

Zpráva k výsledkům hospodaření Skupiny ČEZ za I. pololetí 2023

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

10. srpna 2023



Hlavní výsledky a vybrané události

Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

Hlavní finanční výsledky za I. pololetí a celoroční výhled



(mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Provozní výnosy	130,5	169,7	+39,2	+30%
EBITDA	59,3	62,4	+3,1	+5%
EBIT	44,2	45,3	+1,1	+2%
Čistý zisk	33,6	22,3	-11,3	-34%
Čistý zisk očištěný*	33,6	22,5	-11,2	-33%
Provozní cash flow	41,7	134,6	+92,9	+223%
CAPEX	12,1	16,9	+4,8	+40%

Výhled hospodaření za celý rok 2023

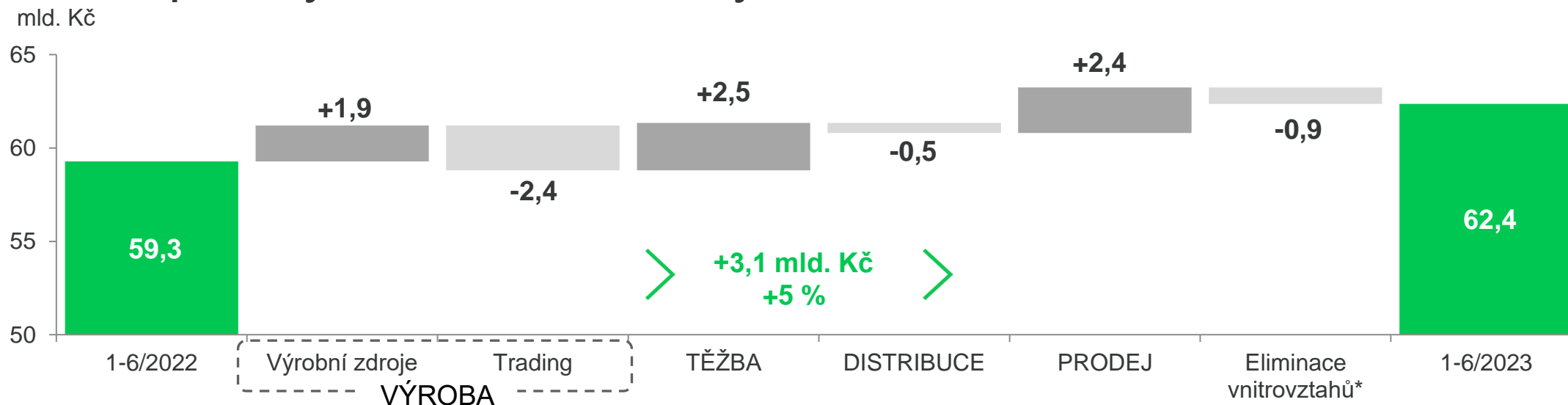
- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) očekáváme na úrovni 105–115 mld. Kč.
- Čistý zisk očištěný o mimořádné vlivy očekáváme na úrovni 33–37 mld. Kč.

Valná hromada akcionářů schválila dividendu za rok 2022 v rekordní výši 145 Kč na akcii.

- Řádná valná hromada, konaná v červnu 2023, schválila nejvyšší dividendu v historii společnosti v celkové výši 78 mld. Kč.

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

Hlavní příčiny meziroční změny EBITDA



Segment VÝROBA – Výrobní zdroje (+1,9 mld. Kč):

- Vyšší hrubá marže z výroby v ČR v důsledku růstu realizačních cen elektřiny a změny pořizovacích cen emisních povolenek a plynu (+13,0 mld. Kč)
- Odvody z nadměrných tržeb z výroby v ČR (-11,1 mld. Kč)

Segment VÝROBA – Trading (-2,4 mld. Kč):

- Nižší obchodní prop marže (-6,5 mld. Kč): v I. pololetí 2023 dosáhla +5,2 mld. Kč, zatímco v I. pololetí 2022 mimořádné výše +11,7 mld. Kč
- Negativní dopad přerušení dodávek plynu od Gazprom Export v I. pololetí 2022 (+1,2)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+2,9 mld. Kč): zejména dočasné vlivy z titulu přecenění deriv. obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice na další období

Segment TĚŽBA (+2,5 mld. Kč):

- Vyšší tržby (+3,7 mld. Kč) zejména vlivem cen (objem těžby uhlí meziročně poklesl o 1,2 mil. tun), vyšší stálé náklady (-1,0 mld. Kč) zejména na energie

Segment PRODEJ (+2,4 mld. Kč):

- Výnosy ze soudních sporů ČEZ Prodej se státní společností Správa železnic ohledně dodávek elektřiny v letech 2010 a 2011 (+1,2 mld. Kč)
- Výkup elektřiny z OZE zdrojů v ČR (+0,8 mld. Kč): dlouhodobé smlouvy a vývoj tržních cen elektřiny
- Prodej energetických služeb a nekomoditních produktů (+0,4 mld. Kč)

Hlavní příčiny meziroční změny Čistého zisku



(mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
EBITDA	59,3	62,4	+3,1	+5%
Odpisy	-15,2	-17,0	-1,9	-12%
Opravné položky k majetku*	0,1	-0,0	-0,1	-
Ostatní náklady a výnosy	-2,5	-1,2	+1,3	+51%
Úrokové náklady a výnosy	-0,8	0,3	+1,0	-
Ostatní	-1,8	-1,5	+0,3	+15%
Daň z příjmů	-8,1	-21,8	-13,7	-169%
Čistý zisk	33,6	22,3	-11,3	-34%
Čistý zisk očištěný	33,6	22,5	-11,2	-33%

Úpravy čistého zisku

Čistý zisk v I. pololetí 2023 očištěn o opravné položky k dlouhodobému majetku společnosti Severočeské doly (+0,2 mld. Kč)

Odpisy (-1,9 mld. Kč)

- Navýšení odpisů uhelných elektráren ČEZ (-0,6 mld. Kč), jaderných elektráren (-0,4 mld. Kč) a Energotrans (-0,1 mld. Kč) v důsledku aktualizace rezerv na výdaje po ukončení provozu
- Vyšší odpisy společností ČEZ Distribuce (-0,3 mld. Kč), Severočeské doly (-0,2 mld. Kč) a ČEZ ICT Services (-0,1 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (+1,3 mld. Kč)

- Vliv vyšších úrokových sazeb na saldo úrokových nákladů a výnosů (+1,0 mld. Kč)
- Kurzové vlivy (+1,3 mld. Kč) z titulu přecenění maržových vkladů ČEZ a přecenění dluhopisů a úvěrů
- Zajištění měnových rizik společnosti ČEZ ESCO (+0,9 mld. Kč)
- Kurzový vliv z titulu vlastnictví společností v Turecku (+0,7 mld. Kč)
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-2,4 mld. Kč) z důvodu významného růstu úrokových sazeb** a navýšení rezerv v roce 2022

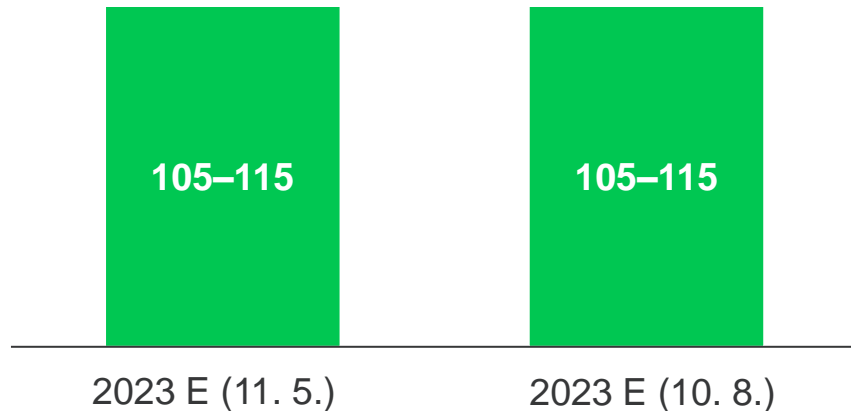
Daň z příjmů (-13,7 mld. Kč)

- Nově zavedená 60% daň z neočekávaných zisků v I. pololetí 2023 (~13 mld. Kč) vysoce převýšila růst běžné 19% daně z příjmů.

Potvrzujeme výhled hospodaření na rok 2023: EBITDA 105–115 mld. Kč, Čistý zisk očištěný 33–37 mld. Kč



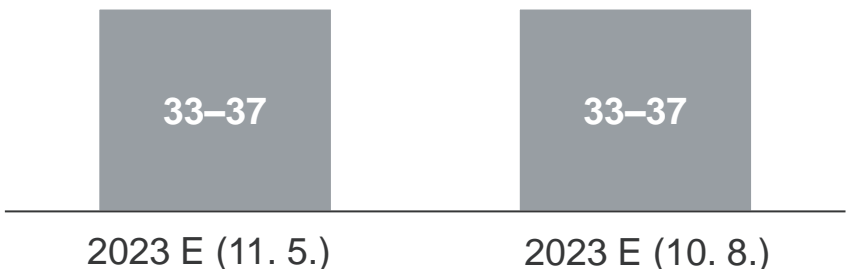
EBITDA (mld. Kč)



Vybrané výrobní předpoklady aktuální predikce

- Celková dodávka elektřiny v ČR 43 až 45 TWh
- Otevřená pozice ve výši ~7 % objemu dodávek elektřiny z výroby v ČR
- Průměrná realizační cena vyrobené elektřiny v ČR 120 až 135 EUR/MWh
- Odvody z nadměrných tržeb 8 až 13 mld. Kč
- Daň z neočekávaných zisků 22 až 30 mld. Kč

Čistý zisk očištěný (mld. Kč)



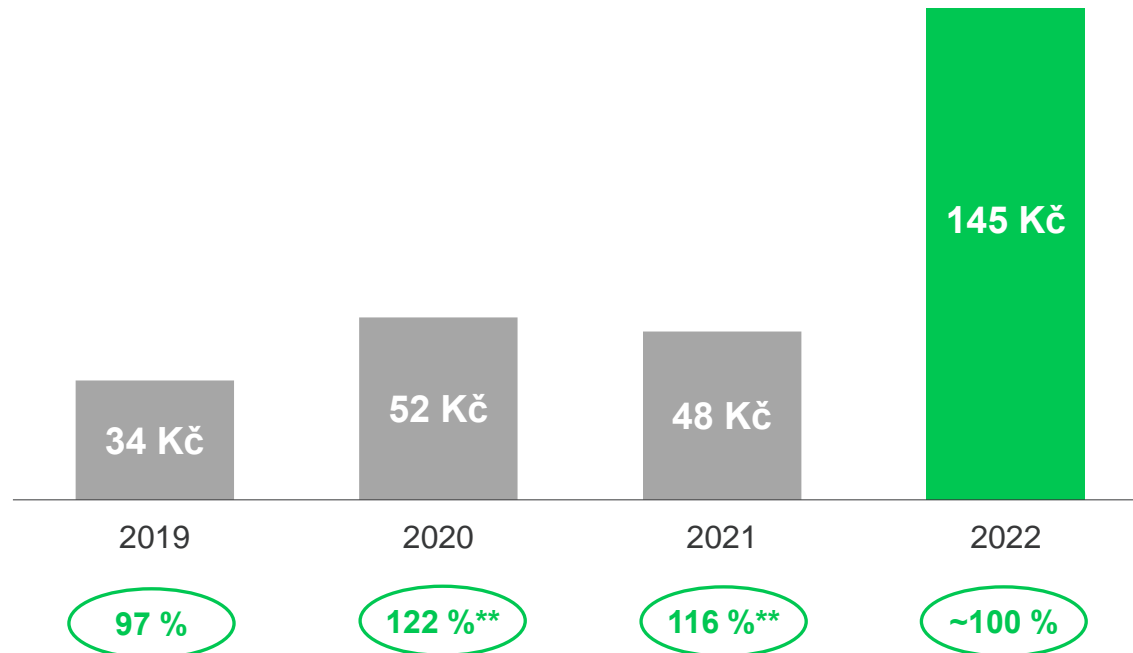
Vybraná rizika a příležitosti predikce

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

Akcionáři schválili na řádné valné hromadě v červnu nejvyšší dividendu v historii společnosti: 145 Kč na akcii



Dividenda na akcii (Kč)* a výplatní poměr (%)



- Rozhodný den pro výplatu je 30. červen 2023.
- Výplatní termín je od 1. srpna 2023 do 31. července 2027.
- Akcionáři budou moci nově získat výplatu dividend přes webovou aplikaci. ČEZ je první společností v ČR, která tento způsob výplaty nabídne. K ověření se bude využívat bankovní identity.

