ČISTÁ ENERGIE ZÍTŘKA

Zpráva k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za rok 2022

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

21. března 2023

www.cez.cz

Agenda

Hlavní výsledky a vybrané události
Daniel Beneš

Výsledky hospodaření za rok 2022
Martin Novák

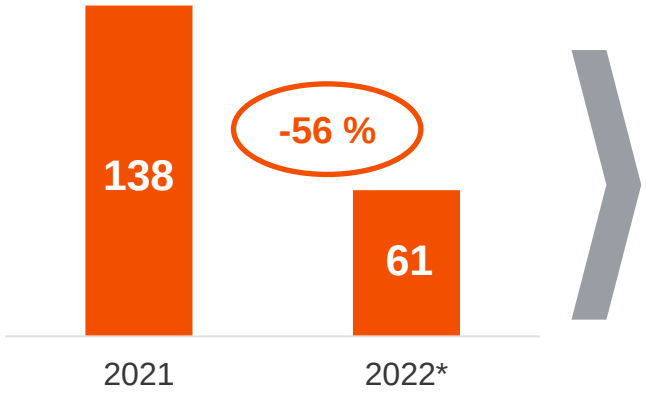
Vývoj trhu a plnění strategické VIZE 2030
Pavel Cyrani

Rok 2022 byl ve znamení bezprecedentní energetické krize v důsledku ruské vojenské invaze na Ukrajinu 24. února 2022

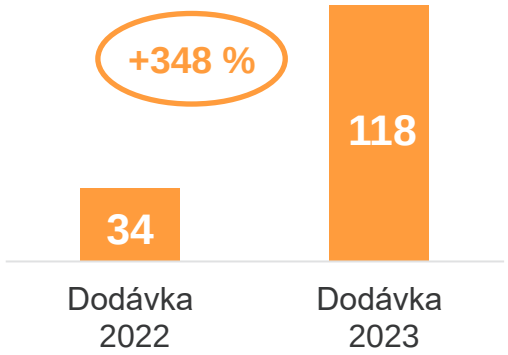
Těžký rok v důsledku války na Ukrajině

- Ruská invaze a souběh celé řady dalších faktorů vyústily v hlubokou energetickou krizi, extrémní výkyvy a rekordní růst cen komodit.
- Příčinou bylo zejména zásadní omezení dodávek plynu z Ruska a celková nejistota budoucích dodávek plynu v kontextu vývoje na Ukrajině, což způsobilo skokový nárůst nákladů na výrobu elektřiny z emisních zdrojů, a tím extrémní výkyvy a růst cen elektřiny v Evropě.
- Přijaté sankce EU vůči Rusku a reakce Ruska vedly navíc k zásadnímu omezení obchodního a platebního styku Evropy s Ruskem, což ohrozilo dodávky materiálu, služeb a výrobků pro energetický sektor a dále prohloubilo problém rostoucí inflace v Evropě.
- Omezení dodávek zemního plynu do EU z Ruska (meziročně o 77 mld. m^3) a nízký stav zásob plynu v Evropě (v souvislosti s omezeným plněním zásobníků ze strany Gazprom již před invazí) způsobily změnu na energetickém trhu nejen v Evropě.

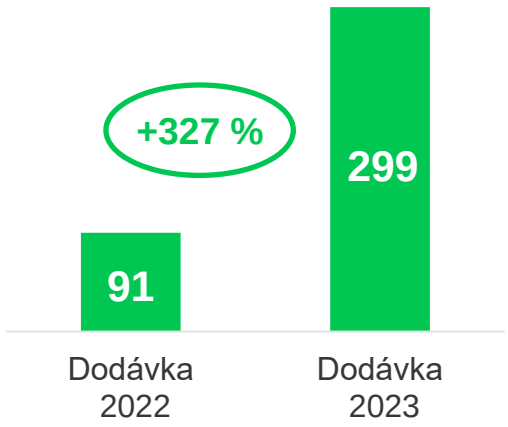
Dodávky plynu do EU z Ruska (mld. m^3)



Cena plynu, Německo (EUR/MWh)**



Cena elektřiny, ČR (EUR/MWh)**



Deficit dodávek plynu z Ruska, a tím i extrémní výše tržních cen plynu a elektřiny, byl postupně vyřešen prostřednictvím:

- snížení spotřeby plynu v EU o 59 mld. m^3 (o 15 %)
- navýšení dodávek LNG o 50 mld. m^3 (o 69 %)
- navýšení dodávek plynu z ostatních zemí a navýšení domácí těžby o 17 mld. m^3.

* Data za rok 2022 jsou pouze předběžnou indikací (zdroj Eurostat a interní analýzy ČEZ)

** Průměrná velkoobchodní cena plynu, resp. elektřiny (BL), v roce předcházejícímu roku dodávky

Skupina ČEZ v krizi obstála, přispěla k jejímu řešení a prokázala, že je spolehlivým společensky odpovědným partnerem

Strategické suroviny a okamžitá protikrizová opatření	▪ Zajistili jsme LNG kapacitu terminálu v Nizozemsku na 5 let v rozsahu 1/3 spotřeby ČR, což zásadně zvýšilo energetickou bezpečnost a nezávislost ČR na dodávkách plynu z Ruska. ▪ Plníme zásobníky v rámci povinnosti bezpečnostního standardu dodávky, pro ČR jsme nakoupili plyn do strategických zásob. ▪ Zajistili jsme maximální disponibilitu uhelných zdrojů a těžbu za účelem minimalizace dopadů energetické krize (např. dočasným prodloužením provozu Elektrárny Dětmarovice). ▪ Zajistili jsme dostatečné zásoby jaderného paliva na nejbližší období a zasmluvnili jsme dodávky nového neruského paliva pro Temelín od Westinghouse a Framatome (dodávky od roku 2024). ▪ Zajistili jsme údržbu a klíčové dodávky služeb a materiálu navzdory omezením a sankcím vč. vyjednání akvizice ŠKODA JS.
Bezemisní jaderná energetika a dekarbonizace	▪ Rekordní výroba jaderných zdrojů 31 TWh významně přispěla k nižšímu dopadu krize na české firmy a domácnosti. ▪ Zahájili jsme výběrové řízení na dodavatele stavby nového jaderného zdroje v lokalitě Dukovany a obdrželi tři platné nabídky. ▪ Akcelerujeme přípravu výstavby malých jaderných modulárních reaktorů („SMR“). ▪ Urychlujeme výstavbu OZE (v oblasti retailu nainstalováno přes 4 tis. FVE zdrojů o výkonu 27 MWp); v oblasti výstavby nových FVE elektráren již získána podpora pro 173 MWp; do druhé výzvy ČR přihlášeny projekty ČEZ s výkonem 1 012 MWp. ▪ Pokračujeme v dekarbonizaci celého výrobního portfolia v souladu s ambicemi VIZE 2030. Emise CO_2, SO_2 a NO_X při výrobě elektřiny a tepla meziročně poklesly navzdory energetické krizi a maximálnímu nasazení všech emisních zdrojů.
Energetické úspory a pomoc zákazníkům	▪ Chceme jít příkladem, snižujeme teplotu v kancelářích, v letošní zimě snížíme spotřebu o 15 %. ▪ Rozběhli jsme energetický portál www.setrim.cz, který už navštívily 2 miliony lidí. ▪ Pomáháme zákazníkům v ČR zvládnout rostoucí ceny energií tím, že nabízíme bezplatné splátkové kalendáře a pracujeme na tom, aby se k nim státní pomoc dostala co nejdříve. ▪ V rámci nového programu ČEZ Akademie poskytujeme kurzy energetické gramotnosti a mentoringu pro naše zákazníky. ▪ Zaměřili jsme se také na pomoc Ukrajině, například v rámci pomoci s obnovou energetické sítě.

Základní kámen pro řešení energetické krize v ČR - první evropský LNG terminál spuštěný od invaze na Ukrajinu

Terminál postaven za rekordních 6 měsíců a spuštěn 15. září

- Celková kapacita ve výši 8 mld. m^3 plynu ročně
- Provozovatelem nizozemská národní společnost Gasunie
- Smlouvu na využití kapacity mají společnosti ČEZ, Shell a Engie.
- Smlouva ČEZ byla uzavřena na 5 let s roční kapacitou 3 mld. m^3 plynu ročně.
- Kapacitu obchodně spravuje ČEZ. Součástí smluv jsou uzavřené opce na postoupení kapacity českému státu.

Terminál dokáže zajistit ~1/3 roční spotřeby plynu v ČR a pro ČEZ znamená dodatečnou obchodní příležitost

- Jde o zásadní krok pro energetickou bezpečnost ČR, nezávislost na Rusku a důležitou pojistku pro případ omezení dodávek plynu z jiných zdrojů, protože byly současně kontrahovány přepravní trasy z Nizozemska do ČR.
- Zemní plyn se po konverzi z LNG používal zejména pro plnění zásobníků v ČR a pro obchodování s komoditami na západoevropských trzích.

V roce 2022 ČEZ v terminálu regasifikoval 3,6 TWh

- Využití terminálu v roce 2022 bylo ovlivněno postupným nájezdem terminálu a odstávkou terminálu z důvodu připojení tepla z externího zdroje.
- Na rok 2023 dosud ČEZ uzavřel kontrakty na nákup LNG v objemu téměř 8 TWh.

LNG - Liquefied Natural Gas (Zemní plyn ve zkapalněné formě)

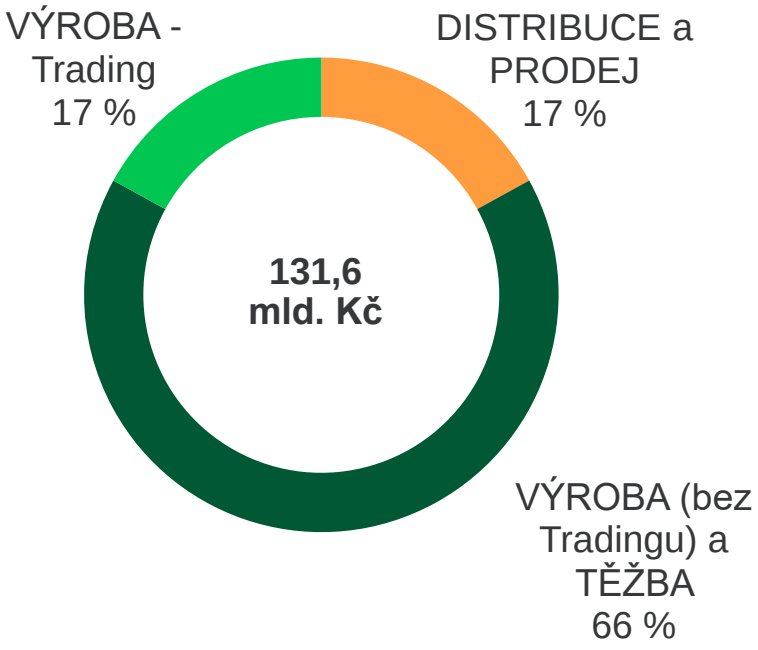
Skupina ČEZ v roce 2022 také prokázala, že je stabilním silným obchodním subjektem a vytvořila rekordní hodnotu pro akcionáře

- Rekordní výroba jaderných zdrojů (31 TWh) a vysoká disponibilita všech ostatních zdrojů
- Mimořádný zisk z obchodování s komoditami na západoevropských trzích
- Zajišťujeme adekvátní disponibilitu uhelných zdrojů a těžbu pro střednědobé navýšení výroby a současně pokračujeme v dekarbonizaci výrobního portfolia v souladu s ambicemi VIZE 2030 a vyhlášenými ESG závazky Skupiny ČEZ.
- Pokročili jsme v přípravě výstavby OZE v ČR - v první výzvě Modernizačního fondu jsme získali podporu 1 mld. Kč pro FVE o výkonu 173 MWp, pro druhou výzvu jsme přihlásili projekty v celkovém objemu 1 012 MWp.
- Získali jsme povolení pro dlouhodobý provoz 2. bloku jaderné elektrárny Temelín, vyhodnocujeme nabídky na nový jaderný zdroj v Dukovanech a urychlili jsme přípravu výstavby malých modulárních reaktorů (SMR).
- Zvládli jsme enormní likviditní požadavky z titulu marginingu komoditních obchodů na burzách. Díky mnoha dílčím systémovým opatřením během celého roku se podařilo vyřešit všechny extrémní výkyvy cen komodit a dostát všem závazkům.
- Vyplatili jsme vysokou dividendu ve výši 48 Kč na akcii (téměř 26 mld. Kč) navzdory extrémnímu tlaku na likviditu v důsledku krize.

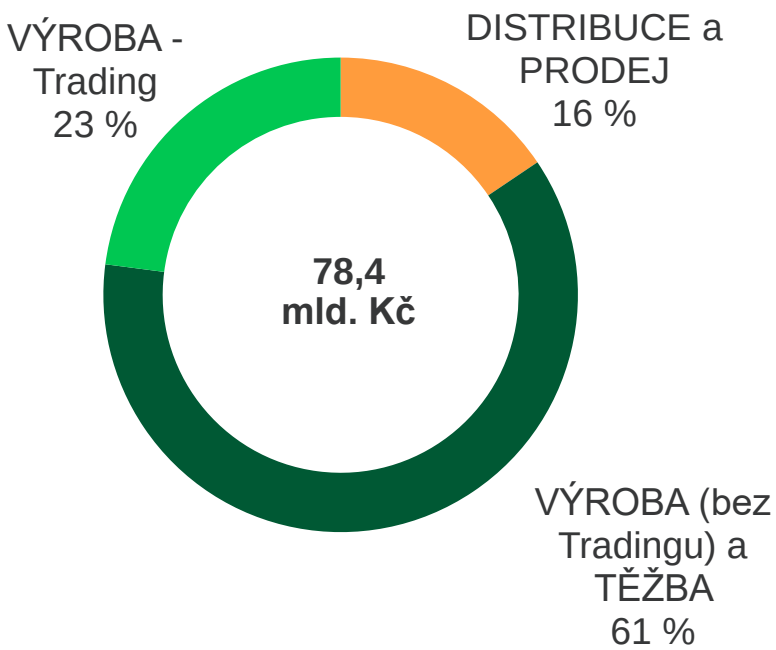
Pozitivní vývoj v oblasti udržitelnosti a přístupu k ochraně klimatu potvrzují renomované mezinárodní ESG ratingové agentury (ESG rating od MSCI vzrostl na úroveň AA), čímž se ČEZ zařadil mezi 30 % nejlepších společností v oblasti ESG.

Historicky nejvyšší výroba jaderných elektráren (31 TWh) a mimořádný zisk tradingu přinesly akcionářům rekordní zisk

EBITDA 2022
podíl hlavních činností (%)

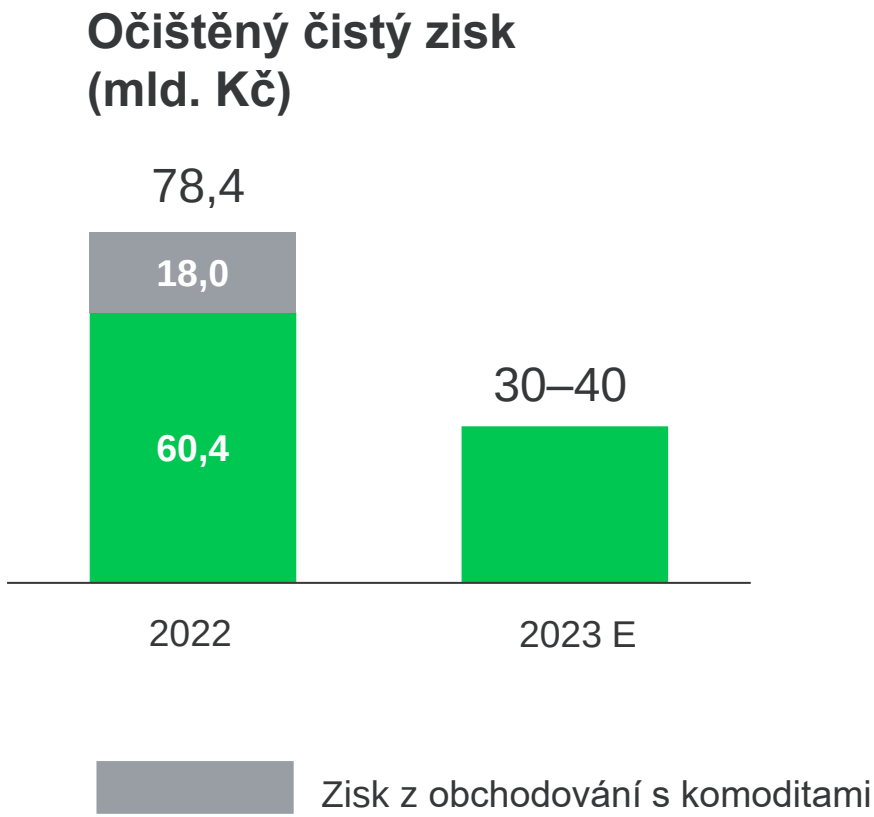


Čistý zisk očištěný 2022
podíl hlavních činností (%)



Mezinárodní obchodování s komoditami přineslo rekordní zisk 18 mld. Kč, což činí téměř 1/4 konsolidovaného čistého zisku Skupiny ČEZ za celý rok 2022.

Výhled čistého zisku na rok 2023: 30–40 mld. Kč



Hlavní meziroční vlivy

– Mimořádný zisk z obchodování s komoditami v roce 2022 (-18 mld. Kč)

\+ Tržní vlivy, vývoj hospodaření a růstové ambice (~ 0 až +20 mld. Kč)

– Zdanění nadměrných tržeb a zisků v ČR v roce 2023 (-30 až -40 mld. Kč)

Dividenda v roce 2023 (ze zisku roku 2022)

Aktuální dividendová politika (60 % – 80 % čistého zisku očištěného o mimořádné vlivy) v případě výplaty 80 % zisku indikuje:

- dividendu 117 Kč na akcii
- příjem akcionářů 63 mld. Kč, z toho pro český stát 44 mld. Kč.

V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu více než 100 mld. Kč na dividendách, daních z příjmů a odvodech z tržeb

Indikace příjmů státu ze Skupiny ČEZ v roce 2023 (mld. Kč)

Dividenda ze zisku roku 2022*	44 mld. Kč
Daň z neočekávaných zisků a odvod z nadměrných tržeb výroby	30 až 40 mld. Kč
Běžné daně z příjmů**	26 až 30 mld. Kč

Příjmy ČR z dividend, daně z příjmů a odvodů z tržeb Skupiny ČEZ (mld. Kč)

Celkové příjmy ČR ze Skupiny ČEZ od roku 1992 do roku 2022 přesáhly 840 mld. Kč, z toho:

- Dividendy a daně z příjmů 397 mld. Kč
- ostatní daně, dary a emisní povolenky 443 mld. Kč

* Uvedená indikace odpovídá horní hranici platné dividendové politiky, tj. výplatě 80 % z dosaženého očištěného čistého zisku Skupiny ČEZ za rok 2022

** Zálohy na běžnou daň z příjmů ze zisku roku 2023 a doplatek daně z příjmů ze zisku roku 2022 nad rámec záloh uhrazených v roce 2022.

Agenda

Hlavní výsledky a vybrané události
Daniel Beneš

Výsledky hospodaření za rok 2022
Martin Novák

Vývoj trhu a plnění strategické VIZE 2030
Pavel Cyrani

Hlavní finanční výsledky za rok 2022

Hlavní výsledky za IV. čtvrtletí 2022

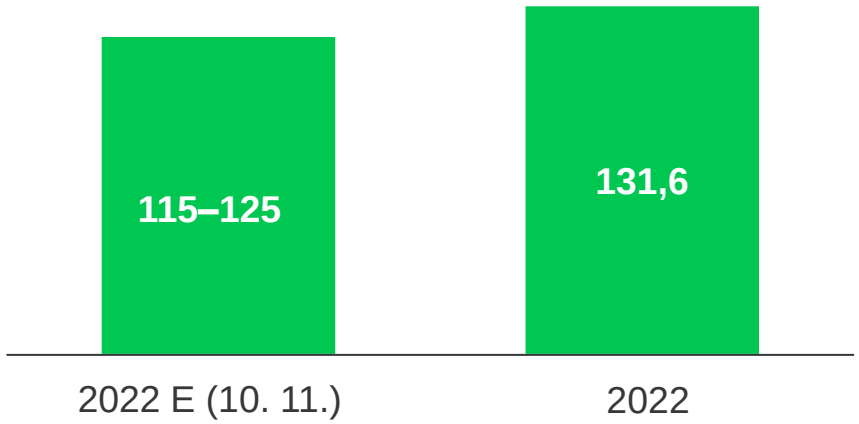
- Provozní výnosy meziročně vzrostly o 8 % na 77,4 mld. Kč.
- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně vzrostl o 169 % na 42,3 mld. Kč.
- Čistý zisk dosáhl výše 28,4 mld. Kč.
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy dosáhl výše 26,1 mld. Kč.

