

RAPORT
PÓŁROCZNY
ZA 2009 ROK

GRUPA ČEZ



Wstęp

Grupa ČEZ to dynamiczny, zintegrowany koncern energetyczny z centralą w Republice Czeskiej, działający w wielu krajach Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej oraz w Azji Zachodniej. Głównym przedmiotem jej działalności gospodarczej jest produkcja i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła, obrót energią elektryczną i ciepłą oraz wydobywanie węgla. Akcje spółki dominującej ČEZ, a. s. znajdują się w obrocie na giełdach w Pradze i w Warszawie, znacząco wpływając na indeksy giełdowe. Największym akcjonariuszem spółki jest Skarb Państwa Republiki Czeskiej.

Aktywnie działające spółki należące do Grupy ČEZ mają obecnie swoje siedziby, poza Republiką Czeską, także w Polsce, Bułgarii, Rumunii, Holandii, Irlandii, Niemczech, na Węgrzech, w Serbii, Albanii, Turcji, Kosowie, Bośni i Hercegowinie oraz na Słowacji. Spółki Grupy ČEZ działające w Republice Czeskiej produkują i dystrybuują energię elektryczną i ciepło, prowadzą obrót energią elektryczną oraz wydobywanie węgla. W Bułgarii Grupa ČEZ zapewnia dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej w zachodniej części kraju i jest właścicielem elektrowni zasilanej węglem, usytuowanej niedaleko czarnomorskiego portu Warna. W Rumunii działają spółki prowadzące dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej. Grupa ČEZ w Rumunii planuje także rozpoczęcie działalności produkcyjnej, w tym celu rozpoczęła budowę największego europejskiego parku elektrowni wiatrowych w miejscowościach nadmorskich Fântânele i Cogeaalac a także posiada udział w przedsiębiorstwie realizującym budowę dwóch nowych bloków elektrowni jądrowej Cernavodă. W Polsce do Grupy ČEZ należą dwie elektrownie zasilane węglem kamiennym, znajdujące się w pobliżu granicy państwowej z Republiką Czeską. W Albanii Grupa ČEZ stała się właścicielem jedynej spółki dystrybucyjnej w tym kraju. W Turcji Grupa ČEZ razem z miejscowym partnerem zarządza jedną spółką dystrybucyjną. W Niemczech Grupa ČEZ tradycyjnie prowadzi obrót energią elektryczną, ponadto jednak rozpoczęła wydobywanie węgla i produkcję energii elektrycznej w formie wspólnego przedsiębiorstwa ze swoim partnerem. W pozostałych krajach działają spółki będące pośrednimi właścicielami innych spółek lub prowadzące działalność finansową (Irlandia, Holandia), spółki handlowe oraz spółki, których zadaniem jest monitoring sytuacji w danym kraju pod kątem możliwości wykorzystania okazji do korzystnych akwizycji.

Grupa ČEZ koncentruje swe wysiłki na spełnieniu wizji osiągnięcia pozycji lidera na rynku energii elektrycznej w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej.

Spis treści

Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ	3
Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ	4
Najważniejsze wydarzenia	5
Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ	8
Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej.....	19
Bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ.....	20
Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	21
Wydobycie węgla	21
Produkcja energii elektrycznej	22
Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej	25
Pozostałe dziedziny	26
Zmiany w udziałach majątkowych	26
Ustawodawstwo	27
Obrót energią elektryczną i innymi towarami	28
Działalność Grupy ČEZ za granicą	29
Republika Bułgarii	29
Republika Węgierska	31
Rzeczpospolita Polska.....	31
Rumunia	32
Republika Turcji	33
Republika Albanii	34
Republika Federalna Niemiec.....	34
Bośnia i Hercegowina	35
Królestwo Niderlandów	35
Irlandia	36
Zmiany w udziałach majątkowych Grupy ČEZ	37
Papiery wartościowe, akcjonariusze i walne zgromadzenie.....	38
Zmiany w organach spółki ČEZ, a. s.....	42
Inwestycje Grupy ČEZ.....	44
Uprawnienia do emisji CO ₂	45
Spory sądowe.....	46
Odpowiedzialność społeczna	49
Energia dla jutra	51
Wyjaśnienia pojęć i skrótów	53
Kontakty	56
Wykazy księgowe.....	57
Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ	65

Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ

Oświadczenie honorowe:

Dokładając należytej staranności, według mojej najlepszej woli i wiedzy stwierdzam, iż skonsolidowany Raport półroczny przedstawia rzetelny i zgodny z rzeczywistością obraz sytuacji finansowej, działalności gospodarczej oraz wyników gospodarczych emitenta oraz jego grupy konsolidacyjnej za poprzednie półrocze a także prawdziwe informacje dotyczące perspektyw rozwoju sytuacji finansowej, działalności gospodarczej i wyników gospodarczych emitenta oraz jego grupy konsolidacyjnej i oświadczam, że nie pominięto żadnych istotnych faktów, które mogłyby zmienić jego znaczenie.

Praga, 31 sierpnia 2009 r.



Pavel Cyrani
dyrektor odcinka planowania i controllingu

Niniejszy raport nie został zbadany przez biegłego rewidenta.

Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ

Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ
(dane skonsolidowane opracowane z zastosowaniem metod MSSF)

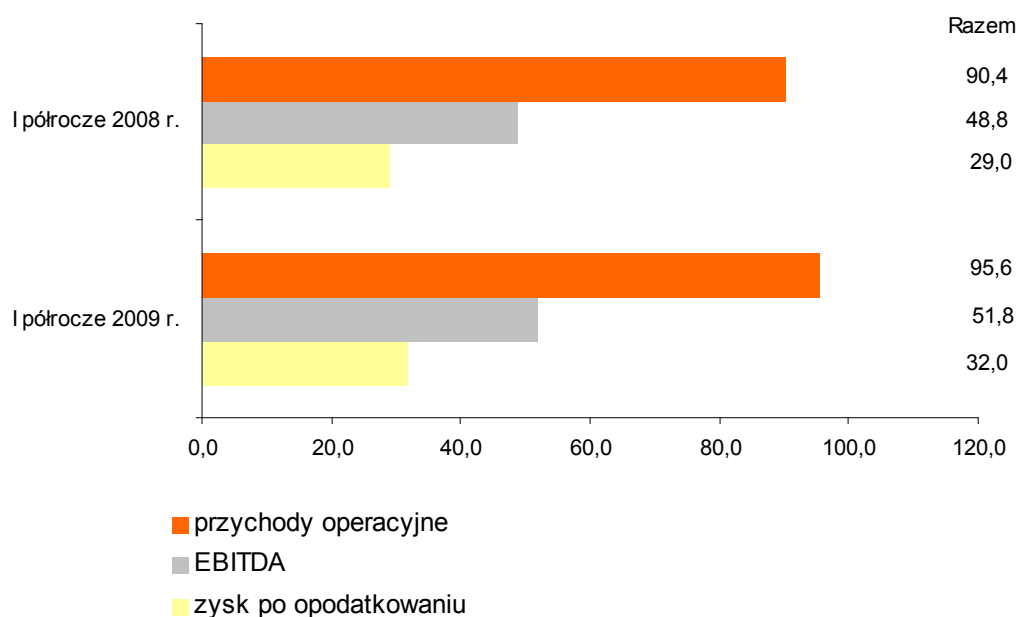
	Jednostka	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	Indeks 2009/2008 %
Moc zainstalowana	MW	14 288	14 363	100,5
Produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	35 069	33 163	94,6
Sprzedaż energii elektrycznej ¹⁾	GWh	38 700	36 715	94,9
Sprzedaż ciepła	TJ	7 994	7 724	96,6
Przychody operacyjne	mln CZK	90 421	95 615	105,7
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	mln CZK	-41 638	-43 788	105,2
EBITDA	mln CZK	48 783	51 827	106,2
EBIT	mln CZK	37 977	40 856	107,6
Zysk po opodatkowaniu	mln CZK	28 958	32 000	110,5
Zysk netto na akcję – podstawowy	CZK na akcję	53,3	59,4	111,3
Zysk netto na akcję – rozwodniony	CZK na akcję	53,2	59,3	111,5
Dywidenda na akcję ČEZ, a. s. (brutto) ²⁾	CZK na akcję	40,00	50,00	125,0
Koszty inwestycyjne (CAPEX)	mln CZK	-13 773	-20 501	148,8
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto ³⁾	%	27,6	28,7	104,0
Zadłużenie netto / EBITDA ³⁾	1	0,87	0,80	91,6
Zadłużenie ogólne / Kapitał razem	%	33,2	39,2	118,1
Rzeczywista liczba pracowników na dzień 30.6.	osób	29 093	27 132	93,3

1) Sprzedaż klientom końcowym + sprzedaż na pokrycie strat w sieci + saldo handlu hurtowego.

2) Uchwalona w danym roku.

3) Za ostatnie 12 miesięcy.

Wyniki ekonomiczne Grupy ČEZ (w mld CZK)



Najważniejsze wydarzenia

Najważniejsze wydarzenia w I półroczu 2009 r.

Styczeń

- Przedłużono termin płatności kredytu wynikającego z umowy zawartej w styczniu 2008 r. o jeden rok. Kwotę kredytu równocześnie zmniejszono z 600 milionów EUR do 550 milionów EUR (ok. 15,1 mld CZK).
- Spółce Elektroprivreda Republike Srpske, partnerowi w projekcie Gacko, doręczono żądanie ČEZ, a. s. dotyczące wykorzystania opcji sprzedaży (put) 51 % udziałów w przedsiębiorstwie NERS d.o.o.

Luty

- Uchwalono strategię długoterminowej eksploatacji elektrowni jądrowej Dukovany i zaakceptowano koncepcję projektu pt. "Zapewnienie licencji i przygotowanie elektrowni jądrowej Dukovany do eksploatacji w okresie od 2015 do 2025 r."
- Obniżono kapitał zakładowy spółki ČEZ, a. s. w związku z realizacją odkupu akcji.
- Podjęto inicjatywę "ČEZ wobec kryzysu", której celem jest złagodzenie oddziaływania kryzysu ekonomicznego na czeską gospodarkę i klientów ČEZ.
- Spółka Severočeské doly a.s. i Grupa J & T podpisały porozumienie z właścicielami niemieckiej spółki Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH, prowadzącej wydobywanie w kopalniach węgla brunatnego, dotyczące zakupu 100 % udziałów w tej spółce.

Marzec

- Ofertę usług poszerzono o prace elektryczno-montażowe w ramach modernizacji i budowy sieci dystrybucyjnej, w szczególności w rozdzielniach. Podmiotem świadczącym te usługi jest spółka ČEZ Energetické služby, s.r.o.
- Rada Zielonej Energii wybrała spośród zgłoszonych projektów 18 najlepszych. Między ich autorów podzieliła ogółem 8,6 miliona CZK. W trzeciej edycji konkursu na granty z Funduszu Zielonej Energii wzięło udział 81 projektów w kategorii edukacji, 14 projektów badawczych oraz 25 projektów w dziedzinie budownictwa.

Kwiecień

- Cofnięto pierwotnie podjętą uchwałę rady Województwa Południowoczeskiego z 2004 r. dotyczącą braku akceptacji dla budowy III i IV bloku elektrowni jądrowej Temelín. Równocześnie rada uchwaliła umowę ramową z ČEZ, na podstawie której zobowiązaliśmy się w następnych 10 latach wyasygnować na kompensację 4 miliardy CZK, w tym 2,5 miliarda CZK na ewentualne inwestycje związane z rozbudową elektrowni.
- Podpisano umowę kupna spółki CZECH HEAT a.s., której spółka zależna jest właścicielem źródła wytwarzającego w skojarzeniu energię elektryczną a ciepło w procesie czystego spalania biomasy w mieście Jindřichův Hradec w południowej części Czech.
- Kierownictwo ČEZ zatwierdziło koncepcję przedsięwzięcia budowy nowej elektrowni parogazowej o mocy zainstalowanej 800 MW w okolicach Mělníka w środkowej części Czech.

- Uplasowaliśmy się na 336. miejscu w rankingu największych światowych firm Global 2000 ogłaszanych przez czasopismo Forbes.
- Znaleźliśmy się na drugim miejscu w rankingu 100 najbardziej uznawanych firm Republiki Czeskiej w 2009 r.
- Uzyskaliśmy pierwsze miejsce w rankingu Top filantrop firmowy pod względem ilości środków poświęconych na działalność charytatywną.

Maj

- Spółka ČEZ złożyła wniosek o rozpoczęcie postępowania arbitrażowego w związku z projektem Gacko z powodu długotrwałego niewywiązywania się obowiązków wynikających z umowy przez partnerów w Republice Serbskiej w Bośni i Hercegowinie.
- Przedstawiciele spółki ČEZ oraz słowackiej firmy Jadrová a vyraďovacia spoločnosť podpisali umowę między akcjonariuszami, która będzie podstawą założenia wspólnego przedsiębiorstwa w celu budowy nowej elektrowni jądrowej w miejscowości Jaslovské Bohunice na Słowacji.
- Spółka ČEZ, a. s. uplasowała się na 219. miejscu w rankingu 500 największych europejskich spółek z kwotowanymi akcjami opracowywanym przez niemiecki dziennik Handelsblatt. W poprzedniej edycji ČEZ zajął 226. miejsce.

Czerwiec

- Pozyskaliśmy 76 % udziałów w spółce Operatori i Sistemit te Shperndarjes sh. a., która jest jedynym przedsiębiorstwem prowadzącym dystrybucję energii elektrycznej w Albanii.
- Rozpoczęliśmy inicjatywę „FutureMotion - Energia dla jutra“ obejmującą inwestycje w nowe technologie. Rozpoczęto realizację części dotyczącej wykorzystania samochodów o napędzie elektrycznym.
- Zawarliśmy umowę zapewniającą dostawy gazu dla planowanej elektrowni parogazowej w Počeradach na okres 15 lat. Według planu jej budowa powinna rozpocząć się w październiku 2010 r.
- Podpisano umowę kredytu na 262 350 tys. EUR (ok. 6,8 mld CZK). Kredyt przeznaczony jest do finansowania kontraktu eksportowego z ponadnarodowym dostawcą niemieckiej technologii w ramach budowy projektu elektrowni wiatrowej Fântânele w Rumunii.
- Uzyskaliśmy nagrodę za największy wkład w rozwój inwestycji w Republice Czeskiej w konkursie branżowym Inwestor Roku 2008 corocznie ogłaszanych przez Agencję Wspierania Przedsiębiorczości i Inwestycji CzechInvest wspólnie ze Stowarzyszeniem ds. Inwestycji Zagranicznych AFI.
- Uplasowaliśmy się na 2. miejscu w rankingu 100 najważniejszych firm 2008 r., który co roku publikuje stowarzyszenie CZECH TOP 100, oraz na 1. miejscu w branży produkcji i dystrybucji energii elektrycznej, wody, gazu oraz pary; w branży wydobywania surowców mineralnych spółka Severočeské doly zajęła 2. miejsce.

Główne wydarzenia w lipcu i sierpniu 2009 r. (do dnia zamknięcia Raportu półrocznego)

Lipiec

- Spółka ČEZ zawarła porozumienie z Grupą J & T, która jest nowym właścicielem spółki Pražská teplárenská a.s., o kupnie udziałów w wysokości 48,67 %.
- Uzyskaliśmy nagrodę (UK and Continental Europe Award) corocznie przyznawaną przez brytyjski IR Magazine za najlepsze procedury w relacjach z inwestorami w Republice Czeskiej. Za najlepszego menedżera relacji z inwestorami w Republice Czeskiej uznano mgr inż. Barbarę Seidlovą z ČEZ, a. s.

Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Na dzień 30.6.2009 r. Grupa ČEZ obejmowała razem ze spółką dominującą ČEZ, a. s. 110 podmiotów gospodarczych, z których 77 miało siedzibę w krajach Europy Środkowej i Zachodniej, w tym 48 w Republice Czeskiej i po 9 spółkach w Holandii i Niemczech (głównie chodzi o jednostki zależne MIBRAGu). W państwach Europy Południowo-Wschodniej oraz w Turcji znajdowały się siedziby 33 spółek, najwięcej spośród nich w Rumunii i Turcji (głównie jednostki zależne firmy Akenerji) – w każdym z tych krajów 9 spółek.

W dniu 30.6.2009 r. podatkowa grupa kapitałowa ČEZ obejmowała ogółem 82 spółek włącznie ze spółką dominującą ČEZ, a. s., w tym 69 spółek objętych było konsolidacją pełną, natomiast 13 spółek stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw konsolidowano metodą praw własności.

Spółki podatkowej grupy kapitałowej ČEZ podzielono na siedem segmentów operacyjnych:

Produkcja i Handel EŚ	Produkcja i Handel EPW
ČEZ, a. s.	CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD
ALLEWIA leasing s.r.o.	M.W. Team Invest S.R.L.
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.	NERS d.o.o.
CEZ Deutschland GmbH	Ovidiu Development S.R.L.
CEZ Finance B.V.	TEC Varna EAD
CEZ Hungary Ltd.	Tomis Team S.R.L.
CEZ Chorzow B.V.	Akenerji Elektrik Üretim A.S. *)
CEZ MH B.V.	Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S. *)
CEZ Poland Distribution B.V.	Egemer Elektrik Üretim A.S. *)
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	
CEZ Silesia B.V.	
CEZ Slovensko, s.r.o.	
CEZ Srbija d.o.o.	
CEZ Trade Bulgaria EAD	
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	
CEZ Trade Romania S.R.L.	
CZECH HEAT a.s.	
ČEZ Bohunice a.s.	
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	
ČEZ Teplárenská, a.s.	
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	
Elektrownia Skawina S.A.	
Energetické centrum s.r.o.	
MARTIA a.s.	
PPC Úžín, a.s.	
CM European Power International B.V. *)	
CM European Power International s.r.o. *)	
Coal Energy, a.s.	
w likwidacji *)	
MOL – CEZ European Power Hungary Ltd. *)	

Dystrybucja i Sprzedaż EŚ

ČEZ Distribuce, a. s.
ČEZ Prodej, s.r.o.

Dystrybucja i Sprzedaż EPW

CEZ Albania Sh.A.
CEZ Distributie S.A.
CEZ Elektro Bulgaria AD
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD
CEZ Vanzare S.A.
Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.
Akcez Enerji A.S. *)
Sakarya Elektrik Dagitim A.S. *)

Wydobycie EŚ

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

Pozostałe EŚ

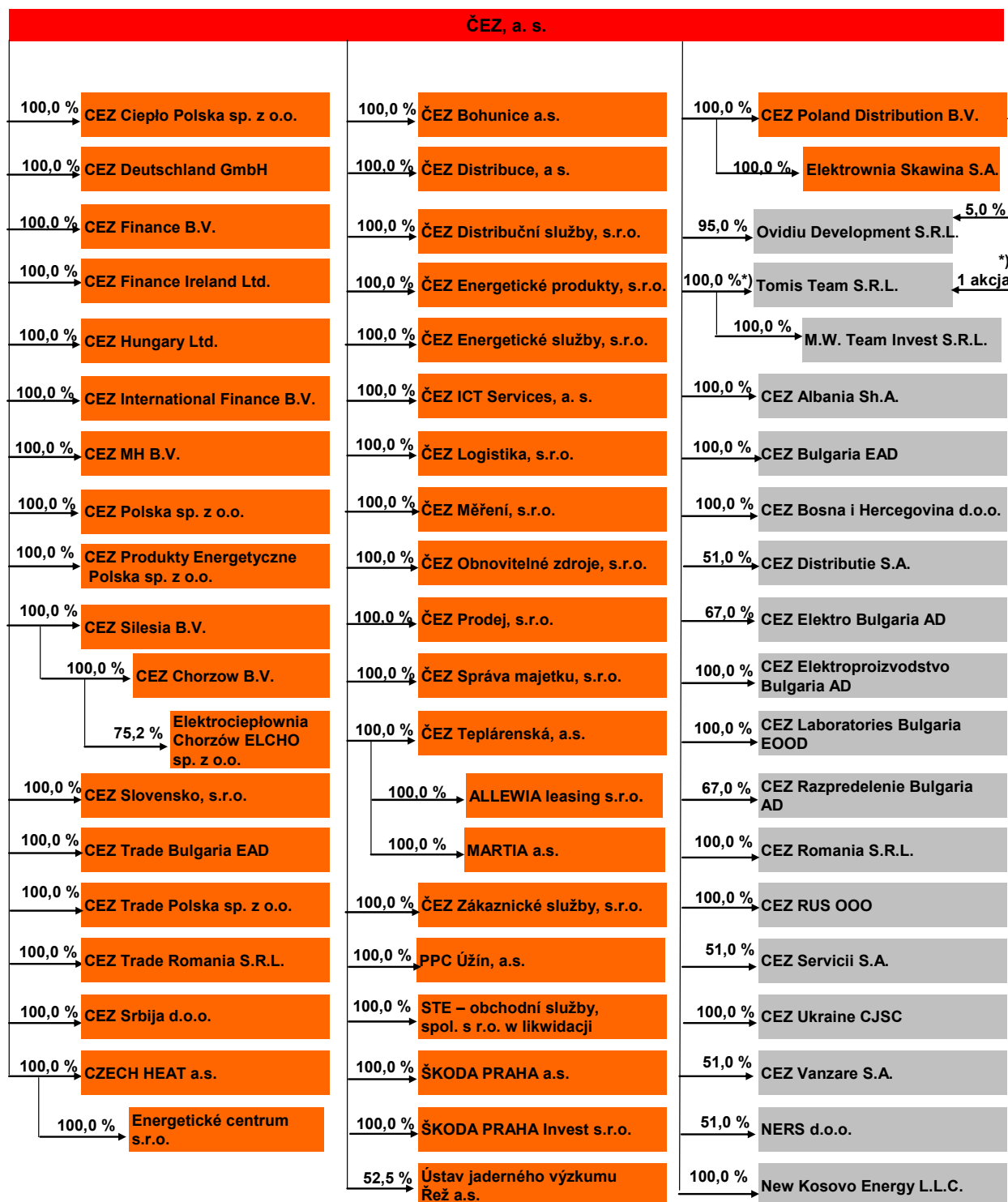
CEZ Polska sp. z o.o.
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.
ČEZ Energetické služby, s.r.o.
ČEZ ICT Services, a. s.
ČEZ Logistika, s.r.o.
ČEZ Měření, s.r.o.
ČEZ Správa majetku, s.r.o.
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.
PRODECO, a.s.
SD – 1.strojírenská, a.s.
SD – Autodoprava, a.s.
SD – Kolejová doprava, a.s.
SD – KOMES, a.s.
SD – Rekultivace, a.s.
STE – obchodní služby, spol. s r.o. w
likwidacji
ŠKODA PRAHA a.s.
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

