



# TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2013

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY  
V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

(ČTVRTLETNÍ ZPRÁVA PODLE PAR. 119A, ODS. 4, ZÁKONA O PODNIKÁNÍ NA KAPITÁLOVÉM TRHU)

**Praha, 12. listopadu 2013**



## **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2013** Daniel Beneš, generální ředitel

### **Výsledky hospodaření**

Martin Novák, ředitel divize finance

### **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**

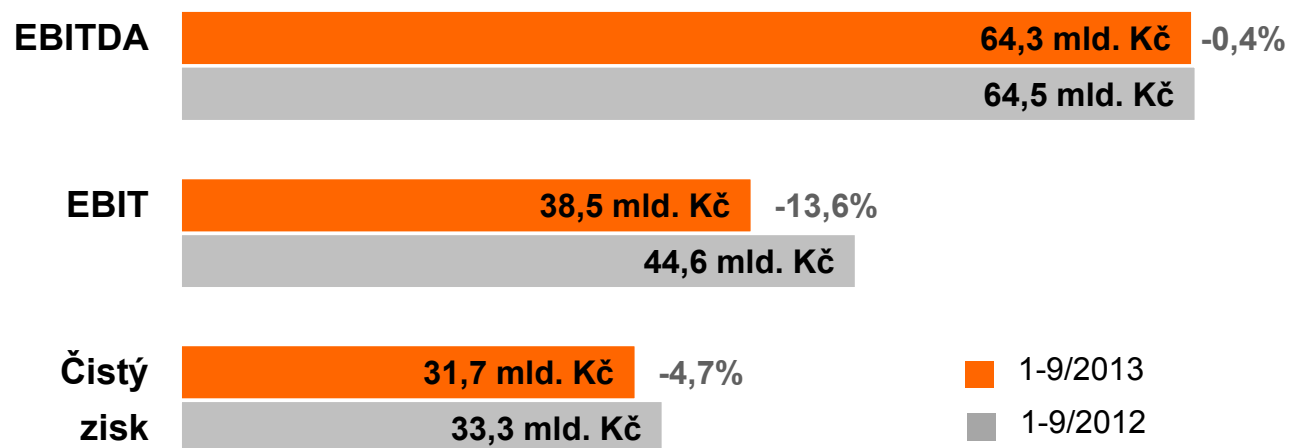
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

# HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2013



- provozní zisk před odpisy (EBITDA) **64,3 mld. Kč**
- provozní výsledek hospodaření (EBIT) **38,5 mld. Kč**
- čistý zisk **31,7 mld. Kč**

## Srovnání výsledků 1-9/2013 s 1-9/2012

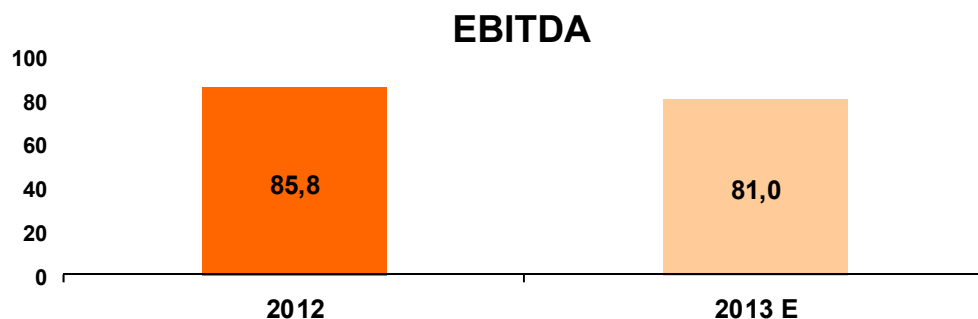


# OČEKÁVÁNÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2013

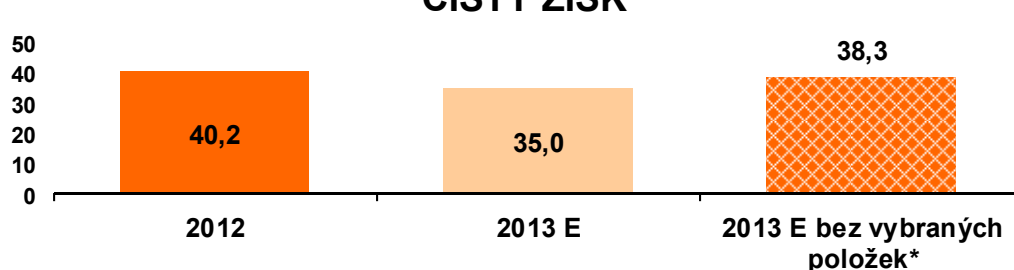
## EBITDA 81 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK 35 MLD. KČ



mld. Kč



mld. Kč



### Wybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- nižší přiděl emisních povolenek pro výrobu
- zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě
- opravné položky k dlouhodobým aktivům v důsledku klesajících cen elektřiny, vývoje ekonomiky a regulace energetiky v Evropě

### Wybrané meziroční pozitivní vlivy:

- ukončení působení v Albánii
- převzetí správy výkupu OZE státní společností OTE a korekční faktory na distribuci v České republice
- obchodování s povolenkami (CER brána)
- prodej Elektrárny Chvaletice

### Wybraná rizika predikce:

- vyšší opravné položky k dlouhodobým aktivům zejména v jihovýchodní Evropě

\*Wybrané jednorázové položky (-3,3 mld. Kč): opravné položky k dlouhodobým aktivům (-8 mld. Kč), prodej Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč) a vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidace (+1,8 mld. Kč).

# ČEZ SE PŘIPOJIL KE SPOLEČNÉ INICIATIVĚ NEJVÝZNAMNĚJŠÍCH EVROPSKÝCH ENERGETIK



ČEZ, ENEL, ENI, E.ON, Gas Natural Fenosa, GDF Suez, GasTerra, Iberdrola, RWE a Vattenfall

Cílem je rozpoutat diskusi mezi výrobci, investory a politickými představiteli jednotlivých států a EU o řešení současné krize energetiky, která je způsobena zejména následujícími faktory:

- masivní podpora dotovaných obnovitelných zdrojů
- nefunkčnost systému emisních povolenek
- vývoj těžby břidličného plynu a přebytek černého uhlí na světových trzích
- ekonomická stagnace a vývoj dluhové krize v Evropě
- často se měnící pravidla a netržní mechanismy (kapacitní platby, regionální dotace, EU směrnice o energetické účinnosti, BREF apod.) a jejich uplatnění v jednotlivých zemích



# CÍLEM SPOLEČNÉ INICIATIVY JE STABILITA A JASNÁ PRAVIDLA PRO VŠECHNY



**ENEL, ENI, E.ON, Gas Natural Fenosa, GDF Suez, GasTerra, Iberdrola, RWE, Vattenfall a ČEZ společně definovaly hlavní cíle iniciativy:**

- zajistit spolehlivé a nepřerušované dodávky elektřiny a plynu
- účty za elektřinu by neměly podporovat politické cíle, ale reflektovat skutečné náklady na výrobu, přenos a distribuci
- energetika by měla být založená na volné soutěži, ne na podpoře výstavby určitého typu zdroje
- evropská energetika by měla sledovat pouze jeden cíl – snižování emisí CO<sub>2</sub> a skleníkových plynů
- spíše než produkci z OZE je třeba podporovat vývoj a budoucí uplatnění nových technologií
- je nutné přijmout 3. liberalizační balíček vedoucí ke sjednocení pravidel ve všech členských státech EU

**ČEZ nabízí vlastní řešení trvalého snižování emisí**

- řešením je flexibilní cap-and-trade systém (tzv. F-CAT systém), kde nabídka emisních povolenek bude průběžně přizpůsobována poptávce po CO<sub>2</sub> na základě aktuální ekonomické situace a předem nastavené intenzity emisí, která by se postupně snižovala
- to by vedlo ke stále většímu využívání nízkoemisních a vysoce účinných zdrojů

# ČEZ ÚSPĚŠNĚ PROŠEL JADERNOU PROVĚRKOU MEZINÁRODNÍ AGENTURY PRO ATOMOVOU ENERGII



**Mise OSART corporate:** historicky první prověrka centrálních útvarů „jaderné“ firmy ze strany MAAE. Zaměření nejen na technologii, ale např. i na management, lidské zdroje nebo komunikaci.  
**Cíl:** kontrola, ocenění a posílení procesů zaměřených na jadernou bezpečnost, jako na prioritu společnosti

**MAAE:** 9 jaderných expertů ze 6 zemí  
**ČEZ:** více než 100 zaměstnanců

- desítky tisíc stran protokolů, postupů a zápisů
- přes 350 hodin pohovorů

## Prověřované oblasti:

- řízení firmy (systém řízení a management)
- nákup
- technická podpora
- komunikace
- personalistika
- firemní nezávislý dohled
- údržba

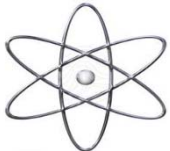









## Výsledek:

- ČEZ plně **dodržuje všechny legislativní podmínky** pro provoz jaderných elektráren
- experti našli **deset „dobrých praxí“** tzn. ČEZ vzorem pro všechny světové provozovatele (např. systém nábory talentů nebo jaderná komunikace prostřednictvím sociálních sítí)
- experti předložili **šest návrhů na zlepšení a tři doporučení**

# V KONTEXTU VÝVOJE NA ENERGETICKÝCH TRŽÍCH AKTUALIZUJEME A KONKRETIZUJEME SVOU STRATEGII

## VÝVOJ DOSAVADNÍCH STRATEGICKÝCH PROGRAMŮ



Program	Status / Plnění cílů
 <b>JADERNÉ ZDROJE</b> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>ETE: rozhodnutí o podpisu EPC kontraktu odloženo o 12 – 18 měsíců; pokračuje vyjednávání podmínek ekonomické proveditelnosti ETE 3, 4</li> <li>EDU: pokračuje projekt Dlouhodobý provoz EDU</li> </ul>
 <b>ZAJIŠTĚNÍ PALIV</b> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>hlavní cíle splněny (uhlí pro Elektrárnu Počerady zajištěno)</li> <li>naplněny podmínky pro definitivní ukončení šetření EK</li> <li>pokračuje optimalizace mimopánevních zdrojů</li> </ul>
 <b>VÝKONNOST</b> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>realizovány úspory podpůrných služeb v ČR</li> <li>investice přizpůsobeny finančním možnostem</li> <li>důraz na vnitřní efektivitu trvá</li> </ul>
 <b>REGIONÁLNÍ ENERGETIKA</b> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>aktivity původně rozvíjené v rámci Regionální energetiky včleňujeme částečně do běžné provozní činnosti a částečně do nového strategického programu Nová energetika</li> </ul>
 <b>OBNOVITELNÉ ZDROJE</b> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>zužujeme krátkodobý cíl na rozvoj portfolia a optimalizaci prodejem vybraných aktiv/podílů z portfolia</li> </ul>



