



# TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 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, 13. srpna 2013**



## **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2013**

Daniel Beneš, generální ředitel

### **Výsledky hospodaření**

Martin Novák, ředitel divize finance

### **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**

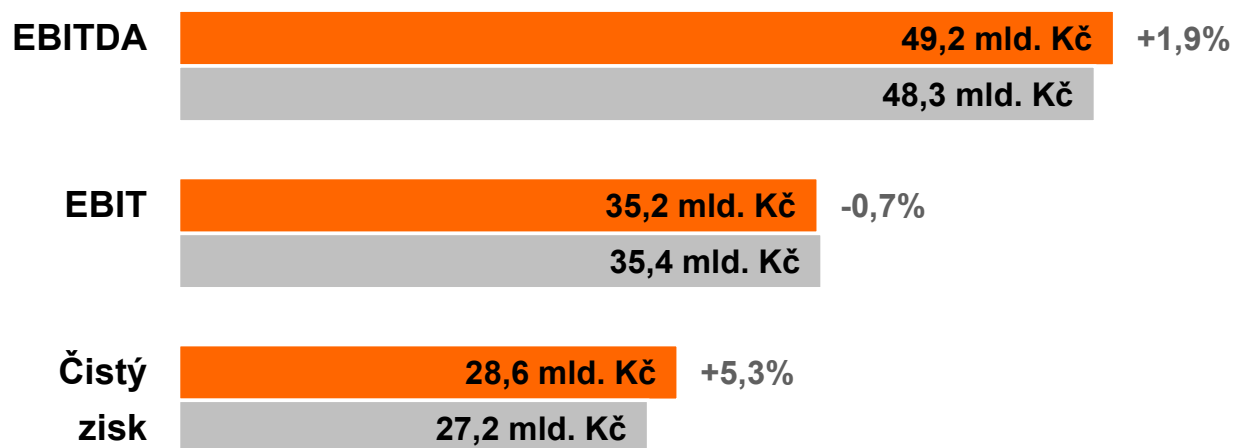
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

# HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2013



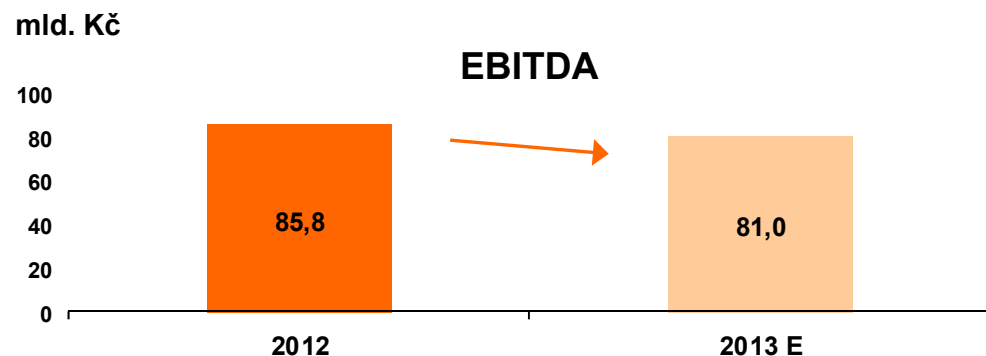
- provozní zisk před odpisy (EBITDA) **49,2 mld. Kč**
- provozní výsledek hospodaření (EBIT) **35,2 mld. Kč**
- čistý zisk **28,6 mld. Kč**

## Srovnání výsledků I. pololetí 2013 s I. pololetím 2012



# OČEKÁVÁNÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2013 NEMĚNÍME

## EBITDA 81 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK 37,5 MLD. KČ



### Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- nižší přiděl emisních povolenek pro výrobu
- nejistota budoucnosti EU ETS
- zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě

### Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- ukončení působení v Albánii
- korekční faktory na distribuci v ČR
- plná výroba větrných farem v Rumunsku
- obchodování s povolenkami (CER brána)

### Vybraná rizika predikce:

- opravné položky k dlouhodobým aktivům v důsledku trendu klesajících cen elektřiny, vývoje ekonomiky a regulace energetiky v Evropě

# ČESKÁ REPUBLIKA

## JADERNÁ ELEKTRÁRNA TEMELÍN



### Výstavba bloků ETE 3, 4

#### Výběr EPC dodavatele intenzivně pokračuje

- detailní jednání s oběma uchazeči se konala na konci července, další budou v září a říjnu 2013
- Úřad pro ochranu hospodářské soutěže ČR zamítl rozklad společnosti Areva proti vyloučení z tendru

#### Termín finálního rozhodnutí o tak zásadní investici bude stanoven až po naplnění těchto základních předpokladů:

- bude potvrzen soulad s finální schválenou státní energetickou koncepcí České republiky
- budou zajištěny základní podmínky návratnosti investovaných prostředků

**Rozhodnutí o podpisu EPC kontraktu bude proto proti původnímu termínu přijato s odkladem.**

### Provoz bloků ETE 1, 2

- na prvním bloku elektrárny začala 12. 7. pravidelná odstávka; v souladu s cílem postupného zvyšování využití techniky a výkonových rezerv při maximálním důrazu na bezpečnost dojde v rámci odstávky k dokončení navýšení účinnosti
- po skončení odstávky by měl blok pracovat o výkonu 1 050 MW, tj. o cca 40 MW více než dosud



# EVROPSKÁ KOMISE POSVĚTILA PRODEJ CHVALETIC



## Odkládací podmínky pro převod Elektrárny Chvaletice byly naplněny

- ČEZ obdržel 1. 8. 2013 dopis od Evropské komise, ve kterém schvaluje prodej Elektrárny Chvaletice společnosti Litvínovská uhelná
- tím byla naplněna druhá a zároveň poslední odkládací podmínka pro vypořádání prodeje
- převod společnosti Elektrárna Chvaletice, a.s. novému vlastníkovi proběhne dne 2. 9. 2013
- prodejní cena činí 4,12 miliardy Kč a ČEZ k tomu navíc každoročně získá ještě 90 % z tržní ceny emisních povolenek přidělovaných Elektrárně Chvaletice
- tímto bude také definitivně ukončeno šetření Evropské komise společnosti ČEZ formou tzv. narovnání, v rámci kterého se ČEZ zavázal prodat jednu ze svých uhelných elektráren

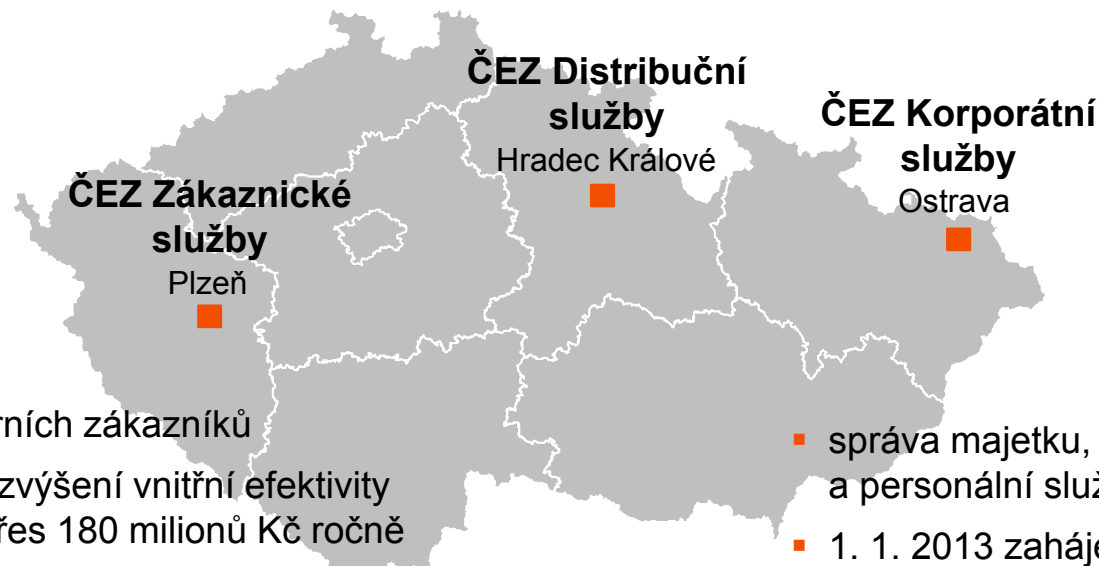


## CENTRA SDÍLENÝCH SLUŽEB

# DAŘÍ SE NÁM REALIZOVAT PLÁNOVANÉ ÚSPORY A ZJEDNODUŠOVAT SYSTÉM PODPŮRNÝCH SLUŽEB V ČR



- poskytování síťových služeb
- 1. 7. 2013 společnost ČEZ Distribuční služby fúzovala s ČEZ Měření
- přínos více než 190 milionů Kč ročně



- obsluha externích zákazníků
- zaměření na zvýšení vnitřní efektivity s přínosem přes 180 milionů Kč ročně
- 60 % přínosů realizováno již v roce 2013
- správa majetku, účetnictví a personální služby
- 1. 1. 2013 zahájení činnosti
- přínos více než 170 milionů Kč ročně

**Celkový přínos přesahuje 0,5 mld. Kč ročně.**



### Severočeské doly řádně plní zákonné a regulační požadavky a obdržely další povolení k těžbě

- v květnu nabylo právní moci nové Povolení hornické činnosti pro Doly Nástup Tušimice do roku 2029. Zásoby uhlí v tomto dole k 1. 1. 2013 byly ve výši 461 mil. tun, což je dostatečné pro dobu životnosti modernizovaných elektráren Tušimice a Prunéřov.
- v červnu skončila Generální prověrka Českého báňského úřadu na lokalitě Doly Nástup Tušimice. Tato komplexní kontrola jednoznačně potvrdila bezpečnou a odborně vedenou hornickou činnost.

### Dokončen projekt Jednotného dispečerského systému pro celé území ČEZ Distribuce

- nahradil 5 rozdílných systémů řízení distribuční sítě; klíčovými výhodami jsou jednotná data, jeden dispečerský řídicí systém pro celé území ČEZ Distribuce a nepřetržitá aktualizace, synchronizace i nezbytné zálohování dat
- systém umožňuje další optimalizaci řízení distribuční sítě a kooperaci mezi regiony včetně kompletního převzetí řízení v případě výpadků či živelných pohrom

### Pokračuje výstavba a obnova výrobního portfolia

- 1. 7. úspěšně ukončena tlaková zkouška kotle nového 660MW zdroje v Elektrárně Ledvice
- 4. 7. zprovozněna a prvně vyzkoušena parní turbína paroplynového cyklu v Počeradech včetně následného komplexního vyzkoušení celé elektrárny. Zahájení provozu se očekává do konce roku 2013.

### Elektrárna Dětmorovice zůstává v portfoliu ČEZ

- společnost Gascontrol, se kterou ČEZ vedl jednání v závěrečné fázi prodeje, odstoupila z tendru





### Bulharsko

- 29. 7. 2013 upravil regulátor metodologii stanovení ceny a vydal odložené rozhodnutí o tarifech platné od 1. 8. 2013
- rozhodnutí sice plošně snižuje koncové ceny elektřiny, ale tento pokles je rozložen mezi všechny účastníky trhu a v případě férové kompenzace výkupu produkce energie z obnovitelných zdrojů bude mít na bulharské společnosti ČEZ neutrální dopad
- ve věci řízení o odebrání licence zahájeném 19. 2. 2013 ještě nepadl žádný závěr. Dosud však nebyly shledány závažnější nedostatky, které by k tomu mohly zavdat důvod.

