



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2008

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY
DLE MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ FINANČNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 13. listopadu 2008



PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2008**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

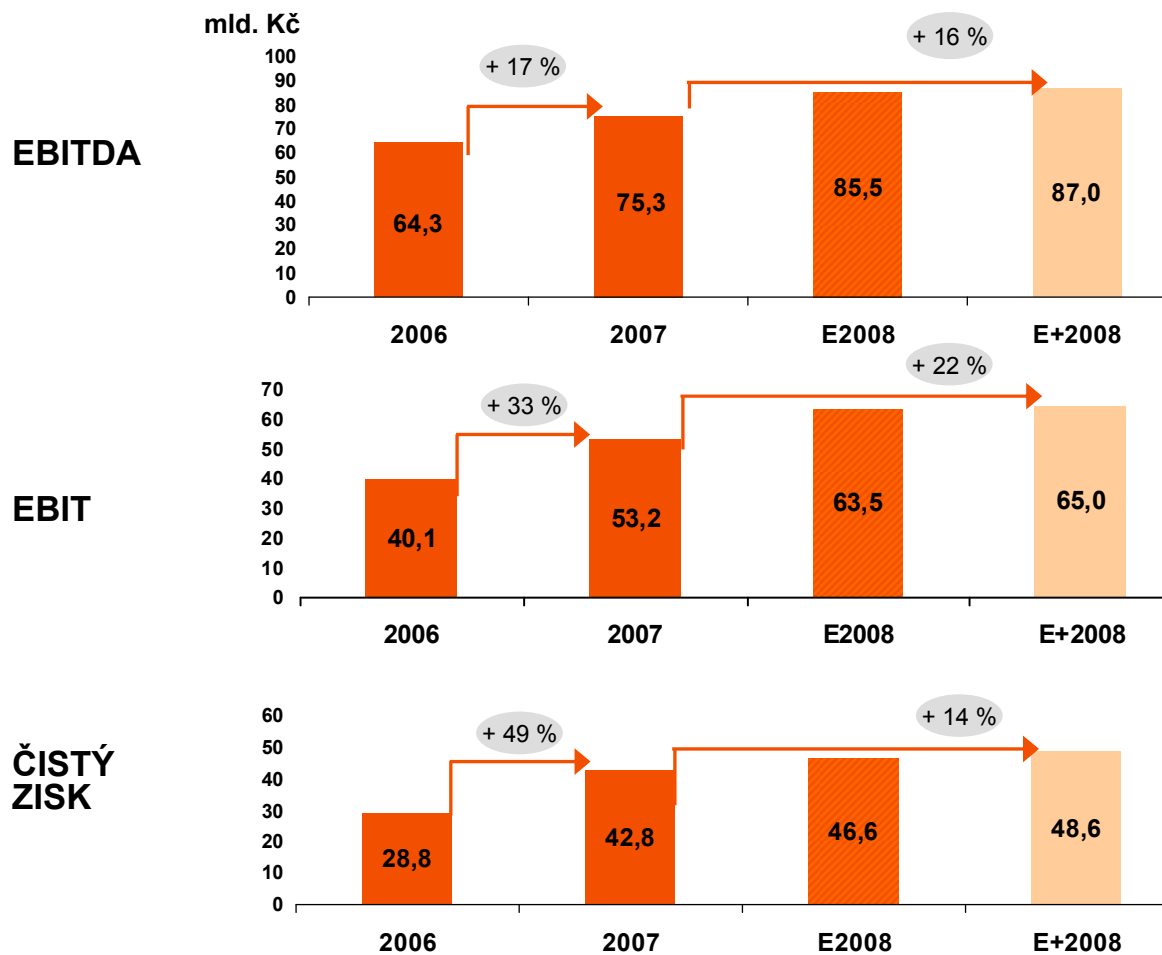


HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2008 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2008

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 25 % (o 13,7 mld. Kč) na 68,8 mld. Kč
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT)** meziročně vzrostl o 37 % (o 14,3 mld. Kč) na 53,2 mld. Kč
- **Čistý zisk** meziročně vzrostl o 40 % (o 11,8 mld. Kč) na 41,5 mld. Kč
- **Rentabilita vlastního kapitálu** meziročně vzrostla z 19,5 % na 30,3 %
- **Cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 11. 11. 2008 činila 794,50 Kč
- **Očekávaná skutečnost EBITDA pro rok 2008** ve výši 87,0 mld. Kč (nárůst o 16 % oproti roku 2007), **očekávaná skutečnost čistého zisku** ve výši 48,6 mld. Kč (nárůst o 14 % oproti roku 2007)



DOPAD FINANČNÍ KRIZE NA SKUPINU ČEZ JE MINIMÁLNÍ, A PROTO NEMĚNÍME OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY HOSPODAŘENÍ PRO ROK 2008



Hlavní vlivy:

Pozitivní

- Optimalizace údržby a úspora dalších provozních nákladů
- Úspěšná tradingová strategie prodeje elektřiny
- Nárůst velkoobchodních cen
- Mírný nárůst výroby v jaderných a vodních zdrojích Skupiny ČEZ

Negativní

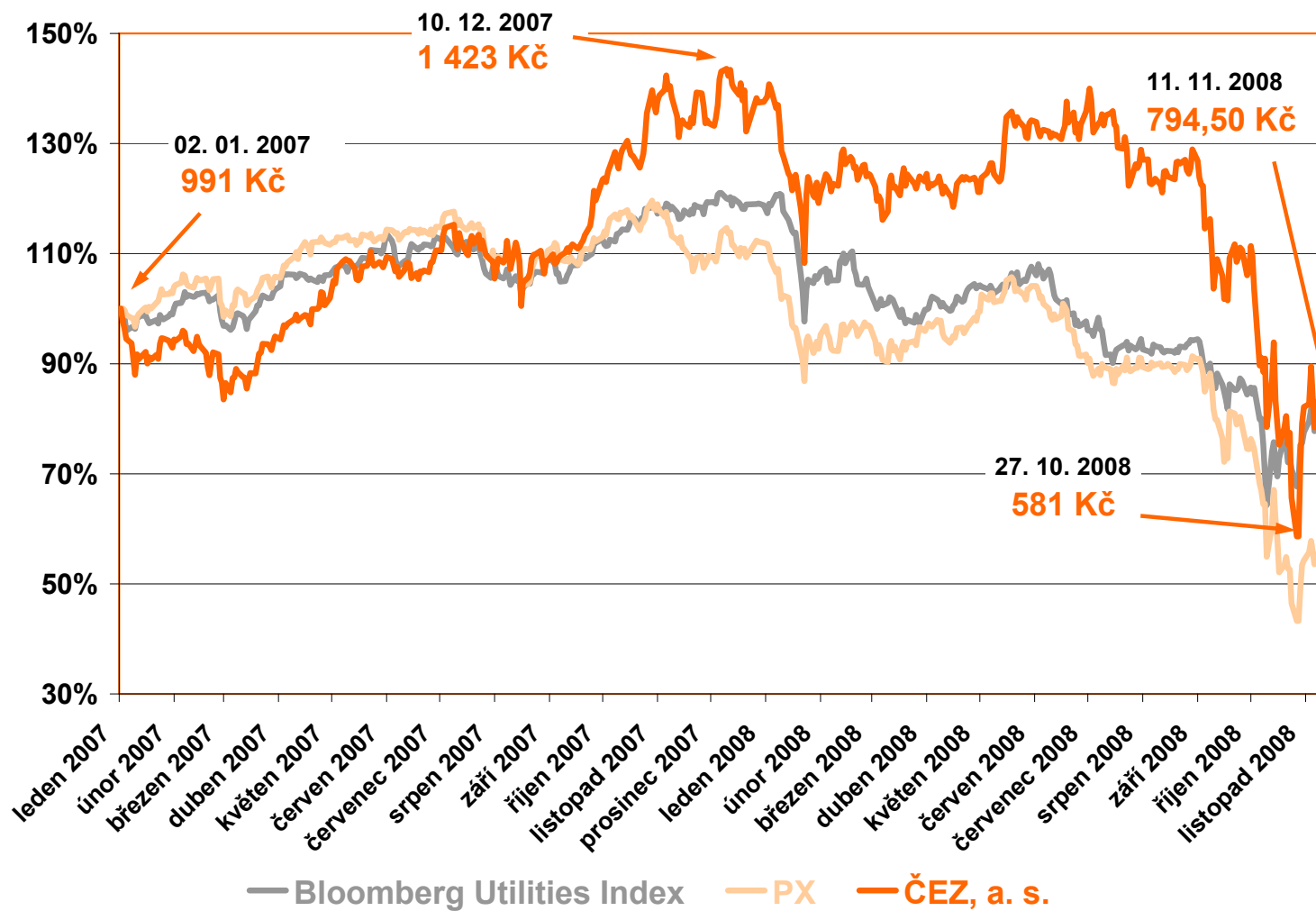
- Porucha na 1. bloku Jaderné elektrárny Temelín ve 4. čtvrtletí
- Negativní vliv posilování CZK v roce 2008 byl téměř plně eliminován úspěšnou zajišťovací strategií
- Aplikace nových IFRS pravidel (jednorázový odpis rekultivací)
- Zisk roku 2007 byl mimořádně navýšen 2 významnými vlivy:
 1. změnou daňové sazby pro výpočet odložené daně (vliv cca + 3 mld. Kč)
 2. změnou ocenění a narovnání objemu nevyfakturované elektřiny

E2008 vyhlášené očekávané výsledky hospodaření v únoru 2008

E+2008 navýšení očekávaných výsledků hospodaření v srpnu 2008 dle výsledků za I. pololetí 2008



