

ŁĄCZNE SPRAWOZDANIE GRUPY ČEZ ZA I PÓŁROCZE 2010 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE

OPRACOWANE WEDŁUG ZASAD MIĘDZYNARODOWYCH STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (MSSF)

Najważniejsze wydarzenia

Praga, 10 sierpnia 2010 r.

- Zysk netto zmniejszył się w stosunku do I półrocza ubiegłego roku o 6,5 miliarda CZK do 28,7 miliarda CZK, spadek wynosi 18,5 %.
- EBITDA zmniejszył się o 4,6 miliarda CZK do 47,2 miliarda CZK, czyli o 9,0 %.
- Walne zgromadzenie uchwaliło dywidendę w wysokości 53 CZK na akcję.

Główne dane	Jednostka	1 - 6 / 2010 r.	1 - 6 / 2009 r.	Indeks 10/09
produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	34 034	33 163	102,6%
moc zainstalowana	MW	14 542	14 363	101,2%
sprzedaż energii elektrycznej*)	GWh	39 223	36 467	107,6%
sprzedaż ciepła	TJ	8 854	7 724	114,6%
przychody operacyjne	mln CZK	98 683	97 061	101,7%
koszty operacyjne (bez odpisów)	mln CZK	-51 496	-45 235	113,8%
EBITDA	mln CZK	47 187	51 826	91,0%
odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-11 431	-10 982	104,1%
EBIT	mln CZK	35 756	40 844	87,5%
zysk netto	mln CZK	28 709	35 215	81,5%
rentowność kapitału własnego (ROE) netto**)	%	23,8	30,3	78,5%
stosunek ceny rynkowej i zysku (P/E)**)	1	10,1	8,5	119,5%
zadłużenie netto / EBITDA**)	1	1,3	0,8	169,2%
zadłużenie ogólne / kapitał razem	%	46,2	39,1	118,2%
zadłużenie netto	mln CZK	110 216	69 145	159,4%
inwestycje (CAPEX)	mln CZK	-23 022	-20 600	111,8%
inwestycje finansowe***)	mln CZK	-7 913	-21 253	37,2%
cash flow operacyjny	mln CZK	30 016	48 338	62,1%
rzeczywista liczba pracowników	osób	32 601	27 132	120,2%

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

***) za ostatnie 12 miesięcy

**) akwizycje jednostek zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw bez zakupionych środków pieniężnych, włącznie z akwizycją spółki Dalkia ČR

Przychody, koszty, zysk

Zysk netto Grupy ČEZ zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 6,5 miliarda CZK (o 18,5 %), natomiast zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) zmniejszył się o 4,6 miliarda CZK (o 9,0 %). Głównym powodem był spadek marży brutto z energii elektrycznej w wyniku niższych cen realizacji. Ceny hurtowe wprawdzie gwałtownie spadły już w 2009 r., ale ze względu na udane zabezpieczenie sprzedaży energii elektrycznej w wyprzedzeniu od jednego do trzech lat spadek ten znalazł odzwierciedlenie w cenach realizacji w mniejszym stopniu i z pewnym opóźnieniem. Pozytywny wpływ na marżę brutto w porównaniu z I półroczem ubiegłego roku miało w szczególności uwzględnienie w wynikach Grupy ČEZ spółki OSSh oraz podwyższenie taryf dystrybucyjnych, kolejnym sprzyjającym czynnikiem była ekspansja w ciepłownictwie.

Na koszty operacyjne i amortyzację przekrojowo wpływa uwzględnianie nowych spółek w wynikach Grupy ČEZ, w tym okresie największy był wpływ objęcia konsolidacją albańskiej spółki OSSh.

Pozostałe przychody i koszty netto przyczyniły się do zmniejszenia zysku w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 3,3 miliarda CZK.

Odsetki zapłacone w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku były o 0,2 miliarda CZK wyższe, co jest związane z wyższymi potrzebami w zakresie finansowania w 2010 r.

