



PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I.-III. ČTVRTLETÍ 2020

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

10. listopadu 2020

COVID: ČEZ CHRÁNÍ PROVOZ I ZAMĚŠTNANCE A POMÁHÁ OSTATNÍM



ČEZ přijal včas adekvátní opatření, aby mohl dodávat elektřinu za všech okolností. V České republice i v zahraničí byla přijata řada opatření, která jsou koordinována v součinnosti s národními krizovými štáby.

CHRÁNÍME PROVOZ I ZAMĚŠTNANCE SKUPINY ČEZ

- Speciální krizový tým průběžně vyhodnocuje situaci a zavádí nezbytná opatření v závislosti na vývoji epidemie.
- Ve všech společných prostorách ČEZ je povinné nošení roušek a dodržování bezpečných rozestupů. Minimalizovali jsme kontakty přechodem na home-office a on-line schůzky i školení.
- Opatření na elektrárnách zabraňují setkávání se různých pracovních skupin: oddělená pracoviště, bezkontaktní předávání směn. Jaderné elektrárny od jara ve zvláštním režimu.
- Měření teploty při vstupu do zaměstnání v elektrárnách a na call centrech.
- Zákaz vstupu externích návštěv a exkurzí do provozu.
- Díky přijatým opatřením probíhá i v těchto dnech úspěšně odstávka 2. dukovanského bloku pro výměnu paliva. Stovky pracovníků i externích firem od 26. září 2020 pracují na tisících kontrol zařízení.

POMÁHÁME OSTATNÍM

- ČEZ Prodej pomáhá od 29. 9. hygienickým stanicím s trasováním potenciálně nakažených COVID-19 a s komunikací výsledků testování v ČR. Na tyto činnosti vyškolil 68 operátorů.
- Kvůli zvýšené práci zákazníků z domova jsme až do odvolání omezili odstávky v síti ČEZ Distribuce jen na ty nutné k udržení řádného provozu sítě nebo kvůli opravám při poruchách, způsobených například větrem.
- Podpora on-line vzdělávání, například pořízením tabletů dětem do škol nebo distribucí datových SIM karet školákům se špatným přístupem k internetu.
- Nadace ČEZ pokračuje v pomoci zranitelným skupinám obyvatel, v zahraničí zaměstnanecké sbírky pro zranitelné skupiny obyvatel.



Hlavní výsledky a vybrané události

Hospodaření segmentů podnikání

Celoroční výhled

HOSPODÁŘSKÉ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



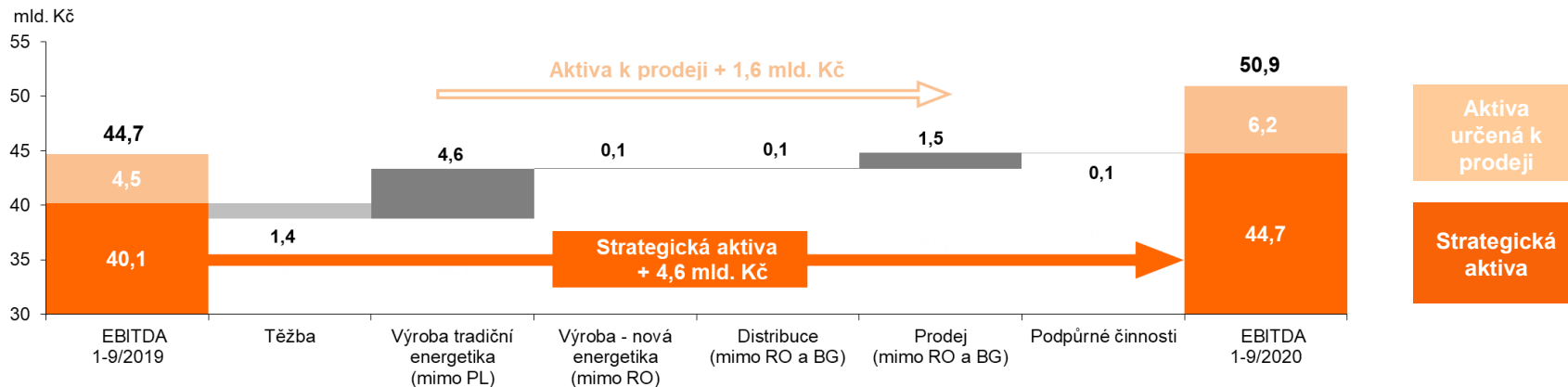
(mld. Kč)		1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Provozní výnosy		148,1	155,5	+7,5	+5%
EBITDA		44,7	50,9	+6,2	+14%
EBIT		22,1	23,2	+1,1	+5%
Čistý zisk		13,6	13,6	-0,0	-0%
Čistý zisk očištěný *		14,7	18,7	+4,0	+27%
Provozní CF		40,5	52,0	+11,5	+28%
CAPEX		18,6	18,9	+0,4	+2%
		1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	14,9	13,9	-0,9	-6%
Těžba uhlí	mil. tun	14,7	10,7	-4,1	-28%
Výroba elektřiny - segment tradiční energetika	TWh	45,1	42,4	-2,7	-6%
Výroba elektřiny - segmenty nová energetika a prodej	TWh	1,6	1,7	+0,1	+7%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	38,5	36,8	-1,7	-4%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	26,0	24,3	-1,6	-6%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	6,7	6,2	-0,5	-7%
Prodej tepla	tis. TJ	16,1	15,7	-0,4	-3%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	32,2	31,9	-0,3	-1%

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

** k poslednímu dni období

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA

DLE SEGMENTŮ (VČ. ČLENĚNÍ NA STRATEGICKÁ A OSTATNÍ AKTIVA)



Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA za I.-III. čtvrtletí

Strategická aktiva (Skupina ČEZ bez společností určených k prodeji dle platné strategie z roku 2019)

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů v ČR a obchodování s komoditami (+7,9 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu v ČR (-2,9 mld. Kč) z důvodu růstu pořizovacích cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek
- pokles tržeb z prodeje uhlí (-1,3 mld. Kč); nižší výroba nejaderných výrobních zdrojů v ČR (-1,3 mld. Kč), vyšší výroba jaderných elektráren (+0,5 mld. Kč)
- vliv rozhodnutí soudu v roce 2019, na základě kterého bylo vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 vč. příslušenství (+1,3 mld. Kč)

Aktiva určená k prodeji (rumunské, bulharské a polské společnosti mimo oblast ESCO aktivit)

- vyšší EBITDA rumunské a bulharské distribuce (+0,7 mld. Kč) zejména vlivem nižších nákladů na krytí ztrát a vyšších výnosů z distribuce elektřiny
- vyšší hrubá marže z výroby elektřiny v rumunských větrných parcích vlivem vyššího objemu i vyšších realizačních cen (+0,6 mld. Kč)



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
EBITDA	44,7	50,9	+6,2	+14%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-22,6	-27,7	-5,2	-23%
Ostatní náklady a výnosy	-5,4	-5,7	-0,3	-6%
Úrokové náklady a výnosy	-3,8	-3,7	+0,1	+2%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,4	-1,5	-0,1	-5%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	0,5	0,0	-0,5	-93%
Ostatní	-0,7	-0,6	+0,1	+16%
Daň z příjmů	-3,1	-3,9	-0,8	-24%
Čistý zisk	13,6	13,6	-0,0	-0%
Čistý zisk očištěný	14,7	18,7	+4,0	+27%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-5,2 mld. Kč)

- vyšší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku včetně snížení hodnoty goodwillu v Polsku (-2,0 mld. Kč), Rumunsku (-1,4 mld. Kč) a ČR (-1,1 mld. Kč)
- vyšší odpisy (-0,7 mld. Kč) zejména ČEZ Distribuce (-0,3 mld. Kč), ČEZ, a. s., (-0,2 mld. Kč) a Rumunsko (-0,1 mld. Kč)

Úpravy čistého zisku

- za I.-III. čtvrtletí 2020 očištěn o negativní vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku a o negativní vliv snížení hodnoty goodwillu v Polsku (+1,8 mld. Kč), v Rumunsku (+1,5 mld. Kč) a v Severočeských dolech (+0,7 mld. Kč) a dále o negativní vliv tvorby opravných položek v Bulharsku (+0,9 mld. Kč) a v elektrárně Dětmarovice (+0,2 mld. Kč)
- za I.-III. čtvrtletí 2019 očištěn o negativní vliv tvorby opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+1,0 mld. Kč) a v Rumunsku (+0,1 mld. Kč)

Významná událost po skončení III. čtvrtletí:

- Společnost ČEZ, a. s., obdržela dne 14. 10. 2020 částku 1 463 mil. Kč na základě rozhodnutí soudu s ohledem na posouzení období pro přiznání úroků související s vráceným přeplatkem na dani darovací z emisních povolenek za roky 2011 a 2012.
- Rozhodnutí zvýší čistý zisk Skupiny ČEZ ve IV. čtvrtletí 2020 a tento příjem nepodléhá dani z příjmu.

EVROPSKÁ KOMISE NAVRHLA NAVÝŠENÍ CÍLE SNÍŽENÍ EMISÍ CO₂ PRO 2030 NA 55 % OPROTI ROKU 1990 A ZVEŘEJNILA DALŠÍ AMBICE A SCÉNÁŘE PRO DOSAŽENÍ CÍLŮ V RÁMCI SVÉ KLIMATICKÉ VIZE „GREEN DEAL“



	2020	2030 (platné cíle)*	2030 (nový návrh EK)
<p>Snížení emisí skleníkových plynů oproti stavu v roce 1990</p>	<p>20 %</p> <ul style="list-style-type: none"> závazný cíl na celoevropské úrovni parciální cíl pro EU ETS: 21% redukce do 2020 oproti 2005 	<p>min. 40 %</p> <ul style="list-style-type: none"> závazný cíl na celoevropské úrovni může být splněn jako vedlejší efekt při plnění dalších dvou cílů 	<p>55 %</p> <ul style="list-style-type: none"> Evroparlament požaduje 60 %
<p>Podíl OZE na celkové finální spotřebě energie**</p>	<p>20 %</p> <ul style="list-style-type: none"> závazný cíl na národní úrovni podpora zpočátku zejména formou feed-in tarifů, od roku 2017 aukce 	<p>min 32 %</p> <ul style="list-style-type: none"> závazný cíl na celoevropské úrovni plnění v elektřině, teple a dopravě elektřina z OZE by v EU měla narůst na 55 % (z 34 % ve 2020) 	<p>38-39 %</p> <ul style="list-style-type: none"> Dle scénářů 55 % dekarbonizace, vlastní návrh v červnu 2021 63-65 % podíl OZE v elektřině
<p>Energetické úspory (EED)*** oproti stavu podle predikcí z roku 2007</p>	<p>20 %</p> <ul style="list-style-type: none"> indikativní cíl na národní úrovni povinné dosahování úsporných opatření v konečné spotřebě 	<p>min 32,5 %</p> <ul style="list-style-type: none"> indikativní cíl na EU úrovni závazné roční úspory 0,8 % konečné spotřeby energie na národní úrovni pro ČR oba tyto cíle vyžadují do 2030 obdobný pokles spotřeby (o cca 30 %) **** 	<p>39-40 %</p> <ul style="list-style-type: none"> Úspora primární spotřeby energie, vlastní návrh v červnu 2021 Cíl odpovídá 36-37% úspoře na úrovni konečné spotřeby energie

