



KONFERENCJA PRASOWA NA TEMAT  
WYNIKÓW GOSPODARCZYCH GRUPY  
ČEZ

ZA I KWARTAŁ 2008 R.

NIEAUDYTOWANE WYNIKI SKONSOLIDOWANE SPORZĄDZONE ZGODNIE Z  
MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZD. FINANSOWEJ (MSSF)

Praga, 15 maja 2008 r.



## PROGRAM

- **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ za I kwartał 2008 r.**  
Martin Roman, Dyrektor Generalny
- **Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, Dyrektor Pionu Finansowego
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Alan Svoboda, Dyrektor Pionu Handlowego

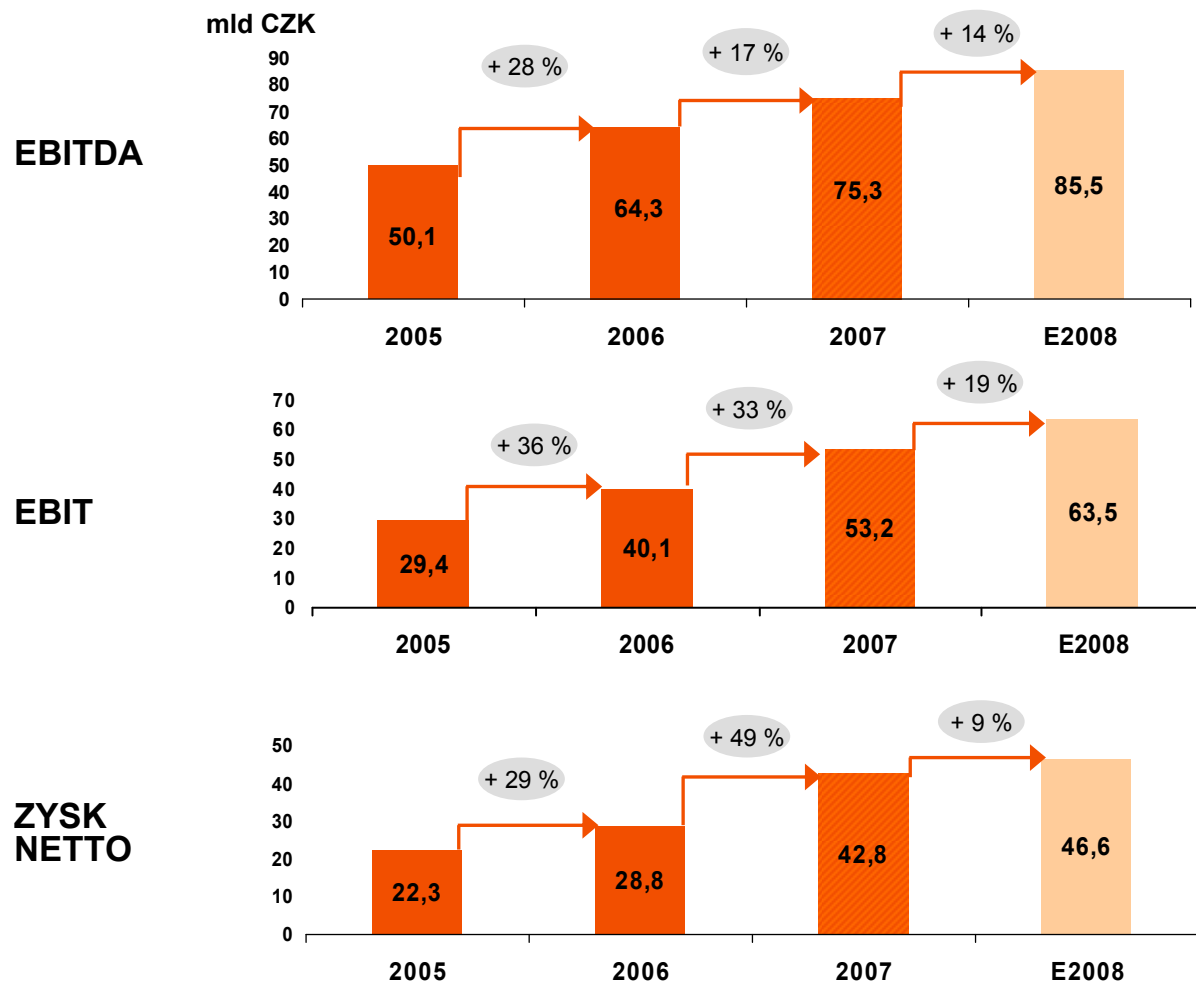


## GŁÓWNE WYNIKI ZA I KWARTAŁ 2008 R. I OCZEKIWANE WYNIKI NA 2008 R.

- **Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 25 % do 27,2 miliarda CZK, czyli o 5,5 miliarda CZK.
- **Zysk operacyjny (EBIT)** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 33 % do 21,7 miliarda CZK, o 5,4 miliarda CZK.
- **Zysk netto** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 21 % do 15,7 miliarda CZK (wzrost o 2,7 miliarda CZK).
- **Rentowność kapitału własnego** wzrosła w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku z 15,4 % do 23,0 %.
- **Cena akcji na BCPP oraz GPW** na dzień 12.5.2008 r. wynosiła 1220 CZK.
- **Oczekiwane wyniki na 2008 r.:** **EBITDA** w wysokości 85,5 miliarda CZK (wzrost o 14 %) oraz **zysk netto** w wysokości 46,6 miliarda CZK (wzrost o 9 %).



# POMIMO UMACNIANIA SIĘ KURSU KORONY CZESKIEJ I DŁUŻSZYCH PRZERW EKSPLOATACYJNYCH ELEKTROWNI JĄDROWEJ TEMELÍN OCZEKIWIANIA DOTYCZĄCE WYNIKÓW GOSPODARCZYCH NA 2008 R. UTRZYMUJEMY NA PIERWOTNYM POZIOMIE

