



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA ROK 2013

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

Praha, 27. února 2014



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za rok 2013

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

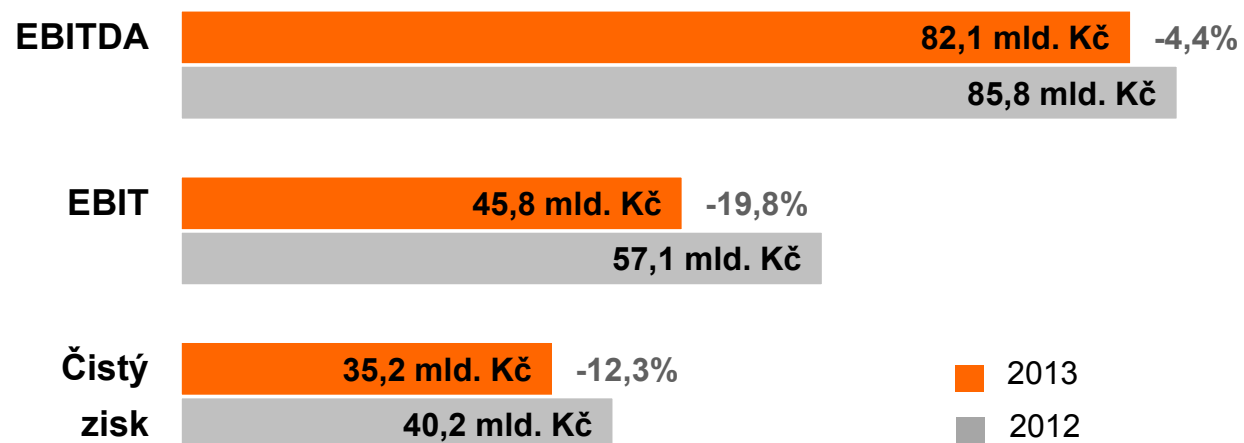
Michal Skalka, ředitel útvaru trading

HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA ROK 2013



- provozní zisk před odpisy (EBITDA) **82,1 mld. Kč**
- provozní výsledek hospodaření (EBIT) **45,8 mld. Kč**
- čistý zisk **35,2 mld. Kč**









Srovnání výsledků 2013 a 2012



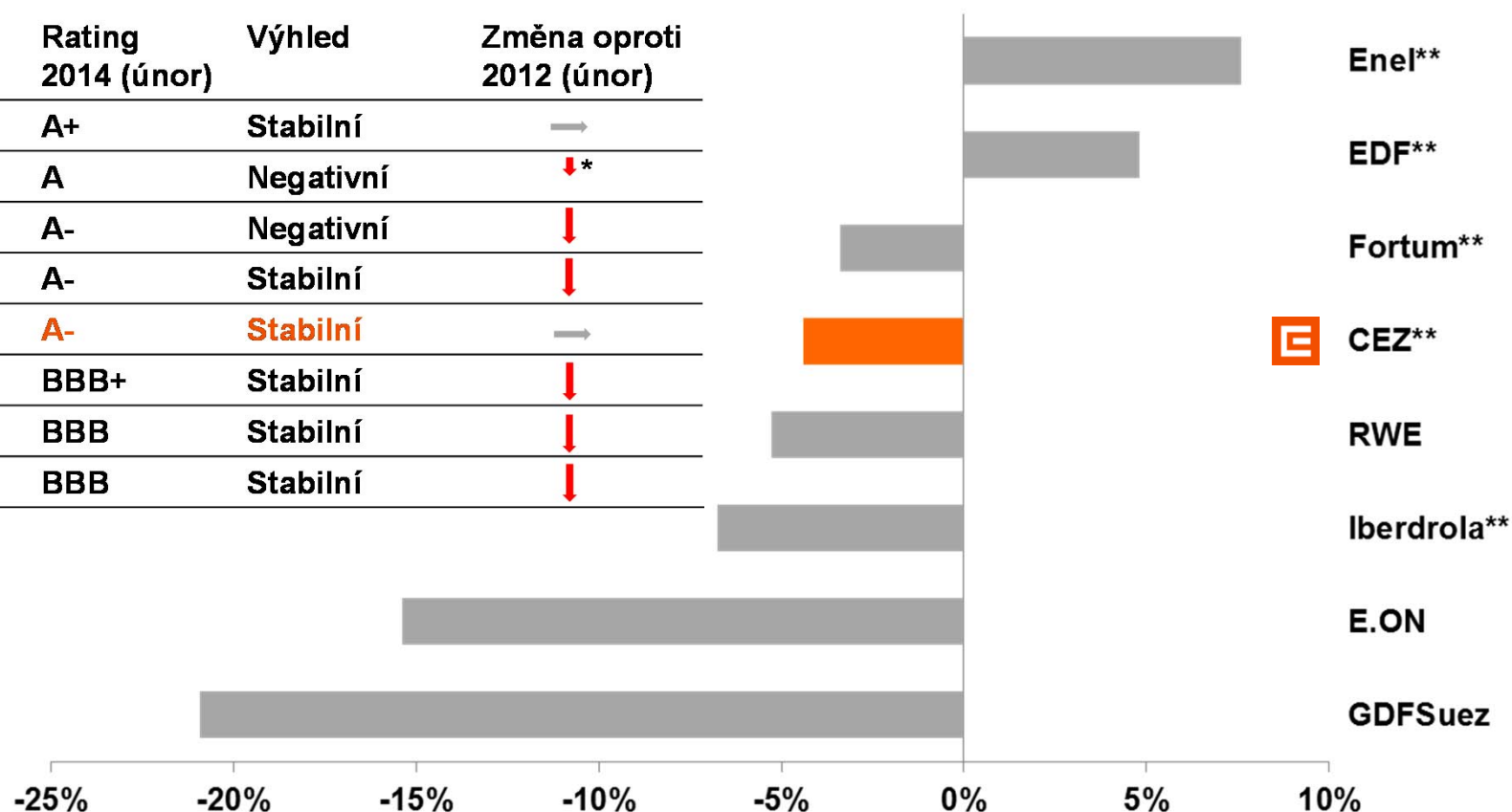
KRIZI EVROPSKÉ ENERGETIKY ČELÍ SKUPINA ČEZ LÉPE NEŽ KONKURENCE, ZEJMÉNA V OBLASTI FINANČNÍ STABILITY A PŘIMĚŘENOSTI ZADLUŽENÍ (RATING S&P)



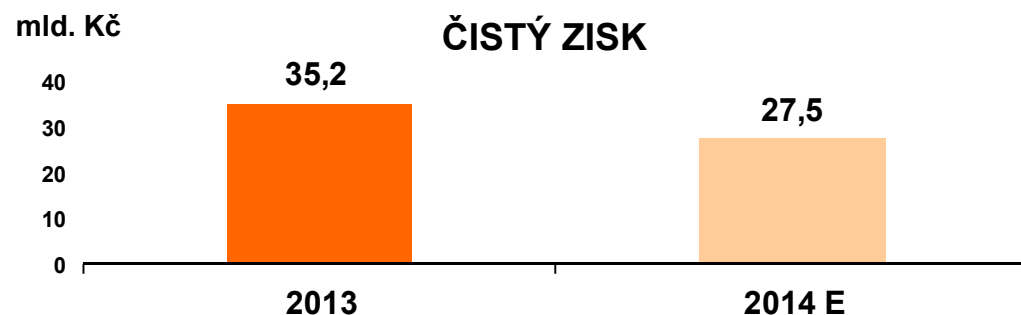
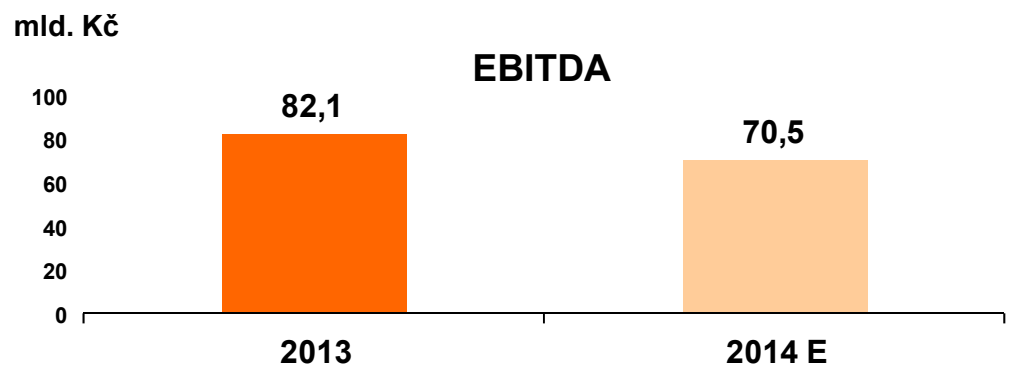
ČEZ JE JEDNOU Z MÁLA EVROPSKÝCH ENERGETIK, KTERÁ SI DOSUD UDRŽELA RATING S&P (ÚROVEŇ A-)

Společnost	Rating 2014 (únor)	Výhled	Změna oproti 2012 (únor)
 EDF	A+	Stabilní	→
 GDF SUEZ <small>ÊTRE UTILE AUX HOMMES</small>	A	Negativní	↓*
 Fortum	A-	Negativní	↓
 e-on	A-	Stabilní	↓
 CEZ	A-	Stabilní	→
 RWE	BBB+	Stabilní	↓
 Enel	BBB	Stabilní	↓
 IBERDROLA	BBB	Stabilní	↓

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA 2013 vs. 2012



EBITDA 2014 OČEKÁVÁME VE VÝŠI 70,5 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK PŘIBLIŽNĚ NA ÚROVNI 27,5 MLD. KČ



Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- mimořádný výnos z obchodování s emisními povolenkami v roce 2013 (CER brána)
- zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě
- mimořádné výnosy v roce 2013 (výnos z prodeje Elektrárny Chvaletice, vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidace)

Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- mimořádné náklady v roce 2013 (opravné položky k dlouhodobým aktivům v důsledku nepříznivého vývoje energetiky v Evropě)

Vybraná rizika predikce:

- vývoj regulačních a legislativních podmínek energetiky v jihovýchodní Evropě
- potenciální opravné položky k dlouhodobým aktivům v případě nepříznivého vývoje Evropské regulace a energetického trhu

VYBRANÉ UDÁLOSTI V UPLYNULÉM ČTVRTLETÍ



Bulharsko

- bylo ukončeno řízení o odebrání licence pro distribuční a prodejní společnost ze strany bulharského regulátora DKEVR pro neopodstatněnost, resp. nebyly nalezeny žádné důvody k odebrání licence
- bylo přijato nové tarifní rozhodnutí s dalším snížením ceny elektřiny pro rok 2014. Dopady se snažíme eliminovat, zejména vyšší efektivitou, především v oblasti nákladů.

Polsko

- podepsána smlouva s dodavatelem modernizace turbíny v elektrárně Skawina
- připojení nových odběratelů tepla s přírůstkem výkonu 12,5 MW_t v elektrárně Skawina a 5,75 MW_t v elektrárně ELCHO

Rumunsko

- v prvním kalendářním roce plného provozu větrného parku Fântânele a Cogeașlac bylo vyrobeno 1 250 GWh elektrické energie
- větrnému parku Fântânele Vest (262,5 MW) byl od listopadu 2013 pozastaven přiděl zelených certifikátů z důvodů zpoždění notifikace na straně Evropské komise

Česká republika

- výstavba a obnova uhelného portfolia pokračuje dle harmonogramu
- probíhají jednání s uchazeči o výstavbu bloků ETE 3, 4

SCHVÁLENO PŘIDĚLENÍ EMISNÍCH POVOLENEK NA VÝROBU ELEKTŘINY A TEPLA V ČR PRO ROK 2013



Evropská komise v lednu 2014 s ročním zpožděním rozhodla o alokaci povolenek na výrobu elektřiny a tepla v ČR pro rok 2013

- 16. 2. 2014 obdržela Skupina ČEZ na účet **18,8** mil. emisních povolenek pro rok 2013 v aktuální hodnotě cca **3,5 mld. Kč**
- Skupina ČEZ investovala do projektů snižujících emise skleníkových plynů v ČR (v období od 25. 6. 2009 - 30. 9. 2013) **celkem 26,8 mld. Kč**
- do roku 2019 plánuje Skupina ČEZ investovat do projektů snižující emise skleníkových plynů dalších **až 42 mld. Kč**

Žádost České republiky o přidělení emisních povolenek na výrobu elektřiny pro období 2013 – 2019 schválila Evropská komise již v prosinci 2012

- výměnou za investice snižující emise skleníkových plynů tak mohou energetické společnosti v ČR získat celkem až 107,7 mil. emisních povolenek v letech 2013 – 2019*
- Skupina ČEZ může v ČR získat až 70,2 mil. emisních povolenek v letech 2013 – 2019*

EVROPSKÁ KOMISE NAVRHUJE

RÁMEC PRO KLIMA A ENERGETIKU DO ROKU 2030



22. ledna vydala Evropská komise sdělení ke klimaticko-energetické politice Evropy do roku 2030, které pro všechny členské státy navrhuje:

- závazný cíl snížení emisí skleníkových plynů o 40 % oproti roku 1990 spolu s reformou způsobu obchodování s emisními povolenkami (EU ETS) od roku 2021
- závazný cíl podílu obnovitelných zdrojů energie ve výši 27 % na úrovni celé EU bez rozdělení tohoto cíle mezi jednotlivé členské státy

Po vyjádření členských států k tomuto návrhu na březnovém jednání Evropské rady bude následovat legislativní návrh Evropské komise (podzim 2014 – jaro 2015).