Hlavní výsledky za rok 2022

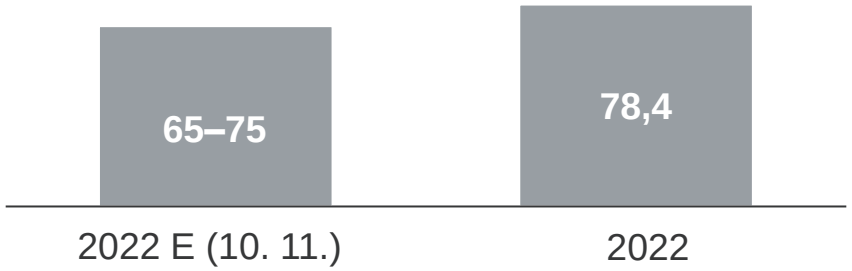
- Provozní výnosy meziročně vzrostly o 27 % na 288,5 mld. Kč.
- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně vzrostl o 108 % na 131,6 mld. Kč.
- Čistý zisk dosáhl výše 80,7 mld. Kč.
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy dosáhl výše 78,4 mld. Kč.

Výhled z 10. 11. jsme překonali zejména díky dodatečnému zisku z obchodování s komoditami na zahraničních trzích

EBITDA (mld. Kč)



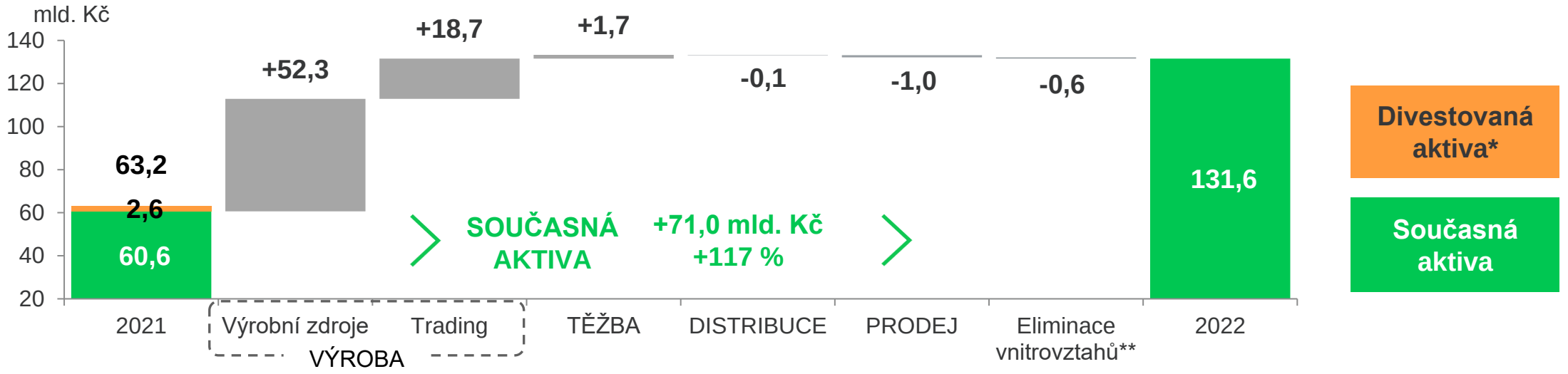
Očištěný čistý zisk (mld. Kč)



Vybrané faktory změny výsledku hospodaření oproti výhledu z 10. 11. 2022

+ Zisk z obchodování s komoditami na zahraničních trzích (+3 mld. Kč)
+ Výroba z jaderných zdrojů (+2,5 mld. Kč)
+ Přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní pozice 2023+ způsobené výrazným poklesem tržních cen komodit v závěru roku (+3,5 mld. Kč)

Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA



Segment VÝROBA – výrobní zdroje (+52,3 mld. Kč):

- Vyšší hrubá marže z výroby v důsledku růstu realizačních cen elektřiny a pořizovacích cen emisních povolenek a plynu (+46,5 mld. Kč)
- Odvod z nadměrných tržeb v ČR za prosinec 2022 (-1,2 mld. Kč)
- Výnosy z podpůrných služeb a regulační energie v ČR (+4,4 mld. Kč)
- Vyšší disponibilita jaderné elektrárny Temelín (+0,8 mld. Kč)
- Vyšší stálé náklady jaderné a emisní výroby (-1,7 mld. Kč)
- Specifické dočasné vlivy roku 2021 (+3,8 mld. Kč) související s dočasným přeceněním zajišťovacích kontraktů výroby

Segment VÝROBA – trading (+18,7 mld. Kč):

- Vyšší obchodní prop marže (+20,1 mld. Kč)
- Neplnění plynových kontraktů ze strany Gazprom Export (-1,1 mld. Kč), odvod z nadměrných příjmů v zahraničí (-0,3 mld. Kč)

* Bulharská a rumunská aktiva divestovaná v roce 2021

** Jedná se zejména o zajištění měnových rizik společností segmentu PRODEJ prostřednictvím ČEZ, a. s., (segment VÝROBA), kde je tento efekt vykazován v rámci kurzových zisků a ztrát (pod úrovní EBITDA).

EBITDA segmentů VÝROBA a TĚŽBA

EBITDA (mld. Kč)		2021	2022	Rozdíl	%
VÝROBA	Bezemisní výrobní zdroje	28,2	58,4	+30,2	+107%
	Emisní výrobní zdroje	4,6	22,9	+18,3	>200%
	Trading	3,5	22,2	+18,7	>200%
	Specifické dočasné vlivy	-3,8	-	+3,8	-
	CELKEM	32,5	103,5	71,0	>200%
Divestovaná rumunská a bulharská aktiva		0,6	-	-0,6	-
TĚŽBA		4,5	6,2	+1,7	+38%

Výroba – bezemisní výrobní zdroje (+30,2 mld. Kč):
- Dopad změn tržních cen elektřiny na výrobu vč. dopadu zajišťovacích obchodů a vlivu kurzu (+27,6 mld. Kč)
  - růst průměrné realizační ceny elektřiny o 45 EUR/MWh na ~100 EUR/MWh
- Vyšší výnosy z podpůrných služeb a regulační energie v ČR (+3,8 mld. Kč)
- Odvod z nadměrných tržeb v ČR za prosinec 2022 (-1,2 mld. Kč)
- Vyšší provozní disponibilita jaderných zdrojů (+0,5 mld. Kč); nižší objem výroby ve vodních elektrárnách v ČR (-0,8 mld. Kč)
- Aktualizace jaderných rezerv (+1,0 mld. Kč); vyšší stálé provozní náklady (-0,9 mld. Kč)

Výroba – emisní zdroje (+18,3 mld. Kč):
- Dopad změn tržních cen elektřiny, emisních povolenek a zemního plynu na výrobu v ČR vč. dopadu zajišťovacích obchodů a vlivu kurzu (+18,9 mld. Kč)
  - růst průměrné realizační ceny elektřiny o 45 EUR/MWh na ~100 EUR/MWh a průměrné pořizovací ceny emisních povolenek o 14 EUR/t na ~40 EUR/t
- Nižší provozní disponibilita v ČR (-0,8 mld. Kč)

Výroba – trading (+18,7 mld. Kč): vyšší obchodní prop marže (+20,1 mld. Kč), neplnění plynových kontraktů ze strany Gazprom Export (-1,1 mld. Kč)

Výroba – specifické dočasné vlivy (+3,8 mld. Kč): dočasné přecenění zajišťovacích kontraktů výroby v ČR s dodávkou v roce 2022 během roku 2021

Těžba (+1,7 mld. Kč): vyšší tržby z dodávek externím zákazníkům (+1,8 mld. Kč) zejména vlivem objemu; vyšší tržby z dodávek do Skupiny ČEZ (+1,1 mld. Kč) zejména vlivem ceny; vyšší stálé provozní náklady (-1,1 mld. Kč), především na energie

Zisk z obchodování s komoditami dosáhl úrovně 26,9 mld. Kč

Celková obchodní marže z tradingu* za rok 2022 dosáhla hodnoty 26,9 mld. Kč, což je nejlepší výsledek v historii. Dosavadní rekord z roku 2021 byl 6,8 mld. Kč.

V rámci tradingových aktivit bylo uzavřeno **243 tisíc transakcí** a zobchodováno:

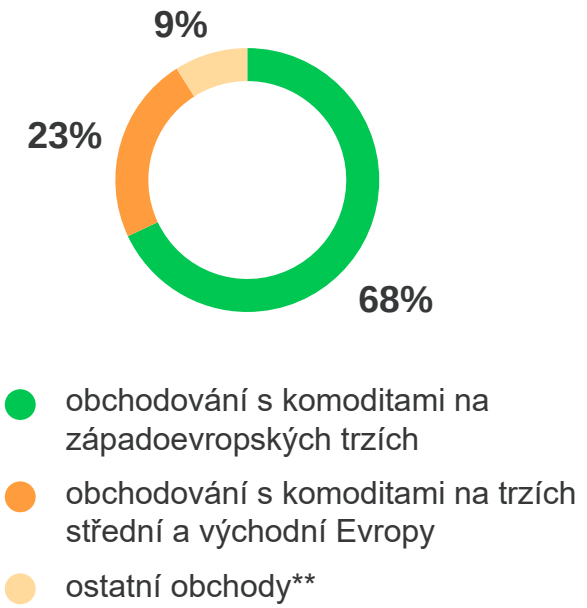
- 419 TWh elektřiny
- 1 912 TWh zemního plynu
- 618 mil. tun emisních povolenek

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 obchodní marže tradingu v roce 2022



* Část dosažené obchodní marže z tradingu v roce 2022 (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.

** Zejména obchodování s emisními povolenkami a opcemi, strukturované obchody

EBITDA segmentů DISTRIBUCE a PRODEJ

EBITDA (mld. Kč)		2021	2022	Rozdíl	%
DISTRIBUCE		18,2	18,1	-0,1	-1%
PRODEJ	Retail segment – ČEZ Prodej	3,2	2,5	-0,7	-22%
	B2B segment – Energetické služby	1,3	2,0	+0,6	+49%
	B2B segment – Prodej komodit	0,2	-0,7	-0,9	-
	B2B segment – Ostatní aktivity	0,6	0,6	-0,0	-4%
	CELKEM	5,4	4,4	-1,0	-19%
Divestovaná rumunská a bulharská aktiva		2,0	-	-2,0	-

DISTRIBUCE (-0,1 mld. Kč)

- Nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,4 mld. Kč) zejména vlivem nižšího distribuovaného objemu především na hladině nízkého napětí a negativního vlivu korekčních faktorů, částečně kompenzovaných vyšší regulační bází aktiv (RAB)
- Vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,2 mld. Kč)

PRODEJ:

Retail segment – ČEZ Prodej (-0,7 mld. Kč)

- Nižší hrubá marže z prodeje elektřiny a plynu zejména vlivem extrémního nárůstu nákladů na odchylky a tvarování diagramu (-1,1 mld. Kč)
- Růst dodávek elektřiny o 2 % a plynu o 16 % (+0,2 mld. Kč), přičemž růst počtu zákazníků převýšil snížení spotřeby komodit zákazníky
- Výrazný nárůst počtu instalovaných FVE a tepelných čerpadel (+0,2 mld. Kč)

B2B segment – Energetické služby (+0,6 mld. Kč)

- ČR a Slovensko (+0,2 mld. Kč): nárůst tržeb v oblasti služeb částečně eliminován nárůstem pořizovacích nákladů plynu na výrobu tepla pro zákazníky
- Německo a ostatní země (+0,5 mld. Kč): nárůst poptávky po službách, vyšší profitabilita a vliv nových akvizic

B2B segment – Prodej komodit (-0,9 mld. Kč)

- Nižší hrubá marže z prodeje elektřiny a plynu v ČR zejména vlivem extrémního nárůstu nákladů na odchylky a tvarování diagramu

Hlavní příčiny meziroční změny Čistého zisku

(mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
EBITDA	63,2	131,6	+68,3	+108%
Odpisy	-31,6	-32,8	-1,1	-4%
Opravné položky k majetku*	-15,5	3,1	+18,6	-
Ostatní náklady a výnosy	-2,7	-2,3	+0,4	+14%
Úrokové náklady a výnosy	-3,8	-1,2	+2,6	+69%
Ostatní	1,1	-1,1	-2,2	-
Daň z příjmů	-3,5	-18,9	-15,4	<-200%
Čistý zisk	**9,9**	**80,7**	**+70,8**	**>200%**
Čistý zisk očištěný	22,3	78,4	+56,1	>200%

Úpravy čistého zisku

Za rok 2022 očištěn zejména z titulu rozpuštění opravných položek k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (-2,3 mld. Kč)

Opravné položky k majetku* (+18,6 mld. Kč)

- Nižší opravné položky k dlouhodobému majetku ve společnostech Severočeské doly (+14,5 mld. Kč) a Elektrárna Dětmarovice (+0,6 mld. Kč), v Polsku (+1,0 mld. Kč), Rumunsku (+1,1 mld. Kč), Bulharsku (+0,8 mld. Kč) a Německu (+0,2 mld. Kč); výnos související s akvizicí společností ŠKODA JS a Middle Estates (+0,3 mld. Kč)

Odpisy (-1,1 mld. Kč)

- Navýšení odpisů českých uhelných elektráren v důsledku aktualizace rezerv na demontáž a demolice po vyřazení zdrojů z provozu (-0,6 mld. Kč)
- Vyšší odpisy v jaderných elektrárnách (-0,3 mld. Kč) a ve společnosti ČEZ Distribuce (-0,5 mld. Kč); vliv akvizice Belectric (-0,2 mld. Kč)
- Nižší odpisy aktiv ve společnosti Severočeské doly (+0,4 mld. Kč) reflektující tvorbu opravných položek v roce 2021

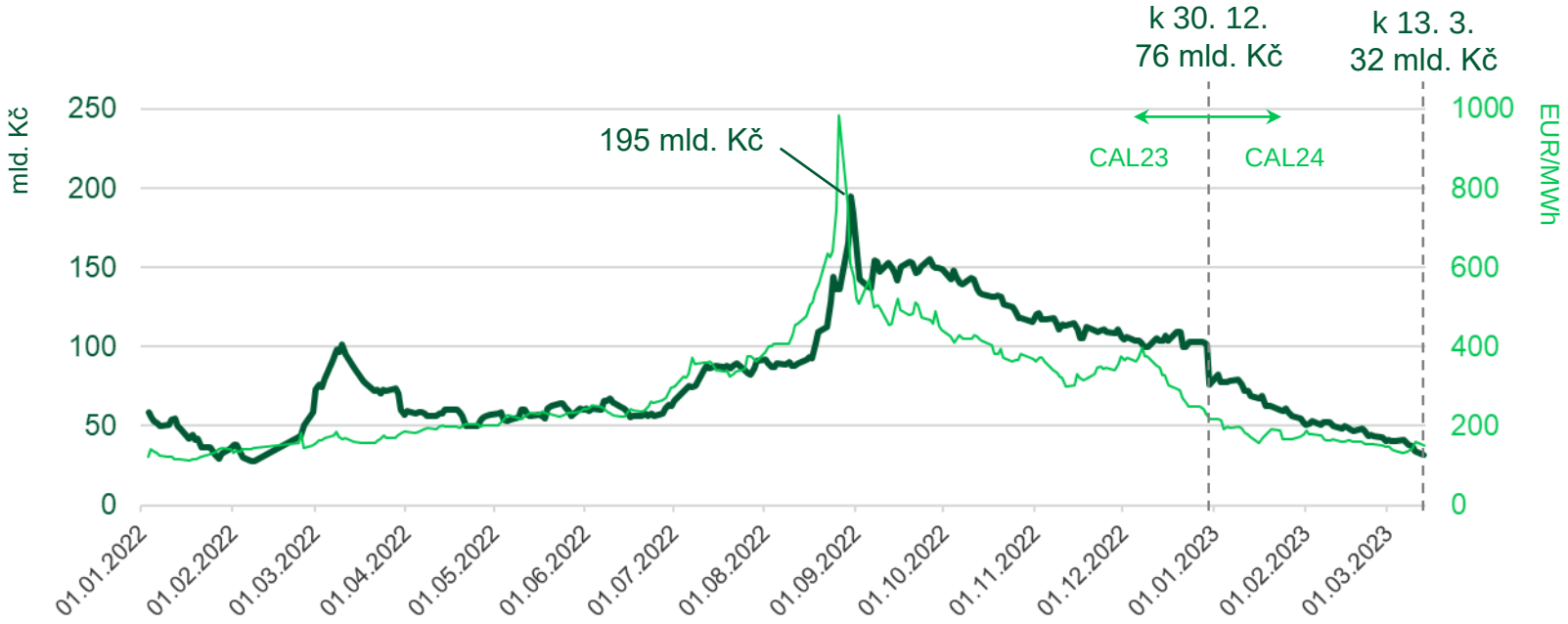
Ostatní náklady a výnosy (+0,4 mld. Kč)

- Vyšší výnosové úroky (+3,4 mld. Kč) v důsledku vyšší držby vysoce likvidních aktiv a vyšších úrokových sazeb
- Vyšší nákladové úroky (-0,8 mld. Kč) zejména z důvodu nárůstu úvěrů na zajištění maržových vkladů
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-0,8 mld. Kč) z důvodu růstu úrokových sazeb
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-1,2 mld. Kč) především vlivem přecenění maržových vkladů ČEZ na burzách a u obchodních protistran
- Úrok z prodlení k vratce daně z emisních povolenek v roce 2021 (-1,5 mld. Kč); aktualizace rezerv související s poskytnutou garancí za úvěry Akcez (+1,0 mld. Kč)

* Včetně zisku/ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a včetně goodwillu

Vývoj maržových vkladů a indikace pokrytí případného rizika dalšího růstu komodit z aktuálních cash zdrojů

Vývoj maržových vkladů na burzách a u protistran z titulu zajištění kreditního rizika uzavřených kontraktů a vývoje tržních cen elektřiny, emisních povolenek a plynu



maržové vklady (mld. Kč)

cena elektřiny BL 2023 (EUR/MWh)

Při extrémním výkyvu cen komodit v srpnu byl ČEZ nucen v rámci maržových požadavků uhradit téměř 50 mld. Kč v řádu hodin.

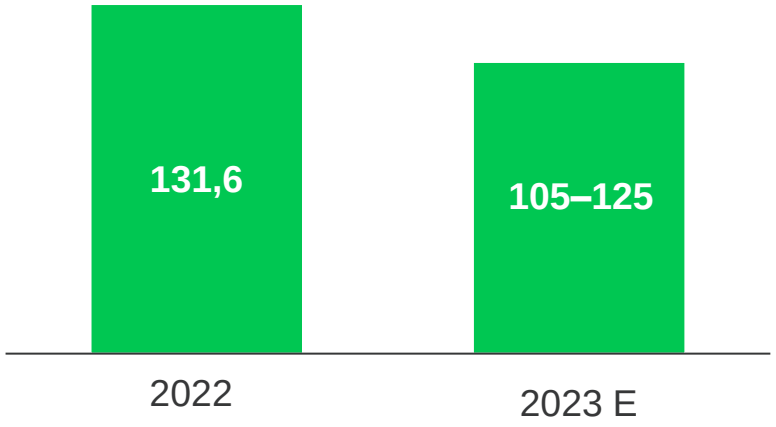
Zajištění maximální výše dostupných úvěrových linek a kumulace hotovosti byla proto nezbytným opatřením pro zvládnutí extrémního likviditního rizika během celého roku 2022.

