

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

ZPRACOVANÁ V SOULADU S ÚČETNÍMI STANDARDY IFRS
VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM EVROPSKOU UNIÍ
K 31. 12. 2024

PŘEDBĚŽNÉ NEAUDITOVANÉ ÚDAJE
Sestaveno dne 12. 3. 2025

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA

K 31. 12. 2024

V mil. Kč

	Bod	2024	2023
AKTIVA:			
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto		1 083 667	947 745
Oprávký a opravné položky		-558 976	-538 500
Dlouhodobý hmotný majetek, netto		524 691	409 245
Jaderné palivo		20 712	16 228
Nedokončené hmotné investice		35 301	26 659
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	3	580 704	452 132
Investice v přidružených a společných podnicích	9	3 582	3 737
Finanční aktiva s omezeným disponováním	4	27 619	25 229
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva	5	16 402	30 379
Dlouhodobý nehmotný majetek	6	33 186	27 801
Odložená daňová pohledávka	36	1 644	1 380
Ostatní stálá aktiva celkem		82 433	88 526
Stálá aktiva celkem		663 137	540 658
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	10	40 324	10 892
Obchodní a jiné pohledávky	11	68 491	84 759
Pohledávka z titulu daně z příjmů		437	942
Zásoby materiálu	12	19 375	20 255
Zásoby fosilních paliv		1 382	2 857
Emisní povolenky	13	29 478	30 819
Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva	5	52 401	111 714
Ostatní oběžná aktiva	14	23 214	22 869
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	15	3 735	-
Oběžná aktiva celkem		238 837	285 107
Aktiva celkem		901 974	825 765

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA
K 31. 12. 2024

pokračování

	Bod	2024	2023
PASIVA:			
Základní kapitál		53 799	53 799
Vlastní akcie		-1 334	-1 334
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy		186 809	191 587
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem	16	239 274	244 052
Nekontrolní podíly	9	11 640	1 549
Vlastní kapitál celkem		250 914	245 601
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	17	216 908	131 042
Rezervy	21	181 350	165 440
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	22	14 057	6 104
Odložený daňový závazek	36	51 722	43 888
Ostatní dlouhodobé závazky		31	31
Dlouhodobé závazky celkem		464 068	346 505
Krátkodobé úvěry	23	2 552	7 314
Krátkodobá část dlouhodobých dluhů	17	26 689	30 554
Obchodní závazky	18	50 869	59 869
Závazek z titulu daně z příjmů		2 914	2 268
Rezervy	21	34 651	31 113
Deriváty a ostatní krátkodobé finanční závazky	22	47 623	82 540
Ostatní krátkodobé závazky	24	18 308	20 001
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	15	3 386	-
Krátkodobé závazky celkem		186 992	233 659
Pasiva celkem		901 974	825 765

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

K 31. 12. 2024

V mil. Kč

	Bod	2024	2023
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí		233 220	251 799
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby		107 103	84 585
Ostatní provozní výnosy		4 386	4 201
Provozní výnosy celkem	26	344 709	340 585
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	27	6 249	15 504
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií	28	-61 498	-83 181
Palivo a emisní povolenky	29	-43 261	-40 243
Služby	30	-46 921	-39 722
Osobní náklady	31	-42 538	-37 783
Materiál		-19 710	-17 514
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti		4 685	4 590
Odpisy	3, 6	-41 709	-35 336
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	7	-2 558	-5 300
Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám		-685	-443
Ostatní provozní náklady	32	-3 320	-16 645
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy		93 443	84 512
Nákladové úroky z dluhů		-6 561	-6 299
Nákladové úroky z rezerv	21	-8 066	-7 289
Výnosové úroky	33	3 522	6 279
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	9	-79	832
Opravné položky k finančním aktivům		-6	-344
Ostatní finanční náklady	34	-2 526	-2 108
Ostatní finanční výnosy	35	3 713	3 433
Ostatní náklady a výnosy celkem		-10 003	-5 496
Zisk před zdaněním		83 440	79 016
Daň z příjmů	36	-52 926	-49 442
Zisk po zdanění		30 514	29 574
Zisk po zdanění přiřaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku		29 933	29 524
Nekontrolní podíly		581	50
Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč na akcii):	39		
Základní		55,8	55,0
Zředěný		55,8	55,0

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU
K 31. 12. 2024

V mil. Kč

	Bod	2024	2023
Zisk po zdanění		30 514	29 574
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	20.3	-4 607	83 278
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	20.3	-15 116	22 373
Odúčtování zajištění peněžních toků do aktiv	20.3	40	-131
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů		-684	2 347
Odúčtování dluhových nástrojů		12	26
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků		472	948
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků		56	-317
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů		-23	1 099
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků		-1	-40
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	36	11 688	-75 295
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které mohou být v budoucnu přeúčtovány do výsledku hospodaření nebo do aktiv		-8 163	34 288
Změna reálné hodnoty kapitálových nástrojů		947	-304
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků		354	-3
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem	36	-69	-
Ostatní úplný výsledek po zdanění – položky, které nebudou přeúčtovány z vlastního kapitálu		1 232	-307
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		-6 931	33 981
Úplný výsledek po zdanění celkem		<u>23 583</u>	<u>63 555</u>
Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku		22 979	63 473
Nekontrolní podíly		604	82

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ
KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU
K 31. 12. 2024

V mil. Kč

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku									Vlastní kapitál celkem
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Dluhové nástroje	Kapitálové nástroje a ostatní fondy	Nerозdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	
Stav k 1. 1. 2023	53 799	-1 334	-5 177	-22 258	-1 675	-2 020	237 551	258 886	1 375	260 261
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	29 524	29 524	50	29 574
Ostatní úplný výsledek	-	-	1 698	30 640	1 959	-304	-44	33 949	32	33 981
Úplný výsledek celkem	-	-	1 698	30 640	1 959	-304	29 480	63 473	82	63 555
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-77 810	-77 810	-9	-77 819
Vklad vlastníků nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	-	-	40	40
Akvizice dceřiných podniků	8	-	-	-	-	-	-	-	194	194
Změna nekontrolních podílů bez ztráty kontroly	8	-	1	-	-	-	-8	-7	-9	-16
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	10	-	-	-	-500	-490	-124	-614
Stav k 31. 12. 2023	53 799	-1 334	-3 468	8 382	284	-2 324	188 713	244 052	1 549	245 601

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU

K 31. 12. 2024

pokračování

Bod	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku									
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Dluhové nástroje	Kapitálové nástroje a ostatní fondy	Nerозdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíly	Vlastní kapitál celkem
Stav k 1. 1. 2024	53 799	-1 334	-3 468	8 382	284	-2 324	188 713	244 052	1 549	245 601
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	-	29 933	29 933	581	30 514
Ostatní úplný výsledek	-	-	480	-8 013	-651	947	283	-6 954	23	-6 931
Úplný výsledek celkem	-	-	480	-8 013	-651	947	30 216	22 979	604	23 583
Dividendy	-	-	-	-	-	-	-27 875	-27 875	-479	-28 354
Vklad vlastníků nekontrolních podílů	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
Akvizice dceřiných podniků	8	-	-	-	-	-	-	-	9 936	9 936
Změna nekontrolních podílů bez ztráty kontroly	8	-	-	-	-	-	-104	-104	-116	-220
Opce na nákup nekontrolních podílů	-	-	10	-	-	-	212	222	142	364
Stav k 31. 12. 2024	53 799	-1 334	-2 978	369	-367	-1 377	191 162	239 274	11 640	250 914

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH

K 31. 12. 2024

V mil. Kč

	Bod	2024	2023*
PROVOZNÍ ČINNOST:			
Zisk před zdaněním		83 440	79 016
Úpravy zisku před zdaněním na peněžní prostředky vytvořené provozní činností:			
Odpisy	3, 6	41 709	35 336
Amortizace jaderného paliva	3	3 767	3 655
Zisky a ztráty z prodeje stálých aktiv		-210	-486
Zisk / ztráta z kurzových rozdílů		-1 060	-1 102
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy		2 951	8
Změna stavu rezerv		9 247	6 505
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	7	2 558	5 300
Ostatní nepeněžní náklady a výnosy	40	-12 014	26 559
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	9	79	-832
Změna stavu aktiv a pasiv:			
Pohledávky a smluvní aktiva		15 236	77 925
Zásoby materiálu a fosilních paliv		2 209	3 002
Pohledávky a závazky z derivátů		33 982	-8 733
Ostatní aktiva		2 983	3 488
Obchodní závazky		-10 917	-29 005
Ostatní závazky		1 520	-2 300
Peněžní prostředky z provozní činnosti		175 480	198 336
Zaplacená daň z příjmů		-49 594	-60 313
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků		-5 223	-6 075
Přijaté úroky		3 522	6 222
Přijaté dividendy		250	33
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		124 435	138 203
INVESTIČNÍ ČINNOST:			
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků	8	-20 723	-2 584
Prodej dceřiných, přidružených a společných podniků, bez pozbytých peněžních prostředků		158	2 735
Nabytí stálých aktiv před odečtením dotací, včetně kapitalizovaných úroků		-54 116	-45 477
Příjmy z dotací ke stálým aktivům		538	49
Příjmy z prodeje stálých aktiv		371	432
Poskytnuté půjčky		-16	-154
Splátky poskytnutých půjček		105	34
Změna stavu finančních aktiv s omezeným disponováním		-2 970	-1 726
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-76 653	-46 691

* Způsob prezentace výkazu byl v roce 2024 změněn (viz bod 2.3.3). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období, a neodpovídají zcela stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2023.

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH

K 31. 12. 2024

pokračování

	Bod	2024	2023*
FINANČNÍ ČINNOST:			
Čerpání úvěrů a půjček		317 300	114 195
Splátky úvěrů a půjček		-304 903	-150 442
Splátky leasingů	25	-1 134	-856
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků		279	12
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků		-1 054	-2 436
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti		-27 935	-77 435
Dividendy zaplacené / přijaté kapitálové vklady – akcionáři nekontrolních podílů, netto		-475	27
Nákup nekontrolních podílů		-262	-28
Prodej nekontrolních podílů		-	12
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-18 184	-116 951
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků		-71	-278
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		29 527	-25 717
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období		10 892	36 609
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období	10	40 419	10 892

Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích:

Celkové zaplacené úroky	5 728	6 548
-------------------------	-------	-------

* Způsob prezentace výkazu byl v roce 2024 změněn (viz bod 2.3.3). Údaje za předchozí období byly upraveny tak, aby byly srovnatelné s údaji aktuálního období, a neodpovídají zcela stavu uvedenému v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2023.

Nedílnou součástí těchto konsolidovaných účetních výkazů je příloha.

SKUPINA ČEZ

PŘÍLOHA KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

K 31. 12. 2024

OBSAH:

1. Popis společnosti	11
2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad	12
3. Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice	32
4. Finanční aktiva s omezeným disponováním	35
5. Deriváty a ostatní finanční aktiva	36
6. Dlouhodobý nehmotný majetek	40
7. Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	43
8. Změny ve struktuře Skupiny	47
9. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků	54
10. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	66
11. Obchodní a jiné pohledávky	66
12. Zásoby materiálu	67
13. Emisní povolenky	68
14. Ostatní oběžná aktiva	69
15. Aktiva a související závazky klasifikované jako držené k prodeji	69
16. Vlastní kapitál	70
17. Dlouhodobé dluhy	72
18. Obchodní závazky	75
19. Reálná hodnota finančních nástrojů	75
20. Řízení finančních rizik	82
21. Rezervy	91
22. Deriváty a ostatní finanční závazky	96
23. Krátkodobé úvěry	97
24. Ostatní krátkodobé závazky	97
25. Leasing	98
26. Provozní výnosy	100
27. Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	101
28. Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií	101
29. Palivo a emisní povolenky	102
30. Služby	102
31. Osobní náklady	103
32. Ostatní provozní náklady	103
33. Výnosové úroky	104
34. Ostatní finanční náklady	104
35. Ostatní finanční výnosy	104
36. Daň z příjmů	105
37. Spřízněné osoby	109
38. Informace o segmentech	110
39. Čistý zisk na akcii	113
40. Ostatní nepeněžní náklady a výnosy	114
41. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze	114
42. Události po datu účetní závěrky	115

SKUPINA ČEZ

PŘÍLOHA KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

K 31. 12. 2024

1. Popis společnosti

ČEZ, a. s. (dále rovněž ČEZ nebo společnost), IČO 45274649, je česká akciová společnost, v níž k 31. 12. 2024 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (69,9% podíl na hlasovacích právech). Zbývající akcie jsou ve vlastnictví právnických a fyzických osob a jsou obchodovány na pražské a varšavské burze. Společnost sídlí na adrese Duhová 2/1444, Praha 4, 140 53, Česká republika.

Společnost je mateřskou společností Skupiny ČEZ (dále rovněž Skupina, viz bod 9). Skupina ČEZ je vertikálně integrovaná energetická skupina, která patří mezi největší ekonomické subjekty v České republice i ve střední Evropě. Hlavním předmětem podnikání Skupiny je výroba, distribuce, obchod a prodej v oblasti elektřiny a tepla, těžba uhlí, obchodování s komoditami a dále poskytování komplexních energetických služeb, distribuce, obchod a prodej v oblasti zemního plynu a poskytování telekomunikačních služeb.

Těžiště hodnoty Skupiny je vytvářeno z bezemisní, zejména jaderné výroby elektřiny a z distribuce a prodeje elektřiny, plynu a tepla v České republice. Skupina ČEZ dodává energie a moderní energetická řešení milionům zákazníků v České republice, Německu, Maďarsku, Rakousku, Polsku a na Slovensku. Mimo střední Evropu působí zejména ve Francii, Itálii a v Nizozemsku. V roce 2024, resp. 2023, činil průměrný počet zaměstnanců společnosti a jejich dceřiných společností zahrnutých do konsolidace 31 521, resp. 29 563.

Podnikatelské prostředí Skupiny ČEZ je významně ovlivněno regulací a legislativou na úrovni Evropské unie a jednotlivých zemí, ve kterých Skupina ČEZ působí. Výkon veřejné správy v energetickém sektoru má v České republice v pravomoci Ministerstvo průmyslu a obchodu, Energetický regulační úřad a Státní energetická inspekce.

1.1. Strategie Skupiny ČEZ v kontextu klimatických změn

Strategie „VIZE 2030 – Čistá Energie Zítřka“ je zaměřena na dynamickou přeměnu výrobního portfolia na nízkoemisní a na dosažení plné klimatické neutrality již do roku 2040. Součástí strategie je závazek zásadně omezit výrobu tepla a elektřiny z uhlí a zásadně snížit emisní intenzitu do roku 2030. V oblasti distribuce a prodeje je základním cílem poskytovat nejvýhodnější energetická řešení a nejlepší zákaznickou zkušenost na trhu. Mezi hlavní priority strategie patří také cíl rozvíjet Skupinu ČEZ odpovědně a udržitelně v souladu s principy ESG.

Tato strategie zohledňuje a reaguje na regulační prostředí Evropské unie a na její předpokládaný vývoj. Zásadním prvkem jsou klimatické cíle EU obsažené zejména ve sdělení Zelená dohoda pro Evropu (European Green Deal) z roku 2019 obsahující mj. zvýšení cíle v oblasti snižování emisí skleníkových plynů a úplnou dekarbonizaci Evropy (cílem je snížení emisí do roku 2030 oproti roku 1990 o 55 %). Dále Evropská komise v roce 2021 přišla s balíčkem Fit for 55 a v reakci na ruskou invazi na Ukrajinu s opatřením REPowerEU, což nakonec vedlo ke stanovení cíle pro podíl obnovitelných zdrojů energie na celkové hrubé konečné spotřebě energie v roce 2030 na úrovni nejméně 42,5 %. Vláda ČR v prosinci 2024 schválila aktualizaci Národního energetického a klimatického plánu, jehož hlavní body zahrnují pokračování ve vývoji výroby elektřiny z jaderných a obnovitelných zdrojů za účelem snížení emisí; plyn má být využíván jako přechodný zdroj energie, který bude do roku 2050 nahrazen obnovitelnými zdroji a nízkoemisními plyny, zejména vodíkem. Cílem je snížit emise skleníkových plynů o 55 % do roku 2030 prostřednictvím rozšíření obnovitelných zdrojů, úspor energie a postupného ukončení využívání fosilních paliv včetně ukončení těžby a spalování uhlí do roku 2033.

Jako jeden z nástrojů na dosažení těchto klimatických cílů, který významným způsobem působí na Skupinu ČEZ, je trh s emisními povolenkami v Evropě. Evropská unie ovlivňuje trh s těmito povolenkami např. formou zavedení tržního stabilizačního mechanismu (MSR), snižováním celkového počtu emisních povolenek či jejich řízeným uvolňováním na trh (back-loading). Zvýšeným úsilím o dekarbonizaci získává tržní cena povolenky CO₂ dlouhodobý růstový stimul; pod značný ekonomický tlak se tím dostávají

zejména starší, méně účinné uhelné elektrárny a teplárny či obecně zařízení nákladově svázaná s cenou emisních povolenek.

Největší dopad těchto trendů je na aktiva segmentu Těžba a na uhelná a plynová výrobní aktiva Skupiny ČEZ. Strategie Skupiny ČEZ tento vývoj dlouhodobě předpokládala, a proto jsou průběžně realizována opatření a strategické kroky s cílem minimalizovat negativní dopady těchto faktorů na hodnotu Skupiny ČEZ a současně maximálně využívat nových příležitostí, které tyto trendy pro Skupinu ČEZ přinášejí.

Dopady klimatických změn, ale i řady dalších faktorů, jsou vyhodnocovány při různých odhadech a účetních úsudcích, které příprava účetní závěrky podle IFRS vyžaduje (viz též bod 2.4). Zejména se jedná o stanovení zpětně získatelných hodnot dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv (bod 7), o stanovení výše rezerv na důlní sanace, důlní škody a rekultivace (bod 21.2), rezervy na demolicce a demontáže emisních zdrojů (bod 21.2) a také o stanovení zbývající životnosti a odpisových metod při odpisování dlouhodobého hmotného majetku (bod 2.8).

2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad

2.1. Účetní závěrka

Tato konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ byla zpracována v souladu s účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií (EU). Tato konsolidovaná účetní závěrka obsahuje předběžné neauditované údaje.

Účetní závěrka byla zpracována podle zásady účtování v historických pořizovacích cenách s výjimkou případů, kdy IFRS vyžaduje jiný způsob oceňování, jak je níže uvedeno v popisu použitých účetních metod.

2.2. Způsob konsolidace

2.2.1. Struktura Skupiny

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ obsahuje údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejích dceřiných, přidružených a společných podniků zahrnutých do konsolidačního celku (viz bod 9).

2.2.2. Dceřiné podniky

Dceřiné podniky zařazené do konsolidačního celku jsou takové společnosti, v nichž má Skupina ČEZ kontrolu. Skupina má nad subjektem, do něhož bylo investováno, kontrolu, jestliže Skupina:

- nad ním má „moc“ (tj. Skupina má aktuálně práva, která jí v současnosti dávají možnost řídit činnosti subjektu významně ovlivňující jeho výnosy);
- podstupuje riziko spojené s variabilními výnosy z účasti na subjektu, do něhož bylo investováno, nebo má právo na tyto výnosy;
- dokáže využívat moc nad subjektem, do něhož bylo investováno, k ovlivnění výše výnosů Skupiny.

Dceřiné podniky jsou konsolidovány od data, kdy v nich Skupina získala kontrolu, a přestávají být konsolidovány k datu, kdy tuto kontrolu pozbyla.

Podnikové kombinace se účtují metodou akvizice. Pořizovací cena podnikové kombinace odpovídá součtu předané protihodnoty, oceněné reálnou hodnotou stanovenou k datu akvizice, a hodnoty případných nekontrolních podílů na nabývaném podniku. U každé podnikové kombinace nabyvatel ocení případný nekontrolní podíl v nabývaném podniku buď jeho reálnou hodnotou, nebo jeho poměrným podílem na čistých identifikovatelných aktivech nabývaného podniku. Náklady související s akvizicí se účtují přímo do výsledku hospodaření.

U postupné podnikové kombinace Skupina, jakožto nabyvatel, přecení prostřednictvím výsledku hospodaření dosavadní držené podíly na vlastním kapitálu nabývaného podniku na reálnou hodnotu stanovenou k datu akvizice.

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi předanou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků. Pokud je protihodnota nižší než reálná hodnota čistých aktiv nabývané dceřiné společnosti (přínos z výhodné koupě), Skupina nejprve posoudí, zda byla správně vymezena a oceněna identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabývaného podniku a správně stanovena cena akvizice. Případný rozdíl, který zůstane i po tomto přehodnocení, se účtuje přímo do výsledku hospodaření a je vykázán na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

Změna majetkového podílu v dceřiné společnosti, která nevede ke ztrátě kontroly, se účtuje jako transakce ve vlastním kapitálu.

Pokud má dceřiná společnost záporný výsledek hospodaření, příslušný díl ztráty se alokuje na nekontrolní podíl, i když je v důsledku toho jeho zůstatek záporný.

Opce na nákup nekontrolních podílů se vykazují tak, že se nekontrolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Případný rozdíl mezi odúčtovanou hodnotou nekontrolního podílu a nově zaúčtovaným závazkem se zahrne do vlastního kapitálu. Následné změny současné hodnoty závazku se účtují přímo do vlastního kapitálu.

Vnitroskupinové transakce, zůstatky a nerealizované zisky z transakcí mezi podniky ve Skupině jsou eliminovány. Nerealizované ztráty jsou eliminovány s výjimkou případů, kdy transakce indikuje snížení hodnoty převáděného aktiva. V případě potřeby byly účetní metody dceřiných společností upraveny tak, aby byly v souladu s metodami používanými Skupinou ČEZ.

2.2.3. Přidružené podniky

Přidružené podniky jsou takové společnosti, ve kterých má Skupina podíl na hlasovacích právech mezi 20 % a 50 %, nebo ty společnosti, kde Skupina jiným způsobem uplatňuje podstatný vliv, ale které nekontroluje. Investice v přidružených podnicích jsou v konsolidovaných účetních výkazech zahrnuty ekvivalenční metodou. Podle této metody jsou do výsledku hospodaření zahrnuty podíly Skupiny na ziscích nebo ztrátách přidružených podniků po datu akvizice. Podíly Skupiny na ostatních pohybech vlastního kapitálu přidružených podniků jsou vykázány v ostatním úplném výsledku proti hodnotě investic v přidružených podnicích. Nerealizované zisky z transakcí mezi Skupinou a přidruženými podniky jsou eliminovány do výše podílu Skupiny v těchto přidružených podnicích. Nerealizované ztráty jsou eliminovány s výjimkou případů, kdy transakce indikuje snížení hodnoty převáděného aktiva. Částka vykázaná v rozvaze jako Investice v přidružených a společných podnicích obsahuje i zůstatkovou hodnotu goodwillu vyplývajícího z akvizic přidružených podniků.

Je-li podíl Skupiny na ztrátách přidruženého podniku roven účetní hodnotě investice nebo ji převyšuje, nejsou další ztráty vykazovány. V takovém případě Skupina vykáže svůj podíl na výsledku hospodaření v plné výši a svůj podíl na ostatním úplném výsledku pouze do takové výše, aby účetní hodnota investice v přidruženém podniku byla nulová. Tato částka je ve výkazu o úplném výsledku součástí položky Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků, následně Skupina přeruší účtování dle ekvivalenční metody. Nicméně Skupina zaúčtuje dodatečné ztráty a vykáže závazek na řádku rozvahy Ostatní dlouhodobé závazky nebo na řádku Rezervy poté, co účetní hodnota investice byla snížena na nulu, až do výše, do které Skupině vznikly právní nebo mimosmluvní závazky (např. poskytla záruky) nebo uhradila závazky jménem přidruženého podniku. Pokud přidružený podnik následně vykazuje zisky, Skupina znovu začne účtovat svůj podíl na těchto ziscích pouze poté, co se jeho podíl na ziscích vyrovnal podílu na ztrátách, který nebyl vykázán.

2.2.4. Společné podniky

Společný podnik je společné uspořádání, u něhož strany vykonávající společnou kontrolu mají práva na jeho čistá aktiva. Společná kontrola je smluvně sjednaný podíl na kontrole a existuje pouze v případě, že rozhodnutí o relevantních činnostech vyžadují jednomyslný souhlas stran podílejících se na kontrole. Posouzení, zda se jedná o podstatný vliv, nebo o společnou kontrolu, je obdobné jako posouzení kontroly v dceřiných podnicích. Investice ve společných podnicích jsou v konsolidovaných účetních výkazech zahrnuty ekvivalenční metodou (bod 2.2.3).

2.2.5. Transakce zahrnující podniky pod společnou kontrolou majoritního vlastníka

Akvizice dceřiných podniků pod společnou kontrolou jsou zaznamenány s použitím metody obdobné metodě sdružení podílů („pooling of interests method“).

Aktiva a pasiva nabyté dceřiné společnosti jsou vykázána v účetní závěrce Skupiny v jejich účetní hodnotě. Rozdíl mezi pořizovací cenou při akvizici dceřiného podniku od společnosti pod společnou kontrolou a pořízeným podílem na vlastním kapitálu dceřiného podniku v účetní hodnotě je zobrazen přímo ve vlastním kapitálu.

2.3. Změny účetních metod

2.3.1. Aplikace nových účetních standardů IFRS v roce 2024

Přijaté účetní zásady se až na výjimky neliší od zásad použitých v minulém účetním období. K 1. 1. 2024 Skupina přijala níže uvedené novelizované standardy schválené EU:

- IFRS 16 Leasingy: Závazek z leasingu při prodeji a zpětném leasingu (novela),
- IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky: Klasifikace závazků jako krátkodobé, resp. dlouhodobé (novela),
- IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky: Dlouhodobé závazky s kovenanty (novela),
- IAS 7 Výkaz o peněžních tocích a IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (novely).

Tyto novelizované standardy neměly na účetní závěrku Skupiny významný vliv.

2.3.2. Nové a novelizované standardy IFRS, jež dosud nejsou závazné, resp. nebyly schváleny EU

Skupina v současné době vyhodnocuje potenciální dopady nových nebo novelizovaných standardů, které budou závazné, resp. budou schváleny EU k 1. 1. 2025 nebo po tomto datu:

- IAS 21 Dopady změn měnových kurzů: Nedostatečná směnitelnost (novela),
- IFRS 9 Finanční nástroje a IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (novely),
- IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (novela),
- IAS 7 Výkaz o peněžních tocích (novela),
- IFRS 18 Prezentace a zveřejňování v účetní závěrce (nový standard),
- IFRS 19 Dceřiné podniky bez veřejné odpovědnosti: zveřejňování (nový standard),
- IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka a IAS 28 Investice do přidružených a společných podniků: Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a jeho přidruženým nebo společným podnikem (novely).

Skupina posuzuje dopad vlivu novel IFRS 10 a IAS 28 a nového standardu IFRS 18 na účetní závěrku. Skupina nepředpokládá, že některé z ostatních výše uvedených nových nebo novelizovaných standardů uplatní před termínem jejich závazné platnosti a neočekává jejich významný vliv na účetní závěrku Skupiny.

2.3.3. Změna prezentace konsolidovaného výkazu o peněžních tocích

V roce 2024 byl změněn způsob prezentace konsolidovaného výkazu o peněžních tocích s cílem zvýšit relevantnost informací týkající se peněžních toků souvisejících s dotacemi, které se vztahují k aktivům. Původní řádek Nabytí stálých aktiv, včetně kapitalizovaných úroků již není dotacemi ovlivněn a příjem peněz a peněžních ekvivalentů související s dotacemi je vykázán na samostatném řádku v rámci investiční činnosti Příjmy z dotací ke stálým aktivům. Provozní činnost již není dotacemi ke stálým aktivům nijak dotčena. V důsledku toho došlo k reklasifikaci některých položek srovnatelného období tak, aby údaje byly plně srovnatelné s údaji aktuálního období.

Následující tabulka uvádí přehled provedených úprav srovnatelného období (v mil. Kč):

	<u>Úprava 2023</u>
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích:	
Pohledávky a smluvní aktiva	3 108
Ostatní závazky	<u>-2 472</u>
Peněžní prostředky z provozní činnosti	636
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	<u>636</u>
Nabytí stálých aktiv před odečtením dotací, včetně kapitalizovaných úroků	-685
Příjmy z dotací ke stálým aktivům	<u>49</u>
Čistý peněžní tok z investiční činnosti	<u>-636</u>
Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	<u><u>-</u></u>

2.4. Odhady a účetní úsudky

Významné odhady Skupina provádí při stanovení zpětně získatelných hodnot dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv (viz bod 7), u jaderných rezerv (viz bod 21.1), u rezerv na důlní sanace, důlní škody a rekultivace (viz bod 21.2), u rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů (viz bod 21.2), při účtování o nevyfakturovaných dodávkách elektřiny a plynu (viz bod 2.6), při stanovení reálné hodnoty komoditních kontraktů (viz body 2.15 a 19), nekomoditních derivátů (viz body 2.14 a 19), přírůstkové úrokové míry a doby nájmu pro výpočet závazků z leasingu (viz body 2.27 a 25) a při výpočtu odložené daně (viz body 2.21 a 36). Skutečné výsledky se mohou od těchto odhadů lišit.

