



# KONFERENCJA PRASOWA DOTYCZĄCA WYNIKÓW GOSPODARCZYCH GRUPY ČEZ ZA I KWARTAŁ 2013 R.

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

(RAPORT KWARTALNY WG PAR. 119A, UST. 4 USTAWY O DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ NA  
RYNKU KAPITAŁOWYM)

Praga, 7 maja 2013 r.



## **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2013 r.** Daniel Beneš, dyrektor generalny

### **Wyniki gospodarcze**

Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

### **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**

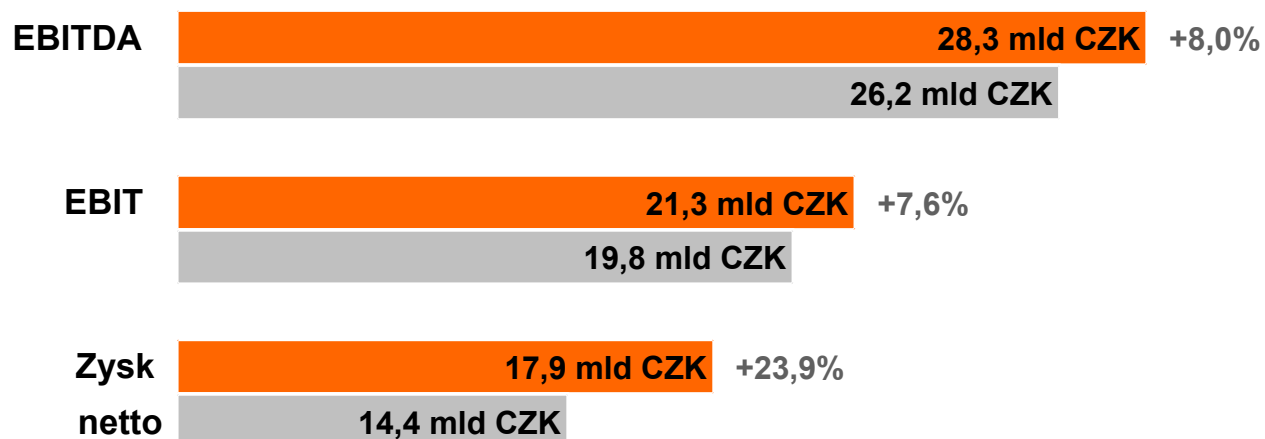
Michal Skalka, dyrektor działu tradingu

# GŁÓWNE WYNIKI ZA I KWARTAŁ 2013 R.



- Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) **28,3 miliarda CZK**
- Operacyjny wynik gospodarczy (EBIT) **21,3 miliarda CZK**
- Zysk netto **17,9 miliarda CZK**

## Porównanie wyników I kwartału 2013 r. z I kwartałem 2012 r.

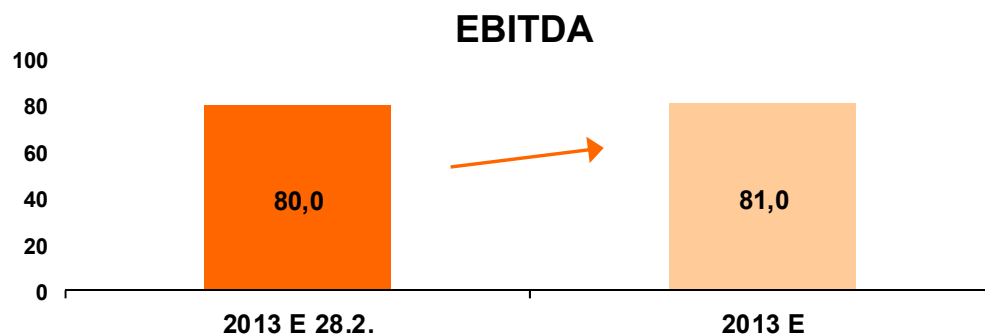


# PODNOSIMY OSZACOWANIA WYNIKÓW 2013 R.

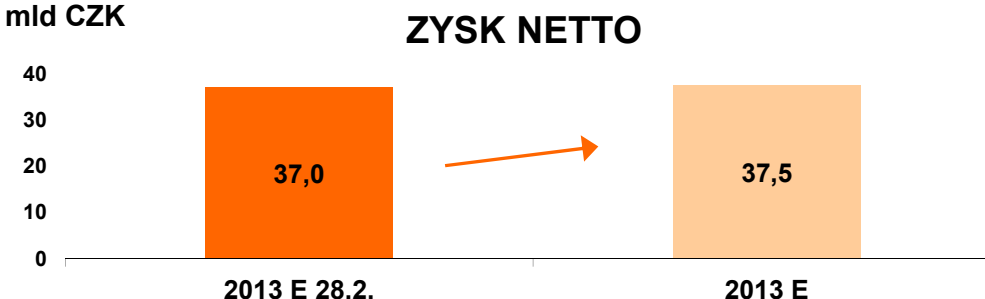
## EBITDA 81 MLD CZK, ZYSK NETTO 37,5 MLD CZK



mld CZK



mld CZK



### Wybrane oddziaływania niekorzystne w stosunku międzyrocznym:

- trend spadkowy cen energii elektrycznej
- mniejszy przydział uprawnień emisyjnych dla produkcji
- decyzja Parlamentu Europejskiego o odrzuceniu projektu zmian Dyrektywy UE ETS
- decyzje bułgarskiego urzędu regulacyjnego

### Wybrane oddziaływania pozytywne w stosunku międzyrocznym:

- zakończenie działalności w Albanii
- wpływ współczynników korekcji na dystrybucję w Republice Czeskiej
- produkcja na pełną skalę w farmach wiatrowych w Rumunii
- obrót uprawnieniami do emisji (portal CER)

### Wybrane oddziaływania nieuwzględnione w predykcji:

- ryzyko pogorszenia krajowych warunków w zakresie regulacji w Europie Południowo-Wschodniej
- ryzyko konieczności zaksięgowania odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych w wyniku rozwoju w dziedzinie regulacji energetyki, pogłębienia kryzysu zadłużenia i rozwoju ekonomicznego w Europie
- wpływ sprzedaży elektrowni Chvaletice

# ZAWARLIŚMY DWIE STRATEGICZNE UMOWY, KTÓRE ZNACZĄCO PRZYCZYNIĄ SIĘ DO PRZYSZŁEJ STABILNOŚCI ČEZ ORAZ DO STABILNOŚCI RYNKU WĘGLA I ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICIE CZESKIEJ



## Umowa długoterminowa dotycząca dostaw węgla dla elektrowni Počerady

- Umowa ze spółką Vršanská uhelná, a.s. (Grupa Czech Coal) została zawarta w dniu 19.3.2013
- Przewiduje dostawy 5 milionów ton węgla rocznie aż do wyczerpania zasobów kopalni Vršany (ok. 2062 r.).
- Cena początkowa 38,8 CZK/GJ będzie stopniowo zbliżała się do poziomu 65 % ceny węgla kamiennego (ARA) .
- Umowa obejmuje także opcję ČEZ na sprzedaż Elektrowni Počerady w latach 2016 i 2024 za określoną cenę.
- Równocześnie zawarto porozumienie o ugodzie.



## Sprzedaż Elektrowni Chvaletice

- Umowę ze spółką Litvínovská uhelná, a.s. zawarto w dniu 19.3.2013
- Cena sprzedaży wynosi 4,12 miliarda CZK plus co roku 90 % ceny rynkowej uprawnień emisyjnych przyznawanych Elektrowni Chvaletice w okresie KPRU III (ogółem EUA o wolumenie 5,3 mln ton).
- Data rozliczenia transakcji jest uzależniona od opinii urzędu antymonopolowego Republiki Czeskiej (Urząd Ochrony Konkurencji, czeski skrót ÚOHS).

# W TEN SPOSÓB Z POWODZENIEM REALIZUJEMY NASZĄ STRATEGIĘ W DZIEDZINIE ŹRÓDEŁ ZASILANYCH WĘGLEM W REPUBLICE CZESKIEJ



**Strategiczne źródła zasilane węglem:** nowoczesne elektrownie w pobliżu kopalń  
z zapewnionym paliwem

Tušimice  
Ledvice  
Pruněrov  
Počerady



- Węgiel z własnych źródeł lub węgiel długookresowo zapewniony
- Wysoka skuteczność
- Niskie emisje



Modernizacja  
oraz  
eksploatacja  
do wyczerpania zapasów  
węgla

**Pozostałe źródła zasilane węglem:**

Mělník  
Hodonín  
Tisová  
Poříčí  
Vítkovice  
Dětmárovice  
Chvaletice



- Węgiel kupowany na rynku
- Niższa skuteczność
- Konieczność inwestycji w celu spełnienia przyszłych ograniczeń emisyjnych



Optymalizacja w kierunku  
produkcji ciepła,  
zmiana paliwa

lub

Wyeksploatowanie do końca  
w ramach obecnie  
obowiązujących limitów  
ekologicznych

lub

Sprzedaż



# REPUBLIKA CZESKA WYBRANE WYDARZENIA W POPRZEDNIM KWARTALE



## Wybór wykonawcy budowy bloków nr III i IV elektrowni jądrowej Temelín

- 25.3. wysłano zawiadomienie o przeprowadzonej ocenie i wstępnej ewaluacji ofert kandydatom:
  - konsorcjum spółek Westinghouse Electric Company, LLC i WESTINGHOUSE ELECTRIC ČR
  - czesko-rosyjskie konsorcjum spółek ŠKODA JS, Atomstrojexport i Hidropress
- 3–4.4. indywidualne rozmowy z obydwoma kandydatami w sprawie wstępnej oceny ofert
- 15–18.4. i 2–3.5. kontynuacja indywidualnych rozmów z obydwoma kandydatami



## Rekordowa produkcja i niezawodność w I kwartale

- Elektrownie jądrowe osiągnęły dzięki wysokiemu poziomowi niezawodności operacyjnej rekordowy wolumen produkcji energii elektrycznej (8,2 TWh/kwartał).
- Do marży wypracowanej w I kwartale przyczyniła się także niezawodność eksploatacji źródeł zasilanych węglem i wyższa produkcja źródeł wodnych.

## Podnosimy skuteczność elektrowni wodnych

- Remont generalny elektrowni Lipno z całkowitą inwestycją 200 milionów CZK realizowany jest zgodnie z harmonogramem.
- W grudniu 2013 r. zostanie sfinalizowane podwyższenie efektywności o ok. 3 % a produkcja zwiększy się o 4 mln kWh/rok.

# BUŁGARIA ČEZ OD POCZĄTKU DZIAŁALNOŚCI NALEŻYCI WYWIĄZUJE SIĘ Z OBOWIĄZKÓW POSIADACZA LICENCJI ENERGETYCZNYCH



- **19.2.** bułgarski urząd regulacyjny (DKEVR) poinformował o wszczęciu postępowania o odebranie licencji bez podania powodów.
- **5.3.** obniżono ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych na obszarze dystrybucyjnym CEZ Razpredelenie o 7,17 %; ta decyzja bułgarskiego urzędu regulacyjnego w sprawie taryfy obowiązuje do 30.6.2013 r.
- **28.3.** bułgarski urząd antymonopolowy rozpoczął dochodzenie w firmach energetycznych ČEZ, Energo-Pro i austriackiej firmie EVN ze względu na podejrzenie, iż współpracowały, aby działając wspólnie utrudnić odbiorcom zmiany dostawcy energii elektrycznej; w tym samym dniu przeprowadzono także wizję lokalną w tym urzędzie w centrali ČEZ w Sofii.
- **29.3.** spółka ČEZ wystosowała do Komisji Europejskiej skargę dotyczącą sposobu przyznawania i odbierania licencji w dziedzinie energetyki, jak również niektórych innych procedur urzędowych, które są sprzeczne z prawem bułgarskim, prawem Unii Europejskiej lub Traktatem o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (pod względem swobody przedsiębiorczości i swobody przepływu kapitału).
- **3.4.** bułgarska główna prokuratura zakończyła pierwszą część badania u dystrybutorów energii elektrycznej, w bułgarskim urzędzie regulacyjnym (DKEVR) i państwowej spółce energetycznej (NEK EAD); na tej podstawie poinformowała o zamiarze rozpoczęcia kilku postępowań karnych – wobec tych podmiotów oraz przedstawicieli państwa w radach nadzorczych spółek dystrybucyjnych (wobec spółek ČEZ natomiast wyłącznie w dziedzinie zamówień publicznych, która nie jest bezpośrednio związana z działalnością objętą licencją).
- **16.4.** odbyła się publiczna rozprawa przedstawicieli ČEZ z DKEVR, na której ČEZ wyjaśnił, iż stwierdzone uchybienia (zgłoszone przez DKEVR) nie mogą stanowić podstaw do odebrania licencji. Rozmowy przebiegły poprawnie, zgodnie z najnowszymi informacjami decyzję DKEVR o odebraniu licencji odsunięto o 2 miesiące, czyli prawdopodobnie zostanie ona podjęta dopiero po terminie wyborów do parlamentu.





### Albania

- 21.1. albański organ regulacyjny podjął decyzję o odebraniu licencji spółce CEZ Shpërndarje (CEZ SH) i powołaniu tzw. administratora, któremu przekazał zarząd nad CEZ SH włącznie z uprawnieniami decyzyjnymi, odpowiedzialnością i prawami organów statutowych CEZ SH, a tym samym także prawa akcjonariusza ČEZ, a. s.
- W wyniku utraty kontroli ČEZ nastąpiło wyjęcie spółki CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy ČEZ, co wywarło jednorazowy pozytywny wpływ na wyniki księgowe (zysk netto) w I kwartale 2013 r. w wysokości +1,8 miliarda CZK.
- W dniu 7.2.2013 r. Grupa ČEZ oficjalnie poinformowała albański rząd o swoim zamiarze wszczęcia międzynarodowego postępowania arbitrażowego ze względu na brak ochrony inwestycji ČEZ, a. s. w spółkę dystrybucyjną CEZ Shpërndarje.
- Kontynuowane są przygotowania do rozpoczęcia ogłoszonego arbitrażu.

