

RAPORT
PÓŁROCZNY
ZA 2011 ROK

GRUPA ČEZ



GRUPA ČEZ

Wstęp

Grupa ČEZ to etablowany, zintegrowany koncern energetyczny działający w szeregu krajów Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej z centralą w Republice Czeskiej. Głównym przedmiotem jej działalności gospodarczej jest produkcja i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła, obrót tymi towarami oraz wydobywanie węgla. Akcje spółki dominującej ČEZ, a. s. znajdują się w obrocie na praskiej i warszawskiej giełdzie papierów wartościowych. Najważniejszym akcjonariuszem Spółki na dzień 30.6.2011 r. jest nadal Skarb Państwa Republiki Czeskiej, mający w posiadaniu udział w kapitale zakładowym w wysokości niemalże 70 %.

Głównym elementem misji Grupy ČEZ jest maksymalizacja rentowności zainwestowanych środków i zapewnienie długotrwałego wzrostu wartości akcji dla ich właścicieli. Dlatego Grupa ČEZ ukierunkowuje swe dążenia na realizację wizji, aby stać się firmą numer jeden na rynku energii elektrycznej w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej. Równocześnie jednak Grupa ČEZ opowiada się za zasadami zrównoważonego rozwoju, wspiera oszczędności energii, lansuje nowe technologie, systematycznie zmniejsza obciążenia środowiska naturalnego związane z jej działalnością gospodarczą oraz wspiera rozwój edukacji, opiekę nad dziećmi i dbałość o zdrowie.

Grupa ČEZ w zakresie funkcjonowania wewnętrznego kładzie nacisk na stałe podnoszenie efektywności, które osiągnęto już wielokrotnie poprzez udaną realizację konkretnych programów skoncentrowanych na tym zadaniu. Obecnie realizowany jest program pt. „NOWA WIZJA“, w ramach którego poddano ponownej ewaluacji program inwestycyjny i akwizycyjny, dostosowano go do aktualnych i oczekiwanych możliwości Spółki oraz zaczęto bardziej energicznie rozwijać działalność gospodarczą w branżach regulowanych przynoszących stabilne przychody. Celem nowo ogłoszonego programu jest podnoszenie wydajności i zmniejszenie kosztowności kluczowych procesów w tym okresie stabilizacji i konsolidacji.

W Republice Czeskiej spółki Grupy ČEZ produkują i dystrybuują energię elektryczną i ciepło, prowadzą obrót energią elektryczną, wydobywanie węgla oraz obrót gazem ziemnym. Obszar ich zainteresowania w krajach docelowych poza Republiką Czeską stanowią głównie te rynki, na których w jakiejś formie jest już obecna, oraz dziedzina odnawialnych źródeł energii. Grupa koncentruje się w szczególności na rynkach w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej, gdzie może wykorzystać doświadczenie w zakresie zarządzania koncernem energetycznym w okresie transformacji rynku energii elektrycznej na zliberalizowany oraz wdrażania swego know-how.

Aktywne spółki Grupy ČEZ mają swoje siedziby – poza Republiką Czeską – także w Albanii, Bułgarii, Rumunii, Polsce, Holandii, Bośni i Hercegowinie, Niemczech, na Węgrzech, w Turcji, Serbii i na Słowacji. W Albanii Grupa ČEZ prowadzi jedyną spółkę dystrybucyjną w kraju. W Bułgarii zapewnia dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej w zachodniej części kraju i prowadzi produkcję energii elektrycznej we własnej elektrowni zasilanej węglem, usytuowanej niedaleko czarnomorskiego portu Warna. W Rumunii Grupa ČEZ działa w dziedzinie dystrybucji i sprzedaży, eksploatuje park elektrowni wiatrowych Fântânele i małe elektrownie wodne na terenie Reșița. W Polsce do Grupy ČEZ należą dwie elektrownie zasilane węglem kamiennym, znajdujące się w pobliżu granicy państwowej z Republiką Czeską. W Niemczech Grupa posiada, wspólnie z partnerem, spółkę prowadzącą wydobywanie węgla brunatnego, do której należą także elektrownie zasilane węglem i wiatrowe, obecnie jednak przebiega sprzedaż udziału w tej spółce. W Turcji natomiast przy współpracy z miejscowym partnerem prowadzi spółkę dystrybucyjną i produkcję energii elektrycznej; również w tym przypadku jednak prowadzone są rozmowy w sprawie sprzedaży tych aktywów. Na Słowacji Grupa ČEZ sprzedaje energię elektryczną i gaz ziemny klientom końcowym i wraz z miejscowym partnerem pracuje nad projektem budowy nowej elektrowni jądrowej w miejscowości Jaslovské Bohunice. W pozostałych państwach funkcjonują spółki zajmujące się handlem hurtowym energią elektryczną i innymi towarami oraz ich instrumentami pochodnymi, a także spółki pośredniczące we własności aktywów i prowadzące działalność finansową. W całej Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej Grupa ČEZ prowadzi obrót energią elektryczną i gazem ziemnym na rynku hurtowym.

Zapewnienie ciągłego powodzenia w działalności Grupy ČEZ wymaga modernizacji portfela źródeł produkcyjnych. Grupa ČEZ znacząco inwestuje i także w przyszłości zamierza inwestować w modernizację starszych elektrowni zasilanych węglem brunatnym oraz w budowę nowych efektywnych źródeł w Republice Czeskiej. Remont zaplanowano również w nowo nabytym zespole elektrowni wodnych w Rumunii. Jeżeli chodzi o budowę nowych źródeł za granicą, Grupa ČEZ ma plany w tym zakresie także na Węgrzech i na Słowacji.

Grupa ČEZ interesuje się technologiami przyszłości. Zawarła porozumienie ze znaczącym europejskim producentem samochodów dotyczące projektu pilotażowego poświęconego rozpowszechnianiu samochodów elektrycznych w Republice Czeskiej. Grupa ČEZ zapewni budowę stacji doładowywania dla samochodów elektrycznych wraz ze współpracującymi partnerami. W regionie Vrchlabí realizowany jest projekt Grupy ČEZ pt. „Smart region“ skoncentrowany między innymi na pokryciu tego obszaru tzw. inteligentną siecią dystrybucyjną. Ponadto trwają inwestycje w badania i rozwój, ochronę środowiska i oszczędności energii.

Kultura firmowa w Grupie ČEZ jest zorientowana na wydajność, z zachowaniem najwyższego możliwego poziomu bezpieczeństwa i wdrażania rygorystycznych standardów etycznych, obejmujących także odpowiedzialne traktowanie środowiska naturalnego i społecznego. Grupa ČEZ znacząco wspiera szereg organizacji non-profit i projektów użyteczności publicznej.

Spis treści

Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ	4
Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ.....	5
Najważniejsze wydarzenia	6
Zamiany strategiczne	8
Rozwój sytuacji na rynkach światowych.....	11
Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ	13
Inwestycje Grupy ČEZ.....	24
Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej	25
Bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ	26
Zmiany w zakresie udziałów majątkowych Grupy ČEZ.....	28
Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej.....	29
Wydobycie węgla	29
Produkcja energii elektrycznej	30
Dystrybucja i sprzedaż	32
Środowisko legislacyjne i biznesowe	34
Projekt Futuremotion czyli Energia dla Jutra	35
Badania dotyczące bezpieczeństwa	36
Działalność Grupy ČEZ za granicą	38
Rzeczpospolita Polska	38
Republika Bułgarii	40
Rumunia	42
Republika Albanii	44
Republika Turcji	45
Republika Federalna Niemiec.....	47
Republika Węgierska	47
Bośnia i Hercegowina	47
Republika Słowacka.....	47
Republika Kosowo	48
Irlandia	48
Ukraina	48
Papiery wartościowe, akcjonariusze oraz walne zgromadzenie ČEZ, a. s.	49
Zmiany dotyczące organów spółki ČEZ, a. s.	55
Spory sądowe.....	57
Kontakty.....	61
Wyjaśnienia pojęć i skrótów	62
Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe.....	64
Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ.....	85
Załącznik	
Spółki Grupy ČEZ objęte konsolidacją na dzień 30.6.2011 r.	

Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ

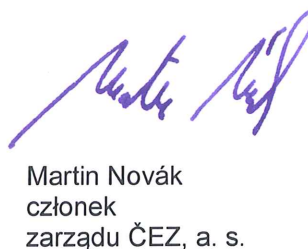
Oświadczenie honorowe:

Dokładając należytej staranności, według naszej najlepszej woli i wiedzy stwierdzamy, iż skonsolidowany Raport półroczny przedstawia rzetelny i zgodny z rzeczywistością obraz sytuacji finansowej, działalności gospodarczej oraz wyników gospodarczych emitenta oraz jego grupy konsolidacyjnej za ubiegłe półrocze a także informacje dotyczące perspektyw przyszłego rozwoju sytuacji finansowej, działalności gospodarczej i wyników gospodarczych emitenta oraz jego grupy konsolidacyjnej, i oświadczamy, iż w Raporcie nie pominięto żadnych istotnych faktów, które mogłyby zmienić jego znaczenie.

Praga, w dniu 22 sierpnia 2011 r.



Martin Roman
prezes
zarządu ČEZ, a. s.



Martin Novák
członek
zarządu ČEZ, a. s.

Niniejszy raport nie został zbadany przez biegłego rewidenta.

Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ

Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ (dane finansowe opracowane zgodnie z MSSF)

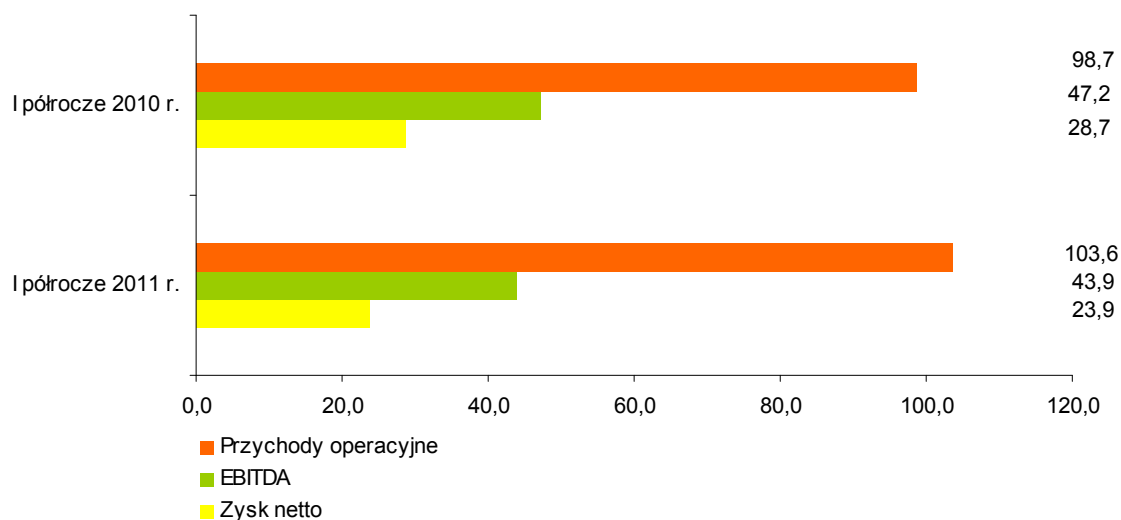
	Jednostka	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	Indeks 2011/2010 %
Moc zainstalowana	MW	14 542	15 041	103,4
Produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	34 034	34 767	102,2
Sprzedaż energii elektrycznej ¹⁾	GWh	30 865	31 581	102,3
Sprzedaż ciepła	TJ	8 854	8 706	98,3
Przychody operacyjne	mln CZK	98 683	103 554	104,9
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	mln CZK	-51 518	-59 663	115,8
EBITDA	mln CZK	47 165	43 891	93,1
Amortyzacja	mln CZK	-11 435	-12 223	106,9
EBIT	mln CZK	35 730	31 668	88,6
Zysk netto	mln CZK	28 689	23 929	83,4
Zysk netto na akcję - podstawowy	CZK na akcję	53,7	44,9	83,6
Zysk netto na akcję - rozwodniony	CZK na akcję	53,7	44,9	83,6
Dywidenda na akcję ČEZ, a. s., (brutto) ²⁾	CZK na akcję	53,00	50,00	94,3
Koszty inwestycyjne (CAPEX)	mln CZK	-23 022	-18 974	82,4
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto	%	23,8	20,3	85,3
Zadłużenie netto / EBITDA ³⁾	1	1,3	1,5	115,4
Zadłużenie ogólne / Kapital razem	%	46,2	43,2	93,5
Rzeczywista liczba pracowników na dzień 30.6.	osób	32 601	31 803	97,6

1) Sprzedaż klientom końcowym + sprzedaż do celów pokrycia strat w sieciach + saldo handlu hurtowego.

2) Uchwalona w danym roku.

3) Za ostatnie 12 miesięcy.

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ (mld CZK)



Najważniejsze wydarzenia

Najważniejsze wydarzenia w I półroczu 2011 r.

Styczeń

- Rozpoczęcie dostaw gazu ziemnego klientom końcowym w segmencie dużych odbiorców oraz dostaw energii elektrycznej i gazu ziemnego małym odbiorcom w Republice Słowackiej.
- Założenie nowej spółki CEZ Bulgarian Investments B.V. w związku z planami Grupy ČEZ dotyczącymi rozwoju źródeł odnawialnych w Bułgarii.

Luty

- Decyzja zarządów spółek ČEZ, a. s. i AKKÖK, dwóch głównych akcjonariuszy Akenerji Elektrik Üretim A.S. upoważniająca spółkę Akenerji Elektrik Üretim A.S. do przyjmowania niezobowiązujących ofert kupna aktywów związanych z tą spółką.

Marzec

- Rozpoczęcie budowy nowego źródła (840 MW) zasilanego gazem ziemnym na terenie elektrowni Počerady z planowanym zakończeniem realizacji w 2013 r.

Kwiecień

- Opublikowanie raportu o przestrzeganiu zasad ładu korporacyjnego wydanych przez warszawską giełdę papierów wartościowych w spółce ČEZ w 2010 r.
- Uzyskanie pierwszego miejsca w konkursie zrealizowanych projektów w dziedzinie systemów ogrzewania i chłodzenia zdalaczynnego organizowanym przez Stowarzyszenie Ciepłownictwa Republiki Czeskiej. Grupa ČEZ wspólnie z miastem Bogumin zwyciężyła w kategorii „Rozwój systemów zaopatrywania w ciepło“ z projektem wyprowadzenia ciepła z elektrowni Dětmarovice i budowy nowego systemu zaopatrywania w ciepło w Boguminie.
- Uchwalenie planu akcji inicjatywy strategicznej NOWA WIZJA.
- Uzyskanie przez spółkę ČEZ Prodej, s.r.o. międzynarodowo uznawanego certyfikatu zgodności z normą ISO 9001:2008 od akredytowanej spółki Lloyd's Register Duality Assurance.

Maj

- Przedstawienie pierwszych partnerów do tworzenia infrastruktury stacji doładowywania samochodów elektrycznych w Republice Czeskiej.
- Pozyskanie 100% udziału w rumuńskiej spółce TMK Hydroenergy Power S.R.L., która posiada zespół elektrowni wodnych w pobliżu miasta Reșița.

Czerwiec

- Odbyło się walne zgromadzenie ČEZ, a. s.
- Decyzja ČEZ, a. s. i AKKÖK, podjęta na podstawie oceny przedstawionych wstępnych ofert dotyczących aktywów związanych ze spółką Akenerji, o wezwaniu wybranych kandydatów do przedstawienia zobowiązujących ofert kupna tych aktywów.
- Misja OSART w elektrowni jądrowej Dukovany.

Najważniejsze wydarzenia w lipcu 2011 r.

Lipiec

- Założenie krajowego programu obligacji w koronach czeskich o całkowitym wolumenie do 30 miliardów CZK.
- Informacja o zamiarze sprzedaży spółki górniczej MIBRAG i kupna spółki Energotrans.
- Uzyskanie pierwszego miejsca w konkursie „Pracodawca roku” w kategorii

The Most Desired Company – najbardziej atrakcyjny pracodawca według sondażu przeprowadzonego wśród studentów uczelni wyższych – oraz nagrody personalistów za projekt personalny „Gdzie indziej...”, którego celem jest wspieranie studiów na kierunkach technicznych i rekrutacja ich absolwentów. Organizatorem konkursu jest spółka Fincentrum Media pod patronatem Ministerstwa Pracy i Polityki Społecznej.

Zamiany strategiczne

W 2011 r. zasadniczym kierunkiem działania Grupy ČEZ jest konsolidacja jej pozycji na kluczowych rynkach Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej oraz realizacja rozbudowanego programu inwestycyjnego dotyczącego aktywów produkcyjnych i dystrybucyjnych. Grupa ČEZ koncentruje się na czterech głównych obszarach:

1. modernizacja portfela obecnie posiadanych aktywów, głównie w Republice Czeskiej,
2. optymalizacja zarządzania posiadaniem portfelem w celu zmaksymalizowania efektywności i wydajności operacyjnej,
3. budowanie pozycji na wybranych rynkach w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej poprzez akwizycje i budowę nowych źródeł,
4. rozwój aktywności w dziedzinie nowych technologii.

Ambicją Grupy ČEZ jest osiągnięcie lepszej wydajności niż konkurencyjne europejskie przedsiębiorstwa świadczące usługi sieciowe dzięki wysokiej efektywności oraz utrzymanie ponadstandardowej zyskowności poprzez maksymalnie efektywne wykorzystanie portfela posiadanych aktywów i innowacyjne podejście do rozwijania portfela na wybranych obszarach.

W zakresie modernizacji portfela obecnie posiadanych aktywów Grupa ČEZ kontynuuje realizację projektów podnoszenia skuteczności istniejących elektrowni zasilanych węglem oraz obniżania wskaźnika emisji. Są to projekty modernizacji generalnej elektrowni zasilanych węglem Tušimice, Pruněřov i budowy nowego źródła w Ledvicach. W listopadzie 2010 r. ruszyła eksploatacja próbna pierwszego zmodernizowanego podwójnego bloku elektrowni Tušimice, w przypadku drugiego z podwójnych bloków zaplanowano ją na drugą połowę 2011 r.

Maksymalizacja efektywności operacyjnej i wydajności spółki realizowana jest poprzez długookresowe inicjatywy, których celem jest zwiększenie dyspozycyjności istniejących źródeł jądrowych i zapewnienie rocznej produkcji energii elektrycznej w elektrowni jądrowej Dukovany o wolumenie 16 TWh a w elektrowni jądrowej Temelín o wolumenie 15 TWh.

Działania skierowane na rozwój portfela Grupy ČEZ na rynkach docelowych w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej mają wspólny mianownik – obniżenie poziomu ryzyka ponoszonego przez Grupę ČEZ w związku z regulacją emisji gazów cieplarnianych ze strony Unii Europejskiej. Dlatego Grupa ČEZ traktuje jako priorytet te projekty, które przyczyniają się do obniżenia ogólnego wskaźnika emisji Grupy ČEZ, a więc rozwój energetyki jądrowej, budowę elektrowni parogazowych oraz inwestycje w źródła na bazie energii odnawialnej.

Jeżeli chodzi o energetykę jądrową, Grupa ČEZ kontynuuje przygotowania do znaczącej rozbudowy prowadzonej przez siebie elektrowni jądrowej Temelín – jej poszerzenie o III i IV blok. W Republice Słowackiej przebiegają przygotowania do budowy źródła jądrowego w Jaslovskich Bohunicach we współpracy ze słowackim partnerem.

W marcu rozpoczęto budowę elektrowni parogazowej o mocy zainstalowanej 840 MW w Počeradach. Na etapie przygotowania znajduje się kolejny projekt parogazowy w ramach portfela zagranicznego we współpracy z partnerem strategicznym – Grupą MOL na Węgrzech.

W Rumunii trwa budowa parku elektrowni wiatrowych Fântânele (stan docelowy: 139 turbin wiatrowych o całkowitej mocy zainstalowanej 347,5 MW) i przygotowania do budowy projektu nawiązującego Cogeaalac (plan: 101 turbin o całkowitej mocy zainstalowanej 252,5 MW). Ponadto Grupa ČEZ uczestniczyła w rozwijaniu elektrowni wodnych w Turcji w ramach wspólnego przedsiębiorstwa Akenerji z Grupą AKKÖK.

Do budowania mocnej pozycji na docelowych rynkach przyczyniło się także rozpoczęcie przez Grupę ČEZ obrotu gazem ziemnym na poziomie tradingu oraz w formie dostaw detalicznych i hurtowych w Republice Czeskiej i sąsiedniej Republice Słowackiej. Jest to naturalny krok z wykorzystaniem aktualnej bazy odbiorców energii elektrycznej, który pozwoli podnieść cash-flow Grupy ČEZ, a jednocześnie pomoże nam zdywersyfikować towary energetyczne.

Jednym z elementów procesu konsolidacji jest postępująca integracja spółki dystrybucyjnej w Albanii. Ponadto Grupa ČEZ, w porozumieniu z partnerem, ogłosiła, iż planuje dywestycję wspólnych aktywów w Turcji i obecnie przebiegają rozmowy z potencjalnymi nabywcami. Zawarła także porozumienie

o sprzedaży swego udziału w niemieckiej spółce MIBRAG prowadzącej wydobycie węgla i eksploatującej elektrownie drugiemu z partnerów w ramach tego wspólnego przedsięwzięcia.

Rozwój działalności w dziedzinie nowych technologii realizowany jest w ramach inicjatywy Futuremotion, która jest skoncentrowana na następujących podstawowych obszarach:

- badania i rozwój,
- inwestycje środowiskowe,
- mała kogeneracja i oszczędności energii,
- Smart Grids i E-mobility.

Na etapie realizacji znajdują się projekty wdrożenia do eksploatacji 20 samochodów elektrycznych, projekt pilotażowy Smart region i poszerzony projekt pilotażowy inteligentnych pomiarów zużycia energii w Republice Czeskiej.

NOWA WIZJA

W 2011 r. Grupa ČEZ rozpoczęła realizację programu podnoszenia wydajności i efektywności pt. „NOWA WIZJA” w poprzek całego portfela posiadanych aktywów.

Celem NOWEJ WIZJI jest zapewnienie Grupie ČEZ stabilności finansowej i dyspozycyjnego potencjału kredytowego w okresie turbulentnych zmian na rynku energetycznym. Do 2015 r. uwaga będzie skoncentrowana przede wszystkim na utrzymaniu stabilności finansowej. Na okres najbliższych trzech lat dla Grupy ČEZ priorytet stanowi konsolidacja aktywów, zwiększanie efektywności wewnętrznej, zarządzanie ryzykiem i ewentualne dywestycje.

Program inwestycyjny Grupy ČEZ został zredukowany zgodnie z aktualnymi potrzebami i możliwościami finansowymi. Na okres 2010–2015 r. wolumen środków przeznaczonych na inwestycje ograniczono do 312 miliardów CZK, co stanowi o 26 % mniej niż oczekiwano pod koniec 2009 r. Projekty nie spełniające strategicznych celów lub przynoszące rentowność niższą od założonej zostały wykreślone z programu.

W głównych segmentach łańcucha wartości zaproponowano działania i środki, których wdrożenie powinno zapewnić osiągnięcie celów finansowych Grupy ČEZ. Działania te wynikają z tzw. planu akcji NOWA WIZJA na lata 2011–2012, który bazuje na priorytetach poszczególnych segmentów. Są nimi przede wszystkim rozwój źródeł nie powodujących emisji dwutlenku węgla w produkcji energii elektrycznej, maksymalizacja wykorzystania naszych źródeł zasilanych węglem oraz rozwój aktywów w branżach podlegających regulacji. Wspólnymi priorytetami dla wszystkich segmentów są efektywność kosztowa oraz dyscyplina finansowa.

Plan akcji obejmuje około 120 konkretnych działań w całej Grupie ČEZ. Dla każdego z priorytetów określono stan docelowy, wykaz działań pozwalających na jego osiągnięcie oraz kluczowe wskaźniki finansowe i niefinansowe do ewaluacji. Środki i działania stosowane w ramach NOWEJ WIZJI tworzą wraz z pozostałymi działaniami liniowymi integralną całość. Powinny one przynieść Grupie ČEZ w latach 2011–2015 dyspozycyjne środki gotówkowe w wysokości ponad 30 miliardów CZK. Takie sformułowanie celów w aspekcie finansowym znajduje odzwierciedlenie w planie biznesowym Grupy ČEZ na okres 2012–2015 r., który został uchwalony wraz z planem akcji przez kierownictwo spółki 11 kwietnia 2011 r. a następnie zatwierdzony przez radę nadzorczą ČEZ, a. s.

Do kluczowych priorytetów należą:

- w dziedzinie wydobycia – niezawodność dostaw węgla dla elektrowni ČEZ, maksymalizacja przychodów ze sprzedaży zewnętrznej węgla i optymalizacja kosztowa,
- w dziedzinie produkcji – maksymalizacja wykorzystania źródeł produkcyjnych nie powodujących emisji dwutlenku węgla jak również źródeł zasilanych węglem, nowe technologie, alternatywne paliwa, rozwój ciepłownictwa a także optymalizacja kosztowa,
- w dziedzinie dystrybucji – efektywne zarządzanie aktywami oraz optymalizacja czynności operacyjnych,
- za granicą – efektywne zarządzanie spółkami zgodnie z najlepszą praktyką i przyspieszenie zwrotu zainwestowanych środków finansowych,
- w dziedzinach handlu – maksymalizacja marży brutto i stabilizacja portfela klientów, przede wszystkim poprzez sprzedaż gazu,

- w dziedzinie budownictwa – przygotowanie nowych źródeł jądrowych i finalizacja kompleksowej modernizacji i budowy elektrowni klasycznych,
- w dziedzinie usług wspomagających – efektywność kosztowa w poprzek wszystkich segmentów.

Związła prognoza rozwoju elektroenergetyki z punktu widzenia Grupy ČEZ

Wydarzeniem, które miało największe znaczenie dla energetyki europejskiej w pierwszym półroczu 2011 r., było paradoksalnie trzęsienie ziemi, które miało miejsce w marcu w Japonii, a przede wszystkim zalanie elektrowni, które było jego następstwem. Spowodowało ono uszkodzenia i doprowadziło do zamknięcia kilku elektrowni jądrowych, jak również zniszczyło wiele portów węglowych i elektrowni zasilanych węglem znajdujących się w ich sąsiedztwie. Japonia straciła w ten sposób na okres co najmniej kilkunastu miesięcy moc zainstalowaną w całkowitej wysokości 20 GW, w tym 12 GW stanowiły źródła jądrowe a 8 GW zasilane węglem. Deficyt został skompensowany głównie przez zwiększenie produkcji w elektrowniach parogazowych, co wpływa na ogólnoświatowy bilans rynku LNG, przyczyniając się do wzrostu cen gazu ziemnego także na giełdach europejskich.

Budzące grozę obrazy poważnie uszkodzonej elektrowni jądrowej w Fukuszymie podziały na opinię publiczną w Niemczech do tego stopnia, że reprezentacja polityczna szybko podjęła decyzję o natychmiastowym zamknięciu źródeł o mocy 8 GW w najstarszych niemieckich elektrowniach jądrowych i stopniowym wygaszeniu całej energetyki jądrowej do 2022 r. Całkowita moc zainstalowana źródeł, które w Niemczech mają zostać wycofane z eksploatacji, wynosi 21,5 GW.

Ceny energii elektrycznej na giełdzie energetycznej w Lipsku zareagowały na tę decyzję wzrostem o ok. 10 %. Równocześnie wzrosła cena uprawnień do emisji CO₂, ponieważ energię elektryczną wytwarzaną do tej pory w elektrowniach jądrowych będzie trzeba produkować głównie w źródłach zasilanych węglem i gazowych, co wpłynie na bilans uprawnień EUA.

Odstawienie elektrowni jądrowych spowodowało, iż Niemcy przez noc przestały być krajem eksportującym energię i rozpoczęły jej import, jednak nadal mają dosyć mocy rezerwowych i będą je posiadały także w przyszłości. Zawdzięczają to utrzymującemu się spadkowi zużycia energii elektrycznej w okresie kryzysu, zaawansowanemu programowi budowy elektrowni zasilanych węglem rozpoczętemu po 2005 r. oraz inwestowaniu na dużą skalę w budowę odnawialnych źródeł energii.

Dla przyszłego rozwoju rynków energetycznych bardzo istotne będą dalsze losy rozporządzenia Unii Europejskiej o oszczędnościach energii. Z materiałów roboczych wynika, iż jeden ze scenariuszy może doprowadzić nawet do zerowych cen uprawnień do emisji CO₂, i pomimo iż Unia Europejska jest świadoma tego ryzyka i rozważa odpowiednie przeciwdziałania, opublikowany materiał doprowadził do gwałtownego spadku cen uprawnień emisyjnych o ponad 20 %. Ceny energii elektrycznej zareagowały w adekwatny sposób spadkiem o ok. 10 %. Do stagnacji cen uprawnień emisyjnych na niskim poziomie przyczynił się także fakt, iż w dniu 5.7.2011 r. Parlament Europejski odmówił wydania wezwania do dalszego zaostrzania celów w zakresie zmniejszania emisji CO₂ (z 20 % do 30 % do 2020 r.).

Pomimo tego, że Unia Europejska oficjalnie deklaruje wsparcie dla wspólnego europejskiego rynku energetycznego, w poszczególnych państwach członkowskich nasilają się ingerencje o charakterze nierynkowym. Wiele państw wprowadza lub rozważa wprowadzenie płatności za moc zainstalowaną źródeł znajdujących się na ich obszarze. Większość państw również nie dąży w widoczny sposób do tego, aby odnawialne źródła energii zostały objęte standardowym mechanizmem rynkowym.

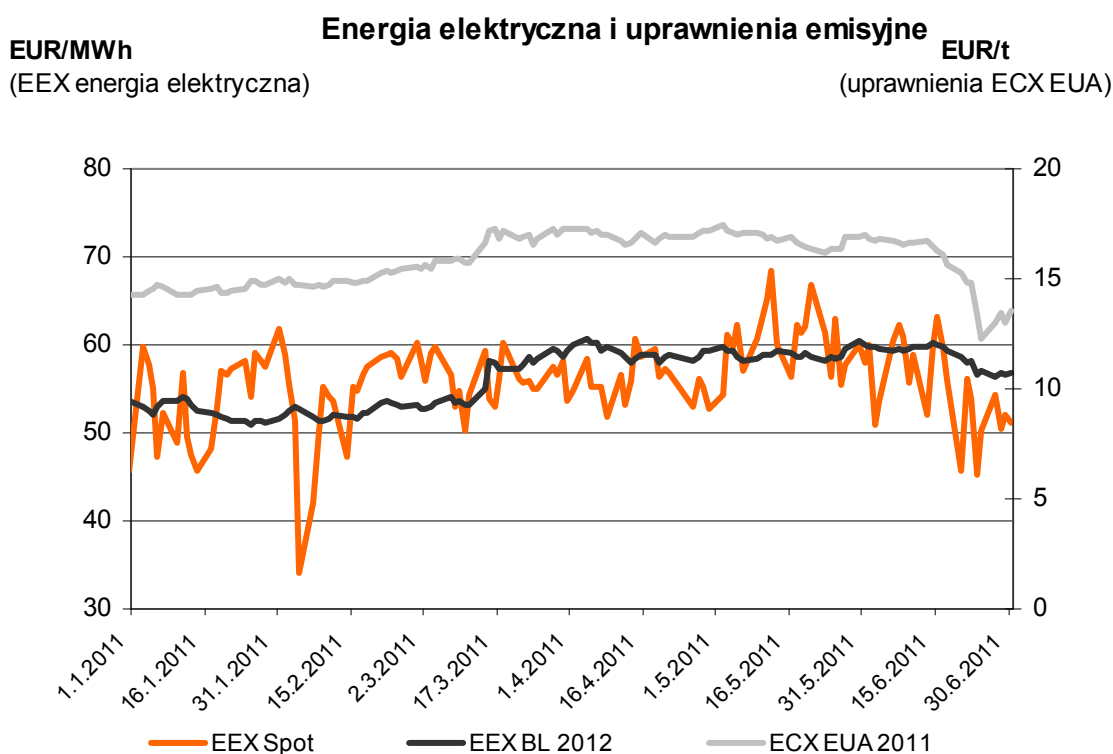
Rozwój sytuacji na rynkach światowych

Sytuacja na światowych rynkach towarowych związanych z energetyką (energia elektryczna, węgiel, uprawnienia emisyjne, gaz ziemny) w pierwszych dwóch miesiącach 2011 r. charakteryzowała się stagnacją. Cena rocznego kontraktu forward na energię elektryczną EEX BL 2012 w tym okresie poruszała się w granicach 51–54 EUR/MWh.