Nejvýznamnější změny odhadů v roce 2024 se týkaly rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva, a to z důvodu očekávaného navýšení poplatku odváděného na jaderný účet v závislosti na množství elektřiny vyrobené v jaderných elektrárnách a změny diskontní sazby, a dále se týkaly rezervy na vyřazení jaderného zařízení z důvodu změny diskontní sazby.

Další významná změna odhadu v roce 2024 se týkala úpravy odpisů a odpisových metod některých skupin majetku. Účetní standardy IFRS požadují, aby odpisové metody byly periodicky prověřovány a aby použité odpisové metody odrážely očekávaný způsob, kterým budou ekonomické užítky z aktiv spotřebovávány. Při výskytu významných změn v očekávaném rozložení spotřeby budoucích ekonomických užitek z určitých aktiv se změní metoda tak, aby odrážela změněné rozložení spotřeby užitek.

S ohledem na dekarbonizační vlivy a předpoklady dalšího tržního vývoje Skupina prověřila odpisové metody. Výsledkem byla změna účetního odhadu u metody odpisování pro uhelné výrobní zdroje¹⁾ a pro aktiva využívaná při těžbě hnědého uhlí (dále souhrnně jako „uhelná aktiva“). Uhelná aktiva byla do 30. 9. 2024 odpisována rovnoměrně po dobu očekávané zbývající životnosti. Od 1. 10. 2024 Skupina uhelná aktiva odpisuje metodou, při které odpisy rovnoměrně klesají po dobu zbývající životnosti (tzv. metoda

¹⁾ Mimo uhelné výrobní zdroje, které jsou klasifikovány jako aktiva držená k prodeji. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji nejsou odpisována.

sum-of-years' digits). Zvolená metoda pro uhelná aktiva vhodně vystihuje očekávaný způsob spotřeby ekonomických užitků do budoucna, kdy se očekává postupně snižující se využívání těchto aktiv.

Odepisovatelná částka uhelných aktiv Skupiny k 30. 9. 2024 činí 73,2 mld. Kč. Následující tabulka uvádí plán odpisů v procentech z odepisovatelné částky k 30. 9. 2024 po změně odepisové metody do roku 2030, který představuje aktuálně očekávaný konec provozu uhelných aktiv:

	4. Q 2024	Rok 2025	Rok 2026	Rok 2027	Rok 2028	Rok 2029	Rok 2030	Celkem
Podíl odpisu po změně odepisové metody na odepisovatelné částce	7 %	26 %	22 %	18 %	13 %	9 %	5 %	100 %

Oproti dosavadní lineární metodě odpisování dochází tudíž k významné změně v rozložení odpisů v čase. S ohledem na rozdílnou efektivní sazbu daně z příjmů v jednotlivých budoucích letech z důvodu existence daně z neočekávaných zisků, která platí v České republice do 31. 12. 2025 a je relevantní pro ČEZ, a. s., dochází ke změně odhadu, kdy se zdanitelné přechodné rozdíly, které souvisejí s rozdílnou zůstatkovou účetní a daňovou hodnotou uhelných aktiv, budou odpisováním realizovat (daňově uznatelné odpisy ČEZ, a. s., se nemění). Vyšší přechodné rozdíly realizované v obdobích s vyšší efektivní daňovou sazbou vedly ke zvýšení odloženého daňového závazku k 30. 9. 2024 ve výši 4 885 mil. Kč. Související náklad na odloženou daň z příjmů byl jednorázově vykázán na řádku Daň z příjmů ve výkazu zisku a ztráty k 30. 9. 2024.

Nejvýznamnější změny odhadů v roce 2023 se týkaly rezervy na vyřazení jaderného zařízení, a to z důvodu aktualizace expertních studií nákladů na vyřazování z provozu pro jadernou elektrárnu Dukovany a jadernou elektrárnu Temelín, změny diskontní sazby, a dále v souvislosti se stanovením zpětně získatelných hodnot dlouhodobých hmotných a nehmotných aktiv.

2.5. Tržby a výnosy

Skupina účtuje o výnosech v okamžiku, kdy splní povinnost plnit a částku výnosů je možné spolehlivě určit. Skupina zaúčtuje výnosy v částce předpokládané protihodnoty (po snížení o předpokládané slevy), kterou by měla podle očekávání obdržet za zboží převedené na zákazníka, resp. za služby mu poskytnuté.

Skupina účtuje o tržbách za dodávky elektřiny, tepla, plynu a uhlí na základě smluvních podmínek. Případné odchylky mezi množstvím uvedeným ve smlouvách a skutečnými dodávkami elektřiny a plynu se vypořádávají prostřednictvím operátora trhu.

Tržby z prodeje elektřiny

Skupina elektřinu vyrábí, prodává a s elektřinou obchoduje. Tržby z prodeje elektřiny jsou tvořeny z prodeje na organizovaných trzích a z prodeje obchodníkům a koncovým zákazníkům. Prodeje na organizovaných trzích – energetických burzách – jsou standardně typizované prodeje. Prodeje koncovým zákazníkům jsou často formou sdružené dodávky silové elektřiny a distribučních služeb. V případě prodeje na území jiného distributora Skupina vystupuje, co se distribučních služeb týká, v pozici agenta distribuční společnosti. Ke splnění povinnosti plynoucí ze smlouvy, tzn. k vykázání výnosů z prodeje elektřiny, dochází v okamžiku dodání elektřiny. Tržby z nevyfakturovaných dodávek elektřiny jsou účtovány jako odhad pomocí dohadných položek (viz bod 2.6). Fakturace zákazníkům probíhá dle dohodnutých smluvních podmínek a odebraných objemů v měsíční, čtvrtletní nebo roční periodicitě, s vyúčtováním zaplacených záloh za dané období.

Tržby z prodeje plynu

Skupina plyn prodává a s plynem obchoduje. Tržby z prodeje plynu jsou tvořeny prodejem obchodníkům a koncovým zákazníkům. Prodeje koncovým zákazníkům jsou často formou sdružené dodávky plynu a distribučních služeb. Ke splnění povinnosti plynoucí ze smlouvy, tzn. k vykázání výnosů z prodeje plynu, dochází fyzickou dodávkou. Tržby z nevyfakturovaných dodávek plynu jsou účtovány jako odhad pomocí dohadných položek (viz bod 2.6). Fakturace zákazníkům probíhá dle dohodnutých smluvních podmínek a odebraných objemů v měsíční, čtvrtletní nebo roční periodicitě, s vyúčtováním zaplacených záloh za dané období.

Tržby z prodeje tepla

Skupina teplo vyrábí a s teplem obchoduje. Zákazníky tvoří zejména bytový sektor, dále zákazníci z průmyslu a z veřejného sektoru. Prodej a distribuce tepla je regulovaný sektor. K plnění smlouvy dochází fyzickou dodávkou na místo zasmluvněného odběratele. Fakturace je nejčastěji měsíční nebo roční a dle nastavených podmínek případně formou zálohových plateb. Fakturace je dle zasmluvněného tarifu závislá na množství dodaného tepla, případně může obsahovat také pevnou složku za sjednaný tepelný výkon. Zákazníci s velkými odběry tepla mají smlouvy uzavřeny formou „take or pay“.

Tržby z prodeje uhlí

Skupina uhlí těží, upravuje a prodává. Zákazníky jsou zejména producenti elektřiny a tepla a velkoobchodní partneři. V nevýznamné míře Skupina také prodává koncovým zákazníkům, včetně veřejného sektoru. K plnění smlouvy dochází v okamžiku fyzické dodávky. Dle parametrů smlouvy může být přeprava součástí dodávky. Fakturované výnosy jsou dány dodaným množstvím, kvalitativními parametry dodávek, které jsou ověřeny akreditovanými laboratořemi, a cenami podle smluvních ujednání. Smluvní ceny jsou variabilní v souladu se střednědobými smlouvami a závisí na indexech cen elektrické energie a inflace. Někteří obchodní partneři mají uzavřeny smlouvy formou „take or pay“. Splatnost faktur je krátkodobá. Většina odběratelů platí nejprve zálohovými platbami. Případné bonifikace z odebraného množství jsou zahrnuty jako snížení výnosů daného období.

Tržby za distribuční služby elektřiny

Tržby za distribuční služby při dodávkách elektřiny tvoří zejména tržby za cenu služby distribuční soustavy a tržby ze zajištění příkonu a připojení. Tržby za cenu služby distribuční soustavy obsahují platby za rezervovanou kapacitu nebo za příkon dle hodnoty jističe, za použití sítí či odebrané množství. O výnosech se účtuje při fakturaci po skončení zúčtovacího období, nejčastěji s roční nebo měsíční periodicitou. V průběhu zúčtovacího období jsou zákazníci hrazeny zálohy a účtuje se o nevyfakturovaných dodávkách (viz bod 2.6). Ceny za služby distribuční soustavy podléhají cenové regulaci Energetického regulačního úřadu (ERÚ) a jsou stanoveny cenovým rozhodnutím ERÚ. Tržby za zajištění příkonu a připojení kryjí náklady spojené s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu a v případě přeložek rozvodných zařízení za samostatné stavby související s těmito přeložkami. Jedná se o příspěvky na připojení ve smyslu energetického zákona 458/2000 Sb. a vyhlášky o měření č. 16/2016 Sb. Výnosy ze zajištění příkonu jsou vykázány po přijetí platby. Příspěvky na připojení a související platby za příkon a přeložky koncových uživatelů jsou účtovány do výnosů období, v němž bylo toto plnění poskytnuto.

Tržby za distribuční služby zemního plynu

Skupina zajišťuje distribuci plynu pro uživatele distribuční soustavy. Distribuce zemního plynu pro malooběratele a domácnosti je fakturována na periodické bázi, kdy je odečet u každého odběrného místa prováděn alespoň jednou za 14 měsíců. Pro ostatní zákaznické kategorie je spotřeba fakturována měsíčně. Výnosy v zákaznické kategorii domácností a malooběratelů se ve sledovaném období skládají z tržeb získaných skutečnou fakturací a z tržeb za tzv. nevyfakturovanou distribuci plynu, jejíž hodnota je stanovena výpočtem z celkového objemu dodaného plynu v daném období na základě spotřebitelského chování jednotlivých zákazníků a je oceněna dle cenového rozhodnutí ERÚ.

Tržby za prodej služeb

Skupina poskytuje několik typů služeb v oblasti inženýringu, navrhování komplexních energetických a stavebních řešení, včetně jejich realizace. Povinnosti plnit z těchto typů služeb jsou plněny průběžně a je účtováno o smluvních aktivech a závazcích. Skupina u těchto typů služeb používá metodu procenta dokončenosti. Skupina posuzuje kritéria, zda při zvolené metodě postupného plnění zákazník získal kontrolu nad výrobkem či službou. Kritéria jsou následující:

- a) Kupující současně přijímá a spotřebovává užítky z aktiv poskytovaných dodavatelem.
- b) Společnost dodává či zhodnocuje aktivum, které během vytváření kontroluje zákazník.
- c) Společnost vytváří aktivum, které nelze použít pro jiné účely než dodání tomuto zákazníkovi a společnost má vymahatelné právo na odměnu za dosud provedené plnění.

V případě, že došlo ke splnění alespoň jednoho z výše uvedených požadavků, Skupina vykáže výnosy metodou vstupů, která vychází z poměru nákladů již vynaložených na plnění povinností a celkových odhadovaných nákladů na projekt. Výnos je následně v daném období vykázán v takové výši, aby to kumulovaně odpovídalo procentu dokončenosti vztaheného k celkovým odhadovaným výnosům. Pokud je průběžně plněný projekt či zakázka ztrátová, je ztráta vykázána okamžitě v plné výši. Většina smluv je uzavírána na období do jednoho roku.

Kromě výše uvedených služeb Skupina také poskytuje služby virtuálního mobilního operátora. Fakturace probíhá nejčastěji měsíčně s pevně stanovenými sazbami a variabilní částí dle využitých telekomunikačních služeb.

Státní a obdobné dotace vztahující se k výnosům jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty na řádku Ostatní provozní výnosy v období, v nichž Skupina vykáže související náklady, které mají dotace kompenzovat.

2.6. Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu

Změna stavu nevyfakturované elektřiny a plynu je stanovována měsíčně na základě odhadu. Odhad měsíční změny nevyfakturované elektřiny a plynu vychází z dodávek v daném měsíci po odečtení skutečné fakturace a odhadu ztrát distribuční sítě. Celková výše odhadu je ověřována výpočtem, který vychází z projekce spotřeby na základě historické spotřeby pro jednotlivá odběrná místa. Konečný zůstatek smluvních aktiv a závazků je vykázán netto v rozvaze po odečtení záloh přijatých od zákazníků a je zahrnut na řádku Ostatní oběžná aktiva nebo Ostatní krátkodobé závazky.

2.7. Náklady na palivo

Palivo je při spotřebě účtováno do nákladů. Náklady na palivo zahrnují i amortizaci jaderného paliva (viz bod 2.9).

2.8. Dlouhodobý hmotný majetek

Dlouhodobý hmotný majetek se oceňuje v pořizovacích cenách snížených o opravy a opravné položky. Pořizovací cena dlouhodobého hmotného majetku zahrnuje cenu pořízení a související materiálové a mzdové náklady a náklady na úvěrové financování použité při výstavbě. Pořizovací cena zahrnuje dále též odhadované náklady na demontáž a odstranění hmotného majetku, a to v rozsahu stanoveném mezinárodním účetním standardem IAS 37 Rezervy, podmíněné závazky a podmíněná aktiva. Státní a obdobné dotace na pořízení dlouhodobého hmotného majetku snižují jeho pořizovací cenu.

Dlouhodobý hmotný majetek pořízený vlastní činností je oceňován vlastními náklady. Výdaje na opravy, údržbu a výměny drobnějších majetkových položek se účtují do nákladů na opravy a údržbu v období, kdy jsou tyto opravy provedeny. Veškeré zisky nebo ztráty plynoucí z prodeje nebo vyřazení dlouhodobého hmotného majetku se zahrnují do výsledku hospodaření.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty aktiv. Pokud takové indikátory snížení hodnoty existují, Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota dlouhodobého hmotného majetku není nižší než jeho hodnota zůstatková. Zpětně získatelná hodnota je vyšší z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej a hodnoty z užívání. Případné snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory, že snížení aktiv, které bylo zaúčtováno v minulosti, již není opodstatněné nebo by mělo být sníženo. Pokud takové indikátory existují, Skupina stanoví zpětně získatelnou hodnotu dlouhodobého majetku. Dříve zaúčtované snížení hodnoty je zúčtováno ve prospěch nákladů, pouze pokud došlo ke změně předpokladů, na základě kterých byla při posledním zaúčtování snížení hodnoty v minulosti odhadnuta zpětně získatelná hodnota dlouhodobého majetku. V takovém případě je zůstatková hodnota majetku se zahrnutím opravné položky zvýšena na novou zpětně získatelnou hodnotu. Nová zůstatková hodnota nesmí být větší, než by byla současná účetní hodnota majetku po odečtení opravek, kdyby žádné snížení hodnoty nebylo v minulosti zaúčtováno. Zrušení dříve zaúčtovaného snížení hodnoty se účtuje do výsledku hospodaření a je vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

Skupina odpisuje pořizovací cenu (případně upravenou o opravné položky) sníženou o zbytkovou hodnotu dlouhodobého hmotného majetku po předpokládanou dobu životnosti příslušného majetku. Uhelná aktiva jsou odpisována rovnoměrně klesajícími odpisy (viz bod 2.4). Ostatní aktiva kromě jaderného paliva (viz bod 2.9) Skupina odpisuje rovnoměrně. Každá část dlouhodobého hmotného majetku významná ve vztahu k celkové hodnotě aktiva je evidována a odpisována samostatně.

Předpokládaná doba životnosti je u dlouhodobého hmotného majetku k 31. 12. 2024 stanovena takto:

	<u>Doba životnosti (v letech)</u>
Budovy a stavby	10–60
Stroje, přístroje a zařízení	4–45
Dopravní prostředky	4–37
Inventář	4–15

2.9. Jaderné palivo

Skupina vykazuje jaderné palivo jako součást dlouhodobého hmotného majetku, protože doba, po kterou je využíváno při výrobě elektřiny, přesahuje 1 rok. Jaderné palivo se oceňuje pořizovací cenou sníženou o oprávky a případné opravné položky. Jaderné palivo zahrnuje kapitalizovanou část rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva. Amortizace jaderného paliva v reaktoru je stanovena na základě množství vyrobené energie a ve výkazu zisku a ztráty je vykázána na řádku Palivo a emisní povolenky. Amortizace jaderného paliva zahrnuje tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva.

2.10. Dlouhodobý nehmotný majetek

Dlouhodobý nehmotný majetek se oceňuje pořizovací cenou, která zahrnuje cenu pořízení a náklady s pořízením související. Dlouhodobý nehmotný majetek se odpisuje rovnoměrně po předpokládanou dobu životnosti, která činí 3–29 let.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku (goodwill – viz bod 2.11). Možné snížení hodnoty nedokončeného dlouhodobého nehmotného majetku je testováno každoročně bez ohledu na to, zda existují indikátory možného snížení jeho hodnoty. Případné snížení hodnoty dlouhodobého nehmotného majetku je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku.

2.11. Goodwill

Goodwill se prvotně oceňuje částkou odpovídající rozdílu mezi uhrazenou protihodnotou zvýšenou o hodnotu všech případných nekontrolních podílů a mezi čistou částkou nabytých identifikovatelných aktiv a převzatých závazků (viz bod 2.2). Goodwill vznikající při akvizici dceřiných podniků je zahrnut v nehmotných aktivech. Goodwill vztahující se k přidruženým a společným podnikům je vykazován v rozvaze jako součást Investic v přidružených a společných podnicích. Po prvotním zaúčtování se goodwill vykazuje v pořizovací ceně snížené o kumulované ztráty ze snížení hodnoty. U vykázaného goodwillu je testováno možné snížení hodnoty. Tento test je prováděn alespoň jednou ročně nebo častěji, pokud existují indikátory možného snížení hodnoty goodwillu.

Ke dni akvizice je goodwill alokován těm peněžotvorným jednotkám, u nichž se očekává, že budou mít užitek ze synergií plynoucích z akvizice. Peněžotvorná jednotka je nejmenší identifikovatelná skupina aktiv, která vytváří peněžní příjmy výrazně nezávislé na peněžních příjmech z jiných aktiv. Snížení hodnoty goodwillu se zjišťuje stanovením zpětně získatelné hodnoty těch peněžotvorných jednotek, ke kterým byl goodwill alokován. Pokud je zpětně získatelná hodnota peněžotvorné jednotky nižší než její účetní hodnota, je zaúčtováno snížení hodnoty. Zaúčtované ztráty ze snížení hodnoty goodwillu není možné později stornovat. V případě, že dochází k částečnému prodeji peněžotvorné jednotky, ke které byl alokován goodwill, je zůstatková hodnota goodwillu vztahující se k prodávané části zahrnuta do zisku nebo ztráty při prodeji. Výše takto odúčtovaného goodwillu je stanovena na základě poměru hodnoty prodávané části peněžotvorné jednotky a hodnoty části, která zůstává ve vlastnictví Skupiny.

2.12. Emisní povolenky

Povolenka na emise skleníkových plynů (dále emisní povolenka) představuje právo provozovatele zařízení, které svým provozem vytváří emise skleníkových plynů, vypustit do ovzduší v daném kalendářním roce ekvivalent tuny oxidu uhličitého. Provozovatelé těchto zařízení jsou povinni zjišťovat a vykazovat množství emisí skleníkových plynů ze zařízení za každý kalendářní rok a toto množství musí nechat ověřit akreditovanou osobou. Některým společnostem Skupiny jako provozovatelům takových zařízení bylo na základě Národního alokačního plánu přiděleno určité množství emisních povolenek.

Nejpozději do 30. září následujícího kalendářního roku jsou společnosti povinny vyřadit z obchodování takové množství povolenek, které odpovídá skutečnému množství emisí skleníkových plynů v předchozím kalendářním roce.

V účetních výkazech jsou přidělené emisní povolenky oceněny nominální, tj. nulovou hodnotou. Nakoupené povolenky jsou oceňovány pořizovací cenou (s výjimkou emisních povolenek k obchodování). Emisní povolenky pořízené v rámci akvizice dceřiných podniků jsou oceněny v tržních cenách ke dni akvizice a následně je s nimi nakládáno jako s povolenkami nakoupenými. Skupina vytváří rezervu na pokrytí vypuštěných emisí odpovídající rozdílu mezi skutečně vypuštěným množstvím emisí a stavem přidělených emisních povolenek. Tato rezerva je oceněna primárně pořizovací cenou emisních povolenek, které byly nakoupeny se záměrem pokrytí emisí skleníkových plynů vykazovaného období. Rezerva na vypuštěné emise nad rámec těchto povolenek se ocení tržní cenou platnou k rozvahovému dni. Emisní povolenky nakoupené pro spotřebu v následujícím roce jsou vykazované v oběžných aktivech na řádku Emisní povolenky. Emisní povolenky s plánovanou pozdější dobou spotřeby jsou vykázány jako součást dlouhodobého nehmotného majetku.

K rozvahovému dni Skupina posuzuje, zda existují indikátory možného snížení hodnoty emisních povolenek. Pokud takové indikátory existují, Skupina ověřuje, zda zpětně získatelná hodnota penězotvorných jednotek, kterým byly emisní povolenky alokovány, není nižší než jejich zůstatková hodnota. Případné snížení hodnoty emisních povolenek je zaúčtováno do výsledku hospodaření a vykázáno na řádku Ostatní provozní náklady.

Skupina dále nakupuje emisní povolenky za účelem obchodování s nimi. Portfolio emisních povolenek určených k obchodování je k datu účetní závěrky oceňováno reálnou hodnotou, přičemž změny reálné hodnoty jsou účtovány do výsledku hospodaření a vykázány na řádku Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami. Emisní povolenky nakoupené za účelem obchodování jsou vykázány v oběžných aktivech na řádku Emisní povolenky.

Smlouvy o prodeji a zpětném odkupu emisních povolenek se účtují jako zajištěné půjčky.

Přidělené zelené a obdobné certifikáty jsou prvotně zaúčtovány v reálné hodnotě a následně je s nimi nakládáno podobně jako s povolenkami nakoupenými.

2.13. Klasifikace finančních nástrojů

Finanční aktiva představují zejména hotovost, kapitálové nástroje jiné účetní jednotky nebo smluvní právo přijmout hotovost či jiné finanční aktivum a deriváty s kladnou reálnou hodnotou.

Finanční závazky jsou zejména smluvní závazky dodat hotovost nebo jiné finanční aktivum a deriváty se zápornou reálnou hodnotou.

Finanční aktiva jsou klasifikována jako oběžná, pokud je Skupina hodlá realizovat během 12 měsíců od rozvahového dne nebo pokud neexistuje dostatečná jistota, že finanční aktiva bude Skupina držet déle než 12 měsíců od rozvahového dne.

Finanční závazky jsou prezentovány jako oběžné, pokud jsou splatné do 12 měsíců od rozvahového dne. V rámci oběžných aktiv a závazků jsou také prezentovány aktiva a závazky držené k obchodování.

Finanční aktiva a finanční závazky jsou vzájemně započteny a výsledná čistá výše je uvedena v rozvaze, pokud existuje právně vymahatelný nárok vykázané částky započítat a Skupina má zároveň v úmyslu provést vypořádání v čisté výši nebo realizovat finanční aktiva a vypořádat finanční závazky současně.

2.13.1. Finanční aktiva

Finanční aktiva jsou z pohledu ocenění členěna do dvou základních kategorií v naběhlé hodnotě a v reálné hodnotě v závislosti na tom, zda jsou finanční aktiva držena k obchodování, nebo zda jsou držena v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet aktiva za účelem získání smluvních peněžních toků.

Skupina klasifikuje aktiva do následujících kategorií:

a) Ocenění finančního aktiva v naběhlé hodnotě

V této kategorii jsou zahrnuta finanční aktiva, u nichž má Skupina strategii držet je za účelem získávání smluvních peněžních toků, které se skládají jak z platby jistiny, tak z úroků. Příklady takových finančních aktiv jsou úvěry, cenné papíry držené do splatnosti, pohledávky z obchodních vztahů.

Očekávané úvěrové ztráty, kurzové rozdíly a úrokové výnosy jsou vykázány ve výsledku hospodaření.

b) Ocenění finančního aktiva v reálné hodnotě přeceňované do ostatního úplného výsledku

Tato kategorie zahrnuje finanční aktiva v případě, že Skupina má strategii, jak shromažďovat smluvní peněžní toky, tak finanční aktiva prodat. Tento model rozlišuje dva typy účetních postupů:

- bez budoucího přeúčtování do výsledku hospodaření – použito pro kapitálová finanční aktiva
Opravné položky nejsou kalkulovány ani vykázány. Změny reálné hodnoty jsou vykázány v ostatním úplném výsledku. V okamžiku prodeje finančního aktiva nejsou žádný zisk nebo ztráta vykázány ve výsledku hospodaření, tedy nikdy není ovlivněn výsledek hospodaření. V případě prodeje kapitálových finančních aktiv je kumulovaná hodnota z přecenění převedena do nerozděleného zisku. Kurzové rozdíly jsou vykázány v ostatním úplném výsledku jako součást hodnoty přecenění. Dividendy z těchto finančních aktiv jsou zaúčtovány ve výsledku hospodaření v případě, že jejich vyplacení nesníží hodnotu investice.
- s budoucím přeúčtováním do výsledku hospodaření – použito pro dluhová finanční aktiva
Tvorba opravné položky se vykazuje ve výsledku hospodaření. Změny reálné hodnoty jsou vykázány v ostatním úplném výsledku. Po vyřazení finančního aktiva jsou zisk nebo ztráta zaúčtovány do výsledku hospodaření (zisk / ztráta jsou přeúčtovány z ostatního úplného výsledku do výsledku hospodaření). Kurzové rozdíly ve vztahu k rezervě z přecenění jsou vykázány v ostatním úplném výsledku. Kurzové rozdíly ve vztahu ke znehodnocení jsou vykázány ve výsledku hospodaření. Úrokové výnosy jsou vykázány ve výsledku hospodaření.

c) Ocenění finančního aktiva v reálné hodnotě přečeňované do výsledku hospodaření

Kategorie finančních aktiv, u kterých má Skupina strategii zejména aktivně obchodovat s aktivem. Příjem smluvních peněžních toků není hlavním cílem strategie. Příkladem takového finančního aktiva jsou cenné papíry k obchodování a deriváty, které nezajišťují peněžní toky. Opravné položky nejsou kalkulovány ani vykázány. Změny v reálné hodnotě, které obsahují také případné kurzové rozdíly, jsou vykázány ve výsledku hospodaření.

Změny reálné hodnoty finančních investic v reálné hodnotě do výsledku hospodaření se vykazují v položkách Ostatní finanční náklady nebo Ostatní finanční výnosy.

2.13.2. Finanční závazky

Finanční závazky jsou členěny do dvou základních kategorií v naběhlé hodnotě a v reálné hodnotě do výsledku hospodaření. Pokud finanční závazek není v kategorii v reálné hodnotě do výsledku hospodaření a nejedná se o smlouvu o finanční záruce ani o příslib na poskytnutí úvěru s úrokem nižším, než je tržní úroková míra, je finanční závazek zařazen do kategorie v naběhlé hodnotě.

V případě finančních závazků, u nichž je uplatněna Fair Value Option, tj. oceňují se reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, se změna reálné hodnoty připadající na změny kreditního rizika vykazuje do ostatního úplného výsledku, zbývající část se účtuje do zisku nebo ztráty. Pokud by však účtování změn reálné hodnoty připadajících na kreditní riziko vytvořilo nebo prohloubilo účetní nekonzistentnost výsledku hospodaření, účetní jednotka zaúčtuje veškeré zisky a ztráty z takového závazku do zisku nebo ztráty.

2.13.3. Deriváty

Speciální kategorií finančních aktiv a závazků jsou deriváty. Způsob, jakým jsou zaúčtovány zisky nebo ztráty z přecenění derivátů na reálnou hodnotu, závisí na tom, zda je derivát klasifikován jako zajišťovací nástroj, a na povaze jím zajištěné položky. Vykazování derivátů se více věnuje bod 2.14.

2.13.4. Znehodnocení finančních aktiv

Snížení hodnoty finančních aktiv vychází z modelu očekávaných kreditních ztrát (ECL).

Analýza potenciální tvorby opravné položky k pohledávkám je prováděna Skupinou ke každému rozvahovému dni pro individuálně významné specifické pohledávky. Dále je velký počet menších pohledávek agregován do homogenních skupin, které jsou následně hodnoceny z pohledu potřeby tvorby opravné položky společně, neboť individuální přístup zde není možný.