Ceny komodit s dodávkou Y+1	26. 8. 2022	30. 12. 2022	13. 3. 2023
Elektřina (EUR/MWh)	984	217	151
EUA (EUR/t)	93	84	102
Plyn (EUR/MWh)	314	77	57

Dostupná likvidita (mld. Kč)	30. 12. 2022	13. 3. 2023
Hotovost	47	81
Úvěrové linky	69	92
Celkem likvidní zdroje	115	173

Výhled hospodaření na rok 2023:
EBITDA 105–125 mld. Kč, Očištěný čistý zisk 30–40 mld. Kč

EBITDA (mld. Kč)



Očištěný čistý zisk (mld. Kč)

Hlavní meziroční vlivy

– Mimořádná EBITDA z tradingu v roce 2022 (-22 mld. Kč)

\+ Vyšší hrubá marže z výroby v ČR v důsledku významného růstu realizačních cen elektřiny a pořizovacích cen emisních povolenek a plynu (+5 až +15 mld. Kč)

– Odvod z nadměrných tržeb výroby v ČR (-8 až -12 mld. Kč)

– Zdanění neočekávaných zisků v ČR (-20 až -25 mld. Kč)

Vybrané výrobní předpoklady aktuální predikce

- Celková dodávka elektřiny v ČR 43 až 47 TWh*
- Otevřená pozice ve výši 17 až 23 % objemu dodávek elektřiny z výroby v ČR
- Průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR 120 až 160 EUR/MWh**

Vybraná rizika a příležitosti predikce

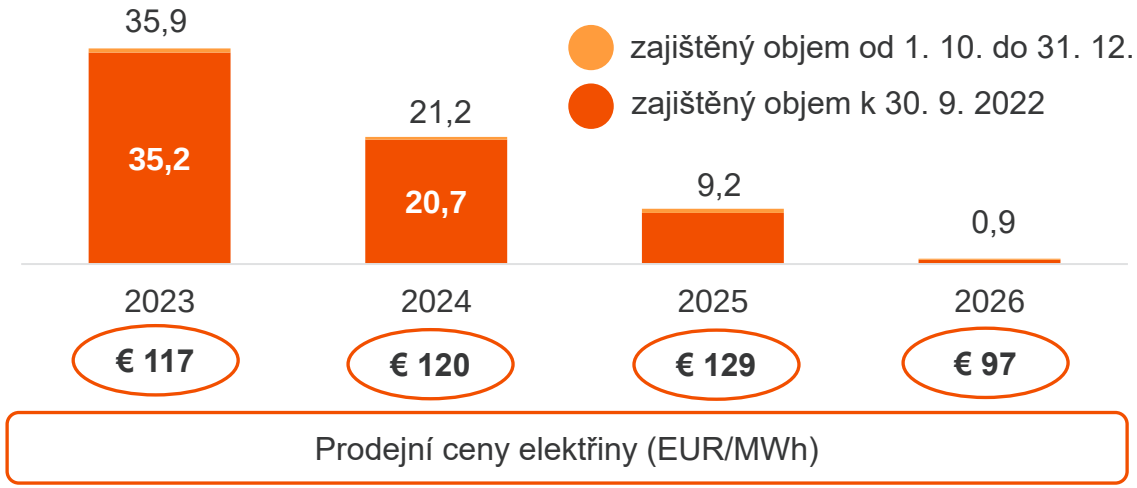
- Disponibilita výrobních zdrojů
- Realizační ceny vyrobené elektřiny
- Zisk z obchodování s komoditami a přecenění derivátů

* Aktuální očekávaná dodávka elektřiny je 44 TWh

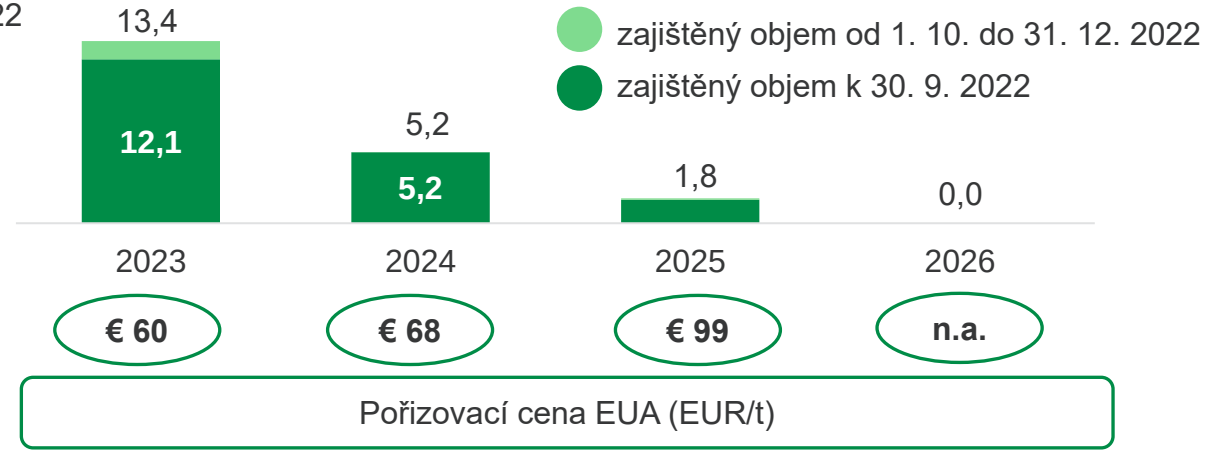
** Aktuální průměrná očekávaná realizační cena elektřiny je 130 EUR/MWh.

Zajišťování tržních rizik výroby v ČR na roky 2023–2026
Stav zajištění k 31. 12. 2022

Prodaná elektřina v TWh



Kontrahované emisní povolenky* v mil. t



	2023	2024	2025	2026	100 % očekávané dodávky
Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby v ČR	75 %	47 %	21 %	2 %	40 až 47 TWh externí dodávky ročně

Ve II. pololetí 2022 bylo v rámci řízení rizik likvidity dočasně přerušeno zajišťování tržních rizik výroby prostřednictvím kontraktů na energetických burzách a přijata specifická opatření snižující obchodní expozice ČEZ na energetických burzách.

Během I. čtvrtletí 2023 došlo k plnému obnovení zajišťování tržních rizik výroby vč. původního tempa předprodejů. Současně byly zavedeny specifické limity a opatření vč. včasného omezení obchodů odvozeného z definovaného vývoje cen komodit za účelem efektivního řízení likviditního rizika spojeného s povinností marginingu kreditních expozic ČEZ.

* 100 % očekávaného ročního objemu emisních povolenek pro výrobu v ČR na roky 2023–2026 k 31. 12. 2022 bylo 10–18 mil. t.

Agenda

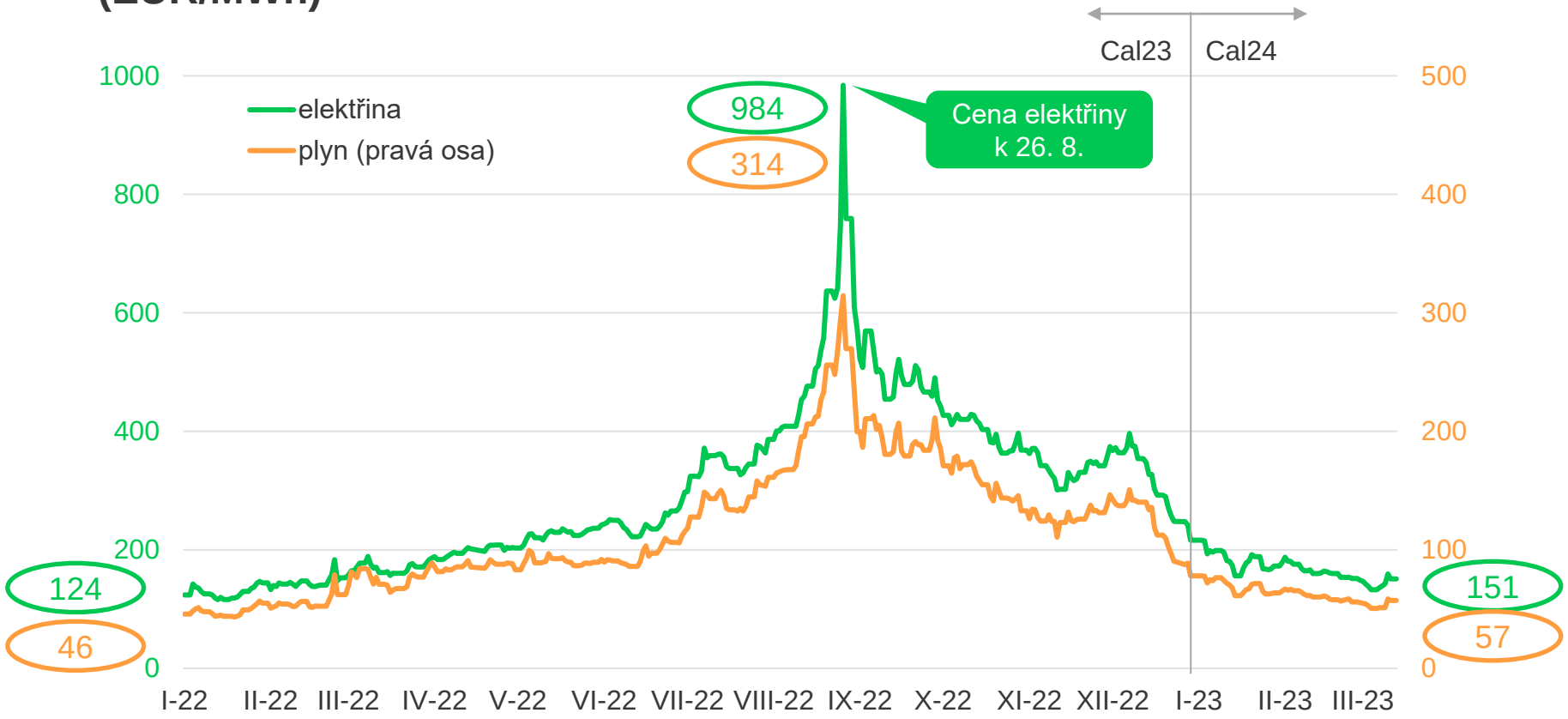
Hlavní výsledky a vybrané události
Daniel Beneš

Výsledky hospodaření za rok 2022
Martin Novák

Vývoj trhu a plnění strategické VIZE 2030
Pavel Cyrani

Rok krize: Vývoj tržních cen elektřiny kopíroval extrémní vývoj cen zemního plynu. Ceny i volatilita dosáhly historických maxim.

Vývoj ceny elektřiny v ČR a plynu v Německu od 1. 1. 2022 do 13. 3. 2023* (EUR/MWh)



Geopolitické důsledky války na Ukrajině vedly k historicky nejvyšším cenám plynu a elektřiny v Evropě.

Situace na trhu s plynem se začala stabilizovat až na konci roku 2022.

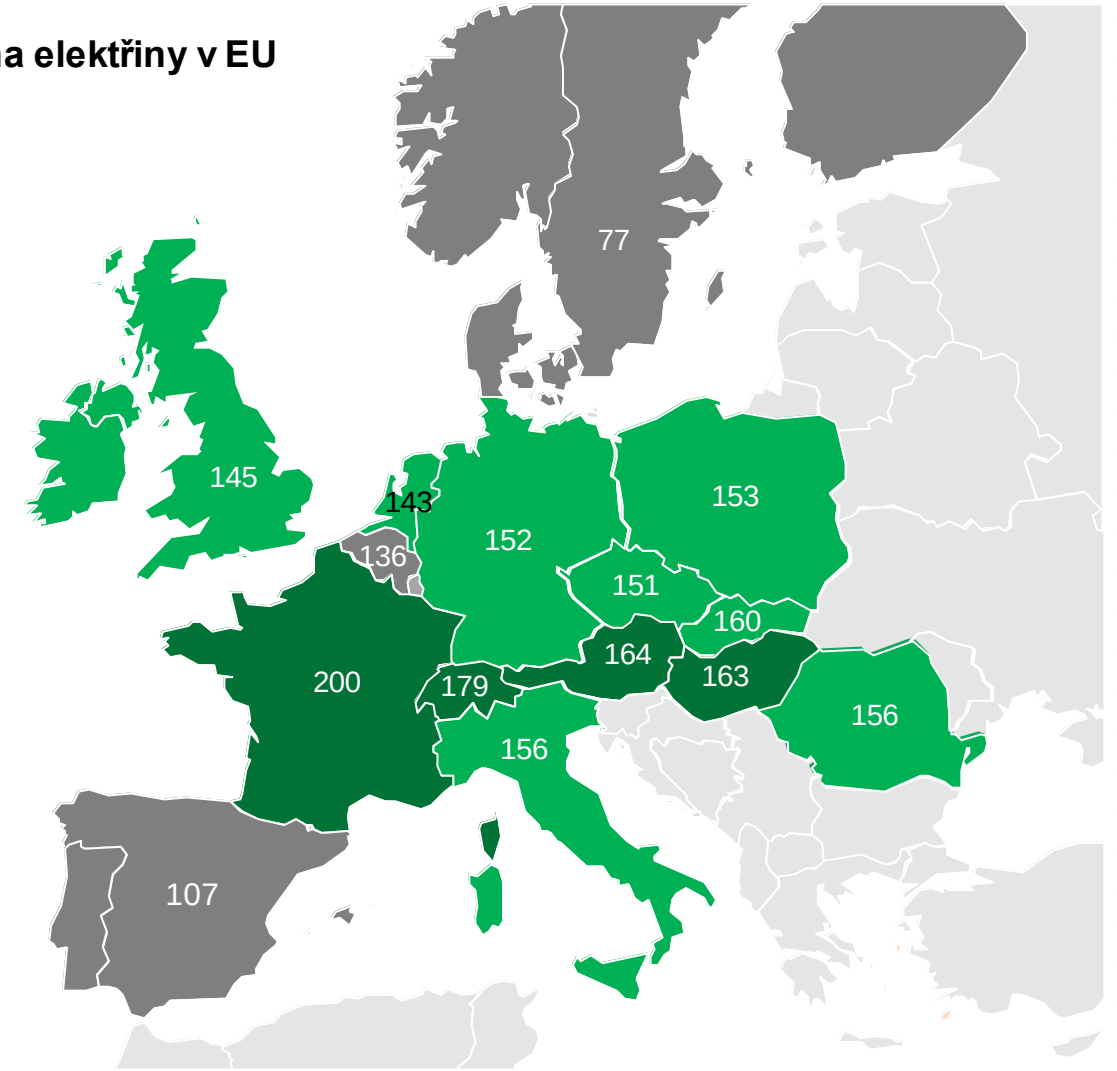
- Příznivě působilo počasí, postupné úplné naplnění evropských zásobníků a přesvědčení trhů, že existuje dostatečné množství alternativních dodávek plynu do Evropy.
- Postupný pokles cen zemního plynu i elektřiny způsobily zejména velké snížení spotřeby zákazníků (cca 15% oproti roku 2021) a dostatečný přísun LNG námořní dopravou.
- Současné nižší ceny zemního plynu opět umožňují častěji přesunovat výrobu z nejméně účinných uhelných zdrojů do plynových zdrojů.
- Nadále platí, že elektřiny bude dostatek, jen bude zapotřebí ji vyrábět i ze stále relativně drahého plynu a její cena bude ovlivněna cenou emisních povolenek a tempem dekarbonizace energetiky v Evropě.

* Tržní velkoobchodní ceny elektřiny (BL) v ČR, resp. ceny plynu v Německu, s dodávkou na následují rok

Velkoobchodní ceny elektřiny poklesly v celé EU

Velkoobchodní cena elektřiny v EU

EUR/MWh, Cal24



Legenda

- < 140
- 140 - 160
- > 160

Velkoobchodní ceny v celé střední Evropě jsou na podobné úrovni, konkurenční pozice českých firem vůči německým a rakouským firmám zůstává proto obdobná.

Nejvyšší ceny jsou ve Francii, kde plynové elektrárny stanovují cenu v takřka všech hodinách roku. Důvodem jsou pokračující problémy s omezenou disponibilitou jaderných elektráren z roku 2022, které prohloubily dopady ruské invaze na evropské trhy plynu a elektřiny.

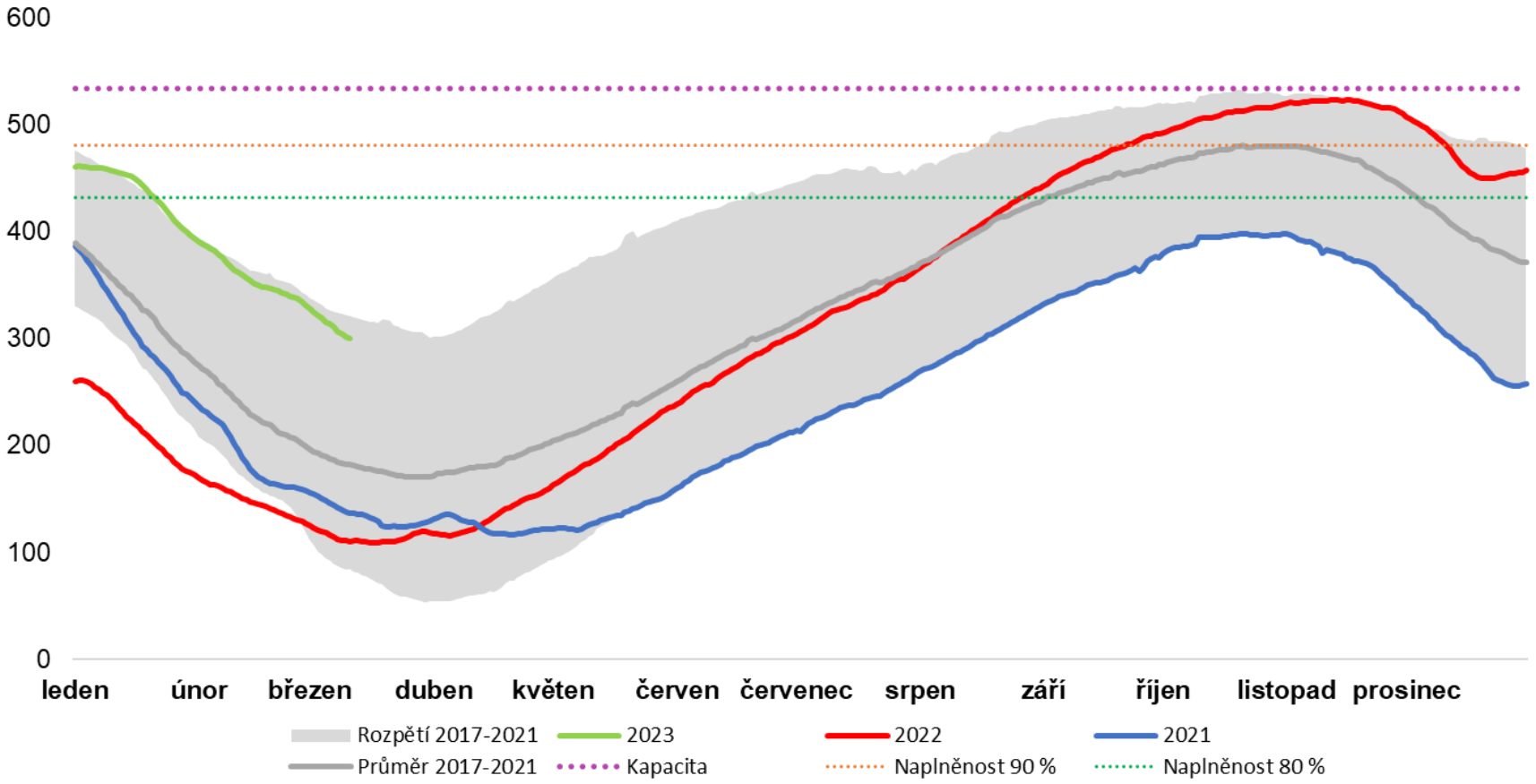
- Obvyklá úroveň roční výroby je 350-400 TWh.
- Výroba v roce 2022 dosáhla 279 TWh, meziroční propad o více než 22 %.
- Očekávaná výroba v roce 2023 je 300-330 TWh, nicméně nyní byly identifikovány nové problémy s korozí elektrárny Penly, které cíl mohou ohrozit.

Skandinávie má nejnižší ceny elektřiny díky velkému podílu vodních elektráren a jiných OZE.

Španělské ceny jsou nižší díky dotacím na plyn pro výrobu elektřiny (tzv. iberská výjimka).

Uklidnění na trzích přineslo až naplnění zásobníků

Plnění zásobníků v západní Evropě (DE, FR, NL, BE) v roce 2022 (TWh)

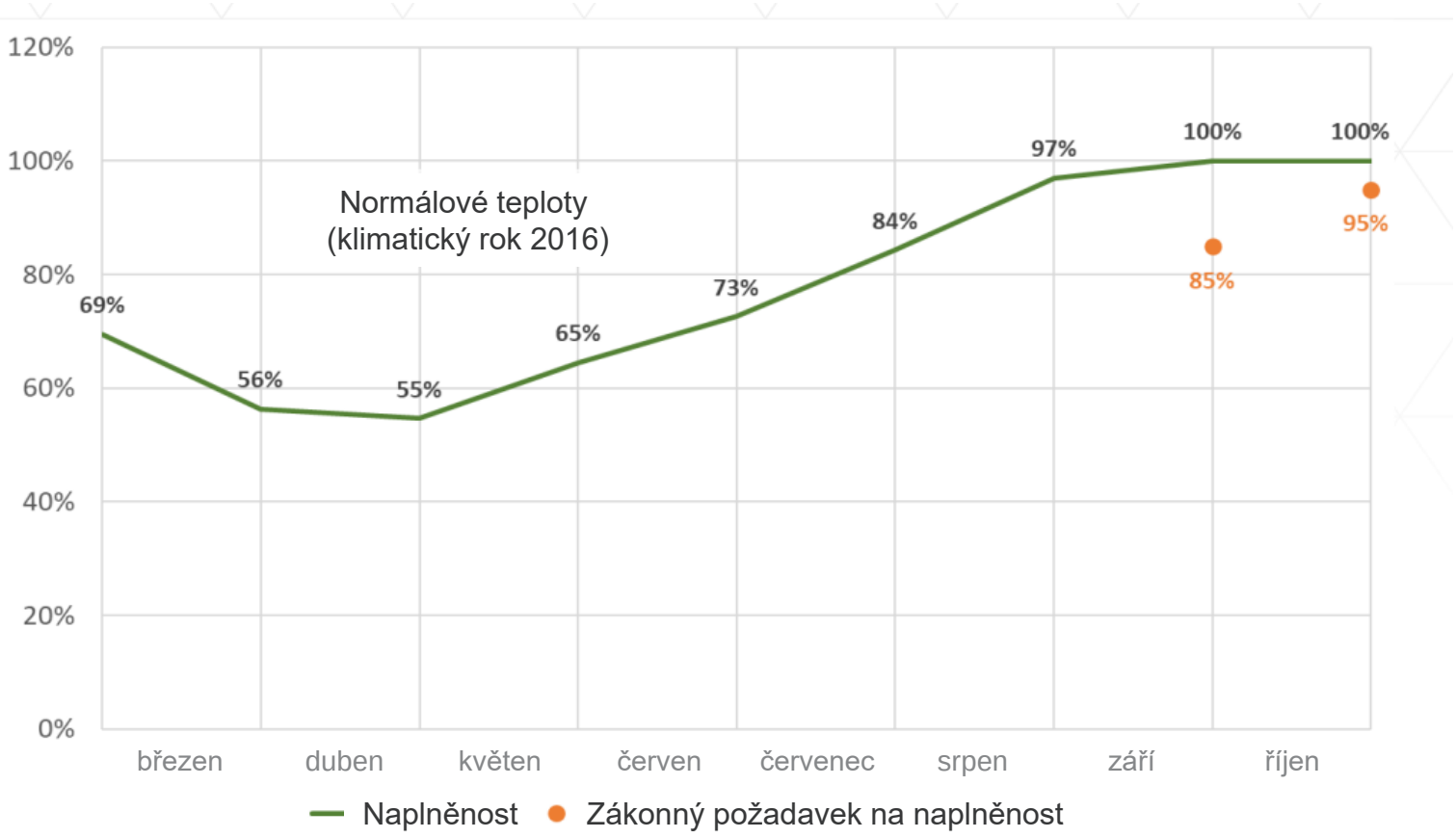


- V okamžiku invaze ruských vojenských sil na Ukrajinu v únoru 2022 byly zásoby plynu v západní Evropě na historických minimech. Ceny plynu i elektřiny následně překonaly všechny představitelné úrovně.
- Kvůli vysokým cenám klesala spotřeba a zároveň rostly dodávky LNG. Zásobníky se plnily neuvěřitelným tempem.
- V listopadu byly zásobníky plné (100 %), což je historické maximum.
- Na přelomu roku bylo natolik teplo, že se zásobníky, zejména v Německu, dokonce mírně plnily.

