie 82,70 USD/baryłkę, co stanowi wzrost o 7 % od początku roku.

Inne informacje

- Zwyczajne walne zgromadzenie spółki ČEZ, a. s. odbędzie się 29.6.2010 r. Zaproszenie na to walne zgromadzenie oraz inne relewantne dokumenty zostaną opublikowane w dniu 26 maja. Datę ustalenia prawa do

udziału w walnym zgromadzeniu wyznaczono na 7 dni przed jego odbyciem, natomiast dniem dywidendy będzie 29.6.2010 r.

- W dniu 5.3.2010 r. spółka ČEZ rozwiązała współpracę w ramach konsorcjum z amerykańską spółką AES, które w przetargu ubiegało się o projekt modernizacji istniejącej elektrowni, budowy nowej elektrowni oraz eksploatacji przyległej kopalni Sibovc w Kosowie. Powodem było istotne opóźnienie przetargu oraz zmiana jego parametrów.
- W dniu 10.3.2010 r. w siedzibie spółki ČEZ odbyło się spotkanie informacyjne przedstawicieli spółki z kandydatami zakwalifikowanymi do udziału w przetargu związanym z zamówieniem publicznym "Rozbudowa elektrowni jądrowej Temelín". Są nimi: stowarzyszenie Westinghouse Electric Company LLC oraz Westinghouse Electric Company Czech Republic s. r. o.; stowarzyszenie ŠKODA JS a. s., JSC Atomstrojexport oraz JSC OKB Gidropress; AREVA NP S. A. S. W dniu 29.4.2010 r. spółka ČEZ otrzymała od wszystkich 3 zakwalifikowanych kandydatów pierwszą wersję dokumentacji dotyczącej samych bloków jądrowych. ČEZ, a. s. w najbliższym czasie przestudiuje dokumentację kandydatów i przygotuje się do bezpośrednich negocjacji z poszczególnymi zakwalifikowanymi kandydatami. Odbędą się one w miesiącach kalendarzowych czerwcu i lipcu 2010 r. Informacje pozyskane w ten sposób od zakwalifikowanych kandydatów spółka ČEZ, a. s. wykorzysta przy opracowywaniu dokumentacji SIWZ.
- W dniu 16.4.2010 r. spółka ČEZ, a. s. wyemitowała obligacje o 15-letnim okresie zapadalności i wolumenie 750 milionów EUR (ok. 18,9 mld CZK). Emisja realizowana w ramach obecnego programu EMTN ma kupon docelowy w wysokości 4,875 %.
- W dniu 22.4.2010 r. z funkcji członka rady nadzorczej zrezygnował mgr inż. Vlastimil Jiřík. Powodem były względy zdrowotne.
- W dniu 29.4.2010 r. JUDr. Martin Roman, prezes zarządu ČEZ, a. s., stał się członkiem zarządu węgierskiej spółki MOL Nyrt. Nie będzie jednak należał do kierownictwa wykonawczego tej spółki.
- W dniu 29.4.2010 r. podpisano porozumienie między ČEZ, a. s. i miastem Vrchlabí w Czechach północno-wschodnich, co stanowi początek realizacji projektu pt. "Inteligentny region" (smart region).
- W dniu 29.4.2010 r. ministerstwo środowiska wyraziło zgodę na realizację kompleksowej modernizacji elektrowni Prunéřov II.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat (mln CZK)	1-3/2010	1-3/2009							
Przychody operacyjne	53 886	53 952							
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	44 964	49 377							
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto	4 287	554							
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	4 635	4 021							
Koszty operacyjne	-32 195	-29 155							
Koszty zużycia paliwa	-4 599	-4 895							
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-13 945	-12 307							
Remonty i konserwacja	-806	-817							
Odpisy amortyzacyjne	-5 640	-5 430							
Koszty osobowe	-4 066	-3 693							
Materiały	-1 186	-1 044							
Uprawnienia emisyjne, netto	921	950							
Pozostałe koszty operacyjne	-2 874	-1 919							
Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem	21 691	24 797							
Pozostałe przychody i koszty	-228	-817							
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych	-907	-821							
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-510	-524							
Odsetki otrzymane	703	545							
Różnice kursowe, netto	-481	-1 070							
Pozostałe koszty i przychody finansowe, netto	916	1 089							
Udział w zyskach/stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	51	-36							
Zysk przed opodatkowaniem	21 463	23 980							
Podatek dochodowy	-4 001	-4 595							
Zysk netto	17 462	19 385							
Zysk netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	17 455	19 091							
Zysk netto przypisany do udziałów niekontrolujących	7	294							
Zysk na akcję (EPS) w CZK - podstawowy	32,7	35,8							
Zysk na akcję (EPS) w CZK - rozwodniony	32,7	35,8							
Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów (min CZK)	1-3/2010	1-3/2009							
Zysk netto	17 462	19 385							
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	5 354	-2 962							
Wyksiegowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-407	-761							
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	147	-544							
Wyksiegowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym	1	1							
Różnice z przeliczeń kursowych	-1 458	-1 848							
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	-4	-14							
Podatek odroczony w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych	-944	732							
Pozostałe operacje	0	16							
Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu	2 689	-5 380							
Całkowite dochody razem	20 151	14 005							
Akcjonariuszom jednostki dominującej	20 331	13 906							
Do udziałów niekontrolujących	-180	99							
Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym (mln CZK)	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Zabezpieczone nie przepływy pieniężnych	Papiery wartościowe dostępne do sprzedaży i inne rezerwy	Niepodzielony zysk	Razem		
Stan na 31.12.2008	59 221	-66 910	-5 025	-5 631	503	191 094	173 252	12 158	185 410
Zysk netto						19 091	19 091	294	19 385
Pozostałe całkowite dochody			-1 644	-3 086	-448	-7	-5 185	-195	-5 380
Całkowite dochody razem			-1 644	-3 086	-448	19 084	13 906	99	14 005
Obniżenie kapitału zakładowego	-5 422	61 313				-55 891			
Prawa opcji na zakup akcji					31		31		31
Zmiana udziałów niekontrolujących w związku z akwizycjami								-11	-11
Stan na 31.3.2009	53 799	-5 597	-6 669	-8 717	86	154 287	187 189	12 246	199 435
Stan na 31.12.2009, poprzednio reportowany	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 921	200 361	6 314	206 675
Zmiany zasad rachunkowości						-244	-244		-244
Zrewidowany stan na 1.1.2010	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 677	200 117	6 314	206 431
Zysk netto						17 455	17 455	7	17 462
Pozostałe całkowite dochody			-1 269	4 004	126	15	2 876	-187	2 689
Całkowite dochody razem			-1 269	4 004	126	17 470	20 331	-180	20 151
Sprzedaż akcji własnych		429				-159	270		270
Prawa opcji na zakup akcji					28		28		28
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego					-81	81			
Stan na 31.3.2010	53 799	-4 722	-7 918	1 836	682	177 069	220 746	6 134	226 880