Skupina účtuje buď o dvanáctiměsíčních očekávaných kreditních ztrátách, nebo o očekávaných kreditních ztrátách pro celou dobu životnosti v závislosti na tom, zda došlo k významnému zvýšení kreditního rizika od prvotního zaúčtování (nebo od poskytnutí příslibu nebo záruky). Pro obchodní pohledávky, smluvní aktiva a pohledávky z leasingu Skupina použila přístup, kdy vždy dochází k účtování očekávaných kreditních ztrát pro celou dobu životnosti.

Pro účely výpočtu ECL je portfolio finančních aktiv rozděleno do 3 kategorií. K datu prvního vykázání jsou finanční aktiva zahrnuta do 1. kategorie s nejnižší opravnou položkou, která je stanovena jako procento historicky nesplacených pohledávek. Následná reklasifikace do 2. a 3. kategorie se provádí na základě zvýšení úvěrového rizika dlužníka. Pokud je finanční aktivum úročeno, je ve 3. kategorii úrokový výnos kalkulován z netto hodnoty aktiva.

2.14. Nekomoditní deriváty

Skupina používá finanční deriváty, jako například úrokové swapy a měnové kontrakty, pro zajištění rizik spojených s pohybem úrokových sazeb a směnných kurzů. Deriváty jsou oceněny reálnou hodnotou. V rozvaze jsou vykázány jako součást dlouhodobých a krátkodobých ostatních finančních aktiv a závazků.

Způsob, jakým jsou zaúčtovány zisky nebo ztráty z přecenění derivátů na reálnou hodnotu, závisí na tom, zda je derivát klasifikován jako zajišťovací nástroj, a na povaze jím zajištěné položky.

Pro účely účtování o zajištění jsou zajišťovací operace klasifikovány buď jako zajištění reálné hodnoty v případech, kdy je zajištěno riziko změny reálné hodnoty rozvahového aktiva nebo závazku, nebo jako zajištění peněžních toků, a to v případech, kdy je Skupina zajištěna proti riziku změn peněžních toků vztahujících se k rozvahovému aktivu anebo závazku nebo k vysoce pravděpodobné očekávané transakci.

Na počátku zajištění Skupina připravuje dokumentaci, která vymezuje zajištěnou položku a použitý zajišťovací nástroj, popíše ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem, posuzování efektivnosti, a rovněž dokumentuje cíle a strategii řízení rizik pro různé zajišťovací transakce.

Skupina uplatňuje IFRS 9 Finanční nástroje na zajišťovací vztahy v zajišťovacím účetnictví.

2.14.1. Deriváty zajišťující reálnou hodnotu

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících reálnou hodnotu se účtují do nákladů, resp. výnosů, spolu s příslušnou změnou reálné hodnoty zajištěného aktiva nebo závazku, která souvisí se zajišťovaným rizikem. Jestliže je úprava účetní hodnoty zajištěné položky provedena u dluhového finančního nástroje, je tato úprava postupně amortizována do výsledku hospodaření do splatnosti takového finančního nástroje.

2.14.2. Deriváty zajišťující peněžní toky

Změny reálných hodnot derivátů zajišťujících očekávané peněžní toky se účtují do ostatního úplného výsledku. Zisk nebo ztráta připadající na neefektivní část jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce Ostatní finanční náklady nebo Ostatní finanční výnosy.

Hodnoty akumulované ve vlastním kapitálu jsou zahrnuty do výsledku hospodaření v období, kdy jsou zaúčtovány náklady nebo výnosy spojené se zajišťovanými položkami.

Jestliže uplynula doba, na kterou byl zajišťovací nástroj sjednán, nebo byl derivát prodán, anebo již dále nespĺňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta vykazované ve vlastním kapitálu ponechány ve vlastním kapitálu až do doby ukončení očekávané transakce a následně vykázány ve výkazu zisku a ztráty. V případě, že již není dále pravděpodobné, že očekávaná transakce bude uskutečněna, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta, původně vykázané v ostatním úplném výsledku, převedeny do výsledku hospodaření.

2.14.3. Ostatní deriváty

Některé deriváty nejsou určeny pro zajišťovací účetnictví. Změna reálné hodnoty takovýchto derivátů je zaúčtována přímo do výsledku hospodaření.

2.15. Komoditní kontrakty

V souladu s IFRS 9 jsou některé komoditní kontrakty považovány za finanční instrumenty a účtovány v souladu s tímto standardem. Většina nákupů a prodejů komodit realizovaných Skupinou předpokládá fyzické dodání komodity v množstvích určených ke spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Skupiny. Takovéto kontrakty (tzv. „own-use“ kontrakty) proto nespádají pod IFRS 9 a jsou specificky evidované, aby to umožňovalo odlišení od kontraktů spadajících pod IFRS 9.

Forwardové nákupy a prodeje s fyzickým dodáním energií nespádají do rámce IFRS 9, pokud je daný kontrakt uzavřen v rámci běžných činností Skupiny. Toto platí, pokud jsou splněny všechny následující podmínky:

- v rámci kontraktu se uskuteční fyzická dodávka komodity,
- množství komodity nakoupené či prodané v rámci daného kontraktu koresponduje s provozními požadavky Skupiny,
- u kontraktů nedochází k vypořádání v čisté výši hotově nebo jiným finančním nástrojem nebo směnou finančních nástrojů,
- kontrakt nepředstavuje prodanou opci tak, jak je definováno standardem IFRS 9. Ve specifickém případě kontraktů na prodej elektřiny jsou dané kontrakty v podstatě ekvivalentní pevně dohodnutým forwardovým prodejům nebo mohou být považovány za prodej výrobní kapacity.

Tyto podmínky musí být splněny při uzavření kontraktu i po celou dobu jeho trvání, což Skupina pravidelně vyhodnocuje.

Skupina považuje transakce uzavřené se záměrem vyrovnání objemů nákupů a prodejů elektřiny za součást běžných činností integrované energetické skupiny, a proto tyto kontrakty nespádají do rámce IFRS 9.

Skupina také uzavírá obchody za účelem zajištění hrubé marže z výroby elektřiny, u kterých změny reálné hodnoty nevstupují do režimu zajišťovacího účetnictví zejména z důvodu nejistoty zajišťovaných dodávek elektřiny z výrobních zdrojů, kde předpokládané dodávky elektřiny nakonec nemusí být vyrobeny, ale dojde k obchodnímu uzavření pozic na elektřině a souvisejících pozic u emisních povolenek a paliv, např. u dodávek z paroplynové elektrárny Počerady, a proto tyto komoditní kontrakty spádají pod IFRS 9.

Komoditní kontrakty, které spádají pod IFRS 9 a které nezajišťují peněžní toky, jsou přeceňovány na reálnou hodnotu se změnami reálné hodnoty účtovanými do výsledku hospodaření. Skupina vykazuje výnosy a náklady z obchodování s elektřinou a jinými komoditami v položce výkazu zisku a ztráty Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami.

Změny reálných hodnot komoditních kontraktů, které spádají pod IFRS 9 a které zajišťují očekávané peněžní toky, se účtují do ostatního úplného výsledku. Zisk nebo ztráta připadající na neefektivní část jsou vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položce Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami.

Následně, v souladu s popisem uvedeným v bodu 2.14.2, jsou hodnoty akumulované ve vlastním kapitálu zahrnuty do výsledku hospodaření v období, kdy jsou zaúčtovány náklady nebo výnosy spojené se zajišťovacími položkami.

Jestliže uplynula doba, na kterou byl zajišťovací nástroj sjednán, nebo byl komoditní kontrakt prodán, anebo již dále nesplňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta vykazované ve vlastním kapitálu ponechány ve vlastním kapitálu až do doby ukončení očekávané transakce a následně vykázány ve výkazu zisku a ztráty. V případě, že již není dále pravděpodobné, že očekávaná transakce bude uskutečněna, jsou kumulovaný zisk nebo ztráta, původně vykázané v ostatním úplném výsledku, převedeny do výsledku hospodaření.

2.16. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnují hotovost, běžné účty u bank a dále krátkodobá finanční depozita se splatností nepřesahující 6 měsíců.

2.17. Finanční aktiva s omezeným disponováním

Peněžní prostředky a jiná finanční aktiva, které jsou vykázány jako prostředky s omezeným disponováním (viz bod 4), jsou určeny na financování vyřazování jaderných zařízení z provozu, na rekultivaci území zasažených důlní činností a skládek odpadu, nebo se jedná o hotovostní záruky vystavené protistranám. Jako dlouhodobá aktiva jsou tyto prostředky zařazeny vzhledem k době, kdy se očekává jejich uvolnění pro potřeby Skupiny.

2.18. Smluvní aktiva a závazky

Smluvní aktivum je právo Skupiny na protihodnotu výměnou za zboží nebo služby, které Skupina převedla na zákazníka, v případě, kdy je toto právo podmíněno něčím jiným, než je plynutí času (například budoucím plněním Skupiny).

Smluvní závazek je závazek Skupiny převést zboží nebo služby na zákazníka, za který Skupina obdržela od zákazníka protihodnotu.

U nedokončených zakázek jsou vynaložené náklady a vykázané zisky v rozvaze prezentovány netto po snížení o postupnou fakturaci a přijaté zálohy jako smluvní aktivum nebo smluvní závazek.

Smluvní aktiva a smluvní závazky jsou prezentovány na řádku Ostatní oběžná aktiva a Ostatní krátkodobé závazky.

2.19. Materiál a ostatní zásoby

Nakupované zásoby (kromě plynu určeného k obchodování – viz následující odstavec) jsou oceněny skutečnými pořizovacími cenami s použitím metody váženého aritmetického průměru. Při spotřebě jsou zaúčtovány do nákladů nebo aktivovány do dlouhodobého majetku. Vlastní nedokončená výroba se oceňuje skutečnými vlastními náklady. Vlastní náklady zahrnují zejména přímé materiálové a osobní náklady. Hodnota neupotřebitelných zásob se snižuje pomocí opravných položek účtovaných do nákladů.

Zásoby plynu jsou pořízeny zejména za účelem obchodování (a dále pro dodávky koncovým zákazníkům – viz předchozí odstavec). Zásoba plynu v zásobnících, která je určena k obchodování, je k datu účetní závěrky oceňována reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej. Změny reálné hodnoty jsou vykazovány do výsledku hospodaření v položce výkazu zisku a ztráty Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami.

2.20. Zásoby fosilních paliv

Zásoby fosilních paliv se oceňují skutečnými pořizovacími cenami stanovenými na základě váženého aritmetického průměru.

2.21. Daň z příjmů

Výše daně z příjmů se stanoví v souladu s daňovými zákony států, ve kterých mají sídlo společnosti Skupiny ČEZ, a vychází z výsledku hospodaření společnosti stanoveného podle národních účetních předpisů a upraveného o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nezdaňované výnosy. Daň z příjmů je stanovena pro každou společnost ve Skupině samostatně, protože podle českých daňových zákonů není možné předkládat přiznání k dani z příjmů právnických osob za konsolidační celek. V případě společností se sídlem v České republice byla splatná daň z příjmů k 31. 12. 2024, resp. 2023, vypočtena ze zisku před zdaněním podle českých účetních předpisů upraveného o některé položky, které jsou pro daňové účely neuznatelné, resp. zdanitelné příjmy společnosti (nad rámec průměrného základu daně z příjmů z let 2018–2021 zvýšeného o 20 %) zatíženy zvýšenou sazbou daně ve výši 60 %, daní z neočekávaných zisků (viz bod 36). Celková sazba daně z příjmů platná pro rok 2024 včetně daně z neočekávaných zisků pro společnost činí 75 %. Předpokládaná sazba daně platná v České republice od roku 2026 činí 21 %.

Skupina v jurisdikcích, ve kterých působí, povinně aplikuje mezinárodní daňovou reformu – modelová pravidla druhého pilíře BEPS pro období od 1. 1. 2024. Dopad z této daňové reformy je pro rok 2024 na Skupinu nevýznamný, a to zejména s ohledem na tzv. bezpečné přístavy.

Výpočet odložené daně je založen na závazkové metodě vycházející z rozvahového přístupu. Odložená daň je vypočtena z přechodných rozdílů mezi oceněním z hlediska účetnictví a oceněním pro účely stanovení základu daně z příjmů. Odložená daň je stanovena za použití sazeb a zákonů, které byly schváleny k rozvahovému dni a u nichž se předpokládá, že budou aplikovány v době, kdy dojde k realizaci odložené daňové pohledávky nebo k úhradě odloženého daňového závazku. Skupina aplikuje povinnou dočasnou výjimku na výpočet a vykázání odložené daně z transakcí ve spojitosti s aplikací mezinárodní daňové reformy – modelových pravidel BEPS druhého pilíře OECD.

Odložená daňová pohledávka nebo závazek se nediskontují. O odloženém daňovém závazku se účtuje u všech přechodných rozdílů, které jsou předmětem daně, kromě případů, kdy:

- odložený daňový závazek vzniká z prvotního zaúčtování goodwillu nebo aktiv a závazků v transakci, která není podnikovou kombinací a v době transakce neovlivní ani účetní zisk, ani zdanitelný zisk či daňovou ztrátu, nebo
- zdanitelné přechodné rozdíly souvisejí s investicemi do dceřiných podniků a mateřský podnik je schopen načasovat zrušení přechodných rozdílů a je pravděpodobné, že přechodné rozdíly nebudou realizovány v dohledné budoucnosti.

Odložená daňová pohledávka je vyčíslena pro všechny odečitatelné přechodné rozdíly, nevyužité daňové odpočty a nepoužité daňové ztráty. O odložené daňové pohledávce se účtuje v případě, kdy je pravděpodobné, že společnost v budoucnu vytvoří dostatečný zdanitelný zisk, proti němuž bude moci odečitatelné přechodné rozdíly, nevyužité daňové odpočty a nepoužité daňové ztráty uplatnit, kromě případů, kdy:

- odložená daňová pohledávka související s odečitatelnými přechodnými rozdíly vzniká z prvotního zaúčtování aktiv a závazků v transakci, která není podnikovou kombinací a v době transakce neovlivní ani vykázaný zisk po zdanění, ani zdanitelný zisk či daňovou ztrátu,
- odečitatelné přechodné rozdíly souvisejí s investicemi do dceřiných, přidružených a společných podniků a je pravděpodobné, že přechodné rozdíly nebudou zrušeny a že nebude dostatečný zdanitelný zisk, proti němuž bude moci odečitatelné přechodné rozdíly uplatnit.

Účetní hodnota odložené daňové pohledávky se reviduje vždy k rozvahovému dni a v případě potřeby je účetní hodnota odložené daňové pohledávky snížena v tom rozsahu, v jakém je nepravděpodobné, že bude dosaženo dostatečného zdanitelného zisku, který by umožnil využití části nebo celé odložené daňové pohledávky.

V rozvaze se vzájemně nezapočítávají odložené daňové pohledávky a závazky, které vznikly u různých společností konsolidačního celku.

V případě, že se splatná a odložená daň týká položek, které se v daném nebo jiném zdaňovacím období účtují přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, účtuje se tato daň rovněž přímo do vlastního kapitálu.

Změny odložené daně z titulu změny daňových sazeb jsou účtovány do výsledku hospodaření s výjimkou položek účtovaných v daném nebo jiném zdaňovacím období přímo na vrub nebo ve prospěch vlastního kapitálu, u kterých se tato změna účtuje rovněž do vlastního kapitálu.

2.22. Dlouhodobé dluhy

Dluhy se prvotně oceňují ve výši příjmů z emise daného dluhu snížené o transakční náklady. Následně se vedou v naběhlé hodnotě, která se stanoví s použitím efektivní úrokové sazby. Rozdíl mezi nominální hodnotou a prvotním oceněním dluhu se po dobu trvání dluhu účtuje do výsledku hospodaření jako nákladový úrok.

Transakční náklady zahrnují odměny poradců, zprostředkovatelů a makléřů a poplatky regulačním orgánům a burzám cenných papírů.

2.23. Jaderné rezervy

Skupina tvoří rezervu na vyřazení jaderných zařízení z provozu, rezervu na dočasné skladování použitého jaderného paliva a ostatního radioaktivního odpadu a rezervu na financování následného trvalého uložení použitého jaderného paliva a ozářených částí reaktorů (viz bod 21.1).

Vytvořená rezerva odpovídá nejlepšímu odhadu výdajů na vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2024, resp. 2023, diskontován za použití odhadované dlouhodobé bezrizikové reálné úrokové míry ve výši 1,9 %, resp. 2,1 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Při stanovení odhadu budoucích výdajů je zohledněno riziko, které je s těmito odhadovanými budoucími výdaji spojeno. Dopad zohlednění rizika k 31. 12. 2024, resp. 2023, lze vyjádřit jako snížení použité diskontní míry ve výši 1,5 %, resp. 1,9 %. Počáteční diskontované náklady se aktivují jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu, po kterou bude v jaderných elektrárnách probíhat výroba elektřiny. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou míru inflace a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv. Vliv očekávané míry inflace je k 31. 12. 2024, resp. 2023, odhadován na 2,2 %, resp. 2,6 %.

Proces vyřazování jaderných elektráren by měl podle předpokladů pokračovat ještě přibližně 45 let poté, co v nich bude výroba elektřiny ukončena. Předpokládá se, že trvalé úložiště pro uložení použitého jaderného paliva bude připraveno k provozu v roce 2050 a že ukládání skladovaného použitého jaderného paliva do tohoto úložiště bude pokračovat přibližně do roku 2090. Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše jaderných rezerv, potenciální změny technologie, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny odhadů u rezerv na vyřazení jaderného zařízení z provozu a trvalé uložení použitého jaderného paliva, ke kterým dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro vyrovnání těchto závazků nebo v důsledku změny diskontní sazby, jsou připočítávány k částce, resp. odečítány od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.24. Rezervy na sanaci, rekultivace a důlní škody

Skupina vytvořila rezervu na náklady související se sanací a rekultivací ploch zasažených důlní těžbou (viz bod 21.2). Částka vykázaná jako rezerva je nejlepším odhadem výdajů potřebných k vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2024, resp. 2023, diskontován za použití odhadované dlouhodobé bezrizikové reálné úrokové míry ve výši 1,9 %, resp. 2,1 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Při stanovení odhadu budoucích výdajů je zohledněno riziko, které je s těmito odhadovanými budoucími výdaji spojeno. Dopad zohlednění rizika k 31. 12. 2024, resp. 2023, lze vyjádřit jako snížení použité diskontní míry ve výši 1,5 %, resp. 1,9 %. Počáteční diskontované náklady jsou kapitalizovány jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu životnosti dolu. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou inflaci a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv. Vliv očekávané míry inflace je k 31. 12. 2024, resp. 2023, odhadován na 2,2 %, resp. 2,6 %.

Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše rezervy na sanaci, rekultivace a důlní škody, potenciální změny technologie, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny týkající se budoucího závazku sanovat plochy zasažené důlní těžbou, k nimž dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro kompenzaci tohoto závazku nebo v důsledku změny diskontní sazby, se připočítávají k částce, resp. odečítají od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.25. Rezerva na demolice a demontáže emisních zdrojů

Skupina tvoří rezervu na demolice a demontáže emisních výrobních zdrojů po jejich vyřazení z provozu (viz bod 21.2). Vytvořená rezerva odpovídá nejlepšímu odhadu výdajů na vyrovnání současného závazku k rozvahovému dni. Tento odhad vyjádřený v cenové úrovni k datu provedení odhadu je k 31. 12. 2024, resp. 2023, diskontován za použití odhadované bezrizikové reálné úrokové míry ve výši 1,5 %, resp. 1,7 % ročně tak, aby se zohlednilo časové rozložení výdajů. Při stanovení odhadu budoucích výdajů je zohledněno riziko, které je s těmito odhadovanými budoucími výdaji spojeno. Dopad zohlednění rizika k 31. 12. 2024, resp. 2023, lze vyjádřit jako snížení použité diskontní míry ve výši 1,7 %, resp. 1,8 %. Počáteční diskontované náklady se aktivují jako součást dlouhodobého hmotného majetku a poté jsou odpisovány po dobu, po kterou bude v emisních výrobních zdrojích probíhat výroba elektřiny. Rezerva je každoročně zvyšována o odhadovanou míru inflace a reálnou úrokovou míru. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv. Vliv očekávané míry inflace je k 31. 12. 2024, resp. 2023, odhadován na 2,2 %, resp. 2,9 %.

Přestože Skupina provedla nejlepší odhad výše rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů, změny bezpečnostních a ekologických požadavků a změny doby realizace těchto aktivit mohou způsobit, že skutečné náklady se budou od současných odhadů Skupiny výrazně lišit.

Změny odhadů u rezervy, ke kterým dojde v důsledku nových odhadů objemu nebo načasování peněžních toků nutných pro vyrovnání těchto závazků nebo v důsledku změny diskontní sazby, jsou připočítávány k částce, resp. odečítány od částky, zaúčtované v rozvaze jako aktivum. Pokud by hodnota aktiva měla být záporná, tj. odečítaná částka převyšuje hodnotu aktiva, rozdíl se zaúčtuje přímo do výsledku hospodaření.

2.26. Vyhledávání a oceňování minerálních zdrojů

Dojde-li k výdajům na vyhledávání a oceňování minerálních zdrojů, jsou tyto výdaje účtovány jako náklady.

2.27. Leasing

Rozhodnutí o tom, zda smlouva je leasingem nebo leasing obsahuje, je založeno na ekonomické podstatě transakce k datu počátku leasingu a vyžaduje posouzení toho, zda splnění závazku ze smlouvy je závislé na použití konkrétního aktiva nebo aktiv a zda smlouva převádí právo užívat toto aktivum.

Skupina neaplikuje standard IFRS 16 na leasing nehmotných aktiv.

2.27.1. Skupina jako nájemce

Skupina používá jednotný přístup k vykazování a oceňování všech leasingů, s výjimkou krátkodobých nájmu a nájmu aktiv s nízkou hodnotou. Skupina účtuje o budoucích leasingových platbách jako závazcích z leasingu a vykazuje aktiva z práva k užívání, která představují právo používat podkladová aktiva. Leasingové splátky u krátkodobých leasingů a leasingů aktiv s nízkou hodnotou se vykazují jako náklad rovnoměrně po dobu nájmu.

a) Závazek z leasingu

K datu zahájení leasingu Skupina vykáže leasingové závazky oceněné současnou hodnotou budoucích leasingových plateb, které mají být provedeny po dobu trvání leasingu. Leasingové splátky zahrnují fixní platby očištěné o veškeré pohledávky z leasingových pobídek, variabilní leasingové platby, které závisí na indexu nebo sazbě, a částky, u nichž se očekává, že budou vyplaceny na základě záruk zbytkové hodnoty. Variabilní splátky leasingu, které nezávisí na indexu nebo sazbě, se vykazují jako náklady v období, ve kterém nastane událost nebo stav, který tuto platbu zapříčiní.

Při výpočtu současné hodnoty leasingových plateb Skupina používá svou přírůstkovou úrokovou sazbu k datu zahájení leasingu. Po datu zahájení se částka leasingových závazků zvyšuje o naběhlé úroky a snižuje o provedené leasingové platby. Kromě toho je účetní hodnota leasingových závazků přehodnocována, pokud dojde k modifikaci leasingu, tj. ke změně doby nájmu, změně leasingových splátek (např. ke změnám budoucích plateb vyplývajících ze změny indexu nebo sazby, které jsou

použité k určení výše leasingové splátky) nebo ke změně v posouzení možnosti nákupu podkladového aktiva.

Přírůstková výpůjční sazba je úroková sazba, kterou by Skupina musela zaplatit v případě, že by si na obdobně dlouhé období a s obdobným zajištěním vypůjčila finanční prostředky nezbytné pro získání aktiva obdobné hodnoty jako je aktivum z práva k užívání v obdobném ekonomickém prostředí. Skupina odhaduje přírůstkovou úrokovou sazbu za použití pozorovatelných vstupů (jako jsou tržní úrokové sazby), jsou-li k dispozici, a odhad provádí samostatně pro každou entitu (v závislosti na individuálním úvěrovém ratingu dceřiné společnosti).

U smluv, které jsou uzavřeny na dobu neurčitou, Skupina uplatňuje úsudek pro stanovení očekávané doby nájmu.

b) Aktiva z práva k užívání

Skupina vykazuje aktiva z práva k užívání k datu zahájení leasingu (tj. k datu, kdy je podkladové aktivum k dispozici k použití). Aktiva z práva k užívání jsou vykázána ve stejné kategorii majetku, v jaké by byla vykázána, pokud by je Skupina vlastnila. Aktiva z práva k užívání jsou oceněna pořizovací cenou sníženou o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty a jsou upravena o případné přehodnocení leasingových závazků. Náklady na aktiva z práva k užívání zahrnují částku vykázaných leasingových závazků, počáteční přímé náklady a leasingové platby provedené k datu zahájení nebo před datem zahájení minus veškeré přijaté leasingové pobídky. Aktiva z práva k užívání se odpisují rovnoměrně po dobu trvání leasingu nebo odhadovanou dobu životnosti aktiv takto:

	<u>Doba odpisování (roky)</u>
Pozemky	2–30
Budovy a stavby	1–46
Dopravní prostředky, stroje, přístroje a zařízení	1–40
Inventář a ostatní hmotný majetek	10–23

2.27.2. Skupina jako pronajímatel

Skupina pronajímá hmotný majetek včetně vlastních hmotných aktiv a aktiva z práv k užívání. Skupina klasifikuje leasingy jako finanční nebo operativní. Operativní leasing je leasing, ve kterém Skupina nepřevádí v podstatě všechna rizika a výhody plynoucí z vlastnictví aktiv.

Výnosy z pronájmu plynoucí z operativního leasingu se účtují rovnoměrně po dobu trvání leasingu a zahrnují se do výnosů ve výsledku hospodaření z důvodu své provozní povahy.

U leasingů klasifikovaných jako finanční leasing Skupina vykazuje čistou investici do leasingu oceněnou jako současnou hodnotu leasingových plateb, které mají být provedeny po dobu leasingu, zvýšenou o případnou negarantovanou zbytkovou hodnotu předmětu pronájmu na konci leasingu, která není podmíněna budoucím peněžním tokem. Při výpočtu současné hodnoty čisté investice do leasingu Skupina používá implicitní úrokovou sazbu leasingu. V případě subleasingu, není-li implicitní úroková sazba snadno stanovitelná, použije Skupina diskontní sazbu použitou pro hlavní leasing.

2.28. Zaměstnanecké požitky

Skupina poskytuje krátkodobé zaměstnanecké požitky, plány definovaných požitků po skončení pracovního poměru a ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky. Krátkodobé zaměstnanecké požitky jsou takové, u kterých se předpokládá, že budou uhrazeny do dvanácti měsíců od konce účetního období. Plány definovaných požitků zahrnují zejména jednorázově vyplacené paušální částky závislé na výši mzdy při ukončení pracovního poměru a na délce období, po které zaměstnanec pracoval ve Skupině. Ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky zahrnují zejména jubilea. Zaměstnanecké požitky při ukončení pracovního poměru a ostatní dlouhodobé zaměstnanecké požitky jsou poskytovány některými společnostmi Skupiny dle jejich platné kolektivní smlouvy.

Krátkodobé zaměstnanecké požitky zahrnují zejména mzdy (pevnou i motivační složku ve formě roční odměny), nárok na dovolenou a další krátkodobé zaměstnanecké benefity, a jsou oceněny při prvotním vykázání nediskontovaně.

Závazek z definovaných požitků a ostatních dlouhodobých zaměstnaneckých požitků je k rozvahovému dni oceněn současnou hodnotou předpokládaných budoucích výplat nezbytných k uspokojení závazků vyplývajících ze služeb poskytnutých zaměstnanci v běžném a v předchozím období. Změna závazků z těchto zaměstnaneckých požitků, která se účtuje do výsledku hospodaření, vyplývá z nákladů na službu poskytnutou zaměstnanci za běžné a minulé období, zisků a ztrát z vypořádání požitků při výplatě a z úrokových nákladů zohledňujících plynutí času. Změna závazků z definovaných požitků, která je účtována do ostatního úplného výsledku a nebude přeúčtována do hospodářského výsledku v následujících obdobích, vyplývá z pojistněmatematických zisků a ztrát. Změna závazků z ostatních dlouhodobých zaměstnaneckých požitků vyplývajících z pojistněmatematických zisků a ztrát je účtována do hospodářského výsledku.

Pojistněmatematické zisky a ztráty zahrnují zejména vliv změn očekávané míry fluktuace zaměstnanců a finančních předpokladů, které zahrnují zejména změny nominální diskontní sazby, výši průměrné mzdy a jejího nominálního růstu v následujících obdobích. Diskontní sazba odpovídá sazbě vysoce kvalitních podnikových dluhopisů.

Závazek je každoročně zvyšován o naběhlé úroky. Tyto náklady jsou ve výkazu zisku a ztráty zachyceny na řádku Nákladové úroky z rezerv.

