



# TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2009

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY PŘIPRAVENÉ S POUŽITÍM  
PRINCIPŮ

MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

**Praha, 13. srpna 2009**



## PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2009**  
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**  
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

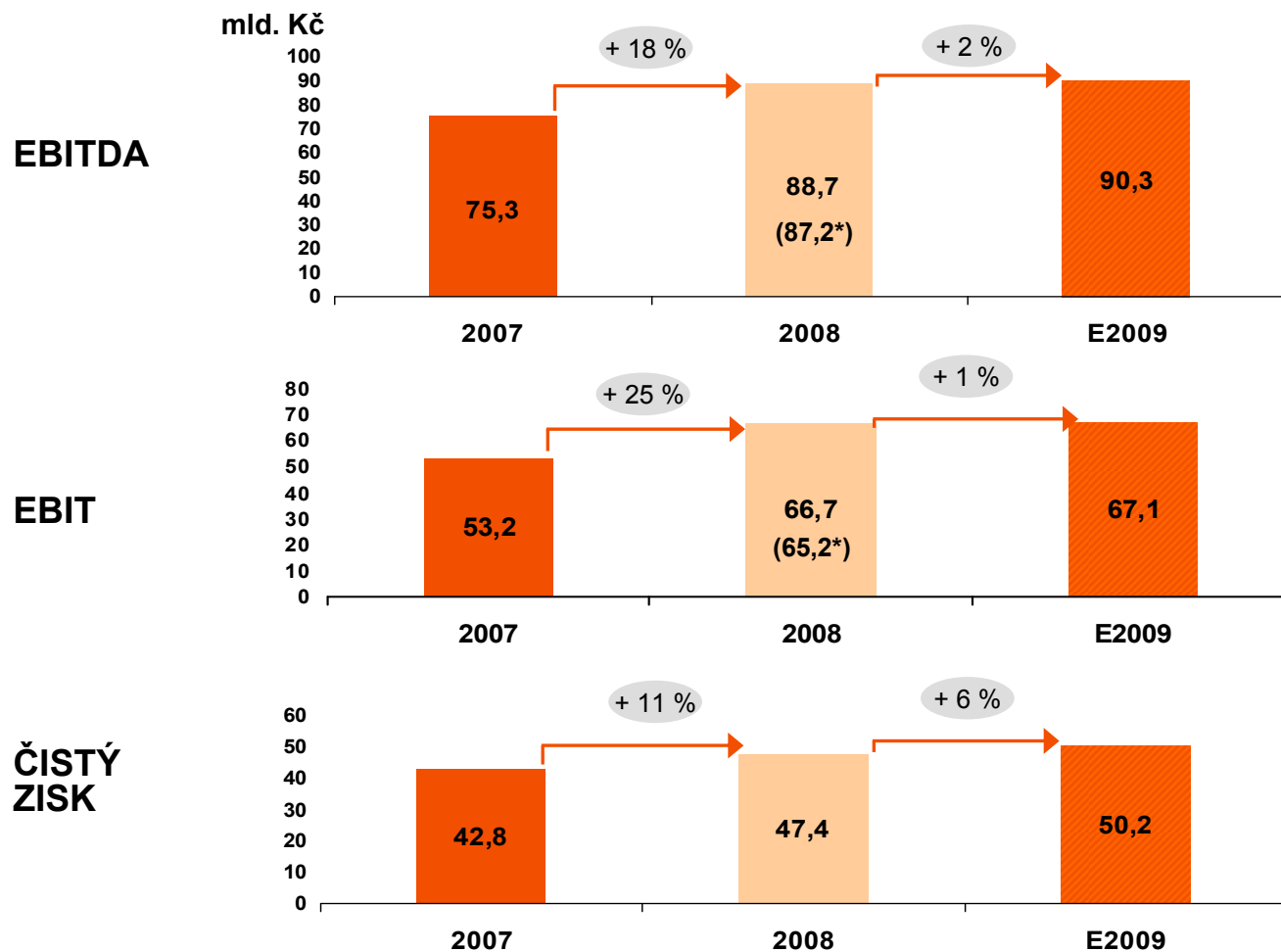


## HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2009 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2009

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA)** meziročně vzrostl o 6 % (o 3,0 mld. Kč) na 51,8 mld. Kč
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT)** meziročně vzrostl o 8 % (o 2,9 mld. Kč) na 40,9 mld. Kč
- **Čistý zisk** meziročně vzrostl o 11 % (o 3,0 mld. Kč) na 32,0 mld. Kč
- **Rentabilita vlastního kapitálu** meziročně vzrostla z 27,6 % na 28,7 %
- **Cena akcií na BCPP a GPW** ke dni 10. 8. 2009 činila 982,50 Kč
- **Očekávaná skutečnost EBITDA pro rok 2009 zůstává** ve výši 90,3 mld. Kč (nárůst o 2 % oproti roku 2008), **očekávaná skutečnost čistého zisku zůstává** ve výši 50,2 mld. Kč (nárůst o 6 % oproti roku 2008)



# OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY HOSPODAŘENÍ V ROCE 2009



## Hlavní pozitivní vlivy:

- Nárůst výroby jaderných elektráren dle cílů projektů Bezpečně 15 TERA ETE a Bezpečně 16 TERA EDU
- Vyšší ceny elektřiny
- Metodická změna IFRS u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů

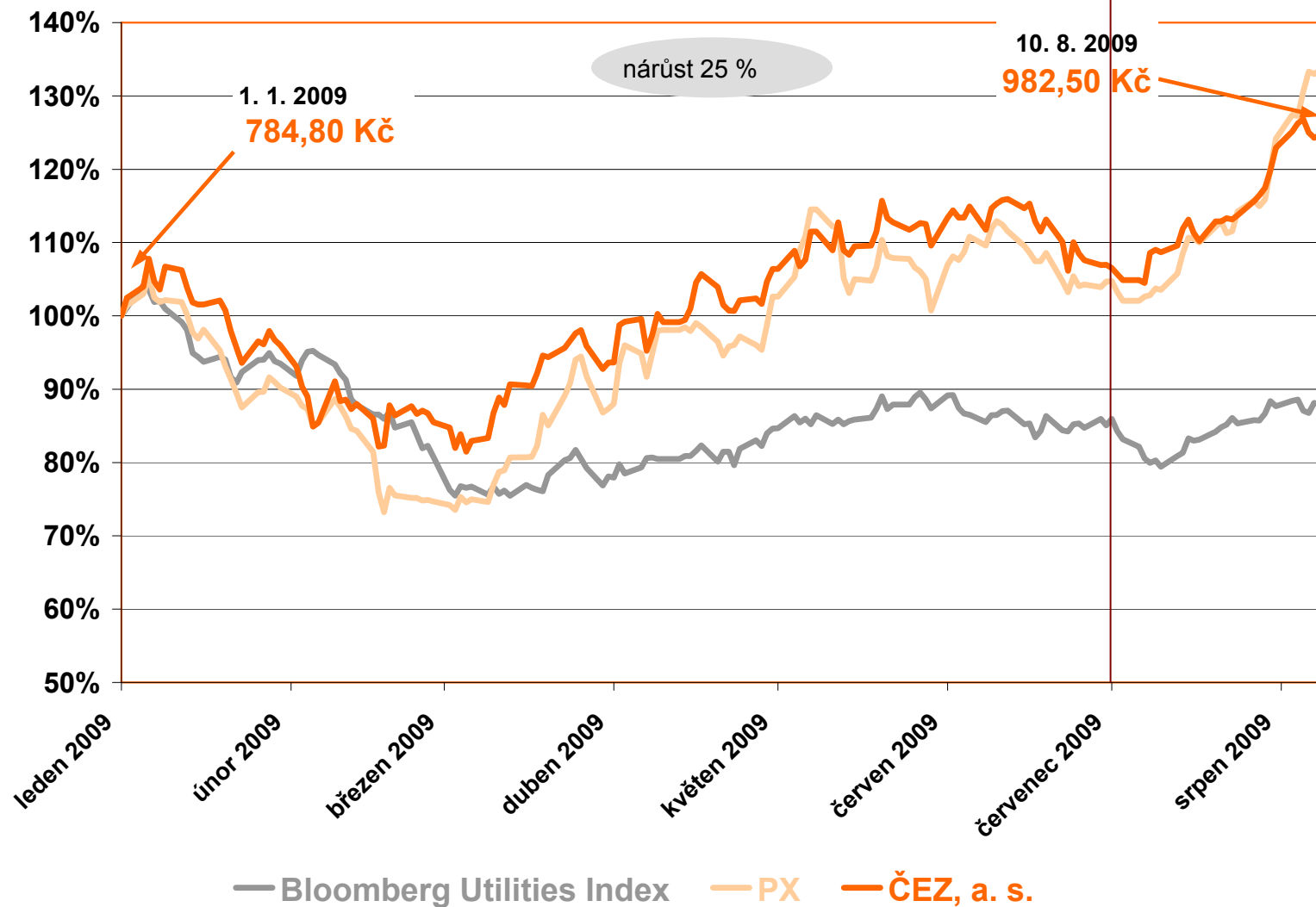
## Hlavní rizika

- Klesající velkoobchodní ceny elektřiny (dopad jen ve zbývajících otevřených pozicích)
- Pokles spotřeby elektřiny v souvislosti s ekonomickým útlumem
- Zhoršená platební morálka odběratelů Skupiny ČEZ (a to v ČR i zahraničí)

\* V roce 2009 došlo k metodické změně, kde se přesunuly povolenkové deriváty z finančního výsledku do EBITDA, resp. EBIT, proto došlo k přepočítání historických údajů. Na čistý zisk nemá tato změna vliv.



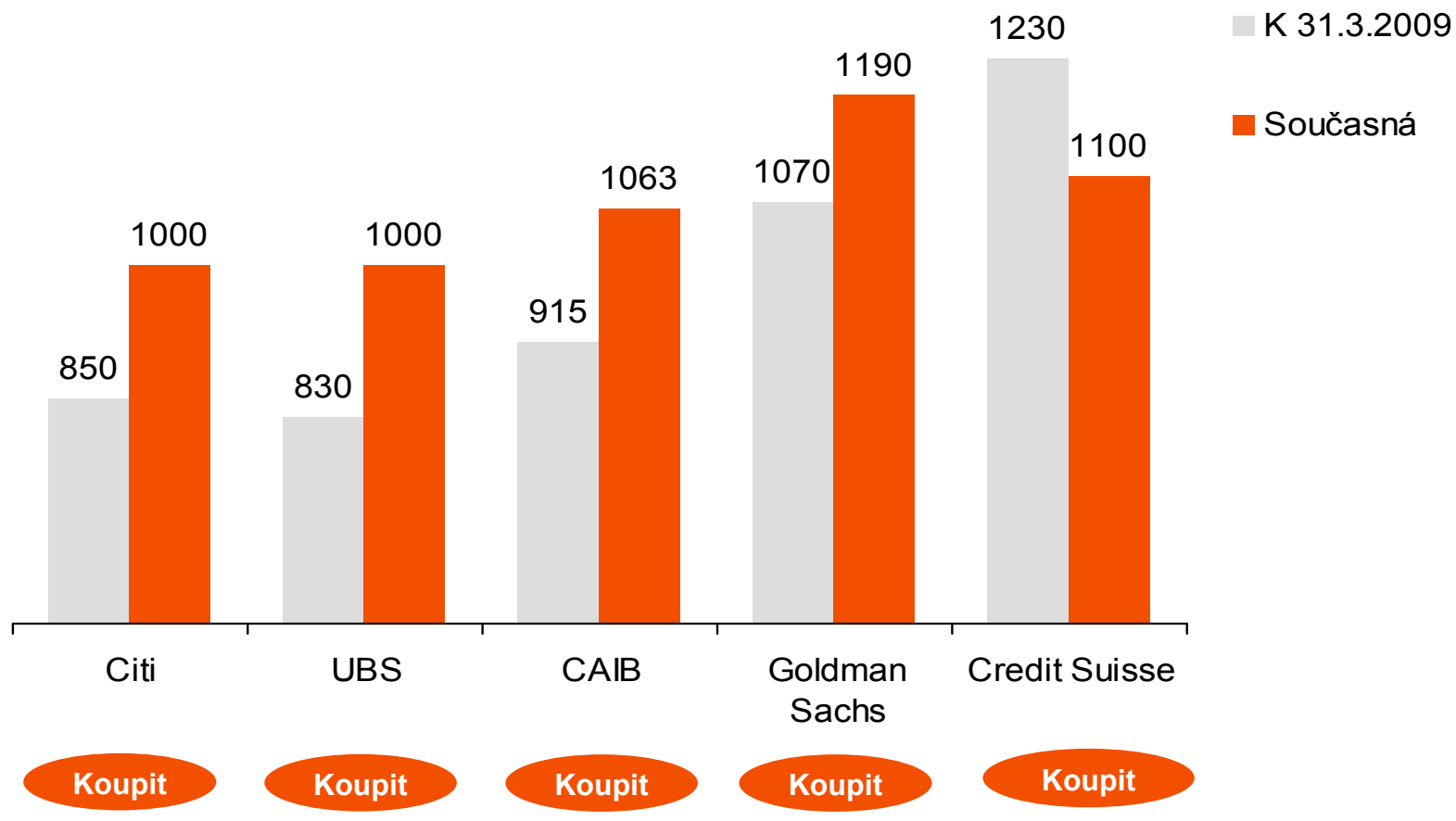
# CENA AKCIÍ ČEZ, A. S., ROSTE RYCHLEJI NEŽ PRŮMĚR UTILIT, DNE 10. 8. 2009 UZAVŘELY NA 982,50 KČ