Pozostałe EPW

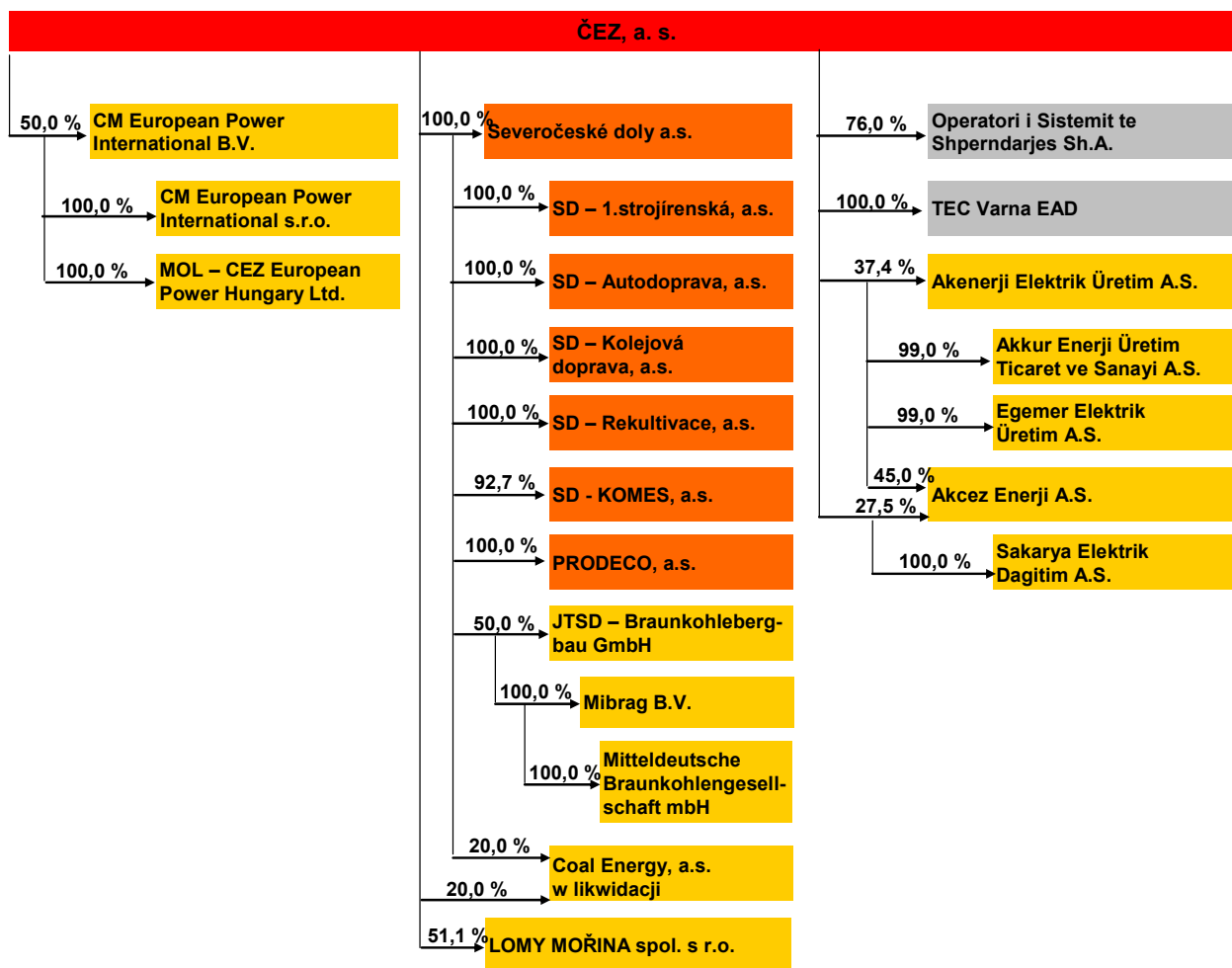
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.
CEZ Bulgaria EAD
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD
CEZ Romania S.R.L.
CEZ RUS OOO
CEZ Servicii S.A.
CEZ Ukraine CJSC
New Kosovo Energy L.L.C.

*) jednostka stowarzyszona lub wspólne przedsiębiorstwo

Skład podatkowej grupy kapitałowej ČEZ na dzień 30.6.2009 r.



*) ČEZ, a. s. posiada 46 777 102 akcji a CEZ Poland Distribution B.V. 1 akcję spośród całkowitych 46 777 103 akcji. Udział ČEZ, a. s. wynosi 99,999998 %, udział CEZ Poland Distribution B.V. 0,000002 %.

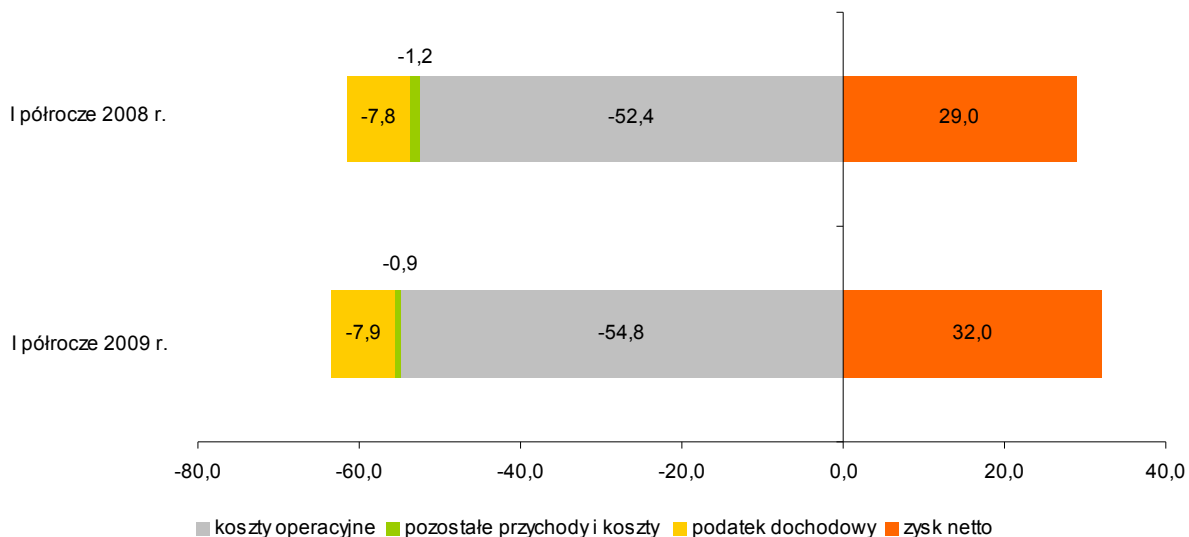


- jednostka dominująca
- jednostka zależna w regionie Europy Środkowej
- jednostka zależna w regionie Europy Południowo-Wschodniej
- jednostka stowarzyszona lub wspólne przedsiębiorstwo

% wyraża udział jednostki dominującej w kapitale zakładowym spółki

Wyniki ekonomiczne Grupy ČEZ

Kształtowanie się zysku (mld CZK)



Grupa ČEZ wypracowała w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 3,0 miliarda CZK (o 10,5 %) wyższy zysk netto oraz zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA), który wzrósł o 3,0 miliarda CZK (o 6,2 %).

Przychody operacyjne były w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższe o 5,2 miliarda CZK, w szczególności dzięki zapewnieniu cen energii elektrycznej sprzedawanej na 2009 r. jeszcze w 2008 r., przed spadkiem cen na giełdach towarowych na skutek kryzysu finansowego. Na wyniki II kwartału jednak zaczyna rzutować spadek cen energii elektrycznej, na który zareagowano optymalizując produkcję w źródłach wysokoemisyjnych. Koszty zakupu energii elektrycznej (bez transakcji instrumentami pochodnymi) były wyższe o 3,9 miliarda CZK, natomiast koszty paliwa o 0,5 miliarda CZK. Wzrost kosztów paliwa jest spowodowany w szczególności wzrostem cen węgla w Republice Czeskiej i za granicą w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku – kontrakty zawierano już w IV kwartale 2008 r., kiedy ceny były wyższe. Zysk z uprawnień emisyjnych był wyższy o 0,9 miliarda CZK z powodu rozliczenia rezerwy zawiązanej w 2008 r. Nowa rezerwa zostanie zawiązana w 2009 r. a jej wysokość zależna będzie od liczby brakujących uprawnień i ich ceny rynkowej.

Zmniejszenie pozostałych przychodów w stosunku do I półrocza ubiegłego roku wynika ze spadku przychodów ze sprzedaży usług serwisowych, które realizowała spółka I & C Energo sprzedana w czerwcu 2008 r. Pozostałe koszty operacyjne są w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku niższe o 1,8 miliarda CZK – obniżyły je głównie przychody z zapewnienia poboru mocy i podłączenia (1,0 mld CZK), które od 2009 r. nie są już rozliczane międzyokresowo i są jednorazowo wykazywane w przychodach. Kolejnym pozytywnym czynnikiem był wzrost aktywacji majątku nabytego w ramach Grupy ČEZ (+0,8 mld CZK). Wyższe koszty napraw i konserwacji wynikają z większej liczby zaplanowanych przerw eksploatacyjnych w elektrowniach zasilanych węglem należących do ČEZ, a. s. Koszty personalne w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku nie zmieniły się. Amortyzacja zwiększyła się o 0,2 miliarda CZK (o 2 %).

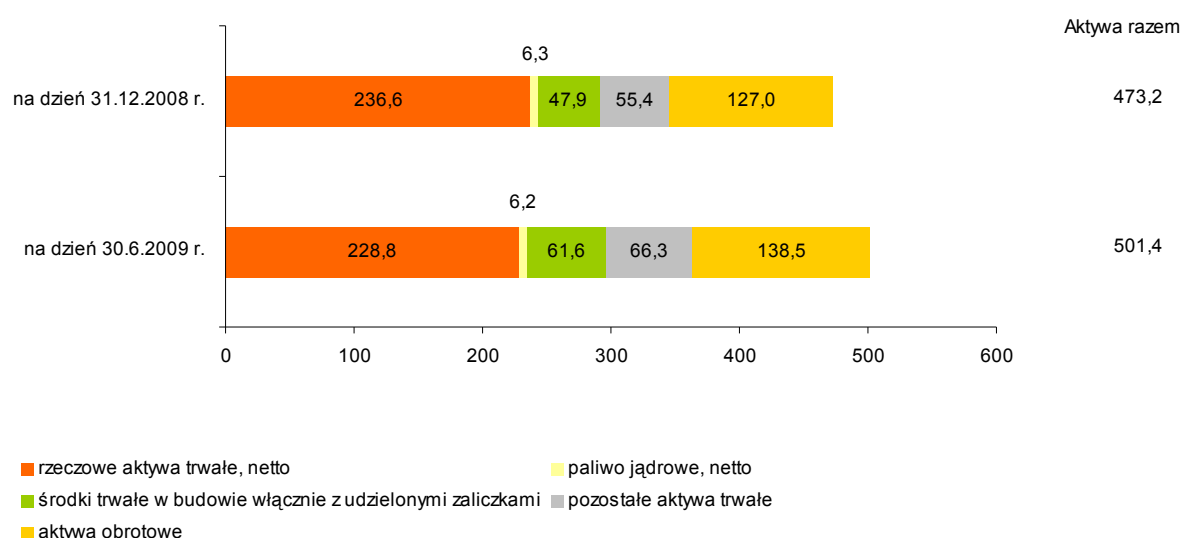
Wynik finansowy oraz pozostałe przychody i koszty

Pozostałe przychody i koszty i przychody ulepszyły się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,3 miliarda CZK. Czynnikiem, który w największym stopniu przyczynił się do poprawy tej pozycji, była zmiana zysków i strat kursowych oraz zysków i strat z finansowych instrumentów pochodnych 0,4 miliarda CZK, w tym przeszacowanie wartości opcji związanej z wartością akcji węgierskiej spółki MOL wpłynęło na wzrost zysków i strat z finansowych instrumentów pochodnych o 1,0 miliarda CZK. Emisje nowych obligacji w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększają odsetki zapłacone o 0,2 miliarda CZK. Z drugiej strony miał miejsce wzrost odsetek otrzymanych o 0,3 miliarda CZK. Zmiany kursów w związku z papierami wartościowymi denominowanymi w EUR wnoszą w wynik finansowy 0,2 miliarda CZK, jednak w 2008 r. sprzedano spółkę I & C Energo, co w porównaniu półroczy obniża wynik finansowy o 0,3 miliarda CZK.

Podatek dochodowy jest większy o 0,1 miliarda CZK niż w I półroczu ubiegłego roku, przy czym efektywna stawka podatku zmniejszyła się w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 1,35 punktu procentowego. W obniżeniu efektywnej stawki podatku ma udział zmniejszenie stawki podatku w Republice Czeskiej oraz wzrost pozycji niepodatkowych w 2009 r.

Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 3,0 miliarda CZK, osiągając 32,0 miliarda CZK.

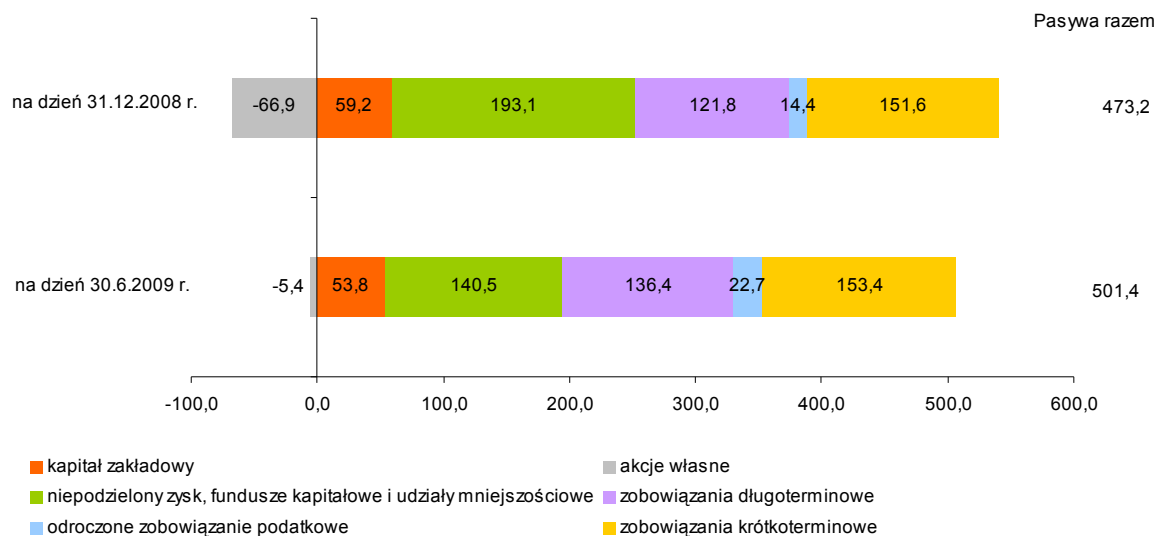
Struktura aktywów (mld CZK)



Aktywa skonsolidowane Grupy ČEZ wzrosły w porównaniu z końcem 2008 r. o 28,2 miliarda CZK do 501,4 miliarda CZK. Aktywa trwałe zwiększyły się o 16,7 miliarda CZK. Ta wartość obejmuje inwestycje finansowe, które w 2009 r. zwiększyły się o 11,8 miliarda CZK, oraz rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe i inwestycje, które zwiększyły się ogółem o 5,8 miliarda CZK.

Aktywa obrotowe w I półroczu 2009 r. zwiększyły się o 11,5 miliarda CZK do 138,4 miliarda CZK, co jest wynikiem kilku przeciwstawnym kierunków działania. Z jednej strony działa przede wszystkim wzrost środków finansowych na kontach bankowych 17,2 miliarda CZK, wzrost udzielonych pożyczek krótkoterminowych o 6,6 miliarda CZK oraz wzrost należności z instrumentów pochodnych o 5,7 miliarda CZK. Z drugiej strony należności wobec odbiorców zmniejszają się o 13,9 miliarda CZK, środki zainwestowane w papiery wartościowe zmniejszają się o 8,5 miliarda CZK. Pozostałe aktywa obrotowe w porównaniu z końcem 2008 r. zwiększyły się o 4,4 miliarda CZK.

Struktura pasywów (mld CZK)



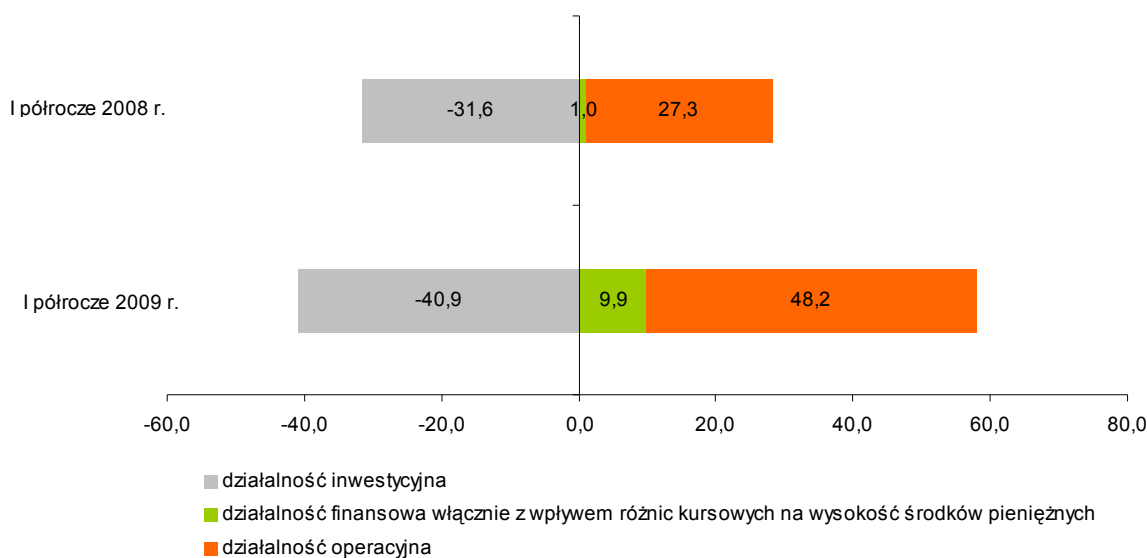
W 2009 r. kapitał własny włącznie z udziałami mniejszościowymi wzrósł o 3,5 miliarda CZK. Zysk netto wypracowany za I półrocze 2009 r. zwiększa kapitał własny o 32,0 miliarda CZK. Wzrost obniżają przyznane dywidendy w wysokości 26,6 miliarda CZK. Pozostałe pozycje w kapitale własnym zmieniły się tylko w niewielkim stopniu – ich całkowita wartość zmniejszyła się o 2 miliardy CZK.

Zobowiązania długoterminowe wzrosły o 14,5 miliarda CZK przede wszystkim z powodu nowych emisji obligacji.

Odroczone zobowiązania podatkowe w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększyły się o 8,3 miliarda CZK, co w przybliżeniu odpowiada obowiązkowi podatkowemu wynikającemu z zysku za I półrocze.

Nieduży wzrost zobowiązań krótkoterminowych o 1,9 miliarda CZK jest wynikiem działania kilku czynników o przeciwstawnym wpływie. Chodzi tu przede wszystkim o zmniejszenie kredytów krótkoterminowych i pożyczek o 7,2 miliarda CZK oraz zmniejszenie zobowiązań handlowych oraz zobowiązań z tytułu nabycia aktywów trwałych o 15,5 miliarda CZK; z drugiej strony wzrosło zobowiązanie z tytułu podziału zysku o 26,6 miliarda CZK. Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe w porównaniu z końcem 2008 r. w niewielkim stopniu zmniejszyły się – o 2,1 miliarda CZK.

Przepływy pieniężne (mld CZK)



Zwiększenie przepływów pieniężnych netto z działalności operacyjnej w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku o 20,9 miliarda CZK wynika głównie ze wzrostu zysku przed opodatkowaniem o 3,2 miliarda CZK. Na wzrost ten pozytywnie wpłynął spadek należności z tytułu obrotu na giełdzie energii o 13,3 miliarda CZK oraz zmniejszenie środków zainwestowanych w papiery wartościowe o 8,5 miliarda CZK. Z drugiej strony w związku z wyższymi wynikami gospodarczymi wzrósł obowiązek podatkowy o 2,6 miliarda CZK.

Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną zwiększyły się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 9,3 miliarda CZK, głównie w wyniku wzrostu inwestycji finansowych oraz pożyczek udzielonych z tytułu realizowanych akwizycji (o 6,0 mld CZK) a także wyższych inwestycji w środki trwałe (o 4,9 mld CZK).

W zakresie przepływów pieniężnych z działalności finansowej, łącznie z różnicami kursowymi na środkach pieniężnych, odnotowano wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 8,9 miliarda CZK. Głównym powodem jest obniżenie wydatków na odkup i sprzedaż akcji (o 12,6 mld CZK) w porównaniu z I półroczem ubiegłego roku, przy czym największy wpływ na ten wynik miał odkup akcji realizowany w 2008 r. W przeciwnym kierunku oddziaływało na przepływy saldo wykorzystania i spłat kredytów, które w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 3,1 miliarda CZK. Wpływ różnic kursowych z środków pieniężnych w walutach obcych wynosił -0,5 miliarda CZK.

Wynik całościowy

Wynik całościowy był w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy o 0,4 miliarda CZK, osiągając 30,1 miliarda CZK.

Zysk netto wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 3,0 miliarda CZK, osiągając 32,0 miliarda CZK.

Zysk netto jest korygowany o zmiany wartości godziwych i różnice z przeliczeń kursowych w kapitale własnym. Korona czeska w stosunku do euro traciła wartość, co powoduje, że zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne włącznie z wyksięgowaniem do rachunku zysków i strat jest mniejsza o 2,2 miliarda CZK niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Pozostałe zmiany w zakresie kapitału własnego pomniejszają zysk netto ogółem o 0,5 miliarda CZK.