### Rumunsko

- 4. 6. 2013 vláda schválila vyhlášku o podpoře obnovitelných zdrojů, která znamená pro větrné farmy odložení obchodovatelnosti jednoho ze dvou přidělovaných zelených certifikátů do roku 2018
- K 1. 7. vyhlásil rumunský regulační úřad snížení průměrné koncové ceny o 1,3 % pro všechny skupiny zákazníků s regulovaným tarifem; je však očekávána kompenzace dopadu na straně nákupních cen elektřiny

### Albánie

- 16. 5. 2013 ČEZ oficiálně zahájil arbitráž proti albánskému státu u mezinárodního rozhodčího tribunálu dle Smlouvy o energetické chartě



**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 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

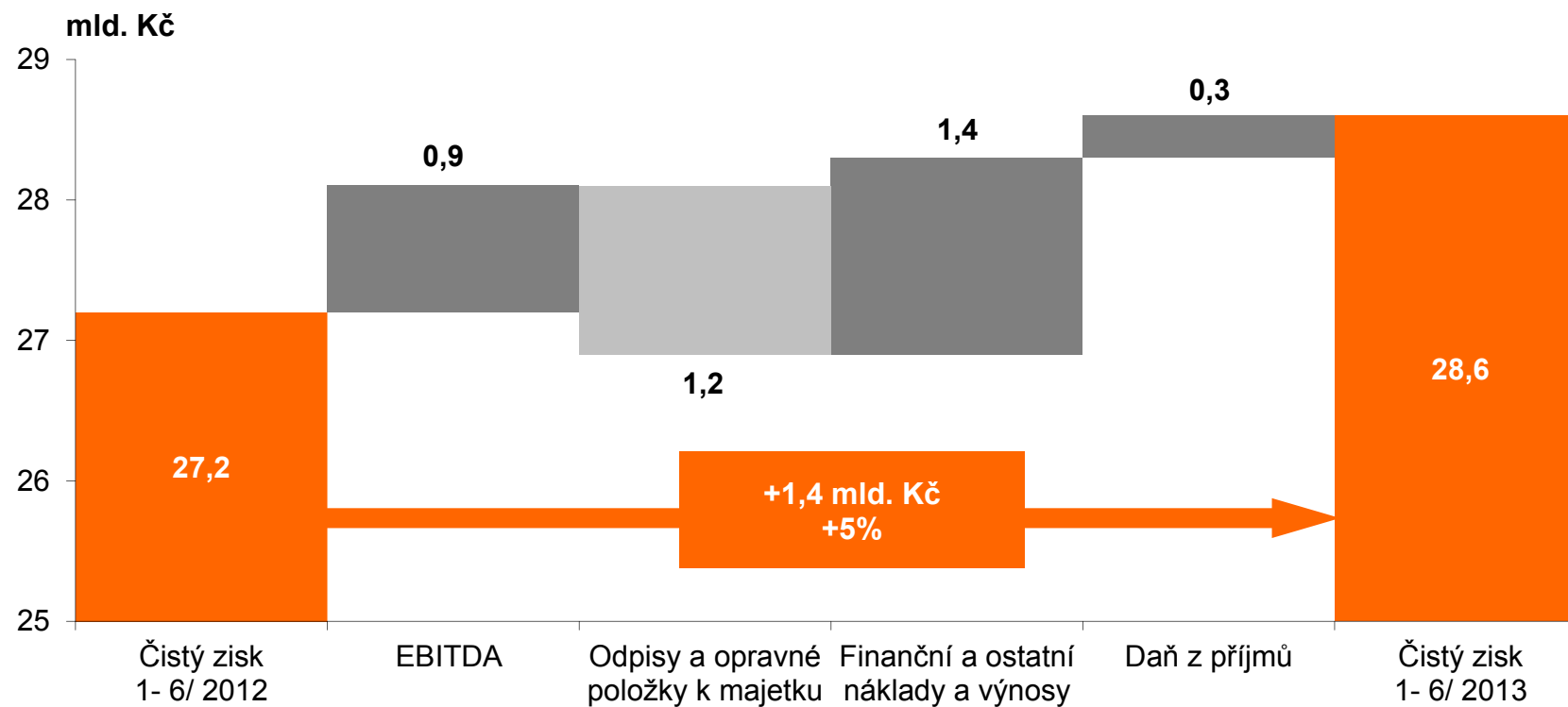


<b>(mld. Kč)</b>	<b>1- 6/ 2012</b>	<b>1- 6/ 2013</b>	<b>Rozdíl</b>	<b>%</b>
Provozní výnosy	113,0	113,1	+0,1	+0%
EBITDA	48,3	49,2	+0,9	+2%
Čistý zisk	27,2	28,6	+1,4	+5%
Provozní CF	28,3	29,5	+1,2	+4%
CAPEX	22,9	19,0	-3,9	-17%
Čistý dluh *	143,1	149,5	6,4	+4%

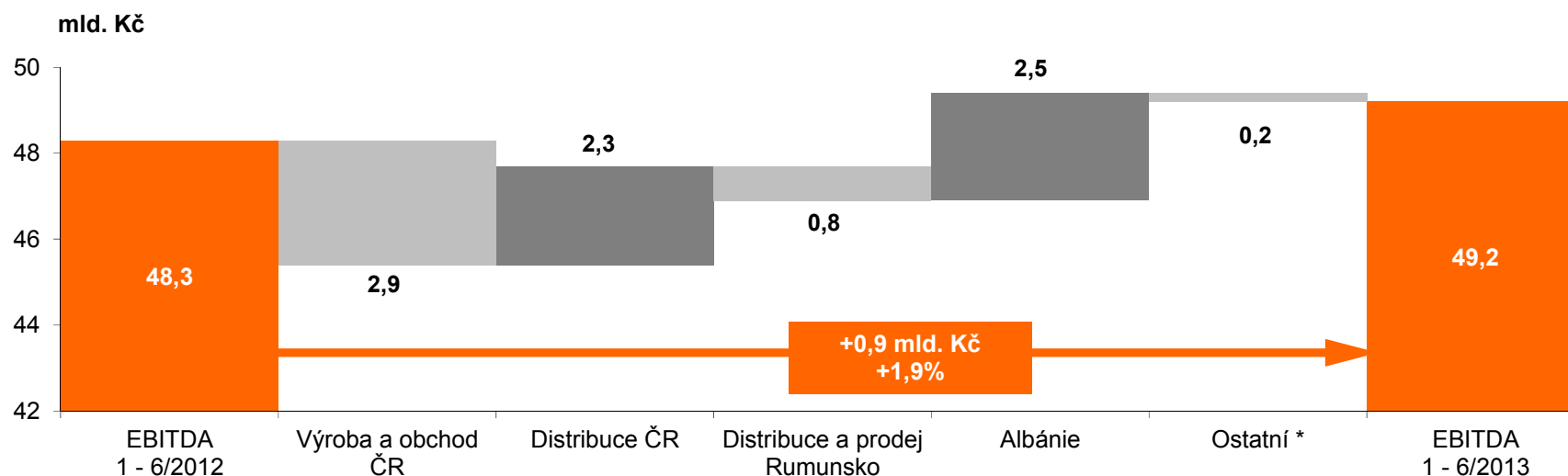
		<b>1- 6/ 2012</b>	<b>1- 6/ 2013</b>	<b>Rozdíl</b>	<b>%</b>
Instalovaný výkon *	GW	15,7	15,8	+0,1	+1%
Výroba elektřiny	TWh	35,7	34,3	-1,4	-4%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	27,1	24,6	-2,5	-9%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	21,5	18,7	-2,8	-13%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,0	3,3	+0,3	+10%
Prodej tepla	tis. TJ	8,9	14,9	+6,0	+68%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	31,5	27,0	-4,5	-14%

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

# VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU



# HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



## Výroba a obchod ČR (-2,9 mld. Kč)

- zejména vliv poklesu realizační ceny elektřiny a snížení výroby (-3,7 mld. Kč)
- Energotrans (+0,8 mld. Kč) - vliv začlenění společnosti do Skupiny ČEZ (28. 6. 2012)

## Distribuce ČR (+2,3 mld. Kč)

- zejména vliv převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (+1,7 mld. Kč), vyšší tržby za rezervovanou kapacitu (+0,5 mld. Kč)

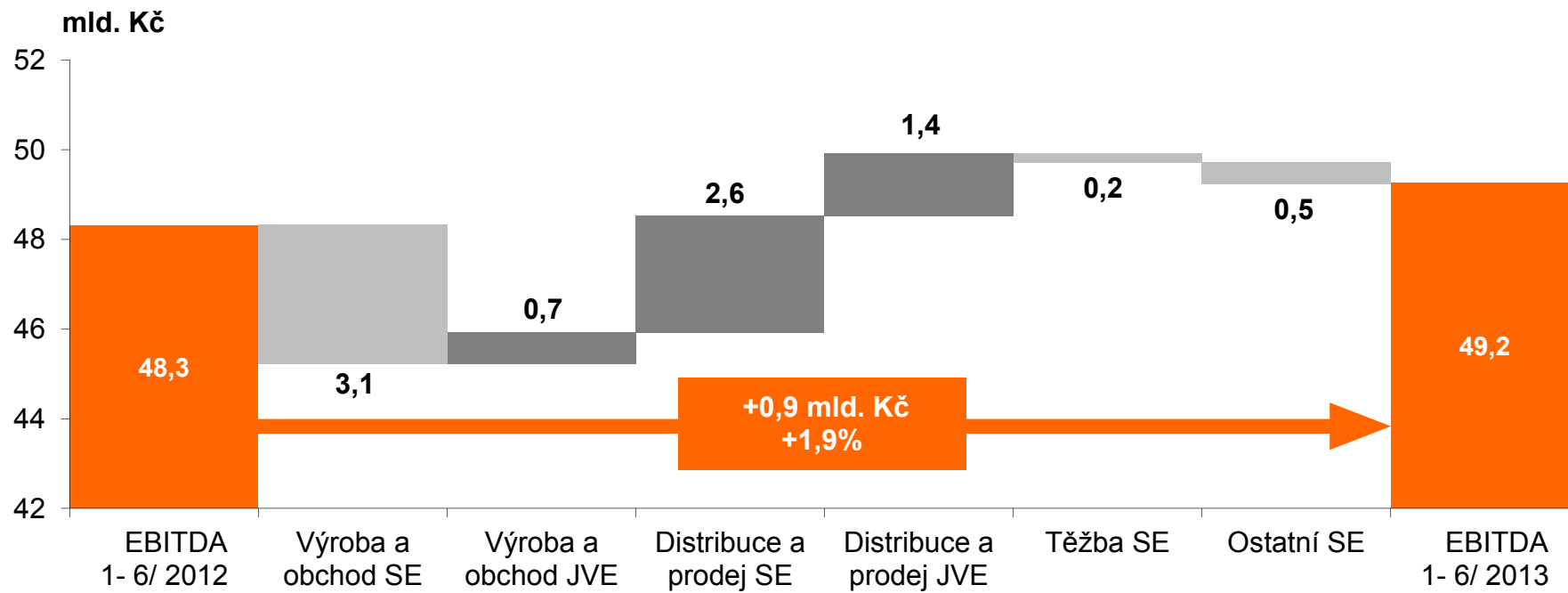
## Distribuce a prodej Rumunsko (-0,8 mld. Kč)

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,4 mld. Kč)

## Albánie (+2,5 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- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Česká republika	31,7	28,8	-2,9	-11%
Polsko	0,7	0,5	-0,2	-39%
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>32,4</b>	<b>29,3</b>	<b>-3,1</b>	<b>-10%</b>