V EU SE PŘIPRAVUJE OBROVSKÁ FINANČNÍ PODPORA PRO SPECIFICKÉ ZELENEJŠÍ INVESTICE V SOULADU SE STRATEGIÍ „GREEN DEAL“



Pevné finanční fondy přidělené na úrovni EU *

- **Rozpočet EU pro roky 2021-2027 v celkové výši 1 074 mld. EUR** určený na operační programy, společnou zemědělskou politiku a fungování EU
- **Plán obnovy „Next Generation EU“: 750 mld. EUR** (390 mld. granty a 360 mld. půjčky), z čehož je **672,5 mld. EUR** určeno pro národní státy, a to na základě „*Plánu obnovy a odolnosti*“. Alokace prostředků proběhne v letech **2021-2023**. Související reformy a investice pak musí být realizovány do roku 2026.
- Minimálně **30 %** z celkových EU zdrojů (ve výši 1 824 mld. EUR, viz výše) **musí jít na projekty spojené s klimatem**.
- Celkový **potenciál zdrojů pro ČR** v příštích 7 letech přesahuje **50 mld. EUR**. Z toho cca 27 mld. EUR alokace z rozpočtu EU, cca 9 mld. EUR předpoklad z grantů plánu obnovy a cca 15 mld. EUR z půjček plánu obnovy.

EU ETS fondy, příjmy z povolenek

- **Modernizační fond** v řádu desítek mld. EUR (cca **5 mld. EUR** pro ČR) na OZE, účinnost, akumulaci, ...
- **Inovační fond** - přes **11 mld. EUR** na EU úrovni na inovace v OZE, CCS, akumulaci a průmyslu.
- Minimálně **50 % příjmů z aukcí EUA** určeno na výdaje na klima a energetiku.
- Potenciální růst ceny EUA by znamenal další růst těchto zdrojů.

Sustainable Finance

- Regulace finančního trhu
- V první fázi dostanou jednotlivé technologie „nálepku“ **udržitelná/ dočasná neudržitelná**.
- V další fázi motivace finančního trhu k **preferování udržitelných projektů** na úkor neudržitelných.
- „Zelené“ investice budou na finančních trzích preferovány.
- Významná část bank/pojišťoven bere toto kritérium v úvahu již nyní a omezuje spolupráci se subjekty, které předpokládají využití uhlí.

ČEZ URYCHLIL PRODEJ ELEKTRÁRNY POČERADY O 3 ROKY A DOHODL SE S KUPUJÍCÍM NA UKONČENÍ KONTRAKTU NA DODÁVKY UHLÍ



Předmět transakce

- ČEZ a Vršanská uhelná ze skupiny Sev.en Energy se dohodly, že elektrárna Počerady spalující hnědé uhlí bude převedena na Vršanskou uhelnou již k 31. 12. 2020 za vyšší kupní cenu. Dle dosavadní platné smlouvy k tomu mělo dojít až 2. 1. 2024.
- ČEZ tak učinil další významný krok v rámci naplňování strategie postupného odchodu od elektráren spalujících uhlí a přechodu na nízkoemisní nebo zcela bezemisní zdroje. Dalším motivem byly nové limity BAT/BREF platné od poloviny 2021 a jimi vyvolané významné investice a další zpřísnění cílů v oblasti snižování emisí CO₂ oznámené EK, které vedly ke zhoršení výhledů hospodaření uhelných zdrojů v Evropě i v ČR. V důsledku kroku EK vzrostly významně tržní ceny emisních povolenek CO₂ a klesla marže z výroby elektřiny pro uhelné elektrárny (i v důsledku zpomalení evropské ekonomiky vlivem COVID-19).
- Zároveň s převodem dojde k ukončení stávající kupní smlouvy na nákup uhlí od Vršanské uhelné v objemu 5 mil. tun/rok na období 2021-2023, tj. take or pay závazku ČEZ odebírat smluvní objem uhlí. Součástí dohody je i to, že ČEZ bude mít v období 2021-2023 přístup k produkci elektrárny Počerady, resp. kupující se zavazuje dodávat společnosti ČEZ elektřinu v ročním objemu 5 TWh za fixní cenu. Veškeré zajišťovací kontrakty ČEZ na nákup emisních povolenek a prodej elektřiny z očekávané produkce elektrárny na roky 2021-2023 zůstávají ve vlastnictví ČEZ a nejsou součástí transakce.
- Smlouva o prodeji elektrárny i smlouva o dodávkách elektřiny na období 2021-2023 (vč. dohody o ukončení závazku ČEZ odebírat na toto období uhlí od společnosti Vršanská uhelná) byly uzavřeny dne 22. 10. 2020. Převod akcií a předání elektrárny se předpokládá ke dni 31. 12. 2020 s tím, že odkládací podmínkou je schválení transakce ze strany antimonopolního úřadu ČR.
- ČEZ počítá s dalším provozem i rozvojem této lokality. Ponechává v lokalitě Počerady moderní paroplynový blok o výkonu 880 MW, plynovou přípojku, přivaděč zásobující lokalitu vodou z řeky Ohře a celkem 300 tis. m² pozemků.

DŘÍVĚJŠÍ PRODEJ ELEKTRÁRNY POČERADY PŘÍSPÍVÁ K RYCHLEJŠÍMU NAPLNĚNÍ AMBICE SNIŽOVAT UHLÍKOVOU STOPU SKUPINY ČEZ



Dopady prodeje

- Dosud platné smlouvy uzavřené mezi smluvními stranami předpokládaly prodej 100% podílu ve společnosti Elektrárna Počerady s datem realizace k 2. 1. 2024 za kupní cenu 2,0 mld. Kč.
- Aktuální kupní cena dle smlouvy uzavřené dne 22. 10. 2020 činí 2,5 mld. Kč a je splatná ke dni 30. 11. 2023. Ke dni realizace převodu (31. 12. 2020) dojde k vyčíslení obvyklé úpravy kupní ceny o stav hotovosti (resp. hodnotu oběžných aktiv snížených o hodnotu závazků společnosti ke dni realizace) a tato část kupní ceny bude uhrazena ze strany kupujícího v I. pololetí 2021 prostřednictvím zápočtu části pohledávky společnosti Elektrárna Počerady za ČEZ, a. s., z titulu uložení hotovosti na cashpoolingových účtech ČEZ.
- ČEZ prodejem eliminuje rizika spojená s ekologickými regulatorními požadavky na investice do zdroje během let 2021 až 2023 a rizika s provozem uhelného zdroje obecně.
- Prodejem dojde k významnému snížení uhlíkové stopy Skupiny ČEZ:
 - Emise CO₂ elektrárny Počerady činily 4 až 5 milionů tun ročně.
 - Instalovaný výkon uhelných zdrojů Skupiny ČEZ klesne o více než 17 % na 4,8 GW.
 - Měrná emisní intenzita CO₂ na vyrobenou elektřinu portfolia Skupiny ČEZ dosáhne v roce 2021 úrovně o cca 20 % nižší, než činí měrné emise nových paroplynových zdrojů.

RUMUNSKÁ AKTIVA PRODÁNA LONDÝNSKÉMU INFRASTRUKTURNÍMU INVESTOROVÍ MACQUARIE INFRASTRUCTURE AND REAL ASSETS



Divestiční proces

- Prodejní proces byl zahájen oficiálně dne 9. 9. 2019. První fáze prodejního procesu byla ukončena přijetím a vyhodnocením 19 nezávazných nabídek v prosinci 2019. Druhá fáze byla oficiálně zahájena 24. 1. 2020 a bylo do ní pozváno 9 zájemců. Termín pro odevzdání závazných nabídek byl z důvodu pandemie COVID-19 a s ní souvisejících rumunských vládních opatření prodloužen do 25. 6. 2020.
- Dne 25. 6. 2020 Skupina ČEZ obdržela závazné nabídky na rumunská aktiva. Jako nejlepší byla vyhodnocena nabídka předložená renomovaným mezinárodním institucionálním investorem Macquarie Infrastructure and Real Assets.
- Dne 22. 10. 2020 uzavřel ČEZ s tímto uchazečem smlouvu o prodeji rumunských aktiv. Prodaná aktiva zahrnují distribuční společnost, prodejní společnost, větrný park Fântânele a Cogeaalac, čtyři malé vodní elektrárny a servisní společnost CEZ Romania.
- Transakce podléhá schválení evropského generálního ředitelství pro hospodářskou soutěž (Directorate-General for Competition) a bude se jí zabývat také bezpečnostní rada rumunského státu (Consiliul Suprem de Apărare a Țării, CSAT). Vypořádání transakce je očekáváno v průběhu 2021.
- Exkluzivním poradcem ČEZ byl při prodeji londýnský investiční tým banky Société Générale (spolu s českým týmem Komerční banky a rumunským týmem banky BRD - Groupe Sociéte Générale). O rumunská aktiva Skupiny ČEZ byl velký zájem. I přes komplikace způsobené COVID-19 byla v rámci celého prodejního procesu zajištěna vysoká úroveň konkurence.
- V Rumunsku zůstává Skupina ČEZ aktivní v oblasti tradingu (prostřednictvím CEZ Trade Romania) a energetických služeb (prostřednictvím High-Tech Clima).