Výplatní poměr

* Hodnoty na grafu odpovídají dividendám ze zisku uvedeného roku (vypláceny dle rozhodnutí valné hromady o rozdělení zisku v následujícím roce).

** Dividendy za roky 2020 a 2021 byly stanoveny ve dvou složkách: řádná složka odpovídala výplatnímu poměru ve výši 100 % z čistého zisku očištěného Skupiny ČEZ, mimořádná složka (nad rámec 100 % výplatního poměru) reflektovala příspěvek prodeje rumunských (2020) a bulharských (2021) aktiv do dluhové kapacity Skupiny ČEZ.



Hlavní výsledky a vybrané události



Výroba a Těžba

Distribuce a Prodej

EBITDA segmentu VÝROBA



EBITDA (mld. Kč)*	1-6/2022**	1-6/2023	Rozdíl	%	4-6/2022**	4-6/2023	Rozdíl	%
Bezemisní výrobní zdroje, z toho:	29,0	27,6	-1,4	-5%	12,9	13,8	+0,9	+7%
Jaderné	22,8	21,9	-0,9	-4%	9,9	10,9	+0,9	+9%
Obnovitelné	6,2	5,6	-0,7	-11%	3,0	2,9	-0,0	-1%
Emisní výrobní zdroje	8,3	11,9	+3,5	+42%	0,6	0,7	+0,1	+10%
Trading	8,5	6,1	-2,4	-28%	-4,3	5,3	+9,6	>200%
Segment VÝROBA celkem	46,0	45,5	-0,5	-1%	9,2	19,7	+10,5	+114%

Meziroční vlivy 1-6 (-0,5 mld. Kč):

Jaderné zdroje (-0,9 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-0,3): cenový vliv (+10,6), odvody z nadměrných tržeb (-10,9)
- Provozní vlivy (-0,6): dostupnost zejména vlivem plánovaných odstávek ETE (-0,5) a EDU (+0,7), ostatní vlivy (-0,8) zejména vyšší stálé náklady

Obnovitelné zdroje (-0,7 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-0,8): cenový vliv (+0,2), podpůrné služby a regulační energie (-0,8), odvody z nadměrných tržeb (-0,2)
- Provozní vlivy (+0,2): vodní zdroje ČR (+0,6), fotovoltaické zdroje v ČR (-0,3)

Emisní zdroje (+3,5 mld. Kč):

- Obchodní vlivy ČR (+2,7): cenový vliv (+2,2), obchod v areálu výroben (+0,6), prodej tepla (+0,5), podpůrné služby (-0,1), ostatní služby a odchylky (-0,5)
- Provozní vlivy ČR (+0,4): dostupnost uhelných zdrojů (+0,5), stálé náklady (-0,1)
- Polsko (+0,5) zejména vyšší tržby z prodeje tepla a elektřiny

Trading (-2,4 mld. Kč):

- Nižší obchodní prop marže (-6,5): v I. pololetí 2023 dosáhla hodnoty +5,2 mld. Kč, zatímco v I. pol. 2022 mimořádně výše +11,7 mld. Kč
- Negativní dopad přerušení dodávek plynu od Gazprom Export v I. pololetí 2022 (+1,2)
- Ostatní obchodní a konsolidační vlivy (+2,9), zejména dočasné vlivy z titulu přecenění derivátových obchodů zajišťujících výrobní a prodejní pozice s dodávkou ve zbývajících částech roku

Meziroční vlivy 4-6 (+10,5 mld. Kč):

Jaderné zdroje (+0,9 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (+2,2): cenový vliv (+3,2), odvody z nadměrných tržeb (-1,0)
- Provozní vlivy (-1,3): dostupnost zejména vlivem plánovaných odstávek ETE (-0,5) a EDU (-0,4), vyšší stálé náklady (-0,4)

Obnovitelné zdroje (-0,0 mld. Kč):

- Obchodní vlivy (-0,1): cenový vliv (+0,1), podpůrné služby a regulační energie (-0,2)
- Provozní vlivy (+0,1): vodní zdroje ČR (+0,3), fotovoltaické zdroje v ČR (-0,2)

Emisní zdroje (+0,1 mld. Kč):

- Obchodní vlivy ČR (-1,1): cenový vliv (-1,3), obchod v areálu výroben (+0,3), prodej tepla (+0,3), podpůrné služby (-0,2), ostatní služby a odchylky (-0,2)
- Provozní vlivy ČR (+0,8): dostupnost uhelných zdrojů (+0,8)
- Polsko (+0,4) zejména vyšší tržby z prodeje tepla

Trading (+9,6 mld. Kč):

- Negativní dopad přerušení dodávek plynu od Gazprom Export v I. pololetí 2022 (+1,2)
- Specifické dočasné vlivy II. čtvrtletí 2022 (+8,4), zejména eliminace dočasných zisků I. čtvrtletí 2022 z přecenění derivátových obchodů zajišťujících dodávky výroby 2022

* 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.

** Historická alokace dosažené EBITDA mezi jednotlivé sub-segmenty je pro srovnatelnost vždy vykázána v souladu s aktuální metodikou pro alokaci dosažené EBITDA mezi sub-segmenty.

EBITDA segmentu TĚŽBA



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%	4-6/2022	4-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	3,1	5,6	+2,5	+81%	1,2	1,8	+0,6	+48%

Meziroční vlivy 1-6 (+2,5 mld. Kč):

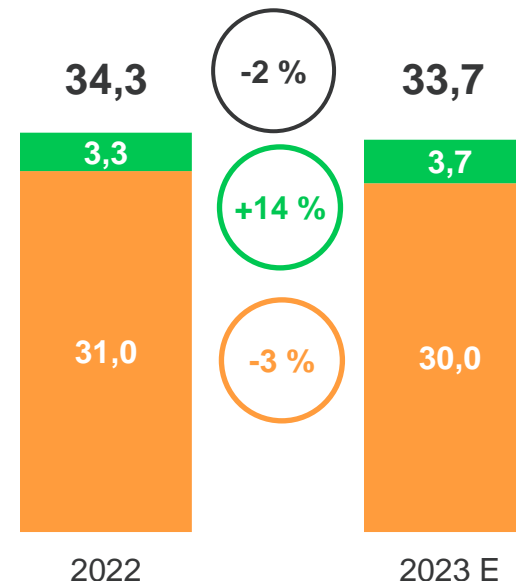
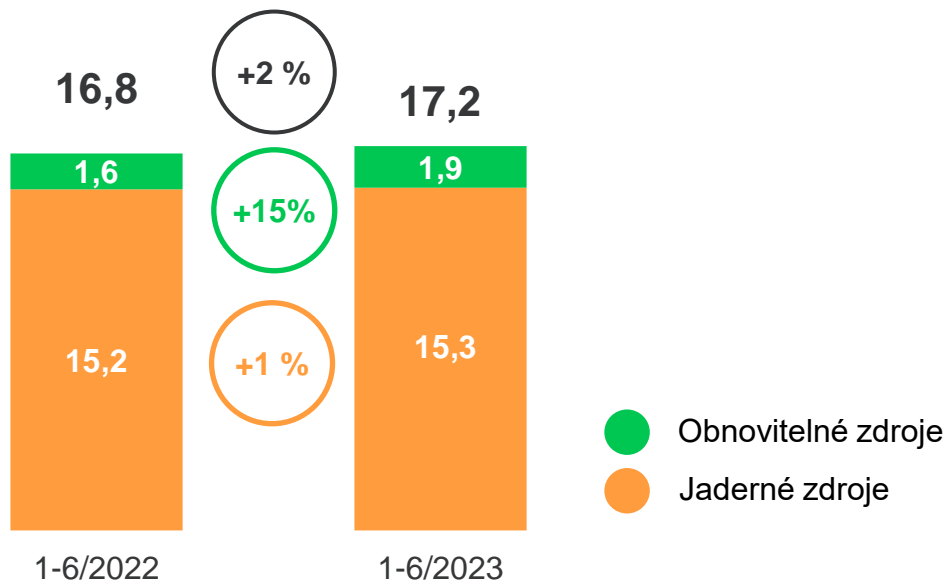
- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ vlivem růstu ceny (+2,2 mld. Kč)
- Vyšší externí tržby zejména vlivem růstu ceny (+1,5 mld. Kč)
- Vyšší stálé náklady (-1,0 mld. Kč) především na energie

Meziroční vlivy 4-6 (+0,6 mld. Kč):

- Vyšší tržby z dodávek uhlí do Skupiny ČEZ zejména vlivem růstu ceny (+0,6 mld. Kč)
- Vyšší externí tržby zejména vlivem růstu ceny (+0,5 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,6 mld. Kč), především náklady na energie

Objem těžby (mil. tun)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%	4-6/2022	4-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	8,5	7,4	-1,2	-14%	3,7	2,9	-0,8	-22%

Výroba z jaderných a obnovitelných zdrojů (TWh)



Obnovitelné zdroje (+15 %) voda, vítr, slunce, biomasa, bioplyn

ČR voda (+31 %)

+ Nadprůměrné hydrologické podmínky

ČR biomasa (-27 %)

- Vliv nepříznivých tržních podmínek

Německo vítr (+13 %)

+ Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

Jaderné zdroje (+1 %)

+ Kratší odstávky JE Dukovany

Obnovitelné zdroje (+14 %)

ČR voda (+20 %)

+ Nadprůměrné hydrologické podmínky v I. čtvrtletí

+ Vliv tržních podmínek na využití vodních zdrojů

ČR biomasa (-9 %)

