



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2006

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY
DLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 15. listopadu 2006



- **Hlavní výsledky Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2006
a očekávané výsledky roku 2006**

Martin Roman, předseda představenstva a generální ředitel

- **Výsledky hospodaření**

Petr Vobořil, ředitel divize finance

- **Výroba v Jaderné elektrárně Temelín**

Jiří Borovec, ředitel divize výroba

- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**

Alan Svoboda, ředitel divize obchod

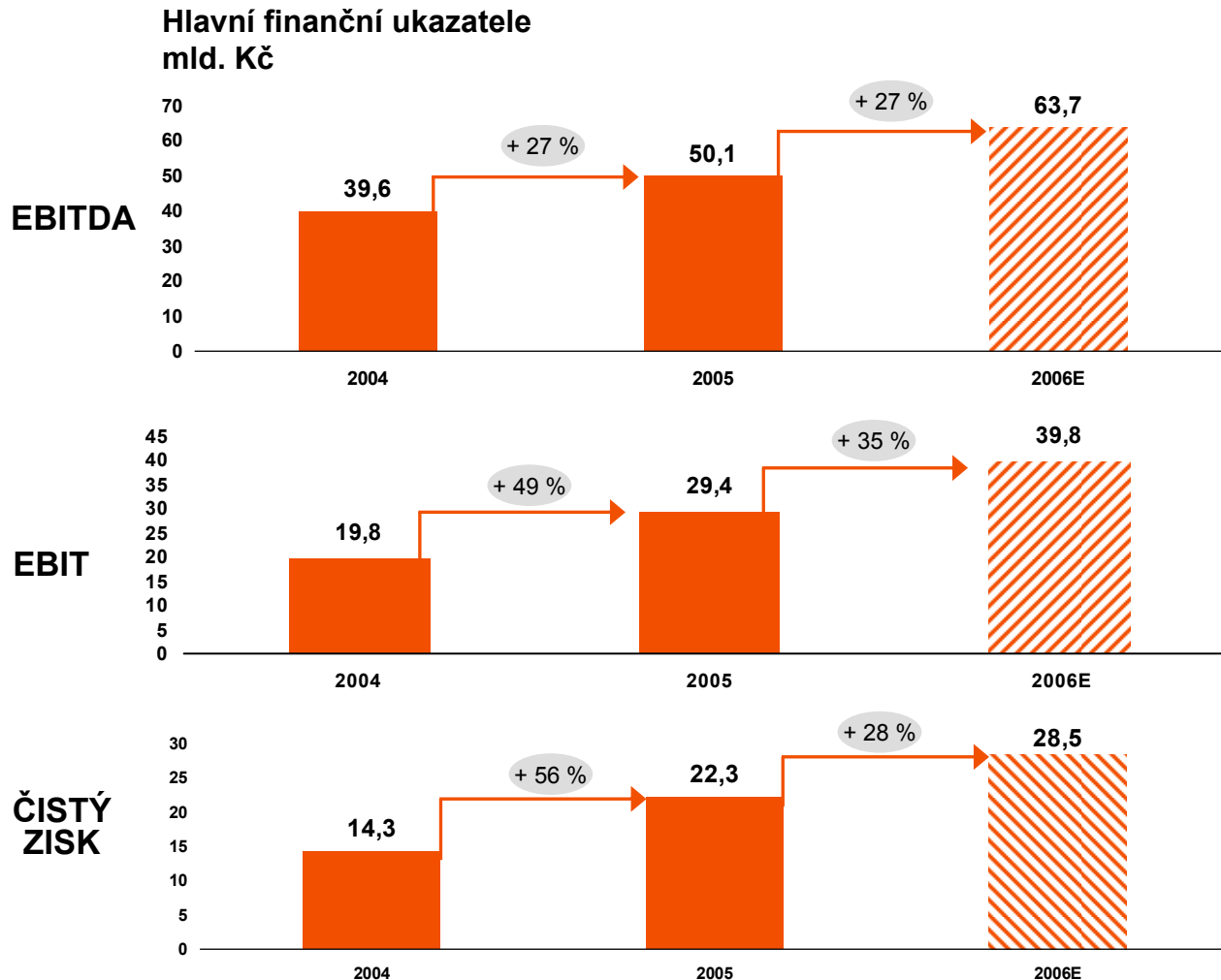


HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2006

- **provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 26 % na 48,3 mld. Kč, meziroční zvýšení o 9,9 mld. Kč
- **provozní výsledek hospodaření (EBIT)** meziročně vzrostl o 29 % na 29,9 mld. Kč, což představuje meziroční zvýšení o 6,7 mld. Kč
- **čistý zisk** meziročně vzrostl o 44 % na 22,0 mld. Kč (nárůst o 6,7 mld. Kč)
- **rentabilita vlastního kapitálu** klouzavě za 12 měsíců vzrostla z 10,4 % na **15,2 %**.
- **cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 13.11.2006 činila **901 Kč**



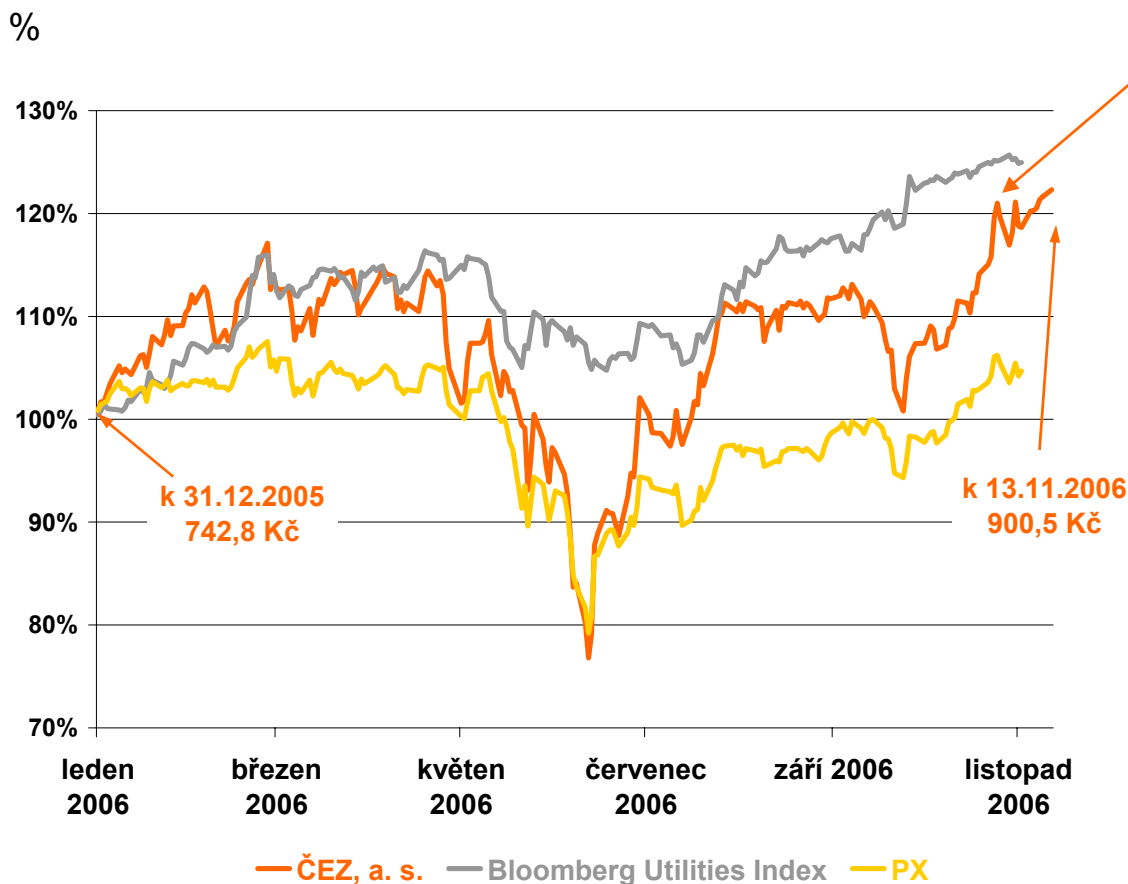
V ROCE 2006 OČEKÁVÁME EBITDA VE VÝŠI 63,7 MLD. KČ,
EBIT VE VÝŠI 39,8 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK VE VÝŠI
28,5 MLD. KČ





