

Zpráva k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za rok 2023

Auditované konsolidované výsledky
v souladu s Účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií

21. března 2024



Hlavní výsledky a vybrané události

Daniel Beneš

Výrobní segmenty a výsledky hospodaření

Martin Novák

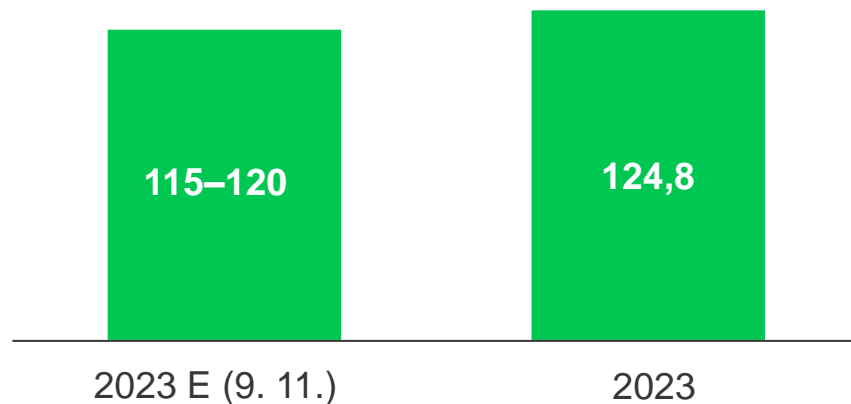
Zákaznické segmenty a plnění VIZE 2030

Pavel Cyrani

EBITDA Skupiny ČEZ dosáhla 124,8 mld. Kč, výhled z 9. 11. jsme překonali zejména díky dodatečným ziskům Tradingu



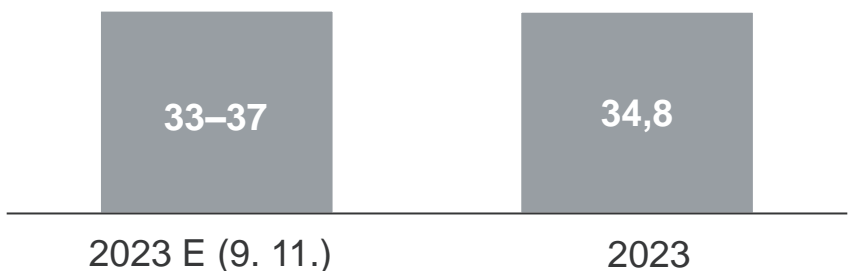
EBITDA (mld. Kč)



Vybrané příčiny vyšší EBITDA oproti výhledu z 9. 11. 2023:

- + Segment VÝROBA – Trading (+3,5 mld. Kč), z toho:
 - Zisk z obchodování s komoditami (+2,0 mld. Kč)
 - Přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní pozice 2024+ (+1,5 mld. Kč)
- + Výnosy z podpůrných služeb a prodeje tepla v ČR (+1,0 mld. Kč)
- + Segment TĚŽBA (+0,7 mld. Kč) - vyšší tržby z externího prodeje uhlí

Očištěný čistý zisk (mld. Kč)

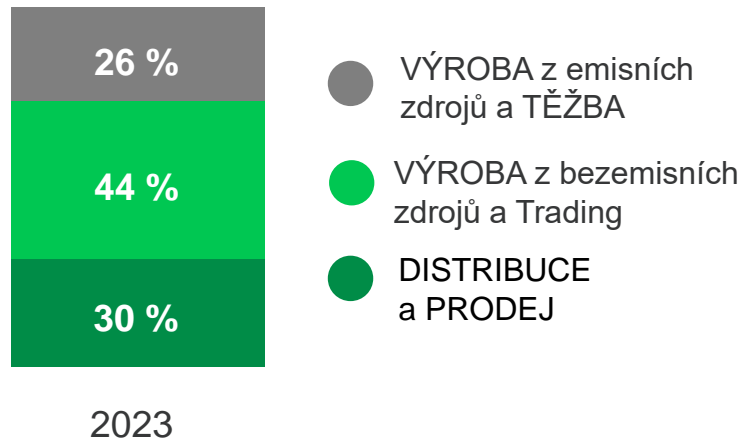


Na úrovni Čistého zisku byly pozitivní EBITDA efekty eliminovány vyšším zdaněním včetně vlivu změny sazby daně z příjmů v ČR od 1. 1. 2024 (z 19 na 21 %) na výši odložených daní.

Dosažený čistý zisk očištěný 34,8 mld. Kč a platná dividendová politika indikují dividendu 39 až 52 Kč na akcii



Čistý zisk očištěný



V rámci bezemisních činností* bylo vytvořeno 74 % čistého zisku.

Dosažený zisk a platná dividendová politika společnosti (60 % až 80 % čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy) indikují dividendu:

- 39 až 52 Kč na akcii, tudíž výplatu akcionářům ve výši 21 až 28 mld. Kč

Průměrný výplatní poměr společnosti ČEZ za období 2003–2023 činí ~ 70 % očištěného zisku.

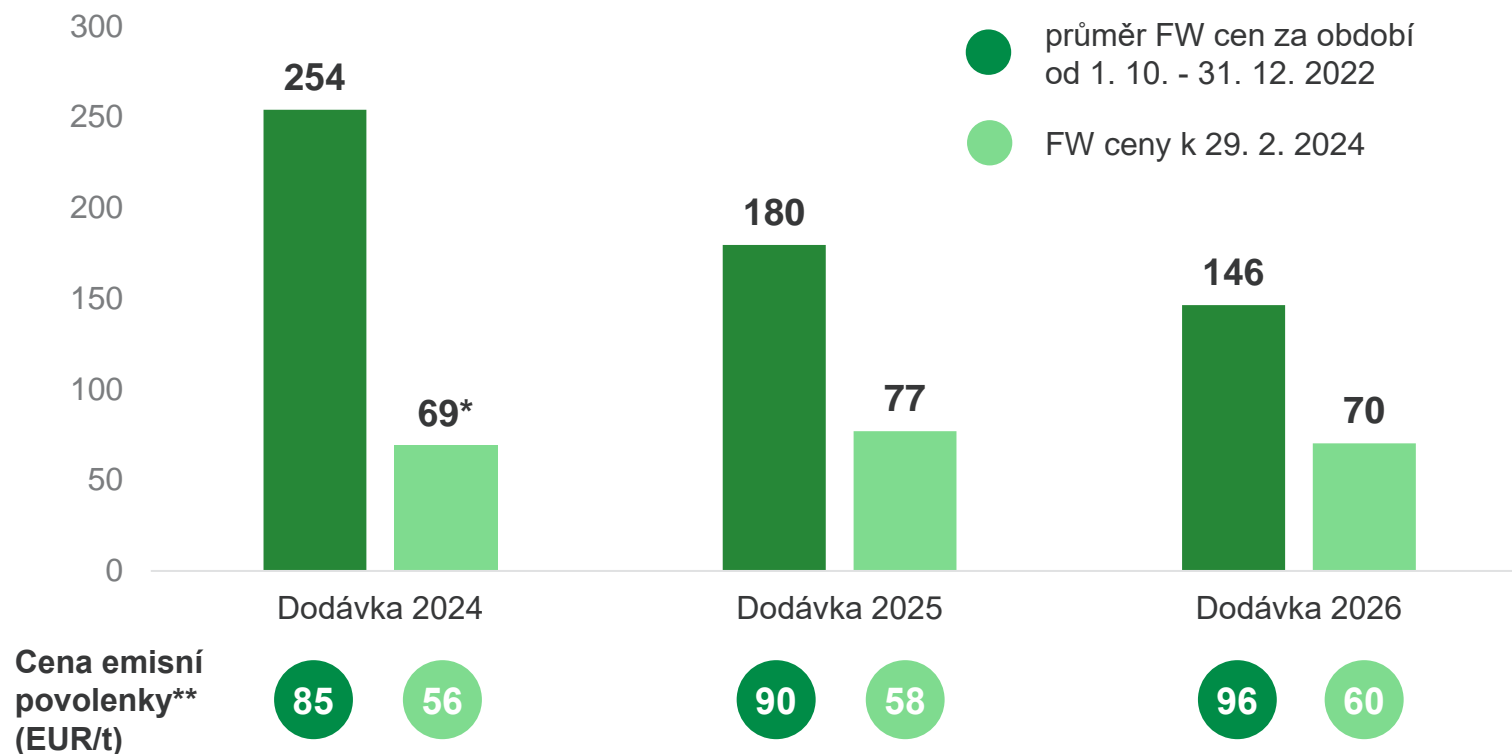
Aktuální průměrný výplatní poměr nejvýznamnějších evropských energetik činí ~ 50 % upraveného zisku.

* Bezemisní činnost = segment DISTRIBUCE + segment PRODEJ + oblast tradingu a jaderných a obnovitelných zdrojů v segmentu VÝROBA

Za uplynulý rok došlo k významné stabilizaci cen komodit, ceny elektřiny klesly na úroveň cen roku 2021



Vývoj ceny elektřiny v ČR (EUR/MWh)



* Uvedená cena elektřiny k 29. 2. 2024 s dodávkou roku 2024 je vypočtena na základě skutečné spotové ceny za leden až únor a FW cen s dodávkou v březnu, II., III. a IV. čtvrtletí

** S dodáním v prosinci příslušného roku

- Extrémní růst cen elektřiny v roce 2022 byl způsoben růstem cen plynu po invazi Ruska na Ukrajinu.
- Po zajištění dodávek plynu LNG a přizpůsobení evropského energetického trhu nové situaci došlo k zásadnímu snížení cen elektřiny na úroveň cen roku 2021.
- Hlavním aktuálním driverem vývoje ceny elektřiny je vývoj ceny zemního plynu a emisních povolenek.

Aktuální tržní situace v Evropě:

- indikuje zásadní urychlení ukončení provozu uhelných zdrojů,
- vyžaduje akceleraci opatření pro zajištění stability přenosových i distribučních sítí a pro podporu rychlé výstavby plynových, jaderných a obnovitelných výrobních zdrojů.

Skupina ČEZ zásadně přispívá k zajištění energetické bezpečnosti a k rozvoji společenské odpovědnosti v ČR

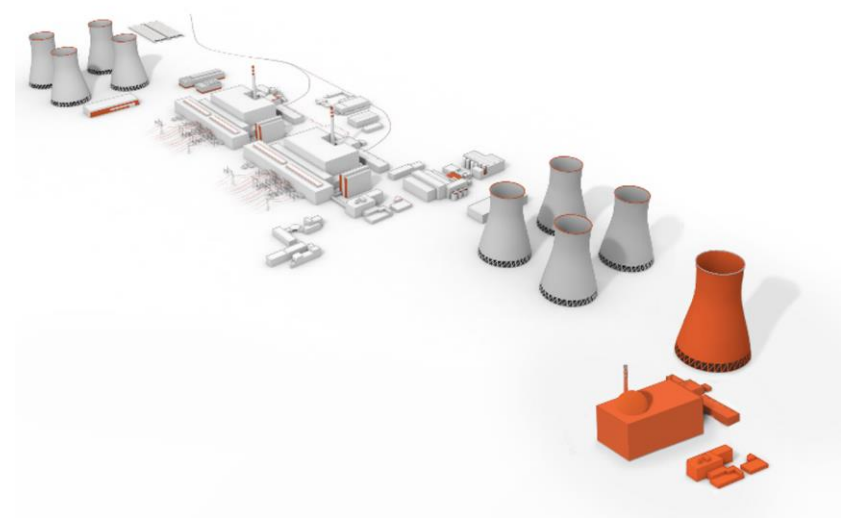


Energetická bezpečnost	<ul style="list-style-type: none">▪ Zajistili jsme dodávky nového neruského jaderného paliva pro JE Temelín i pro JE Dukovany.▪ V návaznosti na kapacity LNG terminálu v Nizozemsku (zasmluvněné v roce 2022 na 5 let) jsme zajistili kapacitu v nově budovaném LNG terminálu ve Stade (Německo). Smlouva ČEZ je uzavřena na 15 let od roku 2027 v rozsahu ¼ spotřeby ČR.
Rozvoj bezemisních zdrojů	<ul style="list-style-type: none">▪ Výběrové řízení na dodavatele stavby nového jaderného bloku v lokalitě Dukovany je v závěrečné fázi. Vítěze výběrového řízení na jaderný blok č. 5 v lokalitě Dukovany předpokládá vláda ČR vybrat v létě 2024.▪ Pokračujeme v developmentu obnovitelných zdrojů v ČR, získali jsme rozhodnutí o přidělení investiční podpory ve výši přes 3 mld. Kč na projekty o celkové instalované kapacitě 728 MWp.
Dekarbonizace	<ul style="list-style-type: none">▪ V rámci transformace teplárenství byla zahájena výběrová řízení na dodávky ZEVO Mělník, připravujeme nové biomasové a plynové zdroje po celé ČR.▪ Dokončili jsme horkovod spojující JE Temelín a České Budějovice - největší teplárenský projekt desetiletí.
Společenská odpovědnost	<ul style="list-style-type: none">▪ Naplnili jsme hlavní strategický cíl ESG, vyhlášený v roce 2021, patřit v roce 2023 mezi 20 % nejlepších. V rámci ratingového ESG agregátoru CSRHub, který srovnává 35 tisíc firem, dosáhl ČEZ 84. percentilu.▪ Skupina ČEZ a její zaměstnanci darovali v roce 2023 celkem více než 500 mil. Kč na adresné projekty, především prostřednictvím charitativních projektů a programů Nadace ČEZ.

Výběrové řízení na nový jaderný blok v Dukovanech vstupuje do závěrečné fáze



- Společnost Elektrárna Dukovany II obdržela v říjnu 2023 nabídky na výstavbu NJZ v Dukovanech od tří uchazečů. Nabídku podaly francouzská společnost EDF, jihokorejská KHNP a americko-kanadská Westinghouse.
 - Vláda ČR 31. 1. 2024 odsouhlasila uzavření dodatku k První prováděcí smlouvě o spolupráci při výstavbě jaderného zdroje v lokalitě Dukovany v ČR mezi českým státem a společnostmi ČEZ a Elektrárna Dukovany II.
 - Vláda ČR rozhodla, že uchazeči, kteří předložili závaznou nabídku na blok č. 5 v Dukovanech, budou vyzváni k předložení cenově výhodnějších nabídek na blok č. 5 v Dukovanech a současně k předložení závazných nabídek na blok č. 6 v lokalitě Dukovany a bloků č. 3 a 4 v lokalitě Temelín.
 - K podání těchto závazných nabídek do 15. 4. 2024 byly vyzváni dva uchazeči, francouzská EDF a jihokorejská KHNP.
 - 31. 5. 2024 společnost Elektrárna Dukovany II předloží Hodnotící zprávu českému státu.
 - Vítěze výběrového řízení na jaderný blok č. 5 v lokalitě Dukovany předpokládá vláda vybrat v létě 2024.
- Vláda ČR dokončuje notifikace financování bloku č. 5 v Dukovanech a zřídila pracovní skupinu pro návrh financování dalších jaderných bloků. Členy skupiny jsou zástupci ministerstva financí, ministerstva průmyslu a obchodu a investora.
- Celkový harmonogram zahájení výstavby a provozu bloku se nemění. Cílem zůstává podpis smlouvy s vybraným uchazečem v I. čtvrtletí 2025.



