

Zpráva k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za I. pololetí 2024

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

8. srpna 2024



Celkové výsledky a celoroční výhled

Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

Hlavní výsledky a celoroční výhled



(mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Provozní výnosy	169,7	161,7	-8,0	-5%
EBITDA	62,4	69,2	+6,8	+11%
Provozní zisk	45,3	51,3	+6,0	+13%
Čistý zisk	22,3	21,1	-1,2	-5%
Čistý zisk očištěný*	22,5	21,1	-1,4	-6%
Provozní cash flow**	134,6	69,5	-65,2	-48%
CAPEX	16,9	20,5	+3,6	+21%

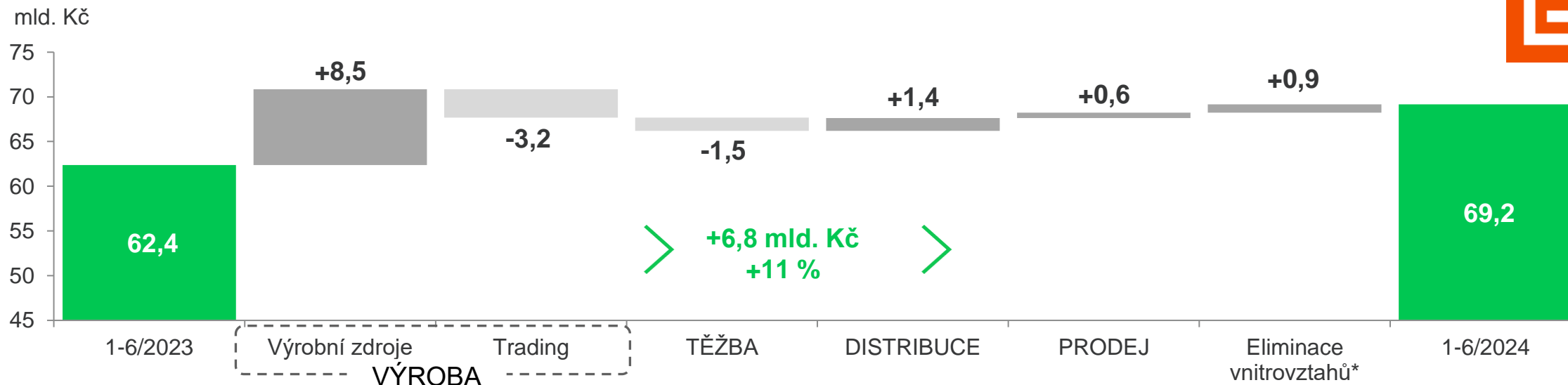
Výhled hospodaření za celý rok 2024

- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) očekáváme na úrovni 118–122 mld. Kč.
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy očekáváme na úrovni 25–30 mld. Kč.

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

** Meziroční významný pokles Provozního cash flow je způsoben specifickým příjmem v I. pololetí 2023, kdy Skupina ČEZ získala zpět 53,6 mld. Kč z dočasných maržových vkladů na komoditních burzách a u obchodních protistran z titulu předprodejů výroby (vzniklých zejména v roce 2022) v důsledku významného poklesu forwardových cen elektřiny v I. pololetí 2023 a také postupnou realizací dodávek z výroby za historicky nižší kontrahované ceny.

Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA



Segment VÝROBA – Výrobní zdroje (+8,5 mld. Kč)

- Odvody z nadměrných tržeb v ČR z výroby v I. pololetí 2023 (+11,1 mld. Kč)
- Nižší disponibilita jaderných zdrojů zejména vlivem plánovaných odstávek (-2,0 mld. Kč)

Segment VÝROBA – Trading (-3,2 mld. Kč)

- Nižší obchodní prop marže (-1,3 mld. Kč): zisk 3,9 mld. Kč za I. pololetí 2024 oproti zisku 5,2 mld. Kč v I. pololetí roku 2023
- Ostatní obchodní a vnitroskupinové vlivy (-1,9 mld. Kč), zejména dočasné přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice budoucích období

Segment TĚŽBA (-1,5 mld. Kč) – nižší externí tržby vlivem nižších dodávek uhlí

Segment DISTRIBUCE (+1,4 mld. Kč)

- Vysoký negativní korekční faktor v I. pololetí 2023 (+1,0 mld. Kč), jednalo se o eliminaci části výnosů z roku 2021 v souvislosti s vyšším objemem distribuované elektřiny domácnostem v době pandemie covidu
- Ostatní vlivy (+0,4 mld. Kč) zejména vyšší povolené výnosy reflektující vyšší investice do distribučního majetku

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

Hlavní příčiny meziroční změny Čistého zisku



(mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
EBITDA	62,4	69,2	+6,8	+11%
Odpisy	-17,0	-17,9	-0,9	-5%
Opravné položky k majetku*	-0,0	0,1	+0,1	-
Ostatní náklady a výnosy	-1,2	-4,5	-3,3	>200%
Úrokové náklady a výnosy	0,3	-1,0	-1,2	-
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-3,6	-4,0	-0,4	-11%
Ostatní	2,1	0,5	-1,7	-79%
Daň z příjmů	-21,8	-25,7	-3,9	-18%
Čistý zisk	22,3	21,1	-1,2	-5%
Čistý zisk očištěný	22,5	21,1	-1,4	-6%

Odpisy (-0,9 mld. Kč)

- Vyšší odpisy společností ČEZ Distribuce (-0,3 mld. Kč), Severočeské doly (-0,1 mld. Kč) a ČEZ ICT Services (-0,1 mld. Kč)
- Vyšší odpisy jaderných elektráren (-0,2 mld. Kč)

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

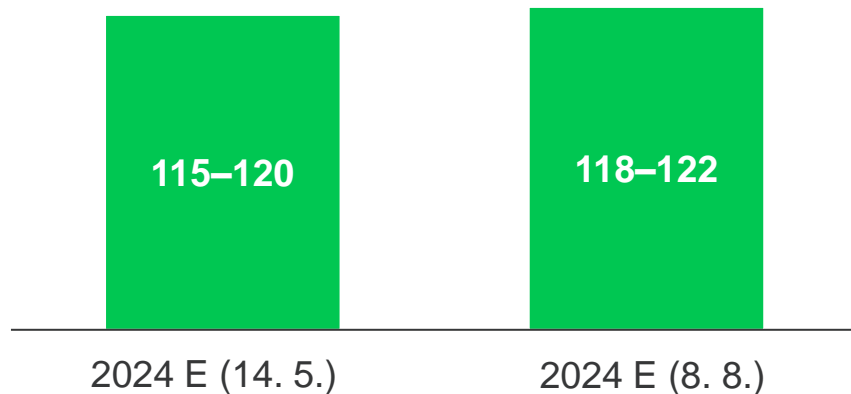
- Úrokové náklady a výnosy (-1,2 mld. Kč) vlivem dočasně nižších volných prostředků a nižších úrokových sazeb
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-0,9 mld. Kč)
- Kurzový vliv v roce 2023 z titulu vlastnictví společností v Turecku (-0,6 mld. Kč)
- Přecenění portfolia Inven Capital (-0,5 mld. Kč)
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-0,4 mld. Kč)

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

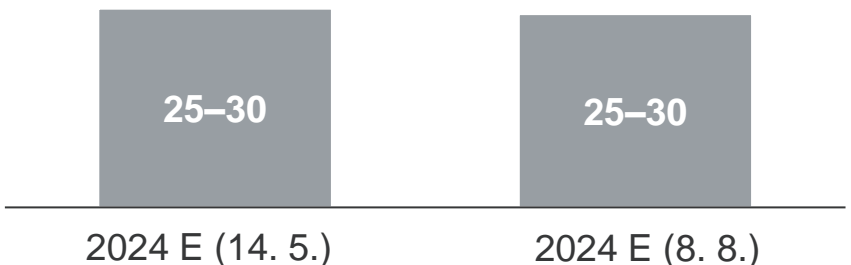
Upřesňujeme výhled hospodaření na rok 2024: EBITDA 118–122 mld. Kč, Čistý zisk očištěný 25–30 mld. Kč



EBITDA (mld. Kč)



Čistý zisk očištěný (mld. Kč)



Hlavní příčiny úpravy výhledu EBITDA oproti výhledu z 14. 5.:

- + Vyšší zisk z obchodování s komoditami
- + Nižší náklady na odchylky spotřeby zákazníků
- + Vyšší očekávané nasazení uhelných elektráren
- + Nižší stálé provozní náklady

Výhled čistého zisku očištěného beze změny

- Předpokládané zvýšení EBITDA je téměř eliminováno vyššími očekávanými daněmi z příjmů.

Vybrané výrobní předpoklady aktuální predikce:

- Celková dodávka elektřiny z výroby v ČR ~43 TWh
- Průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR 132 až 136 EUR/MWh
- Zrychlení odpisů uhelných elektráren
- Daň z neočekávaných zisků ve výši 27–34 mld. Kč

Vybraná rizika a příležitosti predikce:

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

Uvedené predikce EBITDA 2024 nezahrnují příspěvek potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise.

Vybrané události za uplynulé čtvrtletí



Vláda rozhodla, že jednání o výstavbě nového jaderného zdroje v Dukovanech zahájí Skupina ČEZ s jihokorejskou společností KHNP.

- V souladu s plánem zaslala dne 14. 6. Skupina ČEZ české vládě Oznámení o vyhodnocení nabídek vč. doporučení preferovaného uchazeče pro projekt výstavby nových jaderných zdrojů v ČR.
- Dne 17. 7. Vláda ČR rozhodla, že preferovaným dodavatelem je jihokorejská společnost Korea Hydro & Nuclear Power Company (KHNP).
- Společnosti Elektrárna Dukovany II a ČEZ zahájily jednání o výstavbě dvou bloků v lokalitě Dukovany a o možnosti zasmluvnit závazné opce na výstavbu dalších jaderných zdrojů v lokalitě Temelín. Rámcové dohody se státem předpokládají uzavření smlouvy na výstavbu nových zdrojů v Dukovanech v I. čtvrtletí 2025. Skupina ČEZ dále pokračuje v jednání se státem o podmínkách financování nových bloků.

V oblasti udržitelnosti se Skupina ČEZ dostala mezi 10 % nejlepších společností na světě.

- Skupina ČEZ v dubnu překonala hranici 90. percentilu v celkovém pořadí společností dle globálního ESG ratingového agregátoru CSR Hub.
- CSR Hub hodnotí cca 37 tis. společností na základě agregovaného přepočtu hodnocení od cca 30 mezinárodních ESG agentur.

Rozhodčí tribunál ICC zakázal Gazpromu pokračovat v soudním řízení proti společnosti ČEZ u petrohradského obchodního soudu.