PRODEJ RUMUNSKÝCH AKTIV NAPLŇUJE SCHVÁLENOU STRATEGII Z ROKU 2019 A PŘÍSPÍVÁ K POSÍLENÍ FINANČNÍ STABILITY SKUPINY



Dopady prodeje

- Prodej rumunských aktiv naplňuje strategii schválenou na valné hromadě v roce 2019, jejímž cílem bylo provést divestice části aktiv ve vybraných zemích a tím zlepšit rizikový profil Skupiny ČEZ a soustředit se na dekarbonizaci výrobního portfolia, rozvoj obnovitelných zdrojů a moderních energetických služeb (v ČR a v evropských zemích se stabilním podnikatelským prostředím).
- Prodejem získá Skupina ČEZ prostředky, které v souladu s aktuální strategií Skupiny ČEZ:
 - přispějí ke snížení dluhu
 - budou využity na rozvojové investice v ČR a ve stabilních zemích
 - umožní vyšší dividendu pro akcionáře
- Mezi zvažované rozvojové investice patří např. naplňování národního integrovaného klimaticko-energetického plánu v ČR, konverze teplárenství směrem k bezemisním technologiím a rozvoj moderních energetických služeb zaměřených na úspory.
- S ohledem na smluvní ujednání s kupujícím nemůžeme zveřejnit prodejní cenu. Nicméně dosažená prodejní cena převyšuje interní valuace předmětných aktiv, tj. pro naše akcionáře generuje více peněžních prostředků než indikují očekávané budoucí peněžní toky v případě nerealizace prodeje. Tento závěr potvrdila nezávislá posouzení hodnoty prodávaných společností ze strany tří renomovaných externích subjektů.
- Transakce bude mít současně negativní dopad na vykázaný zisk Skupiny ČEZ ve IV. čtvrtletí 2020, protože náklad na vyřazení předmětných aktiv z konsolidace převyšuje prodejní cenu. Tento fakt je důsledkem historického vývoje měnového kurzu RON/CZK a negativních regulatorních zásahů v Rumunsku v minulosti (zejména zásahů do regulace OZE).

VÝVOJ DIVESTIČNÍCH AKTIVIT SKUPINY ČEZ

OSTATNÍ ZEMĚ



BULHARSKO - Komise pro ochranu hospodářské soutěže povolila prodej aktiv společnosti Eurohold

- 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 pro ochranu hospodářské soutěže se proti rozhodnutí Správního soudu neodvolala a dne 27. 8. 2020 znovu zahájila řízení. Dne 3. 9. 2020 řízení přerušila a zaslala účastníkům výzvu k aktualizaci a doplnění podkladů. Požadované podklady byly zaslány v zákonné lhůtě dne 15. 9. 2020.
- Dne 29. 10. 2020 schválila Komise pro ochranu hospodářské soutěže na svém zasedání prodej bulharských aktiv Skupiny ČEZ společnosti Eurohold. Transakce dále podléhá schválení bulharským energetickým regulátorem.

POLSKO - Prodejní proces uhelných aktiv byl zahájen

- Dne 16. 9. 2020 byl zahájen prodejní proces polských uhelných aktiv (elektrárny Chorzów a Skawina) a ostatních polských společností mimo ESCO společnosti, a to zveřejněnou výzvou o zaslání projevení zájmu (Expression of Interest) do 29. 9. 2020. Na základě této výzvy bylo obdrženo 14 vyjádření zájmu od potenciálních investorů.
- V říjnu byla provedena standardní prověrka (Compliance Check) jednotlivých zájemců a následně bylo zahájeno první kolo prodejního procesu, které bude završeno zasláním a vyhodnocením nezávazných nabídek. Termín pro podání nezávazných nabídek je 7. 12. 2020.
- 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.

ČEZ NAVÝŠIL VÝKON 2. BLOKU V TEMELÍNĚ A NAPLŇUJE KLÍČOVOU PRIORITU - BEZPEČNÝ STABILNÍ PROVOZ JADERNÝCH ZDROJŮ



Stabilní výroba z jaderných zdrojů 30 TWh

- Bezpečný a stabilní provoz obou zdrojů 2018-2020
- Na obou jaderných zdrojích zahájeny projekty pro další optimalizaci disponibility s cílem roční výroby nad 31 TWh.

Dosažitelný výkon 2. bloku ETE byl navýšen o 4 MW_e

- Navýšení proběhlo díky instalaci dvou nových separátorů - přihříváčů páry v nejaderné části elektrárny, které zvýší účinnost bloku při zachování výkonu reaktoru. Výkon bloku tak vzroste na 1 086 MW_e. Stejná investice se předpokládá na 1. bloku ETE v roce 2021.

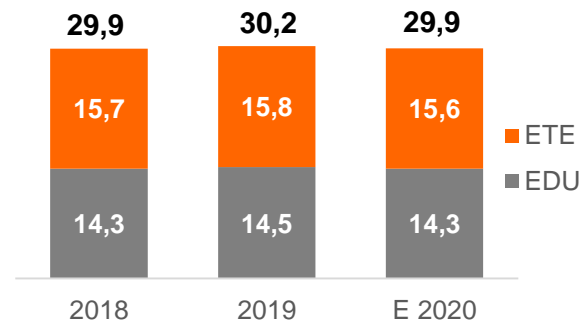
Priorita Bezpečnost a plnění regulačních požadavků

- Plněny podmínky povolení k provozu EDU dle podmínek rozhodnutí SÚJB.
- Provedeno periodické hodnocení bezpečnosti 1. bloku ETE po 20 letech provozu.
- Dne 23. 9. 2020 obdrženo povolení k dalšímu provozu 1. bloku ETE na dobu neurčitou. Obdobně jako v případě EDU je povolení podmíněno řadou podmínek, jejichž plnění bude ověřováno s desetiletou periodou.
- Pokračuje příprava podkladů pro žádost o povolení dalšího provozu 2. bloku ETE.

Ostatní vybrané události v oblasti jaderné energetiky

- K 1. 7. 2020 došlo k akvizici Ústavu aplikované mechaniky Brno, který se stal 100% vlastnictvím společnosti ČEZ, a. s. Jedná se o společnost s klíčovými kompetencemi pro zajištění bezpečnostních a pevnostních výpočtů pro řízení životnosti jaderných zdrojů.
- ČEZ a britská společnost Rolls-Royce podepsaly dne 5. 11. 2020 dohodu o porozumění (Memorandum of Understanding) v oblasti rozvoje malých modulárních reaktorů s cílem posoudit možnosti uplatnění v ČR.

Výroba z jaderných zdrojů (TWh)





VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ

ČEZ Prodej a ČEZ ESCO reagovaly na vývoj velkoobchodního trhu a snížily ceny elektřiny i zemního plynu pro zákazníky

- ČEZ Prodej snižuje ceny s platností od 1. 10. 2020. Snížení u základního produktu na dobu neurčitou je u elektřiny o 230 Kč/MWh a u zemního plynu o 121 Kč/MWh vč. DPH. Snížení ceny u ostatních produktů je odvozeno od tohoto snížení a platí jak pro fixované, tak nefixované produkty napříč všemi produktovými řadami.
- ČEZ ESCO snižuje ceny s platností od 1. 11. 2020. Snížení u základního produktu na dobu neurčitou je u elektřiny o 163 Kč/MWh a u zemního plynu o 121 Kč/MWh vč. DPH. U produktů na dobu určitou je snížení ceny odvozeno od tohoto snížení.
- Ceny fixovaných produktů se aktualizují k datu prodloužení smlouvy.

Společnost ČEZ Prodej obhájila titul „Nejdůvěryhodnějšího dodavatele energií v ČR“ a těší se důvěře zákazníků

- I v roce 2020 obhájila společnost ČEZ Prodej titul “Nejdůvěryhodnějšího dodavatele energií“. Jedná se o nezávislý průzkum provedený na více než 4 tisících respondentech v rámci 6. ročníku celostátního programu Důvěryhodné značky, který monitoruje a oceňuje značky, ve které mají čeští spotřebitelé největší důvěru.
- ČEZ Prodej již páté čtvrtletí v řadě dosahuje hodnoty CX (ukazatel zákaznické spokojenosti) vyšší než 85 % - tedy více než 85 % klientů hodnotí vyřízení svého požadavku jedničkou. I nadále je tak v čele významných dodavatelů energií v ČR. Aktuální benchmarking na vzorku stovek klientů provedla ve III. čtvrtletí nezávislá agentura Ipsos.

INVEN CAPITAL vstoupil do společností Eliq a Forto

- Švédská společnost Eliq AB, vyvinula softwarovou platformu pro energetické společnosti, která má ambici stát se digitálním energetickým asistentem pro jejich koncové zákazníky (např. domácnosti).
- Německá společnost Forto GmbH je rychle rostoucí softwarová platforma, která optimalizuje pohyb zboží mezi evropskými a asijskými zákazníky a výrobci, nabízející transparentní a spolehlivou přepravu zboží při minimalizaci nákladů na dopravu a pokládající tak základy k výraznému snížení CO₂ emisí.
- Navíc INVEN CAPITAL navýšil investice ve stávajících společnostech Zolar, NeuronSW a Cloud&Heat.



Hlavní výsledky a vybrané události

➤ Hospodaření segmentů podnikání

Celoroční výhled

SEGMENT: VÝROBA - TRADIČNÍ ENERGETIKA



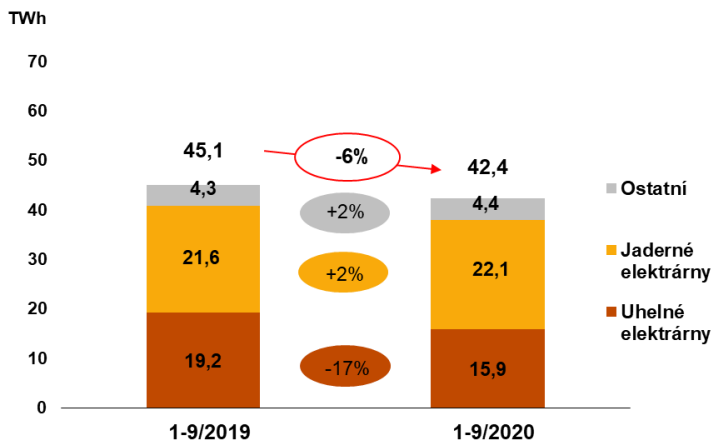
EBITDA (mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Česká republika	18,9	23,5	+4,6	+24%
Polsko	0,5	0,5	-0,0	-3%
Další státy	0,0	0,0	+0,0	+14%
Výroba - tradiční energetika	19,4	24,0	+4,6	+24%

Česká republika (+4,6 mld. Kč)

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+7,9 mld. Kč)
- dodatečný zisk (tzv. overhedge) z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v letech 2020 až 2025 z důvodu významného zvýšení rozdílu českých a německých tržních cen elektřiny (+0,3 mld. Kč)
- vyšší výroba jaderných elektráren (+0,5 mld. Kč), provoz ostatních výrobních zdrojů (-1,3 mld. Kč)
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-2,9 mld. Kč) z důvodu růstu pořizovacích cen a nižšího objemu bezplatně přidělených povolenek
- vyšší tržby z prodeje tepla (+0,3 mld. Kč)
- ostatní vlivy (-0,2 mld. Kč) zejména vyšší stálé provozní náklady

