



# TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2014

Neauditované konsolidované výsledky  
v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS)  
(čtvrtletní zpráva dle § 119a, odst. 4, zákona o podnikání na kapitálovém trhu)

**Praha, 12. listopadu 2014**



## **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2014** Daniel Beneš, generální ředitel

### **Výsledky hospodaření**

Martin Novák, ředitel divize finance

### **Tržní pozice Skupiny ČEZ**

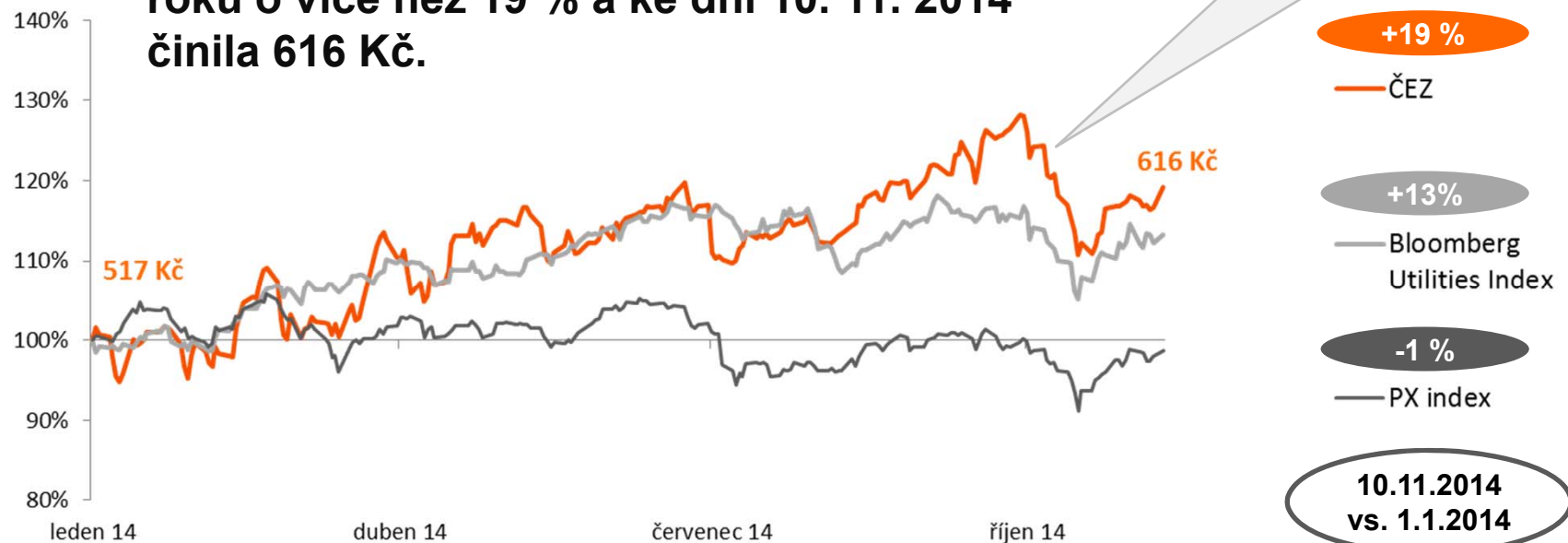
Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

# HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2014

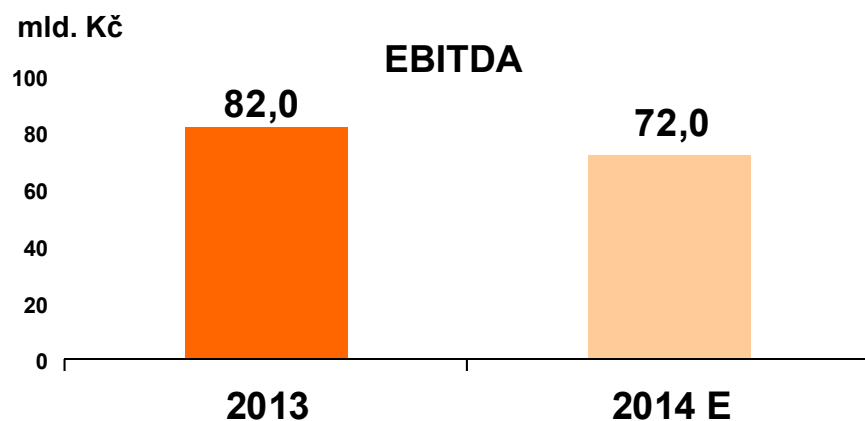


- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA) 54,7 mld. Kč**
- **Provozní cash flow 59,1 mld. Kč**
- **Čistý zisk 19,6 mld. Kč**

- **Cena akcií ČEZ, a. s., vzrostla od začátku roku o více než 19 % a ke dni 10. 11. 2014 činila 616 Kč.**



# NAVYŠUJEME OČEKÁVANOU EBITDA ZA ROK 2014 NA 72,0 MLD. KČ A POTVRZUJEME OČEKÁVANÝ ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ VE VÝŠI 29,0 MLD. KČ

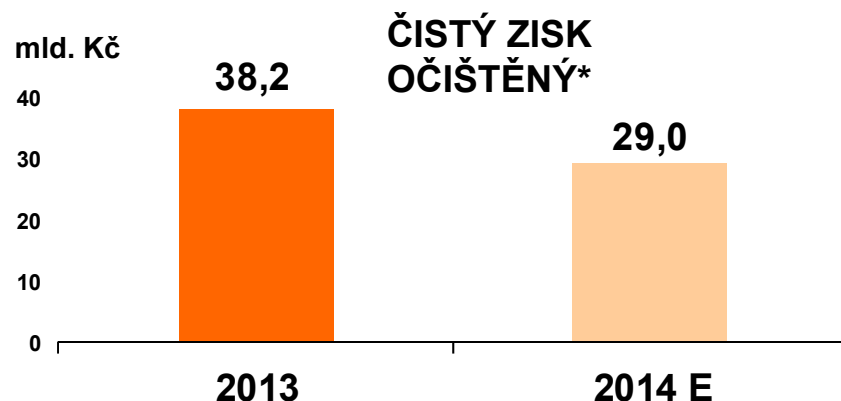


#### Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- dohoda o narovnání s albánským státem
- úspory stálých provozních nákladů

#### Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- mimořádně teplá a suchá zima v roce 2014
- zpoždění notifikace zelených certifikátů pro rumunské větrné parky ze strany Evropské komise
- mimořádný výnos z obchodování s povolenkami v roce 2013 (CER brána)



#### Vybraná rizika predikce:

- vývoj regulačních a legislativních podmínek energetiky v jihovýchodní Evropě
- dostupnost výrobních zdrojů a klimatické podmínky ve IV. čtvrtletí

\* Hodnoty čistého zisku očištěného neobsahují mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů, zisky/ztráty z prodeje majetku nebo dceřiných podniků či jiné mimořádné vlivy).

Dosažený účetní čistý zisk za rok 2013 ve výši 35,2 mld. Kč je očištěn o vliv opravných položek k dlouhodobým aktivům, dopad prodeje Elektrárny Chvaletice a efekt vyřazení albánské společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku. Výhled čistého zisku 2014 očištěn o vliv opravných položek k dlouhodobému majetku a o vliv dohody o narovnání s albánským státem.

# EVROPSKÁ RADA SCHVÁLILA KLIMATICKO-ENERGETICKÉ CÍLE EVROPSKÉ UNIE PRO ROK 2030



## CÍLE PRO ROK 2030 (schválené dne 23. 10. 2014):

- 1) Závazný cíl **redukce emisí CO<sub>2</sub> ve výši 40 %** (ve srovnání s rokem 1990)
- 2) Závazný **podíl OZE na spotřebě ve výši alespoň 27 %** na úrovni EU (s důsledkem až 47% podílu pro výrobu elektřiny)
- 3) Nezávazný cíl **dosažení energetické účinnosti minimálně 27 %** na úrovni EU
- 4) Závazný cíl **propojení elektrifikačních soustav** (10 % do 2020 a 15 % do 2030)

## NEJVĚTŠÍ EVROPSKÉ ENERGETIKY SE SHODUJÍ:

**Cíl pevného 27% podílu OZE** na spotřebě v roce 2030 pro všechny země, **může ohrozit bezpečnost dodávek elektřiny** a významně **omezit konkurenceschopnost evropského průmyslu ...**

# AKTUALIZOVALI JSME STRATEGICKÉ PRIORITY SKUPINY ČEZ



# AKTUALIZOVANÁ STRATEGIE SKUPINY ČEZ JE POSTAVENA NA TŘECH PILÍŘÍCH

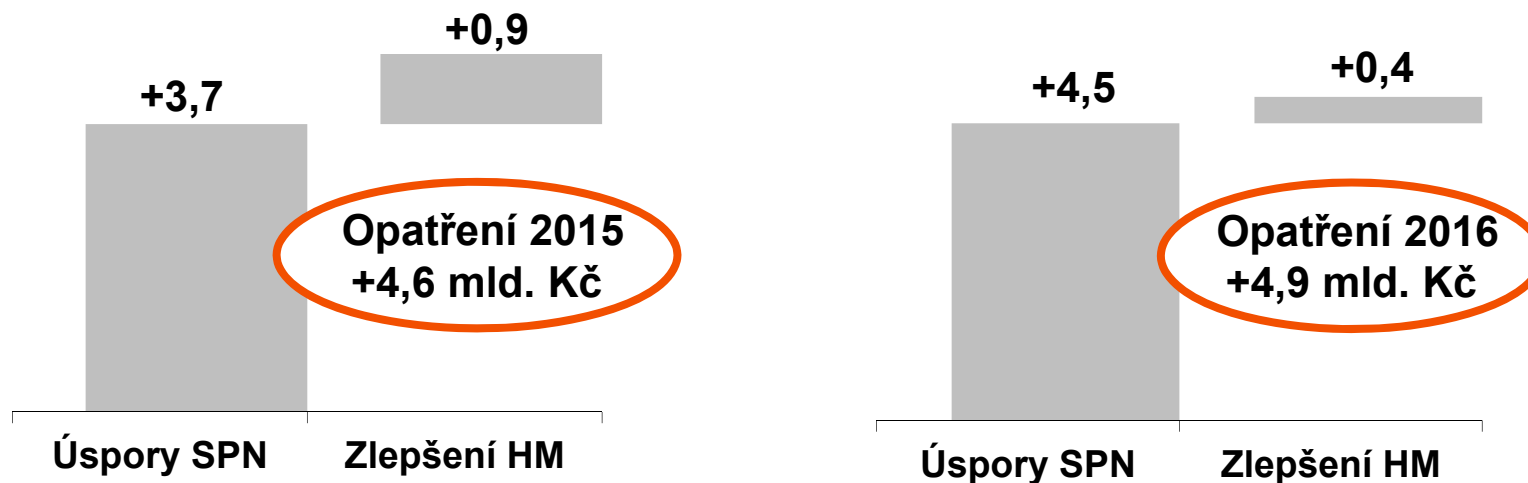


# VYHLÁŠENOU AMBICI ÚSPOR NA ROK 2015 SE PODAŘILO JIŽ V 1. KOLE PŘÍPRAVY PLÁNU NAPLNIT NA VÍCE NEŽ 70 %



- V 1. kole přípravy Podnikatelského plánu **se podařilo snížit stálé provozní náklady Centrály na rok 2015 o 20 %** (oproti loňskému plánu). **Segmenty** podnikání dokázaly aktivními opatřeními přispět ke zlepšení EBITDA 2015 **v průměru o 12 %** (oproti loňskému plánu), přičemž využily i možnosti nahradit požadované úspory stálých nákladů navýšením zisku z nových příležitostí.
- Aktuální Podnikatelský plán na rok 2015 předpokládá **meziroční snížení** průměrného přepočteného **počtu zaměstnanců** Skupiny ČEZ **o 3,7 %**.
- Opatřeními **se podařilo eliminovat negativní vliv vnějších faktorů** na EBITDA 2015 – 2016.

