



PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2019

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

12. listopadu 2019



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled

Výsledky týmu Rozvoj

Výsledky týmu Provoz

HOSPODÁŘSKÉ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



(mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Provozní výnosy	131,8	148,1	+16,3	+12%
EBITDA	38,7	44,7	+6,0	+16%
EBIT	16,7	22,1	+5,4	+32%
Čistý zisk	9,1	13,6	+4,5	+49%
Čistý zisk - očištěný *	11,3	14,7	+3,4	+30%
Provozní CF	36,5	40,5	+4,0	+11%
CAPEX	15,3	18,6	+3,3	+22%

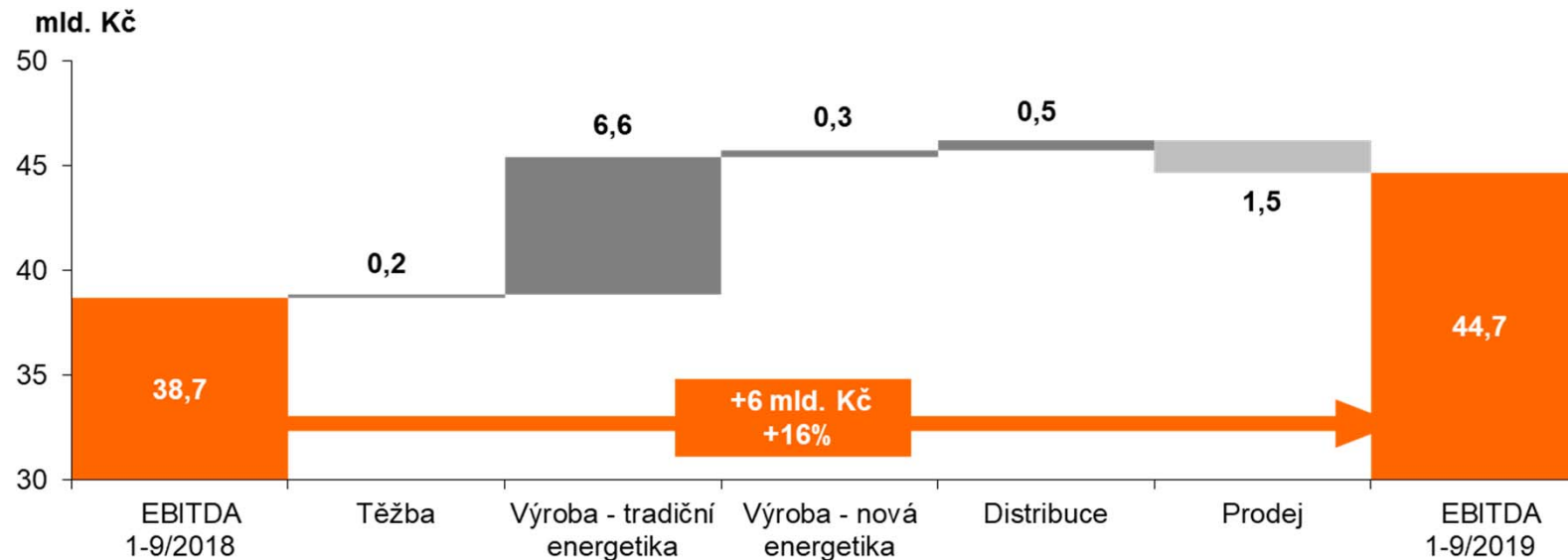
		1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	15,0	14,9	-0,1	-1%
Těžba uhlí	mil. tun	15,3	14,7	-0,6	-4%
Výroba elektřiny - segment tradiční energetika	TWh	44,3	45,1	+0,8	+2%
Výroba elektřiny - segmenty nová energetika a prodej	TWh	1,4	1,6	+0,2	+16%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	38,4	38,5	+0,1	+0%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	27,5	26,3	-1,3	-5%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	6,4	6,7	+0,2	+4%
Prodej tepla	tis. TJ	14,8	16,1	+1,4	+9%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	30,9	32,2	+1,3	+4%

* 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

Pozn. V uplynulém období došlo k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019 (viz detail na straně 24).

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA za I. – III. čtvrtletí:

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny v ČR včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+6,8 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu v ČR (-1,2 mld. Kč) z důvodu růstu tržních cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek
- mimořádný vliv rozhodnutí soudu, na základě kterého bylo vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 včetně příslušenství (-1,3 mld. Kč)

Pozn. V uplynulém období došlo v segmentu Výroba – tradiční energetika k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019 (viz detail na straně 24).

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
EBITDA	38,7	44,7	+6,0	+16%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-22,0	-22,6	-0,6	-3%
Ostatní náklady a výnosy	-5,2	-5,4	-0,2	-4%
Úrokové náklady a výnosy	-3,6	-3,8	-0,2	-5%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,3	-1,4	-0,1	-4%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	-0,5	0,5	+1,0	-
Ostatní	0,3	-0,7	-1,0	-
Daň z příjmů	-2,4	-3,1	-0,7	-28%
Čistý zisk	9,1	13,6	+4,5	+49%
Čistý zisk - očištěný	11,3	14,7	+3,4	+30%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-0,6 mld. Kč)

- vyšší odpisy (-0,3 mld. Kč), zejména u ČEZ Distribuce, ČEZ Energo (plně konsolidováno od poloviny roku 2018) a ČEZ Korporátní služby
- vyšší tvorba opravných položek k bulharským (-0,6 mld. Kč) a rumunským (-0,1 mld. Kč) aktivům
- nižší tvorba opravných položek včetně odpisu goodwillu k českým aktivům (+0,4 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (-0,2 mld. Kč)

- vyšší úrokové náklady (-0,3 mld. Kč), vyšší úrokové výnosy (+0,1 mld. Kč)
- pozitivní meziroční rozdíl v oblasti výnosů a nákladů z majetkových podílů a cenných papírů (+1,0 mld. Kč), zejména vlivem propadu turecké liry v roce 2018
- ostatní (-1,0 mld. Kč), zejména ztráta z finančních derivátů a ztráta z ostatních finančních výnosů a nákladů

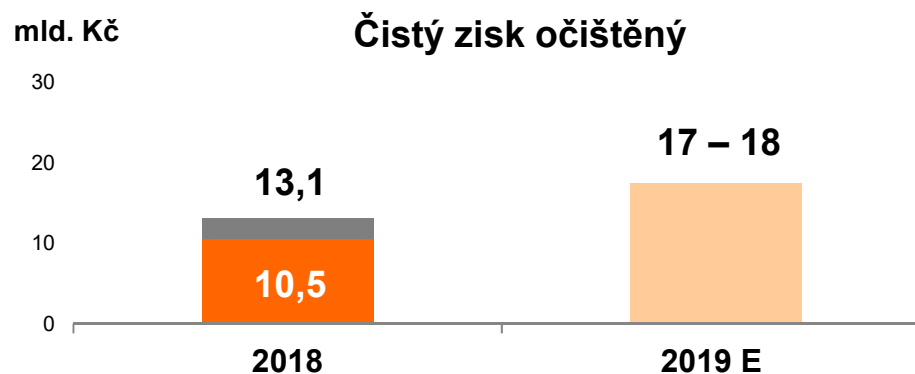
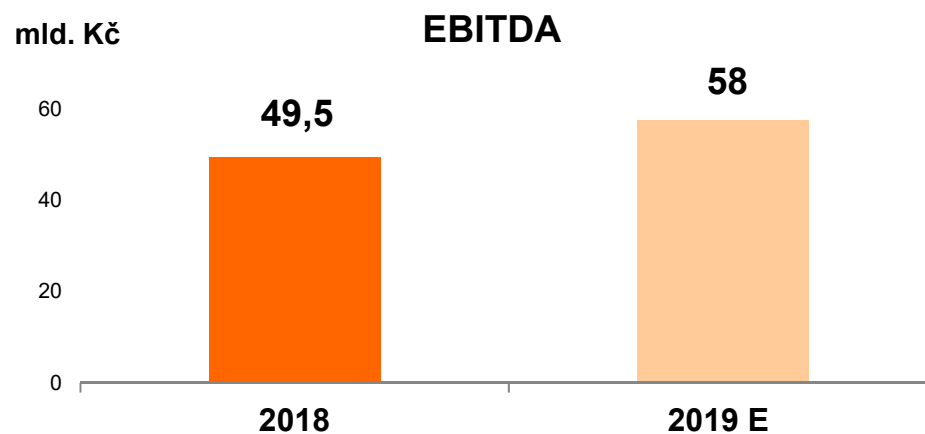
Úpravy čistého zisku

- čistý zisk v I. – III. čtvrtletí 2019 očištěn o negativní vlivy ve výši (+1,1 mld. Kč), z toho opravné položky k dlouhodobému majetku v Bulharsku +1,0 mld. Kč a v Rumunsku +0,1 mld. Kč
- čistý zisk v I. - III. čtvrtletí 2018 očištěn o negativní vliv tvorby rezervy ČEZ odpovídající hodnotě potenciálního dílčího plnění z poskytnuté záruky za úvěry společností skupiny Akcez v důsledku dalšího oslabení kurzu TRY vůči USD ve III. čtvrtletí 2018 (+1,4 mld. Kč), o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,4 mld. Kč) a o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku včetně odpisu goodwillu v ČR (+0,4 mld. Kč)

Pozn. V uplynulém období došlo k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019 (viz detail na straně 24).

