



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 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, 11. srpna 2015



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2015

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

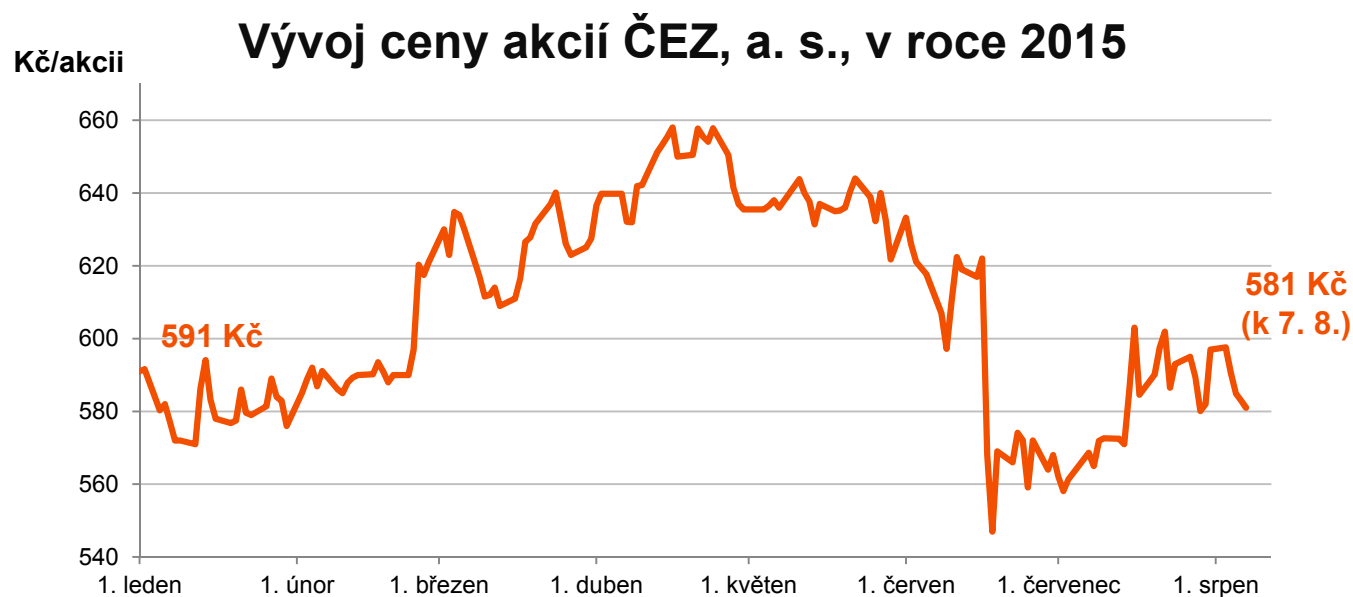
Tržní pozice Skupiny ČEZ

Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

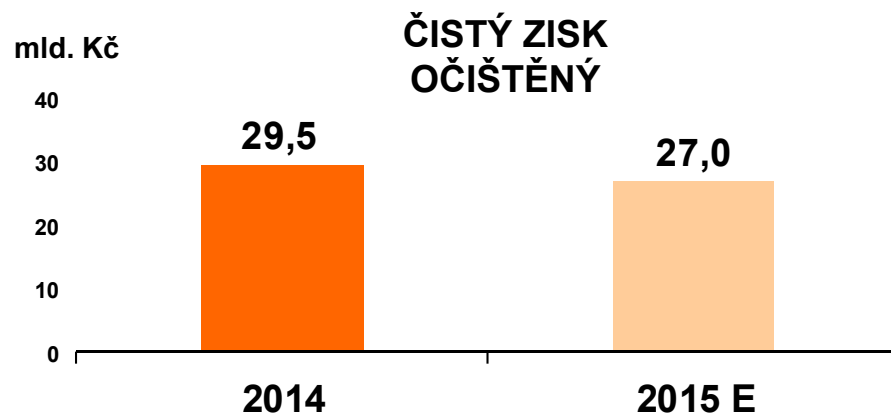
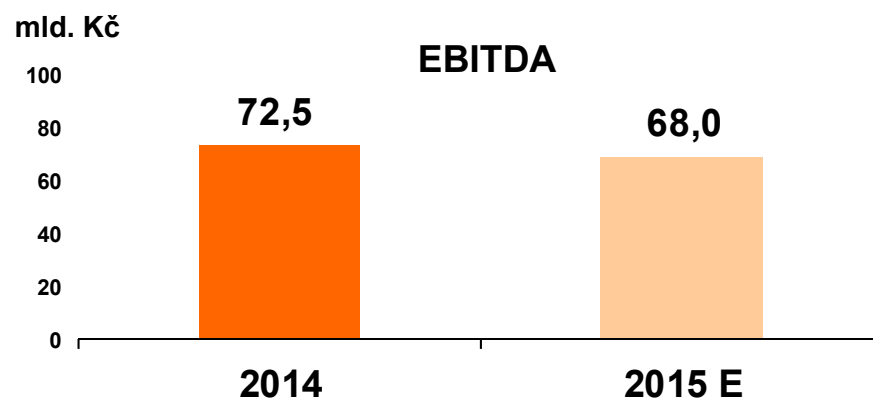
HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2015



- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA) 35,5 mld. Kč**
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT) 21,3 mld. Kč**
- **Čistý zisk očištěný 15,7 mld. Kč**



CELOROČNÍ EBITDA 2015 OČEKÁVÁME 68 MLD. KČ, ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ NA ÚROVNI 27 MLD. KČ



Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- úspory stálých provozních nákladů
- vyšší objem výroby elektřiny v ČR
- mimořádný výnos z titulu rozhodnutí soudu ohledně závazků SŽDC z roku 2010

Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- jednorázový výnos 2,6 mld. Kč z dohody o narovnání s albánským státem v roce 2014
- jednorázový výnos 1,6 mld. Kč z ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB v roce 2014

Důvodem korekce očekávané EBITDA je zejména naplnění rizik výchozí predikce:

- posun dokončení obnovy a výstavby uhelných zdrojů v ČR (výstavba Elektrárny Ledvice)
- vývoj regulačních a legislativních podmínek energetiky v jihovýchodní Evropě (zpoždění přidělení zelených certifikátů v Rumunsku)
- prodloužení odstávky Jaderné elektrárny Temelín

LETNÍ BALÍČEK EVROPSKÉ KOMISE – PŘIJATÝ DNE 15. 7.



Návrh nové směrnice pro EU ETS:

- rychlejší snižování nabídky nových povolenek na trhu (lineární redukční faktor z 1,7 % na 2,2 % ročně)
- delší alokační období z 8 na 10 let s tím, že všechny povolenky budou mít trvalou platnost
- rozšíření spektra nástrojů pro modernizaci energetiky a průmyslu v méně rozvinutých státech (derogace, modernizační fond, inovační fond)

Hlavní vyjednávání o detailech směrnice EU ETS se očekávají v roce 2016.

Sdělení Evropské komise a zahájení mezistátních konzultací ke třem významným oblastem:

Market design

- posílení tržních prvků
- větší koordinace mezi státy a posílení pravomocí pro ENTSO-E a ACER
- závazná (evropská) metodika vyhodnocování dostatečnosti výroby (generation adequacy) a případné potřeby kapacitních mechanismů

Bezpečnost dodávek elektřiny

- zavedení povinných národních nouzových plánů pro předcházení a řešení nouzových stavů
- zavedení kyber-bezpečnosti (posílení ochrany dat síťových operátorů před útoky)

Maloobchodní trh

- představuje 10 kroků jak dostat spotřebitele do středu nového energetického systému – týkajících se jak oblasti koncového prodeje, tak distribuce (mimo jiné včetně otázky vlastní spotřeby z OZE)

ENERGETICKÝ TRH V EVROPĚ VÝZNAMNĚ OVLINILY TAKÉ DVĚ DŮLEŽITÉ UDÁLOSTI V NĚMECKU



SNÍŽENÍ EMISÍ CO₂ - „DEKARBONIZACE“

Německo rozhodlo stáhnout z běžného provozu a převést do strategické rezervy nejpozději do roku 2020 celkem 2,7 GW starších hnědouhelných elektráren, aby splnilo své závazky na snížení emisí CO₂.

- cena elektřiny s dodáním v roce 2019 a dalších letech proto stoupla o cca 1 EUR/MWh
- snížila se nejistota provozovatelů (např. RWE či Vattenfallu) o budoucnosti jednotlivých uhelných zdrojů, což přispívá k rychlejšímu rozhodování o strategických investicích či divesticích

BÍLÁ KNIHA K ENERGETICKÉMU TRHU - „Ein Strommarkt für die Energiewende“

- strategický dokument určující pravidla pro energetický trh vydaný Spolkovým ministerstvem hospodářství a energetiky
- odmítá kapacitní trh a deklaruje odhodlání zavést systém kapacitní rezervy
 - kapacitní rezerva výrobních zdrojů bude sloužit k mimořádným situacím, kdy tržní nabídka (včetně dostupných zahraničních dodávek) nebude schopna pokrýt poptávku. Systém však nebude uměle ovlivňovat ceny na velkoobchodním trhu (kritériem pro mimořádné situace nebude výše tržní ceny).
 - do kapacitní rezervy bude zařazeno 2,7 GW hnědouhelné kapacity a další výrobní zdroje s celkovou kapacitou cca 1,3 GW (pravděpodobně zejména plynové zdroje)
- posiluje svobodu při cenotvorbě na velkoobchodním trhu, tj. zejména v opodstatněných případech umožňuje požadovat cenu nad úroveň variabilních nákladů výroby (tzv. „mark-up“)

VLÁDA ČESKÉ REPUBLIKY V KVĚTNU SCHVÁLILA STÁTNÍ ENERGETICKOU KONCEPCI (SEK)



SEK je klíčovým státním strategickým dokumentem v oblasti energetiky, který dává strategické zadání pro rozvoj české energetiky na dalších 25 let a který reflektuje cíle energetické politiky EU.