Marże w kontraktach forward pozostawały niskie, podobnie jak ostateczny settlement (rynek spotowy). Ponadto rynek borykał się z nadpodażą.

Zmiana sytuacji nastąpiła w połowie marca. Cena energii elektrycznej w reakcji na informację o zamknięciu siedmiu najstarszych reaktorów jądrowych w Niemczech gwałtownie podskoczyła o 5 EUR do poziomu 58 EUR/MWh. Wzrost następnie trwał aż do granicy 60,68 EUR/MWh, co stanowiło najwyższą cenę za ostatnie dwa lata obrotu. Podobnie zareagował rynek uprawnień do emisji gazów cieplarnianych i paliw. Cena ropy rosła głównie w wyniku zamieszek na Bliskim Wschodzie i w Afryce Północnej.

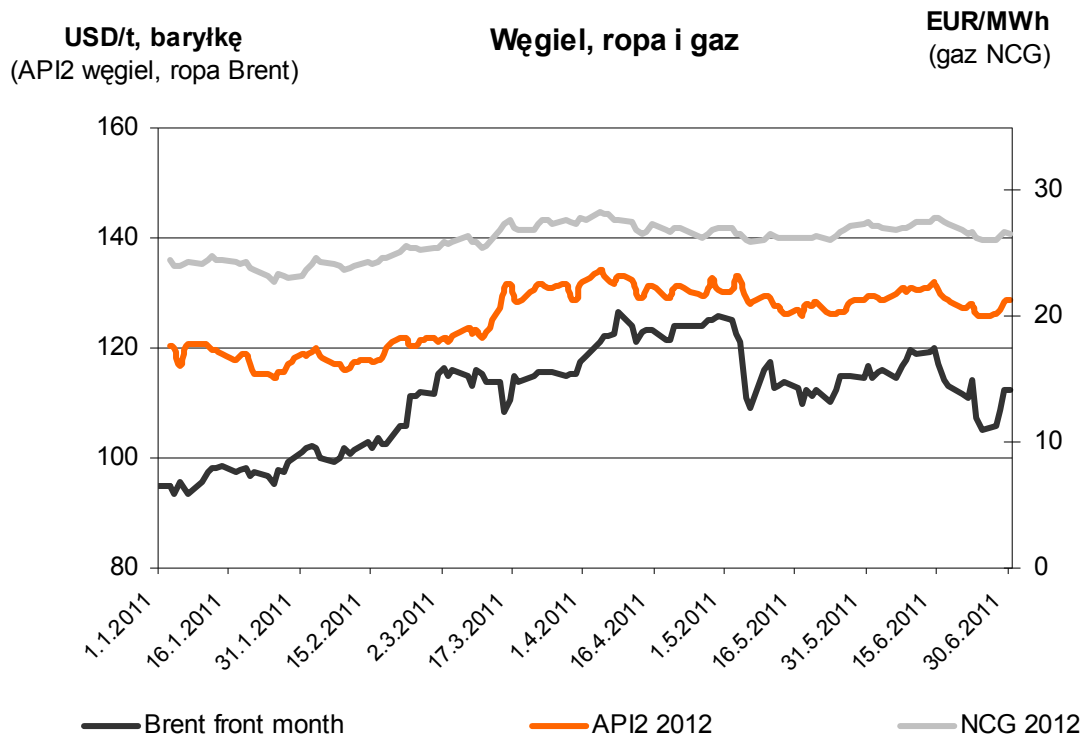
Następnie na końcu półrocza doszło do wyraźnego spadku cen na rynkach uprawnień emisyjnych i energii elektrycznej. Przyczyną była informacja Europejskiego Banku Inwestycyjnego o aukcji uprawnień o wolumenie 300 milionów ton oraz zobowiązanie państw członkowskich Unii Europejskiej do podwyższenia efektywności energetycznej o 20 % do 2020 r. Ceny pozostałych towarów kształtowały się analogicznie do ropy.



EEX Spot – kontrakt spotowy na energię elektryczną na giełdzie EEX

EEX BL 2012 – roczny kontrakt futures na energię elektryczną na giełdzie EEX, dostawa baseload w ciągu 2012 r.

ECX EUA 2011 – kontrakt futures na uprawnienia emisyjne z dostawą w grudniu 2011 r. na giełdzie ICE



Brent front month – kontrakty front month (w aktualnym miesiącu) na ropę Brent na giełdzie ICE

API2 2012 – roczny kontrakt futures na węgiel API2 (węgiel dostarczony do portów w Amsterdamie, Antwerpii lub w Rotterdamie) na giełdzie ICE, dostawa w ciągu 2012 r. (tylko rozliczenia finansowe bez dostawy fizycznej)

NCG 2012 – roczny kontrakt futures na gaz ziemny NCG (NetConnect Germany – punkt obrotu gazem ziemnym w Niemczech), dostawa w ciągu 2012 r.

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Na dzień 30.6.2011 r. Grupa ČEZ obejmowała, włącznie ze spółką dominującą ČEZ, a. s., 130 podmiotów gospodarczych, spośród których 62 miało siedziby w Republice Czeskiej, 32 w pozostałych krajach Europy Zachodniej i Środkowej, natomiast 36 w krajach Europy Południowo-Wschodniej i w Turcji.

Konsolidacja w ramach Grupy ČEZ na dzień 30.6.2011 r. dotyczy ogółem 111 podmiotów, włącznie ze spółką dominującą ČEZ, a. s. W tym 90 spółek zależnych objęte było konsolidacją w pełnym zakresie, natomiast 21 jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw konsolidowano metodą praw własności.

Podział spółek według przypisania do segmentów

Spółki objęte konsolidacją podzielono do siedmiu segmentów operacyjnych:

Produkcja i Handel – Europa Środkowa

ČEZ, a. s.
3 L invest a.s.
AREA-GROUP CL a.s.
Bioplyn technologie s.r.o.
Bohemian Development, a.s.
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.
CEZ Deutschland GmbH
CEZ Finance B.V.
CEZ Chorzow B.V.
CEZ MH B.V.
CEZ Nowa Skawina S.A.
CEZ Poland Distribution B.V.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
CEZ Silesia B.V.
CEZ Srbija d.o.o.
CEZ Trade Albania Sh.P.K.
CEZ Trade Romania S.R.L.
ČEZ Bohunice a.s.
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.
ČEZ Energo, s.r.o.
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.
ČEZ Teplárenská, a.s.
DOMICA FPI s.r.o.
eEnergy Hodonín a.s.
eEnergy Ralsko a.s.
eEnergy Ralsko – Kuřívody a.s.
Elektrárna Chvaletice a.s.
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
Elektrownia Skawina S.A.
Energetické centrum s.r.o.
FVE Buštěhrad a.s.
FVE Vranovská Ves a.s.
GENTLEY a.s.
KEFARIUM, a.s.
MARTIA a.s.
PPC Úžín, a.s.
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
Teplárna Trmice, a.s.
CM European Power International B.V.^{*)}
CM European Power International s. r. o.^{*)}
CM European Power Slovakia s. r. o.^{*)}
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.^{*)}

Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia

CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD
M.W. Team Invest S.R.L.
NERS d.o.o.
Ovidiu Development S.R.L.
Taidana Limited
TEC Varna EAD
TMK Hydroenergy Power S.R.L.
Tomis Team S.R.L.
Aken B.V.^{*)}
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.^{*)}
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.^{*)}
Akenerji Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Akka Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Akkur Enerji Üretim A.S.^{*)}
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.^{*)}
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Egemer Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.^{*)}

JESS Invest, s. r. o. *)
MOL – CEZ European Power Hungary Kft. *)

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa

CEZ Magyarország Kft.
CEZ Slovensko, s.r.o.
CEZ Trade Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuce, a. s.
ČEZ Prodej, s.r.o.

Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

CEZ Albania Sh.A.
CEZ Distributie S.A.
CEZ Elektro Bulgaria AD
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
CEZ Shpërndarje Sh.A.
CEZ Trade Bulgaria EAD
CEZ Vanzare S.A.
Akcez Enerji A.S. *)
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. *)

Wydobycie – Europa Środkowa

CEZ International Finance B.V.
Severočeské doly a.s.
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH *)
LOMY MOŘINA spol. s r.o. *)
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH *)

Pozostałe – Europa Środkowa

Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Finance Ireland Ltd.
CEZ Finance Ireland (No.2) Ltd.
CEZ Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
ČEZ Energetické služby, s.r.o.
ČEZ ENERGOSEVIS spol. s r.o.
ČEZ ICT Services, a. s.
ČEZ Logistika, s.r.o.
ČEZ Měření, s.r.o.
ČEZ Správa majetku, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
PRODECO, a.s.
SD – 1.strojírenská, a.s.
SD – Autodoprava, a.s.
SD – Kolejová doprava, a.s.
SD – KOMES, a.s.
SD – Rekultivace, a.s.
STE – obchodní služby, spol. s r.o. w likwidacji
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

Pozostałe – Europa Południowo-Wschodnia

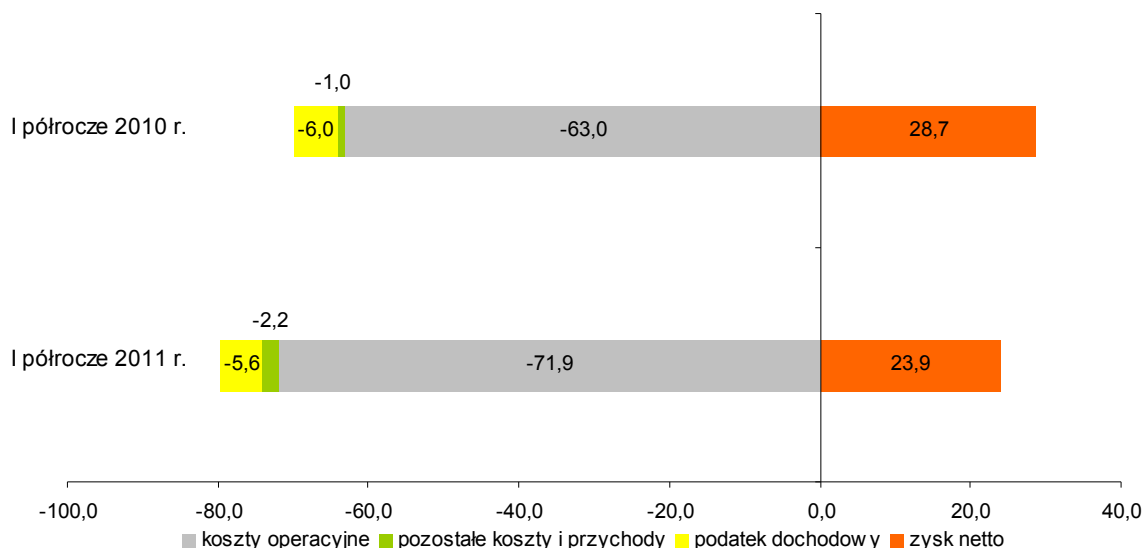
CEZ Bulgaria EAD
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – w likwidacji
CEZ Romania S.A.
CEZ RUS OOO
CEZ Ukraine LLC
New Kosovo Energy L.L.C.

*) *jednostka stowarzyszona lub wspólne przedsiębiorstwo*

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Zysk netto zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 4,8 miliarda CZK do 23,9 miliarda CZK. Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) w porównaniu z I półroczem 2010 r. zmniejszył się o 3,3 miliarda CZK do 43,9 miliarda CZK.

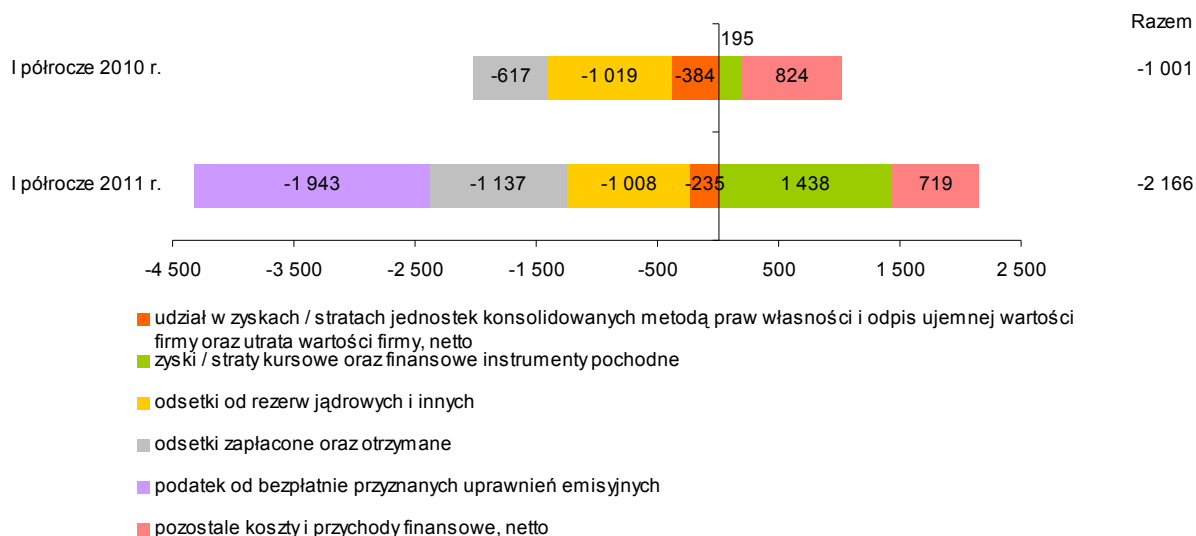
Kształtowanie się zysku (mld CZK)



Największy wpływ na spadek zysku w dalszym ciągu miały malejące ceny realizacji energii elektrycznej i z tego wynikające niższe przychody. Wzrost cen na rynku spowodowany zamknięciem niemieckich elektrowni jądrowych praktycznie nie miał wpływu na obecny poziom przychodów. W systemie zapewniania sprzedaży energii elektrycznej z wyprzedzeniem od jednego do trzech lat może on wpłynąć na przychody dopiero w następnych latach. Pozytywny wpływ na zysk w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku miał w szczególności rozruch farm wiatrowych w Rumunii i wyższe taryfy dystrybucyjne niektórych zagranicznych spółek.

Podatek dochodowy był w stosunku do I półrocza ubiegłego roku niższy o 0,4 miliarda CZK, głównie ze względu na niższy zysk.

Pozostałe koszty i przychody (mln CZK)



W ramach pozycji „Pozostałe koszty i przychody netto” nastąpił spadek zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,2 miliarda CZK.

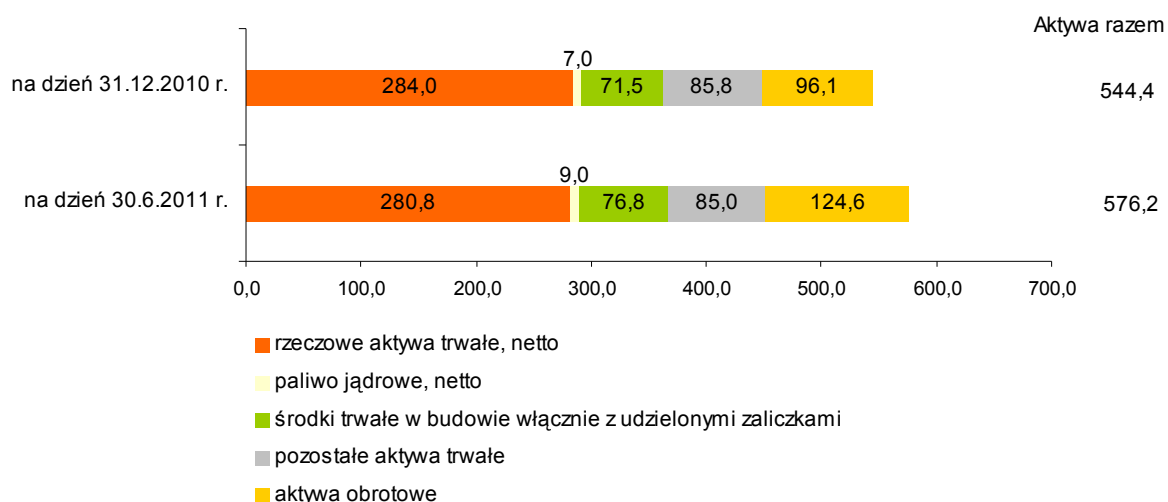
Z tej kwoty największą część stanowią koszty związane z nowo wprowadzonym podatkiem od bezpłatnie przyznanych uprawnień emisyjnych, który pomniejszyła zysk netto o 1,9 miliarda CZK. Opodatkowanie uprawnień emisyjnych przyznanych bezpłatnie producentom energii elektrycznej w latach 2011 i 2012 wprowadzono na mocy ustawy nr 180/2005 Dz. U. R. Cz. o wspieraniu wykorzystania źródeł odnawialnych. Cena uprawnienia emisyjnego do celów podatkowych na 2011 r. została określona jako średnia cen rynkowych uprawnień emisyjnych za okres od 1 stycznia 2011 r. do 28 lutego 2011 r. W wynikach Grupy ČEZ opracowanych zgodnie z MSSF otrzymane uprawnienia emisyjne zostaną wycenione do wartości zgodnej z wysokością podatku od bezpłatnie przyznanych uprawnień emisyjnych (na 2011 r. będzie on wynosić 3,3 mld CZK). Równocześnie w kosztach zostanie zawiązana rezerwa na emisje gazów cieplarnianych, która obejmie także otrzymane uprawnienia pozostające do dyspozycji według poszczególnych miesięcy w zależności od rzeczywistej ilości emisji.

Saldo odsetek zapłaconych i otrzymanych było w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,5 miliarda CZK wyższe, co jest związane ze wzrostem zadłużenia w 2011 r. w wyniku finansowania przedsięwzięć inwestycyjnych.

Pozycja „Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności” wnosi do zmiany zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku przyrost w wysokości 0,1 miliarda CZK. Pozycja ta obejmuje udział Grupy ČEZ w zysku netto ze wspólnych przedsięwzięć ČEZ i MOL, kopalni MIBRAG oraz udział w wynikach tureckich akwizycji Sakarya Elektrik Dagitim oraz Akenerji. Wyższe wyniki osiągnięto w 2011 r. dzięki finalizacji nowych źródeł wodnych Grupy Akenerji a także podwyższeniu marży sprzedażowej i taryf dystrybucyjnych w tureckich spółkach.

W 2011 r. doszło do wzrostu salda zysków / strat kursowych i finansowych instrumentów pochodnych o 1,2 miliarda CZK. Do tego wyniku w największym stopniu przyczyniła się nowa wycena opcji MOL (+1,0 mld CZK) wynikająca ze wzrostu ceny akcji (cena akcji na dzień 30.6.2010 r. wynosiła 19 400 HUF a na dzień 30.6.2011 r. wynosi 21 000 HUF). Umacnianie się kursu RON wobec EUR prowadziło do wzrostu zysku o 0,2 miliarda CZK pod wpływem ponownej wyceny kredytów udzielonych w EUR do celów finansowania parków wiatrowych w Rumunii.

Struktura aktywów (mld CZK)

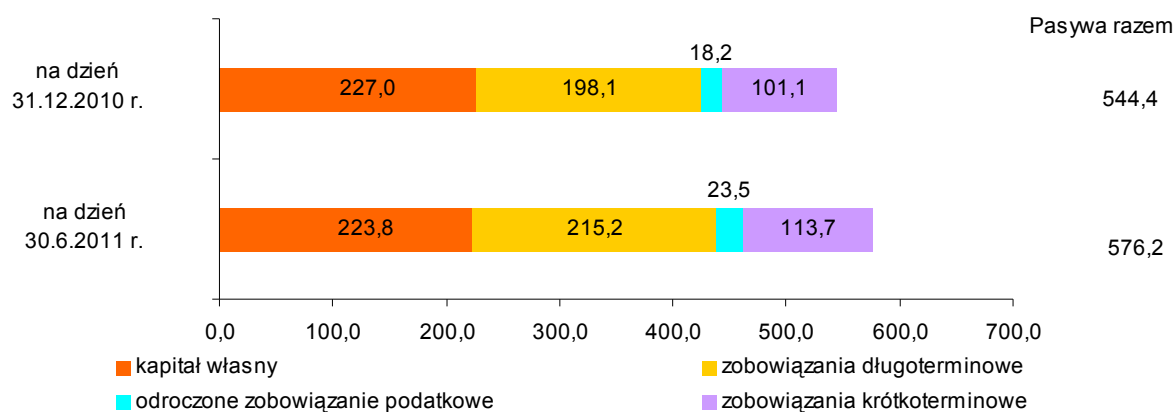


Wartość skonsolidowanych aktywów Grupy ČEZ zwiększyła się w porównaniu z końcem 2010 r. o 31,8 miliarda CZK do 576,2 miliarda CZK.

Aktywa trwałe wzrosły z 3,3 miliarda CZK do 451,5 miliarda CZK. Powodem tego wzrostu były przede wszystkim inwestycje w modernizację i budowę nowych źródeł. Pozostałe aktywa trwałe zmniejszyły się o 0,8 miliarda CZK w wyniku spadku wartości udziałów w tureckich spółkach, które wyceniane są metodą praw własności.

Aktywa obrotowe za I półrocze 2011 r. wzrosły o 28,5 miliarda CZK do 124,6 miliarda CZK, co było spowodowane wzrostem środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych o 7,1 miliarda CZK, wzrostem aktywów z tytułu podatku dochodowego o 5,1 miliarda CZK (zaliczka na podatek dochodowy), wzrostem wolumenu krótkoterminowych papierów wartościowych o 2,3 miliarda CZK. Równocześnie nastąpił wzrost należności z instrumentów pochodnych o 7,3 miliarda CZK, co było skompensowane wzrostem zobowiązań z instrumentów pochodnych po stronie pasywów. Oprócz tego doszło do podwyższenia wyceny uprawnień emisyjnych o 1,4 miliarda CZK, należności z tytułu dostaw produktów i usług o 1,7 miliarda CZK, zapasów o 1,5 miliarda CZK i udzielonych zaliczek o 1,7 miliarda CZK.

Struktura pasywów (mld CZK)



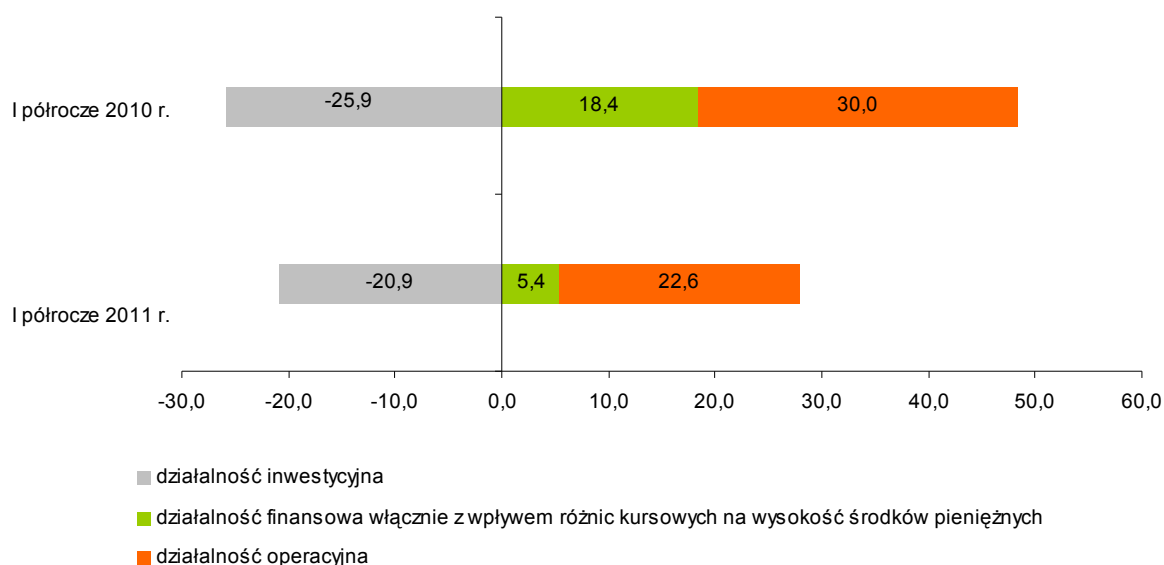
W I półroczu 2011 r. kapitał własny włącznie z udziałami niekontrolującymi zmniejszył się o 3,2 miliarda CZK do wartości 223,8 miliarda CZK. Zysk netto wypracowany w 2010 r. prowadził wprawdzie do wzrostu kapitału własnego o 23,9 miliarda CZK, wzrost ten jednak obniża przyznana dywidenda w wysokości 26,7 miliarda CZK. Pozostałe operacje w ramach kapitału własnego, przede wszystkim przeliczenia kursowe, spowodowały zmniejszenie kapitału własnego o 0,5 miliarda CZK.

Zobowiązania długoterminowe wzrosły o 17,1 miliarda CZK do wartości 215,2 miliarda CZK głównie z powodu nowych emisji obligacji oraz zwiększenia długoterminowych kredytów bankowych.

Odroczone zobowiązania podatkowe w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosły o 5,3 miliarda CZK do wartości 23,5 miliarda CZK. Było to wynikiem odmiennego sposobu księgowania podatku w ciągu roku i na końcu roku – w ciągu roku nie dzieli się podatku wynikającego z operacji na bieżący i odroczone, ale całość wykazywana jest w ramach pozycji "Odroczone zobowiązania podatkowe".

Zobowiązania krótkoterminowe wzrosły za sprawą kilku czynników działających w przeciwnych kierunkach o 12,6 miliarda CZK do wartości 113,7 miliarda CZK. Wzrost wynika głównie z zobowiązań wobec wspólników z tytułu przyznanej dywidendy w wysokości 26,7 miliarda CZK. W odwrotnym kierunku działa zmniejszenie salda krótkoterminowych kredytów bankowych i części krótkoterminowej wyemitowanych obligacji o 15,4 miliarda CZK. Oprócz tego nastąpił wzrost zobowiązań z instrumentów pochodnych o 7,8 miliarda CZK, który był skompensowany wzrostem należności z instrumentów pochodnych po stronie aktywów i spadkiem zobowiązań z obrotu handlowego o 7,6 miliarda CZK. Otrzymane zaliczki na energię elektryczną wzrosły o 1,1 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne (mld CZK)



Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej za I półrocze 2011 r. w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 7,4 miliarda CZK. Przyczyną był spadek zysku przed opodatkowaniem po skorygowaniu o operacje niepieniężne o 6,3 miliarda CZK oraz zwiększenie kapitału operacyjnego o 2,2 miliarda CZK. Do głównych czynników wzrostu kapitału operacyjnego w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku należały: wzrost papierów wartościowych o wysokiej płynności o 7,8 miliarda CZK, należności o 11,7 miliarda CZK, zapasów o 2,1 miliarda CZK oraz uprawnień emisyjnych o 1,4 miliarda CZK. W odwrotnym kierunku wpływał na kapitał wzrost zobowiązań handlowych i innych włącznie z kontami rozliczeń międzyokresowych o 24,4 miliarda CZK. Zapłacone zaliczki na podatek dochodowy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 1,7 miliarda CZK.

Środki pieniężne poświęcone na inwestycje były o 5,0 miliarda CZK mniejsze niż w I półroczu 2010 r., przede wszystkim z powodu mniejszej wartości nabywanych jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw o 5,2 miliarda CZK oraz mniejszej wartości nabytych aktywów trwałych o 5,7 miliarda CZK. Z drugiej strony nastąpiło zmniejszenie spłat udzielonych pożyczek o 4,7 miliarda CZK, w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku stan na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania wzrósł o 0,6 miliarda CZK a przychody ze sprzedaży aktywów trwałych były niższe o 0,6 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego zmniejszyły się o 12,6 miliarda CZK. Głównym powodem było to, iż w mniejszym zakresie aniżeli w I półroczu 2010 r. korzystano z kredytów, pożyczek i zaciągano pozostałe zobowiązania długoterminowe, ich wartość w roku bieżącym jest mniejsza o 12,5 miliarda CZK.

Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych doprowadził do zmniejszenia przepływów pieniężnych o 0,4 miliarda CZK.

Całkowite dochody

Całkowite dochody po opodatkowaniu w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 6 miliardów CZK do 22,9 miliarda CZK, w tym zysk netto w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 4,8 miliarda CZK do 23,9 miliarda CZK. Zmiany w zakresie kapitału własnego spowodowały zmniejszenie całkowitych dochodów w porównaniu z I półroczem 2010 r. o 1,3 miliarda CZK. Do tego spadku w największym stopniu przyczyniły się operacje związane z zabezpieczeniami przepływów pieniężnych w wysokości 0,9 miliarda CZK oraz zmiana kursu czeskiej wobec lokalnych walut spółek zależnych w Grupie ČEZ w wysokości 0,5 miliarda CZK.

Obrót środków finansowych – przegląd

W I półroczu 2011 r. Grupa ČEZ wypracowała z działalności operacyjnej 22,6 miliarda CZK, wolumen wyemitowanych obligacji oraz wysokość kredytów długoterminowych (włącznie z częścią o terminie zapadalności w ciągu jednego roku), po odliczeniu spłat udzielonych pożyczek, zwiększają dostępne źródła finansowe w pierwszym półroczu 2011 r. o 6,2 miliarda CZK. Przychody ze sprzedaży aktywów trwałych wynosiły 0,6 miliarda CZK. Środki te w całkowitej wysokości 29,4 miliarda CZK zostały wykorzystane do finansowania inwestycji w aktywa trwałe w wysokości 20,5 miliarda CZK oraz zdeponowane na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania – w wysokości 1,9 miliarda CZK, natomiast pozostałe 7,0 miliarda CZK stanowi przyrost środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych netto.