VÝROBA ELEKTŘINY

SEGMENT VÝROBA - TRADIČNÍ ENERGETIKA



Jaderné elektrárny (+2 %)

+ zkrácení odstávek elektrárny Dukovany

Uhelné elektrárny (-17 %)

ČR (-19 %)

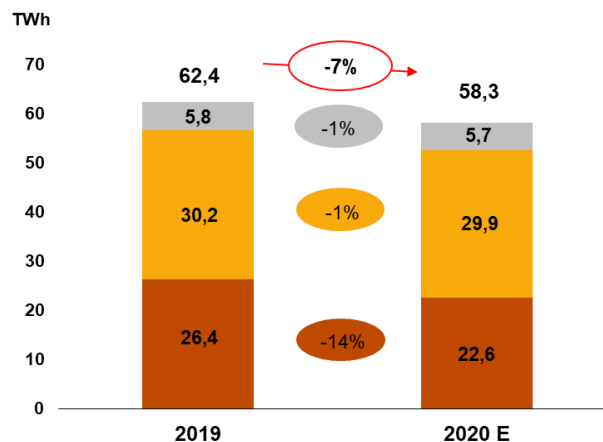
- ukončení provozu elektrárny Pruněřov 1 k 30. 6. 2020
- nižší výroba elektrárny Mělník 3, Tušimice 2, Počerady a Mělník 2 v souvislosti s nepříznivým vývojem tržních cen elektřiny a emisních povolenek
- delší odstávky elektrárny Pruněřov 2 a elektrárny Ledvice 4

Polsko (-1 %)

- vliv nižších cen elektřiny (Chorzów)

Ostatní (+2 %)

- + zejména vyšší výroba v paroplynové elektrárně Počerady z důvodu příznivých tržních podmínek, zejména nízkých cen plynu



Jaderné elektrárny (-1 %)

- provozní kontroly, investiční akce a síťové vlivy

Uhelné elektrárny (-14 %)

ČR (-16 %)

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

Polsko (+4 %)

- + vyšší výroba (Skawina)

Ostatní (-1 %)

- delší odstávky v paroplynové elektrárně Počerady

ČEZ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY, NA ROK 2021 PRODÁNO 77 % ZA 46 EUR/MWH



Predikce realizační ceny výroby v ČR v roce 2020 (odhad k 30. 9. 2020):

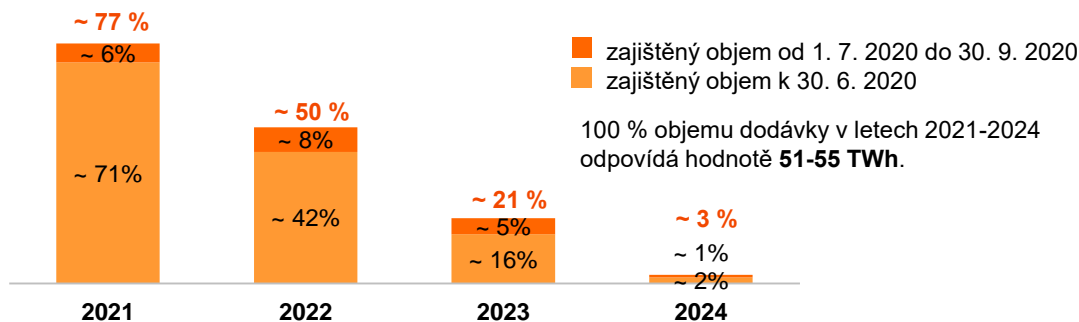
- Očekávaná průměrná realizační cena vyrobené elektřiny je **45,5 EUR/MWh**.
- Očekávaná průměrná pořizovací cena emisních povolenek pro výrobu (vč. přidělených v derogaci) je **14,5 EUR/t**.

Pozn. 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 2020.

Dne 22. 10. 2020 došlo k uzavření smlouvy o prodeji elektrárny Počerady, což sníží zajišťovaný objem dodávek 2021 až 2023 o 4 až 5 TWh.

Podíl zajištěné dodávky a průměrné ceny ke dni 22. 10. 2020 (tzn. bez zajištění elektrárny Počerady) v příloze na straně 37.

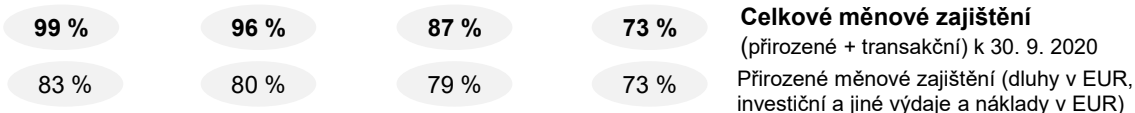
Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* v ČR k 30. 9. 2020



Zajišťovací ceny elektřiny a emisních povolenek pro výrobu v ČR k 30. 9. 2020



Měnové zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby k 30. 9. 2020



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.



SEGMENT: VÝROBA - NOVÁ ENERGETIKA

EBITDA (mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Česká republika	1,7	1,8	+0,0	+2%
Rumunsko	1,2	1,8	+0,6	+45%
Německo	0,3	0,4	+0,1	+23%
Další státy	-0,0	-0,1	-0,1	>200%
Výroba - nová energetika	3,2	3,8	+0,6	+19%

Rumunsko (+0,6 mld. Kč)

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

Německo (+0,1 mld. Kč)

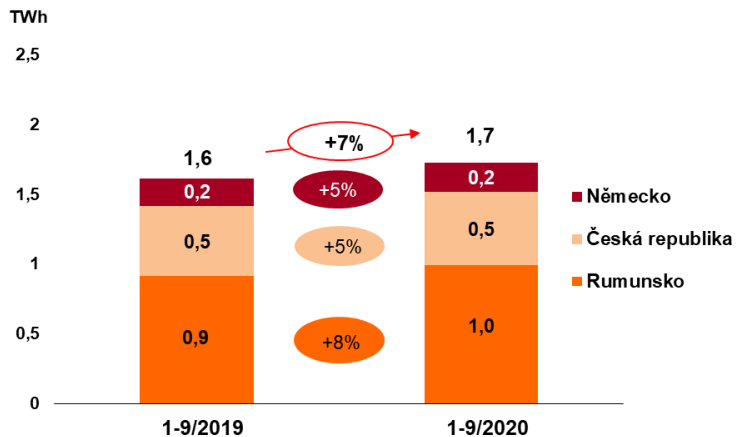
- vyšší objem vyrobené elektřiny
- nižší stálé provozní náklady související se změnou strategie OZE zahraničí

Další státy (-0,1 mld. Kč)

- především vznik společnosti CEZ RES International (zastřešující OZE aktivity v západní Evropě), čímž došlo k přesunu nákladů z ČEZ, a. s., (tj. ze segmentu Výroba - tradiční energetika)

VÝROBA ELEKTŘINY

SEGMENTY VÝROBA - NOVÁ ENERGETIKA A PRODEJ



Německo (+5 %)

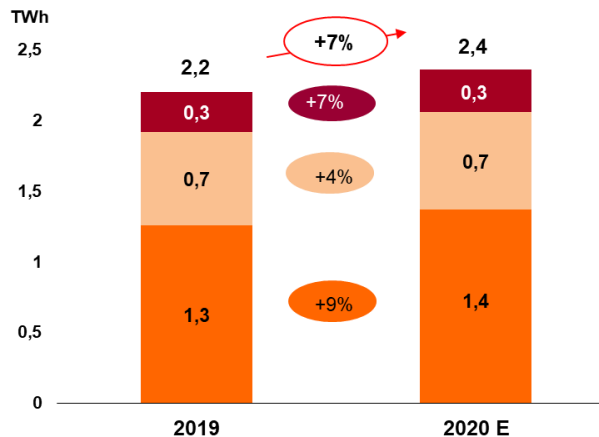
+ podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2019

Česká republika (+5 %)

- + vyšší výroba v malých vodních elektrárnách vlivem nadprůměrných hydrometeorologických podmínek
- + vyšší výroba ČEZ Energo vlivem nárůstu počtu kogeneračních jednotek

Rumunsko (+8 %)

+ podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2019



Německo (+7 %)

+ podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2019

Česká republika (+4 %)

- + vyšší výroba ČEZ Energo
- + vyšší výroba v malých vodních elektrárnách vlivem nadprůměrných hydrometeorologických podmínek

Rumunsko (+9 %)

+ podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2019



SEGMENT: PRODEJ

EBITDA (mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Česká republika	1,0	2,6	+1,6	+164%
Německo	0,4	0,2	-0,2	-57%
Rumunsko	0,1	0,4	+0,3	>200%
Bulharsko	0,3	0,4	+0,1	+20%
Další státy	0,0	0,1	+0,1	>200%
Prodej	1,8	3,6	+1,8	+101%

Česká republika (+1,6 mld. Kč)

- vliv rozhodnutí soudu v roce 2019, na základě kterého bylo vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 vč. příslušenství (+1,3 mld. Kč)
- vliv zúčtování nevyfakturované elektřiny (+0,3 mld. Kč)
- dopad COVID-19 na marži z prodeje komodit firemním zákazníkům (-0,3 mld. Kč)
- ostatní vlivy (+0,3 mld. Kč) zejména vyšší marže z prodeje komodit nefiremním zákazníkům

Německo (-0,2 mld. Kč)

- dopad COVID-19

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže zejména vlivem nižších nákladů na nákup elektřiny

Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže zejména vlivem nižších nákladů na nákup elektřiny

Další státy (+0,1 mld. Kč)

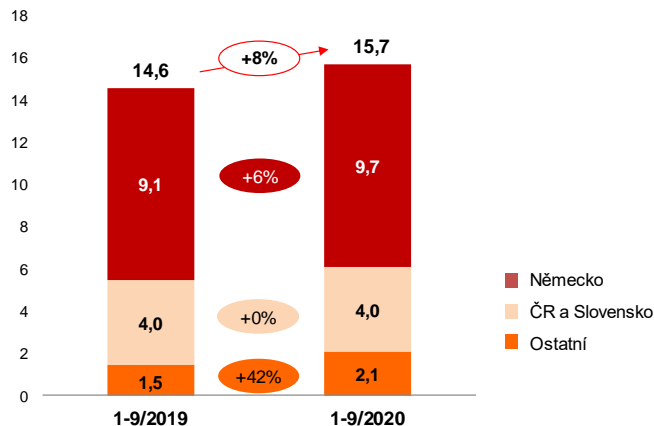
- pozitivní vliv akvizice Euroklimat v Polsku

ESCO SLUŽBY

TRŽBY ZA I. AŽ III. ČTVRTLETÍ MEZIROČNĚ VZROSTLY O 8 %



mld. Kč



Německo (+6 %)

