



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2010

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY PŘIPRAVENÉ S POUŽITÍM PRINCIPŮ
MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

Praha, 10. srpna 2010



PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2010**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

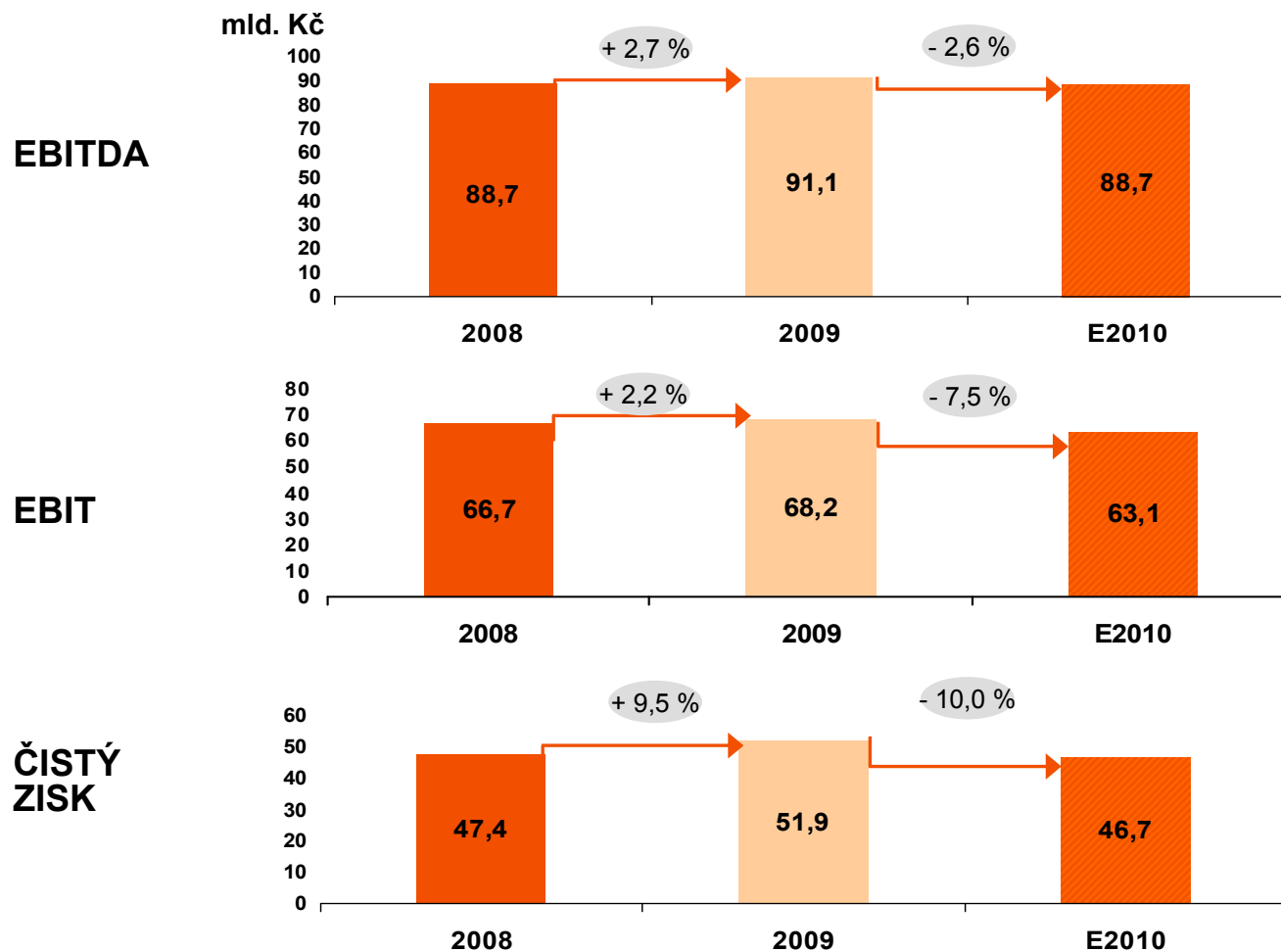


HLAVNÍ UDÁLOSTI ZA I. POLOLETÍ 2010 A OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY ROKU 2010

- **Valná hromada** konaná dne 29. 6. schválila m. j.:
 - **dividendu** ve výši 53 Kč btto na akcii; bude rozděleno přibližně 55 % čistého konsolidovaného zisku roku 2009
 - **změnu stanov**, která posílí vliv dozorčí rady při rozhodování v tendru na dostavbu Jaderné elektrárny Temelín
 - **vyčlenění elektrárny Chvaletice** z ČEZ, a. s. (plánováno k 1. 9. 2010).
- V červenci byla zahájena **výměna jaderného paliva** v 1. bloku Jaderné elektrárny Temelín (změna dodavatele - ruský TVEL).
- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA)** se meziročně snížil o 9 % (o 4,6 mld. Kč) na 47,2 mld. Kč.
- **Čistý zisk** meziročně klesl o 18,5 % (o 6,5 mld. Kč) na 28,7 mld. Kč.
- **Cena akcií** na BCPP ke dni 6. 8. 2010 činila **879 Kč**.
- **Očekávaná skutečnost** roku 2010 se nemění - EBITDA zůstává na úrovni 88,7 mld. Kč, čistý zisk ve výši 46,7 mld. Kč.



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY HOSPODAŘENÍ V ROCE 2010



Vybrané meziroční vlivy

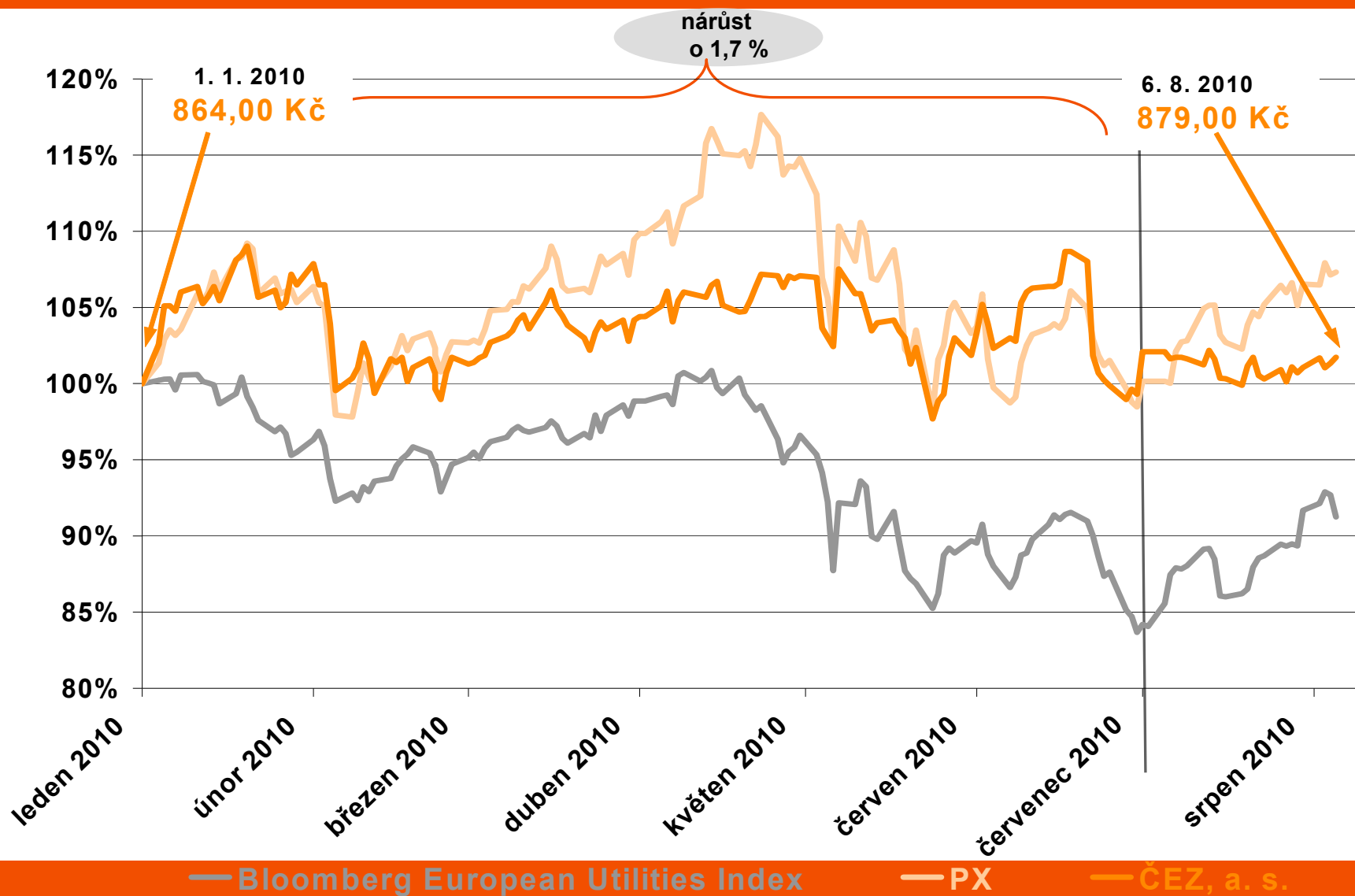
- Pokles realizačních cen prodávané elektrické energie (částečně kompenzován drippingem).
- Mírný nárůst poptávky po elektrické energii.

Vybraná rizika predikce roku 2010

- Negativní dopad výroby z FVE v ČR: Vzhledem k výraznému nárůstu výroby z fotovoltaických elektráren existuje riziko negativního dopadu do očekávaných výsledků ve výši 1 – 2 mld. Kč. Tento dopad bude v následujících letech kompenzován v povolených výnosech.
- Vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám.
- Regulační a politická rizika v jihovýchodní Evropě.