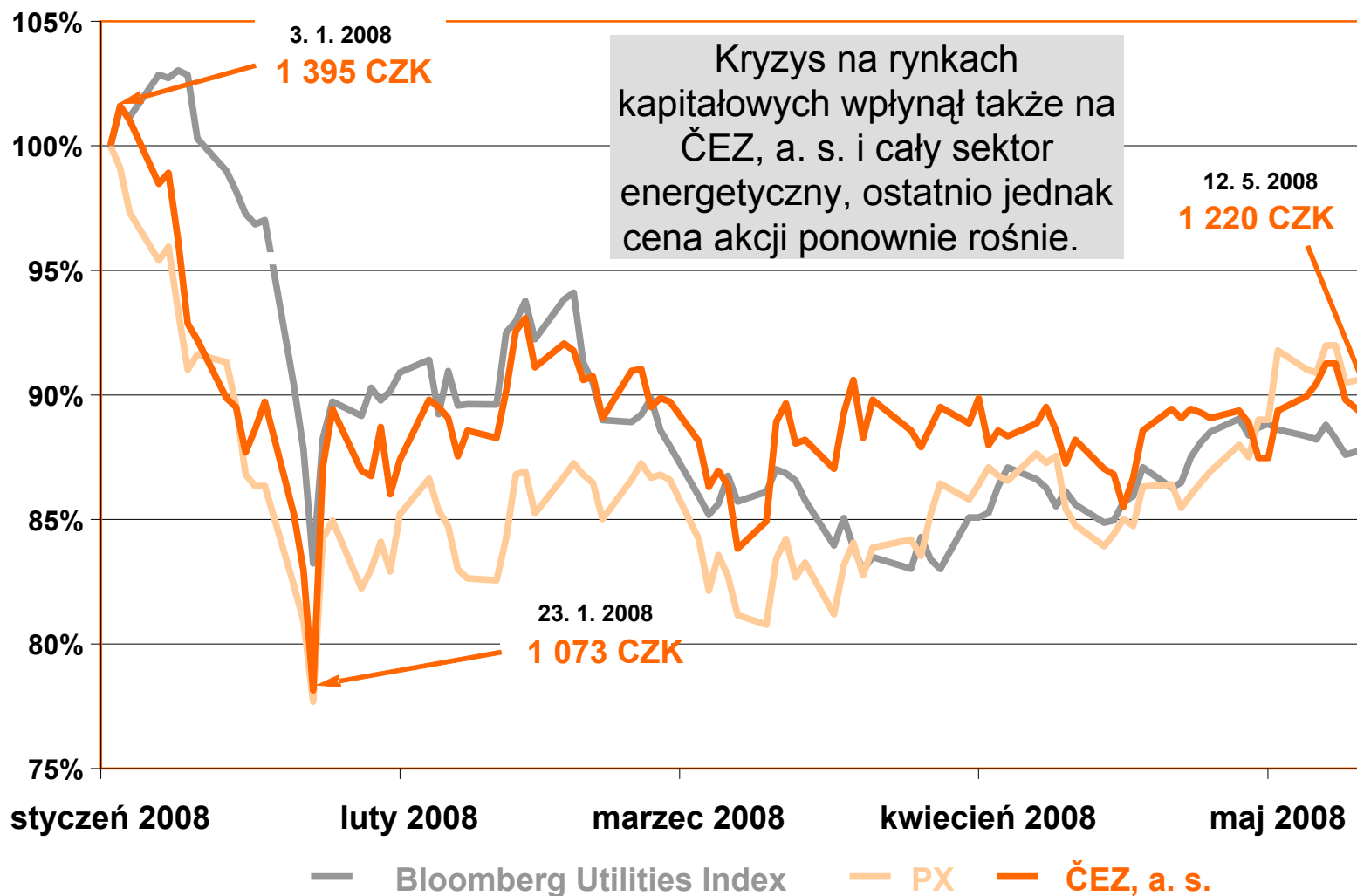


## Główne czynniki:

- wzrost produkcji w elektrowniach jądrowych i wodnych Grupy ČEZ
- optymalizacja konserwacji urządzeń oraz oszczędności innych kosztów operacyjnych
- udane operacje w zakresie zabezpieczeń cen
- wzrost cen hurtowych
- w porównaniu z 2007 r. odnotowano następujące nadzwyczajne oddziaływania: zmiana wyceny i korekta wolumenu niezafakturowanej energii elektrycznej oraz zmiana stawki podatkowej stosowanej w obliczeniach podatku odroczonego



# AKCJE ČEZ, A. S. W DNIU 12.5.2008 r. ZAMKNEŁY SIĘ NA 1220 CZK





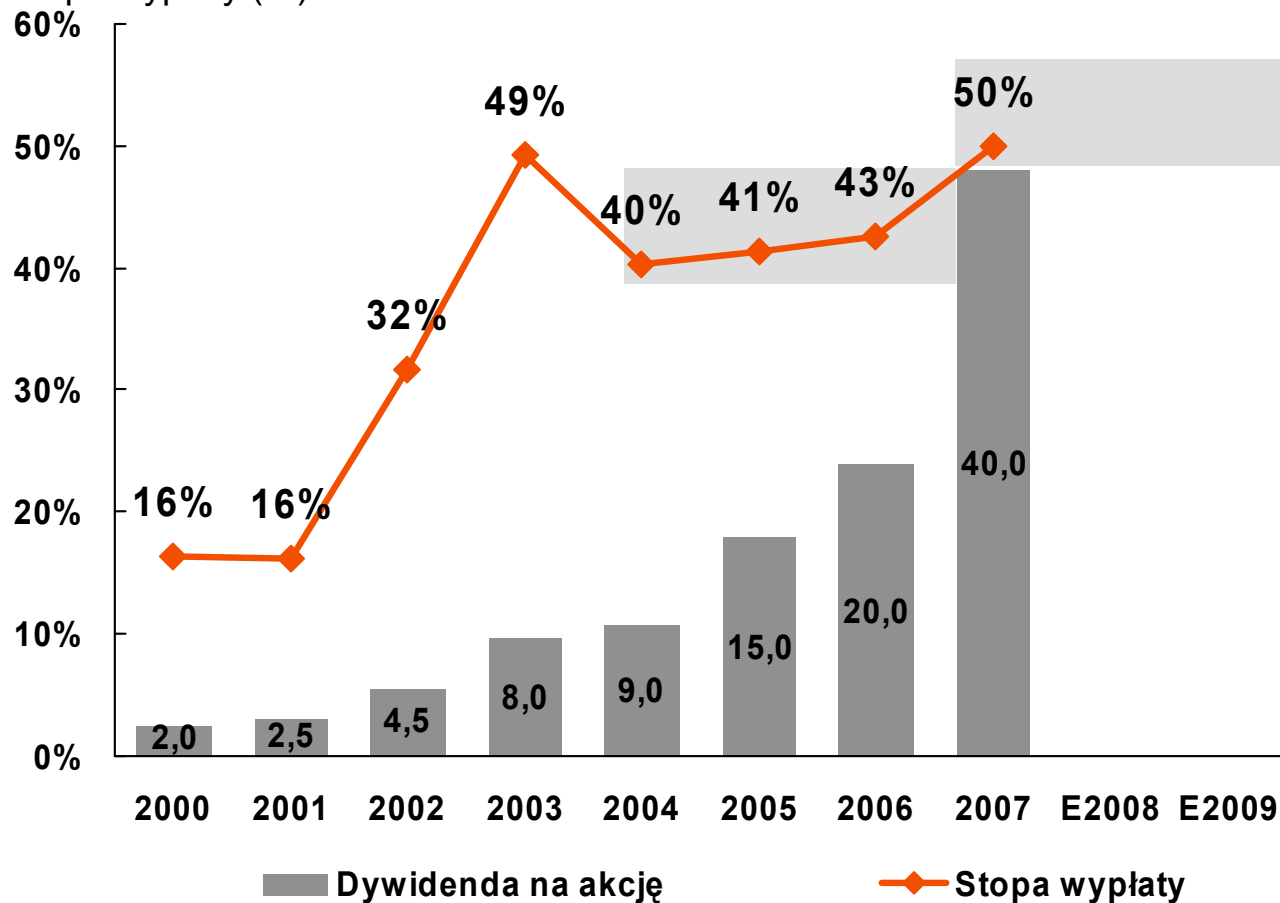
## GŁÓWNE WYDARZENIA I KWARTAŁU 2008 R.

- **Po raz drugi z rzędu uzyskano nagrodę Edison Electric Institute**
  - w marcu spółka ČEZ, a. s. ponownie uzyskała nagrodę za największy przyrost wartości akcji w kategorii firm o dużej kapitalizacji rynkowej, przyznawaną przez Edison Electric Institute; w ubiegłym roku spółka otrzymała tę nagrodę jako pierwsza firma energetyczna w Europie
  
- **Huragan Emma**
  - 1 marca Republikę Czeską nawiedził huragan, lokalnie osiągający siłę orkanu. W tym dniu 925 tysięcy klientów ČEZ dotknęły przerwy w dostawach energii elektrycznej. W ciągu jednego dnia udało się wznowić dostawy dla 96 % spośród tych klientów, w przypadku pozostałych klientów w ciągu dwóch dni.
  
- **Dywidendy – wzrost o 100 % do 40 CZK na akcję**
  - 7 kwietnia 2008 r. zarząd ČEZ, a. s. uchwalił projekt dotyczący wysokości dywidendy, który zostanie przedstawiony na walnym zgromadzeniu w dniu 21.5.2008 r.; równocześnie przedstawiony zostanie projekt odkupu kolejnej porcji akcji własnych aż do wysokości 10 % kapitału i umorzenia akcji z poprzedniego odkupu



## NOWA POLITYKA DYWIDENDOWA PRZEWIDUJE STOPE WYPŁATY DYWIDENDY 50 – 60 % ZYSKU NETTO

Stopa wypłaty (%)

