



PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2020

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

11. srpna 2020



Hlavní výsledky a vybrané události

Hospodaření segmentů podnikání

Celoroční výhled

HOSPODÁŘSKÉ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



(mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Provozní výnosy	100,0	106,3	+6,2	+6%
EBITDA	34,8	38,7	+3,8	+11%
EBIT	19,8	22,0	+2,1	+11%
Čistý zisk	13,4	14,7	+1,3	+9%
Čistý zisk očištěný *	14,2	16,4	+2,2	+16%
Provozní CF	27,9	31,1	+3,2	+11%
CAPEX	11,6	12,2	+0,6	+5%

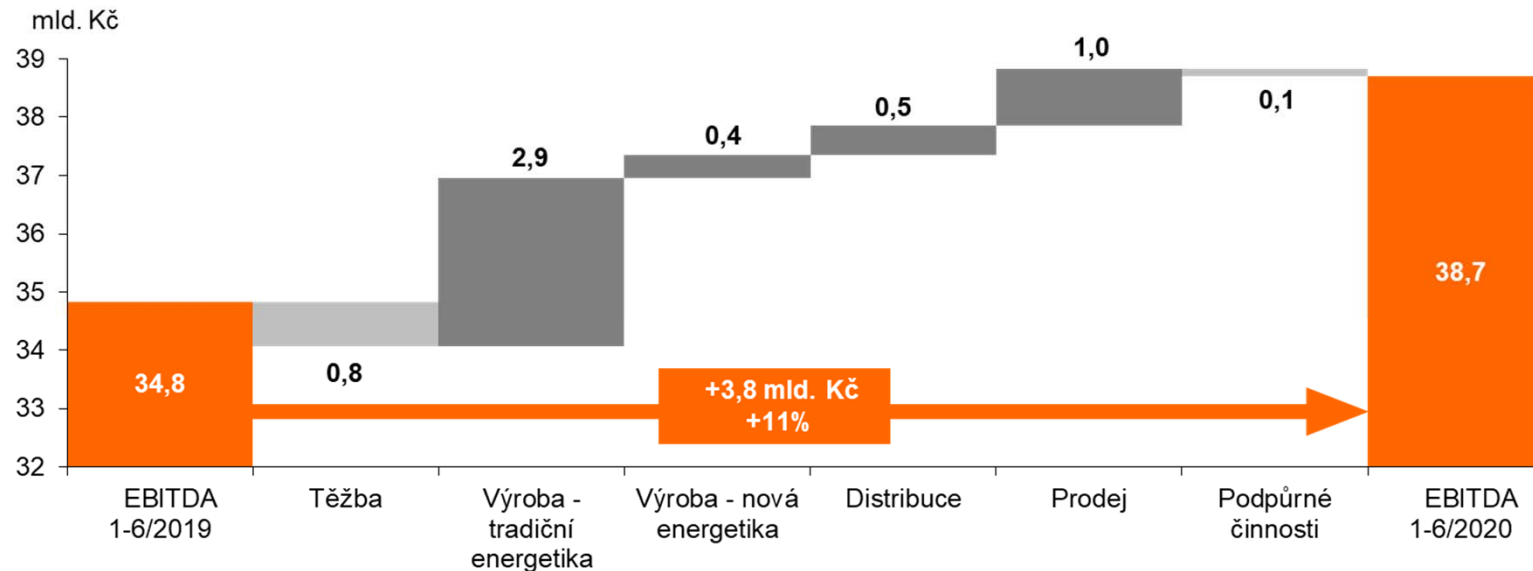
		1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	14,9	13,9	-0,9	-6%
Těžba uhlí	mil. tun	10,2	7,8	-2,4	-24%
Výroba elektřiny - segment tradiční energetika	TWh	30,8	28,5	-2,3	-8%
Výroba elektřiny - segmenty nová energetika a prodej	TWh	1,2	1,3	+0,1	+5%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	26,7	25,4	-1,3	-5%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	18,0	17,0	-1,0	-6%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	5,4	5,2	-0,2	-4%
Prodej tepla	tis. TJ	13,9	13,7	-0,2	-1%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	32,0	31,9	-0,2	-1%

* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného období (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a snížení hodnoty goodwillu)

** k poslednímu dni období

Pozn.: Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykazání vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA za I. pololetí:

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů v ČR a obchodování s komoditami (+5,8 mld. Kč)
- dodatečný zisk (tzv. overhedge) v I. pololetí 2020 z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v ČR v letech 2020 až 2025 z důvodu významného zvýšení rozdílu českých a německých tržních cen elektřiny (+0,9 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu v ČR (-2,2 mld. Kč) z důvodu růstu pořizovacích cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek
- nižší objem výroby elektřiny v ČR ve zdrojích segmentu Výroba – tradiční energetika (-1,8 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny v ČR a v Rumunsku (+0,8 mld. Kč); COVID-19 negativně ovlivní hospodaření segmentu Prodej zejména ve II. pololetí



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
EBITDA	34,8	38,7	+3,8	+11%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-15,0	-16,7	-1,7	-12%
Ostatní náklady a výnosy	-3,5	-3,7	-0,2	-7%
Úrokové náklady a výnosy	-2,5	-2,6	-0,1	-4%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,9	-1,0	-0,0	-5%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	0,1	-0,0	-0,2	-
Ostatní	-0,2	-0,1	+0,1	+41%
Daň z příjmů	-2,9	-3,5	-0,6	-21%
Čistý zisk	13,4	14,7	+1,3	+9%
Čistý zisk očištěný	14,2	16,4	+2,2	+16%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-1,7 mld. Kč)

- vyšší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku (-0,6 mld. Kč) a snížení hodnoty goodwillu v Polsku (-0,4 mld. Kč)
- vyšší odpisy (-0,7 mld. Kč), z toho ČEZ Distribuce (-0,2 mld. Kč), ČEZ (-0,2 mld. Kč) a Rumunsko (-0,2 mld. Kč)

Úpravy čistého zisku

- za I. pololetí 2020 očištěn o negativní vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku (+0,7 mld. Kč) a v Bulharsku (+0,6 mld. Kč) a o negativní vliv snížení hodnoty goodwillu v Polsku (+0,4 mld. Kč)
- za I. pololetí 2019 očištěn o negativní vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,6 mld. Kč) a v Rumunsku (+0,1 mld. Kč)

Pozn.: Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykázání vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

STAV A STRUKTURA DLUHU

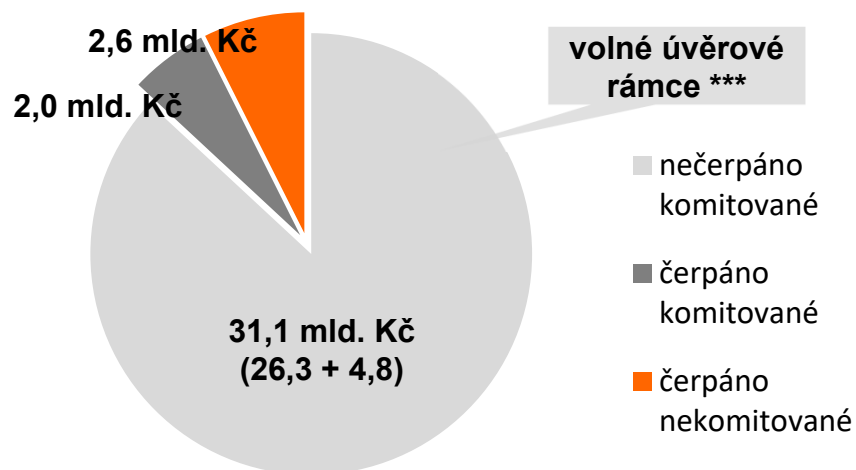
SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI



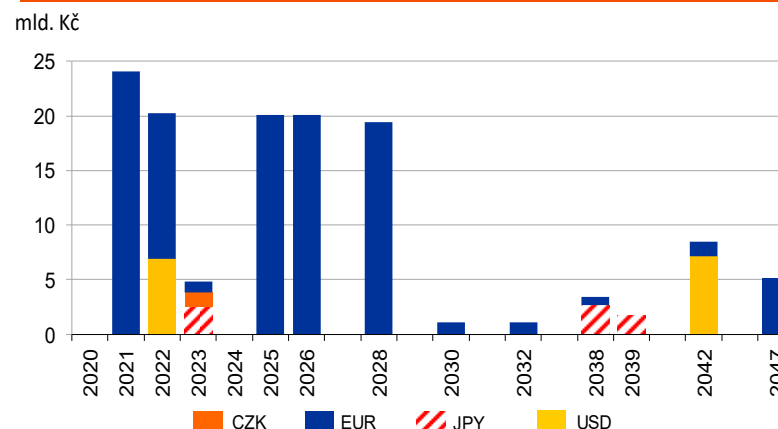
Úroveň zadlužení *

		k 30. 6. 2019	k 30. 6. 2020
Dluhy a úvěry	mld. Kč	154,3	164,2
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	11,1	10,5
Čistý dluh	mld. Kč	143,3	153,7
Čistý dluh / EBITDA		2,49	2,40

Čerpání krátkodobých linek* a disponibilní komitované úvěrové rámce*** (k 30. 6. 2020)



Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2020)



- 29. 6. splacena emise dluhopisů v hodnotě 750 mil. EUR.
- 29. 6. načerpáno 150 mil. EUR z úvěrové linky od EIB. Celkový úvěrový rámec činí 330 mil. EUR.
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ má celkem přístup k 33,1 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž byly k 30. 6. čerpány pouze 2 mld. Kč.
- 3. 8. zahájena výplata dividend za rok 2019 (18,3 mld. Kč).
- Výplata dividendy za rok 2015 byla v souvislosti s COVID-19 prodloužena do 31. 12. 2020.

29. 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 2019.
- Rozhodnuto o rozdělení zisku ČEZ, a. s., schválena dividenda (resp. podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře) v celkové výši 18,3 mld. Kč, což představuje 97 % z konsolidovaného zisku po zdanění za rok 2019 očištěného o mimořádné vlivy, které nesouvisely s běžným hospodařením.
- Společnost Ernst & Young Audit určena auditorem k provedení povinného auditu za rok 2020.
- Schváleny finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 110 mil. Kč pro rok 2021. Finanční prostředky pro poskytování darů pro rok 2020 navýšeny o 30 mil. Kč na celkovou výši 140 mil. Kč. Schválen nepeněžitý dar v roce 2020 v hodnotě 50,8 mil. Kč.
- Schválen vklad části závodu Elektrárna Mělník do základního kapitálu společnosti Energotrans.
- Schválena Politika odměňování ČEZ, a. s.
- Rozhodnuto o změně stanov společnosti.
- Z dozorčí rady ČEZ, a. s., byl odvolán Lubomír Lízal, novým členem dozorčí rady ČEZ byl zvolen Vladimír Černý.
- Do výboru pro audit ČEZ, a. s., byl zvolen Otakar Hora.