Klíčové pro pokrytí plynových potřeb ČR jsou importní kapacity, ČEZ přispěl k jejich zajištění díky zasmluvnění LNG kapacit



V září 2022 uzavřel ČEZ smlouvu na 5 let kapacity LNG terminálu v Eemshavenu (Nizozemsko)



- Celková kapacita dosahuje 8 mld. m³ plynu ročně.
- Provozovatelem je nizozemská národní společnost Gasunie.
- Smlouvu na využití kapacity mají společnosti ČEZ, Shell a Engie.
- Jedná se o plovoucí zplyňovací terminál (FSRU = Floating Storage Regasification Unit).
- **Nasmlouvaná kapacita činí 3 mld. m³/rok** (~1/3 roční spotřeby plynu v ČR).
- Kapacitu obchodně spravuje ČEZ. Součástí smluv jsou uzavřené opce na postoupení kapacity českému státu.

ČEZ uzavřel smlouvu na 15 let (s opcí na dalších 10 let) kapacity LNG terminálu ve Stade (Německo), zprovoznění v roce 2027



- Celková kapacita bude dosahovat 13,3 mld. m³ plynu ročně.
- Provozovatelem bude Hanseatic Energy Hub.
- Smlouvu na využití kapacity mají společnosti ČEZ, EnBW a SEFE.
- Předpoklad zprovoznění v roce 2027
- **Nasmlouvaná kapacita činí 2 mld. m³/rok** (~1/4 roční spotřeby plynu v ČR).
- Terminál bude následně možné přeměnit na dovoz a zpracování amoniaku, a to pro přímé využití nebo pro výrobu zeleného vodíku.

Hlavní finanční a strategické cíle na rok 2024



Finanční cíle*



Vybrané předpoklady aktuální predikce

- Celková dodávka elektřiny z výroby v ČR 41 až 42 TWh
- Průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR 130 až 135 EUR/MWh
- Zrychlení odpisů uhelných elektráren
- Daň z neočekávaných zisků ve výši 20–30 mld. Kč

Vybraná rizika a příležitosti predikce

- Výše daně z neočekávaných zisků
- Disponibilita výrobních zdrojů
- Realizační ceny vyrobené elektřiny
- Zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů

Strategické cíle a priority

- Bezpečná výroba elektřiny z jaderných elektráren 30 TWh a realizace JE projektů vedoucích k dosažení roční výroby nad 32 TWh
- Vyhodnocení aktualizovaných nabídek a doporučení preferovaného uchazeče pro nový jaderný zdroj v Dukovanech
- Dekarbonizace výrobního portfolia, rozvoj bezemisních výrobních zdrojů a transformace teplárenství
- Digitalizace, zvyšování efektivity a inovace
- Rozvoj nabídky energetických služeb

* Uvedené predikce finančních cílů Skupiny ČEZ nezahrnují přínos potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise a MPO ČR.

ČEZ uzavřel smlouvu na nákup 55% podílu ve společnosti vlastníci GasNet – největšího distributora plynu v ČR



Základní parametry smlouvy

Dne 20. 3. 2024 uzavřela společnost ČEZ smlouvu na nákup 55,21% podílu v lucemburské společnosti Czech Gas Networks S.à r.l., která je nepřímým 100% vlastníkem českých společností:

- GasNet, s.r.o., provozovatele největší distribuční plynové sítě v ČR
- servisní společnosti GasNet Služby, s.r.o.

Kupní cena pořizovaného equity podílu činí 846,5 mil. EUR.

Vypořádání transakce podléhá schválení Evropské komise a Ministerstva průmyslu a obchodu ČR.

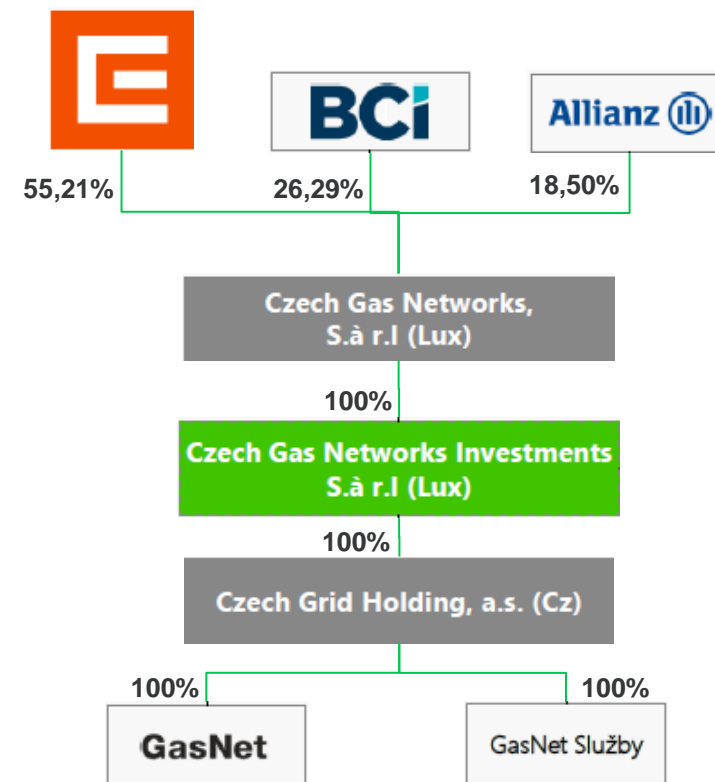


Schéma ukazuje budoucí vlastnickou strukturu skupiny GasNet v případě schválení uzavřené smlouvy ze strany EK a MPO ČR.



● Distribuční území GasNet

Základní informace o společnosti GasNet

- Provozovatel 65 000 km distribuční plynové sítě
- Distributor 66 TWh zemního plynu ročně
- Tržní podíl v České republice ~ 80%
- 72 % délky sítě je připraveno na přepravu vodíku
- 2,3 milionu přípojných bodů
- 2021 EBITDA 10,2 mld. Kč, 2022 EBITDA 9,2 mld. Kč
- 2022 RAB ~ 60 mld. Kč



Hlavní výsledky a vybrané události

Daniel Beneš



Výrobní segmenty a výsledky hospodaření

Martin Novák

Zákaznické segmenty a plnění VIZE 2030

Pavel Cyrani

Celkové výsledky hospodaření a realizační ceny výroby 2023



Hlavní finanční výsledky a ukazatele

- Provozní výnosy meziročně vzrostly o 18 % na 340,6 mld. Kč.
- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně poklesl o 5 % na 124,8 mld. Kč.
- Čistý zisk dosáhl výše 29,6 mld. Kč.
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy dosáhl výše 34,8 mld. Kč.

- Investiční výdaje (CAPEX) dosáhly 45,8 mld. Kč, meziročně o 11 mld. Kč více.
- Čistý dluh meziročně poklesl o 4,4 mld. Kč na 151,3 mld. Kč (k 31. 12. 2023).
- Ukazatel Čistý dluh/ EBITDA odpovídá hodnotě 1,2.

Mimořádná zdanění 2023

- Odvody z nadměrných tržeb výroby 10,0 mld. Kč
- Daň z neočekávaných zisků 30,1 mld. Kč

Realizační ceny a objemy výroby v ČR

Objem prodané elektřiny:

43,5 TWh

Ø prodejní cena:

126 EUR/MWh

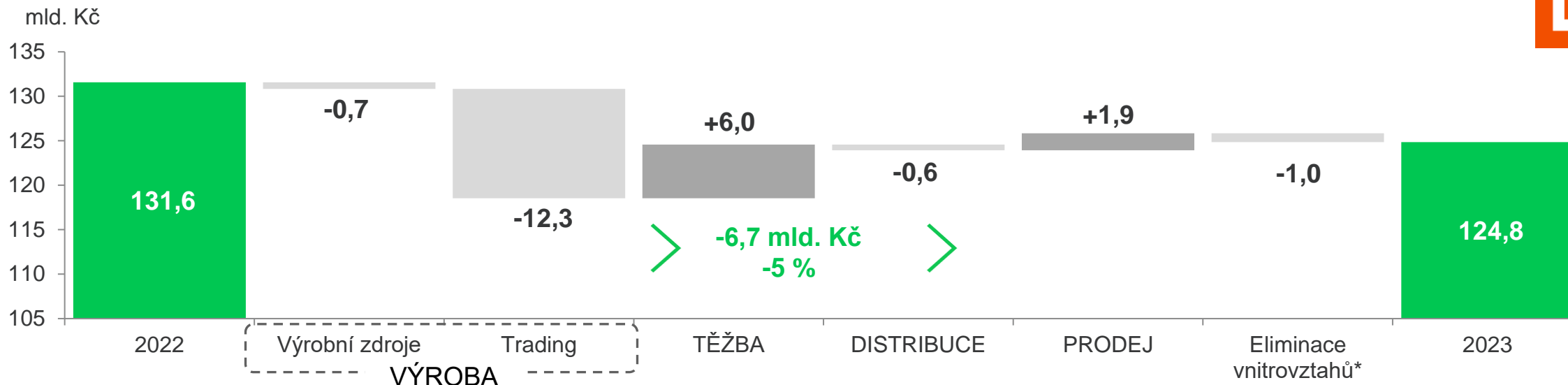
Objem emisních povolenek:

13,4 mil. t

Ø pořizovací cena:

61 EUR/t

Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA



Segment VÝROBA – Výrobní zdroje (-0,7 mld. Kč)

- Vyšší marže z výroby v ČR v důsledku růstu realizačních cen elektřiny a změny pořizovacích cen emisních povolenek a plynu (+8,4 mld. Kč)
- Vyšší odvody z nadměrných tržeb z výroby (-8,8 mld. Kč)

Segment VÝROBA – Trading (-12,3 mld. Kč)

- Nižší obchodní prop marže (-17,5 mld. Kč) v důsledku mimořádného zisku 26,9 mld. Kč v roce 2022 oproti zisku 9,4 mld. Kč v roce 2023
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+5,2 mld. Kč): zejména dočasné přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní pozice s dodávkou v budoucích letech

Segment TĚŽBA (+6,0 mld. Kč)

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ vlivem růstu ceny (+6,6 mld. Kč)

Segment PRODEJ (+1,9 mld. Kč)

- Výkup elektřiny z OZE zdrojů v ČR (+2,2 mld. Kč): vliv tržních cen a vyšší objem výkupu
- Výnosy ze soudních sporů ČEZ Prodej se státní společností Správa železnic ohledně dodávek elektřiny v letech 2010 a 2011 (+1,2 mld. Kč)
- Prodej elektřiny a plynu v ČR (-1,7 mld. Kč): vyšší náklady na pokrytí výkyvů spotřeby zákazníků, nižší spotřeba zákazníků a vliv cenových stropů v roce 2023

* Zejména eliminace efektu zajištění měnových rizik společnosti ČEZ ESCO (segment PRODEJ) prostřednictvím ČEZ, a. s. (segment VÝROBA), kde je tento efekt vykazován v rámci kurzových zisků a ztrát (mimo EBITDA).

Hlavní příčiny meziroční změny Čistého zisku



(mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
EBITDA	131,6	124,8	-6,7	-5%
Odpisy	-32,8	-35,3	-2,6	-8%
Opravné položky k majetku*	3,1	-5,0	-8,1	-
Ostatní náklady a výnosy	-2,3	-5,5	-3,2	-139%
Úrokové náklady a výnosy	-1,2	-0,0	+1,2	+99%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-2,9	-7,3	-4,4	-155%
Ostatní	1,7	1,8	+0,1	+6%
Daň z příjmů	-18,9	-49,4	-30,5	-161%
Čistý zisk	80,7	29,6	-51,1	-63%
Čistý zisk očištěný	78,4	34,8	-43,5	-56%

Úpravy čistého zisku

Čistý zisk 2023 očištěn o opravné položky k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (-5,0 mld. Kč) a dopad opravných položek v Německu (-0,2 mld. Kč).

Odpisy (-2,6 mld. Kč)

- Navýšení odpisů elektráren ČEZ (-1,3 mld. Kč) v důsledku aktualizace rezerv na demontáž a demolice po vyřazení zdrojů z provozu
- Vyšší odpisy ve společnosti Severočeské doly (-0,8 mld. Kč) vlivem rozpuštění opravných položek v roce 2022, vyšší odpisy ČEZ Distribuce (-0,6 mld. Kč)

Opravné položky k majetku* (-8,1 mld. Kč)

- Severočeské doly (-7,8 mld. Kč): tvorba v roce 2023 v důsledku zhoršení tržních podmínek pro budoucí těžbu (-5,0 mld. Kč) a naopak rozpuštění části opravných položek v roce 2022 (-2,8 mld. Kč)
- Tvorba opravných položek k větrným zdrojům v Německu (-0,3 mld. Kč) zejména v důsledku zvýšení diskontních sazeb

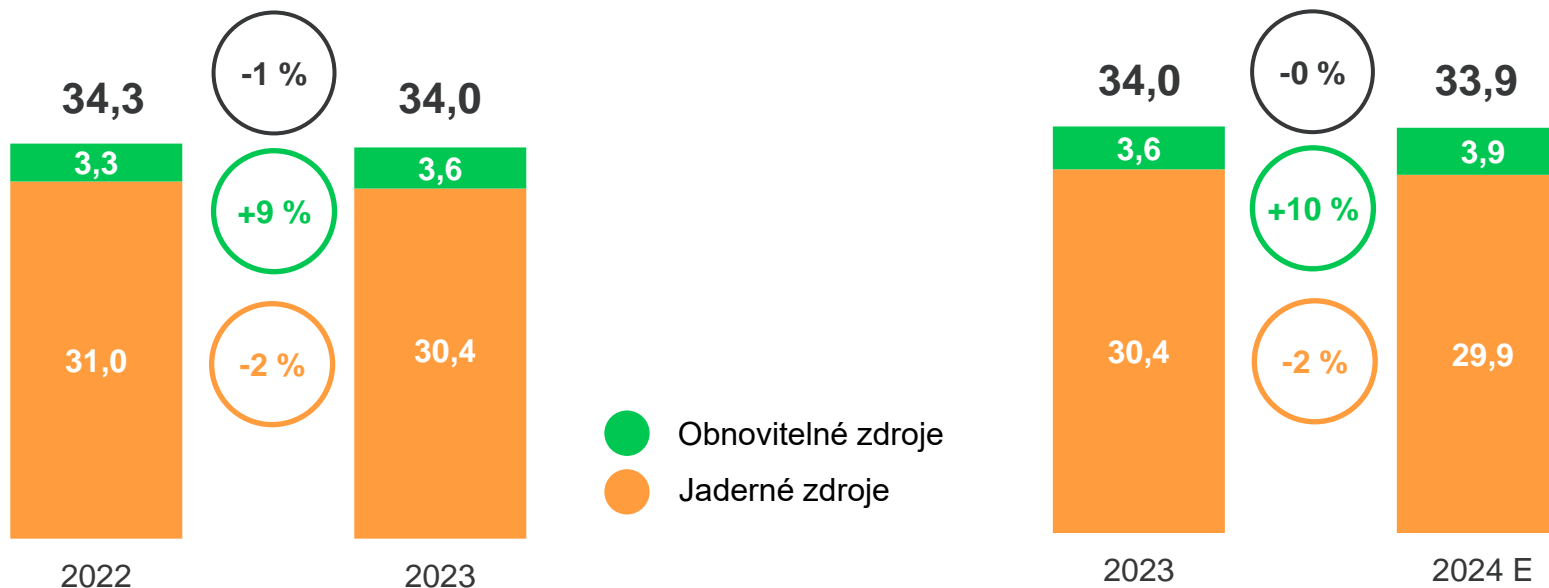
Ostatní náklady a výnosy (-3,2 mld. Kč)

- Úroky z jaderných a ostatních rezerv (-4,4 mld. Kč) vlivem navýšení úroků z důvodu růstu úrokových sazeb a navýšení rezerv v roce 2022
- Úrokové náklady a výnosy (+1,2 mld. Kč) vlivem vyšších úrokových sazeb

Daň z příjmů (-30,5 mld. Kč) - nově zavedená 60% daň z neočekávaných zisků roce 2023 (-30,1 mld. Kč) vysoce převýšila růst běžné 19% daně z příjmů

