



KONFERENCJA PRASOWA – WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ ZA I PÓŁROCZE 2011 r.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE OPRACOWANE ZGODNIE
Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
(MSSF)

Praga, 16 sierpnia 2011 r.



PROGRAM



Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I półroczu 2011 r.

Martin Roman, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ

Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

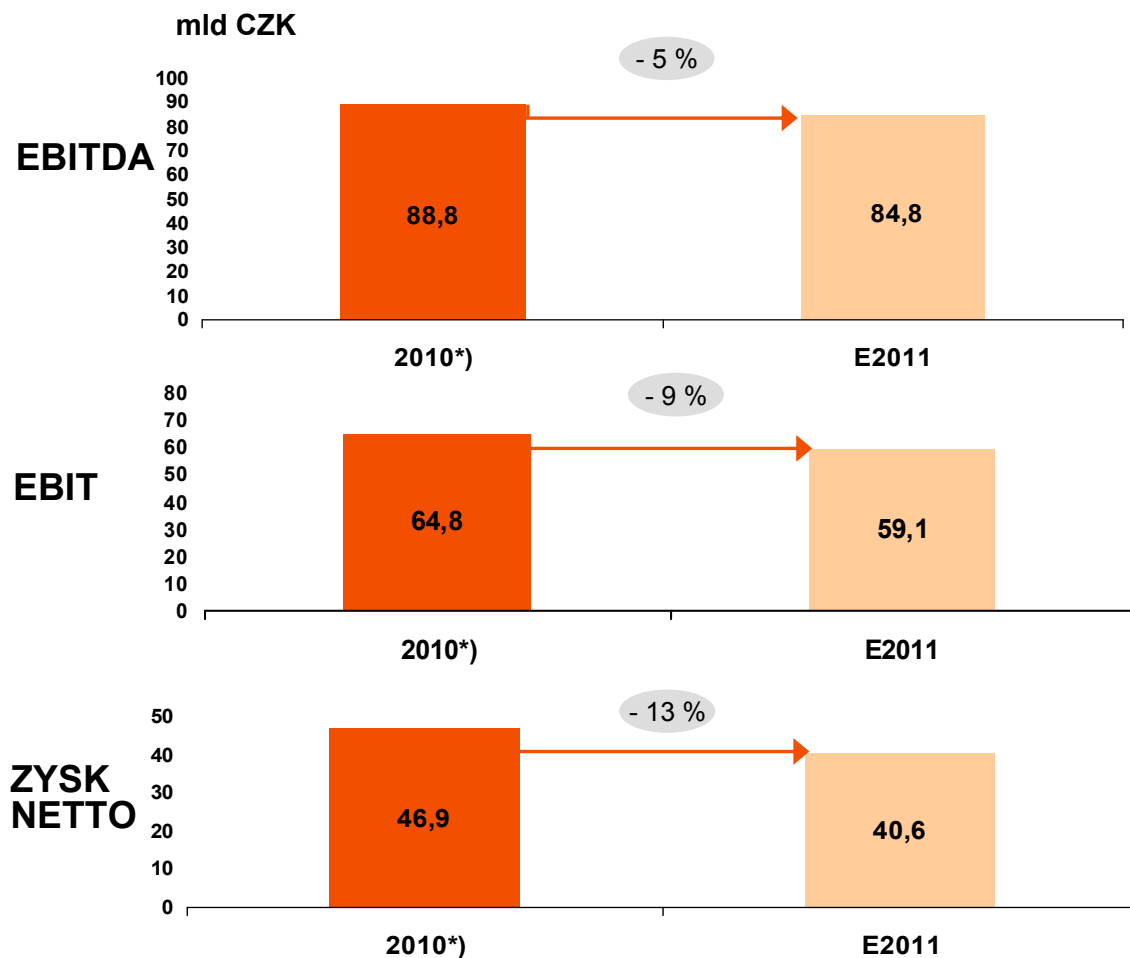


GŁÓWNE WYNIKI W I PÓŁROCZU 2011 R. ORAZ OCZEKIWANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW CAŁEGO 2011 R.

- **zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** w porównaniu do I półrocza 2010 r. zmniejszył się o 6,9 % (3,3 mld CZK) do wartości 43,9 miliarda CZK
- **wynik operacyjny (EBIT)** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 11,3 % (o 4,0 mld CZK) do 31,7 miliarda CZK
- **zysk netto** zmniejszył się w stosunku do I półrocza ubiegłego roku o 16,6 % (o 4,8 mld CZK) do 23,9 miliarda CZK
- **rentowność kapitału własnego** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyła się z 23,8 % do 20,3 %
- **cena akcji na BCPP** na dzień 12.8.2011 r. wynosiła 752 CZK
- **oczekiwania** dotyczące wyniku **EBITDA** 2011 r. pozostaje niezmienione, **zysk netto** oczekujemy wyższy: EBITDA w wysokości **84,8 miliarda CZK**, zysk netto w wysokości **40,6 miliarda CZK**
- **1.8.2011** r. spółka ČEZ, a. s. rozpoczęła wypłatę **dywidend w całkowitej wysokości 26,7 miliarda CZK**, z czego **skarbu państwa otrzymał 18,8 miliarda CZK** (całkowity wolumen środków pieniężnych, które państwo otrzyma za 2011 r. od ČEZ, a. s. w formie dywidend i podatków, będzie wynosił 48,0 miliardów CZK)



TAKŻE W CZASACH KRYZYSU POTRAFIMY OSIĄGAĆ WIĘCEJ, NIŻ ZAPLANOWALIŚMY – PODNOSIMY OCZEKIWANY POZIOM RZECZYWISTEGO ZYSKU NETTO



Główne pozytywne oddziaływania:

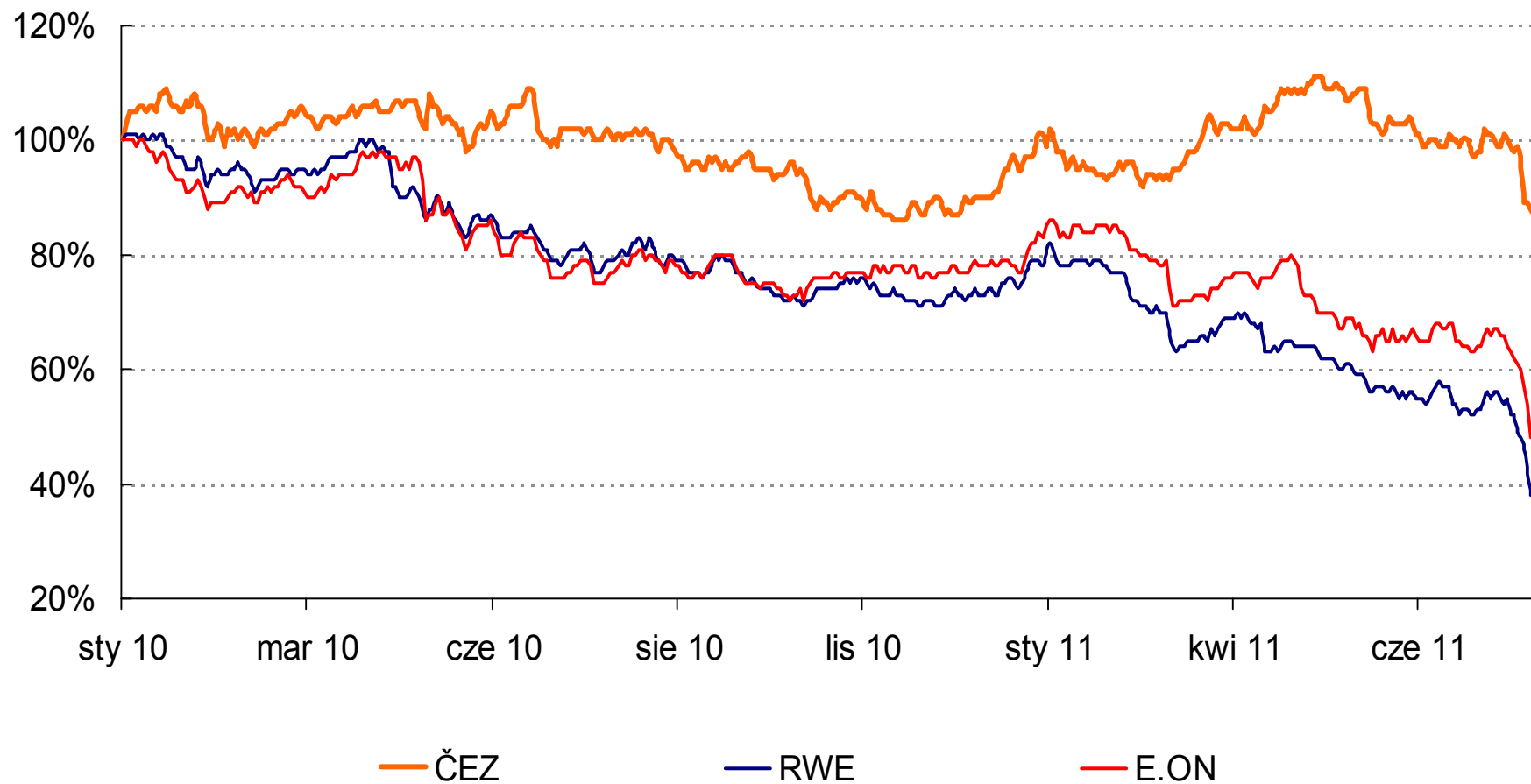
- Optymalizacja źródeł produkcyjnych i ich eksploatacja przy cenach przewyższających oczekiwania:
 - oczekiwany wzrost produkcji i marży brutto z elektrowni zasilanych węglem
 - wzrost produkcji elektrowni jądrowych w ramach Bezpiecznie 15 TERA ETE i Bezpiecznie 16 TERA EDU
 - wzrost produkcji z elektrowni wiatrowych Grupy ČEZ za granicą (Rumunia)
 - wzrost produkcji w elektrowniach fotowoltaicznych należących do Grupy ČEZ
- Kompensacja czynnika korekcyjnego dystrybucji z 2009 r.
- Oszczędności w dystrybucji w Albanii.
- Odsetki zapłacone niższe niż oczekiwano w wyniku przesunięcia inwestycji w czasie, oszczędności w ramach zrealizowanych projektów i pozyskania dodatkowych źródeł finansowania w bardziej odpowiednim momencie

Najważniejsze negatywne oddziaływania:

- Nowo wprowadzony podatek od darowizny dotyczący uprawnień emisyjnych.
- Spadek cen realizacji energii elektrycznej w wyniku stopniowego zmniejszania cen forwardowych energii elektrycznej w latach 2008–2010, kiedy przychody z produkcji zostały zafiksowane zgodnie z średniookresową strategią zabezpieczeń.
- Umacnianie się kursu CZK wobec EUR, względnie spadek średniego kursu zabezpieczeń.



KSZTAŁTOWANIE SIĘ CEN AKCJI ČEZ, A. S. PRZEWYŻSZA AKCJE KONKURENTÓW





GRUPA ČEZ OPTIMALIZUJE OBSZAR PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ: KUPUJE ENERGOTRANS, SPRZEDAJE UDZIAŁ W MIBRAG

- Grupa ČEZ w porównaniu z konkurencją w większym stopniu narażona jest na rynkowe czynniki ryzyka
- znacząco przeważa w szczególności produkcja energii elektrycznej, przychody z tego rodzaju działalności są ściśle zależne od rynkowego kształtowania się cen hurtowych energii elektrycznej
- Grupa ČEZ musi strategicznie wzmocnić dystrybucję i ciepłownictwo: obszary charakteryzujące się stabilnymi przychodami bez względu na rozwój sytuacji na rynku
- spółka Energotrans eksploatuje elektrownię Mělník I o mocy zainstalowanej 352 MW zasilaną węglem brunatnym, która produkuje ciepło dla Pragi
- ČEZ, a. s. na tym samym terenie eksploatuje bloki zasilane węglem brunatnym o całkowitej mocy zainstalowanej 720 MW
- ČEZ, a. s. interesuje się spółką Energotrans już od kilku lat (w związku z przygotowaniem elektrowni parogazowej w Mělníku o mocy 800 MW, która potencjalnie zapewni dostawy ciepła dla Pragi)
- Grupa ČEZ sprzedaje natomiast swój 50% udział w spółce MIBRAG spółce Energetický a průmyslový holding (właścicielowi pozostałych 50 % i prawa pierwszeństwa kupna)



W SPÓŁKACH ZAGRANICZNYCH OSIĄGAMY POZYTYWNE WYNIKI

Skorygowanie środowiska regulacyjnego w Bułgarii

- nowe taryfy (ogłoszone przez organ regulacyjny 1.7.2011 r.) w niewielkim stopniu podnoszą ceny regulowane i częściowo korygują warunki regulacji w tym kraju

Z powodzeniem kontynuowana jest restrukturyzacja albańskiej dystrybucji.