# NĚKOLIK ANALYTIKŮ OD KONCE BŘEZNA 2009 ZVÝŠILO CÍLOVOU CENU AKCIE SPOLEČNOSTI ČEZ, A. S.

Cílové ceny akcií ČEZ (Kč)



Doporučení analytiků



## V I. POLOLETÍ DOKONČILA SKUPINA ČEZ PŘEVZETÍ TURECKÉ DISTRIBUČNÍ SPOLEČNOSTI SEDAŞ A ALBÁNSKÉ DISTRIBUČNÍ SPOLEČNOSTI OSSH

- Skupina ČEZ po akvizici albánské a turecké distribuce dodává elektřinu více než 9 miliónům zákazníků
- V Bulharsku a Rumunsku Skupina ČEZ obsluhuje více než 3,3 miliónu zákazníků
- Skupina ČEZ tak dodává elektřinu v zahraničí téměř dvojnásobku zákazníků, než je tomu v ČR (3,5 mil. zákazníků)

### Vybrané údaje – OSSh – Albánie

Počet zákazníků (mil.)	1,1
Prodej elektřiny (TWh)	4,1
Podíl domácností na spotřebě (%)	56
Očekávaný růst spotřeby elektřiny (%)	1 – 3

### Vybrané údaje – SEDAŞ - Turecko

Počet zákazníků (mil.)	1,3
Prodej elektřiny (TWh)	8
Podíl domácností na spotřebě (%)	20
Očekávaný růst spotřeby elektřiny (%)	6 – 8



## SKUPINA ČEZ V ZAHRANIČÍ POSILUJE I V OBLASTI VÝROBY ELEKTŘINY A TĚŽBY UHLÍ

- Skupina ČEZ v konsorciu se skupinou J&T vlastní 100% podíl v německé hnědouhelné těžební a elektrárenské společnosti MIBRAG
- MIBRAG má v rezervách množství uhlí odpovídající více než polovině současných zásob na českém území, s významnou možností dalšího rozšíření
- ČEZ dále dokončil akvizici menšinového podílu v turecké společnosti Akenerji
- Společně se svým tureckým partnerem Akkök Group plánuje do roku 2013 provozovat elektrárny o celkovém výkonu 3 000 MW
- Jedná se např. o výstavbu 900MW paroplynové elektrárny v provincii Hatay, která by mohla začít vyrábět elektřinu již na konci roku 2012 a řadu dalších menších projektů z oblasti obnovitelných zdrojů (vodní a větrné elektrárny)

### Vybrané údaje - MIBRAG

Roční výroba elektřiny (TWh)	1,4
Roční dodávka tepla (TJ)	2 000
Roční těžba uhlí (mil. t)	19
Rezervy uhlí (mil. t)	530
Instalovaný výkon (MW)	208

### Vybrané údaje – Akenerji

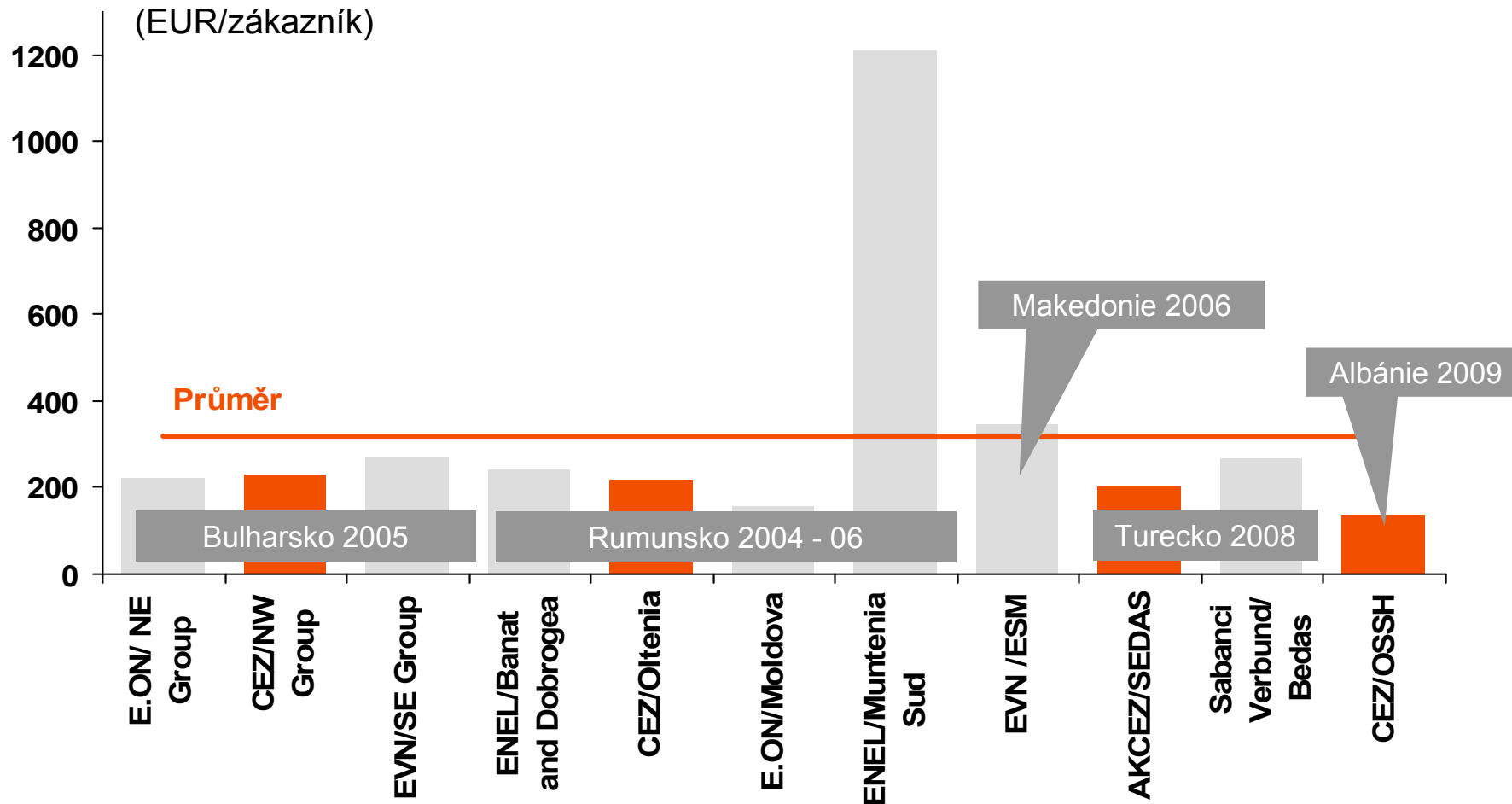
Podíl na trhu (%)	2
Elektrárny ve výstavbě (MW)	388
Instalovaný výkon (MW)	358





# ČEZ ZAPLATIL ZA DISTRIBUČNÍ SPOLEČNOSTI V ALBÁNII A TURECKU ATRAKTIVNÍ CENY

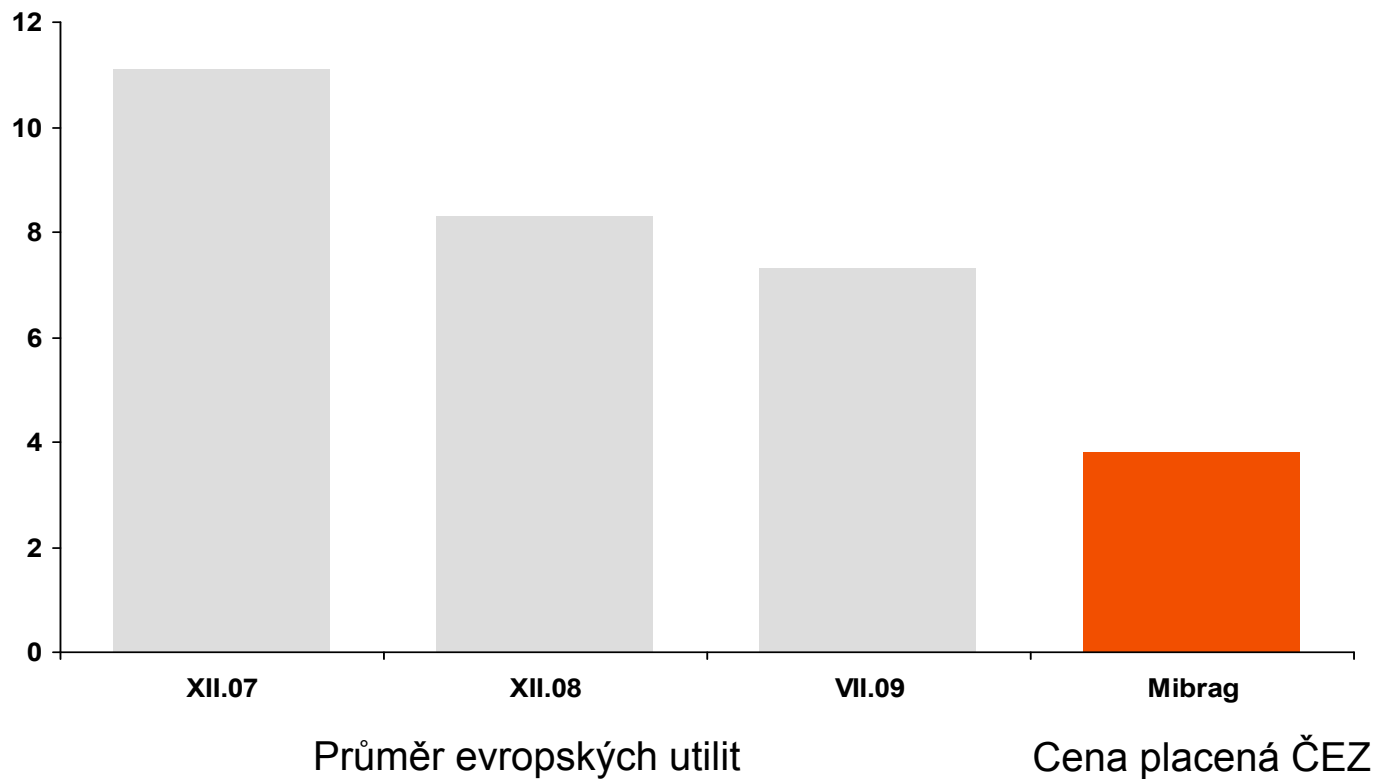
Akviziční ceny za distribuční společnosti v jihovýchodní Evropě  
(EUR/zákazník)