* Včetně zisku/ztráty z prodeje majetku, odpisů zastavených investic a goodwillu

Výroba z jaderných a obnovitelných zdrojů (TWh)



Obnovitelné zdroje (+0,3 TWh) voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

ČR voda (+0,3 TWh)

- + Nadprůměrné hydrologické podmínky v roce 2023
- + Vyšší využití přečerpávacích vodních elektráren

Německo vítr (+0,1 TWh)

- + Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

Jaderné zdroje (-0,6 TWh)

- Vliv harmonogramu odstávek zdrojů

Obnovitelné zdroje (+0,4 TWh)

Polsko biomasa (+0,1 TWh)

- + Dostupnost a cena biomasy

Německo a ČR slunce (+0,1 TWh)

- + Nové fotovoltaické elektrárny

Francie vítr (+0,1 TWh)

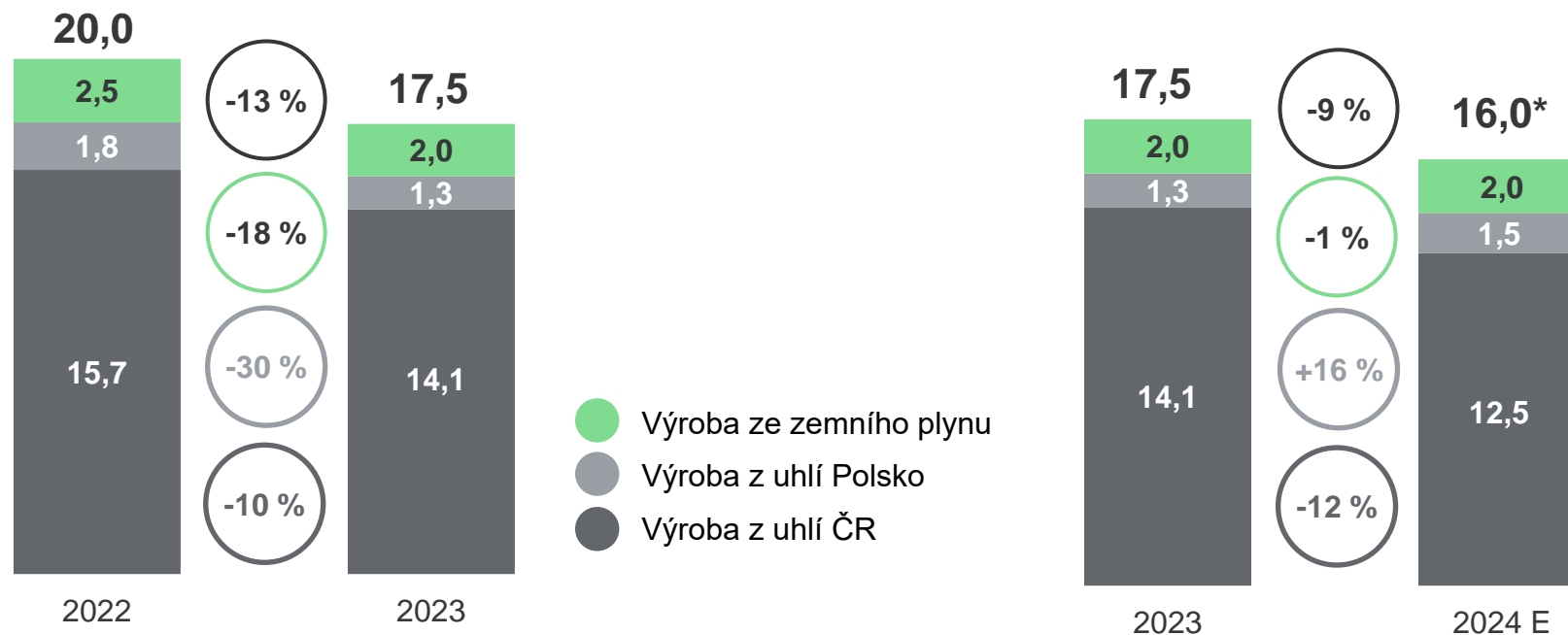
- + Nové větrné elektrárny

Jaderné zdroje (-0,5 TWh)

- Vliv harmonogramu odstávek zdrojů

- + Navýšení dosažitelného výkonu jaderné elektrárny Dukovany

Výroba elektřiny z uhlí a zemního plynu (TWh)



Výroba ze zemního plynu (-0,4 TWh)

- Nižší výroba elektrárny Počerady 2 v důsledku vývoje tržních cen komodit a emisních povolenek

Výroba z uhlí v Polsku (-0,6 TWh)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v ČR (-1,5 TWh)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba ze zemního plynu (-0,0 TWh)

Výroba z uhlí v Polsku (+0,2 TWh)

- + Vyšší nasazení zdrojů vlivem počasí na výrobu tepla

Výroba z uhlí v ČR (-1,7 TWh)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

* Vzhledem k vysoké volatilitě tržních cen elektřiny, plynu a emisních povolenek může v roce 2024 dojít k výrazně jinému nasazení plynových i uhelných zdrojů.

EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA



(mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje z toho:	58,5	59,2	+0,7	+1%
Jaderné	47,1	48,4	+1,3	+3%
Obnovitelné	11,4	10,8	-0,6	-5%
Emisní výrobní zdroje	22,8	21,4	-1,5	-6%
Trading	22,2	9,9	-12,3	-55%
Segment VÝROBA celkem	103,5	90,4	-13,0	-13%
Segment TĚŽBA	6,2	12,3	+6,0	+97%

Segment VÝROBA - meziroční vlivy (-13,0 mld. Kč)

Jaderné zdroje (+1,3 mld. Kč)

- Cenové obchodní vlivy (+14,1 mld. Kč): vyšší realizační ceny výroby
- Odvod z nadměrných tržeb výroby (-8,6 mld. Kč): odvody 9,8 mld. Kč v roce 2023 oproti odvodu 1,2 mld. Kč v roce 2022
- Provozní vlivy (-3,0 mld. Kč): harmonogram plánovaných odstávek EDU (-0,9 mld. Kč) a ETE (-0,5 mld. Kč), vyšší stálé náklady (-1,6 mld. Kč)
- Snížení jaderných rezerv v roce 2022 v důsledku akvizice společnosti Škoda JS (-1,3 mld. Kč)

Obnovitelné zdroje (-0,6 mld. Kč)

- Obchodní vlivy (-1,2 mld. Kč): cenový vliv (-0,5 mld. Kč), podpůrné služby a regulační energie (-0,7 mld. Kč)
- Odvod z nadměrných tržeb výroby (-0,2 mld. Kč)
- Provozní vlivy (+0,7 mld. Kč): vodní zdroje ČR (+0,5 mld. Kč), solární a větrné zdroje (+0,2 mld. Kč)

Emisní zdroje (-1,5 mld. Kč)

- Obchodní vlivy ČR (-3,1 mld. Kč): cenový vliv (-5,2 mld. Kč), obchod v areálu výroben (+1,2 mld. Kč), prodej tepla (+1,5 mld. Kč), ostatní vlivy (-0,6 mld. Kč), zejména odchylky a systémové služby
- Provozní vlivy ČR (+0,6 mld. Kč): provozní dostupnost zdrojů (+0,9 mld. Kč); ostatní vlivy (-0,3 mld. Kč), zejména vyšší stálé náklady
- Polsko (+1,0 mld. Kč): vyšší tržby z prodeje elektřiny a tepla

Trading (-12,3 mld. Kč)

- Nižší obchodní prop marže (-17,5 mld. Kč) v důsledku mimořádného zisku 26,9 mld. Kč v roce 2022 oproti zisku 9,4 mld. Kč v roce 2023
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+5,2 mld. Kč), zejména dočasné přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice s dodávkou v budoucích letech. Tyto dočasné vlivy snížily EBITDA 2022 o 4,7 mld. Kč a zvýšily EBITDA 2023 o 0,5 mld. Kč.

Segment TĚŽBA - meziroční vlivy (+6,0 mld. Kč)

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ vlivem růstu ceny (+6,6 mld. Kč)
- Vyšší externí tržby vlivem růstu ceny (+1,4 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-2,3 mld. Kč) především na energie

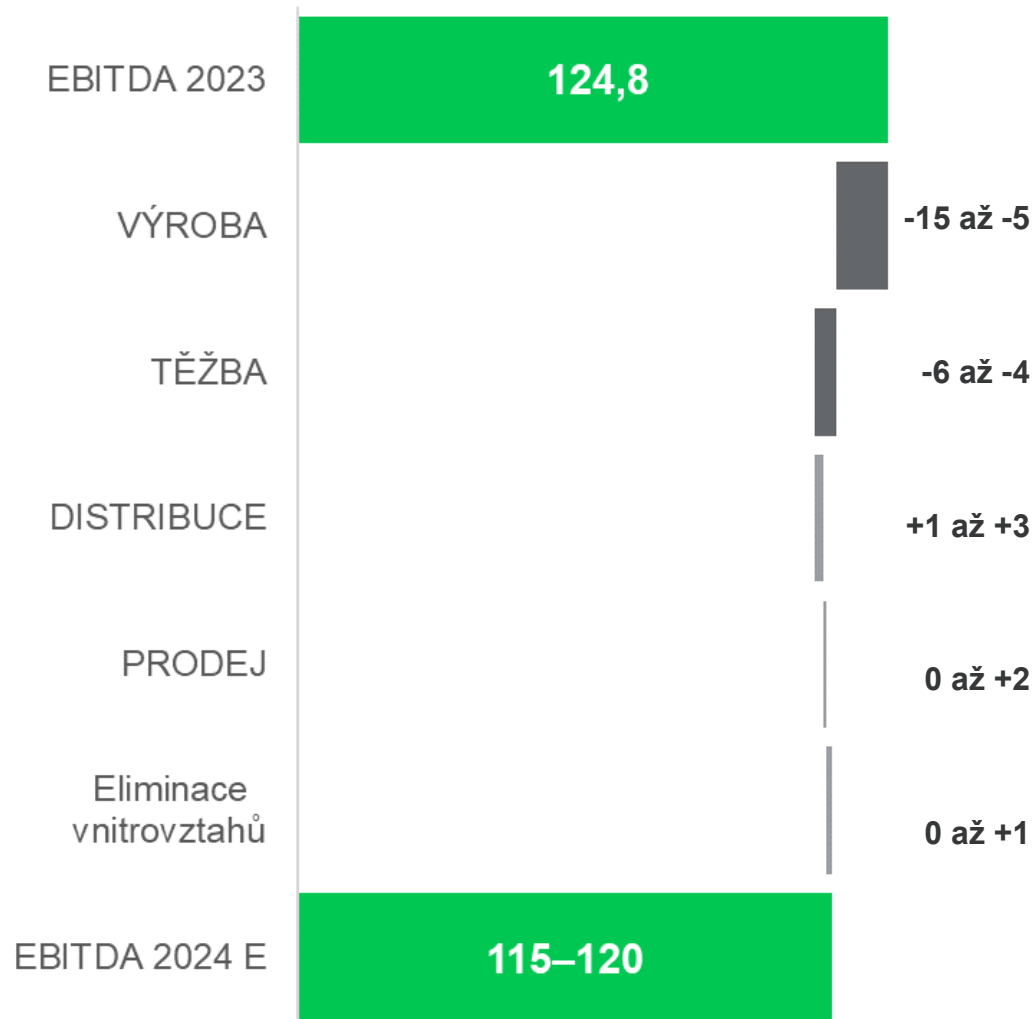
Rozdělení EBITDA segmentu VÝROBA na čtyři dílčí sub-segmenty je pouze indikativní na základě centrálních alokačních předpokladů (zejména rozdělení hrubé marže ČEZ a stálých nákladů centrálních divizí společnosti ČEZ) a zjednodušené konsolidace s ostatními společnostmi.

Alokace EBITDA 2022 mezi sub-segmenty je pro srovnatelnost vždy vykázána v souladu s aktuální metodikou pro alokaci EBITDA 2023.

Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech



mld. Kč



VÝROBA

- Nižší předpokládaný zisk z obchodování s komoditami (-8 až -4 mld. Kč) vzhledem k dosažení 2. nejvyššího zisku v historii 9,4 mld. Kč v roce 2023
- Nižší tržby za podpůrné služby a vyšší pořizovací ceny emisních povolenek
- Vyšší stále provozní náklady
- Nižší tržby z výroby vlivem měnového kurzu Kč/EUR
- + Vyšší realizační ceny elektřiny
- + Odvod z nadměrných tržeb výroby za rok 2023

TĚŽBA

- Nižší tržby z prodeje uhlí zejména vlivem nižších realizačních cen (částečně kompenzováno nižšími náklady na spotřebované energie při těžbě)
- Vyšší stálé náklady

DISTRIBUCE

- + Vyšší povolené výnosy a negativní vliv korekčních faktorů v roce 2023
- Vyšší stálé náklady

PRODEJ

- + Organický i akviziční růst v oblasti energetických služeb
- + Prodej komodit v oblasti retailu
- Zvýšené výnosy z výkupu elektřiny z OZE v ČR v roce 2023
- Výnos ze soudního sporu se SŽ v roce 2023 ohledně dodávky elektřiny z roku 2011

Eliminace vnitrovztahů

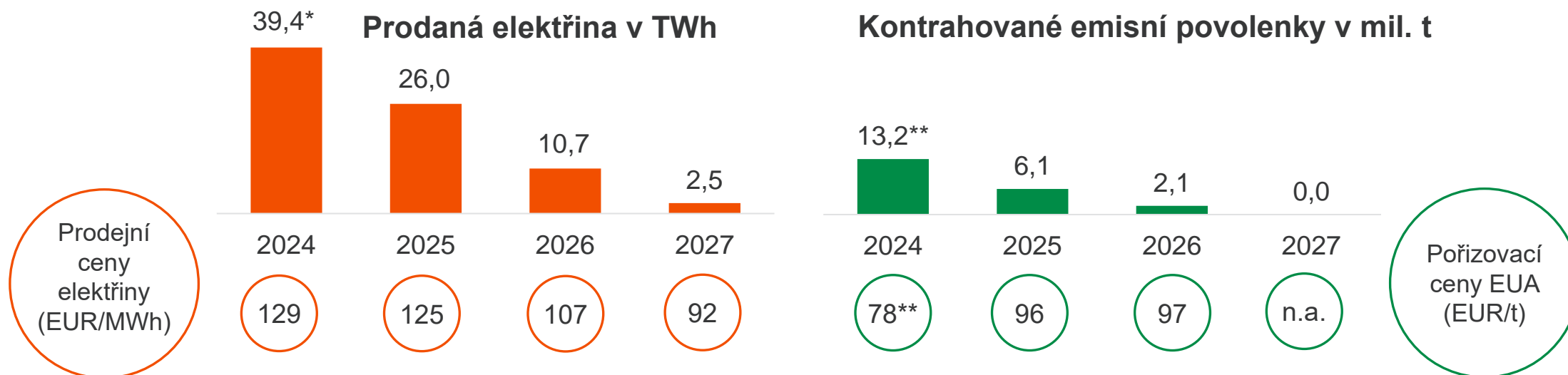
- Zejména vliv eliminace efektu zajištění EUR/CZK rizika ČEZ ESCO (segment PRODEJ) prostřednictvím ČEZ, a. s. (segment VÝROBA), kdy je efekt tohoto zajištění vykazován v rámci kurzových zisků a ztrát (mimo EBITDA)

Uvedené predikce EBITDA 2024 nezahrnují přínos potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise a MPO ČR.

