



**KONFERENCJA PRASOWA NA TEMAT WYNIKÓW
EKONOMICZNYCH GRUPY ČEZ
ZA 2006 ROK**

**WSTĘPNE WYNIKI SKONSOLIDOWANE SPORZĄDZONE WEDŁUG MIĘDZYNARODOWYCH
STANDARDÓW SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ (IFRS)**

Praga, 22 lutego, 2007 r.



- **Główne wyniki Grupy ČEZ za rok 2006**
Martin Roman, Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny
- **Wyniki ekonomiczne**
Petr Vobořil, Dyrektor Departamentu Finansów
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**
Alan Svoboda, Dyrektor Departamentu Handlu



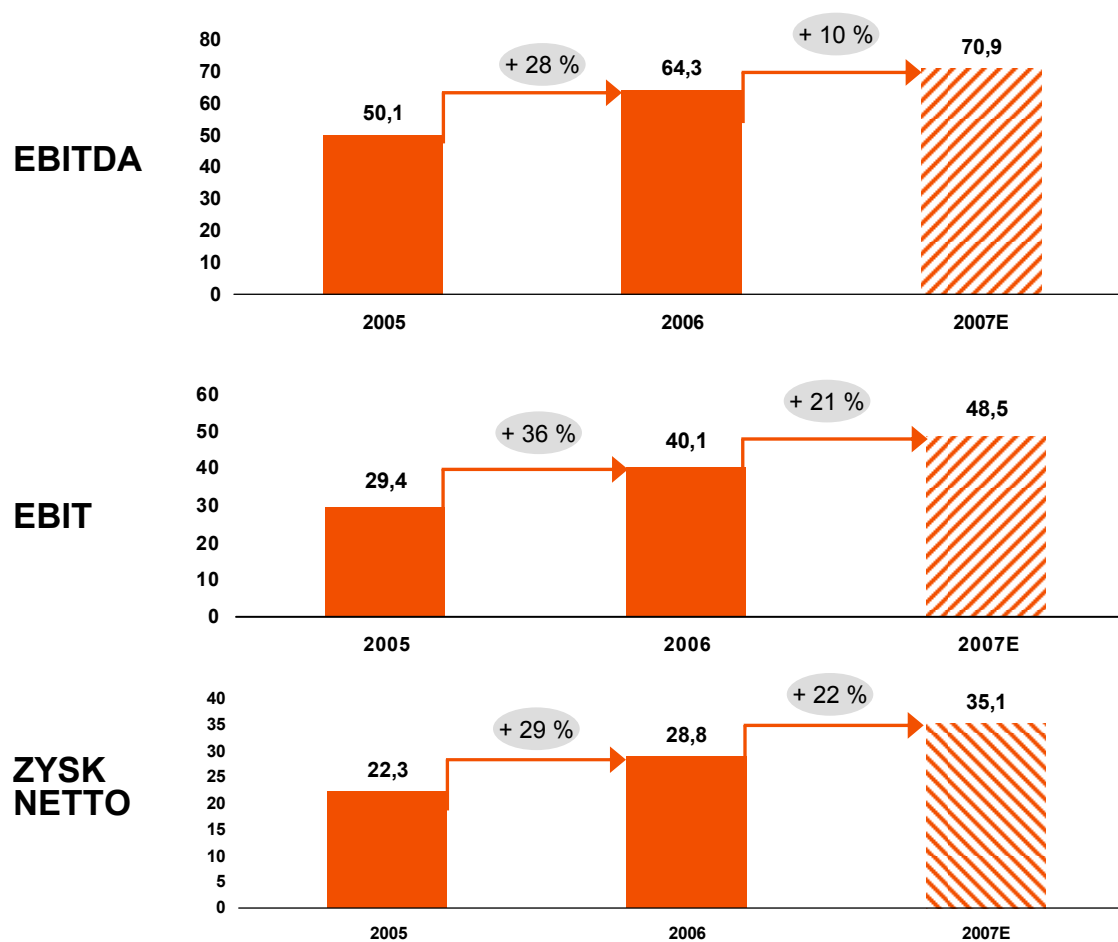
GŁÓWNE WYNIKI ZA ROK 2006 I OCZEKIWANY STAN RZECZYWISTY W 2007 ROKU

- **zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA)** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 28%, do 64,3 miliarda CZK, czyli o 14,2 miliarda CZK
- **zysk operacyjny (EBIT)** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 36%, do 36,9 miliarda CZK, czyli o 10,7 miliarda CZK
- **zysk netto** wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 29%, do 28,8 miliarda CZK (o 6,5 miliarda CZK)
- **stopa rentowności kapitału własnego** wzrosła w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku z 12,3% do **14,9%**.
- **cena akcji na BCPP** (Praska Giełda Papierów Wartościowych) i **GPW** 14.02.2007 r. wynosiła **940 CZK**
- **oczekiwany stan rzeczywisty** na rok 2007: **EBITDA** w wysokości 70,9 miliarda CZK (wzrost o 10%) oraz **zysk netto** w wysokości 35,1 miliarda CZK (wzrost o 22%)



W 2006 ROKU WSKAŹNIK EBITDA OSIĄGNAŁ
64,3 MILIARDA CZK,
EBIT 40,1 MILIARDA CZK, A ZYSK NETTO
28,5 MILIARDA CZK

Główne wskaźniki finansowe
w mld CZK

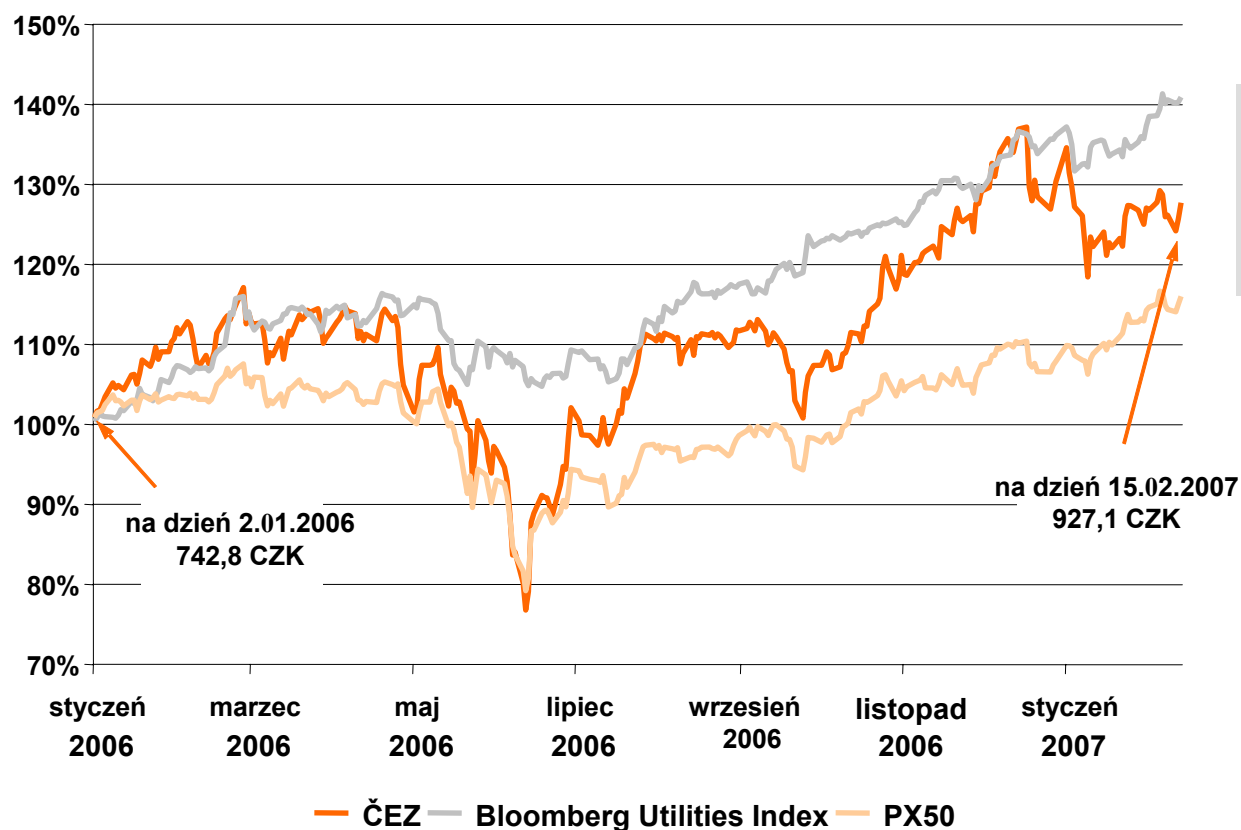


Ze względu na duży stopień niezawodności pracy elektrowni jądrowej Temelín zwiększamy **oczekiwany zysk netto** na rok 2007 o 1,1 miliarda CZK.



