

RAPORT PÓŁROCZNY ZA 2012 ROK

GRUPA ČEZ



GRUPA ČEZ

Prezentacja Grupy ČEZ

Grupa ČEZ to etablowany, zintegrowany koncern energetyczny działający w wielu krajach Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej oraz w Turcji, z centralą w Republice Czeskiej. Główny przedmiot działalności gospodarczej koncernu stanowi produkcja, handel i dystrybucja w dziedzinie energii elektrycznej i ciepłej, obrót gazem ziemnym i jego sprzedaż oraz wydobywanie węgla. Grupa ČEZ zatrudnia 31,5 tysiąca pracowników.

Najważniejszym akcjonariuszem spółki dominującej ČEZ, a. s. na dzień 30.6.2012 r. jest nadal Skarb Państwa Republiki Czeskiej, mający w posiadaniu udział w kapitale zakładowym w wysokości niemalże 70 %. Akcje ČEZ, a. s. znajdują się w obrocie na praskiej i warszawskiej giełdzie papierów wartościowych, stanowiąc składową indeksów giełdowych PX oraz WIG-CEE.

Głównym elementem misji Grupy ČEZ jest maksymalizacja rentowności zainwestowanych środków i zapewnienie długotrwałego wzrostu wartości akcji dla ich właścicieli. W ramach prowadzonej działalności Grupa ČEZ opowiada się za zasadami zrównoważonego rozwoju, wspiera oszczędzanie energii, lansuje nowe technologie i eksploatuje posiadane instalacje energetyczne z zachowaniem najwyższego możliwego poziomu bezpieczeństwa. Kultura firmowa jest zorientowana na wydajność i ciągłe podnoszenie efektywności wewnętrznej, jednak równocześnie Grupa ČEZ kieruje się w swojej działalności rygorystycznymi standardami etycznymi, co obejmuje także odpowiedzialne traktowanie otoczenia, społeczeństwa i środowiska naturalnego.

W Republice Czeskiej spółki Grupy ČEZ produkują i dystrybuują energię elektryczną i ciepło, zajmują się obrotem energią elektryczną i innymi towarami, sprzedają klientom końcowym energię elektryczną i gaz ziemny oraz prowadzą wydobywanie węgla. Portfel produkcyjny obejmuje źródła jądrowe, zasilane węglem, gazowe, wodne i odnawialne. W celu zapewnienia ciągłości sukcesów na rynku w Republice Czeskiej, który jest dla Grupy ČEZ pod względem jej zainteresowań biznesowych kluczowy, realizowany jest rozbudowany program odnowy i modernizacji portfela produkcyjnego oraz budowy nowych efektywnych źródeł.

Działalność Grupy ČEZ pod względem zasięgu geograficznego



Za granicą Grupa ČEZ koncentruje się w szczególności na rynkach Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej, na których działa w szczególności w dziedzinie dystrybucji, sprzedaży i produkcji energii elektrycznej ze źródeł zasilanych węglem i odnawialnych oraz prowadzi obrót energią elektryczną i innymi towarami. W Polsce do Grupy ČEZ należą dwie elektrownie zasilane węglem kamiennym, znajdujące się w pobliżu granicy państwowej z Republiką Czeską, oraz spółka przygotowująca budowę elektrowni wiatrowych. Na Słowacji Grupa ČEZ sprzedaje energię elektryczną i gaz ziemny klientom końcowym. Na Węgrzech Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym i wraz z miejscowym partnerem przygotowuje kolejne projekty energetyczne. W Rumunii Grupa ČEZ działa w branży produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w szczególności wiatrowych, i oprócz tego prowadzi dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej. W Serbii prowadzi obrót energią elektryczną. 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 Albanii Grupa ČEZ posiada jedyną spółkę dystrybuującą energię elektryczną w kraju. W Turcji Grupa ČEZ prowadzi wraz z miejscowym partnerem spółkę dystrybucyjną a ponadto produkuje energię elektryczną w elektrowniach gazowych, wodnych i wiatrowych. W Holandii częścią Grupy ČEZ są spółki pośredniczące we własności i zapewniające dla niej finansowanie.

Celem strategii Grupy ČEZ jest wykorzystanie aktualnych okazji do wzrostu, przy czym nacisk kładziony jest na stabilizacji przyszłych przepływów pieniężnych i stworzeniu warunków dla realizacji głównych priorytetów strategicznych - budowy dwóch nowych bloków jądrowych w elektrowni jądrowej Temelín w Republice Czeskiej. Dlatego Grupa ČEZ, oprócz kontynuacji intensywnych przygotowań budowy nowych bloków elektrowni jądrowych, czy to wyłącznie z własnych źródeł, czy wspólnie z partnerem strategicznym lub finansowym, koncentruje się na efektywności wewnętrznej oraz na zapewnieniu paliwa dla źródeł zasilanych węglem i dąży do zwiększenia zakresu swojej aktywności w branżach podlegających regulacji, w szczególności w dziedzinie rozwoju odnawialnych źródeł energii za granicą, na terenach charakteryzujących się sprzyjającymi warunkami naturalnymi, w dziedzinie ciepłownictwa a także rozwoju źródeł energetycznych o znaczeniu lokalnym w Republice Czeskiej.

Spis treści

Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ	4
Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ.....	5
Wybrane wydarzenia	6
Zamiary strategiczne	7
Rozwój sytuacji na rynkach światowych.....	10
Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ	12
Budownictwo inwestycyjne Grupy ČEZ.....	22
Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej	23
Bilans	24
Zmiany w zakresie udziałów majątkowych Grupy ČEZ.....	27
Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej.....	28
Produkcja energii elektrycznej i ciepła	28
Dystrybucja	30
Sprzedaż.....	31
Wydobycie	33
Rozwój ustawodawstwa dotyczącego energetyki	34
Bezpieczeństwo elektrowni jądrowych	35
Działalność Grupy ČEZ za granicą.....	36
Rzeczpospolita Polska	36
Republika Bułgarii.....	37
Rumunia	39
Republika Albanii	41
Republika Turcji.....	43
Republika Federalna Niemiec	44
Pozostałe kraje	45
Papiery wartościowe, akcjonariusze oraz walne zgromadzenie ČEZ, a. s.	46
Zmiany w składzie organów spółki ČEZ, a. s.	53
Spory sądowe i inne postępowania	54
Kontakty.....	59
Wyjaśnienia pojęć.....	61
Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe	62
Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ.....	82

Załącznik:

Schemat konsolidacyjny Grupy ČEZ na dzień 30.6.2012 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 27 sierpnia 2012 r.



Daniel Beneš
prezes zarządu ČEZ, a. s.



Martin Novák
wiceprezes zarządu ČEZ, a. s.

Niniejszy raport nie podlega badaniu przez biegłego rewidenta.

Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ

Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ

(dane finansowe opracowane zgodnie z MSSF)

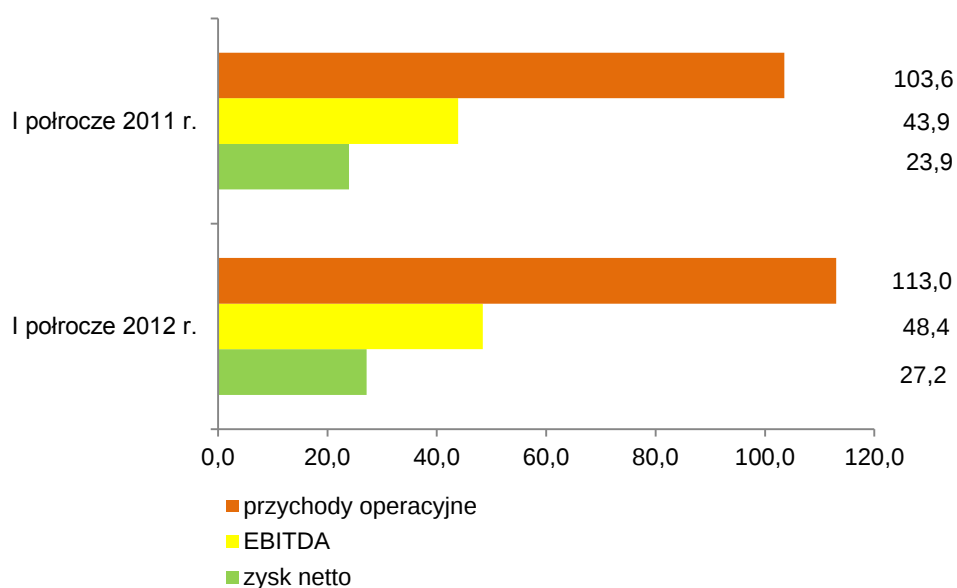
	Jednostka	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	Indeks 2012 / 2011 %
Produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	34 767	35 727	102,8
Moc zainstalowana	MW	15 040	15 688	104,3
Sprzedaż energii elektrycznej ¹⁾	GWh	21 867	21 482	98,2
Sprzedaż ciepła	TJ	8 707	8 829	101,4
Przychody operacyjne	mln CZK	103 554	113 024	109,1
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	mln CZK	-59 663	-64 594	108,3
EBITDA	mln CZK	43 891	48 430	110,3
Amortyzacja	mln CZK	-12 223	-12 990	106,3
EBIT	mln CZK	31 668	35 440	111,9
Zysk netto	mln CZK	23 929	27 168	113,5
Zysk netto na akcję - podstawowy	CZK na akcję	44,9	51,8	115,4
Zysk netto na akcję - rozwodniony	CZK na akcję	44,9	51,8	115,4
Dywidenda na akcję ČEZ, a. s., (brutto) ²⁾	CZK na akcję	50,0	45,0	90,0
Koszty inwestycyjne (CAPEX)	mln CZK	-18 974	-22 924	120,8
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto	%	20,2	19,9	98,5
Zadłużenie netto / EBITDA ³⁾	1	1,5	1,7	113,3
Rzeczywista liczba pracowników na dzień 30.6.	osób	31 803	31 461	98,9

1) Sprzedaż klientom końcowym (poza Grupa ČEZ).

2) Uchwalona w danym roku.

3) Za ostatnie 12 miesięcy.

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ (mld CZK)



Wybrane wydarzenia

Wybrane wydarzenia w I półroczu 2012 r.

Styczeń	- Wprowadzenie zmiany organizacyjnej w ČEZ, a. s., w ramach której zlikwidowano funkcję dyrektora wykonawczego i zmniejszono liczbę pionów zarządzanych bezpośrednio przez dyrektora generalnego lub dyrektora wykonawczego z dziewięciu do siedmiu. - Odkupienie obligacji własnych o całkowitym wolumenie około 350 milionów EUR (ok. 8,9 mld CZK). - Zawarcie umowy kredytu z bankiem Goldman Sachs Bank USA o wolumenie 40 milionów EUR (ok. 1,0 mld CZK).
Luty	- Podpisanie umowy dotyczącej pierwszej części kredytu s Europejskim Bankiem Inwestycyjnym, którego wysokość osiągnie do 100 mln EUR (ok. 2,5 mld CZK). - Wprowadzenie zmodernizowanej turbiny w elektrowni Tisová do eksploatacji w trybie standardowym.
Marzec	- Uroczyste rozpoczęcie budowy nowego źródła (840 MW) zasilanego gazem ziemnym na terenie elektrowni Počerady z planowanym zakończeniem realizacji w 2013 r.
Kwiecień	- Przeprowadzenie zmiany organizacyjnej w ČEZ, a. s., w ramach której połączono pion dystrybucyjny i International w jeden pion, któremu nadano nazwę dystrybucyjny i zagraniczny.
Maj	- Pozyskanie licencji na eksploatację drugiego bloku elektrowni jądrowej Temelín ważnej do 31.5.2022 r. od Państwowego Urzędu ds. Bezpieczeństwa Jądrowego. - Podpisanie umowy dotyczącej drugiej części kredytu s Europejskim Bankiem Inwestycyjnym, którego wysokość będzie wynosiła do 100 mln EUR (ok. 2,5 mld CZK). - Opublikowanie zamiaru zweryfikowania możliwości zaangażowania partnera strategicznego lub finansowego w budowę nowych bloków elektrowni jądrowej Temelín. Wejście partnera do projektu prawdopodobnie brane byłoby pod uwagę dopiero po podpisaniu umowy EPC z wykonawcą wybranym w przebiegającym postępowaniu przetargowym.
Czerwiec	- Sfinalizowanie kompleksowej modernizacji elektrowni Tušimice II. - Nadanie wniosku o zakończenie dochodzenia prowadzonego przez Komisję Europejską od 2009 r. w formie propozycji postępowania ugodowego, w którym spółka ČEZ, a. s. zobowiązała się do sprzedaży jednej lub kilku elektrowni zasilanych węglem o mocy zainstalowanej co najmniej 800 MW. - Odbyło się walne zgromadzenie ČEZ, a. s. - Rozliczono transakcję, w której Grupa ČEZ pozyskała 100% udział w czeskiej spółce Energotrans i sprzedała 50% udział w niemieckich kopalniach MIBRAG. - Wdrożenie do eksploatacji już dwudziestej z rzędu stacji doładowywania samochodów elektrycznych należącej do Grupy ČEZ.

Wybrane wydarzenia w 2012 r. do momentu zamknięcia Raportu półrocznego

Lipiec	- Odebranie i otwarcie kopert z ofertami dotyczącymi budowy nowych bloków elektrowni jądrowej Temelín złożonych przez trzech zakwalifikowanych kandydatów. - Powiadomienie o wyborze doradcy finansowego w zakresie sprzedaży elektrowni zasilanych węglem ČEZ, a. s., do którego mogą zwracać się ewentualni zainteresowani ich nabyciem. - Zatwierdzenie możliwości bezpośredniej alokacji uprawnień emisyjnych dla Republiki Czeskiej na okres 2013–2020 przez Dyрекcję Generalną Komisji Europejskiej ds. Działań w Dziedzinie Klimatu. - Zakończenie dochodzenia dotyczącego sposobów postępowania spółki ČEZ Měření przy wykrywaniu bezprawnego odbioru energii elektrycznej. Sąd Najwyższy Republiki Czeskiej oddalił kasację złożoną przez prokuratora generalnego.
---------------	---

Zamiary strategiczne

W I półroczu 2012 r. rozwój sytuacji w zakresie kluczowych czynników wpływających na energetykę europejską w dalszym ciągu był raczej niepewny, w szczególności ceny uprawnień do emisji gazów cieplarnianych oraz ceny energii elektrycznej kształtowały się niesprzyjająco. Równocześnie trwała niepewność w zakresie rozwiązania kryzysu zadłużenia państw europejskich i nadal obecne było ryzyko spowolnienia ekonomicznego Europy.

Wiele europejskich przedsiębiorstw energetycznych w tym okresie boryka się z wysokim poziomem zadłużenia w połączeniu z pogarszającymi się wynikami gospodarczymi. W tej sytuacji większość spółek świadczących usługi sieciowe decyduje się na podobne działania zaradcze – sprzedaż wybranych aktywów, dążenie do wewnętrznych oszczędności, rozwój produkcji ze źródeł odnawialnych lub ekspansja całkowicie poza Europą.

Grupa ČEZ zareagowała na niepewną sytuację na rynkach energetycznych i niepewny rozwój gospodarki europejskiej, aktualizując jesienią 2011 r. program NOWA WIZJA, który został poszerzony o pięć inicjatyw strategicznych, których realizacja ma zapewnić stabilizację wyników finansowych i wzrost wartości Grupy ČEZ:

1. Nowe źródło jądrowe

Głównym zamiarem strategicznym jest dobudowanie trzeciego i czwartego bloku elektrowni jądrowej Temelín. Chodzi o to, aby stworzyć warunki umożliwiające realizację projektu budowy i jego finansowanie oraz zabezpieczenie się przed ryzykiem związanym z budową i regulacjami prawnymi.

2. Zapewnienie paliw

Celem tej inicjatywy strategicznej jest zapewnienie wystarczającej ilości paliwa do eksploatacji elektrowni zasilanych węglem poprzez optymalizację relacji z dostawcami i wykorzystywanie w możliwie największym stopniu paliw alternatywnych.

3. Wydajność

Celem inicjatywy jest w nawiązaniu do działań optymalizacyjnych realizowanych w ramach NOWEJ WIZJI zapewnienie wystarczającej ilości dyspozycyjnych środków pieniężnych oraz długotrwałe podnoszenie wydajności Grupy ČEZ.

4. Energetyka regionalna

W ramach tej inicjatywy Grupa ČEZ skoncentruje się na budowaniu mocnej pozycji w regionach, poprzez inwestowanie w źródła produkcyjne o znaczeniu lokalnym, ciepłownictwo, skojarzoną produkcję energii elektrycznej i ciepła oraz wykorzystanie energetyczne odpadów i biomasy.

5. Źródła odnawialne

Celem inicjatywy jest zwiększenie całkowitej mocy zainstalowanej elektrowni wiatrowych i wodnych do 2016 r. w lokalizacjach charakteryzujących się sprzyjającymi warunkami klimatycznymi dla źródeł tego typu, głównie za granicą, w celu osiągnięcia atrakcyjnej rentowności i zwiększenia udziału stabilnych źródeł w dochodach pieniężnych Grupy ČEZ.

W poszczególnych segmentach łańcucha wartości Grupy ČEZ w ciągu ostatnich miesięcy realizowane są działania, które powinny łącznie zapewnić wystarczające i stabilne środki pieniężne dla utrzymania optymalnego poziomu zadłużenia, a więc również oceny ratingowej przyznawanej obecnie spółce ČEZ, a. s. W głównych segmentach wiele działań tego typu objęte było tzw. Planem Akcji NOWA WIZJA. Do pierwszoplanowych celów w tym zakresie należy przede wszystkim rozwój bezwęglowych źródeł produkcyjnych energii elektrycznej, maksymalizacja efektywności wykorzystania istniejących źródeł zasilanych węglem lub rozwój aktywów podlegających regulacji. Wspólnym priorytetem dla wszystkich segmentów jest efektywność kosztowa oraz dyscyplina finansowa.

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 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, spółka ČEZ, a. s. przekazała w październiku 2011 r. kandydatom zakwalifikowanym do przetargu na zamówienie publiczne na rozbudowę elektrowni jądrowej Temelín wezwanie do składania ofert włącznie ze specyfikacją istotnych warunków zamówienia. Na początku

lipca Grupa ČEZ otrzymała oferty od trzech potencjalnych wykonawców i rozpoczęła proces ich rozpatrywania, oceny i negocjacji z kandydatami. W ramach przygotowań do budowy nowych bloków elektrowni jądrowej Temelín Grupa ČEZ zweryfikuje możliwość zaangażowania w projekt partnera strategicznego lub finansowego. W ramach przygotowań do potencjalnej budowy piątego bloku elektrowni jądrowej Dukovany trwały prace nad studium wykonalności. Kolejnym krokiem było opracowanie długookresowej koncepcji dla terenu Dukovan z uwzględnieniem różnych scenariuszy długotrwałej eksploatacji istniejących i budowy nowych bloków.

Jedną z fundamentalnych części programu strategicznego Wydajność stanowi projekt pt. „Koncepcja świadczenia usług w Grupie ČEZ”. Stworzenie ośrodka usług wspólnych (shared-service center) bazuje na zasadzie wyższego stopnia integracji istniejących spółek procesowych Grupy ČEZ w Republice Czeskiej.

Na pierwszym etapie projektu opracowano studium wykonalności, w którym zweryfikowano możliwość oszczędności poprzez reorganizację funkcji wspomagających i ustawienie modelu organizacyjnego ośrodka usług wspólnych. Struktura spółek pomocniczych świadczących usługi w ramach Grupy ČEZ będzie obejmowała trzy segmenty: usługi korporacyjne, usługi sieciowe oraz obsługę klientów. Nowy model organizacji i świadczenia usług w Grupie ČEZ powinien być nie tylko wydajny i efektywny pod względem kosztów, ale powinien zapewnić także wymaganą jakość usług i skutkować lepszą współpracą pomiędzy poszczególnymi jednostkami i spółkami.

Oprócz realizacji sformułowanych inicjatyw strategicznych Grupa ČEZ uczestniczy w dyskusjach fachowych i przygotowaniach aktualizacji państwowej koncepcji energetycznej w ramach stowarzyszeń przemysłowych i innych inicjatyw. Oczekiwanym wynikiem jest ustabilizowanie środowiska prawnego i inwestycyjnego, tak aby dalszy rozwój energetyki był zgodny z celami strategicznymi Unii Europejskiej obejmującymi bezpieczeństwo dostaw, konkurencyjność i zrównoważony rozwój. Realizację tych celów może wspomóc optymalne wykorzystanie dostępnych zasobów węgla brunatnego oraz rozwój konkurencyjnych źródeł włącznie z jądrowymi. Przedstawiony projekt państwowej koncepcji energetycznej Republiki Czeskiej (obejmującej perspektywy do 2040 r.) przewiduje rozwój produkcji w elektrowniach jądrowych i stopniowe wycofywanie z eksploatacji elektrowni zasilanych węglem, których żywotność dobiega końca. W związku ze zmniejszaniem się zasobów węgla przewidziano raczej jego wykorzystanie do skojarzonej produkcji energii elektrycznej i ciepła. Do tego ma się przyczynić także opłata za spalanie węgla przy mało efektywnej produkcji energii elektrycznej, której wprowadzenie jest proponowane. Państwo chce w przyszłości wspierać rozwój źródeł odnawialnych nie w formie finansowej, ale raczej poprzez uproszczenie procesu udzielania zezwoleń i zwiększenie przepustowości sieci.

FutureMotion czyli Energia dla Jutra

Chodzi o inicjatywę strategiczną, która powstała cztery lata temu jako odpowiedź Grupy ČEZ na nowe trendy w energetyce i technologiach powiązanych. Projekt początkowo stanowił ramę organizacyjną dla kilku specyficznych innowacji znajdujących się na przedkomercyjnym etapie rozwoju, którymi nie było można zarządzać w podobny sposób, jak projektami w standardowych strukturach zarządzania liniowego, i ponadto celowe było ich przedstawienie szerokiej publiczności. Z biegiem czasu inicjatywa zmieniła się w platformę stanowiącą wylęgarnię projektów poświęconych perspektywnym tematom realizowanych od etapu powstania aż do stadium projektów pilotażowych, które następnie przejmują standardowe struktury zarządzania liniowego.

Projekt Smart region w Vrchlabí (pokrycie terenu inteligentną siecią dystrybucyjną) w 2012 r. kontynuowano zgodnie z oczekiwaniami. Ważny element tego projektu pilotażowego stanowią lokalne źródła produkcyjne. Obecnie odbywa się instalacja trzech jednostek kogeneracyjnych o całkowitej mocy elektrycznej 3 920 kW i mocy cieplnej 4 351 kW. Wszystkie te jednostki kogeneracyjne zostaną zintegrowane z siecią dystrybucyjną i będą zarządzane w taki sposób, aby ich eksploatacja przyczyniła się do zrównoważenia bilansu produkcji i zużycia na tym terenie.

W ramach projektu Elektromobilność po zakończeniu przetargu publicznego na dostawcę technologii rozpoczęto instalację publicznych stacji doładowywania. Na dzień 30.6.2012 r. w eksploatacji było 14 publicznych stacji doładowywania standardowego (każda wyposażona w dwa niezależne gniazda) oraz 6 stacji niepublicznych dla potrzeb partnerów. W drugim półroczu 2012 r. przewidziano budowę kolejnych stacji doładowywania. W ramach tego projektu ČEZ, a. s. współpracuje z producentami środków transportu, konkretnie rowerów elektrycznych Avacom i CityBikes, z producentem skuterów elektrycznych Akumoto, fabryką autobusów elektrycznych SOR Libchavy, której autobus był testowany w komunikacji miejskiej w Vrchlabí, czy też z producentem elektrycznych ciężarówek

SMITH Electric Vehicles. Trwa także testowanie samochodów elektrycznych fabryki ŠKODA AUTO a.s. (grupa VW). Na terenie zakładu produkcyjnego Automotive w Mladěj Boleslavi i w okolicach ČEZ, a. s. zaplanował wybudowanie w 2013 r. stacji szybkiego doładowywania.

Związła prognoza rozwoju elektroenergetyki z punktu widzenia Grupy ČEZ

Na energetykę europejską wpływa w szczególności rozwój makroekonomiczny oraz ukierunkowanie polityki energetycznej Unii Europejskiej. Sytuacja ekonomiczna państw europejskich nie ulega poprawie, odwrotnie, niepewność co do rozwiązania trwającego kryzysu zadłużenia w Euroobszarze pogarsza perspektywy wzrostu gospodarczego w przyszłych latach. Najbliższa przyszłość z dużym prawdopodobieństwem będzie charakteryzowała się utrudnionym dostępem do finansowania i spadkiem wydatków budżetowych oraz odsuwaniem na później konsumpcji gospodarstw domowych i inwestycji. To będzie miało negatywny wpływ na poziom aktywności ekonomicznej w postaci spowolnienia tempa wzrostu zużycia energii elektrycznej.

Politykę Unii Europejskiej w sektorze energetycznym wyznacza, poza liberalizacją i integracją rynków, polityka klimatyczna. W ramach dążenia Unii Europejskiej do podwyższenia skuteczności wykorzystania energii w czerwcu 2012 r. zatwierdzono nową dyrektywę w sprawie efektywności energetycznej, w której zawarto pakiet działań mających na celu lepsze wykorzystywanie energii i oszczędzanie. W uaktualnionej postaci dyrektywa przewiduje osiągnięcie mniejszych oszczędności, niż pierwotnie zakładano (15% wolumen oszczędności w stosunku do sytuacji, gdyby nie było żadnych zmian w zachowaniach), cel w stosunku do stanu obecnego jednak nadal jest bardzo ambitny.

Konsensus polityczny w sprawie długofalowego ustawienia europejskiej energetyki jednak w dużym stopniu zależny będzie od rozwoju gospodarki państw członkowskich Unii Europejskiej, których perspektywy są ze względu na kryzys zadłużenia mniej optymistyczne.

Rozwój sytuacji na rynkach światowych

Rozwój sytuacji na rynkach

Światowe rynki związane z energetyką (energii elektrycznej, węgla, uprawnień do emisji, gazu ziemnego) rozpoczęły 2012 r. od niewielkiego wzrostu.