# AKTUÁLNÍ STRATEGIE SKUPINY ČEZ JE TVOŘENA SEDMI STRATEGICKÝMI PROGRAMY:



Strategický program	Cíle programu
1 <b>Nové jaderné zdroje</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Zajistit podmínky ekonomické proveditelnosti a financovatelnosti ETE 3, 4</li></ul>
2 <b>Dlouhodobý provoz EDU</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Prodloužit životnost Jaderné elektrárny Dukovany minimálně do roku 2025 při zajištění požadované návratnosti</li></ul>
3 <b>Konsolidace zahraničí</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Maximalizovat cash flow do ČEZ, a. s.</li><li>▪ Snížit expozice na neperspektivních trzích a zvětšit zaměření na země s vyšší politickou a ekonomickou stabilitou</li></ul>
4 <b>Obnovitelné zdroje</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Rozvíjet, stavět a provozovat portfolio OZE s atraktivním IRR</li><li>▪ Optimalizovat stávající portfolio prodejem vybraných projektů nebo podílů</li></ul>
5 <b>Orientace na zákazníka</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Zlepšit zákaznickou zkušenost napříč Skupinou ČEZ</li><li>▪ Využít nové produkty pro zhodnocení stávající zákaznické báze</li><li>▪ Zlepšit vnímání značky</li></ul>
6 <b>Nová energetika</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Budovat nové podnikání zejména v oblasti distribuované a „malé“ energetiky zaměřené na koncového zákazníka</li></ul>
7 <b>Výkonnost a podnikavost</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Posilovat podnikavost a finanční řízení při dosahování dodatečných úspor</li><li>▪ Definovat program rozvoje zaměstnanců pro zvyšování výkonnosti a hodnoty Skupiny ČEZ</li></ul>

# STRATEGICKÝ PROGRAM „ORIENTACE NA ZÁKAZNÍKA“ JIŽ AKTIVNĚ A ÚSPĚŠNĚ REALIZUJEME ...



JSME ELEKTRINA



JSME PLYN



JSME MOBIL



JSME LIDÉ



SKUPINA ČEZ

JSME S VÁMI

**Svým zákazníkům jsme nabídli historicky nejvyšší pokles cen elektřiny (o 15 %, resp. 20 %)**

- od 1. ledna 2014 ČEZ Prodej o 15 % snižuje cenu silové elektřiny (u nejrozšířenější produktové řady Comfort)
- navíc od září 2013 nabízíme snížení ceny silové elektřiny o 20 % při aktivaci produktové řady ČEZ FIX, tj. se zafixováním této ceny do roku 2015

**Od 15. října poskytujeme také mobilní služby**

- ČEZ jako virtuální operátor vstoupil na trh s atraktivním produktem Mobil od ČEZ
- ČEZ Prodej získal již více než 13 tis. zákazníků



### Prodej Elektrárny Chvaletice řádně vypořádán dne 2. 9. 2013

- 2. září byly převedeny akcie společnosti Elektrárna Chvaletice a.s. společnosti Severní energetická a.s. (původně Litvínovská uhelná, a.s.), která se tak stala jejím 100% vlastníkem
- kontrakt podepsaný v březnu byl přezkoumán a odsouhlasen Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže ČR
- Severní energetická a.s. byla uznána vhodným kupujícím také ze strany Evropské komise



### Zvýšení dosažitelného výkonu obou bloků Jaderné elektrárny Temelín (ETE 1, 2)

Bylo dosaženo výkonu 2 110 MW, tzn. navýšení výkonu o 84 MW a ročního výrobního potenciálu o cca 600 tisíc MWh.

# ZAHRANIČÍ

## VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



### Polsko

- podepsána smlouva na 10 let o spolupráci mezi Elektrárnou ELCHO a společností TAURON Ciepło garantující zvýšení vyvedení tepelného výkonu z 320 na 490 MW
- dohoda znamená pro Skupinu ČEZ nejen rozšíření trhu s teplem a nárůst podílu na trhu v Horním Slezsku na 25 %, ale také maximální využití výkonu elektrárny



### Bulharsko

- řízení o odebrání licence distribuční společnosti, zahájené 19. 2. 2013, není ukončeno
- dosud nebyly shledány závažnější nedostatky, které by k odebrání licence mohly zavdat důvod

### Rumunsko

- rumunská společnost Electrica S. A. rozšířila žalovaný nárok vůči naší rumunské distribuční společnosti z 18 na 82 milionů EUR z důvodu údajného porušení privatizační smlouvy (zejména porušení informačních povinností). V září 2013 soud rozšíření žalovaného nároku povolil.
- ČEZ žalobou uplatněný nárok odmítl jako neopodstatněný a navrhl, aby soud žalobu zamítl a uložil žalobci nahradit společnosti ČEZ náklady řízení
- soud ve věci zatím nerozhodl



**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2013**  
Daniel Beneš, generální ředitel



**Výsledky hospodaření**  
Martin Novák, ředitel divize finance

**Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

# HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

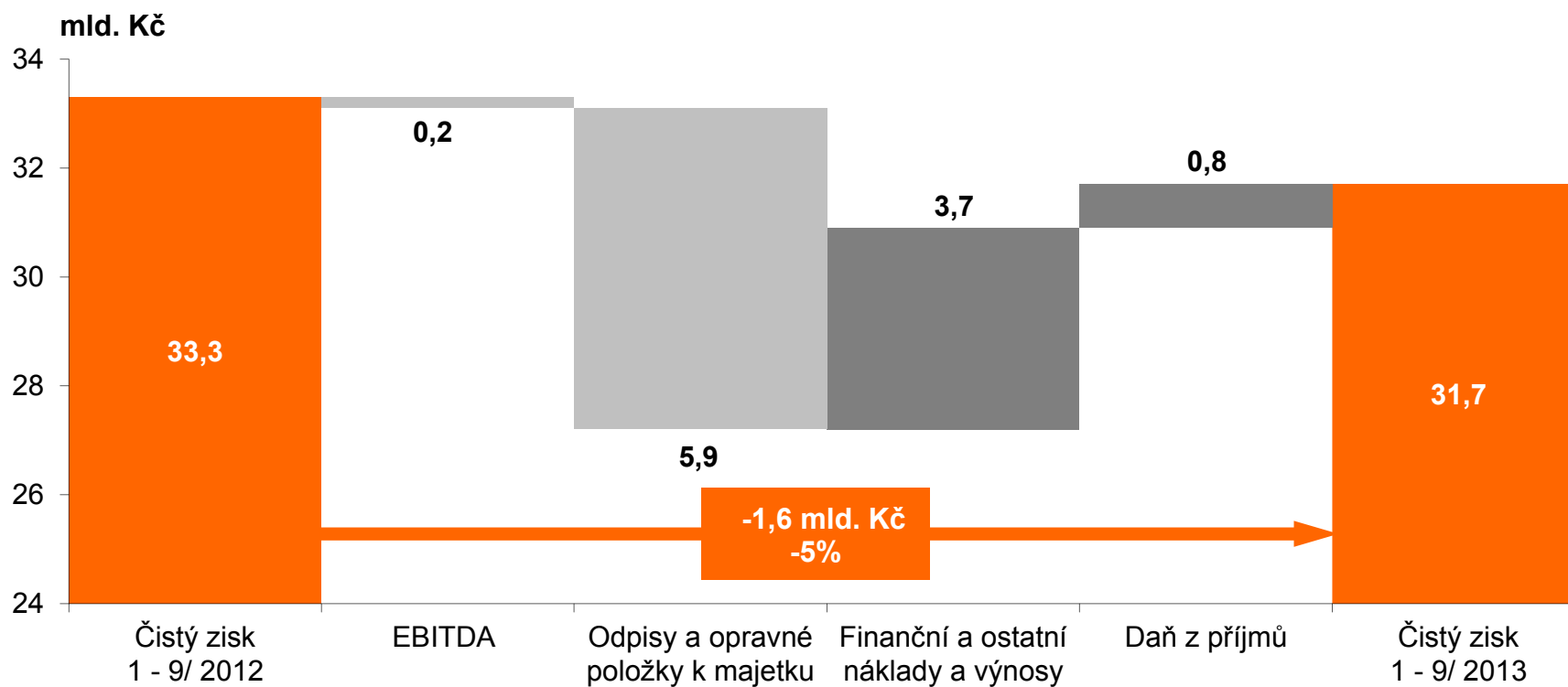


(mld. Kč)	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	162,5	161,9	-0,6	-0%
EBITDA	64,5	64,3	-0,2	-0%
Čistý zisk	33,3	31,7	-1,6	-5%
Provozní CF	43,0	53,4	+10,4	+24%
CAPEX	35,8	28,3	-7,5	-21%
Čistý dluh *	160,5	155,7	-4,8	-3%

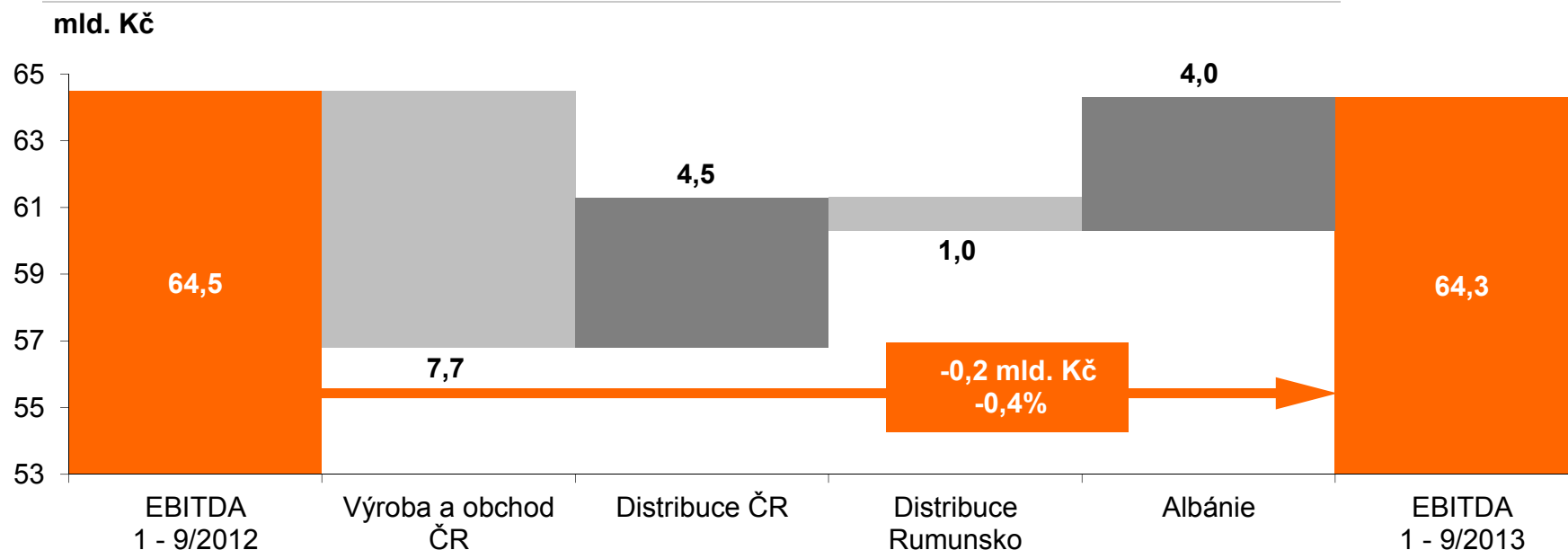
		1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *	GW	15,7	15,0	-0,7	-5%
Výroba elektřiny	TWh	51,3	49,4	-1,9	-4%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	38,8	35,6	-3,2	-8%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	30,6	27,0	-3,6	-12%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,7	3,9	+0,2	+7%
Prodej tepla	tis. TJ	10,6	17,1	+6,5	+60%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	31,5	26,7	-4,8	-15%

Finanční hodnoty za rok 2012 uvedené v celé prezentaci reflektují běžná přepočtení minulých období v souladu s IFRS a metodickou změnu vykazování Prodeje a opravných položek k dlouhodobému majetku a goodwillu a Finančních a ostatních nákladů a výnosů.

# VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU



# HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



## Výroba a obchod ČR (-7,7 mld. Kč)

- vliv poklesu realizační ceny elektřiny (-4,3 mld. Kč)
- snížení výroby (-2,0 mld. Kč) zejména vlivem komplexní obnovy Elektrárny Pruněřov

## Distribuce ČR (+4,6 mld. Kč)

- vliv převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (+3,7 mld. Kč)
- vyšší tržby za rezervovanou kapacitu (+0,6 mld. Kč)

## Distribuce Rumunsko (-1,0 mld. Kč)

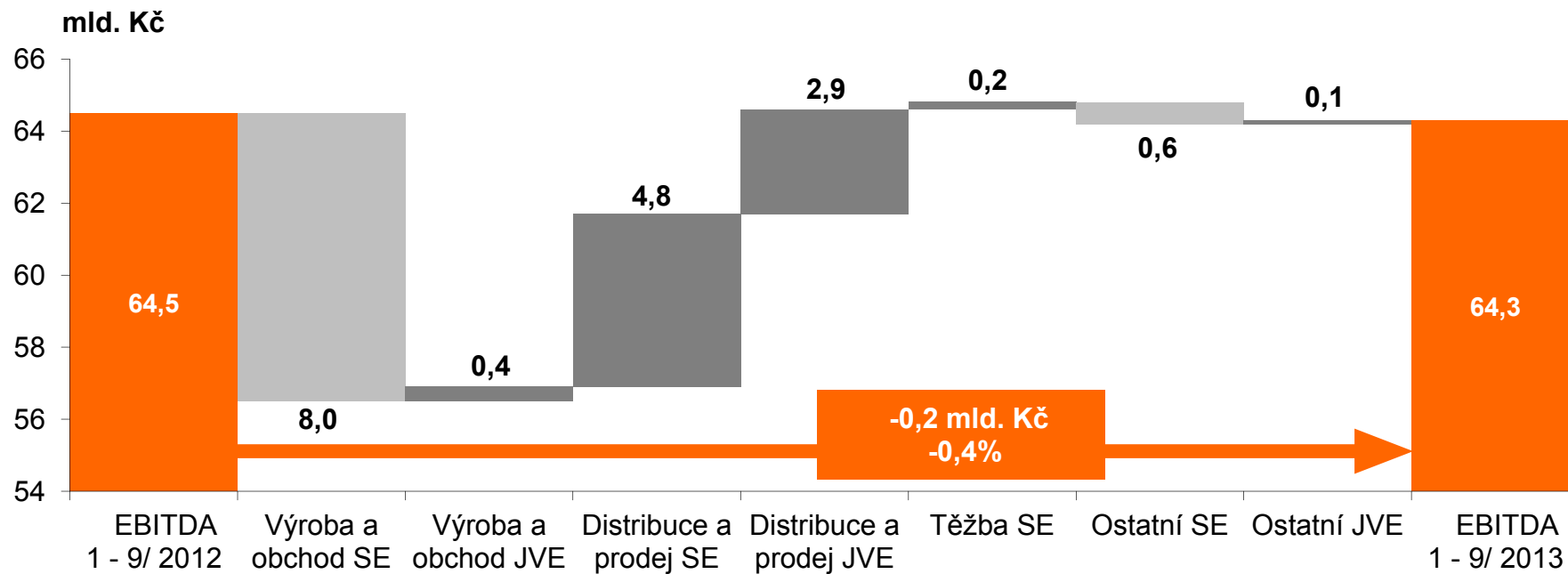
- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,2 mld. Kč)

## Albánie (+4,0 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013



# MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



# EBITDA SEGMENTU:

## VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Česká republika	43,2	35,5	-7,7	-19%
Polsko	0,9	0,6	-0,3	-28%
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>44,1</b>	<b>36,1</b>	<b>-8,0</b>	<b>-18%</b>

### Česká republika (-7,7 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny elektřiny (-4,3 mld. Kč)
- nižší výroba elektřiny (-2,0 mld. Kč) zejména v uhelných elektrárnách ČEZ\*, kde hlavním vlivem je odstavení Elektrárny Pruněřov II do komplexní obnovy
- pokles tržeb z podpůrných služeb a regulační energie, přecenění komoditních derivátů (-1,8 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ (+1,0 mld. Kč)
- náklady související s komplexní obnovou Elektrárny Pruněřov II (-0,3 mld. Kč)
- ostatní (-0,3 mld. Kč)

### Polsko (-0,3 mld. Kč)

- nižší výnosy z barevných certifikátů vlivem poklesu jejich tržních cen

## EBITDA SEGMENTU:

### VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Bulharsko	0,0	0,1	+0,1	-
Rumunsko	1,7	2,0	+0,3	+14%
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>1,7</b>	<b>2,1</b>	<b>+0,4</b>	<b>+19%</b>

#### **Bulharsko (+0,1 mld. Kč)**

- vyšší tržby z dostupnosti z důvodu meziročně nižší aktivace studené rezervy
- mírné zvýšení regulovaných prodejních cen od 1. 7. 2012

#### **Rumunsko (+0,3 mld. Kč)**

- vyšší výroba (+0,3 TWh) z důvodu meziročního růstu instalovaného výkonu větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac
- přínosy zahájení přidělování druhého zeleného certifikátu na výrobu v Cogeaalac ve IV. čtvrtletí 2012 byly částečně eliminovány odkladem přidělení jednoho z certifikátů na obou větrných farmách od 1. 7. 2013 a dále také nižší tržní cenou zelených certifikátů v roce 2013

## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Distribuce	7,4	11,9	+4,5	+61%
Prodej	3,0	3,3	+0,3	+9%
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>10,4</b>	<b>15,2</b>	<b>+4,8</b>	<b>+46%</b>

#### Distribuce (+4,5 mld. Kč)

- vliv korekčních faktorů OZE z předchozích let (+3,7 mld. Kč) v důsledku převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE od 1. 1. 2013 (v návaznosti na změnu legislativy)
- vliv vyšších tržeb za rezervovanou kapacitu (+0,6 mld. Kč)
- úspora provozních nákladů (+0,2 mld. Kč)

#### Prodej (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z prodeje plynu z důvodu růstu počtu zákazníků a objemu dodávek pro hromadně obsluhované zákazníky (+0,4 mld. Kč)

## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Rumunsko	2,2	1,2	-1,0	-44%
Bulharsko	1,0	0,9	-0,1	-11%
Albánie	-3,8	0,2	+4,0	-
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>-0,6</b>	<b>2,3</b>	<b>+2,9</b>	<b>-</b>

#### **Rumunsko (-1,0 mld. Kč)**

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,2 mld. Kč)

#### **Bulharsko (-0,1 mld. Kč)**

- vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, které nebyly v I. pololetí 2013 kompenzovány v cenách konečným spotřebitelům (-0,1 mld. Kč)

#### **Albánie (+4,0 mld. Kč)**

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013

# EBITDA SEGMENTŮ: TĚŽBA STŘEDNÍ EVROPA, OSTATNÍ STŘEDNÍ EVROPA A OSTATNÍ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



<b>EBITDA (mld. Kč)</b>	<b>1 - 9/ 2012</b>	<b>1 - 9/ 2013</b>	<b>Rozdíl</b>	<b>%</b>
Těžba SE	<b>4,0</b>	<b>4,2</b>	<b>+0,2</b>	<b>+6%</b>
Ostatní SE	<b>4,8</b>	<b>4,2</b>	<b>-0,6</b>	<b>-14%</b>
Ostatní JVE	<b>0,1</b>	<b>0,2</b>	<b>+0,1</b>	<b>+21%</b>

## **Těžba střední Evropa (+0,2 mld. Kč)**

- vliv vyšších dodávek uhlí pro externí trh a společnost Energotrans částečně eliminován snížením dodávek pro ČEZ, a. s., a náklady na technologickou přepravu

## **Ostatní SE (-0,6 mld. Kč)**

- Škoda Praha Invest (-0,3 mld. Kč), ostatní (-0,3 mld. Kč)

# OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
<b>EBITDA</b>	<b>64,5</b>	<b>64,3</b>	<b>-0,2</b>	<b>-0%</b>
<b>Odpisy a opravné položky k majetku</b>	<b>-19,9</b>	<b>-25,8</b>	<b>-5,9</b>	<b>-29%</b>
<b>Finanční a ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-3,5</b>	<b>0,2</b>	<b>+3,7</b>	<b>-</b>
Úrokové náklady a výnosy	-1,9	-2,4	-0,5	-26%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,5	-1,3	+0,2	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	1,2	4,9	+3,7	>200%
Ostatní náklady a výnosy	-1,3	-1,0	+0,3	+27%
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-7,8</b>	<b>-7,0</b>	<b>+0,8</b>	<b>+10%</b>
<b>Čistý zisk</b>	<b>33,3</b>	<b>31,7</b>	<b>-1,6</b>	<b>-5%</b>

## Odpisy a opravné položky k majetku (-5,9 mld. Kč)

- opravné položky k dlouhodobému majetku v Rumunsku a Bulharsku a odpisy goodwillů v roce 2013 (-4,8 mld. Kč)
- nárůst odpisů (-0,9 mld. Kč) v důsledku uvedení investic do dlouhodobého majetku, zejména v ČR

## Úrokové náklady a výnosy (-0,5 mld. Kč)

- nárůst nákladových úroků zejména v souvislosti s emitovanými dluhopisy a oslabením kurzu CZK/EUR

## Výnosy a náklady z majetkových podílů (+3,7 mld. Kč)

- vypořádání prodeje Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč)
- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku (+1,8 mld. Kč)
- pokles hosp. výsledku tureckých spol. především vlivem kurzových rozdílů z USD úvěrů (-1,1 mld. Kč), ostatní (+0,1 mld. Kč)

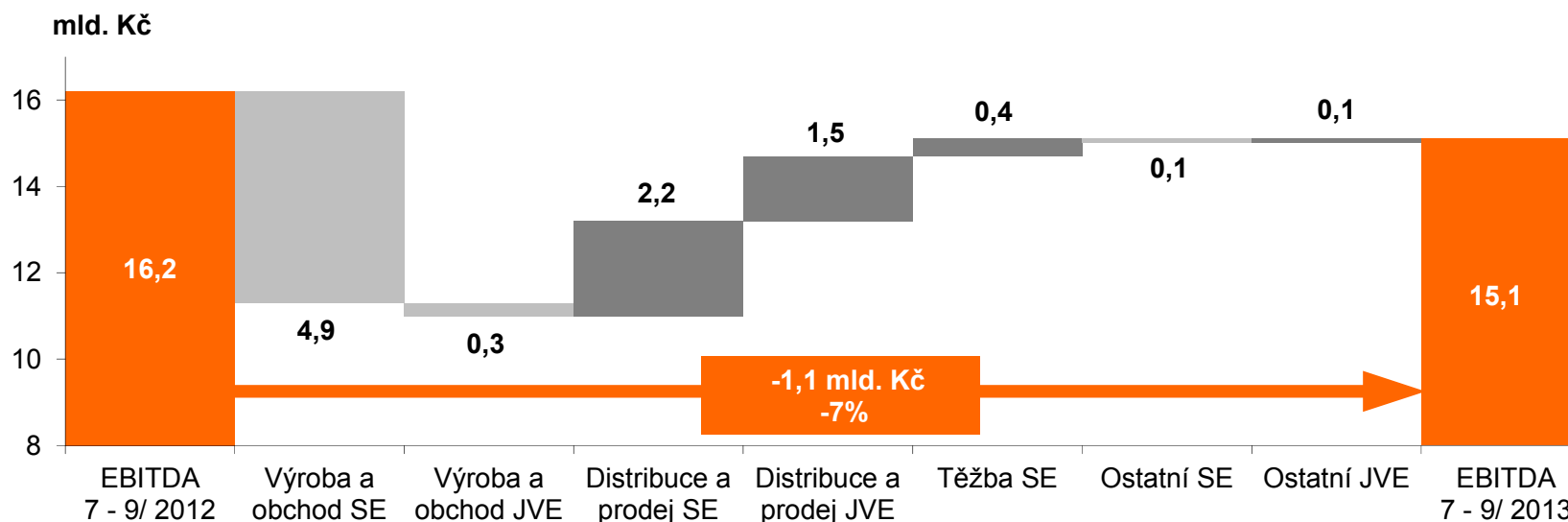
## Ostatní náklady a výnosy (+0,3 mld. Kč)