STANOVISKO NEJVÝZNAMNĚJŠÍCH EVROPSKÝCH ENERGETIK K NÁVRHU JE JEDNOTNÉ

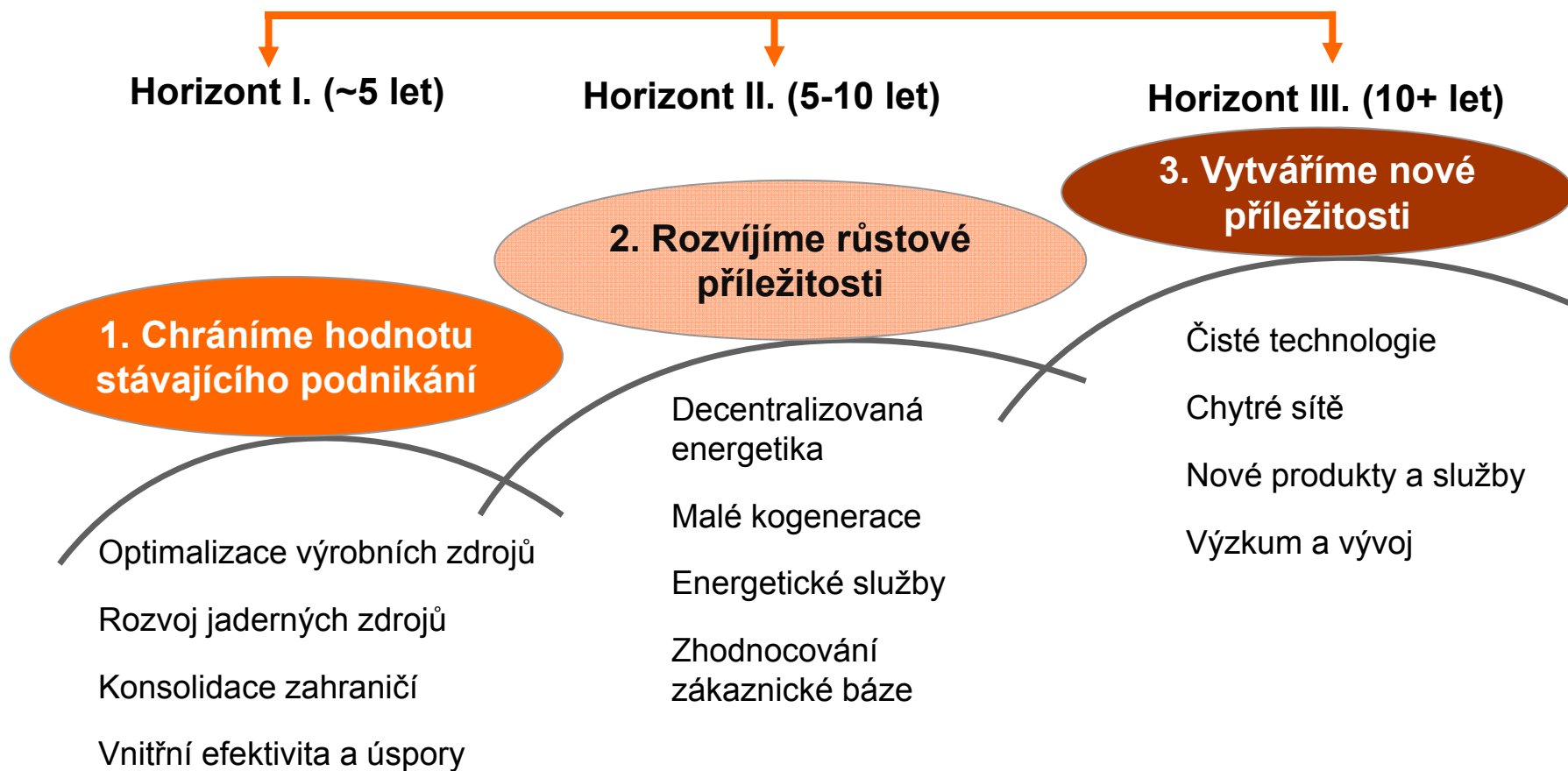


Stanovisko ČEZ je shodné se stanoviskem tzv. „Magrittovy“ skupiny nejvýznamnějších evropských energetik, jejímž je ČEZ členem:

- pro přechod k nízkoemisní energetice je plně dostačující pouze závazný cíl v oblasti snížení emisí skleníkových plynů
- závazný, doplňující, cíl podílu OZE může vést k ohrožení bezpečnosti dodávek elektřiny
- preferován je technologicky neutrální přístup a volná soutěž - obnovitelné zdroje by již neměly být uměle podporovány, ale musí soutěžit na volném trhu; podpora by měla být omezena pouze na výzkum v oblasti nových technologií
- reforma EU ETS by měla do systému přinést větší flexibilitu na straně nabídky
- do diskuse musí být zapojena všechna relevantní odvětví, nesmí být dále narušována konkurenceschopnost evropského průmyslu

„Magrittova“ skupina: ČEZ, ENEL, ENI, E.ON, Fortum, Gas Natural Fenosa, GasTerra, GDF Suez, Iberdrola, OMV a RWE

ČEZ REAGUJE NA TURBULENTNÍ VÝVOJ NA TRZÍCH VYBALANCOVANOU STRATEGIÍ POKRÝVAJÍCÍ TŘI ČASOVÉ HORIZONTY:



REALIZACE STRATEGIE PROBÍHÁ V RÁMCI **SEDMI** STRATEGICKÝCH PROGRAMŮ:

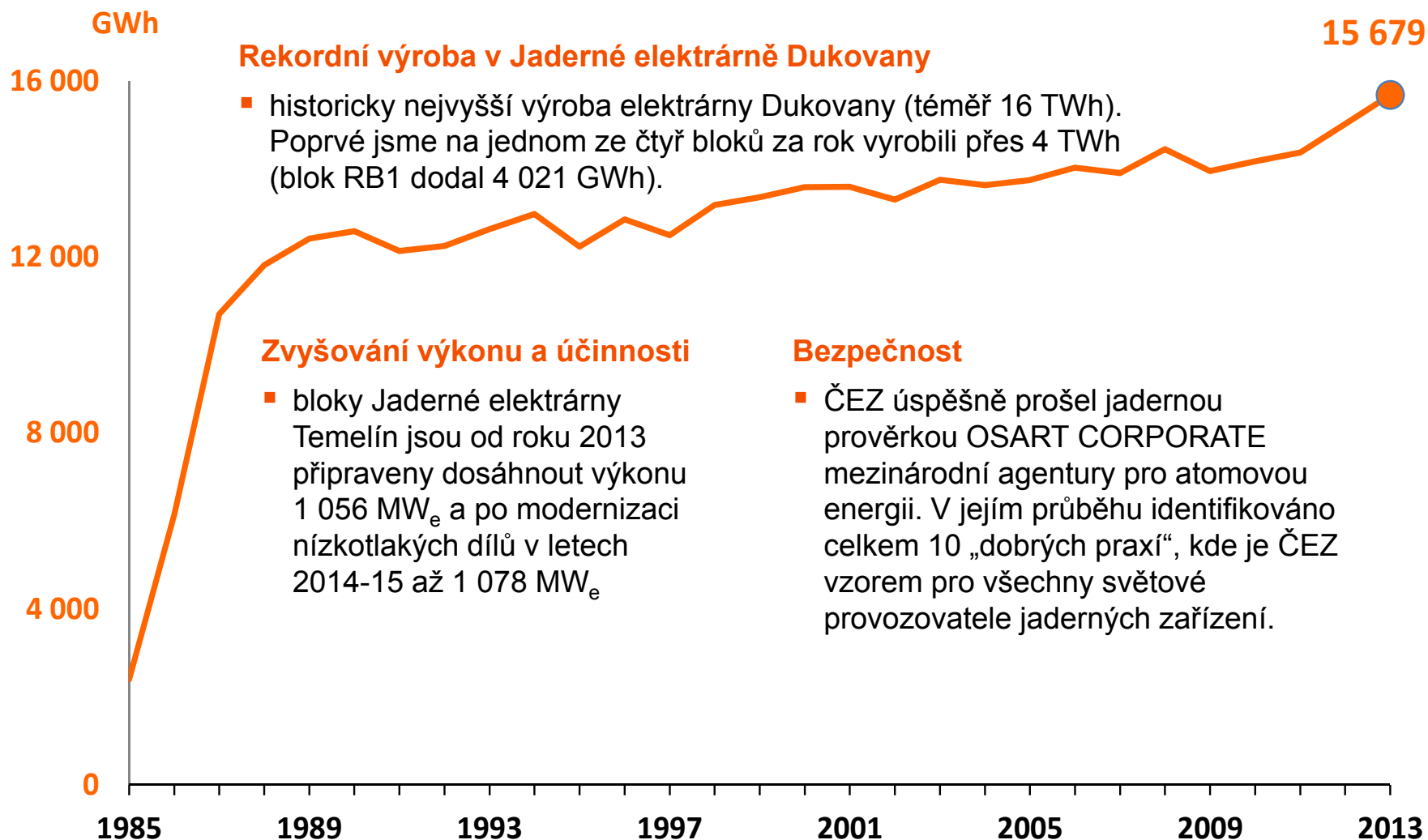


1.
Chráníme hodnotu stávajícího podnikání

2.
Rozvíjíme růstové příležitosti

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

NAVYŠUJEME VÝKON JADERNÝCH ELEKTRÁREN A KLADEME DŮRAZ NA BEZPEČNOST



EFEKTIVNĚ VYUŽÍVÁME NAŠE ZDROJE A PŘIZPŮSOBUJEME SE VÝVOJI TRHU



Zvyšujeme účinnost i flexibilitu výrobních zdrojů

- účinnost Elektrárny Tušimice dosáhla v návaznosti na přijatá stabilizační opatření hodnoty 42,5 % (před komplexní obnovou původní účinnost dosahovala 36,98 %)
- zahájen program na zvýšení výkonového rozsahu uhelných bloků umožňující lépe reagovat na cenové výkyvy na komoditní burze

Roste výroba v přečerpávacích elektrárnách

- přečerpávací vodní elektrárna Dlouhé Stráně zaznamenala nárůst o 11,6 % (477 GWh) oproti roku 2012. Výroba v těchto zdrojích roste s ohledem na větší potřebu regulace sítí v souvislosti s větším množstvím nestabilních obnovitelných zdrojů.

Pokračují ekologizační opatření na uhelných zdrojích

- byly podepsány smlouvy na ekologizaci (deNOx) čtyř bloků Elektrárny Počerady a všech šesti bloků Elektrárny Mělník I., čímž bude zajištěna stabilita a bezpečnost dodávek tepla pro Prahu

Roste výroba tepla ze zdrojů Skupiny ČEZ v ČR

- celková roční dodávka tepla v ČR dosáhla včetně dodávek ze společnosti Energotrans 20 119 TJ, což znamená nárůst o 39,7 % (5 715 TJ)

ČEZ DOSÁHL DŮLEŽITÝCH ÚSPĚCHŮ V ROZVÍJENÍ RŮSTOVÝCH PŘÍLEŽITOSTÍ



Česká republika

- úspěšný vstup na trh mobilních služeb (již přes 45 tis. zákazníků)
- upevnění vedoucího postavení mezi alternativními dodavateli plynu v ČR (ČEZ Prodej získal v roce 2013 více než 60 tis. nových zákazníků)
- ČEZ Energo uvedlo do provozu celkem již více než 34 MW_e instalovaného výkonu v kogeneračních jednotkách a upevnilo si pozici lídra na trhu malých kogenerací
- ČEZ Energetické služby navýšily EBITDA v oblasti EPC veřejného osvětlení, údržby a energetických staveb o 117 %
- akvizice 100% podílu společnosti Teplo Krkonoše (55 TJ ročně) a Teplo Klášterec (167 TJ), připojeny lokality Lázně Teplice a Prosetice (112 TJ) a proběhla teplofikace Ledvic (10,5 TJ)
- ČEZ Teplárenská, a.s., obsloužila v roce 2013 cca 7 350 odběrných míst s odběrem cca 8 500 TJ. Kromě 143 tis. domácností jsou odběrateli i nemocnice, úřady, školy a průmyslové podniky.

Zahraničí

- v Bulharsku pořízen 100% podíl ve společnosti Bara Group OOD vlastníci projekt na výstavbu kogenerační jednotky na zplynování biomasy s maximálním instalovaným výkonem 4,5 MW
- v Rumunsku dokončena modernizace malých vodních elektráren společnosti TMK Hydroenergy Power S.R.L. Celkový instalovaný výkon se zvýšil z původních 18 MW na 22 MW.

TRANSPARENTNÍ A FÉROVÉ SLUŽBY MOBIL OD ČEZ VYUŽÍVÁ JIŽ VÍCE NEŽ 45 TISÍC ZÁKAZNÍKŮ

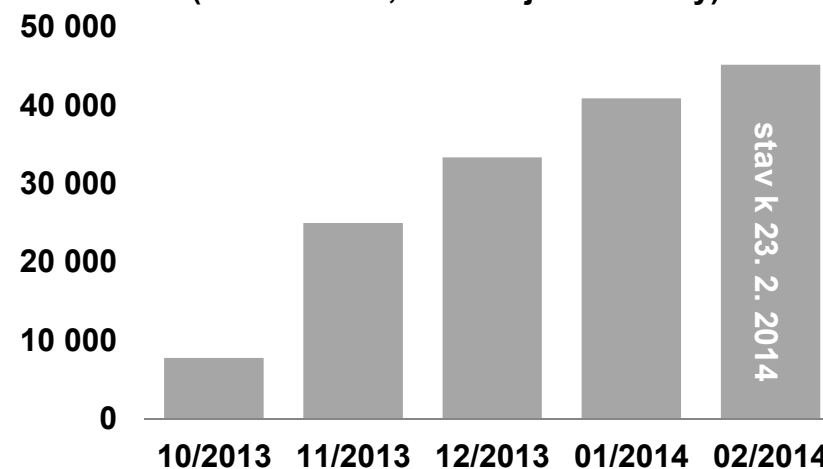


Nabídka Mobil od ČEZ aneb telekomunikační služby **jednoduše, transparentně a férově**

- za první 3 měsíce nabídku Mobil od ČEZ využilo více než 35 tis. zákazníků, aktuálně jde již o **více než 45 tis. zákazníků**
- nejvyužívanější službou je základní tarif „**Platím, jak volám**“. Zákazníci si ho zpravidla po vyzkoušení rozšiřují o další balíčky volání či dat.
- **typický zákazník utratí měsíčně** za služby Mobilu od ČEZ **200 – 300 Kč**. Potvrdilo se, že na trhu existuje početná skupina zákazníků, pro niž neomezené tarify nemají smysl.
- nadpoloviční většina zákazníků přichází s vlastním telefonním číslem. Nechtějí si tedy **služby Mobilu od ČEZ** pouze vyzkoušet, ale **mají zájem aktivně je využívat**.
- pro letošní rok Skupina ČEZ **plánuje získat přes 100 000 zákazníků** služby Mobil od ČEZ. Chystají se také další novinky.