CENA AKCIÍ ČEZ, A. S., DRŽÍ SVOU HODNOTU, ZATÍMCO SEKTOR UTILIT ZAZNAMENÁVÁ ZTRÁTY, DNE 6. 8. 2010 UZAVŘELY NA 879 KČ





SKUPINA ČEZ PODPORUJE EKONOMIKU ČESKÉ REPUBLIKY PROSTŘEDNÍVÍM INVESTIC DO OBNOVY ZDROJŮ V ŘÁDU DESÍTEK MILIARD KORUN

Komplexní obnova Elektrárny Tušimice II

- 2. etapa probíhá podle plánu
- je dokončena demontáž staré technologie, byla započata demolice komína a dokončuje se opláštění budovy s výrobními technologiemi

Nový nadkritický blok v Ledvicích

- výstavba v souladu s harmonogramem prací
- výstavba chladicí věže se dokončuje, hlavní nosné konstrukce kotle postaveny do 90 m, plánuje se dovoz 300tunového generátoru a dalších technologií

Příprava výstavby paroplynové elektrárny v Počeradech

- zahájeny práce na přípravě stanoviště
- dokončují se opravy přívodních řadů surové vody
- probíhají práce na budově služeb
- byl dokončen koncepční projekt a připravena dokumentace IPPC

Příprava komplexní obnovy Elektrárny Prunéřov II

- 29. 4. MŽP vydalo stanovisko EIA
- ČEZ předložil MŽP návrh kompenzačních opatření



Projekty obnovy výrobního portfolia Skupiny ČEZ pomáhají české ekonomice nyní i v krátkodobém až střednědobém horizontu, životnímu prostředí v dlouhodobém horizontu.

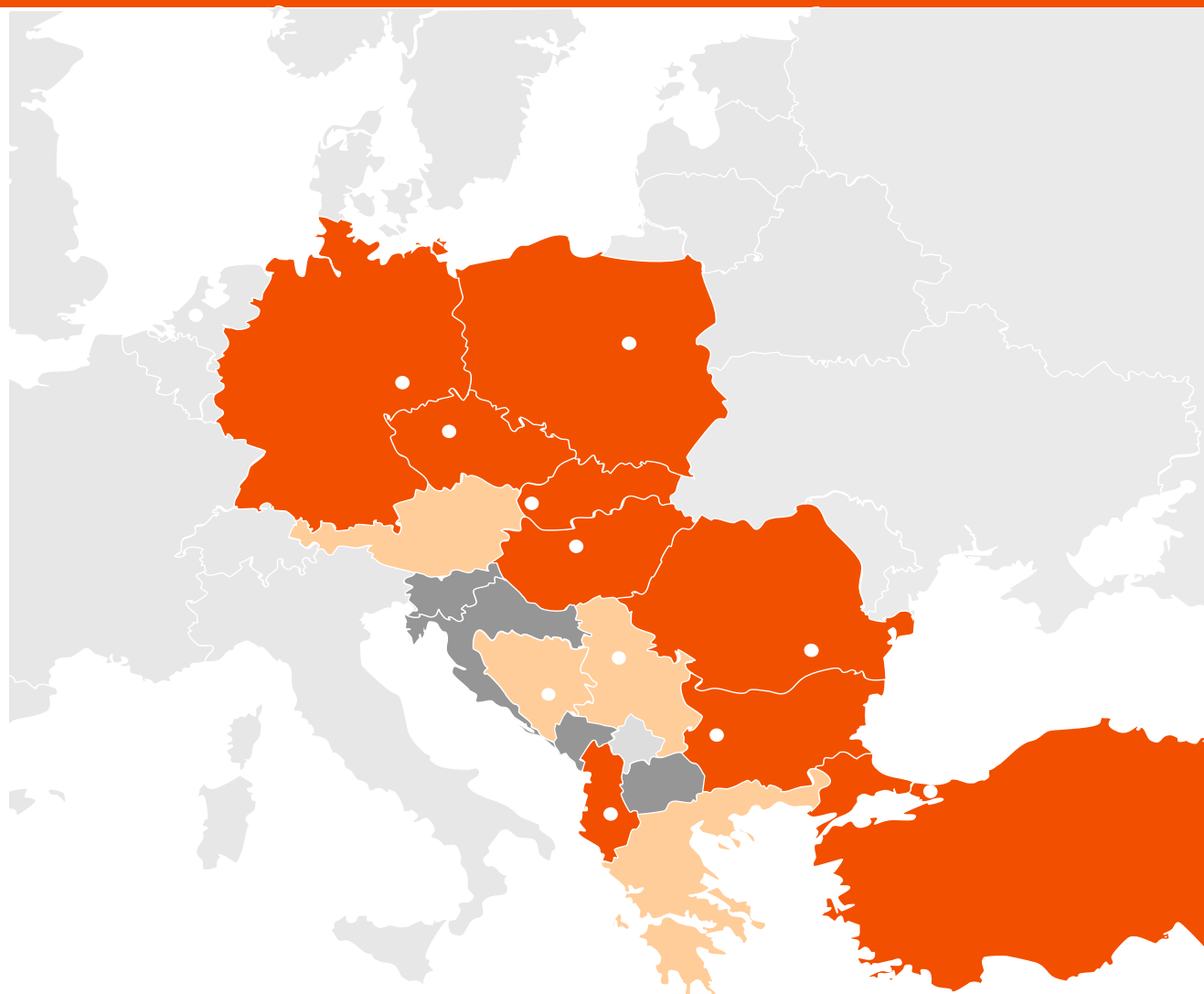


VČAS JSME UPUSTILI OD AKVIZIC NA RIZIKOVÝCH TRZÍCH RUSKA, UKRAJINY A NĚKTERÝCH OBLASTÍ BALKÁNU A SVŮJ ZÁJEM DÁLE ZUŽUJEME

Byla ukončena účast na projektech:

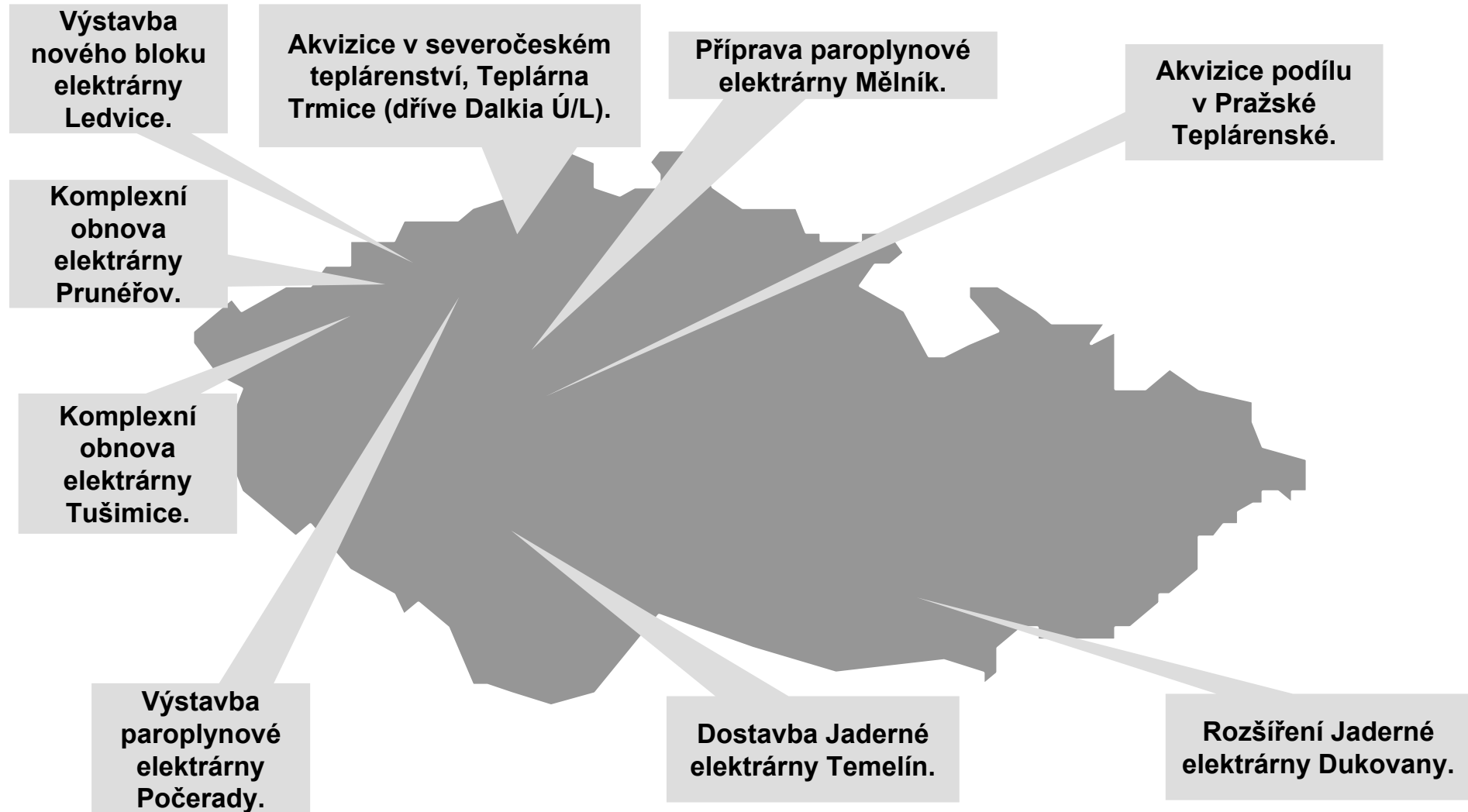
- PAK (PL)
- STEAG (DE)