- nižší dopad darovacích daně z emisních povolenek (+0,7 mld. Kč), meziroční rozdíl přecenění opce MOL (-1,7 mld. Kč)
- ostatní (+1,3 mld. Kč) zejména kurzové zisky/ztráty a ostatní finanční deriváty

## Daň z příjmů (+0,8 mld. Kč)

- vliv daňově neuznatelných nákladů a výnosů (zejména vliv vyřazení CEZ Shpërndarje, prodeje Elektrárny Chvaletice a tvorby opravných položek k majetku)

# VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ



## EBITDA Skupina ČEZ (-1,1 mld. Kč):

**Výroba a obchod SE (-4,9 mld. Kč):** zejména pokles realizační ceny elektřiny (-1,9 mld. Kč), snížení objemu výroby (-0,6 mld. Kč), tvorba rezervy na pořízení emisních povolenek (-0,8 mld. Kč), pokles tržeb z podpurných služeb a regulační energie, přecenění komoditních derivátů (-1,2 mld. Kč)

**Výroba a obchod JVE (-0,3 mld. Kč):** vliv odkladu přidělení jednoho zeleného certifikátu a nižší tržní ceny certifikátů

**Distribuce a prodej SE (+2,2 mld. Kč):** vyšší hrubá marže distribuce zejména v oblasti OZE vlivem korekčních faktorů z předchozích let v důsledku převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE

**Distribuce a prodej JVE (+1,5 mld. Kč):** Albánie (+1,5 mld. Kč) ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013; Rumunsko (-0,1 mld. Kč) nižší marže z prodeje elektřiny; Bulharsko (+0,1 mld. Kč) vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů ve III. čtvrtletí 2012

**Těžba SE (+0,4 mld. Kč):** vyšší dodávky uhlí pro externí trh a společnost Energotrans



## VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	7 - 9/ 2012	7 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	49,4	48,8	-0,6	-1%
Provozní náklady bez odpisů	-33,2	-33,8	-0,6	-2%
<b>EBITDA</b>	<b>16,2</b>	<b>15,0</b>	<b>-1,2</b>	<b>-7%</b>
Odpisy a opravné položky k majetku	-7,0	-11,6	-4,6	-66%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-1,5	0,8	+2,3	-
Daň z příjmů	-1,6	-1,1	+0,5	+34%
<b>Čistý zisk</b>	<b>6,1</b>	<b>3,1</b>	<b>-3,0</b>	<b>-49%</b>

### Odpisy a opravné položky k majetku (-4,6 mld. Kč)

- opravné položky k dlouh. majetku v Rumunsku a Bulharsku a odpisy goodwillů v roce 2013 (-4,8 mld. Kč) kompenzovány nižšími odpisy v důsledku vyřazení a prodeje majetku

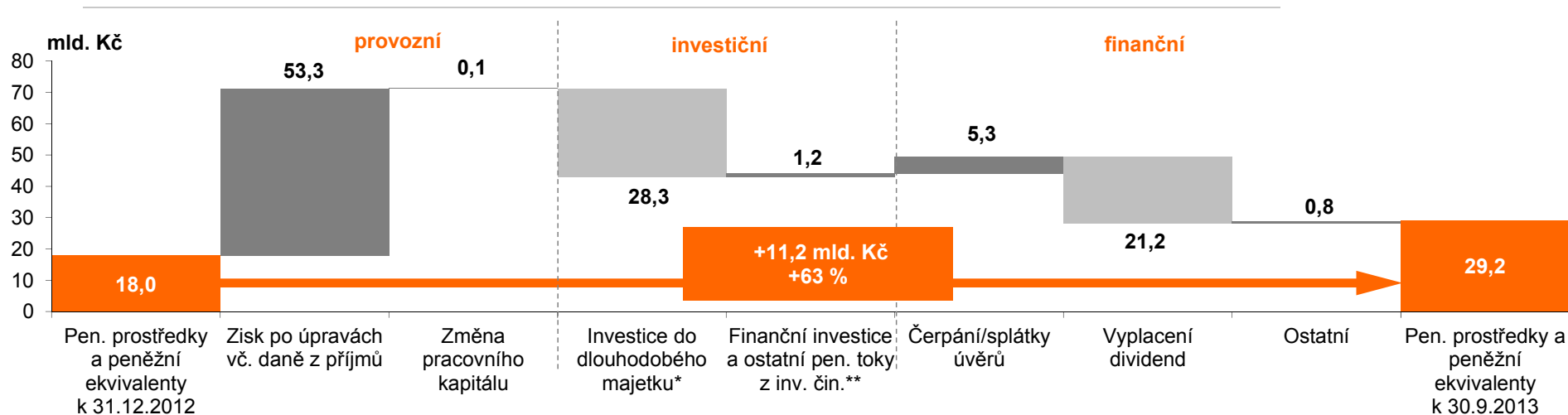
### Finanční a ostatní náklady a výnosy (+2,3 mld. Kč)

- vypořádání prodeje Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč)
- nižší hospodářský výsledek společností v Turecku (-0,4 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými ztrátami z přecenění USD úvěrů
- nižší dopad darovací daně z emisních povolenek (+0,3 mld. Kč)
- rozdíl přecenění opce MOL (-1,3 mld. Kč)
- ostatní (+0,8 mld. Kč) zejména kurzové zisky/ztráty a obchodování s cennými papíry

### Daň z příjmů (+0,5 mld. Kč)

- pokles odložené daně zejména vlivem poklesu účetní hodnoty majetku (opravné položky k dlouhodobému majetku, prodej Elektrárny Chvaletice, vyřazení CEZ Shpërndarje)

# CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



## Peněžní toky z provozní činnosti (+53,4 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+53,3 mld. Kč): zisk před zdaněním (+38,7 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+23,5 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-7,3 mld. Kč), saldo úroků (-2,1 mld. Kč), vyřazení CEZ Shpěrndarje z kons. celku (-1,8 mld. Kč), ostatní (+2,3 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+0,1 mld. Kč): nárůst salda závazků a pohledávek včetně záloh a časového rozlišení nevyfakturované elektřiny (-2,1 mld. Kč), nárůst likvidních cenných papírů (-1,0 mld. Kč), pokles emisních povolenek a stavu zásob fosilních paliv a materiálu (+3,3 mld. Kč), ostatní oběžná aktiva (-0,1 mld. Kč)

## Peněžní toky vynaložené na investice (-27,1 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku - CAPEX (-28,3 mld. Kč) – viz detail v příloze
- prodej Elektrárny Chvaletice (+4,1 mld. Kč), navýšení dlouhodobého finančního majetku (-1,9 mld. Kč) a finanční investice (-1,0 mld. Kč) především do Areálu Třeboradice a do podílu v Akcez

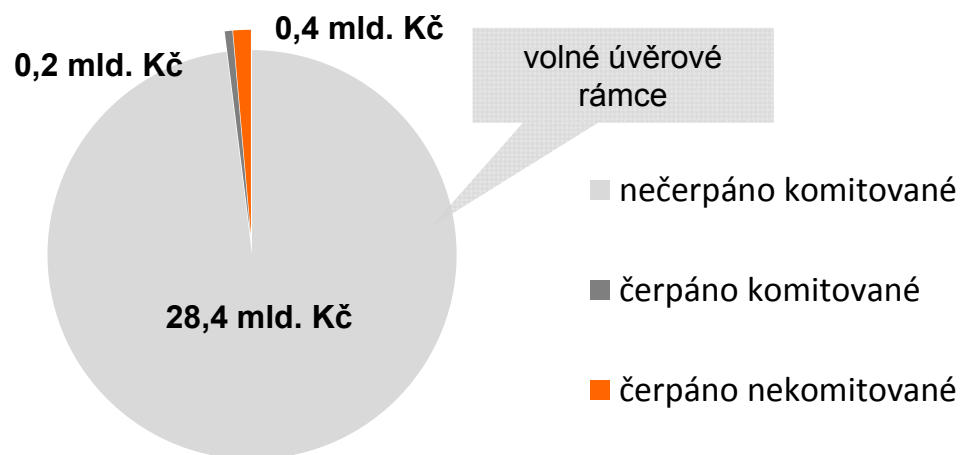
## Peněžní toky z finanční činnosti včetně kurzových rozdílů (-15,1 mld. Kč)

- dividendy vyplacené akcionářům společnosti (-21,2 mld. Kč) a saldo čerpání/splátek úvěrů a půjček (+5,3 mld. Kč)
- nárůst ostatních dlouhodobých závazků (+1,3 mld. Kč) - přijatá kauce na dodávku uhlí od Vršanské uhelné; ostatní (-0,5 mld. Kč)

# SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

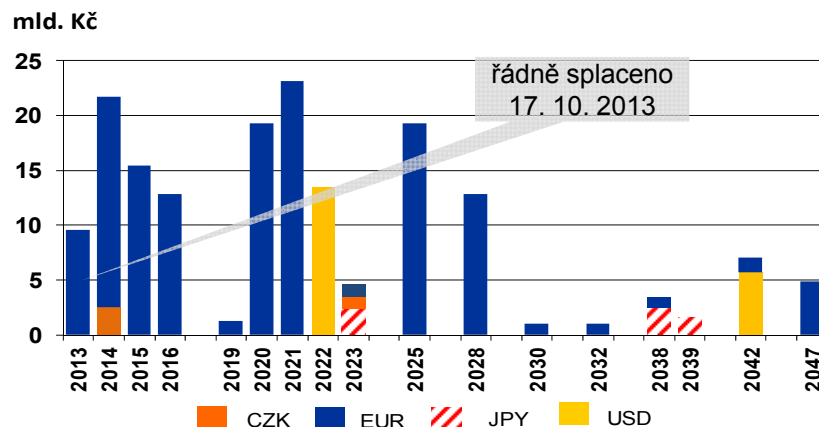


## Čerpání krátkodobých linek (k 30. 9. 2013)



- 43,2 mld. Kč hotovosti a vysoce likvidních aktiv k 30. 9. 2013
- Skupina ČEZ má přístup k 28,6 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 9. 2013 bylo čerpáno pouze 0,2 mld. Kč
- 1. srpna 2013 byla zahájena výplata dividend za rok 2012

## Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 9. 2013)



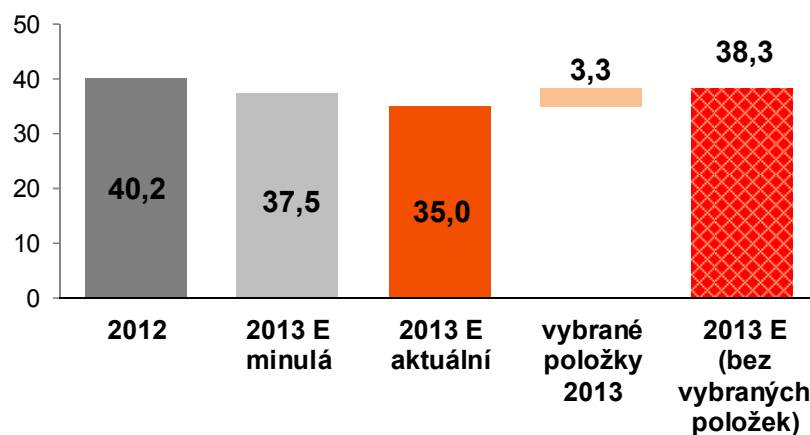
Poznámka: Primárně jsou čerpány nekomitované úvěrové rámce. Komitované rámce jsou drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb.