# MIBRAG KOUPEN ZA ZLOMEK PŘEDKRIZOVÝCH NÁSOBKŮ ENERGETICKÝCH FIREM

EV/EBITDA  
Násobek





## POKRAČUJE I VÝSTAVBA VĚTRNÝCH FAREM FÂNTÂNELE A COGEALAC...

- Největší přímořský větrný park v Evropě s instalovaným výkonem 600 MW znamená instalaci 240 větrných turbín
- Po dostavbě bude větrný park představovat 30 % elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů v Rumunsku (včetně velkých vodních zdrojů na Dunaji)
- Celková investice Skupiny ČEZ dosáhne 1,1 miliardy EUR
- Uvedení do provozu – 1. fáze Fântânele (347,5 MW) v první polovině roku 2010, 2. fáze Cogeaalac (252,5 MW) o rok později
- Vystavěno již je 100 km z plánovaných 145 km nových silnic
- Je položena 36,5 ze 150 kilometrů kabelů
- Jsou vyhotoveny základy pro 69 větrníků



## ...A NOVÉ PAROPLYNOVÉ ELEKTRÁRNY V POČERADECH

- PPC Počerady bude první velkou paroplynovou elektrárnou Skupiny ČEZ v ČR
- Podepsány smlouvy s hlavními dodavateli:
  - Dodavatel plynu – RWE – dlouhodobá 15letá smlouva
  - Generální dodavatel projektu – ŠKODA PRAHA Invest
  - Dodavatel 2 plynových turbín včetně příslušenství – Siemens
  - Dodavatel parní turbíny včetně příslušenství – Škoda Power
  - Dodavatel spalínového kotle včetně příslušenství – SES Tlmače
  - Dodavatelé dalších celků jsou vybíráni průběžně
- ČEZ v současné době neprovozuje žádnou plynovou elektrárnu
- V současnosti se v ČR ze zemního plynu vyrábí cca 1,1 -1,5 % z celkové výroby elektřiny
- Technické řešení by Skupina ČEZ mohla uplatnit u dalších připravovaných projektů v ČR i v zahraničí



## VYBRANÉ PARAMETRY ELEKTRÁRNY A OČEKÁVÁNÝ HARMONOGRAM PROJEKTU PPC POČERADY

- Instalovaný výkon paroplynového cyklu – 841 MW
- Předpokládaná výše investice – cca 20 miliard Kč
- Plánovaná životnost elektrárny – 30 let
- Účinnost paroplynového cyklu – 57,4 %

Žádost o posouzení vlivu projektu na životní prostředí (proces EIA)	12/2008
Podpis kontraktů s dodavateli plynu a technologií	06/2009
Vydání stavebního povolení	09/2010
Příprava staveniště	01/2010
Začátek výstavby	10/2010
Uvedení do provozu	04/2013



## KOMPLEXNÍ OBNOVA ELEKTRÁRNY TUŠIMICE II FINIŠUJE NA BLOCÍCH 23 A 24

### Výrobní blok 23

- 23. června v 18 hodin - první přifázování (připojení generátoru k síti a provoz na výkonu 30 až 40 MW)
- Probíhá předkomplexní vyzkoušení bloku, při kterém se seřizují automatiky kotle, turbíny a dalších systémů bloku
- Komplexní vyzkoušení bloku se plánuje ve 4. týdnu 08/2009

### Výrobní blok 24

- Úspěšná tlakové zkoušky kotle, jeho první zapálení proběhlo 18. června
- Příprava na první přifázování bloku do energetické sítě – předpoklad 09/2009





## VÝSTAVBA NOVÉHO ZDROJE 660 MW V LEDVICÍCH POKRAČUJE PODLE PLÁNU



### Hotovo:

- Rekonstrukce vlečky, chemická úprava vody
- Část nového zauhlování pro stávající bloky
- Administrativní budova zkolaudována
- Základová betonová deska 80 x 130 m pro kotelnu

### Probíhá:

- Výstavba dvou betonových věží nové kotelny (cca 150 m na výšku); výstavba nového centrálního velínu
- Betonáž stolice pro uložení turbosoustrojí



## DALŠÍ PROJEKTY ROZŠÍŘÍ VÝROBNÍ PORTOFOLIO ČEZ V OBLASTI VÝROBY ELEKTŘINY I VÝROBY A DODÁVKY TEPLA

- Projekt výstavby jaderné elektrárny v Jaslovských Bohunicích
  - na konci května ČEZ, a. s., podepsal smlouvu o založení společného podniku se slovenskou energetickou společností JAVYS
  - studie proveditelnosti bude dokončena do konce roku 2010
- Projekty paroplynových elektráren spolupráce ČEZ – MOL probíhají podle plánu
- V červenci ČEZ, a. s., podepsal smlouvu o nabytí cca 48% podílu v Pražské teplárenské
  - významný krok vzhledem k plánované paroplynové elektrárně v Mělníku – budoucí zdroj tepla pro hlavní město Praha
  - kromě dodávky tepla vlastní Pražská teplárenská společnost Energotrans, která provozuje elektrárnu Mělník I s celkovým výkonem 352 MW



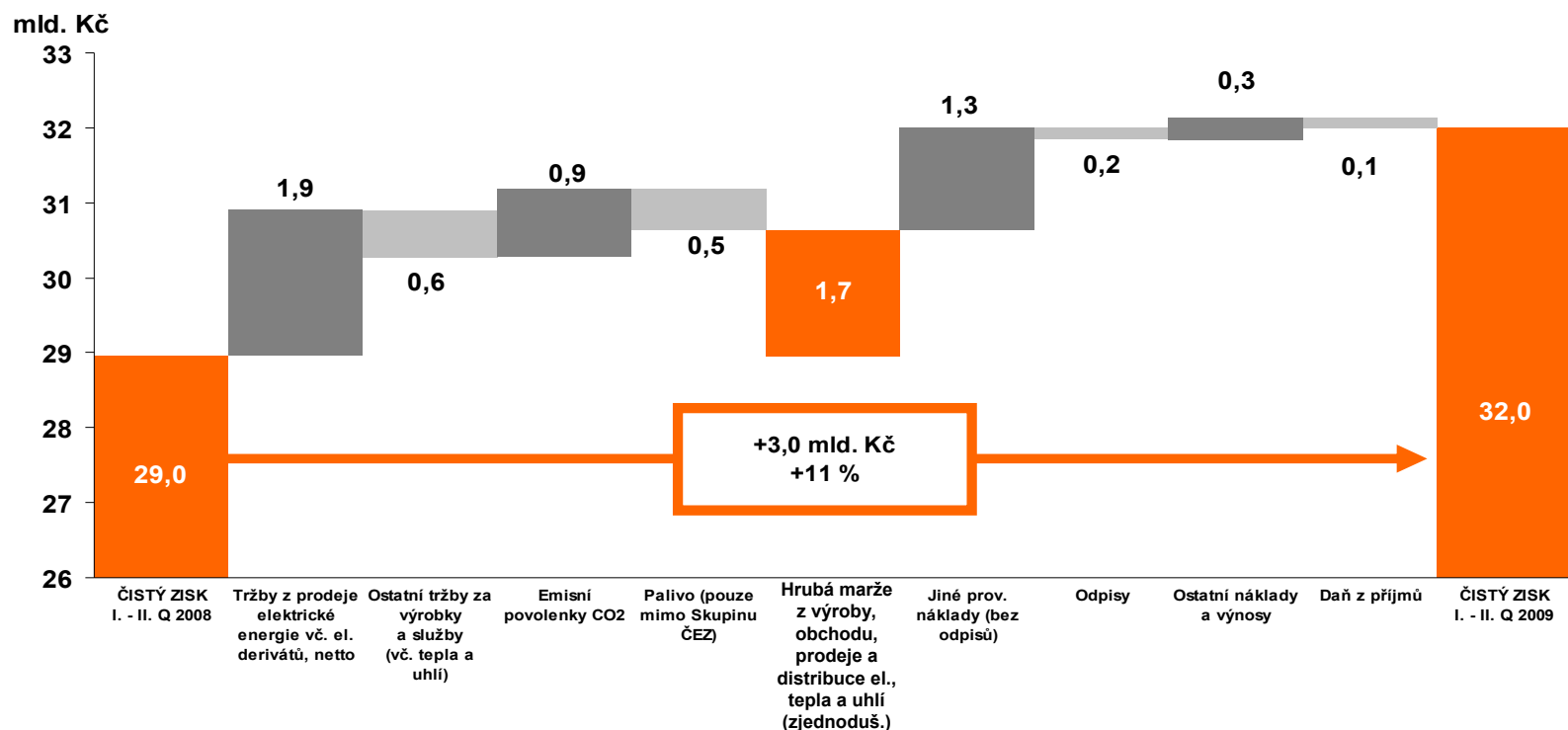


## PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2009**  
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 3,0 MLN. Kč



## Hlavní vlivy

- Realizace prodejů elektřiny nasmlouvaných již v roce 2008 za ceny před propadem komoditních burz v důsledku finanční krize
- Pokračující kontrola nákladů a přínosy programu Efektivita
- Negativně působí propad spotřeby elektřiny v ČR i v zahraničí

## Další vlivy

- Vyšší zisk z povolenek z důvodu zúčtování rezervy (0,9 mld. Kč), vytvořené na konci roku 2008 na chybějící povolenky. Na konci roku 2009 bude vytvořena nová rezerva, jejíž výše bude záviset na tržní ceně povolenky
- Metodická změna IFRS u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů (+0,8 mld. Kč – projevuje se v části jiné provozní náklady)
- Růst ceny akcií maďarské společnosti MOL pozitivně ovlivňuje ostatní náklady a výnosy



## HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ VZROSTLA O 3 % NA 66,4 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. pololetí 2008	I. pololetí 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
<b>Celkem provozní výnosy</b>	<b>90 421</b>	<b>95 615</b>	<b>5 194</b>	<b>106%</b>
<b>Proměnné provozní náklady</b>	<b>-25 662</b>	<b>-29 175</b>	<b>-3 513</b>	<b>114%</b>
Tržby z prodeje elektrické energie	79 161	87 492	} 1 939	103%
Deriváty elektřina, plyn a uhlí, netto	4 595	2 076		
Nákup energie a související služby	-18 538	-22 411		
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	6 665	6 047	-618	91%
Palivo	-7 466	-8 005	-539	107%
Emisní povolenky	342	1 241	899	363%
z toho Povolenkové deriváty	230	429	199	187%
<b>Hrubá marže (zjednodušená)</b>	<b>64 759</b>	<b>66 440</b>	<b>1 681</b>	<b>103%</b>