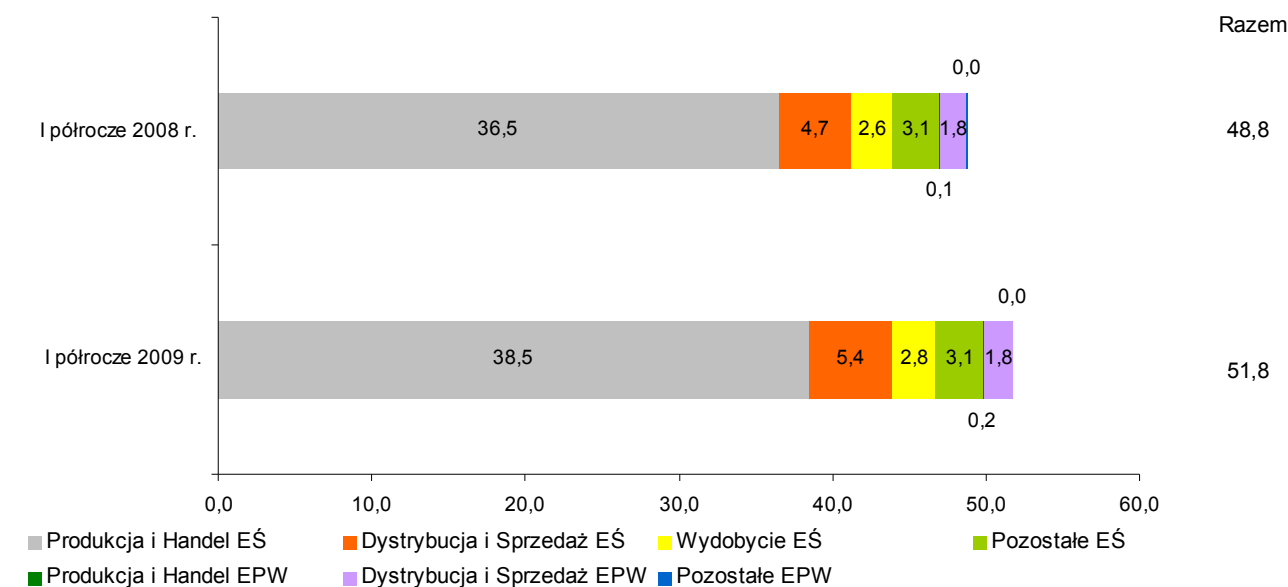
Analiza segmentów

Segment	Przychody ze sprzedaży oprócz przychodów ze sprzedaży między segmentami	Przychody ze sprzedaży między segmentami	Przychody razem	EBITDA	Amortyzacja	EBIT	Podatek dochodowy	Zysk netto	Aktywa razem	CAPEX	Liczba pracowników na koniec okresu
Wydobycie EŚ											
I półrocze 2008 r.	1 960	3 320	5 280	2 617	-595	2 022	-450	1 647	32 119 ^{*)}	-1 273	3 651
I półrocze 2009 r.	2 217	3 548	5 765	2 848	-675	2 173	-458	1 753	34 750	-1 007	3 497
Produkcja i Handel EŚ											
I półrocze 2008 r.	34 890	24 778	59 668	36 537	-6 598	29 939	-6 118	22 291	322 358 ^{*)}	-7 955	8 070
I półrocze 2009 r.	36 706	26 034	62 740	38 466	-6 718	31 748	-5 707	24 485	338 135	-10 377	8 025
Dystrybucja i Sprzedaż EŚ											
I półrocze 2008 r.	38 776	1 678	40 454	4 672	-1 717	2 955	-596	2 334	62 235 ^{*)}	-3 327	1 388
I półrocze 2009 r.	40 472	1 876	42 348	5 420	-1 500	3 920	-797	3 213	64 963	-4 155	1 413
Pozostałe EŚ											
I półrocze 2008 r.	2 290	12 167	14 457	3 084	-848	2 236	-388	1 875	33 725 ^{*)}	-681	8 528
I półrocze 2009 r.	1 437	14 851	16 288	3 054	-997	2 057	-384	1 749	33 117	-767	7 451
Produkcja i Handel JVE											
I półrocze 2008 r.	741	151	892	92	-177	-85	-4	-23	19 964 ^{*)}	-24	643
I półrocze 2009 r.	1 560	248	1 808	151	-188	-37	-12	-19	26 906	-3 567	592
Dystrybucja i Sprzedaż JVE											
I półrocze 2008 r.	11 787	73	11 860	1 750	-843	907	-251	826	37 566 ^{*)}	-849	5 084
I półrocze 2009 r.	13 226	29	13 255	1 846	-861	985	-585	817	36 873	-409	4 685
Pozostałe JVE											
I półrocze 2008 r.	-22	1 189	1 167	31	-28	3	-2	9	1 071 ^{*)}	-27	1 729
I półrocze 2009 r.	-3	1 241	1 238	42	-32	10	-2	2	1 248	-711	1 469
Eliminacja											
I półrocze 2008 r.	-1	-43 356	-43 357	0	0	0	0	0	-35 863 ^{*)}	363	0
I półrocze 2009 r.	0	-47 827	-47 827	0	0	0	0	0	-34 642	492	0
Skonsolidowano											
I półrocze 2008 r.	90 421	0	90 421	48 783	-10 806	37 977	-7 809	28 958	473 175 ^{*)}	-13 773	29 093
I półrocze 2009 r.	95 615	0	95 615	51 827	-10 971	40 856	-7 945	32 000	501 350	-20 501	27 132

*) W przypadku aktywów wartości porównywane są ze stanem na końcu poprzedniego roku. Taki okres porównawczy jest w przypadku aktywów stosowany standardowo, aczkolwiek różni się od okresu porównawczego dla pozostałych danych w tej tabeli.

Wyniki gospodarcze według segmentów

EBITDA (mld CZK)



Na poziomie EBITDA w segmencie Produkcji i Handlu w Europie Środkowej odnotowano wzrost o 5 % w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Wzrost ten wynika głównie z realizacji sprzedaży energii elektrycznej zakontraktowanej już w 2008 r. przed gwałtownym spadkiem cen na giełdach towarowych w wyniku kryzysu ekonomicznego. Na wynik wpłynęło także rozliczenie rezerwy na uprawnienia emisyjne z końca 2008 r. Produkcja energii elektrycznej w Europie Środkowej zmniejszyła się do 31,9 TWh, co

oznacza spadek o 2,0 TWh (o 6 %), w tym produkcja w Republice Czeskiej zmniejszyła się o 1,8 TWh a w Polsce o 0,2 TWh. Zmniejszenie produkcji w największym stopniu dotyczyło elektrowni zasilanych węglem (o 1,9 TWh), z powodu większej liczby planowanych przerw eksploatacyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku oraz optymalizacji produkcji – przy niższych cenach sprzedaży energii elektrycznej ogranicza się produkcję w droższych źródłach i wykorzystuje arbitraż pomiędzy produkcją a sprzedażą uprawnień do emisji CO₂. Nieduży spadek odnotowano także w zakresie produkcji w elektrowniach jądrowych (o 0,1 TWh). Powodem była planowana przerwa eksploatacyjna w III bloku elektrowni jądrowej Dukovany, która trwała prawie przez cały I kwartał i w ramach której zrealizowano wymianę paliwa oraz modyfikację urządzeń w celu zwiększenia ich mocy. W Polsce spadek produkcji o 0,2 TWh (o 17 %) częściowo kompensowało wyrównywanie przychodów do poziomu, jaki osiągałyby w przypadku kontynuowania anulowanych kontraktów długoterminowych na sprzedaż energii elektrycznej, które rozpoczęło się dopiero w II półroczu 2008 r. Wolumeny obrotu energią elektryczną w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku stale wyraźnie rosną. Całkowita ilość zakupionej energii wzrosła o 23,9 TWh (o 92 %), w tym poza Grupą o 24,3 TWh (o 110 %). Sprzedaż hurtowa rośnie wolniej, o 22,1 TWh (o 40 %), w tym poza Grupą o 23,4 TWh (o 61 %) ze względu na zmniejszenie produkcji we własnych źródłach.

Zysk z uprawnień emisyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 0,9 miliarda CZK, na ten wynik wpływa także rozliczenie rezerwy związanej na końcu 2008 r. Na końcu 2009 r. efekt ten zostanie wyeliminowany poprzez zawiązanie nowej rezerwy, której wysokość będzie zależna od liczby brakujących uprawnień i ich ceny rynkowej na końcu roku. Od marca 2009 r. w obrocie giełdowym znajdują się także uprawnienia CER.

Wskaźnik EBITDA w Segmencie Produkcji i Handlu w Europie Południowo-Wschodniej jest o 0,1 miliarda CZK (o 64 %) wyższy niż w I półroczu ubiegłego roku. Elektrownia Varna wyprodukowała 1,3 TWh – o 0,1 TWh (o 7 %) więcej aniżeli w I półroczu ubiegłego roku. Pozytywny wpływ na wyniki miało przede wszystkim zwiększenie marży z aktywacji i trzymania zimnych rezerw w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku, oraz niższe straty z produkcji sprzedawanej obowiązkowo po cenach regulowanych. Wynik pomniejszają koszty operacyjne w wysokości 0,1 miliarda CZK związane z projektem elektrowni wiatrowych Fântânele.

EBITDA Segmentu Dystrybucji i Sprzedaży w Europie Środkowej wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,7 miliarda CZK (o 16 %), w szczególności z powodu zmiany metodycznej MSSF, w wyniku której nowo otrzymane udziały z zapewnienia poboru mocy i podłączenia nie są już rozliczane międzyokresowo, ale księgowane są bezpośrednio w przychodach. Na wynik pozytywnie wpływa kształtowanie się przychodów za przekroczenie rezerwowanych mocy oraz przychodów z tytułu niezamówionej energii jałowej. W segmencie małych odbiorców odnotowaliśmy wzrost wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej o 0,1 GWh (o 2 %). Spółka ČEZ Prodej sprzedała klientom końcowym poza Grupą ČEZ 12,4 TWh energii elektrycznej - o 1,0 TWh (o 8 %) mniej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku z powodu recesji gospodarczej. Spadek dotyczy wyłącznie segmentu dużych odbiorców – wynosi 1,0 TWh (16 %).

EBITDA w Segmencie Dystrybucji i Sprzedaży w Europie Południowo-Wschodniej wykazuje wzrost o 5%, który wynika głównie z mniejszych zawiązanych rezerw w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku oraz z zaksięgowania odpisów aktualizujących wartość należności wobec klientów końcowych w Rumunii oraz z księgowania przychodów z tytułu zapewniania poboru mocy i podłączenia bezpośrednio w przychodach (zgodnie z nową regulacją MSSF). Na wyniki wpływa negatywnie kryzys ekonomiczny. Przedsiębiorstwa w Bułgarii i Rumunii dystrybuowały klientom końcowym ogółem 8,1 TWh energii elektrycznej, co stanowi spadek o 0,6 TWh (o 7 %) w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku.

EBITDA w Segmencie Wydobycie w Europie Środkowej jest w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,2 miliarda CZK (o 9 %) wyższy niż w 2008 r., co wynika przede wszystkim ze wzrostu dostaw dla ČEZ, a. s., kiedy przy spadku produkcji energii elektrycznej stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w niedużym stopniu rośnie udział spółki Severočeské doly, a.s. w całkowitych dostawach węgla dla spółki ČEZ. Kolejnym pozytywnym oddziaływaniem jest wyższa cena węgla sortowanego, przy czym pozostałe koszty są prawie niezmiennie. Wyższy udział spółki Severočeské doly, a.s. w dostawach związany jest z planowanymi odstawieniami elektrowni odbierających węgiel kamienny lub brunatny od dostawców zewnętrznych.

Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej

W pierwszym półroczu 2009 r. Grupa ČEZ utrzymała, nawet w okresie poważnego kryzysu finansowego i ekonomicznego, stabilne wyniki gospodarcze. Głównymi czynnikami, dzięki którym udało się to osiągnąć, były: zabezpieczenie sprzedaży energii elektrycznej, zabezpieczenia walutowe kursu CZK/EUR oraz niezawodność eksploatacji elektrowni jądrowych.

Na sytuację w drugim półroczu podobne czynniki oddziaływać będą mniejszym stopniu, bo I półrocze było zabezpieczone w wyższym stopniu, aniżeli II półrocze. Na końcu 2009 roku oczekujemy więc EBITDA na poziomie 90,3 miliarda CZK (wzrost w porównaniu z rokiem ubiegłym wynosiłby 1,6 mld CZK) oraz zysku netto na poziomie 50,2 miliarda CZK (wzrost w porównaniu z rokiem ubiegłym wynosiłby 2,8 mld CZK).

Czynnikiem stabilizującym gospodarowanie Grupy ČEZ są w dalszym ciągu projekty oszczędności w ramach programu pt. "Efektywność", których celem jest wprowadzenie najlepszej praktyki branżowej we wszystkich głównych segmentach działalności gospodarczej. Oczekuje się, iż w wyniku realizacji tych projektów w 2009 r. uzyska się oszczędności w wysokości 7,4 miliarda CZK w stosunku do porównywalnej bazy w 2006 r.

Od II półrocza powinien uwidocznić się wpływ nowych akwizycji zrealizowanych przez Grupę ČEZ: turecka spółka dystrybucyjna Sakarya Elektrik Dagitim A.S., albańska spółka dystrybucyjna OSSh, tureckie przedsiębiorstwo produkcyjne Akenerji oraz niemiecka spółka MIBRAG prowadząca wydobycie węgla i eksploatację elektrowni. Wyniki 2009 r. mogą być jeszcze częściowo obciążone kosztami integracji, od 2010 r. jednak oczekujemy wpływów w pełnej wysokości. Wzrost udziału aktywów dystrybucyjnych w całkowitym portfelu Grupy ČEZ przyniesie dodatkowy pozytywny efekt, ponieważ przychody w dziedzinie dystrybucji energii elektrycznej są mniej narażone na znaczące cykliczne wahania. Podobnie spółka MIBRAG, która ma zapewnioną decydującą część zbytu na podstawie kontraktów długoterminowych, przyczyni się do stabilnego i stałego wzrostu wyników gospodarczych Grupy ČEZ.

W ramach modernizacji źródeł mają miejsce ostateczne testy pierwszych dwóch bloków kompleksowo zmodernizowanej elektrowni Tušimice, która w II półroczu 2009 r. wróci do portfela produkcyjnego ČEZ.

Z powodzeniem kontynuowana jest budowa nowej elektrowni o mocy zainstalowanej 660 MW w miejscowości Ledvice, której wieże o wysokości 144 m staną się najwyższymi budynkami w Europie Środkowej (w jednej z nich będzie znajdował się także punkt widokowy). Trwają prace przygotowawcze i zawieranie kontraktów dla wszystkich pozostałych projektów – elektrowni węglowych (Prunéřov), gazowych (Počerady, Slovnaft, Százhalombatta, Skawina, Varna i inne) oraz jądrowych (Temelín, Jaslovské Bohunice).

Na program modernizacji źródeł w Republice Czeskiej Grupa ČEZ wyasygnowała 15,1 miliarda CZK.

Inwestycje budowlane realizowane są także we wszystkich spółkach dystrybucyjnych. W Republice Czeskiej nawet przyspieszono ich realizację w celu wsparcia krajowego przemysłu w okresie kryzysu. Całkowite wydatki Grupy ČEZ na inwestycje w środki materialne i niematerialne (włącznie z wyżej wspomnianą modernizacją źródeł) na 2009 r. zaplanowano w wysokości 57,1 miliarda CZK (włącznie z nowymi akwizycjami objętymi konsolidacją w pełnym zakresie), w I półroczu zainwestowano już 20,5 miliarda CZK.

Bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ

Ogólny bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ (GWh)

	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	Indeks 2009/2008 (%)
Pozyskana energia elektryczna			
Produkcja energii elektrycznej (brutto)	35 069	33 163	94,6
Zużycie własne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 141	-3 035	96,6
Dostawy energii elektrycznej	31 928	30 128	94,4
Zakupy do celów dystrybucji i sprzedaży	9 747	9 480	97,3
Pozyskana energia elektryczna razem	41 675	39 608	95,0
Wykorzystana energia elektryczna			
Sprzedaż klientom końcowym	21 196	20 067	94,7
w tym: sprzedaż klientom końcowym w Grupie ČEZ wraz z energią na pokrycie strat	1 312	1 116	85,1
Sprzedaż na rynku hurtowym (netto)	17 500	16 648	95,1
Sprzedaż poza Grupą ČEZ	38 195	62 053	162,5
Zakupy poza Grupą ČEZ	-20 695	-45 405	219,4
Straty sieciowe	2 979	2 893	97,1
Wykorzystana energia elektryczna razem	41 675	39 608	95,0

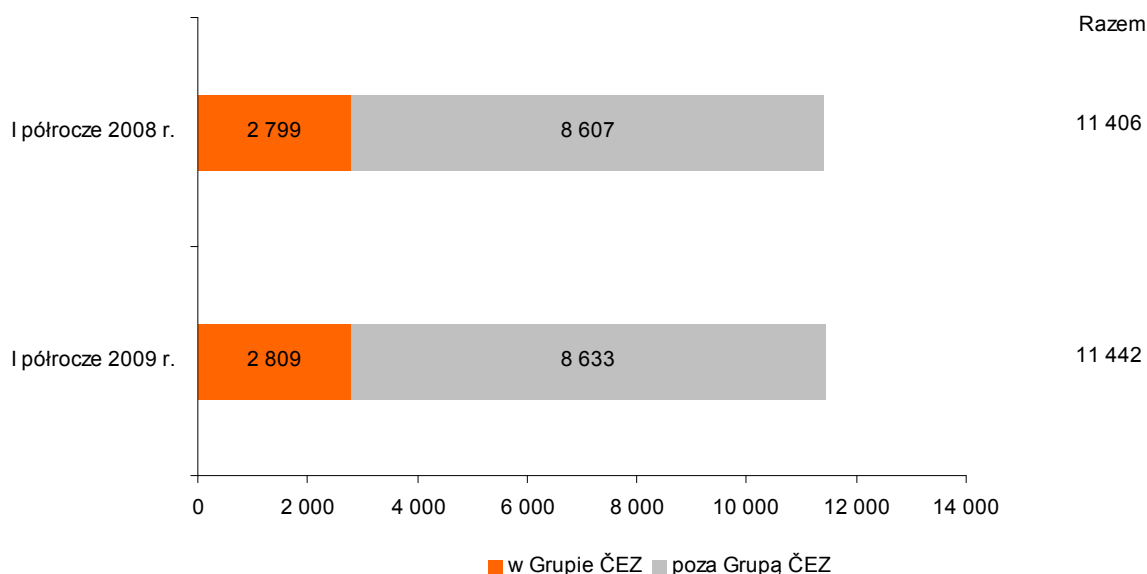
Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej

Wydobycie węgla

W branży górnictwa węgla w Grupie ČEZ w Republice Czeskiej działa największe czeskie przedsiębiorstwo wydobywające węgiel brunatny - Severočeské doły a.s., posiadające kopalnie Nástup Tušimice oraz Bílina.

W I półroczu 2009 r. spółka ta sprzedała ogółem 11,4 miliona ton węgla, w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku ilość sprzedanego węgla prawie się nie zmieniła.

Zbyt węgla (tys. ton)



Inwestycje

W branży wydobywania surowców w I półroczu 2009 r. zainwestowano ogółem 1 074 milionów CZK. Największe inwestycje realizowała spółka Severočeské doły, obejmowały one głównie modernizację maszyn wydobywczych, napędów, remonty i modernizację istniejącej techniki górniczej oraz zakładów przetwarzania i rozdrabniania węgla w zakładach Tušimice i Bílina.

Produkcja energii elektrycznej

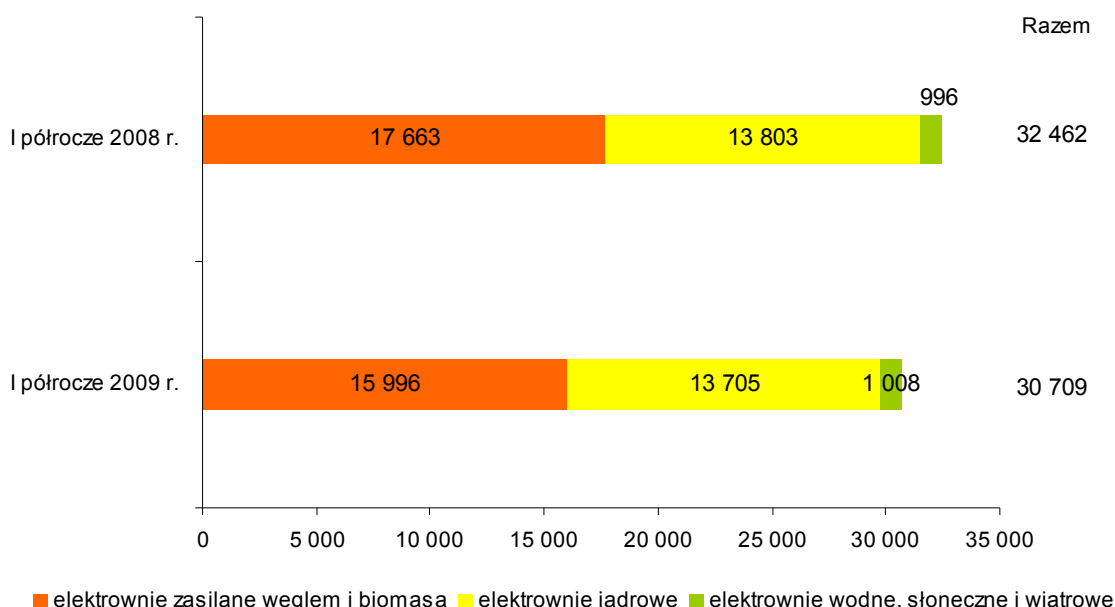
Moc zainstalowana

Na dzień 30.6.2009 r. spółki Grupy ČEZ posiadały w Republice Czeskiej źródła produkcyjne o całkowitej mocy zainstalowanej 12 373 MW (w tym: elektrownie jądrowe 3 830 MW, elektrownie zasilane węglem 6 604 MW, elektrownie wodne 1 932 MW, elektrownie wiatrowe, słoneczne i zasilane biomasą 7 MW). W I półroczu 2009 r. do wzrostu mocy zainstalowanej przyczyniła się elektrownia jądrowa Dukovany, w której bloku nr III w kwietniu podwyższono moc zainstalowaną o 70 MW, oraz elektrowni zasilana biomasą o mocy zainstalowanej 5,6 MW w mieście Jindřichův Hradec w południowej części Czech.

Produkcja energii elektrycznej

W elektrowniach Grupy ČEZ w Republice Czeskiej w I półroczu 2009 r. wyprodukowano 30 709 GWh energii elektrycznej – o 1 753 GWh mniej, niż w I półroczu ubiegłego roku. W największym stopniu ograniczono produkcję w elektrowniach zasilanych węglem, w związku ze spadkiem cen sprzedaży energii elektrycznej, z powodu którego nie opłaca się eksploatacja źródeł produkujących większą ilość emisji. Korzystniej jest oszczędzać lub sprzedawać uprawnienia do emisji CO₂. Takie podejście dodatkowo przynosi zmniejszenie ogólnego obciążenia środowiska emisjami w Republice Czeskiej. Nieduży spadek produkcji w elektrowniach jądrowych jest wynikiem przerwy eksploatacyjnej w III bloku elektrowni jądrowej Dukovany, w ramach której wymieniono paliwo i przeprowadzono modyfikację urządzeń w celu zwiększenia ich mocy. Na wielkość produkcji w elektrowniach jądrowych pozytywnie wpływa zwiększenie mocy osiągalnej i minimalizacja liczby awarii – w szczególności w przypadku elektrowni jądrowej Temelín, co pozwoliło wyprodukować o 508 GWh energii elektrycznej więcej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku. Udział energii elektrycznej wyprodukowanej w elektrowniach jądrowych w całkowitej produkcji Grupy ČEZ w Republice Czeskiej zwiększył się w porównaniu z I półroczem 2008 r. z 42,5 % do 44,6 %.