Zajištění tržních rizik výroby elektřiny v ČR na roky 2024–2027



Uzavřené obchodní kontrakty ke dni 31. 12. 2023



Podíl zajištěné očekávané výroby ke dni 29. 2. 2024

2024	2025	2026	2027	Externí roční dodávky z výroby elektřiny (100 %) představují 37 až 42 TWh
~ 95 %*	~ 65 %	~ 29 %	~ 7 %	

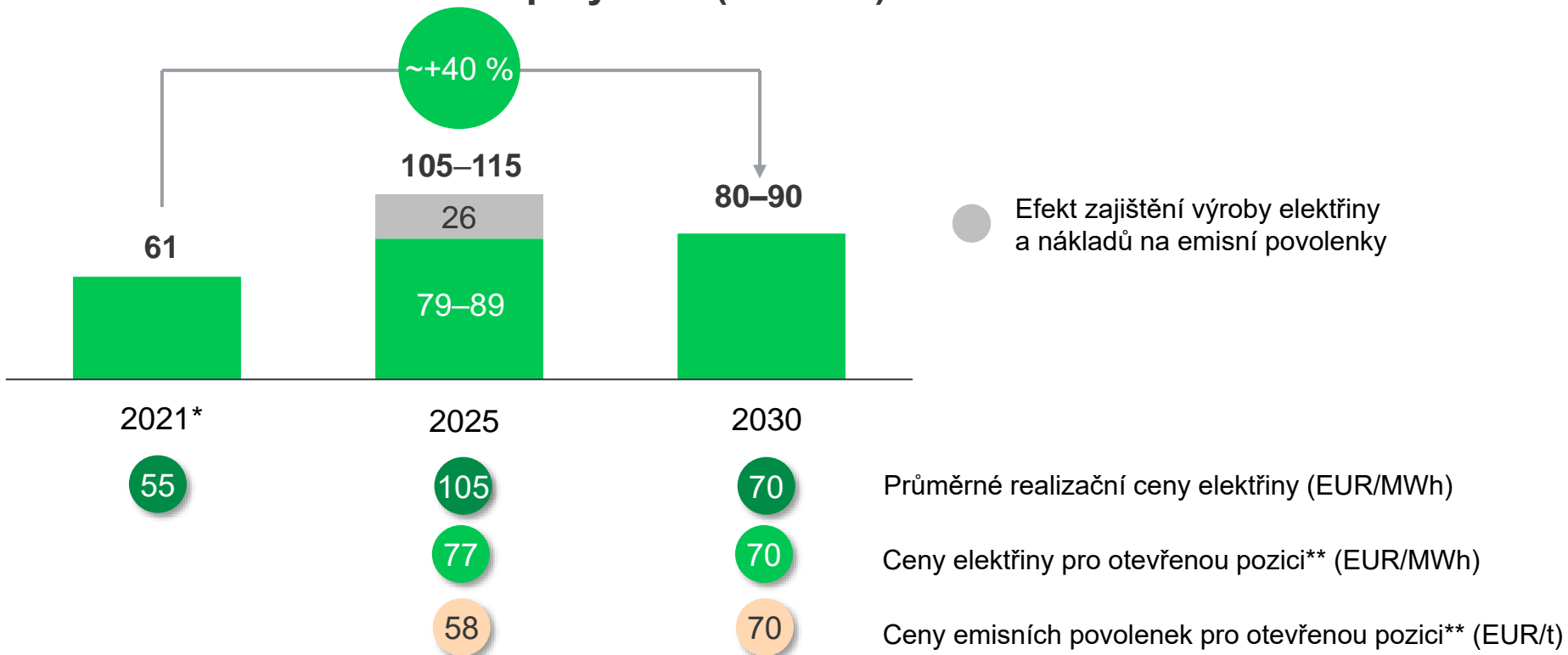
* Celková dodávka elektřiny z výroby v ČR na rok 2024 je očekávána ve výši 41 až 42 TWh, otevřená pozice ve výši ~ 5 % objemu očekávaných dodávek odpovídá otevřené pozici ve výši ~ 8 % očekávaných tržeb.

** Do údajů na rok 2024 započteny i nevyužité emisní povolenky pro výrobu 2023 ve výši 1,4 mil. t.

Finanční cíl VIZE 2030 zvýšit EBITDA o 35 % oproti roku 2021 naplníme navzdory inflačním tlakům



Aktuální cíl EBITDA Skupiny ČEZ (mld. Kč)

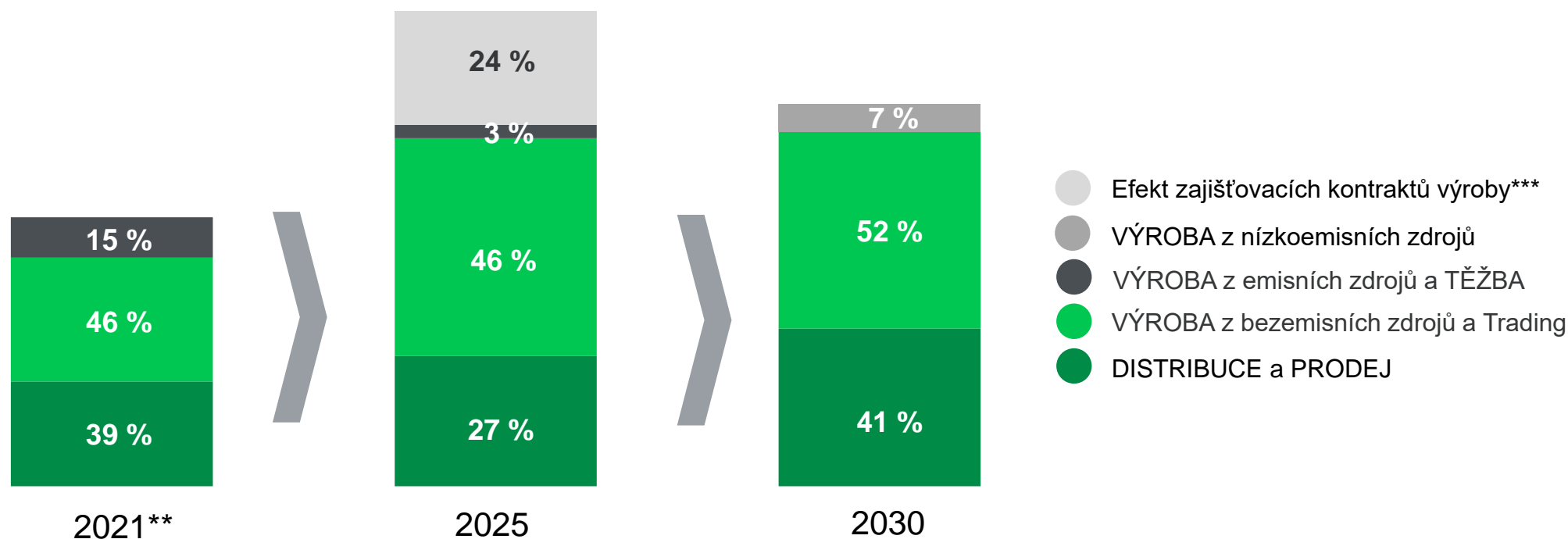


* Bez prodaných aktiv (RO, BG)

** Ceny elektřiny s dodávkou v roce 2025 a ceny emisních povolenek s dodávkou v roce 2025 a 2030 odpovídají forwardovým tržním cenám z 29. 2. 2024; cena elektřiny s dodávkou v roce 2030 odvozena inflační extrapolací z forwardových tržních cen s dodávkou v roce 2027 z 29. 2. 2024

Uvedené predikce EBITDA nezahnují přínos potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise a MPO ČR.

Podíl bezemisních činností* na EBITDA vzroste v roce 2025 na 97 %, do roku 2030 výrobu elektřiny z uhlí nahradí plyn



* Bezemisní činnost = segment DISTRIBUCE + segment PRODEJ + oblast tradingu a jaderných a obnovitelných zdrojů v segmentu VÝROBA

** Bez prodaných aktiv (RO, BG)

*** Efekt obchodního zajištění výroby elektřiny a nákladů na emisní povolenky nad rámec tržních FW cen k 29. 2. 2024

Uvedené indikace podílů jednotlivých činností nezahrnují vliv potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise a MPO ČR.



Hlavní výsledky a vybrané události

Daniel Beneš

Výrobní segmenty a výsledky hospodaření

Martin Novák



Zákaznické segmenty a plnění VIZE 2030

Pavel Cyrani

Zisk z obchodování s komoditami dosáhl 2. nejlepšího výsledku v historii



Celková obchodní marže z tradingu* za rok 2023 dosáhla hodnoty 9,4 mld. Kč po rekordu 26,9 mld. Kč v roce 2022

V rámci tradingových aktivit bylo uzavřeno **278 tisíc transakcí** a zobchodováno:

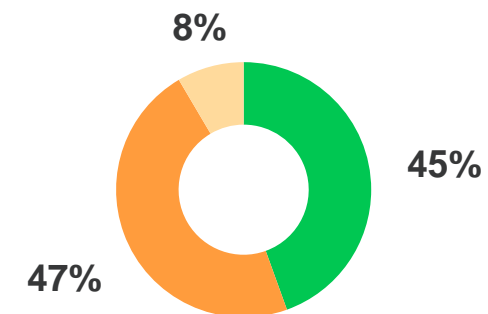
- 318 TWh elektřiny
- 1 047 TWh zemního plynu
- 179 mil. tun emisních povolenek

Činnost je řízena centrálně z České republiky ze společnosti ČEZ, a. s.

Ekonomický efekt z tradingových aktivit je generován primárně ve společnosti ČEZ, a. s., a je vykazován ve výsledcích segmentu VÝROBA.

Na všechny tradingové aktivity jsou stanoveny rizikové rámce definující limity, povolené obchody a pravidla obchodování, jejichž dodržování je průběžně sledováno Rizikovým výborem Skupiny ČEZ.

Struktura dosažené marže tradingu v roce 2023



- obchodování s komoditami na západoevropských trzích
- obchodování s komoditami na trzích střední a východní Evropy
- ostatní obchody (zejména emisní povolenky, opce a strukturované obchody)

* Část dosažené obchodní marže z tradingu v roce 2023 (odpovídající rozdílu mezi interní poptávkou po transakci a kontrahovaným externím obchodem) se promítá do hospodářského výsledku Skupiny ČEZ až v roce dodávky, tj. v budoucích letech. Jde zejména o případy průběžného zajišťování budoucí výroby elektřiny, nákupu emisních povolenek pro výrobu či nákupu elektřiny a plynu pro koncové zákazníky.

EBITDA segmentu DISTRIBUCE

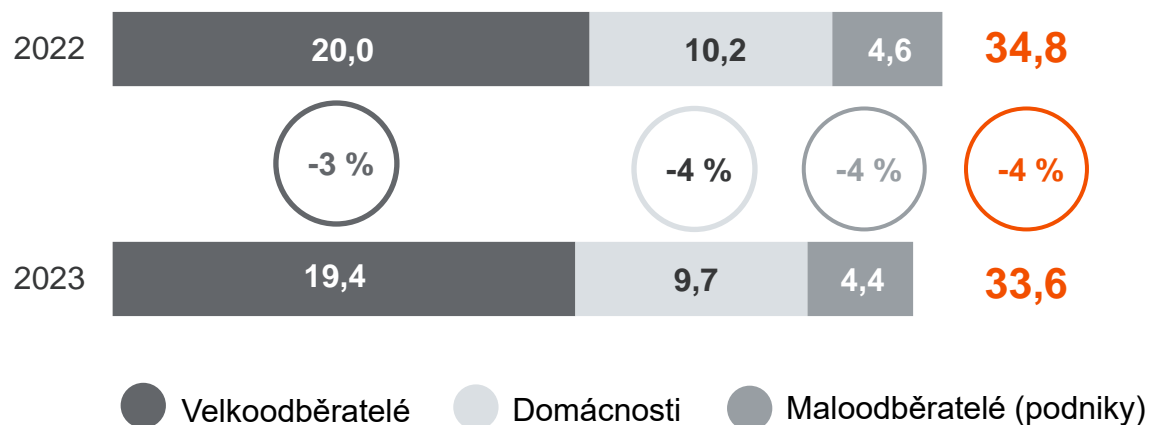


(mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	18,1	17,4	-0,6	-4%

Meziroční vlivy (-0,6 mld. Kč)

- Vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,4 mld. Kč)
- Nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,2 mld. Kč) zejména vlivem nižšího objemu distribuované elektřiny reflektující nižší spotřebu zákazníků v důsledku vysokých cen komodit
- Tvorba opravných položek k pohledávkám (-0,4 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,8 mld. Kč)
- Vyúčtování nákupů elektřiny na ztráty (+0,5 mld. Kč)

Distribuce elektřiny (TWh)



Klimaticky a kalendářně přepočtená spotřeba elektřiny meziročně klesla o 3 % z 35,4 TWh na 34,3 TWh

- Objem distribuované elektřiny odpovídá celkové spotřebě elektřiny na území ČEZ Distribuce. Distribuční území společnosti pokrývá 66 % území České republiky, tudíž uvedená data jsou dobrým indikátorem vývoje celkové spotřeby elektřiny v ČR.
- Přepočtená spotřeba vychází z interního modelu a objemu distribuované elektřiny společnosti ČEZ Distribuce.

Pokles spotřeby je ovlivněn boomem střešních fotovoltaických elektráren zákazníků.

EBITDA segmentu PRODEJ



(mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	2,5	1,4	-1,2	-46%
B2B segment – ESCO společnosti:	1,2	4,4	+3,2	>200%
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,6	1,1	+0,5	+86%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	1,4	1,6	+0,3	+20%
Prodej komodit – ČR	-0,7	1,7	+2,4	-
B2B segment – ostatní aktivity**	0,7	0,5	-0,1	-17%
Celkem segment PRODEJ	4,4	6,3	+1,9	+43%

Retail segment – ČEZ Prodej (-1,2 mld. Kč)

- Prodej elektřiny a plynu (-1,7 mld. Kč) především vlivem vyšších nákladů na nákupy pro pokrytí výkyvů spotřeby zákazníků, nižšího objemu dodávek z důvodu úspor spotřeby zákazníků a v důsledku cenových stropů v roce 2023
- Zpřesnění odhadu nevyfakturovaného plynu zákazníkům (-0,4 mld. Kč)
- Zúčtování prodeje elektřiny na ztráty v sítích ČEZ Distribuce (-0,5 mld. Kč)
- Výnosy ze soudních sporů se SŽ ohledně dodávek elektřiny v letech 2010 a 2011 (+1,2 mld. Kč)

B2B segment – ESCO společnosti (+3,2 mld. Kč)

- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,5 mld. Kč): zejména oblast průmyslové energetiky
- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,3 mld. Kč): vyšší marže i objem zakázek německých a polských společností a přínos akvizice německé společnosti Sercoo
- Prodej komodit – ČR (+2,4 mld. Kč):
 - Výkup elektřiny z OZE zdrojů (+2,2 mld. Kč) vlivem tržních cen a vyššího objemu výkupu
 - Prodej komodit koncovým zákazníkům (+0,2 mld. Kč): zejména stabilizace cen na trzích a vyšší dodané objemy elektřiny i plynu