Evropa letošní zimu zvládla, naplněnost zásobníků se stále drží na nadprůměrné úrovni, a tudíž výchozí stav zásobníků pro plnění před příští zimou je mnohem vyšší než v roce 2022.

V Německu očekávají bezproblémové naplnění zásobníků před další zimní sezónou

Očekávané plnění německých zásobníků během roku 2023



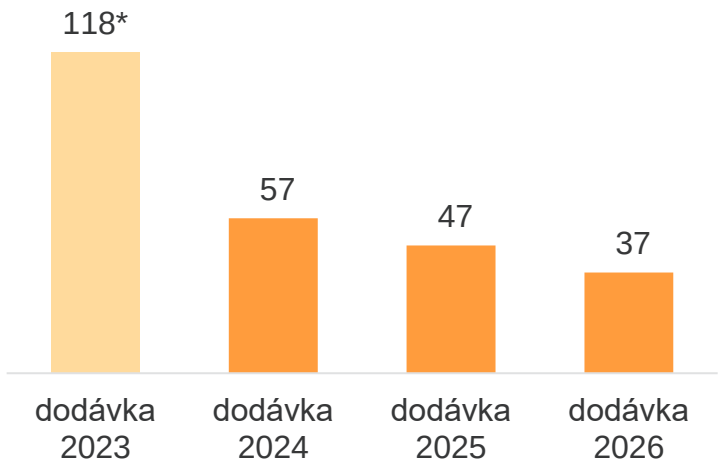
- Podle Sdružení provozovatelů německých zásobníků budou zásobníky v dubnu naplněny na 56 % a k následnému doplnění až na 100 % dojde již na přelomu září a října.
- Před rokem (11. 3. 2022) mělo Německo plynové zásobníky naplněné jen na 25 %. K doplnění zásobníků na 100 % bude v roce 2023 potřebovat dovézt o 100 TWh plynu méně než v roce 2022.

Německo a evropské země v roce 2023 nebudou potřebovat tak vysoké ceny plynu, aby přilákaly tankery s LNG do Evropy. Klesající ceny plynu proto působí pozitivně na pokles velkoobchodních cen elektřiny pro budoucí období.

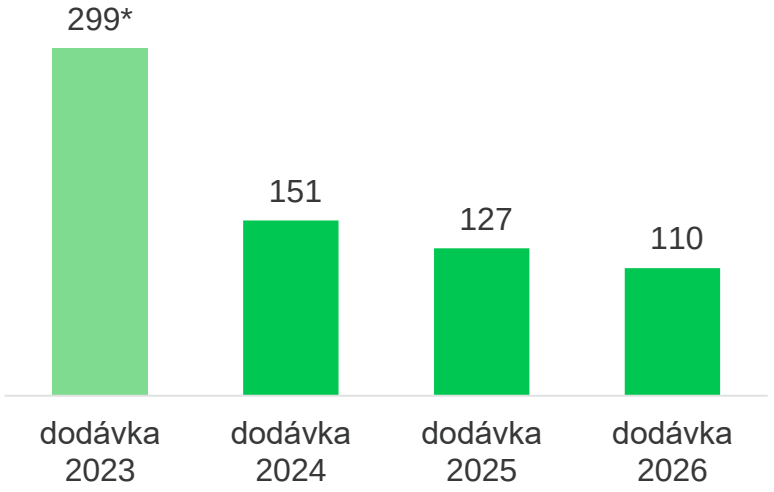
Zdroj 13. 3. 2023: INES - Initiative Energien Speichern e.V. - Sdružení provozovatelů německých zásobníků zemního plynu

Trhy indikují postupný pokles cen elektřiny

Ceny plynu v Německu k 13. 3. 2023 (EUR/MWh)



Ceny elektřiny v ČR k 13. 3. 2023 (EUR/MWh)



* Průměrná velkoobchodní cena v roce 2022 pro dodávky roku 2023

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

Hlavní cíle VIZE 2030 - Čistá Energie Zítřka naplňují také cíle v oblasti ochrany klimatu a zvyšování nezávislosti ČR

- Skupinu ČEZ budeme rozvíjet odpovědně a udržitelně v souladu s ESG.
- Máme ambici dostat se do roku 2023 v hodnocení ESG mezi 20 % nejlepších, do roku 2030 snížit emisní náročnost o více než 50 % a do roku 2030* zvýšit EBITDA o 35 %.
- Naši strategii růstu můžeme realizovat do roku 2030 při zachování cílového poměru čistého dluhu k EBITDA pod 2,5-3,0x.
- Přizpůsobíme strukturu Skupiny ČEZ požadavkům našich investorů, financujících bank a zaměstnanců.

Strategii tvoří dva strategické pilíře:

I. Přeměnit výrobní portfolio na nízkoemisní a dosáhnout klimatické neutrality

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

* Růst oproti roku 2021 při předpokládaných cenách elektřiny v době vyhlášení VIZE 2030

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

Hlavní strategické ambice VIZE 2030

- Navýšíme bezpečně výrobu ze stávajících jaderných zdrojů nad 32 TWh ročně a dosáhneme 60leté životnosti.
- Pokračujeme v přípravě výstavby nového jaderného bloku v Dukovanech.
- Vybudujeme 6 GW obnovitelných zdrojů energie do roku 2030, z toho 1,5 GW do roku 2025.
- Dekarbonizujeme teplárenství a po odklonu od uhlí přeměníme naše uhelné lokality na nové aktivity.
- Vybudujeme nové plynové kapacity, které budou připraveny na spalování vodíku.
- Snížíme podíl výroby elektřiny z uhlí na 25 % do roku 2025 a na 12,5 % do 2030.

2022: Plnění cílů a vybrané události

- Rekordní výroba jaderných zdrojů 31 TWh (cíl překonán o 0,5 TWh) a již čtvrtý rok po sobě výroba přes 30 TWh.
- Získali jsme povolení pro dlouhodobý provoz 2. bloku jaderné elektrárny Temelín.
- Zahájili jsme výběrové řízení na dodavatele nového jaderného zdroje v Dukovanech. Obdrželi jsme tři platné nabídky a zahájili hodnocení.
- Urychlili jsme přípravu výstavby malých modulárních reaktorů (SMR) s ambicí výstavby prvního v roce 2032 v Temelíně.
- V první výzvě Modernizačního fondu jsme získali podporu 1 mld. Kč pro FVE o celkovém výkonu 173 MWp, pro druhou výzvu jsme přihlásili FVE projekty s celkovým instalovaným výkonem 1 012 MWp.
- Dokončili jsme výstavbu fotovoltaické elektrárny v Tramm Göthen v Německu (172 MWp) v rámci společnosti Belectric (Elevion Group).
- Pro pánevní lokality Tušimice, Ledvice i Prunéřov vydány dílčí výjimky z BAT. Pokračovala příprava přechodu všech emisních výrobních zdrojů na nízkoemisní v souladu se strategií a v kontextu dočasného navýšení cen komodit.
- Emisní intenzita při výrobě elektřiny a tepla v ČR meziročně klesla o 1 % na 0,29 t CO_2e/MWh navzdory energetické krizi a maximálnímu nasazení všech emisních zdrojů. Emise SO_2 meziročně poklesly o 19 % a emise NO_X klesly o 9 %.

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

Hlavní strategické ambice VIZE 2030

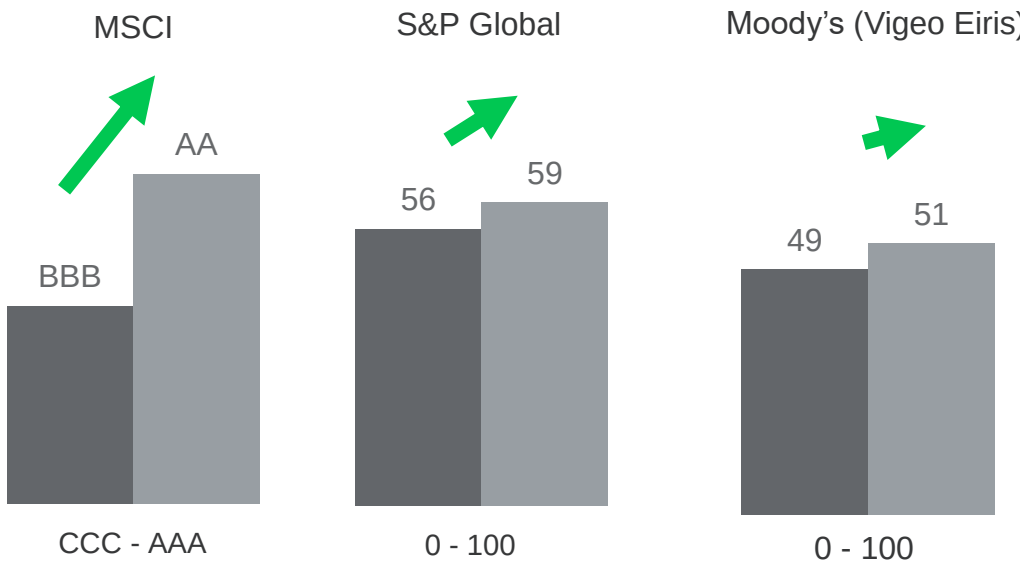
- Investujeme do Smart grids a decentralizace k dalšímu rozvoji stabilní a digitální distribuční soustavy včetně rozvoje optických sítí.
- Digitalizujeme 100 % klíčových zákaznických procesů do 2025.
- Domácnostem nabídneme portfolio produktů, které jim umožní dosáhnout úspory energie a snížení emisí.
- Vybudujeme infrastrukturu pro elektromobilitu – zčtyřnásobíme dobíjecí výkon a budeme provozovat min. 800 stanic do roku 2025.
- Dále rozvineme naši roli dekarbonizačního leadera – umožníme efektivní snižování emisí a dosažení energetických úspor pro naše průmyslové zákazníky, obce a státní správu v souladu s cílem EU zvýšit energetickou účinnost o 36-39 %.
- Rozšíříme naše obchodní aktivity o baterie, e-mobilitu a vodík.

2022: Plnění cílů a vybrané události

- Vybudováno 678 km nových optických tras na území ČEZ Distribuce (celkem již 5 323 km).
- Do distribuční sítě v ČR připojeno 21 467 FVE zdrojů o výkonu 178,2 MW (meziročně 4x více).
- Růst počtu zákazníků v oblasti retailu v ČR (nárůst počtu odběrných míst o 127 tis., z toho v elektřině o 86 tis. a v zemním plynu o 41 tis.).
- V oblasti retailu v ČR nainstalováno více než 4 100 FVE elektráren o celkovém instalovaném výkonu 27,2 MWp, meziročně téměř čtyřnásobný nárůst.
- Překonání cílového růstu ESCO tržeb o 29 % na téměř 31 mld. Kč.
- Zprovozněno více než 100 dobíjecích stanic pro elektromobily.

Daří se nám vylepšovat ESG skóre v souladu s cíli VIZE 2030. Cílem je patřit mezi 20 % nejlepších firem v hodnocení ESG.

Zlepšení ESG ratingů v roce 2022 odráží systematickou práci ČEZ v oblasti udržitelnosti



2022: Plnění cílů a vybrané události

- Provedena validace krátkodobého cíle SBTi v souladu s well-below 2°C ke snížení emisí ve všech scopech. Validace dosáhl ČEZ jako první v ČR.
- Zavázali jsme se dosáhnout klimatické neutrality již v roce 2040.
- Zapojili jsme se do iniciativy na ochranu vodních zdrojů (CEO Water Mandate) – první v ČR.
- Nejdůvěryhodnější dodavatel energií dle Net Promoter Score v ČR – posedmé v řadě
- Ocenění „Nejžádanější zaměstnavatel“ v ČR – potřetí v řadě
- ESG certifikace členů představenstva
- Zpráva o udržitelném rozvoji* vydána v souladu s mezinárodními standardy (GRI, SASB, WEF, EU Taxonomie) včetně externě auditovaných klíčových KPI´s.
- Spuštění ESG webu** a příprava online ESG knihovny nefinančních dat (nejrozsáhlejší ze všech evropských energetik)

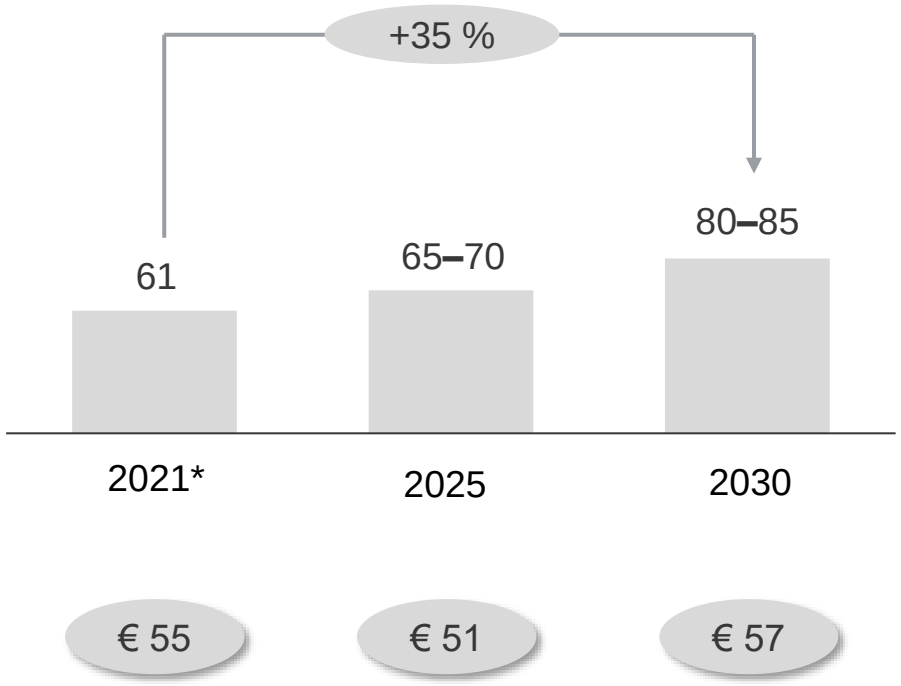
Úsilí v oblasti ESG již přineslo přímé finanční efekty

- V dubnu byly emitovány dluhopisy ve výši 600 mil. EUR, jejichž výnos je navázán na parametry udržitelnosti, tzv. Sustainability-Linked Bond, se splatností v roce 2027 a kupónem 2,375 %.
- Jde o první dluhopis denominovaný v EUR vydaný energetickou společností ve střední a východní Evropě vázaný na udržitelnost.

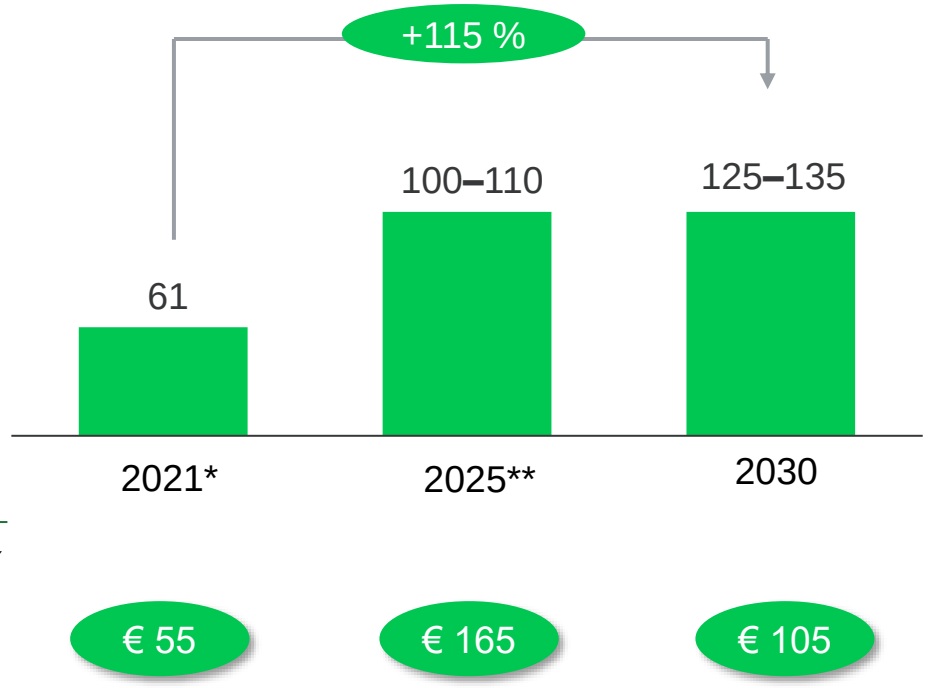
* link na Zprávu o udržitelnosti https://www.cez.cz/webpublic/file/edee/esg/dokumenty/zpravy-o-udrzitelnem-rozvoji/zour-cz_link_2021.pdf
** link na ESG web https://www.cez.cz/udrzitelnost-a-etika/cs

Finanční cíle VIZE 2030 byly navýšeny s ohledem na vývoj cen komodit. Strategické a provozní cíle zůstávají beze změny.

Cíle EBITDA Skupiny ČEZ z roku 2021 (mld. Kč)



Aktuální cíle EBITDA Skupiny ČEZ (mld. Kč)



Velkoobchodní ceny elektřiny (EUR/MWh)

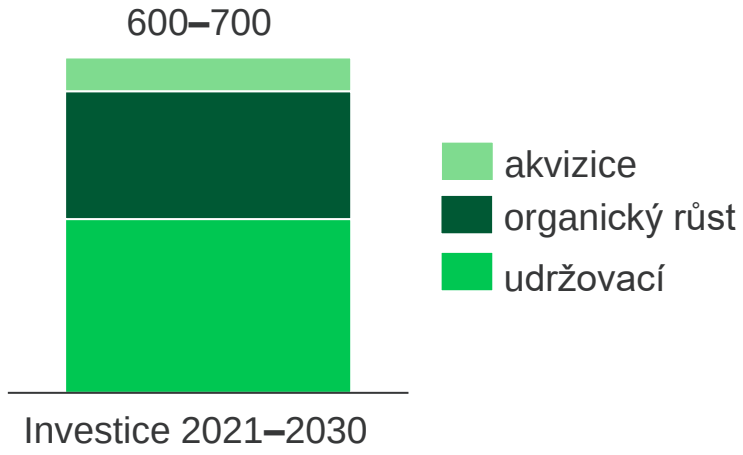
* Bez prodaných aktiv (RO, BG)

** 2025 EBITDA upravená o očekávanou daň z neočekávaných zisků v ČR (ve výši 60 % z nadměrné části zisku), aby lépe indikovala provozní peněžní toky

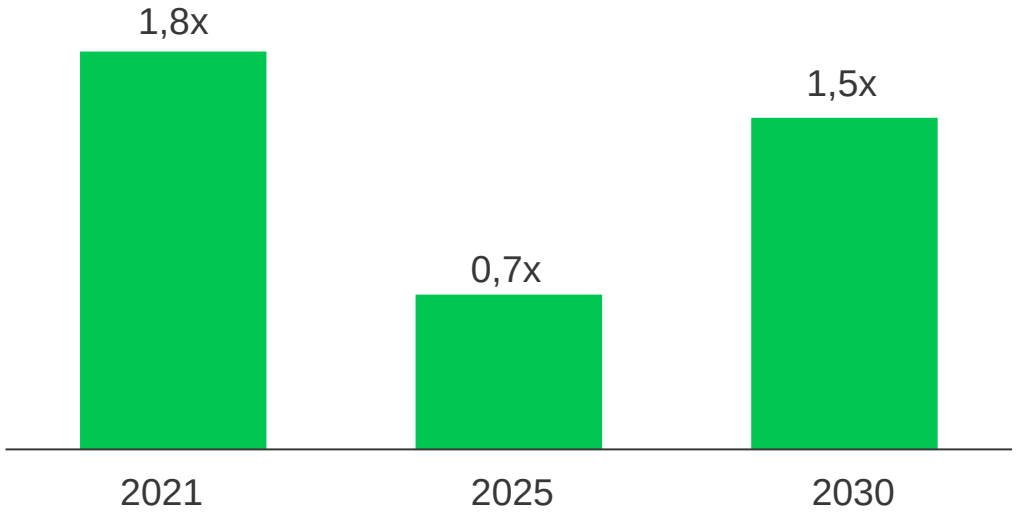
*** Rok 2025 na základě průměrných forwardových cen v období duben - srpen 2022, rok 2030 na základě průměrných cen dle interních scénářů

Růstovou strategii můžeme zrealizovat při udržení zadlužení v rámci interního limitu (s vysokou rezervou na komoditní rizika)

Očekávané kumulativní investice 2021–2030* (mld. Kč)



Ukazatel Čistý dluh/EBITDA**



- I při navýšení investice (zejména kvůli aktualizaci inflačních předpokladů) budeme nadále generovat kladné volné cash flow.
- Naše zadlužení zůstane pod cílovou hodnotou 3,0x EBITDA, i kdyby ceny elektřiny klesly o 35 % oproti současným předpokladům**.