AKCIE ČEZ, A. S., DNE 11. 11. 2008 UZAVŘELY NA 794,50 KČ





FINANČNÍ KRIZE – DOPADY NA SKUPINU ČEZ A CELÝ ENERGETICKÝ SEKTOR MINIMÁLNÍ

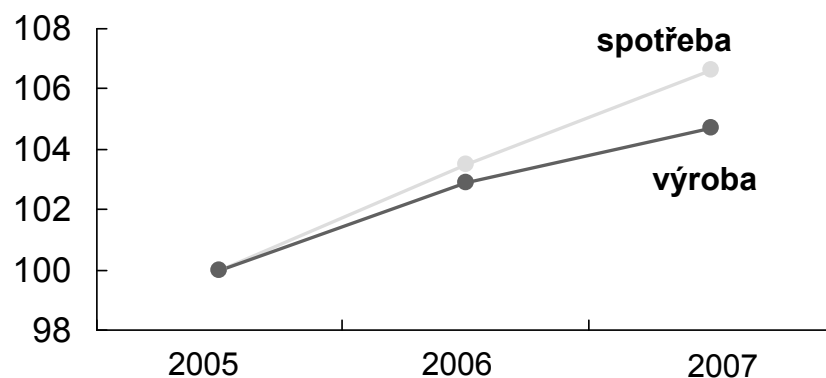
- Podle našich očekávání ovlivní finanční krize hospodaření Skupiny ČEZ jenom okrajově – **spotřeba elektřiny poroste**, pouze klesne tempo jejího růstu. Skupina ČEZ řeší spíše nedostatek výrobních zdrojů.
 - Skupina ČEZ nyní disponuje velkou výhodou – jeho **zadluženost je velmi nízká** v porovnání s ostatními evropskými společnostmi, a to nejen energetickými. Potřeba refinancovat stávající dluhy je v následujících letech zanedbatelná.
 - Skupina ČEZ i nadále vytváří silný peněžní tok, což umožňuje pokračovat v **uskutečňování rozvojových investic**. Současný nedostatek nabídky na trzích zápůjčního kapitálu ji může omezit jen u velkých zahraničních investičních projektů (např. zahraniční jaderné elektrárny, ...)
- Očekávané hospodářské výsledky zůstanou ve stejné výši
 - Dividendová politika se nemění (50 - 60 % z čistého zisku Skupiny ČEZ)



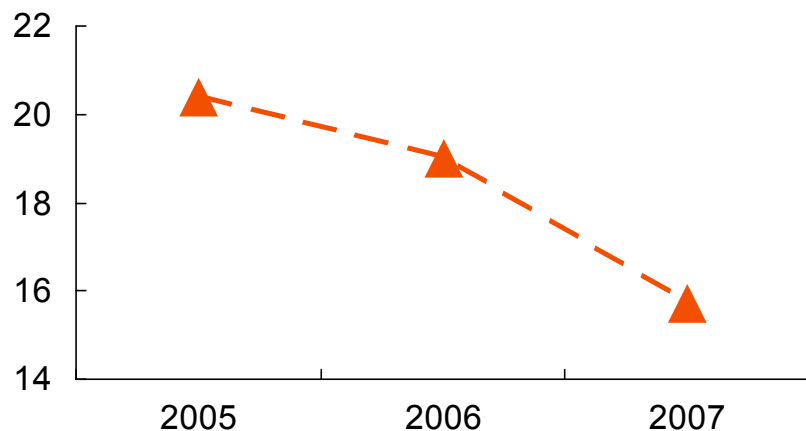
VÝVOZ ELEKTŘINY ZE STŘEDOEVROPSKÉHO REGIONU RYCHLE KLESÁ A NEDOSTATEK ELEKTŘINY NASTANE KOLEM 2012

Vývoj bilance ve středoevropském regionu (ČR, Maďarsko, Polsko, Slovensko)

Výroba a spotřeba, 2005 = 100%



Čistý export, TWh



- V minulých letech rostla spotřeba v regionu tempem 3 % ročně, zatímco výroba jen 2 % ročně
- Export poklesl o 23 % během 2 let
- Export elektřiny ze středoevropského regionu klesne na nulu již v roce 2012, a to i přes zpomalení růstu HDP kvůli finanční krizi; v dalších letech bude region čistý importér elektřiny



ZAHRANIČNÍ EXPANZE POKRAČUJE: SKUPINA ČEZ SE DOHODLA NA STRATEGICKÉM PARTNERSTVÍ S TURECKOU SKUPINOU AKKÖK

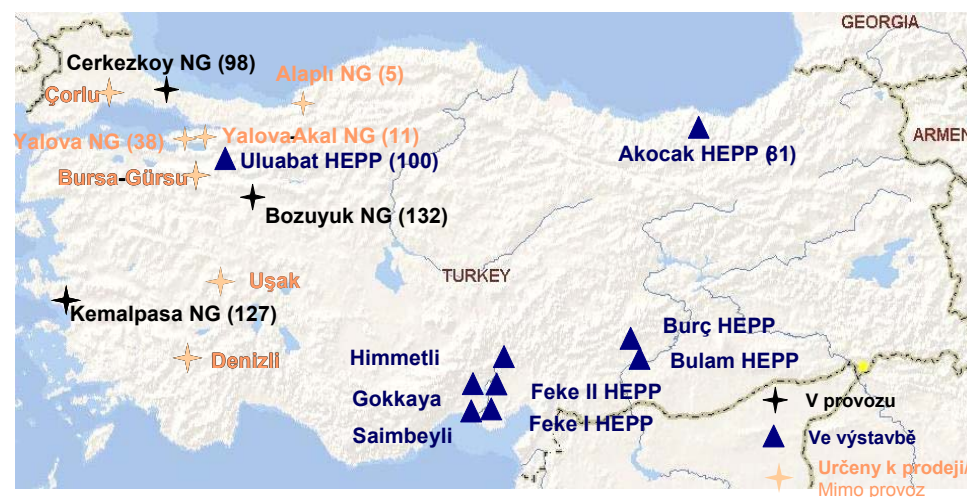
- Skupina Akkök a Skupina ČEZ budou společně držet majoritní cca 75% podíl ve společnosti Akenerji se shodnou účastí
- Podíl ve výši 37,4 % ČEZ odkoupí od subjektů spojených se Skupinou Akkök za 302,6 mil. USD
- Strategické partnerství je uzavřeno pro výrobu i distribuci elektřiny v Turecku
- Vstupu Skupiny ČEZ do společnosti Akenerji předcházela výhra v tendru na společné provozování turecké distribuční společnosti SEDAŞ



ZÁKLADNÍ ÚDAJE O SPOLEČNOSTI AKENERJI

Výrobní portfolio

- Stávající zdroje 496 MW jsou situovány v oblasti hlavních průmyslových zón v západní části Turecka
- Akenerji plánuje postavit 9 vodních elektráren (375 MW) a větrné elektrárny s výkonem 15 MW
- Nové investice významně sníží průměrné náklady na výrobu a zvýší tak konkurenceschopnost





SKUPINA ČEZ ZAZNAMENALA VÝRAZNÝ ÚSPĚCH V RUMUNSKU BUDUJE ZDE NEJVĚTŠÍ VĚTRNOU FARMU V EVROPĚ

- Instalovaný výkon projektu 600 MW (347,5 MW + 252,5 MW) dosahuje trojnásobku instalovaného výkonu dosud největší provozované větrné farmy v Evropě (Guadalajara, Španělsko)
- Investice Skupiny ČEZ do tohoto projektu dosáhne 1,1 miliardy EUR
- Projekt je umístěn s maximálním ohledem na životní prostředí, větrné podmínky v lokalitě jsou výtečné
- Projekt větrné farmy bude znamenat téměř 9% podíl na rumunském trhu energie z obnovitelných zdrojů (včetně velkých vodních elektráren)
- Jedná se o první významný projekt větrné farmy v Rumunsku, dnešní instalovaný výkon větrných elektráren v zemi činí pouhých 7 MW



- Obce Fântânele a Cogealac se nacházejí v rumunské župě Constanța.
- Projekt bude uváděn do provozu postupně, 1. fáze v roce 2009, 2. fáze o rok později.



DALŠÍ AKVIZICE

Rumunsko

- **Skupina ČEZ vyhrála tendr na strategického partnera pro projekt v rumunském Galați**
- Předběžně se uvažuje o výstavbě až 400MW plynové elektrárny
- Výsledná podoba projektu bude známa až po vypracování realizační studie
- Z realizační studie vyplyne i výše investice Skupiny ČEZ do projektu

- Znovu se rozběhla jednání o projektu výstavby bloků 3 a 4 v JE **Cernavodă**

Polsko

- Skupina ČEZ koupila menšinový státní podíl (25 % + 1 akcie) v polské elektrárně **Skawina**, podíl Skupiny ČEZ vzrostl na 99,91 %.

Albánie

- Skupina ČEZ byla vybrán jako výherce tendru na jediného albánského distributora **OSSH**
- Za 76 % akcií místního distributora nabídla 102 mil. EUR
- Probíhají jednání o privatizační smlouvě



VÝZNAMNÝ POKROK BYL UČINĚN VE FORMOVÁNÍ ALIANCE ČEZ/MOL

- **Projekt ČEZ/MOL pokračuje podle plánu a předpoklady z přípravné fáze jsou postupně naplňovány**
 - Prosinec 2007 – dohoda o strategickém spojení
 - Květen 2008 – schválení Evropskou komisí
 - Červen 2008 – pozitivní postoje dalších antimonopolních úřadů Ukrajiny, Srbska a Bosny a Hercegoviny
 - **Červenec 2008 – založení společného podniku CM European Power International B.V.**

- **Úvodní projekty paroplynových elektráren**
 - Výběr optimálních technických řešení
 - Získávání podkladů nutných pro administrativní procesy, jako například EIA
 - Výběr dodavatelů a podpisy smluv – do 2010
 - Uvedení do provozu v období 2013 - 2014