Produkcja energii elektrycznej (GWh)



Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Produkcję energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w Republice Czeskiej prowadzą spółki ČEZ, a. s., ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. oraz Energetické centrum s.r.o.

Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (MWh)

	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	Indeks 2009/2008 (%)
Grupa ČEZ razem	998 890	971 630	97,3
w tym:			
ČEZ, a. s.	853 814	852 623	99,9
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	145 076	119 007	82,0
Elektrownie wodne razem (bez szczytowo-pompowych)	830 035	801 245	96,5
w tym:			
ČEZ, a. s.	684 959	686 445	100,2
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	145 076	114 800	79,1
z czego:			
Elektrownie o mocy zainstalowanej poniżej 10 MW	130 297	97 360	74,7
w tym:			
ČEZ, a. s.	34 821	28 160	80,9
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	95 476	69 200	72,5
Elektrownie słoneczne razem	4	4	100,0
w tym:			
ČEZ, a. s.	4	4	100,0
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	0	0	-
Spalanie biomasy w elektrowniach zasilanych węglem	168 851	170 381	100,9
w tym:			
ČEZ, a. s.	168 851	166 174	98,4
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	0	4 207	-

Inwestycje

Energetyka jądrowa

Koszty inwestycyjne w dziedzinie energetyki jądrowej (włącznie z zakupem paliwa jądrowego) wynosiły w I półroczu 2009 r. ogółem 4 079 miliona CZK.

W elektrowni jądrowej Dukovany z powodzeniem zrealizowano zaplanowane odstawienia, mające na celu na wymianę paliwa w II i III bloku, w przypadku II bloku udało się skrócić czas przerwy eksploatacyjnej. Przerwa eksploatacyjna na III bloku odbyła się w poszerzonym zakresie z powodu realizacji dwóch dużych projektów – pierwszego etapu modernizacji systemu kontroli sterowania oraz wykorzystania rezerw projektowych, w wyniku którego można było zwiększyć moc zainstalowaną bloku do 510 MW.

W elektrowni jądrowej Temelín miała w I półroczu 2009 r. miejsce przerwa na wymianę paliwa na II głównym bloku produkcyjnym w poszerzonym zakresie. Do najważniejszych działań zrealizowanych w ramach tej przerwy należał remont generalny urządzenia wprowadzającego paliwo oraz naprawa elementów niskociśnieniowych turbiny. W I półroczu 2009 r. równocześnie trwały intensywne przygotowania do czynności, które przeprowadzone zostaną w ramach planowanej przerwy eksploatacyjnej w celu wymiany paliwa w I głównym bloku produkcyjnym.

Dnia 3.8.2009 r. w oficjalnym systemie informacyjnym dotyczącym zamówień publicznych opublikowano zawiadomienie o rozpoczęciu postępowania przetargowego (nr ewidencyjny zamówienia publicznego 60034603) pt. „Rozbudowa elektrowni jądrowej Temelín“, gdzie zleceniodawcą jest ČEZ, a. s. Opis zamówienia: design (rozwiązanie projektowe), dokumentacja, prace inżynierskie, produkcja urządzeń, dostawa, budowa, montaż, testy i wdrożenie do eksploatacji dwóch kompletnych bloków elektrowni jądrowej (bloków nr 3 i 4) w formie dostawy typu EPC pod klucz, włącznie z blokami paliwowymi. Obydwa bloki będą zaprojektowane w ten sam sposób – z zastosowaniem koncepcji ciśnieniowo-wodnego reaktora lekko-wodnego (PWR) – a każdy z nich powinien mieć moc elektryczną netto ponad 1 000 MW_e. Zamówienie obejmuje także prawo opcji zleceniodawcy do budowy aż 3 innych podobnych bloków jądrowych w innej potencjalnej lokalizacji w Europie przez tego samego dostawcę.

Źródła zasilane węglem i parogazowe

W I półroczu 2009 r. w ČEZ, a. s. wyasygnowano na modernizację źródeł i budowę nowych mocy produkcyjnych ogółem 6 070 milionów CZK włącznie ze skapitalizowanymi odsetkami.

W elektrowni Tušimice II (4x 200 MW) trwało wdrażanie do eksploatacji bloków nr 23 i 24. Na bloku B23 przeprowadzono przedmuchiwanie a następnie pierwszy zapłon kotła, który następnie pracował w trybie by-pass. Podłączenie do sieci przeprowadzono po raz pierwszy 23.6.2009 r. Na bloku B24 dnia 29.6.2009 r. rozpoczęto przedmuchiwanie.

W elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW) trwają postępowania przetargowe, mające wyłonić dostawców poszczególnych pakietów handlowych. Opracowano 1. i 2. część koordynacyjnego basic design (projektu wstępnego), która została zaakceptowana przez najważniejszych poddostawców. W ramach procesu EIA trwają rozmowy z Ministerstwem Środowiska Republiki Czeskiej.

W ramach budowy nowego źródła w Ledvicach (660 MW) w czerwcu dokonano odbioru budowlanego budynku administracyjnego oraz zakładu chemicznego uzdatniania wody.

W związku z budową PPC (układ parowo-gazowy) w Počeradach o mocy 841 MW w czerwcu podpisano umowy o dzieło z dostawcą generalnym oraz z dostawcami turbin gazowych, kotłowni i turbiny parowej. W połowie sierpnia odbędzie się publiczne posiedzenie w sprawie EIA.

Źródła odnawialne

V ČEZ, a. s. zainwestowano ogółem 44 milionów CZK w elektrownie wodne, najważniejszym projektem był remont generalny turbogenerators w elektrowni Vrané nad Vltavou.

Spółka ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. zainwestowała w elektrownie wodne 97 milionów CZK. Inwestycje w budowę elektrowni wiatrowej Janov osiągnęły 66,6 miliona CZK.

Energia ciepła

Sprzedaż energii cieplnej (TJ)

	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	Indeks 2009/2008 (%)
ČEZ, a. s. *)	3 474	1 754	50,5%
ČEZ Teplárenská, a.s.	1 653	3 280	198,5%
Razem	5 127	5 034	98,2%

*) włącznie z elektrownią Ostrava – Vítkovice, która w dniu 30.6.2008 r. była jeszcze eksploatowana przez samodzielną spółkę Energetika Vítkovice, a.s.

Zmiany wolumenów sprzedaży wśród spółek w ramach Grupy ČEZ wynikają z przejścia działalności sprzedażowej dotyczącej poszczególnych instalacji dystrybucji ciepła przez spółkę ČEZ Teplárenská od ČEZ, a. s.

Inwestycje

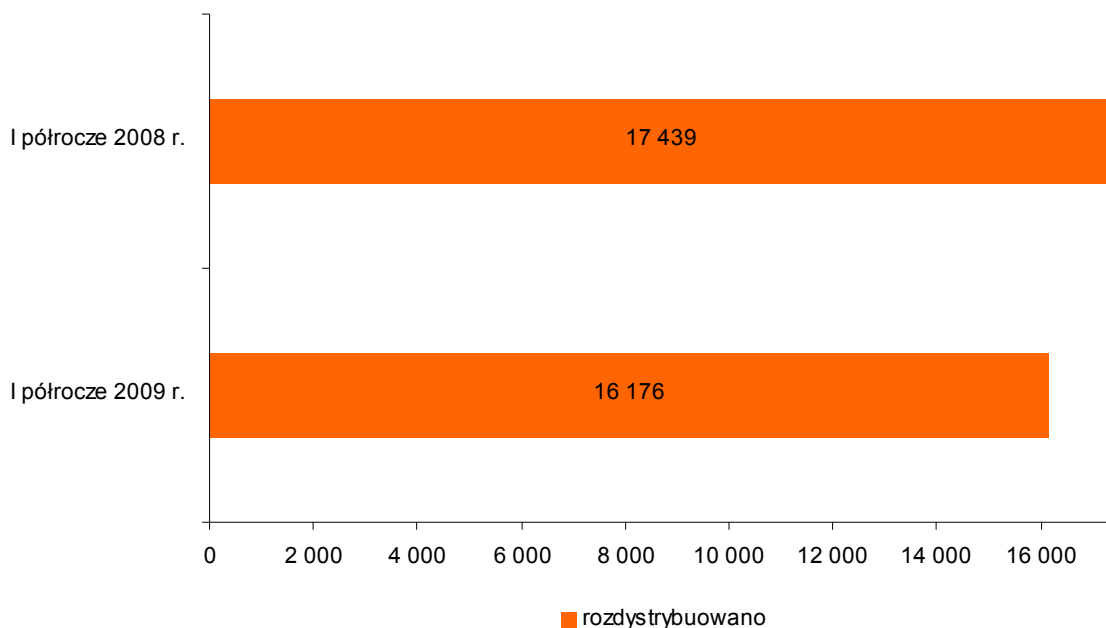
Do znaczących projektów należy instalacja doprowadzająca ciepło z elektrowni Dětmarovice do miasta Bohumín w ilości 304 TJ/rok – budowa rurociągu gorącej wody o długości 8,0 km. Kolejnym projektem jest remont i modernizacja instalacji dostarczającej ciepło do miasta Dvůr Králové nad Labem. Inwestycje w I półroczu wynosiły 166 milionów CZK.

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Republice Czeskiej prowadzi spółka ČEZ Distribuce, a.s., która w I półroczu 2009 r. dostarczyła klientom końcowym 16 176 GWh energii elektrycznej. Głównym powodem, dla którego ilość ta jest niższa niż w I półroczu ubiegłego roku o 7,2 %, jest spowolnienie gospodarki i z tego wynikający spadek ilości energii elektrycznej odbieranej przez dużych odbiorców.

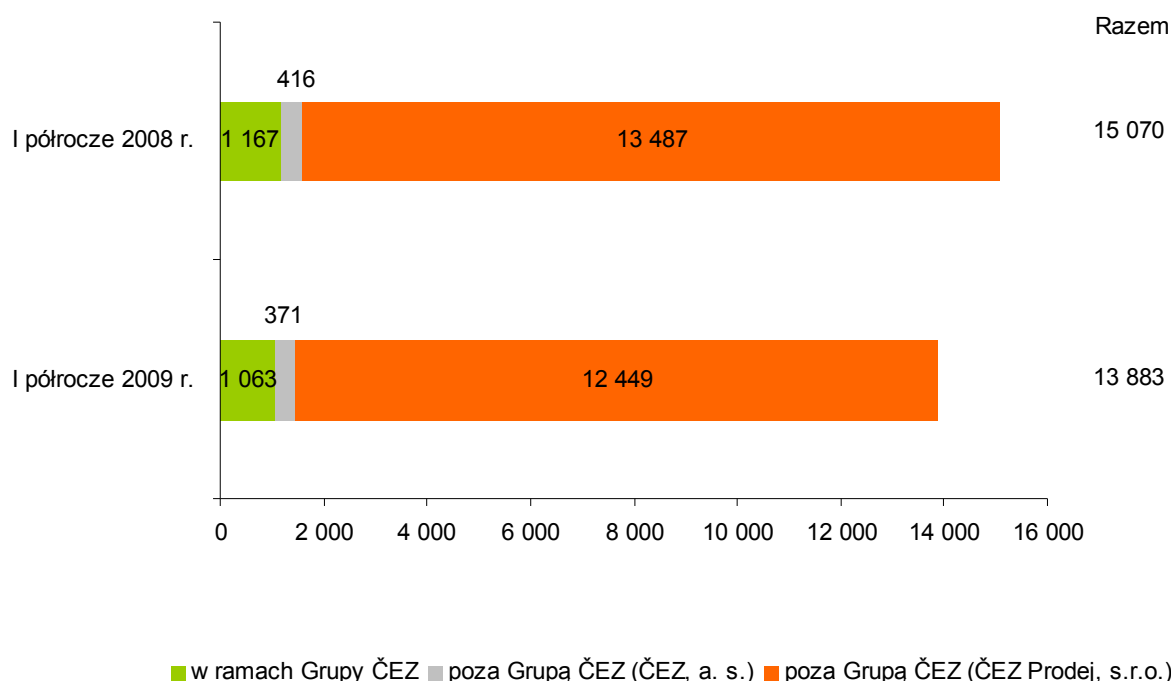
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Republice Czeskiej w szczególności za pośrednictwem Spółki ČEZ Prodej, s.r.o., która w I półroczu 2009 r. sprzedała klientom końcowym ogółem 12,4 TWh, czyli o 1,0 TWh (o 7,7 %) mniej niż w analogicznym okresie ubiegłego roku, z powodu spowolnienia gospodarki. Gwałtowny spadek miał miejsce przede wszystkim w segmencie dużych odbiorców, gdzie wynosił on 16,1 %. W dziedzinie małych odbiorców nie było wyraźnych zmian.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)



Inwestycje

Inwestycje Grupy ČEZ w dziedzinie dystrybucji i sprzedaży w Republice Czeskiej osiągnęły 4,1 miliarda CZK, znaczna ich część poświęcona była na sieci NN, wn i nn (linie podziemne i napowietrzne). Dalsze inwestycje skierowane były na budowę dystrybucyjnych stacji transformacyjnych wn/nn oraz na unifikację. Najważniejszą realizacją jest linia 110 kV Mírovka – Hlinsko.

Pozostałe dziedziny

Inwestycje

W systemy informacyjne zainwestowano 238 milionów CZK (chodziło o modernizację centrów przetwarzania danych oraz na niektóre projekty klienckie, przede wszystkim Mobile Workforce Management). Inna znacząca część kosztów inwestycyjnych była przeznaczona na modernizację parku samochodowego – 143,8 miliona CZK, w tym samochody ciężarowe i specjalne (np. maszyny robocze, piaskarki, cysterny, mechanizmy wywrotu, dźwigi) – 89,4 miliona CZK.

Zmiany w udziałach majątkowych

W dniu 9.4.2009 r. spółka ČEZ, a. s. zakupiła 100% udziałów w spółce CZECH HEAT a.s., której jednostka zależna posiada źródło wytwarzające w skojarzeniu energię elektryczną i ciepłą w procesie czystego spalania biomasy w Jindřichovie Hradcu.

Dnia 2.7.2009 r. zarejestrowano w rejestrze handlowym prowadzonym przez Sąd Miejski w Pradze spółkę ČEZ Distribuční zařízení, a.s., której jedynym akcjonariuszem jest ČEZ, a. s. Kapitał zakładowy tej spółki wynosi 300 milionów CZK i został w pełni spłacony. Głównym przedmiotem jej działalności jest zarządzanie tymi instalacjami dystrybucji energii elektrycznej w ramach Grupy ČEZ, które dotychczas nie były przypisane do żadnej spółki.

Ustawodawstwo

W okresie po zamknięciu Raportu rocznego za 2008 r. uchwalono ważną nowelizację ustawy nr 458/2000 Dz. U. R. Cz. o warunkach prowadzenia działalności gospodarczej oraz o administracji państwowej w branżach energetycznych oraz o zmianie niektórych ustaw (prawo energetyczne). Nowelizacja jest skuteczna od 4 lipca 2009 r. Do najważniejszych powodów nowelizacji należy konieczność wdrożenia w czeskim ustawodawstwie 2 dyrektyw Unii Europejskiej, zmiana niektórych przestarzałych przepisów oraz dążenie do uproszczenia tekstu ustawy. Zdaniem emitenta nowelizacja ma potencjał, aby przyczynić się do dalszego efektywnego rozwoju środowiska rynkowego w energetyce.

14 kwietnia 2009 r. weszła w życie nowa ustawa o biegłych rewidentach (nr 93/2009 Dz. U. R. Cz.). Ustawa nakłada na spółki, których akcje są w obrocie na regulowanym rynku któregośkolwiek z państw członkowskich Unii Europejskiej, niektóre obowiązki, w szczególności dotyczące dostosowania tekstu statutu spółki do jej wymogów, przy czym termin spełnienia tych obowiązków wyznaczono na 31.12.2009 r. Podstawowymi zmianami, które należało wprowadzić w statucie ČEZ, a. s., było ustanowienie nowego organu spółki – komitetu ds. audytów, którego członkowie są wybierani przez walne zgromadzenie, oraz obowiązku wyznaczenia biegłego rewidenta przeprowadzającego weryfikację sprawozdania finansowego oraz skonsolidowanego sprawozdania finansowego na podstawie decyzji walnego zgromadzenia (przy czym obowiązuje, że jeżeli przed wejściem w życie tej ustawy zawarto umowę, przedmiotem której jest badanie sprawozdanie finansowego za 2010 r., biegły rewident weryfikujący sprawozdanie za ten okres nie musi być jeszcze wyznaczony przez walne zgromadzenie). Spółka ČEZ, a. s. dostosowała brzmienie swego statutu do tekstu niniejszej ustawy na ostatnim zwyczajnym walnym zgromadzeniu dnia 13.5.2009 r.

Obrót energią elektryczną i innymi towarami

ČEZ, a. s. w dalszym ciągu aktywnie uczestniczy w obrocie towarami energetycznymi – energią elektryczną, uprawnieniami EUA i CER, węglem kamiennym oraz gazem ziemnym. Zrealizowano pierwsze bezpośrednie dostawy energii elektrycznej do Grecji, natomiast w Republice Czeskiej rozpoczęto przygotowania do dostaw gazu ziemnego klientom końcowym na 2010 r. ČEZ posiada odpowiednią infrastrukturę, aby móc realizować dostawy gazu ziemnego, i pozyskał już pierwszych klientów. Sprzedaż gazu ziemnego realizuje spółka ČEZ Prodej, s.r.o.



KAŽDY DZIEŃ MOŻE UPŁYWAĆ LEKKO.

Grupa ČEZ, dostawca gazu ziemnego

ČEZ, a. s. stał się pierwszym uczestnikiem nowego rynku spotowego na Słowacji i przygotowuje się do tego, aby od 1.9.2009 r. aktywnie wykorzystywać zapowiedziany market coupling rynków Republiki Czeskiej i Republiki Słowackiej. Po wprowadzeniu market couplingu zaprzestanie się organizowania explicite dziennych licytacji transgranicznych zdolności przesyłowych a dzienny eksport/import pomiędzy Republiką Czeską a Republiką Słowacką będzie realizowany domyślnie za pośrednictwem standardowych ofert podaży/popytu na giełdach spotowych energii elektrycznej OKO/OTE w Republice Czeskiej oraz ISOT/SEPS w Republice Słowackiej. Market coupling powinien przynieść lepsze wykorzystanie transgranicznych zdolności przesyłowych, zwiększyć płynność rynków spotowych w obydwu tych krajach i zmniejszyć różnice cen pomiędzy ich rynkami. Dzięki połączeniu dwóch czeskich rynków spotowych OTE i PXE w dniu 1.4.2009 r. obrót handlowy przestał być rozproszony, natomiast wprowadzenie rozliczeń w EUR stworzyło warunki do wdrożenia market couplingu. ČEZ ponadto rozpoczął obrót na słowackiej i węgierskiej platformie praskiej giełdy energetycznej.

Dnia 12.8.2009 r. spółka ČEZ, a. s. stała się uczestnikiem giełdy energetycznej EPEX Spot.

Działalność Grupy ČEZ za granicą

Republika Bułgarii

Produkcja energii elektrycznej

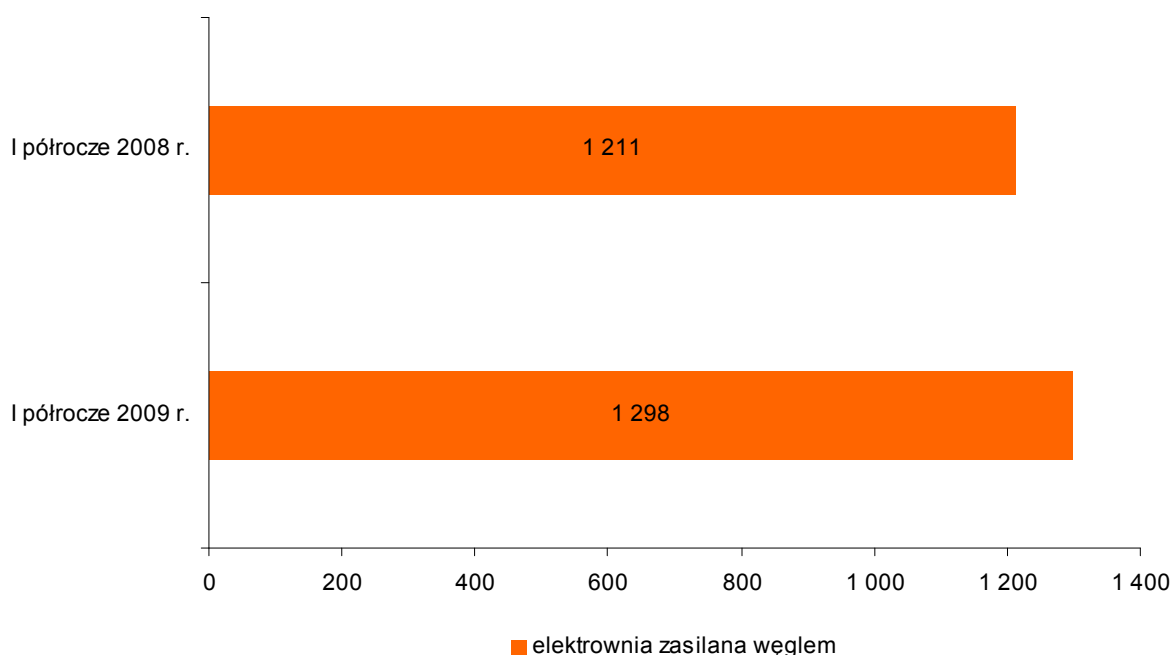
Moc zainstalowana

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

Produkcja energii elektrycznej

W elektrowni Varna w I półroczu 2009 r. wyprodukowano 1 298 GWh energii elektrycznej, o 87 GWh więcej niż w porównywalnym okresie 2008 r.