AKCJE ČEZ PO ICH WPROWADZENIU NA WARSZAWSKĄ GIEŁDĘ OSIĄGNĘŁY W GRUDNIU POZIOM 1010 CZK, A 15 LUTEGO 927 CZK

Zachowanie się cen akcji i indeksów akcyjnych



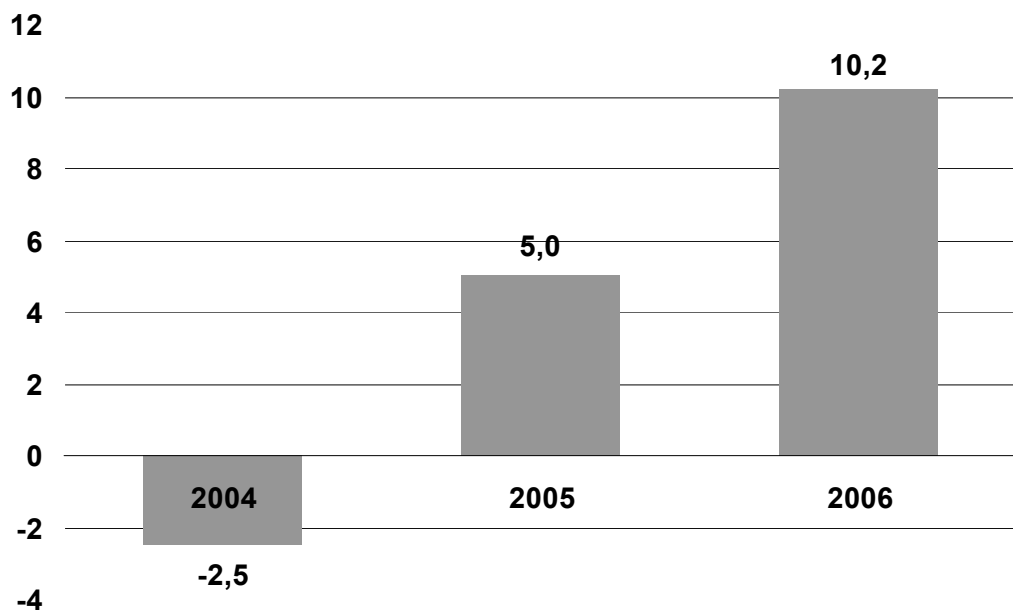
Dual listing w Warszawie

- Akcje ČEZ są od 25.10.2006 r. w obrocie na giełdzie warszawskiej
- ČEZ jest uwzględniany w indeksie blue chip WIG WIG20 z wagą 2,23%.



GRUPA ČEZ WYTWARZA NAJWIĘKSZĄ WARTOŚĆ DLA SWOICH AKCJONARIUSZY ZE WSZYSTKICH FIRM NOTOWANYCH NA PRASKIEJ GIEŁDZIE PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH

Zachowanie się wskaźnika EVA (Economic Value Added) w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku w mld CZK



W ratingu **The 2005 EVATM Ranking Czech Republic** (agencja ČEKIA) ČEZ zajął

1. miejsce spośród wszystkich firm będących w obrocie na Praskiej Giełdzie Papierów Wartościowych

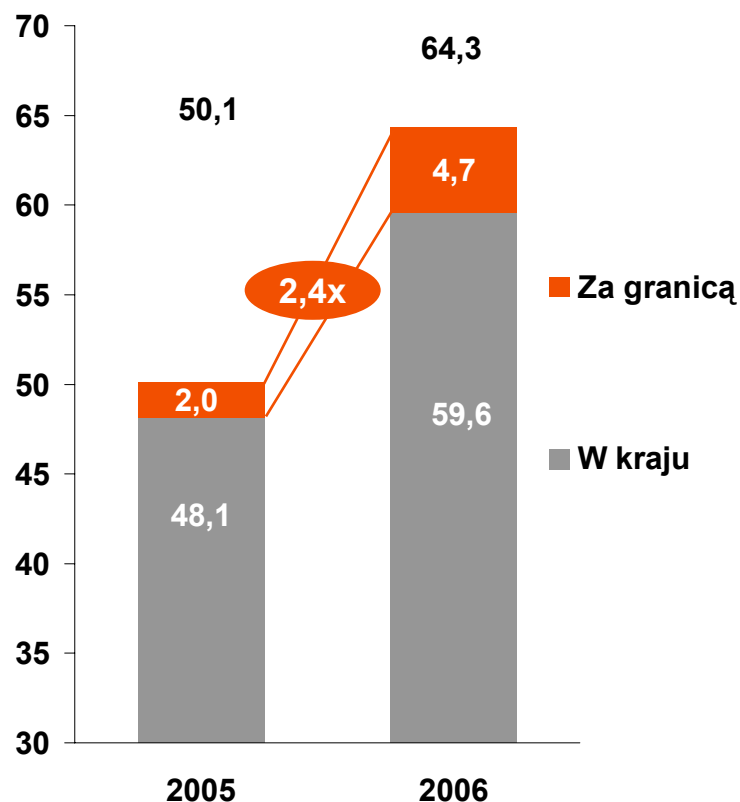
2. miejsce spośród wszystkich firm w Republice Czeskiej.

ČEZ osiągnął największy wzrost EVA w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku spośród wszystkich firm w Republice Czeskiej.



UDZIAŁ AKWIZYCJI ZAGRANICZNYCH W STOSUNKU DO UBIEGŁEGO ROKU ZWIĘKSZYŁ SIĘ PONAD DWUKROTNIE

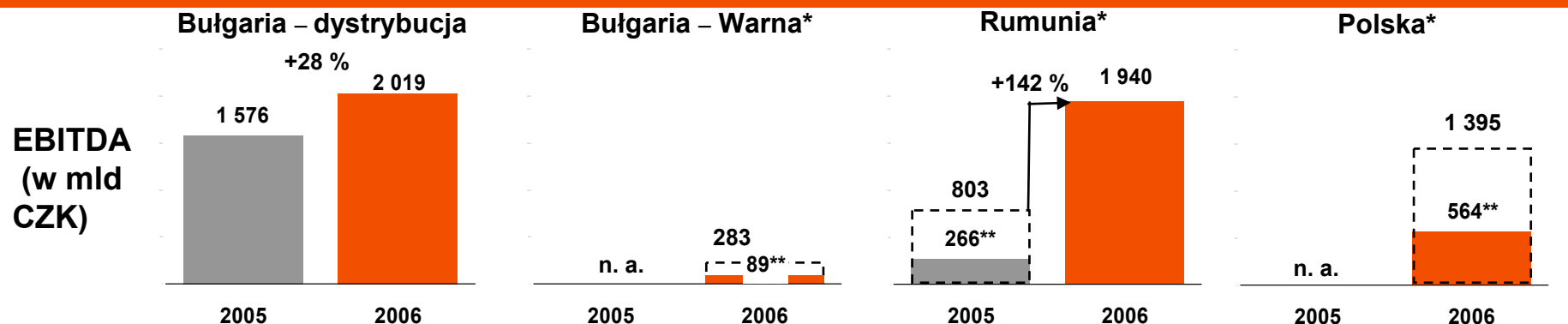
EBITDA
w mld CZK



- W 2006 roku Grupa ČEZ kontynuowała integrację spółek dystrybucyjnych w Bułgarii i w Rumunii.
- Nowe akwizycje dotyczyły elektrowni ELCHO i Skawina w Polsce oraz elektrowni w Warnie, w Bułgarii, o całkowitej mocy zainstalowanej 2 090 MW.
- Zagraniczne akwizycje przyniosły na poziomie EBITDA ogółem 4,7 miliarda CZK. W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku oznacza to wzrost o 2,7 miliarda CZK.



WKŁAD ZAGRANICZNYCH AKWIZYCJI



Wybrane wyniki roku 2006

- Wzrost wolumenu energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom końcowym o 2,3%, do 8,2 TWh równocześnie obniżenie strat dystrybucyjnych.
- Udane przygotowanie unbundlingu – nowe spółki, oddzielne cenniki stawek

Wyzwania roku 2007

- Zmiana ram prawnych regulacji dystrybucji – mały wzrost regulowanych cen
- Przeprowadzenie unbundlingu (od 3 stycznia 2007)
- Oszczędności inwestycji i kosztów operacyjnych

*) linia przerywana za cały rok; linia pełna wyłącznie od daty akwizycji – uwzględnienie w całości konsolidacyjnej Grupy CEZ

***) wpływ na wyniki skonsolidowane od daty akwizycji

- Produkcja: 3 TWh – największa produkcja za ostatnie 13 lat
- Oszczędność kosztów prac konserwatorskich o 20%

- Wzrost produkcji do 4 TWh i zapewnienie paliwa
- Inwestycje w zwiększenie ekologiczności produkcji
- Integracja w związku z dalszymi akwizycjami w Bułgarii i oszczędności kosztów operacyjnych

- Wzrost marży brutto o 507 milionów CZK, przy niewielkim zmniejszeniu udziału na rynku
- Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej do klientów końcowych 8,6 TWh

- Przeprowadzenie unbundlingu (od 1 lipca 2007 r.)
- Zakończenie procesu integracji i oszczędności kosztów (wykorzystanie doświadczeń z projektu WIZJA 2008 na czeskim rynku)

- Produkcja 2,4 ** TWh, względnie 4,1 TWh
- Produkcja energii elektrycznej z biomasy w elektrowni Skawina w wysokości 60 GWh **, względnie 80 GWh
- Optymalizacja sprzedaży nadwyżek zezwoleń na CO₂
- Poszukiwanie rozwiązania dla długotrwałych kontraktów (ELCHO)
- Wzrost spalania biomasy i sprzedaży ciepła w Skawinie
- Oszczędności kosztów prac konserwatorskich
- Inwestycje w poprawę ekologiczności



GŁÓWNE PRIORYTETY NA 2007 ROK

- **Zakończenie integracji regionalnych spółek zależnych, zwiększanie efektywności Grupy ČEZ – zakończenie projektu WIZJA 2008**
- **Integracja zagranicznych spółek zależnych, nowe akwizycje i budowa źródeł za granicą (Gacko)**
- **Kontynuacja odnowy źródeł produkcyjnych**
 - **rozpoczęcie kompleksowej odnowy w elektrowni Tušimice II**
 - **zakończenie przygotowania projektów w Ledvicach i Prunéřovie II**
- **Wspieranie Praskiej Giełdy Energetycznej (Energetická burza Praha)**
- **Aktywne włączenie się w dyskusję o polityce energetycznej na poziomie Republiki Czeskiej i Unii Europejskiej**