2.29. Úhrady vázané na akcie

Členové představenstva společnosti a vybraní manažeři mají od 1. 1. 2020 motivační program dlouhodobé výkonnostní odměny (bod 31). Výše odměny je částečně závislá na hodnotě akcií společnosti a je vyplacena v penězích. Náklad a související závazek je vykázán, když jsou Skupině poskytnuty služby, a to v reálné hodnotě očekávané peněžní platby. Závazek je následně přeceňován na reálnou hodnotu ke každému vykazovanému období a k datu vypořádání s tím, že veškeré změny reálné hodnoty jsou vykázány v příslušném období ve výkazu zisku a ztráty na řádku Osobní náklady.

2.30. Vlastní akcie

Vlastní akcie se vykazují v rozvaze jako položka snižující vlastní kapitál. Pořízení vlastních akcií se vyazuje ve výkazu změn vlastního kapitálu jako jeho snížení. Při prodeji, emisi nebo zrušení vlastních akcií se ve výkazu zisku a ztráty nevykazují žádné zisky ani ztráty. Přijaté platby se v účetních výkazech vykazují jako přímé zvýšení vlastního kapitálu.

2.31. Transakce v cizích měnách

Konsolidovaná účetní závěrka je prezentována v korunách českých (Kč), které jsou funkční a prezentační měnou společnosti. Každá společnost Skupiny stanovuje svoji vlastní funkční měnu a jednotlivé položky finančních výkazů konsolidovaných společností jsou stanoveny a vykázány za použití těchto funkčních měn.

Transakce v cizích měnách jsou přepočteny do příslušné funkční měny v kurzu platném ke dni transakce. Kurzové rozdíly vzniklé z vypořádání takovýchto transakcí a v důsledku přepočtů aktiv a pasiv peněžního charakteru v cizích měnách jsou zaúčtovány do výsledku hospodaření s výjimkou případů, kdy kurzové rozdíly vznikají v souvislosti se závazkem, který je klasifikován jako efektivní zajištění peněžních toků. Takové kurzové rozdíly jsou vykázány přímo ve vlastním kapitálu.

Aktiva a pasiva zahraničních dceřiných společností jsou přepočtena kurzem platným ke dni účetní závěrky. Náklady a výnosy zahraničních dceřiných společností jsou přepočteny průměrným kurzem pro daný rok. Kurzové rozdíly vzniklé z těchto přepočtů jsou vykázány přímo v ostatním úplném výsledku. Při prodeji zahraničního podniku jsou kumulované kurzové rozdíly převedeny z vlastního kapitálu do výkazu zisku a ztráty jako součást zisku nebo ztráty z prodeje zahraničního podniku.

Goodwill a přeceňovací úpravy pocházející z akvizic zahraničních společností jsou účtovány jako aktiva nebo pasiva nakoupené společnosti a jsou zachyceny v kurzu platném k rozvahovému dni.

Pro přepočet aktiv a pasiv v cizích měnách k 31. 12. 2024 a 2023 použila Skupina následující směnné kurzy:

	2024	2023
Kč za 1 EUR	25,185	24,725
Kč za 1 USD	24,237	22,376
Kč za 1 PLN	5,890	5,694
Kč za 1 BGN	12,877	12,642
Kč za 1 RON	5,062	4,969
Kč za 100 JPY	15,449	15,811
Kč za 100 TRY ¹⁾	68,539	75,700
Kč za 1 GBP	30,378	28,447
Kč za 100 HUF	6,121	6,455
Kč za 100 RSD	21,531	21,115

¹⁾ S platností od 2. 1. 2024 se mění množství z 1 na 100.

2.32. Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji

Aktiva a vyřazované skupiny aktiv klasifikované jako držené k prodeji jsou oceňovány hodnotou, která je nižší z účetní hodnoty a reálné hodnoty snížené o prodejní náklady. Aktiva a skupiny aktiv jsou klasifikovány jako držené k prodeji, pokud dojde k realizaci jejich účetní hodnoty formou prodeje, a ne jejich užíváním. Tato podmínka je považována za splněnou pouze v případě, že prodej je vysoce pravděpodobný a aktivum nebo skupina aktiv jsou připraveny k okamžitému prodeji v jejich současném stavu. Vedení společnosti musí činit kroky vedoucí k prodeji aktiva nebo skupiny aktiv tak, aby byl prodej dokončen v období do jednoho roku od data klasifikace aktiv nebo skupiny aktiv jako držených k prodeji.

3. Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice

Přehled dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	Dlouhodobý hmotný majetek celkem	Jaderné palivo	Nedokončené hmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2024	357 675	573 716	16 354	947 745	23 538	27 267	998 550
Přírůstky	4 087	1 886	183	6 156	-	48 094	54 250
Vyřazení	-1 705	-6 199	-88	-7 992	-4 510	-1 267	-13 769
Zařazení do užívání	15 903	15 541	667	32 111	7 752	-39 863	-
Akvizice dceřiných podniků	99 786	6 040	1 124	106 950	-	1 615	108 565
Převod do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	-4 412	-9 049	-217	-13 678	-	-55	-13 733
Změna kapitalizované části rezerv	-2 532	14 265	-34	11 699	-	-	11 699
Reklasifikace a ostatní	-5	-43	-5	-53	-	17	-36
Kurzové rozdíly	227	484	18	729	-	68	797
Pořizovací cena k 31. 12. 2024	469 024	596 641	18 002	1 083 667	26 780	35 876	1 146 323
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2024	-168 931	-362 958	-6 611	-538 500	-7 310	-608	-546 418
Odpisy a amortizace jaderného paliva ¹⁾	-13 876	-24 567	-485	-38 928	-3 268	-	-42 196
Zůstatková hodnota při vyřazení	-438	-145	-33	-616	-	-	-616
Vyřazení	1 705	6 199	50	7 954	4 510	111	12 575
Převod do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	4 361	8 826	179	13 366	-	5	13 371
Reklasifikace a ostatní	-	-95	7	-88	-	86	-2
Tvorba opravných položek	-624	-838	-261	-1 723	-	-169	-1 892
Zúčtování opravných položek	34	46	5	85	-	1	86
Kurzové rozdíly	-159	-359	-8	-526	-	-1	-527
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2024	-177 928	-373 891	-7 157	-558 976	-6 068	-575	-565 619
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice k 31. 12. 2024	291 096	222 750	10 845	524 691	20 712	35 301	580 704

¹⁾ Amortizace jaderného paliva dále zahrnuje tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva ve výši 499 mil. Kč.

Přehled dlouhodobého hmotného majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	Dlouhodobý hmotný majetek celkem	Jaderné palivo	Nedokončené hmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2023	339 869	549 019	14 657	903 545	20 586	26 624	950 755
Přírůstky	1 375	1 145	109	2 629	146	41 607	44 382
Vyřazení	-2 134	-6 186	-70	-8 390	-4 627	-426	-13 443
Zařazení do užívání	17 695	15 784	201	33 680	7 371	-41 051	-
Akvizice dceřiných podniků	300	389	20	709	-	639	1 348
Změna kapitalizované části rezerv	-275	12 592	1 406	13 723	62	-	13 785
Reklasifikace a ostatní	322	-80	-2	240	-	-225	15
Kurzové rozdíly	523	1 053	33	1 609	-	99	1 708
Pořizovací cena k 31. 12. 2023	357 675	573 716	16 354	947 745	23 538	27 267	998 550
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2023	-157 102	-343 677	-4 785	-505 564	-8 593	-1 479	-515 636
Odpisy a amortizace jaderného paliva ¹⁾	-11 685	-21 223	-289	-33 197	-3 344	-	-36 541
Zůstatková hodnota při vyřazení	-423	-190	-12	-625	-	-	-625
Vyřazení	2 134	6 186	29	8 349	4 627	-	12 976
Reklasifikace a ostatní	-21	-835	-8	-864	-	876	12
Tvorba opravných položek	-1 939	-2 629	-1 979	-6 547	-	-360	-6 907
Zúčtování opravných položek	529	311	453	1 293	-	368	1 661
Kurzové rozdíly	-424	-901	-20	-1 345	-	-13	-1 358
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2023	-168 931	-362 958	-6 611	-538 500	-7 310	-608	-546 418
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice k 31. 12. 2023	188 744	210 758	9 743	409 245	16 228	26 659	452 132

¹⁾ Amortizace jaderného paliva dále zahrnuje tvorbu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva ve výši 311 mil. Kč.

V roce 2024, resp. 2023, činila průměrná odpisová sazba dlouhodobého hmotného majetku 3,8 %, resp. 3,6 %.

V roce 2024, resp. 2023, byly kapitalizovány úroky ve výši 576 mil. Kč, resp. 477 mil. Kč, a míra aktivace činila 3,5 %, resp. 3,4 %.

K 31. 12. 2024, resp. 2023, činila zůstatková hodnota dlouhodobého hmotného majetku zastaveného na krytí závazků 7 593 mil. Kč, resp. 7 592 mil. Kč.

Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek je tvořen zejména investicemi souvisejícími s pořízením jaderného paliva, investicemi v jaderných elektrárnách a dále investicemi do distribuční sítě v dceřiné společnosti ČEZ Distribuce, a. s. Součástí nedokončených hmotných investic k 31. 12. 2024, resp. 2023, jsou náklady na přípravu nových jaderných zdrojů ve výši 5 041 mil. Kč, resp. 4 277 mil. Kč.

Skupina čerpala v roce 2024, resp. 2023, dotace vztahující se k dlouhodobému majetku ve výši 437 mil. Kč, resp. 741 mil. Kč.

Skupina jako nájemce

Následující tabulka uvádí vybrané informace k 31. 12. 2024, resp. za rok 2024, které se týkají aktiv z práv k užívání dle tříd najatého dlouhodobého hmotného majetku (v mil. Kč):

	2024			Dlouhodobý hmotný majetek celkem
	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	
Přírůstky aktiv z práv k užívání	1 251	721	115	2 087
Odpisy aktiv z práv k užívání	-615	-345	-80	-1 040
Zůstatková hodnota k 31. 12.	3 269	2 907	1 002	7 178

Následující tabulka uvádí vybrané informace k 31. 12. 2023, resp. za rok 2023, které se týkají aktiv z práv k užívání dle tříd najatého dlouhodobého hmotného majetku (v mil. Kč):

	2023			Dlouhodobý hmotný majetek celkem
	Budovy a stavby	Stroje, přístroje a zařízení	Pozemky a ostatní	
Přírůstky aktiv z práv k užívání	574	394	93	1 061
Odpisy aktiv z práv k užívání	-504	-280	-73	-857
Zůstatková hodnota k 31. 12.	2 387	805	768	3 960

Skupina jako pronajímatel

Zůstatkové hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, který je pronajatý formou operativního leasingu (v mil. Kč):

	<u>Budovy a stavby</u>	<u>Stroje, přístroje a zařízení</u>	<u>Pozemky a ostatní</u>	<u>Dlouhodobý hmotný majetek celkem</u>
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2024	595	52	706	1 353
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2023	630	47	734	1 411

4. Finanční aktiva s omezeným disponováním

Přehled finančních aktiv s omezeným disponováním k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
České státní dluhopisy	26 801	24 545
Bankovní účty	818	684
Finanční aktiva s omezeným disponováním celkem	<u>27 619</u>	<u>25 229</u>

České státní dluhopisy jsou oceněny reálnou hodnotou s přeceněním do ostatního úplného výsledku. Finanční aktiva s omezeným disponováním obsahují zejména aktiva určená na krytí výdajů na vyřazování jaderných zařízení z provozu, na krytí výdajů na důlní sanace a rekultivace, důlní škody a na rekultivaci a asanaci skládek.

5. Deriváty a ostatní finanční aktiva

Přehled derivátů a ostatních finančních aktiv k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024			2023		
	Stálá aktiva	Oběžná aktiva	Celkem	Stálá aktiva	Oběžná aktiva	Celkem
Termínované vklady	-	-	-	66	-	66
Ostatní finanční pohledávky	1 561	115	1 676	4 912	128	5 040
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	-	-	-	-	31	31
Investice do finančního leasingu	206	47	253	213	49	262
Finanční aktiva v naběhlé hodnotě celkem	1 767	162	1 929	5 191	208	5 399
Kapitálová finanční aktiva – investice v Inven Capital, SICAV, a.s., podfondy ČEZ	3 501	-	3 501	3 746	-	3 746
Komoditní a ostatní deriváty	2 093	32 071	34 164	62	82 465	82 527
Finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do výsledku hospodaření celkem	5 594	32 071	37 665	3 808	82 465	86 273
Veolia Energie ČR, a.s. ¹⁾	-	-	-	403	-	403
Ostatní kapitálová aktiva	342	6	348	271	6	277
Kapitálová finanční aktiva celkem	342	6	348	674	6	680
Deriváty zajišťující peněžní toky	8 699	17 085	25 784	20 706	22 378	43 084
Dluhová finanční aktiva	-	3 077	3 077	-	6 657	6 657
Finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku celkem	9 041	20 168	29 209	21 380	29 041	50 421
Celkem	16 402	52 401	68 803	30 379	111 714	142 093

¹⁾ V roce 2024 došlo k přesunu podílu ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s., do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji (viz bod 15).

V následující tabulce je uveden rozpad hodnoty pohledávek z komoditních a ostatních derivátů podle období dodávky k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Dodávka v roce 2024	-	68 805
Dodávka v roce 2025	27 291	12 633
Dodávka v roce 2026	4 555	910
Dodávka v roce 2027 a dále	2 318	179
Komoditní a ostatní deriváty celkem	<u>34 164</u>	<u>82 527</u>

V následující tabulce je uveden přehled hodnoty pohledávek z komoditních derivátů dle komodit a ostatních derivátů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Elektřina včetně přeshraničních kapacit	11 457	45 400
Plyn	15 999	34 677
Emisní povolenky, záruky původu	2 860	800
Finanční deriváty	3 848	1 650
Komoditní a ostatní deriváty celkem	<u>34 164</u>	<u>82 527</u>

Pokles celkových pohledávek z komoditních a ostatních derivátů v roce 2024 je způsoben realizací fyzické dodávky komodity nebo finančním vypořádáním. Meziroční celkový pokles je také ovlivněn volatilitou tržních cen a celkovým meziročním poklesem tržních cen elektřiny, plynu, emisních povolenek a ostatních komodit. S tímto poklesem souvisí pokles závazků z komoditních a ostatních derivátů, který je uveden v bodu 22.

Pohyby opravných položek k ostatním finančním pohledávkám (v mil. Kč):

	2024	2023
Zůstatek k 1. 1.	-99	-92
Tvorba	-5	-25
Rozpuštění	14	20
Kurzové rozdíly	-7	-2
Zůstatek k 31. 12.	<u>-97</u>	<u>-99</u>

Smluvní splatnosti dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Splatnost v roce 2025	3 077	47	115
Splatnost v roce 2026	-	44	498
Splatnost v roce 2027	-	35	148
Splatnost v roce 2028	-	32	180
V dalších letech	-	95	735
Celkem	<u>3 077</u>	<u>253</u>	<u>1 676</u>

Smluvní splatnosti dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Splatnost v roce 2024	6 657	31	49	128
Splatnost v roce 2025	-	-	42	3 055
Splatnost v roce 2026	-	-	39	374
Splatnost v roce 2027	-	-	31	902
V dalších letech	-	-	101	581
Celkem	6 657	31	262	5 040

Struktura dluhových finančních aktiv podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Méně než 2,00 % p. a.	-	1	832
Od 2,00 % do 2,99 % p. a.	-	4	19
Od 3,00 % do 3,99 % p. a.	1 178	100	78
Od 4,00 % do 4,99 % p. a.	721	3	75
Od 5,00 % do 5,99 % p. a.	1 178	49	64
Od 6,00 % do 6,99 % p. a.	-	24	99
Od 7 % p. a.	-	72	509
Celkem	3 077	253	1 676

Struktura dluhových finančních aktiv podle efektivních úrokových sazeb k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
Méně než 2,00 % p. a.	-	31	1	4 471
Od 2,00 % do 2,99 % p. a.	-	-	5	16
Od 3,00 % do 3,99 % p. a.	-	-	129	103
Od 4,00 % do 4,99 % p. a.	-	-	3	23
Od 5,00 % do 5,99 % p. a.	-	-	49	66
Od 6,00 % do 6,99 % p. a.	6 633	-	26	90
Od 7 % p. a.	24	-	49	271
Celkem	6 657	31	262	5 040

Rozpis dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2024 podle měny (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
CZK	3 077	152	941
EUR	-	101	685
PLN	-	-	43
Ostatní	-	-	7
Celkem	<u>3 077</u>	<u>253</u>	<u>1 676</u>

Rozpis dluhových finančních aktiv k 31. 12. 2023 podle měny (v mil. Kč):

	Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	Pohledávky z prodeje dceřiných a přidružených podniků	Investice do finančního leasingu	Ostatní finanční pohledávky
CZK	6 657	-	135	4 687
EUR	-	3	127	309
PLN	-	-	-	39
Ostatní	-	28	-	5
Celkem	<u>6 657</u>	<u>31</u>	<u>262</u>	<u>5 040</u>

6. Dlouhodobý nehmotný majetek

Přehled dlouhodobého nehmotného majetku k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Software	Ocenitelná práva a ostatní	Emisní povolenky	Goodwill	Nedokončené nehmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2024	17 741	16 335	5	15 099	2 222	51 402
Přírůstky	159	256	-	-	3 508	3 923
Vyřazení	-1 017	-264	-	-	-5	-1 286
Zařazení do užívání	3 062	553	-	-	-3 615	-
Akvizice dceřiných podniků	645	1 001	-	2 227	134	4 007
Převod do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	-38	-2 421	-	-	-	-2 459
Reklasifikace a ostatní	182	-180	-1	-	36	37
Kurzové rozdíly	11	192	-	189	2	394
Pořizovací cena k 31. 12. 2024	20 745	15 472	4	17 515	2 282	56 018
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2024	-15 042	-8 547	-	-	-12	-23 601
Odpisy	-1 900	-881	-	-	-	-2 781
Zůstatková hodnota při vyřazení	-1	-1	-	-	-	-2
Vyřazení	1 017	264	-	-	-	1 281
Převod do aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji	17	2 421	-	-	-	2 438
Tvorba opravných položek	-13	-	-	-	-34	-47
Zúčtování opravných položek	-	-	-	-	2	2
Reklasifikace a ostatní	-	8	-	-	1	9
Kurzové rozdíly	-6	-125	-	-	-	-131
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2024	-15 928	-6 861	-	-	-43	-22 832
Dlouhodobý nehmotný majetek k 31. 12. 2024	4 817	8 611	4	17 515	2 239	33 186

Přehled dlouhodobého nehmotného majetku k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Software	Ocenitelná práva a ostatní	Emisní povolenky	Goodwill	Nedokončené nehmotné investice	Celkem
Pořizovací cena k 1. 1. 2023	16 508	14 359	-	13 379	1 575	45 821
Přírůstky	68	115	-	-	2 138	2 321
Vyřazení	-226	-37	-	-	-11	-274
Zařazení do užívání	1 320	174	-	-	-1 494	-
Akvizice dceřiných podniků	5	1 391	-	1 416	11	2 823
Převod na dlouhodobé emisní povolenky	-	-	5	-	-	5
Reklasifikace a ostatní	50	-42	-	-	-	8
Kurzové rozdíly	16	375	-	304	3	698
Pořizovací cena k 31. 12. 2023	17 741	16 335	5	15 099	2 222	51 402
Oprávky a opravné položky k 1. 1. 2023	-13 806	-7 584	-	-	-8	-21 398
Odpisy	-1 402	-737	-	-	-	-2 139
Zůstatková hodnota při vyřazení	-5	-2	-	-	-	-7
Vyřazení	226	37	-	-	-	263
Tvorba opravných položek	-32	-	-	-	-6	-38
Zúčtování opravných položek	18	-	-	-	2	20
Reklasifikace a ostatní	-31	31	-	-	-	-
Kurzové rozdíly	-10	-292	-	-	-	-302
Oprávky a opravné položky k 31. 12. 2023	-15 042	-8 547	-	-	-12	-23 601
Dlouhodobý nehmotný majetek k 31. 12. 2023	2 699	7 788	5	15 099	2 210	27 801

Náklady na výzkum a vývoj, bez přijatých grantů a dotací, které nebyly způsobilé pro aktivaci, za rok 2024, resp. 2023, byly uznány jako náklady daného období ve výši 831 mil. Kč, resp. 635 mil. Kč.

K 31. 12. 2024, resp. 2023, činila zůstatková hodnota dlouhodobého nehmotného majetku zastaveného na krytí závazků 49 mil. Kč, resp. 62 mil. Kč.

K 31. 12. 2024, resp. 2023, byla zůstatková hodnota nehmotných aktiv z práva k užívání 26 mil. Kč, resp. 25 mil. Kč.

K 31. 12. 2024 a 2023 byl goodwill alokován následujícím peněžotvorným jednotkám (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Společnosti skupiny Elevion Deutschland Holding kromě Hermos	4 209	4 132
ČEZ Distribuce	2 200	2 200
Energotrans	1 675	1 675
Společnosti skupiny GasNet	1 547	-
Hermos	1 288	1 264
Euroklimat	1 094	845
Společnosti skupiny Telco Pro Services	865	516
Společnosti skupiny Kofler Energies	828	813
Společnosti skupiny SERCOO	728	715
Společnosti skupiny ČEZ ESCO kromě CAPEXUS a ESCO Slovensko	764	653
Společnosti skupiny ESCO Slovensko	580	569
CAPEXUS	418	418
Společnosti skupiny Zonnepanelen op het Dak	269	264
BELECTRIC	190	186
Společnosti skupiny Elevion Holding Italia	141	139
Metrolog	116	112
PV Design and Build	112	112
ČEZ Prodej	110	110
Společnosti skupiny Elevion Österreich Holding	106	104
Společnosti skupiny ČEZ Teplárenská	69	69
Ostatní	206	203
	<u>17 515</u>	<u>15 099</u>
Celkem	<u>17 515</u>	<u>15 099</u>

7. Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku

Následující tabulka podává přehled změn opravných položek dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku dle peněžotvorných jednotek za rok 2024 (v mil. Kč):

	Tvorba opravných položek			Zúčtování opravných položek	Přínos z výhodné koupě	Celkem
	Nehmotná aktiva mimo goodwill	Hmotný majetek, jaderné palivo a investice	Celkem			
Severočeské doly	-11	-1 869	-1 880	1	-	-1 879
ČEZ Distribuce	-	-602	-602	-	-	-602
Francouzské projekty větrných parků	-	-75	-75	-	-	-75
ČEZ Prodej	-33	-6	-39	1	-	-38
Energetické centrum	-	-	-	14	-	14
Ostatní	-3	-55	-58	73	7	22
Celkem	-47	-2 607	-2 654	89	7	-2 558

Následující tabulka podává přehled změn opravných položek dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku dle peněžotvorných jednotek za rok 2023 (v mil. Kč):

	Tvorba opravných položek			Zúčtování opravných položek	Přínos z výhodné koupě	Celkem
	Nehmotná aktiva mimo goodwill	Hmotný majetek, jaderné palivo a investice	Celkem			
Severočeské doly	-34	-6 581	-6 615	1 630	-	-4 985
Německé větrné parky	-	-292	-292	-	-	-292
Energetické centrum	-	-23	-23	-	-	-23
Ostatní	-4	-48	-52	51	1	-
Celkem	-38	-6 944	-6 982	1 681	1	-5 300

Skupina v roce 2024 a 2023 provedla testy na možné znehodnocení goodwillu a testy jiných stálých aktiv, pokud existovaly indikátory, že účetní hodnota těchto aktiv by mohla být znehodnocena.

K zaúčtování snížení hodnoty aktiv v roce 2024 ve výši 1 879 mil. Kč týkající se dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku peněžotvorné jednotky Severočeské doly došlo z důvodu potvrzení negativního vývoje tržního clean spreadu (cena elektřiny – cena emisní povolenky CO₂) a z důvodu přetrvávajícího trendu snižování poptávky po hnědém uhlí v oblasti teplárenství, který vyplývá z postupného odklonu od hnědého uhlí a přechodu na jiná alternativní paliva v tomto segmentu.

K zaúčtování snížení hodnoty aktiv v roce 2024 ve výši 602 mil. Kč týkající se dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky ČEZ Distribuce došlo zejména z důvodu ukončení investiční činnosti u vybraných rozpracovaných investic. Jednalo se o trvale zastavené investice, jejichž dokončení bylo vyhodnoceno jako neefektivní.

K zaúčtování snížení hodnoty aktiv v roce 2023 ve výši 4 985 mil. Kč týkající se dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku peněžotvorné jednotky Severočeské doly došlo z důvodu vývoje tržních předpokladů týkajících se zejména významného poklesu očekávaného clean spreadu (cena elektřiny – cena emisní povolenky CO₂) a snížení cen zemního plynu jako hlavního substitutu hnědého uhlí, což se projevilo na snížení očekávané poptávky po hnědém uhlí.

K zaúčtování snížení hodnoty aktiv v roce 2023 ve výši 292 mil. Kč týkající se dlouhodobého hmotného majetku peněžotvorné jednotky Německé větrné parky došlo zejména z důvodu vývoje tržních předpokladů týkajících se meziročního zvýšení diskontní sazby na 4,6 %.

Informace o vybraných parametrech a způsobu stanovení a testování zpětně získatelné hodnoty

V rámci testu na snížení hodnoty je stanovena zpětně získatelná hodnota peněžotvorných jednotek, která odpovídá hodnotě z užívání kromě výrobních zdrojů v Polsku – peněžotvorné jednotky CEZ Chorzów a CEZ Skawina, které jsou k 31. 12. 2024 klasifikovány jako aktiva držena k prodeji (bod 15). Pro CEZ Chorzów i pro CEZ Skawina byla pro stanovení zpětně získatelné hodnoty použita reálná hodnota snížená o náklady na prodej. Hodnota z užívání je stanovena na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků připadajících na peněžotvornou jednotku a je interně posouzena vedením společnosti.

Hodnota z užívání se odvíjí od komplexní projekce peněžních toků nebo od střednědobých plánů peněžních toků společností na období 6 let a od předpokladů dlouhodobého vývoje očekávaných peněžních toků, platných v době provádění testu. Hodnoty těchto budoucích peněžních toků jsou založeny na vývoji v minulých letech a předpokládaném budoucím vývoji trhu a na makroekonomickém vývoji předmětného regionu.

- a. Pro určení zpětně získatelné hodnoty níže uvedených peněžotvorných jednotek byla použita hodnota z užívání na základě komplexní projekce peněžních toků předmětné společnosti pro období zbývajících životnosti testovaných aktiv:

Výrobní aktiva ČEZ, a. s., k 31. 12. 2024 jsou testována na potenciální snížení hodnoty jako jedna peněžotvorná jednotka. K 31. 12. 2023 byla výrobní aktiva společnosti pro potřeby testování na potenciální snížení hodnoty rozdělena na dvě peněžotvorné jednotky – na paroplynovou elektrárnu v Počeradech a na ostatní výrobní aktiva. Peněžotvornou jednotku výrobních aktiv společnosti charakterizuje portfoliové řízení v nasazování jednotlivých výrobních zdrojů, jejich údržbě a peněžních tocích z této činnosti plynoucích.

V rámci testování zpětně získatelné hodnoty dlouhodobého majetku peněžotvorné jednotky ČEZ, a. s., (dále též hodnota ČEZ) byla provedena analýza citlivosti výsledků testu na změnu vybraných významných parametrů použitého modelu – změna velkoobchodních cen elektřiny (dále též ceny EE), diskontní sazby pro výpočet současné hodnoty budoucích peněžních toků a změna kurzu CZK/EUR.

Klíčovým předpokladem modelu hodnoty ČEZ je vývoj cen komodit a zejména vývoj velkoobchodní ceny elektřiny v Německu, která má zásadní dopad na vývoj velkoobchodních cen elektřiny v České republice. Vývoj velkoobchodních cen determinují zejména politická rozhodnutí EU, vývoj globální poptávky a nabídky komodit, bezpečnostní situace v Evropě a technologický rozvoj.

Vývoj cen EE je ovlivněn řadou externích faktorů, zejména vývojem struktury a dostupnosti výrobních zdrojů v České republice a sousedních zemích, makroekonomickým vývojem regionu střední Evropy a regulací energetického sektoru v EU a v Německu. Model je konstruován na dobu odpovídající životnosti výrobních zdrojů, tj. časový horizont výsoce převyšuje období, na které jsou na veřejných likvidních trzích obchodovány komodity včetně elektřiny. Navíc se vedou diskuse o strukturálních změnách trhu s elektřinou (tzv. Market Design) a o zásadní regulaci odvětví, a tudíž je reálně možné, že v horizontu životnosti výrobních zdrojů dojde k úplnému opuštění tržních mechanismů tvorby ceny elektřiny a zavedení alternativních centrálně regulovaných plateb za dostupnost a dodávky výrobních zdrojů, případně k zavedení režimu, který bude kombinovat tržní prostředí a regulovanou podporu.