- Vliv nepříznivých tržních podmínek

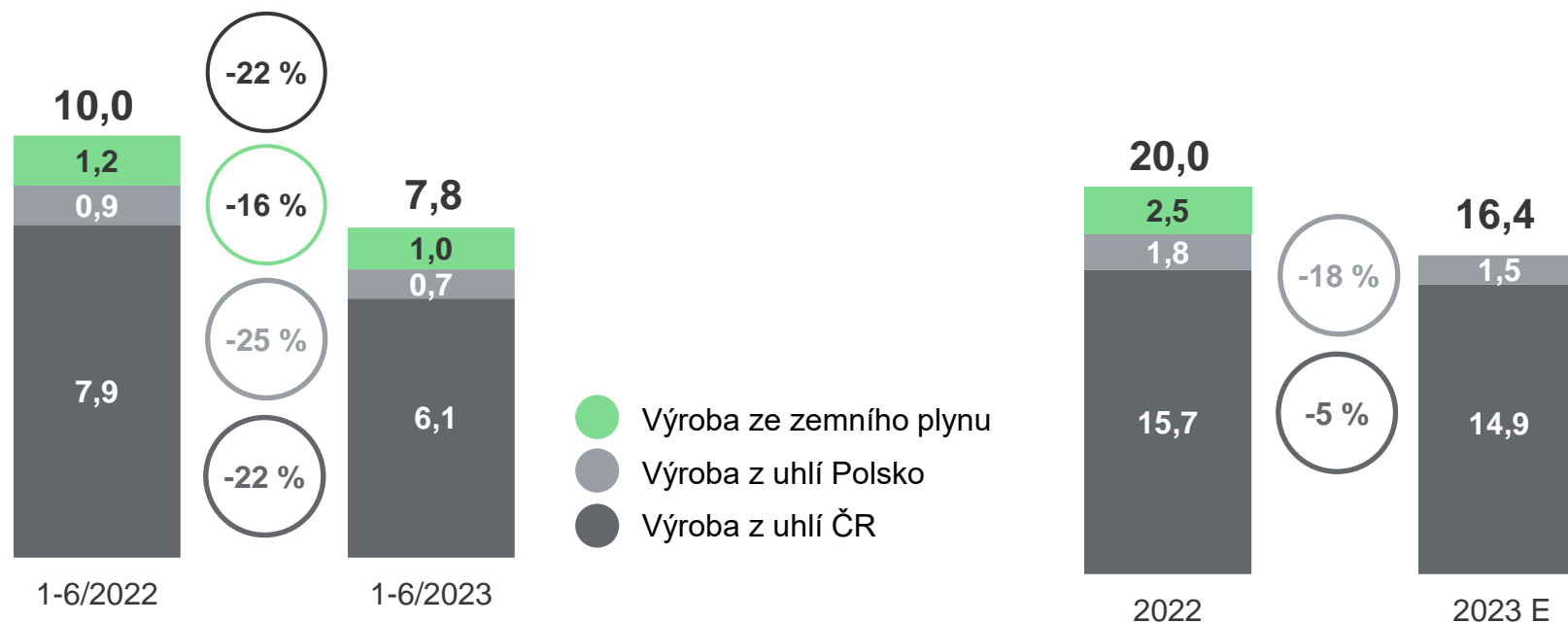
Německo vítr (+19 %)

+ Podprůměrné povětrnostní podmínky v roce 2022

Jaderné zdroje (-3 %)

- Delší plánované odstávky obou elektráren

Výroba elektřiny z uhlí a zemního plynu (TWh)



Výroba ze zemního plynu (-16 %)

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

Výroba z uhlí v Polsku (-25 %)

- Vliv nepříznivých podmínek na trhu

Výroba z uhlí v ČR (-22 %)

- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky

Výroba z uhlí v Polsku (-18 %)

- Vliv nepříznivých podmínek na trhu

Výroba z uhlí v ČR (-5 %)

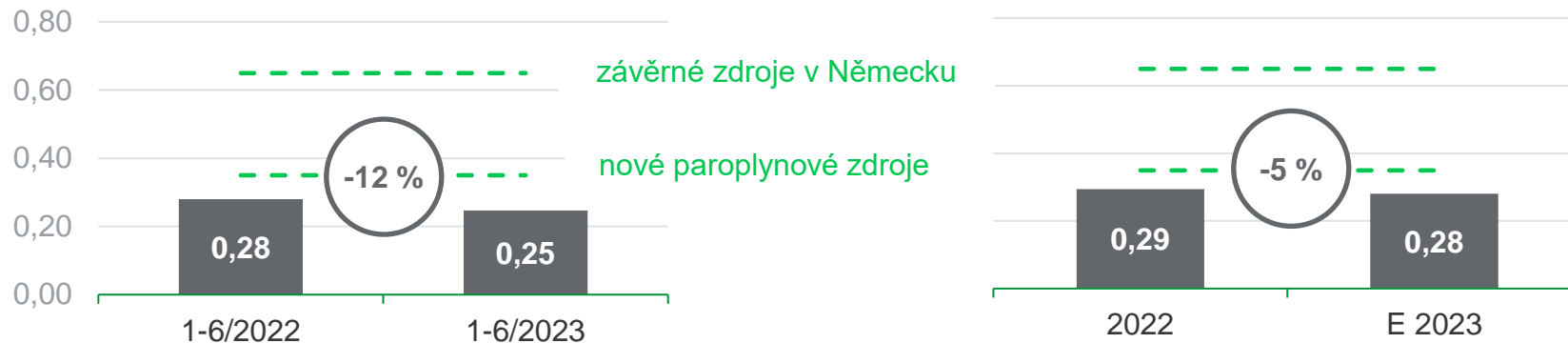
- Nižší nasazení zdrojů reflektující tržní podmínky
- Delší odstávky elektrárny Prunéřov 2
- + Kratší odstávky elektráren Ledvice 4 a Tušimice 2

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 CO₂, SO₂ a NO_x při výrobě elektřiny a tepla meziročně klesly



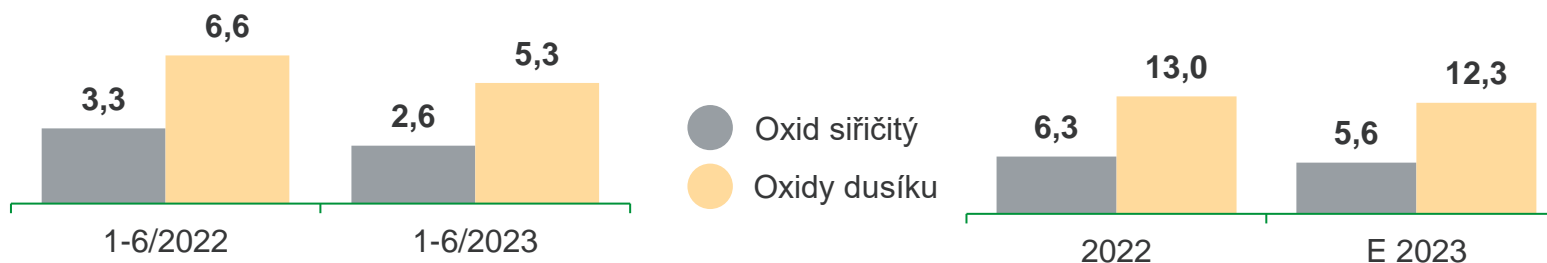
Emisní intenzita CO₂e při výrobě elektřiny a tepla (t CO₂e/MWh)



Očekávaná emisní intenzita Skupiny ČEZ při výrobě elektřiny a tepla za rok 2023 ve výši 0,28 t CO₂e/MWh odpovídá:

- 80 % emisí nového paroplynového zdroje,
- 43 % emisí produkovaných závěrným výrobním zdrojem určujícím aktuální tržní ceny elektřiny v Německu.

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



V I. pololetí 2023 dosáhly:

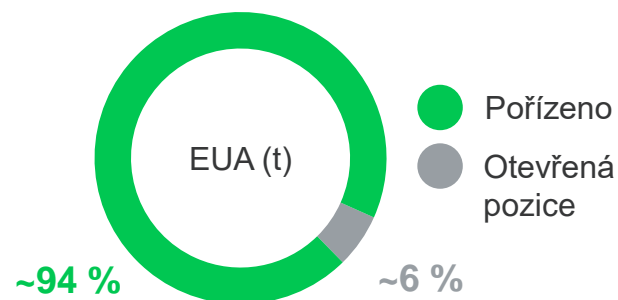
- emise SO₂ hodnoty 2,6 tis. tun a meziročně klesly o 23 %,
- emise NO_x 5,3 tis. tun a meziročně klesly o 19 %.

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

Stav zajištění vybraných cenových rizik marže z výroby v ČR* a očekávaná realizační cena výroby na rok 2023



Emisní povolenky – stav zajištění výroby v ČR* na rok 2023 (k 30. 6.)



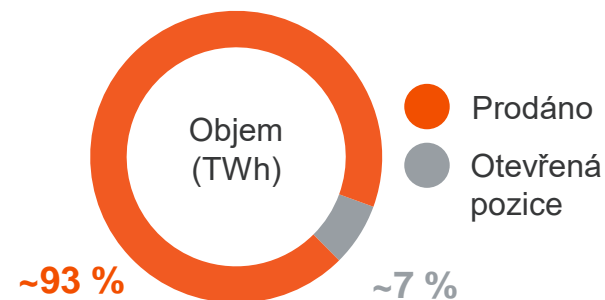
Emisní povolenky – stav zajištění nákladů výroby k 30. 6.

- Kontrahováno 13,8 mil. tun za průměrnou pořizovací cenu ~57 EUR/t
- Předpoklad otevřené pozice ~1 mil. tun

Emisní povolenky – očekávaná pořizovací cena v roce 2023 k 10. 8.**

- 100 % očekávaných nákupů emisních povolenek pro ČR* činí 14 až 16 mil. tun.
- Průměrná očekávaná pořizovací cena** je ~60 EUR/t.

Elektřina – podíl zajištění dodávek z výroby v ČR* na rok 2023 (k 30. 6.)



Elektřina – stav zajištění tržeb výroby k 30. 6.

- Prodáno 41,5 TWh za průměrnou realizační cenu ~125 EUR/MWh
- Předpoklad otevřené pozice ~3 TWh

Elektřina – očekávaná realizační cena z výroby v roce 2023 k 10. 8.**

- 100 % očekávaných dodávek elektřiny v ČR* činí 43 až 45 TWh.
- Průměrná očekávaná realizační cena** je 120 až 135 EUR/MWh.