- Gazprom je totiž vázán rozhodčí doložkou uzavřenou dříve se společností ČEZ, podle níž se veškeré spory mezi společnostmi ČEZ a Gazprom související s dodávkami plynu řeší v arbitráži u ICC (International Chamber of Commerce) v Ženevě.

ČEZ Prodej snížil od června ceny 1,7 milionu zákazníků využívajících nefixované produkty. Fixované produkty zlevněly už v květnu.

- Ceny dodávky plynu bez fixace byly sníženy od 1. června na úroveň 1 479 Kč/MWh bez DPH, což představuje přibližně pokles o 17 %. Cena elektřiny bez fixace je pro nejběžnější sazbu D02 od 1. července 3 595 Kč/MWh bez DPH, což znamená snížení o více než 9 %.
- Smlouvy s fixací ceny elektřiny na 2 roky pořídí domácnosti od 1. května v průměru za 3 124 Kč/MWh bez DPH, při fixaci na 3 roky za 2 983 Kč/MWh bez DPH. Průměrná cena plynu při fixaci na 2 roky klesla na 1 298 Kč/MWh bez DPH.

ČEZ Distribuce připojila za I. pololetí 15 447 fotovoltaických elektráren s instalovaným výkonem 321,6 MW.

- Celkem je do sítě ČEZ Distribuce aktuálně připojeno 119 908 fotovoltaických elektráren s instalovaným výkonem 2 219 MW.
- ČEZ Distribuce za I. pololetí investovala 8,8 mld. Kč, mezitím o 1,6 mld. Kč více, zejména vlivem nárůstu zákaznických požadavků na připojení nových obnovitelných zdrojů.



Celkové výsledky a celoroční výhled



Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA



(mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje z toho:	27,6	38,8	+11,3	+41%
Jaderné	21,9	34,3	+12,4	+57%
Obnovitelné	5,6	4,5	-1,1	-20%
Emisní výrobní zdroje	11,9	9,1	-2,8	-24%
Trading	6,1	2,9	-3,2	-52%
Segment VÝROBA	45,5	50,8	+5,3	+12%
Segment TĚŽBA	5,6	4,1	-1,5	-27%
VÝROBA a TĚŽBA CELKEM	51,1	55,0	+3,8	+7%

Segment TĚŽBA - meziroční vlivy (-1,5 mld. Kč)

- Nižší externí tržby vlivem nižších dodávek (-1,8 mld. Kč)
- Nižší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ zejména vlivem poklesu ceny uhlí (-0,7 mld. Kč)
- Nižší náklady na energie (+0,7 mld. Kč)

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 2023 mezi sub-segmenty je pro srovnatelnost vždy vykázána v souladu s aktuální metodikou pro alokaci EBITDA 2024.

ETE – Elektrárna Temelín, EDU – Elektrárna Dukovany

Segment VÝROBA - meziroční vlivy (+5,3 mld. Kč)

Jaderné zdroje (+12,4 mld. Kč)

- Odvody z nadměrných tržeb výroby za I. pololetí 2023 (+10,9 mld. Kč)
- Obchodní vlivy (+3,9 mld. Kč), cenový vliv vč. zajištění kurzu
- Provozní vlivy (-2,5 mld. Kč): nižší disponibilita ETE (-1,4 mld. Kč), vliv plánovaných odstávek EDU (-0,6 mld. Kč), vyšší stálé náklady (-0,4 mld. Kč)

Obnovitelné zdroje (-1,1 mld. Kč)

- Obchodní vlivy v ČR (-1,5 mld. Kč): podpůrné služby a regulační energie (-1,4 mld. Kč), cenový vliv vč. zajištění kurzu (-0,1 mld. Kč)
- Odvody z nadměrných tržeb výroby za I. pololetí 2023 (+0,2 mld. Kč)
- Provozní vlivy (+0,1 mld. Kč): vodní zdroje

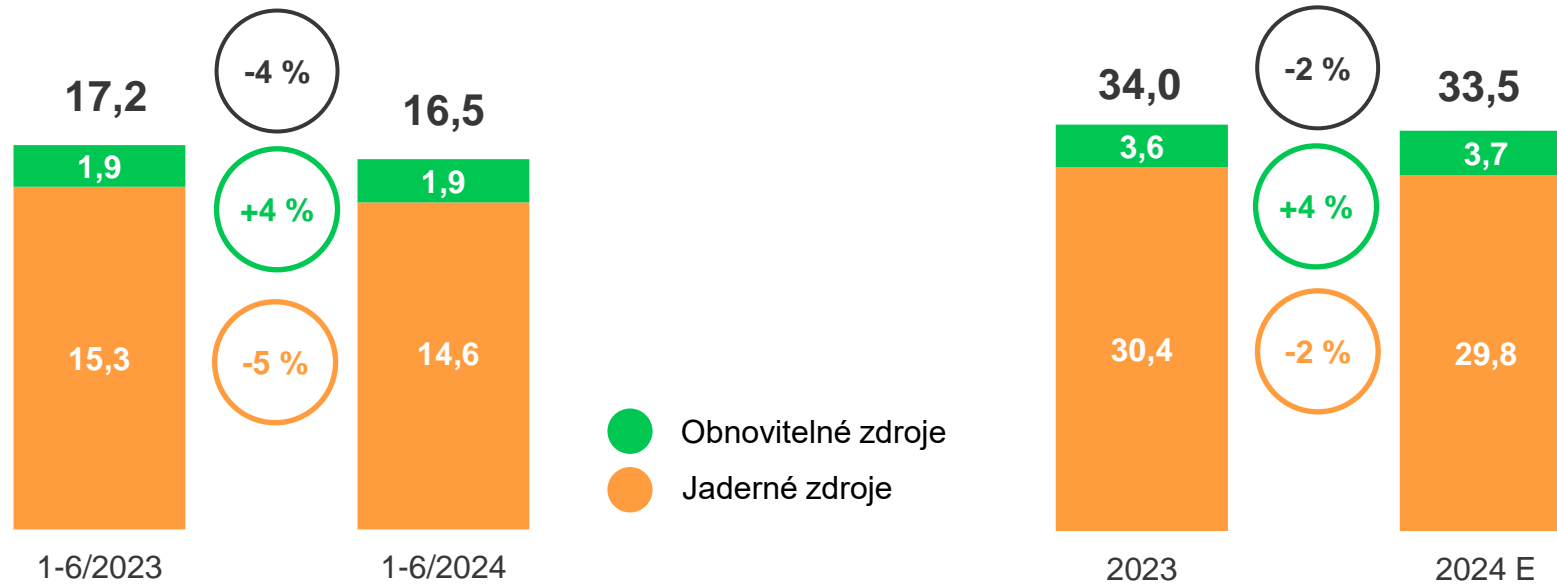
Emisní zdroje (-2,8 mld. Kč)

- Cenový vliv vč. zajištění kurzu v ČR (-2,5 mld. Kč) zejména v důsledku zvýšení pořizovacích cen EUA
- Ostatní obchodní vlivy ČR (-0,5 mld. Kč): prodej tepla (+0,4 mld. Kč), obchod v areálu výroben (-0,7 mld. Kč), podpůrné služby a regulační energie (-0,2 mld. Kč), ostatní služby a odchylky (+0,1 mld. Kč)
- Provozní vlivy ČR (+0,2 mld. Kč): plánované odstávky

Trading (-3,2 mld. Kč)

- Nižší obchodní prop marže (-1,3 mld. Kč): zisk 3,9 mld. Kč oproti zisku 5,2 mld. Kč v I. pololetí roku 2023
- Ostatní obchodní a vnitroskupinové vlivy (-1,9 mld. Kč), zejména dočasné přecenení derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice budoucích období

Výroba z jaderných a obnovitelných zdrojů (TWh)



Obnovitelné zdroje (+0,1 TWh) voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

ČR voda (+0,1 TWh)

- + Nadprůměrné hydrologické podmínky
- + Vyšší využití přečerpávacích vodních elektráren

Jaderné zdroje (-0,7 TWh)

- Nižší dostupnost elektrárny Temelín
- Vliv plánovaných odstávek elektrárny Dukovany

Obnovitelné zdroje (+0,1 TWh)

Německo slunce (+0,1 TWh)

- + Nové fotovoltaické elektrárny

Francie vítr (+0,1 TWh)

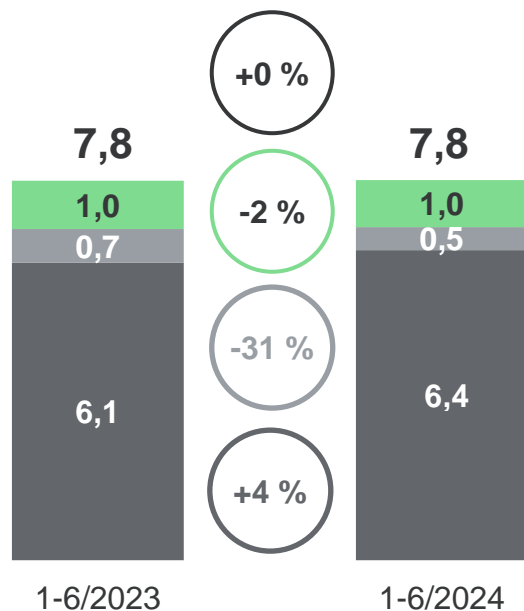
- + Postupné zavádění nově vystavěných parků do provozu

Jaderné zdroje (-0,6 TWh)

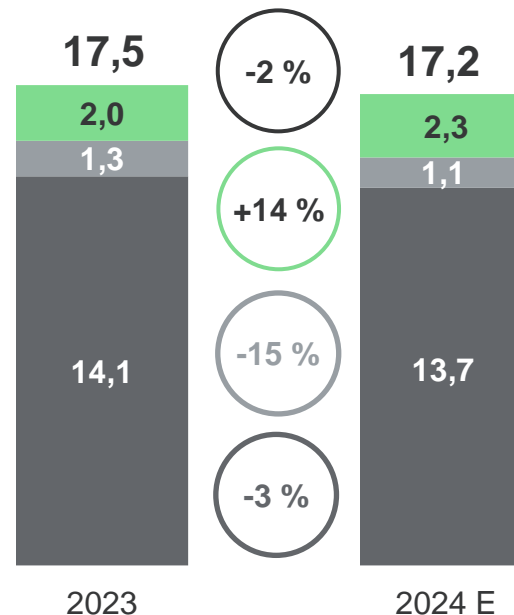
- Nižší dostupnost elektrárny Temelín

- + Navýšení dosažitelného výkonu jaderné elektrárny Dukovany

Výroba elektřiny z uhlí a zemního plynu (TWh)



- Výroba ze zemního plynu
- Výroba z uhlí Polsko
- Výroba z uhlí ČR



Výroba ze zemního plynu (-0,0 TWh)

Výroba z uhlí v Polsku (-0,2 TWh)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v ČR (+0,3 TWh)

- + Kratší odstávky elektrárny Tušimice 2

Výroba ze zemního plynu (+0,3 TWh)

Výroba z uhlí v Polsku (-0,2 TWh)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v ČR (-0,4 TWh)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Vzhledem k vysoké volatilitě tržních cen elektřiny, plynu a emisních povolenek může dojít k výrazné změně nasazování plynových i uhelných zdrojů.