- energetická aktiva
- obchodní činnost
- země podmíněného zájmu
- dceřiné společnosti





VÍCE SE SOUSTŘEDÍME NA INVESTICE DO PROJEKTŮ V ČESKÉ REPUBLICĚ





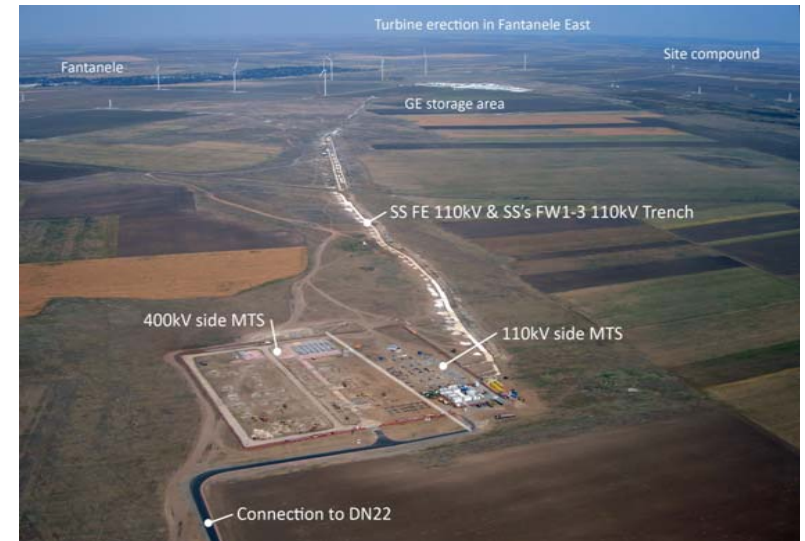
UVEDENÍ DO PROVOZU NEJVĚTŠÍHO VNITROZEMSKÉHO VĚTRNÉHO PARKU V EVROPĚ – FÂNTÂNELE - COGEALAC

1. fáze projektu (Fântânele) – 139 větrných turbín

- k 30. 6. postaveno 114 větrných turbín
- k 30. 6. do sítě připojeno 47 turbín
- k 30. 6. již bylo vyrobeno 3,5 GWh

2. fáze projektu (Cogealac) – 101 větrných turbín

- výstavba již byla zahájena
- plánované dokončení na přelomu let 2010/2011



Základní informace o projektu Fântânele - Cogealac

- Projekty na dvě větrné farmy v župě Constanta, mezi obcemi Fântânele a Cogealac (severně od Constanty, 17 km od pobřeží Černého moře).
- Instalovaný výkon každé turbíny 2,5 MW – celkový instalovaný výkon větrného parku 600 MW.



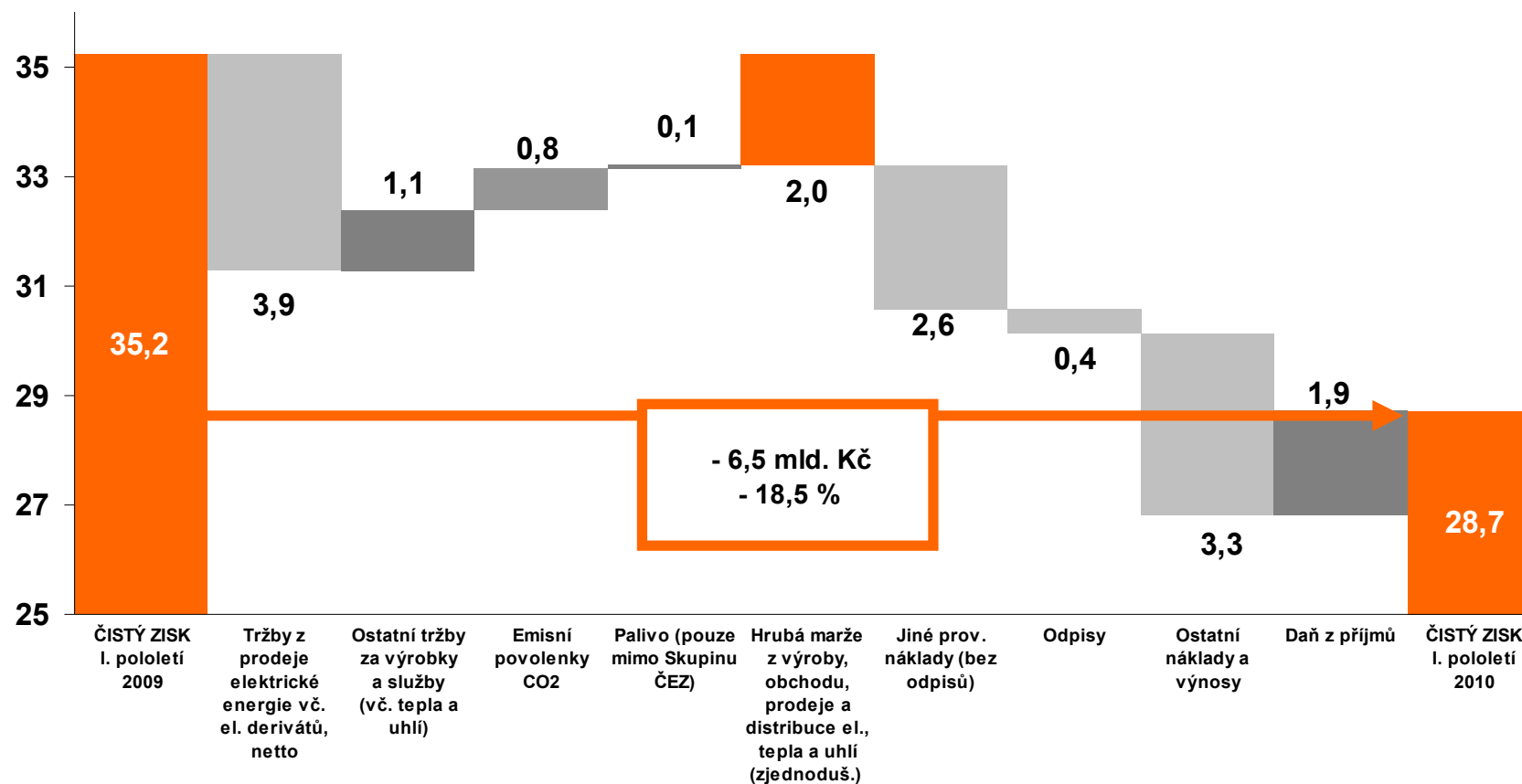
PROGRAM

- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2010**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



ČISTÝ ZISK POKLESL MEZIROČNĚ O 6,5 MILIARDY KORUN

mld. Kč



Vybrané vlivy

- Meziroční pokles realizačních cen elektrické energie.
- Mírné oživení poptávky po elektrické energii ve všech sektorech.
- Úspěšná obchodní strategie v oblasti emisních povolenek v 1. pololetí 2010.
- Zvýšení ostatních provozních nákladů vlivem zahrnutí nových akvizic.
- Odpis negativního goodwillu z akvizice MIBRAG ve výši 3,1 mld. Kč do výnosů roku 2009.



HRUBÁ MARŽE Z VÝROBY, OBCHODU, PRODEJE A DISTRIBUCE ELEKTŘINY MEZIROČNĚ KLESLA O 3 % NA 66 MILIARD KORUN

(mil. Kč)	1 - 6 /2009	1 - 6 /2010	Rozdíl 10-09	Index 10/09
Tržby z prodeje elektrické energie	87 492	84 691	-3 943	94%
Deriváty elektřina, plyn a uhlí, netto	2 076	5 402		
Nákup energie a související služby	-22 411	-26 879		
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	7 493	8 590	1 097	115%
Palivo	-8 005	-7 943	62	99%
Emisní povolenky	1 239	2 013	773	162%
Hrubá marže (zjednodušená)	67 884	65 874	-2 011	97%
Celkem provozní výnosy	97 061	98 683	1 622	102%
Proměnné provozní náklady	-29 177	-32 810	-3 633	112%

- Meziroční pokles tržeb z prodeje elektrické energie souvisel s propadem velkoobchodních cen elektřiny, který byl částečně kompenzován prodejem elektřiny v ročním a delším předstihu za vyšší ceny, než jakých bylo možné dosáhnout na spotovém trhu během I. pololetí 2010. Marže z těchto forwardových obchodů byla zčásti realizována i v kategorii komoditních derivátů (z důvodu optimalizace výroby a zajištění marže 2010).
- Tržby za teplo meziročně vzrostly - v ČR zejména vlivem zahrnutí nových společností (Teplárna Trmice - dříve Dalkia Ústí nad Labem); v Polsku v důsledku nárůstu objemu vyrobeného tepla (ve stejném období minulého roku byly odstávky na straně provozovatele sítí).
- Pokles nákladů na palivo byl zapříčiněn zejména nižšími náklady na fosilní palivo (převážně černé uhlí pro elektrárnu Dětmárovice).
- Pozitivní vliv nárůstu marže z emisních povolenek byl zapříčiněn zejména ziskem z úspěšné obchodní strategie v oblasti povolenkových derivátů.