Počet zákazníků
(kumulovaně, od zahájení nabídky)





Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za rok 2013

Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ

Michal Skalka, ředitel útvaru trading

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

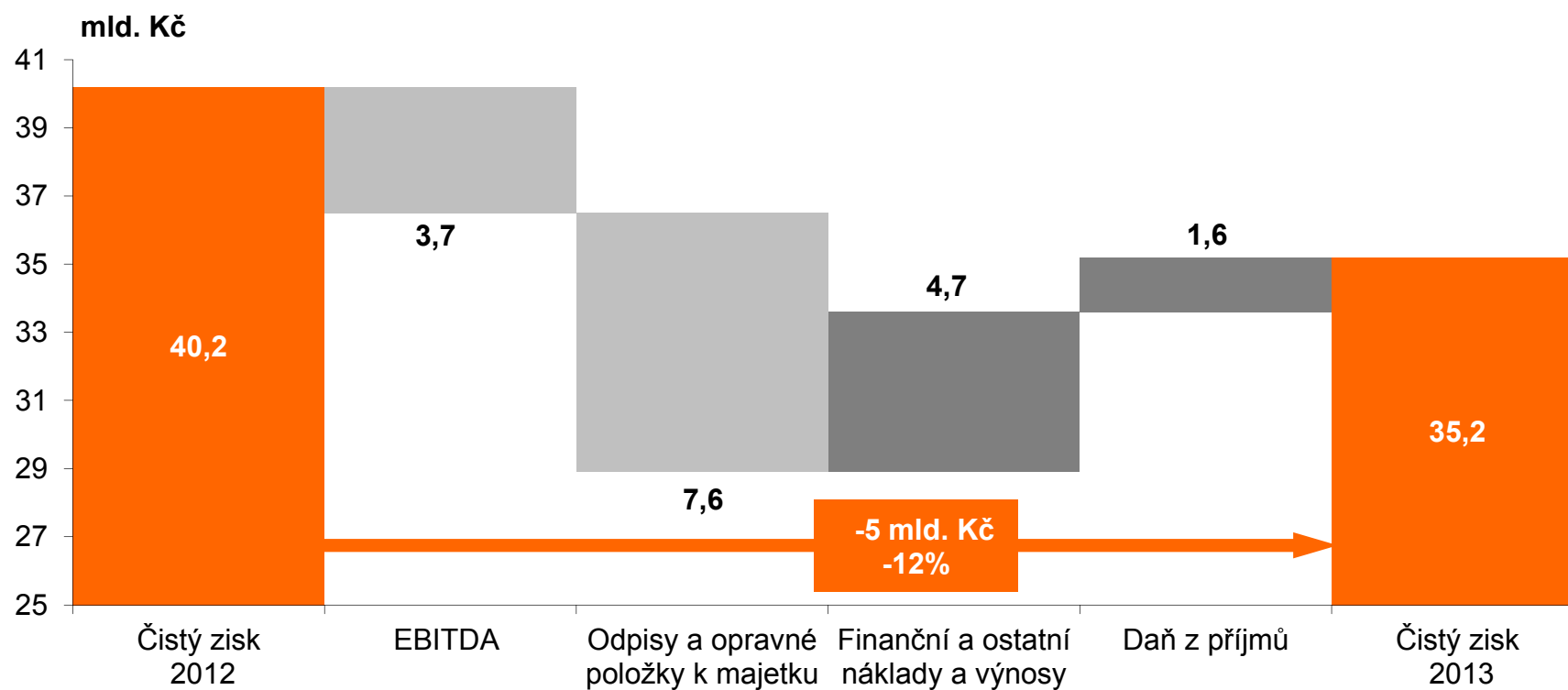


(mld. Kč)	2012	2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	215,1	217,3	+2,2	+1%
EBITDA	85,8	82,1	-3,7	-4%
Čistý zisk	40,2	35,2	-5,0	-12%
Provozní CF	64,6	72,6	+8,0	+12%
CAPEX	50,4	44,1	-6,3	-13%
Čistý dluh *	161,0	156,5	-4,5	-3%

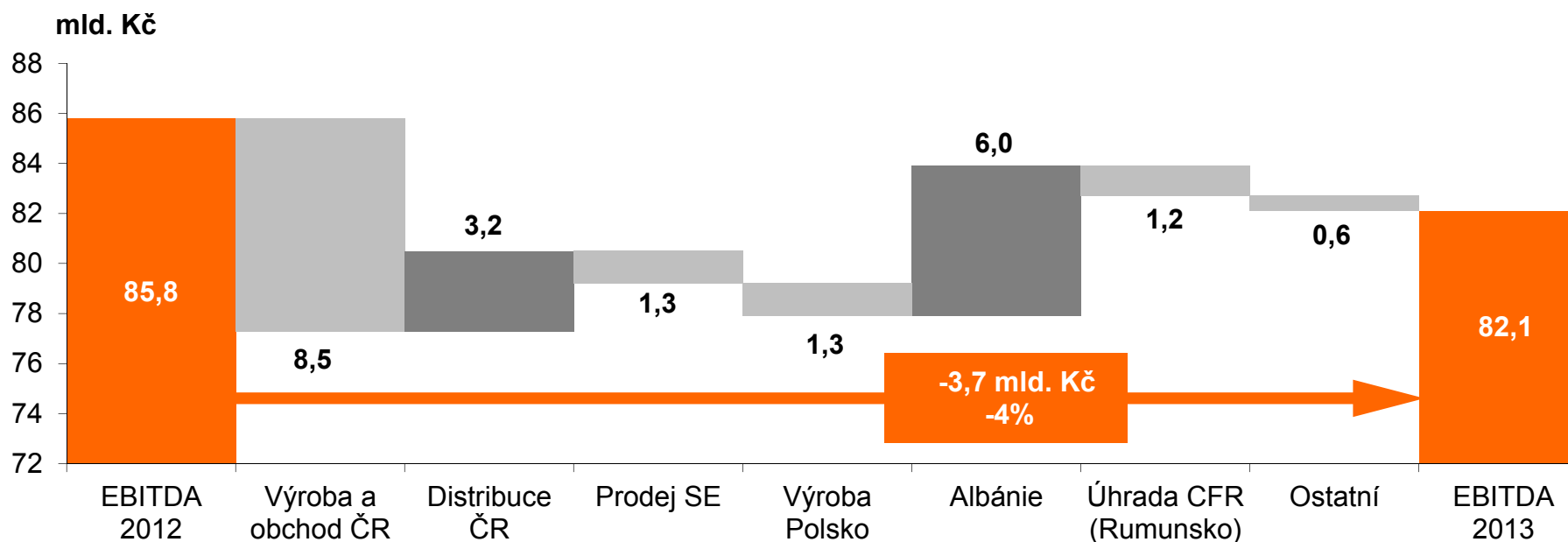
		2012	2013	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *	GW	15,8	15,2	-0,6	-3%
Výroba elektřiny	TWh	68,8	66,7	-2,1	-3%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	52,8	48,2	-4,6	-9%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	41,9	36,6	-5,3	-13%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	5,9	5,9	0,0	0%
Prodej tepla	tis. TJ	19,5	25,2	+5,7	+29%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	31,3	26,6	-4,7	-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 (-8,5 mld. Kč)

- vliv poklesu realizační ceny elektřiny (-6,7 mld. Kč)
- nižší objem výroby (-2,0 mld. Kč)

Distribuce ČR (+3,2 mld. Kč)

- převzetí správy výkupu OZE a KVET operátorem trhu s elektřinou (+2,7 mld. Kč) a vyšší tržby za rezervovanou kapacitu (+0,7 mld. Kč)

Prodej Střední Evropa (-1,3 mld. Kč)

- narovnání stavu nevyfakturované elektřiny v ČR v roce 2012 (-1,0 mld. Kč)

Polsko (-1,3 mld. Kč)

- zejména výnos z prodeje přebytku emisních povolenek v roce 2012

Albánie (+6,0 mld. Kč)

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

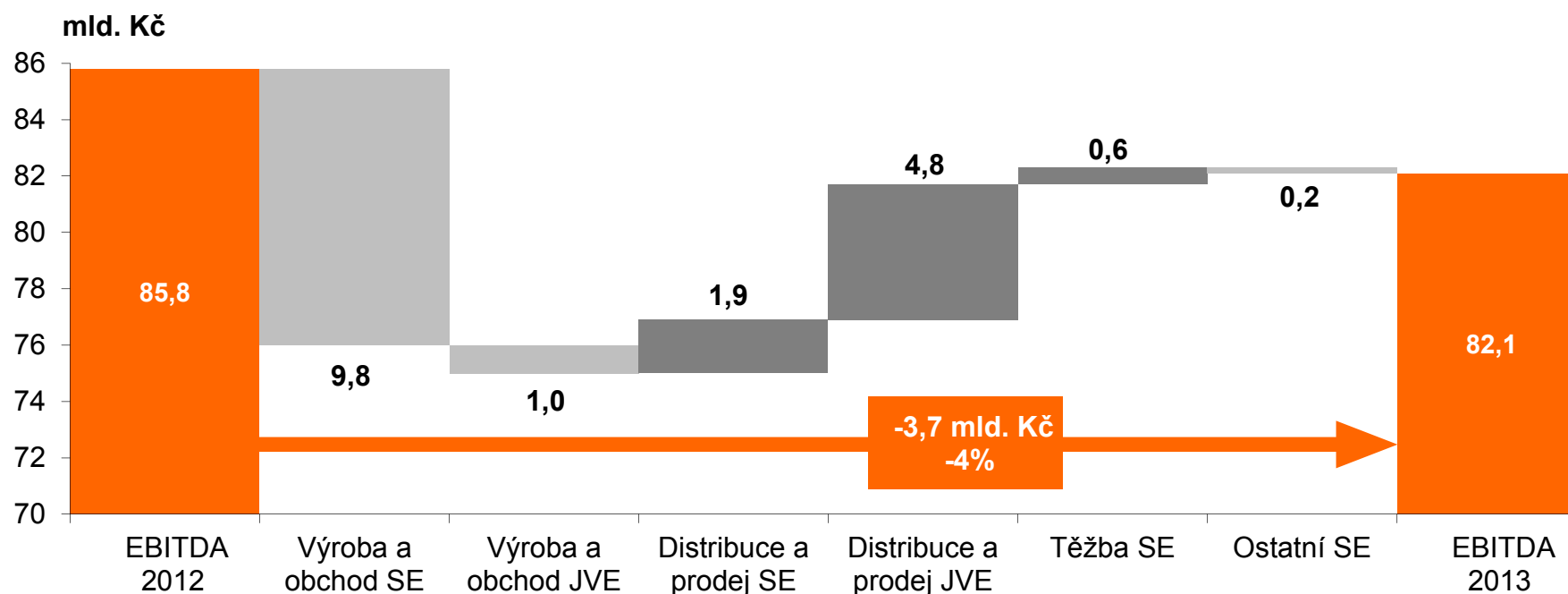
Úhrada CFR (-1,2 mld. Kč)

- mimořádný zisk v roce 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (CFR)

Ostatní (-0,6 mld. Kč)

- zejména nižší objem výroby v Bulharsku

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	2012	2013	Rozdíl	%
Česká republika	54,7	46,2	-8,5	-16%
Polsko	2,0	0,7	-1,3	-67%
Celkem EBITDA	56,7	46,9	-9,8	-18%

Česká republika (-8,5 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny vyrobené elektřiny vč. poklesu zajišťovacího kurzu CZK/EUR (-6,7 mld. Kč)
- nižší výroba elektřiny v uhelných elektrárnách, zejména v souvislosti s odstavením Elektrárny Prunéřov II do komplexní obnovy a prodejem Elektrárny Chvaletice (-2,0 mld. Kč)
- pokles tržeb z podpůrných služeb a regulační energie, přecenění komoditních derivátů (-1,6 mld. Kč)
- mimořádný výnos z obchodování s emisními povolenkami (CER brána) kompenzovaný náklady na nákup emisních povolenek pro výrobu v ČR (+0,4 mld. Kč)
- konsolidační úpravy v souvislosti s převodem tradingových aktivit ze společnosti ČEZ Slovensko na ČEZ, a. s. (+0,6 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ (+0,9 mld. Kč)

Polsko (-1,3 mld. Kč)

- výnos z prodeje přebytku emisních povolenek (z NAP II. alokace) v roce 2012 (-1,2 mld. Kč)
- nižší výnosy z barevných certifikátů vlivem poklesu jejich tržních cen (-0,6 mld. Kč)
- vyšší marže a objem výroby (+0,4 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	2012	2013	Rozdíl	%
Bulharsko	0,4	-0,3	-0,7	-
Rumunsko	2,6	2,3	-0,3	-11%
Celkem EBITDA	3,0	2,0	-1,0	-32%

Bulharsko (-0,7 mld. Kč)

- nižší objem výroby (-0,3 mld. Kč)
- tvorba rezervy na rekultivace složiště popelovin (-0,3 mld. Kč)

Rumunsko (-0,3 mld. Kč)

- nižší tržní cena zelených certifikátů, odklad přidělování druhého certifikátu na obou větrných farmách od 7/2013 a pozastavení přidělu certifikátů na Fântânele Vest od 11/2013 z důvodu zpoždění notifikace na straně Evropské komise

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	2012	2013	Rozdíl	%
Distribuce	12,6	15,8	+3,2	+26%
Prodej	5,0	3,7	-1,3	-27%
Celkem EBITDA	17,6	19,5	+1,9	+11%

