



# PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ 2018

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

**10. května 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 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Provozní výnosy	52,8	45,4	-7,4	-14%
EBITDA	19,0	17,5	-1,5	-8%
EBIT	11,7	10,4	-1,3	-11%
Čistý zisk	8,7	7,3	-1,4	-16%
Čistý zisk - očištěný *	8,8	7,3	-1,5	-17%
Provozní CF	12,7	17,2	+4,5	+35%
CAPEX	4,3	3,1	-1,2	-27%
Čistý dluh ** ***	139,2	121,0	-18,2	-13%

		1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	15,4	14,9	-0,6	-4%
Výroba elektřiny - tradiční energetika	TWh	16,8	15,6	-1,2	-7%
Výroba elektřiny - nová energetika	TWh	0,6	0,6	0,0	+2%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	14,6	14,8	+0,2	+1%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	10,4	10,7	+0,2	+2%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,7	3,9	+0,2	+6%
Prodej tepla	tis. TJ	10,0	10,2	+0,2	+2%
Fyzický počet zaměstnanců ** ****	tis. osob	26,7	30,3	+3,6	+14%

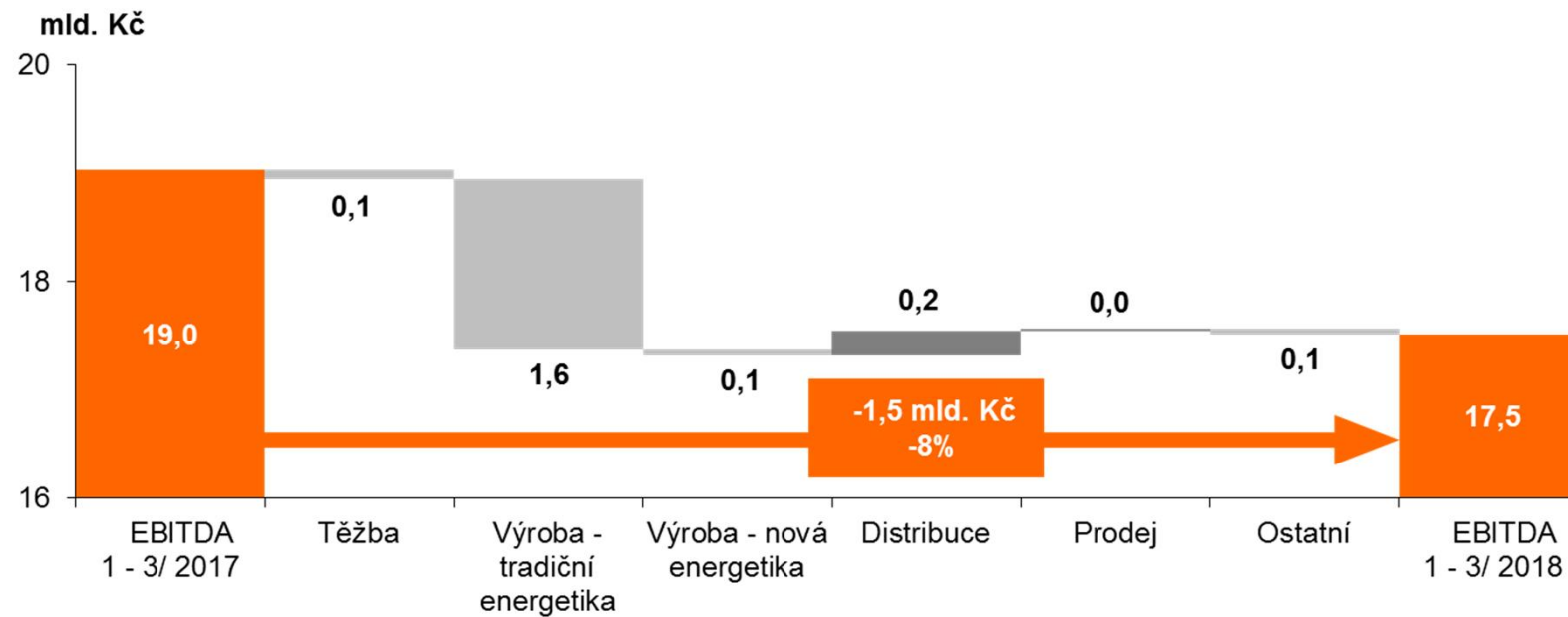
\* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů)

\*\* k poslednímu dni období

\*\*\* z poklesu čistého dluhu o 18,2 mld. Kč bylo 11,3 mld. Kč způsobeno prodejem akcií MOL a splacením konvertibilních dluhopisů ve II. čtvrtletí 2017

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

# MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



## Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA za I. čtvrtletí:

- vliv dohody o narovnání se společností Sokolovská uhelná v roce 2017 (-0,7 mld. Kč)
- nižší realizační ceny vyrobené elektřiny v ČR včetně dopadu zajišťovacích obchodů (-0,5 mld. Kč)
- nižší výroba uhelných elektráren a paroplynového zdroje v ČR (-0,5 mld. Kč)



## OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
EBITDA	19,0	17,5	-1,5	-8%
<b>Odpisy a opravné položky k majetku*</b>	<b>-7,4</b>	<b>-7,1</b>	<b>+0,3</b>	<b>+4%</b>
<b>Ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-1,0</b>	<b>-1,5</b>	<b>-0,5</b>	<b>-50%</b>
Úrokové náklady a výnosy	-0,9	-1,2	-0,3	-36%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,4	-0,4	0,0	-10%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	-0,3	0,0	+0,4	-
Ostatní	0,6	0,1	-0,5	-84%
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-2,0</b>	<b>-1,6</b>	<b>+0,3</b>	<b>+17%</b>
Čistý zisk	8,7	7,3	-1,4	-16%
<b>Čistý zisk - očištěný</b>	<b>8,8</b>	<b>7,3</b>	<b>-1,5</b>	<b>-17%</b>

### Odpisy a opravné položky k majetku\* (+0,3 mld. Kč)

- nižší odpisy (+0,4 mld. Kč) zejména z důvodu aktualizace dlouhodobého předpokladu životnosti elektráren ČEZ, což převýšilo vliv zahájení odepisování nového bloku elektrárny Ledvice po dokončení výstavby na konci roku 2017
- nižší zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku (-0,1 mld. Kč)

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

- vyšší úrokové náklady (-0,3 mld. Kč) zejména vlivem nižší kapitalizace úroků
- podíl na hospodářském výsledku tureckých JV společností (+0,3 mld. Kč)
- přecenění opce na akcie MOL v roce 2017 (-0,5 mld. Kč)