UPŘESŇUJEME VÝHLED HOSPODAŘENÍ ZA ROK 2019

**EBITDA OČEKÁVÁME VE VÝŠI 58 MLD. KČ,
ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ 17 AŽ 18 MLD. KČ**



■ Vliv očištění o mimořádné vlivy 2018

Důvody upřesnění výhledu EBITDA a čistého zisku oproti výhledu z 13. 8.:

- naplněno riziko vrácení plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 ve výši 1,3 mld. Kč v důsledku rozhodnutí soudu
- vyšší zisk z obchodování s komoditami a vyšší marže z prodeje elektřiny

Hlavní předpoklady aktuální predikce:

- očekávaná výroba elektřiny ve zdrojích Skupiny ČEZ celkem 65,5 TWh, z toho 30,4 TWh z jaderných zdrojů
- očekávaná průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR cca 38 EUR/MWh*

Vybraná rizika a příležitosti predikce:

- disponibilita výrobních zdrojů
- konsolidační a jiné vlivy

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

PRODEJ AKTIV V ZAHRANIČÍ



PRODEJ RUMUNSKÝCH AKTIV – PROCES ZAHÁJEN, DO KONCE ROKU OČEKÁVÁME NEZÁVAZNÉ NABÍDKY

- Dne 9. 9. 2019 byl oficiálně zahájen prodejní proces. Zájem o koupi vyjádřilo více než 30 zájemců.
- První fáze prodeje bude ukončena podáním nezávazných nabídek prověřených zájemců v prosinci 2019.
- Po vyhodnocení nabídek předpokládáme podání závazných nabídek ve II. čtvrtletí 2020 a uzavření smlouvy s vítězem soutěže. Vypořádání transakce očekáváme ve I. pololetí 2021.

PRODEJ POLSKÝCH AKTIV – PŘÍPRAVNÉ KROKY ZAHÁJENY

- Probíhají přípravné kroky k zahájení prodejního procesu polských aktiv. Oslovení zájemců o aktiva se předpokládá do konce I. pololetí 2020.
- Podání nezávazných nabídek očekáváme na podzim 2020 a uzavření smlouvy s vítězem soutěže a vypořádání transakce v roce 2021.

PRODEJ BULHARSKÝCH AKTIV – ANTIMONOPOLNÍ ÚŘAD TRANSAKCI ZAMÍTL, ZVAŽUJEME DALŠÍ POSTUP

- Smlouva o prodeji bulharských aktiv společnosti Eurohold byla uzavřena v červnu 2019. Dne 2. 8. podala společnost Eurohold žádost o schválení transakce bulharským antimonopolním úřadem. Řízení ze strany úřadu bylo zahájeno 3. 10., tj. po více než dvou měsících od podání žádosti.
- Přestože společnost Eurohold nevlastní žádná energetická aktiva, nařídil dne 10. 10. bulharský antimonopolní úřad hloubkové přezkoumání případu, čímž si prodloužil lhůtu pro vydání rozhodnutí do poloviny března 2020.
- Tuto lhůtu však úřad nevyužil a již dne 24. 10. žádost společnosti Eurohold o schválení transakce zamítnul.
- Proti rozhodnutí antimonopolního úřadu byla ze strany ČEZ i ze strany Eurohold podána správní žaloba.

VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



V září Skupina ČEZ získala v polské společnosti EUROKLIMAT 76% podíl s opcí na koupi až 100% podílu

- EUROKLIMAT, společnost s dvacetiletou zkušeností na trhu, je generálním dodavatelem technického zařízení budov a je lídrem na polském trhu s HVAC. Ve spolupráci s předními světovými výrobci klimatizačních, chladicích a ventilačních zařízení, poskytuje návrh, montáž, údržbu a záruční i pozáruční servis.
- společnost s 223 zaměstnanci dosáhla v roce 2018 celkového obratu téměř 1,5 mld. Kč

INVEN CAPITAL, investiční fond Skupiny ČEZ, získal minoritní podíl v německé společnosti ZOLAR GmbH

- ZOLAR poskytuje digitální řešení pro instalaci střešních fotovoltaických systémů a kombinaci fotovoltaik s bateriemi
- klíčovým produktem této inovativní společnosti je on-line konfigurátor, který přes internet umožní zákazníkovi zadat jeho požadavky, nabídne konkrétní řešení a zajistí mu kontakt s vyhotovitelem

MŽP vydalo dne 30. 8. 2019 souhlasné závazné stanovisko k posouzení vlivů provedení záměru na životní prostředí (EIA) pro nový jaderný zdroj Dukovany

- platnost stanoviska EIA je 7 let ode dne jeho vydání s možností prodloužení o 5 let, a to i opakovaně, pokud nedošlo ke změnám podmínek v dotčeném území nebo poznatků a metod posuzování
- obsahuje 47 závazných environmentálních podmínek ke zmírnění a kompenzaci vlivů záměru na životní prostředí a obyvatelstvo pro jednotlivé fáze záměru (příprava, realizace, provoz a monitorování a rozbor vlivů na životní prostředí)

V září ČEZ uzavřel partnerství s americkou firmou NuScale. Na základě dohody budou sdíleny technické poznatky o malých modulárních reaktorech a posouzeny možnosti jejich použití v ČR.

- výhodou malých reaktorů je předpokládaná sériová výroba s montáží přímo ve výrobních závodech
- konkrétně se ověřují vlastnosti malého bloku (modulu) s výkonem 60 MW_e, přičemž v rámci projektu se předpokládá soustředění až dvanácti modulů do jedné elektrárny. Projekt prochází v USA licenčním řízením.
- záměrem společnosti je spustit první komerční reaktor v roce 2027 v Idahu

DLOUHOLETÝ SOUDNÍ SPOR SE SŽDC NEGATIVNĚ OVLIVNIL VÝSLEDKY ZA III. ČTVRTLETÍ (-1,3 MLD. KČ)



Spor o náhradu škody z titulu neplnění závazku SŽDC odebrat v roce 2010 elektřinu

- Společnosti ČEZ Prodej vznikla v roce 2010 škoda ve výši **0,8 mld. Kč** z důvodu neodebrání smluvně sjednaného množství elektřiny (ve výši 1,3 TWh) ze strany SŽDC. Pro naplnění smluvního závazku na dodávku roku 2010 pro SŽDC si obchodní společnost ČEZ Prodej zajistila nákup elektřiny, následně došlo k poklesu tržních cen elektřiny a SŽDC před zahájením vlastních dodávek na rok 2010 odmítla sjednané množství odebrat nebo uhradit společnosti ČEZ Prodej předmětnou finanční újmu.
- Soud této žalobě ČEZ Prodej vyhověl a SŽDC žalovanou částku **0,8 mld. Kč** + příslušenství ve výši **0,3 mld. Kč** v roce 2015 uhradila a podala dovolání. Dovolací soud v roce 2017 předchozí rozsudky zrušil, v navazujících řízeních soudy žalobu zamítly a v srpnu 2019 nabyly zamítavé rozsudky právní moci. Ve věci je současně podána stížnost k Ústavnímu soudu a dovolání k Nejvyššímu soudu.

Návazný soudní spor, kde SŽDC žaluje ČEZ Prodej o vrácení částky 1,1 mld. Kč

- V samostatném soudním sporu se SŽDC od roku 2017 domáhá vrácení částky, kterou SŽDC uhradila na základě pravomocného rozsudku z roku 2015. Soud prvního stupně návrhu v roce 2018 vyhověl. Společnost ČEZ Prodej se proti rozsudku odvolala.
- V září 2019 soud rozsudek soudu prvního stupně potvrdil a vzal stejně jako soud prvního stupně za závaznou argumentaci soudů uvedenou v rozsudcích ve sporu o náhradě škody z roku 2010. Dle těchto rozsudků SŽDC za porušení povinnosti odebrat smlouvené množství elektřiny neodpovídá z důvodů okolností vylučujících odpovědnost, která měla nastat v důsledku změny právní úpravy energetického zákona nezávisle na vůli SŽDC.
- **Společnost ČEZ Prodej na základě pravomocného rozhodnutí uhradila dne 9. 10. 2019 společnosti SŽDC celkovou částku 1,3 mld. Kč (1,1 mld. Kč + příslušenství ve výši 0,2 mld. Kč), nicméně podá dovolání k Nejvyššímu soudu ve lhůtě do 9. 12. 2019, neboť je přesvědčena, že údajná okolnost vylučující odpovědnost v daném případě nenastala a povinnost SŽDC odebrat smlouvené množství elektřiny nebyla změnou právní úpravy nijak dotčena.**

Rozhodnutí soudu ze září 2019 negativně ovlivnilo dosažený provozní zisk EBITDA společnosti ČEZ Prodej, a tím i Skupiny ČEZ ve III. čtvrtletí 2019 (-1,3 mld. Kč)

Pozn. Nadále probíhá obdobný spor o plnění závazků SŽDC za neodebranou elektřinu v roce 2011, kde se ČEZ Prodej domáhá náhrady škody ve výši 0,9 mld. Kč. ČEZ Prodej podal 27. 8. 2019 návrh na přerušení řízení do doby než rozhodne dovolací soud ve věci žaloby o náhradu škody z roku 2010. Soud návrhu na přerušení řízení vyhověl, rozhodnutí zatím není pravomocné.