AKCIE ČEZ PO UVEDENÍ NA VARŠAVSKOU BURZU DOSÁHLY V PRŮBĚHU OBCHODOVÁNÍ AŽ NA ÚROVEŇ 900 KČ A DNE 13. 11. UZAVŘELY NA 901 KČ

Vývoj cen akcií a akciových indexů



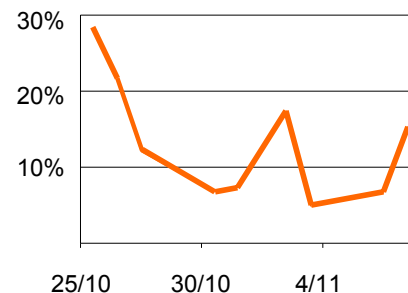
Duální listing ve Varšavě

%

- akcie ČEZ, a. s., jsou od 25. 10. 2006 obchodovány na burze ve Varšavě
- zájem polských investorů předčil očekávání; první den obchodování se akcie ČEZ podílely 13% na obratu WSE
- ČEZ se stal součástí blue chip indexu WIG20 s váhou 2,23 %
- podíl obchodů na varšavské burze na obchodování v Praze se zatím ustálil kolem 10 %

Podíl pražské a varšavské burzy

%





SKUPINA ČEZ V ZAHRANIČÍ

- Aktuální příležitosti, tendry
 - **Bosna a Hercegovina** – Republika srbská – nejaktuálněji projekt výstavby nového bloku v lokalitě Gacko
 - **Bosna a Hercegovina** – Federace BiH – ČEZ v užším výběru na strategického partnera pro modernizaci a výstavbu nových zdrojů ve čtyřech lokalitách
 - **Kosovo** – modernizace stávající elektrárny + výstavba nových bloků – termín k vyjádření zájmu 30. 11. 2006
 - **Rumunsko** – projeven zájem o projekt výstavby nového 200 - 500MW zdroje v lokalitě **Borzești**
 - **Polsko** – projeven zájem o společný projekt výstavby nového zdroje v lokalitě **Halemba**
- Další příležitosti – v delším časovém horizontu
 - **Rumunsko** - 3 zbývajících distribučních společností, výrobní komplexy Rovinari, Turceni
 - **Srbsko** - výroba – Kolubara B
 - **Polsko** – jednání s MSP o vykoupení minoritních státních podílů v elektrárenských společnost ELCHO a Skawina, PAK



- **Hlavní výsledky Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2006
a očekávané výsledky roku 2006**