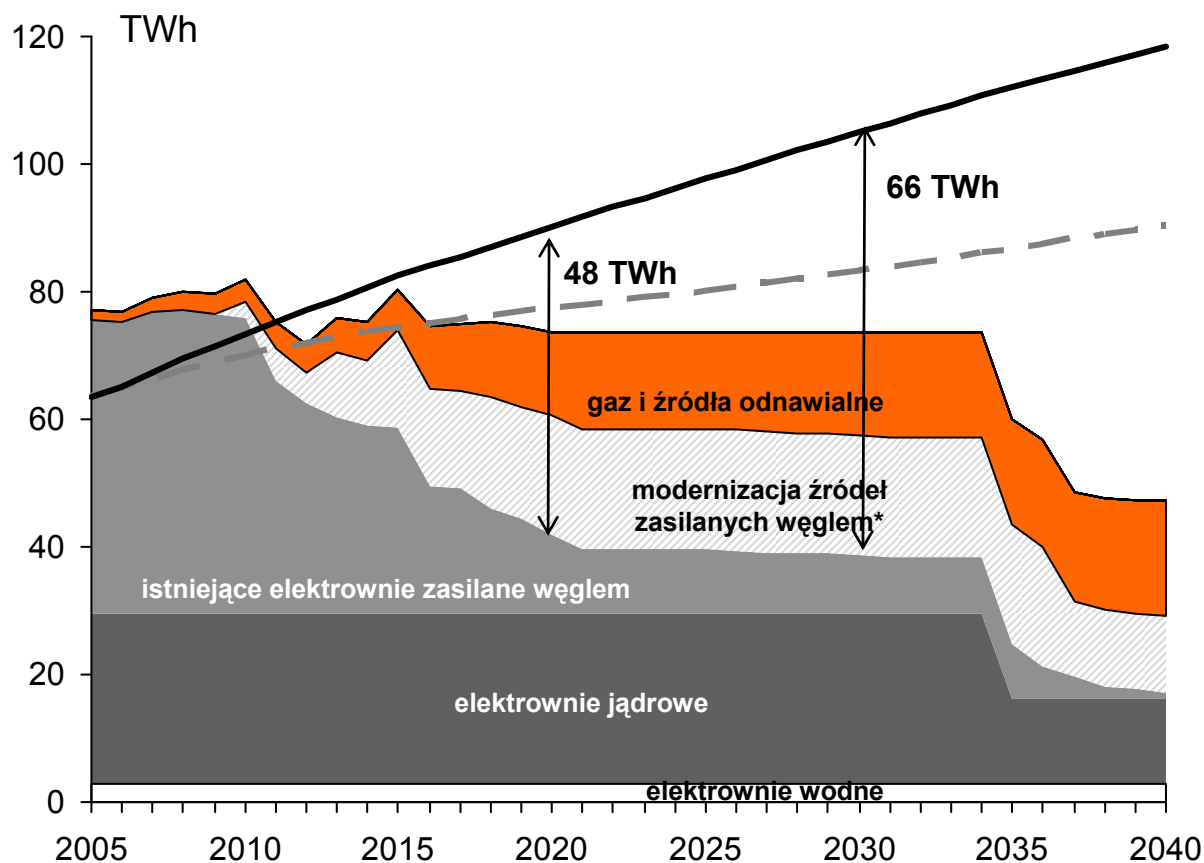


- polityka dywidendowa przewiduje stopę wypłaty 50 – 60 % zysku netto bez uwzględnienia nadzwyczajnych oddziaływań
- proponowana kwota do wypłaty w ramach dywidendy za 2007 r. wynosi 21,3 miliarda CZK, tj. 40 CZK za akcję



# OPRÓCZ REALIZACJI PROGRAMU MODERNIZACJI ŹRÓDEŁ ZASILANYCH WĘGLEM SPÓŁKA ČEZ, a. s. ZACZYNA BUDOWAĆ ELEKTROWNIE GAZOWE, CO POZWOLI NA OBNIŻENIE CAŁKOWITYCH EMISJI CO<sub>2</sub>

Oczekiwane dostawy z czeskich źródeł w zestawieniu z rozwojem zużycia



— zużycie krajowe przy 50 % oszczędnościach\*\* lub przy wyższym wzroście PKB

- - - zużycie krajowe z uwzględnieniem maksymalnych oszczędności\*\*

Potencjał Republiki Czeskiej w zakresie budowy nowych elektrowni gazowych i wykorzystujących odnawialne zasoby energii z trudnością wystarcza na pokrycie zużycia w Republice Czeskiej, nawet przy zrealizowaniu oszczędności w pełnym zakresie i niskim wzroście PKB

\* ETU retrofit 4x200 MW, EPR II retrofit 3x250 MW, ELE nowa 660 MW, nowa elektrownia zasilana węglem przy wyrobisku Vršany

\*\* wyrażono jako spadek zapotrzebowania elektrycznego kraju





## MODERNIZACJA ELEKTROWNI ZASILANYCH WĘGLEM ODBYWA SIĘ ZGODNIE Z PLANEM

### Realizowane projekty

#### Kompleksowa modernizacja elektrowni Tušimice II

- 4 x 200 MWe
- zwiększenie skuteczności netto z 33 % do 38 %
- przedłużenie żywotności do 2035 r.
- rozpoczęcie modernizacji 2.6.2007 r.
- planowane wprowadzenie do eksploatacji 10/2010

#### Nowe źródło w elektrowni Ledvice

- blok o mocy 660 MWe i parametrach nadkrytycznych
- rozpoczęcie realizacji (prace przygotowawcze na placu budowy) 11/2007
- finalizacja 12/2012

### Projekty uchwalone wewnętrznie

#### Kompleksowa modernizacja elektrowni Prunéřov II

- 3 x 250 MWe
- zawarto kontrakty na dostawy głównych komponentów
- rozpoczęcie 03/2011
- finalizacja 03/2013



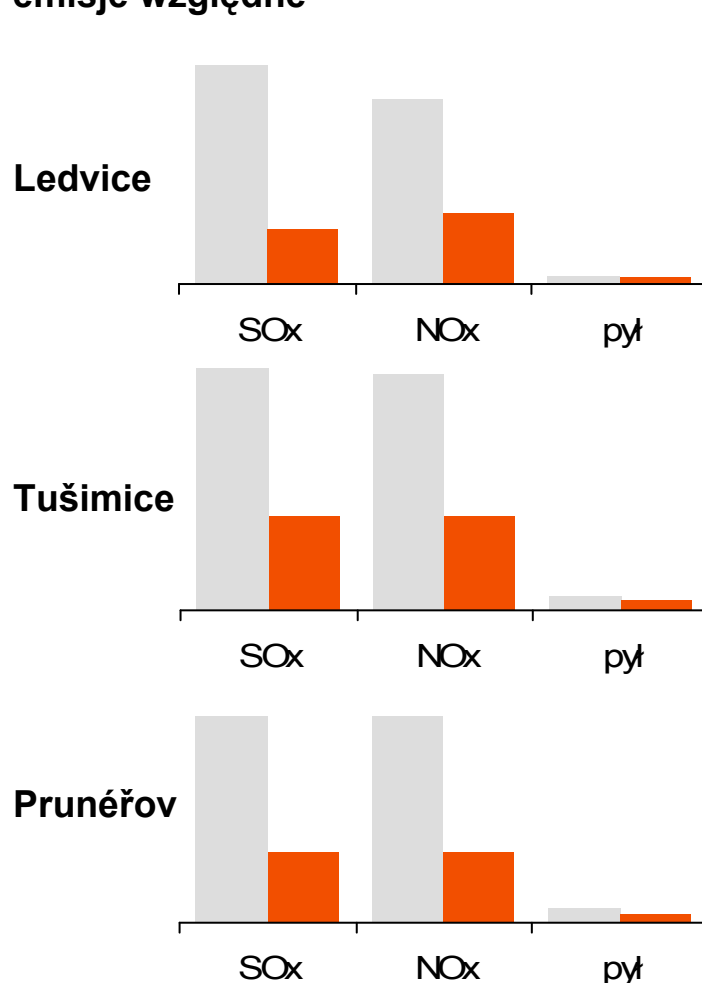
## GRUPA ČEZ ROZPOCZĘŁA PRZYGOTOWANIE PROJEKTÓW WYKORZYSTANIA GAZU

- **Nowe źródło w elektrowni Počerady**
  - dwa bloki parogazowe o mocy ok. 440 MWe
  - rozpoczęcie przygotowań projektu w 2008 r.
  - przewidywane wprowadzenie do eksploatacji w 2013 r.
  
- **Nowe źródło w miejscowości Úžín**
  - uzyskanie zezwolenie umożliwia wybudowanie jednego bloku parogazowego
  - rozpoczęcie przygotowań projektu w 2008 r.
  - przewidywane wprowadzenie do eksploatacji w 2014 r.
  
- **Nowe źródła przy współpracy z MOL**
  - dwa cykle parogazowe o mocy ok. 800 MW
  
- **Prace nad projektami w ponad 5 dalszych lokalizacjach**



# MODERNIZACJA ŹRÓDEŁ PRZYNIESIE OBNIŻENIE EMISJI CO<sub>2</sub> I INNYCH

## emisje względne



■ stan obecny  
■ po remoncie

- wprowadzenie do eksploatacji wyremontowanych bloków przyniesie znaczące obniżenie emisji
- emisje względne tlenków węgla i siarki zmniejszą się o ponad połowę
- nowe i wyremontowane bloki z wyprzedzeniem spełniały będą limity emisyjne obowiązujące w UE od 1.1.2016 r.