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled



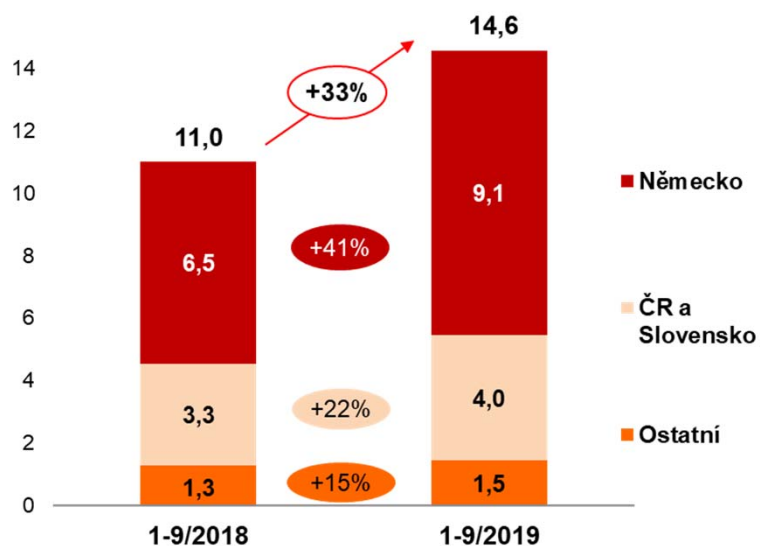
Výsledky týmu Rozvoj

Výsledky týmu Provoz

ESCO SPOLEČNOSTI - TRŽBY ZA I. - III. ČTVRTLETÍ MEZIROČNĚ VZROSTLY O 33 %



mld. Kč



Německo (+41 %)

+ 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 (+22 %)

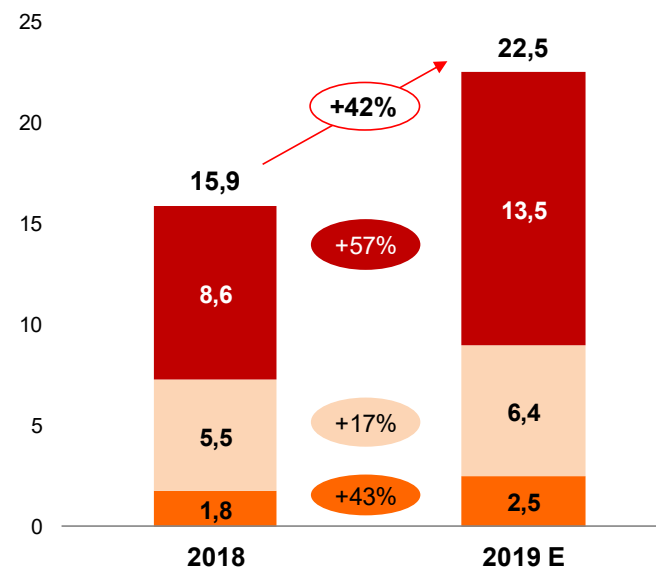
+ nové akvizice ke konci roku 2018 a organický růst

Ostatní (+15 %)

+ organický růst společností Metrolog (konsolidace 31. 1. 2018) a OEM Energy

+ vliv akvizice rumunské High-Tech Clima (konsolidace 12. 12. 2018) a polské EUROKLIMAT (konsolidace 30. 8. 2019)

mld. Kč



Německo (+57 %)

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

Česká republika a Slovensko (+17 %)

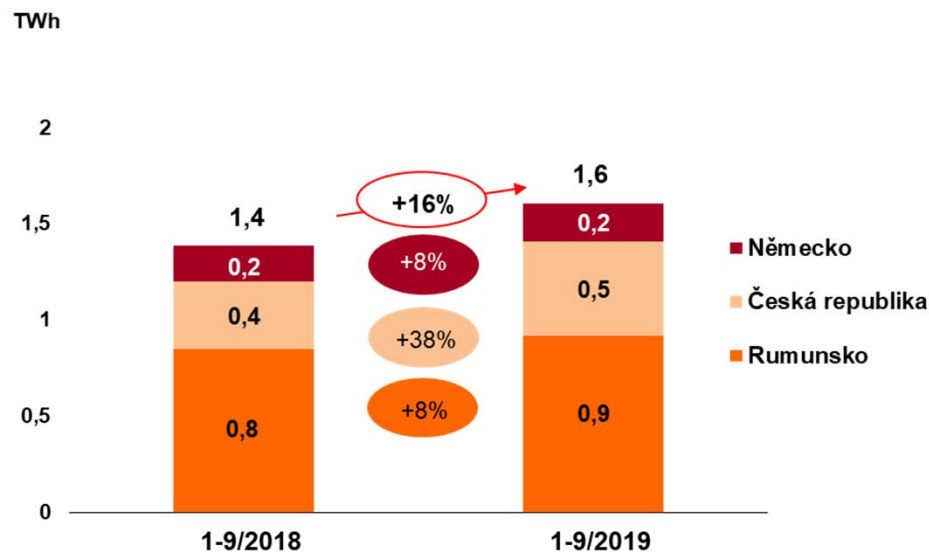
+ nové akvizice ke konci roku 2018 a organický růst

Ostatní (+43 %)

+ organický růst společností Metrolog a OEM Energy
+ vliv akvizice rumunské High-Tech Clima a polské EUROKLIMAT

VÝROBA ELEKTŘINY

SEGMENTY VÝROBA - NOVÁ ENERGETIKA A PRODEJ



Německo (+8 %)

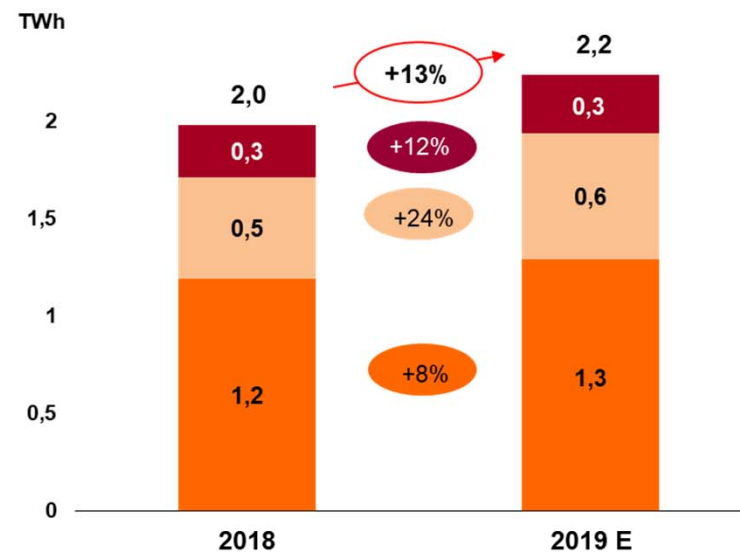
+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018

Česká republika (+38 %)

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

Rumunsko (+8 %)

+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018



Německo (+12 %)

+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018

Česká republika (+24 %)

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

Rumunsko (+8 %)

+ nepříznivé povětrnostní podmínky v roce 2018

SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Česká republika	1,7	1,7	-0,0	-0%
Rumunsko	0,9	1,2	+0,3	+30%
Německo	0,3	0,3	+0,1	+25%
Další státy	-0,1	-0,1	+0,0	+21%
Výroba - nová energetika	2,8	3,2	+0,3	+12%

Česká republika (-0,0 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z energetické činnosti (+0,1 mld. Kč) vzhledem k lepším klimatickým podmínkám
- tvorba rezervy na soudní spory (-0,1 mld. Kč)

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší objem vyrobené elektřiny a vyšší přiděl certifikátů (+0,1 mld. Kč)
- vratka daně z výstavby a výnosy z pojistného plnění (+0,1 mld. Kč)

Německo (+0,1 mld. Kč)

- zejména vyšší objem vyrobené elektřiny

SEGMENT: PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Česká republika	2,7	1,0	-1,8	-64%
Německo	0,3	0,4	+0,1	+24%
Rumunsko	0,4	0,1	-0,3	-70%
Bulharsko	0,2	0,3	+0,2	+83%
Další státy	-0,2	0,1	+0,3	-
Prodej	3,4	1,9	-1,5	-45%

Česká republika (-1,8 mld. Kč)

- mimořádný vliv rozhodnutí soudu, na základě kterého bylo vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 vč. příslušenství (-1,3 mld. Kč)
- nižší marže z prodeje komodit zejména vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny a zemního plynu (-0,6 mld. Kč)
- nekomoditní ESCO aktivity (+0,2 mld. Kč)

Německo (+0,1 mld. Kč)

- akvizice společností En.Plus a Hermos

Rumunsko (-0,3 mld. Kč)

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

Bulharsko (+0,2 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže zejména v souvislosti s nižšími náklady na pořízení komodity

Další státy (+0,3 mld. Kč)

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

SEGMENT: DISTRIBUCE



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Česká republika	12,6	12,9	+0,3	+3%
Rumunsko	1,4	1,2	-0,1	-9%
Bulharsko	0,9	1,1	+0,3	+30%
Distribuce	14,8	15,3	+0,5	+3%