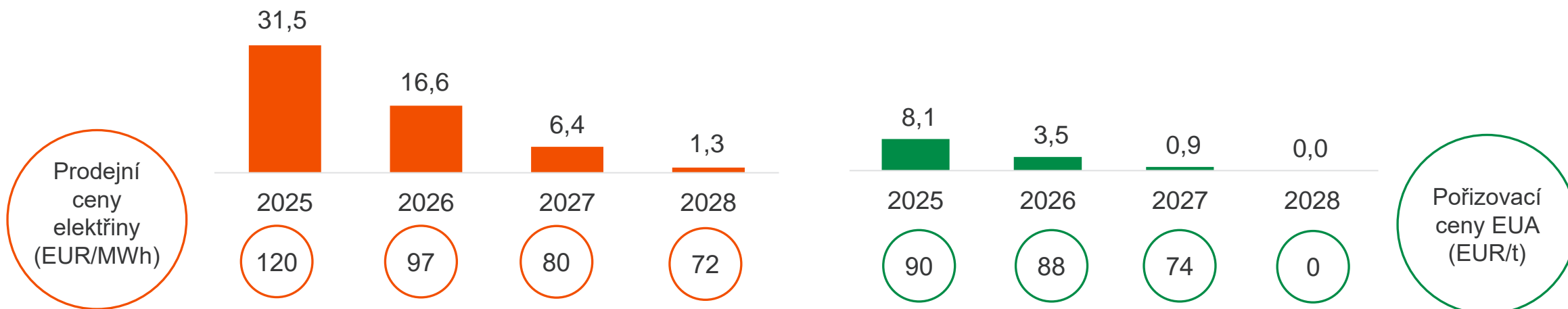
Zajištění tržních rizik výroby elektřiny v ČR na roky 2025–2028



Uzavřené obchodní kontrakty k 30. 6. 2024

Prodaná elektřina v TWh

Kontrahované* emisní povolenky v mil. t



Podíl zajištěné očekávané výroby** v ČR

2025	2026	2027	2028
~71 %	~40 %	~15 %	~3 %

Roční očekávané dodávky z výroby elektřiny (100 %) představují 36 až 46 TWh.

* Zahrnuje emisní povolenky přidělené v rámci derogace pro výrobu tepla.
 ** Jedná se o zajištění marže výroby ve společnostech ČEZ a Energotrans.



Celkové výsledky a celoroční výhled

Výroba a Těžba



Distribuce a Prodej

EBITDA segmentu DISTRIBUCE a objem distribuované elektřiny na území ČEZ Distribuce

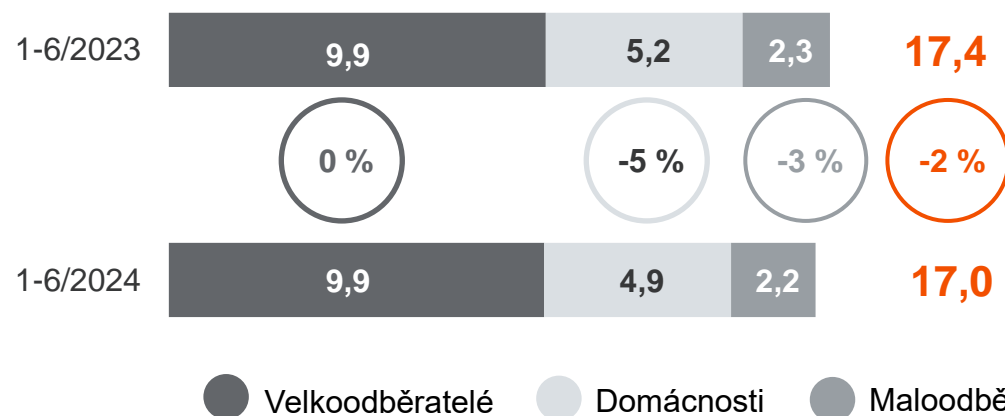


EBITDA (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	9,0	10,4	+1,4	+16%

Meziroční vlivy (+1,4 mld. Kč)

- Vysoký negativní korekční faktor v I. pololetí 2023 (+1,0 mld. Kč); jednalo se zejména o eliminaci části výnosů z roku 2021 v souvislosti s vyšším objemem distribuované elektřiny domácnostem v době pandemie covidu
- Ostatní vlivy (+0,4 mld. Kč) zejména vyšší povolené výnosy reflektující vyšší investice do distribučního majetku

Distribuce elektřiny (TWh)



Klimaticky a kalendářně přepočtená spotřeba elektřiny meziročně klesla o 1 % ze 17,7 TWh na 17,6 TWh

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

EBITDA segmentu PRODEJ



(mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	0,2	1,3	+1,1	>200%
B2B segment – ESCO společnosti:	2,5	2,0	-0,5	-20%
Energetické služby – ČR	0,4	0,3	-0,1	-17%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	0,6	0,9	+0,2	+38%
Prodej komodit – ČR	1,5	0,8	-0,7	-45%
B2B segment – ostatní aktivity**	0,4	0,4	+0,0	+11%
Celkem segment PRODEJ	3,2	3,8	+0,6	+20%

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

- Prodej elektřiny (+1,5 mld. Kč) a prodej plynu (+1,0 mld. Kč) především vlivem významných dočasných sezónních faktorů*** na náklady pořízení komodit v roce 2023
- Výnos v roce 2023 ze soudního sporu se Správou železnic ohledně dodávek elektřiny v roce 2011 (-1,4 mld. Kč)

B2B segment – ESCO společnosti (-0,5 mld. Kč)

- Energetické služby – ČR (-0,1 mld. Kč): zejména nižší odběry tepla z důvodu teplého počasí
- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,2 mld. Kč): zejména vyšší objem zakázek Elevion a Belectric v Německu a přínos akvizic německých společností SERCOO a Ochs Gruppe
- Prodej komodit – ČR (-0,7 mld. Kč):
 - Výkup elektřiny z OZE (-0,8 mld. Kč): mimořádně vysoký zisk v I. pololetí 2023 ve výši 0,9 mld. Kč
 - Prodej komodit koncovým zákazníkům (+0,1 mld. Kč)

* Slovensko, Polsko, Itálie, Rakousko a další státy

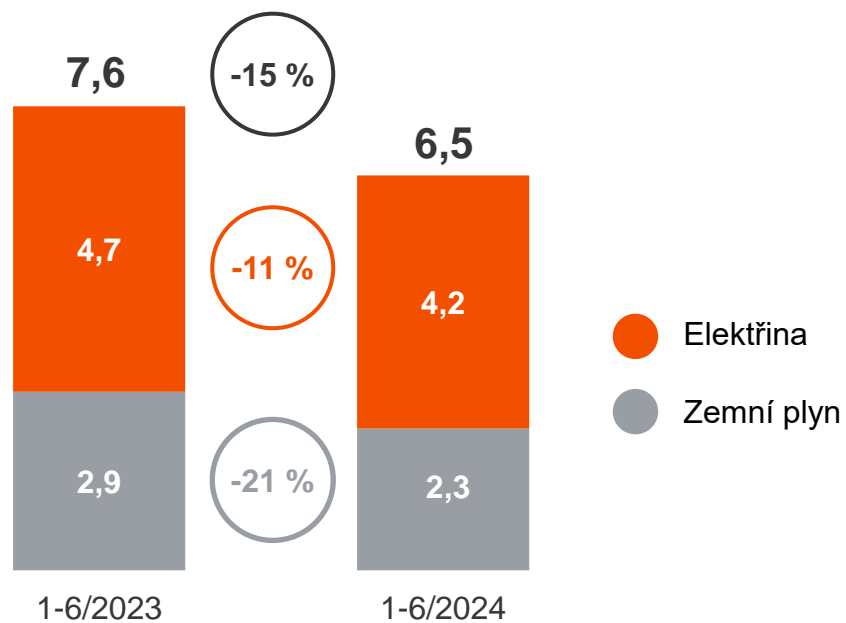
** Zejména telekomunikační společnosti a společnost ČEZ Teplárenská

*** Ceny pro koncové zákazníky jsou obecně nastaveny stejné pro zimní i letní období, přičemž pořizovací ceny elektřiny i plynu jsou v zimním období zpravidla výrazně vyšší než v ostatních obdobích roku. Navíc působí dočasné vlivy z titulu nákupů elektřiny na pokrytí ztrát v síti.

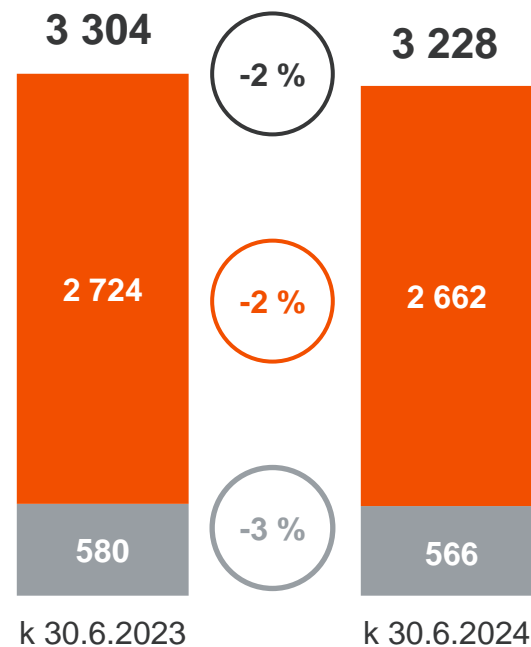
Objem prodané elektřiny a plynu; počet zákazníků Česká republika – oblast retail