### Česká republika (-2,9 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny elektřiny a nižší výroba elektřiny v uhelných elektrárnách ČEZ\* (-3,9 mld. Kč)
- pozitivní vliv obchodů s emisními povolenkami (včetně využití části CER brány) a ostatní vlivy ČEZ\* (+0,2 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ k 28. 6. 2012 (+0,8 mld. Kč)

### Polsko (-0,2 mld. Kč)

- nižší výnosy z barevných certifikátů vlivem snížení jejich tržní ceny

## EBITDA SEGMENTU:

### VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Bulharsko	0,0	0,1	+0,1	-
Rumunsko	1,3	1,9	+0,6	+41%
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>1,3</b>	<b>2,0</b>	<b>+0,7</b>	<b>+54%</b>

#### **Bulharsko (+0,1 mld. Kč)**

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

#### **Rumunsko (+0,6 mld. Kč)**

- vyšší výroba (+0,2 TWh) z důvodu meziročního růstu instalovaného výkonu větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac
- přínosy zahájení přidělování 2. zeleného certifikátu na výrobu Cogeaalac ve IV. čtvrtletí 2012 byly částečně eliminovány nižší tržní cenou zelených certifikátů s negativním dopadem na tržby z obou farem větrných elektráren



# EBITDA SEGMENTU:

## DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Distribuce	5,8	8,1	+2,3	+39%
Prodej	2,3	2,6	+0,3	+12%
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>8,1</b>	<b>10,7</b>	<b>+2,6</b>	<b>+32%</b>

### Distribuce (+2,3 mld. Kč)

- vliv převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (v návaznosti na změnu legislativy) od 1. 1. 2013 a vliv korekčních faktorů OZE z předchozích let (+1,7 mld. Kč)
- vliv vyšších tržeb za rezervovanou kapacitu (+0,5 mld. Kč)
- úspora provozních nákladů (+0,1 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 (+0,2 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny (+0,1 mld. Kč)

## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Rumunsko	1,7	0,9	-0,8	-50%
Bulharsko	0,7	0,4	-0,3	-44%
Albánie	-2,3	0,2	+2,5	-
<b>Celkem EBITDA</b>	<b>0,1</b>	<b>1,5</b>	<b>+1,4</b>	<b>&gt;200%</b>

#### Rumunsko (-0,8 mld. Kč)

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,4 mld. Kč)

#### Bulharsko (-0,3 mld. Kč)

- vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, které nebyly v I. pololetí 2013 kompenzovány v cenách konečným spotřebitelům (-0,2 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám zejména vůči státní energetické společnosti NEK EAD (-0,1 mld. Kč)

#### Albánie (+2,5 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



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
Těžba SE	3,0	2,8	-0,2	-6%
Ostatní SE	3,3	2,8	-0,5	-16%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	-21%

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

- snížení dodávek uhlí a průmyslových směsí pro ČEZ, a. s., bylo částečně kompenzováno vyššími dodávkami pro společnost Energotrans

## Ostatní SE (-0,5 mld. Kč)

- vliv nižších dodávek dceřiných společností do Skupiny ČEZ - Severočeské doly (-0,2 mld. Kč) a ŠKODA PRAHA Invest (-0,1 mld. Kč)
- ostatní (-0,2 mld. Kč) zejména pokles marže ČEZ ICT Services

## OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	Rozdíl	%
<b>EBITDA</b>	<b>48,3</b>	<b>49,2</b>	<b>+0,9</b>	<b>+2%</b>
<b>Odpisy a opravné položky k majetku</b>	<b>-12,9</b>	<b>-14,1</b>	<b>-1,2</b>	<b>-9%</b>
<b>Finanční a ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-2,0</b>	<b>-0,6</b>	<b>+1,4</b>	<b>+69%</b>
Úrokové náklady a výnosy	-1,0	-1,5	-0,5	-55%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,0	-0,9	+0,1	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	1,1	2,1	+1,0	+95%
Ostatní náklady a výnosy	-1,1	-0,3	+0,8	+76%
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-6,2</b>	<b>-5,9</b>	<b>+0,3</b>	<b>+4%</b>
<b>Čistý zisk</b>	<b>27,2</b>	<b>28,6</b>	<b>+1,4</b>	<b>+5%</b>

### Odpisy a opravné položky k majetku (-1,2 mld. Kč)

- především nárůst odpisů v důsledku uvedení investic do dlouhodobého majetku, zejména v ČR

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

- nárůst nákladových úroků zejména z důvodu vyššího objemu emitovaných dluhopisů a oslabení kurzu CZK/EUR

### Výnosy a náklady z majetkových podílů (+1,0 mld. Kč)

- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku (+1,8 mld. Kč)
- pokles zisku tureckých společností především vlivem kurzových rozdílů z USD úvěrů (-0,7 mld. Kč), ostatní (-0,1 mld. Kč)

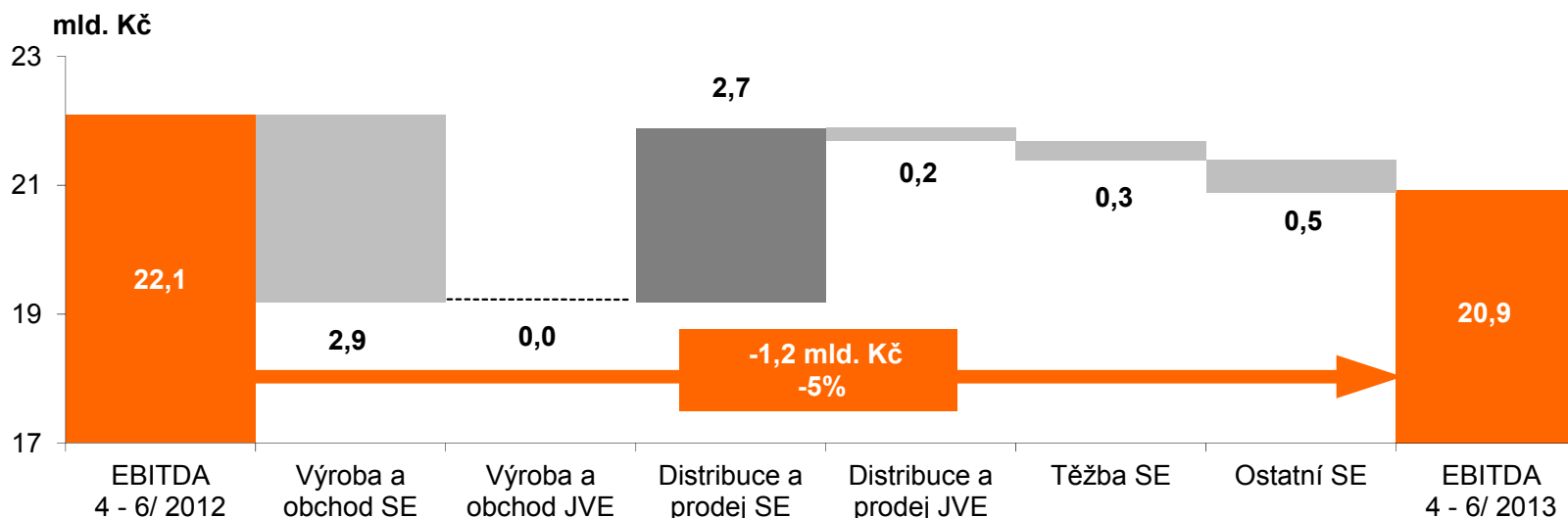
### Ostatní náklady a výnosy (+0,8 mld. Kč)

- nižší dopad darovací daně z emisních povolenek (+0,5 mld. Kč)
- meziočasný rozdíl přecenění opce MOL (-0,4 mld. Kč)
- ostatní (+0,7 mld. Kč) zejména finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty

### Daň z příjmů (+0,3 mld. Kč)

- meziočasně nižší daň vlivem daňově neuznatelných nákladů a výnosů, vliv vyřazení CEZ Shpërndarje

# VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ



## EBITDA Skupina ČEZ (-1,2 mld. Kč):

**Výroba a obchod SE (-2,9 mld. Kč):** pokles realizační ceny elektřiny včetně vlivu kurzu CZK/EUR (-1,7 mld. Kč), snížení objemu výroby (-0,8 mld. Kč), tvorba rezervy na povolenky (-0,9 mld. Kč), začlenění Energotrans do Skupiny ČEZ (+0,2 mld. Kč), ostatní (+0,3 mld. Kč)

**Distribuce a prodej SE (+2,7 mld. Kč):** vyšší hrubá marže distribuce (+2,6 mld. Kč) zejména v oblasti OZE vlivem korekčních faktorů z předchozích let a vlivem převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE +2,3 mld. Kč

**Distribuce a prodej JVE (-0,2 mld. Kč):** Albánie (+0,7 mld. Kč); Rumunsko (-0,7 mld. Kč) úhrada pohledávek rumunskými drahami ve 2012; ostatní (-0,2 mld. Kč) zejména vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů v Bulharsku

**Těžba SE (-0,3 mld. Kč):** nižší tržby a marže z prodeje uhlí vlivem nižší poptávky ze strany ČEZ

**Ostatní SE (-0,5 mld. Kč):** vliv nižších dodávek dceřiných společností do Skupiny ČEZ (-0,3 mld. Kč) zejména dceřiné společnosti SD; ostatní (-0,2 mld. Kč) zejména vlivem poklesu marže ČEZ ICT Services

## VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	4 - 6/ 2012	4 - 6/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	52,2	53,1	+0,9	+2%
Provozní náklady bez odpisů	-30,1	-32,2	-2,1	-7%
<b>EBITDA</b>	<b>22,1</b>	<b>20,9</b>	<b>-1,2</b>	<b>-5%</b>
Odpisy a opravné položky k majetku	-6,5	-7,1	-0,6	-9%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-0,2	-0,8	-0,6	>200%
Daň z příjmů	-2,6	-2,2	+0,4	+15%
<b>Čistý zisk</b>	<b>12,8</b>	<b>10,8</b>	<b>-2,0</b>	<b>-16%</b>

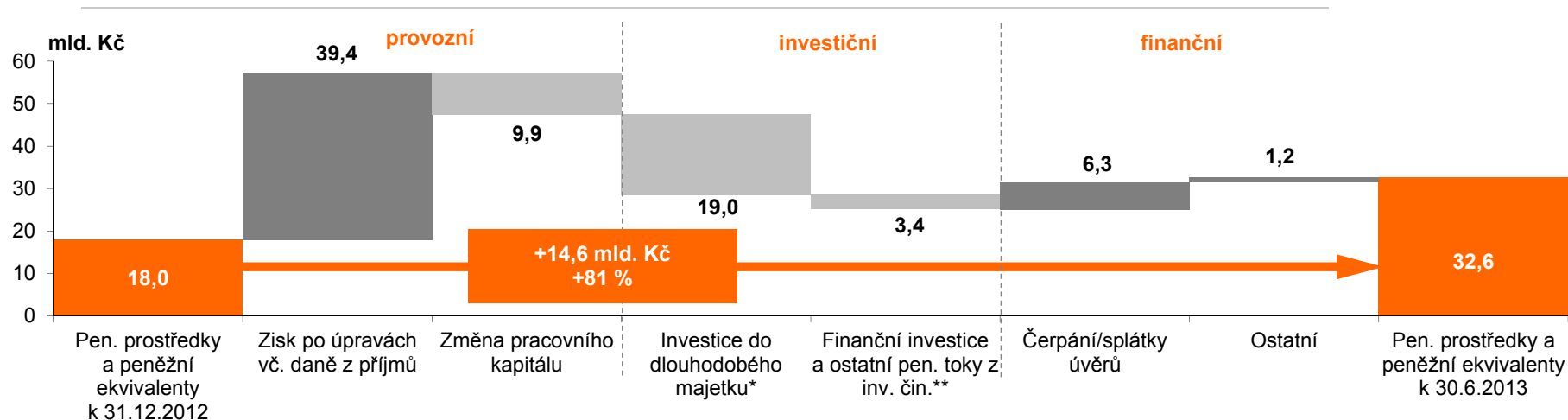
### Odpisy a opravné položky k majetku (-0,6 mld. Kč):