## PROCESY AKWIZYCYJNE GRUPY ČEZ

- **Turcja**
  - przetarg na budowę źródeł w Afşin-Elbistan
  - spółka ČEZ, a. s. zgłosiła się do przetargu, trwa ewaluacja możliwości
- **Albania**
  - prywatyzacja dystrybucji (KESH) na samym początku
  - spółka ČEZ, a. s. wyraziła zainteresowanie udziałem w przetargu
  - na razie nie opublikowano harmonogramu procesu
- **Macedonia**
  - ogłoszono przetarg na partnera do realizacji budowy źródła gazowego o mocy co najmniej 300 MW w Škopje
  - ČEZ dokona ewaluacji możliwości
- **Bośnia i Hercegowina**
  - w ramach projektu Gacko trwają szczegółowe rozmowy dotyczące kolejnych etapów projektu
  - ostatecznym etapem będzie określenie i wycena aktywów RiTE Gacko, które zostaną wniesione do spółki NERS
  - trwają intensywne prace nad studium wykonalności nowej elektrowni
- **Słowacja**
  - trwają prace nad studium wykonalności budowy źródła energetycznego przy współpracy z U. S. Steel Košice
- **Rumunia**
  - Grupa ČEZ jest gotowa do rozwoju procesu finalizacji budowy III i IV bloku elektrowni jądrowej Cernavodă



## PROJEKT MOL REALIZOWANY JEST ZGODNIE Z HARMONOGRAMEM WEDŁUG ZAWARTYCH UMÓW

- projekt MOL realizowany jest zgodnie z harmonogramem, według planu
- struktura organizacyjna i procesy na dużym etapie zaawansowania
- po zakończeniu procesu notyfikacji ze strony organów nadzoru nad konkurencją gospodarczą zostanie założona spółka i rozpocznie się wdrażanie projektu
- założenia przyjęte na etapie przygotowawczym projektu są stopniowo realizowane

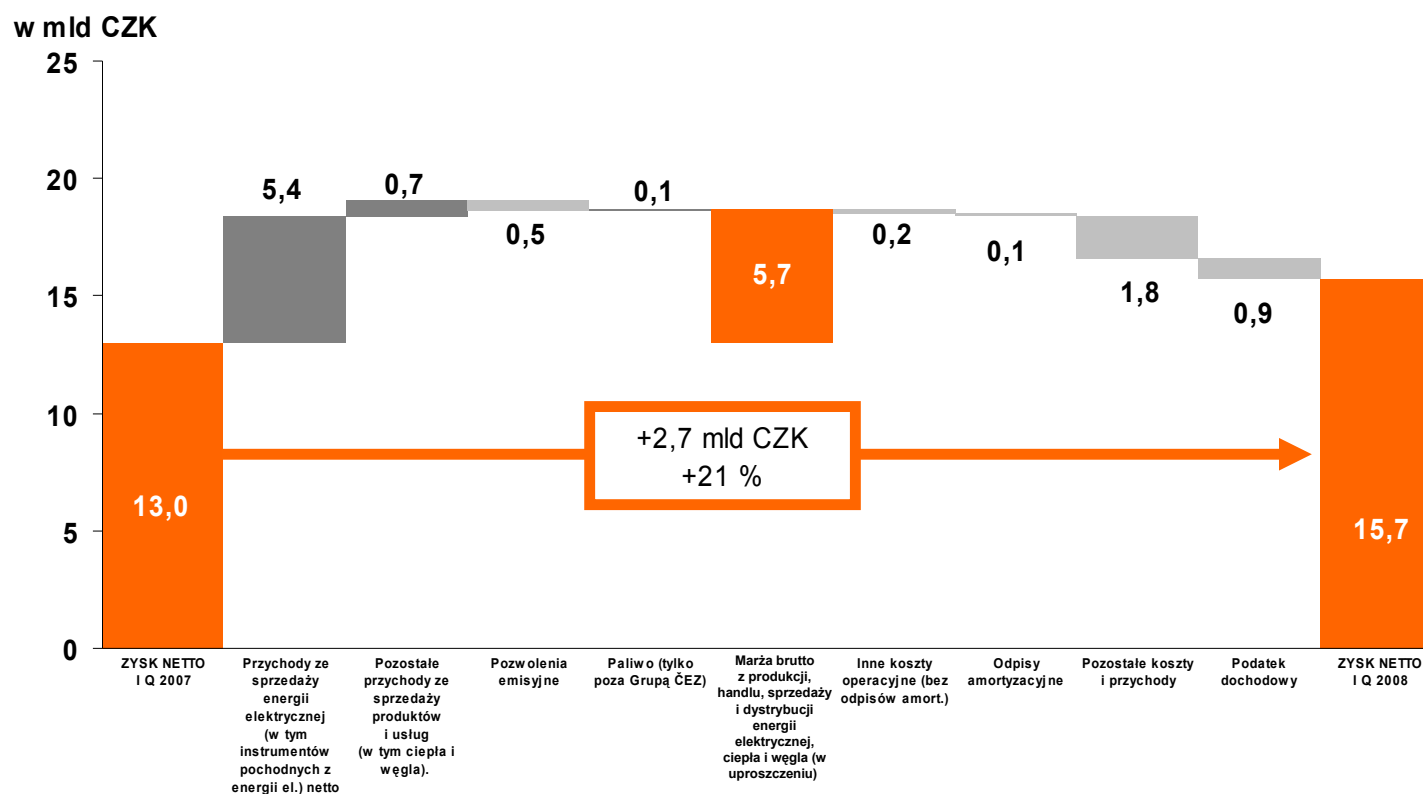


## PROGRAM

- **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2008 r.**  
Martin Roman, Dyrektor Generalny
- **Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, Dyrektor Pionu Finansowego
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Alan Svoboda, Dyrektor Pionu Handlowego



# ZYSK NETTO WZRÓŚŁ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU O 2,7 MILIARDA CZK – o 21 %



## Główne czynniki

- lepszy miks produkcyjny (wyższa produkcja w źródłach jądrowych w stosunku do elektrowni zasilanych węglem)
- wzrost cen hurtowych, przy udanym zabezpieczeniu kursów
- kontrolowanie kosztów
- lepsze wyniki w zakresie dystrybucji i sprzedaży w Europie Południowo-Wschodniej
- negatywny wpływ pozycji "Pozostałe koszty i przychody" wynika z umacniania się kursu korony czeskiej



## MARŻA BRUTTO Z PRODUKCJI, HANDLU, SPRZEDAŻY I DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ WZROSŁA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU O 20 % DO 34,4 MILIARDA CZK

(w mln CZK)	I. Q 2007	I. Q 2008	Różnica 08-07	Indeks 08/07
<b>Przychody operacyjne razem</b>	<b>44 124</b>	<b>48 605</b>	<b>4 481</b>	<b>110%</b>
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	40 967	43 433	2 466	106%
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	2 620	3 284	664	125%
Instrumenty pochodne z energii elektrycznej, netto	537	1 888	1 351	352%
<b>Zmienne koszty operacyjne</b>	<b>-15 435</b>	<b>-14 207</b>	<b>1 228</b>	<b>92%</b>
Paliwo	-4 061	-3 995	66	98%
Zakup energii elektrycznej i usług powiązanych	-11 867	-10 253	1 614	86%
Zezwolenia emisyjne	493	41	-452	8%
<b>Marża brutto (w uproszczeniu)</b>	<b>28 689</b>	<b>34 398</b>	<b>5 710</b>	<b>120%</b>

### Główne obszary zmian

- wzrost produkcji do 18,8 TWh (+2 %) oraz lepszy miks produkcyjny (produkcja elektrowni jądrowych +1,5 TWh, + 24 %; produkcja elektrowni zasilanych węglem -1,3 TWh, -11 %)
- wzrost cen hurtowych energii elektrycznej, minimalizacja skutków umacniania się kursu korony czeskiej
- wzrost wolumenu energii elektrycznej dystrybuowanej do klientów końcowych o 0,7 TWh (+5 %), +0,5 TWh w Europie Środkowej, +0,2 TWh w Europie Południowo-Wschodniej; wzrost taryf dystrybucyjnych głównie w Rumunii
- mniejsze korzyści wynikające z zagranicznych akwizycji w wyniku umacniania się kursu korony czeskiej (w szczególności wobec waluty rumuńskiej)
- na wyniki w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wpływa upłynnienie rezerwy w wysokości 0,4 miliarda CZK na uprawnienia do emisji w I kwartale 2007 r.