VLÁDA ČR SCHVÁLILA SMLOUVY O SPOLUPRÁCI PRO PŘÍPRAVU PROJEKTU „NOVÝ JADERNÝ ZDROJ EDU II“



Vláda České republiky projednala dne 27. 7. 2020 zákon o opatřeních k přechodu ČR k nízkouhlíkové energetice s cílem **umožnit státu objednat si výstavbu jaderné elektrárny s pevným stanovením data** uvedení nového bloku do provozu, **objemu výroby i výkupní ceny** a také s cílem **umožnit poskytnutí dílčího financování projektu**. Návrh zákona postoupila vláda k projednání Parlamentu ČR.

Vláda ČR dne 28. 7. 2020 podepsala se společnostmi ČEZ, a. s., a Elektrárna Dukovany II, a. s., dvě smlouvy upravující rámcové podmínky výstavby nového jaderného zdroje v ČR v lokalitě Dukovany.

1) RÁMCOVÁ SMLOUVA, právně nezávazná, zastřešuje celkovou spolupráci při výstavbě NJZ

2) PROVÁDĚCÍ SMLOUVA NA 1. ETAPU VÝSTAVBY NOVÉHO JADERNÉHO ZDROJE v Dukovanech

Vybrané povinnosti ČEZ v rámci 1. etapy:

- zajistit vydání územního rozhodnutí, povolení k umístění jaderného zařízení (žádost podána na SÚJB dne 25. 3. 2020) a potřebná práva k nemovitostem a pozemkům
- vybrat dodavatele a umožnit kontrolu státu nad výběrem dodavatele s ohledem na bezpečnostní zájmy ČR
- dodržet harmonogram a rozpočet pro 1. etapu a umožnit kontrolu průběžného plnění ze strany českého státu
- předat plně funkční společnost Elektrárna Dukovany II v případě realizace odkupu této firmy ze strany českého státu

Vybraná práva ČEZ v rámci 1. etapy v případě neshody nad další etapou (např. z důvodu regulačních podmínek):

- odprodat společnost Elektrárna Dukovany II českému státu
- získat kompenzaci od českého státu ve výši vynaložených nákladů

Další etapy projektu budou řešeny návaznými smlouvami, vč. definice hlavních principů (mj. parametrů výkupních cen elektřiny z nového zdroje a podmínek dílčího financování projektu ze strany českého státu).

VYBRANÉ ČINNOSTI A MILNÍKY OČEKÁVANÉ V ROCE 2020

- podání žádosti o notifikaci v Evropské komisi (odpovědnost českého státu)
- zahájení výběrového řízení na dodavatele

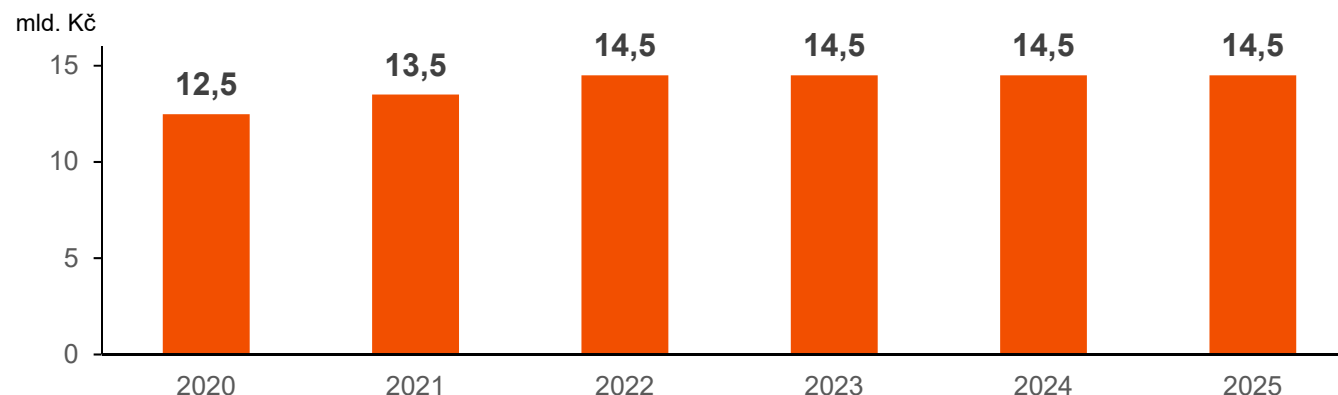
ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD SCHVÁLIL PARAMETRY NOVÉ REGULAČNÍ PERIODY PRO ČEZ DISTRIBUCE



Shrnutí parametrů V. regulační periody, tj. na období pro roky 2021 - 2025

- Dojde ke 100% narovnání regulační báze aktiv (RAB) na celkovou zůstatkovou hodnotu aktiv do konce roku 2025 progresivním způsobem (v roce 2020 hodnota RAB činí 106,6 mld. Kč a tvoří 82 % zůstatkové hodnoty aktiv, pro 2021 předpoklad nárůstu na 89 %, pro 2022 na 95 %, pro 2023 na 97 %, pro 2024 na 98 % a pro 2025 na 100 %).
- Pro přiměřenou návratnost RAB stanoven nominální WACC před zdaněním ve výši 6,54 %.
- Plán investic předpokládá postupný nárůst na 14,5 mld. Kč od roku 2022.
- Stanoven nejnižší faktor efektivity z regulovaných subjektů v ČR (tj. tempo povinného snižování povolených nákladů v budoucnu s ohledem na úsporná opatření regulované společnosti v minulosti).

Předpokládané investice do roku 2025 přes 83 mld. Kč, z toho 23 mld. Kč do digitalizace



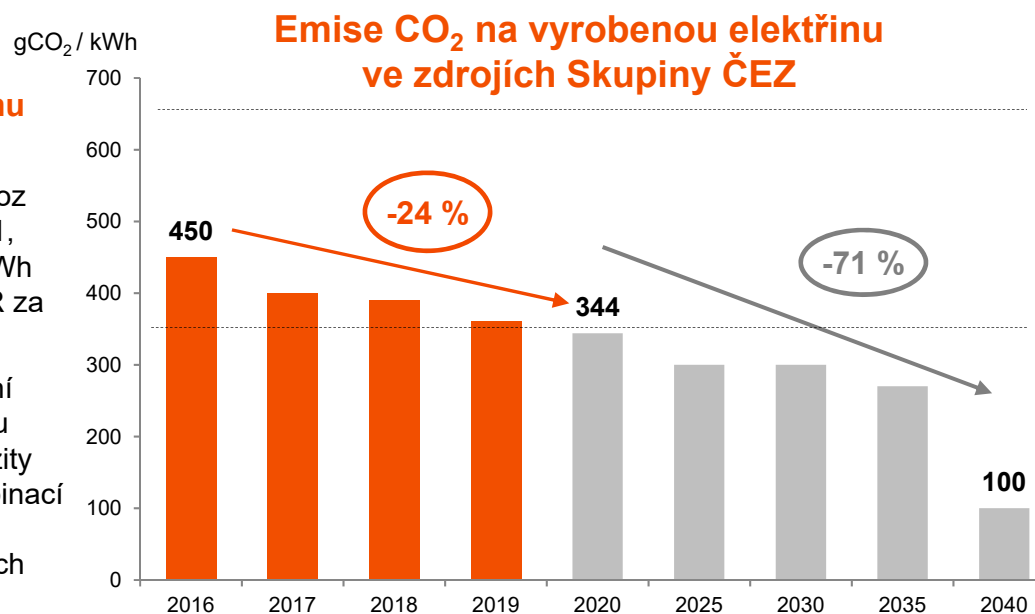
- Investice v oblasti digitálních technologií budou směřovány do dálkově ovládaných prvků distribuční soustavy, prvků monitoringu distribuční soustavy, systému pro řízení a regulaci napětí, do IT technologií i do oblasti elektromobility.

SKUPINA ČEZ SOUSTAVNĚ SNIŽUJE UHLÍKOVOU STOPU A MĚRNÉ EMISE PORTFOLIA



Skupina ČEZ pokračuje ve strategii postupného útlumu výroby elektřiny z uhlí

- Dne 30. 6. byl ukončen provoz uhelné elektrárny Prunéřov 1, která celkem vyrobila 139 TWh elektřiny, což je spotřeba ČR za 2 roky
- Cílem pro rok 2030 je snížení emisí CO₂ o 30 % oproti roku 2018 a snížení emisní intenzity alespoň na 300 g/kWh kombinací útlumu vybraných uhelných zdrojů a rozvoje obnovitelných zdrojů



průměrné měrné emise CO₂ závěrného zdroje v Evropě jsou nyní cca 650 - 700 gCO₂/kWh

měrné emise CO₂ nových paroplynových zdrojů <350 gCO₂/kWh

Pokračovaly práce na zajištění ekologizačních opatření v souvislosti s požadavky regulace BREF a BAT na uhelné zdroje v ČR

- Pokračovaly práce na zajištění akcí souvisejících s obnovou zařízení a maximalizací bezpečnosti provozu, účinnosti a ekologie výroby, zejména akcí, které umožní další provoz zdrojů i po roce 2020, kdy vejdou v platnost nové limity BREF. Prioritně se jedná o projekty na elektrárně Tušimice, kde jsou připravovány generální opravy a rozšiřující ekologizační opatření na období 2021 a 2022. Dále jde o ekologizační opatření pro splnění BAT požadavků (limity pro tuhé znečišťující látky, především limity na rtuť).
- Byly podány žádosti o výjimky z naplnění BAT požadavků na uhelné zdroje Prunéřov 2, Tušimice, nový zdroj Ledvice, Trmice, Počerady a Energotrans, aby mohly teplárny a elektrárny fungovat i po srpnu 2021 a bylo možné připravit a realizovat potřebná ekologizační opatření.

VÝVOJ DIVESTIČNÍCH AKTIVIT SKUPINY ČEZ



RUMUNSKO

- Dne 25. 6. 2020 Skupina ČEZ obdržela závazné nabídky na aktiva v Rumunsku. Předmětem prodeje jsou zejména distribuční a prodejní společnost a parky větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac.
- Nabídky byly vyhodnoceny a v současné době probíhá vyjednávání s předkladatelem nejvýhodnější nabídky.

BULHARSKO

- Smlouva o koupi bulharských aktiv se společností Eurohold uzavřená dne 20. 6. 2019 zůstává v platnosti.
- Správní soud v Sofii zrušil dne 22. 7. 2020 rozhodnutí bulharské Komise pro ochranu hospodářské soutěže, která v říjnu 2019 zablokovala prodej tamních aktiv ČEZ bulharské společnosti Eurohold.
- Komise se může proti rozhodnutí do 14 dnů odvolat k bulharskému nejvyššímu soudu. Pokud nevyužije práva na odvolání, bude komise muset ve věci rozhodnout znovu.

POLSKO

- Pokračuje prodej polských větrných projektů ve fázi developmentu. Prodej projektů Krasin a Sakówko byl dokončen ve II. čtvrtletí letošního roku, prodej zbývajících 4 projektů očekáváme do konce roku 2020.
- Zahájení prodejního procesu polských uhelných aktiv (elektrárny Chorzów a Skawina) a ostatních polských společností mimo projekty ESCO je předběžně plánováno na II. pololetí 2020. Významné zpoždění kvůli COVID-19 zatím nepředpokládáme.