- wzrost EBITDA w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 250 milionów CZK i równocześnie zmniejszenie liczby pracowników o 541

Zakończenie akwizycji elektrowni wodnej Resita w Rumunii

Spalanie biomasy w polskich elektrowniach

- wdrożenie do eksploatacji w pełnym zakresie unikalnego urządzenia do bezpośredniego wtryskiwania biomasy do kotła z pozytywnym wpływem na wydajność ekonomiczną i środowisko

Sprzedaż udziałów w Turcji

- przedstawienie zobowiązujących ofert przez podmioty zainteresowane kupnem przewidujemy w drugiej połowie września 2011 r.





PRZEBIEG TESTÓW OBCIĄŻENIOWYCH ELEKTROWNI JĄDROWYCH SKŁANIA NAS DO PRZEKONANIA, ŻE TEMELÍN I DUKOVANY SPEŁNIĄ WSZYSTKIE WYMAGANIA

Stowarzyszenie europejskich organów regulacyjnych ds. bezpieczeństwa jądrowego (ENSREG) określiło i równocześnie zaproponowało treść „stress testów“ urządzeń jądrowych w Europie (Annex I.) przyjętych przez KE.

Ramy czasowe testów obciążeniowych wyglądają następująco:

- realizacja i ewaluacja testów leży w kompetencji krajowych organów regulacyjnych (w Republice Czeskiej Państwowy Urząd ds. Bezpieczeństwa Jądrowego - SÚJB)
- testy przebiegają w tych dniach – aktualnie odbywa się niezależna recenzja wyników testów
- przedstawienie i ocena wyników testów na poziomie krajowym ma nastąpić do końca października 2011 r.
- zatwierdzenia raportu końcowego na poziomie krajowym oczekuje się na dzień 31 grudnia 2011 r.



GRUPA ČEZ PONOWNIE UZNANA ZA NAJBARDZIEJ ATRAKCYJNEGO PRACODAWCĘ

- Grupa ČEZ w konkursie Pracodawca roku ponownie uzyskała **1. miejsce w kategorii The Most Desired Company** – najbardziej atrakcyjny pracodawca
- badanie organizowane jest przez organizację studencką AIESEC a studenci z ponad 25 uczelni wyższych w badaniu mieli spontanicznie wymieniać firmy, w których chcieliby pracować
- Grupa ČEZ w konkursie Pracodawca roku ponadto uzyskała nagrodę za **najlepszy projekt personalny**, eksperci docenili wsparcie studiów na kierunkach technicznych i rekrutację ich absolwentów



Najbardziej atrakcyjny pracodawca	
1.	ČEZ
2.	Google
3.	Komerční banka
4.	ČSOB
5.	Coca-Cola



PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I półroczu 2011 r.
Martin Roman, dyrektor generalny



Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego



WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

(w mld CZK)		I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Przychody operacyjne		98,7	103,6	+4,9	+5%
EBITDA		47,2	43,9	-3,3	-7%
Zysk netto		28,7	23,9	-4,8	-17%
CF operacyjny		30,0	22,6	-7,4	-25%
CAPEX		23,0	19,0	-4,0	-17%
Zadłużenie netto		110,3	131,0	+20,7	+19%

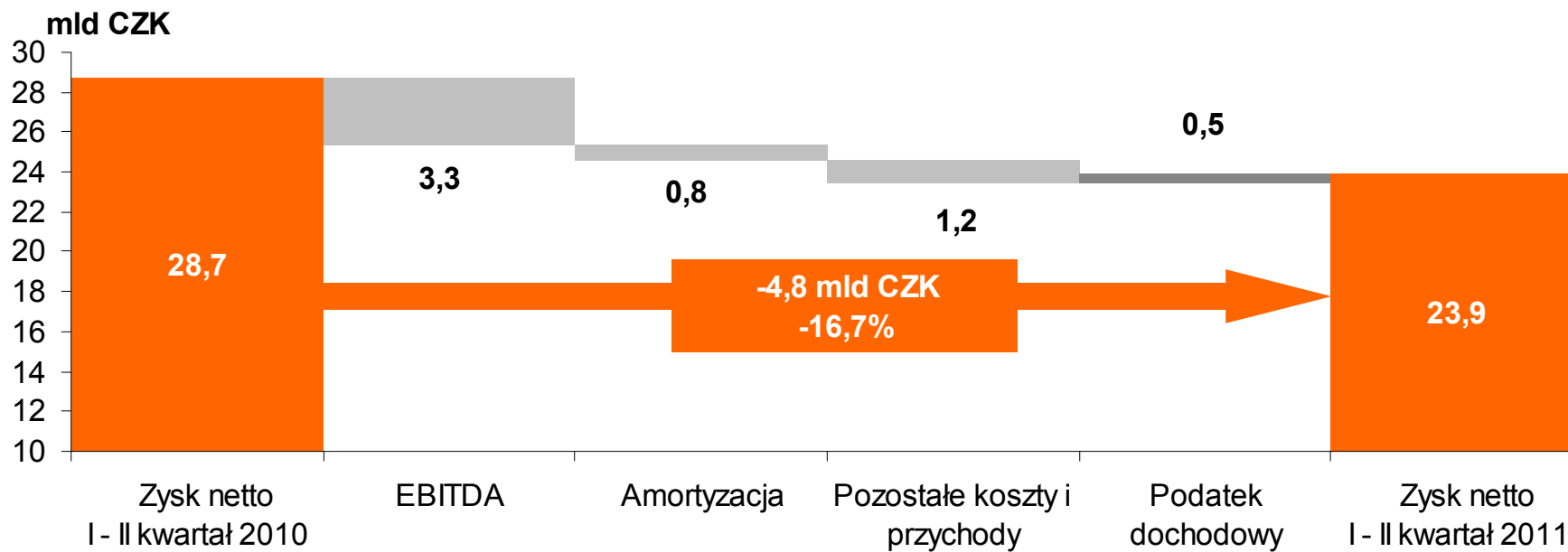
		I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Moc zainstalowana	tys. MW	14,5	15,0	+0,5	+3%
Produkcja energii elektryczne	TWh	34,0	34,8	+0,8	+2%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	26,9	27,3	+0,4	+1%
Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	22,7	21,9	-0,8	-4%
Sprzedaż ciepła	tys. TJ	8,9	8,7	-0,2	-2%
Rzeczywista liczba pracowników	tys. osób	32,6	31,8	-0,8	-2%

Wzrost zadłużenia netto w stosunku do I półrocza ubiegłego roku (+20,7 mld CZK):

- Odpowiada wzrostowi zadłużenia długoterminowego przede wszystkim z tytułu wyemitowanych obligacji i długoterminowych kredytów bankowych wykorzystanych na inwestycje.

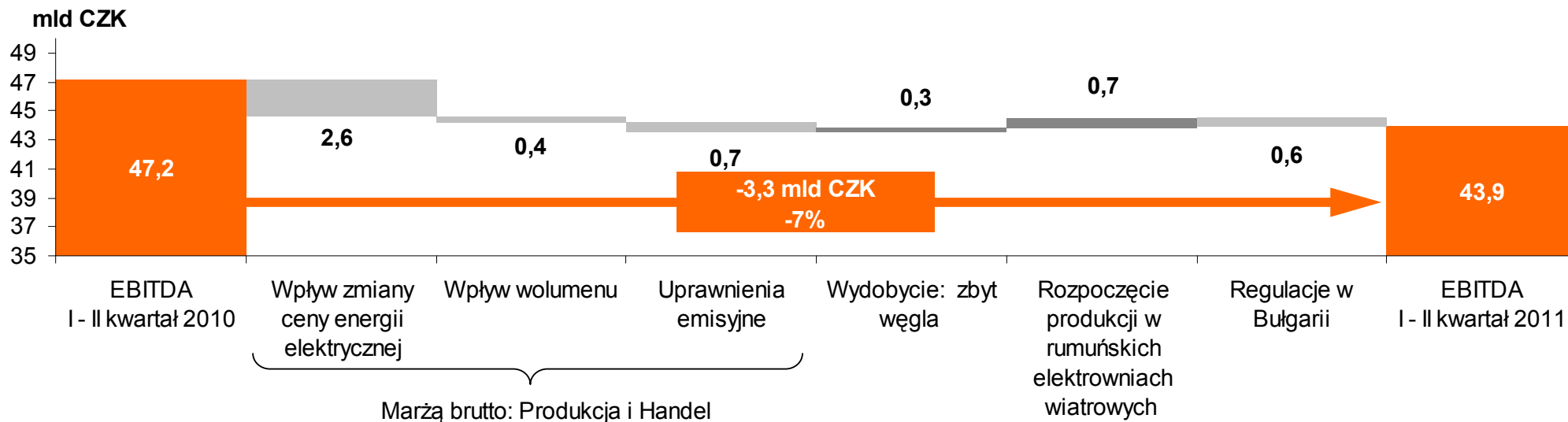


GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ ZYSKU NETTO W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU





GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU



Marża brutto z produkcji i handlu (-3,7 mld CZK)

- spadek kursu zabezpieczeń CZK/EUR i spadek cen energii elektrycznej (-2,6 mld CZK)
- zmniejszenie wolumenu produkcji i sprzedaży (-0,4 mld CZK)
- zysk z uprawnień emisyjnych w 2010 r. (-0,7 mld CZK)

Wydobycie: zbyt węgla (+0,3 mld CZK)

- wzrost zbytu węgla - zwiększony popyt ze strony ČEZ, a. s. oraz klientów zewnętrznych pod wpływem ożywienia popytu na energię elektryczną

Rozpoczęcie produkcji w rumuńskich elektrowniach wiatrowych (+0,7 mld CZK)

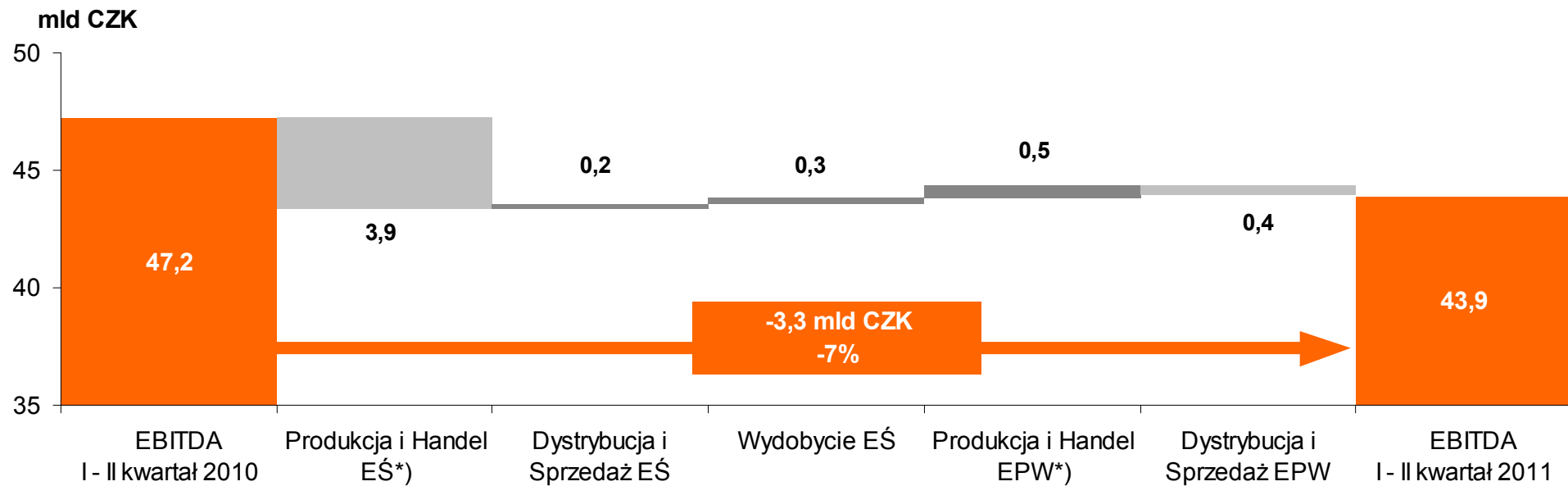
- stopniowy rozruch produkcji i tworzenie marży na terenie Fântânele

Regulacje w Bułgarii (-0,6 mld CZK)

- gorsze warunki regulacji w produkcji i dystrybucji: wyższa produkcja energii elektrycznej na żądanie organu regulacyjnego znajduje się pod negatywnym wpływem wyższych cen węgla; niższe taryfy dystrybucyjne na mocy decyzji organu regulacyjnego z 1.7.2010 r.