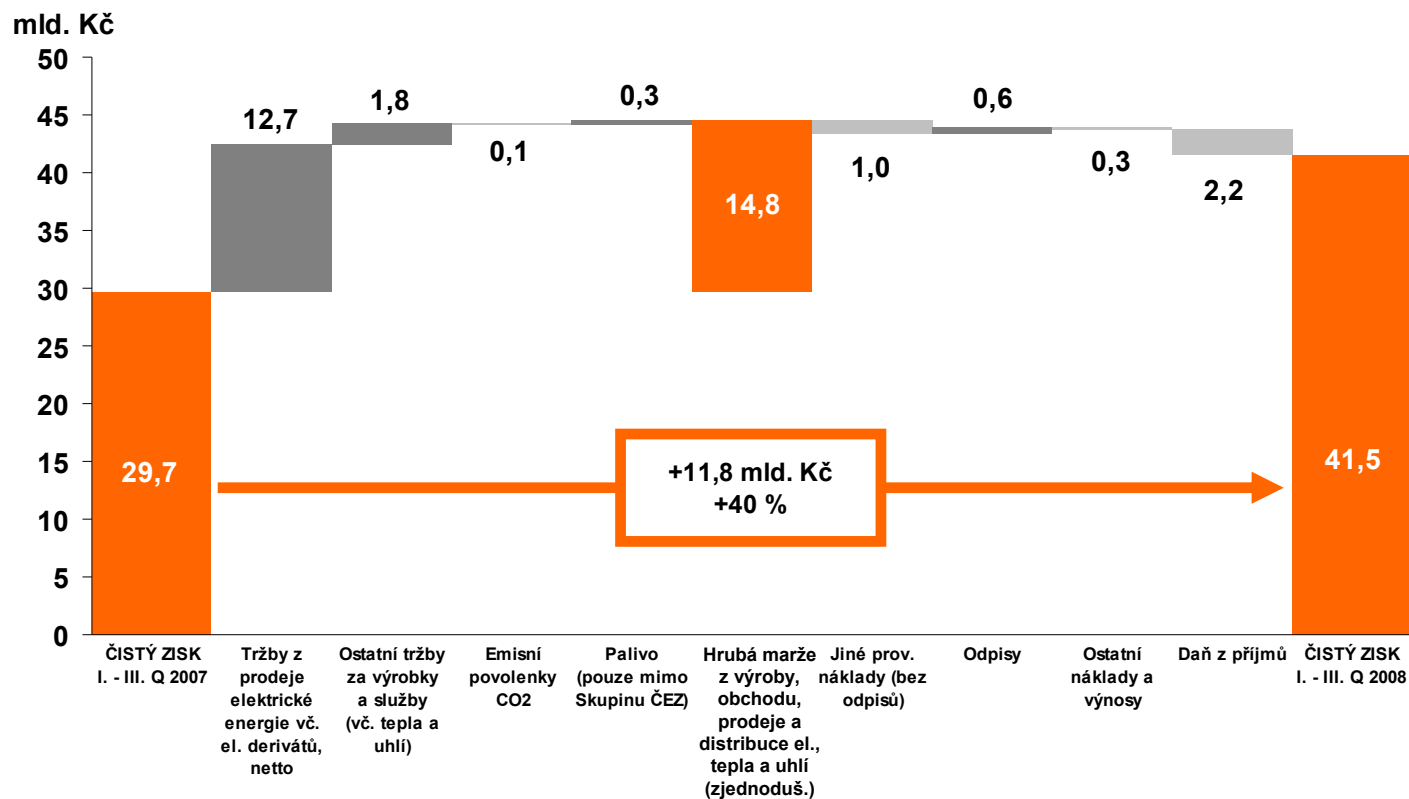


PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2008**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



ČISTÝ ZISK VZROSTL MEZIROČNĚ O 11,8 MLD. KČ – tj. o 40 %



Hlavní vlivy

- Vyšší objem distribuované a prodané elektřiny koncovým zákazníkům v ČR
- Vyšší výroba v jaderných zdrojích, výroba v uhelných zdrojích částečně snížena omezením emisí NO_x, SO₂, TZL a optimalizací výroby s ohledem na vysoké ceny povolenek CO₂
- Růst velkoobchodních cen elektřiny
- Srovnání finančních nákladů a výnosů ovlivňují divestice v roce 2007



HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ VZROSTLA O 19 % NA 93,3 MLD. KČ

(mil. Kč)	1 - 9 / 2007	1 - 9 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
Celkem provozní výnosy	123 496	131 821	8 325	107%
Tržby z prodeje elektrické energie	114 448	117 111	2 663	102%
Deriváty elektřina, netto	1 584	5 402	3 818	341%
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	7 464	9 308	1 844	125%
Proměnné provozní náklady	-45 022	-38 523	6 499	86%
Palivo	-12 201	-11 879	322	97%
Nákup energie a související služby	-33 125	-26 869	6 256	81%
Emisní povolenky	304	225	-79	74%
Hrubá marže (zjednodušená)	78 474	93 298	14 823	119%
z toho saldo prodeje a nákupu elektřiny	82 907	95 644	12 737	115%

(Tržby z prodeje EE, Deriváty elektřina, netto a Nákup energie a související služby)

Hlavní změny

- Nárůst velkoobchodních cen elektřiny a úspěšná strategie tradingu se projevuje ve vyšší marži z obchodování s elektrickou energií (výrazně se meziročně zvyšuje podíl obchodů klasifikovaných jako deriváty elektřiny o 3,8 mld. Kč, meziročně poklesly obchody s fyzickou dodávkou o 6,6 mld. Kč na straně nákladů a o 5,1 mld. Kč na straně výnosů)
- Zlepšení disponibility jaderných elektráren (výroba +1,9 TWh, + 10 %), pokles výroby v uhelných elektráren (- 5,0 TWh, - 15 %) z důvodu optimalizace využití zdrojů vzhledem k cenám povolenek CO₂ a vlivem emisních stropů, s tím souvisí i pokles palivových nákladů
- Meziroční zvýšení prodeje konečným zákazníkům o 0,6 TWh (+ 2 %)
- Nárůst distribuované elektřiny konečným zákazníkům o 1,2 TWh (+ 3 %), navýšení distribučních sazeb
- Ostatní výnosy zahrnují zejména vyšší tržby dceřiné společnosti I & C Energo a.s. a jsou rovněž ovlivněny zahrnutím společnosti ČEZ Teplárenská do konsolidačního celku v roce 2008, zatímco v roce 2007 byla do vyhodnocení stejného období zahrnuta pouze dvěma čtvrtletími



PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

(mil. Kč)	1 - 9 / 2007	1 - 9 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
SUMA za vybrané provozní náklady	-23 337	-24 480	-1 143	105%
Osobní náklady	-10 942	-11 505	-563	105%
Ostatní vybrané provozní náklady	-12 395	-12 975	-580	105%
Opravy a údržba	-3 124	-3 040	84	97%
Materiál	-4 452	-3 336	1 116	75%
Ostatní	-4 819	-6 599	-1 780	137%
EBITDA	55 137	68 818	13 681	125%
Odpisy	-16 198	-15 618	580	96%

- Meziroční nárůst provozních nákladů činí 5 % (bez odpisů, povolenek a nákupu paliva a energie)
- Ostatní vybrané provozní náklady vzrostly meziročně o 5 %. Meziroční pokles nákladů na opravy a údržbu byl zejména u ČEZ, a. s., díky jiné časové struktuře oprav výrobního zařízení v průběhu roku. Pokles nákladů v kategorii Materiál a nárůst nákladů v kategorii Ostatní je způsoben zejména změnou zakázkové struktury v ŠKODA PRAHA (nákup služeb včetně materiálu)
- Odpisy se snížily hlavně z důvodu prodloužení životnosti u energetického zařízení od 1. 1. 2008 dle platné vyhlášky ERÚ u ČEZ Distribuce



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY VZROSTLY MEZIROČNĚ O 252 MIL. KČ

(mil. Kč)	1 - 9 / 2007	1 - 9 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
Ostatní náklady a výnosy	-395	-647	-252	164%
Nákladové úroky	-1 773	-2 193	-420	124%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 442	-1 536	-94	107%
Výnosové úroky	1 045	1 264	219	121%
Kurzové ztráty/zisky a finanční deriváty	-38	-421	-383	> 500%
Povolenkové deriváty	729	1 115	386	153%
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků	129	333	204	258%
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	30	3	-27	10%
Ostatní	924	788	-136	85%
Zisk před zdaněním	38 544	52 553	14 009	136%
Daň z příjmů	-8 860	-11 086	-2 226	125%
Zisk po zdanění	29 684	41 467	11 783	140%

- Růst úrokových nákladů z důvodu vyššího celkového zadlužení, což je především způsobeno vyššími finančními investicemi ve Skupině ČEZ a optimalizací kapitálové struktury (zejména přes zpětným odkupem akcií)
- Meziroční růst výnosu z povolenkových derivátů odráží úspěšnou tradingovou strategii včetně efektů z JI/CDM programu, což je environmentální program vycházející s Kjótského protokolu a jehož cílem je snížení světových emisí
- Kurzové ztráty se meziročně zvýšily o 1 329 mil. Kč, zisky z finančních derivátů vzrostly o 945 mil. Kč
- Meziroční růst Zisku z prodeje dceřiných podniků je způsoben prodejem dceřiné společnosti I & C Energo a.s.
- Meziroční pokles v položce Ostatní je ovlivněn prodejem menších firem v roce 2007 (mimo hlavní činnosti Skupiny ČEZ)



VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ 2008

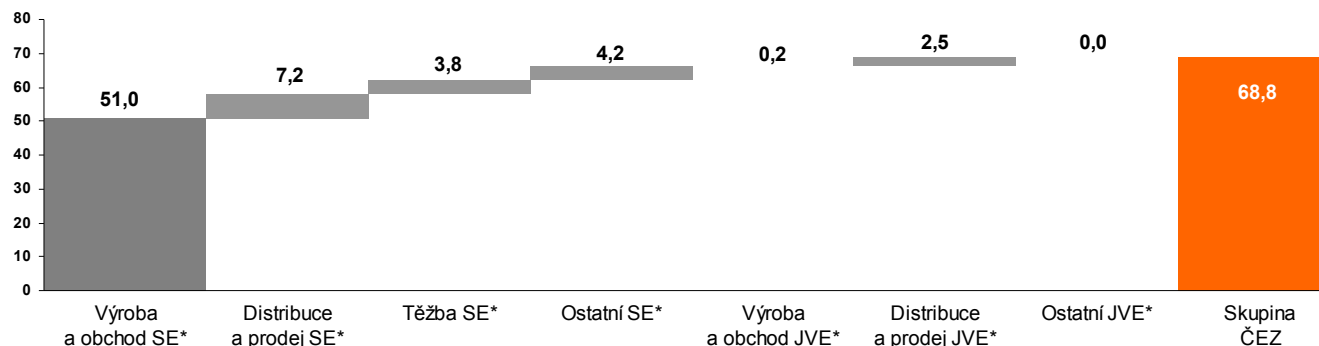
(mil. Kč)	7 - 9 / 2007	7 - 9 / 2008	Rozdíl 08-07	Index 08/07
Celkem provozní výnosy	40 334	41 400	1 066	103%
Proměnné provozní náklady	-15 005	-12 630	2 375	84%
Hrubá marže (zjednodušená)	25 329	28 770	3 441	114%
SUMA za vybrané provozní náklady	-8 346	-8 504	-158	102%
Osobní náklady	-3 951	-3 798	153	96%
Ostatní vybrané provozní náklady	-4 395	-4 706	-311	107%
Opravy a údržba	-1 196	-1 349	-153	113%
Materiál	-1 567	-1 046	521	67%
Ostatní	-1 632	-2 311	-679	142%
EBITDA	16 983	20 265	3 282	119%
Ostatní náklady a výnosy	-224	333	556	x
Zisk před zdaněním	11 392	15 786	4 394	139%
Daň z příjmů	-2 719	-3 277	-558	121%
Zisk po zdanění	8 673	12 509	3 836	144%

- Pokles proměnných provozních nákladů (o 2,4 mld. Kč) ve III. čtvrtletí je způsoben poklesem výroby v uhelných elektrárnách z důvodu emisních stropů
- Osobní náklady v meziročním srovnání klesly o 4 % z důvodu snížení počtu zaměstnanců ve Skupině
- Pozitivní vývoj Ostatních nákladů a výnosů ve III. čtvrtletí 2008 zejména v důsledku dočasného přecenění povolenkových derivátů



PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA za I.-III. Q 2008
mld. Kč



Index I.-III. Q 08/ I.-III. Q 07

131 %

131 %

96 %

111 %

68 %

87 %

N/A

125 %

Index III. Q 08/ III. Q 07

123 %

180 %

92 %

90 %

59 %

79 %

N/A

119 %

▪ **Výroba a obchod SE***: Meziroční nárůst EBITDA o 31,5 % je důsledkem zejména nárůstu velkoobchodních cen v ČR a vyšší výrobou v jaderných zdrojích. Celková výroba v SE klesla na 48,5 TWh (-6,0 %).

