



PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2018

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

7. srpna 2018



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled

Výsledky a vybrané události týmu Rozvoj

Výsledky a vybrané události týmu Provoz

HOSPODÁŘSKÉ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



(mld. Kč)		1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Provozní výnosy		100,9	86,3	-14,6	-14%
Provozní výnosy - srovnatelné ****		85,4	86,3	+0,9	+1%
EBITDA		31,3	26,9	-4,4	-14%
EBIT		17,2	12,7	-4,6	-26%
Čistý zisk		16,7	7,7	-8,9	-54%
Čistý zisk - očištěný *		17,0	7,8	-9,1	-54%
Provozní CF		23,6	21,1	-2,5	-11%
CAPEX		11,9	9,0	-3,0	-25%
Čistý dluh **		119,4	128,3	+8,9	+7%
		1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	15,4	14,9	-0,6	-4%
Výroba elektřiny - tradiční energetika	TWh	30,8	29,8	-1,1	-3%
Výroba elektřiny - nová energetika	TWh	1,0	1,0	0,0	0%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	26,6	26,6	0,0	0%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	18,9	19,0	+0,1	+1%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	5,4	5,2	-0,2	-4%
Prodej tepla	tis. TJ	13,7	12,9	-0,9	-6%
Fyzický počet zaměstnanců ** ***	tis. osob	27,0	30,4	+3,4	+13%

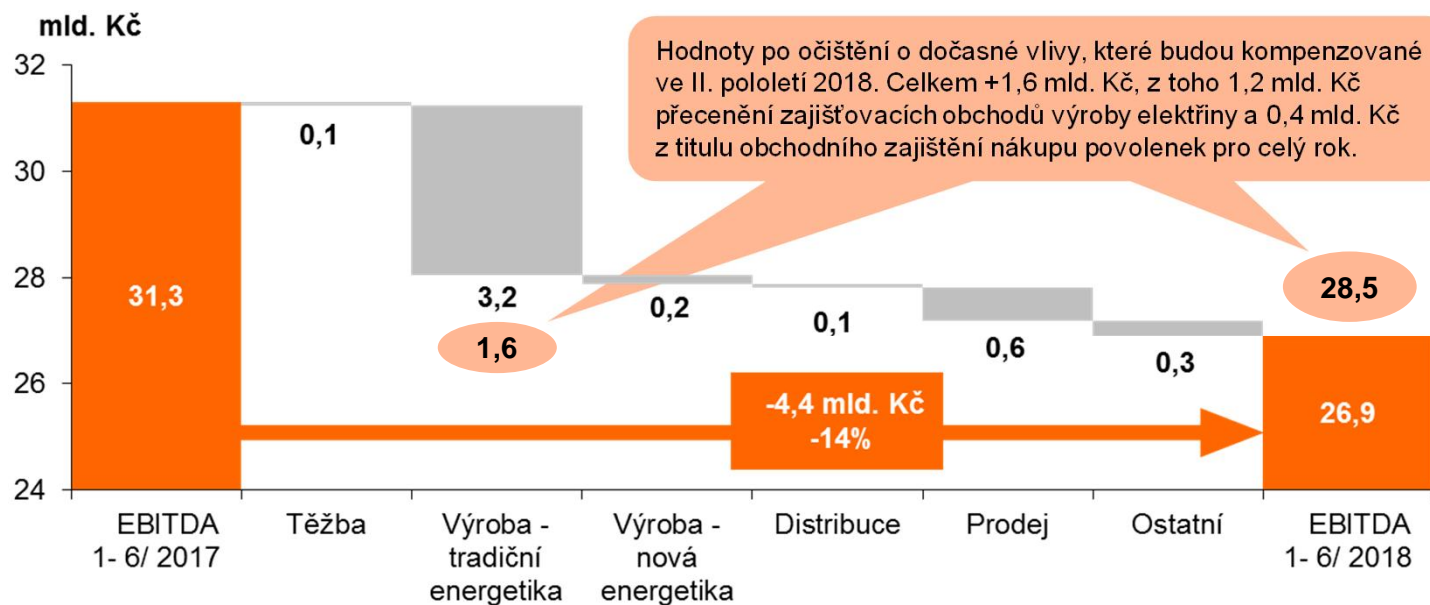
* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů)

** k poslednímu dni období

*** nárůst souvisí primárně s novými akvizicemi, zejména německé společnosti Elevion (téměř 2 tis. zaměstnanců) a s insourcinkem nakupovaných služeb v ČR

**** srovnání při uplatnění standardu IFRS 15 (měnící způsob vykazování výsledků od 1. 1. 2018) na I. pololetí 2017, dle tohoto standardu nejsou výnosy ani náklady na distribuci vykazovány v situaci, kdy skupina prodává elektřinu na území, ve kterém není vlastníkem distribuční sítě. Aplikace standardu významně ovlivňuje výši celkových výnosů a nákladů energetických skupin (bez vlivu na celkový vykázaný zisk).

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA za I. pololetí:

Segment Výroba – tradiční energetika

- vliv růstu tržních cen elektřiny na přecenění zajišťovacích kontraktů výroby elektřiny s dodávkou ve II. pololetí 2018 (-1,2 mld. Kč); tento dočasný negativní vliv bude kompenzován ve II. pololetí, protože vlastní dodávky elektřiny budou realizovány za hodnotu o 1,2 mld. Kč vyšší než činí nominální hodnota zajišťovacích kontraktů
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-1,0 mld. Kč), z čehož 0,4 mld. Kč bude kompenzováno ve II. pololetí s ohledem na obchodní zajištění nákupu povolenek pro rok 2018
- vliv dohody o narovnání se společností Sokolovská uhelná v roce 2017 (-0,7 mld. Kč)

Segment Prodej

- pozitivní efekt mimosoudní dohody o narovnání CEZ Elektro Bulgaria se státní energetickou společností NEK v roce 2017 (-0,4 mld. Kč)

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
EBITDA	31,3	26,9	-4,4	-14%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-14,1	-14,2	-0,1	-1%
Ostatní náklady a výnosy	2,2	-3,4	-5,5	-
Úrokové náklady a výnosy	-1,7	-2,4	-0,7	-42%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,8	-0,9	-0,1	-11%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	4,8	0,0	-4,8	-
Ostatní	-0,1	0,0	+0,1	+54%
Daň z příjmů	-2,8	-1,6	+1,2	+42%
Čistý zisk	16,7	7,7	-8,9	-54%
Čistý zisk - očištěný	17,0	7,8	-9,1	-54%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-0,1 mld. Kč)

- vliv jednorázového zisku z prodeje nemovitostí v Praze v roce 2017 (-1,1 mld. Kč)
- nižší odpisy (+0,9 mld. Kč) zejména z důvodu aktualizace dlouhodobého předpokladu životnosti elektráren ČEZ, což převýšilo vliv zahájení odpisování nového zdroje v Ledvicích po dokončení výstavby na konci roku 2017

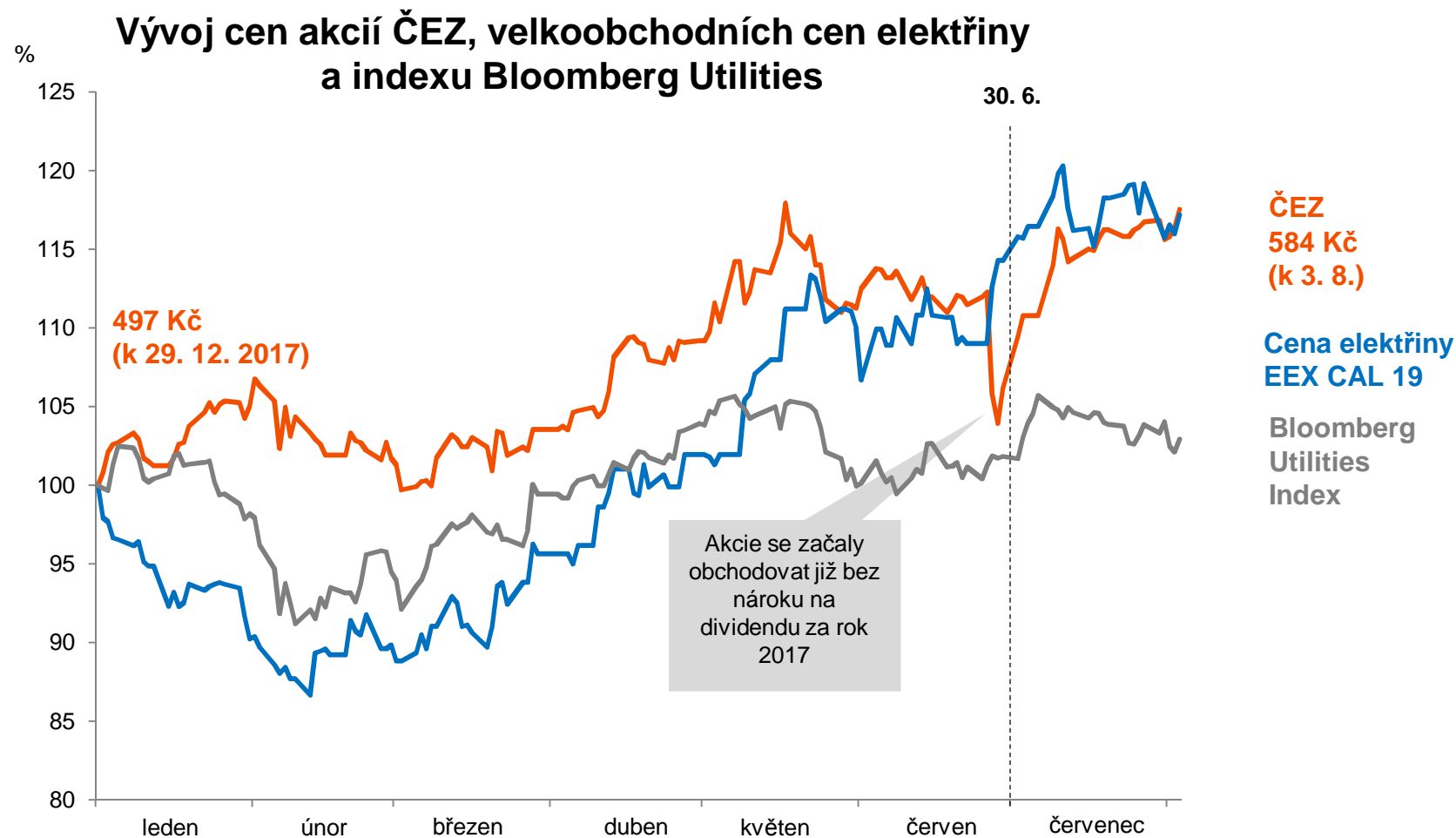
Ostatní náklady a výnosy (-5,5 mld. Kč)

- vliv ukončení vlastnictví akcií MOL v roce 2017 včetně souvisejících operací (-4,5 mld. Kč)
- vyšší úrokové náklady (-0,7 mld. Kč) zejména vlivem nižší kapitalizace úroků po dokončení výstavby nového zdroje v Ledvicích
- ostatní vlivy (-0,3 mld. Kč) zejména kurzové rozdíly