Analiza segmentów

Segment	Sprzedż inna niż sprzedż pomiędzy segmentami	Sprzedż pomiędzy segmentami	Przychody razem	EBITDA	Odpisy amortyzacyjne	EBIT	Podatek dochodowy	Zysk netto	Aktywa segmentu ¹⁾	CAPEX ^{**)}	Liczba pracowników na dzień 30.6.
	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	osób
Wydobycie EŚ											
I półrocze 2010 r.	2 314	2 822	5 136	2 202	-784	1 418	-283	1 463	21 894	-1 280	3 469
I półrocze 2011 r.	2 324	3 079	5 403	2 468	-885	1 583	-284	1 526	22 675	-1 611	3 448
Produkcja i Handel EŚ											
I półrocze 2010 r.	30 429	25 767	56 196	32 497	-6 762	25 735	-4 168	27 614	230 717	-14 173	7 477
I półrocze 2011 r.	33 870	24 118	57 988	28 907	-6 959	21 948	-3 669	29 724	233 562	-11 780	7 469
Dystrybucja i Sprzedż EŚ											
I półrocze 2010 r.	45 787	2 619	48 406	7 576	-1 584	5 992	-1 075	4 786	61 662	-4 400	1 485
I półrocze 2011 r.	46 927	4 419	51 346	7 832	-1 704	6 128	-1 140	4 847	64 189	-4 296	1 479
Pozostałe EŚ											
I półrocze 2010 r.	1 569	18 132	19 701	2 717	-967	1 750	-292	1 563	16 819	-11 513	8 403
I półrocze 2011 r.	1 371	17 317	18 688	2 741	-1 077	1 664	-422	1 233	14 255	-8 245	8 663
Produkcja i Handel EPW											
I półrocze 2010 r.	1 262	2	1 264	171	-175	-4	52	-406	27 698	-1 186	548
I półrocze 2011 r.	1 855	433	2 288	1 780	-454	1 326	-174	894	26 480	-602	593
Dystrybucja i Sprzedż EPW											
I półrocze 2010 r.	17 311	37	17 348	1 915	-1 131	784	-267	204	29 722	-1 245	9 812
I półrocze 2011 r.	17 190	178	17 368	1 475	-1 115	360	-146	143	28 592	-1 197	8 870
Pozostałe EPW											
I półrocze 2010 r.	11	1 068	1 079	49	-32	17	-8	2	90	-440	1 407
I półrocze 2011 r.	17	1 043	1 060	74	-29	45	-2	31	74	-328	1 281
Eliminacja											
I półrocze 2010 r.		-50 447	-50 447	38		38		-6 537	-9 165	11 215	
I półrocze 2011 r.		-50 687	-50 687	-1 386		-1 386	264	-14 469	-7 842	9 085	
Skonsolidowano											
I półrocze 2010 r.	98 683	0	98 683	47 165	-11 435	35 730	-6 041	28 689	379 437	-23 022	32 601
I półrocze 2011 r.	103 554	0	103 554	43 891	-12 223	31 668	-5 573	23 929	381 985	-18 974	31 803

¹⁾ aktywa możliwe do zidentyfikowania + papiry wartościowe wyceniane metodą praw własności nie obejmują aktywów nieprzypisanych

^{**)} koszty inwestycyjne segmentu Pozostałe EŚ od 2010 r. obejmują także koszty budowy elektrowni realizowanej przez spółkę ŠKODA PRAHA Invest do momentu przekazania gotowego odbiorcy ČEZ, a. s.

Wyniki gospodarcze według segmentów

Wskaźnik EBITDA segmentu **Produkcji i Handlu Europą Środkową** zmniejszył się o 3,6 miliarda CZK do wartości 28,9 miliarda CZK; cały ten spadek miał miejsce w Republice Czeskiej, gdzie EBITDA zmniejszył się o 3,6 miliarda CZK do wartości 28,1 miliarda CZK. Głównym powodem jest spadek marży brutto w spółce ČEZ, a. s. o 3,7 miliarda CZK pod wpływem niższych cen realizacji energii elektrycznej i umacniania się kursu CZK/EUR. Gwałtowny spadek cen rynkowych energii elektrycznej został częściowo skompensowany przez sprzedaż energii elektrycznej w poprzednich latach w ramach transakcji typu forward. Zysk z uprawnień emisyjnych był w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,8 miliarda CZK niższy pod wpływem nadzwyczajnej wyceny uprawnień w 2010 r.

Produkcja energii elektrycznej w Europie Środkowej w I półroczu 2011 r. zmniejszyła się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,2 TWh (o 0,7 %). Elektrowni jądrowe Temelín i Dukovany w 2011 r. w okresie od stycznia do czerwca wyprodukowały o 0,2 TWh (o 1,3 %) więcej niż w I półroczu ubiegłego roku. Produkcja elektrowni wodnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku znacząco się zmniejszyła – o 0,3 TWh (o 21,7%), powodem były niższe przepływy w rzekach. Korzystnie działającym czynnikiem było wprowadzanie do eksploatacji nowych źródeł wiatrowych i fotowoltaicznych – produkcja w tych źródłach wraz ze spalaniem biomasy wzrosła o 0,2 TWh (o 62,8 %). Produkcja w elektrowniach zasilanych węglem była niższa niż w I półroczu ubiegłego roku o 0,3 TWh (o 1,8%) z powodu ich mniejszej dyspozycyjności.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Dystrybucji i Sprzedaży – Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,2 miliarda CZK do wartości 7,8 miliarda CZK, przede wszystkim dzięki lepszej predykcji zużycia i z tym związanemu ograniczeniu nadmiernych zakupów energii elektrycznej a także dzięki wzrostowi przychodów regulowanych w dystrybucji (wyższe taryfy). Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w I połowie 2011 r. wynosił 16,8 TWh, wartość ta pozostaje mniej więcej na tym samym poziomie, co w 2010 r. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku nadal rośnie wolumen dostaw na poziomach NN i WN. Spadek na poziomie nn wynika z wahań temperatur a po części ze zmniejszenia zużycia. Spółka ČEZ Prodej sprzedała klientom końcowym poza Grupą ČEZ 11,3 TWh energii elektrycznej, co stanowi o 1,1 TWh mniej niż w tym samym okresie 2010 r. Spadek jest spowodowany zarówno odchodzeniem klientów, jak i zmniejszaniem zużycia u klientów w segmencie retail.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Wydobycie – Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,3 miliarda CZK do wartości 2,5 miliarda CZK, co jest spowodowane zwiększeniem popytu na węgiel ze strony ČEZ, a. s. Jest on związany z ograniczeniem dostaw węgla realizowanych przez spółkę Sokolovská uhelná i ich zastąpieniem węglem dostarczanym przez Severočeské doly, członka Grupy ČEZ. Klientom zewnętrznym spółka Severočeské doly a.s. dostarczyła o 415 tys. ton więcej węgla w szczególności dzięki zwiększeniu dostaw dla United Energy.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Pozostałe – Europa Środkowa** pozostaje w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku bez zmian, osiągając wartość 2,7 miliarda CZK.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia** w stosunku do I półrocza 2010 r. wzrósł o 1,6 miliarda CZK, osiągając 1,8 miliarda CZK. Głównym powodem był wzrost wartości transakcji wewnątrzgrupowych pomiędzy segmentami w wysokości 1,1 miliarda CZK (zerowy wpływ na skonsolidowany wynik Grupy ČEZ). Produkcja w bułgarskiej elektrowni Varna była w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku większa o 66 % głównie dzięki zwiększeniu produkcji na zlecenie regulatora. Na wyniki jednak negatywnie oddziałuje wzrost ceny węgla, wobec czego nastąpił spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,2 miliarda CZK. W Rumunii kontynuowana jest budowa i stopniowe wdrażanie do eksploatacji parku wiatrowego w Fântânele, którego sfinalizowana część produkuje energię elektryczną już od czerwca 2010 r. i przyczynia się do wzrostu w stosunku do analogicznego okresu roku w tym segmencie o 0,7 miliarda CZK.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia** zmniejszył się o 0,4 miliarda CZK do wartości 1,5 miliarda CZK. Spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spowodowany jest w szczególności obniżeniem taryf w bułgarskiej dystrybucji na podstawie rozporządzenia organu regulacyjnego z 1.7.2010 r., które ogranicza procent uznawalnych strat w sieci. W rumuńskiej dystrybucji odnotowano spadek ze względu na upłynięcie czynnika korekcyjnego w 2010 r., wyższe koszty związane ze stratami w sieci oraz zmianą legislacyjną

zmniejszającą maksymalną stawkę odsetek karnych od należności. Pozytywny wpływ na segment miała akwizycja spółki prowadzącej dystrybucję i sprzedaż w Albanii, w której widoczny jest już wpływ wprowadzanych działań restrukturyzacyjnych i wzrost wolumenów sprzedanej i dystrybuowanej energii elektrycznej.

Zestawienie należności i zobowiązań wobec jednostek powiązanych (w mln CZK)

	Należności		Zobowiązania	
	na dzień 31.12.2010 r.	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.	na dzień 30.6.2011 r.
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa:				
Akcez Enerji A.S.	161	123	84	18
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	761	645		0
CM European Power International B.V.	0	84		0
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a	0	46		0
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	3	4	10	10
OSC, a.s.			18	3
SINIT, a.s.	1	1	33	2
Pozostałe	35	9	31	14
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa razem	961	912	176	47
Podmioty pozostające pod kontrolą właściciela większościowego spółki:				
ČD Cargo, a.s.	0	3	167	264
ČEPRO, a.s.	0	0	47	14
ČEPS, a.s.	252	200	142	680
Česká pošta s.p.	49	69	10	0
České dráhy, a.s.	1	199	4	1
Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	111	50	62	74
Podmioty pozostające pod kontrolą właściciela większościowego spółki razem	413	521	432	1 033
Razem	1 374	1 433	608	1 080

Sprzedż i zakupy od jednostek powiązanych (mln CZK)

	Sprzedż na rzecz jednostek powiązanych		Zakupy od jednostek powiązanych	
	I półrocze 2010	I półrocze 2011	I półrocze 2010	I półrocze 2011
	r.	r.	r.	r.
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa:				
Akcez Enerji A.S.	0	42	0	0
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	5	38	0	0
EGP INVEST, spol. s.r.o.	0	0	17	6
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	0	33	0	0
LACOMED, spol. s r.o.	26	0	3	0
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	0	14	74	78
OSC, a.s.	0	0	19	32
SINIT, a.s.	1	3	19	18
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	0	1	10	8
Pozostałe	12	18	23	4
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa razem	44	149	165	146
Podmioty pozostające pod kontrolą właściciela większościowego spółki:				
ČD Cargo, a.s.	0	12	657	911
ČEPRO, a.s.	1	1	144	69
ČEPS, a.s.	2 781	2 500	4 404	5 302
Česká pošta s.p.	54	91	1	44
České dráhy, a.s.	793	757	0	3
Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	279	255	7	8
Podmioty pozostające pod kontrolą właściciela większościowego spółki razem	3 908	3 616	5 213	6 337
Razem	3 952	3 765	5 378	6 483

Inwestycje Grupy ČEZ

W pierwszej połowie 2011 r. spółki Grupy ČEZ wyasygnowały na budownictwo inwestycyjne ogółem 19 miliardów CZK, co stanowi spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 4 miliardy CZK.

Budownictwo inwestycyjne według obszarów (mln CZK)

Obszar	Europa Środkowa		Europa Południowo-Wschodnia		Razem	
	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.
Energetyka jądrowa włącznie z nabyciem paliwa	3,866	4,267			3,866	4,267
Źródła zasilane węglem i parogazowe	8,758	5,139	10	3	8,768	5,142
<i>w tym: remonty</i>	3,775	2,195		3	3,775	2,198
<i> budowa nowych elektrowni</i>	4,539	2,735	10		4,549	2,735
<i> pozostałe</i>	444	209	0		444	209
Źródła wodne bez odnawialnych	13	42			13	42
Źródła odnawialne	1,075	815	1,044	609	2,119	1,424
Dystrybucja energii elektrycznej	4,806	4,296	1,353	1,181	6,159	5,477
Produkcja i dystrybucja ciepła	57	139	0		57	139
Wydobycie surowców	1,323	1,611	0		1,323	1,611
Ekologia		187	0		0	187
Systemy informacyjne	270	337	54	7	324	344
Pozostałe	384	340	9	1	393	341
Razem	20,552	17,173	2,470	1,801	23,022	18,974

Nabycie aktywów trwałych (mln CZK)

	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	21 900	18 608
<i>w tym: nabycie paliwa jądrowego</i>	2 287	2 500
Nabycie wartości niematerialnych i prawnych	1 122	366
Nabycie długoterminowych aktywów finansowych	3 058	418
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu nabycia aktywów trwałych	142	1 089
Razem	26 222	20 481

Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej

Grupa ČEZ sprzedaje energię elektryczną w trybie ciągłym z wyprzedzeniem 3 lat, aby zabezpieczyć się przed wyjątkowymi wahaniami cen. Obecny wzrost cen na rynku dzięki temu nie znajduje odzwierciedlenia w cenach realizacji energii elektrycznej w roku bieżącym, ale dopiero w dłuższej perspektywie czasu. W związku ze sprzedażą z wyprzedzeniem Grupa ČEZ zabezpiecza się przed wahaniami kursu korony czeskiej. Strategia ta będzie stosowana także w drugiej połowie 2011 r.

Niewielkie ożywienie cen hurtowych energii elektrycznej, które miało miejsce w pierwszej części 2011 r. może wpływać na wyniki gospodarcze dopiero w przyszłych latach. Na wyniki 2011 r. będą oddziaływać także ceny i kursy CZK/EUR dotyczące kontraktów zawartych w poprzednich latach. Na wyniki gospodarcze i finansowe rzutują także zmiany ustawodawstwa podatkowego. Z tego powodu Grupa ČEZ w 2011 r. oczekuje niewielkiego spadku wyniku gospodarczego. Oczekiwany skonsolidowany operacyjny wynik gospodarczy przed amortyzacją (EBITDA) wynosi 84,8 miliarda CZK (o 5 % mniej niż w 2010 r.), oczekiwany zysk operacyjny (EBIT) 59,1 miliarda CZK (spadek o 9 %) a oczekiwany zysk netto jest na poziomie 40,6 miliarda CZK (spadek o 13 %).

Oczekiwany wynik gospodarczy spółki dominującej ČEZ, a. s. na poziomie EBITDA wynosi 47,2 miliarda CZK (o 15 % mniej niż w 2010 r.).

Oczekiwania dotyczące wyniku gospodarczego bazują na następujących założeniach i faktach:

- spadające ceny hurtowe energii elektrycznej w sprzedaży typu forward, na którą zawarto umowy w poprzednich latach,
- umacniający się kurs korony czeskiej wobec euro,
- wprowadzenie podatku od bezpłatnie przyznawanych uprawnień oraz podatku u źródła od przychodów z produkcji elektrowni fotowoltaicznych,
- wzrost cen paliw kopalnianych i uprawnień emisyjnych,
- niewielkie ożywienie popytu na energię elektryczną,
- wykorzystanie rezerw projektowych elektrowni jądrowych w celu podwyższenia mocy zainstalowanej i dostaw poszczególnych bloków,
- wzrost produkcji w elektrowniach fotowoltaicznych i wiatrowych oraz przychodów w dystrybucji,
- rozpoczęcie programu pt. „NOWA WIZJA” w dziedzinie oszczędności kosztów,
- rozpoczęcie produkcji w nowych lub zmodernizowanych źródłach,
- odsetki zapłacone niższe niż oczekiwano w wyniku przesunięcia inwestycji w czasie, oszczędności w ramach realizowanych projektów i pozyskiwanie dodatkowych źródeł finansowania w bardziej odpowiednim momencie.

Grupa ČEZ kontynuuje rozwijanie aktywnego obrotu energią elektryczną, uprawnieniami emisyjnymi, kredytami CER i ERU, węglem i gazem ziemnym – handel wszystkimi tymi towarami ma pozytywny wpływ na wyniki gospodarcze Grupy ČEZ.

W 2011 r. uwidacznia się wpływ eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych, które były na dużą skalę finalizowane pod koniec 2010 r. Całkowita moc zainstalowana elektrowni fotowoltaicznych w Republice Czeskiej pod koniec 2010 r. wynosiła 1 959 MW. To będzie związane z dużymi wymaganiami pod względem regulacji sieci przesyłowej i może mieć wpływ, szczególnie przy słonecznej pogodzie, także na tryb eksploatacji elektrowni zasilanych węglem a nawet elektrowni jądrowych w Republice Czeskiej.

W dziedzinie optymalizacji funkcjonowania wewnętrznego i struktury kosztowej Grupa ČEZ rozpoczęła realizację programu pt. „NOWA WIZJA” nawiązującego do programu pt. „Efektywność” z jeszcze bardziej ambitnymi celami. Do priorytetów w ramach tego programu należy sfinalizowanie modernizacji elektrowni klasycznych, rozwój energetyki jądrowej oraz optymalizacja eksploatacji elektrowni. Oszczędności będą dotyczyły także kosztów ogólnego zarządu. Będziemy kładli jeszcze większy nacisk na wydajność jednostek pozyskanych drogą akwizycji.

Za granicą ważne będzie wynegocjowanie korzystniejszych warunków regulacji dystrybucji, możliwości kontynuacji eksploatacji starych bloków elektrowni Warna w Bułgarii oraz zakończenie budowy parków wiatrowych w Rumunii. W Albanii będą kontynuowane rozpoczęte działania transformacyjne, głównie w zakresie ograniczania strat w sieci i poprawy ściągania należności.

Bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ

Bilans energii elektrycznej (GWh)

	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	Indeks 2011/2010 r. (%)
Dostawa	30 866	31 581	102,3
Produkcja	34 034	34 767	102,2
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 168	-3 186	100,6
Sprzedaż klientom końcowym	-22 680	-21 867	96,4
Saldo obrotu hurtowego	-4 274	-5 731	134,1
Sprzedaż na rynku hurtowym	-76 137	-103 815	136,4
Zakupy na rynku hurtowym	71 863	98 084	136,5
Straty sieciowe	-3 912	-3 983	101,8

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

	Republika Czeska		Polska		Pozostałe - Europa Środkowa		Bulgaria		Rumunia		Albania		Grupa ČEZ razem	
	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.
Paliwo jądrowe	14 650	14 840											14 650	14 840
Węgiel	15 983	15 685	972	959			939	1 561					17 894	18 205
Woda	1 238	967	2	3									1 240	970
Biomasa	155	201	80	123									235	324
Słońce	8	73											8	73
Wiatr	4	5							3	350			7	355
Razem	32 038	31 771	1 054	1 085			939	1 561	3	350			34 034	34 767

Sprzedaż energii elektrycznej (GWh)

	Republika Czeska		Polska		Pozostałe - Europa Środkowa		Bulgaria		Rumunia		Albania		Grupa ČEZ razem	
	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.
Gospodarstwa domowe	-4 908	-4 353					-2 214	-2 237	-796	-779	-1 253	-1 312	-9 171	-8 681
Mali odbiorcy - przedsiębiorstwa	-2 213	-1 951					-1 379	-1 437	-495	-468	-440	-413	-4 527	-4 269
Duży odbiorcy	-5 828	-5 184	-293	-45	-1 066	-1 201	-942	-1 402	-348	-420	-505	-665	-8 982	-8 917
Klienci końcowi razem	-12 949	-11 488	-293	-45	-1 066	-1 201	-4 535	-5 076	-1 639	-1 667	-2 198	-2 390	-22 680	-21 867

Uwaga:

Sprzedaż energii elektrycznej w Bulgarii w 2010 r. nie obejmuje wolumenu sprzedaży zrealizowanego przez CEZ Trade Bulgaria EAD w wysokości 174 GWh, który przypisano do księgowo do Republiki Czeskiej.
Produkcja energii elektrycznej w Rumunii nie obejmuje produkcji w elektrowniach wodnych spółki TMK Hydroenergy Power S.R.L. w wysokości 4 GWh za okres czerwiec 2011 r. Powodem jest ich objęcie konsolidacją dopiero na dzień 30.6.2011 r., co uwidoczniło także w tej tabeli.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych Grupy ČEZ

Republika Czeska

- 14.01.11 r. ČEZ, a. s. pozyskał (poprzez podwyższenie kapitału zakładowego) udział handlowy w wysokości 50,1 % w spółce ČEZ Energo, s.r.o.
- 03.02.11 r. ČEZ, a. s. pozyskał (poprzez podwyższenie kapitału zakładowego) udział handlowy w wysokości 99,92 % w spółce DOMICA FPI, s.r.o.
- 01.03.11 r. zmiana nazwy spółki ŠKODA VÝZKUM s.r.o. na Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o. Spółka ta jest jednostką w 100 % zależną spółki akcyjnej Ústav jaderného výzkumu Řež.
- 09.07.11 r. ČEZ, a. s. pozyskał (poprzez podwyższenie kapitału zakładowego) akcje reprezentujące 99,69% udział w spółce AREA-GROUP CL a.s.
- 13.07.11 r. ČEZ, a. s. pozyskał (poprzez podwyższenie kapitału zakładowego) akcje reprezentujące 99,64% udział w spółce 3L invest a.s.

Republika Bułgarii

- 19.04.11 r. Rozpoczęła się likwidacja spółki CEZ Laboratories Bulgaria EOOD.

Królestwo Niderlandów

- 03.01.11 r. założono spółkę CEZ Bulgarian Investments B.V.

Ukraina

- 24.06.11 r. Zmiana formy prawnej spółki akcyjnej CEZ Ukraine CJSC na spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością CEZ Ukraine LLC.

Rumunia

- 23.05.11 r. Spółka CEZ Romania S.A. pozyskała 100% udział majątkowy w spółce TMK Hydroenergy Power S.R.L.

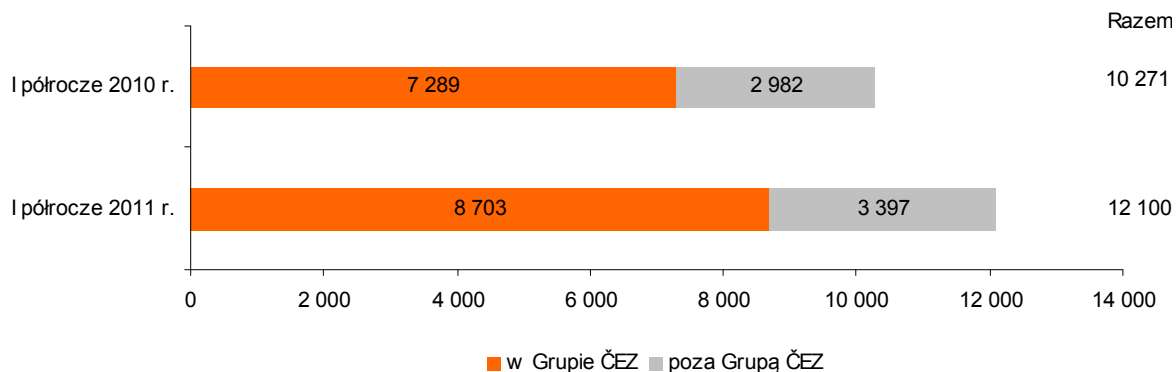
Irlandia

- 03.02.11 r. Założono spółkę CEZ Finance Ireland (No.2) Ltd.

Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej

Wydobycie węgla

Zbyt węgla (tys. ton)



W Republice Czeskiej segment wydobywania reprezentuje spółka Severočeské doly a.s., prowadząca wydobywanie węgla brunatnego w kopalniach Nástup Tušimice i Bílina.

W I półroczu 2011 r. spółka ta sprzedała ogółem 12,1 miliona ton węgla, co stanowi o 1,8 miliona ton więcej niż w analogicznym okresie 2010 r. Wzrost sprzedaży dotyczył zarówno węgla dla elektrowni Grupy ČEZ (o 1,4 mln ton), jak również węgla sortowanego dla odbiorców zewnętrznych (o 0,4 mln ton).

Inwestycje

W I półroczu 2011 r. spółka Severočeské doly a.s. wyasygnowała na budownictwo inwestycyjne 1 764 milionów CZK. W czerwcu przekazano do użytku koparkę KK1300. Oprócz tego trwały prace nad zdalnym transportem przonośnikowym, realizowano remonty i modernizacje koparek odkrywkowych, odwadnianie, unowocześnianie maszyn pomocniczych, budowę elementów stabilizujących oraz środków zabezpieczających dla gmin oraz skupy gruntów w celu zapewnienia postępu wydobywania.

Produkcja energii elektrycznej

Moc zainstalowana

Na dzień 30.6.2011 r. spółki Grupy ČEZ w Republice Czeskiej miały w posiadaniu źródła produkcyjne o mocy zainstalowanej 12 731 MW (w tym elektrownie jądrowe 3 900 MW, elektrownie zasilane węglem 6 761 MW, elektrownie wodne i szczytowo-pompowe 1 935 MW, pozostałe włącznie ze źródłami odnawialnymi 135 MW). W stosunku do 30.6.2010 r. moc zainstalowana wzrosła o 179,7 MW.

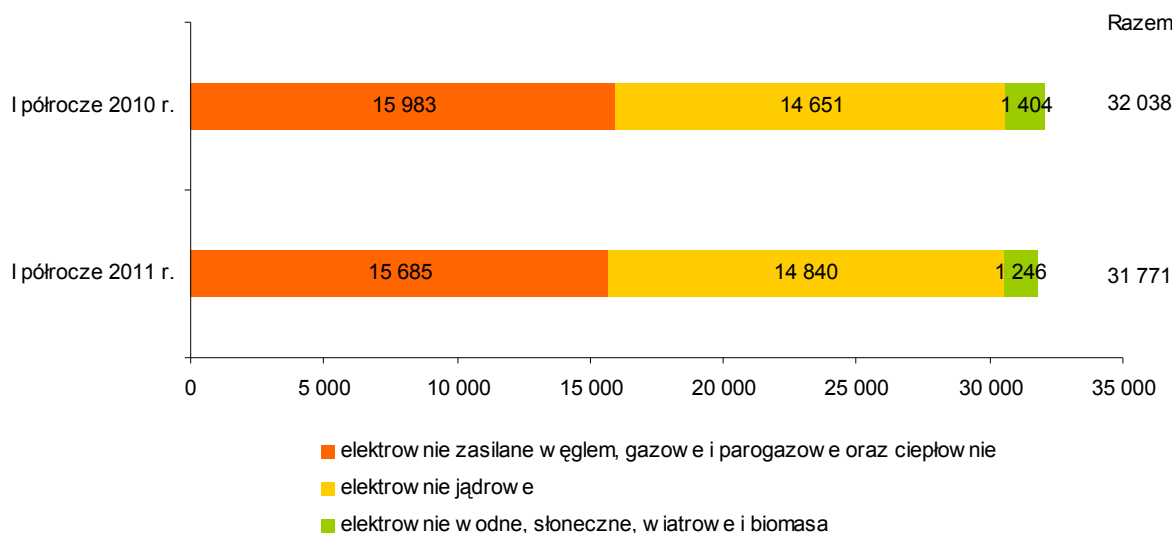
Zmiana mocy zainstalowanej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku:

-	Elektrownie jądrowe:	
	▫ Elektrownia jądrowa Dukovany	+ 70 MW
-	Ciepłownie:	
	▫ Teplárna Dvůr Králové nad Labem	+ 3,5 MW
-	Elektrownie słoneczne:	
	▫ Buštěhrad	+ 2,4 MW
	▫ Mimoň (Ra3)	+ 17,5 MW
	▫ Pánov	+ 2,1 MW
	▫ Ralsko (Ra1)	+ 38,3 MW
	▫ Ševětín	+ 29,9 MW
	▫ Vranovská Ves	+ 16,0 MW

Plany w zakresie podwyższania mocy zainstalowanej

Spółka ČEZ podpisała umowę kupna spółki Energotrans, a.s. od jej jedyne go właściciela (Pražská teplárenská a.s.). Spółka Energotrans ma do dyspozycji źródło o mocy zainstalowanej 352 MW_e w postaci elektrowni Mělník I zasilanej węglem brunatnym znajdujące się na tym samym terenie, co elektrownie Mělník II i Mělník III będące w posiadaniu spółki ČEZ. Elektrownia Mělník I od 1995 r. zaopatruje w ciepło miasto stołeczne Pragę a od 2003 r. gminę Neratovice. Transakcja wymaga jeszcze zatwierdzenia przez odpowiednie organy ochrony konkurencji.

Energia elektryczna wyprodukowana przez Grupę ČEZ w Republice Czeskiej, brutto (GWh)



W I półroczu 2011 r. elektrownie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej wyprodukowały 31 771 GWh energii elektrycznej, co stanowi ilość tylko niewiele mniejszą niż w tym samym okresie ubiegłego roku. Spadek produkcji ze źródeł odnawialnych był skompensowany przez wzrost produkcji w elektrowniach jądrowych a ich udział w całkowitym wolumenie produkcji Grupy ČEZ w Republice Czeskiej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się z 45,7 % do 46,7 %. Energia

wyprodukowana ze źródeł zasilanych węglem w roku bieżącym obejmuje w pełnym zakresie produkcję ciepłowni Trmice, która została włączona do portfela Grupy ČEZ w czerwcu 2010 r.

Inwestycje

Energetyka jądrowa

Elektrownia jądrowa Dukovany

Projekt rozbudowy elektrowni jądrowej Dukovany w I półroczu 2011 r. był kontynuowany – opracowywano materiał wyjściowy dla studium wykonalności. Wyniki zostaną poddane ewaluacji w II półroczu 2011 r. i na ich podstawie podjęta zostanie decyzja w sprawie dalszego postępowania w zakresie realizacji projektu.

Elektrownia jądrowa Temelín

W elektrowni jądrowej Temelín w I półroczu 2011 r. rozpoczęła się planowana przerwa eksploatacyjna w II bloku, która trwała 81,7 dnia. W ciągu tego odstawienia w reaktorze II bloku wymieniono paliwo firmy Westinghouse na paliwo dostarczane przez spółkę TVEL, co stanowiło finalizację procesu zmiany dostawcy paliwa.

Podczas przerwy eksploatacyjnej do magazynu wypalonego paliwa przewieziono specjalny kontener CASTOR z 19 zużytymi blokami paliwowymi. Tutaj złożono go w drugiej ze 152 pozycji magazynowych, które powinny wystarczyć na 30 lat eksploatacji elektrowni. Pierwszy kontener z wypalonym paliwem umieszczono w magazynie w ubiegłym roku we wrześniu w ramach przerwy eksploatacyjnej w I bloku. Kolejne trzy zostaną przewiezione do magazynu podczas odstawienia I bloku, które przebiega właśnie teraz.

Kontynuowano przygotowania postępowania przetargowego do rozbudowę elektrowni jądrowej Temelín oraz proces oceny oddziaływań budowy III i IV bloku na środowisko naturalne. Do udziału w tej procedurze zgłosiły się sąsiednie kraje – Austria, Niemcy, Słowacja i Polska. W dniu 9.5.2011 r. przebiegła druga konsultacja z Austrią a 3.6.2011 r. konsultacja z Bawarią.

Energetyka klasyczna

Do największych projektów należą:

Budowa obiegu parogazowego w elektrowni Počerady

Przebiegają prace budowlane z oczekiwanym terminem finalizacji budowy elektrowni w połowie 2013 r.

Kompleksowa modernizacja elektrowni Tušimice II

Trwa wdrażanie do eksploatacji bloków nr 21 i 22. Na bloku nr 21 przeprowadzono montaż prowizorycznych rurociągów do wygotowywania chemicznych elementów metalowych oraz próbę ciśnieniową kotła i odpowiedniego rurociągu. Na bloku nr 22 odbył się już pierwszy zapłon i przeprowadzono przedmuch kotła. Przeprowadzono próby ciśnieniowe tras rurociągowych oraz remont generalny turbogeneratorów.