* Vyjma CAPEX pro nový jaderný zdroj v letech 2025-2030 kvůli předpokládanému 100% financování státem, bez dotací na CAPEX na OZE a distribuci kvůli jejich nejisté výši
** Předpokládané ceny elektřiny v roce 2025: 165 EUR/MWh, 2030: 105 EUR/MWh

Organický růst = nové OZE a plynové kapacity, rozšiřování distribuční sítě
Akvizice = zejména ESCO společnosti v zahraničí

Hlavní strategické a finanční cíle na rok 2023

Strategické cíle a priority

- Výroba jaderných elektráren 30 TWh, bezpečně a s vyšší digitalizací
- Zajištění dodávky jaderného paliva, kvalitního materiálu a služeb pro jaderné elektrárny
- Realizace JE projektů vedoucích k dosažení roční výroby nad 32 TWh
- Vyhodnocení nabídek na NJZ v EDU a urychlení přípravy projektů SMR
- Development a výstavba OZE v ČR i v zahraničí
- Příprava dekarbonizace výrobního portfolia a transformace teplárenství v ČR
- 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

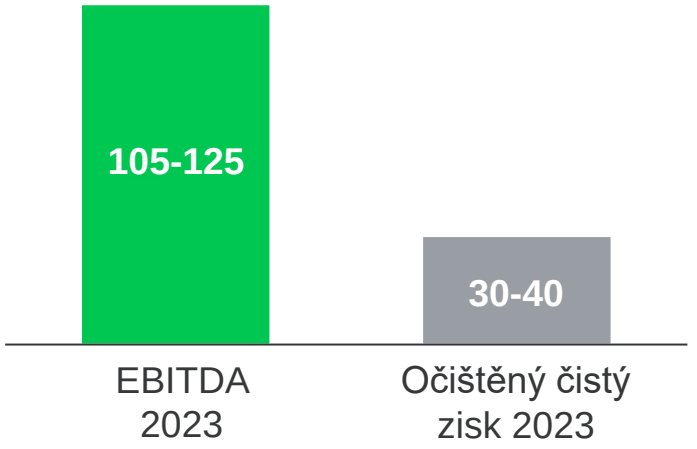
Priority v oblasti udržitelnosti

- Prohloubit řízení klimatických rizik v souladu s doporučeními Pracovní skupiny pro zveřejňování finančních informací souvisejících s klimatem (TCFD)
- Nastavit cíle pro hodnocení dopadů činnosti na biodiverzitu vč. využívání ekosystémů
- Připravit se na SBTi validaci cílů pro rok 2040 v souladu s 1,5°C scénářem
- Zmapovat přístup k ESG v rámci dodavatelů Skupiny ČEZ
- Posílit rovnost žen a mužů a posílit postavení žen na pracovišti, trhu a v komunitě (uplatnění Women's Empowerment Principles)

Hlavní finanční cíle a priority

- Zajistit finanční prostředky pro výplatu dividend ze zisku roku 2022, odvody z nadměrných tržeb a pro úhradu mimořádných i běžných daní z příjmů v celkové výši přes 120 mld. Kč.
- Zajistit dostatečné operativní zdroje pro finanční zajištění komoditních obchodů a pokrytí souvisejících likviditních a kreditních rizik.

Finanční ambice na rok 2023 (mld. Kč)



Přílohy

Segmentové hospodářské a provozní výsledky

- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Slidy finančních a provozních výsledků jednotlivých segmentů
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

Souhrnné hospodářské a provozní výsledky Skupiny ČEZ

- Celkové finanční výsledky
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výsledky v členění na současná a divestovaná aktiva
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR
- Shrnutí hlavních opatření ČR v oblasti cenové dostupnosti energií a zdanění energetického sektoru

Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

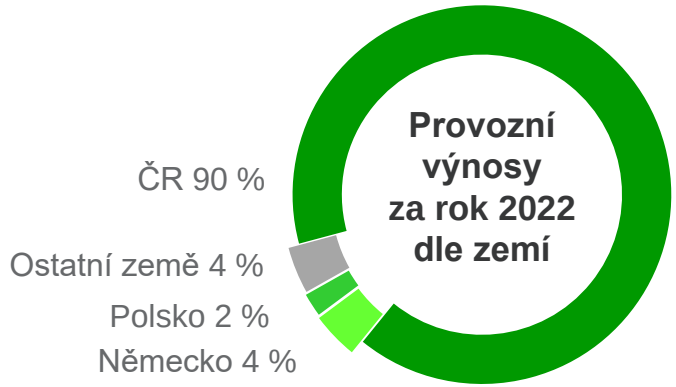
Provozní výnosy dle segmentů a zemí

VÝROBA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	129,5	201,9	+72,4	+56%
Německo	0,7	0,7	+0,0	+3%
Polsko	5,7	6,5	+0,9	+15%
Rumunsko	1,2	-0,0	-1,2	-
Další státy	3,8	10,6	+6,8	+179%
Eliminace vnitrovztahů	-3,6	-7,9		
Celkem	**137,2**	**211,9**	**+74,7**	**+54%**

PRODEJ (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	66,3	120,0	+53,7	+81%
Německo	14,4	16,5	+2,1	+15%
Rumunsko	2,7	0,5	-2,2	-83%
Bulharsko	9,6	0,0	-9,5	-100%
Další státy	4,2	7,3	+3,1	+74%
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	-0,1		
Celkem	**97,0**	**144,2**	**+47,2**	**+49%**

TĚŽBA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	10,1	13,2	+3,1	+31%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	34,5	35,8	+1,2	+4%
Rumunsko	1,5	0,0	-1,5	-
Bulharsko	2,9	0,0	-2,9	-
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
Celkem	**39,0**	**35,8**	**-3,2**	**-8%**



Provozní výnosy (mld. Kč)	2022	Podíl
VÝROBA	211,9	52%
TĚŽBA	13,2	3%
DISTRIBUCE	35,8	9%
PRODEJ	144,2	36%
Eliminace vnitrovztahů	-116,6	
Celkem	**288,5**	**100%**

EBITDA dle segmentů a zemí

VÝROBA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	31,8	103,6	+71,8	>200%
Německo	0,5	0,5	+0,0	+6%
Polsko	0,4	-0,1	-0,5	-
Rumunsko	0,6	-0,0	-0,6	-
Další státy	-0,1	-0,6	-0,4	<-200%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,0		
Celkem	**33,1**	**103,5**	**+70,3**	**>200%**
Současná aktiva	32,5	103,5	+71,0	>200%
Divestovaná aktiva	0,6	-	-0,6	-

TĚŽBA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	4,5	6,2	+1,7	+38%

EBITDA (mld. Kč)	2022	Podíl
VÝROBA	103,5	78%
TĚŽBA	6,2	5%
DISTRIBUCE	18,1	14%
PRODEJ	4,4	3%
Eliminace vnitrovztahů	-0,6	
Celkem	**131,6**	**100%**

PRODEJ (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	4,4	2,9	-1,5	-34%
Německo	0,7	1,1	+0,3	+45%
Rumunsko	0,1	0,0	-0,1	-66%
Bulharsko	0,3	0,0	-0,3	-99%
Další státy	0,3	0,5	+0,2	+60%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,1		
Celkem	**5,8**	**4,4**	**-1,4**	**-24%**
Současná aktiva	5,4	4,4	-1,0	-19%
Divestovaná aktiva	0,3	-	-0,3	-

DISTRIBUCE (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Česká republika	18,2	18,1	-0,1	-1%
Rumunsko	0,5	0,0	-0,5	-
Bulharsko	1,1	0,0	-1,1	-
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
Celkem	**19,9**	**18,1**	**-1,8**	**-9%**
Současná aktiva	18,2	18,1	-0,1	-1%
Divestovaná aktiva	1,7	-	-1,7	-

EBITDA segmentu VÝROBA*

EBITDA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje z toho:	28,2	58,4	+30,2	+107%	7,8	17,5	+9,7	+125%
Jaderné	22,4	47,0	+24,6	+110%	6,0	15,4	+9,4	+157%
Obnovitelné	5,8	11,4	+5,6	+97%	1,8	2,0	+0,2	+11%
Emisní výrobní zdroje	4,6	22,9	+18,3	>200%	2,6	6,3	+3,7	+142%
Trading	3,5	22,2	+18,7	>200%	1,4	9,1	+7,7	>200%
Specifické dočasné vlivy	-3,8	-	+3,8	-	-2,6	3,6	+6,2	-
Segment VÝROBA celkem	**32,5**	**103,5**	**+71,0**	**>200%**	**9,1**	**36,6**	**+27,4**	**>200%**

Meziroční vlivy 1-12 (+71,0 mld. Kč):

Jaderné zdroje (+24,6 mld. Kč):
- Obchodní vlivy (+23,9): cenový vliv (+25,1), odvod z nadměrných tržeb 12/2022 (-1,2)
- Provozní vlivy (-0,4): provozní disponibilita ETE (+0,8) a EDU (-0,3), vyšší stálé náklady (-0,9)
- Aktualizace jaderných rezerv (+1,0)

Obnovitelné zdroje (+5,6 mld. Kč):
- Obchodní vlivy (+6,3): cenový vliv (+2,5), podpůrné služby a regulační energie (+3,8)
- Provozní vlivy (-0,6): vodní zdroje ČR (-0,8), FVE zdroje v ČR (+0,2)

Emisní zdroje (+18,3 mld. Kč):
- Obchodní vlivy ČR (+20,4): cenový vliv (+18,9), podpůrné služby (+0,6), prodej tepla (+0,5), obchod v areálu výroben (+0,8), ostatní služby a odchylky (-0,4)
- Provozní vlivy ČR (-1,8): provozní disponibilita (-0,8), péče o zařízení (-0,5), ostatní stálé náklady (-0,3), pojistné plnění 2021 za požár v elektrárně v Dětmarovicích (-0,2)
- Polsko (-0,4): zejména nižší marže výroby v důsledku růstu nákladů na povolenky a uhlí

Trading (+18,7 mld. Kč):
- Vyšší obchodní prop marže (+20,1)
- Neplnění plyn. kontraktů Gazprom Export (-1,1), odvod z nadměrných příjmů v zahraničí (-0,3)

Specifické dočasné vlivy (+3,8 mld. Kč):
- Dočasné vlivy v roce 2021

Meziroční vlivy 10-12 (+27,4 mld. Kč):

Jaderné výrobní zdroje (+9,4 mld. Kč):
- Obchodní vlivy (+8,8): cenový vliv (+10,0), odvod z nadměrných tržeb 12/2022 (-1,2)
- Provozní vlivy (-0,5): odstávka EDU (-0,4), vyšší stálé náklady (-0,1)
- Aktualizace jaderných rezerv (+1,0)

Obnovitelné zdroje (+0,2 mld. Kč):
- Obchodní vlivy (+0,5): cenový vliv (+0,3), podpůrné služby a regulační energie (+0,2)
- Provozní vlivy (-0,2): FVE zdroje v ČR (-0,1), větrné elektrárny v Německu (-0,1)

Emisní zdroje (+3,7 mld. Kč):
- Obchodní vlivy ČR (+5,0): cenový vliv (+4,9), podpůrné služby (-0,1), prodej tepla (+0,2), obchod v areálu výroben (+0,2), ostatní služby a odchylky (-0,2)
- Provozní vlivy ČR (-1,2): provozní disponibilita (-0,6), péče o zařízení (-0,4), ostatní stálé náklady (-0,2)

Trading (+7,7 mld. Kč):
- Obchodní prop marže (+4,3): snížení dopadu neplnění plynových kontraktů Gazprom Export (+0,8), odvod z nadměrných příjmů v zahraničí (-0,3)
- Přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní pozice na roky 2023+ způsobené výrazným poklesem tržních cen komodit v závěru roku (+3,2)

Specifické dočasné vlivy (+6,2 mld. Kč):
- Dočasné vlivy v roce 2021 (+2,6), eliminace dočasných vlivů za období 1-9/2022 (+3,6) související zejména se zajištěním výroby s dodávkou ve IV. čtvrtletí 2022

* bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku

Rozdělení EBITDA segmentu VÝROBA na pět dílčích částí 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 v segmentu.

EBITDA segmentu TĚŽBA

EBITDA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
Česká republika	4,5	6,2	+1,7	+38%	1,3	1,2	-0,1	-9%

Meziroční vlivy 1-12 (+1,7 mld. Kč):

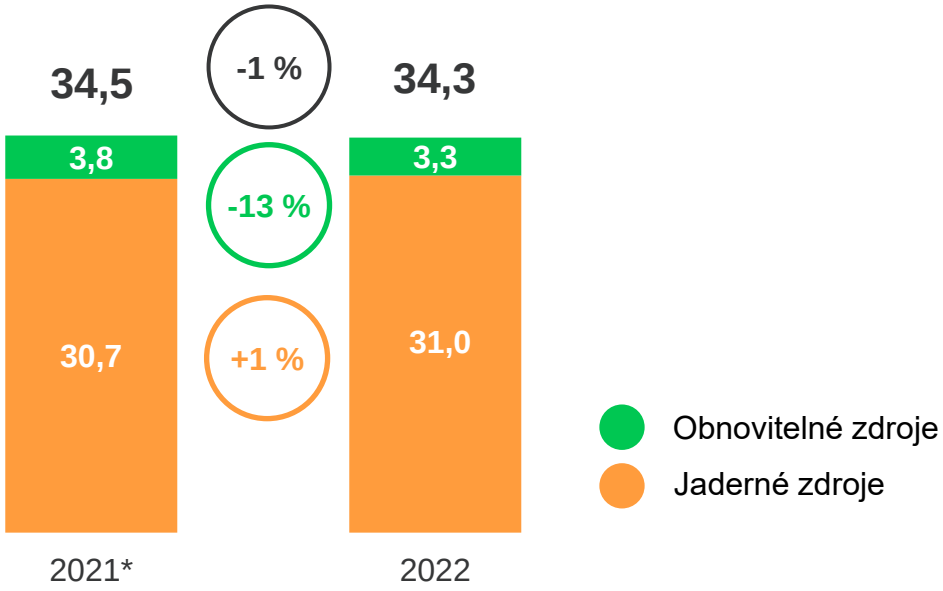
- Vyšší externí tržby související především s vyšším objemem dodávek (+1,8 mld. Kč)
- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ zejména vlivem růstu ceny (+1,1 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-1,1 mld. Kč), především na energie

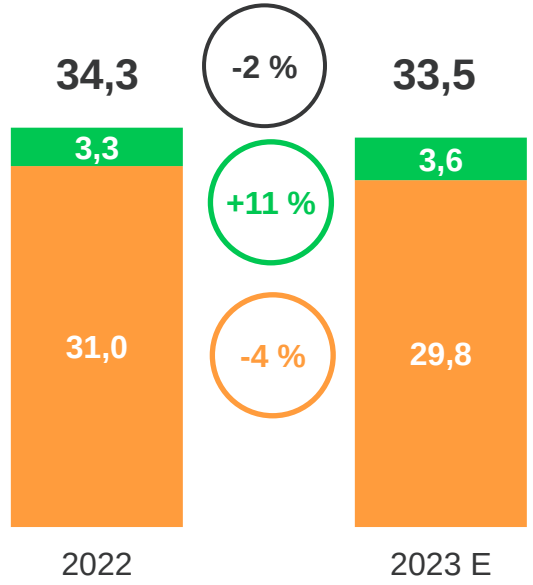
Meziroční vlivy 10-12 (-0,1 mld. Kč):

- Vyšší externí tržby související především s vyšším objemem dodávek (+0,3 mld. Kč)
- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ zejména vlivem růstu ceny (+0,1 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,3 mld. Kč), především náklady na energie
- Nižší výnosy z podpůrných činností a služeb (-0,2 mld. Kč)

Objem těžby (mil. tun)	2021	2022	Rozdíl	%	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
Česká republika	15,9	17,8	+1,8	+12%	4,9	4,9	+0,0	+0%

Výroba z jaderných a obnovitelných zdrojů (TWh)





Obnovitelné zdroje (-13 %) voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

ČR voda (-15 %)
- – Nadprůměrné hydrologické podmínky v roce 2021
- – Nižší využití přečerpávacích vodních elektráren

ČR biomasa (-24 %)
- – Odstávky v elektrárně Poříčí (srpen–září)

Německo vítr (+12 %)
- + Hluboce podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2021

Jaderné zdroje (+1 %)
- + Kratší odstávky JE Temelín
- + Zvýšení dosažitelného výkonu prvního bloku JE Temelín

Obnovitelné zdroje (+11 %)

ČR voda (+22 %)
- + Vyšší využití přečerpávacích vodních elektráren

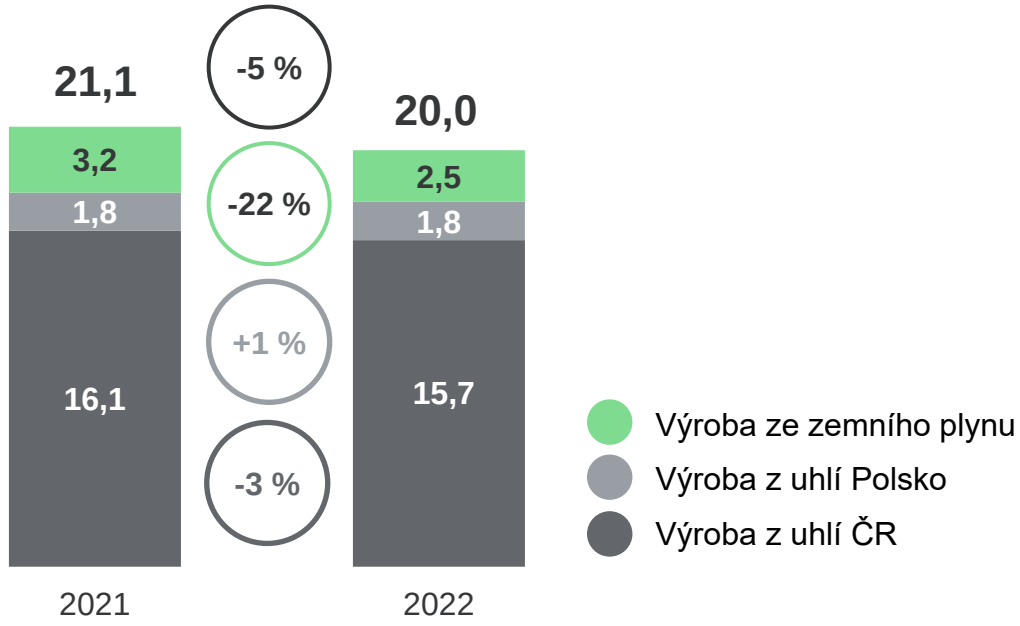
ČR biomasa (-12 %)
- – Nárůst ceny biomasy

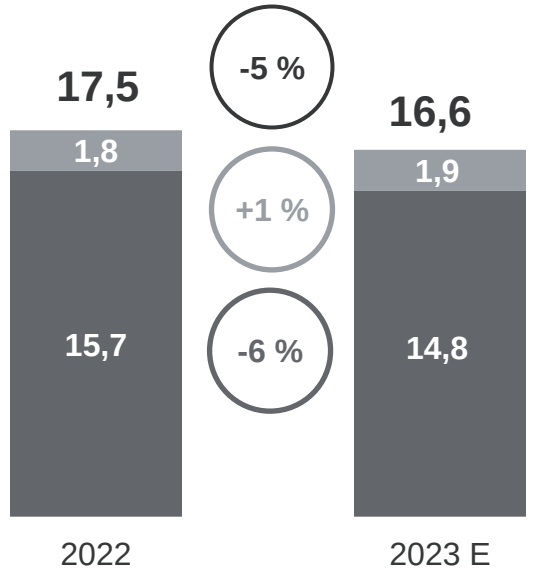
Německo vítr (+17 %)
- + Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

Jaderné zdroje (-4 %)
- + Delší plánované odstávky obou elektráren

* Bez výroby z prodaných společností v Rumunsku a v Bulharsku

Výroba elektřiny z uhlí a zemního plynu (TWh)





Výroba ze zemního plynu (-22 %)
- – Nižší výroba elektrárny Počerady 2 v důsledku vývoje cen komodit a emisních povolenek

Výroba z uhlí v ČR (-3 %)
- – Delší odstávky elektrárny Ledvice 4
- – Ukončení provozu elektrárny Mělník 3 k 17. 8. 2021 (-0,15 TWh)
- + Kratší odstávky elektrárny Prunéřov 2, Tušimice 2 a Ledvice 3

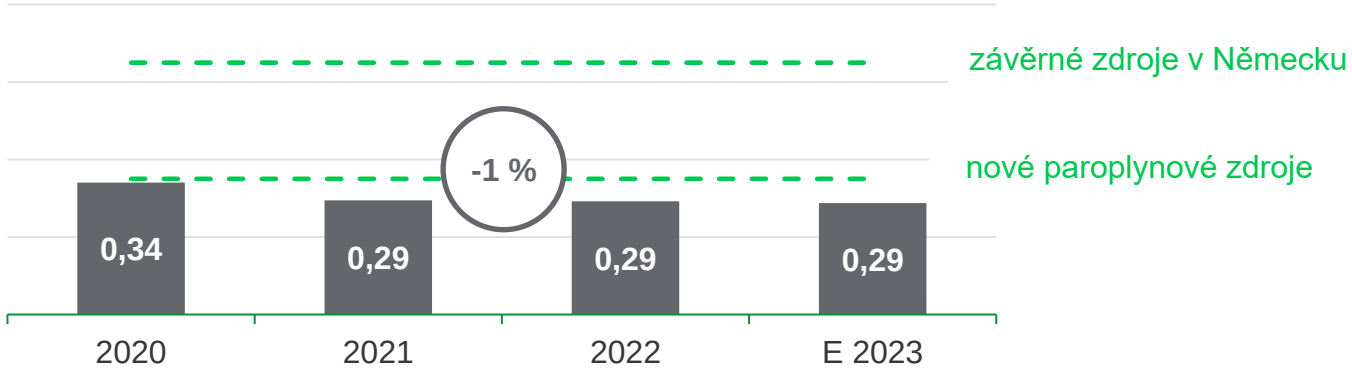
Výroba z uhlí v ČR (-6 %)
- – Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky
- – Delší odstávky elektrárny Prunéřov 2
- + Kratší odstávky elektráren Ledvice 4 a Tušimice 2

Výroba z uhlí v Polsku (+1 %)

Predikce očekávané výroby z emisních zdrojů na rok 2023 nezahrnuje aktuální předpokládanou výrobu z paroplynového zdroje s ohledem na vysokou volatilitu tržních cen elektřiny, plynu a emisních povolenek, a tím vysoce volatilní očekávané nasazení zdroje.