Martin Roman, předseda představenstva a generální ředitel

- **Výsledky hospodaření**

Petr Vobořil, ředitel divize finance

- **Výroba v Jaderné elektrárně Temelín**

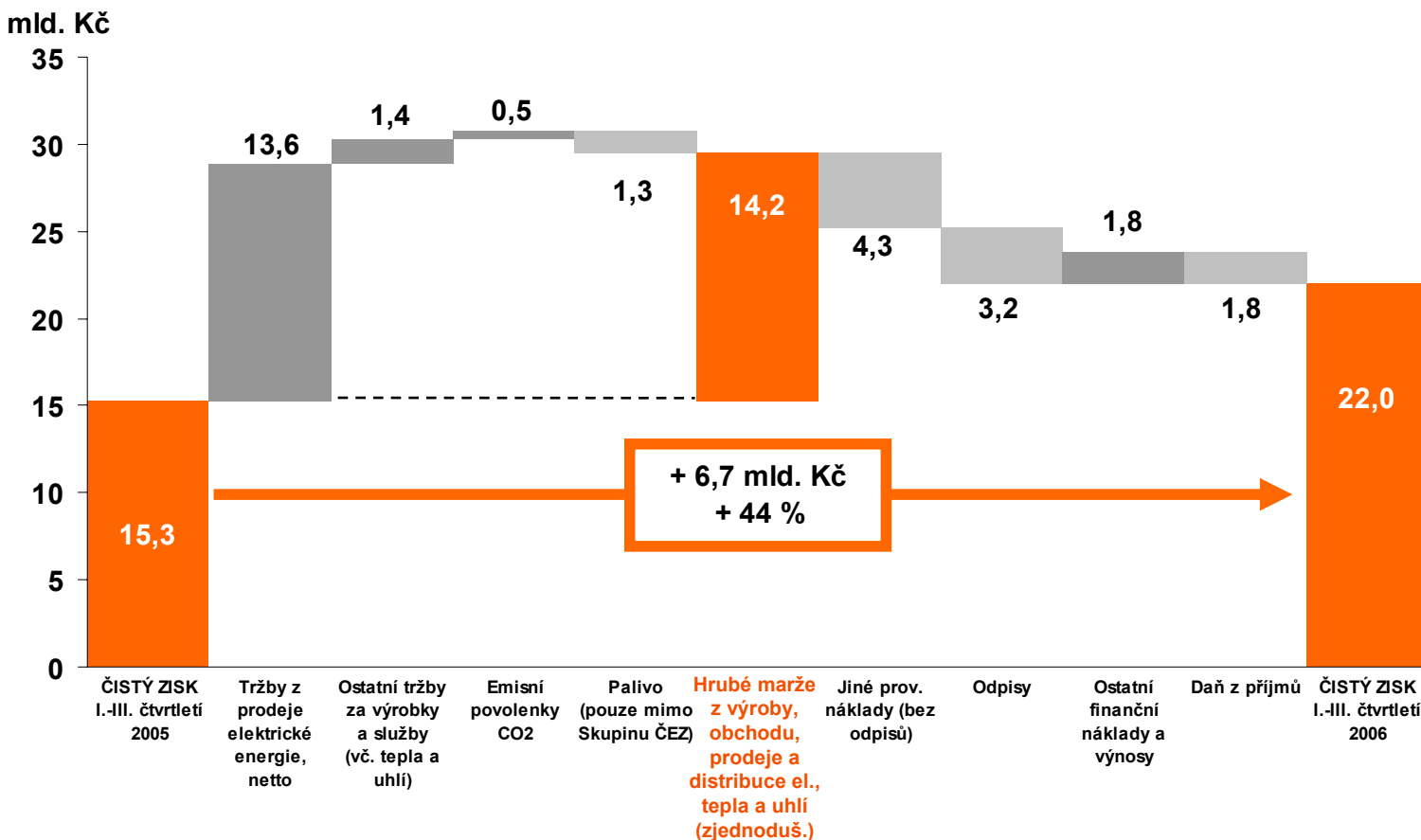
Jiří Borovec, ředitel divize výroba

- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**

Alan Svoboda, ředitel divize obchod



ČISTÝ ZISK VZROSTL MEZIROČNĚ O 6,7 MLD. KČ – tj. o 44 %



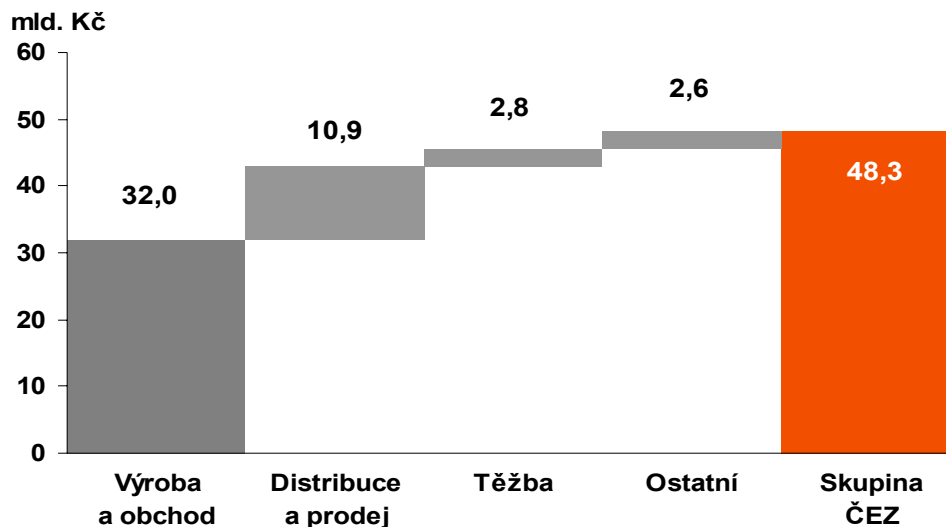
Hlavní zlepšení

- zvýšená poptávka v ČR a výroba z vlastních zdrojů
- kontrola provozních nákladů
- posilování české koruny, optimalizace využívání volných finančních prostředků ve Skupině ČEZ
- nové akvizice



VÝROBA A OBCHOD ZŮSTÁVÁ DOMINANTNÍM SEGMENTEM, ALE DISTRIBUCE A PRODEJ DOSAHUJE VELKÝCH PŘÍRŮSTKŮ

Příspěvek k EBITDA v I. – III. čtvrtletí 2006



Index I. – III. Q 2006/2005:

127 %

123 %

92 %

212 %

126 %

Index E2006/2005:

129 %

119 %

113 %

176 %

127 %

Hlavní oblasti zlepšení:

- vyšší výroba / prodeje
- kontrola provozních nákladů
- nové akvizice

✓

✓

✓

✓

✓

✓

✓

✓



PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

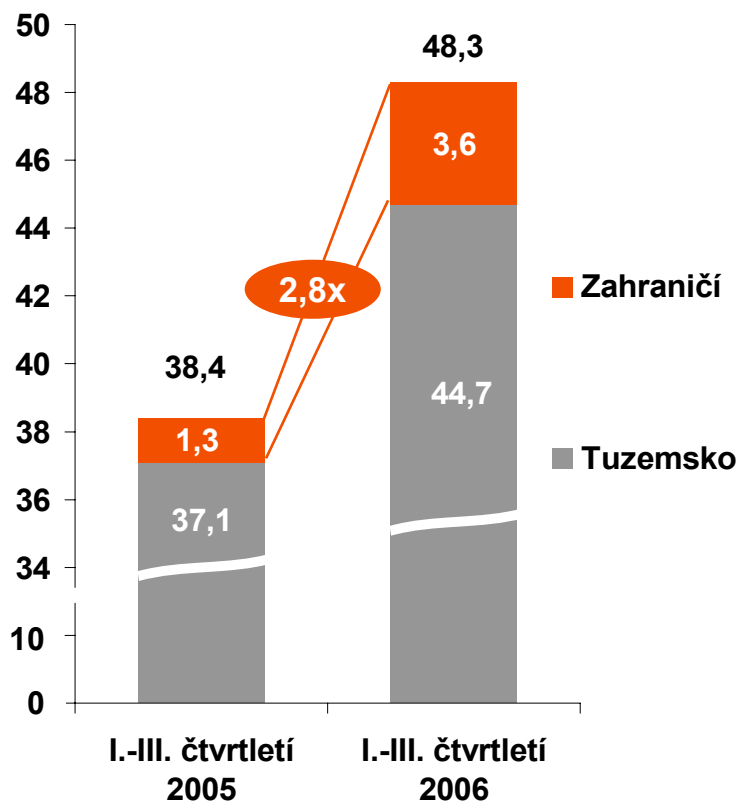
(mld. Kč)	I. – III. Q 2005	I. – III. Q 2006	I. – III. Q 2006 srovnatelný celek	Index 06/05 srovnatelný celek
Osobní náklady	9,0	10,1	9,4	104%
Opravy a údržba	2,3	3,2	2,7	114%
Materiál	2,8	3,5	3,4	120%
Ostatní	4,0	4,6	3,9	98%

- meziroční nárůst provozních nákladů srovnatelného celku pouze o 7%
- nárůst nákladů v oblasti údržby cílen na zvyšování kvality výrobních aktiv, osobní a ostatní náklady minimální nárůst
- v oblasti osobních nákladů navíc snižování počtu zaměstnanců vytváří dobrou základnu pro budoucí vývoj



PŘÍNOS ZAHRANIČNÍCH AKVIZIC SE PROTI MINULÉMU ROKU TÉMĚŘ ZTROJNÁSOBIL

EBITDA
mld. Kč



- růst v Bulharsku o 40 % a nové akvizice v Rumunsku a Polsku přinesly na úrovni EBITDA meziročně 2,3 mld. Kč