Česká republika (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,4 mld. Kč) odpovídající nárůstu stálých provozní nákladů (-0,4 mld. Kč), zejména nákladů na péči o zařízení a osobních nákladů
- vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)
- nižší tvorba opravných položek k pohledávkám (+0,1 mld. Kč)
- vyšší aktivace přímých nákladů do majetku (+0,1 mld. Kč)

Rumunsko (-0,1 mld. Kč)

- nižší hrubá marže z distribuce (-0,1 mld. Kč) vlivem vyšší nákupní ceny elektřiny pro krytí ztrát v síti částečně kompenzované vyššími výnosy za distribuci elektřiny
- zvýšení poplatku z výnosů z licencovaných činností (-0,1 mld. Kč)
- vliv změny účtování dlouhodobých pronájmů dle IFRS 16 (+0,1 mld. Kč)

Bulharsko (+0,3 mld. Kč)

- nižší tvorba rezerv a opravných položek (+0,2 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,1 mld. Kč)



Hlavní výsledky, události a celoroční výhled

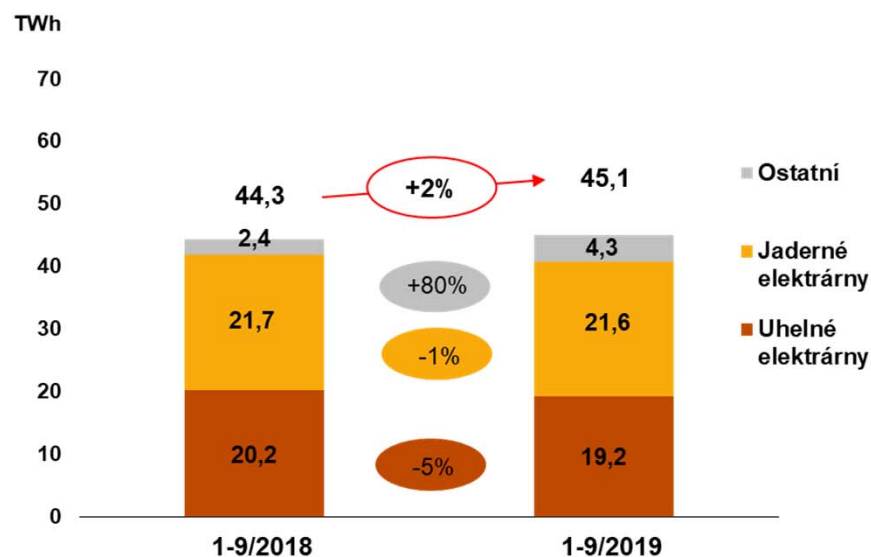
Výsledky týmu Rozvoj



Výsledky týmu Provoz

VÝROBA ELEKTŘINY

SEGMENT VÝROBA - TRADIČNÍ ENERGETIKA



Jaderné elektrárny (-1 %)

- delší odstávky elektrárny Dukovany

Uhelné elektrárny (-5 %)

Česká republika (-4 %)

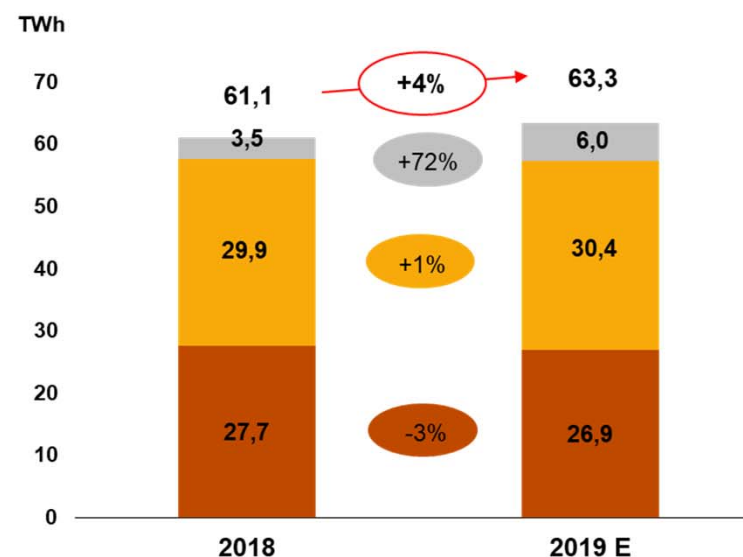
- nižší výroba elektráren Dětmarovice, Počerady a Ledvice 3
- + kratší odstávky elektrárny Mělník 3

Polsko (-13 %)

- nižší výroba z důvodu optimalizace hrubé marže a plnění limitů NO_x (Skawina)

Ostatní (+80 %)

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



Jaderné elektrárny (+1 %)

+ efektivní provoz a optimalizace odstávek obou elektráren

Uhelné elektrárny (-3 %)

Česká republika (-2 %)

- nižší výroba elektráren Dětmarovice, Počerady, Ledvice 3 a Tušimice 2
- + kratší odstávky elektráren Prunéřov 2 a Mělník 3
- + vyšší výroba nového zdroje Ledvice 4

Polsko (-10 %)

- nižší výroba z důvodu optimalizace hrubé marže a plnění limitů NO_x, delší odstávky (Skawina)
- + kratší odstávky (Chorzów)

Ostatní (+72 %)

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

SEGMENT: VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Česká republika	12,2	18,9	+6,7	+55%
Polsko	0,7	0,5	-0,2	-26%
Další státy	-0,1	0,0	+0,1	-
Výroba - tradiční energetika	12,8	19,4	+6,6	+51%

Česká republika (+6,7 mld. Kč)

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny vč. dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+6,8 mld. Kč)
- nižší výroba jaderných elektráren (-0,1 mld. Kč), provoz ostatních výrobních zdrojů (+0,5 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-1,2 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)
- vyšší náklady na péči o majetek (-0,4 mld. Kč), zejména z důvodu výdajů na splnění emisních limitů po roce 2020
- specifický vliv růstu cen komodit v I. pololetí 2018 (+0,6 mld. Kč) z titulu přecenění zajišťovacích obchodů výroby elektřiny v ČR s dodávkou ve IV. čtvrtletí 2018

Polsko (-0,2 mld. Kč)

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

Pozn. V uplynulém období došlo k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019 (viz detail na straně 24).

SEGMENT TĚŽBA, SEGMENT PODPŮRNÉ ČINNOSTI



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Česká republika	3,6	3,8	+0,2	+5%
Těžba	3,6	3,8	+0,2	+5%

Česká republika (+0,2 mld. Kč)

- vyšší tržby z prodeje uhlí (+0,3 mld. Kč), vliv růstu cen částečně eliminován poklesem objemu prodeje
- vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)

EBITDA (mld. Kč)	1-9/2018	1-9/2019	Rozdíl	%
Česká republika	1,1	1,2	+0,1	+8%
Další státy	0,0	-0,1	-0,1	-
Podpůrné činnosti	1,1	1,1	-0,0	-0%

ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Zajišťovací cena vyrobené elektřiny a pořizovací cena povolenek k 30. 9. 2019

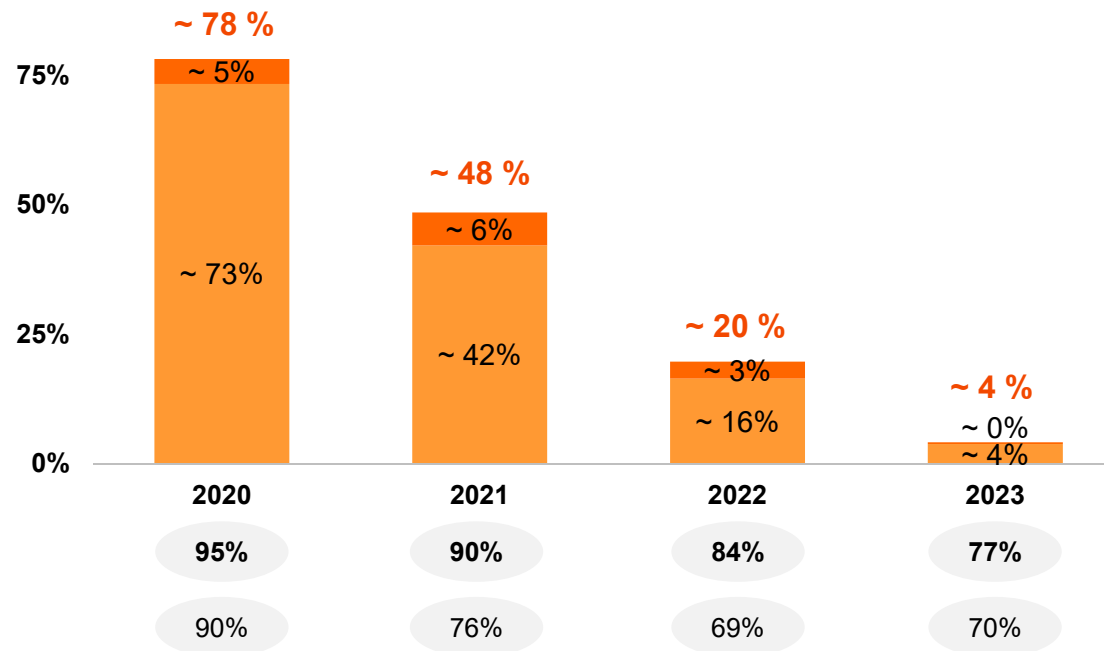
€ 43,2	€ 45,4	€ 46,7	€ 42,3
€ 13,9	€ 18,1	€ 20,2	€ 15,2

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). Průměrná cena nakoupených povolenek pro rok 2020 činí 14,1 EUR/t.