W 2009 r. papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności przyniosły zysk w wysokości 3,2 miliarda CZK, natomiast w 2010 r. stratę w wysokości 0,4 miliarda CZK. Zmiana ta związana jest z jednorazowym odpisem ujemnej wartości firmy w przychodach z akwizycji spółki Mibrag w 2009 r. w wysokości 3,1 miliarda CZK. Na wyniki w 2010 r. negatywnie wpływa finansowanie akwizycji Mibrag oraz akwizycji w Turcji.

Saldo pozostałych kosztów i przychodów finansowych włącznie z różnicami kursowymi w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosło o 0,4 miliarda CZK, przede wszystkim dzięki wyższym przychodom z finansowych instrumentów pochodnych netto - o 1,4 miliarda CZK, które skompensowały netto straty kursowe w wysokości 1,5 miliarda CZK. Spośród pozostałych oddziaływań największe znaczenie miały przychody z posiadanych papierów wartościowych (dywidenda od Dalkia ČR) w wysokości 0,3 miliarda CZK, natomiast optymalizacja finansowania przyniosła oszczędności w wysokości 0,2 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne

W I półroczu 2010 r. dochodzi do spadku przepływów pieniężnych netto z działalności operacyjnej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 18,3 miliarda CZK, co jest spowodowane przede wszystkim spadkiem zysku przed opodatkowaniem po skorygowaniu o operacje niepieniężne w wysokości 4,5 miliarda CZK oraz zmniejszeniem kapitału operacyjnego o 15,0 miliarda CZK. Zmiana kapitału operacyjnego spowodowana jest głównie zmniejszeniem pozostałych aktywów obrotowych o 6,3 miliarda CZK w stosunku do ubiegłego roku (zmniejszenie należności z handlu na PXE z powodu spadku cen forwardowych energii elektrycznej w I półroczu 2009 r. oraz z drugiej strony wzrostu w 2010 r. a także wzrost wartości krótkoterminowych papierów wartościowych) oraz równocześnie zwiększeniem spadku zobowiązań krótkoterminowych o 5,5 miliarda CZK.

Zapłacone zaliczki na podatek dochodowy są w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku niższe o 1,6 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne związane z inwestycjami w stosunku do I półrocza ubiegłego roku zmniejszyły się o 15,0 miliarda CZK, przede wszystkim z powodu niższych kosztów nabycia jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw o 7,0 miliarda CZK oraz z powodu zmniejszenia pożyczek udzielonych o 9,8 miliarda CZK oraz wzrostu spłat pożyczek o 4,9 miliarda CZK w związku z akwizycją MIBRAG. Z drugiej strony wyższe środki poświęcone na nabycie aktywów trwałych o 5,1 miliarda CZK oraz wyższy stan środków na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania o 1,3 miliarda CZK powiększają przepływy pieniężne związane z inwestycjami.

W zakresie przepływów pieniężnych z działalności finansowej odnotowano wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 7,3 miliarda CZK. Głównym powodem było to, iż w porównaniu z I półroczem ubiegłego roku korzystanie z kredytów i pożyczek zwiększyło się o 7,0 miliarda CZK. Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych powiększa przepływy pieniężne o 1,2 miliarda CZK.

Program inwestycyjny

W pierwszej połowie 2010 r. w Grupie ČEZ przeznaczono na inwestycje 23,0 miliarda CZK.

W modernizację elektrowni zainwestowano 8,2 miliarda CZK. W elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW) przeprowadzono próby certyfikacyjne oraz test gwarancyjny w blokach nr 23 i 24. W blokach nr 21 i 22 zakończono rozbiórkę starej technologii i rozpoczęto montaż generatorów i turbin. W ramach projektu elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW) trwa zawieranie umów na