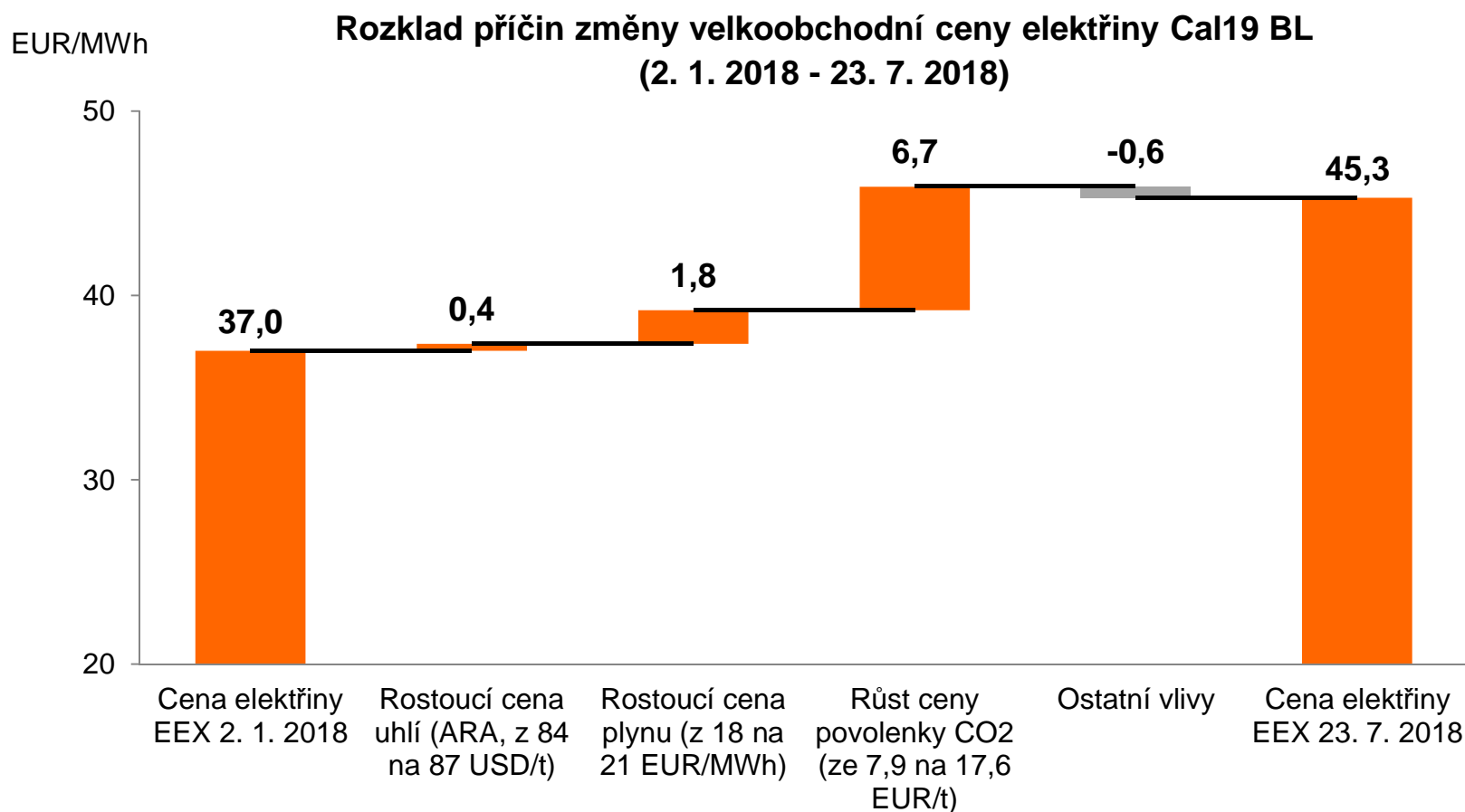
Úpravy čistého zisku

- čistý zisk v I. pololetí 2018 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v ČR (+0,1 mld. Kč)
- čistý zisk v I. pololetí 2017 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v Polsku (+0,2 mld. Kč) a odpisu části goodwillu v Turecku (+0,1 mld. Kč)**

VÝVOJ CENY AKCIÍ ČEZ V ROCE 2018



OD POČÁTKU ROKU VZROSTLY VELKOOBCHODNÍ CENY ELEKTŘINY O VÍCE NEŽ 20 % ZEJMÉNA VLIVEM RŮSTU CEN POVOLENEK CO₂



BYLY STANOVENY EVROPSKÉ CÍLE PRO ROK 2030 V OBLASTI OZE A ENERGETICKÉ ÚČINNOSTI



MEZI EVROPSKÝM PARLAMENTEM, RADOU EU A EVROPSKOU KOMISÍ BYL V ČERVNU DOSAŽEN KOMPROMIS KE SMĚRNICI O ENERGETICKÉ ÚČINNOSTI, SMĚRNICI O OZE A NAŘÍZENÍ O SPRÁVĚ ENERGETICKÉ UNIE (GOVERNANCE).

Hlavní výstupy / energetické cíle pro rok 2030:

- Nezávazný cíl 32,5 % energetické účinnosti a každoroční snižování konečné spotřeby o minimálně 0,8 %. Původní unijní cíl dle Rady činil 30 %, Evropský parlament usiloval o 35 %.
- Závazný cíl pro obnovitelné zdroje ve výši 32% podílu hrubé konečné spotřeby energie, na národní úrovni si mají členské státy samy určit svůj příspěvek. Navyšování podílu OZE v teplárenství každoročně o 1,3 %. Původní unijní cíl dle Rady činil 27 %, Evropský parlament usiloval o 35 %.
- Do konce roku 2018 musí být předloženy návrhy národních klimaticko-energetických plánů, finální verze pak do konce roku 2019. Členské státy v nich musejí nastavit téměř lineární trajektorii pro dosažení cíle OZE.

OTEVŘENOU OTÁZKOU ZŮSTÁVÁ ZEJMÉNA REGULACE TRHU S ELEKTŘINOU

- Nadále se projednává budoucí podoba směrnice a nařízení o trhu s elektřinou, kde jsou hlavními otevřenými body kapacitní mechanismy, regulace maloobchodních cen a přidělování přeshraničních kapacit pro obchodování.
- Jednání probíhají i ke spotřebitelskému balíčku (mj. hromadné žaloby) a balíčku čisté mobility (emisní cíle pro osobní a užitková vozidla, rozvoj elektromobility).

DNE 22. 6. 2018 PROBĚHLA ŘÁDNÁ VALNÁ HROMADA SPOLEČNOSTI ČEZ, A. S.



SCHVÁLENA DIVIDENDA VE VÝŠI 33 KČ NA AKCII, RESP. 17,8 MLD. KČ

- Byla schválena dividenda ve výši 33 Kč na jednu akcii před zdaněním. Celkem tak byla k výplatě akcionářům odsouhlasena částka 17,8 mld. Kč, což představuje přibližně 86 % z konsolidovaného zisku po zdanění za rok 2017 očištěného o mimořádné vlivy, které nesouvisely s běžným hospodařením. Výplata tantiém nebyla schválena.
- Výplata dividendy začala 1. srpna 2018. Tento den byla na účet ministerstva financí převedena dividenda ve výši 12,4 mld. Kč (resp. 10,5 mld. Kč po odečtení srážkové daně). Na srážkové dani získá český stát celkem 2,6 mld. Kč, z čehož 1,9 mld. Kč činí srážková daň z dividend vyplacených českému státu.
- Na dividendách odvedl ČEZ od roku 1992 českému státu téměř 170 mld. Kč. Na srážkové dani z dividend získal český stát navíc 42 mld. Kč.

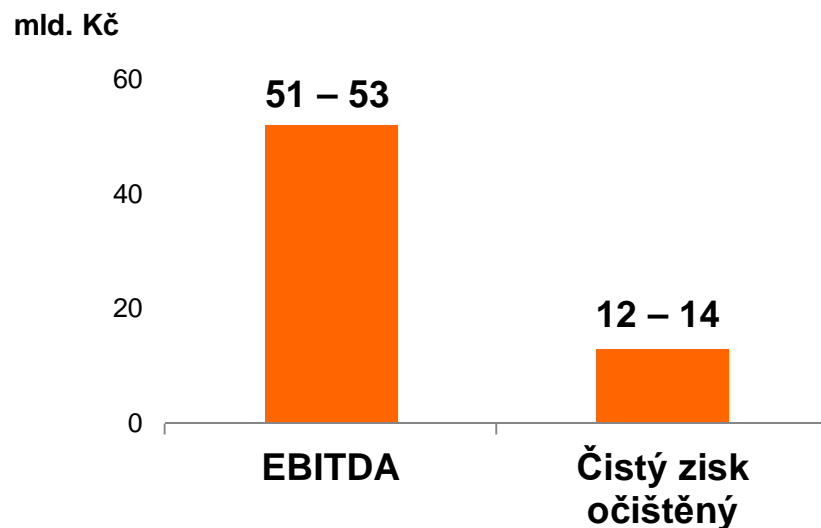
OSTATNÍ ROZHODNUTÍ VALNÉ HROMADY

- Schválena Účetní závěrka ČEZ, a. s., a Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ za rok 2017.
- Pro rok 2019 schváleny finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 110 mil. Kč.
- Z dozorčí rady ČEZ byli odvoláni Václav Pačes, Robert Šťastný a Petr Polák. Novými členy dozorčí rady ČEZ byli zvoleni Lubomír Lízal, Otakar Hora a Karel Tyll. Do funkce člena dozorčí rady znovu zvolen Zdeněk Černý.
- Do výboru pro audit byla znovu zvolena Andrea Lukasíková.