Emise CO_2, SO_2 a NO_X při výrobě elektřiny a tepla navzdory energetické krizi meziročně poklesly

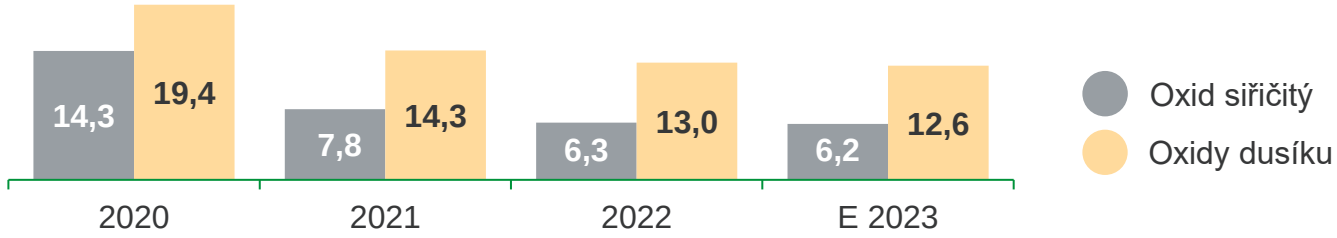
Emisní intenzita CO_2e při výrobě elektřiny a tepla (t CO_2e/MWh)



Emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla v roce 2022 ve výši 0,29 t CO_2e/MWh odpovídá:

- 83 % emisí nového paroplynového zdroje
- 45 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny elektřiny v Německu.

Oxid siřičitý (SO_2), oxidy dusíku (NO_x), (tis. tun)



V roce 2022 dosáhly:

- emise SO_2 hodnoty 6,3 tis. tun a klesly oproti roku 2021 o 19 %.
- emise NO_X dosáhly 13,0 tis. tun a klesly oproti roku 2021 o 9 %.

Ukazatel CO_2e 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 CO_2, CH_4 a N_2O) a emise CO_2 z dopravy. Dále ukazatel zahrnuje i emise CH_4 a N_2O ze spalování biomasy, emise CH_4 z těžby uhlí a emise HFC, PFC a SF_6 z klimatizačních a dalších zařízení.

EBITDA segmentu DISTRIBUCE*

EBITDA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
Česká republika	18,2	18,1	-0,1	-1%	4,6	4,3	-0,3	-6%

Meziroční vlivy 1-12 (-0,1 mld. Kč):

- nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,4 mld. Kč) zejména vlivem nižšího distribuovaného objemu především na hladině nízkého napětí a negativního vlivu korekčních faktorů částečně kompenzovaných vyšší regulační bází aktiv (RAB)
- vyšší stálé provozní náklady (-0,2 mld. Kč)
- vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,2 mld. Kč)
- vyšší fakturované smluvní pokuty (+0,2 mld. Kč)

Meziroční vlivy 10-12 (-0,3 mld. Kč):

- nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,4 mld. Kč) vlivem nižšího distribuovaného objemu na hladině nízkého napětí
- vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)
- vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)
- vyšší fakturované smluvní pokuty (+0,1 mld. Kč)

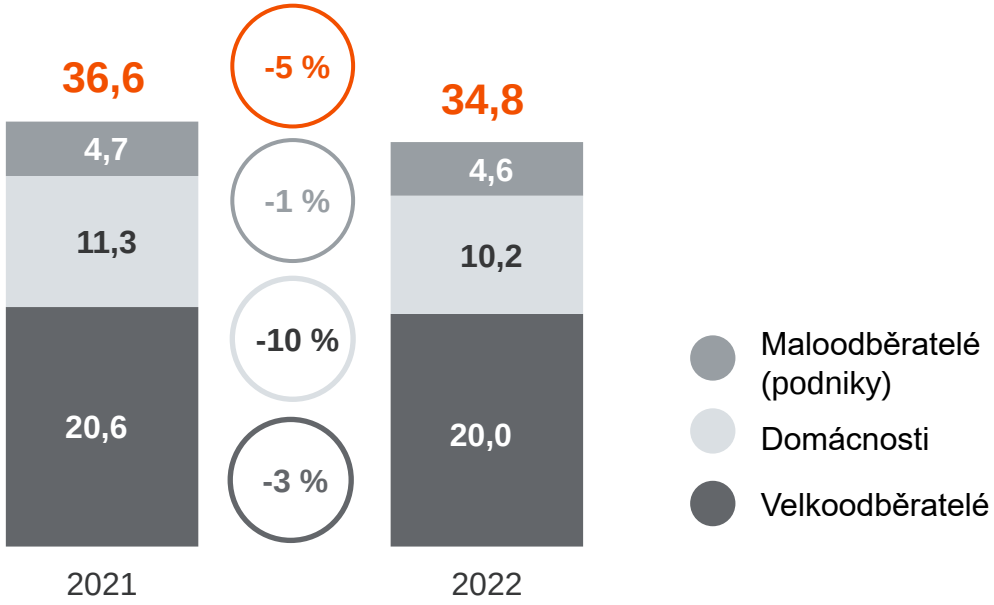
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům (TWh) **	2021	2022	Rozdíl	%	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
Česká republika**	36,6	34,8	-1,8	-5%	9,6	9,0	-0,6	-7%

* Bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku

** Pouze segment DISTRIBUCE. V rámci Skupiny ČEZ distribuují elektřinu také společnosti ČEZ Energetické služby a ČEZ LDS, které jsou ale součástí segmentu PRODEJ.

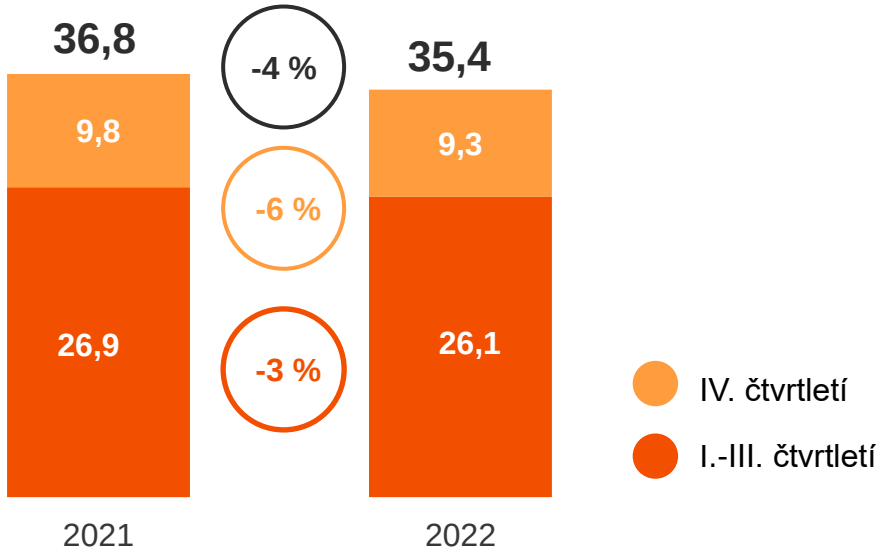
Spotřeba elektřiny na distribučním území ČEZ Distribuce klesla zejména v segmentu domácnosti

Distribuce elektřiny (TWh)



Objem distribuované elektřiny odpovídá celkové spotřebě elektřiny na území ČEZ Distribuce.

Spotřeba elektřiny klimaticky a kalendářně přepočtená (TWh)



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

Distribuční území společnosti pokrývá 66 % území České republiky, tudíž jsou uvedená data dobrým indikátorem vývoje celkové spotřeby elektřiny v České republice.

EBITDA segmentu PRODEJ*

EBITDA (mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	3,2	2,5	-0,7	-22%	0,0	-0,2	-0,2	-
B2B segment – ESCO společnosti:	1,6	1,3	-0,3	-19%	0,5	0,6	+0,1	+26%
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,5	0,6	+0,2	+36%	0,1	0,4	+0,3	>200%
Energetické služby – Německo a ostatní země**	0,9	1,3	+0,5	+57%	0,4	0,6	+0,2	+55%
Prodej komodit – ČR	0,2	-0,7	-0,9	-	0,0	-0,4	-0,4	-
B2B segment – Ostatní aktivity***	0,6	0,6	-0,0	-4%	0,1	0,2	+0,0	+26%
Celkem segment PRODEJ*	**5,4**	**4,4**	**-1,0**	**-19%**	**0,6**	**0,5**	**-0,0**	**-7%**

Meziroční vlivy 1-12 (-1,0 mld. Kč):

Retail segment – ČEZ Prodej (-0,7 mld. Kč):

- Nižší hrubá marže z prodeje elektřiny a plynu zejména vlivem extrémního nárůstu nákladů na odchylky a tvarování diagramu (-1,1 mld. Kč)
- Růst dodávek elektřiny o 2 % a plynu o 16 % (+0,2 mld. Kč), přičemž růst počtu zákazníků převýšil pokles spotřeby komodit zákazníky
- Vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám (-0,2 mld. Kč)
- Vrácení úroků ze soudního sporu se SŽDC (+0,2 mld. Kč)
- Výrazný nárůst počtu instalovaných FVE a tepelných čerpadel (+0,2 mld. Kč)

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

- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,2 mld. Kč): nárůst v oblasti služeb částečně eliminován nárůstem pořizovacích nákladů plynu na výrobu tepla pro zákazníky
- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,5 mld. Kč): nárůst poptávky po službách, vyšší profitabilita německých a polských společností, vliv nových akvizic
- Prodej komodit ČR (-0,9 mld. Kč): nižší hrubá marže z prodeje elektřiny a plynu v ČR zejména vlivem extrémního nárůstu nákladů na odchylky a tvarování diagramu

Meziroční vlivy 10-12 (-0,0 mld. Kč):

Retail segment – ČEZ Prodej (-0,2 mld. Kč):

- Nižší hrubá marže z prodeje elektřiny a plynu zejména vlivem extrémního nárůstu nákladů na odchylky a tvarování diagramu (-0,5 mld. Kč)
- Pokles spotřeby zákazníků (-0,2 mld. Kč)
- Nižší tvorba opravných položek k pohledávkám (+0,2 mld. Kč)
- Nižší stále provozní náklady (+0,2 mld. Kč) především náklady související s péčí o nové zákazníky z titulu dodavatele poslední instance v roce 2021
- Výrazný nárůst počtu instalovaných FVE a tepelných čerpadel (+0,1 mld. Kč)

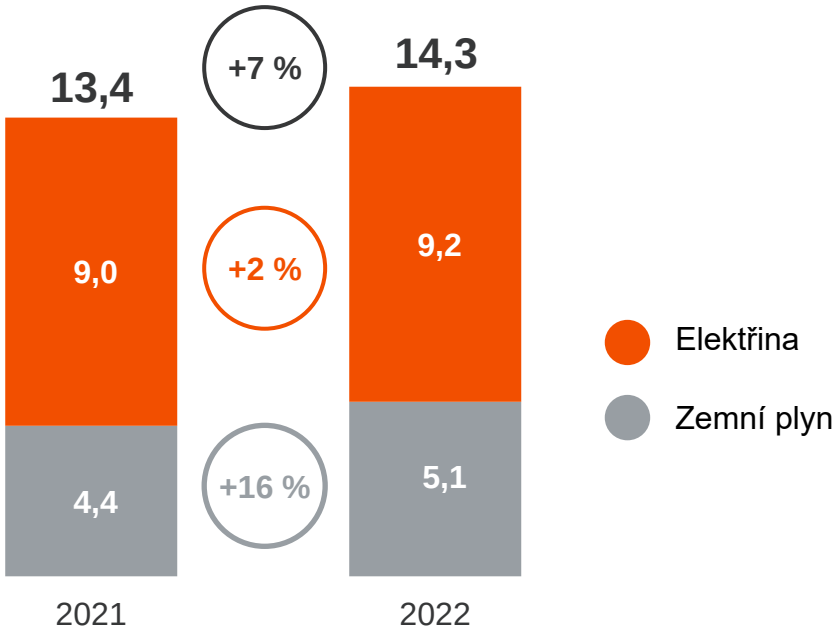
B2B segment – ESCO společnosti (+0,1 mld. Kč):

- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,3 mld. Kč): nárůst v oblasti služeb částečně eliminován nárůstem pořizovacích nákladů plynu na výrobu tepla pro zákazníky
- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,2 mld. Kč): nárůst poptávky po službách, vyšší profitabilita německých a polských společností, vliv nových akvizic
- Prodej komodit ČR (-0,4 mld. Kč): zejména extrémní nárůst nákladů na odchylky a tvarování diagramu

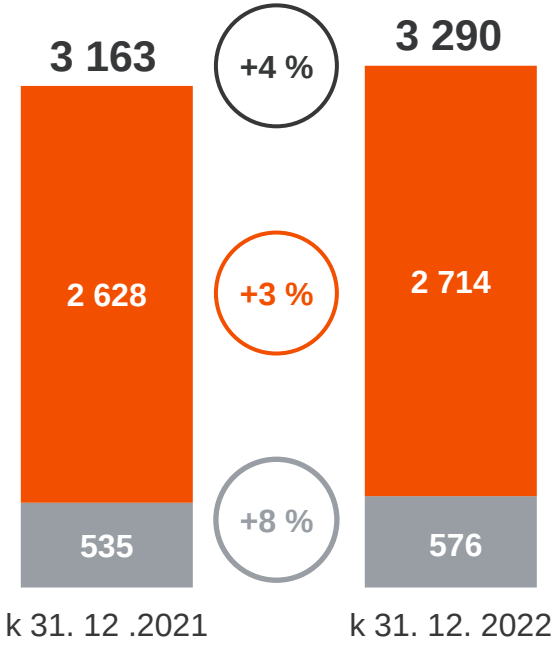
* Bez divestovaných aktiv v Rumunsku a Bulharsku
** Polsko, Itálie, Rakousko a další státy, v rámci kterých jsou ESCO aktivity řízené skupinou Elevion
*** Zejména telekomunikační společnosti, ČEZ Teplárenská a ostatní společnosti segmentu Prodej

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

Dodávka elektřiny a zemního plynu meziročně vzrostla o 7 % (TWh)

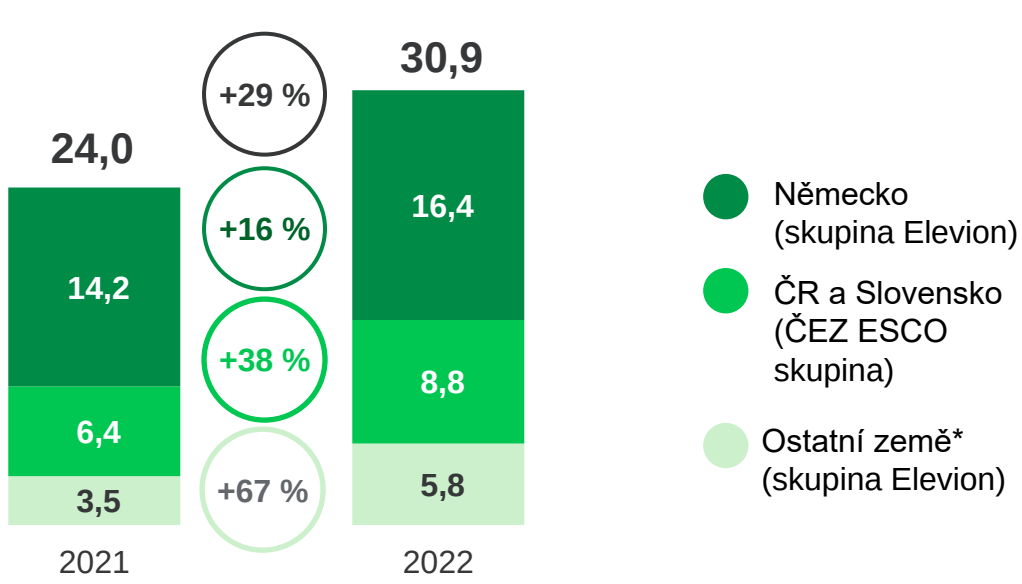


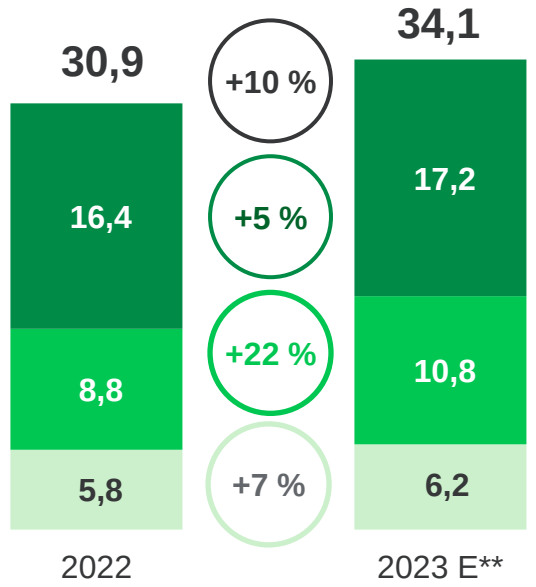
Počet zákazníků meziročně vzrostl o 4 % (odběrná místa v tis.)



- Vyšší spotřeba plynoucí z vyššího počtu odběratelů byla korigována vyšší průměrnou teplotou v roce 2022 a poklesem spotřeby domácností plynoucí z vysokých cen komodit. V menší míře se v případě elektřiny projevil snížením spotřeby domácností i návrat lidí zpět do kanceláří po covidových omezeních. Pozitivní vliv na dodávku zemního plynu měla vyšší průměrná spotřeba nových zákazníků.
- Meziroční růst portfolia je způsoben především v důsledku krachu významných dodavatelů ve IV. čtvrtletí 2021 přechodem téměř 1 milionu zákazníků k novým dodavatelům a nižší akviziční aktivitou alternativních dodavatelů v průběhu roku 2022 vzhledem k extrémní cenové volatilitě.