Distribuce ČR (+3,2 mld. Kč)

- vliv korekčních faktorů OZE z předchozích let (+2,7 mld. Kč) v důsledku převzetí správy výkupu OZE a KVET operátorem trhu s elektřinou (OTE) od 1. 1. 2013 (v návaznosti na změnu legislativy)
- vliv vyšších tržeb za rezervovanou kapacitu (+0,7 mld. Kč)
- narovnání stavu nevyfakturované elektřiny v roce 2012 (-0,2 mld. Kč)

Prodej (-1,3 mld. Kč)

- narovnání stavu nevyfakturované elektřiny v ČR v roce 2012 (-1,0 mld. Kč)
- konsolidační úpravy v souvislosti s převodem tradingových aktivit ze společnosti ČEZ Slovensko na ČEZ, a. s. (-0,6 mld. Kč)
- zvýšení objemu dodávky plynu maloobděratelům v ČR v souvislosti s pokračující akvizicí zákazníků (+0,4 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	2012	2013	Rozdíl	%
Rumunsko	2,5	1,8	-0,7	-28%
Bulharsko	1,5	1,0	-0,5	-36%
Albánie	-5,8	0,2	+6,0	-
Celkem EBITDA	-1,8	3,0	+4,8	-

Rumunsko (-0,7 mld. Kč)

- mimořádný zisk v roce 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,5 mld. Kč)

Bulharsko (-0,5 mld. Kč)

- nižší marže z distribuované elektřiny z důvodu negativního cenového rozhodnutí v roce 2013 (-0,3 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám (z titulu kompenzace výkupu OZE) za státní energetickou společností NEK (-0,2 mld. Kč)

Albánie (+6,0 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



EBITDA (mld. Kč)	2012	2013	Rozdíl	%
Těžba SE	4,5	5,1	+0,6	+12%
Ostatní SE	5,6	5,4	-0,2	-4%
Ostatní JVE	0,2	0,2	0,0	+2%

Těžba střední Evropa (+0,6 mld. Kč)

- vyšší tržby v souvislosti s vyšším odbytem uhlí (+0,9 mld. Kč)
- vyšší tržby z přepravy uhlí (+0,2 mld. Kč)
- nárůst stálých provozních nákladů spojených s výše uvedeným nárůstem tržeb (-0,5 mld. Kč)

Ostatní SE (-0,2 mld. Kč)

- zejména společnost ŠKODA PRAHA Invest

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	2012	2013	Rozdíl	%
EBITDA	85,8	82,1	-3,7	-4%
Odpisy a opravné položky k majetku	-28,7	-36,3	-7,6	-26%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-6,1	-1,4	+4,7	+79%
Úrokové náklady a výnosy	-2,6	-3,1	-0,5	-21%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-2,0	-1,8	+0,2	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	1,1	4,6	+3,5	>200%
Ostatní náklady a výnosy	-2,6	-1,1	+1,5	+59%
Daň z příjmů	-10,8	-9,2	+1,6	+15%
Čistý zisk	40,2	35,2	-5,0	-12%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-7,6 mld. Kč)

- vyšší opravné položky k dlouhodobému majetku a odpisy goodwillů, zejména v Bulharsku, Rumunsku a ČR v roce 2013 (-7,2 mld. Kč)
- ostatní (-0,4 mld. Kč), zejména nárůst odpisů

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

- pokles výnosových úroků v souvislosti se splacením poskytnutých půjček (-0,3 mld. Kč)
- nárůst nákladových úroků, zejména v souvislosti s emitovanými dluhopisy a oslabením kurzu CZK/EUR

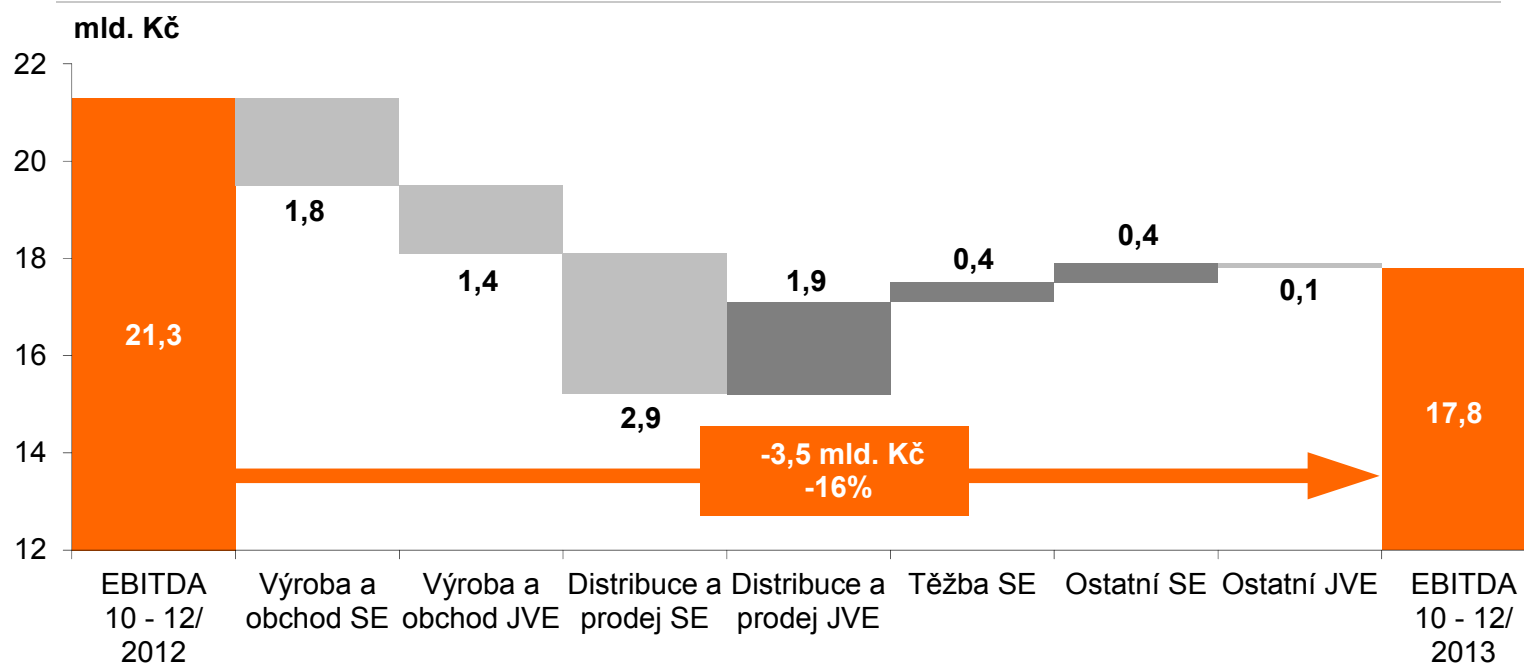
Výnosy a náklady z majetkových podílů (+3,5 mld. Kč)

- vypořádání prodeje Elektrárny Chvaletice (+3,0 mld. Kč)
- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku (+1,8 mld. Kč)
- pokles hospodářského výsledku tureckých společností především vlivem oslabení turecké liry (-1,4 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (+1,5 mld. Kč)

- nižší dopad darovací daně z emisních povolenek (+1,7 mld. Kč), meziroční rozdíl přecenění opce MOL (-2,0 mld. Kč)
- ostatní (+1,8 mld. Kč), zejména finanční deriváty na ČEZ, a. s., a ostatní kurzové zisky/ztráty

VÝVOJ VE IV. ČTVRTLETÍ – EBITDA PO SEGMENTECH



Hlavní vlivy:

Výroba a obchod SE (-1,8 mld. Kč): zejména meziroční snížení realizační ceny elektřiny vč. poklesu zajišťovacího kurzu CZK/EUR

Výroba a obchod JVE (-1,4 mld. Kč): Bulharsko (-0,8 mld. Kč), zejména tvorba rezerv na rekultivace a nižší výroba; Rumunsko (-0,6 mld. Kč), zejména pokles ceny a odklad přidělování zelených certifikátů

Distribuce a prodej SE (-2,9 mld. Kč): Distribuce: nižší hrubá marže, zejména v oblasti OZE vlivem pozitivního vlivu korekčního faktoru v roce 2012 (-1,0 mld. Kč); Prodej: narovnání stavu nevyfakturované elektřiny v ČR v roce 2012 (-1,0 mld. Kč), konsolidační úpravy v souvislosti s převody činností mezi segmenty (-0,5 mld. Kč), ostatní provozní a maržové vlivy (-0,4 mld. Kč)

Distribuce a prodej JVE (+1,9 mld. Kč): Albánie (+2,2 mld. Kč) ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013; Bulharsko (-0,4 mld. Kč) vliv negativního cenového rozhodnutí v roce 2013

VÝVOJ VE IV. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	10 - 12/ 2012	10 - 12/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	52,6	55,4	+2,8	+5%
Provozní náklady*	-31,3	-37,6	-6,3	-20%
EBITDA	21,3	17,8	-3,5	-16%
Odpisy a opravné položky k majetku	-8,8	-10,6	-1,8	-20%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-2,6	-1,5	+1,1	+42%
Daň z příjmů	-3,0	-2,2	+0,8	+27%
Čistý zisk	6,9	3,5	-3,4	-49%

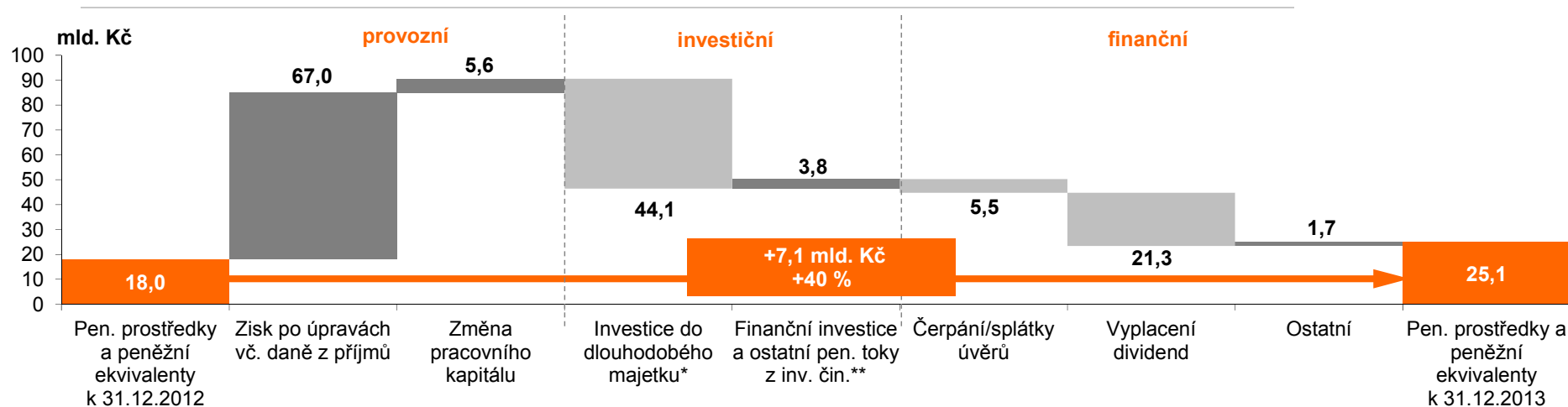
Odpisy a opravné položky k majetku** (-1,8 mld. Kč)

- vyšší opravné položky k dlouhodobému majetku a odpisy goodwillů (-2,2 mld. Kč), zejména v ČR a Bulharsku
- ostatní (+0,4 mld. Kč), zejména nižší odpisy

Finanční a ostatní náklady a výnosy (+1,1 mld. Kč)

- nižší dopad darovací daně z emisních povolenek (+0,9 mld. Kč)
- rozdíl přecenění opce MOL (-0,3 mld. Kč), ostatní finanční deriváty a kurzové zisky/ztráty ČEZ, a. s. (+0,4 mld. Kč)
- nižší ocenění společností v ekvivalenci (-0,4 mld. Kč), zejména MOL a Turecko
- ostatní cenné papíry a podíly (+0,3 mld. Kč)
- ostatní (+0,2 mld. Kč)

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+72,6 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+67,0 mld. Kč): zisk před zdaněním (+44,4 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-9,1 mld. Kč), saldo úroků bez kapitalizací (-2,9 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+31,5 mld. Kč), ostatní (+3,1 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+5,6 mld. Kč): pokles emisních povolenek a zásob fosilních paliv vč. materiálu (+4,7 mld. Kč), nárůst likvidních cenných papírů (-4,8 mld. Kč), nárůst salda pohledávek a závazků z derivátů (+5,3 mld. Kč), nárůst salda pohledávek a závazků včetně nevyfakturované elektřiny, záloh a časového rozlišení (+0,5 mld. Kč), ostatní (-0,1 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-40,3 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku - CAPEX (-44,1 mld. Kč) – viz detail v příloze
- ostatní (+3,8 mld. Kč): zejména prodej Elektrárny Chvaletice (+4,1 mld. Kč)

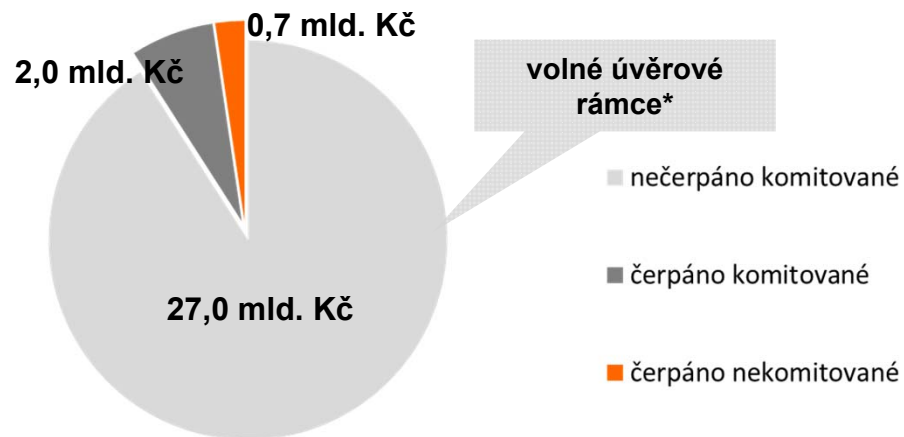
Peněžní toky z finanční činnosti včetně kurzových rozdílů (-25,1 mld. Kč)

- saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (-5,5 mld. Kč) a dividendy vyplacené akcionářům společnosti (-21,3 mld. Kč)
- nárůst ostatních dlouhodobých závazků (+1,3 mld. Kč) - přijatá kauce na dodávku uhlí od Vršanské uhelné; ostatní (+0,4 mld. Kč) - zejména vliv kurzových rozdílů

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

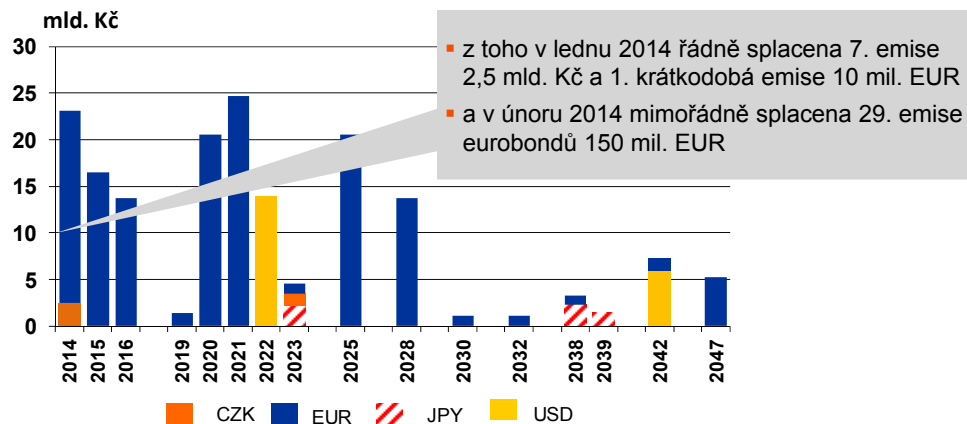


Čerpání krátkodobých linek (k 31. 12. 2013)



- ukazatel Čistý dluh/EBITDA k 31. 12. 2013 činil 1,91
- Skupina ČEZ má přístup k 29 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 31. 12. 2013 byly čerpány pouze 2 mld. Kč
- 4. února 2014 vydána 3,5-letá emise dluhopisů vyměnitelných za akcie společnosti MOL. Objem emise činil 470,2 mil. EUR, kupón 0 %, výměnná cena 61,25 EUR za 1 akcii MOL.
- v prosinci 2013 vydána první emise krátkodobých dluhopisů v rámci tuzemského dluhopisového programu. Emise ve výši 10 mil. EUR byla upsána jediným zahraničním investorem.
- průměrná splatnost finančních dluhů Skupiny ČEZ i nadále převyšuje 8 let

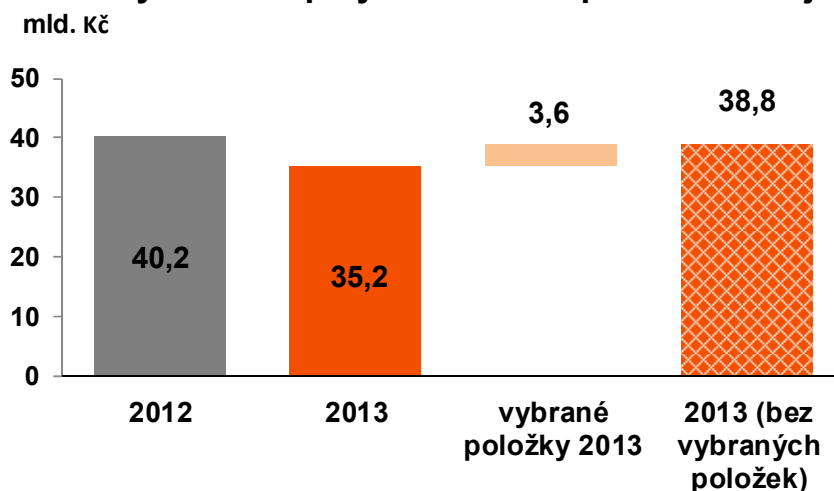
Profil splatnosti dluhopisů (k 31. 12. 2013)



ČISTÝ ZISK 2013 PO OČIŠTĚNÍ O JEDNORÁZOVÉ VLIVY (ZEJMÉNA OPRAVNÉ POLOŽKY K MAJETKU) DOSÁHL TÉMĚŘ 39 MLD. KČ



Čistý zisk Skupiny ČEZ 2013 – po očištění o jednorázové vlivy činí cca 38,8 mld. Kč



Vybrané jednorázové položky (-3,6 mld. Kč):

- opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů (-8,4 mld. Kč)
- efekt prodeje Elektrárny Chvaletice (+3,0 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.

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. 9. 2013)**

	mld. EUR	mld. Kč	% stálých aktiv
Vattenfall	6,9	177,2	16,4 %
Verbund	1,4	36,4	12,5 %
E.ON	7,7	198,2	8,4 %
RWE	3,5	90,1	8,1 %
Enel	4,3	110,8	3,3 %
ČEZ	0,4	9,3	1,9 %

Ve IV. čtvrtletí 2013 byly vytvořeny opravné položky k dlouhodobému majetku **ve výši 3,6 mld. Kč**, což **v kumulaci od roku 2010** znamená celkem **2,7 % stálých aktiv**.



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za rok 2013

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Obchodní pozice Skupiny ČEZ

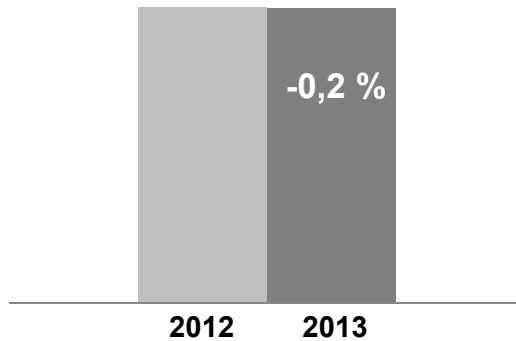
Michal Skalka, ředitel útvaru trading

SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR MEZIROČNĚ KLESLA



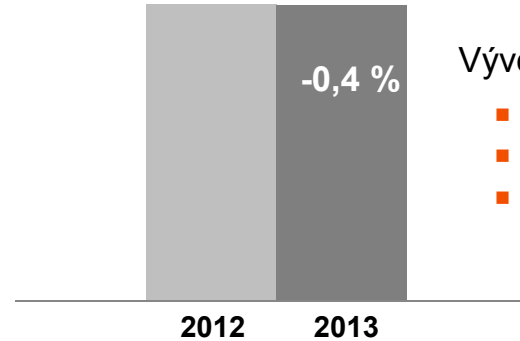
Spotřeba v ČR*

TWh 58,80 58,66



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

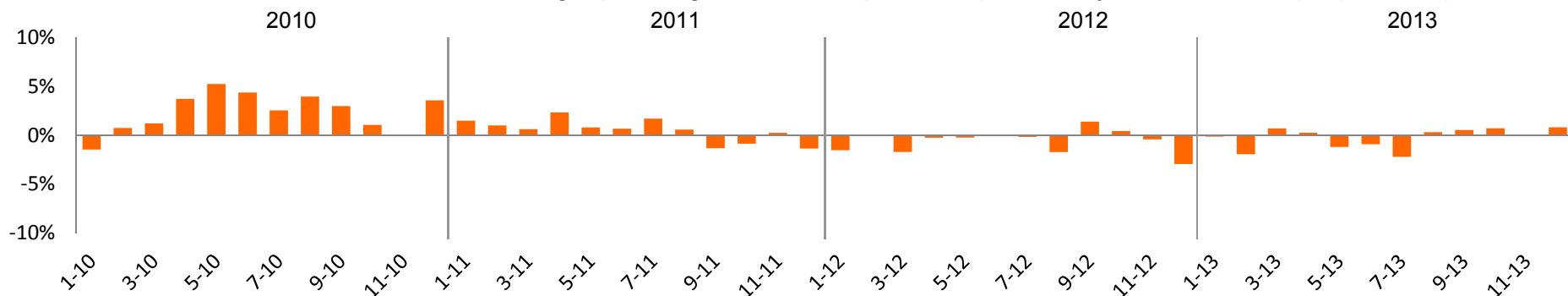
TWh 58,66 58,42



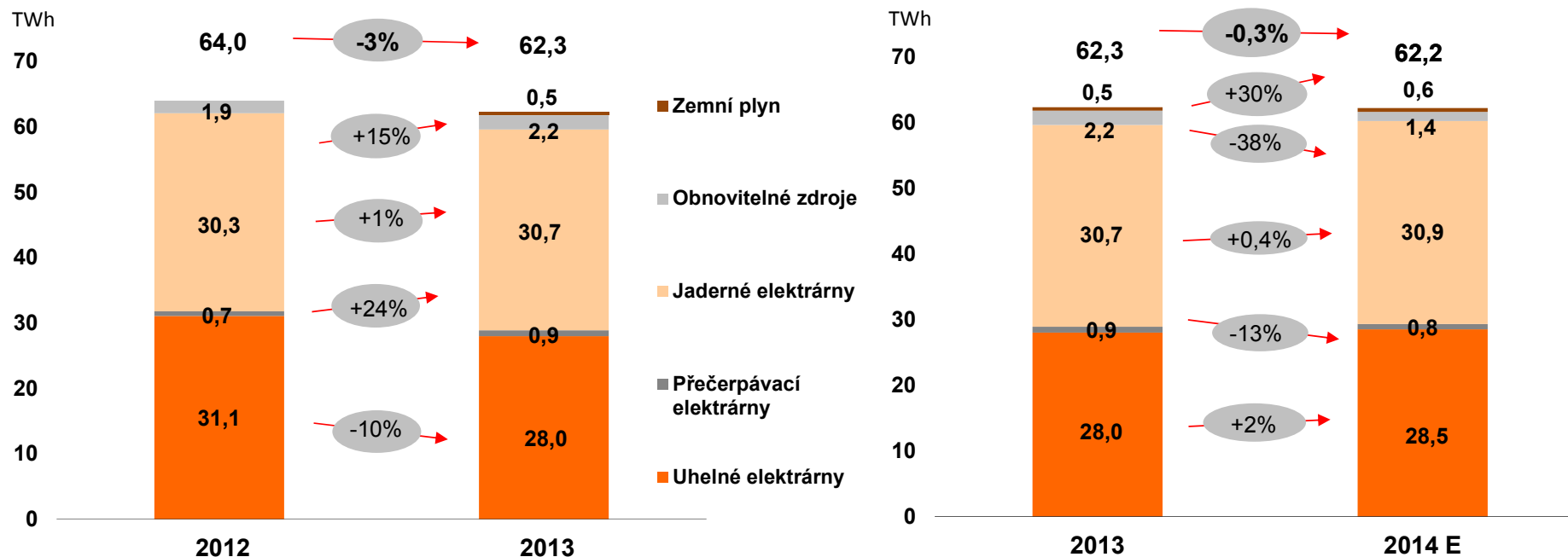
Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:*

- -1,4 % velkoobdávatelé
- +0,9 % domácnosti
- +0,9 % podnikatelé (MOP)

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



ČR – MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY REFLEKTUJE OBNOVU PRUNĚŘOVA A PRODEJ CHVALETIC



Jaderné elektrárny (+1 %)

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

Uhelné elektrárny (-10 %)

- zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Pruněřov II v září 2012
- jiná struktura dodávaného uhlí a omezení dodávek od Sokolovské uhelné
- vyšší poruchovost elektráren (zejména výpadky Elektrárny Mělník)
- prodej Elektrárny Chvaletice v září 2013

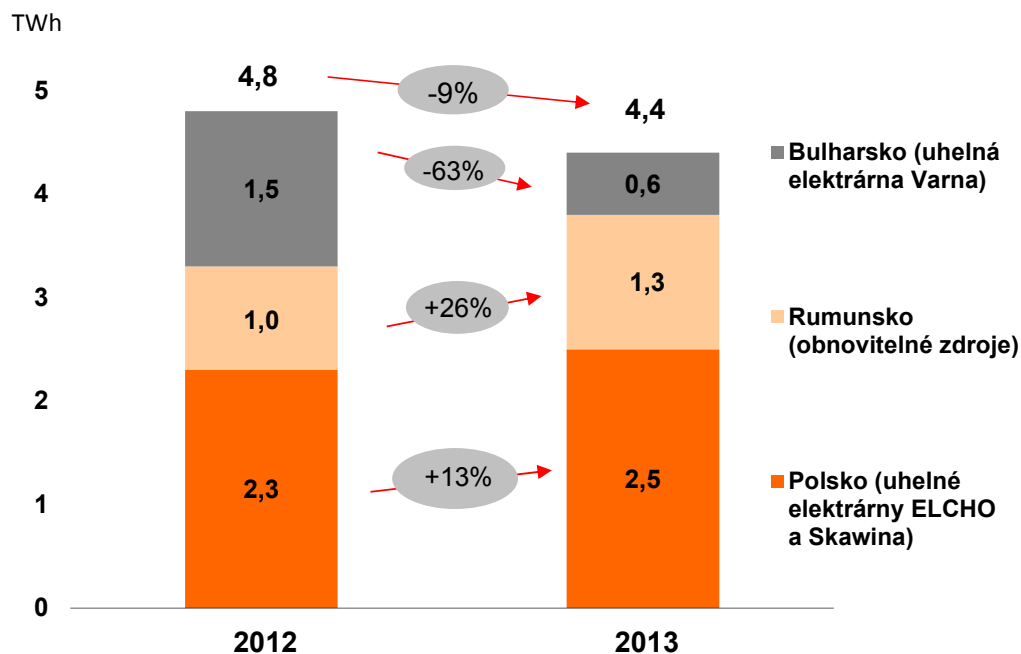
Jaderné elektrárny (+0,4 %)