kolejne pakiety handlowe. W dniu 29.4.2010 r. Ministerstwo Środowiska Republiki Czeskiej wydało pozytywną decyzję EIA, która jednak między innymi zaostrza limity emisyjne stężeń pyłów, SO₂ i CO. Na podstawie decyzji EIA dopracowano dokumentację do celów postępowania administracyjnego dotyczącego zagospodarowania przestrzennego i przekazano ją organom administracji państwowej oraz operatorowi sieci w celu otrzymania ich opinii. W ramach budowy nowego źródła w Ledvicach (660 MW) sfinalizowano część budowlaną systemu nawęglania. Główna konstrukcja nośna kotła zbudowana jest do wysokości 90 m przy całkowitych 132 m. W projekcie budowy obiegu parogazowego w elektrowni Počerady uzyskano pozytywną opinię Urzędu Wojewódzkiego Województwa Usteckiego dotyczącą dokumentacji do postępowania administracyjnego w sprawie zagospodarowania przestrzennego. Sfinalizowano projekt koncepcyjny i przygotowano dokumentację do zintegrowanego pozwolenia IPPC (zintegrowane zapobieganie i ograniczanie zanieczyszczeń). W ramach rozbudowy elektrowni jądrowej Temelín w dniu 31.5.2010 r. przekazano dokumentację dotyczącą oddziaływań na środowisko (EIA) Ministerstwu Środowiska Republiki Czeskiej.

Koszty inwestycyjne w dziedzinie energetyki jądrowej (włącznie z zakupem paliwa jądrowego) wynosiły w I półroczu 2010 r. ogółem 3,8 miliarda CZK. W elektrowni jądrowej Dukovany w ramach regularnego odstawienia II bloku zrealizowano niewielkie przedsięwzięcia inwestycyjne w celu zmodernizowania systemu sterowania urządzeniami bloku. Trwają prace przygotowawcze do dalszego etapu projektu wykorzystania rezerw projektowych bloków. W elektrowni jądrowej Temelín zakończono budowę magazynu wypalonego paliwa i przebiegły testy operacyjne postępowania z zespołem opakowaniowym CASTOR.

Inwestycje w źródła odnawialne za I półrocze 2010 r. osiągnęły 2,0 miliarda CZK, dotyczyły one przede wszystkim elektrowni fotowoltaicznych w Republice Czeskiej (1,1 mld CZK) oraz elektrowni wiatrowych w Rumunii (0,9 mld CZK).

Inwestycje w sieć dystrybucyjną Grupy ČEZ w I półroczu osiągnęły w Republice Czeskiej 4,7 miliarda CZK, natomiast w Rumunii 0,6 miliarda CZK, w Bułgarii 0,4 miliarda CZK a w Albanii 0,2 miliarda CZK.

Spółka Severočeské doly a.s. zainwestowała 1,3 miliarda CZK głównie w zakup i modernizację techniki wydobywczej, zdalnego transportu taśmociągowego oraz w budowlane środki ochrony w kopalniach Tušimice i Bílina.

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			
		1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.		
Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	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	mln CZK	Przychody inne niż przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami	mln CZK	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	mln CZK	Przychody ze sprzedaży pomiędzy segmentami
Przychody razem	mln CZK	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	mln CZK	Przychody razem
EBITDA	mln CZK	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	mln CZK	EBITDA
Odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-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	mln CZK	Odpisy amortyzacyjne
EBIT	mln CZK	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	mln CZK	EBIT
Podatek dochodowy	mln CZK	-4 173	-5 702	-1 075	-798	-283	-458	-292	-384	52	-12	-267	-585	-8	-2	0	0	-6 046	-7 941	mln CZK	Podatek dochodowy
Zysk netto	mln CZK	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	mln CZK	Zysk netto
Aktywa segmentu *	mln CZK	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	mln CZK	Aktywa segmentu *
CAPEX	mln CZK	-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	mln CZK	CAPEX
liczba pracowników	osób	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	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 półroczu 2010 r. zwiększyła się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,2 TWh (o 3,8 %). Elektrownie jądrowe Temelín i Dukovany wyprodukowały w 2010 r. od stycznia do czerwca o 1,0 TWh (o 6,9 %) więcej niż w tym samym okresie ubiegłego roku. Różnice wynikają z harmonogramu planowych długich przerw eksploatacyjnych, które w 2009 r. odbyły się w I półroczu, natomiast w 2010 r. zaplanowano je na II półrocze. Produkcja w elektrowniach zasilanych węglem wynosiła 17,2 TWh, pozostając na tym samym poziomie, co w I półroczu ubiegłego roku. Produkcja w źródłach odnawialnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosła o 0,2 TWh (o 24 %), w szczególności pod wpływem korzystnej sytuacji pod względem przepływów w elektrowniach wodnych a także dzięki wprowadzeniu do eksploatacji nowych elektrowni fotowoltaicznych i wiatrowych.