EBITDA OČEKÁVÁME NADÁLE VE VÝŠI 51 - 53 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ 12 - 14 MLD. KČ



Výhled hospodaření Skupiny ČEZ za rok 2018



Vybrané příležitosti a rizika predikce (zdůvodnění intervalu):

- rozhodnutí soudu o plnění závazku SŽDC z roku 2011
- případné nové OZE a ESCO akvizice
- dostupnost výrobních zdrojů



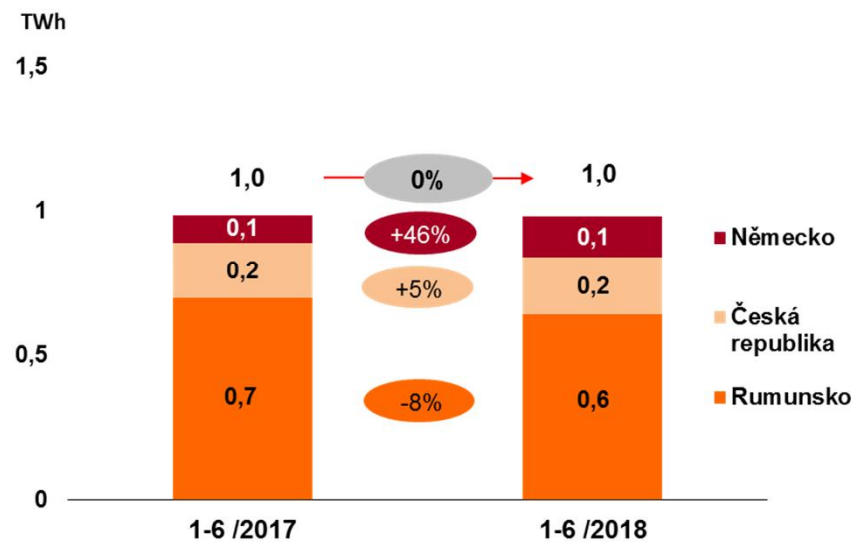
Hlavní výsledky, události a celoroční výhled



Výsledky a vybrané události týmu Rozvoj

Výsledky a vybrané události týmu Provoz

VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



Německo (+46 %)

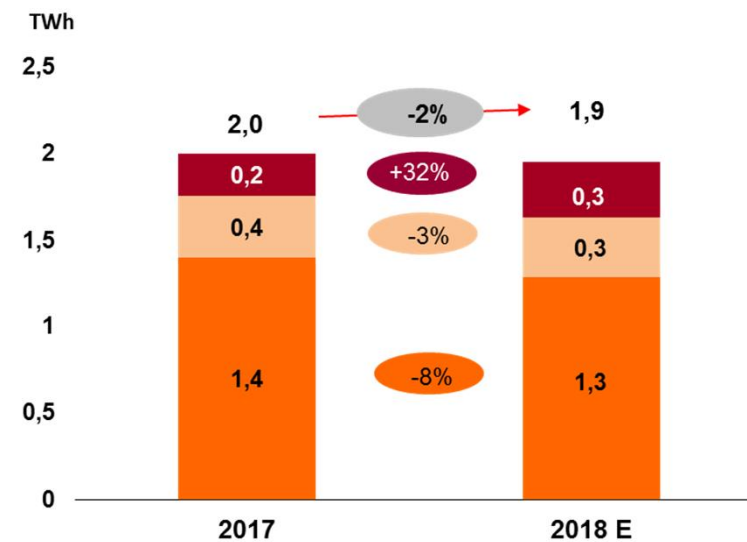
+ vliv akvizice větrných parků v lokalitě Lettweiler Höhe (v portfoliu Skupiny ČEZ od září 2017)

Česká republika (+5 %)

+ vyšší výroba z fotovoltaických elektráren vlivem dobrých klimatických podmínek

Rumunsko (-8 %)

- horší povětrnostní podmínky



Německo (+32 %)

+ vliv akvizice větrných parků v lokalitě Lettweiler Höhe (v portfoliu Skupiny ČEZ od září 2017)

Česká republika (-3 %)

- meteorologicky nadprůměrný rok 2017

Rumunsko (-8 %)

- horší povětrnostní podmínky

SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	1,0	1,1	+0,1	+8%
Rumunsko	1,1	0,8	-0,3	-29%
Německo	0,2	0,3	+0,1	+37%
Výroba - nová energetika	2,3	2,2	-0,2	-7%

Česká republika (+0,1 mld. Kč)

- vyšší objem výroby a prodejní ceny elektřiny

Rumunsko (-0,3 mld. Kč)

- nižší přiděl zelených certifikátů větrným farmám - od 1. 1. 2018 přidělován pouze jeden certifikát za vyrobenou MWh, v roce 2017 byly přidělovány certifikáty dva (-0,5 mld. Kč)
- vyšší prodejní ceny elektřiny (+0,1 mld. Kč)

Německo (+0,1 mld. Kč)

- akvizice větrných parků s instalovaným výkonem 35,4 MW v lokalitě Lettweiler Höhe (v portfoliu Skupiny ČEZ od září 2017)

SEGMENT: DISTRIBUCE



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	8,5	8,6	+0,1	+2%
Rumunsko	0,9	0,8	-0,1	-8%
Bulharsko	0,7	0,6	-0,1	-18%
Distribuce	10,0	10,0	-0,1	-1%

ČR (+0,1 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny především vlivem meziročního nárůstu povolených výnosů částečně kompenzována vyššími stálými náklady z důvodu růstu počtu zaměstnanců v souvislosti s vyššími investicemi do distribuční soustavy a negativním vlivem aplikace IFRS 15 na výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,3 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám (-0,2 mld. Kč)

Rumunsko (-0,1 mld. Kč)

- vyšší stálé provozní náklady především osobní náklady a péče o zařízení
- vliv aplikace IFRS 15 na výnosy ze zajištění příkonu a připojení

Bulharsko (-0,1 mld. Kč)

- vyšší náklady na krytí ztrát v síti (nižší objem ztrát, ale vyšší ceny elektřiny nakupované na ztráty)
- vliv aplikace IFRS 15 na výnosy ze zajištění příkonu a připojení

SEGMENT: PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	2,3	1,7	-0,6	-25%
Rumunsko	0,1	0,4	+0,3	>200%
Bulharsko	0,6	0,1	-0,5	-81%
Německo	0,0	0,1	+0,1	-
Další státy	-0,2	-0,2	0,0	+12%
Prodej	2,7	2,1	-0,6	-22%

Česká republika (-0,6 mld. Kč)

- nižší hrubá marže ČEZ Prodej především vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny (-0,5 mld. Kč) a plynu (-0,2 mld. Kč)
- ostatní vlivy (+0,1 mld. Kč), zejména vyšší marže z prodeje energetických služeb

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže související s opožděným promítáním skutečných nákladů na nákup elektřiny do regulovaných cen pro koncové zákazníky

Bulharsko (-0,5 mld. Kč)

- pozitivní efekt mimosoudní dohody o narovnání CEZ Elektro Bulgaria se státní energetickou společností NEK v roce 2017 (-0,4 mld. Kč)

Německo (+0,1 mld. Kč)

- skupina Elevion součástí konsolidovaných výsledků Skupiny ČEZ od září 2017

VYBRANÉ UDÁLOSTI - TÝM ROZVOJ



POKRAČUJE AKVIZIČNÍ I ORGANICKÝ RŮST V OBLASTI ENERGETICKÝCH SLUŽEB A OZE

Tržby skupiny ESCO z nekomoditních produktů za I. pololetí dosáhly 7,7 mld. Kč. Celoroční tržby skupiny ESCO očekáváme v souladu s ambicí ve výši přesahující 16 mld. Kč.

V I. pololetí 2018 vyrobily německé větrné elektrárny 142 GWh elektrické energie.

VYBRANÁ REGULATORNÍ ROZHODNUTÍ V ZAHRANIČÍ

Regulatorní prostředí pro obnovitelné zdroje v Rumunsku stvrzeno zákonem

- Vládní nařízení, tzv. emergency ordinance, platné od 31. 3. 2017, prošlo formou novely zákona 220/2008 (zákon systému podpory výroby energie z obnovitelných zdrojů energie) schvalovacím legislativním procesem v Rumunsku. 20. 7. 2018 byla novela zákona zveřejněna v obchodním věstníku.

Vybraná rozhodnutí relevantní pro distribuční aktiva Skupiny ČEZ v Bulharsku

- Dne 1. 7. 2018 vydal regulátor KEVR cenové rozhodnutí, které je účinné od 1. 7. 2018 do 30. 6. 2019. Cenové rozhodnutí nemá zásadní negativní dopad do očekávaných výsledků za II. pololetí. Regulátor však i nadále neuznává skutečnou výši technologických ztrát v síti, a část nákladů na ztráty tak nesou distribuční společnosti.
- Dne 1. 7. 2018 vstoupil v platnost aktualizovaný energetický zákon, který přináší řadu změn. Zejména jde o povinný nákup elektrické energie na ztráty přímo přes burzu za tržní ceny, navýšení povinné jistiny pro obchodníky s elektrickou energií a povinnost regulátora schvalovat prodej energetického majetku v případě, že vlastnický podíl je vyšší než 20 %.
- Dne 19. 7. 2018 zveřejnila bulharská Komise pro ochranu hospodářské soutěže na svých webových stránkách, že zamítla transakci o prodeji bulharských aktiv ČEZ společnosti Inercom. Proti rozhodnutí byla podána dne 30. 7. správní žaloba ze strany společnosti Inercom a dne 1. 8. podala proti rozhodnutí správní žalobu společnost ČEZ.



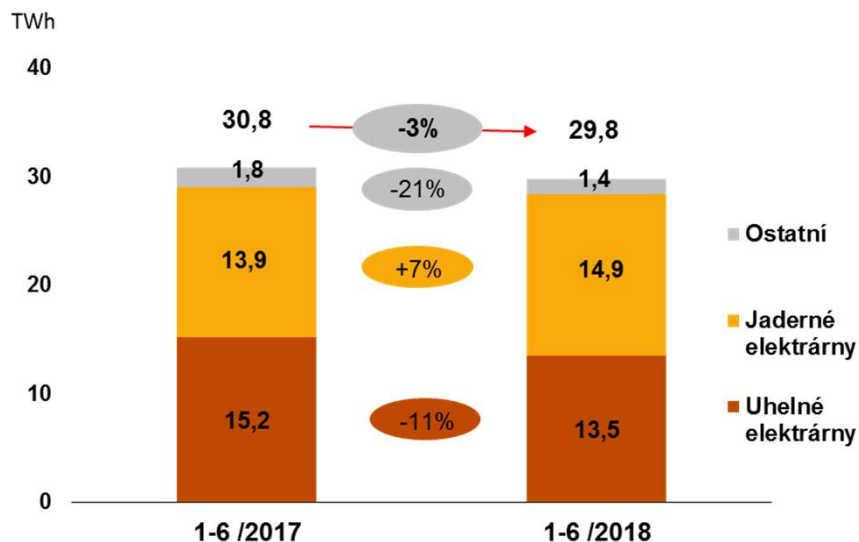
Hlavní výsledky, události a celoroční výhled

Výsledky a vybrané události týmu Rozvoj



Výsledky a vybrané události týmu Provoz

VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



Jaderné elektrárny (+7 %)

+ optimalizace odstávek obou elektráren

Uhelné elektrárny (-11 %)

ČR (-12 %)

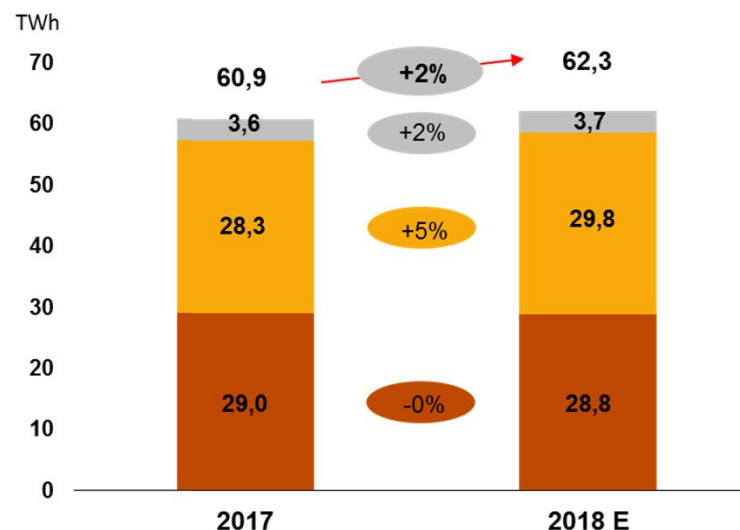
- delší odstávky elektráren Mělník 3 a Prunéřov 2
- nižší výroba elektrárny Dětmarovice
- + komerční provoz elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)

