



# PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2019

Neauditované konsolidované výsledky  
v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS)

**13. srpna 2019**



## **Hlavní výsledky, události a celoroční výhled**

Výsledky týmu Rozvoj

Výsledky týmu Provoz

# HOSPODÁŘSKÉ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



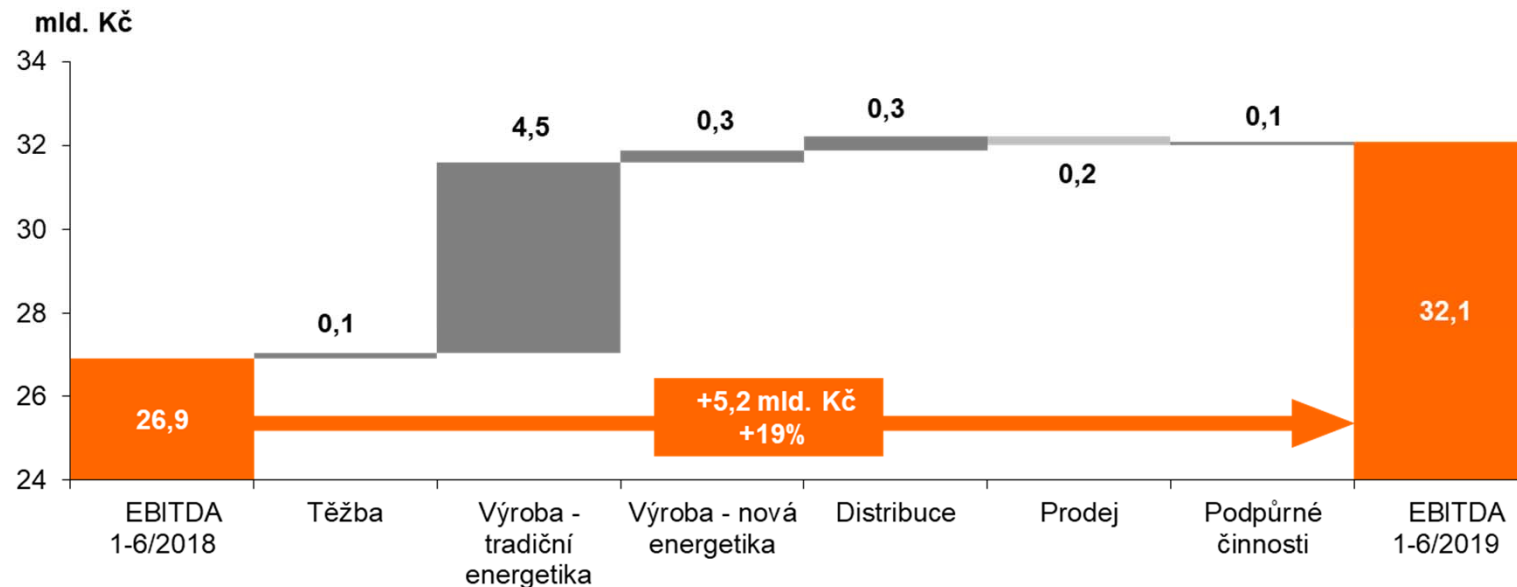
(mld. Kč)		1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Provozní výnosy		86,3	100,0	+13,8	+16%
EBITDA		26,9	32,1	+5,2	+19%
EBIT		12,7	17,1	+4,4	+35%
Čistý zisk		7,7	11,2	+3,5	+45%
Čistý zisk - očištěný *		7,8	12,0	+4,1	+52%
Provozní CF		21,1	27,9	+6,8	+32%
CAPEX		9,0	11,6	+2,6	+30%

		1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	14,9	14,9	-0,0	-0%
Těžba uhlí	mil. tun	10,4	10,2	-0,2	-2%
Výroba elektřiny - segment tradiční energetika	TWh	29,7	30,8	+1,1	+4%
Výroba elektřiny - segmenty nová energetika a prodej	TWh	1,0	1,2	+0,2	+19%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	26,6	26,7	+0,1	+0%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	19,0	18,2	-0,8	-4%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	5,2	5,4	+0,2	+3%
Prodej tepla	tis. TJ	12,9	13,9	+1,0	+8%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	30,4	32,0	+1,6	+5%

\* 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

# MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



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

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny v ČR vč. dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+2,9 mld. Kč)
- specifický vliv růstu cen komodit v I. pololetí 2018 (+1,6 mld. Kč), z toho 1,2 mld. Kč přecenění zajišťovacích obchodů výroby elektřiny v ČR s dodávkou ve II. pololetí 2018 a 0,4 mld. Kč z titulu obchodního zajištění nákupu povolenek pro rok 2018
- vyšší objem výroby z tradičních výrobních zdrojů v ČR (+0,6 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu v ČR (-0,8 mld. Kč) z důvodu růstu tržních cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek

# OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
EBITDA	26,9	32,1	+5,2	+19%
<b>Odpisy a opravné položky k majetku*</b>	<b>-14,2</b>	<b>-15,0</b>	<b>-0,8</b>	<b>-5%</b>
<b>Ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-3,4</b>	<b>-3,5</b>	<b>-0,1</b>	<b>-3%</b>
Úrokové náklady a výnosy	-2,4	-2,5	-0,1	-5%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,9	-0,9	-0,0	-4%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	-0,0	0,1	+0,2	-
Ostatní	-0,0	-0,2	-0,1	>200%
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-1,6</b>	<b>-2,4</b>	<b>-0,8</b>	<b>-50%</b>
Čistý zisk	7,7	11,2	+3,5	+45%
<b>Čistý zisk - očištěný</b>	<b>7,8</b>	<b>12,0</b>	<b>+4,1</b>	<b>+52%</b>

## Odpisy a opravné položky k majetku\* (-0,8 mld. Kč)

- tvorba opravných položek k bulharským aktivům určeným k prodeji reflektující dosažený zisk v roce 2019 (-0,6 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v Rumunsku (-0,1 mld. Kč)
- vyšší odpisy (-0,1 mld. Kč)

## Ostatní náklady a výnosy (-0,1 mld. Kč)

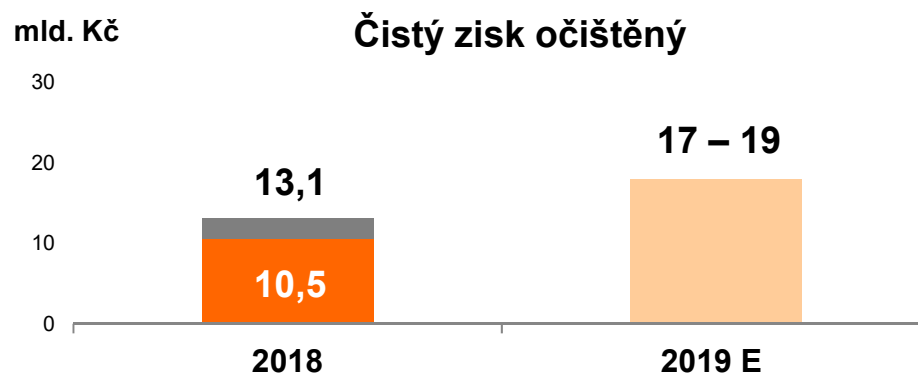
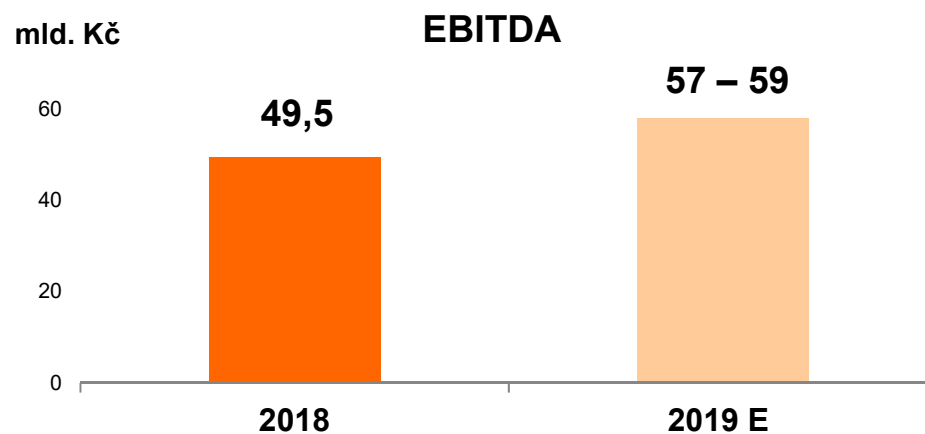
- vyšší úrokové náklady (-0,2 mld. Kč), vyšší úrokové výnosy (+0,1 mld. Kč)

## Úpravy čistého zisku

- čistý zisk v I. pololetí 2019 očištěn o negativní vlivy ve výši (+0,7 mld. Kč) z titulu opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku +0,6 mld. Kč a Rumunsku +0,1 mld. Kč
- čistý zisk v I. pololetí 2018 očištěn o negativní vlivy ve výši (+0,1 mld. Kč) z titulu opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v ČR

# POTVRZUJEME VÝHLED HOSPODAŘENÍ ZA ROK 2019

## EBITDA OČEKÁVÁME VE VÝŠI 57 AŽ 59 MLD. KČ, ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ 17 AŽ 19 MLD. KČ



■ Vliv očištění o mimořádné vlivy 2018

### Hlavní předpoklady predikce:

- očekávaná výroba elektřiny ve zdrojích Skupiny ČEZ celkem 66,9 TWh, z toho 30,6 TWh z jaderných zdrojů
- očekávaná průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR cca 39 EUR/MWh\*

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

- disponibilita výrobních zdrojů
- soudní spory (zejména se SŽDC)
- nové rozvojové akvizice

\* Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů z minulých let, obchodů uskutečněných v roce 2019 a aktuálního tržního ocenění zbývajících, dosud neprodaných, očekávaných výroby v roce 2019.

