



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2015

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY
V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
(IFRS)
(ČTVRTLETNÍ ZPRÁVA DLE § 119A, ODST. 4, ZÁKONA O PODNIKÁNÍ NA
KAPITÁLOVÉM TRHU)

Praha, 10. listopadu 2015



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2015

Daniel Beneš, generální ředitel

Tomáš Pleskač, ředitel divize zahraničí

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Tržní pozice Skupiny ČEZ

Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

HLAVNÍ VÝSLEDKY



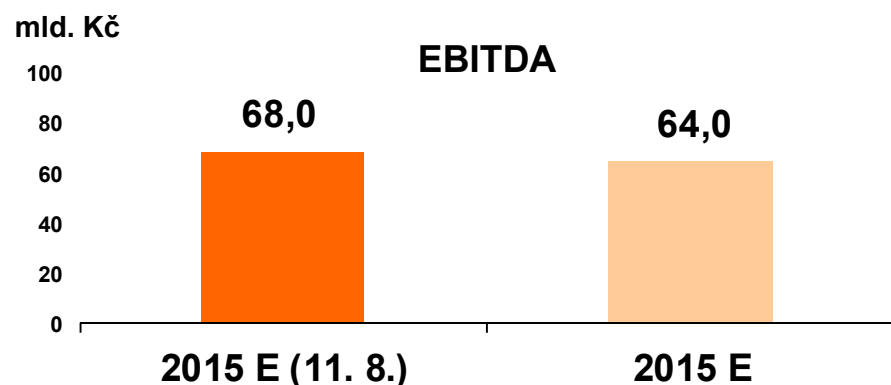
III. ČTVRTLETÍ 2015

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA) 12,9 mld. Kč**
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT) 3,3 mld. Kč**
- **Čistý zisk očištěný* 3,2 mld. Kč**

I. - III. ČTVRTLETÍ 2015

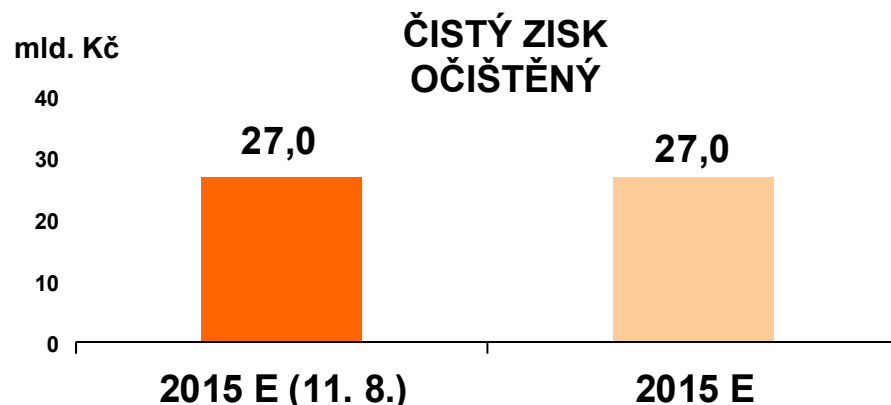
- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA) 48,4 mld. Kč**
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT) 24,6 mld. Kč**
- **Čistý zisk očištěný* 18,6 mld. Kč**

CELOROČNÍ EBITDA 2015 OČEKÁVÁME 64 MLD. KČ, ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ NA ÚROVNI 27 MLD. KČ



Vybrané negativní vlivy oproti Guidance 11. 8.:

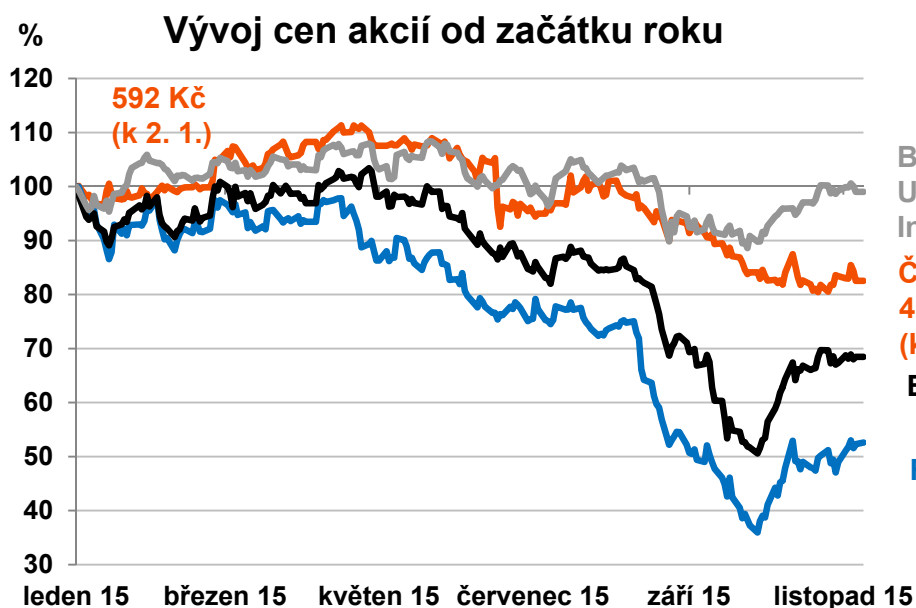
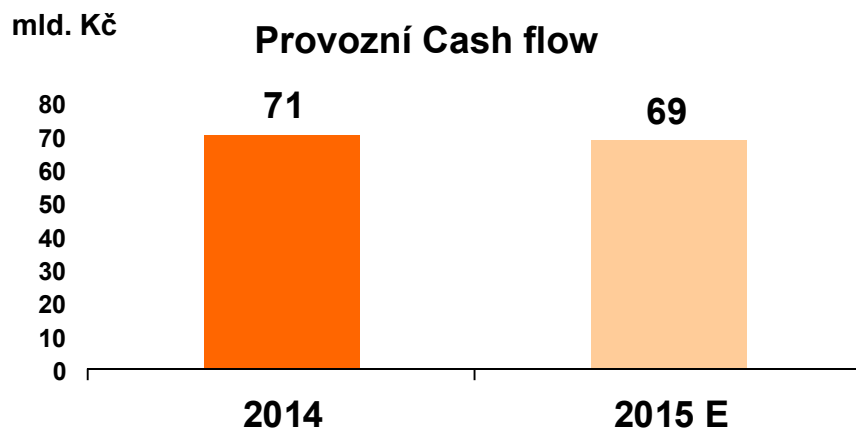
- neplánované odstávky JE Dukovany (2,8 TWh) v souvislosti s komplexní revizí svarů
- prodloužení odstávek a neplánované odstávky JE Temelín (0,9 TWh)
- posun dokončení modernizace uhelných zdrojů v ČR a provoz stávajících uhelných zdrojů



Vybrané pozitivní vlivy oproti Guidance 11. 8.:

- mimořádný výnos z vrácení části darovací daně z emisních povolenek za roky 2011 a 2012 (výnos mimo EBITDA)
- vyšší úspory stálých provozních nákladů

CELOROČNÍ PROVOZNÍ CASH FLOW OČEKÁVÁME POUZE O 2 MLD. KČ NIŽŠÍ NEŽ V ROCE 2014



Bloomberg
Utilities
Index

ČEZ
488 Kč
(k 6. 11.)

E.ON

RWE

Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- vrácení části darovací daně z emisních povolenek za roky 2011 a 2012
- úspory stálých provozních nákladů
- mimořádný příjem od SŽDC
- nižší daň z příjmů, nižší nákladové úroky

Vybrané meziroční negativní vlivy:

- klesající ceny elektřiny
- změna pracovního kapitálu
- jednorázový příjem od CA-CIB v roce 2014

Vývoj tržní kapitalizace od 2. 1. 2015 do 6. 11. 2015:

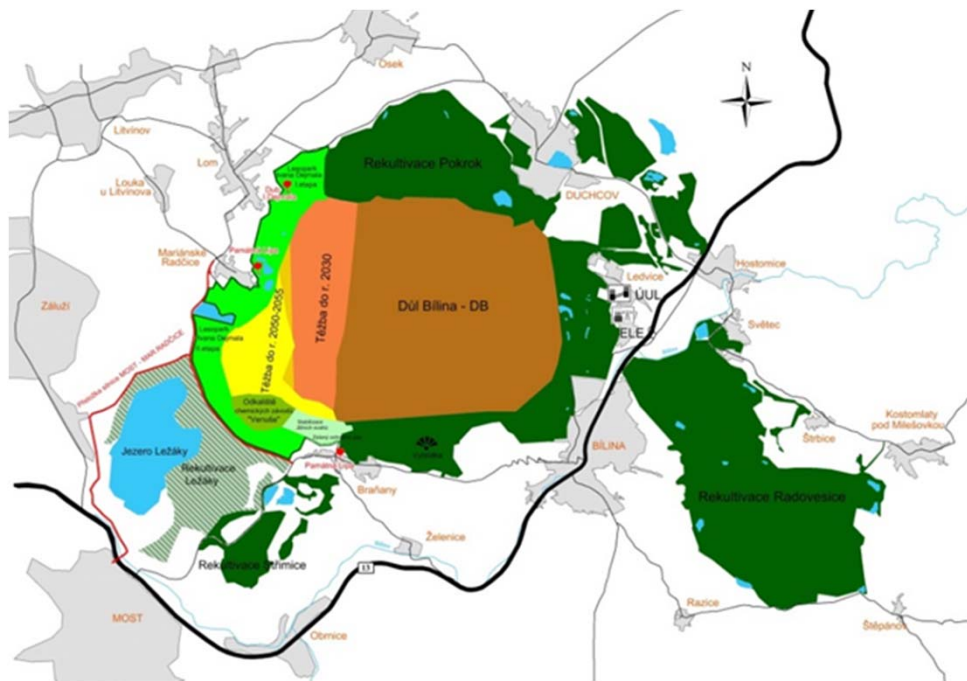
- ČEZ – pokles o 56 mld. Kč (-18 %) na 262 mld. Kč
- EON – pokles o 248 mld. Kč (-32 %) na 525 mld. Kč
- RWE – pokles o 209 mld. Kč (-49 %) na 220 mld. Kč

VLÁDA ČR SCHVÁLILA KOREKCI LIMITŮ NA TĚŽBU HNĚDÉHO UHLÍ Z LOMU BÍLINA (SEVEROČESKÉ DOLY)



Prolomení limitů znamená pro Severočeské doly možnost těžby dalších 100 – 150 mil. tun uhlí

- Hranice limitů těžby je usnesením vlády ČR stanovena 500 m od zastavěného území obce. Tato podmínka sníží teoretický objem povrchově vytěžitelného uhlí v objemu maximálně o 20 mil. tun.
- Uhlí z lomu Bílina bude přednostně použito v teplárenství (již dnes je přes 70 % uhlí využito v teplárnách a při kombinované výrobě elektřiny a tepla), přičemž zbylá část uhlí bude s ohledem na svoji kvalitu (nízká výhřevnost) směřovat do nového 660MW zdroje Elektrárny Ledvice.



Nyní bude postupně následovat:

- do 2016: zpracování báňské studie, posudků a dalších technických dokumentů s cílem prověřit báňskou proveditelnost v podmínkách těžby 500 m od obcí a ověřit množství vytěžitelných zásob
- do 2018: proces EIA - oznámení záměru zpracování dokumentace, posudek a stanovisko MŽP pro 1. etapu
- do 2019: žádost o Povolení hornické činnosti pro 1. etapu



ČEZ získal zpět 3,8 mld. Kč z darovací daně za emisní povolenky

- Na základě rozhodnutí odvolacího finančního ředitelství ČR byla společnosti ČEZ dne 5. 11. vrácena část specifické darovací daně uvalené na přiděl emisních povolenek za roky 2011 a 2012.

Ambiciózní program úspor na rok 2015 se nám daří naplňovat

- Aktivními opatřeními napříč celou Skupinou ČEZ se za I. – III. čtvrtletí podařilo meziročně snížit stálé provozní náklady o 1,6 mld. Kč.