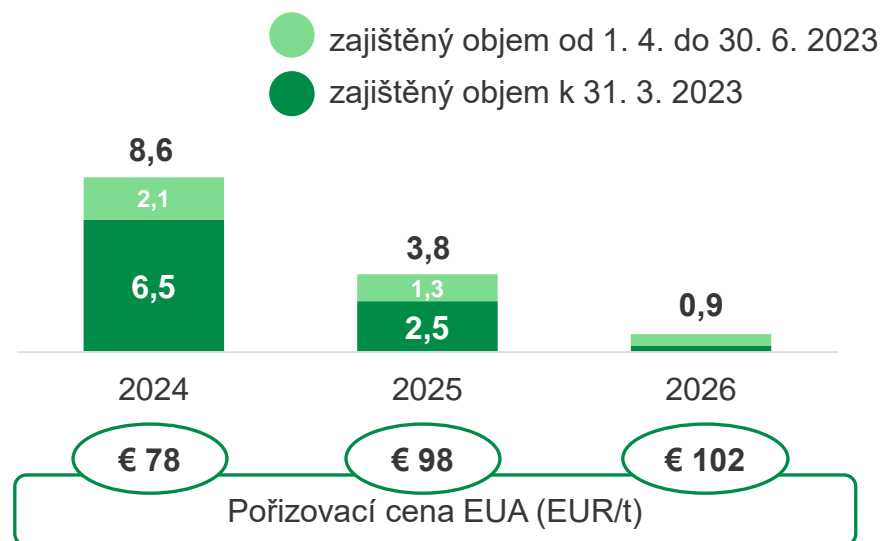
* Jedná se o výrobu ve společnostech ČEZ a Energotrans (Elektrárna Dětmarovice je po fúzi od 1. 1. 2023 součástí společnosti ČEZ, a. s.).

** Jedná se o výsledek zajišťovacích obchodů a aktuálního tržního ocenění dosud neprodané elektřiny, resp. nepořízených emisních povolenek, pro očekávanou výrobu v roce 2023. 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.

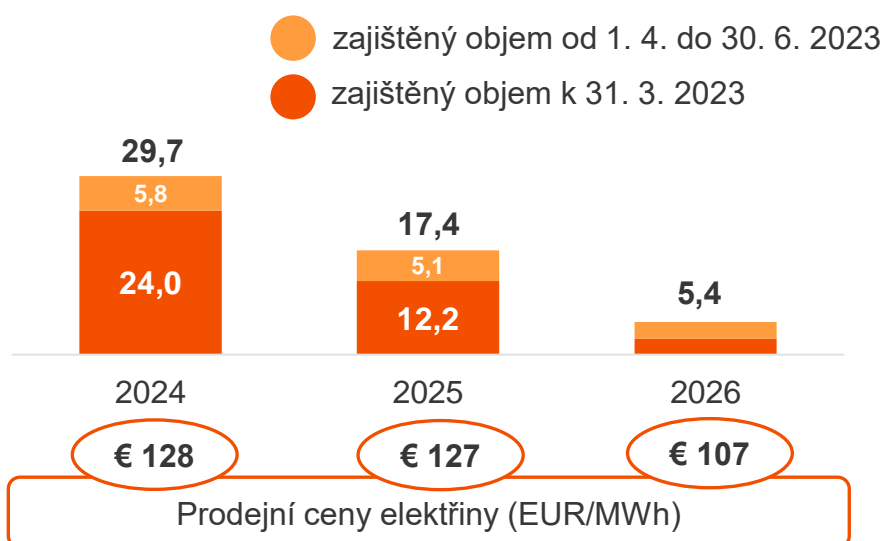
Zajišťování tržních rizik výroby v ČR na roky 2024–2026, stav k 30. 6. 2023



Kontrahované emisní povolenky* v mil. t



Prodaná elektřina v TWh



Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby
(100 % očekávané externí roční dodávky je 38 až 45 TWh)

Rok	2024	2025	2026
Podíl zajištěné dodávky elektřiny z výroby	66 %	41 %	14 %



Hlavní výsledky a vybrané události

Výroba a Těžba



Distribuce a Prodej

EBITDA segmentu DISTRIBUCE a objem distribuované elektřiny na území ČEZ Distribuce



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%	4-6/2022	4-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	9,5	9,0	-0,5	-6%	4,4	3,9	-0,4	-10%

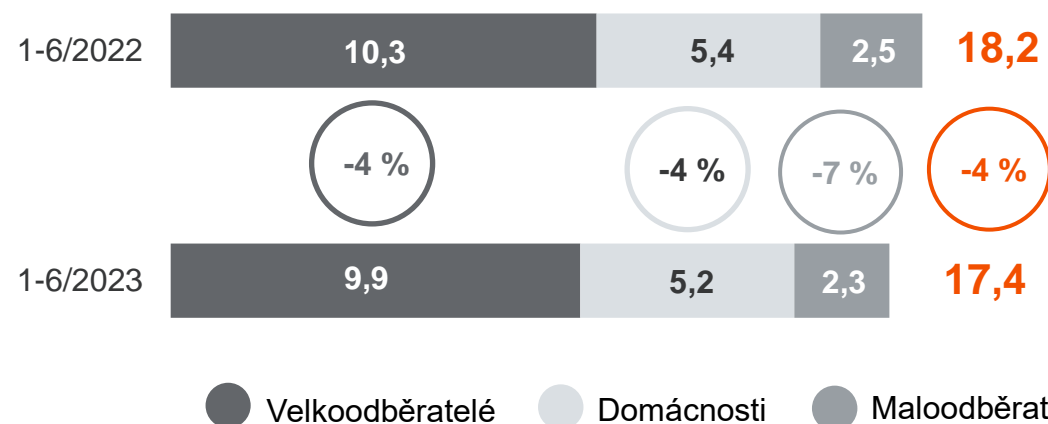
Meziroční vlivy 1-6 (-0,5 mld. Kč):

- Nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,2 mld. Kč) především vlivem nižšího objemu distribuované elektřiny reflektující zejména omezení spotřeby zákazníků v důsledku vysokých cen komodit
- Vyšší výnosy ze zajištění příkonu a připojení (+0,1 mld. Kč)
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,4 mld. Kč)

Meziroční vlivy 4-6 (-0,4 mld. Kč):

- Nižší hrubá marže z distribuce elektřiny (-0,1 mld. Kč) především vlivem nižšího objemu distribuované elektřiny
- Vyšší stálé provozní náklady (-0,3 mld. Kč)

Distribuce elektřiny (TWh)



Klimaticky a kalendářně přepočtená spotřeba elektřiny meziročně klesla o 4 % z 18,5 TWh na 17,7 TWh.

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

EBITDA segmentu PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%	4-6/2022	4-6/2023	Rozdíl	%
Retail segment – ČEZ Prodej	0,3	0,2	-0,1	-28%	0,5	3,6	+3,1	>200%
B2B segment – ESCO společnosti:	-0,0	2,5	+2,6	-	0,3	1,1	+0,8	>200%
Energetické služby – ČR a Slovensko	0,2	0,5	+0,3	+162%	0,0	0,1	+0,1	>200%
Energetické služby – Německo a ostatní země*	0,4	0,5	+0,1	+25%	0,2	0,3	+0,1	+36%
Prodej komodit – ČR	-0,6	1,5	+2,1	-	0,1	0,7	+0,6	>200%
B2B segment – Ostatní aktivity**	0,4	0,4	-0,0	-9%	0,0	0,1	+0,0	+60%
Celkem segment PRODEJ	0,7	3,2	+2,4	>200%	0,8	4,8	+3,9	>200%

Meziroční vlivy 1-6 (+2,4 mld. Kč):

Retail segment – ČEZ Prodej (-0,1 mld. Kč):

- Prodej komodit (-1,5): významný vliv dočasných sezónních faktorů*** a vyšších nákladů na nákupy elektřiny a plynu pro pokrytí výkyvů spotřeby zákazníků
- Výnosy ze soudních sporů se SŽ ohledně dodávek elektřiny v letech 2010 a 2011 (+1,2)
- Ostatní vlivy (+0,2): především růst počtu instalací FVE a nižší stálé provozní náklady

B2B segment – ESCO společnosti (+2,6 mld. Kč):

- Prodej komodit ČR (+1,3):
 - Prodej elektřiny a plynu koncovým zákazníkům (+0,8): vývoj tržních cen a sezónní faktory
 - Pozitivní dopad uplatnění zajišťovacího účetnictví pro kurzové riziko tržeb z prodeje elektřiny a plynu ČEZ ESCO od května 2022 (+0,5), dříve se efekty zajištění promítaly mimo EBITDA
- Výkup elektřiny z OZE zdrojů v ČR (+0,8): dlouhodobé smlouvy a vývoj tržních cen elektřiny
- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,3): zejména oblast průmyslové energetiky
- Energetické služby - Německo a ostatní země (+0,1): vyšší ziskovost zakázek německých a polských společností

Meziroční vlivy 4-6 (+3,9 mld. Kč):

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

- Výnosy ze soudního sporu se SŽ ohledně dodávek elektřiny v roce 2011 (+1,4)
- Prodej zemního plynu (+1,2) především extrémní nárůst pořizovacích cen, vyšší volatilita trhu ve II. čtvrtletí 2022 a sezónní faktory***
- Prodej elektřiny (+0,5) zejména stabilizace cen na trzích a sezónní faktory***

B2B segment – ESCO společnosti (+0,8 mld. Kč):

- Prodej komodit ČR (+0,5): zejména pozitivní dopad uplatnění zajišťovacího účetnictví pro kurzové riziko tržeb z prodeje komodit ČEZ ESCO od května 2022
- Výkup elektřiny z OZE zdrojů v ČR (+0,1)
- Energetické služby – ČR a Slovensko (+0,1): zejména dobré výsledky v oblasti průmyslové energetiky
- Energetické služby – Německo a ostatní země (+0,1): vyšší ziskovost zakázek německých a polských společností

SŽ – státní společnost Správa železnic ČR (původně SŽDC)

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

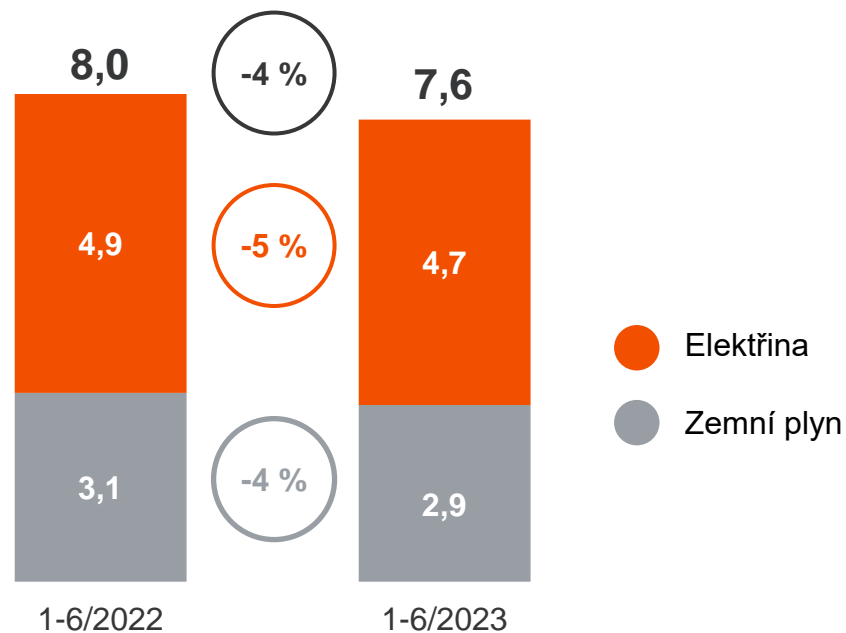
** Zejména telekomunikační společnosti, ČEZ Teplárenská a ostatní společnosti segmentu Prodej

*** 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. Tento faktor je kvůli vysokým cenám komodit v roce 2023 ještě významnější.