Tržby z prodeje energetických služeb (mld. Kč)





Německo – skupina Elevion (+16 %)
+ Organický růst +6 % (+10 % po očištění o vliv měnového kurzu)
+ Akvizice v roce 2021, akvizice Hermos Signaltechnik GmbH (20. 1. 2022), skupina Ampro (19. 10. 2022)

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+38 %)
+ Organický růst +4 %
+ Akvizice v roce 2021, akvizice ELIMER, a.s (24. 2. 2022)

Ostatní země* – skupina Elevion (+67 %)
+ Organický růst +16 % (především Polsko, Rumunsko)
+ Akvizice v roce 2021, akvizice SOCIETA' AGRICOLA B.T.C. S.R.L. (4. 8. 2022), Wagner Consult GmbH (20. 6. 2022)

Německo – skupina Elevion (+5 %)

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+22 %)

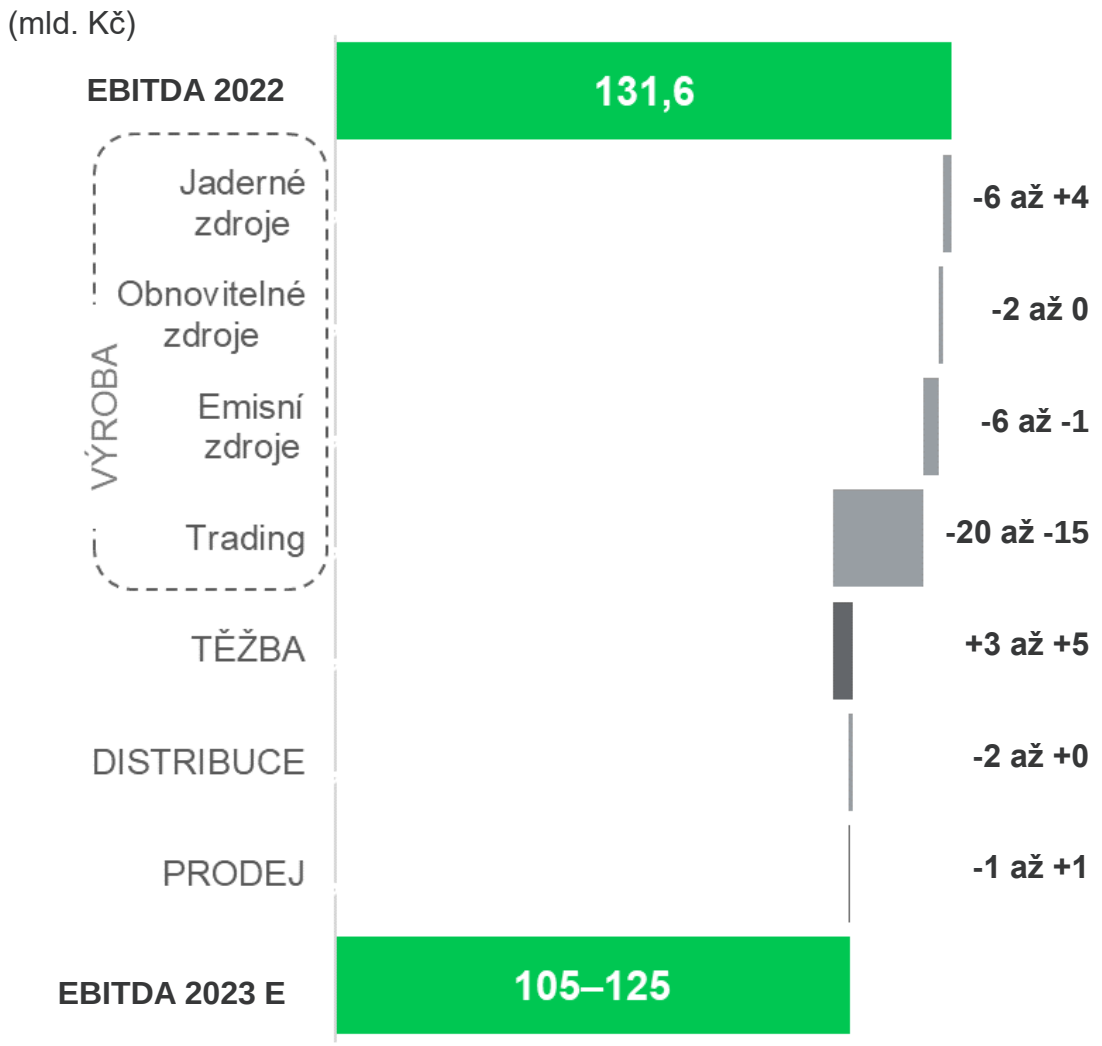
Ostatní země* – skupina Elevion (+7 %)

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

** Předpoklad tržeb z prodeje stávajících společností

Hodnoty za rok 2021 byly upřesněny dle aktuální metodiky vymezující definici energetických služeb.
Hodnoty za roky 2022 a 2023 pro ČR a Slovensko (ČEZ ESCO skupiny) byly očištěny o vliv nárůstu cen zemního plynu u dodávek tepla.

Očekávaná meziroční změna v jednotlivých oblastech podnikání



VÝROBA

Jaderné zdroje

+ Vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění
– Vyšší odvod z nadměrných tržeb výroby
– Nižší disponibilita jaderných zdrojů
– Vyšší stálé provozní náklady

Obnovitelné zdroje

– Nižší tržby z podpůrných služeb
+ Vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění

Emisní zdroje

– Vyšší pořizovací náklady emisních povolenek a plynu
+ Vyšší tržby z prodeje elektřiny vč. zajištění a z prodeje tepla
– Vyšší stálé provozní náklady

Trading

– Bezprecedentní rekordní zisk z obchodování s komoditami v roce 2022
+ / – Nejistá výše zisku z obchodování v roce 2023 a přecenění derivátů

TĚŽBA

+ Vyšší tržby z prodeje uhlí zejména vlivem vyšších realizačních cen
– Vyšší stálé provozní náklady, především na energie

DISTRIBUCE

– Vyšší stálé provozní náklady a negativní vliv korekčních faktorů
+ Vyšší povolené výnosy

PRODEJ

+ Akviziční a organický růst v oblasti energetických služeb
– Vyšší pořizovací náklady elektřiny a plynu pro zákazníky

Přílohy

Segmentové hospodářské a provozní výsledky

- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Slidy finančních a provozních výsledků jednotlivých segmentů
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

Souhrnné hospodářské a provozní výsledky Skupiny ČEZ

- Celkové finanční výsledky
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výsledky v členění na současná a divestovaná aktiva
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR
- Shrnutí hlavních opatření ČR v oblasti cenové dostupnosti energií a zdanění energetického sektoru

Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

Celkové finanční výsledky

(mld. Kč)	2021	2022	Rozdíl	%
Provozní výnosy	227,8	288,5	+60,7	+27%
EBITDA	63,2	131,6	+68,3	+108%
z toho: Současná aktiva*	60,6	131,6	+71,0	+117%
EBIT	16,1	101,9	+85,8	>200%
Čistý zisk	9,9	80,7	+70,8	>200%
Čistý zisk očištěný**	22,3	78,4	+56,1	>200%
Provozní cash flow	59,2	5,1	-54,1	-91%
CAPEX	32,5	34,8	+2,3	+7%

* Bez divestovaných aktiv. Rumunské společnosti prodány k 31. 3. 2021 a bulharské k 27. 7. 2021.

** 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).

Celkové provozní výsledky

		2021	2021*	2022	Rozdíl*	%*
Výroba elektřiny	TWh	56,0	55,6	54,3	-1,3	-2%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	43,6	36,8	35,1	-1,8	-5%
Prodej elektřiny koncovým zákazníkům	TWh	26,8	20,4	22,5	+2,1	+10%
Distribuce plynu koncovým zákazníkům	TWh	0,7	0,7	0,6	-0,1	-12%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	7,3	6,8	8,1	+1,3	+19%
Prodej tepla	tis. TJ	26,5	26,5	23,5	-3,0	-11%

* Bez divestovaných aktiv. Rumunské společnosti prodány k 31. 3. 2021, bulharské k 27. 7. 2021.

		k 31. 12. 2021	k 31. 12. 2022	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	11,8	11,8	+0,0	+0%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	28,0	28,7	+0,7	+2%

Provozní výsledky v členění na současná a divestovaná aktiva

Výroba elektřiny (TWh)	2021	2022	Rozdíl	%
Současná aktiva**	55,6	54,3	-1,3	-2%
z toho: Česká republika**	53,2	51,9	-1,4	-3%
Polsko	2,1	2,2	+0,0	+0%
Německo a ostatní****	0,2	0,3	+0,0	+17%
Divestovaná aktiva*	0,4	-	-0,4	-
Skupina ČEZ celkem	56,0	54,3	-1,7	-3%

Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům (TWh)	2021	2022	Rozdíl	%
Současná aktiva (ČR)	36,8	35,1	-1,8	-5%
Divestovaná aktiva*	6,8	-	-6,8	-
Skupina ČEZ celkem	43,6	35,1	-8,6	-20%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (TWh)	2021	2022	Rozdíl	%
Současná aktiva	20,4	22,5	+2,1	+10%
Divestovaná aktiva*	6,5	-	-6,5	-
Skupina ČEZ celkem	26,8	22,5	-4,4	-16%

Prodej plynu koncovým zákazníkům (TWh)	2021	2022	Rozdíl	%
Současná aktiva	6,8	8,1	+1,3	+19%
z toho: Česká republika	6,7	8,1	+1,5	+22%
Slovensko	0,2	-	-0,2	-
Divestovaná aktiva*	0,4	-	-0,4	-
Skupina ČEZ celkem	7,3	8,1	+0,9	+12%

Prodej tepla (tis. TJ)	2021	2022	Rozdíl	%
Současná aktiva***	26,5	23,5	-3,0	-11%
z toho: Česká republika***	19,8	16,9	-2,9	-15%
Polsko	6,0	6,0	+0,0	+0%
Slovensko	0,7	0,6	-0,1	-12%
Divestovaná aktiva*	-	-	-	-
Skupina ČEZ celkem	26,5	23,5	-3,0	-11%

* Prodané společnosti v Rumunsku (k 31. 3. 2021) a Bulharsku (k 27. 7. 2021).

** Z toho v roce 2021 i 2022 bylo 0,5 TWh vyrobeno ve společnostech segmentu PRODEJ, zejména ve společnosti ČEZ Energo.

*** Zahrnuje prodej tepla ze společností zařazených v segmentu VÝROBA a v segmentu PRODEJ.

**** Německo, Slovensko a Itálie

Čistý zisk za IV. čtvrtletí

(mld. Kč)	10-12/2021	10-12/2022	Rozdíl	%
EBITDA	15,7	42,3	+26,6	+169%
Odpisy	-9,8	-8,5	+1,3	+14%
Opravné položky k majetku*	-3,6	2,9	+6,5	-
Ostatní náklady a výnosy	0,3	-0,4	-0,7	-
Úrokové náklady a výnosy	-0,9	-0,2	+0,7	+81%
Ostatní	1,1	-0,2	-1,4	-
Daň z příjmů	0,6	-7,9	-8,6	-
Čistý zisk	**3,2**	**28,4**	**+25,2**	**>200%**
Čistý zisk očištěný	5,4	26,1	+20,7	>200%

Úpravy čistého zisku
Za IV. čtvrtletí 2022 očištěn zejména z titulu rozpuštění opravných položek k dlouhodobému majetku ve společnosti Severočeské doly (-2,3 mld. Kč)

Odpisy (+1,3 mld. Kč)
- Jednorázové navýšení odpisů uhelných elektráren v ČR ve IV. čtvrtletí 2021 v důsledku tvorby rezerv na demontáž a demolici po vyřazení z provozu (+1,9 mld. Kč)
- Vyšší odpisy uhelných elektráren v ČR v důsledku aktualizace rezerv na demontáž a demolici v roce 2022 (-0,1 mld. Kč); vyšší odpisy jaderných aktiv (-0,1 mld. Kč)
- Vyšší odpisy ve společnostech Severočeské doly (-0,2 mld. Kč), ČEZ Distribuce (-0,1 mld. Kč) a ČEZ OZ uzavřený investiční fond (-0,1 mld. Kč)

Opravné položky k majetku* (+6,5 mld. Kč)
- Nižší opravné položky k dlouh. majetku ve společnostech Severočeské doly (+5,3 mld. Kč) a Elektrárna Dětmarovice (+0,7 mld. Kč) a v Německu (+0,2 mld. Kč)
- Výnos související s akvizicí společností ŠKODA JS a Middle Estates (+0,3 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (-0,7 mld. Kč)
- Vyšší výnosové úroky (+1,5 mld. Kč) v důsledku vyšší držby vysoce likvidních aktiv a vyšších úrokových sazeb
- Vyšší nákladové úroky (-0,8 mld. Kč) z důvodu zvýšení objemu úvěrů na zajištění maržových vkladů
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-0,6 mld. Kč)
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-0,4 mld. Kč) z důvodu růstu úrokových sazeb
- Aktualizace rezerv souvisejících s poskytnutou garancí za úvěry Akcez (+1,0 mld. Kč)
- Úrok z prodlení k vratce daně z emisních povolenek v roce 2021 (-1,5 mld. Kč)

* Včetně zisku/ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku a včetně goodwillu

Přílohy

Segmentové hospodářské a provozní výsledky

- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Slidy finančních a provozních výsledků jednotlivých segmentů
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

Souhrnné hospodářské a provozní výsledky Skupiny ČEZ

- Celkové finanční výsledky
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výsledky v členění na současná a divestovaná aktiva
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR
- Shrnutí hlavních opatření ČR v oblasti cenové dostupnosti energií a zdanění energetického sektoru

Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX) po segmentech

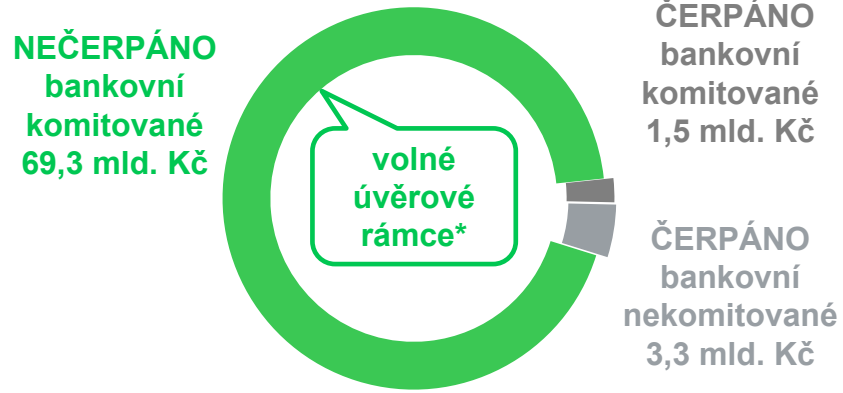
CAPEX (mld. Kč)	2021	2022
VÝROBA	13,4	14,9
z toho pořízení jaderného paliva	3,1	3,1
TĚŽBA	2,7	2,2
DISTRIBUCE	13,3	15,1
PRODEJ	2,2	3,0
Eliminace vnitrovztahů	-0,2	-0,4
Současná aktiva celkem	31,4	34,8
Divestovaná aktiva	1,1	0,0
SKUPINA ČEZ CELKEM	**32,5**	**34,8**

Hlavní příčiny meziroční změny Současných aktiv:

- VÝROBA: Nárůst investic způsoben především realizací projektu Tepelný napaječ ETE - České Budějovice, vyššími investicemi do vodních elektráren, urychlením výstavby pásové dopravy pro využití vedlejších energetických produktů v lokalitě Prunéřov a vyššími investicemi v oblasti OZE ve Francii. Meziroční růst způsoben též inflací, zejména růstem cen stavebních materiálů.
- TĚŽBA: Důsledek postupné redukce investičního programu a posunu dokončení nového rýpadla do roku 2023.
- DISTRIBUCE: Růst zejména v oblasti vyšších investic do obnovy distribučních sítí a do zákaznických staveb.
- PRODEJ: Vyšší investice především v oblasti ESCO (zejména v Itálii a u nových akvizic) a v oblasti digitalizace zákaznických procesů souvisejících s obsluhou koncových zákazníků (nárůst investic ČEZ Prodej).

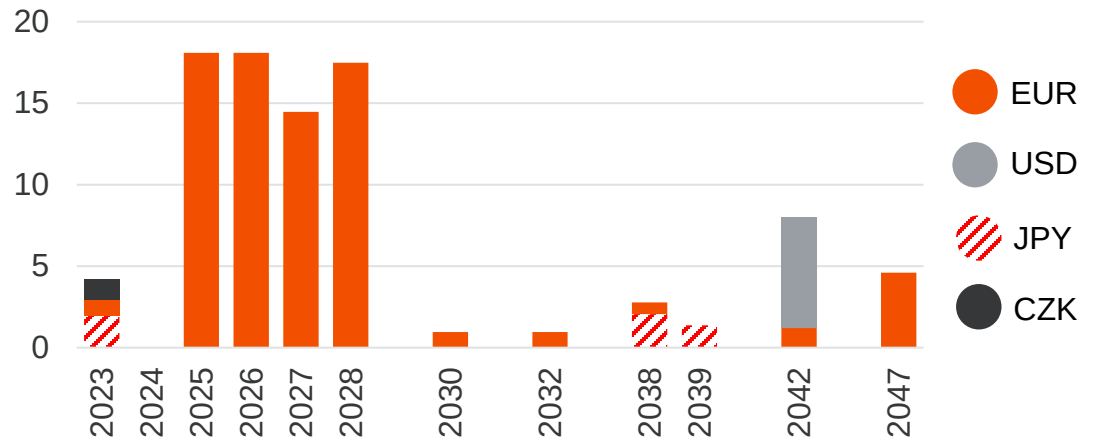
Úvěrové rámce a struktura dluhu k 31. 12. 2022

Čerpání krátkodobých bankovních linek a disponibilní bankovní komitované úvěrové rámce



* Volné bankovní úvěrové rámce obsahují i nečerpaný dlouhodobý úvěr od EIB ve výši 790 mil. EUR.

Profil splatnosti dluhopisů (mld. Kč)



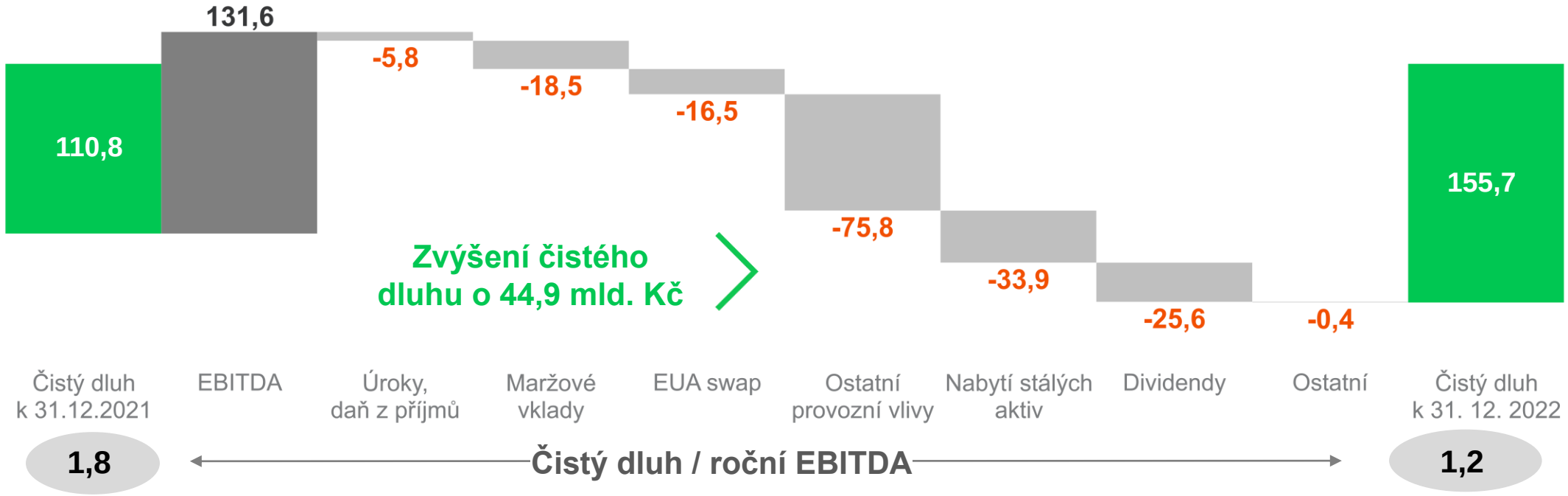
- Komitované bankovní rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ měla k 31. 12. 2022 přístup k 70,9 mld. Kč komitovaných bankovních úvěrových rámců, z čehož bylo čerpáno 1,5 mld. Kč komitovaných bankovních linek.
- Z úvěrové smlouvy s ČR byl k 31. 12. 2022 čerpán celý rámec 3 mld. EUR.
- V prosinci 2022 podepsána úvěrová smlouva s EIB ve výši 790 mil. EUR.
- Uzavřeny a načerpány Schuldschein úvěrové smlouvy v celkové výši 500 mil. EUR, z toho 170 mil. EUR v prosinci 2022 a 330 mil. EUR v lednu a únoru 2023.
- Průměrná splatnost všech dluhů ČEZ k 31. 12. 2022 byla více než 4 roky. Po odečtení krátkodobého úvěru od státu činila průměrná splatnost více než 6 let.