### Rumunia

- 29.3. organ regulacji w energetyce wydał regularny roczny raport zawierający propozycję obniżenia przyszłego wsparcia OZE.
- 2.4. ministerstwo gospodarki opublikowało projekt zmiany ustawy 220/2008 o źródłach odnawialnych włącznie z nieokreślonym projektem odroczenia przydziału części zielonych certyfikatów (GC).
- Sytuacja jest niepewna w szczególności w zakresie schematu przydziału odroczonej GC, gwarancji ceny GC, procesu uchwalenia nowo proponowanego sposobu postępowania (włącznie z ewentualną rolą i notyfikacją Komisji Europejskiej).

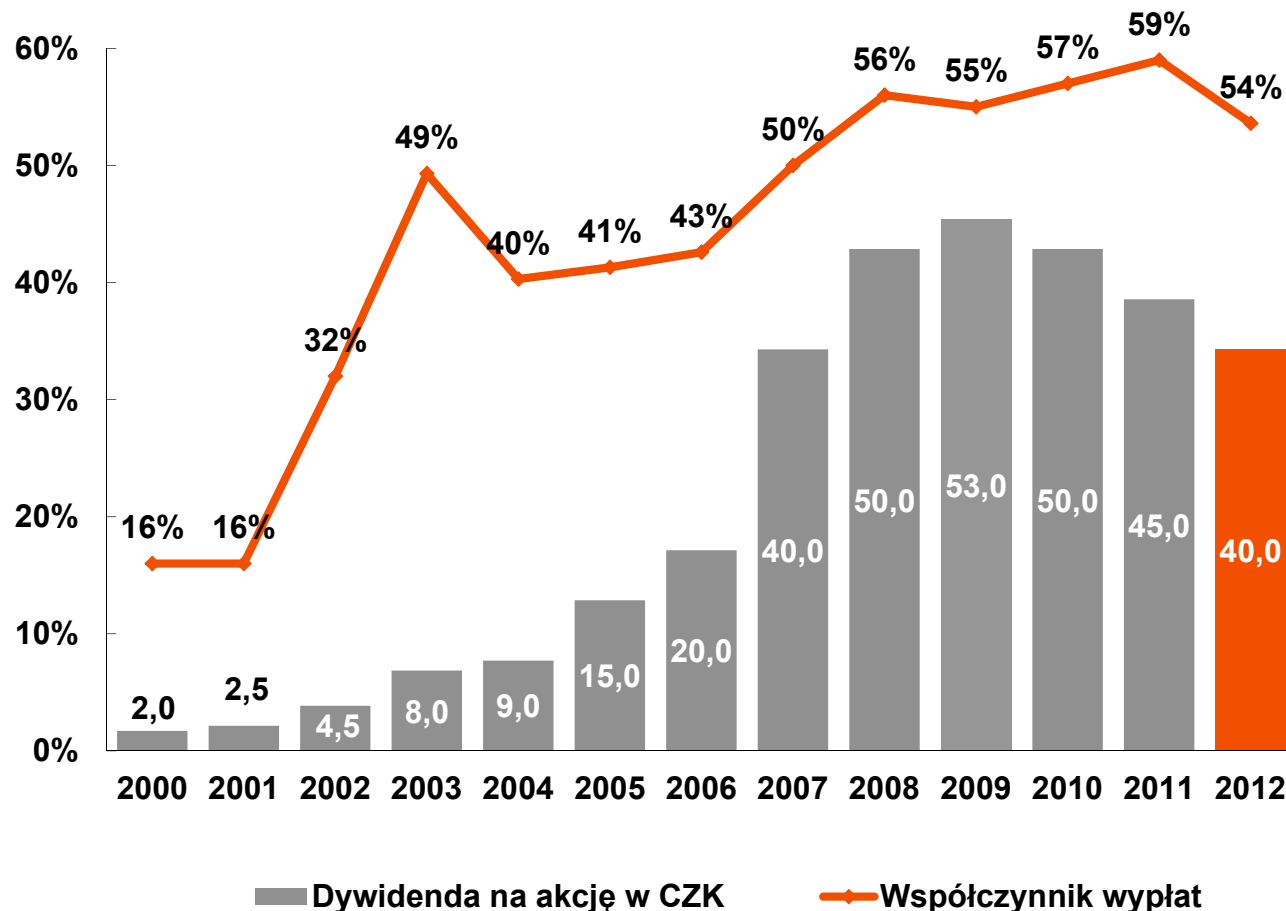
### Polska

- Przeprowadzono wstępne negocjacje kontraktu włącznie z obniżeniem ceny dostaw węgla dla elektrowni Skawina na lata 2013 i 2014.
- Sfinalizowano budowę małej elektrowni wodnej Borek Szlachecki o mocy zainstalowanej 885 kW.
- Kontynuowany jest rozwój farm wiatrowych i przygotowania do rozpoczęcia budowy pierwszych trzech projektów z portfela Ecowind.

# DYWIDENDA ČEZ, A. S. ZA 2012 R. JEST PROPONOWANA W WYSOKOŚCI 40 CZK, CO STANOWI OK. 7 % CENY RYNKOWEJ AKCJI



Współczynnik wypłaty (%)



Propozycja dotycząca dywidendy na 2012 r. w wysokości 40 CZK / akcję (brutto) jest zgodna z polityką wypłacania dywidend, która zakłada wypłacenie w ramach dywidendy 50–60 % skonsolidowanego zysku netto Grupy ČEZ.

Na dzień ustalenia praw do dywidendy zaproponowano datę 25.6.2013 r.

Zwyczajne walne zgromadzenie, które podejmie decyzję w sprawie powyższych propozycji, odbędzie się 19.6.2013 r.



**Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2013 r.**  
Daniel Beneš, dyrektor generalny



**Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego

**Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Michal Skalka, dyrektor działu tradingu

# WYNIKI GOSPODARCZE GRUPY ČEZ

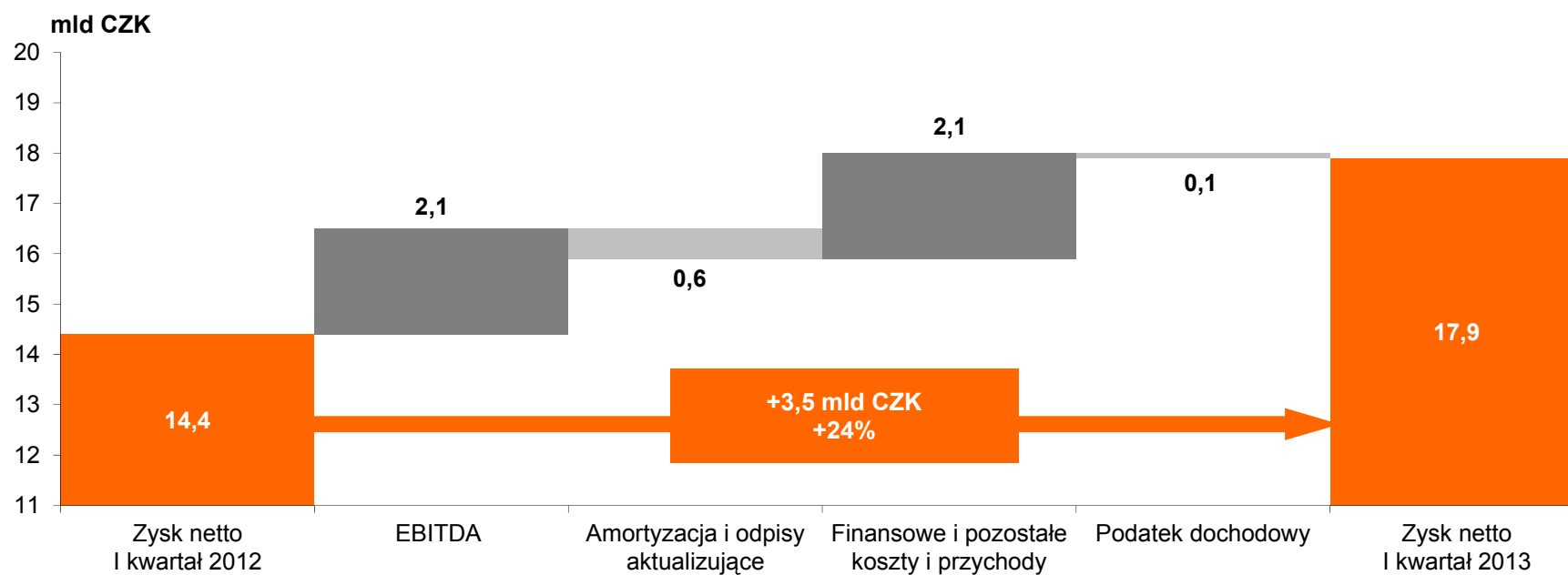


(mld CZK)	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Przychody operacyjne	60,8	60,0	-0,8	-1%
EBITDA	26,2	28,3	+2,1	+8%
Zysk netto	14,4	17,9	+3,5	+24%
CF operacyjny	16,2	16,5	+0,3	+2%
CAPEX	9,4	8,8	-0,6	-7%
Zadłużenie netto *)	142,0	152,9	10,9	+8%

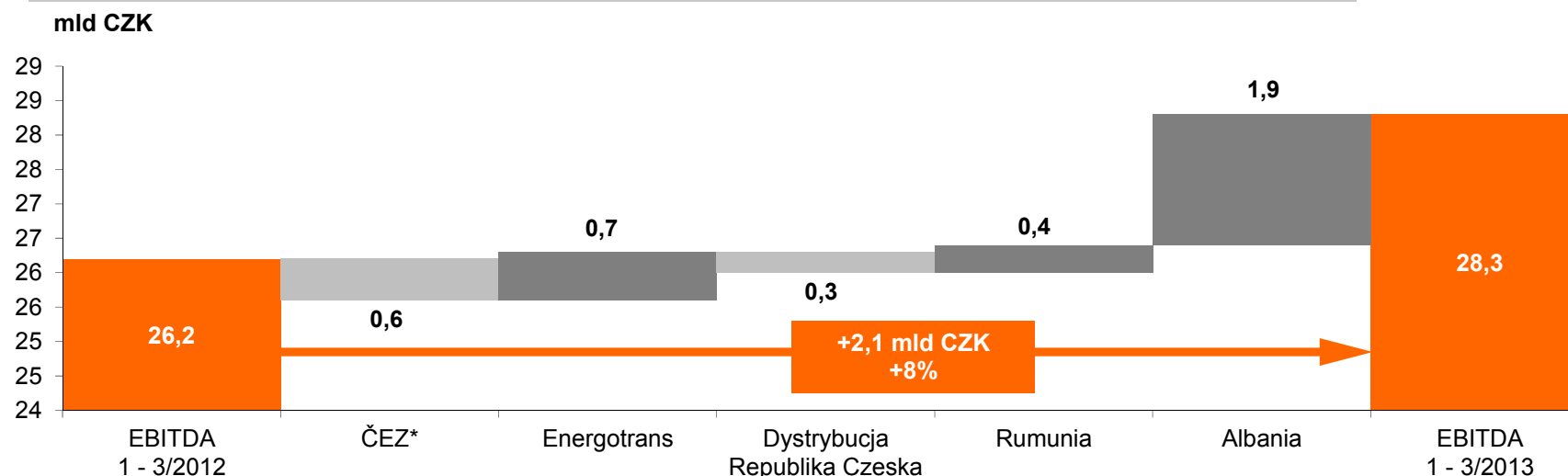
		I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Moc zainstalowana *)	GW	15,2	15,8	+0,6	+4%
Produkcja energii elektrycznej	TWh	19,3	18,5	-0,8	-4%
Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	14,9	13,5	-1,4	-10%
Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym	TWh	11,9	10,4	-1,5	-13%
Sprzedaż gazu ziemnego klientom końcowym	TWh	2,1	2,5	+0,4	+18%
Sprzedaż ciepła	tys. TJ	6,8	11,0	+4,2	+62%
Rzeczywista liczba pracowników *)	tys. osób	31,3	27,1	-4,2	-14%

Wartości finansowe za 2012 r. podane w całej prezentacji odzwierciedlają zmianę metodyki wykazywania sprzedaży i odpisów aktualizujących wartość aktywów trwałych, wartości firmy i pozostałych kosztów i przychodów.

# CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ ZYSKU NETTO W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU



# GŁÓWNE CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA ZMIANĘ EBITDA W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU



## ČEZ\* (-0,6 mld CZK)

- negatywny wpływ spadku cen energii elektrycznej znacząco skompensowały przychody z obrotu uprawnieniami emisyjnymi, bezawaryjnej eksploatacji elektrowni jądrowych i wyższej produkcji elektrowni wodnych

## Energotrans (+0,7 mld CZK)

- wpływ integracji spółki z Grupą ČEZ (28.6.2012 r.)