Dopad aktivních opatření ČEZ na EBITDA 2015 a 2016 (v mld. Kč)





# JADERNÉ ELEKTRÁRNY

## VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



### Stávající jaderné zdroje

- Úspěšně ukončena odstávka reaktoru 1. bloku Jaderné elektrárny Temelín za účelem výměny  $\frac{1}{4}$  paliva, kontroly tlakové nádoby a modernizace nízkotlakých rotorů turbogenerátoru, což umožní zvýšit elektrický výkon o 22 MW<sub>e</sub> na 1 078 MW<sub>e</sub>.
- V souladu s legislativními požadavky byly dne 5. 11. odstaveny bloky 3 a 4 Jaderné elektrárny Dukovany pro opravu netěsnosti potrubí jednoho ze tří vzájemně se zálohujících chladících systémů.
- V plánovaném čase byla ukončena odstávka 1. bloku Jaderné elektrárny Dukovany, během které bylo do reaktoru zavezeno nové palivo s označením Gd-2M+. Nový typ paliva vytváří předpoklady pro prodlužování palivových kampaní a zvýšení efektivity využívání paliva.

### Nové jaderné zdroje

- Státní úřad pro jadernou bezpečnost povolil umístění 3. a 4. bloku v elektrárně Temelín.
- ČEZ aktualizoval plán činností a harmonogram přípravy projektů nových bloků v Temelíně a v Dukovanech. Předpokládá další aktualizaci obou Podnikatelských záměrů v létě 2015 v návaznosti na komplexní plán rozvoje jaderné energetiky v České republice, který má být zpracován na přelomu roku.

# ČESKÁ REPUBLIKA

## VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



### Klasické elektrárny

- Na 10 uhelných blocích o celkovém instalovaném výkonu 1 400 MW<sub>e</sub> dokončena instalace primárních ekologizačních opatření DeNO<sub>x</sub> (Počerady - bloky 2, 3, 4, 5, Dětmárovice - bloky 3, 4 a Mělník I – Energotrans - bloky 2, 4, 5, 6).
- Úspěšně dokončena modernizace soustrojí turbogenerátoru č. 1 vodní elektrárny Kamýk umožňující efektivnější a ekologičtější výrobu. Inovace zvýší účinnost o 5,5 % a sníží objem olejových náplní v regulaci turbíny o 90 % (o cca 8 500 litrů).

### Teplárenství

- ČEZ Teplárenská se ve sdružení se společností EVČ Morava stala vítězem veřejné zakázky na provozování 160 zdrojů a příslušných rozvodů tepla pro území Moravy. Hodnota pětiletého kontraktu je téměř 25 mil. Kč.

### Těžba

- Severočeské doly připravují projekt hlubinné těžby až 16 mil. tun kvalitního uhlí z bočních svahů dolu Nástup Tušimice. Tento projekt prodlouží životnost dolu a umožní selektivní těžbu dle potřeb elektráren a tepláren.

## ZAHRANIČÍ

# NAPLNĚNY VŠECHNY ODKLÁDACÍ PODMÍNKY DOHODY O NAROVNÁNÍ S ALBÁNSKÝM STÁTEM



- **Dne 16. 10. 2014 si Skupina ČEZ a albánská vláda vzájemně potvrdily splnění všech odkládacích podmínek Dohody o narovnání (v hodnotě 100 mil. EUR):**
  - vystavení bankovní garance za albánskou stranu ✓
  - schválení dohody albánskou vládou a následná ratifikace albánským parlamentem ✓
  - schválení dohody dozorčí radou společnosti ČEZ ✓
  - uhrazení první splátky (10 mil. EUR) albánskou stranou ✓
  - schválení bankovní garance albánským parlamentem ✓
- Za úhradu pohledávek a převod podílu v distribuční společnosti Skupina ČEZ již obdržela 15 mil. EUR. Zbývající částka ve výši 85 mil. EUR bude postupně uhrazena do roku 2018 v ročních splátkách, které jsou kryty garancí renomované evropské banky.
- **Nabytím účinnosti dohody o narovnání:**
  - byl převeden 76% podíl společnosti ČEZ v distribuční společnosti zpět na albánský stát
  - zanikají veškeré potencionální nároky albánského státu vůči Skupině ČEZ
  - bude ukončena arbitráž vedená proti albánskému státu ze strany ČEZ

## ZAHRANIČÍ

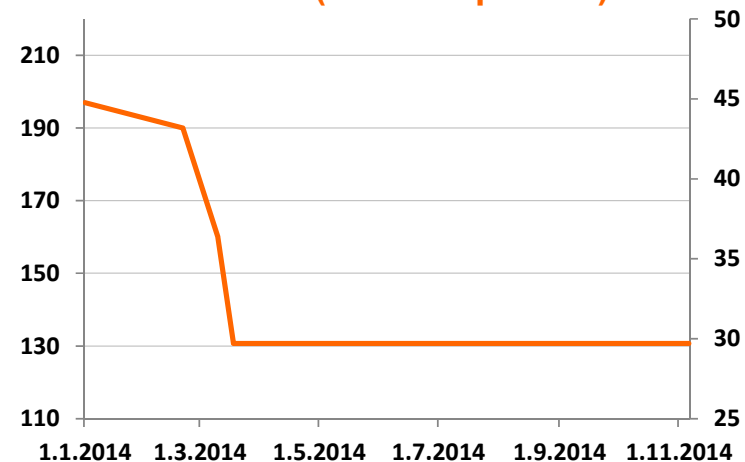
# ZÁSADNÍ OMEZENÍ REÁLNÉ PODPORY VĚTRNÝCH ELEKTRÁREN A NEJISTOTA V RUMUNSKU TRVÁ



- I přes poskytnutou plnou součinnost ze strany ČEZ nebyl naplněn příslib rumunské vlády vydat vyhlášku, zaručující přiděl zelených certifikátů pro větrné farmy Fântânele Vest a Cogeaalac do doby, než bude schválena notifikace Evropskou komisí.
- V září rumunská vláda rozhodla, že situaci je nutné řešit novým zákonem. Dne 7. 10. vláda schválila znění návrhu předmětného zákona a předala jej ke schválení parlamentu, který však bude v této věci konat až po listopadových prezidentských volbách.

- Od rozhodnutí rumunské vlády o snížení kvóty na nákup zelených certifikátů pro dodavatele elektřiny konečným spotřebitelům (na jaře letošního roku) se tržní cena zelených certifikátů drží na zákonném minimu (130 RON).

Vývoj ceny zelených certifikátů od začátku roku 2014 (RON resp. EUR)



## ZAHRANIČÍ

### VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



#### POLSKO

- V Elektrárně ELCHO bylo v červenci dosaženo rekordního podílu 31,5 % energie ze spoluspalování biomasy. V roce 2014 je očekáván podíl spoluspalování 27 % (v roce 2013 to bylo 24 %).
- Na základě smlouvy (uzavřené v září 2013) s polským distributorem tepla Tauron Ciepło zvýšila Elektrárna ELCHO od 1. 10. 2014 kapacitu dodávek tepla do sítě o 60 MW<sub>t</sub>.

#### BULHARSKO

- Od 1. 10. 2014 je účinné nové cenové rozhodnutí pro distribuci a prodej, které indikuje pozitivní dopad na hospodaření Skupiny ČEZ. V důsledku tohoto rozhodnutí regulátora vzroste průměrný tarif distribuční společnosti o cca 11,5 % a prodejní společnosti o cca 10 % (na roční bázi).
- Skupina ČEZ se nedohodla s bulharskou státní energetickou společností o financování modernizace elektrárny Varna. Od 1. 1. 2015 tak bude provoz elektrárny pozastaven.

#### TURECKO

- V paroplynové elektrárně Egemer byl dne 25. 8. 2014 zahájen plný provoz resp. byl získán tzv. PAC (Preliminary Acceptance Certificate). Veškeré technické parametry elektrárny byly naplněny a navíc došlo k navýšení výkonu na 904 MW (oproti původnímu cíli 872 MW).

#### BOSNA A HERCEGOVINA

- Rozhodčí tribunál rozhodl v arbitrážním řízení ve prospěch společnosti ČEZ, která získá kompenzaci v celkové výši cca 7,5 mil. EUR. Předmětem sporu bylo porušení povinnosti společnosti Elektroprivreda Republiky srbské vložit majetek do společného holdingu NERS (vyplývající z Implementační smlouvy z roku 2007).



**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2014**  
Daniel Beneš, generální ředitel



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

**Tržní pozice Skupiny ČEZ**  
Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

# HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

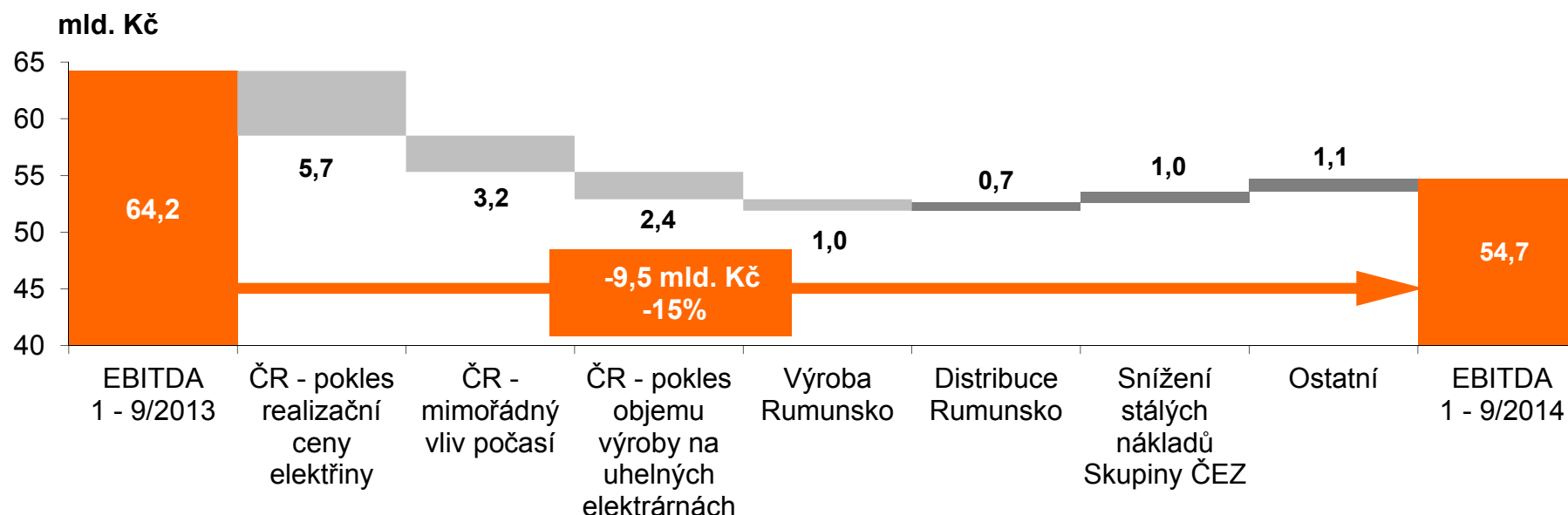


(mld. Kč)		1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Provozní výnosy		161,7	147,0	-14,7	-9%
EBITDA		64,2	54,7	-9,5	-15%
EBIT		38,5	28,8	-9,7	-25%
Čistý zisk		31,7	19,6	-12,1	-38%
Čistý zisk - očištěný **		31,6	24,2	-7,3	-23%
Provozní CF		53,1	59,1	+6,0	+11%
CAPEX		27,9	21,7	-6,3	-22%
Čistý dluh *		155,7	155,2	-0,5	-0%
		1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *	GW	15,0	15,2	+0,2	+2%
Výroba elektřiny	TWh	49,4	46,0	-3,4	-7%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	35,6	35,2	-0,4	-1%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	27,0	25,7	-1,3	-5%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	4,1	3,6	-0,5	-13%
Prodej tepla	tis. TJ	16,7	13,8	-2,9	-17%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	26,3	26,2	0,0	-0%

\* k poslednímu dni období

\*\* hodnoty čistého zisku očištěného neobsahují mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného období (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů či mimořádné zisky/ztráty z prodeje majetku nebo dceřiných podniků či jiné mimořádné vlivy). Dosažený účetní čistý zisk za 1-9/2013 je očištěn o pozitivní efekty vyřazení CEZ Shpërdarje z konsolidace, prodeje Elektrárny Chvalčice a o negativní vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku. Dosažený účetní čistý zisk za 1-9/2014 je očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobým aktivům.

# HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



## ČR - mimořádný vliv počasí (-3,2 mld. Kč)

- nižší objem distribuované elektřiny, dodávané elektřiny a plynu a pokles objemu dodávaného tepla z důvodu teplotně nadprůměrného začátku roku 2014 (-1,2 mld. Kč)
- pokles poptávky po uhlí Severočeských dolů (-1,3 mld. Kč)
- pokles výroby na vodních elektrárnách z důvodu mimořádně suchého I. pololetí (-0,7 mld. Kč)

## ČR - pokles objemu výroby elektřiny na uhelných elektrárnách (-2,4 mld. Kč)

- způsobený zejména prodejem Elektrárny Chvaletice v roce 2013 a komplexní modernizací výrobních zdrojů

## Výroba Rumunsko (-1,0 mld. Kč)

- vliv pozastavení přidělu zelených certifikátů pro Fântânele Vest a nižší tržní ceny zelených certifikátů

## Distribuce Rumunsko (+0,7 mld. Kč)

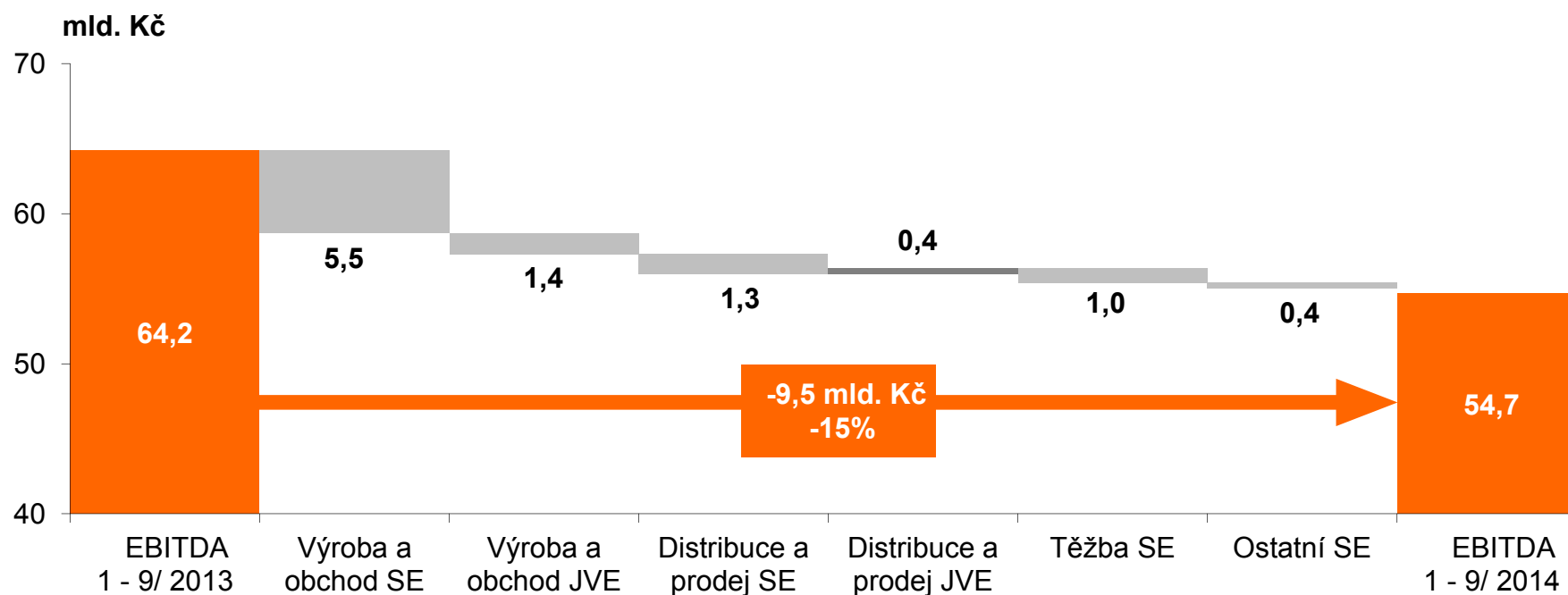
- mimořádný zisk související s úhradou pohledávek státními drahami a rumunskou poštou

## Ostatní (+1,1 mld. Kč)

- zejména vliv komoditních derivátů



# MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



## EBITDA SEGMENTU:

### VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Česká republika	35,4	29,4	-6,0	-17%
Polsko	0,6	1,1	0,4	+72%
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>36,0</b>	<b>30,5</b>	<b>-5,5</b>	<b>-15%</b>

#### Česká republika (-6,0 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny vyrobené elektřiny (-5,7 mld. Kč)
- nižší objem výroby (-2,9 mld. Kč) způsobený zejména poklesem výroby v uhelných elektrárnách z důvodu komplexní modernizace a ekologizace zdrojů, prodejem Elektrárny Chvaletice v roce 2013 a nižší výrobou ve vodních elektrárnách z důvodu nižších průtoků v roce 2014
- vyšší výnos z obchodů s komoditami zejména vlivem ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB (+1,5 mld. Kč)
- úspora provozních nákladů (+0,6 mld. Kč) zejména vlivem změny palivového mixu a nižších cen uhlí
- ostatní vlivy zejména nižší tvorba rezervy na emisní povolenky (+0,5 mld. Kč)

#### Polsko (+0,4 mld. Kč)

- vyšší výnosy z barevných certifikátů vlivem jejich vyšších tržních cen a vyššího objemu výroby z biomasy

## EBITDA SEGMENTU:

### VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Bulharsko	0,1	-0,3	-0,4	-
Rumunsko	2,0	1,0	-1,0	-50%
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>2,1</b>	<b>0,7</b>	<b>-1,4</b>	<b>-66%</b>

#### **Bulharsko (-0,4 mld. Kč)**

- snížení regulované výkupní ceny z výroby na kvótu a nižší prodaná disponibilita studené rezervy

#### **Rumunsko (-1,0 mld. Kč)**

- vliv pozastavení přidělu 1. certifikátu pro Fântânele Vest od listopadu 2013 z důvodu zpoždění notifikace na straně Evropské komise a nižší tržní cena zelených certifikátů (-0,8 mld. Kč)
- nižší objem výroby vlivem povětrnostních podmínek (-0,2 mld. Kč)

## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Distribuce	11,9	11,5	-0,4	-3%
Prodej	3,2	2,4	-0,8	-26%
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>15,1</b>	<b>13,9</b>	<b>-1,3</b>	<b>-8%</b>

#### Distribuce ČR (-0,4 mld. Kč)

- nižší distribuovaný objem na hladině nízkého napětí (-1,6 mld. Kč)
- vliv korekčních faktorů OZE (+0,4 mld. Kč)
- snížení nákladů zejména v rámci projektu vytvoření střediska sdílených služeb (+0,4 mld. Kč)
- nižší náklady na opravy (+0,3 mld. Kč)
- vyšší výběr příspěvku za připojení (+0,1 mld. Kč)

#### Prodej (-0,8 mld. Kč)

- vliv teplotně nadprůměrného roku 2014 na objem prodeje plynu i elektřiny a snížení ceníkové ceny plynu o 10 % od 1. 5. 2013 (-0,4 mld. Kč)
- nižší tržby z titulu dodávek elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční síti (-0,2 mld. Kč)
- časový nesoulad výběru a výplaty podpory obnovitelných zdrojů (-0,2 mld. Kč)

## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Bulharsko	0,9	0,7	-0,2	-21%
Rumunsko	1,2	2,0	+0,7	+60%
Albánie	0,2	0,0	-0,2	-
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>2,3</b>	<b>2,7</b>	<b>+0,4</b>	<b>+15%</b>

#### **Bulharsko (-0,2 mld. Kč)**

- nižší marže z distribuované elektřiny z důvodu negativních cenových rozhodnutí z 30. 12. 2013 a 1. 7. 2014

#### **Rumunsko (+0,7 mld. Kč)**

- mimořádný zisk související s úhradou pohledávek státními drahami a poštou (+0,6 mld. Kč)
- nižší náklady na ztráty (+0,2 mld. Kč)
- dodatečné náklady související s nově zavedenou výstavbovou daní (-0,1 mld. Kč)

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



<b>EBITDA (mld. Kč)</b>	1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
Těžba SE	<b>4,2</b>	<b>3,2</b>	<b>-1,0</b>	<b>-25%</b>
Ostatní SE	<b>4,2</b>	<b>3,8</b>	<b>-0,4</b>	<b>-10%</b>
Ostatní JVE	<b>0,2</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-25%</b>

## **Těžba střední Evropa (-1,0 mld. Kč)**

- nižší tržby v souvislosti s nižším odbytem uhlí vlivem teplotně nadprůměrného počasí v roce 2014
- úspory stálých provozních nákladů

## **Ostatní SE (-0,4 mld. Kč)**

- zejména společnost ČEZ Distribuční služby

# OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1 - 9/ 2013	1 - 9/ 2014	Rozdíl	%
<b>EBITDA</b>	<b>64,2</b>	<b>54,7</b>	<b>-9,5</b>	<b>-15%</b>
<b>Odpisy a opravné položky k majetku</b>	<b>-25,7</b>	<b>-25,9</b>	<b>-0,2</b>	<b>-1%</b>
<b>Finanční a ostatní náklady a výnosy</b>	<b>0,2</b>	<b>-4,4</b>	<b>-4,6</b>	<b>-</b>
Úrokové náklady a výnosy	-2,4	-2,3	+0,1	+4%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,3	-1,4	0,0	-2%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	4,9	0,2	-4,7	-96%
Ostatní náklady a výnosy	-1,0	-1,0	0,0	-0%
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-7,0</b>	<b>-4,8</b>	<b>+2,2</b>	<b>+32%</b>
<b>Čistý zisk</b>	<b>31,7</b>	<b>19,6</b>	<b>-12,1</b>	<b>-38%</b>
<i>Čistý zisk - očištěný</i>	<i>31,6</i>	<i>24,2</i>	<i>-7,3</i>	<i>-23%</i>