- + vliv akvizice společnosti Hermos (konsolidace 15. 5. 2019) a Moser & Partner (konsolidace 9. 4. 2020)
- organický růst negativně ovlivněn COVID-19

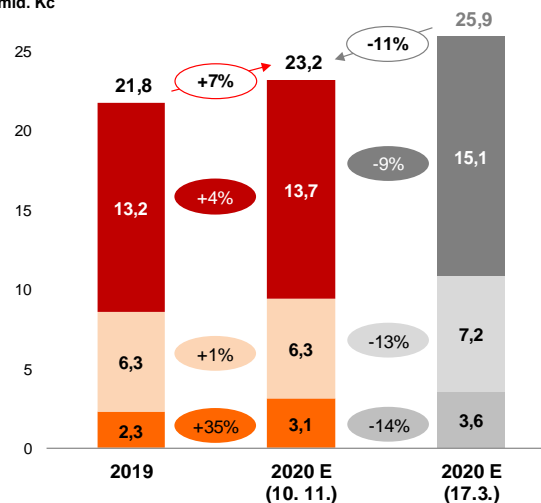
Česká republika a Slovensko (+0 %)

- organický růst negativně ovlivněn COVID-19

Ostatní (+42 %)

- + vliv akvizice Euroklimat v Polsku (konsolidace 30. 8. 2019)
- organický růst negativně ovlivněn COVID-19

mld. Kč



vliv COVID-19 na výchozí očekávání tržeb

Německo (+4 %)

- + vliv akvizice společnosti Hermos a Moser & Partner
- organický růst negativně ovlivněn COVID-19

Česká republika a Slovensko (+1 %)

- + organický růst negativně ovlivněn COVID-19

Ostatní (+35 %)

- + vliv akvizice Euroklimat v Polsku
- organický růst negativně ovlivněn COVID-19



SEGMENT: DISTRIBUCE

EBITDA (mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Česká republika	12,9	12,9	-0,1	-0%
Rumunsko	1,2	1,6	+0,3	+28%
Bulharsko	1,1	1,5	+0,4	+36%
Distribuce	15,3	16,0	+0,7	+5%

ČR (-0,1 mld. Kč)

- nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,3 mld. Kč) vlivem COVID-19
- vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)
- vyšší výnosy za zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)
- vyšší aktivace nákladů do investic (+0,1 mld. Kč)

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší výnosy za distribuci elektřiny a nižší náklady na krytí ztrát v síti (+0,4 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)
- vyšší provozní náklady zejména na péči o zařízení (-0,1 mld. Kč)

Bulharsko (+0,4 mld. Kč)

- nižší náklady na krytí ztrát v síti a vyšší výnosy z distribuce elektřiny (+0,6 mld. Kč)
- vliv COVID-19 na hrubou marži z distribuce elektřiny (-0,1 mld. Kč)
- vyšší opravné položky (-0,1 mld. Kč)

SEGMENT TĚŽBA, SEGMENT PODPŮRNÉ ČINNOSTI



EBITDA (mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Česká republika	3,8	2,4	-1,4	-37%
Těžba	3,8	2,4	-1,4	-37%

ČR (-1,4 mld. Kč)

- pokles tržeb z prodeje uhlí do Skupiny ČEZ (-0,9 mld. Kč) zejména vlivem prodloužené odstávky elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj) a ukončení činnosti elektrárny Prunéřov 1
- pokles tržeb z prodeje uhlí externím zákazníkům (-0,4 mld. Kč)
- pokles přepravních výkonů u SD Kolejová doprava (-0,1 mld. Kč)

EBITDA (mld. Kč)	1-9/2019	1-9/2020	Rozdíl	%
Česká republika	1,2	1,1	-0,1	-10%
Další státy	-0,1	-0,0	+0,0	+55%
Podpůrné činnosti	1,1	1,1	-0,1	-7%

ČR (-0,1 mld. Kč)

- zejména vliv nižších vnitroskupinových tržeb a marží



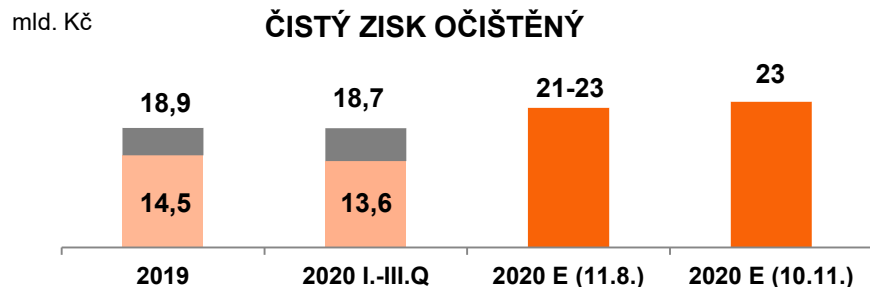
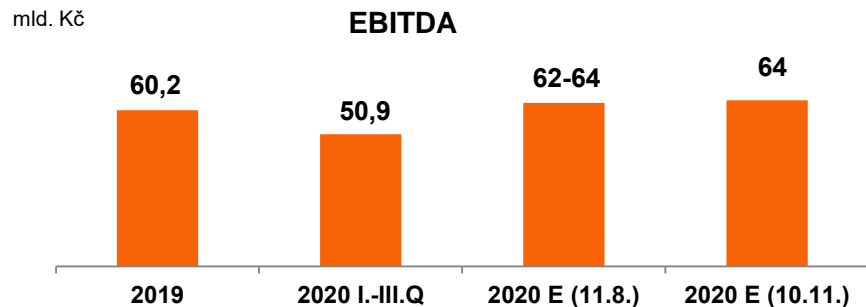
Hlavní výsledky a vybrané události

Hospodaření segmentů podnikání



Celoroční výhled

UPŘESŇUJEME VÝHLED HOSPODAŘENÍ ZA ROK 2020: EBITDA OČEKÁVÁME VE VÝŠI 64 MLD. KČ, ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ NA ÚROVNI 23 MLD. KČ



■ vliv očištění o mimořádné vlivy

Vybrané příčiny upřesnění výhledu hospodaření oproti výhledu z 11. 8. 2020:

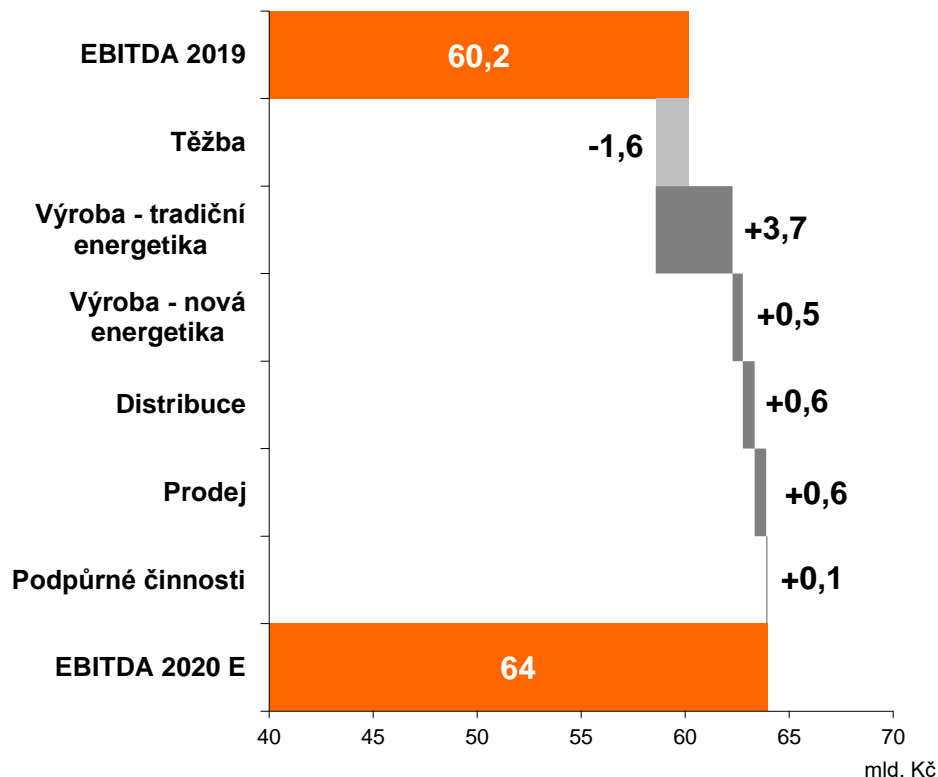
- nižší negativní dopad COVID-19 na segment Distribuce
- vyšší zisk z obchodování s komoditami
- vyšší výnosy z podpůrných služeb
- vyšší hrubá marže z prodeje elektřiny
- vyšší negativní dopad COVID-19 na ESCO podnikání

Vybraná rizika a příležitosti predikce:

- dostupnost výrobních zdrojů
- zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů
- dopady COVID-19

Dopad uzavření smluv na prodej rumunských aktiv a elektrárny Počerady na čistý zisk IV. čtvrtletí 2020 bude v souladu s definicí ukazatele Čistý zisk očištěný předmětem očištění. Jedná se o jednorázové mimořádné vlivy bez dopadu na cash flow roku 2020.

OČEKÁVANÁ MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA V JEDNOTLIVÝCH SEGMENTECH PODNIKÁNÍ



Těžba (-1,5 až -1,7 mld. Kč)

- nižší odbyt uhlí pro elektrárny ČEZ (v důsledku růstu cen emisních povolenek a poklesu cen elektřiny vlivem COVID-19 a vlivem odstávek) a v důsledku snížení poptávky zákazníků mimo Skupinu ČEZ

Výroba - tradiční energetika (+3,2 až +4,2 mld. Kč)

- vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny včetně zajištění
- dodatečný zisk z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v ČR v letech 2020 až 2025
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu
- nižší zisk z obchodování s komoditami (oproti mimořádně dobrým výsledkům v roce 2019 zejména ve IV. čtvrtletí 2019)
- nižší tržby za podpůrné služby

Výroba - nová energetika (+0,4 až +0,6 mld. Kč)

- vyšší objem výroby a vyšší ceny elektřiny v Rumunsku

Distribuce (+0,4 až +0,8 mld. Kč)

- nižší náklady na krytí ztrát
- vyšší tarify v Bulharsku a Rumunsku
- nižší objem distribuované elektřiny o -1,7 TWh (COVID-19)

Prodej (+0,4 až +1,0 mld. Kč)

- negativní dopad rozhodnutí soudu na výsledky roku 2019 na základě kterého bylo v roce 2019 vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 (+1,3 mld. Kč)
- negativní dopad COVID-19 na služby ESCO

COVID-19 LETOS NEGATIVNĚ OVLIVŇUJE HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ POUZE VE VÝŠI CCA 3 MLD. KČ DÍKY ZAJIŠTĚNÍ CENOVÝCH RIZIK VÝROBY

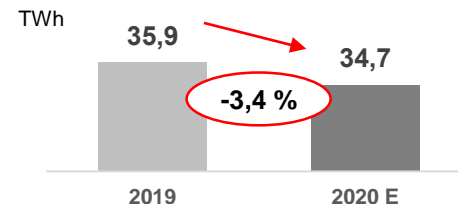


Celkový negativní dopad COVID-19 na EBITDA Skupiny ČEZ na rok 2020 očekáváme ve výši cca 3 mld. Kč, z toho v segmentech Prodej a Distribuce cca 2 mld. Kč a v segmentech Výroba - tradiční energetika a Těžba cca 1 mld. Kč.