- vyšší odpisy v důsledku akvizic, uvedení elektráren v ČR do majetku a investic do technologických zařízení

### Finanční a ostatní náklady a výnosy (-0,6 mld. Kč):

- nižší zisk společností v Turecku (-0,7 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými ztrátami z přecenění úvěrů
- saldo nákladových a výnosových úroků (-0,3 mld. Kč) - vyšší objem emitovaných dluhopisů, vliv oslabení kurzu CZK/EUR
- finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty (+0,4 mld. Kč)

# CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



## Peněžní toky z provozní činnosti (+29,5 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+39,4 mld. Kč): zisk před zdaněním (+34,5 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-4,9 mld. Kč), saldo úroků (-1,8 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+15,6 mld. Kč), vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku (-1,8 mld. Kč), ostatní (-2,2 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (-9,9 mld. Kč): nárůst salda závazků a pohledávek včetně záloh a časového rozlišení nevyfakturované elektřiny (-6,9 mld. Kč); nárůst likvidních cenných papírů (-6,5 mld. Kč); pokles stavu zásob emisních povolenek, fosilních paliv a materiálu (+3,5 mld. Kč)

## Peněžní toky vynaložené na investice (-22,4 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku - CAPEX (-19,0 mld. Kč) – viz detail v příloze; závazky z pořízení stálých aktiv (-1,3 mld. Kč)
- ostatní (-2,1 mld. Kč): zejména přírůstky dlouhodobého finančního majetku a investice do dceřiných a přidružených společností

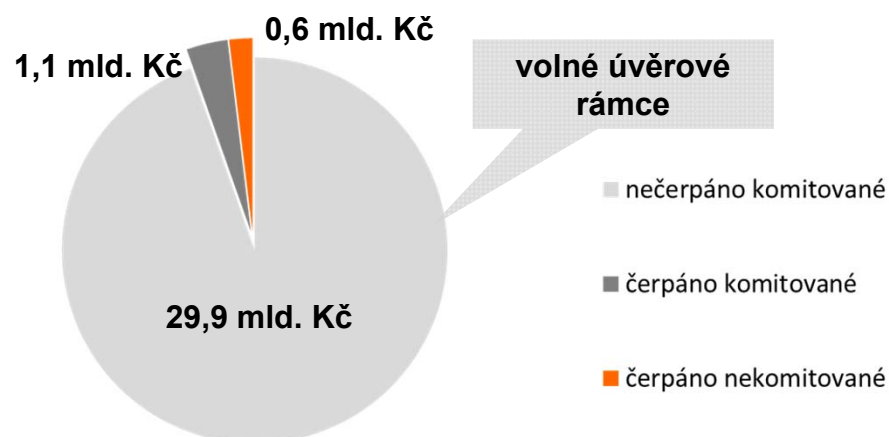
## Peněžní toky z finanční činnosti včetně kurzových rozdílů (+7,5 mld. Kč)

- saldo čerpání/splátek úvěrů a půjček (+6,3 mld. Kč)
- nárůst ostatních dlouhodobých závazků (+1,3 mld. Kč) - přijatá kauce na dodávku uhlí od Vršanské uhelné; ostatní (-0,1 mld. Kč)

# SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

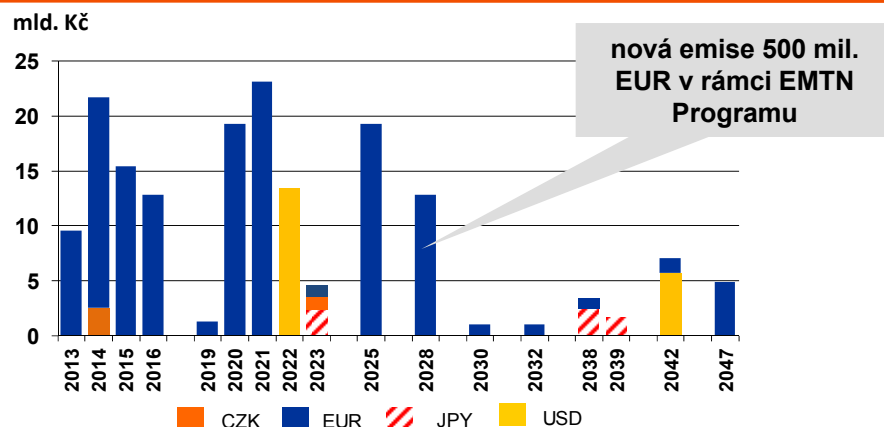


## Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2013)



- 52,5 mld. Kč hotovosti a vysoce likvidních aktiv (před výplatou schválené dividendy ve výši 21,4 mld. Kč, jejichž výplata byla zahájena 1. 8. 2013)
- Skupina ČEZ má přístup k 31 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 6. 2013 bylo čerpáno pouze 1,1 mld. Kč
- v květnu 2013 podepsán v rámci domácího dluhopisového programu s další zahraniční bankou upisovací závazek ve výši 80 mil. EUR
- v červnu 2013 vydána 15-letá emise dluhopisů o objemu 500 mil. EUR a s kupónem 3 %

## Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2013)







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

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



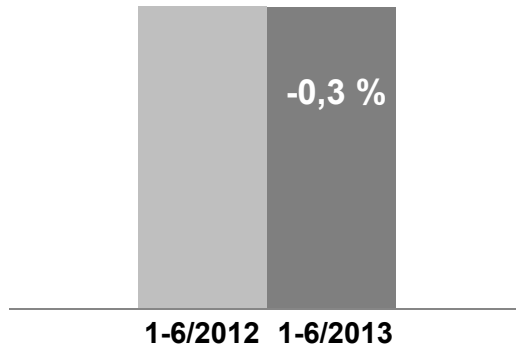
**Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR MEZIROČNĚ KLESÁ



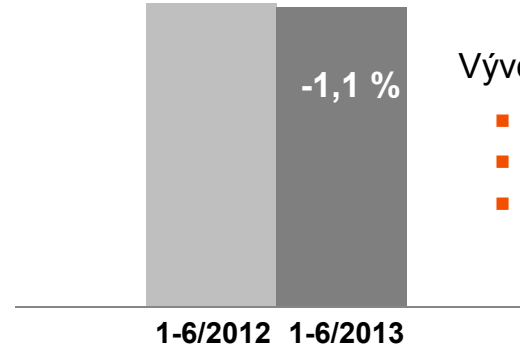
## Spotřeba v ČR\*

TWh 30,16 30,08



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

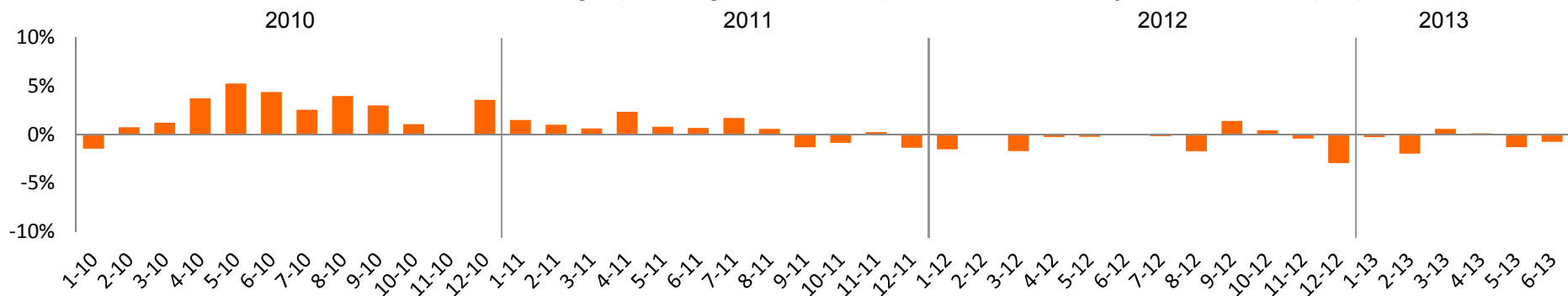
TWh 30,02 29,68



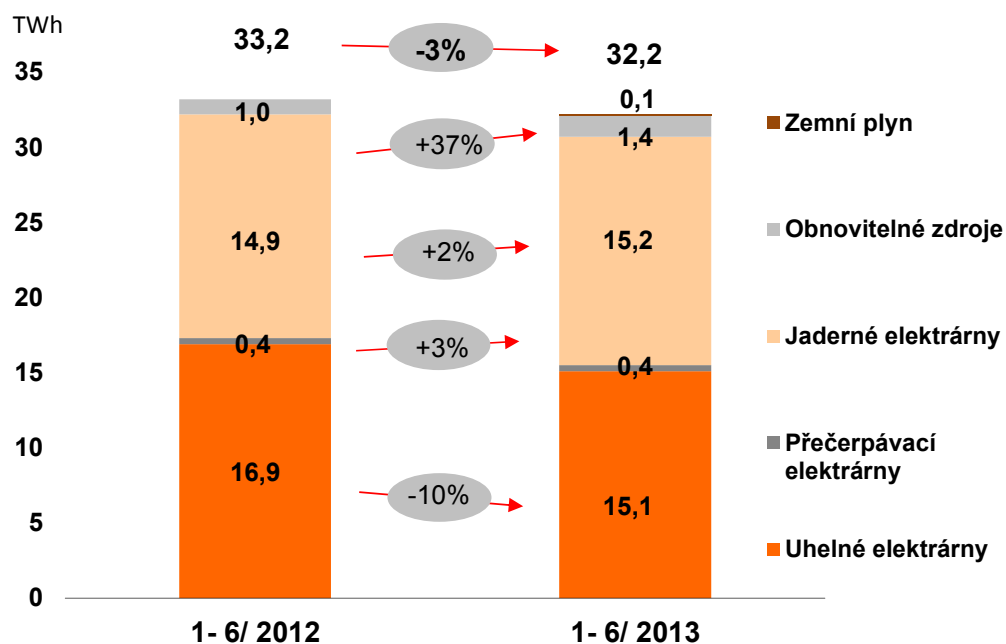
Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:\*

- -2,6 % velkoobdávatelé
- +2,7 % domácnosti
- +2,0 % podnikatelé (MOP)

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



# ČR – SPOLEHLIVÝ PROVOZ JADERNÝCH ZDROJŮ ČÁSTEČNĚ KOMPENZUJE NIŽŠÍ VÝROBU Z UHELNÝCH

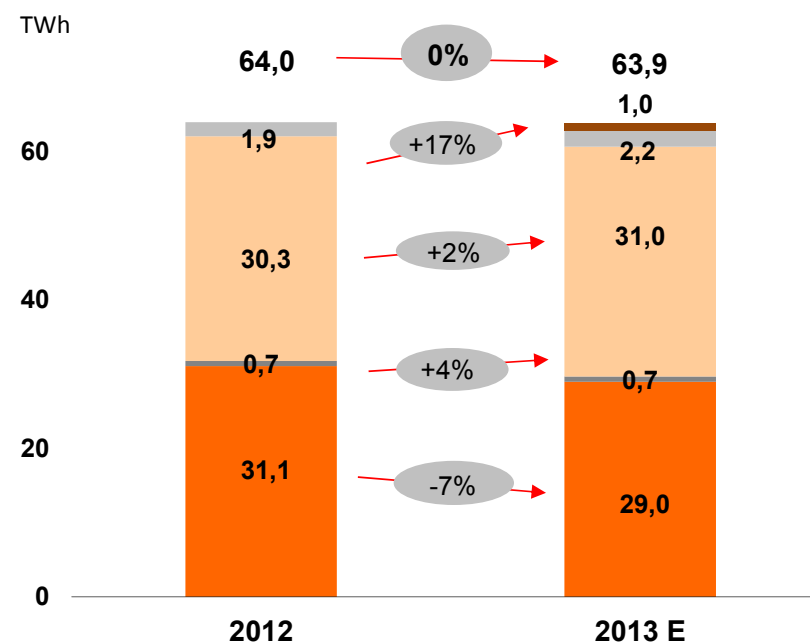


### Jaderné elektrárny (+2 %)

+ kratší odstávky a navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany

### Uhelné elektrárny (-10 %)

- vliv zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Pruněřov II od 1. 9. 2012  
- omezené dodávky paliva a nižší nasazení zdrojů