ČEZ spoluzaložil neziskovou společnost Národní centrum energetických úspor (NCEÚ)

- Spolu s Hospodářskou komorou ČR a Svazem měst a obcí ČR bude ČEZ poskytovat komplexní poradenství týkající se energetických úspor obcím, krajům, firmám i domácnostem v souladu s cílem úspor pro Českou republiku. Společnost bude poskytovat zejména know-how k čerpání operačních programů EU a dalších národních zdrojů v celkové hodnotě až 80 mld. Kč.

Vznikla Aliance české energetiky pod vedením Škoda Praha ze Skupiny ČEZ

- Třináct významných strojírenských podniků se spojilo, aby zvýšilo svoji kompetentnost v zahraničních tendrech na zajištění dodávek a inženýringu v oblasti jaderných elektráren. Iniciativa vychází z Národního akčního plánu rozvoje jaderné energetiky ČR schváleného vládou v červnu 2015.

Akciová společnost ENESA ze Skupiny ČEZ zajistí úsporu Kongresovému centru Praha

- Energeticky úsporný projekt v hodnotě 126 mil. Kč pomůže Kongresovému centru ušetřit až 30 % nákladů. Během deseti let tak garantuje úsporu ve výši 213 mil. Kč. Kongresové centrum Praha je po Rudolfinu a Národním i Stavovském divadle dalším objektem, kde ENESA realizuje energetický management.

ÚJV Řež ze Skupiny ČEZ získala zakázku na odvoz jaderného paliva

- V letech 2017 až 2020 bude ÚJV Řež vyvážet palivo z malých jaderných reaktorů o výkonu kolem 30 kilowattů postupně z Ghany, Nigérie, Sýrie, Pákistánu a Íránu. Dosud společnost ÚJV Řež uskutečnila 23 odvozů použitého vysokoobohaceného jaderného paliva z výzkumných reaktorů ze 13 zemí.

LONI VYHLÁŠENOU STRATEGII NEMĚNÍME A MÁME STANOVENY KONKRÉTNÍ KROKY JAK JI NAPLNIT



I Patřit k nejlepším v provozu tradiční energetiky a aktivně reagovat na výzvy 21. století

- zaměřit se na **provozní efektivitu** jakožto základní podmínku další existence v klasické i nové energetice
- zajistit **dlouhodobého provozu Elektrárny Dukovany**
- **dokončit obnovu** hnědouhelných elektráren a postupně **utlumovat starší** kondenzační **bloky**
- rozvíjet **projekty nových zdrojů** v Temelíně a v Dukovanech
- trvalým **zvyšováním efektivity distribuční sítě** umožnit reálný pokles distribučních tarifů a současně zajistit stabilní cash flow

II Nabízet zákazníkům širokou škálu produktů a služeb zaměřených na jejich energetické potřeby

- dosáhnout **špičkové úrovně v prodeji elektřiny, plynu a v péči o zákazníky**
- **vyvinout další produkty** a využít synergie s energetickými komoditami
- uvádět na trh **nové business modely** – od dodávky zařízení přes výrobu po dodávku elektřiny v místě spotřeby zákazníka
- **investovat do příležitostí** a technologií v raném stádiu tak, aby ČEZ vytvářel perspektivní pozice v budoucí energetice
- **připravit distribuční sítě na provoz za podmínek zvyšujícího se podílu decentralní výroby**

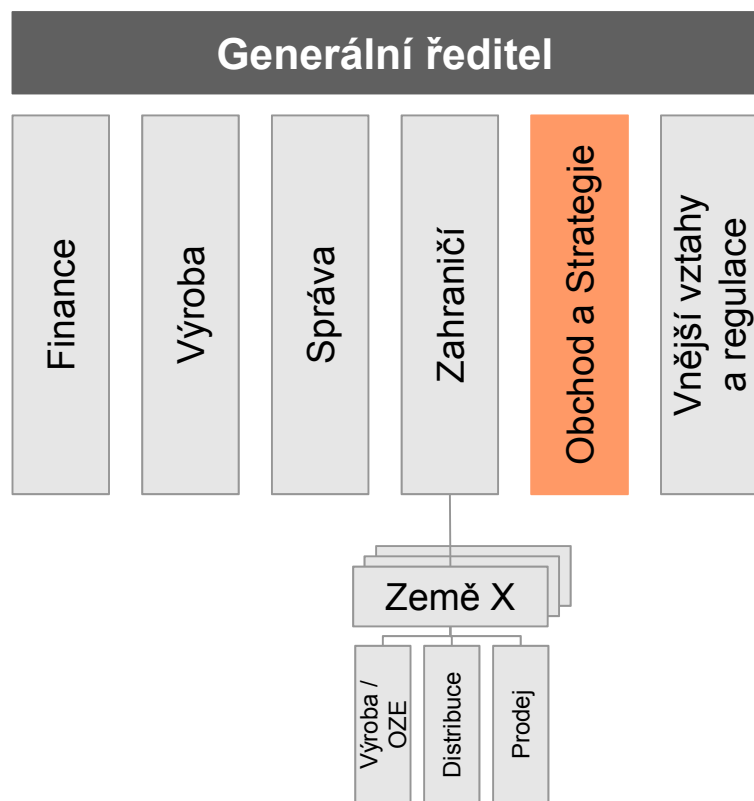
III Posílit a konsolidovat pozici v regionu střední Evropy

- **v zemích ČEZ a ČR blízkých, se stabilním regulatorním prostředím, usilovat o nákup aktiv / společností:**
 - **OZE**
 - **distribučních**
 - **prodejních**, které dodávají energii a příbuzné produkty koncovým zákazníkům
 - **rozvíjejících nové produkty a služby**, které jsou perspektivní z pohledu budoucí energetiky
 - **klasické energetiky**
- **snižovat rizikový profil**
 - optimalizovat kapitálovou a vlastnickou strukturu, vč. divestic vybraných aktiv

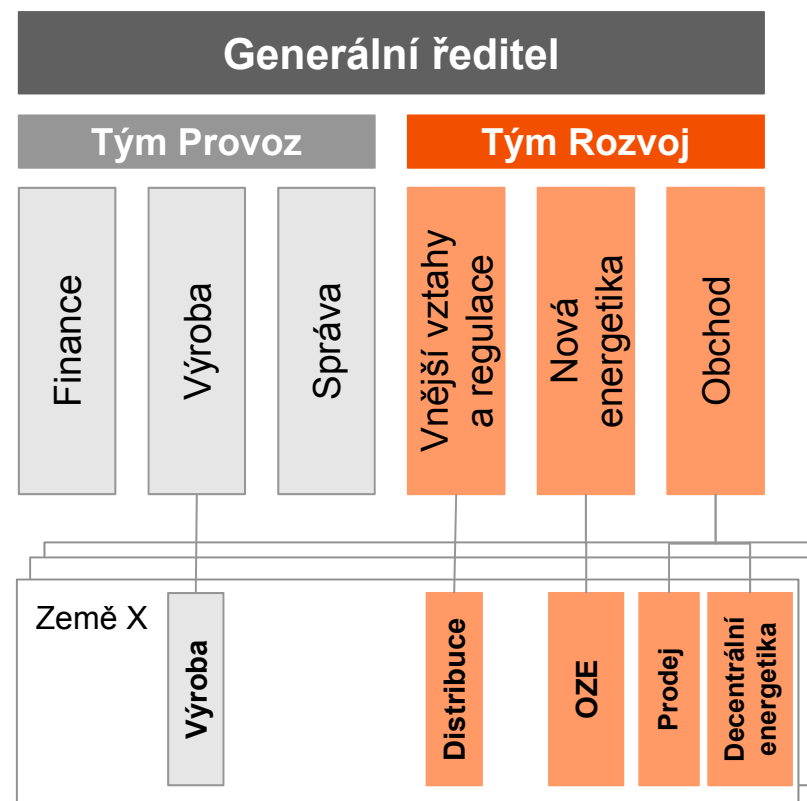
PŘESKUPUJEME KAPACITY, VYTVOŘILI JSME TÝMY PROVOZ A ROZVOJ, POSILUJEME SEGMENTOVÉ ŘÍZENÍ




Dnes: Rozvoj koncentrován, regionální řízení



Po změně: Posílení rozvoje, segmentového řízení (sdílení expertízy mezi zeměmi)



 Zaměření na nové příležitosti / růst

VŠECHNY PROVOZNÍ A ROZVOJOVÉ ČINNOSTI JSOU NOVĚ ZASTŘEŠENY PŘÍSLUŠNÝMI TÝMY



ZAHRANIČÍ

VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



RUMUNSKO – byl obnoven přiděl zelených certifikátů pro Fântânele Vest a Cogevalac

- Dne 2. 9. rumunský regulační úřad rozhodl v souladu se schválenou novelou zákona o podpoře OZE o dočasné akreditaci pro Fântânele Vest a Cogevalac zajišťující podporu ve výši dvou zelených certifikátů, přičemž obchodovatelnost druhého certifikátu je odložena do roku 2018. Rozhodnutí platí 12 měsíců s možností prodloužení. Na základě tohoto rozhodnutí byl přiděl certifikátů obnoven a certifikáty za září byly připsány do registru dne 13. 10.

BULHARSKO – bylo vydáno nové cenové rozhodnutí platné

- Regulátor vydal nové cenové rozhodnutí platné od 1. 11. 2015. Tarifní rozhodnutí představuje pokles ceny pro komerční zákazníky o 2,43 %. Výsledkem cenového rozhodnutí je i mírné zvýšení distribuční marže o 0,21 % a pokles marže prodejní společnosti o 0,95 %.

POLSKO – pokračuje příprava výstavby větrných projektů společnosti Eco-Wind Construction

- Pokračuje příprava projektů pro kvalifikaci do aukcí na podporu výroby z OZE společně s přípravou strategie pro podávání nabídek v 1. aukci očekávané ve II. čtvrtletí 2016.
- Pravomocné rozhodnutí EIA doposud obdržely projekty Krasin (35 MW) a Suwałki I (20 MW). Proti vydané EIA na projekt Biskupiec st. 1 (53 MW) bylo dne 17. 8. podáno odvolání třetí stranou. U ostatních pokročilých projektů (150 MW) očekáváme vydání EIA v průběhu roku 2016.
- Dne 2. 10. bylo vydáno stavební povolení na vyvedení výkonu pro projekt Krasin a dne 8. 10. byla podána žádost o vydání stavebního povolení pro celou farmu.

TURECKO – podepsána smlouva na prodej vodní elektrárny Akocak

- Dne 18. 9. byla podepsána smlouva na prodej vodní elektrárny Akocak s instalovaným výkonem 81 MW. Elektrárna Akocak je součástí společnosti Akenerji, ve které má Skupina ČEZ vlastnický podíl ve výši 37 %.

MÁME ZÁJEM O ÚČAST V TENDRU NA PRODEJ NĚMECKÝCH AKTIV SPOLEČNOSTI VATTENFALL



13. 10. odeslala společnost ČEZ vyjádření zájmu o koupi všech nabízených německých aktiv švédské společnosti Vattenfall, na jehož základě obdrží tzv. informační memorandum jako podklad k rozhodnutí o podání nezávazné nabídky.

Nabízená aktiva a know-how týmu Vattenfall představují zajímavou příležitost k rozšíření podnikání Skupiny ČEZ s řadou synergických efektů.