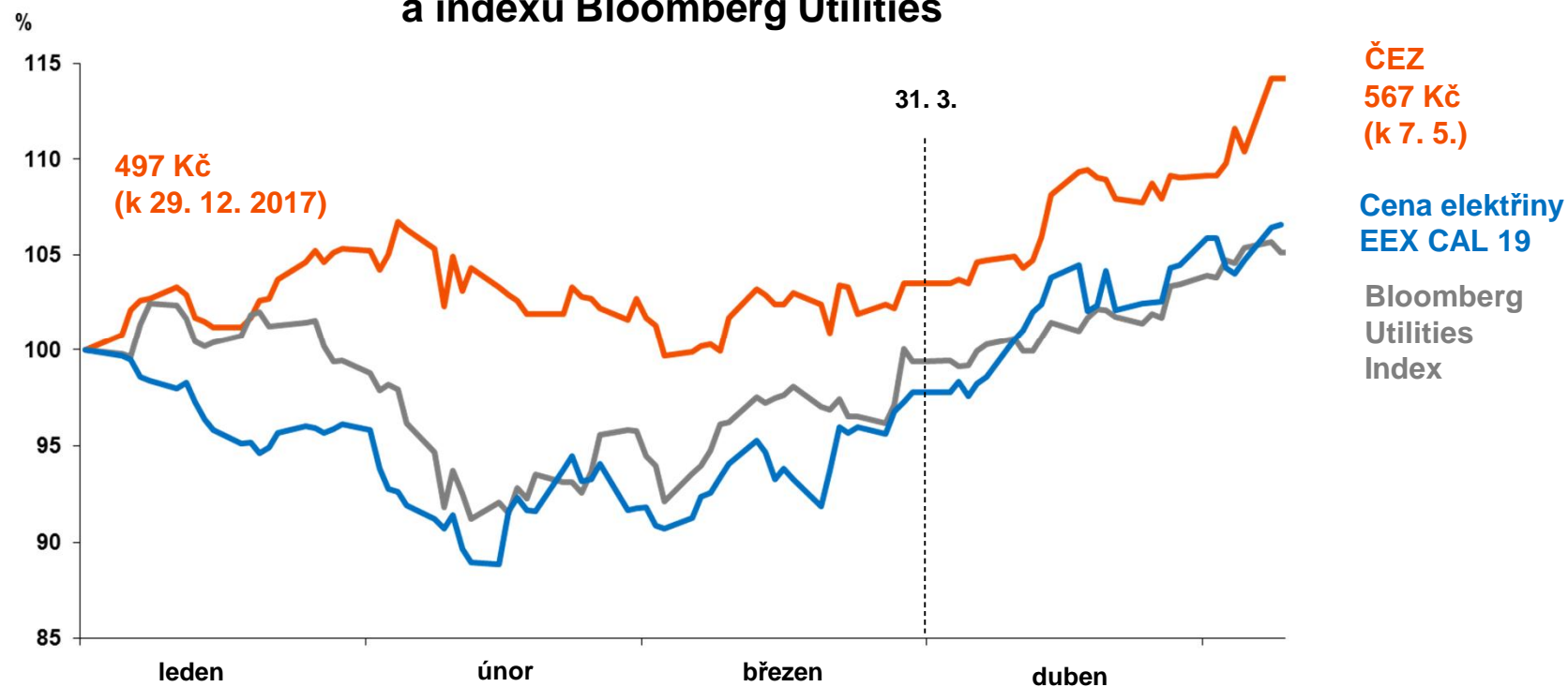
### Úprava čistého zisku

- čistý zisk je za 1-3 / 2017 očištěn o negativní vliv odpisu části goodwillu v Turecku (+0,1 mld. Kč)

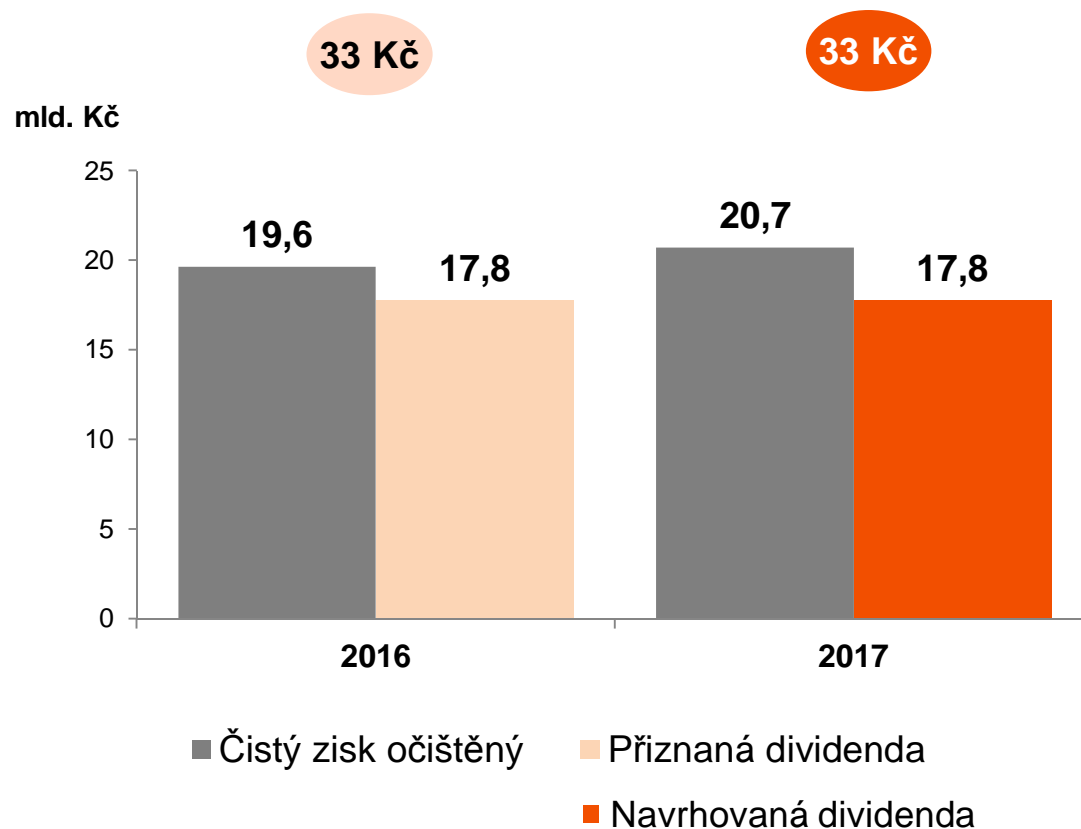
# VÝVOJ CENY AKCIÍ ČEZ V ROCE 2018



## Vývoj cen akcií ČEZ, velkoobchodních cen elektřiny a indexu Bloomberg Utilities



# DNE 22. 6. BUDE VALNÉ HROMADĚ AKCIONÁŘŮ NAVRŽENA DIVIDENDA ČEZ, A. S., ZA ROK 2017



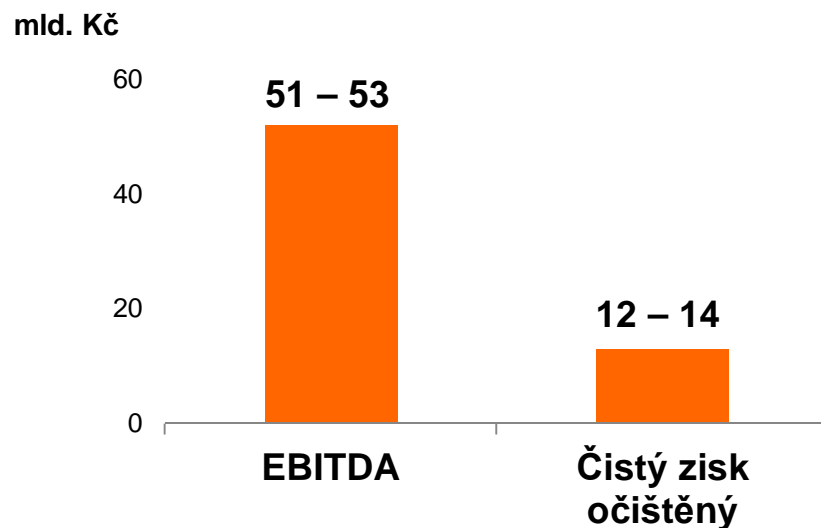
## Dividenda v Kč / akcie

- Představenstvo ČEZ, a. s., rozhodlo o návrhu dividendy za rok 2017, který bude předkládat valné hromadě akcionářů dne 22. 6. 2018.
- Představenstvo bude navrhopvat hrubou **dividendu** ve výši **33 Kč / akcii**, což odpovídá 86 % konsolidovaného čistého zisku Skupiny ČEZ za rok 2017 očištěného o mimořádné vlivy.
- Návrh dividendy reflektuje aktualizovanou dividendovou politiku společnosti, jejíž loňská aktualizace spočívala v dočasném rozšíření výplatního poměru na 60 - 100 % z konsolidovaného čistého zisku Skupiny ČEZ očištěného o mimořádné vlivy.

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



## Výhled hospodaření Skupiny ČEZ za rok 2018



### Vybraná rizika a příležitosti predikce (zdůvodnění intervalu):

- dostupnost výrobních zdrojů
- realizace prodeje bulharských aktiv
- nové OZE a ESCO akvizice
- plnění závazku SŽDC z roku 2011





Hlavní výsledky, události a celoroční výhled



**Výsledky a vybrané události týmu Rozvoj**

Výsledky a vybrané události týmu Provoz

# VYBRANÉ UDÁLOSTI - TÝM ROZVOJ



## SKUPINA ČEZ POSILUJE POZICI V EVROPĚ V OBLASTI NOVÉ ENERGETIKY

### Příprava výstavby obnovitelných zdrojů Skupiny ČEZ ve Francii pokračuje dle plánu

- Vydána povolení na výstavbu a provoz 4 větrných elektráren o celkovém výkonu 42,4 MW ve střední a západní Francii.
- Zahájení výstavby první z nich, větrné elektrárny Ascheres o výkonu 13,6 MW, jejíž integrované povolení nabylo právní moci dne 9. 3. 2018, se očekává ve druhé polovině roku 2018.