**Dodávka elektřiny a zemního
plynu meziročně klesla o 15 %
(TWh)**



**Počet zákazníků meziročně
klesl o 2 %
(odběrná místa v tis.)**

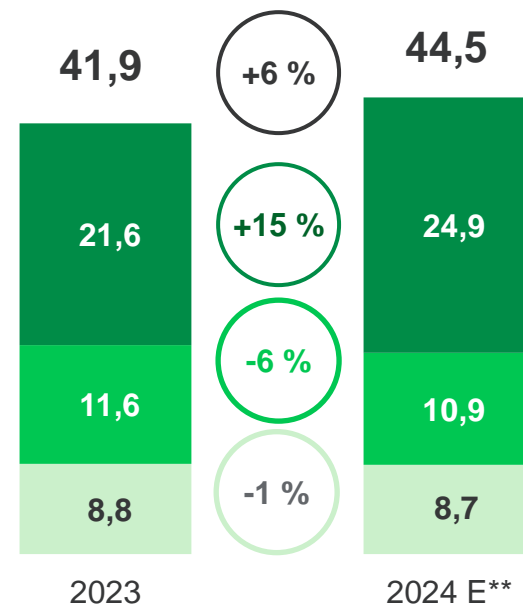
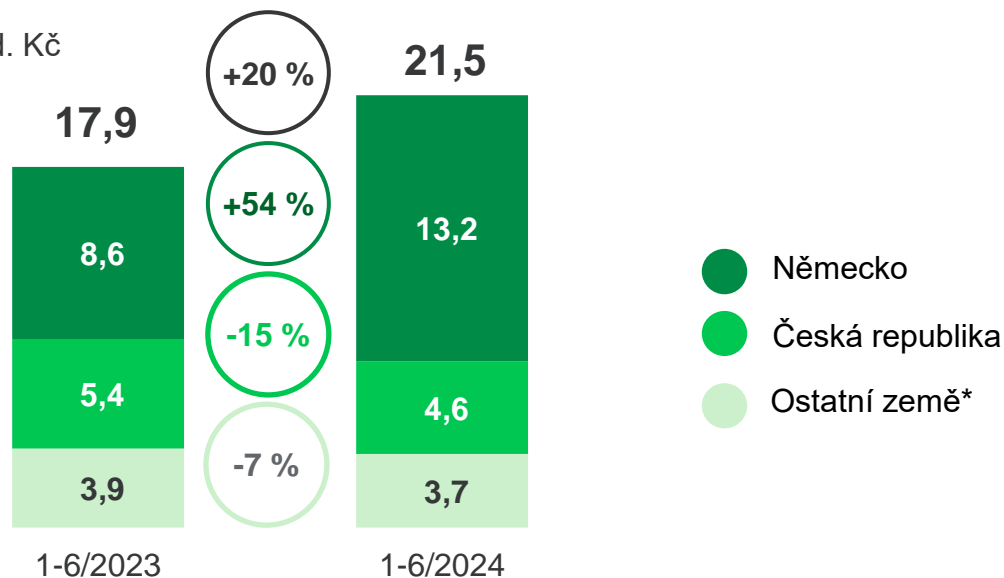


- Meziroční pokles dodávek komodit byl významně ovlivněn teplým počasím v I. pololetí 2024, kdy se průměrná teplota pohybovala o téměř 2°C nad úrovní roku 2023. Např. v únoru byla průměrná teplota o 6°C nad dlouhodobým průměrem, díky čemuž výrazně klesly dodávky komodit na vytápění.
- Mírný pokles počtu zákazníků reflektuje významnou volatilitu komodit, konkurenční prostředí v ČR a celkovou stabilizaci portfolia ČEZ Prodej po získání portfolia bývalé společnosti Bohemia Energy.

Tržby z prodeje energetických služeb



mld. Kč



Německo (+4,6 mld. Kč)

- + Organický růst (+2,9 mld. Kč) zejména v průmyslové energetice
- + Pozitivní vliv kurzu CZK/EUR (+0,5 mld. Kč)
- + Nové akvizice (+1,3 mld. Kč), zejména skupina SERCOO 31. 8. 2023, Alexander Ochs Gruppe 7. 7. 2023 a Hofmockel 20. 4. 2023

Česká republika (-0,8 mld. Kč)

- Nižší tržby z prodeje energetických služeb (-0,5 mld. Kč) zejména z titulu významné zakázky EP Rožnov v roce 2023 v oblasti výroby čipů pro elektromobily
- Pokles cen komodit (-0,3 mld. Kč)

Ostatní země* (-0,3 mld. Kč)

- Mimořádné výsledky společností Euroklimat v Polsku a ESCO Distribuční systavy na Slovensku v roce 2023

Německo (+3,3 mld. Kč)

- + Organický růst především v průmyslové a zelené energetice (+2,2 mld. Kč)
- + Pozitivní vliv kurzu CZK/EUR (+1,1 mld. Kč)

Česká republika (-0,7 mld. Kč)

- Pokles skupiny EP Rožnov (-1,1 mld. Kč) z titulu významné zakázky v roce 2023 v oblasti výroby čipů pro elektromobily
- + Organický růst mimo skupinu EP Rožnov (+1,0 mld. Kč)
- Pokles cen komodit (-0,6 mld. Kč)

Ostatní země* (-0,1 mld. Kč)

- Především mimořádné výsledky společností Euroklimat v Polsku a ESCO Distribuční systavy na Slovensku v roce 2023
- + Akvizice společnosti Instal Bud Pecyna Sp. z o.o. 5. 4. 2024

* Slovensko, Polsko, Itálie, Rakousko a další státy

** Zahrnuje pouze tržby stávajících společností



> **Hospodářské výsledky za II. čtvrtletí**

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

Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Emise při výrobě elektřiny a tepla
- Stav zajištění a očekávaná realizační cena výroby v ČR
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR

Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

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

EBITDA segmentu VÝROBA a TĚŽBA za II. čtvrtletí



(mld. Kč)	4-6/2023	4-6/2024	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje z toho:	14,2	16,6	+2,3	+16%
Jaderné	11,2	14,4	+3,2	+29%
Obnovitelné	3,0	2,2	-0,9	-29%
Emisní výrobní zdroje	0,8	3,2	+2,4	>200%
Trading	4,6	1,8	-2,9	-62%
Segment VÝROBA	19,7	21,5	+1,8	+9%
Segment TĚŽBA	1,8	1,3	-0,5	-28%
VÝROBA a TĚŽBA CELKEM	21,5	22,8	+1,3	+6%

Segment TĚŽBA - meziroční vlivy (-0,5 mld. Kč)

- Nižší externí tržby vlivem nižších dodávek (-0,9 mld. Kč)
- Nižší náklady na energie (+0,4 mld. Kč)

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 2023 mezi sub-segmenty je pro srovnatelnost vždy vykázána v souladu s aktuální metodikou pro alokaci EBITDA 2024.

Segment VÝROBA - meziroční vlivy (+1,8 mld. Kč)

Jaderné výrobní zdroje (+3,2 mld. Kč)

- Cenové obchodní vlivy (+3,2 mld. Kč)
- Odvody z nadměrných tržeb výroby (+1,0 mld. Kč)
- Provozní vlivy (-0,8 mld. Kč): nižší dostupnost ETE (-0,6 mld. Kč) a EDU (+0,1 mld. Kč), vyšší stálé náklady (-0,3 mld. Kč)

Obnovitelné zdroje (-0,9 mld. Kč)

- Obchodní vlivy (-0,6 mld. Kč): podpůrné služby a regulační energie
- Provozní vlivy (-0,3 mld. Kč): vodní zdroje v ČR

Emisní zdroje (+2,4 mld. Kč)

- Obchodní vlivy ČR (+2,6 mld. Kč): cenový vliv vč. zajištění kurzu (+3,1 mld. Kč), obchod v areálu výroben (-0,4 mld. Kč), podpůrné služby a regulační energie (-0,1 mld. Kč)
- Provozní vlivy ČR (+0,0 mld. Kč)
- Polsko (-0,2 mld. Kč): nižší marže z prodeje elektřiny

Trading (-2,9 mld. Kč)

- Obchodní prop marže (-0,3 mld. Kč), zisk 1,3 mld. Kč oproti zisku 1,6 mld. Kč ve II. čtvrtletí roku 2023
- Ostatní obchodní a vnitroskupinové vlivy (-2,6 mld. Kč), zejména dočasné přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice budoucích období

EBITDA segmentu DISTRIBUCE za II. čtvrtletí



(mld. Kč)	4-6/2023	4-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	3,9	4,9	+0,9	+23%

Meziroční vlivy (+0,9 mld. Kč)

- Vysoký negativní korekční faktor ve II. čtvrtletí 2023 (+0,4 mld. Kč), jednalo se zejména o eliminaci části výnosů z roku 2021 v souvislosti s vyšším objemem distribuované elektřiny domácnostem v době pandemie covidu
- Vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,2 mld. Kč)
- Ostatní vlivy (+0,3 mld. Kč) zejména vyšší povolené výnosy reflektující vyšší investice do distribučního majetku

EBITDA segmentu PRODEJ za II. čtvrtletí



(mld. Kč)	4-6/2023	4-6/2024	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	3,6	0,5	-3,1	-86%
B2B segment – ESCO společnosti:	1,1	0,7	-0,3	-30%
Energetické služby – ČR	0,1	0,1	+0,0	+9%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	0,3	0,5	+0,2	+63%
Prodej komodit – ČR	0,7	0,2	-0,5	-76%
B2B segment – Ostatní aktivity**	0,1	0,0	-0,1	-
Celkem segment PRODEJ	4,8	1,2	-3,5	-74%

Retail segment – ČEZ Prodej (-3,1 mld. Kč)

- Prodej elektřiny (-1,3 mld. Kč) a prodej plynu (-0,4 mld. Kč) především vlivem významných dočasných sezónních faktorů*** na náklady pořízení komodit v roce 2023
- Výnos v roce 2023 ze soudního sporu se Správou železnic ohledně dodávek elektřiny v roce 2011 (-1,4 mld. Kč)

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

- Energetické služby (+0,2 mld. Kč): vyšší marže i objem zakázek Elevion a Belectric v Německu a přínos akvizic německých společností SERCOO a Ochs Gruppe
- Prodej komodit ČR (-0,5 mld. Kč):
 - Výkup elektřiny z OZE (-0,2 mld. Kč): vlivem změny tržních cen a nižšího objemu výkupu
 - Prodej komodit koncovým zákazníkům (-0,3 mld. Kč) zejména nižší dodávka a nižší ceny

B2B segment – Ostatní aktivity (-0,1 mld. Kč)

- Především pokles objemu dodávky tepla zákazníkům z důvodu teplého počasí

* Slovensko, Polsko, Itálie, Rakousko a další státy

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

*** Ceny pro koncové zákazníky jsou obecně nastaveny stejné pro zimní i letní období, přičemž pořizovací ceny elektřiny i plynu jsou v zimním období zpravidla výrazně vyšší než v ostatních obdobích roku. Navíc působí dočasné vlivy z titulu nákupů elektřiny na pokrytí ztrát v síti.