ZMIANA EBITDA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTACH





EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Republika Czeska	31,7	27,8	-3,9	-12%
Polska	0,8	0,8	0,0	0%
Razem EBITDA*)	32,5	28,6	-3,9	-12%

Republika Czeska (-3,9 mld CZK)

- niższa marża brutto z energii elektrycznej o -3,7 miliarda CZK:
 - spadek kursu zabezpieczeń CZK/EUR
 - spadek cen realizacji energii elektrycznej
 - spadek wolumenu produkcji i sprzedaży
- pozostałe -0,2 miliarda CZK



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Bułgaria	0,3	0,1	-0,2	-75%
Rumunia	-0,1	0,6	+0,7	-
Razem EBITDA*)	0,2	0,7	+0,5	>200%

Bułgaria (-0,2 mld CZK)

- wzrost produkcji energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 66 % (do 1,6 TWh) w elektrowni Varna, spowodowany głównie wyższym zakresem aktywacji zimnych rezerw (wyższa produkcja na zlecenie organu regulacyjnego), negatywny wpływ wywarły wyższe ceny węgla

Rumunia (+0,7 mld CZK)

- rozpoczęcie produkcji i stopniowy wzrost przychodów z nią związanych w parku wiatrowym Fântânele od czerwca 2010 r.
- w I półroczu 2011 r. wyprodukowano 0,35 TWh energii elektrycznej



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA ŚRODKOWA

mld CZK	I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Dystrybucja	6,4	6,3	-0,1	-2%
Sprzedaż	1,2	1,5	+0,3	+24%
Razem EBITDA	7,6	7,8	+0,2	+3%

Dystrybucja (-0,1 mld CZK)

- marża brutto wyższa o +0,4 miliarda CZK:
 - wzrost dozwolonych przychodów (+0,7 mld CZK)
 - spadek marży ze źródeł odnawialnych i skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła (-0,2 mld CZK)
 - pozostałe (-0,1 mld CZK)
- zwrot dotacji z zabezpieczenia poboru mocy i połączeń za niezrealizowane podłączenia elektrowni słonecznych a niższy pobór za nowe podłączenia (-0,5 mld CZK)

Sprzedaż (+0,3 mld CZK)

- wzrost marży brutto ze sprzedaży w Republice Czeskiej (+0,5 miliarda CZK):
 - spadek kosztów energii elektrycznej czynnej (+0,4 mld CZK): udana optymalizacja (minimalne odchylenia zużycia planowego i rzeczywistego)
 - spadek wolumenu energii elektrycznej sprzedanej klientom końcowym spowodowany utratą klientów i zmniejszaniem zużycia klientów w retailu
 - gaz ziemny: akwizycje nowych klientów (+0,1 mld CZK)
- Słowacja: koszty akwizycji nowych klientów -0,2 mld CZK



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

mld CZK	I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Rumunia	1,1	0,8	-0,3	-27%
Bułgaria	0,8	0,4	-0,4	-50%
Albania	0,0	0,3	+0,3	-
Razem EBITDA	1,9	1,5	-0,4	-21%

Rumunia (-0,3 mld CZK)

- niższe przychody z dystrybucji w stosunku do I półrocza 2010 r. (-0,1 mld CZK) w wyniku wzrostu przychodów za 2010 r. określonego przez organ regulacyjny (upłynnienie czynnika korekcyjnego z 2008 r.)
- wzrost kosztów z tytułu pokrycia strat i opłat dystrybucyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (-0,1 mld CZK)
- niższe przychody z kar ze względu na zmianę legislacyjną maksymalnej stawki z tytułu odsetek karnych od należności (-0,1 mld CZK)

Bułgaria (-0,4 mld CZK)

- obniżenie taryf dystrybucyjnych na poziomie niskiego napięcia o 12,5 % (obniżenie procenta uznanych strat w sieci) na podstawie rozporządzenia organu regulacyjnego od 1.7.2010 r.

Albania (+0,3 mld CZK)

- pozytywny wpływ przeprowadzonych działań restrukturyzacyjnych: ograniczenia liczby pracowników oraz zmniejszania wolumenu należności przeterminowanych (+0,2 mld CZK)
- wzrost wolumenu sprzedanej i dystrybuowanej energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (+0,1 mld CZK)



EBITDA WEDŁUG SEGMENTÓW: WYDOBYCIE – EUROPA ŚRODKOWA, POZOSTAŁE – EUROPA ŚRODKOWA I POŁUDNIOWO-WSCHODNIA

EBITDA (mld CZK)	I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
Wydobycie EŚ	2,2	2,5	+0,3	+14%
Pozostałe EŚ	2,7	2,7	0,0	0%
Pozostałe EPW	0,1	0,1	0,0	0%

Wydobycie Europa Środkowa (+0,3 mld CZK)

- ożywienie popytu na energię elektryczną (przede wszystkim zagranica - Niemcy) znalazło odzwierciedlenie w większym zapotrzebowaniu ČEZ, a. s. na dostawy węgla (+1,4 mln ton, +0,3 mld CZK)
- równocześnie wyższy zbył węgla na rzecz klientów zewnętrznych (+0,4 mln ton, +0,1 mld CZK)
- niewielki wzrost kosztów operacyjnych (-0,1 mld CZK) pod wpływem wyższych cen paliw i zużycia energii elektrycznej



POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY

(mld CZK)	I - II kwartał 2010	I - II kwartał 2011	Różnica	%
EBITDA	47,2	43,9	-3,3	-7%
Amortyzacja	-11,4	-12,2	-0,8	-7%
Pozostałe koszty i przychody	-1,0	-2,2	-1,2	-126%
Saldo odsetek zapłaconych/otrzymanych	-1,6	-2,2	-0,6	-38%
Zyski/straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne	0,2	1,4	+1,2	>200%
Udział w zyskach/stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-0,4	-0,2	+0,2	+52%
Pozostałe	0,8	-1,2	-2,0	-
Podatek dochodowy	-6,1	-5,6	+0,5	+8%
Zysk netto	28,7	23,9	-4,8	-17%

Amortyzacja (-0,8 mld CZK)

- wzrost amortyzacji spowodowany wyższymi inwestycjami w aktywa długoterminowe – źródła odnawialne w Rumunii (Fântânele) i w Republice Czeskiej: urządzenia produkcyjne i sieci dystrybucyjne, urządzenia technologiczne i technologie informacyjne

Saldo odsetek zapłaconych / otrzymanych (-0,6 mld CZK)

- wzrost odsetek zapłaconych ze względu na wzrost całkowitego zadłużenia w wyniku zrealizowanych inwestycji

Zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+1,2 mld CZK)

- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wyższy zysk z wyceny wartości opcji MOL (+1,0 mld CZK), zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (+0,2 mld CZK)

Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności (+0,2 mld CZK)

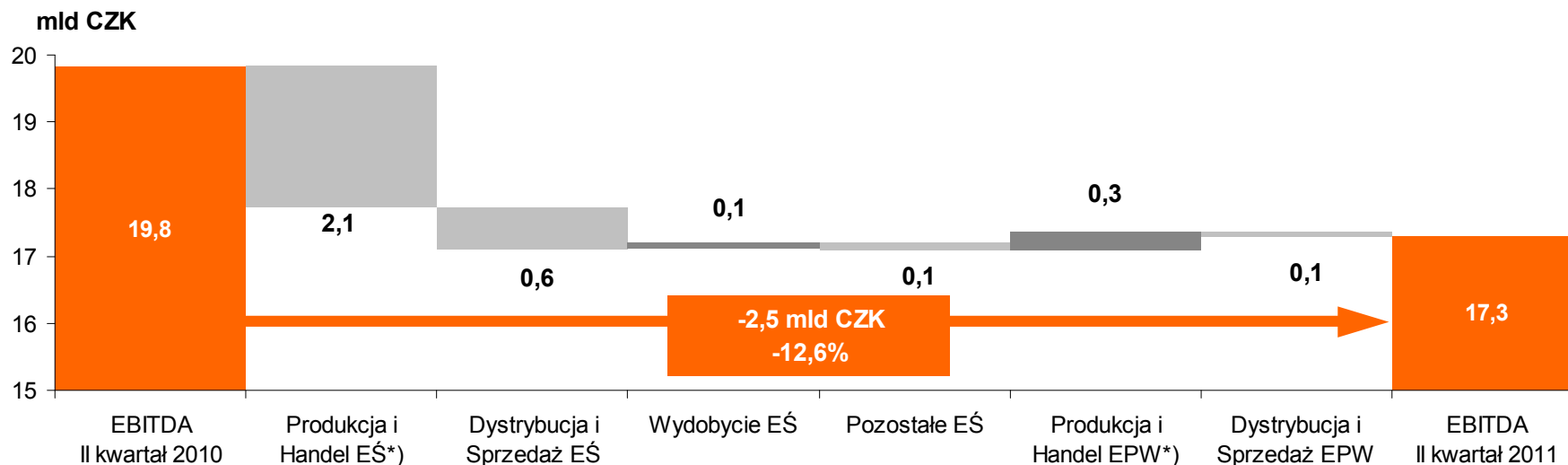
- poprawa wyników tureckich spółek (+0,2 mld CZK) pod wpływem wyższych taryf dystrybucyjnych i budowy nowych źródeł

Pozostałe (-2,0 mld CZK)

- skutki nowo wprowadzonego podatku od darowizn dotyczącego uprawnień emisyjnych w I półroczu 2011 r. (-1,9 mld CZK)



ROZWÓJ SYTUACJI W II KWARTALE



EBITDA - Grupa ČEZ (-2,5 mld CZK):

- Produkcja i Handel EŚ (-2,1 mld CZK): zmniejszenie marży brutto ČEZ, a. s. w wyniku spadku cen energii elektrycznej i nadzwyczajnego zysku z uprawnień emisyjnych w 2010 r. (-1,9 mld CZK); pozostałe (-0,2 mld CZK)
- Dystrybucja i Sprzedaż EŚ (-0,6 mld CZK): niższa marża brutto w dystrybucji (-0,9 mld CZK) ze źródeł odnawialnych i skojarzonego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła; zwrot dotacji za niezrealizowane przyłączenia elektrowni słonecznych (-0,2 mld CZK); wyższa marża brutto ze sprzedaży (+0,3 mld CZK) pod wpływem niższych kosztów energii elektrycznej czynnej i oszczędności kosztów operacyjnych (+0,2 mld CZK)
- Wydobycie EŚ (+0,1 mld CZK): wyższe przychody ze sprzedaży węgla (+0,2 mld CZK), niższe przychody ze sprzedaży usług (-0,1 mld CZK)
- Pozostałe EŚ (-0,1 mld CZK): niewielki wzrost kosztów spowodowany przez przesunięcie czasowe ich wydatkowania
- Produkcja i Handel EPW (+0,3 mld CZK): wyższa produkcja w Bułgarii związana z wyższymi kosztami zmiennymi węgla (-0,1 mld CZK); stopniowy rozruch produkcji w Rumunii na terenie Fântânele (+0,4 mld CZK)
- Dystrybucja i sprzedaż EPW (-0,1 mld CZK): spadek taryf dystrybucyjnych w Bułgarii o 12,5 %

*) EBITDA segmentu Produkcji i Handlu EPW skorygowano o eliminację transakcji wewnątrzgrupowych.



ROZWÓJ SYTUACJI W II KWARTALE - cd.