Vzhledem k dlouhodobému charakteru modelu ovlivňují citlivost hodnoty ČEZ na vývoj cen elektřiny také interní faktory a předpoklady. Jedná se zejména o různé nasazení výrobního portfolia při různém vývoji cen elektřiny, emisních povolenek a variabilních nákladů výroby a v delším horizontu i s ohledem na vývoj fixních nákladů reflektujících vývoj hrubé marže výrobních zdrojů.

Níže uvedený výsledek testu citlivosti reflektuje expertní odhad stavu a vývoje výše uvedených faktorů v horizontu modelovaného období a stav cenového i měnového zajištění budoucí výroby ke dni 31. 12. 2024.

Test vychází z podnikatelského plánu ČEZ na roky 2025–2030 a z předpokladů dlouhodobého vývoje relevantních cen elektřiny. Podnikatelský plán byl sestaven ve IV. čtvrtletí 2024 na základě tržních parametrů ze září 2024 (ceny EE na energetické burze EEX v Německu, ceny na energetické burze PXE v ČR, ceny emisních povolenek, měnové kurzy, úrokové sazby atd.). Kontrakty na elektřinu obchodované na EEX jsou likvidní pro celé období pokrývající horizont podnikatelského plánu, a vzhledem k propojenosti německé a české přenosové sítě jsou proto základním tržním indikátorem cen EE v ČR. Při všech testech byly zohledněny dopady daně z neočekávaných zisků na rok 2025.

Společnost v roce 2024 a 2023 nevykázala žádné ztráty ze snížení hodnoty výrobních aktiv. Změna předpokládané ceny EE dle modelů o 1 %, při zachování ostatních parametrů beze změny, má na výsledek testu hodnoty ČEZ dopad přibližně 5,7 mld. Kč. Budoucí peněžní toky modelu byly diskontovány sazbou 7,3 %. Změna diskontního faktoru o 0,1 procentního bodu, při zachování ostatních parametrů beze změny, by vedla ke změně hodnoty ČEZ přibližně o 2,4 mld. Kč. Změna kurzu CZK/EUR o 1 %, při zachování ostatních parametrů beze změny, by vedla ke změně hodnoty ČEZ přibližně o 6,1 mld. Kč. Výše uvedené změny hodnoty ČEZ by nevedly ke znehodnocení aktiv.

Pro peněžotvornou jednotku Energotrans byla použita diskontní sazba 7,3 %. Model předpokládá změnu dlouhodobé smlouvy na dodávku tepla do Prahy a její prodloužení do roku 2050, kdy pro zajištění hlavních dodávek tepla po roce 2028 se předpokládá výstavba nových plynových kotelen a paroplynových zdrojů specifické konfigurace.

Pro stanovení zpětně ziskatelné hodnoty dlouhodobých aktiv peněžotvorné jednotky Severočeské doly byla použita celková projekce peněžních toků až do konce předpokládané životnosti, která je k 31. 12. 2024 odhadována na rok 2030. Budoucí peněžní toky byly diskontovány sazbou 7,4 %.

Pro stanovení zpětně ziskatelné hodnoty dlouhodobých aktiv peněžotvorné jednotky GasNet byla použita celková projekce peněžních toků do roku 2050 jako součást alokace kupní ceny k datu akvizice, která zahrnovala také test na ekonomické zastarávání aktiv. Hodnota ke konci roku 2050 byla stanovena na základě očekávané hodnoty regulační báze aktiv v tomto roce. Budoucí peněžní toky byly diskontovány sazbou 6,2 %.

- b. Pro určení zpětně získatelné hodnoty níže uvedených peněžotvorných jednotek byla použita hodnota z užívání na základě šestiletého plánu předmětné společnosti a předpokladu budoucího vývoje peněžních toků z předmětných aktiv:

Pro peněžotvornou jednotku ČEZ Distribuce byla použita diskontní sazba 5,5 %. Po šestém roce se předpokládá růst výnosů v následujících pěti letech mezi 1,3 % a 2,0 % ročně. Hodnota po jedenáctém roce byla stanovena na základě očekávané hodnoty regulační báze aktiv v tomto roce.

Pro peněžotvornou jednotku ČEZ Teplárenská byla použita diskontní sazba 6,5 %. Po šestém roce se následujících deset let očekávají provozní výsledky na úrovni prvních šesti let a inflačně rostoucí obnovovací investice. Po skončení této konvergenční fáze se předpokládá dosažení dlouhodobě udržitelné úrovně s trvalým dlouhodobým růstem ve výši 2,5 %.

Pro peněžotvornou jednotku Elevion Deutschland Holding byla použita diskontní sazba 7,3 %. Peněžní toky po šestém roce byly odvozeny z předpokladu pětileté konvergence k dlouhodobě udržitelné úrovni s trvalým dlouhodobým růstem ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku Hermos byla použita diskontní sazba 7,3 %. Peněžní toky po šestém roce byly odvozeny z předpokladu pětileté konvergence k dlouhodobě udržitelné úrovni s trvalým dlouhodobým růstem ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku Kofler Energies Ingenieurgesellschaft byla použita diskontní sazba 7,5 %. Peněžní toky po šestém roce byly odvozeny z předpokladu pětileté konvergence k dlouhodobě udržitelné úrovni s trvalým dlouhodobým růstem ve výši 2,0 %.

Pro peněžotvornou jednotku ÚJV Řež byla použita diskontní sazba 8,4 %. Peněžní toky se explicitně plánují po dobu výstavby nového jaderného zdroje, poté konvergují k dlouhodobě udržitelné úrovni s trvalým dlouhodobým růstem ve výši 2,0 %.

- c. Výpočet hodnoty z užívání peněžotvorných jednotek je ovlivněn zejména následujícími předpoklady:

Hrubá marže – hrubá marže je projektována na základě zkušeností z vývoje skutečnosti předcházejících období, aktuálních výhledů tržních i netržních parametrů, případně s ohledem na zlepšování provozní efektivity. Hrubou marži ovlivňují zejména velkoobchodní ceny elektřiny, ceny emisních povolenek a zelených a obdobných certifikátů.

Cenová inflace základních surovin – předpoklady se získávají z veřejně dostupných indexů dané země, ze které jsou suroviny získávány, stejně jako údaje ke konkrétním komoditám. Předpokládané hodnoty jsou použity, pokud jsou k dispozici, jinak jsou použity historické skutečné ceny surovin jako indikátor budoucího cenového vývoje.

Diskontní sazba – výše diskontní sazby vyjadřuje výši rizika spojeného s peněžotvornou jednotkou tak, jak jej posoudilo vedení společnosti. Základem pro výpočet diskontní sazby jsou vážené průměrné náklady kapitálu (WACC) příslušných dceřiných společností.

Předpokládané tempo růstu – tempo růstu je odvozeno od předpokládaného budoucího vývoje trhu, hrubého domácího produktu, hladiny mezd a úrokových sazeb a od očekávaného vývoje regulace.

Vývoj regulačního prostředí – daně z neočekávaných zisků.

8. Změny ve struktuře Skupiny

8.1. Změny ve struktuře Skupiny v roce 2024

Následující tabulka shrnuje peněžní toky související s akvizicemi v roce 2024 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků ¹⁾	23 306
Peněžité vklady do společných podniků	47
Úhrada závazků z akvizic z minulých období	273
Minus:	
Nabyté peněžní prostředky při akvizici dceřiného podniku	<u>-2 903</u>
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	<u><u>20 723</u></u>

1) Zahnuje také úhrady za převzetí akcionářských půjček od původních vlastníků ve výši 7 785 mil. Kč.

8.1.1. Akvizice podniků v roce 2024, ve kterých Skupina ČEZ nabyla kontrolu

Dne 5. 4. 2024 Skupina nabyla 100% podíl v polské společnosti Instal Bud Pecyna Sp. z o.o., která se zaměřuje na realizaci průmyslových TZB instalací a na projekty čištění odpadních vod.

Dne 30. 4. 2024 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti ACTHERM Distribuce s.r.o., která se zabývá rozvodem tepla.

Dne 30. 4. 2024 Skupina nabyla 100% podíl ve společnostech EDERA Group a.s., EDERA Jičín s.r.o. a Metropolitní s.r.o., které se zabývají poskytováním služeb v oblasti elektronických komunikací, výrobou, instalací, opravami elektrických strojů a přístrojů, elektronických a telekomunikačních zařízení.

Dne 28. 8. 2024 Skupina nabyla 55,21% podíl v lucemburské společnosti Czech Gas Networks S.à r.l. Společnost Czech Gas Networks S.à r.l. je nepřímým 100% vlastníkem českých společností GasNet, s.r.o., která je provozovatelem největší distribuční plynárenské sítě v České republice, a GasNet Služby, s.r.o. Touto akvizicí Skupina ČEZ podporuje transformaci teplárenství a jeho přechod od uhelné energetiky k zemnímu plynu a k vodíku.

Dne 4. 12. 2024 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti EL-ENG s.r.o., která se zaměřuje na elektroinstalační práce v oblasti vysokého a nízkého napětí, včetně projektování a inženýrské činnosti.

Stanovení reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv, závazků a pořizovacích cen k datu akvizice nebylo dokončeno, a proto je možné, že částky budou ještě upraveny. Následující tabulka uvádí nejlepší současný odhad reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice (v mil. Kč):

	Skupina GasNet	Instal Bud Pecyna	ACTHERM Distribuce	Skupina společností EDERA	EL-ENG	Ostatní	Celkem
Nabývaný podíl	55,21 %	100 %	100 %	100 %	100 %		
Dlouhodobý hmotný majetek	108 297	11	134	121	3	-	108 566
Dlouhodobý nehmotný majetek	792	131	577	185	98	-	1 783
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva	1 840	24	-	6	-	-	1 870
Jiná stálá aktiva	-	5	-	-	-	-	5
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	2 530	77	150	5	121	20	2 903
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	1 438	-	-	46	-	-	1 484
Zásoby materiálu	50	-	1	10	-	-	61
Obchodní a jiné pohledávky	72	70	-	5	116	-	263
Smluvní aktiva	915	31	-	-	1	-	947
Jiná oběžná aktiva	27	1	3	1	13	-	45
Emitované dluhopisy bez krátkodobé části	-40 844	-	-	-	-	-	-40 844
Ostatní dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	-24 910	-1	-129	-41	-	-	-25 081
Dlouhodobé rezervy	-4	-11	-	-	-	-	-15
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	-5 136	-14	-	-	-	-	-5 150
Odložený daňový závazek	-16 820	-25	-121	-46	-20	-	-17 032
Obchodní závazky	-1 508	-50	-54	-7	-39	-	-1 658
Ostatní krátkodobé finanční závazky	-1 749	-	-	-46	-	-	-1 795
Jiné krátkodobé závazky	-2 827	-41	-42	-17	-1	-3	-2 931
Celkem čistá aktiva	22 163	208	519	222	292	17	23 421
Podíl nakoupených čistých aktiv	12 236	208	519	222	292	8	13 485
Úhrada půjčky původnímu akcionáři	7 785	-	-	-	-	-	7 785
Goodwill	1 547	220	-	349	110	2	2 228
Přínos z výhodné koupě	-	-	-7	-	-	-	-7
Celková pořizovací cena	21 568	428	512	571	402	10	23 491
Závazky z akvizice dceřiného podniku	-	-72	-	-20	-92	-1	-185
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2024	21 568	356	512	551	310	9	23 306
Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-2 530	-77	-150	-5	-121	-20	-2 903
Čistý peněžní výdaj v roce 2024	19 038	279	362	546	189	-11	20 403

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2024, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 31. 12. 2024 by činil 30 455 mil. Kč a provozní výnosy by byly 358 730 mil. Kč. Goodwilly uznané na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládají z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic. Nekomolní podíl, který u akvizic v roce 2024 vznikl, byl u všech akvizic oceněn poměrným podílem na čistých identifikovatelných aktivech nabyvaného podniku.

Nově nabyté společnosti přispěly od data akvizice do skupinových výsledků těmito hodnotami (v mil. Kč):

	Skupina GasNet	Instal Bud Pecyna	ACTHERM Distribuce	Skupina společností EDERA	EL-ENG	Ostatní	Celkem
Provozní výnosy	6 705	187	156	122	31	4	7 205
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	1 928	11	48	11	14	-38	1 974
Zisk po zdanění	1 511	9	40	-	-1	-33	1 526
Zisk po zdanění přiraditelný na:							
Podíly akcionářů mateřského podniku	834	9	40	-	-1	-29	853
Nekomolní podíly	677	-	-	-	-	-4	673

8.1.2. Změny nekomolních podílů v roce 2024

V rámci několika dílčích transakcí v průběhu roku 2024 Skupina nabyla celkem 27,13% podíl ve společnosti Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG, která vlastní 8% podíl ve společnosti Elevion Deutschland Holding GmbH, čímž došlo k dokoupení 2,18% nekomolního podílu Skupiny ve skupině Elevion Deutschland Holding. Původní majitelé Elevion Co-Investment vlastnili opci na prodej nekomolního podílu Skupině. V takovém případě, dokud je opce platná, se nekomolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Tato opce zanikla, a proto došlo k odúčtování závazku a zaúčtování nekomolního podílu, který byl při realizaci odkupu nekomolního podílu odúčtován.

Dne 22. 10. 2024 Skupina nabyla 4% nekomolní podíl ve společnosti Euroklimat sp. z o.o. Podíl Skupiny nyní činí 100 %. Původní majitelé vlastnili opci na prodej nekomolního podílu Skupině. V takovém případě, dokud je opce platná, se nekomolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Tato opce zanikla, a proto došlo k odúčtování závazku a zaúčtování nekomolního podílu, který byl při realizaci odkupu nekomolního podílu odúčtován.

Dne 7. 11. 2024 Skupina nabyla 22,32% nekomolní podíl ve společnosti OEM Energy sp. z o.o. Podíl Skupiny nyní činí 100 %. Původní majitelé vlastnili opci na prodej nekomolního podílu Skupině. V takovém případě, dokud je opce platná, se nekomolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Tato opce zanikla, a proto došlo k odúčtování závazku a zaúčtování nekomolního podílu, který byl při realizaci odkupu nekomolního podílu odúčtován.

Přehled základních finančních informací o transakcích s nekontrolními podíly v roce 2024 uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	Elevion Deutschland Holding	OEM Energy	Euroklimat	Ostatní	Celkem
Změna podílu Skupiny v roce 2024	+2,18 %	+22,32 %	+4,00 %		
Závazek z opce odúčtovaný z rozvahy	123	19	95		
Přímý dopad do vlastního kapitálu při zaúčtování nekontrolního podílu po zániku put opce	-41	-3	-80		
Nakoupený podíl na čistých aktivech odúčtovaný z nekontrolních podílů	82	16	15	3	116
Přímý dopad do vlastního kapitálu související se změnou nekontrolního podílu	23	-8	90	-1	104
Celková cena transakce	105 ¹⁾	8	105	2	220

¹⁾ Součástí transakce dokoupení nekontrolního podílu ve společnosti Elevion Deutschland Holding byla také směna dalších čistých aktiv Skupiny ve výši 42 mil. Kč. Celková pořizovací cena a související peněžní výdaj v této transakci byl 147 mil. Kč.

8.2. Změny ve struktuře Skupiny v roce 2023

Následující tabulka shrnuje peněžní toky související s akvizicemi v roce 2023 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiných podniků ¹⁾	2 562
Peněžité vklady do společných podniků	263
Úhrada závazků z akvizic z minulých období	201
Minus:	
Nabyté peněžní prostředky při akvizici dceřiného podniku	-442
Celkem peněžní prostředky použité na akvizice	2 584

¹⁾ Zahnuje také úhrady za převzetí akcionářských půjček od původních vlastníků ve výši 453 mil. Kč.

8.2.1. Akvizice podniků v roce 2023, ve kterých Skupina ČEZ nabyla kontrolu

Dne 31. 1. 2023 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti Web4Soft Internet s.r.o., která se zaměřuje na poskytování vysokorychlostního internetového připojení.

Dne 28. 2. 2023 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti SALLEKO, spol. s r.o., která se zaměřuje na provádění staveb, jejich změn a odstraňování.

Dne 28. 3. 2023 Skupina nabyla 75% podíl v německé společnosti GESPA GmbH. Společnost se specializuje na služby v oblastech instalace střešní fotovoltaiky, elektromobility a infrastruktury dobíjecích stanic.

Dne 31. 3. 2023 Skupina nabyla 100% podíl ve společnosti MD projekt s.r.o., která se zaměřuje na montáž, opravy, revize a zkoušky elektrických zařízení.

Dne 20. 4. 2023 získala Skupina 100% podíl v německých společnostech Elektro Hofmockel GmbH & Co. Elektroanlagen KG a Elektro Hofmockel Verwaltungsgesellschaft mit beschränkter Haftung (správcovská společnost). Společnosti se zaměřují na služby automatizace v segmentu úpravy odpadních vod. Zákazníky jsou především společnosti v průmyslu a municipality.

Dne 11. 5. 2023 Skupina nabyla 51% podíl ve společnosti Grid Design, s.r.o., která se zaměřuje na projektování energetických staveb nízkého napětí, vysokého napětí a v budoucnu i velmi vysokého napětí.

Dne 1. 7. 2023 získala Skupina kontrolu ve společnosti Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. K nabytí kontroly došlo v důsledku uzavření dodatku dohody společníků. V této souvislosti nedošlo ke změně vlastnického podílu ani podílu na hlasovacích právech (tyto podíly zůstávají ve stejné výši 55,83 %) a dodatek byl uzavřen bezúplatně. Společnost Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. se zaměřuje na distribuci tepla.

Dne 4. 7. 2023 nabyla Skupina 85% podíl v italské společnosti Societa' Agricola Falgas S.r.l. Společnost byla založena za účelem akvizice dvou bioplynových stanic v severní Itálii (každá o velikosti 1 MWe), která proběhla v listopadu 2023. Plánuje se rozšíření kapacity stanic a přestavba na biometan.

Dne 7. 7. 2023 získala Skupina 100% podíl v německých společnostech Alexander Ochs Wärmetechnik GmbH a Bechem & Post Wärmetechnik Kundendienst GmbH. Společnosti se zaměřují na segment ventilace a vzduchotechniky, a to od počátečních konzultací a plánování až po instalaci a následný servis a údržbu.

Dne 31. 8. 2023 získala Skupina 100% podíl v německé skupině SERCOO, zahrnující mateřskou společnost SERCOO Group GmbH a její dceřiné společnosti Brandt GmbH, Bucker & Essing GmbH, Deutsche Technik Service GmbH, MT Energy Service GmbH, MWB Power GmbH a SERCOO ENERGY GmbH. Skupina SERCOO se specializuje na údržbu a opravy bioplynových stanic, kogeneračních jednotek, plynových a dieselových motorů a rotačních zařízení.

Dne 15. 11. 2023 získala Skupina 70% podíl v italské společnosti Project X S.r.l. Společnost byla založena za účelem výstavby a provozu 7 kogeneračních jednotek ve 4 lokalitách v severní Itálii o instalovaném výkonu 26,4 MW, které budou dodávat elektřinu a teplo pro ropovod TAL, který je klíčovým ropovodem pro dodávky do rafinérií v Rakousku, Německu a v České republice.

Dne 28. 11. 2023 získala Skupina 100% podíl v polské společnosti TRIM-TECH TECHNIKA INSTALACJI sp. z o. o. Společnost poskytuje projekční služby především v oblastech ventilace, vytápění, vzduchotechniky a interních a externích sítí systémů odpadních vod.

Stanovení reálných hodnot nabytých identifikovatelných aktiv, závazků a pořizovacích cen k datu akvizice uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	Skupina SERCOO	Skupina Alexander Ochs	Společnosti Hofmoekel	Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem	Projekt X	Ostatní	Celkem
Nabývaný podíl	100 %	100 %	100 %	55,83 %	70 %		
Dlouhodobý hmotný majetek	200	42	23	213	494	376	1 348
Dlouhodobý nehmotný majetek	690	105	110	2	410	90	1 407
Jiná stálá aktiva	58	-	2	-	2	-	62
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	25	107	13	231	21	45	442
Ostatní krátkodobá finanční aktiva	601	-	-	-	-	-	601
Zásoby materiálu	228	3	11	4	-	95	341
Obchodní pohledávky	134	44	5	38	-	83	304
Smluvní aktiva	37	32	-	7	-	1	77
Jiná oběžná aktiva	18	1	3	4	33	3	62
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	-153	-29	-7	-30	-268	-15	-502
Odložený daňový závazek	-199	-32	-34	-13	-115	-22	-415
Dlouhodobé rezervy	-11	-	-	-20	-	-1	-32
Obchodní závazky	-70	-103	-14	-38	-151	-104	-480
Krátkodobé rezervy	-167	-17	-10	-	-	-22	-216
Ostatní krátkodobé finanční závazky	-624	-	-8	-5	-170	-76	-883
Jiné krátkodobé závazky	-104	-30	-14	-119	-3	-83	-353
Celkem čistá aktiva	663	123	80	274	253	370	1 763
Podíl nakoupených čistých aktiv	663	123	80	153	180	370	1 569
Goodwill	696	254	196	-	33	237	1 416
Celková pořizovací cena podílu	1 359	377	276	153	213	607	2 985
Závazky z akvizice dceřiného podniku	-	-54	-34	-	-135	-47	-270
Účetní hodnota předchozí investice do společného podniku	-	-	-	-153	-	-	-153
Peněžní výdaj na akvizici v roce 2023	1 359	323	242	-	78	560	2 562
Minus: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-25	-107	-13	-231	-22	-44	-442
Čistý peněžní výdaj v roce 2023	1 334	216	229	-231	56	516	2 120

Kdyby k těmto akvizicím došlo na začátku roku 2023, zisk po zdanění Skupiny ČEZ k 31. 12. 2023 by činil 29 339 mil. Kč a provozní výnosy by byly 340 984 mil. Kč. Goodwilly uznané na základě zaúčtování podnikových kombinací se skládají z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizic. Nekomolní podíl, který u akvizic v roce 2023 vznikl, byl u všech akvizic oceněn poměrným podílem na čistých identifikovatelných aktivech nabyvaného podniku.

Nově nabyté společnosti přispěly od data akvizice do skupinových výsledků těmito hodnotami (v mil. Kč):

	Skupina SERCOO	Skupina Alexander Ochs	Společnosti Hofmockel	Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem	Projekt X	Ostatní	Celkem
Provozní výnosy	676	441	237	266	1	167	1 788
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	95	51	37	13	-4	-17	175
Zisk po zdanění	66	48	38	7	6	51	216
Zisk po zdanění přiraditelný na:							
Podíly akcionářů mateřské- ho podniku	66	44	37	4	4	74	229
Nekomolní podíly	-	4	1	3	2	-23	-13

8.2.2. Změny nekomolních podílů v roce 2023

Dne 19. 6. 2023 Skupina nabyla nekomolní podíl odpovídající 49% podílu ve společnosti e-Dome a. s., čímž navýšila svůj podíl na 100 %. Původní majitelé vlastnili opci na prodej nekomolního podílu Skupině. V takovém případě, dokud je opce platná, se nekomolní podíl k rozvahovému dni odúčtuje a zaúčtuje se závazek, který se ocení současnou hodnotou částky splatné při uplatnění opce. Tato opce zanikla, a proto došlo k odúčtování závazku a zaúčtování nekomolního podílu, který byl při realizaci odkupu nekomolního podílu odúčtován.

Dne 13. 11. 2023 Skupina prodala 15% nekomolní podíl ve společnosti SOCIETA' AGRICOLA B.T.C. S.R.L. Podíl Skupiny nyní činí 85 %.

Přehled základních finančních informací o těchto transakcích uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

	e-Dome	SOCIETA' AGRICOLA B.T.C.	Ostatní	Celkem
Podíl nakoupený v roce 2023	+49 %	-15 %		
Závazek z opce odúčtovaný z rozvahy	1			
Přímý dopad do vlastního kapitálu při zaúčtování nekomolního podílu po zániku put opce	13			
Nakoupený podíl na čistých aktivech odúčtovaný z nekomolních podílů	14	-7	2	9
Přímý dopad do vlastního kapitálu související s nabytím nekomolního podílu	11	-5	1	7
Celková pořizovací cena	25	-12	3	16

9. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

Konsolidovaná účetní závěrka Skupiny ČEZ zahrnuje finanční údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejich dceřiných, přidružených a společných podniků, které jsou uvedeny v následující tabulce:

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2024	Stav 2024	Stav 2024
<u>Nové akvizice a nově založené společnosti</u>					
ACTHERM Distribuce s.r.o. ²⁾	CZ	P	100,00	100,00	100,00
BELECTRIC ESPAÑA, S.L.	ES	P	100,00	100,00	100,00
CEZ Energo Polska Sp. z o.o.	PL	P	100,00	100,00	100,00
Czech Gas Networks Investments S.à r.l.	LU	D	55,21	55,21	100,00
Czech Gas Networks S.à r.l.	LU	D	55,21	55,21	55,21
Czech Grid Holding, a.s.	CZ	D	55,21	55,21	100,00
ČEZ Trade, a.s.	CZ	P	100,00	100,00	100,00
EDERA Group a.s.	CZ	P	100,00	100,00	100,00
EDERA Jičín s.r.o. ³⁾	CZ	P	100,00	100,00	100,00
EL-ENG s.r.o.	CZ	P	100,00	100,00	100,00
FVE Mydlovary, s.r.o.	CZ	V	100,00	100,00	100,00
GasNet Služby, s.r.o.	CZ	D	55,21	55,21	100,00
GasNet, s.r.o.	CZ	D	55,21	55,21	100,00
GEE - Green Energy Efficiency GmbH	DE	P	51,00	51,00	51,00
Instal Bud Pecyna Sp. z o.o.	PL	P	100,00	100,00	100,00
Metropolitní s.r.o.	CZ	P	100,00	100,00	100,00
<u>Dříve nekonsolidované společnosti</u>					
Elevion Green GmbH	DE	P	100,00	100,00	100,00
<u>Změny nekontrolního podílu nebo podílu na hlasovacích právech</u>					
Alexander Ochs Wärmetechnik GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
AMPRO Medientechnik GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
Ampro Projektmanagement GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
Bechem & Post Wärmetechnik Kundendienst GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
BIOPEL, a. s.	SK	P	3,74	28,86	57,72
BUDRIO GFE 312 SOCIETA' AGRICOLA S.R.L.	IT	P	30,00	100,00	100,00
D-I-E Elektro AG	DE	P	2,18	96,91	100,00
EAB Elektroanlagenbau GmbH Rhein/Main	DE	P	2,18	96,91	100,00
Elektro Hofmockel Verwaltungsgesellschaft mit beschränkter Haftung	DE	P	2,18	96,91	100,00
Elektro-Decker GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG ⁴⁾	DE	P	27,13	61,31	61,31
Elevion Deutschland Holding GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
Elevion GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
En.plus GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
ETS Efficient Technical Solutions GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
ETS Efficient Technical Solutions Shanghai Co. Ltd.	CN	P	2,18	96,91	100,00
ETS Engineering Kft.	HU	P	2,18	96,91	100,00

¹⁾ Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

²⁾ Společnost byla pořízena v průběhu roku 2024, viz bod 8.1. Společnost v roce 2024 zanikla fúzí se společností ČEZ Teplárenská, a.s.

³⁾ Společnost byla pořízena v průběhu roku 2024, viz bod 8.1. Společnost v roce 2024 zanikla fúzí se společností EDERA Group a.s.

⁴⁾ Společnost byla do 5. 11. 2024 přidruženým podnikem. Od 6. 11. 2024 je společnost dceřiným podnikem. Zároveň byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 27,13 %.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2024	Stav 2024	Stav 2024
Euroklimat sp. z o.o.	PL	P	4,00	100,00	100,00
Hermos AG	DE	P	2,18	96,91	100,00
HERMOS International GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
HERMOS SDN. BHD	MY	P	2,18	96,91	100,00
Hermos Schaltanlagen GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
Hermos sp. z o.o.	PL	P	2,18	96,91	100,00
Hermos Systems GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
Hofmockel Automatisierungs- und Prozesstechnik GmbH ⁵⁾	DE	P	2,18	96,91	100,00
OEM Energy sp. z o.o.	PL	P	22,32	100,00	100,00
Rudolf Fritz GmbH	DE	P	2,18	96,91	100,00
TRIM-TECH TECHNIKA INSTALACJI sp. z o. o.	PL	P	4,00	100,00	100,00
Windpark Datteln GmbH & Co. KG ⁶⁾	DE	V	50,00	100,00	100,00
<u>Nakoupené společnosti, které nejsou podnikovými kombinacemi</u>					
ČEZ PV & Wind a.s.	CZ	V	100,00	100,00	100,00
<u>Likvidace a fúze</u>					
A.E. Wind S.A. w likwidacji	PL	V	-100,00	-	-
Baltic Green III sp. z o.o. w likwidacji	PL	V	-100,00	-	-
CERBEROS s.r.o.	CZ	P	-100,00	-	-
CEZ Bulgarian Investments B.V.	NL	V	-100,00	-	-
CEZ Ukraine LLC	UA	V	-100,00	-	-
Deutsche Technik Service GmbH	DE	P	-100,00	-	-
e-Dome a. s.	SK	P	-50,00	-	-
Ferme Eolienne du Germancé SAS, société en liquidation ⁷⁾	FR	V	-100,00	-	-
Hermos Signaltechnik GmbH	DE	P	-94,73	-	-
MD projekt s.r.o.	CZ	V	-100,00	-	-
Teplo Klášterec s.r.o.	CZ	P	-100,00	-	-
Web4Soft Internet s.r.o.	CZ	P	-100,00	-	-
<u>Ostatní dceřiné společnosti beze změny v podílu na vlastnictví nebo hlasovacích právech v roce 2024</u>					
AirPlus, spol. s r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Areál Třeboradice, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
AxE AGRICOLTURA PER L'ENERGIA SOCIETA' AGRICOLA A R.L.	IT	P	-	100,00	100,00
AZ KLIMA a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
AZ KLIMA SK, s.r.o.	SK	P	-	50,00	100,00
Baltic Green Construction sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
BANDRA Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Belectric France S.A.R.L.	FR	P	-	100,00	100,00
BELECTRIC GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
BELECTRIC Greenvest GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Belectric Israel Ltd.	IL	P	-	100,00	100,00

⁵⁾ Název společnosti Elektro Hofmockel GmbH & Co. Elektroanlagen KG se v roce 2024 změnil na Hofmockel Automatisierungs- und Prozesstechnik GmbH.

