



PREZENTACE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ 2021

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

11. května 2021



Hlavní výsledky a vybrané události

Hospodaření segmentů podnikání

Celoroční výhled

HOSPODÁŘSKÉ A PROVOZNÍ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Provozní výnosy	57,0	59,1	+2,0	+4%
EBITDA	25,9	19,9	-5,9	-23%
EBIT	18,8	11,2	-7,6	-40%
Čistý zisk	14,2	8,4	-5,8	-41%
Čistý zisk očištěný *	13,9	8,4	-5,5	-40%
Provozní CF	13,2	5,6	-7,6	-58%
CAPEX	4,4	4,8	+0,4	+10%

		1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	14,4	12,3	-2,1	-14%
Těžba uhlí	mil. tun	5,0	4,7	-0,3	-7%
Výroba elektřiny ***	TWh	16,6	15,9	-0,7	-4%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	14,4	14,9	+0,5	+3%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	9,7	9,8	+0,1	+1%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,7	3,1	-0,6	-15%
Prodej tepla	tis. TJ	9,7	10,5	+0,9	+9%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	32,2	30,7	-1,5	-5%

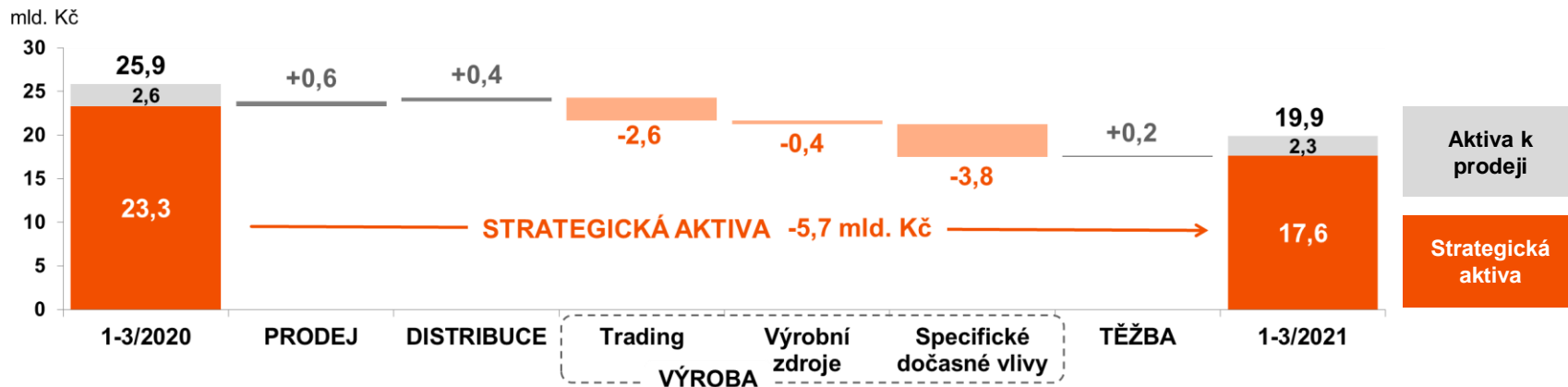
* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením daného období (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a snížení hodnoty goodwillu)

** k poslednímu dni období

*** z toho v I. čtvrtletí 2021 vyrobeno 15,8 TWh v rámci společností segmentu VÝROBA a 0,1 TWh v rámci společnosti ČEZ Energo, která je součástí segmentu PRODEJ

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA

BYLA OVLIVNĚNA SPECIFICKÝMI DOČASNÝMI VLIVY VE VÝŠI 3,8 MLD. KČ



Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA

Strategická aktiva - Skupina ČEZ bez aktiv určených k prodeji (-5,7 mld. Kč)

- Zákaznické segmenty PRODEJ a DISTRIBUCE: vyšší hrubá marže z distribuce a prodeje elektřiny (+1,0 mld. Kč)
- Segment VÝROBA:
 - nižší obchodní marže tradingu (-2,6 mld. Kč) vlivem rekordního zisku v I. čtvrtletí 2020
 - vliv tržních cen emisních povolenek, zemního plynu a elektřiny na marži z výroby v ČR vč. dopadu zajištění a kurzu (-1,2 mld. Kč)
 - vyšší objem výroby v jaderných a obnovitelných zdrojích (+0,8 mld. Kč)
 - specifické dočasné vlivy způsobené zejména propadem tržních cen po rozšíření covidu-19 do Evropy v I. čtvrtletí 2020 (-3,8 mld. Kč): dodatečný zisk (tzv. overhedge) v I. čtvrtletí 2020 z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v ČR na roky 2021 - 2024 (z důvodu významného zvýšení rozdílu CZ a DE tržních cen elektřiny) a specifické vlivy spojené s přeceněním zajišťovacích kontraktů pro výrobu

Aktiva k prodeji - rumunské, bulharské a polské společnosti mimo oblast ESCO aktivit (-0,2 mld. Kč) z toho Rumunsko (-0,2 mld. Kč)



OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY

(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
EBITDA	25,9	19,9	-5,9	-23%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-7,1	-8,7	-1,6	-23%
Ostatní náklady a výnosy	-1,6	-0,8	+0,8	+49%
Úrokové náklady a výnosy	-1,2	-1,0	+0,2	+17%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,5	-0,5	-0,0	-3%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	-0,1	0,2	+0,3	-
Ostatní	0,2	0,6	+0,3	+139%
Daň z příjmů	-3,0	-2,0	+1,0	+33%
Čistý zisk	14,2	8,4	-5,8	-41%
Čistý zisk očištěný	13,9	8,4	-5,5	-40%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-1,6 mld. Kč)

- vyšší tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku a Bulharsku (-2,3 mld. Kč)
- nižší odpisy (+0,6 mld. Kč) zejména vlivem zastavení odpisů prodávaných rumunských společností

Pozn. Opravné položky k rumunským a bulharským aktivům reflektující dosažený zisk za období, který s ohledem na „Locked box date“ (definovaný ve smlouvách o prodeji těchto aktiv) efektivně náleží kupujícím.

Ostatní náklady a výnosy (+0,8 mld. Kč)

- nižší nákladové úroky (+0,2 mld. Kč) z důvodu poklesu celkové výše dluhu
- kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů a cenných papírů (+0,5 mld. Kč)

Úpravy čistého zisku

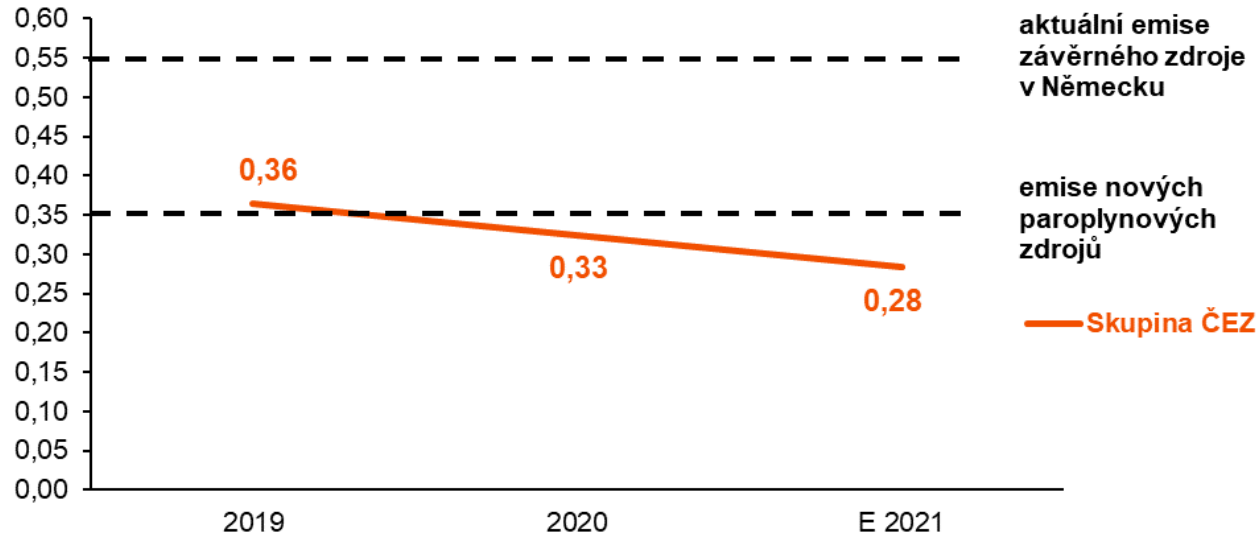
- za I. čtvrtletí 2021 byl rozsah očištění pouze 16 mil. Kč zejména z titulu opravných položek k majetku v Polsku
- za I. čtvrtletí 2020 očištěn o pozitivní vliv zúčtování opravných položek k dlouhodobému majetku v Bulharsku ve výši 0,2 mld. Kč

EMISNÍ INTENZITA SKUPINY ČEZ PŘI VÝROBĚ ELEKTŘINY TRVALE KLESÁ, ZA CELÝ ROK 2021 OČEKÁVÁME MEZIROČNÍ POKLES O 15 %



Emisní intenzita Skupiny ČEZ na vyrobenou elektřinu (t CO₂/MWh_e)

t CO₂/MWh



- **Za celý rok 2021 předpokládáme pokles o 15 % na úroveň 0,28 t CO₂/MWh_e, což odpovídá:**
 - 80 % emisí nového paroplynového zdroje
 - 50 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny v Německu
- **Za I. čtvrtletí 2021 dosáhla hodnoty 0,30 t CO₂/MWh_e, což je o 19 % méně než za I. čtvrtletí 2020 (0,37 t CO₂/MWh_e)**

PRODEJ RUMUNSKÝCH AKTIV DOKONČEN. ZÍSKANÉ PROSTŘEDKY SNÍŽÍ FINANČNÍ DLUH, UMOŽNÍ ROZVOJOVÉ INVESTICE A VYŠŠÍ DIVIDENDU



Dne 31. 3. 2021 byly proti úhradě kupní ceny předány akcie rumunských společností kupujícímu

- V návaznosti na splnění všech odkládacích podmínek došlo k převodu akcií na kupujícího (renomovaného mezinárodního institucionálního investora Macquarie Infrastructure and Real Assets) a k úhradě celé kupní ceny.
- Prodaná aktiva zahrnují celkem 7 společností (distribuční společnost, prodejní společnost, větrné parky Fântânele a Cogeaalac, čtyři malé vodní elektrárny a centrum sdílených služeb).
- Po vypořádání transakce zůstává Skupina ČEZ v Rumunsku aktivní v oblasti tradingu (prostřednictvím CEZ Trade Romania) a poskytování energetických služeb (prostřednictvím High-Tech Clima).