Úroveň zadlužení

		k 31. 12. 2021	k 31. 12. 2022
Dluhy a úvěry	mld. Kč	137,9	202,1
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	27,1	46,5
Čistý dluh	mld. Kč	110,8	155,7
Čistý dluh / EBITDA		1,8	1,2

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

Čistý dluh vzrostl o 44,9 mld. Kč



- **Úroky, daň z příjmů (-5,8 mld. Kč):** placená daň z příjmů (-5,4 mld. Kč), saldo placených a přijatých úroků (-0,4 mld. Kč)
- **Maržové vklady (-18,5 mld. Kč):** dočasné maržové vklady na komoditních burzách a u obchodních protistran z titulu předprodejů výroby a nižší kontrahované ceny elektřiny, emisních povolenek a plynu oproti aktuálním tržním cenám
- **EUA swap (-16,5 mld. Kč):** vliv dočasného prodeje emisních povolenek v prosinci 2021 a následného pořízení v I. čtvrtletí 2022 za účelem pokrytí extrémních nároků na maržové vklady na konci roku 2021
- **Ostatní provozní vlivy (-75,8 mld. Kč):** změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv především plynu (-11,1 mld. Kč), vliv dočasného přecenění derivátových obchodů v roce 2021 souvisejících se zajištěním výrobních pozic 2022 (-11,2 mld. Kč), ostatní provozní vlivy a nepeněžní operace (-53,5 mld. Kč) zejména z titulu části zisku z tradingu dosažené na kontraktech s peněžním vypořádáním v roce 2023 a dále z titulu změny stavu ostatních pohledávek a závazků z derivátů včetně vlivu zajištění peněžních toků
- **Nabytí stálých aktiv (-33,9 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv (CAPEX) (-34,8 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (+1,6 mld. Kč), pořízení cenných papírů Inven Capital (-0,8 mld. Kč)

V roce 2021 dosáhl součet položek „EUA swap“ a „Ostatní provozní vlivy“ naopak vysoce pozitivní hodnoty +56,1 mld. Kč. Vysoce negativní hodnota těchto položek v roce 2022 (celkem -92,3 mld. Kč) je proto z významné části způsobena dočasnými vlivy a opatřeními v důsledku významného růstu cen komodit v závěru roku 2021.

Měnové a komoditní zajištění výroby elektřiny v ČR na roky 2023–2026 – stav zajištění k 31. 12. 2022

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

	2023	2024	2025	2026
Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby	**90 %**	**46 %**	**30 %**	**7 %**
Přirozené měnové zajištění (dluhy a úroky, investiční a jiné výdaje v EUR)	3 %	34 %	30 %	**7 %**
Transakční měnové zajištění	87 %	12 %	0 %	**0 %**

* Předmětem zajištění (100 %) jsou očekávané EUR tržby z výroby snížené o očekávané EUR výdaje na emisní povolenky, zemní plyn a o aktuální předpokládanou výši odvodů ze stropů 2023, které jsou rovněž vystaveny riziku změn kurzu CZK/EUR.

Měnová pozice na roky 2023–2026 je zajištěna za kurz v rozpětí **25,3–26,8 CZK/EUR**.

Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice

	100 % očekávané dodávky	2023	2024	2025	2026
Celkový podíl zajištěné dodávky	**40 až 47 TWh ročně**	**75 %**	**47 %**	**21 %**	**2 %**
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)**	28 až 30 TWh ročně	81 %	54 %	24 %	3 %
Emisní zdroje - střednědobě zajišťované**	7 až 15 TWh ročně	74 %	49 %	22 %	-
Emisní zdroje - ostatní***	3 až 6 TWh ročně	47 %	-	-	-

** Zajišťované ve 3letém horizontu
*** Plynové a vybrané uhelné zdroje, které jsou s ohledem na charakter výroby a tržní podmínky zajišťovány pouze na roční/vnitroroční bázi

Shrnutí hlavních státních opatření řešících cenovou dostupnost energií a nových daní a odvodů v energetickém sektoru v ČR

Podpora spotřebitelů

Cenové stropy pro domácnosti, pro malé a střední podniky (tzv. „SME“) a velké podniky

- **5 Kč/kWh u elektřiny, 2,5 Kč/kWh u zemního plynu** v roce 2023 (ceny za komoditu bez daní a distribučních poplatků).
  - Pro domácnosti, maloodběratele plynu, pro definované veřejné zadavatele a zákazníky připojené na nízkém napětí se bude strop vztahovat na celou spotřebu elektřiny a plynu.
  - Pro SME a velké podniky se bude strop na elektřinu a plyn uplatňovat na 80 % nejvyšší spotřeby v daném měsíci v posledních 5 letech.
  - Pro velké podniky (připojené na vysokém a velmi vysokém napětí) platí evropské omezení maximální finanční kompenzace na skupinu.
  - Strop u plynu bude dále uplatněn na odběr za účelem výroby tepelné energie (neuplatní se však na odběr plynu na výrobu elektřiny).
- **Dodavatelům jsou kompenzovány prokazatelné ztráty a přiměřený zisk.**

Financování – odvody nad cenové stropy

Odvod z tržeb z výroby elektřiny nad stanovené cenové stropy (od 1. 12. 2022 do 31. 12. 2023)

- 90% odvod z tržeb nad stanovené stropy:
  - Jaderné zdroje 70 EUR/MWh
  - Hnědé uhlí 170 EUR/MWh pro bloky nad 140 MW, 230 EUR/MWh pro bloky do 140 MW
  - Komerční vodní, větrné a sluneční elektrárny 180 EUR/MWh
- Bez stropů pro černé uhlí, plyn, přečerpávací elektrárny a podporované obnovitelné zdroje energie.
- Celkový strop ročních příjmů je založen na dodaném objemu výroby z jednotlivých zdrojů v rámci společnosti.
- Výsledný odvod je definován na roční bázi (rozdíl celkových tržeb a celkových stropů), zálohy jsou placeny měsíčně.
- Odvod je daňově uznatelným nákladem a snižuje provozní zisk společnosti.

Financování – daň z neočekávaných zisků

Daň z neočekávaných zisků pro energetické, petrochemické a bankovní odvětví ve výši 60 % v letech 2023-2025

- „Neočekávaný zisk" odpovídá rozdílu mezi základem daně a historickým aritmetickým průměrem základu daně v letech 2018–2021 navýšeným o 20 %.
- Přiměřený zisk je zdaněn sazbou 19 %, neočekávaný zisk sazbou 79 % (60 % + 19 %).
- Daň uvalena na vybrané energetické společnosti, jejichž hlavní činností je zejména výroba, prodej a distribuce elektřiny, pokud jejich rozhodné příjmy přesahují stanovené limity.
- Skupina může agregovat historický „Přiměřený zisk“ jednotlivých společností, které podléhají dani, a odvést daňovou povinnost za celou skupinu.
- Zálohy na daň za rok 2023 budou stanoveny ve výši odpovídající zisku společností v roce 2022.

Přílohy

Segmentové hospodářské a provozní výsledky

- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Slidy finančních a provozních výsledků jednotlivých segmentů
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

Souhrnné hospodářské a provozní výsledky Skupiny ČEZ

- Celkové finanční výsledky
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výsledky v členění na současná a divestovaná aktiva
- Čistý zisk za IV. čtvrtletí

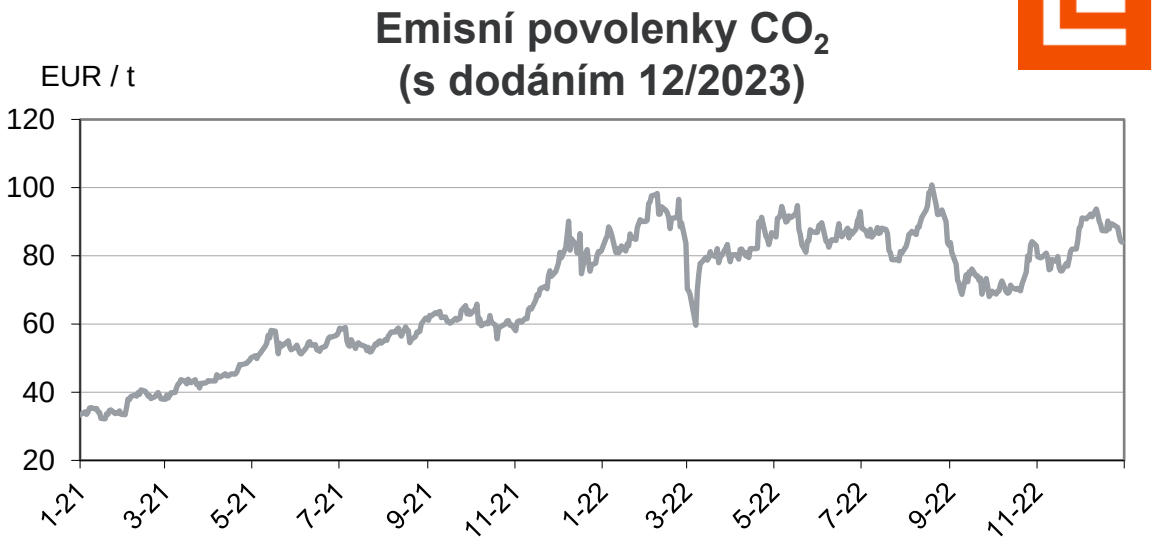
Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

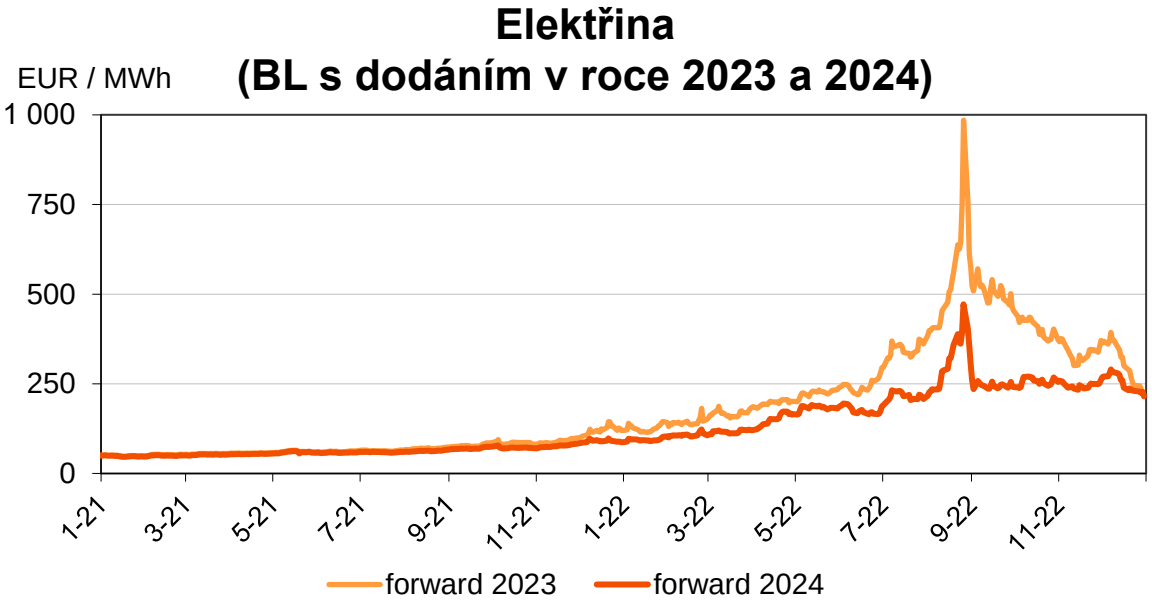
- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR
- Shrnutí hlavních opatření ČR v oblasti cenové dostupnosti energií a zdanění energetického sektoru

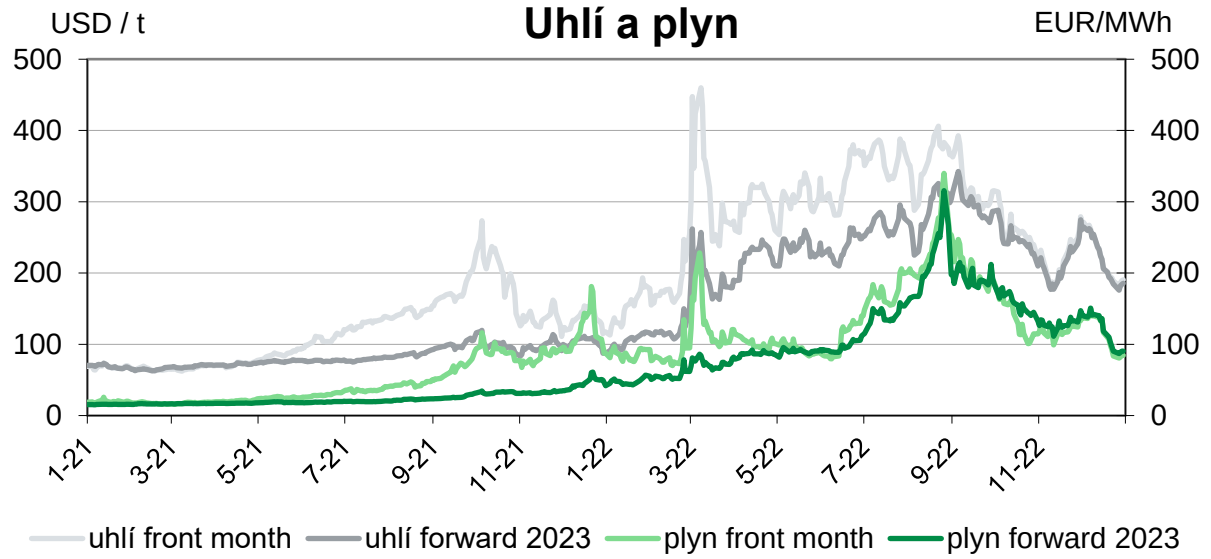
Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

- Vývoj na trzích
- Bilance elektřiny
- Výpočet alternativních ukazatelů dle ESMA

Vývoj na trzích od 1. 1. 2021 do 31. 12. 2022







Bilance elektřiny (GWh)

	2021	2022	Index 2022/2021
Dodávka	**50 370**	**48 982**	**-3%**
Výroba	56 008	54 302	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-5 639	-5 320	-6%
Prodej koncovým zákazníkům	**-26 831**	**-22 471**	**-16%**
Saldo velkoobchodu	**-21 177**	**-24 917**	**+18%**
Prodej na velkoobchodním trhu	-244 243	-157 815	-35%
Nákup na velkoobchodním trhu	223 066	132 898	-40%
Ztráty v sítích	**-2 361**	**-1 594**	**-32%**

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	30 730	31 021	+1%
Uhlí	17 955	17 522	-2%
Voda	2 529	2 123	-16%
Biomasa	908	770	-15%
Fotovoltaika	125	137	+9%
Vítr	599	263	-56%
Zemní plyn	3 161	2 466	-22%
Bioplyn	2	0	-
Celkem	**56 008**	**54 302**	**-3%**

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-10 972	-7 998	-27%
Podnikatelský maloodběr	-2 849	-2 526	-11%
Velkoodběratelé	-13 011	-11 947	-8%
Prodej koncovým zákazníkům	**-26 831**	**-22 471**	**-16%**

Distribuce elektřiny (GWh)

	2021	2022	Index 2022/2021
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	43 642	35 051	-20%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

2022	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	**48 612**	**-3%**	**0**	**-**	**370**	**+2%**	**0**	**-**	**48 982**	**-3%**
Výroba	53 846	-3%	0	-	456	+0%	0	-	54 302	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-5 234	-6%	0	-	-86	-5%	0	-	-5 320	-6%
Prodej koncovým zákazníkům	**-2 349**	**-0%**	**0**	**-**	**-21 592**	**-17%**	**1 470**	**-9%**	**-22 471**	**-16%**
Saldo velkoobchodu	**-46 262**	**-3%**	**1 593**	**-32%**	**21 222**	**-18%**	**-1 470**	**-9%**	**-24 917**	**+18%**
Prodej na velkoobchodním trhu	-178 391	-32%	0	-	-5 378	+1%	25 954	+14%	-157 815	-35%
Nákup na velkoobchodním trhu	132 129	-38%	1 593	-32%	26 601	-14%	-27 425	+12%	132 898	-40%
Ztráty v sítích	**0**	**+13%**	**-1 593**	**-32%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-1 594**	**-32%**

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	31 021	+1%	0	-	0	-	0	-	31 021	+1%
Uhlí	17 522	-2%	0	-	0	-	0	-	17 522	-2%
Voda	2 123	-16%	0	-	0	-	0	-	2 123	-16%
Biomasa	709	-17%	0	-	61	+18%	0	-	770	-15%
Fotovoltaika	136	+9%	0	-	1	>200%	0	-	137	+9%
Vítr	263	-56%	0	-	0	-	0	-	263	-56%
Zemní plyn	2 072	-25%	0	-	394	-2%	0	-	2 466	-22%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	**53 846**	**-3%**	**0**	**-**	**456**	**+0%**	**0**	**-**	**54 302**	**-3%**

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-7 998	-27%	0	-	-7 998	-27%
Podnikatelský maloodběr	-6	-55%	0	-	-2 520	-11%	0	-	-2 526	-11%
Velkoodběratelé	-2 343	+0%	0	-	-11 074	-10%	1 470	-9%	-11 947	-8%
Prodej koncovým zákazníkům	**-2 349**	**-0%**	**0**	**-**	**-21 592**	**-17%**	**1 470**	**-9%**	**-22 471**	**-16%**

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

2022	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	**46 840**	**-2%**	**1 859**	**+1%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**258**	**+13%**	**25**	**+117%**	**0**	**-**	**48 982**	**-3%**
Výroba	51 861	-3%	2 152	+0%	0	-	0	-	259	+13%	30	+80%	0	-	54 302	-3%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-5 021	-6%	-293	-4%	0	-	0	-	-2	-5%	-5	-5%	0	-	-5 320	-6%
Prodej koncovým zákazníkům	**-20 667**	**+11%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-5**	**+98%**	**-1 799**	**+16%**	**0**	**-**	**-22 471**	**-16%**
Saldo velkoobchodu	**-24 580**	**-11%**	**-1 859**	**+10%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-253**	**+12%**	**1 775**	**+15%**	**0**	**-**	**-24 917**	**+18%**
Prodej na velkoobchodním trhu	-157 904	-36%	-1 944	-3%	0	-	0	-	-255	+12%	-186	+86%	2 473	-29%	-157 815	-35%
Nákup na velkoobchodním trhu	133 324	-39%	85	-74%	0	-	0	-	2	-5%	1 960	+20%	-2 473	-29%	132 898	-40%
Ztráty v sítích	**-1 594**	**-7%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**0**	**-**	**0**	**-**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-1 594**	**-32%**

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	31 021	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	31 021	+1%
Uhlí	15 676	-3%	1 845	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	17 522	-2%
Voda	2 112	-15%	11	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2 123	-16%
Biomasa	453	-23%	296	-5%	0	-	0	-	0	-	21	+92%	0	-	770	-15%
Fotovoltaika	136	+12%	0	-	0	-	0	-	0	-1%	1	-	0	-	137	+9%
Vítr	9	+12%	0	-	0	-	0	-	255	+12%	0	-	0	-	263	-56%
Zemní plyn	2 454	-22%	0	-	0	-	0	-	5	+101%	8	+42%	0	-	2 466	-22%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	**51 861**	**-3%**	**2 152**	**+0%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**259**	**+13%**	**30**	**+80%**	**0**	**-**	**54 302**	**-3%**

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	-7 998	+0%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-7 998	-27%
Podnikatelský maloodběr	-2 518	+30%	0	-	0	-	0	-	-5	+98%	-3	-88%	0	-	-2 526	-11%
Velkoodběratelé	-10 151	+16%	0	-	0	-	0	-	0	-	-1 796	+18%	0	-	-11 947	-8%
Prodej koncovým zákazníkům	**-20 667**	**+11%**	**0**	**-**	**0**	**-**	**0**	**-**	**-5**	**+98%**	**-1 799**	**+16%**	**0**	**-**	**-22 471**	**-16%**

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

2022	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	35 051	-5%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	35 051	-20%

Definice a výpočet ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou vykazovány v rámci IFRS výkaznictví či jejichž složky nejsou přímo dostupné 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)	Účel: Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období. Definice: 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.

Většina složek výpočtu ukazatele je přímo součástí účetní závěrky. Části výpočtu, které nejsou součástí účetní závěrky, jsou zpravidla přímou součástí účetnictví společnosti a jsou vyčísleny následovně:

Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	2021	2022
Zisk po zdanění	mld. Kč	9,9	80,7
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) [1)]	mld. Kč	15,8	-2,9
Opravné položky k developovaným projektům [2)]	mld. Kč	-0,0	–
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů [3)]	mld. Kč	-1,7	0,5
Ostatní mimořádné vlivy [4)]	mld. Kč	-1,7	–
Zisk po zdanění očištěný	**mld. Kč**	**22,3**	**78,4**

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 v roce 2021 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 patřila. Jednalo se o opravné položky k dlouhodobému majetku prodaných společností v Rumunsku a Bulharsku v roce 2021, které reflektovaly 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.