Polsko (+3 %)

- + kratší odstávky a nižší výroba tepla umožňující vyšší výrobu elektřiny (Chorzów)
- delší odstávky (Skawina)

Ostatní (-21 %)

- zejména nižší výroba v paroplynové elektrárně Počerady vlivem méně příznivých tržních cen elektřiny a plynu



Jaderné elektrárny (+5 %)

+ optimalizace odstávek obou elektráren

Uhelné elektrárny (-0 %)

ČR (-1 %)

- nižší výroba elektráren Dětmarovice a Mělník
- + komerční provoz elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)
- + kratší odstávky elektrárny Tušimice 2

Polsko (+1 %)

- + kratší odstávky (Chorzów)
- omezení vlivem limitů NO_x (Skawina)

SEGMENT: VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	12,2	9,1	-3,1	-26%
Polsko	0,6	0,5	-0,1	-17%
Výroba - tradiční energetika	12,7	9,5	-3,2	-25%

Česká republika (-3,1 mld. Kč)

- nižší realizační ceny vyrobené elektřiny za I. pololetí včetně dopadu zajišťovacích obchodů (-0,2 mld. Kč)
- vliv růstu tržních cen elektřiny na přecenění zajišťovacích kontraktů výroby elektřiny s dodávkou ve II. pololetí 2018 (-1,2 mld. Kč), tento dočasný negativní vliv bude kompenzován ve II. pololetí, protože vlastní dodávky elektřiny budou realizovány za hodnotu o 1,2 mld. Kč vyšší než činí nominální hodnota zajišťovacích kontraktů
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-1,0 mld. Kč), z čehož 0,4 mld. Kč bude kompenzováno ve II. pololetí s ohledem na obchodní zajištění nákupu povolenek pro rok 2018
- nižší výroba paroplynové elektrárny Počeradý (-0,3 mld. Kč) z důvodu méně příznivých cen elektřiny a plynu
- nižší výroba uhelných elektráren (-0,2 mld. Kč)
- vyšší výroba jaderných elektráren (+0,6 mld. Kč)
- vyšší náklady na péči o výrobní zařízení (-0,3 mld. Kč)
- vyšší zisk z obchodování s komoditami (+0,3 mld. Kč)
- vliv dohody o narovnání se společností Sokolovská uhelná v roce 2017 (-0,7 mld. Kč)

Polsko (-0,1 mld. Kč)

- nižší objemy dodávek tepla (-0,1 mld. Kč) zejména z důvodu klimatických podmínek počátku roku 2018

SEGMENT TĚŽBA A SEGMENT OSTATNÍ



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	2,1	2,0	-0,1	-3%
Těžba	2,1	2,0	-0,1	-3%

Segment Těžba (-0,1 mld. Kč)

- nižší odběr uhlí ze Skupiny ČEZ částečně kompenzován vyšším externím prodejem
- vyšší stálé náklady a změna frekvence plateb za vydobytý nerost

EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2017	1- 6/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	1,3	1,1	-0,2	-13%
Rumunsko	0,1	0,0	0,0	-36%
Další státy	0,0	-0,1	-0,1	-
Ostatní	1,4	1,1	-0,3	-23%

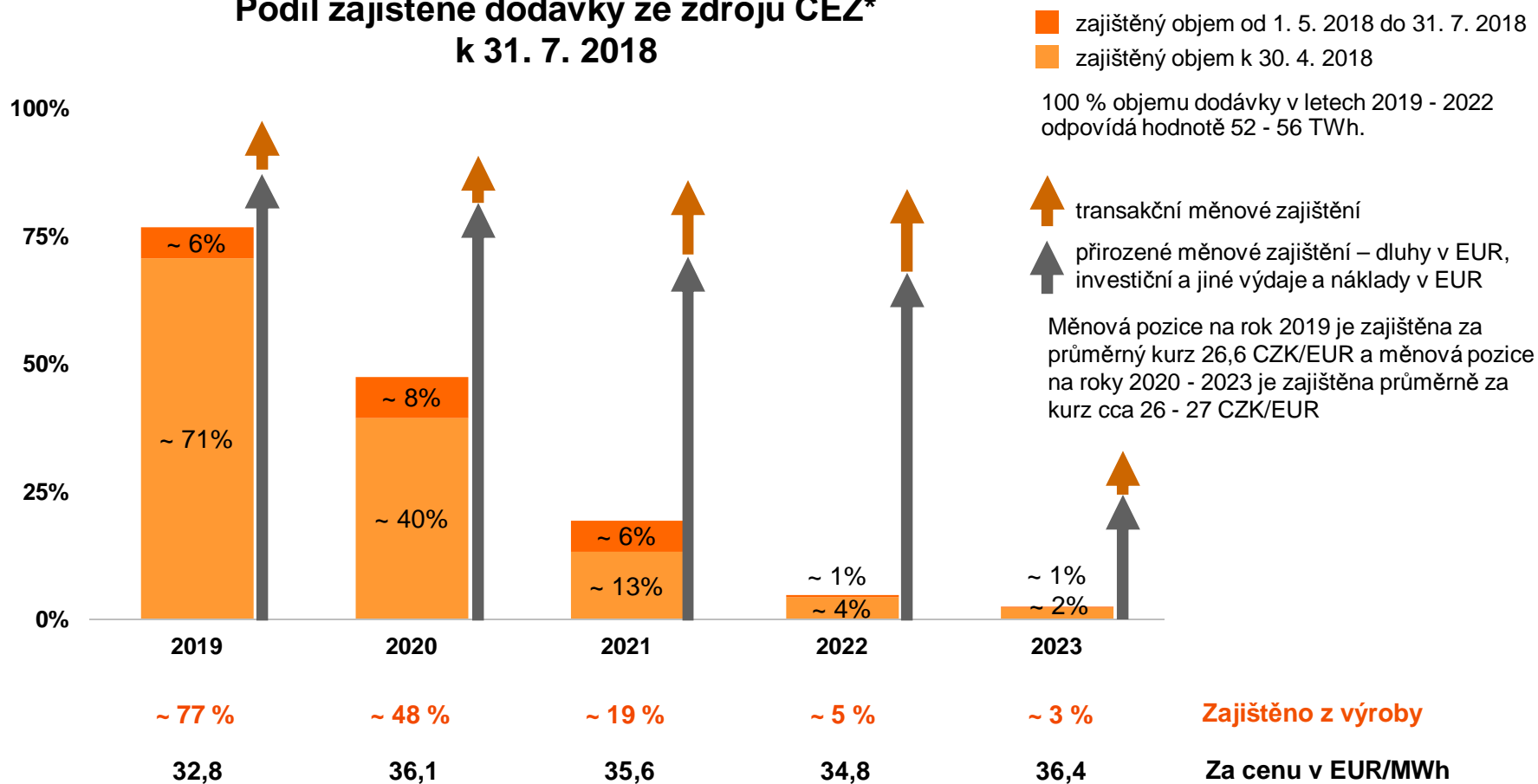
Segment Ostatní (-0,3 mld. Kč)

- zejména pokles vnitroskupinových výkonů a marží v ČR

ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



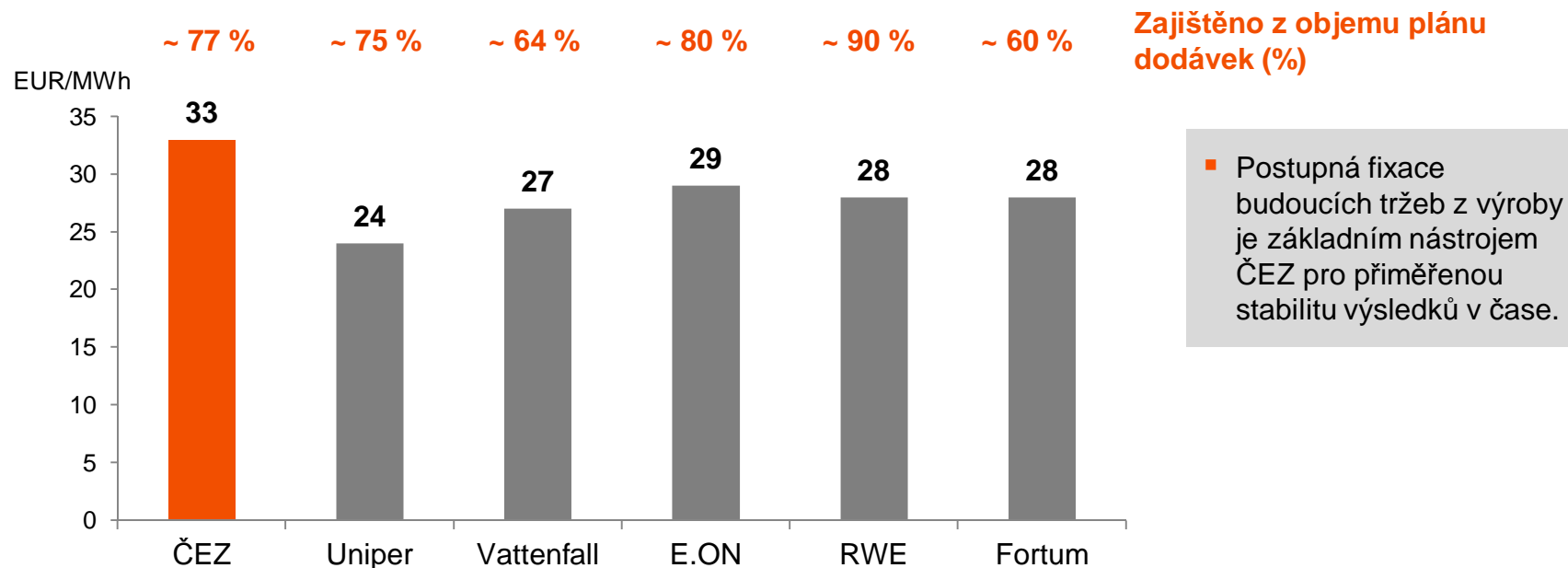
Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* k 31. 7. 2018



PŘEHLED ZAJIŠTĚNÍ VÝROBY ELEKTŘINY VYBRANÝCH ENERGETIK NA ROK 2019



Průměrná zajištěná cena (EUR/MWh) a míra zajištění výroby elektřiny na rok 2019 (%)



Zdroj dat: webové stránky společností

Uniper, E.ON a RWE - stavy zajištění ke konci I. čtvrtletí 2018;

Vattenfall a Fortum – stavy zajištění ke konci II. čtvrtletí 2018;

ČEZ - stav zajištění k 31. 7. 2018 (stav zajištění ČEZ k 30. 4. 2018 byl 71 % za cenu 31,5 EUR/MWh)

VYBRANÉ UDÁLOSTI - TÝM PROVOZ



VÝROBA – JADERNÁ ENERGETIKA

Výroba elektřiny v jaderných zdrojích za I. pololetí 2018 dosáhla 14,9 TWh, tj. o 1,0 TWh více než v I. pololetí 2017

- Jaderné zdroje vyrobily 14,9 TWh, tj. o 7 % více než v I. pololetí 2017, hlavně z důvodu úspěšné realizace plánovaných odstávek a nižšího rozsahu neplánovaných výpadků.