Dopad COVID-19 na Skupinu ČEZ:

- Snížená spotřeba negativně zasahuje zejména zákaznické segmenty (Prodej/ESCO a Distribuce) a nepřímo také oblast výroby a těžby. Zpomalení ekonomik omezí investice firemních zákazníků a tím více i zakázky ESCO.
 - Navíc celková nejistota na trhu způsobuje odklad rozvojových akvizic a investic v oblasti ESCO.
 - V důsledku celosvětové povahy krize COVID-19 dochází k poklesu cen energetických komodit, a tudíž i k poklesu cen elektřiny, což negativně dopadá na segment výroby a těžby. Tento negativní trend se projeví zejména v příštích letech (pro rok 2020 byly tržby výroby z velké části zajištěné).
 - V důsledku stále sílícího „Green Deal“ v EU vzrostla významně cena povolenky, což má za následek další prohlubování negativního dopadu na uhelné elektrárny a těžbu.
 - To vše způsobilo snížení očekávaného zisku pro rok 2021 a zhoršení výhledu podnikatelského plánu v dalších letech.
- Pandemie COVID-19 společně s ambicemi EU v rámci iniciativy „Green Deal“ a růstem cen CO₂ vedou k tvorbě opravných položek k dlouhodobým aktivům Skupiny ČEZ.
- Za období 1-9/2020 došlo k tvorbě opravných položek a ke snížení hodnoty goodwillů ve výši 5,7 mld. Kč.

Spotřeba elektřiny na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce *





- Stav a struktura dluhu
- Cash flow
- EBITDA - meziroční srovnání III. čtvrtletí
- Čistý zisk - meziroční srovnání III. čtvrtletí
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Spotřeba elektřiny
- Zajištění komoditních rizik výroby
- Vývoj na trzích
- Balance elektřiny
- Definice alternativních ukazatelů dle ESMA

STAV A STRUKTURA DLUHU

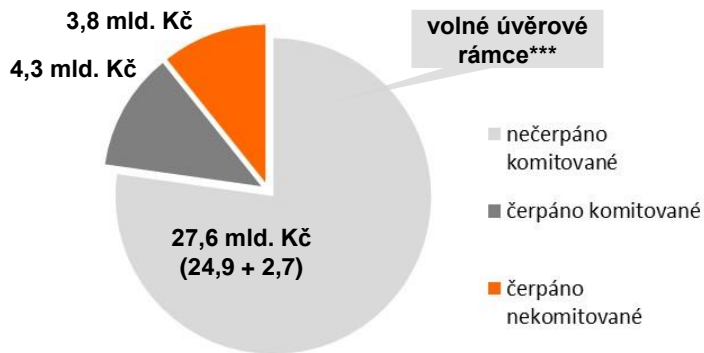
SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI



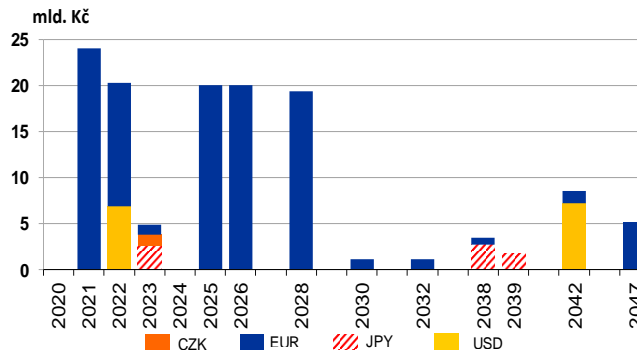
Úroveň zadlužení*

		k 30. 9. 2019	k 30. 9. 2020
Dluhy a úvěry	mld. Kč	166,8	171,6
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	11,1	10,1
Čistý dluh	mld. Kč	155,7	161,5
Čistý dluh / EBITDA		2,80	2,43

Čerpání krátkodobých linek* a disponibilní komitované úvěrové rámce*** (k 30. 9. 2020)



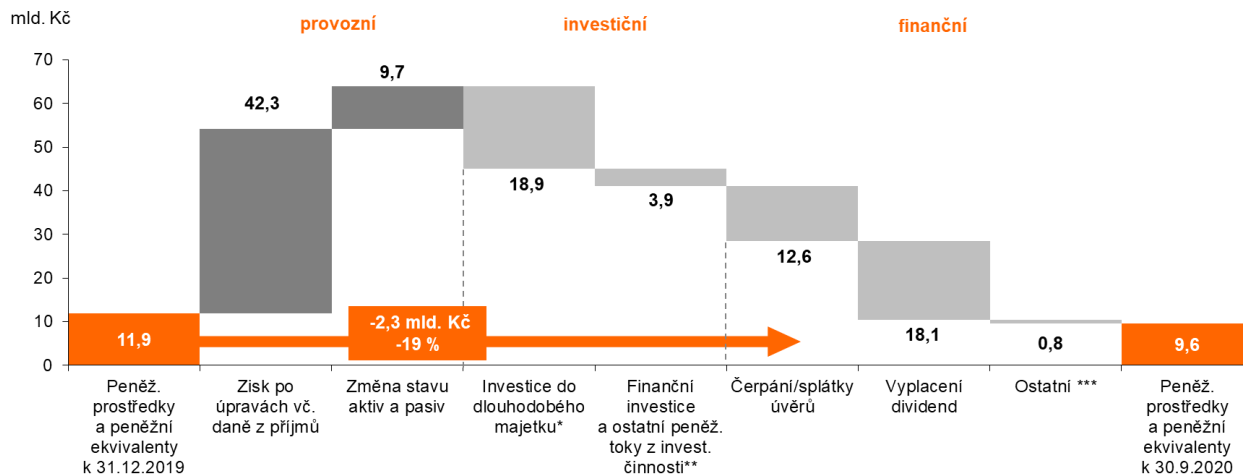
Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 9. 2020)



- V srpnu 2020 načerpáno 80 mil. EUR z úvěrové linky od EIB (celkem již načerpáno 230 mil. EUR z celkového úvěrového rámce 330 mil. EUR).
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ má celkem přístup k 31,9 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž bylo k 30. 9. 2020 čerpáno 4,3 mld. Kč.
- 3. srpna 2020 byla zahájena výplata dividend za rok 2019 (18,3 mld. Kč). K 30. 9. 2020 bylo vyplaceno 99 % z příznané částky.



CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+52,0 mln. Kč)

- zisk po úpravách vč. daně z příjmů (+42,3 mln. Kč): zisk před zdaněním (+17,5 mln. Kč); zaplacená daň z příjmů (-2,7 mln. Kč); placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků a přijaté úroky (-3,5 mln. Kč); úpravy zisku před zdaněním na peněžní prostředky vytvořené provozní činností (+31,0 mln. Kč), z toho odpisy a amortizace jaderného paliva (+25,1 mln. Kč); opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (+5,7 mln. Kč); ostatní úpravy zisku před zdaněním (+0,2 mln. Kč)
- změna stavu aktiv a pasiv (+9,7 mln. Kč): změna stavu emisních povolenek (+7,5 mln. Kč); změna stavu pohledávek a závazků z derivátů včetně opcí (+6,8 mln. Kč); změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv (-2,2 mln. Kč); ostatní změny stavu aktiv a pasiv (-2,4 mln. Kč) především vliv časové arbitráže s povolenkami

Peněžní toky vynaložené na investice (-22,8 mln. Kč)

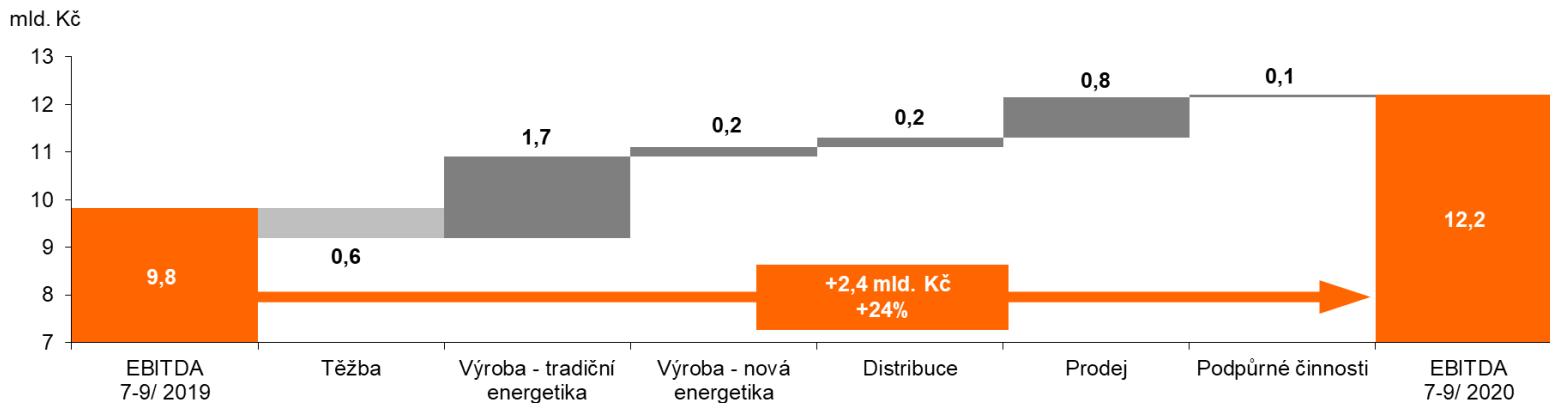
- investice do dlouhodobého majetku* (-18,9 mln. Kč)
- změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-1,5 mln. Kč), pořízení a prodej dceřiných, přidružených a společných podniků (-1,0 mln. Kč)
- změna stavu poskytnutých půjček (-1,0 mln. Kč), změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním (-0,5 mln. Kč)