PROVOZNÍ NÁKLADY VE SKUPINĚ ČEZ MEZIROČNĚ VZROSTLY O 16 % ZEJMÉNA V DŮSLEDKU NOVÝCH AKVIZIC

(mil. Kč)	1 - 6 /2009	1 - 6 /2010	Rozdíl 10-09	Index 10/09
SUMA za vybrané provozní náklady	-16 059	-18 687	-2 629	116%
Osobní náklady	-7 748	-8 534	-786	110%
Ostatní vybrané provozní náklady	-8 310	-10 153	-1 843	122%
Opravy a údržba	-2 211	-2 079	132	94%
Materiál	-2 173	-2 264	-91	104%
Ostatní	-3 926	-5 810	-1 884	148%
EBITDA	51 826	47 186	-4 639	91%
Odpisy	-10 982	-11 431	-449	104%

- Celkový nárůst vybraných provozních nákladů o 2,6 mld. Kč byl ovlivněn začleněním nových akvizic (OSSh, Teplárna Trmice) v hodnotě 1,9 mld. Kč, z toho v kategorii osobních nákladů 0,4 mld. Kč a ostatní 1,5 mld. Kč. Nové akvizice měly vliv i na nárůst odpisů o 0,3 mld. Kč.

Pohyb v jednotlivých kategoriích bez uvažování vlivu akvizic:

- Nárůst osobních nákladů byl zapříčiněn zejména vyššími náklady na ČEZ, a. s. (nárůst počtu zaměstnanců související s novými investicemi, výstavbou a obnovou zdrojů).
- V položce ostatní provozní náklady a výnosy se negativně odrazila tvorba opravných položek k pohledávkám po splatnosti zejména za rumunskými drahami.
- Nárůst odpisů souvisel s probíhajícím investičním programem.



MEZIROČNÍ ZHORŠENÍ OSTATNÍCH NÁKLADŮ A VÝNOSŮ O 3,3 MILIARDY KORUN

(mil. Kč)	1 - 6 /2009	1 - 6 /2010	Rozdíl 10-09	Index 10/09
Ostatní náklady a výnosy	2 312	-1 001	-3 312	x
Nákladové úroky z dluhů	-1 536	-1 719	-183	112%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 046	-1 019	27	97%
Výnosové úroky	1 080	1 102	23	102%
Kurzové ztráty/zisky a finanční deriváty	239	195	-44	81%
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	3 241	-384	-3 625	x
Ostatní	340	825	485	243%
Zisk před zdaněním	43 156	34 755	-8 401	81%
Daň z příjmů	-7 941	-6 046	1 896	76%
Zisk po zdanění	35 215	28 709	-6 506	82%

- Úrokové náklady vzrostly v souvislosti s vyšší potřebou financování.
- Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci zahrnuje podíl čistého zisku Skupiny ČEZ ze společného podniku ČEZ a MOL, dolů MIBRAG a výsledky tureckých akvizic Sakarya Elektrik Dagitim a Akenerji. Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci v roce 2009 byl jednorázově pozitivně ovlivněn rozpuštěním (odpisem) negativního goodwillu u akvizice MIBRAG (3,1 mld. Kč). Výsledky v roce 2010 jsou naopak zatíženy financováním akvizice MIBRAG a financováním akvizice v Turecku.
- Položka Ostatní je pozitivně ovlivněna výnosy z majetkových cenných papírů (dividenda od společnosti Dalkia ČR), a úsporou finančních nákladů, která je výsledkem optimalizace financování v rámci Skupiny ČEZ.



VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ 2010

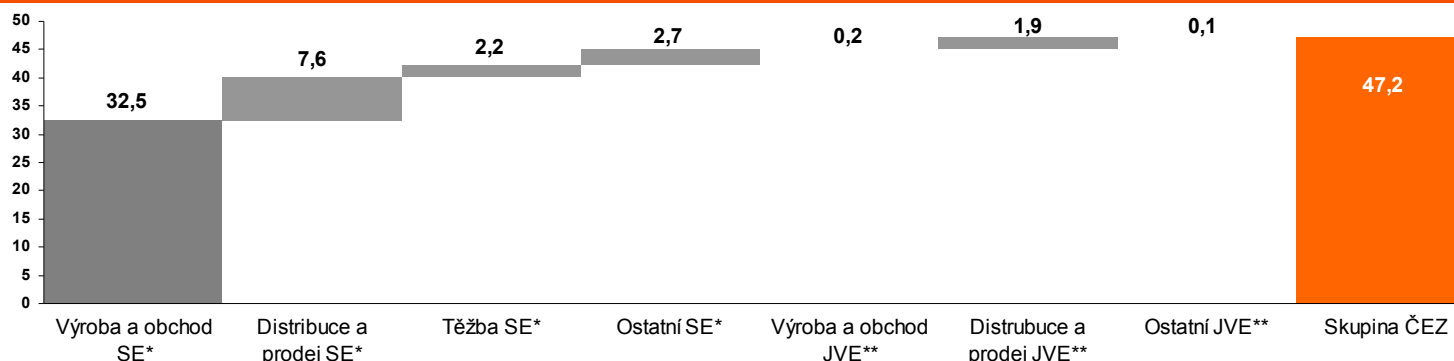
(mil. Kč)	4 - 6 / 2009	4 - 6 / 2010	Rozdíl 10-09	Index 10/09
Celkem provozní výnosy	43 109	44 798	1 688	104%
Proměnné provozní náklady	-12 925	-15 187	-2 262	118%
Hrubá marže (zjednodušená)	30 185	29 610	-574	98%
SUMA za vybrané provozní náklady	-8 585	-9 755	-1 170	114%
Osobní náklady	-4 055	-4 468	-412	110%
Ostatní vybrané provozní náklady	-4 530	-5 287	-758	117%
Opravy a údržba	-1 394	-1 273	121	91%
Materiál	-1 128	-1 078	51	96%
Ostatní	-2 007	-2 937	-929	146%
EBITDA	21 599	19 855	-1 744	92%
Odpisy	-5 552	-5 791	-239	104%
Ostatní náklady a výnosy	3 128	-773	-3 901	x
Zisk před zdaněním	19 176	13 292	-5 884	69%
Daň z příjmů	-3 345	-2 044	1 301	61%
Zisk po zdanění	15 831	11 248	-4 583	71%

- Všechny uvedené položky jsou ovlivněny nově zahrnutými společnostmi do výsledků I. pololetí roku 2010.
- Mírný nárůst provozních výnosů je způsoben postupně se zvyšující spotřebou elektřiny v ČR plynoucí z oživení ekonomiky a úspěšným vstupem na trh s novými komoditami (zemní plyn), resp. posílením jejich pozic (teplo).
- Meziroční pokles hrubé marže je způsoben nižšími realizačními cenami elektrické energie v důsledku hospodářské krize.
- Provozní náklady za II. čtvrtletí odrážejí naprosto stejné vlivy jako celé I. pololetí, odlišné je pouze jejich absolutní finanční vyjádření, které tvoří přibližně polovinu pololetních nákladů.
- V ostatních (finančních) nákladech a výnosech se v roce 2009 projevuje jednorázový odpis negativního goodwillu z akvizice MIBRAG do výnosů.



PŘÍSPĚVEK SEGMENTŮ K EBITDA

Příspěvek k EBITDA
za I. pololetí 2010
(mld. Kč)



Index I. pol. 2010 / I. pol. 2009	85 %	140 %	77 %	89 %	113 %	104 %	120 %	91 %
Index II. Q 2010 / II. Q 2009	90 %	95 %	74 %	91 %	86 %	135 %	63 %	92 %

- **Výroba a obchod SE*:** EBITDA segmentu poklesl o 6 mld. Kč (o 15 %) především z důvodu poklesu realizačních cen elektrické energie u ČEZ, a. s. Tento vliv se dařilo částečně kompenzovat výnosy ze zajištění cen pomocí derivátových obchodů a obchodováním s emisními povolenkami.
- **Distribuce a prodej SE*:** EBITDA segmentu meziročně vzrostl o 2,2 mld. Kč (o 40 %). Nárůst EBITDA ovlivnila hlavně vyšší marže z distribuce, související především s nárůstem regulovaných tarifů, zejm. v položkách rezervované kapacity. V prodejní oblasti se začínají pozitivně projevovat výsledky obchodu s novou komoditou – zemním plynem.
- **Těžba SE*:** EBITDA segmentu meziročně klesl o 0,6 mld. Kč v důsledku nižších tržeb za uhlí realizovaných Severočeskými doly. Tento pokles byl zapříčiněn nižší poptávkou ze strany ČEZ, a. s., pro elektrárny spalující uhlí od SD (především Pruněšov a také díky vyšší účinnosti elektrárny Tušimice po komplexní obnově).
- **Výroba a obchod JVE**:** Elektrárna Varna vyrobila v I. pololetí 0,9 TWh elektrické energie, což znamená meziroční pokles o 27 %. Finančně jsou výsledky na úrovni stejného období minulého roku díky úspoře části provozních nákladů. V Rumunsku pokračuje výstavba a postupné spouštění větrného parku ve Fântânele, kde byla zahájena výroba v červnu 2010.
- **Distribuce a prodej JVE**:** Společnosti v Bulharsku, Rumunsku a Albánii distribuovaly v I. pololetí 10,2 TWh a prodej koncovým zákazníkům činil 8,4 TWh. EBITDA segmentu je mírně nad úrovní srovnatelného období minulého roku, kdy došlo k meziročnímu nárůstu prodané elektřiny na hladině velmi vysokého a nízkého napětí u rumunské prodejní společnosti.