Kompleksowa modernizacja elektrowni Prunéřov II

Trwają prace przygotowawcze, zawieranie umów, opracowywanie skoordynowanego basic design oraz załatwianie potrzebnych zezwoleń. Uzyskania zezwolenia na budowę wyposażenia placu budowy oczekuje się w IV kwartale 2011 r., finalizacji budowy całej elektrowni w połowie 2014 r.

Budowa nowego źródła w elektrowni Ledvice

W ramach budowy nowego źródła o mocy 660 MW przebiegają prace montażowe w kotłowni, stacji zasilającej kocioł wodą oraz chłodni kominowej. Kontynuowano kompletację turbiny i generatora. Ze względu na problemy z dostawą kotła oczekuje się finalizacji elektrowni w 2014 r.

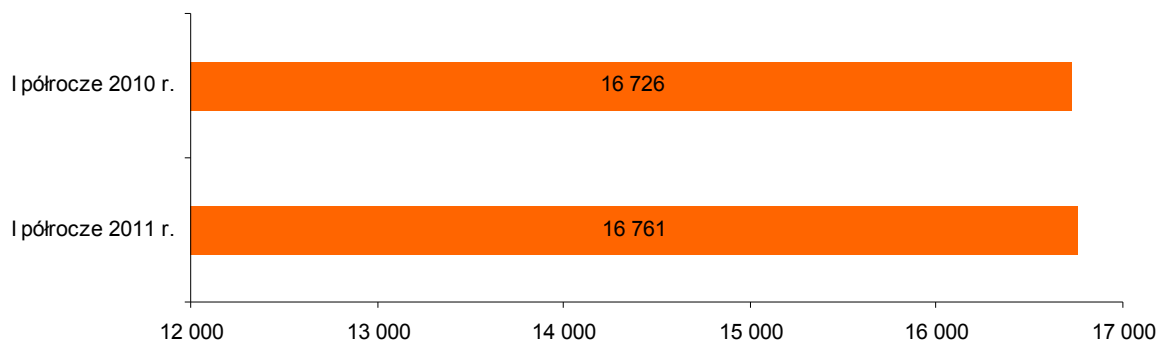
Dystrybucja i sprzedaż

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję w Grupie ČEZ w Republice Czeskiej zapewnia spółka ČEZ Distribuce, a. s., która w I półroczu 2011 r. pośredniczyła w dostawach energii elektrycznej dla klientów o wolumenie 16,8 TWh.

W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku nadal rośnie wolumen dostaw na poziomie wysokiego i najwyższego napięcia. Nieduży spadek na poziomie niskiego napięcia wynika po części z wahań temperatur a po części ze spadku zużycia.

Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Republice Czeskiej (GWh)



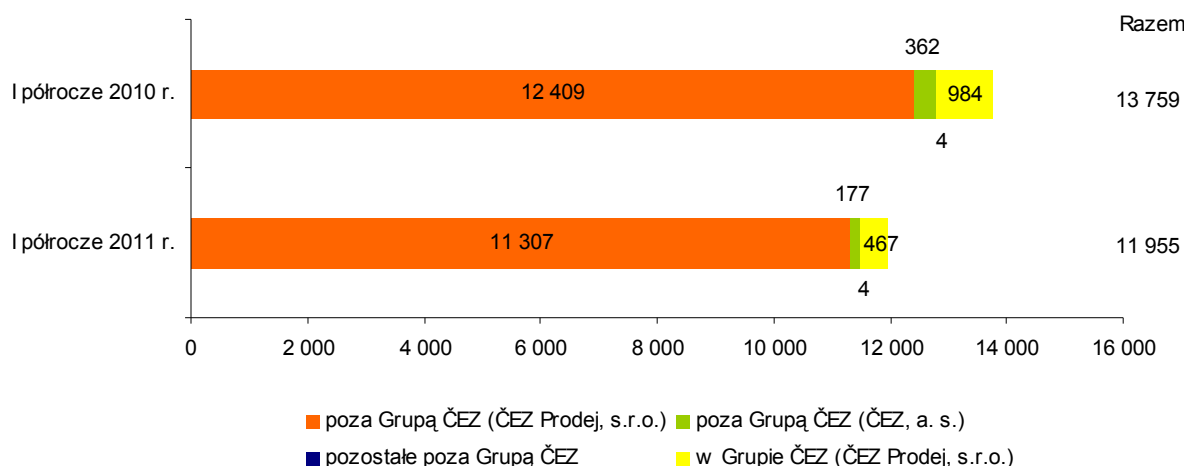
Inwestycje

Inwestycje Grupy ČEZ w dziedzinie dystrybucji w Republice Czeskiej osiągnęły w I półroczu 2011 r. 4,5 miliarda CZK, co w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku stanowiło o 4 % mniej. Były one poświęcone przede wszystkim na sieci wysokiego i niskiego napięcia oraz budowę transformatori. Inwestycje zrealizowane na żądanie klientów osiągnęły całkowitą wysokość 1,6 miliarda CZK.

Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Republice Czeskiej głównie za pośrednictwem spółki ČEZ Prodej, s.r.o., która w I półroczu 2011 r. sprzedała klientom końcowym poza Grupą ČEZ ogółem 11,3 TWh, czyli o 1,1 TWh mniej niż w tym samym okresie 2010 r. Spadek jest spowodowany zarówno odchodzeniem klientów, jak i zmniejszeniem zużycia u klientów w segmencie retail. Zmniejszył się także wolumen sprzedaży zrealizowanej w ramach Grupy ze względu na niższą sprzedaż energii elektrycznej do celów pokrycia strat spółki ČEZ Distribuce, a. s., która zmuszona jest do pokrywania swoich potrzeb w coraz większym zakresie z obowiązkowego skupu energii elektrycznej wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Republice Czeskiej (GWh)



Sprzedż gazu ziemnego

Po udanym wejściu na rynek gazu ziemnego w 2010 r. Grupa ČEZ (za pośrednictwem ČEZ Prodej, s.r.o.) w dalszym ciągu rozwija swoją działalność gospodarczą w tej dziedzinie. Koncentruje się w szczególności na zwiększaniu udziału rynkowego w kategorii gospodarstw domowych w Republice Czeskiej – za I półrocze 2011 r. liczba klientów, z którymi mamy zawarte umowy, wzrosła dwukrotnie, osiągając 124 tysięcy. Klientom, którzy ze spółką ČEZ Prodej zawarli umowę o dostawach skojarzonych gazu przez jeden rok gwarantujemy cenę co najmniej o 5 % niższą od oferowanej przez dominującego dostawcę gazu ziemnego na danym obszarze dystrybucyjnym.

Sprzedż ciepła

Sprzedż ciepła (TJ)

	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	Indeks 2011/2010 (%)
ČEZ, a. s.	1 730	1 358	78,5
ČEZ Teplárenská, a.s.	3 512	2 982	84,9
ČEZ Energetické služby	61	39	63,9
Elektrárna Chvaletice a.s.	0	5	x
Energetické centrum s.r.o.	73	64	87,7
Teplárna Trmice a.s.	205	1 385	> 500
Razem	5 581	5 833	104,5

W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku sprzedaż energii cieplnej w Republice Czeskiej zwiększyła się o 252 TJ (o 4,5 %). Głównym powodem jest akwizycja ciepłowni Teplárna Trmice, a.s. w czerwcu 2010 r. Spadek dostaw w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku nastąpił u wszystkich pozostałych podmiotów ze względu na wyższe temperatury w I półroczu 2011 r.

Środowisko legislacyjne i biznesowe

Najważniejszą nowością w ustawodawstwie, które kształtuje środowisko biznesowe w elektroenergetyce w Republice Czeskiej, jest nowelizacja ustawy nr 458/2000 Dz. U. R. Cz. o warunkach prowadzenia działalności gospodarczej i administracji państwowej w branżach energetycznych oraz o zmianie niektórych ustaw (prawo energetyczne), która wchodzi w życie z dniem 18 sierpnia 2011 r. Chodzi o tzw. nowelizację wdrożeniową, która wprowadza do prawa czeskiego Dyrektywę Europejskiego Parlamentu i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającą dyrektywę 2003/54/WE oraz Dyrektywę Europejskiego Parlamentu i Rady 2009/73/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylającą dyrektywę 2003/55/WE.

W ramach wspomnianej nowelizacji ustawy energetycznej można uważać za najbardziej zasadniczy obszar zmian:

- zwiększenie przejrzystości, aby zapewnić lepsze funkcjonowanie rynku hurtowego energii elektrycznej
- zwiększenie kompetencji Urzędu Regulacji Energetyki URE
- zwiększenie stopnia ochrony klientów.

Pod względem wzrostu przejrzystości funkcjonowania rynku hurtowego energii elektrycznej chodzi przede wszystkim o nałożenie na operatora sieci przesyłowej obowiązku publikowania w maksymalnym zakresie informacji o dostępności zdolności przesyłowych, rzeczywistej eksploatacji sieci, zmianach kodeksów itp. a także o wprowadzenie obowiązku podmiotów handlu dotyczącego przechowywania zapisów o wszelkich transakcjach handlowych dotyczących energii elektrycznej i gazu oraz ich finansowych instrumentów pochodnych przez okres 5 lat i ich przedstawiania na żądanie organom nadzoru.

W dziedzinie poszerzenia kompetencji URE chodzi o cały szereg zmian, do których należą:

- monitoring i ocena planów inwestycyjnych operatora sieci przesyłowej i transportowej,
- monitoring stopnia i skuteczności otwartości rynku i poziomu konkurencji przy współpracy z urzędem ochrony konkurencji oraz Czeskim Bankiem Narodowym,
- możliwość wymuszania działań zmierzających do usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości,
- kompetencje do prowadzenia kontroli przestrzegania obowiązków wynikających z prawa energetycznego (przed nowelizacją prawa energetycznego należało to do kompetencji Państwowej Inspekcji Energetycznej),
- kompetencje do nakładania sankcji za nieprzestrzeganie zasad i łamanie obowiązków aż do wysokości 10 % przychodów operatora sieci przesyłowej i transportowej lub pionowo zintegrowanego przedsiębiorstwa,
- uprawnienie do przeprowadzania także niezapowiedzianych inspekcji w lokalach właściciela sieci przesyłowej i transportowej,
- rozstrzyganie sporów pomiędzy klientem a posiadaczem licencji, na wniosek klienta odbierającego energię elektryczną lub gaz, dotyczących spełnienia obowiązków wynikających z umów, których przedmiotem są dostawy energii elektrycznej lub gazu lub udzielenie kompensacji za nieprzestrzeganie określonych standardów jakości dostaw i usług w gazownictwie.

Nowelizacja wprowadza także nowy model finansowania URE, z opłat za każdą MWh końcowego zużycia energii elektrycznej i gazu (2 CZK/MWh w przypadku energii elektrycznej i 1 CZK/MWh w przypadku gazu). Pobieranie tych środków finansowych będzie realizowane poprzez odpowiednie podwyższenie opłaty za usługi URE, która płacona jest za każdą MWh końcowego zużycia energii elektrycznej i gazu. Zmiana ta nie ma bezpośredniego wpływu finansowego na posiadaczy licencji na rynku energii elektrycznej, ale obciąża klientów końcowych zużywających energię elektryczną i gaz.

W przypadku URE oprócz podanych zmian wynikających z nowelizacji prawa energetycznego wprowadzono jeszcze jedną istotną zmianę. Zakończyła się kadencja dotychczasowego prezesa tego urzędu i rząd mianował na to stanowisko nową prezeskę.

Projekt Futuremotion czyli Energia dla Jutra

Elektromobilność

W roku bieżącym spółka ČEZ planuje instalację stacji doładowywania w 50 punktach, najczęściej w pobliżu większych miast Republiki Czeskiej. Stacje powstaną nie tylko w Pradze, ale także w Czechach zachodnich i wschodnich oraz na Morawach środkowych i południowych. Pierwszymi partnerami Grupy ČEZ w tworzeniu infrastruktury dla samochodów elektrycznych są ECE (galeria handlowa Arkády), Dolní Břežany, Group AIG/LINCOLN, Inter IKEA Centre Group, Kaufland, miasto Vrchlábí, McDonald's, ORCO, Praga 16 – Radotín, Ségécé, zarząd KRNP, TESCO, TNT Express i VINCI Park. W pierwszym półroczu 2011 r. spółka PEUGEOT ČESKÁ REPUBLIKA s.r.o. oddała do użytku w formie wynajmu 12 samochodów typu iOn.

Grupa ČEZ przetestuje w środowisku komunikacji miejskiej autobus elektryczny wyprodukowany przez czeską spółkę SOR Libchavy, w ramach współpracy między innymi udostępni producentowi autobusów swoje stacje doładowywania. Testowanie będzie dotyczyło przede wszystkim sposobu, częstotliwości i parametrów technicznych doładowywania elektrobuses. W interesie Grupy ČEZ leży, aby autobus elektryczny przetestowali przede wszystkim jej partnerzy infrastrukturalni.

Biomasa

W ramach projektu biomasa Grupa ČEZ kontynuuje swoje dążenia do zwiększenia mocy produkcyjnych wykorzystujących biopaliwa w stanie stałym, co idzie w parze z obowiązkiem Republiki Czeskiej, aby osiągnąć 13% udział zasobów odnawialnych w zużyciu końcowym energii w 2020 r. W elektrowni Hodonín przebiega rozwój i budowa próbobierni sfinansowana w ramach programu badań i rozwoju. Kompleksowe testy spełniły oczekiwania a próbobiernia powinna zostać oddana na stałe do eksploatacji w styczniu 2012 r.

Obszar pokryty inteligentną siecią dystrybucyjną (projekt „Smart region“)

Projekt Smart Region Grupy ČEZ w roku 2011 r. kontynuowany jest według harmonogramu i założeń przy aktywnej współpracy z władzami miasta Vrchlábí.

W części dystrybucyjnej Grupa ČEZ sfinalizowała pierwsze projekty wymiany przewodów wysokiego napięcia, kontynuuje dalsze projektowanie przewodów wysokiego i niskiego napięcia oraz dystrybucyjnych stacji transformatorowych.

Na wybranym obszarze przeprowadzono instalację „inteligentnych“ liczników energii elektrycznej. Wyniki pomiarów prowadzonych na bieżąco zostaną wykorzystane przez Grupę ČEZ do ustalenia parametrów sieci. Zarówno miasto Vrchlábí, jak również Zarząd Karkonoskiego Parku Narodowego otrzymały od ČEZ samochody elektryczne a obydwa pojazdy są już w pełnej eksploatacji.

W dziedzinie badań i rozwoju sfinalizowano badanie pt. „Praca wyspowa”, kontynuowano dynamiczne modelowanie sieci dystrybucyjnej i trwały prace nad badaniem selektywności zabezpieczeń sieci niskiego napięcia dwojakiego rodzaju.

Przebiegło postępowanie przetargowe na dostawcę docelowej koncepcji technologii informatycznych i komunikacyjnych dla projektu Smart Region, obecnie koncepcja ta jest na etapie opracowania.

W dziedzinie GRID4EU, czyli wspólnego projektu 27 partnerów tworzących w Europie 6 wzorcowych projektów obszarów pokrytych inteligentną siecią dystrybucyjną (na obszarze dystrybucyjnym Grupy ČEZ, Enel, RWE, ERDF - Électricité Réseau Distribution France, Iberdrola i Vattenfall), przebiegają rozmowy prowadzące do zawarcia umowy grantowej i konsorcjalnej w ramach przygotowań do zbliżającego się oficjalnego startu projektu GRID4EU.

W ramach wdrożenia inteligentnych pomiarów (AMM) Grupa ČEZ zainstalowała koncentratory danych w dystrybucyjnych stacjach transformatorowych i przygotowała wielofunkcyjny pomiar w wzorcowym domu mieszkaniowym (odczyt zużycia energii elektrycznej, gazu, wody i ciepła).

AMM

Grupa ČEZ rozpoczęła instalację „inteligentnych“ liczników energii elektrycznej. Z przyrządów tych obecnie korzysta ponad pięć tysięcy naszych odbiorców. Do końca 2011 r. ČEZ wdroży do eksploatacji 33 tysięcy takich przyrządów. Pierwsze z nich zostały zainstalowane przez pracowników spółki ČEZ Měření w gospodarstwach domowych w Pardubicach. Liczniki energii elektrycznej zostaną zainstalowane także w Czechach północnych w okolicach Jeřmanic oraz w ramach projektu „Smart region“ w regionie Vrchlábí.

Mała kogeneracja

W celu rozwoju a następnie eksploatacji małych lokalnych punktów produkcji energii elektrycznej i ciepła (poniżej 5 MW_e) Grupa ČEZ od stycznia 2011 r. uczestniczy jako współnik większościowy w działalności gospodarczej spółki ČEZ Energo, s.r.o. Przedsiębiorstwo to eksploatuje 45 jednostek kogeneracyjnych o całkowitej mocy zainstalowanej ok. 12 MW_e. Celem tej spółki jest realizacja dalszych projektów w dziedzinie małej kogeneracji.

Praca naukowa i badania

W dziedzinie badań i rozwoju ruszyło kilka nowych projektów. W segmencie energetyki jądrowej ČEZ, a. s. w pełnym zakresie wykorzystuje członkostwo w EPRI (Electric Power Research Institute) i już teraz spożytkowuje zdobytą wiedzę przy udoskonalaniu eksploatacji swoich dwu elektrowni jądrowych. Trwają projekty skoncentrowane na ograniczaniu emisji z kotłów granulacyjnych i fluidalnych. Ani obszar źródeł odnawialnych nie jest traktowany po macoszemu – jako przykład można podać wspieranie rozwoju i testowanie dwóch typów turbiny wirowej lub rozwój automatycznej próbobierni biomasy. ČEZ, a. s. poświęca intensywną uwagę także technologiom akumulacji energii.

Badania dotyczące bezpieczeństwa

Testy obciążeniowe w elektrowniach jądrowych

W wyniku awarii w japońskiej elektrowni jądrowej Fukušima 1 (także Fukušima Daiči) spółka ČEZ, a. s. otrzymała od Państwowego Urzędu ds. Bezpieczeństwa Jądrowego polecenie, aby przeprowadzić ewaluację bezpieczeństwa elektrowni jądrowych, tzw. testy obciążeniowe. Zakres tej oceny został w ramach Unii Europejskiej zdefiniowany w załączniku deklaracji ENSREG (European Nuclear Safety Regulators Group) i jest identyczny dla wszystkich państw członkowskich. Ocena bezpieczeństwa i ewaluacja rezerw elektrowni jądrowej Dukovany i elektrowni jądrowej Temelín w zakresie bezpieczeństwa skoncentrowane są na następujących obszarach:

- ekstremalne warunki przyrodnicze na danym obszarze (trzęsienia ziemi, powódzie),
- niefunkcjonalność zabezpieczeń (zasilanie prądem zmiennym, możliwość odprowadzania ciepła),
- przygotowanie organizacyjne i techniczne do zarządzania przy stanach wyjątkowych.

Ewentualne obszary możliwych udoskonaleń i działania służące zapewnieniu wyższego poziomu bezpieczeństwa zostaną przedstawione Państwowemu Urzędowi ds. Bezpieczeństwa Jądrowego, następnie ENSREG, po czym w Unii Europejskiej przebiegnie proces wzajemnej oceny odporności poszczególnych elektrowni jądrowych, tzw. Peer Review, przy udziale przedstawicieli wszystkich 27 państw członkowskich. Proces ten zakończy się w kwietniu 2012 r., kiedy zostaną opublikowane jego wyniki.

Elektrownia jądrowa Dukovany

W ciągu czerwca w elektrowni jądrowej Dukovany przebiegała międzynarodowa misja OSART (zespół ds. oceny bezpieczeństwa eksploatacyjnego). Badanie zlecił Państwowy Urząd ds. Bezpieczeństwa Jądrowego a przeprowadziła je Międzynarodowa Agencja Energii Atomowej (MAEA). Celem było porównanie poziomu bezpieczeństwa eksploatacji w kontrolowanej elektrowni z międzynarodowymi standardami i zaleceniami MAEA. Misja stwierdziła, że elektrownia jest bardzo dobrze prowadzonym zakładem. Znaleziono tutaj szereg dobrych przykładów (dobrych praktyk) dla innych europejskich elektrowni jądrowych, ale wydano także kilka zaleceń, które elektrownia Dukovany powinna wdrożyć w celu osiągnięcia jeszcze lepszych wyników pod względem bezpieczeństwa eksploatacji.

Elektrownia jądrowa Temelín

W dniach 28.–29.6.2011 r. w elektrowni jądrowej Temelín odbyła się inspekcja dotycząca ryzyka przeprowadzona przez towarzystwo ubezpieczeniowe EMANI (European Mutual Association for Nuclear Insurance), która była skoncentrowana przede wszystkim na eksploatacji i konserwacji elektrowni włącznie ze stanem środków ochrony przeciwpożarowej. W ramach exit-meetingu, który odbył się na zakończenie, przedstawiciele EMANI wyrazili zadowolenie z przebiegu przeglądu, przy którym nie stwierdzono istotnych nieprawidłowości ani nie sformułowano żadnych zaleceń.

Bezpieczne przedsiębiorstwo

W dniu 11.8.2011 r. w elektrowni jądrowej Temelín a w dniu 12.8.2011 r. w elektrowni jądrowej Dukovany zakończył się audyt prowadzony przez Państwowy Urząd Inspekcji Pracy, który zweryfikował system bezpieczeństwa pracy w obydwu elektrowniach jądrowych w celu obrony tytułu "Bezpieczne przedsiębiorstwo". Było to trzecie z kolei badanie konieczne do utrzymania tego prestiżowego tytułu. Kontrola koncentrowała się na urządzeniach podnośnikowych, urządzeniach gazowych i ciśnieniowych, substancjach chemicznych, pracach budowlanych, warunkach pracy oraz innych obszarach związanych z bezpieczeństwem pracy.

Oprócz tych akcji w obydwu elektrowniach jądrowych na bieżąco prowadzone były inspekcje Państwowego Urzędu ds. Bezpieczeństwa Jądrowego i innych organów nadzoru państwowego Republiki Czeskiej.

Elektrownie klasyczne

W elektrowniach klasycznych w dniach 2.–6.5.2011 odbył się audyt recertyfikacyjny EMS (Environmental management system). Badanie przeprowadziła spółka BUREAU VERITAS CZECH REPUBLIC, spol. s r.o. Nie stwierdzono żadnych niezgodności i dla elektrowni klasycznych wydano nowy certyfikat EMS według normy ISO 14001.

Działalność Grupy ČEZ za granicą

Rzeczpospolita Polska

Produkcja energii elektrycznej

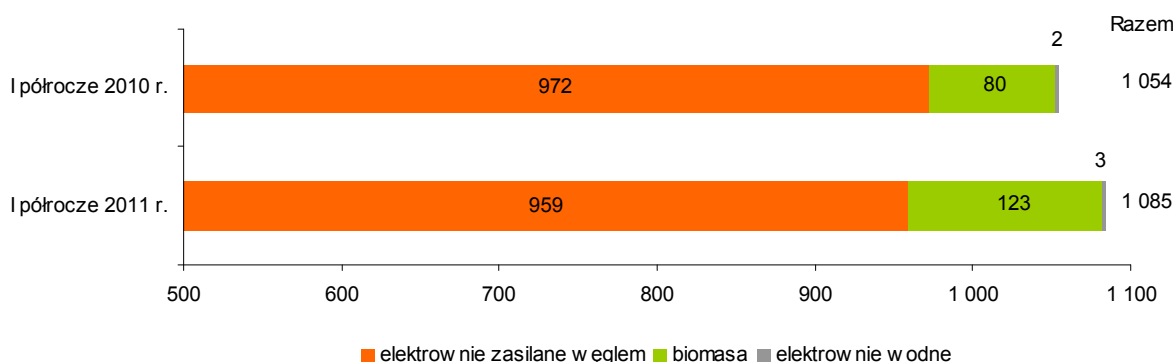
Moc zainstalowana

W Rzeczpospolitej Polskiej Grupa ČEZ posiadała na dzień 30.6.2011 r. elektrownie o całkowitej mocy zainstalowanej 730 MW, w tym elektrownie zasilane węglem kamiennym stanowiły 728 MW a elektrownie wodne 2 MW.

Produkcja energii elektrycznej

W elektrowniach Grupy ČEZ w Rzeczpospolitej Polskiej w I półroczu 2011 r. wyprodukowano 1 085 GWh energii elektrycznej, co stanowi o 31 GWh więcej, niż w tym samym okresie 2010 r. dzięki świadczeniu usług wspomagających przez Elektrownię Skawina na rzecz operatora rynku (PSE) w II kwartale 2011 r.

Produkcja energii elektrycznej w Polsce, brutto (GWh)



W I półroczu 2011 r. wyprodukowano 2,8 GWh w małej elektrowni wodnej Skawina/Skawinka. W porównaniu z analogicznym okresem 2010 r. stanowi to wzrost o 1,2 GWh.

Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w Polsce (MWh)

	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2011 r.	Indeks 2011/2010 (%)
Elektrownia o mocy zainstalowanej poniżej 10 MW	1 599	2 812	175,9
Spalanie biomasy	80 394	123 300	153,4
Razem	81 993	126 112	153,8

Dzięki zwiększeniu efektywności procesów spalania biomasy w obydwu polskich elektrowniach wyprodukowano o 43 GWh (o 53 %) więcej energii elektrycznej z biomasy niż w I półroczu 2010 r. W elektrowni ELCHO maksymalizuje się spalanie biomasy w ramach obecnie stosowanego rozwiązania technicznego, podczas gdy w elektrowni Skawina od 1.3.2011 r. wdrożono do eksploatacji urządzenia do bezpośredniego wtryskiwania biomasy do kotłów.

Inwestycje

Największą część kosztów inwestycyjnych w Polsce poświęcono na remont generalny bloku nr 1 w elektrowni ELCHO oraz na instalację urządzenia do bezpośredniego wtryskiwania biomasy w Elektrowni Skawina.

Ciepło

W I półroczu 2011 r. polskie elektrownie dostarczyły 2 869 TJ ciepła, co stanowi o 400 TJ (12 %) mniej niż w tym samym okresie 2010 r. Głównym powodem są wyższe temperatury na początku 2011 r.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Polsce

W I półroczu 2011 r. w Polsce nie było istotnych zmian w udziałach majątkowych.

Republika Bułgarii

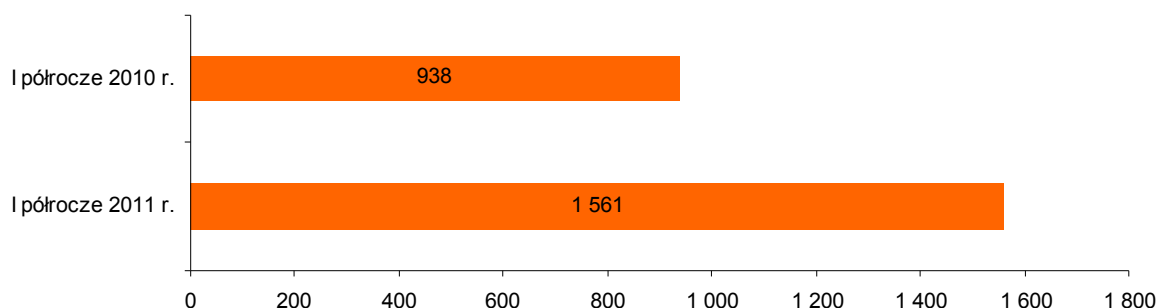
Moc zainstalowana

W Republice Bułgarii Grupa ČEZ posiada elektrownię Warna zasilaną węglem kamiennym o mocy zainstalowanej 1 260 MW.

Produkcja energii elektrycznej

W elektrowni Warna w I półroczu 2011 r. wyprodukowano 1 561 GWh energii elektrycznej, o 623 GWh więcej niż w analogicznym okresie 2010 r. Głównym powodem wzrostu produkcji był wyższy zakres aktywacji zimnych rezerw na początku 2011 r. ze strony bułgarskiego operatora ESO EAD (Електроенергиен Системен Оператор ЕАД).

Produkcja energii elektrycznej w Bułgarii, brutto (GWh)

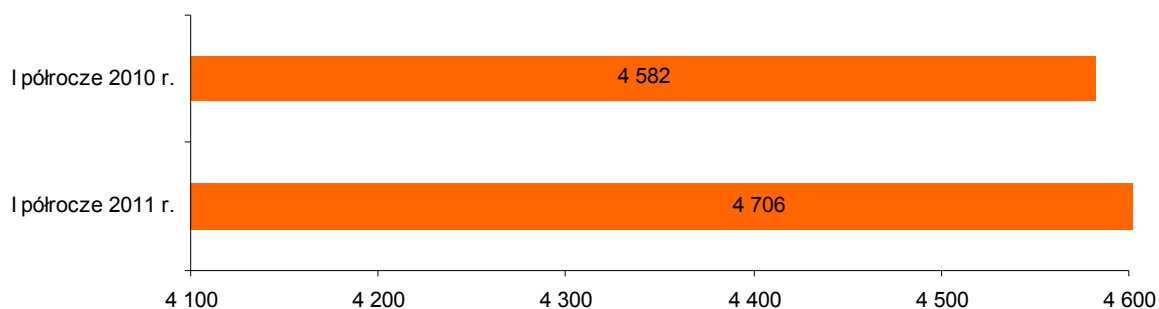


Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Bułgarii prowadzi spółka CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, która w I półroczu 2011 r. dostarczyła do klientów końcowych energię elektryczną o całkowitym wolumenie 4 706 GWh, co stanowi o 124 GWh więcej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Powodem wzrostu jest większe zużycie wśród klientów będących przedsiębiorstwami na poziomie średniego i niskiego napięcia, co stanowi efekt dogasającego kryzysu ekonomicznego z 2010 r.

Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Bułgarii (GWh)



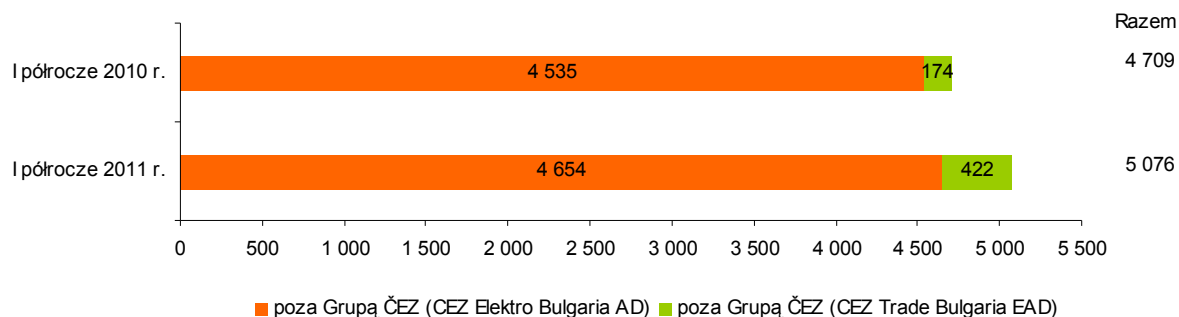
Sprzedaż energii elektrycznej

Sprzedaż energii elektrycznej w Bułgarii prowadzą spółki CEZ Elektro Bulgaria AD i CEZ Trade Bulgaria EAD.

W I półroczu 2011 r. spółka CEZ Elektro Bulgaria AD sprzedała ogółem 4 654 GWh, co stanowi o 119 GWh więcej niż w tym samym okresie 2010 r. Powodem wzrostu sprzedaży jest, podobnie jak w przypadku dystrybucji, dogasanie kryzysu ekonomicznego z 2010 r. (wyższe zużycie u klientów będących przedsiębiorstwami).