## W GRUPIE ČEZ UDAJE SIĘ UTRZYMYWAĆ KOSZTY OPERACYJNE POD KONTROLĄ

(w mln CZK)	I. Q 2007	I. Q 2008	Różnica 08-07	Indeks 08/07
<b>SUMA z wybranych kosztów operacyjnych</b>	<b>-6 948</b>	<b>-7 152</b>	<b>-203</b>	<b>103%</b>
Koszty osobowe	-3 536	-3 674	-138	104%
Naprawy i konserwacja	-705	-663	42	94%
Materiał	-1 471	-1 070	402	73%
Pozostałe	-1 236	-1 745	-509	141%
				} 104%
<b>EBITDA</b>	<b>21 741</b>	<b>27 246</b>	<b>5 504</b>	<b>125%</b>
Odpisy amortyzacyjne	-5 423	-5 525	-102	102%

- wzrost kosztów operacyjnych w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku tylko o 3 % (bez amortyzacji, uprawnień emisyjnych oraz zakupów paliwa i energii)
- wzrost kosztów osobowych tylko o 4 %: wzrost wynagrodzeń skompensowało zmniejszenie liczby pracowników o 1 543 (-5 %) do 29 529 osób
- koszty materiałów i pozostałe koszty są pod wpływem inflacji
- spadek kosztów w kategorii materiałów oraz wzrost kosztów w kategorii "Pozostałe" wynika w szczególności ze zmian struktury zleceń realizowanych przez ŠKODA PRAHA (zakupy usług łącznie z materiałem)



## POZOSTAŁE KOSZTY I PRZYCHODY WZROSŁY W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU O 1,8 MILIARDA CZK

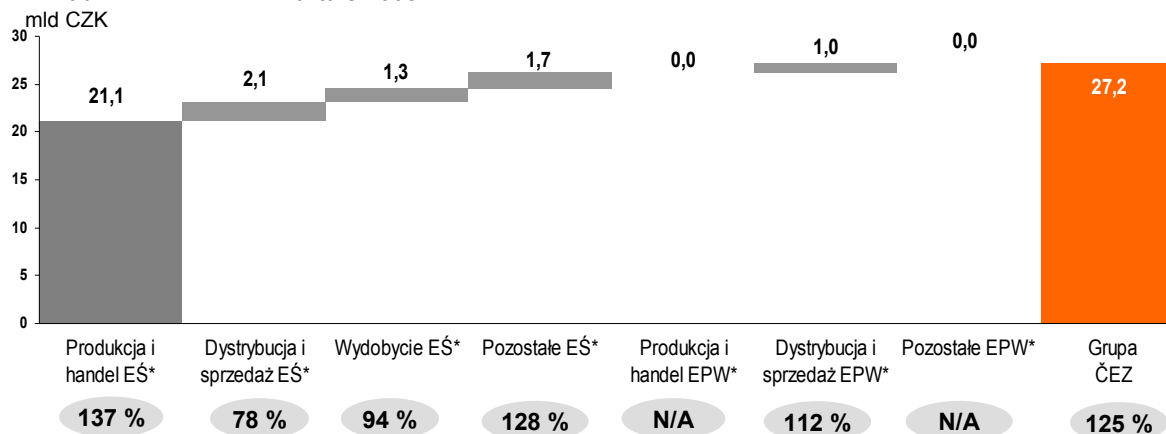
(w mln CZK)	I. Q 2007	I. Q 2008	Różnica 08-07	Indeks 08/07
<b>Pozostałe koszty i przychody</b>	<b>-89</b>	<b>-1 878</b>	<b>-1 789</b>	<b>&gt; 500%</b>
Odsetki zapłacone	-595	-662	-67	111%
Odsetki z rezerw jądrowych i pozostałych	-481	-513	-32	107%
Odsetki otrzymane	267	366	99	137%
Zyski/straty kursowe oraz finansowe instrumenty pochodne	15	-965	-980	x
Instrumenty pochodne z zezwoleń emisyjnych	199	-161	-360	x
Zysk/strata ze sprzedaży spółek zależnych i stowarzyszonych	0	10	10	x
Udział w zyskach (stratach) netto jednostek konsol. metodą praw własnościowych	19	-10	-29	x
Pozostałe	487	57	-430	12%
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>16 229</b>	<b>19 843</b>	<b>3 614</b>	<b>122%</b>
Podatek dochodowy	-3 252	-4 117	-865	127%
<b>Zysk po opodatkowaniu</b>	<b>12 977</b>	<b>15 726</b>	<b>2 749</b>	<b>121%</b>

- wzrost kosztów odsetkowych w stosunku do 2007 r. w wyniku wyższego średniego zadłużenia, wynikającego z odkupu akcji własnych; z drugiej strony średnie stawki refinansowania w stosunku do 2007 r. zmniejszyły się dzięki spłacie obligacji o wysokiej stopie odsetkowej i bardziej efektywnemu zarządzaniu kapitałem obrotowym
- wzrost strat kursowych w porównaniu z 2007 r. jest wynikiem umacniania się kursu korony czeskiej w I kwartale 2008 r.; straty kursowe tego rodzaju częściowo skompensowały przychody uzyskane dzięki stosowaniu strategii zarządzania ryzykiem walutowym w perspektywie średniookresowej, te przychody są kumulowane w kapitale własnym i w przyszłości upłynnione zostaną w przychodach operacyjnych.
- ponadto część strat kursowych i strat z instrumentów pochodnych skompensowały niższe koszty operacyjne i inwestycyjne w walutach obcych
- pozostałe koszty i przychody finansowe znajdują się pod wpływem sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych w 2007 r. odbywającej się w ramach programu dywersyfikacji dotyczącego mniejszych firm działających w branżach niezwiązanych z głównym przedmiotem działalności Grupy ČEZ



## UDZIAŁ POSZCZEGÓLNYCH SEGMENTÓW W EBITDA

Wkład w EBITDA w I kwartale 2008 r.



- **Produkcja i handel EŚ\*:** Wzrost o 37 % w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku odnotowano w segmencie Produkcji i Handlu, w szczególności pod wpływem wzrostu cen hurtowych w Republice Czeskiej i wyższej produkcji w źródłach jądrowych przy zmniejszeniu wykorzystania elektrowni zasilanych węglem. Całkowity wolumen produkcji osiągnął 18,2 TWh.
- **Dystrybucja i sprzedaż EŚ\*:** Wskaźnik EBITDA w segmencie Dystrybucji i Sprzedaży był niższy o 22,2 %. Wynika to głównie z wyższych cen kupna energii elektrycznej i zmian wyceny energii elektrycznej zafakturowanej drobnym odbiorcom. Tego rodzaju oddziaływania związane ze zmianami metodologii zostaną zneutralizowane w ramach całego roku. W diagramie zakupowym w porównaniu z rokiem ubiegłym widoczna jest większa różnica cen między tańszą strefą podstawową i energią dokupowaną dodatkowo – w miesiącach zimowych, w których dokupuje się więcej energii elektrycznej, ceny są wyższe. Równocześnie nastąpiła zmiana metodologii wyceny energii elektrycznej dostarczanej małym odbiorcom na podstawie statystyk taryfowych, które lepiej oddają rzeczywisty rozkład przychodów ze sprzedaży w ciągu roku (nie dokonywano przeliczeń na 2007 r., zmiana wyceny w ostatnim kwartale ubiegłego roku).
- **Wydobycie EŚ\*:** Wskaźnik EBITDA osiągnięty przez spółkę Severočeské doly a. s. jest w I kwartale 2008 r. niższy o 6 % aniżeli w I kwartale poprzedniego roku. Wynika to ze wzrostu kosztów operacyjnych, przede wszystkim napraw i konserwacji, ze względu na szybszy postęp prac. Wolumen zbytu węgla za I kwartał 2008 r. w porównaniu z analogicznym okresem 2007 r. jest niższy o 317 tys. ton (o 0,5 %).
- **Dystrybucja i sprzedaż EPW\*\*:** Wskaźnik EBITDA w I kwartale 2008 r. jest o 12 % wyższy aniżeli w I kwartale poprzedniego roku. Głównymi czynnikami są wzrost wolumenu dystrybuowanej energii elektrycznej o 4 % a także sprzedaży klientom końcowym o 8 %. Oprócz tego odnotowano także pozytywny trend zapoczątkowany w drugiej połowie 2007 r. w Rumunii, związany z wyższymi taryfami dystrybucyjnymi i niższymi cenami zakupów energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży klientom końcowym.