Skonsolidowany bilans (mln CZK)	na dzień:	31.3.2010	31.12.2009
Aktywa razem		530 077	530 259
Aktywa trwałe		416 968	414 955
Rzeczowe aktywa trwałe, brutto		510 722	509 618
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące		-270 027	-266 377
Rzeczowe aktywa trwałe, netto		240 695	243 241
Paliwo jądrowe, netto		7 087	5 439
Środki trwałe w budowie wraz z udzielonymi zaliczkami		85 012	80 125
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności		17 109	17 250
Długoterminowe aktywa finansowe, netto		48 117	49 423
Wartości niematerialne i prawne, netto		18 351	18 653
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		597	824
Aktywa obrotowe		113 109	115 304
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne		28 462	26 727
Należności krótkoterminowe, netto		35 107	46 350
Należności z tytułu podatku dochodowego		3 181	997
Zapasy materiałowe, netto		5 307	4 959
Zapasy paliw kopalnianych		2 020	2 944
Uprawnienia emisyjne		1 150	1 212
Pozostałe aktywa finansowe, netto		35 167	29 706
Pozostałe aktywa obrotowe		2 715	2 409
Pasywa razem		530 077	530 259
Kapitał własny		226 880	206 675
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		220 746	200 361
Kapitał zakładowy		53 799	53 799
Akcje własne		-4 722	-5 151
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe		171 669	151 713
Udziały niekontrolujące		6 134	6 314
Zobowiązania długoterminowe		178 862	177 181
Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku		120 842	118 921
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego		37 236	37 152
Pozostałe zobowiązania długoterminowe		20 784	21 108
Odroczone zobowiązania podatkowe		19 993	15 335
Zobowiązania krótkoterminowe		104 342	131 068
Kredyty krótkoterminowe		14 693	31 257
Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku		6 622	6 632
Zobowiązania handlowe oraz inne		68 563	76 853
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		136	1 359
Pozostałe pasywa		14 328	14 967
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych (mln CZK)	1-3/2010	1-3/2009	
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początku okresu	26 727	17 303	
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej	19 473	19 784	
Zysk przed opodatkowaniem	21 463	23 980	
Odpisy amortyzacyjne	5 649	5 430	
Amortyzacja paliwa jądrowego	983	662	
Zysk/strata ze sprzedaży aktywów trwałych, netto	-21	-10	
Różnice kursowe, netto	481	1 070	
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	204	276	
Zmiana stanu rezerw na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	16	33	
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne	-714	-291	
Udział w zyskach i stratach, netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-51	36	
Zmiany stanu aktywów i pasywów	-5 387	-8 819	
Zapłacony podatek dochodowy	-3 454	-2 919	
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-328	-50	
Otrzymane odsetki	632	386	
Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną	-7 143	-10 850	
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej	-9 973	-3 237	
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych	-622	-453	
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu	28 462	22 547	
Informacja dodatkowa: Zapłacone odsetki - razem	626	437	