* 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)

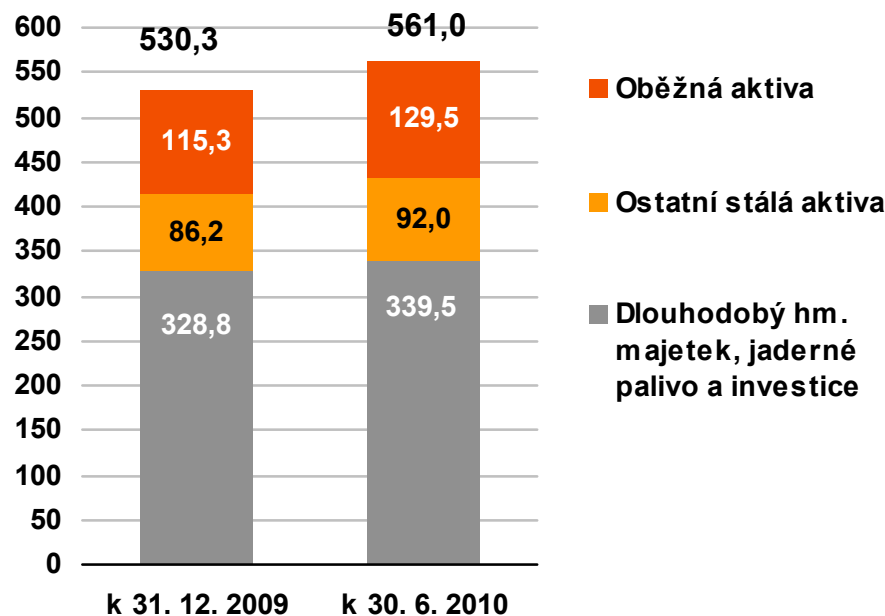


PŘEHLED AKTIV A PASIV

AKTIVA mld. Kč

Oběžná aktiva:

- Dočasně vyšší objem peněžních prostředků, jejich ekvivalentů a likvidních cenných papírů držných za účelem očekávané výplaty dividendy.
- Snížení krátkodobých pohledávek, především z obchodního styku.



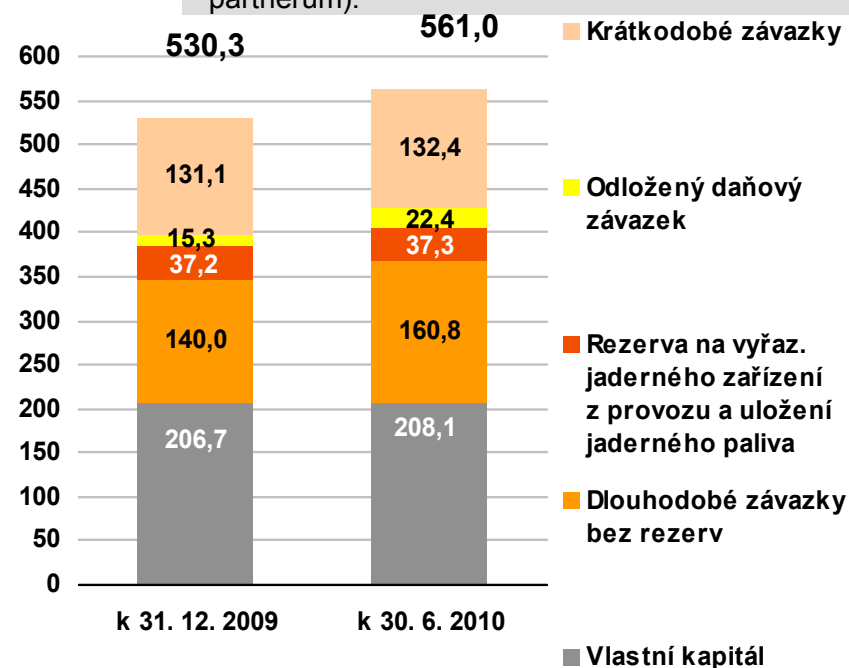
Stálá aktiva

- Zvýšení dlouhodobého hmotného majetku v roce 2010 vlivem uvedení investic do provozu.
- Ostatní stálá aktiva rostou vlivem pořízení podílu v Dalkia ČR.

PASIVA mld. Kč

Krátkodobé závazky:

- Vznik závazku z přiznaných dividend (ze zisku roku 2009).
- Pokles krátkodobých bankovních úvěrů částečně kompenzován nárůstem krátkodobé části emitovaných dluhopisů.
- Pokles ostatních krátkodobých závazků (především k obchodním partnerům).

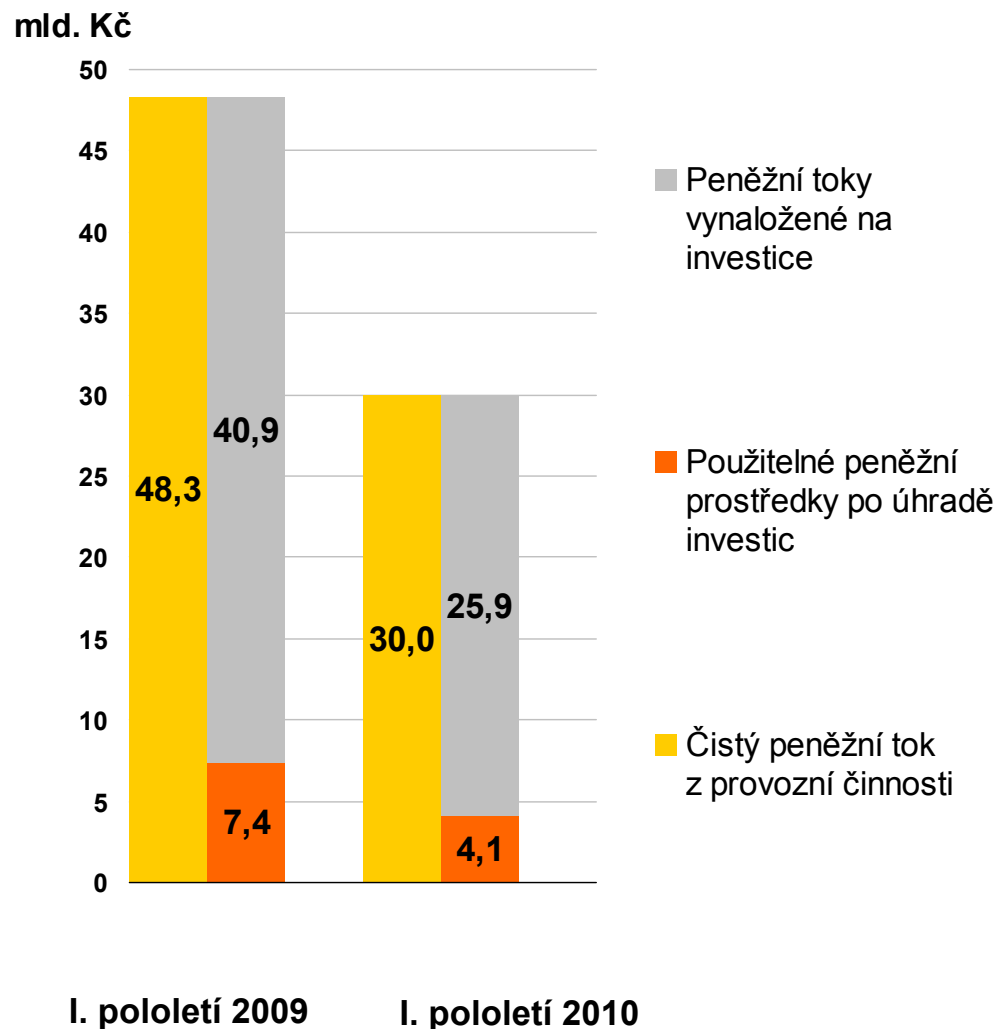


Dlouhodobé závazky a vlastní kapitál

- Čistý zisk za I. pololetí 2010 zvýšil vlastní kapitál o 28,7 mld. Kč, přiznané dividendy vlastní kapitál naopak snižují o 28,5 mld. Kč.
- V roce 2010 byly realizovány nové emise dluhopisů (dlouhodobé závazky).
- Odložený daňový závazek roste z důvodu zahrnutí splatné daně v průběhu roku.



PENĚŽNÍ TOK – VYBRANÉ ČÁSTI



- V roce 2010 dochází k **poklesu čistých peněžních toků z provozní činnosti o - 18,3 mld. Kč** v důsledku poklesu zisku před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace o - 4,5 mld. Kč a negativní změnou pracovního kapitálu o - 15,0 mld. Kč (vrácení variation marginu z forwardových obchodů na burzách v důsledku růstu forwardových cen elektřiny v 1. pololetí 2010 oproti významnému inkasu marginu v 1. pololetí 2009 při propadu forwardových cen elektřiny; zvýšení objemu krátkodobých cenných papírů; snížení obchodních závazků.) Zaplacené zálohy na daň z příjmů jsou v meziročním srovnání nižší o + 1,6 mld. Kč.
- **Peněžní toky vynaložené na investice se meziročně snížily o - 15,0 mld. Kč** především z důvodu nižšího pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků o - 7,0 mld. Kč a z důvodu snížení poskytnutých půjček o - 9,8 mld. Kč a nárůstu splátek půjček o - 4,9 mld. Kč (především splacení půjčky za akvizici MIBRAG). Naopak vyšší nabytí stálých aktiv o + 5,1 mld. Kč a vyšší stav prostředků na vázaných účtech o + 1,2 mld. Kč peněžní toky vynaložené na investice zvyšuje.
- **Použitelné peněžní prostředky po úhradě investic** jsou v důsledku výše uvedených vlivů nižší o - 3,3 mld. Kč.