Peněžní toky z finanční činnosti (-31,5 mln. Kč)***

- dividendy vyplacené akcionářům (-18,1 mln. Kč); saldo splácení a čerpání půjček (-12,6 mln. Kč); nákup nekontrolních podílů (-1,1 mln. Kč); splátky leasingu (-0,6 mln. Kč); vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků (+0,7 mln. Kč)



EBITDA - MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ III. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (+2,4 mld. Kč)

- **Těžba (-0,6 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje uhlí zejména vlivem nižší poptávky ze Skupiny ČEZ
- **Výroba - tradiční energetika (+1,7 mld. Kč):** vyšší realizační ceny vyrobené elektřiny vč. dopadu zajišťovacích obchodů a obchodování s komoditami (+2,0 mld. Kč); vyšší výroba jaderných elektráren (+1,5 mld. Kč); provoz ostatních zdrojů (-0,6 mld. Kč); vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu (-0,7 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)
- **Výroba - nová energetika (+0,2 mld. Kč):** Rumunsko (+0,2 mld. Kč) vyšší objem výroby a vyšší ceny elektřiny
- **Distribuce (+0,2 mld. Kč):** ČR (+0,1 mld. Kč) vyšší aktivace nákladů do investic; Rumunsko (+0,1 mld. Kč) vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny
- **Prodej (+0,8 mld. Kč):** mimořádný vliv rozhodnutí soudu v roce 2019, na základě kterého bylo vráceno plnění závazku SŽDC vůči ČEZ Prodej z roku 2010 vč. příslušenství (+1,3 mld. Kč); negativní dopad pandemie COVID-19 v ČR i v zahraničí na rok 2020 (-0,5 mld. Kč)

ČISTÝ ZISK - MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ III. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	7-9/2019	7-9/2020	Rozdíl	%
EBITDA	9,8	12,2	+2,4	+24%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-7,6	-11,0	-3,4	-45%
Ostatní náklady a výnosy	-1,9	-2,0	-0,1	-5%
Daň z příjmů	-0,2	-0,3	-0,1	-81%
Čistý zisk	0,2	-1,1	-1,3	-
Čistý zisk očištěný	0,5	2,3	+1,8	>200%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-3,4 mld. Kč)

- vyšší tvorba opravných položek k aktivům včetně snížení hodnoty goodwillu v Polsku (-1,4 mld. Kč), Rumunsku (-0,8 mld. Kč), Severočeských dolech (-0,7 mld. Kč), Bulharsku (-0,2 mld. Kč) a elektrárně Dětmarovice (-0,2 mld. Kč)

Úpravy čistého zisku

- čistý zisk ve III. čtvrtletí 2020 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku a o negativní vliv snížení hodnoty goodwillu v Polsku (+1,4 mld. Kč), v Rumunsku (+0,8 mld. Kč), Severočeských dolech (+0,7 mld. Kč) a dále o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,2 mld. Kč) a v elektrárně Dětmarovice (+0,2 mld. Kč)
- čistý zisk ve III. čtvrtletí 2019 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku (+0,3 mld. Kč)

INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ



mld. Kč	1-9/2019	1-9/2020
Výroba - tradiční energetika	6,0	6,0
z toho pořízení jaderného paliva	1,9	1,3
Výroba - nová energetika	0,6	0,3
Těžba	1,6	1,5
Distribuce	9,2	10,0
Česká republika	7,2	8,1
Rumunsko	0,9	1,1
Bulharsko	1,1	0,8
Prodej	0,8	0,7
Podpůrné činnosti*	0,4	0,3
Celkem	18,6	18,9

Hlavní příčiny meziroční změny investičních výdajů v jednotlivých segmentech

- **Výroba - tradiční energetika:** časový vliv pořízení části jaderného paliva pro elektrárnu Temelín; pořízení většího množství uranu v roce 2019
- **Výroba - nová energetika:** akvizice OZE projektů ve Francii v roce 2019
- **Distribuce:**
 - Česká republika - 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

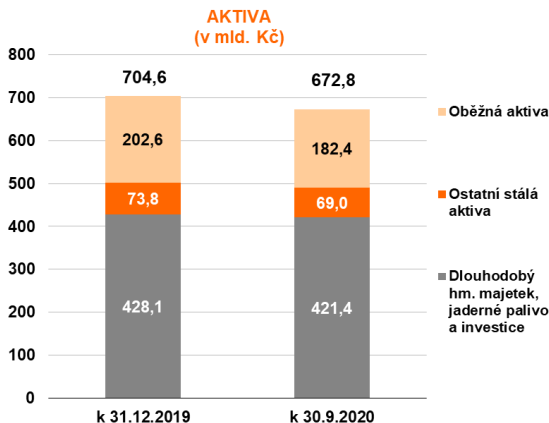


Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice poklesly o 6,7 mld. Kč

- dlouhodobý hmotný majetek, brutto a nedokončené hmotné investice +16,6 mld. Kč, oprávký a opravné položky -22,1 mld. Kč
- jaderné palivo -1,2 mld. Kč

Ostatní stálá aktiva poklesla o 4,9 mld. Kč

- dlouhodobý nehmotný majetek -8,2 mld. Kč, především dlouhodobé emisní povolenky -6,2 mld. Kč a goodwill v dceřiných podnicích -1,4 mld. Kč
- finanční aktiva s omezeným disponováním +1,3 mld. Kč
- investice v přidružených a společných podnicích +1,0 mld. Kč
- dlouhodobé deriváty +0,5 mld. Kč a dlouhodobé finanční pohledávky +0,7 mld. Kč



Oběžná aktiva poklesla o 20,3 mld. Kč

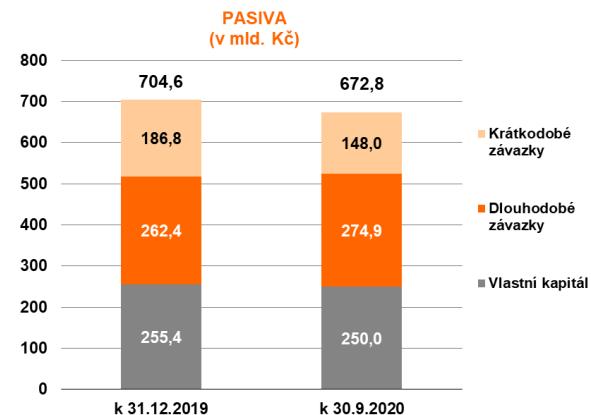
- pohledávky z derivátů včetně opcí -20,7 mld. Kč
- obchodní pohledávky, netto -6,1 mld. Kč
- peníze a peněžní ekvivalenty -3,5 mld. Kč
- emisní povolenky +2,8 mld. Kč
- zásoby materiálu a fosilního paliva +2,2 mld. Kč
- pohledávky z titulu z daně z příjmů +1,7 mld. Kč
- ostatní krátkodobá aktiva +1,5 mld. Kč především smluvní aktiva
- aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji +1,2 mld. Kč
- krátkodobé finanční pohledávky +0,7 mld. Kč

Vlastní kapitál poklesl o 5,4 mld. Kč

- schválené dividendy akcionářům -18,3 mld. Kč
- čistý zisk za účetní období +13,6 mld. Kč
- ostatní úplný výsledek -0,4 mld. Kč
- ostatní změny ve vlastním kapitálu -0,3 mld. Kč

Dlouhodobé závazky vzrostly o 12,4 mld. Kč

- emitované dluhopisy a dlouhodobé bankovní úvěry +10,4 mld. Kč
- odložený daňový závazek +2,4 mld. Kč
- dlouhodobé rezervy +0,3 mld. Kč
- ostatní dlouhodobé finanční závazky -0,6 mld. Kč



Krátkodobé závazky poklesly o 38,8 mld. Kč

- krátkodobé závazky z derivátů -16,1 mld. Kč
- krátkodobá část dlouhodobých dluhů -16,0 mld. Kč
- obchodní závazky -12,3 mld. Kč
- závazky z titulu daně z příjmu -0,5 mld. Kč
- krátkodobé rezervy -0,4 mld. Kč
- závazky související s aktivy drženými k prodeji -0,3 mld. Kč
- krátkodobé úvěry +3,5 mld. Kč
- ostatní krátkodobé závazky především smluvní závazky +3,1 mld. Kč

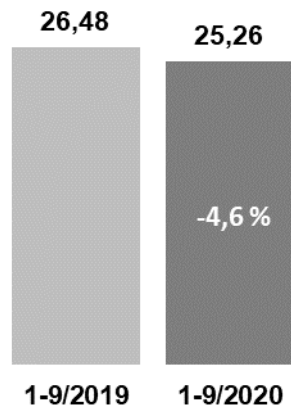
SPOTŘEBA ELEKTŘINY

NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE



Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce

TWh



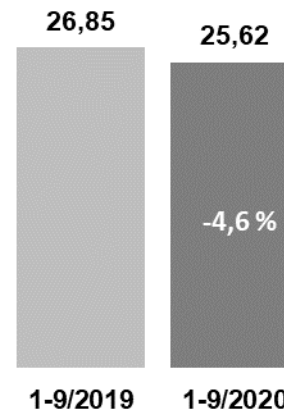
-4,6 %

Vývoj spotřeby (-4,6 %) dle jednotlivých segmentů:

- -8,9 % velkooběratelé
- +4,3 % domácnosti
- -2,5 % podnikatelé (MOP)

Spotřeba klimaticky a kalendářně přepočtená*

TWh



-4,6 %

- Spotřeba ve III. čtvrtletí dosáhla 7,81 TWh a meziročně poklesla o 3,8 %.
- Spotřeba ve III. čtvrtletí klimaticky a kalendářně přepočtena dosáhla 7,83 TWh a meziročně poklesla o 3,8 %.

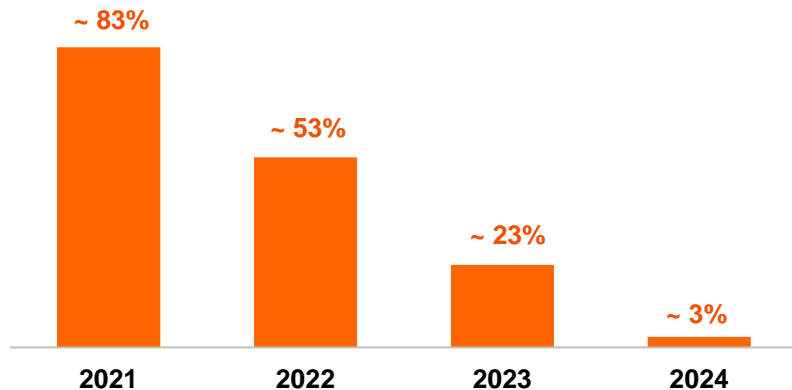
Analýza vychází z interních dat Skupiny ČEZ. Distribuční území Skupiny ČEZ činí cca 5/8 území České republiky, tudíž jsou uvedená data dobrým indikátorem vývoje spotřeby v celé České republice.