Nota: Do obszaru Bułgarii księgowo przeniesiono z Republiki Czeskiej także spółkę CEZ Trade Bulgaria EAD, która sprzedała klientom końcowym w porównaniu z tym samym okresem 2010 r. o 248 GWh więcej energii elektrycznej.

Sprzedż energii elektrycznej klientom koŃcowym w Bułgarii (GWh)



Inwestycje

W Bułgarii na budownictwo inwestycyjne wyasygnowano ogółem 300 milionów CZK. Nakłady inwestycyjne skierowane były na podobne obszary, jak w I półroczu 2010 r., czyli głównie na budowę sieci WN i nn, zagęszczanie sieci poprzez budowę nowych transformatorni, realizację nowych przyłączeń oraz wymianę i przemieszczanie nowych liczników energii elektrycznej.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Bułgarii

CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – w likwidacji

Na mocy decyzji sądu od kwietnia 2011 r. spółka CEZ Laboratories Bulgaria EOOD znajduje się w stanie likwidacji. Grupa ĆEZ podjęła decyzję o likwidacji spółki w nawiązaniu do zmian w ustawodawstwie bułgarskim oraz do decyzji urzędu antymonopolowego o braku możliwości kontynuacji działalności związanej z weryfikacją liczników energii elektrycznej.

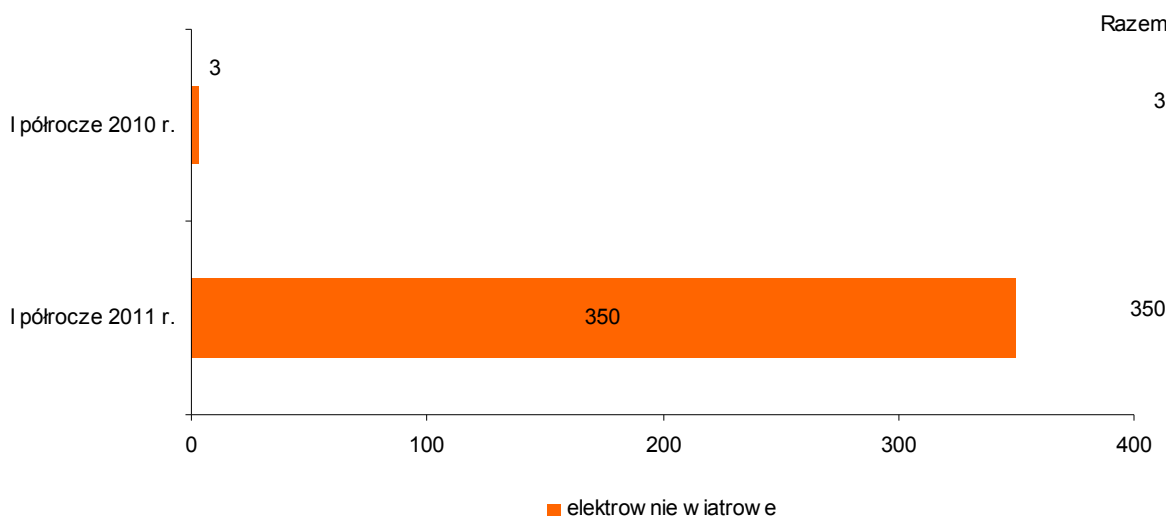
Rumunia

Produkcja energii elektrycznej

Grupa ČEZ realizuje budowę parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac w Rumunii w komitacie Constanța, całkowita wysokość tej inwestycji wynosi 1,1 miliarda EUR (ok. 26,6 mld CZK). Na dzień 30.6.2011 r. w eksploatacji było 120 turbin wiatrowych. Po sfinalizowaniu budowy parku elektrowni wiatrowych, co przewidziano na koniec 2012 r., całkowita liczba turbin wiatrowych powinna osiągnąć 240.

W I półroczu 2011 r. park elektrowni wiatrowych Fântânele wyprodukował energię elektryczną o wolumenie 350 GWh. Kolejne 4 GWh wyprodukowały małe elektrownie wodne spółki TMK Hydroenergy Power S.R.L., która od 23.5.2011 r. wchodzi w skład Grupy ČEZ.

Produkcja energii elektrycznej w Rumunii brutto (GWh)



Uwaga:

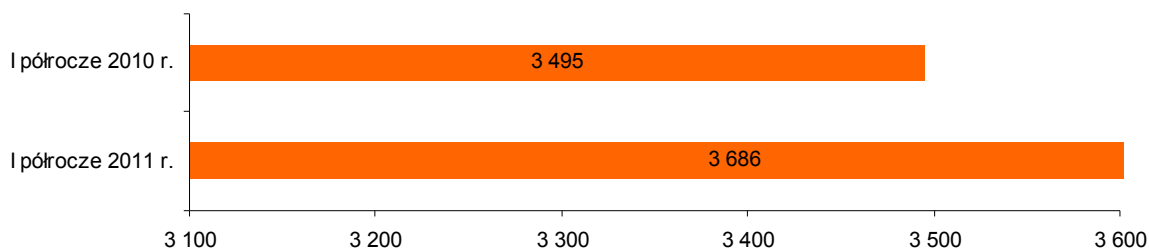
Produkcja elektrowni wodnych spółki TMK Hydroenergy Power S.R.L. przejętych w tym półroczu w wysokości 4 GWh nie jest uwzględniona w całkowitym bilansie energii elektrycznej Grupy ČEZ.

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Rumunii w Grupie ČEZ prowadzi spółka CEZ Distributie S.A. Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się o 191 GWh, osiągając 3 686 GWh.

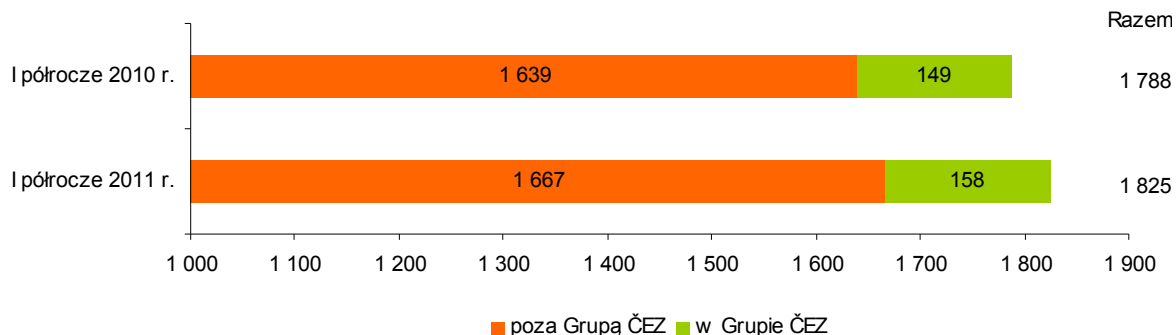
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Rumunii (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Rumunii za pośrednictwem spółki CEZ Vanzare S.A., która w I półroczu 2011 r. sprzedała klientom końcowym ogółem 1 825 GWh, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 37 GWh.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Rumunii (GWh)



Inwestycje

W Rumunii na budownictwo inwestycyjne wyasygnowano ogółem 1 426 milionów CZK. Koszty inwestycyjne poświęcone były w szczególności na budowę parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeałac (603 mln CZK), aktywa dystrybucyjne oraz nowe liczniki energii elektrycznej (823 mln CZK).

Po nabyciu udziałów w spółce TMK Hydroenergy Power S.R.L. rozpoczęto prace nad zaplanowaną modernizacją całego kompleksu, według harmonogramu powinny one zostać sfinalizowane w 2013 r. Celem jest podwyższenie wydajności elektrowni do ok. 20,6 MW i spełnienie kryteriów korzystania z rumuńskich dotacji państwowych na produkcję energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Rumunii

TMK Hydroenergy Power S.R.L.

W maju 2011 r. spółka CEZ Romania S.A. stała się właścicielem spółki TMK Hydroenergy Power S.R.L., która w Rumunii w miejscowości Reșița posiada i eksploatuje cztery małe elektrownie wodne o całkowitej mocy zainstalowanej 18 MW, jedną małą stacją pompową, cztery zbiorniki wodne o pojemności 20 milionów m³ i powiązanych dróg wodnych.

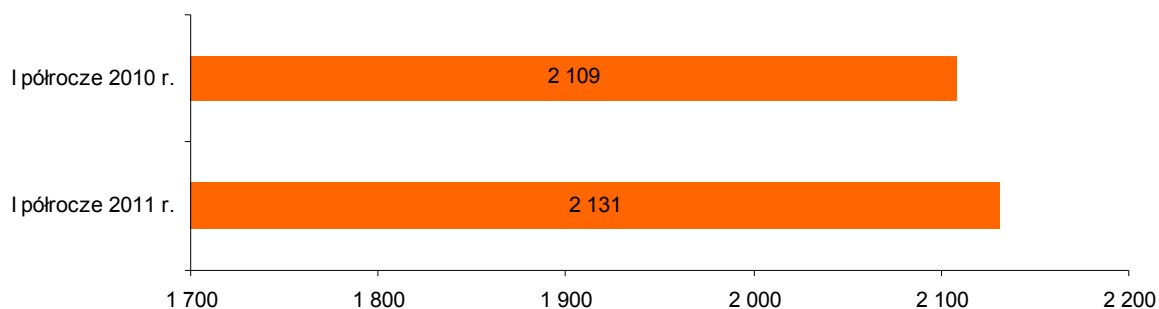
Republika Albanii

Dystrybucja i sprzedaż

Dystrybucja energii elektrycznej

W pierwszej połowie 2011 r. spółka dystrybuowała do swoich klientów ogółem 2 131 GWh energii elektrycznej, co stanowiło o 22 GWh więcej niż w tym samym okresie 2010 r. Trwający wzrost wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej odzwierciedla trend ostatnich lat i jest związany ze stopniowym wzrostem stopy życiowej obywateli Albanii.

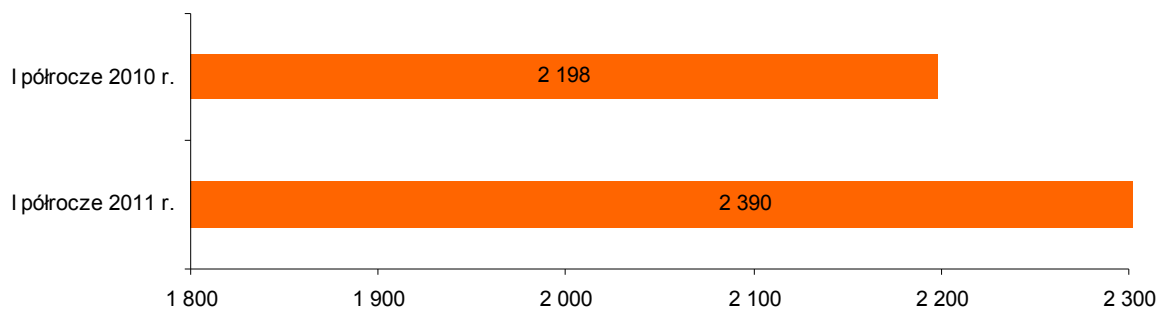
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Albanii (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Spółka CEZ Shpërndarje Sh. A. sprzedała w pierwszych dwóch kwartałach 2011 r. klientom końcowym energię elektryczną o wolumenie 2 390 GWh, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 192 GWh, czyli 8,7 %. Do tego wzrostu przyczyniły się głównie dostawy przedsiębiorstwom przemysłowym podłączonym do sieci wysokiego napięcia. To potwierdza potencjał długotrwałego wzrostu zużycia energii elektrycznej, które w Albanii dotychczas mieściło się w granicach wyraźnie niższych od poziomu charakterystycznego dla państw europejskich, i odzwierciedla przebiegające zmiany strukturalne w gospodarce albańskiej.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Albanii (GWh)



Inwestycje

Koszty inwestycyjne za pierwsze sześć miesięcy 2011 r. przekroczyły 68 milionów CZK. Środki te zostały wykorzystane na modernizację i remonty sieci dystrybucyjnej, instalację liczników energii elektrycznej oraz udoskonalanie infrastruktury informatycznej.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Albanii

W Albanii w I półroczu 2011 r. nie przeprowadzono żadnych znaczących zmian.

Republika Turcji

Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej

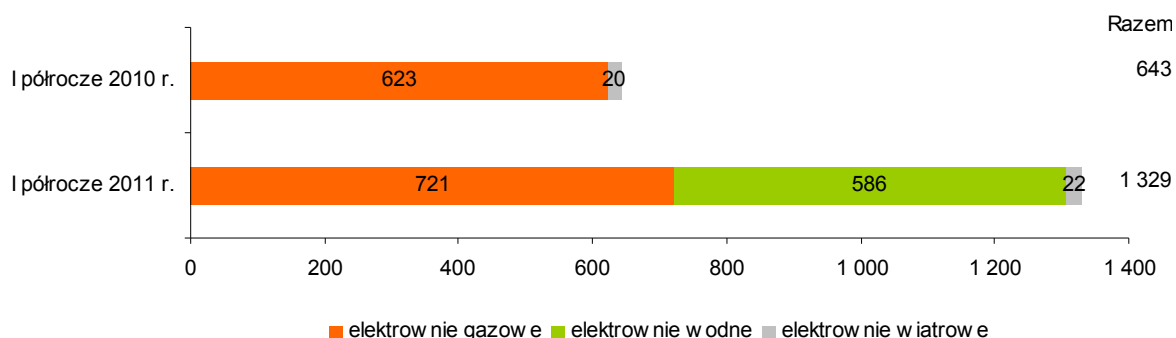
Produkcją energii elektrycznej zajmuje się spółka Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. i jej spółki zależne Akkur Enerji Elektrik Üretim A.Ş. oraz Mem Enerji Elektrik Üretim A.Ş. Spółka Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. eksploatuje 3 elektrownie parogazowe, 1 wiatrową i 2 wodne (uruchomiono je w II połowie 2010 r.). Spółki Akkur Enerji Elektrik Üretim A.Ş. i Mem Enerji Elektrik Üretim A.Ş. eksploatują kolejne 3 elektrownie wodne (uruchomione także w II połowie 2010 r.).

Na produkcję energii elektrycznej w elektrowniach parogazowych Çerkezköy, Bozüyük i İzmir-Kemalpaşa w pierwszym półroczu 2011 r. w dalszym ciągu wpływał ogólny spadek cen energii elektrycznej w związku z wprowadzeniem rynku dziennego, dlatego źródła te produkowały energię elektryczną wyłącznie w godzinach szczytu. Wzrost produkcji w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spowodowany jest tym, że w stosunku do I półrocza 2010 r. ceny wzrosły. Do wzrostu całkowitej produkcji przyczyniły się nowe źródła wodne Uluabat, Akoçak, Feko II, Burçbendi i Bulam, które produkują energię z minimalnymi kosztami operacyjnymi i dlatego ich eksploatacja jest rentowna nawet przy niskim poziomie cen.

Całkowita produkcja zrealizowana przez Grupę Akenerji w I półroczu 2011 r. wynosiła 1 329 GWh energii elektrycznej. Całkowita moc zainstalowana na dzień 30.6.2011 r. wynosiła 653,9 MW.

Turcja obecnie nie jest włączona w obrót na unijnym rynku uprawnień do emisji CO₂. Elektrownie gazowe eksploatowane przez spółkę Akenerji wobec tego nie podlegają obowiązkowi ich zakupu ani płacenia innych specjalnych podatków węglowych.

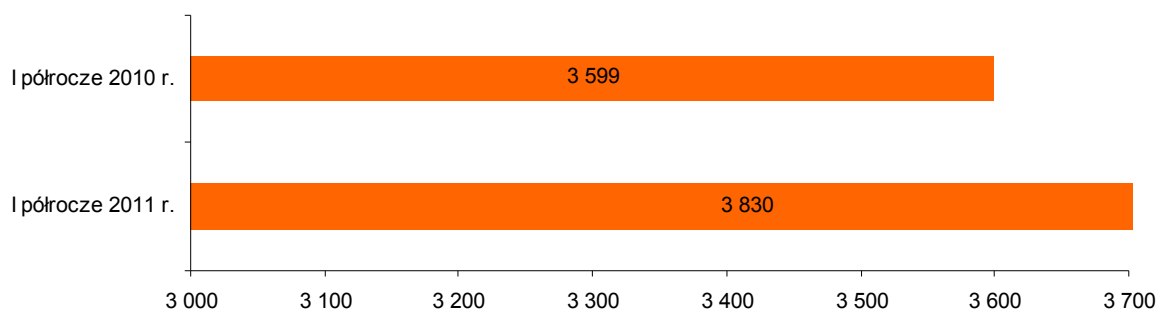
Produkcja energii elektrycznej w Turcji brutto (GWh)



Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

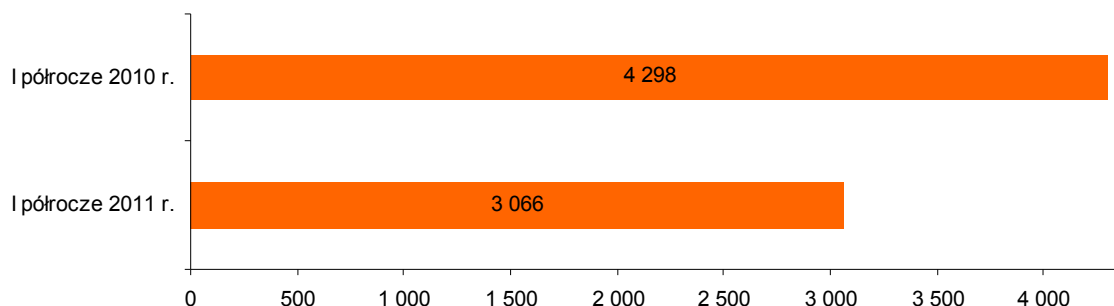
W dziedzinie dystrybucji w 2011 r. rozpoczął się nowy okres regulacji, w którym w odróżnieniu od poprzedniego okresu taryfy spółki dystrybucyjnej i sprzedażowej Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. (efektywny udział ČEZ, a. s. w tej spółce wynosi ok. 44,3 %) zapewniają wyższą marżę sprzedażową i wyższy poziom uznawanych kosztów operacyjnych. Taryfy sprzedażowe i dystrybucyjne są regulowane ogólnopanstwowo poprzez dotację wyrównawczą różną dla poszczególnych części Turcji.

Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Turcji (GWh)



Spółka Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. sprzedaje energię elektryczną dla klientów końcowych podłączonych do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej na obszarze dystrybucyjnym obsługiwanym przez tę spółkę. W 2010 r. spółka poddana została szeroko zakrojonej transformacji w zakresie usług dystrybucyjnych i opieki nad klientem, obecnie jest ona skoncentrowana na aktywnej polityce sprzedażowej. Ilość energii elektrycznej w dystrybuowanej I półroczu 2011 r. wynosiła 3 830 GWh, natomiast sprzedaż za ten sam okres 3 066 GWh energii elektrycznej.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Turcji (GWh)



Uwaga: Produkcja, dystrybucja i moc zainstalowana tureckich spółek nie są uwzględnione w skonsolidowanych wartościach tych wskaźników dla Grupy ČEZ, ponieważ spółki te należą do kategorii jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw.

Inwestycje

W marcu 2010 r. rozpoczęły się prace budowlane na budowie kolejnych dwóch elektrowni wodnych. Wdrożenie do eksploatacji elektrowni Himmetli (27 MW) zaplanowano na 1.5.2012 r., rozruch elektrowni Gökkaya (28 MW) przewidziano na 1.8.2012 r.

Największym przygotowywanym przedsięwzięciem inwestycyjnym jest budowa obiegu parogazowego o mocy 800–900 MW w miejscowości Hatay na południowo-wschodnim wybrzeżu Turcji. Początek realizacji projektu zaplanowano na październik 2011 r. a wdrożenie do eksploatacji na lipiec 2014 r.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Turcji

AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.

W maju 2011 r. zmieniono pierwotną nazwę spółki Ickale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. na AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.

Grupa ČEZ wspólnie ze swoim tureckim partnerem, Grupą AKKÖK, przygotowuje sprzedaż wspólnych aktywów związanych ze spółką Akenerji. Zobowiązujące oferty powinny zostać złożone do września 2011 r.

Republika Federalna Niemiec

W I półroczu 2011 r. spółka MIGRAG mbH wydobyla ogółem 8,4 miliona ton węgla brunatnego, co w stosunku do analogicznego okresu 2010 r. stanowi spadek o 1,1 miliona ton. Powodem były przerwy eksploatacyjne w elektrowniach, które są odbiorcami tego węgla. Trzy elektrownie zasilane węglem będące w posiadaniu MIBRAG wyprodukowały 517,1 GWh energii elektrycznej, co stanowi o 71 GWh mniej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Powodem była czasochłonna naprawa łopatk turbin elektrowni Deuben. W I półroczu sprzedaż ciepła podmiotom zewnętrznym wynosiła 588,1 TJ, wartość ta pozostaje na podobnym poziomie, co w analogicznym okresie ubiegłego roku. W maju bieżącego roku spółka wznowiła produkcję brykiet. Za pośrednictwem spółki zależnej Mibrag Neue Energie GmbH eksploatowany jest park wiatrowy Am Geysersberg, który w okresie sprawozdawczym wyprodukował 5 974 MWh energii elektrycznej.

Uwaga: Produkcja, dystrybucja i moc zainstalowana niemieckich spółek nie są uwzględnione w skonsolidowanych wartościach tych wskaźników dla Grupy ČEZ, ponieważ spółki te należą do kategorii jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Niemczech

GALA-MIBRAG-Service GmbH

Spółka zależna MIBRAG mbH - Gröbener Logistik GmbH Spedition, Handel und Transport przestała istnieć na dzień 1.1.2011 r. w wyniku fuzji ze spółką GALA-MIBRAG-Service GmbH.

Sprzedaż aktywów

Grupa ČEZ ma zamiar sprzedaży całego swego 50% udziału w spółce MIBRAG mbH drugiemu współwłaścicielowi, spółce Energetický a průmyslový holding, która posiada prawo pierwokupu na ten udział. Równocześnie sprzedany zostanie także projekt budowy nowej elektrowni zasilanej węglem Profen na terenie kopalni MIBRAG. Powodem są częściowo nieprzychylnie postawy niemieckiej opinii publicznej do budowy nowych elektrowni zasilanych węglem i informacja tamtejszych urzędów o preferowaniu innych typów źródeł (gaz ziemny, źródła odnawialne). Transakcja podlega zatwierdzeniu przez odpowiednie organy ochrony konkurencji.

Republika Węgierska

Największym przygotowywanym przedsięwzięciem inwestycyjnym jest budowa elektrowni parogazowej o mocy 850 MW na terenie Rafinerii Dunajskiej. W ramach projektu ogłoszono przetarg i obecnie prowadzone są rozmowy z wybranymi dostawcami. Dla tego projektu uzyskano już wszelkie zezwolenia konieczne do rozpoczęcia budowy, jednak czynnikiem decydującym dla jego realizacji jest podłączenie do gazociągu.

Bośnia i Hercegowina

Postępowanie arbitrażowe w sprawie projektu Gacko prowadzone w Międzynarodowym Sądzie Arbitrażowym Międzynarodowej Izby Handlowej nadal trwa. Strony zobowiązane są do utrzymywania w tajemnicy okoliczności sporu.

W zakresie zagranicznych udziałów majątkowych w Bośni i Hercegowinie w pierwszym półroczu 2011 r. nie odnotowano żadnych znaczących zmian.

Republika Słowacka

Od stycznia 2011 r. Grupa ČEZ sprzedaje energię elektryczną i gaz ziemny także gospodarstwom domowym. Liczba zawartych umów na dzień 30.6.2011 r. wynosi 34 453.

Przebiegają przygotowania do budowy elektrowni parogazowej o mocy 850 MW na terenie rafinerii Slovnaft. Opracowano zamierzenie biznesowe dla tego projektu, rozmowy w sprawie jego kontynuacji przewidziano na wrzesień 2011 r. Przebiega przygotowanie dokumentacji i wniosków o zezwolenia niezbędne do rozpoczęcia budowy. Ogłoszono przetarg na budowę elektrowni a dalsze rozmowy z dostawcami są kontynuowane. Decydującym czynnikiem dla realizacji projektu jest wyprowadzenie wytworzonej energii elektrycznej do sieci przesyłowej SEPS.

W ramach projektu planowanej budowy elektrowni jądrowej na terenie elektrowni Jaslovské Bohunice przebiegały przygotowania studium wykonalności.

Republika Kosowo

New Kosovo Energy L.L.C.

W nawiązaniu do wygaszania działalności Grupy ČEZ na tym terenie czynności realizowane przez spółkę New Kosovo Energy L.L.C. w dalszym ciągu są minimalizowane i trwają przygotowania do jej likwidacji.

Irlandia

CEZ Finance Ireland (No. 2) Limited

W lutym 2011 r. w Irlandii założono spółkę CEZ Finance Ireland (No.2) Limited. Jej właścicielem jest CEZ Finance Ireland Limited. Spółka ta ma siedzibę w Baile Átha Cliath a jej działalność jest związana z finansowaniem projektów Grupy ČEZ.

Ukraina

CEZ Ukraine LLC

W czerwcu 2011 r. spółka CEZ Ukraine CJSC została przetransformowana ze spółki akcyjnej na spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością – CEZ Ukraine LLC. W nawiązaniu do wygaszania działalności Grupy ČEZ na tym terenie czynności realizowane przez tę spółkę są w dalszym ciągu minimalizowane i trwają przygotowania do jej likwidacji.

Papiery wartościowe, akcjonariusze oraz walne zgromadzenie ČEZ, a. s.

Na dzień 30.6.2011 r. całkowity kapitał zakładowy ČEZ, a. s. wpisany w rejestrze podmiotów gospodarczych wynosił 53 798 975 900 CZK.

Struktura akcjonariuszy (%)

	Udział w kapitale zakładowym na dzień 22.6.2010 r. ¹⁾	Udział w prawach głosu	Udział w kapitale zakładowym na dzień 25.5.2011 r. ²⁾	Udział w prawach głosu
Osoby prawne razem	94,37	94,33	95,64	95,61
Republika Czeska	69,78	70,32	69,78	70,30
Pozostałe osoby prawne	4,42	3,68	2,78	2,06
w tym: krajowe	2,64	1,89	1,13	0,39
<i>w tym: ČEZ, a. s.</i>	<i>0,76</i>		<i>0,74</i>	
<i>osoby trzecie</i>	<i>1,88</i>	<i>1,89</i>	<i>0,39</i>	<i>0,39</i>
zagraniczne	1,78	1,79	1,65	1,67
Administratorzy	20,17	20,33	23,08	23,25
Osoby fizyczne razem	5,63	5,67	4,36	4,39
w tym: krajowe	5,47	5,51	4,22	4,25
zagraniczne	0,16	0,16	0,14	0,14

¹⁾ dzień ustalenia praw do udziału w XVIII Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu

²⁾ dzień ustalenia praw do udziału w XIX Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu

Podmioty mające w posiadaniu ponad 3 % akcji ČEZ, a. s. na dzień 25.5.2011 r.

W tym dniu w ewidencji spółki ČEZ, a. s. znajdowały się następujące podmioty:

1. Republika Czeska reprezentowana przez Ministerstwo Finansów Republiki Czeskiej oraz Ministerstwo Pracy i Polityki Społecznej Republiki Czeskiej z całkowitym udziałem 69,78 %.
2. Chase Nominees Limited z siedzibą w Londynie w Wielkiej Brytanii z udziałem 4,73 %.

Ocena ratingowa

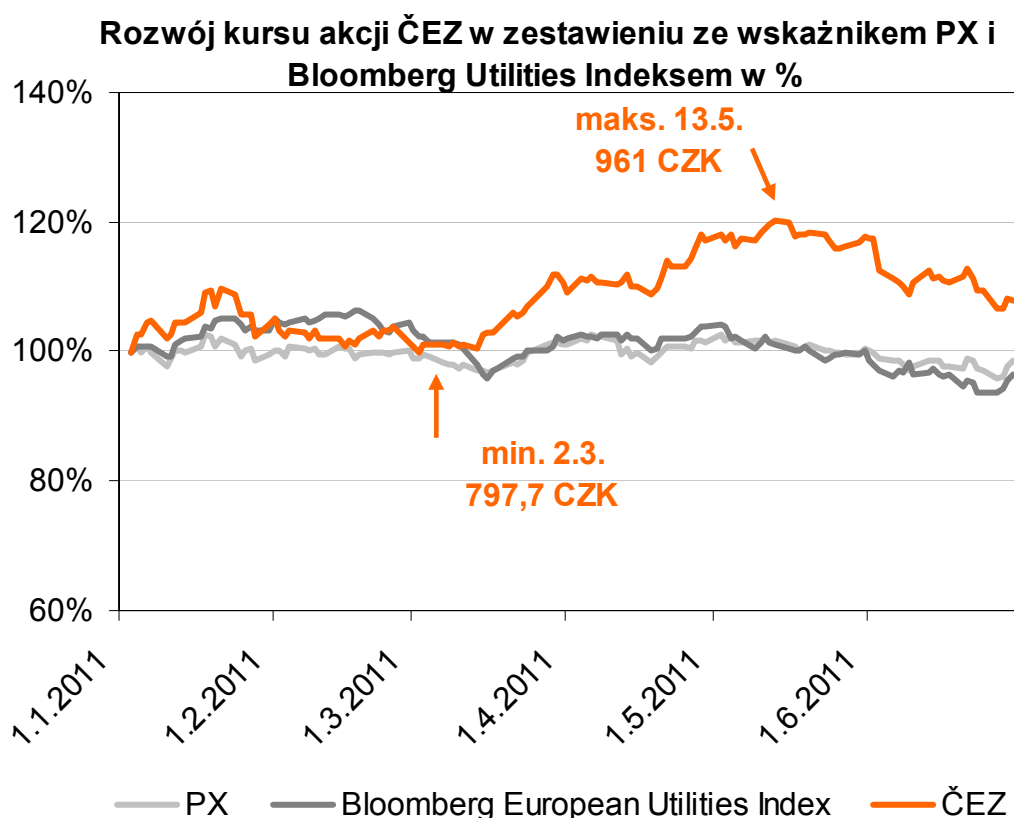
W pierwszym półroczu 2011 r. rating spółki ČEZ, a. s. pozostał niezmienny. Agencja ratingowa Moody's w dniu 6.12.2010 r. potwierdziła długookresową ocenę ratingową na poziomie A2 z perspektywą stabilną. Agencja ratingowa Standard & Poor's w dniu 2.8.2011 r. potwierdziła długookresową ocenę ratingową na poziomie A-, także z perspektywą stabilną.

Wypłata dywidendy akcjonariuszom

Walne zgromadzenie, które odbyło się 1.6.2011 r., zatwierdziło wypłatę dywidendy z zysku za 2010 r. w wysokości 50 CZK na akcję przed opodatkowaniem. Prawo do dywidendy przysługuje osobom, które były akcjonariuszami spółki ČEZ, a. s. w dniu ustalenia praw do dywidendy, czyli 7.6.2011 r.

Wypłata dywidendy odbędzie się w terminie od 1.8.2011 r. do 3.8.2015 r.

Kształtowanie się ceny akcji w okresie od 1.1.2011 r. do 30.6.2011 r.