JE Temelín navyšuje výkon o 2 MW_e na každém výrobním bloku

- Efektivnější využití energetického potenciálu odvodnění průtočné části vysokotlakého dílu turbogenerátoru přineslo k 1. 4. 2018 navýšení dosažitelného výkonu 1. bloku z 1 080 MW_e na 1 082 MW_e.
- Zvýšení účinnosti a dosažitelného výkonu 2. bloku o 2 MW_e je realizováno v aktuálně probíhající odstávce.

Proběhla mezinárodní veřejná projednání k možnosti výstavby nového jaderného zdroje v lokalitě JE Dukovany

- V průběhu června se v Rakousku, Německu, Maďarsku a České republice uskutečnila série veřejných projednání k dokumentaci EIA. Výsledky posouzení EIA se očekávají v I. pololetí 2019.

VÝROBA – KLASICKÁ ENERGETIKA

Výroba elektřiny v uhelných, plynových a vodních zdrojích za I. pol. 2018 dosáhla 15,3 TWh

- Uhlé zdroje v ČR vyrobily 12,2 TWh, tj. o 12 % méně než v I. pololetí 2017, hlavně z důvodu nižší výroby elektráren Dětmarovice, Prunéřov a Mělník 3.
- Velké vodní zdroje, i přes snížený průtok vody ve Vltavské kaskádě, vyrobily 1,0 TWh, tj. pouze o 1 % méně než v I. pololetí 2017.
- Výroba v paroplynovém zdroji v Počeradech činila 358 GWh a klesla tak oproti I. pololetí 2017 o 369 GWh z důvodu méně příznivých tržních cen elektřiny a plynu.
- Polské výrobní uhelné zdroje vyrobily 1,3 TWh, tj. o 3 % více než v I. pololetí 2017 zejména díky vyšší dostupnosti ELCHO.

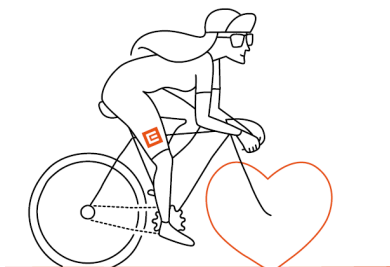


- Informace o vydání Zprávy o udržitelném rozvoji
- Cash flow
- EBITDA – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Čistý zisk – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Úvěrové rámce a dluhopisy
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Těžba
- Spotřeba elektřiny
- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Definice alternativních ukazatelů dle ESMA

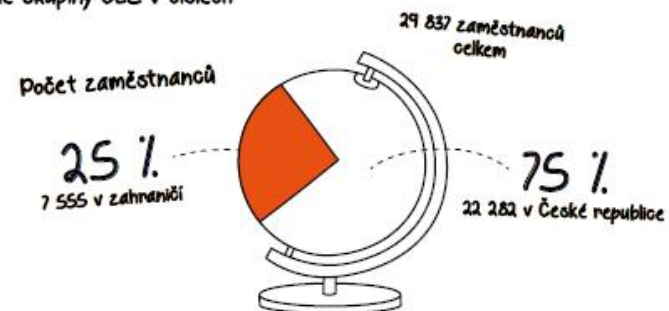
SPOLEČNOST ČEZ VYDALA ZPRÁVU O UDRŽITELNÉM ROZVOJI ZA ROK 2017



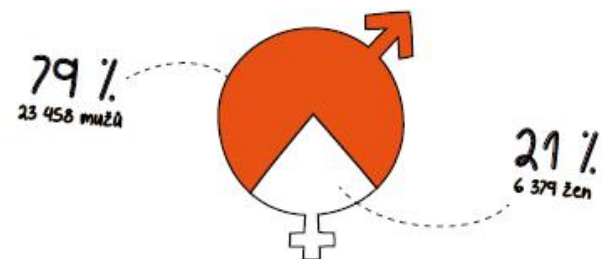
- V červnu vydala společnost ČEZ v souladu se zákonnými požadavky a termíny Zprávu o udržitelném rozvoji za rok 2017. Nad rámec zákonných požadavků na nefinanční informace byla při zpracování zprávy respektována mezinárodní metodika nefinančního reportingu, tzv. Global Reporting Initiative.
- <https://www.cez.cz/cs/udrzitelny-rozvoj.html>
- Ve strategii udržitelného rozvoje s názvem „Energie pro budoucnost” je zformováno pět strategických priorit:
 - Zajistit udržitelný rozvoj
 - Být dobrým partnerem
 - Přinášet zákazníkům užitečná řešení
 - Umožnit transformaci energetiky
 - Nastartovat motor inovací



Lidé Skupiny ČEZ v číslech



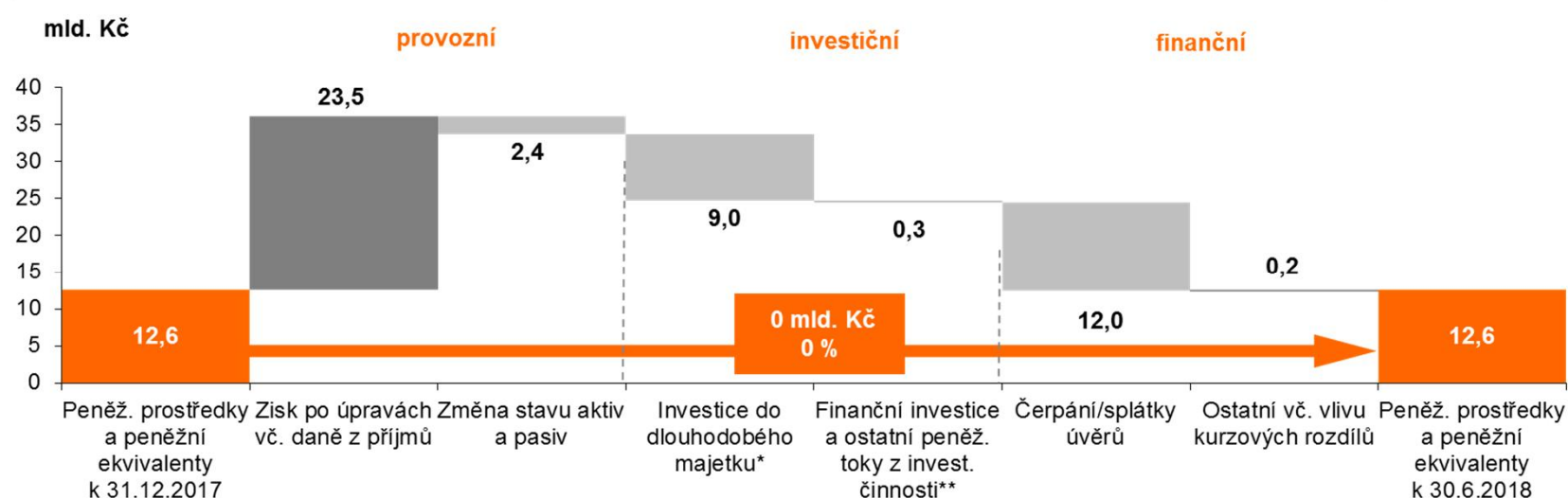
Počet zaměstnanců podle pohlaví



Počet zaměstnanců podle věku



CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+21,1 mld. Kč)

- zisk po úpravách včetně daně z příjmu (+23,5 mld. Kč): zisk před zdaněním (+9,3 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+16,0 mld. Kč), ostatní opravné položky a ostatní nepeněžní náklady a výnosy (+1,7 mld. Kč), zaplacená daň z příjmu (-2,1 mld. Kč), změna stavu rezerv (-1,6 mld. Kč)
- změna stavu aktiv a pasiv (-2,4 mld. Kč): změna stavu salda pohledávek a závazků z obchodních vztahů (-6,8 mld. Kč), změna stavu krátkodobých likvidních cenných papírů a termínovaných vkladů (+1,9 mld. Kč), změna stavu emisních povolenek a barevných certifikátů (+0,9 mld. Kč), změna stavu daní a poplatků mimo daně z příjmů (+0,9 mld. Kč), změna stavu ostatních pohledávek a závazků, zejména z derivátů (+0,7 mld. Kč)

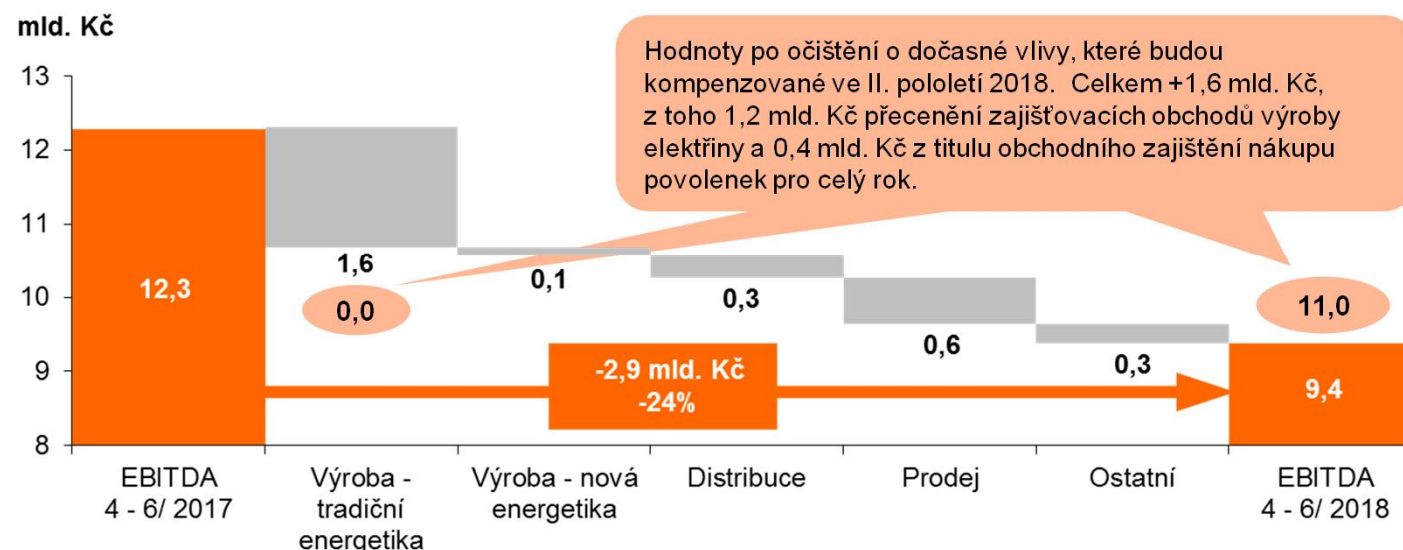
Peněžní toky vynaložené na investice (-9,3 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku* (-9,0 mld. Kč)
- závazky z pořízení stálých aktiv (-1,1 mld. Kč)
- změna stavu cenných papírů a vázaných účtů s omezeným disponováním (-0,8 mld. Kč)
- pořízení společnosti Metrolog (-0,3 mld. Kč)
- příjmy z prodeje stálých aktiv - nakoupených dluhopisů (+1,7 mld. Kč)