### Pokračuje akviziční i organický růst v oblasti energetických služeb ESCO

- Nabytí 100% podílu v polské společnosti Metrolog sp. z o.o.
- Nabytí 25% podílu ve společnosti ENESA, čímž se ČEZ ESCO stalo 100% vlastníkem této společnosti.
- Tržby skupiny ESCO z nekomoditních produktů za I. čtvrtletí dosáhly 3 mld. Kč, z toho v ČR téměř 1,4 mld. Kč.

### Inven Capital dokončil přeměnu právní formy a naplnil tak podmínku EIB pro správu 50 mil. EUR

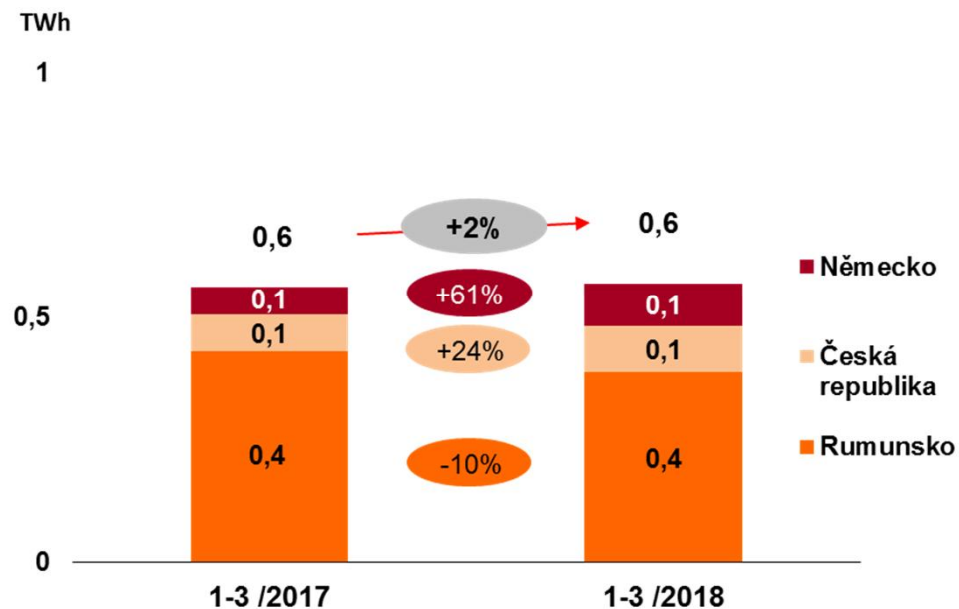
- Dokončena změna právní formy uzavřeného investičního fondu Inven Capital na akciovou společnost s proměnným kapitálem (tzv. SICAV).
- Naplněna odkládací podmínka pro svěřených 50 mil. EUR od EIB do fondu Inven Capital pro investice do inovativních a rychle rostoucích start-upů zaměřených na čisté energie a inteligentní technologie.

## SKUPINA ČEZ POKRAČUJE V KONSOLIDACI POZICE V EVROPĚ

### V souladu se strategií orientace na střední a západní Evropu prodáváme aktiva v Bulharsku

- Dne 23. 2. 2018 byla uzavřena smlouva o prodeji bulharských distribučních a ostatních aktiv společnosti Inercom.
- Žádost o schválení transakce podala společnost Inercom bulharskému úřadu pro ochranu hospodářské soutěže dne 14. 3. 2018.
- V souladu se smlouvou o prodeji se dokončení transakce předpokládá do konce roku 2018.
- Arbitrážní nárok ČEZ vůči Bulharsku není předmětem prodeje. Arbitráž je ze strany ČEZ vedena i nadále.

# VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



## Německo (+61 %)

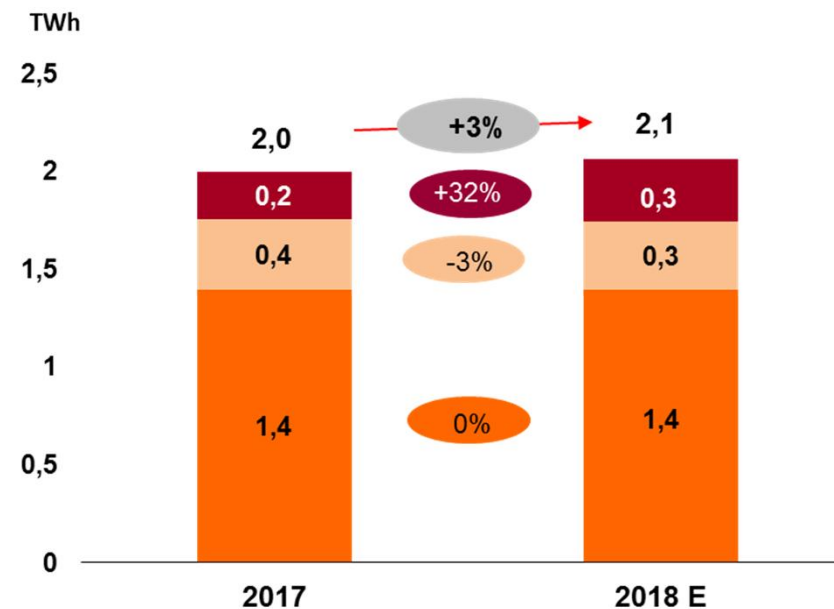
+ vliv akvizice větrných parků v lokalitě Lettweiler Höhe (v portfoliu Skupiny ČEZ od září 2017)

## Česká republika (+24 %)

+ vyšší výroba z malých vodních a z fotovoltaických elektráren vlivem klimatických podmínek

## Rumunsko (-10 %)

- 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

## SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	0,3	0,4	0,0	+11%
Rumunsko	0,7	0,5	-0,2	-25%
Německo	0,1	0,2	+0,1	+58%
<b>Výroba - nová energetika</b>	<b>1,1</b>	<b>1,1</b>	<b>-0,1</b>	<b>-4%</b>

### Rumunsko (-0,2 mld. Kč)

- nižší přiděl zelených certifikátů (od 1. 1. 2018 přidělován rumunským větrným farmám pouze jeden certifikát za vyrobenou MWh, v roce 2017 byly přidělovány certifikáty dva)

### 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 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	4,5	4,7	+0,2	+5%
Rumunsko	0,3	0,3	+0,1	+18%
Bulharsko	0,4	0,3	0,0	-10%
<b>Distribuce</b>	<b>5,1</b>	<b>5,4</b>	<b>+0,2</b>	<b>+4%</b>

### ČR (+0,2 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,5 mld. Kč) především vlivem meziročního nárůstu povolených výnosů
- vyšší osobní náklady a režijní náklady (-0,2 mld. Kč) z důvodu růstu počtu zaměstnanců v souvislosti s vyššími investicemi do distribuční soustavy a s oddělením obsluhy zákazníků distribuce a prodeje
- vliv aplikace IFRS 15 na výnosy ze zajištění příkonu a připojení (-0,1 mld. Kč)

### Rumunsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z distribuované elektřiny (+0,1 mld. Kč) vlivem nižších nákladů na krytí ztrát (nižší objem ztrát v síti a nižší nákupní ceny elektřiny)

### Bulharsko (0,0 mld. Kč)

- vyšší výnosy z distribuce elektřiny eliminovány vyššími náklady na krytí ztrát v síti (nižší objem ztrát, ale vyšší ceny nakupované elektřiny na ztráty)

## SEGMENT: PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	1,4	1,0	-0,4	-29%
Rumunsko	-0,1	0,1	+0,2	-
Bulharsko	0,1	0,1	0,0	+50%
Německo	0,0	0,1	+0,1	-
Další státy	-0,1	0,0	+0,1	+69%
<b>Prodej</b>	<b>1,2</b>	<b>1,3</b>	<b>0,0</b>	<b>+1%</b>

### Česká republika (-0,4 mld. Kč)

- nižší hrubá marže zejména vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny a plynu (-0,4 mld. Kč)

### Rumunsko (+0,2 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny v roce 2017 a vlivem růstu prodejních cen v roce 2018

### Německo (+0,1 mld. Kč)

- skupina Elevion součástí konsolidovaných výsledků Skupiny ČEZ od září 2017

### Další státy (+0,1 mld. Kč)

- zejména vliv růstu nákladů na nákup elektřiny v roce 2017 (CEZ Hungary a CEZ Slovensko)



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled

Výsledky a vybrané události týmu Rozvoj



**Výsledky a vybrané události týmu Provoz**

# VYBRANÉ UDÁLOSTI - TÝM PROVOZ



## VÝROBA – JADERNÁ ENERGETIKA

### Výroba elektřiny v jaderných zdrojích za I. čtvrtletí 2018 dosáhla 7,1 TWh

- JE Temelín vyrobila 3,1 TWh, tj. o 1,6 TWh méně z důvodu plánovaných odstávek v I. čtvrtletí 2018.
- JE Dukovany vyrobila 4,0 TWh, tj. o 1,5 TWh více z důvodu plánované odstávky v I. čtvrtletí 2017.