Walne zgromadzenie

W dniu 1 czerwca 2011 r. odbyło się XIX Zwyczajne Walne Zgromadzenie ČEZ, a. s., które między innymi:

- wysłuchało raportu zarządu o działalności gospodarczej Spółki oraz o stanie jej majątku za 2010 r. oraz raportu zbiorczego zawierającego wyjaśnienia na podstawie § 118, ust. 8 ustawy o działalności gospodarczej na rynku kapitałowym;
- wysłuchało raportu rady nadzorczej o wynikach działalności kontrolnej;
- wysłuchało sprawozdania komitetu ds. audytów o rezultatach jego pracy;
- zatwierdziło sprawozdanie finansowe ČEZ, a. s. oraz skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy ČEZ za 2010 r.;
- podjęło uchwałę o podziale zysku za 2010 r. w następujący sposób:
 - dywidenda w wysokości 50 CZK na akcję przed opodatkowaniem obliczona na podstawie całkowitej liczby wydanych akcji 26 899 488 tys. CZK, a dokładniej 26 705 737 tys. CZK po odjęciu akcji własnych (w czasie walnego zgromadzenia kwota ta nie była jeszcze znana, ponieważ dzień ustalenia praw do dywidendy nastąpił dopiero po odbyciu walnego zgromadzenia),
 - tantiemy dla członków zarządu i rady nadzorczej w wysokości 25 500 tys. CZK,
 - niepodzielony zysk z lat ubiegłych w wysokości 7 836 840 tys. CZK.

Dniem ustalenia praw do dywidendy jest 7.6.2011 r. Dywidenda przypadająca na akcje własne będące w posiadaniu Spółki na dzień ustalenia praw do dywidendy nie zostanie wypłacona. Kwota odpowiadająca dywidendzie przypadającej na akcje własne będące w posiadaniu spółki na dzień ustalenia praw do dywidendy zostanie przeniesiona na konto niepodzielonego zysku z lat ubiegłych.

Walne zgromadzenie ČEZ, a. s. zatwierdziło równomierny podział tantiem pomiędzy członków zarządu i rady nadzorczej. Udział każdego członka organu statutowego lub nadzorczego zostanie określony na podstawie czasu, przez który dana osoba pracowała w danym organie w ciągu 2010 r. Tantiema nie przysługuje członkom rady nadzorczej, którzy zostali wydelegowani do rady nadzorczej przez organy administracji państwowej i byli ich pracownikami w okresie, kiedy istniała ta przeszkoda wypłacenia tantiemy;

- wybrało na biegłego rewidenta do przeprowadzenia obowiązkowego audytu, włącznie z badaniem sprawozdania finansowego spółki ČEZ, a. s. i skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy ČEZ, na okres księgowy zgodny z rokiem kalendarzowym 2011, spółkę audytorską Ernst & Young Audit, s.r.o.
- zatwierdziło projekt zarządu dotyczący zmian statutu spółki,
- zatwierdziło wolumen środków finansowych przeznaczonych na darowizny w wysokości 228 milionów CZK na 2012 r.;
- wybrało nowych członków rady nadzorczej: Liběň Dobrovolná, Jána Dzvonička i Aleša Klepka;
- odwołało z komitetu ds. audytów ČEZ, a. s. Zdeňka Hrubého, wybierając na jego miejsce Jána Dzvonička;
- zatwierdziło umowy pełnienia funkcji członków rady nadzorczej pomiędzy ČEZ, a. s. a Ivem Foltýnem, Lukášem Hamplm, Jiřím Kadrnką, Janem Kohoutem, Lubomírem Lízalem oraz aneks nr 1 do umowy pełnienia funkcji członka rady nadzorczej między ČEZ, a. s. a Lubomírem Klosíkiem;
- zatwierdziło wzór umowy pełnienia funkcji członka rady nadzorczej, włącznie z zasadami wynagradzania i udzielania innych świadczeń członkom rady nadzorczej;
- zatwierdziło wzór umowy pełnienia funkcji członka komitetu ds. audytów, włącznie z zasadami wynagradzania i udzielania innych świadczeń członkom komitetu ds. audytów.

Niespłacone obligacje Grupy ČEZ na dzień 30.6.2011 r.

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Stopy odsetkowa	Termin zapadalności	Postać	Wartość nominalna	Menedżer	Administrator	Rynek	W obrocie od
7. emisja obligacji	ČEZ, a. s.	CZ0003501058	26.1.1999 r.	2,5 mld CZK	9,22 % ¹⁾	2014 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 000 000 CZK	ING Barings Capital Markets	Citibank, a. s.	BCPP oficjalny wolny rynek RM-System	26.1.1999 r. 5.12.2001 r.
4. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO271020850	17.10.2006 r.	500 mln EUR	4,125 %	2013 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Société Générale Corporate & Investment Banking	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17.10.2006 r.
5. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO324693968	12.10.2007 r.	500 mln EUR	5,125 %	2012 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	BNP Paribas, Citi	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	12.10.2007 r.
6. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO376701206	18.7.2008 r.	600 mln EUR	6,00 %	2014 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	BNP Paribas, Deutsche Bank AG, ING Bank N.V., Erste Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	18.7.2008 r.
7. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO384970652	17.9.2008 r.	12 mld JPY ²⁾	3,005 %	2038 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17.9.2008 r.
8. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO387052706	22.9.2008 r.	6 mln EUR	kupon zerowy ³⁾	2038 r.	zdematerializowana na okaziciela	100 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	22.9.2008 r.
11. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO430082932	26.5.2009 r.	600 mln EUR	5,75 %	2015 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Barca IMI S.p.A., Citigroup Global Markets Limited, HSBC Bank plc, ING Bank N.V., Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	26.5.2009 r.
12. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO447067843	8.9.2009 r.	8 mld JPY ²⁾	2,845 %	2039 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8.9.2009 r.
13. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO458257796	19.10.2009 r.	600 mln EUR ⁴⁾	5,00 %	2021 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	BNP Paribas, Société Générale, The Royal Bank of Scotland plc, Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	19.10.2009 r.
14. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO462797605	4.11.2009 r.	50 mln EUR	6M Euribor + 1,25 %	2019 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	4.11.2009 r.
16. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO470983197	9.12.2009 r.	100 mln USD ⁵⁾	3M USD Libor + 0,7 %	2012 r.	zdematerializowana na okaziciela	75 000 USD	HSBC Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	9.12.2009 r.
17. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO472795603	16.12.2009 r.	100 mln EUR	3M Euribor + 0,5 %	2011 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16.12.2009 r.
18. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XSO473872306	21.12.2009 r.	3 mld CZK	6M Pribor + 0,62 %	2012 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 500 000 CZK	Česká spořitelna, a. s. a Československá obchodní banka, a. s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	21.12.2009 r.

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Stopy odsetkowa	Termin zapadalności	Postać	Wartość nominalna	Menedżer	Administrator	Rynek	W obrocie od
19. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16.4.2010 r.	750 mln EUR	4,875 %	2025 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Bayerische Landesbank, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, Societe Generale, Uni Credit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	16.4.2010 r.
20. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28.6.2010 r.	500 mln EUR ³⁾	4,500 %	2020 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, Deutsche Bank AG, London Branch, Erste Group Bank AG, The Royal Bank of Scotland plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	28.6.2010 r.
1. emisja NSV (Namenschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FM8	29.11.2010 r.	40 mln EUR	4,500 %	2030 r.	certyfikat globalny znajdujący się u administratora emisji	500 000 EUR	-	-	-	-
2. emisja NSV (Namenschuldverschreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31.1.2011 r.	40 mln EUR	4,75 %	2023 r.	certyfikat globalny znajdujący się u administratora emisji	500 000 EUR	-	-	-	-
21. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0592280217	17.2.2011 r.	11,5 mld JPY ⁶⁾	2,160 %	2023 r.	zdematerializowana na okaziciela	100 000 000 JPY	Credit Agricole Corporate and Investment Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	17.2.2011 r.
22. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0622499787	3.5.2011 r.	1,25 mld CZK	4,600 %	2023 r.	zdematerializowana na okaziciela	5 000 000 CZK	Česká spořitelna, a. s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	3.5.2011 r.
23. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0630397213	27.5.2011 r.	500 mln EUR	3,625 %	2016 r.	zdematerializowana na okaziciela	100 000 EUR	Banka IMI S.p.A., BNP Paribas, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, UniCredit Bank AG, Commerzbank Aktiengesellschaft	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	27.5.2011 r.
24. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0635263394	21.6.2011 r.	100 mln EUR	2,15 %* Index Ratio CPI ⁷⁾	2021 r.	zdematerializowana na okaziciela	100 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	-	-

¹⁾ Od 2006 r. obligacje są oprocentowane ruchomą stopą procentową w wysokości CPI + 4,2 %.

²⁾ Przychody z emisji w ramach japońskich są przedmiotem swapu do eura zrealizowanego za pośrednictwem Credit Linked Swapu.

³⁾ Zysk odpowiada różnicy pomiędzy wartością emisyjną (1 071 696 EUR) a nominalną (6 000 000 EUR) obligacji.

⁴⁾ W lutym 2010 r. wydano emisję obligacji o wolumenie 60 milionów EUR i następnie 80 milionów EUR, które dołączono do emisji EUR 600 mln EUR z 19 października 2009 r. Wolumen emisji zwiększył się do 750 milionów EUR.

⁵⁾ W grudniu 2010 r. wydano emisję euroobligacji o wolumenie 250 milionów EUR, którą dołączono do emisji EUR 500 mln EUR z 28 czerwca 2010 r. Wolumen emisji zwiększył się do 750 milionów EUR.

⁶⁾ Przychody z emisji są przedmiotem swapu do eura.

⁷⁾ Kupon powiązany z inflacją został za pośrednictwem zawartego swapu zafiksowany na wartości, która zapewnia stałe koszty odsetkowe bez względu na zmiany inflacji.

Spółka ČEZ nie wyemitowała żadnych obligacji zamiennych na akcje, zgodnie z warunkami emisji obligacje nie są przedmiotem gwarancji ze strony państwa ani żadnego banku.

Emitentem obligacji w Grupie ČEZ jest spółka ČEZ, a. s. (oprócz jej obligacji na rynku nie ma żadnych obligacji innych spółek Grupy ČEZ, które na dzień 30.6.2011 r. nie byłyby spłacone).

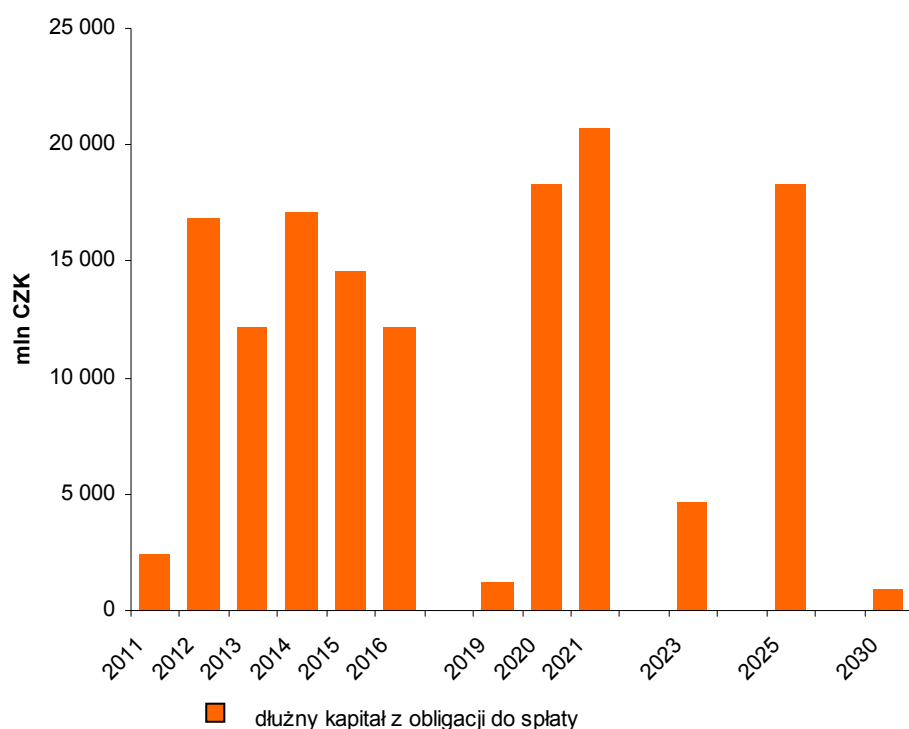
W styczniu 2011 r. wydano 2. emisję papierów wartościowych NSV (Namensschuldverschreibungen).

W lutym 2011 r. wydano 21. emisję euroobligacji w JPY w ramach programu euroobligacji EMTN.

W maju 2011 r. wydano 22. emisję euroobligacji w CZK i 23. emisję euroobligacji w ramach programu euroobligacji EMTN.

W czerwcu 2011 r. wydano 24. emisję euroobligacji w ramach programu euroobligacji EMTN.

Terminy zapadalności obligacji ČEZ w poszczególnych latach



Zmiany dotyczące organów spółki ČEZ, a. s.

Rada nadzorcza

Członkowie rady nadzorczej, którzy przestali być jej członkami w I półroczu 2011 r.:

Eduard Janota	wiceprzewodniczący rady nadzorczej od 16.9.2010 r. do 20.5.2011 r. członek rady nadzorczej od 13.8.2010 r. do 20.5.2011 r.
Zdeněk Hrubý	członek rady nadzorczej od 22.2.2007 r. do 22.5.2011 r.
Lubomír Lízal	członek rady nadzorczej od 22.11.2010 r. do 24.2.2011 r.

Członkowie rady nadzorczej, którzy zostali wybrani na walnym zgromadzeniu w dniu 1.6.2011 r.:

Liběna Dobrovolná	członkini rady nadzorczej od 1.6.2011 r.
Ján Dzvoník	członek rady nadzorczej od 1.6.2011 r.
Aleš Klepek	członek rady nadzorczej od 1.6.2011 r.

Zmiana stanowiska:

Ivo Foltýn	wiceprzewodniczący rady nadzorczej od 28.7.2011 r. członek rady nadzorczej od 22.11.2010 r.
------------	--

Komitety rady nadzorczej

- komitet strategiczny rady nadzorczej

Członkowie komitetu strategicznego rady nadzorczej, którzy przestali być jego członkami w I półroczu 2011 r.:

Lubomír Lízal	przewodniczący od 16.12.2010 r. do 24.2.2011 r. członek od 2.12.2010 r. do 24.2.2011 r.
---------------	--

Nowo wybrani członkowie komitetu strategicznego rady nadzorczej w I półroczu 2011 r.:

Aleš Klepek	członek od 23.6.2011 r.
-------------	-------------------------

- komitet personalny rady nadzorczej

Członkowie komitetu personalnego rady nadzorczej, którzy przestali być jego członkami w I półroczu 2011 r.:

Lubomír Lízal	członek od 2.12.2010 r. do 24.2.2011 r.
---------------	---

Nowo wybrani członkowie komitetu personalnego rady nadzorczej w I półroczu 2011 r.:

Liběna Dobrovolná	członkini od 23.6.2011 r.
-------------------	---------------------------

Zarząd

W składzie zarządu w I półroczu 2011 r. nie było żadnych zmian personalnych.

Komitet ds. audytów

Członkowie komitetu ds. audytów, którzy przestali być jego członkami w I półroczu 2011 r.:

Zdeněk Hrubý	przewodniczący komitetu ds. audytów od 25.6.2009 r. do 1.6.2011 r. członek komitetu ds. audytów od 13.5.2009 r. do 1.6.2011 r.
Eduard Janota	wiceprzewodniczący komitetu ds. audytów od 2.12.2010 r. do 20.5.2011 r. ekspert komitetu ds. audytów był od 2.12.2010 r. do 20.5.2011 r. członek komitetu ds. audytów od 16.9.2010 r. do 20.5.2011 r.

Członkowie komitetu ds. audytów, którzy zostali wybrani na walnym zgromadzeniu w dniu 1.6.2011 r.:

Ján Dzvoník

członek komitetu ds. audytów od 1.6.2011 r.

Spory sądowe

1. W sporze kraju związkowego Górna Austria przeciwko spółce ČEZ, a. s. w sprawie wstrzymania rzekomych emisji promieniowania jonizującego z elektrowni jądrowej Temelín w dniu 24.9.2010 r. w Sądzie Krajowym w Linzu, który jest sądem pierwszej instancji, odbyła się rozprawa ustna, na której podjęto decyzję o złożeniu wniosku o pomoc prawną do Ministerstwa Sprawiedliwości Republiki Czeskiej, na podstawie Konwencji europejskiej o informacji o prawie obcym. Wniosek ten w dniu 14.12.2010 r. został odrzucony przez Ministerstwo Sprawiedliwości Republiki Czeskiej, z zaleceniem, aby sąd w celu uzyskania odpowiedzi na pytania dotyczące czeskich przepisów prawa skorzystał z opinii biegłego. Na podstawie tej odpowiedzi sąd powołał jako biegłego O. Univ.-Prof. Dr. Bernharda Raschauera z Instytutu Prawa Państwowego i Administracyjnego Uniwersytetu Wiedeńskiego (Institut für Staats- und Verwaltungsrecht der Universität Wien). Pytania zadane biegłemu przez sąd dotyczyły przede wszystkim udziału publiczności w procedurze wydawania zezwoleń na budowę elektrowni Temelín. Ze względu na to, że opracowana opinia biegłego zawierała szereg niedokładności dotyczących historii czeskiej regulacji prawnej, spółka ČEZ, a. s. zleciła Czeskiemu Towarzystwu ds. Prawa Budowlanego opracowanie opinii opońenckiej, która w czerwcu 2011 r. została sfinalizowana i przekazana sądowi krajowemu w Linzu. Kolejnej rozprawy w tej sprawie można oczekiwać pod koniec bieżącego roku.
2. Spółka ČEZ, a. s. ewidencjonuje pozwy złożone w związku z realizacją oferty przejęcia udziałowych papierów wartościowych lub prawa wykupu udziałowych papierów wartościowych od akcjonariuszy mniejszościowych (tzw. squeeze-out) w byłych regionalnych spółkach dystrybucyjnych oraz w spółkach Severočeské doly a.s. i ČEZ Teplárenská, a.s.:
 - Pozew o rewizję świadczeń zwrotnych i przyznanie prawa do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółka Severomoravská energetika, a. s. Według nieprawomocnego orzeczenia sądu, które bazuje na opinii opracowanej na zlecenie sądu, na tym etapie postępowania wydaje się możliwa dopłata w wysokości ok. 110 milionów CZK. Wyniku postępowania w sądzie odwoławczym jednak nie można przewidzieć.
 - Pozew o dopłatę różnicy ze złożonej oferty przejęcia udziałowych papierów wartościowych spółki Severomoravská energetika, a. s., która miała miejsce w 2005 r. Postępowanie przebiega w pierwszej instancji. Całkowita dopłata mogłaby wynosić do 946 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o rewizję świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Západočeská energetika, a.s. Postępowanie przebiega w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć do 730 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o rewizję świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Východočeská energetika, a.s. Na podstawie opinii biegłego zleconej przez sąd na tym etapie postępowania – w pierwszej instancji – na razie możliwa wydaje się dopłata w wysokości ok. 179 milionów CZK, wyniku jednak nie można przewidzieć.
 - Pozew o rewizję świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Severočeská energetika, a.s. Postępowanie przebiega w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć do 773 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozwy o rewizję świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Středočeská energetická a.s. Na podstawie opinii biegłego zleconej przez sąd na tym etapie postępowania – w pierwszej instancji – na razie możliwa wydaje się dopłata w wysokości ok. 507 milionów CZK, wyniku jednak nie można przewidzieć.
 - Pozew o rewizję świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Severočeské doly a.s. Postępowanie przebiega w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita

- dopłata mogłaby osiągnąć do 1 600 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
- Pozew o ponowne zbadanie adekwatności świadczeń zwrotnych wobec ČEZ Teplárenská, a.s. w ramach squeeze-out United Energy, a.s., poprzednika prawnego ČEZ Teplárenská, a.s. Postępowanie przebiega w pierwszej instancji. Możliwego wpływu pozwu na spółkę ČEZ Teplárenská, a.s. nie można na tym etapie postępowania przewidzieć.
3. We wszystkich przypadkach walnych zgromadzeń byłych regionalnych spółek dystrybucyjnych, spółki Severočeské doly a.s. i ČEZ Teplárenská, a.s., które podjęły decyzje o squeeze-outach, akcjonariusze mniejszościowi zaskarżyli ich uchwały, przy czym w przypadku trzech spośród nich postępowania o unieważnienie uchwał walnych zgromadzeń regionalnych spółek dystrybucyjnych zostały prawomocnie wstrzymane.
 4. W związku z restrukturyzacją Grupy ČEZ akcjonariusze mniejszościowi złożyli pozwy o unieważnienie wniesienia poszczególnych części przedsiębiorstwa byłej regionalnej spółki dystrybucyjnej Středočeská energetická a.s. do niektórych spółek zależnych ČEZ, a. s., jak również pozwy o unieważnienie uchwał walnych zgromadzeń, które zatwierdziły te cesje:
 - Pozew o unieważnienie uchwały walnego zgromadzenia spółki Středočeská energetická a.s., które odbyło się w dniu 17.10.2005 r., oraz o stwierdzenie nieważności umów wniesienia części przedsiębiorstwa. Postępowanie sądowe w pierwszej instancji dotyczące meritum sprawy nie zostało dotychczas prawomocnie zakończone a jego wyniku nie można przewidzieć.
 - Pozew o unieważnienie uchwały walnego zgromadzenia spółki Středočeská energetická a.s., które odbyło się w dniu 21.6.2006 r., oraz o stwierdzenie nieważności umów wniesienia części przedsiębiorstwa. Postępowanie sądowe w pierwszej instancji nie zostało na razie prawomocnie zakończone a jego wyniku nie można przewidzieć.
 5. W postępowaniu insolwencyjnym prowadzonym wobec spółki Lignit Hodonín, s.r.o. spółka ČEZ, a. s. zgłosiła należność w wysokości ponad 115 milionów CZK, przy czym 23 milionów CZK to strata powstała w wyniku niedokonania zapłaty za dostarczoną energię elektryczną. Pozostała część zgłoszonej wierzytelności to roszczenia z tytułu sankcji wynikających z zawartych umów. Osobne postępowanie wyjaśniające odbyło się 31.5.2010 r., przy czym zgłoszona wierzytelność została uznana w pełnej wysokości. Przedsiębiorstwo dłużnika zostało sprzedane 2.9.2010 r. i obecnie przebiegają rozliczenia z wierzycielami. Ze względu na kwotę pozyskaną ze sprzedaży przedsiębiorstwa dłużnika i całkowitą wysokość zgłoszonych należności, włącznie z zabezpieczonymi, można oczekiwać, iż spółka ČEZ, a. s. zostanie zaspokojona w nikłym stopniu. Równocześnie syndyk złożył pozew wobec ČEZ, a. s. o rekompensatę szkody w wysokości 196,2 miliona CZK z powodu rzekomego nadużycia dominującej pozycji ČEZ, a. s. przy wyznaczaniu ceny kupna w ramach dostaw węgla brunatnego na podstawie umowy kupna zawartej ze spółką Lignit Hodonín, s.r.o. jako dostawcą. ČEZ, a. s. nie uznaje tego roszczenia w żadnym zakresie.
 6. Spółka ČEZ, a. s. uczestniczy w 14 sporach sądowych wytoczonych przez tego samego powoda – przedsiębiorstwo państwowe Lesy České republiky, s.p. Istota wszystkich tych sporów jest taka sama, chodzi o roszczenie z tytułu szkód spowodowanych działalnością operacyjną ČEZ, a. s. w latach 1997–2008 na drzewostanach leśnych. Najstarszy pozew jest z 1999 r., natomiast ostatni z 2010 r. Pozwy opiewają na całkowitą kwotę 224,5 miliona CZK.
 7. W postępowaniach insolwencyjnych spółek Grupy PORCELA PLUS i BCT (razem 8 spółek) spółka ČEZ Prodej, s.r.o. zgłosiła swoje wierzytelności w całkowitej wysokości ponad 285 milionów CZK. W tym wierzytelność wobec spółki SKLÁRNY KAVALIER, a.s. wynosi ok. 120 milionów CZK, wierzytelność wobec CRYSTALEX a.s. 65,6 miliona CZK, wierzytelność wobec Sklo Bohemia, a.s. 64,5 miliona CZK, wierzytelność wobec spółki Karlovarský porcelán a.s. 21,7 miliona CZK a wierzytelność wobec spółki Sklárný Bohemia a.s. 13,8 miliona CZK. Pozostałe zgłoszone wierzytelności nie przekraczają 0,5 miliona CZK. Wszystkie wierzytelności ČEZ Prodej, s.r.o. zostały uznane za uzasadnione w ramach odpowiednich postępowania wyjaśniających. Absolutna większość masy upadłościowej wszystkich dłużników została upłynniona w ciągu 2009 i 2010 r., zaspokojenie należności odbędzie się jednak ze względu na wysokość należności pracowników i wierzycieli zabezpieczonych w minimalnym tylko zakresie.
 8. Spółka ČEZ Prodej, s.r.o. od 2.4.2010 r. prowadzi spór sądowy ze spółką Správa železniční dopravní cesty, s.o. (SŽDC) o rekompensatę szkody w wysokości 805 milionów CZK. Spór jest

prowadzony w Sądzie Miejskim w Pradze, ČEZ Prodej, s.r.o. występuje w nim jako powód. W postępowaniu wydano nakaz zapłaty, SŽDC złożyła sprzeciw, na razie nie postanowiono o przeprowadzeniu rozprawy. Istotę sporu stanowi złamanie umowy o dostawach energii elektrycznej ze strony SŽDC polegające na nieodebraniu uzgodnionego wolumenu energii elektrycznej w 2010 r. i z tego wynikająca szkoda.

9. W postępowaniu insolwencyjnym prowadzonym wobec spółki MORAVIA ENERGO, a.s. spółka ČEZ, a. s. zgłosiła wierzytelność w wysokości 1 505,9 miliona CZK, która została uznana w pełnej wysokości. Dnia 1 sierpnia 2011 r. wydano częściowe orzeczenie o podziale funduszków masy upadłościowej, na podstawie którego należność ČEZ, a. s. zostanie zaspokojona w wysokości 71,3 miliona CZK. To orzeczenie o podziale funduszków w chwili opracowania Raportu półrocznego nie było jeszcze prawomocne.
10. W postępowaniu insolwencyjnym prowadzonym wobec spółki PLP a.s. spółka Teplárna Trmice a. s. zgłosiła wierzytelność w wysokości 191 milionów CZK, powstałą z tytułu straty poniesionej w wyniku niedokonania zapłaty za dostarczoną energię elektryczną, ciepło i wodę surową oraz wierzytelność w wysokości 59 milionów CZK, która stanowi zastosowaną karę umowną. W ramach postępowań odwoławczych, które odbyły się w pierwszym półroczu 2011 r., obydwie te należności zostały uznane. Równocześnie syndyk kontynuuje spór prowadzony w Sądzie Arbitrażowym w Pradze, w którym spółka PLP a.s. zaskarżyła spółkę Teplárna Trmice a.s. o 139,9 miliona CZK jako rekompensatę szkody powstałej w wyniku nieregularnych dostaw.
11. Spółka ČEZ, a. s. w dniu 15.10.2010 r. złożyła pozew wobec spółek Czech Coal a.s., Czech Coal Services a.s. oraz Vršanská uhelná a.s. w sprawie ochrony przed nieuczciwą konkurencją, w którym żąda adekwatnego zadośćuczynienia w wysokości 11 miliardów CZK, przy czym równocześnie zgłasza roszczenie z tytułu kary umownej w wysokości ok. 327 milionów CZK i rekompensaty szkody (bezskutecznie poniesionych kosztów) w wysokości 13,8 miliona CZK. Obecnie spór rozpatrywany jest przez Sąd Wojewódzki w Ústí nad Labem.
12. Spółki CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD i TEC Varna EAD złożyły odwołanie od decyzji Państwowej Komisji Regulacji Energetycznej i Wodnej (DKEVR, Държавна комисия за енерго и водно регулиране) określającej ceny na okres 1.7.2010 r. – 30.6.2011 r. Komisja nie zaakceptowała cen i potrzebnych przychodów proponowanych przez te trzy spółki a przy podejmowaniu decyzji zdaniem tych spółek popełniła szereg błędów proceduralnych.
13. Na podstawie decyzji z 2010 r. DKEVR wyznaczyła górną granicę cen usług uzupełniających świadczonych przez spółki i podlegających regulacji na podstawie ustawy o energetyce. Spółki ČEZ Razpredelenie Bulgaria AD oraz ČEZ Elektro Bulgaria AD przedstawiły sądowi swoją opinię, w której nie zgadzają się z powyższą decyzją, ponieważ wyznaczone ceny usług nie pokrywają kosztów ich świadczenia.
14. Komisja ds. Ochrony Konsumentów (Комисия за защита на потребителите) złożyła wobec CEZ Razpredelenie Bulgaria AD i CEZ Elektro Bulgaria AD w Sądzie Rejonowym w Sofii dwa pozwy zbiorowe o stwierdzenie nieważności klauzuli ogólnych warunków handlowych obydwu tych spółek. Na podstawie orzeczenia sądu stwierdzono nieważność tych klauzuli ogólnych warunków handlowych. Od tego orzeczenia złożono odwołanie w Sądzie Apelacyjnym w Sofii, który potwierdził decyzję sądu rejonowego. Złożono odwołanie kasacyjne w Wyższym Sądzie Kasacyjnym. Przebieg postępowania zostanie poddany rewizji przez Wyższy Sąd Kasacyjny, który jest sądem ostatniej instancji.
15. Spółka TEC Varna EAD złożyła odwołanie od decyzji DKEVR, w której komisja określiła dyspozycyjność w zakresie produkcji energii elektrycznej, którą każdy producent powinien uwzględnić przy zawieraniu transakcji z końcowymi dostawcami energii lub publicznym dostawcą na okres 1.7.2010 r.–1.7.2012 r. Zdaniem spółki TEC Varna EAD komisja wyznaczyła dla elektrowni Varna indywidualny kontyngent na produkcję energii elektrycznej w sposób sprzeczny z przepisami prawa materialnego, istotnie naruszając zasady postępowania administracyjnego.
16. W przypadku pozwu rumuńskich obywateli Cernea i innych oraz Diaconescu i innych przeciwko państwu rumuńskiemu złożonego w Europejskim Trybunale Praw Człowieka w sprawie bezprawnego umieszczenia instalacji elektrycznych na gruntach będących w posiadaniu tych osób przez spółkę Electrica Oltenia S.A. (dawna regionalna spółka dystrybucyjna będąca w posiadaniu ČEZ) od momentu zamknięcia Raportu rocznego ČEZ za 2010 r. nie było żadnego postępu.