Předpokládané využití získaných prostředků z prodeje

- Výnos z prodeje aktiv ve výši 24,6 mld. Kč:
 - **přispěje ke snížení finančního dluhu**
 - **bude využit na rozvojové investice v ČR a ve stabilních zemích**
 - **umožní vyšší dividendu pro akcionáře**
- V rámci řízení likvidity s cílem optimalizovat úrokové náklady byla část prostředků získaných z prodeje rumunských aktiv využita k předčasnému splacení části emisí EUR a USD dluhopisů a úvěrů v celkové hodnotě přes 14 mld. Kč.
- Díky dodatečné likviditě získané z divestic nepředpokládáme refinancování dluhopisů splatných v říjnu 2021. Refinancování dluhopisů splatných v roce 2022 předpokládáme na konci roku 2021 nebo začátkem roku 2022.

VÝVOJ PRODEJNÍHO PROCESU V OSTATNÍCH ZEMÍCH A VYBRANÉ UDÁLOSTI V BULHARSKU



Bulharsko – vývoj prodejního procesu, dohoda o výplatě dividendy 25 mil. EUR a arbitráž

- Vzhledem k době, která uplynula od uzavření kupní smlouvy se společností Eurohold, prověřují nyní financující banky společnosti Eurohold finanční zdraví prodávaných aktiv (confirmatory due diligence).
- Předpokládaný termín vypořádání transakce je na konci II. čtvrtletí 2021.
- Nad rámec platné kupní smlouvy s Eurohold vyjednána výplata dividendy v celkové výši 25 mil. EUR z prodávaných společností (a to bez dopadu na kupní cenu stanovenou v SPA).
- Prodej aktiv nemá vliv na mezinárodní investiční arbitráž vedenou společností ČEZ proti Bulharské republice. Rozhodčí tribunál potvrdil dne 2. 3. 2021 oprávněnost vedení mezinárodní arbitráže v rámci příslušné jurisdikce a vedení arbitrážního řízení se tímto krokem posunulo do meritorní fáze.

Polsko – vývoj prodejního procesu

- Prodávaná aktiva zahrnují společnosti CEZ Polska, CEZ Chorzow včetně 100% dceřiné společnosti CEZ Chorzow II, CEZ Skawina a CEZ Produkty Energetyczne Polska.
- Zájem o polská aktiva projevil 14 investorů a dne 11. 12. 2020 byly podány nezávazné nabídky. Po jejich vyhodnocení bylo zahájeno due diligence.
- Původní termín pro podání závazných nabídek 15. 4. 2021 byl posunut na základě požadavku investorů z důvodu zhoršené pandemické situace. Podání závazných nabídek předpokládáme ve II. čtvrtletí 2021.
- Skupina ČEZ dále v Polsku vlastní ESCO společnosti, které nejsou předmětem prodeje (CEZ ESCO Polska, OEM Energy, Metrolog a Euroklimat).

VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



Stanoven termín konání valné hromady a termín projednání návrhu dividendy

- Řádná valná hromada společnosti ČEZ, a. s., se bude konat dne 28.6. 2021.
- Představenstvo ČEZ, a. s., bude projednávat návrh dividendy na svém zasedání dne 20.5. 2021.

Vybrané události v oblasti jaderné energetiky

- EDU II, a.s. obdržela 8. 3. povolení SÚJB k umístění dvou jaderných bloků v lokalitě o maximálním výkonu 2 x 1 200 MW_e.
- 29. 3. vydáno povolení SÚJB k vykonávání služeb významných z hlediska radiační ochrany a osobní dozimetrické kontroly.
- Zahájena mise WANO Peer Review v elektrárně Dukovany (mezinárodní tým specialistů hodnotí provoz elektrárny).
Součástí mise je:
 - pozorování výkonnosti personálu blokových dozoren (Crew Performance Observation - CPO) – březen / duben 2021
 - posouzení vybraných oblastí provozu (týmem 25 expertů ze zahraničních jaderných elektráren) s cílem nalézt dobré praxe (Best Practices) a potenciální oblasti pro zlepšení (Areas for Improvement – AFI29) - od 20. 4. do 7. 5.
- Na základě kladného stanoviska MPO ČR bylo zahájeno výběrové řízení na dokončení projektu „Horkovod České Budějovice“.

Na Slovensku vytvořen společný ESCO podnik s SPP a prodáno komoditní zákaznické portfolio

- Společně se silným lokálním partnerem SPP byl na Slovensku v únoru vytvořen společný subjekt pro rozvoj ESCO služeb. Obě společnosti (ČEZ ESCO a SPP) mají 50% podíl, přičemž ČEZ ESCO má manažerskou kontrolu. ČEZ ESCO vložilo do společného subjektu 6 dceřiných společností, SPP vložilo peněžní vklad v odpovídající hodnotě. Hlavním strategickým záměrem nové spolupráce je rozvoj decentralní energetiky a komplexních energetických služeb na Slovensku.
- K 1. 4. 2021 došlo k prodeji komoditního zákaznického portfolia (odebírající elektřinu a zemní plyn) společnosti SPP.

COVID-19: ČEZ ZACHOVÁVÁ V PLATNOSTI PŘÍSNÁ OPATŘENÍ, DÍKY NIMŽ GARANTUJE ZAJIŠTĚNÍ BEZPEČNÝCH A STABILNÍCH DODÁVEK ELEKTŘINY V ČR I V ZAHRANIČÍ A NADÁLE POMÁHÁ OSTATNÍM



CHRÁNÍME PROVOZ I ZAMĚSTNANCE

- Jako jedni z prvních v Česku jsme zavedli samotestování zaměstnanců, aktuálně provádíme zhruba 8 200 testů týdně.
- V jaderných elektrárnách testujeme i dodavatele - v době odstávek celkově až 1 000 testů denně na každé elektrárně.
- Ve vybraných provozech měříme teplotu automatickým systémem (přesnější a rychlejší než manuální měření).
- Zachováváme práci z domova a školení přednostně v on-line prostředí.
- V platnosti zůstává nošení respirátorů ve vnitřních prostorách, oddělené stravování, častější úklidy a dezinfekce.
- V ČR bylo zahájeno očkování zaměstnanců zvláště kritické infrastruktury - v ČEZ se jedná o vybrané provozy (operátoři jaderných elektráren, dispečink, distribuce).

POMÁHÁME OSTATNÍM

- Od března 2020 do dubna 2021 jsme kvůli zvýšené práci z domova a on-line výuce omezili odstávky distribučních sítí: zrušili jsme tak přes 2 500 odstávek, které by dopadly na téměř 315 tisíc odběrných míst.
- Naši operátoři v rámci pomoci s trasováním celkem kontaktovali přes 47 tisíc osob a odbavili téměř 20 tisíc elektronických žádánek o test. Trasování bylo ukončeno k 31. 1. 2021.
- Podporujeme on-line vzdělávání: virtuální on-line prohlídky našich elektráren vidělo přes 30 tisíc lidí.
- Nadace ČEZ pokračuje s podporou organizací, které se z důvodu pandemie ocitly v těžké situaci.



Hlavní výsledky a vybrané události



Hospodaření segmentů podnikání

Celoroční výhled



EBITDA SEGMENTU: PRODEJ

(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	1,3	1,8	+0,5	+36%
Německo	0,1	0,2	+0,1	+55%
Rumunsko	0,2	0,1	-0,2	-73%
Bulharsko	0,2	0,2	+0,0	+19%
Další státy	0,0	0,1	+0,0	+189%
Celkem	1,9	2,3	+0,4	+23%
z toho Strategická aktiva	1,5	2,1	+0,6	+38%
z toho Aktiva k prodeji*	0,4	0,3	-0,1	-28%

Česká republika (+0,5 mld. Kč)

- vyšší marže z prodeje komodit zejména vlivem nižších nákupních cen a vyššího objemu prodeje

Německo (+0,1 mld. Kč)

- pozitivní výsledky hospodaření zejména skupiny Kofler a Elevion

Rumunsko (-0,2 mld. Kč)

- nižší hrubá marže především vlivem vyšších nákladů na nákup elektřiny

* Rumunská aktiva byla prodána k 31. 3. 2021, prodej bulharských aktiv je předpokládán na konci II. čtvrtletí 2021.