TURECKO

- Průběžně monitorujeme zájem převážně lokálních investorů o náš podíl ve společnosti Akcez. Jednání se žádným ze zájemců zatím nepostoupila do závazné fáze.

VYBRANÉ UDÁLOSTI V OBLASTI ROZVOJOVÝCH AKTIVIT SKUPINY ČEZ ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



ČEZ ESCO je 100% vlastníkem společnosti ČEZ Energo

- Zbývajícím podíl 49,9 % byl koupen od společnosti TEDOM k 30. 6. 2020. Schválení antimonopolním úřadem proběhlo 20. 7. 2020.
- ČEZ Energo vzniklo v roce 2011 partnerským spojením ČEZ a TEDOM. Od roku 2014 začleněno jako dceřiná společnost ČEZ ESCO.
- V současnosti provozuje ČEZ Energo 134 kogeneračních jednotek s celkovým instalovaným elektrickým výkonem 112 MW_e.
- Tržby ČEZ Energo v roce 2019 dosáhly 1,2 mld. Kč, provozní zisk před odpisy (EBITDA) 354 mil. Kč (dle IFRS).

INVEN CAPITAL prodal podíl v izraelské společnosti CyberX společnosti Microsoft

- Minoritní podíl byl prodán americké nadnárodní společnosti Microsoft, která odkoupila podíly všech ostatních investorů. Původní investici do CyberX se tak fondu Inven Capital podařilo za pouhých 15 měsíců násobně zhodnotit.
- Společnost CyberX dodává na míru připravená řešení pro firemní kybernetickou bezpečnost, která dokážou snižovat rizika případných výpadků výroby a předcházejí bezpečnostním selháním, ekologickým incidentům nebo krádežím duševního vlastnictví.

Sunfire z portfolia INVEN CAPITAL se podílí na projektu, který chce letecký benzín nahradit čistým vodíkovým palivem a přispěje k zásadní redukci emisí CO₂

- Společnost Sunfire je jedním ze čtyř zakladatelů společného podniku Norsk e-Fuel, který má za cíl letecký benzín nahradit čistým vodíkovým palivem. Sunfire bude vyrábět elektrolyzátor pro výrobu vodíku.
- Do roku 2026 by měl první komerční závod v Evropě vyrábět ročně 100 mil. litrů obnovitelného paliva a ušetřit tak ročně 250 000 tun emisí CO₂.

OSTATNÍ VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



Jaderná energetika

- Obě jaderné elektrárny ČEZ obhájily titul Bezpečný podnik. Audity systému řízení BOZP pomáhají společnosti ČEZ dlouhodobě udržovat nízkou míru pracovních úrazů zaměstnanců i dodavatelů.
- Na druhém bloku JE Temelín bylo dokončeno umístění obou nových stodesetitunových separátorů na pozice ve strojně v nejaderné části elektrárny. Nové separátory by dle projektu měly zvýšit účinnost výroby elektřiny o více než 2 MW_e.
- ÚJV Řež dokončil projekt pro podporu hodnocení bezpečnosti hlubinného úložiště. Projekt přípravy úložiště v ČR bude nyní pokračovat dalším stupněm bezpečnostního hodnocení pro čtyři potenciální lokality, které prošly zúženým výběrem.

V rámci transformace podpůrných činností byl schválen záměr fúze společnosti ČEZ Korporátní služby do ČEZ, a. s., k 1. 1. 2021

- Po převodu účetních a personálních činností do ČEZ, a. s., (k 1. 1. 2020) byly schváleny převody zbývajících činností ve Skupině k 1. 1. 2021. Vybrané nemovitosti budou převedeny do společnosti ČEZ Distribuce, tiskové služby do ČEZ ICT Services a zbytková část ČEZ Korporátní služby (nemovitosti, doprava, tiskové a obálkovací centrum) bude převedena formou fúze do ČEZ, a. s.
- Zároveň probíhá transformace a optimalizace všech procesů včetně přípravy outsourcingu vybraných činností zejména v oblasti dopravních služeb.
- Celkové přínosy transformace aktivit ČEZ Korporátních služeb na úrovni EBITDA přesahují 100 mil. Kč ročně.

Projekt nového Korporátního datového centra v Tušimicích dokončen dle plánu

- Nové Korporátní datové centrum je vybaveno nejmodernějšími technologiemi a provozní náklady jsou o 63 % nižší než dosavadní provoz dvou center v Praze a v Plzni, ze kterých bylo přeneseno nebo utlumeno 634, resp. 275 informačních systémů.
- K 30. 6. 2020 byly dokončeny migrace všech dat a dosavadní datová centra byla zrušena.



Hlavní výsledky a vybrané události



Hospodaření segmentů podnikání

Celoroční výhled

SEGMENT: VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Česká republika	16,4	19,3	+2,9	+18%
Polsko	0,4	0,4	-0,0	-0%
Další státy	0,0	0,0	-0,0	-75%
Výroba - tradiční energetika	16,9	19,7	+2,9	+17%

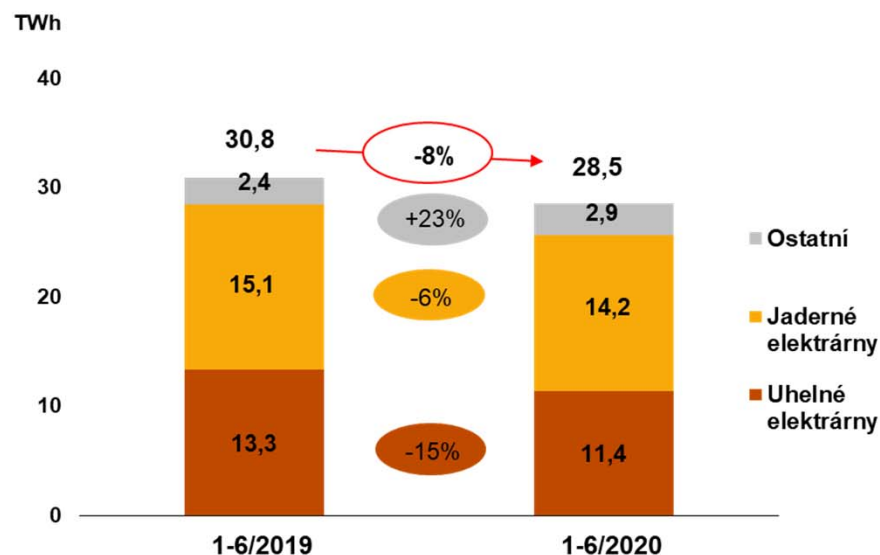
Česká republika (+2,9 mld. Kč)

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+5,8 mld. Kč)
- dodatečný zisk (tzv. overhedge) v I. pololetí 2020 z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v letech 2020 až 2025 z důvodu významného zvýšení rozdílu českých a německých tržních cen elektřiny (+0,9 mld. Kč)
- nižší výroba jaderných elektráren (-1,0 mld. Kč), provoz ostatních výrobní zdrojů (-0,8 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-2,2 mld. Kč) z důvodu růstu pořizovacích cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek
- vyšší náklady na péči o majetek v jaderných elektrárnách (-0,3 mld. Kč)
- vyšší tržby z prodeje tepla (+0,3 mld. Kč)
- přijatá náhrada škody za poruchu parogenerátoru v elektrárně Dukovany z roku 2018 (+0,2 mld. Kč)

Pozn.: Údaje za srovnatelné období 1-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za I. pololetí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykázaní vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

VÝROBA ELEKTŘINY

SEGMENT VÝROBA - TRADIČNÍ ENERGETIKA



Jaderné elektrárny (-6 %)

– jiné načasování obvyklých odstávek během roku

Uhelné elektrárny (-15 %)

ČR (-16 %)

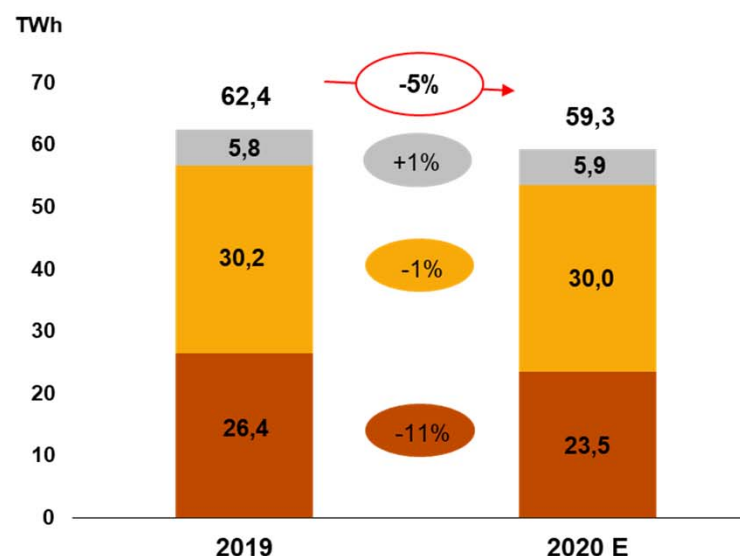
- nižší výroba elektrárny Mělník 3, Pruněřov 1 a Tušimice 2 v souvislosti s nepříznivým vývojem tržních cen elektřiny a emisních povolenek
- delší odstávky elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)
- + kratší odstávky elektrárny Pruněřov 2

Polsko (-3 %)

– vliv nižších cen elektřiny, delší odstávky

Ostatní (+23 %)

- + zejména vyšší výroba v paroplynové elektrárně Počerady z důvodu příznivých tržních podmínek zejména nízkých cen plynu
- + vyšší využití přečerpávacích vodních elektráren



Jaderné elektrárny (-1 %)

– načasování obvyklých odstávek a vliv rozšíření rozsahu provozních kontrol, zařazení investičních akcí a síťové vlivy

Uhelné elektrárny (-11 %)

ČR (-13 %)

- ukončení provozu elektrárny Pruněřov 1 k 30. 6. 2020
- nižší výroba elektrárny Mělník 3, Tušimice 2 a Počerady v souvislosti s nepříznivým vývojem tržních cen elektřiny a emisních povolenek
- + kratší odstávky elektrárny Ledvice 3

Polsko (+5 %)

+ vyšší výroba (Skawina)

Ostatní (+1 %)

+ vyšší využití přečerpávacích vodních elektráren

SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Česká republika	1,2	1,1	-0,0	-2%
Rumunsko	0,9	1,3	+0,4	+43%
Německo	0,3	0,3	+0,1	+22%
Další státy	-0,0	-0,1	-0,0	>200%
Výroba - nová energetika	2,3	2,7	+0,4	+17%

Rumunsko (+0,4 mld. Kč)