# AKTUÁLNÍ GUIDANCE ROČNÍHO ZISKU (35 MLD. KČ) REFLEKTUJE PŘEDBĚŽNÉ TESTY AKTIV, INDIKUJÍCÍ OPRAVNÉ POLOŽKY VE VÝŠI CCA 8 MLD. KČ



**Čistý zisk Skupiny ČEZ 2013 – po očištění o jednorázové vlivy očekáváme cca 38,3 mld. Kč**

mld. Kč



Vybrané jednorázové položky (-3,3 mld. Kč):

- opravné položky k dlouhodobým aktivům (-8 mld. Kč)
- efekt prodeje Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč)
- vyřazení CEZ Shpërndarje (+1,8 mld. Kč)

**Opravné položky k dlouhodobému majetku vyjadřují dočasné účetní snížení hodnoty majetku bez vlivu na cash flow.**

Aktuální očekávané snížení hodnoty je v tomto případě způsobeno zhoršenými výhledy budoucích peněžních toků. Při zlepšení tržních podmínek v budoucnu dojde k jejich zúčtování s pozitivním dopadem do čistého zisku.

**Kumulované opravné položky k majetku a odpisy GW (od roku 2010 do 30. 6. 2013)**

	mld. EUR	mld. Kč	% stálých aktiv
Vattenfall	6,8	177,0	15 %
Verbund	0,9	23,6	9 %
E.ON	7,7	200,0	8 %
RWE	3,5	90,9	6 %
Enel	4,3	111,9	3 %
<b>ČEZ</b>	<b>0,2</b>	<b>4,5</b>	<b>1 %</b>

**Ve II. pololetí 2013** očekáváme opravné položky k majetku **celkem cca 8 mld. Kč** (z toho 4,8 mld. Kč zaúčtováno ve III. čtvrtletí 2013), což by **v kumulaci od roku 2010** znamenalo celkem **cca 2,5 % stálých aktiv.**



**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2013**  
Daniel Beneš, generální ředitel

**Výsledky hospodaření**  
Martin Novák, ředitel divize finance



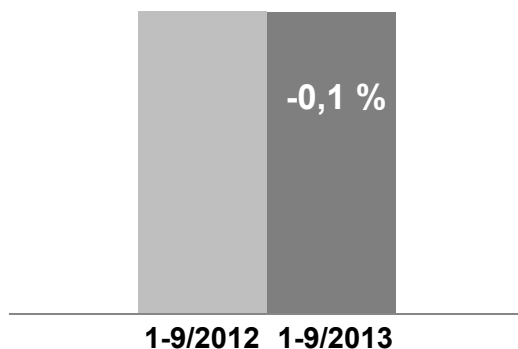
**Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR MEZIROČNĚ KLESÁ



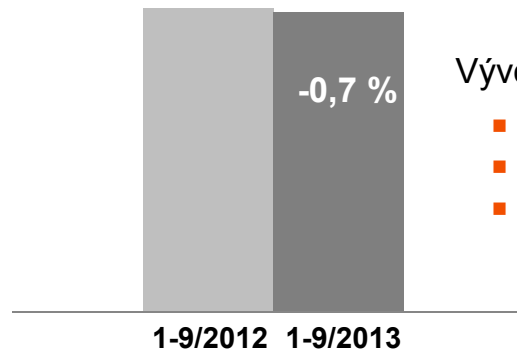
## Spotřeba v ČR\*

TWh **43,26** **43,23**



## Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)\*\*

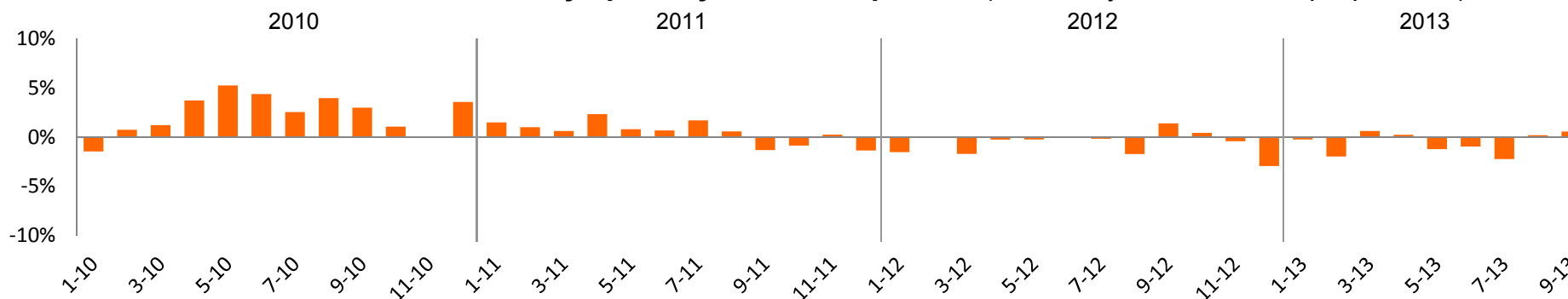
TWh **43,07** **42,78**



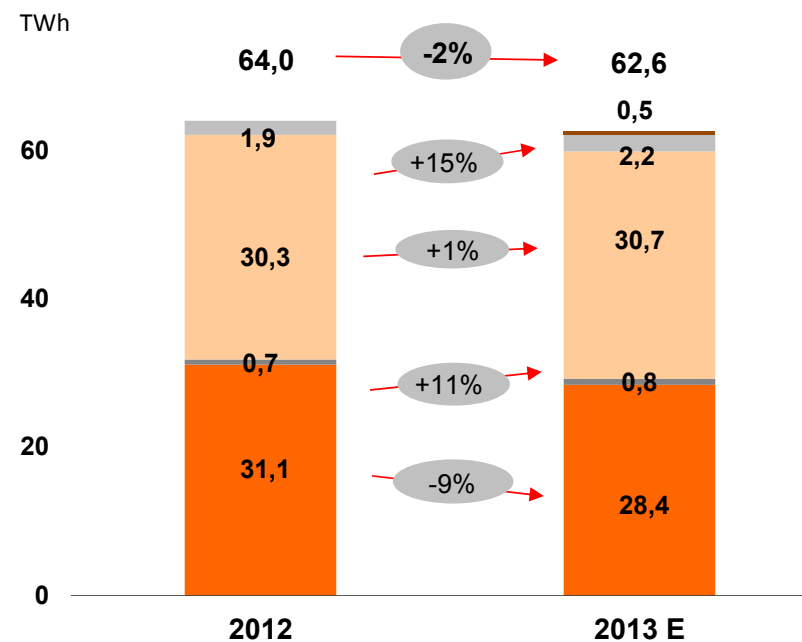
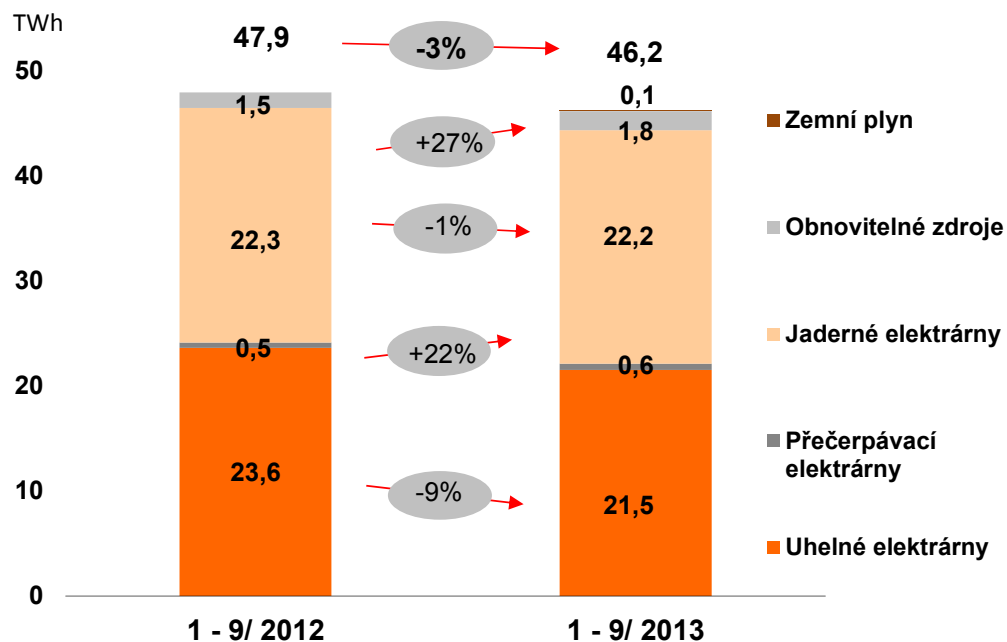
Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:\*

- -2,1 % velkoodběratelé
- +2,8 % domácnosti
- +1,9 % podnikatelé (MOP)

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



# ČR – MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY REFLEKTUJE OBNOVU 3 BLOKŮ PRUNĚŘOVA A PRODEJ CHVALETIC



### Jaderné elektrárny (-1 %)

- delší odstávky Jaderné elektrárny Temelín
- + kratší odstávky a navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany

### Uhelné elektrárny (-9 %)

- zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Pruněřov II od 1. 9. 2012
- omezené dodávky paliva

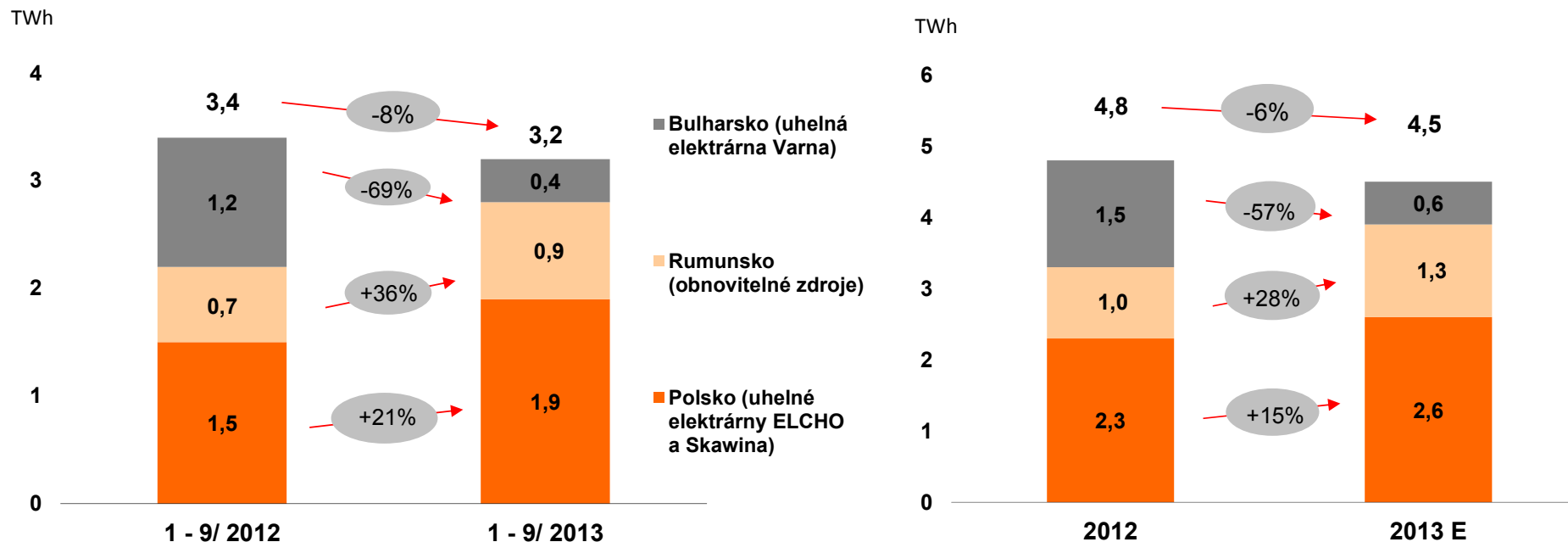
### Jaderné elektrárny (+1 %)