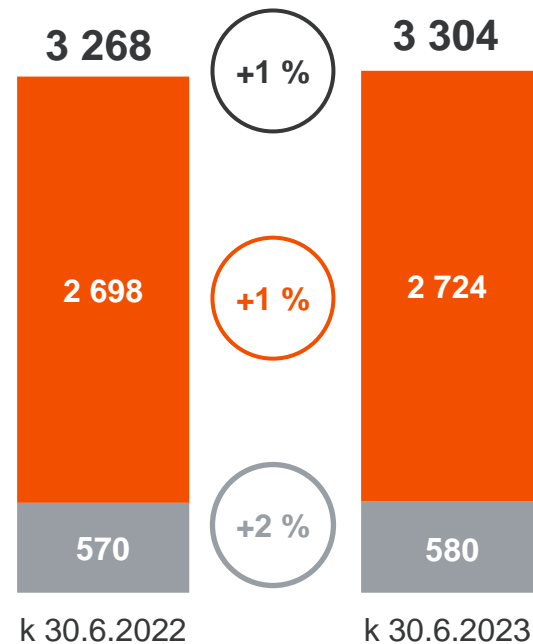
Objem prodané elektřiny a plynu; počet zákazníků Česká republika – oblast retail



**Dodávka elektřiny a zemního plynu
meziročně klesla o 4 %
(TWh)**



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



- Meziročně nižší dodávky obou komodit jsou způsobeny především úsporami zákazníků v důsledku vysokých cen komodit.
- Nižší dodávku zemního plynu navíc ovlivnilo výrazně teplejší počasí v I. čtvrtletí 2023.
- Meziroční růst portfolia zákazníků potvrzuje pozici ČEZ Prodej jako spolehlivého dodavatele.

Tržby z prodeje energetických služeb (mld. Kč)



Německo – skupina Elevion (+15 %)

+ Organický růst +15 % (+19 % po očištění o vliv měnového kurzu)

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+61 %)

+ Organický růst +60 %

Ostatní země* – skupina Elevion (+16 %)

+ Organický růst (především Polsko, Rumunsko, Rakousko)

Německo – skupina Elevion (+7 %)

+ Organický růst +7 % (+11 % po očištění o vliv měnového kurzu)

ČR a Slovensko – ČEZ ESCO skupina (+49 %)

+ Organický růst (+48 %) – zejména růst cen komodit (+27 %) a vyšší objem poskytovaných služeb v oblasti čistých prostor skupinou EP Rožnov (+10 %)

Ostatní země* – skupina Elevion (+7 %)

+ Organický růst (především Polsko, Rumunsko, Rakousko)

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

** Předpoklad tržeb z prodeje služeb stávajících společností



> Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Čistý zisk za II. čtvrtletí
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

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

Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

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

26. 6. 2023 se konala řádná valná hromada ČEZ, a. s., která v rámci schválené agendy:



- Vyslechla zprávy orgánů společnosti.
- Schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ a konečnou účetní závěrku Elektrárny Dětmarovice, a.s., za rok 2022.
- Schválila rozdělení zisku ČEZ, a. s., za rok 2022 ve výši 63,8 mld. Kč a části nerozděleného zisku minulých let ve výši 14,2 mld. Kč, tj. celkem k rozdělení mezi akcionáře 78,0 mld. Kč* (dividenda ve výši 145 Kč na jednu akcii). Tato dividenda je splatná 1. 8. 2023 a její výplata končí 31. 7. 2027.
- Schválila objem finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2024 ve výši 250 mil. Kč a zvýšení objemu finančních prostředků pro poskytování darů v roce 2023 o 50 mil. Kč na celkem 200 mil. Kč.
- Schválila Zprávu o celkových příjmech členů orgánů ČEZ, a. s., za účetní období 2022.
- Potvrdila ve funkci členy dozorčí rady ČEZ, a. s., JUDr. PhDr. Vratislava Košťála, Ph.D. a Mgr. Václava Kučeru, kteří byli jmenováni náhradními členy dozorčí rady dne 24. 11. 2022.

* Po zohlednění vlivu vlastních akcií k rozhodnému dni se jedná o celkovou částku 77,8 mld. Kč.

Vybrané události za uplynulé čtvrtletí



Jaderná energetika

- Dodavatelem kontejnerů na jaderné palivové soubory pro Temelín po roce 2028 se na základě veřejného výběrového řízení stala ŠKODA JS.
- Vedení společnosti potvrdilo záměr provozovat obě stávající jaderné elektrárny minimálně 60 let. Pokračují projekty na posilování jaderné bezpečnosti (např. obnova chladicích systémů obou elektráren, instalace alternativních systémů dlouhodobého odvodu tepla) a na zajištění dlouhodobého provozu a zvýšení efektivity (např. přechod na delší palivové cykly obou elektráren a výměna elektrorozvaděčů EDU nebo upgrade systému kontroly a řízení ETE).

Oblast udržitelnosti a ESG

- Zlepšení ratingu od Morningstar Sustainalytics z vysoké míry rizika do střední míry rizika s hodnocením 29,4 (škála 0-100, kde 100 je nejvyšší míra rizika)
- Obhájení ratingu AA od společnosti MSCI (druhé nejlepší hodnocení na sedmistupňové škále)
- Podle ratingového agregátoru CSRHub se aktuálně řadíme na 88. percentil v rámci více než 32 000 globálně hodnocených firem.
- V červnu získal ČEZ první úvěr navázaný na rating ESG. Nová úvěrová linka od UniCredit Bank je v objemu 7,5 mld. Kč a podmínkou výhodnějšího úroku je lepší hodnocení udržitelnosti podnikání společnosti.

ČEZ Prodej nabídl všem zákazníkům možnost přejít na produkt, který umožní ceny od 1. 1. 2024 pod úrovní současného vládního stropu.

- Zákazníci, kteří si zafixovali víceleté kontrakty nad cenovým stropem, budou moci bez sankcí přejít na běžný víceletý kontrakt pod cenovým stropem.

ČEZ Prodej spustil k 27. 6. novou mobilní aplikaci MŮJ ČEZ (pro systémy Android i iOS)

- Po webovém responsivním rozhraní Můj ČEZ jde o druhý významný milník v oblasti digitalizace selfcare řešení.

ČEZ Prodej navýšil instalace fotovoltaik za I. pololetí na 18 MW, což představuje meziroční růst o více než 55 % instalovaného výkonu.

- Nejoblíbenější variantou je kombinace fotovoltaiky s bateriovým úložištěm. ČEZ Prodej společně s výrobcem OIG Power představil nový hybridní bateriový systém ČEZ Battery Box Queen. Zákazníci si nyní pořídí fotovoltaickou elektrárnu dříve, s novou baterií a jen s minimální finanční zálohou předem.

Společnost ČEZ Distribuce již letos připojila k síti přes 27,6 tisíc fotovoltaických elektráren s instalovaným výkonem 298 MW.

- Jedná se zejména o mikrozdroje do 10 kW na hladině nízkého napětí. Za celý rok 2022 bylo připojeno 21,3 tis. elektráren s instalovaným výkonem 188 MW.

Celkové provozní výsledky a vybrané informace



		1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Výroba elektřiny	TWh	26,8	25,0	-1,8	-7%
z toho v ČR	TWh	25,6	23,9	-1,6	-6%
Prodej tepla	TWh	3,9	3,7	-0,2	-5%
z toho v ČR	TWh	2,9	2,7	-0,1	-5%
Prodej elektřiny	TWh	11,7	12,4	+0,7	+6%
z toho v ČR	TWh	10,8	11,2	+0,4	+4%
Prodej plynu	TWh	4,8	6,5	+1,7	+35%
Distribuce elektřiny	TWh	18,3	17,5	-0,8	-5%
Distribuce plynu	TWh	0,5	0,5	+0,0	+2%

		k 30. 6. 2022	k 30. 6. 2023	Rozdíl	%
Instalovaný výkon	GW	11,8	11,9	+0,0	+0%
z toho v ČR	GW	11,1	11,1	+0,0	+0%
Fyzický počet zaměstnanců	tis. osob	27,3	29,4	+2,0	+7%
z toho v ČR	tis. osob	22,7	24,3	+1,6	+7%

Čistý zisk za II. čtvrtletí



(mld. Kč)	4-6/2022	4-6/2023	Rozdíl	%
EBITDA	15,6	29,8	+14,2	+91%
Odpisy	-7,6	-8,7	-1,1	-14%
Opravné položky k majetku*	0,1	-0,2	-0,2	-
Ostatní náklady a výnosy	0,2	-1,3	-1,6	-
Úrokové náklady a výnosy	-0,2	0,6	+0,8	-
Ostatní	0,5	-2,0	-2,4	-
Daň z příjmů	-1,4	-8,2	-6,8	>200%
Čistý zisk	6,9	11,5	+4,6	+66%
Čistý zisk očištěný	6,9	11,6	+4,7	+68%

Úpravy čistého zisku

Čistý zisk ve II. čtvrtletí 2023 očištěn o opravné položky k dlouhodobému majetku společnosti Severočeské doly (+0,2 mld. Kč)

Odpisy (-1,1 mld. Kč)

- Navýšení odpisů uhelných elektráren ČEZ (-0,4 mld. Kč), jaderných elektráren (-0,2 mld. Kč) a Energotrans (-0,1 mld. Kč) v důsledku aktualizace rezerv na výdaje po ukončení provozu
- Vyšší odpisy ve společnostech Severočeské doly (-0,2 mld. Kč) a ČEZ Distribuce (-0,1 mld. Kč)

Ostatní náklady a výnosy (-1,6 mld. Kč)

- Vliv vyšších úrokových sazeb na saldo úrokových nákladů a výnosů (+0,8 mld. Kč)
- Vyšší úroky z jaderných a ostatních rezerv (-1,2 mld. Kč) z důvodu významného růstu úrokových sazeb** a navýšení rezerv v roce 2022
- Kurzové vlivy a přecenění finančních derivátů (-1,4 mld. Kč) především vlivem přecenění maržových vkladů ČEZ
- Kurzový vliv z titulu vlastnictví společností v Turecku (+0,5 mld. Kč)

Daň z příjmů (-6,8 mld. Kč)

Nově zavedená 60% daň z neočekávaných zisků ve II. čtvrtletí 2023 (~5 mld. Kč) převýšila růst běžné 19% daně z příjmů.