OČEKÁVANÉ VÝSLEDKY NA ROK 2010 NEMĚNÍME

EBITDA Skupiny ČEZ (v mld. Kč)

podíl I. pololetí

v roce 2008 55 % z roční EBITDA

v roce 2009 56,9 % z roční EBITDA

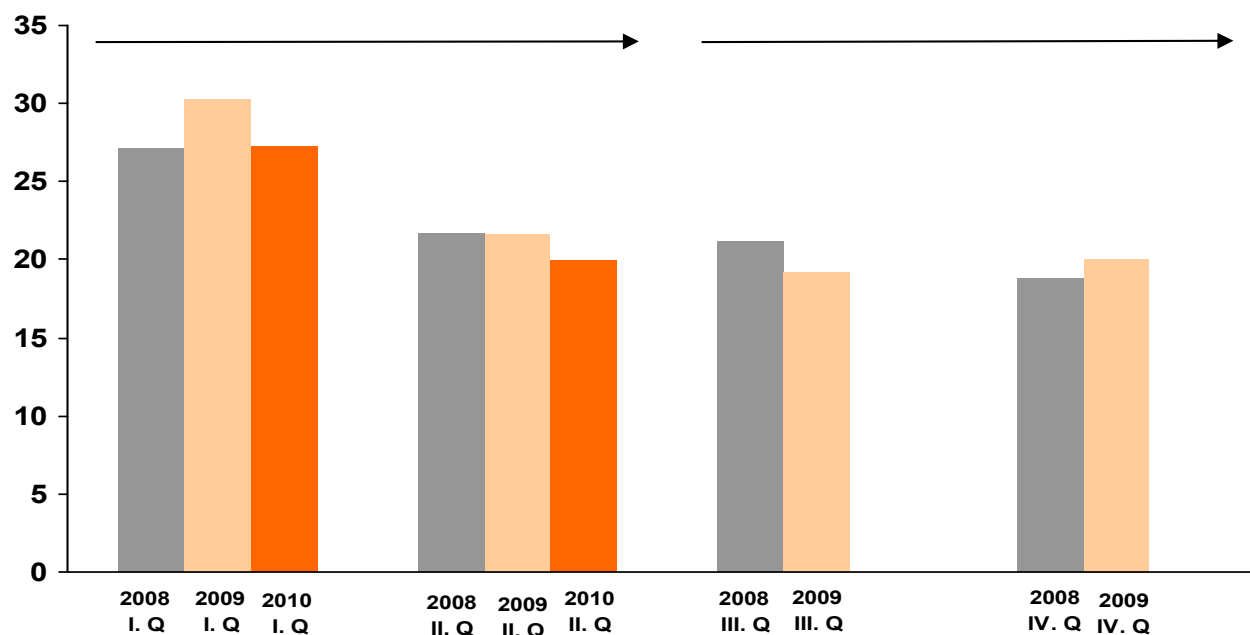
v roce 2010 53,2 % z roční očekávané EBITDA

podíl II. pololetí

v roce 2008 45 % z roční EBITDA

v roce 2009 43,1 % z roční EBITDA

v roce 2010 46,8 % z očekávané roční EBITDA



Vybrané specifické faktory, které mají v roce 2010 vliv na nižší EBITDA v 2. pololetí oproti 1. pololetí:

- Rozpuštění rezervy na emisní povolenky (vytvořené v roce 2009) v I. čtvrtletí 2010, očekávaná tvorba nové rezervy až koncem roku 2010.
- Nesoulad tržeb a nákladů v distribuci z důvodu povinných výkupů elektřiny z obnovitelných zdrojů. Vzhledem k výraznému nárůstu výroby z fotovoltaických elektráren existuje riziko negativního dopadu do očekávaných výsledků ve výši 1 – 2 mld. Kč.
- Údržba výrobních, distribučních a těžebních zařízení zatěžuje nákladově především II. a III. čtvrtletí.



PROGRAM

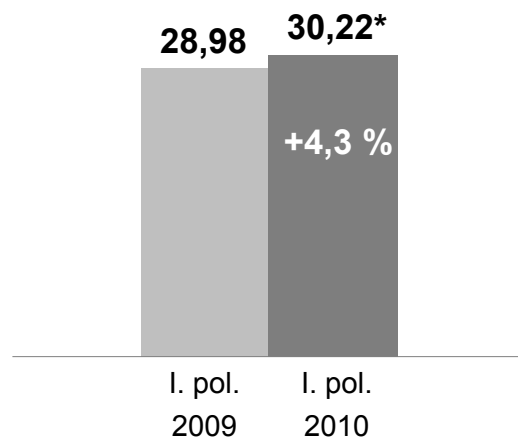
- **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2010**
Martin Roman, generální ředitel
- **Výsledky hospodaření**
Martin Novák, ředitel divize finance
- **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**
Alan Svoboda, ředitel divize obchod



MEZIROČNÍ SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICE OPĚT ROSTE

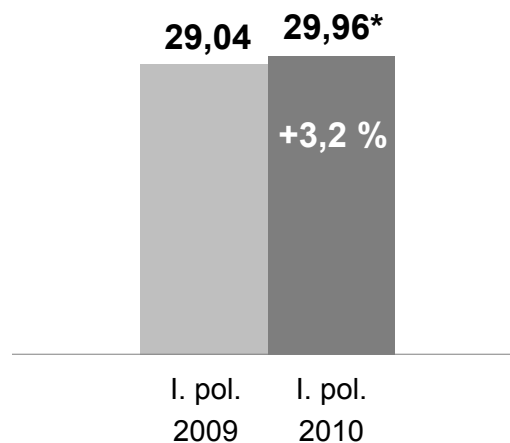
Spotřeba v ČR

TWh



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

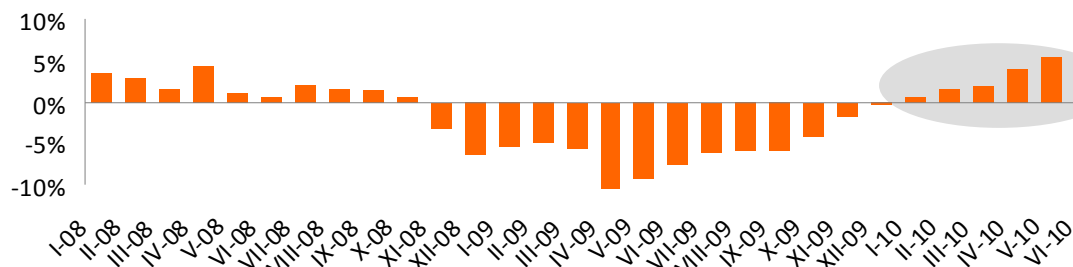
TWh



■ Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:***

- +5,6 % velkoobdobatelé
- +1,8 % domácnosti
- +3,2 % podnikatelé (MOP)

Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby v České republice (klimaticky a kalendářně přepočtené)



■ Spotřeba elektřiny v ČR byla hospodářskou recesí poznamenána především v loňském roce.

■ Data od ledna 2010 opět ukazují meziroční růst.

* 1-5 dle ERÚ, 6 odhad ČEZ, a. s.

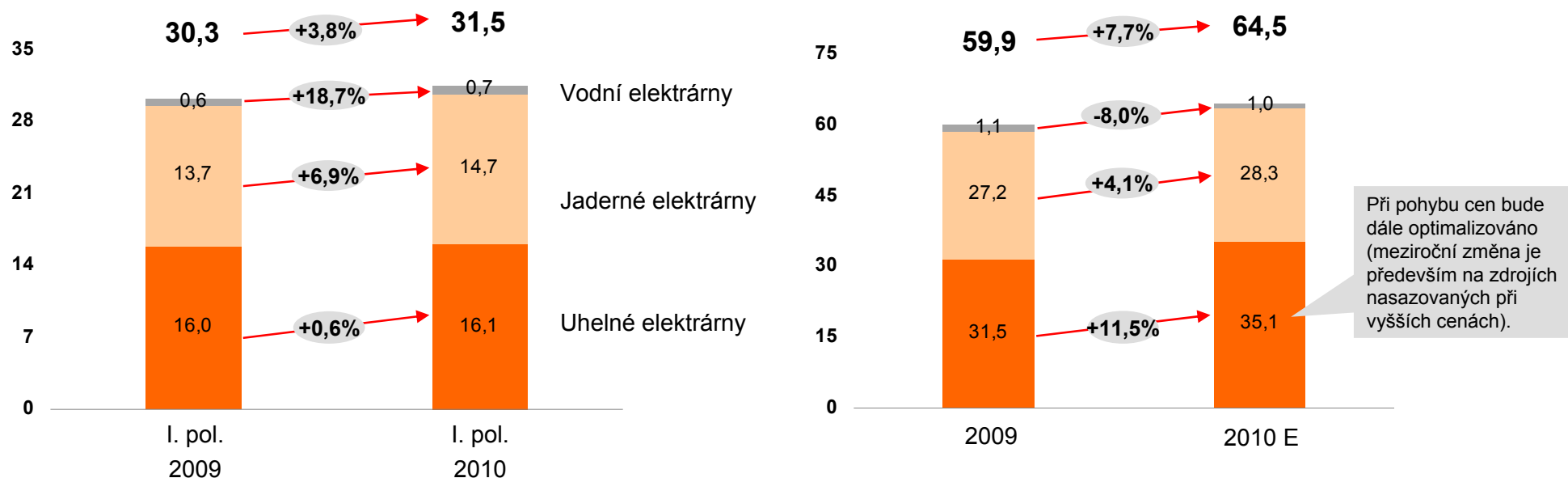
** přepočteno na teplotní normál dle modelu ČEZ, a. s.