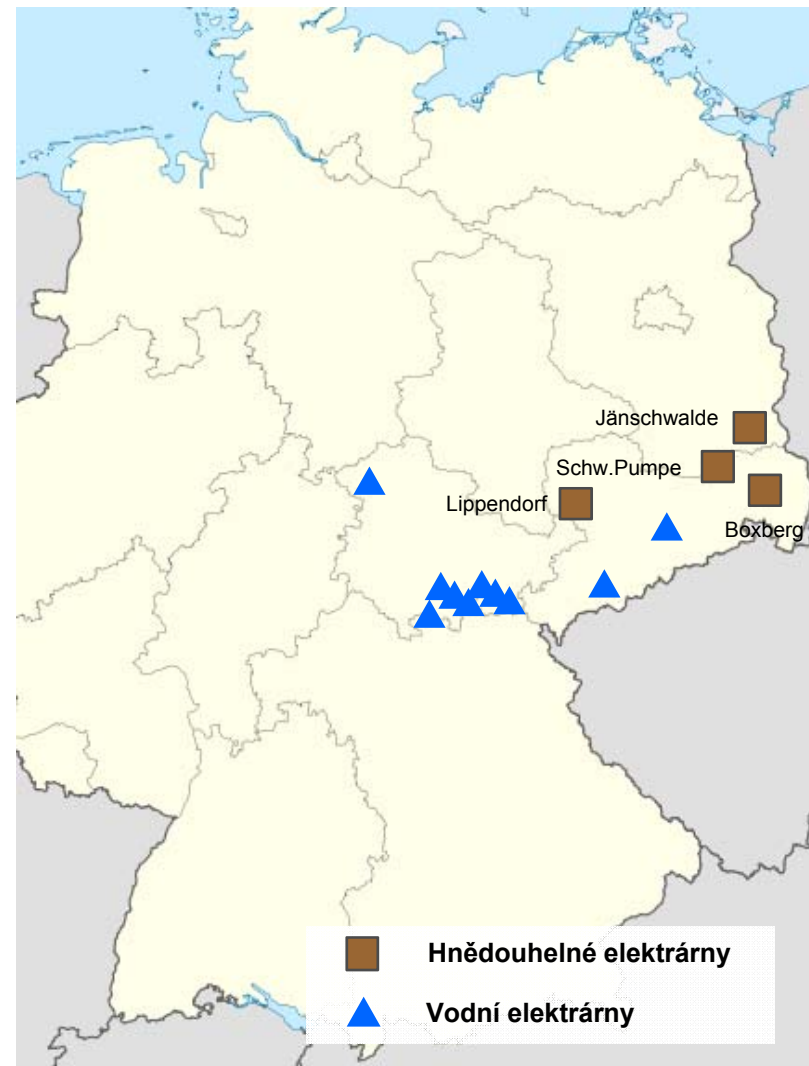
Prodej zahrnuje:

Uhelné elektrárny: Boxberg, Jänschwalde, Schwarze Pumpe a blok R elektrárny Lippendorf

Přečerpávací elektrárny: Bleiloch, Goldisthal, Hohenwarte I a II, Markersbach, Niederwartha a Wendefurth

Vodní elektrárny: Burgkhammer, Eichicht a Wisenta

Doly: Jänschwalde, Nochten, Reichwalde, Welzow-Süd a Cottbus Nord





Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2015

Daniel Beneš, generální ředitel

Tomáš Pleskač, ředitel divize zahraničí



Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Tržní pozice Skupiny ČEZ

Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

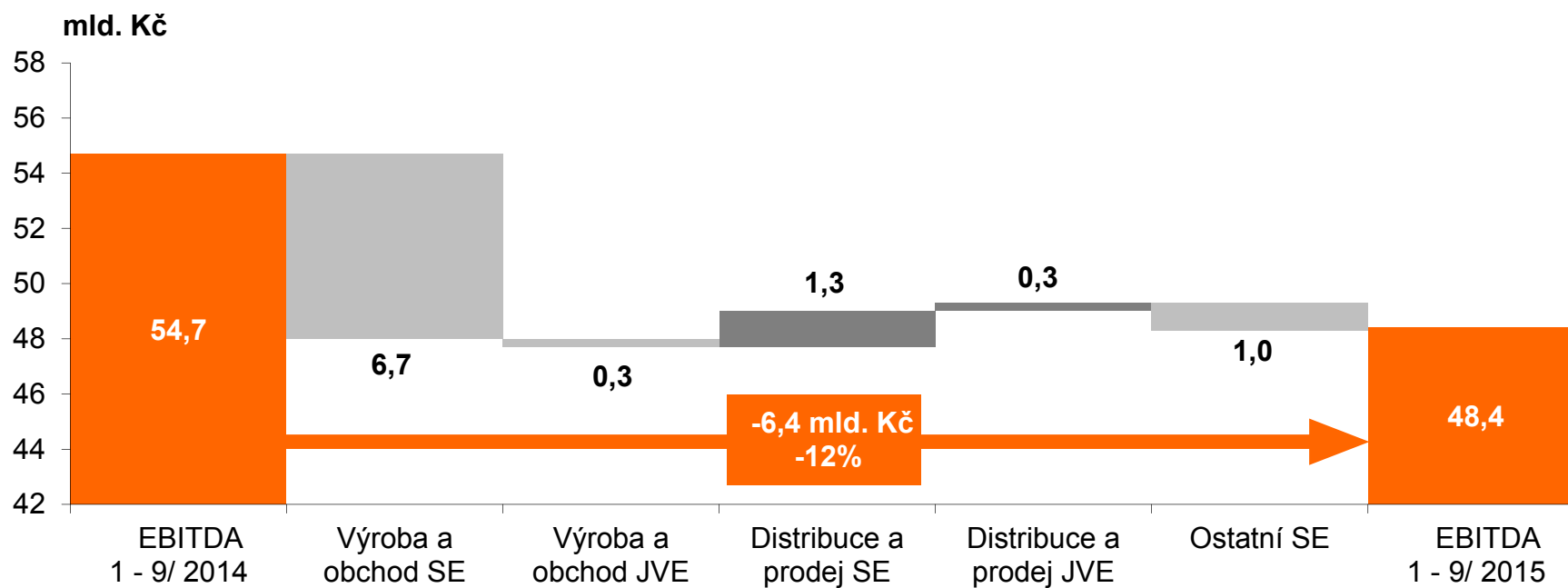


(mld. Kč)		1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Provozní výnosy		147,0	150,6	+3,6	+2%
EBITDA		54,7	48,4	-6,4	-12%
EBIT		28,8	24,6	-4,2	-15%
Čistý zisk		19,6	16,6	-3,0	-15%
Čistý zisk - očištěný *		24,2	18,6	-5,6	-23%
Provozní CF		59,1	49,8	-9,3	-16%
CAPEX		21,7	20,2	-1,5	-7%
Čistý dluh **		155,2	140,3	-14,9	-10%
		1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	15,2	15,9	+0,7	+5%
Výroba elektřiny	TWh	46,0	45,6	-0,3	-1%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	35,2	36,1	+0,9	+3%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	25,7	28,0	+2,3	+9%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,6	4,6	+1,0	+29%
Prodej tepla	tis. TJ	13,8	14,8	+1,0	+8%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	26,2	25,7	-0,5	-2%

* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů či o zisky/ztráty z prodeje majetku nebo dceřiných podniků).

** k poslednímu dni období

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Česká republika	29,4	22,7	-6,7	-23%
Polsko	1,1	1,1	0,0	+4%
EBITDA segmentu	30,5	23,8	-6,7	-22%

Česká republika (-6,7 mld. Kč)

- nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadů zajišťovacích obchodů (-5,3 mld. Kč)
- vliv ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB v roce 2014 (-1,6 mld. Kč)
- vliv změny objemu a struktury výroby (-0,9 mld. Kč)
- pokles tržeb za podpůrné služby (-0,5 mld. Kč)
- tvorba a zúčtování rezerv na emisní povolenky (+0,4 mld. Kč)
- nižší stálé provozní náklady vlivem úsporných opatření v oblasti osobních nákladů a služeb (+1,4 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Bulharsko	-0,3	-0,1	+0,2	+77%
Rumunsko	1,0	0,5	-0,5	-48%
EBITDA segmentu	0,7	0,4	-0,3	-36%

Bulharsko (+0,2 mld. Kč)

- nižší provozní náklady v souvislosti s pozastavením provozu Elektrárny Varna od 1. 1. 2015
- vliv záporné výrobní marže v roce 2014

Rumunsko (-0,5 mld. Kč)

- negativní vliv pozastavení přidělu zeleného certifikátu pro větrnou farmu Cogevalac (od 1. 10. 2014)
- nižší průměrná cena silové elektřiny
- nižší průměrná cena zelených certifikátů

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Distribuce	11,5	11,0	-0,5	-4%
Prodej	2,4	4,2	+1,8	+75%
EBITDA segmentu	13,9	15,2	+1,3	+9%

Distribuce ČR (-0,5 mld. Kč)

- nižší hrubá marže (-0,9 mld. Kč) - vliv dočerpávání korekčních faktorů z OZE v roce 2014 (-1,5 mld. Kč) částečně kompenzován vyšším distribuovaným objemem elektřiny v roce 2015 (+0,5 mld. Kč) a vyšší hrubou marží z neenergetické činnosti (+0,1 mld. Kč)
- nižší stálé provozní náklady (+0,6 mld. Kč)

Prodej (+1,8 mld. Kč)

- plnění závazků SŽDC z roku 2010 vůči ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu (+1,1 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny (+0,3 mld. Kč), zejména vlivem nižší průměrné nákupní ceny
- negativní saldo podpory povinných výkupů elektřiny v ČR v roce 2014 (+0,1 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z prodeje plynu (+0,1 mld. Kč), zejména v souvislosti s vyšší dodávkou vlivem počasí
- úspory provozních nákladů (+0,1 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Bulharsko	0,7	0,9	+0,2	+26%
Rumunsko	2,0	2,1	+0,1	+5%
EBITDA segmentu	2,7	2,9	+0,3	+10%

Bulharsko (+0,2 mld. Kč)

- vyšší marže z distribuované elektřiny z důvodu pozitivního cenového rozhodnutí z 1. 10. 2014 (+0,1 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny z důvodu rostoucí průměrné prodejní ceny (+0,1 mld. Kč)

Rumunsko (+0,1 mld. Kč)

- mimořádný zisk v roce 2014 související s plněním dohody o splácení pohledávek státní poštou (-0,3 mld. Kč)
- vyšší marže z elektřiny (+0,2 mld. Kč), zejména z důvodu vyšší ceny a objemu distribuované elektřiny
- nižší stálé náklady (+0,2 mld. Kč)

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



EBITDA (mld. Kč)	1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
Těžba SE	3,2	3,1	0,0	-1%
Ostatní SE	3,8	2,7	-1,0	-27%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	+8%

Těžba střední Evropa (0,0 mld. Kč)

- pokles tržeb (-0,4 mld. Kč) v souvislosti s nižší poptávkou po uhlí především ze strany externích zákazníků (ovlivněno loňským předzásobením zákazníků a teplou zimou)
- pokles nákladů z důvodů nižší těžby, příznivých klimatických podmínek a úsporných opatření (+0,3 mld. Kč)

Ostatní střední Evropa (-1,0 mld. Kč)

- snížení tržeb a marží z vnitroskupinových služeb zejména z důvodu úsporných opatření na straně odběratelů, především se jedná o společnosti ČEZ Distribuční služby a ČEZ ICT Services

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1 - 9/ 2014	1 - 9/ 2015	Rozdíl	%
EBITDA	54,7	48,4	-6,4	-12%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-25,9	-23,8	+2,2	+8%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-4,4	-3,7	+0,7	+16%
Úrokové náklady a výnosy	-2,3	-1,9	+0,3	+15%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,4	-1,3	+0,1	+8%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	0,2	-0,9	-1,1	-
Ostatní náklady a výnosy	-1,0	0,3	+1,3	-
Daň z příjmů	-4,8	-4,3	+0,5	+11%
Čistý zisk	19,6	16,6	-3,0	-15%
Čistý zisk - očištěný	24,2	18,6	-5,6	-23%

Odpisy a opravné položky k majetku* (+2,2 mld. Kč)

- nižší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku (+2,9 mld. Kč)
- nárůst odpisů v ČEZ, a. s. (-0,9 mld. Kč)