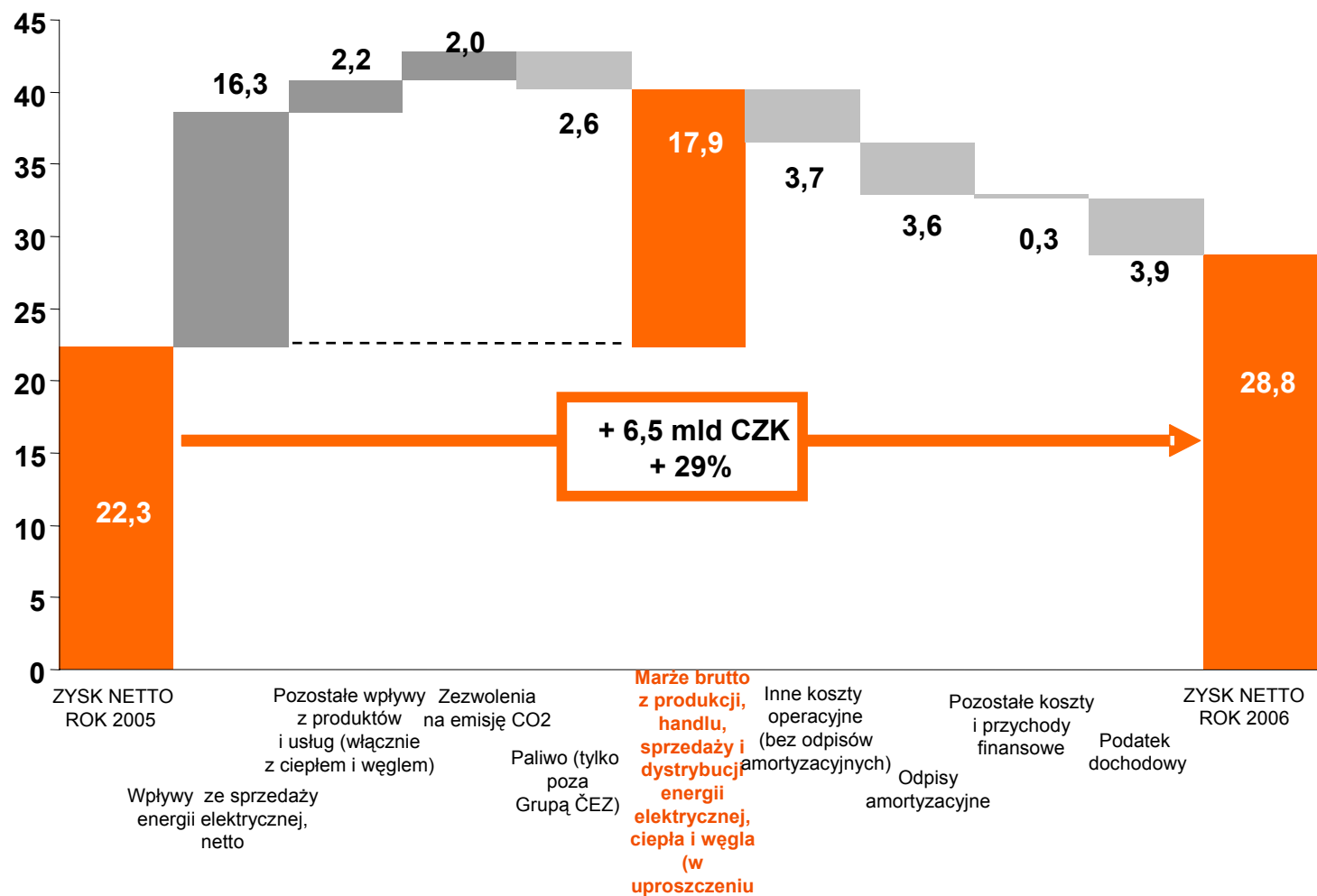
PROGRAM

- **Główne wyniki Grupy ČEZ za rok 2006**
Martin Roman, Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny
- **Wyniki ekonomiczne**
Petr Vobořil, Dyrektor Departamentu Finansów
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**
Alan Svoboda, Dyrektor Departamentu Handlu



ZYSK NETTO WZRÓŚŁ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU O 6,5 MILIARDA CZK – CZYLI O 29 PROCENT

w mld CZK



Główne obszary poprawy:

- zwiększony popyt w Republice Czeskiej i produkcja z własnych źródeł
- kontrola kosztów operacyjnych
- umacnianie się korony czeskiej, optymalizacja wykorzystania wolnych środków finansowych w Grupie ČEZ
- nowe akwizycje.



MARŻA BRUTTO Z PRODUKCJI, HANDLU, SPRZEDAŻY I DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU WZROSŁA O 22%, DO 97,5 MILIARDA CZK

w miliardach CZK	2005	2006	Różnica 06-05	Indeks 06/05	2006 porównywal na całość*	Indeks 06/05 porównywaln a całość
Przychody operacyjne	125,1	159,6	34,5	128%	148,3	119%
Wpływy ze sprzedaży energii elektrycznej i usług powiązanych	115,9	148,3	32,3	128%	137,4	118%
Wpływy ze sprzedaży ciepła i pozostałe wpływy	9,1	11,3	2,2	124%	10,9	120%
Zmienne koszty operacyjne	-45,4	-62,0	-16,6	137%	-55,6	122%
Paliwo	-9,0	-11,6	-2,6	129%	-10,0	111%
Zakup energii elektrycznej i usług powiąz.	-37,5	-53,5	-16,0	143%	-48,6	130%
Zezwolenia emisyjne	1,1	3,1	2,0	292%	3,1	293%
zysk ze sprzedaży zezwoleń	1,1	3,5	2,4	332%	3,5	333%
rezerwa na wypadek braku zezwoleń		-0,4	-0,4	x	-0,4	x
Marża brutto (w uproszczeniu)	79,7	97,5	17,9	122%	92,8	116%

Główne obszary poprawy

- Ogólne zwiększenie produkcji z elektrowni jądrowych o 1,3 TWh (o 5%)
- Optymalizacja produkcji ze wszystkich źródeł oraz wykorzystanie arbitrażu dotyczącego zezwoleń
- Realizacja sprzedaży zezwoleń przed spadkiem cen w maju 2006 roku – część zysku przeniesiona na 2007 rok w formie rezerwy zgodnie z IFRS
- Wzrost sprzedaży energii elektrycznej klientom końcowym za granicą o 1,2 TWh (o 15%)
- Wzrost cen hurtowych energii elektrycznej

*) porównywalna całość nie uwzględnia wyników PL, BG - Warna, I-III kwartał RO i nowo założonych przedstawicielstw handlowych za granicą



W GRUPIE ČEZ UDAJE SIĘ UTRZYMYWAĆ KOSZTY OPERACYJNE POD KONTROLĄ

w miliardach CZK	2005	2006	Różnica 06-05	Indeks 06/05	2006 porównywal na całość*	Indeks 06/05 porównywaln a całość
SUMA z wybranych kosztów operacyjnych	-29,5	-33,2	-3,7	112%	-30,8	104%
Koszty osobowe	-13,4	-15,1	-1,7	112%	-14,2	106%
Naprawy i konserwacja	-4,2	-5,5	-1,3	130%	-4,9	117%
Materiał	-4,0	-5,0	-1,0	124%	-4,8	121%
Pozostałe	-7,9	-7,6	0,2	97%	-6,8	86%
EBITDA	50,1	64,3	14,2	128%	61,9	124%
Odpisy amortyzacyjne	-20,7	-24,3	-3,6	117%	-23,1	111%

- Wzrost kosztów operacyjnych porównywalnej całości w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku tylko o 4% (bez amortyzacji, zezwoleń oraz zakupów paliwa i energii)
- Wzrost kosztów w sferze konserwacji wskutek podnoszenia jakości aktywów produkcyjnych (np. zwiększanie osiągalnej mocy na 2. bloku w elektrowni jądrowej Temelín o 30 MW, zwiększanie mocy na dalszym reaktorze w elektrowni jądrowej Dukovany o 20 MW, itd.)
- W dziedzinie kosztów osobowych zmniejszanie liczby pracowników stwarza dobre perspektywy na przyszłość
- Nadzwyczajny odpis amortyzacyjny 1,7 miliarda CZK w związku z przeszacowaniem wartości majątku (budynków administracyjnych) wniesionego do spółki ČEZ Správa majątku (zarządzanie majątkiem)

*) porównywalna całość nie uwzględnia wyników PL, BG - Warna, I-III kwartał RO i nowo założonych przedstawicielstw handlowych za granicą



WKŁAD KOSZTÓW FINANSOWYCH I PRZYCHODÓW W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU BYŁ NIŻSZY O 0,3 MILIARDA CZK