## Odpisy a opravné položky k majetku\* (-0,2 mld. Kč)

- vyšší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v Rumunsku

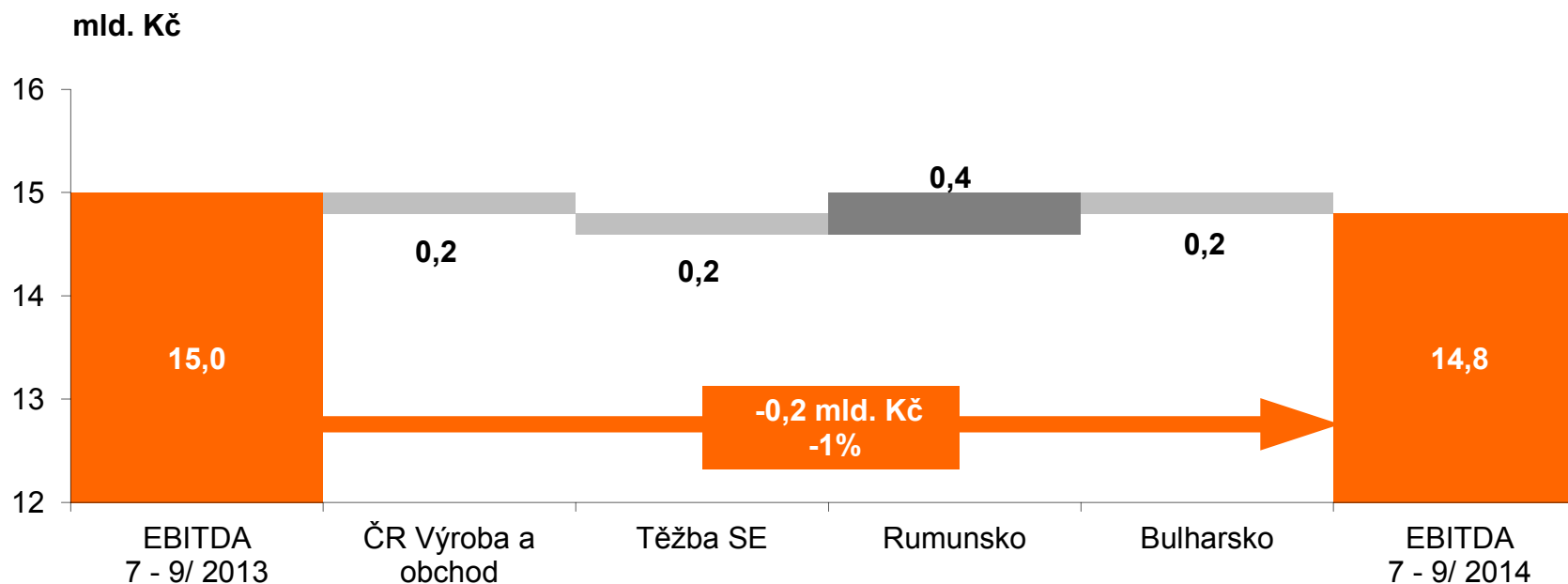
## Finanční a ostatní náklady a výnosy (-4,6 mld. Kč)

- pozitivní efekt z prodeje Elektrárny Chvaletice v roce 2013 (-2,9 mld. Kč)
- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku v lednu 2013 (-1,8 mld. Kč)
- nižší výsledek hospodaření přidružených společností v Turecku z důvodu nižší výroby vodních elektráren (-0,3 mld. Kč)
- přijaté dividendy od společnosti MOL (+0,4 mld. Kč)

## Úprava čistého zisku

- 1-9/2013 ponížení o mimořádné vlivy vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidace (-2,9 mld. Kč) a prodeje Elektrárny Chvaletice (-1,8 mld. Kč) a navýšení o mimořádný vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku (+4,5 mld. Kč)
- 1-9/2014 navýšení o mimořádný vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+4,6 mld. Kč)

# VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ



## EBITDA Skupina ČEZ (-0,2 mld. Kč):

- **Výroba a obchod SE (-0,2 mld. Kč):** pokles realizační ceny elektřiny a snížení objemu výroby (-2,2 mld. Kč), nižší tvorba rezervy na emisní povolenky oproti roku 2013 (+0,7 mld. Kč), přecenění komoditních derivátů (+0,5 mld. Kč) a úspora stálých provozních nákladů (+0,3 mld. Kč)
- **Těžba SE (-0,2 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje uhlí, zejména vlivem nižší poptávky po tříděném uhlí vlivem teplé zimy
- **Rumunsko (+0,4 mld. Kč):** tvorba opravných položek v roce 2013 k pohledávkám za státními drahami a poštou
- **Bulharsko (-0,2 mld. Kč):** nižší marže z distribuované elektřiny z důvodu negativního cenového rozhodnutí z 1. 7. 2014 (-0,1 mld. Kč); snížení regulované výkupní ceny z výroby na kvótu a nižší prodaná disponibilita studené rezervy (-0,1 mld. Kč)



## VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	7 - 9/ 2013	7 - 9/ 2014	Rozdíl	%
<b>EBITDA</b>	<b>15,0</b>	<b>14,8</b>	<b>-0,2</b>	<b>-1%</b>
Odpisy a opravné položky k majetku	-11,6	-10,1	+1,6	+13%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	0,8	-1,8	-2,7	-
Daň z příjmů	-1,1	-0,5	+0,5	+49%
<b>Čistý zisk</b>	<b>3,1</b>	<b>2,4</b>	<b>-0,8</b>	<b>-25%</b>
<i>Čistý zisk - očištěný</i>	<i>4,8</i>	<i>4,9</i>	<i>+0,1</i>	<i>+2%</i>

### Odpisy a opravné položky k majetku\* (+1,6 mld. Kč):

- nižší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku ve III. čtvrtletí

### Finanční a ostatní náklady a výnosy (-2,7 mld. Kč):

- pozitivní efekt z prodeje Elektrárny Chvaletice v roce 2013 (-2,9 mld. Kč)
- nižší výsledek hospodaření přidružených společností v Turecku z důvodu nižší výroby vodních elektráren (-0,4 mld. Kč)
- vliv přecenění opce k akciím MOL v roce 2013 (+0,6 mld. Kč)

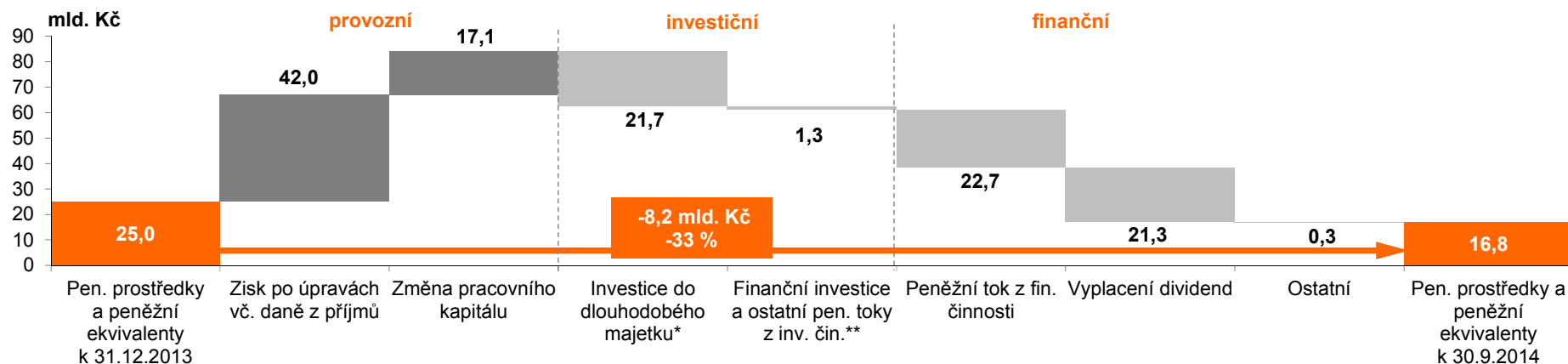
### Daň z příjmů (+0,5 mld. Kč)

- pokles ovlivněn tvorbou opravných položek k dlouhodobému majetku

### Úprava čistého zisku

- ve III. čtvrtletí 2013 navýšení o mimořádný vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+4,5 mld. Kč) a ponížení o mimořádný vliv prodeje Elektrárny Chvaletice (-2,9 mld. Kč)
- ve III. čtvrtletí 2014 navýšení o mimořádný vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+2,6 mld. Kč)

# CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



## Peněžní toky z provozní činnosti (+59,1 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+42,0 mld. Kč): zisk před zdaněním (+24,4 mld. Kč); odpisy a amortizace jaderného paliva (+23,2 mld. Kč); přijaté dividendy (+0,8 mld. Kč); zaplacená daň z příjmů (-5,8 mld. Kč); saldo placených a přijatých úroků bez kapitalizací (-2,4 mld. Kč); ostatní (+1,8 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+17,1 mld. Kč): pokles likvidních cenných papírů (+10,3 mld. Kč); pokles stavu zásob emisních povolenek, fosilních paliv a materiálu (+3,2 mld. Kč); změna salda pohledávek a závazků z derivátů (+2,8 mld. Kč); změna salda pohledávek a závazků vč. záloh a časového rozlišení (+0,7 mld. Kč); ostatní (+0,1 mld. Kč)

## Peněžní toky vynaložené na investice (-22,9 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku – CAPEX (-21,7 mld. Kč) – viz detail v příloze
- závazky z pořízení stálých aktiv – předinvestice (-1,7 mld. Kč)
- ostatní (+0,5 mld. Kč), zejména splátky poskytnutých půjček a prodej stálých aktiv

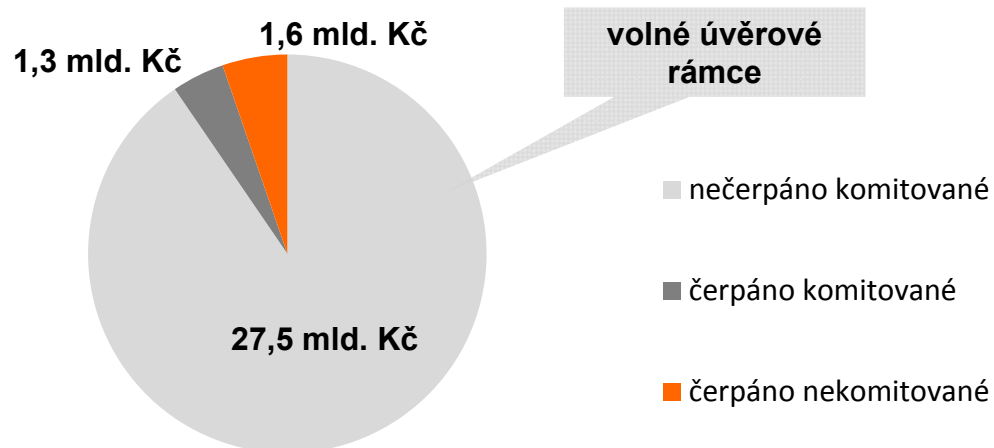
## Peněžní toky z finanční činnosti (-44,3 mld. Kč)

- saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (-22,7 mld. Kč); vyplacené dividendy (-21,3 mld. Kč); ostatní - zejména zaplacené dividendy nekontrolním podílům (-0,2 mld. Kč) a vliv kurzových rozdílů (-0,1 mld. Kč)

# SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI



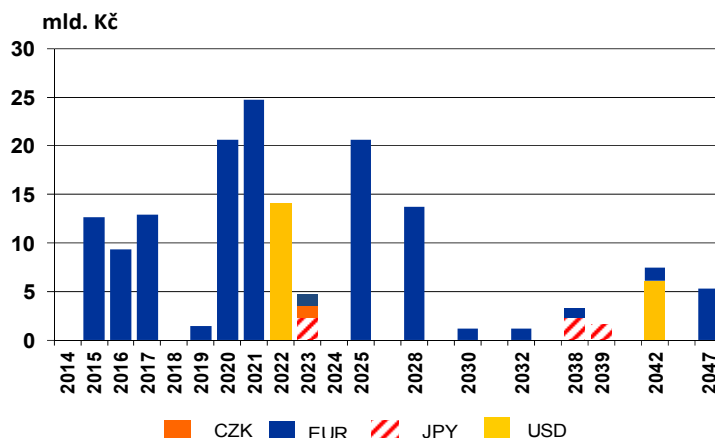
## Čerpání krátkodobých linek (k 30. 9. 2014)



- Skupina ČEZ má přístup k 28,8 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 9. 2014 bylo čerpáno 1,3 mld. Kč.