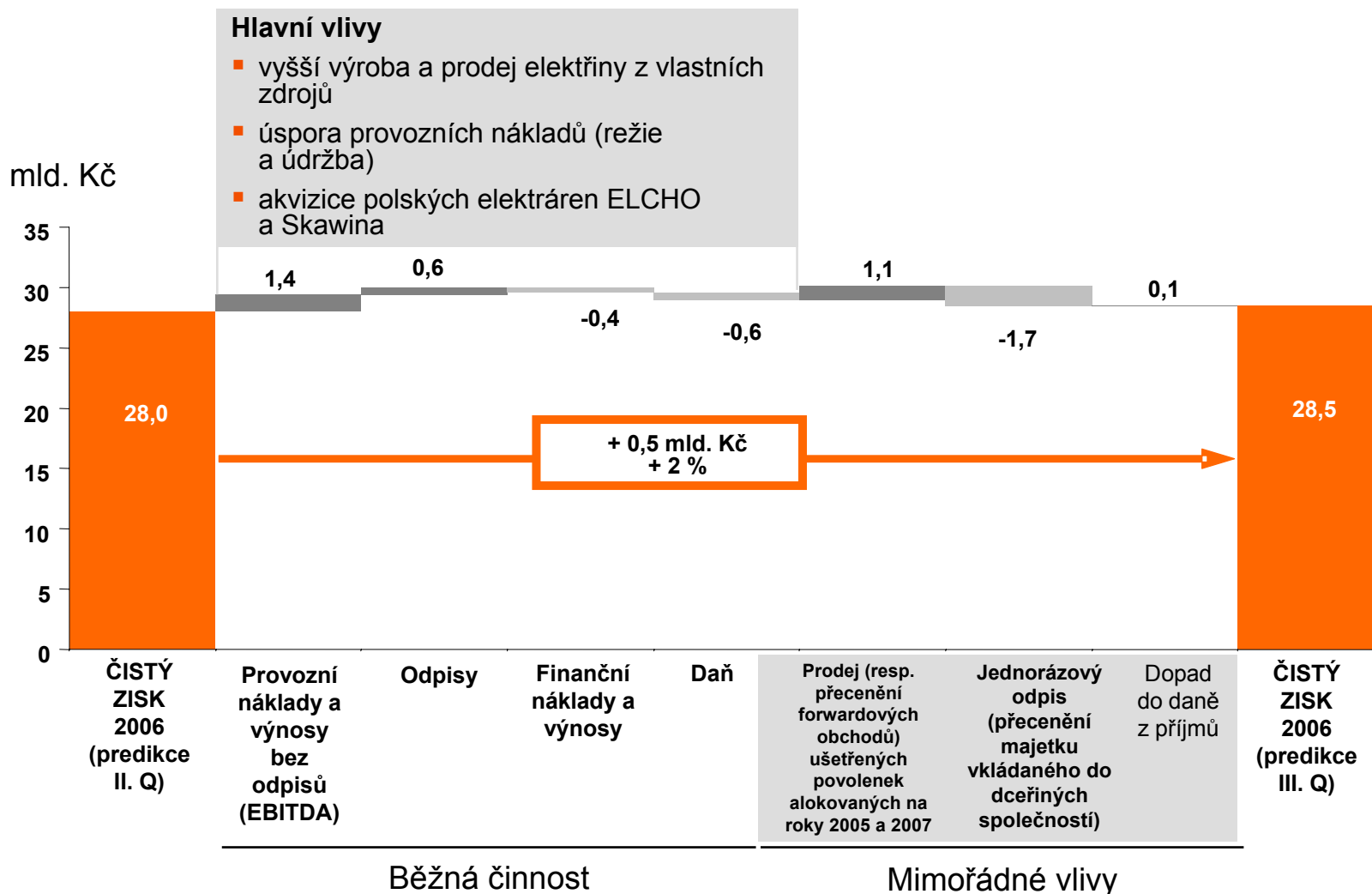
FINANČNÍ NÁKLADY A VÝNOSY PŘÍSPĚLY MEZIROČNĚ 1,8 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. – III. Q 2005	I. – III. Q 2006	Rozdíl 06-05	Index 06/05 (%)
Ostatní náklady (+) a výnosy (-)	3 279	1 506	-1 772	45,9
Nákladové úroky	1 276	1 511	235	118,4
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	1 817	1 416	-401	77,9
Výnosové úroky	-291	-511	-220	175,3
Kurzové ztráty/zisky a deriváty	631	-864	-1 495	x
Prodané dceřiné a přidružené podniky	193	225	32	116,7
Zúčtování negativního goodwillu	-20	0	20	x
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	-73	-74	-1	101,0
Ostatní	-253	-197	56	77,7
Zisk před zdaněním	19 924	28 435	8 510	142,7
Daň z příjmů	4 653	6 416	1 763	137,9
Zisk po zdanění	15 272	22 019	6 747	144,2

- posilování české koruny pomohlo snížit kurzové ztráty a ztráty z derivátových operací o 0,4 mld. Kč
- zisky z přecenění povolenkových derivátů při klesající ceně povolenek pak představují 1,1 mld. Kč, větší část se do konce roku překlopí do realizovaných zisků

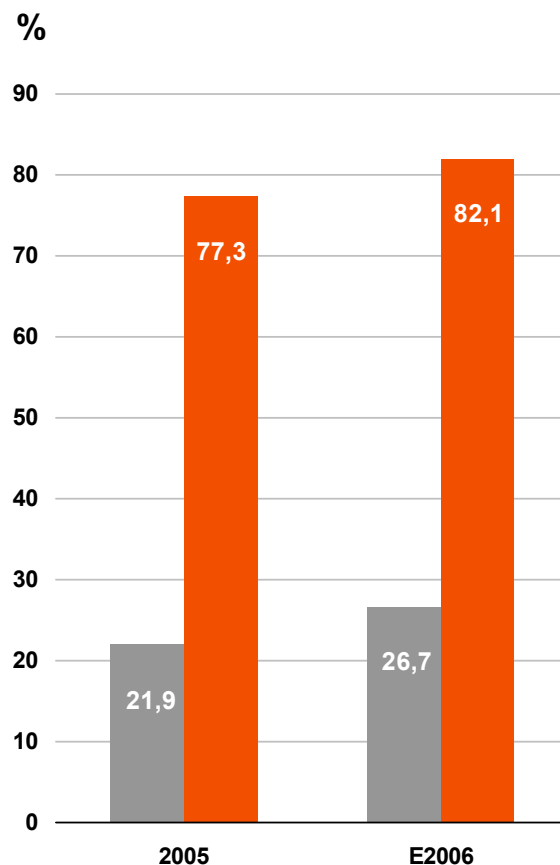
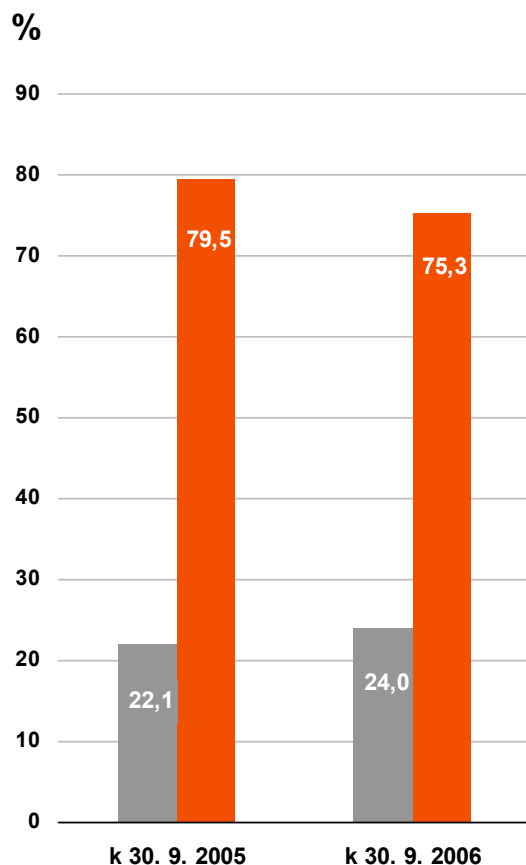


ČEZ ZVYŠUJE ODHAD ČISTÉHO ZISKU Z 28,0 MLD. KČ ZVEŘEJNĚNÝCH V I. POLOLETÍ 2006 NA 28,5 MLD. KČ





ZADLUŽENOST MEZIROČNĚ ROSTE A ZLEPŠUJE TAK KAPITÁLOVOU STRUKTURU ČEZ, A. S.