⁶⁾ Společnost byla do 31. 12. 2023 přidruženým podnikem. Od 1. 1. 2024 je společnost dceřiným podnikem. Zároveň byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 50,00 %.

⁷⁾ Název společnosti Ferme Eolienne du Germancé SAS se v roce 2024 změnil na Ferme Eolienne du Germancé SAS, société en liquidation.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2024	Stav 2024	Stav 2024
Belectric Italia Srl	IT	P	-	100,00	100,00
Belectric Solar Ltd.	GB	P	-	100,00	100,00
Brandt GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Bücker & Essing GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
CAPEXUS s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
CAPEXUS SK s. r. o.	SK	P	-	50,00	100,00
CASANO Mobiliengesellschaft mbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
CE Insurance Limited	MT	V	-	100,00	100,00
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	CZ	V	-	69,85	100,00
CEZ Deutschland GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Erneuerbare Energien Beteiligungs II GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Erneuerbare Energien Verwaltungs GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ France SAS	FR	V	-	100,00	100,00
CEZ Holdings B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Hungary Ltd.	HU	V	-	100,00	100,00
CEZ Chorzów II sp. z o.o. w likwidacji ⁸⁾	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ Chorzów S.A.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ MH B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Polska sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ RES International B.V.	NL	V	-	100,00	100,00
CEZ Skawina S.A.	PL	V	-	100,00	100,00
CEZ Windparks Lee GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Windparks Luv GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
CEZ Windparks Nordwind GmbH	DE	V	-	100,00	100,00
ČEZ Distribuce, a. s.	CZ	D	-	100,00	100,00
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ Ergo, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ ESCO, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ ESL, s.r.o. ⁹⁾	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ ICT Services, a. s.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ Invest Slovensko, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
ČEZ OZ uzavřený investiční fond a.s.	CZ	V	-	99,96	99,96
ČEZ Prodej, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZ Teplárenská, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
ČEZNET s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Domat Control System s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
E-City Polska sp. z o.o.	PL	P	-	100,00	100,00
Elektrárna Dukovany II, a. s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Elektrárna Temelín II, a. s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Elevion Energy & Engineering Solutions GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Elevion Group B.V.	NL	P	-	100,00	100,00
Elevion Holding Italia Srl	IT	P	-	100,00	100,00
Elevion Österreich Holding GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
ELIMER, a.s.	SK	P	-	50,00	100,00

⁸⁾ Název společnosti CEZ Chorzów II sp. z o.o. se v roce 2024 změnil na CEZ Chorzów II sp. z o.o. w likwidacji.

⁹⁾ Název společnosti ČEZ Energetické služby, s.r.o., se v roce 2024 změnil na ČEZ ESL, s.r.o.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2024	Stav 2024	Stav 2024
Energetické centrum s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Energotrans, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Energy Shift B.V.	NL	P	-	66,00	100,00
Energy Shift Installaties B.V.	NL	P	-	66,00	100,00
ENESA a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
Entract Energy GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
ENVEZ, a. s.	CZ	P	-	51,00	51,00
EP Rožnov, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
EPIGON spol. s r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
ESCO Distribuční systavy a.s.	SK	P	-	50,00	100,00
ESCO Servis, s. r. o.	SK	P	-	50,00	100,00
ESCO Slovensko, a. s.	SK	P	-	50,00	50,00
Ferme Eolienne d'Andelaroche SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de Feuillade et Souffrignac SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de Genouillé SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de la Petite Valade SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de la Piballe SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Neuville-aux-Bois SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne de Nueil-sous-Faye SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Saint-Laurent-de-Céris SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Seigny SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne de Thorigny SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne des Besses SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne des Breuils SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme Eolienne des Grands Clos SAS	FR	V	-	100,00	100,00
Ferme éolienne du Blessonnier SAS	FR	V	-	100,00	100,00
GESPA GmbH	DE	P	-	75,10	75,10
Green Energy Capital, a.s. ¹⁰⁾	CZ	P	-	100,00	100,00
Grid Design, s.r.o.	CZ	D	-	51,00	51,00
GWE Verwaltungs GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
GWE Wärme- und Energietechnik GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
HA.EM OSTRAVA, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
High-Tech Clima S.A.	RO	P	-	100,00	100,00
HORMEN CE a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
Hybridkraftwerk Culemeyerstraße Projekt GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
IBP Ingenieure GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
IBP Verwaltungs GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
inewa consulting Srl	IT	P	-	100,00	100,00
inewa Srl	IT	P	-	100,00	100,00
INTERNEXT 2000, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Inven Capital, SICAV, a.s.	CZ	P	-	100,00	100,00
KABELOVÁ TELEVIZE CZ s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
KART, spol. s r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Kofler Energies Ingenieurgesellschaft mbH	DE	P	-	100,00	100,00
M&P Real GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
Magnalink, a.s.	CZ	P	-	85,00	85,00
MARTIA a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Metrolog sp. z o.o.	PL	P	-	100,00	100,00
Moser & Partner Ingenieurbüro GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
MT Energy Service GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
MWB Power GmbH	DE	P	-	100,00	100,00

¹⁰⁾ Název společnosti Green energy capital, a.s., se změnil na Green Energy Capital, a.s.

Dceřiné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv ¹⁾		% hlasovacích práv
			Změna 2024	Stav 2024	Stav 2024
NEK Facility Management GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Nuclear Property Services, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
Optické sítě s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
OSC, a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
Pantegra Ingenieure GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Peil und Partner Ingenieure GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
PIPE SYSTEMS s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
PRODECO, a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
Project X S.r.l.	IT	P	-	70,00	70,00
PV Design and Build s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
Revitrans, a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
SALLEKO, spol. s r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
SD - Kolejová doprava, a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
SERCOO ENERGY GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
SERCOO Group GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
Severočeské doly a.s.	CZ	T	-	100,00	100,00
Shift Energy B.V.	NL	P	-	66,00	100,00
SOCIETA' AGRICOLA B.T.C. S.R.L.	IT	P	-	85,00	85,00
SOCIETA' AGRICOLA DEF S.R.L.	IT	P	-	100,00	100,00
Societa' Agricola Falgas S.r.l.	IT	P	-	85,00	85,00
Solarkraftwerk Deubach GmbH & Co. KG ¹⁾	DE	P	-	100,00	100,00
Solarkraftwerk Reddehausen GmbH & Co. KG	DE	P	-	100,00	100,00
Solární servis, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
SPRAVBYTKOMFORT, a.s. Prešov	SK	P	-	27,50	55,00
SYNECO PROJECT S.r.l.	IT	P	-	100,00	100,00
Syneco tec GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
SYNECOTEC Deutschland GmbH	DE	P	-	100,00	100,00
ŠKODA JS a.s.	CZ	V	-	100,00	100,00
ŠKODA PRAHA a.s.	CZ	V	-	69,85	100,00
Telco Infrastructure, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Telco Pro Services, a. s.	CZ	P	-	100,00	100,00
TENAUR, s.r.o.	CZ	P	-	100,00	100,00
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.	CZ	P	-	55,83	55,83
ÚJV Řež, a. s.	CZ	V	-	69,85	69,85
Ústav aplikované mechaniky Brno, s.r.o.	CZ	V	-	100,00	100,00
Wagner Consult GmbH	AT	P	-	100,00	100,00
Windpark Baben Erweiterung GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Badow GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark FOHREN-LINDEN GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Frauenmark III GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Gremersdorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Cheinitz-Zethlingen GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Mengerlinghausen GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Naundorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Nortorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
Windpark Zagelsdorf GmbH & Co. KG	DE	V	-	100,00	100,00
ZOHD Groep B.V.	NL	P	-	66,00	66,00

¹⁾ Název společnosti Belectric SP Solarprojekte 101 GmbH & Co. KG se v roce 2024 změnil na Solarkraftwerk Deubach GmbH & Co. KG.

Přidružené a společné podniky	Sídlo	Provozní segment	% vlastnických práv		% hlasovacích práv
			Změna 2024	Stav 2024	Stav 2024
<u>Dříve nekonsolidované společnosti</u>					
Elektroenergetické datové centrum, a.s.	CZ	D	25,00	25,00	25,00
<u>Postupné akvizice</u>					
Elevion Co-Investment GmbH & Co. KG ¹²⁾	DE	P	27,13	61,31	61,31
Windpark Datteln GmbH & Co. KG ¹³⁾	DE	V	50,00	100,00	100,00
<u>Ostatní společnosti beze změny v podílu na vlastnictví nebo hlasovacích právech v roce 2024</u>					
5 ER ENERJİ TARIM HAYVANCILIK ANONİM ŞİRKETİ	TR	V	-	-	50,00
AK-EL Kemah Elektrik Üretim A.Ş.	TR	V	-	37,36	50,00
AKEL SUNGURLU ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ	TR	V	-	-	50,00
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.	TR	V	-	37,36	50,00
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.	TR	V	-	37,36	50,00
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.	TR	V	-	37,36	37,36
Bytkomfort, s.r.o.	SK	P	-	49,00	49,00
ČEZ Recyklace, s.r.o.	CZ	V	-	34,00	34,00
GEOMET s.r.o.	CZ	T	-	51,00	51,00
GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
GP JOULE PPX Verwaltungs-GmbH	DE	V	-	50,00	50,00
Green Wind Deutschland GmbH	DE	V	-	50,00	50,00
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	SK	V	-	49,00	49,00
juwi Wind Germany 100 GmbH & Co. KG	DE	V	-	51,00	51,00
KLF-Distribúcia, s.r.o.	SK	P	-	25,00	50,00
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	CZ	T	-	51,05	51,05
Windpark Bad Berleburg GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Berka GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Moringen Nord GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00
Windpark Prezelle GmbH & Co. KG	DE	V	-	50,00	50,00

Legenda:

Kód ISO státu	Stát	Kód ISO státu	Stát	Zkratka segmentu	Provozní segment
AT	Rakousko	LU	Lucembursko	V	Výroba
CN	Čína	MT	Malta	D	Distribuce
CZ	Česká republika	MY	Malajsie	P	Prodej
DE	Německo	NL	Nizozemsko	T	Těžba
ES	Španělsko	PL	Polsko		
FR	Francie	RO	Rumunsko		
GB	Spojené království	SK	Slovensko		
HU	Maďarsko	TR	Turecko		
IL	Izrael	UA	Ukrajina		
IT	Itálie				

¹²⁾ Společnost byla do 5. 11. 2024 přidruženým podnikem. Od 6. 11. 2024 je společnost dceřiným podnikem. Zároveň byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 27,13 %.

¹³⁾ Společnost byla do 31. 12. 2023 přidruženým podnikem. Od 1. 1. 2024 je společnost dceřiným podnikem. Zároveň byl navýšen podíl na hlasovacích právech o 50,00 %.

Dceřiné společnosti s nekontrolními podíly

Následující tabulka ukazuje složení nekontrolních podílů Skupiny a výši dividend zaplacených nekontrolním podílům (v mil. Kč):

	2024		2023	
	Nekontrolní podíly	Vyplacené dividendy	Nekontrolní podíly	Vyplacené dividendy
Czech Gas Networks S.à r.l.	10 137	444	-	-
ESCO Slovensko, a. s.	602	-	671	-
ÚJV Řež, a. s.	586	-	577	-
Ostatní	315	35	301	9
Celkem	11 640	479	1 549	9

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o dceřiných společnostech s významnými nekontrolními podíly k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Czech Gas Networks ¹⁾	ESCO Slovensko	ÚJV Řež
Podíl vlastnictví nekontrolních podílů	44,79 %	50 %	30,15 %
Oběžná aktiva	5 988	397	1 084
Stálá aktiva	113 362	1 306	2 767
Krátkodobé závazky	-87 136	-225	-816
Dlouhodobé závazky	-8 087	-252	-711
Vlastní kapitál	24 127	1 226	2 324
Přířaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku	13 990	624	1 738
Nekontrolní podíly	10 137	602	586
Provozní výnosy	6 795	316	1 883
Zisk / ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-1 928	-202	82
Zisk / ztráta před zdaněním	-1 727	-107	57
Daň z příjmů	264	11	-14
Zisk / ztráta po zdanění	-1 463	-96	43
Přířaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku	-808	-48	30
Nekontrolní podíly	-655	-48	13
Úplný výsledek	-1 463	-96	43
Přířaditelný na:			
Podíly akcionářů mateřského podniku	-808	-48	30
Nekontrolní podíly	-655	-48	13
Peněžní tok z provozní činnosti	2 472	-234	105
Peněžní tok z investiční činnosti	-2 459	-28	-209
Peněžní tok z finanční činnosti	-286	200	-11
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků	5	5	1
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-268	-57	-114

¹⁾ Údaje z výkazu zisku a ztráty, výkazu o úplném výsledku a z výkazu o peněžních tocích jsou za období 9–12/2024, kdy byla společnost dceřiným podnikem Skupiny.

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace o dceřiných společnostech s významnými nekontrolními podíly k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	ESCO Slovensko	ÚJV Řež
Podíl vlastnictví nekontrolních podílů	50 %	30,15 %
Oběžná aktiva	413	1 076
Stálá aktiva	1 129	2 651
Krátkodobé závazky	-69	-730
Dlouhodobé závazky	-127	-717
Vlastní kapitál	1 346	2 280
Přiraditelný na:		
Podíly akcionářů mateřského podniku	675	1 703
Nekontrolní podíly	671	577
Provozní výnosy	87	1 732
Zisk / ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-60	163
Zisk / ztráta před zdaněním	-22	147
Daň z příjmů	-	-24
Zisk / ztráta po zdanění	-22	123
Přiraditelný na:		
Podíly akcionářů mateřského podniku	-11	86
Nekontrolní podíly	-11	37
Úplný výsledek	-75	110
Přiraditelný na:		
Podíly akcionářů mateřského podniku	-41	77
Nekontrolní podíly	-34	33
Peněžní tok z provozní činnosti	-59	291
Peněžní tok z investiční činnosti	-88	-177
Peněžní tok z finanční činnosti	128	-12
Vliv kurzových rozdílů a opravných položek na výši peněžních prostředků	6	-3
Čistý přírůstek / úbytek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	-13	99

Podíly v přidružených a společných podnicích

Následující tabulka uvádí složení investic do přidružených a společných podniků a podíl Skupiny na hlavních výsledcích přidružených a společných podniků k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Investice v přidru- žených a společ- ných podnicích	Přijaté dividendy	Podíl Skupiny v přidružených a společných podnicích na:		
			Zisku po zdanění	Ostatním úplném výsledku	Úplném výsledku
Skupina Akenerji	-	-	-	-	-
Jadrová energetická společnost Slovenska, a. s.	2 439	-	-39	45	6
GEOMET s.r.o.	454	-	-75	-	-75
Bytkomfort, s.r.o.	259	9	13	4	17
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	149	4	2	-	2
Ostatní	281	151	20	5	25
Celkem	3 582	164	-79	54	-25

Následující tabulka uvádí složení investic do společných podniků a podíl Skupiny na hlavních výsledcích společných podniků k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Investice v přidru- žených a společ- ných podnicích	Přijaté dividendy	Podíl Skupiny v přidružených a společných podnicích na:		
			Zisku po zdanění	Ostatním úplném výsledku	Úplném výsledku
Skupina Akcez	-	-	985	-430	555
Skupina Akenerji	-	-	-	-	-
Jadrová energetická společnost Slovenska, a. s.	2 433	-	-22	60	38
GEOMET s.r.o.	529	-	-159	-	-159
Bytkomfort, s.r.o.	251	24	-2	6	4
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	151	-	6	-	6
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ¹⁾	-	2	14	-	14
Ostatní	373	-	10	7	17
Celkem	3 737	26	832	-357	475

¹⁾ Údaje z výkazu zisku a ztráty a výkazu o úplném výsledku jsou za období 1–6/2023, kdy byla společnost společným podnikem Skupiny.

Dne 29. 7. 2022 společnost uzavřela smlouvu o prodeji svého 50% podílu ve společnosti Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.Ş., pod kterou spadají tři společnosti, které se věnují distribuci elektřiny, prodeji energií a energetickým službám. Vypořádání transakce bylo mimo jiné podmíněno sjednáním refinancování stávajícího dluhu Akcez ze strany nových spoluvlastníků. Transakce následně podléhala schválení tureckým antimonopolním úřadem a tamním energetickým regulátorem. Vypořádání prodejní transakce po předchozím splnění všech odkládacích podmínek proběhlo dne 1. 12. 2023. Zisk z prodeje, který byl vykázán na řádku Ostatní finanční výnosy (bod 35), uvádí následující tabulka (v mil. Kč):

Výnos z prodeje dle smlouvy o prodeji 50% podílu	224
Výnos z odúčtování rezervy na garance za úvěry skupiny Akcez	1 370
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů při prodeji	-1 111
	<hr/>
Zisk z prodeje skupiny Akcez	483
	<hr/> <hr/>

V roce 2017 převýšil podíl na ztrátách společného podniku Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. jeho účetní hodnotu. Skupina nemá závazek hradit ztráty nebo závazky za společnost Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., a tudíž k 31. 12. 2017 bylo přerušeno účtování dle ekvivalenční metody (bod 2.2.3). Částka nevykázaných podílů Skupiny na ztrátách skupiny Akenerji k 31. 12. 2023 vyčíslená na bázi historických cen činila 4 064 mil. Kč. K 31. 12. 2024 jsou dostupné údaje v souladu s IAS 29 Vykazování v hyperinflačních ekonomikách. Vlastní kapitál společného podniku zejména aplikací IAS 29 významně vzrostl. Podíl Skupiny na vlastním kapitálu skupiny Akenerji by aplikací ekvivalenční metody byl kladný. Skupina tento zisk převyšující dříve nevykázané podíly na ztrátách o 1 580 mil. Kč nevykázala s ohledem na to, že vedení Skupiny nepovažuje tento zisk za zpětně získatelný a vedlo by to k okamžitému znehodnocení investice Skupiny. Proto nebyl podíl na zisku Skupiny vykázán a investice do skupiny Akenerji je k 31. 12. 2024 vykázána v nulové hodnotě.

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. je společný podnik Skupiny ČEZ a skupiny Akkök založený zejména za účelem investice do projektů elektráren v Turecku. Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.Ş. byl také společný podnik Skupiny ČEZ a skupiny Akkök. Skupina ČEZ vystoupila z tohoto společného podniku k 1. 12. 2023. Jadrová energetická společnost Slovenska, a. s., je společný podnik Skupiny ČEZ a slovenské vlády založený za účelem přípravy výstavby nového jaderného zdroje na Slovensku. GEOMET s.r.o. je společný podnik Skupiny ČEZ a společnosti European Metals Holdings Limited založený za účelem rozvoje projektu potenciální těžby lithiové rudy na Cínovci.

U investic Skupiny do tureckých společných podniků nedošlo v roce 2023 k aplikaci standardu IAS 29 Vykazování v hyperinflačních ekonomikách, přestože se všeobecně pro potřeby IFRS výkaznictví Turecko pro rok 2023 považuje za zemi, kde jsou splněny podmínky pro aplikaci IAS 29. Skupina provedla propočty a analýzy, které s ohledem na to, že investice Skupiny mají nulovou hodnotu, ukazují, že dopady aplikace IAS 29 na účetní výkazy Skupiny k 31. 12. 2023 by byly nevýznamné a náklady na jejich vyčíslení by převýšily přínosy pro uživatele této konsolidované účetní závěrky.

Následující tabulky uvádějí souhrnné finanční informace o významných přidružených a společných podnicích k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Oběžná aktiva	Z toho: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	Stálá aktiva	Krátko- dobé závazky	Dlouho- dobé závazky	Vlastní kapitál	Podíl Skupiny	Nevyká- zaný podíl	Goodwill	Investice v přidružených a společných podnicích celkem
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.	2 546	703	17 512	2 394	11 730	5 934				
Skupina Akenerji						4 229	1 580	-1 580	-	-
Jadrová energetická společnost										
Slovenska, a. s.	766	731	4 420	208	-	4 978	2 439	-	-	2 439
GEOMET s.r.o.	111	108	329	63	247	130	66	-	388	454
Bytkomfort, s.r.o.	72	7	344	150	11	255	125	-	134	259
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	158	73	247	89	24	292	149	-	-	149
		Provozní výnosy	Odpisy	Výnosové úroky	Nákladové úroky	Daň z příjmů	Zisk / ztráta po zdanění	Ostatní úplný výsledek	Úplný výsledek	
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.		17 149	-912	108	-1 346	-511	1 957	694	2 651	
Jadrová energetická společnost										
Slovenska, a. s.		27	-13	28	-1	-7	-79	-92	-171	
GEOMET s.r.o.		1	-	2	-22	-	-146	-	-146	
Bytkomfort, s.r.o.		468	-25	2	-1	-9	25	-4	21	
LOMY MOŘINA spol. s r.o.		519	-20	1	-	-3	5	-	5	

Následující tabulky uvádějí souhrnné finanční informace o významných přidružených a společných podnicích k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Oběžná aktiva	Z toho: Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	Stálá aktiva	Krátko-dobé závazky	Dlouho-dobé závazky	Vlastní kapitál	Podíl Skupiny	Nevykázaný podíl na ztrátách	Goodwill	Investice v přidružených a společných podnicích celkem
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.	2 548	766	1 978	6 102	7 216	-8 792				
Skupina Akenerji						-10 872	-4 064	4 064	-	-
Jadrová energetická společnost										
Slovenska, a. s.	1 041	748	4 203	278	1	4 965	2 433	-	-	2 433
GEOMET s.r.o.	255	250	310	41	247	277	141	-	388	529
Bytkomfort, s.r.o.	155	100	243	132	23	243	119	-	132	251
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	169	68	245	96	23	295	151	-	-	151

	Provozní výnosy	Odpisy	Výnosové úroky	Nákladové úroky	Daň z příjmů	Zisk / ztráta po zdanění	Ostatní úplný výsledek	Úplný výsledek
Akcez Enerji Yatirimlari Sanayi ve Ticaret A.Ş. ¹⁾	34	-	131	-310	-	-829	840	11
Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. ¹⁾	7 651	-53	46	-88	88	2 346	1 820	4 166
Sakarya Elektrik Perakende Satis A.Ş. ¹⁾	23 712	-31	401	-61	325	729	319	1 048
Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.	17 060	-116	82	-1 569	41	-3 451	-5 922	-9 373
Jadrová energetická společnost								
Slovenska, a. s.	21	-9	29	-	-5	-46	122	76
GEOMET s.r.o.	-	-1	-	-13	-	-312	-	-312
Bytkomfort, s.r.o.	796	-25	1	-1	-27	-5	6	1
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	466	-18	1	-	-4	11	-	11
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ²⁾	370	-10	3	-1	-	25	-	25

¹⁾ Údaje jsou za období 1–11/2023, kdy byla společnost společným podnikem Skupiny.

²⁾ Údaje jsou za období 1–6/2023, kdy byla společnost společným podnikem Skupiny.

10. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty

Přehled peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Peníze v pokladně a na běžných bankovních účtech	7 212	5 573
Termínované vklady	33 021	3 251
Reverzní repo obchody	-	1 952
Dluhové cenné papíry	99	117
Opravná položka k peněžním prostředkům a peněžním ekvivalentům	<u>-8</u>	<u>-1</u>
Celkem	<u><u>40 324</u></u>	<u><u>10 892</u></u>

K 31. 12. 2024, resp. 2023, peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty zahrnovaly zůstatky v cizích měnách ve výši 19 370 mil. Kč, resp. 5 012 mil. Kč.

K 31. 12. 2024, resp. 2023, činily vážené průměrné úrokové sazby u krátkodobých cenných papírů a termínovaných vkladů 3,4 %, resp. 4,6 %. Za roky 2024, resp. 2023, činil vážený průměr úrokových sazeb 4,8 %, resp. 6,5 %.

Pro účely konsolidovaného výkazu o peněžních tocích mají k 31. 12. 2024 a 2023 peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty následující složení (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty jako samostatný řádek v rozvaze	40 324	10 892
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty přiřaditelné aktivům klasifikovaným jako držena k prodeji (bod 15)	<u>95</u>	<u>-</u>
Celkem	<u><u>40 419</u></u>	<u><u>10 892</u></u>

11. Obchodní a jiné pohledávky

Přehled obchodních a jiných pohledávek k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Obchodní pohledávky	54 550	66 745
Maržové vklady	17 089	19 926
Kolaterály	910	1 869
Opravné položky	<u>-4 058</u>	<u>-3 781</u>
Celkem	<u><u>68 491</u></u>	<u><u>84 759</u></u>

Informace o pohledávkách za spřízněnými osobami jsou obsaženy v bodu 37.

K 31. 12. 2024, resp. 2023, činila zůstatková hodnota pohledávek zastavených na krytí závazků 164 mil. Kč, resp. 89 mil. Kč.

Věková struktura obchodních a jiných pohledávek k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Do splatnosti	65 112	81 872
Po splatnosti:		
méně než 3 měsíce	1 857	1 478
3–6 měsíců	332	458
6–12 měsíců	627	235
více než 12 měsíců	563	716
Celkem	<u>68 491</u>	<u>84 759</u>

Pohledávky zahrnují opravné položky, které Skupina vytvořila způsobem shodným pro všechny obdobné pohledávky, které nejsou jednotlivě významné.

Nejvýznamnější položkou pohledávek po splatnosti více než 12 měsíců v roce 2024 jsou zejména pohledávky německých společností skupiny Elevion. Společnosti skupiny Elevion vedou několik právních sporů a vedení skupiny Elevion je přesvědčeno, že část pohledávek bez opravné položky je na základě zkušeností a právních posouzení bez znehodnocení.

Nejvýznamnější položkou pohledávek po splatnosti více než 12 měsíců v roce 2023 byly pohledávky ve společnosti ČEZ Distribuce, a. s. Společnost ČEZ Distribuce, a. s., vedla několik soudních sporů týkajících se zejména plateb ceny za systémové služby provozovatelů lokálních distribučních soustav v letech 2016–2021 a dále vybírání složky ceny na náklady podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla v období roku 2013. Většina těchto vykázaných pohledávek po splatnosti více než 12 měsíců k 31. 12. 2023 byla v roce 2024 splacena.

Pohyby opravných položek (v mil. Kč):

	2024	2023
Zůstatek k 1. 1.	-3 781	-3 043
Tvorba	-2 669	-2 906
Zúčtování	2 033	2 143
Odúčtování odepsaných aktiv	368	51
Kurzové rozdíly	-9	-26
Zůstatek k 31. 12.	<u>-4 058</u>	<u>-3 781</u>

12. Zásoby materiálu

Přehled zásob materiálu k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Plyn v zásobníku k obchodování	3 190	3 098
Plyn v zásobníku ke spotřebě	474	1 450
Jiný materiál	13 702	15 029
Nedokončená výroba	1 479	716
Ostatní zásoby	1 241	820
Opravné položky k zásobám	-711	-858
Celkem	<u>19 375</u>	<u>20 255</u>

13. Emisní povolenky

Následující tabulka uvádí pohyby množství (v tisících tun) a účetních hodnot emisních povolenek držených Skupinou v letech 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		2023	
	tis. tun	mil. Kč	tis. tun	mil. Kč
<u>Emisní povolenky pro spotřebu:</u>				
Emisní povolenky pro spotřebu k 1. 1.	17 267	25 118	19 507	23 093
Přidělení emisních povolenek	275	-	335	-
Vypořádání s registrem	-14 763	-21 355	-16 848	-20 134
Nákup emisních povolenek	11 702	23 616	14 289	21 868
Prodej emisních povolenek	-	-	-	-
Emisní povolenky klasifikované jako držené k prodeji	-309	-360	-	-
Reklasifikace	-	-	-16	-5
Kurzové rozdíly	-	83	-	296
Emisní povolenky pro spotřebu k 31. 12.	<u>14 172</u>	<u>27 102</u>	<u>17 267</u>	<u>25 118</u>
<u>Emisní povolenky k obchodování:</u>				
Emisní povolenky k obchodování k 1. 1.	2 921	5 589	3 281	6 408
Vypořádání s registrem	-596	-963	-737	-1 640
Nákup emisních povolenek	5 022	8 242	43 413	88 963
Prodej emisních povolenek	-6 027	-9 291	-43 036	-87 910
Přecenění na reálnou hodnotu	-	-1 208	-	-232
Emisní povolenky k obchodování k 31. 12.	<u>1 320</u>	<u>2 369</u>	<u>2 921</u>	<u>5 589</u>

Přehled stavu emisních povolenek a zelených a obdobných certifikátů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024			2023		
	Dlouho- dobé	Krátko- dobé	Celkem	Dlouho- dobé	Krátko- dobé	Celkem
Emisní povolenky	4	29 471	29 475	5	30 707	30 712
Zelené a obdobné certifikáty, záruky původu	-	7	7	-	112	112
Celkem	<u>4</u>	<u>29 478</u>	<u>29 482</u>	<u>5</u>	<u>30 819</u>	<u>30 824</u>

Dlouhodobé emisní povolenky pro spotřebu a dlouhodobé zelené a obdobné certifikáty jsou součástí dlouhodobého nehmotného majetku (viz bod 6).