### Hlavní změny

- Prodej elektřiny na rok 2009 převážně v roce 2008 v době vyšších cen elektřiny se projevuje ve vyšší marži z elektrické energie
- Nižší zisk z derivátů je negativně ovlivněn ztrátou z přecenění nákupních kontraktů elektřiny pro koncové zákazníky Skupiny ČEZ pro roky 2010 a 2011. Ztráta z přecenění bude vykompenzována při prodeji elektřiny v roce 2010 a 2011.
- Vyšší nákup elektřiny souvisí se zvýšeným objemem tradingu a s nižší výrobou z vlastních zdrojů v rámci optimalizace nasazování zdrojů
- Pokles v ostatních výnosech je dán prodejem společností I & C Energo vloni v červnu
- Nárůst nákladů na palivo je způsoben zejména meziročním nárůstem cen uhlí v České republice a v zahraničí – kontraktace probíhala již ve IV. čtvrtletí 2008
- Zisk z emisních povolenek meziročně vzrostl o 0,9 mld. Kč, zejména z důvodu zúčtování rezervy, vytvořené na konci roku 2008 na chybějící povolenky



## PROVOZNÍ NÁKLADY SE VE SKUPINĚ ČEZ DAŘÍ DRŽET POD KONTROLOU

(mil. Kč)	I. pololetí 2008	I. pololetí 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
<b>SUMA za vybrané provozní náklady</b>	<b>-15 976</b>	<b>-14 613</b>	<b>1 363</b>	<b>91%</b>
Osobní náklady	-7 707	-7 749	-42	101%
<b>Ostatní vybrané provozní náklady</b>	<b>-8 269</b>	<b>-6 864</b>	<b>1 405</b>	<b>83%</b>
Opravy a údržba	-1 691	-2 211	-520	131%
Materiál	-2 290	-2 173	117	95%
Ostatní	-4 288	-2 480	1 808	58%
<b>EBITDA</b>	<b>48 783</b>	<b>51 827</b>	<b>3 044</b>	<b>106%</b>
Odpisy	-10 806	-10 971	-165	102%

- Vyšší náklady na opravy a údržbu jsou způsobeny meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách na ČEZ, a. s., soustředěných v I. pololetí roku
- V položce Ostatní jsou účtovány i výnosy ze zajištění příkonu a připojení, které snižují ostatní provozní náklady. Ty se meziročně navýšily (+0,8 mld. Kč) v důsledku metodické změny IFRS, která přestala časově rozlišovat výnosy z podílů ze zajištění příkonu a připojení. Dalším pozitivním vlivem je meziroční nárůst Aktivace majetku pořízeného v rámci Skupiny (+0,8 mld. Kč)



## MEZIROČNÍ ZLEPŠENÍ OSTATNÍCH NÁKLADŮ A VÝNOSŮ O 0,3 MLD. KČ

(mil. Kč)	I. pololetí 2008	I. pololetí 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
<b>Ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-1 210</b>	<b>-911</b>	<b>299</b>	<b>75%</b>
Nákladové úroky	-1 352	-1 532	-180	113%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 025	-1 046	-21	102%
Výnosové úroky	813	1 077	264	132%
Kurzové ztráty/zisky a finanční deriváty	-133	240	373	x
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků	333	-6	-339	x
Výnosy z cenných papírů v ekvivalenci	7	17	10	248%
Ostatní	147	339	192	230%
<b>Zisk před zdaněním</b>	<b>36 767</b>	<b>39 945</b>	<b>3 178</b>	<b>109%</b>
Daň z příjmů	-7 809	-7 945	-136	102%
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>28 958</b>	<b>32 000</b>	<b>3 042</b>	<b>111%</b>

- Růst úrokových nákladů z důvodu nových emisí dluhopisů; naopak efektivní využívání dočasně volných finančních prostředků zvyšuje úrokové výnosy
- Růst ceny akcií maďarské společnosti MOL pozitivně ovlivňuje finanční deriváty (nárůst od začátku roku 2009 o 2 080 HUF/akcii)
- Zisk/ztráta z prodeje dceřiných podniků je ovlivněno prodejem společnosti I&C Energo v roce 2008
- V položce Ostatní se pozitivně projevuje kurzový pohyb CZK/EUR na hodnotu cenných papírů denominovaných v EUR



## VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ 2009

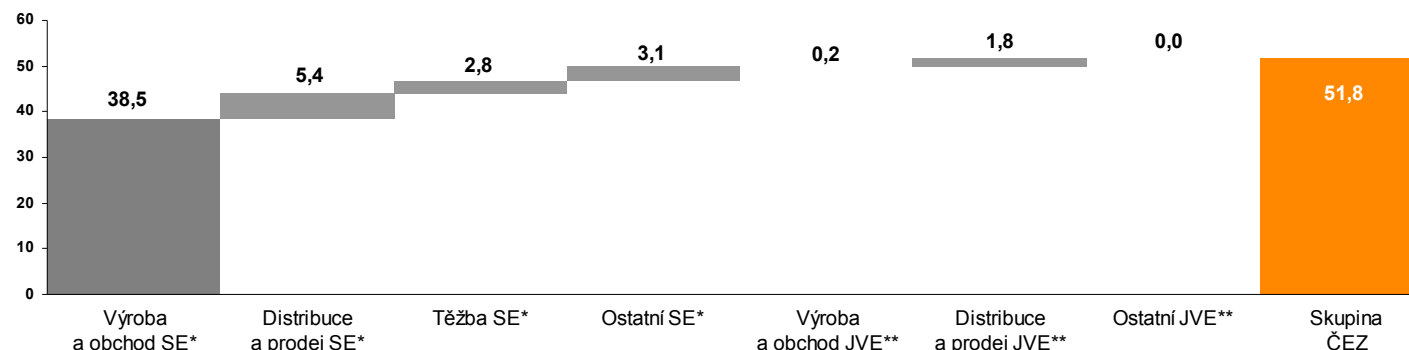
(mil. Kč)	4 - 6 / 2008	4 - 6 / 2009	Rozdíl 09-08	Index 09/08
<b>Celkem provozní výnosy</b>	<b>41 816</b>	<b>42 312</b>	<b>496</b>	<b>101%</b>
<b>Proměnné provozní náklady</b>	<b>-11 294</b>	<b>-12 923</b>	<b>-1 629</b>	<b>114%</b>
<b>Hrubá marže (zjednodušená)</b>	<b>30 522</b>	<b>29 389</b>	<b>-1 133</b>	<b>96%</b>
<b>SUMA za vybrané provozní náklady</b>	<b>-8 824</b>	<b>-7 789</b>	<b>1 035</b>	<b>88%</b>
Osobní náklady	-4 033	-4 056	-23	101%
<b>Ostatní vybrané provozní náklady</b>	<b>-4 791</b>	<b>-3 733</b>	<b>1 058</b>	<b>78%</b>
Opravy a údržba	-1 028	-1 394	-366	136%
Materiál	-1 220	-1 129	91	93%
Ostatní	-2 543	-1 210	1 333	48%
<b>EBITDA</b>	<b>21 698</b>	<b>21 600</b>	<b>-98</b>	<b>100%</b>
<b>Odpisy</b>	<b>-5 281</b>	<b>-5 541</b>	<b>-260</b>	105%
<b>Ostatní náklady a výnosy</b>	<b>507</b>	<b>-94</b>	<b>-601</b>	x
<b>Zisk před zdaněním</b>	<b>16 924</b>	<b>15 965</b>	<b>-959</b>	<b>94%</b>
Daň z příjmů	-3 692	-3 350	342	91%
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>13 232</b>	<b>12 615</b>	<b>-617</b>	<b>95%</b>

- Meziročně nižší spotové ceny a pokles prodeje elektřiny z vlastní výroby způsobený optimalizací výroby proti úspoře povolenek v II. čtvrtletí se projevují v nižší účetní marži z elektrické energie (výnos z uspořené povolenky se projevuje až při tvorbě rezervy na konci roku)
- Vyšší náklady na opravy a údržbu jsou způsobeny meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách na ČEZ, a. s.
- V položce Ostatní provozní náklady jsou účtovány i výnosy ze zajištění příkonu a připojení, které snižují tyto náklady. Ty se meziročně zvýšily (+0,4 mld. Kč) v důsledku metodické změny IFRS, která přestala časově rozlišovat výnosy z podílů ze zajištění příkonu a připojení. Dalším pozitivním vlivem je meziroční nárůst Aktivace majetku pořízeného v rámci Skupiny (0,8 mld. Kč)
- Pokles Ostatních nákladů a výnosů v II. čtvrtletí 2009 je ovlivněn prodejem I&C Energo v roce 2008 a vývojem kurzu koruny vůči ostatním měnám zemí, ve kterých Skupina ČEZ působí



# PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA za I. pololetí 2009  
mld. Kč



Index I. pol. 09/ I. pol. 08

105 %

116 %

109 %

99 %

164 %

105 %

135 %

106 %

Index II. Q 09/ II. Q 08

98 %

108 %

100 %

103 %

86 %

101 %

N/A

100 %

- **Výroba a obchod SE\*:** Meziroční nárůst EBITDA o 5 % je důsledkem zejména prodeje elektřiny na rok 2009 v roce 2008 v době vysokých cen. Výroba elektřiny ve střední Evropě klesla na 31,9 TWh (-6 %).
- **Distribuce a prodej SE\*:** EBITDA segmentu distribuce a prodej vzrostla meziročně o 16 % zejména z důvodu metodické změny IFRS (změna u nově vybraných podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo účtovaných do výnosů +562 mil. Kč).  
Společnost ČEZ Distribuce meziročně zaznamenala pokles distribuovaného objemu velkoobděratelům o 1,4 TWh (-14 %) z důvodu zpomalení ekonomiky.
- **Těžba SE\*:** EBITDA Severočeských dolů je meziročně vyšší o 9 %, což je dáno především nárůstem dodávek pro ČEZ (při meziročně klesající výrobě elektřiny roste podíl Severočeských dolů na celkové dodávce uhlí pro ČEZ) a vyššími cenami tříděného uhlí, zatímco celkové náklady jsou téměř fixní.
- **Výroba a obchod JVE\*\*:** Meziroční nárůst EBITDA na 151 mil. Kč. Elektrárna Varna v I. pololetí 2009 vyrobila 1,3 TWh (meziročně +0,1 TWh, +7 %).
- **Distribuce a prodej JVE\*\*:** EBITDA vykazuje nárůst o 5 %, který je dán zejména meziročně nižší tvorbou rezerv a opravných položek na pohledávky za koncovými zákazníky v Rumunsku a účtováním podílů ze zajištění příkonu a připojení přímo do výnosů (IFRS úprava). Negativně působí ekonomická krize.  
Společnosti v Bulharsku a Rumunsku distribuovaly celkem 8,1 TWh elektrické energie konečným zákazníkům, meziročně méně o 0,6 TWh (o 7 %). V Bulharsku to bylo více o 0,1 TWh (o 3 %), v Rumunsku méně o 0,7 TWh (o 17 %).  
Prodej konečným zákazníkům mimo Skupinu činil 6,1 TWh, tj. meziročně o 3 % více. V Bulharsku prodej konečným zákazníkům vzrostl o 4 %, v Rumunsku nepatrně poklesl o 0,2 %.