## 26. 6. PROBĚHLA ŘÁDNÁ VALNÁ HROMADA SPOLEČNOSTI ČEZ, A. S.

---



### ROZHODNUTÍ VALNÉ HROMADY

- schválena účetní závěrka ČEZ, a. s., a konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ za rok 2018
- rozhodnuto o rozdělení zisku ČEZ, a. s., za rok 2018. Dividenda (resp. podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře) byla schválena v celkové výši 12,9 mld. Kč, což představuje 98,4 % z konsolidovaného zisku po zdanění za rok 2018 očištěného o mimořádné vlivy, které nesouvisely s běžným hospodařením
- společnost Ernst & Young Audit, s.r.o., určena auditorem k provedení povinného auditu za rok 2019
- schváleny finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 110 mil. Kč pro rok 2020
- schválena aktualizace koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ a společnosti ČEZ, a. s.
- z dozorčí rady ČEZ, a. s., byla odvolána Šárka Vinklerová, novým členem dozorčí rady ČEZ byl zvolen Jan Vaněček
- do výboru pro audit ČEZ, a. s., byl zvolen Jan Vaněček

# PRIORITY AKTUALIZOVANÉ STRATEGIE A KONCEPCE PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SKUPINY ČEZ



## Strategické priority Skupiny ČEZ

**Efektivní provoz, optimální využití  
a rozvoj výrobního portfolia**

**Moderní distribuce a péče  
o energetické potřeby zákazníků**

**Rozvoj nové energetiky v České  
republice**

**Rozvoj energetických služeb  
v Evropě**

## Hlavní strategické teze Skupiny ČEZ

- Efektivní řízení jaderných a pánevních uhelných elektráren a příprava podmínek pro realizaci nového jaderného zdroje v rámci posílení energetické bezpečnosti ČR a dekarbonizace výrobního portfolia ČR.
  - Modernizace a digitalizace distribuce a prodeje v ČR, rozvoj komplexních služeb se zřetelem na potřeby zákazníků.
  - Rozvoj energetických služeb (ESCO) a obnovitelných zdrojů (OZE) v ČR při naplňování českého klimaticko-energetického plánu.
  - Rozvoj zahraničních ESCO aktivit a dosažení významné pozice na trzích blízkých ČR, primárně Německa, severní Itálie a Polska.
- 
- Realizace efektivních exitových strategií z rizikových a neperspektivních trhů a segmentů energetiky.
  - Dokončení developmentu OZE v zahraničí a zajištění návratu vložených finančních prostředků.



# SHRNUTÍ HLAVNÍCH PARAMETRŮ DOSAVADNÍ A AKTUALIZOVANÉ STRATEGIE SKUPINY ČEZ



# HLAVNÍ VĚCNÉ A RÁMCOVÉ FINANČNÍ CÍLE AKTUALIZOVANÉ STRATEGIE



## Strategické priority

## Hlavní věcné cíle a ambice do roku 2025

**Cíl dodatečné  
EBITDA 2025\***  
(mld. Kč)

**Efektivní provoz,  
optimální využití  
a rozvoj výrobního  
portfolia**

- Bezpečná a efektivní výroba z jaderných zdrojů (WANO hodnocení jaderných elektráren ČEZ nad mediánem světových provozovatelů JE; roční výroba elektřiny nad 31,5 TWh).
- Dlouhodobý provoz JE (ETE bloky minimálně do 2060 a 2062, EDU bloky do 2045 a 2047).
- Maximalizace hodnoty těžby a klasické výroby, efektivní výroba v pánevních zdrojích a teplárnách. Řízený útlum nepánevních zdrojů.
- Vyjednání rámce pro výstavbu nového jaderného bloku v Dukovanech, který bude pokrývat regulatorní a tržní rizika projektu. Zahájení přípravy projektu dle schváleného smluvního rámce.

**+1 až +2  
nad rámec  
vlivu tržních  
cen \*\***

**Moderní distribuce  
a péče o  
energetické  
potřeby zákazníků**

- Distribuce ČR: Růst výnosů prostřednictvím navýšení investic v kontextu změn vyvolaných decentrální energetikou; růst efektivity a snižování provozních nákladů.
- Prodej ČR: Udržení dosavadní ziskovosti prostřednictvím udržení stávající zákaznické báze, zvyšování úrovně zákaznické spokojenosti a rozšiřování nabídky portfolia nekomoditních produktů a služeb.

**+2 až +4**

**Rozvoj nové  
energetiky v ČR**

- ESCO ČR a SR: >25% podíl na rostoucím trhu s cílovou EBITDA marží >7 %.
- OZE ČR: Významně se podílet na růstu obnovitelných zdrojů v ČR. Celkový potenciál ČR pro instalovaný výkon solárních elektráren je odhadován až na 5 GW, z toho cca 0,5 GW na stávajících pozemcích Skupiny ČEZ.

**+2 až +3**

**Rozvoj  
energetických  
služeb v Evropě**

- Pokračovat v rychlé organické a akviziční expanzi v Německu, v severní Itálii a v Polsku.
- Maximalizace synergických efektů z konsolidace aktivit na cílových trzích.
- Zařadit se do roku 2025 mezi top 3 ESCO hráče na těchto trzích s cílovou EBITDA marží >7 %.

**+2 až +3**

**Divestiční  
strategie**

- Návrat kapitálu vloženého do OZE aktiv v Německu a ve Francii.
- Dokončení prodeje aktiv v Bulharsku, prodej výrobních a distribučních aktiv v Rumunsku, Polsku a Turecku. Cílem je prodat tato aktiva do konce roku 2022. Příspěvek těchto aktiv do roční EBITDA Skupiny ČEZ 2018 činil 5,5 mld. Kč.

Cíl dodatečné EBITDA 2025\* předpokládá významné investice do nových aktiv zejména do OZE ČR, ESCO v zahraničí a do distribuce v ČR. Investice do rozvoje OZE v ČR a rozvoje ESCO budou financovány z příjmů z divestic.

# V NÁVAZNOSTI NA AKTUALIZACI STRATEGIE BYLA AKTUALIZOVÁNA TAKÉ DIVIDENDOVÁ POLITIKA SPOLEČNOSTI



## Dosavadní dividendová politika od roku 2017

- rozšířený výplatní poměr **60 – 100 %** z konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku
- zveřejněno v březnu 2017 jako **dočasné rozšíření na 2 roky do doby specifikace rozvojové strategie**

## Aktuální dividendová politika ČEZ od 27. 5. 2019

- výplatní poměr **80 – 100 %** z konsolidovaného čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy obecně nesouvisející s běžným hospodařením daného roku

### Odůvodnění změny výplatního poměru na 80 – 100 %:

- zvýšení poměru generovaného provozního cash flow k čistému zisku
- aktualizace strategie a koncepce podnikatelské činnosti Skupiny ČEZ
- aktualizovaná strategie nepředpokládá významné akvizice a investice do obnovitelných zdrojů v zahraničí

# VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



## UZAVŘENA SMLOUVA S EUROHOLD O PRODEJI BULHARSKÝCH AKTIV ZA 335 MIL. EUR

- V návaznosti na zamítavý postoj bulharského úřadu pro ochranu hospodářské soutěže k prodeji bulharských aktiv společnosti Inercom rozhodla společnost ČEZ o **ukončení smlouvy s Inercom**.
- Na základě nabídek dalších zájemců o prodávaná bulharská aktiva uzavřela společnost ČEZ smlouvu o prodeji aktiv se společností **Eurohold, která nabídla nejlepší a nejvýhodnější nabídku**, tj. kupní cenu 335 mil. EUR a splacení poskytnutých akcionářských půjček ze Skupiny ČEZ.
- Do účetního hospodářského výsledku Skupiny ČEZ 2019 přispěje uzavřená smlouva částkou **přes 0,2 mld. Kč**.
- Jedná se celkem o prodej sedmi společností: CEZ Bulgaria, CEZ Elektro Bulgaria, CEZ Razpredelenie Bulgaria, CEZ Trade Bulgaria, CEZ ICT Bulgaria, Free Energy Project Oreshets a Bara Group.

## INVEN CAPITAL (INVESTIČNÍ FOND SKUPINY ČEZ) ZÍSKAL MINORITNÍ PODÍL V NEURON SOUNDWARE

- Česká společnost Neuron Soundware nabízí vyspělý **hardware a software pro prediktivní údržbu umožňující včasnou detekci poruch a optimalizaci provozu**. Systém dokáže za pomoci umělé inteligence včas rozpoznat hrozící problémy ve strojích a předcházet tak poruchám kritických výrobních zařízení.
- Řešení Neuron Soundware byla využita např. společnostmi Daimler, VW, Innogy, E.ON, Airbus či LG.
- Společnost zaměstnává dvacítku specialistů a obrat v roce 2018 činil téměř 0,5 mil. EUR.

## JADERNOU ELEKTRÁRNU TEMELÍN PROVĚŘILA MEZINÁRODNÍ MISE WANO

- Ve dnech 17. 7. - 2. 8. prověřovalo JE Temelín 28 odborníků ze 17 zemí.
- Vůbec poprvé proběhla mise v termínu odstávky a byla vedena pařížským centrem WANO.
- Finální výsledky mise budou k dispozici v říjnu. Předběžné závěry mise potvrzují vysoký standard provozování jaderné elektrárny.
- Prostor pro další zlepšení procesů byl identifikován v oblastech, na kterých již elektrárna dlouhodobě pracuje. Tým WANO zároveň ocenil několik oblastí, kde může být JE Temelín pro ostatní elektrárny příkladem dobré praxe (např. systém havarijní připravenosti či modifikace potrubí systému Essencial Service Water\*).