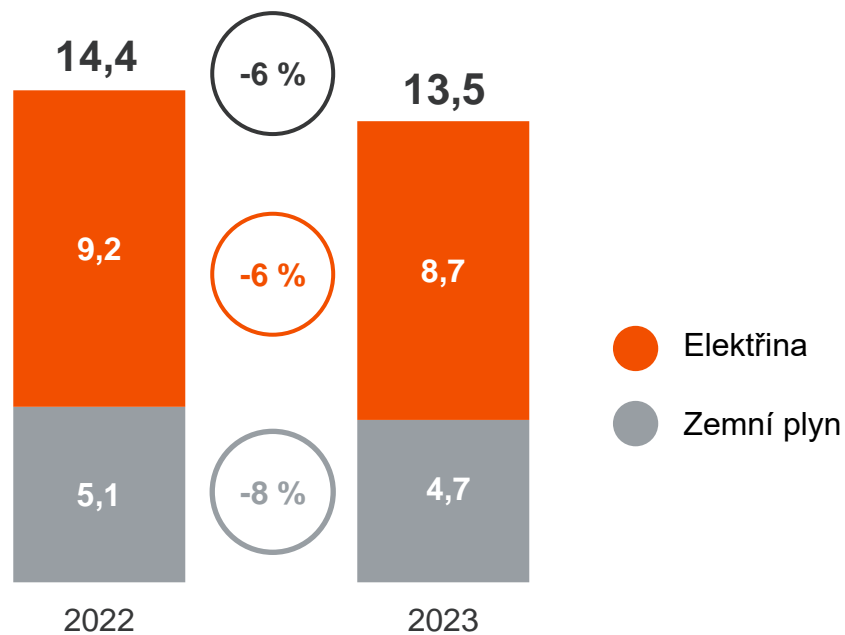
* Polsko, Itálie, Rakousko a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevion

** Zejména telekomunikační společnosti, ČEZ Teplárenská a ostatní společnosti segmentu PRODEJ

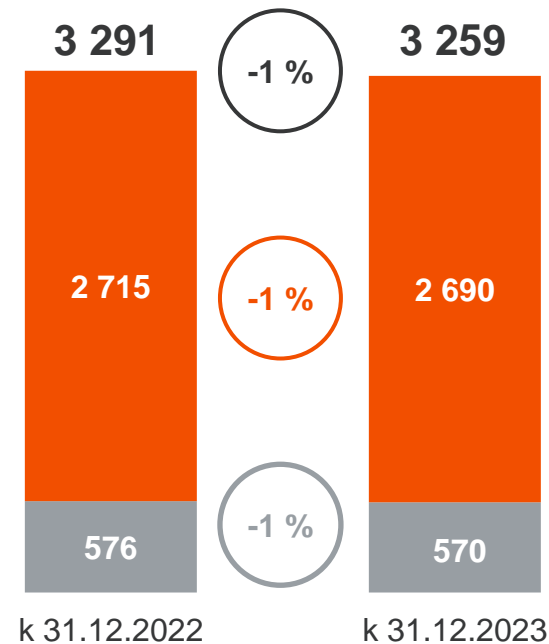
Objem prodané elektřiny a plynu; počet zákazníků Česká republika – oblast retail



**Dodávka elektřiny a zemního
plynu meziročně klesla o 6 %
(TWh)**

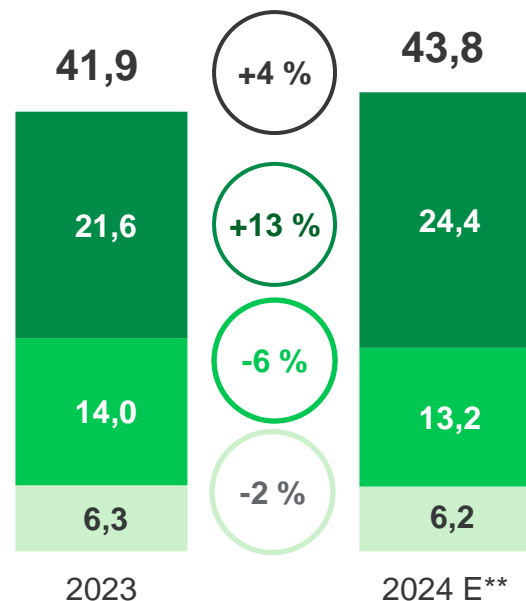
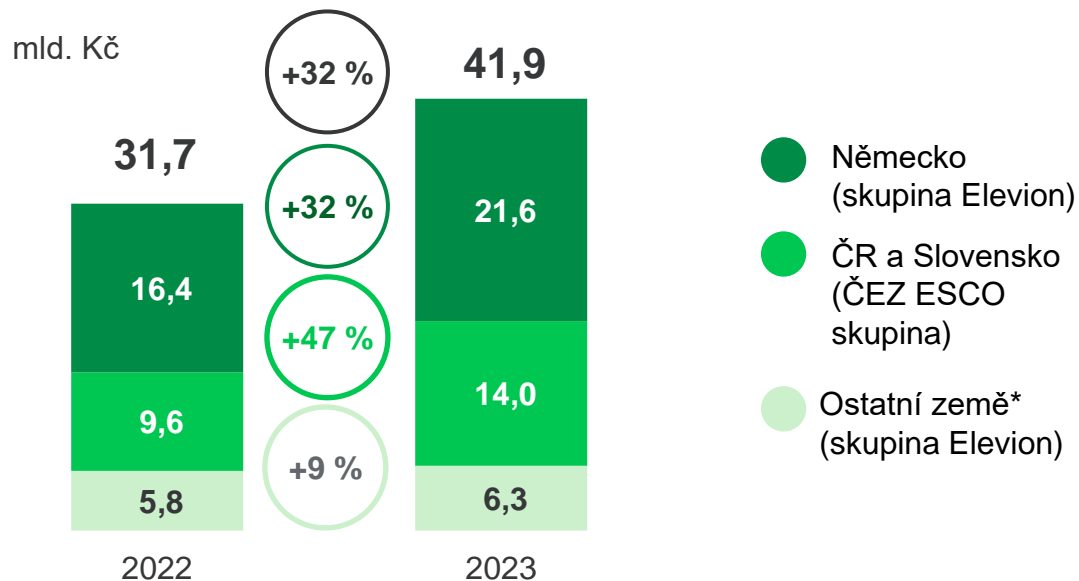


**Počet zákazníků
meziročně klesl o 1 %
(odběrná místa v tis.)**



- Nižší dodávku komodit výrazně ovlivnilo teplejší počasí v roce 2023, který byl nejteplejším rokem v historii měření.
- Meziročně nižší dodávky elektřiny i zemního plynu byly také ovlivněny úsporami zákazníků v důsledku vysokých cen komodit.

Tržby z prodeje energetických služeb



Německo – skupina Elevion (+5,2 mld. Kč)

- + Organický růst (+4,1 mld. Kč) zejména v průmyslové a zelené energetice
- Vliv kurzu CZK/EUR (-0,4 mld. Kč)
- + Nové akvizice (+1,5 mld. Kč), zejména skupina SERCOO 31. 8. 2023, Alexander Ochs Gruppe 7. 7. 2023 a Hofmockel 20. 4. 2023

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+4,5 mld. Kč)

- + Organický růst skupiny EP Rožnov (+1,2 mld. Kč) zejména díky významné zakázce v oblasti výroby čipů pro elektromobily
- + Organický růst mimo skupinu EP Rožnov (+1,8 mld. Kč) zejména v průmyslové a zelené energetice
- + Vliv růstu cen komodit (+1,5 mld. Kč)

Ostatní země* – skupina Elevion (+0,5 mld. Kč)

- + Organický růst, především v Polsku, Rumunsku, Rakousku a Itálii

Německo – skupina Elevion (+2,8 mld. Kč)

- + Organický růst především v průmyslové a zelené energetice

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (-0,8 mld. Kč)

- Pokles cen komodit (-0,7 mld. Kč)
- Pokles skupiny EP Rožnov (-1,2 mld. Kč) z titulu významné zakázky roku 2023 v oblasti výroby čipů pro elektromobily
- + Organický růst mimo skupinu EP Rožnov (+1,1 mld. Kč)

Ostatní země* – skupina Elevion (-0,1 mld. Kč)

- Mimořádné výsledky Euroklimat v roce 2023 a konzervativní tržní očekávání pro rok 2024

* Polsko, Itálie a další státy, v jejichž rámci jsou ESCO aktivity řízeny skupinou Elevion

** Zahnuje pouze tržby stávajících společností

Pokračujeme v implementaci strategie "VIZE 2030 - Čistá Energie Zítřka" na bázi dvou strategických pilířů



Hlavní cíle VIZE 2030 - Čistá Energie Zítřka (vyhlášené v květnu 2021)

- Rozvíjet Skupinu ČEZ odpovědně a udržitelně a dostat se do roku 2023 mezi 20 % nejlepších v hodnocení ESG.
- Máme ambici do roku 2030:
 - snížit emisní náročnost o více než 50 %
 - zvýšit EBITDA o 35 %*
 - realizovat růstovou strategii při zachování cílového poměru čistého dluhu k EBITDA pod 3,0x
- Přizpůsobíme strukturu Skupiny ČEZ požadavkům investorů, financujících bank a zaměstnanců.



Strategické cíle VIZE 2030 naplňují také zvyšování energetické nezávislosti České republiky a cíle v oblasti ochrany klimatu.

Strategii ČEZ tvoří dva strategické pilíře:



Přeměnit výrobní portfolio na nízkoemisní a dosáhnout klimatické neutrality



Poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu



* Růst oproti roku 2021 při cenách elektřiny a emisních povolenek předpokládaných v květnu 2021. Při FW cenách k 29. 2. 2024 předpokládáme růst o 40 %.

I. pilíř strategie: Přeměnit výrobní portfolio na nízkoemisní a dosáhnout klimatické neutrality



2023: Plnění cílů a vybrané události

- Výroba z jaderných zdrojů dosáhla 30,4 TWh - již 5. rok po sobě více než 30 TWh. Emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla meziročně klesla o 8 % na 0,27 t CO₂e/MWh, emise SO₂ klesly o 15 % a emise NO_x o 10 %.
- Obdrželi jsme územní rozhodnutí pro nový jaderný zdroj v lokalitě Dukovany a zpracovali dokumentaci pro oznámení EIA a pro žádost o povolení k umístění SMR v lokalitě Temelín. Zpracovali jsme i předběžnou studii proveditelnosti pro výstavbu SMR v lokalitách Tušimice a Dětmarovice.
- Zajistili jsme kapacitu LNG terminálu v německém Stade v objemu 2 mld. m³ od roku 2027 až na 25 let.
- Zahájili jsme výstavbu nových nízkoemisních teplárenských zdrojů v lokalitě Dvůr Králové a spustili výběr dodavatele pro lokality Mělník, Dětmarovice, Trmice a Prunéřov-Tušimice.
- Zahájili jsme realizaci 7 nových fotovoltaických projektů v ČR (celkem 38,4 MWp) a obdrželi rozhodnutí o přidělení investiční podpory 3,1 mld. Kč pro projekty s celkovou instalovanou kapacitou 730 MWp.

II. pilíř strategie: Poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu



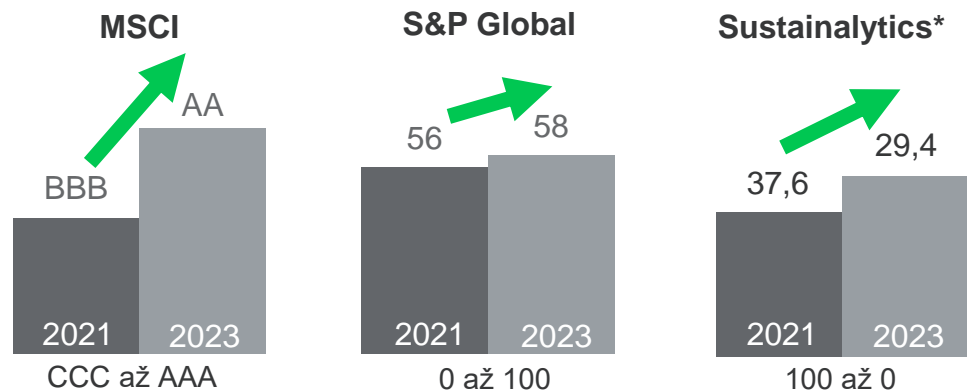
2023: Plnění cílů a vybrané události

- Do distribuční sítě jsme v České republice připojili 51 422 fotovoltaických zdrojů o výkonu 609 MW (meziročně 3,4x více).
- Digitalizace kontaktů se zákazníky ČEZ Distribuce přesáhla 64 %. Přes digitální kanály a internet portál jsme zpracovali více než 1,2 mil. kontaktů. Více než čtyřnásobně vzrostl počet kontaktů přes aplikaci Proud.
- Českým domácnostem jsme nainstalovali téměř 4 tisíce střešních fotovoltaických zdrojů o celkovém výkonu 28,2 MWp, firmám a municipalitám dalších 96 střešních a pozemních fotovoltaických zdrojů o celkovém výkonu 25 MWp.
- Naší zásadně vylepšenou online aplikaci pro domácnosti „MŮJ ČEZ“ si stáhlo již více než 300 tisíc zákazníků.
- Tržby z prodeje energetických služeb firemním zákazníkům a municipalitám vzrostly o 32 % na rekordních 42 mld. Kč.
- Rekordní byl i zájem zákazníků o dodávky bezemisní elektřiny s certifikací původu. Prodali jsme 2 TWh tzv. zelené elektřiny vyrobené v roce 2023 v obnovitelných zdrojích a 0,6 TWh elektřiny vyrobené v jaderných zdrojích.
- Zprovoznili jsme více než 145 dobíjecích stanic pro elektromobily, jejichž celkový výkon tak dosáhl 49,5 MW. Objem čerpané elektřiny vzrostl o 25 % na 5,5 GWh.

Naplnili jsme hlavní strategický cíl ESG, vyhlášený v roce 2021, patřit v roce 2023 mezi 20 % nejlepších

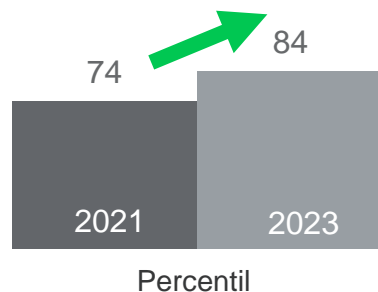


Vývoj ESG ratingu ČEZ od vyhlášení VIZE 2030 (v květnu 2021)



* Ratingové hodnocení Sustainalytics je definováno na bázi Risk score. Nulové skóre znamená nejnižší míru rizika a tedy nejlepší ESG hodnocení.

Vývoj percentilu ČEZ v rámci ratingového agregátoru CSRHub od vyhlášení VIZE 2030 (v květnu 2021)



2023: Plnění cílů a vybrané události

- SBTi (Science Based Target initiative) validovala závazek společnosti ČEZ na snížení emisní intenzity v rozsahu Scope 1 a 2 o 83 % do roku 2033 (oproti roku 2019) a závazek dosáhnout „net-zero“ v celém hodnotovém řetězci v roce 2040 (obojí v souladu se scénářem navýšení teploty o 1,5 °C).
- Zpráva o udržitelném rozvoji za rok 2022 byla vydána v souladu s mezinárodními standardy (GRI, SASB, WEF, EU Taxonomie).
- Skupina ČEZ se přihlásila k reportingu dopadů svého podnikání na životní prostředí, krajinu, ekosystémy a biologickou rozmanitost podle doporučení a hodnotících kritérií Pracovní skupiny pro zveřejňování finančních informací souvisejících s přírodou (TNFD).
- Přistoupení ke globální iniciativě OSN Women's Empowerment Principles, která podporuje firmy ve vytváření rovných příležitostí a posilování postavení žen.
- Společnost ČEZ zvítězila v prestižní mezinárodní soutěži „Sustainable Company Awards 2023“ odborného portálu Environmental Finance v kategoriích „Nejlepší reporting udržitelnosti v regionu EMEA“ a „Lídr v udržitelnosti roku 2023“. Oceněna byla zejména interaktivní dataknihovna ČEZ, která je největší databází nefinančních ukazatelů mezi evropskými utilitami.
- V rámci komplexního hodnocení přístupu k ochraně klimatu „CDP Climate change“ dosáhl ČEZ skóre B (management = coordinated action on climate).