Aktualizovaná STÁTNÍ ENERGETICKÁ KONCEPCE ČR mimo jiné předpokládá:

- **větší diverzifikaci zdrojů** a zachování stávající plné nezávislosti v oblasti dodávek tepla a elektřiny, ale bez významného vývozu vyrobené energie
- dosažení diverzifikace **rozvojem jaderné energetiky** v ČR. Schválen detailní Národní akční plán jaderné energetiky (NAP JE), který potřebu nových jaderných bloků posunul až k roku 2035.
- další rozvoj **zabezpečení spolehlivého a bezpečného provozu elektroenergetické síťové infrastruktury** při požadovaném rozvoji distribuované výroby elektřiny (zejména OZE). Schválen detailní Národní akční plán inteligentních sítí (NAP SG).
- **využití uhlí nad rámec dosud platných územních limitů pro těžbu**, přičemž v této otázce vláda ČR zadala úkol pro MPO do konce srpna 2015 zpracovat 3 studie (dopady socio-ekonomické, dopady na životní prostředí a zdraví obyvatel a dopady na sektor teplárenství) a předložit návrh územně ekologických limitů těžby hnědého uhlí

VLÁDA ČESKÉ REPUBLIKY V ČERVNU SCHVÁLILA NÁRODNÍ AKČNÍ PLÁN JADERNÉ ENERGETIKY (NAP JE)



Národní akční plán jaderné energetiky v ČR mimo jiné předpokládá:

- založení **speciální společnosti (SPV)**, do níž budou vyvedena všechna relevantní aktiva pro výstavbu jaderných bloků na obou stávajících lokalitách
- **komunikaci se strategickými partnery** pro výstavbu jaderného bloku v ČR
- **jednání s Evropskou komisí** o způsobu výběru dodavatele, způsobu financování a zajištění návratnosti
- **zahájení přípravy výběru EPC dodavatele** v souladu s vybraným obchodním modelem
- **pokračování v přípravě projektů ve variantě 2 bloků v lokalitě Temelín i v lokalitě Dukovany** s předpokladem výstavby 1 bloku a s možností rozšíření na 2 bloky v každé lokalitě; o počtu bloků a pořadí lokalit se rozhodne později
- zahájení přípravy legislativních úprav s cílem **zjednodušit povolovací a licenční proces** a minimalizovat s ním spojená rizika dopadů do termínů a nákladů
- nejpozději před vydáním stavebního povolení znovu zhodnotit, zda přetrvává potřeba výstavby nového jaderného zdroje a zda nedošlo ke stabilizaci tržní situace, což by umožnilo provést výstavbu na komerční bázi, tedy bez potřeby státních garancí



- Valná hromada ČEZ schválila dividendu za rok 2014 ve výši 40 Kč na jednu akcii před zdaněním. Celkem je tak k výplatě akcionářům 21,4 mld. Kč, což představuje přibližně 73 % konsolidovaného zisku po zdanění očištěného o mimořádné vlivy, které nesouvisejí s běžným hospodařením roku 2014.
- Společnost ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu inkasovala ve II. čtvrtletí 2015 celkem 1,1 mld. Kč od společnosti SŽDC z titulu smlouvy na dodávku elektřiny v roce 2010.
- Došlo k prodloužení plánované odstávky 2. bloku Jaderné elektrárny Temelín zejména z důvodu vnitřní netěsnosti parogenerátoru (a následné výměny odvzdušňovacích trubiček i u ostatních tří parogenerátorů). Provoz bloku byl obnoven 31. července 2015.
- Trojice přečerpávacích vodních elektráren ČEZ, a. s., opět překonala rekord v produkci. Elektrárny Dalešice, Dlouhé stráně a Štěchovice II vyrobily v I. pololetí celkem 664,3 GWh elektřiny, což znamená 17% meziroční růst a pokrytí spotřeby půl milionu domácností.
- ÚJV Řež podepsala rámcovou smlouvu s finskou společností Fennovoima na inženýrskou, technickou a expertní podporu při výstavbě jaderné elektrárny typu VVER. Plánovaná jaderná elektrárna Hanhikivi 1 bude vybudována na západním pobřeží Finska. Předpokládané datum spuštění je v roce 2024.

ZAHRANIČÍ

VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



Rumunsko

- V květnu Evropská komise schválila notifikaci zákona 220/2008 o obnovitelných zdrojích. Následně byl obnoven proces schvalování individuálních notifikací pro rumunské větrné farmy Fântânele Vest a Cogeaalac.
- Dne 3. 6. vstoupila v účinnost novela tohoto zákona (č. 122/2015), na jejímž základě by větrné farmy Fântânele Vest a Cogeaalac měly získat dočasnou akreditaci od rumunského regulátora ANRE, a tudíž by měl být obnoven přiděl zelených certifikátů. Probíhá proces schválení dočasné akreditace.

Bulharsko

- Začátek nového tříletého regulačního období byl posunut z 1. 7. 2015 na 1. 8. 2015 po protestech zejména komerčních průmyslových zákazníků proti souvisejícímu předpokládanému zvýšení ceny elektřiny. Tarifní rozhodnutí platné od 1. 8. 2015 představuje pokles ceny pro koncového zákazníka o 1,99 %. V důsledku cenového rozhodnutí se lehce zvýší distribuční marže o 0,21 % a klesne marže prodejní společnosti o 6,96 %.

Polsko

- V červnu byla úspěšně dokončena modernizace turbíny TG6 v Elektrárně Skawina.

Snižujeme finanční expozici v zahraničí, letos již do ČEZ uhrazeno přes 5,7 mld. Kč

- 0,4 mld. Kč bylo vyplaceno z Bulharska prostřednictvím snížení základního kapitálu (duben).
- 4,6 mld. Kč bylo vyplaceno jako dividenda v rámci probíhající restrukturalizace aktiv v Polsku (červen).
- 0,7 mld. Kč bylo celkem na dividendách vyplaceno z Rumunska (červenec).

Na základě Dohody o narovnání s Albánským státem byla dne 27. 7. řádně uhrazena splátka 21,75 mil. EUR (cca 0,6 mld. Kč). Z celkové částky 95 mil. EUR již bylo uhrazeno 31,75 mil. EUR. Další úhrady budou probíhat v ročních splátkách do roku 2018.

NAPLŇUJEME STRATEGICKÝ CÍL INVESTOVAT DO INOVATIVNÍCH ENERGETICKÝCH SPOLEČNOSTÍ



Skupina ČEZ majetkově vstoupila dne 21. 7. do německé Sonnenbatterie GmbH

- Investice byla realizována formou navýšení základního kapitálu. Skupina ČEZ získala menšinový podíl spolu s právem podílet se na strategickém rozhodování firmy.
- Investice byla realizována prostřednictvím INVEN CAPITAL, což je obchodní značka používaná Skupinou ČEZ pro investice v oblasti inovativních energetických řešení. Cílem je investovat do firem zaměřených na novou decentralizovanou energetiku a obnovitelné zdroje s potenciálem rychlého růstu v ČR i v zahraničí. Ambicí je koupit během pěti let 15 až 20 perspektivních firem v celkové hodnotě až 5 mld. Kč.

Sonnenbatterie GmbH, světová jednička ve výrobě bateriových systémů skladování energie

- Společnost se zabývá vývojem, výrobou a prodejem inteligentních bateriových systémů skladování energie ze solárních panelů a dalších obnovitelných zdrojů energie pro domácnosti a komerční klientelu.
- Společnost je světovým lídrem působícím v sedmi zemích světa včetně USA. Dosud prodala zhruba 8 tisíc inteligentních systémů skladování energie.
- Toto řešení snižuje domácnostem roční výdaje za dodávku elektřiny až o 80 %.





Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2015
Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance

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

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



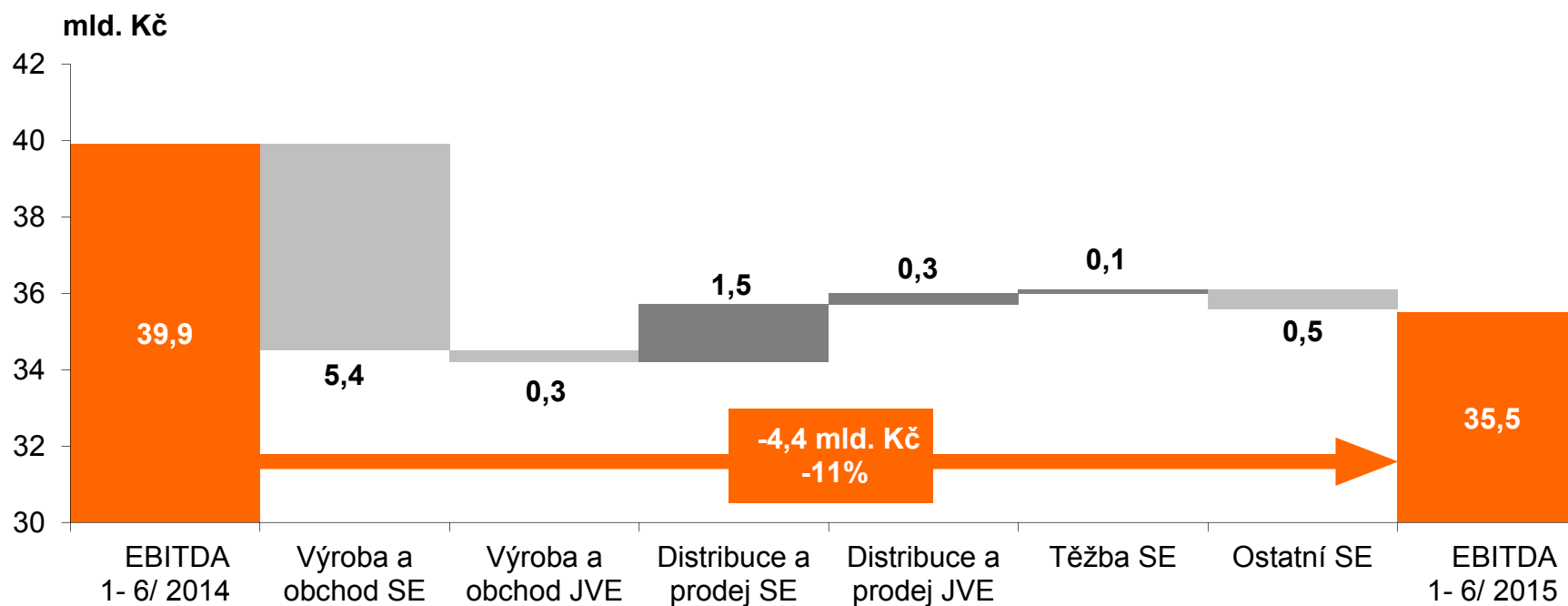
(mld. Kč)	1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Provozní výnosy	101,7	102,9	+1,2	+1%
EBITDA	39,9	35,5	-4,4	-11%
EBIT	24,1	21,3	-2,8	-12%
Čistý zisk	17,2	15,4	-1,8	-11%
Čistý zisk - očištěný *	19,3	15,7	-3,6	-19%
Provozní CF	36,4	28,7	-7,7	-21%
CAPEX	13,9	13,4	-0,5	-4%
Čistý dluh **	135,9	131,1	-4,8	-4%

		1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	15,2	15,9	+0,7	+5%
Výroba elektřiny	TWh	31,9	32,2	+0,3	+1%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	24,2	24,9	+0,7	+3%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	17,8	19,2	+1,4	+8%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,0	3,8	+0,8	+28%
Prodej tepla	tis. TJ	12,0	13,1	+1,0	+9%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	26,4	25,8	-0,6	-2%

* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí 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- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Česká republika	23,0	17,6	-5,3	-23%
Polsko	0,7	0,8	0,0	+5%
EBITDA segmentu	23,8	18,4	-5,4	-23%

Česká republika (-5,3 mld. Kč)

- nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadů zajišťovacích obchodů (-3,9 mld. Kč)
- vliv ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB v roce 2014 (-1,6 mld. Kč)
- vliv kurzu USD/EUR na zajištění oil-linked kontraktu (-0,4 mld. Kč)
- pokles tržeb za podpůrné služby (-0,3 mld. Kč)
- růst měrných nákladů výroby (-0,2 mld. Kč)
- snížení stálých provozních nákladů především v důsledku přijatých úsporných opatření (+1,1 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Bulharsko	-0,1	0,0	+0,1	+84%
Rumunsko	0,8	0,4	-0,4	-55%
EBITDA segmentu	0,6	0,3	-0,3	-48%

Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

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

Rumunsko (-0,4 mld. Kč)

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

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Distribuce	7,7	7,5	-0,2	-2%
Prodej	1,8	3,4	+1,7	+95%
EBITDA segmentu	9,4	10,9	+1,5	+16%

Distribuce ČR (-0,2 mld. Kč)

- nižší hrubá marže (-0,7 mld. Kč) – vliv dočerpávání korekčních faktorů z OZE v roce 2014 (-1,0 mld. Kč) částečně kompenzovaným vyšším distribuovaným objemem elektřiny v roce 2015 (+0,3 mld. Kč)
- nižší stálé provozní náklady (+0,4 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z neenergetické činnosti (+0,1 mld. Kč)