\* SE = oblast Střední Evropa (ČR, Slovensko, Polsko, Maďarsko, Nizozemsko, Německo, Irsko)

\*\*JVE = oblast Jihovýchodní Evropa (Turecko, Bulharsko, Rumunsko, Kosovo, Srbsko, Albánie, Rusko, Bosna a Hercegovina, Ukrajina)

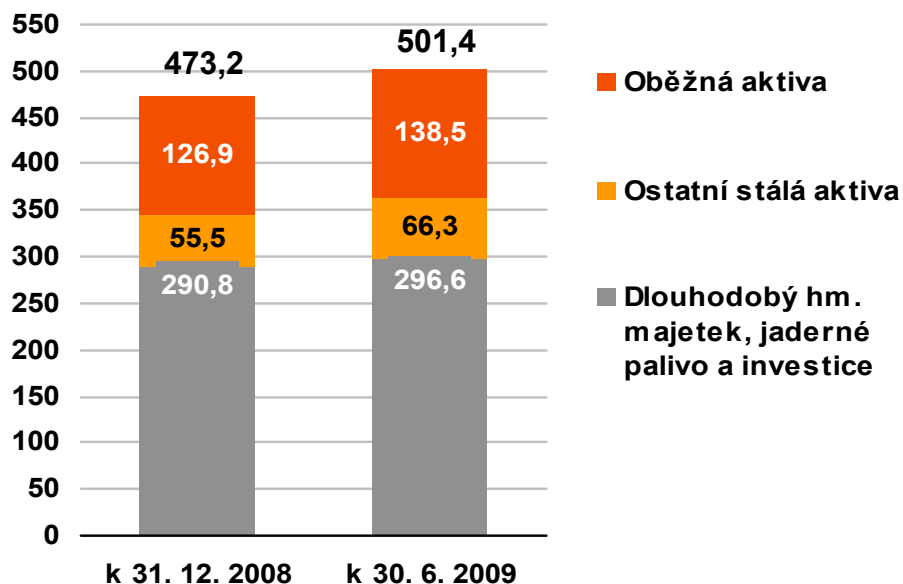


## PŘEHLED AKTIV A PASIV

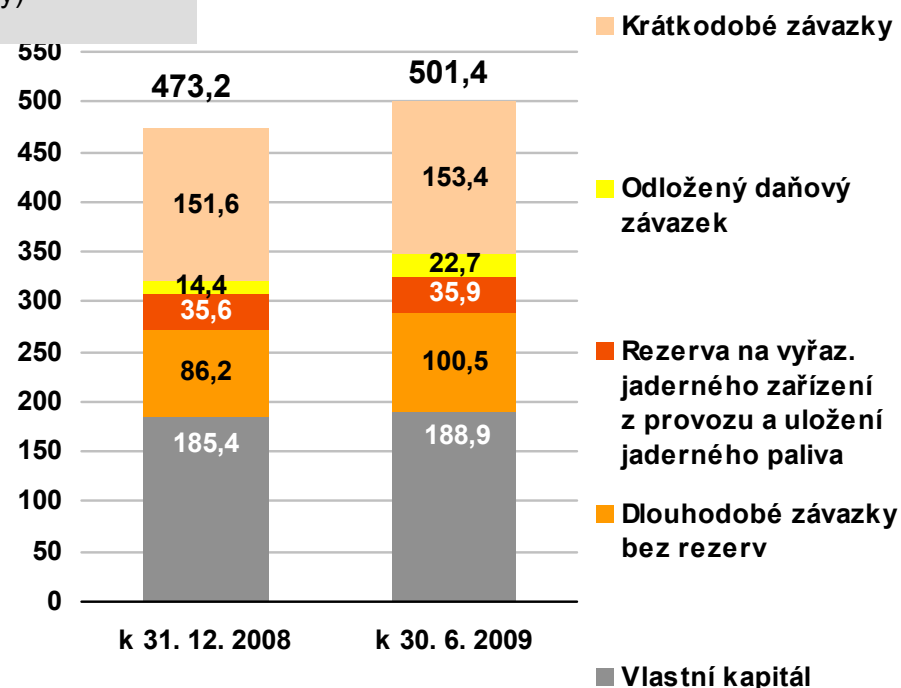
### AKTIVA mld. Kč

#### Saldo oběžných aktiv a krátkodobých závazků

- Saldo oběžných aktiv a krátkodobých závazků roste o 9,8 mld. Kč zejména:
  - růstem peněžních prostředků a poskytnutých půjček o 23,8 mld. Kč
  - poklesem krátkodobých úvěrů a půjček o 7,2 mld. Kč
  - růstem závazku při rozdělování zisku o 26,6 mld. Kč (dividendy)
  - růstem pohledávek z derivátů o 5,7 mld. Kč



### PASIVA mld. Kč



#### Stálá aktiva

- Zvýšení dlouhodobého hmotného majetku v roce 2009 vlivem růstu investic
- Zvýšení ostatních stálých aktiv vlivem finančních investic v roce 2009

#### Dlouhodobé závazky a vlastní kapitál

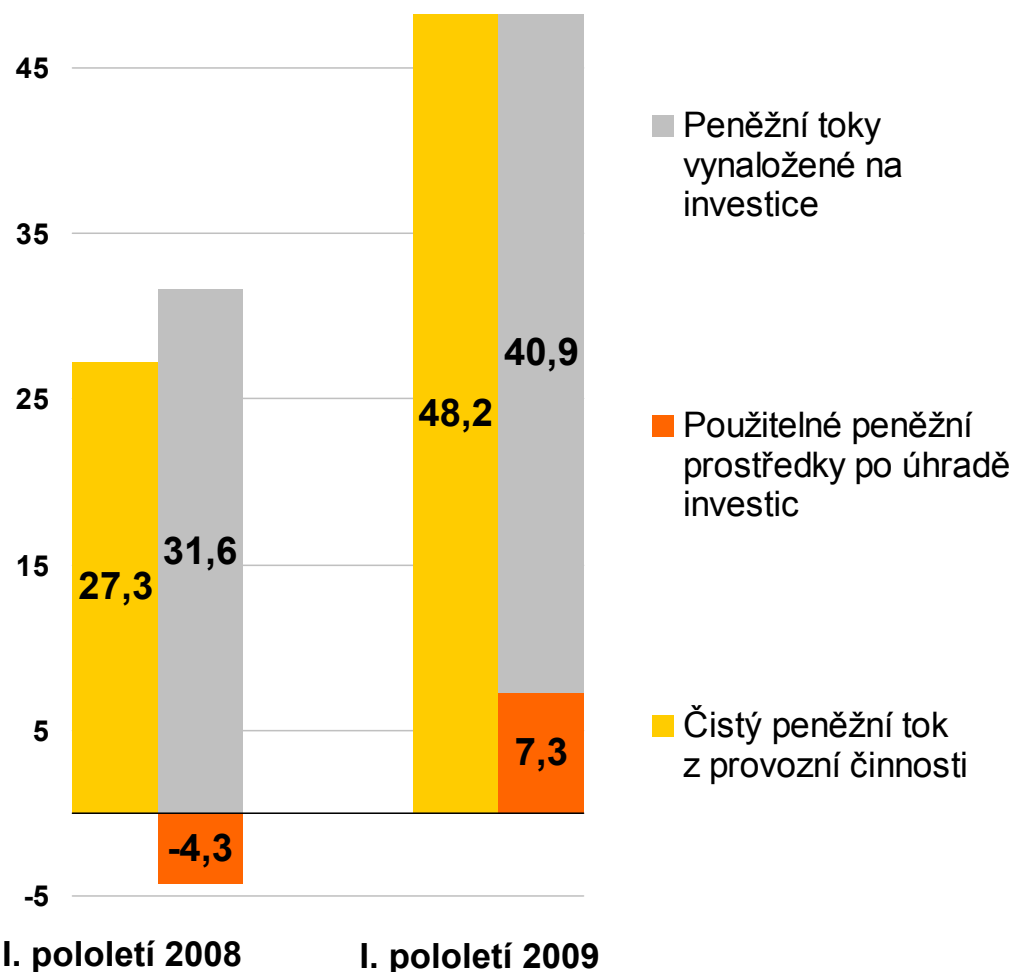
- Celkově vlastní kapitál roste o 3,5 mld. Kč. Čistý zisk vytvořený v roce 2009 (32,0 mld. Kč) je snižován o schválenou dividendu 26,6 mld. Kč
- Emitované dluhopisy v roce 2009 zvyšují dlouhodobé závazky o 14,9 mld. Kč
- Odložený daňový závazek roste, což odpovídá nárůstu daní za I. pololetí 2009





## PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI

mld. Kč



- V roce 2009 dochází k nárůstu čistých peněžních toků z provozní činnosti o 20,9 mld. Kč. Zisk před zdaněním meziročně roste o 3,2 mld. Kč k tomu pozitivně přispívá pokles pohledávek z obchodů na PXE o 13,3 mld. Kč a pokles prostředků vložených do cenných papírů o 8,5 mld. Kč. Naproti tomu z důvodu vyšších hospodářských výsledků roste daňová povinnost o 2,6 mld. Kč.
- Peněžní toky vynaložené na investice se meziročně zvýšily o 9,3 mld. Kč především z důvodu vyšších finančních investic (nové akvizice) o 11,7 mld. Kč a vyšších investic do dlouhodobého hmotného majetku o 4,9 mld. Kč. Naproti tomu se snížily poskytnuté půjčky o 5,7 mld. Kč.
- Použitelné peněžní prostředky po úhradě investic jsou v meziročním porovnání vyšší o 11,6 mld. Kč.



# I PŘES DOBRÝ VÝSLEDEK PRVNÍHO POLOLETÍ HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY NA ROK 2009 NEMĚNÍME

## EBITDA Skupiny ČEZ (v mld. Kč)

### podíl 1. pololetí

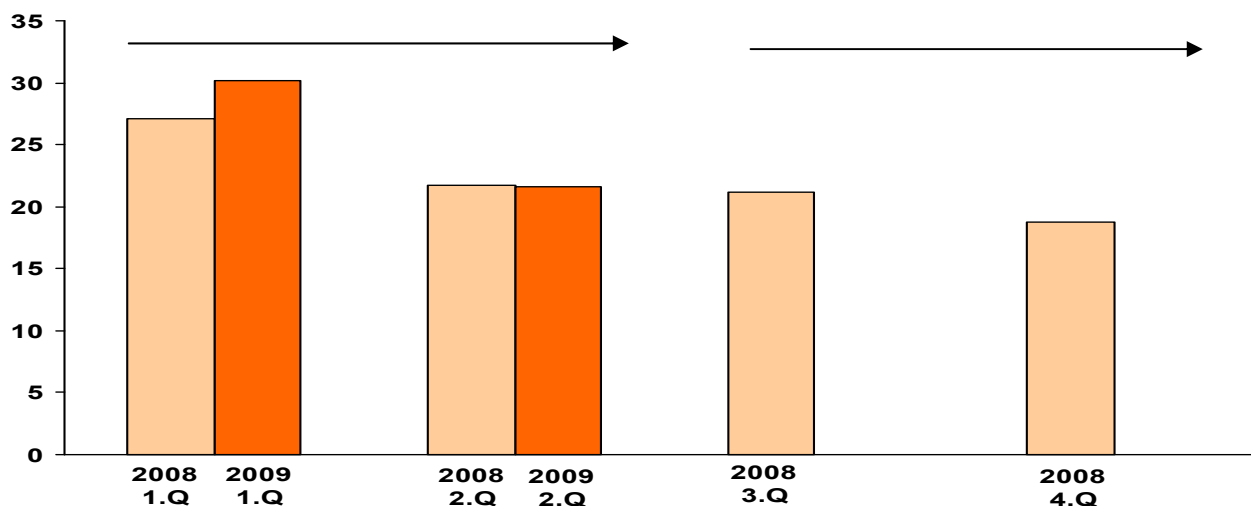
v roce 2008 55 % z roční EBITDA

v roce 2009 57 % z očekávané roční EBITDA

### podíl 2. pololetí

v roce 2008 45 % z roční EBITDA

v roce 2009 43 % z očekávané roční EBITDA



**Nad rámec standardně nerovnoměrného rozložení hospodářského výsledku působí v roce 2009 několik specifických faktorů:**