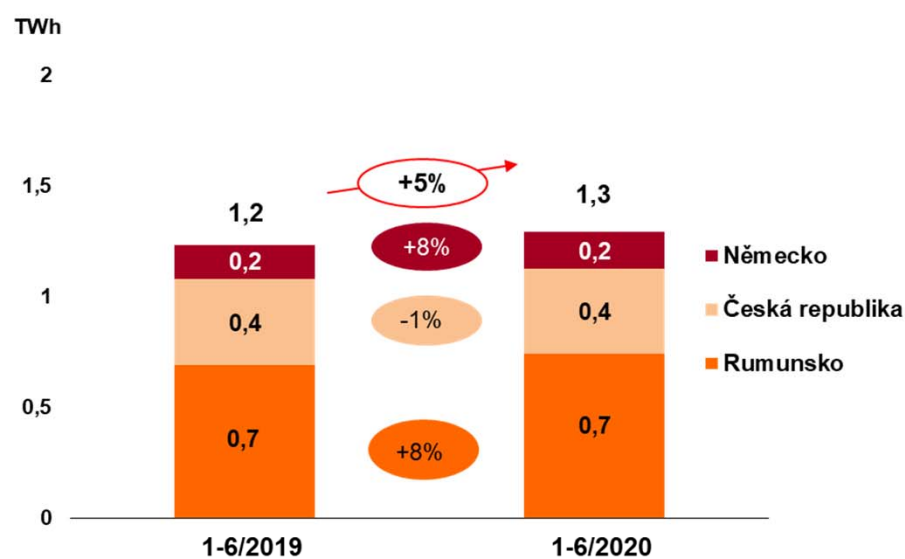
- vyšší hrubá marže z elektřiny vlivem vyššího vyrobeného objemu i vyšších cen

Německo (+0,1 mld. Kč)

- především vyšší objem vyrobené elektřiny

VÝROBA ELEKTŘINY

SEGMENTY VÝROBA - NOVÁ ENERGETIKA A PRODEJ



Německo (+8 %)

+ lepší povětrnostní podmínky

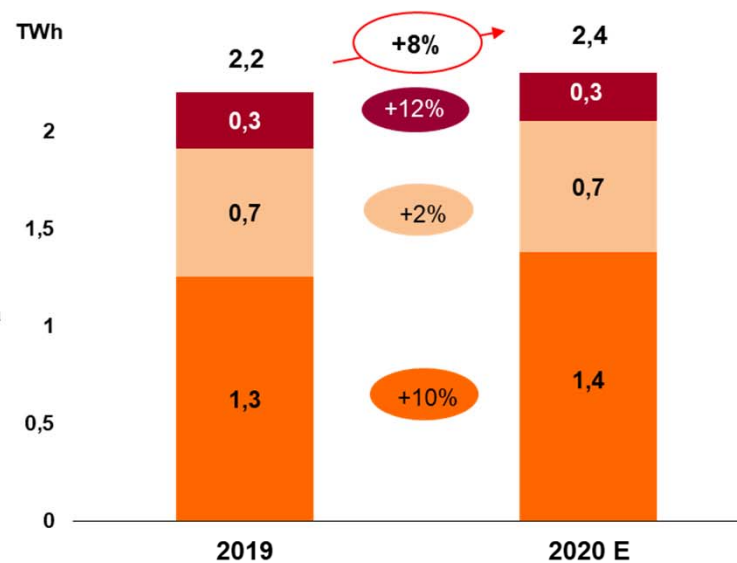
Česká republika (-1 %)

- nižší výroba v malých vodních elektrárnách vlivem hydrometeorologických podmínek

+ vyšší výroba ČEZ Energo vlivem nárůstu počtu kogeneračních jednotek

Rumunsko (+8 %)

+ lepší povětrnostní podmínky



Německo (+12 %)

+ podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2019

Česká republika (+2 %)

+ vyšší výroba ČEZ Energo

Rumunsko (+10 %)

+ podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2019

SEGMENT: PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Česká republika	1,4	1,9	+0,5	+35%
Německo	0,2	0,2	+0,0	+18%
Rumunsko	0,1	0,4	+0,3	>200%
Bulharsko	0,2	0,3	+0,1	+45%
Další státy	-0,0	0,1	+0,1	-
Prodej	1,9	2,9	+1,0	+52%

Česká republika (+0,5 mld. Kč)

- vyšší marže z prodeje komodit (+0,5 mld. Kč)

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže zejména vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny v roce 2019; vyšší marže z I. pololetí 2020 bude v souladu s regulací negativně kompenzována ve II. pololetí

Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny

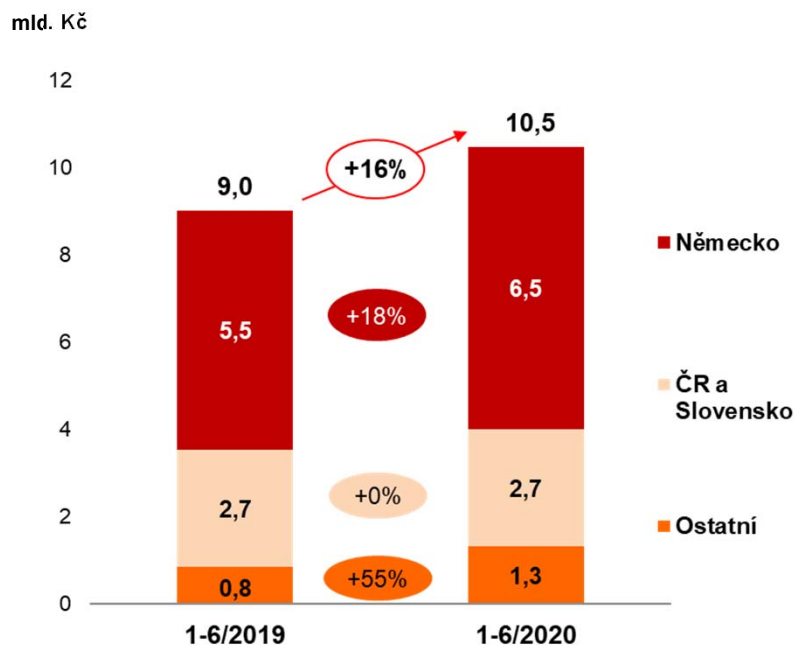
Další státy (+0,1 mld. Kč)

- z toho Polsko (+0,1 mld. Kč) vlivem akvizice společnosti Euroklimat ve III. čtvrtletí 2019 a vlivem fúze CEZ Trade Polska do CEZ Polska ve IV. čtvrtletí 2019

Pozn. COVID-19 negativně ovlivní hospodaření segmentu zejména ve II. pololetí.

ESCO SPOLEČNOSTI

TRŽBY ZA I. POLOLETÍ MEZIROČNĚ VZROSTLY O 16 %



Německo (+18 %)

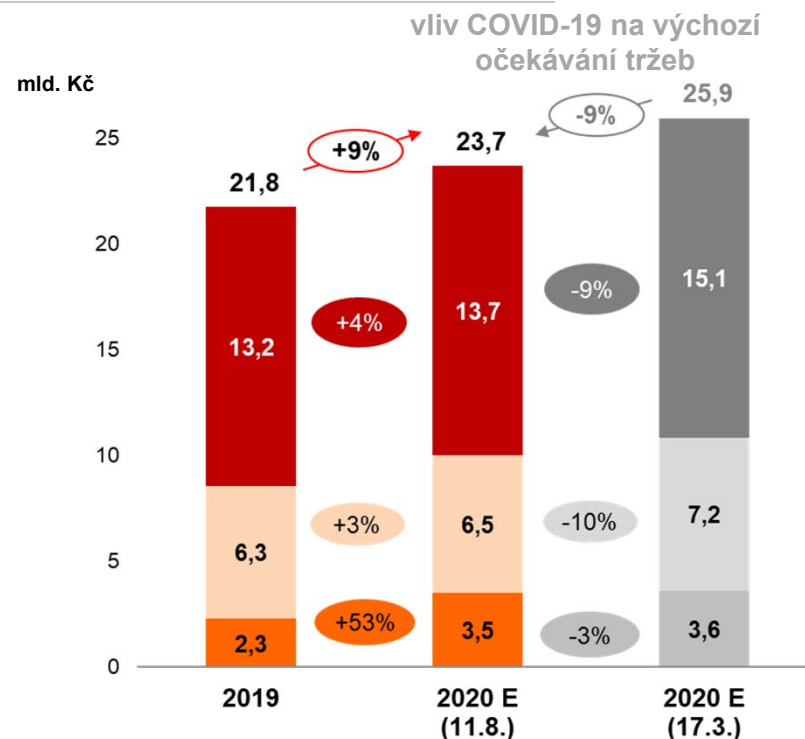
- + organický růst především En.plus a skupiny Elevation
- + vliv akvizice společnosti Hermos (konsolidace 15. 5. 2019)
- negativní dopad COVID-19

Česká republika a Slovensko (+0 %)

- + především organický růst, negativní dopad COVID-19

Ostatní (+55 %)

- + organický růst především High-Tech Clima v Rumunsku
- + vliv akvizice Euroklimat v Polsku (konsolidace 30. 8. 2019)
- negativní dopad COVID-19



Německo (+4 %)

- + organický růst a vliv akvizice společnosti Hermos

Česká republika a Slovensko (+3 %)

- + organický růst a vliv drobných akvizic v roce 2019

Ostatní (+53 %)

- + organický růst především v Polsku a Rumunsku
- + vliv akvizice Euroklimat v Polsku

SEGMENT: DISTRIBUCE



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Česká republika	9,1	8,9	-0,2	-2%
Rumunsko	0,7	0,9	+0,2	+33%
Bulharsko	0,6	1,1	+0,4	+67%
Distribuce	10,4	10,9	+0,5	+5%

ČR (-0,2 mld. Kč)

- nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,2 mld. Kč) vlivem COVID-19
- vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)
- vyšší výnosy za zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)

Rumunsko (+0,2 mld. Kč)

- vyšší výnosy z distribuce elektřiny a nižší náklady na krytí ztrát v síti (+0,2 mld. Kč)
- vyšší výnosy z pronájmu sloupů a vyšší výnosy z připojení (+0,1 mld. Kč)
- vliv COVID-19 na hrubou marži z distribuce elektřiny (-0,1 mld. Kč)

Bulharsko (+0,4 mld. Kč)

- nižší náklady na krytí ztrát v síti a vyšší výnosy z distribuce elektřiny (+0,5 mld. Kč)
- vliv COVID-19 na hrubou marži z distribuce elektřiny (-0,1 mld. Kč)

SEGMENT TĚŽBA, SEGMENT PODPŮRNÉ ČINNOSTI



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Česká republika	2,5	1,7	-0,8	-31%
Těžba	2,5	1,7	-0,8	-31%

ČR (-0,8 mld. Kč)

- pokles tržeb z prodeje uhlí do Skupiny ČEZ (-0,5 mld. Kč) zejména vlivem prodloužené odstávky elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj) a ukončení činnosti elektrárny Prunéřov 1
- pokles tržeb z prodeje uhlí externím zákazníkům (-0,2 mld. Kč)

EBITDA (mld. Kč)	1-6/2019	1-6/2020	Rozdíl	%
Česká republika	0,8	0,7	-0,1	-14%
Další státy	0,0	-0,0	-0,0	-
Podpůrné činnosti	0,9	0,7	-0,1	-16%