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* k 30. 9. 2019



Zajištěno z výroby

- zajištěný objem od 1. 7. 2019 do 30. 9. 2019
- zajištěný objem k 30. 6. 2019

100 % objemu dodávky v letech 2020 - 2023 odpovídá hodnotě 54 - 56 TWh.

Celkové měnové zajištění

(přirozené + transakční) k 30. 9. 2019

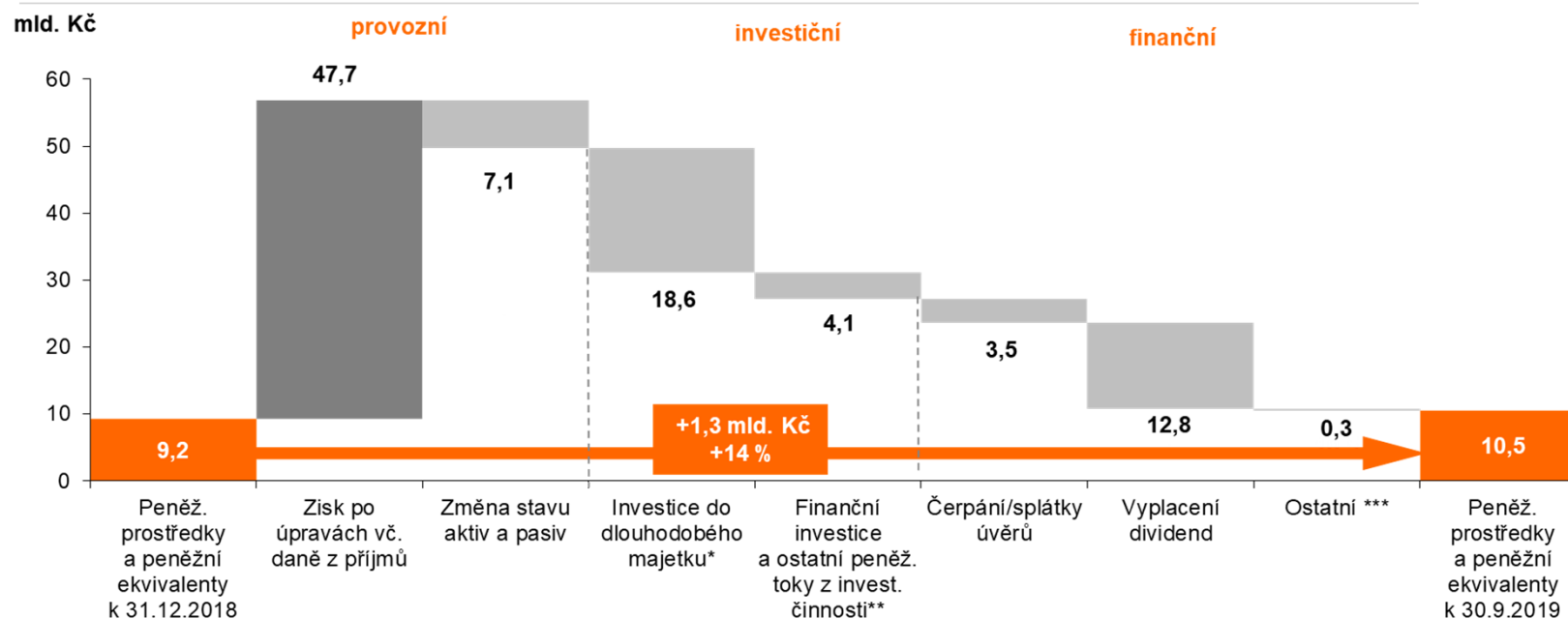
Z toho přirozené měnové zajištění (dluhy v EUR, investiční a jiné výdaje a náklady v EUR)

Měnová pozice na rok 2020 je zajištěna za průměrný kurz 26,75 CZK/EUR a měnová pozice na roky 2021 - 2023 je zajištěna průměrně za kurz 26 - 27 CZK/EUR.



- Cash flow
- EBITDA – meziroční srovnání III. čtvrtletí
- Čistý zisk – meziroční srovnání III. čtvrtletí
- Informace o účtování do minulých čtvrtletí roku 2019
- Stav a struktura dluhu
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Spotřeba elektřiny
- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Definice alternativních ukazatelů dle ESMA

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+40,5 mld. Kč)

- zisk po úpravách vč. daně z příjmů (+47,7 mld. Kč): zisk před zdaněním (+16,7 mld. Kč); odpisy a amortizace jaderného paliva (+24,4 mld. Kč); ostatní opravné položky a ostat. nepeněžní náklady a výnosy (+7,6 mld. Kč); nákladové a výnosové úroky a přijaté dividendy (+3,6 mld. Kč); opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (+1,2 mld. Kč); kurzové rozdíly (+0,3 mld. Kč); placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků a přijaté úroky (-3,4 mld. Kč); zaplacená daň z příjmů (-2,9 mld. Kč)
- změna stavu aktiv a pasiv (-7,1 mld. Kč): změna stavu emisních povolenek (-4,2 mld. Kč); změna stavu zásob materiálu a fosilního paliva (-1,5 mld. Kč); změna stavu pohledávek a závazků z derivátů (+0,5 mld. Kč); změna stavu ostatních pohledávek a závazků (-2,0 mld. Kč)

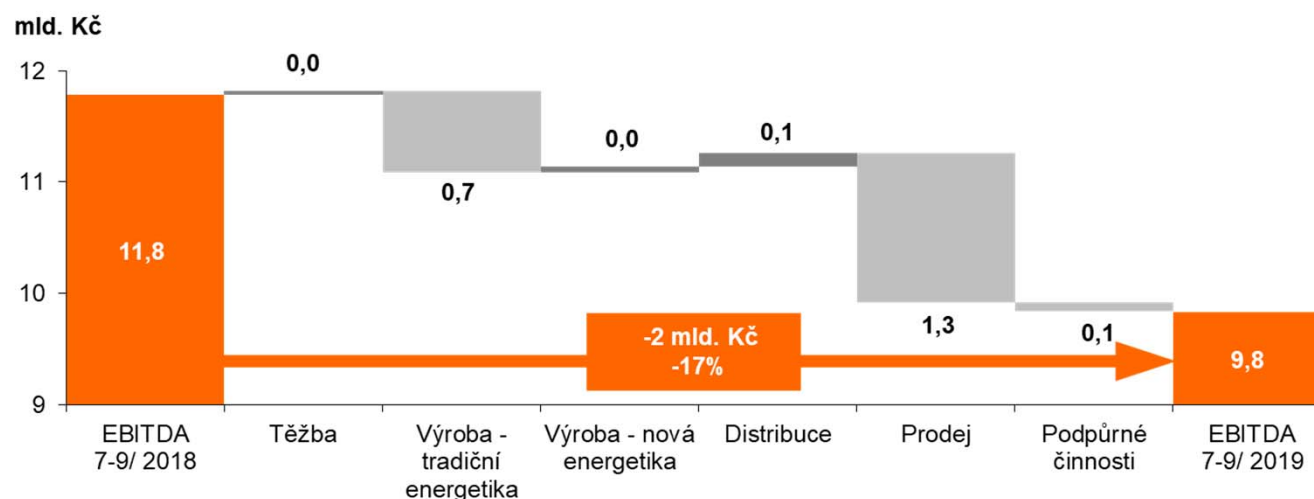
Peněžní toky vynaložené na investice (-22,6 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku* (-18,6 mld. Kč) a změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-1,1 mld. Kč); pořízení dceřiných společností (-3,6 mld. Kč)
- změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním (-1,6 mld. Kč); příjmy z prodeje stálých aktiv (+2,4 mld. Kč)

Peněžní toky z finanční činnosti (-16,6 mld. Kč)***

- celkové zaplacené dividendy (-12,8 mld. Kč); saldo splácení a čerpání půjček (-3,5 mld. Kč); splátky leasingů (-0,5 mld. Kč)

EBITDA – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ III. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-2,0 mld. Kč):

- Výroba – tradiční energetika (-0,7 mld. Kč):** vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny v ČR včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+1,1 mld. Kč); vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu v ČR (-0,3 mld. Kč); nižší výroba jaderných elektráren (-0,3 mld. Kč); specifický vliv růstu cen komodit v I. pololetí 2018 z titulu přecenění zajišťovacích obchodů výroby elektřiny v ČR s dodávkou ve III. čtvrtletí 2018 (-0,6 mld. Kč); specifický vliv v roce 2018 z titulu obchodního zajištění nákupu emisních povolenek (-0,4 mld. Kč); ostatní vlivy (-0,2 mld. Kč), zejména vyšší náklady na péči o zařízení
- Distribuce (+0,1 mld. Kč):** ČR (-0,1 mld. Kč): vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,1 mld. Kč) a vyšší stálé provozní náklady (-0,3 mld. Kč); Bulharsko (+0,2 mld. Kč): vyšší hrubá marže (+0,1 mld. Kč) a nižší tvorba rezerv (+0,1 mld. Kč)
- Prodej (-1,3 mld. Kč):** mimořádný vliv rozhodnutí soudu, na základě kterého bylo vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 vč. příslušenství (-1,3 mld. Kč)
- Podpůrné činnosti (-0,1 mld. Kč):** vliv fúze ČEZ Trade Polska do ČEZ Polska

Pozn. V uplynulém období došlo v segmentu Výroba – tradiční energetika k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019 (viz detail na straně 24).