Prodej (+1,7 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 zejména vlivem nižší průměrné nákupní ceny (+0,3 mld. Kč)
- negativní saldo podpory povinných výkupů v ČR v roce 2014 (+0,1 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z prodeje plynu zejména v souvislosti s vyšší dodávkou vlivem počasí (+0,1 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Bulharsko	0,3	0,5	+0,2	+58%
Rumunsko	1,3	1,4	+0,1	+5%
EBITDA segmentu	1,6	1,9	+0,3	+16%

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 postupném splácení pohledávek státní poštou (-0,2 mld. Kč)
- vyšší marže z distribuované elektřiny z důvodu vyšší ceny (+0,2 mld. Kč)
- nižší stálé náklady (+0,1 mld. Kč)

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



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
Těžba SE	1,9	2,0	+0,1	+4%
Ostatní SE	2,4	1,9	-0,5	-21%
Ostatní JVE	0,1	0,1	0,0	+8%

Těžba střední Evropa (+0,1 mld. Kč)

- pokles nákladů z důvodů nižší těžby, příznivých klimatických podmínek a úsporných opatření (+0,3 mld. Kč)
- pokles tržeb v souvislosti s nižšími odběry energetického uhlí (-0,2 mld. Kč) především ze strany ČEZ

Ostatní střední Evropa (-0,5 mld. Kč)

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

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1- 6/ 2014	1- 6/ 2015	Rozdíl	%
EBITDA	39,9	35,5	-4,4	-11%
Odpisy a opravné položky k majetku	-15,8	-14,2	+1,6	+10%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-2,6	-2,1	+0,5	+18%
Úrokové náklady a výnosy	-1,6	-1,4	+0,3	+16%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,9	-0,8	+0,1	+7%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	0,8	0,1	-0,7	-85%
Ostatní náklady a výnosy	-0,8	0,0	+0,8	+98%
Daň z příjmů	-4,3	-3,8	+0,5	+12%
Čistý zisk	17,2	15,4	-1,8	-11%
Čistý zisk - očištěný	19,3	15,7	-3,6	-19%

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

- tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku v roce 2014 (+2,1 mld. Kč)
- nárůst odpisů zejména v ČEZ, a. s. (-0,5 mld. Kč)

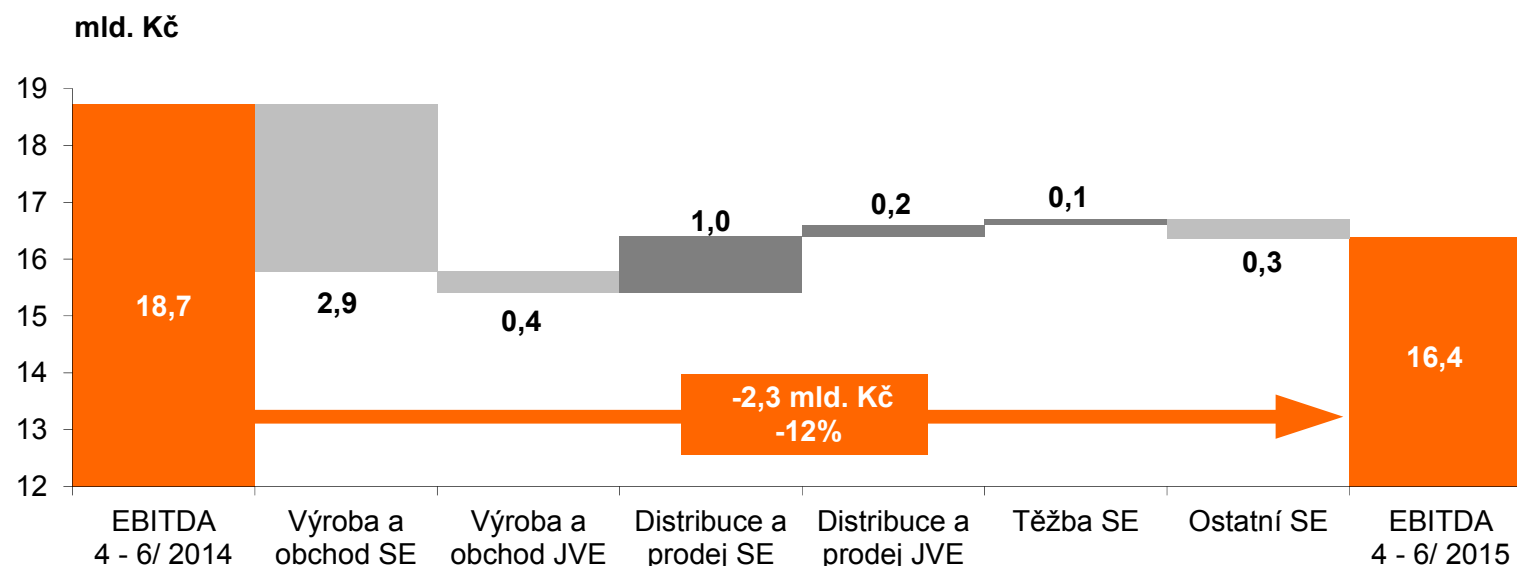
Finanční a ostatní náklady a výnosy (+0,5 mld. Kč)

- v roce 2014 náklady na zpětný odkup emitovaných dluhopisů (+0,5 mld. Kč)
- pozitivní vliv snížení objemu dluhu na úrokové náklady (+0,4 mld. Kč)
- zhodnocení prostředků uložených do vázaných účtů ČEZ, a. s., a do krátkodobých cenných papírů (+0,3 mld. Kč)
- negativní vliv vývoje kurzu USD/TRY na výsledky hospodaření v Turecku (-0,8 mld. Kč)

Úprava čistého zisku

- čistý zisk v I. pololetí 2014 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+2,1 mld. Kč)
- čistý zisk v I. pololetí 2015 očištěn o negativní vliv přecenění opce na akcie MOL (+0,3 mld. Kč)

VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-2,3 mld. Kč):

- **Výroba a obchod SE (-2,9 mld. Kč):** vliv ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB v roce 2014 (-1,6 mld. Kč), nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadů zajišťovacích obchodů (-1,1 mld. Kč), nižší objem výroby (-0,3 mld. Kč), růst měrných nákladů výroby (-0,2 mld. Kč), pokles tržeb za podpůrné služby (-0,1 mld. Kč) a snížení stálých provozních nákladů v důsledku úsporných opatření (+0,5 mld. Kč)
- **Výroba a obchod JVE (-0,4 mld. Kč):** negativní vliv pozastavení přidělu zeleného certifikátu pro větrnou farmu Cogevalac
- **Distribuce a prodej SE (+1,0 mld. Kč):** plnění závazků SŽDC z roku 2010 vůči ČEZ Prodej dle rozhodnutí soudu (+1,1 mld. Kč), nižší hrubá marže z distribuce elektřiny v ČR (-0,4 mld. Kč) vlivem dočerpávání korekčních faktorů z OZE v roce 2014 částečně kompenzované vyšším distribuovaným objemem ve 2015, nižší stálé provozní náklady v důsledku úspor (+0,2 mld. Kč)
- **Distribuce a prodej JVE (+0,2 mld. Kč):** vyšší marže z distribuované elektřiny v Rumunsku z důvodu vyšší ceny i objemu
- **Těžba SE (+0,1 mld. Kč):** nižší stálé provozní náklady vlivem úsporných opatření
- **Ostatní SE (-0,3 mld. Kč):** snížení tržeb a marží z vnitroskupinových služeb zejména úspornými opatřeními na straně odběratelů

VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	4 - 6/ 2014	4 - 6/ 2015	Rozdíl	%
EBITDA	18,7	16,4	-2,3	-12%
Odpisy a opravné položky k majetku	-9,0	-7,1	+1,9	+21%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-0,6	0,3	+1,0	-
Daň z příjmů	-1,8	-1,7	0,0	+1%
Čistý zisk	7,3	7,9	+0,5	+7%
Čistý zisk - očištěný	9,4	8,1	-1,3	-14%

Odpisy a opravné položky k majetku* (+1,9 mld. Kč):

- tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku v roce 2014 (+2,1 mld. Kč)
- nárůst odpisů zejména v ČEZ, a. s. (-0,2 mld. Kč)

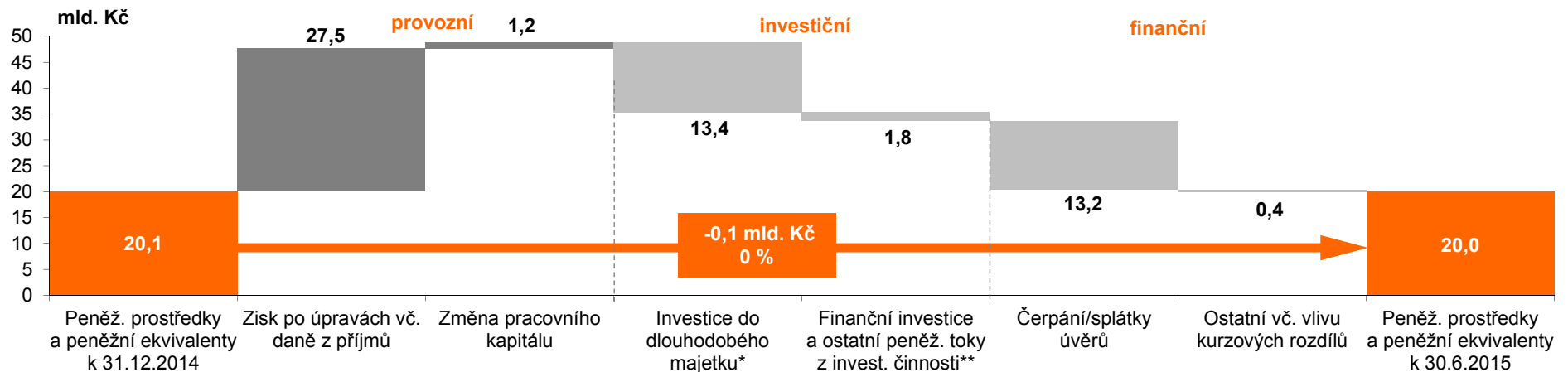
Finanční a ostatní náklady a výnosy (+1,0 mld. Kč):

- v roce 2014 náklady na zpětný odkup emitovaných dluhopisů (+0,5 mld. Kč)
- zhodnocení prostředků uložených do vázaných účtů ČEZ, a. s., a do krátkodobých cenných papírů (+0,3 mld. Kč)
- pozitivní vliv snížení objemu dluhu na úrokové náklady (+0,1 mld. Kč)

Úprava čistého zisku

- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2014 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku +2,1 mld. Kč
- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2015 očištěn o negativní vliv přecenění opce na akcie MOL +0,2 mld. Kč

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+28,7 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+27,5 mld. Kč): zisk před zdaněním (+19,2 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+16,1 mld. Kč), pokles rezervy na emisní povolenky (-4,3 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-3,1 mld. Kč), ostatní (-0,4 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+1,2 mld. Kč): pokles stavu emisních povolenek a zásob fosilních paliv a materiálu (+4,5 mld. Kč), změna salda pohledávek a závazků z derivátů (+2,5 mld. Kč), změna salda pohledávek a závazků vč. záloh a časového rozlišení (-5,7 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-15,2 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku – CAPEX (-13,4 mld. Kč) – viz detail v příloze
- změna závazků z pořízení stálých aktiv (-1,4 mld. Kč)
- přírůstky dlouhodobého finančního majetku (-0,4 mld. Kč)