- Rozpuštění rezervy na povolenky v 1. čtvrtletí, očekávaná tvorba až koncem roku
- Studená zima 2009 kompenzovala pokles spotřeby v 1. čtvrtletí a zmírnila pokles velkoobchodní cen
- Na 2. pololetí dopadá ekonomická krize zcela – jednak vlivem nižší spotřeby a jednak poklesem spotových cen i cen kvartálních a měsíčních produktů na 2. pololetí, který se projevuje na dosud neprodaném objemu na rok 2009
- EBITDA v 1. pololetí byla díky měnovému zajištění navýšena o cca 0,5 mld. Kč, což v 2. pololetí nelze očekávat



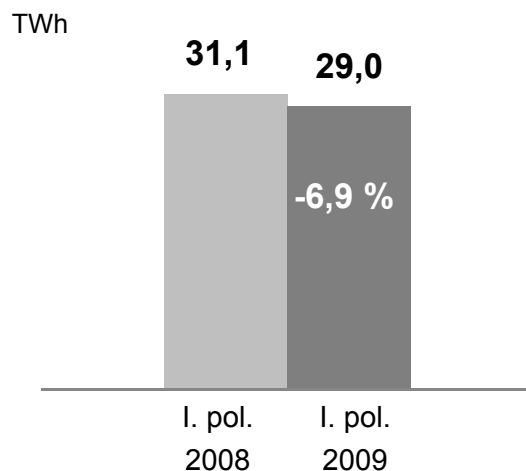
## PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ I. pololetí 2009**  
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**  
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

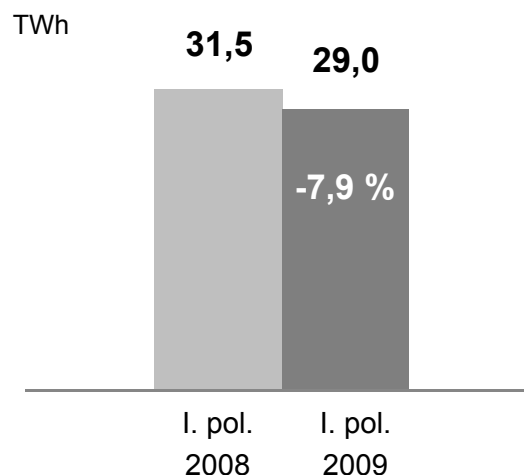


# SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR NA SKLONKU LOŇSKÉHO ROKU ZAZNAMENALA JEDNORÁZOVOU KOREKCI A DÁLE SE JIŽ VYVÍJÍ POMĚRNĚ STABILNĚ

## Spotřeba v ČR

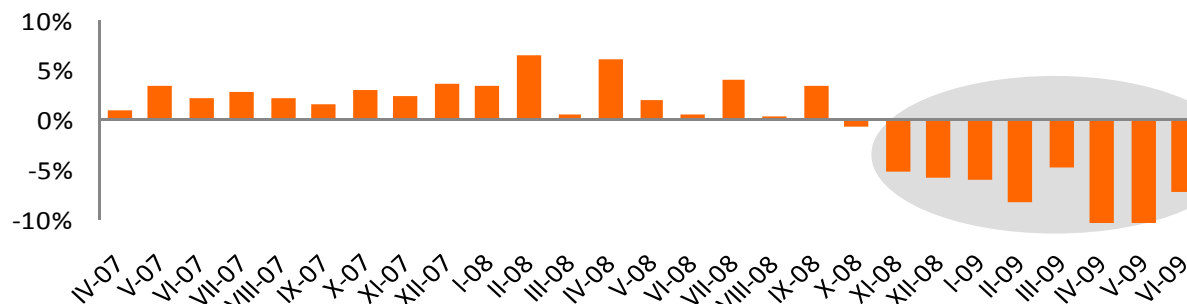


## Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)



- Meziroční pokles spotřeby v ČR se dále prohloubil na úroveň 7 % (po přepočtu na 8 %)
- Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:
  - 12,5 % velkoodběratelé
  - +1,8 % domácnosti
  - +0,5 % podnikatelé (MOP)

## Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby (klimaticky přepočtené) v ČR

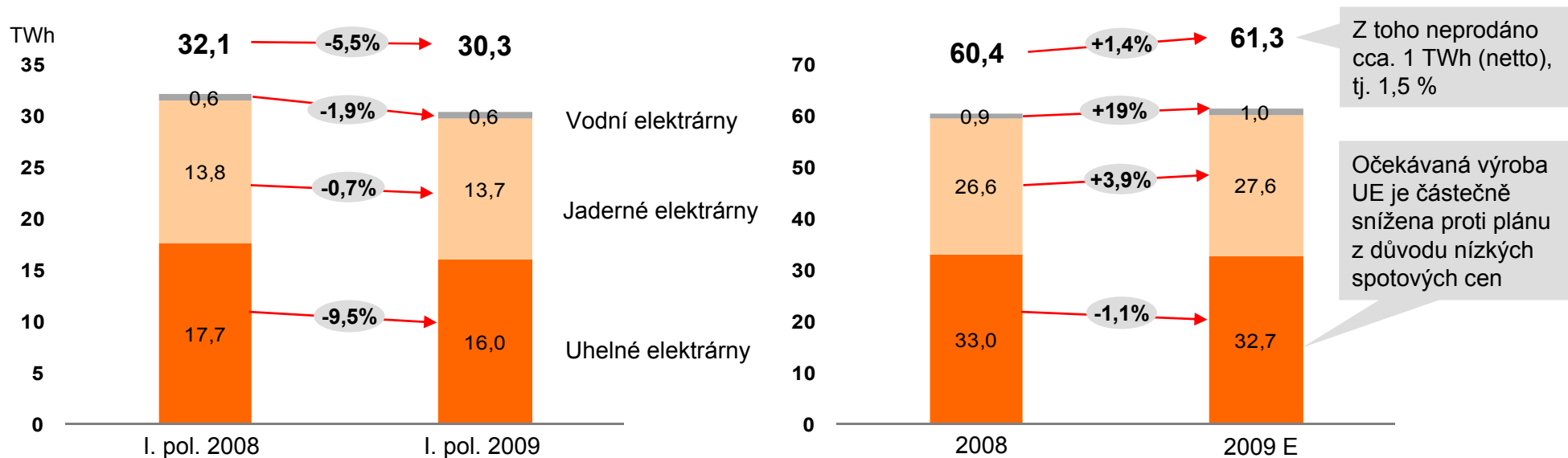


- Hospodářská recese poznamenala spotřebu elektřiny v České republice nejvíce v dubnu a květnu, kdy meziroční pokles přesáhl 10 %, ale červnová hodnota se již vrací na původní úroveň 6-7 % meziročního poklesu



# VÝROBA Z VLASTNÍCH ZDROJŮ ČEZ, A. S., ZA I. POLOLETÍ MEZIROČNĚ POKLESLA, PRO CELÝ ROK 2009 STÁLE PŘEDPOKLÁDÁME MÍRNÝ RŮST

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



- Meziroční pokles výroby v uhelných elektrárnách o 9,5 % byl způsoben zejména meziročně větším počtem plánovaných odstávek v uhelných elektrárnách a též optimalizací výroby
- Meziroční pokles výroby v jaderných elektrárnách o 0,7 % byl způsoben plánovanou odstávkou 3. bloku JE Dukovany, která začala 10. 1. 2009 a běžela po dobu celého I. čtvrtletí 2009
- Meziroční pokles výroby ve vodních elektrárnách o 1,9 % byl způsoben především nižším průtokem v lednu a únoru letošního roku, který byl následně kompenzován velkými srážkami v červnu

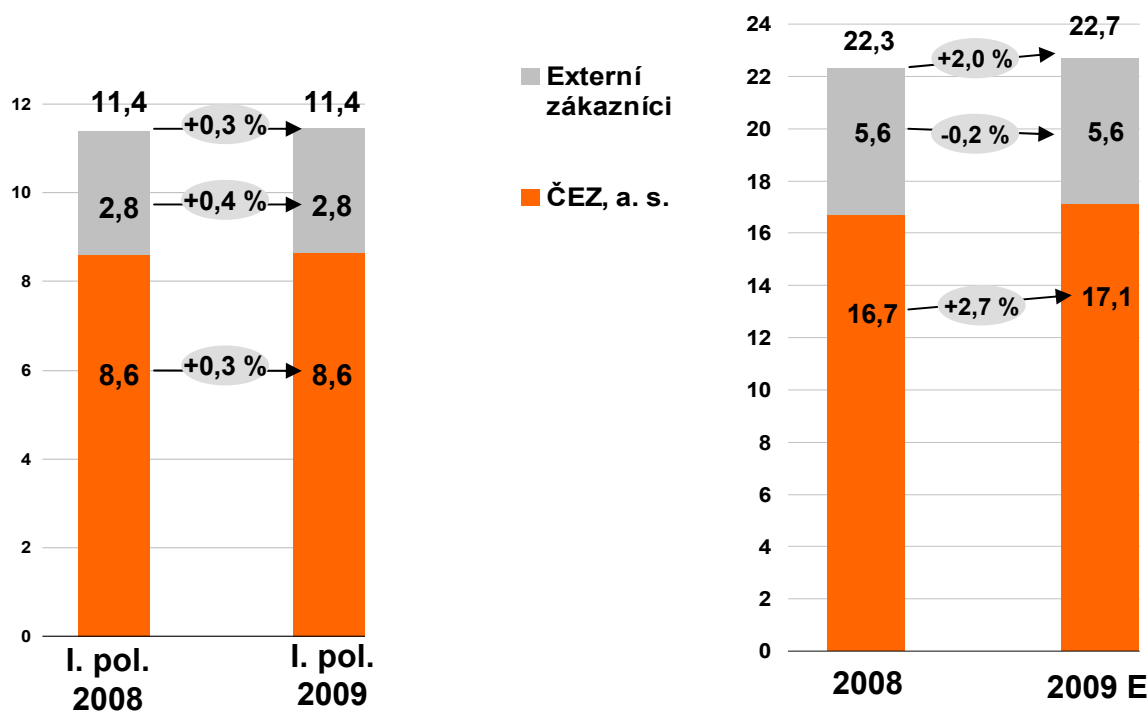


# TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH SE MEZIROČNĚ MÍRNĚ ZVÝŠILA

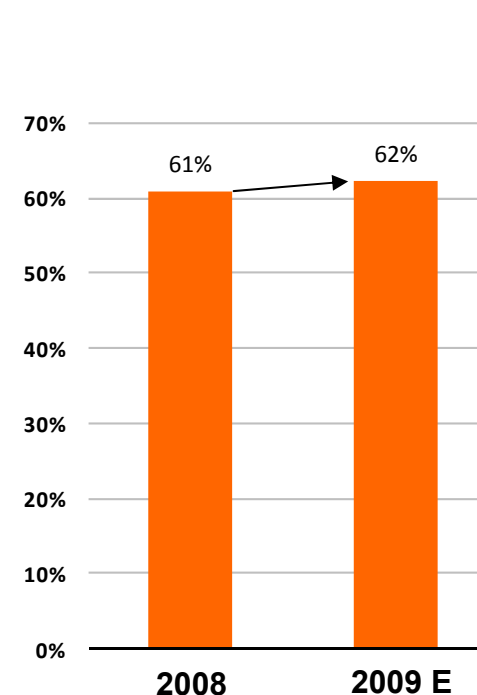
Severočeské doly a.s. zaznamenaly stabilní meziroční vývoj v odbytu uhlí. Očekávají mírný meziroční nárůst ročního odbytu (vliv dodávek pro ČEZ)