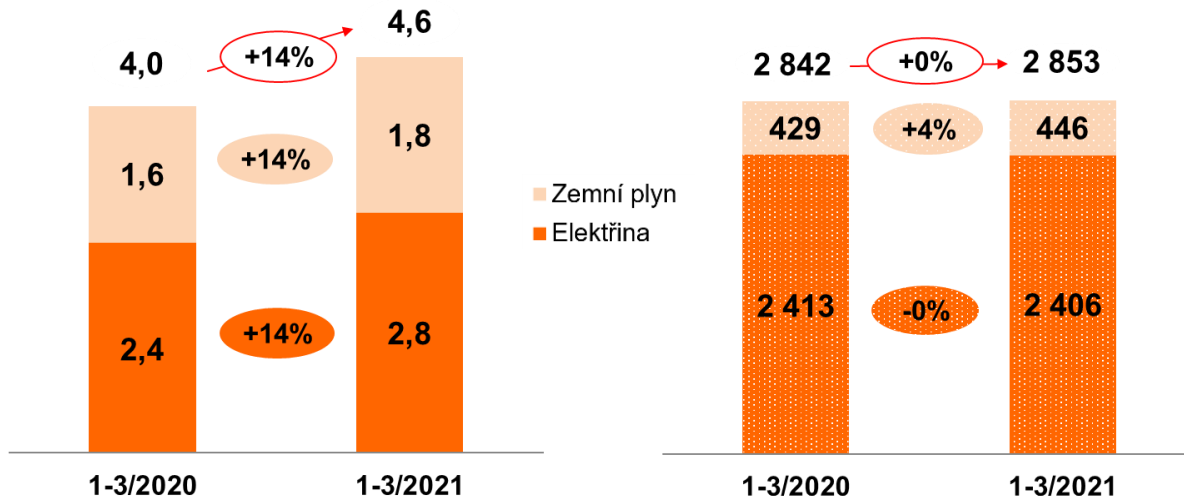
SEGMENT PRODEJ – OBLAST RETAIL

OBJEM PRODANÉ ELEKTŘINY A PLYNU V ČESKÉ REPUBLICICE



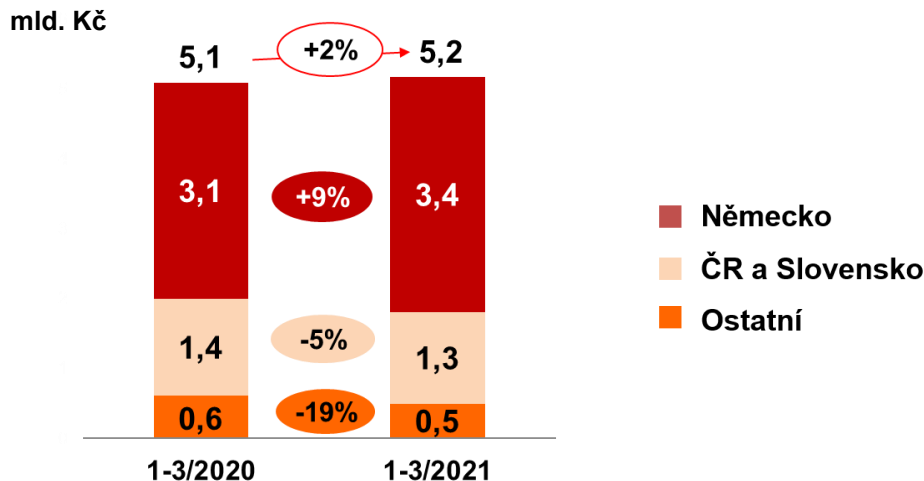
**Dodávka elektřiny a zemního plynu
ČEZ Prodej meziročně vzrostla
celkem o 14 %
(TWh)**

**Počet zákazníků ČEZ Prodej
je meziročně stabilní
(odběrná místa v tis.)**



- Dodávky elektřiny i plynu vzrostly zejména z důvodu chladnější zimy v roce 2021.
- Růst objemu prodané elektřiny způsoben navíc vyšší spotřebou domácností v roce 2021 v důsledku opatření proti covid-19.
- Růst objemu plynu dále podpořen vlivem akvizic nových zákazníků, které se projevují i v celkovém meziročním růstu počtu odběrných míst o 17 tisíc.
- Celkově je počet odběrných míst stabilizován, resp. vzrostl o téměř 11 tisíc.

TRŽBY ZA ESCO SLUŽBY V I. ČTVRTLETÍ MEZIROČNĚ VZROSTLY O +2 % CELOROČNÍ RŮST OČEKÁVÁME NA ÚROVNI +8%



Německo (+9 %)

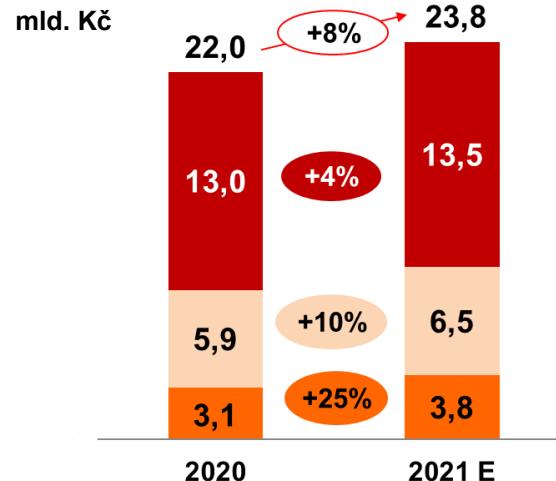
+ organický růst

Česká republika a Slovensko (-5 %)

- negativní vliv covid-19 na I. čtvrtletí 2021 (rok 2020 zasažen až od III. čtvrtletí)

Polsko a ostatní země (-19 %)

- negativní vliv covid-19 na I. čtvrtletí 2021 (rok 2020 zasažen až od III. čtvrtletí)



Německo (+4 %)

+ organický růst

Česká republika a Slovensko (+10 %)

+ předpoklad obnovení organického růstu a realizace odložených zakázek v souvislosti s covidem-19

Polsko a ostatní země (+25 %)

+ předpoklad obnovení organického růstu a realizace odložených zakázek v souvislosti s covidem-19



EBITDA SEGMENTU: DISTRIBUCE

(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	4,8	5,2	+0,4	+9%
Rumunsko	0,4	0,5	+0,1	+31%
Bulharsko	0,6	0,6	+0,0	+2%
Celkem	5,8	6,4	+0,5	+9%
z toho Strategická aktiva	4,8	5,2	+0,4	+9%
z toho Aktiva k prodeji*	1,0	1,1	+0,1	+14%

Česká republika (+0,4 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,3 mld. Kč)
- vyšší výnosy za zajištění příkonu a připojení (+0,2 mld. Kč)
- vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)

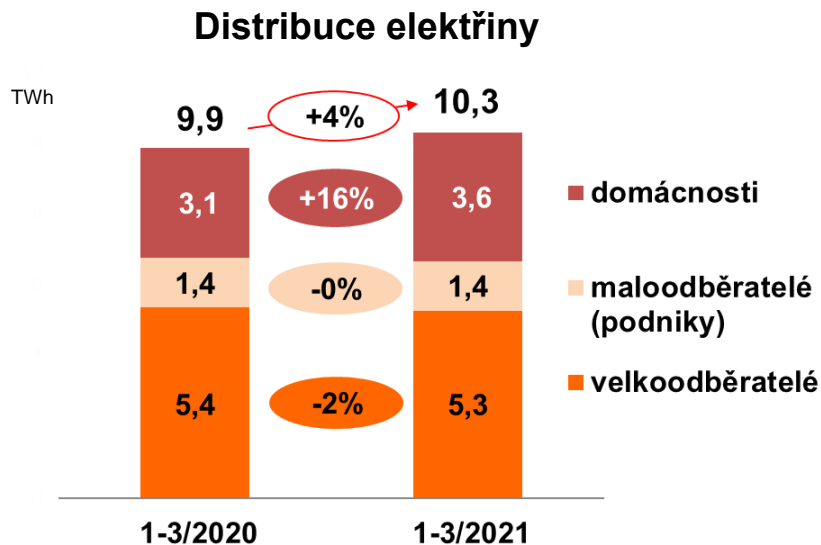
Rumunsko (+0,1 mld. Kč)

- především vyšší výnosy z distribuce elektřiny a nižší náklady na krytí ztrát v síti

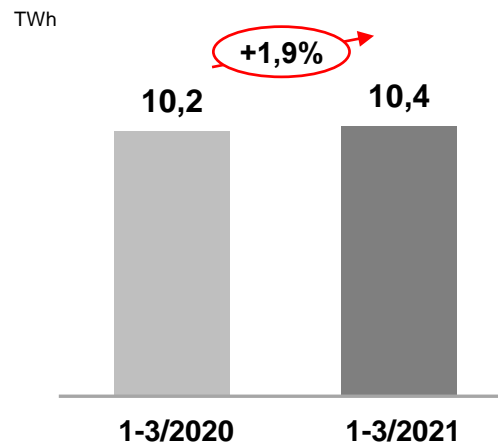
* Rumunská aktiva byla prodána k 31. 3. 2021, prodej bulharských aktiv je předpokládán na konci II. čtvrtletí 2021.

SPOTŘEBA ELEKTŘINY

NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE VZROSTLA



Spotřeba klimaticky a kalendářně přepočtená



Objem distribuované elektřiny odpovídá celkové spotřebě elektřiny na území ČEZ Distribuce. Distribuční území společnosti pokrývá 66 % území České republiky, tudíž jsou uvedená data dobrým indikátorem vývoje celkové spotřeby elektřiny v České republice.

Přepočtená spotřeba vychází z interního modelu a objemu distribuované elektřiny společnosti ČEZ Distribuce, a.s.