ČR (-0,1 mld. Kč)

- zejména vliv nižších vnitroskupinových tržeb a marží

OBSAH



Hlavní výsledky a vybrané události

Hospodaření segmentů podnikání



Celoroční výhled

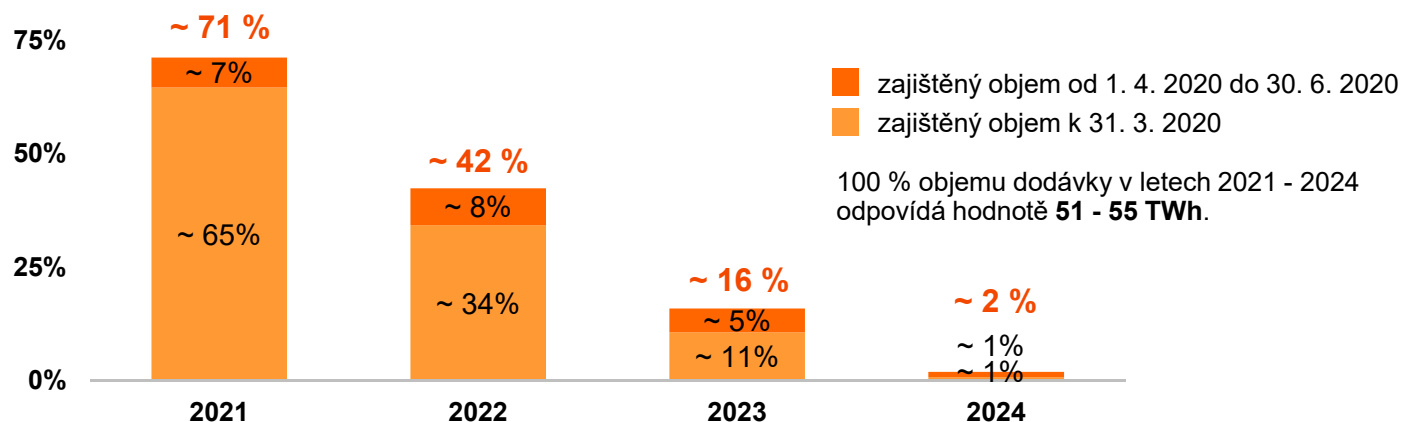
ČEZ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY, NA ROK 2021 PRODÁNO 71 % ZA 46 EUR/MWH



Predikce realizační ceny výroby v ČR v roce 2020 (odhad k 11. 8. 2020):

- Očekávaná průměrná realizační cena vyrobené elektřiny je **45,7 EUR/MWh**.
- Očekávaná průměrná pořizovací cena emisních povolenek pro výrobu (vč. přidělených v derogaci) je **15,1 EUR/MWh**.
- Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů z minulých let, obchodů uskutečněných v roce 2020 a aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny a dosud nepořízených emisních povolenek pro očekávanou výrobu v roce 2020.

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* v ČR k 30. 6. 2020

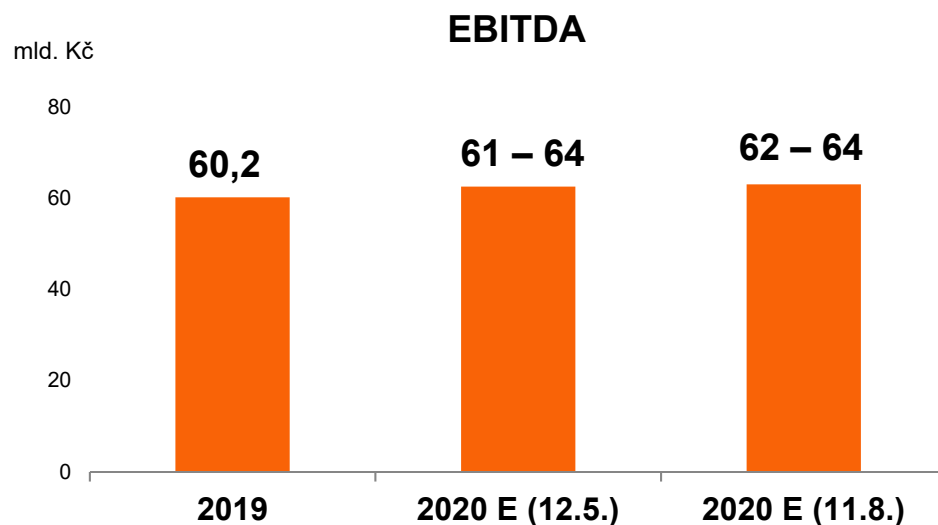


Zajišťovací ceny elektřiny a emisních povolenek pro výrobu v ČR k 30. 6. 2020

	2021	2022	2023	2024
Prodejní ceny elektřiny (EUR/MWh)	€ 46,1	€ 47,6	€ 46,7	€ 47,4
Pořizovací cena EUA (EUR/t)	€ 19,5	€ 21,3	€ 21,8	€ 23,5

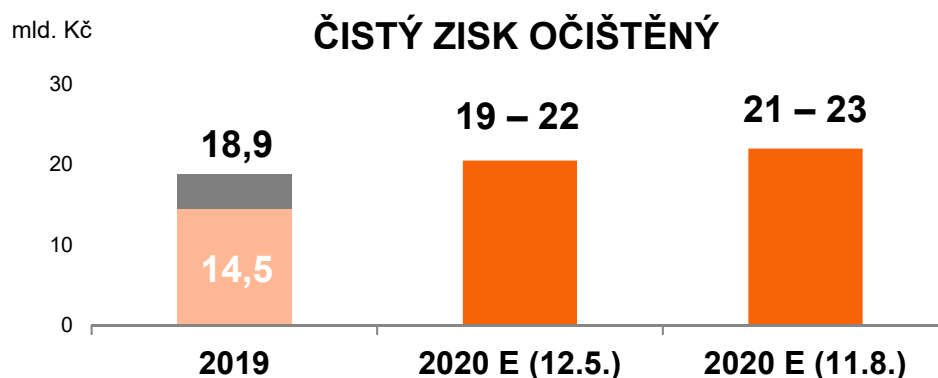
NAVYŠUJEME VÝHLED HOSPODAŘENÍ ZA ROK 2020

EBITDA OČEKÁVÁME VE VÝŠI 62 AŽ 64 MLD. KČ, ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ 21 AŽ 23 MLD. KČ



Vybrané příčiny upřesnění výhledu hospodaření oproti výhledu z 12. 5. 2020:

- vyšší zisk z obchodování s komoditami
- nižší dopad COVID-19 na segmenty Distribuce a Výroba – tradiční energetika
- nižší stálé provozní náklady
- očekávaný výnos 1,5 mld. Kč ve II. pololetí v důsledku rozhodnutí soudu ohledně nároku ČEZ na úrok z prodlení v souvislosti s vrácením části zaplacené darovací daně z emisních povolenek za roky 2011 a 2012 (dopad pouze na čistý zisk)

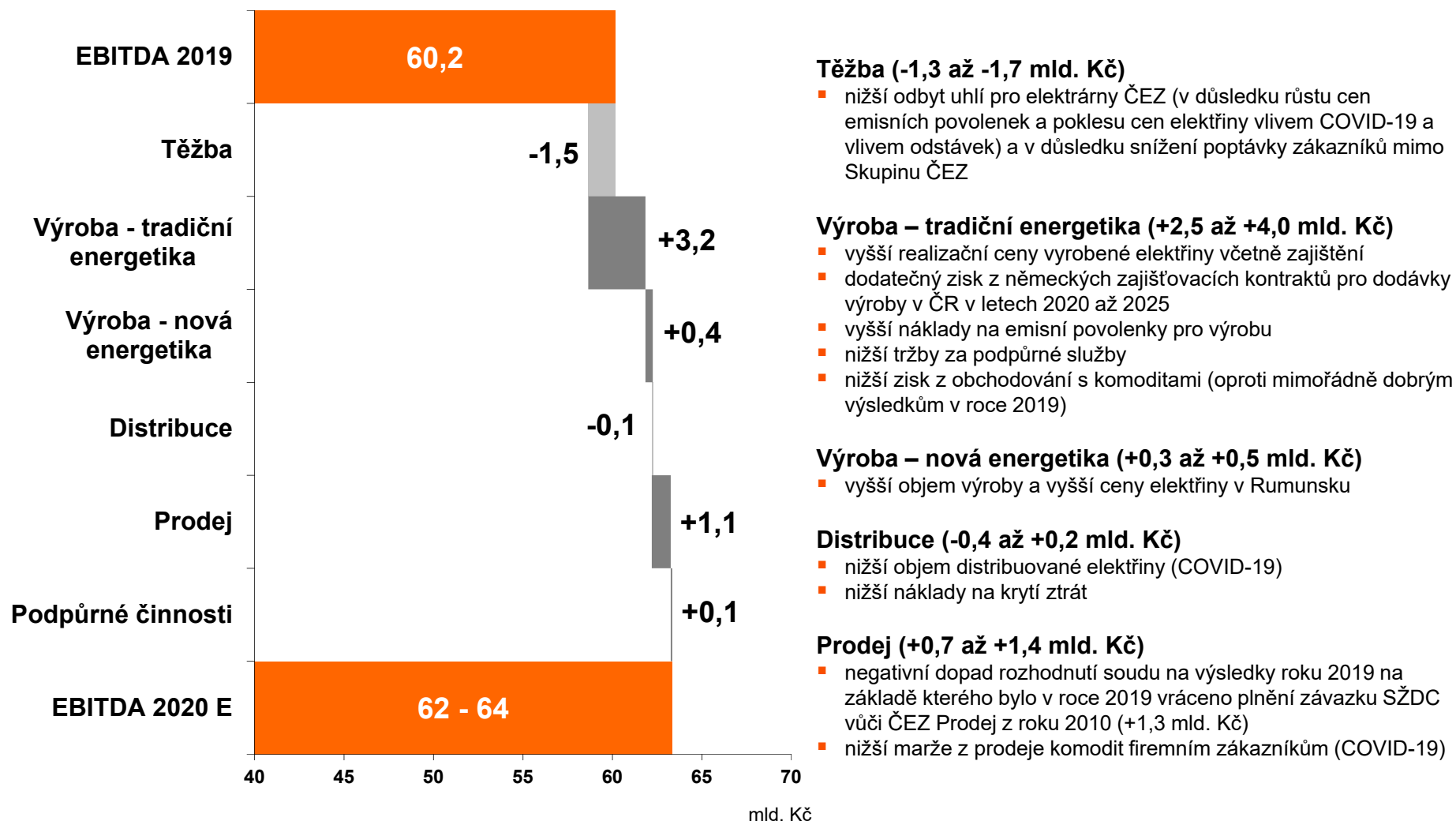


Vybraná rizika a příležitosti predikce (zdůvodnění intervalu):

- dostupnost výrobních zdrojů
- realizační ceny vyrobené elektřiny
- dopad COVID-19 na spotřebu komodit a na poptávku po službách
- zisk z obchodování s komoditami a výnosy z podpůrných služeb výrobního portfolia v ČR