## MINISTERSTVO ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ VYDALO DNE 30. 7. KLADNÝ POSUDEK VLIVU NA ŽIVOTNÍ PROSTŘEDÍ K PRODLOUŽENÍ TĚŽBY UHLÍ V DOLE BÍLINA DO ROKU 2035

- Posudek pro společnost Severočeské doly zároveň stanovil 31 podmínek, které musí společnost splnit (např. vybudování valů a výsadba zeleně za účelem snížení hlučnosti a prašnosti). Původně byla těžba v dole povolena do roku 2030.



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled



**Výsledky týmu Rozvoj**

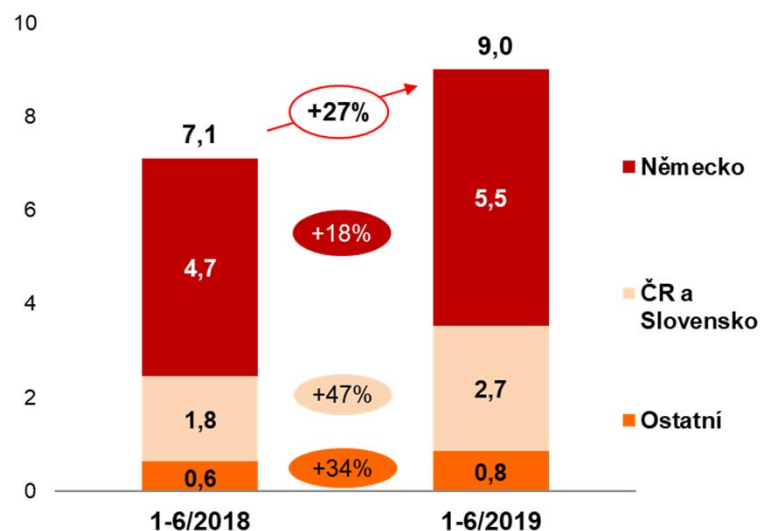
Výsledky týmu Provoz

# ESCO SPOLEČNOSTI

## TRŽBY ZA I. POLOLETÍ MEZIROČNĚ VZROSTLY O 27 %



mln. Kč



### Německo (+18 %)

+ vliv akvizice Skupiny Kofler Energies (konsolidace 31. 7. 2018), společnosti En.plus (konsolidace 25. 1. 2019) a společnosti Hermos (konsolidace 15. 5. 2019)

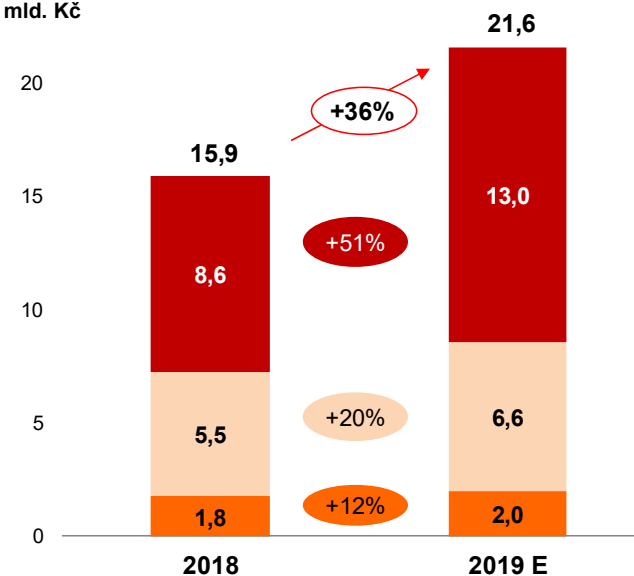
### Česká republika a Slovensko (+47 %)

+ nové akvizice ke konci roku 2018 a organický růst

### Ostatní (+34 %)

+ organický růst společností Metrolog (konsolidace 31. 1. 2018) a OEM Energy (konsolidace 31. 12. 2017)  
+ akvizice High-Tech Clima v Rumunsku (konsolidace 12. 12. 2018)

mln. Kč



### Německo (+51 %)

+ meziroční organický růst Skupiny Elevion  
+ vliv akvizice Skupiny Kofler Energies, společnosti En.plus a společnosti Hermos

### Česká republika a Slovensko (+20 %)

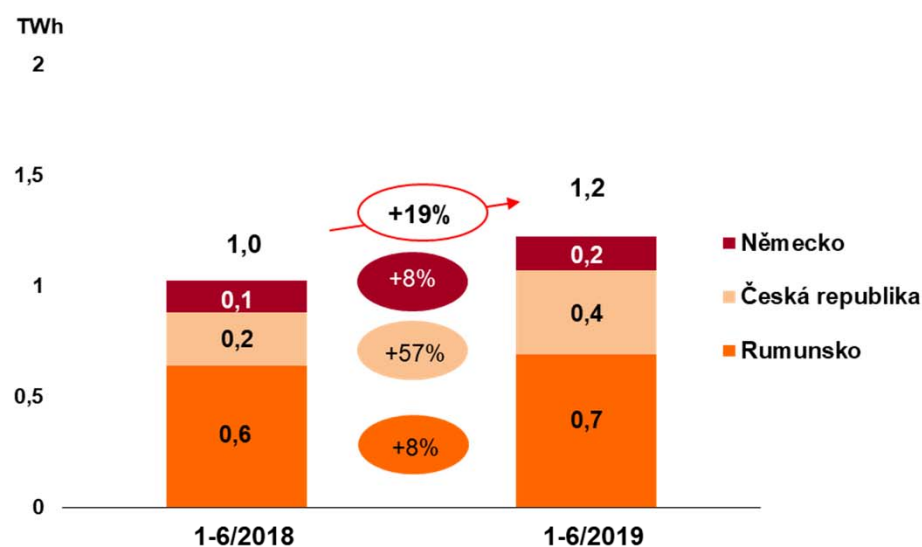
+ nové akvizice ke konci roku 2018 a organický růst

### Ostatní (+12 %)

+ organický růst společností Metrolog a OEM Energy  
+ akvizice High-Tech Clima v Rumunsku

# VÝROBA ELEKTŘINY

## SEGMENTY VÝROBA - NOVÁ ENERGETIKA A PRODEJ



### Německo (+8 %)

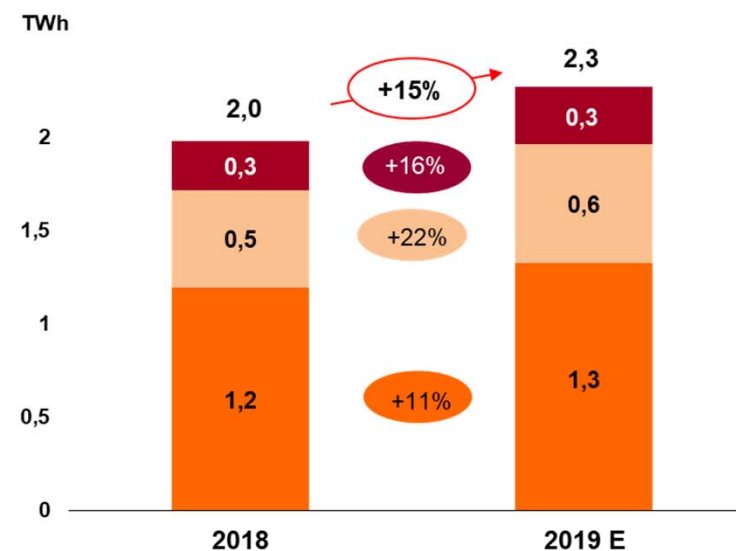
+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018

### Česká republika (+57 %)

+ zejména vliv zařazení společnosti ČEZ Energo (plně konsolidována od poloviny roku 2018)

### Rumunsko (+8 %)

+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018



### Německo (+16 %)

+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018

### Česká republika (+22 %)

+ zejména vliv zařazení společnosti ČEZ Energo (plně konsolidována od poloviny roku 2018)

### Rumunsko (+11 %)

+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018

## SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Česká republika	1,1	1,2	+0,1	+5%
Rumunsko	0,8	0,9	+0,1	+17%
Německo	0,2	0,3	0,0	+23%
Další státy	-0,1	-0,1	+0,1	+45%
<b>Výroba - nová energetika</b>	<b>2,0</b>	<b>2,3</b>	<b>+0,3</b>	<b>+15%</b>

### Česká republika (+0,1 mld. Kč)

- vyšší objem vyrobené elektřiny vzhledem k lepším klimatickým podmínkám

### Rumunsko (+0,1 mld. Kč)

- zejména vyšší objem vyrobené elektřiny a vyšší přiděl certifikátů

### Německo (+0,05 mld. Kč)

- zejména vyšší objem vyrobené elektřiny



## SEGMENT: DISTRIBUCE



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Česká republika	8,6	9,1	+0,5	+5%
Rumunsko	0,8	0,7	-0,1	-17%
Bulharsko	0,6	0,6	0,0	+1%
<b>Distribuce</b>	<b>10,1</b>	<b>10,4</b>	<b>+0,3</b>	<b>+3%</b>

### Česká republika (+0,5 mld. Kč)

- vyšší marže z distribuce elektřiny (+0,3 mld. Kč)
- výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)
- nižší tvorba opravných položek k pohledávkám (+0,1 mld. Kč)

### Rumunsko (-0,1 mld. Kč)

- nižší hrubá marže z distribuce elektřiny vlivem vyšších nákladů na krytí ztrát v síti z důvodu vyšší průměrné nákupní ceny

### Bulharsko (0,0 mld. Kč)

- nižší tvorba rezerv a opravných položek
- nižší výnosy ze zajištění příkonu a připojení

## SEGMENT: PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Česká republika	1,7	1,4	-0,3	-15%
Německo	0,1	0,2	+0,1	+62%
Rumunsko	0,4	0,1	-0,3	-79%
Bulharsko	0,1	0,2	+0,1	+88%
Další státy	-0,1	0,0	+0,2	-
<b>Prodej</b>	<b>2,1</b>	<b>1,9</b>	<b>-0,2</b>	<b>-9%</b>