EBITDA SEGMENTU: VÝROBA



(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	15,4	8,7	-6,7	-43%
Německo	0,2	0,1	-0,1	-52%
Polsko	0,3	0,3	-0,1	-22%
Rumunsko	0,8	0,6	-0,2	-24%
Další státy	0,0	-0,0	-0,0	-
Celkem	16,8	9,7	-7,1	-42%
z toho Strategická aktiva	15,6	8,8	-6,8	-44%
z toho Aktiva k prodeji*	1,2	0,9	-0,3	-24%

Strategická aktiva:

Česká republika (-6,7 mld. Kč)

- nižší obchodní marže z obchodování s komoditami (-2,6 mld. Kč) vlivem rekordního zisku v I. čtvrtletí 2020
- vliv tržních cen emisních povolenek, zemního plynu a elektřiny na marži z výroby včetně dopadů zajištění a kurzu (-1,2 mld. Kč)
- vyšší objem výroby v jaderných a obnovitelných zdrojích (+0,8 mld. Kč)
- specifické dočasné vlivy způsobené zejména propadem tržních cen po rozšíření covidu-19 do Evropy v I. čtvrtletí 2020 (-3,8 mld. Kč): dodatečný zisk (tzv. overhedge) v I. čtvrtletí 2020 z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v ČR na roky 2021 - 2024 (z důvodu významného zvýšení rozdílu CZ a DE tržních cen elektřiny) a specifické vlivy spojené s přeceněním zajišťovacích kontraktů pro výrobu

Německo (-0,1 mld. Kč)

- nižší výroba větrných elektráren z důvodu podprůměrných klimatických podmínek a provozních odstávek několika turbín

Aktiva k prodeji*:

Polsko (-0,1 mld. Kč)

- nižší marže z výroby zejména vlivem růstu cen emisních povolenek

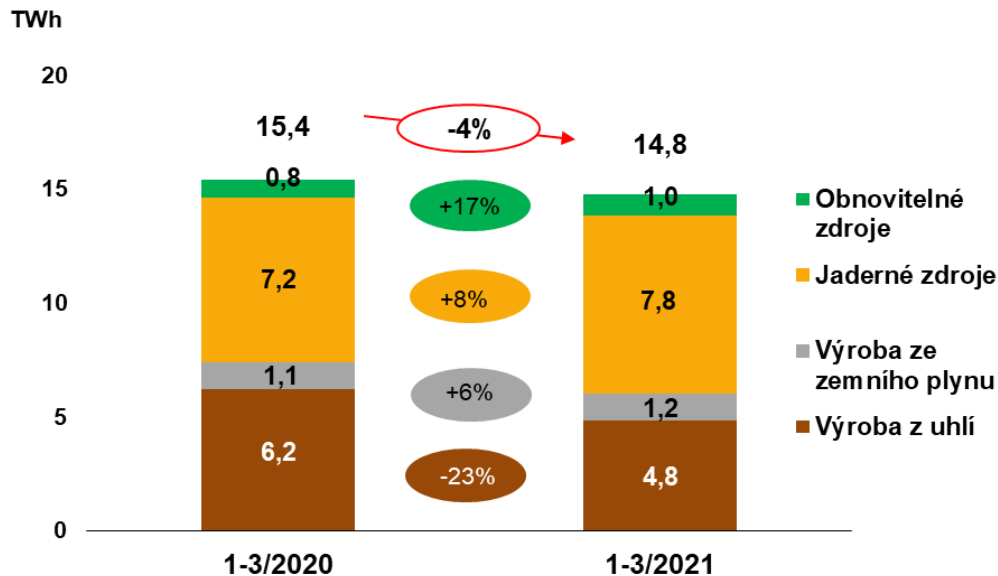
Rumunsko (-0,2 mld. Kč)

- nižší ceny elektřiny a nižší výroba z důvodu podprůměrných klimatických podmínek

* Rumunská aktiva byla prodána k 31. 3. 2021, prodej polských aktiv předpokládán na přelomu roku 2021 a 2022.

VÝROBA ELEKTŘINY ZA I. ČTVRTLETÍ

STRATEGICKÁ AKTIVA*



Obnovitelné zdroje (+17 %)

(voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn)

Voda – ČR (+37 %)

+ vyšší výroba ve vodních elektrárnách vlivem nadprůměrných hydrometeorologických podmínek

Vítr – Německo (-42 %)

- podprůměrné povětrnostní podmínky
- provozní odstávky několika turbín

Jaderné zdroje (+8 %)

+ kratší odstávky obou jaderných elektráren

Výroba ze zemního plynu (+6 %)

+ vyšší výroba elektrárny Počerady 2 vlivem příznivého vývoje tržních cen elektřiny a emisních povolenek

Výroba z uhlí – ČR (-23 %)

- prodej elektrárny Počerady k 31. 12. 2020 (-1,3 TWh)
- ukončení provozu elektrárny Pruněřov 1 k 30. 6. 2020 (-0,5 TWh)
- delší odstávky elektrárny Tušimice 2
+ kratší odstávky elektráren Pruněřov 2 a Ledvice 3

* Jedná se o výrobu ve zdrojích Skupiny ČEZ bez společností určených k prodeji, tj. nezahrnuje objem výroby elektřiny v Rumunsku, Polsku a Bulharsku.
V I. čtvrtletí 2021 bylo v těchto zemích vyrobeno celkem 1,1 TWh, z toho 0,6 TWh v uhelných zdrojích a 0,5 TWh v obnovitelných zdrojích.
V I. čtvrtletí 2020 bylo vyrobeno 1,1 TWh, z toho 0,6 TWh v uhelných zdrojích a 0,6 TWh v obnovitelných zdrojích, tzn. meziroční pokles výroby o 7 %.

EBITDA SEGMENTU: VÝROBA (STRATEGICKÁ AKTIVA)

DETAIL DLE VÝROBNÍCH ZDROJŮ



(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje	6,6	7,3	+0,7	+11%
z toho jaderné	5,6	6,3	+0,7	+12%
z toho obnovitelné	1,0	1,1	+0,0	+4%
Emisní výrobní zdroje	3,6	2,4	-1,1	-32%
Trading	2,6	0,0	-2,6	-99%
Specifické dočasné vlivy	2,8	-1,0	-3,8	-
Segment VÝROBA - Strategická aktiva	15,6	8,8	-6,8	-44%

Jaderné výrobní zdroje (+0,7 mld. Kč)

- provozní disponibilita elektráren (+0,6 mld. Kč), ostatní vlivy (+0,1 mld. Kč) zejména nižší náklady na péči o zařízení

Obnovitelné výrobní zdroje (0,0 mld. Kč)

- ČR (+0,1 mld. Kč) - provoz vodních elektráren (+0,2 mld. Kč), nižší osvit u fotovoltaických elektráren (-0,1 mld. Kč)
- Německo (-0,1 mld. Kč) - podprůměrné klimatické podmínky a odstávka několika turbín větrných elektráren

Emisní výrobní zdroje (-1,1 mld. Kč)

- vliv tržních cen emisních povolenek, zemního plynu a elektřiny na marži z výroby vč. dopadu zajištění a kurzu (-1,1 mld. Kč)
- provozní disponibilita uhelných zdrojů (-0,1 mld. Kč)

Trading (-2,6 mld. Kč) – obchodní marže v I. čtvrtletí 2020 dosáhla rekordní úrovně +2,7 mld. Kč, obchodní marže v I. čtvrtletí 2021 dosáhla +0,2 mld. Kč

Specifické dočasné vlivy (-3,8 mld. Kč) způsobené zejména propadem tržních cen po rozšíření covidu-19 v I. čtvrtletí 2020

- dodatečný zisk (tzv. overhedge) v I. čtvrtletí 2020 z německých zajišťovacích kontraktů pro dodávky výroby v ČR na roky 2021 - 2024 z důvodu významného zvýšení rozdílu českých a německých tržních cen elektřiny (-1,5 mld. Kč); Pozn. Ve II. až IV. čtvrtletí 2020 došlo k eliminaci výkyvu rozdílu těchto tržních cen.
- specifické vlivy přecenění zajišťovacích komoditních kontraktů pro výrobu (-2,1 mld. Kč) a ostatní specifické vlivy (-0,2 mld. Kč)



EBITDA SEGMENTU: TĚŽBA

(mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	1,4	1,5	+0,2	+12%
Celkem	1,4	1,5	+0,2	+12%

Česká republika (+0,2 mld. Kč)

- vyšší tržby související s vyššími dodávkami uhlí do Skupiny ČEZ (+0,2 mld. Kč)
- pokles tržeb z prodeje uhlí externím zákazníkům (-0,1 mld. Kč)
- nižší stálé provozní náklady společnosti Severočeské doly (+0,1 mld. Kč), zejména nižší spotřeba elektřiny a nižší náklady na opravy a údržbu



Hlavní výsledky a vybrané události

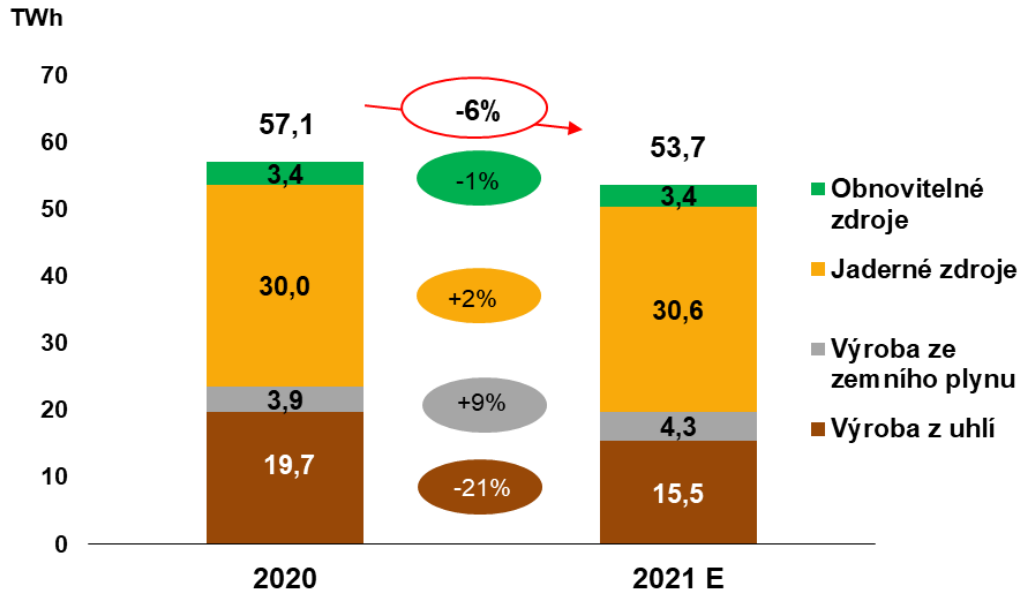
Hospodaření segmentů podnikání



Celoroční výhled

OČEKÁVANÁ VÝROBA ELEKTŘINY V ROCE 2021

STRATEGICKÁ AKTIVA



Predikce realizačních cen výroby v ČR v roce 2021:

- Očekávaná realizační cena vyrobené elektřiny je cca **49 EUR/MWh**.
- Očekávaná pořizovací cena emisních povolenek pro výrobu je cca **24 EUR/t**.

Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů z minulých let a aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny a dosud nepořízených emisních povolenek pro očekávanou výrobu v roce 2021.

Obnovitelné zdroje (-1%)

(voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn)

Voda – ČR (+1 %)

- + vyšší výroba vlivem nadprůměrných hydrometeorologických podmínek
- plánované opravy na malých vodních elektrárnách

Biomasa – ČR (-8 %)

- snížení výroby v elektrárně Hodonín z důvodu ekologizace

Vítr – Německo (-4 %)

- podprůměrné povětrnostní podmínky
- provozní odstávky několika turbín

Jaderné zdroje (+2 %)

- + vliv načasování odstávek elektrárny Dukovany

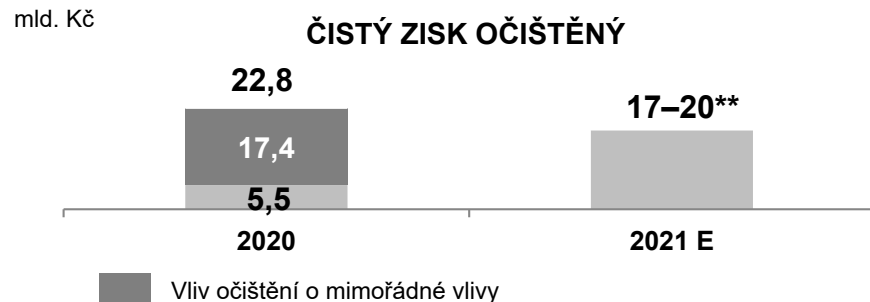
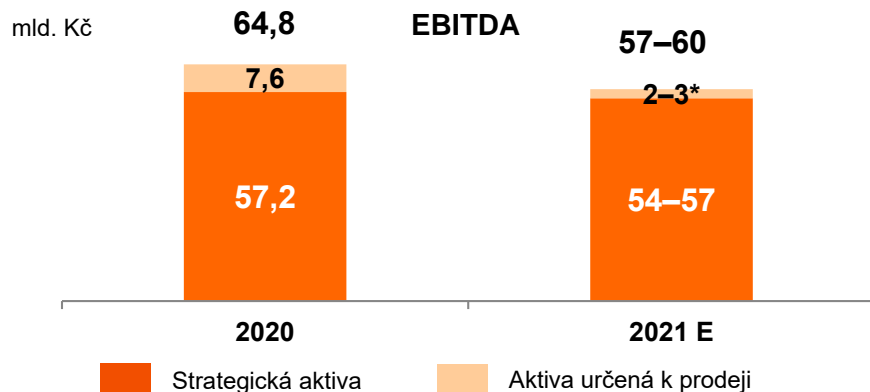
Výroba ze zemního plynu (+9 %)

- + kratší odstávka v paroplynové elektrárně Počerady

Výroba z uhlí – ČR (-21 %)

- prodej elektrárny Počerady k 31. 12. 2020 (-4,9 TWh)
- ukončení provozu elektrárny Pruněřov 1 k 30. 6. 2020 (-0,6 TWh)
- delší odstávky elektrárny Tušimice 2
- nižší výroba elektrárny Mělník 3 v souvislosti s plánovaným ukončením provozu v létě 2021
- + kratší odstávky elektráren Ledvice 4 a Pruněřov 2

VÝHLED HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ NA ROK 2021: EBITDA OČEKÁVÁME VE VÝŠI 57-60 MLD. KČ, ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ NA ÚROVNI 17-20 MLD. KČ



Hlavní meziroční vlivy (2021 vs. 2020):

- prodej rumunských a bulharských aktiv
- vyšší náklady na emisní povolenky pro výrobu
- nižší výnosy z podpůrných služeb
- vliv nové regulační periody na ČEZ Distribuce v ČR
- / + nejistá výše zisku z obchodování s komoditami
- + vyšší realizační ceny elektřiny
- + vyšší objem výroby z jaderných zdrojů
- + stabilizace segmentu PRODEJ po dopadech covidu-19 na firemní zákazníky

Vybraná rizika a příležitosti predikce:

- dostupnost výrobních zdrojů
- realizační ceny vyrobené elektřiny
- zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů
- dopady covidu-19

* Příspěvek aktiv určených k prodeji do EBITDA Skupiny ČEZ bude záviset na termínu vypořádání prodeje bulharských aktiv.

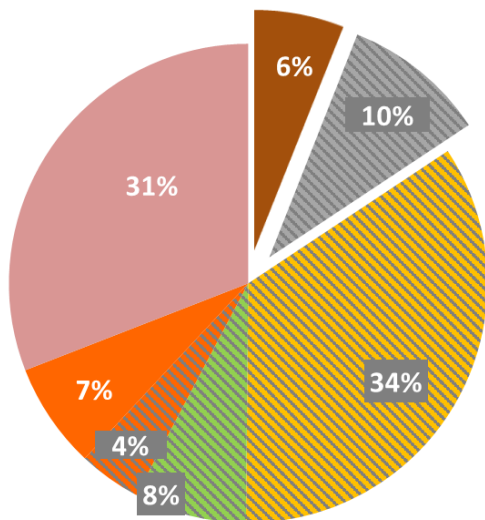
** Příspěvek aktiv určených k prodeji do konsolidovaného čistého zisku 2021 očekáváme na úrovni blízké nule zejména s ohledem na uzavřené smlouvy na prodej zahraničních aktiv, dle kterých náleží dosažený zisk roku 2021 kupujícím.

V ROCE 2021 OČEKÁVÁME SNÍŽENÍ CELKOVÉHO PODÍLU EMISNÍ VÝROBY A TĚŽBY NA EBITDA STRATEGICKÝCH AKTIV POD 10 %

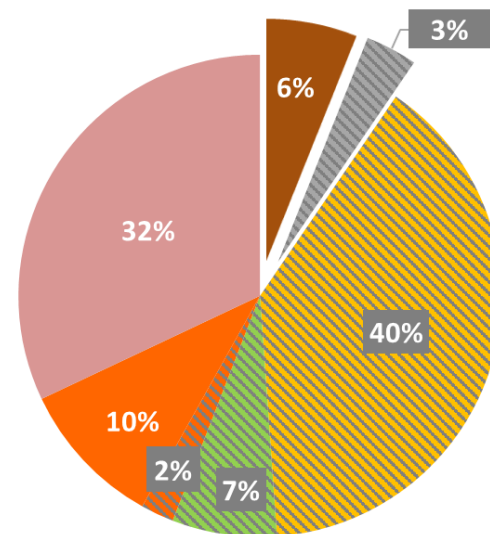


EBITDA 2020 – Strategická aktiva
(Skupina ČEZ bez aktiv určených k prodeji)

- TĚŽBA
- VÝROBA - Emisní zdroje
- VÝROBA - Jaderné zdroje
- VÝROBA - Obnovitelné zdroje
- VÝROBA - Trading
- PRODEJ
- DISTRIBUCE



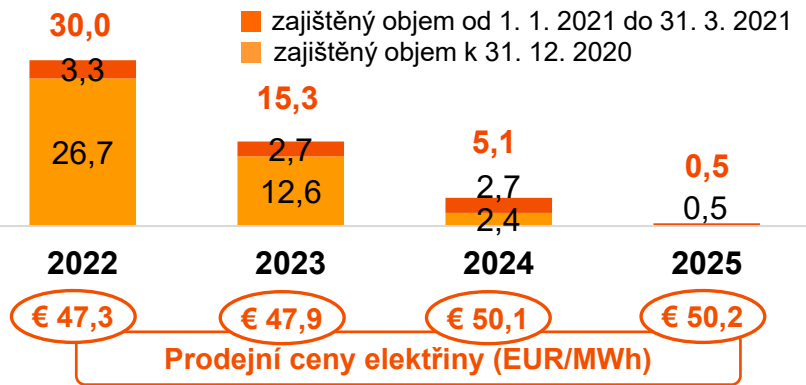
EBITDA 2021 – Strategická aktiva
(Skupina ČEZ bez aktiv určených k prodeji)



ČEZ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽNÍCH RIZIK VÝROBNÍ MARŽE 2022-25, NA ROK 2022 PRODÁNO 30 TWH ZA 47,3 EUR/MWH A KOUPENO 8,7 MIL. T. EUA ZA 23,5 EUR/T

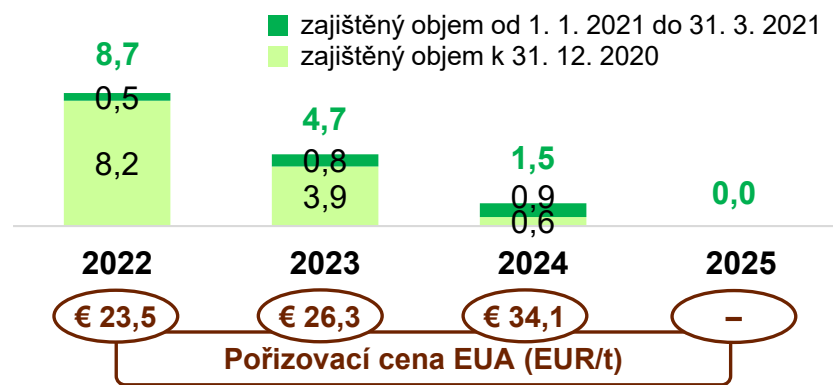


Prodaná elektřina na roky 2022 – 2025 v TWh (k 31. 3.)