(mld CZK)	II kwartał 2010	II kwartał 2011	Różnica	%
Przychody operacyjne	44,8	46,8	+2,0	+4%
Koszty operacyjne bez amortyzacji	-25,0	-29,5	-4,5	-18%
EBITDA	19,8	17,3	-2,5	-13%
Amortyzacja	-5,8	-6,2	-0,4	-7%
Pozostałe koszty i przychody	-0,8	-2,7	-1,9	>200%
Podatek dochodowy	-2,0	-1,7	+0,3	+15%
Zysk netto	11,2	6,7	-4,5	-40%

Amortyzacja (-0,4 mld CZK):

- wyższa amortyzacja w wyniku częściowej finalizacji budowy elektrowni wiatrowych w Rumunii (Fântânele) i w wyniku wprowadzenia elektrowni w Republice Czeskiej na stan aktywów

Pozostałe koszty i przychody (-1,9 mld CZK):

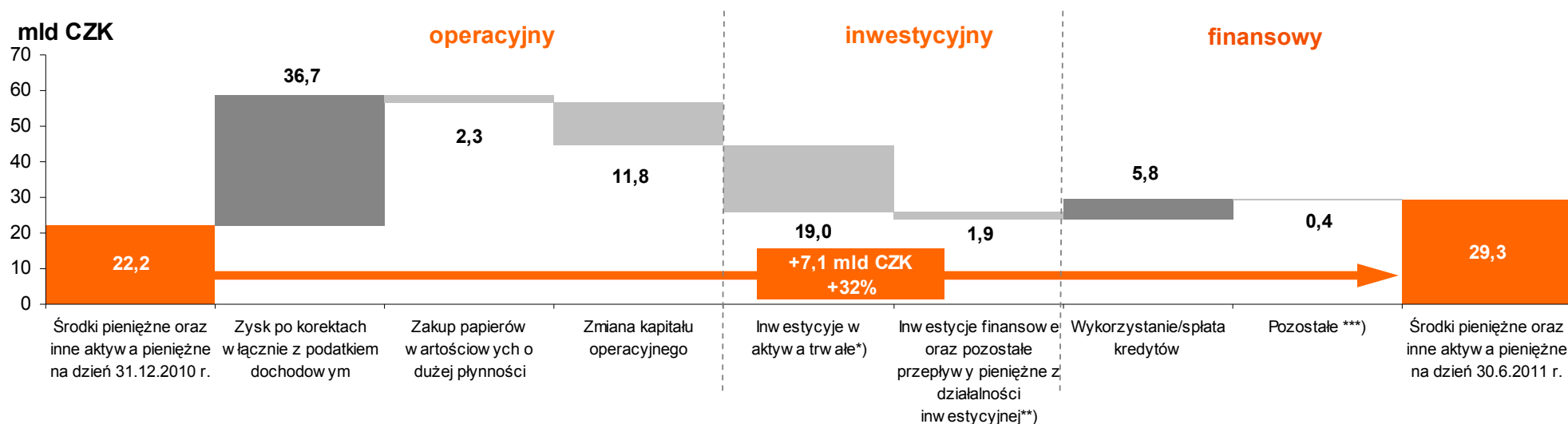
- podatek od darowizn obciążający uprawnienia emisyjne (-0,9 mld CZK)
- niższy zysk z wyceny wartości opcji MOL (-0,6 mld CZK), zyski / straty z przeliczeń kursowych oraz finansowe instrumenty pochodne (-0,3 mld CZK)

Podatek dochodowy (+0,3 mld CZK)

- zmniejszenie podatku dochodowego związane ze spadkiem zysku przed opodatkowaniem



CASH FLOW (PRZEPIŁYWY PIENIĘŻNE)



Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej (+22,6 mld CZK):

- przepływy pieniężne powstałe w związku z zyskiem (+29,5 mld CZK) po skorygowaniu o operacje niepieniężne (+14,0 mld CZK) - w szczególności odpisy aktualizujące i amortyzacja paliwa jądrowego pomniejszone o zapłacony podatek (-6,3 mld CZK) i pozostałe korekty (-0,6 mld CZK)
- zmiana kapitału operacyjnego (-14,1 mld CZK): wzrost w zakresie papierów wartościowych o wysokiej płynności (-2,3 mld CZK), wzrost salda należności/zobowiązań włącznie z rozliczeniami międzyokresowymi (-8,0 mld CZK), wzrost wartości materiałów i paliw kopalnianych (-1,5 mld CZK), wzrost wyceny uprawnień emisyjnych (-1,4 mld CZK)

Przepływy pieniężne poświęcone na inwestycje (-20,9 mld CZK):

- inwestycje w środki trwałe - w szczególności inwestycje w budowę i modernizację elektrowni i budowę sieci dystrybucyjnych (-19,0 mld CZK)
- inwestycje finansowe obejmują w szczególności przelewy środków pieniężnych na rachunki rezerw jądrowych o ograniczonej możliwości dysponowania (-1,9 mld CZK)

Przepływy pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (+5,4 mld CZK):

- saldo udzielonych pożyczek i spłat pożyczek (+5,8 mld CZK)
- wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych (-0,4 mld CZK)

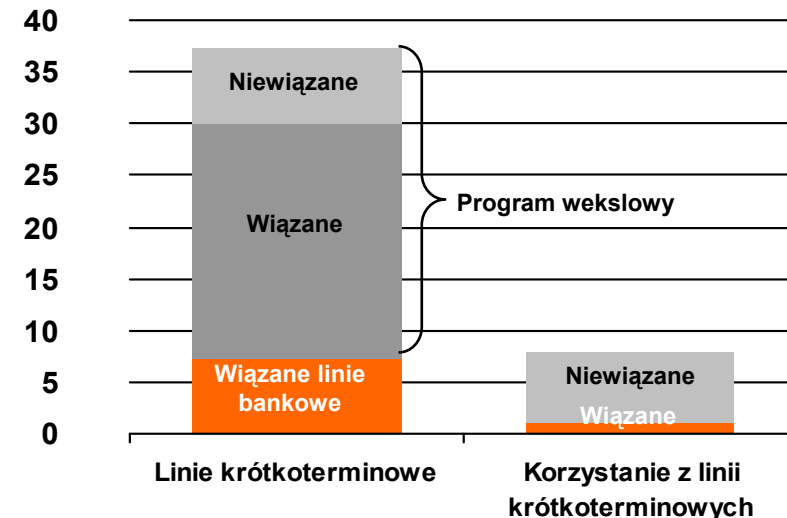
*) inwestycje w aktywa trwałe = CAPEX **) włącznie z saldem udzielonych pożyczek, dywestycji oraz zmiany stanu na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania ***) pozostałe - głównie wpływ różnic kursowych



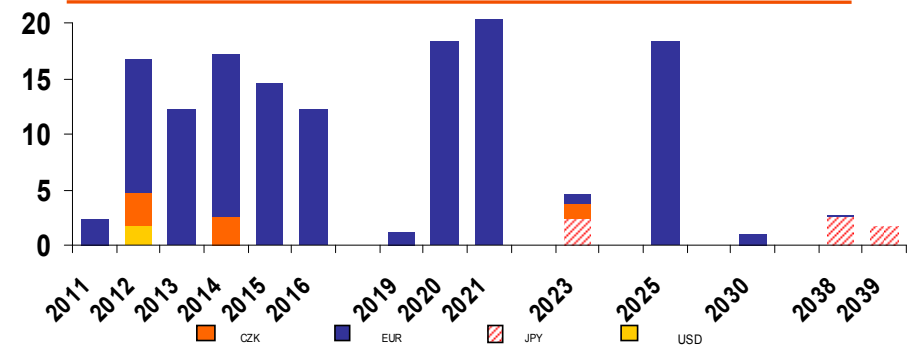
GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI

- wskaźnik zadłużenie netto / EBITDA w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł z 1,28 do 1,53
- 29 miliardów CZK w ramach wiązanych krótkoterminowych linii kredytowych
- w pierwszej kolejności korzysta się z niewiązanych linii kredytowych
- wiązane linie kredytowe są utrzymywane jako rezerwa na pokrycie nieoczekiwanych potrzeb finansowych
- w ciągu II kwartału 2011 r. zrealizowano trzy emisje obligacji:
 - 1,25 miliarda CZK (termin zapadalności 12 lat)
 - 500 milionów EUR (termin zapadalności 5 lat)
 - 100 milionów EUR (termin zapadalności 10 lat)
- zmiana struktury programu wekslowego ČEZ, a. s., ok. 50 % stałych zobowiązań do subskrypcji przedłużono do 3 lat
- 1.7.2011 r. otwarto 10-letni krajowy program obligacji z limitem 30 miliardów CZK (alternatywa obecnie istniejącego programu wekslowego), poszerzający krąg inwestorów o inwestorów instytucjonalnych podlegających regulacjom (mogą inwestować tylko w zarejestrowane papiery wartościowe)
- zawarta cztery 3-letnie dwustronne umowy kredytów o całkowitym wolumenie 255 milionów EUR
- podpisano umowę kredytu z EBRD i IFC w wysokości 100 milionów EUR w celu sfinansowania inwestycji w nowoczesne sieci dystrybucyjne w Albanii

Korzystanie z krótkoterminowych linii kredytowych (na dzień 30.6.2011 r., mld CZK)



Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 30.6.2011 r., mld CZK)





PROGRAM

Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I półroczu 2011 r.
Martin Roman, dyrektor generalny

Wyniki gospodarcze
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

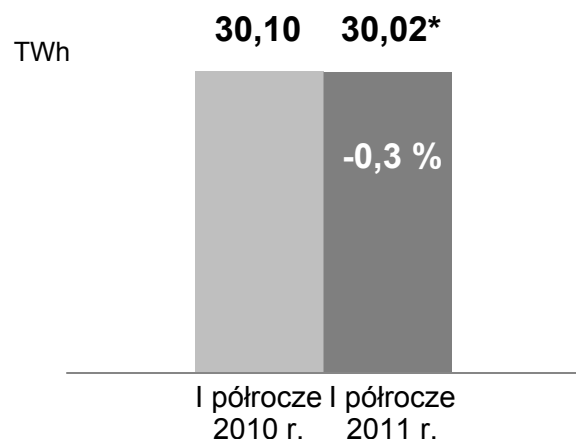


Pozycja handlowa Grupy ČEZ
Alan Svoboda, dyrektor pionu handlowego

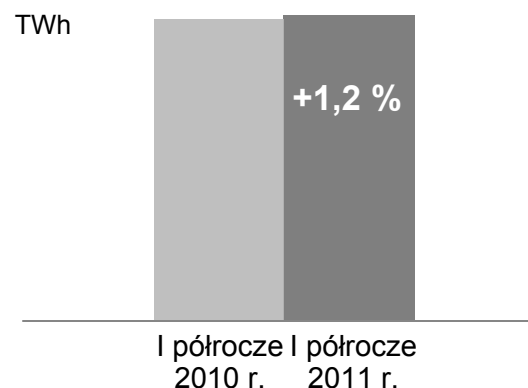


ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICIE CZESKIEJ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU W NIEWIELKIM STOPNIU ROŚNIE

Zużycie w Republice Czeskiej



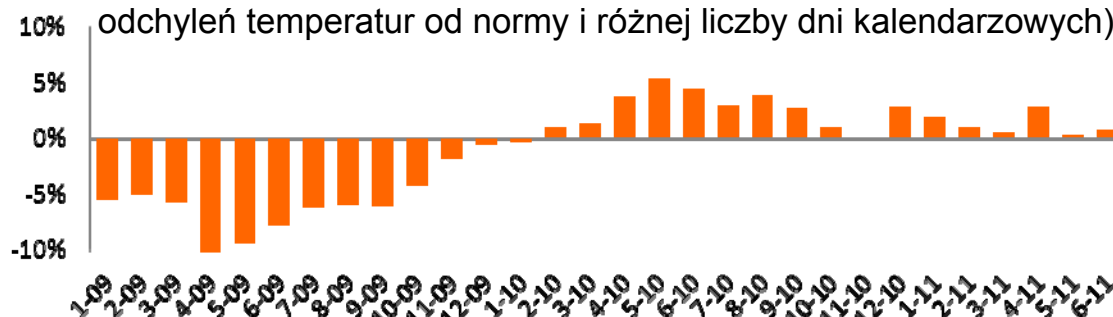
Zużycie w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy)** 29,82 30,17*



Kształtowanie się zużycia w poszczególnych segmentach:***

- +4,2 % duzi odbiorcy
- 6,9 % gospodarstwa domowe
- 3,5 % podmioty gospodarcze (mali odbiorcy - przedsiębiorstwa)

Miesięcznie indeksy absolutne zużycia w porównaniu z analogicznymi miesiącami ubiegłego roku w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy i różnej liczby dni kalendarzowych)



W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zużycie netto w Republice Czeskiej za I półrocze wzrosło o 1,2 %.