17. W sporze spółek MIBRAG mbH i MIBRAG B.V. z Urzędem Federalnym ds. Zadań Specjalnych Związanych ze Zjednoczeniem Niemiec (Bundesanstalt für vereinigungsbedingte Sonderaufgaben) Federalny Trybunał Sprawiedliwości (Bundesgerichtshof) w dniu 15.2.2011 r. odrzucił skargę dotyczącą braku możliwości złożenia kasacji przeciwko orzeczeniu Krajowego Sądu Apelacyjnego w Berlinie (Kammergericht Berlin) z dnia 2.7.2009 r., z uzasadnieniem, iż sprawa nie jest istotna pod względem prawnym a dalszy rozwój prawa lub zapewnienie jednolitego orzecznictwa nie wymaga decyzji sądu kasacyjnego. Postępowanie zakończono a żądania spółek pozywających MIBRAG mbH i MIBRAG B.V. odrzucono.
18. W sporze spółki MIBRAG mbH z Niemieckim Urzędem ds. Emisji (Deutsche Emissionshandelsstelle) Sąd Administracyjny w Berlinie (Verwaltungsgericht Berlin) w dniu 11.5.2011 r. odrzucił pozwy jako bezzasadne. Powód twierdził, iż niższy przydział uprawnień emisyjnych stanowi tzw. nadmierne dolegliwości. Zdaniem sądu jednak warunkiem tzw. nadmiernych dolegliwości jest ingerencja w kapitał zakładowy, której operator instalacji nie jest w stanie skompensować w przypadku spełnienia obowiązków handlowo-prawnych związanych z emisjami. Według wyników gospodarczych powoda znanych sądowi taka sytuacja jednak w tym przypadku nie miała miejsca. Pozytywne rozpatrzenie wniosku powoda w postaci dodatkowego przydziału uprawnień zdaniem sądu stanowiłoby nadzwyczajny przydział zwiększający zysk.
19. W przypadku pozwów do tureckiego Najwyższego Sądu Administracyjnego Republiki Turcji (Türkiye Cumhuriyeti Danıştay Başkanlığı) wniesionych przez Elektrik Üreticileri Derneği (Stowarzyszenie Producentów Energii Elektrycznej) oraz spółkę Akenerji Elektrik Üretim A.S. wobec rządu i ministerstwa finansów, zaskarżających ich decyzję o nieadekwatnym podwyższeniu ceny jednostkowej gazu ziemnego w stanie gazowym o 300 %, podczas gdy w przypadku innych pozycji cenę podwyższono tylko o 50 %, w jednym przypadku orzekać będzie Sąd Konstytucyjny.

Inne postępowania

W dniu 24.11.2009 r. spółce ČEZ, a. s. doręczono decyzję Komisji Europejskiej (dalej „Komisja”) z dnia 16.11.2009 r. zawierającą wezwanie do poddania się, wraz ze swymi jednostkami zależnymi i pozostałymi przedsiębiorstwami kontrolowanymi, badaniu na podstawie art. 20, ust. 4 Rozporządzenia Rady (WE) nr 1/2003 w sprawie wprowadzenia w życie reguł konkurencji ustanowionych w art. 81 i 82 Traktatu WE (obecnie art. 101 i 102 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej). Podobną kontrolę przeprowadzono także w spółce Severočeské doly, a.s. W dniu 11.7.2011 r. Komisja wydała decyzję o rozpoczęciu postępowania na podstawie tytułu III Rozporządzenia Rady (WE) nr 1/2003 wobec spółki ČEZ, a.s. i jej podmiotów zależnych. W stosunku do pierwotnych obszarów badania Komisja ograniczyła zakres dochodzenia wyłącznie do podejrzenia o naruszenie artykułu 102 Traktatu o funkcjonowaniu UE (nadużycie pozycji dominującej). Takiego nadużycia upatruje w domniemanym utrudnianiu wejścia konkurencji na rynek hurtowy produkcji energii elektrycznej, które spółka ČEZ miała realizować poprzez rezerwowanie dla swoich istniejących i przygotowywanych projektów większych zdolności przesyłowych w sieci, niż były jej rzeczywiście potrzebne.

Rozpoczęcie postępowania stanowi decyzję proceduralną, co oznacza, że Komisja potraktuje dochodzenie priorytetowo. W żadnym przypadku nie przewiduje jakiegokolwiek konkretnej ostatecznej decyzji w tej sprawie, ponieważ w ramach przebiegającego dochodzenia nadal wiele pytań pozostaje niewyjaśnionych. Spółka 1 sierpnia 2011 r. otrzymała już czwarte z kolei zapytanie o informacje (RFI). Spółka w ramach prowadzonego badania w dalszym ciągu udziela Komisji wszelkiego potrzebnego współdziałania.

Kontakty

Kontakty			
Rzecznik prasowy Grupy ČEZ	Ladislav Kříž Eva Nováková	ladislav.kriz@cez.cz eva.novakova@cez.cz	+420 211 042 383 +420 211 042 291
Lista kontaktów regionalnych w Republice Czeskiej		www.cez.cz/cs/kontakty/pro-media.html	
Relacje z inwestorami	Barbara Seidlová Dana Fantová	barbara.seidlova@cez.cz dana.fantova@cez.cz	+420 211 042 529 +420 211 042 514
Strony internetowe	Pavel Foršt Martin Schreier	pavel.forst@cez.cz martin.schreier@cez.cz www.cez.cz	+420 211 043 362 +420 211 042 612
Fundacja ČEZ	Ondřej Šuch	ondrej.such@cez.cz www.nadacecez.cz	+420 211 046 722
Linia obsługi klienta w Republice Czeskiej	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	adres pocztowy: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 303 28 Plzeň	+420 840 840 840
Linia obsługi klienta w Albanii	CEZ Shpërndarje Sh.A.	kujdesi_abonentit@ossh.al	0808 181 (numer wybierany w Albanii)
Linia obsługi klienta w Bułgarii		zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (numer wybierany w Bułgarii)
Linia obsługi klienta w Rumunii		cez_crc@cez.ro	0251-929 (numer wybierany w Rumunii)
Wirtualne biuro handlowe		www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html	
Rzecznik praw klienta Grupy ČEZ	Josef Sedlák	adres pocztowy: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praga 4 www.cez.cz/edee/qf/cs/quickforms/ombudsman	

Wyjaśnienia pojęć i skrótów

Lista stosowanych pojęć i skrótów

Pojęcie	Komentarz
EPW	Europa Południowo-Wschodnia
EŚ	Europa Środkowa
FVE	elektrownia fotowoltaiczna (słoneczna) elektrownia wykorzystująca promieniowanie słoneczne do produkcji energii elektrycznej
LNG	Liquefied Natural Gas forma gazu ziemnego skroplonego w temperaturze -162°C.
MIBRAG	Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH spółka prowadząca wydobywanie węgla brunatnego i produkcję ciepła oraz energii elektrycznej w Niemczech, członek Grupy ČEZ

Lista stosowanych jednostek

Jednostka	Komentarz
Wh	watogodzina; jednostka pracy
V	wolt; jednostka potencjału (napięcia) elektrycznego
W	wat; jednostka mocy
t	tona; jednostka masy
TJ	teradżul; jednostka pracy (energii)
J.kg ⁻¹	dżul na kilogram; jednostka wartości opałowej

Waluty zagraniczne

Państwo	Skrót waluty	Nazwa	Uwagi
Republika Albanii	ALL	lek	
Republika Bułgarii	BGN	български лев (lewa)	
Kosowo	EUR	euro	nie należy do Euroobszaru
Irlandia	EUR	euro	
Japonia	JPY	jen	
Królestwo Niderlandów	EUR	euro	
Rzeczpospolita Polska	PLN	złoty	
Bośnia i Hercegowina	BAM	konwertibilna marka (marka transferowa, marka zamienna)	1 BAM = 0,51129 EUR Kurs jest stały i jego podstawą jest przelicznik marki niemieckiej (DEM) do euro.
Rumunia	RON	leu (lei)	
Federacja Rosyjska	RUB	рубль (rubel)	
Republika Słowacka	EUR	euro	

Państwo	Skrót waluty	Nazwa	Uwagi
Stany Zjednoczone	USD	U. S. Dollar	
Republika Federalna Niemiec	EUR	euro	
Serbia	RSD	динар (dinar)	Spółki zagraniczne mogą mieć kapitał zakładowy w EUR.
Republika Turcji	TRY	Türk lirası (lira turecka)	
Ukraina	UAH	гривня (hrywna)	

Metodyka obliczania kluczowych wskaźników Grupy ČEZ

Nazwa wskaźnika	Sposób obliczenia
Zadłużenie całkowite	Zadłużenie długoterminowe + Część krótkoterminowa zadłużenia długoterminowego + Kredyty krótkoterminowe
Całkowity kapitał	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej + Zadłużenie ogólne
Zadłużenie netto	Zobowiązania długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu 1 roku + Kredyty krótkoterminowe + Część krótkoterminowa zadłużenia długoterminowego – (Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne + Aktywa finansowe o bardzo wysokiej płynności)
Zadłużenie netto / EBITDA	Zadłużenie netto / (Zysk przed opodatkowaniem i pozostałymi kosztami i przychodami – Amortyzacja)
Dywidenda na akcję brutto	Dywidenda na akcję przed opodatkowaniem przyznana w roku bieżącym (wyplacona w okresie sprawozdawczym z zysku za poprzedni rok).
EBIT	Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami
EBITDA	Zysk przed opodatkowaniem i uwzględnieniem pozostałych kosztów oraz przychodów – Amortyzacja
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto	Zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej / Średni kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej

Wydarzenia kalendarza finansowego w II półroczu 2011 r.

Data	Wydarzenie
01.08.11 r.	Rozpoczęcie wypłaty dywidend za 2010 r.
15.08.11 r.	Wyniki gospodarcze za I półrocze 2011 r. – prezentacja na konferencji prasowej, nieaudytowane śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe, wyniki indywidualne ČEZ, a. s., wyższa prognoza zysku netto (publikacja poza pierwotnie opublikowanym kalendarium finansowym).
16.08.11 r.	Konferencja prasowa i telekonferencja dotycząca wyników gospodarczych Grupy ČEZ za I półrocze 2011 r.
31.08.11 r.	Raport półroczny Grupy ČEZ za 2011 r.
09.11.11 r.	Konferencja prasowa, śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz telekonferencja dotycząca wyników gospodarczych nieaudytowanych Grupy ČEZ za okres I–III kwartału 2011 r.

GRUPA ČEZ

ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE SPORZĄDZONE
ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
NA DZIEŃ 30.6.2011 r.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY BILANS
na dzień 30.6.2011 r.

w mln CZK

	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r. (skorygowano *)
Aktywa		
Rzeczowe aktywa trwale, paliwo jądrowe oraz środki trwale w budowie:		
Rzeczowe aktywa trwale, brutto	565 851	559 349
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	-285 021	-275 329
Rzeczowe aktywa trwale, netto	280 830	284 020
Paliwo jądrowe, netto	9 007	7 005
Środki trwale w budowie	76 755	71 485
Rzeczowe aktywa trwale, paliwo jądrowe oraz środki trwale w budowie razem	366 592	362 510
Pozostałe aktywa trwale:		
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności (nota 5)	15 393	16 927
Długoterminowe aktywa finansowe, netto	53 473	52 512
Wartości niematerialne i prawne, netto	15 543	15 670
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	542	655
Pozostałe aktywa trwale razem	84 951	85 764
Aktywa trwale razem	451 543	448 274
Aktywa obrotowe:		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne (nota 6)	29 286	22 163
Należności krótkoterminowe, netto	41 320	39 627
Należności z tytułu podatku dochodowego	6 833	1 711
Zapasy materiałowe, netto	6 046	5 369
Zapasy paliw kopalnianych	2 621	1 800
Uprawnienia emisyjne	4 518	3 077
Pozostałe aktywa finansowe, netto	25 982	16 402
Pozostałe aktywa obrotowe	5 482	3 394
Aktywa sklasyfikowane jako utrzymywane w celu sprzedaży	2 534	2 558
Aktywa obrotowe razem	124 622	96 101
Aktywa razem	576 165	544 375

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplárny Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2010 r.

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY BILANS
na dzień 30.6.2011 r.

cd.

	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r. (skorygowano *)
Pasywa		
Kapitał własny:		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej:		
Kapitał zakładowy	53 799	53 799
Akcje własne	-4 382	-4 619
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	168 571	172 251
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej razem (nota 7)	217 988	221 431
Udziały niekontrolujące	5 801	5 621
Kapitał własny razem	223 789	227 052
Zobowiązania długoterminowe:		
Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku (nota 8)	156 487	140 040
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	37 111	36 848
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	21 564	21 173
Zobowiązania długoterminowe razem	215 162	198 061
Odroczone zobowiązania podatkowe	23 480	18 191
Zobowiązania krótkoterminowe:		
Kredyty krótkoterminowe (nota 9)	5 789	9 618
Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku (nota 8)	3 208	14 786
Zobowiązania handlowe oraz inne	87 904	58 804
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	89	689
Pozostałe pasywa	16 089	16 414
Zobowiązania bezpośrednio związane z aktywami sklasyfikowanymi jako utrzymywane w celu sprzedaży	655	760
Zobowiązania krótkoterminowe razem	113 734	101 071
Pasywa razem	576 165	544 375

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplárny Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2010 r.

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
na dzień 30.6.2011 r.
w mln CZK

	1-6/2011 r.	1-6/2010 r. (skorygo- wano *)	4-6/2011 r.	4-6/2010 r. (skorygo- wano *)
Przychody operacyjne:				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	89 089	84 691	41 088	39 727
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto	4 331	5 402	1 211	1 115
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	10 134	8 590	4 450	3 955
Przychody razem	103 554	98 683	46 749	44 797
Koszty operacyjne:				
Koszty zużycia paliwa	-8 834	-7 943	-3 683	-3 344
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-33 071	-26 879	-15 376	-12 934
Remonty i konserwacja	-2 011	-2 079	-1 375	-1 273
Odpisy amortyzacyjne	-12 223	-11 435	-6 153	-5 795
Koszty osobowe	-8 838	-8 534	-4 499	-4 468
Materiały	-2 182	-2 264	-1 143	-1 078
Uprawnienia emisyjne, netto	1 436	1 993	137	1 072
Pozostałe koszty operacyjne	-6 163	-5 812	-3 517	-2 938
Koszty razem	-71 886	-62 953	-35 609	-30 758
Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem	31 668	35 730	11 140	14 039
Pozostałe koszty i przychody:				
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych	-2 090	-1 719	-1 072	-812
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-1 008	-1 019	-503	-509
Odsetki otrzymane	953	1 102	487	399
Różnice kursowe, netto	95	-1 825	-769	-1 344
Pozostałe koszty i przychody finansowe, netto	119	2 845	-465	1 929
Udział w zyskach / stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-235	-384	-366	-435
Pozostałe koszty i przychody razem	-2 166	-1 000	-2 688	-772
Zysk przed opodatkowaniem	29 502	34 730	8 452	13 267
Podatek dochodowy	-5 573	-6 041	-1 728	-2 040
Zysk netto	23 929	28 689	6 724	11 227
Zysk netto przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	23 974	28 641	6 739	11 186
Do udziałów niekontrolujących	-45	48	-15	41
Zysk netto na akcję przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej (CZK/szt.)				
Podstawowy	44,9	53,7	12,6	21,0
Rozwodniony	44,9	53,7	12,6	21,0
Średnia liczba akcji wyemitowanych (w tys. szt.)				
Podstawowa	533 966	533 718	534 028	533 875
Rozwodniona	533 995	533 791	534 078	533 909

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplárny Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 30.6.2010 r.

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW
na dzień 30.6.2011 r.

w mln CZK

	1-6/2011 r.	1-6/2010 r. (skorygo- wano *)	4-6/2011 r.	4-6/2010 r. (skorygo- wano *)
Zysk netto	23 929	28 689	6 724	11 227
Pozostałe całkowite dochody:				
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	2 723	4 190	2 632	-1 164
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-656	-1 235	-869	-828
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	17	230	167	83
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży z kapitału własnego	2	2	-6	1
Różnice z przeliczeń kursowych	-2 746	-2 211	-1 576	-753
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	20	-12	10	-8
Podatek odroczony w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych (nota 11)	-404	-723	-373	221
Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu	-1 044	241	-15	-2 448
Całkowite dochody po opodatkowaniu razem	22 885	28 930	6 709	8 779
Całkowite dochody przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	23 056	29 058	6 759	8 727
Do udziałów niekontrolujących	-171	-128	-50	52

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplárny Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 30.6.2010 r.

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM
na dzień 30.6.2011 r.

w mln CZK

	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Zabezpieczenia przepływów pieniężnych	Papiery wartościowe dostępne do sprzedaży i inne rezerwy	Niepodzielony zysk	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na dzień 31.12.2009 r.	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 921	200 361	6 314	206 675
Zysk netto	-	-	-	-	-	28 641	28 641	48	28 689
Pozostałe całkowite dochody	-	-	-2 035	2 391	196	-135	417	-176	241
Całkowite dochody razem	-	-	-2 035	2 391	196	28 506	29 058	-128	28 930
Koszty transakcji związane z połączeniami jednostek gospodarczych	-	-	-	-	-	-218	-218	-	-218
Dywidendy	-	-	-	-	-	-28 297	-28 297	-7	-28 304
Sprzedaż akcji własnych	-	532	-	-	-	-196	336	-	336
Prawa opcji na zakup akcji	-	-	-	-	49	-	49	-	49
Wykorzystane oraz wygasłe prawa opcji	-	-	-	-	-97	97	-	-	-
Akwizycje jednostek zależnych (nota 4)	-	-	-	-	-	-	-	782	782
Stan na dzień 30.6.2010 r. (skorygowano *)	53 799	-4 619	-8 684	223	757	159 813	201 289	6 961	208 250
Stan na dzień 31.12.2010 r. (skorygowano *)	53 799	-4 619	-10 193	3 009	907	178 528	221 431	5 621	227 052
Zysk netto	-	-	-	-	-	23 974	23 974	-45	23 929
Pozostałe całkowite dochody	-	-	-2 260	1 674	8	20	-918	-126	-1 044
Całkowite dochody razem	-	-	-2 260	1 674	8	23 994	23 056	-171	22 885
Dywidendy	-	-	-	-	-	-26 705	-26 705	-4	-26 709
Sprzedaż akcji własnych	-	237	-	-	-	-68	169	-	169
Prawa opcji na zakup akcji	-	-	-	-	37	-	37	-	37
Wykorzystane oraz wygasłe prawa opcji	-	-	-	-	-41	41	-	-	-
Akwizycje jednostek zależnych (nota 4)	-	-	-	-	-	-	-	355	355
Stan na dzień 30.6.2011 r.	53 799	-4 382	-12 813	4 683	911	175 790	217 988	5 801	223 789

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplárny Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 30.6.2010 r. i skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2010 r.

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH
na dzień 30.6.2011 r.

w mln CZK

	1-6/2011 r.	1-6/2010 r. (skorygowano *)
Działalność operacyjna:		
Zysk przed opodatkowaniem	29 502	34 730
Korekty - operacje niepieniężne:		
Odpisy amortyzacyjne	12 226	11 450
Amortyzacja paliwa jądrowego	1 817	1 808
Zysk ze sprzedaży aktywów trwałych, netto	-38	-37
Różnice kursowe, netto	-95	1 825
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	355	239
Zmiana stanu rezerw na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	29	-2
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne	-479	-545
Udział w zyskach i stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	235	384
Zmiana stanu aktywów oraz pasywów:		
Należności	-4 043	7 630
Zapasy materiałowe	-678	-528
Zapasy paliw kopalnianych	-849	1 085
Pozostałe aktywa obrotowe	-13 915	-1 047
Zobowiązania handlowe oraz inne	4 870	-16 799
Pozostałe pasywa	496	-2 237
Środki pieniężne z działalności operacyjnej	29 433	37 956
Zapłacony podatek dochodowy	-6 252	-7 952
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-1 837	-783
Otrzymane odsetki	508	793
Otrzymane dywidendy	739	1
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej	22 591	30 015
Działalność inwestycyjna:		
Nabycie jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw, bez zakupionych środków pieniężnych (nota 4)	407	-4 752
Nabycie aktywów trwałych	-20 481	-26 222
Przychody ze sprzedaży aktywów trwałych	638	1 196
Udzielone pożyczki	-411	-81
Spląty udzielonych pożyczek	866	5 249
Zmiana stanu aktywów finansowych o ograniczonej możliwości dysponowania	-1 870	-1 261
Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną	-20 851	-25 871

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH
na dzień 30.6.2011 r.

cd.

	1-6/2011 r.	1-6/2010 r. (skorygowano *)
Działalność finansowa:		
Wpływy z kredytów i pożyczek	55 870	137 660
Spląty kredytów i pożyczek	-50 104	-119 378
Wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych	33	19
Spląty pozostałych zobowiązań długoterminowych	-89	-129
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	-30	-35
Zapłacone dywidendy / otrzymane wkłady kapitałowe – udziały niekontrolujące, netto	-4	-7
Zakup / sprzedaż akcji własnych, netto	169	337
	<hr/>	<hr/>
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej	5 845	18 467
	<hr/>	<hr/>
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych	-462	-66
	<hr/>	<hr/>
Zmiana stanu środków pieniężnych oraz innych aktywów pieniężnych, netto	7 123	22 545
	<hr/>	<hr/>
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początku okresu	22 186	26 727
	<hr/>	<hr/>
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na końcu okresu (nota 6)	<u>29 309</u>	<u>49 272</u>

Informacje dodatkowe do rachunku przepływów pieniężnych

Zapłacone odsetki - razem	3 353	1 853
---------------------------	-------	-------

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplárny Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 30.6.2010 r.

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
INFORMACJA DODATKOWA DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA
FINANSOWEGO
na dzień 30.6.2011 r.

1. Informacje o spółce

ČEZ, a. s. (dalej także „ČEZ” lub „Spółka”) jest czeską spółką akcyjną, w której na dzień 30.6.2011 r. 69,8 % udziałów w kapitale zakładowym (70,3 % praw głosu) było w posiadaniu Skarbu Państwa Republiki Czeskiej reprezentowanego przez Ministerstwo Finansów Republiki Czeskiej. Pozostałe akcje należą do osób prawnych i fizycznych. Spółka ma siedzibę pod adresem: Duhová 2/1444, 140 53 Praga 4, Republika Czeska.

Spółka jest jednostką dominującą Grupy ČEZ (dalej także „Grupa”), prowadzącej działalność przede wszystkim w zakresie produkcji, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej.

2. Podsumowanie istotnych zasad rachunkowości

2.1. Sprawozdanie finansowe

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone na dzień 30.6.2011 r. zgodnie z międzynarodowym standardem MSR 34 i nie zostało poddane badaniu przez biegłego rewidenta. Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie zawiera wszystkich informacji, które wymagane są w rocznych sprawozdaniach finansowych, i powinno być traktowane jako ściśle powiązane ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym sporządzonym na dzień 31.12.2010 r.

2.2. Najważniejsze zasady rachunkowości

Śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem tych samych zasad rachunkowości, którymi kierowano się przy opracowaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego na dzień 31.12.2010 r.

Podatek od darowizn dotyczący bezpłatnie przyznanych uprawnień emisyjnych

Od 2011 r. uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych bezpłatnie przyznawane podatnikom eksploatującym urządzenia do produkcji energii elektrycznej określone w ustawie obciążone są podatkiem od darowizn. W wyniku tej zmiany następują zmiany w porównaniu z 2010 r. w zakresie księgowania operacji dotyczących uprawnień emisyjnych. Przyznane uprawnienia emisyjne zostały wycenione do wartości zgodnej z wysokością podatku od darowizn w momencie ich przyznania, czyli do 3 640 mln CZK dla przydziału uprawnień na 2011 r. Grupa ponadto w tej sytuacji tworzy rezerwę na umorzenie uprawnień emisyjnych w rejestrze, która jest wykazywana po koszcie nabycia przyznanych i zakupionych uprawnień i kredytów, a dla pozostałych uprawnień po ich cenie rynkowej obowiązującej w dniu bilansowym. Wartość podatku od darowizn z uprawnień emisyjnych wyrażona jako koszt związany z tworzeniem rezerwy, ewentualną sprzedażą uprawnień emisyjnych lub ich umorzeniem w rejestrze jest wykazana w rachunku zysków i strat w ramach pozycji Pozostałe koszty i przychody finansowe. Na dzień 30.6.2011 r. koszt ten wykazano w wysokości 1 942 mln CZK.

3. Sezonowość

Sezonowość w segmentach Produkcji i Handlu oraz Dystrybucji i Sprzedaży zazwyczaj przejawia się tak, że przychody i zyski operacyjne w tych segmentach za I i IV kwartał roku kalendarzowego są nieco wyższe od przychodów i zysków operacyjnych uzyskanych w pozostałych okresach.

4. Zmiany w zakresie struktury Grupy

Akwizycje jednostek zależnych w I półroczu 2011 r.

W styczniu 2011 r. Grupa nabyła 50,11% udział w spółce ČEZ Energo, s.r.o., która prowadzi eksploatację około 45 jednostek kogeneracyjnych o całkowitej mocy zainstalowanej 12 MW_e i będzie realizowała dalsze projekty w dziedzinie produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu o mocy nominalnej do 5 MW_e. Kontrolę nad spółką pozyskano poprzez podwyższenie kapitału zakładowego, przy czym ČEZ, a. s. wniosła wkład pieniężny, natomiast spółka TEDOM a.s. aport części przedsiębiorstwa.

W maju 2011 r. Grupa nabyła 100% udział w spółce TMK Hydroenergy Power S.R.L. („TMK“), która prowadzi produkcję energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w południowozachodniej części Rumunii. Aktywa nowo nabytej spółki obejmują kompleks 4 zapór wodnych i 4 małych elektrowni wodnych o całkowitej mocy 18 MW_e.

Ze względu na to, że wartości godziwe możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań nie zostały dotychczas określone, Grupa prowizorycznie zaksięgowwała nabyte możliwe do zidentyfikowania aktywa i zobowiązania według pierwotnych wartości bilansowych pochodzących z księgowości wnoszącego aport, stanowiących najlepsze szacunki wartości godziwych na dzień sporządzenia śródkresowego sprawozdania finansowego. Także akwizycja spółki TMK Hydroenergy Power S.R.L. na razie została zaksięgowana prowizorycznie, na podstawie wartości księgowych, które stanowią najlepsze oszacowania wartości godziwych na dzień sporządzenia śródrocznego sprawozdania finansowego.

Wartości nabytych możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań na dzień akwizycji (w mln CZK):

	<u>ČEZ Energo</u>	<u>TMK</u>
Udział zakupiony w I półroczu 2011 r.	50,11 %	100 %
Rzeczowe aktywa trwałe	134	215
Pozostałe aktywa trwałe	1	-
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	401	3
Należności krótkoterminowe, netto	308	9
Pozostałe aktywa obrotowe	3	1
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	-48	-
Odroczone zobowiązania podatkowe	-58	-1
Zobowiązania handlowe oraz inne	-25	-1
Pozostałe pasywa	-5	-1
Aktywa netto razem	<u>711</u>	<u>225</u>
Udział nabytych aktywów netto	356	225
Wartość firmy	<u>45</u>	<u>280</u>
Całkowity koszt nabycia udziałów	401	505
Minus:		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne w zakupionej jednostce zależnej	-401	-3
Kwota zapłacona w poprzednich okresach	<u>-401</u>	<u>-508</u>
Przepływy pieniężne (przychody) z akwizycji w I półroczu 2011 r.	<u>-401</u>	<u>-6</u>

Od daty akwizycji nowo nabyte spółki zależne wniosły do skonsolidowanego rachunku zysków i strat na dzień 30.6.2011 r. następujące wartości (w mln CZK):

	<u>ČEZ Energo</u>	<u>TMK</u>
Przychody operacyjne	72	-
Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	12	-
Zysk po opodatkowaniu	10	-

Gdyby akwizycja ta miała miejsce na początku 2011 r., zysk Grupy ČEZ na dzień 30.6.2011 r. wynosiłby 23 946 mln CZK, natomiast przychody z kontynuowanych operacji 103 605 mln CZK. Wartość firmy ujęta na podstawie prowizorycznego zaksięgowania połączenia jednostek gospodarczych stanowi wartość oczekiwanych synergii wynikających z akwizycji.

W następującej tabeli pokazano całkowite przepływy pieniężne związane z akwizycjami w I półroczu 2011 r. (w mln CZK):

Obniżenie ceny nabycia akwizycji	-3
Minus środki pieniężne nabyte w ramach akwizycji	-404
	<hr/>
Środki pieniężne nabyte w związku z akwizycjami w I półroczu 2011 r. razem	-407
	<hr/> <hr/>

Akwizycje jednostek zależnych w I półroczu 2010 r.

W maju 2010 r. Grupa nabyła 85 % udziałów w spółce Teplárna Trmice, a.s., która prowadzi działalność w zakresie produkcji i sprzedaży ciepła oraz energii elektrycznej. W ramach transakcji nabyto także 15 % udziałów w spółce Dalkia Česká republika, a.s., co zostało ujęte jako nabycie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży.

Wcześniej wykazane prowizoryczne zaksięgowanie akwizycji bazujące na wartościach księgowych zastąpiono zaksięgowaniem ostatecznym na podstawie wyceny możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań spółki Teplárna Trmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji. Wartości godziwe nabytych możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań na dzień akwizycji (w mln CZK):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Udział zakupiony w I półroczu 2010 r.	85 %
Rzeczowe aktywa trwale	5 455
Pozostałe aktywa trwale	75
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	239
Należności krótkoterminowe, netto	209
Zapasy materiałowe, netto	65
Zapasy paliw kopalnianych	26
Uprawnienia emisyjne	430
Pozostałe aktywa obrotowe	67
Odroczone zobowiązania podatkowe	-852
Zobowiązania handlowe oraz inne	-72
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	-35
Pozostałe pasywa	-396
	<hr/>
Aktywa netto razem	5 211
Udział nabytych aktywów netto	4 429
Wartość firmy	416
	<hr/>
Całkowity koszt nabycia udziałów	4 845
Minus:	
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne w zakupionej jednostce zależnej	-239
	<hr/>
Środki pieniężne wydatkowane w związku z akwizycją	4 606
	<hr/> <hr/>

Od daty akwizycji 31.5.2010 r. spółka Teplárna Trmice, a.s. wniosła do skonsolidowanego rachunku zysków i strat na dzień 30.6.2010 r. następujące wartości (w mln CZK):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Przychody operacyjne	86
Strata przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	-32
Strata po opodatkowaniu	-26

Gdyby akwizycja ta miała miejsce na początku 2010 r., zysk Grupy ČEZ na dzień 30.6.2010 r. wynosiłby 28 664 mln CZK, natomiast przychody z kontynuowanych operacji 99 274 mln CZK. Wartość firmy ujęta na podstawie zaksięgowania połączenia jednostek gospodarczych składa się z wartości godziwej synergii wynikających z akwizycji.