### Česká republika (-0,3 mld. Kč)

- nižší hrubá marže z prodeje komodit (-0,5 mld. Kč) zejména vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny a zemního plynu
- nekomoditní ESCO aktivity (+0,2 mld. Kč)

### Německo (+0,1 mld. Kč)

- zlepšení obchodních výsledků skupiny Elevion
- akvizice společnosti En.Plus

### Rumunsko (-0,3 mld. Kč)

- jednorázový pozitivní dopad regulační korekce v roce 2018 a nižší hrubá marže z prodeje komodit

### Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže zejména nižší náklady na pořízení komodity

### Další státy (+0,2 mld. Kč)

- zejména vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny a vliv nových ESCO akvizic na Slovensku



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled

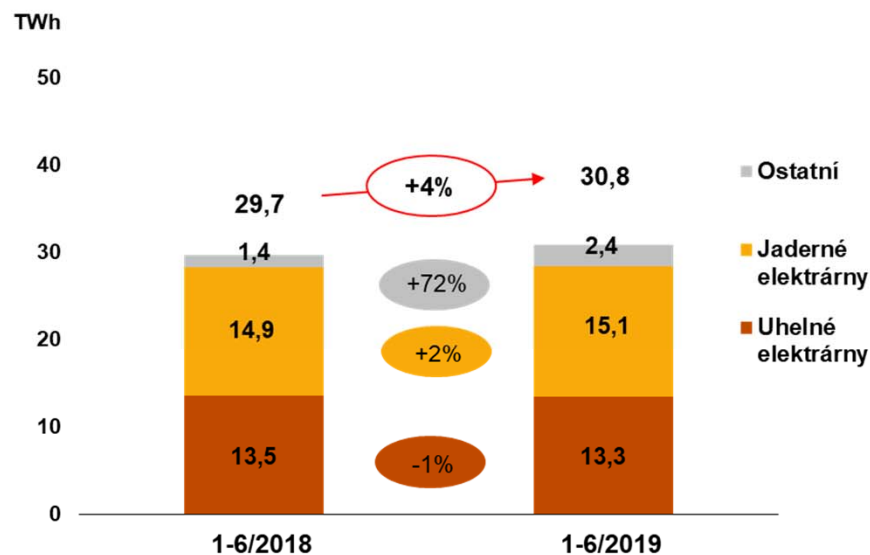
Výsledky týmu Rozvoj



**Výsledky týmu Provoz**

# VÝROBA ELEKTŘINY

## SEGMENT VÝROBA - TRADIČNÍ ENERGETIKA



### Jaderné elektrárny (+2 %)

+ efektivní provoz a optimalizace odstávek obou elektráren

### Uhelové elektrárny (-1 %)

#### Česká republika (0 %)

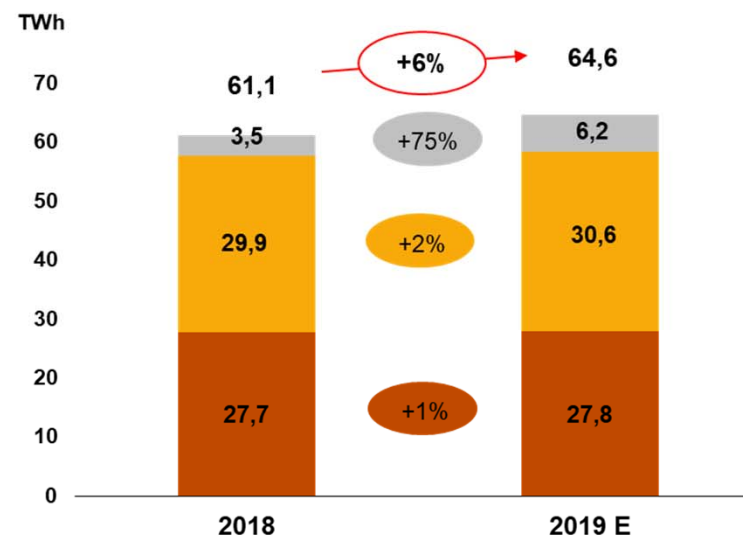
- + kratší odstávky elektrárny Mělník 3
- nižší výroba elektráren Tušimice 2, Dětmorovice a Počerady

#### Polsko (-8 %)

- emisní limity NO<sub>x</sub>, delší odstávky (Skawina)
- + kratší odstávky (Chorzów)

### Ostatní (+72 %)

+ zejména vyšší výroba paroplynové elektrárny Počerady vlivem příznivých tržních cen elektřiny a plynu



### Jaderné elektrárny (+2 %)

+ efektivní provoz a optimalizace odstávek obou elektráren

### Uhelové elektrárny (+1 %)

#### Česká republika (+2 %)

- + vyšší výroba nového zdroje Ledvice 4
- + kratší odstávky elektráren Pruněfov 2, Mělník 3
- nižší výroba elektráren Dětmorovice, Počerady a Ledvice 3

#### Polsko (-7 %)

- optimalizace hrubé marže, delší odstávky, plnění limitů NO<sub>x</sub> (Skawina)
- + kratší odstávky (Chorzów)

### Ostatní (+75 %)

+ zejména vyšší výroba paroplynové elektrárny Počerady vlivem příznivých tržních cen elektřiny a plynu

## SEGMENT: VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Česká republika	9,1	13,7	+4,6	+51%
Polsko	0,5	0,4	-0,1	-23%
Další státy	-0,0	0,0	+0,1	-
<b>Výroba - tradiční energetika</b>	<b>9,6</b>	<b>14,1</b>	<b>+4,5</b>	<b>+48%</b>

### Česká republika (+4,6 mld. Kč)

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+2,9 mld. Kč)
- vyšší výroba jaderných elektráren (+0,2 mld. Kč), provoz ostatních výrobních zdrojů (+0,4 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,8 mld. Kč) z důvodu růstu tržních cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek
- vyšší tržby z prodeje tepla (+0,3 mld. Kč)
- vyšší tržby za podpůrné služby (+0,2 mld. Kč)
- specifický vliv růstu cen komodit v I. pololetí 2018 (+1,6 mld. Kč), z toho 1,2 mld. Kč přecenění zajišťovacích obchodů výroby elektřiny v ČR s dodávkou ve II. pololetí 2018 a 0,4 mld. Kč z titulu obchodního zajištění nákupu povolenek pro rok 2018

### Polsko (-0,1 mld. Kč)

- vyšší náklady na povolenky z důvodu nižšího objemu bezplatně přidělených a růstu tržních cen nakoupených povolenek
- růst ceny biomasy (elektrárna Chorzów)

# SEGMENT TĚŽBA, SEGMENT PODPŮRNÉ ČINNOSTI



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Česká republika	2,4	2,5	+0,1	+6%
<b>Těžba</b>	<b>2,4</b>	<b>2,5</b>	<b>+0,1</b>	<b>+6%</b>

## Česká republika (+0,1 mld. Kč)

- vyšší tržby z prodeje uhlí zejména ze Skupiny ČEZ

EBITDA (mld. Kč)	1-6/2018	1-6/2019	Rozdíl	%
Česká republika	0,8	0,8	+0,1	+10%
Další státy	0,0	0,0	0,0	+11%
<b>Podpůrné činnosti</b>	<b>0,8</b>	<b>0,9</b>	<b>+0,1</b>	<b>+10%</b>

## Česká republika (+0,1 mld. Kč)

- zejména vliv aplikace IFRS 16, kdy se část celkových nákladů na leasing přesunula do odpisů a nákladových úroků (a tím mimo ukazatel EBITDA)

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



## Zajišťovací cena vyrobené elektřiny a pořizovací cena povolenek k 30. 6. 2019

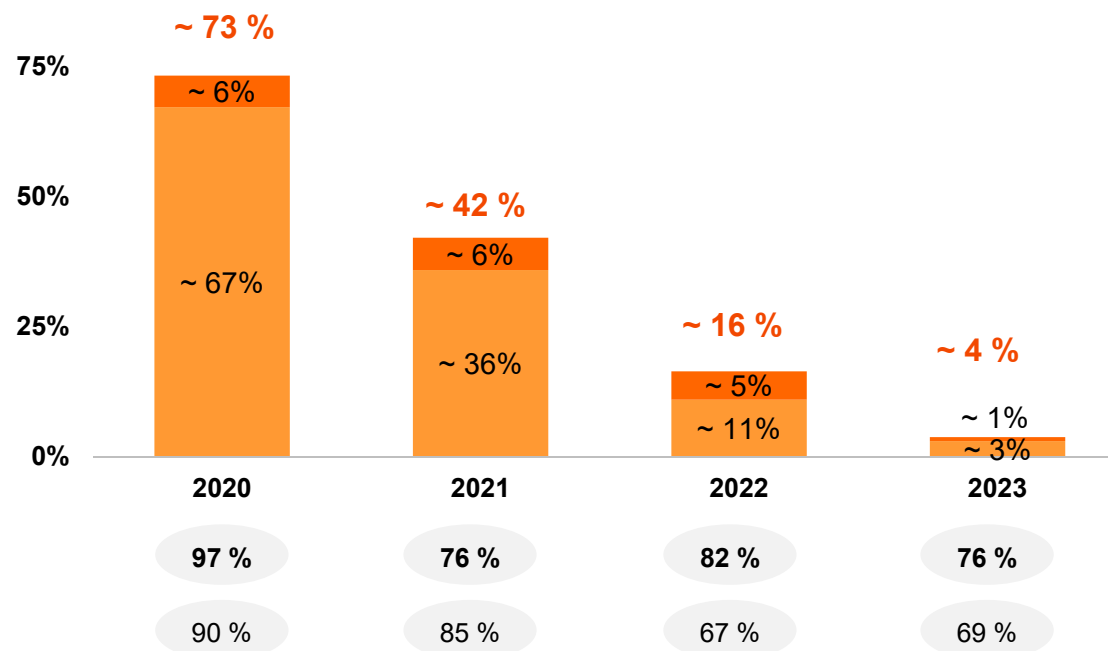


Prodejní cena elektřiny (EUR/MWh)

Pořizovací cena EUA (EUR/t)

Pozn. Průměrná pořizovací cena EUA zahrnuje v roce 2020 přidělené povolenky v rámci derogací (v nulové hodnotě).

## Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ\* k 30. 6. 2019



### Zajištěno z výroby

- zajištěný objem od 1. 4. do 30. 6. 2019
- zajištěný objem k 31. 3. 2019

100 % objemu dodávky v letech 2020 - 2023 odpovídá hodnotě 53 - 55 TWh.

### Celkové měnové zajištění

(přirozené + transakční) k 30. 6. 2019

Z toho přirozené měnové zajištění (dluhy v EUR, investiční a jiné výdaje a náklady v EUR)

Měnová pozice na rok 2020 je zajištěna za průměrný kurz 26,95 CZK/EUR a měnová pozice na roky 2021 - 2023 je zajištěna průměrně za kurz cca 26 - 27 CZK/EUR.



- Ostatní vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Cash flow
- EBITDA – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Čistý zisk – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Stav a struktura dluhu
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Spotřeba elektřiny
- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Definice alternativních ukazatelů dle ESMA



# OSTATNÍ VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



## REALIZOVÁNY DALŠÍ AKVIZICE V OBLASTI ESCO

- V Německu byla ke dni 15. 5. prostřednictvím skupiny Elevion dokončena akvizice 100% podílu ve skupině HERMOS. Skupina HERMOS, mezinárodní skupina s 508 zaměstnanci, se specializuje na automatizaci a IT řešení pro průmysl, energetiku, životní prostředí a budovy, a na kompletní inteligentních elektrických rozvaděčů.
- Na Slovensku získala dne 13. 5. společnost ČEZ ESCO 51% podíl společnosti e-Dome, poskytovatele energetických služeb a energetického managementu.

## ČEZ PRODEJ POMÁHÁ KULTIVOVAT ENERGETICKÉ PROSTŘEDÍ V ČESKÉ REPUBLICE

- ČEZ Prodej se stal jedním z prvních deseti signatářů Deklarace účastníků trhu s elektřinou a plynem na ochranu spotřebitelů, jejímž cílem je omezit nekalé praktiky při prodeji energií v ČR.
- Deklaraci zatím podepsalo deset dodavatelů - ČEZ, E.ON, innogy, Centropol, MND, Skupina Bohemia Energy, Dobrá energie, Pražská plynárenská, Energie ČS a eYello CZ.
- Dodavatelé se v něm jednoznačně zavazují řídit se duchem připravované novely energetického zákona ještě předtím, než nová opatření na ochranu spotřebitele vstoupí v platnost.
- Nová pravidla by měla posílit postavení zákazníků a omezit nekalé praktiky při prodeji energií. Kladou větší nároky nejen na obchodníky s energiemi, ale i na zprostředkovatele, kteří nebyli dosud prakticky regulováni.

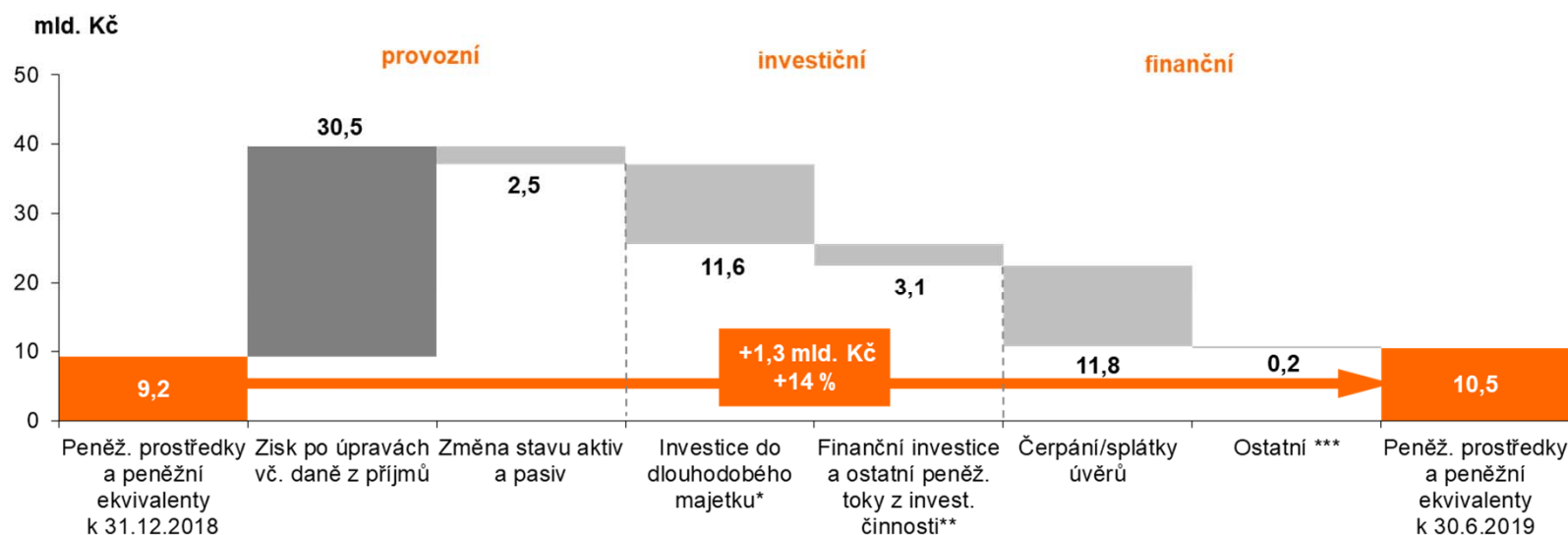
## OSTATNÍ VYBRANÉ UDÁLOSTI V OBLASTI JADERNÉ ENERGETIKY

- Ve dnech 29. – 31. 5. proběhla v Jaderné elektrárně Dukovany v souladu se zákonem č. 181/2014 Sb., o kybernetické bezpečnosti, kontrola Národního úřadu pro kybernetickou a informační bezpečnost pro 3 bezpečnostní systémy. Závěr kontroly - kybernetická bezpečnost je zajištěna na odpovídající úrovni.
- 26. 4. bylo na JE Temelín otevřeno Tréninkové a realizační centrum, plně akreditovaná svářecí škola, centrum nedestruktivních kontrol a laboratoř pro destruktivní kontroly.

## POKRAČUJÍ JEDNÁNÍ O INVESTIČNÍ PŘÍLEŽITOSTI ZÍSKÁVÁNÍ LITHIA PRO VÝROBU AKUMULÁTORŮ V ČR

- ČEZ, a. s., v červenci podepsal smlouvu o poskytnutí konvertibilní půjčky až 2 mil. EUR společnosti European Metals Holdings (EMH), která vlastní 100% podíl společnosti Geomet s výhradním právem na průzkum těžby v lokalitě Cínovec v ČR.
- Půjčka může být čerpána až po splnění odkládacích podmínek (návazných zajišťovacích smluv), které dosud nebyly naplněny.
- Bylo zahájeno detailní due diligence těžebního ložiska.

# CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



## Peněžní toky z provozní činnosti (+27,9 mld. Kč)

- zisk po úpravách vč. daně z příjmů (+30,5 mld. Kč): zisk před zdaněním (+13,6 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+16,3 mld. Kč), ostatní opravné položky a ostat. nepeněžní náklady a výnosy (+4,9 mld. Kč), opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (+0,8 mld. Kč), kurzové rozdíly (+0,3 mld. Kč), placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků (-3,3 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-1,9 mld. Kč)
- změna stavu aktiv a pasiv (-2,5 mld. Kč): změna stavu salda pohledávek a závazků z obchodních vztahů (-3,3 mld. Kč), změna stavu ostatních pohledávek a závazků (-1,3 mld. Kč), změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv (-1,1 mld. Kč), změna stavu emisních povolenek (-0,6 mld. Kč), změna stavu salda závazků a pohledávek z derivátů včetně opcí (+2,7 mld. Kč), změna stavu krátkodobých termínovaných vkladů (+0,5 mld. Kč), ostatní (+0,6 mld. Kč)