## Dystrybucja Republika Czeska (-0,3 mld CZK)

- w szczególności wpływ sezonowości kosztów skupu energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji oraz przejęcia zarządzania skupem przez państwową spółkę OTE od 1.1.2013 r. (w nawiązaniu do zmiany ustawodawstwa)

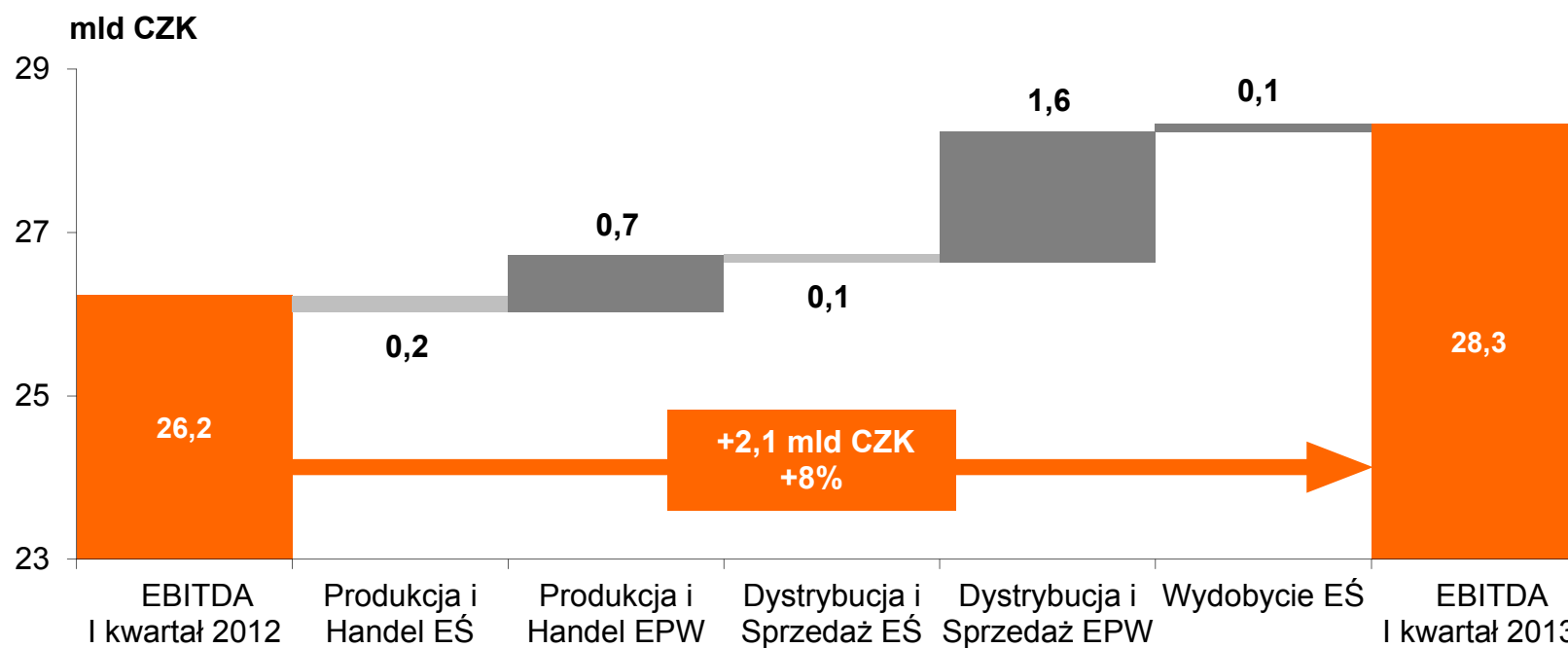
## Rumunia (+0,4 mld CZK)

- produkcja (+0,6 mld CZK) pod wpływem finalizacji elektrowni wiatrowej Cogeaalac (wyższy wolumen produkcji +0,1 TWh i przyznanie drugiego zielonego certyfikatu)
- dystrybucja i sprzedaż (-0,2 mld CZK) pod wpływem nadzwyczajnej spłaty należności przez rumuńskie koleje państwowe w 2012 r.

## Albania (+1,9 mld CZK)

- zakończenie wykazywania wyników gospodarczych CEZ Shpërndarje w wyniku utraty kontroli ČEZ, a. s. w styczniu 2013 r. (w 2013 r. ma już zerowy wpływ na EBITDA Grupy ČEZ)

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



## EBITDA SEGMENTU:

### PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA ŚRODKOWA



mld CZK	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Republika Czeska	17,1	17,2	0,1	+0%
Polska	0,6	0,3	-0,3	-44%
<b>Razem EBITDA</b>	<b>17,7</b>	<b>17,5</b>	<b>-0,2</b>	<b>-1%</b>

#### Republika Czeska (+0,1 mld CZK)

- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spadek cen realizacji energii elektrycznej i niższa produkcja energii elektrycznej w elektrowniach zasilanych węglem ČEZ\* (-1,4 mld CZK),
- pozytywny wpływ obrotu uprawnieniami emisyjnymi (włącznie z wykorzystaniem części portalu CER) i pozostałe oddziaływania ČEZ\* (+0,8 mld CZK),
- wpływ integracji spółki Energotrans z Grupą ČEZ w dniu 28.6.2012 r. (+0,7 mld CZK)

#### Polska (-0,3 mld CZK)

- niższe przychody ze względu na niższe ceny przyznaných kolorowych certyfikatów (-0,2 mld CZK)
- koszty zakupu uprawnień emisyjnych w ramach KPRU III, w 2012 r. (KPRU II) przyznawane są one bezpłatnie (-0,1 mld CZK)



## EBITDA SEGMENTU:

### PRODUKCJA I HANDEL – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA



mld CZK	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Bułgaria	0,0	0,1	+0,1	-
Rumunia	0,8	1,4	+0,6	+60%
<b>Razem EBITDA</b>	<b>0,8</b>	<b>1,5</b>	<b>+0,7</b>	<b>+71%</b>

#### **Bułgaria (+0,1 mld CZK)**

- wyższe przychody dzięki dyspozycyjności związanej z mniejszym stopniem aktywacji zimnych rezerw w stosunku do ubiegłego roku
- niewielkie podwyższenie regulowanych cen sprzedaży od 1.7.2012 r.

#### **Rumunia (+0,6 mld CZK)**

- wyższa produkcja energii elektrycznej w elektrowniach wiatrowych Fântânele i Cogeaalac +0,1 TWh
- wyższe przychody dzięki otrzymaniu drugiego zielonego certyfikatu dla produkcji Cogeaalac w IV kwartale 2012 r.

# EBITDA SEGMENTU:

## DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA ŚRODKOWA



mld CZK	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Dystrybucja	4,5	4,2	-0,3	-7%
Sprzedaż	1,1	1,3	+0,2	+23%
<b>Razem EBITDA</b>	<b>5,6</b>	<b>5,5</b>	<b>-0,1</b>	<b>-1%</b>

### Dystrybucja (-0,3 mld CZK)

- wpływ sezonowości kosztów skupu energii ze źródeł odnawialnych i kogeneracji oraz przejęciu zarządzania skupem przez państwową spółkę OTE od 1.1.2013 r. (w nawiązaniu do zmiany ustawodawstwa) od 1.1.2013 r. (-0,4 mld CZK)
- oszczędności kosztów operacyjnych (+0,1 mld CZK)

### Sprzedaż (+0,2 mld CZK)

- wyższa marża ze sprzedaży gazu ziemnego w Republice Czeskiej w szczególności dzięki kontynuowanemu wzrostowi liczby klientów i niższych temperatur w I kwartale 2013 r. (+0,1 mld CZK)
- wyższa marża ze sprzedaży energii elektrycznej w Republice Czeskiej (+0,1 mld CZK)

## EBITDA SEGMENTU:

### DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ – EUROPA POŁUDNIOWO-WSCHODNIA



mld CZK	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Rumunia	0,6	0,4	-0,2	-35%
Bułgaria	0,4	0,3	-0,1	-19%
Albania	-1,9	0,0	+1,9	-
<b>Razem EBITDA</b>	<b>-0,9</b>	<b>0,7</b>	<b>+1,6</b>	<b>-</b>

#### **Rumunia (-0,2 mld CZK)**

- Nadzwyczajny zysk w I kwartale 2012 r. związany z uregulowaniem należności przez rumuńskie koleje państwowe (-0,4 mld CZK).
- Wyższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (+0,2 mld CZK).

#### **Bułgaria (-0,1 mld CZK)**

- Wyższe zaksięgowane odpisy aktualizujące wartość należności ze względu na pogorszenie dyscypliny płatniczej w związku ze zbiorowymi protestami politycznym przeciwko rządowi Bułgarii i przeciwko wysokim rachunkom za energię elektryczną na początku roku.

#### **Albania (+1,9 mld CZK)**

- Zakończenie wykazywania wyników gospodarczych CEZ Shpërndarje w wyniku utraty kontroli ČEZ, a. s. w styczniu 2013 r.
- W 2013 r. wyniki gospodarcze CEZ Shpërndarje miały zerowy wpływ na skonsolidowany wskaźnik EBITDA Grupy ČEZ.

## EBITDA SEGMENTÓW:

WYDOBYCIE EUROPA ŚRODKOWA, POZOSTAŁE EUROPA  
ŚRODKOWA I POZOSTAŁE EUROPA POŁUDNIOWO-  
WSCHODNIA



EBITDA (mld CZK)	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
Wydobycie EŚ	1,4	1,5	+0,1	+3%
Pozostałe EŚ	1,5	1,5	0,0	-0%
Pozostałe EPW	0,1	0,1	0,0	+5%

### Wydobycie Europa Środkowa (+0,1 mld CZK)

- Zmniejszenie wolumenu dostaw węgla i mieszanek przemysłowych dla ČEZ, a. s. zostało skompensowane przez większy wolumen sprzedaży węgla sortowanego i większy wolumen dostaw węgla o wyższej wartości opałowej dla spółki Energotrans.

# POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY



(mld CZK)	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Różnica	%
<b>EBITDA</b>	<b>26,2</b>	<b>28,3</b>	<b>+2,1</b>	<b>+8%</b>
<b>Amortyzacja i odpisy aktualizujące</b>	<b>-6,4</b>	<b>-7,0</b>	<b>-0,6</b>	<b>-9%</b>
<b>Finansowe i pozostałe koszty i przychody</b>	<b>-1,8</b>	<b>0,3</b>	<b>+2,1</b>	<b>-</b>
Odsetki zapłacone i otrzymane	-0,5	-0,8	-0,3	-47%
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-0,5	-0,4	+0,1	+12%
Przychody i koszty z udziałów majątkowych	0,3	2,1	+1,8	>200%
Podatek uprawnienia emisyjne	-1,1	-0,6	+0,5	+41%
<b>Podatek dochodowy</b>	<b>-3,6</b>	<b>-3,7</b>	<b>-0,1</b>	<b>-3%</b>
<b>Zysk netto</b>	<b>14,4</b>	<b>17,9</b>	<b>+3,5</b>	<b>+24%</b>

## Amortyzacja i odpisy aktualizujące wartość aktywów (-0,6 mld CZK)

- przede wszystkim wzrost amortyzacji w wyniku akwizycji i inwestycji w aktywa trwałe, w szczególności w Republice Czeskiej

## Odsetki zapłacone i otrzymane (-0,3 mld CZK)

- wzrost odsetek zapłaconych z powodu większego wolumenu wyemitowanych obligacji; wpływ osłabienia się kursu CZK wobec EUR

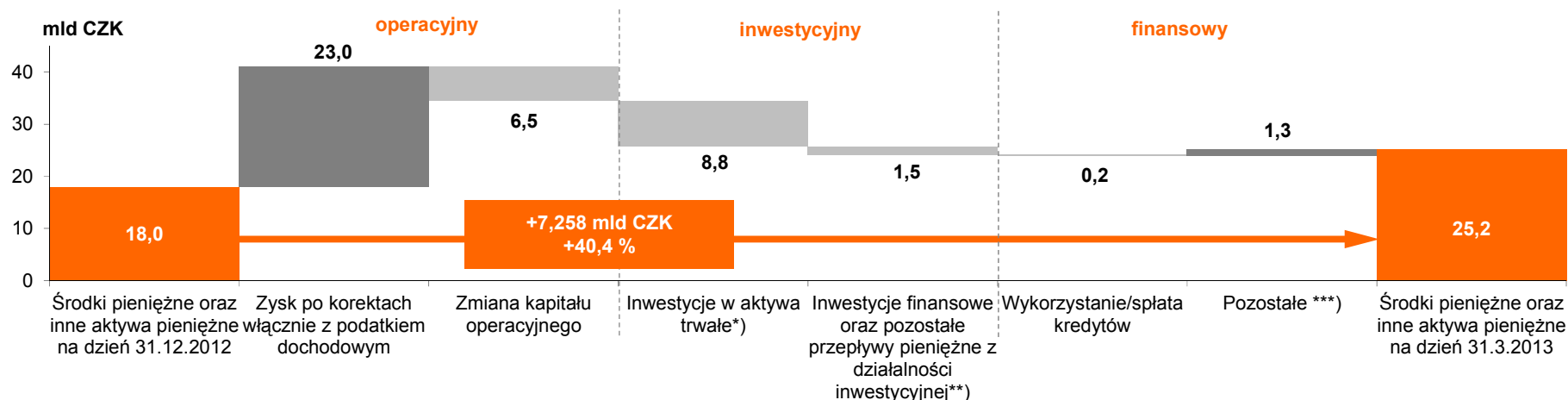
## Przychody i koszty z udziałów własnościowych (+1,8 mld CZK)

- nadzwyczajny jednorazowy wpływ wyjęcia spółki CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy ČEZ (+1,8 mld CZK)

## Pozostałe koszty i przychody (+0,5 mld CZK)

- zmiana wyceny opcji MOL w I kwartale w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku (-1,6 mld CZK)
- pozostałe finansowe instrumenty pochodne oraz zyski/straty kursowe (+1,7 mld CZK)
- wpływ podatku od darowizn obciążającego uprawnienia emisyjne i pozostałe oddziaływania (+0,4 mld CZK)

# CASH FLOW (PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE)



## Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej (+16,5 mld CZK)