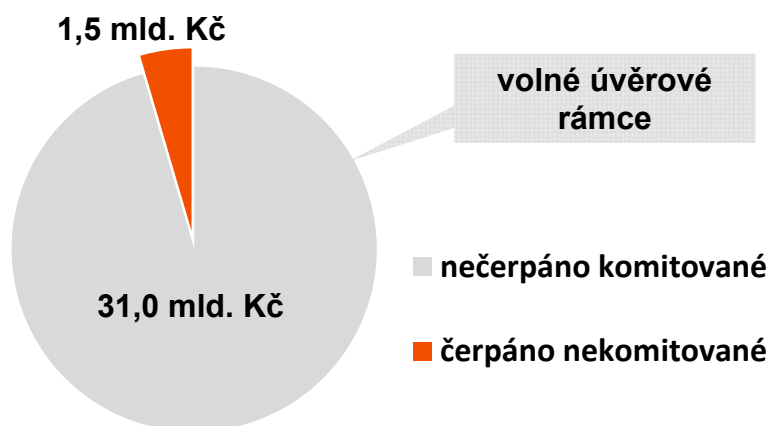
Peněžní toky z finanční činnosti (-13,6 mld. Kč)

- saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (-13,2 mld. Kč), vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků (-0,3 mld. Kč), změna ostatních dlouhodobých závazků (-0,1 mld. Kč)

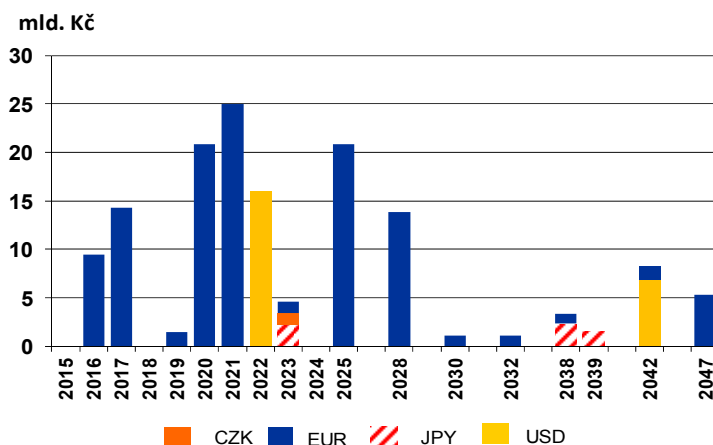
ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI A BYL OCENĚN ZA PROFESIONÁLNÍ VZTAHY S INVESTORY



Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2015)



Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2015)



- Skupina ČEZ má přístup k 31 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 6. 2015 bylo čerpáno pouze 15 mil. Kč.
- 3. srpna 2015 byla zahájena výplata dividend za rok 2014 (21,4 mld. Kč).
- 23. června 2015 ratingová agentura Moody's snížila rating ČEZ, a. s., na A3, stabilní výhled (z předchozího A2-), čímž se hodnocení od Moody's dostalo do souladu s hodnocením od agentury Standard & Poor's (A-, stabilní výhled).
- 26. května 2015 byla řádně splacena 11. emise eurodluhopisů (460,2 mil. EUR).
- Společnost ČEZ získala na konci června prestižní ocenění: „Korporace s nejlepšími vztahy s investory ve střední a východní Evropě“. Cena organizovaná Investor Relations Magazine je udělována dle přímého hlasování investorů a analytiků z celé Evropy.



Barbara Seidlová
Head of Investor
Relations



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2015
Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance



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

PRÁCE NA PROJEKTECH NJZ ETE A NJZ EDU JSME PŘIZPŮSOBILI SCHVÁLENÉMU NAP JE



Vedením společnosti ČEZ, a. s., **byly schváleny dodatky Podnikatelských záměrů NJZ EDU a NJZ ETE**, které odrážejí schválenou SEK a NAP JE a definují činnosti a rozpočet do konce roku 2016.

Důraz je aktuálně kladen zejména na:

- **uchování hodnoty projektu NJZ ETE** - správu vydaných povolení včetně plnění podmínek ze stanoviska k hodnocení vlivu na životní prostředí (EIA) a z rozhodnutí o povolení k umístění; dokončení činností na souvisejících a vyvolaných investicích
- **přípravu projektu NJZ EDU** – zajištění informací o lokalitě pro hodnocení vlivu na životní prostředí a pro zadávací bezpečnostní zprávu, pokračování ve výkupu pozemků, nastavení vztahů s kraji a okolními obcemi
- **přípravu vyčlenění projektů** nových jaderných zdrojů v lokalitách Temelín a Dukovany do samostatného podniku (SPV)
- zahájení procesu **hodnocení vlivu na životní prostředí NJZ Dukovany (EIA)** – zjišťovací řízení bude zahájeno předáním „Oznámení záměru“ na Ministerstvo životního prostředí v září 2015

VELKOOBCHODNÍ TRH A VÝVOJ SPOTŘEBY V ČR



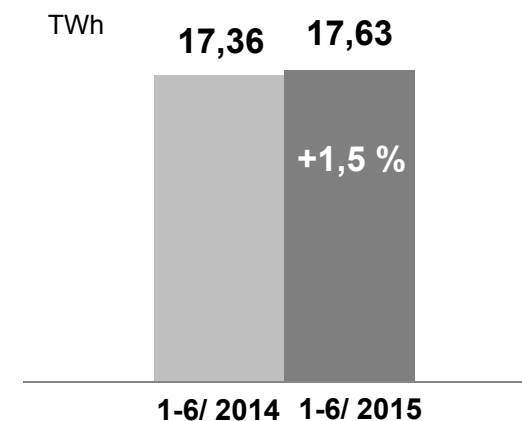
VELKOOBCHODNÍ TRH

- velkoobchodní cena elektřiny na německém trhu (CAL 16 – roční pásmo na rok 2016 - EEX) se pohybuje okolo 32 EUR/MWh, cena na českém trhu (PXE) je o cca 0,4 EUR/MWh nižší
- cena emisních povolenek se pohybuje okolo 8 EUR/t EUA
- vývoj ceny elektřiny ovlivní zejména naplnění reformy EU ETS a vývoj cen uhlí na světových trzích

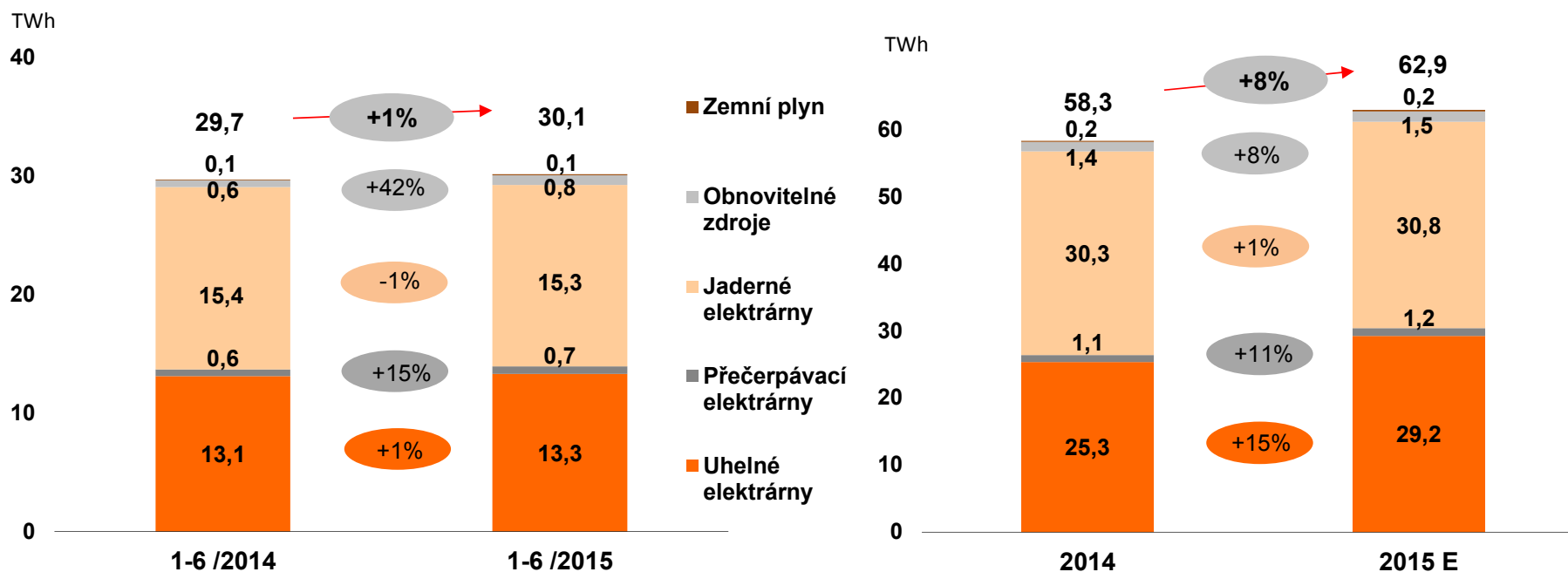
SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR ROSTE *

- spotřeba elektřiny v ČR roste o 2,5 %
- po klimatickém a kalendářním přepočtu roste spotřeba o 1,5 %

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



VÝROBA V ČR - CELOROČNÍ VÝHLED SNÍŽEN O 2 TWH VLIVEM POSUNU ELE A PRODLOUŽENÍ ODSTÁVKY ETE



Jaderné elektrárny (-1 %)

- prodloužení plánované odstávky JE Temelín

Uhelné elektrárny (+1 %)

+ zkrácení plánovaných odstávek Elektrárny Tušimice 2

Obnovitelné zdroje (+42 %)

+ vyšší průtoky ve vodních elektrárnách vlivem hydrometeorologických podmínek

Jaderné elektrárny (+1 %)

+ navýšení výkonu JE Temelín

- prodloužení plánované odstávky JE Temelín

Uhelné elektrárny (+15 %)

+ zahájení zkušebního provozu Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)

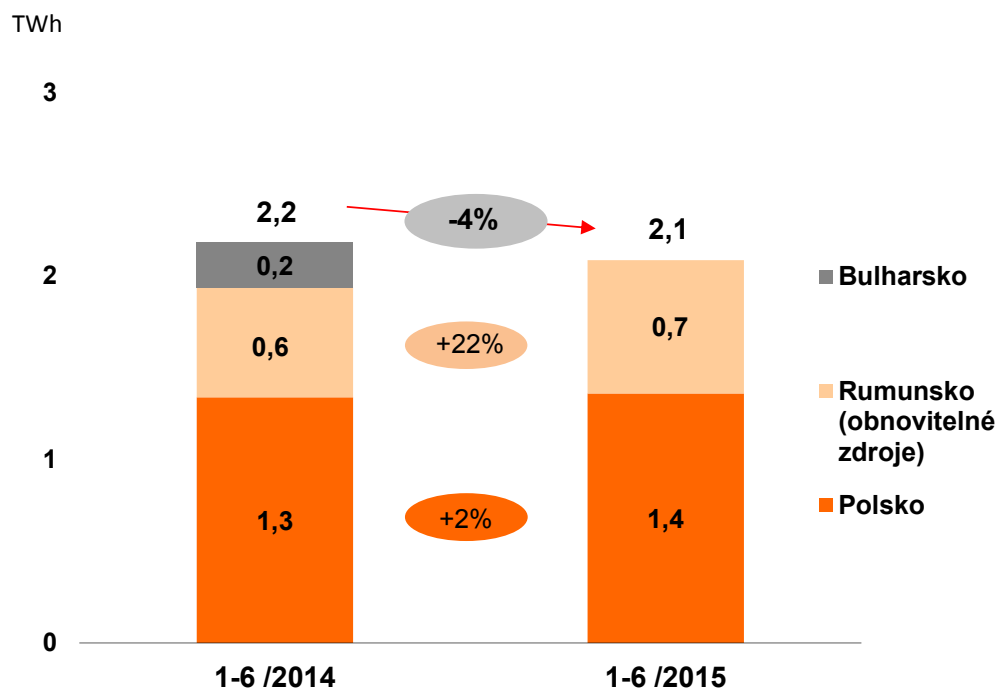
+ komplexní obnova bloků Elektrárny Prunéřov 2