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

## Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 9. 2014)



- 18. července 2014 byla řádně splacena 6. emise dluhopisů v hodnotě 600 mil. EUR.

- 1. srpna 2014 byla zahájena výplata dividend za rok 2013 (21,4 mld. Kč). K 30. 9. 2014 vyplaceno 99 % částky.



**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2014**  
Daniel Beneš, generální ředitel

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



**Tržní pozice Skupiny ČEZ**  
Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

# VELKOOBCHODNÍ TRH

## REFLEKTUJE VÝVOJ REGULACE ENERGETIKY V EVROPĚ



### VELKOOBCHODNÍ TRH

- velkoobchodní ceny elektrické energie na evropském trhu v posledním čtvrtletí stagnovaly; aktuálně se cena elektřiny na burze (EEX) pohybuje okolo 34 EUR/MWh (CAL15 – roční pásmo na rok 2015)
- cena povolenek EUA na trhu se pohybuje okolo 6 EUR/t
- cena zelených certifikátů v Rumunsku zůstává na zákonném minimu 130 RON
- dne 19. 11. dojde k rozšíření 3M Market Couplingu (CZ, SK, HU) o Rumunsko – bude tak zakončen projekt 4M Market Coupling, který propojí obchodování na denní bázi v těchto zemích na základě implicitní alokace přeshraničních kapacit

### S RWE DOŠLO K DOHODĚ O ÚPRAVĚ SMLUVNÍCH PODMÍNEK PLYNOVÉHO KONTRAKTU

- ČEZ a RWE upravili smluvní vztah ohledně dlouhodobých dodávek plynu. Kontrakt byl původně vázán čistě na odběr plynu pro paroplynovou elektrárnu v Počeradech po dobu 15 let od zahájení komerčního provozu.
- aktuální smlouva obsahuje časové zpřesnění v oblasti cen, kdy je současná cena platná pouze po 2 roky (od 1. října 2014)
- aktuální smlouva umožňuje ČEZ využít plyn nově i pro obchodní účely

### JEDNÁNÍ O MODERNIZACI ELEKTRÁRNY VARNA BYLA UKONČENA

- finanční návratnost investice do modernizace elektrárny, která od roku 2015 nebude splňovat emisní a další ekologické limity, není za aktuálních tržních podmínek zajištěna
- jednání se státní energetickou společností o financování modernizace elektrárny Varna byla ukončena, což znamená, že 1. 1. 2015 bude dočasně pozastaven její provoz

# EU ETS BUDE HLAVNÍM NÁSTROJEM DEKARBONIZACE EVROPSKÉ ENERGETIKY I PO ROCE 2020



## **Schválení reformy EU ETS se očekává v polovině roku 2015 a má přinést:**

- snížení části přebytku povolenek s cílem obnovit funkčnost systému EU ETS a tím stimulovat investice do nízkouhlíkových technologií a zajistit nákladově efektivní snižování emisí
- zavedení stabilizačního mechanismu (MSR), který by zajistil flexibilní nabídku povolenek v závislosti na ekonomickém vývoji a technologickém pokroku

## **Definovány hlavní parametry způsobu alokace povolenek po roce 2020:**

### **Hlavní část emisních povolenek bude prodávána v aukcích**

- energetickým firmám ve státech s HDP/obyvatele < 60 % průměru EU (ČR se kvalifikuje) budou výměnou za investice přiděleny povolenky (max. 40 % objemu povolenek do aukcí)
- průmyslovým odvětvím ohroženým ztrátou konkurenceschopnosti budou nadále emisní povolenky přidělovány zdarma
- dojde k vytvoření podpůrného programu pro inovativní projekty („NER400“)

### **2 % emisních povolenek budou umístěna do rezervního fondu**

- který budou smět čerpat státy s HDP/obyvatele < 60 % průměru EU (ČR se kvalifikuje)
- na investice do energetické účinnosti a modernizace energetických systémů
- rozdělení prostředků mezi státy na základě kritéria HDP (50 %) a historických emisí (50 %)
- role EIB ve výběru projektů a při jejich financování

# VÝROBA ELEKTŘINY SKUPINY ČEZ V ROCE 2014



## VÝROBA V ČR

- výrobu z jaderných zdrojů očekáváme na úrovni loňského roku (ve výši cca 30,7 TWh)
- výrobu z uhelných zdrojů očekáváme ve výši 26,2 TWh, tj. pod úrovní roku 2013 zejména vlivem divestice Elektrárny Chvaletice v roce 2013 a v souvislosti s ekologizací a modernizací zdrojů
- na vodních elektrárnách dochází k výraznému poklesu výroby vlivem podprůměrných srážek 2014; naopak přečerpávací vodní elektrárny výrazně překročí loňskou rekordní produkci díky zvýšené poptávce po výkonu na stabilizaci soustavy

## VÝROBA V ZAHRANIČÍ

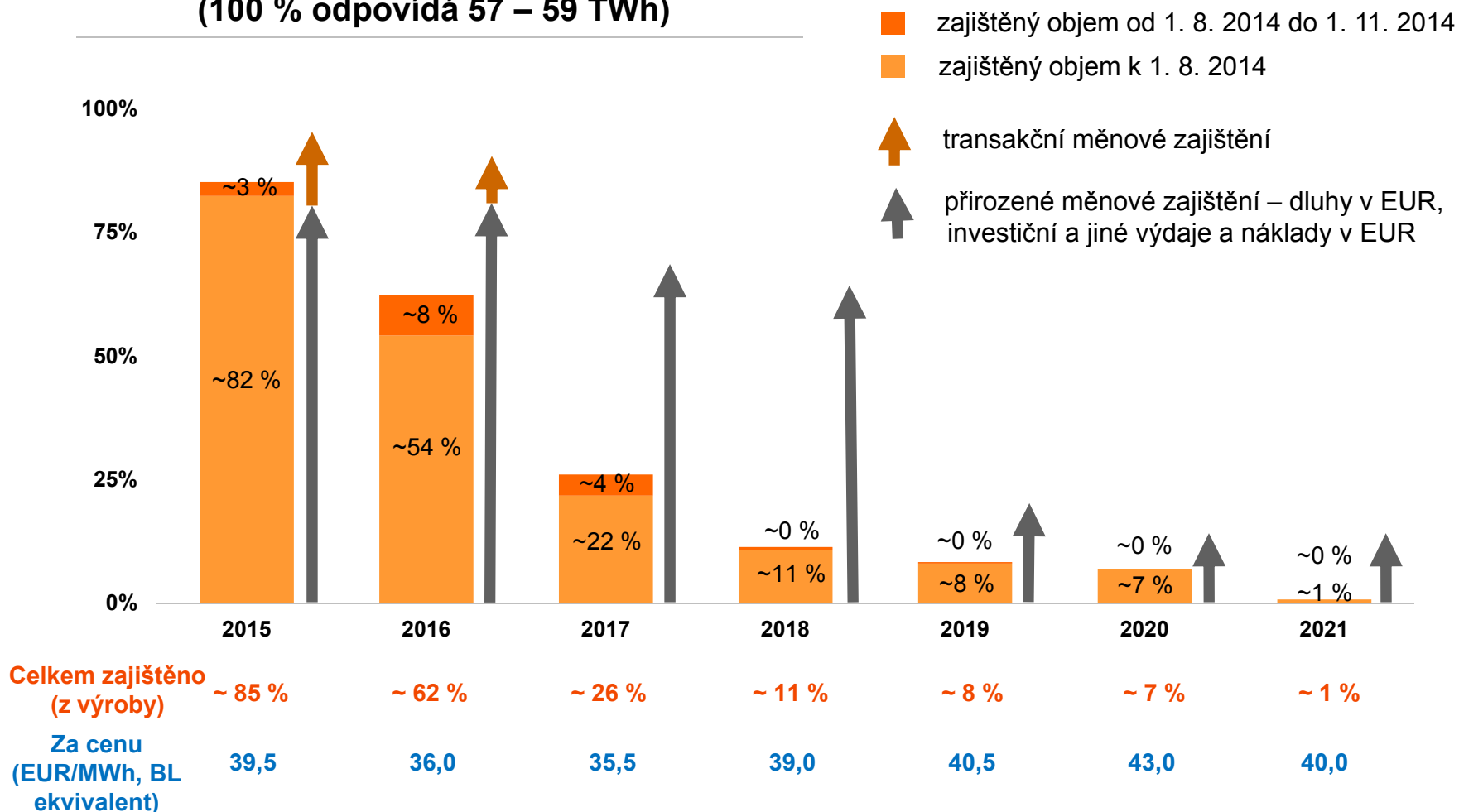
- výrobu v uhelných zdrojích v Polsku očekáváme na úrovni loňského roku (ve výši cca 2,6 TWh)
- v rumunském parku větrných elektráren očekáváme výrobu přibližně na úrovni loňského roku (ve výši cca 1,2 TWh)
- v bulharské uhelné elektrárně Varna očekáváme meziročně mírný růst výroby zejména vlivem vyšší dodávky na volný trh reflektující pozastavení provozu na konci roku 2014 (celkem cca 0,9 TWh)

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



## Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ\* k 1. 11. 2014

(100 % odpovídá 57 – 59 TWh)





## SE ZÁKAZNÍKY JSME NEUSTÁLE V KONTAKTU A ZNÁME JEJICH PŘÁNÍ

---



**837 000**

lidí ročně navštíví zákaznické centrum

**2 304 000**

hovorů na zákaznické lince

**750 000**

vyřízených e-mailových žádostí

## ZÁKAZNÍKŮM NABÍZÍME FÉROVÉ CENY A SLUŽBY



**-20 %**

Mezi roky 2012 a 2014 jsme zlevnili silovou elektřinu v průměru o **20 %**. Našim zákazníkům jsme tak ušetřili 2,7 mld. Kč.

**-10 %**

V říjnu jsme představili další zlevnění o **10 %** a navíc produkt, který garantuje nezvýšení ceny silové elektřiny. S ČEZ Garant může cena elektřiny pouze klesat.

**cca +30**

Od začátku letošního roku ČEZ postupně zavedl zhruba **30** opatření vedoucí ke zjednodušení a zpřehlednění komunikace se zákazníky.



# ČEZ PRODEJ SE SNAŽÍ VYCHÁZET VSTŘÍC ZÁKAZNÍKŮM ZA KAŽDÉ SITUACE



- **Mobilní aplikace ČEZ ON-LINE** – efektivní a pohodlný nástroj samoobsluhy, změna výše záloh a čísla účtu, simulace spotřeby, přehled kontaktních míst.
- Zdarma **SMS a e-mailové zprávy** s informacemi o plánovaných odstávkách na distribučním území ČEZ Distribuce.
- **Nové platební nástroje** – např. nasazení platební brány na [www.cez.cz](http://www.cez.cz) nově umožní za naše služby platit kartou.
- **Poradenství ve speciálních případech** – v oblasti energetické legislativy a při nestandardní situaci zákazníka.
- Připravujeme **zjednodušení faktury** tak, aby se zákazníci snadněji dozvěděli, za co a kolik platí.
- Zdokonalili jsme poskytování **splátkových kalendářů** těm, kterým náhlé nepříznivé okolnosti brání řádně platit za dodávky elektřiny nebo plynu.
- Kromě pestré nabídky produktů nabízíme doplňkové služby **ČEZ Asistent** či **ČEZ Bez rizika** - pojištění neschopnosti splácet pravidelné platby za energie.