- zysk po skorygowaniu (+23,0 mld CZK): zysk przed opodatkowaniem (+21,6 mld CZK), zapłacony podatek dochodowy (-2,9 mld CZK), amortyzacja paliwa jądrowego (+7,8 mld CZK), wyjęcie spółki CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy (-1,8 mld CZK), pozostałe (-1,7 mld CZK)
- zmiana kapitału operacyjnego (-6,5 mld CZK): wzrost zobowiązań i należności włącznie z zaliczkami i rozliczeniami międzyokresowymi niezafakturowanej energii elektrycznej (-5,8 mld CZK), wzrost wartości papierów wartościowych o wysokiej płynności (-3,1 mld CZK), zmniejszenie stanu zapasów paliw kopalnianych i materiałów (+2,0 mld CZK), pozostałe (+0,4 mld CZK)

## Przepływy pieniężne poświęcone na inwestycje (-10,3 mld CZK)

- inwestycje w aktywa trwałe CAPEX (-8,8 mld CZK) – patrz szczegóły w załączniku
- pozostałe (-1,5 mld CZK) - w szczególności zobowiązania z tytułu nabycia aktywów trwałych (-1,0 mld CZK) oraz przyrost długoterminowych aktywów finansowych (-0,4 mld CZK)

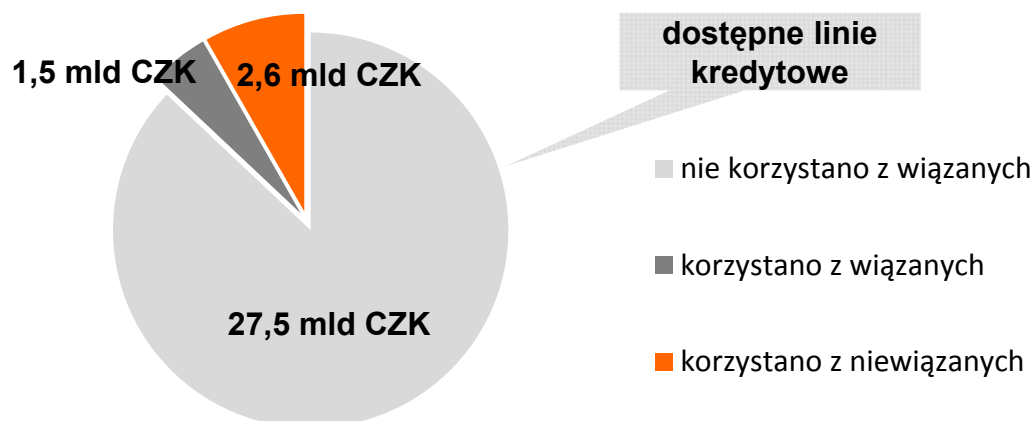
## Przepływy pieniężne z działalności finansowej włącznie z różnicami kursowymi (+1,1 mld CZK)

- wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych (+1,3 mld CZK) – otrzymana kaucja na dostawy węgla od spółki Vršanská uhelná; saldo spłat / zaciągania kredytów i pożyczek (-0,2 mld CZK)

# GRUPA ČEZ UTRZYMUJE MOCNĄ POZYCJĘ POD WZGLĘDEM PŁYNNOŚCI

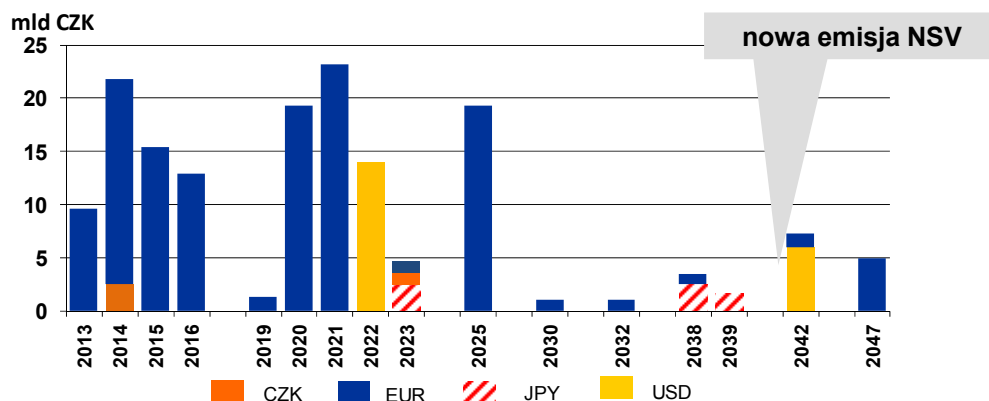


## Korzystanie z krótkoterminowych linii kredytowych (na dzień 31.3.2013 r.)



- Grupa ČEZ ma dostęp do 29 miliardów CZK wiązanych linii kredytowych, z których na dzień 31.3.2013 r. wykorzystane było tylko 1,5 miliarda CZK.
- W pierwszej kolejności korzysta się z niewiązanych linii kredytowych.
- Linie wiązane są utrzymywane jako rezerwa do celów zaspokojenia nieoczekiwanych potrzeb.

## Profil terminów zapadalności obligacji (na dzień 31.3.2013 r.)



- W lutym 2013 r. podpisano pierwsze zobowiązanie do subskrypcji w ramach programu obligacji w CZK w wysokości 50 milionów EUR.
- W marcu 2013 r. wydano 25-letnią emisję obligacji zarejestrowanych NSV o wolumenie 30 milionów EUR.



**Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2013 r.**  
Daniel Beneš, dyrektor generalny

**Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, dyrektor pionu finansowego



**Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Michal Skalka, dyrektor działu tradingu

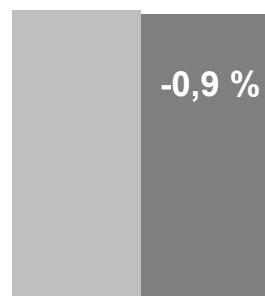


# ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ W REPUBLICE CZESKIEJ W PORÓWNANIU Z ANALOGICZNYM OKRESEM UBIEGŁEGO ROKU MALEJE



## Zużycie w Republice Czeskiej

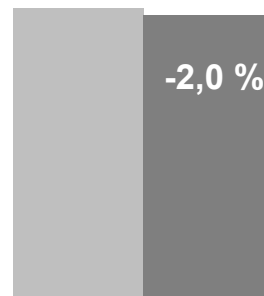
TWh 16,51 16,36



1-3/2012 1-3/2013

## Zużycie w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy)\*

TWh 16,41 16,09

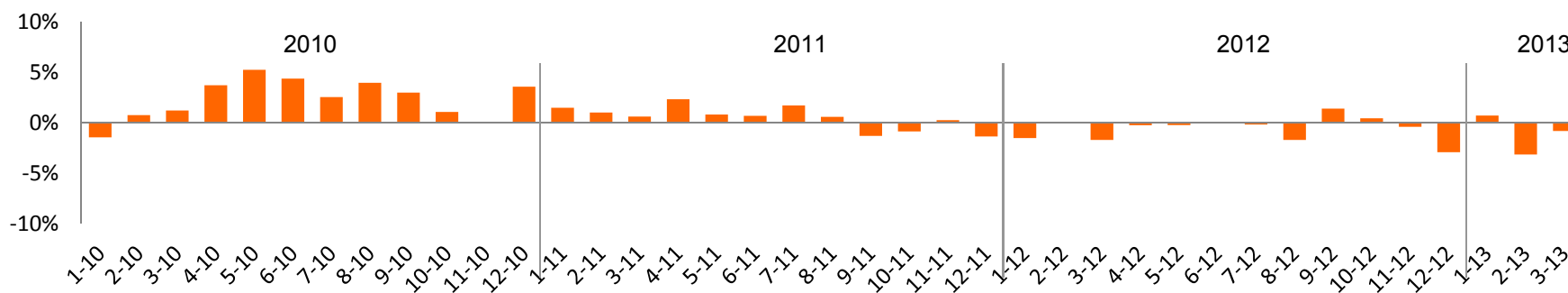


1-3/2012 1-3/2013

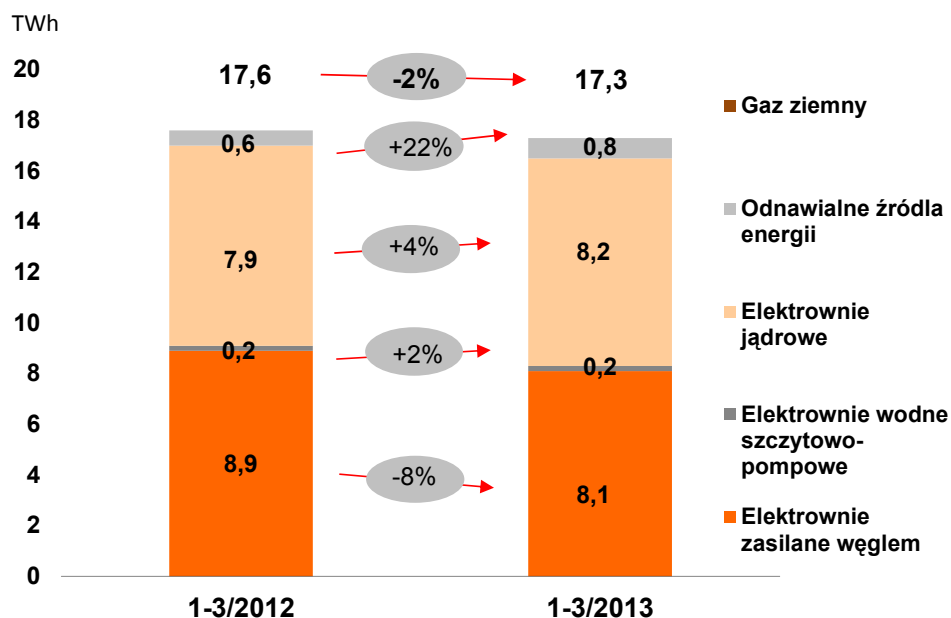
Kształtowanie się zużycia  
w poszczególnych segmentach:

- -2,9 % duzi odbiorcy
- -2,7 % gospodarstwa domowe
- +8,1 % podmioty gospodarcze – drobni odbiorcy

## Miesięczne indeksy absolutne zużycia w porównaniu z analogicznymi miesiącami ubiegłego roku w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu różnic temperatur i różnej liczby dni kalendarzowych)



# REPUBLIKA CZESKA – NIEZAWODNOŚĆ OPERACYJNA ŹRÓDEŁ JĄDROWYCH CZĘŚCIOWO KOMPENSUJE NIŻSZY WOLUMEN PRODUKCJI W ŹRÓDŁACH ZASILANYCH WĘGLEM

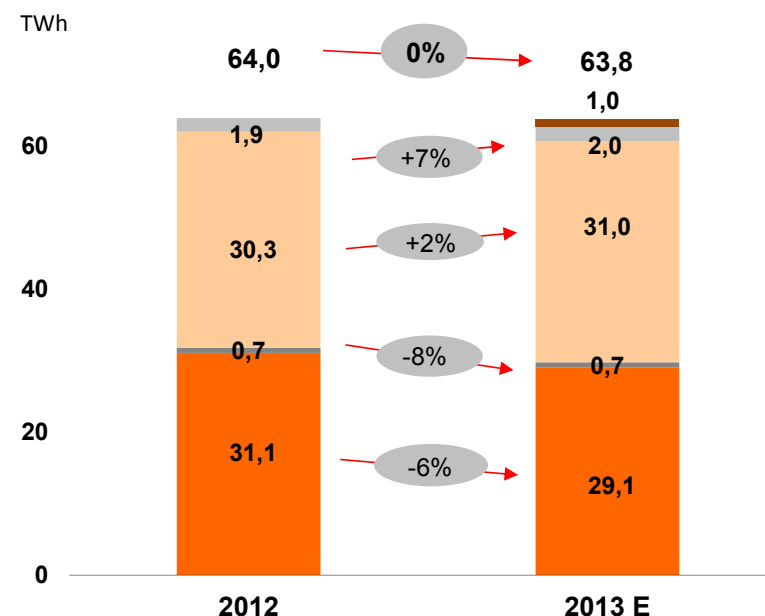


## Elektrownie jądrowe (+4 %)

- + niezawodna eksploatacja elektrowni jądrowej Temelín
- + zwiększenie mocy osiągalnej w elektrowni jądrowej Dukovany

## Elektrownie zasilane węglem (-8 %)

- rozpoczęcie kompleksowej modernizacji trzech bloków elektrowni Prunéřov II od 1.9.2012 r.
- ograniczone dostawy paliwa



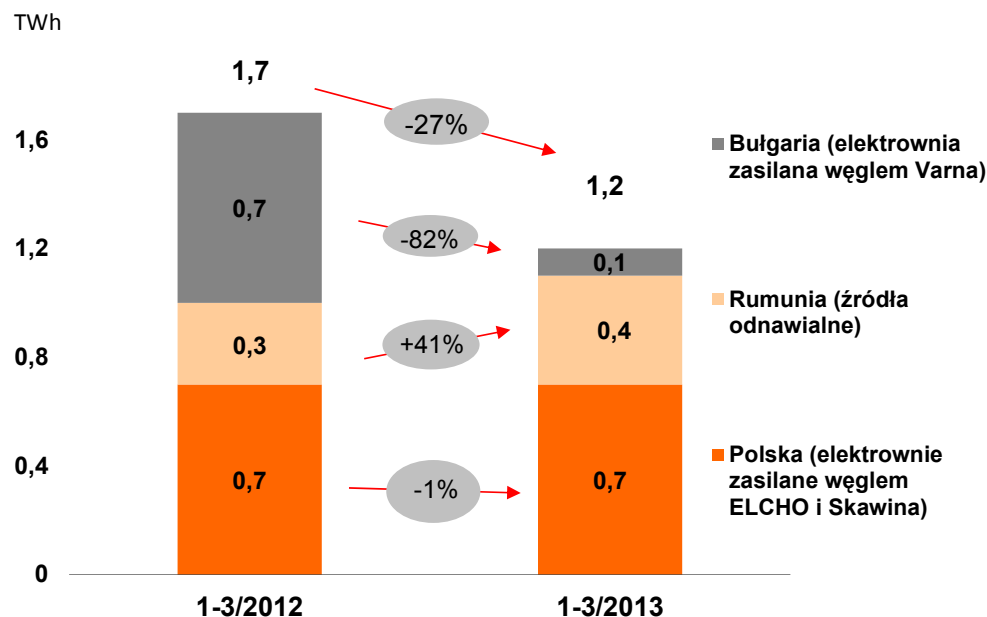
## Elektrownie jądrowe (+2 %)