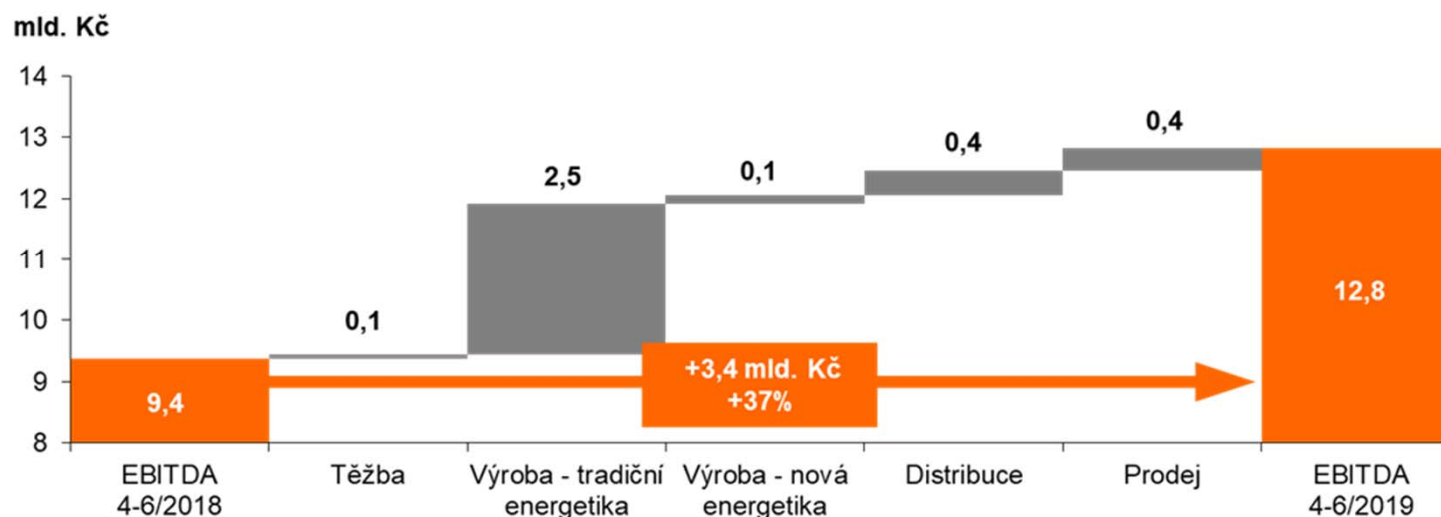
## Peněžní toky vynaložené na investice (-14,7 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku\* (-11,6 mld. Kč) a závazky z pořízení stálých aktiv (-1,2 mld. Kč)
- pořízení dceřiných společností (-2,5 mld. Kč)
- změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním (-1,5 mld. Kč)
- příjmy z prodeje stálých aktiv (+2,3 mld. Kč)

## Peněžní toky z finanční činnosti (-12,0 mld. Kč)\*\*\*

- saldo splácení a čerpání půjček (-11,8 mld. Kč)

# EBITDA – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



## EBITDA Skupina ČEZ (+3,4 mld. Kč):

- **Těžba (+0,1 mld. Kč):** vyšší tržby z prodeje uhlí zejména ze Skupiny ČEZ
- **Výroba – tradiční energetika (+2,5 mld. Kč):** vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny vč. dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+0,8 mld. Kč); vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,2 mld. Kč); nižší výroba jaderných elektráren (-0,2 mld. Kč); vyšší výroba ostatních zdrojů (+0,1 mld. Kč); vyšší tržby z prodeje tepla (+0,2 mld. Kč); vyšší tržby za podpůrné služby (+0,1 mld. Kč); specifický vliv růstu cen komodit v I. pololetí 2018 (+1,6 mld. Kč), z toho 1,2 mld. Kč přecenění zajišťovacích obchodů výroby elektřiny v ČR s dodávkou ve II. pololetí 2018 a 0,4 mld. Kč z titulu obchodního zajištění nákupu povolenek pro rok 2018
- **Výroba – nová energetika (+0,1 mld. Kč):** Rumunsko (+0,1 mld. Kč) zejména vyšší objem výroby a vyšší přiděl certifikátů
- **Distribuce (+0,4 mld. Kč):** ČR (+0,3 mld. Kč): vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny a vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení; Bulharsko (+0,1 mld. Kč) vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny
- **Prodej (+0,4 mld. Kč):** ESCO aktivity napříč zeměmi (+0,3 mld. Kč); zejména nižší náklady na pořízení komodity v Bulharsku (+0,1 mld. Kč); pozitivní dopad regulační korekce v roce 2018 v Rumunsku (-0,1 mld. Kč)

# ČISTÝ ZISK – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	4-6/2018	4-6/2019	Rozdíl	%
EBITDA	9,4	12,8	+3,4	+37%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-7,1	-7,5	-0,4	-6%
Ostatní náklady a výnosy	-1,9	-1,9	-0,0	-1%
Daň z příjmů	0,0	-0,5	-0,5	-
Čistý zisk	0,5	2,9	+2,5	>200%
<b>Čistý zisk - očištěný</b>	<b>0,6</b>	<b>3,2</b>	<b>+2,6</b>	<b>&gt;200%</b>

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

- tvorba opravných položek k bulharským aktivům určeným k prodeji reflektující dosažený zisk v roce 2019 (-0,3 mld. Kč)
- nižší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v Rumunsku (+0,1 mld. Kč)
- vyšší odpisy (-0,2 mld. Kč) zejména u společnosti ČEZ Distribuce

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

- výnosy a náklady z majetkových podílů a cenných papírů (+0,2 mld. Kč) zejména podíl na hospodaření tureckých společností
- kurzové rozdíly (-0,1 mld. Kč)
- vliv finančních derivátů (-0,1 mld. Kč)

## Úpravy čistého zisku

- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2019 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,3 mld. Kč)
- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2018 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku zejména v ČR (+0,1 mld. Kč)

# STAV A STRUKTURA DLUHU

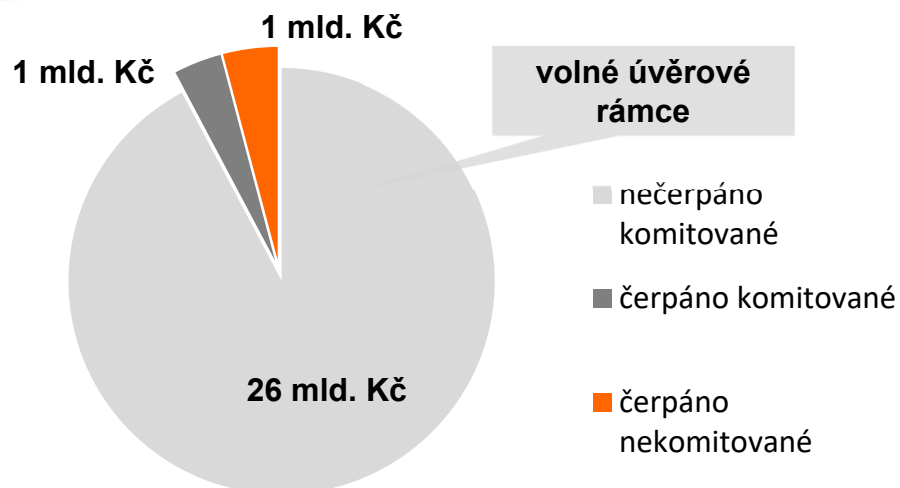
## SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI



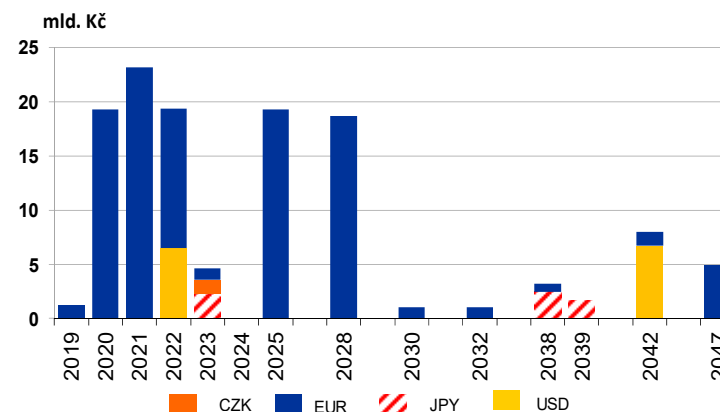
### Úroveň zadlužení\*\*

		k 31. 12. 2018	k 30. 6. 2019
Dluhy a úvěry	mld. Kč	162,8	154,3
Peníze a fin. aktiva*	mld. Kč	11,5	11,0
Čistý dluh	mld. Kč	151,3	143,2
Čistý dluh / EBITDA		3,1	2,6

### Čerpání krátkodobých linek\*\* (k 30. 6. 2019)



### Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2019)



- Skupina ČEZ má přístup k 27 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž bylo k 30. 6. 2019 čerpána 1 mld. Kč.
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- 1. srpna 2019 byla zahájena výplata dividend za rok 2018 (12,9 mld. Kč).

# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ



mld. Kč	1-6/2018	1-6/2019
<b>Výroba - tradiční energetika</b>	<b>2,5</b>	<b>3,8</b>
z toho pořízení jaderného paliva	1,1	1,6
<b>Výroba - nová energetika</b>	<b>0,1</b>	<b>0,5</b>
<b>Těžba</b>	<b>0,6</b>	<b>0,8</b>
<b>Distribuce</b>	<b>5,3</b>	<b>5,7</b>
Česká republika	4,3	4,4
Rumunsko	0,6	0,5
Bulharsko	0,4	0,7
<b>Prodej</b>	<b>0,1</b>	<b>0,6</b>
<b>Podpůrné činnosti*</b>	<b>0,4</b>	<b>0,3</b>
<b>Celkem</b>	<b>9,0</b>	<b>11,6</b>

Meziroční změny investic v segmentech:

- **Výroba – tradiční energetika:** pořízení většího množství uranu, jaderného paliva a nákup regulačních klastrů; ekologizační opatření v elektrárně Mělník; vyšší investice na projekt zásobování Českých Budějovic teplem z JE Temelín; implementace nových technických požadavků nového atomového zákona do fyzické ochrany JE Temelín
- **Výroba – nová energetika:** OZE společnosti ve Francii (především projekt Bordeaux)
- **Distribuce** - vyšší investice do výměny elektroměrů a zvyšování kvality distribuční sítě v Bulharsku
- **Prodej** - investice společnosti ČEZ Energo (plně konsolidována od 1. 7. 2018) a nárůst u ESCO společností