Provozní výnosy dle segmentů a zemí

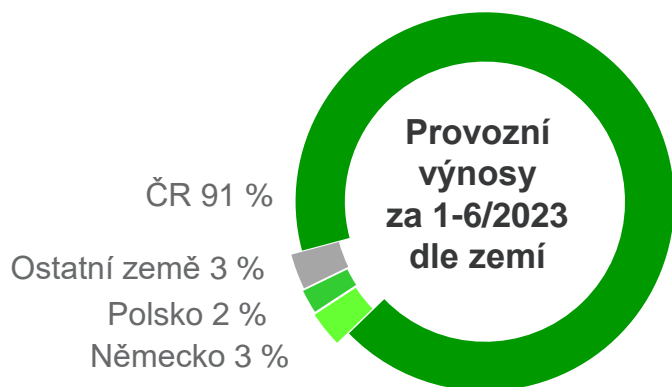


VÝROBA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	91,1	118,1	+27,0	+30%
Německo	0,4	0,4	-0,0	-9%
Polsko	3,0	4,7	+1,8	+59%
Ostatní země	4,0	6,3	+2,3	+56%
Eliminace vnitrovztahů	-3,0	-3,7		
Celkem	95,5	125,8	+30,3	+32%

PRODEJ (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	56,2	101,6	+45,4	+81%
Německo	7,6	8,6	+1,0	+13%
Polsko	1,2	1,5	+0,3	+21%
Další státy	1,9	2,6	+0,7	+35%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,1		
Celkem	66,9	114,3	+47,3	+71%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	6,2	9,9	+3,7	+59%

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



Provozní výnosy (mld. Kč)	1-6/2023	Podíl
VÝROBA	125,8	47%
TĚŽBA	9,9	4%
DISTRIBUCE	18,0	7%
PRODEJ	114,3	43%
Eliminace vnitrovztahů	-98,3	
Celkem	169,7	100%

EBITDA dle segmentů a zemí



VÝROBA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	45,8	44,5	-1,2	-3%
Německo	0,3	0,3	-0,0	-12%
Polsko	-0,1	0,4	+0,5	-
Ostatní země	-0,0	0,3	+0,3	-
Eliminace vnitrovztahů	0,0	0,0		
Celkem	46,0	45,5	-0,5	-1%

PRODEJ (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	0,3	2,5	+2,2	>200%
Německo	0,3	0,4	+0,1	+20%
Polsko	0,0	0,2	+0,1	>200%
Další státy	0,1	0,2	+0,1	+67%
Eliminace vnitrovztahů	-0,0	-0,1		
Celkem	0,7	3,2	+2,4	>200%

TĚŽBA (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	3,1	5,6	+2,5	+81%

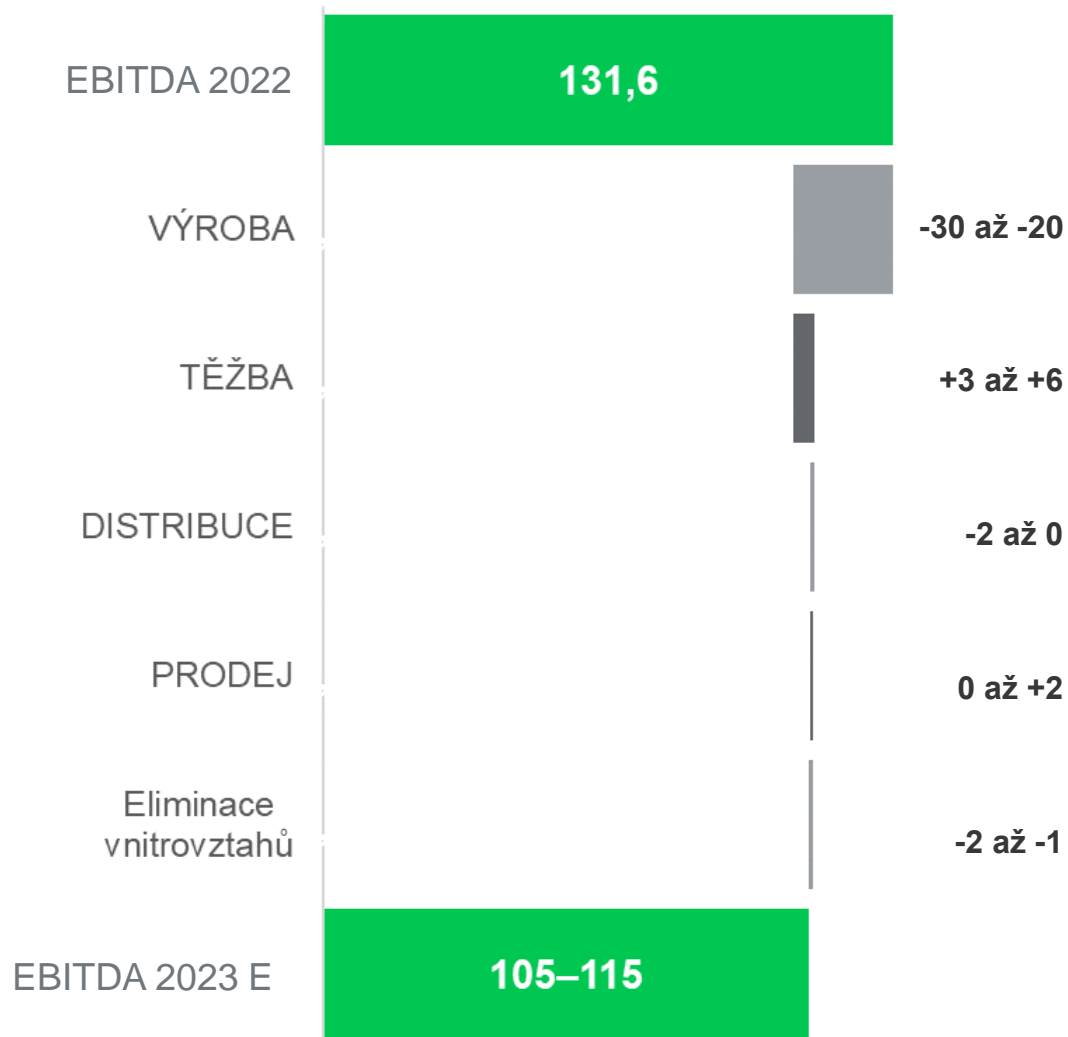
DISTRIBUCE (mld. Kč)	1-6/2022	1-6/2023	Rozdíl	%
Česká republika	9,5	9,0	-0,5	-6%

EBITDA (mld. Kč)	1-6/2023	Podíl
VÝROBA	45,5	72%
TĚŽBA	5,6	9%
DISTRIBUCE	9,0	14%
PRODEJ	3,2	5%
Eliminace vnitrovztahů	-0,9	
Celkem	62,4	100%

Očekávaná meziroční změna v jednotlivých oblastech podnikání



(mld. Kč)



VÝROBA

z toho Výrobní zdroje (-12 až -2 mld. Kč)

- + Vyšší realizační ceny elektřiny vč. zajištění
- Odvody z nadměrných tržeb výroby (zavedené od 12/2022)
- Nižší nasazení emisních zdrojů
- Nižší disponibilita jaderných zdrojů
- Vyšší stálé provozní náklady

z toho Trading (-20 až -15 mld. Kč)

- 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 marže z výkupu elektřiny z OZE zdrojů
- Vyšší pořizovací náklady elektřiny a plynu pro zákazníky

Eliminace vnitrovztahů

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

V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu 30–40 mld. Kč z titulu mimořádných odvodů a daní



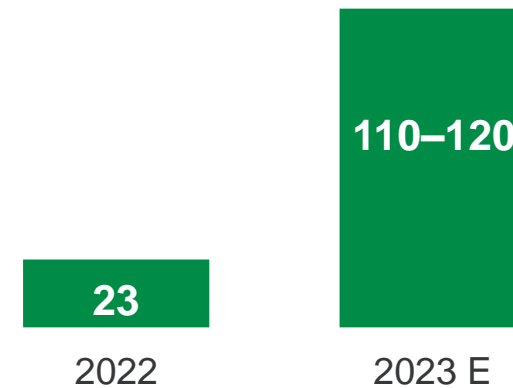
Indikace příjmů státu ze Skupiny ČEZ v roce 2023 (mld. Kč)

2023 E

Doplatky daní z příjmů ze zisků roku 2022	~16
Dividenda (vyplacena 1. 8.)	~54
Zálohy na běžnou daň z příjmů ze zisků roku 2023	~11
Daň z neočekávaných zisků a odvod z nadměrných tržeb výroby*	30 až 40

* Uvedené hodnoty odpovídají zálohám na tyto odvody, tj. cash flow roku (nikoliv celkové odvodové povinnosti, což bude uvedeno do souladu až po ročním zúčtování v roce 2024)

Příjmy ČR z dividend, daní ze zisků a odvodů z nadměrných tržeb výroby Skupiny ČEZ (mld. Kč)



V roce 2023 odvede Skupina ČEZ českému státu na dividendách, daních ze zisků a na odvodech z tržeb výroby 110 až 120 mld. Kč.



Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Čistý zisk za II. čtvrtletí
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

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

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)	1-6/2022	1-6/2023
VÝROBA	3,9	8,0
z toho pořízení jaderného paliva	0,8	3,4
TĚŽBA	0,7	0,8
DISTRIBUCE	6,6	7,2
PRODEJ	0,9	1,1
Eliminace vnitrovztahů	-0,1	-0,1
SKUPINA ČEZ CELKEM	12,1	16,9

Hlavní příčiny meziroční změny:

VÝROBA:

- Pořízení jaderného paliva (+2,7 mld. Kč) zejména nákup většího množství jaderného paliva v roce 2023 a navýšení objemu nákupu uranu pro JE Temelín v souladu se strategií navyšování zásob jaderného paliva
- Investice v oblasti jaderných zdrojů (+0,7 mld. Kč) především v lokalitě jaderné elektrárny Temelín, projekt NJZ EDU II (+0,1 mld. Kč)
- Investice v oblasti emisních zdrojů (+0,3 mld. Kč), z toho Energotrans (+0,2 mld. Kč) a ČEZ (+0,1 mld. Kč)
- Investice v oblasti obnovitelných zdrojů (+0,2 mld. Kč)
- Ostatní (+0,2 mld. Kč) zejména růst ICT investic (projekt generační obměny SAP)

DISTRIBUCE:

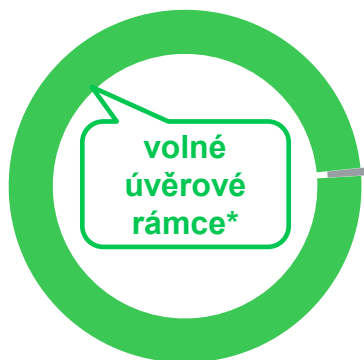
- Investice do zákaznických staveb (+1,1 mld. Kč) zejména v oblasti fotovoltaických elektráren
- Ostatní (-0,5 mld. Kč) zejména nižší investice do obnovy zařízení

Úvěrové rámce a struktura dluhu k 30. 6. 2023



Komitované bankovní úvěrové rámce

NEČERPÁNO
71,8 mld. Kč

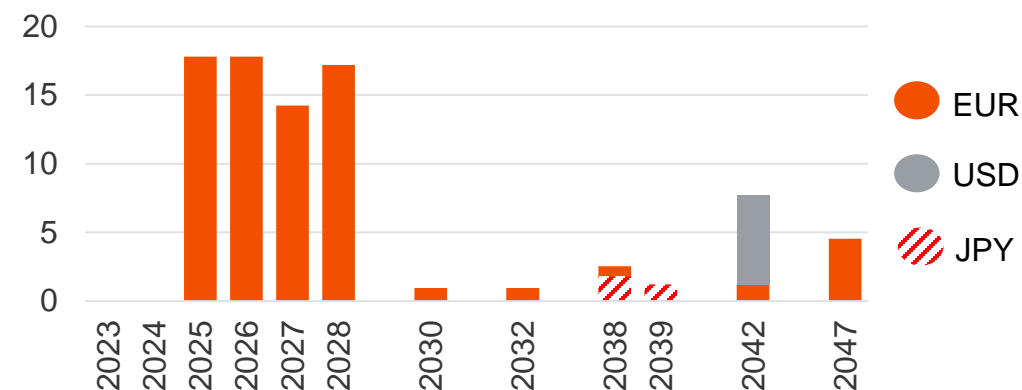


ČERPÁNO
0,012 mld. Kč

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

- Komitované bankovní rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných výdajů a k financování krátkodobých finančních potřeb.
- Skupina ČEZ měla k 30. 6. 2023 přístup k 71,8 mld. Kč komitovaných bankovních úvěrových rámců, ze kterých bylo čerpáno pouze 12 mil. Kč (v rámci kontokorentního úvěru).
- Z úvěrové smlouvy s ČR (3 mld. EUR) byly k 30. 6. 2023 čerpány 2 mld. EUR, z toho 1 mld. EUR byla řádně splacena 11. 7. 2023, druhá 1 mld. EUR je splatná 2. 4. 2024. Nadále zůstává možnost načerpat další až 1 mld. EUR.