Roste podíl Severočeských dolů na celkové dodávce uhlí pro ČEZ

Těžba v mil. tun



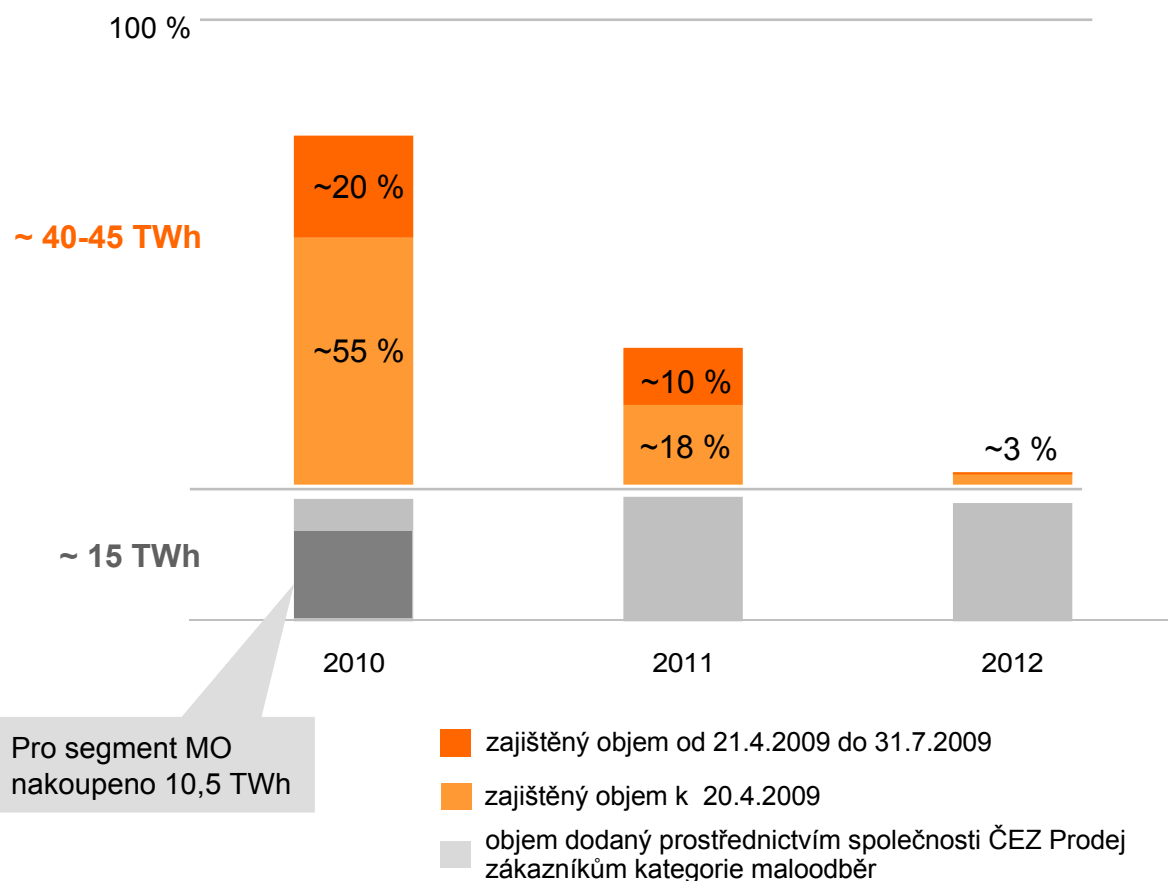
Podíl SD na celkové potřebě hnědého uhlí





# ČEZ, A. S., ZRYCHLIL PRODEJ FORWARDOVÝCH POZIC Z DŮVODU OŽIVENÍ CEN ELEKTŘINY

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



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



# FORWARDOVÉ CENY JSOU STÁLE VELMI VOLATILNÍ A REAGUJÍ NA ZMĚNY CEN VSTUPNÍCH KOMODIT

## Průběh tržních cen na PXE – roční pásmo



\* závěrečné ceny k 5.8.2009

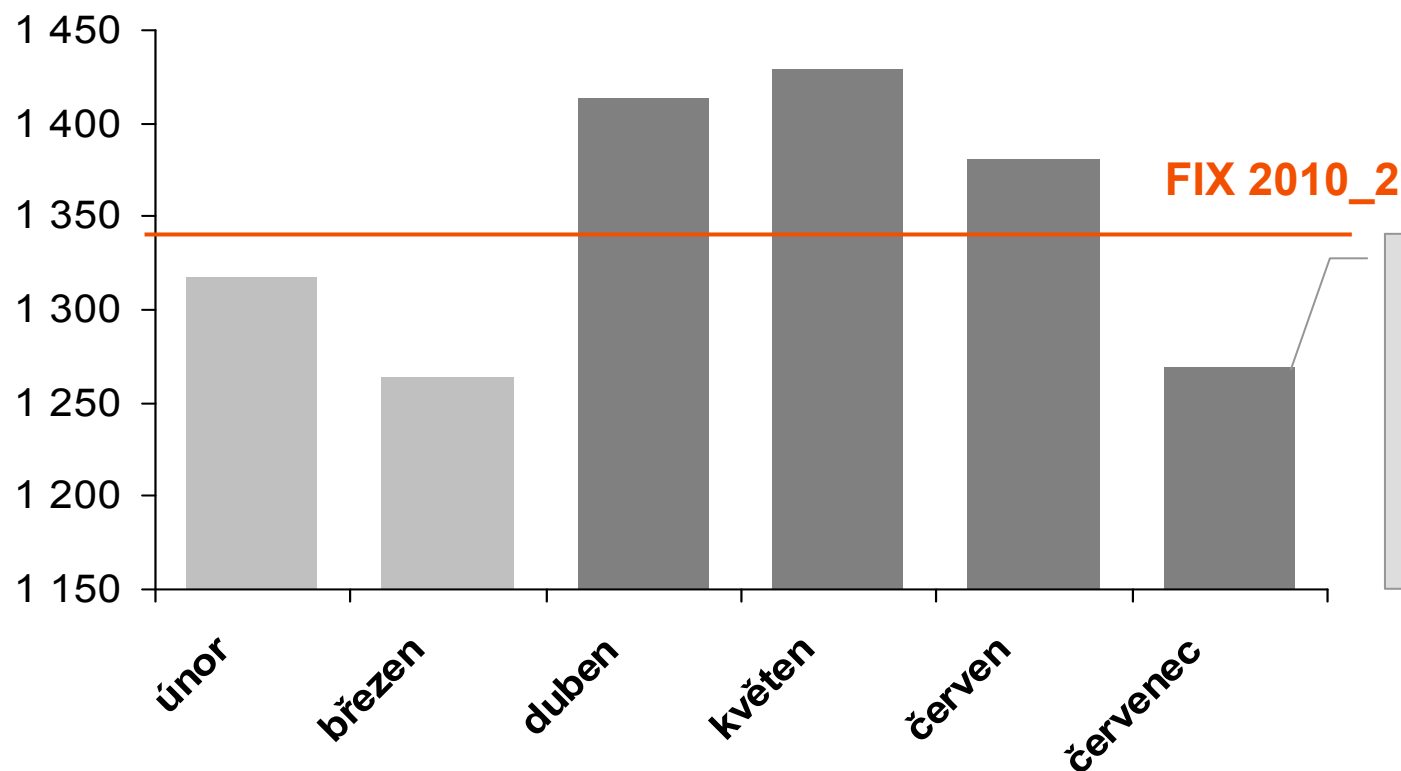




# VÝVOJ VELKOOBCHODNÍCH CEN ELEKTŘINY NA ROK 2010 OVLIVŇUJE CENU JEJÍHO POŘÍZENÍ PRO TARIFNÍ ZÁKAZNÍKY A PŘEDURČUJE TAK VÝVOJ CEN PRO KZ

BL CAL-10

[Kč/MWh]



V ceně pořízení elektřiny za červenec se pozitivně promítl souběh nižší ceny elektřiny v EUR/MWh a posilující koruna

Vývoj kurzu  
[CZK/EUR]

28,64

28,00

27,12

27,06

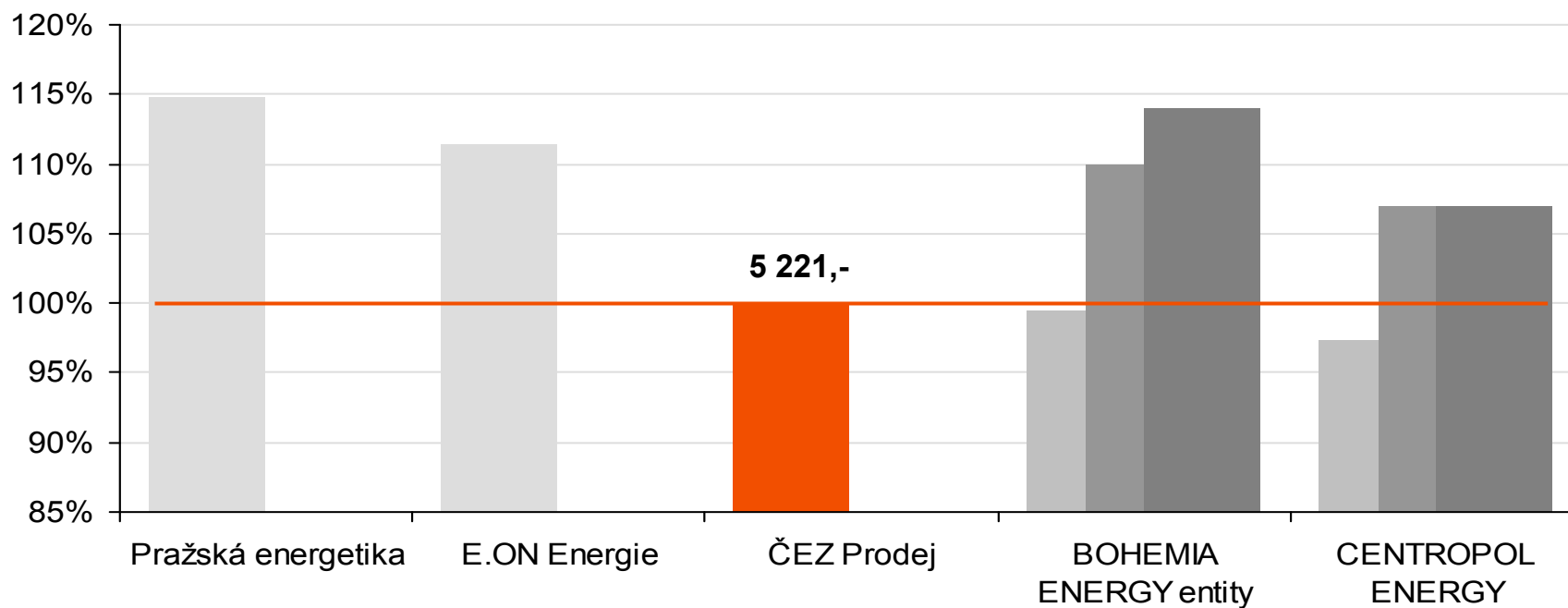
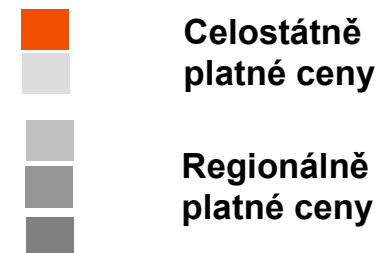
26,88