Čistý zisk za II. čtvrtletí



(mld. Kč)	4-6/2023	4-6/2024	Rozdíl	%
EBITDA	29,8	28,8	-1,0	-3%
Odpisy	-8,7	-9,2	-0,5	-6%
Opravné položky k majetku*	-0,2	0,0	+0,2	-
Ostatní náklady a výnosy	-1,3	-1,9	-0,6	-41%
Úrokové náklady a výnosy	0,6	-0,4	-1,0	-
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,8	-2,0	-0,2	-11%
Ostatní	-0,1	0,5	+0,7	-
Daň z příjmů	-8,2	-10,3	-2,1	-25%
Čistý zisk	11,5	7,5	-4,0	-35%
Čistý zisk očištěný	11,6	7,5	-4,1	-35%

Odpisy (-0,5 mld. Kč)

- Vyšší odpisy ve společnostech ČEZ Distribuce (-0,2 mld. Kč) a Severočeské doly (-0,2 mld. Kč)
- Vyšší odpisy jaderných elektráren (-0,1 mld. Kč)

Opravné položky k majetku* (+0,2 mld. Kč)

- Tvorba opravné položky k dlouhodobému majetku společnosti Severočeské doly v roce 2023

Ostatní náklady a výnosy (-0,6 mld. Kč)

- Úrokové náklady a výnosy (-1,0 mld. Kč) vlivem dočasně nižších volných prostředků a nižších úrokových sazeb
- Přecenění portfolia Inven Capital (-0,4 mld. Kč)
- Kurzový vliv v roce 2023 z titulu vlastnictví společností v Turecku (-0,4 mld. Kč)
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (+1,3 mld. Kč)

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



Hospodářské výsledky za II. čtvrtletí

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

> Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Emise při výrobě elektřiny a tepla
- Stav zajištění a očekávaná realizační cena výroby v ČR
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR

Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

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

24. 6. 2024 se konala řádná valná hromada ČEZ, a. s., která:



- Vyslechla zprávy orgánů společnosti.
 - Schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2023.
 - Schválila rozdělení zisku společnosti ČEZ za rok 2023 ve výši 28,1 mld. Kč takto:
 - podíl na zisku k rozdělení mezi akcionáře (dividenda) 28,0 mld. Kč*,
 - převod na účet nerozděleného zisku minulých let 0,1 mld. Kč.
- Dividenda činí 52 Kč na jednu akcii před zdaněním. Rozhodným dnem pro uplatnění práva na dividendu byl 28. červen 2024. Dividenda je splatná od 1. 8. 2024 a právo na ni se nepromlčí před 31. 7. 2028.
- Určila auditorskou společnost Deloitte Audit s.r.o. auditorem k provedení povinného auditu pro účetní období kalendářních roků 2025 a 2026 a k ověření Zprávy o udržitelnosti za roky 2024, 2025 a 2026.
 - Schválila objem finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2025 ve výši 220 mil. Kč.
 - Schválila Zprávu o celkových příjmech členů orgánů ČEZ, a. s., za účetní období 2023.
 - Schválila Politiku odměňování ČEZ, a. s., ve znění předloženém valné hromadě představenstvem společnosti.
 - Schválila vzor smlouvy o výkonu funkce člena dozorčí rady, ve znění předloženém valné hromadě představenstvem společnosti.
 - Za člena dozorčí rady ČEZ, a. s., zvolila Bc. Martina Půtu a členem výboru pro audit ČEZ, a. s., zvolila s účinností od 3. 7. 2024 Ing. Otakara Horu, CSc.

* Po zohlednění vlivu vlastních akcií k rozhodnému dni se jedná o celkovou částku 27,9 mld. Kč. Částka dividendy připadající na vlastní akcie v držení společnosti nebude vyplacena a bude převedena na účet nerozděleného zisku minulých let.

Celkové provozní výsledky



		1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Výroba elektřiny	TWh	25,0	24,3	-0,6	-2%
z toho v ČR	TWh	23,9	23,5	-0,5	-2%
Prodej tepla	TWh	3,7	3,5	-0,2	-5%
z toho v ČR	TWh	2,7	2,6	-0,1	-4%
Prodej elektřiny*	TWh	12,4	11,6	-0,8	-7%
z toho v ČR	TWh	11,2	9,9	-1,3	-12%
Prodej plynu*	TWh	6,5	5,3	-1,2	-18%
Distribuce elektřiny*	TWh	17,5	17,1	-0,3	-2%
Distribuce plynu*	TWh	0,5	0,5	+0,0	+6%
Těžba uhlí	mil. tun	7,4	6,6	-0,8	-11%
Emisní intenzita**	t CO ₂ e/MWh	0,25	0,25	-0,0	-1%

		k 30. 6. 2023	k 30. 6. 2024	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	11,9	12,0	+0,1	+1%
z toho v ČR	GW	11,1	11,1	+0,0	+0%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	29,4	31,1	+1,7	+6%
z toho v ČR	tis. osob	24,3	25,3	+1,0	+4%

* koncovým zákazníkům

** 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 CO₂e 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.

Provozní výnosy dle segmentů a zemí

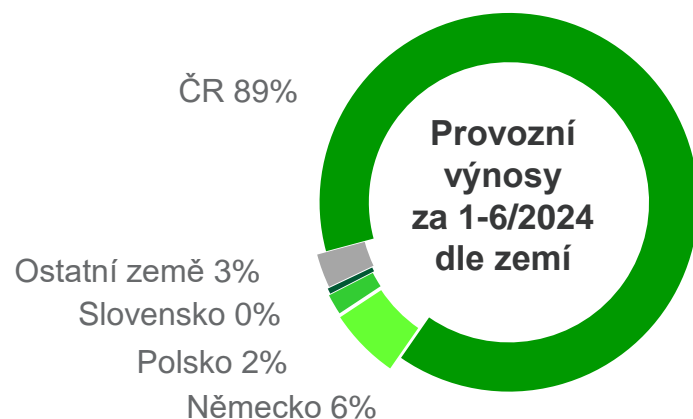


VÝROBA (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	118,1	99,6	-18,5	-16%
Německo	0,4	0,3	-0,0	-5%
Polsko	4,7	3,0	-1,8	-37%
Ostatní země	6,3	4,8	-1,5	-24%
Eliminace vnitrovztahů	-3,7	-3,7		
Celkem	125,8	104,0	-21,8	-17%

PRODEJ (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	101,6	70,8	-30,8	-30%
Německo	8,6	13,3	+4,7	+55%
Polsko	1,5	1,0	-0,4	-29%
Slovensko	1,3	1,1	-0,2	-14%
Ostatní země	1,3	1,8	+0,5	+34%
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	-0,3		
Celkem	114,3	87,8	-26,5	-23%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	9,9	7,5	-2,4	-24%

DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	18,0	23,0	+4,9	+27%



(mld. Kč)	1-6/2024	Podíl
VÝROBA	104,0	47%
TĚŽBA	7,5	3%
DISTRIBUCE	23,0	10%
PRODEJ	87,8	40%
Eliminace vnitrovztahů	-60,5	
Celkem	161,7	100%

EBITDA dle segmentů a zemí



VÝROBA (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	44,5	49,7	+5,1	+12%
Německo	0,3	0,2	-0,0	-11%
Polsko	0,4	0,4	+0,0	+8%
Ostatní země	0,3	0,5	+0,2	+64%
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
Celkem	45,5	50,8	+5,3	+12%

PRODEJ (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	2,5	2,9	+0,4	+15%
Německo	0,4	1,0	+0,6	+160%
Polsko	0,2	-0,1	-0,2	-
Slovensko	-0,0	-0,1	-0,1	-143%
Další státy	0,0	0,0	+0,0	+14%
Eliminace vnitrovztahů	0,1	-0,0		
Celkem	3,2	3,8	+0,6	+20%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	5,6	4,1	-1,5	-27%

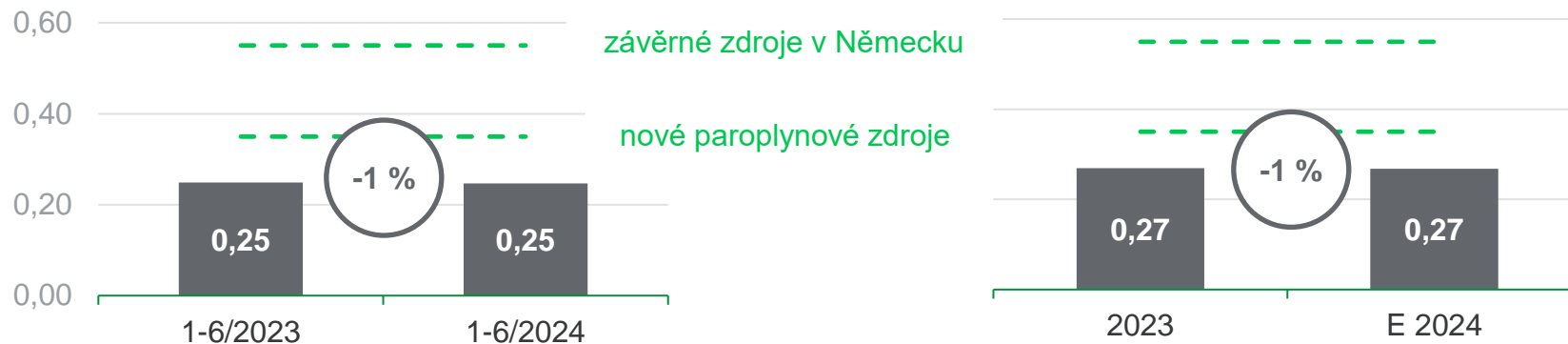
DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-6/2023	1-6/2024	Rozdíl	%
Česká republika	9,0	10,4	+1,4	+16%

(mld. Kč)	1-6/2024	Podíl
VÝROBA	50,8	73%
TĚŽBA	4,1	6%
DISTRIBUCE	10,4	15%
PRODEJ	3,8	5%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	
Celkem	69,2	100%

Emise při výrobě elektřiny a tepla



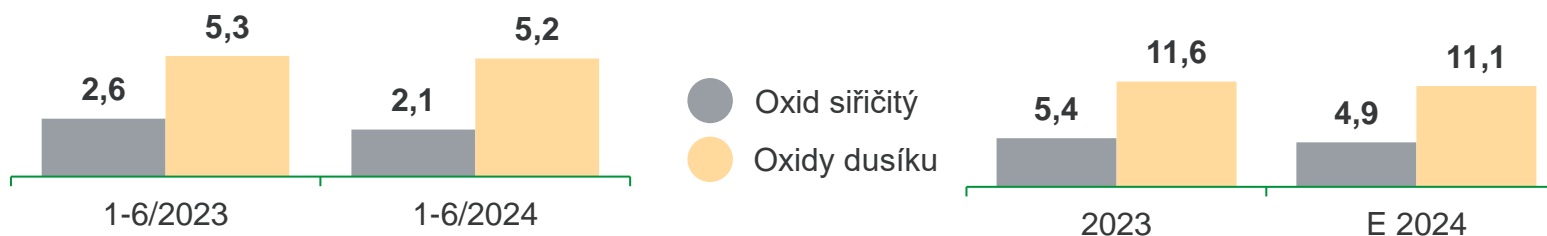
Emisní intenzita CO₂e při výrobě elektřiny a tepla (t CO₂e/MWh)



Očekávaná emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla za rok 2024 ve výši 0,27 t CO₂e/MWh odpovídá:

- 77 % emisí nového paroplynového zdroje
- 49 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny elektřiny v Německu

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



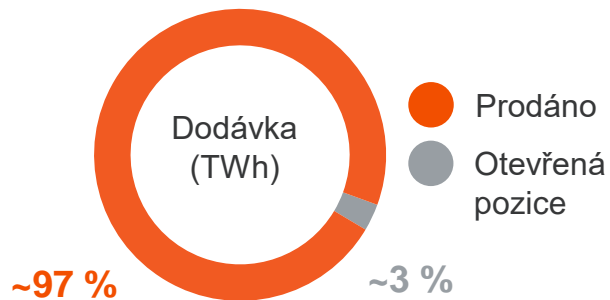
V I. pololetí 2024 dosáhly:

- emise SO₂ hodnoty 2,1 tis. tun a meziročně klesly o 19 %.
- emise NO_x 5,2 tis. tun a meziročně klesly o 2 %.