Hlavní strategické priority a finanční cíle na rok 2024



I. Přeměnit výrobní portfolio na nízkoemisní a dosáhnout klimatické neutrality

- Bezpečná výroba elektřiny z jaderných elektráren 30 TWh a realizace JE projektů vedoucích k dosažení roční výroby nad 32 TWh
- Zajištění dodávek jaderného paliva a příprava přechodu na nové dodavatele pro EDU i ETE
- Vyhodnocení aktualizovaných nabídek na NJZ v EDU a doporučení preferovaného uchazeče; podpora získání notifikace EU pro ČR
- Urychlení přípravy projektů SMR a výběr preferované technologie a strategického partnera
- Development OZE projektů v ČR

II. Poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu

- Digitalizace distribuce a příprava distribuční sítě pro růst OZE a elektromobility
- Digitalizace zákaznických procesů, zlepšení obsluhy koncových zákazníků a instalace technologických produktů (FVE a tepelná čerpadla)
- Rozvoj nabídky energetických služeb

Priority v oblasti udržitelnosti

- Udržet se v rámci 20 % nejlepších firem v hodnocení ESG
- Implementovat požadavky CSRD a ESRS standardů na ESG reporting
- Rozvíjet ESG přístup v rámci financování (sustainability and green financing framework)
- Rozšířit a integrovat řízení klimatických a ESG rizik

Finanční cíle*



* Uvedené predikce finančních cílů Skupiny ČEZ nezahnují přínos potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise a MPO ČR.



I. Hospodářské výsledky za IV. čtvrtletí 2023

- EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu DISTRIBUCE za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu PRODEJ za IV. čtvrtletí
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

II. Souhrnné finanční a provozní výsledky 2023

- Celkové finanční výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Emise při výrobě elektřiny a tepla

III. Investice, vývoj cash flow, stav dluhu k 31. 12. a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech
- Vývoj čistého dluhu
- Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 12. 2023
- Měnové a komoditní zajištění budoucí výroby

IV. Vývoj na trzích, bilance elektřiny a specifikace vybraných ukazatelů

- Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2023
- Bilance elektřiny
- Specifikace ukazatelů EBITDA, Čistý zisk očištěný a ROE (ESMA)

EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA za IV. čtvrtletí



(mld. Kč)	10-12/2022	10-12/2023	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje z toho:	17,3	14,0	-3,3	-19%
Jaderné	15,3	11,4	-3,9	-25%
Obnovitelné	2,0	2,6	+0,6	+30%
Emisní výrobní zdroje	11,9	7,6	-4,3	-36%
Trading	7,4	2,1	-5,3	-72%
Segment VÝROBA celkem	36,6	23,8	-12,8	-35%
Segment TĚŽBA	1,2	3,4	+2,2	+178%

Segment TĚŽBA - meziroční vlivy za 10-12 (+2,2 mld. Kč)

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ vlivem růstu ceny (+2,7 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,8 mld. Kč) zejména náklady na energie

Segment VÝROBA - meziroční vlivy za období 10-12 (-12,8 mld. Kč)

Jaderné výrobní zdroje (-3,9 mld. Kč)

- Cenové obchodní vlivy (-0,7 mld. Kč)
- Odvody z nadměrných tržeb výroby (-0,1 mld. Kč)
- Provozní vlivy (-1,8 mld. Kč): harmonogram plánovaných odstávek (-1,1 mld. Kč), ostatní provozní vlivy (-0,8 mld. Kč), zejména vyšší stálé náklady
- Snížení jaderných rezerv ve IV. čtvrtletí 2022 v důsledku akvizice společnosti Škoda JS (-1,3 mld. Kč)

Obnovitelné zdroje (+0,6 mld. Kč)

- Obchodní vlivy (+0,0 mld. Kč): cenový vliv (-0,4 mld. Kč), podpůrné služby a regulační energie (+0,4 mld. Kč)
- Provozní vlivy (+0,5 mld. Kč): solární a větrné zdroje (+0,4 mld. Kč), vodní zdroje v ČR (+0,1 mld. Kč)

Emisní zdroje (-4,3 mld. Kč)

- Obchodní vlivy ČR (-5,3 mld. Kč): cenový vliv (-6,5 mld. Kč), obchod v areálu výroben (+0,3 mld. Kč), prodej tepla (+1,0 mld. Kč)
- Provozní vlivy ČR (+1,0 mld. Kč): provozní dostupnost (+0,5 mld. Kč), ostatní vlivy (+0,5 mld. Kč), zejména aktualizace rezerv
- Polsko (+0,0 mld. Kč)

Trading (-5,3 mld. Kč)

- Obchodní prop marže (-5,8 mld. Kč) v důsledku mimořádného zisku 8,4 mld. Kč ve IV. čtvrtletí 2022 oproti zisku 2,6 mld. Kč ve IV. čtvrtletí 2023
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+0,5 mld. Kč), zejména dočasné přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice s dodávkou v budoucích letech

Rozdělení EBITDA segmentu VÝROBA na čtyři dílčí sub-segmenty je pouze indikativní na základě centrálních alokačních předpokladů (zejména rozdělení hrubé marže ČEZ a stálých nákladů centrálních divizí společnosti ČEZ) a zjednodušené konsolidace s ostatními společnostmi.

Alokace EBITDA 2022 mezi sub-segmenty je pro srovnatelnost vždy vykázána v souladu s aktuální metodikou pro alokaci EBITDA 2023.

EBITDA segmentu DISTRIBUCE za IV. čtvrtletí



(mld. Kč)	10-12/2022	10-12/2023	Rozdíl	%
Česká republika	4,3	4,4	+0,1	+1%

Meziroční vlivy (+0,1 mld. Kč)

- Vyšší hrubá marže z distribuce elektřiny (+0,1 mld. Kč), zejména vliv nevyfakturované elektřiny zákazníkům
- Vyúčtování nákupů elektřiny na ztráty (+0,5 mld. Kč)
- Tvorba opravných položek k pohledávkám (-0,4 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)

EBITDA segmentu PRODEJ za IV. čtvrtletí



(mld. Kč)	10-12/2022	10-12/2023	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	-0,2	-2,5	-2,2	>200%
B2B segment – ESCO společnosti:	0,6	0,9	+0,3	+59%
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,3	0,3	+0,0	+6%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	0,6	0,8	+0,2	+31%
Prodej komodit – ČR	-0,4	-0,3	+0,1	+28%
B2B segment – Ostatní aktivity**	0,2	0,2	-0,0	-12%
Celkem segment PRODEJ	0,5	-1,4	-1,9	-

Retail segment – ČEZ Prodej (-2,2 mld. Kč)

- Prodej elektřiny a plynu (-1,1 mld. Kč) především vlivem vyšších nákladů na nákupy pro pokrytí výkyvů spotřeby zákazníků, nižšího objemu dodávek a cenových stropů 2023
- Zpřesnění odhadu nevyfakturovaného plynu zákazníkům (-0,4 mld. Kč)
- Zúčtování prodeje elektřiny na ztráty v sítích ČEZ Distribuce (-0,5 mld. Kč)

B2B segment – ESCO společnosti (+0,3 mld. Kč)

- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,2 mld. Kč): vyšší marže i objem zakázek německých společností a přínos akvizic, především německé skupiny Sercoo
- Prodej komodit ČR (+0,1 mld. Kč):
 - Výkup elektřiny z OZE zdrojů (+0,9 mld. Kč): vliv tržních cen a vyšší objem výkupu
 - Prodej komodit koncovým zákazníkům (-0,8 mld. Kč) zejména nižší dodávka zákazníkům a ztráty z prodeje komodity za nižší ceny

* Polsko, Itálie, Rakousko a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevion

** Zejména telekomunikační společnosti, ČEZ Teplárenská a ostatní společnosti segmentu PRODEJ

Čistý zisk za IV. čtvrtletí



(mld. Kč)	10-12/2022	10-12/2023	Rozdíl	%
EBITDA	42,3	29,8	-12,5	-29%
Odpisy	-8,5	-9,2	-0,7	-8%
Opravné položky k majetku*	2,9	-3,3	-6,2	-
Ostatní náklady a výnosy	-0,4	-1,8	-1,4	>200%
Úrokové náklady a výnosy	-0,2	-0,4	-0,2	-127%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,9	-1,8	-0,9	-96%
Ostatní	0,7	0,4	-0,3	-40%
Daň z příjmů	-7,9	-15,9	-7,9	-100%
Čistý zisk	28,4	-0,2	-28,7	-
Čistý zisk očištěný	26,1	3,0	-23,1	-88%

Úpravy čistého zisku

Čistý zisk ve IV. čtvrtletí 2023 očištěn zejména o opravné položky k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (+3,0 mld. Kč) a dopad opravných položek v Německu (-0,2 mld. Kč).

Odpisy (-0,7 mld. Kč)

- Navýšení odpisů ČEZ (-0,3 mld. Kč) zejména v důsledku aktualizace rezerv na demontáž a demolice po vyřazení zdrojů z provozu
- Vyšší odpisy ve společnostech ČEZ Distribuce (-0,2 mld. Kč) a Severočeské doly (-0,1 mld. Kč)

Opravné položky k majetku* (-6,2 mld. Kč)

- Severočeské doly (-5,8 mld. Kč): tvorba ve IV. čtvrtletí 2023 v důsledku zhoršení tržních podmínek pro budoucí těžbu (-3,0 mld. Kč) a naopak rozpuštění části opravných položek ve IV. čtvrtletí 2022 (-2,8 mld. Kč)
- Tvorba opravných položek k větrným zdrojům v Německu (-0,3 mld. Kč) zejména v důsledku růstu diskontních sazeb

Ostatní náklady a výnosy (-1,4 mld. Kč)

- Úrokové náklady a výnosy (-0,2 mld. Kč) vlivem vyšších úrokových sazeb a vývoje čistého dluhu
- Úroky z jaderných a ostatních rezerv (-0,9 mld. Kč) vlivem navýšení úroků z důvodu růstu úrokových sazeb
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-0,8 mld. Kč); zisk z prodeje turecké společnosti AKCEZ (+0,5 mld. Kč)
- Zvýšení hodnoty vlastnických podílů držených Inven Capital (+0,4 mld. Kč)

Daň z příjmů (-7,9 mld. Kč) - nově zavedená 60% daň z neočekávaných zisků (-8,6 mld. Kč)

* Včetně zisku/ztráty z prodeje majetku, odpisů zastavených investic a goodwillu



I. Hospodářské výsledky za IV. čtvrtletí 2023

- EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu DISTRIBUCE za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu PRODEJ za IV. čtvrtletí
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

II. Souhrnné finanční a provozní výsledky 2023

- Celkové finanční výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Emise při výrobě elektřiny a tepla

III. Investice, vývoj cash flow, stav dluhu k 31. 12. a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech
- Vývoj čistého dluhu
- Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 12. 2023
- Měnové a komoditní zajištění budoucí výroby

IV. Vývoj na trzích, bilance elektřiny a specifikace vybraných ukazatelů

- Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2023
- Bilance elektřiny
- Specifikace ukazatelů EBITDA, Čistý zisk očištěný a ROE (ESMA)

Celkové finanční výsledky



(mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Provozní výnosy	288,5	340,6	+52,1	+18%
EBITDA	131,6	124,8	-6,7	-5%
Provozní zisk (EBIT)	101,9	84,5	-17,4	-17%
Čistý zisk	80,7	29,6	-51,1	-63%
Čistý zisk očištěný	78,4	34,8	-43,5	-56%
Provozní cash flow	5,1	137,6	+132,5	>200%
CAPEX	34,8	45,8	+11,0	+32%

Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného období (jedná se zejména o tvorbu a zúčtování opravných položek k dlouhodobým aktivům)

Provozní výnosy dle segmentů a zemí

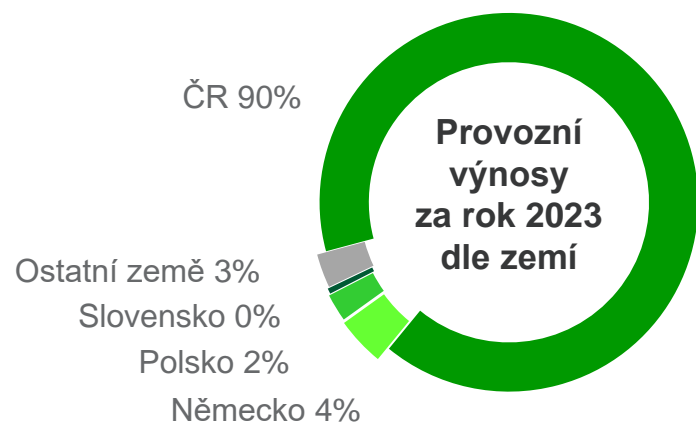


VÝROBA (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	201,9	230,5	+28,6	+14%
Německo	0,7	0,7	+0,1	+7%
Polsko	6,5	9,3	+2,7	+42%
Ostatní země	10,6	12,0	+1,4	+13%
Eliminace vnitrovztahů	-7,9	-7,4		
Celkem	211,9	245,1	+33,2	+16%

PRODEJ (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	120,0	191,1	+71,1	+59%
Německo	16,5	21,5	+4,9	+30%
Polsko	2,9	3,3	+0,4	+14%
Slovensko	1,7	2,5	+0,8	+46%
Ostatní země	3,2	3,4	+0,2	+7%
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	0,0		
Celkem	144,2	221,8	+77,6	+54%

TĚŽBA (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	13,2	21,5	+8,3	+63%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	35,8	36,2	+0,4	+1%



(mld. Kč)	2023	Podíl
VÝROBA	245,1	47%
TĚŽBA	21,5	4%
DISTRIBUCE	36,2	7%
PRODEJ	221,8	42%
Eliminace vnitrovztahů	-184,0	
Celkem	340,6	100%

EBITDA dle segmentů a zemí



VÝROBA (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	103,6	88,3	-15,3	-15%
Německo	0,5	0,6	+0,0	+9%
Polsko	-0,1	0,9	+1,0	-
Ostatní země	-0,6	0,7	+1,3	-
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
Celkem	103,5	90,4	-13,0	-13%

PRODEJ (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	2,9	4,5	+1,6	+53%
Německo	1,1	1,4	+0,4	+35%
Polsko	0,2	0,3	+0,1	+68%
Slovensko	-0,1	-0,1	-0,0	-10%
Další státy	0,2	0,1	-0,1	-47%
Eliminace vnitrovztahů	0,1	0,1		
Celkem	4,4	6,3	+1,9	+43%

TĚŽBA (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	6,2	12,3	+6,0	+97%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	2022	2023	Rozdíl	%
Česká republika	18,1	17,4	-0,6	-4%

(mld. Kč)	2023	Podíl
VÝROBA	90,4	72%
TĚŽBA	12,3	10%
DISTRIBUCE	17,4	14%
PRODEJ	6,3	5%
Eliminace vnitrovztahů	-1,6	
Celkem	124,8	100%

Celkové provozní výsledky a vybrané informace



		2022	2023	Rozdíl	%
Výroba elektřiny	TWh	54,3	51,5	-2,9	-5%
z toho v ČR	TWh	51,9	49,5	-2,3	-5%
Prodej tepla	TWh	6,7	6,5	-0,3	-4%
z toho v ČR	TWh	4,9	4,8	-0,2	-3%
Prodej elektřiny*	TWh	22,5	24,0	+1,5	+7%
z toho v ČR	TWh	20,7	21,6	+0,9	+4%
Prodej plynu*	TWh	8,1	11,2	+3,1	+38%
Distribuce elektřiny*	TWh	35,1	33,8	-1,2	-4%
Distribuce plynu*	TWh	0,8	0,9	+0,1	+18%
Objem těžby uhlí	mil. tun	17,8	15,6	-2,1	-12%