Zysk z uprawnień emisyjnych był w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,8 miliarda CZK wyższy, co jest związane przede wszystkim z wyceną instrumentów pochodnych uprawnień emisyjnych do wartości godziwej w związku ze wzrostem ceny rynkowej uprawnień.

Sprzedaż ciepła wzrosła o 1 130 TJ (w tym w Republice Czeskiej o 547 TJ a w Polsce o 583 TJ). Wzrost w Republice Czeskiej wynika między innymi z dostaw ciepła zrealizowanych w czerwcu przez nowo nabytą spółkę Teplárna Trmice. W Polsce na dostawy ciepła w I półroczu 2009 r. negatywnie wpłynęło odstawienie sieci przez jej operatora.

EŚ: Produkcja		1 - 6 / 2010 r.		1 - 6 / 2009 r.	
Produkcja energii elektrycznej	TWh	33,1	31,9		
w tym: elektrownie jądrowe	TWh	14,7	13,7		
elektrownie zasilane węglem	TWh	17,2	17,2		
źródła wykorzystujące energię wodną i inną	TWh	1,2	1,0		

EŚ: Handel hurtowy (trading)		1 - 6 / 2010 r.		1 - 6 / 2009 r.	
Zakup energii elektrycznej	TWh	65,6	49,9		
w tym poza Grupą ČEZ	TWh	60,7	46,3		
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	95,7	78,8		
w tym poza Grupą ČEZ	TWh	77,4	61,7		
- na rynku hurtowym	TWh	77,0	61,4		
- sprzedaż klientom końcowym	TWh	0,4	0,4		
saldo	TWh	30,1	28,9		

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa

Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej wzrósł o 0,5 TWh (o 3,4 %), podczas gdy wolumen sprzedanej energii pozostał na tym samym poziomie, co w ubiegłym roku. Wskaźnik EBITDA w tym segmencie wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,2 miliarda CZK (o 39,8 %). Czynnikiem powodującym wyraźny wzrost EBITDA była głównie wyższa marża z dystrybucji, związana przede wszystkim z podwyższeniem tarif regulowanych, w szczególności w ramach pozycji mocy zarezerwowanych oraz obowiązkowego skupu energii ze źródeł odnawialnych. Wpływ wzrostu dofinansowania na źródła odnawialne jednak zostanie do końca roku zniwelowany przez zwiększone koszty obowiązkowego skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w szczególności fotowoltaicznych, które są wprowadzane do eksploatacji w ciągu roku. W dziedzinie sprzedaży widoczny jest pozytywny wpływ handlu nowo wprowadzonym towarem – gazem ziemnym. Na wyniki I półrocza 2009 r. negatywnie wpływał także kryzys ekonomiczny, kiedy to dochodziło do zwrotu części nieodebranej energii elektrycznej po cenach niższych od cen zawartych w pierwotnych kontraktach.

EŚ: Dystrybucja i handel detaliczny		1 - 6 / 2010 r.		1 - 6 / 2009 r.	
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	12,4	12,4		
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	16,7	16,2		

Wydobycie – Europa Środkowa

Spółka Severočeské doly a.s. w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku sprzedała ogółem o 1,1 miliona ton (o 10,2 %) węgla mniej, co było wynikiem mniejszego zapotrzebowania spółki ČEZ, a. s. w związku z ograniczeniem produkcji w elektrowniach wykorzystujących węgiel dostarczany przez Severočeské doly a.s., głównie w elektrowni Prunéřov. Do zmniejszenia zużycia węgla przyczyniło się także zwiększenie skuteczności elektrowni Tušimice po kompleksowej modernizacji. Przychody od ČEZ, a. s. pod wpływem niższego wolumenu i ceny sprzedaży w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 0,8 miliarda CZK. Klientom poza Grupą ČEZ spółka Severočeské doly, a.s. dostarczyła o 173 tys. ton węgla (o 6,2 %) więcej.