▪ **Distribuce a prodej SE***: EBITDA vzrostla o 31,3 % vlivem nárůstu distribuované elektřiny konečným zákazníkům o 1,0 TWh (+4,3%) a prodeje konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ o 0,6 TWh (+3,5 %) z důvodu extrémně teplé zimy 2007, nižšími nákupními cenami elektřiny a metodickou změnou ocenění fakturované elektřiny u malooběratelů. Tento metodický vliv je v rámci celého roku neutrální, ale způsobuje nárůst ve II. a III. Q 2008.

▪ **Těžba SE***: EBITDA u Severočeských dolů je meziročně nižší o 4,2 %. Pokles je dán vyššími provozními náklady, především na opravy a udržování vzhledem k rychlejšímu postupu prací. Objem odbytu uhlí je meziročně nižší o 980 tis. tun, z důvodu snížení výroby v uhelných elektrárnách.

▪ **Výroba a obchod JVE***: Elektrárna Varna vyrobila 2,7 TWh (meziročně +5,0 %). Meziročně negativně působí nárůst ceny uhlí, který není, z důvodu specifik regulatorního prostředí v Bulharsku, adekvátně promítnut do ceny elektřiny. Nejasná jsou také pravidla přidělování povolenek (dosud neschválený NAP) a výsledky negativně ovlivňuje i omezení pro export do zahraničí.

▪ **Distribuce a prodej JVE****: EBITDA vykazuje pokles o 13 %, který je způsoben zejména posílením koruny vůči zahraničním měnám.

V Rumunsku dosahuje EBITDA v lokální měně nárůstu +2,0 %. Distribuovaná elektřina poklesla o 4,3 %, prodej konečným zákazníkům poklesl o 8,7 %. Pozitivně působí nárůst hrubé marže vlivem vyšších distribučních tarifů a lepším nákupním mixem pro prodej elektřiny koncovým zákazníkům. Negativní vliv měla tvorba opravných položek k pohledávkám především za rumunskými státními drahami.

V Bulharsku EBITDA vzrostla v lokální měně o 5,4 % z důvodu vyšší distribuce elektřiny o 8,0 %, a vyššího prodeje elektřiny konečným zákazníkům o 6,9 %.

* SE = segment Střední Evropa (ČR, Slovensko, Polsko, Maďarsko, Nizozemsko, Německo)

* JVE = segment Jihovýchodní Evropa (Bulharsko, Rumunsko, Kosovo, Srbsko, Rusko, Bosna a Hercegovina, Ukrajina)

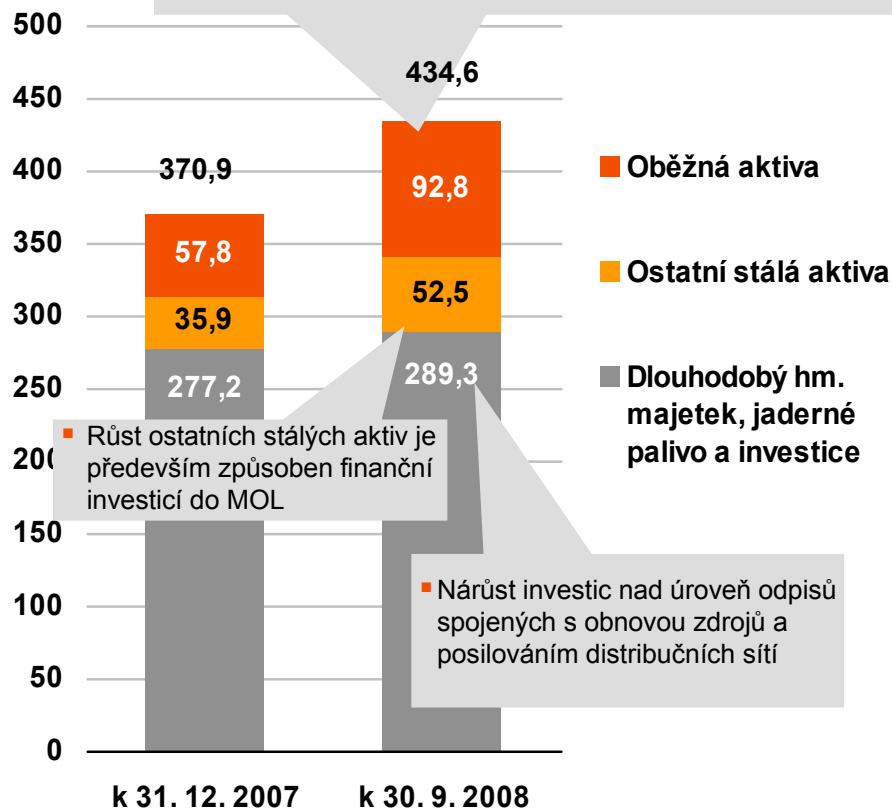


PŘEHLED AKTIV A PASIV

Nárůst oběžných aktiv (o 35,0 mld. Kč) je důsledkem:

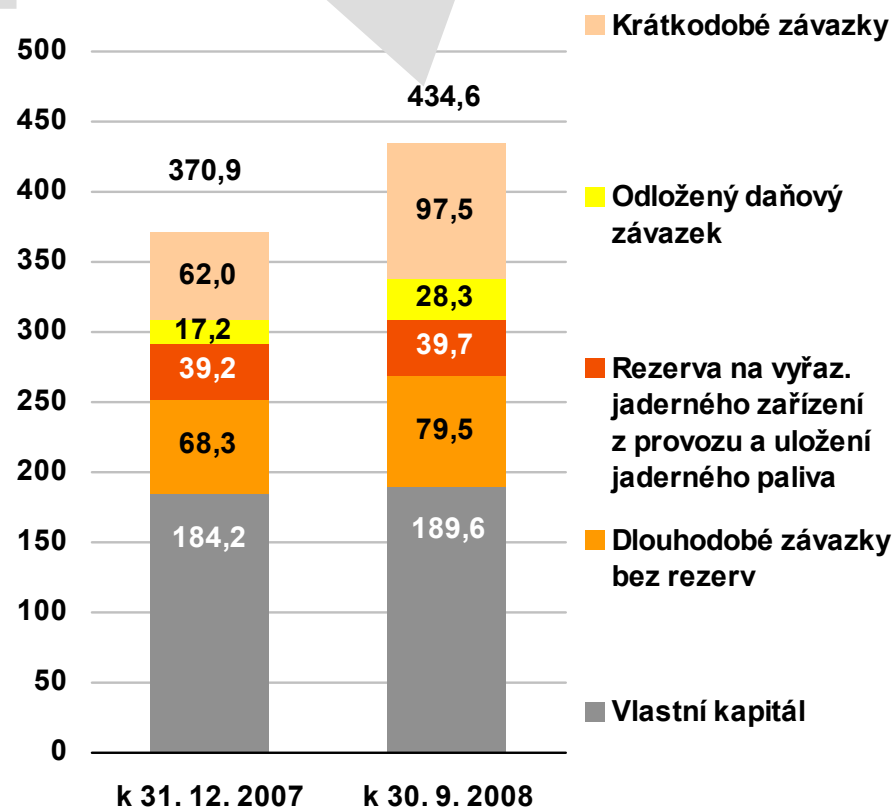
- nárůstu pohledávek z derivátů (o 22,8 mld. Kč), což je částečně kompenzováno nárůstem závazků z derivátů (o 17,7 mld. Kč), které jsou obsaženy v krátkodobých závazcích v pasivech
- nárůstu pohledávek z obchodů s elektřinou na PXE (o 6,4 mld. Kč), což je způsobeno meziročním růstem ceny elektrické energie
- nárůstu pohledávek z titulu zaplacených záloh na daň z příjmu (o 7,1 mld. Kč)

AKTIVA
mld. Kč



- Nárůst vlastního kapitálu (o 5,4 mld. Kč) je ovlivněn meziročním růstem nerozděleného zisku a rezervního fondu (o 18,1 mld. Kč), zpětný odkup akcií naopak snižuje hodnotu vlastního kapitálu (o 10,9 mld. Kč), hodnota menšinových podílů vlivem kurzových změn klesá (o 1,4 mld. Kč)
- Dlouhodobé závazky rostou (o 11,2 mld. Kč) především z důvodu emise dluhopisů (o 9,8 mld. Kč)
- Vyšší odložený daňový závazek (o 11,1 mld. Kč) odpovídá dani z hospodářského výsledku za III. čtvrtletí 2008
- Nárůst krátkodobých závazků (o 35,5 mld. Kč) je způsoben růstem závazků z derivátů (o 17,7 mld. Kč), které částečně kompenzuje nárůst pohledávek z derivátů a také růstem krátkodobých úvěrů (o 15,8 mld. Kč), z toho 15,3 mld. Kč souvisí s financováním investice do MOL