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

Uhelné elektrárny (+2 %)

- + provoz bloků v rámci komplexní obnovy Elektrárny Pruněřov II
- + zprovoznění Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)
- ukončení provozu Elektrárny Ledvice 2 a plánované odstávky na Elektrárně Počeradý z důvodu denitrifikačních opatření

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



Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-63 %)

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

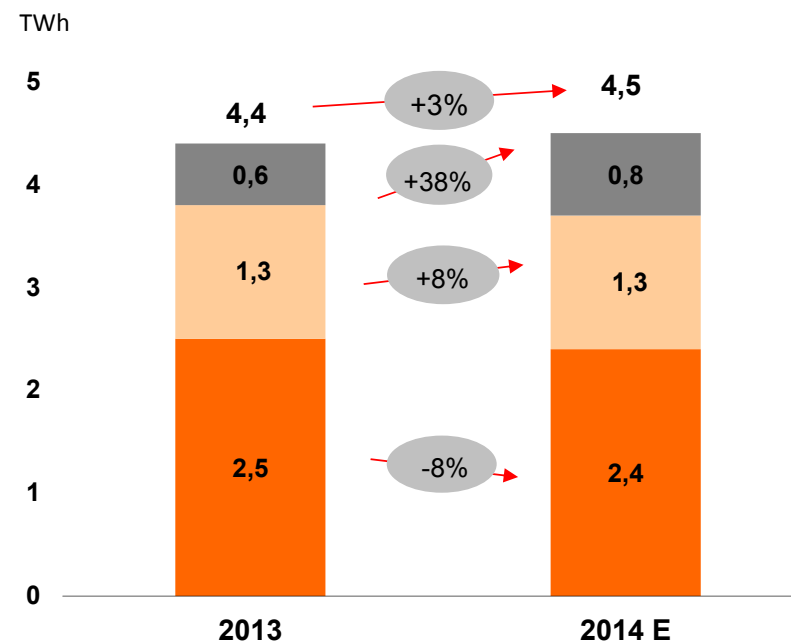
Rumunsko OZE (+26 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+13 %)

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

+ mimořádné navýšení výroby v elektrárně Skawina v roce 2013 vlivem využití dočasného zvýšení rozdílu tržních cen elektřiny a uhlí



Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (+38 %)

+ vyšší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, zejména vyšší výroba na kvótu

Rumunsko OZE (+8 %)

+ zejména plná výroba modernizovaných malých vodních elektráren (Reșița)

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (-8%)

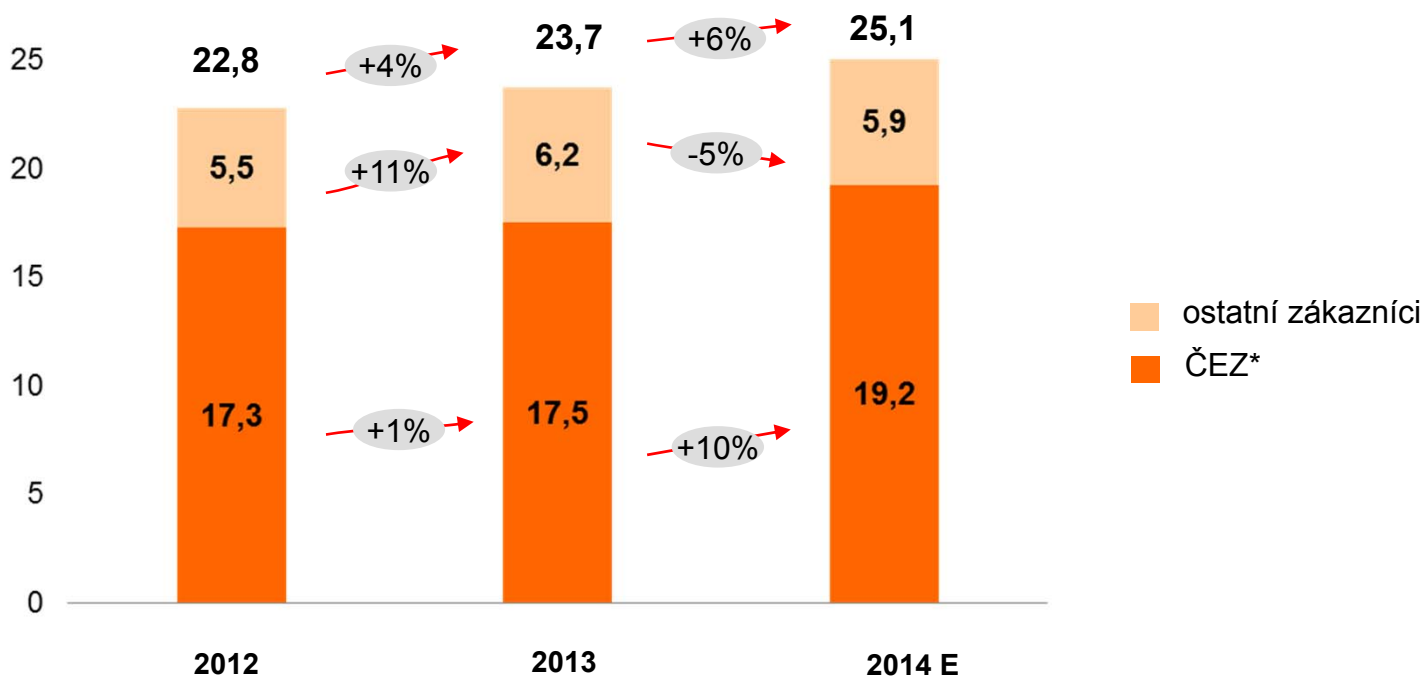
- mimořádné navýšení výroby v Elektrárně Skawina v roce 2013 vlivem využití dočasného zvýšení rozdílu tržních cen elektřiny a uhlí

SEVEROČESKÉ DOLY

V ROCE 2014 OČEKÁVÁME DALŠÍ RŮST TĚŽBY UHLÍ



Prodej uhlí v mil. tun

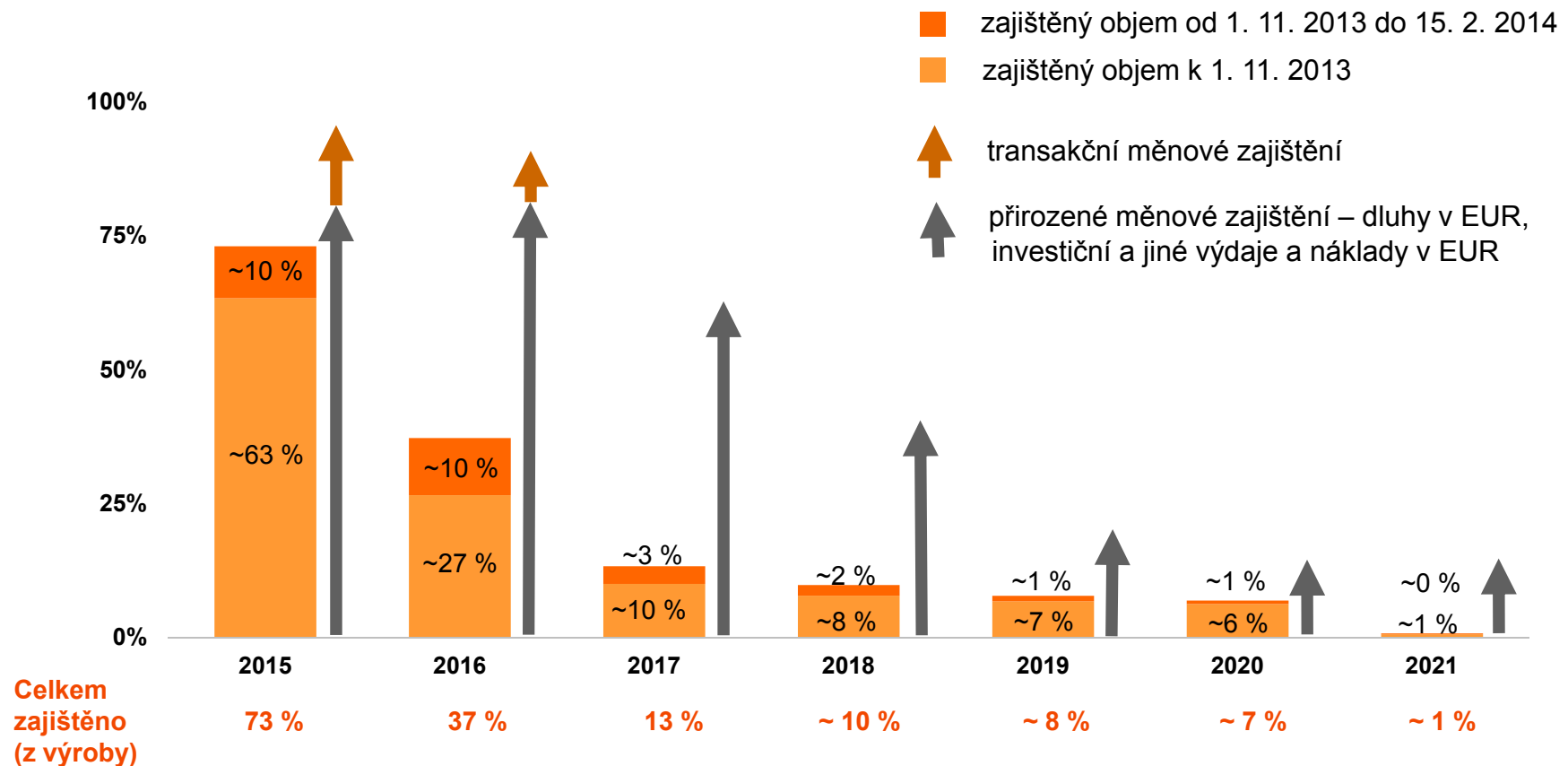


- Severočeské doly a.s. prodaly v roce 2013 celkem 23,7 mil. tun paliva a zaznamenaly tak meziroční nárůst odbytové produkce o 0,9 mil. tun oproti roku 2012
- vývoj dodávek paliva pro zákazníky mimo Skupinu ČEZ reaguje především na vývoj ekonomiky ve středoevropském prostoru a na teplotní průběh zimy

ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* k 15. 2. 2014
(100 % odpovídá 57 – 59 TWh)



ČEZ ZAHÁJIL REPORTING TRANSAKČÍ DLE REGULATORNÍCH POŽADAVKŮ EMIR



Soulad s regulací **EMIR** (nařízení EU 648/2012 o derivátových obchodech)

- společnost ČEZ od 12. února 2014 řádně reportuje své burzovní komoditní a mimoburzovní komoditní, úrokové a měnové derivátové transakce do registru obchodních údajů
- denní reporting do registru obchodních údajů REGIS-TR

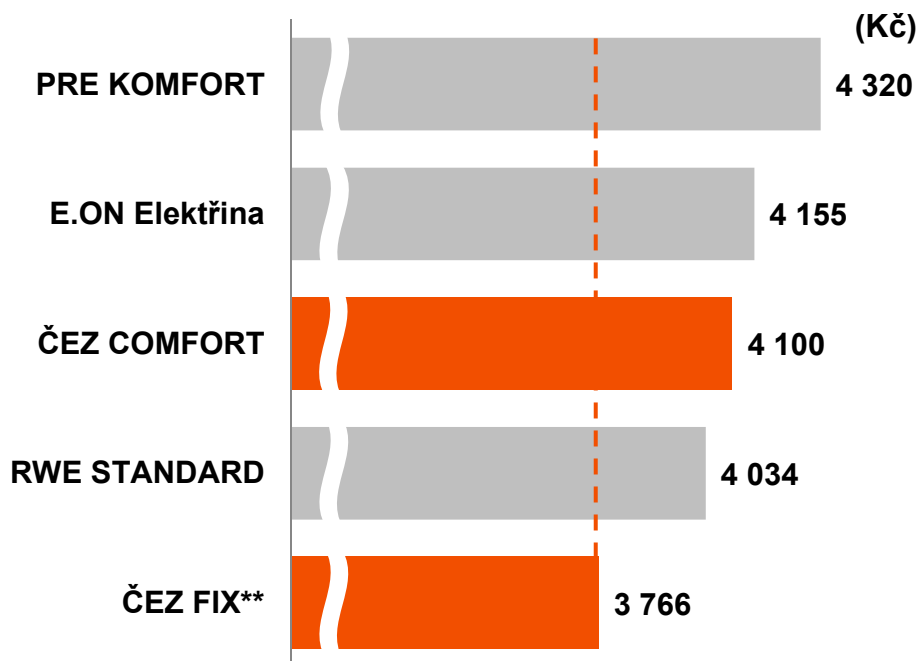
Soulad s regulací **REMIT** (nařízení EU 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií)

- od konce roku 2011 probíhá denní hlášení o výrobě a dostupnosti výrobních zdrojů prostřednictvím webových stránek ČEZ a platformy „Transparency“ energetické burzy EEX
- ke konci roku 2014 se předpokládá zahájení reportování transakcí uzavíraných na velkoobchodních trzích s energií dle nařízení REMIT