- + kratší odstávky Jaderné elektrárny Dukovany
- + navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Temelín

### Uhelné elektrárny (-9 %)

- nižší dodávky paliva
- celoroční komplexní obnova tří bloků Elektrárny Pruněřov II
- prodej Elektrárny Chvaletice

# ZAHRANIČÍ – OMEZENOU VÝROBU V BULHARSKU ČÁSTEČNĚ KOMPENZUJE RŮST V POLSKU A RUMUNSKU



## Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-69 %)

- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, především nižší aktivace studené rezervy a nižší výroba na kvótu

## Rumunsko OZE (+36 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

## Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+21 %)

+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti roku 2012

## Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-57 %)

- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, především nižší aktivace studené rezervy a nižší výroba na kvótu

## Rumunsko OZE (+28 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

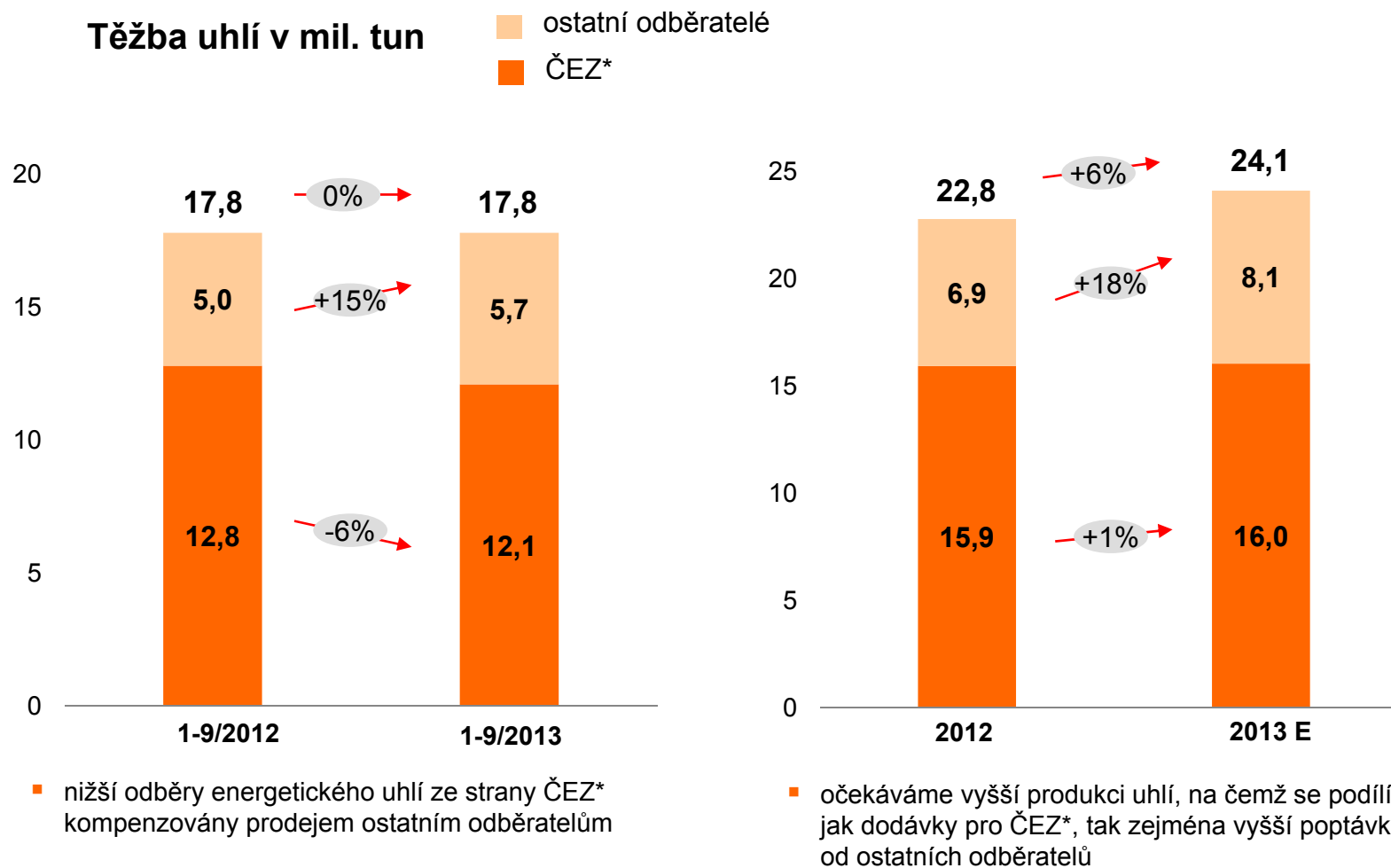
## Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+15 %)

+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti roku 2012  
+ výroba v Elektrárně ELCHO v roce 2012 ovlivněna plánovanými opravami kotlů  
+ uvedení do provozu malé vodní elektrárny Borek v květnu 2013



# SEVEROČESKÉ DOLY

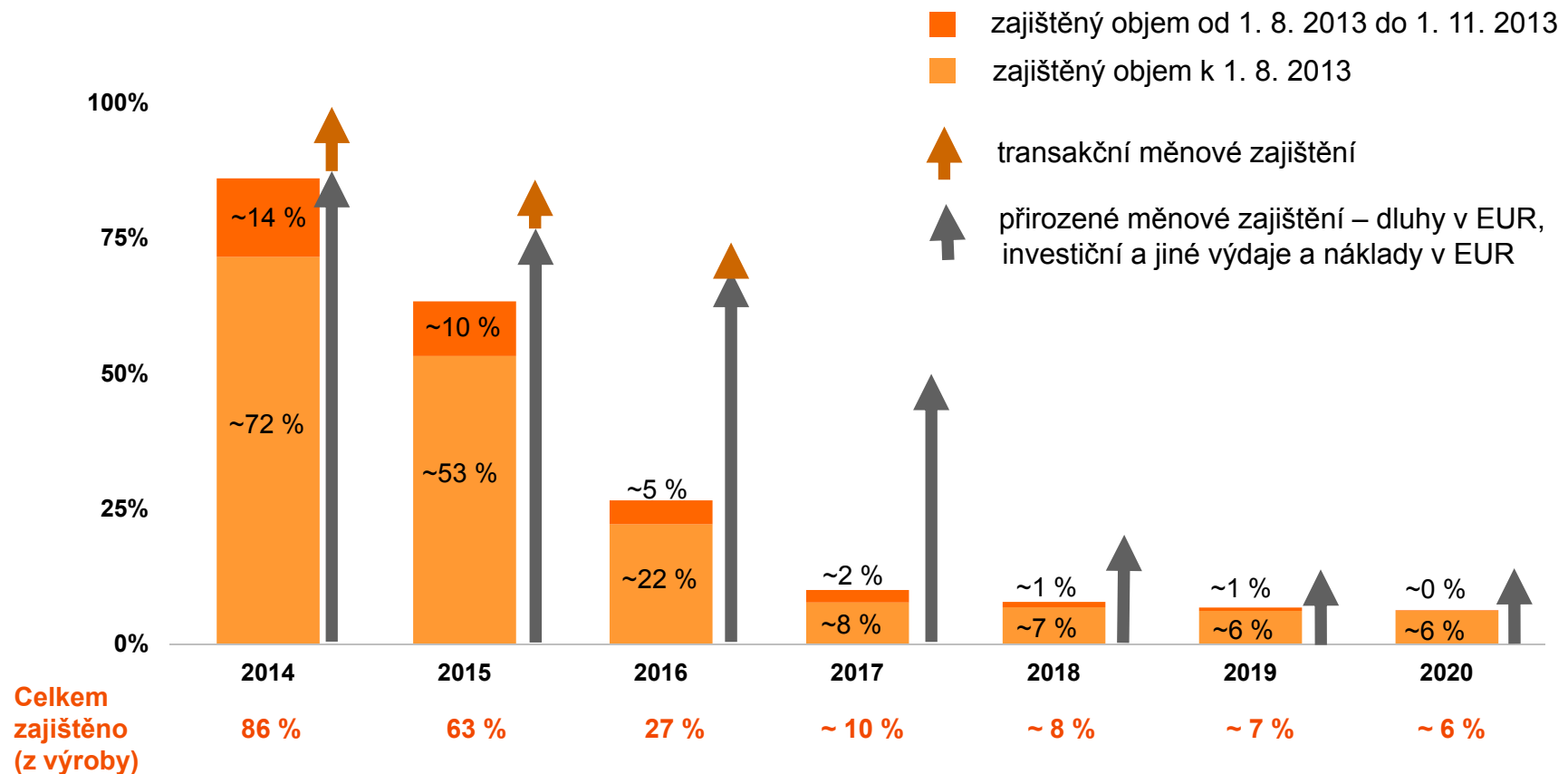
## V ROCE 2013 OČEKÁVÁME VYŠŠÍ TĚŽBU UHLÍ



# ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



**Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ\***  
 (k 1. 11. 2013, 100 % odpovídá 55 – 58 TWh)

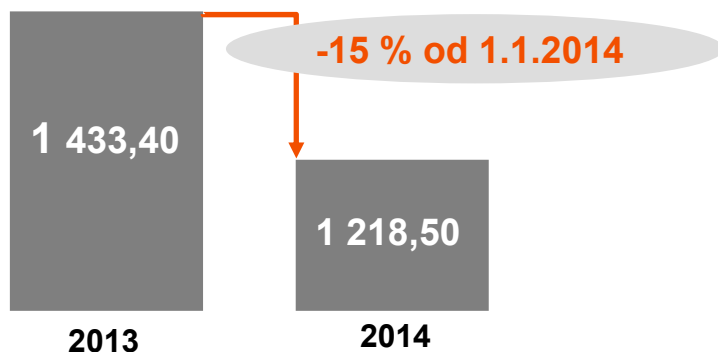


# O 20 % LEVNĚJŠÍ SILOVOU ELEKTŘINU S PRODUKTOVOU ŘADOU ČEZ FIX JE VELKÝ ZÁJEM

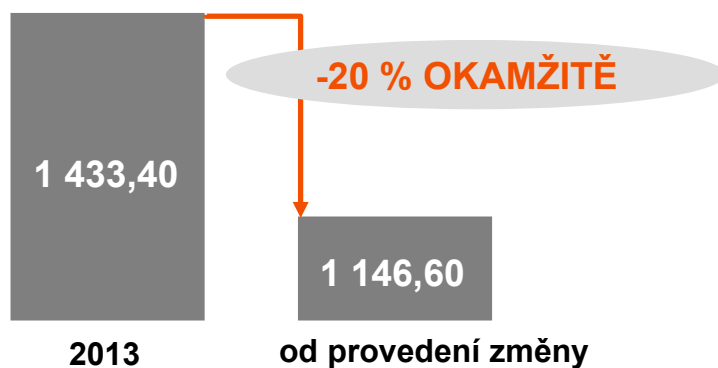


Průměrné ceny silové elektřiny  
(Kč/MWh bez DPH)