# TAKÉ ČEZ DISTRIBUCE ZAVÁDÍ NOVÁ ŘEŠENÍ PRO SVÉ ZÁKAZNÍKY A PŘICHÁZÍ S ROZŠÍŘENÍM SLUŽEB



- **Plánované odstávky** - zveřejněné informace o adrese dotčené odstávkou jsou zpřesněny až na úroveň domovního, popř. parcelního čísla ([www.cezdistribuce.cz](http://www.cezdistribuce.cz)).
- **Zjednodušení procesu reklamací měření** tak, aby se zákazníci ČEZ Distribuce snadněji dozvěděli, do kdy a jak bude reklamáce vyřešena.
- **Internetové stránky** - nový design, přehledné uspořádání informací, tipů a rad, interaktivní elektronické formuláře a předvyplněné vzory.
- **Rozvoj distribučního portálu**  
ČEZ Distribuce začala na portálu zveřejňovat odběrná místa dotčená pravidelnou odstávkou.  
Nová služba zobrazení stavu řešení žádostí o připojení/přeložku pro zákazníky ČEZ Distribuce.



# PŘÍLOHY

---



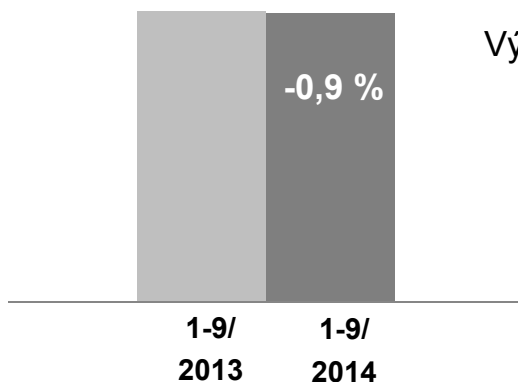
- Spotřeba elektřiny
- Výroba v ČR
- Výroba v zahraničí
- Těžba uhlí
- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SKUPINY ČEZ V ČR MEZIROČNĚ MÍRNĚ KLESLA V DŮSLEDKU NADPRŮMĚRNĚ TEPLÉ ZIMY V ROCE 2014



## Spotřeba na distribučním území ČEZ

TWh 24,82\* 24,60\*

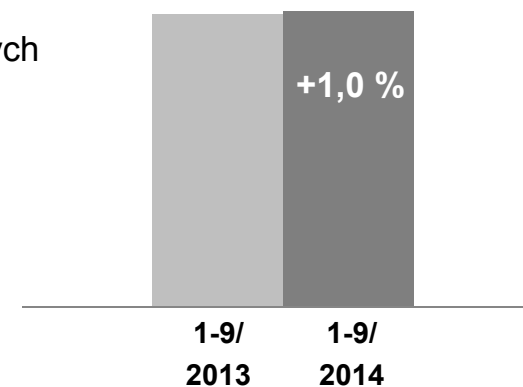


Vývoj spotřeby (-0,9 %) dle jednotlivých segmentů:\*\*

- -6,6 % domácnosti
- -4,3 % podnikatelé (MOP)
- +2,6 % velkoobchodatelé

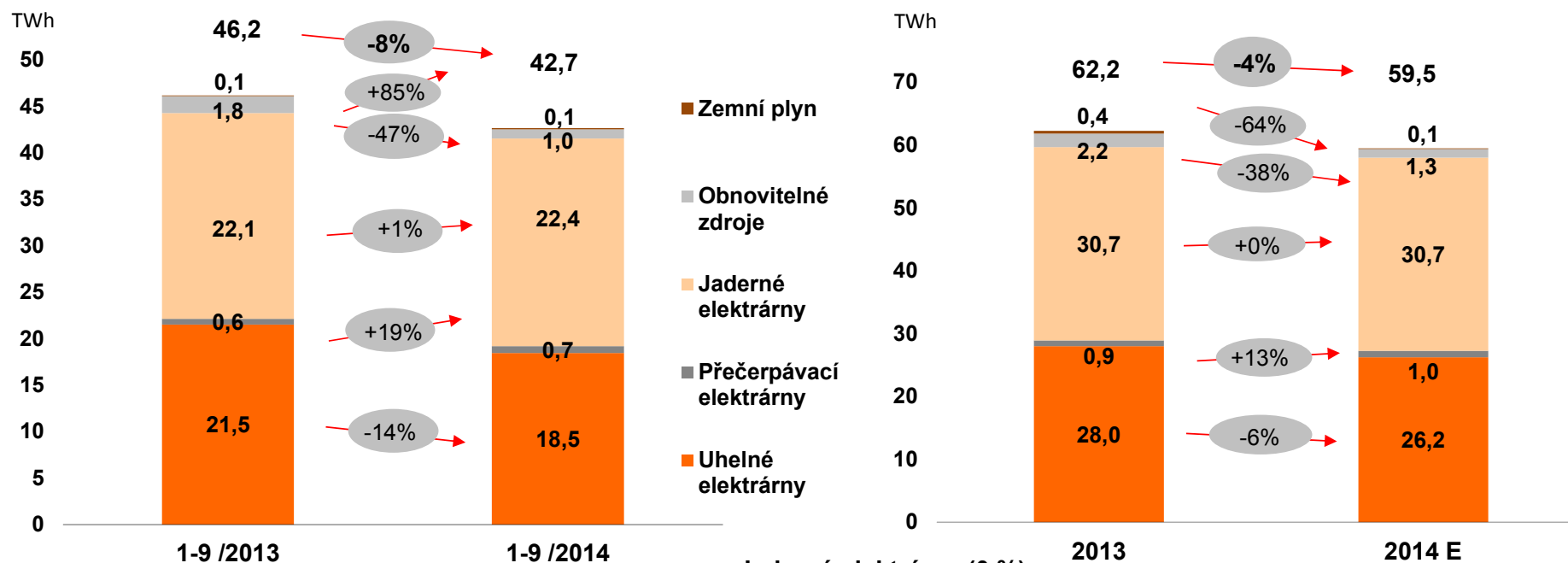
## Spotřeba (klimaticky přepočtena)\*\*

TWh 24,76 25,00



- Analýza vychází pouze z interních dat Skupiny ČEZ.
- Distribuční území Skupiny ČEZ činí cca 5/8 území České republiky, tudíž uvedená data jsou dobrým indikátorem vývoje spotřeby v celé České republice.

# ČR - MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY REFLEKTUJE ZEJMÉNA PRODEJ ELEKTRÁRNY CHVALETICE V ROCE 2013



### Jaderné elektrárny (+1 %)

- + kratší odstávky a navýšení výkonu JE Dukovany
- + kratší odstávky JE Temelín

### Uhelné elektrárny (-14 %)

- prodej Elektrárny Chvaletice v září 2013
- vliv modernizace a ekologizace zdrojů

### Obnovitelné zdroje (-47 %)

- nižší průtoky ve vodních elektrárnách vlivem hydrometeorologických podmínek

### Jaderné elektrárny (0 %)

- + kratší odstávky JE Dukovany a navýšení výkonu JE Temelín
- delší plánované odstávky JE Temelín

### Uhelné elektrárny (-6 %)

- prodej Elektrárny Chvaletice a ukončení provozu 2 bloků Elektrárny Ledvice 2
- plánované odstávky na Elektrárně Počeradý z důvodu ekologizace
- + testovací provoz Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)

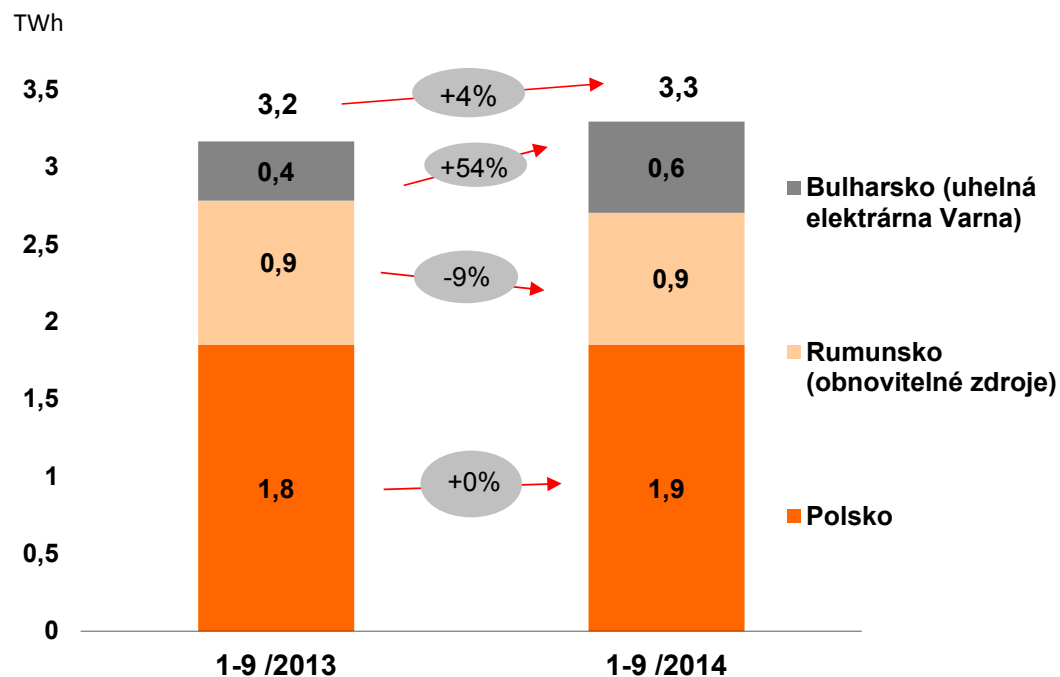
### Obnovitelné zdroje (-38 %)

- nižší průtoky na vodních elektrárnách (vliv hydrometeorologických podmínek)

### Zemní plyn (-64 %)

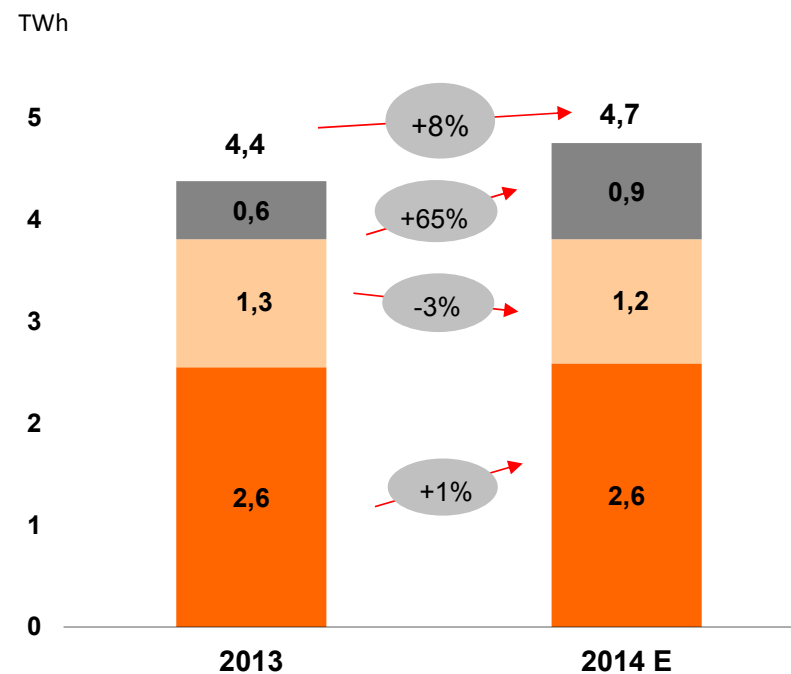
- nižší výroba v PPC Počeradý

# ZAHRANIČÍ – OČEKÁVÁME MÍRNÝ RŮST VÝROBY



**Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (+54 %)**  
 + výroba pro volný trh (červenec - září pro ČEZ Trade Bulgaria)