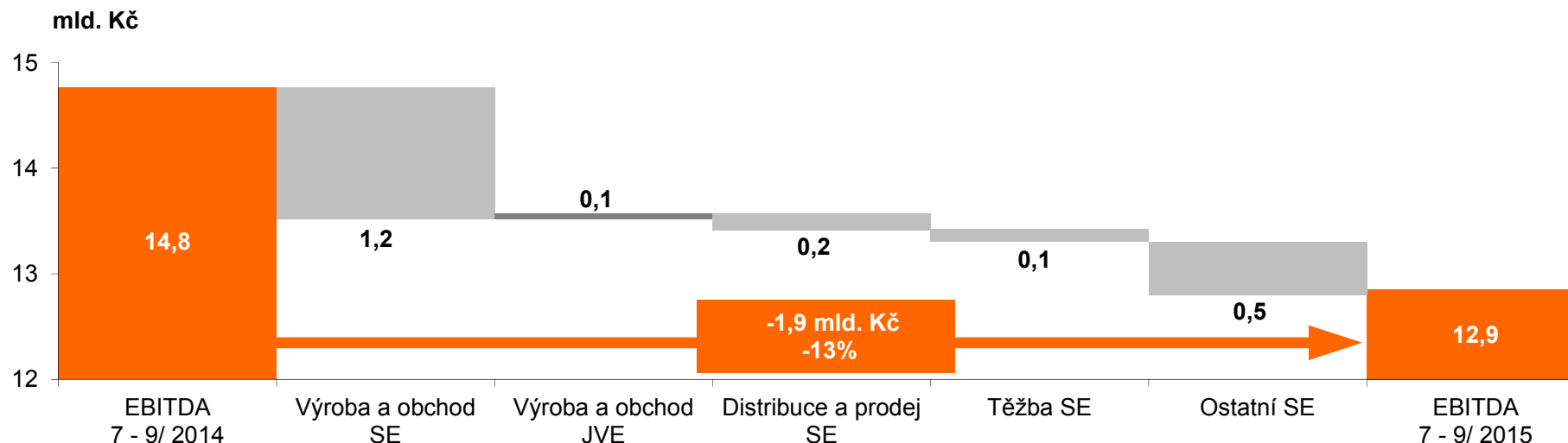
Finanční a ostatní náklady a výnosy (+0,7 mld. Kč)

- pozitivní vliv přecenění derivátů částečně eliminovaný vlivem kurzových zisků a ztrát (+0,7 mld. Kč)
- pozitivní vliv snížení objemu dluhu na úrokové náklady (+0,5 mld. Kč)
- náklady na zpětný odkup emitovaných dluhopisů v roce 2014 (+0,5 mld. Kč)
- zhodnocení prostředků uložených do vázaných účtů a do krátkodobých cenných papírů (+0,5 mld. Kč)
- negativní vliv vývoje kurzu USD/TRY na výsledky hospodaření společností v Turecku (-1,4 mld. Kč)

Úprava čistého zisku

- čistý zisk v 1 - 9/ 2014 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+4,7 mld. Kč) a ostatní vlivy** (-0,1 mld. Kč)
- čistý zisk v 1 - 9/ 2015 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+2,0 mld. Kč)

VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-1,9 mld. Kč):

- **Výroba a obchod SE (-1,2 mld. Kč):** nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadů zajišťovacích obchodů (-1,4 mld. Kč), nižší objem a změna struktury výroby (-0,7 mld. Kč), nižší tvorba rezervy na povolenky (+0,4 mld. Kč) a snížení stálých provozních nákladů v důsledku úsporných opatření (+0,3 mld. Kč)
- **Výroba a obchod JVE (+0,1 mld. Kč):** nižší provozní náklady v souvislosti s pozastavením provozu Elektrárny Varna
- **Distribuce a prodej SE (-0,2 mld. Kč):** nižší hrubá marže z distribuce elektřiny v ČR (-0,4 mld. Kč) vlivem dočerpávání korekčních faktorů z OZE v roce 2014 částečně kompenzovaných vyšším distribuovaným objemem ve 2015; nižší stálé provozní náklady v důsledku úspor (+0,2 mld. Kč)
- **Těžba SE (-0,1 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje uhlí zejména vlivem nižší poptávky po uhlí ze strany externích zákazníků
- **Ostatní SE (-0,5 mld. Kč):** snížení tržeb a marží z vnitroskupinových služeb zejména úspornými opatřeními na straně odběratelů

VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	7 - 9/ 2014	7 - 9/ 2015	Rozdíl	%
EBITDA	14,8	12,9	-1,9	-13%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-10,1	-9,5	+0,5	+5%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-1,8	-1,6	+0,2	+12%
Daň z příjmů	-0,5	-0,5	0,0	+4%
Čistý zisk	2,4	1,2	-1,2	-49%
Čistý zisk - očištěný	4,9	3,2	-1,7	-35%

Odpisy a opravné položky k majetku* (+0,5 mld. Kč):

- nižší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku (+0,8 mld. Kč)
- nárůst odpisů v ČEZ, a. s. (-0,3 mld. Kč)

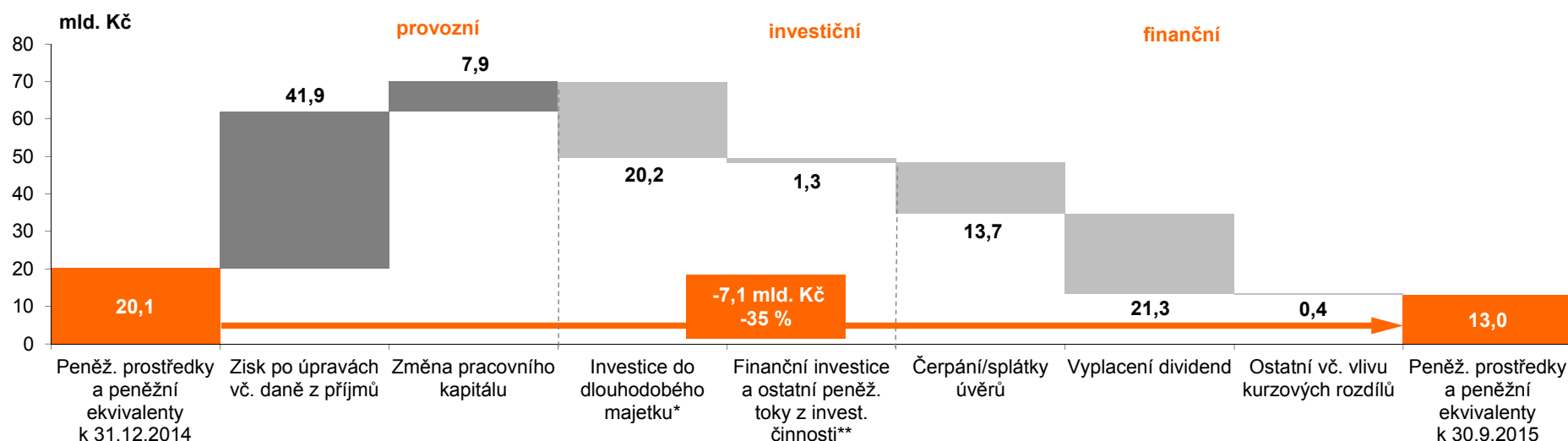
Finanční a ostatní náklady a výnosy (+0,2 mld. Kč):

- vliv kurzových zisků a ztrát a přecenění derivátů (+0,5 mld. Kč)
- pozitivní vliv snížení objemu dluhu na úrokové náklady (+0,1 mld. Kč)
- zhodnocení prostředků uložených do vázaných účtů ČEZ, a. s., a Severočeských dolů (+0,1 mld. Kč)
- negativní vliv vývoje kurzu USD/TRY na výsledky hospodaření společností v Turecku (-0,6 mld. Kč)

Úprava čistého zisku

- čistý zisk ve III. čtvrtletí 2014 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku** (+2,6 mld. Kč)
- čistý zisk ve III. čtvrtletí 2015 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+2,0 mld. Kč)

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+49,8 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+41,9 mld. Kč): zisk před zdaněním (+20,9 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+24,0 mld. Kč), ztráta z cenných papírů v ekvivalenci (+2,2 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-3,5 mld. Kč), opravné položky a ostatní rezervy (-1,8 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+7,9 mld. Kč): pokles stavu emisních povolenek a zásob fosilních paliv a materiálu (+3,4 mld. Kč), pokles krátkodobých cenných papírů a termínovaných vkladů (+1,3 mld. Kč), změna salda pohledávek a závazků z derivátů (+1,2 mld. Kč), ostatní (+2,0 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-21,5 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku – CAPEX (-20,2 mld. Kč) – viz detail v příloze
- změna závazků z pořízení stálých aktiv (-0,8 mld. Kč)
- změna stavu finančních aktiv s omezenou dostupností (-0,6 mld. Kč)

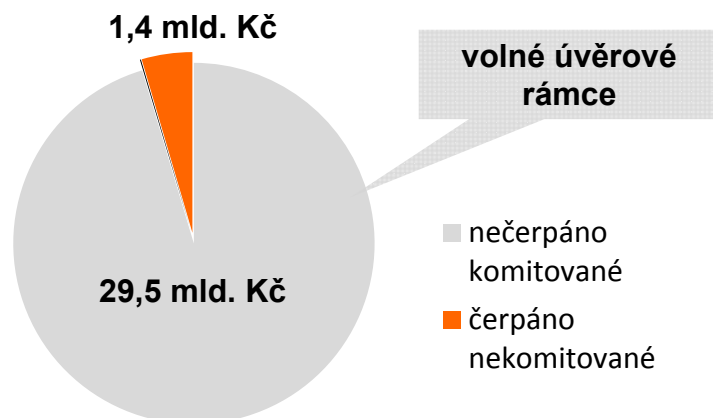
Peněžní toky z finanční činnosti (-35,3 mld. Kč)

- vyplacené dividendy (-21,3 mld. Kč), saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (-13,7 mld. Kč), vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků (-0,4 mld. Kč)

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

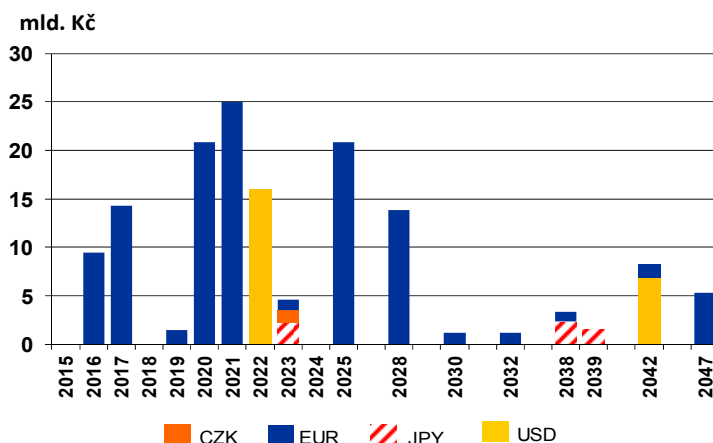


Čerpání krátkodobých linek (k 30. 9. 2015)



- Skupina ČEZ má přístup k 29,5 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 9. bylo čerpáno pouze 34 mil. Kč.
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb.
- 3. 8. byla zahájena výplata dividend za rok 2014 ve výši 21,4 mld. Kč. K 30. 9. bylo vyplaceno 99 % částky.
- Dne 20. 10. byla podepsána úvěrová smlouva mezi EBRD a CEZ Distributie umožňující načerpat od EBRD a komerčních bank úvěr ve výši až 675 mil. RON (cca 4,2 mld. Kč).