ZAJIŠTĚNÍ KOMODITNÍCH RIZIK VÝROBY ČEZ K 22. 10. 2020

STAV JIŽ BEZ ZAJIŠŤOVACÍCH KONTRAKTŮ PRO ELEKTRÁRNU POČERADY



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ* v ČR k 22. 10. 2020



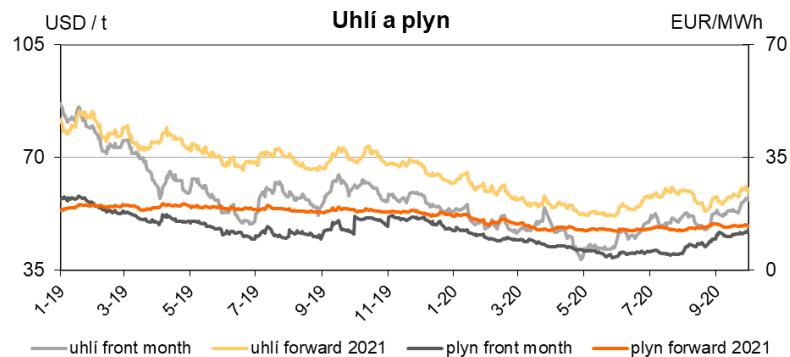
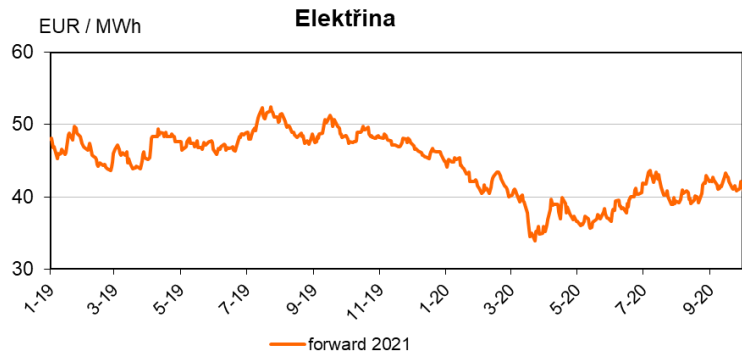
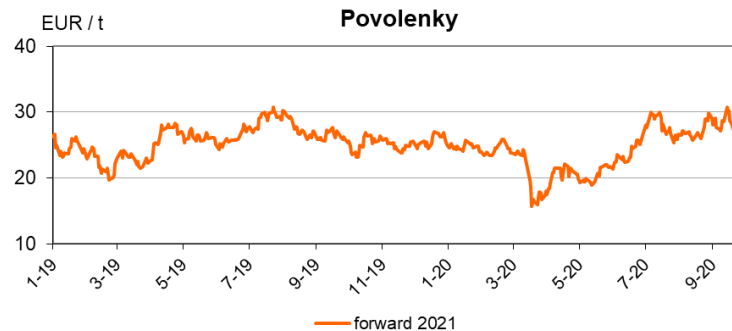
100 % objemu dodávky v letech 2021-2024 odpovídá hodnotě 47-50 TWh.

■ zajištěný objem k 22. 10. 2020

Zajišťovací ceny elektřiny a emisních povolenek pro výrobu v ČR k 22. 10. 2020

2021	2022	2023	2024	
€ 45,8	€ 46,9	€ 47,1	€ 48,5	Prodejní ceny elektřiny (EUR/MWh)
€ 20,1	€ 22,2	€ 23,4	€ 25,1	Požizovací cena EUA (EUR/t)

VÝVOJ NA TRŽÍCH



Bilance elektřiny (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2019	I. - III. čtvrtletí 2020	Index 2020/2019
Dodávka	42 178	39 658	-6%
Výroba	46 697	44 075	-6%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 519	-4 417	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-25 965	-24 324	-6%
Saldo velkoobchodu	-13 499	-12 754	-6%
Prodej na velkoobchodním trhu	-241 561	-203 858	-16%
Nákup na velkoobchodním trhu	228 062	191 104	-16%
Ztráty v sítích	-2 714	-2 580	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	21 588	22 094	+2%
Uhlí	18 511	15 080	-19%
Voda	1 753	1 746	-0%
Biomasa	749	836	+12%
Fotovoltaika	126	123	-2%
Vítr	1 061	1 145	+8%
Zemní plyn	2 907	3 049	+5%
Bioplyn	2	2	+23%
Celkem	46 697	44 075	-6%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-9 297	-9 571	+3%
Podnikatelský malooběh	-3 577	-3 301	-8%
Velkooběratelé	-13 091	-11 452	-13%
Prodej koncovým zákazníkům	-25 965	-24 324	-6%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. - III. čtvrtletí 2019	I. - III. čtvrtletí 2020	Index 2020/2019
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	38 501	36 812	-4%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. - III. čtvrtletí 2020	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	37 956	-6%	1 479	+7%	0	-	223	+7%	0	-	39 658	-6%
Výroba	42 351	-6%	1 493	+7%	0	-	232	+6%	0	-	44 075	-6%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 394	-2%	-14	+21%	0	-	-9	-16%	0	-	-4 417	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 655	+5%	0	-	0	-	-23 685	-3%	1 266	-8%	-24 324	-6%
Saldo velkoobchodu	-36 301	-7%	-1 479	+7%	2 580	-5%	23 462	-3%	-1 266	-8%	-12 754	-6%
Prodej na velkoobchodním trhu	-215 935	-16%	-1 987	+7%	0	-	-3 865	+46%	18 070	-11%	-203 858	-16%
Nákup na velkoobchodním trhu	179 633	-18%	508	+8%	2 580	-5%	27 327	+2%	-19 335	-11%	191 104	-16%
Ztráty v sítích	0	-	0	-	-2 580	-5%	0	-	0	-	-2 580	-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	22 094	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	22 094	+2%
Uhlí	15 080	-18%	0	-	0	-	0	-	0	-	15 080	-19%
Voda	1 523	-1%	223	+7%	0	-	0	-	0	-	1 746	-0%
Biomasa	836	+12%	0	-	0	-	0	-	0	-	836	+12%
Fotovoltaika	0	-	123	-2%	0	-	0	-	0	-	123	-2%
Vítr	0	-	1 145	+8%	0	-	0	-	0	-	1 145	+8%
Zemní plyn	2 817	+4%	0	-	0	-	232	+11%	0	-	3 049	+5%
Bioplyn	0	-	2	+23%	0	-	0	-	0	-	2	+23%
Celkem	42 351	-6%	1 493	+7%	0	-	232	+6%	0	-	44 075	-6%

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	-	-9 571	+3%	0	-	-9 571	+3%
Podnikatelský malooběh	-1	-14%	0	-	0	-	-3 273	-6%	0	-	-3 301	-8%
Velkooběratelé	-1 654	+5%	0	-	0	-	-10 841	-7%	1 266	-8%	-11 452	-13%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 655	+5%	0	-	0	-	-23 685	-3%	1 266	-8%	-24 324	-6%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. - III. čtvrtletí 2020	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	36 917	-7%	1 557	-1%	972	+8%	5	+1%	207	+5%	0	-	0	-	39 658	-6%
Výroba	41 090	-6%	1 787	-1%	985	+8%	5	+1%	207	+5%	0	-	0	-	44 075	-6%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 173	-3%	-230	+2%	-14	+21%	0	-	0	-	0	-	0	-	-4 417	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-12 344	+3%	-250	-82%	-2 681	-3%	-7 685	+0%	0	-	-1 364	-38%	0	-	-24 324	-6%
Saldo velkoobchodu	-23 103	-11%	-1 307	>200%	2 287	-6%	8 211	-0%	-207	+5%	1 364	-38%	0	-	-12 754	-6%
Prodej na velkoobchodním trhu	-203 704	-17%	-1 795	-10%	-1 071	-24%	-313	-35%	-207	+5%	-73	-37%	3 306	-53%	-203 858	-16%
Nákup na velkoobchodním trhu	180 602	-17%	488	-73%	3 359	-13%	8 524	-2%	0	-	1 437	-38%	-3 306	-53%	191 104	-16%
Ztráty v sítích	-1 470	-4%	0	-	-578	-2%	-532	-10%	0	-	0	-	0	-	-2 580	-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	22 094	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22 094	+2%
Uhlí	13 710	-19%	1 371	-9%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 080	-19%
Voda	1 687	-1%	5	+49%	54	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 746	-0%
Biomasa	425	-6%	411	+38%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	836	+12%
Fotovoltaika	117	-3%	0	-	0	-	5	+1%	0	-	0	-	0	-	123	-2%
Vítr	6	-12%	0	-	931	+9%	0	-	207	+5%	0	-	0	-	1 145	+8%
Zemní plyn	3 049	+5%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	3 049	+5%
Bioplyn	2	+23%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+23%
Celkem	41 090	-6%	1 787	-1%	985	+8%	5	+1%	207	+5%	0	-	0	-	44 075	-6%

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	-4 977	+2%	0	-	-1 322	+4%	-3 272	+4%	0	-	0	-	0	-	-9 571	+3%
Podnikatelský maloobchod	-1 438	-3%	-28	-73%	-613	-14%	-1 118	-4%	0	-	-104	-9%	0	-	-3 301	-8%
Velkoobchodní	-5 928	+6%	-222	-83%	-746	-3%	-3 295	-2%	0	-	-1 260	-39%	0	-	-11 452	-13%
Prodej koncovým zákazníkům	-12 344	+3%	-250	-82%	-2 681	-3%	-7 685	+0%	0	-	-1 364	-38%	0	-	-24 324	-6%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. - III. čtvrtletí 2020	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	25 259	-5%	0	-	4 726	-7%	6 827	-1%	0	-	0	-	0	-	36 812	-4%

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 nesouvisejí 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 nesouvisejí 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 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. 2019	k 30. 9. 2020
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	403	504
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	111	10
Krátkodobé termínované vklady	3	0
Dlouhodobé termínované vklady	0	0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0	0
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	517	515

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – III. čtvrtletí 2019	I. – III. čtvrtletí 2020
Zisk po zdanění	mil. Kč	13 605	13 586
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	mil. Kč	1 234	5 743
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	-135	-590
Ostatní mimořádné vlivy	mil. Kč	-	-
Zisk po zdanění očištěný	mil. Kč	14 707	18 739

*) 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.