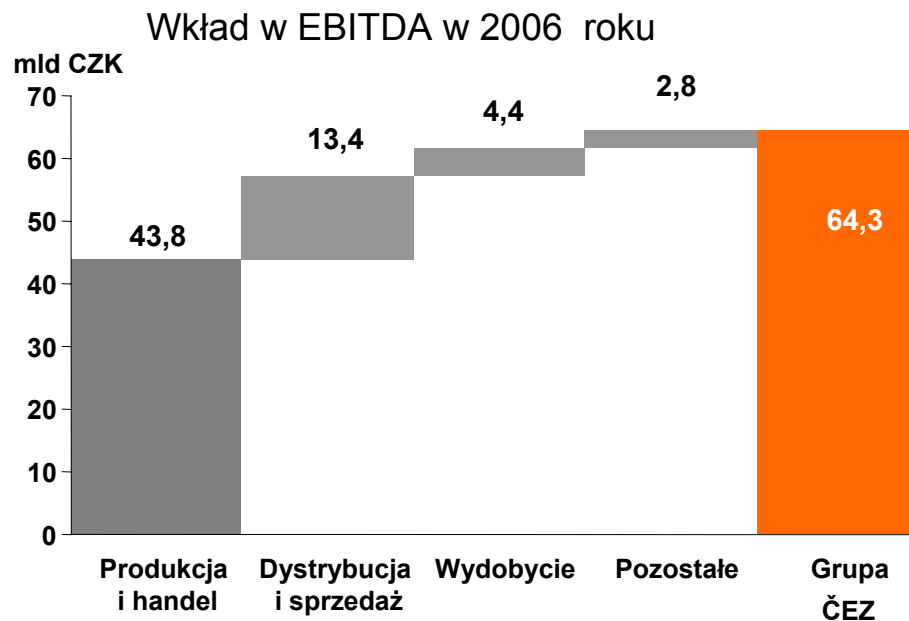
w miliardach CZK	2005	2006	Różnica 06-05	Indeks 06/05	2006 porównywal na całość*	Indeks 06/05 porównywalna całość
Pozostałe koszty i przychody	-2,1	-2,4	-0,3	112%	-2,2	107%
Odsetki z kosztów	-1,8	-2,2	-0,4	124%	-1,8	99%
Odsetki z rezerw jądrowych i pozostałych	-2,4	-1,9	0,6	77%	-1,9	77%
Odsetki z przychodów	0,4	0,9	0,5	211%	0,8	177%
Straty i zyski kursowe i instrumenty pochodne	-0,1	0,9	1,0	x	0,7	x
Sprzedane przedsiębiorstwa zależne i stowarzyszone	-0,2	-0,2	-0,1	134%	-0,2	134%
Zaksięgowanie negatywnego goodwill	1,7	0,0	-1,7	x	0,0	x
Przychody z papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności	0,1	0,1	0,0	72%	0,1	72%
Pozostałe	0,2	0,1	0,0	72%	0,2	88%
Zysk przed opodatkowaniem	27,3	37,7	10,4	138%	36,6	134%
Podatek dochodowy	-5,0	-9,0	-3,9	178%	-8,7	172%
Zysk po opodatkowaniu	22,3	28,8	6,5	129%	28,0	125%

- Umacnianie się korony czeskiej przyniosło zyski kursowe w wysokości 1,5 miliarda CZK
- Umorzenie negatywnego goodwill w 2005 roku było jednorazową operacją w związku z akwizycją spółki Electrica Oltenia
- Zmniejszenie odsetek od rezerw jądrowych i pozostałych o 0,6 miliarda CZK wskutek zmiany metodyki obliczeń w 2005 roku

*) porównywalna całość nie uwzględnia wyników PL, BG - Warna, I-III kwartał RO i nowo założonych przedstawicielstw handlowych za granicą



PRODUKCJA I HANDEL POZOSTAJĄ DOMINUJĄCYM SEGMENTEM, ALE DYSTRYBUCJA I SPRZEDAŻ RÓWNIEŻ OSIĄGAJĄ DUŻE PRZYROSTY



Indeks 2006/2005:

Segment	Indeks 2006/2005
Produkcja i handel	130%
Dystrybucja i sprzedaż	120%
Wydobycie	121%
Pozostałe	169%
Grupa ČEZ	128%

Główne obszary poprawy:

- większa produkcja/sprzedaż
- kontrola kosztów operacyjnych
- nowe akwizycje

✓

✓

✓

✓

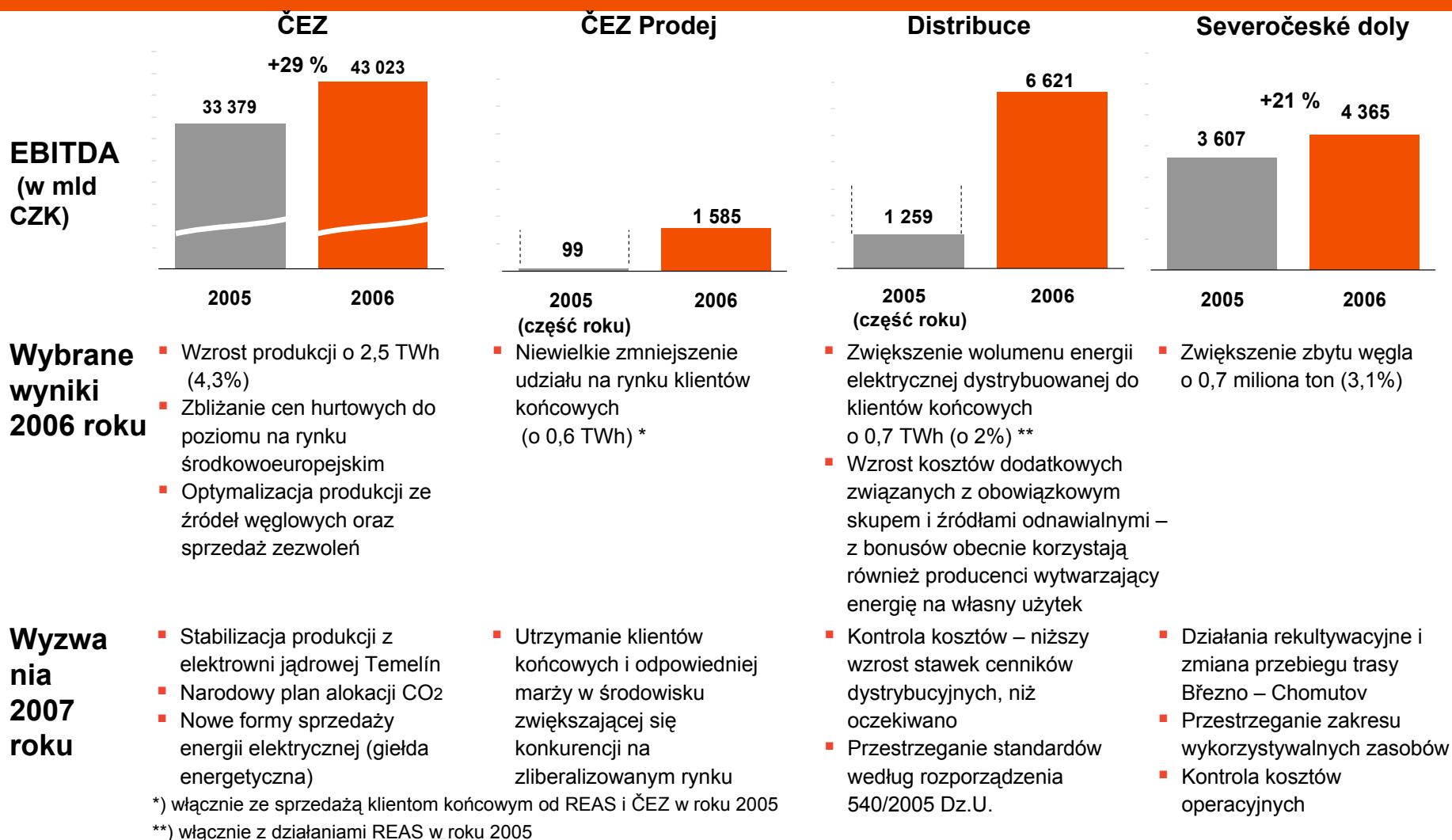
✓

✓

* Wzrost w związku z przeniesieniem niektórych rodzajów działalności w szczególności z segmentu dystrybucja i sprzedaż (IT, telekomunikacja,..)

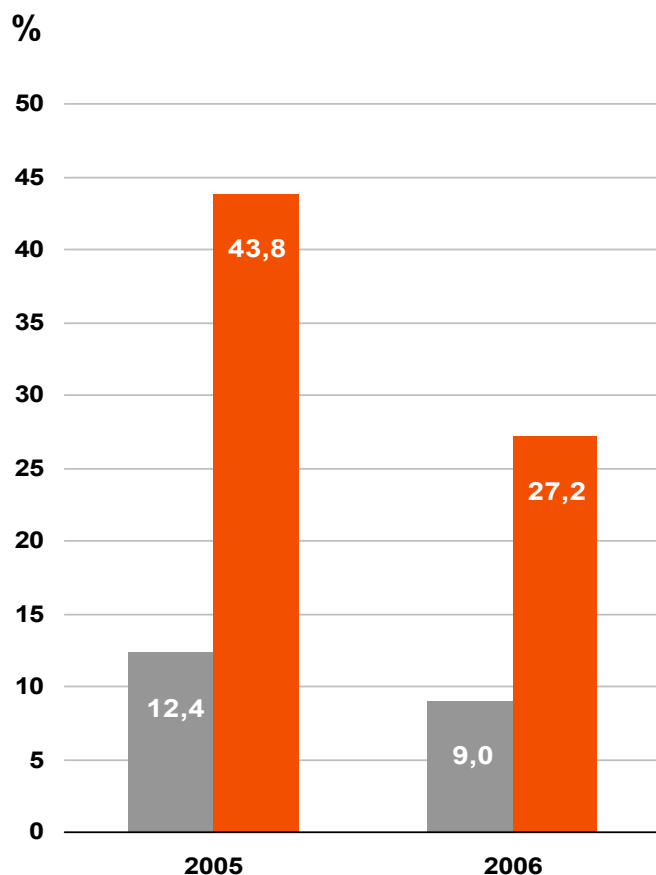


WYNIKI GŁÓWNYCH CZŁONKÓW GRUPY ČEZ NA TERENIE REPUBLIKI CZESKIEJ





STOPA ZADŁUŻENIA W STOSUNKU DO ANALOGICZNEGO OKRESU UBIEGŁEGO ROKU SPADŁA DZIĘKI WYRAŹNYM CF Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ



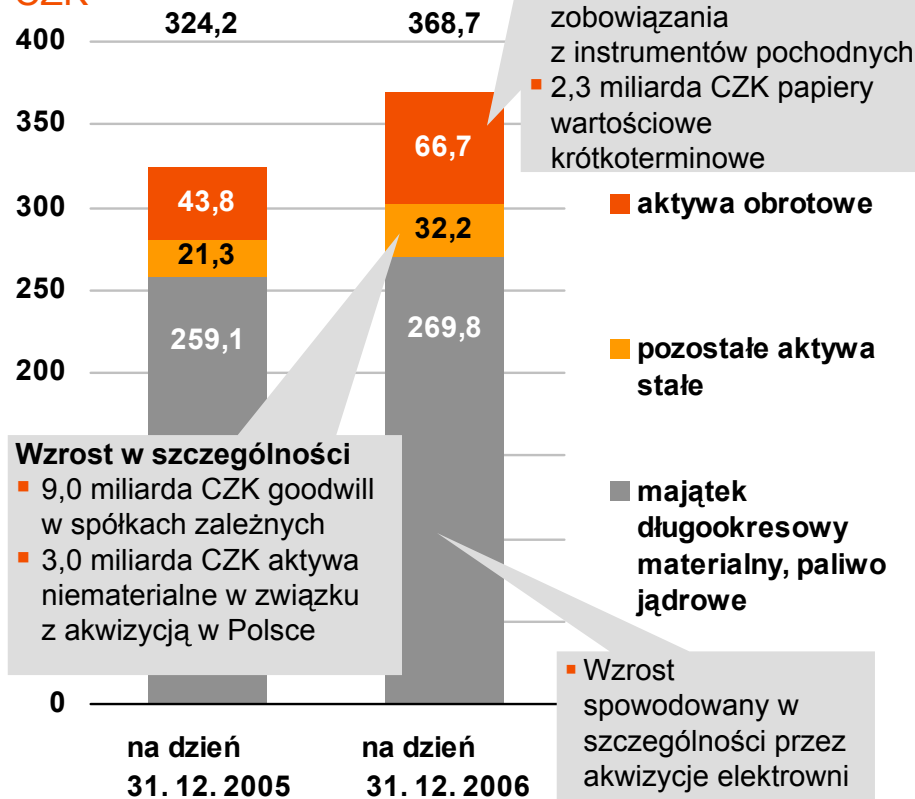
- Na całkowitą stopę zadłużenia wpłynęło w szczególności wydanie 4. emisji euroobligacji w wysokości 500 milionów EUR oraz spłacenie 2. emisji euroobligacji w wysokości 200 milionów EUR.
- Wzrost środków finansowych i ekwiwalentów z 16,8 miliarda CZK do 30,9 miliarda CZK.

■ Zadłużenie finansowe netto/kapitał własny ■ Zadłużenie finansowe netto/EBITDA

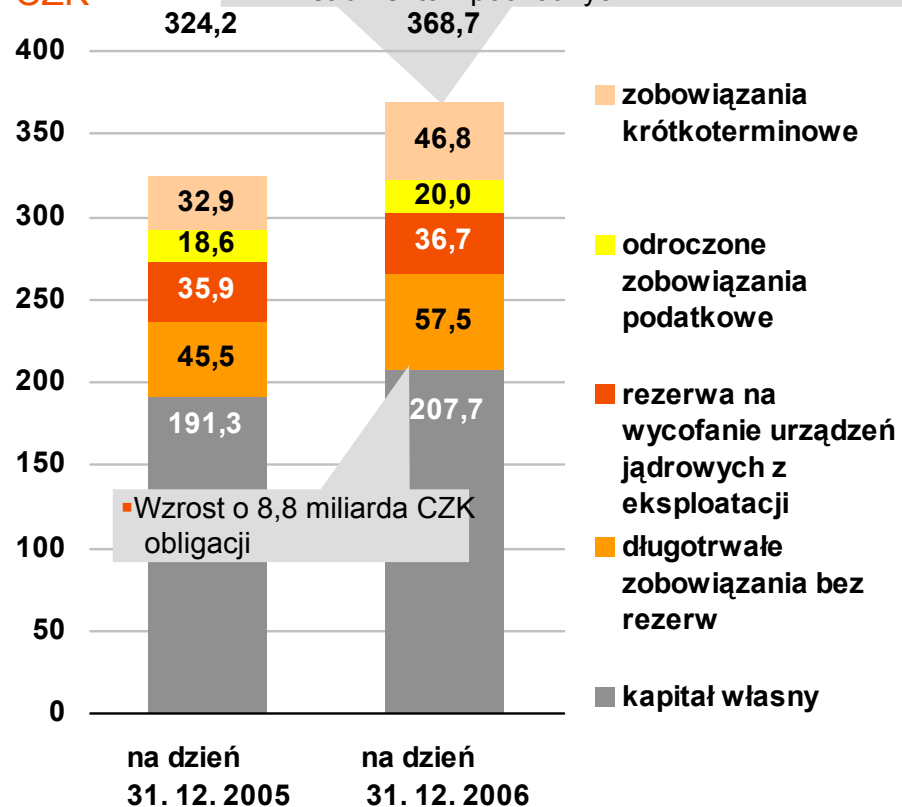


ZESTAWIENIE AKTYWÓW I PASYWÓW

AKTYWA w miliardach CZK

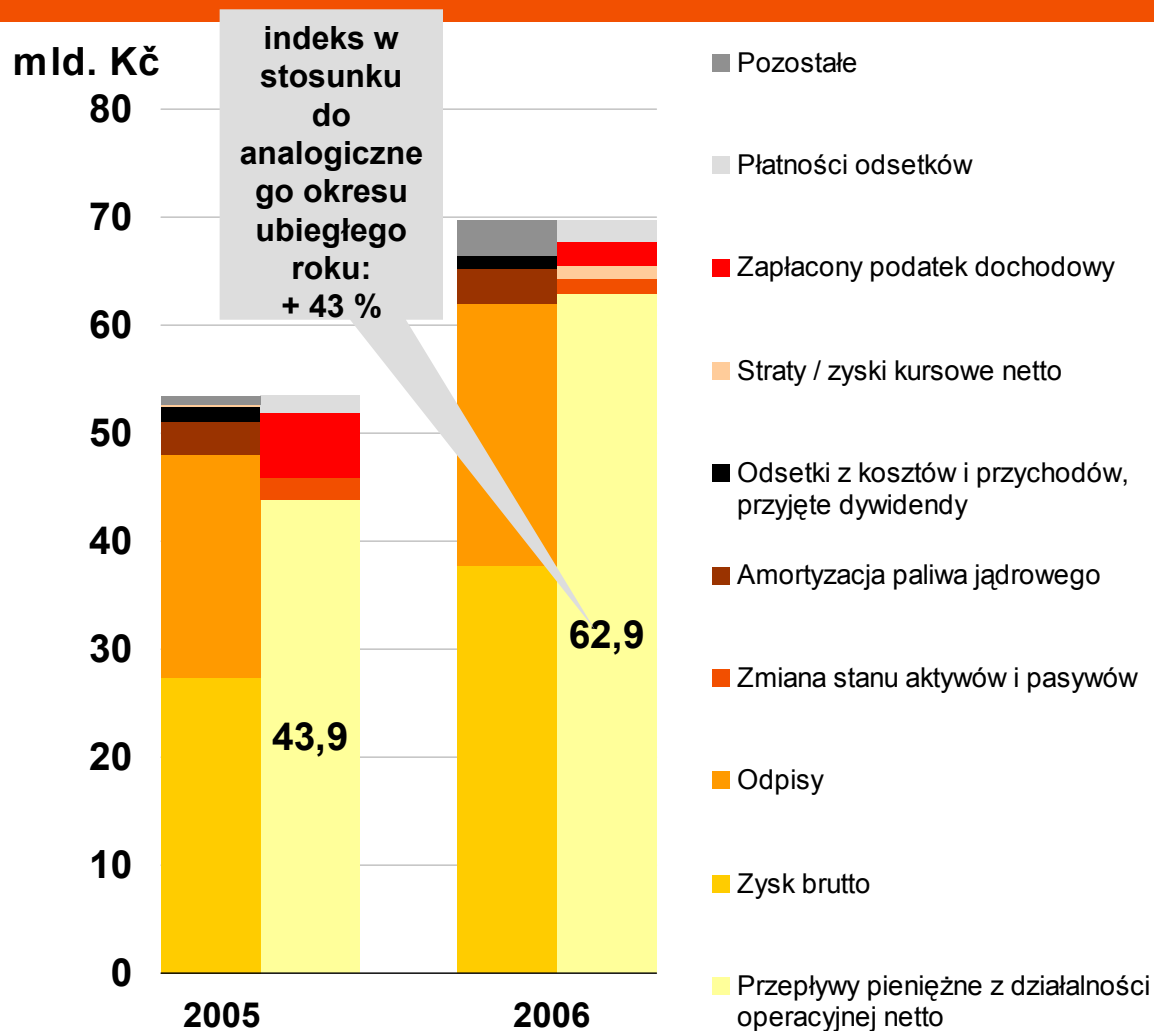


PASYWA w miliardach CZK





PRZEPIŁYWKY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ



Główne czynniki wpływające na zwiększenie operacyjnych przepływów pieniężnych w mld CZK