### Povolení provozu na dobu neurčitou pro 3. a 4. blok Jaderné elektrárny Dukovany nabylo právní moci

- Rozhodnutí SÚJB nabylo právní moci 1. 1. 2018.

### Dokončena technicko-ekonomická studie dlouhodobého provozu Jaderné elektrárny Temelín (2060+)

- Studie potvrdila reálnost dlouhodobého provozu JE do roku 2060 pro 1. blok, resp. 2062 pro 2. blok, přičemž ani pro provoz za tento horizont nebyly v rámci studie identifikovány zásadní bezpečnostně-technická omezení.
- Významným předpokladem pro dlouhodobý provoz je stabilní ekonomický vývoj a racionální regulatorní požadavky.

## VÝROBA – KLASICKÁ ENERGETIKA

### Výroba elektřiny v uhelných, plynových a vodních zdrojích za I. čtvrtletí 2018 dosáhla 8,6 TWh

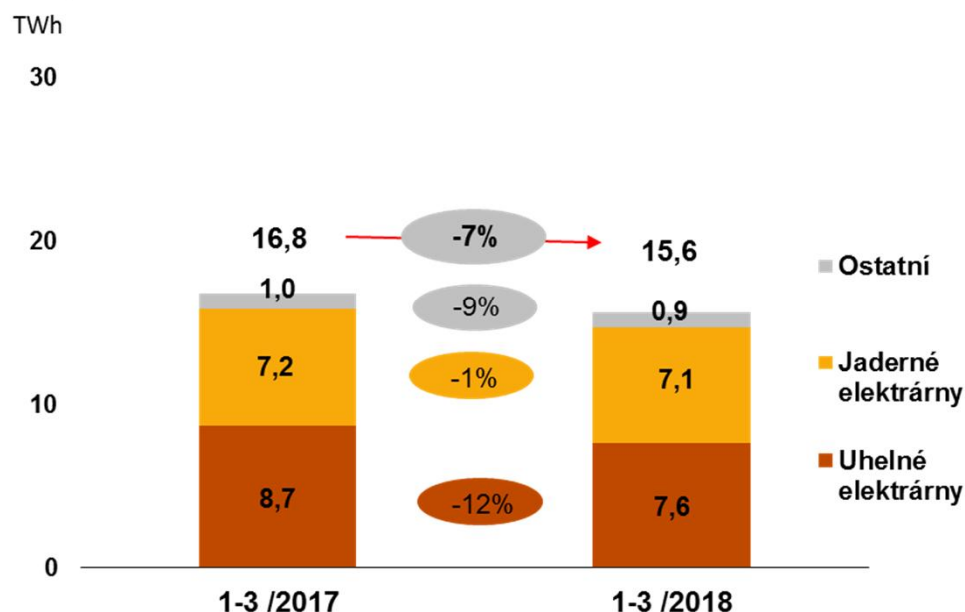
- Uhelné zdroje vyrobily 7,6 TWh, tj. o 1,0 TWh méně než v I. čtvrtletí 2017 zejména z důvodu odstávek elektráren Pruněřov, Dětmarovice a Mělník 3.
- Bylo rozhodnuto o obnově absorberu odsíření v elektrárně Dětmarovice po požáru v roce 2017. Dokončení obnovy se předpokládá v roce 2019. Obnova umožní blokům č. 3 a 4 plný provoz i po roce 2021 bez dalších investic do ekologizace.

### Polské společnosti CEZ Chorzów a CEZ Skawina se připravují na účast v kapacitních aukcích

- V Polsku vzniká obdobně jako v západní Evropě kapacitní trh s elektřinou (CRM) pro zajištění výkonu po očekávaném odstavení významné výrobní kapacity z důvodu zpřísněné emisní legislativy (BREF/BAT) po roce 2020.
- První CRM aukce v Polsku se očekávají na konci roku 2018 a předmětem budou kapacity pro roky 2021 - 2023.
- Pro tyto aukce byl zahájen povinný proces certifikace výrobních zdrojů Chorzów a Skawina.



# VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



## Jaderné elektrárny (-1 %)

– optimalizace načasování odstávek JE Temelín v průběhu roku

## Uhelné elektrárny (-12 %)

### ČR (-14 %)

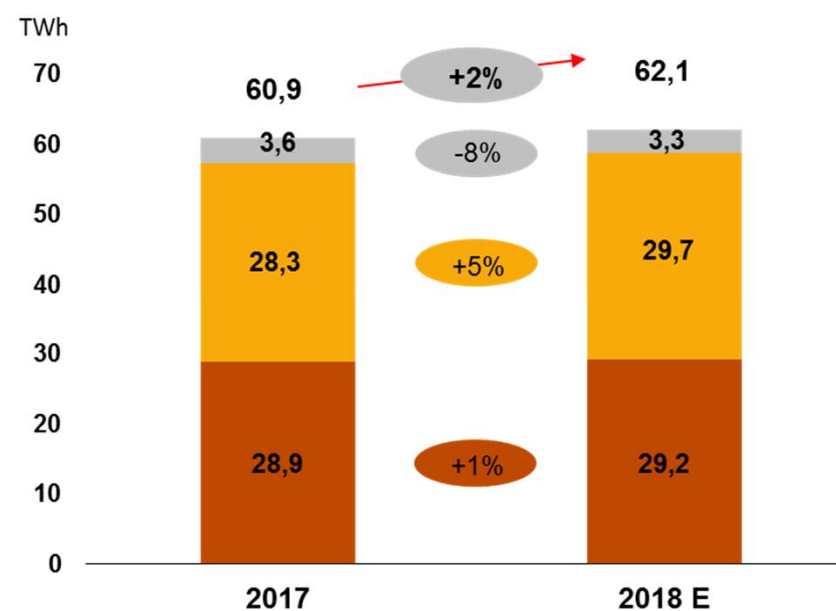
- delší odstávky elektráren Mělník 3 a Prunéřov 2
- nižší výroba elektrárny Dětmarovice
- + komerční provoz elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)

### Polsko (+4 %)

- + delší odstávky v roce 2017
- + snížení výroby tepla nahrazené vyšší výrobou elektřiny

## Ostatní (-9 %)

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



## Jaderné elektrárny (+5 %)

+ optimalizace odstávek obou elektráren

## Uhelné elektrárny (+1 %)

### ČR (+1 %)

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

### Polsko (+2 %)

- + snížení výroby tepla nahrazené vyšší výrobou elektřiny
- + vyšší výroba elektřiny z důvodu vyšších cen elektřiny

## Ostatní (-8 %)

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

## SEGMENT: VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	9,1	7,5	-1,6	-17%
Polsko	0,4	0,4	0,0	0%
<b>Výroba - tradiční energetika</b>	<b>9,5</b>	<b>8,0</b>	<b>-1,6</b>	<b>-16%</b>

### Česká republika (-1,6 mld. Kč)

- nižší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů (-0,5 mld. Kč) zejména z důvodu příznivějších spotových cen elektřiny a emisních povolenek v roce 2017
- nižší výroba uhelných elektráren (-0,3 mld. Kč)
- nižší výroba v paroplynové elektrárně Počerady (-0,2 mld. Kč) z důvodu méně příznivých tržních cen elektřiny a plynu
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,1 mld. Kč)
- vyšší zisk z obchodování s komoditami (+0,1 mld. Kč)
- vliv dohody o narovnání se společností Sokolovská uhelná v roce 2017 (-0,7 mld. Kč)