Peněžní toky z finanční činnosti (-11,8 mld. Kč)***

- saldo splácení a čerpání půjček (-12,0 mld. Kč)
- prodej vlastních akcií (+0,2 mld. Kč)

EBITDA – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-2,9 mld. Kč):

- **Výroba – tradiční energetika (-1,6 mld. Kč):** vliv růstu tržních cen elektřiny na přecenění zajišťovacích kontraktů výroby elektřiny na druhá pololetí (-0,9 mld. Kč), vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,9 mld. Kč), vyšší výroba jaderných elektráren (+0,7 mld. Kč), nižší výroba v paroplynové elektrárně Počerady (-0,1 mld. Kč), nižší výroba vodních elektráren (-0,1 mld. Kč), vyšší náklady na péči o výrobní zařízení (-0,3 mld. Kč), vyšší zisk z obchodování s komoditami (+0,2 mld. Kč)
- **Výroba – nová energetika (-0,1 mld. Kč):** nižší přiděl zelených certifikátů rumunským větrným farmám (od 1. 1. 2018 přidělován pouze jeden certifikát za vyrobenou MWh, v roce 2017 byly přidělovány certifikáty dva)
- **Distribuce (-0,3 mld. Kč):** ČR (-0,3 mld. Kč): vliv aplikace IFRS 15 na výnosy ze zajištění příkonu a připojení (-0,1 mld. Kč), vyšší stálé náklady v souvislosti s vyššími investicemi do sítě (-0,1 mld. Kč), vyšší tvorba opravných položek (-0,1 mld. Kč)
- **Prodej (-0,6 mld. Kč):** pozitivní efekt mimosoudní dohody o narovnání CEZ Elektro Bulgaria se státní energetickou společností NEK v roce 2017 (-0,4 mld. Kč); ČEZ Prodej (-0,2 mld. Kč) především vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny
- **Ostatní (-0,3 mld. Kč):** zejména pokles vnitroskupinových výkonů a marží společností v ČR

ČISTÝ ZISK – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	4 - 6/ 2017	4 - 6/ 2018	Rozdíl	%
EBITDA	12,3	9,4	-2,9	-24%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-6,7	-7,1	-0,4	-6%
Ostatní náklady a výnosy	3,2	-1,9	-5,0	-
Daň z příjmů	-0,8	0,0	+0,8	-
Čistý zisk	8,0	0,5	-7,5	-94%
Čistý zisk - očištěný	8,2	0,6	-7,6	-93%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-0,4 mld. Kč)

- vliv jednorázového zisku z prodeje nemovitostí v Praze v roce 2017 (-1,0 mld. Kč)
- nižší odpisy (+0,5 mld. Kč) zejména z důvodu aktualizace dlouhodobého předpokladu životnosti elektráren ČEZ, což převýšilo vliv zahájení odpisování nového zdroje v Ledvicích po dokončení výstavby na konci roku 2017

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

- vliv ukončení vlastnictví akcií MOL v roce 2017 včetně souvisejících operací (-4,0 mld. Kč)
- vyšší úrokové náklady (-0,4 mld. Kč) zejména vlivem nižší kapitalizace úroků po dokončení výstavby nového zdroje v Ledvicích
- podíl na výsledku hospodaření tureckých společností (-0,4 mld. Kč)
- ostatní vlivy (-0,2 mld. Kč) zejména kurzové rozdíly

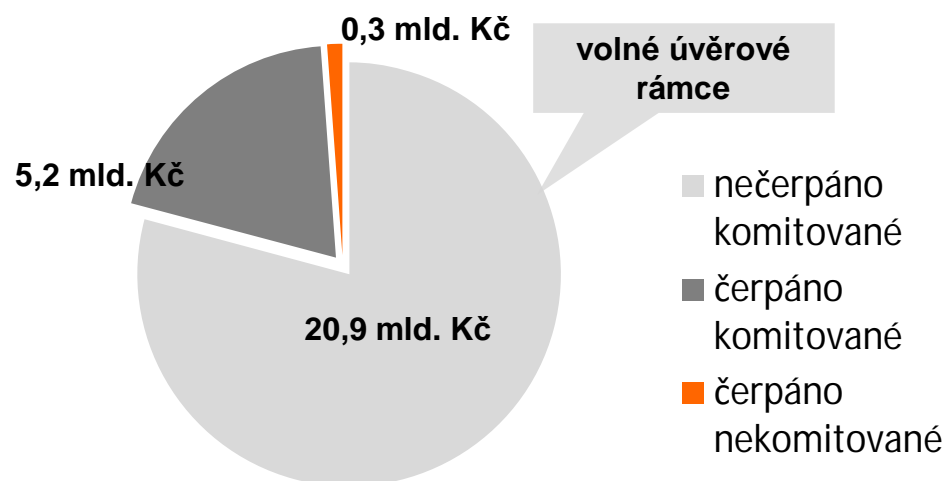
Úpravy čistého zisku

- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2018 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v ČR (+0,1 mld. Kč)
- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2017 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v Polsku (+0,2 mld. Kč)

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

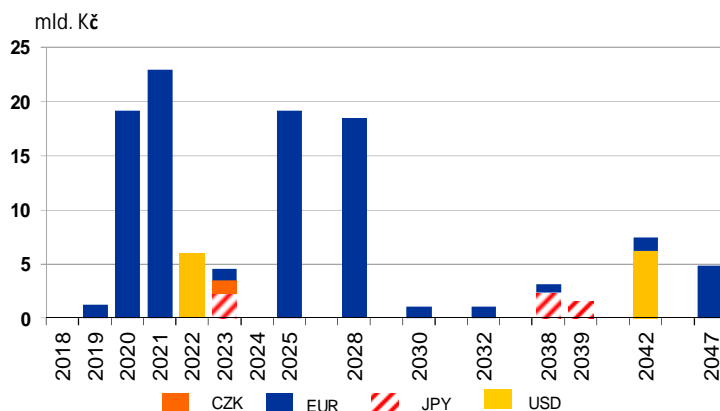


Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2018)



- Skupina ČEZ má přístup k 26,1 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž bylo k 30. 6. 2018 čerpáno 5,2 mld. Kč.
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2018)



- 1. srpna 2018 byla zahájena výplata dividend za rok 2017 (celkem závazek vůči akcionářům 17,6 mld. Kč odpovídající přiznané dividendě 17,8 mld. Kč snížené o hodnotu odpovídající objemu akcií držaných k rozhodnému dni společnosti).

INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ



mld. Kč	1-6/2017	1-6/2018
Výroba - tradiční energetika	5,1	2,4
z toho pořízení jaderného paliva	1,7	1,1
Výroba - nová energetika	0,2	0,1
Těžba	0,3	0,3
Distribuce	5,3	5,3
Česká republika	3,9	4,3
Rumunsko	0,7	0,6
Bulharsko	0,7	0,4
Prodej	0,0	0,1
Ostatní *	1,0	0,7
Celkem	11,9	9,0

- Meziroční pokles investic v segmentu Výroba – tradiční energetika reflektuje nižší pořízení jaderného paliva a dále zejména vyšší investice do komplexní obnovy uhelné elektrárny Pruněřov a nového zdroje elektrárny Ledvice v roce 2017.

PŘEHLED AKTIV A PASIV

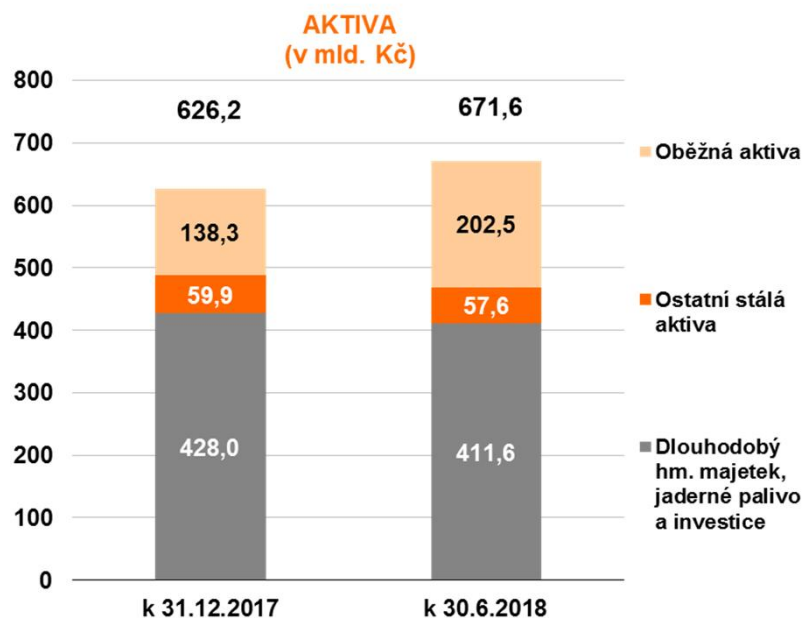


Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice klesly o 16,4 mld. Kč

- přesun bulharských společností do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji -10,1 mld. Kč
- odpisy a opravné položky dlouhodobého majetku převyšují investice -6,3 mld. Kč

Ostatní stálá aktiva klesla o 2,3 mld. Kč

- dlouhodobý finanční majetek -1,3 mld. Kč prodej likvidních dluhopisů
- přesun bulharských společností do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji -0,6 mld. Kč
- dlouhodobý nehmotný majetek -0,4 mld. Kč



Oběžná aktiva rostou o 64,2 mld. Kč

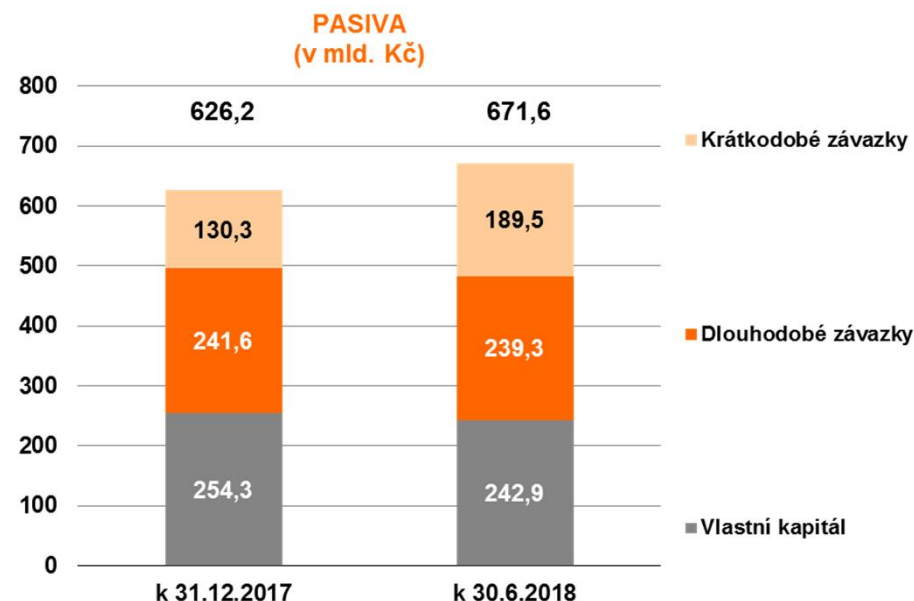
- pohledávky z derivátů včetně opcí +45,9 mld. Kč
- přesun bulharských společností do aktiv klasifikovaných jako držených k prodeji +10,5 mld. Kč
- pohledávky z obchodních vztahů +5,1 mld. Kč
- pohledávka z titulu daně z příjmu +1,9 mld. Kč
- zásoby materiálu +0,6 mld. Kč