Profil splatnosti dluhopisů (mld. Kč)



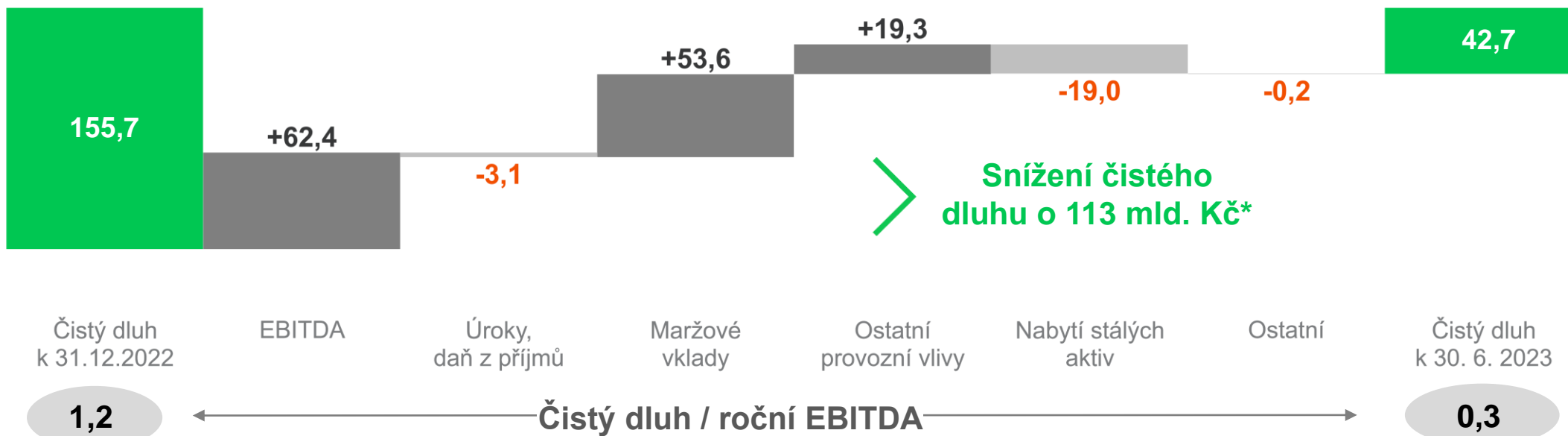
Úroveň zadlužení

		k 30. 6. 2022	k 30. 6. 2023
Dluhy a úvěry	mld. Kč	130,9	175,4
z toho krátkodobé bankovní	mld. Kč	1,8	3,0
Peníze a fin. aktiva**	mld. Kč	46,1	132,7
Čistý dluh	mld. Kč	84,8	42,7
Čistý dluh / EBITDA		0,9	0,3

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

Celková likvidní finanční aktiva** a disponibilní komitované bankovní úvěrové rámce k 30. 6. 2023 činily 204,5 mld. Kč.

Čistý dluh poklesl o 113 mld. Kč. Nad rámec EBITDA přispělo zejména snížení maržových vkladů na komoditních burzách.



- **Úroky, daň z příjmů (-3,1 mld. Kč):** placená daň z příjmů (-2,5 mld. Kč), saldo placených a přijatých úroků (-0,6 mld. Kč)
- **Maržové vklady (+53,6 mld. Kč):** dočasné maržové vklady na komoditních burzách a u obchodních protistran z titulu předprodejí výroby poklesly v důsledku poklesu tržních cen elektřiny a postupné realizace dodávek za historicky nižší kontrahované ceny oproti aktuálním tržním cenám
- **Ostatní provozní vlivy (+19,3 mld. Kč):** nepeněžní náklad na emisní povolenky spotřebované při výrobě (+11,6 mld. Kč), snížení stavu emisních povolenek (+12,4 mld. Kč), změna stavu zásob materiálu a fosilních paliv (-1,9 mld. Kč), ostatní provozní vlivy (-2,8 mld. Kč)
- **Nabytí stálých aktiv (-19,0 mld. Kč):** pořízení stálých aktiv – CAPEX (-16,9 mld. Kč), změna stavu závazků z pořízení stálých aktiv (-1,7 mld. Kč), nákup cenných papírů Inven Capital (-0,3 mld. Kč)
- **Ostatní (-0,2 mld. Kč):** akvizice nových dceřiných společností (-0,5 mld. Kč) a příjmy z prodeje dluhových cenných papírů (+0,2 mld. Kč)

* V období od 1. července do 1. srpna 2023 byly uhrazeny tři významné platby v celkové výši 117 mld. Kč, z toho dividendy (~78 mld. Kč), doplatek daně z příjmů společnosti ČEZ za rok 2022 (~15 mld. Kč) a splátka 1 mld. EUR z půjčky od českého státu (~24 mld. Kč).

Měnové a komoditní zajištění výroby v ČR na roky 2024–2026, stav k 30. 6. 2023



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

	2024	2025	2026
Celkové měnové zajištění EUR CF z výroby*	91 %	76 %	49 %
Přirozené měnové zajištění (dluhy a úroky, investiční a jiné výdaje v EUR)	49 %	57 %	49 %
Transakční měnové zajištění	42 %	19 %	0 %

* Předmětem zajištění (100 %) jsou očekávané EUR tržby z výroby snížené o očekávané výdaje na emisní povolenky a zemní plyn, které jsou vystaveny riziku změn kurzu CZK/EUR.

Měnová pozice na roky 2024–2026 je zajištěna za kurz v rozpětí 24,4 až 25,5 CZK/EUR.

Komoditní zajištění očekávané dodávky elektřiny z výroby v České republice

	100 % očekávané dodávky	2024	2025	2026
Celkový podíl zajištěné dodávky	38 až 45 TWh ročně	66 %	41 %	14 %
Bezemisní zdroje (jaderné a OZE ČEZ)**	28 až 31 TWh ročně	69 %	43 %	15 %
Emisní zdroje - střednědobě zajišťované**	5 až 12 TWh ročně	70 %	48 %	17 %
Emisní zdroje - ostatní***	3 až 5 TWh ročně	40 %	-	-

** 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



Vybrané události a hospodářské výsledky

- Řádná valná hromada
- Vybrané události za uplynulé čtvrtletí
- Celkové provozní výsledky a vybrané informace
- Čistý zisk za II. čtvrtletí
- Provozní výnosy dle segmentů a zemí
- EBITDA dle segmentů a zemí
- Očekávaná meziroční změna EBITDA po segmentech
- Očekávané odvody českému státu za rok 2023