*** zdroj ERÚ za 1-5/2010



VÝROBA Z VLASTNÍCH ZDROJŮ ČEZ, A. S., ZA I. POLOLETÍ 2010 MEZIROČNĚ VZROSTLA O 3,8 %, PRO CELÝ ROK 2010 PŘEDPOKLÁDÁME RŮST O 7,7 %

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

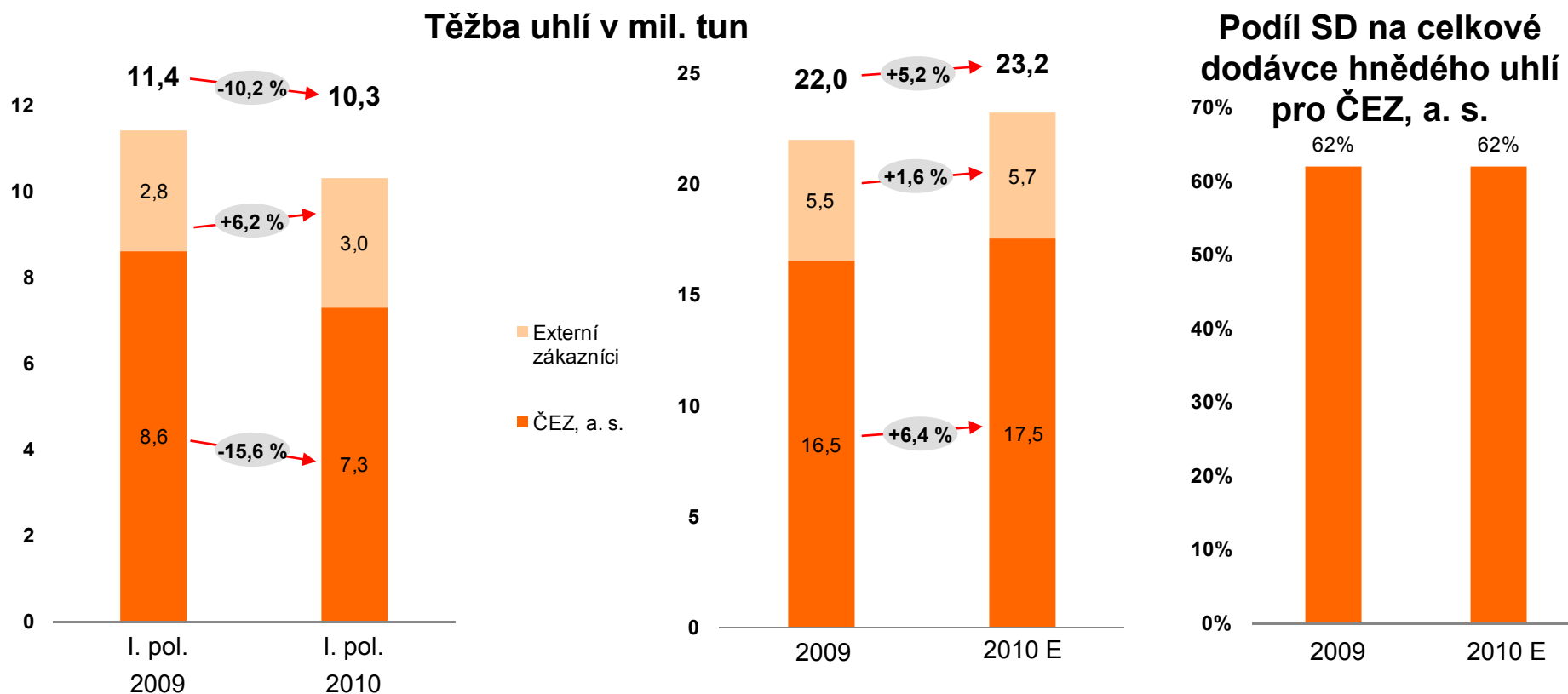


- Meziročně došlo k nárůstu výroby z jaderných elektráren o 6,9 %. I. pololetí roku 2009 bylo ovlivněno delšími plánovanými odstávkami.
- Meziroční růst výroby ve vodních elektrárnách o 18,7 % byl způsoben především nízkými průtoky v lednu a únoru roku 2009 a vyššími srážkami ve II. čtvrtletí 2010.
- Jen mírný růst výroby v uhelných elektrárnách je způsoben větším množstvím plánovaných odstávek v I. pololetí 2010. Očekávaný nárůst v II. pololetí navíc způsoben vyšší poruchovostí zdrojů v loňském roce.



TĚŽBA UHLÍ V SEVEROČESKÝCH DOLECH SE MEZIROČNĚ SNÍŽILA, ZA CELÝ ROK 2010 VŠAK OČEKÁVÁME NÁRŮST

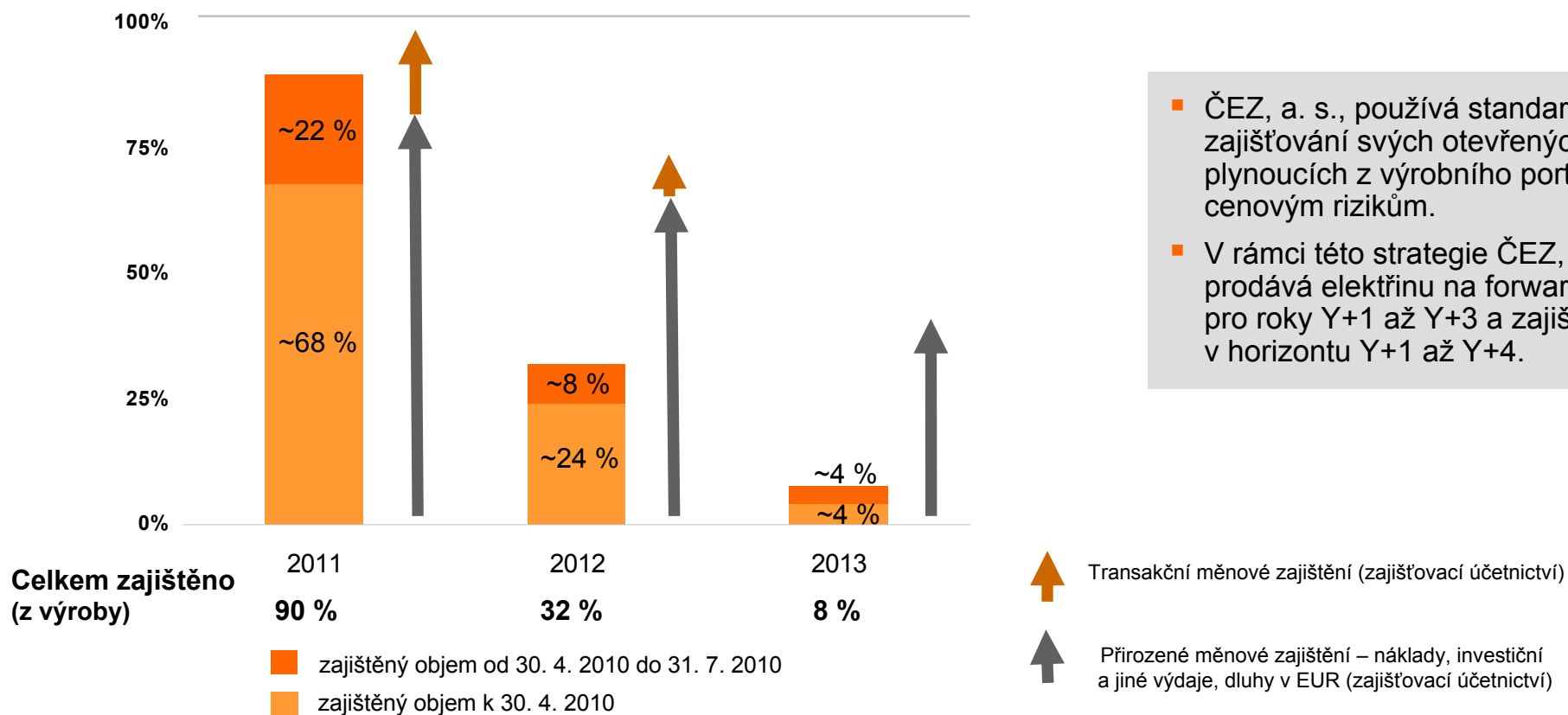
- I přes meziroční pokles odbytu uhlí za I. pololetí (vliv snížených požadavků na dodávky pro ČEZ, a. s.) očekávají Severočeské doly za celý rok 2010 meziroční růst.
- Severočeské doly zaznamenaly mírné zlepšení odbytu u externích zákazníků.
- Podíl Severočeských dolů na dodávce hnědého uhlí pro ČEZ, a. s., je stabilní.





ČEZ, A. S., STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU

**Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ, a. s.
(k 31. 7. 2010; 100 % odpovídá 55 - 60 TWh)**

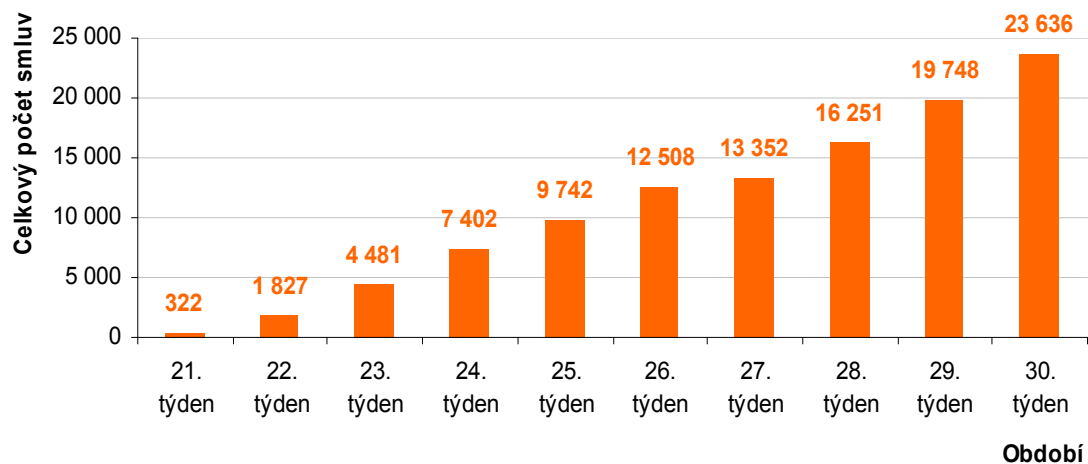


- ČEZ, a. s., používá standardní koncept zajišťování svých otevřených pozic plynoucích z výrobního portfolia proti cenovým rizikům.
- V rámci této strategie ČEZ, a. s., prodává elektřinu na forwardové bázi pro roky Y+1 až Y+3 a zajišťuje měnu v horizontu Y+1 až Y+4.