**Rumunsko OZE (-9 %)**  
 - nižší výroba větrných farem z důvodu horších povětrnostních podmínek  
 + výroba ve vodní elektrárně Reșița po ukončené modernizaci v roce 2013



**Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (+65 %)**  
 + výroba pro volný trh (půlroční kontrakt pro CEZ Trade Bulgaria)

**Rumunsko OZE (-3 %)**  
 - nižší výroba větrných farem z důvodu horších povětrnostních podmínek  
 + výroba ve vodní elektrárně Reșița po ukončené modernizaci v roce 2013 částečně zmírňuje dopad nižší výroby z větrných farem



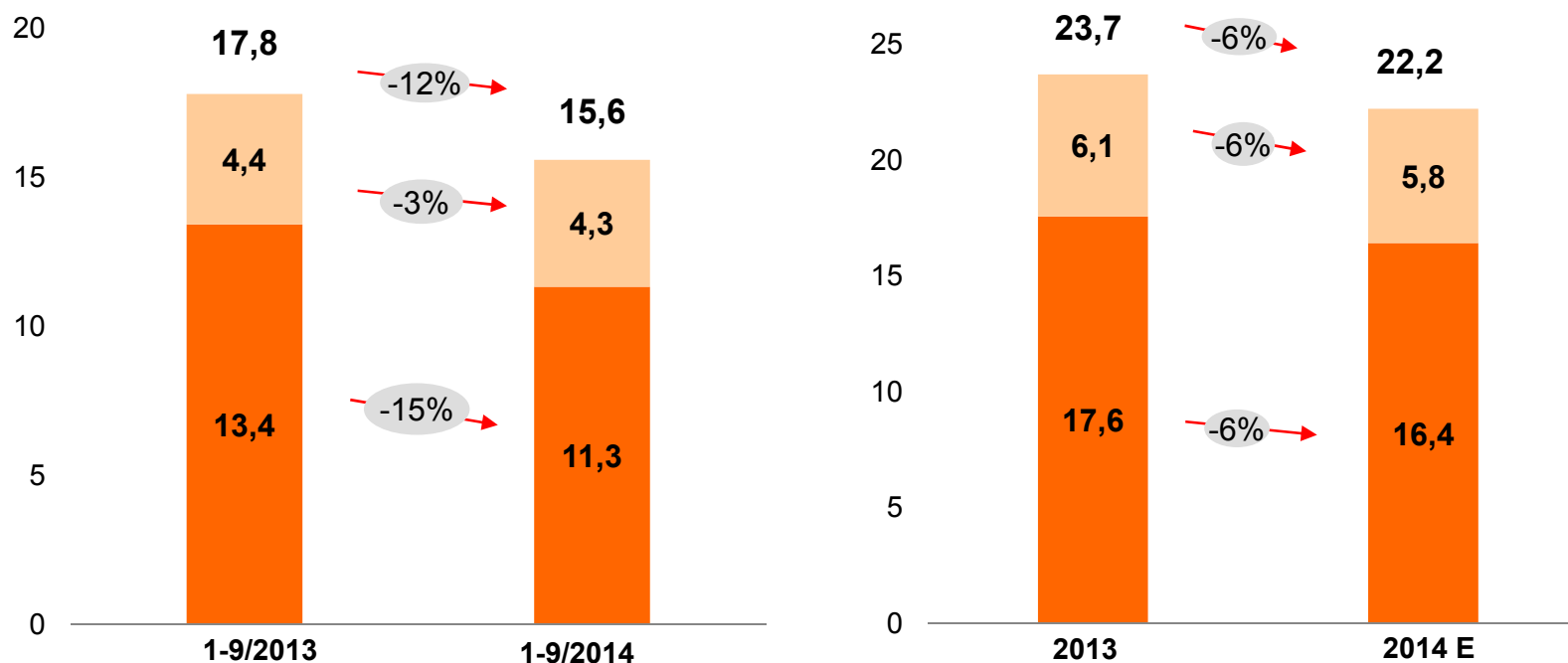
# SEVEROČESKÉ DOLY

## NIŽŠÍ TĚŽBA UHLÍ REFLEKTUJE SNÍŽENÍ POPTÁVKY



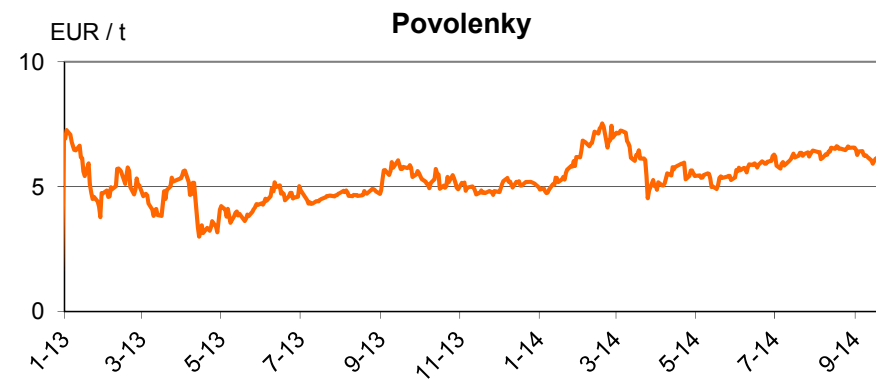
Těžba uhlí v mil. tun

ostatní zákazníci  
ČEZ\*

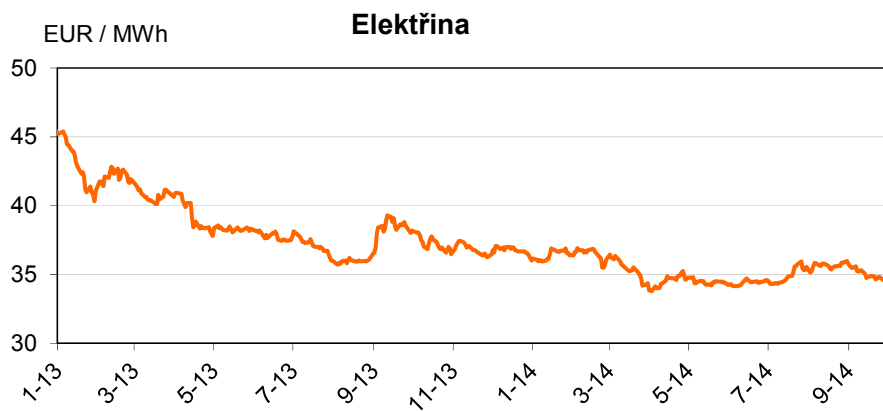


- propad poptávky po tříděném uhlí vlivem extrémně teplé zimy a nižší poptávka ze strany ČEZ

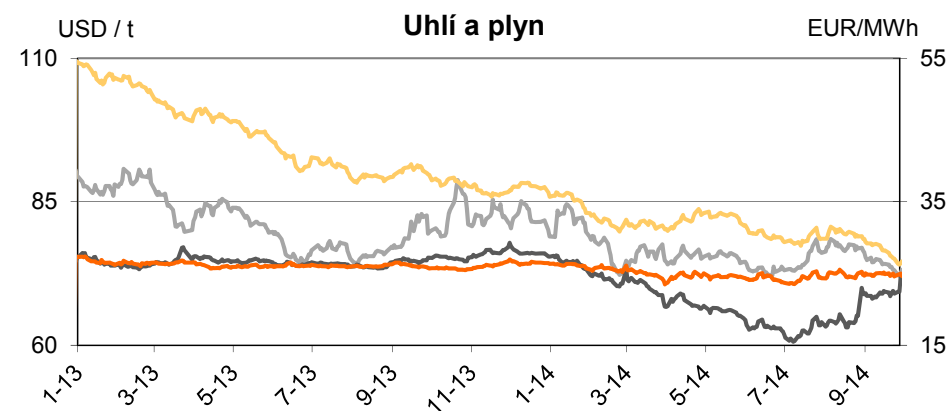
# VÝVOJ NA TRZÍCH



— forward 2015



— forward 2015



— uhlí front month — uhlí forward 2015 — plyn front month — plyn forward 2015

# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



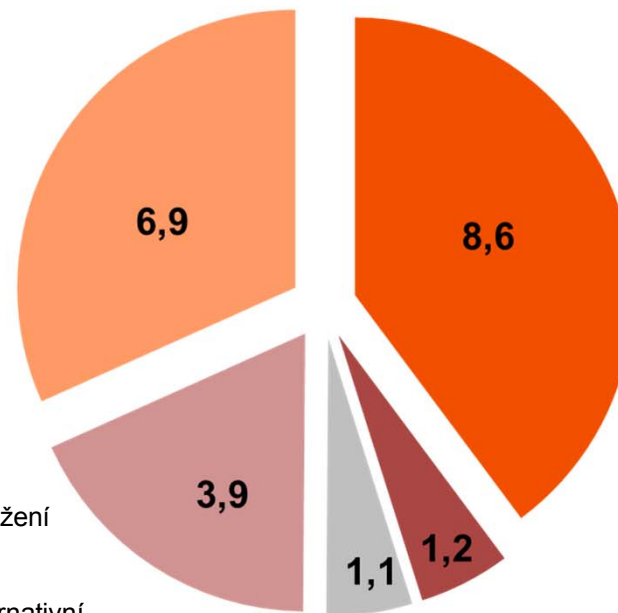
## Celkem 21,7 mld. Kč (I. - III. čtvrtletí 2014)

### Distribuce elektřiny:

- Česká republika: 5,4 mld. Kč
- Rumunsko: 1,0 mld. Kč
- Bulharsko: 0,5 mld. Kč

### Jaderné zdroje:

- ETE a EDU - realizace akcí naplňující požadavky dle Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti
- EDU - akce ve vazbě na plánované prodloužení provozu za rok 2015
- NJZ ETE – pokračují práce s cílem uchovat a rozvíjet hodnotu a připravit projekt na alternativní možnosti investorského zajištění a financování
- NJZ EDU - příprava podkladů pro zahájení procesu EIA a zpracování technického popisu lokality pro budoucí zadávací dokumentaci výběrového řízení



### Klasické zdroje - především investice do:

- nového zdroje Ledvice
- paroplynové elektrárny Počerady
- komplexní opravy elektrárny Prunéřov