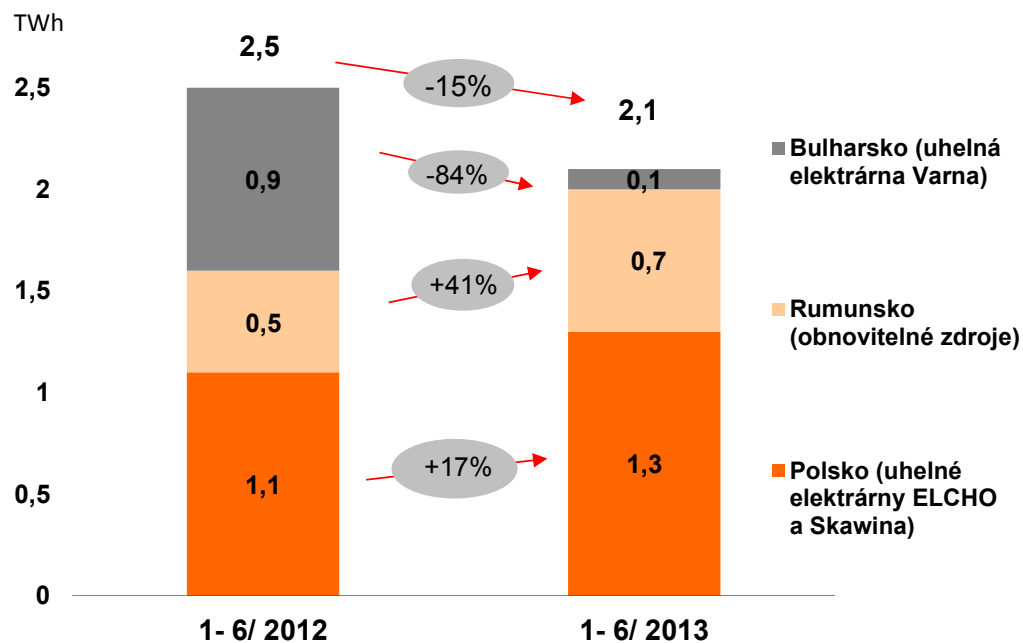
### Jaderné elektrárny (+2 %)

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

### Uhelné elektrárny (-7 %)

- nižší dodávky paliva a nasazení zdrojů  
- celoroční komplexní obnova tří bloků Elektrárny Pruněřov II

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



## Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-84 %)

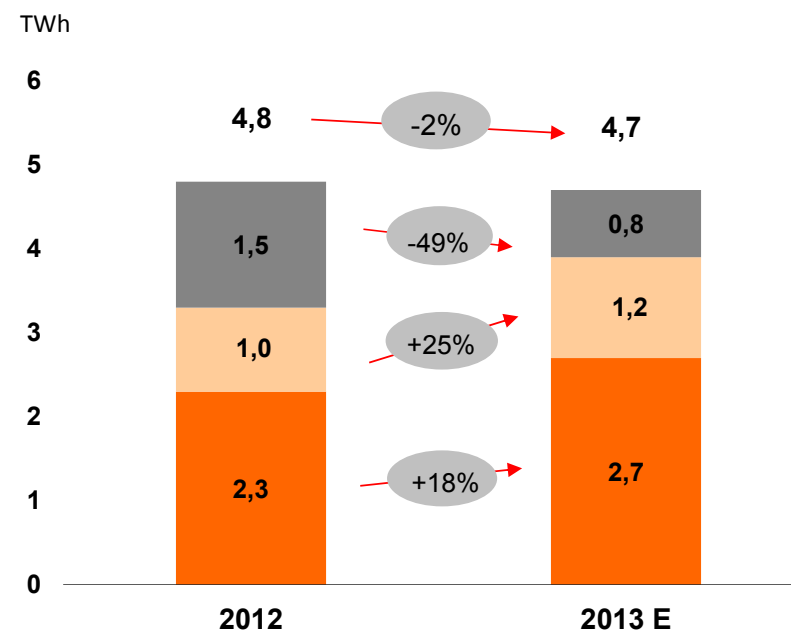
- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, zejména nižší aktivace studené rezervy a nižší výroba na kvótu

## Rumunsko OZE (+41 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

## Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+17 %)

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



## Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-49 %)

- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, zejména nižší aktivace studené rezervy

## Rumunsko OZE (+25 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

## Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+18 %)

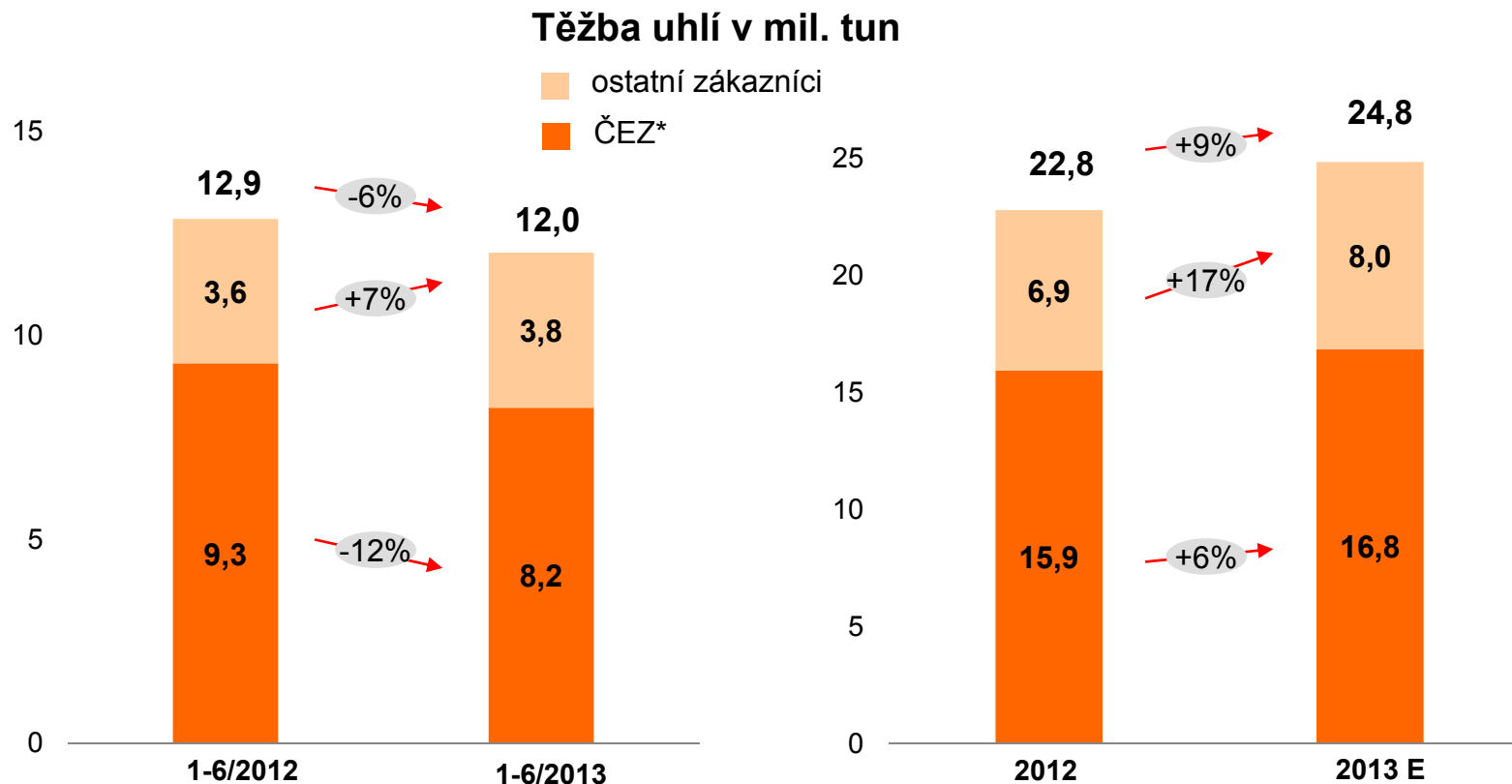
+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu dosažení výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti 2012

+ výroba v Elektrárně ELCHO ve 2012 ovlivněna plánovanými opravami kotlů

+ uvedení do provozu malé vodní elektrárny Borek v květnu 2013

# SEVEROČESKÉ DOLY

## NAVZDORY POKLESU V I. POLOLETÍ OČEKÁVÁME VYŠŠÍ TĚŽBU UHLÍ V ROCE 2013



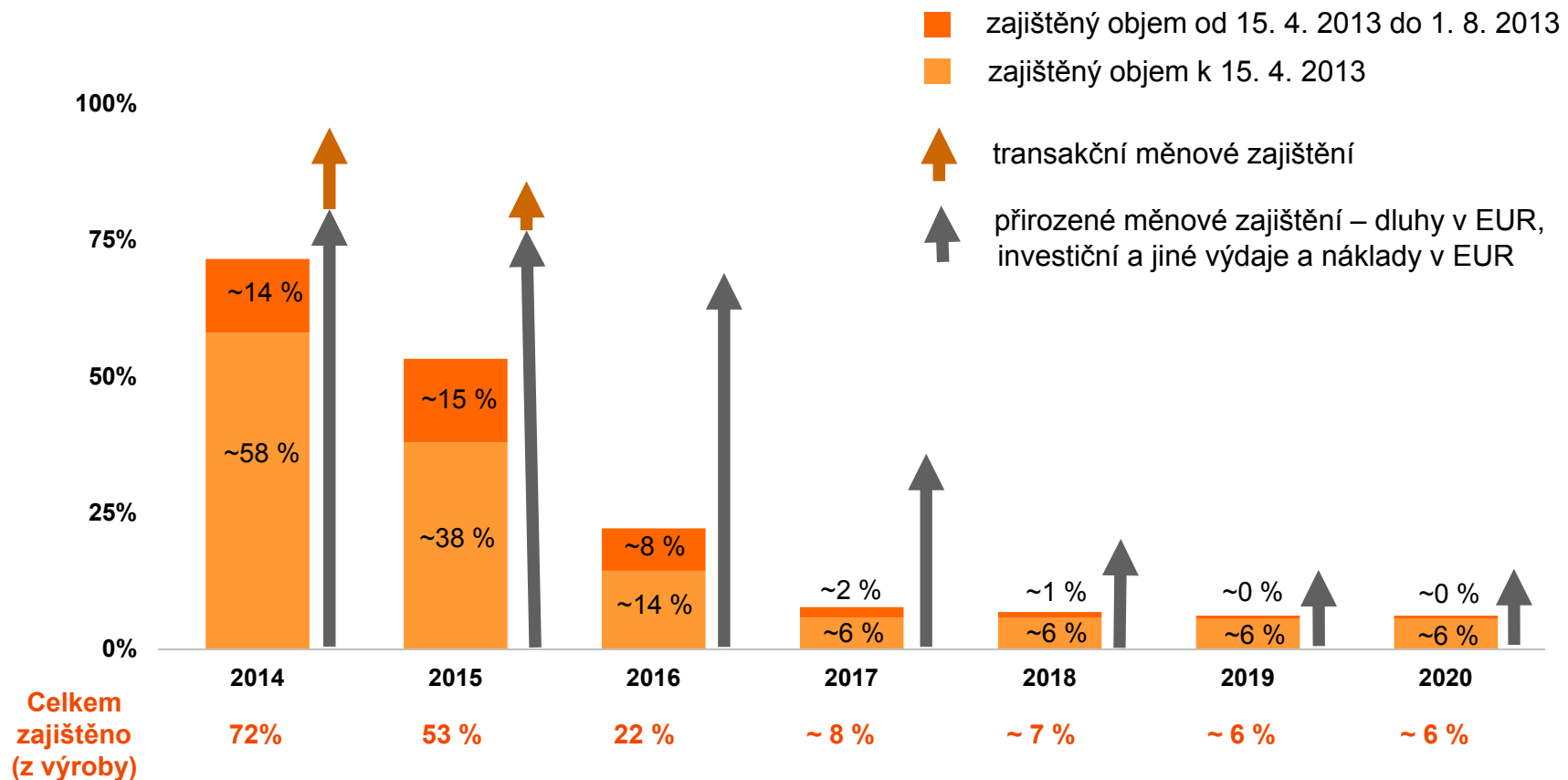
- nižší odběry energetického uhlí ze strany ČEZ\* částečně kompenzovány prodejem ostatním odběratelům