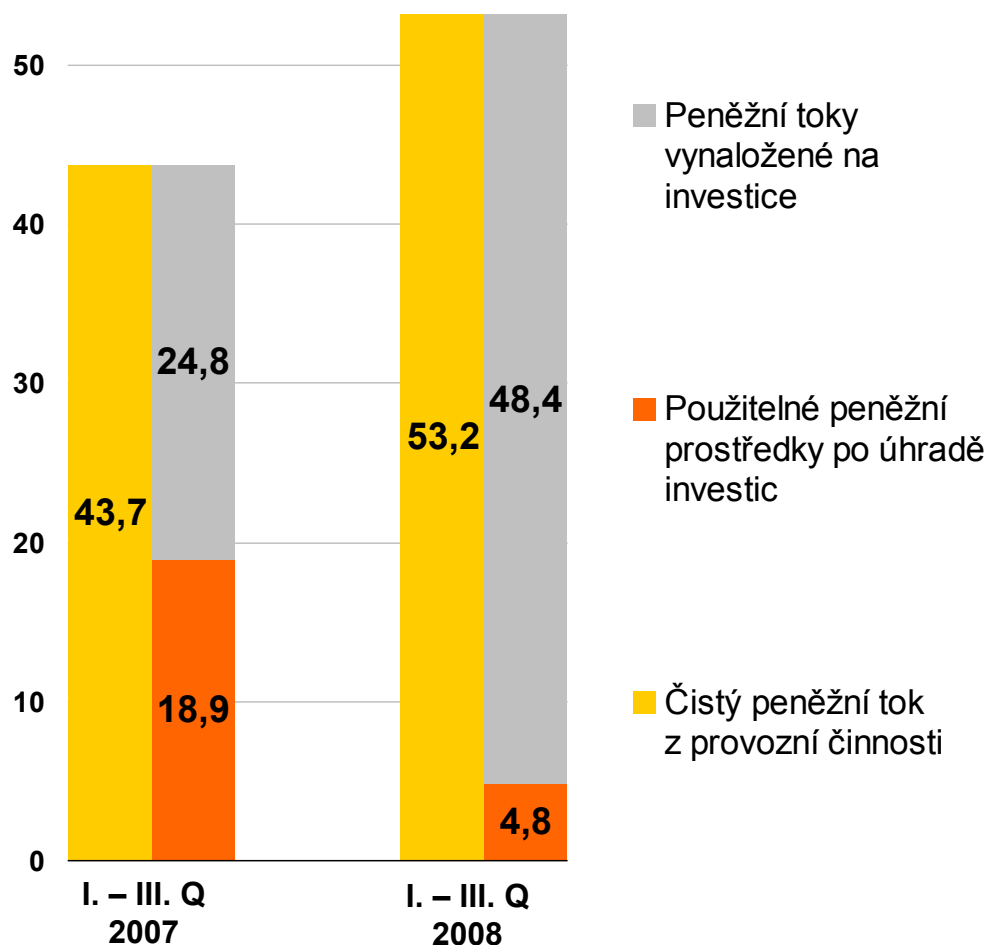
PASIVA
mld. Kč





PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI

mld. Kč



- V roce 2008 dochází k nárůstu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 9,5 mld. Kč, což je způsobeno zejména meziročním růstem zisku před zdaněním (+ 14,0 mld. Kč) a nárůstem pohledávek z obchodů s elektřinou na PXE (- 5,4 mld. Kč)
- Použitelné peněžní prostředky se snižují o vynaložené investice, které se meziročně zvýšily o 23,6 mld. Kč především z důvodu finanční investice do MOL (15,3 mld. Kč) a vyšších investic do dlouhodobého hmotného majetku (o 12,1 mld. Kč)



VÍTĚZSTVÍ PRO SET VÝROČNÍCH ZPRÁV SKUPINY ČEZ

Sdružení CZECH TOP 100 každoročně vyhláší nejlepší výroční zprávy v České republice. Skupině ČEZ se letos podařilo vyhrát v těchto kategoriích:

- 1. místo v celkovém hodnocení nejlepší výroční zprávy v České republice za rok 2007
- 1. místo v kategorii informační hodnota
- 1. místo v kategorii grafický design
- 1. místo v odvětví energetika



Slavnostní vyhlášení proběhne 13. 11. 2008



PROGRAM

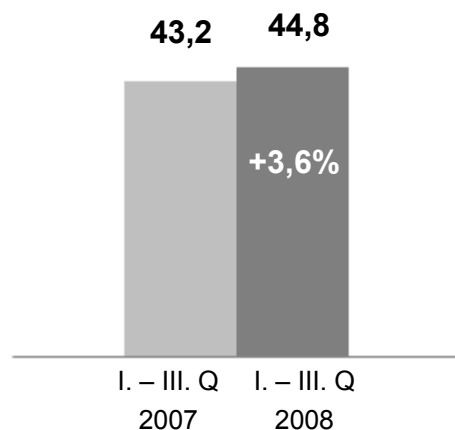
- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2008**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



ANI EKONOMICKÁ KRIZE ZATÍM NEOVLIVNILA DOMÁCÍ SPOTŘEBU ELEKTŘINY, JEJÍŽ MEZIROČNÍ RŮST JE MÍRNĚ POD HLADINOU 3 %

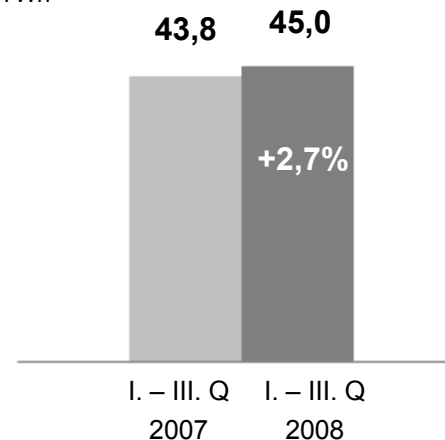
Spotřeba v ČR

TWh



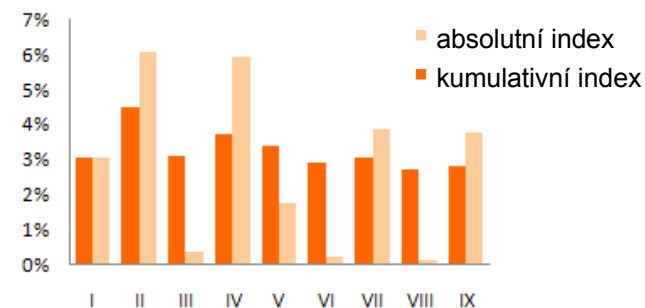
Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)

TWh



- Průměrný meziroční růst tuzemské netto spotřeby očištěné o teplotní vlivy je poměrně stabilní a aktuálně za první tři čtvrtletí dosahuje 2,7 %
- Růst naměřené spotřeby dle segmentů:
 - +3,4 % velkooběratelé
 - +1,3 % domácnosti
 - +8,1 % podnikatelé (MOP)

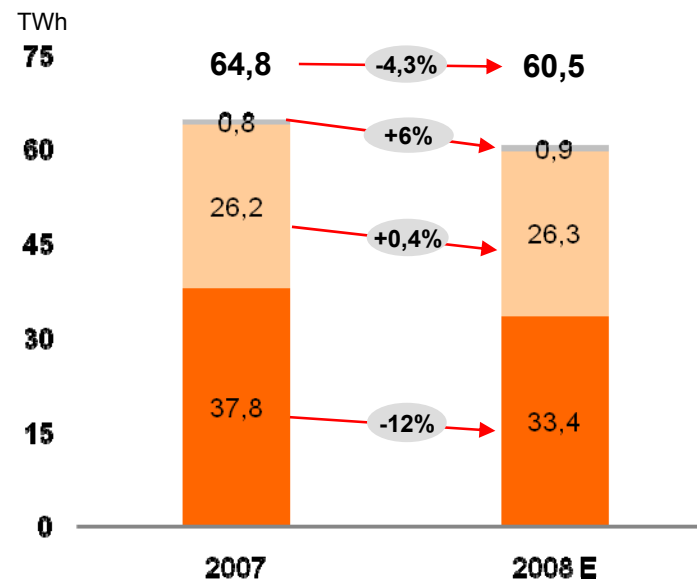
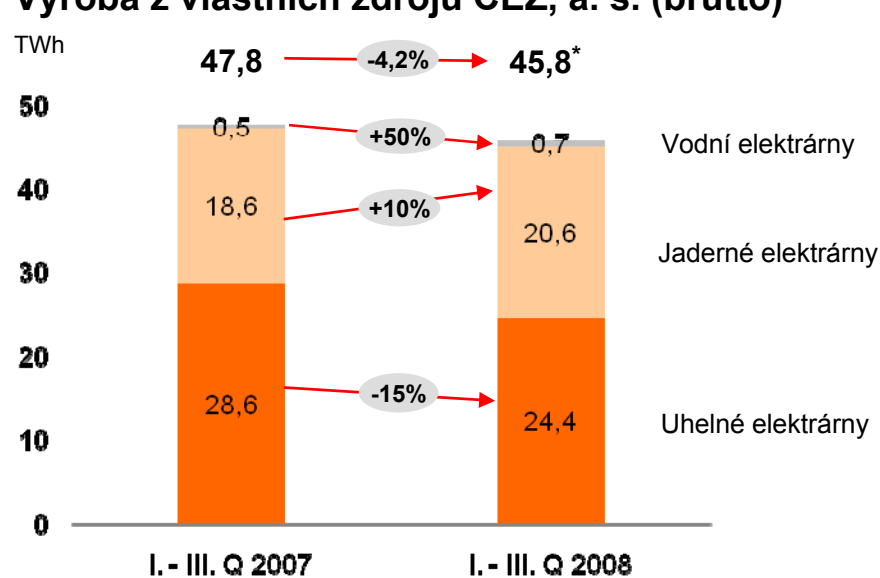
Meziroční absolutní a kumulativní indexy spotřeby v ČR po měsících





VÝROBA Z VLASTNÍCH ZDROJŮ ČEZ, A. S., MEZIROČNĚ POKLESLA

Výroba z vlastních zdrojů ČEZ, a. s. (brutto)



- Výroba za I. – III. čtvrtletí meziročně poklesla o 2 TWh (-4,2 %)
- Vyšší dostupnost jaderných zdrojů a optimalizace výroby v uhelných zdrojích díky emisním stropům vedou k změně struktury výroby – meziroční nárůst v JE o 10 % a proti tomu pokles v UE o 15 %

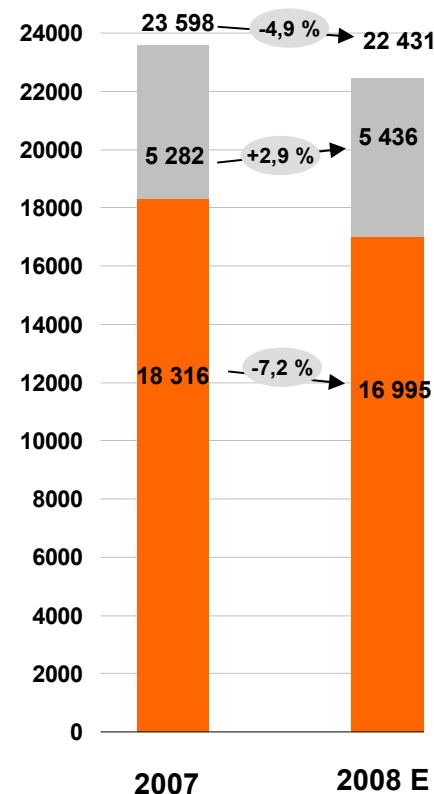
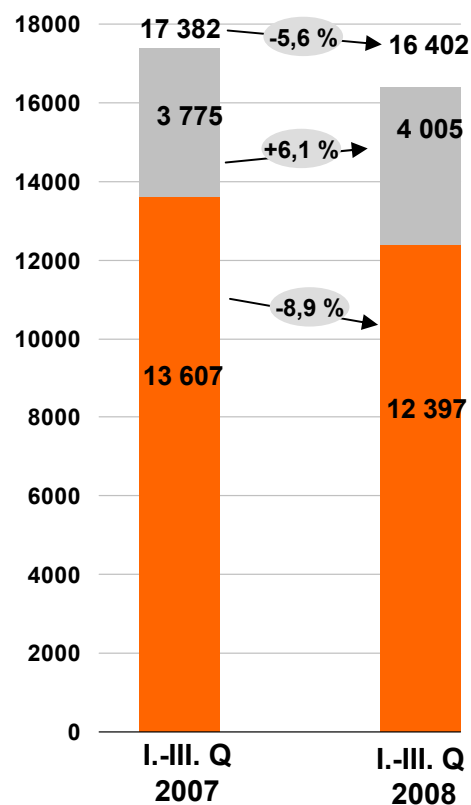
- Prodloužená odstávka bloku ETE ve 4. čtvrtletí způsobuje pokles očekávané výroby jaderných zdrojů
- Nedodaný objem z jádra je částečně nahrazen výrobou uhelných zdrojů



OBDOBNĚ POKLESLA TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH

Severočeské doly a.s. meziročně vytěžily o 980 tis. tun méně z důvodu nižšího odbytu pro ČEZ, a. s. (ovlivněno emisními stropy). Na druhé straně zvýšily odbyt průmyslových směsí a tříděného uhlí pro externí zákazníky.