100 % očekávaného ročního objemu externích dodávek z výroby v České republice na roky 2022 – 2025 je **46 - 50 TWh**.

Kontrahované emisní povolenky v mil. t. na 2022 – 2025 (k 31. 3.)



100 % očekávaného ročního objemu emisních povolenek pro výrobu v ČR na roky 2022 – 2025 je **14 - 17 mil. tun**.

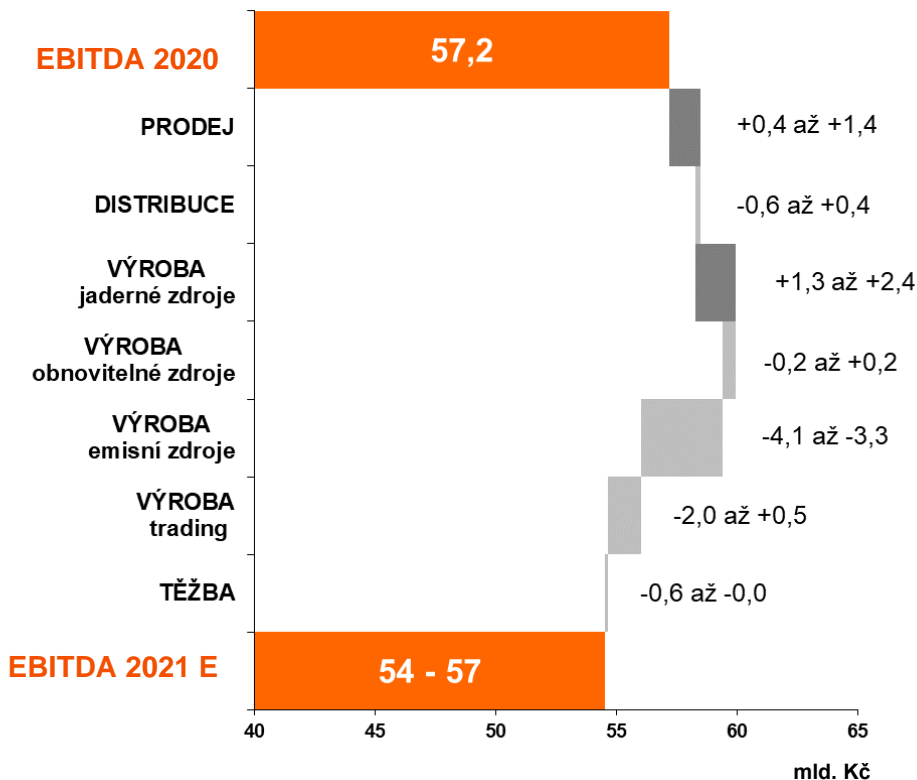
Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby v České republice* (k 31. 3.)

	2022	2023	2024	2025	100 % očekávané externí dodávky
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)	69 %	36 %	12 %	2 %	29 až 31 TWh ročně
Emisní zdroje (uhelné a plynové)	56 %	27 %	9 %	-	16 až 19 TWh ročně



- Očekávaná meziroční změna EBITDA Strategických aktiv – dle segmentů
- Provozní výnosy za I. čtvrtletí dle segmentů a zemí – meziroční srovnání
- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) v I. čtvrtletí – meziroční srovnání
- Změna stavu čistého dluhu v I. čtvrtletí (Cash flow)
- Stav a struktura dluhu k 31. 3.
- Zajištění měnových rizik výrobní pozice
- Specifikace faktorů ovlivňující dopady zajišťovacích obchodů komoditních rizik výroby
- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

OČEKÁVANÁ MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA STRATEGICKÝCH AKTIV 2021 VS. 2020 V JEDNOTLIVÝCH SEGMENTECH PODNIKÁNÍ



STRATEGICKÁ AKTIVA

(celkem meziročně beze změny až pokles o 3 mld. Kč)

Segment PRODEJ

- + růstové ambice v oblasti ESCO
- + negativní dopad covid-19 na ESCO společnosti v roce 2020
- narovnání nevyfakturované elektřiny ČEZ Prodej v roce 2020

Segment DISTRIBUCE

- vliv nové regulační periody na ČEZ Distribuce
- + pozitivní vliv korekčních faktorů

Segment VÝROBA

Jaderné zdroje

- + vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění (+1,0 až +1,6)
- + vyšší objem výroby

Emisní zdroje

- vliv tržních cen emisních povolenek, zemního plynu a elektřiny na hrubou marži z výroby vč. zajištění (-2,5 až -1,5 mld. Kč)
- nižší výnosy z prodeje podpůrných služeb
- vyšší náklady na péči o zařízení

Trading

- / + nejistá výše zisku z obchodování s komoditami

Segment TĚŽBA

- vyšší stálé provozní náklady a vyšší náklady na rekultivace

PROVOZNÍ VÝNOSY SKUPINY ČEZ ZA I. ČTVRTLETÍ

V ČLENĚNÍ DLE HLAVNÍCH SEGMENTŮ PODNIKÁNÍ A JEDNOTLIVÝCH ZEMÍ

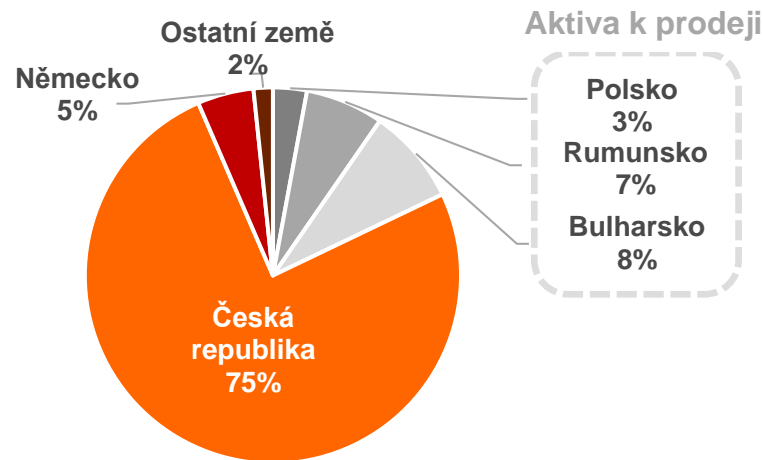


PRODEJ (mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	14,1	14,5	+0,4	+3%
Německo	3,1	3,4	+0,3	+8%
Rumunsko	2,5	2,3	-0,2	-7%
Bulharsko	4,5	4,6	+0,1	+2%
Další státy	1,8	1,1	-0,7	-41%
Eliminace vnitrovztahů	-2,1	-1,7		
Celkem	24,0	24,1	+0,2	+1%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	2,7	2,8	+0,1	+3%
Eliminace vnitrovztahů	-1,6	-1,8		
Celkem	1,0	1,0	-0,1	-6%

VÝROBA (mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	28,7	29,3	+0,6	+2%
Německo	0,3	0,2	-0,1	-43%
Polsko	1,9	1,7	-0,1	-8%
Rumunsko	1,2	1,2	-0,1	-6%
Další státy	0,6	0,6	+0,0	+1%
Eliminace vnitrovztahů	-11,4	-10,3		
Celkem	20,4	21,9	+1,6	+8%

Provozní výnosy za I. čtvrtletí 2021



DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-3/2020	1-3/2021	Rozdíl	%
Česká republika	9,0	9,2	+0,2	+2%
Rumunsko	1,4	1,5	+0,1	+9%
Bulharsko	1,4	1,5	+0,1	+4%
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	-0,1		
Celkem	11,7	12,0	+0,4	+3%



INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX) V I. ČTVRTLETÍ V ČLENĚNÍ DLE JEDNOTLIVÝCH SEGMENTŮ

mld. Kč	1-3/2020	1-3/2021
segment VÝROBA	1,5	1,3
z toho pořízení jaderného paliva	0,6	0,5
segment TĚŽBA	0,3	0,3
segment DISTRIBUCE	1,7	2,2
segment PRODEJ	0,2	0,2
Strategická aktiva celkem	3,6	4,1
Polsko	0,2	0,0
Rumunsko	0,4	0,5
Bulharsko	0,3	0,3
Aktiva určená k prodeji celkem	0,8	0,8
Skupina ČEZ Celkem	4,4	4,8

Hlavní příčiny meziroční změny investičních výdajů:

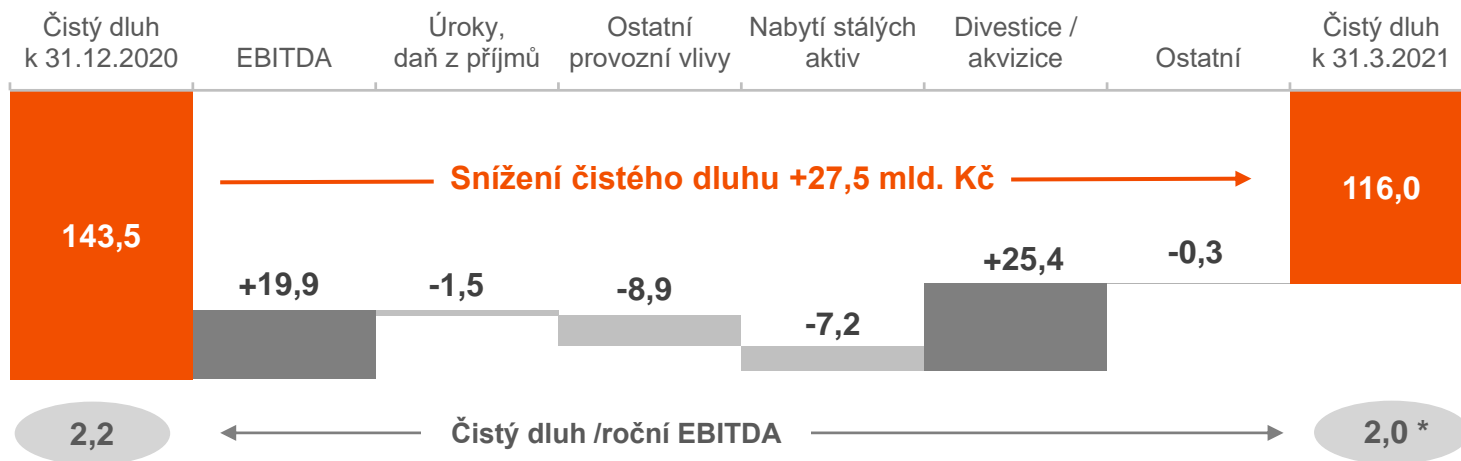
Strategická aktiva

- **Segment VÝROBA** - vyšší výdaje v roce 2020 zejména z důvodů ekologizace (dokončení projektu na snížení emisí SO_x ve společnosti Energotrans)
- **Segment DISTRIBUCE** - meziroční nárůst investic v souladu s postupným naběhem zvýšených investic v rámci parametrů V. regulační periody (zejména spojených s připojením zákazníků a výrobců)

Aktiva určená k prodeji

- **Polsko** - vyšší výdaje v roce 2020 u CEZ Skawina - dokončování programu denitrifikace (DeNO_x)

ČISTÝ DLUH KLESL V I. ČTVRTLETÍ O 27,5 MLD. KČ V DŮSLEDKU ÚHRADY CELÉ KUPNÍ CENY ZA RUMUNSKÁ AKTIVA K 31. 3. 2021



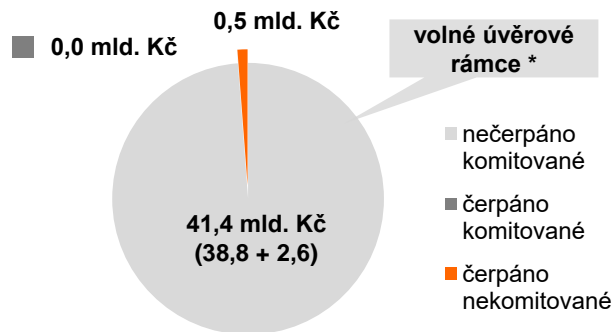
- **Úroky, daň z příjmů (-1,5 mld. Kč):** placená daň z příjmů (-1,0 mld. Kč), saldo placených a přijatých úroků (-0,5 mld. Kč)
- **Ostatní provozní vlivy (-8,9 mld. Kč):** změna stavu pracovního kapitálu zejména v důsledku obchodů s emisními povolenkami (-7,7 mld. Kč), ostatní (-1,2 mld. Kč)
- **Nabytí stálých aktiv (-7,2 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv (CAPEX) za období (-4,8 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-2,0 mld. Kč)
- **Divestice / akvizice (+25,4 mld. Kč):** výnos z prodeje rumunských aktiv (+24,6 mld. Kč), prodej podílu ve společnosti ESCO Slovensko (+0,8 mld. Kč), akvizice (0,0 mld. Kč)

STAV A STRUKTURA DLUHU K 31. 3. 2021

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI



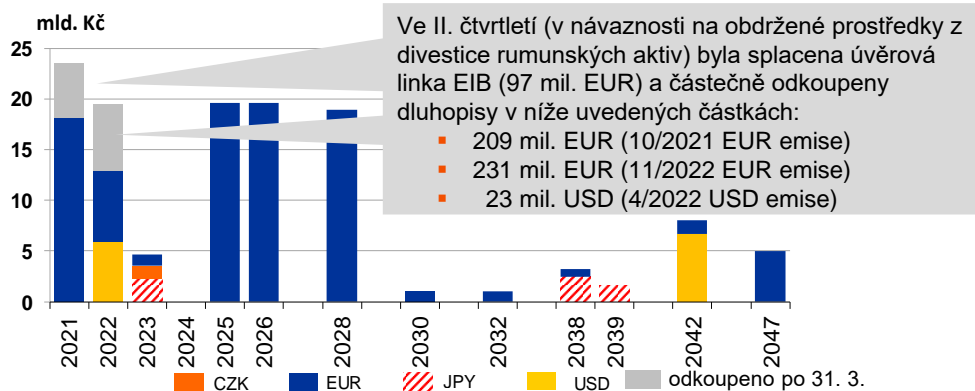
Čerpání krátkodobých linek a disponibilní komitované úvěrové rámce * (k 31. 3. 2021)



* Volné úvěrové rámce obsahují i nečerpanou část dlouhodobého úvěru od EIB (ve výši 100 mil. EUR).

- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ má celkem přístup k 41,4 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, ze kterých byly k 31. 3. 2021 čerpány pouze 3 mil. Kč.

Profil splatnosti dluhopisů (k 31. 3. 2021)



Úroveň zadlužení

		k 31. 3. 2020	k 31. 3. 2021
Dluhy a úvěry	mld. Kč	186,4	151,9
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	18,5	35,9
Čistý dluh	mld. Kč	167,9	116,0
Čistý dluh / EBITDA***		2,59	1,97

** Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty a Vysoce likvidní finanční aktiva

*** Ukazatel zahrnuje EBITDA z již prodaných rumunských aktiv ve výši 4,3 mld. Kč. Při nezahrnutí této EBITDA do výpočtu by ukazatel činil 2,13.

MĚNOVÉ ZAJIŠTĚNÍ OČEKÁVANÝCH TRŽEB Z VÝROBY ELEKTŘINY V ČESKÉ REPUBLICE NA ROKY 2022 - 2025



Měnové zajištění očekávaných tržeb z výroby elektřiny v ČR k 31. 3. 2021

	2022	2023	2024	2025
Celkové měnové zajištění (přirozené + transakční) k 31. 3. 2021	99 %	91 %	80 %	76 %
Přirozené měnové zajištění (dluhy v EUR, investiční a jiné výdaje a náklady v EUR)	82 %	82 %	24%	76 %

Měnová pozice na roky 2022 - 2025 je zajištěna za kurz **25,6 - 26,3 Kč/EUR**,
měnová pozice na rok 2021 za kurz 27,1 Kč/EUR.

SPECIFIKACE FAKTORŮ OVLIVŇUJÍCÍ DOPADY ZAJIŠŤOVACÍCH OBCHODŮ KOMODITNÍCH RIZIK VÝROBY

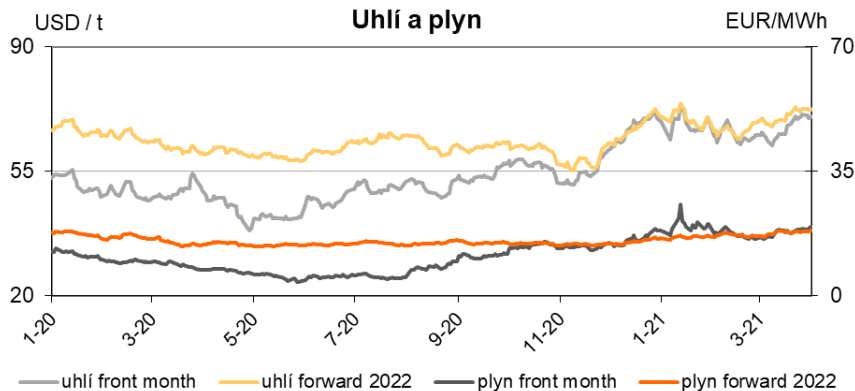
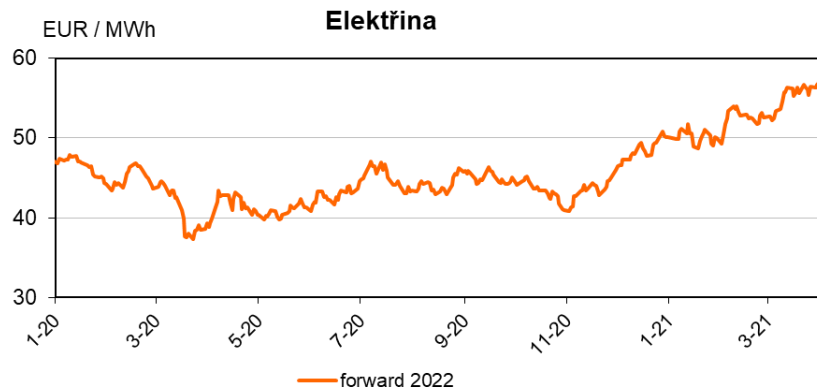
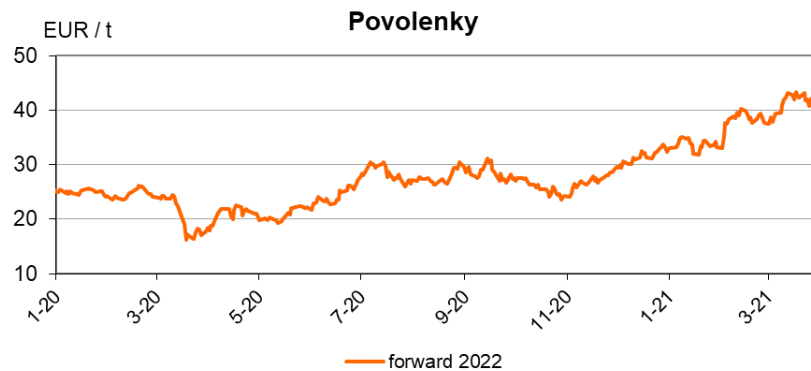