Skupina v roce 2024, resp. 2023, vypustila do ovzduší celkem 14 887 tis. tun, resp. 15 359 tis. tun CO₂. K 31. 12. 2024, resp. 2023, Skupina vykázala rezervu na emise CO₂ v částce 25 860 mil. Kč, resp. 22 422 mil. Kč (viz body 2.12 a 21).

14. Ostatní oběžná aktiva

Přehled ostatních oběžných aktiv k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Nevyfakturované dodávky maloobděratelům elektřiny a plynu	129	100
Přijaté zálohy od maloobděratelů elektřiny a plynu	-36	-34
Nevyfakturované dodávky maloobděratelům, netto	93	66
Hrubá výše smluvních aktiv dle procenta dokončenosti	19 764	20 301
Postupná fakturace a přijaté zálohy	-14 748	-14 567
Čistá výše smluvních aktiv	5 016	5 734
Poskytnuté provozní zálohy	3 292	2 929
Náklady příštích období	1 646	1 525
Dohadné účty aktivní	9 649	9 953
Dotace, daně a poplatky, mimo daně z příjmů	3 518	2 662
Celkem	<u>23 214</u>	<u>22 869</u>

15. Aktiva a související závazky klasifikované jako držené k prodeji

Dne 11. 11. 2024 Skupina uzavřela smlouvu o prodeji majetkových podílů v polských společnostech CEZ Polska sp. z o.o. (včetně jejího podílu v CEZ Chorzów S.A. a CEZ Skawina S.A.) a CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o. Skupina k 31. 12. 2024 klasifikovala aktiva a závazky prodávaných společností jako aktiva a související závazky držené k prodeji. K vypořádání transakce došlo po souhlasu polského antimonopolního úřadu dne 6. 2. 2025. Kupujícím je společnost ResInvest Group na základě aukčního procesu zahájeného v březnu roku 2024. Prodejní cena snižená o náklady na prodej převyšuje náklad na prodej aktiv a souvisejících závazků držených k prodeji.

Dne 4. 2. 2025 Skupina uzavřela smlouvu o prodeji svého 15% podílu ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s., se společností VEOLIA ENERGIE INTERNATIONAL S.A. Skupina tento podíl klasifikovala k 31. 12. 2024 jako aktivum držené k prodeji.

Přehled aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji a souvisejících závazků k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	2024
Dlouhodobý hmotný majetek	394
Dlouhodobý nehmotný majetek	20
Investice do Veolia Energie ČR	1 356
Ostatní dlouhodobá finanční aktiva	7
Odložená daňová pohledávka	189
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	95
Obchodní a jiné pohledávky	716
Zásoby materiálu a fosilních paliv	452
Emisní povolenky	360
Jiná oběžná aktiva	146
Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji	3 735
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	96
Dlouhodobé rezervy	27
Odložený daňový závazek	3
Obchodní závazky	523
Krátkodobé rezervy	2 168
Jiné krátkodobé závazky	569
Závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	3 386
Související rozdíly z kurzových přepočtů (kumulovaná ztráta)	-1 624

Aktiva a výsledek hospodaření související s uvedenými aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji jsou vykázány v provozním segmentu Výroba. K 31. 12. 2023 Skupina nevykazovala žádná aktiva a související závazky klasifikované jako držená k prodeji.

16. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti k 31. 12. 2024 a 2023 zapsaný v obchodním rejstříku činí 53 798 975 900 Kč. Skládá se z 537 989 759 ks akcií o nominální hodnotě 100 Kč. Veškeré akcie jsou plně splaceny, jsou zaknihované, znějí na majitele a jsou kotovány. Práva a povinnosti spojené s akciemi společnosti se řídí platnou právní úpravou stanovenou § 210 a násl. zákona č. 89/2012 Sb., občanského zákoníku, v platném znění, a § 243 a násl. zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích, v platném znění. Žádná zvláštní práva či omezení nejsou s akciemi společnosti spojena. V souladu s § 256 odst. 1 zákona o obchodních korporacích jsou s akcií spojena práva akcionáře jako společníka podílet se podle tohoto zákona a stanov společnosti na jejím řízení, jejím zisku nebo na likvidačním zůstatku při jejím zrušení s likvidací.

Společnost k 31. 12. 2024 a 2023 vlastnila 1 179 512 ks vlastních akcií. Vlastní akcie jsou v rozvaze vykázány v pořizovací ceně jako položka snižující vlastní kapitál.

V roce 2024 byla schválena výplata dividendy ve výši 52 Kč na akcii před zdaněním, v roce 2023 ve výši 145 Kč na akcii před zdaněním. Dividenda za rok 2024 bude schválena na valné hromadě společnosti, která se uskuteční v prvním pololetí roku 2025.

Řízení kapitálové struktury

Hlavním cílem Skupiny při řízení kapitálové struktury je udržovat rating na investičním stupni a úrovni obvyklé v odvětví a udržovat zdravý poměr mezi vlastním a cizím kapitálem, který bude podporovat podnikání Skupiny a maximalizovat hodnotu pro akcionáře. Skupina sleduje kapitálovou strukturu a provádí její změny s ohledem na změny podnikatelského prostředí.

Skupina sleduje kapitálovou strukturu za pomoci ukazatele čistý dluh / EBITDA. S ohledem na aktuální strukturu a stabilitu cash flow a na rozvojovou strategii je cílem Skupiny úroveň ukazatele maximálně 3,5.

EBITDA zahrnuje zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy a o opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku a dále snížený o zisk (nebo zvýšený o ztrátu) z prodeje dlouhodobého hmotného majetku. Celkový dluh zahrnuje dlouhodobé dluhy včetně části splatné do jednoho roku a krátkodobé úvěry. Čistý dluh představuje celkový dluh snížený o peníze a peněžní ekvivalenty a o vysoce likvidní finanční aktiva. Vysoce likvidní finanční aktiva zahrnují pro potřeby řízení kapitálové struktury krátkodobá a dlouhodobá dluhová finanční aktiva a krátkodobé i dlouhodobé termínované vklady. Celkový kapitál je vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku zvýšený o celkový dluh. V rámci těchto výpočtů jsou vždy zahrnuty i položky vztahující se k aktivům držným k prodeji, které jsou vykázány v rozvaze odděleně.

Skupina sleduje a vyhodnocuje uvedené ukazatele na základě konsolidovaných údajů (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Dlouhodobé dluhy	243 597	161 596
Krátkodobé úvěry	2 552	7 314
Dlouhodobé dluhy související s aktivy držnými k prodeji	99	-
Celkový dluh	246 248	168 910
Minus:		
Peníze a peněžní ekvivalenty	-40 324	-10 892
Peníze a peněžní ekvivalenty klasifikované jako držené k prodeji	-95	-
Vysoce likvidní finanční aktiva:		
Krátkodobá dluhová finanční aktiva (bod 5)	-3 077	-6 657
Dlouhodobé termínované vklady (bod 5)	-	-66
Čistý dluh celkem	202 752	151 295
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	93 443	84 512
Odpisy	41 709	35 336
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	2 558	5 300
Zisky a ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku (bod 26 a 32)	-248	-309
EBITDA	137 462	124 839
Čistý dluh / EBITDA	1,47	1,21

17. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	1 866	1 910
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 245	1 274
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 540	19 173
4,375% euroobligace splatné v roce 2042 (50 mil. EUR)	1 265	1 241
4,500% euroobligace splatné v roce 2047 (50 mil. EUR)	1 262	1 238
4,383% euroobligace splatné v roce 2047 (80 mil. EUR)	2 044	2 006
3,000% euroobligace splatné v roce 2028 (725 mil. EUR)	18 731	18 433
0,875% euroobligace splatné v roce 2026 (750 mil. EUR)	18 840	18 464
2,375% euroobligace splatné v roce 2027 (600 mil. EUR)	15 323	15 020
4,250% euroobligace splatné v roce 2032 (750 mil. EUR)	19 230	-
4,125% euroobligace splatné v roce 2031 (700 mil. EUR)	17 759	-
5,625% U.S. obligace splatné v roce 2042 (300 mil. USD)	7 319	6 754
4,500% registrované obligace splatné v roce 2030 (40 mil. EUR)	1 003	984
4,700% registrované obligace splatné v roce 2032 (40 mil. EUR)	1 040	1 021
4,270% registrované obligace splatné v roce 2047 (61 mil. EUR)	1 522	1 493
3,550% registrované obligace splatné v roce 2038 (30 mil. EUR)	774	760
1,000% registrované obligace splatné v roce 2027 (600 mil. EUR) ²⁾	14 142	-
0,875% registrované obligace splatné v roce 2031 (500 mil. EUR) ²⁾	10 681	-
0,450% registrované obligace splatné v roce 2029 (500 mil. EUR) ²⁾	10 229	-
5,450% CZK obligace splatné v roce 2026 (6 750 mil. CZK) ³⁾	6 871	-
Dluhopisy celkem	170 686	89 771
Minus: Krátkodobá část	-21 597	-1 469
Dluhopisy bez krátkodobé části	149 089	88 302
Dlouhodobé bankovní a jiné ¹⁾ úvěry a závazky z leasingů:		
méně než 2,00 % p. a.	7 697	9 893
od 2,00 % do 2,99 % p. a.	2 304	1 260
od 3,00 % do 3,99 % p. a.	25 543	27 441
od 4,00 % do 4,99 % p. a.	34 773	19 318
od 5,00 % do 5,99 % p. a.	1 148	13 018
od 6,00 % do 6,99 % p. a.	1 027	175
od 7,00 % p. a.	419	720
Dlouhodobé bankovní a jiné úvěry a závazky z leasingů celkem	72 911	71 825
Minus: Krátkodobá část	-5 092	-29 085
Dlouhodobé bankovní a jiné úvěry a závazky z leasingů bez krátkodobé části	67 819	42 740
Dlouhodobé dluhy celkem	243 597	161 596
Minus: Krátkodobá část	-26 689	-30 554
Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části	216 908	131 042

¹⁾ Jiné úvěry k 31. 12. 2023 zahrnují zejména dlouhodobý úvěr poskytnutý Ministerstvem financí České republiky ve výši 1 mld. EUR za účelem pokrytí likviditních rizik spojených s potenciálním skokovým nárůstem požadavků na dočasné mimořádné navýšení maržových vkladů (kaucí) na energetických burzách a vůči obchodním protistranám. Úvěr byl v roce 2024 splacen.

²⁾ Obligace byla vykázána v rámci akvizice skupiny GasNet v reálné hodnotě. Efektivní úroková sazba odpovídající tržní úrokové sazbě k datu akvizice je v rozmezí 3,9–4,4 %.

³⁾ Jedná se o pohyblivou úrokovou sazbu 1 % + 6M PRIBOR.

U úvěrů s pevnou úrokovou sazbou jsou výše uvedené úrokové sazby sazbami historickými, u úvěrů s pohyblivou úrokovou sazbou se jedná o aktuální tržní sazby. Na skutečnou výši hrazených úroků má vliv zajištění úrokových rizik, které Skupina provádí.

Veškeré dlouhodobé dluhy jsou zaúčtovány v původních měnách a související zajišťovací deriváty jsou zaúčtovány v souladu s metodikou uvedenou v bodu 2.14.

Přehled splatnosti dlouhodobých dluhů (v mil. Kč):

	2024	2023
Splátky během jednoho roku	26 689	30 554
Splátky od 1 roku do 2 let	29 616	24 711
Splátky od 2 do 3 let	36 017	24 190
Splátky od 3 do 4 let	31 076	21 527
Splátky od 4 do 5 let	21 094	28 807
V dalších letech	99 105	31 807
Dlouhodobé dluhy celkem	<u>243 597</u>	<u>161 596</u>

Rozpis dlouhodobých dluhů podle měn (v mil.):

	2024		2023	
	Cizí měna	Kč	Cizí měna	Kč
EUR	8 145	205 124	6 003	148 423
USD	302	7 319	302	6 754
JPY	20 138	3 111	20 135	3 184
CZK		27 891		3 016
PLN	13	75	28	157
Ostatní		77		62
Dlouhodobé dluhy celkem		<u>243 597</u>		<u>161 596</u>

V souvislosti s dlouhodobými dluhy s pohyblivou úrokovou sazbou je Skupina vystavena také úrokovému riziku. V následující tabulce je uveden přehled dlouhodobých dluhů k 31. 12. 2024 a 2023 rozčleněných do skupin podle termínu fixace úrokových sazeb bez vlivu zajištění (v mil. Kč):

	2024	2023
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou		
stanovenou na 1 měsíc	204	128
stanovenou na 1 až 3 měsíce	1 416	1 326
stanovenou na 3 měsíce až 1 rok	53 520	30 927
stanovenou na více než 1 rok	99	112
Dlouhodobé dluhy úročené pohyblivou úrokovou sazbou celkem	<u>55 239</u>	<u>32 493</u>
Dlouhodobé dluhy úročené pevnou úrokovou sazbou	<u>188 358</u>	<u>129 103</u>
Dlouhodobé dluhy celkem	<u>243 597</u>	<u>161 596</u>

Dlouhodobé dluhy úročené pevnou úrokovou sazbou vystavují Skupinu riziku změny jejich reálné hodnoty. Informace o reálné hodnotě finančních nástrojů a popis řízení finančních rizik jsou obsaženy v bodech 19 a 20.

Následující tabulka uvádí přehled změn závazků a pohledávek z financování za roky 2023 a 2024 (v mil. Kč):

	Dluhy	Deriváty a ostatní finanční závazky	Ostatní dlouho- dobé závazky	Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva	Závazky / aktiva z finan- cování celkem
Závazky / aktiva z financování k 1. 1. 2023	202 146	1 084	29	-19	203 240
Peněžní toky	-37 119	-79 765	-	-51	-116 935
Přírůstky a modifikace leasingů	1 007	-	-	-	1 007
Kurzové rozdíly	-1 325	15	2	-	-1 308
Změny reálné hodnoty	3 626	-	-	-	3 626
Akvizice dceřiných podniků	594	3	-	-	597
Vyřazení dceřiných podniků	-9	7	-	-	-2
Schválená dividenda	-	77 819	-	-	77 819
Ostatní ¹⁾	-10	4 205	-	-	4 195
Závazky / aktiva z financování k 31. 12. 2023	168 910	3 368	31	-70	172 239
Závazky / aktiva z jiných činností než financování	-	85 276	-	-111 644	
Celková částka uvedená v rozvaze k 31. 12. 2023	168 910	88 644	31	-111 714	
Minus: Závazky / aktiva z jiných činností než financování	-	85 276	-	-111 644	
Závazky / aktiva z financování k 1. 1. 2024	168 910	3 368	31	-70	172 239
Peněžní toky	11 263	-29 172	-	-13	-17 922
Přírůstky a modifikace leasingů	2 152	-	-	-	2 152
Kurzové rozdíly	558	3	-	-	561
Změny reálné hodnoty	3 166	-	-	-	3 166
Akvizice dceřiných podniků	59 161	510	-	-	59 671
Převod na závazky související s aktivy drženy k prodeji	-99	-	-	-	-99
Schválená dividenda	-	28 354	-	-	28 354
Ostatní ¹⁾	1 038	560	-	-	1 598
Závazky / aktiva z financování k 31. 12. 2024	246 149	3 623	31	-83	249 720
Závazky / aktiva z jiných činností než financování	-	58 057	-	-52 318	
Celková částka uvedená v rozvaze k 31. 12. 2024	246 149	61 680	31	-52 401	

¹⁾ Položka Ostatní obsahuje naběhlé úroky včetně časového rozlišení úroků, převod placených úroků z leasingů do provozní činnosti a nepeněžní přírůstky a úbytky závazků.

Sloupec Dluhy obsahuje řádky rozvahy Dlouhodobé dluhy bez krátkodobé části, Krátkodobá část dlouhodobých dluhů a Krátkodobé úvěry. Co se týče financování, položka Deriváty a ostatní finanční závazky obsahuje závazky z dividend a ostatní finanční závazky (dlouhodobé, krátkodobé včetně krátkodobé části dlouhodobých závazků), položka Ostatní dlouhodobé závazky obsahuje zejména dlouhodobé přijaté kauce a zálohy, položka Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva obsahuje zálohy vyplacené administrátorovi výplaty dividend.

18. Obchodní závazky

Obchodní závazky k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Závazky vůči dodavatelům, mimo závazky z pořízení stálých aktiv	26 062	38 436
Dohadné účty pasivní	13 100	10 502
Závazky z pořízení stálých aktiv	6 337	4 504
Kolaterály	1 596	2 208
Závazky vůči zaměstnancům	1 769	1 521
Ostatní obchodní závazky	2 005	2 698
Celkem	50 869	59 869

19. Reálná hodnota finančních nástrojů

Reálná hodnota je definována jako částka, za niž lze vyměnit aktivum mezi dobře informovanými stranami ochotnými transakci realizovat, přičemž transakce je realizována za podmínek obvyklých na trhu, tedy nikoli při nuceném prodeji nebo likvidaci. Reálná hodnota je stanovena jako kotovaná tržní cena, hodnota zjištěná na základě modelů diskontovaných peněžních toků nebo modelů pro oceňování opcí.

Pro stanovení reálné hodnoty níže uvedených skupin finančních nástrojů Skupina používá následující metody a předpoklady:

Peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a krátkodobé investice

U peněžních prostředků a ostatních oběžných finančních aktiv se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Cenné papíry k obchodování

Reálná hodnota majetkových a dluhových cenných papírů k obchodování je založena na jejich tržní ceně.

Dlouhodobá dluhová a kapitálová finanční aktiva

Reálná hodnota dlouhodobých dluhových a kapitálových finančních aktiv, které jsou veřejně obchodovány na aktivním trhu, je založena na jejich kotované tržní ceně. Reálná hodnota dlouhodobých dluhových a kapitálových finančních aktiv, které nejsou veřejně obchodovány na aktivním trhu, je stanovena za použití vhodných oceňovacích modelů.

Krátkodobé pohledávky a závazky

U pohledávek a závazků se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota, a to z důvodu jejich relativně krátké doby splatnosti.

Krátkodobé úvěry

Reálná hodnota těchto finančních nástrojů odpovídá vzhledem k jejich krátké době splatnosti hodnotě účetní.

Dlouhodobé dluhy

U dlouhodobých dluhů se za reálnou hodnotu považuje tržní hodnota stejných nebo podobných dluhů nebo je ocenění založeno na současných úrokových sazbách dluhů se stejnou splatností. U dlouhodobých dluhů s pohyblivou úrokovou sazbou se za reálnou hodnotu považuje jejich účetní hodnota.

Deriváty

Reálná hodnota derivátů odpovídá jejich tržní hodnotě.

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot finančních aktiv (kromě derivátových kontraktů) k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		2023	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
<u>Stálá aktiva v naběhlé hodnotě:</u>				
Ostatní finanční pohledávky	1 561	1 550	4 912	4 912
Investice do finančního leasingu	206	206	213	213
<u>Stálá aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku:</u>				
Dluhová finanční aktiva s omezeným disponováním	26 801	26 801	24 545	24 545
Kapitálová finanční aktiva	342	342	674	674
<u>Stálá aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do výsledku hospodaření:</u>				
Kapitálová finanční aktiva	3 501	3 501	3 746	3 746
<u>Oběžná aktiva v naběhlé hodnotě:</u>				
Termínované vklady	-	-	69	69
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	40 324	40 324	10 892	10 892
Obchodní a jiné pohledávky	68 491	68 491	84 759	84 759
Ostatní finanční pohledávky	115	115	128	128
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	-	-	31	31
Investice do finančního leasingu	47	47	49	49
<u>Oběžná aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku:</u>				
Dluhová finanční aktiva	3 077	3 077	6 657	6 657
Kapitálová finanční aktiva	6	6	6	6
<u>Aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku:</u>				
Kapitálová finanční aktiva	1 356	1 356	-	-

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot finančních závazků (kromě derivátových kontraktů) k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		2023	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Dlouhodobé dluhy ¹⁾	-236 951	-239 144	-157 946	-156 450
Ostatní dlouhodobé finanční závazky	-2 270	-2 270	-1 699	-1 699
Krátkodobé úvěry	-2 552	-2 552	-7 314	-7 314
Ostatní krátkodobé finanční závazky	-2 144	-2 144	-2 066	-2 066

¹⁾ Hodnota dlouhodobých dluhů je uvedena bez závazků z leasingů, jejichž reálná hodnota není zveřejněna (účetní hodnota je k 31. 12. 2024, resp. 2023, ve výši -6 646 mil. Kč, resp. -3 650 mil. Kč).

Přehled účetních hodnot a stanovených reálných hodnot derivátových kontraktů a závazků oceněných v reálné hodnotě k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		2023	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	-787	-787	-1 136	-1 136
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	-530	-530	-666	-666
<u>Deriváty zajišťující peněžní toky:</u>				
Krátkodobé pohledávky	17 085	17 085	22 378	22 378
Dlouhodobé pohledávky	8 699	8 699	20 706	20 706
Krátkodobé závazky	-1 794	-1 794	-8 455	-8 455
Dlouhodobé závazky	-7 159	-7 159	-2 579	-2 579
<u>Komoditní deriváty:</u>				
Krátkodobé pohledávky	30 316	30 316	80 879	80 879
Krátkodobé závazky	-40 650	-40 650	-70 877	-70 877
<u>Ostatní deriváty:</u>				
Krátkodobé pohledávky	1 755	1 755	1 586	1 586
Dlouhodobé pohledávky	2 093	2 093	62	62
Krátkodobé závazky	-2 720	-2 720	-736	-736
Dlouhodobé závazky	-3 626	-3 626	-430	-430

19.1. Struktura finančních nástrojů podle způsobu stanovení reálné hodnoty

Skupina používá a zveřejňuje finanční nástroje v následující struktuře podle způsobu stanovení reálné hodnoty:

Úroveň 1: ocenění reálnou hodnotou za použití tržních cen identických aktiv a závazků kotovaných na aktivních trzích.

Úroveň 2: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých jsou významná vstupní data přímo či nepřímo odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích.

Úroveň 3: ocenění reálnou hodnotou za použití metod, u kterých nejsou významná vstupní data odvozená z informací pozorovatelných na aktivních trzích.

Pro aktiva a závazky, které se v účetních výkazech vyskytují pravidelně či opakovaně, Skupina posoudí klasifikaci v úrovních hierarchie reálných hodnot (dle nejnižší úrovně vstupu, která je významná pro stanovení reálné hodnoty jako celku) vždy ke konci každého vykazovaného období, aby se určilo, zda došlo k přesunům mezi úrovněmi hierarchie reálných hodnot.

V roce 2024 proběhl přesun z úrovně 3 finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou do úrovně 2, který souvisel s 15% podílem ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s., v portfoliu kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku. Reálná hodnota k 31. 12. 2024 zde byla stanovena na základně tržní ceny – uzavřené smlouvy o prodeji. V roce 2023 neproběhly žádné přesuny mezi jednotlivými úrovněmi finančních nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou.

Hierarchie reálných hodnot finančních aktiv a závazků k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	30 316	17 343	12 202	771
Deriváty zajišťující peněžní toky	25 784	19 266	6 518	-
Ostatní deriváty	3 848	-	3 848	-
Dluhová finanční aktiva s omezeným disponováním	27 604	27 604	-	-
Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku	3 077	3 077	-	-
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do výsledku hospodaření	3 501	-	-	3 501
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku	348	-	-	348
Kapitálová finanční aktiva klasifikovaná jako držená k prodeji v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku	1 356	-	1 356	-

Závazky oceňované reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	-40 650	-19 731	-19 621	-1 298
Deriváty zajišťující peněžní toky	-8 953	-6 376	-2 577	-
Ostatní deriváty	-6 346	-	-6 346	-
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	-787	-	-	-787
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	-530	-	-	-530

Aktiva a závazky, jejichž reálná hodnota je zveřejněna:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Ostatní finanční pohledávky	115	-	115	-
Investice do finančního leasingu	253	-	253	-
Dlouhodobé dluhy	-239 144	-162 092	-77 052	-
Krátkodobé úvěry	-2 552	-	-2 552	-
Ostatní finanční závazky	-4 414	-	-4 414	-

Hierarchie reálných hodnot finančních aktiv a závazků k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

Aktiva oceňovaná reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	80 879	11 146	66 184	3 549
Deriváty zajišťující peněžní toky	43 084	31 954	11 130	-
Ostatní deriváty	1 648	-	1 648	-
Dluhová finanční aktiva s omezeným disponováním	24 545	24 545	-	-
Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	6 657	6 657	-	-
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření	3 746	-	-	3 746
Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	680	-	-	680

Závazky oceňované reálnou hodnotou:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Komoditní deriváty	-70 877	-36 700	-30 100	-4 077
Deriváty zajišťující peněžní toky	-11 034	-5 495	-5 539	-
Ostatní deriváty	-1 166	-	-1 166	-
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	-1 136	-	-	-1 136
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	-666	-	-	-666

Aktiva a závazky, jejichž reálná hodnota je zveřejněna:

	<u>Celkem</u>	<u>Úroveň 1</u>	<u>Úroveň 2</u>	<u>Úroveň 3</u>
Termínované vklady	69	-	69	-
Ostatní finanční pohledávky	128	-	128	-
Pohledávky z prodeje dceřiných, přidružených a společných podniků	31	-	31	-
Investice do finančního leasingu	262	-	262	-
Dlouhodobé dluhy	-156 450	-84 412	-72 038	-
Krátkodobé úvěry	-7 314	-	-7 314	-
Ostatní finanční závazky	-3 765	-	-3 765	-

Skupina sjednává derivátové finanční nástroje s různými protistranami, zejména s velkými skupinami působícími v energetickém sektoru a velkými finančními institucemi s vysokým kreditním ratingem. Mezi deriváty, které se oceňují pomocí modelů využívajících tržní vstupy, patří zejména komoditní forwardy a futures, měnové forwardy, úrokové swapy a opce. Nejčastěji používané oceňovací metody využívají cenové křivky komodit, swapové modely, výpočty současné hodnoty a modely pro oceňování opcí (např. Black-Scholes, Black-76). Modely využívají různé vstupy včetně forwardových křivek podkladových komodit, spotových a forwardových kurzů cizích měn a úrokových křivek.

Přehled změn finančních aktiv a závazků oceněných v reálné hodnotě v úrovni 3 k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření	Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku	Komoditní deriváty
Zůstatek k 1. 1. 2023	3 840	887	888
Přírůstky	385	97	-
Úbytky	-9	-	-16 245
Přecenění	-470	-304	14 829
Zůstatek k 31. 12. 2023	3 746	680	-528
Přírůstky	215	77	-37
Úbytky	-28	-	-6 396
Přecenění	-432	-6	6 434
Přesun do úrovně 2 ¹⁾	-	-403	-
Zůstatek k 31. 12. 2024	3 501	348	-527

¹⁾ K 31. 12. 2024 došlo k přesunu do úrovně 2 s ohledem na dostupnou tržní cenu vyplývající z uzavřené prodejní smlouvy. Zisk z přecenění k 31. 12. 2024 již v rámci úrovně reálných hodnot 2 činil 953 mil. Kč.

Nejvýznamnější investice v portfoliu Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do ostatního úplného výsledku (včetně aktiv klasifikovaných jako držená k prodeji) představuje 15% podíl ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s. Akcie společnosti nejsou obchodovány na trhu. Reálná hodnota k 31. 12. 2024 odpovídá prodejní ceně aktiva dle uzavřené smlouvy o prodeji (viz bod 15). Reálná hodnota k 31. 12. 2023 byla stanovena s využitím dostupných veřejných údajů o ukazatelích EBITDA a obvyklých násobků EBITDA, které odpovídají pořizovací ceně při transakcích pozorovaných na trhu v daném oboru za 100% podíl na společnosti před úpravou o hodnotu dluhu. Při ocenění k 31. 12. 2023 byl použit 5násobek EBITDA jako nejlepší odhad reálné hodnoty.