W pierwszych dwóch miesiącach cena rocznego kontraktu forward na energię elektryczną EEX BL 2013 (strefa podstawowa na 2013 r.) wzrosła o ponad 2 EUR/MWh, osiągając 54,3 EUR/MWh.

Na sytuację na rynku uprawnień do emisji wpływały w szczególności dyskusje na temat ostatecznej postaci planu obniżania emisji w okresie 2013–2020 (KPRU III) dotyczące wycofania części uprawnień z rynku. Cena kontraktu forward z dostawą w grudniu 2012 r. rosła aż do poziomu 9,5 EUR/t, co stanowiło wzrost o 40 % w porównaniu z początkiem roku.

Na rynku spotowym energii elektrycznej ceny utrzymywały się na niskim poziomie przez całe pierwsze półrocze 2012 r. Jedynym odchyleniem był gwałtowny wzrost cen w lutym związany z ekstremalnie niskimi temperaturami. Miał on jednak krótkotrwały charakter.

Pod koniec lutego odwrócił się trend rozwoju na rynkach energii i w zasadzie wszelkie towary przez pozostałą część półrocza traciły na cenie. Stanowiło to reakcję na niekorzystny rozwój wskaźników makroekonomicznych w połączeniu z sytuacją w Euroobszarze oraz czerpaniem zysków przez inwestorów po uprzednim wzroście.

W przypadku energii elektrycznej EEX BL 2013 nastąpił spadek 5 EUR/MWh do poziomu około 48,5 EUR/MWh. Na rynku uprawnień odgrywało pewną rolę także słabe poparcie projektu KPRU III ze strony niektórych państw Unii Europejskiej.

Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych

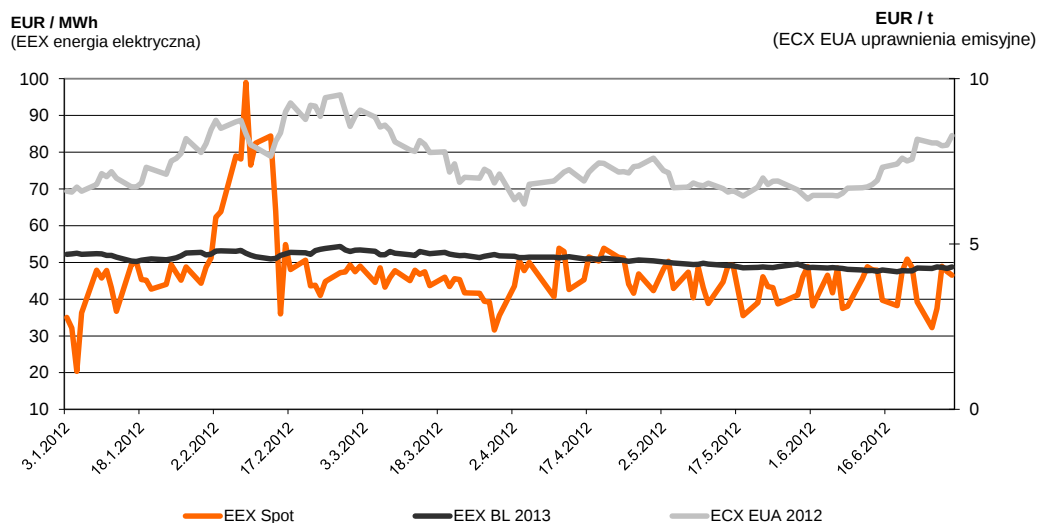
W okresie od końca lutego 2012 r. do maja 2012 r. miał miejsce zasadniczy spadek cen uprawnień emisyjnych w wyniku spadków na rynkach energetycznych. Presja makroekonomiczna w połączeniu z gwałtownymi spadkami cen na rynkach energii spowodowały spadek ceny uprawnienia emisyjnego w maju do poziomu 6 EUR/t. Pod koniec półrocza uprawnienia emisyjne o terminie ważności w grudniu 2012 r. były sprzedawane po cenie ok. 8 EUR/t.

Komisja Europejska zaczęła poszukiwać rozwiązania, które doprowadziłoby do wzrostu ceny. Dyskusja dotycząca wycofania części uprawnień z rynku była głównym czynnikiem mającym wpływ na rynek w II kwartale. Plan obniżania emisji w okresie 2013–2020 nie ma wystarczającego poparcia w niektórych państwach członkowskich. Tymczasowe przesunięcie (set aside) na późniejsze lata lub stałe umorzenie części uprawnień zawsze spotykało się z vetem Polski, a więc na razie nie uchwalono żadnych działań. Najbardziej prawdopodobnym rozwiązaniem jest tymczasowe odsunięcie w czasie, pod uwagę jednak brane są także inne możliwości w zakresie regulacji, takie jak zmiana dyrektywy lub zmiana sposobu przebiegu aukcji. Wszystko zależy od projektu przedstawionego przez Komisję Europejską i jego zatwierdzenia przez państwa członkowskie Unii Europejskiej.

Oczekuje się, iż ceny uprawnień emisyjnych będą kształtowały się w zakresie od 6 do 9 EUR, vide wykres dalej, w zależności od kondycji Euroobszaru i innych mocnych ekonomicznie państw, które mają wpływ na gospodarkę światową. Kolejnym czynnikiem, oprócz już wspomnianych działań Komisji Europejskiej, są ceny towarów, które również mogłyby negatywnie oddziaływać na cenę uprawnień.

Komisja Europejska rozpatruje możliwość bezpłatnego przyznawania od 2013 r. części uprawnień emisyjnych w Republice Czeskiej, Rumunii i Bułgarii. Beneficjenci jednak byliby zobowiązani do inwestycji w wysokości równowartości otrzymanych uprawnień emisyjnych. W dniu 6.7.2012 r. Dyrekcja Generalna Komisji Europejskiej ds. Działań w Dziedzinie Klimatu zatwierdziła możliwość bezpośredniego przydziału uprawnień. Obecnie jest ona rozpatrywana przez Dyrekcję Generalną Komisji Europejskiej ds. Konkurencji w kategoriach wsparcia ze strony państwa. Oczekuje się, iż decyzja zapadnie w październiku.

Energia elektryczna i uprawnienia emisyjne

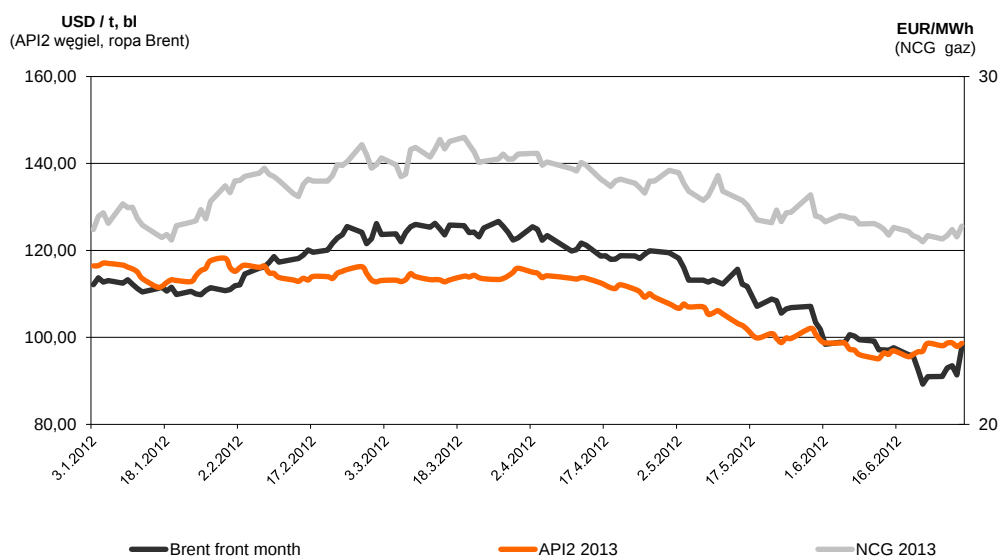


EEX Spot – kontrakt spotowy na energię elektryczną na giełdzie EEX

EEX BL 2013 – roczny kontrakt futures na energię elektryczną na giełdzie EEX, dostawa baseload w ciągu 2013 r.

ECX EUA 2012 – kontrakt futures z dostawą w grudniu 2012 r. na giełdzie ICE

Węgiel, ropa i gaz



Brent front month – kontrakty front month (na aktualny miesiąc) na ropę Brent na giełdzie ICE

API2 2013 – roczny kontrakt futures na węgiel API2 na giełdzie ICE, dostawa w ciągu 2013 r. (wyłącznie rozliczenie finansowe bez fizycznej dostawy)

NCG 2013 – roczny kontrakt futures na NCG (NetConnect Germany – punkt obrotu gazem ziemnym w Niemczech) gaz ziemny, dostawa w ciągu 2013 r.

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Na dzień 30.6.2012 r. konsolidacją w ramach Grupy ČEZ objęte było 119 spółek włącznie ze spółką dominującą ČEZ, a. s., w tym 100 spółek objętych było konsolidacją w pełnym zakresie, natomiast 19 spośród nich konsolidowano metodą praw własności.

Podział spółek według przypisania do segmentów

Spółki Grupy ČEZ objęte konsolidacją podzielono do siedmiu segmentów operacyjnych.

Produkcja i Handel - Europa Środkowa

ČEZ, a. s.
3 L invest a.s.
A.E. Wind sp. z o.o.
AREA-GROUP CL a.s.
Bioplyn technologie s.r.o.
Bohemian Development, a.s.
CEZ Bosna i Hercegovina d.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 Towarowy Dom Maklerski sp. z 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 OZ uzavřený investiční fond a.s.
ČEZ Teplárenská, a.s.
DOMICA FPI s.r.o.
Eco-Wind Construction S.A.
eEnergy Hodonín a.s.
eEnergy Ralsko a.s.
eEnergy Ralsko – Kuřívody a.s.
Elektrárna Chvaletice a.s.
Elektrárna Počerady, a.s.
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.
Elektrownia Skawina S.A.
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.
Energetické centrum s.r.o.
Energotrans, a.s.
F.W. Tolkowiec sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.
Farma Wiatrowa Wilkołaz-Bychawa sp. z o.o.
FVE Buštěhrad a.s.
FVE Vranovská Ves a.s.
GENTLEY a.s.
KEFARIUM, a.s.
MARTIA a.s.
Mega Energy sp. z o.o.
PPC Úžín, a.s.
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.

Produkcja i Handel - Europa Południowo-Wschodnia

CEZ Bulgarian Investments B.V.
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD
Free Energy Project Oreshets EAD
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 Ticaret ve Sanayi A.S.^{*)}
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.^{*)}
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Egmer Elektrik Üretim A.S.^{*)}
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.^{*)}

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.^{*)}
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.
LOMY MOŘINA spol. s r.o.^{*)}

Pozostałe – Europa Środkowa

Centrum výzkumu Řež s.r.o.
CEZ Finance Ireland Ltd.
CEZ International Finance Ireland Ltd.
CEZ Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
ČEZ Energetické služby, s.r.o.
ČEZ ENERGOSEKVIS 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. – in liquidation
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

Pozostałe – Europa Południowo-Wschodnia

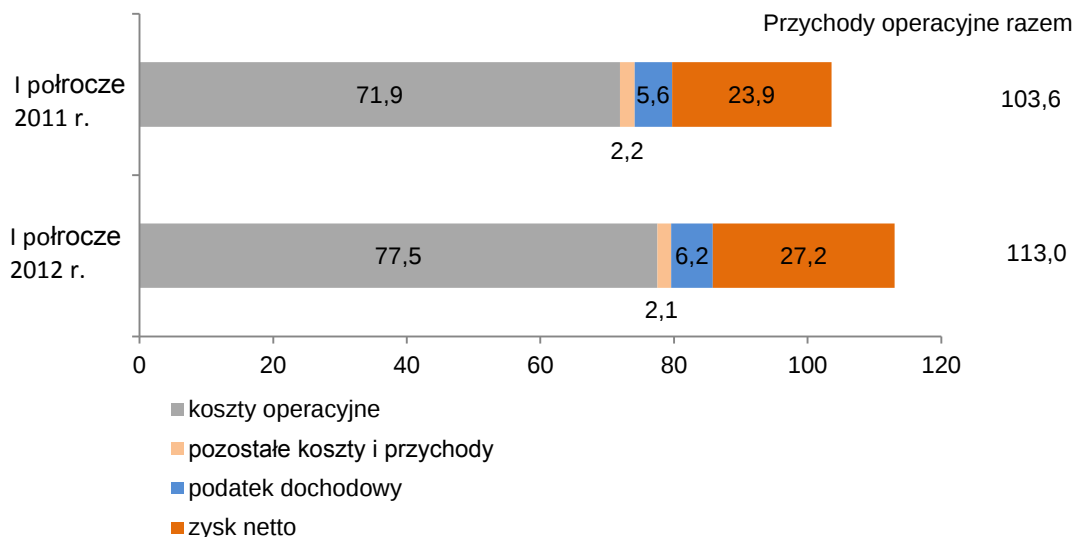
CEZ Bulgaria EAD
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD – in liquidation
CEZ Romania S.A.
CEZ RUS OOO
CEZ Ukraine LLC

**) jednostka stowarzyszona lub wspólne przedsiębiorstwo*

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 3,3 miliarda CZK do 27,2 miliarda CZK. Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) w porównaniu z I półroczem 2011 r. wzrósł o 4,5 miliarda CZK do wartości 48,4 miliarda CZK.

Kształtowanie się zysku (mld CZK)



Do wzrostu zysku netto w największym stopniu przyczyniła się poprawa wyników gospodarczych działalności operacyjnej, w szczególności zwiększenie wolumenu produkcji energii elektrycznej ze źródeł własnych Grupy ČEZ wraz ze wzrostem cen realizacji energii elektrycznej. Oprócz produkcji energii elektrycznej Grupie ČEZ powiodło się także w zakresie sprzedaży energii elektrycznej i gazu ziemnego w Republice Czeskiej i na Słowacji. W Rumunii wzrosła produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych i poprawiła się dyscyplina płatnicza jednego ważnego klienta. Czynnikiem oddziałującym negatywnie na porównanie wyników z analogicznym okresem ubiegłego roku było pogorszenie warunków w zakresie regulacji w Albanii.

Pozycja „Pozostałe koszty i przychody netto” przyniosła wzrost zysku w stosunku do I półrocza ubiegłego roku o 0,1 miliarda CZK. W porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku nastąpiło zmniejszenie podatku od bezpłatnie przyznanych uprawnień emisyjnych o 1,3 miliarda CZK, co wynikało ze spadku ceny rynkowej tych uprawnień. Opodatkowanie uprawnień emisyjnych przyznanych bezpłatnie producentom energii elektrycznej w latach 2011 i 2012 wprowadzono na mocy nowelizacji ustawy nr 180/2005 Dz. U. R. Cz. o wspieraniu wykorzystania źródeł odnawialnych. Cena uprawnień emisyjnych do celów podatkowych na 2012 r. została określona jako średnia cena rynkowa uprawnień emisyjnych od 1 stycznia 2012 r. do 29 lutego 2012 r. włącznie.

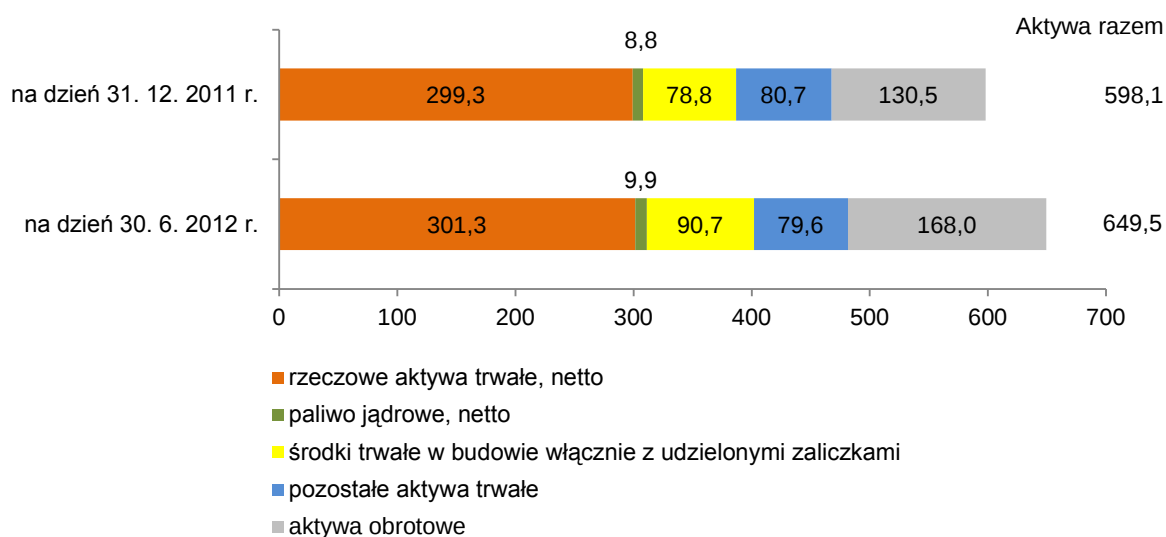
Pozycja „Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności” wnosi do zmiany zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku przyrost w wysokości 0,7 miliarda CZK. Pozycja ta obejmuje udział w wynikach gospodarczych wspólnych przedsiębiorstw ČEZ i MOL, kopalni MIBRAG oraz tureckich spółek Sakarya Elektrik Dagitim i Akenerji. Poprawę wyników w Turcji w 2012 r. osiągnięto przede wszystkim dzięki zyskom kursowym z wyceny kredytów w USD.

Otrzymane dywidendy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku były o 0,5 miliarda CZK niższe, powodem była w szczególności wypłata nadzwyczajnej dywidendy przez spółkę Dalkia ČR w 2011 r. Kolejnym czynnikiem oddziałującym negatywnie było saldo zysków / strat kursowych i finansowych instrumentów pochodnych, które w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmalało o 1,7 miliarda CZK, w szczególności ze względu na nadzwyczajny zysk z wyceny opcji MOL w I półroczu 2011 r.

Podatek dochodowy był w stosunku do I półrocza ubiegłego roku wyższy o 0,6 miliarda CZK, głównie ze względu na wyższy zysk.

Struktura aktywów i kapitału

Struktura aktywów (mld CZK)

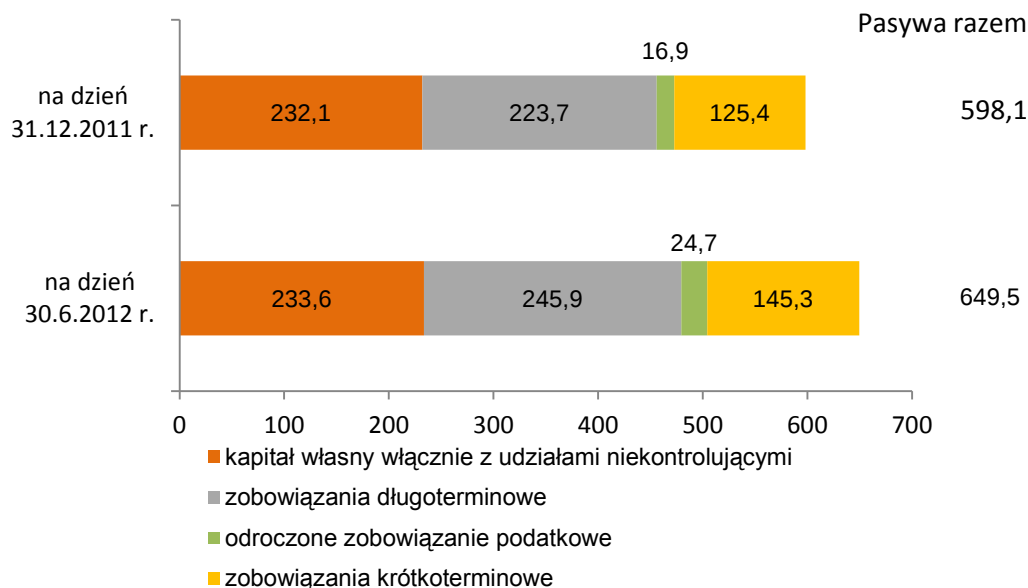


Wartość skonsolidowanych aktywów Grupy ČEZ wzrosła w porównaniu z końcem 2011 r. o 51,4 miliarda CZK do 649,5 miliarda CZK.

Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe i środki trwałe w budowie wzrosły o 15,0 miliarda CZK do wartości 401,9 miliarda CZK. Powodem tego wzrostu były przede wszystkim inwestycje w modernizację i budowę nowych źródeł. Pozostałe aktywa trwałe zmalały o 1,1 miliarda CZK pod wpływem zmniejszania się długoterminowych aktywów finansowych (o 10,4 mld CZK) w związku ze spłatą udzielonej pożyczki, które było częściowo skompensowane przez wzrost wartości niematerialnych i prawnych o 7,7 miliarda CZK. Do wzrostu wartości papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności o 1,7 miliarda CZK przyczyniły się lepsze wyniki gospodarcze w Turcji.

Aktywa obrotowe w I półroczu 2012 r. zwiększyły się o 37,5 miliarda CZK do 168,0 miliarda CZK, co było spowodowane przede wszystkim wzrostem w zakresie pozycji środki pieniężne i inne aktywa pieniężne o 19,3 miliarda CZK oraz zwiększeniem wolumenu krótkoterminowych papierów wartościowych o 9,8 miliarda CZK. Należności z instrumentów pochodnych wzrosły o 10,2 miliarda CZK pod wpływem większego wolumenu obrotu i nowej wyceny transakcji zabezpieczających. Należności z tytułu podatku dochodowego zwiększyły się o 4,2 miliarda CZK a zapasy o 1,7 miliarda CZK. Aktywa sklasyfikowane jako utrzymywane w celu sprzedaży zmniejszyły się o 3,8 miliarda CZK w związku ze sprzedażą spółki MIBRAG. Oprócz tego zmniejszyły się należności z tytułu dostaw i usług włącznie z niezafakturowaną energią elektryczną oraz odpisy aktualizujące o 1,1 miliarda CZK, natomiast przychody i koszty przyszłych okresów o 1,2 miliarda CZK. W zakresie pozycji inne aktywa obrotowe wykazano spadek o 1,6 miliarda CZK.

Struktura pasywów (mld CZK)



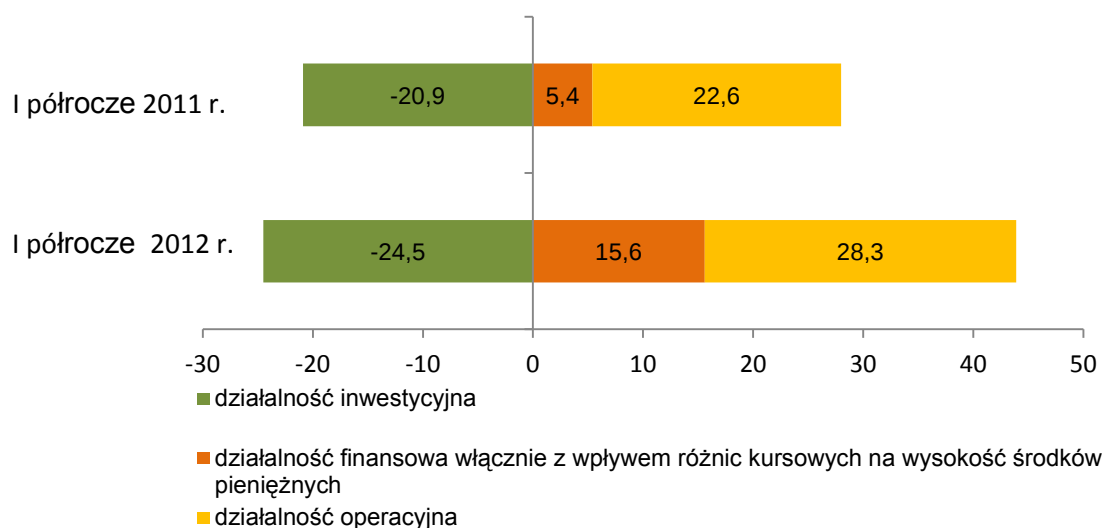
W I półroczu 2012 r. kapitał własny włącznie z udziałami niekontrolującymi wzrósł o 1,5 miliarda CZK do wartości 233,6 miliarda CZK. Zysk netto wypracowany w I półroczu 2012 r. prowadził do wzrostu kapitału własnego o 27,2 miliarda CZK, wzrost ten jednak obniża przyznanie dywidendy w wysokości 24,0 miliarda CZK oraz zmiany w kapitale własnym w wysokości 1,6 miliarda CZK związane z całkowitymi dochodami razem, w szczególności w wyniku operacji z zakresu rachunkowości zabezpieczeń.

Zobowiązania długoterminowe wzrosły o 22,2 miliarda CZK do wartości 245,9 miliarda CZK głównie z powodu nowych emisji obligacji oraz wzrostu w zakresie długoterminowych kredytów bankowych.

Odroczone zobowiązania podatkowe wzrosły w stosunku do I półrocza ubiegłego roku do wartości 24,7 miliarda CZK. Wynika to przede wszystkim z odmiennego sposobu księgowania podatków w ciągu roku i na końcu roku, ponieważ w ciągu roku nie dzieli się podatku na bieżący i odroczony, ale całe zobowiązanie podatkowe wykazywane jest jako odroczone.