+ 14,8 zysk operacyjny zmodyfikowany o czynniki niemające charakteru pieniężnego

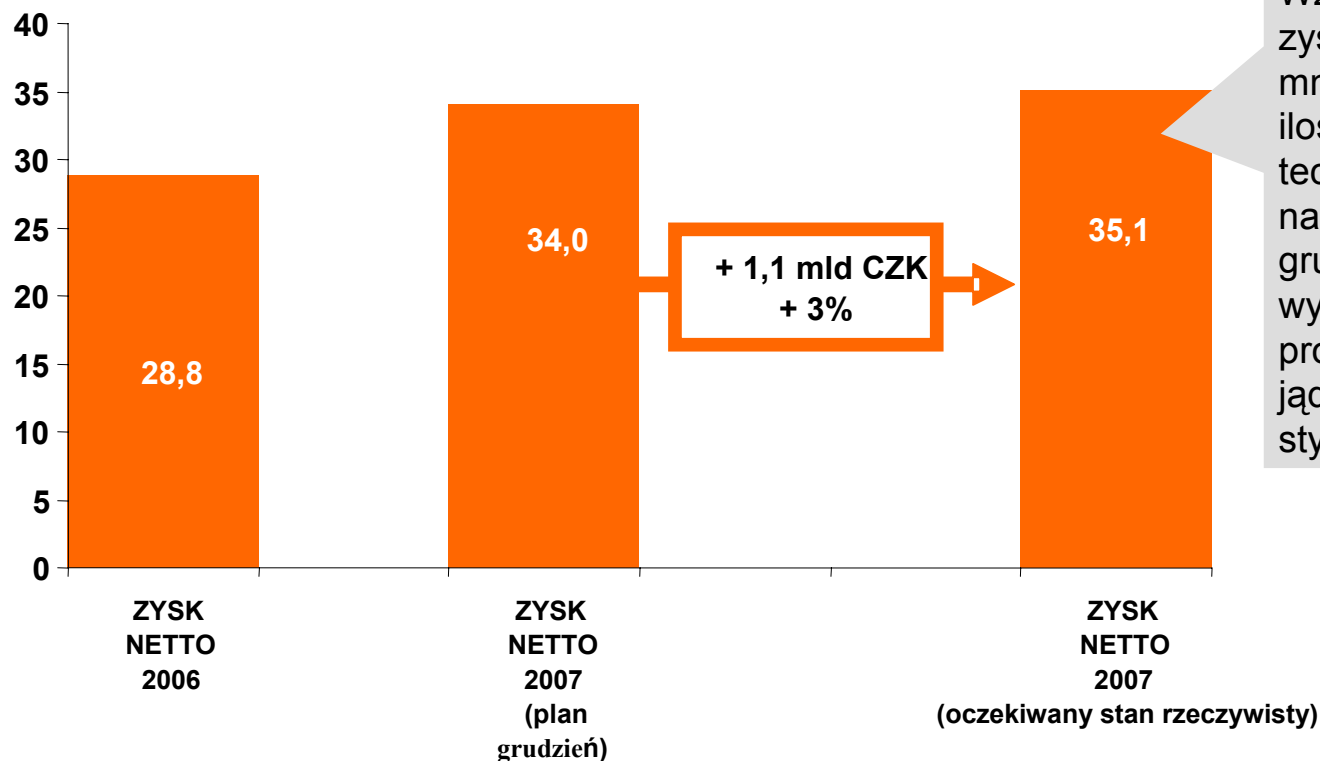
+ 0,7 zmiana stanu aktywów i pasywów

+ 3,7 zapłacony podatek dochodowy



PREDYKCJA ZYSKU NETTO NA ROK 2007 JEST W STOSUNKU DO PLANU Z GRUDNIA UBIEGŁEGO ROKU WYŻSZA O 1,1 MILIARDA CZK

w mld CZK



Wzrost oczekiwanego zysku netto wskutek mniejszej oczekiwanej ilości problemów technicznych (ze względu na stabilną pracę w grudniu i styczniu) i wynikająca z tego wyższa produkcja w elektrowni jądrowej Temelín (za styczeń o 65 GWh).



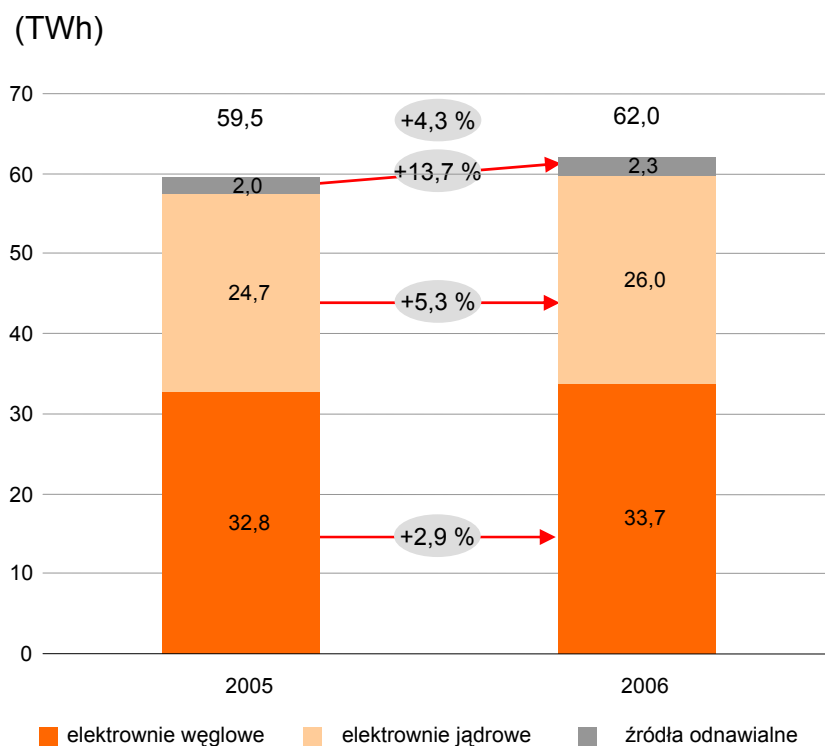
PROGRAM

- **Główne wyniki Grupy ČEZ za rok 2006**
Martin Roman, Prezes Zarządu i Dyrektor Generalny
- **Wyniki ekonomiczne**
Petr Vobořil, Dyrektor Departamentu Finansów
- **Pozycja handlowa Grupy ČEZ**
Alan Svoboda, Dyrektor Departamentu Handlu



PRODUKCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ ČEZ ZA ROK 2006 OSIĄGNEŁA HISTORYCZNE MAKSYMUM 62 TWh

Produkcja z własnych źródeł ČEZ (brutto)

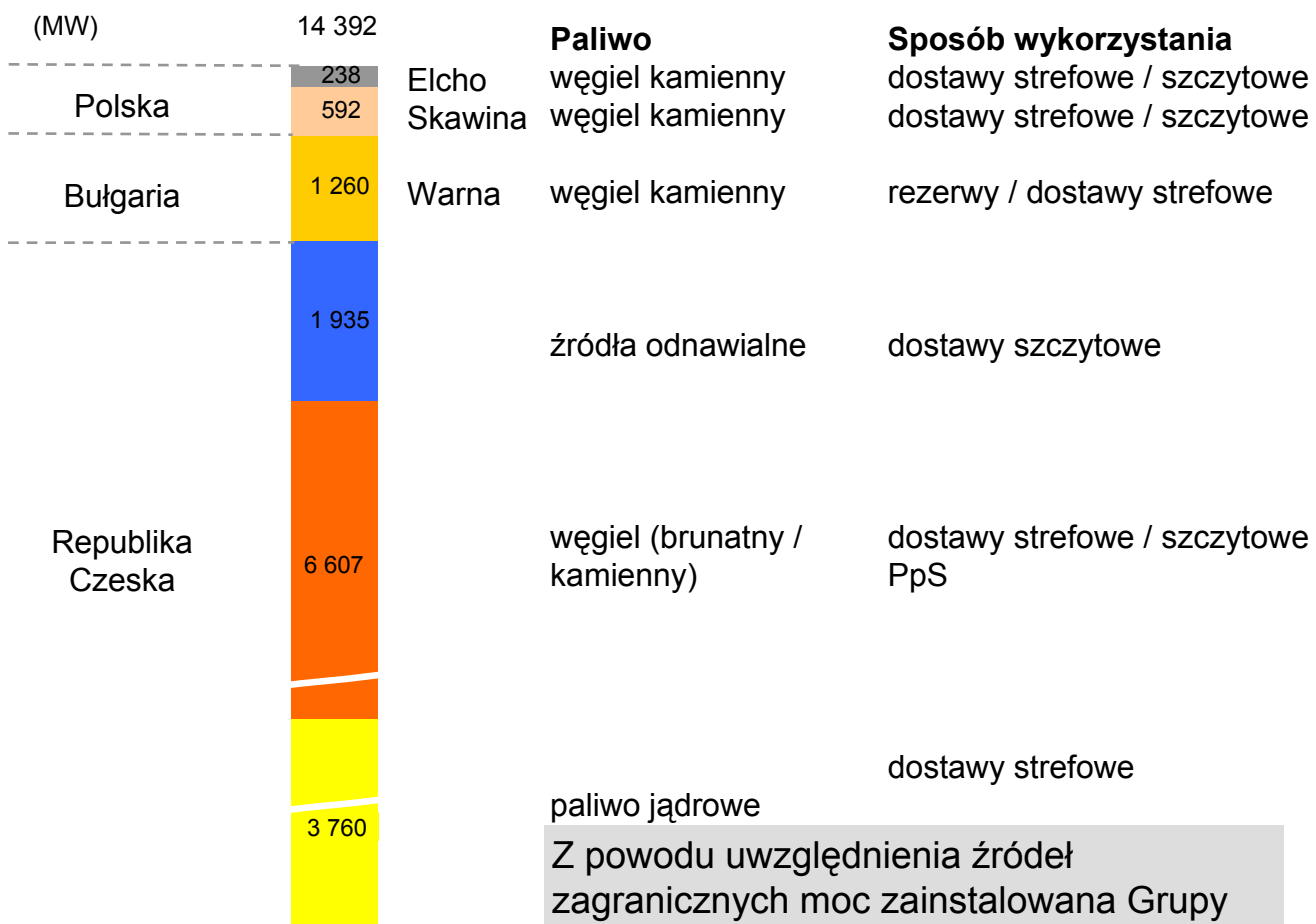


- Na rynku krajowym popyt wzrósł w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,9% (po uwzględnieniu wahań spowodowanych odchyleniami temperatur od normy o 3,1%).
- Elektrownie jądrowe ponownie zwiększyły produkcję w stosunku do poprzedniego roku (ETE o 9,4%, EDU o 2,1%).
- Elektrownia jądrowa Dukovany osiągnęła rekord produkcji 14 TWh.
- Produkcja ze źródeł odnawialnych zwiększyła się o 14%.