Produkcja energii elektrycznej (GWh)

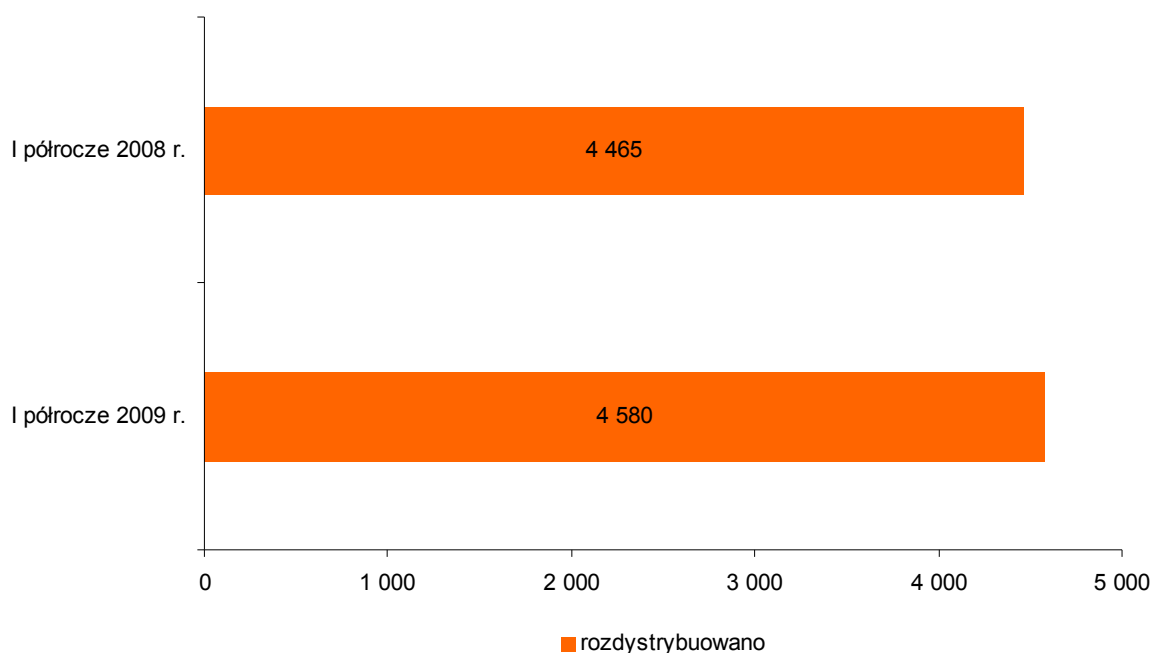


Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Bułgarii prowadzi spółka CEZ Razpredelenie Bulgaria, która w I półroczu 2009 r. dystrybuowała energię elektryczną o całkowitym wolumenie 4 580 GWh, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 115 GWh. W odróżnieniu od innych krajów, w których Grupa ČEZ również zapewnia dystrybucję energii elektrycznej, w Bułgarii wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wzrósł. Grupa ČEZ bowiem nie jest operatorem sieci NN, które w największym stopniu dotknięte są kryzysem gospodarczym, eksploatuje tylko sieci wysokiego i niskiego napięcia. Kryzys wprawdzie wpływa także na firmy odbierające energię z sieci wysokiego i niskiego napięcia, na nasz wynik jednak pozytywnie wpłynął powrót niektórych klientów sieci wysokiego napięcia z wolnego rynku na rynek regulowany w wyniku niższych cen. Niebagatelnym czynnikiem wpływającym na sytuację było wstrzymanie dostaw gazu ziemnego z Rosji przez Ukrainę do Bułgarii w styczniu, ponieważ Bułgaria nie mogła zastąpić braków innymi źródłami i do celów ogrzewania rozpoczęła na dużą skalę stosować energię elektryczną.

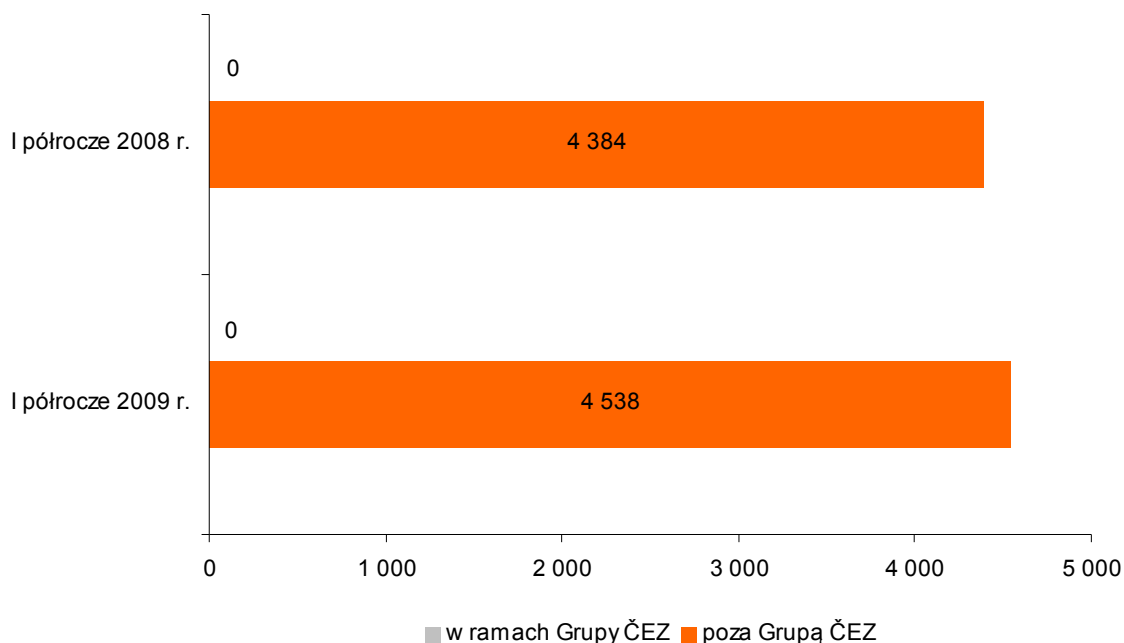
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Sprzedaż energii elektrycznej w Bułgarii realizuje spółka CEZ Elektro Bulgaria AD, która w I półroczu 2009 r. sprzedała ogółem 4 538 GWh, co w porównaniu z analogicznym okresem 2008 r. stanowi wzrost o 154 GWh.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)



Inwestycje

W Bułgarii na inwestycje budowlane poświęcono ogółem 440,2 miliona CZK. Wydatki te skierowane były w szczególności na budowę sieci wn i nn, zagęszczenie sieci poprzez budowę nowych transformatorów, nowe przyłącza oraz w wymianę i przemieszczenie nowych liczników energii elektrycznej (216,6 mln CZK).

Republika Węgierska

Zmiany w udziałach majątkowych

Spółka CM European Power International B.V. (wspólne przedsiębiorstwo ČEZ, a. s. i MOL Nyrt.) weszła na dzień 31.3.2009 r. w posiadanie 100 % udziałów w spółce Dunai Gőzfejlesztő Ltd. W kwietniu 2009 r. nazwę tej spółki zmieniono na **MOL-CEZ European Power Hungary Ltd**. Spółka ta ma siedzibę w Százhalombatt i prowadzi produkcję i dostawę ciepła.

Rzeczpospolita Polska

Produkcja energii elektrycznej

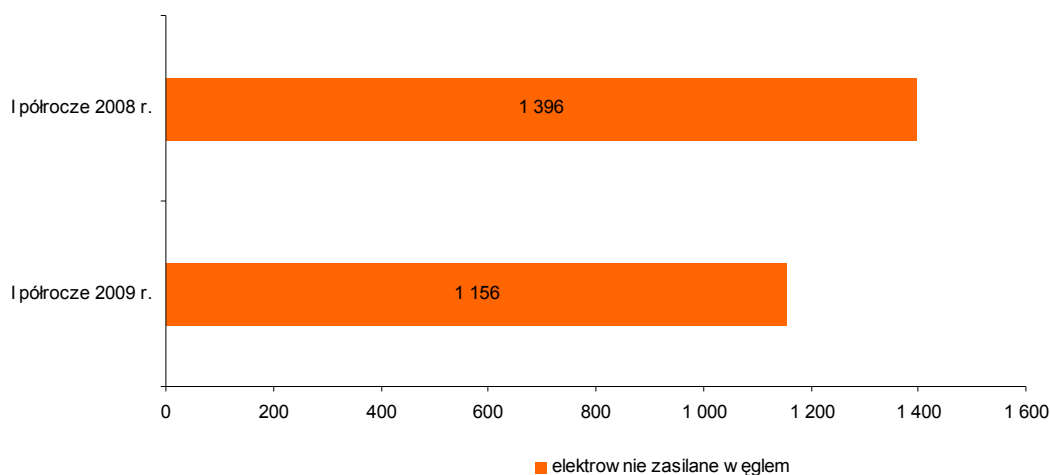
Moc zainstalowana

Na dzień 30.6.2009 r. Grupa ČEZ posiadała w Polsce źródła produkcyjne o całkowitej mocy zainstalowanej 730 MW (w tym: elektrownie zasilane węglem kamiennym 728 MW, elektrownie wodne 2 MW).

Produkcja energii elektrycznej

W elektrowniach Grupy ČEZ w Polsce w I półroczu 2009 r. wyprodukowano 1 156 GWh energii elektrycznej, o 240 GWh mniej niż w porównywalnym okresie 2008 r. Powodem zmniejszenia produkcji był spadek cen energii elektrycznej.

Produkcja energii elektrycznej (GWh)



Produkcja energii elektrycznej w elektrowni wodnej Skawinka w pierwszym półroczu zarówno 2008, jak i 2009 r. nie przekroczyła 1 GWh.

Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Od maja 2008 r. mała elektrownia wodna Skawinka jest wycofana z eksploatacji i przebiega jej remont generalny.

Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (MWh)

	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	Indeks 2009/2008 (%)
Mała elektrownia wodna	165	0	0
Spalanie biomasy w elektrowniach zasilanych węglem	40 288	70 866	175,9
Razem	40 453	70 866	175,2

Inwestycje

Największą część nakładów inwestycyjnych w Polsce poświęcono na modernizację turbiny nr 5 oraz wymianę gwintów w generatorach nr 4 – 6 w elektrowni Skawina.

Energia ciepła

W I półroczu 2009 r. polskie elektrownie dostarczyły 2 685 TJ ciepła, co stanowi o 178 TJ mniej niż w analogicznym okresie 2008 r. Największy spadek miał miejsce w elektrowni Skawina, która wyprodukowała o 207 TJ mniej ciepła. Powodem było odstawienie sieci dystrybucji ciepła w 2009 r.

Zmiany w udziałach majątkowych

Na dzień 19.1.2009 r. w Polsce zarejestrowano spółkę **CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.** Spółka ta posiada kapitał zakładowy w wysokości PLN 800 000 i należy w 100 % do ČEZ, a. s. Głównym przedmiotem jej działalności jest zagospodarowanie ubocznych produktów energetycznych.

Wykupując 821 szt. akcji od akcjonariuszy mniejszościowych, spółka ČEZ, a. s. pozyskała w dniu 18.3.2009 r. pełną kontrolę (100 %) nad spółką **Elektrownia Skawina S.A.** Spółka ČEZ, a. s. jest właścicielem elektrowni Skawina za pośrednictwem w 100 % zależnej jednostki CEZ Poland Distribution B.V.

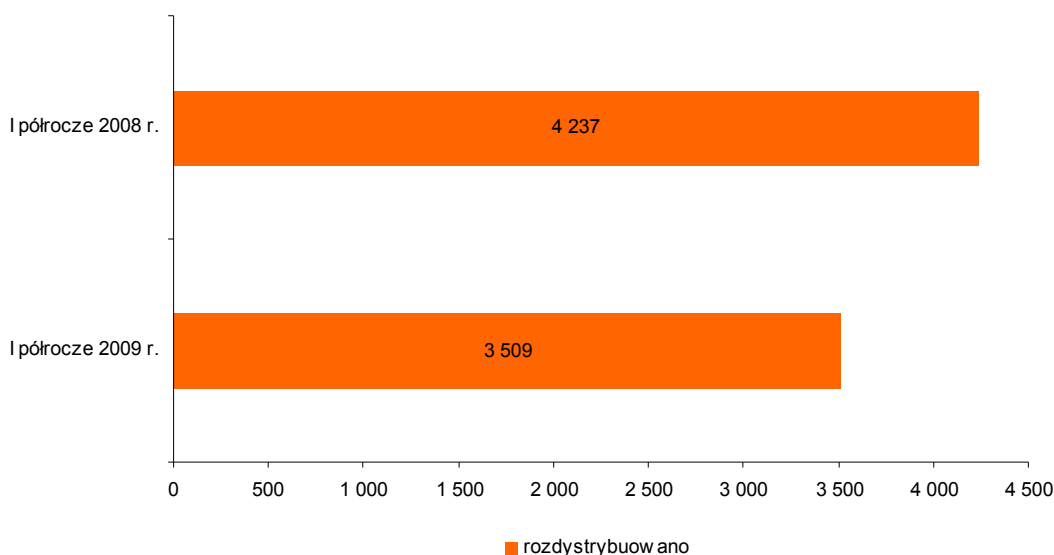
Rumunia

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Rumunii realizuje spółka CEZ Distributie S.A. Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 728 GWh, w I półroczu 2009 r. wynosił on 3 509 GWh. Spadek popytu na energię elektryczną ze strony dużych odbiorców był spowodowany kryzysem gospodarczym.

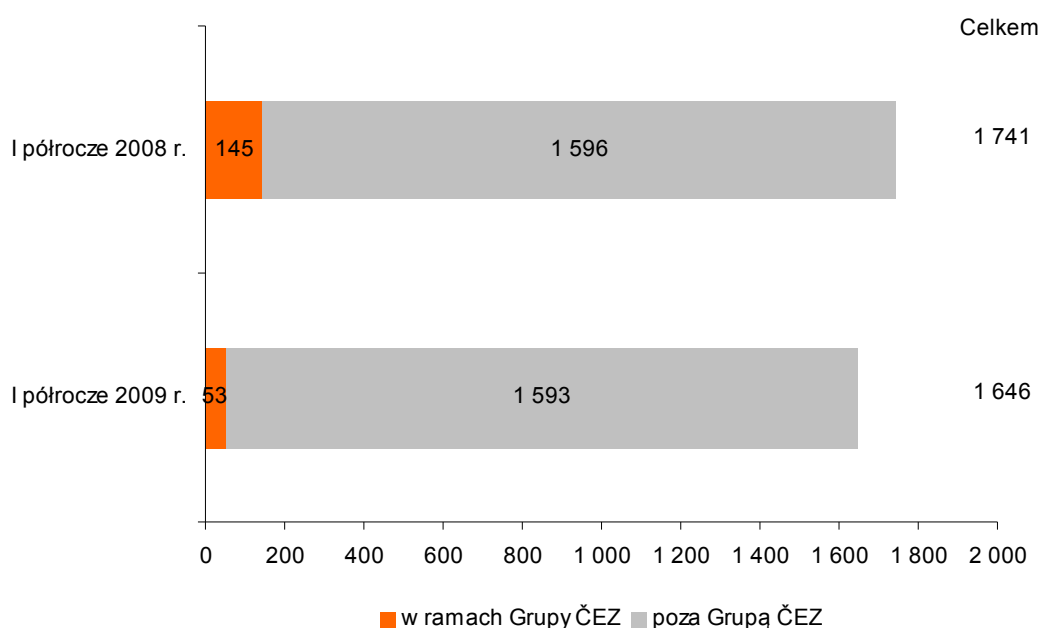
Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych (GWh)



Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Rumunii za pośrednictwem Spółki CEZ Vanzare S.A., która w I półroczu 2009 r. sprzedała klientom końcowym ogółem 1 646 GWh, co oznacza spadek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 95 GWh.

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)



Inwestycje

W Rumunii na budownictwo inwestycyjne poświęcono ogółem 4 259,8 miliona CZK. Nakłady te poświęcone były w szczególności na budowę farm elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeałac (3 598,7 mln CZK), aktywów w dystrybucji oraz wprowadzanie nowych liczników energii elektrycznej (517,8 mln CZK).

Zmiany w udziałach majątkowych

Na dzień 27.3.2009 r. w Rumunii zarejestrowano spółkę **Energonuclear S.A.** z siedzibą w Bukareszcie i kapitałem zakładowym w wysokości RON 19 694 500. 51 % udziałów w tej spółce należy do Societatea Națională Nuclearelectrica SA. Udziały mniejszościowe są podzielone następująco: ČEZ, a. s., GDF Suez SA, Enel Investment Holding B.V. i RWE Power AG posiadają w tej spółce równe udziały w wysokości 9,15 %, natomiast Arcelor Mittal Galati SA i Iberdrola Generación SAU posiadają równe udziały w wysokości 6,2 %. Spółka Energonuclear S.A. została założona w celu budowy i eksploatacji III i IV bloku rumuńskiej elektrowni jądrowej Cernavodă.

Republika Turcji

Zmiany w udziałach majątkowych

W ramach działań Grupy ČEZ w Turcji w dniu 11.2.2009 r. zarejestrowano spółkę **Sakarya Elektrik Dagitim A.S.** z kapitałem zakładowym TRY 232 994 900, z udziałem Akcez Enerji A.S. w wysokości 100 %. Od 5.3.2009 r. spółka należy w dalszym ciągu w 99,99 % do Akcez Enerji A.S. W ramach Grupy ČEZ po 1 akcji należy także do holenderskich w pełni zależnych jednostek spółki ČEZ, a. s. – CEZ Poland Distribution B.V. oraz CEZ Silesia B. V. Reszta udziałów w spółce (2 akcje) należy do członków grupy tureckiego partnera.

W dniu 14.5.2009 r. w Turcji nastąpiła ważna zmiana. W tym dniu przeniesiono na ČEZ, a. s. 37,36141 % udziałów w kapitale zakładowym spółki **Akenerji Elektrik Üretim A.S.** Jej kapitał zakładowy ma wartość TRY 65 340 000. W ten sposób ČEZ, a. s. za pośrednictwem tej spółki nabył udziały w wielu jej jednostkach zależnych: **Egemer Elektrik Üretim A.S.**, **AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.**, **Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan ve Ticaret A.S.**, **Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S.**, **Mem Enerji Elektrik Üretim**

Sanayi ve Ticaret A.S. oraz **Akka Elektrik Üretim A.S.** W związku z tym nabył także udział w spółce Aken B.V. z siedzibą w Królestwie Niderlandów.

W tym samym dniu, 14.5.2009 r. ČEZ, a. s. dokonał cesji 22,5 % udziałów w spółce **Akcez Enerji A.S.** na spółkę Akkök Sanayi Yatirim ve Gelistirme A.S. Udział ČEZ, a. s., w spółce Akcez Enerji A.S. stanowi obecnie 27,5 %. Skład akcjonariuszy tej spółki przedstawia się następująco: udział w wysokości 45 % należy do Akenerji Elektrik Üretim A.S. a pozostała część – 27,5 % – jest w posiadaniu członków Grupy tureckiego partnera.

Wyniki tureckich spółek nie są uwzględnione w całkowitych wynikach Grupy ČEZ w zakresie danych technicznych, chodzi bowiem o aktywa spółek stowarzyszonych. Wyniki spółek Egemer Elektrik Üretim A.S. oraz Akkur Enerji Üretim Ticaret ve Sanayi A.S. nie są uwzględnione w całkowitych wynikach ekonomicznych Grupy ČEZ, ponieważ ze względu na datę akwizycji jednostka dominująca nie zdołała uzyskać ich w odpowiednim czasie.

Republika Albanii

Zmiany w udziałach majątkowych

W ramach wejścia Grupy ČEZ do Albanii w dniu 29.4.2009 r. w albańskim rejestrze podmiotów gospodarczych zarejestrowano spółkę **CEZ Albania Sh.A.** z siedzibą w Tiranie i kapitałem zakładowym w wysokości ALL 42 000 000. Jedynym akcjonariuszem tej spółki jest ČEZ, a. s. Głównym celem spółki jest stworzenie na terenie Albanii zaplecza dla Grupy ČEZ oraz wspieranie jej działań rozwojowych na terenie Albanii.

W dniu 29.5.2009 r. spółka ČEZ, a. s. nabyła 76 % udziałów w spółce **Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.**, która jest jedynym przedsiębiorstwem prowadzącym dystrybucję energii elektrycznej w Albanii. Także ta spółka ma siedzibę w stolicy Albanii – Tiranie. Jej kapitał zakładowy wynosi ALL 30 099 101 000. 24 % udziałów w tej spółce należy do Skarbu Państwa Albanii.

Wyniki tego albańskiego przedsiębiorstwa dystrybucyjnego nie zostały z powodów natury technicznej uwzględnione w całkowitych wynikach gospodarczych Grupy ČEZ – ani w danych ekonomicznych, ani w informacjach dotyczących energii elektrycznej.

Republika Federalna Niemiec

Zmiany w udziałach majątkowych

W ramach akwizycji spółki MIBRAG ČEZ, a. s. pozyskał za pośrednictwem swej jednostki zależnej Severočeské doly a.s. w dniu 23.2.2009 r. 50 % udziałów w spółce BlitzF09-acht GmbH. Drugim jej akcjonariuszem, posiadającym 50 % udziałów w kapitale zakładowym, jest cypryjska spółka Madhubla Equities Ltd. należąca do Grupy J & T. Nazwę spółki BlitzF09-acht GmbH w czerwcu 2009 r. zmieniono na **JTSD – Braunkohlebergbau GmbH**. Spółka ta nabyła dnia 10.6.2009 r. 100 % udziałów w holenderskiej spółce Mibrag B.V. i za jej pośrednictwem także 100 % udziałów w niemieckiej spółce **Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH**, a tym samym także w jej jednostkach zależnych - **Montan Bildungs-und Entwicklungsgesellschaft mbH**, **GALA-MIBRAG- Service GmbH**, **MUEG Mitteldeutsche Umwelt - und Entsorgung GmbH**, **Gröbener Logistik GmbH Spedition**, **Handel und Transport**, **Fernwärme GmbH Hohenmölsen – Webau** oraz **Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH**.

Elektrownie MIBRAG

Nazwa	Moc zainstalowana MW _e
Kraftwerk Mumsdorf	85
Kraftwerk Wühlitz	37
Kraftwerk Deuben	86
Razem	208

Kopalnie MIBRAG

Nazwa
Tagebau Profen
Vereinigtes Schleenhain

W lipcu 2009 r. ČEZ, a. s. uzgodnił z Grupą J & T, iż nabędzie od niej odpłatnie wyłączne prawo realizacji projektu budowy nowej elektrowni zasilanej węglem w miejscowości Profen o planowanej mocy zainstalowanej ok. 600 MW. Miejsce, które wybrano na budowę, spełnia kryteria dla umiejscowienia dużego bloku o parametrach nadkrytycznych zasilanego węglem: znajduje się w pobliżu kopalni o tej samej nazwie, warunki geologiczne są odpowiednie, w pobliżu do dyspozycji jest odpowiednia ilość wód do celów chłodniczych i zapewniona jest możliwość odprowadzenia mocy do sieci przesyłowej. Część środków pieniężnych zapłaconych z tego tytułu przez ČEZ, a. s. otrzyma Grupa J & T a część wspólnie przedsiębiorstwo MIBRAG.

Elektrownie i kopalnie MIBRAG nie są uwzględnione w danych technicznych w łącznych wynikach Grupy ČEZ, ponieważ chodzi o aktywa jednostek stowarzyszonych.