Zobowiązania krótkoterminowe wzrosły za sprawą kilku czynników działających w przeciwnych kierunkach o 19,9 miliarda CZK do wartości 145,3 miliarda CZK. Wzrost był spowodowany przede wszystkim wyższymi zobowiązaniami w stosunku do akcjonariuszy z tytułu przyznanej dywidendy w wysokości 24,0 miliarda CZK, równocześnie wzrosły zobowiązania z instrumentów pochodnych o 6,6 miliarda CZK pod wpływem większego wolumenu obrotu. Z drugiej strony zmniejszył się wolumen krótkoterminowych kredytów bankowych i części krótkoterminowej zadłużenia długoterminowego o 6,0 miliarda CZK i zmniejszyły się także zobowiązania z obrotu handlowego włącznie z pobranymi zaliczkami na energię elektryczną o 5,2 miliarda CZK. Zmniejszenie rezerw na uprawnienia emisyjne o 1,8 miliarda CZK zostało z nawiązką skompensowane przez wzrost niezafakturowanych dostaw towarów i usług. Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe wzrosły o 0,5 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne (mld CZK)



Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej za I półrocze 2012 r. w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosły o 5,7 miliarda CZK. Operacje niepieniężne pomniejszyły cash flow operacyjny o 4,9 miliarda CZK, kapitał operacyjny natomiast wzrósł o 6,3 miliarda CZK. Do głównych czynników wzrostu kapitału operacyjnego w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku należały: wzrost należności o 8,9 miliarda CZK, rozliczeń międzyokresowych o 3,2 miliarda CZK oraz uprawnień emisyjnych o 1,7 miliarda CZK. W odwrotnym kierunku oddziaływał wyższy niż w I półroczu ubiegłego roku wolumen zakupów papierów wartościowych o dużej płynności, powodujący zmniejszenie kapitału operacyjnego o 7,1 miliarda CZK oraz pozostałych zobowiązań o 0,4 miliarda CZK.

Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną wzrosły w stosunku do ubiegłego roku do 24,5 miliarda CZK. Głównym powodem były inwestycje w aktywa trwałe, które były o 3,9 miliarda CZK wyższe niż w I półroczu ubiegłego roku – chodziło przede wszystkim o inwestycje w aktywa trwałe (CAPEX) w związku z programem inwestycji i modernizacji źródeł. Równocześnie wzrosły koszty związane z nabyciem jednostek zależnych o 3,8 miliarda CZK, głównie w wyniku nabycia spółki Energotrans. Koszty te były skompensowane wyższymi przychodami ze spłat udzielonych pożyczek (2,9 mld CZK) i wyższymi przychodami ze sprzedaży aktywów trwałych (1,6 mld CZK). Pozostałe operacje, w szczególności wyższe udzielone pożyczki, prowadziły do wzrostu środków pieniężnych wykorzystanych na działalność inwestycyjną w całkowitej wysokości 0,5 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego zwiększyły się o 9,1 miliarda CZK. Głównym powodem było zmniejszenie spłat kredytów i pożyczek w porównaniu z I półroczem ubiegłego roku.

Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych prowadził do wzrostu przepływów pieniężnych o 1,1 miliarda CZK w stosunku do tego samego okresu ubiegłego roku.

Całkowite dochody

Całkowite dochody po opodatkowaniu w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększyły się o 2,6 miliarda CZK do 25,5 miliarda CZK, w tym zysk po opodatkowaniu zwiększył się o 3,3 miliarda CZK do 27,2 miliarda CZK. Zmiany w zakresie kapitału własnego spowodowały zmniejszenie całkowitych dochodów w porównaniu z I półroczem 2011 r. o 0,6 miliarda CZK. Operacje związane z zabezpieczeniem przepływów pieniężnych pomniejszyły wynik w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 4,5 miliarda CZK, natomiast zmiany kursów walutowych korony czeskiej wobec walut lokalnych spółek zależnych w Grupie ČEZ podwyższyły go w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,4 miliarda CZK. Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży oraz odroczony podatek dochodowy zwiększyły pozostałe całkowite dochody w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku odpowiednio o 0,8 miliarda CZK i 0,7 miliarda CZK.

Źródła i wykorzystanie środków pieniężnych

W I półroczu 2012 r. Grupa ČEZ wypracowała w ramach działalności operacyjnej 28,3 miliarda CZK, wydane obligacje i środki z kredytów długoterminowych (włącznie z częścią o terminie zapadalności w ciągu jednego roku) po odliczeniu spłat w ciągu I półrocza 2012 r. zwiększyły zasoby finansowe o 17,4 miliarda CZK, przychody ze sprzedaży aktywów trwałych o 2,3 miliarda CZK, przychody ze sprzedaży wspólnego przedsiębiorstwa o 0,7 miliarda CZK a różnice kursowe o 0,7 miliarda CZK. Środki te w całkowitej wysokości 49,4 miliarda CZK zostały wykorzystane do finansowania inwestycji w aktywa trwałe w wysokości 25,4 miliarda CZK, nabycia jednostek zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw w wysokości 3,4 miliarda CZK oraz zdeponowane na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania w wysokości 1,2 miliarda CZK, natomiast pozostałe 19,4 miliarda CZK stanowi przyrost środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych netto.

Analiza segmentów

Segment	Przychody ze sprzedaży oprócz przychodów ze segmentami	Przychody ze sprzedaży między segmentami	Przychody razem	EBITDA	Amortyzacja	EBIT	Podatek dochodowy	Zysk netto	Aktywa razem ^{1), 2)}	CAPEX	Rzeczywista 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
Produkcja i Handel EŚ											
I półrocze 2011 r.	33 870	24 118	57 988	28 907	-6 959	21 948	-3 669	29 724	241 729	-11 780	7 469
I półrocze 2012 r.	39 621	23 932	63 553	32 446	-7 388	25 058	-3 978	31 317	253 459	-13 113	7 688
Dystrybucja i Sprzedaż EŚ											
I półrocze 2011 r.	46 927	4 419	51 346	7 832	-1 704	6 128	-1 140	4 847	67 712	-4 296	1 479
I półrocze 2012 r.	50 793	2 752	53 545	8 096	-1 775	6 321	-1 176	5 042	69 373	-3 476	1 463
Wydobywanie EŚ											
I półrocze 2011 r.	2 324	3 079	5 403	2 468	-885	1 583	-284	1 526	20 318	-1 611	3 448
I półrocze 2012 r.	2 480	3 294	5 774	2 981	-1 023	1 958	-506	2 015	20 104	-807	3 459
Pozostałe EŚ											
I półrocze 2011 r.	1 371	17 317	18 688	2 741	-1 077	1 664	-422	1 233	15 327	-8 245	8 663
I półrocze 2012 r.	1 441	19 397	20 838	3 401	-1 099	2 302	-476	1 812	13 707	-11 085	8 570
Produkcja i Handel EPW											
I półrocze 2011 r.	1 855	433	2 288	1 780	-454	1 326	-174	894	30 659	-602	593
I półrocze 2012 r.	1 244	539	1 783	1 298	-524	774	12	82	33 447	-2 795	533
Dystrybucja i Sprzedaż EPW											
I półrocze 2011 r.	17 190	178	17 368	1 475	-1 115	360	-146	143	30 063	-1 197	8 870
I półrocze 2012 r.	17 436	280	17 716	167	-1 149	-982	-81	-745	30 527	-1 606	8 527
Pozostałe EPW											
I półrocze 2011 r.	17	1 043	1 060	74	-29	45	-2	31	82	-328	1 281
I półrocze 2012 r.	9	1 114	1 123	80	-32	48	-5	60	72	-491	1 221
Eliminacja											
I półrocze 2011 r.		-50 587	-50 587	-1 386		-1 386	264	-14 469	-7 735	9 085	
I półrocze 2012 r.		-51 308	-51 308	-39		-39	2	-12 415	-5 817	10 449	
Skonsolidowano											
I półrocze 2011 r.	103 554	0	103 554	43 891	-12 223	31 668	-5 573	23 929	398 155	-18 974	31 803
I półrocze 2012 r.	113 024	0	113 024	48 430	-12 990	35 440	-6 208	27 168	414 872	-22 924	31 461

¹⁾ Aktywa możliwe do zidentyfikowania + papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności, nie obejmują nieprzypisanych aktywów.

²⁾ Dane za 2011 są wynikami na dzień 31.12.2011.

Wyniki gospodarcze według segmentów

Wskaźnik EBITDA (zysk operacyjny przed amortyzacją) segmentu **Produkcja i Handel – Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 3,5 miliarda CZK do wartości 32,4 miliarda CZK. Przeważającą część tego wzrostu zrealizowano w Republice Czeskiej w zakresie marży brutto ČEZ, a. s., włącznie z elektrownią Chvaletice, w szczególności w wyniku wyższych cen realizacji energii elektrycznej i osłabienia kursu walutowego CZK/EUR. Pozytywnym czynnikiem było również zwiększenie wolumenu wyprodukowanej energii elektrycznej w tym segmencie o 1,5 TWh, przede wszystkim w źródłach zasilanych węglem, w szczególności w wyniku sfinalizowania kompleksowej modernizacji elektrowni Tušimice. Na wynik operacyjny przed amortyzacją w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku miał negatywny wpływ w wysokości 1,3 miliarda CZK wyższy wolumen rezerw na uprawnienia emisyjne rozwiązanych w ramach przychodów w 2011 r. w stosunku do 2012 r.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,3 miliarda CZK do wartości 8,1 miliarda CZK, w szczególności w wyniku wyższej marży ze sprzedaży energii elektrycznej i gazu w Republice Czeskiej oraz na Słowacji. Na wzrost marży ze sprzedaży energii elektrycznej w Republice Czeskiej wpłynęły nie tylko niższe koszty zakupu energii elektrycznej, ale także korzystniejsze ceny sprzedaży. Do zysku operacyjnego przed amortyzacją przyczyniła się również sprzedaż gazu ziemnego w Republice Czeskiej, w szczególności zwiększenie wolumenu sprzedaży – w 2012 r. spółka ČEZ Prodej stała się największym alternatywnym dostawcą gazu ziemnego, jeżeli chodzi o liczbę punktów odbiorczych w Republice Czeskiej. Podobnie pozytywny rozwój w zakresie obydwu tych towarów osiągnięto na Słowacji, aczkolwiek w mniejszym zakresie. Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w Republice Czeskiej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się o 0,1 TWh, niemniej jednak na poziomie zysku operacyjnego przed amortyzacją wzrost ten skompensowały z nawiązką podwyższone koszty obowiązkowego skupu energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, w wyniku czego EBITDA ostatecznie się zmniejszył.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Wydobycie – Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,5 miliarda CZK do wartości 3,0 miliarda CZK pod wpływem wzrostu wydobywania węgla o 0,8 miliona ton w stosunku do I półrocza ubiegłego roku, w szczególności w wyniku wyższego popytu ze strony ČEZ, a. s. (wyższa produkcja w elektrowniach zasilanych węglem) a także klientów zewnętrznych.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Pozostałe – Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,7 miliarda CZK, do wartości 3,4 miliarda CZK w wyniku większego zakresu działalności spółek zależnych Severočeské doły w zakresie rekultywacji oraz spółek zależnych ČEZ, a. s., przy modernizacji źródeł zasilanych węglem i zarządzaniu aktywami o charakterze nieenergetycznym.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia** zmniejszył się w stosunku do I półrocza ubiegłego roku o 0,5 miliarda CZK, osiągając 1,3 miliarda CZK. Produkcja w bułgarskiej elektrowni Varna w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyła się o 41 %, w szczególności w wyniku niższego popytu rynku regulowanego, co miało niewielki negatywny wpływ na wynik operacyjny. Produkcja energii elektrycznej w rumuńskich parkach wiatrowych w Fântânele i Cogeaalac w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosła o 30 % w związku ze stopniowym podłączaniem turbin wiatrowych do sieci.

Wskaźnik EBITDA segmentu **Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia** zmniejszył się w stosunku do I półrocza ubiegłego roku o 1,3 miliarda CZK do wartości 0,2 miliarda CZK. Powodem spadku zysku operacyjnego przed amortyzacją jest pogorszenie warunków związanych z ustawodawstwem i regulacjami w Albanii wynikające z decyzji organu regulacyjnego określającej taryfy dla klientów i podwyższającej ceny zakupu energii elektrycznej od państwowego producenta w powiązaniu z obniżeniem marży od największych klientów wynikającym z rozporządzenia legislacyjnego, jako również z wyższą ceną rynkową energii elektrycznej importowanej w celu pokrycia strat i wyższego wolumenu strat w sieci.

Ten niekorzystny rozwój częściowo kompensuje poprawa wyników Rumunii i Bułgarii w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, przede wszystkim rozwiązanie odpisów aktualizujących wartość należności wobec kolei rumuńskich w związku z zapłatą należności przeterminowanych i równocześnie wyższe wolumeny sprzedanej i dystrybuowanej energii elektrycznej w Bułgarii w powiązaniu z decyzją organu regulacyjnego o podwyższeniu taryf.

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

	Należności		Zobowiązania	
	na dzień 31.12.2011 r.	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.	na dzień 30.6.2012 r.
Akcez Enerji A.S.	55		73	49
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	1 414	1 442		
CM European Power International B.V.	292	490		
CM European Power International s.r.o.	18			
CM European Power Slovakia s.r.o.	542	656		
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH ¹⁾	1 756			
LACOMED, spol. s r.o.	14			
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	5	6	21	22
MOL - CEZ European Power Hungary Kft.	33	2		
OSC, a.s.			24	1
SINIT, a.s.	1	1	33	2
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	3		18	
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.			20	
Pozostałe	19	19	29	16
Razem	4 152	2 616	218	90

¹⁾ Spółka wchodziła w skład Grupy ČEZ do 29.6.2012 r.

Sprzedaż i zakupy od jednostek powiązanych (mln CZK)

	Sprzedaż na rzecz jednostek powiązanych		Zakupy od jednostek powiązanych	
	I półrocze 2011	I półrocze 2012	I półrocze 2011	I półrocze 2012
Akcez Enerji A.S.	42	81		
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	38	37		
CM European Power International s.r.o.	12	3		
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a.s.	33			
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	14	15	78	107
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH ¹⁾				62
MOL - CEZ European Power Hungary Kft.	1	29		
OSC, a.s.			32	27
SINIT, a.s.	3	1	18	11
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.	1	1	8	11
Pozostałe	5	24	10	15
Razem	149	191	146	233

¹⁾ Spółka wchodziła w skład Grupy ČEZ do 29.6.2012 r.

Budownictwo inwestycyjne Grupy ČEZ

W I półroczu 2012 r. spółki Grupy ČEZ wydały na budownictwo inwestycyjne ogółem 22 924 milionów CZK, co stanowi o 3 950 milionów CZK więcej niż w analogicznym okresie 2011 r.

Budownictwo inwestycyjne według obszarów (mln CZK)

	Europa Środkowa		Europa Południowo-Wschodnia		Razem	
	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.
Energetyka jądrowa włącznie z nabyciem paliwa	4 267	4 256			4 267	4 256
Źródła zasilane węglem i parogazowe	5 139	9 010	3	1	5 142	9 011
w tym: remonty	2 195	2 482	3		2 198	2 482
budowa nowych elektrowni	2 735	6 296			2 735	6 296
pozostałe	209	232		1	209	233
Źródła wodne bez odnawialnych	42	19			42	19
Źródła odnawialne	815	115	609	2 833	1 424	2 948
Dystrybucja energii elektrycznej	4 296	3 476	1 181	1 577	5 477	5 053
Produkcja i dystrybucja ciepła	139	55			139	55
Wydobycie surowców	1 611	801			1 611	801
Ekologia	187	36			187	36
Systemy informatyczne	337	222	7	7	344	229
Pozostałe	340	504	1	12	341	516
Razem	17 173	18 494	1 801	4 430	18 974	22 924

Koszty nabycia aktywów trwałych (mln CZK)

	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	18 608	22 643
w tym: nabycie paliwa jądrowego	2 500	1 954
Nabycie wartości niematerialnych i prawnych	366	281
Nabycie długoterminowych aktywów finansowych	418	499
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu nabycia aktywów trwałych	1 089	1 978
Razem	20 481	25 401

Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej

Grupa ČEZ oczekuje, iż na poziomie skonsolidowanych finansowych wskaźników wydajności za cały 2012 r. osiągnie w porównaniu z rokiem ubiegłym niewielki wzrost. Oczekujemy skonsolidowanego wyniku gospodarczego przed amortyzacją, odsetkami i opodatkowaniem (EBITDA) w wysokości 87,9 miliarda CZK, co stanowi w stosunku do ubiegłego roku wzrost o 0,7 %. Na poziomie skonsolidowanego zysku netto oczekuje się wyniku w wysokości 41,0 miliarda CZK, co oznacza wzrost 0,7 % w stosunku do poprzedniego roku. Oczekiwania te uwzględniają prawdopodobną stagnację gospodarki krajów europejskich, niepewność dotyczącą możliwości rozwiązania kryzysu zadłużenia Euroobszaru oraz w szczególności przewidywany wpływ rozwoju sytuacji na rynku energii i znanych zmian w zakresie czynników wpływających na wyniki w porównaniu z rokiem ubiegłym.

Do czynników wpływających pozytywnie na przewidywany zysk w porównaniu z rokiem ubiegłym należy oczekiwane zwiększenie produkcji energii elektrycznej w elektrowniach jądrowych i zasilanych węglem. Wzrostu produkcji i zysku oczekuje się w parkach elektrowni wiatrowych Grupy ČEZ w Rumunii. Wzrostu oczekujemy również w dziedzinie handlu gazem ziemnym. Ponadto Grupa ČEZ oczekuje zmniejszenia podatku od darowizn, którym obciążone są przyznawane uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych w stosunku do ubiegłego roku ze względu na spadek ich ceny rynkowej. Prawdopodobnie uwidoczni się także pozytywny wpływ integracji spółki Energotrans.

W stosunku do ubiegłego roku odczuwalny będzie w szczególności negatywny wpływ decyzji organu regulacyjnego w Albanii w sprawie taryf klienckich, podwyższenia cen kupna energii elektrycznej od państwowego producenta, obniżenia marży od największych klientów w wyniku rozporządzenia legislacyjnego, jak również wyższa cena rynkowa energii elektrycznej importowanej do celów pokrycia strat a także większy wolumen strat w sieci w Albanii. Czynnikiem oddziałującym niekorzystnie jest także wpływ współczynników korekcji na dystrybucję w Republice Czeskiej. Za ich pośrednictwem organ regulacyjny na bieżąco (jednak zawsze po upływie dwóch lat) uwzględnia różnice w osiągniętych i dozwolonych przychodach i kosztach związanych z dystrybucją energii elektrycznej. W związku z realizacją rozbudowanego programu inwestycyjnego i finalizacją poszczególnych inwestycji Grupa ČEZ oczekuje także wzrostu amortyzacji w stosunku do ubiegłego roku.

Aktualne prognozy rocznych wyników w 2012 r. jest przedmiotem wielu zagrożeń, w szczególności: dalszy rozwój w Albanii, ryzyko spowolnienia wzrostu gospodarczego, rozwój kryzysu zadłużenia w Europie i przyszły rozwój regulacji sektora energetycznego.

Ogólnie Grupa ČEZ oczekuje w 2012 r. niewielkiego ożywienia rynków energii i z nim związanej stabilizacji cen hurtowych energii elektrycznej. Znaczącymi czynnikami natury zewnętrznej będą: rozwój w zakresie regulacji emisji CO₂, rozwój w zakresie regulacji i wsparcia energetyki jądrowej w Europie oraz ogólny rozwój gospodarczy krajów Euroobszaru.

Bilans

Bilans energii elektrycznej (GWh)

	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	Index 2012/2011 (%)
Dostawa	31 581	32 289	102,2
Produkcja	34 767	35 727	102,8
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 186	-3 438	107,9
Sprzedaż klientom końcowym	-21 867	-21 482	98,2
Saldo obrotu hurtowego	-5 731	-6 279	109,6
Sprzedaż na rynku hurtowym	-103 815	-114 038	109,8
Zakupy na rynku hurtowym	98 084	107 759	109,9
Straty sieciowe	-3 983	-4 528	113,7

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

	Republika Czeska		Albania		Bulgaria		Polska		Rumunia		Razem	
	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.
Paliwo jądrowe	14 840	14 862									14 840	14 862
Węgiel	15 685	16 889			1 561	927	959	885			18 205	18 701
Woda	967	1 144					3	3		29	970	1 176
Biomasa	201	196					123	235			324	431
Fotowoltaika	73	75				2					73	77
Wiatr	5	6							350	455	355	461
Gaz ziemny		19										19
Razem	31 771	33 191	0	0	1 561	929	1 085	1 123	350	484	34 767	35 727

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

	Republika Czeska		Albania		Bulgaria		Polska		Rumunia		Pozostałe kraje		Skonsolidowane	
	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.
Duży odbiorcy	-5 184	-5 160	-665	-415	-1 402	-1 509	-45	-112	-420	-472	-1 201	-1 379	-8 917	-9 039
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-1 951	-1 704	-413	-367	-1 437	-1 456			-468	-466		-7	-4 269	-4 000
Gospodarstwa domowe	-4 353	-4 274	-1 312	-963	-2 237	-2 333			-779	-825		-47	-8 681	-8 443
Klienci końcowi razem	-11 488	-11 138	-2 390	-1 745	-5 076	-5 298	-45	-112	-1 667	-1 763	-1 201	-1 433	-21 867	-21 482

Pozostałe towary

Dostawy ciepła użytkowego z ciepłowni (TJ)

	Dostawy ciepła użytkowego z ciepłowni		Sprzedaż ciepła odbiorcom zewnętrznym	
	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.
Republika Czeska:				
ČEZ, a. s.	6 209	6 138	1 358	633
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	43	43	39	38
ČEZ Energo, s.r.o.		209		201
ČEZ Teplárenská, a.s.	237	157	2 982	3 591
Energetické centrum s.r.o.	64	62	64	61
Elektrárna Chvaletice a.s.	106	102	5	5
Teplárna Trmice, a.s.	1 393	1 306	1 385	1 299
Republika Czeska razem:	8 052	8 017	5 833	5 828
Polska:				
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	1 355	1 411	1 330	1 382
Elektrownia Skawina S.A.	1 566	1 641	1 539	1 615
Polska razem:	2 921	3 052	2 869	2 997
Bulgaria:				
TEC Varna EAD	5	4	5	4
Bulgaria razem:	5	4	5	4
Grupa ČEZ razem:	10 978	11 073	8 707	8 829

Bilans gazu ziemnego (MWh)

	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	Indeks 2012/2011 (%)
Zakupy	3 530 645	9 959 204	282,1
Dostawcy zewnętrzni	3 514 106	9 823 632	279,5
Operator rynku energii	16 539	135 572	819,7
Wydobyto ze zbiornika	133 380	605 138	453,7
Sprzedaż	-3 013 946	-9 037 598	299,9
Zewnętrzni duzi odbiorcy	-2 295 302	-7 111 585	309,8
Średni odbiorcy	-234 542	-327 308	139,6
Mali odbiorcy	-162 024	-347 374	214,4
Gospodarstwa domowe	-296 514	-1 144 868	386,1
Operator rynku energii	-25 564	-106 463	416,5
Włączono do zbiornika	-389 802	-1 226 996	314,8
Zużycie własne	-260 277	-299 748	115,2

Uwaga: Pozycja „Sprzedaż” obejmuje zarówno dostawy klientom końcowym, jak i transakcje instrumentami pochodnymi z rzeczywistą dostawą gazu ziemnego.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych Grupy ČEZ

Republika Czeska

- 01.04.12 r. Założenie nowej spółki Elektrárna Počerady, a.s.
Walne zgromadzenie ČEZ, a. s. w czerwcu udzieliło zgody na wniesienie części przedsiębiorstwa - elektrowni Počerady, będącej w posiadaniu ČEZ, a. s., do nowo powstałej spółki.
- 28.06.12 r. zakup 100 % akcji w spółce Energotrans, a.s.

Rzeczpospolita Polska

- 21.05.12 r. podwyższenie udziału majątkowego Grupy ČEZ w spółce Eco-Wind Construction S.A. o 2,03 % do 69,03 %.

Republika Kosowo

- 19.04.12 r. Zakończenie procesu likwidacji spółki New Kosovo Energy L.L.C. Spółka została wykreślona z miejscowego rejestru podmiotów gospodarczych.

Republika Federalna Niemiec

- 29.06.12 r. sprzedaż 50 % akcji w spółce JTSD-Braunkohlebergbau GmbH.

Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej

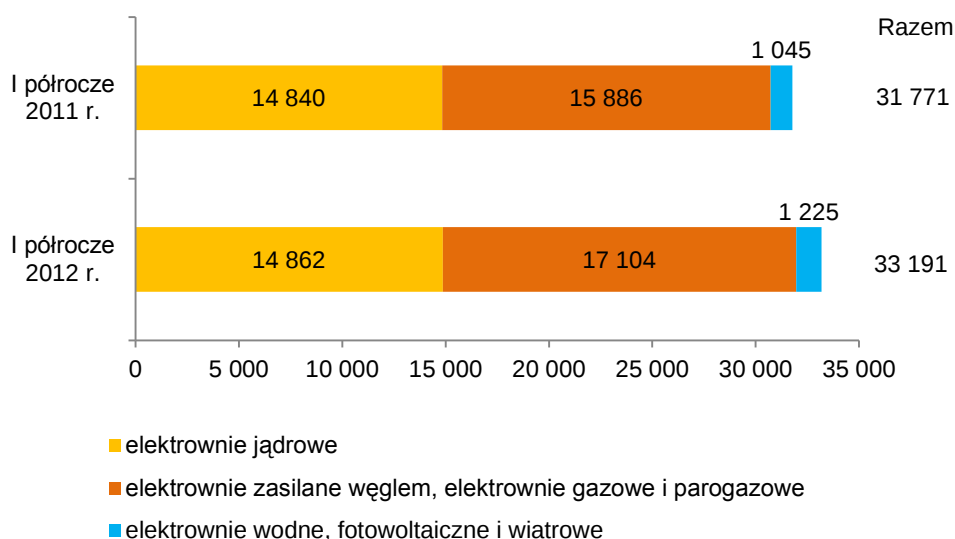
Produkcja energii elektrycznej i ciepła

Moc zainstalowana

Na dzień 30.6.2012 r. całkowita elektryczna moc zainstalowana wszystkich źródeł produkcyjnych Grupy ČEZ w Republice Czeskiej wynosiła 13 235 MW, w tym elektrownie jądrowe to 4 040 MW, elektrownie zasilane węglem i gazowe 7 125 MW, elektrownie wodne i szczytowo-pompowe 1 935 MW a pozostałe elektrownie ze źródłami odnawialnymi 135 MW. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku moc zainstalowana jest wyższa o 503,5 MW, głównie dzięki akwizycji spółki Energotrans, a.s. posiadającej 6 bloków o łącznej mocy zainstalowanej 352 MW (4 x 60 MW i 2 x 56 MW) na terenie Mělníka, gdzie Grupa ČEZ eksploatuje swoje źródła Mělník II i Mělník III. Do wzrostu mocy zainstalowanej o 140 MW ponadto przyczyniły się przedsięwzięcia inwestycyjne zrealizowane w II i III bloku elektrowni jądrowej Dukovany. Począwszy od II półrocza 2011 r., łączna moc zainstalowana Grupy ČEZ obejmuje także instalacje spółki ČEZ Energo, s.r.o., która eksploatuje jednostki kogeneracyjne o całkowitej mocy zainstalowanej 11 MW. Spółka ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. wprowadziła do eksploatacji stację biogazową w Čičovie o mocy 0,5 MW.