- nárůst zadluženosti k 30. 9. 2006 souvisí s akvizicí polské elektrárny ELCHO
- v očekávané skutečnosti se již promítá vydání eurobondů v objemu 500 mil. EUR a splacení 2. emise eurobondů v objemu 200 mil. EUR, které proběhlo v říjnu

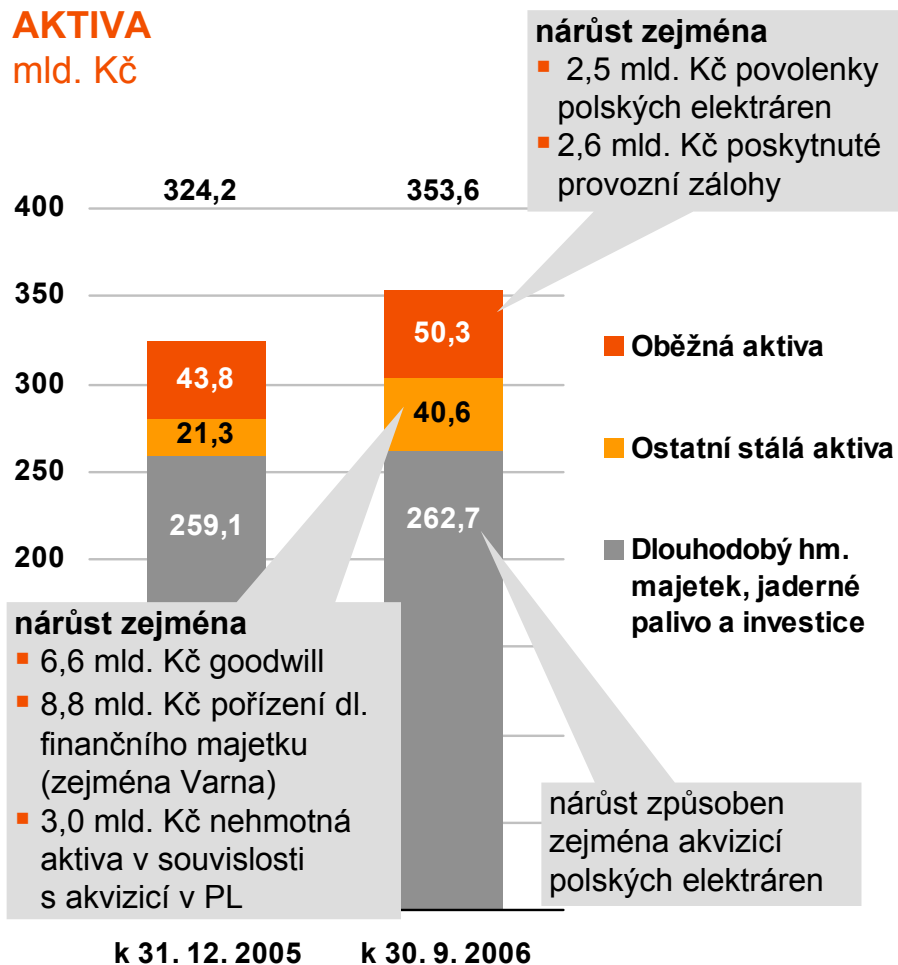
■ finanční dluh / vl. kapitál

■ finanční dluh / EBITDA

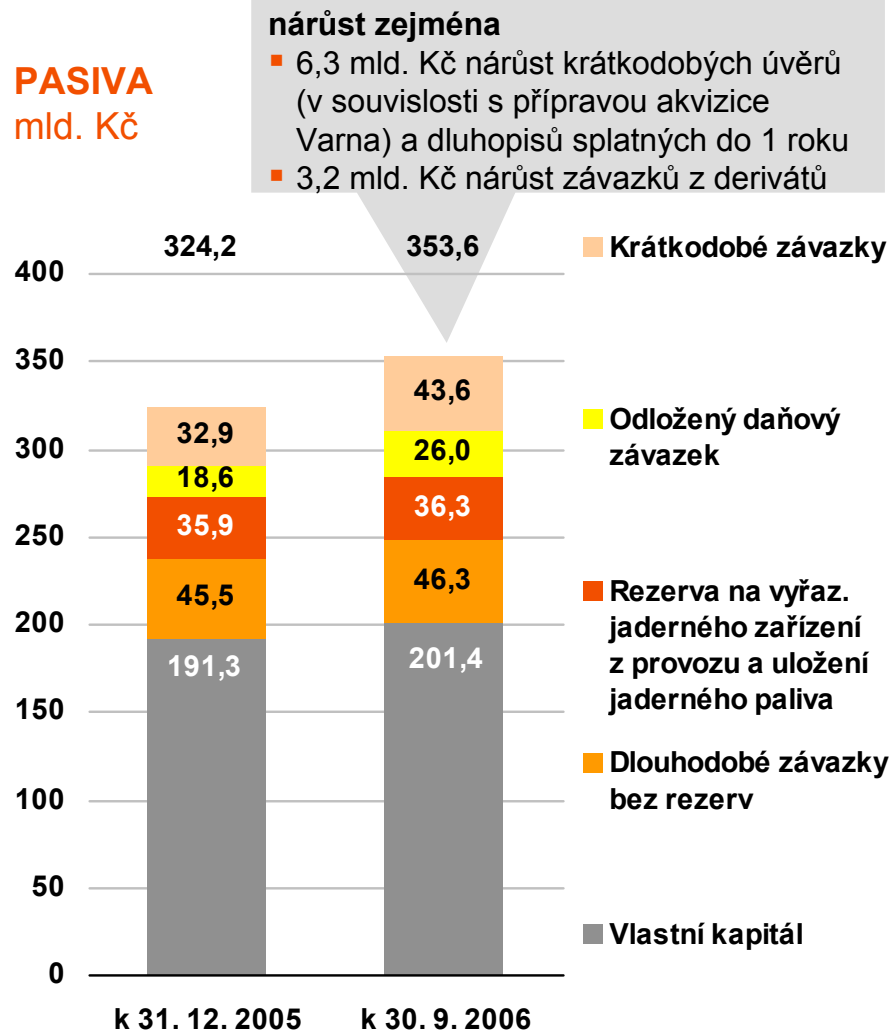


PŘEHLED AKTIV A PASIV

AKTIVA mld. Kč

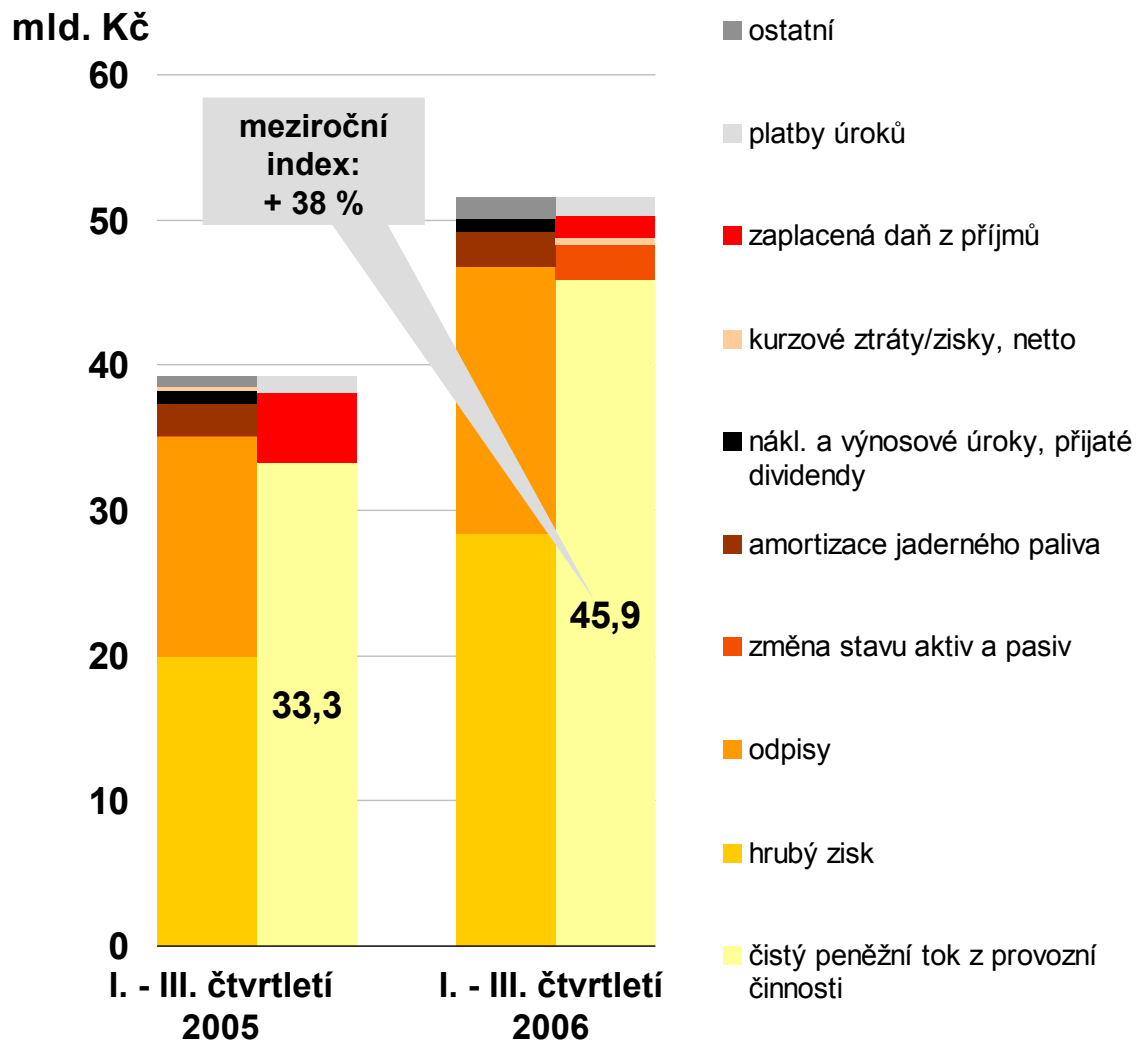


PASIVA mld. Kč





PENĚŽNÍ TOK Z PROVOZNÍ ČINNOSTI



Hlavní vlivy na zvýšení provozního peněžního toku

v mld. Kč

+ 11,5 provozní zisk upravený o nepeněžní vlivy

- 2,4 změna stavu aktiv a pasiv

+ 3,4 zaplacená daň z příjmů



- **Hlavní výsledky Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2006
a očekávané výsledky roku 2006**
Martin Roman, předseda představenstva a generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Petr Vobořil, ředitel divize finance
- **Výroba v Jaderné elektrárně Temelín**
Jiří Borovec, ředitel divize výroba
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



AKTUÁLNÍ SITUACE V JADERNÉ ELEKTRÁRNĚ TEMELÍN

- Jaderná elektrárna Temelín byla po dvou letech řízení zkolaudována a přešla podle stavebního zákona do normálního provozu
- O kolaudaci rozhodl Krajský úřad Jihočeského kraje v pátek 3. listopadu 2006, rozhodnutí nabylo v pondělí 6. listopadu 2006 právní moci
- 1. blok běží na 97 % výkonu
- 2. blok – po spuštění reaktoru probíhají fyzikální testy aktivní zóny





INVESTIČNÍ AKCE V ELEKTRÁRNĚ TEMELÍN V ROCE 2007

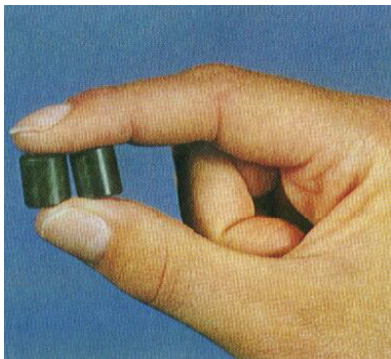
- **Plánované základní investiční akce v roce 2007 – pro oba bloky**