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 9. 2015)





Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2015

Daniel Beneš, generální ředitel

Tomáš Pleskač, ředitel divize zahraničí

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Tržní pozice Skupiny ČEZ

Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

VELKOOBCHODNÍ TRH A VÝVOJ SPOTŘEBY V ČR



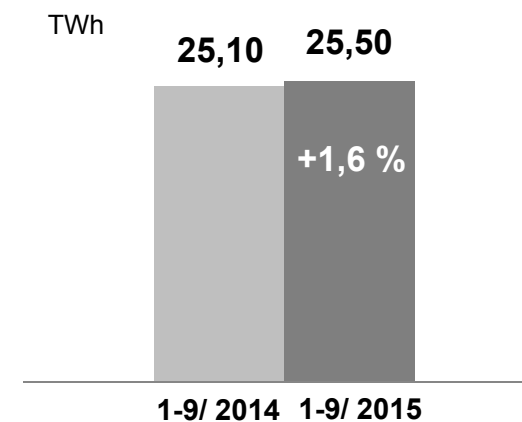
VELKOOBCHODNÍ TRH

- velkoobchodní cena elektřiny na německém trhu (CAL 16 – roční pásmo na rok 2016 - EEX) se pohybuje okolo 29,5 EUR/MWh, cena na českém trhu je na stejné úrovni
- cena emisních povolenek se pohybuje okolo 8,5 EUR/t EUA

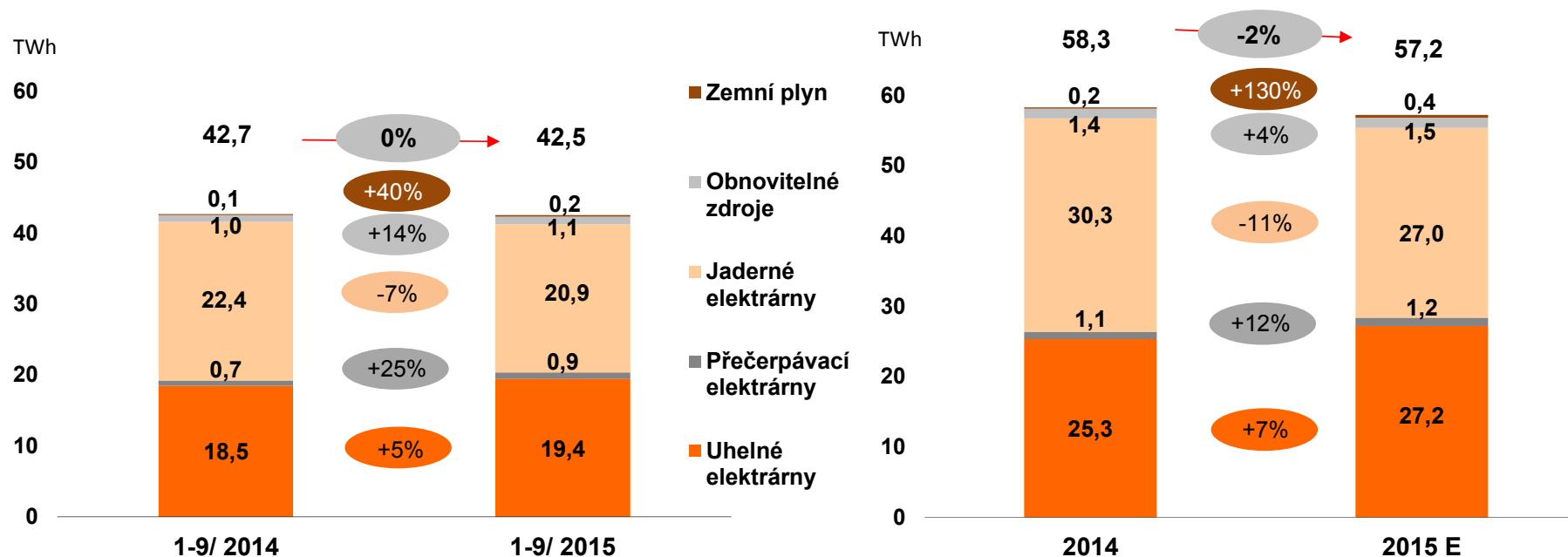
SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR ROSTE *

- spotřeba elektřiny v ČR roste o 2,1 %
- po klimatickém a kalendářním přepočtu roste spotřeba o 1,6 %

**Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce *
(klimaticky a kalendářně přepočtena)**



VÝROBA V ČR – CELOROČNÍ VÝHLED SNÍŽEN O 5,7 TWH, Z TOHO O 3,7 TWH V JADERNÝCH ZDROJÍCH



Jaderné elektrárny (-7 %)

- prodloužení plánované odstávky a neplánované odstávky JE Temelín
- prodloužení odstávek JE Dukovany

Uhelné elektrárny (+5 %)

- + zkrácení plánovaných odstávek Elektrárny Tušimice 2
- + zahájení zkušebního provozu Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)
- + zahájení zkušebního provozu Elektrárny Prunéřov 2 po komplexní obnově

Obnovitelné zdroje (+14 %)

- + vyšší průtoky ve vodních elektrárnách vlivem hydrometeorologických podmínek

Jaderné elektrárny (-11 %)

- neplánované odstávky JE Dukovany
- prodloužení plánované odstávky a neplánované odstávky JE Temelín

Uhelné elektrárny (+7 %)

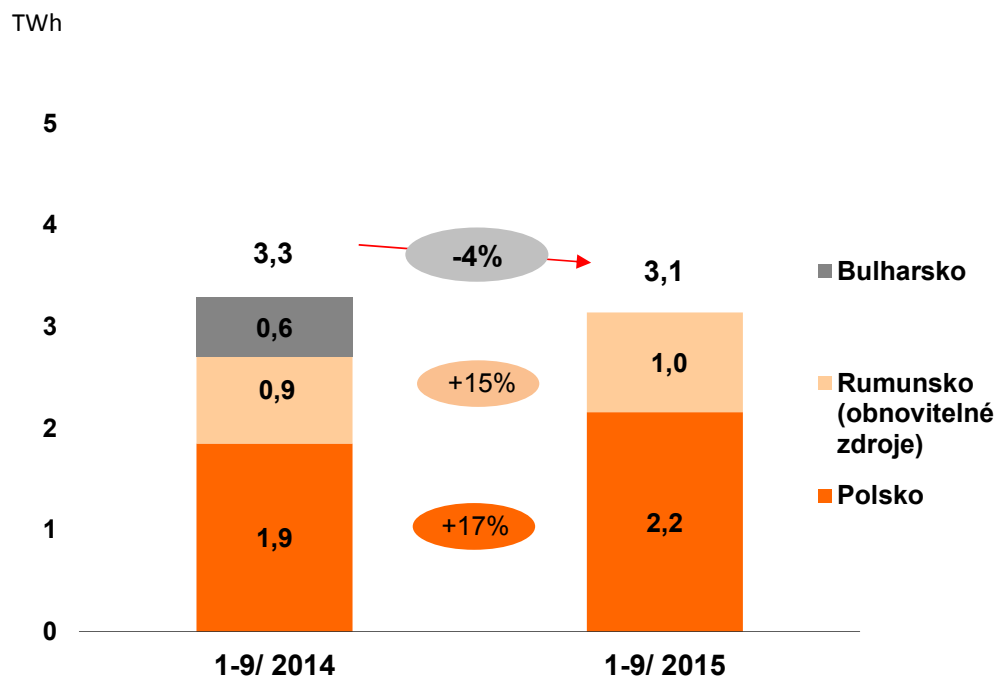
- + zkušební provoz Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)
- + komplexní obnova bloků Elektrárny Prunéřov 2
- převedení posledního bloku Elektrárny Ledvice 2 do zálohy

Obnovitelné zdroje (+4 %)

- + očekávání průměrných klimatických podmínek oproti roku 2014

Uvedená predikce výroby v roce 2015 je vystavena riziku zpoždění dokončení obnovy a výstavby uhelných zdrojů a riziku prodloužení odstávek výrobních bloků JE Dukovany.

VÝROBA ZAHRANIČÍ



Bulharsko

- pozastavení provozu uhelné elektrárny Varna od 1. 1. 2015

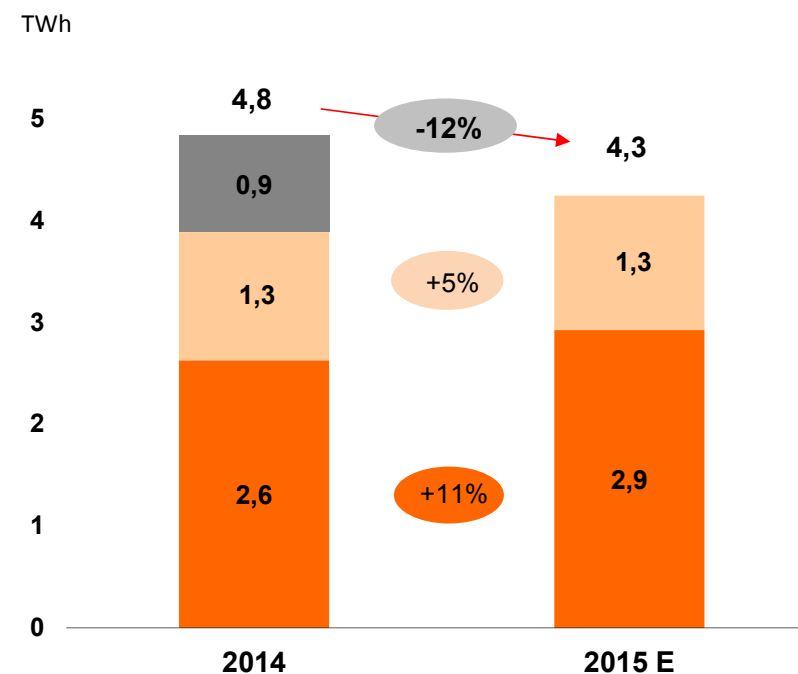
Rumunsko (+15 %)

+ lepší povětrnostní podmínky

- nižší výroba ve vodních elektrárnách v lokalitě Reșița zejména vlivem suchého léta

Polsko (+17 %)

+ vyšší objem spalovaného uhlí v obou elektrárnách doplněný navýšením účinnosti v Elektrárně Skawina v důsledku modernizace turbíny



Rumunsko (+5 %)

+ vyšší výroba větrných farem v souvislosti s podprůměrnými povětrnostními podmínkami v roce 2014

- výroba ve vodních elektrárnách v lokalitě Reșița nižší zejména vlivem suchého léta

Polsko (+11 %)

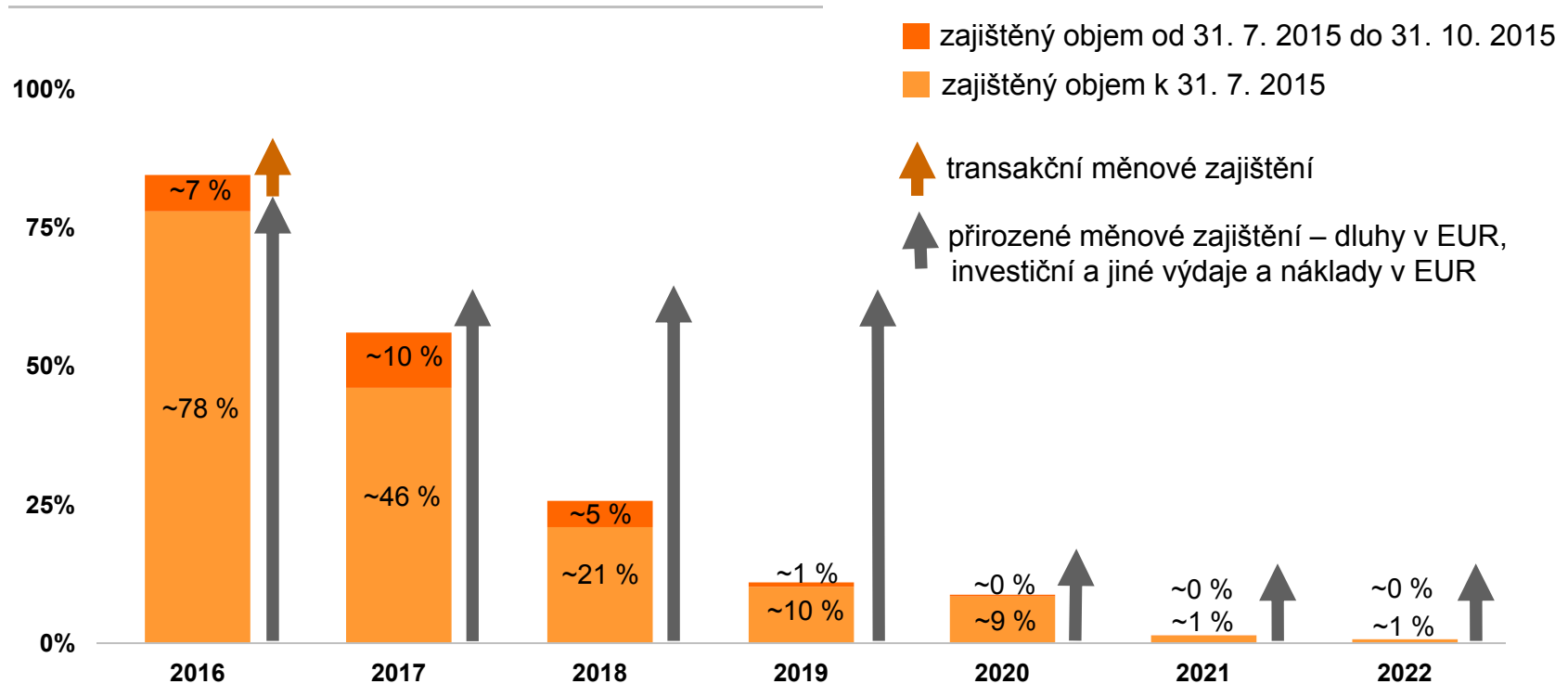
+ vyšší objem spalovaného uhlí v obou elektrárnách doplněný navýšením účinnosti v Elektrárně Skawina v důsledku modernizace turbíny v roce 2015

ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* k 31. 10. 2015

(100 % odpovídá 56 – 58 TWh)

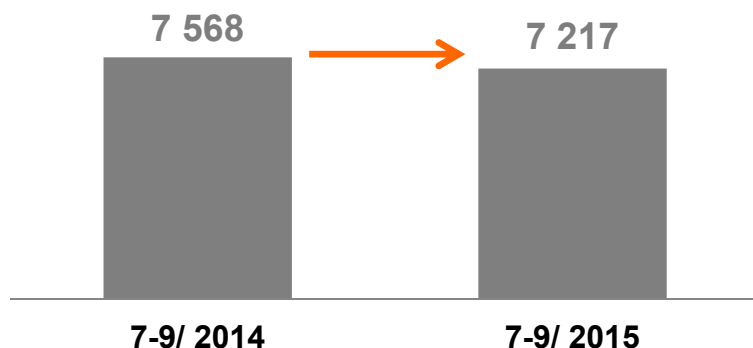


Celkem zajištěno (z výroby)	~ 85 %	~ 56 %	~ 26 %	~ 11 %	~ 9 %	~ 1 %	~ 1 %
Za cenu (EUR/MWh, BL ekvivalent)	35,0	33,0	34,5	39,5	41,0	36,5	40,5

MEZIROČNĚ SE DAŘÍ DRŽET PŘÍRŮSTKY ZÁKAZNÍKŮ U PLYNU, U ELEKTŘINY KLESÁ MOTIVACE K ODCHODU

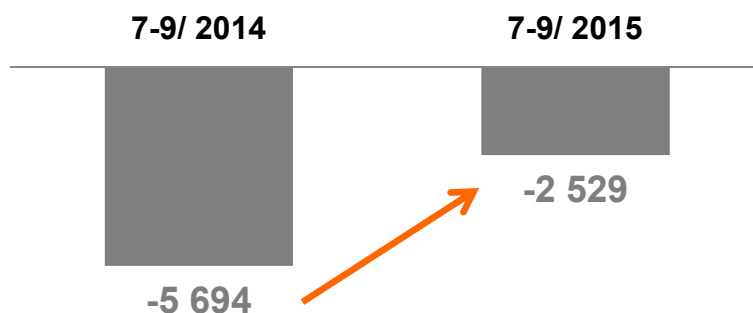


Plyn – nárůsty odběrných míst v segmentu domácnosti (srovnání čtvrtletních změn)



- ČEZ Prodej nadále zůstává **největším alternativním dodavatelem plynu** v ČR podle počtu odběrných míst a daří se mu nadále růst.
- Ke konci září dodával ČEZ Prodej plyn více než **378 tisícům zákazníků**.

Elektřina – úbytky odběrných míst v segmentu domácnosti (srovnání čtvrtletních změn)



- Od počátku roku se v meziročním porovnání podařilo snížit počet odchodících zákazníků o téměř dvě třetiny.
- Důvodem **klesající motivace přecházet ke konkurenci** je zejména nabídka kvalitních produktů a služeb.

DOMÁCNOSTEM NOVĚ NABÍZÍME STŘEŠNÍ FOTOVOLTAIKU OD ČEZ



- **Střešní fotovoltaiku od ČEZ** uvedla společnost ČEZ Prodej na trh 23. října 2015.
- Řešení je **harmonizované s podmínkami dotace Nová zelená úsporám** – podpora pro rodinné domy.
- Fotovoltaika od ČEZ je **vhodná zejména pro rodinné domy s velkou spotřebou** – vytápění, ohřev vody, klimatizace.

Naši nabídku stavíme na:

- kompletním administrativním a technickém servisu, tedy **dodávce na klíč**
- **vysoké a garantované kvalitě** komponentů a řešení
- **dlouholetých zkušenostech** s realizací energetických projektů
- **stabilitě naší společnosti** (jakožto důležité vlastnosti dodavatele zařízení s životností 25 let)
- **know-how pro řešení přetoků** vyrobené elektřiny do rozvodné sítě

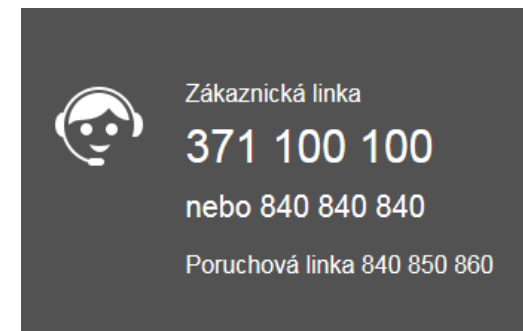


VYLEPŠUJEME NAŠE SLUŽBY: OBSLUHA NA SOCIÁLNÍCH SÍTÍCH A NOVÉ ČÍSLO ZÁKAZNICKÉ LINKY



Zákaznická linka od října nově také na čísle 371 100 100

- cenově výhodnější než bílá linka 840 840 840
- pro majitele „nekonečných“ tarifů je volání na nové číslo v rámci tarifu
- původní bílá linka zůstává pro komfort zákazníků i nadále funkční



Obsluha na sociálních sítích

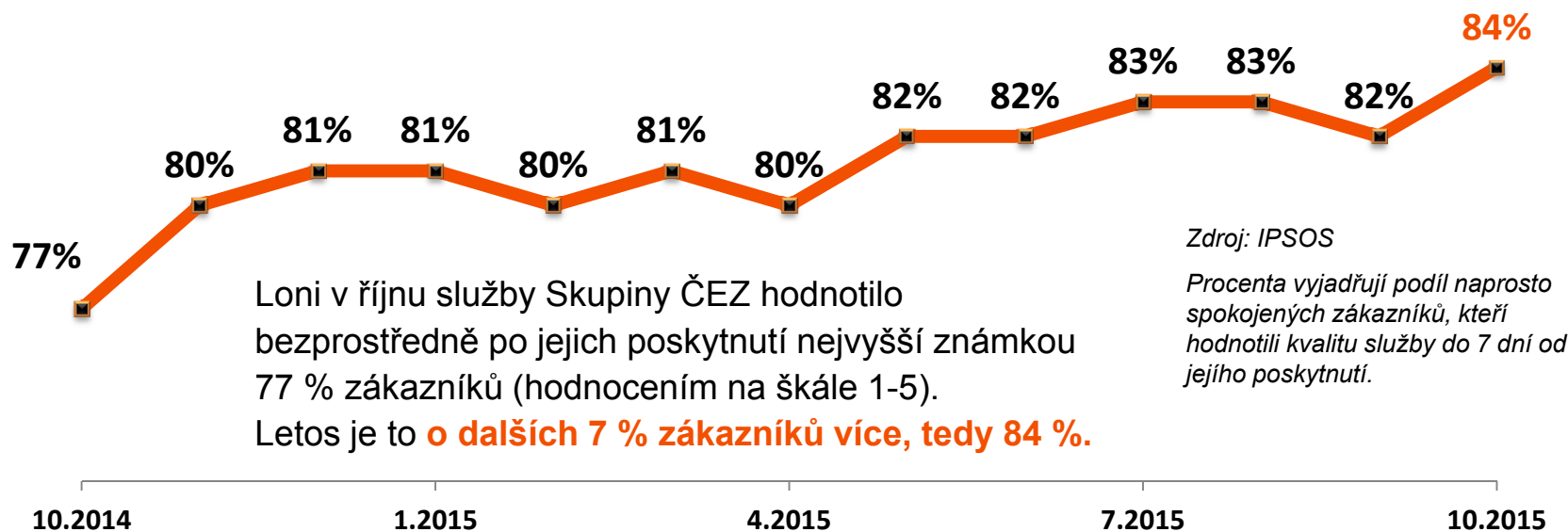
- od začátku listopadu ji zajišťuje nově sestavený specializovaný tým
- požadavky zákazníků vyřizujeme hlavně prostřednictvím sítí Facebook a Twitter



HODNOCENÍ NAŠICH SLUŽEB BEZPROSTŘEDNĚ PO JEJICH POSKYTNUTÍ SE DLOUHODOBĚ ZLEPŠUJE



Vývoj ukazatele hodnocení zákaznické spokojenosti



Loni v říjnu služby Skupiny ČEZ hodnotilo bezprostředně po jejich poskytnutí nejvyšší známkou 77 % zákazníků (hodnocením na škále 1-5).
Letos je to **o dalších 7 % zákazníků více, tedy 84 %.**

Zdroj: IPSOS

Procenta vyjadřují podíl naprosto spokojených zákazníků, kteří hodnotili kvalitu služby do 7 dní od jejího poskytnutí.

Procesy, s největším podílem naprosto spokojených zákazníků:

přechod ke Skupině ČEZ	89 % spokojených zákazníků	+4 % oproti loňsku
změna záloh	89 % spokojených zákazníků	+4 % oproti loňsku
fakturace	86 % spokojených zákazníků	+3 % oproti loňsku