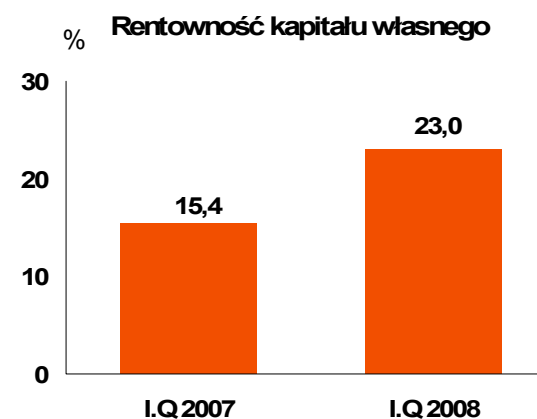
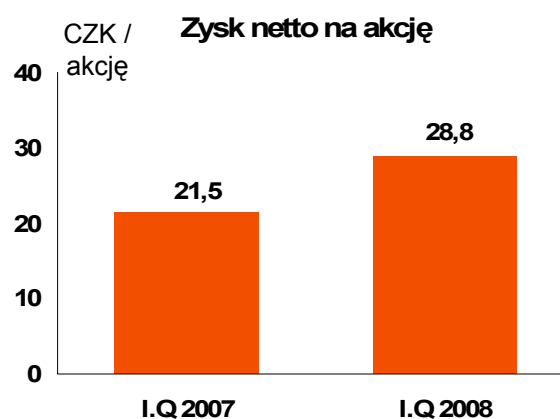
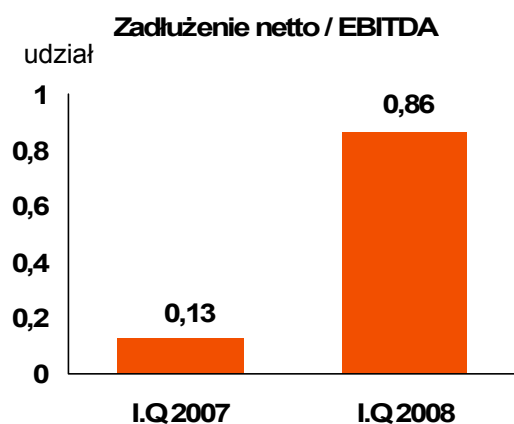
\* EŚ = segment Europy Środkowej (Republika Czeska, Słowacja, Polska, Węgry, Holandia, Niemcy)

\*\* EPW = segment Europy Południowo-Wschodniej (Bułgaria, Rumunia, Kosowo, Serbia, Rosja, Bośnia i Hercegowina, Ukraina)



## NIEDAWNO ZAKOŃCZONY ODKUP AKCJI WŁASNYCH ZAOWOCOWAŁ POPRAWĄ STRUKTURY KAPITAŁOWEJ

- W ramach programu odkupu spółka ČEZ, a. s. zakupiła 58,13 miliona akcji własnych.
- Środki finansowe wydatkowane na odkup akcji wynosiły 67,3 miliarda CZK.
- Średnia cena nabycia akcji wynosi 1 158,2 CZK/akcję, co jest wynikiem o 2,0 % lepszym od średniej ważonej za dany okres\*.
- Zarząd proponuje walnemu zgromadzeniu umorzenie 54 221 084 szt. spośród zakupionych akcji.
- Ich rzeczywiste umorzenie nastąpi po zrealizowaniu wszystkich koniecznych czynności prawnych, co może potrwać kilka miesięcy.



\* źródło średniej ważonej: Bloomberg



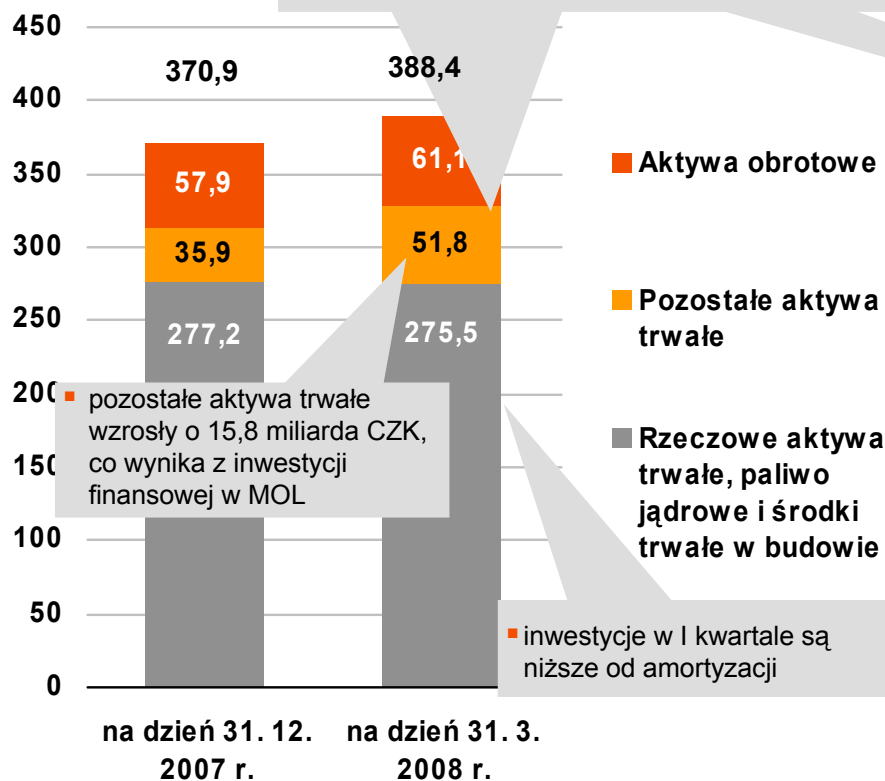
## ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

Kapitał obrotowy wzrósł o 2,2 miliarda CZK pod wpływem:

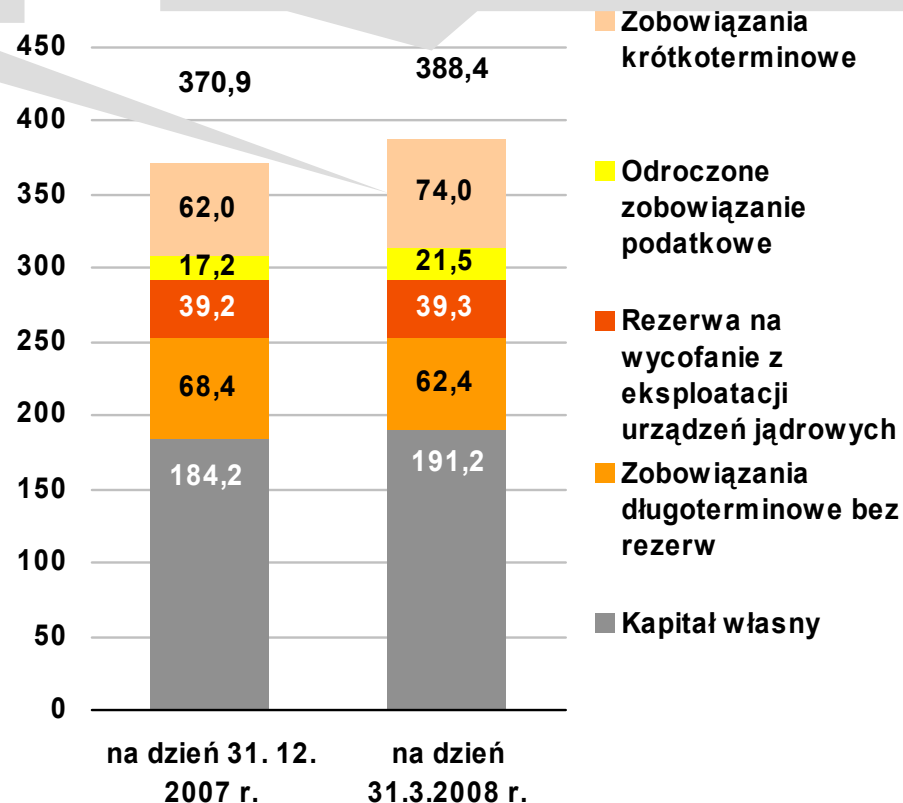
- wzrostu należności z obrotu handlowego o 1,5 miliarda CZK, co związane jest ze zwiększeniem przychodów ze sprzedaży
- wartość pozostałych aktywów obrotowych wzrosła o 1,2 miliarda CZK
- pozostałe pozycje zmniejszają się o 0,5 miliarda CZK
- Zaliczki na podatek dochodowy wzrosły o 2,4 miliarda CZK.