Vlastní kapitál klesl o 11,5 mld. Kč

- přiznané dividendy -17,7 mld. Kč
- ostatní úplný výsledek -4,2 mld. Kč
- zisk po zdanění +7,7 mld. Kč
- vliv aplikace nových standardů IFRS +2,4 mld. Kč

Dlouhodobé závazky klesly o 2,3 mld. Kč

- dlouhodobé závazky z titulu příspěvků na připojení (vlivem změny IFRS) -3,2 mld. Kč
- přesun bulharských společností do závazků souvisejících s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji -2,2 mld. Kč
- dlouhodobé bankovní úvěry a emitované dluhopisy +1,4 mld. Kč
- dlouhodobé deriváty +0,8 mld. Kč
- odložený daňový závazek +0,5 mld. Kč

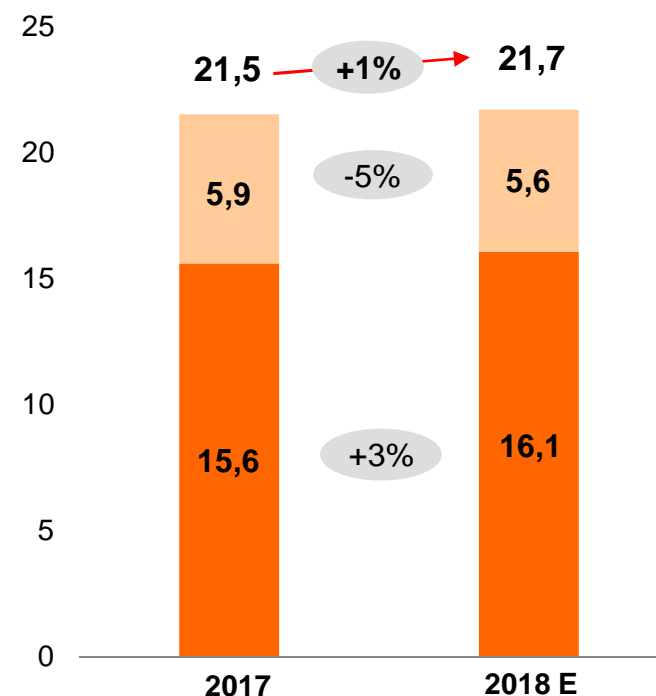
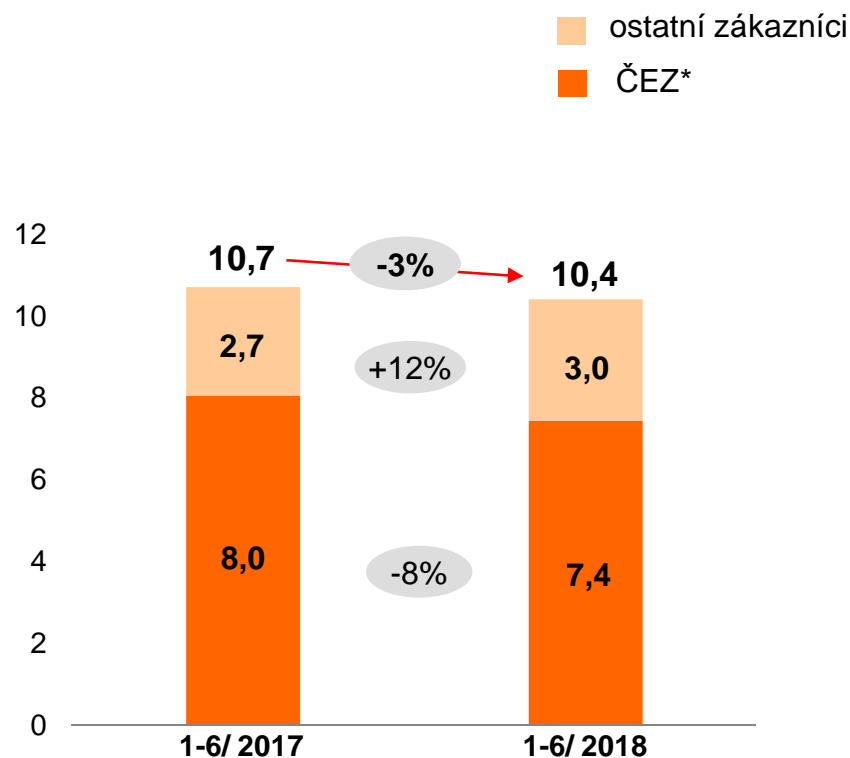


Krátkodobé závazky vzrostly o 59,2 mld. Kč

- závazky z derivátů +51,7 mld. Kč
- závazky ke společníkům při rozdělování zisku +17,6 mld. Kč
- závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji +1,3 mld. Kč
- krátkodobé úvěry -5,3 mld. Kč a krátkodobá část dlouhodobého dluhu -5,1 mld. Kč
- rezerva na emisní povolenky -1,6 mld. Kč



Severočeské doly - těžba uhlí (v mil. tun)



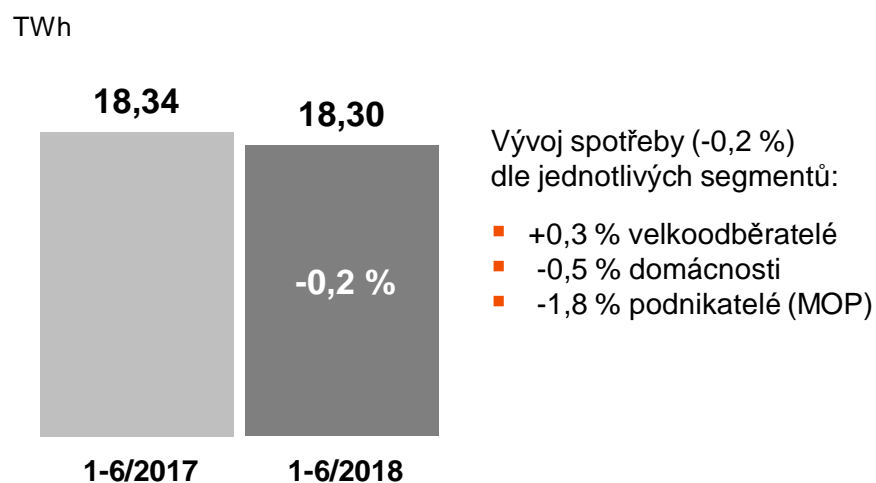
- Celkové snížení těžby o 0,3 mil. tun uhlí vlivem nižších odběrů společností Skupiny ČEZ (o 0,6 mil. tun) částečně kompenzovaných vyšší poptávkou externích zákazníků.

- Celkem meziročně očekáván nárůst produkce uhlí o 0,2 mil. tun uhlí vlivem očekávaných vyšších odběrů energetického uhlí ze strany Skupiny ČEZ (o 0,5 mil. tun) a nižších dodávek externím zákazníkům (o 0,3 mil. tun).

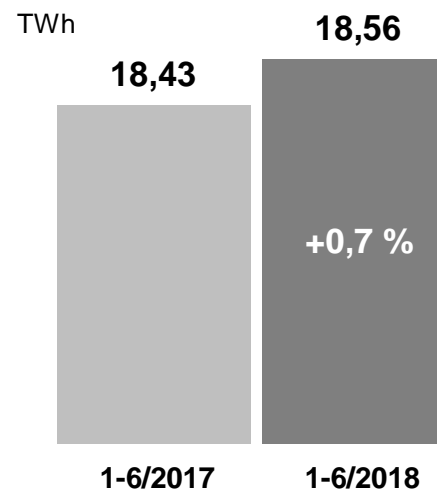
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE



**Spotřeba na distribučním území
společnosti ČEZ Distribuce**

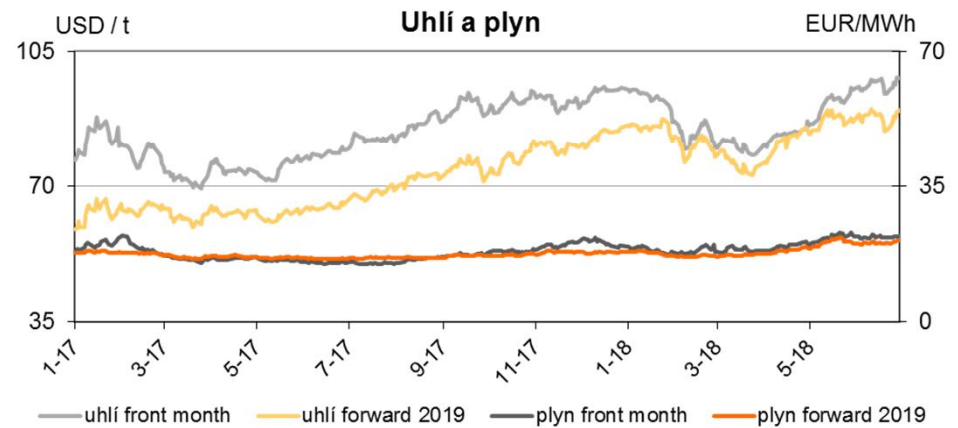
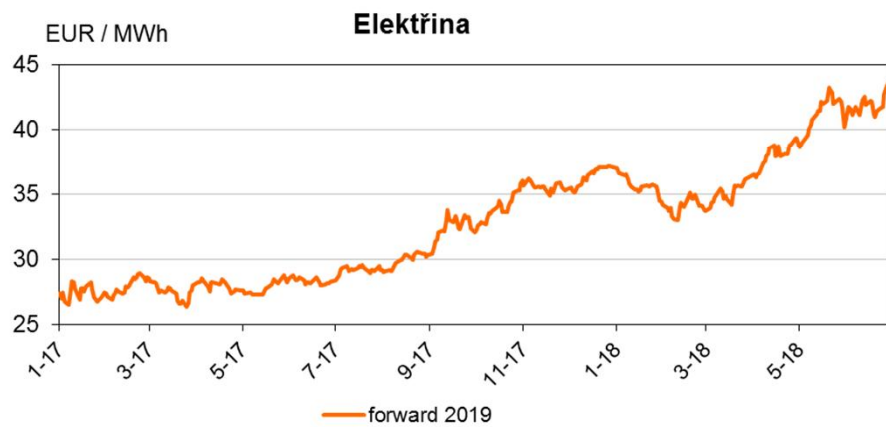
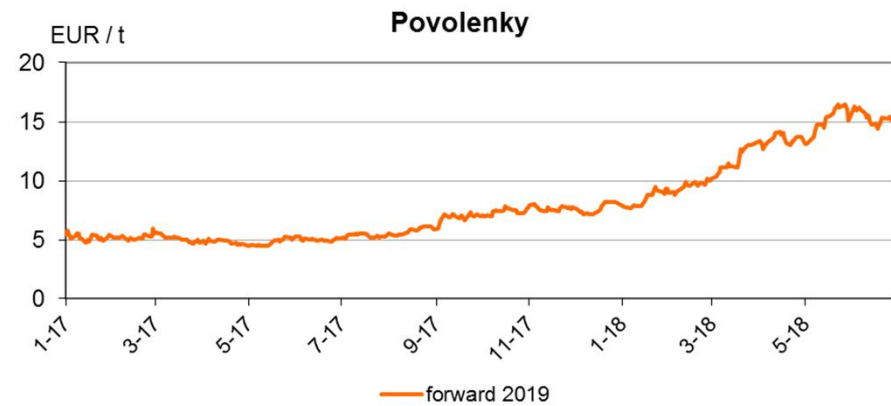