Těžba v tis. tunách

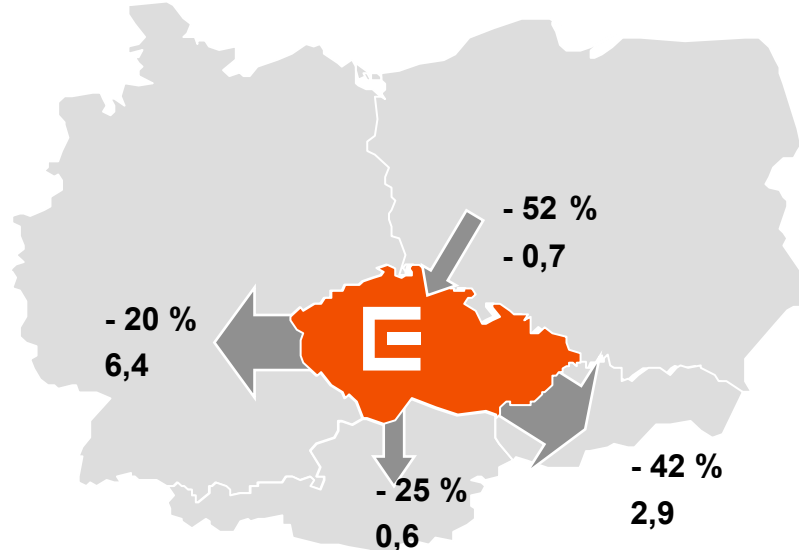




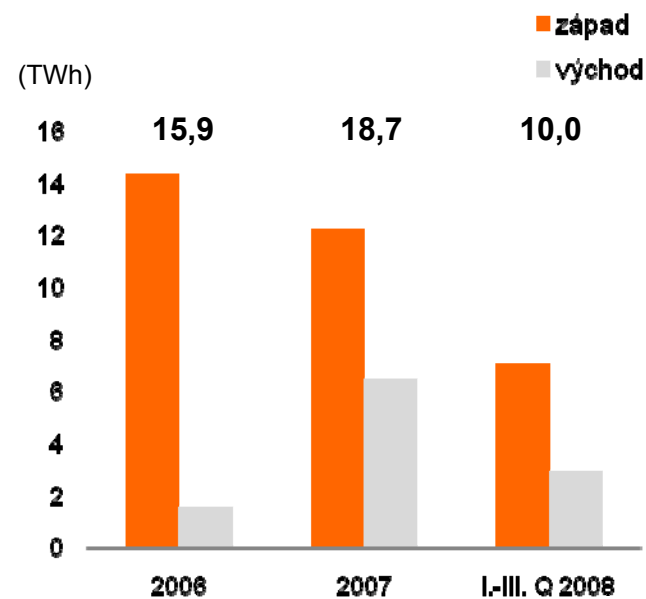
OBJEM SALDA PŘESHraniČNÍCH OBCHODNÍCH TOKŮ Z ČR POSTUPNĚ KLESÁ A SOUČASNĚ SE PŘESOUVÁ SMĚREM NA VÝCHOD

Saldo přeshraniČních obchodů za I.-III. čtvrtletí 2008 a meziroční změny

(meziroční změna v %, saldo v TWh)



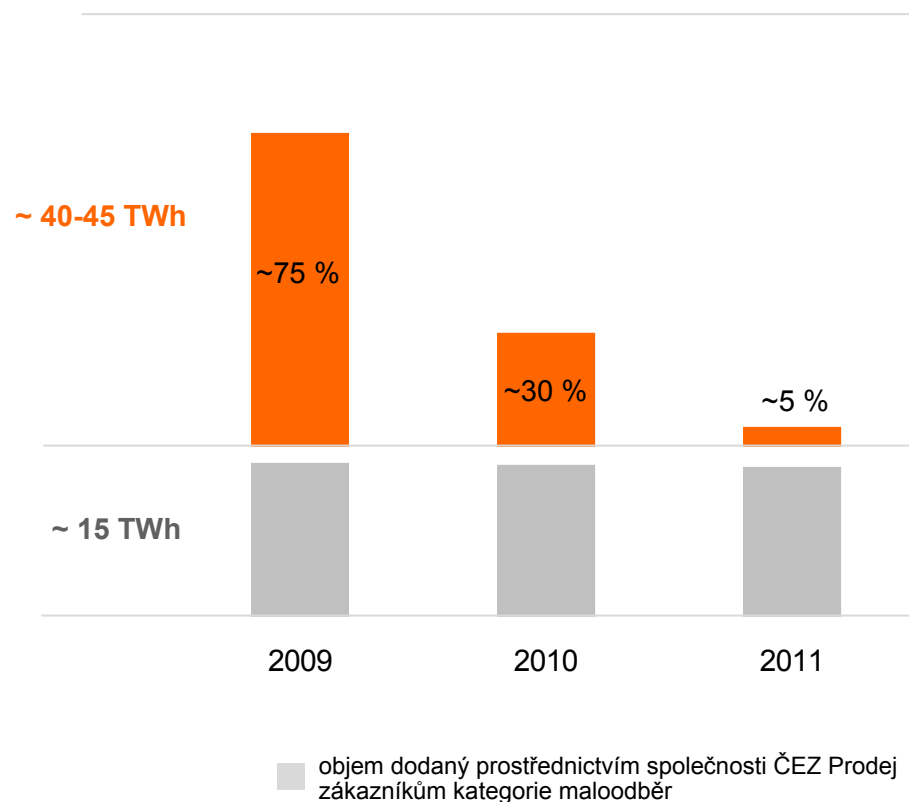
Vývoj salda přeshraniČních toků





ČEZ, A. S., MÁ NA NÁSLEDJÍCÍ 3 ROKY ZAJIŠTĚNO JIŽ VÍCE NEŽ 50 % OČEKÁVANÉ DODÁVKY Z VLASTNÍCH ZDROJŮ

Podíl již zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ, a. s.

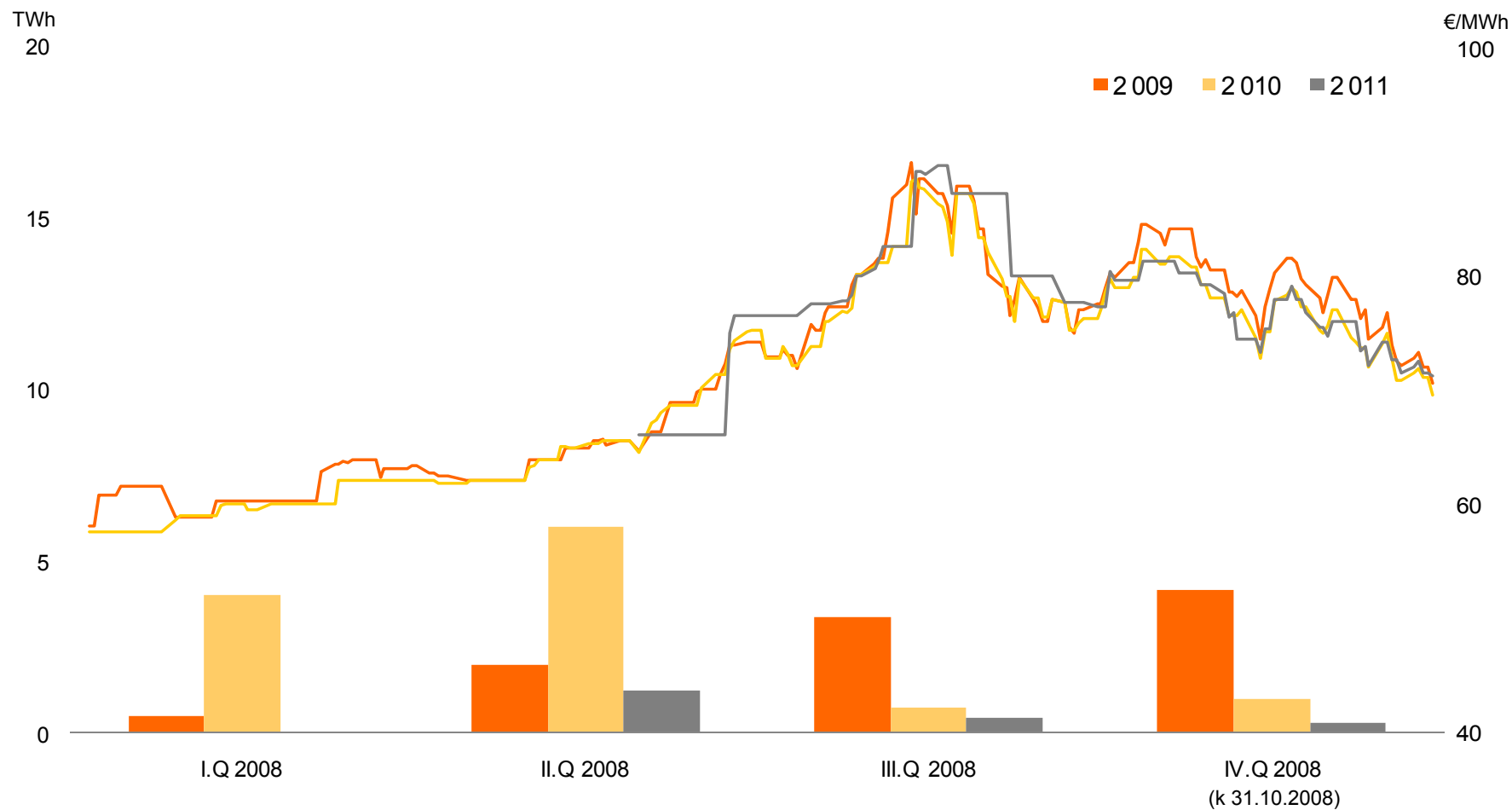


- ČEZ, a. s., aplikoval standardní koncept zajišťování svých otevřených pozic plynoucích z výrobního portfolia proti cenovým rizikům
- V rámci této strategie ČEZ, a. s., prodává elektřinu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3