Produkcja energii elektrycznej

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



W I półroczu 2012 r. elektrownie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej wyprodukowały 33 191 GWh energii elektrycznej, co oznacza zwiększenie produkcji o 1 420 GWh. Największy wzrost miał miejsce w elektrowniach zasilanych węglem, w których produkcja wzrosła o 1 218 GWh. Głównym powodem było zwiększenie produkcji po sfinalizowaniu kompleksowej modernizacji elektrowni Tušimice II. Stosunkowo wyraźnie wzrosła produkcja ze źródeł odnawialnych, przeważnie w elektrowniach wodnych, które skorzystały z dogodnych warunków hydrologicznych.

Inwestycje

Energetyka jądrowa

Elektrownia jądrowa Temelín

W ciągu planowanego odstawienia II bloku wymieniono jedną czwartą paliwa. Wymieniono również tzw. liniowe napędy krokowe, które wchodzi w skład mechanizmu zapewniającego utrzymanie określonej mocy reaktora lub jego szybkie odstawienie.

Budowa III i IV bloku elektrowni jądrowej Temelín

Wszyscy trzej zakwalifikowani kandydaci – Westinghouse Electric Corporation (wspólnie z Westinghouse Electric Company Czech Republic), AREVA NP, konsorcjum Škoda JS wspólnie z Atomstrojexportem i JSC OKB Hidropress przekazali swe oferty opracowane w oparciu o specyfikację istotnych warunków zamówienia w przewidzianym terminie 2.7.2012 r. Następnie rozpoczął się proces ewaluacji ofert, zwycięzca przetargu powinien być znany we wrześniu 2013 r.

W I półroczu 2012 r. trwały przygotowania do procesu pozyskiwania zezwoleń i licencji, przygotowanie projektów inwestycji powiązanych i wywołanych a w niektórych przypadkach także ich realizacja. Kontynuowano proces oceny oddziaływań budowy III i IV bloku elektrowni jądrowej Temelín na środowisko naturalne (EIA) – w lutym 2012 r. opublikowano opinię biegłego, następnie w maju i czerwcu 2012 r. odbyły się publiczne dyskusje w Niemczech i Austrii a w dniu 22.6.2012 r. jej publiczne omawianie w Republice Czeskiej. Kontynuację procesu będzie stanowiła ocena uwag do opinii ze strony Ministerstwa Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej.

Elektrownia jądrowa Dukovany

W I półroczu 2012 r. w elektrowni jądrowej Dukovany odbyły się dwa zaplanowane odstawienia bloków. W ramach odstawienia II bloku przeprowadzono duże remonty urządzeń związane z podwyższeniem mocy bloku do 510 MW, przez co sfinalizowano projekty podwyższenia mocy wszystkich czterech bloków. W ramach odstawienia III bloku z powodzeniem zrealizowano modernizację systemu kontroli sterowania.

Budowa V bloku elektrowni jądrowej Dukovany

W I półroczu 2012 r. na miejscu prowadzono szczegółowe badania i skupy gruntów oraz odbywała się aktualizacja dokumentacji z zakresu planowania przestrzennego zgodnie z uaktualnioną koncepcją długookresową dla terenu Dukovan.

Nowe paliwo jądrowe

W elektrowni jądrowej Temelín z powodzeniem kontynuowano wykorzystywanie nowego paliwa oraz proces licencjonowania paliwa dla mocy podwyższonej o 4 %.

W przypadku elektrowni jądrowej Dukovany warunkiem licencjonowania paliwa dla wyższej mocy jest pozytywna opinia głównych konstruktorów paliwa i elektrowni jądrowej.

Energetyka tradycyjna

Kompleksowa modernizacja elektrowni Tušimice II

Pierwszy etap kompleksowej modernizacji został sfinalizowany i bloki nr 23 i 24 pracują w trybie gwarancyjnym. Zakończono także drugi etap kompleksowej modernizacji, w związku z czym także bloki nr 21 i 22 działają w trybie gwarancyjnym. Budowa gotowa jest do odbioru budowlanego. W lipcu 2012 r. pożar uszkodził budynek pasów próżniowych dla odwadniania gipsu, który jest niezbędny do zapewnienia eksploatacji wszystkich bloków, w związku z czym elektrownię czasowo całkowicie wycofano z eksploatacji.

Kompleksowa modernizacja elektrowni Pruněřov II

Przebiega proces legislacyjny, będący warunkiem realizacji projektu. Zaskarżono ważność prawomocnego zezwolenia na lokalizację i prawomocnej zmiany zintegrowanego zezwolenia. Od zezwolenia na budowę złożone zostanie odwołanie w urzędzie wojewódzkim.

Budowa obiegu parogazowego w elektrowni Počerady

Projekt znajduje się na etapie realizacji. Przeprowadzono montaż turbin gazowych i generatorów, ponadto kontynuowano prace montażowe w obydwu zespołach generatorów i rozpoczęto montaż elektrycznych przewodów prowadzących oraz automatycznego systemu sterowania procesami technologicznymi. Odbiór do eksploatacji próbnej przewidziano na I półrocze 2013 r.

Budowa nowego źródła o mocy 660 MW w elektrowni Ledvice

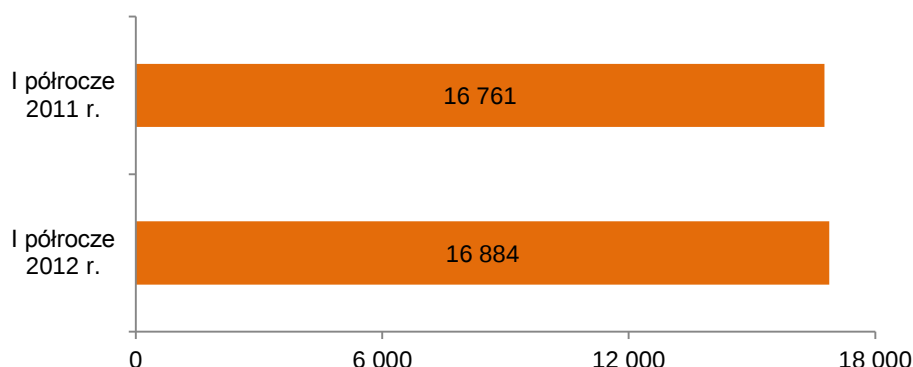
W ciągu I półrocza 2012 r. finalizowano montaż turbiny i generatorów i przeprowadzano ostateczne próby budowlane i ciśnieniowe ciągów rurowych. Odbiór do eksploatacji próbnej przewidziano pod koniec 2014 r.

Dystrybucja

Dystrybucję energii elektrycznej w Grupie ČEZ w Republice Czeskiej zapewnia spółka ČEZ Distribuce, a. s., która w I półroczu 2012 r. pośredniczyła w dostawach energii elektrycznej dla klientów o wolumenie 16,9 TWh (o 0,12 TWh więcej niż w analogicznym okresie poprzedniego roku).

W stosunku do I półrocza ubiegłego roku wolumen dostaw na poziomie najwyższego i wysokiego napięcia zmniejszył się. Na poziomie niskiego napięcia natomiast odnotowano wzrost, który był spowodowany częściowo przez czynniki natury atmosferycznej a częściowo przez podwyższony popyt na energię elektryczną.

Dystrybucja energii elektrycznej przez Grupę ČEZ klientom końcowym w Republice Czeskiej (GWh)



Inwestycje

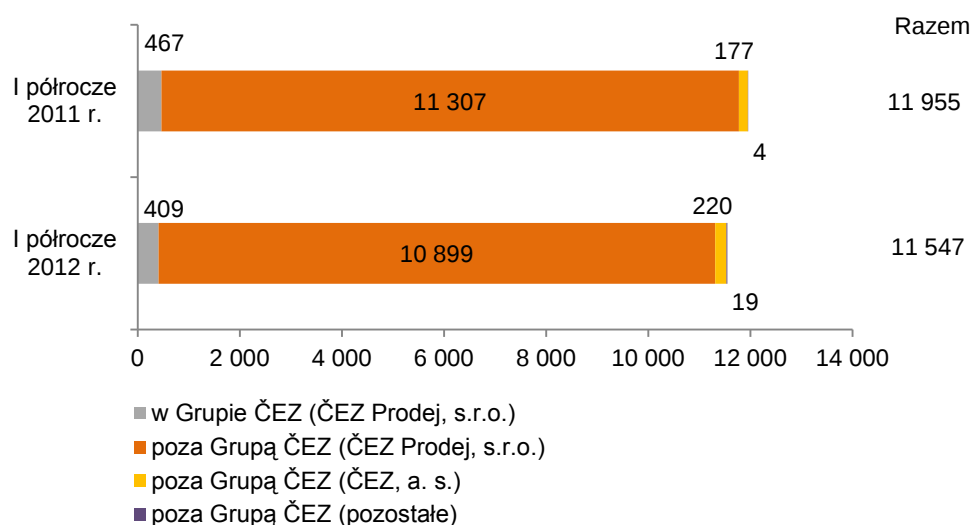
Inwestycje Grupy ČEZ w dziedzinie dystrybucji w Republice Czeskiej osiągnęły w I półroczu 2012 r. 3,5 miliarda CZK, są one mniejsze o 19 % niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Były poświęcone przede wszystkim na sieci niskiego i wysokiego napięcia oraz budowę transformatori. Inwestycje zrealizowane na żądanie klientów osiągnęły całkowitą wartość 1,7 miliarda CZK. Część inwestycji dotyczyła także projektów pokrycia wybranych obszarów inteligentną siecią dystrybucyjną (Smart region), która pozwoli na efektywne równoczesne wykorzystywanie energii elektrycznej ze źródeł tradycyjnych i alternatywnych.

Sprzedaż

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Republice Czeskiej głównie za pośrednictwem Spółki ČEZ Prodej, s.r.o., która w I półroczu 2012 r. sprzedała klientom końcowym poza Grupą ČEZ ogółem 10,9 TWh, czyli o 0,4 TWh mniej niż w tym samym okresie 2011 r. Spadek wynika głównie z utraty klientów, którą jednak udaje się ograniczać pomimo tego, iż walka o klienta na rynkach energetycznych w dalszym ciągu się nasila (w ciągu I półrocza 2012 r. w Republice Czeskiej przeprowadzono 267 tysięcy zmian dostawcy energii elektrycznej). Zmniejszyła się także ilość energii sprzedanej w ramach Grupy ČEZ ze względu na niższe dostawy energii elektrycznej do celów pokrycia strat spółki ČEZ Distribuce, a. s.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Republice Czeskiej (GWh)



Sprzedaż gazu ziemnego

Od udanego wejścia na rynek gazu ziemnego w 2010 r. Grupa ČEZ (za pośrednictwem ČEZ Prodej, s.r.o.) stabilnie zwiększa swój udział rynkowy w segmencie klientów końcowych w Republice Czeskiej, wzrost liczby klientów i ilości dostarczonego gazu odnotowujemy we wszystkich segmentach klienckich. W kategorii samych tylko gospodarstw domowych w I półroczu 2012 r. zawarto 64 tysiące nowych umów (podobnie jak w I półroczu 2011 r.). Spośród prawie 300 tysięcy klientów w tym segmencie, z którymi mamy zawarte umowy, w przypadku dwóch trzecich punktów odbiorczych już rozpoczęto dostawy, pozostałe są na etapie przetwarzania. 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.

Sprzedaż ciepła

Sprzedaż ciepła w Republice Czeskiej (TJ)

	I półrocze 2011 r.	I półrocze 2012 r.	Indeks 2012/2011 (%)
ČEZ, a. s.	1 358	633	46,6
ČEZ Teplárenská, a.s.	2 982	3 591	120,4
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	39	38	97,4
Elektrárna Chvaletice a.s.	5	5	100,0
Energetické centrum s.r.o.	64	61	95,3
Teplárna Trmice, a.s.	1 385	1 299	93,8
ČEZ Energo, s.r.o.	-	201	-
Razem	5 833	5 828	99,9

Sprzedaż ciepła pozostaje na tym samym poziomie, co w I półroczu ubiegłego roku. Spółki należące tradycyjnie do Grupy ČEZ prowadzące sprzedaż ciepła w I półroczu 2012 r. odnotowały spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, uwzględnienie spółki ČEZ Energo, s.r.o. w wykazach dotyczących sprzedaży ciepła zrealizowanej przez Grupę ČEZ od II półrocza 2011 r. jednak skompensowało ten spadek.

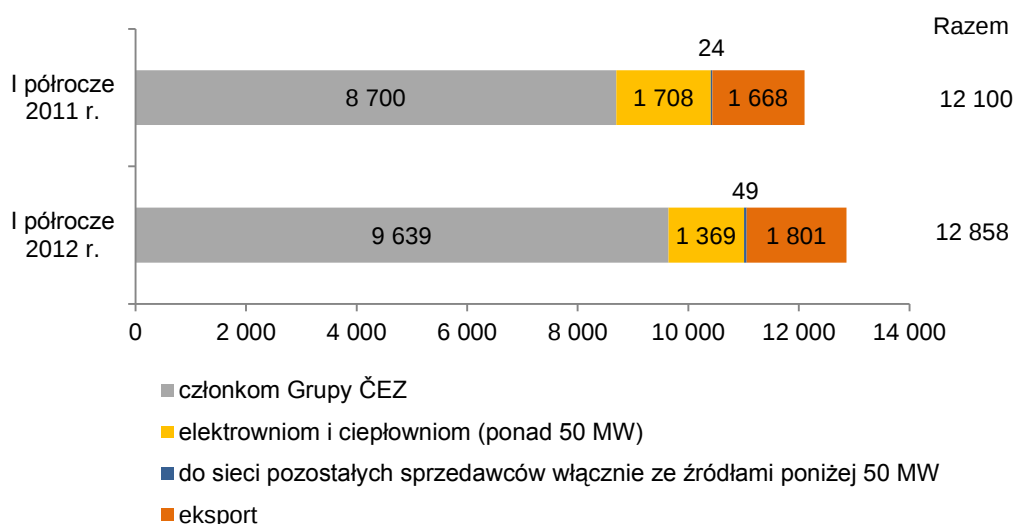
Wydobycie

Wydobycie i sprzedaż węgla

W Republice Czeskiej segment wydobywania reprezentuje spółka Severočeské doly a.s., prowadząca wydobywanie węgla brunatnego w kopalniach Nástup Tušimice i Bílina. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w tych kopalniach wydobyto odpowiednio o 526 tysięcy ton i 232 tysięcy ton więcej węgla.

W I półroczu 2012 r. spółka Severočeské doly sprzedała 12,9 miliona ton węgla, co stanowi wzrost o 0,8 miliona ton węgla w porównaniu z I półroczem 2011 r. Wzrost dotyczył zarówno sprzedaży węgla sortowanego dla odbiorców zewnętrznych, która wzrosła o 0,2 miliona ton, jak również w szczególności sprzedaży węgla dla elektrowni Grupy ČEZ, w przypadku której wzrost wyniósł 0,9 miliona ton.

Sprzedaż węgla według odbiorców (tys. ton)



Inwestycje

W I półroczu 2012 r. spółka Severočeské doly wyasygnowała na budownictwo inwestycyjne 824,1 miliona CZK. Głównymi działaniami w ramach budownictwa inwestycyjnego są w 2012 r. przedsięwzięcia wymuszone przez postęp wydobywania w obydwu kopalniach. Oprócz zakupu nowego wyposażenia technicznego do wydobywania odbywają się także remonty i modernizacje istniejących urządzeń, zakładów przetwarzania i rozdrabniania oraz modernizacja mechanizacji pomocniczej. Znaczącą pozycję w ramach wydatków inwestycyjnych stanowi remont istniejących i budowa nowych części zdalnego przenośnika taśmowego w związku z postępami wydobywania. Z punktu widzenia kosztów niebagatelne są także dalsze działania w ramach odwadniania kopalni.

Rozwój ustawodawstwa dotyczącego energetyki

Najważniejszą nowością w ustawodawstwie określającym środowisko biznesowe w elektroenergetyce w Republice Czeskiej jest wydanie nowej ustawy nr 165/2012 Dz. U. R. Cz. o wspieranych źródłach energii i o zmianie niektórych ustaw z dnia 30 maja 2012 r., zastępującej ustawę nr 180/2005 Dz. U. R. Cz. o wspieraniu produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz o zmianie niektórych ustaw (ustawa o wspieraniu wykorzystywania źródeł odnawialnych z dnia 31 marca 2005 r.) Ustawa wchodzi w życie 1 stycznia 2013 r., przy czym wszystkie postanowienia oprócz zmiany modelu realizacji wsparcia produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii obowiązują od dnia ogłoszenia ustawy, czyli od 30 maja 2012 r. Chodzi w zasadzie o nowelizację, która w pierwszym rządzie wdraża Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającą i w następstwie uchylającą dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE.

Ustawa stwarza warunki do stopniowego ograniczania potrzeby wsparcia finansowego produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Urząd Regulacji Energetyki będzie przy określaniu wsparcia dla odnawialnych źródeł energii brał pod uwagę docelowe wartości wolumenu produkcji energii elektrycznej z poszczególnych rodzajów źródeł zawarte w Krajowym planie akcji dotyczącym energii ze źródeł odnawialnych uchwalanym przez Radę Ministrów Republiki Czeskiej, wobec czego w chwili osiągnięcia wartości docelowych możliwe będzie zerowe wsparcie. Ustawa ponownie wprowadza wsparcie dla systemów pracy wyspowej w elektrowniach, które zostały wdrożone do eksploatacji przed 1.1.2013 r. Ponadto unieważnia rezerwacje mocy złożone przed 1.4.2010 r. dla elektrowni fotowoltaicznych, które dotychczas nie zostały wprowadzone do eksploatacji.

Źródłem wsparcia produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych pozostają w dalszym ciągu regulowane składowe ceny energii elektrycznej oraz dotacje z budżetu państwa, wyraźnie jednak zmienia się sposób rozliczania dotacji. Od stycznia 2013 r. producenci energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych mogą sprzedawać wyprodukowaną energię elektryczną wybranym przez siebie podmiotom handlu lub podmiotom prowadzącym obowiązkowy skup w danym regionie. Producent musi wybrać formę wsparcia – zielony bonus lub cenę skupu. W przypadku zielonego bonusu rozliczenia z organizatorem rynku OTE a.s. dokonuje producent, który zdecydował się na korzystanie ze wsparcia w tej formie. Natomiast w przypadku producentów korzystających ze wsparcia w formie ceny skupu wyznaczonej przez Urząd Regulacji Energetyki do rozliczenia różnic pomiędzy ceną skupu i obowiązującą ceną na rynku dziennym z OTE a.s. zobowiązany jest podmiot, na którym ciąży obowiązek skupu energii elektrycznej. Do końca 2012 r. stosowany będzie obecnie obowiązujący model, w którym energię elektryczną wyprodukowaną ze źródeł odnawialnych skupuje i opłaca operator sieci dystrybucyjnej, do której dana elektrownia jest podłączona.

Bezpieczeństwo elektrowni jądrowych

Testy warunków skrajnych w elektrowniach jądrowych

Po awarii w japońskiej elektrowni jądrowej Fukushima 1 (Fukushima Dai-ichi) spółka ČEZ, a. s. przeprowadziła tzw. testy warunków skrajnych, czyli ocenę wybranych aspektów bezpieczeństwa i rezerw w tym obszarze w elektrowniach jądrowych eksploatowanych w Republice Czeskiej. Po analizie owej oceny przeprowadzonej przez Państwowy Urząd ds. Bezpieczeństwa Jądrowego, potem w marcu i kwietniu 2012 r., pod przewodnictwem ENSREG (European Nuclear Safety Regulators Group) odbywał się proces wzajemnej weryfikacji wyników, tzw. Peer Review, przy udziale przedstawicieli wszystkich 27 państw członkowskich. W celu zweryfikowania zgodności pomiędzy raportem a stanem faktycznym przedstawiciele ENSREG odwiedzili jedną elektrownię w każdym kraju – w przypadku Republiki Czeskiej wybrano elektrownię jądrową Dukovany. Na podstawie decyzji Komisji Europejskiej dodatkowo odbędą się Follow up – Site specific visit w celu zweryfikowania zastosowanych lub zaplanowanych działań. W przypadku Republiki Czeskiej przewidziano wizytę w elektrowni jądrowej Temelín na wrzesień 2012 r.

Końcowy raport oceniający ENSREG potwierdził założenie, iż obydwie elektrownie jądrowe mają wystarczająco solidną budowę, aby wytrzymać nawet nieprawdopodobne stany awaryjne, nie stwarzając zagrożeń dla swojego otoczenia. Równocześnie potwierdził, że proponowane działania mające na celu dalsze podwyższenie poziomu bezpieczeństwa obydwu elektrowni jądrowych pozostają w zgodzie z działaniami przeprowadzanymi w pozostałych elektrowniach jądrowych w Unii Europejskiej. Wyniki te przyjęła do wiadomości również Rada Europy na szczycie europejskim, który odbył się pod koniec czerwca w Brukseli. Konkretnie działania omówiono z Państwowym Urzędem ds. Bezpieczeństwa Jądrowego, który zobowiązał spółkę ČEZ, a. s. do ich przeprowadzenia zgodnie z przedstawionym harmonogramem dla obydwu elektrowni jądrowych, przy czym dla elektrowni jądrowej Dukovany zostaną one zrealizowane do 2015 r., kiedy ČEZ, a. s. będzie wnioskować o możliwość przedłużenia eksploatacji I bloku tej elektrowni. Zaproponowane działania wchodzi w skład tzw. programów podnoszenia poziomu bezpieczeństwa (ważność dla elektrowni Dukovany do 2015 r., dla elektrowni Temelín do 2020 r.).

Ubezpieczenie elektrowni jądrowej Dukovany

W dniach 16–18.5.2012 r. w elektrowni jądrowej Dukovany odbyła się okresowa inspekcja ryzyka przeprowadzona wspólnie przez Czeski Ubezpieczeniowy Pool Jądrowy (ČJPP) i towarzystwo ubezpieczeniowe European Mutual Association for Nuclear Insurance (EMANI). Ten regularnie odbywający się przegląd był skoncentrowany na obszarach zapewnienia eksploatacji, konserwacji, procedur konserwacji, ochrony przeciwpożarowej, bezpieczeństwa jądrowego, ładu, czystości i ogólnej kondycji elektrowni. W ramach dyskusji, która odbyła się na zakończenie, przedstawiciele ČJPP i EMANI stwierdzili, iż są ogólnie zadowoleni z inspekcji oraz iż wiele tematów, których dotyczyły zalecenia udzielane przy poprzednich inspekcjach skoncentrowanych na ryzyku, można zamknąć. Raport podsumowujący z tej inspekcji ryzyka zostanie przedstawiony ČEZ, a. s. do 31.8.2012 r.

Podobna inspekcja odbyła się w elektrowni jądrowej Temelín w 2011 r.

Działalność Grupy ČEZ za granicą

Rzeczpospolita Polska

Produkcja energii elektrycznej

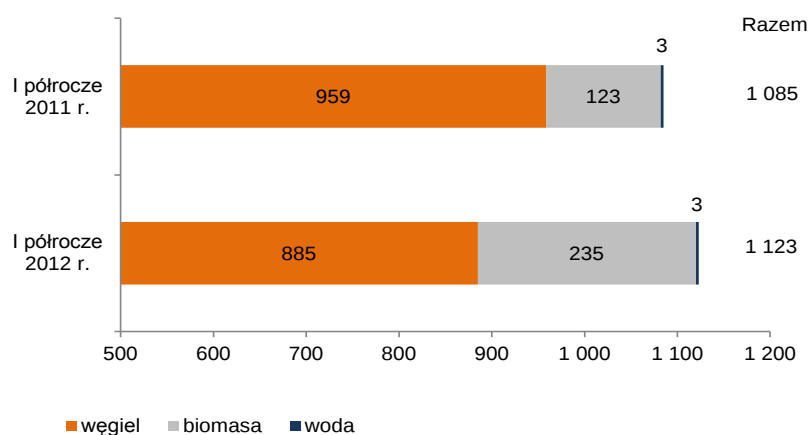
Moc zainstalowana

W Rzeczypospolitej Polskiej Grupa ČEZ posiadała na dzień 30.6.2012 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 Polsce w I półroczu 2012 r. wyprodukowano 1 123 GWh energii elektrycznej, co stanowi o 38 GWh (3,5 %) więcej niż w analogicznym okresie 2011 r. Duży wzrost nastąpił w zakresie produkcji ze źródeł odnawialnych, w szczególności w wyniku zwiększenia efektywności procesu spalania biomasy w obydwu elektrowniach zasilanych węglem kamiennym. W elektrowni Skawina zwiększenie udziału spalanej biomasy stało się możliwe dzięki inwestycjom w technologię bezpośredniego wtryskiwania biomasy do kotłów wraz z podniesieniem efektywności systemu transportu wewnętrznego, w elektrowni ELCHO zmaksymalizowano spalanie biomasy w konsekwencji zrealizowanych inwestycji w linię transportu biomasy.

Produkcja energii elektrycznej w Polsce, brutto (GWh)



Inwestycje

Największa część kosztów inwestycyjnych w Polsce związana była z technologią wtryskiwania bezpośredniego biomasy do kotłów w ramach elektrowni Skawina a także z budową nowej małej elektrowni wodnej Borek na terenie elektrowni Skawina, której przewidziana moc zainstalowana wynosi 0,885 MW.