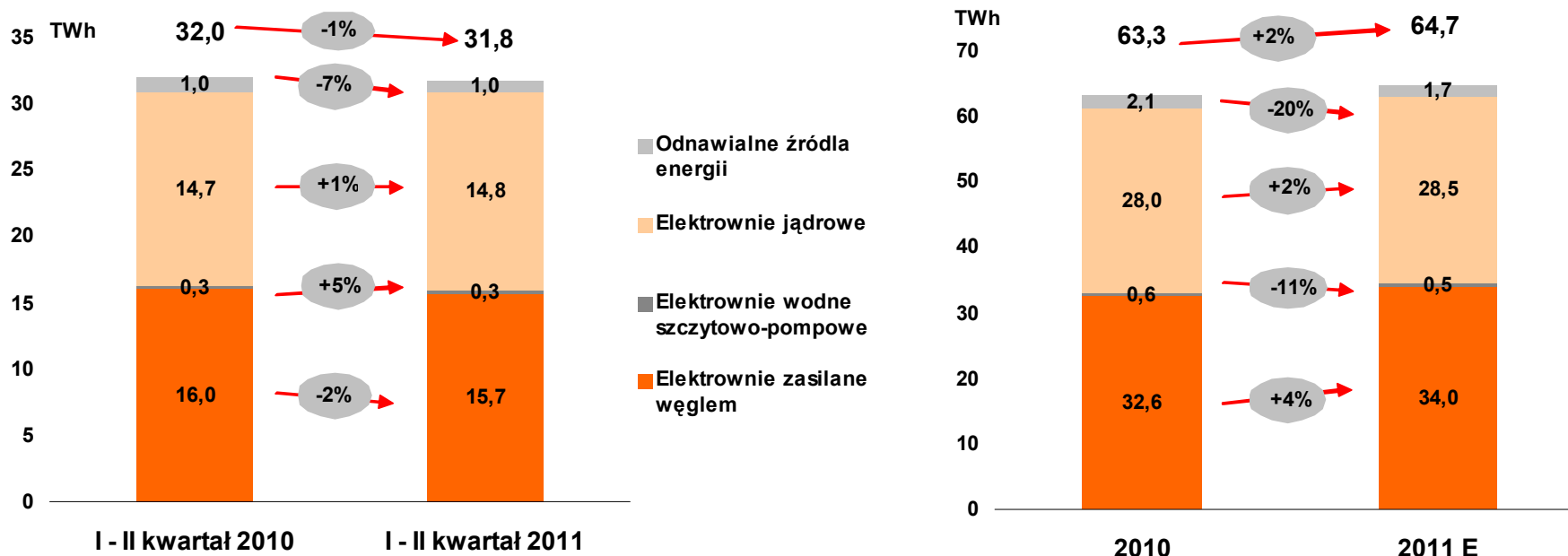
* 1-5 wg URE, 6 oszacowanie ČEZ, a. s.

** korekta z tytułu odchyleń temperatur od normy według modelu ČEZ, a. s.

*** źródło URE za 1-5/2011 r. 25



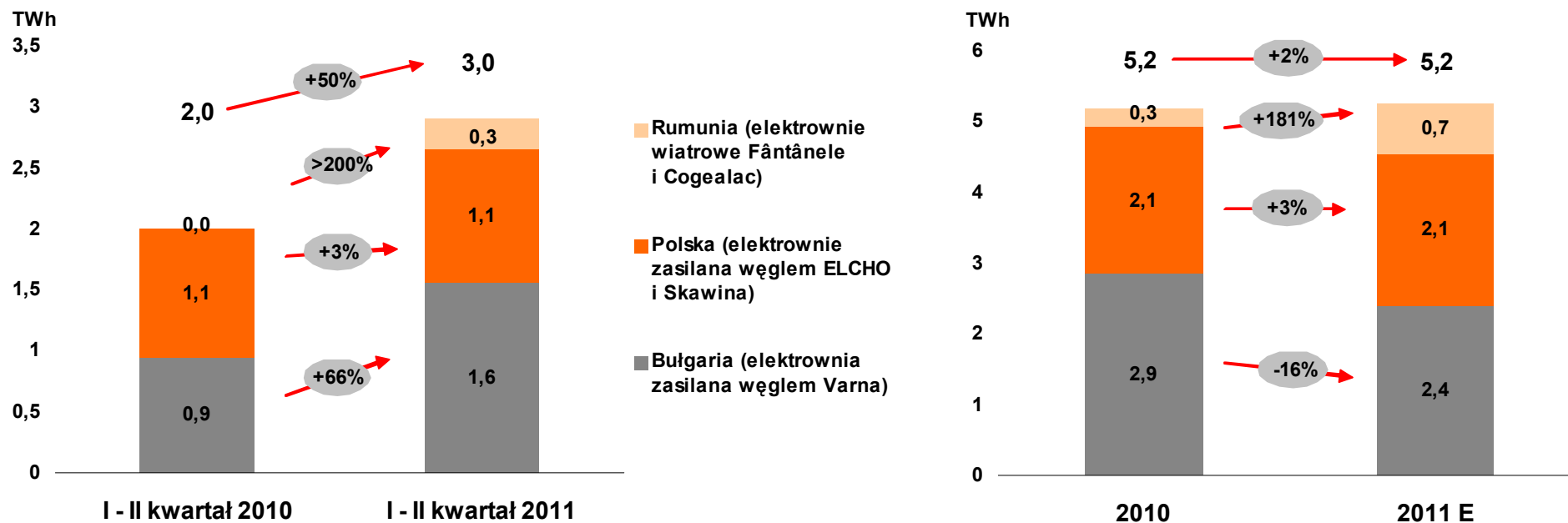
PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ WE WŁASNYCH ŹRÓDŁACH GRUPY ČEZ W REPUBLICE CZESKIEJ W I PÓŁROCZU 2011 R. W PORÓWNANIU Z ANALOGICZNYM OKRESEM 2010 R. ZMAŁAŁA O 1 %, NA 2011 R. NA RAZIE OCZEKUJEMY 2 % WZROSTU



- spadek produkcji w elektrowniach zasilanych węglem za I półrocze o 2 % w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku był spowodowany przede wszystkim większą liczbą awarii oraz planowych odstawień
- spadek produkcji w odnawialnych źródłach energii w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wynika z ponadprzeciętnej ilości opadów w 2010 r., w związku z czym produkcja elektrowni wodnych w I półroczu 2011 r. była niższa
- oczekiwany wzrost produkcji w elektrowniach zasilanych węglem o 4 % w porównaniu z I półroczem ubiegłego roku jest spowodowany przede wszystkim oczekiwaną wyższą ceną energii elektrycznej, która związana jest z rentownością eksploatacji tych elektrowni
- oczekiwany wzrost produkcji w elektrowniach jądrowych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2 % wynika z większej dyspozycyjności elektrowni jądrowej Dukovany, zmniejszenie całkowitego rocznego oczekiwanego wolumenu produkcji w elektrowniach jądrowych w stosunku do oczekiwań opublikowanych w I kwartale 2011 r. wynika z przedłużenia planowego odstawienia elektrowni jądrowej Temelin o ponad 4 tygodnie



PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ WE WŁASNYCH ŹRÓDŁACH GRUPY ČEZ ZA GRANICĄ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁA O 50 %, NA 2011 R. OCZEKUJEMY WZROSTU O 2 %



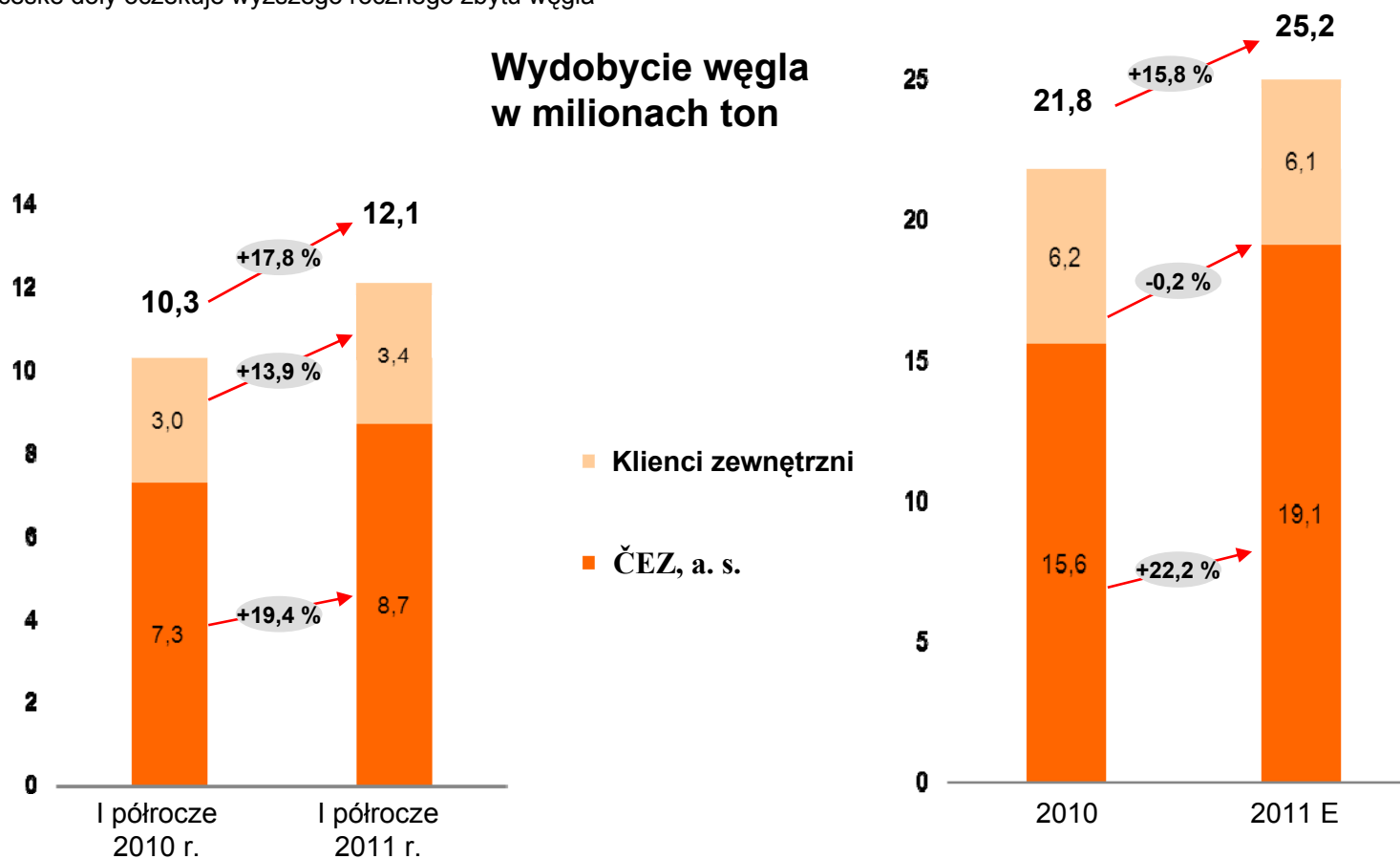
- wzrost produkcji w Rumunii ze względu na wyższą liczbę turbin wiatrowych podłączonych do sieci w I półroczu 2011 r. (park wiatrowy wdrożono do eksploatacji w II kwartale 2010 r., większość turbin wiatrowych jednak została stopniowo podłączona do sieci w II półroczu 2010 r.)
- wyższa produkcja w polskich elektrowniach w I półroczu 2011 r. w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku jest wynikiem świadczenia usług wspomagających operatorowi rynku (PSE) przez Skawinę w II kwartale 2011 r.; wzrost oczekiwanej rocznej produkcji energii elektrycznej jest wynikiem maksymalizacji wolumenu biomasy spalanej w obydwu elektrowniach
- wzrost produkcji w I półroczu 2011 r. w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w Bułgarii jest spowodowany wyższym zakresem aktywacji zimnych rezerw (produkcja na żądanie organu regulacyjnego) na początku roku; niższy oczekiwany roczny wolumen produkcji elektrowni Varna wynika z niższej oczekiwanej produkcji na potrzeby rynku regulowanego w II półroczu 2011 r.