 - postupné řešení problematiky vysokoenergetického parního potrubí
 - závazka upraveného paliva Westinghouse pro omezení nepříznivých jevů na palivu (změna materiálu 2. a 3. mřížky)



- výměna vysokotlakých dílů rotorů turbín



JADERNÉ PALIVO V TEMELÍNĚ



Jedna tableta
poskytuje přibližně
tepelný výkon 200 W
po dobu 4 let



Palivové soubory
VVER 1000
- výška 4,5 m

V reaktoru je 169 palivových souborů, v každém 312 palivových proutků – celkem 52 728 proutků (z tohoto množství se objevilo 11 netěsných, což je lepší než světový průměr)



JADERNÉ PALIVO V TEMELÍNĚ





- **1. blok – 2 odstávky během roku**

- první na začátku roku pro výměnu části palivových souborů za upravené - k omezení projevů geometrických změn v palivu
- druhá v 2. pololetí pro výměnu části palivových souborů za upravené - k omezení projevů geometrických změn v palivu a provedení základních investičních akcí

- **2. blok – 1 odstávka v roce**

- pro výměnu části palivových souborů za upravené - k omezení projevů geometrických změn v palivu a provedení základních investičních akcí

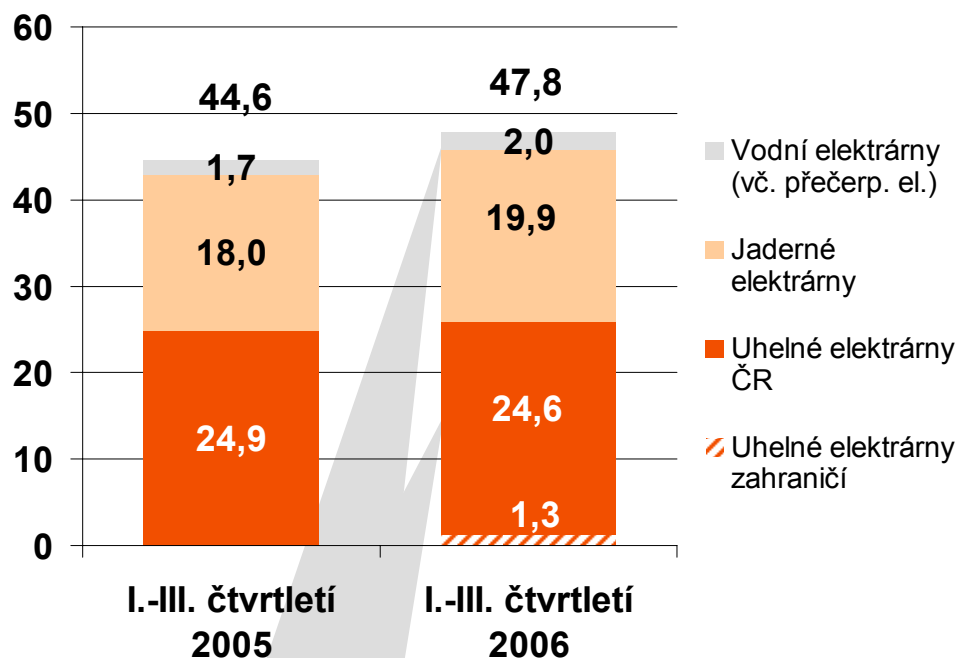


- **Hlavní výsledky Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2006 a očekávané výsledky roku 2006**
Martin Roman, předseda představenstva a generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Petr Vobořil, ředitel divize finance
- **Výroba v Jaderné elektrárně Temelín**
Jiří Borovec, ředitel divize výroba
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



VÝROBA ELEKTŘINY SKUPINOU ČEZ V ČR ZA I.–III.ČTVRTLETÍ 2006 DOSÁHLA HISTORICKÉHO MAXIMA 46,5 TWh; SKUPINA ČEZ VYROBILA 47,8 TWh