Ciepło

W I półroczu 2012 r. wolumen dostaw ciepła zrealizowanych przez polskie elektrownie wynosił 2 997 TJ, co stanowi o 129 TJ więcej niż w tym samym okresie 2011 r. Głównym powodem było zwiększanie potencjału rynku ciepła, w szczególności na terenach zaopatrywanych przez elektrownię Skawina.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Polsce

Spółka CEZ Poland Distribution B.V. w dniu 21.5.2012 r. zwiększyła swój udział majątkowy w spółce **Eco-Wind Construction S.A.** o 2,028 % do 69,03 %. Transakcja ta (Early Closing) została zrealizowana w wyniku tego, iż konsolidacja niektórych projektów została sfinalizowana wcześniej, niż przewidywano.

Republika Bułgarii

Produkcja energii elektrycznej

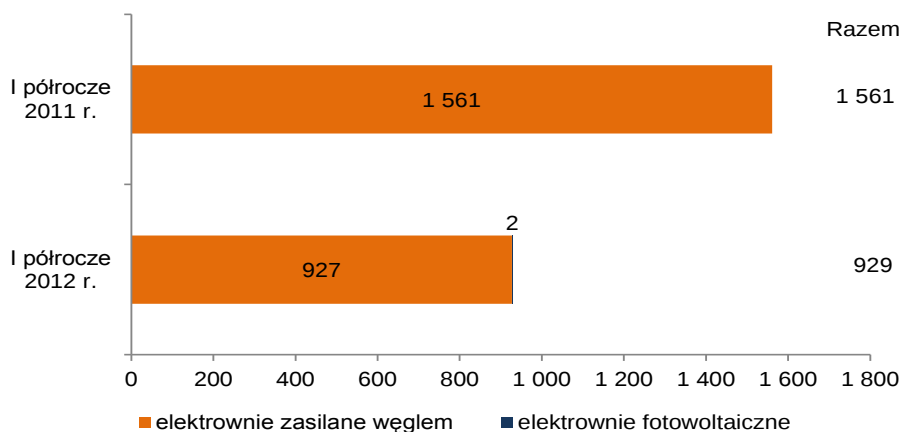
Moc zainstalowana

W Republice Bułgarii Grupa ČEZ posiada elektrownię Varna zasilaną węglem kamiennym o mocy zainstalowanej 1 260 MW. W 2012 r. poszerzyła swój portfel produkcyjny o elektrownię fotowoltaiczną Oreszec o mocy zainstalowanej 5 MW.

Produkcja energii elektrycznej

W elektrowni Varna w I półroczu 2012 r. wyprodukowano 927 GWh energii elektrycznej, o 634 GWh mniej niż w analogicznym okresie 2011 r. Głównym powodem spadku produkcji w stosunku do I półrocza ubiegłego roku był mniejszy zakres aktywacji zimnych rezerw ze strony bułgarskiego operatora ESO EAD w I półroczu 2012 r. Elektrownia fotowoltaiczna Oreszec wyprodukowała 2 GWh energii elektrycznej.

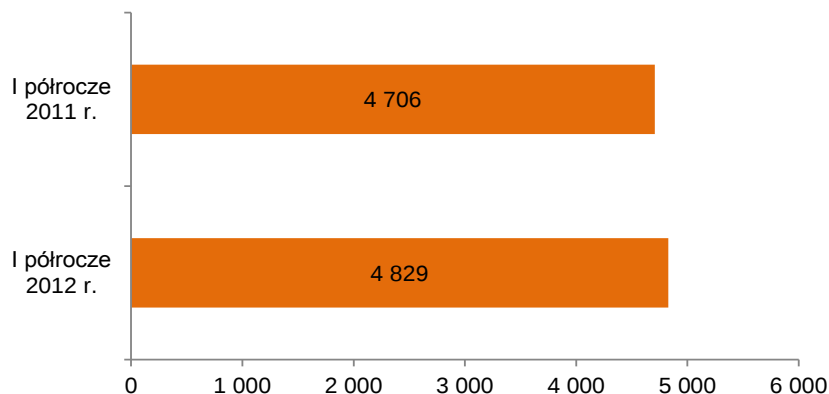
Produkcja energii elektrycznej w Bułgarii brutto (GWh)



Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Bułgarii prowadzi spółka CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, która w I półroczu 2012 r. dystrybuowała do klientów końcowych energię elektryczną o całkowitym wolumenie 4 829 GWh, co stanowi o 123 GWh więcej niż w analogicznym okresie 2011 r. Powodem wzrostu jest wyższe zużycie klientów będących przedsiębiorstwami na poziomie wysokiego i niskiego napięcia wynikające z poprawy sytuacji ekonomicznej.

Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Bułgarii (GWh)

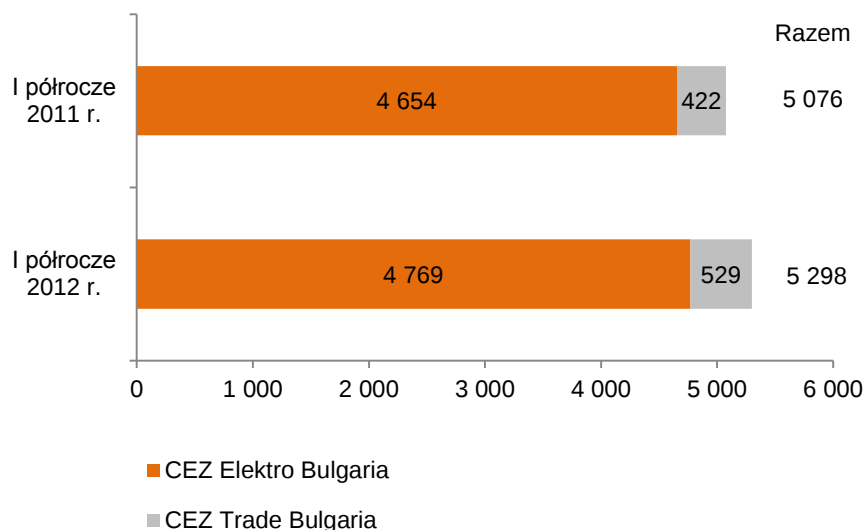


Sprzedaż energii elektrycznej

Sprzedaż energii elektrycznej w Bułgarii realizuje spółka CEZ Elektro Bulgaria AD. W I półroczu 2012 r. sprzedała ona 4 769 GWh energii elektrycznej, co w porównaniu z analogicznym okresem 2011 r. stanowi wzrost o 115 GWh. Powodem wzrostu w zakresie sprzedaży jest w szczególności wyższe zużycie klientów-przedsiębiorstw.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Bułgarii prowadzi także spółka CEZ Trade Bulgaria EAD. Również w zakresie sprzedaży realizowanej przez tę spółkę w porównaniu z poprzednim półroczem 2012 r. nastąpił wzrost o 107 GWh.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Bułgarii (GWh)



Inwestycje

W Bułgarii na budownictwo inwestycyjne wyasygnowano ogółem 886 milionów CZK. Nakłady inwestycyjne podobnie jak w roku poprzednim związane były głównie z budową sieci wysokiego i niskiego napięcia, zagęszczaniem sieci poprzez budowę nowych transformatorów, realizacją nowych przyłączy oraz wymianą i przemieszczaniem nowych liczników energii elektrycznej (ogółem 713 mln CZK). Z funduszu przeznaczonego na inwestycje w projekty produkcji ze źródeł odnawialnych w Bułgarii, do stworzenia którego spółka ČEZ, a. s. zobowiązała się przy akwizycji elektrowni Varna, został sfinansowany i zrealizowany pierwszy projekt – park fotowoltaiczny Oreszec.

Rumunia

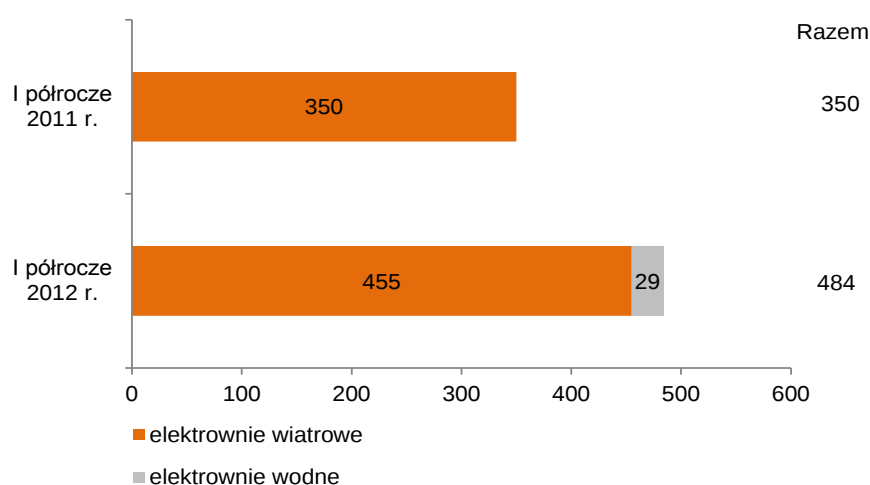
Moc zainstalowana

Grupa ČEZ w 2012 r. kończy budowę parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac w komitacie Constanța o docelowej mocy zainstalowanej 600 MW. Na dzień 30.6.2012 r. w eksploatacji było 176 turbin wiatrowych. Po sfinalizowaniu budowy parku elektrowni wiatrowych, które przewidziano na koniec 2012 r., całkowita liczba turbin wiatrowych powinna osiągnąć 240. W lipcu 2012 r. stopniowo wycofywano z eksploatacji małe elektrownie wodne w miejscowości Reșița ze względu na ich planowaną modernizację związaną z podwyższeniem mocy zainstalowanej do 20,6 MW.

Produkcja energii elektrycznej

W I półroczu 2012 r. park elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac wyprodukował energię elektryczną o wolumenie 455 GWh, co stanowi o 105 GWh więcej niż w tym samym okresie 2011 r. Dodatkowe 29 GWh wyprodukowały małe elektrownie wodne Reșița.

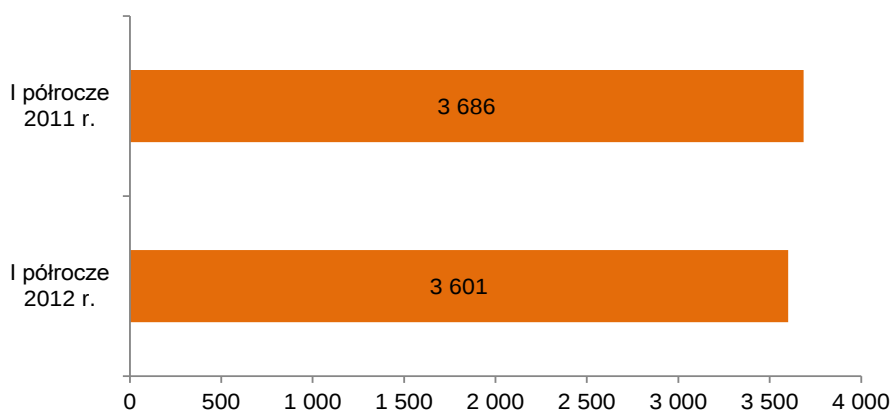
Produkcja energii elektrycznej w Rumunii brutto (GWh)



Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Rumunii w Grupie ČEZ prowadzi spółka CEZ Distributie S.A. Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej w I półroczu 2012 r. osiągnął 3 601 GWh, co stanowi o 85 GWh mniej niż w analogicznym okresie poprzedniego roku. Głównym powodem spadku jest niższy wolumen energii elektrycznej odbieranej przez jednego ze znaczących klientów z segmentu przedsiębiorstw.

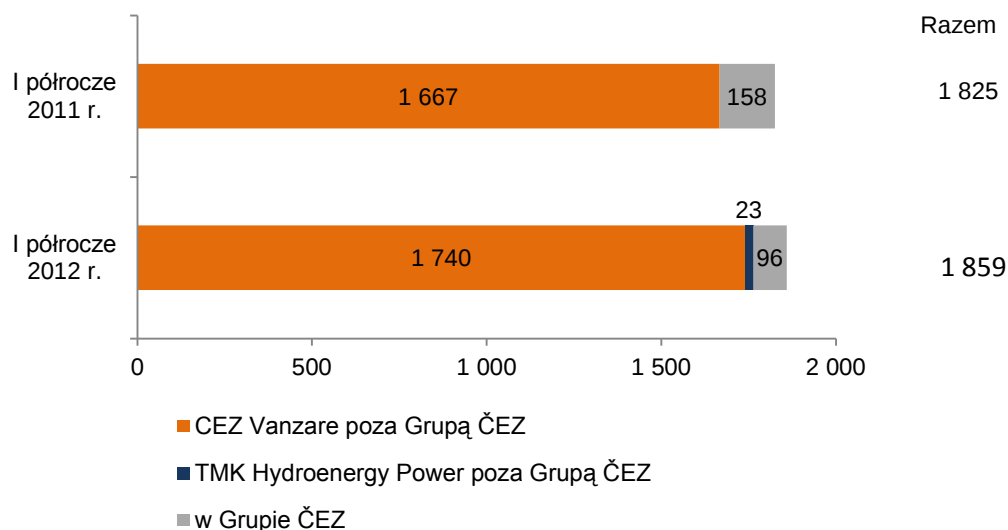
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Rumunii (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Rumunii za pośrednictwem spółki CEZ Vanzare S.A., która w I półroczu 2012 r. sprzedała klientom końcowym ogółem 1 836 GWh, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 11 GWh. Ponadto sprzedaż energii elektrycznej wyprodukowanej w posiadanych elektrowniach wodnych o wolumenie 23 GWh zrealizowała spółka TMK Hydroenergy Power S.R.L.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Rumunii (GWh)



Inwestycje

W Rumunii na budownictwo inwestycyjne wyasygnowano ogółem 3 447 milionów CZK. Koszty inwestycyjne związane były w szczególności z budową parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaia (2 470 mln CZK), aktywami dystrybucyjnymi oraz nowymi licznikami energii elektrycznej (767 mln CZK).

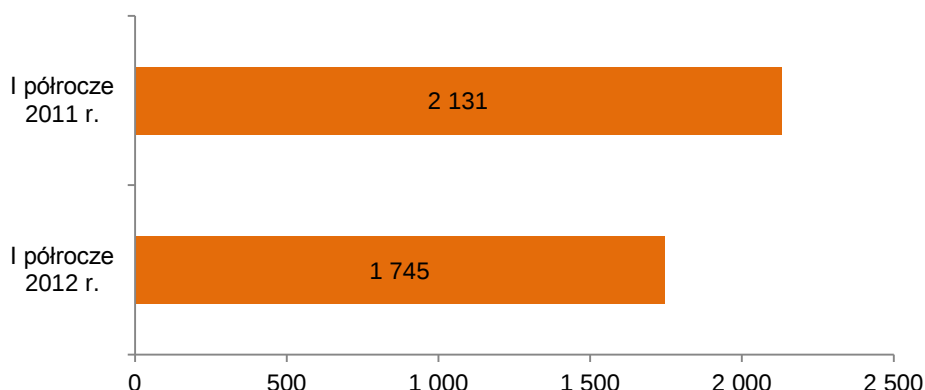
Inwestycje w unowocześnienie zespołu małych elektrowni wodnych Reșița osiągnęły w I półroczu 200 milionów CZK. Celem modernizacji jest zwiększenie mocy elektrowni z 18 MW do ok. 20,6 MW.

Republika Albanii

Dystrybucja energii elektrycznej

W pierwszej połowie 2012 r. spółka CEZ Shpërndarje dystrybuowała do swoich klientów ogółem 1 745 GWh energii elektrycznej, co stanowiło o 386 GWh mniej niż w analogicznym okresie 2011 r. Zmniejszenie ilości dystrybuowanej energii elektrycznej było związane przede wszystkim z wprowadzonymi regulacjami w zakresie fakturowania szkód ekonomicznych klientom. W II półroczu oczekuje się zwiększenia wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej oraz obniżenia udziału strat w sieci.

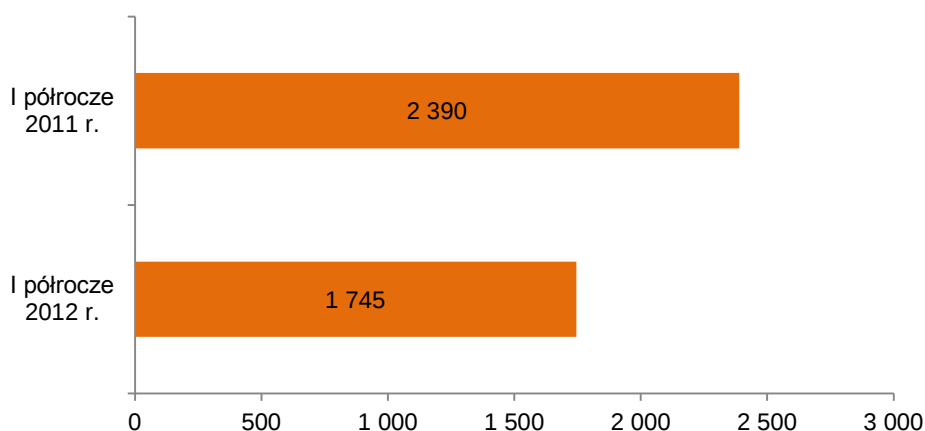
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Albanii (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Spółka CEZ Shpërndarje Sh. A. sprzedała w I półroczu 2012 r. klientom końcowym energię elektryczną o wolumenie 1 745 GWh, co stanowi w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spadek o 645 GWh (-27 %). Głównym powodem jest wymuszone ustawodawczo przejście klientów, którzy są podłączeni na poziomie wysokiego napięcia nie do sieci dystrybucyjnej, ale bezpośrednio do sieci przesyłowej, do kontrolowanego przez państwo producenta energii elektrycznej (do tej kategorii klientów należą przede wszystkim przedsiębiorstwa przemysłowe). Dlatego wolumen sprzedanej i dystrybuowanej energii elektrycznej po uwzględnieniu wyżej opisanych czynników pozostał w I półroczu 2012 r. niezmienny a w II półroczu bieżącego roku oczekujemy, iż wraz ze wzrostem wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej będzie rosła także sprzedaż.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Albanii (GWh)



Inwestycje

Koszty inwestycyjne za pierwsze sześć miesięcy 2012 r. wynosiły 97 milionów CZK. Środki te zostały wykorzystane w szczególności na modernizację i odnowę sieci dystrybucyjnej oraz instalację liczników energii elektrycznej.

Komentarz na temat rozwoju środowiska biznesowego w Albanii w ciągu I półrocza 2012 r.

Od początku 2012 r. trwają intensywne negocjacje z albańskim organem regulacyjnym dotyczące rewizji decyzji w sprawie taryf na okres 2012–2014. Od stycznia 2012 r. spółka dystrybucyjna CEZ Shpërndarje zmuszona jest, zgodnie z decyzją w sprawie taryf, do kupowania energii elektrycznej od albańskich elektrowni państwowych KESH, sh.a. po wyższych cenach regulowanych niż w poprzednim roku. Wyższych kosztów zakupu energii elektrycznej jednak nie uwzględniono przy określaniu cen dla klientów końcowych. Dlatego działalność spółki CEZ Shpërndarje w pierwszym półroczu zakończyła się stratą.

W czerwcu 2012 r. albański organ regulacyjny w nawiązaniu do negocjacji, w których uczestniczył także Bank Światowy, zatwierdził wcześniej przedstawioną analizę rzeczywistej wysokości należności nieściągalnych należących do tej spółki dystrybucyjnej i zobowiązał się do ich uwzględnienia przy rewizji decyzji o taryfach. Kompleksowe rozwiązanie sytuacji w albańskiej energetyce będzie w związku z brakiem płynności w całej branży wymagało dalszych negocjacji wszystkich zaangażowanych stron. Pomimo tego albański organ regulacyjny już w czerwcu zrobił pierwszy krok w kierunku naprostowania regulacji, podejmując decyzję o obniżeniu regulowanej ceny energii elektrycznej na wejściu obowiązującej dla CEZ Shpërndarje w 2012 r. z 2 830 do 2 200 ALL/MWh, przy czym decyzja ta obowiązuje wstecznie od 1.1.2012 r.

Grupa ČEZ w II półroczu bieżącego roku będzie kontynuowała negocjacje w sprawie wyprostowania wszystkich warunków regulacji działalności gospodarczej i podejmowała warunkowe działania w kierunku wznowienia inwestycji w sieć dystrybucyjną, które stanowią niezbędny warunek utrwalenia stabilizacji i dalszego rozwoju albańskiego sektora energetycznego. Dalsze kroki będą zależne od przyszłego rozwoju negocjacji ze stroną albańską.

Republika Turcji

Moc zainstalowana

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 eksploatuje 3 elektrownie parogazowe, 1 wiatrową i 2 wodne. Spółki Akkur i Mem prowadzą ponadto 5 elektrowni wodnych, z których 2 zostały wdrożone do eksploatacji w I półroczu 2012. Na dzień 30.6.2012 r. całkowita moc zainstalowana elektrowni współposiadanych przez Grupę ČEZ w Turcji wynosi 710 MW (w tym gazowe 357 MW, wodne 338 MW, wiatrowe 15 MW).

Produkcja energii elektrycznej

Na produkcję energii elektrycznej w elektrowniach parogazowych Çerkozköy, Bozüyük i İzmir-Kemalpaşa w I półroczu 2012 r. negatywnie wpływały częste odstawienia związane z wahaniami cen energii elektrycznej. Wolumen produkcji natomiast zwiększają źródła wodne Uluabat, Akoçak, Feke I, Feke II, Burçbendi, Bulam i Himmetli, w których koszty operacyjne produkcji są minimalne, w związku z czym jest ona opłacalna nawet przy wyraźnych spadkach cen.

Ogółem Akenerji Group w I półroczu 2012 r. wyprodukowała 1 366 GWh energii elektrycznej, w tym w elektrowniach gazowych 664 GWh, w elektrowniach wodnych 680 GWh a w elektrowniach wiatrowych 22 GWh.

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 od emisji dwutlenku węgla.

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej w Turcji jest w pełni zliberalizowana i realizowana przez regionalne spółki dystrybucyjne. Jedną z nich jest Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş., pośrednio kontrolowana przez spółkę ČEZ (wspólnie z tureckim partnerem AKKÖK).

Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej klientom końcowym przez Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. w I półroczu 2012 r. osiągnął wartość 3 925 GWh, co stanowi o 95 GWh więcej niż w porównywalnym okresie 2011 r.

Spółka Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. sprzedaje energię elektryczną klientom końcowym podłączonym do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej na obszarze dystrybucyjnym obsługiwany przez tę spółkę. W latach 2010 i 2011 spółka poddana została szeroko zakrojonej transformacji w zakresie usług dystrybucyjnych i opieki nad klientem, obecnie jest ona skoncentrowana na aktywnej polityce sprzedażowej. Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej w I półroczu 2012 r. wynosił 3 196 GWh, co stanowi przyrost o 130 GWh w stosunku do analogicznego okresu 2011 r.

Inwestycje

W maju 2012 r. sfinalizowano prace budowlane i rozpoczęto eksploatację elektrowni wodnej Himmetli (27 MW) a następnie w czerwcu wprowadzono do eksploatacji elektrownię Feke I (29 MW).

Największym projektem inwestycyjnym jest obieg parogazowy o mocy 872 MW w miejscowości Hatay na południowo-wschodnim wybrzeżu Turcji. Będzie to elektrownia o nadzwyczaj wysokiej skuteczności przekraczającej 57 % i żywotności co najmniej 30 lat. Projekt realizowany jest od października 2011 r. a wdrożenie elektrowni do eksploatacji zaplanowano na lipiec 2014 r.

W przygotowaniu jest przedsięwzięcie inwestycyjne budowy elektrowni wodnej szczytowo-pompowej o mocy zainstalowanej 198 MW w regionie Erzincan na wschodzie kraju.

Uwaga:

Elektrownie i spółki dystrybucyjne w Turcji nie są uwzględnione w informacjach sumarycznych o Grupie ČEZ (w zakresie jednostek technicznych i liczby pracowników), ponieważ są one w posiadaniu spółek stowarzyszonych.

Republika Federalna Niemiec

Grupa ČEZ zakończyła swoją działalność w dziedzinie produkcji energii elektrycznej i wydobywania węgla w Niemczech, sprzedając posiadany udział w spółce JTSD - Braunkohlebergbau GmbH. Na niemieckim rynku energii Grupa ČEZ będzie w dalszym ciągu obecna tylko w dziedzinie obrotu energią elektryczną i innymi towarami.

Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Niemczech

Grupa ČEZ miała w posiadaniu, za pośrednictwem spółki Severočeské doly, 50 % udziałów w spółce **JTSD - Braunkohlebergbau GmbH**. Drugim właścicielem wspólnego przedsiębiorstwa jest spółka LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED. Spółka JTSD - Braunkohlebergbau GmbH jest bezpośrednim 100% właścicielem niemieckiej spółki **Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH**.

Spółka LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED w 2011 r. stała się częścią spółki Energetický a průmyslový holding a.s.

W dniu 29.6.2012 r. dokonano rozliczenia (tzw. closing) umowy zawartej w dniu 28.7.2011 r. przez spółki ČEZ, a. s., Severočeské doly a.s. i ČEZ International Finance B.V. jako jedna strona oraz LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED i EP Energy, a.s. jako druga strona w sprawie sprzedaży 50% udziału w spółce JTSD-Braunkohlebergbau GmbH, który dotychczas należał do spółki Severočeské doly a.s., spółkom z Grupy EPH. Jedynym wspólnikiem w spółce JTSD-Braunkohlebergbau GmbH po tym rozliczeniu jest spółka LIGNITE INVESTMENTS 1 LIMITED.

Pozostałe kraje

Bośnia i Hercegowina

Z dniem 17.2.2012 r. podwyższono kapitał zakładowy spółki NERS d.o.o. do całkowitej kwoty 7 821 tys. MK (ok. 101,0 mln CZK). W podwyższeniu uczestniczyło oboje wspólników odpowiednio do wielkości posiadanych udziałów, celem było pozyskanie przez spółkę, przy trwającym arbitrażu, środków na kontynuację działalności. Postępowanie arbitrażowe w sprawie projektu Gacko prowadzone w Międzynarodowym Sądzie Arbitrażowym Międzynarodowej Izby Handlowej jest kontynuowane. Strony nadal zobowiązane są do utrzymywania w tajemnicy okoliczności sporu.