PŘÍLOHY

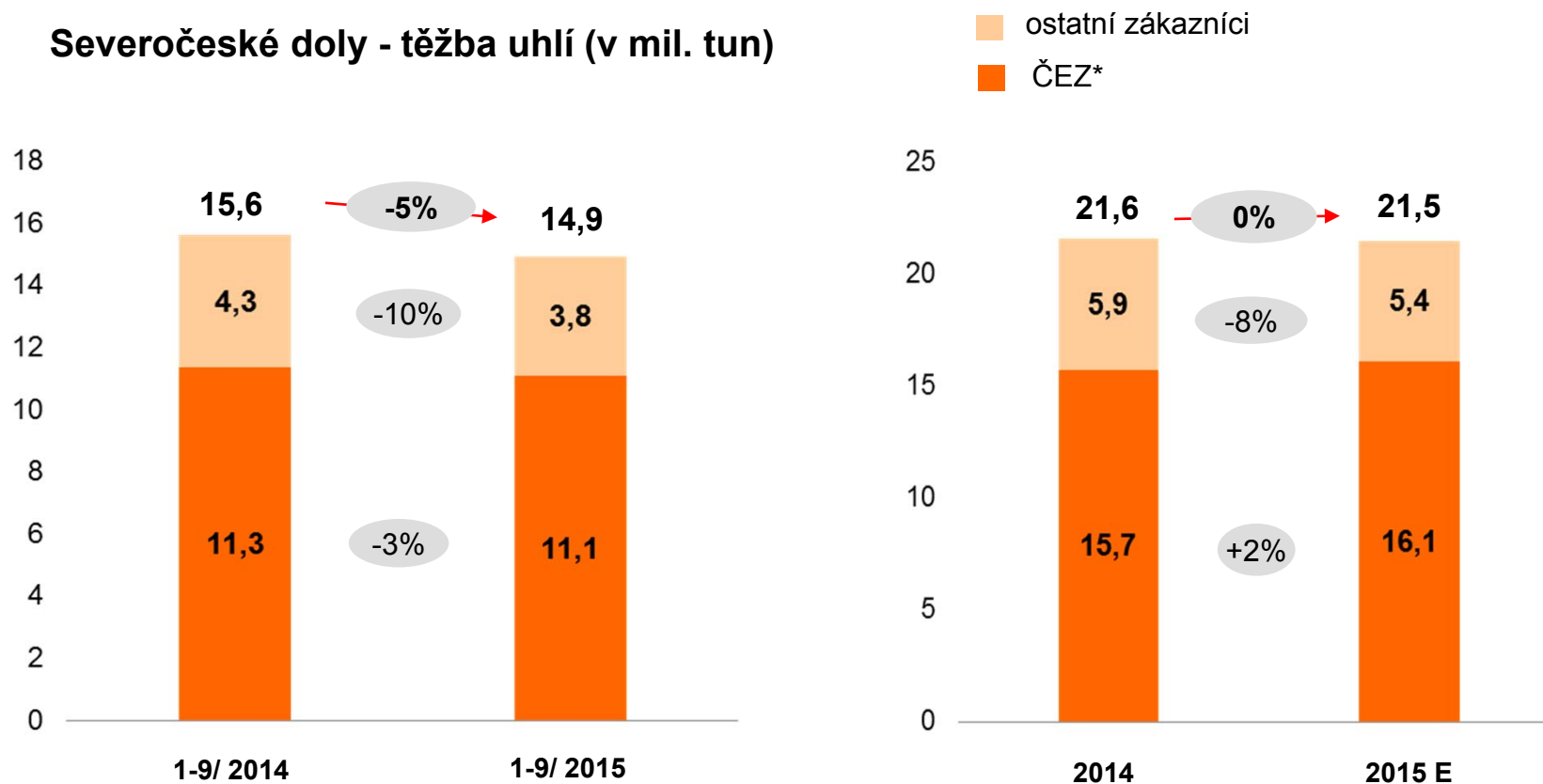


- Těžba
- Spotřeba elektřiny
- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny

TĚŽBA



Severočeské doly - těžba uhlí (v mil. tun)

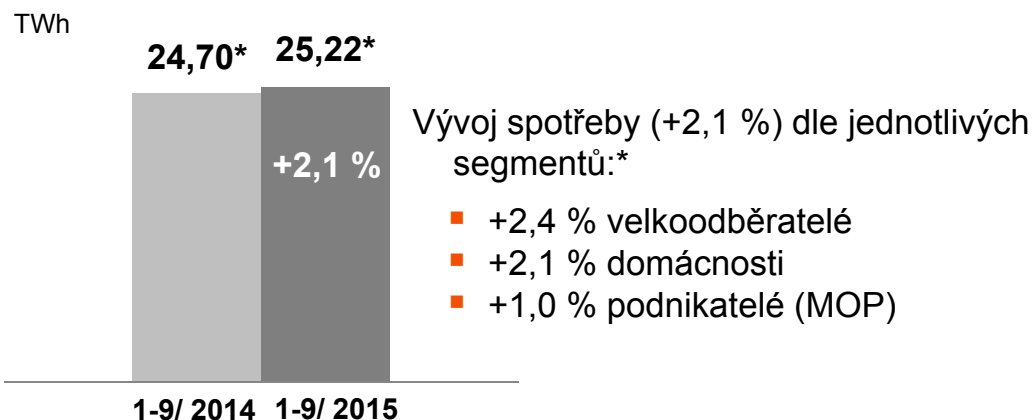


- poptávka po uhlí ze strany ostatních zákazníků ovlivněna teplou zimou

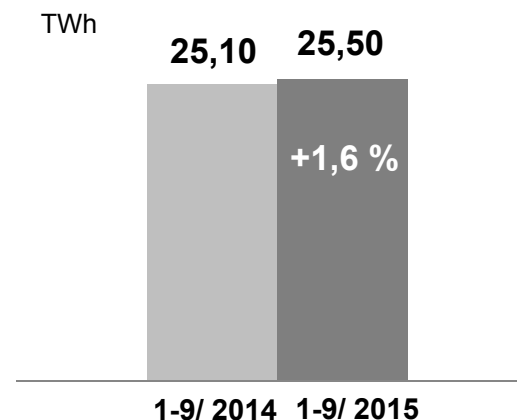
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE MEZIROČNĚ VZROSTLA



Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

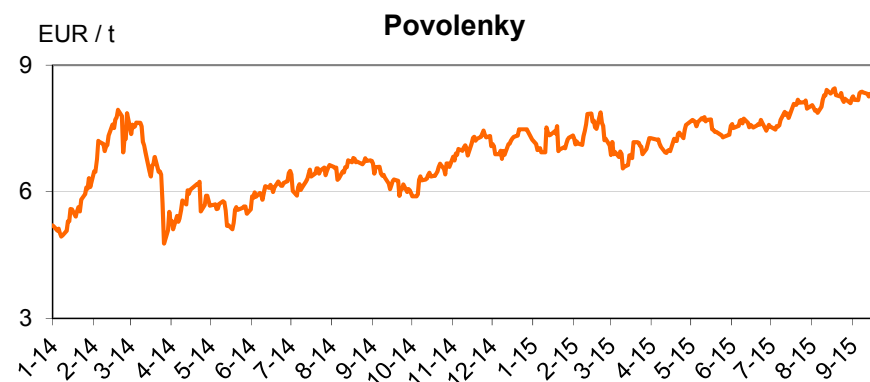
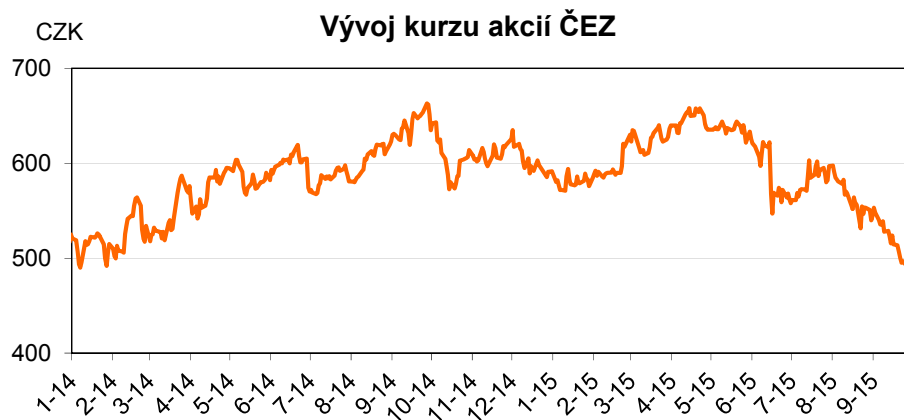


Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce (klimaticky a kalendářně přepočtena)**

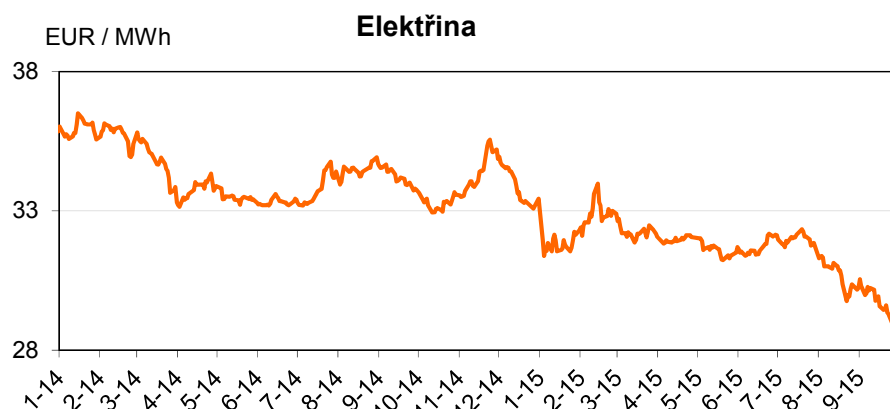


- Analýza vychází z interních dat Skupiny ČEZ.
- Distribuční území Skupiny ČEZ činí cca 5/8 území České republiky, tudíž uvedená data jsou dobrým indikátorem vývoje spotřeby v celé České republice.

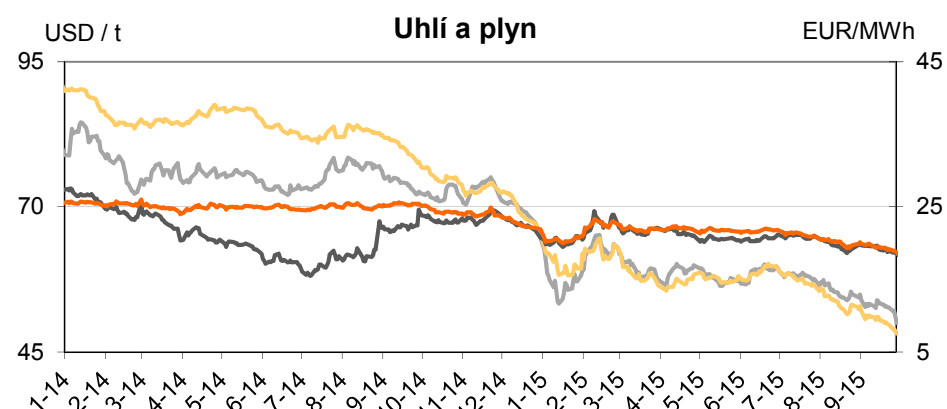
VÝVOJ NA TRZÍCH



— forward 2016



— forward 2016



— uhlí front month — uhlí forward 2016 — plyn front month — plyn forward 2016

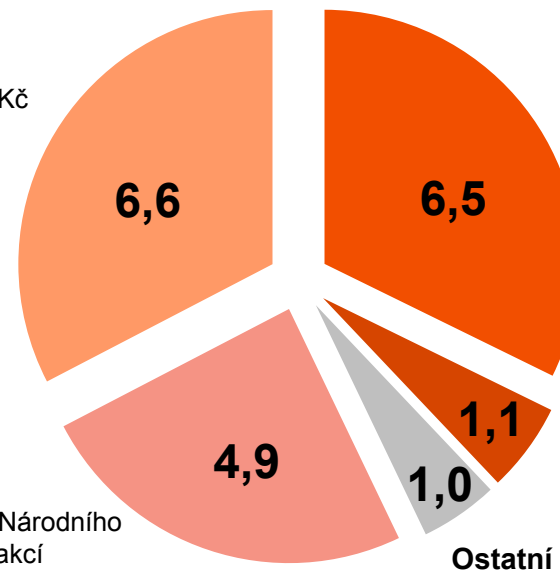
INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



Celkem 20,2 mld. Kč (I. - III. čtvrtletí 2015)

Distribuce elektřiny:

- Česká republika: 5,4 mld. Kč
- zahraničí: 1,2 mld. Kč



Klasické a ostatní výrobní zdroje:

- výstavba nového nadkritického zdroje v Ledvicích
- komplexní obnova Elektrárny Prunéřov
- ostatní investice

Jaderné zdroje:

- ETE - realizace akcí naplňujících požadavky dle Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti, realizace akcí souvisejících s modernizací a obnovou zařízení
- EDU - akce ve vazbě na plánované prodloužení provozu za rok 2015 a akce naplňující požadavky Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti
- NJZ ETE – pokračují nezbytné činnosti přípravy, plnění podmínek z vydaného stanoviska EIA a z vydaného povolení k umístění, příprava vyčlenění projektu do SPV
- NJZ EDU - příprava podkladů pro zahájení procesu EIA, příprava vyčlenění projektu do SPV