# PŘEHLED AKTIV A PASIV

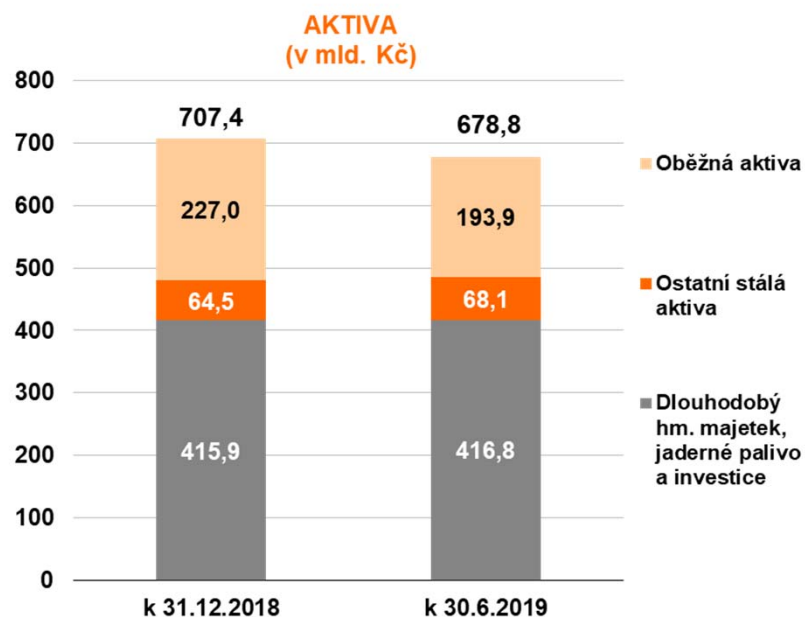


## Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice vzrostly o 0,9 mld. Kč

- investice převyšující odpisy, opravné položky a vyřazení majetku +1,2 mld. Kč
- jaderné palivo -0,2 mld. Kč

## Ostatní stálá aktiva vzrostla o 3,6 mld. Kč

- finanční aktiva s omezeným disponováním +1,9 mld. Kč
- dlouhodobý nehmotný majetek +1,6 mld. Kč, především goodwill v nově pořízených dceřiných společnostech (Hermos)



## Oběžná aktiva poklesla o 33,1 mld. Kč

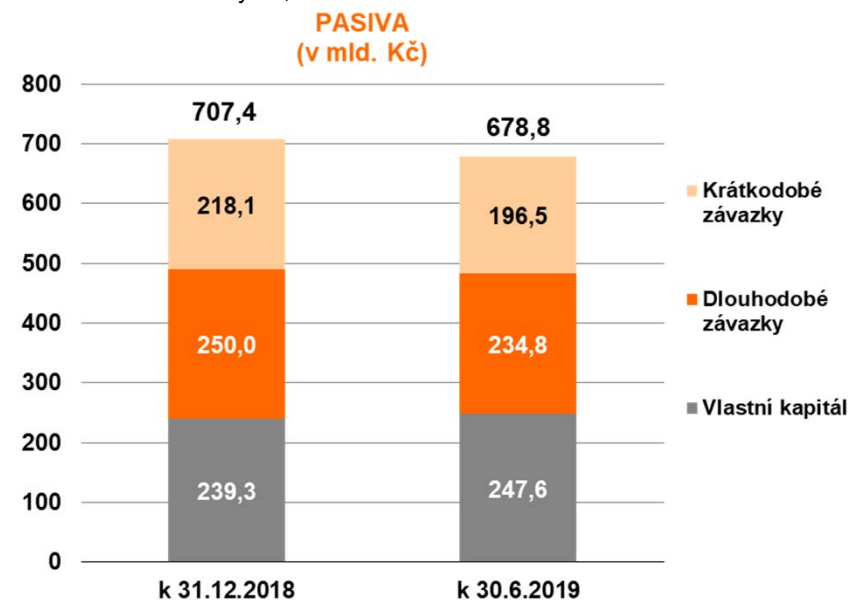
- pohledávky z derivátů včetně opcí -31,5 mld. Kč
- obchodní pohledávky, netto -7,3 mld. Kč
- ostatní oběžná aktiva +3,3 mld. Kč, především nevyfakturované dodávky a dohadné účty aktivní
- pohledávky z titulu daně z příjmů +1,6 mld. Kč
- zásoby materiálu, netto a zásoby fosilního paliva +1,1 mld. Kč
- ostatní -0,3 mld. Kč

## Vlastní kapitál vzrostl o 8,3 mld. Kč

- čistý zisk za účetní období +11,2 mld. Kč
- ostatní úplný výsledek +9,6 mld. Kč
- prodej vlastních akcií +0,2 mld. Kč
- přiznané dividendy -12,9 mld. Kč

## Dlouhodobé závazky poklesly o 15,2 mld. Kč

- emitované dluhopisy a dlouhodobé bankovní úvěry -21,9 mld. Kč
- dlouhodobé závazky z derivátů -3,3 mld. Kč
- odložený daňový závazek +4,5 mld. Kč
- dlouhodobé závazky z leasingů (vliv IFRS 16) +4,1 mld. Kč
- dlouhodobé rezervy +1,5 mld. Kč



## Krátkodobé závazky poklesly o 21,7 mld. Kč

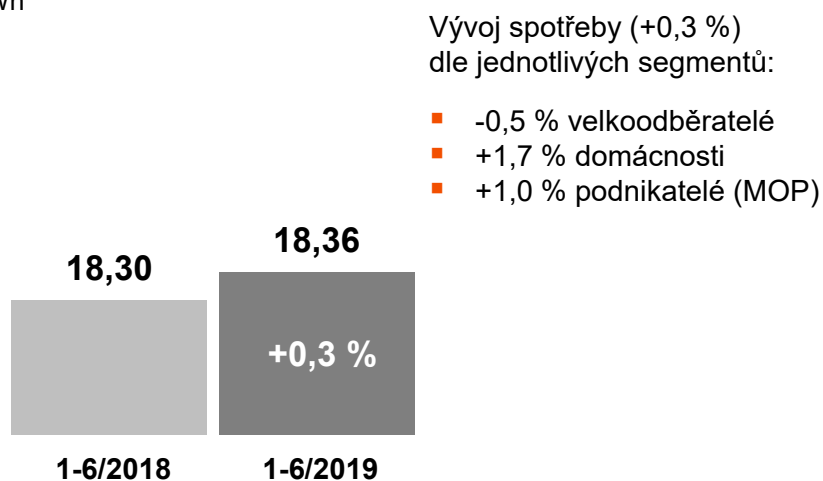
- závazky z derivátů včetně opcí -31,6 mld. Kč
- krátkodobé úvěry -9,8 mld. Kč
- obchodní závazky -8,7 mld. Kč
- rezerva na emisní povolenky -2,6 mld. Kč
- krátkodobá část dlouhodobých dluhů +18,9 mld. Kč
- závazek z titulu přiznané dividendy +12,9 mld. Kč
- ostatní -0,8 mld. Kč

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE



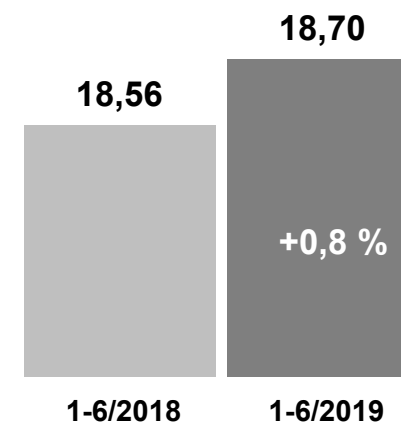
## Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

TWh



## Spotřeba klimaticky a kalendářně přečtená\*

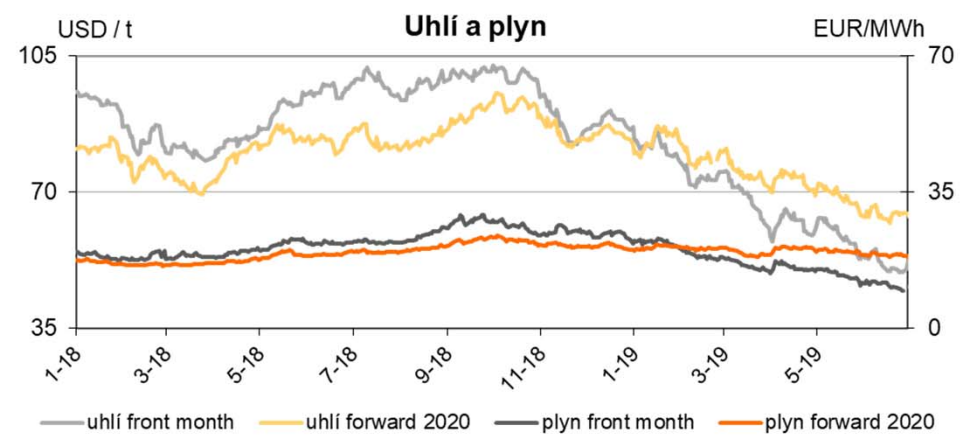
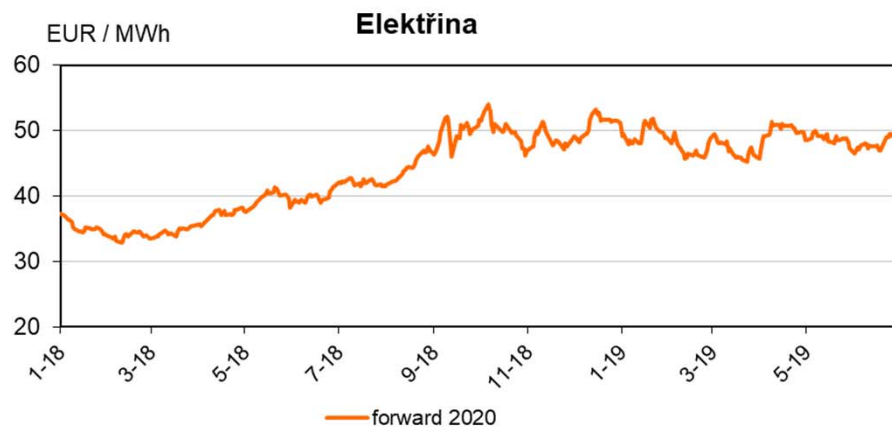
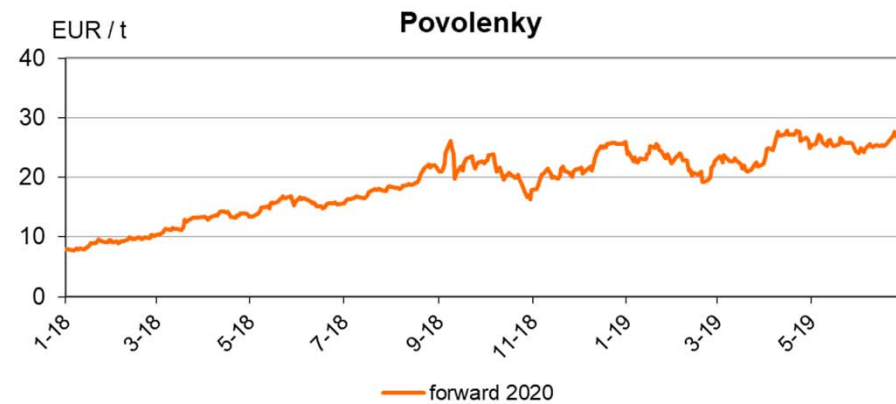
TWh