Vliv očištění o mimořádné vlivy 2019

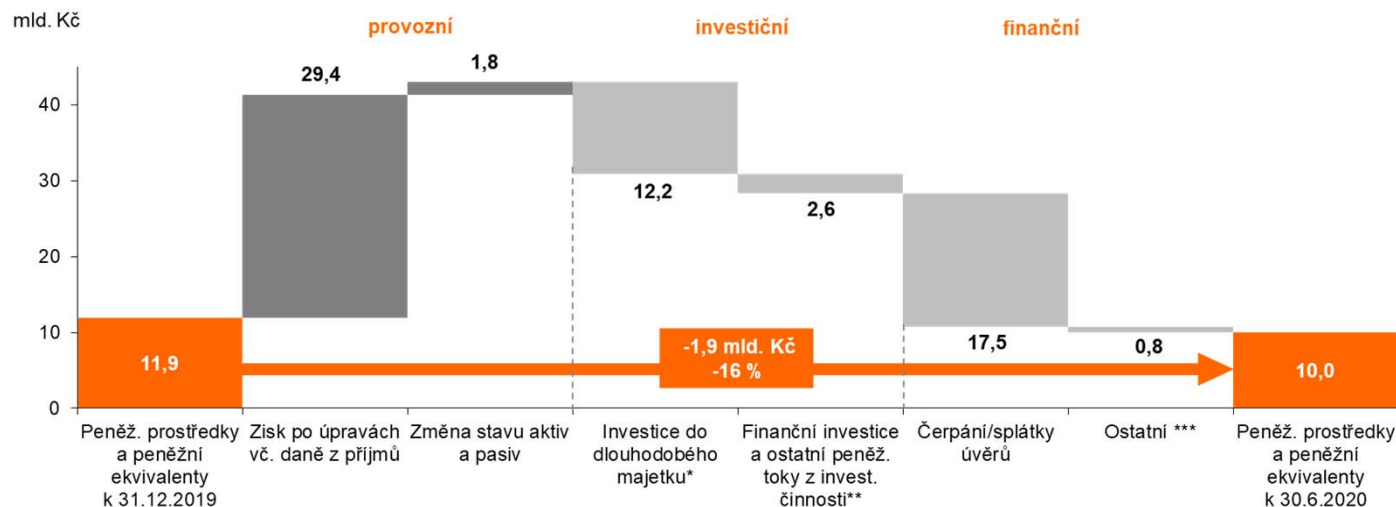
OČEKÁVANÁ MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA V JEDNOTLIVÝCH SEGMENTECH PODNIKÁNÍ





- Cash flow
- EBITDA – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Čistý zisk – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Spotřeba elektřiny
- Zajištění měnového rizika
- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Definice alternativních ukazatelů dle ESMA

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+31,1 mld. Kč)

- zisk po úpravách vč. daně z příjmů (+29,4 mld. Kč): zisk před zdaněním (+18,2 mld. Kč); zaplacená daň z příjmů (-1,6 mld. Kč); placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků a přijaté úroky (-3,1 mld. Kč); úpravy o nepeněžní operace (+15,8 mld. Kč), z toho odpisy a amortizace jaderného paliva (+16,9 mld. Kč); nákladové a výnosové úroky a přijaté dividendy (+2,6 mld. Kč); opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (+1,9 mld. Kč); přecenění emisních povolenek na reálnou hodnotu (-3,5 mld. Kč); změna stavu rezerv (-2,0 mld. Kč)
- změna stavu aktiv a pasiv (+1,8 mld. Kč): změna stavu emisních povolenek bez vlivu přecenění na reálnou hodnotu (+3,2 mld. Kč); změna stavu pohledávek a závazků z derivátů včetně opcí (+3,1 mld. Kč); změna stavu salda obchodních pohledávek a závazků (-3,4 mld. Kč) – především vliv časové arbitráže s povolenkami (-5,5 mld. Kč); maržové vklady a CSA kolaterály (+3,1 mld. Kč); změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv (-1,4 mld. Kč); změna stavu ostatních aktiv a závazků (-0,3 mld. Kč)

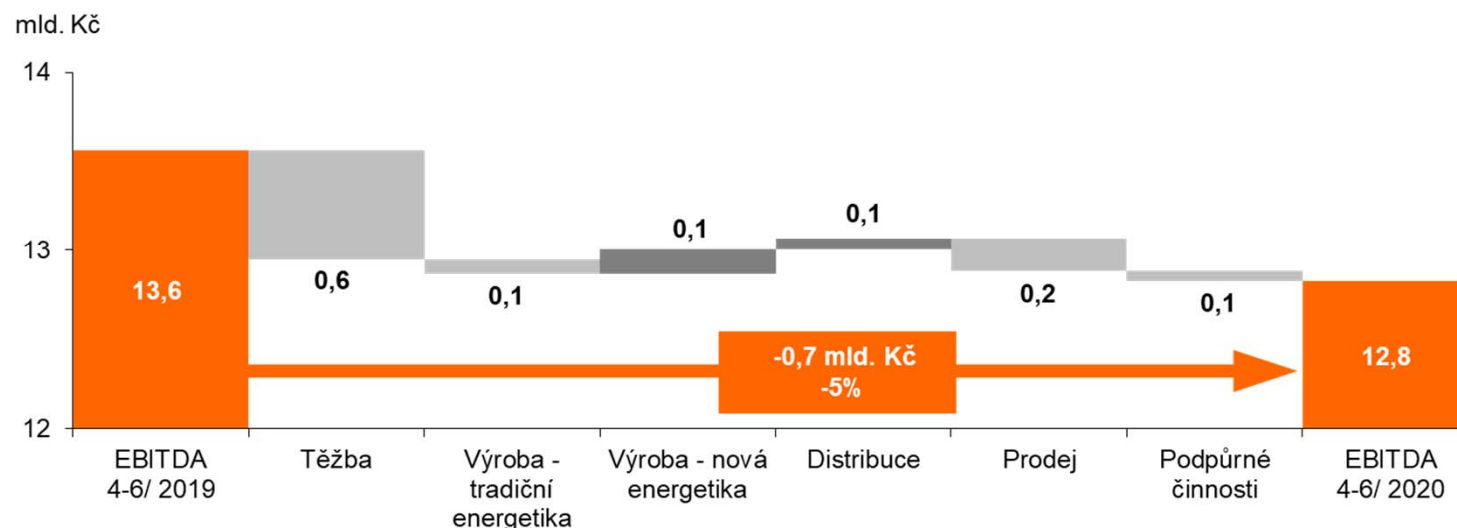
Peněžní toky vynaložené na investice (-14,8 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku* (-12,2 mld. Kč)
- změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-1,3 mld. Kč), změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním (-0,6 mld. Kč)
- pořízení a prodej dceřiných, přidružených a společných podniků (-0,8 mld. Kč)

Peněžní toky z finanční činnosti (-18,3 mld. Kč)***

- saldo splácení a čerpání půjček (-17,5 mld. Kč); splátky leasingu (-0,4 mld. Kč); nákup nekontrolních podílů (-1,1 mld. Kč); vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků (+0,6 mld. Kč)

EBITDA – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-0,7 mld. Kč):

- **Těžba (-0,6 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje uhlí zejména vlivem nižší poptávky ze Skupiny ČEZ
- **Výroba – tradiční energetika (-0,1 mld. Kč):** vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny vč. dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+1,9 mld. Kč); vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,7 mld. Kč); nižší výroba jaderných elektráren (-0,5 mld. Kč); provoz ostatních zdrojů (-0,5 mld. Kč); dílčí snížení hodnoty zisku z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v letech 2020 až 2025 (tzv. overhedge), který vznikl v I. čtvrtletí 2020 z důvodu významného zvýšení rozdílu českých a německých tržních cen elektřiny (-0,5 mld. Kč); vyšší tržby z prodeje tepla a z prodeje podpůrných služeb (+0,2 mld. Kč)
- **Výroba – nová energetika (+0,1 mld. Kč):** Rumunsko (+0,2 mld. Kč) vyšší objem výroby i vyšší ceny elektřiny
- **Distribuce (+0,1 mld. Kč):** ČR (-0,2 mld. Kč): nižší hrubá marže z distribuce elektřiny v souvislosti s COVID-19; Bulharsko (+0,2 mld. Kč): vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny, zejména cenový vliv; Rumunsko (+0,1 mld. Kč): vyšší výnosy za připojení a z pronájmu sloupů
- **Prodej (-0,2 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje komodit, zejména pokles objemu v souvislosti s COVID-19

ČISTÝ ZISK – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	4-6/2019	4-6/2020	Rozdíl	%
EBITDA	13,6	12,8	-0,7	-5%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-7,5	-9,7	-2,2	-29%
Ostatní náklady a výnosy	-1,9	-2,1	-0,2	-12%
Daň z příjmů	-0,6	-0,5	+0,1	+20%
Čistý zisk	3,5	0,5	-3,0	-85%
Čistý zisk očištěný	3,8	2,5	-1,3	-35%

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

- vyšší tvorba opravných položek k aktivům v Rumunsku (-0,8 mld. Kč) a Bulharsku (-0,6 mld. Kč) a snížení hodnoty goodwillu v Polsku (-0,4 mld. Kč)
- vyšší odpisy (-0,3 mld. Kč) zejména ČEZ a Rumunsko

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

- výnosy a náklady z majetkových podílů a cenných papírů (-0,1 mld. Kč) zejména nižší přijaté dividendy
- úrokové náklady a výnosy (-0,1 mld. Kč)

Úpravy čistého zisku

- ve II. čtvrtletí 2020 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,8 mld. Kč) a Rumunsku (+0,7 mld. Kč) a o negativní vliv snížení hodnoty goodwillu v Polsku (+0,4 mld. Kč)
- ve II. čtvrtletí 2019 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,3 mld. Kč)

Pozn.: Údaje za srovnatelné období 4-6/2019 byly oproti údajům zveřejněným za II. čtvrtletí 2019 upraveny z důvodu účtování, které dodatečně zpřesnilo vykázání vlivu zajištění cenových rizik prodeje elektřiny na jednotlivá čtvrtletí roku 2019.

INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ



mld. Kč	1-6/2019	1-6/2020
Výroba - tradiční energetika	3,8	4,1
z toho pořízení jaderného paliva	1,6	1,1
Výroba - nová energetika	0,5	0,2
Těžba	0,8	0,9
Distribuce	5,7	6,2
Česká republika	4,4	5,0
Rumunsko	0,5	0,6
Bulharsko	0,7	0,5
Prodej	0,6	0,4
Podpůrné činnosti*	0,3	0,2
Celkem	11,6	12,2

Hlavní příčiny meziroční změny investičních výdajů v jednotlivých segmentech:

- **Výroba – tradiční energetika:** zejména investice do klasických výrobních zdrojů (dokončení projektů na snížení emisí DeNO_x, DeSO_x); pořízení menšího množství jaderného paliva
- **Výroba – nová energetika:** akvizice OZE projektů ve Francii v roce 2019
- **Distribuce:** ČR - vyšší investice do obnovy zařízení distribuční sítě a investice vyvolané požadavkem zákazníka
Bulharsko - zvýšená četnost výměn elektroměrů v roce 2019
- **Prodej:** pořízení nemovitostí v rámci nákupu německé akvizice Hermos v roce 2019

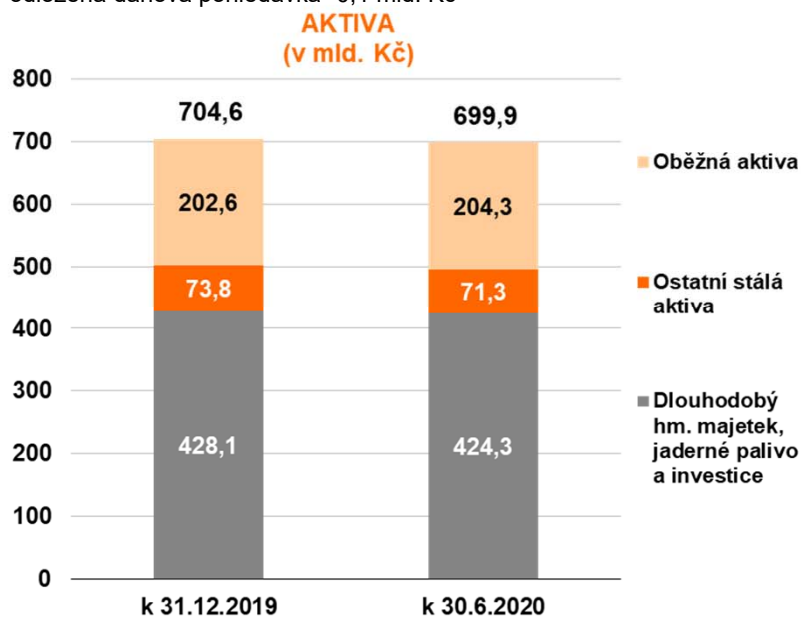
PŘEHLED AKTIV A PASIV

Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice poklesly o 3,8 mld. Kč

- dlouhodobý hmotný majetek, brutto a nedokončené hmotné investice +11,7 mld. Kč, oprávky a opravné položky -14,5 mld. Kč
- jaderné palivo -1,0 mld. Kč

Ostatní stálá aktiva poklesla o 2,5 mld. Kč

- dlouhodobý nehmotný majetek -6,2 mld. Kč, především poklesem dlouhodobých emisních povolenek -5,9 mld. Kč
- dlouhodobé deriváty +1,5 mld. Kč
- finanční aktiva s omezeným disponováním +1,3 mld. Kč
- investice v přidružených a společných podnicích +0,9 mld. Kč
- odložená daňová pohledávka -0,1 mld. Kč



Oběžná aktiva vzrostla o 1,7 mld. Kč

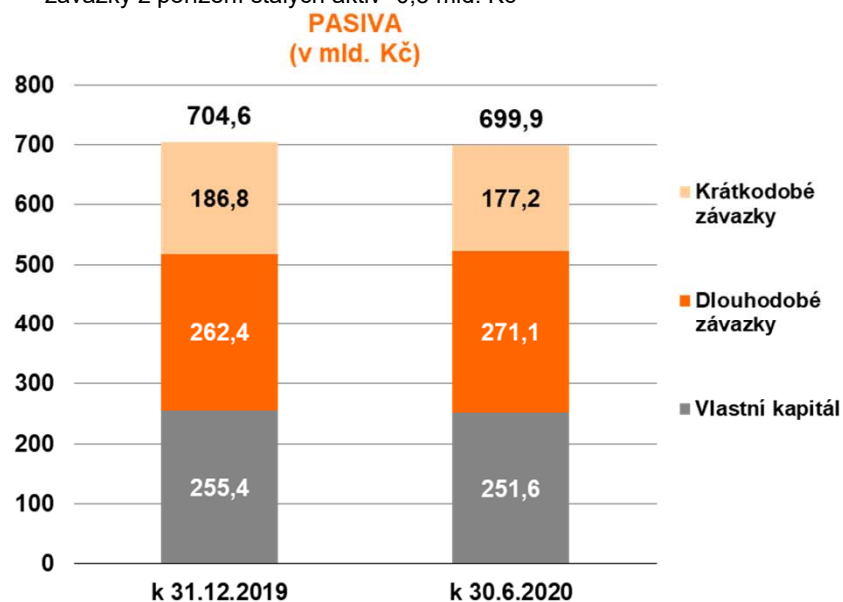
- emisní povolenky +6,3 mld. Kč
- pohledávky z derivátů včetně opcí +3,6 mld. Kč
- ostatní aktiva +2,4 mld. Kč především krátkodobá smluvní aktiva
- pohledávky z titulu daně z příjmů +1,3 mld. Kč
- zásoby materiálu +1,6 mld. Kč
- aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji +0,7 mld. Kč
- obchodní pohledávky, netto -11,7 mld. Kč
- peníze a peněžní ekvivalenty -2,7 mld. Kč

Vlastní kapitál poklesl o 3,8 mld. Kč

- schválené dividendy akcionářům -18,2 mld. Kč
- čistý zisk za účetní období +14,7 mld. Kč
- ostatní úplný výsledek +0,1 mld. Kč
- ostatní změny ve vlastním kapitálu -0,4 mld. Kč

Dlouhodobé závazky vzrostly o 8,7 mld. Kč

- emitované dluhopisy a dlouhodobé bankovní úvěry +7,2 mld. Kč
- odložený daňový závazek +2,6 mld. Kč
- dlouhodobé rezervy +0,3 mld. Kč
- ostatní dlouhodobé závazky +0,3 mld. Kč
- dlouhodobé závazky z derivátů -1,1 mld. Kč
- závazky z pořízení stálých aktiv -0,5 mld. Kč



Krátkodobé závazky poklesly o 9,6 mld. Kč

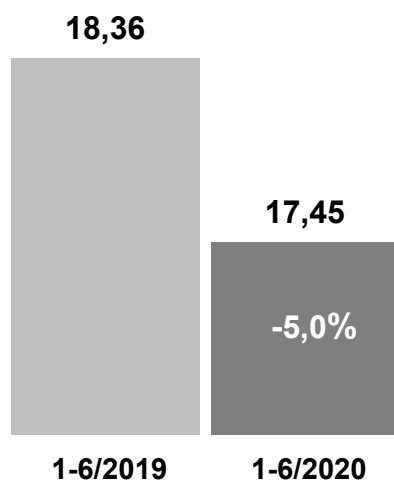
- krátkodobá část dlouhodobých dluhů -16,8 mld. Kč
- obchodní závazky -14,1 mld. Kč
- krátkodobé rezervy -2,0 mld. Kč zejména zúčtování rezerv na emisní povolenky s ohledem na roční zúčtování s registrem
- závazky ke společníkům při rozdělování zisku +18,2 mld. Kč
- krátkodobé závazky z derivátů +5,5 mld. Kč
- závazky související s aktivy drženými k prodeji -0,4 mld. Kč

SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE



Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

TWh

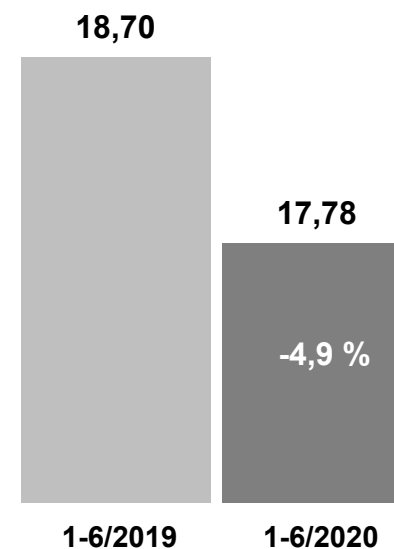


Vývoj spotřeby (-5,0 %) dle jednotlivých segmentů:

- -9,7 % velkoodběratelé
- +4,2 % domácnosti
- -3,1 % podnikatelé (MOP)

Spotřeba klimaticky a kalendářně přečtená*

TWh



- Spotřeba ve II. čtvrtletí dosáhla 7,57 TWh a meziročně poklesla o 10,7 %.
- Spotřeba ve II. čtvrtletí klimaticky a kalendářně přečtena dosáhla 7,62 TWh a meziročně poklesla o 10,9 %.

Pozn. 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.

MĚNOVÉ ZAJIŠTĚNÍ OČEKÁVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY NA ROKY 2021 - 2024