ČISTÝ ZISK – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ III. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	7-9/2018	7-9/2019	Rozdíl	%
EBITDA	11,8	9,8	-2,0	-17%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-7,7	-7,6	+0,2	+2%
Ostatní náklady a výnosy	-1,8	-1,9	-0,1	-5%
Daň z příjmů	-0,8	-0,2	+0,6	+78%
Čistý zisk	1,4	0,2	-1,2	-88%
Čistý zisk - očištěný	3,5	0,5	-2,9	-85%

Odpisy a opravné položky k majetku* (+0,2 mld. Kč)

- vyšší odpisy (-0,2 mld. Kč) zejména u ČEZ Distribuce a ČEZ Prodej
- nižší tvorba opravných položek k bulharským aktivům (+0,1 mld. Kč)
- nižší tvorba opravných položek včetně odpisu goodwillu k českým aktivům (+0,3 mld. Kč)

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

- vyšší úrokové náklady (-0,1 mld. Kč)
- pozitivní meziroční rozdíl v oblasti výnosů a nákladů z majetkových podílů a cenných papírů (+0,8 mld. Kč), zejména vlivem propadu turecké liry v roce 2018
- ostatní (-0,9 mld. Kč), zejména ztráta z finančních derivátů a ztráta z ostatních finančních výnosů a nákladů

Úpravy čistého zisku

- čistý zisk ve III. čtvrtletí 2019 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,4 mld. Kč)
- čistý zisk ve III. čtvrtletí 2018 očištěn o negativní vliv tvorby rezervy ČEZ odpovídající hodnotě potenciálního dílčího plnění z poskytnuté záruky za úvěry společností skupiny Akcez v důsledku dalšího oslabení kurzu TRY vůči USD ve III. čtvrtletí 2018 reflektující makroekonomický a politický vývoj v Turecku (+1,4 mld. Kč), o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,4 mld. Kč) a o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku včetně odpisu goodwillu v ČR (+0,3 mld. Kč)

Pozn. V uplynulém období došlo k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019 (viz detail na straně 24).

INFORMACE O ÚČTOVÁNÍ DERIVÁTŮ S DOPADEM NA VÝSLEDKY ZVEŘEJNĚNÉ ZA I. A II. ČTVRTLETÍ 2019



- V uplynulém období došlo k účtování s dopadem na výsledky hospodaření zveřejněné za I. a II. čtvrtletí 2019. Jednalo se o společnost ČEZ, a. s., (segment Výroba – tradiční energetika), kde byly v souladu s aktuální metodikou pro účtování derivátů promítnuty komoditní deriváty, které zajišťují cenová rizika budoucího prodeje vyrobené elektřiny s dodávkou v roce 2019.
- Současně byl aktualizován interní postup, který definuje postup výpočtu a způsob evidence vývoje reálné hodnoty komoditních derivátů a jeho klasifikaci pro potřeby IFRS. Aktualizace postupu zohledňuje rozšíření dosavadní strategie pro zajišťování cenových rizik výroby elektřiny na roční bázi o zajišťování komoditních rizik v průběhu roku s cílem snížit volatilitu čtvrtletních hospodářských výsledků.

Dopad na vykázané výsledky za I. a II. čtvrtletí

(mld. Kč)	Úprava 1-3/2019	Úprava 4-6/2019
EBITDA	+2,0	+0,7
Daň z příjmů	-0,4	-0,1
Čistý zisk	+1,6	+0,6
Čistý zisk - očištěný	+1,6	+0,6

Výsledky hospodaření za I. , II. a III. čtvrtletí 2019

(mld. Kč)	1-3/2019 po úpravě	4-6/2019 po úpravě	7-9/2019	1-9/2019
EBITDA	21,3	13,6	9,8	44,7
Daň z příjmů	-2,3	-0,6	-0,2	-3,1
Čistý zisk	9,9	3,5	0,2	13,6
Čistý zisk - očištěný	10,4	3,8	0,5	14,7

STAV A STRUKTURA DLUHU

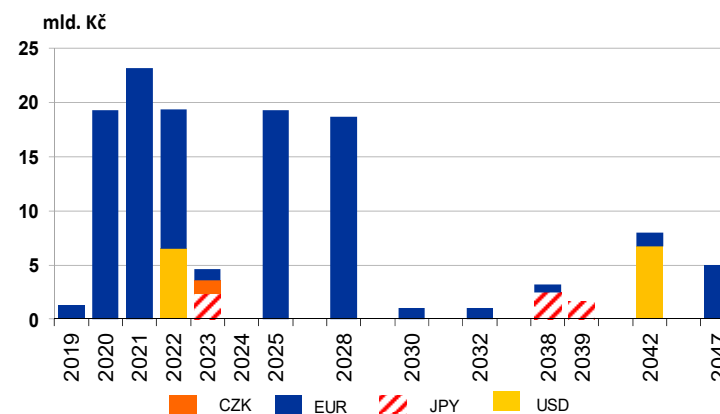
SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI



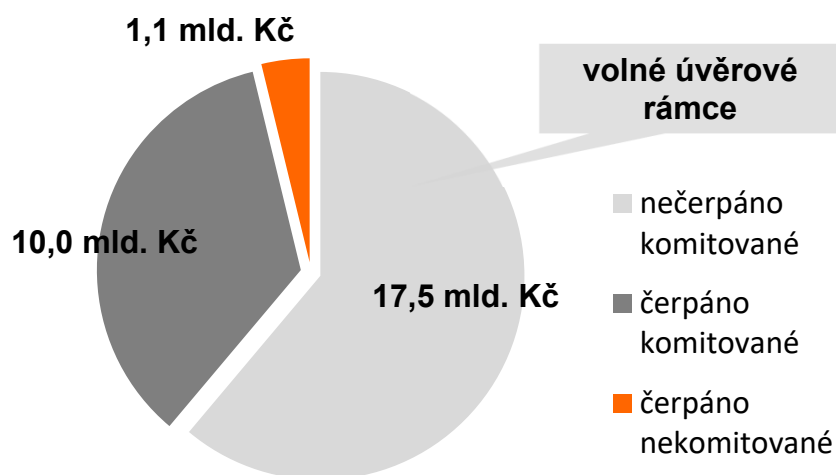
Úroveň zadlužení**

		k 31. 12. 2018	k 30. 9. 2019
Dluhy a úvěry	mld. Kč	162,8	166,7
Peníze a fin. aktiva*	mld. Kč	11,5	11,0
Čistý dluh	mld. Kč	151,3	155,6
Čistý dluh / EBITDA		3,1	2,8

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 9. 2019)



Čerpání krátkodobých linek** (k 30. 9. 2019)



- Skupina ČEZ má přístup k 27,5 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž bylo k 30. 9. 2019 čerpáno 10 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). K 30. 9. 2019 bylo vyplaceno 99 % z přiznané částky.

INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ



mld. Kč	1-9/2018	1-9/2019
Výroba - tradiční energetika	3,9	6,0
z toho pořízení jaderného paliva	1,3	1,9
Výroba - nová energetika	0,2	0,6
Těžba	1,5	1,6
Distribuce	8,6	9,2
Česká republika	6,9	7,2
Rumunsko	0,9	0,9
Bulharsko	0,8	1,1
Prodej	0,3	0,8
Podpůrné činnosti*	0,7	0,4
Celkem	15,3	18,6

Meziroční změny investic v segmentech:

- **Výroba – tradiční energetika:**
 - vyšší pořízení jaderného paliva (+0,6 mld. Kč) - pořízení většího množství uranu, jaderného paliva a nákup regulačních klastrů
 - ostatní investice (+1,5 mld. Kč) - investice na projekt zásobování Českých Budějovic teplem z JE Temelín; implementace nových technických požadavků nového atomového zákona pro fyzickou ochranu JE Temelín; realizace ekologizačních opatření (nové emisní limity BAT od srpna 2021)
- **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
- **Podpůrné činnosti:** vyšší čerpání v roce 2018 spojené s výstavbou Korporátního datového centra v Tušimicích

PŘEHLED AKTIV A PASIV

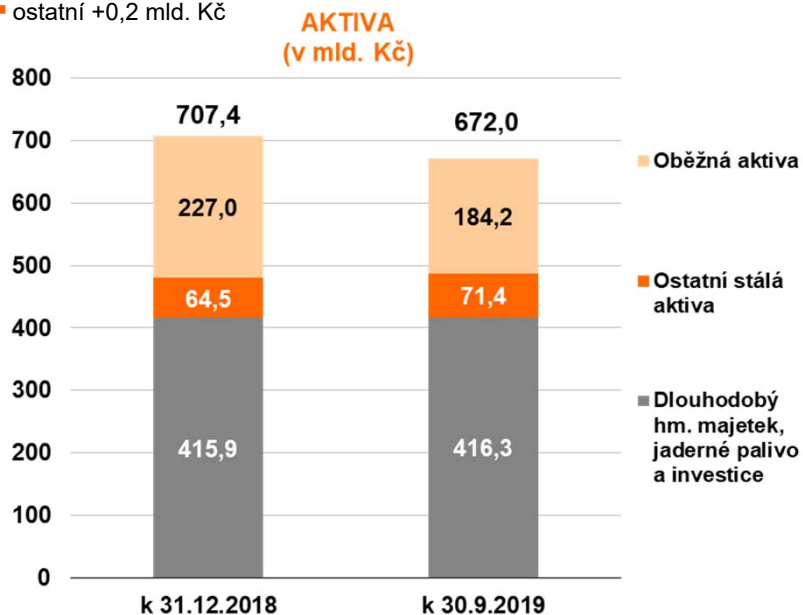


Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice vzrostly o 0,4 mld. Kč

- investice převyšující odpisy, opravné položky a vyřazení majetku +0,7 mld. Kč
- jaderné palivo -0,3 mld. Kč