## Produktová řada COMFORT



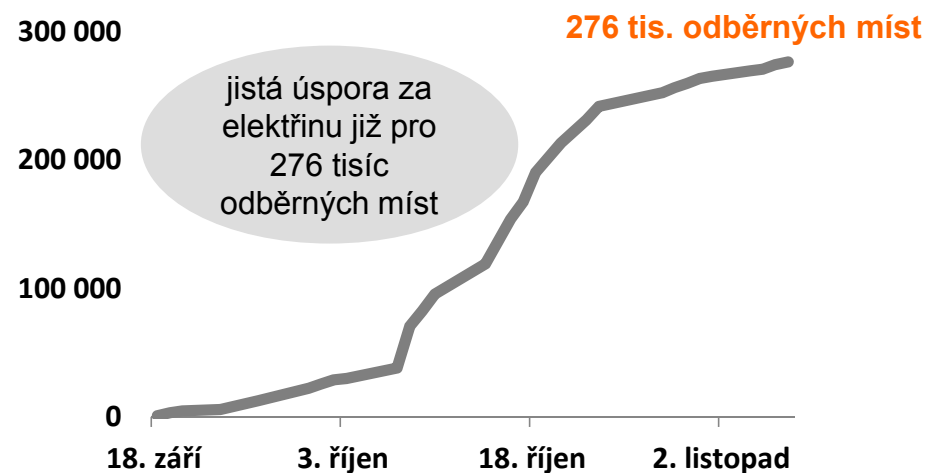
## Produktová řada ČEZ FIX\*



Šetřit je možné i s produkty ČEZ, není třeba hledat alternativního dodavatele

- kvalita doplňkových služeb a péče zpravidla není u alternativních dodavatelů dostatečná
- změna dodavatele trvá 3 – 6 měsíců
- průzkumy ukazují, že 74 % zákazníků změnou dodavatele vůbec neuspoří

## Počet odběrných míst



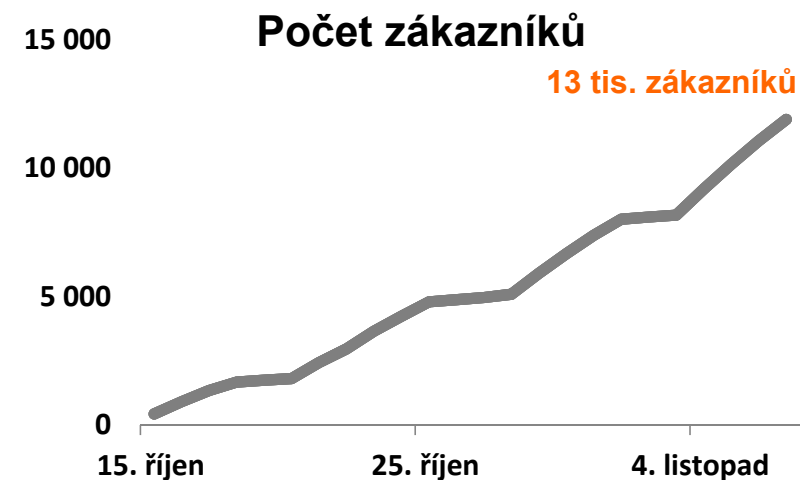
\* součástí je asistenční služba ČEZ ASISTENT s krytím škod až do výše 5 000 Kč za jednotlivou událost

# MOBIL OD ČEZ OSLOVIL MNOHO ZÁKAZNÍKŮ



## 10 důvodů, proč využívat Mobil od ČEZ

1. Nabídka je **pro všechny**, nejen zákaznky ČEZ.
2. Služby jsou **bez časových a finančních závazků**.
3. Mobil od ČEZ je **bez skrytých poplatků**.
4. **Neprovolané minuty** z balíčků vám **převédeme** do dalšího období.
5. Aktivace kteréhokoliv balíčku přináší **volání v síti ČEZ zdarma**.
6. Zákazníci ČEZ Prodej automaticky získávají **SMS v síti ČEZ zdarma** i pro tři další příbuzné, kamarády a známé v síti ČEZ.
7. Služba **Infolimit**, která hlídá výdaje za mobilní služby, je zcela **zdarma**.
8. **Změny v nastavení služeb** lze provádět každý měsíc **zdarma**.
9. **Hlasová samoobsluha** Mobilu od ČEZ \*84 je **zdarma**, včetně spojení s operátorem.
10. **Široká síť** kontaktních míst.



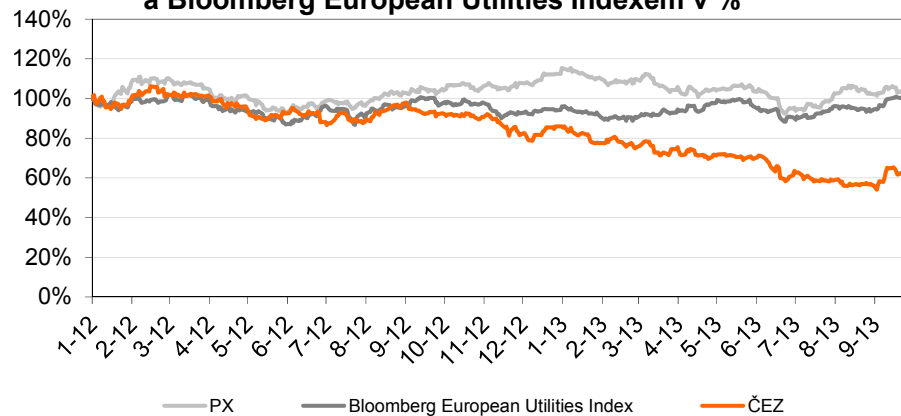


- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny

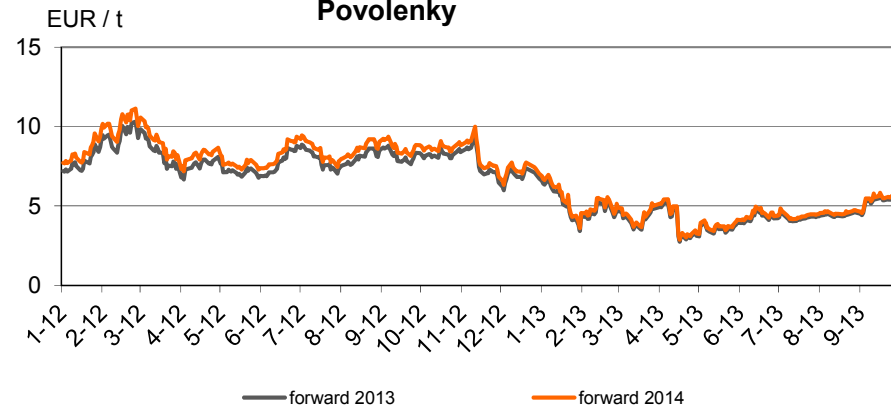
# VÝVOJ NA TRZÍCH



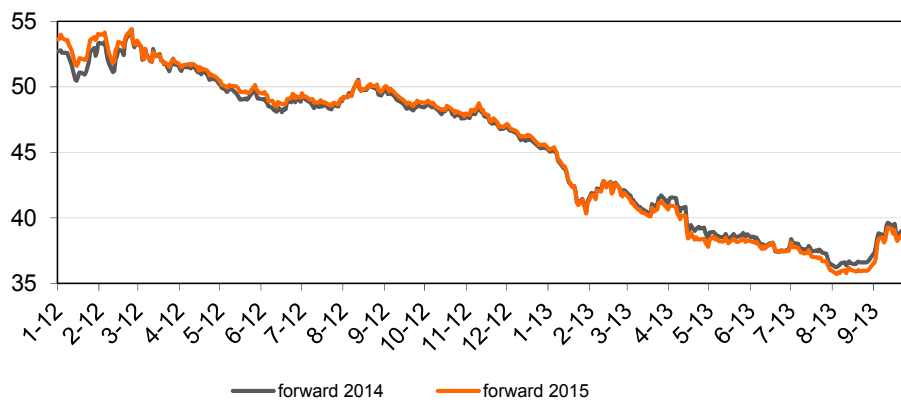
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %



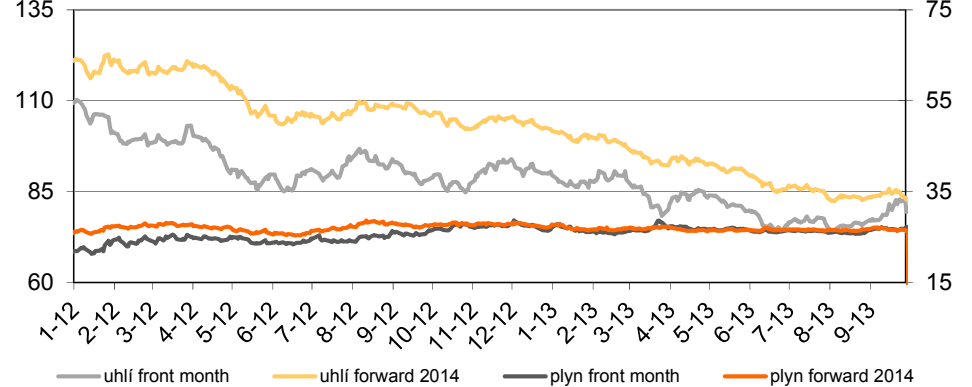
EUR / t Povolenky



EUR / MWh Elektřina



USD / t Uhlí a plyn EUR/MWh



# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



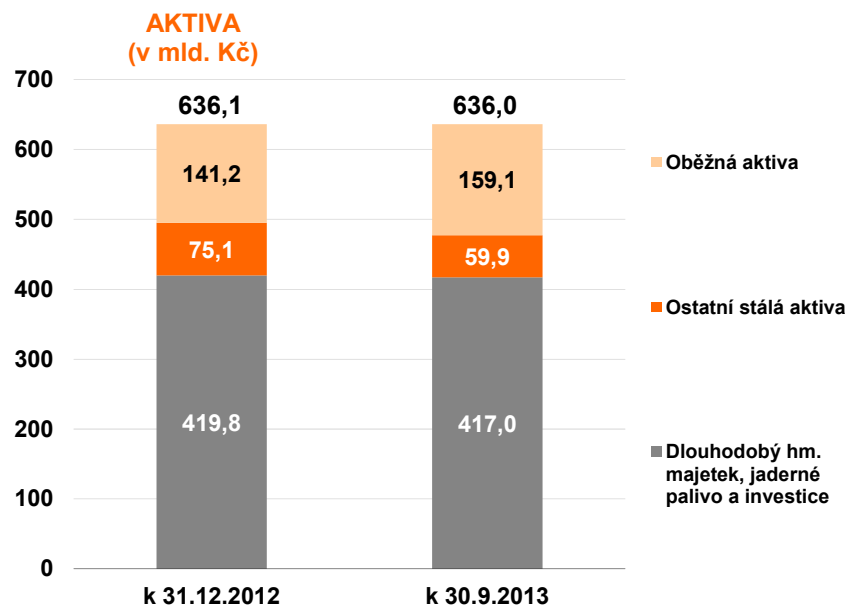
<b>Investice do dlouhodobého majetku 1 - 9/2013:</b>	<b>28,3 mld. Kč</b>
Klasické zdroje	<b>13,3 mld. Kč</b> <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> Probíhá odstraňování drobných vad a nedodělků. Elektrárna připravena na komplexní zkoušku. <u>Ledvice nový zdroj:</u> Montáž a zkouška tlakového systému dokončena. Probíhají práce na vyzdívkách a izolacích, zkoušky a práce na provizoriích pro chemické čištění. <u>Pruněrov II komplexní obnova:</u> Byly osazeny kondenzátory a generátory. Probíhají montáže tlakových celků parogenerátorů, výstavba absorberů odsíření, rekonstrukce chladicí věže a stavební práce na strojovně.
Jaderné zdroje	<b>5,1 mld. Kč</b> <u>JE Temelín:</u> Ve III. čtvrtletí proběhla odstávka 1. bloku spojená s výměnou paliva. Harmonogram odstávky naplánovaný na 49 dní byl překročen o 11 dní. <u>JE Dukovany:</u> Ve III. čtvrtletí proběhla plánovaná odstávka 1. bloku. Bylo zahájeno několik nových investičních akcí na základě doporučení v souvislosti s výsledky stress testů. Proběhlo zajištění seismické odolnosti podhledů na blokové dozomě. <u>NJZ Temelín:</u> Projekt ve 2. fázi výběrového řízení. Probíhají jednání o nabídkách, aktualizace harmonogramu a revize Podnikatelského záměru v souvislosti s posunem termínu výběru dodavatele, příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava a částečně realizace projektů souvisejících a vyvolaných investic. <u>NJZ Dukovany:</u> Probíhá příprava detailních podkladů pro zahájení procesu EIA a příprava podkladů pro tvorbu technické specifikace.
Distribuce elektřiny	<b>7,4 mld. Kč</b> Česká republika: 5,3 mld. Kč Rumunsko: 1,2 mld. Kč Bulharsko: 0,9 mld. Kč
Těžba	<b>1,3 mld. Kč</b> Zajištění potřeb vyplývajících z báňských postupů v lokalitách Tušimice a Bílina (dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky a úpravárenských a drtírenských provozů).
Ostatní	<b>1,2 mld. Kč</b>