W RAMACH GRUPY ČEZ PORTFEL PRODUKCYJNY OBJAŁ ŹRÓDŁA UZYSKANE W AKWIZYCJACH ZAGRANICZNYCH O MOCY ZAINSTALOWANEJ 2 090 MW

Moc zainstalowana

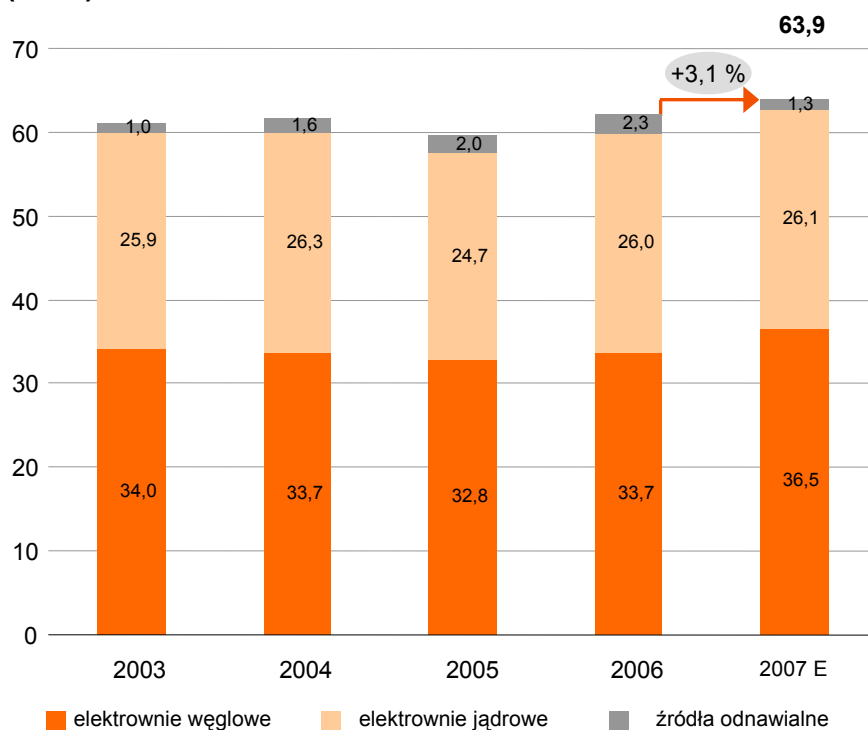


Z powodu uwzględnienia źródeł zagranicznych moc zainstalowana Grupy ČEZ wzrosła o 17%.



W ROKU BIEŻĄCYM OCZEKUJEMY JESZCZE WIĘKSZEJ PRODUKCJI NIŻ W UBIEGŁYM ROKU, KIEDY OSIĄGNIĘTO REKORD

Produkcja z własnych źródeł ČEZ (brutto) (TWh)



Rekordowy wolumen, ponieważ dojdzie do:

- odstawienia źródeł w elektrowni Tušimice (od 06/2007) w celu rozpoczęcia projektu odnowy źródeł
- dodatkowego odstawienia bloku I elektrowni jądrowej Temelín (I kw.2007) w celu wymiany paliwa.

Dzięki dużej niezawodności pracy źródeł w styczniu 2007 i pozytywnym perspektywom do końca roku ČEZ podwyższył oczekiwaną marżę brutto z produkcji i handlu o 1,5 miliarda CZK.



CENY W REGIONIE W UBIEGŁYM ROKU ZBLIŻYŁY SIĘ DO SIEBIE DZIĘKI SPADKOWI DYSPOZYCYJNEJ MOCY ŹRÓDEŁ I WZROSTOWI ZUŻYCIA

Cena energii w podstawie obciążenia (baseload 2007 z 10-12/2006)

2006 – 47,5 €/MWh

2007 – 57 do 51 €/MWh

NIEMCY
51-57 €/MWh

Ceny analogiczne jak w
Republice Czeskiej.

REPUBLIKA
CZESKA
44 €/MWh

SŁOWACJA
45 €/MWh

WĘGRY
47-57 €/MWh

2006 - 37,2 €/MWh

2007 – główne wolumeny
kontraktowane za 43,7
€/MWh

Główne czynniki:

- odstawienie elektrowni Jaslovské Bohunice (Słowacja)
- odstawienie elektrowni Kozloduj (Bułgaria)
- zakaz eksportu w podstawie obciążenia (Polska)
- ogłoszenie anulowania długotrwałych kontraktów (Polska-Austria, Czechy-Niemcy)
- odstawienie elektrowni Tušimice i Temelín.

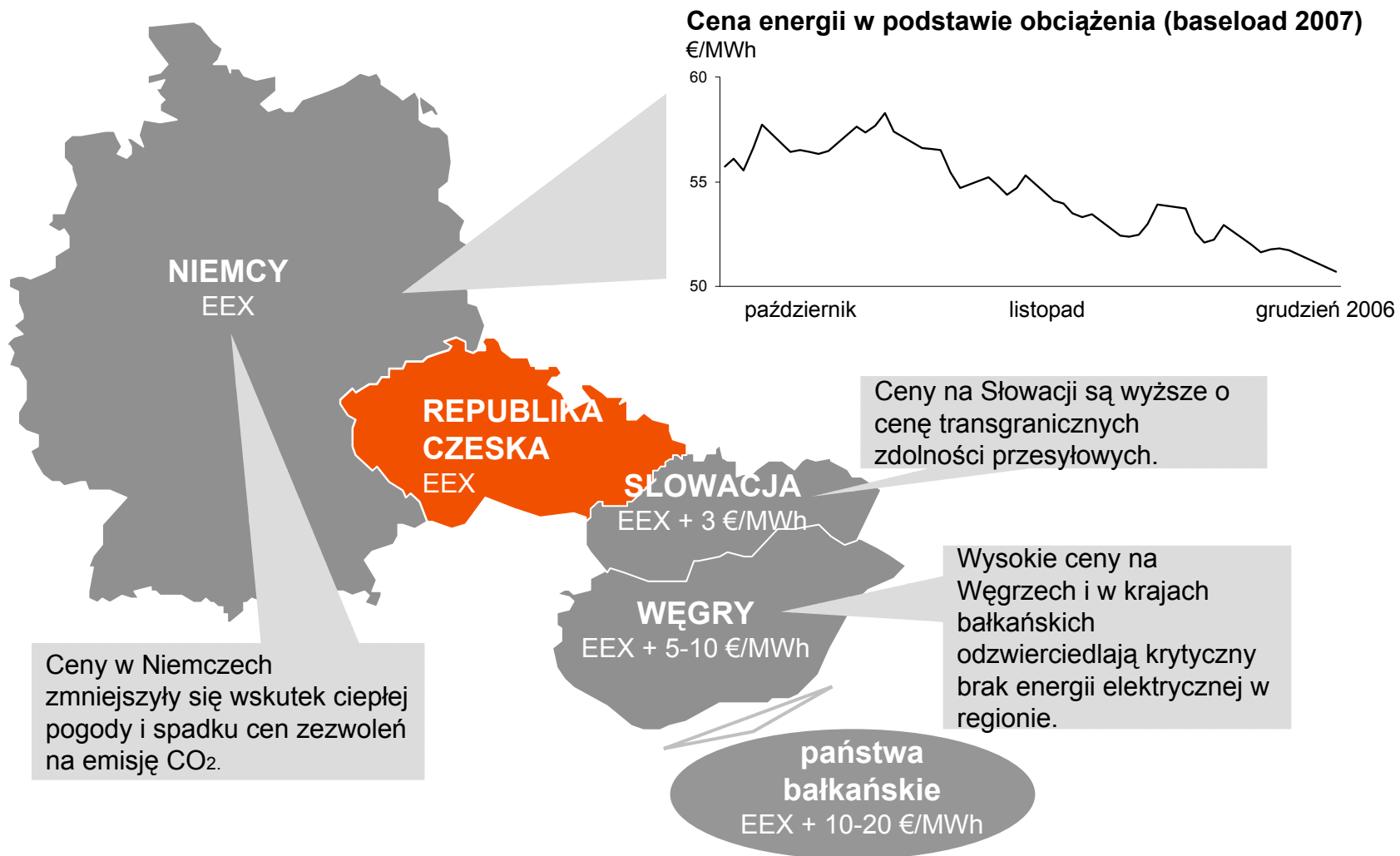
2006 - 38 €/MWh

2007 – cena rosła od 45 –
57 €/MWh, duży wpływ
popytu na Węgrzech i w
państwach bałkańskich

Wysokie ceny w
przetargach w krajach
bałkańskich, np. aż 80
€/MWh w Albanii



OBECNIE CENY NA WSCHODZIE SĄ WYŻSZE NIŻ W REPUBLICIE CZESKIEJ I NIEMCZECH





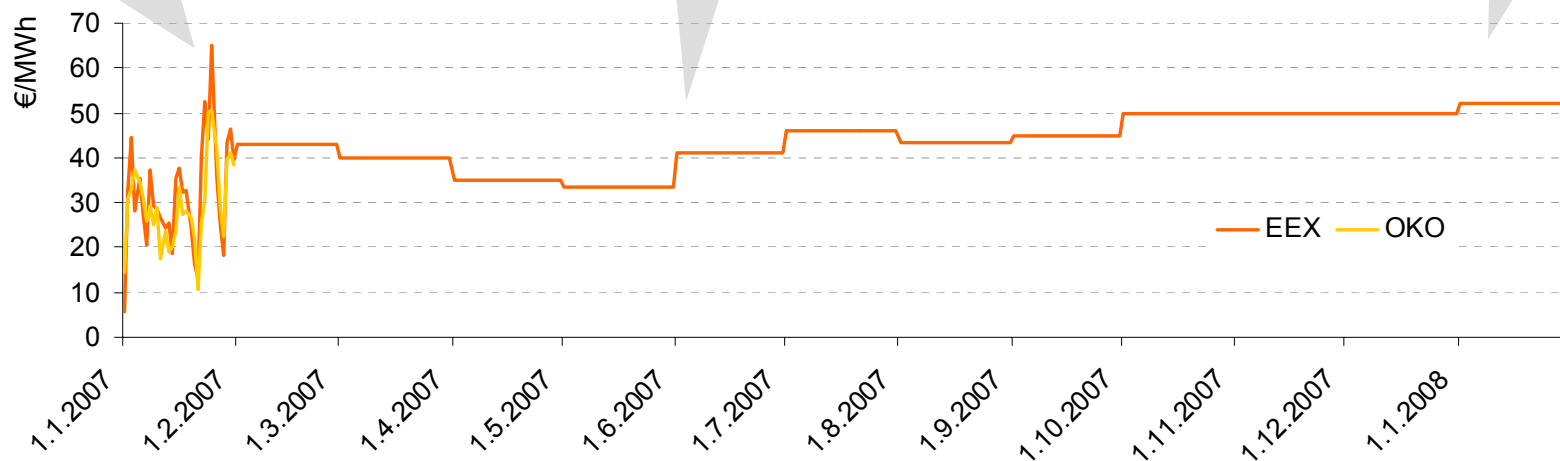
CIEPŁA POGODA I NISKA CENA ZEZWOLEŃ NA EMISJĘ CO₂ (2007) MAJĄ WPŁYW NA OBECNY ROZWÓJ NA RYNKU KRÓTKOTERMINOWYM