Ostatní stálá aktiva vzrostla o 6,9 mld. Kč

- dlouhodobý nehmotný majetek +2,8 mld. Kč, především pořízením nových dceřiných společností (např. Hermos, EUROKLIMAT)
- dlouhodobé pohledávky z derivátů +2,4 mld. Kč
- finanční aktiva s omezeným disponováním +2,2 mld. Kč
- dlouh. cenné papíry -0,7 mld. Kč, vliv prodeje podílu Sonnen Holding -1,0 mld. Kč naopak pořízení nových podílů a přecenění cenných papírů +0,3 mld. Kč
- ostatní +0,2 mld. Kč



Oběžná aktiva poklesla o 42,8 mld. Kč

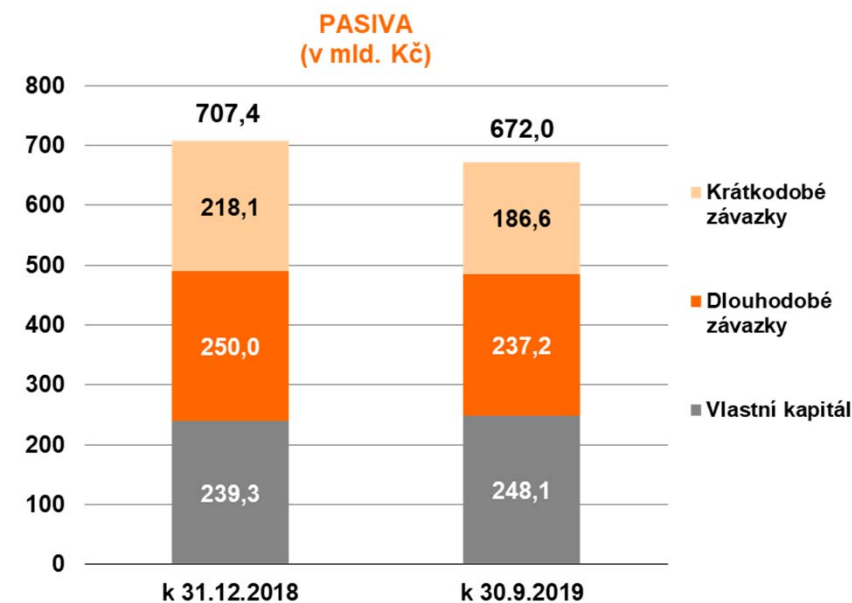
- pohledávky z derivátů včetně opcí -49,4 mld. Kč
- obchodní pohledávky, netto -3,2 mld. Kč
- emisní povolenky +3,9 mld. Kč; ostatní oběžná aktiva +3,2 mld. Kč, především nevyfakturované dodávky a dohadné účty aktivní
- pohledávky z titulu daně z příjmů +2,3 mld. Kč
- zásoby materiálu, netto a zásoby fosilního paliva +1,6 mld. Kč
- ostatní -1,1 mld. Kč, především pokles dluhových cenných papírů

Vlastní kapitál vzrostl o 8,8 mld. Kč

- čistý zisk za účetní období +13,6 mld. Kč
- ostatní úplný výsledek +7,7 mld. Kč
- prodej vlastních akcií +0,2 mld. Kč
- přiznané dividendy -12,8 mld. Kč

Dlouhodobé závazky poklesly o 12,8 mld. Kč

- emitované dluhopisy a dlouhodobé bankovní úvěry -20,0 mld. Kč
- dlouhodobé závazky z derivátů -3,8 mld. Kč
- odložený daňový závazek +4,5 mld. Kč
- dlouhodobé závazky z leasingů (vliv IFRS 16) +4,4 mld. Kč
- dlouhodobé rezervy +1,9 mld. Kč



Krátkodobé závazky poklesly o 31,5 mld. Kč

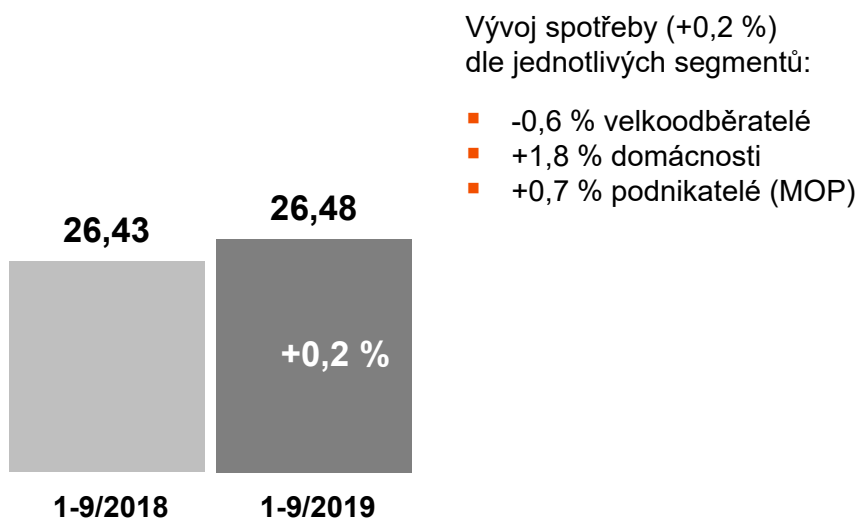
- závazky z derivátů včetně opcí -46,9 mld. Kč
- obchodní závazky -5,6 mld. Kč
- krátkodobé úvěry -1,0 mld. Kč
- rezerva na emisní povolenky -0,9 mld. Kč
- krátkodobá část dlouhodobých dluhů +20,2 mld. Kč
- ostatní pasiva +3,0 mld. Kč především přijaté zálohy

SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE



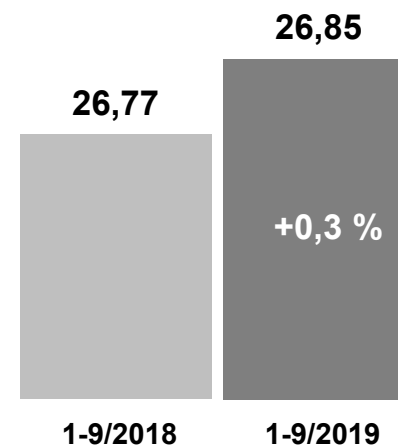
Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

TWh



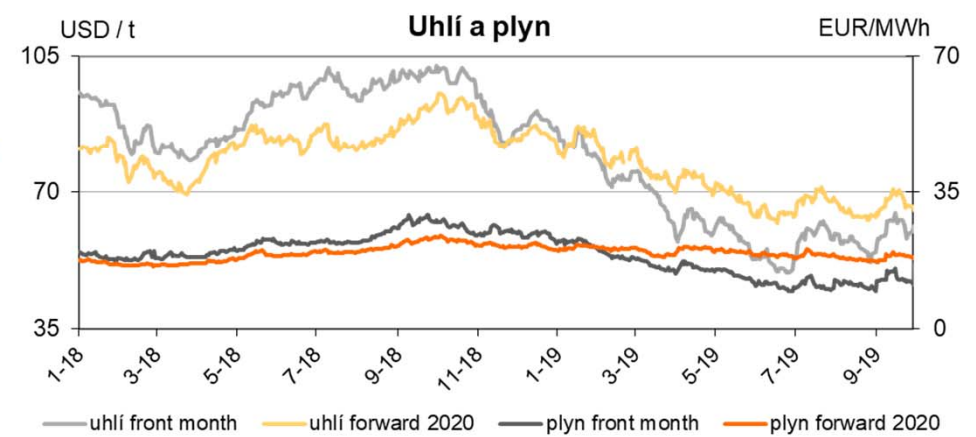
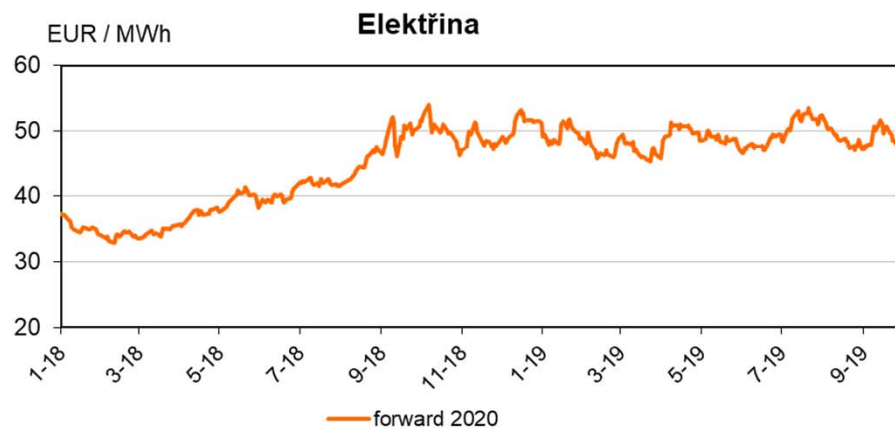
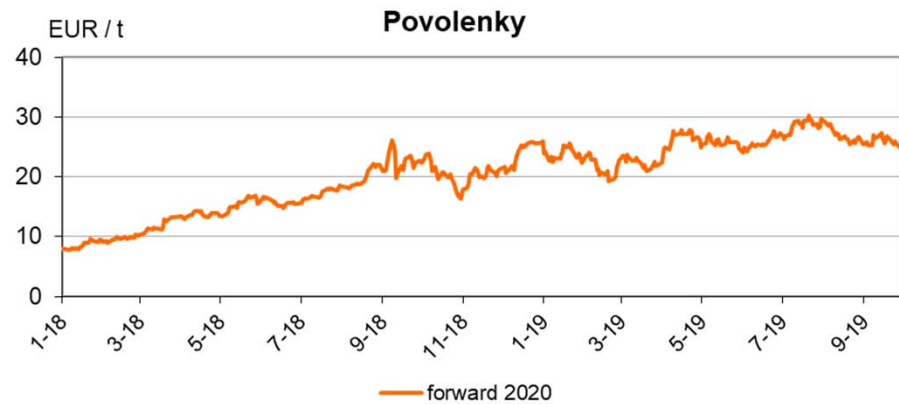
Spotřeba klimaticky a kalendářně přečtená*