# PŘEHLED AKTIV A PASIV



## Stálá aktiva

- snížení dlouhodobého hmotného majetku -2,8 mld. Kč: ztráta kontroly v CEZ Shpěrndarje a prodej Elektrárny Chvaletice (celkem -7,1 mld. Kč) převýšily vliv obnovy a výstavby zdrojů – zejména v ČR
- pokles ostatních stálých aktiv -15,2 mld. Kč, zejména reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL do oběžných aktiv -14,7 mld. Kč

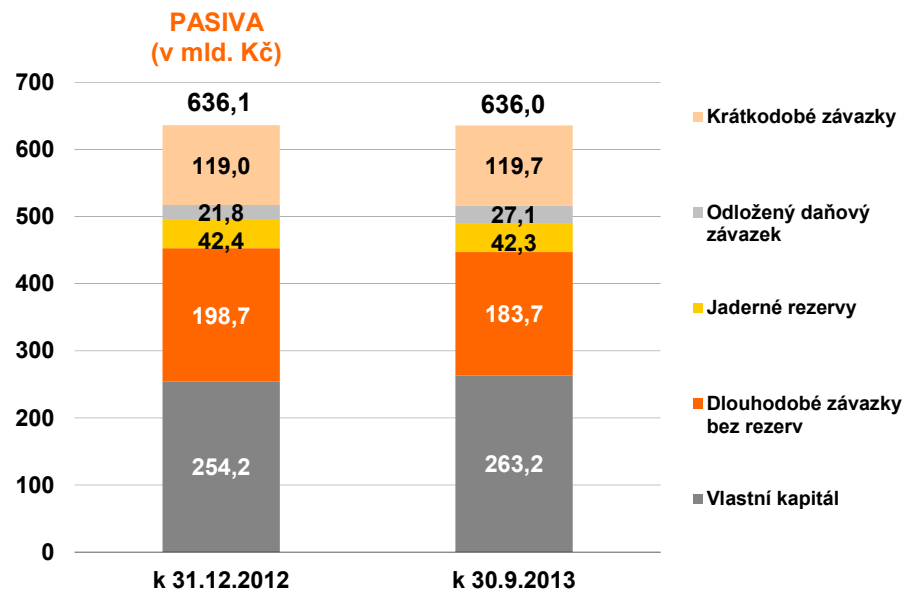


## Oběžná aktiva

- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +11,2 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +1,0 mld. Kč
- nárůst pohledávek, netto +7,5 mld. Kč – reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL (+14,7 mld. Kč) kompenzovaná poklesem pohledávek vyřazením CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a nižšími pohledávkami ČEZ, a. s.
- nárůst pohledávek z titulu daně z příjmů +4,6 mld. Kč
- snížení emisních povolenek a zásob fosilních paliv a materiálu -3,3 mld. Kč
- pokles pohledávek z derivátů -3,1 mld. Kč, ostatní +0,1 mld. Kč

## Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- zvýšení vlastního kapitálu +9,0 mld. Kč: čistý zisk +31,7 mld. Kč; schválené dividendy -21,3 mld. Kč; ostatní úplný výsledek -3,0 mld. Kč – zejm. změna reálné hodnoty zajišťovacích derivátů; vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku +1,4 mld. Kč; ostatní +0,2 mld. Kč
- pokles dlouhodobých závazků -15,0 mld. Kč: pokles dlouhodobých bankovních úvěrů -8,9 mld. Kč, pokles emitovaných dluhopisů -6,4 mld. Kč, ostatní +0,3 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +5,3 mld. Kč



## Krátkodobé závazky

- nárůst krátk. části dluhu vč. krátk. bank. úvěrů +22,6 mld. Kč (emitované dluhopisy)
- pokles závazků z obchodního styku včetně přijatých záloh -15,7 mld. Kč (zejména dopad vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a nižší závazky ČEZ, a. s.)
- pokles nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb -4,8 mld. Kč
- pokles závazků z derivátů včetně opcí -1,4 mld. Kč



**Bilance elektřiny (GWh)**

	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>46 425</b>	<b>44 618</b>	<b>-4%</b>
Výroba	51 321	49 415	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 896	-4 797	-2%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-30 649</b>	<b>-27 021</b>	<b>-12%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-9 572</b>	<b>-13 970</b>	<b>+46%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-170 481	-136 008	-20%
Nákup na velkoobchodním trhu	160 909	122 038	-24%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-6 203</b>	<b>-3 626</b>	<b>-42%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	+/-
Jádro	22 300	22 142	-1%
Uhlí	26 005	23 522	-10%
Voda	1 570	2 121	+35%
Biomasa	632	444	-30%
Slunce	127	110	-13%
Vítr	663	937	+41%
Zemní plyn	25	136	>200%
Bioplyn	1	2	+100%
<b>Celkem</b>	<b>51 323</b>	<b>49 414</b>	<b>-4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	+/-
Domácnosti	-11 464	-9 754	-15%
Podnikatelský malooběr	-5 643	-4 725	-16%
Velkooběratelé	-13 543	-12 542	-7%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-30 650</b>	<b>-27 021</b>	<b>-12%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-38 760</b>	<b>-35 556</b>	<b>-8%</b>

**Bilance elektřiny (GWh)**

1 - 9/ 2013	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>43 330</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>1 288</b>	<b>-29%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>44 618</b>	<b>-4%</b>
Výroba	48 100	-3%	0	-	1 315	-32%	0	-	0	-	49 415	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 770	-1%	0	-	-27	-73%	0	-	0	-	-4 797	-2%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-492</b>	<b>+38%</b>	<b>-16 855</b>	<b>-4%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 674</b>	<b>-24%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-27 021</b>	<b>-12%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-42 837</b>	<b>-3%</b>	<b>18 725</b>	<b>-4%</b>	<b>-1 288</b>	<b>-29%</b>	<b>11 430</b>	<b>-33%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-13 970</b>	<b>+46%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-154 644	-17%	-2 334	-63%	-1 288	-29%	-889	+6%	23 147	-10%	-136 008	-20%
Nákup na velkoobchodním trhu	111 807	-22%	21 059	-18%	0	-	12 319	-31%	-23 147	-10%	122 038	-24%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 870</b>	<b>+1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 756</b>	<b>-60%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-3 626</b>	<b>-42%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

1 - 9/ 2013	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	22 142	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	22 142	-1%
Uhlí	23 143	-7%	0	-	379	-69%	0	-	0	-	23 522	-10%
Voda	2 121	+38%	0	-	0	-	0	-	0	-	2 121	+35%
Biomasa	444	-30%	0	-	0	-	0	-	0	-	444	-30%
Slunce	105	-14%	0	-	5	+25%	0	-	0	-	110	-13%
Vítr	6	-14%	0	-	931	+42%	0	-	0	-	937	+41%
Zemní plyn	136	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	136	>200%
Bioplyn	2	+100%	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+100%
<b>Celkem</b>	<b>48 099</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>1 315</b>	<b>-32%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>49 414</b>	<b>-4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

1 - 9/ 2013	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	-5 647	-1%	0	-	-4 107	-29%	0	-	-9 754	-15%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-2 108	-10%	0	-	-2 617	-21%	0	-	-4 725	-16%
Velkoobchodní odběratelé	-492	+38%	-9 100	-5%	0	-	-2 950	-18%	0	-	-12 542	-7%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-492</b>	<b>+38%</b>	<b>-16 855</b>	<b>-4%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 674</b>	<b>-24%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-27 021</b>	<b>-12%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-24 223</b>	<b>+0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 333</b>	<b>-22%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-35 556</b>	<b>-8%</b>

**Bilance elektřiny (GWh)**

1 - 9/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>41 706</b>	<b>-4%</b>	<b>1 624</b>	<b>+22%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>357</b>	<b>-69%</b>	<b>931</b>	<b>+37%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>44 618</b>	<b>-4%</b>
Výroba	46 250	-3%	1 850	+21%	0	-	384	-69%	931	+36%	0	-	0	-	49 415	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 544	-1%	-226	+15%	0	-	-27	-71%	0	-	0	-	0	-	-4 797	-2%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-15 291</b>	<b>-3%</b>	<b>-286</b>	<b>+67%</b>	<b>-1 770</b>	<b>-15%</b>	<b>-7 170</b>	<b>-4%</b>	<b>-2 504</b>	<b>-5%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-27 021</b>	<b>-12%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-24 544</b>	<b>-4%</b>	<b>-1 338</b>	<b>+15%</b>	<b>1 770</b>	<b>-15%</b>	<b>7 660</b>	<b>+6%</b>	<b>2 482</b>	<b>-14%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-13 970</b>	<b>+46%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-136 702	-19%	-1 681	+20%	-137	-96%	-537	-64%	-1 635	+44%	0	-	4 685	-5%	-136 008	-20%
Nákup na velkoobchodním trhu	112 158	-21%	343	+41%	1 907	-64%	8 197	-6%	4 117	+2%	0	-	-4 685	-5%	122 038	-24%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 870</b>	<b>+1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-846</b>	<b>-11%</b>	<b>-910</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-3 626</b>	<b>-42%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

1 - 9/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	22 142	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22 142	-1%
Uhlí	21 528	-9%	1 616	+37%	0	-	379	-69%	0	-	0	-	0	-	23 522	-10%
Voda	2 115	+38%	6	+50%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2 121	+35%
Biomasa	216	-24%	228	-34%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	444	-30%
Slunce	105	-14%	0	-	0	-	5	+25%	0	-	0	-	0	-	110	-13%
Vítr	6	-14%	0	-	0	-	0	-	931	+42%	0	-	0	-	937	+41%
Zemní plyn	136	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	136	>200%
Bioplyn	2	+100%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+100%
<b>Celkem</b>	<b>46 250</b>	<b>-3%</b>	<b>1 850</b>	<b>+21%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>384</b>	<b>-69%</b>	<b>931</b>	<b>+36%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>49 414</b>	<b>-4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

1 - 9/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-5 555	-4%	0	-	-93	-	-3 014	-5%	-1 092	-6%	0	-	0	-	-9 754	-15%
Podnikatelský maloobchod	-2 053	-13%	0	-	-55	-	-1 942	-6%	-675	-1%	0	-	0	-	-4 725	-16%
Velkoobchodní	-7 684	+1%	-286	+67%	-1 623	-25%	-2 213	-0%	-736	-7%	0	-	0	-	-12 542	-7%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-15 292</b>	<b>-3%</b>	<b>-286</b>	<b>+67%</b>	<b>-1 771</b>	<b>-15%</b>	<b>-7 169</b>	<b>-4%</b>	<b>-2 503</b>	<b>-5%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-27 021</b>	<b>-12%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-24 223</b>	<b>+0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-6 529</b>	<b>-3%</b>	<b>-4 804</b>	<b>-8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-35 556</b>	<b>-8%</b>