WYDOBYCIE WĘGLA W SPÓŁCE SEVEROČESKÉ DOLY W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁO

- na wzrost wydobycia w I półroczu 2011 r. w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku miało wpływ ożywienie popytu na energię elektryczną i węgiel, poprawa widoczna jest także na obszarze sprzedaży węgla sortowanego wysokiej jakości
- spółka Severočeské doly oczekuje wyższego rocznego zbytu węgla

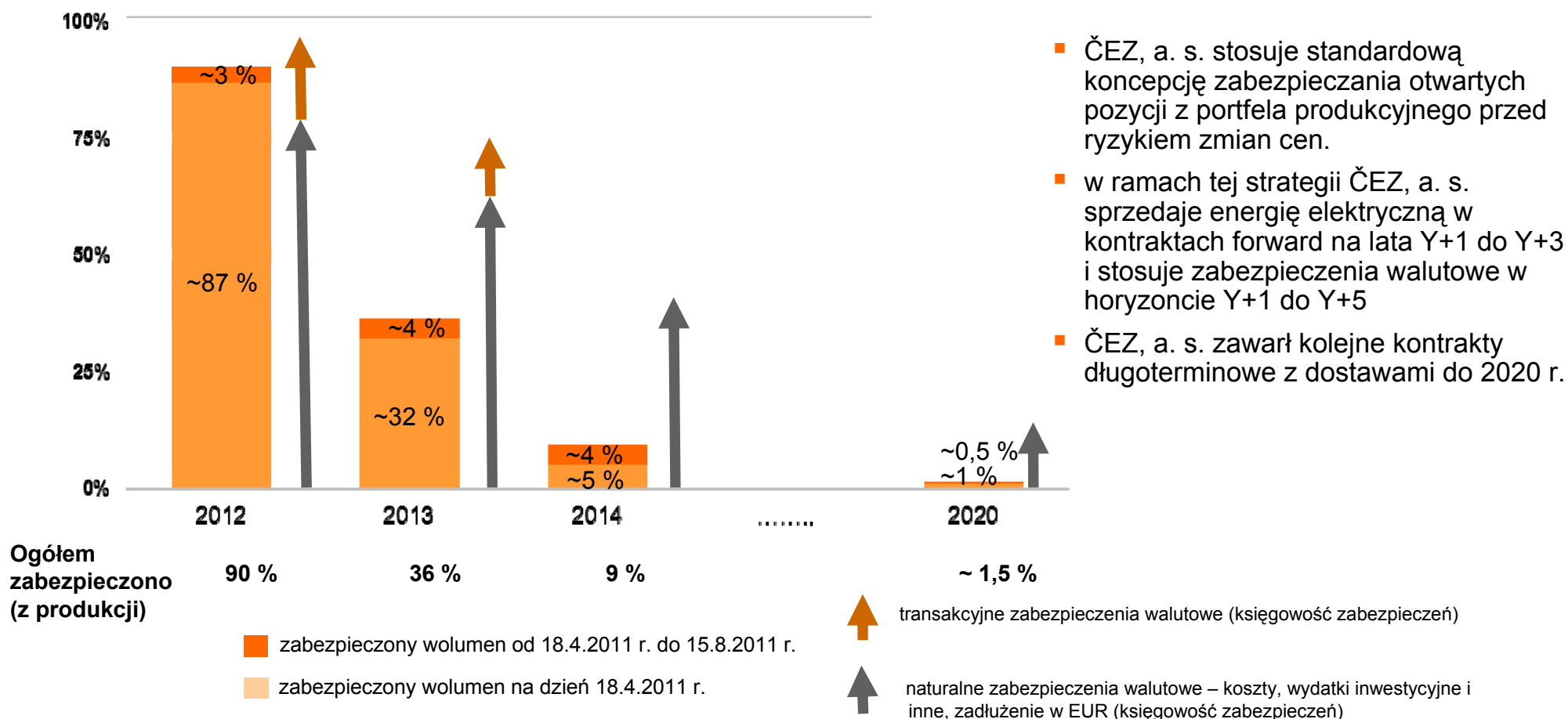
Wydobycie węgla w milionach ton





ČEZ, A. S. STANDARDOWO KONTYNUUJE ZABEZPIECZANIE PRZYCHODÓW Z PRODUKCJI W PERSPEKTYWIE ŚREDNIOOKRESOWEJ

Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ, a. s.
(na dzień 15.8.2011 r., 100 % odpowiada 55–60 TWh)





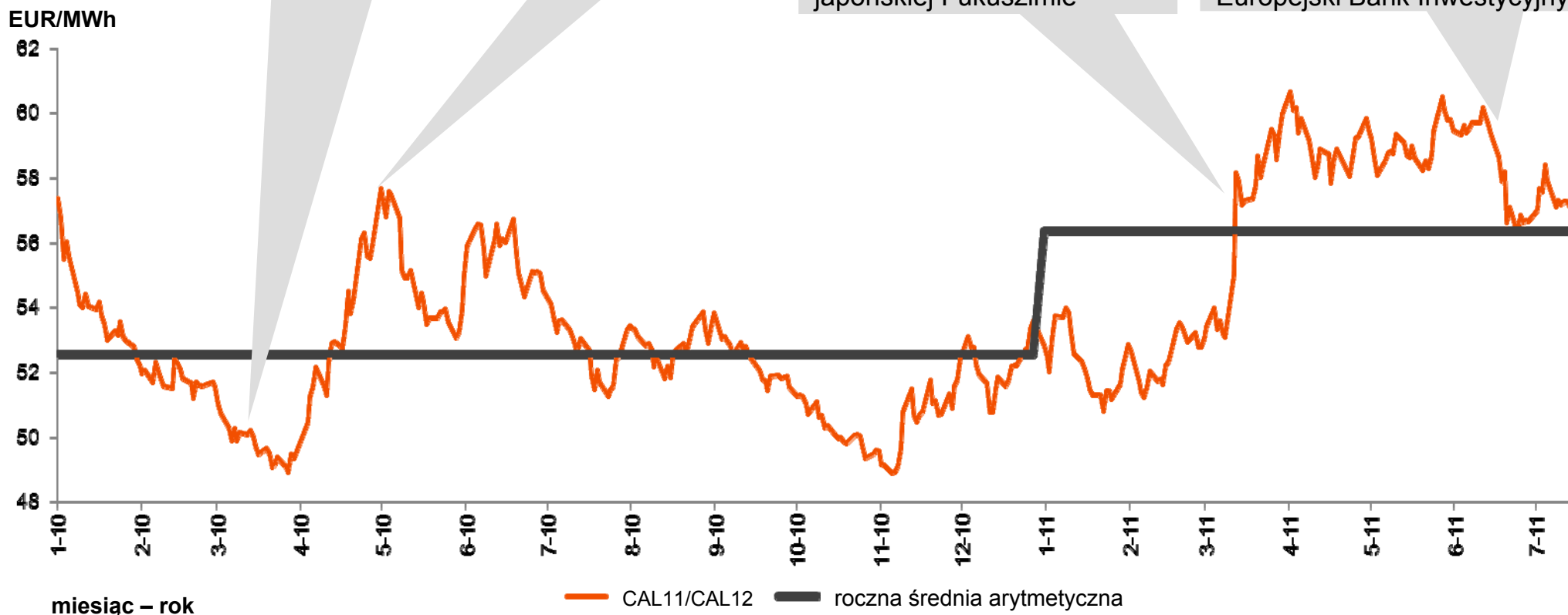
CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA GIEŁDZIE W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁA

spadająca cena gazu ziemnego na giełdach towarowych, niska cena na rynku spotowym energii elektrycznej

zmiana trendu w cenach paliw – wzrost; okres przerw eksploatacyjnych w elektrowniach

informacja o wycofaniu z eksploatacji 7 najstarszych reaktorów jądrowych w Niemczech, jako konsekwencja awarii w japońskiej Fukusimie

uszczegółowienie terminu aukcji (koniec 2011 r.) uprawnień EUA do ponad 300 milionów ton dystrybuowanych przez Europejski Bank Inwestycyjny



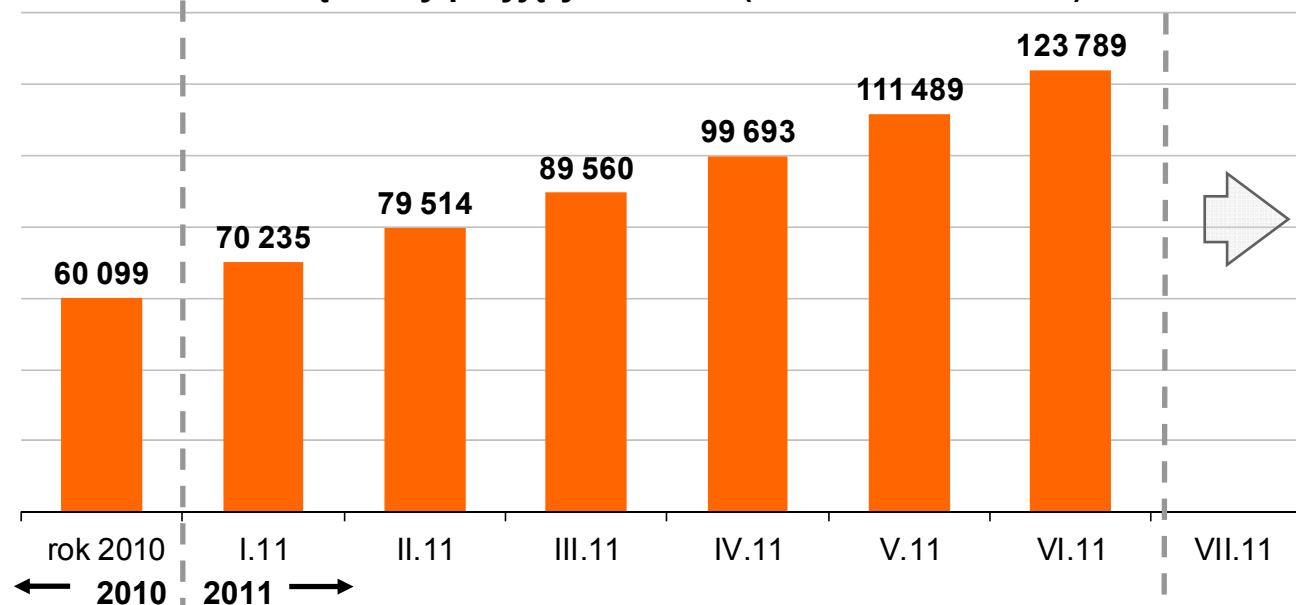


KONTYNUUJEMY UDANE POZYSKIWANIE KLIENTÓW NA GAZ ZIEMNY W REPUBLICE CZESKIEJ

- za pierwsze półrocze 2011 r. pozyskaliśmy 63 690 umów
- po udanym wprowadzeniu specjalnej linii produktów e-Tarif dotyczących energii elektrycznej zaczęliśmy oferować podobny produkt dotyczący gazu ziemnego

Liczba umów na dzień 30.6.2011 r.: **123 789**

Kształtowanie się liczby przyjętych umów (dane skumulowane)



Nowa linia produktów: e-Tarif GAZ

- Start od 1.7.2011 r.
- Wsparcie korzystania z komunikacji elektronicznej.
- Przy zawarciu umowy do 31.12.2011 r. klient nie płaci stałych płatności miesięcznych (do końca 2012 r.).