Stav zajištění cenových rizik marže z výroby v ČR a očekávaná realizační cena výroby na rok 2024



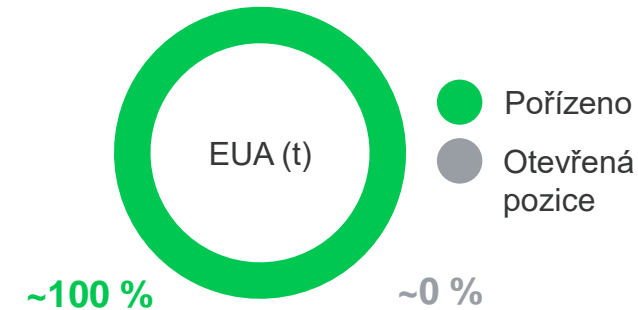
Elektřina – podíl zajištění dodávek z výroby v ČR



Elektřina – stav zajištění tržeb výroby* v ČR

- K 30. 6. prodáno 41,6 TWh za průměrnou realizační cenu ~131 EUR/MWh
- Průměrná očekávaná realizační cena za 100 % dodávek vyrobené elektřiny** je 132 až 136 EUR/MWh.
- Aktuální předpoklad otevřené pozice ~1,1 TWh

Emisní povolenky – stav zajištění výroby v ČR



Emisní povolenky – stav zajištění nákladů výroby* v ČR

- K 30. 6. kontrahováno 13,1 mil. tun za průměrnou pořizovací cenu ~79 EUR/t.
- Aktuální předpoklad otevřené pozice ~0 tun

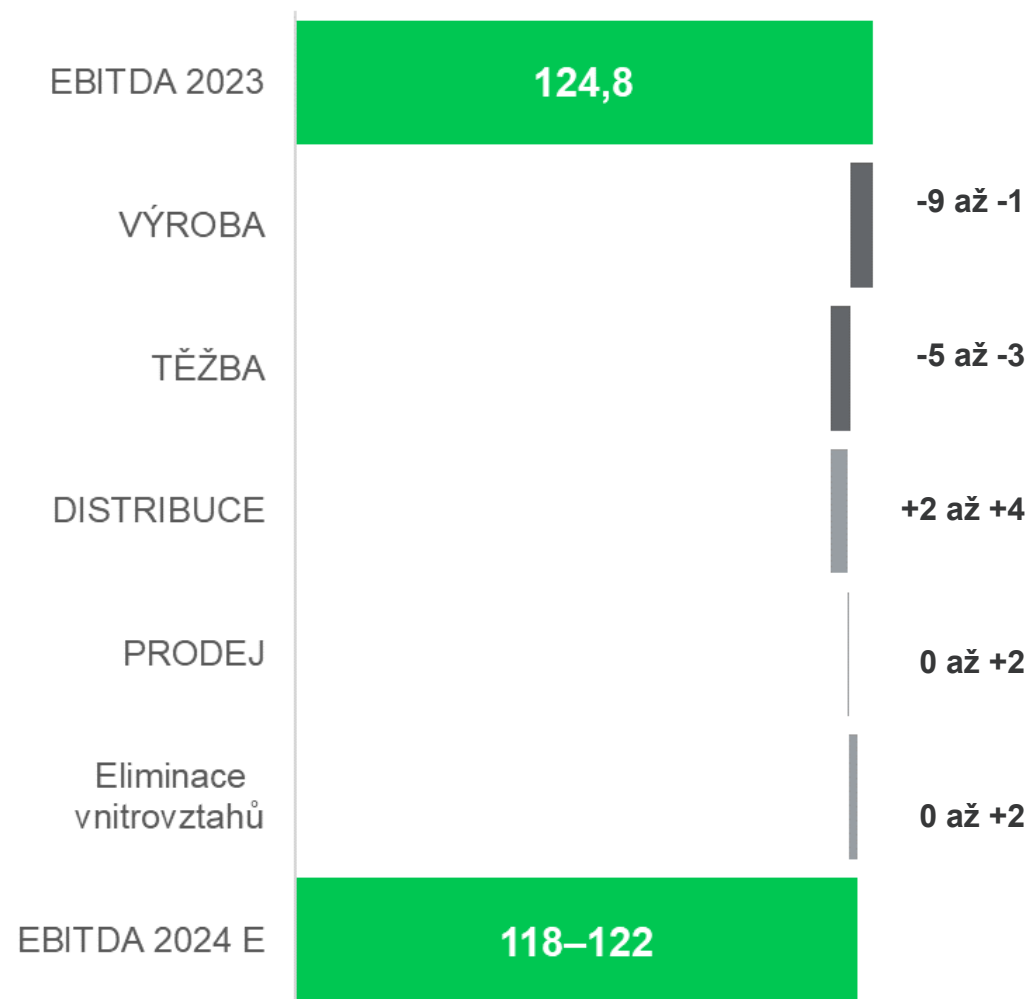
* Jedná se o zajištění marže výroby ve společnostech ČEZ a Energotrans.

** Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů a aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny, resp. nepořízených emisních povolenek, pro očekávanou výrobu v roce 2024. Část zajišťovacích kontraktů na prodej elektřiny (zejména z plynových a části uhelných zdrojů), resp. na pořízení emisních povolenek, se s ohledem na nejisté finální dodávky průběžně přeceňuje do výsledku hospodaření.

Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech



mld. Kč



VÝROBA

- Nižší předpokládaný zisk z obchodování s komoditami (-6 až -2 mld. Kč) vzhledem k dosažení 2. nejvyššího zisku v historii (ve výši 9,4 mld. Kč) v roce 2023
- Nižší tržby za podpůrné služby a vyšší pořizovací ceny emisních povolenek
- Vyšší stálé provozní náklady
- + Vyšší realizační ceny elektřiny vč. vlivu zajištění kurzu
- + 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 ostatních nákladů a výnosů (mimo EBITDA)

Uvedené predikce EBITDA 2024 nezahrnují příspěvek potenciálního nákupu podílu ve společnosti Czech Gas Networks. Transakce podléhá schválení Evropské komise.



Hospodářské výsledky za II. čtvrtletí

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

Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Emise při výrobě elektřiny a tepla
- Stav zajištění a očekávaná realizační cena výroby v ČR
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

> Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR

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)	1-6/2023	1-6/2024
VÝROBA	8,0	9,8
z toho pořízení jaderného paliva	3,4	4,2
TĚŽBA	0,8	0,7
DISTRIBUCE	7,2	8,8
PRODEJ	1,1	1,5
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	-0,2
SKUPINA ČEZ CELKEM	16,9	20,5

Hlavní příčiny meziroční změny

VÝROBA:

- Pořízení jaderného paliva (+0,8 mld. Kč), zejména pořízení jaderných materiálů pro výrobu paliva pro Dukovany od Westinghouse
- Vyšší investice v oblasti jaderných (+0,6 mld. Kč) a obnovitelných zdrojů (+0,7 mld. Kč), nižší investice do emisních zdrojů (-0,3 mld. Kč)

DISTRIBUCE:

- Vyšší investice zejména do zákaznických staveb, především vlivem požadavků na připojení obnovitelných zdrojů

PRODEJ:

- Elevion Group (+0,3 mld. Kč), zejména výstavba fotovoltaických elektráren, kogeneračních jednotek a přestavby bioplynových stanic na biometan
- Ostatní (+0,1 mld. Kč), zejména výstavba fotovoltaických elektráren a bateriového uložení ČEZ Energo (společnost skupiny ČEZ ESCO)

Úvěrové rámce a struktura dluhu



Komitované bankovní úvěrové rámce k 30. 6. 2024

NEČERPÁNO
69,2 mld. Kč



ČERPÁNO
1,3 mld. Kč

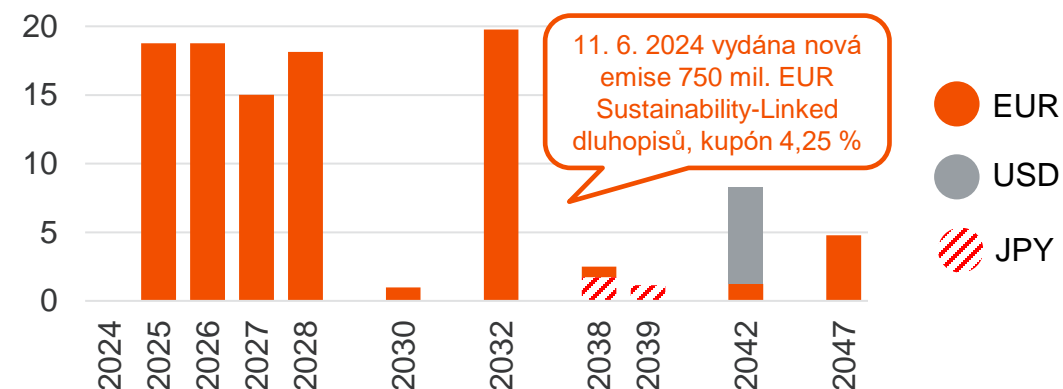
- Komitované bankovní rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ měla k 30. 6. 2024 přístup k 70,5 mld. Kč komitovaných bankovních úvěrových rámců, ze kterých bylo čerpáno pouze 1,3 mld. Kč.
- 11. 6. 2024 byl v rámci EMTN programu vydán 8letý dluhopis vázaný na udržitelnost ve výši 750 mil. EUR s kupónem 4,25 %.
- V červnu bylo předčasně splaceno 170 mil. EUR Schuldschein úvěrových linek. Zbývajících 330 mil. EUR bylo splaceno v červenci.
- 26. 7. 2024 načerpán dlouhodobý úvěrový rámec na 10 let od EIB ve výši 300 mil. EUR.
- V červenci podepsána a načerpána 5letá dlouhodobá úvěrová linka ve výši 100 mil. EUR.