Specifikace vlivů, které mají vliv na výsledné realizační ceny dodávek elektřiny z výroby a na realizační pořizovací ceny emisních povolenek pro výrobu v ČR. Resp. vlivy způsobující odchylky realizačních cen od průměrných zajišťovacích cen průběžně reportovaných před zahájením roku dodávky výroby:

- významný objem očekávané výroby není předmětem zajištění před zahájením roku dodávky, a tudíž realizační ceny těchto zdrojů reflektují vývoj spotových cen:
 - jedná se jednak o kvartální, měsíční, týdenní a denní produkty, které nejsou před zahájením roku dostatečně likvidními produkty
 - a dále jde o výrobní zdroje, jejichž nasazení není ve střednědobém horizontu vysoce pravděpodobné, a tudíž nejsou předmětem průběžného zajišťování
- vývoj CZ a DE tržních cen (ve střednědobém horizontu je velká část výrobní pozice zajištěna prostřednictvím DE kontraktů a až v okamžiku dostatečné likvidity na českém trhu dochází k uzavření prodejních kontraktů v ČR a nákupu kontraktů v Německu, a tudíž vývoj cen v obou zemích ovlivňuje výslednou realizační cenu v ČR)
- vliv zajišťovacího a spotového měnového kurzu Kč / EUR
- dopad optimalizace nasazování výrobních zdrojů během roku v závislosti na spotových cenách komodit a variabilních nákladech jednotlivých výrobních zdrojů, což znamená, že se zajištěný výrobní zdroj v průběhu roku krátkodobě omezí či zastaví v případech, kdy je výhodnější ušetřit variabilní náklady a náklady na emisní povolenky (či naopak dojde k dodatečnému nasazení zdrojů)
- vliv klasifikace realizovaných externích obchodních kontraktů

Význam těchto faktorů roste s klesajícím tržním spreadem EE a EUA, a tím klesajícím objemem emisní výroby, zajišťované před zahájením roku dodávky.

VÝVOJ NA TRŽÍCH



Bilance elektřiny (GWh)

	I. čtvrtletí 2020	I. čtvrtletí 2021	Index 2021/2020
Dodávka	14 923	14 320	-4%
Výroba	16 582	15 857	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 658	-1 538	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-9 719	-9 842	+1%
Saldo velkoobchodu	-4 088	-3 480	-15%
Prodej na velkoobchodním trhu	-67 481	-63 462	-6%
Nákup na velkoobchodním trhu	63 393	59 983	-5%
Ztráty v sítích	-1 116	-999	-11%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	7 239	7 803	+8%
Uhlí	6 830	5 403	-21%
Voda	539	742	+38%
Biomasa	276	258	-7%
Fotovoltaika	24	19	-20%
Vítr	541	433	-20%
Zemní plyn	1 133	1 199	+6%
Bioplyn	1	1	+16%
Celkem	16 582	15 857	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-4 089	-4 477	+9%
Podnikatelský malooběr	-1 406	-1 231	-12%
Velkooběratelé	-4 223	-4 133	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-9 719	-9 842	+1%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. čtvrtletí 2020	I. čtvrtletí 2021	Index 2021/2020
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	14 444	14 943	+3%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. čtvrtletí 2021

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	14 192	-4%	0	-	127	+9%	0	-	14 320	-4%
Výroba	15 725	-4%	0	-	132	+9%	0	-	15 857	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 533	-7%	0	-	-5	+29%	0	-	-1 538	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-586	-17%	0	-	-9 720	+3%	464	+3%	-9 842	+1%
Saldo velkoobchodu	-13 606	-4%	999	-11%	9 592	+3%	-464	+3%	-3 480	-15%
Prodej na velkoobchodním trhu	-69 208	-5%	0	-	-1 114	-11%	6 860	+1%	-63 462	-6%
Nákup na velkoobchodním trhu	55 602	-6%	999	-11%	10 706	+1%	-7 324	+1%	59 983	-5%
Ztráty v sítích	0	-	-999	-11%	0	-	0	-	-999	-11%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	7 803	+8%	0	-	0	-	0	-	7 803	+8%
Uhlí	5 403	-21%	0	-	0	-	0	-	5 403	-21%
Voda	742	+38%	0	-	0	-	0	-	742	+38%
Biomasa	258	-7%	0	-	0	-	0	-	258	-7%
Fotovoltaika	19	-20%	0	-	0	-	0	-	19	-20%
Vítr	433	-20%	0	-	0	-	0	-	433	-20%
Zemní plyn	1 067	+5%	0	-	132	+9%	0	-	1 199	+6%
Bioplyn	1	+16%	0	-	0	-	0	-	1	+16%
Celkem	15 725	-4%	0	-	132	+9%	0	-	15 857	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-4 477	+9%	0	-	-4 477	+9%
Podnikatelský maloobtěř	-3	-41%	0	-	-1 228	-12%	0	-	-1 231	-12%
Velkoobtěřatelé	-583	-16%	0	-	-4 015	+1%	464	+3%	-4 133	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-586	-17%	0	-	-9 720	+3%	464	+3%	-9 842	+1%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. čtvrtletí 2021	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	13 295	-3%	569	-7%	388	-11%	1	-11%	67	-42%	0	-	0	-	14 320	-4%
Výroba	14 730	-4%	665	-5%	394	-10%	1	-11%	67	-42%	0	-	0	-	15 857	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-1 435	-8%	-96	+4%	-6	+30%	0	-	0	-	0	-	0	-	-1 538	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-5 306	+5%	-42	-45%	-1 045	+7%	-3 035	-4%	0	-	-412	-10%	0	-	-9 842	+1%
Saldo velkoobchodu	-7 510	-8%	-527	-1%	924	+14%	3 287	-4%	-67	-42%	412	-10%	0	-	-3 480	-15%
Prodej na velkoobchodním trhu	-63 662	-6%	-615	-12%	-378	-13%	-107	+2%	-67	-42%	-19	-31%	1 385	+6%	-63 462	-6%
Nákup na velkoobchodním trhu	56 152	-5%	89	-47%	1 302	+4%	3 394	-4%	0	-	431	-11%	-1 385	+6%	59 983	-5%
Ztráty v sítích	-479	-17%	0	-	-267	-3%	-252	-5%	0	-	0	-	0	-	-999	-11%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	7 803	+8%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	7 803	+8%
Uhlí	4 840	-23%	562	-3%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	5 403	-21%
Voda	709	+37%	3	+78%	30	+69%	0	-	0	-	0	-	0	-	742	+38%
Biomasa	158	+1%	100	-16%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	258	-7%
Fotovoltaika	18	-20%	0	-	0	-	1	-11%	0	-	0	-	0	-	19	-20%
Vítr	2	-40%	0	-	364	-14%	0	-	67	-42%	0	-	0	-	433	-20%
Zemní plyn	1 199	+6%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1 199	+6%
Bioplyn	1	+16%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	+16%
Celkem	14 730	-4%	665	-5%	394	-10%	1	-11%	67	-42%	0	-	0	-	15 857	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-2 478	+13%	0	-	-509	+10%	-1 489	+5%	0	-	0	-	0	-	-4 477	+9%
Podnikatelský maloobchod	-598	-3%	-3	-44%	-235	-4%	-367	-27%	0	-	-28	-28%	0	-	-1 231	-12%
Velkoobchodní	-2 230	+1%	-39	-45%	-301	+13%	-1 179	-6%	0	-	-384	-8%	0	-	-4 133	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-5 306	+5%	-42	-45%	-1 045	+7%	-3 035	-4%	0	-	-412	-10%	0	-	-9 842	+1%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. čtvrtletí 2021	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	10 296	+4%	0	-	1 773	+4%	2 873	+1%	0	-	0	-	0	-	14 943	+3%

Definice a výpočet ukazatelů nspecifikovaných 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 z účetních výkazů a přílohy účetní závěrky. 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 zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p><u>Účel:</u> 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><u>Definice:</u> Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Čistý dluh	<p><u>Účel:</u> Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. účetní hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli.</p> <p><u>Definice:</u> 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 držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.</p>
Čistý dluh / EBITDA	<p><u>Účel:</u> 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 stability očekávaných peněžních toků.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý dluh / EBITDA, přičemž u Čistého dluhu jde o stav ke konci reportovaného období a u EBITDA se jedná o klouzavou hodnotu za posledních 12 měsíců, tj. ke dni 31. 3. výše EBITDA dosaženého za období od 1. 4. předchozího roku do 31. 3. aktuálního roku a u Čistého dluhu stav k 31. 3.</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 vyčísleny následovně:

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

	k 31. 12. 2020	k 31. 3. 2021
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	0,1	0,1
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	0,0	0,0
Krátkodobé termínované vklady	2,8	6,8
Dlouhodobé termínované vklady	0,0	0,0
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0,0	0,3
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	2,9	7,2

Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. čtvrtletí 2020	I. čtvrtletí 2021
Zisk po zdanění	mld. Kč	14,2	8,4
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) ¹⁾	mld. Kč	-0,3	2,1
Opravné položky k developovaným projektům ²⁾	mld. Kč	-	-
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů ³⁾	mld. Kč	0,03	-0,3
Ostatní mimořádné vlivy ⁴⁾	mld. Kč	-	-1,8
Zisk po zdanění očištěný	mld. Kč	13,9	8,4

1) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty odpovídá celkové hodnotě vykázané na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku

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

3) v konsolidovaném výkazu zisku a ztráty součástí řádku Daň z příjmů

4) úprava spočívá v korekci očištění čistého zisku o část opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně souvisejícího dopadu na daň z příjmů), která svým charakterem do běžného hospodaření roku patří. Jedná se o opravné položky k dlouhodobému majetku prodávaných společností v Rumunsku a Bulharsku za I. čtvrtletí 2021, které reflektují dosažený zisk za toto období, který s ohledem na „Locked box date“ (definovaný ve smlouvách o prodeji aktiv) efektivně náleží kupujícím.

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