PRŮBĚH REALIZACE ZAJIŠŤOVÁNÍ POZIC NA TRŽI ROKY DOPŘEDU

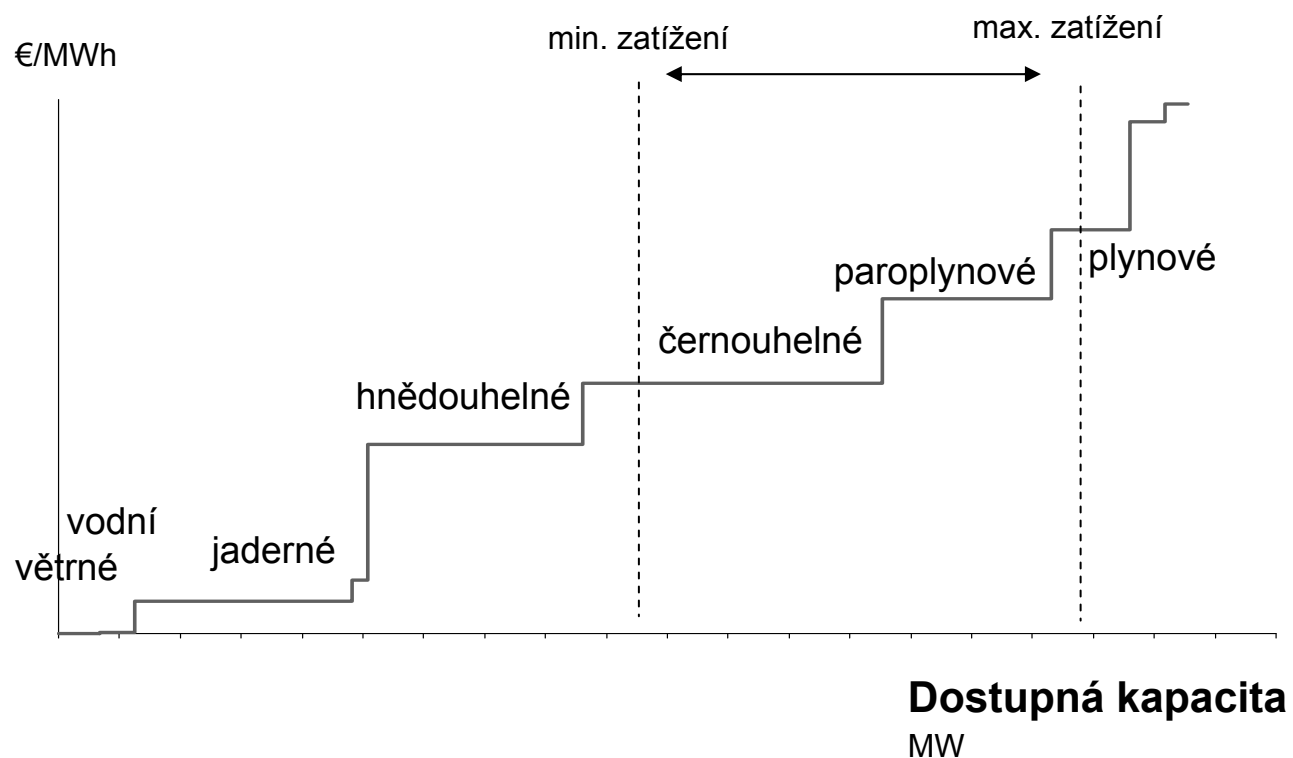
Realizované objemy a průběh tržních cen





CENA ELEKTRINY V NĚMECKU JE NEJVÍCE ZÁVISLÁ NA CENĚ UHLÍ, PLYNU A POVOLENEK CO₂

Výrobní náklady dle typu zdrojů



- Na volném trhu je cena elektřiny odvozena od variabilních nákladů závěrných zdrojů
- V Německu jsou závěrnými zdroji černouhelné (mimo špičku) a plynové (ve špičce)
- Z tohoto důvodu by cena elektřiny měla být odvozena od ceny uhlí, plynu a povolenek CO₂



CENY VŠECH KOMODIT JSOU V POSLEDNÍ DOBĚ VELMI VOLATILNÍ

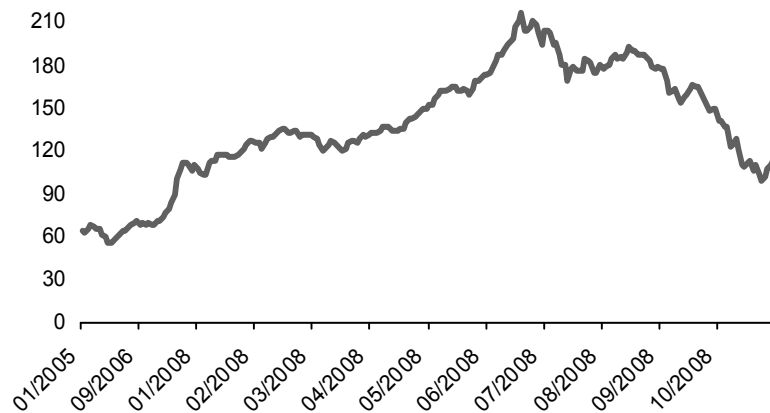
Ropa Brent (USD/bl)



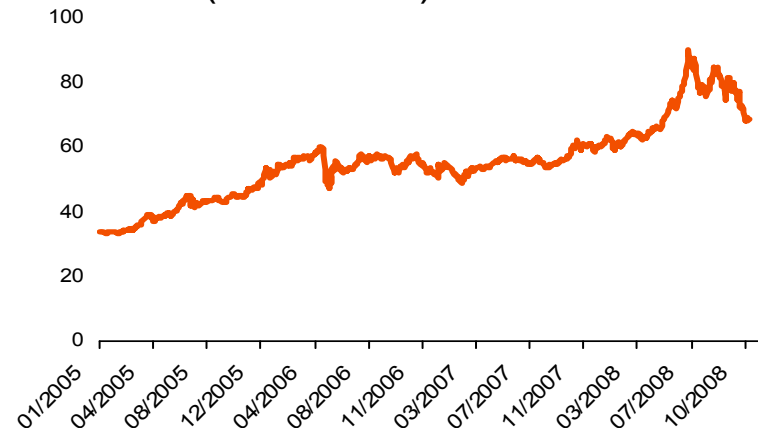
Povolenky CO₂ – NAPII (EUR/t)



Uhlí (USD/t)



EEX Y+1 (EUR/MWh)

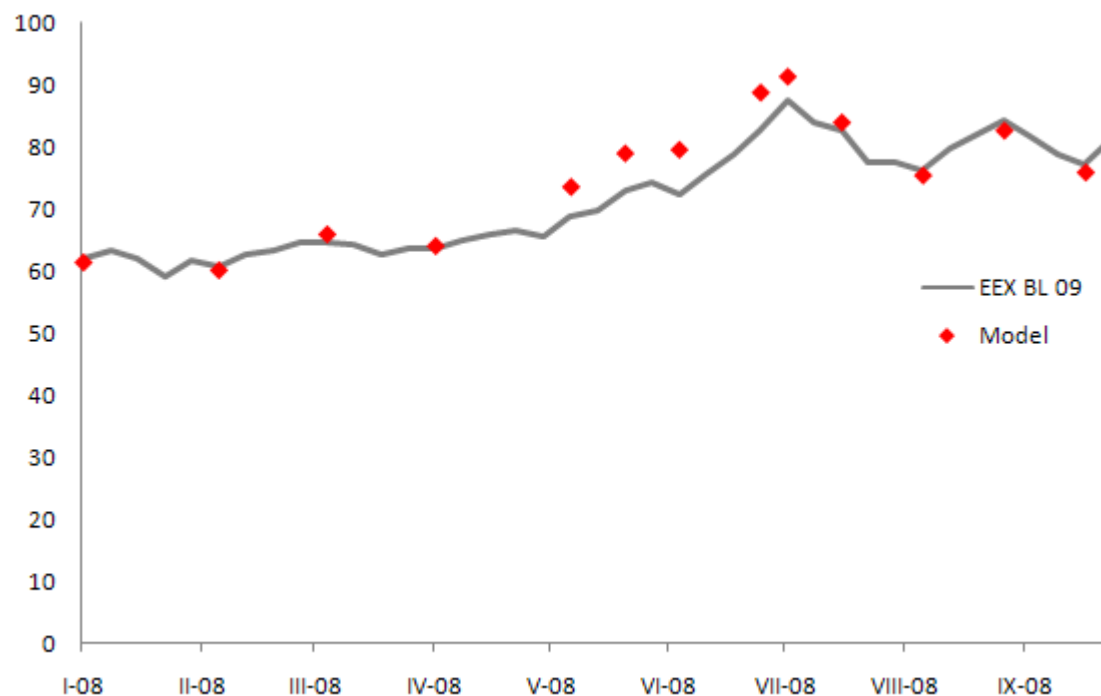




VÝSLEDKY MODELOVÁNÍ CEN UKAZUJÍ, ŽE CENA ELEKTŘINY JE PEVNĚ SVÁZÁNA S CENOU OSTATNÍCH KOMODIT

Model a skutečnost forwardové ceny na rok 2009

(EEX základní pásmo, EUR/MWh)



- Fundamentální modely ukazují velmi dobrou závislost forwardových cen komodit a forwardové ceny elektřiny
- Analýza ukazuje, že změny cen komodit jsou okamžitě reflektovány ve změně ceny elektřiny



@FAKTURA-24 – ATRAKTIVNÍ SLUŽBA PRO SEGMENT B2B

- Moderní služba nabízená Skupinou ČEZ a Českou spořitelnou určena pro velké podniky
- **Výhody pro zákazníky**
 - Zrychlení doručení vystavených faktur a jejich zpracování
 - Zjednodušení a zpřehlednění procesu zpracování faktur
 - Úspora času i nákladů spojených s fakturací
 - Snížení rizika vzniku chyb při zpracování faktur
 - Snížení pracovního zatížení interních lidských zdrojů
 - Zvýšení kvality zpracování faktur
- **Zákazníci využívající službu**
 - Prvním klientem služby **Veolia Voda Česká republika**
 - V současnosti spolupráci uzavřelo dalších 6 velkých klientů ČS
 - Desítky dalších případů jsou ve stádiu jednání



EVOLUCE FAKTURACE!

a na jaké úrovni
je přijímání faktur
za elektřinu
ve vaší firmě?