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

** Neobsahuje krátkodobou část dlouhodobých dluhů.

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

Profil splatnosti dluhopisů k 30. 6. 2024 (mld. Kč)



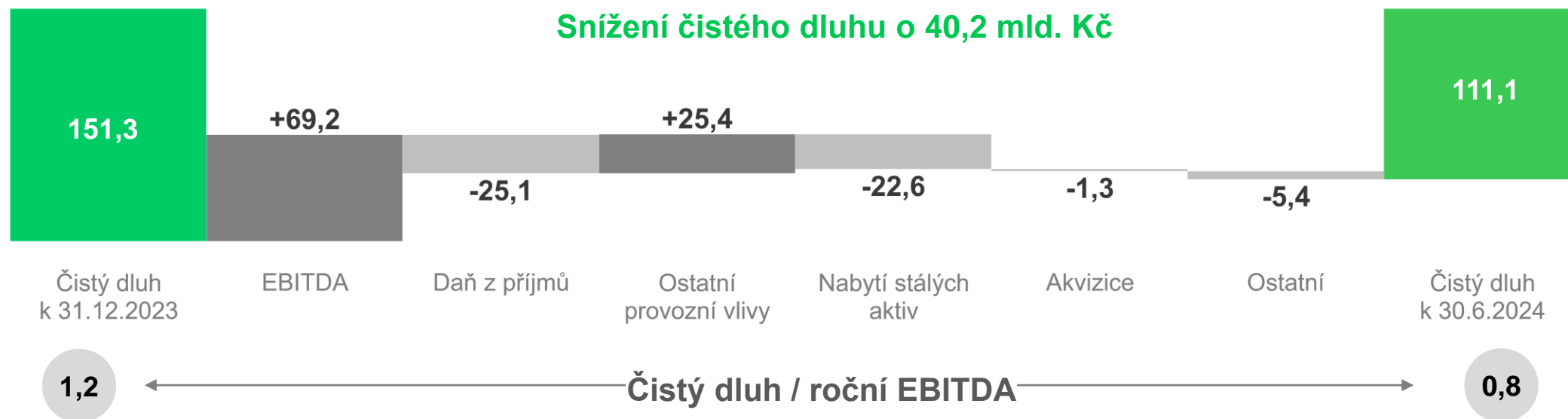
Úroveň zadlužení

k 30.6.2023 k 30.6.2024

Dluhy a úvěry	mld. Kč	175,4	159,3
z toho krátkodobé bankovní**	mld. Kč	3,0	7,6
Peníze a fin. aktiva***	mld. Kč	132,7	48,1
Čistý dluh	mld. Kč	42,7	111,1
Čistý dluh / EBITDA		0,3	0,8

Celková likvidní finanční aktiva*** a disponibilní komitované bankovní úvěrové rámce k 30. 6. 2024 činily 117,3 mld. Kč.

Změna stavu čistého dluhu (Cash flow) za I. pololetí 2024



- **Daň z příjmů (-25,1 mld. Kč):** zálohy na daň z neočekávaných zisků za rok 2024 (-15,0 mld. Kč), platby týkající se běžné daně z příjmů (-10,1 mld. Kč)
- **Ostatní provozní vlivy (+25,4 mld. Kč):** nepeněžní náklad na emisní povolenky spotřebované při výrobě (+22,3 mld. Kč), pozitivní změna stavu obchodních pohledávek a závazků (+6,8 mld. Kč), naopak změna stavu zásob materiálu a fosilního paliva (-1,9 mld. Kč), saldo placených a přijatých úroků (-1,5 mld. Kč)
- **Nabytí stálých aktiv (-22,6 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv – CAPEX (-20,5 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-2,0 mld. Kč), nákup cenných papírů společností Inven Capital (-0,1 mld. Kč)
- **Akvizice (-1,3 mld. Kč):** akvizice TELCO společností a ESCO společností
- **Ostatní (-5,4 mld. Kč):** především změna reálné hodnoty dluhu vlivem změn kurzu (-2,1 mld. Kč) a změna stavu aktiv s omezeným disponováním (-2,3 mld. Kč)

Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR na roky 2025–2027, stav k 30. 6. 2024



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

	2025	2026	2027	2028
Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby*	~58 %	~76 %	~29 %	~17 %
Přirozené měnové zajištění**	~57 %	~76 %	~29 %	~12 %
Transakční měnové zajištění	~1 %	~0 %	~0 %	~5 %

Měnová pozice na roky 2025–2028 byla ke dni 30. 6. 2024 zajištěna za kurz v rozpětí 23,3 až 24,2 Kč/EUR.

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

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

Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice k 30. 6. 2024

	2025	2026	2027	2028	2025–2028
Očekávaná dodávka v TWh (100 %)	42 až 46	39 až 43	39 až 43	36 až 40	
Celkový podíl zajištěné dodávky v %	~71 %	~40 %	~15 %	~3 %	
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)	~76 %	~47 %	~18 %	~4 %	29 až 32 TWh ročně
Emisní zdroje	~62 %	~25 %	~6 %	~0 %	6 až 15 TWh ročně



Hospodářské výsledky za II. čtvrtletí

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

Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Celkové provozní výsledky
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Emise při výrobě elektřiny a tepla
- Stav zajištění a očekávaná realizační cena výroby v ČR
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech

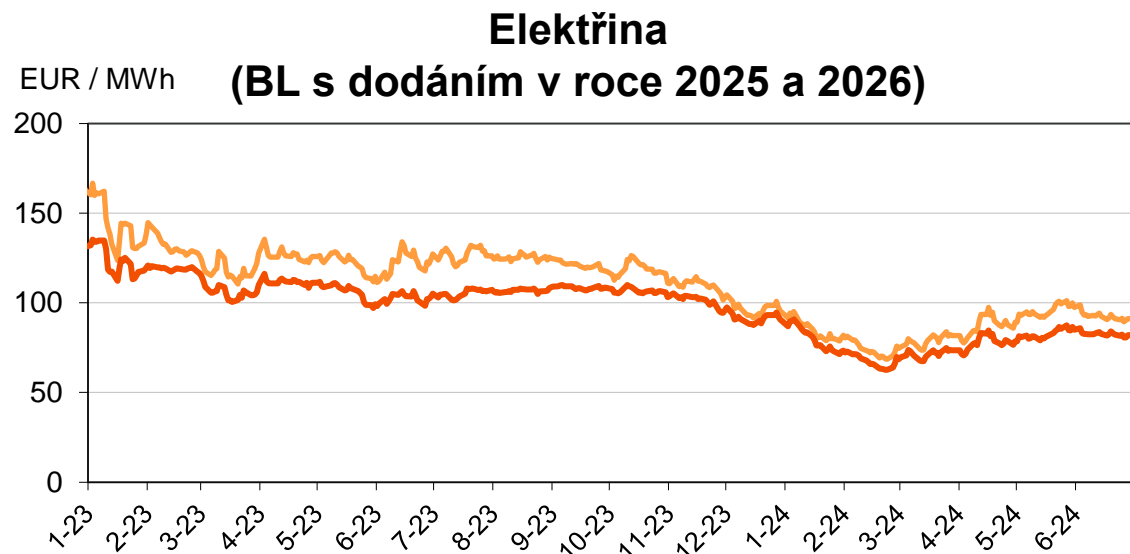
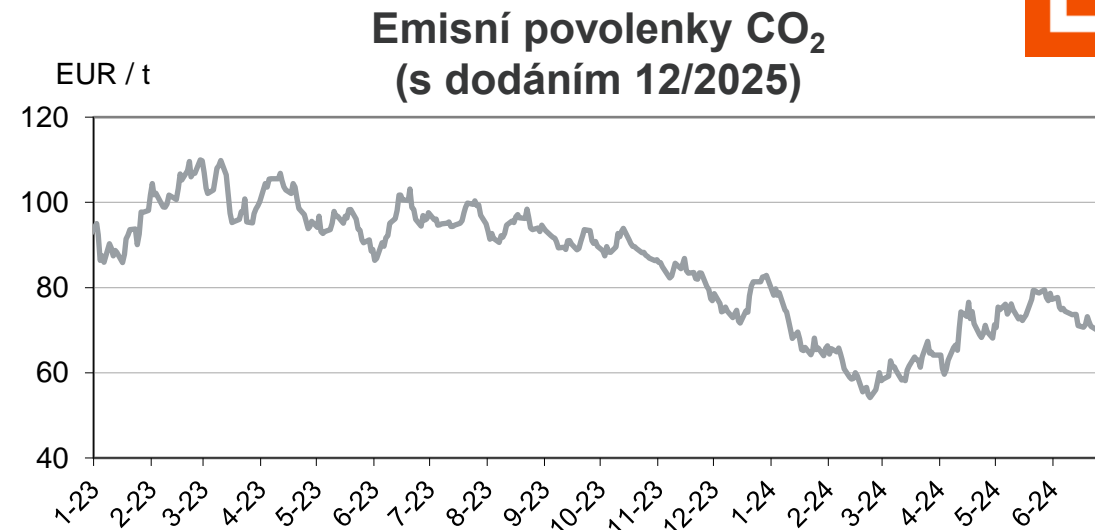
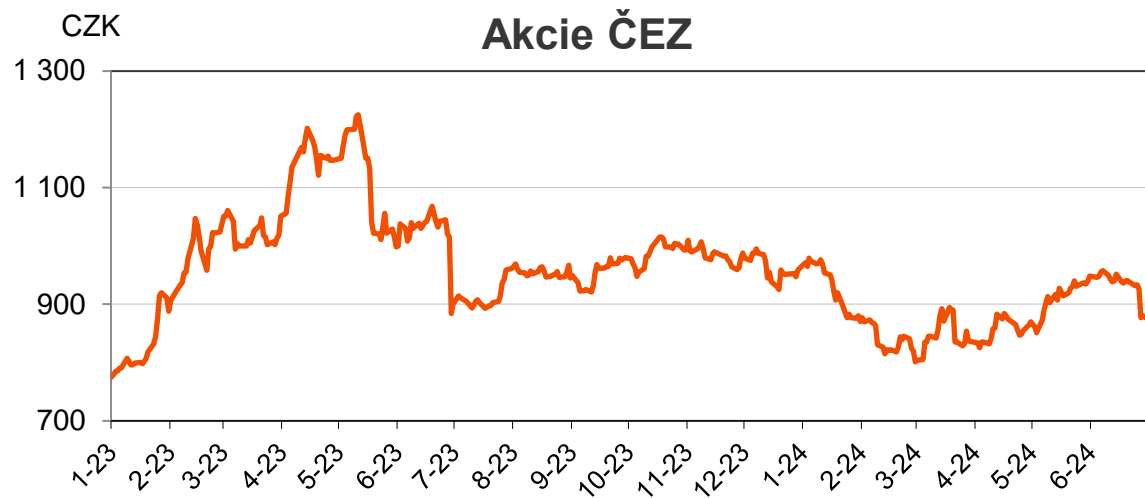
Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR

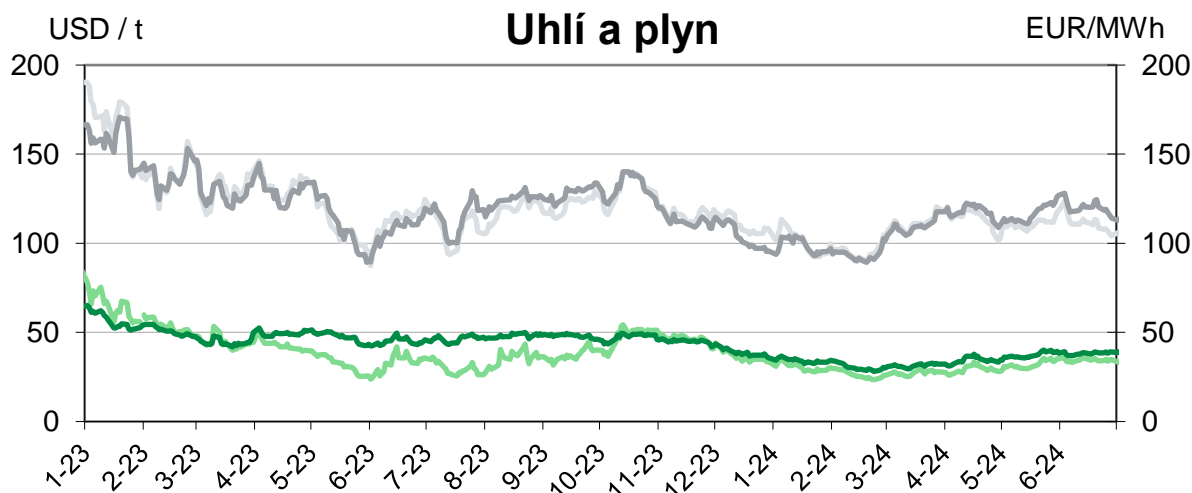
> Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

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

Vývoj na trzích od 1. 1. 2023 do 30. 6. 2024



— forward 2025 — forward 2026



— uhlí front month — uhlí forward 2025 — plyn front month — plyn forward 2025

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2023	I. pololetí 2024	Index 2024/2023
Dodávka vyrobené elektřiny	22 515	21 820	-3%
Výroba	24 951	24 335	-2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 436	-2 515	+3%
Saldo velkoobchodu	-9 322	-9 478	+2%
Prodej na velkoobchodním trhu	-43 709	-31 757	-27%
Nákup na velkoobchodním trhu	34 387	22 279	-35%
Ztráty v sítích	-781	-768	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-12 412	-11 574	-7%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Bezemisní:	16 811	16 211	-4%
Jádro	15 303	14 602	-5%
Voda	1 268	1 320	+4%
Fotovoltaika	67	103	+54%
Vítr	173	187	+8%
Vytvářející emise:	8 140	8 124	-0%
Uhlí	6 808	6 847	+1%
Zemní plyn	989	965	-2%
Biomasa	343	312	-9%
Celkem	24 951	24 335	-2%
Z toho obnovitelné zdroje (voda, slunce, vítr a biomasa)	1 851	1 921	+4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-4 050	-3 663	-10%
Podnikatelský malooběr	-1 447	-1 289	-11%
Velkooběratelé	-6 915	-6 622	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-12 412	-11 574	-7%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2023	I. pololetí 2024	Index 2024/2023
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	17 486	17 140	-2%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. pololetí 2024	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka vyrobené elektřiny	21 508	-4%	0	-	311	+73%	0	-	21 820	-3%
Výroba	23 984	-3%	0	-	351	+60%	0	-	24 335	-2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 475	+3%	0	-	-40	+3%	0	-	-2 515	+3%
Saldo velkoobchodu	-19 784	-6%	767	-2%	10 159	-12%	-621	-7%	-9 478	+2%
Prodej na velkoobchodním trhu	-40 865	-26%	0	-	-2 530	-30%	11 638	-23%	-31 757	-27%
Nákup na velkoobchodním trhu	21 081	-38%	767	-2%	12 690	-16%	-12 259	-22%	22 279	-35%
Ztráty v sítích	0	+89%	-767	-2%	0	-	0	-	-768	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 724	+26%	0	-	-10 471	-11%	621	-7%	-11 574	-7%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Bezemisní:	16 181	-4%	0	-	30	>200%	0	-	16 211	-4%
Jádro	14 602	-5%	0	-	0	-	0	-	14 602	-5%
Voda	1 320	+4%	0	-	0	-	0	-	1 320	+4%
Fotovoltaika	72	+10%	0	-	30	>200%	0	-	103	+54%
Vítr	187	+8%	0	-	0	-	0	-	187	+8%
Vytvářející emise:	7 803	-1%	0	-	321	+47%	0	-	8 124	-0%
Uhlí	6 847	+1%	0	-	0	-	0	-	6 847	+1%
Zemní plyn	681	-15%	0	-	284	+49%	0	-	965	-2%
Biomasa	275	-13%	0	-	37	+30%	0	-	312	-9%
Celkem	23 984	-3%	0	-	351	+60%	0	-	24 335	-2%
Z toho obnovitelné zdroje (voda, slunce, vítr a biomasa)	1 854	+2%	0	-	67	+132%	0	-	1 921	+4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-3 663	-10%	0	-	-3 663	-10%
Podnikatelský maloobdoběr	-2	+18%	0	-	-1 287	-11%	0	-	-1 289	-11%
Velkoobdoběratelé	-1 722	+26%	0	-	-5 521	-11%	621	-7%	-6 622	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 724	+26%	0	-	-10 471	-11%	621	-7%	-11 574	-7%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2024	Česká republika		Polsko		Slovensko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka vyrobené elektřiny	21 063	-3%	460	-35%	1	>200%	178	+11%	118	>200%	0	-	21 820	-3%
Výroba	23 469	-2%	567	-32%	4	+30%	178	+11%	118	>200%	0	-	24 335	-2%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 406	+4%	-107	-17%	-3	+2%	0	-	0	-	0	-	-2 515	+3%
Saldo velkoobchodu	-10 400	+8%	-460	-35%	12	-7%	-149	-7%	1 518	+33%	0	-	-9 478	+2%
Prodej na velkoobchodním trhu	-32 727	-26%	-468	-36%	0	-	-149	-7%	-59	-25%	1 645	+29%	-31 757	-27%
Nákup na velkoobchodním trhu	22 326	-35%	8	-67%	12	-7%	0	-	1 578	+29%	-1 645	+29%	22 279	-35%
Ztráty v sítích	-768	-2%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-768	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-9 895	-12%	0	-	-14	-1%	-30	-	-1 636	+41%	0	-	-11 574	-7%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Slovensko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Bezemisní:	15 998	-4%	2	-58%	0	-	178	+11%	33	>200%	0	-	16 211	-4%
Jádro	14 602	-5%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 602	-5%
Voda	1 318	+4%	2	-58%	0	-	0	-	0	-	0	-	1 320	+4%
Fotovoltaika	72	+10%	0	-	0	-	30	-	1	-23%	0	-	103	+54%
Vítr	6	+27%	0	-	0	-	149	-7%	32	>200%	0	-	187	+8%
Vytvářející emise:	7 471	+2%	565	-32%	4	+30%	0	-	85	>200%	0	-	8 124	-0%
Uhlí	6 373	+4%	474	-31%	0	-	0	-	0	-	0	-	6 847	+1%
Zemní plyn	893	-9%	0	-	4	+30%	0	-	68	>200%	0	-	965	-2%
Biomasa	205	+6%	90	-36%	0	-	0	-	17	+84%	0	-	312	-9%
Celkem	23 469	-2%	567	-32%	4	+30%	178	+11%	118	>200%	0	-	24 335	-2%
Z toho obnovitelné zdroje (voda, slunce, vítr a biomasa)	1 601	+5%	93	-37%	0	-	178	+11%	49	+168%	0	-	1 921	+4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Slovensko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-3 663	-10%	0	-	0	+11%	0	-	0	-	0	-	-3 663	-10%
Podnikatelský maloobchod	-1 287	-11%	0	-	0	-	0	-	-2	+2%	0	-	-1 289	-11%
Velkoobchodní	-4 945	-14%	0	-	-13	-1%	-30	-	-1 633	+41%	0	-	-6 622	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-9 895	-12%	0	-	-14	-1%	-30	-	-1 636	+41%	0	-	-11 574	-7%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2024	Česká republika		Polsko		Slovensko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	17 127	-2%	0	-	13	+2%	0	-	0	-	0	-	17 140	-2%

Definice a výpočet ukazatelů nspecifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou součástí účetních výkazů a účetních závěrek zpracovaných v souladu s 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 základní 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 ke konsolidované účetní závěrce, bodu „Informace o segmentech“.</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 nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Čistý dluh	<p><u>Účel:</u> Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. účetní hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli.</p> <p><u>Definice:</u> Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části + Krátkodobá část dlouhodobých dluhů + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva).</p> <p>Uvedené složky ukazatele s výjimkou položky Vysoce likvidní finanční aktiva jsou samostatně vykázány v rozvaze, přičemž položky vztahující se k aktivům držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.</p>

Název ukazatele

Čistý dluh / EBITDA

Účel: Vyjadřuje schopnost firmy splácet svůj dluh a také její možnosti přijímat další dluh pro rozvoj podnikání. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stabilitě očekávaných peněžních toků.

Definice: Čistý dluh / EBITDA, přičemž u Čistého dluhu jde o stav ke konci reportovaného období a u EBITDA se jedná o klouzavou hodnotu za posledních 12 měsíců. Hodnota ke dni 30. 6. tak obsahuje Čistý dluh k 30. 6. a výši EBITDA dosaženého za období od 1. 7. předchozího roku do 30. 6. aktuálního roku.

Většina složek ukazatelů je přímo vyčíslena v konsolidované účetní závěrce Skupiny. Položky, které nejsou přímou součástí účetní závěrky, se týkají ukazatelů Čistý zisk očištěný a Čistý dluh (včetně odvozeného ukazatele Čistý dluh / EBITDA) a jsou vyčísleny následovně:

Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. pololetí 2023	I. pololetí 2024
Zisk po zdanění	mld. Kč	22,3	21,1
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) ¹⁾	mld. Kč	0,2	0,0
Opravné položky k developovaným projektům ²⁾	mld. Kč	–	–
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na daň z příjmů ³⁾	mld. Kč	-0,0	-0,0
Ostatní mimořádné vlivy	mld. Kč	–	–
Zisk po zdanění očištěný	mld. Kč	22,5	21,1

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

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

	k 31. 12. 2023	k 30. 6. 2024
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	6,7	6,4
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	-	-
Krátkodobé termínované vklady	-	0,0
Dlouhodobé termínované vklady	0,1	0,1
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0,0	-
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	6,7	6,5

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