Bośnia i Hercegowina

W 2007 r. po podpisaniu umowy wdrożeniowej rozpoczęto przygotowania do realizacji projektu Gacko obejmującego eksploatację istniejącej elektrowni Gacko I i budowę nowej elektrowni oraz realizację odkrywki nowej kopalni w okolicach Gacko.

Partnerzy bośniacko-serbscy nie wywiązali się ze swoich obowiązków wynikających z umowy wdrożeniowej, nie wnosząc aktywów istniejącej elektrowni i kopalni do wspólnego przedsiębiorstwa. Dlatego Spółka ČEZ 27.1.2009 r. wykorzystowała zabezpieczenie umowne w projekcie Gacko w postaci tzw. opcji put. Termin, w którym ERS powinna była zaakceptować opcję put, minął bezskutecznie 18.2.2009 r., przy czym druga strona umowy nie przyjęła opcji.

Następnie ČEZ, a. s. złożył w sporze pozew arbitrażowy. Jego przedmiotem jest rekompensata szkody i zysku utraconego w związku z projektem Gacko oraz zapłata kwoty z tytułu wykorzystanej opcji na udziały w spółce NERS d.o.o. Pozwanymi są RiTE Gacko (spółka będąca operatorem istniejącej elektrowni; miała ona zostać wniesiona do wspólnego przedsiębiorstwa NERS), MH ERS (państwowe przedsiębiorstwo energetyczne) oraz rząd Republiki Serbskiej w Bośni i Hercegowinie. Postępowanie arbitrażowe znajduje się na etapie początkowym.

Królestwo Niderlandów

Zmiany w udziałach majątkowych

W dniu 31.3.2009 r. dokonano podwyższenia kapitału zakładowego spółki **CM European Power International B.V.** (wspólne przedsiębiorstwo ČEZ, a. s. oraz MOL Nyrt.) o EUR 13 290 000. Całkowita wysokość kapitału zakładowego spółki to obecnie EUR 21 590 000. Obaj wspólnicy zwiększyli kapitał zakładowy o EUR 6 645 000 (ČEZ, a. s. w formie wkładu pieniężnego, natomiast MOL Nyrt. poprzez wniesienie 100 % udziałów handlowych w spółce Dunai Gőzfejlesztő Kft. - obecnie MOL-CEZ European Power Hungary Kft.) a równocześnie obaj wspólnicy zrealizowali wkład w spółkę w postaci agio emisyjnego w wysokości EUR

2 215 000. Wyceny aportu MOL Nyrt. dokonano na podstawie nieaudytowanego bilansu spółki.

Ze względu na taki sposób wyceny aportu MOL Nyrt. biegły rewident sporządził zgodnie z umową o wspólnym przedsiębiorstwie zweryfikowane wykazy finansowe spółki na dzień dokonania aportu. Na podstawie tych wykazów stwierdzono różnicę w wycenie aportu MOL w wysokości EUR 243 055. Kwotę tę MOL Nyrt. dopłaci zgodnie z umową o wspólnym przedsiębiorstwie, dokonując dodatkowego wkładu w formie agio emisyjnego.

Udział ČEZ, a. s. w spółce **Transenergo International N.V.** w wysokości 67 % został w maju 2009 r. sprzedany jej akcjonariuszowi mniejszościowemu, rosyjskiej spółce ZAO Infoterm. Spółka Transenergo International N.V. posiada obecnie 100 % udziałów w rosyjskiej spółce ZAO TransEnergó.

W dniu 14.5.2009 r. częścią Grupy ČEZ stała się także holenderska spółka **Aken B.V.**, w 100 % zależna od Akenerji Elektrik Üretim A.S., w której to spółce ČEZ, a. s. posiada udziały w wysokości 37,36141 %. Spółka Aken B.V. ma siedzibę w Rotterdamie a jej kapitał zakładowy wynosi EUR 1 000 000.

W tym samym okresie, między innymi w związku z finansowaniem projektu MIBRAG, założono w Królestwie Niderlandów, w Rotterdamie, spółkę **CEZ International Finance B.V.** Jej kapitał zakładowy wynosi EUR 50 000.

W dniu 10.6.2009 r. spółka JTSD – Braunkohlebergbau GmbH (jej właścicielami są Severočeské doly a.s. – Grupa ČEZ oraz Madhubla Equities Ltd. – Grupa J & T) nabyła udział w wysokości 100 % w holenderskiej spółce **Mibrag B.V.** Spółka ta jest właścicielem 100% udziałów w niemieckiej spółce Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH. Spółka Mibrag B.V. ma siedzibę w Amstelveen a jej kapitał zakładowy wynosi EUR 18 680 002.

Irlandia

Zmiany w udziałach majątkowych

28.5.2009 r. Grupa ČEZ przekroczyła granice Europy lądowej w kierunku północno-zachodnim, rozpoczynając działalność w Irlandii, gdzie powstała jej w 100% zależna spółka nazwana CEZ Finance Ireland Ltd. z siedzibą w Baile Átha Cliath. Spółka ta została założona w związku z finansowaniem projektu MIBRAG.

Zmiany w udziałach majątkowych Grupy ČEZ

Republika Czeska

- 9.4.2009 r. - ČEZ, a. s. zakupił 100 % udziałów w spółce CZECH HEAT a.s.
- 2.7.2009 r. – w rejestrze podmiotów gospodarczych zarejestrowano spółkę ČEZ Distribuční zařízení, a.s.

Turcja

- 11.2.2009 r. zarejestrowano spółkę Sakarya Elektrik Dagitim A.S. jako jednostkę w 100 % zależną od Akcez Enerji A.S.
- 14.5.2009 r. przeniesiono na ČEZ, a. s. 37,4 % udziałów w kapitale zakładowym spółki Akenerji Elektrik Üretim A.S.
- 14.5.2009 r. ČEZ, a. s. dokonał cesji 22,5 % udziałów w spółce Akcez Enerji A.S. na spółkę Akkök Sanayi Yatirim ve Gelistirme A.S.

Albania

- 29.4.2009 r. założono nową spółkę zależną CEZ Albania Sh.A.
- 29.5.2009 r. - ČEZ, a. s. pozyskał 76 % udziałów w spółce Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.

Holandia

- 27.5.2009 r. założono nową spółkę zależną CEZ International Finance B.V., w której 100 % udziałów należy do ČEZ, a. s.
- 28.5.2009 r. – sprzedano 67 % udziałów w spółce Transenergo International N.V.

Irlandia

- 27.5.2009 r. założono nową spółkę zależną CEZ Finance Ireland Ltd., której stuprocentowym właścicielem jest ČEZ, a. s.

Niemcy

- 10.6.2009 r. – konsorcjum tworzone przez spółkę Severočeské doly a.s. należącą do Grupy ČEZ oraz Grupę J & T przejęło 100 % udział w niemieckiej spółce MIBRAG prowadzącej wydobywanie węgla.

Polska

- 19.1.2009 r. – zarejestrowano spółkę CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.
- 18.3.2009 r. – ČEZ, a. s. pozyskał 100 % kontrolę nad spółką Elektrownia Skawina S.A.

Węgry

- 31.3.2009 r. – spółka CM European Power International B.V. weszła w posiadanie 100 % udziałów w spółce Dunai Gőzfejlesztő Kft.

Rumunia

- 27.3.2009 r. – zarejestrowano spółkę Energonuclear S.A, w której ČEZ, a. s. posiada 9,15 % udziałów.

Papiery wartościowe, akcjonariusze i walne zgromadzenie

ČEZ, a. s.

Na dzień 1.1.2009 r. całkowita wysokość kapitału zakładowego ČEZ, a. s. według wpisu w rejestrze podmiotów gospodarczych wynosiła 59 221 084 300 CZK. Dnia 12.2.2009 r. uprawomocniło się orzeczenie sądu w sprawie rejestracji obniżenia kapitału zakładowego spółki. Kapitał zakładowy spółki zmniejszył się o 5 422 108 400 CZK do 53 798 975 900 CZK. Kapitał zakładowy spółki od tego dnia reprezentuje 537 989 759 szt. akcji o wartości nominalnej 100 CZK. Dnia 27.2.2009 r. w ewidencji akcji zdematerializowanych – w Ośrodku Papierów Wartościowych – umorzono 9,16 % akcji. Całkowita wysokość kapitału zakładowego ČEZ, a. s. według wpisu w rejestrze podmiotów gospodarczych do 30.6.2009 r. nie uległa zmianie i wynosiła 53 798 975 900 CZK.

W dniu XVII zwyczajnego walnego zgromadzenia spółka ČEZ, a. s. miała 124 457 akcjonariuszy.

Struktura akcjonariuszy (%)

	Udział w kapitale zakładowym	Udział w prawach głosu	Udział w kapitale zakładowym	Udział w prawach głosu
	na dzień 15.5.2008 r.		na dzień 7.5.2009 r.	
Osoby prawne razem	95,55	95,06	94,79	94,75
Skarb Państwa Republiki Czeskiej	64,28	71,42	69,78	70,41
Pozostałe osoby prawne	19,68	10,76	4,04	3,18
w tym: krajowe	11,52	1,70	2,21	1,33
w tym: ČEZ, a. s.	9,99	0,00	0,89	0,00
osoby trzecie	1,53	1,70	1,32	1,33
zagraniczne	8,16	9,06	1,83	1,85
Administratorzy	11,59	12,88	20,97	21,16
Osoby fizyczne razem	4,45	4,94	5,21	5,25
w tym: krajowe	4,34	4,82	5,08	5,12
zagraniczne	0,11	0,12	0,13	0,13

Podmioty mające w posiadaniu ponad 3 % akcji ČEZ, a. s. na dzień 7.5.2009 r.

Do podmiotów dysponujących ponad 3 % akcji emitenta należały:

1. Skarb Państwa Republiki Czeskiej – udział w kapitale zakładowym 69,78 %
2. UniCredit Bank Czech – udział w kapitale zakładowym 8,56 %
3. Citibank Europe – udział w kapitale zakładowym 7,70 %
4. ČSOB + ČSOB-zvláštní účty – udział w kapitale zakładowym w sumie 3,16 %.

Podmioty wymienione w punktach 2 – 4 były na dany dzień administratorami. ČEZ, a. s. nie miał możliwości ustalenia tożsamości rzeczywistych właścicieli akcji.

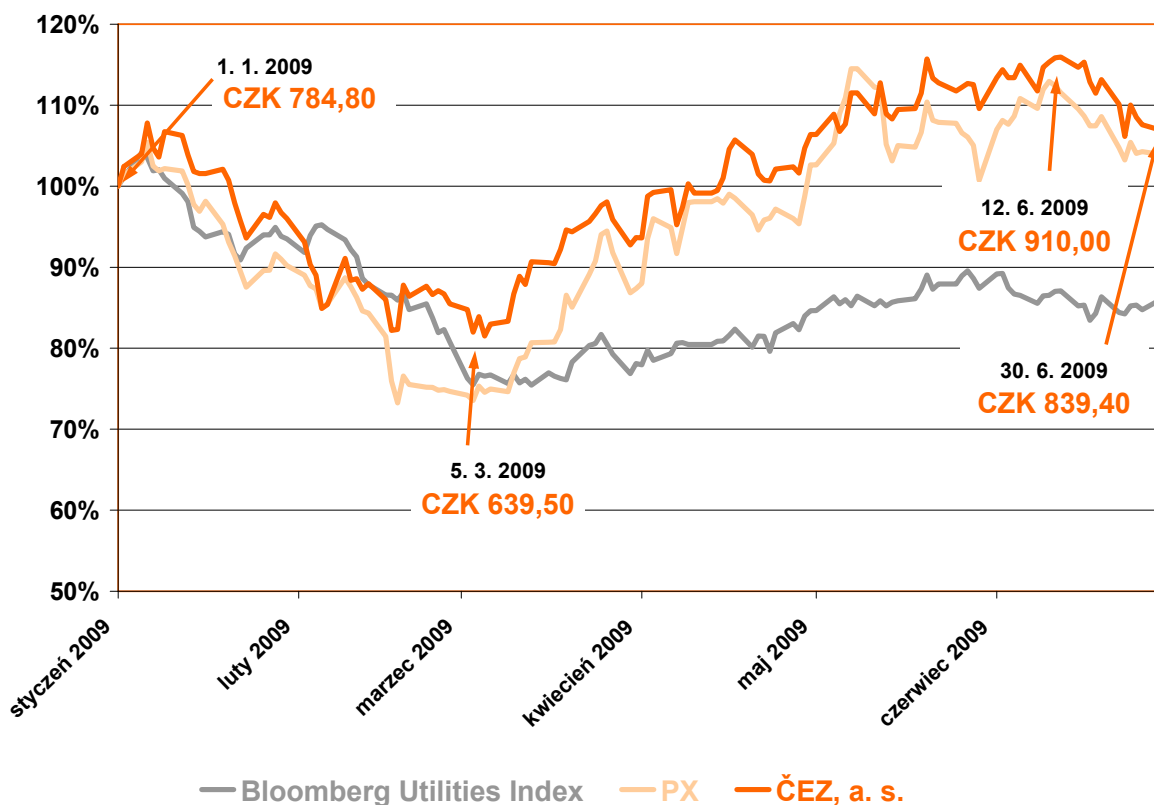
Ocena ratingowa

Agencja ratingowa Standard & Poor's potwierdziła w maju 2009 r. długotrwałą ocenę ratingową na poziomie A- z perspektywą stabilną. Agencja ratingowa Moody's potwierdziła w listopadzie 2008 r. długotrwałą ocenę ratingową na poziomie A2, także z perspektywą stabilną.

Wpłata dywidend akcjonariuszom spółki

W 2009 r. walne zgromadzenie uchwaliło dywidendę w wysokości 50 CZK przed opodatkowaniem na 1 akcję. Dniem ustalenia praw do dywidendy był 13.5.2009 r., ex-dividend date przy zakupie na Praskiej Giełdzie Papierów Wartościowych przypadła na 5.5.2009 r. Wpłata dywidend przebiega w okresie od 3.8.2009 r. do 3.8.2013 r.

Rozwój ceny akcji w I półroczu 2009 r.



Walne zgromadzenie

Dnia 13 maja 2009 r. odbyło się XVII zwyczajne walne zgromadzenie spółki ČEZ, a. s., które między innymi:

- przyjęło do wiadomości sprawozdanie dotyczące działalności gospodarczej spółki i stanu jej mienia za 2008 r. oraz łączny raport wyjaśniający według § 118, ust. 8 ustawy o działalności gospodarczej na rynku kapitałowym;
- przyjęło do wiadomości sprawozdanie rady nadzorczej;
- zatwierdziło sprawozdanie finansowe ČEZ, a. s. za 2008 r. i skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy ČEZ za 2008 r.;
- zadecydowało o podziale zysku za 2008 r.:
 - na wypłatę dywidend akcjonariuszom spółki w wysokości 50 CZK na akcję przed opodatkowaniem - 26 659 487 tys. CZK;
 - przeniesienie na konto niepodzielonego zysku z ubiegłych lat - 20 458 180 tys. CZK.

Dywidendy przypadające na akcje własne, będące w posiadaniu spółki w dniu ustalenia praw do dywidendy, nie zostaną wypłacone, nie są więc uwzględnione w kwocie przeznaczony na wypłatę dywidend, ale wchodzi w skład niepodzielonego zysku z lat ubiegłych.

Walne zgromadzenie spółki ČEZ, a. s. podjęło uchwałę o wypłacie tantiem za 2008 r. członkom organów spółki w całkowitej wysokości 24 milionów CZK oraz o ich równomiernym podziale pomiędzy członków zarządu i rady nadzorczej. Udział każdego z członków organu statutowego lub nadzorczego zostanie określony na podstawie czasu pełnienia przez niego funkcji w odpowiednim organie w ciągu 2008 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.

- zatwierdzono umowę o wniesieniu części przedsiębiorstwa ČEZ, a. s. „instalacje dystrybucji ciepła“ do spółki ČEZ Teplárenská, a.s.
- podjęto decyzję dotyczącą zmiany statutu spółki;
- uchwalono pulę środków finansowych przeznaczonych na sponsoring w 2010 r. w wysokości 262 miliona CZK;
- odwołano z rady nadzorczej ČEZ, a. s. lek. med. Josefa Janečka oraz mgr inż. Tomáša Hünera, natomiast na nowych członków rady nadzorczej wybrano mgr inż. Vlastimila Jiříka oraz mgr inż. Miloša Kebrdlego;
- zatwierdzono umowę pełnienia funkcji pomiędzy ČEZ, a. s. a Petrem Grossem oraz pomiędzy ČEZ, a. s. a Lubomírem Klosíkem, aneks nr 1 do umowy pełnienia funkcji między ČEZ, a. s. a mgr inż. Janem Demjanovičem, wzór umowy pełnienia funkcji członka rady nadzorczej, będącego pracownikiem administracji państwowej, posłem lub senatorem, wzór umowy pełnienia funkcji członka rady nadzorczej, nie będącego pracownikiem administracji państwowej, posłem ani senatorem;
- wybrano członków komitetu ds. audytu – mgr inż. Ivana Fukse, mgr inż. Zdeňka Hrubého, CSc., Lubomíra Klosíka, mgr inż. Martina Kocourka oraz Drahoslava Šimka;
- zatwierdzono wzór umowy pełnienia funkcji członka komitetu ds. audytów, włącznie z zasadami wynagradzania członków komitetu ds. audytów i udzielania innych świadczeń członkom komitetu ds. audytów.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.

Część akcji spółki jest w obrocie na giełdzie papierów wartościowych w Stambule (Istanbul Menkul Kıymetler Borsası) od 3.7.2000 r.

Niespłacone obligacje Grupy ČEZ na dzień 30.6.2009 r.

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Stopa odsetkowa	Termin płatności	Postać	Wartość nominalna	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	Citibank, a. s.	BCPP oficjalny wolny rynek RM-System	26.1.1999 r. 5.12.2001 r.
10. emisja obligacji	ČEZ, a. s.	CZ0003501520	27.8.2007 r.	7 mld CZK ²⁾	4,3%	2010 r.	zdematerializowana na okaziciela	10 000 CZK	Komerční banka, a. s.	BCPP rynek główny	27.8.2007 r.
3. emisja euroobligacji	CEZ Finance B.V.	XS0193834156	8.6.2004 r.	400 mln EUR	4,625%	2011 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 000 EUR 10 000 EUR 100 000 EUR	The Bank of New York	Bourse de Luxembourg	8.6.2004 r.
4. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17.10.2006 r.	500 mln EUR	4,125%	2013 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	17.10.2006 r.
5. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0324693968	12.10.2007 r.	500 mln EUR	5,125%	2012 r.	zdematerializowana na okaziciela	50 000 EUR	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	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	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	18.7.2008 r.
7. emisja obligacji w walucie JPY	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17.9.2008 r.	12 000 mln JPY ³⁾	3,005%	2038 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 000 000 000 JPY	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	17.9.2008 r.
8. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22.9.2008 r.	6 mln EUR	kupon zerowy ⁴⁾	2038 r.	zdematerializowana na okaziciela	100 000 EUR	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	22.9.2008 r.
9. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0425475224	6.5.2009 r.	1,4 mld CZK	kupon zerowy ⁵⁾	2011 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 500 000 CZK 2 000 000 CZK 2 500 000 CZK	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	6.5.2009 r.
10. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0427893481	19.5.2009 r.	1,59975 mld CZK	kupon zerowy ⁶⁾	2011 r.	zdematerializowana na okaziciela	1 350 000 CZK	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	19.5.2009 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	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	26.5.2009 r.

1) Od 2006 r. obligacje podlegają oprocentowaniu wg ruchomej stopy procentowej w wysokości CPI + 4,2 %.

2) W kwietniu 2009 r. wykupiono i umorzono 100 000 szt. obligacji. Wolumen emisji zmniejszył się w ten sposób do 6 miliardów CZK.

3) Przychody z emisji w jeniech japońskich były przedmiotem swapu do euro za pośrednictwem Credit Linked Swap.

4) Przychód stanowi różnica między wartością emisyjną (1 071 696 EUR) a nominalną (6 000 000 EUR) obligacji.

5) Przychód stanowi różnica między wartością emisyjną (1 287 720 000 CZK) a nominalną (1 400 000 000 CZK) obligacji.

6) Przychód stanowi różnica między wartością emisyjną (1 464 953 465 25 CZK) a nominalną (1 599 750 000 CZK) obligacji.

W maju 2009 r. wydano IX, X i XI emisje euroobligacji w ramach programu euroobligacji.

Zmiany w organach spółki ČEZ, a. s.

Zgodnie ze statutem ČEZ, a. s. najwyższym organem spółki jest walne zgromadzenie akcjonariuszy, które wybiera i odwołuje członków rady nadzorczej, za wyjątkiem członków wybieranych i odwoływanych przez pracowników. Rada nadzorcza wybiera i odwołuje członków zarządu. Zarząd jest organem statutowym kierującym działalnością spółki i podejmującym decyzje dotyczące składu personalnego kierownictwa najwyższego szczebla.

Walne zgromadzenie spółki, które odbyło się 13.5.2009 r., uchwaliło w nawiązaniu do nowo wprowadzonej regulacji prawnej (ustawa o biegłych rewidentach) zmianę statutu spółki, w wyniku której powołano do życia nowy organ spółki – komitet ds. audytów. Komitet ds. audytów posiada pięciu członków, do jego kompetencji należy w szczególności:

- zatwierdzanie procedur sporządzania sprawozdania finansowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego, procesu obowiązkowego badania tych sprawozdań przez biegłego rewidenta oraz dawanie zaleceń w sprawie wyboru biegłego rewidenta badającego te sprawozdania;
- ocena skuteczności kontroli wewnętrznej, audytu wewnętrznego oraz ewentualnie systemu zarządzania ryzykiem;
- ocena niezależności statutowego audytora i spółki audytorskiej, w szczególności w zakresie świadczenia dodatkowych usług na rzecz spółki.

Na pierwszym posiedzeniu komitetu ds. audytów w dniu 25.6.2009 r. na jego przewodniczącego wybrany został mgr inż. Zdeněk Hrubý, CSc. a na wiceprzewodniczącego mgr inż. Martin Kocourek.

Zmiany w radzie nadzorczej ČEZ, a. s. w I półroczu 2009 r.

Nowi członkowie rady nadzorczej:

Petr Gross	(* 1953)	członek rady nadzorczej od 22.1.2009 r.
Miloš Kebrdle	(* 1950)	członek rady nadzorczej od 13.5.2009 r.
Lubomír Klosík	(* 1951)	członek rady nadzorczej od 22.1.2009 r.
Vlastimil Jiřík	(* 1968)	członek rady nadzorczej od 13.5.2009 r.