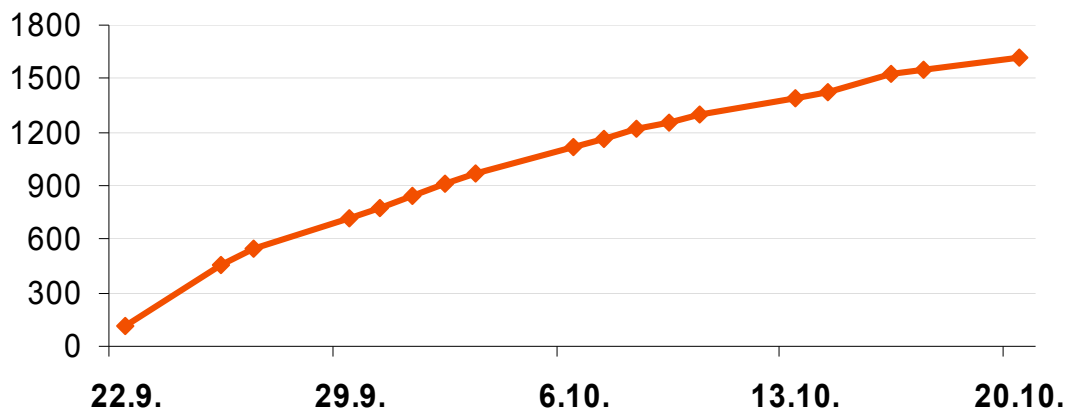




E-FAKTURA – INOVATIVNÍ SLUŽBA SI RYCHLE ZÍSKÁVÁ SVÉ ZÁKAZNÍKY

- Moderní služba nabízená Skupinou ČEZ a Českou spořitelnou určena pro domácnosti a malé podniky
- **E-faktura má všech pět P!**
 - **Praktická** e-faktura šetří čas a peníze
 - **Pohodlná** e-fakturu lze zaplatit jedním kliknutím v počítači
 - **Přehledná** zákazník má e-fakturu kdykoli k dispozici ve svém internetovém bankovníctví
 - **Pokroková** e-faktura je nejmodernější způsob placení účtů za elektřinu
 - **Přívětivá k přírodě**

Počet zákazníků využívající službu e-faktura



E-faktura

- POHODLNÁ
- PROGRESSIVNÍ
- PRAKTIČKÁ
- PŘEHLEDNÁ
- PŘÍVĚTVÁ K PŘÍRODĚ

**ZAPLACENO DŘÍV,
NEŽ ŘEKNETE KLIK**

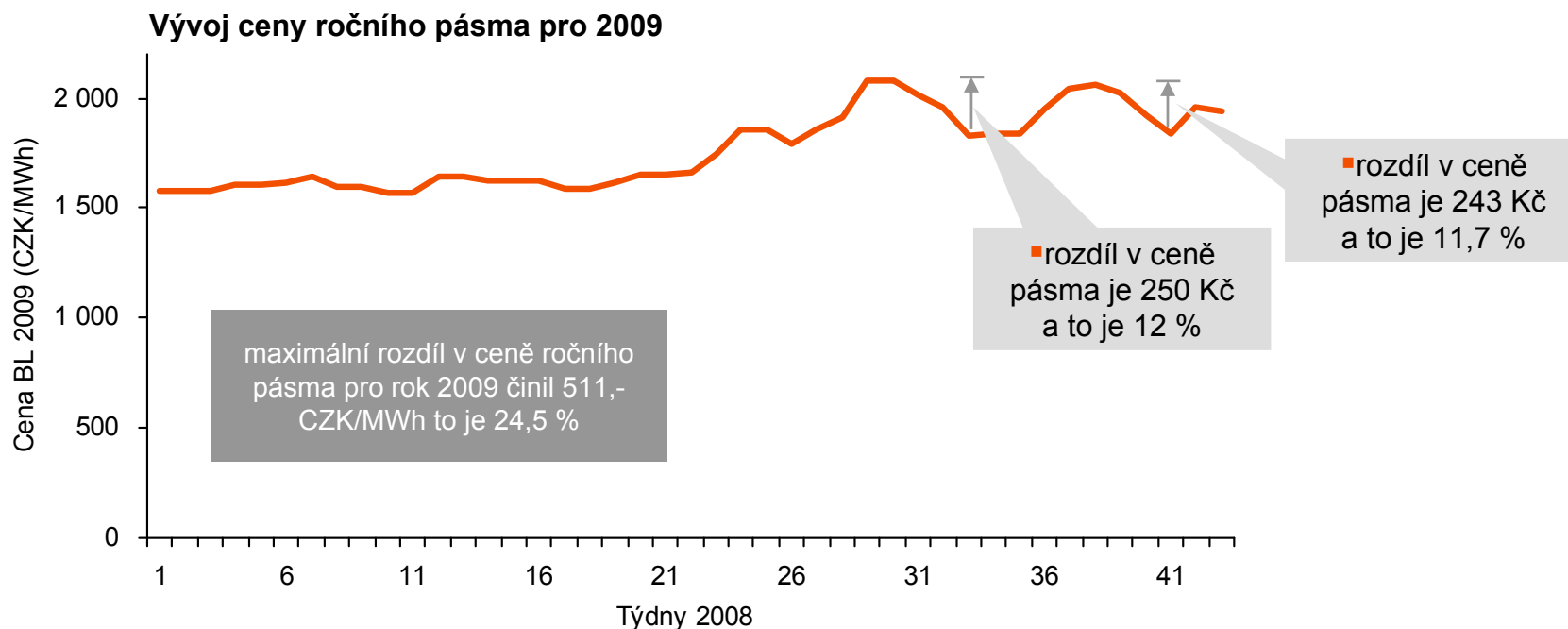
aktivujte si e-fakturu a platě účty za elektřinu pohodlně prostřednictvím internetového bankovníctví **SERVIS 24!**

SKUPINA ČEZ Zákaznická linka 840 840 840 www.cez.cz



S KONTINUÁLNÍM ZPŮSOBEM OBCHODOVÁNÍ ELEKTŘINY A SOUVISEJÍCÍ VOLATILITOU CENY ROSTE DŮLEŽITOST OKAMŽIKU NÁKUPU ELEKTŘINY

- Rozvinutý velkoobchodních trh s elektřinou zvyšuje odpovědnost koncových zákazníků při volbě okamžiku jejího nákupu, ale současně jim nabízí nové možnosti jak optimalizovat její konečnou cenu
 - Nákup elektřiny je možný kdykoliv v průběhu roku na požadovaná období
 - Cenu elektřiny lze zajistit v příznivém/potřebném okamžiku (cena, plánování, ...)
 - Nákup silové elektřiny lze realizovat na více let dopředu s pevně stanovenou cenou



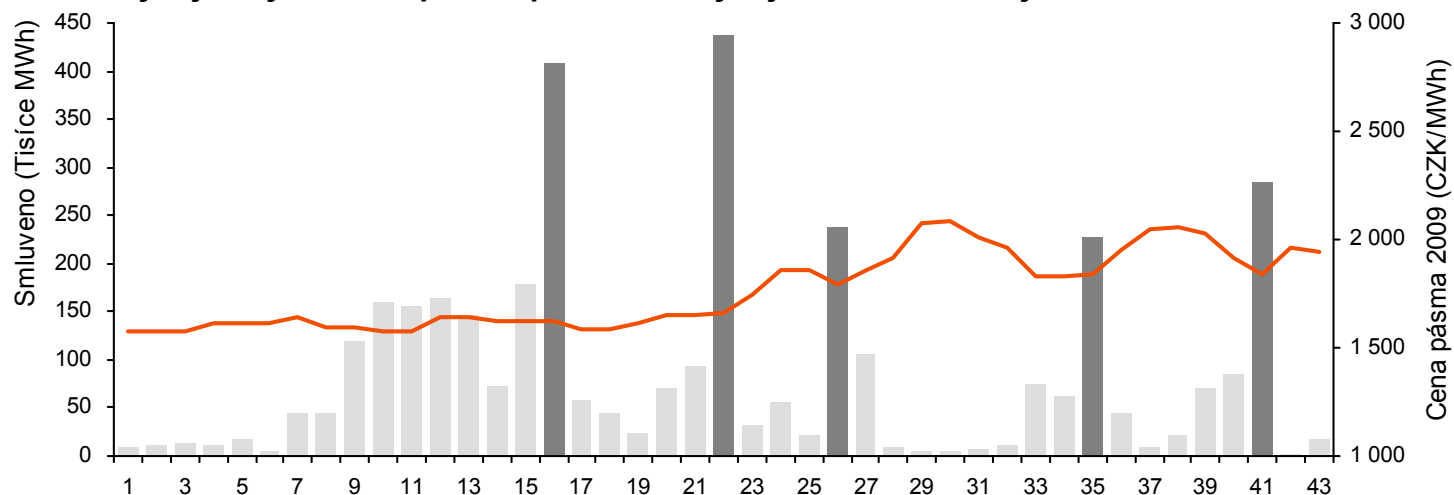


ZÁKAZNÍCI ČEZ PRODEJ MOHOU ZVOLIT SPRÁVNÝ ČAS PRO SVŮJ NÁKUP A TÍM VYUŽÍT VOLATILITU CENY ELEKTŘINY

1. Produktová nabídka ČEZ Prodej dovoluje zákazníkům uzavírat kontrakty s různě strukturovanou cenou
 - Jednoletý kontrakt s fixní cenou elektřiny
 - Víceletý kontrakt s fixní cenou elektřiny
 - Víceletý kontrakt s ročními cenami elektřiny
 - Produktové řady KVARTÁL a MĚSÍC, kde je cena vázána přímo na vývoj PXE
2. Nabídka ČEZ Prodej dovoluje zákazníkům uzavírat kontrakty v Kč i v EUR

Zákazníci ČEZ Prodej chápou volatilitu ceny, jak je patrné z jejich nákupů

Vývoj ceny ročního pásma pro 2009 a vývoj smluveného objemu





SKUPINA ČEZ VYDALA ZPRÁVU O SPOLEČENSKÉ ODPOVĚDNOSTI ZA ROK 2007

Skupina ČEZ

- Dlouhodobě investuje do vlastního rozvoje
- Klade důraz na bezpečnost i etiku podnikání
- Podporuje rozvoj obnovitelných zdrojů i projektů v oblasti ekologie
- Pečuje o své zákazníky a otevřeně komunikuje s veřejností
- Zaměstnancům poskytuje nadstandardní péči a rozvíjí firemní kulturu
- Podporuje veřejně prospěšné projekty a regionální rozvoj
- Buduje sponzorský program i vzdělávací program pro veřejnost
- Vytváří podmínky pro firemní dobrovolnictví



www.cez.cz/cs/o-spolecnosti/cez/profil-spolecnosti/soucasnost.html