- + zwiększenie mocy osiągalnej w elektrowni jądrowej Temelín
- + krótsze przerwy eksploatacyjne w elektrowni jądrowej Dukovany

## Elektrownie zasilane węglem (-6 %)

- mniejsze dostawy paliwa i mniejszy zakres eksploatacji źródeł
- przebiegająca przez cały rok kompleksowa modernizacja trzech bloków elektrowni Prunéřov II

# ZAGRANICA – WBREW SPADKOWI W I KWARTALE W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU OCZEKUJEMY NIEWIELKIEGO WZROSTU PRODUKCJI



## Rumunia OZE (+41 %)

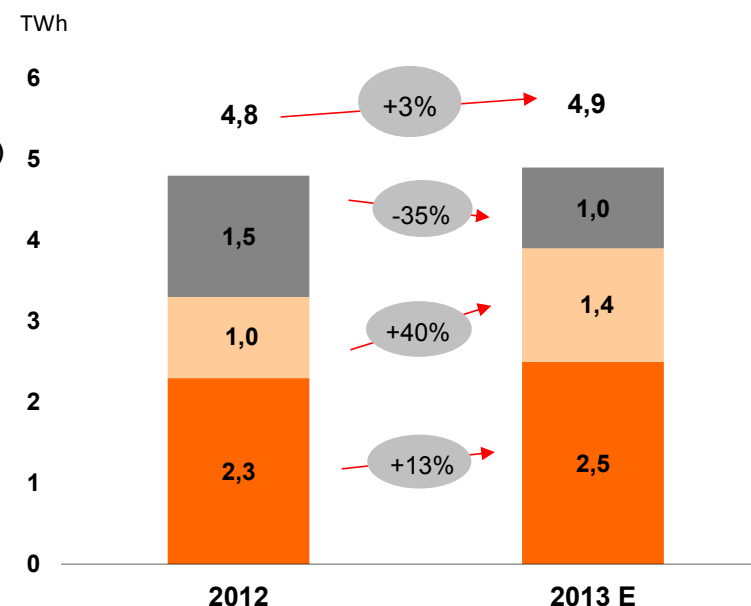
+ produkcja we wszystkich 240 turbinach wiatrowych w Fântânele i Cogeaalac

## Polska - elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (-1 %)

- niższa produkcja w elektrowni ELCHO ze względu na awarię w marcu 2013 r.

## Bulgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-82 %)

- spadek produkcji wynikający z niższego popytu w zakresie dostaw na rynek regulowany, w szczególności z niższego zakresu aktywacji zimnych rezerw oraz mniejszego wolumenu produkcji na kontyngent



## Rumunia OZE (+40 %)

+ produkcja we wszystkich 240 turbinach wiatrowych w Fântânele i Cogeaalac

## Polska – elektrownie zasilane węglem ELCHO i Skawina (+13 %)

+ w 2012 r. na produkcję w elektrowni ELCHO wpłynęły planowane remonty kotłów  
+ wzrost produkcji w Skawinie dzięki korzystnemu kontraktowi na węgiel w 2013 r.  
+ planowe wprowadzenie do eksploatacji małej elektrowni wodnej Borek

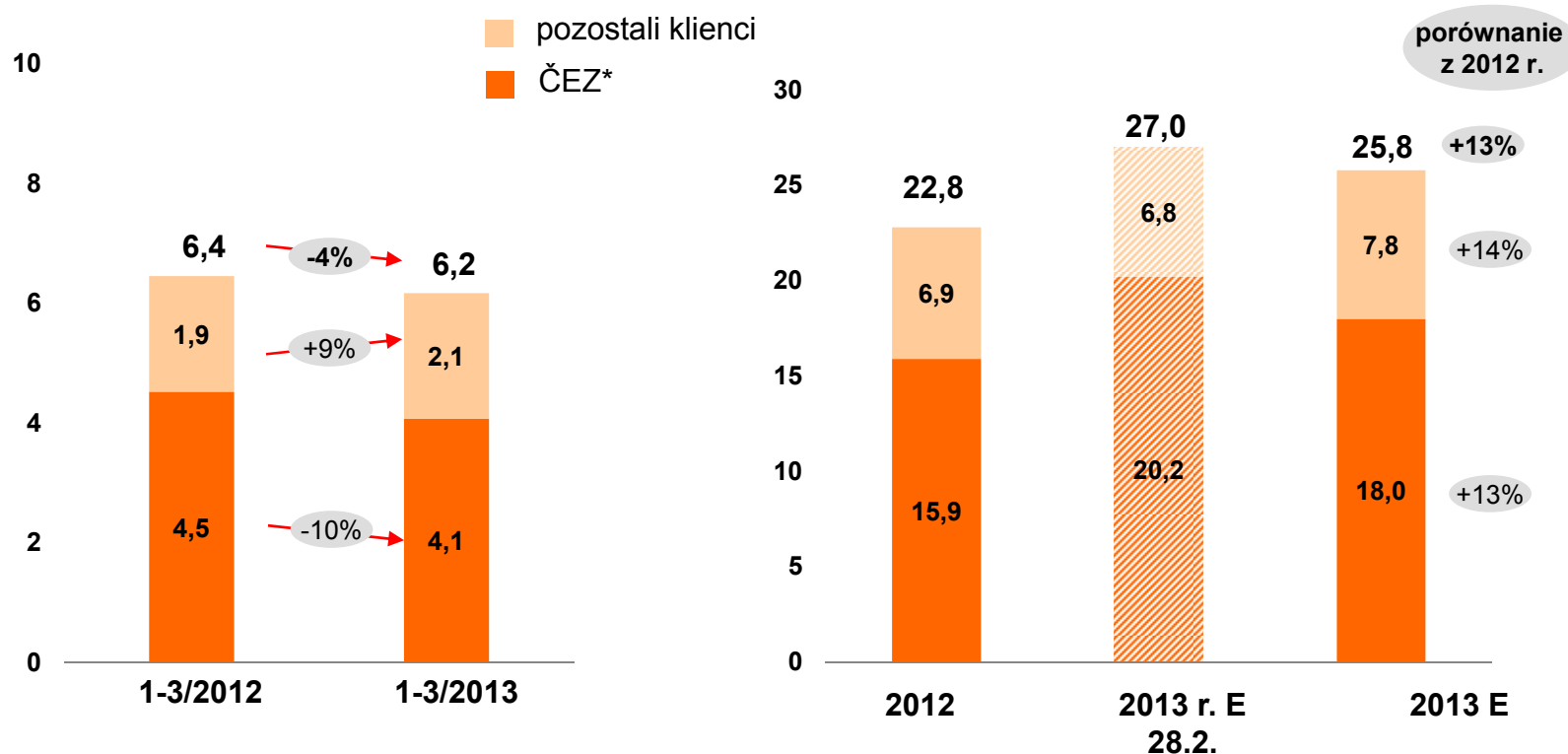
## Bulgaria - elektrownia zasilana węglem Varna (-35 %)

- mniejszy wolumen produkcji przeznaczonej na rynek regulowany

# PO ZAPEWNIENIU DOSTAW WĘGLA Z GRUPY CZECH COAL CZĘŚCIOWO OGRANICZAMY WYDOBYCIE W 2013 R.



Wydobycie węgla w milionach ton



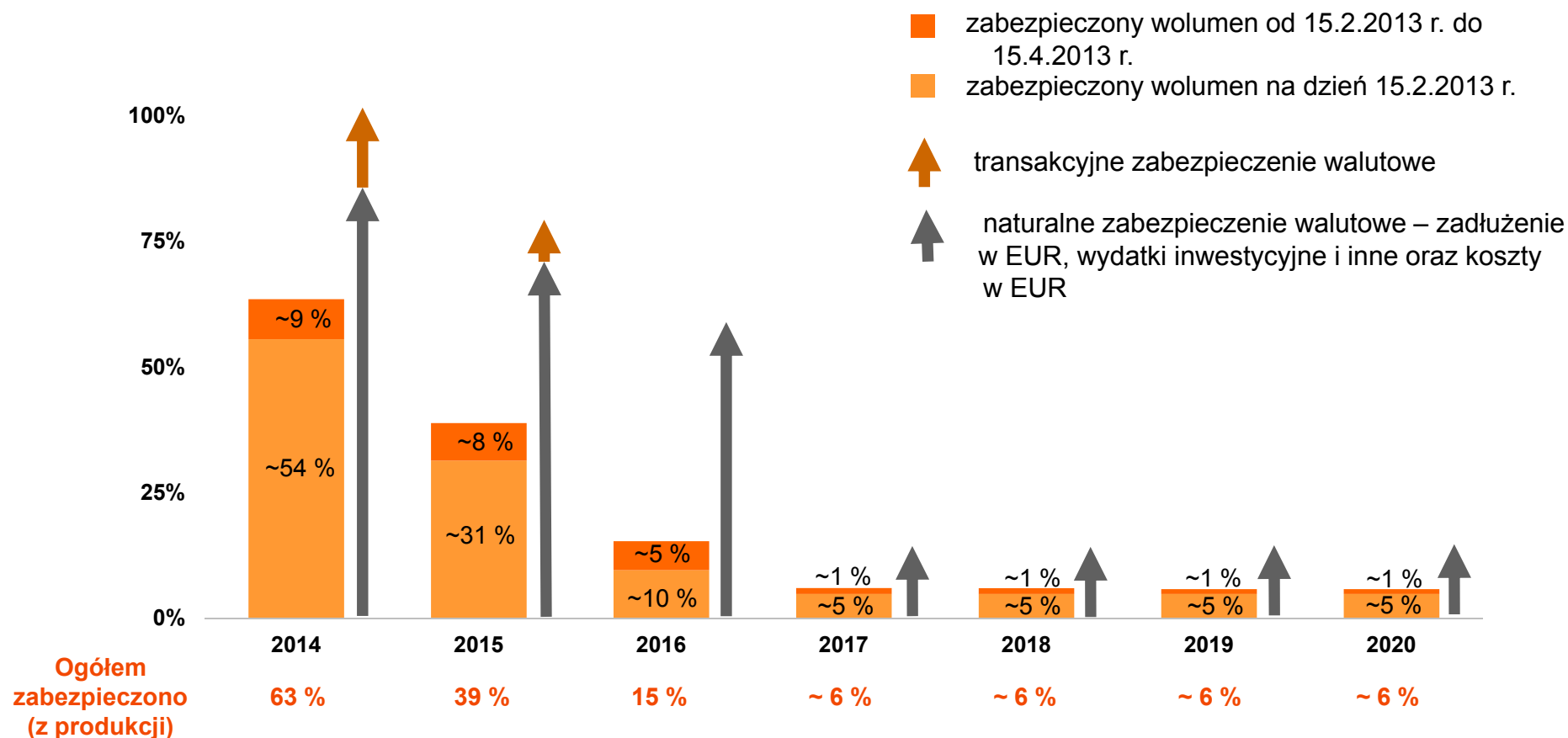
- niższy popyt na węgiel energetyczny ze strony ČEZ\* częściowo skompensowany sprzedażą pozostałym odbiorcom

- w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku oczekiwania rosną ze względu na wysoki oczekiwany popyt ČEZ\* i pozostałych odbiorców w kolejnych kwartałach

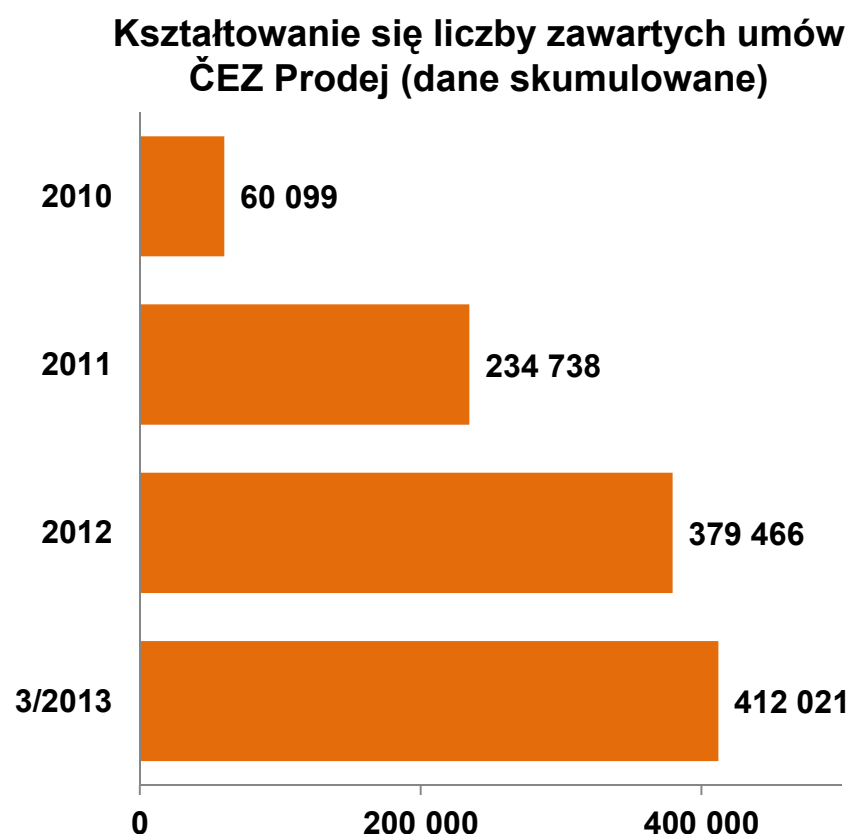
# ČEZ STANDARDOWO KONTYNUUJE ZABEZPIECZANIE PRZYCHODÓW Z PRODUKCJI W PERSPEKTYWIE ŚREDNIOOKRESOWEJ