- převedení posledního bloku Elektrárny Ledvice 2 do zálohy

Obnovitelné zdroje (+8 %)

+ očekávání průměrných klimatických podmínek oproti výkyvu v roce 2014

VÝROBA ZAHRANIČÍ



Bulharsko

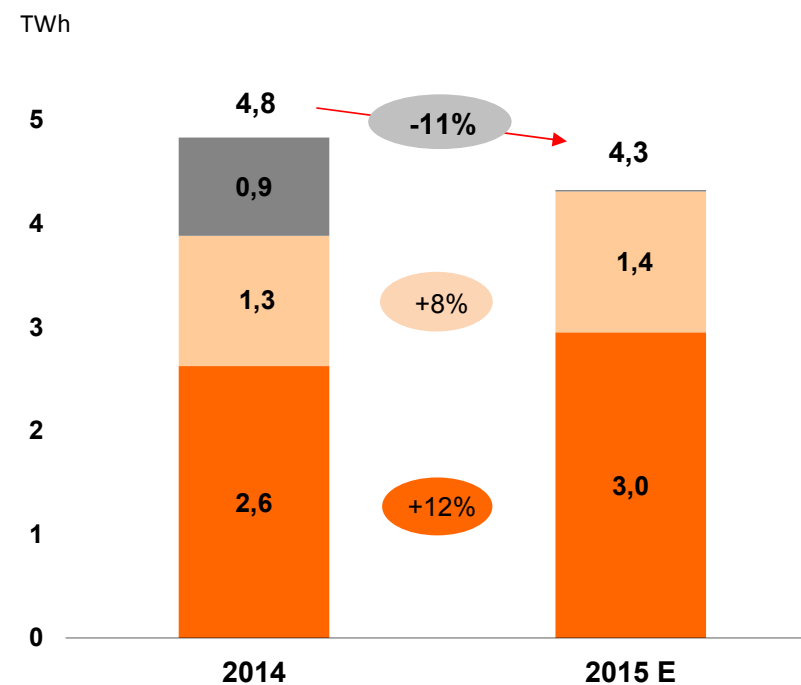
- pozastavení provozu uhelné elektrárny Varna od 1. 1. 2015

Rumunsko (+22 %)

+ vyšší výroba z důvodu lepších povětrnostních podmínek
- nižší výroba ve vodních elektrárnách v lokalitě Reșița

Polsko (+2 %)

+ vyšší výroba zejména v důsledku vyššího podílu spalování biomasy v Elektrárně ELCHO



Rumunsko (+8 %)

+ vyšší výroba větrných farem v souvislosti s podprůměrnými povětrnostními podmínkami v roce 2014
- výroba ve vodních elektrárnách v lokalitě Reșița mírně pod skutečností 2014

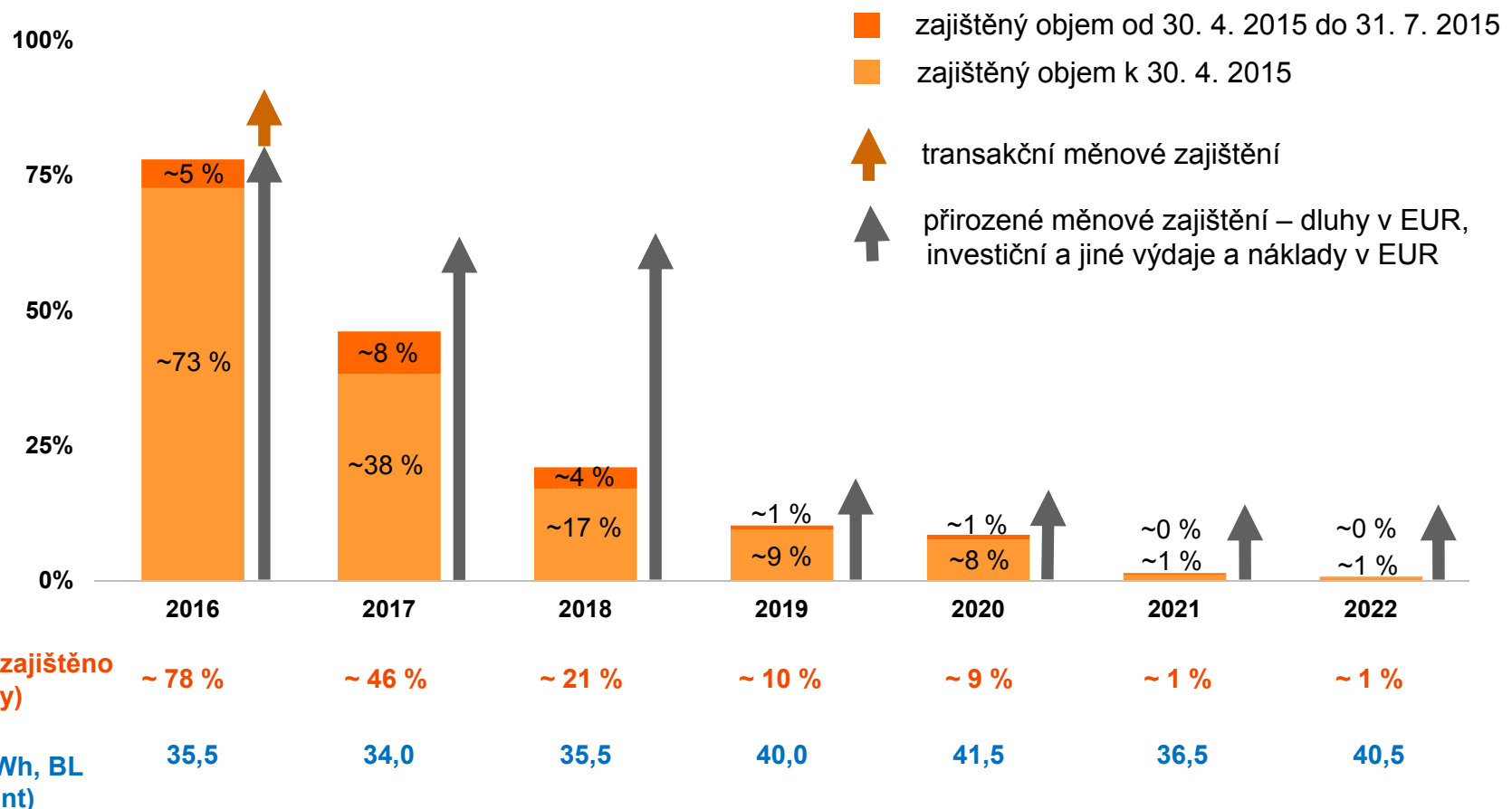
Polsko (+12 %)

+ zvýšení výroby v obou elektrárnách, v Elektrárně Skawina v souvislosti s navýšením účinnosti modernizovaných turbín v roce 2015

ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



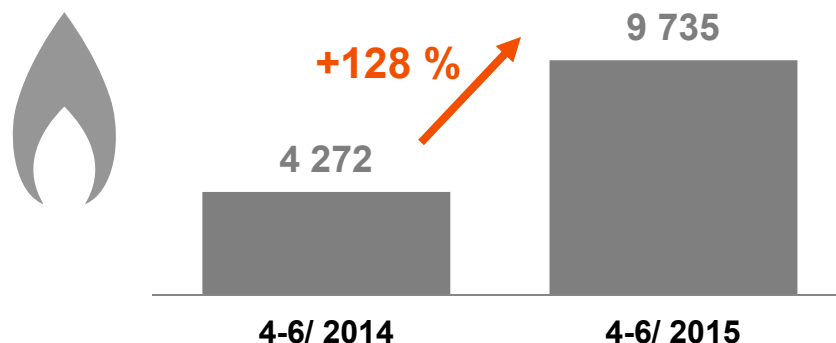
Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* k 31. 7. 2015
(100 % odpovídá 56 – 58 TWh)



POČET NAŠICH ODBĚRATELŮ PLYNU VE II. ČTVRTLETÍ VZROSTL, U ELEKTŘINY DOCHÁZÍ KE STABILIZACI

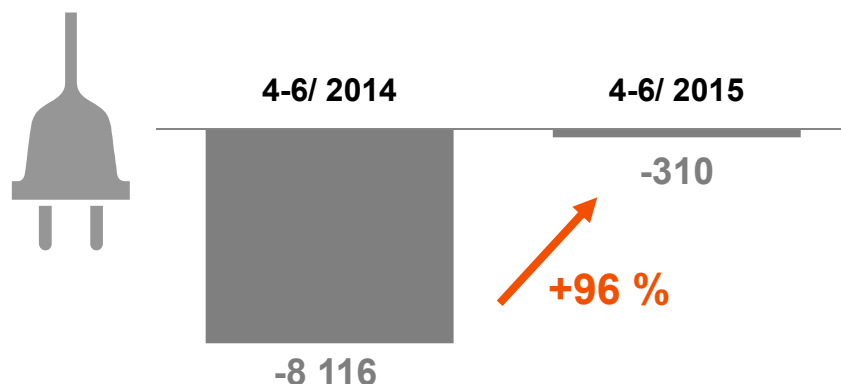


Plyn – nárůst portfolia v segmentu domácností (srovnání čtvrtletních změn)



- **ČEZ Prodej** je nadále největším alternativním dodavatelem plynu v ČR podle počtu odběrných míst.
- Ke konci června 2015 jsme dodávali plyn více než **367 tisícům zákazníků**.

Elektřina – úbytek portfolia v segmentu domácností (srovnání čtvrtletních změn)

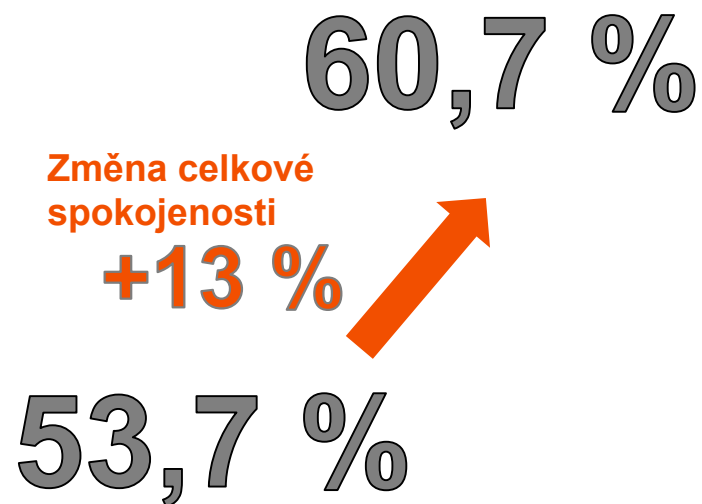


- Díky lepší nabídce a zajímavým službám našim zákazníkům **klesá motivace přecházet ke konkurenci**.
- **Vše pod jednou střechou** = elektřinu, plyn i mobil řeší zákazník s jedním dodavatelem.