Výroba z vlastních zdrojů TWh



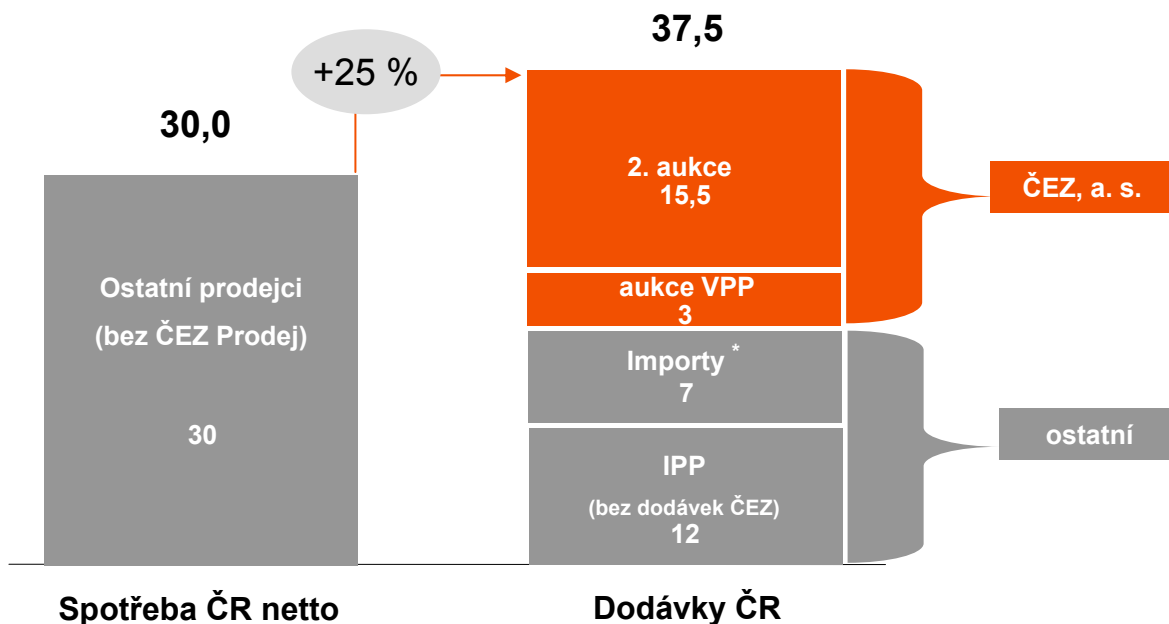
Výroba z obnovitelných zdrojů (bez přečerpávacích vodních elektráren) meziročně vzrostla o 24 % na 1,7 TWh

- vyšší prodej, zejména na tuzemském trhu, díky rychle rostoucí spotřebě v ČR a na Slovensku (poptávka v ČR vzrostla o 4,3 %, po korekci na teplotní normál o 3,9 %)
- celkové zvýšení disponibility a tedy výroby z jaderných elektráren (o 11 %)
- optimalizace výroby z uhelných zdrojů a využití povolenkové arbitráže
- akvizice elektráren ELCHO, Skawina a Varna (až v 10. měsíci)



AUKCE ČEZ, A. S., ROZŠÍŘILY NABÍDKU PRO DODAVATELE KONCOVÝM ZÁKAZNÍKŮM V ČR NAD RÁMEC JEJICH POTŘEB

Předpokládané pokrytí spotřeby ČR v roce 2007 (TWh)



- vzroste nasazení uhelných elektráren, zejména černouhelné elektrárny Dětmarovice, která produkuje nejnižší emise CO₂
- objem výroby z jaderných elektráren v příštím roce závisí na rozsahu odstávek pro výměnu paliva

* bez dlouhodobých kontraktů



CENY ELEKTŘINY V REGIONU I PŘESTO DÁLE ROSTOU A SBLIŽUJÍ SE

Cena základního ročního pásma (baseload 2007)

EEX
2006 47,5

EEX
2007 57,0

Výsledný růst cen proti roku 2006:

- baseload — o 19,5 %
- typický diagram pro spotřebu — o 16,8 %

DE
53-57 €/MWh

ČR
44 €/MWh

SK
45 €/MWh

HU
47-52 €/MWh

2006 36,5

SE aukce 42,8

Broker
TFS 48,0

2006 37,2

Virtuální elektrárna 42,8

2. aukce 44,4

Broker TFS 47,8

2006 38,0

Broker TFS 52,0

Aukce
MVM 56,1

* společnost TFS působí jako broker na trhu s elektřinou ve většině zemí regionu



DÍKY ÚSPORNÝM OPATŘENÍM ČEZ, A. S., SNÍŽIL EMISE CO₂ A TÍM UŠETŘIL POVOLENKY

Řazení zdrojů

- náklady na CO₂ plně zohledněny ve variabilních nákladech (stejně jako náklady na přeshraniční kapacity)
- řazení zdrojů ČEZ, a. s., přizpůsobeno CO₂ emisím (m.j. změna v pořadí černouhelných a hnědouhelných zdrojů)

Údržba zdrojů

- snaha o zvýšení dostupnosti jaderných a obnovitelných zdrojů
- úsilí o přesné měření emisí CO₂ a opatření k jejich redukci (např. snižování vlastní spotřeby)

Trading

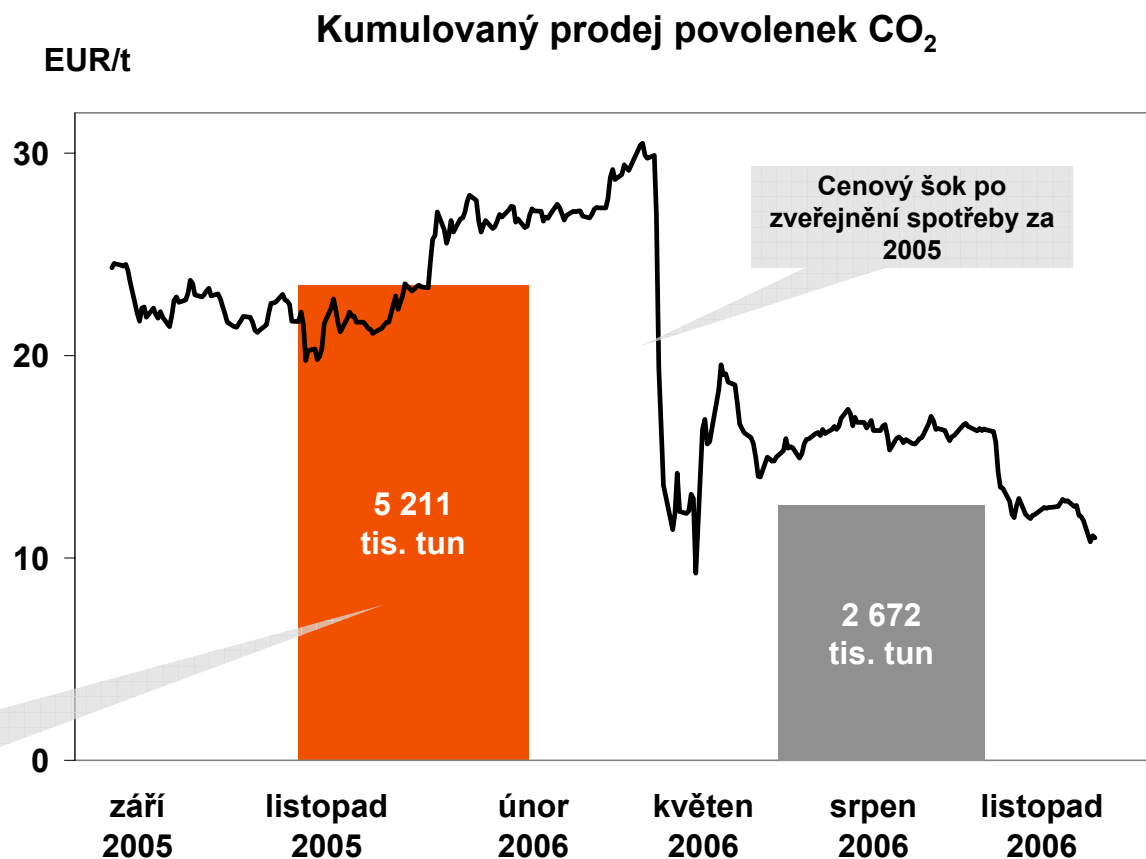
- řízení celkové pozice podle očekávané výroby ČEZ, a. s.
- obchodování na vlastní účet
- brokerské služby



NÍZKÁ TRŽNÍ CENA POVOLENKY CO₂ UŽ NEMŮŽE NEGATIVNĚ OVLIVNIT VÝSLEDKY ČEZ, A. S.