Republika Kosowo

Spółka New Kosovo Energy L.L.C. została rozwiązana z dniem 19.4.2012 r. i tym samym zakończył się proces wygaszania aktywności Grupy ČEZ na tym terenie.

Węgry, Republika Słowacka

Na 11.9.2012 r. zaplanowano start systemu połączonych rynków energii elektrycznej Republiki Czeskiej, Węgier i Słowacji. Podaż i popyt zarejestrowanych uczestników rynku dziennego wszystkich trzech krajów będą przedmiotem wspólnego obrotu ograniczonego tylko przez dostępne zdolności przesyłowe. Konieczność rezerwacji transgranicznych zdolności przesyłowych między Węgrami i Słowacją dzięki temu zostanie wyeliminowana.

W 2012 r. spółka ČEZ Slovensko kontynuowała aktywność w zakresie sprzedaży energii elektrycznej i gazu ziemnego klientom z segmentu gospodarstw domowych oraz małych i średnich przedsiębiorstw. Liczba zawartych umów na dzień 30.6.2012 r. wynosiła 84 tysięcy. W przypadku projektu budowy nowej elektrowni jądrowej Jasłowskie Bohunice, w którym Grupa posiada udział przez spółkę zależną, została zakończona w lipcu 2012 studium wykonalności.

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

Na dzień 30.6.2012 r. całkowity kapitał zakładowy ČEZ, a. s. wynosił 53 798 975 900 CZK. Kapitał zakładowy Spółki reprezentuje 537 989 759 sztuk akcji o wartości nominalnej 100 CZK.

Struktura akcjonariuszy (%)

	Udział w kapitale zakładowym		Udział w prawach głosu	
	na dzień 25.5.2011 r. ¹⁾	na dzień 19.6.2012 r. ²⁾	na dzień 25.5.2011 r. ¹⁾	na dzień 19.6.2012 r. ²⁾
Osoby prawne razem	95,64	95,54	95,61	95,51
Republika Czeska	69,78	69,78	70,30	70,29
Pozostałe osoby prawne	2,78	13,50	2,06	12,88
w tym: krajowe	1,13	1,59	0,39	0,88
w tym: ČEZ, a. s.	0,74	0,72		
osoby trzecie	0,39	0,87	0,39	0,88
zagraniczne	1,65	11,91	1,67	12,00
Administratorzy	23,08	12,26	23,25	12,34
Osoby fizyczne razem	4,36	4,46	4,39	4,49
w tym: krajowe	4,22	4,32	4,25	4,35
zagraniczne	0,14	0,14	0,14	0,14

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

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

Podmioty mające w posiadaniu ponad 3 % akcji ČEZ, a. s. na dzień 19.6.2012 r.

W dniu ustalenia praw do udziału w 20. walnym zgromadzeniu w ewidencji spółki ČEZ, a. s. znajdowały się następujące podmioty:

1. Skarb Państwa Republiki Czeskiej reprezentowany przez Ministerstwo Finansów Republiki Czeskiej, Ministerstwo Pracy i Polityki Społecznej Republiki Czeskiej oraz Urząd ds. Reprezentacji Państwa w Sprawach Majątkowych z całkowitym udziałem w kapitale zakładowym w wysokości 69,78 %
2. Chase Nominees Limited z siedzibą w Londynie w Wielkiej Brytanii z udziałem w kapitale zakładowym w wysokości 5,18 %.
3. Administrator Citibank Europe plc mający pod zarządem 87 kont z akcjami o łącznym wolumenie 4,33 % kapitału zakładowego.
4. Administrator Československá obchodní banka, a. s., mający pod zarządem 203 kont z akcjami w całkowitej wysokości 3,88 % kapitału zakładowego.

Ocena ratingowa

W I półroczu 2012 r. rating spółki ČEZ, a. s. pozostał niezmienny. Agencja ratingowa Standard & Poor's w dniach 11.1.2012 r. oraz 6.8.2012 r. potwierdziła długookresową ocenę ratingową na poziomie A- z perspektywą stabilną. Agencja ratingowa Moody's w dniu 13.4.2012 r. potwierdziła natomiast długookresową ocenę ratingową na poziomie A2 z perspektywą stabilną.

Udział akcji w indeksach akcyjnych

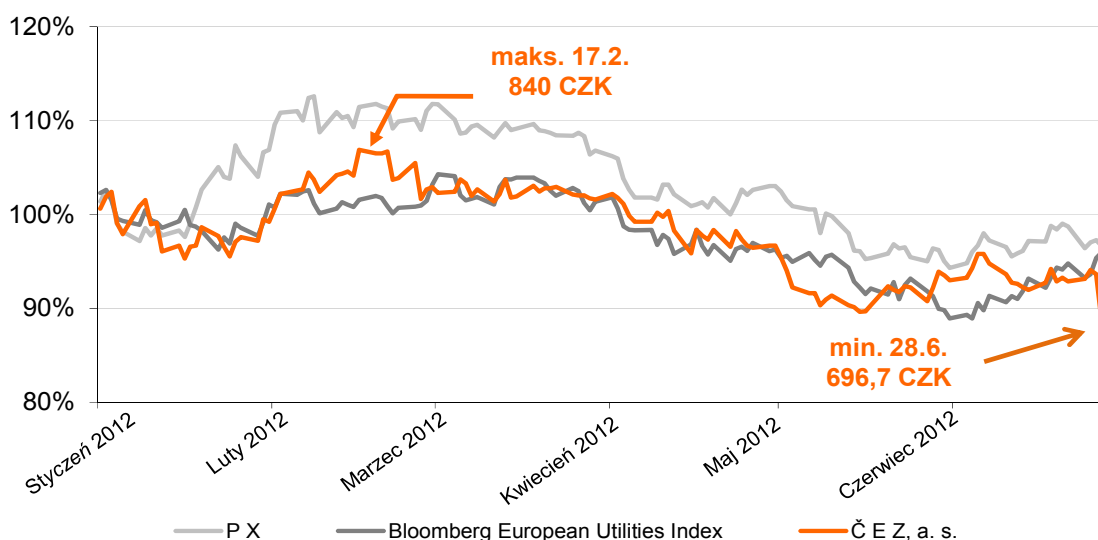
Akcje spółki dominującej ČEZ, a. s. znajdują się w obrocie na praskiej i warszawskiej giełdzie papierów wartościowych. Od dnia 30.5.2012 r. warszawska giełda papierów wartościowych ogłasza indeks WIG-CEE, w którym uwzględnione są akcje spółek z Europy Środkowej i Wschodniej. Część tego indeksu stanowią obecnie także akcje spółki ČEZ i jej węgierskiego partnera MOL Nyrt. Na praskiej giełdzie akcje ČEZ, a. s. długookresowo współtworzą indeks PX.

Wyplata dywidendy akcjonariuszom

Zgodnie z decyzją walnego zgromadzenia, które odbyło się w dniu 26.6.2012 r., akcjonariusze Spółki otrzymują za jedną akcję o wartości nominalnej 100 CZK dywidendę za 2011 r. w wysokości 45 CZK przed opodatkowaniem. Prawo do dywidendy przysługuje podmiotom, które były akcjonariuszami spółki ČEZ, a. s. w dniu ustalenia praw do dywidendy, czyli 2.7.2012 r. Dywidenda została przyznana dla 534 114 738 szt. akcji.

Wyplata dywidendy odbywa się w terminie od 1.8.2012 r. do 2.8.2016 r.

Kształtowanie się kursu akcji ČEZ, a. s. w zestawieniu z indeksami PX i Bloomberg Utilities Index w % za okres 1.1. – 30.6.2012 r.



Walne zgromadzenie

W dniu 26.6.2012 r. odbyło się 20 zwyczajne walne zgromadzenie ČEZ, a. s., które:

- wysłuchało raportu zarządu o działalności gospodarczej Spółki oraz o stanie jej majątku za 2011 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 2011 r.,
- podjęło uchwałę o podziale zysku za 2011 r. w następujący sposób:
 - dywidenda w wysokości 45 CZK na akcję przed opodatkowaniem obliczona na podstawie całkowitej liczby wyemitowanych akcji na ogółem 24 209 539 tys. CZK;
 - tantiemy dla członków zarządu i rady nadzorczej w wysokości 25 500 tys. CZK;
 - niepodzielony zysk z lat ubiegłych w wysokości 13 102 418 tys. CZK.

Dniem ustalenia praw do dywidendy jest 2.7.2012 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 przekazana 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 ramach danego organu w ciągu 2011 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 2012, spółkę audytorską Ernst & Young Audit, s.r.o.;
- zatwierdziło projekt zarządu dotyczący zmian statutu spółki;
- zatwierdziło wolumen środków finansowych przeznaczonych na darowizny w wysokości 221 milionów CZK na 2013 r. oraz udzielenie darowizn niepieniężnych o łącznej wartości 648 tys. CZK na 2012 r. i 21 milionów CZK na 2013 r.;
- potwierdziło członkostwo Martina Romana w radzie nadzorczej ČEZ, a. s.;
- odwołało z rady nadzorczej ČEZ, a. s. Jána Dzvoníka i Liběň Dobrovolná;
- wybrało nowych członków rady nadzorczej: Milana Bajgara, Roberta Vacka i Jiřígo Volfa;
- potwierdziło członkostwo Ivo Foltýna w komitecie ds. audytów ČEZ, a. s.;
- zatwierdziło umowy pełnienia funkcji członków rady nadzorczej pomiędzy ČEZ, a. s. i Liběň Dobrovolná, Jánem Dzvoníkiem, Alešem Klepkem, Martinem Romanem oraz aneksy nr 1 do umów pełnienia funkcji członków rady nadzorczej pomiędzy ČEZ, a. s. a Ivo Foltýnem i Martinem Římanem;
- zatwierdziło umowy pełnienia funkcji członków komitetu ds. audytów zawarte pomiędzy ČEZ, a. s. a Jánem Dzvoníkiem i Ivo Foltýnem;
- zaakceptowało umowę wniesienia części przedsiębiorstwa ČEZ, a. s. – jednostki organizacyjnej „Elektrownia Počerady” – do kapitału zakładowego spółki Elektrárna Počerady, a.s., która ma być zawarta między ČEZ, a. s. (wnoszący) a spółką Elektrárna Počerady, a.s. (przyjmującą aport);
- zaakceptowało umowę wniesienia części przedsiębiorstwa ČEZ, a. s. – „Instalacje dystrybucji ciepła EVI oraz sieci poza terenem zakładu” do kapitału zakładowego spółki ČEZ Teplárenská, a.s., która ma być zawarta pomiędzy ČEZ, a. s. (wnoszący) a spółką ČEZ Teplárenská, a.s. (przyjmującą aport).

Zestawienie wyemitowanych dotychczas niespłaconych obligacji Grupy ČEZ na dzień 30.6.2011 r.

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Stopa 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	Citi bank, a. s.	BCPP oficjalny wolny rynek RMI-System	26.1.1999 r. 5.12.2001 r.
4. emisja euroobligacji ⁸⁾	ČEZ, a. s.	XS0271020850	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 ⁸⁾	ČEZ, a. s.	XS0324693968	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.	XS0376701206	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.	XS0384970652	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.	XS0387052706	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.	XS0430082932	26.5.2009 r.	600 mln EUR	5,75 %	2015 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Banca 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.	XS0447067843	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.	XS0458257796	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.	XS0462797605	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.	XS0470983197	9.12.2009 r.	100 mln USD	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.
18. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0473872306	21.12.2009 r.	3 mld CZK	6M Pribor + 0,62 %	2012 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 500 000 CZK	Česká spořitelna, a. s., 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	Stoпа 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, Société Générale, 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 ⁵⁾	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 (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9FW8	29.11.2010 r.	40 mln EUR	4,500 %	2030 r.	certifikat globalny znajdujący się u administratora emisji	500 000 EUR	-	-	-	-
2. emisja NSV (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000NS9TZ1	31.1.2011 r.	40 mln EUR	4,75 %	2023 r.	certifikat 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 Kč	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	-	-
25. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0713866787	5.12.2011 r.	50 mln EUR	4,102 %	2021 r.	zdematerializowana na okaziciela	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	5.12.2011 r.
3. emisja NSV (Namensschuldverreibungen)	ČEZ, a. s.	XF0000B03489	2.4.2012 r.	40 mln EUR	4,7 %	2032 r.	certifikat globalny znajdujący się u administratora emisji	1 000 000 EUR	Commerzbank AG	-	-	-

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Stopa odsetkowa	Termin zapadalności	Postać	Wartość nominalna	Menedżer	Administrator	Rynek	W obrocie od
1. emisja US obligacji ⁹⁾	ČEZ, a. s.	US157214AA57	3.4.2012 r.	700 mln USD	4,25 %	2022 r.	zdematerializowana na okaziciela	200 000 USD	Bardays Bank plc, Citigroup Global Markets Inc., Goldman Sachs International, SG Americas Securities, LLC	Citibank, N.A., London Branch	Bourse de Luxembourg	3.4.2012 r.
2. emisja US obligacji ⁹⁾	ČEZ, a. s.	US157214AB31	3.4.2012 r.	300 mln USD	5,625 %	2042 r.	zdematerializowana na okaziciela	200 000 USD	Bardays Bank plc, Citigroup Global Markets Inc., Goldman Sachs International, SG Americas Securities, LLC	Citibank, N.A., London Branch	Bourse de Luxembourg	3.4.2012 r.
Niespłacone obligacje Grupy ČEZ po 30.6.2012 r.												
26. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0814711775	8.8.2012 r.	50 mln EUR	4,375 %	2042	zdematerializowana na okaziciela	100 000 EUR	UBS Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A., Deutsche Bank AG	Bourse de Luxembourg	8.8.2012 r.

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

2) Przychody z emisji w jęnach japońskich są przedmiotem swapu do euro 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 90 milionów EUR, które dołączono do emisji 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 500 mln EUR z 28 czerwca 2010 r. Wolumen emisji zwiększył się do 750 milionów EUR.

6) Przychody z emisji były przedmiotem swapu do euro.

7) Kupon związany z inflacją był za pośrednictwem zawartego swapu ustalizowany na wartości, która zapewnia spłacie ČEZ efektywną stałą stopę odsetek zapłaconych bez względu na zmiany inflacji.

8) W styczniu 2012 r. zrealizowano odkup emisji, jej pierwotny wolumen wynosił 500 milionów EUR.

9) Emisja została zrealizowana w ramach niepublicznej oferty obligacji skierowanej do zakwalifikowanych inwestorów instytucjonalnych (qualified institutional buyers) zgodnie z zasadą nr 144A ustawy o papierach wartościowych Stanów Zjednoczonych Ameryki z 1933 r. w obowiązującym brzmieniu („Ustawa o papierach wartościowych”), a poza terenem Stanów Zjednoczonych niektórych podmiotom spoza Stanów Zjednoczonych na podstawie zasady S (Regulation S) Ustawy o papierach wartościowych.

W kwietniu 2012 r. wydano 3. emisję papierów wartościowych NSV (Namensschuldverschreibungen).

W kwietniu 2012 r. wydano 1. i 2. emisję obligacji US.

W sierpniu 2012 r. wydano 26. emisję euroobligacji w ramach programu euroobligacji EMTN.

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

Żadna ze spółek Grupy ČEZ za wyjątkiem ČEZ, a. s. nie wyemitowała obligacji, które na dzień 30.6.2012 r. byłyby niespłacone.

Zmiany w składzie organów spółki ČEZ, a. s.

Rada nadzorcza

Walne zgromadzenie Spółki, które odbyło się w dniu 26.6.2012 r., potwierdziło członkostwo Martina Romana w radzie nadzorczej. Z rady nadzorczej natomiast odwołało Liběň Dobrovolną i Jána Dzvoníka, wybierając na nowych członków rady nadzorczej Milana Bajgara, Roberta Vacka i Jiřígo Volfa.

Komitet ds. audytów

Walne zgromadzenie Spółki, które odbyło się w dniu 26.6.2012 r., potwierdziło członkostwo Ivo Foltýna w Komitecie ds. audytów ČEZ, a. s.

Zarząd

W dniu 22.5.2012 r. zarząd spółki ČEZ, a. s. ponownie wybrał Martina Nováka na stanowisko wiceprezesa zarządu w związku z początkiem jego drugiej kadencji jako członka zarządu.

Spory sądowe i inne postępowania

Spory sądowe

1. W procesie sądowym wszczętym w 2001 r. przez kraj federalny Górna Austria przeciwko ČEZ, a. s., dotyczącym wstrzymania rzekomych emisji promieniowania jonizującego z elektrowni jądrowej Temelín w październiku 2011 r. zakończono rozpatrywanie sprawy przez sąd pierwszej instancji.
Dnia 4 stycznia 2012 r. sąd krajowy w Linzu wydał orzeczenie uchylające przedmiotowy pozew ze względu na argumentację ČEZ, a. s. bazującą głównie na poprzednich orzeczeniach Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości i dokumentacji związanej z protokołem z Melk podpisanym przez rządy Republiki Czeskiej i Republiki Austrii w 2000 r. Kraj federalny Górna Austria złożył odwołanie od wyroku, które zostało uchylone przez Sąd Apelacyjny w Linzu w dniu 12 kwietnia 2012 r. W ustawowym terminie kraj federalny Górna Austria złożył kasację w Sądzie Najwyższym w Wiedniu.
2. Spółka ČEZ uczestniczy w sporach na podstawie pozwów złożonych w związku z realizacją oferty przejęcia udziałowych papierów wartościowych oraz 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.:
 - W przypadku pozwu o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie prawa do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Severomoravská energetika, a. s. w dniu 2.4.2012 r. uprawomocniła się decyzja sądu apelacyjnego potwierdzająca obowiązek uiszczenia dopłaty w wysokości wynikającej z opinii biegłego opracowanej na zlecenie sądu i równocześnie odrzucająca roszczenia z tytułu odsetek za zwłokę przyznane przez sąd pierwszej instancji. W tych okolicznościach maksymalna wysokość dopłaty szacowana jest na ok. 74 milionów CZK.
 - Pozew o dopłatę różnicy ze złożonej oferty przejęcia udziałowych papierów wartościowych spółki Severomoravská energetika, a. s., która miała miejsce w 2005 r. Postępowanie odbywa się w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć wysokość aż do ok. 1 030 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Západočeská energetika, a.s. Postępowanie odbywa się w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć aż do ok. 786 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Východočeská energetika, a.s. Na zlecenie sądu w tej sprawie opracowana została opinia biegłego. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć wysokość aż do ok. 193 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Severočeská energetika, a.s. Postępowanie odbywa się w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć wysokość aż do ok. 843 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozwy o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Středočeská energetika, a.s. Na zlecenie sądu w tej sprawie opracowana została opinia biegłego. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć wysokość aż do ok. 551 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Severočeské doly a.s. Postępowanie odbywa się w pierwszej instancji. W przypadku rozstrzygnięcia sporu na korzyść pozywających całkowita dopłata mogłaby osiągnąć wysokość aż do ok. 1 650 milionów CZK. Wyniku postępowania nie można przewidzieć.
 - Pozew o zbadanie adekwatności świadczeń zwrotnych wobec ČEZ Teplárenská, a.s. w ramach squeeze-outu United Energy, a.s., poprzednika prawnego ČEZ Teplárenská, a.s.

Postępowanie odbywa się 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 pięciu byłych regionalnych spółek dystrybucyjnych oraz spółek Severočeské doly a.s. i ČEZ Teplárenská, a.s., które podjęły decyzje o squeeze-out, akcjonariusze mniejszościowi zaskarżyli ich uchwały, przy czym w przypadku trzech regionalnych spółek dystrybucyjnych postępowania o unieważnienie uchwał walnych zgromadzeń 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. Spółce wytoczono 15 sporów sądowych przez tego samego powoda – przedsiębiorstwo państwowe Lesy České republiky, s.p. Istota wszystkich tych sporów jest taka sama, chodzi o roszczenia z tytułu szkód spowodowanych działalnością operacyjną ČEZ, a. s. w latach 1997–2009 na drzewostanach leśnych. Najstarszy pozew jest z 1999 r., natomiast ostatni z 2011 r. Pozwy opiewają na całkowitą kwotę 235,1 miliona CZK plus opłaty powiązane.
6. 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. Zgłoszoną należność uznano w pełnej wysokości. Przedsiębiorstwo dłużnika zostało sprzedane 2.9.2010 r. i obecnie przebiegają rozliczenia z wierzycielami. Można oczekiwać, że wierzytelności spółki ČEZ, a. s. zostaną zaspokojone 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. ČEZ, a. s. nie uznaje tego roszczenia w żadnym zakresie. Na podstawie orzeczenia Sądu Miejskiego w Pradze z dnia 17.5.2012 r. uczestnikiem postępowania w miejsce dotychczasowego powoda stał się nowy powód, którym jest spółka UVR Mníšek pod Brdy a.s., która zakupiła przedsiębiorstwo dłużnika. Rozprawy w tej sprawie dotychczas nie zarządzono.
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. Wszystkie wierzytelności ČEZ Prodej, s.r.o. zostały uznane za uzasadnione w ramach odpowiednich postępowań wyjaśniających. Absolutną większość masy upadłościowej wszystkich dłużników w poprzednich latach upłynniono, wierzytelności zostaną uregulowane w minimalnym zakresie lub wcale podobnie jak w przypadku spółki Sklo Bohemia, a. s., w przypadku której 3 stycznia 2012 r. wydano decyzję o odwołaniu upadłości.
8. Spółka ČEZ Prodej, s.r.o. od 2 czerwca 2010 r. prowadzi spór sądowy ze spółką Správa železniční dopravní cesty, s.o. (SŽDC) - Czeskie Linie Kolejowe - 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. ČEZ Prodej, s.r.o. od maja 2012 r. prowadzi w Sądzie Wojewódzkim w Ostrawie spór sądowy przeciwko spółce VÍTKOVICE, a.s. o zapłatę 407 milionów CZK jako rekompensaty szkody powstałej w wyniku złamania umowy o dostawach energii elektrycznej w 2011 r. i żąda od tej spółki zapłaty 10 milionów CZK z tytułu nieuregulowanych opłat za energię elektryczną odebraną w 2011 r. W ramach tego sporu sądowego wydano nakaz zapłaty, od którego pozwany odwołał się.
10. 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 funduszy masy upadłościowej, na podstawie którego należność ČEZ, a. s. zostanie zaspokojona w zakresie 71,3 miliona CZK. W kontynuowanym postępowaniu insolwencyjnym w dalszym ciągu przebiega upłynnianie masy upadłościowej dłużnika.
11. 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 apelacyjnych, które odbyły się w pierwszym półroczu 2011 r., obydwie te należności zostały uznane.
12. 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 w wysokości 14 milionów CZK. Pozew ČEZ, a. s. został ponadto poszerzony o roszczenie z tytułu kolejnej kary umownej w wysokości ok. 9 milionów CZK. Sąd zaakceptował poszerzenie zakresu pozwu. Sprawa jest rozpatrywana przez Sąd Wojewódzki w Ústí nad Labem.
13. Pomiędzy spółką ČEZ, a. s. a Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. (SU) trwa spór o ilość i cenę węgla brunatnego dostarczanego przez SU dla ČEZ, a. s., na podstawie długookresowej umowy kupna (z ważnością aż do wyczerpania zapasów węgla w kopalniach SU, względnie 2027 r.). Spółka SU podaje w wątpliwość ważność podanej długookresowej umowy kupna. W związku z tym sporem dotychczas ČEZ, a. s. wszczęła wobec spółki SU w dniu 13.7.2011 r. jedno postępowanie sądowe, w którym ČEZ, a. s. w związku z płatnościami za dostawy węgla brunatnego od stycznia 2011 r. do maja 2011 r. żąda zwrotu środków pozyskanych drogą bezpodstawnego wzbogacenia przez SU w całkowitej wysokości ok. 56 milionów CZK z opłatami powiązanymi. Postępowanie sądowe jest prowadzone w Sądzie Wojewódzkim w Pilźnie, który dotychczas nie wydał orzeczenia w tej sprawie.
14. W związku z projektem budowy farmy wiatrowej Fântânele i Cogeałac w Rumunii odpowiednie spółki projektowe Grupy ČEZ uczestniczą w sporach sądowych wytoczonych przez gminę Cogeałac i niektóre inne rumuńskie osoby fizyczne i prawne, które zaskarżyły niektóre spośród wydanych zezwoleń budowlanych i innych zezwoleń administracyjnych oraz prawa własności niektórych gruntów potrzebnych do realizacji projektu, żądając w związku z tym wstrzymania niektórych prac budowlanych. Niektóre spośród tych sporów są prowadzone w Curtea Constituțională a României (sąd konstytucyjny). Spółki projektowe również złożyły kilka doniesień karnych w urzędzie śledczym w Konstancie. Pomimo tego budowa farm wiatrowych jest kontynuowana i przewidziano ich całkowitą finalizację.
15. Spółki CEZ Distributie S.A. i CEZ Vanzare S.A. na dzień 31.12.2011 r. prowadziły z firmami państwowymi z grupy reprezentującej koleje rumuńskie Compania Națională de Căi Ferate "CFR" spory dotyczące należności w całkowitej wysokości 175,7 miliona RON (ok. 1,0 mld CZK). Należności te zostały rozliczone w ciągu pierwszego półrocza 2012 r. na podstawie porozumień między spółkami CEZ Distributie S.A. i CEZ Vanzare S.A. zawartych z CFR i Ministerstwem Transportu i Infrastruktury. Z tego powodu spółki CEZ Distributie S.A. i CEZ Vanzare S.A. cofnęły złożone pozwy i na dzień zamknięcia Raportu półrocznego w tej sprawie nie odbywają się żadne spory sądowe.