- zwiększenie kapitału własnego o 7 miliardów CZK jest związane ze zmianami w zakresie niepodzielonego zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku oraz stopniowego przyrostu zysku netto za okres bieżący, odchylenie zmniejsza odkup akcji
- zmniejszenie wartości wyemitowanych obligacji o 6 miliardów CZK (w tym 2 miliardy CZK w wyniku zmian kursu korony czeskiej; 4 miliardy CZK przeniesiono do pozycji kredytów krótkoterminowych)
- wzrost odroczonego zobowiązanie podatkowego o 4 miliardy CZK odpowiednio do obowiązku podatkowego za I kwartał 2008 r. wyższe kredyty krótkoterminowe o 12 miliardów CZK, w celu finansowania ogólnych potrzeb finansowych

### AKTYWA mld CZK



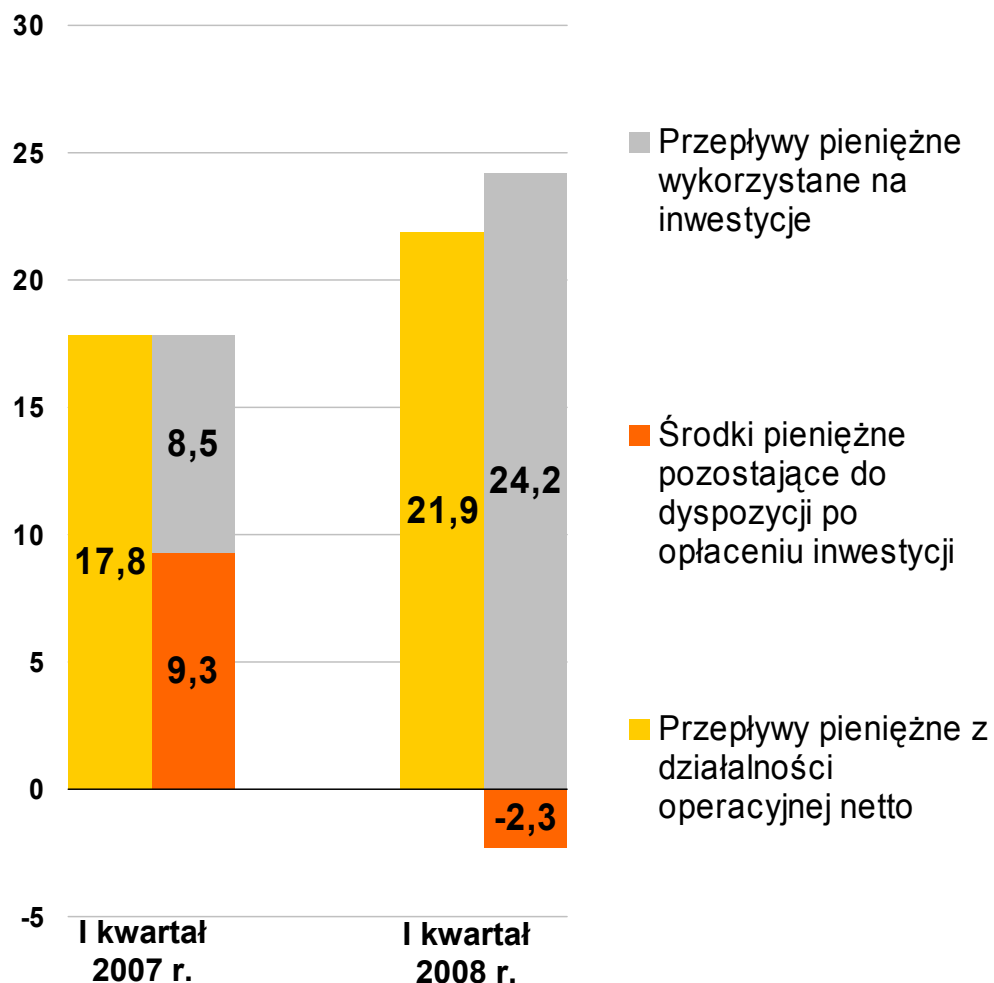
### PASYWA mld CZK





## PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE – WYBRANE CZĘŚCI

mld CZK



- Wzrost przepływów pieniężnych netto z działalności operacyjnej o 4,1 miliarda CZK wynika głównie ze wzrostu zysku przed opodatkowaniem o 3,6 miliarda CZK. Pozytywnym czynnikiem jest także kapitał obrotowy, który wzrósł o 2,2 miliarda CZK. Wzrost osiągnięty w tym kwartale jest o 1,3 miliarda CZK niższy w porównaniu z rokiem 2007. Z drugiej strony wolne środki pieniężne zmniejszają się w wyniku wzrostu obowiązku podatkowego związanego ze wzrostem zysku.
- Środki pieniężne pozostające do dyspozycji zmniejszają się o zrealizowane inwestycje, które w 2008 r. są wyższe o 15,6 miliarda CZK z powodu inwestycji w MOL.



## PROGRAM

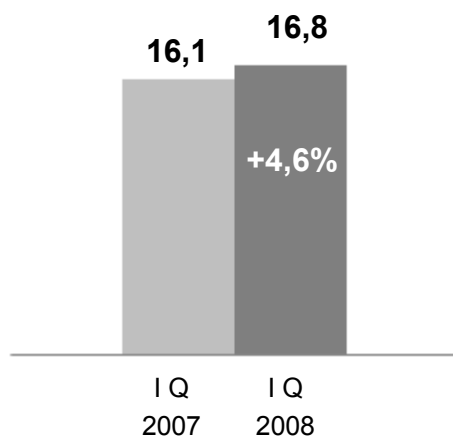
- **Główne wyniki i wydarzenia w Grupie ČEZ w I kwartale 2008 r.**  
Martin Roman, Dyrektor Generalny
- **Wyniki gospodarcze**  
Martin Novák, Dyrektor Pionu Finansowego
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**  
Alan Svoboda, Dyrektor Pionu Handlowego



# ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ NIEZNACZNIE WZROSŁO W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU, CO POTWIERDZA WCZEŚNIEJ ZAPOCZĄTKOWANY WZRATAJĄCY TREND

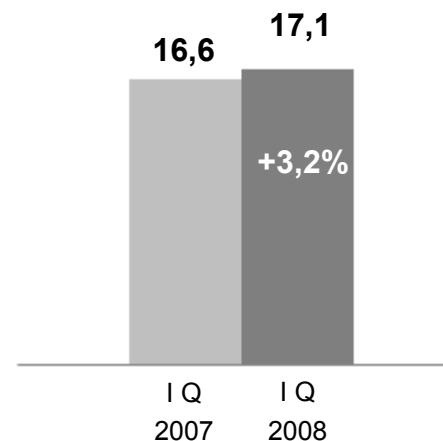
## Zużycie w Republice Czeskiej

TWh



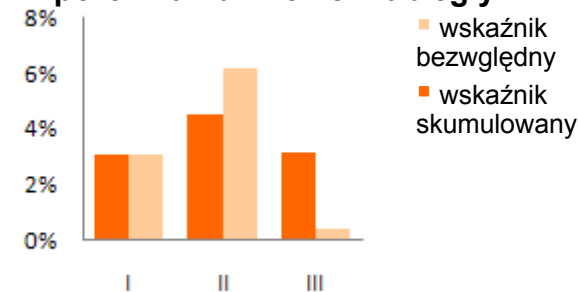
## Zużycie w Republice Czeskiej (po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy)