## SEGMENT TĚŽBA A SEGMENT OSTATNÍ



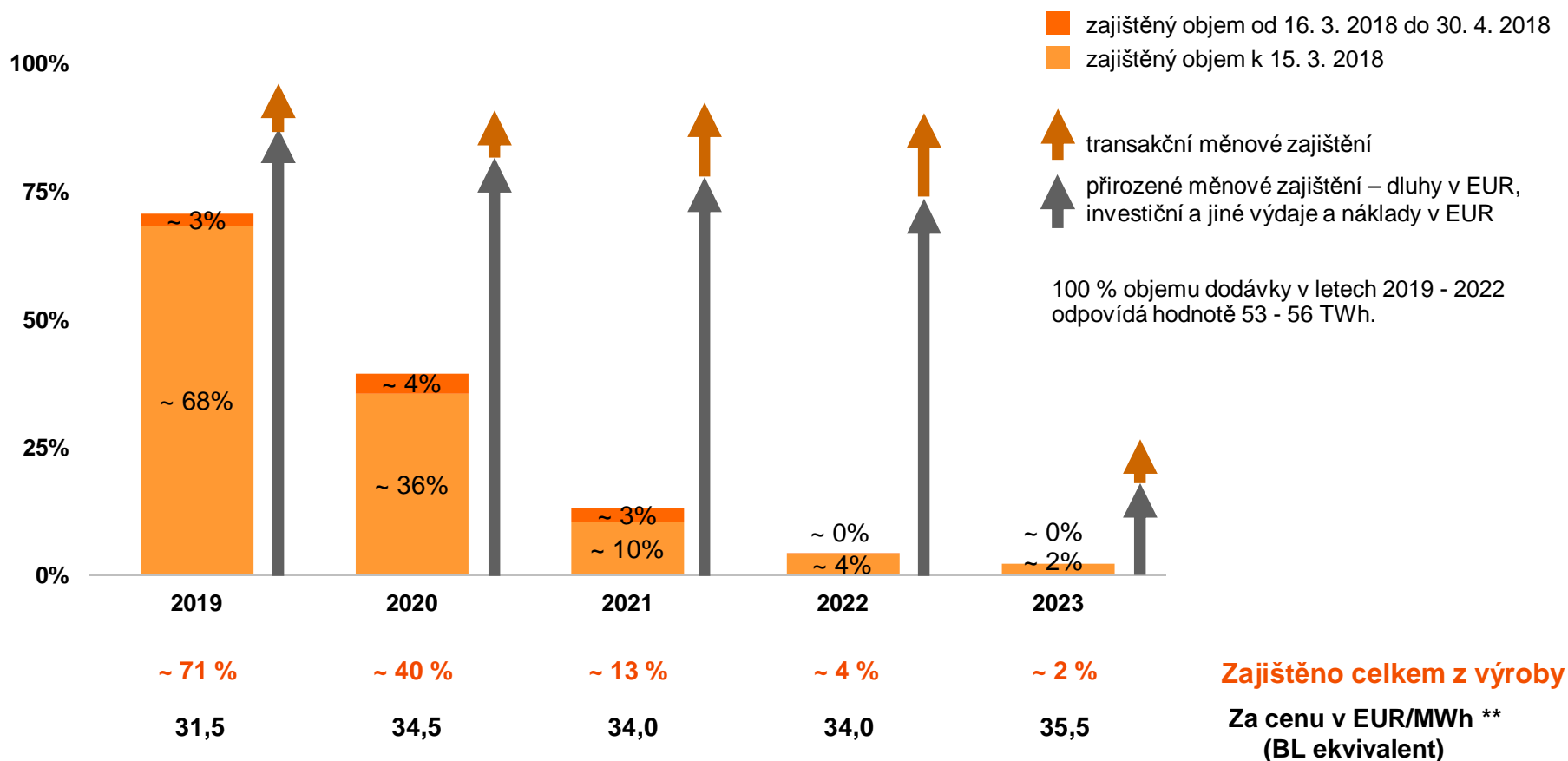
EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	1,3	1,2	-0,1	-7%
<b>Těžba</b>	<b>1,3</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,1</b>	<b>-7%</b>

EBITDA (mld. Kč)	1 - 3/ 2017	1 - 3/ 2018	Rozdíl	%
Česká republika	0,5	0,6	0,0	+8%
Rumunsko	0,1	0,1	0,0	-47%
Další státy	0,0	0,0	-0,1	-
<b>Ostatní</b>	<b>0,6</b>	<b>0,6</b>	<b>-0,1</b>	<b>-9%</b>

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



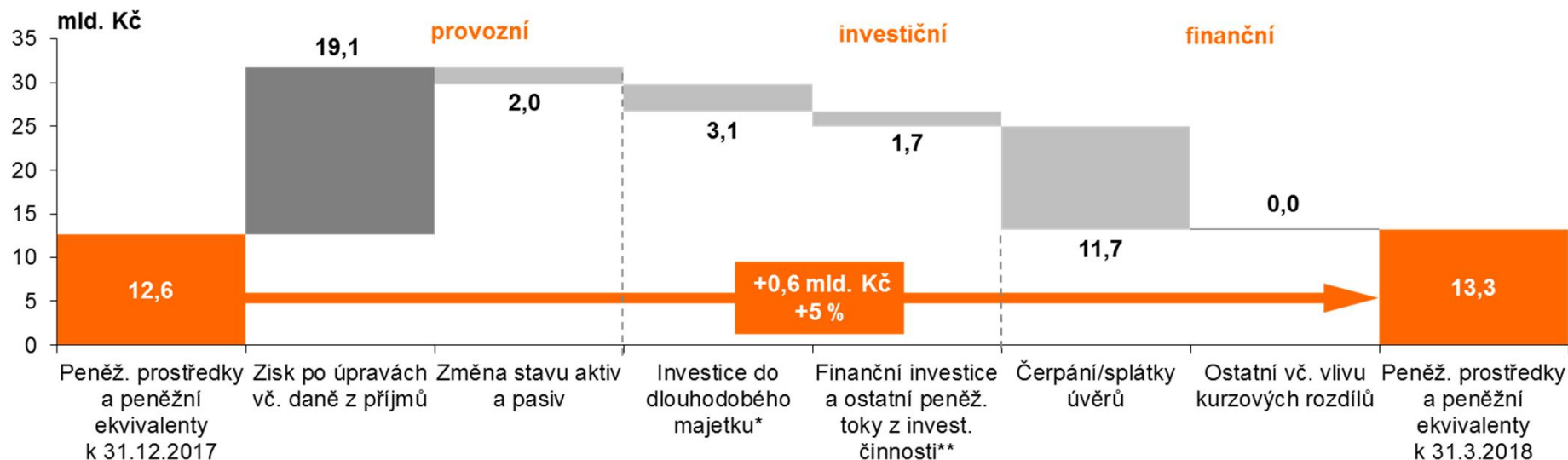
Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ\* k 30. 4. 2018





- Cash flow
- 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

# CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



## Peněžní toky z provozní činnosti (+17,2 mld. Kč)

- zisk po úpravách vč. daně z příjmu (+19,1 mld. Kč): zisk před zdaněním (+8,9 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+8,1 mld. Kč), ostatní opravné položky a ostatní nepeněžní náklady a výnosy (+1,8 mld. Kč), změna stavu rezerv (+0,5 mld. Kč)
- změna stavu aktiv a pasiv (-2,0 mld. Kč): změna stavu salda pohledávek a závazků z obchodních vztahů (-2,6 mld. Kč), změna stavu salda závazků a pohledávek z derivátů včetně opcí (-0,6 mld. Kč), změna stavu emisních povolenek (+1,1 mld. Kč)

## Peněžní toky vynaložené na investice (-4,8 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku\* (-3,1 mld. Kč)
- závazky z pořízení stálých aktiv (-1,6 mld. Kč)
- pořízení společnosti Metrolog (-0,2 mld. Kč)

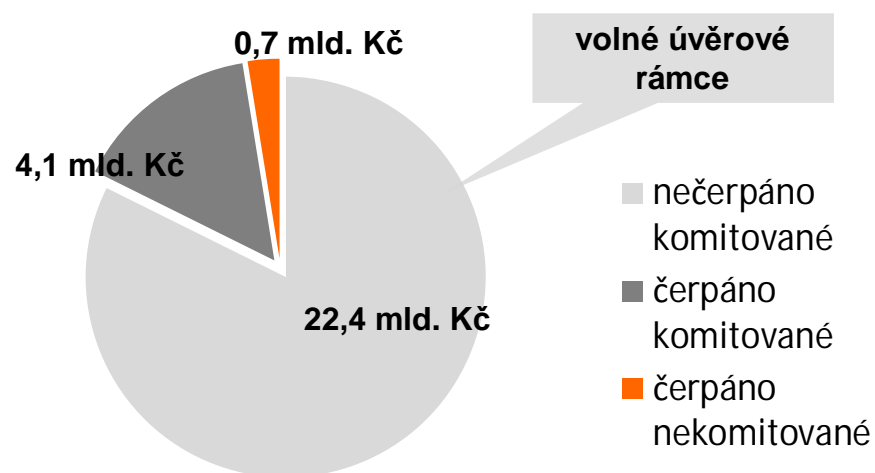
## Peněžní toky z finanční činnosti (-11,7 mld. Kč)\*\*\*