EŚ: Zbyt węgla		1-6/2010 r.		1-6/2009 r.	
Zbyt węgla razem	mln ton	10,3	11,4		
w tym: ČEZ, a. s.	mln ton	7,3	8,6		

Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia

Elektrownia Varna wyprodukowała w I półroczu 2010 r. 0,9 TWh energii elektrycznej, co stanowi o 28 % mniej, niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Pod względem finansowym wyniki pozostają na tym samym poziomie dzięki oszczędności części kosztów operacyjnych.

W Rumunii trwa budowa i stopniowe uruchamianie parku wiatrowego w Fântânele, w którym rozpoczęto produkcję energii elektrycznej w czerwcu 2010 r. Na dzień 30.6. wniesione było już 114 spośród zaplanowanych 139 turbogeneratorów wiatrowych, w tym 47 zaczęło już dostarczać energię do sieci.

EPW: Produkcja i handel hurtowy		1 - 6 / 2010 r.		1 - 6 / 2009 r.	
Produkcja energii elektrycznej	TWh	0,9	1,3		
Sprzedaż energii elektrycznej	TWh	0,9	1,2		

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

Spółki w Bułgarii, Rumunii i Albanii dystrybuowały do klientów końcowych ogółem 10,2 TWh energii elektrycznej, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 26 %. Jego powodem jest głównie objęcie konsolidacją nowej akwizycji w Albanii, która w porównywalnym okresie ubiegłego roku należała do Grupy ČEZ dopiero od maja 2009 r. Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ wynosiła 8,4 TWh, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 37 %. Również tutaj powodem jest uwzględnienie w wynikach albańskiej spółki OSSh, która w I półroczu dystrybuowała i sprzedała 2,2 TWh.

EBITDA w tym segmencie jest nieco powyżej poziomu osiągniętego w porównywalnym okresie ubiegłego roku dzięki spółce prowadzącej sprzedaż w Rumunii, która zrealizowała wzrost wolumenu sprzedanej energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku na poziomie najwyższego i niskiego napięcia.

EPW: Dystrybucja i handel detaliczny		1 - 6 / 2010 r.		1 - 6 / 2009 r.	
Sprzedaż klientom końcowym poza Grupą ČEZ	TWh	8,4	6,1		
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	10,2	8,1		

Rynki energii elektrycznej i uprawnień emisyjnych

Według wstępnych danych za I półrocze 2010 r. popyt na energię elektryczną w Republice Czeskiej wzrósł o 4,3 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy wzrost wynosi 3,2 %. Zużycie dużych odbiorców wzrosło o 5,6 %, zużycie małych odbiorców będących przedsiębiorstwami o 3,2 %, natomiast zużycie gospodarstw domowych o 1,8 %. Wzrost popytu na energię elektryczną jest prawdopodobnie spowodowany tym, że recesja ekonomiczna powoli dobiega końca, przy czym wyższe zużycie w segmencie gospodarstw domowych wynikało ze zwiększonego zapotrzebowania na energię do celów ogrzewania w związku z dłuższym sezonem grzewczym.

Na początku II kwartału 2010 r. ceny odpowiednich towarów (energia elektryczna, ropa, węgiel, uprawnienia emisyjne, gaz) charakteryzowały się wzrostem. Jednym z głównych czynników powodujących wzrost był rozwój sytuacji na rynku gazu. Ceny podanych towarów osiągnęły lokalne maksimum na początku maja. Od tego momentu charakteryzowały się stagnacją, cena ropy malała.

Cena energii elektrycznej EEX BL 2011 w monitorowanym okresie wzrosła o 5,43 EUR/MWh do 53,23 EUR/MWh, cena uprawnień emisyjnych EUA 2010 wzrosła prawie o 2 EUR/tonę do 15,26 EUR/tonę.

Cena rocznego kontraktu na gaz NCG Cal-11 wzrosła do poziomu 22,94 EUR/MWh, co oznacza wzrost o ponad 50 %. Rosła także cena węgla kamiennego, roczny kontrakt API2 2011 na końcu kwartału zawierano po cenach na poziomie 101,48 USD/tonę (wzrost o 6 USD/tonę).