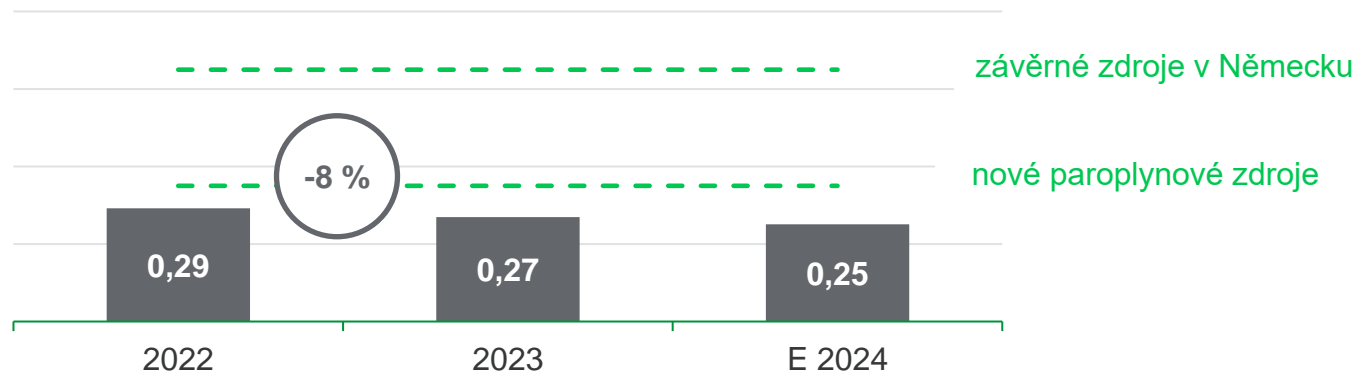
* koncovým zákazníkům

		k 31. 12. 2022	k 31. 12. 2023	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	11,8	11,9	+0,1	+1%
z toho v ČR	GW	11,1	11,1	+0,0	+0%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	28,7	30,6	+1,8	+6%
z toho v ČR	tis. osob	23,9	24,9	+1,0	+4%

Emise CO₂, SO₂ a NO_x při výrobě elektřiny a tepla



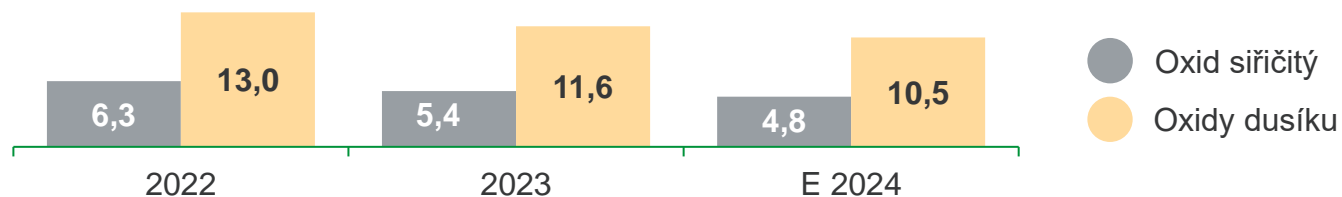
Emisní intenzita CO₂e při výrobě elektřiny a tepla (t CO₂e/MWh)



Emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla v roce 2023 ve výši 0,27 t CO₂e/MWh odpovídá:

- 77 % emisí nového paroplynového zdroje,
- 41 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny elektřiny v Německu.

Oxid siřičitý (SO₂), oxidy dusíku (NO_x), (tis. tun)



V roce 2023 dosáhly:

- emise SO₂ 5,4 tis. tun a meziročně klesly o 15 %,
- emise NO_x 11,6 tis. tun a meziročně klesly o 10 %.

Ukazatel CO₂e odpovídá emisím dle definice „SCOPE 1 protokolu GHG“. V podmínkách Skupiny ČEZ se jedná o emise související se spalováním fosilních paliv při výrobě elektrické energie a tepla (emise CO₂, CH₄ a N₂O) a emise CO₂ z dopravy. Dále ukazatel zahrnuje i emise CH₄ a N₂O ze spalování biomasy, emise CH₄ z těžby uhlí a emise HFC, PFC a SF₆ z klimatizačních a dalších zařízení.



I. Hospodářské výsledky za IV. čtvrtletí 2023

- EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu DISTRIBUCE za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu PRODEJ za IV. čtvrtletí
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

II. Souhrnné finanční a provozní výsledky 2023

- Celkové finanční výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Emise při výrobě elektřiny a tepla

III. Investice, vývoj cash flow, stav dluhu k 31. 12. a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech
- Vývoj čistého dluhu
- Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 12. 2023
- Měnové a komoditní zajištění budoucí výroby

IV. Vývoj na trzích, bilance elektřiny a specifikace vybraných ukazatelů

- Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2023
- Bilance elektřiny
- Specifikace ukazatelů EBITDA, Čistý zisk očištěný a ROE (ESMA)

Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech



CAPEX (mld. Kč)	2022	2023
VÝROBA	14,9	22,3
z toho pořízení jaderného paliva	3,1	8,7
TĚŽBA	2,2	2,5
DISTRIBUCE	15,1	17,0
PRODEJ	3,0	4,8
Eliminace vnitrovztahů	-0,4	-0,8
SKUPINA ČEZ CELKEM	34,8	45,8

Podíl udržitelných investic dle EU ESG taxonomie v roce 2023 činil 66,4 %.

Hlavní příčiny meziroční změny

VÝROBA:

- Pořízení jaderného paliva (+5,6 mld. Kč), zejména nákup většího množství jaderného paliva
- Investice v oblasti obnovitelných (+0,5 mld. Kč) a emisních zdrojů (+0,1 mld. Kč)
- Projekt nového jaderného zdroje EDU II (+0,2 mld. Kč)
- Ostatní (+0,3 mld. Kč), především nárůst investic v oblasti elektromobility a správy majetku společnosti ČEZ, a. s.

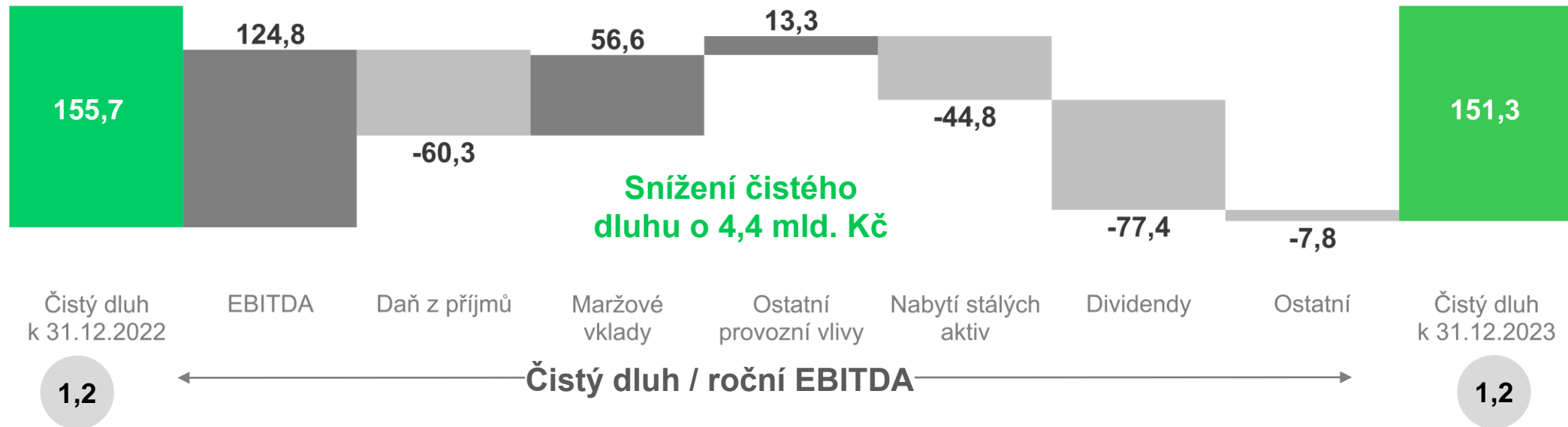
TĚŽBA: vliv posunu realizace kolesového rypadla KK1600 do roku 2023

DISTRIBUCE: vyšší investice do zákaznických staveb zejména v důsledku požadavků zákazníků na připojení OZE

PRODEJ: vyšší CAPEX na výstavbu fotovoltaických elektráren (především skupina Belectric)

EDU – Elektrárna Dukovany

Čistý dluh Skupiny ČEZ poklesl navzdory rekordní dividendě, mimořádnému zdanění a významnému nárůstu investic



- **Daň z příjmů (-60,3 mld. Kč):** běžná daň z příjmů včetně uhrazených záloh na daň z neočekávaných zisků za rok 2023
- **Maržové vklady (+56,6 mld. Kč):** pokles dočasných maržových vkladů na komoditních burzách a u obchodních protistran v důsledku poklesu tržních cen elektřiny
- **Ostatní provozní vlivy (+13,3 mld. Kč):** zálohy na odvody z nadměrných tržeb výroby v ČR nad rámec odvodové povinnosti za rok 2023 (-3,3 mld. Kč), vliv ostatních nepeněžních operací (+13,5 mld. Kč), pozitivní změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv (+3,0 mld. Kč)
- **Nabytí stálých aktiv (-44,8 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv – CAPEX (-45,8 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (+1,5 mld. Kč), investice společnosti Inven Capital (-0,4 mld. Kč)
- **Ostatní (-7,8 mld. Kč):** změna reálné hodnoty dluhu z důvodu změny kurzu (-3,6 mld. Kč); pořízení dceřiných společností (-2,6 mld. Kč), zejména akvizice německých ESCO společností; příjmy z prodeje dceřiných a přidružených společností (+2,7 mld. Kč), především splacení pohledávky z prodeje uhelné elektrárny Počerady; změna stavu aktiv s omezenou dostupností (-1,7 mld. Kč); úhrady ostatních dlouhodobých závazků (-2,4 mld. Kč)

Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 12. 2023



Komitované bankovní úvěrové rámce

NEČERPÁNO
66,6 mld. Kč

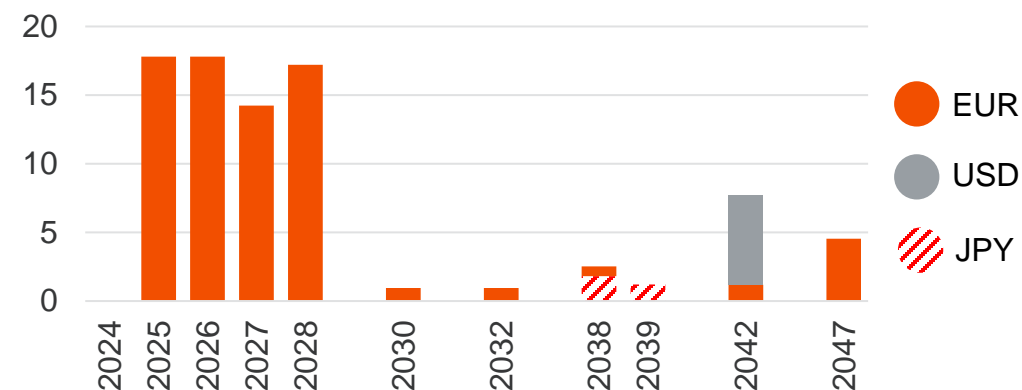


ČERPÁNO
1,2 mld. Kč

* Volné bankovní komitované úvěrové rámce obsahují i nečerpaný dlouhodobý úvěr od EIB ve výši 540 mil. EUR.

- Komitované bankovní rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ měla k 31. 12. 2023 přístup k 68 mld. Kč komitovaných bankovních úvěrových rámců, ze kterých bylo čerpáno pouze 1,2 mld. Kč.
- 18. 12. 2023 bylo načerpáno 250 mil. EUR z úvěrové linky od EIB. Čerpání je na 10 let s tříletým odkladem splátek.
- Z úvěrové smlouvy s ČR, uzavřené v roce 2022 na krytí požadavků na margining, byla k 31. 12. 2023 čerpána 1 mld. EUR (splatná 2. 4. 2024).

Profil splatnosti dluhopisů (mld. Kč)



Úroveň zadlužení

		k 31. 12. 2022	k 31. 12. 2023
Dluhy a úvěry	mld. Kč	202,1	168,9
z toho krátkodobé bankovní	mld. Kč	4,8	7,2
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	46,5	17,6
Čistý dluh	mld. Kč	155,7	151,3
Čistý dluh / EBITDA		1,2	1,2

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

Celková likvidní finanční aktiva** a disponibilní komitované bankovní úvěrové rámce k 31. 12. 2023 činily 84,2 mld. Kč.

Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR na roky 2025–2027



Měnové zajištění očekávaného EUR Cash Flow* z výroby elektřiny v České republice

	2025	2026	2027
Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby*	~ 86 %	~ 65 %	~ 52 %
Přirozené měnové zajištění**	~ 62 %	~ 51 %	~ 35 %
Transakční měnové zajištění	~ 24 %	~ 14 %	~ 17 %

* Předmětem zajištění (100 %) jsou očekávané EUR tržby, resp. tržby vystavené riziku změn kurzu Kč/EUR, z výroby snížené o očekávané EUR výdaje, zejména na emisní povolenky a zemní plyn (stav k 29. 2. 2024)

** Dluhy, úroky a investiční a jiné výdaje v EUR

Měnová pozice na roky 2025–2027 byla ke dni 31. 12. 2023 zajištěna za kurz v rozpětí 23,5 až 24,8 Kč/EUR.

Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice k 29. 2. 2024

	2025	2026	2027	2025–2027
Očekávaná dodávka v TWh (100 %)	38 až 42	36 až 40	36 až 40	
Celkový podíl zajištěné dodávky v %	~ 65 %	~ 29 %	~ 7 %	
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)	~ 63 %	~ 28 %	~ 8 %	30 až 33 TWh ročně
Emisní zdroje	~ 72 %	~ 29 %	-	4 až 10 TWh ročně



I. Hospodářské výsledky za IV. čtvrtletí 2023

- EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu DISTRIBUCE za IV. čtvrtletí
- EBITDA segmentu PRODEJ za IV. čtvrtletí
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

II. Souhrnné finanční a provozní výsledky 2023

- Celkové finanční výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Emise při výrobě elektřiny a tepla

III. Investice, vývoj cash flow, stav dluhu k 31. 12. a finanční expozice

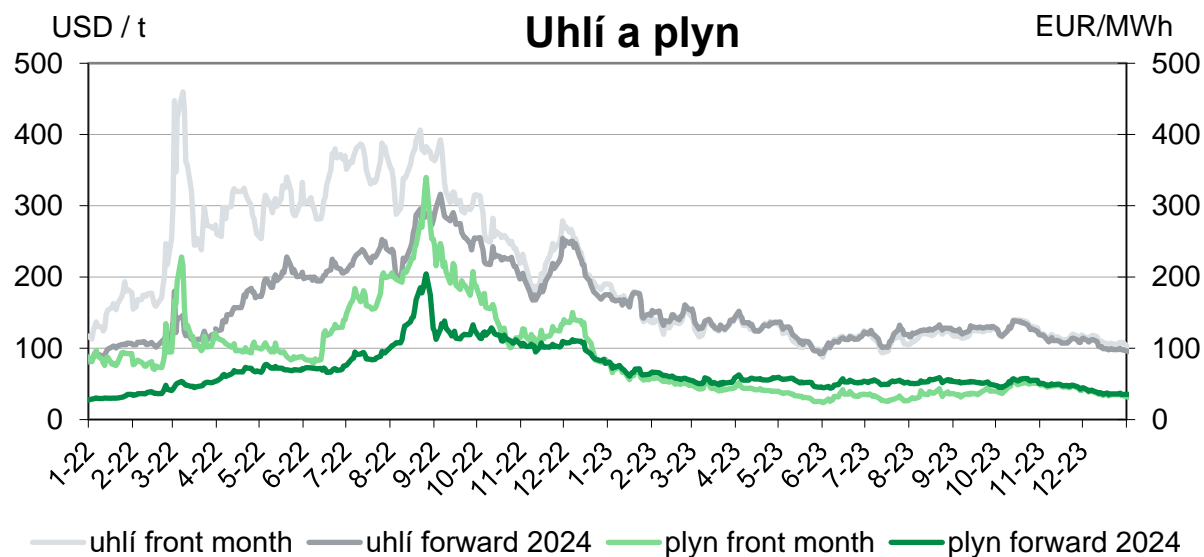
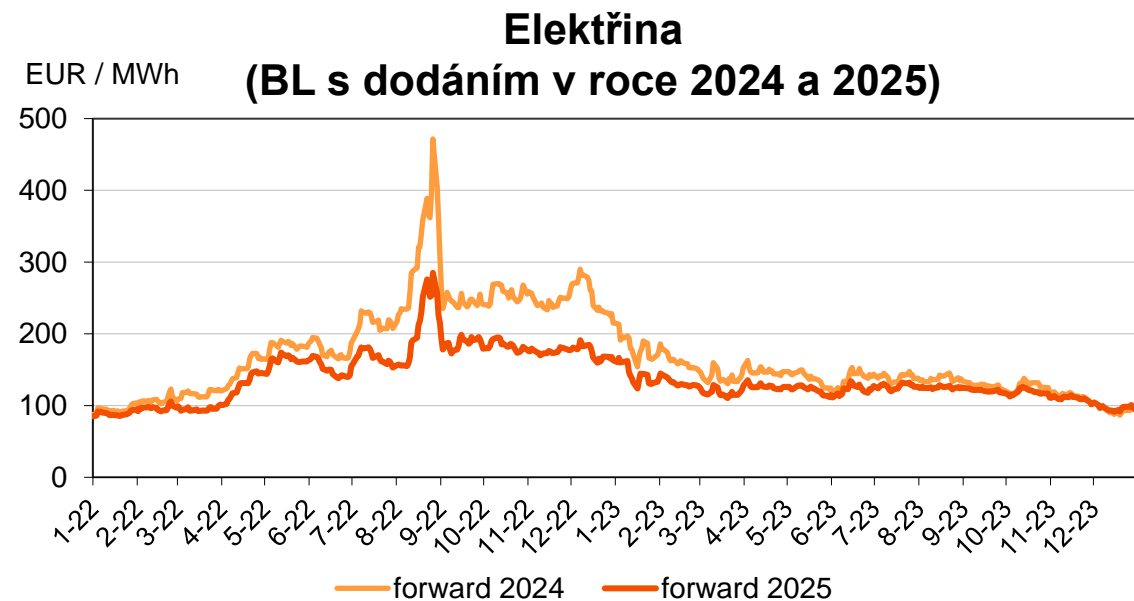
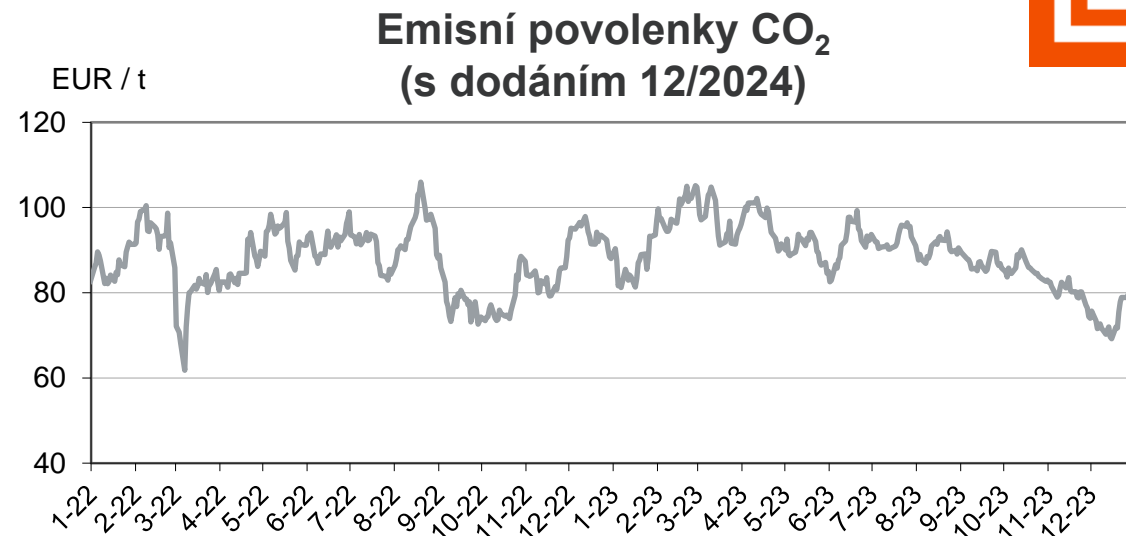
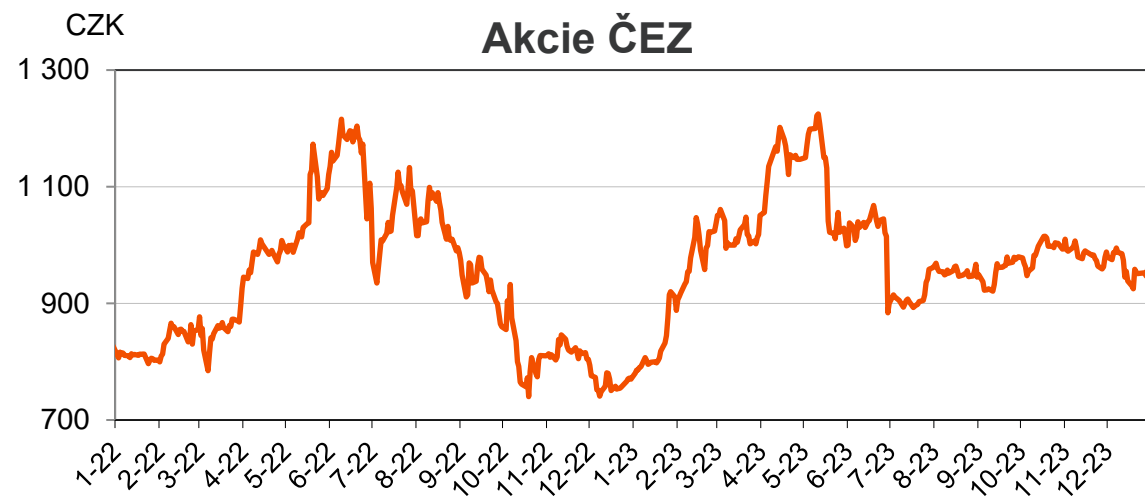
- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech
- Vývoj čistého dluhu
- Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 12. 2023
- Měnové a komoditní zajištění budoucí výroby

IV. Vývoj na trzích, bilance elektřiny a specifikace vybraných ukazatelů

- Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2023
- Bilance elektřiny
- Specifikace ukazatelů EBITDA, Čistý zisk očištěný a ROE (ESMA)



Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2023



Bilance elektřiny (GWh) po zemích

2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka vyrobené elektřiny	44 581	-5%	1 319	-29%	319	+24%	50	+107%	0	-	46 269	-6%
Výroba	49 515	-5%	1 561	-27%	319	+23%	50	+107%	0	-	51 451	-5%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 934	-2%	-242	-17%	-1	-41%	0	-	0	-	-5 182	-3%
Saldo velkoobchodu	-21 504	-13%	-1 319	-29%	-316	+25%	2 343	+32%	0	-	-20 769	-17%
Prodej na velkoobchodním trhu	-95 165	-40%	-1 404	-28%	-317	+24%	-129	-30%	2 682	+8%	-94 333	-40%
Nákup na velkoobchodním trhu	73 661	-45%	85	+0%	1	-41%	2 473	+26%	-2 682	+8%	73 564	-45%
Ztráty v sítích	-1 519	-5%	0	-	0	-	0	-	0	-	-1 519	-5%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 558	+4%	0	-	-3	-42%	-2 394	+33%	0	-	-23 981	+7%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Bezemisní:	32 916	-1%	9	-17%	317	+24%	30	>200%	0	-	33 272	-1%
Jádro	30 409	-2%	0	-	0	-	0	-	0	-	30 409	-2%
Voda	2 369	+12%	9	-17%	0	-	0	-	0	-	2 378	+12%
Fotovoltaika	132	-3%	0	-	0	+6%	1	+3%	0	-	133	-3%
Vítr	6	-29%	0	-	317	+24%	29	-	0	-	352	+34%
Vytvářející emise:	16 599	-11%	1 551	-28%	3	-43%	20	-14%	0	-	18 179	-12%
Uhlí	14 149	-10%	1 288	-30%	0	-	0	-	0	-	15 438	-12%
Zemní plyn	2 013	-18%	0	-	3	-43%	4	+46%	0	-	2 025	-18%
Biomasa	437	-4%	263	-11%	0	-	16	-21%	0	-	717	-7%
Celkem	49 515	-5%	1 561	-27%	319	+23%	50	+107%	0	-	51 451	-5%
Z toho obnovitelné zdroje (voda, slunce, vítr a biomasa)	2 944	+9%	272	-11%	317	+24%	47	+114%	0	-	3 579	+9%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-7 563	-5%	0	-	0	-	0	-	0	-	-7 564	-5%
Podnikatelský malooběr	-2 770	+10%	0	-	-3	-42%	-5	+36%	0	-	-2 777	+10%
Velkoobchodní	-11 225	+11%	0	-	0	-	-2 389	+33%	0	-	-13 640	+14%
Prodej koncovým zákazníkům	-21 558	+4%	0	-	-3	-42%	-2 394	+33%	0	-	-23 981	+7%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	33 812	-4%	0	-	0	-	0	-	0	-	33 839	-4%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

2023	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka vyrobené elektřiny	45 923	-6%	0	-	347	-	0	-	46 269	-6%
Výroba	51 035	-5%	0	-	416	-	0	-	51 451	-5%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-5 112	-2%	0	-	-70	-	0	-	-5 182	-3%
Saldo velkoobchodu	-43 119	-7%	1 519	-	22 116	-	-1 285	-13%	-20 769	-17%
Prodej na velkoobchodním trhu	-115 878	-35%	0	-	-6 997	-	28 542	+10%	-94 333	-40%
Nákup na velkoobchodním trhu	72 759	-45%	1 519	-	29 114	-	-29 827	+9%	73 564	-45%
Ztráty v sítích	0	-29%	-1 519	-	0	-	0	-	-1 519	-5%
Prodej koncovým zákazníkům	-2 803	+19%	0	-	-22 463	-	1 285	-13%	-23 981	+7%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Bezemisní:	33 271	-1%	0	-	1	-	0	-	33 272	-1%
Jádro	30 409	-2%	0	-	0	-	0	-	30 409	-2%
Voda	2 378	+12%	0	-	0	-	0	-	2 378	+12%
Fotovoltaika	132	-3%	0	-	1	-	0	-	133	-3%
Vítr	352	+34%	0	-	0	-	0	-	352	+34%
Vytvářející emise:	17 764	-13%	0	-	415	-	0	-	18 179	-12%
Uhlí	15 438	-12%	0	-	0	-	0	-	15 438	-12%
Zemní plyn	1 666	-20%	0	-	359	-	0	-	2 025	-18%
Biomasa	660	-7%	0	-	56	-	0	-	717	-7%
Celkem	51 035	-5%	0	-	416	-	0	-	51 451	-5%
Z toho obnovitelné zdroje (voda, slunce, vítr a biomasa)	3 522	+9%	0	-	57	-	0	-	3 579	+9%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-7 564	-	0	-	-7 564	-5%
Podnikatelský maloobděr	-5	-17%	0	-	-2 772	-	0	-	-2 777	+10%
Velkoobděratelé	-2 799	+19%	0	-	-12 127	-	1 285	-13%	-13 640	+14%
Prodej koncovým zákazníkům	-2 803	+19%	0	-	-22 463	-	1 285	-13%	-23 981	+7%

Bilance elektřiny (GWh)

	2022	2023	Index 2023/2022
Dodávka vyrobené elektřiny	48 982	46 269	-6%
Výroba	54 302	51 451	-5%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-5 320	-5 182	-3%
Saldo velkoobchodu	-24 892	-20 769	-17%
Prodej na velkoobchodním trhu	-157 815	-94 333	-40%
Nákup na velkoobchodním trhu	132 923	73 564	-45%
Ztráty v sítích	-1 594	-1 519	-5%
Prodej koncovým zákazníkům	-22 495	-23 981	+7%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Bezemisní:	33 544	33 272	-1%
Jádro	31 021	30 409	-2%
Voda	2 123	2 378	+12%
Fotovoltaika	137	133	-3%
Vítr	263	352	+34%
Vytvářející emise:	20 758	18 179	-12%
Uhlí	17 522	15 438	-12%
Zemní plyn	2 466	2 025	-18%
Biomasa	770	717	-7%
Celkem	54 302	51 451	-5%
Z toho obnovitelné zdroje (voda, slunce, vítr a biomasa)	3 293	3 579	+9%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-7 998	-7 564	-5%
Podnikatelský malooběr	-2 526	-2 777	+10%
Velkooběratelé	-11 971	-13 640	+14%
Prodej koncovým zákazníkům	-22 495	-23 981	+7%

Distribuce elektřiny (GWh)

	2022	2023	Index 2023/2022
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	35 077	33 839	-4%

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. Tyto ukazatele představují doplňkovou informaci k účetním údajům, a poskytují tak uživatelům reportů dodatečnou informaci pro jejich posouzení ekonomické situace a výkonnosti Skupiny ČEZ. Jedná se zpravidla o ukazatele běžně používané i v ostatních obchodních společnostech nejen v rámci oblasti energetiky.

Níže jsou uvedeny definice jednotlivých ukazatelů včetně specifikace složek, které nejsou přímo dostupné z účetních výkazů nebo z přílohy ke konsolidované účetní závěrce.

Název ukazatele	
EBITDA	<p><u>Účel:</u> Je základním ukazatelem provozní výkonnosti veřejně obchodovaných společností, který je sledován mezinárodními analytiky, věřiteli, investory a akcionáři. Hodnota EBITDA indikuje vygenerované cash flow z provozní činnosti za uplynulé období, tj jde o základní zdroj pro investiční a finanční výdaje.</p> <p><u>Definice:</u> Je součástí přílohy k účetní závěrce, bodu 15.</p>
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 nesouvisí 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 nesouvisí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE), netto	<p><u>Účel:</u> Jedná se o poměrový ukazatel dosaženého zisku a kapitálu akcionářů investovaného do dané společnosti. Umožňuje investorovi posouzení zhodnocení investice (dosažené ROE) za uplynulé období.</p> <p><u>Definice:</u> Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku / Průměrný Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku. U Zisku po zdanění se používá hodnota za posledních 12 měsíců. U Vlastního kapitálu se používá průměrná hodnota za rok počítaná z hodnoty aktuálního období a hodnoty období před 12 měsíci.</p>

Většina složek ukazatelů je přímo vyčíslena v konsolidované účetní závěrce společnosti. Položky, které nejsou přímou součástí účetní závěrky se týkají ukazatele Čistý zisk očištěný a jsou vyčísleny následovně:

Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	2022	2023
Zisk po zdanění	mld. Kč	80,7	29,6
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) ¹⁾	mld. Kč	-2,9	5,3
Opravné položky k developovaným projektům ²⁾	mld. Kč	–	–
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů ³⁾	mld. Kč	0,5	-0,0
Ostatní mimořádné vlivy	mld. Kč	–	–
Zisk po zdanění očištěný	mld. Kč	78,4	34,8

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

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