- 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 TRZÍCH



**Bilance elektřiny (GWh)**

	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	Index 2019/2018
<b>Dodávka</b>	<b>27 584</b>	<b>28 998</b>	<b>+5%</b>
Výroba	30 743	32 066	+4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 159	-3 069	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-19 043</b>	<b>-18 229</b>	<b>-4%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-6 467</b>	<b>-8 795</b>	<b>+36%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-157 386	-160 770	+2%
Nákup na velkoobchodním trhu	150 919	151 975	+1%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-2 074</b>	<b>-1 974</b>	<b>-5%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

Jádro	14 851	15 115	+2%
Uhlí	13 170	12 883	-2%
Voda	1 181	1 287	+9%
Biomasa	366	468	+28%
Fotovoltaika	75	77	+2%
Vítr	740	802	+8%
Zemní plyn	358	1 433	>200%
Bioplyn	2	1	-37%
<b>Celkem</b>	<b>30 743</b>	<b>32 066</b>	<b>+4%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

Domácnosti	-6 821	-6 791	-0%
Podnikatelský malooběr	-2 475	-2 544	+3%
Velkooběratelé	-9 747	-8 893	-9%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-19 043</b>	<b>-18 229</b>	<b>-4%</b>

**Distribuce elektřiny (GWh)**

	I. pololetí 2018	I. pololetí 2019	Index 2019/2018
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	26 598	26 722	+0%

**Bilance elektřiny (GWh) po segmentech**

I. pololetí 2019	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>27 789</b>	<b>+5%</b>	<b>1 049</b>	<b>+8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>159</b>	<b>&gt;200%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>28 998</b>	<b>+5%</b>
Výroba	30 842	+4%	1 059	+8%	0	-	166	>200%	0	-	32 066	+4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 053	-3%	-9	-9%	0	-	-7	-26%	0	-	-3 069	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-1 061</b>	<b>+22%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 151</b>	<b>-5%</b>	<b>983</b>	<b>-2%</b>	<b>-18 229</b>	<b>-4%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-26 728</b>	<b>+4%</b>	<b>-1 049</b>	<b>+8%</b>	<b>1 974</b>	<b>-5%</b>	<b>17 992</b>	<b>-6%</b>	<b>-983</b>	<b>-2%</b>	<b>-8 795</b>	<b>+36%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-171 902	+2%	-1 383	-1%	0	-	-1 770	+30%	14 285	-2%	-160 770	+2%
Nákup na velkoobchodním trhu	145 174	+1%	333	-20%	1 974	-5%	19 762	-4%	-15 269	-2%	151 975	+1%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 974</b>	<b>-5%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 974</b>	<b>-5%</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	15 115	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	15 115	+2%
Uhlí	12 883	-2%	0	-	0	-	0	-	0	-	12 883	-2%
Voda	1 109	+9%	179	+7%	0	-	0	-	0	-	1 287	+9%
Biomasa	468	+28%	0	-	0	-	0	-	0	-	468	+28%
Fotovoltaika	0	-	77	+2%	0	-	0	-	0	-	77	+2%
Vítr	0	-	802	+8%	0	-	0	-	0	-	802	+8%
Zemní plyn	1 267	>200%	0	-	0	-	166	-	0	-	1 433	>200%
Bioplyn	0	-	1	-37%	0	-	0	-	0	-	1	-37%
<b>Celkem</b>	<b>30 842</b>	<b>+4%</b>	<b>1 059</b>	<b>+8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>166</b>	<b>&gt;200%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>32 066</b>	<b>+4%</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	-	-6 791	-0%	0	-	-6 791	-0%
Podnikatelský maloobchod	0	-6%	0	-	0	-	-2 543	+3%	0	-	-2 544	+3%
Velkoobchodní	-1 060	+22%	0	-	0	-	-8 816	-11%	983	-2%	-8 893	-9%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-1 061</b>	<b>+22%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 151</b>	<b>-5%</b>	<b>983</b>	<b>-2%</b>	<b>-18 229</b>	<b>-4%</b>

**Bilance elektřiny (GWh) po zemích**

I. pololetí 2019	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>27 128</b>	<b>+6%</b>	<b>1 034</b>	<b>-8%</b>	<b>680</b>	<b>+8%</b>	<b>3</b>	<b>-2%</b>	<b>153</b>	<b>+8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>28 998</b>	<b>+5%</b>
Výroba	30 034	+5%	1 187	-8%	689	+8%	3	-2%	153	+8%	0	-	0	-	32 066	+4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 906	-3%	-154	-2%	-9	-6%	0	-	0	-	0	-	0	-	-3 069	-3%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-8 667</b>	<b>-3%</b>	<b>-913</b>	<b>-35%</b>	<b>-1 870</b>	<b>+14%</b>	<b>-5 327</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 452</b>	<b>-16%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 229</b>	<b>-4%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-17 398</b>	<b>+11%</b>	<b>-121</b>	<b>-</b>	<b>1 643</b>	<b>+11%</b>	<b>5 782</b>	<b>-1%</b>	<b>-153</b>	<b>+8%</b>	<b>1 452</b>	<b>-16%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-8 795</b>	<b>+36%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-162 597	+2%	-1 313	+8%	-1 007	+4%	-308	+40%	-153	+8%	-62	+59%	4 671	-2%	-160 770	+2%
Nákup na velkoobchodním trhu	145 200	+1%	1 192	-19%	2 650	+8%	6 090	+0%	0	-	1 514	-15%	-4 671	-2%	151 975	+1%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 063</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-452</b>	<b>-3%</b>	<b>-459</b>	<b>-10%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 974</b>	<b>-5%</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	15 115	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 115	+2%
Uhlí	11 877	-1%	1 006	-14%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	12 883	-2%
Voda	1 239	+9%	2	-19%	46	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 287	+9%
Biomasa	289	+17%	179	+50%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	468	+28%
Fotovoltaika	74	+2%	0	-	0	-	3	-2%	0	-	0	-	0	-	77	+2%
Vítr	6	+23%	0	-	643	+8%	0	-	153	+8%	0	-	0	-	802	+8%
Zemní plyn	1 433	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1 433	>200%
Bioplyn	1	-37%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-37%
<b>Celkem</b>	<b>30 034</b>	<b>+5%</b>	<b>1 187</b>	<b>-8%</b>	<b>689</b>	<b>+8%</b>	<b>3</b>	<b>-2%</b>	<b>153</b>	<b>+8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>32 066</b>	<b>+4%</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	-3 601	-3%	0	-	-869	+0%	-2 322	+4%	0	-	0	-	0	-	-6 791	-0%
Podnikatelský maloobchod	-1 091	+5%	-71	-48%	-498	+12%	-808	+4%	0	-	-76	-2%	0	-	-2 544	+3%
Velkoobchodní	-3 975	-4%	-842	-33%	-504	+53%	-2 197	-6%	0	-	-1 376	-17%	0	-	-8 893	-9%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-8 667</b>	<b>-3%</b>	<b>-913</b>	<b>-35%</b>	<b>-1 870</b>	<b>+14%</b>	<b>-5 327</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-1 452</b>	<b>-16%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-18 229</b>	<b>-4%</b>

**Distribuce elektřiny (GWh) po zemích**

I. pololetí 2019	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	18 362	+0%	0	-	3 439	+1%	4 921	+1%	0	-	0	-	0	-	26 722	+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><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> <p>Uvedené složky ukazatele s výjimkou položky Vysoce likvidní finanční aktiva jsou součástí IFRS výkazu, přičemž položky vztahující se k aktivům držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.</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>
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. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků.</p> <p><b>Definice:</b> 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.</p>

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:

**Vysoce likvidní finanční aktiva – součást ukazatele Čistý dluh (v mil. Kč):**

	k 31. 12. 2018	k 30. 6. 2019
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	1 287	-
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	513	513
Krátkodobé termínované vklady	505	3
Dlouhodobé termínované vklady	-	0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	-	0
<b>Celkem vysoce likvidní finanční aktiva</b>	<b>2 305</b>	<b>516</b>

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

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – II. čtvrtletí 2018	I. – II. čtvrtletí 2019
Zisk po zdanění	mil. Kč	7 715	11 221
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	mil. Kč	157	826
Opravné položky k developovaným projektům*)	mil. Kč	0	3
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků**)	mil. Kč	0	-
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů***)	mil. Kč	-28	-95
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	-	-
<b>Zisk po zdanění očištěný</b>	<b>mil. Kč</b>	<b>7 843</b>	<b>11 955</b>

\*) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku *Ostatní provozní náklady*

\*\*) 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)*