- saldo splácení a čerpání půjček (-11,7 mld. Kč)

# SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

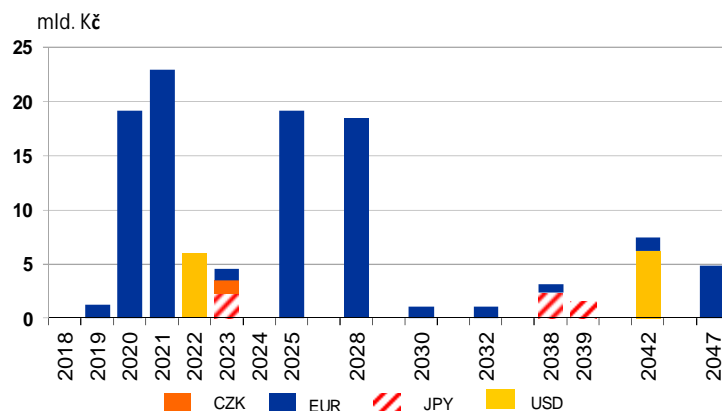


## Čerpání krátkodobých linek (k 31. 3. 2018)



- Skupina ČEZ má přístup k 26,5 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž bylo k 31. 3. 2018 čerpáno 4,1 mld. Kč.
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.

## Profil splatnosti dluhopisů (k 31. 3. 2018)



- V únoru 2018 byla řádně splacena 32. emise dluhopisů EUR 200 mil.

# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ



(mld. Kč)	1 – 3/ 2017	1 – 3/ 2018
<b>Těžba</b>	<b>0,1</b>	<b>0,2</b>
<b>Výroba - tradiční energetika</b>	<b>2,1</b>	<b>0,7</b>
Česká republika	2,1	0,7
z toho pořízení jaderného paliva	1,0	0,3
Polsko	0,0	0,0
<b>Výroba - nová energetika</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>
<b>Distribuce</b>	<b>1,7</b>	<b>1,8</b>
Česká republika	1,1	1,3
Rumunsko	0,3	0,2
Bulharsko	0,3	0,2
<b>Prodej</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Ostatní</b>	<b>0,4</b>	<b>0,3</b>
<b>Celkem</b>	<b>4,3</b>	<b>3,1</b>

- 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 15,0 mld. Kč

- přesun majetku bulharských společností do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji -9,9 mld. Kč
- odpisy dlouhodobého majetku převyšující investice -5,0 mld. Kč

## Ostatní stálá aktiva klesla o 2,5 mld. Kč

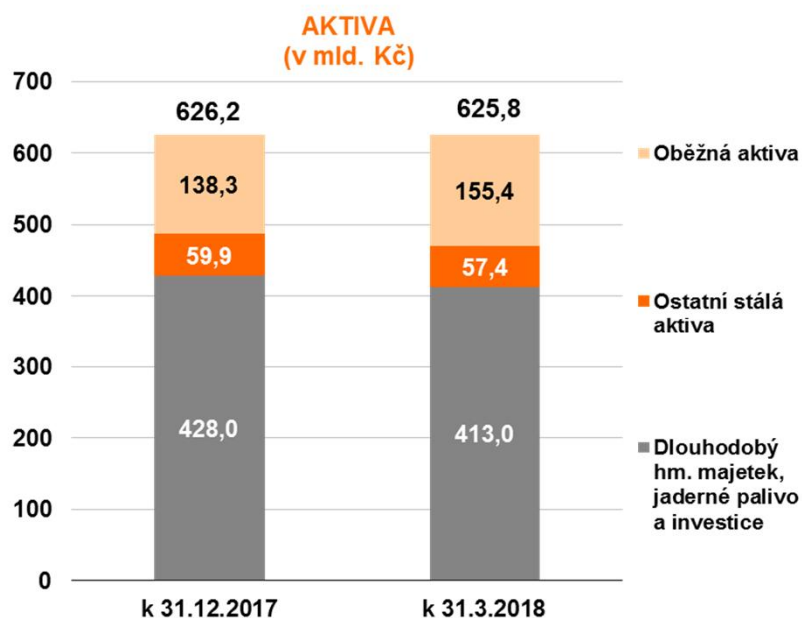
- dlouhodobý finanční majetek -1,1 mld. Kč zejména pokles termínovaných vkladů a derivátů
- dlouhodobý nehmotný majetek -0,8 mld. Kč zejména vliv bulharských aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji
- odložená daňová pohledávka -0,4 mld. Kč a finanční aktiva s omezeným disponováním -0,2 mld. Kč

## Vlastní kapitál vzrostl o 11,3 mld. Kč

- zisk po zdanění +7,3 mld. Kč
- vliv aplikace nových standardů IFRS +2,4 mld. Kč
- ostatní úplný výsledek +1,5 mld. Kč

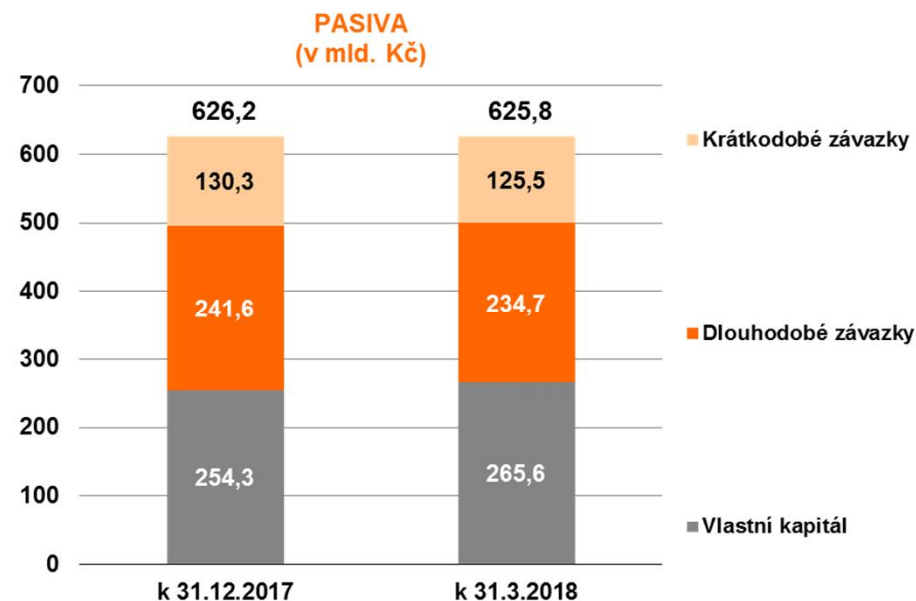
## Dlouhodobé závazky klesly o 6,9 mld. Kč

- dlouhodobé závazky z titulu příspěvků na připojení (vlivem změny IFRS) -3,3 mld. Kč
- dlouhodobé deriváty -2,6 mld. Kč
- dlouhodobé bankovní úvěry a emitované dluhopisy -2,8 mld. Kč z toho závazky v souvislosti s přesunem bulharských společností do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji -1,4 mld. Kč
- odložený daňový závazek +1,9 mld. Kč



## Oběžná aktiva rostou o 17,1 mld. Kč

- aktiva bulharských společností klasifikována jako držená k prodeji +16,6 mld. Kč
- pohledávky z obchodních vztahů +7,2 mld. Kč
- pohledávky z derivátů včetně opcí -4,9 mld. Kč
- peníze a peněžní ekvivalenty -1,1 mld. Kč
- emisní povolenky -0,9 mld. Kč