Investice, vývoj cash flow, dluhu a finanční expozice

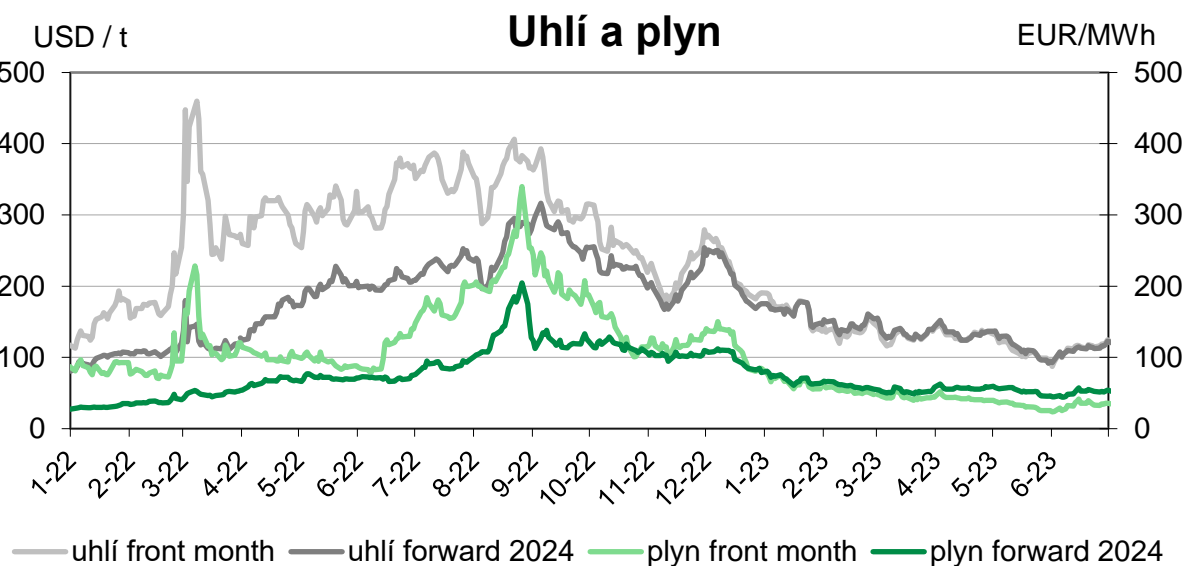
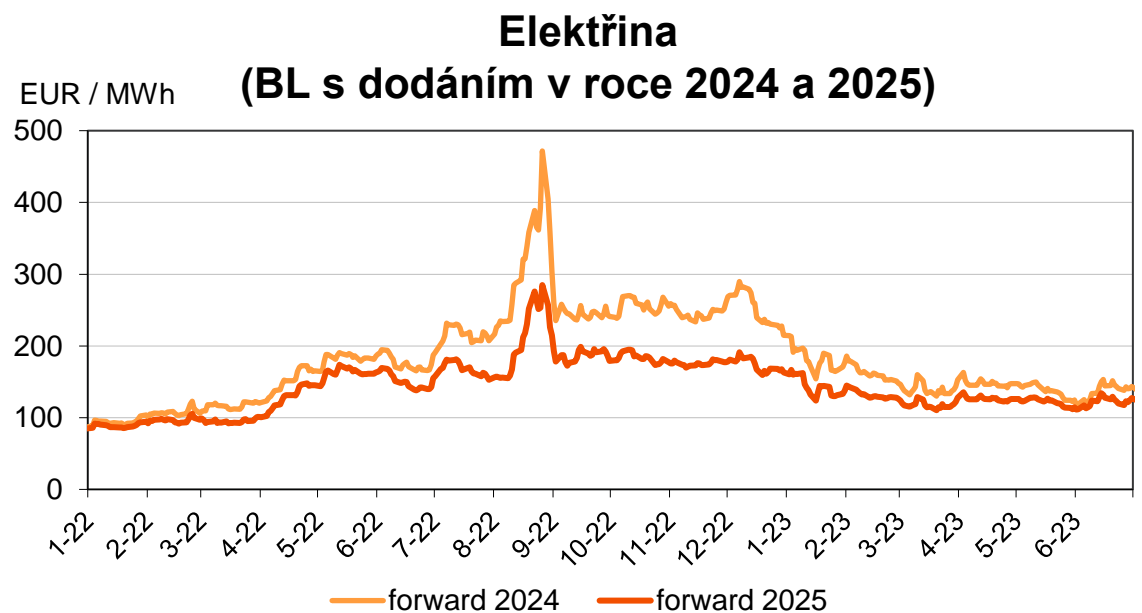
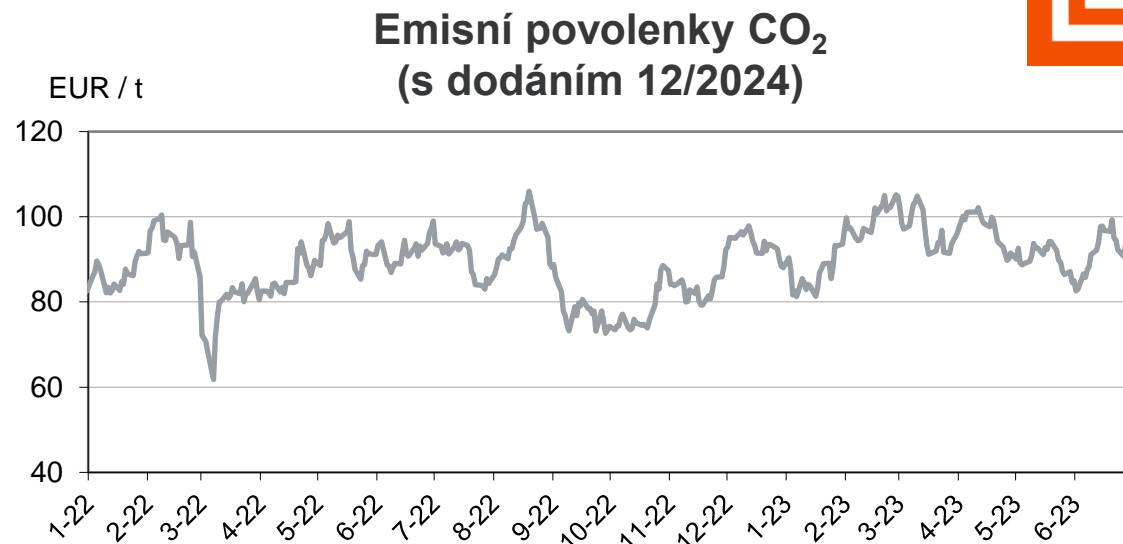
- Investice do dlouhodobého majetku (CAPEX)
- Úvěrové rámce a struktura dluhu
- Změna stavu čistého dluhu (Cash flow)
- Zajištění měnových a komoditních rizik výrobní pozice v ČR



Vývoj na trzích, bilance a ostatní informace

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

Vývoj na trzích od 1. 1. 2022 do 30. 6. 2023



Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2022	I. pololetí 2023	Index 2023/2022
Dodávka	24 170	22 515	-7%
Výroba	26 793	24 951	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 623	-2 436	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 682	-12 412	+6%
Saldo velkoobchodu	-11 663	-9 322	-20%
Prodej na velkoobchodním trhu	-79 450	-43 709	-45%
Nákup na velkoobchodním trhu	67 786	34 387	-49%
Ztráty v sítích	-825	-781	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

Jádro	15 218	15 303	+1%
Uhlí	8 785	6 808	-23%
Voda	969	1 268	+31%
Biomasa	416	343	-17%
Fotovoltaika	76	67	-13%
Vítr	146	173	+18%
Zemní plyn	1 182	989	-16%
Bioplyn	0	0	-
Celkem	26 793	24 951	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

Domácnosti	-4 298	-4 050	-6%
Podnikatelský malooběr	-1 282	-1 447	+13%
Velkooběratelé	-6 102	-6 915	+13%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 682	-12 412	+6%

Distribuce elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2022	I. pololetí 2023	Index 2023/2022
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	18 311	17 486	-5%

Bilance elektřiny (GWh) po segmentech

I. pololetí 2023	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	22 335	-	0	-	180	-	0	-	22 515	-7%
Výroba	24 732	-	0	-	219	-	0	-	24 951	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 397	-	0	-	-39	-	0	-	-2 436	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 369	-	0	-	-11 712	-	669	-11%	-12 412	+6%
Saldo velkoobchodu	-20 966	-	781	-	11 531	-	-669	-11%	-9 322	-20%
Prodej na velkoobchodním trhu	-55 184	-	0	-	-3 592	-	15 067	+19%	-43 709	-45%
Nákup na velkoobchodním trhu	34 218	-	781	-	15 124	-	-15 736	+17%	34 387	-49%
Ztráty v sítích	0	-	-781	-	0	-	0	-	-781	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 303	-	0	-	0	-	0	-	15 303	+1%
Uhlí	6 808	-	0	-	0	-	0	-	6 808	-23%
Voda	1 268	-	0	-	0	-	0	-	1 268	+31%
Biomasa	315	-	0	-	28	-	0	-	343	-17%
Fotovoltaika	66	-	0	-	1	-	0	-	67	-13%
Vítr	173	-	0	-	0	-	0	-	173	+18%
Zemní plyn	799	-	0	-	190	-	0	-	989	-16%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	24 732	-	0	-	219	-	0	-	24 951	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po segmentech

	Výroba		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	-4 050	-	0	-	-4 050	-6%
Podnikatelský maloobtěř	-2	-	0	-	-1 446	-	0	-	-1 447	+13%
Velkoobtěřatelé	-1 367	-	0	-	-6 217	-	669	-11%	-6 915	+13%
Prodej koncovým zákazníkům	-1 369	-	0	-	-11 712	-	669	-11%	-12 412	+6%

Bilance elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	21 626	-	708	-	160	-	20	-	0	-	22 515	-7%
Výroba	23 930	-	838	-	160	-	23	-	0	-	24 951	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-2 304	-	-129	-	0	-	-2	-	0	-	-2 436	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 237	-	0	-	0	-	-1 174	-	0	-	-12 412	+6%
Saldo velkoobchodu	-9 607	-	-708	-	-160	-	1 154	-	0	-	-9 322	-20%
Prodej na velkoobchodním trhu	-44 011	-	-733	-	-160	-	-80	-	1 275	+4%	-43 709	-45%
Nákup na velkoobchodním trhu	34 404	-	25	-	0	-	1 234	-	-1 275	+4%	34 387	-49%
Ztráty v sítích	-781	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-781	-5%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 303	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 303	+1%
Uhlí	6 116	-	692	-	0	-	0	-	0	-	6 808	-23%
Voda	1 263	-	5	-	0	-	0	-	0	-	1 268	+31%
Biomasa	193	-	141	-	0	-	9	-	0	-	343	-17%
Fotovoltaika	66	-	0	-	0	-	1	-	0	-	67	-13%
Vítr	5	-	0	-	160	-	9	-	0	-	173	+18%
Zemní plyn	985	-	0	-	0	-	4	-	0	-	989	-16%
Bioplyn	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-
Celkem	23 930	-	838	-	160	-	23	-	0	-	24 951	-7%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh) po zemích

	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-4 049	-	0	-	0	-	0	-	0	-	-4 050	-6%
Podnikatelský malooběr	-1 445	-	0	-	0	-	-2	-	0	-	-1 447	+13%
Velkooběratelé	-5 743	-	0	-	0	-	-1 172	-	0	-	-6 915	+13%
Prodej koncovým zákazníkům	-11 237	-	0	-	0	-	-1 174	-	0	-	-12 412	+6%

Distribuce elektřiny (GWh) po zemích

I. pololetí 2023	Česká republika		Polsko		Německo		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	17 473	-	0	-	0	-	-13	-	0	-	17 486	-5%

Definice a výpočet ukazatelů nspecifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou vykazovány v rámci IFRS výkaznictví či jejichž složky nejsou přímo dostupné z účetních výkazů a přílohy účetní závěrky. Tyto ukazatele představují doplňkovou informaci k účetním údajům, a poskytují tak uživatelům reportů dodatečnou informaci pro jejich posouzení ekonomické situace a výkonnosti Skupiny ČEZ či společnosti ČEZ. Jedná se zpravidla o ukazatele běžně používané i v ostatních obchodních společnostech nejen v rámci oblasti energetiky.

Název ukazatele	
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p><u>Účel:</u> Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k developovaným projektům +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisejí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na daň z příjmů.</p>
Čistý dluh	<p><u>Účel:</u> Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. účetní hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva. Využití ukazatele je primárně při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli.</p> <p><u>Definice:</u> Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části + Krátkodobá část dlouhodobých dluhů + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva).</p> <p>Uvedené složky ukazatele s výjimkou položky Vysoce likvidní finanční aktiva jsou samostatně vykázány v rozvaze, přičemž položky vztahující se k aktivům držným k prodeji jsou vykázány v rozvaze odděleně.</p>
Čistý dluh / EBITDA	<p><u>Účel:</u> Vyjadřuje schopnost firmy splácet svůj dluh a také její možnosti přijímat další dluh pro rozvoj podnikání. Skupina ČEZ pomocí tohoto ukazatele zejména vyhodnocuje přiměřenost své kapitálové struktury struktury a stability očekávaných peněžních toků.</p> <p><u>Definice:</u> Čistý dluh / EBITDA, přičemž u Čistého dluhu jde o stav ke konci reportovaného období a u EBITDA se jedná o klouzavou hodnotu za posledních 12 měsíců. 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.</p>

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

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

	k 31. 12. 2022	k 30. 6. 2023
Krátkodobá dluhová finanční aktiva	9,8	7,0
Dlouhodobá dluhová finanční aktiva	-	-
Krátkodobé termínované vklady	0,1	0,3
Dlouhodobé termínované vklady	-	-
Krátkodobé majetkové cenné papíry	0,0	0,0
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	9,9	7,4

Ukazatel Čistý zisk očištěný – výpočet za sledovaná období:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. – II. čtvrtletí 2022	I. – II. čtvrtletí 2023
Zisk po zdanění	mld. Kč	33,6	22,3
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (včetně snížení hodnoty goodwillu) ¹⁾	mld. Kč	0,0	0,2
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	33,6	22,5

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

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

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

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