- očekáváme vyšší produkci uhlí, na čemž se podílí jak dodávky pro ČEZ\*, tak zejména vyšší poptávka od ostatních odběratelů

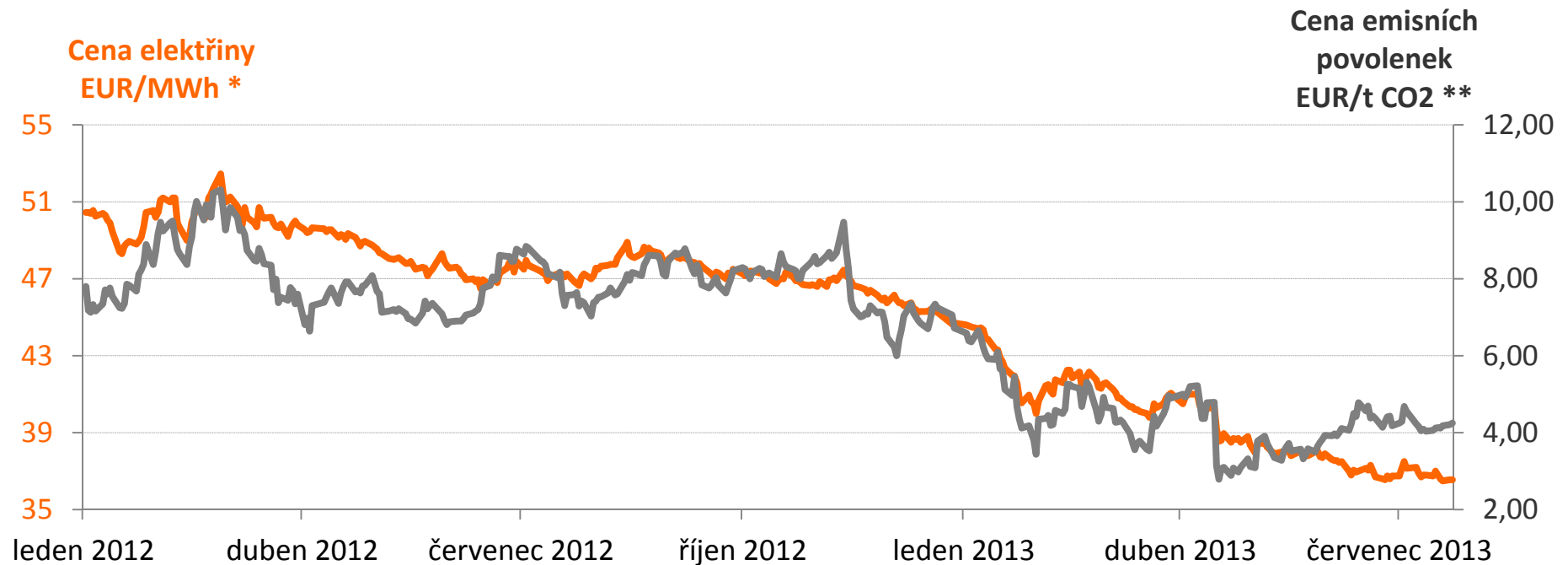
# ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



**Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ\***  
 (k 1. 8. 2013, 100 % odpovídá 55 – 58 TWh)



# BYLO OBNOVENO JEDNÁNÍ EK O BACKLOADINGU EMISNÍCH POVOLENEK V RÁMCI OBDOBÍ 2013 - 2020, BUDOUCNOST SYSTÉMU EU ETS JE VŠAK DÁLE NEJISTÁ



- znovuobnovené jednání o backloadingu emisních povolenek (kompromisní návrh schválen 3. července Evropským parlamentem a bude projednáván v rámci triologu) k zastavení trendu klesající ceny elektřiny nevedlo
- ceny emisních povolenek jsou víceméně stabilizované okolo 4 EUR/t. Evropská komise připravuje tzv. strukturální reformy systému, ale jejich forma a úspěšnost jsou zatím nejisté.
- ceny elektřiny jsou navíc dále pod tlakem rostoucího vlivu podporovaných obnovitelných zdrojů, klesajících cen černého uhlí (zejména vlivem růstu importu z USA) a stagnující evropské poptávky po elektřině (vlivem útlumu evropské ekonomiky)
- aktuální situace nejvíce postihuje moderní elektrárny s čistým provozem, které mají vyšší provozní náklady než starší, méně ekologizované zdroje (zejména uhelné)

# ČEZ PŘIPRAVUJE POSKYTOVÁNÍ MOBILNÍCH SLUŽEB

---



**ČEZ Prodej začne na podzim 2013 nabízet mobilní služby s vlastní nabídkou a stane se tak prvním plnohodnotným virtuálním operátorem**

- cílíme především na domácnosti a stávající zákazníky společnosti ČEZ Prodej
- nabídka bude jednoduchá, bez vázanosti zákazníků a bez skrytých poplatků
- výhodou jsou vynikající prodejní a obslužné procesy společnosti ČEZ Prodej
- byla uzavřena smlouva o spolupráci s Telefonica Czech Republic

**MOBIL** 

- Český telekomunikační úřad již vydal ČEZ licenci a přidělil číselnou řadu 705 xxx xxx



# ČEZ PRODEJ PROMÍJÍ LIDEM POSTIŽENÝM POVODNÍ AŽ TŘI MĚSÍČNÍ ZÁLOHY NA ELEKTŘINU A PLYN ZAMĚSTNANCI SKUPINY ČEZ DAROVALI 1,4 MIL. KČ



## ČEZ Prodej poskytuje pomoc, která již přesáhla hodnotu 30 mil. Kč

- povodňová pomoc byla zahájena počátkem června 2013, kdy společnost ČEZ Prodej reagovala na možný zvýšený odběr energií v důsledku vysoušení a s tím související zvýšení výdajů u svých zákazníků z řad domácností a malých podnikatelů
- v polovině června došlo k rozšíření povodňové pomoci – v případě zatopení obytných prostor nebo provozovny bylo až do konce července možné žádat o prominutí:
  - 3 měsíčních zálohových plateb za elektřinu a/nebo plyn při zatopení nad 50 cm
  - 1 měsíční zálohové platby za elektřinu a/nebo plyn při zatopení v rozmezí 10 – 50 cm

## Další formy pomoci:

- mezi zaměstnanci ČEZ bylo vybráno přes 1,4 mil. Kč. Nadace ČEZ tuto částku jednonásobně navýší.
- spolupráce s humanitárními organizacemi (ADRA a Člověk v tísni)
- uvolnění dobrovolníků z řad zaměstnanců na odstraňování škod a úklidové práce

# KDYŽ MÁTE VOLNO, AŽ TO MÁ ŠŤÁVU ANEB ZÁKAZNICKÝ PROGRAM SKUPINY ČEZ



Zákaznický program Šťáva byl spuštěn 1. května 2013 a nabízí:

- slevy v oblasti volnočasových aktivit pro celou rodinu
- tipy na trávení volného času ve vašem regionu

Šťáva má formu **partnerského programu**

- členové, registrovaní zákazníci ČEZ ze segmentu domácnosti, mohou čerpat výhody či slevy od více než 20 partnerů pro každý kraj
- registrováno již více než 15 tis. zákazníků



- hlavním komunikačním kanálem je portál [www.stava.cz](http://www.stava.cz)
- sekundárním komunikačním kanálem je tištěný časopis Šťáva, který byl v červnu distribuován do 2,2 mil. domácností (součástí bylo 70 kupónů na slevu od vybraných partnerů po celé ČR)

# CONTACT CENTER WORLD: SKUPINA ČEZ MÁ NEJLEPŠÍ KONTAKTNÍ CENTRA V EVROPĚ



CONTACT  
CENTER  
LARGE



„Jsme přesvědčeni, že Skupina ČEZ představuje to nejlepší, co lze od kandidátů na světovou cenu kontaktních center očekávat. Úroveň poskytovaných služeb je opravdovou špičkou v oboru a troufám si říci, že Skupina ČEZ je lídrem v oblasti zákaznické péče. Oceňujeme zejména propracovaný systém tréninků, školení a zpětné vazby ve vztahu k zaměstnancům. Zákazníci se pak mohou spolehnout na osvědčenou kvalitu a jistě budou vždy příjemně překvapeni kvalitou služeb.“

*Raj Wadhvani, prezident ContactCenterWorld.com*

## Oceňované oblasti:

- široké spektrum komunikace
- dostatek kontaktních míst pro konzervativní zákazníky
- pestrá nabídka produktů
- profesionální obsluha napříč všemi komunikačními kanály

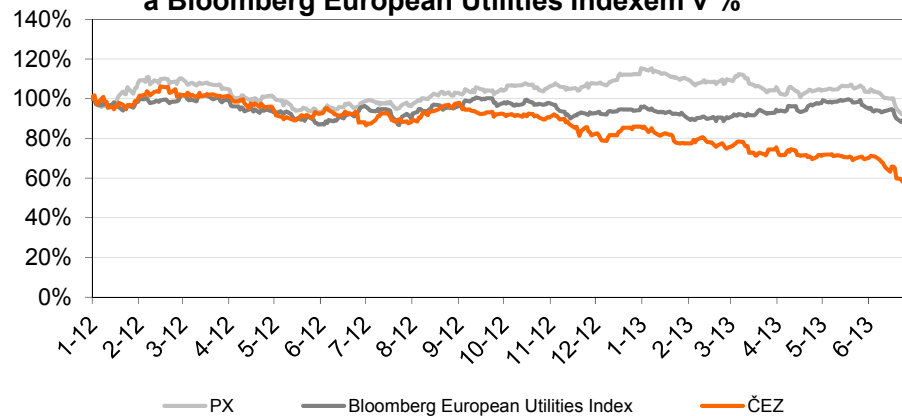


- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Ostatní
- Bilance elektřiny