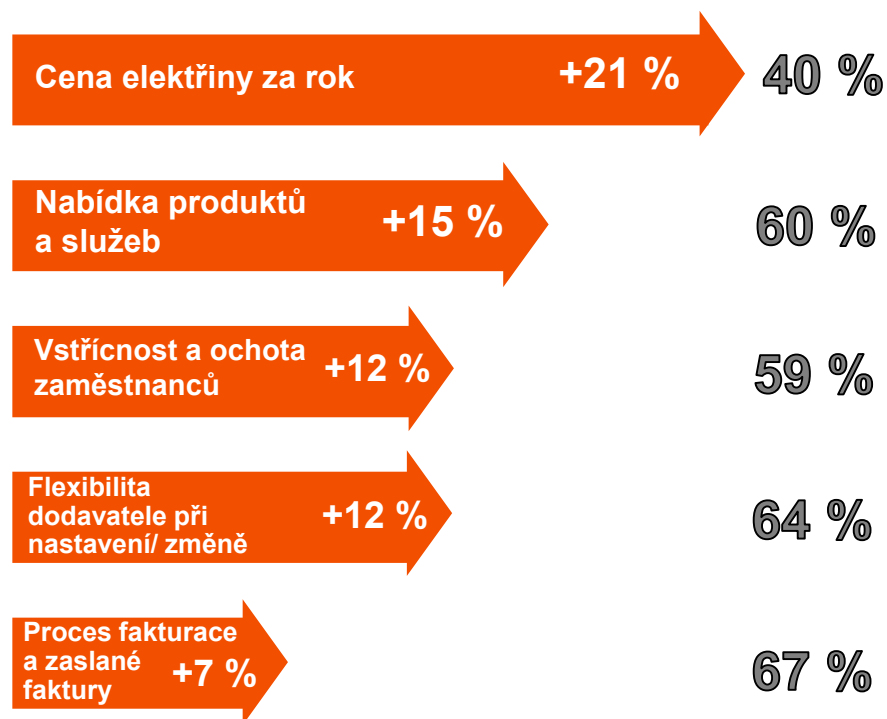
ZÁKAZNÍCI OCEŇUJÍ KVALITU NAŠICH SLUŽEB, SPOKOJENOST S ČEZ ROSTE



Zákaznická spokojenost s ČEZ se
za I. pololetí 2015 zvýšila o 13 %



Nejvíc vzrostla spokojenost s cenou
a dalšími klíčovými oblastmi



CELKOVÁ SPOKOJENOST

VYLEPŠUJEME OBSLUŽNÉ A PRODEJNÍ KANÁLY



S novými prodejny ČEZ POINT jsme zákazníkům maximálně nablízku

- první prodejny v OC Forum Liberec a OC Futurum Hradec Králové
- **otevřeno denně** od 9 do 20 (21) hodin
- moderní a atraktivní vzhled
- založeno na principu spolupráce s obchodním partnerem
- kromě **elektřiny, plynu** a **Mobilu od ČEZ nabízí i mobilní telefony a příslušenství**
- prodejny ČEZ POINT doplnily síť 24 zákaznických center a 53 smluvních partnerů Skupiny ČEZ



Kvalita našich kontaktních center opět oceněna v mezinárodní soutěži

V soutěži kanadské asociace Contact Center World jsme v červnu získali čtyři medaile:

- zlato za Nejlepší zákaznický program
- dvě stříbra za Nejlepší v zákaznickém servisu a Nejlepší v programu práce z domova (Home Office)
- bronz za Nejlepší kontaktní centrum
- z regionální skupiny Evropy, Středního Východu a Afriky postoupily ČEZ Zákaznické služby do celosvětového finále

INSTALUJEME NABÍJEČKY MOBILŮ I ELEKTROMOBILŮ



Veřejné nabíjecí stanice mobilů

- Lidé si mohou zdarma dobít mobily v 15 veřejných nabíjecích stanicích **ve 13 obchodních centrech napříč ČR.**
- Do konce června jsme **zdarma nabili celkem 31 962 mobilních zařízení.**

Dobíjecí stanice elektromobilů

- Řidiči elektromobilů mohou doplňovat energii svých vozů ve **45 veřejných dobíjecích stanicích ČEZ** napříč ČR.
- Do projektu **Elektromobilita ČEZ** se zapojilo již **více než 50 partnerů.**

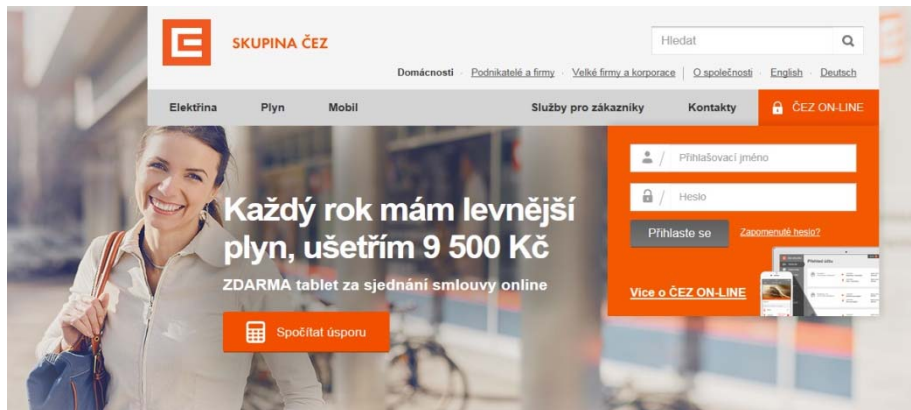
MAPA DOBÍJECÍCH STANIC ČEZ



ZKVALITŇUJEME ELEKTRONICKOU KOMUNIKACI A JSME AKTIVNÍ NA SOCIÁLNÍCH SÍTÍCH



Web Skupiny ČEZ jsme upravili podle přání našich zákazníků



- Nový vzhled **webových stránek** www.cez.cz spuštěný v červnu byl připraven na základě zpětné vazby z průzkumů mezi uživateli
- **Větší jednoduchost a responzivní design webu** (plnohodnotné zobrazení na různých typech zařízení včetně mobilů a tabletů)
- **Přehlednější sekce věnovaná zákaznické péči**

Rychle a online informujeme o důležitých událostech

Na **Twitteru** nově komunikují členové představenstva:

Daniel Beneš (@daniel_benes)

Pavel Cyrani (@pcyrani)

Michaela Chaloupková (@MichaChaloupkov)



Daniel Beneš
@daniel_benes

Předseda představenstva a generální ředitel @SkupinaCEZ, viceprezident Svazu průmyslu a dopravy ČR



Pavel Cyrani
@pcyrani

Člen představenstva @SkupinaCEZ, ředitel divize obchod a strategie / Member of the Board of Directors @SkupinaCEZ, Chief Commercial and Strategy Officer



Michaela Chaloupková
@MichaChaloupkov

Členka představenstva ČEZ, a. s., CSR Leader Skupiny ČEZ

Twitter Skupiny ČEZ (@SkupinaCEZ) je aktivně využíván pro nejaktuálnější a rychlé zprávy



Skupina ČEZ @SkupinaCEZ · 12. 5.

Skupina #ČEZ hospodařila v #Q1 se ziskem 7,6 mld. Kč. Navrhovaná #dividenda z r. #2014 činí 40 Kč. #hospodaření #results

POMÁHÁME POHYBEM A ZAPOJUJEME VEŘEJNOST



Možná jste už pomohli i Vy...

- Ať už s telefonem běháte, jezdíte na kole nebo chodíte na procházky, **svou aktivitou a energií vždy generujete body pro vámi vybraný projekt**, který Nadace ČEZ finančně podpoří.
- **Optimalizováno** pro všechny základní druhy pohybových aktivit od rekreačních, až po vytrvalostní sporty: **běh, kolo, chůze, lyže, brusle...**
- Dostupné pro chytré telefony využívající operační systémy **ANDROID** a **iOS**

EPP v číslech:

- **110 151** přispěvatelů
- **150 759** nasportovaných hodin
- **1 123 349** nasportovaných km
- **81 271 688** spálených kalorií

49 podpořených projektů za **3,8 milionu Kč**





- Národní akční plán inteligentních sítí
- Těžba
- Spotřeba elektřiny
- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny

V NÁVAZNOSTI NA AKTUALIZACI SEK ČR SCHVÁLEN NÁRODNÍ AKČNÍ PLÁN INTELIGENTNÍCH SÍTÍ (NAP SG)

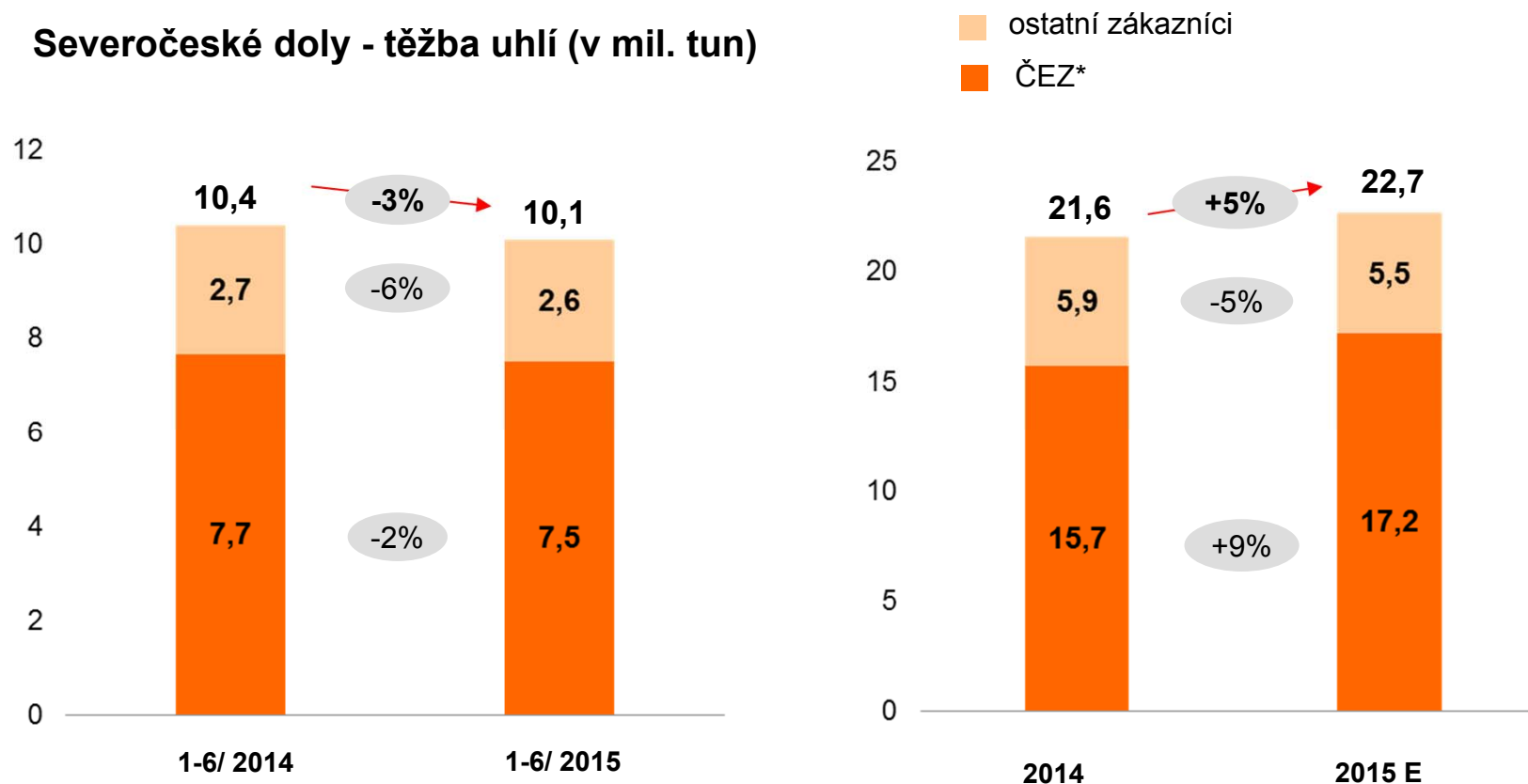


Národní akční plán inteligentních sítí ČR mimo jiné předpokládá:

- **zavedení nového způsobu řízení soustavy a inteligentních sítí** – z důvodu integrace velkého objemu výroby elektřiny z intermitentních zdrojů a očekávaného nárůstu výroby v malých zdrojích
- **rozvoj síťové infrastruktury** pro zabezpečení spolehlivého a bezpečného provozu při požadovaném rozvoji distribuované výroby elektřiny (zejména OZE) včetně zapojení malých teplárenských zdrojů, řízení výroby, akumulace a spotřeby, s přihlédnutím k požadavku zvyšování energetické účinnosti
- **postupné zavedení inteligentních sítí** v několika etapách, přičemž investice do nich se promítnou do regulované složky ceny za elektřinu, a proto je třeba přizpůsobit způsob a rychlost jejich zavádění přínosům pro spotřebitele



Severočeské doly - těžba uhlí (v mil. tun)

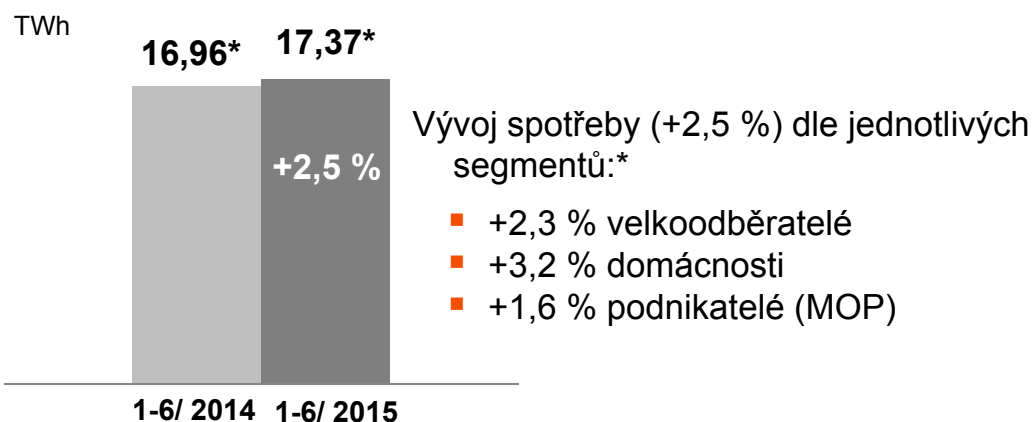


- poptávka po uhlí ze strany ostatních zákazníků ovlivněna teplou zimou

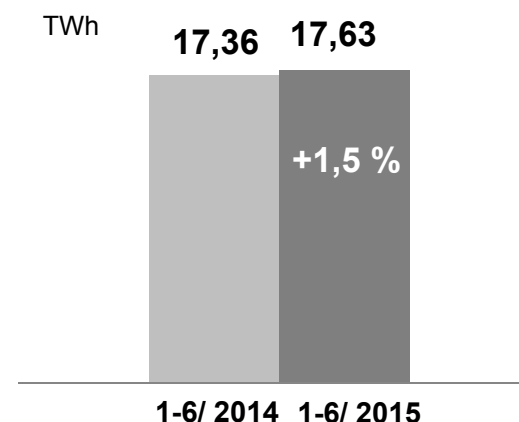
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE MEZIROČNĚ VZROSTLA



Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

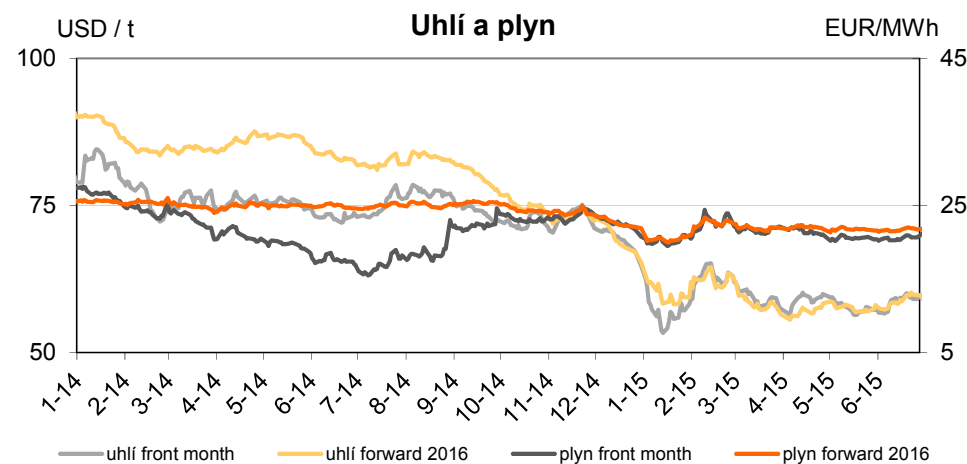
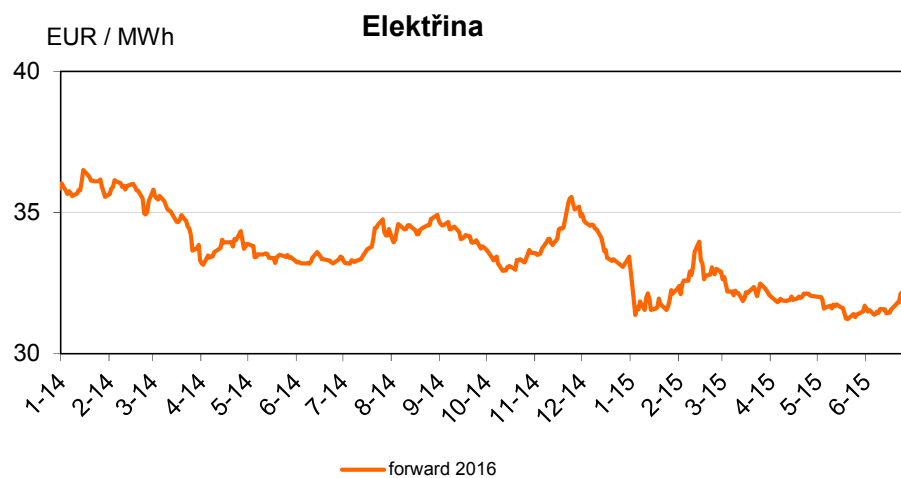
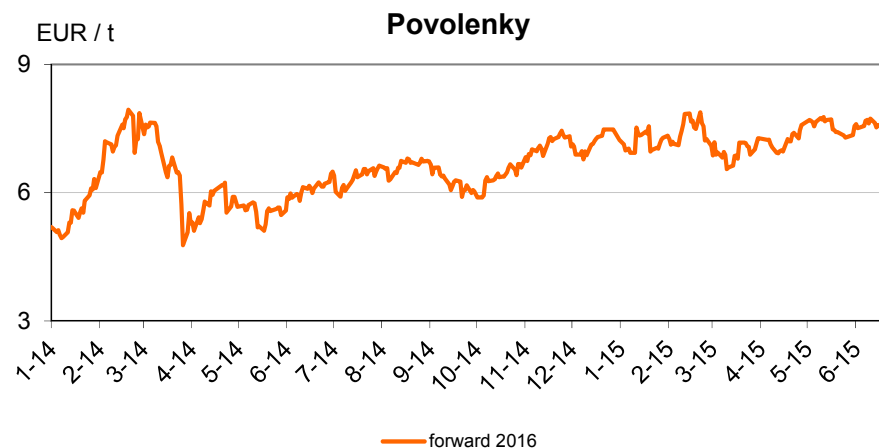
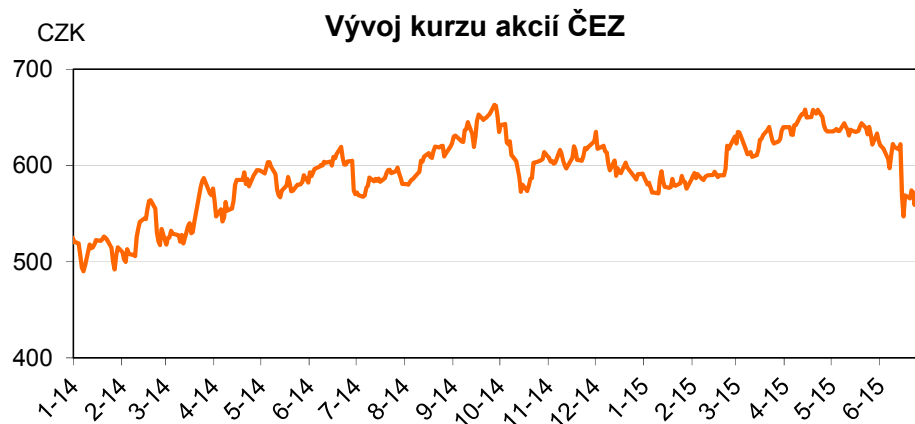


Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce (klimaticky a kalendářně přepočtena)**



- 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



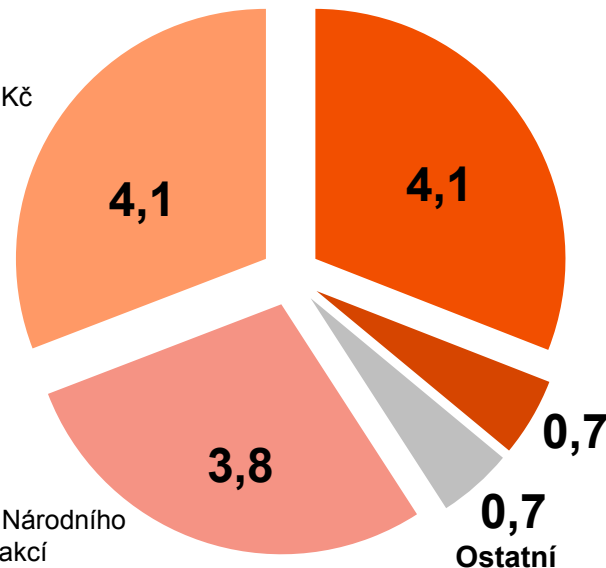
INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



Celkem 13,4 mld. Kč (I. pololetí 2015)

Distribuce elektřiny:

- Česká republika: 3,3 mld. Kč
- zahraničí: 0,9 mld. Kč



Klasické výrobní zdroje ČR:

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

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

Jaderné zdroje:

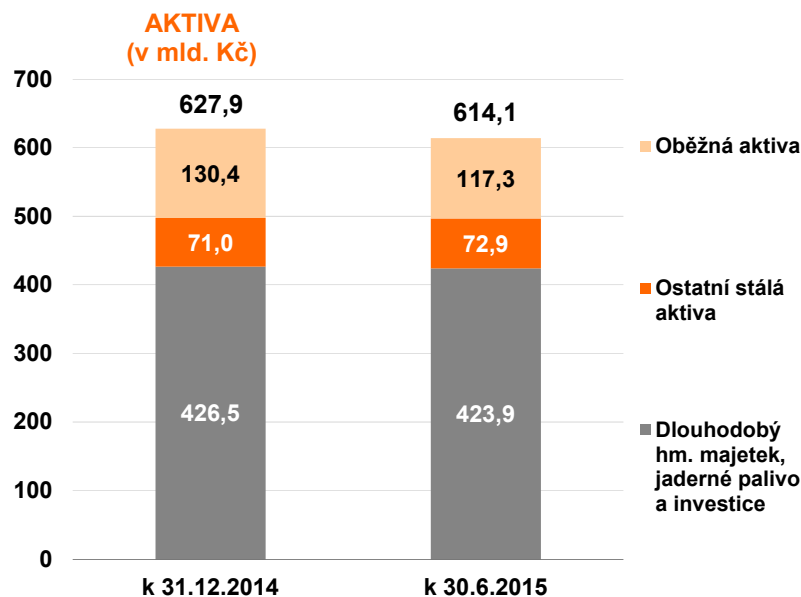
- ETE - realizace akcí naplňujících požadavky dle Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti, realizace akcí souvisejících s modernizací a obnovou zařízení
- EDU - akce ve vazbě na plánované prodloužení provozu za rok 2015 a akce naplňující požadavky Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti
- NJZ ETE – pokračují práce s cílem uchovat a rozvíjet hodnotu projektu a připravit projekt na alternativní možnosti investorského zajištění a financování, 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

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- pokles dlouh. hmotného majetku -2,7 mld. Kč vlivem odpisů, částečně kompenzovaný investicemi do obnovy a výstavby zdrojů a distribučních sítí a nárůstem stavu jaderného paliva
- nárůst ostatních stálých aktiv +2,0 mld. Kč: zejména nárůstem dlouhodobých pohledávek z derivátových obchodů +2,5 mld. Kč a realizovatelných majetkových cenných papírů +2,1 mld. Kč kompenzovaný poklesem hodnoty cenných papírů v ekvivalenci -1,8 mld. Kč

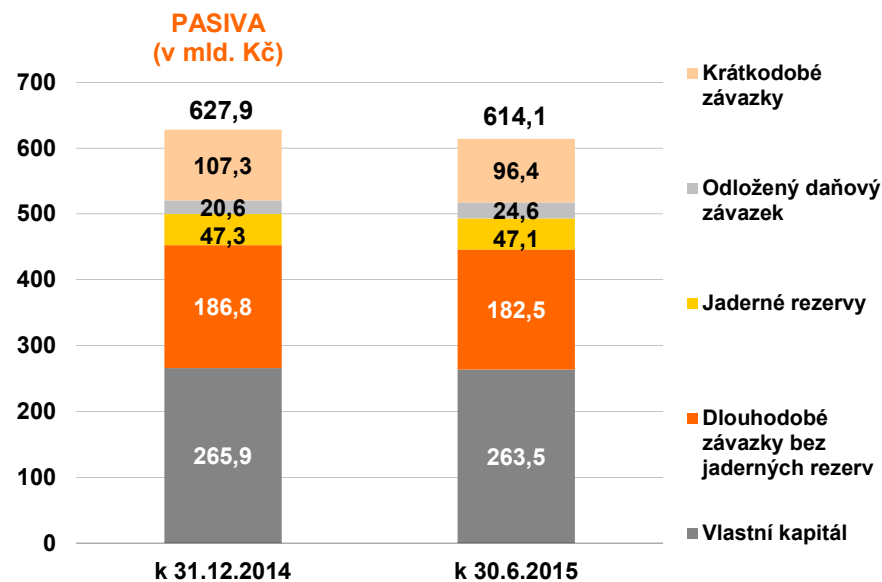


Oběžná aktiva

- pokles krátkodobých pohledávek z derivátových obchodů vč. opcí -6,9 mld. Kč, a pohledávek, netto -5,5 mld. Kč
- pokles stavu emisních povolenek, zásob fosilních paliv a materiálu -4,5 mld. Kč
- nárůst pohledávky z titulu daně z příjmů +2,2 mld. Kč a likvidních cenných papírů a krátkodobých termínovaných vkladů +1,7 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- pokles vlastního kapitálu -2,3 mld. Kč: dividendy -21,4 mld. Kč, přírůstek čistého zisku +15,4 mld. Kč, ostatní úplný výsledek +3,5 mld. Kč, prodej vlastních akcií +0,1 mld. Kč
- pokles dlouhodobých závazků bez jaderných rezerv -4,2 mld. Kč: zejména změnou stavu emitovaných dluhopisů -9,3 mld. Kč a dlouhodobých derivátových závazků -0,4 mld. Kč, částečně kompenzovaný nárůstem dlouhodobých bankovních úvěrů +5,9 mld. Kč



Krátkodobé závazky

- pokles krátkodobé části dl. dluhu vč. krátkodobých bankovních úvěrů -10,4 mld. Kč a závazků z obchodního styku včetně záloh -6,2 mld. Kč
- pokles krátkodobých závazků z derivátových obchodů vč. opcí -4,9 mld. Kč a nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb -4,6 mld. Kč
- pokles rezervy na emisní povolenky -4,3 mld. Kč a pokles časového rozlišení úroků -1,3 mld. Kč
- nárůst závazků vůči akcionářům z titulu schválené dividendy +21,4 mld. Kč

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	Index 2015/2014
Dodávka	28 608	28 844	+1%
Výroba	31 891	32 235	+1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 283	-3 391	+3%
Prodej koncovým zákazníkům	-17 820	-19 197	+8%
Saldo velkoobchodu	-8 263	-7 111	-14%
Prodej na velkoobchodním trhu	-86 712	-99 630	+15%
Nákup na velkoobchodním trhu	78 449	92 519	+18%
Ztráty v sítích	-2 525	-2 536	+0%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	Index 2015/2014
Jádro	15 397	15 294	-1%
Uhlí	14 531	14 439	-1%
Voda	993	1 263	+27%
Biomasa	279	371	+33%
Fotovoltaika	74	74	-0%
Vítr	556	701	+26%
Zemní plyn	60	92	+52%
Bioplyn	1	1	+82%
Celkem	31 891	32 235	+1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. pololetí 2014	I. pololetí 2015	Index 2015/2014
Domácnosti	-6 689	-6 890	+3%
Podnikatelský maloobchěr	-3 042	-2 893	-5%
Velkoobchodní odběratelé	-8 089	-9 414	+16%
Prodej koncovým zákazníkům	-17 820	-19 197	+8%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-24 248	-24 921	+3%

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2015	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Dodávka	26 919	+1%	1 202	+2%	0	-	3	-99%	719	+22%	0	-	28 844
Výroba	30 146	+1%	1 360	+2%	0	-	3	-99%	726	+22%	0	-	32 235	+1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 227	+4%	-157	-0%	0	-	0	-	-7	-12%	0	-	-3 391	+3%
Prodej koncovým zákazníkům	-10 197	+3%	-850	>200%	-1 550	+16%	-4 898	+2%	-1 703	+6%	0	-	-19 197	+8%
Saldo velkoobchodu	-15 433	-0%	-353	-64%	1 550	+16%	5 572	+7%	1 553	-5%	0	-	-7 111	-14%
Prodej na velkoobchodním trhu	-101 058	+17%	-1 429	+18%	-33	-22%	-188	-49%	-1 030	+29%	4 107	+78%	-99 630	+15%
Nákup na velkoobchodním trhu	85 625	+20%	1 076	>200%	1 583	+14%	5 760	+4%	2 583	+6%	-4 107	+78%	92 519	+18%
Ztráty v sítích	-1 289	+1%	0	-	0	-	-677	+7%	-570	-7%	0	-	-2 536	+0%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2015	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Jádro	15 294	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 294
Uhlí	13 292	+1%	1 147	-2%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 439	-1%
Voda	1 227	+30%	6	+24%	0	-	0	-	30	-34%	0	-	1 263	+27%
Biomasa	164	+37%	207	+30%	0	-	0	-	0	-	0	-	371	+33%
Fotovoltaika	71	-1%	0	-	0	-	3	+19%	0	-	0	-	74	-0%
Vítr	5	+5%	0	-	0	-	0	-	696	+26%	0	-	701	+26%
Zemní plyn	92	+52%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	92	+52%
Bioplyn	1	+82%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+82%
Celkem	30 146	+1%	1 360	+2%	0	-	3	-99%	726	+22%	0	-	32 235	+1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2015	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Domácnosti	-3 720	+2%	0	-	-67	-2%	-2 285	+3%	-818	+8%	0	-	-6 890
Podnikatelský maloobchod	-1 231	-5%	0	-	-45	+40%	-1 166	-5%	-451	-7%	0	-	-2 893	-5%
Velkoobchodní odběratelé	-5 246	+6%	-850	>200%	-1 438	+16%	-1 447	+8%	-434	+21%	0	-	-9 414	+16%
Prodej koncovým zákazníkům	-10 197	+3%	-850	>200%	-1 550	+16%	-4 898	+2%	-1 703	+6%	0	-	-19 197	+8%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-16 918	+3%	0	-	0	-	-4 805	+4%	-3 198	+1%	0	-	-24 921	+3%

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 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	28 122	+1%	0	-	722	-12%	0	-	0	-	28 844	+1%
Výroba	31 506	+1%	0	-	729	-14%	0	-	0	-	32 235	+1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 384	+4%	0	-	-7	-74%	0	-	0	-	-3 391	+3%
Prodej koncovým zákazníkům	-116	>200%	-12 480	+9%	0	-	-6 601	+3%	0	-	-19 197	+8%
Saldo velkoobchodu	-28 006	+1%	13 769	+9%	-722	-12%	7 847	+3%	0	+54%	-7 111	-14%
Prodej na velkoobchodním trhu	-113 147	+14%	-1 363	-23%	-1 145	+40%	-303	-45%	16 328	+7%	-99 630	+15%
Nákup na velkoobchodním trhu	85 142	+20%	15 132	+5%	422	>200%	8 151	-0%	-16 328	+7%	92 519	+18%
Ztráty v sítích	0	-	-1 289	+1%	0	-	-1 246	-0%	0	-	-2 536	+0%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 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	15 294	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	15 294	-1%
Uhlí	14 439	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 439	-1%
Voda	1 233	+30%	0	-	30	-34%	0	-	0	-	1 263	+27%
Biomasa	371	+33%	0	-	0	-	0	-	0	-	371	+33%
Fotovoltaika	71	-1%	0	-	3	+19%	0	-	0	-	74	-0%
Vítr	5	+5%	0	-	696	+26%	0	-	0	-	701	+26%
Zemní plyn	92	+52%	0	-	0	-	0	-	0	-	92	+52%
Bioplyn	1	+82%	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+82%
Celkem	31 506	+1%	0	-	729	-14%	0	-	0	-	32 235	+1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 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	-	-3 787	+2%	0	-	-3 103	+4%	0	-	-6 890	+3%
Podnikatelský maloobchod	-1	+12%	-1 275	-4%	0	-	-1 617	-6%	0	-	-2 893	-5%
Velkoobchodní	-115	>200%	-7 418	+17%	0	-	-1 881	+11%	0	-	-9 414	+16%
Prodej koncovým zákazníkům	-116	>200%	-12 480	+9%	0	-	-6 601	+3%	0	-	-19 197	+8%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-16 918	+3%	0	-	-8 003	+3%	0	-	-24 921	+3%