W następującej tabeli pokazano całkowite przepływy pieniężne wykorzystane na akwizycje w I półroczu 2010 r. (w mln CZK):

Środki pieniężne wykorzystane na nabycie jednostki zależnej	4 845
Wkład pieniężny w spółkę zależną	35
Zmiana zobowiązań z akwizycji	111
Minus środki pieniężne nabyte w ramach akwizycji	<u>-239</u>
Środki pieniężne wykorzystane na akwizycje w I półroczu 2010 r. razem	<u><u>4 752</u></u>

5. Inwestycje w jednostki zależne i stowarzyszone oraz we wspólne przedsiębiorstwa

Śródroczne skonsolidowane wykazy finansowe Grupy ČEZ obejmują dane finansowe dotyczące spółki ČEZ, a. s., jej jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw, które wymieniono w następującej tabeli:

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.
3 L invest a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
AREA-GROUP CL a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Bioplyn technologie s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Bohemian Development, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Republika Czeska	52,46 %	52,46 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Albania Sh.A.	Albania	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	Bośnia i Hercegowina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgaria EAD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgarian Investments B.V.	Holandia	100,00 %	-	100,00 %	-
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Deutschland GmbH	Niemcy	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Distributie S.A.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Elektro Bulgaria AD	Bułgaria	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ FINANCE B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irlandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland (No.2) Ltd.	Irlandia	100,00 %	-	100,00 %	-
CEZ Hungary Ltd.	Węgry	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Nowa Skawina S.A.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Poland Distribution B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bułgaria	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Romania S.A.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ RUS OOO	Rosja	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Servicii S.A. ¹⁾	Rumunia	-	100,00 %	-	100,00 %
CEZ Shpërndarje Sh.A.	Albania	76,00 %	76,00 %	76,00 %	76,00 %
CEZ Silesia B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Slovensko, s.r.o.	Słowacja	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Srbija d.o.o.	Serbia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Albania Sh.P.K.	Albania	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Bulgaria EAD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Romania S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Ukraine LLC	Ukraina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Vanzare S.A.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Bohunice a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuce, a. s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2011	na dzień 31.12.2010	na dzień 30.6.2011	na dzień 31.12.2010
		r.	r.	r.	r.
ČEZ Energo, s.r.o.	Republika Czeska	50,11 %	-	50,11 %	-
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ICT Services, a. s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Logistika, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Měření, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Prodej, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Teplárenská, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
DOMICA FPI s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Hodonín a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko - Kuřívody a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Chvaletice a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrownia Skawina S.A.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Buštěhrad a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Vranovská Ves a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
GENTLEY a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
KEFARIUM,a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MARTIA a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunia Bośnia i Hercegowina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
NERS d.o.o.	Hercegowina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosowo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PPC Úžín, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - 1.strojírenská, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Autodoprava, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Kolejová doprava, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - KOMES, a.s.	Republika Czeska	92,65 %	92,65 %	92,65 %	92,65 %
SD - Rekultivace, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Severočeské doly a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Taidana Limited	Cypr	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TEC Varna EAD	Bulgarie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Republika Czeska	52,89 %	52,89 %	55,83 %	55,83 %
Teplárna Trmice, a.s.	Republika Czeska	85,00 %	85,00 %	85,00 %	85,00 %
TMK Hydroenergy Power S.R.L.	Rumunia	100,00 %	-	100,00 %	-
Tomis Team S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	Republika Czeska	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.
Akcez Enerji A.S.	Turcja	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %
Aken B.V.	Holandia	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turcja	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turcja	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turcja	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akka Elektrik Üretim A.S.	Turcja	33,63 %	33,63 %	45,00 %	45,00 %
Akkur Enerji Üretim A.S.	Turcja	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. ²⁾	Turcja	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	Turcja	33,65 %	33,65 %	45,54 %	45,54 %
CM European Power International B.V.	Holandia	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o.	Słowacja	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Słowacja	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Egerner Elektrik Üretim A.S.	Turcja	37,36 %	37,36 %	50,00 %	50,00 %
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	Słowacja	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JESS Invest, s. r. o.	Słowacja	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Niemcy	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Republika Czeska	51,05 %	51,05 %	50,00 %	50,00 %
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	Turcja	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Niemcy	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Węgry	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turcja	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %

Prawa własności stanowią efektywny udział Grupy w kapitale zakładowym.

¹⁾ Spółka CEZ Servicii S.A. została w dniu 1.1.2011 r. połączona w drodze fuzji ze spółką przejmującą CEZ Romania S.A.

²⁾ Pierwotną nazwę spółki İckale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. w maju 2011 r. zmieniono na AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.

6. Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne

Do celów skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych na dzień 30.6.2011 r. i 31.12.2010 r. struktura środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych kształtowała się następująco (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne jako samodzielny wiersz bilansu	29 286	22 163
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne należące do aktywów sklasyfikowanych jako utrzymywane w celu sprzedaży	23	23
Razem	29 309	22 186

7. Kapitał własny

Walne zgromadzenie, które odbyło się 1 czerwca 2011 r., zatwierdziło dywidendę w wysokości 50,0 CZK na akcję. Całkowita uchwalona kwota przeznaczona na dywidendy wynosi 26 706 mln CZK.

8. Zadłużenie długoterminowe

Zadłużenie długoterminowe na dzień 30.6.2011 r. oraz 31.12.2010 r. (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.
4,625% euroobligacje o terminie zapadalności w 2011 r. (154 mln EUR)	-	3 850
4,125% euroobligacje o terminie zapadalności w 2013 r. (500 mln EUR)	12 128	12 474
5,125% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (500 mln EUR)	12 158	12 510
6,000% euroobligacje o terminie zapadalności w 2014 r. (600 mln EUR)	14 539	14 954
3,005% euroobligacje o terminie zapadalności w 2038 r. (12 000 mln JPY)	2 511	2 764
5,825% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2038 r. (6 mln EUR)	30	30
4,270% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2011 r. (1 400 mln CZK)	-	1 379
4,450% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2011 r. (1 600 mln CZK)	-	1 573
5,750% euroobligacje o terminie zapadalności w 2015 r. (600 mln EUR)	14 559	14 980
2,845% euroobligacje o terminie zapadalności w 2039 r. (8 000 mln JPY)	1 675	1 844
5,000% euroobligacje o terminie zapadalności w 2021 r. (750 mln EUR)	18 201	18 733
6M Euribor + 1,25% euroobligacje o terminie zapadalności w 2019 r. (50 mln EUR)	1 213	1 248
3M Euribor + 0,45% euroobligacje o terminie zapadalności w 2011 r. (110 mln EUR)	-	2 756
3M Libor + 0,70% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (100 mln USD)	1 682	1 871
3M Euribor + 0,50% euroobligacje o terminie zapadalności w 2011 r. (100 mln EUR)	2 434	2 505
6M Pribor + 0,62% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (3 000 mln CZK)	2 998	2 998
4,875% euroobligacje o terminie zapadalności w 2025 r. (750 mln EUR)	18 150	18 679
4,500% euroobligacje o terminie zapadalności w 2020 r. (750 mln EUR)	18 028	18 544
2,160% euroobligacje o terminie zapadalności w 2023 r. (11 500 mln JPY)	2 409	-
4,600% euroobligacje o terminie zapadalności w 2023 r. (1 250 mln CZK)	1 247	-
3,625% euroobligacje o terminie zapadalności w 2016 r. (500 mln EUR)	12 066	-
2,150%*IRp euroobligacje o terminie zapadalności w 2021 r. (100 mln EUR)	2 435	-
4,500% obligacje imienne (registered bonds) o terminie zapadalności w 2030 r. (40 mln EUR)	949	976
4,750% obligacje imienne (registered bonds) o terminie zapadalności w 2023 r. (40 mln EUR)	958	-
9,220% obligacje o terminie zapadalności w 2014 r. (2 500 mln CZK) ¹⁾	2 498	2 498
Obligacje razem	142 868	137 166
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-2 434	-12 063
Obligacje bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	140 434	125 103
Długoterminowe kredyty bankowe i inne:		
Długoterminowe kredyty bankowe i inne razem	16 827	17 660
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-774	-2 723
Kredyty długoterminowe bankowe i inne bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	16 053	14 937
Zadłużenie długoterminowe razem	159 695	154 826
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-3 208	-14 786
Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	156 487	140 040

¹⁾ Od 2006 r. stopa procentowa określana jest na podstawie wskaźnika cen konsumpcyjnych w Republice Czeskiej plus 4,20 %.

9. Kredyty krótkoterminowe

Kredyty krótkoterminowe na dzień 30.6.2011 r. oraz 31.12.2010 r. (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.
Krótkoterminowe kredyty bankowe	4 647	8 306
Kredyty w rachunku bieżącym	1 142	1 312
Razem	5 789	9 618

10. Program opcji na zakup akcji

Na dzień 30.6.2011 r. i 31.12.2010 r. członkom zarządu i wybranym menedżerom przyznano prawa opcji na zakup odpowiednio 2 525 tys. i 2 365 tys. sztuk akcji Spółki.

W następującej tabeli podano zmiany w zakresie liczby przyznanych opcji, które miały miejsce w I półroczu 2011 r., oraz średnie ważone cen akcji zrealizowanych w ramach programu opcji:

	Liczba opcji			Średnia cena CZK za akcję
	Zarząd tys. szt.	Wybrani menedżerowie tys. szt.	Razem tys. szt.	
Liczba opcji na dzień 31.12.2010 r.	1 620	745	2 365	1 055,13
Przyznane opcje	120	250	370	894,07
Wykorzystane opcje ¹⁾	-120	-90	-210	806,74
Liczba opcji na dzień 30.6.2011 r.	1 620	905	2 525	1 052,19

¹⁾ W okresie 1-6/2011 r. średnia cena rynkowa akcji na dzień wykorzystania opcji wynosiła 936,76 CZK za akcję.

W następującym zestawieniu podano liczby przyznanych opcji na zakup akcji (w tys. szt.) na dzień 30.6.2011 r. oraz 31.12.2010 r. według zakresu cen:

	na dzień 30.6.2011 r.	na dzień 31.12.2010 r.
500 – 900 CZK za akcję	565	645
900 – 1 400 CZK za akcję	1 960	1 720
Razem	2 525	2 365

W okresie 1-6/2011 r. i 2010 r. Spółka wykazała koszty osobowe związane z przyznanymi opcjami w wysokości odpowiednio 37 mln CZK i 49 mln CZK. Wszelkie wykorzystane opcje Spółka rozliczyła z akcji własnych. Zysk lub strata ze sprzedaży akcji własnych zostały wykazane bezpośrednio w kapitale własnym.

11. Podatek dochodowy

Wpływ na poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów pod względem podatkowym (w mln CZK):

	1-6/2011 r.			1-6/2010 r.		
	Kwota przed opodatkowaniem	Wpływ na podatek	Kwota po opodatkowaniu	Kwota przed opodatkowaniem	Wpływ na podatek	Kwota po opodatkowaniu
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	2 723	-518	2 205	4 190	-796	3 394
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-656	125	-531	-1 235	235	-1 000
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	17	-11	6	230	-46	184
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży z kapitału własnego	2	-	2	2	-	2
Różnice z przeliczeń kursowych	-2 746	-	-2 746	-2 211	-117	-2 328
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	20	-	20	-12	1	-11
Razem	-640	-404	-1 044	964	-723	241

12. Informacje o segmentach

Grupa wykazuje swe wyniki według segmentów operacyjnych, które zostały określone na podstawie lokalizacji geograficznej aktywów oraz podobieństwa środowiska ekonomicznego i charakterystyk ekonomicznych, takich jak wartości długookresowych średnich marży brutto, charakter produkcji i usług oraz środowisko prawne pod względem regulacji. Grupa na tej podstawie zidentyfikowała siedem segmentów, w podziale na które obligatoryjnie publikuje swoje wyniki:

- Produkcja i Handel / Europa Środkowa
- Dystrybucja i Sprzedaż / Europa Środkowa
- Wydobywanie / Europa Środkowa
- Pozostałe / Europa Środkowa
- Produkcja i Handel / Europa Południowo-Wschodnia
- Dystrybucja i Sprzedaż / Europa Południowo-Wschodnia
- Pozostałe / Europa Południowo-Wschodnia

Grupa księguje przychody i transakcje pomiędzy segmentami w taki sposób, jak gdyby chodziło o przychody od stron trzecich lub transakcje ze stronami trzecimi, co oznacza stosowanie cen rynkowych lub regulowanych w przypadku regionu z obowiązującymi regulacjami. Grupa ocenia wyniki poszczególnych segmentów na podstawie wskaźnika EBITDA (zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem zwiększony o amortyzację).

W następujących tabelach podsumowano informacje dotyczące segmentów operacyjnych na dzień 30.6.2011 r. i 2010 r., względnie na dzień 31.12.2010 r. (w mln CZK):

Na dzień 30.6.2011 r.:	Produkcja i Handel ES	Dystrybucja i Sprzedaż ES	Wydobycie ES	Pozostałe ES	Produkcja i Handel EPW	Dystrybucja i Sprzedaż EPW	Pozostałe EPW	Suma wyników segmentów	Eliminacja	Dane skonsolidowane
Sprzedaż inna niż sprzedaż pomiędzy segmentami	33 870	46 927	2 324	1 371	1 855	17 190	17	103 554	-	103 554
Sprzedaż pomiędzy segmentami	24 118	4 419	3 079	17 317	433	178	1 043	50 587	-50 587	-
Przychody razem	57 988	51 346	5 403	18 688	2 288	17 368	1 060	154 141	-50 587	103 554
EBITDA	28 907	7 832	2 468	2 741	1 780	1 475	74	45 277	-1 386	43 891
Odpisy amortyzacyjne	-6 959	-1 704	-885	-1 077	-454	-1 115	-29	-12 223	-	-12 223
EBIT	21 948	6 128	1 583	1 664	1 326	360	45	33 054	-1 386	31 668
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych i rezerw	-2 935	-131	-151	-17	-240	-85	-44	-3 603	505	-3 098
Odsetki otrzymane	1 077	16	203	21	28	81	32	1 458	-505	953
Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	32	-	-123	-	-91	-53	-	-235	-	-235
Podatek dochodowy	-3 669	-1 140	-284	-422	-174	-146	-2	-5 837	264	-5 573
Zysk netto	29 724	4 847	1 526	1 233	894	143	31	38 398	-14 469	23 929
Aktywa możliwe do zidentyfikowania	229 439	64 189	18 800	14 255	21 265	26 412	74	374 434	-7 842	366 592
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	4 123	-	3 875	-	5 215	2 180	-	15 393	-	15 393
Aktywa nieprzypisane										194 180
Aktywa razem										576 165
Nabycie aktywów trwałych	11 780	4 296	1 611	8 245	602	1 197	328	28 059	-9 085	18 974

	Produkcja i Handel ES		Dystrybucja i Sprzedaż ES		Wydobycie ES		Pozostałe ES		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Pozostałe EPW		Suma wyników segmentów		Eliminacja		Dane skonsolidowane		
Na dzień 30.6.2010 r. (skorygowano *):																					
Sprzedaż inna niż sprzedaż pomiędzy segmentami	30 429	45 787	2 314	1 569	1 262	17 311	11	98 683	-	98 683											
Sprzedaż pomiędzy segmentami	25 767	2 619	2 822	18 132	2	37	1 068	50 447	-	50 447											
Przychody razem	56 196	48 406	5 136	19 701	1 264	17 348	1 079	149 130	-50 447	98 683											
EBITDA	32 497	7 576	2 202	2 717	171	1 915	49	47 127	38	47 165											
Odpisy amortyzacyjne	-6 762	-1 584	-784	-967	-175	-1 131	-32	-11 435	-	-11 435											
EBIT	25 735	5 992	1 418	1 750	-4	784	17	35 692	38	35 730											
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych i rezerw	-2 776	-147	-151	-59	8	-70	-6	-3 201	463	-2 738											
Odsetki otrzymane	1 106	27	248	30	28	123	3	1 565	-463	1 102											
Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	57	-	-107	-	-115	-219	-	-384	-	-384											
Podatek dochodowy	-4 168	-1 075	-283	-292	52	-267	-8	-6 041	-	-6 041											
Zysk netto	27 614	4 786	1 463	1 563	-406	204	2	35 226	-6 537	28 689											
Nabycie aktywów trwałych	14 173	4 400	1 280	11 513	1 186	1 245	440	34 237	-11 215	23 022											
Na dzień 31.12.2010 r. (skorygowano *):																					
Aktywa możliwe do zidentyfikowania	226 502	61 662	18 065	16 819	21 407	27 130	90	371 675	-9 165	362 510											
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	4 215	-	3 829	-	6 291	2 592	-	16 927	-	16 927											
Aktywa nieprzypisane																					
Aktywa razem																					

* Niektóre dane skorygowano w związku z wyceną ostateczną Teplarny Tirmice, a.s. do wartości godziwej na dzień akwizycji i nie są one zgodne ze stanem podanym w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym na dzień 30.6.2010 r. i skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2010 r

13. Zobowiązania nieujęte w bilansie

Spółka uczestniczy, jako strona pozwana, w kilku sporach sądowych związanych z realizacją prawa skupu udziałowych papierów wartościowych od akcjonariuszy mniejszościowych (tzw. squeeze-out) w byłych regionalnych spółkach dystrybucyjnych oraz w spółkach Severočeské doly a.s. i ČEZ Teplárenská, a.s. Ze względu na to, że obecnie nie można przewidzieć wyniku postępowania i oszacować stopnia ryzyka ewentualnego niepowodzenia w tych sporach a tym samym także wysokości ewentualnych przyszłych wydatków, w śródrocznym sprawozdaniu finansowym nie ujęto żadnego zobowiązania z tego tytułu.

14. Wydarzenia po dniu śródrocznego sprawozdania finansowego

Pod koniec lipca 2011 r. wszystkie odpowiednie organy Grupy ČEZ zatwierdziły transakcję, w ramach której, po zatwierdzeniu przez odpowiednie organy ochrony konkurencji, Grupa ČEZ sprzeda spółce Energetický a průmyslový holding, a.s. posiadany 50% udział w niemieckiej spółce MIBRAG prowadzącej wydobycie węgla oraz projekt budowy nowej elektrowni zasilanej węglem Profen na terenie kopalni MIBRAG, a równocześnie pozyska 100% udział w spółce Energotrans, a.s., która dostarcza ciepło z Mělníka do Pragi.

Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ

ČEZ, a. s.
Duhová 2/1444
140 53 Praga 4
Republika Czeska

Rejestracja w rejestrze podmiotów gospodarczych prowadzonym przez:
Sąd Miejski w Pradze (Městský soud v Praze), sekcja B, pozycja 1581

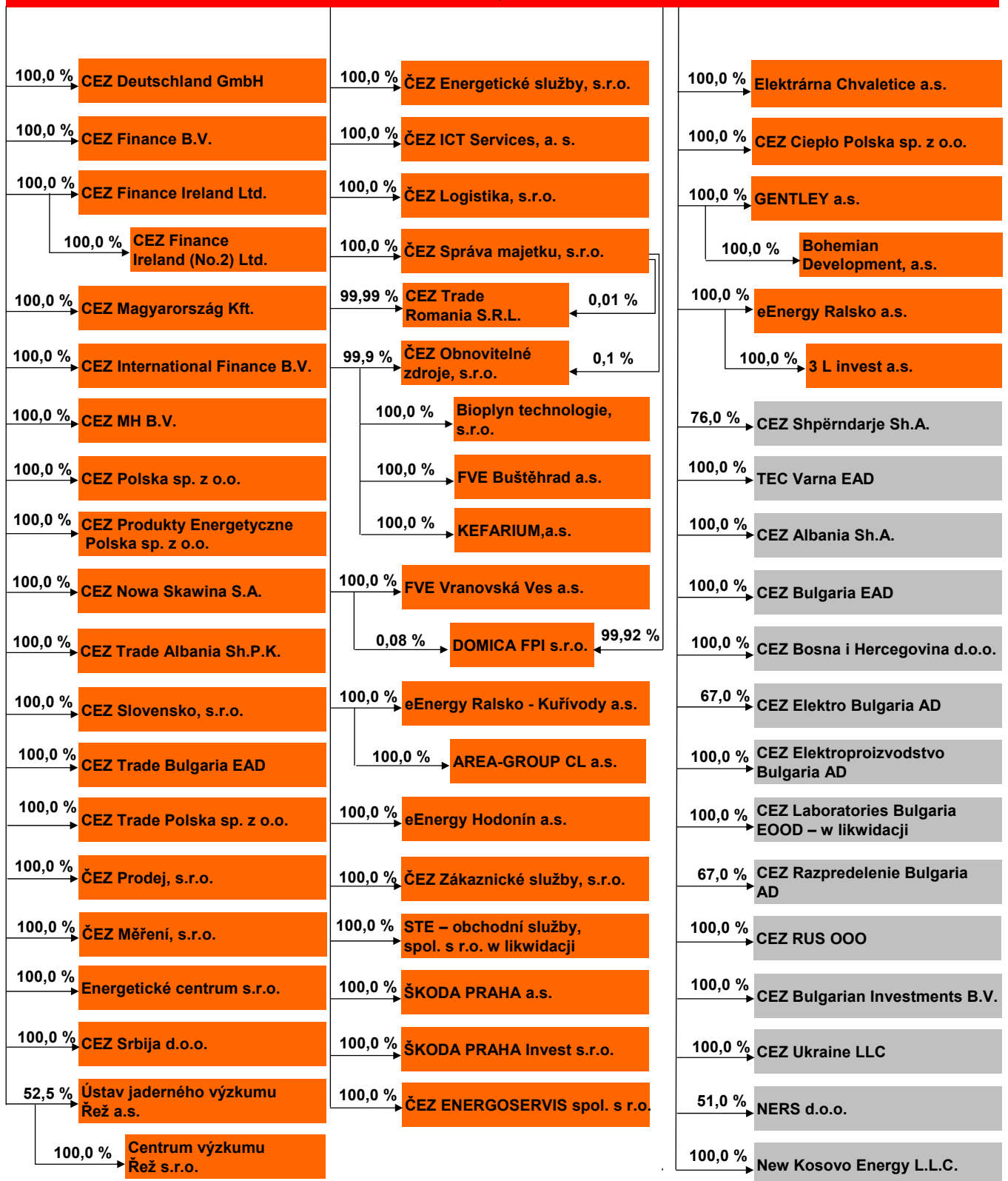
Rok założenia:	1992
Forma prawna:	spółka akcyjna
Nr identyfikacyjny (REGON):	452 74 649
NIP:	CZ45274649
Konto bankowe:	KB Praha 1, nr konta: 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Faks:	+420 211 042 001
Internet:	www.cez.cz
E-mail:	cez@cez.cz

Zamknięcie Raportu półrocznego za 2011 r.: 22.8.2011 r.

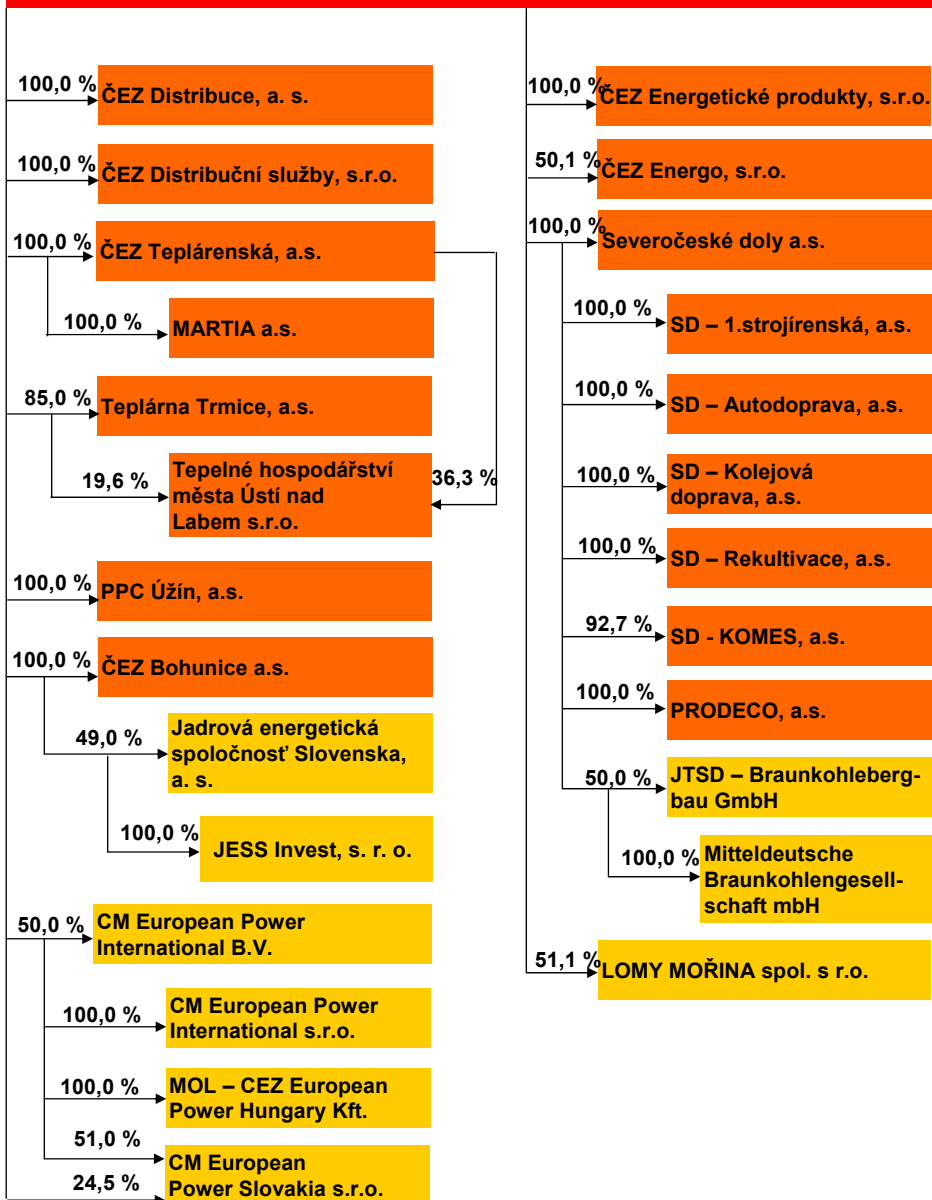
Załącznik

Spółki Grupy ČEZ objęte konsolidacją na dzień 30.6.2011 r.

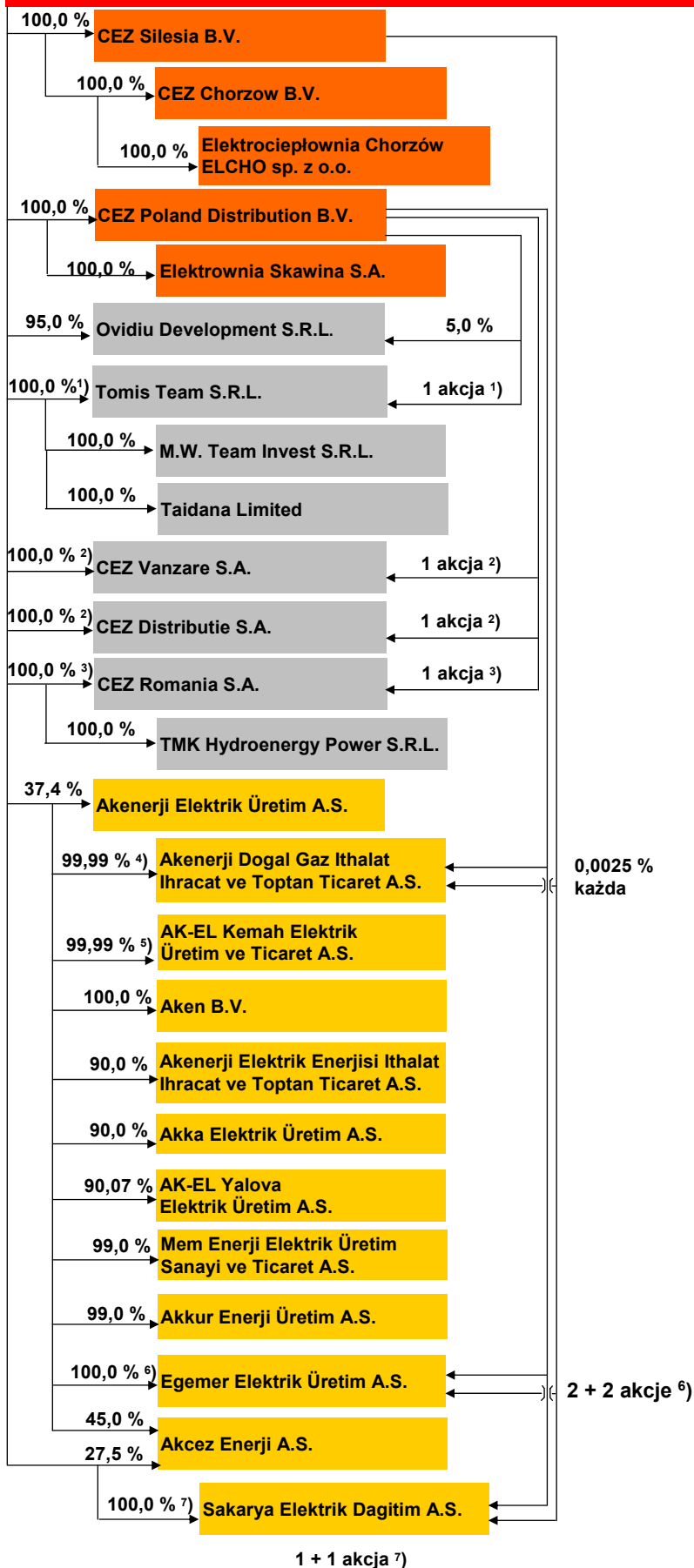
ČEZ, a. s.



ČEZ, a. s.



ČEZ, a. s.



% oznacza udział jednostki dominującej w kapitale zakładowym spółki

- jednostka dominująca
- jednostka zależna w regionie Europy Środkowej
- jednostka zależna w regionie Europy Południowo-Wschodniej
- jednostka stowarzyszona lub wspólne przedsiębiorstwo

- 1) W spółce Tomis Team spółka ČEZ, a. s. posiada 46 777 102 akcji a CEZ Poland Distribution B.V. posiada 1 akcję z całkowitej liczby 46 777 103 akcji. Udział ČEZ, a. s. wynosi 99,999998 %, natomiast udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,000002 %.
- 2) W spółkach CEZ Vanzare i CEZ Distributie spółka ČEZ, a. s. posiada 71 523 468 akcji a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcję z całkowitej liczby 71 523 469 akcji. Udział ČEZ, a. s. wynosi 99,9999986 %, natomiast udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,00000140 %.
- 3) W CEZ Romania S.A. spółka ČEZ, a. s. posiada 49 999 akcji a CEZ Poland Distributie B.V. 1 akcję z całkowitej liczby 50 000 akcji. Udział ČEZ, a. s. wynosi 99,9998 %, natomiast udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,0002 %.
- 4) W Akenerji Dogal Gaz Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S. spółka Akenerji Elektrik Üretim A.S. posiada 3 312 714 akcji, CEZ Poland Distribution B.V. 83 akcji a CEZ Silesia B.V. 83 akcji z całkowitej liczby 3 313 046 akcji. Udział Akenerji Elektrik Üretim A.S. wynosi 99,99 %, natomiast udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,0025 % a udział CEZ Silesia B. V. 0,0025 %.
- 5) W spółce AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S. posiada spółka Akenerji Elektrik Üretim A.S. 46 601 z całkowitej liczby 46 605 akcji. Udział Akenerji Elektrik Üretim A.S. wynosi 99,9914172 %.
- 6) W spółce Egemer Elektrik Üretim A.S. spółka Akenerji Elektrik Üretim A.S. posiada 134 999 992 akcji, CEZ Poland Distribution B.V. 2 akcje a CEZ Silesia B.V. 2 akcje z całkowitej liczby 135 000 000 akcji. Udział Akenerji Elektrik Üretim A.S. wynosi 99,9999944 %, natomiast udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,0000014 % a udział CEZ Silesia B. V. 0,0000014 %.
- 7) W Sakarya Elektrik Dagitim spółka Akcez Enerji A.S. posiada 232 994 896 akcji, CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcję a CEZ Silesia B.V. 1 akcję. Udział Akcez Enerji A.S. wynosi 99,99999828 %, udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,00000043 % a udział CEZ Silesia B.V. 0,00000043 %.