26,16



# CENY SKUPINY ČEZ PRO LETOŠNÍ ROK JSOU VÝRAZNĚ VÝHODNĚJŠÍ NEŽ NABÍDKA KONKURENCE

**Roční platba za silovou elektřinu v %  
jednotarifní produkt , 2,2 MWh**



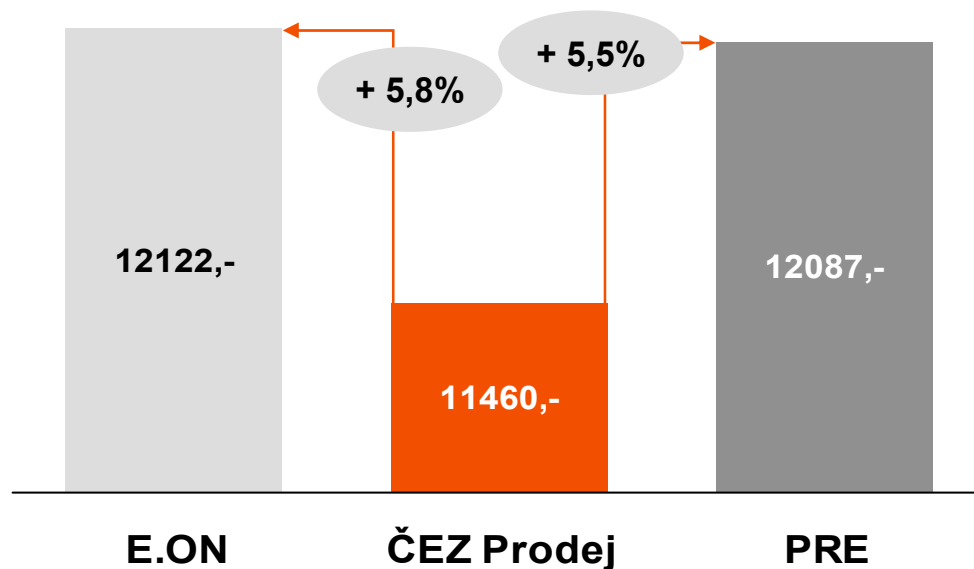


## CENOVÁ VÝHODNOST NABÍDKY PRO ZÁKAZNÍKA, KTERÝ HLAVNĚ SVÍTÍ

D02d, jistič 3 x 25 A, 2,2 MWh

	pevná cena	SE	celkem/rok
ČEZ Prodej	40,-	1.776,-	11.459,80
E.ON	48,-	1.960,-	12.122,45
PRE	45,-	2.044,-	12.087,45

Cenový rozdíl k ČEZ Prodej



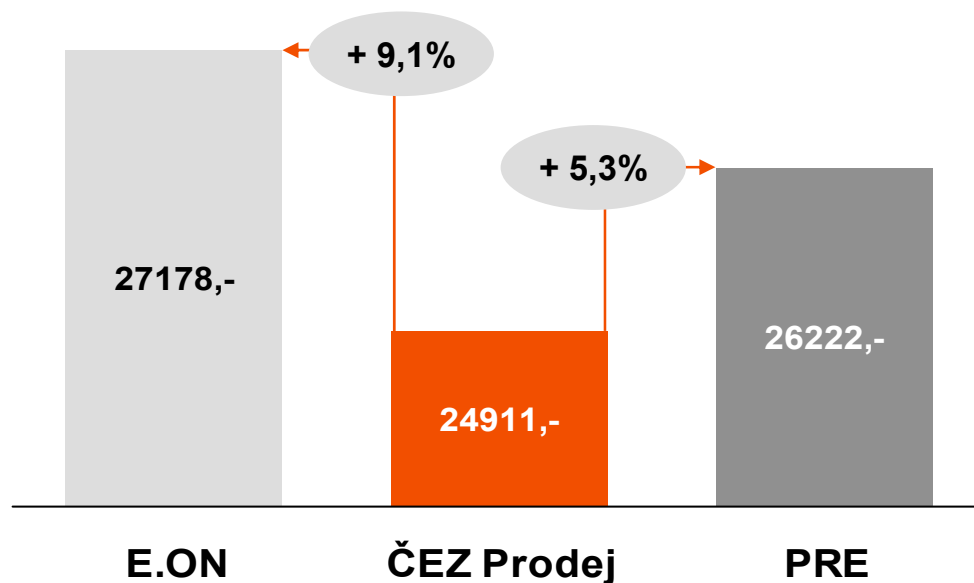


## CENOVÁ VÝHODNOST NABÍDKY PRO ZÁKAZNÍKA S AKUMULAČNÍM VYTÁPĚNÍM

D026d, jistič 3 x 25 A, VT 1,9 MWh, NT 8,1 MWh

	pevná cena	SE VT	SE NT	celkem/rok
ČEZ Prodej	40,-	2.163,-	1.245,-	24.910,84
E.ON	48,-	2.430,-	1.409,-	27.178,48
PRE	45,-	2.098,-	1.414,-	26.222,38

Cenový rozdíl k ČEZ Prodej





## ČEZ ZAHÁJIL PRÁCE NA PŘÍPRAVĚ PLÁNU INVESTIC ZAMĚŘENÝCH NA MODERNIZACI A SNIŽOVÁNÍ EMISÍ DLE PRAVIDEL EU A NA JEHO FINANCOVÁNÍ

- EU zavázala každý členský stát k výrazné redukci emisí CO<sub>2</sub> při výrobě elektrické energie
- Veřejné zdroje na investice vedoucí ke splnění těchto náročných cílů mají být opatřeny zavedením aukcí povolenek CO<sub>2</sub>
- Státy, které mají vysoký podíl výroby elektřiny z uhlí, mají mnohem obtížnější startovací pozici v transformaci celé energetiky na tzv. nízkouhlíkovou, proto nová směrnice EU umožňuje těmto státům zavést prodej povolenek v aukcích na emise CO<sub>2</sub> pozvolna a ponechat tak tyto investiční zdroje v energetice (platí i pro ostatní odvětví)
- Prostředky, které nemusí energetické společnosti vydat na nákup povolenek po přechodné období, musí v plné výši investovat dle pravidel EU do modernizace svých zařízení a infrastruktury a do čistých technologií
- Parlament ČR přijal opatření, aby tyto investice byly akcelerovány a sloužily tak zároveň ke stimulaci české ekonomiky postižené globální krizí
- ČEZ zahájil přípravu Plánu investic v souladu s tímto záměrem a zároveň hledá způsoby, jak zafinancovat takto akcelerovaný Plán investic, když úspory z povolenek, které nebude muset mezi roky 2013 a 2020 ČEZ nakoupit v aukci, přijdou až řadu let poté, co musí prostředky již být investovány



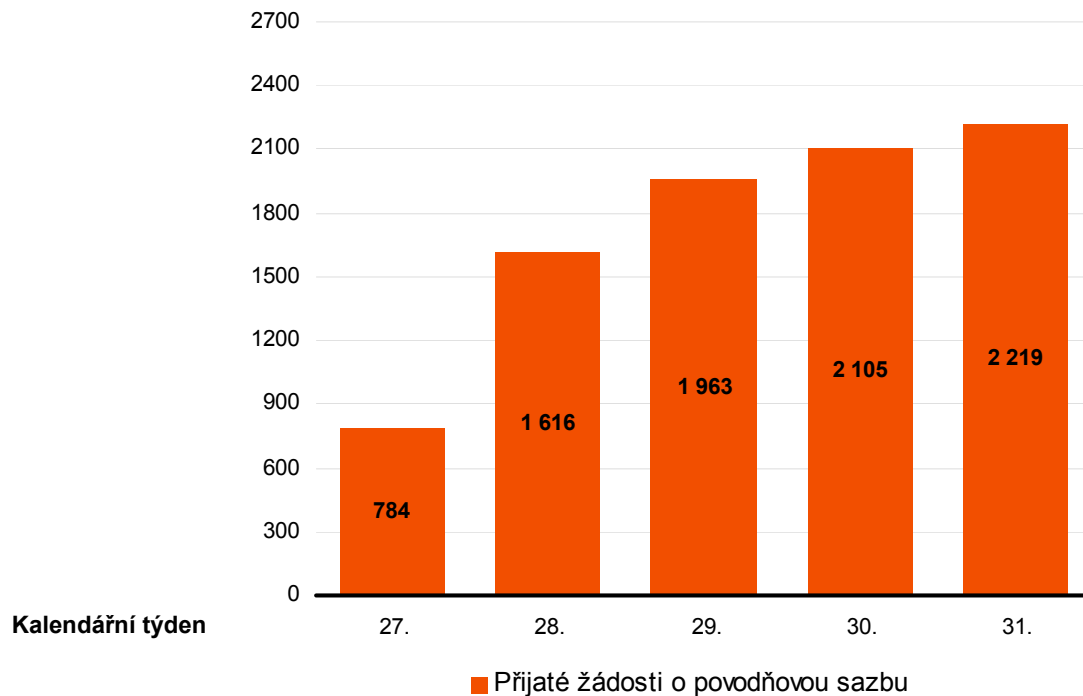
# ENERGETICKÉ FIRMY NEBUDOU MOCI S PROSTŘEDKY ZA POVOLENKY VOLNĚ NAKLÁDAT

## **Postup schvalování investic**

- Plán investic předloží energetické firmy na Ministerstvo životního prostředí
- Následně všechny plány investic projedná s průvodní zprávou MŽP vláda ČR
- Plán schválený vládou ČR bude následně zaslán ke schválení Evropské komisi (posouzení investic s ohledem na snižování emisí)



## VÝVOJ POČTU ZÁKAZNÍKŮ, KTERÍ CHTĚJÍ VYUŽÍT NAŠÍ MIMOŘÁDNOU NABÍDKU „POVODNĚ 2009“



- Nabídka byla zahájena 1.7.2009 s cílem pomoci postiženým povodněmi
- Postiženým zákazníkům budou odpuštěny tři měsíční zálohové platby
- Nabídka se vztahuje na všechny postižené zákazníky ČEZ Prodej z řad domácností a podnikatelů (MOO/MOP) bez ohledu na distribuční území

**Celkový počet přijatých žádostí o po povodňovou sazbu k 31.7.2009 je 2 219.**



# OD 1. SRPNA 2009 ZAČÍNÁ SKUPINA ČEZ NABÍZET SVÝM VELKOOBCHODNÍM ZÁKAZNÍKŮM MOŽNOST DUÁLNÍ DODÁVKY ELEKTŘINY A ZEMNÍHO PLYNU

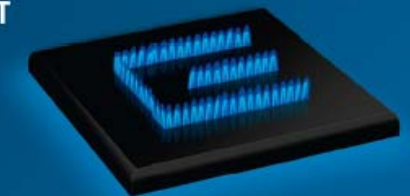
- **ČEZ Prodej se stal obchodníkem se zemním plynem**
  - v červenci jsme získali licenci na prodej ZP
  - máme zajištěnou komplexní dodávku ZP pro naše potenciální zákazníky
- **Nabídka dodávky zemního plynu je určena výhradně větším firmám, tedy zákazníkům s roční spotřebou zemního plynu nad 4200 MWh**
- **Nabídka na dodávku ZP je nyní určena pro rok 2010**
- **Duální nabídka našim zákazníkům přináší:**
  - jednoho dodavatele dvou komodit
  - nabídku vyššího komfortu obsluhy
  - jednotnou komunikaci a individuální obsluhu prostřednictvím našeho obchodního zástupce
  - možnou optimalizaci Vašich nákladů na energie
  - spolupráci se silným a spolehlivým partnerem
- **Více na [www.cez.cz/plyn](http://www.cez.cz/plyn)**

KAŽDÝ DEN  
MŮŽE BÝT  
PLNÝ NAPĚTÍ.



Skupina ČEZ,  
dodavatel elektřiny

KAŽDÝ DEN  
MŮŽE PLYNOUT  
S LEHKOSTÍ.



Skupina ČEZ,  
dodavatel zemního plynu

**S NÁMI MÁTE ENERGII  
NA COKOLIV.**

Skupina ČEZ,  
poskytovatel duální nabídky energií