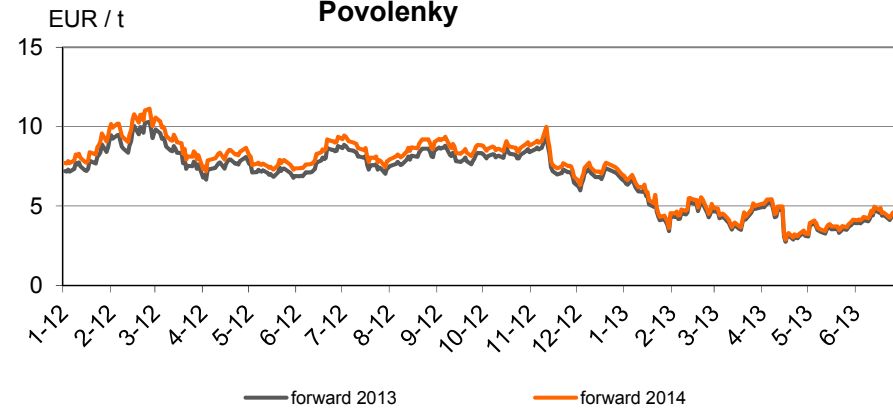
# VÝVOJ NA TRZÍCH



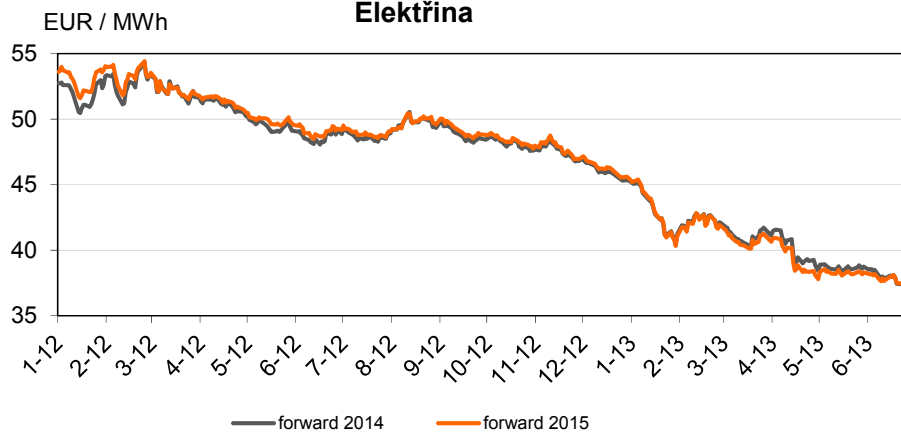
**Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %**



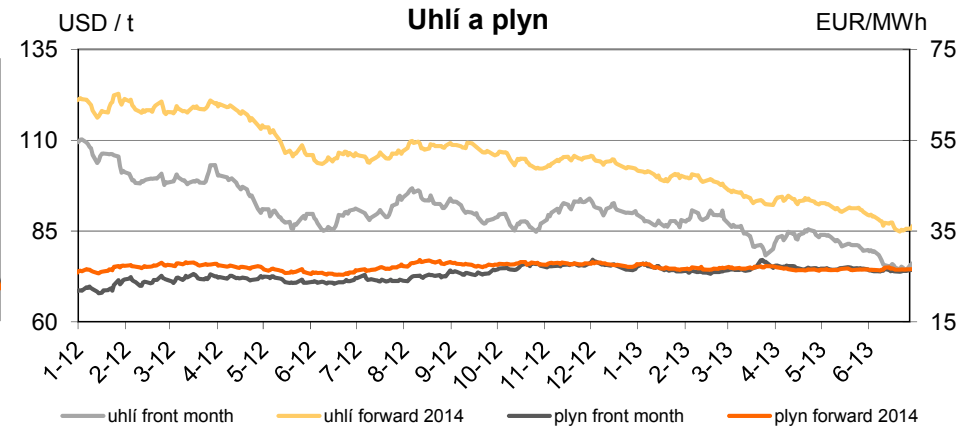
**Povolenky**



**Elektřina**



**Uhlí a plyn**



# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



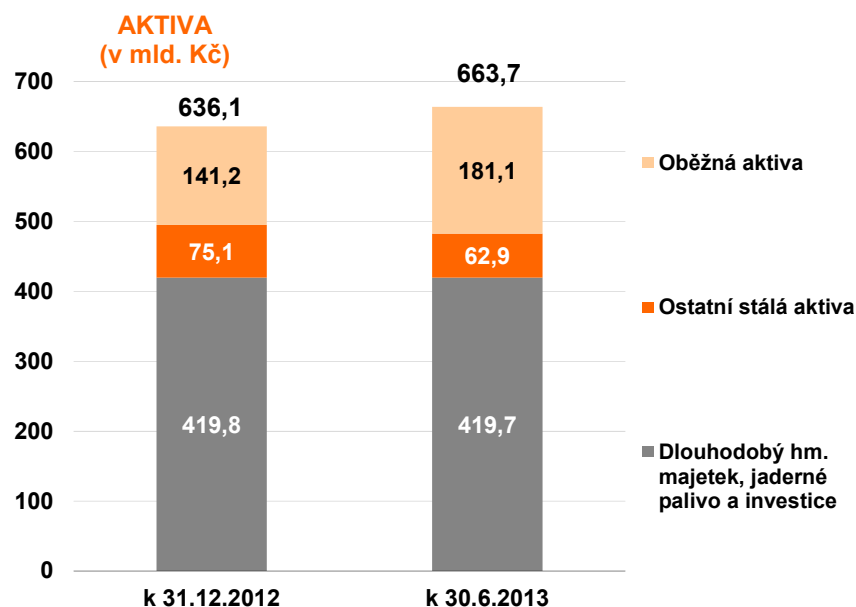
<b>Investice do dlouhodobého majetku 1 - 6/2013:</b>	<b>19,0 mld. Kč</b>
Klasické zdroje	<b>9,4 mld. Kč</b> <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> elektrárna je téměř dokončena, 4. 7. 2013 byla zprovozněna parní turbína, na plynových turbínách a na kotlích K1 a K2 probíhají zkoušky při bypassovém provozu <u>Ledvice nový zdroj:</u> montáž tlakového systému byla dokončena a proběhly tlakové zkoušky, dokončují se montáže kritického potrubí a připravují se jeho tlakové zkoušky <u>Prunéřov II komplexní obnova:</u> probíhá montáž tlakových celků parogenerátorů, výstavba absorberů odsíření, dokončuje se rekonstrukce chladicí věže č. 23
Jaderné zdroje	<b>3,7 mld. Kč</b> <u>JE Temelín:</u> v I. pololetí proběhla plánovaná odstávka 2. bloku ETE v délce 48 dnů, v rámci odstávky byla vyměněna část paliva a přeskládáno vyhořelé palivo v bazénu <u>JE Dukovany:</u> ve II. čtvrtletí proběhla odstávka na 2. bloku v plánované délce 34 dnů. V rámci odstávky proběhla oprava parogenerátoru, kde byla pomocí dusíku vyhledána meziokruhová netěsnost. <u>NJZ Temelín:</u> pokračuje jednání s uchazeči o EPC kontrakt, příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava projektů SaVI (související a vyvolené investice) a v některých případech i jejich realizace <u>NJZ Dukovany:</u> zajišťování podkladů pro zahájení procesu hodnocení vlivu na životní prostředí zejména k procesu EIA
Distribuce elektřiny	<b>4,8 mld. Kč</b> Česká republika: 3,2 mld. Kč Rumunsko: 1,0 mld. Kč Bulharsko: 0,6 mld. Kč
Těžba	<b>0,6 mld. Kč</b> Stěžejním programem investiční výstavby jsou akce, které zajišťují především potřeby vyplývající z báňských postupů v lokalitách Tušimice a Bílina. Zajišťovány jsou dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky a úpravárenských a drtírenských provozů.
Ostatní	<b>0,5 mld. Kč</b>

# PŘEHLED AKTIV A PASIV



## Stálá aktiva

- snížení dlouhodobého hmotného majetku -0,1 mld. Kč: ztráta kontroly v CEZ Shpěrndarje a reklasifikace aktiv Elektrárny Chvaletice na aktiva určená k prodeji (celkem – 7,1 mld. Kč) převýšily vliv obnovy a výstavby zdrojů – zejména v ČR
- pokles ostatních stálých aktiv -12,2 mld. Kč zejména reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL do oběžných aktiv -14,7 mld. Kč

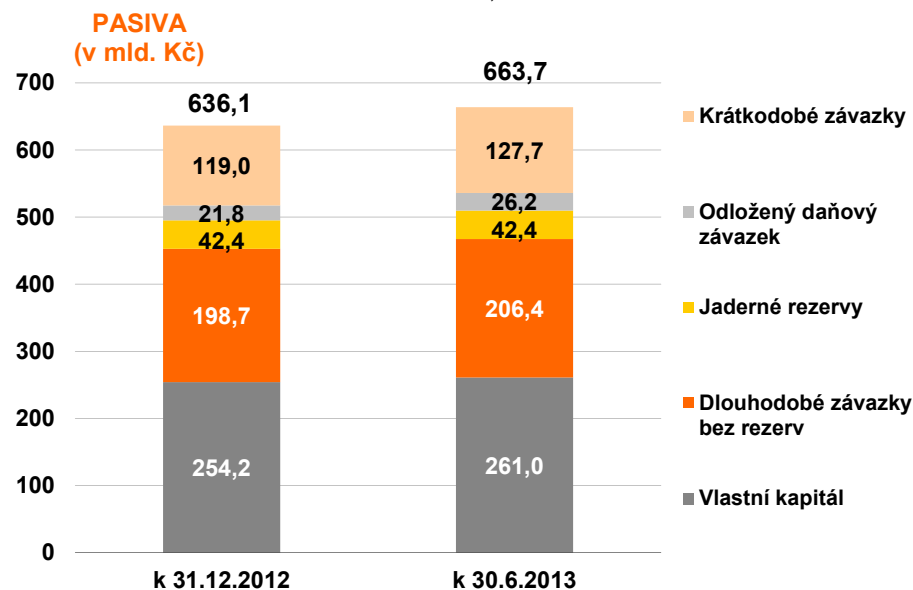


## Oběžná aktiva

- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +14,6 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +6,5 mld. Kč s ohledem na schválenou výši dividend
- nárůst pohledávek z derivátů +12,0 mld. Kč (kompenzováno v pasivech)
- nárůst pohledávek, netto +5,7 mld. Kč – reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL (+14,7 mld. Kč) kompenzované poklesem pohledávek vyřazením CEZ Shpěrndarje z kons. celku a nižšími pohledávkami ČEZ, a.s.
- nárůst aktiv určených k prodeji +1,7 mld. Kč (Elektrárna Chvaletice)
- snížení zásob fosilních paliv a materiálu -1,8 mld. Kč; ostatní vlivy +1,2 mld. Kč

## Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

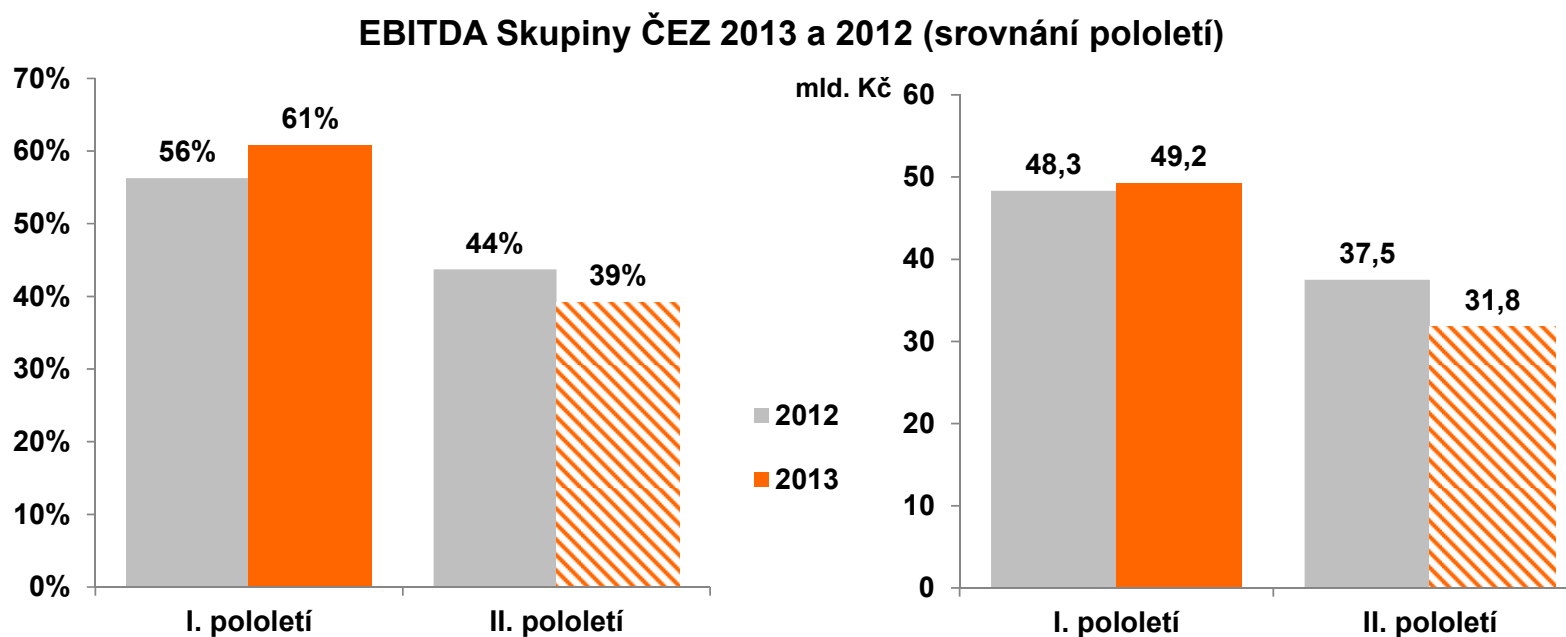
- zvýšení vlastního kapitálu +6,8 mld. Kč: čistý zisk +28,6 mld. Kč, schválené dividendy -21,4 mld. Kč, ostatní -0,4 mld. Kč - zejména vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku
- nárůst dlouhodobých závazků +7,7 mld. Kč: nárůst emitovaných dluhopisů +11,1 mld. Kč, pokles dlouhodobých bankovních úvěrů -3,5 mld. Kč, ostatní +0,1 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +4,4 mld. Kč



## Krátkodobé závazky

- nárůst závazků z titulu schválených dividend + 21,4 mld. Kč
- nárůst závazků z derivátů včetně opcí +10,2 mld. Kč
- nárůst krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkod. bank. úvěrů +3,0 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku včetně přijatých záloh -16,4 mld. Kč: zejména dopad vyřazení CEZ Shpěrndarje z kons. celku a nižší závazky ČEZ, a. s.
- pokles nevyfakturovaných dodávek -6,0 mld. Kč; ostatní vlivy +0,2 mld. Kč
- pokles rezerv -3,8 mld. Kč zejména vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a rozpuštění rezerv na emisní povolenky
- nárůst závazků s vazbou na aktiva držena k prodeji +0,5 mld. Kč (EI. Chvaletice)

# PODÍL I. POLOLETÍ EBITDA NA OČEKÁVANÉ SKUTEČNOSTI 2013 PŘEVYŠUJE STANDARDNÍ SEZÓNNOST VÝSLEDKŮ



## Vybrané příčiny vyššího podílu I. pololetí na celkové očekávané skutečnosti EBITDA v roce 2013

- standardní sezónnost zejména z důvodu slabšího III.Q vlivem OZE a nižších cen elektřiny (cca 8 -11 mld. Kč)
- přecenění prodejních kontraktů na elektřinu s dodáním ve II. pololetí - vliv poklesu tržních cen (cca 2,5 mld. Kč)
- náklady ČEZ\* na povolenky pro výrobu ve II. pololetí - dosud převážně bezplatný derogační příděl (1,5 až 2 mld. Kč)
- vyšší ostatní měrné náklady výroby ČEZ\* (cca 1 mld. Kč)
- vyšší zajišťovací kurz CZK/EUR tržeb ČEZ\* pro I. pololetí (cca 1 mld. Kč)
- odložení přídělu druhého zeleného certifikátu pro větrné zdroje v Rumunsku do roku 2018 (cca 1 mld. Kč)



**Bilance elektřiny (GWh)**

	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>32 289</b>	<b>31 086</b>	<b>-4%</b>
Výroba	35 727	34 347	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 438	-3 261	-5%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-21 482</b>	<b>-18 740</b>	<b>-13%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-6 279</b>	<b>-9 709</b>	<b>+55%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-114 038	-90 543	-21%
Nákup na velkoobchodním trhu	107 759	80 834	-25%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-4 528</b>	<b>-2 637</b>	<b>-42%</b>

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

	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	+/-
Jádro	14 862	15 176	+2%
Uhlí	18 701	16 447	-12%
Voda	1 175	1 642	+40%
Biomasa	431	275	-36%
Slunce	77	60	-22%
Vítr	462	689	+49%
Zemní plyn	18	58	>200%
Bioplyn	1	1	+0%
<b>Celkem</b>	<b>35 727</b>	<b>34 348</b>	<b>-4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

	1- 6/ 2012	1- 6/ 2013	+/-
Domácnosti	-8 443	-7 161	-15%
Podnikatelský malooběr	-4 000	-3 344	-16%
Velkooběratelé	-9 039	-8 235	-9%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-21 482</b>	<b>-18 740</b>	<b>-13%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-27 059</b>	<b>-24 650</b>	<b>-9%</b>

**Bilance elektřiny (GWh)**

1- 6/ 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>30 267</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>821</b>	<b>-39%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>31 086</b>	<b>-4%</b>
Výroba	33 517	-2%	0	-	831	-41%	0	-	0	-	34 347	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 250	-3%	0	-	-10	-87%	0	-	0	-	-3 261	-5%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-354</b>	<b>+48%</b>	<b>-11 782</b>	<b>-5%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-6 605</b>	<b>-25%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 740</b>	<b>-13%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-29 913</b>	<b>-3%</b>	<b>13 079</b>	<b>-5%</b>	<b>-820</b>	<b>-38%</b>	<b>7 945</b>	<b>-34%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 709</b>	<b>+55%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-103 414	-17%	-1 466	-63%	-820	-38%	-762	+77%	15 919	-5%	-90 543	-21%
Nákup na velkoobchodním trhu	73 501	-22%	14 545	-18%	0	-	8 707	-30%	-15 919	-5%	80 834	-25%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 296</b>	<b>+0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 341</b>	<b>-59%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-2 637</b>	<b>-42%</b>

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

1- 6/ 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	15 176	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	15 176	+2%
Uhlí	16 304	-8%	0	-	143	-85%	0	-	0	-	16 447	-12%
Voda	1 642	+43%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 642	+40%
Biomasa	275	-36%	0	-	0	-	0	-	0	-	275	-36%
Slunce	57	-24%	0	-	3	+50%	0	-	0	-	60	-22%
Vítr	5	-17%	0	-	685	+50%	0	-	0	-	689	+49%
Zemní plyn	58	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	58	>200%
Bioplyn	1	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+0%
<b>Celkem</b>	<b>33 518</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>831</b>	<b>-41%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>34 348</b>	<b>-4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

1- 6/ 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	-	-4 175	-3%	0	-	-2 986	-28%	0	-	-7 161	-15%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-1 516	-11%	0	-	-1 828	-20%	0	-	-3 344	-16%
Velkoobchodní	-353	+48%	-6 091	-5%	0	-	-1 791	-25%	0	-	-8 235	-9%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-353</b>	<b>+48%</b>	<b>-11 782</b>	<b>-5%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-6 605</b>	<b>-25%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 740</b>	<b>-13%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-16 786</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-7 863</b>	<b>-23%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-24 650</b>	<b>-9%</b>

**Bilance elektřiny (GWh)**

1- 6/ 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>29 114</b>	<b>-3%</b>	<b>1 152</b>	<b>+18%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>136</b>	<b>-84%</b>	<b>685</b>	<b>+43%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>31 086</b>	<b>-4%</b>
Výroba	32 203	-3%	1 314	+17%	0	-	146	-84%	685	+42%	0	-	0	-	34 347	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 089	-4%	-162	+12%	0	-	-10	-86%	0	-	0	-	0	-	-3 261	-5%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-10 759</b>	<b>-3%</b>	<b>-196</b>	<b>+75%</b>	<b>-1 181</b>	<b>-18%</b>	<b>-5 089</b>	<b>-4%</b>	<b>-1 516</b>	<b>-14%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 740</b>	<b>-13%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-17 059</b>	<b>-3%</b>	<b>-957</b>	<b>+11%</b>	<b>1 181</b>	<b>-18%</b>	<b>5 604</b>	<b>+8%</b>	<b>1 521</b>	<b>-23%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-9 709</b>	<b>+55%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-90 874	-19%	-1 186	+15%	-79	-96%	-242	-77%	-1 338	+88%	0	-	3 174	+15%	-90 543	-21%
Nákup na velkoobchodním trhu	73 815	-22%	229	+41%	1 260	-66%	5 846	-6%	2 859	+6%	0	-	-3 174	+14%	80 834	-25%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 296</b>	<b>+0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-651</b>	<b>-15%</b>	<b>-690</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-2 637</b>	<b>-42%</b>

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

1- 6/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 176	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 176	+2%
Uhlí	15 147	-10%	1 157	+31%	0	-	143	-85%	0	-	0	-	0	-	16 447	-12%
Voda	1 638	+43%	3	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1 642	+40%
Biomasa	121	-38%	154	-34%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	275	-36%
Slunce	57	-24%	0	-	0	-	3	+50%	0	-	0	-	0	-	60	-22%
Vítr	5	-17%	0	-	0	-	0	-	684	+50%	0	-	0	-	689	+49%
Zemní plyn	58	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	58	>200%
Bioplyn	1	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+0%
<b>Celkem</b>	<b>32 203</b>	<b>-3%</b>	<b>1 314</b>	<b>+17%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>146</b>	<b>-84%</b>	<b>684</b>	<b>+41%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>34 348</b>	<b>-4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

1- 6/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-4 110	-4%	0	-	-65	+38%	-2 218	-5%	-768	-7%	0	-	0	-	-7 161	-15%
Podnikatelský maloobchod	-1 481	-13%	0	-	-35	>200%	-1 366	-6%	-462	-1%	0	-	0	-	-3 344	-16%
Velkoobchodní	-5 168	+0%	-196	+75%	-1 080	-22%	-1 505	-0%	-286	-39%	0	-	0	-	-8 235	-9%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-10 759</b>	<b>-3%</b>	<b>-196</b>	<b>+75%</b>	<b>-1 180</b>	<b>-18%</b>	<b>-5 089</b>	<b>-4%</b>	<b>-1 516</b>	<b>-14%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 740</b>	<b>-13%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-16 786</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-4 627</b>	<b>-4%</b>	<b>-3 236</b>	<b>-10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-24 650</b>	<b>-9%</b>