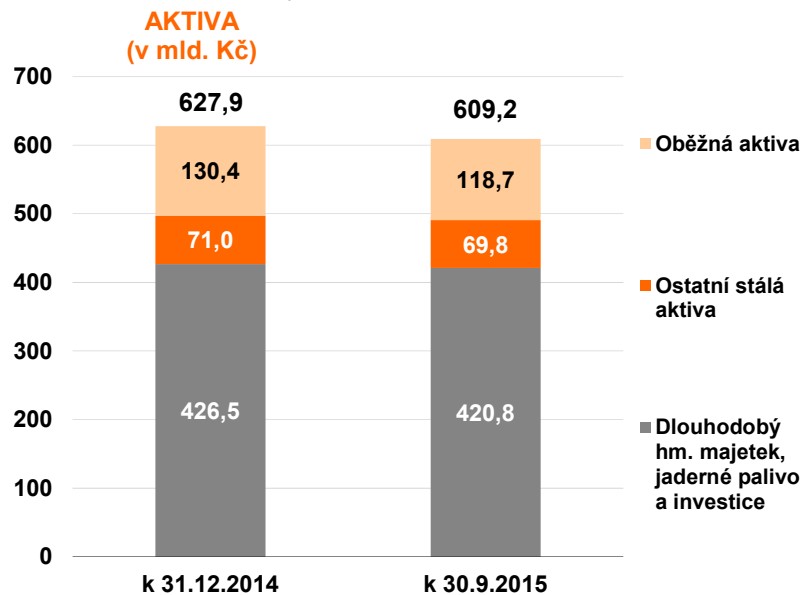
Těžba – projekty reagující na postup těžby na obou dolech (dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky, úpravárenských a drtírenských provozů, výstavba stabilizačních opatření a vodohospodářských děl)

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- pokles dlouh. hmotného majetku -5,8 mld. Kč vlivem odpisů a opravných položek částečně kompenzovaný investicemi do obnovy a výstavby zdrojů a distribučních sítí a nárůstem stavu jaderného paliva
- pokles ostatních stálých aktiv -1,2 mld. Kč: zejména poklesem hodnoty cenných papírů v ekvivalenci -3,9 mld. Kč a poklesem dlouhodobého nehmotného majetku -0,7 mld. Kč, částečně kompenzovaný nárůstem dlouhodobého finančního majetku +3,7 mld. Kč zejména dlouhodobými pohledávkami z derivátových obchodů

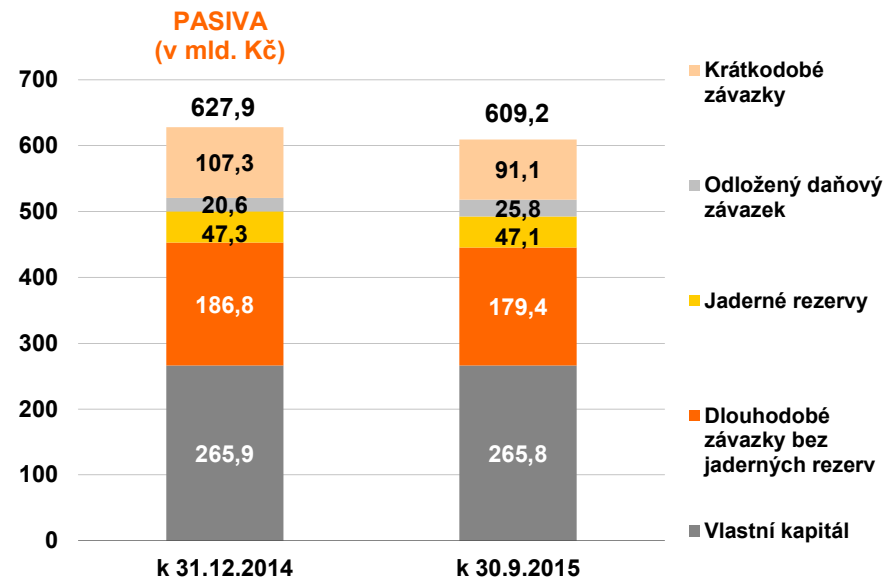


Oběžná aktiva

- pokles peněz a peněžních ekvivalentů -7,1 mld. Kč
- pokles pohledávek, netto -5,1 mld. Kč
- pokles stavu emisních povolenek, zásob fosilních paliv a materiálu -3,4 mld. Kč a pokles likvidních cenných papírů a krátkodobých termínovaných vkladů -1,3 mld. Kč
- nárůst pohledávek z derivátů vč. opcí +2,8 mld. Kč a nárůst pohledávky z titulu daně z příjmů +2,5 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- vlastní kapitál: dividendy -21,3 mld. Kč, přírůstek čistého zisku +16,6 mld. Kč, ostatní úplný výsledek +4,6 mld. Kč, prodej vlastních akcií +0,1 mld. Kč
- pokles dlouhodobých závazků bez jaderných rezerv -7,4 mld. Kč: zejména změnou stavu emitovaných dluhopisů -9,5 mld. Kč a dlouhodobých derivátových závazků -2,6 mld. Kč, částečně kompenzovaný nárůstem dlouhodobých bankovních úvěrů +5,3 mld. Kč



Krátkodobé závazky

- pokles krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkodobých bankovních úvěrů -10,4 mld. Kč a nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb -4,1 mld. Kč, pokles rezervy na emisní povolenky -3,8 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku včetně záloh -2,0 mld. Kč, pokles závazků z titulu daně z příjmů -0,7 mld. Kč
- nárůst krátkodobých závazků z derivátových obchodů vč. opcí +2,6 mld. Kč a jiných závazků +2,3 mld. Kč

Bilance elektřiny (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2014	I. - III. čtvrtletí 2015	Index 2015/2014
Dodávka	41 338	40 740	-1%
Výroba	45 961	45 648	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 623	-4 908	+6%
Prodej koncovým zákazníkům	-25 687	-27 967	+9%
Saldo velkoobchodu	-12 170	-9 272	-24%
Prodej na velkoobchodním trhu	-131 477	-152 014	+16%
Nákup na velkoobchodním trhu	119 307	142 741	+20%
Ztráty v sítích	-3 481	-3 500	+1%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2014	I. - III. čtvrtletí 2015	Index 2015/2014
Jádro	22 362	20 875	-7%
Uhlí	20 645	21 252	+3%
Voda	1 453	1 690	+16%
Biomasa	446	554	+24%
Fotovoltaika	119	124	+5%
Vítr	789	945	+20%
Zemní plyn	146	205	+40%
Bioplyn	1	2	+72%
Celkem	45 961	45 648	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2014	I. - III. čtvrtletí 2015	Index 2015/2014
Domácnosti	-9 276	-9 468	+2%
Podnikatelský maloobdoběr	-4 323	-4 105	-5%
Velkoobdoběratelé	-12 087	-14 395	+19%
Prodej koncovým zákazníkům	-25 687	-27 967	+9%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-35 200	-36 133	+3%

Bilance elektřiny (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2015	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	39 767	-0%	0	-	973	-30%	0	-	0	-	40 740	-1%
Výroba	44 664	+0%	0	-	984	-32%	0	-	0	-	45 648	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 897	+7%	0	-	-11	-80%	0	-	0	-	-4 908	+6%
Prodej koncovým zákazníkům	-175	>200%	-18 228	+10%	0	-	-9 565	+5%	0	-	-27 967	+9%
Saldo velkoobchodu	-39 592	-1%	20 110	+9%	-973	-30%	11 183	+4%	0	-	-9 272	-24%
Prodej na velkoobchodním trhu	-171 559	+15%	-1 996	-28%	-1 575	+14%	-490	-35%	23 606	+3%	-152 014	+16%
Nákup na velkoobchodním trhu	131 967	+20%	22 106	+4%	602	>200%	11 673	+2%	-23 606	+3%	142 741	+20%
Ztráty v sítích	0	-	-1 882	+2%	0	-	-1 618	-1%	0	-	-3 500	+1%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2015	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	20 875	-7%	0	-	0	-	0	-	0	-	20 875	-7%
Uhlí	21 252	+6%	0	-	0	-	0	-	0	-	21 252	+3%
Voda	1 649	+19%	0	-	40	-41%	0	-	0	-	1 690	+16%
Biomasa	554	+24%	0	-	0	-	0	-	0	-	554	+24%
Fotovoltaika	119	+4%	0	-	5	+12%	0	-	0	-	124	+5%
Vítr	7	+13%	0	-	939	+20%	0	-	0	-	945	+20%
Zemní plyn	205	+40%	0	-	0	-	0	-	0	-	205	+40%
Bioplyn	2	+72%	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+72%
Celkem	44 664	+0%	0	-	984	-32%	0	-	0	-	45 648	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2015	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	-	-5 181	+1%	0	-	-4 287	+3%	0	-	-9 468	+2%
Podnikatelský maloobchod	-1	+22%	-1 823	-3%	0	-	-2 280	-6%	0	-	-4 105	-5%
Velkoobchodní	-173	>200%	-11 223	+18%	0	-	-2 998	+20%	0	-	-14 395	+19%
Prodej koncovým zákazníkům	-175	>200%	-18 228	+10%	0	-	-9 565	+5%	0	-	-27 967	+9%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-24 592	+2%	0	-	-11 541	+3%	0	-	-36 133	+3%

Bilance elektřiny (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2015	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	37 843	-1%	1 924	+18%	0	-	5	-99%	968	+15%	0	-	40 740	-1%
Výroba	42 503	-0%	2 161	+17%	0	-	5	-99%	979	+15%	0	-	45 648	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 660	+7%	-237	+9%	0	-	0	-	-11	+3%	0	-	-4 908	+6%
Prodej koncovým zákazníkům	-14 665	+3%	-1 263	>200%	-2 474	+23%	-7 024	+4%	-2 541	+9%	0	-	-27 967	+9%
Saldo velkoobchodu	-21 296	-4%	-661	-50%	2 474	+23%	7 914	+12%	2 296	+0%	0	-	-9 272	-24%
Prodej na velkoobchodním trhu	-154 062	+17%	-2 203	+28%	-26	-76%	-327	-37%	-1 439	+34%	6 044	+65%	-152 014	+16%
Nákup na velkoobchodním trhu	132 767	+21%	1 542	>200%	2 500	+18%	8 241	+9%	3 735	+11%	-6 044	+65%	142 741	+20%
Ztráty v sítích	-1 882	+2%	0	-	0	-	-895	+8%	-723	-10%	0	-	-3 500	+1%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2015	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	20 875	-7%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	20 875	-7%
Uhlí	19 409	+5%	1 843	+15%	0	-	0	-	0	-	0	-	21 252	+3%
Voda	1 641	+19%	8	+7%	0	-	0	-	40	-41%	0	-	1 690	+16%
Biomasa	244	+22%	310	+27%	0	-	0	-	0	-	0	-	554	+24%
Fotovoltaika	119	+4%	0	-	0	-	5	+12%	0	-	0	-	124	+5%
Větr	7	+13%	0	-	0	-	0	-	939	+20%	0	-	945	+20%
Zemní plyn	205	+40%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	205	+40%
Bioplyn	2	+72%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+72%
Celkem	42 503	-0%	2 161	+17%	0	-	5	-99%	979	+15%	0	-	45 648	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. - III. čtvrtletí 2015	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-5 086	+1%	0	-	-95	-1%	-3 074	+1%	-1 212	+7%	0	-	-9 468	+2%
Podnikatelský maloobchod	-1 756	-4%	0	-	-69	+36%	-1 621	-7%	-659	-4%	0	-	-4 105	-5%
Velkoobchodní odběratelé	-7 823	+6%	-1 263	>200%	-2 311	+23%	-2 329	+17%	-670	+32%	0	-	-14 395	+19%
Prodej koncovým zákazníkům	-14 665	+3%	-1 263	>200%	-2 474	+23%	-7 024	+4%	-2 541	+9%	0	-	-27 967	+9%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-24 592	+2%	0	-	0	-	-6 747	+3%	-4 793	+2%	0	-	-36 133	+3%