**Spotřeba klimaticky a kalendářně
přepočtená*
(na distribučním území ČEZ Distribuce)**



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

VÝVOJ NA TRŽÍCH



Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2017	I. pololetí 2018	Index 2018/2017
Dodávka	28 640	27 584	-4%
Výroba	31 816	30 743	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 176	-3 159	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-18 897	-19 043	+1%
Saldo velkoobchodu	-7 440	-6 467	-13%
Prodej na velkoobchodním trhu	-126 442	-157 386	+24%
Nákup na velkoobchodním trhu	119 003	150 919	+27%
Ztráty v sítích	-2 304	-2 074	-10%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	13 876	14 851	+7%
Uhlí	14 816	13 170	-11%
Voda	1 180	1 181	+0%
Biomasa	385	366	-5%
Fotovoltaika	76	75	-1%
Vítr	754	740	-2%
Zemní plyn	727	358	-51%
Bioplyn	2	2	+9%
Celkem	31 816	30 743	-3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-7 040	-6 821	-3%
Podnikatelský maloobchěr	-2 506	-2 475	-1%
Velkoobchodní	-9 350	-9 747	+4%
Prodej koncovým zákazníkům	-18 897	-19 043	+1%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2017	I. pololetí 2018	Index 2018/2017
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	26 611	26 598	-0%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. pololetí 2018	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	26 611	-4%	973	-0%	0	-	0	-	0	-	27 584	-4%
Výroba	29 759	-3%	984	-0%	0	-	0	-	0	-	30 743	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 149	-0%	-10	-25%	0	-	0	-	0	-	-3 159	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-114	+55%	0	-	0	-	-19 933	+0%	1 004	-7%	-19 043	+1%
Saldo velkoobchodu	-26 497	-4%	-973	-0%	2 074	-10%	19 933	+0%	-1 004	-7%	-6 467	-13%
Prodej na velkoobchodním trhu	-170 010	+22%	-1 390	-1%	0	-	-1 348	+16%	15 361	+3%	-157 386	+24%
Nákup na velkoobchodním trhu	143 513	+29%	416	-3%	2 074	-10%	21 281	+1%	-16 365	+2%	150 919	+27%
Ztráty v sítích	0	-	0	-	-2 074	-10%	0	-	0	-	-2 074	-10%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	14 851	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 851	+7%
Uhlí	13 170	-11%	0	-	0	-	0	-	0	-	13 170	-11%
Voda	1 015	-1%	166	+7%	0	-	0	-	0	-	1 181	+0%
Biomasa	366	-5%	0	-	0	-	0	-	0	-	366	-5%
Fotovoltaika	0	-	75	-1%	0	-	0	-	0	-	75	-1%
Vítr	0	-	740	-2%	0	-	0	-	0	-	740	-2%
Zemní plyn	358	-51%	0	-	0	-	0	-	0	-	358	-51%
Bioplyn	0	-	2	+9%	0	-	0	-	0	-	2	+9%
Celkem	29 759	-3%	984	-0%	0	-	0	-	0	-	30 743	-3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	0	-	-6 821	-3%	0	-	-6 821	-3%
Podnikatelský maloobchod	-1	+12%	0	-	0	-	-2 474	-1%	0	-	-2 475	-1%
Velkoobchodní	-114	+55%	0	-	0	-	-10 637	+3%	1 004	-7%	-9 747	+4%
Prodej koncovým zákazníkům	-114	+55%	0	-	0	-	-19 933	+0%	1 004	-7%	-19 043	+1%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2018	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	25 681	-4%	1 129	+2%	629	-8%	3	-	142	+46%	0	-	0	-	27 584	-4%
Výroba	28 673	-4%	1 286	+2%	639	-8%	3	-	142	+46%	0	-	0	-	30 743	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 992	-1%	-158	+4%	-10	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	-3 159	-1%
Prodej koncovým zákazníkům	-8 919	-2%	-1 394	-4%	-1 642	-4%	-5 353	-	0	-	-1 735	+16%	0	-	-19 043	+1%
Saldo velkoobchodu	-15 664	-5%	266	-25%	1 480	-4%	5 858	-	-142	+46%	1 735	+16%	0	-	-6 467	-13%
Prodej na velkoobchodním trhu	-159 561	+24%	-1 212	-1%	-969	+13%	-220	-	-142	+46%	-39	-79%	4 757	+13%	-157 386	+24%
Nákup na velkoobchodním trhu	143 897	+29%	1 478	-6%	2 449	+2%	6 078	-	0	-	1 774	+5%	-4 757	+13%	150 919	+27%
Ztráty v sítích	-1 098	-5%	0	-	-468	-10%	-509	-	0	-	0	-	0	-	-2 074	-10%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	14 851	+7%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 851	+7%
Uhlí	12 006	-12%	1 164	-0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	13 170	-11%
Voda	1 133	+0%	3	-45%	46	+6%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 181	+0%
Biomasa	246	-18%	120	+37%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	366	-5%
Fotovoltaika	72	-1%	0	-	0	-	3	-	0	-	0	-	0	-	75	-1%
Vítr	5	+52%	0	-	593	-9%	0	-	142	+46%	0	-	0	-	740	-2%
Zemní plyn	358	-51%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	358	-51%
Bioplyn	2	+9%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+9%
Celkem	28 673	-4%	1 286	+2%	639	-8%	3	-	142	+46%	0	-	0	-	30 743	-3%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-3 719	-2%	0	-	-868	+0%	-2 235	-	0	-	0	-	0	-	-6 821	-3%
Podnikatelský maloobchod	-1 042	-4%	-135	-4%	-444	+7%	-775	-	0	-	-78	+32%	0	-	-2 475	-1%
Velkoobchodní	-4 158	-3%	-1 259	-4%	-330	-24%	-2 342	-	0	-	-1 657	+21%	0	-	-9 747	+4%
Prodej koncovým zákazníkům	-8 919	-2%	-1 394	-4%	-1 642	-4%	-5 353	-	0	-	-1 735	+16%	0	-	-19 043	+1%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2018	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	18 299	-0%	0	-	3 407	+3%	4 891	-	0	-	0	-	0	-	26 598	-0%

Metodika výpočtu ukazatelů nespécifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou vykazovány v rámci IFRS výkazů či jejichž složky nejsou přímo dostupné ze standardizovaných účetních výkazů (účetní závěrka). Tyto ukazatele představují doplňkovou informaci k účetním údajům, a poskytují tak uživatelům reportů dodatečnou informaci pro jejich posouzení ekonomické situace a výkonnosti Skupiny ČEZ či společnosti ČEZ. Jedná se zpravidla o ukazatele běžně používané i v ostatních obchodních společnostech nejen v rámci oblasti energetiky.

Název ukazatele	
Čistý dluh	<p>Účel: Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. nominální hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva společnosti. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení společnosti, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli firmy.</p> <p>Definice: Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části + Krátkodobá část dlouhodobých dluhů + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva).</p>
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p>Účel: Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p>Definice: Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Dividenda na akcii (hrubá)	<p>Účel: Ukazatel vyjadřuje nárok držitele akcie na výplatu podílu na zisku akciové společnosti (zpravidla za uplynulý rok), který odpovídá vlastnictví jedné akcie. Následná výplata podílu na zisku zpravidla podléhá zdanění, které může být odlišné pro různé akcionáře, proto je vykazována příslušná hodnota před uplatněním zdanění.</p> <p>Definice: V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcii v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozích období).</p>
EBITDA (EBIT před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku)	<p>Účel: Jedná se o významný ekonomický ukazatel, který vyjadřuje provozní výkonnost firmy, srovnatelnou s jinými společnostmi, protože nesouvisí s politikou účetního odpisování a kapitálovou strukturou dané společnosti a daňovým režimem. Patří k základním ukazatelům, prostřednictvím kterých společnosti stanovují své hlavní finanční a strategické cíle.</p> <p>Definice: Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy +/- Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu (včetně odpisů trvale zastavených investic) +/- prodej dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku.</p>
Čistý dluh / EBITDA	<p>Účel: Vyjadřuje schopnost firmy snižovat a splácet svůj dluh a také její možnosti přijmout další dluh pro rozvoj podnikání.</p>

Název ukazatele

Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků.

Definice: Čistý dluh / EBITDA. Přičemž u EBITDA se používá klouzavá hodnota za posledních 12 měsíců, tj. výše EBITDA dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6. a u Čistého dluhu stav ke konci období, tj. k 30. 6.

Většina složek výpočtů jednotlivých ukazatelů je přímo součástí účetní závěrky. Části výpočtů, které nejsou součástí účetní závěrky, jsou zpravidla přímou součástí účetnictví společnosti a jsou definovány následovně:

Ukazatel Čistý dluh – položka Vysoce likvidní finanční aktiva (v mil. Kč):

	k 30. 6. 2017	k 30. 6. 2018
Krátkodobé realizovatelné dluhové cenné papíry	2 804	1 301
Krátkodobé dluhové cenné papíry držené do splatnosti	900	0
Krátkodobé termínované vklady	2 500	500
Dlouhodobé termínované vklady	500	0
Dlouhodobé realizovatelné dluhové cenné papíry	1 809	512
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	8 512	2 313

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I.-II. čtvrtletí 2017	I.-II. čtvrtletí 2018
Zisk po zdanění	mil. Kč	16 658	7 715
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	mil. Kč	271	157
Opravné položky k developovaným projektům*)	mil. Kč	0	0
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků**)	mil. Kč	75	0
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů***)	mil. Kč	-51	-28
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	0	0
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	16 953	7 843

*) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku Ostatní provozní náklady (opravné položky k zásobám)

***) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků

****) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku Daň z příjmů (odložená daň)