VZHLEDEM K VÝHODNÝM CENÁM ELEKTŘINY VYUŽILO NABÍDKY ČEZ FIX TÉMĚŘ 370 TIS. ZÁKAZNÍKŮ



**Roční platba za silovou elektřinu*
„Domácnost, která svítí“**



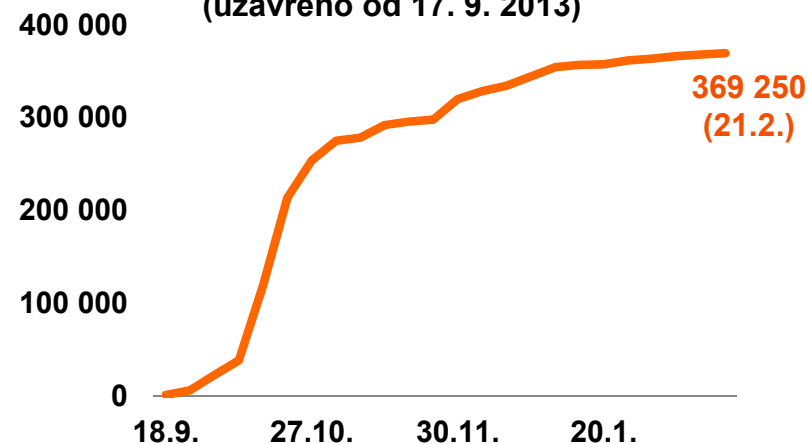
**) bez distribučních poplatků, s DPH, bez daně z elektřiny. Kalkulace pro distribuční území ČEZ, distribuční sazba D02d, roční spotřeba 2,2 MWh. Ceny platné od 1. 1. 2014, u ČEZ FIX od 17. 9. 2013.*

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

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 neuspóří
- nabídka ČEZ FIX je zajímavá rovněž vůči standardní produktové nabídce velkých dodavatelů

**Počet odběrných míst s produktovou řadou ČEZ FIX
(uzavřeno od 17. 9. 2013)**



V ROCE 2013 SKUPINA ČEZ USPĚLA PŘI VYTVÁŘENÍ HODNOT PRO AKCIONÁŘE I ZÁKAZNÍKY A ÚSPĚŠNĚ ČELILA POKRAČUJÍCÍ KRIZI ENERGETIKY V EVROPĚ



- uzavřeli jsme 2 strategické smlouvy, které významně přispějí k budoucí stabilitě ČEZ a ke stabilitě trhu s uhlím a elektřinou v ČR (smlouva na dodávku uhlí pro Elektrárnu Počerady, Prodej Elektrárny Chvaletice)
- definitivně jsme ukončili dlouholeté šetření Evropské komise formou dohody o narovnání
- navýšili jsme výkon jaderných elektráren a pokračovali v modernizaci a ekologizaci uhelných zdrojů
- mezinárodní agentura pro atomovou energii potvrdila vysokou úroveň bezpečnosti (OSART CORPORATE)
- vstoupili jsme na trh mobilních služeb a upevnili vedoucí postavení mezi alternativními dodavateli plynu v ČR
- zákazníkům v ČR jsme nabídli historicky nejvyšší pokles cen elektřiny (o 15 %, resp. 20 %) a poskytujeme bezkonkurenční servis (kontaktní centra ČEZ oceněna v roce 2013 jako nejlepší v Evropě)
- krizi evropské energetiky čelíme lépe než konkurence, zejména v oblasti finanční stability a přiměřenosti zadlužení; jako jedna z mála energetik si nadále držíme stabilní rating S&P (na úrovni A-)

SKUPINA ČEZ OPAKOVANĚ PROKAZUJE ODPOVĚDNOST VŮČI SPOLEČNOSTI



- v zájmu bezpečnosti, zajištění dodávek elektřiny a konkurenceschopnosti Evropy jsme se zapojili do společné iniciativy nejvýznamnějších evropských energetik s cílem přispět k řešení současné krize energetiky
- Skupina ČEZ zaměstnává téměř 27 tisíc lidí, ČEZ byl v roce 2013 vyhlášen českými vysokoškoly jedním ze tří nejžádanějších zaměstnavatelů
- V roce 2013 jsme věnovali více než 30 milionů korun na pomoc postiženým povodněmi a již podesáté jsme byli zvoleni největším firemním dárcem v České republice v rámci soutěže TOP Odpovědná firma
- ČEZ je otevřený veřejnosti – do informačních center zavítalo v minulém roce téměř 200 tisíc návštěvníků, virtuálně si elektrárny za pouhých pět týdnů od spuštění nové aplikace prohlédlo již téměř 40 tisíc lidí
- českému státu jsme v roce 2013 odvedli* přes 40 mld. Kč, celkem od roku 1992 již přes 460 mld. Kč
- stáli jsme po boku nejúspěšnější olympijské výpravy v historii České republiky

PŘÍLOHY

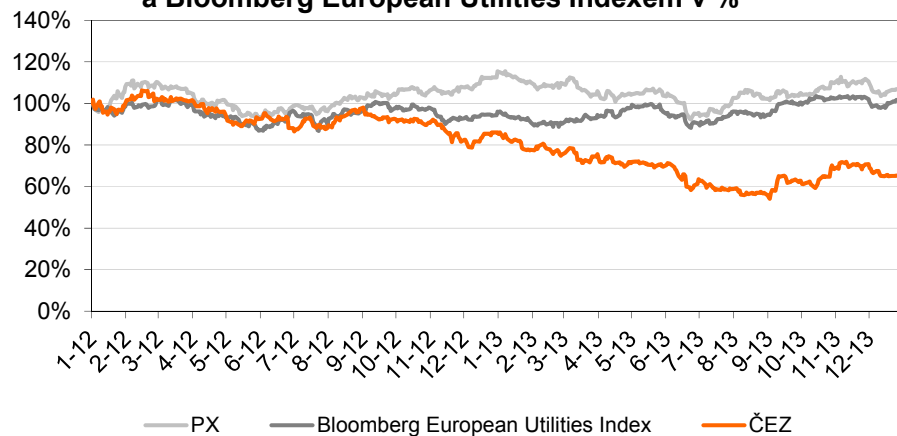


- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Srovnání EBITDA 2013 vs. Guidance 2014
- Bilance elektřiny

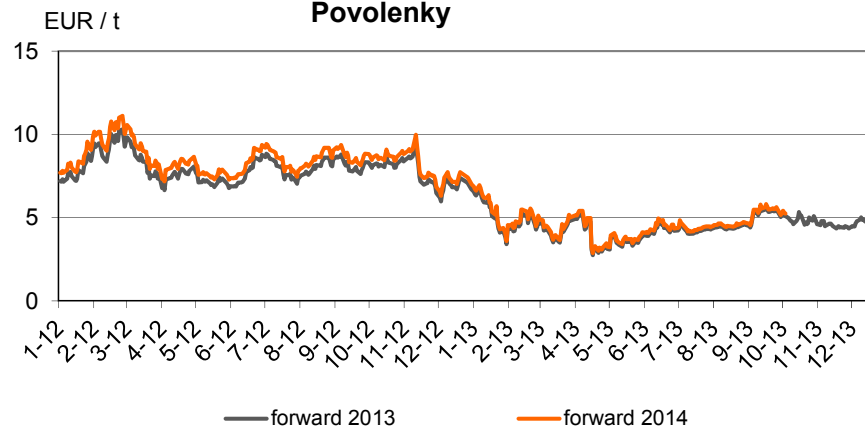
VÝVOJ NA TRZÍCH



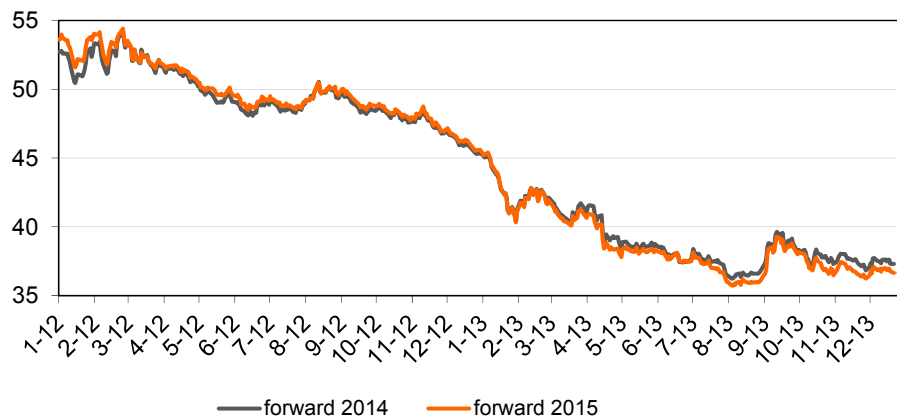
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %



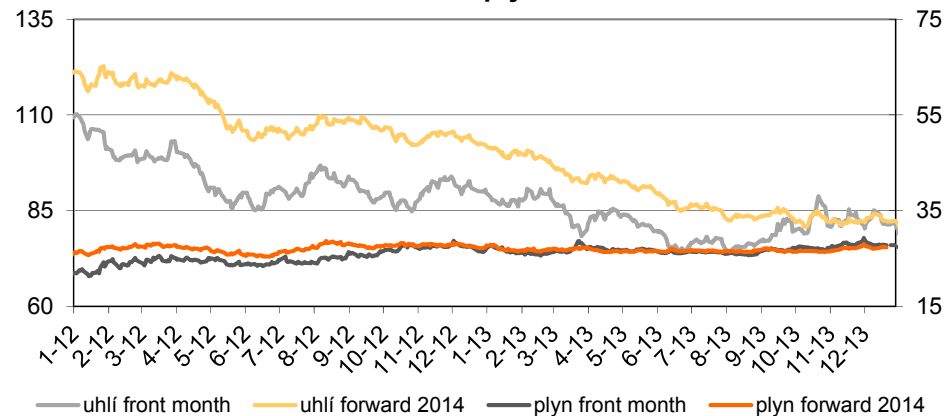
EUR / t Povolenky



EUR / MWh Elekřina



USD / t Uhlí a plyn EUR/MWh



INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



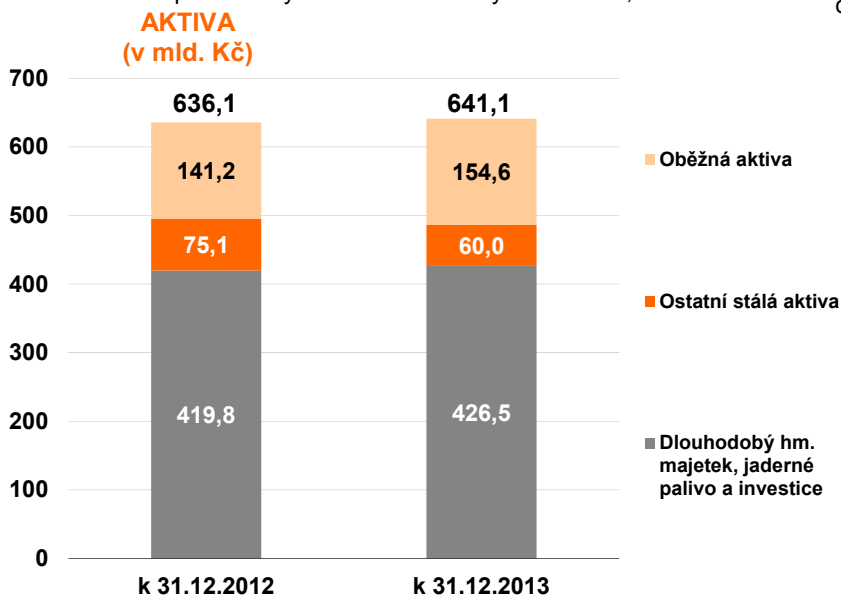
Investice do dlouhodobého majetku 2013:	44,1 mld. Kč
Klasické zdroje	18,4 mld. Kč <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> V průběhu roku 2013 proběhly především práce na zprovoznění parní turbíny a její regulaci, na dokončení komunikací a také kolaudace protipovodňových opatření. Byly provedeny zkoušky jednotlivých zařízení. <u>Ledvice nový zdroj:</u> Na většině provozních souborů elektrárny byla dokončena montáž a proběhly funkční zkoušky zařízení. Proběhlo první krátkodobé zapálení stabilizačních plynových hořáků kotle. <u>Prunéřov II komplexní obnova:</u> Byla dokončena montáž tlakového celku parogenerátoru 23, na ostatních blocích montáž probíhá. Byly osazeny kondenzátory a generátory. Dokončena rekonstrukce zauhlovací linky A a probíhá příprava na rekonstrukci zauhlovací linky B.
Jaderné zdroje	10,1 mld. Kč <u>JE Temelín:</u> V průběhu roku 2013 proběhla realizace akcí dle Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti, realizace programů zvyšování bezpečnosti v souvislosti se stress testy a zároveň také pokračovaly investice do modernizace a zvýšení účinnosti výroby. <u>JE Dukovany:</u> Robněž probíhají programy a akce zvyšování bezpečnosti. Byla realizována investice do zajištění alternativního napájení. Zároveň pokračovaly investice za účelem modernizace, zvýšení účinnosti výroby a prodloužení provozu za rok 2015. <u>NJZ Temelín:</u> V současnosti probíhají jednání s uchazeči o vylepšení nabídek ve všech jejich částech; pokračuje příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava a v některých případech realizace projektů souvisejících a vyvolaných investic. <u>NJZ Dukovany:</u> V průběhu roku 2013 byly dokončeny revize vodohospodářských výpočtů. Probíhá příprava podkladů pro zahájení procesu hodnocení vlivu stavby na životní prostředí.
Distribuce elektřiny	10,6 mld. Kč Česká republika: 7,7 mld. Kč Rumunsko: 1,5 mld. Kč Bulharsko: 1,4 mld. Kč
Těžba	2,1 mld. Kč Pokračuje zajišťování potřeb vyplývajících z báňských postupů v lokalitách Tušimice a Břlína (dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky a úpravárenských a drtírenských provozů).
Ostatní	2,9 mld. Kč

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- zvýšení dlouhodobého hmotného majetku vč. jaderného paliva +6,8 mld. Kč: investice do obnovy a výstavby zdrojů - zejména v ČR kompenzované ztrátou kontroly v CEZ Shpěrndarje a prodejem Elektrárny Chvaletice (celkem -5,9 mld. Kč)
- pokles ostatních stálých aktiv -15,1 mld. Kč, zejména reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL do oběžných aktiv -14,7 mld. Kč