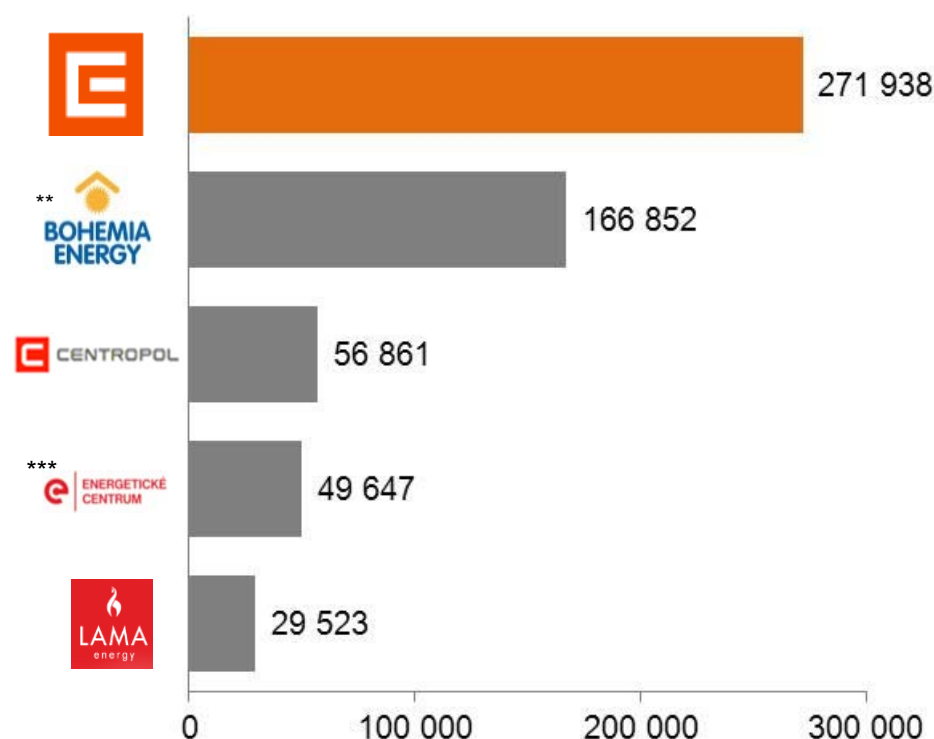
**Udział zabezpieczonych dostaw ze źródeł ČEZ\***  
(na dzień 15.4.2013 r., 100 % odpowiada 50–55 TWh)



# SPÓŁKA ČEZ PRODEJ UGRUNTOWUJE POZYCJĘ LIDERA WŚRÓD ALTERNATYWNYCH DOSTAWCÓW GAZU



**Alternatywni dostawcy gazu według liczby  
punktów odbiorczych (na koniec marca 2013 r.) \***



# OŚWIETLAMY POTENCJALNIE NIEBEZPIECZNE PRZEJŚCIA DLA PIESZYCH TWÓJ WYBÓR 2013 R.



## 35 nowo budowanych i oświetlanych przejść:

- wytypowanie 10 potencjalnie niebezpiecznych przejść dla pieszych w 7 regionach / województwach
- udział fachowców i urzędów w regionalnych komisjach, zaangażowanie szerokiej publiczności
- nadzór nad wykonaniem oświetlenia przejść zgodnego z normami
- współpraca w zakresie oświaty i prewencji

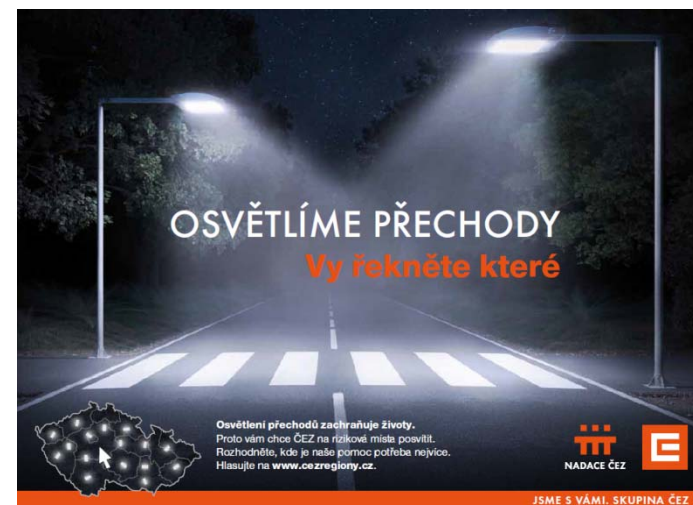
## Kampania medialna:

- filmiki telewizyjne, ogłoszenia, billboardy, sieci społecznościowe
- kampania przebiega od 10.4. do 24.5.2013 r.

## www.cezregiony.cz

- strona internetowa z możliwością głosowania, wyniki publikowane na bieżąco w trybie on-line, ogłoszenie do 31.5.2013 r.
- przyznanie grantów na budowę przez Fundację ČEZ
- realizacja latem i jesienią 2013 r.

Oświetlamy przejścia dla pieszych, Ty decydujesz które





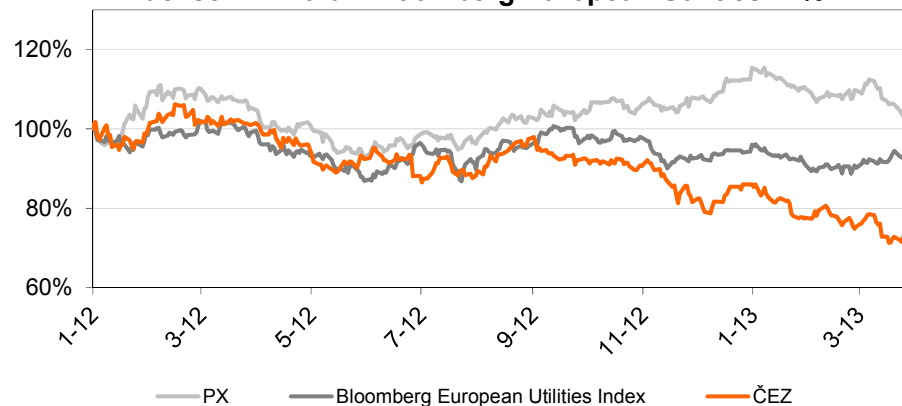
- Rozwój sytuacji na rynkach
- Inwestycje w aktywa trwałe
- Zestawienie aktywów i pasywów
- Pozostałe
- Bilans energii elektrycznej



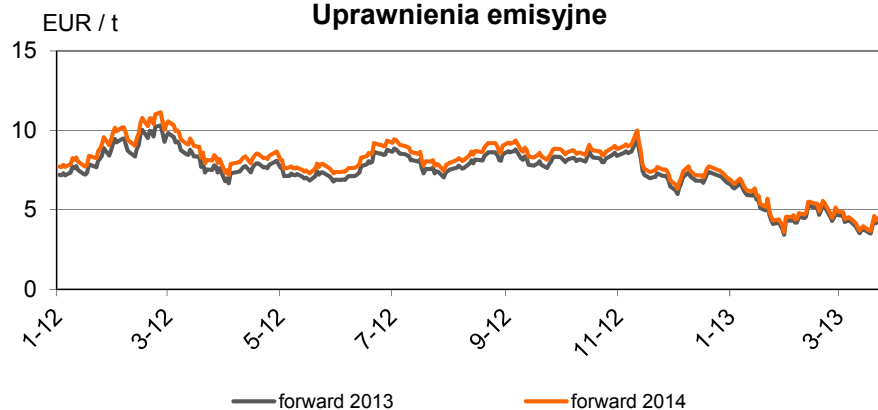
# ROZWÓJ SYTUACJI NA RYNKACH



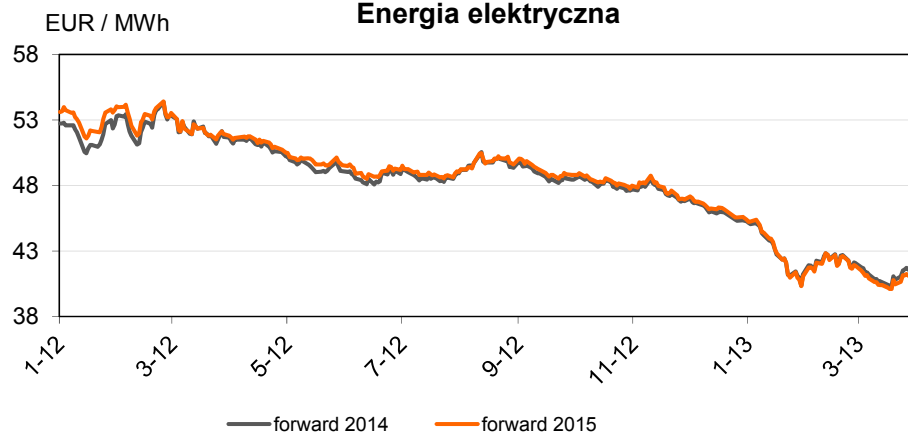
**Kształtowanie się kursu akcji ČEZ w porównaniu z indeksem PX oraz Bloomberg European Utilities w %**



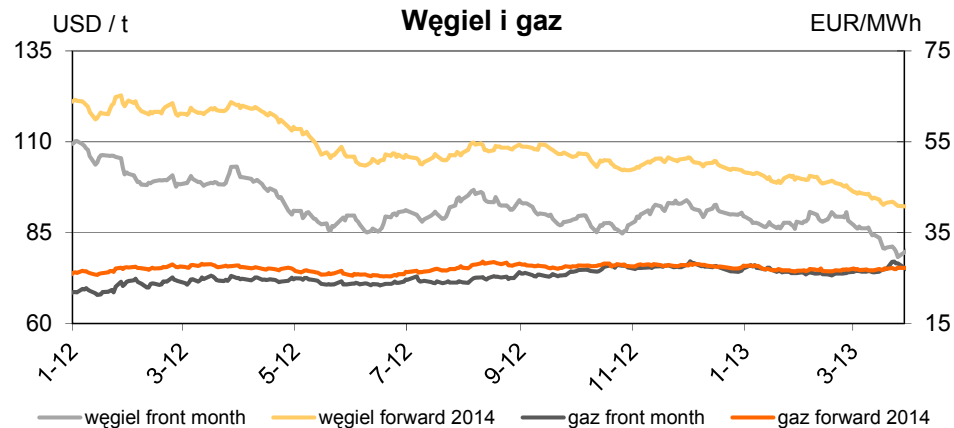
**Uprawnienia emisyjne**



**Energia elektryczna**



**Węgiel i gaz**



# INWESTYCJE W AKTYWA TRWAŁE (CAPEX)



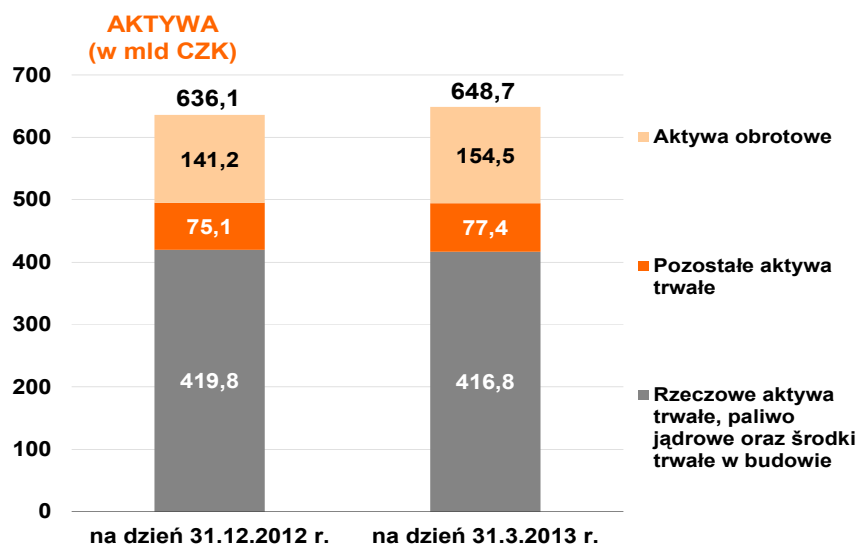
<b>Inwestycje w aktywa trwałe w 1 - 3/2013:</b>	<b>8,8 mld CZK</b>
Źródła klasyczne	<b>4,7 mld CZK</b> Počerady elektrownia parogazowa: przeprowadzono pierwszy rozruch obydwóch turbin gazowych, przebiegają prace konieczne do pierwszego włączenia pary na turbinie Ledvice nowe źródło: kontynuowane są prace budowlane i montażowe dotyczące kotłowni, maszynowni i systemu kontroli sterowania, sfinalizowano montaż odsiarczania, przebiegają próby funkcjonalne Prunéřov II kompleksowa modernizacja: przebiega finalizacja demontażu i rozbiórki, rozpoczęto montaż generatora pary, budowa absorberów, przebiega wykonywanie fundamentów turbogeneratorów
Źródła jądrowe	<b>1,4 mld CZK</b> EJ Temelín: przeprowadzono przygotowania do odstawienia II bloku, które zaplanowano na okres 4.5.–20.6.2013 r. w celu wymiany paliwa i przeprowadzenia planowanych inwestycji i konserwacji EJ Dukovany: przeprowadzono odstawienie III bloku związane z wymianą paliwa na okres 42 dni, w ramach odstawienia przeprowadzono remont systemu kontroli sterowania Nowe źródło jądrowe Temelín: wydanie pozytywnego stanowiska przez Ministerstwo Środowiska Republiki Czeskiej w ramach oceny oddziaływań budowy na środowisko naturalne (EIA); w 3/2013 r. obydwu kandydatom wysłano informację o wstępnej ewaluacji ofert, obecnie przebiegają rozmowy z kandydatami w celu uzyskania lepszych ofert we wszystkich ich częściach; kontynuowane są przygotowania do procesu uzyskiwania zezwoleń i licencji oraz przygotowanie projektów inwestycji powiązanych i wywołanych Nowe źródło jądrowe Dukovany: aktualizacja harmonogramu przygotowania inwestycji i dokumentacji dotyczącej planowania przestrzennego, przebiegają skupy gruntów, zakończono gromadzenie danych dla modelu jakości dorzecza rzeki Jihlavy, przebiegają rozmowy z urzędami gospodarki wodnej
Dystrybucja energii elektrycznej	<b>2,1 mld CZK</b> Republika Czeska: 1,3 miliarda CZK Rumunia: 0,6 miliarda CZK Bułgaria: 0,2 miliarda CZK
Wydobycie	<b>0,3 mld CZK</b> inwestycje w urządzenia technologiczne i obiekty budowlane w ramach 1. i 2. etapu zdejmowania nadkładu w kopalni Bílina; remonty koparek i kopalnianych przenośników taśmowych w kopalniach Bílina i Nástup Tušimice
Pozostałe	<b>0,3 mld CZK</b>

# ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW



## Aktywa trwałe

- zmniejszenie wartości rzeczowych aktywów trwałych, paliwa jądrowego oraz środków trwałych w budowie -3,0 miliarda CZK: utrata kontroli nad CEZ Shpërndarje oraz przeklasyfikowanie aktywów elektrowni Chvaletice na aktywa przeznaczone do sprzedaży
- wzrost wartości pozostałych aktywów trwałych +2,3 mld CZK w szczególności długookresowych aktywów finansowych (należności długoterminowe z instrumentów pochodnych i skutki wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy)

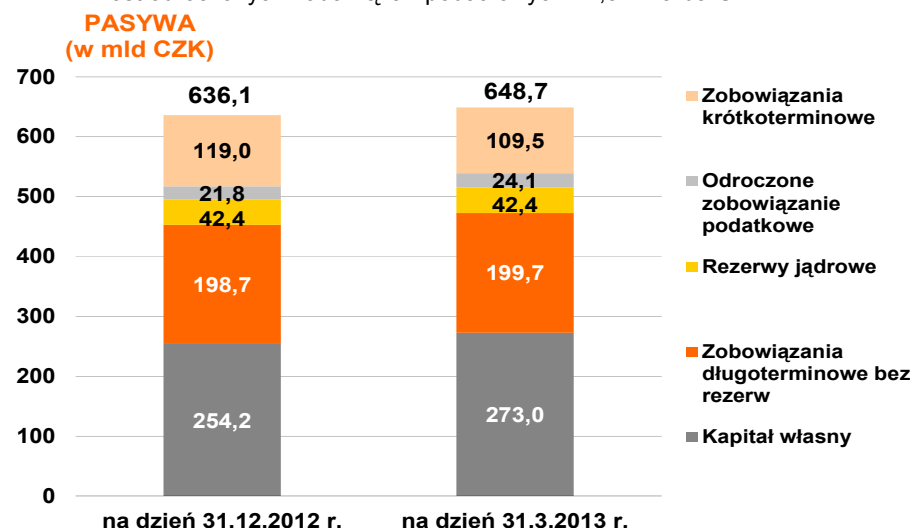


## Aktywa obrotowe

- wzrost należności z instrumentów pochodnych +8,9 mld CZK (kompensacja w pasywach)
- zwiększenie środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych +7,3 miliarda CZK i papierów wartościowych o dużej płynności +3,1 miliarda CZK
- wzrost wartości aktywów przeznaczonych do sprzedaży +1,6 miliarda CZK (Elektrownia Chvaletice)
- spadek wartości należności, netto -6,6 miliarda CZK: w szczególności wyjęcie CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy i niższe należności ČEZ, a. s. (skompensowane spadkiem zobowiązań)
- zmniejszenie zapasów paliw kopalnianych i materiałów -2,0 mld CZK; pozostałe oddziaływania +1,0 mld CZK

## Kapitał własny i zobowiązania długoterminowe

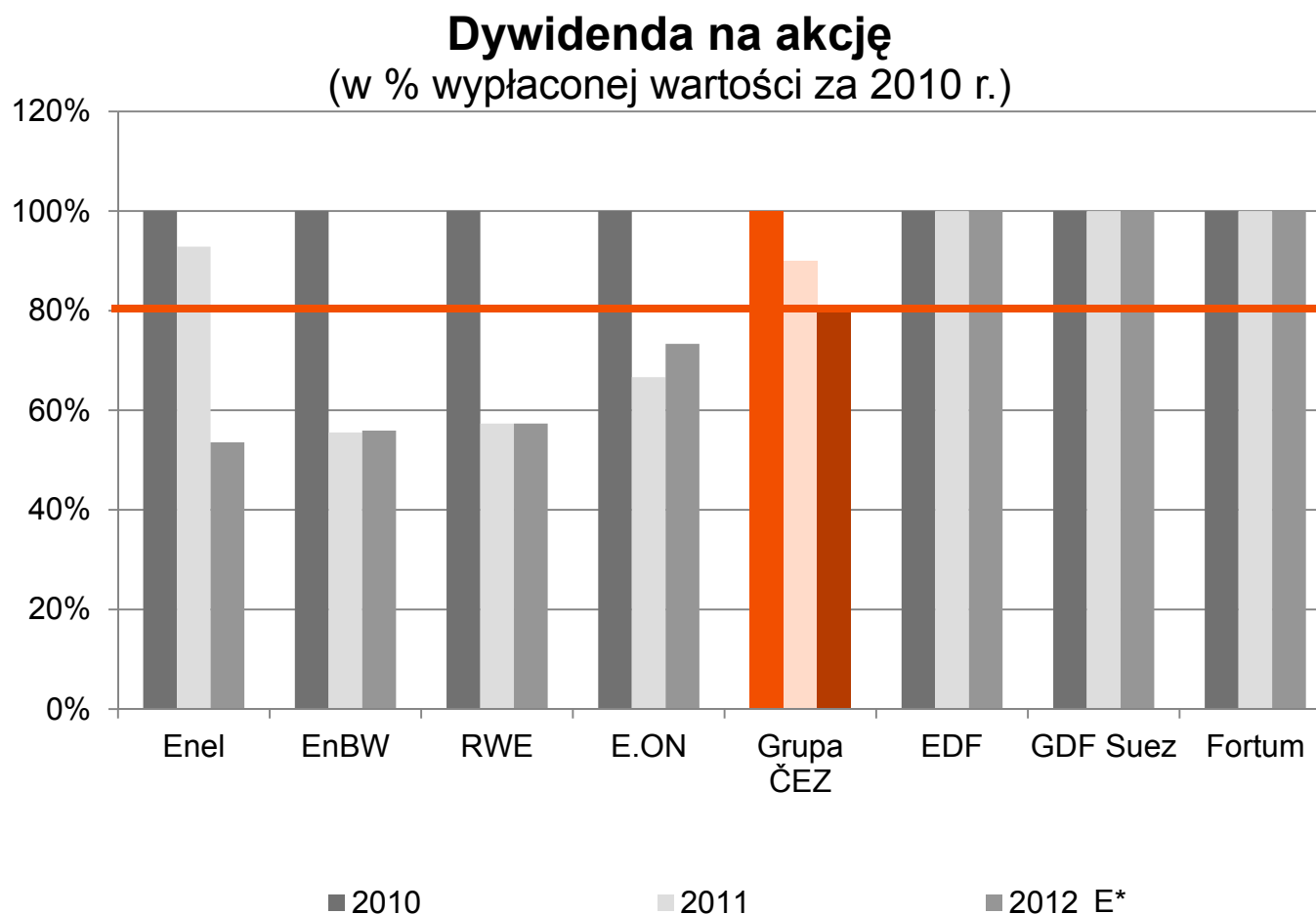
- wzrost kapitału własnego +18,7 miliarda CZK: zysk netto +17,9 miliarda CZK, pozostałe +0,8 miliarda CZK - w szczególności wpływ wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy
- wzrost zobowiązań długoterminowych +1,0 miliarda CZK: +1,3 miliarda CZK otrzymana kaucja na węgiel od spółki Vršanská uhelná, -0,4 miliarda CZK zobowiązania długoterminowe z instrumentów pochodnych
- wzrost odroczonej zobowiązania podatkowych +2,3 miliarda CZK



## Zobowiązania krótkoterminowe

- zmniejszenie zobowiązań z tytułu dostaw i usług włącznie z otrzymanymi zaliczkami - 15,2 miliarda CZK, w szczególności wpływ wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy i niższe zobowiązania ČEZ, a. s.
- spadek rezerw -2,8 miliarda CZK w szczególności wpływ wyjęcia CEZ Shpërndarje z konsolidacji w ramach Grupy i upłynnienie rezerw na uprawnienia emisyjne
- zwiększenie zobowiązań z instrumentów pochodnych włącznie z opcjami +8,0 mld CZK
- wzrost części krótkoterminowej zadłużenia długoterminowego włącznie z krótkoterminowymi kredytami bankowymi +1,8 miliarda CZK
- rozliczenia międzyokresowe i pozostałe oddziaływania +2,1 miliarda CZK

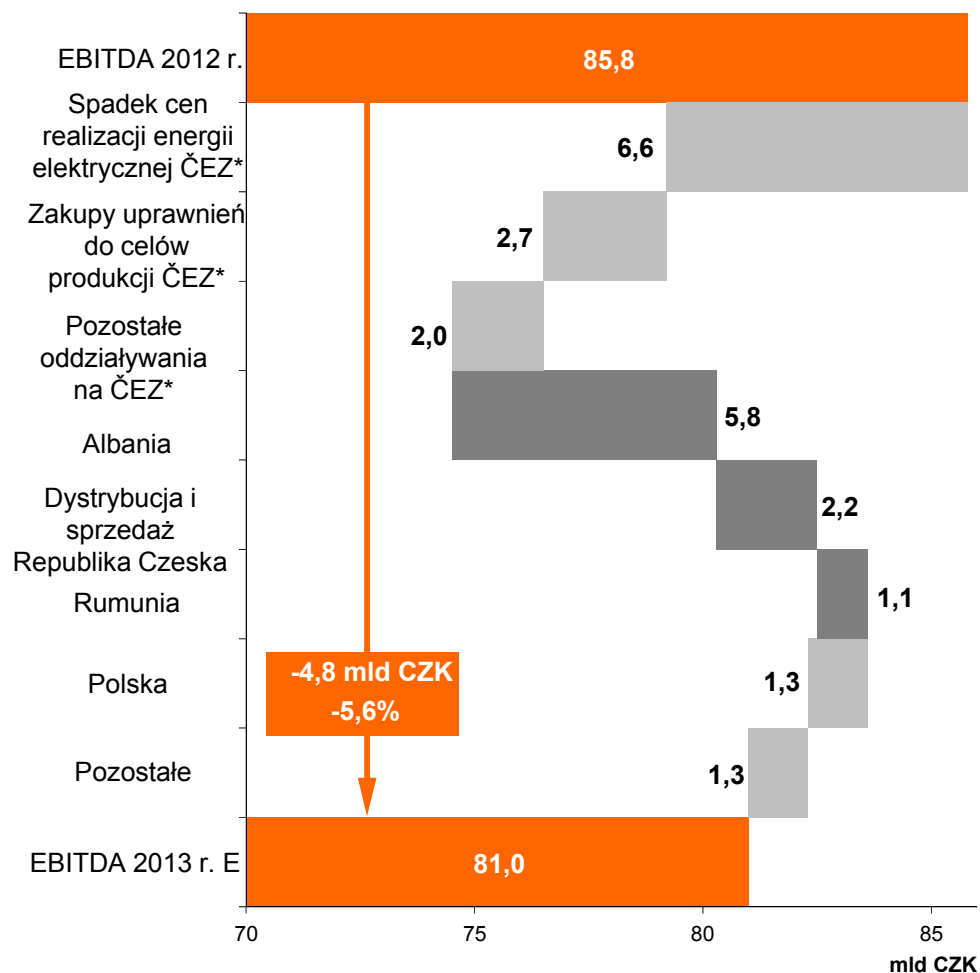
# ROZWÓJ DYWIDENDY ČEZ W CZASIE ODZWIERCIEDLA KSZTAŁTOWANIE SIĘ ZYSKÓW I ROZWÓJ SYTUACJI W SEKTORZE ENERGETYCZNYM W EUROPIE



Propozycja dotycząca wysokości dywidendy na akcję za 2012 r. przewiduje jej zmniejszenie w stosunku do kwoty wypłacanej za 2010 r.:

- w przypadku dużych niemieckich przedsiębiorstw energetycznych o 27-44%,
- w ČEZ o 20 % dzięki długookresowo konserwatywnej polityce finansowej i stopniowemu dostosowywaniu wydatków i inwestycji firmy do rozwoju rynku energetycznego w Europie.