W przypadku ropy (podstawowy kontrakt Brent front month) trend wzrostu utrzymywał się a jej cena rosła aż do poziomu 90 USD/baryłkę, który stanowi tegoroczne maksimum. W drugiej połowie kwartału nastąpiła jednak zmiana i cena ropy zaczęła spadać aż do poziomu 75 USD/baryłkę.

Inne informacje

- Zwyczajne walne zgromadzenie spółki ČEZ, a. s., które odbyło się dnia 29.6.2010 r., uchwaliło między innymi:
 - dywidendę brutto w wysokości 53 CZK/akcję. Dniem dywidendy był dzień walnego zgromadzenia. Wypłata przebiega od 2.8.2010 r. do 2.8.2014 r.;
 - zmianę statutu ČEZ, a. s., wprowadzającą między innymi obowiązek uzyskania przez zarząd uprzedniej zgody rady nadzorczej przy przedstawianiu SIWZ podmiotom zainteresowanym realizacją zamówień publicznych przy oczekiwanej wartości zamówienia przekraczającej jedną trzecią kapitału własnego według ostatniego sprawozdania finansowego.

- wydzielenie jednostki organizacyjnej elektrownia Chvaletice z ČEZ, a. s. jako samodzielnej spółki Elektrárna Chvaletice a.s. Realizacja przewidywana jest na 1.9.2010 r.

- Dnia 10.5.2010 r. ČEZ nabył 85 % udziałów w spółce Dalkia Ústí nad Labem i posiada 15 % udziałów w Dalkia ČR.
- Dnia 26.5.2010 r. członek Grupy ČEZ, spółka ČEZ Teplárenská, na podstawie decyzji Urzędu Regulacji Energetyki zaczęła przejmować funkcję operatora źródeł ciepła i sieci spółki Lenoxa, w stosunku do której wszczęto postępowanie w związku z jej niewypłacalnością. Odpowiednie instalacje znajdują się między innymi w Brnie, Kufimi (Morawy południowe) i Doksach (Czechy północne).
- Dnia 31.5.2010 r. spółka ČEZ, a. s. złożyła w Ministerstwie Środowiska Republiki Czeskiej dokumentację dotyczącą oddziaływań przedsięwzięcia „Nowe źródło jądrowe na terenie Temelína włącznie z wyprawdzeniem mocy do rozdzielni Kočín“ na środowisko naturalne. Na potrzeby Austrii i Niemiec przetłumaczono dokumentację na język niemiecki.

- Dnia 3.6.2010 r. Grupa ČEZ rozpoczęła sprzedaż gazu ziemnego gospodarstwom domowym w Republice Czeskiej. Do 30.6.2010 r. z korzystnej oferty, zapewniającej do końca 2011 r. co najmniej o 5 % niższą cenę niż u jednego z tradycyjnych dostawców, skorzystało 10 719 klientów.
- Pod koniec czerwca 2010 r. Grupa ČEZ uplasowała się na drugim miejsce w ogólnoświatowym konkursie centrów kontaktu (2010 Top Ranking Performers in the Contact Center Industry) w kategorii dużych centrów kontaktu na terenie EMEA (Europa, Środkowy Wschód i Afryka).
- Dnia 28.6.2010 r. ČEZ, a. s. zrealizował publiczną emisję obligacji o terminie zapadalności 10 lat w wysokości 500 milionów EUR (ok. 12,9 mld CZK) z kuponem 4,50 %.
- Dnia 29.7.2010 r. Ministerstwo Środowiska Republiki Czeskiej wydało pozytywną opinię w sprawie zachowania i kontynuacji wydobycia węgla brunatnego w kopalni Bílina dla spółki Severočeské doły na okres 5 lat. Zgoda uwarunkowana jest spełnieniem niektórych warunków zarówno na etapie przygotowania wydobycia, jak i w trakcie jego realizacji. Chodzi przeważnie o działania proekologiczne takie jak na przykład zachowanie gleby ornej i jej szybkie wykorzystanie przy rekultywacji, ograniczenie i monitoring hałasu oraz transfer roślin i zwierząt wodnych do innych zbiorników wodnych.