Zmiana funkcji:

Ivan Fuksa	(* 1963)	wiceprzewodniczący rady nadzorczej od 21.5.2009 r. członek rady nadzorczej od 23.4.2007 r.,
------------	----------	------------------------------------------------------------------------------------------------

Członkowie rady nadzorczej, którzy zakończyli swoją działalność w radzie w I półroczu 2009 r.:

Tomáš Hüner	(* 1959)	wiceprzewodniczący i członek rady nadzorczej od 22.9.2006 r. do 13.5.2009 r.
Josef Janeček	(* 1952)	członek rady nadzorczej od 23.4.2007 r. do 13.5.2009 r.
Jiří Jedlička	(* 1959)	członek rady nadzorczej od 10.11.2004 r. do 22.1.2009 r.
Jan Ševr	(* 1947)	członek rady nadzorczej od 9.11.2000 r. (ponownie wybrany 10.11.2004 r.) do 22.1.2009 r.

Zmiany w zarządzie ČEZ, a. s. w I półroczu 2009 r.

Rada nadzorcza dnia 25.6.2009 r. przedłużyła kadencję 1. wiceprezesa zarządu spółki ČEZ, a. s., mgr inż. Daniela Beneša, MBA, na następne 4 lata. Rada nadzorcza podjęła tę decyzję

z odpowiednim wyprzedzeniem przed upływem obecnej kadencji (15.12.2009 r.), aby potwierdzić ciągłość zarządzania spółką.

Na poziomie dyrektorów pionów w I półroczu 2009 r. nie miały miejsce żadne zmiany personalne.

Inwestycje Grupy ČEZ

W pierwszym półroczu 2009 r. spółki Grupy ČEZ poświęciły na budownictwo inwestycyjne ogółem 20 501 milionów CZK.

Budownictwo inwestycyjne według obszarów (mln CZK)

Dziedzina	Europa Środkowa		Europa Południowo-Wschodnia		Razem	
	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.
Energetyka jądrowa	2 232	4 079	0	0	2 232	4 079
Źródła zasilane węglem i parogazowe	4 541	6 143	18	26	4 559	6 169
w tym: remonty	3 605	1 617	0	0	3 605	1 617
<i>budowa nowych mocy produkcyjnych</i>	664	4 254	0	17	664	4 271
<i>inne</i>	272	272	18	9	290	281
Źródła odnawialne	47	211	0	3 638	47	3 849
Dystrybucja energii elektrycznej	3 618	4 128	585	743	4 203	4 871
Produkcja i dystrybucja ciepła	1	166	0	0	1	166
Wydobycie surowców	1 207	1 074	0	0	1 207	1 074
Ekologia	346	11	0	0	346	11
Systemy informacyjne	448	238	16	20	464	258
Zagospodarowanie odpadów	13	0	0	0	13	0
Inne	419	408	282	260	701	668
Eliminacje wewnątrz Grupy ČEZ		-644			0	-644
Razem	12 872	15 814	901	4 687	13 773	20 501

Nabycie aktywów trwałych (mln CZK)

	I półrocze 2008 r.	I półrocze 2009 r.
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	13 305	20 305
<i>w tym: nabycie paliwa jądrowego</i>	900	2 045
Nabycie wartości niematerialnych i prawnych	468	196
Nabycie długoterminowych aktywów finansowych	1 746	705
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu aktywów trwałych	756	-23
Razem	16 275	21 183

Uprawnienia do emisji CO₂

Grupa ČEZ zgodnie z wymogami prawa umorzyła w Republice Czeskiej i w Polsce uprawnienia odpowiednio do zweryfikowanej ilości emisji za 2008 r. W Bułgarii pełne wdrożenie systemu nadal się spóźnia, oczekuje się na zatwierdzenie ostatecznej wersji planu rozdziału uprawnień i ich przydziału na konta podmiotów eksploatujących poszczególne instalacje. W pozostałych krajach Grupa ČEZ nie posiada żadnych elektrowni wymagających dla swojej pracy uprawnień emisyjnych.

W kwestii dalszego rozwoju systemu obrotu uprawnieniami emisyjnymi kluczowe jest przyjęcie tzw. pakietu klimatyczno-energetycznego, w skład którego wchodzi także Dyrektywa 2009/29/WE, która w wielu aspektach zmienia system obrotu uprawnieniami. Z punktu widzenia spółki ČEZ znaczenie ma przedłużenie okresu obrotu do 2020 r. oraz zasadnicza zmiana podejścia do rozdziału uprawnień wśród przedsiębiorstw energetycznych. Dyrektywa ta wprowadza jako podstawowy sposób rozdziału licytacje, ale umożliwia państwom członkowskim spełniającym pewne kryteria na okres przejściowy przyznać przedsiębiorstwom energetycznym uprawnienia bezpłatnie (tzw. derogacja), przy czym udział uprawnień sprzedawanych w licytacjach będzie w ciągu trzeciego okresu obrotu wzrastał liniowo, dopóki nie osiągnie 100 % w 2020 r. Kryteria te spełniają Republika Czeska, Polska i Bułgaria. Warunkiem derogacji jest zobowiązanie do inwestowania środków w tej samej wysokości co wartość bezpłatnie przyznanych uprawnień w modernizację sektora energetycznego, dywersyfikację źródeł energii, wykorzystywanie odnawialnych źródeł energii i czystych technologii, włącznie z działaniami zmierzającymi do zmniejszenia obciążeń środowiska. Inwestycje te podlegają zatwierdzeniu przez Komisję Europejską. Wdrożenie tych zasad w czeskim ustawodawstwie oznaczałoby dla ČEZ, a. s. inwestycje w wysokości kilku dziesiątek miliardów CZK (w zależności od przyszłej ceny uprawnień emisyjnego).

Postać systemu może jeszcze doznać zmian w nawiązaniu do międzynarodowych spotkań dotyczących problematyki zmian klimatu, które odbędą się w grudniu 2009 r. w Kopenhadze. Unia Europejska już wcześniej ogłosiła, iż w przypadku osiągnięcia porozumienia w sprawie międzynarodowych zobowiązań będzie dążyła do ograniczenia emisji w jeszcze większym stopniu, aniżeli pierwotnie się zobowiązała (w miejsce obniżenia emisji o 20 % do 2020 r. powinna zmniejszyć w tym terminie emisje o 30 %). Takie zobowiązanie spowodowałoby przyjęcie wyższych celów w zakresie redukcji dla instalacji w ramach systemu obrotu uprawnieniami.

Uchwalona dyrektywa musi być transponowana w celu jej wprowadzenia w czeskim ustawodawstwie. Proces ten przebiegnie w kilku krokach, zainicjowany został już w 2009 r. W Polsce i Bułgarii proces ustawodawczy transpozycji tej nowelizacji na razie się nie rozpoczął.

Strategia Grupy ČEZ w zakresie zarządzania uprawnieniami do emisji będzie w dalszym ciągu uwzględniała przewidywany rozwój ich cen do końca okresu handlowego oraz okazje wynikające z możliwości połączenia systemu obrotu uprawnieniami do emisji z mechanizmami opartymi na protokole z Kioto (kredyty CER oraz ERU) w ramach długoterminowej strategii obniżania zapotrzebowania na uprawnienia do emisji CO₂.

Kredyty z elastycznych mechanizmów opartych na protokole z Kioto (CER – redukcje emisji z projektów CDM, ERU – redukcje emisji z projektów JI)

W związku z kryzysem finansowym i spadkiem cen uprawnień emisyjnych i kredytów emisyjnych ČEZ, a. s. wstrzymuje w pierwszym półroczu podpisywanie nowych umów w tej dziedzinie i w pełni koncentruje się na realizacji umów zawartych wcześniej. Ponadto uważnie śledzi rozwój sytuacji na rynkach emisji poza krajami Unii Europejskiej oraz międzynarodowe obrady dotyczące porozumienia mającego zastąpić protokół z Kioto, rozważając możliwości, które mogą zaistnieć w przyszłości.

Spory sądowe

Żadna ze spółek Grupy ČEZ nie prowadziła w I półroczu 2009 r. sporów sądowych mogących znacząco wpłynąć na wyniki gospodarcze danej spółki ani całej Grupy ČEZ.

Poniżej prezentujemy najważniejsze wydarzenia w zakresie prowadzonych sporów sądowych.

1. W sporach sądowych prowadzonych przez sądy austriackie na podstawie pozwów złożonych przez podmioty austriackie (pozwy o zaprzestanie rzekomych imisji promieniowania jonizującego z elektrowni jądrowej Temelín) w marcu 2009 r. odbyła się publiczna rozprawa. Adwokat generalny Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości w dniu 18.5.2009 r. złożył propozycje ostatecznych decyzji. Ostatecznego orzeczenia Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości dotyczącego wstępnych ustaleń można oczekiwać do końca 2009 r.
2. Spółka ČEZ ewiduje niżej wymienione pozwy, złożone w związku z realizacją oferty przejęcia udziałowych papierów wartościowych oraz prawa wykupu udziałowych papierów wartościowych (tzw. squeeze-out) w byłych regionalnych spółkach dystrybucyjnych oraz w spółkach Severočeské doly a.s. i ČEZ Teplárenská, a.s.
 - Pozew o dopłatę różnicy wartości z tytułu złożonej oferty przejęcia papierów wartościowych spółki Severomoravská energetika, a.s. z 2005 r., wniesiony przez spółki ALTERNATIVA CZ s.r.o., BD FINOS, a.s. oraz mgr inż. Rudolfa Padyšáka i Milana Jermana. Postępowanie nie zostało dotychczas prawomocnie zakończone. W ramach tego postępowania nastąpiła jak dotychczas tylko zmiana pozwu, w wyniku której pozywający podnieśli kwotę swego roszczenia. Całkowita dopłata miałaby więc wynosić aż 970 milionów CZK plus opłaty powiązane. 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. Pozywający Roman Minarik i spółka KOR BUSINESS LTD żądają dopłat przekraczających ramy dotychczas wypłaconych świadczeń zwrotnych. Można oczekiwać, że w trakcie postępowania pojawią się podobne wymagania jak w przypadku powyższych pozwów. Postępowanie obecnie znajduje się na etapie opracowania opinii biegłych określającej cenę akcji na dzień ich cesji na 7 349 CZK na akcję. Całkowita dopłata mogłaby więc wynosić aż 120 milionów CZK plus opłaty powiązane. Sąd jak dotychczas nie podjął decyzji w tej sprawie.
 - Pozwy o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Středočeská energetická a.s.:
 - a) pozywający Roman Minarik, spółka KOR BUSINESS LTD, Pavel Suda, Karel Hendrych i mgr inż. Pavel Hořanský dotychczas nie sprecyzowali swoich żądań w zakresie wysokości świadczeń zwrotnych; sąd powołał biegłego w celu sporządzenia nowej opinii dotyczącej ceny akcji w dniu ich cesji na ČEZ, a. s.; pozywający Roman Minarik i KOR BUSSINESS LTD wsparli swój pozew również pozwem o przyznanie prawa do kompensacji wg § 220k Kodeksu handlowego w poprzednim brzmieniu, w ramach którego żądają dopłaty 10 000 CZK za jedną akcję. Całkowita dopłata mogłaby więc wynosić aż 730 milionów CZK plus opłaty powiązane;
 - b) pozywający mgr inż. Václav Charbuský zażądał świadczeń zwrotnych w wysokości 6 888 CZK za jedną akcję, pozew został cofnięty przez pozywającego, sąd wydał odpowiednią decyzję, jednak w ramach odwołania od tej decyzji pozywający żąda rekompensaty szkody w wysokości 10 miliardów CZK. Sąd odrzucił odwołanie, włącznie z żądaniem rekompensaty szkody.

- Pozew o ponowne zbadanie świadczeń zwrotnych i przyznanie praw do świadczeń zwrotnych w innej wysokości w ramach squeeze-out spółki Severočeské doly a.s. Pozywający lek. med. Ivan Počepcov, Ph.D., mgr inż. Tomáš Mandel, Jiří Jindřich, mgr inż. Jaroslav Licehamr, gmina Ledvice, mgr inż. Aleš Hodina oraz mgr inż. Petr Lukáš żądają orzeczenia nieadekwatności świadczeń zwrotnych i dopłaty świadczeń zwrotnych w dotychczas nieokreślonej wysokości (jeden z pozywających jednak żąda dopłaty w wysokości 4 182 CZK za akcję). 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., został złożony przez stowarzyszenie obywatelskie OSDA-ČR-United Energy. Możliwych skutków pozwu dla spółki ČEZ Teplárenská, a.s. na tym etapie nie można przewidzieć.
3. We wszystkich przypadkach walnych zgromadzeń byłych regionalnych spółek dystrybucyjnych, spółki Severočeské doly a.s. oraz ČEZ Teplárenská, a.s., na których podjęto decyzje w sprawie squeeze-out, złożono pozwy o unieważnienie tych decyzji, przy czym w przypadku trzech z nich pozwy o unieważnienie uchwał walnych zgromadzeń REAS zostały prawomocnie oddalone z powodu niemożności kontynuowania postępowania wobec spółki ČEZ, a. s., która jest ich sukcesorem prawnym w myśl postanowienia § 107 ust. 5 Kodeksu postępowania cywilnego. Od tych prawomocnych decyzji nie złożono kasację. W pozostałych przypadkach również wstrzymano postępowania z powodu niemożności kontynuowania postępowania wobec spółki ČEZ, a. s., jednak ze względu na najnowsze orzecznictwo Najwyższego Sądu większość tych decyzji została cofnięta przez odpowiednie sądy a poszczególne postępowania są kontynuowane w zakresie meritum sprawy. Sąd Najwyższy dotychczas nie wydał orzeczeń w sprawie niektórych postępowań (jednak także w ich przypadku można oczekiwać cofnięcia decyzji o wstrzymaniu postępowania), dlatego dotychczas nie podjęto ostatecznych decyzji w sprawie tych sporów a wyników poszczególnych postępowań nie można przewidzieć. W przypadku spółki Severočeské doly a.s. postępowanie w tej sprawie zostało już prawomocnie zakończone a pozew odrzucony, jednak pozywający złożyli kasację na uchylenie tej decyzji, w sprawie której nie podjęto jeszcze decyzji. W przypadku spółki ČEZ Teplárenská, a.s. postępowanie nie zostało jeszcze zakończone.
 4. W związku z restrukturyzacją Grupy ČEZ złożono pozew o unieważnienie uchwały walnego zgromadzenia spółki Středočeská energetická a.s., które odbyło się 17.10.2005 r., oraz o ogłoszenie nieważności umów o wniesieniu części przedsiębiorstwa. Pozywający Roman Minarik i KOR BUSINESS LTD żądają od pozwanych – spółek Středočeská energetická a.s., ČEZ Distribuce, a. s. oraz ČEZ Prodej, s.r.o. – orzeczenia o nieważności uchwał tego walnego zgromadzenia oraz nieważności umów o wniesieniu części przedsiębiorstwa spółki Středočeská energetická a.s. Sąd Miejski w Pradze orzekł, iż możliwe jest kontynuowanie tego sporu wobec spółki ČEZ, a. s. w miejsce spółki Středočeská energetická a.s. Decyzję tę potwierdził także Sąd Apelacyjny w Pradze, złożono kasację na uchylenie tej decyzji, w sprawie której jednak Najwyższy Sąd dotychczas nie podjął decyzji. Postępowanie sądowe dotyczące istoty sprawy dotychczas nie zostało prawomocnie zakończone a jego wyniku nie można przewidzieć.
 5. Spółka prowadzi 12 sporów sądowych wytoczonych przez tego samego powoda – przedsiębiorstwo państwowe Lasy Republiki Czeskiej (Lesy České republiky, s.p.). Wszystkie te spory dotyczą jednego problemu – chodzi tu o pozwy o pokrycie szkód spowodowanych działalnością operacyjną Grupy ČEZ w latach 1997–2006 na obszarach leśnych. Najstarszy pozew jest z 1999 r., ostatni z 2008 r. Całkowita suma kwot, na które opiewają pozwy, wynosi 193,6 miliona CZK plus opłaty powiązane.
 6. W postępowaniach insolwencyjnych wobec spółek Grupy PORCELA (razem 8 spółek) spółka ČEZ Prodej, s.r.o. zgłosiła swoje wierzytelności w całkowitej wysokości ponad 285

milionów CZK. W tym wierzytelność wobec spółki SKLÁRNY KAVALIER a.s. wynosi ok. 120 milionów CZK, wierzytelność wobec CRYSTALEX a.s. 65,6 miliona CZK, wierzytelność wobec Sklo Bohemia a.s. 64,5 miliona CZK, wierzytelność wobec spółki Karlovarský porcelán a.s. 21,7 mil. CZK a wierzytelność wobec spółki Sklárny Bohemia a.s. 13,8 miliona CZK. Pozostałe zgłoszone wierzytelności nie przekraczają 0,5 miliona CZK. Wszystkie zgłoszone wierzytelności zbadano już w ramach postępowania wstępnego, przy wierzyciel we wszystkich przypadkach uzyskał ich uznanie.

7. W postępowaniu insolwencyjnym prowadzonym wobec spółki MORAVIA ENERGO, a.s. spółka ČEZ, a. s. zgłosiła wierzytelność przekraczającą 1 506 milionów CZK. W sprawie tej należności dotychczas nie odbyło się wstępne postępowanie badawcze.

Spółki stowarzyszone MIBRAG B.V. oraz MIBRAG mbH kontynuowały spór z Urzędem Federalnym do Zadań Specjalnych Związanych ze Zjednoczeniem Niemiec. Spór prowadzony jest w związku z gwarancjami udzielonymi przez poprzednika Urzędu Federalnego do Zadań Specjalnych Związanych ze Zjednoczeniem Niemiec (urząd ten jest agencją prywatyzacyjną) dotyczącymi parametrów zapasów węgla przeznaczonych na cele dostaw dla elektrowni Schkopau w wysokości 55 milionów EUR (ok. 1,4 mld CZK). MIBRAG uregulował już zobowiązania wobec elektrowni Schkopau i obecnie żąda zwrotu zapłaconej kwoty od Urzędu Federalnego. Wyższy Sąd Krajowy w Berlinie (KG Berlin) w dniu 9.7.2009 r. orzekł, że spółka MIBRAG mbH nie jest uprawniona do odszkodowania a roszczenie spółki MIBRAG B.V. nie ma uzasadnienia prawnego.

W Rumunii spółka CEZ Distributie prowadzi kilka sporów sądowych z rumuńskimi kolejami CFR o zapłatę za dostawy energii elektrycznej w całkowitej wysokości ok. 59 milionów RON (ok. 0,4 mld CZK).

Odpowiedzialność społeczna

ČEZ wobec kryzysu

Dnia 17.2.2009 r. Grupa ČEZ przedstawiła inicjatywę „ČEZ wobec kryzysu“, która stanowi jej wkład w ochronę klientów i całej gospodarki narodowej Republiki Czeskiej w czasach kryzysu gospodarczego. Inicjatywa ta obejmuje 3 części:

1. Więcej miejsc pracy u pracodawców

W latach 2009–2010 Grupa ČEZ zwiększy zaplanowane inwestycje w zakresie produkcji i dystrybucji energii elektrycznej o ponad 5 miliardów CZK. Na modernizację i ekologizację swoich elektrowni ČEZ, a. s. w tym okresie wyasygnuje o 4 miliardy CZK więcej, niż pierwotnie zaplanowano. Wydatki na modernizację i wzmacnianie sieci dystrybucyjnej w tym samym okresie będą o 1,1 miliarda CZK większe. ČEZ, a. s. w ten sposób umożliwi stworzenie lub uratowanie 5 600 miejsc pracy u obecnych i nowych dostawców.

2. Więcej dostępnych środków dla drobnych przedsiębiorstw

Spółka ČEZ Prodej, s.r.o. zaoferowała wszystkim drobnym przedsiębiorcom możliwość przesunięcia terminu płatności zaliczek na energię elektryczną o 30 dni. Zamiast 12 płatności miesięcznych w 2009 r. mogą więc zrealizować tylko 11 z dopłatą w momencie rozliczenia w 2010 r. W ten sposób osoby prowadzące indywidualną działalność gospodarczą w Republice Czeskiej mogą mieć do dyspozycji ogółem o 800 milionów CZK więcej dostępnych środków, co pozwoli na zmniejszenie ich obciążenia kredytami w szczególności w branżach, w których zużywa się duże ilości energii. Do 30.6.2009 r. z tej możliwości skorzystało 1 236 firm.

3. Ubezpieczenie płatności za energię elektryczną na wypadek utraty pracy

Spółka ČEZ Prodej, s.r.o. wykupiła dla wszystkich gospodarstw domowych w Republice Czeskiej będących jej klientami ubezpieczenie płatności za energię elektryczną na wypadek utraty pracy. Wszystkie osoby, które utraciły pracę i zarejestrowały się w urzędzie pracy po 1.3.2009 r., nie musiały przez okres trzech miesięcy regulować zaliczek miesięcznych na energię elektryczną – zapłaciła je za nie ubezpieczalnia. Podstawowym warunkiem jest wcześniejsze zatrudnienie przez przynajmniej pół roku i terminowe regulowanie rachunków za energię elektryczną w poprzednim roku. Do 30.6.2009 r. z tej możliwości skorzystało 7 859 gospodarstw domowych.

Pieniądze za białe wraki

Od 15.4.2009 r. do 15.6.2009 r. Grupa ČEZ oferowała swoim klientom dofinansowanie zakupu nowego urządzenia elektrycznego klasy energetycznej A+ lub A++ w wysokości 1 000 CZK. Warunkiem był zwrot starego urządzenia elektrycznego tego samego rodzaju sprzedawcy lub udokumentowanie jego ekologicznej likwidacji. Z oferty zakupu energooszczędnej pralki, lodówki, zamrażarki lub lodówki z zamrażarką skorzystało 10 423 klientów, w tym 6 920 zakupów zrealizowano w sieci EURONICS a 3 503 zamian urządzeń zgłosiła sieć sprzedaży DATART. Najwyższa dzienna sprzedaż urządzeń elektrycznych w czasie trwania promocji wynosiła 340 sztuk.

Bezpłatna energia elektryczna dla powodzian

Spółka energetyczna ČEZ dostarcza osobom dotkniętym powodzią energię elektryczną przez okres trzech miesięcy darmowo – to znaczy, że nie muszą one w tym okresie płacić zaliczek za energię elektryczną. Pomoc obejmuje tylko odbiorców energii z sieci niskiego napięcia, zarówno gospodarstwa domowe, jak również małe przedsiębiorstwa, które udokumentowały zalanie części mieszkalnych domów.

Ponadto spółka ČEZ, a. s. zaoferowała powodzianom pomoc przy wznowieniu dostaw energii elektrycznej. Każdy punkt odbiorczy, który został zalany wodą, musi zostać zbadany przez eksperta, który określi, czy połączenia są bezpieczne. Tę usługę oferujemy odbiorcom darmowo.

Całkowita liczba otrzymanych wniosków o stawkę popowodziową na dzień 31.7.2009 r., kiedy upłynął termin ich składania, wyniosła 2 219.