**Těžba** - rekonstrukce a modernizace techniky, úpravárenských a drtírenských provozů, snižování prašnosti

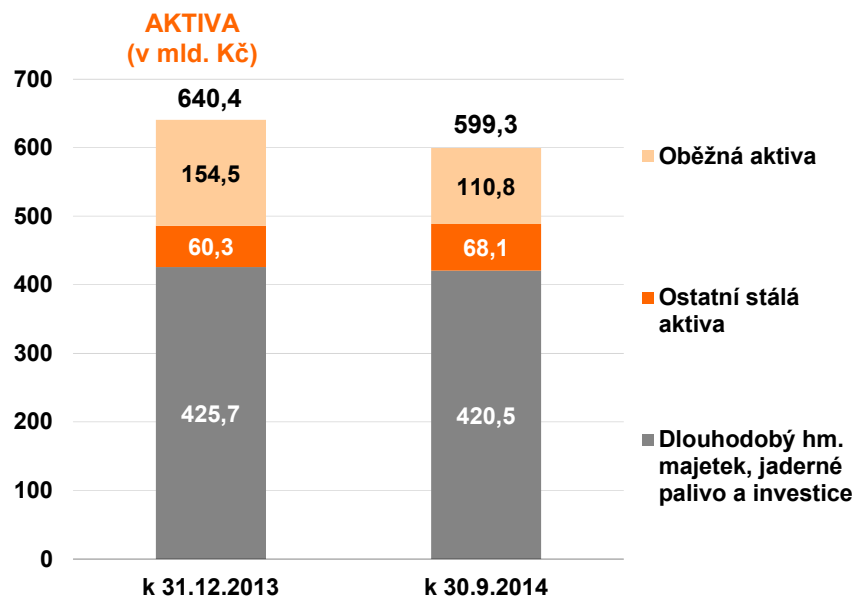
Ostatní

# PŘEHLED AKTIV A PASIV



## Stálá aktiva

- pokles dlouhodobého hmotného majetku -5,2 mld. Kč vlivem odpisů a tvorby opravných položek, částečně kompenzovaný investicemi do obnovy a výstavby zdrojů
- nárůst ostatních stálých aktiv +7,8 mld. Kč, zejména reklasifikace aktiv v souvislosti s investicí v MOL +8,2 mld. Kč

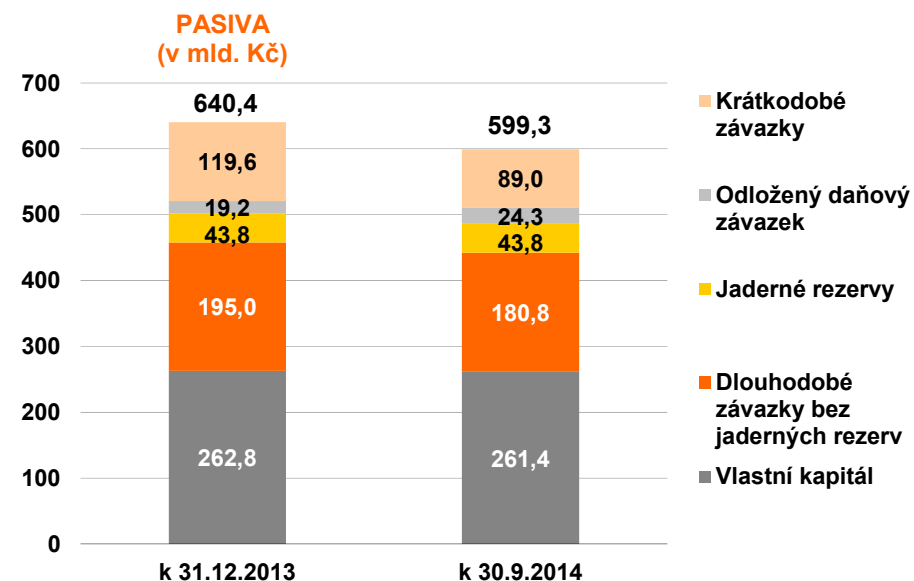


## Oběžná aktiva

- pokles pohledávek, netto -22,5 mld. Kč, zejména reklasifikace aktiv v souvislosti s investicí v MOL a snížením pohledávek z obchodního styku
- pokles vysoce likvidních cenných papírů -10,3 mld. Kč, peněžních prostředků a ekvivalentů -8,2 mld. Kč v souvislosti s výplatou dividend
- ostatní -2,7 mld. Kč, zejména pokles emisních povolenek

## Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- snížení vlastního kapitálu -1,3 mld. Kč: přiznání dividend -21,5 mld. Kč, přírůstek čistého zisku +19,6 mld. Kč, ostatní úplný výsledek +0,6 mld. Kč
- pokles dlouhodobých závazků -14,2 mld. Kč: zejména splátkami dlouhodobých bankovních úvěrů -6,7 mld. Kč a emitovaných dluhopisů -5,8 mld. Kč a poklesem ostatních dlouhodobých závazků -1,7 mld. Kč, zejm. dlouhodobých derivátových závazků



## Krátkodobé závazky

- pokles závazků z derivátových obchodů -9,1 mld. Kč
- pokles krátkodobé části dlouh. dluhu vč. krátkodobých bankovních úvěrů -7,9 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku vč. záloh -4,7 mld. Kč a nevyfakturovaných dodávek -4,2 mld. Kč
- pokles rezervy na emisní povolenky -2,9 mld. Kč
- ostatní -1,8 mld. Kč, zejména pokles závazku z titulu daně z příjmu

**Bilance elektřiny (GWh)**

	I. - III. čtvrtletí 2013	I. - III. čtvrtletí 2014	Index 2014/2013
<b>Dodávka</b>	<b>44 564</b>	<b>41 338</b>	<b>-7%</b>
Výroba	49 358	45 961	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 794	-4 623	-4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-26 967</b>	<b>-25 687</b>	<b>-5%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-13 971</b>	<b>-12 170</b>	<b>-13%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-136 008	-131 477	-3%
Nákup na velkoobchodním trhu	122 037	119 307	-2%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-3 626</b>	<b>-3 481</b>	<b>-4%</b>

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

	I. - III. čtvrtletí 2013	I. - III. čtvrtletí 2014	Index 2014/2013
Jádro	22 142	22 362	+1%
Uhlí	23 522	20 645	-12%
Voda	2 122	1 453	-32%
Biomasa	444	446	+0%
Fotovoltaika	110	119	+8%
Vítr	937	789	-16%
Zemní plyn	79	146	+85%
Bioplyn	2	1	-23%
<b>Celkem</b>	<b>49 358</b>	<b>45 961</b>	<b>-7%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

	I. - III. čtvrtletí 2013	I. - III. čtvrtletí 2014	Index 2014/2013
Domácnosti	-9 754	-9 276	-5%
Podnikatelský malooběh	-4 725	-4 323	-9%
Velkooběratelé	-12 487	-12 087	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-26 967</b>	<b>-25 687</b>	<b>-5%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-35 556</b>	<b>-35 200</b>	<b>-1%</b>

### Bilance elektřiny (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2014	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>39 951</b>	<b>-8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>1 386</b>	<b>+8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>41 338</b>	<b>-7%</b>
Výroba	44 520	-7%	0	-	1 441	+10%	0	-	0	-	45 961	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 568	-4%	0	-	-55	+105%	0	-	0	-	-4 623	-4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-50</b>	<b>-89%</b>	<b>-16 544</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 093</b>	<b>-6%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-25 687</b>	<b>-5%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-39 902</b>	<b>-7%</b>	<b>18 394</b>	<b>-2%</b>	<b>-1 386</b>	<b>+8%</b>	<b>10 724</b>	<b>-6%</b>	<b>0</b>	<b>+154%</b>	<b>-12 170</b>	<b>-13%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-149 502	-3%	-2 791	+20%	-1 387	+8%	-748	-16%	22 951	-1%	-131 477	-3%
Nákup na velkoobchodním trhu	109 600	-2%	21 185	+1%	0	-	11 473	-7%	-22 951	-1%	119 307	-2%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 631</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-3 481</b>	<b>-4%</b>

### Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2014	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	22 362	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	22 362	+1%
Uhlí	20 060	-13%	0	-	585	+55%	0	-	0	-	20 645	-12%
Voda	1 384	-35%	0	-	69	-	0	-	0	-	1 453	-32%
Biomasa	446	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	446	+0%
Fotovoltaika	114	+8%	0	-	5	-5%	0	-	0	-	119	+8%
Vítr	6	-2%	0	-	782	-16%	0	-	0	-	789	-16%
Zemní plyn	146	+85%	0	-	0	-	0	-	0	-	146	+85%
Bioplyn	1	-23%	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-23%
<b>Celkem</b>	<b>44 520</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>1 441</b>	<b>+10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>45 961</b>	<b>-7%</b>

### Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2014	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	-	-5 116	-9%	0	-	-4 160	+1%	0	-	-9 276	-5%
Podnikatelský maloodběr	-1	+114%	-1 887	-10%	0	-	-2 435	-7%	0	-	-4 323	-9%
Velkooběratelé	-49	-89%	-9 541	+5%	0	-	-2 498	-15%	0	-	-12 087	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-50</b>	<b>-89%</b>	<b>-16 544</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 093</b>	<b>-6%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-25 687</b>	<b>-5%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-23 996</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 205</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-35 200</b>	<b>-1%</b>

**Bilance elektřiny (GWh)**

I. - III. čtvrtletí 2014	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>38 318</b>	<b>-8%</b>	<b>1 634</b>	<b>+1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>546</b>	<b>+53%</b>	<b>840</b>	<b>-10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>41 338</b>	<b>-7%</b>
Výroba	42 668	-8%	1 851	+0%	0	-	590	+54%	851	-9%	0	-	45 961	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 351	-4%	-218	-4%	0	-	-44	+65%	-11	-	0	-	-4 623	-4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-14 266</b>	<b>-6%</b>	<b>-309</b>	<b>+8%</b>	<b>-2 019</b>	<b>+14%</b>	<b>-6 771</b>	<b>-6%</b>	<b>-2 322</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-25 687</b>	<b>-5%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-22 202</b>	<b>-10%</b>	<b>-1 325</b>	<b>-1%</b>	<b>2 019</b>	<b>+14%</b>	<b>7 052</b>	<b>-8%</b>	<b>2 285</b>	<b>-8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-12 170</b>	<b>-13%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-131 720	-4%	-1 722	+2%	-106	-22%	-519	-4%	-1 075	-34%	3 665	-22%	-131 477	-3%
Nákup na velkoobchodním trhu	109 519	-2%	397	+16%	2 125	+11%	7 571	-8%	3 360	-18%	-3 665	-22%	119 307	-2%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 850</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-827</b>	<b>-2%</b>	<b>-804</b>	<b>-12%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-3 481</b>	<b>-4%</b>

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

I. - III. čtvrtletí 2014	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	22 362	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22 362	+1%
Uhlí	18 460	-14%	1 599	-1%	0	-	585	+55%	0	-	0	-	20 645	-12%
Voda	1 377	-35%	7	+19%	0	-	0	-	69	-	0	-	1 453	-32%
Biomasa	201	-7%	245	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	446	+0%
Fotovoltaika	114	+8%	0	-	0	-	5	-5%	0	-	0	-	119	+8%
Vítr	6	-2%	0	-	0	-	0	-	782	-16%	0	-	789	-16%
Zemní plyn	146	+85%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	146	+85%
Bioplyn	1	-23%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-23%
<b>Celkem</b>	<b>42 668</b>	<b>-8%</b>	<b>1 851</b>	<b>+0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>590</b>	<b>+54%</b>	<b>851</b>	<b>-9%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>45 961</b>	<b>-7%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

I. - III. čtvrtletí 2014	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-5 021	-10%	0	-	-96	+3%	-3 031	+1%	-1 129	+3%	0	-	-9 276	-5%
Podnikatelský malooběh	-1 837	-10%	0	-	-51	-8%	-1 749	-10%	-686	+2%	0	-	-4 323	-9%
Velkooběratelé	-7 408	-3%	-309	+8%	-1 872	+15%	-1 992	-10%	-506	-31%	0	-	-12 087	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-14 266</b>	<b>-6%</b>	<b>-309</b>	<b>+8%</b>	<b>-2 019</b>	<b>+14%</b>	<b>-6 771</b>	<b>-6%</b>	<b>-2 322</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-25 687</b>	<b>-5%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-23 996</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-6 524</b>	<b>-0%</b>	<b>-4 680</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-35 200</b>	<b>-1%</b>