# OCZEKUJEMY ZMNIEJSZENIA EBITDA GRUPY ČEZ W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU GŁÓWNE PRZYCZYNY



## Spadek cen realizacji energii elektrycznej ČEZ\*:

- spadek cen energii elektrycznej
- spadek kursu zabezpieczeń CZK/EUR

## Zakupy uprawnień do celów pokrycia produkcji ČEZ\*:

- zmniejszenie przydziału uprawnień do emisji dla produkcji w ramach KPRU III

## Pozostałe oddziaływania na ČEZ\*:

- nadzwyczajny zysk z tradingu w 2012 r.
- wyższe koszty względne produkcji
- / + pozostałe oddziaływania

## Albania:

- + zakończenie działalności i wyjęcie z konsolidacji

## Dystrybucja i sprzedaż w Republice Czeskiej:

- + pozytywny wpływ współczynników korekcji
- nadzwyczajna marża z zakupów i sprzedaży energii elektrycznej w 2012 r.

## Rumunia:

- + wzrost wolumenu produkcji w farmach wiatrowych
- nadzwyczajne spłaty należności od kolei państwowych w 2012 r.

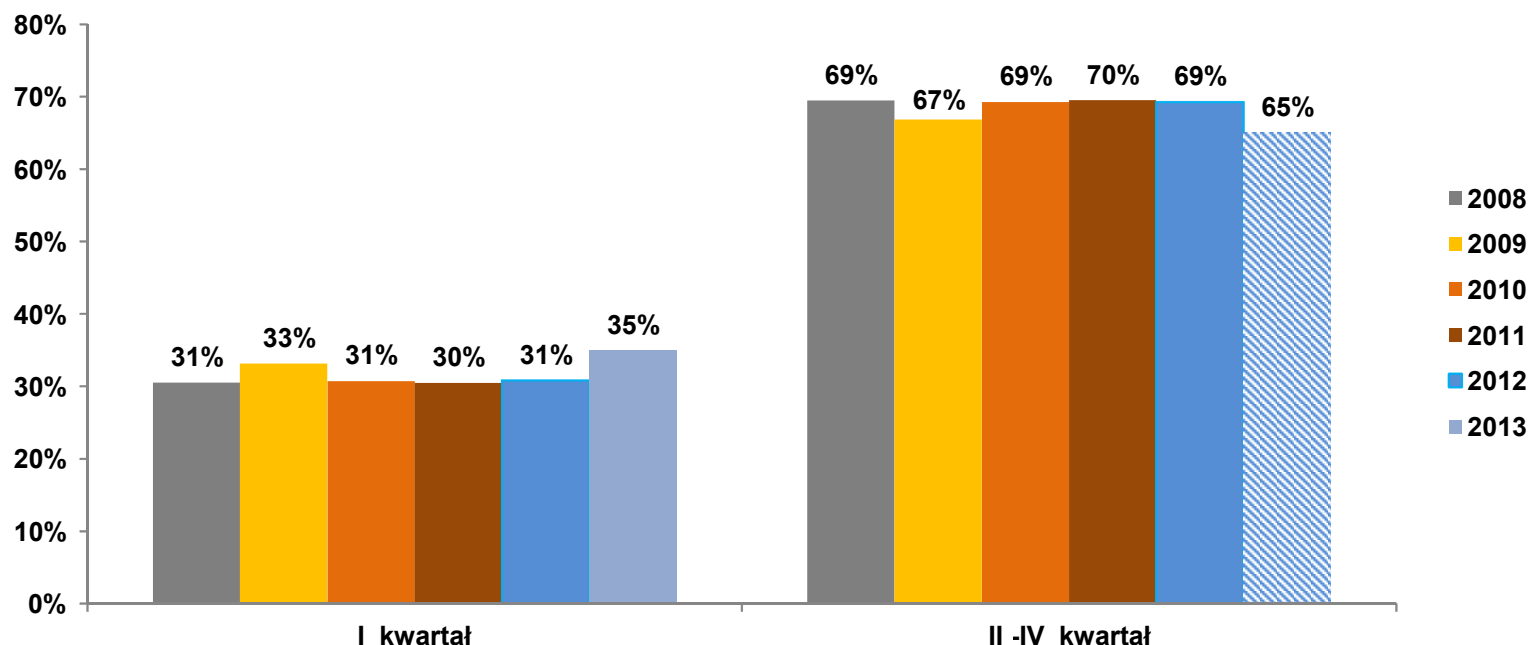
## Polska:

- zmniejszenie przydziału uprawnień do emisji dla produkcji w ramach KPRU III
- nadzwyczajny przychód ze sprzedaży uprawnień emisyjnych w 2012 r.

# UDZIAŁ I KWARTAŁU DŁUGOOKRESOWO PRZEWYŻSZA 30 % WYNIKU CAŁEGO ROKU, 2013 R. JEST PONADTO SPECYFICZNY



EBITDA Grupy ČEZ (% udział I kwartału i pozostałej części roku)



## Wybrane oddziaływania na rozkład i wysokość EBITDA w ciągu 2013 r. (w porównaniu do 2012 r.)

- koszty zakupu uprawnień emisyjnych w wysokości 2,7 miliarda CZK dla produkcji na 2013 r. (w I kwartale nadal bezpłatne przydziały w ramach derogacji z KPRU III)
- wpływ kursu zabezpieczeń w stosunku do 2012 r. w I kwartale 2013 r. był pozytywny, natomiast w II-IV kwartale negatywny (2,4 miliarda CZK)
- wyższe koszty względne produkcji ČEZ\* o 1 miliarda CZK w II-IV kwartale 2013 r. (wyższe ceny węgla i wpływ rozpoczęcia produkcji z gazu)
- nadzwyczajny zysk w I kwartale 2013 r. z obrotu uprawnieniami do emisji, w szczególności wykorzystanie części portalu CER (1,5 miliarda CZK)

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Indeks 2013/2012
<b>Dostawa</b>	<b>17 425</b>	<b>16 759</b>	<b>-4%</b>
Produkcja	19 281	18 542	-4%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-1 856	-1 783	-4%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-11 936</b>	<b>-10 383</b>	<b>-13%</b>
<b>Saldo obrotu hurtowego</b>	<b>-2 633</b>	<b>-4 790</b>	<b>+82%</b>
Sprzedaż na rynku hurtowym	-56 962	-46 727	-18%
Zakupy na rynku hurtowym	54 329	41 937	-23%
<b>Straty sieciowe</b>	<b>-2 857</b>	<b>-1 587</b>	<b>-44%</b>

**Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)**

	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Indeks 2013/2012
Paliwo jądrowe	7 868	8 148	+4%
Węgiel	10 121	8 859	-12%
Woda	722	903	+25%
Biomasa	250	176	-30%
Fotowoltaika	24	16	-33%
Wiatr	286	411	+44%
Gaz ziemny	10	28	+180%
Biogaz	0	1	-
<b>Razem</b>	<b>19 281</b>	<b>18 542</b>	<b>-4%</b>

**Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)**

	I kwartał 2012	I kwartał 2013	Indeks 2013/2012
Gospodarstwa domowe	-4 959	-4 237	-15%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-2 344	-1 947	-17%
Duży odbiorcy	-4 633	-4 199	-9%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-11 936</b>	<b>-10 383</b>	<b>-13%</b>

<b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym</b>	<b>-14 929</b>	<b>-13 496</b>	<b>-10%</b>
---	----------------	----------------	-------------

**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

I kwartał 2013	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	+/-
<b>Dostawa</b>	<b>16 237</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>521</b>	<b>-44%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>16 759</b>	<b>-4%</b>
Produkcja	18 012	-2%	0	-	530	-46%	0	-	0	-	18 542	-4%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-1 775	-1%	0	-	-9	-84%	0	-	0	-	-1 783	-4%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-203</b>	<b>+66%</b>	<b>-6 459</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-3 721</b>	<b>-23%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-10 383</b>	<b>-13%</b>
<b>Saldo obrotu hurtowego</b>	<b>-16 034</b>	<b>-2%</b>	<b>7 162</b>	<b>-7%</b>	<b>-522</b>	<b>-44%</b>	<b>4 604</b>	<b>-34%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-4 790</b>	<b>+82%</b>
Sprzedaż na rynku hurtowym	-53 795	-15%	-611	-68%	-522	-44%	-412	+84%	8 614	-5%	-46 727	-18%
Zakupy na rynku hurtowym	37 761	-19%	7 773	-19%	0	-	5 016	-31%	-8 614	-5%	41 937	-23%
<b>Straty sieciowe</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-703</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-883</b>	<b>-59%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 587</b>	<b>-44%</b>

**Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)**

I kwartał 2013	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	8 148	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	8 148	+4%
Węgiel	8 738	-7%	0	-	121	-83%	0	-	0	-	8 859	-12%
Woda	903	+26%	0	-	0	-	0	-	0	-	903	+25%
Biomasa	176	-30%	0	-	0	-	0	-	0	-	176	-30%
Fotowoltaika	15	-38%	0	-	1	-	0	-	0	-	16	-33%
Wiatr	3	-25%	0	-	408	+44%	0	-	0	-	411	+44%
Gaz ziemny	28	+180%	0	-	0	-	0	-	0	-	28	+180%
Biogaz	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
<b>Razem</b>	<b>18 012</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>530</b>	<b>-46%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>18 542</b>	<b>-4%</b>

**Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)**

I kwartał 2013	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	-	-2 499	-5%	0	-	-1 737	-25%	0	-	-4 237	-15%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	0	-	-876	-15%	0	-	-1 071	-19%	0	-	-1 947	-17%
Duży odbiorcy	-203	+66%	-3 084	-6%	0	-	-912	-25%	0	-	-4 199	-9%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-203</b>	<b>+66%</b>	<b>-6 459</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-3 720</b>	<b>-24%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-10 383</b>	<b>-13%</b>

<b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom końcowym</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 122</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-4 373</b>	<b>-23%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-13 496</b>	<b>-10%</b>
---	----------	----------	---------------	------------	----------	----------	---------------	-------------	----------	----------	----------------	-------------



**Bilans energii elektrycznej (GWh)**

I kwartał 2013	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dostawa</b>	<b>15 634</b>	<b>-2%</b>	<b>604</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	-	<b>113</b>	<b>-82%</b>	<b>408</b>	<b>+42%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>16 759</b>	<b>-4%</b>
Produkcja	17 319	-2%	693	-1%	0	-	122	-82%	408	+41%	0	-	0	-	18 542	-4%
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-1 685	-2%	-89	+0%	0	-	-9	-83%	0	-	0	-	0	-	-1 783	-4%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-5 964</b>	<b>-5%</b>	<b>-100</b>	<b>+72%</b>	<b>-598</b>	<b>-18%</b>	<b>-2 902</b>	<b>-6%</b>	<b>-818</b>	<b>-10%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-10 383</b>	<b>-13%</b>
<b>Saldo obrotu hurtowego</b>	<b>-8 966</b>	<b>+1%</b>	<b>-504</b>	<b>-9%</b>	<b>598</b>	<b>-18%</b>	<b>3 234</b>	<b>+7%</b>	<b>849</b>	<b>-20%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-4 790</b>	<b>+82%</b>
Sprzedaż na rynku hurtowym	-46 758	-16%	-620	-3%	-37	-97%	-180	-75%	-753	+72%	0	-	1 621	+3%	-46 727	-18%
Zakupy na rynku hurtowym	37 792	-19%	116	+33%	635	-66%	3 414	-8%	1 602	+7%	0	-	-1 621	+3%	41 937	-23%
<b>Straty sieciowe</b>	<b>-703</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-445</b>	<b>-20%</b>	<b>-439</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-1 587</b>	<b>-44%</b>

**Produkcja energii elektrycznej według źródeł energii (GWh)**

I kwartał 2013	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Paliwo jądrowe	8 148	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	8 148	+4%
Węgiel	8 145	-8%	593	+5%	0	-	121	-83%	0	-	0	-	0	-	8 859	-12%
Woda	902	+27%	1	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	903	+25%
Biomasa	78	-34%	99	-25%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	176	-30%
Fotowoltaika	15	-38%	0	-	0	-	1	-	0	-	0	-	0	-	16	-33%
Wiatr	3	-25%	0	-	0	-	0	-	408	+44%	0	-	0	-	411	+44%
Gaz ziemny	28	+180%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	28	+180%
Biogaz	1	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-
<b>Razem</b>	<b>17 320</b>	<b>-2%</b>	<b>693</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	-	<b>122</b>	<b>-82%</b>	<b>408</b>	<b>+41%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>18 542</b>	<b>-4%</b>

**Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym (GWh)**

I kwartał 2013	Republika Czeska		Polska		Pozostałe kraje EŚ		Bułgaria		Rumunia		Albania		Eliminacja		Grupa ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Gospodarstwa domowe	-2 461	-6%	0	-	-38	+52%	-1 309	-8%	-428	-6%	0	-	0	-	-4 237	-15%
Mali odbiorcy – przedsiębiorstwa	-858	-16%	0	-	-18	>200%	-808	-8%	-263	-1%	0	-	0	-	-1 947	-17%
Duży odbiorcy	-2 645	-0%	-100	+72%	-542	-23%	-785	-2%	-127	-31%	0	-	0	-	-4 199	-9%
<b>Sprzedaż klientom końcowym</b>	<b>-5 964</b>	<b>-5%</b>	<b>-100</b>	<b>+72%</b>	<b>-598</b>	<b>-18%</b>	<b>-2 902</b>	<b>-6%</b>	<b>-818</b>	<b>-10%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-10 383</b>	<b>-13%</b>

<b>Dystrybucja energii elektrycznej klientom</b>	<b>-9 122</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-2 674</b>	<b>-7%</b>	<b>-1 700</b>	<b>-11%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>-13 496</b>	<b>-10%</b>
--	---------------	------------	----------	---	----------	---	---------------	------------	---------------	-------------	----------	---	----------	---	----------------	-------------