TWh



- zużycie netto w kraju w dalszym ciągu rośnie, po uwzględnieniu odchyleń temperatur od normy jest o 3,2 % wyższe, niż w analogicznym okresie ubiegłego roku
- wzrost zużycia według segmentów:
  - +4,1 % duzi odbiorcy
  - +3,3 % gospodarstwa domowe
  - +9,4 % mali odbiorcy - przedsiębiorstwa

## Absolutne i skumulowane wskaźniki zużycia w Republice Czeskiej wg miesięcy w porównaniu z rokiem ubiegłym

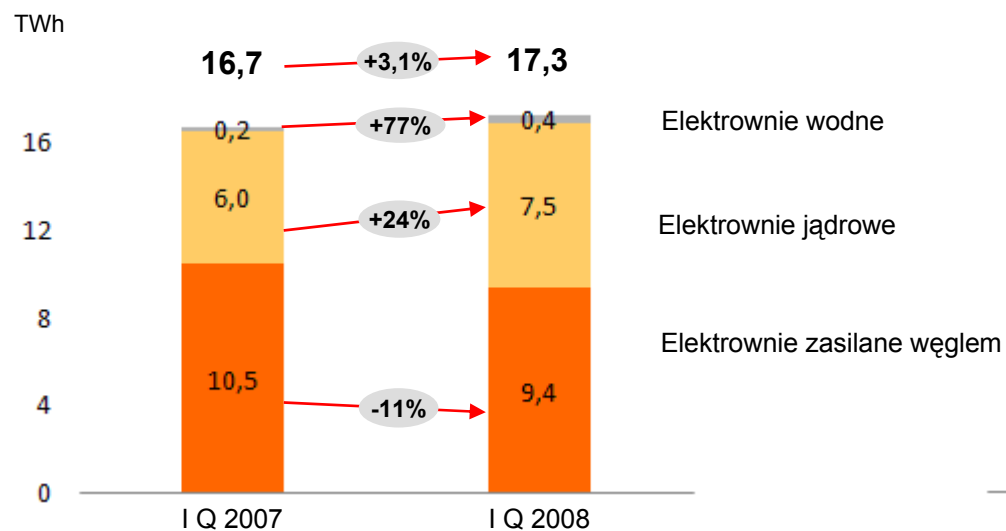




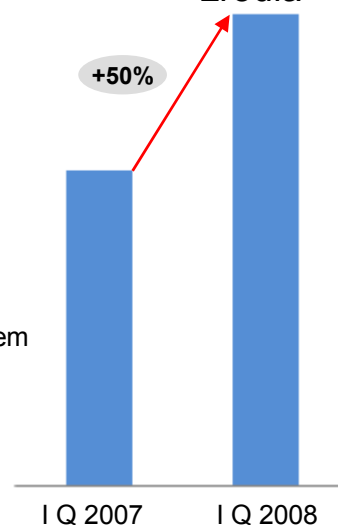


# PRODUKCJA WE WŁASNYCH ELEKTROWNIACH ČEZ, A. S. W PORÓWNANIU Z I KWARTAŁEM UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁA O 3,1 %, PONADTO ROŚNIE UDZIAŁ PRODUKCJI ZE ŹRÓDEŁ ODNAWIALNYCH

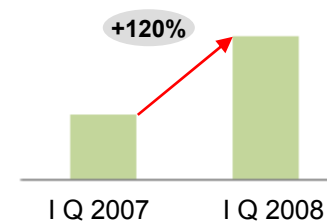
## Produkcja we własnych elektrowniach ČEZ, a. s. (brutto)



## Woda - odnawialne źródła



## Biomasa



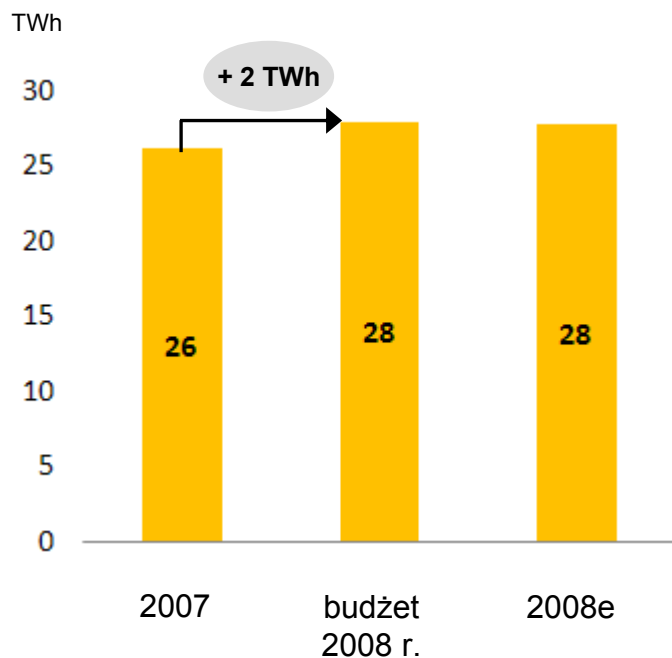
- Produkcja w I kwartale w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosła o 0,51 TWh (+3,1 %).
- W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmieniła się struktura produkcji (wzrost produkcji w elektrowniach jądrowych i spadek w elektrowniach zasilanych węglem), co wynika głównie z większej dyspozycyjności źródeł w 2008 r.

- W zakresie elektrowni wodnych miał miejsce wzrost o 50 % dzięki większej ilości opadów zimą bieżącego roku.
- Spółka ČEZ, a. s. wyprodukowała w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 120 % więcej energii elektrycznej z biomasy (92 GWh).



## OCZEKUJEMY WZROSTU PRODUKCJI W ELEKTROWNIACH JĄDROWYCH DO POZIOMU 28 TWh

### Roczny wolumen produkcji w elektrowniach jądrowych ČEZ, a. s.



- Wolumen produkcji w elektrowniach jądrowych ČEZ, a. s. pomimo nieplanowanej przerwy w elektrowni jądrowej Temelín pod koniec marca odpowiadał wartościom zaplanowanym w budżecie.
- Kontynuowane są projekty 15 TERA ETE oraz 16 TERA EDU, mające na celu dalsze zwiększanie dyspozycyjność źródeł jądrowych ČEZ, a. s. oraz zmniejszenie emisji CO<sub>2</sub>.



## Główne aspekty projektu nowelizacji dyrektywy

- spadek na poziomie czynnika liniowego o 1,74 % w porównaniu z średnim rocznym przydziałem dla poszczególnych państw członkowskich w ramach KPRU2 (cel – całkowite zmniejszenie emisji w ramach ETS o 21 % w 2020 r. w porównaniu z 2005 r.)
- alokacja w formie aukcji:
  - *energetyka* – 100 % od 2013 r.
  - *pozostałe* – 20 % w 2008 r., 100 % w 2020 r.
- w 2008 r. 20 % środków z aukcji wyasygnowano na inwestycje państw członkowskich na innowacje w zakresie odnawialnych zasobów energii, separacji i składowania CO<sub>2</sub> oraz badań i rozwoju

**ČEZ zasadniczo zgadza się z wykorzystaniem aukcji jako podstawowego mechanizmu ... ALE ma zastrzeżenia co do ich wprowadzenia w zakresie 100 % w sektorze energetyki już od 2013 r., w szczególności z następujących powodów:**

- znaczące zmniejszenie środków, które mogłyby zostać wykorzystane na inwestycje w nowe technologie i rozwój
- wyraźny wzrost ceny energii elektrycznej, która będzie musiała pokryć nie tylko koszty zmienne, ale także wszelkie koszty inwestycyjne związane z budową nowych niskoemisyjnych źródeł



## PAKIET KLIMATYCZNO-ENERGETYCZNY – REWIZJA DYREKTYWY UE ETS (po 2012 r.) II

### *Poglądy innych...*

#### **Komisja Europejska**

- można przewidywać, że odpowiednio wzrośnie także cena energii elektrycznej

#### **Deutsche Bank**

- cena uprawnień może wzrosnąć aż do 70 EUR/t CO<sub>2</sub>, co będzie rzutowało na ceny energii elektrycznej



- rygorystyczna redukcja emisji będzie prowadziła do masowego wycofywania z eksploatacji elektrowni zasilanych węglem i ich zastępowania źródłami gazowymi
- zależność od importowanego gazu zwiększy ryzyko związane z bezpieczeństwem dostaw surowców
- spełnienie celów w zakresie emisji możliwe jest poprzez rozwój energetyki jądrowej i wspieranie źródeł odnawialnych