16. Spółki CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, CEZ Elektro Bulgaria AD i TEC Varna EAD złożyły odwołanie od decyzji Państwowej Komisji Regulacji Energetycznej i Wodnej (DKEVR) określającej ceny na okres 1.7.2011 r. – 30.6.2012 r. Komisja nie zaakceptowała cen i potrzebnych przychodów proponowanych przez te trzy spółki i przy podejmowaniu decyzji zdaniem spółek popełniła szereg błędów proceduralnych i naruszeń prawa. Na mocy orzeczenia z czerwca 2012 r. pozew spółki CEZ Elektro Bulgaria AD został oddalony przez sąd pierwszej instancji, natomiast spółka złożyła odwołanie. W ramach postępowań sądowych rozpoczętych na podstawie tych pozewów złożonych przez CEZ Razpredelenie Bulgaria AD i TPP Varna przed sądami pierwszej instancji przedstawione zostały opinie biegłych.
17. Państwowa spółka energetyczna KESH, sh.a. zażądała wydania nakazu spółce CEZ Shpërndarje Sh.A. zapłaty na kwotę 3,4 miliarda ALL (ok. 680 mln CZK) dotyczącego nieuregulowanych zobowiązań spółki CEZ Shpërndarje Sh.A. Powstały one przy zakupach energii elektrycznej od stycznia do lipca 2011 r. Sąd wydał nakaz zapłaty pomimo tego, że odpowiednie faktury wydane przez spółkę KESH, sh.a. nie mogą być zgodnie z prawem albańskim traktowane jako ważny tytuł płatniczy i że nie odbyło się prawidłowe postępowanie sądowe. Spółka CEZ Shpërndarje Sh.A. zaskarżyła nakaz płatniczy o nieważność i osiągnęła zastosowanie przez sąd środka tymczasowego wstrzymującego płatność aż do wydania ostatecznego orzeczenia o poprawności tytułu płatniczego. Sąd pierwszej instancji orzekł nieważność tego nakazu, spółka KESH, sh.a. złożyła jednak odwołanie od tej decyzji.
18. Albański organ regulacyjny ERE wydał dla spółki CEZ Shpërndarje Sh.A. w grudniu 2011 r. decyzje (decyzje nr 147 i 148) o nowych taryfach na następujący trzyletni okres regulacyjny. Decyzja ta nie jest zgodna z kilkoma zasadami zawartymi w Oświadczeniu o regulacjach, które od 2009 r. przybrało formę ustawy, kiedy ČEZ, a. s. wszedł do albańskiej spółki dystrybucyjnej i sprzedażowej. Spółka CEZ Shpërndarje Sh.A. zaskarżyła decyzję o taryfach po jej opublikowaniu w oficjalnym monitorze.
19. W okresie pozyskania udziału w spółce CEZ Shpërndarje Sh.A. w ramach Oświadczenia o regulacjach uzgodniono, iż ze względu na nieprecyzyjność i niekompletność niektórych danych używanych jako parametry przy określaniu regulacji, takich jak na przykład poziom strat lub należności nieściągalnych, w celu ich weryfikacji zostaną zlecone niezależne badania przeprowadzone przez ekspertów. Wyniki badań miały następnie być brane pod uwagę przy określaniu taryf. Spółka CEZ Shpërndarje Sh.A. przekazała organowi regulacyjnemu ERE szczegółową analizę należności nieściągalnych, z której wynikało, iż ich udział jest wyraźnie większy, niż pierwotnie oczekiwano. Wbrew Oświadczeniu o regulacjach jednak ERE nie zaakceptował analizy i nie uwzględnił jej wyników przy podejmowaniu decyzji o taryfach na lata 2012 do 2014. CEZ Shpërndarje Sh.A. zaskarżyła decyzję ERE. Sąd Rejonowy w Tiranie częściowo uznał pozew, unieważniając decyzję ERE w części, w której analiza należności nieściągalnych nie została uwzględniona. W reakcji na to orzeczenie ERE wydał w dniu 14.6.2012 r. nową decyzję, w której należności nieściągalne zostały uwzględnione zgodnie z analizą.
20. W marcu 2011 r. ERE wydał decyzję zatwierdzającą umowę o zakupach energii elektrycznej na 2011 r. pomiędzy CEZ Shpërndarje Sh.A. a KESH, sh.a. pomimo zastrzeżeń przedstawionych przez spółkę CEZ Shpërndarje Sh.A. Umowa zawiera bowiem postanowienia sprzeczne z prawem albańskim. Pozwalają one spółce KESH, sh.a. żądać od CEZ Shpërndarje Sh.A. kompensacji ponad ramy określone w Oświadczeniu o regulacjach, z tytułu różnic pomiędzy szacowanym wolumenem energii elektrycznej na 2011 r. i rzeczywistym wolumenem odbioru. Spółka CEZ Shpërndarje Sh.A. zaskarżyła decyzję ERE. Spółka KESH, sh.a. pisemnie poinformowała, iż ma zamiar zafakturowania kompensacji w wysokości ponad 5 miliardów ALL (ok. 1 mld CZK). Na razie nie ma żadnych istotnych postępów w tym postępowaniu sądowym.

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 rozdziału III

Rozporządzenia Rady (WE) nr 1/2003 wobec spółki ČEZ, a.s. i jej podmiotów zależnych. W odróżnieniu od pierwotnych kierunków badania, Komisja ograniczyła zakres dochodzenia wyłącznie do podejrzenia o naruszenie artykułu 102 Traktatu o funkcjonowaniu UE (nadużycie pozycji dominującej). Takiego nadużycia upatrywała w domniemanym utrudnianiu wejścia konkurencji na rynek hurtowy produkcji energii elektrycznej, które spółka ČEZ miała popełnić poprzez rezerwowanie dla swoich istniejących i przygotowywanych projektów większych zdolności przesyłowych w sieci, niż były jej rzeczywiście potrzebne.

W dniu 28 czerwca 2012 r. spółka ČEZ, a. s. przedstawiła Komisji propozycję, iż zobowiąże się do sprzedaży jednej ze swoich elektrowni zasilanych węglem. W dniu 10 lipca 2012 r. Komisja Europejska rozpoczęła postępowanie akceptacyjne dotyczące proponowanego zobowiązania ČEZ, a. s. poprzez opublikowanie zawiadomienia o rozpoczęciu tzw. badań rynkowych, zawierającego listę zaproponowanych działań, w Monitorze Urzędowym Unii Europejskiej. O ile badania te potwierdzą, iż proponowane zobowiązania eliminują wstępne obawy Komisji przed możliwym postępowaniem zagrażającym konkurencji, Komisja wyda decyzję, na mocy której zaproponowane zobowiązania ČEZ, a. s. staną się obowiązującymi prawnie. Zgodnie z treścią zaproponowanych zobowiązań spółka może sama wybrać, którą spośród elektrowni Počerady, Chvaletice, Tisová wraz z Mělníkiem 3 lub Dětmarovice sprzeda. Chodzi o źródła zasilane węglem o mocy zainstalowanej około 800 MW ewentualnie 1 000 MW w przypadku elektrowni Počerady. Zakończenie postępowania w formie tzw. postępowania ugodowego stanowi standardowe podejście w dziedzinie europejskiego prawa ochrony konkurencji. Komisja w takim przypadku przyjmuje zobowiązania zaproponowane przez badany podmiot i zamyka całe postępowanie, jeżeli uzna, iż postępowanie ugodowe doprowadzi do wystarczającego wzmocnienia konkurencji na rynku tak, iż nie ma potrzeby kontynuowania dochodzenia. ČEZ, a. s. w ten sposób zarówno wyeliminuje ryzyko długotrwałego i kosztownego udowadniania faktu, iż nie dopuścił się złamania zasad konkurencji, jak również zrealizuje sprzedaż zgodnie z własną strategią rozwoju źródeł zasilanych węglem – eksploatacja tylko nowoczesnych niskoemisyjnych źródeł mających zapewnione paliwo.

Kontakty

Kontakty			
Rzecznicy prasowi Grupy ČEZ	Ladislav Kříž Jan Beneš Barbora Půlpánová	ladislav.kriz@cez.cz jan.benes02@cez.cz barbora.pulpanova@cez.cz	+420 211 042 383 +420 211 042 475 +420 211 042 603
Lista kontaktów regionalnych w Republice Czeskiej		www.cez.cz/cs/kontakty/promedia.html	
Relacje z inwestorami	Barbara Seidlová Dana Fuková	barbara.seidlova@cez.cz dana.fukova@cez.cz	+420 211 042 529 +420 211 042 514
Strony internetowe	Pavel Foršt Martin Schreier	www.cez.cz pavel.forst@cez.cz martin.schreier@cez.cz	+420 211 043 362 +420 211 042 612
Fundacja ČEZ	Ondřej Šuch	www.nadacecez.cz ondrej.such@cez.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@cez.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)
Linia obsługi klienta na Słowacji		cez@cez.sk	0850 888 444 (numer wybierany na Słowacji)
Internetowe biuro handlowe		www.cez.cz/cs/prozakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html	
Rzecznik praw klienta Grupy ČEZ	Josef Sedlák	www.cez.cz/edee/qf/cs/quickforms/ombudsman adres pocztowy: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praga 4	nie ma możliwości kontaktu telefonicznego

Elektroniczna prezentacja Grupy ČEZ

Grupa ČEZ prezentuje się w formie kompleksowego serwisu informacyjnego włącznie z wiadomościami multimedialnymi pod adresem internetowym www.cez.cz, istnieje także wersja dla urządzeń mobilnych.

Informacje na stronach są do dyspozycji w języku czeskim i angielskim a częściowo także w języku niemieckim. Wybrane komunikaty są publikowane także w języku polskim.

Prezentacja internetowa Grupy ČEZ w poszczególnych krajach jej działalności przyjmuje formę stron o ujednoliconej szacie graficznej. Wielojęzyczny portal internetowy oparty na wyjątkowej koncepcji, którego podstawę stanowi czeska strona internetowa, działa pod adresem www.cez.al dla Albanii, www.cez.bg dla Bułgarii, www.cez.hu dla Węgier, www.cez.ro dla Rumunii, www.cezpolska.pl dla Polski i www.cez.sk dla Słowacji. Strony, za wyjątkiem ostatnich dwóch spośród nich, zawierają informacje w pewnym zakresie także w języku angielskim. Zamieszczono na nich opisy działalności prowadzonej w danym kraju, przegląd wydarzeń lokalnych oraz informacje dla klientów.

Oprócz tych stron źródłem dodatkowych informacji są także tematyczne microsites (prezentacje internetowe uzupełniające zasadniczą stronę internetową):

- 1) www.cezregiony.cz, gdzie prezentowane są projekty, w które Grupa ČEZ angażuje się w poszczególnych regionach Republiki Czeskiej;
- 2) www.kdejinde.cz, gdzie zamieszczane są informacje o wolnych miejscach pracy oraz o korzyściach związanych z pracą w Grupie ČEZ;
- 3) www.futuremotion.cz oraz www.elektromobilita.cz prezentujące projekt FutureMotion;
- 4) strony sprzedażowe www.levnyplynodcez.cz oraz www.cez.cz/etarif informujące o korzystnych ofertach dla klientów i zawierające praktyczne kalkulatory cen.

Filmy wideo dotyczące Grupy ČEZ można obejrzeć pod adresem www.youtube.com/user/SkupinaCEZ.

Grupa ČEZ wydaje ponadto szereg czasopism tematycznych, których pełne wersje lub wersje on-line można znaleźć w Internecie:

- 1) kwartalnik dla klientów ČEZ Info przeznaczony dla klienteli firmowej, w którym publikowane są aktualności dotyczące Grupy ČEZ i energetyki:
www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/ke-stazeni/magazin-cez-info.html
- 2) magazyn lifestylowy Prąd (Šťáva) przeznaczony dla klientów z segmentu retail:
www.stava.cz
- 3) Czasopismo dla pracowników (11 numerów rocznie) ČEZ News, w którym wydarzenia w Grupie ČEZ są omawiane na bardziej szczegółowym poziomie:
www.cez.cz/cs/pro-media/casopis-cez-news
- 4) Czasopismo elektrowni jądrowej Dukovany nazwane Informator (Zpravodaj) przeznaczone dla mieszkańców okolic tej elektrowni:
www.cez.cz/cs/vyroba-elektriny/jaderna-energetika/jaderna-elektrarny-cez/edu/informacni-centrum/zpravodaj.html lub wersja on-line www.zpravodajedu.cz
- 5) czasopismo elektrowni jądrowej Temelín nazwane Temelinky (Temelínky) informuje o aktualnych działaniach i wydarzeniach w okolicach elektrowni:
www.cez.cz/cs/vyroba-elektriny/jaderna-energetika/jaderna-elektrarny-cez/ete/informacni-centrum/temelinky.html
- 6) e-zin (czasopismo w postaci elektronicznej) Trzeci Biegun (Třetí pól) popularyzuje naukę i technikę, przy czym nacisk kładziony jest na energetykę: 3pol.cz
- 7) strona informacyjna zawierająca aktualności dotyczące energii i energetyki, sponsorowana przez Grupę ČEZ na Węgrzech, znajduje się pod adresem www.energiainfo.hu
- 8) miesięczny biuletyn Energetyka w UE (Energetika v EU), informujący o przebiegu procesów integracyjnych w dziedzinie energetyki:
www.cez.cz/cs/o-spolecnosti/evropska-agenda/bulletin-energetika-eu.html.

Głównie dla środowisk branżowych przeznaczone są dwie strony w języku angielskim: prezentacja dla inwestorów pod adresem www.cez.cz/cs/pro-investory/prezentace-pro-investory/ oraz nagrania telekonferencji, które odbywają się zawsze w dniach konferencji prasowych, pod adresem www.cez.cz/cs/pro-investory/kalendar-ir-akci.html. Aby wyświetlić informacje, należy w obydwu przypadkach wybrać odpowiedni rok.

Grupa ČEZ ponadto prezentuje się na portalach społecznościowych Facebook i Twitter.

Wyjaśnienia pojęć

Lista stosowanych jednostek

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

Metodyka obliczania kluczowych wskaźników Grupy ČEZ

Wskaźnik	Sposób obliczenia
Zadłużenie całkowite	Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku + Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku + Kredyty krótkoterminowe
Całkowity kapitał	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej + Zadłużenie całkowite
Zadłużenie netto	Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku + Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku + Kredyty krótkoterminowe – (Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne + Aktywa finansowe o bardzo wysokiej płynności)
EBIT	Zysk przed oprocentowaniem i opodatkowaniem
EBITDA	Zysk przed oprocentowaniem, opodatkowaniem i amortyzacją
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto	Zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej / Średni kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej

Wydarzenia w kalendarium finansowym

Kalendarium finansowe	Data
Nieaudytowane skonsolidowane wyniki gospodarcze Grupy ČEZ za okres I – III kwartału 2012 r.	8.11.2012 r.
Nieaudytowane wyniki gospodarcze ČEZ, a. s. za okres I–III kwartału 2012 r.	8.11.2012 r.
Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe na dzień 30.9.2012 r.	
Konferencja prasowa	8.11.2012 r.
Telekonferencja (w języku angielskim)	8.11.2012 r.
Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy ČEZ, a. s. za 2012 r. zbadane przez biegłego rewidenta	28.2.2013 r.
Sprawozdanie finansowe ČEZ, a. s. za 2012 r. zbadane przez biegłego rewidenta	28.2.2013 r.
Konferencja prasowa	28.2.2013 r.
Telekonferencja (w języku angielskim)	28.2.2013 r.

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe

GRUPA ČEZ

ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE SPORZĄDZONE
ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI
FINANSOWEJ
NA DZIEŃ 30.6.2012 r.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY BILANS
na dzień 30.6.2012 r.

w mln CZK

	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
Aktywa		
Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe oraz środki trwałe w budowie:		
Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	617 978	605 063
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	-316 659	-305 813
Rzeczowe aktywa trwałe, netto	301 319	299 250
Paliwo jądrowe, netto	9 855	8 844
Środki trwałe w budowie	90 720	78 769
Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe oraz środki trwałe w budowie razem	401 894	386 863
Pozostałe aktywa trwałe:		
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	12 978	11 292
Długoterminowe aktywa finansowe, netto	41 430	51 810
Wartości niematerialne i prawne, netto	24 471	16 788
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	724	826
Pozostałe aktywa trwałe razem	79 603	80 716
Aktywa trwałe razem	481 497	467 579
Aktywa obrotowe:		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	41 379	22 062
Należności krótkoterminowe, netto	51 379	54 732
Należności z tytułu podatku dochodowego	4 889	678
Zapasy materiałowe, netto	7 296	6 215
Zapasy paliw kopalnianych	3 232	2 657
Uprawnienia emisyjne	6 299	6 013
Pozostałe aktywa finansowe, netto	49 560	29 569
Pozostałe aktywa obrotowe	3 998	4 779
Aktywa sklasyfikowane jako utrzymywane w celu sprzedaży	-	3 823
Aktywa obrotowe razem	168 032	130 528
Aktywa razem	649 529	598 107

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY BILANS
na dzień 30.6.2012 r.

cd.

	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
Pasywa		
Kapitał własny:		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej:		
Kapitał zakładowy	53 799	53 799
Akcje własne	-4 382	-4 382
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	179 389	177 296
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej razem	228 806	226 713
Udziały niekontrolujące	4 796	5 365
Kapitał własny razem	233 602	232 078
Zobowiązania długoterminowe:		
Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku (nota 7)	186 574	164 685
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	37 450	37 285
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	21 894	21 721
Zobowiązania długoterminowe razem	245 918	223 691
Odroczone zobowiązania podatkowe	24 666	16 946
Zobowiązania krótkoterminowe:		
Kredyty krótkoterminowe (nota 8)	4 549	5 500
Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku (nota 7)	14 208	19 264
Zobowiązania handlowe oraz inne	103 171	78 186
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	671	1 701
Pozostałe pasywa	22 744	20 741
Zobowiązania krótkoterminowe razem	145 343	125 392
Pasywa razem	649 529	598 107

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ**SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na dzień 30.6.2012 r.**

w mln CZK

	1-6/2012 r.	1-6/2011 r.	4-6/2012 r.	4-6/2011 r.
Przychody operacyjne:				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	93 912	89 089	46 238	41 088
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto	3 977	4 331	-520	1 211
Przychody ze sprzedaży gazu, węgla i ciepła oraz pozostałe przychody	15 135	10 134	6 513	4 450
Przychody razem	113 024	103 554	52 231	46 749
Koszty operacyjne:				
Paliwo	-7 930	-8 834	-3 028	-3 683
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-39 930	-33 071	-18 270	-15 376
Remonty i konserwacja	-2 000	-2 011	-1 249	-1 375
Odpisy amortyzacyjne	-12 990	-12 223	-6 508	-6 153
Koszty osobowe	-8 865	-8 838	-4 533	-4 499
Materiały	-2 318	-2 182	-1 196	-1 143
Uprawnienia emisyjne, netto	797	1 436	432	137
Pozostałe koszty operacyjne	-4 348	-6 163	-2 271	-3 517
Koszty razem	-77 584	-71 886	-36 623	-35 609
Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	35 440	31 668	15 608	11 140
Pozostałe koszty i przychody:				
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych	-1 899	-2 090	-961	-1 072
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-1 029	-1 008	-518	-503
Odsetki otrzymane	915	953	512	487
Różnice kursowe, netto	-382	95	-220	-769
Pozostałe koszty i przychody finansowe, netto	-120	119	751	-465
Udział w zyskach / stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	451	-235	195	-366
Pozostałe koszty i przychody razem	-2 064	-2 166	-241	-2 688
Zysk przed opodatkowaniem	33 376	29 502	15 367	8 452
Podatek dochodowy	-6 208	-5 573	-2 609	-1 728
Zysk netto	27 168	23 929	12 758	6 724
Zysk netto przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	27 685	23 974	12 862	6 739
Do udziałów niekontrolujących	-517	-45	-104	-15
Zysk netto na akcję przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej (CZK/szt.)				
Podstawowy	51,8	44,9	24,1	12,6
Rozwodniony	51,8	44,9	24,1	12,6
Średnia liczba akcji wyemitowanych (w tys. szt.)				
Podstawowa	534 115	533 966	534 115	534 028
Rozwodniona	534 120	533 995	534 115	534 078

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW
na dzień 30.6.2012 r.

w mln CZK

	1-6/2012 r.	1-6/2011 r.	4-6/2012 r.	4-6/2011 r.
Zysk netto	27 168	23 929	12 758	6 724
Pozostałe całkowite dochody:				
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	1 119	2 723	-6 582	2 632
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-3 519	-656	-3 713	-869
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	793	17	678	167
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży z kapitału własnego	-24	2	-17	-6
Różnice z przeliczeń kursowych	-317	-2 746	1 896	-1 576
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	2	20	1	10
Podatek odroczony w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych (nota 10)	309	-404	1 830	-373
Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu	-1 637	-1 044	-5 907	-15
Całkowite dochody po opodatkowaniu razem	25 531	22 885	6 851	6 709
Całkowite dochody przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	26 096	23 056	6 819	6 759
Do udziałów niekontrolujących	-565	-171	32	-50

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA CZEZ
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM
na dzień 30.6.2012 r.

w mln CZK

	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Zabezpieczenia przepływów pieniężnych	Papierzy wartościowe dostępne do sprzedaży i inne rezerwy	Niepodzielony zysk	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na dzień 31.12.2010 r.	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	-	-	-2 620	1 674	8	20	-918	-126	-1 044
Całkowite dochody razem	-	-	-2 620	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	-	-	-	-	-	-	-	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
Stan na dzień 31.12.2011 r.	53 799	-4 382	-10 647	-4 826	950	191 819	226 713	5 365	232 078
Zysk netto	-	-	-	-	-	27 685	27 685	-517	27 168
Pozostałe całkowite dochody	-	-	-268	-1 944	622	1	-1 589	-48	-1 637
Całkowite dochody razem	-	-	-268	-1 944	622	27 686	26 096	-565	25 531
Dywidendy	-	-	-	-	-	-24 035	-24 035	-4	-24 039
Prawa opcji na zakup akcji	-	-	-	-	42	-	42	-	42
Wykorzystane oraz wygasłe prawa opcji	-	-	-	-	-169	169	-	-	-
Opcje na zakup udziałów niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Akwizycje udziałów niekontrolujących	-	-	-	-	-	75	75	8	83
Stan na dzień 30.6.2012 r.	53 799	-4 382	-10 915	-6 770	1 445	195 629	228 806	-8	233 602

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH
na dzień 30.6.2012 r.

w mln CZK

	1-6/2012 r.	1-6/2011 r.
Działalność operacyjna:		
Zysk przed opodatkowaniem	33 376	29 502
Korekty - operacje niepieniężne:		
Odpisy amortyzacyjne	13 008	12 226
Amortyzacja paliwa jądrowego	1 423	1 817
Zysk ze sprzedaży aktywów trwałych, netto	-85	-38
Różnice kursowe, netto	382	-95
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	681	355
Zmiana stanu rezerw na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	31	29
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne	-5 841	-479
Udział w zyskach i stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-451	235
Zmiana stanu aktywów oraz pasywów:		
Należności	4 758	-4 043
Zapasy materiałowe	-1 061	-678
Zapasy paliw kopalnianych	-465	-849
Pozostałe aktywa obrotowe	-18 765	-13 915
Zobowiązania handlowe oraz inne	3 542	4 870
Pozostałe pasywa	4 220	496
Środki pieniężne z działalności operacyjnej	34 753	29 433
Zapłacony podatek dochodowy	-5 494	-6 252
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-1 959	-1 837
Otrzymane odsetki	692	508
Otrzymane dywidendy	270	739
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej	28 262	22 591
Działalność inwestycyjna:		
Nabycie jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw, bez zakupionych środków pieniężnych	-3 348	407
Przychody środków ze sprzedaży jednostek zależnych i stowarzyszonych, bez sprzedanych środków pieniężnych	686	-
Nabycie aktywów trwałych, włącznie z odsetkami skapitalizowanymi	-25 401	-20 481
Przychody ze sprzedaży aktywów trwałych	2 261	638
Udzielone pożyczki	-1 319	-411
Spląty udzielonych pożyczek	3 752	866
Zmiana stanu aktywów finansowych o ograniczonej możliwości dysponowania	-1 167	-1 870
Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną	-24 536	-20 851

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH
na dzień 30.6.2012 r.

cd.

	1-6/2012 r.	1-6/2011 r.
Działalność finansowa:		
Wpływy z kredytów i pożyczek	58 384	55 870
Spłaty kredytów i pożyczek	-43 420	-50 104
Wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych	86	33
Spłaty pozostałych zobowiązań długoterminowych	-56	-89
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	-44	-30
Zapłacone dywidendy / otrzymane wkłady kapitałowe – udziały niekontrolujące, netto	-4	-4
Zakup / sprzedaż akcji własnych, netto	-	169
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej	14 946	5 845
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych	645	-462
Zmiana stanu środków pieniężnych oraz innych aktywów pieniężnych, netto	19 317	7 123
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początku okresu	22 062	22 186
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na końcu okresu	41 379	29 309
Informacje dodatkowe do rachunku przepływów pieniężnych		
Zapłacone odsetki - razem	3 947	3 353

Integralną część niniejszych śródrocznych wykazów księgowych stanowi informacja dodatkowa.

GRUPA ČEZ
INFORMACJA DODATKOWA DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA
FINANSOWEGO
na dzień 30.6.2012 r.

1. Informacje o spółce

ČEZ, a. s. (dalej także „ČEZ” lub „Spółka”) jest czeską spółką akcyjną, w której na dzień 30.6.2012 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 30.6.2012 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 31.12.2011 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 31.12.2011 r.

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 2012 r.

W czerwcu 2012 r. Grupa nabyła 100% udział w spółce Energotrans, a.s. prowadzącej działalność gospodarczą w dziedzinie produkcji i sprzedaży energii elektrycznej i ciepła, które dostarcza z Mělníka do Prahy.