ČEZ dla regionów



Ptají se vás děti, co bude, až vyrostou? **Nejste sami,** kdo hledá odpověď.

Praha

V Praze proto podporujeme projekty zkoumající využití obnovitelných zdrojů energie. Ty představují jednu z možností, jak se v budoucnosti vypořádat s ubýváním fosilních paliv. Součástí jsou výzkumné projekty „Vývoj a výzkum vytápění“ (ČVUT), „Zvýšení potenciálu větrných elektráren“ (Akademie věd) a „Solární fotovoltaický systém“ (Zemědělská univerzita).



SKUPINA ČEZ www.cez.cz/regionam

Czy twoje dzieci pytają, co będzie, kiedy dorosną? **Nie tylko ty** szukasz odpowiedzi na to pytanie.

Dnia 25.5. Grupa ČEZ rozpoczęła kampanię informacyjną, której celem jest prezentacja mieszkańcom województw, regionów i poszczególnych miast działalności charytatywnej i projektów partnerskich realizowanych przez nas w okolicach miejscowości, w której mieszkają. Informacje dotyczą lokalizacji najbliższych Pomarańczowych Boisk, ścieżek rowerowych lub tras turystycznych, kampania obejmuje także informowanie o konkretnych formach wsparcia dla miejscowych zakładów opieki zdrowotnej lub o finansach z Funduszu Zielonej Energii Grupy ČEZ wyasygnowanych na projekty realizowane w okolicy. Odpowiednie informacje są do dyspozycji zainteresowanych na stronach internetowych Grupy ČEZ.

Energia dla jutra

(Futur/e/motion) czyli konkretny kształt przyszłości

Dnia 17 czerwca 2009 r. kierownictwo Grupy ČEZ przedstawiło nową inicjatywę pt. Futur/e/Motion - Energia dla jutra. Reagujemy w ten sposób na okazję, którą stwarzają nowe technologie i modele handlowe.

Inicjatywa ta ma stać się w Grupie ČEZ platformą zarządzania działaniami w dziedzinie innowacji. Grupa ČEZ ma zamiar bardziej intensywnie śledzić rozwój technologii i procedur, inwestować w badania stosowane oraz uczestniczyć we wdrażaniu tych technologii w praktyce. Poszerzenie głównego przedmiotu jej działalności gospodarczej o powyższe działania w zakresie innowacji ma na celu umocnienie korzyści konkurencyjnej i odpowiedzialności społecznej Grupy ČEZ.

Do technologii, na których Grupa ČEZ chce się w przyszłości koncentrować, należą:

- nowe technologie i procedury w dziedzinie produkcji, zużycia i dystrybucji, szanujące środowisko i bardziej efektywnie wykorzystujące źródła pierwotne;
- uzupełnienie tradycyjnych źródeł o lokalną produkcję poza główną siecią osiową;
- nowe podejścia w zakresie zużycia, które dadzą odbiorcom energii większe możliwości w zakresie wpływania na zużycie energii i zarządzania zużyciem według własnego wyboru;
- wykorzystanie silników elektrycznych w transporcie.

W ramach Grupy ČEZ przygotowujemy jest przekrojowy portfel projektów na różnych etapach realizacji, aby można było potwierdzić potencjał związany z określonymi możliwościami oraz zweryfikować, czy wprowadzenie poszczególnych innowacji jest realne.

Do potencjalnych obszarów, które Grupa ČEZ zamierza w przyszłości śledzić, należą:

1. Nowe technologie w dziedzinie odnawialnych źródeł energii

Niektóre spośród tych technologii nie są dotychczas dostępne komercyjnie, na przykład w dziedzinie wykorzystywania energii geotermalnej, ponieważ towarzyszą im trudności natury technologicznej. W ramach projektu pilotażowego realizowanego w Libercu Grupa ČEZ sprawdza możliwości wykorzystywania tego rodzaju energii.

2. Magazynowanie energii elektrycznej

Grupa ČEZ przygotowuje się do wykorzystywania nowych technologii, w zakresie ich rozwoju osiągnięto znaczny postęp, na razie jednak nie osiągnął on etapu realizacji komercyjnej. Chodzi tu o technologie włączania powietrza w skały w podłożu geologicznym i wykorzystanie baterii. Do tych celów można stosować także akumulatory w samochodach o napędzie elektrycznym, które nie są w danej chwili w użyciu. Magazynowanie energii elektrycznej będzie możliwe także dzięki wdrożeniu inteligentnych sieci.

3. Inteligentne sieci

Pojęcie to obejmuje wiele parcjalnych technologii, zapewniających większą elastyczność i niezawodność sieci energetycznych oraz ich przychylność dla użytkownika. Inteligentne sieci umożliwią w większym stopniu wykorzystywać źródła o lokalnym znaczeniu, głównie zasoby odnawialne i jednostki kogeneracyjne. Klient końcowy będzie miał możliwość dzięki inteligentnemu przyrządowi pomiarowemu uzyskiwać aktualne informacje dotyczące ilości zużywanej przez siebie energii, mając możliwość natychmiastowej reakcji i wpływania w ten sposób na wielkość zużycia. Na podstawie tych danych klienci będą mogli dobrać sobie najbardziej odpowiednie taryfy i usługi. Przy pomocy systemu zarządzania popytem, który w prostszej formie istnieje już obecnie, będzie można zarówno przesunąć zużycie energii elektrycznej na godziny poza szczytem energetycznym w przypadku działań, których klient nie musi realizować natychmiast, jak

również w przypadku nadmiaru energii w sieci (np. ze źródeł odnawialnych) możliwe będzie wykorzystanie tej energii przez klienta w reakcji na momentalną sytuację. Dzięki dwustronnemu systemowi komunikacji między poszczególnymi elementami sieci możliwe będzie zwiększenie bezpieczeństwa i jakości dostaw, prewencja i ograniczanie przerw w dostawach oraz, w przypadku ich zaistnienia, skrócenie ich czasu do minimum. Inteligentne sieci umożliwią maksymalne wykorzystanie istniejącej infrastruktury oraz wprowadzenie na większą skalę nowych rozwiązań, np. elektromobilności i magazynów energii elektrycznej.

4. Źródła o małej mocy

W przyszłości wyraźnie zwiększy się rola kogeneracji (produkcja energii elektrycznej i ciepła) oraz trigeneracji (produkcja energii elektrycznej, ciepła i zimna) w źródłach o małej mocy. Grupa ČEZ chce w zakresie wykorzystania tych okazji skoncentrować się głównie na przedsiębiorstwach i sferze przemysłowej, którym zaoferuje remont ich ciepłowni (kotłów, w przypadku których dobiega okres żywotności) do celów kogeneracji ciepła i energii elektrycznej, ewentualnie także zimna. Przedsięwzięcia mogą dostarczać do sieci energię elektryczną, której nie będą w stanie zużyć.

5. Elektromobilność

To hasło obejmuje kompleksowe rozwiązanie w zakresie zastąpienia silnika spalinowego w transporcie napędem zasilanym energią elektryczną. Grupa ČEZ zdecydowała się aktywnie wspierać koncept elektromobilności w Republice Czeskiej. Jej działania dotyczą wspierania użytkownika elektromobili, świadczenia kompleksowych usług w powiązaniu z siecią dystrybucyjną Grupy ČEZ a także wspierania produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.

23 czerwca przedstawiono projekt pilotażowy, w ramach którego Grupa ČEZ zamierza testować użytkowanie elektromobili w realnym środowisku. Zaplanowano weryfikację modelu handlowego i infrastruktury doładowywania, współpracę w zakresie rozwoju elektromobilności z odpowiednimi partnerami, a także popularyzację elektromobilności wśród obywateli Republiki Czeskiej. Na pierwszym etapie projektu pilotażowego ČEZ zamierza wprowadzić do użytku do połowy 2010 r. przynajmniej 10 elektromobili w formie ich bezpłatnego wypożyczenia wybranym organizacjom non-profit. We wspieranie elektromobilności Grupa ČEZ planuje do 2012 r. zainwestować 500 milionów czeskich koron.



Wyjaśnienia pojęć i skrótów

Lista stosowanych pojęć

Pojęcie	Komentarz
CER	Certified Emission Reductions Redukcje emisji osiągnięte przez realizację projektów CDM
CDM	Clean Development Mechanism Mechanizm Czystego Rozwoju. Ustalenie protokołu z Kioto, które pozwala krajom rozwiniętym zobowiązanym do obniżania emisji gazów cieplarnianych inwestować w obniżanie emisji w krajach rozwijających się, które nie podjęły takiego zobowiązania.
EPEX Spot	Giełda energii prowadzona przez spółkę EPEX Spot SE z siedzibą we Francji. EPEX Spot SE jest wspólnym przedsiębiorstwem EEX Power Spot i Powernext SA.
EUA	Uprawnienie do emisji Prawo podmiotu eksploatującego instalację do emisji jednej tony CO ₂
ISOT	System informacyjny organizatora rynku System informacyjny XMtrade ®/ISOT wspierający organizację rynku krótkoterminowego energii elektrycznej użytkowany przez operatora sieci w Republice Słowackiej. XMtrade to znak ochronny będący własnością spółki SFÉRA, a.s., REGON 35 757 736, zarejestrowanej w Republice Słowackiej.
JI	Joint Implementation Projekty Wspólnych Wdrożeń. Mechanizm oparty na protokole z Kioto, umożliwiający rządowi i firmom w krajach uprzemysłowionych zakup jednostek redukcji emisji zrealizowanych w innych krajach uprzemysłowionych, które obniżają emisję gazów cieplarnianych lub w inny sposób jej zapobiegają.
OKO	Rynek krótkoterminowy energii elektrycznej organizowany przez operatora rynku.
OTE	Operator rynku energii elektrycznej
PXE	Praska Giełda Energii Od 15.7.2009 r. nazwa brzmi: POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s.
SEPS	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. Słowacka sieć przesyłowa energii elektrycznej. Operator sieci przesyłowej w Republice Słowackiej.

Lista stosowanych jednostek

Jednostka	Komentarz
GWh	gigawatogodzina – jednostka zużycia energii elektrycznej
kV	kilowolt – jednostka napięcia elektrycznego
MW	megawat – jednostka mocy
TJ	teradžul – jednostka pracy (energii)

Waluty zagraniczne

Państwo	Skrót waluty	Nazwa	Uwagi
Republika Albanii	ALL	lek	
Republika Bułgarii	BGN	български лев (lew)	
Irlandia	EUR	euro	
Kosowo	EUR	euro	nie należy do Euroobszaru
Królestwo Niderlandów	EUR	euro	
Rzeczpospolita Polska	PLN	złoty	
Bośnia i Hercegowina	KM, skrót międzynarodowy BAM	konwertibilna marka (marka transferowa, marka zamienna)	1 KM = 0,51129 EUR; kurs jest stały i jego podstawą jest przelicznik marki niemieckiej (DEM) na euro.
Republika Turcji	TRY	Türk lirası (lira turecka)	
Rumunia	RON	leu (lei)	
Federacja Rosyjska	RUB	рубль (rubel)	
Republika Słowacka	EUR	euro	
Republika Federalna Niemiec	EUR	euro	
Serbia	RSD	динар (dinar)	Spółki zagraniczne mogą mieć kapitał zakładowy w EUR.
Ukraina	UAH	гривня (hrywna)	

Metodyka obliczania kluczowych wskaźników Grupy ČEZ

Nazwa wskaźnika	Sposób obliczenia
Zadłużenie ogólne	Zobowiązania długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu 1 roku + Część krótkoterminowa zadłużenia długoterminowego + Kredyty krótkoterminowe
Kapitał razem	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej + Zadłużenie ogólne
Zadłużenie netto	Zobowiązania długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku + Kredyty krótkoterminowe + Część krótkoterminowa zadłużenia długoterminowego – (Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne + Krótkoterminowe aktywa finansowe o bardzo wysokiej płynności)
EBIT	Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem
EBITDA	Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem + Odpisy amortyzacyjne
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto	Zysk netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej / ((Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej na dzień 30.6. poprzedniego roku + Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej na dzień 30.6. bieżącego roku)/2)

Kontakty

Imię	E-mail (strona internetowa)	Telefon
Rzecznik prasowy		
Ladislav Kříž	ladislav.kriz@cez.cz	+420 211 042 383
Eva Nováková	eva.novakova@cez.cz	+420 211 042 291
Martin Pavlíček	martin.pavlicek@cez.cz	+420 211 042 540
Relacje z inwestorami		
Barbara Seidlová	barbara.seidlova@cez.cz	+420 211 042 529
Dana Fantová	dana.fantova@cez.cz	+420 211 042 514
Strony internetowe		
	www.cez.cz	
Pavel Foršt	pavel.forst@cez.cz	+420 211 043 362
Martin Schreier	martin.schreier@cez.cz	+420 211 042 612
Fundacja ČEZ		
Lucie Speratová	lucie.speratova@cez.cz	+420 211 046 720
	www.nadacecez.cz	
Linia obsługi klienta w Republice Czeskiej		
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.		+420 840 840 840
Wirtualne biuro handlowe	www.cez.cz/cs/pece-a-podpora/jak-nas-kontaktovat/virtualni-obchodni-kancelar.html	

Wykazy księgowe

Skonsolidowany bilans sporządzony z zastosowaniem metod MSSF (w mln CZK)

AKTYWA	na dzień 31. 12. 2008 r.	na dzień 30. 6. 2009 r.
Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe oraz środki trwałe w budowie:		
Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	488 956	489 244
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	252 330	260 491
Rzeczowe aktywa trwałe, netto	236 626	228 753
Paliwo jądrowe, netto	6 287	6 234
Środki trwałe w budowie wraz z udzielonymi zaliczkami	47 913	61 607
Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe oraz środki trwałe w budowie razem	290 826	296 594
Pozostałe aktywa trwałe:		
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	1 907	8 257
Długoterminowe aktywa finansowe, netto	34 614	40 032
Wartości niematerialne i prawne, netto	18 074	17 519
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	816	507
Pozostałe aktywa trwałe razem	55 411	66 315
Aktywa trwałe razem	346 237	362 909
Aktywa obrotowe:		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	17 303	34 479
Należności krótkoterminowe, netto	41 729	34 401
Należności z tytułu podatku dochodowego	140	5 720
Zapasy materiałowe, netto	4 914	5 030
Zapasy paliw kopalnianych	2 959	2 732
Uprawnienia emisyjne	1 523	565
Pozostałe aktywa finansowe, netto	56 237	53 142
Pozostałe aktywa obrotowe	2 133	2 372
Aktywa obrotowe razem	126 938	138 441
AKTYWA RAZEM	473 175	501 350

Skonsolidowany bilans sporządzony z zastosowaniem metod MSSF
(w mln CZK)

PASYWA	na dzień 31. 12. 2008 r.	na dzień 30. 6. 2009 r.
Kapitał własny:		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej:		
Kapitał zakładowy	59 221	53 799
Akcje własne	-66 910	-5 371
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	180 941	128 803
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej razem	173 252	177 231
Udziały mniejszościowe	12 158	11 686
Kapitał własny razem	185 410	188 917
Zobowiązania długoterminowe:		
Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	66 526	81 441
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	35 631	35 837
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	19 631	19 051
Zobowiązania długoterminowe razem	121 788	136 329
Odroczone zobowiązania podatkowe	14 421	22 678
Zobowiązania krótkoterminowe:		
Kredyty krótkoterminowe	35 001	32 305
Część zadłużenia długot. do zapłaty w ciągu jednego roku	4 874	349
Zobowiązania handlowe oraz inne	93 646	105 629
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	3 910	1
Pozostałe pasywa	14 125	15 142
Zobowiązania krótkoterminowe razem	151 556	153 426
PASYWA RAZEM	473 175	501 350

Skonsolidowany rachunek zysków i strat sporządzony z zastosowaniem metod MSSF
(w mln CZK)

	1 – 6 / 2008 r.	1 – 6 / 2009 r.
Przychody operacyjne:		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	79 161	87 492
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto	4 595	2 076
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	6 665	6 047
Przychody razem	90 421	95 615
Koszty operacyjne:		
Koszty zużycia paliwa	-7 466	-8 005
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-18 538	-22 411
Remonty i konserwacja	-1 691	-2 211
Odpisy amortyzacyjne	-10 806	-10 971
Koszty osobowe	-7 707	-7 749
Materiały	-2 290	-2 173
Uprawnienia emisyjne, netto	342	1 241
Pozostałe koszty operacyjne	-4 288	-2 480
Koszty razem	-52 444	-54 759
Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem	37 977	40 856
Pozostałe przychody i koszty:		
Odsetki zapłacone, bez skapitalizowanych	-1 352	-1 532
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-1 025	-1 046
Odsetki otrzymane	813	1 077
Różnice kursowe, netto	-656	-339
Zysk/strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych	333	-6
Pozostałe przychody i koszty finansowe, netto	670	918
Udział w zyskach/stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	7	17
Pozostałe przychody i koszty razem	-1 210	-911
Zysk przed opodatkowaniem	36 767	39 945
Podatek dochodowy	-7 809	-7 945
ZYSK NETTO	28 958	32 000
Zysk netto przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	28 583	31 641
Akcjonariuszom mniejszościowym	375	359

**Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów sporządzone
z zastosowaniem metod MSSF**
(w mln CZK)

	1 – 6 / 2008 r.	1 – 6 / 2009 r.
Zysk netto	28 958	32 000
Pozostałe całkowite dochody:		
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	8 118	5 019
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-1 388	-444
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	-252	-1 095
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujętych w kapitale własnym	7	16
Różnice z przeliczeń kursowych	- 4 516	-4 732
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	-1	64
Podatek odroczony w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych	-1 268	-771
Pozostałe operacje	19	
Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu	719	-1 943
Całkowite dochody razem	29 677	30 057
Całkowite dochody przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	30 593	30 516
Akcjonariuszom mniejszościowym	-916	-459

Skonsolidowany wykaz zmian w kapitale własnym sporządzony z zastosowaniem metod MSSF
(w mln CZK)

	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							Kapitał własny razem
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Różnice z wyceny i pozostałe rezerwy	Niepodzielony zysk	Razem	Udziały mniejszości owe	
Stan na 31.12.2007	59 221	-55 972	-2 296	3 225	167 174	171 352	12 874	184 226
Całkowite dochody razem			-3 218	5 217	28 594	30 593	-916	29 677
Dywidendy					-21 321	-21 321	-2	-21 323
Nabycie akcji własnych		-13 079				-13 079		-13 079
Sprzedaż akcji własnych		2 162			-1 597	565		565
Prawa opcji na zakup akcji				50		50		50
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-204	204			
Stan na 30.6.2008	59 221	-66 889	-5 514	8 288	173 054	168 160	11 956	180 116
Stan na 31.12.2008	59 221	-66 910	-5 025	-5 128	191 094	173 252	12 158	185 410
Całkowite dochody razem			-3 964	2 704	31 776	30 516	-459	30 057
Dywidendy					-26 659	-26 659	-3	-26 662
Obniżenie kapitału zakładowego	-5 422	61 313			-55 891			69
Sprzedaż akcji własnych		226			-157	69		69
Prawa opcji na zakup akcji				53		53		53
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego				-34	34			
Zmiana udziałów mniejszościowych w związku z akwizycjami							-10	-10
Stan na 30.6.2009	53 799	-5 371	-8 989	-2 405	140 197	177 231	11 686	188 917

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych sporządzony z zastosowaniem metod MSSF
(w mln CZK)

1 – 6 / 2008 r. 1 – 6 / 2009 r.

Działalność operacyjna:		
Zysk przed opodatkowaniem	36 767	39 945
Korekty - operacje niepieniężne:		
Odpisy amortyzacyjne	10 807	10 983
Amortyzacja paliwa jądrowego	1 460	1 291
Zysk/strata ze sprzedaży aktywów trwałych, netto	-383	-61
Różnice kursowe, netto	656	339
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	496	414
Zmiana stanu rezerw na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	190	82
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne	-807	1 396
Udział w zyskach i stratach, netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-7	-17
Zmiana stanu aktywów oraz pasywów:		
Należności	-2 017	9 412
Zapasy materiałowe	-452	-485
Zapasy paliw kopalnianych	-1 229	141
Pozostałe aktywa obrotowe	-54 493	5 203
Zobowiązania handlowe oraz inne	42 340	-11 298
Pozostałe pasywa	875	3
Środki pieniężne z działalności operacyjnej	34 203	57 348
Zapłacony podatek dochodowy	-6 865	-9 507
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-523	-333
Otrzymane odsetki	489	720
Otrzymane dywidendy	25	2
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej	27 329	48 230

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych sporządzony z zastosowaniem metod MSSF
(w mln CZK)

	1 – 6 / 2008 r.	1 – 6 / 2009 r.
Działalność inwestycyjna:		
Nabycie jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw, bez zakupionych środków pieniężnych	-77	-11 730
Przychody ze sprzedaży jednostek zależnych i stowarzyszonych, bez sprzedanych środków pieniężnych	759	1 270
Nabycie aktywów trwałych	-16 275	-21 183
Udzielone pożyczki	-15 538	-9 862
Przychody ze sprzedaży aktywów trwałych	390	192
Spłaty udzielonych pożyczek	18	339
Zmiana stanu aktywów finansowych o ograniczonej możliwości dysponowania	-850	65
Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną	-31 573	-40 909
Działalność finansowa:		
Wpływy z kredytów i pożyczek	155 926	130 670
Spłaty kredytów i pożyczek	-141 565	-119 387
Wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych	292	39
Spłaty pozostałych zobowiązań długoterminowych	-355	-204
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	14	-17
Zapłacone dywidendy / otrzymane wkłady kapitałowe – udziały mniejszościowe, netto	-2	-3
Zakup/sprzedaż akcji własnych, netto	-12 514	70
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej	1 796	11 168
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych	-826	-1 313
Zmiana stanu środków pieniężnych oraz innych aktywów pieniężnych, netto	-3 274	17 176
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na początku okresu	12 429	17 303
Środki pieniężne oraz inne aktywa pieniężne na koniec okresu	9 155	34 479

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych sporządzony z zastosowaniem metod MSSF
(w mln CZK)

	1 – 6 / 2008 r.	1 – 6 / 2009 r.
Informacje dodatkowe do rachunku przepływów pieniężnych:		
Zapłacone odsetki - razem	1 090	1 173

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
REGON:	452 74 649
NIP:	CZ45274649
Konto bankowe:	KB Praha 1, nr konta: 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Faks:	+420 211 042 001
Internet:	http://www.cez.cz
E-mail:	cez@cez.cz

Niniejszy raport jest raportem półrocznym emitenta notowanych papierów wartościowych w myśl przepisu § 119, ustawy numer 256/2004 Dz. U. R. Cz. Dane i informacje zawarte w niniejszym Raporcie nie zostały zweryfikowane przez biegłego rewidenta.

Zamknięcie Raportu półrocznego za 2009 r.: 12 sierpnia 2009 r.