- Prodej povolenek probíhá na základě optimalizace výroby na celou dobu první fáze NAP (2005-2007)
- Strategie prodeje byla přizpůsobena očekávanému zhroucení vysoké ceny povolenky z počátku roku 2006
- V současné době ČEZ, a. s., nepotřebuje umístit na trh žádné další povolenky z první fáze NAP

ČEZ, a. s., prodal většinu ušetřených povolenek z let 2006 a 2007 ještě před zhroucením ceny





ČEZ, A. S. REINVESTUJE USPOŘENÉ POVOLENKY DO DALŠÍCH OPATŘENÍ KE SNÍŽENÍ INTENZITY EMISÍ

Hlavní oblasti dobrovolného závazku ČEZ, a. s., formou veřejné deklarace

- **Přihlášení se k principům udržitelného rozvoje a zohlednění těchto principů ve všech aspektech podnikatelské činnosti**
 - Participace v WBCSD (World Business Council on Sustainable Development)
 - Permanentní snižování dopadů podnikatelské činnosti na životní prostředí
- **Snižování emisí skleníkových plynů či jiných znečišťujících látek**
 - přijímání opatření ke snižování emisí
 - zvyšování energetické efektivity, podpora moderních technologií
 - podpora úspor energií
- **Podpora výzkumu a vývoje a zavádění do praxe obnovitelných zdrojů energie**
 - včetně vzdělávání a osvěty
- **Informování veřejnosti o společenské odpovědnosti (sustainability reporting) na úrovni mezinárodních standardů**



V PRŮBĚHU LISTOPADU OČEKÁVÁME AUKCE PŘESHHRANIČNÍCH KAPACIT A TENDR NA NÁKUP PODPŮRNÝCH SLUŽEB

■ **Podpůrné služby**

- společnost ČEPS, a. s., jako provozovatel přenosové soustavy ČR vypsala tendr na nákup podpůrných služeb pro rok 2007
- výsledek tendru očekáváme v průběhu listopadu

■ **Aukce přeshraničních přenosových kapacit**

- účelem je zajistit transparentní a rovný přístup k volné obchodovatelné kapacitě přeshraničních přenosových profilů
- koordinovaná aukce – organizována na společných hranicích ČR (ČEPS), SR (SEPS), PL (PSE) a DE (E.ON Netz a Vattenfall Europe Transmission)
- individuální aukce – typicky například profil mezi ČEPS a APG (Rakousko) nebo SEPS a MAVIR (Maďarsko)
- výsledky aukcí v průběhu listopadu



EXPORTNÍ KAPACITY Z ČR V ROCE 2007 VZROSTOU DÍKY ZRUŠENÍ DLOUHODOBÝCH KONTRAKTŮ

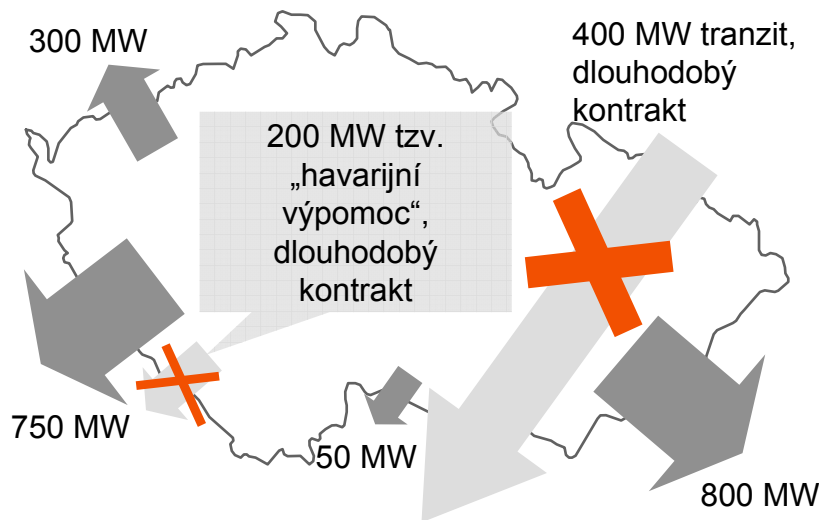
Rakousko:

- Rakouský regulační úřad rozhodl dne 26. 6. 2006 o neoprávněnosti rezervace 400 MW přeshraničních kapacit pro dlouhodobý tranzit z Polska
- obdobně rozhodl ERÚ ve správním řízení na návrh ČEZ dne 18. 7. 2006:
„... společnost ČEPS, a.s. je povinna nabízet na česko-rakouském přeshraničním profilu ČEPS/APG pro přenos elektřiny realizovaný od 1. ledna 2007 veškerou kapacitu s vyloučením spolehlivostních rezerv...“
- společnost ELEKTRIM (Polsko) podala rozklad proti tomuto rozhodnutí
- **rozhodnutím ERÚ o rozkladu ze dne 25. 10. 2006 bylo původní rozhodnutí potvrzeno**

Německo:

200 MW rezervace pro „havarijní výpomoc“ mezi E.ON a ČEPS je v rozporu s pravidly EU – využíváno pro obchodní účely

Očekáváme další kroky vedoucí až ke zrušení kontraktu





ČEZ, A. S. PODNIKÁ DALŠÍ OPATŘENÍ K ROZVOJI VELKOOBCHODNÍHO TRHU S ELEKTŘINOU

- **zrušení blokujících přeshraničních přenosových kontraktů**
- **pokračování v dobrovolných aukcích všech produktů**
- **zavedení Intraday obchodování (domácí i přeshraniční)**
- **podpora zavedení cen odchylek, které nesvádí ke spekulacím**
- **český EFET (ČEZ, a. s., již má mezinárodní EFET s více než 100 obchodními partnery)**
- **rozvoj burzy s elektřinou na budoucí období (rok, čtvrtletí, měsíc, týden)**
 - **Závazek Market makerů na českém trhu**
 - **Vypořádání obchodů podle mez. standardů, např. EEX**
- **portfolio management jako služba velkým zákazníkům**



ČEZ, A. S., AKTIVNĚ OPTIMALIZUJE OBCHODNÍ POZICE NAPŘÍČ ŘADOU EVROPSKÝCH TRHŮ

- více než stovka uzavřených standardních kontraktů EFET dává možnost obchodovat elektřinu nebo povolenky se všemi nejvýznamnějšími subjekty na energetických trzích v regionu
- ČEZ, a. s., je schopen na krátkodobé bázi optimalizovat svoji obchodní pozici napříč těmito trhy



převažující obchodní toky při optimalizaci obchodní pozice



Například při optimalizaci volné tuzemské výrobní kapacity prodejem elektřiny v Rumunsku, překonává obchodní tok celkem nejméně tři hranice