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. - III. čtvrtletí 2018	I. - III. čtvrtletí 2019	Index 2019/2018
Dodávka	41 203	42 171	+2%
Výroba	45 665	46 688	+2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 462	-4 517	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-27 536	-26 254	-5%
Saldo velkoobchodu	-10 803	-13 203	+22%
Prodej na velkoobchodním trhu	-243 678	-241 272	-1%
Nákup na velkoobchodním trhu	232 875	228 069	-2%
Ztráty v sítích	-2 864	-2 714	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	21 738	21 588	-1%
Uhlí	19 687	18 502	-6%
Voda	1 498	1 753	+17%
Biomasa	554	749	+35%
Fotovoltaika	128	126	-2%
Vítr	961	1 061	+10%
Zemní plyn	1 097	2 907	+165%
Bioplyn	3	2	-36%
Celkem	45 665	46 688	+2%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-9 301	-9 297	-0%
Podnikatelský malooběh	-3 560	-3 577	+0%
Velkooběratelé	-14 676	-13 380	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-27 536	-26 254	-5%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2018	I. - III. čtvrtletí 2019	Index 2019/2018
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	38 361	38 501	+0%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. - III. čtvrtletí 2019	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	40 585	+2%	1 386	+8%	0	-	200	+180%	0	-	42 171	+2%
Výroba	45 081	+2%	1 397	+7%	0	-	209	+149%	0	-	46 688	+2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 496	+1%	-11	-28%	0	-	-9	-29%	0	-	-4 517	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 571	+23%	0	-	0	-	-24 672	-11%	1 369	-0%	-26 254	-5%
Saldo velkoobchodu	-39 014	+1%	-1 386	+8%	2 714	-5%	24 472	-11%	-1 369	-0%	-13 203	+22%
Prodej na velkoobchodním trhu	-257 113	+1%	-1 855	-0%	0	-	-2 362	+11%	20 365	+41%	-241 272	-1%
Nákup na velkoobchodním trhu	218 100	+1%	469	-19%	2 714	-5%	26 834	-10%	-21 734	+38%	228 069	-2%
Ztráty v sítích	0	-	0	-	-2 714	-5%	0	-	0	-	-2 714	-5%

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	21 588	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	21 588	-1%
Uhlí	18 502	-6%	0	-	0	-	0	-	0	-	18 502	-6%
Voda	1 545	+20%	208	-1%	0	-	0	-	0	-	1 753	+17%
Biomasa	749	+35%	0	-	0	-	0	-	0	-	749	+35%
Fotovoltaika	0	-	126	-2%	0	-	0	-	0	-	126	-2%
Vítr	0	-	1 061	+10%	0	-	0	-	0	-	1 061	+10%
Zemní plyn	2 698	+156%	0	-	0	-	209	>200%	0	-	2 907	+165%
Bioplyn	0	-	2	-36%	0	-	0	-	0	-	2	-36%
Celkem	45 081	+2%	1 397	+7%	0	-	209	+149%	0	-	46 688	+2%

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	-	-9 297	-0%	0	-	-9 297	-0%
Podnikatelský malooběh	-1	-4%	0	-	0	-	-3 473	-2%	0	-	-3 577	+0%
Velkooběratelé	-1 571	+23%	0	-	0	-	-11 903	-19%	1 369	-0%	-13 380	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 571	+23%	0	-	0	-	-24 672	-11%	1 369	-0%	-26 254	-5%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. - III. čtvrtletí 2019	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	39 490	+3%	1 579	-14%	898	+9%	5	+3%	198	+8%	0	-	0	-	42 171	+2%
Výroba	43 769	+3%	1 806	-13%	909	+8%	5	+3%	198	+8%	0	-	0	-	46 688	+2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 279	+2%	-226	-7%	-11	-27%	0	-	0	-	0	-	0	-	-4 517	+1%
Prodej koncovým zákazníkům	-12 265	-4%	-1 379	-34%	-2 751	+11%	-7 665	+0%	0	-	-2 194	-15%	0	-	-26 254	-5%
Saldo velkoobchodu	-25 694	+7%	-201	-	2 444	+8%	8 252	-1%	-198	+8%	2 194	-15%	0	-	-13 203	+22%
Prodej na velkoobchodním trhu	-244 055	-1%	-1 994	-1%	-1 407	+10%	-478	+18%	-198	+8%	-117	+113%	6 976	-4%	-241 272	-1%
Nákup na velkoobchodním trhu	218 361	-2%	1 793	-21%	3 851	+9%	8 730	+0%	0	-	2 310	-13%	-6 976	-4%	228 069	-2%
Ztráty v sítích	-1 530	-3%	0	-	-592	-3%	-592	-11%	0	-	0	-	0	-	-2 714	-5%

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	21 588	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	21 588	-1%
Uhlí	16 998	-5%	1 504	-20%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	18 502	-6%
Voda	1 697	+19%	4	-21%	53	-23%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 753	+17%
Biomasa	450	+24%	298	+55%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	749	+35%
Fotovoltaika	120	-2%	0	-	0	-	5	+3%	0	-	0	-	0	-	126	-2%
Vítr	7	+20%	0	-	856	+11%	0	-	198	+8%	0	-	0	-	1 061	+10%
Zemní plyn	2 907	+165%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2 907	+165%
Bioplyn	2	-36%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	-36%
Celkem	43 769	+3%	1 806	-13%	909	+8%	5	+3%	198	+8%	0	-	0	-	46 688	+2%

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	-4 877	-2%	0	-	-1 272	+1%	-3 148	+3%	0	-	0	-	0	-	-9 297	-0%
Podnikatelský maloobchod	-1 487	-2%	-104	-48%	-710	+7%	-1 162	+9%	0	-	-114	-0%	0	-	-3 577	+0%
Velkoobchodní	-5 901	-5%	-1 275	-32%	-769	+41%	-3 355	-5%	0	-	-2 080	-16%	0	-	-13 380	-9%
Prodej koncovým zákazníkům	-12 265	-4%	-1 379	-34%	-2 751	+11%	-7 665	+0%	0	-	-2 194	-15%	0	-	-26 254	-5%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. - III. čtvrtletí 2019	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	26 476	+0%	0	-	5 097	+1%	6 928	+1%	0	-	0	-	0	-	38 501	+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> <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>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>
Čistý dluh / EBITDA	<p>Účel: 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>Definice: Čistý dluh / EBITDA. Přičemž u EBITDA se používá klouzavá hodnota za posledních 12 měsíců, tj. výše EBITDA dosaženého za období od 1. 10. předchozího roku do 30. 9. 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. 9. 2019
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	1 287	0
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	513	513
Krátkodobé termínované vklady	505	2
Dlouhodobé termínované vklady	0	0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0	0
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	2 305	516

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – III. čtvrtletí 2018	I. – III. čtvrtletí 2019
Zisk po zdanění	mil. Kč	9 124	13 615
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	mil. Kč	884	1 234
Opravné položky k developovaným projektům*)	mil. Kč	0	3
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků**)	mil. Kč	0	0
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů***)	mil. Kč	-90	-135
Ostatní mimořádné vlivy****)	mil. Kč	1 392	0
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	11 310	14 717

*) 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)*

****) negativní vliv tvorby rezervy ČEZ odpovídající hodnotě potenciálního dílčího plnění z poskytnuté záruky za úvěry společností turecké skupiny Akcez v důsledku dalšího oslabení kursu TRY vůči USD ve III. čtvrtletí 2018 (reflektující makroekonomický a politický vývoj v Turecku); rezerva byla vytvořena ve výši 1 392 mil. Kč, v konsolidované rozvaze je součástí řádku *Rezervy v rámci součtu Krátkodobé závazky celkem*, v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty je součástí řádku *Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků* (990 mil. Kč) a řádku *Opravné položky k finančním aktivům* (402 mil. Kč).