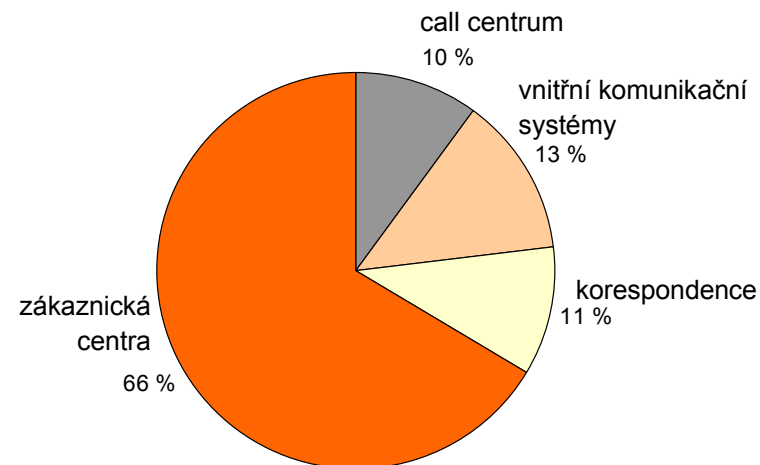
VÝSLEDKY AKVIZIČNÍ KAMPANĚ NA DODÁVKY ZEMNÍHO PLYNU PRO DOMÁCNOSTI POTVRZUJÍ VELKÝ ZÁJEM ZÁKAZNÍKŮ

Celkový počet nových smluv v rámci akviziční kampaně na zemní plyn



Za 10 týdnů jsme získali více jak 23 tisíc zákazníků z řad zaměstnanců a veřejnosti.

Smlouvy dle způsobu jejich uzavření



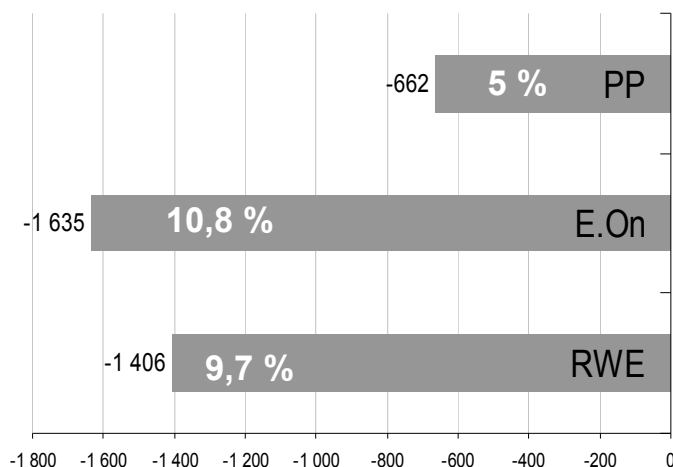
Od 19. 7. je možné uzavřít novou smlouvu na dodávky plynu i s 10 vybranými smluvními partnery.



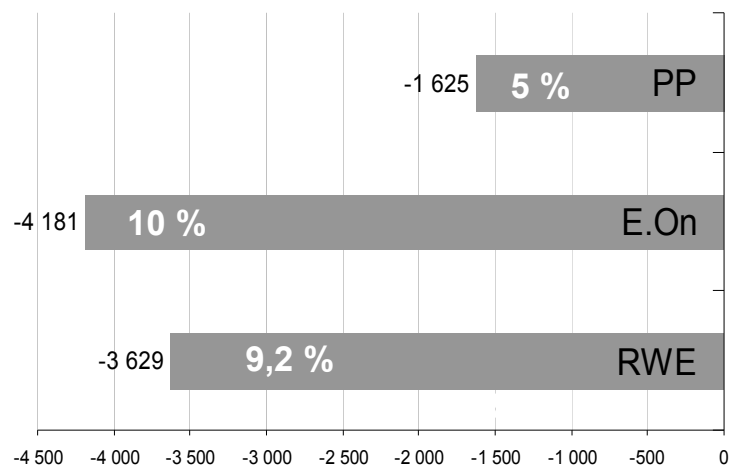
ČEZ, A. S., JE VÝRAZNĚ CENOVĚ VÝHODNĚJŠÍ NEŽ JINÍ ZAVEDENÍ DODAVATELÉ PLYNU

Cenová výhodnost ČEZ PRODEJ v porovnání s konkurencí (v Kč za rok)

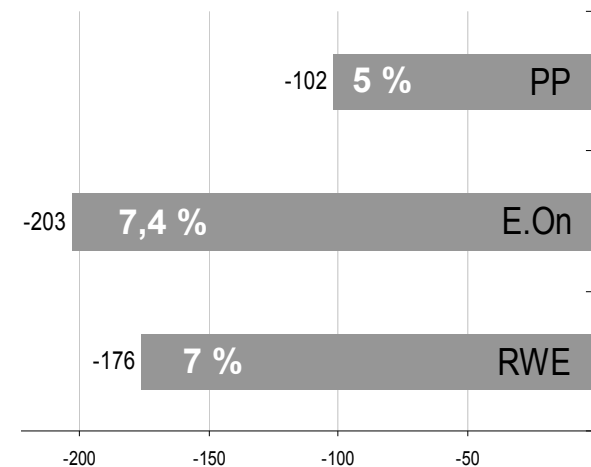
Zákazník topí (29 000 kWh)



Zákazník s průměrnou spotřebou (10 550 kWh)



Zákazník vaří (850 kWh)

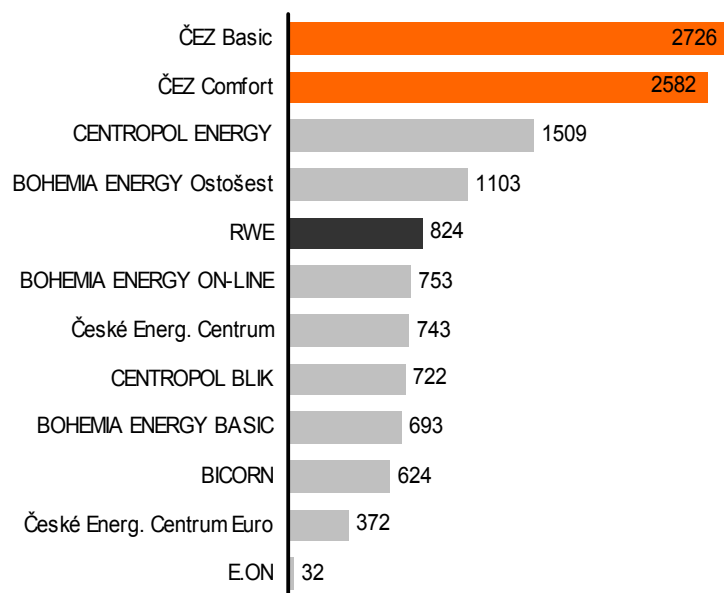




ČEZ, A. S., JE VÝRAZNĚ LEVNĚJŠÍ I V DODÁVKÁCH ELEKTŘINY NA ÚZEMÍ KONKURENCE

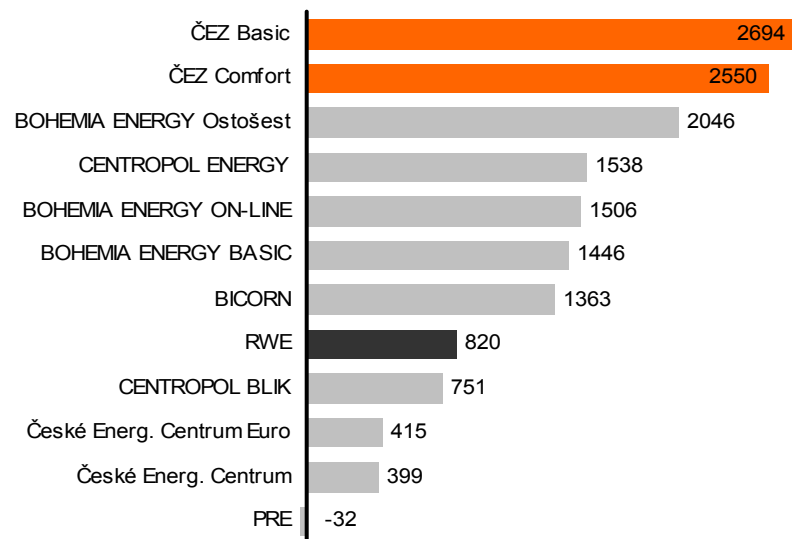
Distribuční území PRE

- roční úspora proti PRE KOMFORT AKU 8
(v Kč za rok)



Distribuční území E.ON

- roční úspora proti E.ON Elektřina Aku
(v Kč za rok)



Poznámka:

- Modelový příklad – sazba D26d, hodnota jističe 3x25A – 3x32A vč., roční spotřeba VT = 1,9 MWh, NT = 8,1 MWh.
- Ceny jsou uvedeny v Kč vč. DPH, nejsou započítány aktivační poplatky.