Ze względu na to, że proces określania wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań spółki Energotrans, a.s. dotychczas nie został zakończony, Grupa ujęła połączenie jednostek gospodarczych na razie tylko na podstawie wstępnych wyników wyceny. Prowizorycznie określone wartości godziwe nabytych możliwych do zidentyfikowania aktywów i zobowiązań na dzień akwizycji podano w następującej tabeli (w mln CZK):

	Energotrans
Udział zakupiony w I półroczu 2012 r.	100 %
Rzeczowe aktywa trwałe	7 059
Długoterminowe aktywa finansowe	297
Wartości niematerialne i prawne	5 303
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	2 134
Należności, netto	1 869
Należności z tytułu podatku dochodowego	152
Zapasy materiałowe, netto	12
Zapasy paliw kopalnianych	91
Uprawnienia emisyjne	510
Pozostałe aktywa obrotowe	45
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	-6
Odroczone zobowiązania podatkowe	-2 290
Zobowiązania handlowe oraz inne	-172
Pozostałe pasywa	-298
Aktywa netto razem	14 706
Udział nabytych aktywów netto	14 706
Wartość firmy	3 288
Całkowity koszt nabycia udziałów	17 994
Minus:	
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne w zakupionej jednostce zależnej	-2 134
Zobowiązania z tytułu akwizycji jednostki zależnej	-1 460
Kwota zapłacona w poprzednich okresach	-11 963
Środki pieniężne wydane z tytułu akwizycji	2 437

Gdyby akwizycja ta miała miejsce na początku 2012 r., zysk Grupy ČEZ na dzień 30.6.2012 r. wynosiłby 27 647 mln CZK, natomiast przychody z kontynuowanych operacji osiągnęłyby 114 687 mln CZK. Wartość firmy ujęta na podstawie prowizorycznego zaksięgowania połączenia jednostek gospodarczych składa się z wartości godziwej synergii wynikających z akwizycji.

Akwizycje udziałów niekontrolujących w I półroczu 2012 r.

W maju 2012 r. Grupa zwiększyła swój udział majątkowy w spółce zależnej Eco-Wind Construction S.A. („EWC”) z 67 % do 69,03 %.

Najważniejsze informacje o tej transakcji podano w następującej tabeli (w mln CZK):

	EWC
Udział zakupionych aktywów netto	8
Wpływ na kapitał własny	85
Łączny koszt nabycia	93

W następującej tabeli pokazano całkowite przepływy pieniężne związane z akwizycjami w ciągu I półrocza 2012 r. (w mln CZK):

Inwestycje w jednostkę zależną	6 031
Środki pieniężne wykorzystane na zakup udziałów niekontrolujących	93
Wkład pieniężny wniesiony do wspólnego przedsiębiorstwa	780
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu akwizycji	-1 422
Minus środki pieniężne nabyte w ramach akwizycji	-2 134
Środki pieniężne wykorzystane na akwizycje razem	3 348

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 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
3 L invest a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
A.E. Wind sp. z o.o.	Polska	69,03 %	67,00 %	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 %	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 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 International Finance Ireland Ltd.	Irlandia	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 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 Towarowy Dom Maklerski sp. z o.o.	Polska	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 %

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energo, s.r.o.	Republika Czeska	50,11 %	50,11 %	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 OZ uzavřený investiční fond a.s.	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 %
Eco-Wind Construction S.A.	Polska	69,03 %	67,00 %	69,03 %	67,00 %
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 %
Elektrárna Počerady, a.s.	Republika Czeska	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 %
Elektrownie Wiatrowe Lubiechowo sp. z o.o.	Polska	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energotrans, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
Farma Wiatrowa Leśce sp. z o.o.	Polska	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Farma Wiatrowa Wilkolaz-Bychawa sp. z o.o.	Polska	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
Free Energy Project Oreshets EAD	Bułgaria	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 %
F.W. Tolkowicz sp. z o.o.	Polska	69,03 %	67,00 %	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 %
Mega Energy sp. z o.o.	Polska	69,03 %	67,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
NERS d.o.o.	Bośnia i Hercegowina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosowo	-	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 %

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
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	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	Republika Czeska	55,83 %	55,83 %	55,83 %	55,83 %
Teplárna Trmice, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TMK Hydroenergy Power S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	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 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 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 Ticaret ve Sanayi A.S.	Turcja	36,99 %	36,99 %	49,50 %	49,50 %
AK-EL Kemah Elektrik Üretim ve Ticaret A.S.	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 %
Egemer 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 ¹⁾	Niemcy	-	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 ¹⁾	Niemcy	-	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⁾ Udziały Grupy ČEZ w podanych spółkach zostały sprzedane w czerwcu 2012 r.

6. Kapitał własny

Walne zgromadzenie, które odbyło się 26 czerwca 2012 r., zatwierdziło dywidendę w wysokości 45,0 CZK na akcję. Całkowita uchwalona kwota przeznaczona na dywidendy wynosi 24 035 mln CZK.

7. Zadłużenie długoterminowe

Zadłużenie długoterminowe na dzień 30.6.2012 r. oraz 31.12.2011 r. (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
4,125% euroobligacje o terminie zapadalności w 2013 r. (372 mln EUR) ¹⁾	9 523	12 863
5,125% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (278 mln EUR) ²⁾	7 134	12 891
6,000% euroobligacje o terminie zapadalności w 2014 r. (600 mln EUR)	15 335	15 419
3,005% euroobligacje o terminie zapadalności w 2038 r. (12 000 mln JPY)	3 070	3 087
5,825% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2038 r. (6 mln EUR)	34	33
5,750% euroobligacje o terminie zapadalności w 2015 r. (600 mln EUR)	15 346	15 436
2,845% euroobligacje o terminie zapadalności w 2039 r. (8 000 mln JPY)	2 048	2 060
5,000% euroobligacje o terminie zapadalności w 2021 r. (750 mln EUR)	19 175	19 292
6M Euribor + 1,25% euroobligacje o terminie zapadalności w 2019 r. (50 mln EUR)	1 278	1 285
3M Libor + 0,70% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (100 mln USD)	2 035	1 992
6M Pribor + 0,62% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (3 000 mln CZK)	2 999	2 999
4,875% euroobligacje o terminie zapadalności w 2025 r. (750 mln EUR)	19 124	19 239
4,500% euroobligacje o terminie zapadalności w 2020 r. (750 mln EUR)	19 014	19 119
2,160% euroobligacje o terminie zapadalności w 2023 r. (11 500 mln JPY)	2 944	2 962
4,600% euroobligacje o terminie zapadalności w 2023 r. (1 250 mln CZK)	1 247	1 247
3,625% euroobligacje o terminie zapadalności w 2016 r. (500 mln EUR)	12 730	12 798
2,150%*IRp euroobligacje o terminie zapadalności w 2021 r. (100 mln EUR)	2 564	2 580
4,102% euroobligacje o terminie zapadalności w 2021 r. (50 mln EUR)	1 276	1 284
4,250% U.S. obligacje o terminie zapadalności w 2022 r. (700 mln USD)	14 089	-
5,630% U.S. obligacje o terminie zapadalności w 2042 r. (300 mln USD)	6 035	-
4,500% obligacje imienne o terminie zapadalności w 2030 r. (40 mln EUR)	1 001	1 006
4,750% obligacje imienne o terminie zapadalności w 2023 r. (40 mln EUR)	1 010	1 016
4,700% obligacje imienne o terminie zapadalności w 2032 r. (40 mln EUR)	1 019	-
9,220% obligacje o terminie zapadalności w 2014 r. (2 500 mln CZK) ³⁾	2 499	2 499
Obligacje razem	162 529	151 107
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-12 168	-17 882
Obligacje bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	150 361	133 225
Długoterminowe kredyty bankowe i inne:		
Długoterminowe kredyty bankowe i inne razem	38 253	32 842
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-2 040	-1 382
Kredyty długoterminowe bankowe i inne bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	36 213	31 460
Zadłużenie długoterminowe razem	200 782	183 949
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-14 208	-19 264
Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	186 574	164 685

¹⁾ Pierwotna wartość nominalna emisji (500 mln EUR) została w styczniu 2012 r. obniżona o wartość nominalną odkupionych obligacji własnych w wysokości 128 mln EUR.

²⁾ Pierwotna wartość nominalna emisji (500 mln EUR) została w styczniu 2012 r. obniżona o wartość nominalną odkupionych obligacji własnych w wysokości 222 mln EUR.

³⁾ Od 2006 r. stopa procentowa określana jest na podstawie wskaźnika cen konsumpcyjnych w Republice Czeskiej plus 4,20 %.

8. Kredyty krótkoterminowe

Kredyty krótkoterminowe na dzień 30.6.2012 r. oraz 31.12.2011 r. (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
Krótkoterminowe kredyty bankowe	3 400	4 333
Kredyty w rachunku bieżącym	1 149	1 167
Razem	4 549	5 500

9. Program opcji na zakup akcji

Na dzień 30.6.2012 r. i 31.12.2011 r. członkom zarządu i wybranym menedżerom przyznano prawa opcji na zakup odpowiednio 2 340 tys. i 2 663 tys. sztuk akcji Spółki.

W następującej tabeli podano zmiany w zakresie liczby przyznanych opcji, które miały miejsce w I półroczu 2012 r., oraz średnie ważone cen akcji zrealizowanych w ramach programu opcji:

	Liczba opcji			Średnia cena CZK za akcję
	Zarząd tys. szt.	Wybrani menedże- rowie tys. szt.	Razem tys. szt.	
Liczba opcji na dzień 31.12.2011 r.	1 903	760	2 663	1 011,70
Przyznane opcje	334	208	542	748,28
Opcje wygasłe	-800	-65	-865	1 146,82
Liczba opcji na dzień 30.6.2012 r.	1 437	903	2 340	900,73

W następującym zestawieniu podano liczby przyznanych opcji na zakup akcji (w tys. szt.) na dzień 30.6.2012 r. oraz 31.12.2011 r. według zakresu cen:

	na dzień 30.6.2012 r.	na dzień 31.12.2011 r.
700 – 900 CZK za akcję	1 370	883
900 – 1 400 CZK za akcję	970	1 780
Razem	2 340	2 663

W okresie 1-6/2012 r. i 2011 r. Spółka wykazała koszty osobowe związane z przyznanymi opcjami w wysokości odpowiednio 42 mln CZK i 37 mln CZK.

10. Podatek dochodowy

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

	1-6/2012 r.			1-6/2011 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	1 119	-213	906	2 723	-518	2 205
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-3 519	669	-2 850	-656	125	-531
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	793	-152	641	17	-11	6
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży z kapitału własnego	-24	5	-19	2	-	2
Różnice z przeliczeń kursowych	-317	-	-317	-2 746	-	-2 746
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	2	-	2	20	-	20
Razem	<u>-1 946</u>	<u>309</u>	<u>-1 637</u>	<u>-640</u>	<u>-404</u>	<u>-1 044</u>

11. 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 30.6.2012 r. i 2011 r., względnie na dzień 31.12.2011 r. (w mln CZK):

Na dzień 30.6.2012 r.:	Produkcja i Handel EŚ	Dystrybucja i Sprzedaż EŚ	Wydobycie EŚ	Pozostałe EŚ	Produkcja i Handel EPW	Dystrybucja i Sprzedaż EPW	Pozostałe EPW	Suma wyników segmentów	Eliminacja	Dane skonsolidowane
Sprzedaż inna niż sprzedaż pomiędzy segmentami	39 621	50 793	2 480	1 441	1 244	17 436	9	113 024	-	113 024
Sprzedaż pomiędzy segmentami	23 932	2 752	3 294	19 397	539	280	1 114	51 308	-51 308	-
Przychody razem	63 553	53 545	5 774	20 838	1 783	17 716	1 123	164 332	-51 308	113 024
EBITDA	32 446	8 096	2 981	3 401	1 298	167	80	48 469	-39	48 430
Odpisy amortyzacyjne	-7 388	-1 775	-1 023	-1 099	-524	-1 149	-32	-12 990	-	-12 990
EBIT	25 058	6 321	1 958	2 302	774	-982	48	35 479	-39	35 440
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych i rezerw	-2 854	-112	-153	-25	-218	-79	12	-3 429	501	-2 928
Odsetki otrzymane	1 080	13	236	30	13	67	-23	1 416	-501	915
Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-59	-	32	-	178	300	-	451	-	451
Podatek dochodowy	-3 978	-1 176	-506	-476	12	-81	-5	-6 210	2	-6 208
Zysk netto	31 317	5 042	2 015	1 812	82	-745	60	39 583	-12 415	27 168
Aktywa możliwe do zidentyfikowania	249 073	69 373	19 914	13 707	27 314	28 258	72	407 711	-5 817	401 894
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	4 386	-	190	-	6 133	2 269	-	12 978	-	12 978
Aktywa nieprzypisane										234 657
Aktywa razem										649 529
Nabycie aktywów trwałych	13 113	3 476	807	11 085	2 795	1 606	491	33 373	-10 449	22 924

Na dzień 30.6.2011 r.:

	Produkcja i Handel EŚ	Dystrybucja i Sprzedaż EŚ	Wydobycie EŚ	Pozostałe EŚ	Produkcja i Handel EPW	Dystrybucja i Sprzedaż EPW	Pozostałe EPW	Suma wyników segmentów	Eliminacja	Dane skonsolido- wane
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
Nabycie aktywów trwałych	11 780	4 296	1 611	8 245	602	1 197	328	28 059	-9 085	18 974

Na dzień 31.12.2011 r.:

	Produkcja i Handel EŚ	Dystrybucja i Sprzedaż EŚ	Wydobycie EŚ	Pozostałe EŚ	Produkcja i Handel EPW	Dystrybucja i Sprzedaż EPW	Pozostałe EPW	Suma wyników segmentów	Eliminacja	Dane skonsolido- wane
Aktywa możliwe do zidentyfikowania	237 266	67 712	20 128	15 327	25 859	28 224	82	394 598	-7 735	386 863
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	4 463	-	190	-	4 800	1 839	-	11 292	-	11 292
Aktywa nieprzypisane										199 952
Aktywa razem										598 107

12. Wydarzenia po dniu śródrocznego sprawozdania finansowego

W sierpniu 2012 r. spółka ČEZ, a. s. wyemitowała obligacje trzydziestoletnie o całkowitej wartości nominalnej emisji 50 mln EUR z kuponem 4,375 % p. a. w ramach realizowanego programu EMTN (Euro Medium Term Notes).

Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ

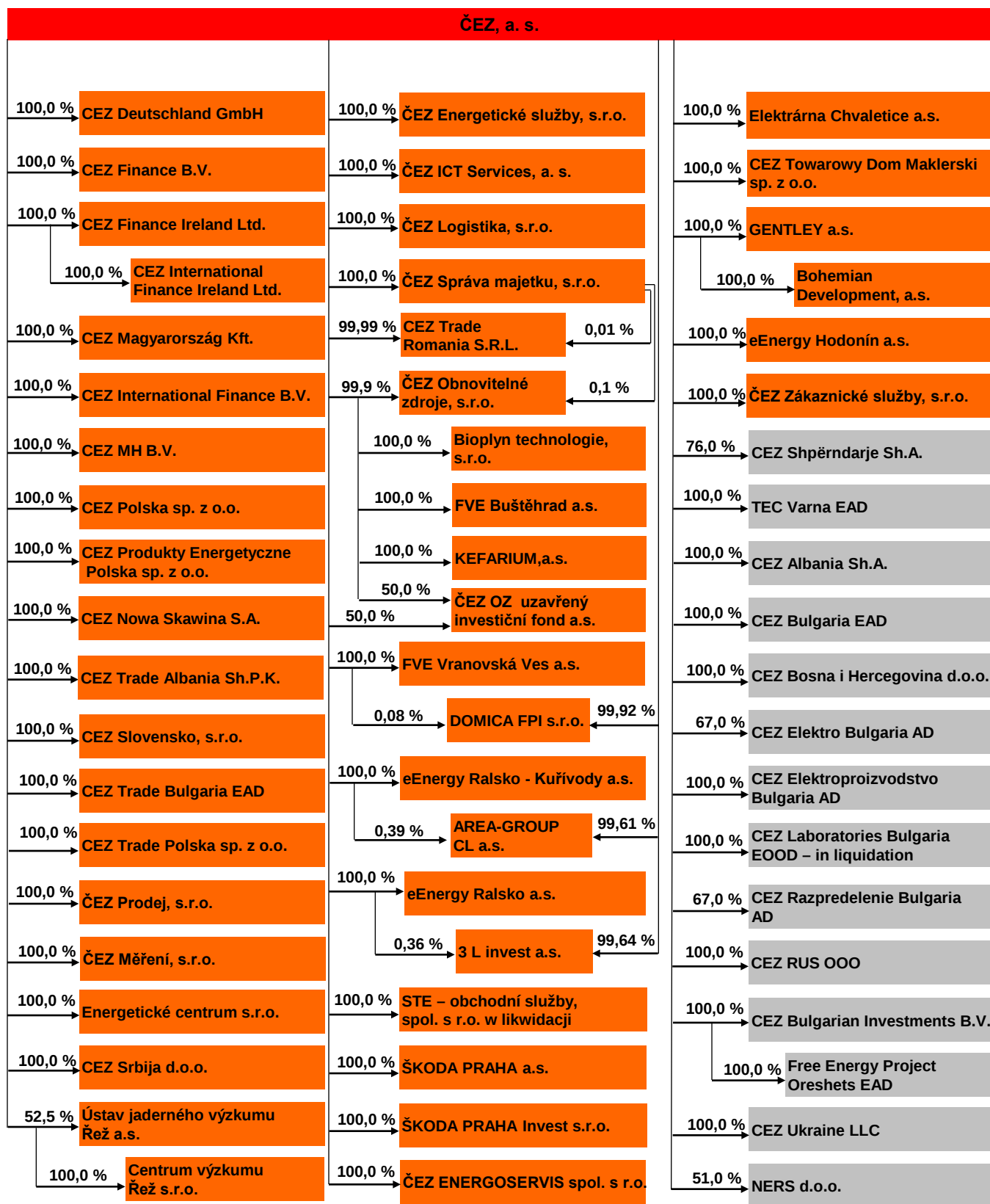
ČEZ, a. s.
Duhová 2/1444
140 53 Praga 4
Republika Czeska

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

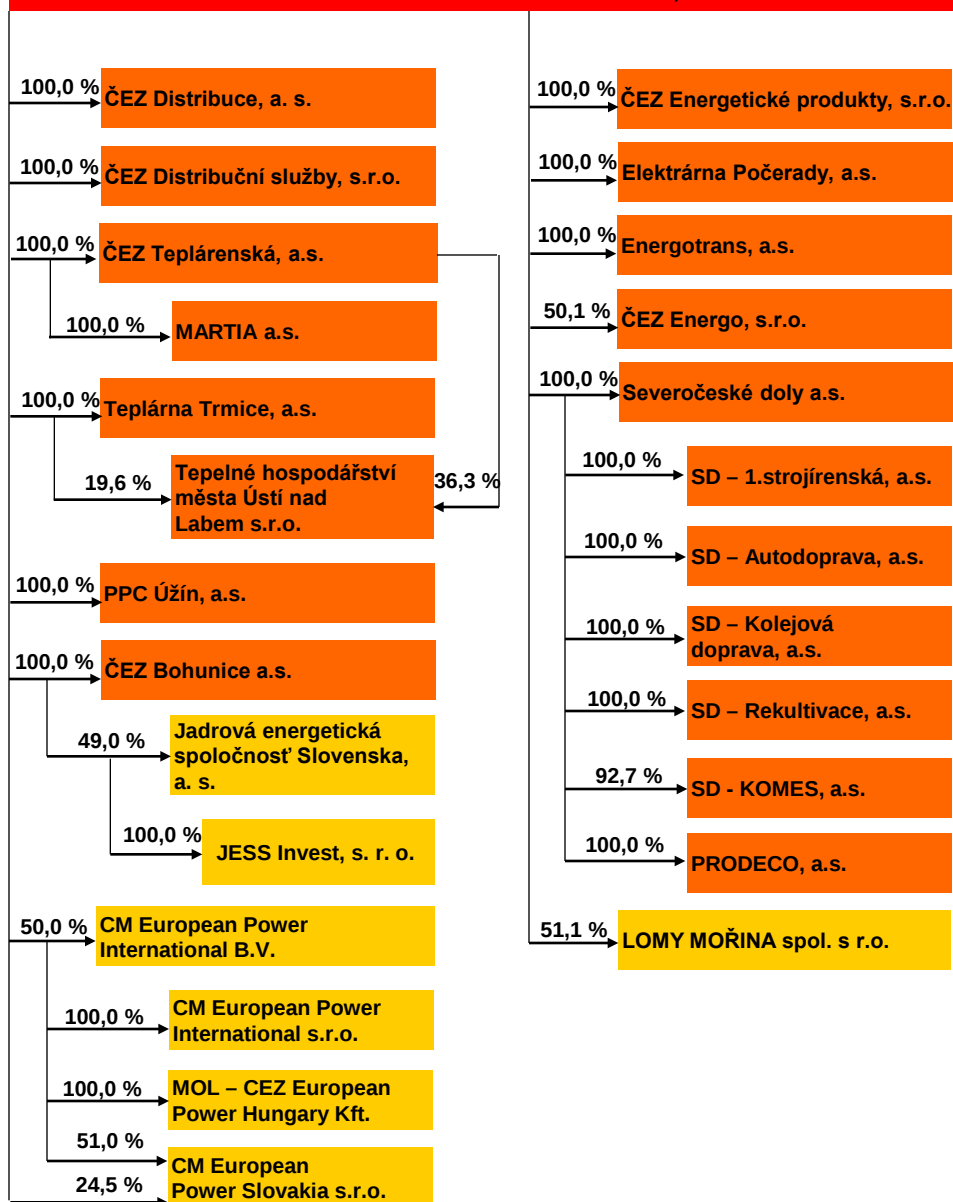
Rok założenia:	1992
Forma prawna:	spółka akcyjna
Nr identyfikacyjny (REGON):	452 74 649
NIP:	CZ45274649
Konto bankowe:	KB Praha 1, numer konta 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Faks:	+420 211 042 001
Internet:	www.cez.cz
E-mail:	cez@cez.cz

Zamknięcie treści Raportu półrocznego za 2012 r.: 13.8.2012 r.

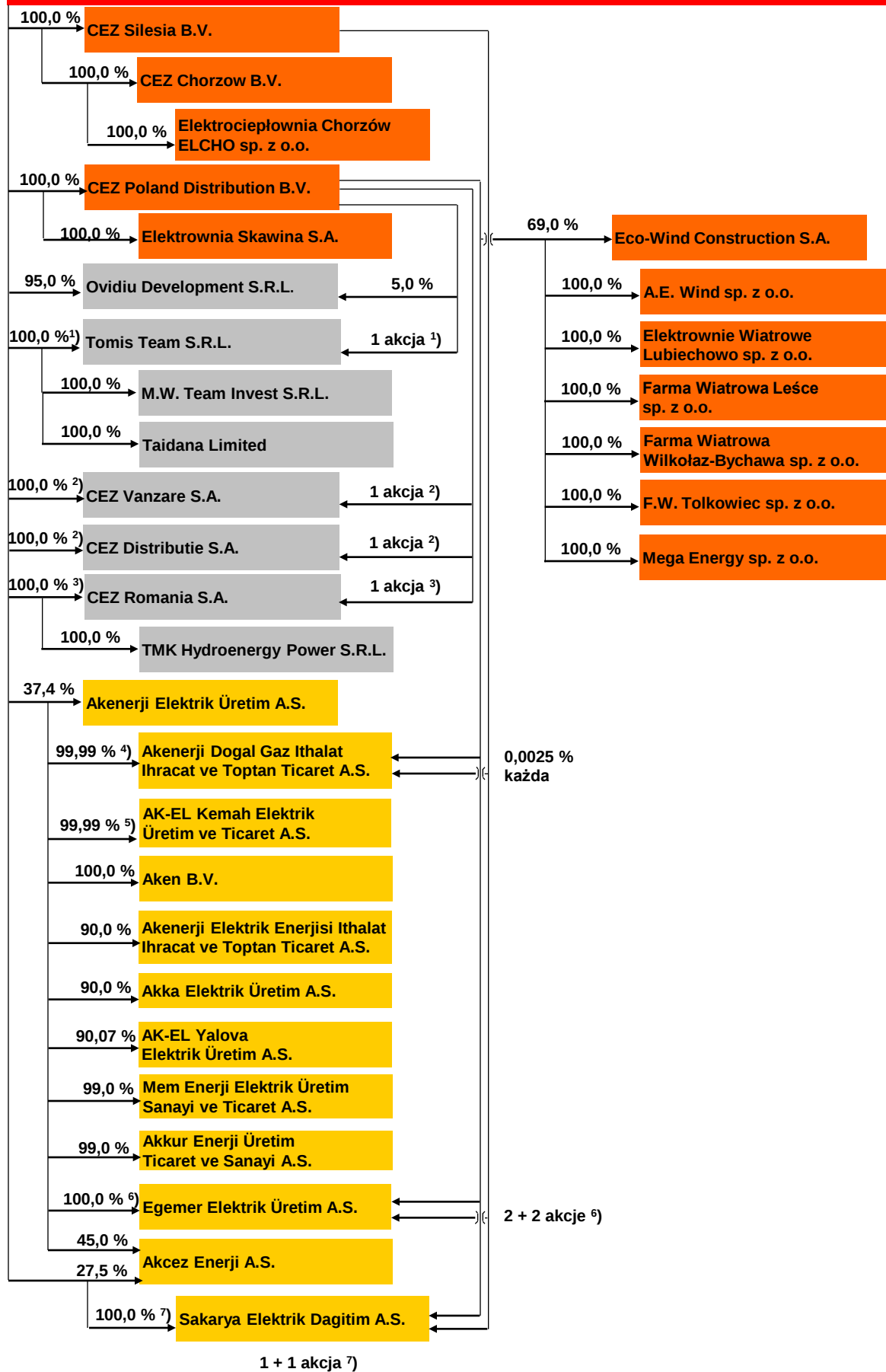
Schemat konsolidacyjny Grupy ČEZ na dzień 30.6.2012 r.



ČEZ, a. s.



ČEZ, a. s.



% określa udział jednostki sprawującej kontrolę w kapitale zakładowym spółki

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

- 1) W spółce Tomis Team posiada ČEZ, a. s. 46 777 102 akcji a CEZ Poland Distribution B.V. posiada 1 akcję z ich całkowitej liczby 46 777 103. 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 ich całkowitej liczby 71 523 469. 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 192 118 akcji a CEZ Poland Distributie B.V. 1 akcję z ich całkowitej liczby 192 119. Udział ČEZ, a. s. wynosi 99,9995 %, natomiast udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,0005 %.
- 4) W Akenerji Dogal Gaz lthalat 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 ich całkowitej liczby 3 313 046. 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 akcji z ich całkowitej liczby 46 605. 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 ich całkowitej liczby 135 000 000. 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 %.