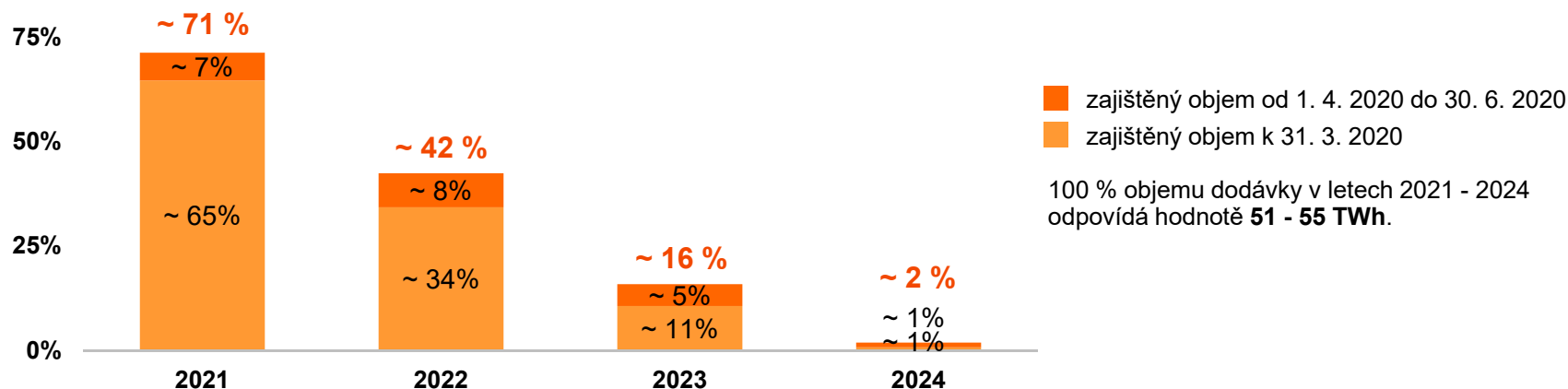


Měnové zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby k 30. 6. 2020

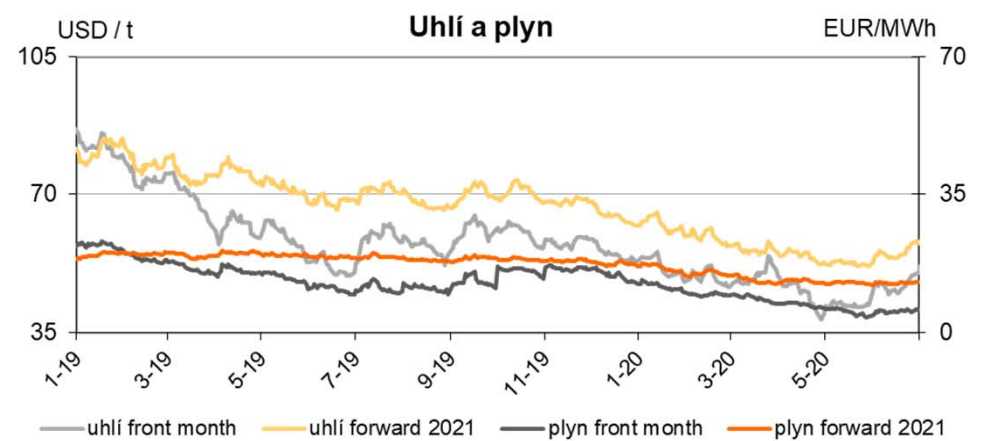
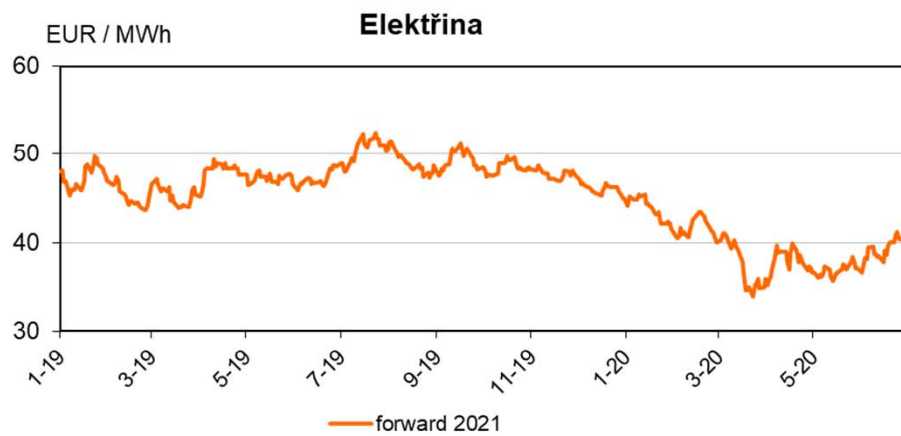
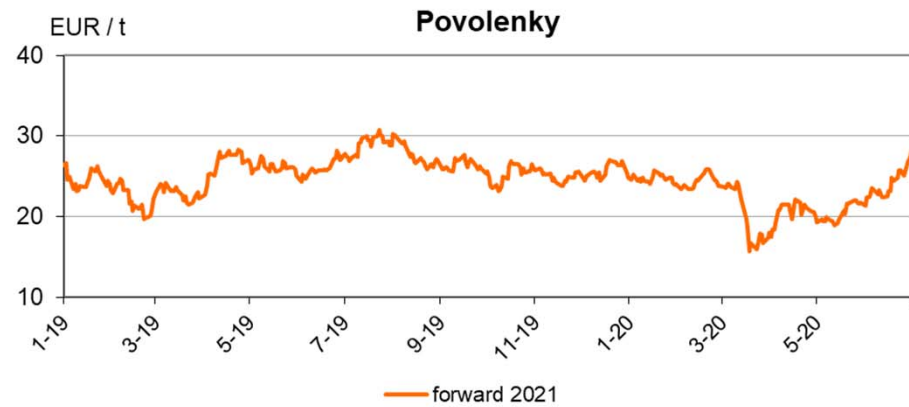
2021	2022	2023	2024	
96 %	96 %	87 %	73 %	Celkové měnové zajištění (přirozené + transakční) k 30. 6. 2020
81 %	80 %	79 %	73 %	přirozené měnové zajištění (dluhy v EUR, investiční a jiné výdaje a náklady v EUR)

Měnová pozice na rok 2021 je zajištěna za průměrný kurz 26,9 Kč/EUR, na roky 2022 - 2024 za kurz 25,8 - 26,2 Kč/EUR.

Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* v ČR k 30. 6. 2020



VÝVOJ NA TRZÍCH



Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	Index 2020/2019
Dodávka	29 005	26 783	-8%
Výroba	32 075	29 805	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 071	-3 022	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-18 005	-16 984	-6%
Saldo velkoobchodu	-9 026	-7 926	-12%
Prodej na velkoobchodním trhu	-160 994	-134 682	-16%
Nákup na velkoobchodním trhu	151 968	126 755	-17%
Ztráty v sítích	-1 974	-1 872	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	15 115	14 233	-6%
Uhlí	12 892	10 828	-16%
Voda	1 287	1 102	-14%
Biomasa	468	532	+14%
Fotovoltaika	77	75	-2%
Vítr	802	871	+9%
Zemní plyn	1 433	2 162	+51%
Bioplyn	1	1	+15%
Celkem	32 075	29 805	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-6 791	-7 037	+4%
Podnikatelský malooběh	-2 544	-2 341	-8%
Velkooběratelé	-8 669	-7 606	-12%
Prodej koncovým zákazníkům	-18 005	-16 984	-6%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2019	I. pololetí 2020	Index 2020/2019
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	26 722	25 405	-5%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. pololetí 2020	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	25 504	-8%	1 101	+5%	0	-	178	+7%	0	-	26 783	-8%
Výroba	28 510	-8%	1 110	+5%	0	-	184	+5%	0	-	29 805	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 006	-2%	-10	+6%	0	-	-6	-26%	0	-	-3 022	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 099	+4%	0	-	0	-	-16 593	-7%	849	-14%	-16 984	-6%
Saldo velkoobchodu	-24 405	-9%	-1 101	+5%	1 872	-5%	16 415	-8%	-849	-14%	-7 926	-12%
Prodej na velkoobchodním trhu	-143 331	-17%	-1 442	+4%	0	-	-2 681	+34%	12 894	-10%	-134 682	-16%
Nákup na velkoobchodním trhu	118 925	-18%	341	+2%	1 872	-5%	19 096	-3%	-13 743	-10%	126 755	-17%
Ztráty v sítích	0	-	0	-	-1 872	-5%	0	-	0	-	-1 872	-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	14 233	-6%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 233	-6%
Uhlí	10 828	-16%	0	-	0	-	0	-	0	-	10 828	-16%
Voda	940	-15%	163	-9%	0	-	0	-	0	-	1 102	-14%
Biomasa	532	+14%	0	-	0	-	0	-	0	-	532	+14%
Fotovoltaika	0	-	75	-2%	0	-	0	-	0	-	75	-2%
Vítr	0	-	871	+9%	0	-	0	-	0	-	871	+9%
Zemní plyn	1 977	+56%	0	-	0	-	184	+11%	0	-	2 162	+51%
Bioplyn	0	-	1	+15%	0	-	0	-	0	-	1	+15%
Celkem	28 510	-8%	1 110	+5%	0	-	184	+5%	0	-	29 805	-7%

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	-	-7 037	+4%	0	-	-7 037	+4%
Podnikatelský malooběh	0	-15%	0	-	0	-	-2 331	-8%	0	-	-2 341	-8%
Velkooběratelé	-1 099	+4%	0	-	0	-	-7 224	-16%	849	-14%	-7 606	-12%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 099	+4%	0	-	0	-	-16 593	-7%	849	-14%	-16 984	-6%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2020	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	24 887	-8%	995	-4%	731	+7%	3	+8%	166	+8%	0	-	0	-	26 783	-8%
Výroba	27 746	-8%	1 149	-3%	741	+7%	3	+8%	166	+8%	0	-	0	-	29 805	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 859	-2%	-154	+0%	-10	+6%	0	-	0	-	0	-	0	-	-3 022	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-8 667	+3%	-142	-84%	-1 777	-5%	-5 530	+4%	0	-	-868	-40%	0	-	-16 984	-6%
Saldo velkoobchodu	-15 202	-14%	-853	>200%	1 494	-9%	5 933	+3%	-166	+8%	868	-40%	0	-	-7 926	-12%
Prodej na velkoobchodním trhu	-134 631	-17%	-1 181	-10%	-762	-24%	-217	-30%	-166	+8%	-55	-12%	2 329	-50%	-134 682	-16%
Nákup na velkoobchodním trhu	119 428	-18%	327	-73%	2 256	-15%	6 150	+1%	0	-	923	-39%	-2 329	-50%	126 755	-17%
Ztráty v sítích	-1 018	-4%	0	-	-448	-1%	-406	-11%	0	-	0	-	0	-	-1 872	-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	14 233	-6%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 233	-6%
Uhlí	9 926	-16%	903	-10%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	10 828	-16%
Voda	1 058	-15%	4	+54%	40	-12%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 102	-14%
Biomasa	289	+0%	243	+36%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	532	+14%
Fotovoltaika	72	-2%	0	-	0	-	3	+8%	0	-	0	-	0	-	75	-2%
Vítr	5	-11%	0	-	700	+9%	0	-	166	+8%	0	-	0	-	871	+9%
Zemní plyn	2 162	+51%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2 162	+51%
Bioplyn	1	+15%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+15%
Celkem	27 746	-8%	1 149	-3%	741	+7%	3	+8%	166	+8%	0	-	0	-	29 805	-7%

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	-3 703	+3%	0	-	-882	+2%	-2 452	+6%	0	-	0	-	0	-	-7 037	+4%
Podnikatelský maloobchod	-1 050	-4%	-9	-88%	-420	-16%	-793	-2%	0	-	-69	-9%	0	-	-2 341	-8%
Velkoobchodní	-3 914	+4%	-133	-84%	-475	-6%	-2 285	+4%	0	-	-800	-42%	0	-	-7 606	-12%
Prodej koncovým zákazníkům	-8 667	+3%	-142	-84%	-1 777	-5%	-5 530	+4%	0	-	-868	-40%	0	-	-16 984	-6%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2020	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	17 452	-5%	0	-	3 087	-10%	4 865	-1%	0	-	0	-	0	-	25 405	-5%

Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou vykazovány v rámci IFRS výkaznictví či jejichž složky nejsou přímo dostupné ze standardizovaných účetních výkazů (z výkazů obsažených v účetní závěrce a její příloze). 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 samostatně vykázány v rozvaze, přičemž položky vztahující se k aktivům drženým 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 sledována příslušná hodnota před uplatněním zdanění.</p> <p>Definice: V daném roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcii v oběhu.</p>
Čistý dluh / EBITDA	<p>Účel: Vyjadřuje schopnost firmy splácet svůj dluh a také její možnosti přijímat další dluh pro rozvoj podnikání. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové 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. 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. 2019	k 30. 6. 2020
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	403	504
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	111	10
Krátkodobé termínované vklady	3	2
Dlouhodobé termínované vklady	0	0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0	0
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	517	517

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – II. čtvrtletí 2019	I. – II. čtvrtletí 2020
Zisk po zdanění	mil. Kč	13 441	14 701
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	mil. Kč	826	1 901
Opravné položky k developovaným projektům*)	mil. Kč	3	-
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu společných podniků**)	mil. Kč	-	-
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů***)	mil. Kč	-95	-193
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	-	-
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	14 175	16 409

*) 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*

Celkové součty a mezisoučty nemusí odpovídat součtu dílčích hodnot z důvodu zaokrouhlování.