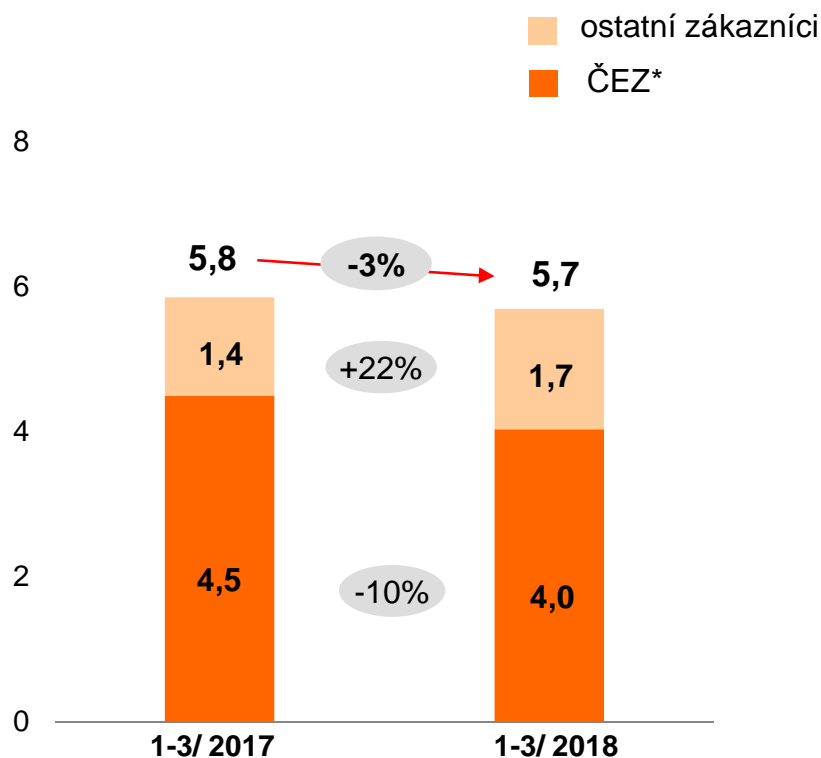


## Krátkodobé závazky poklesly o 4,8 mld. Kč

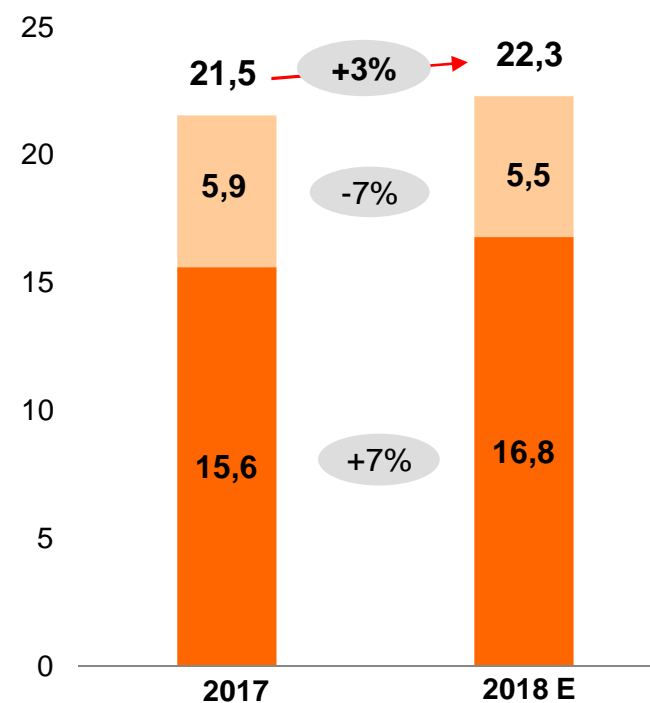
- krátkodobé úvěry -6,3 mld. Kč
- krátkodobá část dlouhodobého dluhu -5,5 mld. Kč
- závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji +6,1 mld. Kč
- ostatní krátkodobé závazky +0,9 mld. Kč



## Severočeské doly - těžba uhlí (v mil. tun)



- Snížení odbytové těžby o 160 tis. tun uhlí zejména vlivem nižší poptávky po uhlí ze strany ČEZ.

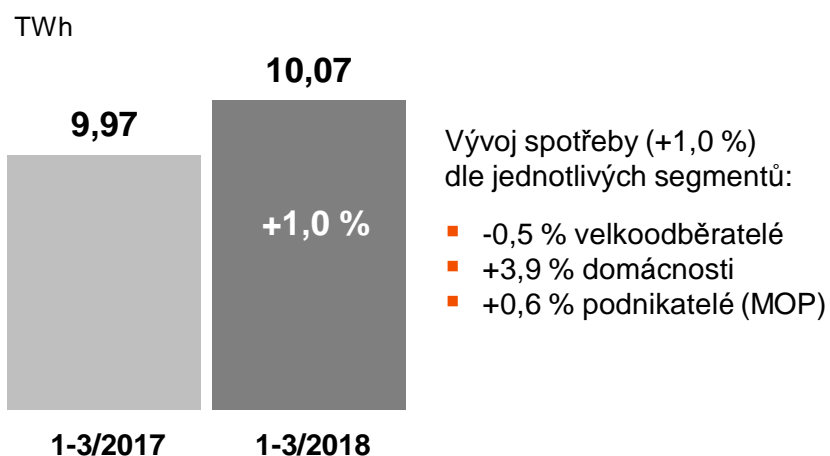


- Meziroční nárůst odbytové produkce o 0,7 mil. tun uhlí vlivem očekávaných vyšších odběrů energetického uhlí ze strany ČEZ.

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE MEZIROČNĚ VZROSTLA



## Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

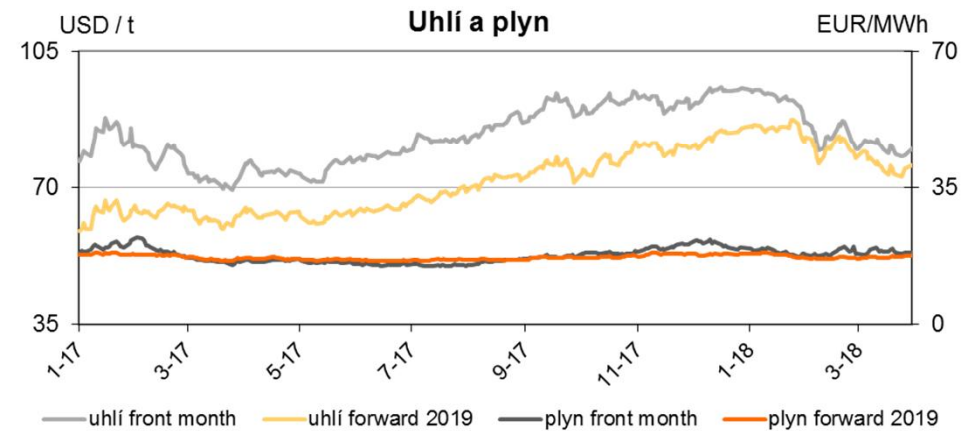
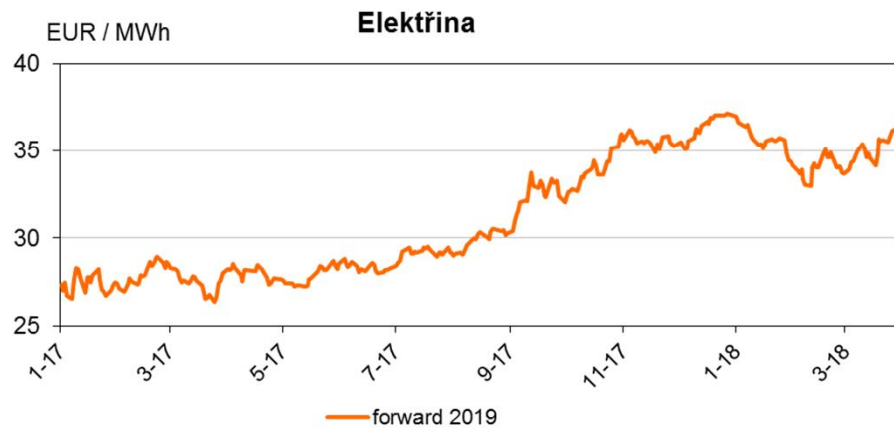
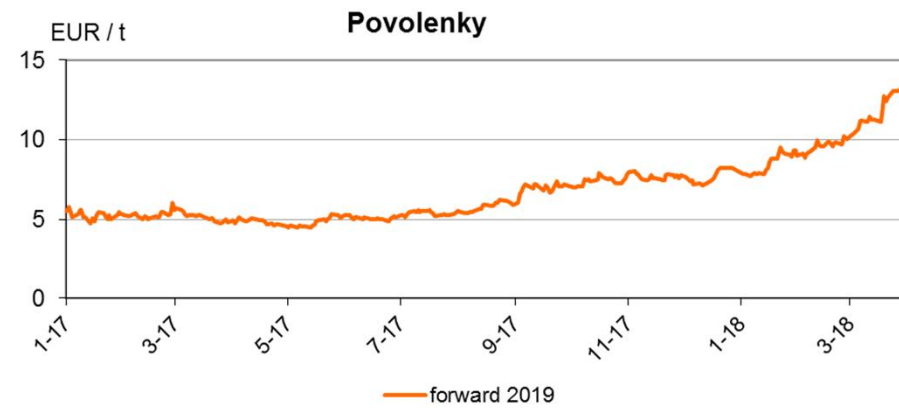