Ceny na rynku krótkoterminowym są niskie

- temperatury w styczniu przekraczały średnio o 6,1°C przeciętne temperatury styczniowe i były wyższe o 9,5°C od temperatur w styczniu ubiegłego roku
- wystarczająca ilość energii wyprodukowanej w elektrowniach wiatrowych
- niska cena zezwoleń na emisję CO₂ (aktualnie < 2 €/t)

W przypadku kontynuacji dotychczasowego trendu można oczekiwać niższej produkcji z elektrowni wodnych w okresie wiosennym, a w przypadku ciepłego lata powrotu wysokich cen.

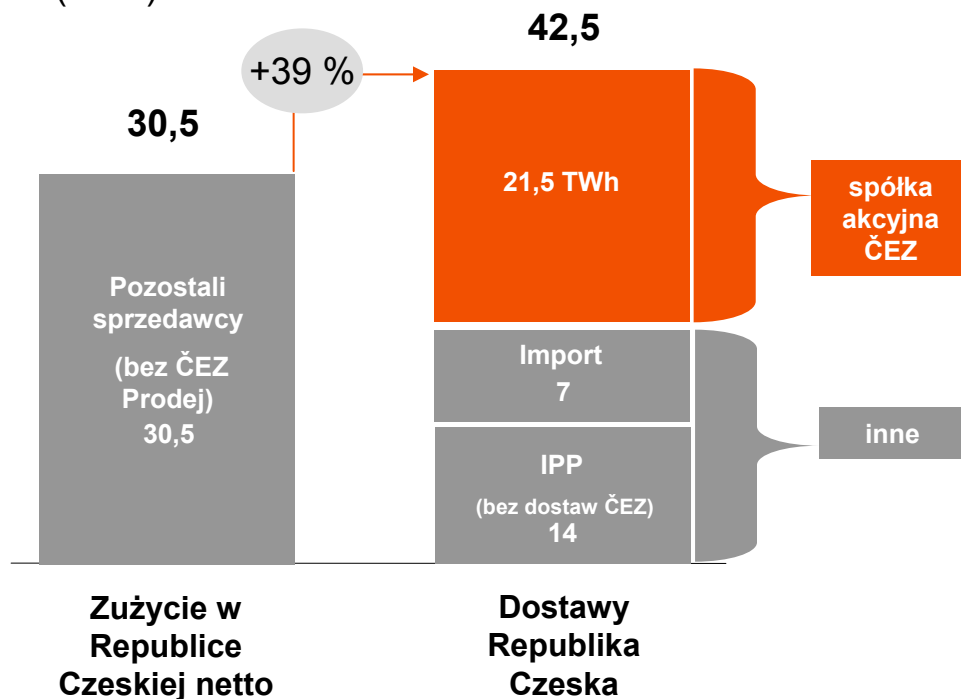
Ceny na rok 2008 w regionie Europy Środkowej i w Niemczech wahają się około 52 €/MWh, przy oczekiwanej cenie zezwoleń na emisję CO₂ 15 €/t. Rynek czeka na opublikowanie alokacji związanych z narodowym planem alokacji II.





AUKCJE ČEZ POSZERZYŁY OFERTĘ DLA DOSTAWCÓW ZAOPATRUJĄCYCH KLIENTÓW KOŃCOWYCH W REPUBLICIE CZESKIEJ, W 2008 ROKU PRZEWAŻAĆ BĘDZIE SPRZEDAŻ NA GIEŁDZIE

Oczekiwane pokrycie zapotrzebowania w Republice Czeskiej w 2007 roku (TWh)



- Zawieranie kontraktów na rok 2008 – dalsze wzmocnienie zasad rynkowych – do aukcji organizowanych przez niezależną kancelarię dojdzie czeska platforma giełdowa (Praska Giełda Energetyczna).
- ČEZ jest przygotowany wesprzeć projekt nowej giełdy energetycznej w Republice Czeskiej i zostać market makerem*.
- Oczekujemy, iż nadal wzrastać będzie płynność i równocześnie standaryzacja rynków w regionie (standaryzacja produktów handlowych, definitywne anulowanie długotrwałych umów tranzytowych, powstanie handlu dziennego na granicach).
- Oczekujemy szerszej akceptacji umów ramowych EFET, które stanowią europejski standard handlu energią elektryczną.

* - market maker to podmiot, który ma obowiązek utrzymywania płynności rynku przez nieustanne składanie ofert sprzedaży i kupna danych produktów



ČEZ WYKORZYSTAŁ MOŻLIWOŚĆ SPRZEDAŻY ZEZWOLEŃ NA EMISJĘ CO₂ JESZCZE PRZED GWAŁTOWNYM SPADKIEM CEN



- Ceny na rok 2008 będą uzależnione od alokacji w związku z narodowym planem alokacji II (2008-2012) - obecnie ceny w handlu wynoszą 15 EUR/t.
- ČEZ sprzedał wszystkie zaoszczędzone zezwolenia z lat 2006 i 2007 (na podstawie planowanej produkcji) jeszcze przed gwałtownym spadkiem ich ceny.



NOWE PRODUKTY DLA GOSPODARSTW DOMOWYCH CIESZĄ SIĘ ZAINTERESOWANIEM

BASIC	COMFORT	EXCLUSIVE
OSZCZĘDNOŚĆ 120 CZK ROCZNIE	PROGRAM USTAWIONY DOMYŚLNIE DLA WSZYSTKICH KLIENTÓW	Zwiększenie ceny o 180 CZK rocznie
Kontakt z centrum obsługi klientów oraz z linią obsługi klienta podlega opłatom według cennika (np. doradztwo i usługi informacyjne)	Cena obejmuje wszelką komunikację z centrami obsługi klienta, pracownikami linii obsługi klienta ČEZ, za pośrednictwem Internetu i korespondencji pisemnej	USŁUGI PONADSTANDARDOWE
Klienci mogą za darmo zwracać się do ČEZ ze swoimi problemami za pośrednictwem komunikacji elektronicznej (VOK, e-mail) oraz korespondencyjnie.		Program obejmuje doradztwo osobiste w poszerzonym zakresie, np. w dziedzinie odpowiednich stawek, oszczędności energii, wyboru odpowiednich urządzeń odbiorczych w gospodarstwach domowych lub sposobu ocieplenia itd.

Dotychczas dokonało zmiany programu mniej więcej 1200 klientów.



NOWA POLITYKA ENERGETYCZNA UNII EUROPEJSKIEJ – PROJEKTY PODJĘCIA NOWYCH DZIAŁAŃ (1/2)

Konkretne propozycje Komisji

- **Unbundling właścicieli** na poziomie przesyłu i dystrybucji lub **urządzeń niezależnych operatorów systemów**
- **Wzmocnienie współpracy** ponadnarodowych urzędów regulacyjnych – **EREGG+**, nowa instytucja lub **przyznanie uprawnień Komisji Europejskiej**
- **Nowe zasady przejrzystości**

Stanowisko Grupy ČEZ

- Skuteczne stosowanie **istniejących przepisów prawnych jest wystarczające**, wsparcie dla niezależnych operatorów systemów
- Przyznanie **Komisji Europejskiej uprawnień do dokonywania rewizji**, jak w przypadku spraw dotyczących konkurencji
- **Przestrzeganie zasady przejrzystości wszystkich** uczestników rynku bez wyjątków, udzielanie informacji **ex post**



NOWA POLITYKA ENERGETYCZNA UNII EUROPEJSKIEJ – PROJEKTY PODJĘCIA NOWYCH DZIAŁAŃ (2/2)

- **Priorytetowy plan połączenia**
- **Europejska karta klienta**
- **Sieć korespondentów ds. zagadnień bezpieczeństwa energetycznego**
- **20-proc. udział odnawialnych źródeł energii w miksie energetycznym**
- **Używanie źródeł energetycznych wykorzystujących węgiel**
- **Szczyt ds. zagadnień bezpieczeństwa jądrowego**
- **Obserwatorium energetyczne**
- **Konieczność inwestycji** w nową infrastrukturę i połączenie rynku UE
- **Zwiększenie dostępu** klientów do informacji
- **Bezpieczeństwo dostaw – priorytet**
- **Określenie realnych celów narodowych** – udział wszystkich technologii bezwęglowych
- **Nacisk na wydzielanie i składowanie CO₂** od roku 2020
- **Wspieranie rzeczowej obiektywnej dyskusji**, niezbędny udział **wszystkich państw członkowskich UE**
- **Ustanawianie nowych instytucji** tylko w przypadku **dokładnego zdefiniowania ich uprawnień**