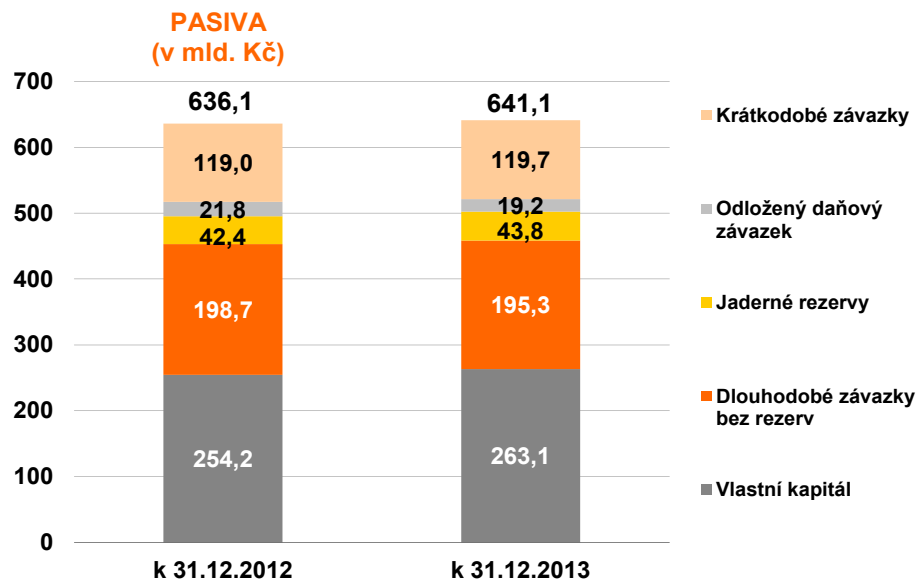


Oběžná aktiva

- nárůst pohledávek, netto +12,7 mld. Kč – reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL kompenzovaná poklesem pohledávek vyřazením CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku
- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +7,2 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +4,8 mld. Kč
- snížení emisních povolenek a zásob fosilních paliv a materiálu -4,7 mld. Kč
- pokles pohledávek z derivátů -5,8 mld. Kč; ostatní -0,8 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- zvýšení vlastního kapitálu +8,9 mld. Kč: čistý zisk +35,2 mld. Kč; dividendy -21,3 mld. Kč; ostatní úplný výsledek -6,5 mld. Kč – zejm. změna reálné hodnoty zajišťovacích derivátů; vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku +1,4 mld. Kč; ostatní +0,1 mld. Kč
- pokles dlouhodobých závazků -3,4 mld. Kč: pokles dlouhodobých bankovních a ostatních úvěrů -9,6 mld. Kč částečně kompenzovaný nárůstem emitovaných dluhopisů +2,4 mld. Kč; nárůst ostatních závazků +3,8 mld. Kč, zejména z derivátů

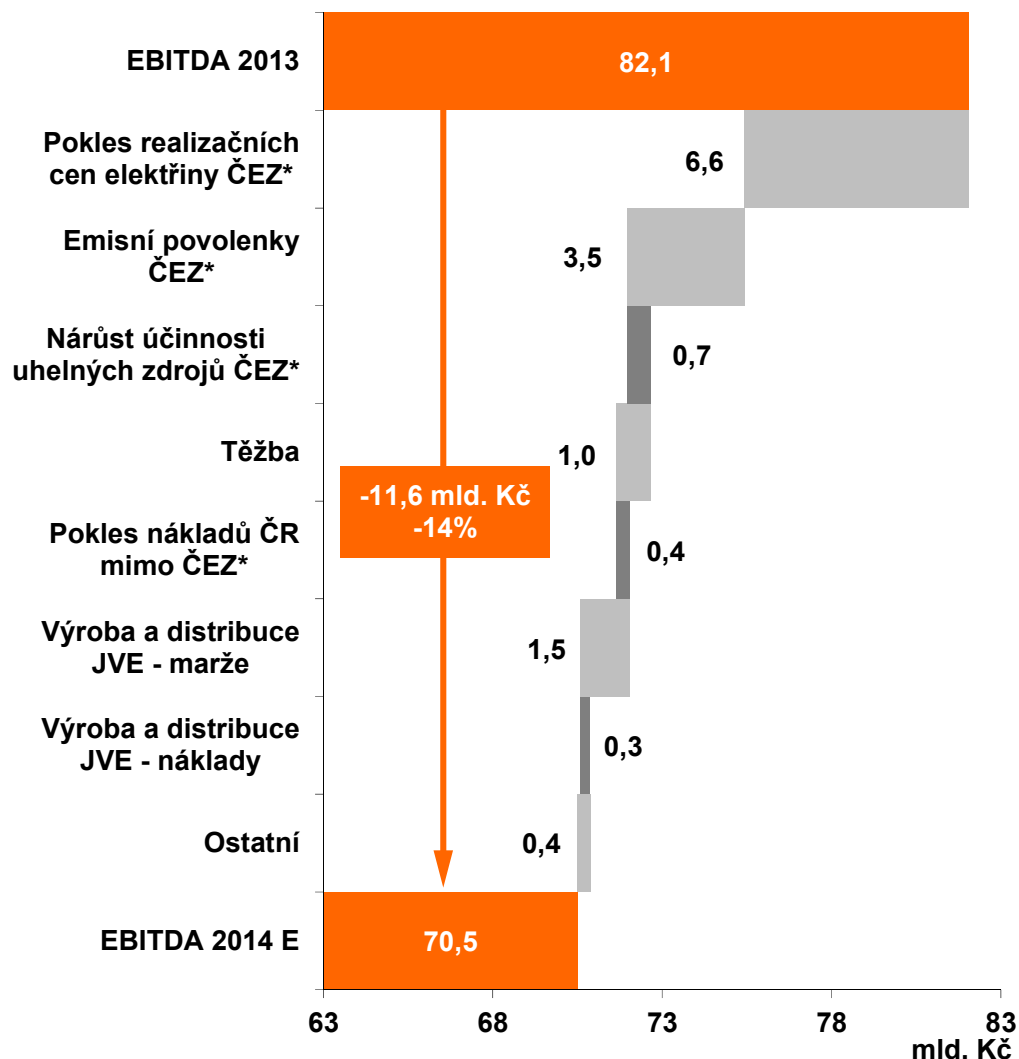


Krátkodobé závazky

- nárůst krátkodobé části dluhu (emitované dluhopisy) a krátk. bank. úvěrů +14,0 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku -7,6 mld. Kč, zejména vyřazením CEZ Shpěrndarje -5,7 mld. Kč a poklesem závazků ČEZ, a. s. -1,3 mld. Kč
- pokles závazků z derivátů včetně opcí -3,7 mld. Kč
- pokles krátkodobých rezerv -1,8 mld. Kč, zejména vyřazením CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku
- ostatní vlivy -0,2 mld. Kč

OČEKÁVANÉ MEZIROČNÍ SNÍŽENÍ EBITDA

HLAVNÍ PŘÍČINY



Pokles realizačních cen elektřiny ČEZ*:

- pokles velkoobchodních cen elektřiny
- pokles zajišťovacího kurzu CZK/EUR

Emisní povolenky ČEZ*:

- mimořádný výnos z obchodování CER brány v roce 2013
- snížení přidělu pro výrobu v rámci NAP III

Nárůst účinnosti uhelných zdrojů ČEZ*

- nárůst marže modernizovaných elektráren v ČR

Těžba

- pokles marže vlivem poklesu cen uhlí vázaných na vývoj cen elektřiny

Pokles nákladů ČR mimo ČEZ*

- úspory externích stálých provozních nákladů

Výroba a distribuce JVE - marže

- Bulharsko – nižší regulované tarify pro rok 2014
- Rumunsko – odložení přidělu zelených certifikátů

Výroba a distribuce JVE - náklady

- úspory externích stálých provozních nákladů

Ostatní

- vliv divestice Elektrárny Chvaletice k 2. 9. 2013
- změna IFRS metodiky - vykazování zisku ČEZ Energo od 1. 1. 2014 (ekvivalenční metoda do čistého zisku namísto konsolidace do EBITDA)

Bilance elektřiny (GWh)

	2012	2013	Index 2013/2012
Dodávka	62 217	60 183	-3%
Výroba	68 832	66 709	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 615	-6 526	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-41 867	-36 593	-13%
Saldo velkoobchodu	-12 148	-18 556	+53%
Prodej na velkoobchodním trhu	-230 122	-187 781	-18%
Nákup na velkoobchodním trhu	217 974	169 225	-22%
Ztráty v sítích	-8 202	-5 034	-39%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	2012	2013	Index 2013/2012
Jádro	30 324	30 745	+1%
Uhlí	34 319	30 812	-10%
Voda	2 102	2 673	+27%
Biomasa	931	598	-36%
Fotovoltaika	140	127	-9%
Vítr	975	1 259	+29%
Zemní plyn	40	493	>200%
Bioplyn	1	2	+100%
Celkem	68 832	66 709	-3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	2012	2013	Index 2013/2012
Domácnosti	-16 119	-13 512	-16%
Podnikatelský maloobtěř	-7 802	-6 417	-18%
Velkoobtěřatelé	-17 946	-16 664	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-41 867	-36 593	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-52 775	-48 240	-9%

Bilance elektřiny (GWh)

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	+/-
Dodávka	58 397	-2%	0	-	1 787	-26%	0	-	0	-	60 183	-3%
Výroba	64 883	-2%	0	-	1 827	-28%	0	-	0	-	66 709	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 486	-0%	0	-	-40	-67%	0	-	0	-	-6 526	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-648	+33%	-22 796	-4%	0	-	-13 149	-25%	0	-	-36 593	-13%
Saldo velkoobchodu	-57 748	-3%	25 322	-4%	-1 787	-25%	15 657	-33%	0	-	-18 556	+53%
Prodej na velkoobchodním trhu	-213 092	-16%	-3 163	-61%	-1 787	-25%	-1 243	+20%	31 503	-9%	-187 781	-18%
Nákup na velkoobchodním trhu	155 344	-20%	28 485	-17%	0	-	16 900	-30%	-31 503	-9%	169 225	-22%
Ztráty v sítích	0	-	-2 526	+1%	0	-	-2 507	-56%	0	-	-5 034	-39%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

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	30 745	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	30 745	+1%
Uhlí	30 246	-8%	0	-	566	-63%	0	-	0	-	30 812	-10%
Voda	2 669	+29%	0	-	5	-84%	0	-	0	-	2 673	+27%
Biomasa	598	-36%	0	-	0	-	0	-	0	-	598	-36%
Fotovoltaika	121	-10%	0	-	6	+20%	0	-	0	-	127	-9%
Vítr	9	+0%	0	-	1 251	+30%	0	-	0	-	1 259	+29%
Zemní plyn	493	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	493	>200%
Bioplyn	2	+100%	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+100%
Celkem	64 883	-2%	0	-	1 828	-28%	0	-	0	-	66 709	-3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

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	-	-7 787	-4%	0	-	-5 725	-28%	0	-	-13 512	-16%
Podnikatelský maloobchod	-1	-	-2 857	-12%	0	-	-3 559	-22%	0	-	-6 417	-18%
Velkoobchodní odběratelé	-647	+33%	-12 152	-2%	0	-	-3 865	-23%	0	-	-16 664	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-648	+33%	-22 796	-4%	0	-	-13 149	-25%	0	-	-36 593	-13%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům

	0	-	-32 774	-0%	0	-	-15 466	-22%	0	-	-48 240	-9%
--	----------	----------	----------------	------------	----------	----------	----------------	-------------	----------	----------	----------------	------------

Bilance elektřiny (GWh)

2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	56 155	-3%	2 240	+13%	0	-	532	-63%	1 255	+27%	0	-	0	-	60 183	-3%
Výroba	62 332	-3%	2 550	+13%	0	-	572	-63%	1 255	+26%	0	-	0	-	66 709	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-6 177	-1%	-310	+10%	0	-	-40	-65%	0	-	0	-	0	-	-6 526	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-20 736	-3%	-381	+76%	-2 326	-15%	-9 783	-3%	-3 366	-9%	0	-	0	-	-36 593	-13%
Saldo velkoobchodu	-32 893	-3%	-1 859	+6%	2 326	-15%	10 478	+5%	3 392	-15%	0	-	0	-	-18 556	+53%
Prodej na velkoobchodním trhu	-188 543	-17%	-2 350	+13%	-218	-95%	-801	-57%	-2 222	+41%	0	-	6 353	-4%	-187 781	-18%
Nákup na velkoobchodním trhu	155 650	-19%	491	+55%	2 544	-64%	11 279	-5%	5 614	+1%	0	-	-6 353	-4%	169 225	-22%
Ztráty v sítích	-2 526	+1%	0	-	0	-	-1 227	-9%	-1 281	+1%	0	-	0	-	-5 034	-39%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	30 745	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	30 745	+1%
Uhlí	28 009	-10%	2 237	+28%	0	-	566	-63%	0	-	0	-	0	-	30 812	-10%
Voda	2 659	+29%	9	+80%	0	-	0	-	5	-84%	0	-	0	-	2 673	+27%
Biomasa	294	-30%	304	-40%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	598	-36%
Fotovoltaika	121	-10%	0	-	0	-	6	+20%	0	-	0	-	0	-	127	-9%
Vítr	9	+0%	0	-	0	-	0	-	1 250	+29%	0	-	0	-	1 259	+29%
Zemní plyn	493	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	493	>200%
Bioplyn	2	+100%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+100%
Celkem	62 332	-3%	2 550	+13%	0	-	572	-63%	1 255	+26%	0	-	0	-	66 709	-3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-7 656	-4%	0	-	-131	+25%	-4 227	-2%	-1 498	-7%	0	-	0	-	-13 512	-16%
Podnikatelský maloobchod	-2 783	-13%	0	-	-75	+4%	-2 642	-6%	-917	-1%	0	-	0	-	-6 417	-18%
Velkoobchodní	-10 297	+1%	-381	+76%	-2 120	-17%	-2 914	-2%	-951	-19%	0	-	0	-	-16 664	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-20 736	-3%	-381	+76%	-2 326	-15%	-9 783	-3%	-3 366	-9%	0	-	0	-	-36 593	-13%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-32 774	-0%	0	-	0	-	-9 014	-2%	-6 453	-8%	0	-	0	-	-48 240	-9%