## Klimaticky a kalendářně přepočtená\* spotřeba (na distribučním území ČEZ Distribuce)



- 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. čtvrtletí 2017	I. čtvrtletí 2018	Index 2018/2017
<b>Dodávka</b>	<b>15 673</b>	<b>14 497</b>	<b>-8%</b>
Výroba	17 409	16 214	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 736	-1 717	-1%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-10 438</b>	<b>-10 687</b>	<b>+2%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-3 828</b>	<b>-2 550</b>	<b>-33%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-63 318	-78 983	+25%
Nákup na velkoobchodním trhu	59 490	76 433	+28%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 407</b>	<b>-1 260</b>	<b>-10%</b>

## Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	7 167	7 117	-1%
Uhlí	8 512	7 468	-12%
Voda	573	685	+20%
Biomasa	175	158	-10%
Fotovoltaika	23	21	-9%
Vítr	467	460	-1%
Zemní plyn	492	303	-38%
Bioplyn	1	1	+23%
<b>Celkem</b>	<b>17 409</b>	<b>16 214</b>	<b>-7%</b>

## Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-4 189	-4 259	+2%
Podnikatelský malooběr	-1 472	-1 453	-1%
Velkooběratelé	-4 777	-4 975	+4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-10 438</b>	<b>-10 687</b>	<b>+2%</b>

## Distribuce elektřiny (GWh)

	I. čtvrtletí 2017	I. čtvrtletí 2018	Index 2018/2017
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	14 602	14 768	+1%

**Bilance elektřiny (GWh) po segmentech**

I. čtvrtletí 2018	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>13 931</b>	<b>-8%</b>	<b>567</b>	<b>+2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>14 497</b>	<b>-8%</b>
Výroba	15 642	-7%	572	+2%	0	-	0	-	0	-	16 214	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 712	-1%	-5	-13%	0	-	0	-	0	-	-1 717	-1%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-61</b>	<b>+61%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 201</b>	<b>+2%</b>	<b>574</b>	<b>-5%</b>	<b>-10 687</b>	<b>+2%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-13 870</b>	<b>-8%</b>	<b>-567</b>	<b>+2%</b>	<b>1 260</b>	<b>-10%</b>	<b>11 201</b>	<b>+2%</b>	<b>-574</b>	<b>-5%</b>	<b>-2 550</b>	<b>-33%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-85 921	+23%	-819	+2%	0	-	-536	-1%	8 293	+2%	-78 983	+25%
Nákup na velkoobchodním trhu	72 051	+31%	252	+3%	1 260	-10%	11 737	+2%	-8 868	+1%	76 433	+28%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 260</b>	<b>-10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 260</b>	<b>-10%</b>

**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	7 117	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	7 117	-1%
Uhlí	7 468	-12%	0	-	0	-	0	-	0	-	7 468	-12%
Voda	595	+19%	90	+25%	0	-	0	-	0	-	685	+20%
Biomasa	158	-10%	0	-	0	-	0	-	0	-	158	-10%
Fotovoltaika	0	-	21	-9%	0	-	0	-	0	-	21	-9%
Vítr	0	-	460	-1%	0	-	0	-	0	-	460	-1%
Zemní plyn	303	-38%	0	-	0	-	0	-	0	-	303	-38%
Bioplyn	0	-	1	+23%	0	-	0	-	0	-	1	+23%
<b>Celkem</b>	<b>15 642</b>	<b>-7%</b>	<b>572</b>	<b>+2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>16 214</b>	<b>-7%</b>

**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	-	-4 259	+2%	0	-	-4 259	+2%
Podnikatelský maloobchod	0	+20%	0	-	0	-	-1 453	-1%	0	-	-1 453	-1%
Velkoobchodní	-60	+61%	0	-	0	-	-5 489	+3%	574	-5%	-4 975	+4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-61</b>	<b>+61%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-11 201</b>	<b>+2%</b>	<b>574</b>	<b>-5%</b>	<b>-10 687</b>	<b>+2%</b>

**Bilance elektřiny (GWh) po zemích**

I. čtvrtletí 2018	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>13 378</b>	<b>-8%</b>	<b>648</b>	<b>+3%</b>	<b>382</b>	<b>-10%</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>88</b>	<b>+61%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>14 497</b>	<b>-8%</b>
Výroba	14 997	-7%	741	+4%	387	-10%	1	-	88	+61%	0	-	0	-	16 214	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 619	-2%	-93	+7%	-5	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	-1 717	-1%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-5 096</b>	<b>-0%</b>	<b>-687</b>	<b>-8%</b>	<b>-899</b>	<b>-0%</b>	<b>-3 123</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-882</b>	<b>+17%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-10 687</b>	<b>+2%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-7 678</b>	<b>-13%</b>	<b>39</b>	<b>-66%</b>	<b>830</b>	<b>+1%</b>	<b>3 465</b>	<b>-</b>	<b>-88</b>	<b>+61%</b>	<b>882</b>	<b>+17%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-2 550</b>	<b>-33%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-79 962	+25%	-679	+1%	-581	+18%	-79	-	-88	+61%	-9	-92%	2 416	+19%	-78 983	+25%
Nákup na velkoobchodním trhu	72 284	+31%	718	-9%	1 411	+8%	3 544	-	0	-	891	+3%	-2 416	+19%	76 433	+28%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-603</b>	<b>-4%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-313</b>	<b>-9%</b>	<b>-343</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 260</b>	<b>-10%</b>

**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	7 117	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	7 117	-1%
Uhlí	6 780	-14%	688	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	7 468	-12%
Voda	667	+21%	1	-56%	18	-8%	0	-	0	-	0	-	0	-	685	+20%
Biomasa	107	-16%	51	+6%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	158	-10%
Fotovoltaika	20	-9%	0	-	0	-	1	-	0	-	0	-	0	-	21	-9%
Vítr	2	+48%	0	-	369	-10%	0	-	88	+61%	0	-	0	-	460	-1%
Zemní plyn	303	-38%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	303	-38%
Bioplyn	1	+23%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+23%
<b>Celkem</b>	<b>14 997</b>	<b>-7%</b>	<b>741</b>	<b>+4%</b>	<b>387</b>	<b>-10%</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>88</b>	<b>+61%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>16 214</b>	<b>-7%</b>

**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	-2 354	+3%	0	-	-489	+9%	-1 416	-	0	-	0	-	0	-	-4 259	+2%
Podnikatelský malooběh	-631	-1%	-64	-28%	-240	+4%	-474	-	0	-	-44	+41%	0	-	-1 453	-1%
Velkoobdoběratelé	-2 111	-4%	-623	-5%	-170	-23%	-1 233	-	0	-	-838	+23%	0	-	-4 975	+4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-5 096</b>	<b>-0%</b>	<b>-687</b>	<b>-8%</b>	<b>-899</b>	<b>-0%</b>	<b>-3 123</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-882</b>	<b>+17%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-10 687</b>	<b>+2%</b>

**Distribuce elektřiny (GWh) po zemích**

I. čtvrtletí 2018	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	10 067	+1%	0	-	1 791	+5%	2 909	-	0	-	0	-	0	-	14 768	+1%

## 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><b>Účel:</b> 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><b>Definice:</b> 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><b>Účel:</b> 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><b>Definice:</b> 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><b>Účel:</b> 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><b>Definice:</b> 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><b>Účel:</b> 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><b>Definice:</b> 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><b>Účel:</b> 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. 4. předchozího roku do 31. 3. a u Čistého dluhu stav ke konci období, tj. k 31. 3.

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 31. 3. 2017	k 31. 3. 2018
Krátkodobé realizovatelné dluhové cenné papíry	8	2 807
Krátkodobé dluhové cenné papíry držené do splatnosti	2 248	0
Krátkodobé termínované vklady	2 500	500
Dlouhodobé termínované vklady	500	0
Dlouhodobé realizovatelné dluhové cenné papíry	4 647	1 783
<b>Celkem vysoce likvidní finanční aktiva</b>	<b>9 902</b>	<b>5 090</b>

**Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:**

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. čtvrtletí 2017	I. čtvrtletí 2018
Zisk po zdanění	mil. Kč	8 674	7 255
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	mil. Kč	1	-5
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	0	1
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	0	0
<b>Zisk po zdanění očištěný</b>	<b>mil. Kč</b>	<b>8 750</b>	<b>7 251</b>

\*) 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)