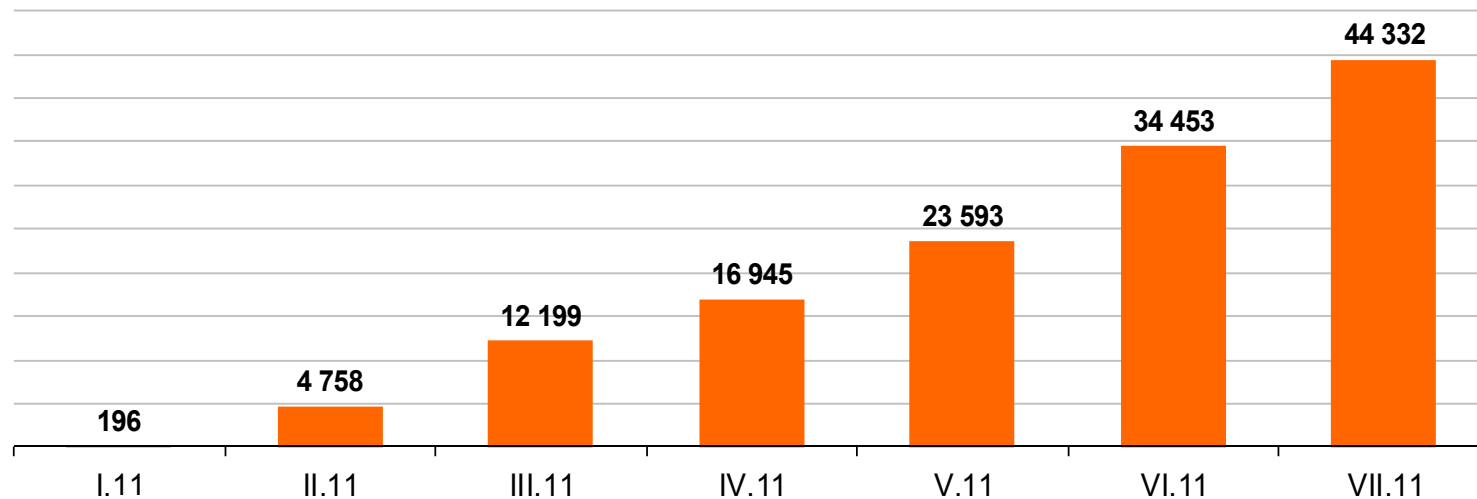


W STYCZNIU BIEŻĄCEGO ROKU GRUPA ČEZ ZACZEŁA SPRZEDAWAĆ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I GAZ ZIEMNY TAKŻE NA RYNKU SŁOWACKIM

- wejście na rynek udało się - od rozpoczęcia sprzedaży pozyskaliśmy ogółem 44 332 umów na obydwa rodzaje towaru

Liczba umów na dzień 31.7.2011 r.: **44 332**

Kształtowanie się liczby zawartych umów (dane skumulowane)





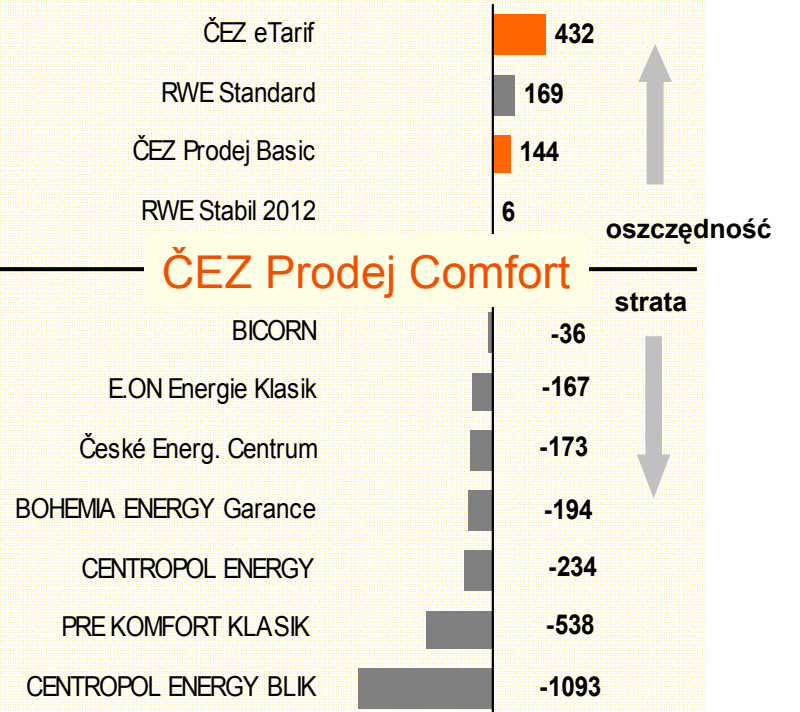
BADANIE CEN* OPUBLIKOWANE W POPRZEDNICH DNIACH WSKAZUJE NA TO, ŻE POSZCZEGÓLNE OFERTY NASZEJ KONKURENCJI W SEGMENTCIE GOSPODARSTW DOMOWYCH SĄ CZĘSTO NIEKORZYSTNE

Gospodarstwo domowe, które używa energii elektrycznej do oświetlenia i gotowania

▪ roczne zużycie VT 1 MWh

▪ stawka D01d

▪ całkowita płatność u ČEZ Prodej Comfort wynosi 6 200 CZK



- 79 % gospodarstw domowych po pierwszym roku od zmiany dostawcy zapłaciło więcej niż u pierwotnego dostawcy; średnio było to o 547 CZK więcej (aczkolwiek głównym motywem zmian dostawcy jest perspektywa oszczędności)
- 76 % respondentów musiało zapłacić opłatę aktywacyjną (średnia wysokość 735 CZK)
- według oszacowań gospodarstwa domowe mogły w związku z opłatami aktywacyjnymi ponieść koszty do wysokości 109 milionów CZK

Oszczędność podawana jest w CZK z VAT z zaokrągleniem w górę, uwzględniane są opłaty u alternatywnych dostawców, cenniki spółek są analizowane z uwzględnieniem obszarów dystrybucyjnych Grupy ČEZ, całkowita cena jest obliczana we wszystkich przypadkach z wyłącznikiem głównym ponad 3x20 A do 3x25 A włącznie.



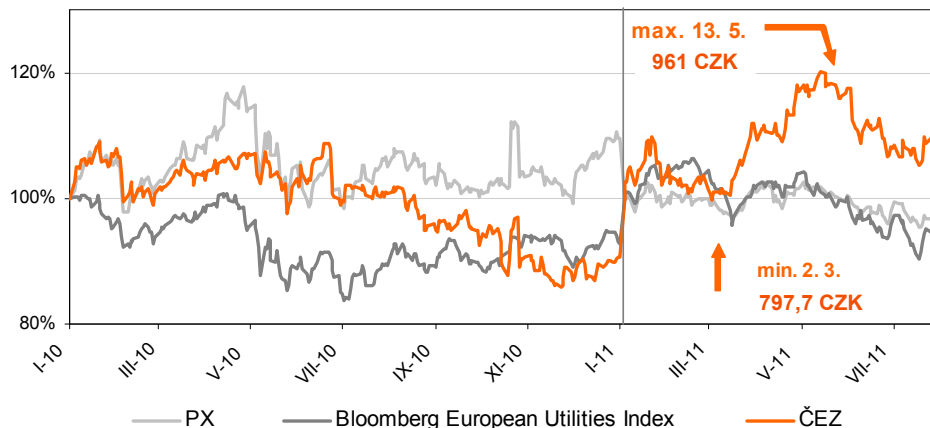
ZAŁĄCZNIKI

- Rozwój sytuacji na rynkach
- Inwestycje w aktywa trwałe
- Zestawienie aktywów i pasywów
- Bilans energii elektrycznej

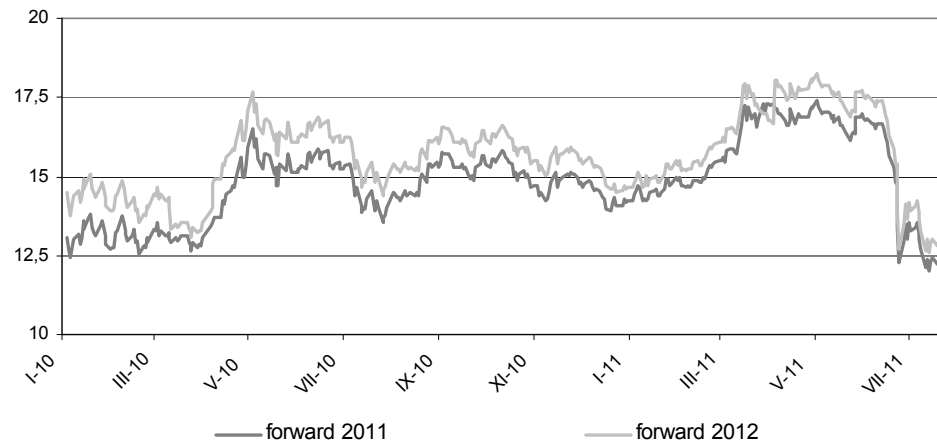


ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH

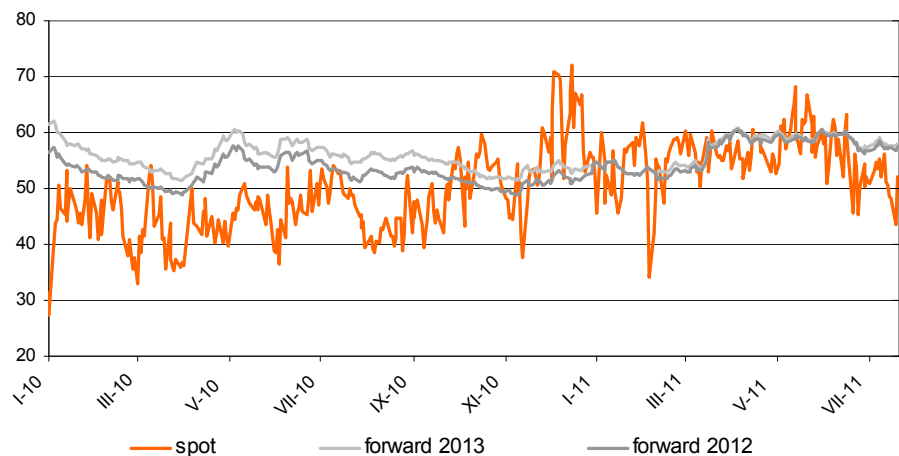
Kształtowanie się kursu akcji ČEZ w porównaniu z indeksem PX oraz Bloomberg Utilities w %



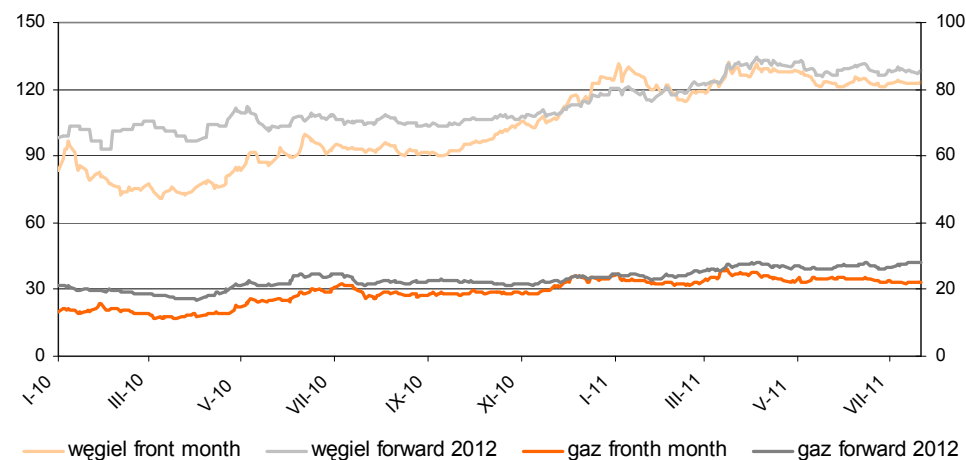
EUR / t Uprawnienia emisyjne mln ton CO₂



EUR / MWh Energia elektryczna



USD / t Węgiel i gaz EUR/MWh





INWESTYCJE W ŚRODKI TRWAŁE*)

Inwestycje w aktywa trwałe w I - II kwartał 2011:	19,0 miliarda CZK
Modernizacja źródeł	5,2 miliarda CZK Tušimice bloki nr 23 i 24: eksploatacja próbna, bloki 21, 22 – stopniowo wprowadzane do eksploatacji Prunéřov II: wydano nieprawomocne zezwolenie na lokalizację, przebiegają przygotowania placu budowy, trwa finalizacja zawierania umów z dostawcami Ledvice – nowe źródło: montaż turbiny i generatora, rozpoczęto montaż technologii odsiarczania Počerady – elektrownia parogazowa: prowadzone są prace budowlane, sfinalizowano wyposażenie placu budowy i komin pierwszego kotła
Energetyka jądrowa	4,3 miliarda CZK Dukovany: w ramach odstawienia III bloku zrealizowano modernizację systemu kontroli sterowania Temelín: odstawienie II bloku – wymieniono paliwo Westinghouse na TVEL i naprawiono wirniki turbogeneratora i turbiny niskoprężnej, przygotowania do odstawienia I bloku Nowe źródło jądrowe Temelín: przebiegają przygotowania do przetargu, trwa ocena oddziaływań na środowisko naturalne Nowe źródło jądrowe Dukovany: zatwierdzono projekt biznesowy budowy, opracowanie materiałów wyjściowych do feasibility study
Źródła odnawialne	1,4 miliarda CZK Rep. Czeska - przede wszystkim elektrownie fotowoltaiczne - budowa elektrowni Ralsko, Ševětín, Vranovská Ves, Pánov, Buštěhrad Rumunia: trwa budowa elektrowni wiatrowych
Sieci dystrybucyjne	5,5 miliarda CZK Republika Czeska 4,3 miliarda CZK Rumunia 0,8 miliarda CZK Bułgaria 0,3 miliarda CZK Albania 0,1 miliarda CZK
Severočeské doly a.s.	1,6 miliarda CZK dostawa koparki do kopalni Bílina, budowa przenośnika do Ledvic oraz przemieszczanie transportu przenośnikowego
Systemy informatyczne	0,3 miliarda CZK ČEZ ICT Services, a. s.
Pozostałe	0,7 miliarda CZK produkcja i dystrybucja ciepła, zarządzanie majątkiem i transport

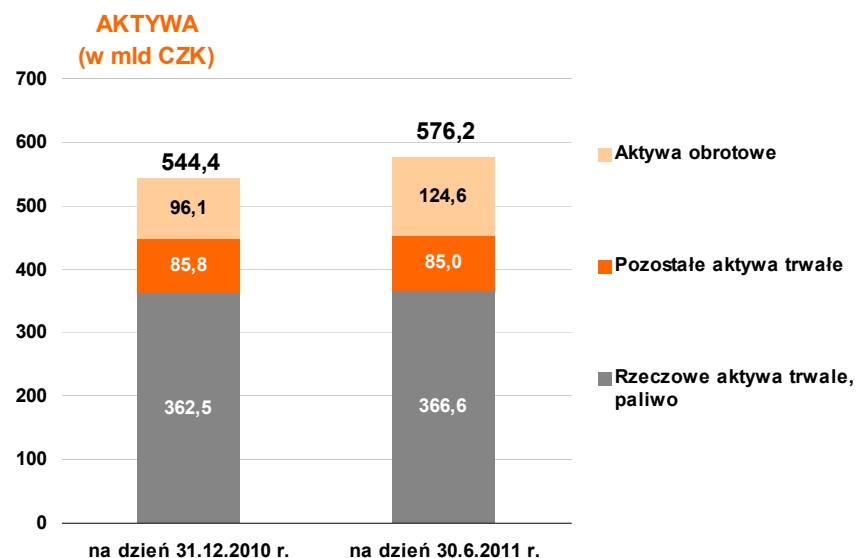
*) inwestycje w aktywa trwałe = CAPEX



ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

Aktywa trwałe

- zwiększenie wartości rzeczowych aktywów trwałych poprzez wzrost inwestycji +4,1 miliarda CZK
- spadek wartości papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności -0,8 miliarda CZK

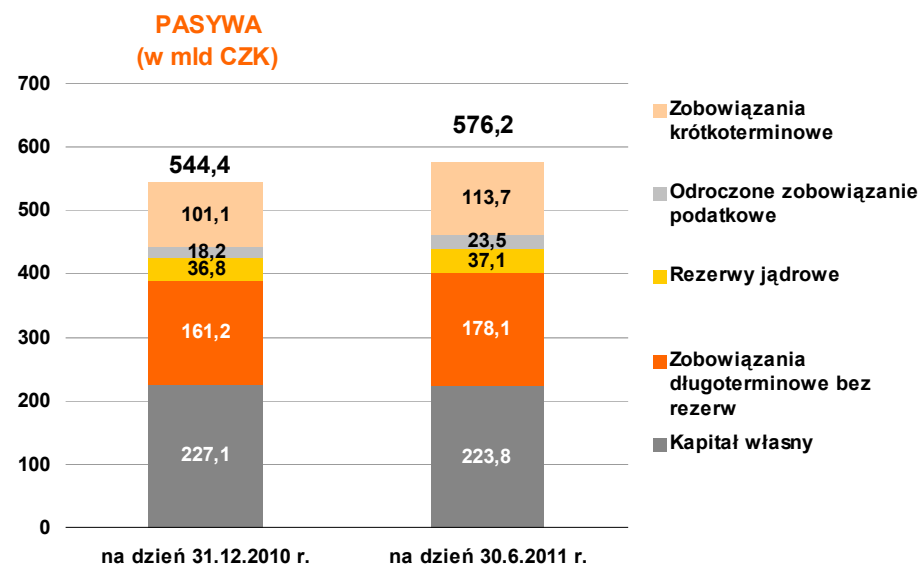


Aktywa obrotowe:

- wzrost należności z operacji instrumentami pochodnymi +7,3 miliarda CZK (kompensacja w pasywach)
- wzrost środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych +7,1 miliarda CZK
- wzrost należności z tytułu podatku dochodowego +5,1 miliarda CZK
- wzrost wartości papierów wartościowych o wysokiej płynności +2,3 miliarda CZK
- wzrost w zakresie pozostałych aktywów obrotowych + 6,7 miliarda CZK

Zobowiązania długoterminowe i kapitał własny

- zmniejszenie kapitału własnego: zysk netto powiększa kapitał własny o +23,9 miliarda CZK, przyznane dywidendy natomiast pomniejszają kapitał własny o -26,7 miliarda CZK; pozostałe operacje w ramach kapitału własnego -0,5 miliarda CZK – w szczególności przeliczenia kursowe
- wzrost zobowiązań długoterminowych w związku z kredytami bankowymi i emisjami obligacji +16,6 miliarda CZK
- wzrost odroczonego zobowiązania podatkowego +5,3 miliarda CZK ze względu na odmienną metodykę obliczania podatku odroczonego (w ciągu roku obejmuje także podatek bieżący)



Zobowiązania krótkoterminowe:

- wzrost zobowiązań w stosunku do współwłaścicieli przy podziale zysku +26,7 miliarda CZK
- wzrost zobowiązań z instrumentów pochodnych +7,8 miliarda CZK (kompensacja po stronie aktywów)
- spadek zobowiązań z tytułu dostaw produktów i usług włącznie z rozliczeniami międzyokresowymi -7,6 miliarda CZK
- zmniejszenie krótkoterminowych kredytów bankowych i części krótkoterminowej wyemitowanych obligacji -15,4 miliarda CZK
- wzrost otrzymanych zaliczek +1,1 miliarda CZK

Bilans energii elektrycznej (GWh)

	1-6/2010	1-6/2011	+/-
Dostawa	30 865	31 581	+2%
Produkcja	34 034	34 767	+2%
Zużycie własne i inne włącznie z	-3 168	-3 186	+1%
Sprzedaż klientom końcowym	-22 680	-21 867	-4%
Saldo obrotu hurtowego	-4 274	-5 731	+34%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-76 137	-103 816	+36%
Zakupy na rynku hurtowym	71 863	98 084	+36%
Straty sieciowe	-3 912	-3 983	+2%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

	1-6/2010	1-6/2011	+/-
Paliwo jądrowe	14 651	14 840	+1%
Węgiel	17 893	18 205	+2%
Woda	1 240	971	-22%
Biomasa	236	324	+38%
Słońce	8	73	>200%
Wiatr	8	355	>200%
Gaz ziemny	0	0	-
Razem	34 034	34 767	+2%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

	1-6/2010	1-6/2011	+/-
Gospodarstwa domowe	-9 171	-8 681	-5%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-4 526	-4 270	-6%
Duzi odbiorcy	-8 983	-8 916	-1%
Sprzedaż klientom końcowym	-22 680	-21 867	-4%

Dystrybucja energii elektrycznej klientom	-26 912	-27 284	+1%
--	----------------	----------------	------------

Bilans energii elektrycznej (GWh)

1-6/2011	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	28 860	-1%	944	+4%	0	-	1 427	+68%	350	>200%	0	-	0	-	31 581	+2%
Produkcja	31 771	-1%	1 086	+3%	0	-	1 561	+66%	350	>200%	0	-	0	-	34 767	+2%
Zużycie własne i inne włącznie z	-2 911	-1%	-141	-1%	0	-	-134	+48%	0	-	0	-	0	-	-3 186	+1%
Sprzedaż klientom końcowym	-11 488	-11%	-45	-85%	-1 201	+13%	-5 076	+12%	-1 667	+2%	-2 390	+9%	0	-	-21 867	-4%
Saldo obrotu hurtowego	-16 061	+8%	-899	+46%	1 201	+13%	4 441	-1%	2 057	-11%	3 531	+6%	0	-	-5 731	+34%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-101 952	+36%	-1 045	-7%	-2 499	+29%	-1 535	+81%	-672	+114%	0	-	3 887	+22%	-103 816	+36%
Zakupy na rynku hurtowym	85 891	+43%	145	-71%	3 701	+23%	5 976	+12%	2 729	+4%	3 531	+6%	-3 887	+22%	98 084	+36%
Straty sieciowe	-1 311	-1%	0	-	0	-	-792	+2%	-740	+11%	-1 140	-0%	0	-	-3 983	+2%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

1-6/2011	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	14 840	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 840	+1%
Węgiel	15 685	-2%	959	-1%	0	-	1 561	+66%	0	-	0	-	0	-	18 205	+2%
Woda	968	-22%	3	+76%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	971	-22%
Biomasa	201	+29%	123	+53%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	324	+38%
Słońce	73	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	73	>200%
Wiatr	5	+8%	0	-	0	-	0	-	350	>200%	0	-	0	-	355	>200%
Gaz ziemny	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Razem	31 771	-1%	1 086	+3%	0	-	1 561	+66%	350	>200%	0	-	0	-	34 767	+2%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

1-6/2011	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	-4 353	-11%	0	-	0	-	-2 237	+1%	-779	-2%	-1 312	+5%	0	-	-8 681	-5%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-1 952	-12%	0	-	0	-	-1 437	+4%	-468	-5%	-413	-6%	0	-	-4 270	-6%
Duży odbiorcy	-5 184	-11%	-45	-85%	-1 201	+13%	-1 402	+49%	-419	+21%	-665	+32%	0	-	-8 916	-1%
Sprzedaż klientom końcowym	-11 488	-11%	-45	-85%	-1 201	+13%	-5 076	+12%	-1 667	+2%	-2 390	+9%	0	-	-21 867	-4%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom	-16 761	+0%	0	-	0	-	-4 706	+3%	-3 686	+5%	-2 131	+1%	0	-	-27 284	+1%

Bilans energii elektrycznej (GWh)

1-6/2011	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dostawa	29 804	-1%	0	-	1 777	+109%	0	-	0	-	31 581	+2%
Produkcja	32 857	-1%	0	-	1 911	+103%	0	-	0	-	34 767	+2%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach	-3 052	-1%	0	-	-134	+48%	0	-	0	-	-3 186	+1%
Sprzedaż klientom końcowym	-181	-66%	-12 553	-9%	0	-	-9 133	+9%	0	-	-21 867	-4%
Saldo obrotu hurtowego	-29 623	+1%	13 864	-8%	-1 777	+109%	11 805	+8%	0	-	-5 731	+34%
Sprzedaż na rynku hurtowym	-116 216	+29%	-5 051	+37%	-1 777	+109%	-443	+42%	19 670	+5%	-103 816	+36%
Zakupy na rynku hurtowym	86 593	+43%	18 914	+1%	0	-	12 248	+9%	-19 670	+5%	98 084	+36%
Straty sieciowe	0	-	-1 311	-1%	0	-	-2 672	+3%	0	-	-3 983	+2%

Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)

1-6/2011	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	14 840	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 840	+1%
Węgiel	16 645	-2%	0	-	1 561	+66%	0	-	0	-	18 205	+2%
Woda	971	-22%	0	-	0	-	0	-	0	-	971	-22%
Biomasa	324	+38%	0	-	0	-	0	-	0	-	324	+38%
Stońce	73	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	73	>200%
Wiatr	5	+8%	0	-	350	>200%	0	-	0	-	355	>200%
Gaz ziemny		-		-		-		-		-		-
Razem	32 857	-1%	0	-	1 911	+103%	0	-	0	-	34 767	+2%

Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)

1-6/2011	Produkcja i Handel EŚ		Dystrybucja i Sprzedaż EŚ		Produkcja i Handel EPW		Dystrybucja i Sprzedaż EPW		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	0	-	-4 353	-11%	0	-	-4 328	+2%	0	-	-8 681	-5%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	0	-	-1 952	-12%	0	-	-2 318	+0%	0	-	-4 270	-6%
Duży odbiorcy	-181	-66%	-6 248	-6%	0	-	-2 486	+38%	0	-	-8 916	-1%
Sprzedaż klientom końcowym	-181	-66%	-12 553	-9%	0	-	-9 133	+9%	0	-	-21 867	-4%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom	0	-	-16 761	+0%	0	-	-10 523	+3%	0	-	-27 284	+1%