Kapitálová finanční aktiva v reálné hodnotě přečeňovaná do výsledku hospodaření obsahují investice investičního fondu Skupiny ČEZ ve společnosti Inven Capital, SICAV, a.s. (bod 5). Reálnou hodnotu investic obsažených v tomto portfoliu stanovil k 31. 12. 2024 a 2023 znalec na oceňování. Při stanovení reálné hodnoty je přihlédnuto zejména k vkladům a jiným formám financování, které zrealizovali spoluinvestoři v poslední době. Dále je při ocenění zohledněn další vývoj a případné následné významné události, např. přijaté nabídky na odkup podílů.

Reálná hodnota podmíněné protihodnoty byla stanovena na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků, které Skupina předpokládá, že v souvislosti s akvizicí dceřiné společnosti bude hradit, a je interně posouzena managementem. Výše doplatku je závislá na budoucích finančních výsledcích pořízené společnosti.

Závazek z opce na nákup nekontrolních podílů je oceněn současnou hodnotou částky splatné při uplatnění prodejní opce v držení vlastníků nekontrolních podílů.

Součástí komoditních derivátů oceňovaných reálnou hodnotou v úrovni 3 jsou práva pro přeshraniční přenos elektřiny (dále jen „přeshraniční kapacity“) a plynové kontrakty s dodávkou v regionech, kde trh není dostatečně aktivní po celou dobu trvání kontraktu. Přeshraniční kapacity jsou prodávány v aukcích, které pořádají aukční kanceláře zastřešující operátory přenosových soustav, popř. v aukcích pořádaných přímo operátory přenosových soustav. Přeshraniční kapacity nejsou obchodovány na organizovaném trhu. Reálná hodnota přeshraničních kapacit, která představuje odhad hodnoty očekávaných kompenzací za nevyužité přeshraniční kapacity, zohledňuje zejména pořizovací cenu nakoupených kapacit a forwardové ceny elektřiny v příslušných zemích. Reálná hodnota kontraktů na nákup a prodej plynu na nedostatečně aktivních trzích je odvozena z nejbližšího aktivního trhu a pomocí oceňovacího modelu, který maximálně využívá dostupná tržní data, je stanoven lokační spread.

19.2. Zápočty finančních nástrojů

Následující tabulka uvádí přehled finančních nástrojů, u kterých byl proveden zápočet nebo které jsou předmětem vymahatelné rámcové smlouvy o zápočtech nebo obdobné smlouvy, ale u kterých nedošlo k zápočtu, k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		2023	
	Finanční aktiva	Finanční závazky	Finanční aktiva	Finanční závazky
Deriváty	59 948	-55 949	125 611	-83 077
Ostatní finanční nástroje ¹⁾	27 680	-17 049	58 612	-25 142
Kolaterály zaplacené / přijaté ²⁾	910	-1 596	1 869	-2 208
Finanční aktiva / závazky, brutto	88 538	-74 594	186 092	-110 427
Zápočet aktiv / závazků dle IAS 32	-	-	-	-
Částky vykázané v rozvaze	88 538	-74 594	186 092	-110 427
Vliv rámcových smluv o zápočtech	-59 821	59 821	-90 839	90 839
Netto hodnota po zápočtu dle rámcových smluv	28 717	-14 773	95 253	-19 588

1) Ostatní finanční nástroje obsahují faktury z derivátových obchodů a jsou součástí řádku Obchodní a jiné pohledávky nebo řádku Obchodní závazky.

2) Kolaterály zaplacené jsou součástí řádku Obchodní a jiné pohledávky a kolaterály přijaté jsou součástí řádku Obchodní závazky.

ČEZ, a. s., obchoduje s deriváty pod rámcovými smlouvami typu EFET a ISDA. Tyto smlouvy umožňují vzájemný zápočet pohledávek a závazků při předčasném ukončení uzavřených smluv. Důvodem předčasného ukončení je nesolventnost protistrany nebo neplnění sjednaných smluvních podmínek. Při předčasném ukončení dochází k finančnímu vyrovnání všech sjednaných kontraktů. Jejich vzájemný zápočet je přímo zakotven ve smluvním ujednání rámcových smluv, případně vyplývá z poskytnutého zajištění. Zároveň je s několika partnery uzavřeno CSA (Credit Support Annex) definující povolenou velikost expozice mezi těmito partnery. Při jejím překročení dochází k převodu hotovosti snižující expozici pod dohodnutou úroveň. Složená hotovost je rovněž součástí závěrečného zápočtu.

Informace o zápočtu nevyfakturovaných dodávek maloodběratelům elektřiny a plynu s přijatými zálohami jsou obsaženy v bodu 14 a 24. Informace o zápočtu hrubé částky smluvních aktiv a související postupné fakturace a přijatých záloh je uvedena v bodu 14.

Krátkodobá derivátová aktiva jsou v rozvaze součástí řádku Deriváty a ostatní krátkodobá finanční aktiva, dlouhodobá derivátová aktiva jsou součástí řádku Ostatní dlouhodobá finanční aktiva, krátkodobé derivátové závazky jsou součástí řádku Deriváty a ostatní krátkodobé finanční závazky a dlouhodobé derivátové závazky jsou součástí řádku Ostatní dlouhodobé finanční závazky.

20. Řízení finančních rizik

Přístup k řízení rizik

Ve Skupině je kontinuálně rozvíjen systém řízení rizik s cílem chránit hodnotu Skupiny při podstupování rizika, které je pro akcionáře akceptovatelné. Riziko je ve Skupině definováno jako potenciální odchylka skutečného vývoje od vývoje očekávaného (plánovaného) a je měřeno pomocí výše takové odchylky v Kč a pravděpodobnosti, s jakou tato odchylka nastane.

Ve Skupině je uplatňován koncept rizikového kapitálu, což umožňuje stanovovat základní strop pro dílčí rizikové limity a zejména jednotnou kvantifikaci různých druhů rizik. Hodnotu souhrnného ročního limitu rizikového kapitálu (Profit@Risk) schvaluje představenstvo na základě návrhu rizikového výboru pro každý finanční rok. Návrh limitu vychází z historické volatility zisku, výnosů a nákladů Skupiny („Top-down“ metoda). Schválená hodnota v Kč vyjadřuje maximální snížení zisku, které je na 95% hladině spolehlivosti Skupina ochotna podstupovat za účelem dosažení plánovaného ročního zisku.

Metodou „Bottom-up“ jsou stanovovány a průběžně aktualizovány tzv. Rizikové rámce. Rizikové rámce obsahují vymezení rizika a útvarů či společností Skupiny, pro které je rámec závazný, vymezení pravidel a odpovědnosti za řízení rizika, povolené nástroje a metody řízení rizika a konkrétní rizikové limity včetně limitu, který vyjadřuje podíl příslušného rizika na souhrnném ročním limitu Skupiny.

Ve Skupině jsou dále měřena nejvýznamnější tržní rizika podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace v horizontu Y+1 až Y+5). Tržní rizika jsou aktivně řízena prostřednictvím klouzavého prodeje elektřiny a nákupu emisních povolenek v horizontu následujících 6 let, uzavřených dlouhodobých kontraktů na prodej elektřiny a nákup emisních povolenek a zajišťování měnových a úrokových rizik ve střednědobém horizontu. Pro řízení rizik v horizontu podnikatelského plánu se také používá koncept Dluhové kapacity, který umožňuje posuzovat vliv zásadních investičních a jiných aktivit, včetně případných rizik, na celkové cash flow a zadlužení Skupiny s cílem udržení ratingu.

Od roku 2021 je ve Skupině navíc používáno schéma Jednotného řízení skupinově významných rizik, které je mimo jiné prostředkem k zastřešení procesů decentralně řízených rizik zavedením jednotného, centrálně koordinovaného procesu řízení skupinově významných rizik napříč procesními oblastmi Skupiny s využitím softwarového nástroje. Od roku 2024 je toto schéma také používáno pro evidenci významných ESG rizik s finančním dopadem na Skupinu.

Organizace řízení rizik

Za oblast řízení rizik je zodpovědný ředitel divize finance ČEZ, a. s., který s výjimkou schvalování souhrnného ročního limitu rizikového kapitálu (Profit@Risk), jehož schválení je v kompetenci představenstva ČEZ, a. s., rozhoduje na základě doporučení rizikového výboru (svého poradního výboru pro oblast řízení rizik Skupiny ČEZ) o rozvoji systému řízení rizik, o celkové alokaci limitu rizikového kapitálu (Profit@Risk) na jednotlivá rizika a organizační jednotky a schvaluje závazná pravidla, odpovědnost a strukturu limitů pro řízení dílčích rizik.

Rizikový výbor průběžně monitoruje celkový dopad rizik na Skupinu včetně stavu čerpání rizikového kapitálu, stavu rizik podnikatelského plánu, stavu zajištění v horizontu podnikatelského plánu, prognózu vývoje dluhové kapacity, cash flow Skupiny a dopadu plánovaných investičních akcí (mimo jiné i s ohledem na udržení ratingu). Od roku 2021 také monitoruje přehledy Jednotného řízení skupinově významných rizik.

Přehled a způsob řízení rizik

Ve Skupině je uplatňována jednotná kategorizace rizik Skupiny, která reflektuje specifika korporátní, tj. nebankovní společnosti, a zaměřuje se na primární příčiny neočekávaného vývoje. Rizika jsou rozčleněna do čtyř níže uvedených základních kategorií:

1. Tržní rizika	2. Kreditní rizika	3. Operační rizika	4. Podnikatelská rizika
1.1 Finanční (FX, IR)	2.1 Default dlužníka	3.1 Provozní	4.1 Strategická
1.2 Komoditní	2.2 Default dodavatele	3.2 Interní změny	4.2 Politická
1.3 Objemová	2.3 Vypořádací	3.3 Řízení likvidity	4.3 Regulatorní
1.4 Likvidity trhu		3.4 Bezpečnostní	4.4 Reputační

Aktivity Skupiny se z pohledu řízení rizik dělí na dvě základní skupiny:

- aktivity, u nichž je jednotně kvantifikováno, jak se příslušná aktivita podílí na souhrnném ročním limitu rizikového kapitálu (Profit@Risk) Skupiny (tj. na konkrétní pravděpodobnosti lze objektivně říci, jaké riziko je spojené s aktivitou / plánovaným ziskem). Tato rizika jsou řízena dle pravidel a limitů stanovených ředitelem divize finance ČEZ, a. s., na základě doporučení rizikového výboru a současně v souladu s řídicí dokumentací příslušných subjektů / procesů Skupiny,
- aktivity, u nichž podíl na souhrnném ročním limitu rizikového kapitálu Skupiny dosud není stanoven. Tato rizika jsou řízena odpovědnými vlastníky daných procesů na kvalitativní bázi v souladu s interní řídicí dokumentací příslušných subjektů / procesů Skupiny, které navíc od roku 2021 podléhají pravidlům schématu Jednotného řízení skupinově významných rizik.

Pro veškerá jednotně kvantifikovaná rizika je stanoven dílčí rizikový limit, jehož průběžné čerpání je měsíčně vyhodnocováno a je zpravidla definováno jako součet aktuální očekávané odchylky ročního hospodářského výsledku od plánu a potenciálního rizika ztráty na 95% intervalu spolehlivosti. Metodiky a data Skupiny umožňují jednotně kvantifikovat následující rizika:

- tržní rizika: finanční (měnová, úroková a akciová) rizika, komoditní cenová (elektřina, emisní povolenky, uhlí, plyn, ropa), objemová (objem výroby elektřiny ve větrných elektrárnách),
- kreditní rizika: riziko finančních a obchodních protistran a riziko koncových zákazníků elektřiny, zemního plynu a tepla,
- operační rizika: provozní rizika jaderných a uhelných zdrojů v ČR, investiční rizika.

Vývoj kvantifikovaných rizik Skupiny je měsíčně reportován rizikovému výboru prostřednictvím 3 pravidelných reportů:

- Rizika ročního rozpočtu (čerpání souhrnného ročního limitu rizikového kapitálu, tj. Profit@Risk limitu),
- Rizika podnikatelského plánu (EBITDA@Risk na bázi MonteCarlo simulace),
- Dluhová kapacita (aktuální odchylka od optimálního zadlužení v horizontu Y+5, odvozeného z požadavků ratingových agentur na plnění dluhových ukazatelů pro udržení ratingu ČEZ).

20.1. Kvalitativní popis rizik spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Vývoj cen elektřiny, emisních povolenek, uhlí a zemního plynu je kritickým rizikovým faktorem hodnoty Skupiny. Existující systém řízení komoditních rizik je zaměřen na marži z prodeje elektřiny z vlastní výroby, tj. na obchody vedoucí k optimalizaci prodeje výroby Skupiny a k optimalizaci pozice emisních povolenek pro výrobu (potenciální riziko řízeno na bázi EaR, VaR a EBITDA@Risk) a dále na marži z vlastního obchodování s komoditami v celé Skupině (potenciální riziko řízeno na bázi VaR).

Tržní finanční rizika (měnová, úroková a akciová rizika)

Vývoj měnových kurzů, úrokových sazeb a cen akcií je významným rizikovým faktorem hodnoty Skupiny. Existující systém řízení finančních rizik je zaměřen zejména na budoucí peněžní toky a dále na vlastní finanční obchody, které jsou uzavírány za účelem řízení celkové rizikové pozice v souladu s rizikovými limity (potenciální riziko řízeno na bázi VaR, EBITDA@Risk a doplňkových pozičních limitů). Vlastní finanční nástroje (tj. aktivní i pasivní finanční obchody a derivátové obchody) jsou proto realizovány výhradně v kontextu celkových kontrahovaných i očekávaných peněžních toků Skupiny (včetně provozních a investičních cizoměnových toků).

Kreditní rizika

Pro centrálně řízené aktivity Skupiny jsou kreditní expozice jednotlivých finančních partnerů a velkoobchodních partnerů řízeny v souladu s individuálními kreditními limity. Individuální limity jsou stanoveny a průběžně aktualizovány dle bonity protistrany (dle mezinárodního ratingu a dle interního hodnocení finanční situace u protistran, které nemají mezinárodní rating).

V oblasti prodeje elektřiny koncovým zákazníkům v České republice je u každého obchodního partnera průběžně sledována aktuální bonita odvozená z historické platební morálky (u vybraných partnerů je navíc zohledněna finanční situace). Tato bonita určuje platební podmínky partnerů (tj. nepřímo vyšší povolené kreditní expozice) a slouží také ke kvantifikaci očekávané a potenciální ztráty.

Maximální kreditní expozice Skupiny týkající se pohledávek a ostatních finančních nástrojů k 31. 12. 2024 a 2023 je účetní hodnota finančního aktiva v každé kategorii finančních aktiv kromě finančních záruk. Kreditní riziko z vkladů u bank a finančních institucí je řízeno útvarem řízení rizik ve spolupráci s útvarem řízení likvidity v souladu se stanovenými pravidly Skupiny. Vklady volných prostředků jsou provedeny pouze u schválených protistran a v rámci úvěrových limitů stanovených pro každou jednotlivou protistranu.

V souladu s metodikou kreditního rizika, uplatňovanou v bankovníctví dle Basel II, je měsíčně kvantifikována očekávaná a potenciální ztráta na hladině spolehlivosti 95 %, tj. je kvantifikován a vyhodnocován podíl všech výše uvedených kreditních rizik na souhrnném ročním limitu rizikového kapitálu (Profit@Risk).

Likviditní rizika

Likviditní riziko je ve Skupině vnímáno primárně jako riziko operační (riziko řízení likvidity) a rizikovým faktorem je interní schopnost efektivně řídit proces plánování budoucích peněžních toků ve Skupině a zajistit adekvátní likviditu a efektivní krátkodobé financování (riziko řízeno na kvalitativní bázi). K řízení fundamentálního likviditního rizika (tj. likviditního rizika v bankovním pojetí) slouží systém řízení rizik jako celek. Budoucí odchylky očekávaných peněžních toků Skupiny jsou v daném horizontu řízeny v souladu se souhrnným rizikovým limitem a v kontextu aktuální a cílové míry zadlužení Skupiny. Dalšími nástroji používanými pro řízení likviditního rizika jsou pravidelně vyhodnocované Margin@Risk reporty a reporty stresových scénářů likvidity, které slouží zejména k řízení likviditního rizika souvisejícího s požadavky na maržové vklady. V těchto reportech jsou hodnoceny i vlivy transakcí klouzavého prodeje elektřiny a nákupu emisních povolenek v horizontu následujících 6 let.

20.2. Kvantitativní popis rizik spojených s finančními nástroji

Komoditní rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor rizika spojeného s finančními nástroji je zvolen měsíční parametrický VaR (95% spolehlivost), který vyjadřuje maximální potenciální snížení reálné hodnoty kontraktů, které jsou klasifikovány jako deriváty podle IFRS 9 (v ČEZ deriváty s těmito podkladovými komoditami: elektřina, emisní povolenky EUA, zemní plyn, uhlí ARA, Richards Bay, Newcastle a ropa a ropné produkty) na dané hladině spolehlivosti,
- pro věrné zobrazení zajišťovacího charakteru významné části existujících derivátových prodejních kontraktů elektřiny s dodávkou v Německu jsou ve výpočtu VaR zahrnuty také vysoce pravděpodobné budoucí prodeje elektřiny vlastní výroby s dodávkou v ČR,
- pro výpočet volatility a korelací (mezi cenami komodit) je použita metoda jednoduchého klouzavého průměru (SMA – Simple Moving Average) na 60denních časových řadách,
- zdrojem tržních cen jsou zejména EEX, PXE, ICE,
- indikátor VaR ilustruje zejména vliv přecenění výše zmíněných finančních nástrojů do výkazu zisku a ztráty.

Potenciální dopad působení uvedených rizikových faktorů k 31. 12. (v mil. Kč):

	2024	2023
Měsíční VaR (95 %) – vliv změn tržních cen komodit	1 497	1 215

Měnová rizika

Požadovaný kvantitativní údaj o rizicích (tj. potenciální změna tržní hodnoty vlivem působení měnového rizika k 31. 12.) byl stanoven na základě níže uvedených předpokladů:

- jako indikátor měnového rizika je zvolen měsíční VaR (95% spolehlivost),
- pro výpočet VaR, který je založený na volatilitách a vnitřních korelacích jednotlivých uvažovaných měn, je použita metoda historické simulace VaR na 90denních historických časových řadách,
- relevantní měnová pozice je definována zejména jako hodnota cizoměnových toků plynoucích ze všech kontrahovaných finančních instrumentů, z očekávaných cizoměnových provozních výnosů a nákladů v roce 2025 a z vysoce pravděpodobných očekávaných budoucích cizoměnových výnosů, nákladů a kapitálových výdajů zajišťovaných finančními instrumenty atd.,
- relevantní měnové pozice reflektují veškeré významné cizoměnové toky subjektů Skupiny ve sledovaném koši cizích měn,
- zdrojem tržních měnových kurzů jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg,
- indikátor VaR ilustruje zejména dopad přecenění výše zmíněných součástí měnové pozice do výkazu zisku a ztráty.

Potenciální dopad působení měnového rizika k 31. 12. (v mil. Kč):

	2024	2023
Měsíční měnový VaR (95% spolehlivost)	289	301

Úroková rizika

Pro kvantifikaci potenciálního dopadu úrokového rizika byla zvolena citlivost úrokových výnosů a nákladů na paralelní posun relevantních výnosových křivek. Kvantifikace (k 31. 12.) byla aproximativně provedena na základě následujících předpokladů:

- jako indikátor úrokového rizika je zvolen paralelní posun výnosových křivek (+10 bp),
- citlivost relevantní části výkazu zisku a ztráty je měřena jako změna ročních úrokových výnosů a nákladů plynoucích z úrokově citlivých pozic k 31. 12.,
- uvažované úrokové pozice reflektují veškeré významné úrokově citlivé pozice subjektů Skupiny,
- zdrojem tržních úrokových sazeb jsou zejména IS Reuters a IS Bloomberg.

Potenciální dopad působení úrokového rizika k 31. 12. (v mil. Kč):

	2024	2023
Úroková citlivost* na paralelní posun výnosových křivek (+10 bp)	-38	-24

* Záporné znaménko značí vyšší nárůst úrokových nákladů oproti úrokovým výnosům.

Kreditní expozice

Skupina je vystavena kreditnímu riziku u všech finančních aktiv uvedených v rozvaze a dále kreditnímu riziku z poskytnutých záruk. Kreditní expozice z poskytnutých záruk, které nejsou součástí rozvahy, k 31. 12. 2024 a 2023 byla nulová.

Likviditní rizika

Smluvní splatnosti nediskontovaných plateb finančních závazků k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Úvěry	Vydané dluhopisy	Obchodní a ostatní finanční závazky	Deriváty ¹⁾
Splatnost v roce 2025	9 323	24 678	53 357	654 730
Splatnost v roce 2026	7 148	27 182	1 693	131 800
Splatnost v roce 2027	7 784	32 300	630	44 552
Splatnost v roce 2028	16 796	17 646	146	2 033
Splatnost v roce 2029	11 335	11 811	655	15 190
V dalších letech	38 388	78 843	542	38 556
Celkem	90 774	192 460	57 023	886 861

¹⁾ Smluvní splatnosti u derivátů představují platby uskutečněné Skupinou. Skupina u těchto transakcí současně získá protihodnotu. Reálné hodnoty derivátů jsou uvedeny v bodu 19.

Smluvní splatnosti nediskontovaných plateb finančních závazků k 31. 12. 2023 (v mil. Kč):

	Úvěry	Vydané dluhopisy	Obchodní a ostatní finanční závazky	Deriváty ¹⁾
Splatnost v roce 2024	37 271	4 274	62 404	407 376
Splatnost v roce 2025	7 506	21 338	1 751	63 784
Splatnost v roce 2026	6 834	20 352	495	8 850
Splatnost v roce 2027	8 218	16 500	596	1 270
Splatnost v roce 2028	11 362	19 513	56	802
V dalších letech	15 016	29 653	717	24 289
Celkem	86 207	111 630	66 019	506 371

¹⁾ Smluvní splatnosti u derivátů představují platby uskutečněné Skupinou. Skupina u těchto transakcí současně získá protihodnotu. Reálné hodnoty derivátů jsou uvedeny v bodu 19.

Expozici na likviditní riziko související s požadavky na maržové vklady, které vyplývají zejména z uzavřených obchodů s elektřinou, plynem a emisními povolenkami v horizontu následujících 6 let, zobrazuje následující tabulka (v mil. Kč):

Rok	Maximální čistá hodnota zaplacených maržových vkladů a kolaterálů	Den maxima	Průměrná denní čistá hodnota zaplacených maržových vkladů a kolaterálů	Tržní cena ¹⁾ (EUR/MWh)	
				Elektřina CAL DE BL Y+1	Plyn TTF Y+1
2021	60 816	27. 12. 2021	3 680	271	98
2022	195 240	29. 8. 2022	86 612	985	312
2023	76 737	2. 1. 2023	30 681	214	78
2024	23 986	20. 9. 2024	19 137	82	35

¹⁾ Tržní ceny jsou uvedeny za obchodní den předcházející uvedenému dni maxima. Pro elektřinu se jedná o produkt kalendářní baseload s dodávkou v Německu na následující rok (Y+1) – k 31. 12. 2024 byla cena tohoto produktu CAL 2025 DE BL 97 EUR/MWh, pro plyn se jedná o cenu zemního plynu v obchodním bodě TTF s dodáním následující rok – k 31. 12. 2024 byla cena TTF 2025 48 EUR/MWh.

K 31. 12. 2024, resp. 2023, měla Skupina k dispozici nevyčerpané komitované úvěrové rámce ve výši 58,2 mld. Kč, resp. 53,2 mld. Kč. Navíc z komitovaných úvěrových smluv s Evropskou investiční bankou na podporu financování programu obnovy a dalšího rozvoje distribuční soustavy v České republice zbývalo k 31. 12. 2024, resp. 2023, dočerpáno 400 mil. EUR, resp. 540 mil. EUR.

20.3. Zajišťovací účetnictví

Skupina zajišťuje peněžní toky z vysoce pravděpodobných budoucích prodejů elektřiny v České republice. Jako zajišťovací nástroj slouží forwardy a futures na prodej elektřiny v Německu. K 31. 12. 2024, resp. 2023, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů 16 157 mil. Kč, resp. 32 552 mil. Kč. Výsledkem own-use předprodejů (bod 2.15) a této zajišťovací strategie k 31. 12. 2024 je, že na rok 2025 bylo zajištěno přibližně 90 % očekávané výroby v České republice za průměrnou cenu 117 EUR/MWh, na rok 2026 přibližně 60 % očekávané výroby za průměrnou cenu 94 EUR/MWh, na rok 2027 přibližně 28 % očekávané výroby za průměrnou cenu 80 EUR/MWh a na rok 2028 přibližně 7 % za průměrnou cenu 73 EUR/MWh.

Skupina dále zajišťuje peněžní toky z vysoce pravděpodobných budoucích výnosů v EUR, a to pro účely zajištění měnového rizika. Zajištěné peněžní toky jsou očekávány v letech 2025–2042. Zajišťovacími nástroji k 31. 12. 2024, resp. 2023, jsou v tomto případě závazky z titulu emisí euroobligací a bankovních úvěrů denominovaných v EUR v celkové výši 6,3 mld. EUR, resp. 5,6 mld. EUR, a měnové forwardy a úrokové swapy. K 31. 12. 2024, resp. 2023, činila reálná hodnota těchto zajišťovacích derivátů 648 mil. Kč, resp. -364 mil. Kč.

V roce 2024, resp. 2023, Skupina také zajišťovala vybrané peněžní toky spojené s výdajem za nákup emisních povolenek pro spotřebu na pokrytí vypuštěných emisí CO₂ v roce 2024, resp. 2023, pro účely zajištění měnového rizika spojeného s časovým nesouladem mezi obdobími, ve kterém jsou emisní povolenky alokovány z hlediska spotřeby a výdajem za jejich pořízení. Zajišťovacími nástroji byly měnové swapy. Hodnota nakumulovaných změn reálné hodnoty přeúčtovaná z vlastního kapitálu do ceny nakoupených emisních povolenek v souvislosti se zajištěním peněžních toků na nákup emisních povolenek k 31. 12. 2024, resp. 2023, činila 40 mil. Kč, resp. -131 mil. Kč.

Skupina dále zajišťuje nákup plynu pro spotřebu v kogeneračních jednotkách při kombinované výrobě elektřiny a tepla s cílem zajistit související peněžní toky a výslednou spotřebu plynu s ohledem na platný regulační rámec pro zajišťované období. Zajišťovacími nástroji k 31. 12. 2024, resp. 2023, jsou v tomto případě komoditní forwardy a swapy na plyn.

V následujících tabulkách je uveden přehled zajištění k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024			Efektivní část zajištění před zdaněním ³⁾ (mil. Kč)
	Měrná jednotka	Množství / nominální hodnota ¹⁾	Účetní hodnota ²⁾ (mil. Kč)	
Zajištění peněžních toků				
Komoditní riziko – předprodej elektřiny:				
2025	GWh	-13 061	15 276	14 597
2026	GWh	-15 321	1 708	1 075
2027 a dále	GWh	-12 639	-827	-758
Komoditní riziko – elektřina, celkem	GWh	-41 021	16 157	14 914
Komoditní riziko – spotřeba plynu v 2025	GWh	211	35	45
Komoditní riziko celkem			16 192	14 959
Měnové riziko v letech 2025–2042	mil. EUR	-6 621	-159 644	-6 578
Měnové riziko v letech 2025–2042	mil. USD	-300	1 909	728
Měnové riziko – ostatní			-7	-4
Úrokové riziko v letech 2025–2032	mil. EUR	-	-	-184
Měnové a úrokové riziko celkem			-157 742	-6 038
Celkem zajištění peněžních toků			-141 550	8 921

2023				
	Měrná jednotka	Množství / nominální hodnota ¹⁾	Účetní hodnota ²⁾ (mil. Kč)	Efektivní část zajištění před zdaněním ³⁾ (mil. Kč)
Zajištění peněžních toků				
Komoditní riziko – předprodej elektřiny:				
2024	GWh	-12 033	14 993	12 597
2025	GWh	-18 037	14 144	14 170
2026 a dále	GWh	-10 706	3 415	3 432
Komoditní riziko – elektřina, celkem	GWh	-40 776	32 552	30 199
Komoditní riziko – spotřeba plynu v 2024	GWh	194	-141	-133
Komoditní riziko celkem			32 411	30 066
Měnové riziko v letech 2024–2042	mil. EUR	-8 207	-140 944	-1 918
Měnové riziko v letech 2024–2042	mil. USD	-300	1 359	713
Měnové riziko – ostatní			3	12
Úrokové riziko – 2024–2032	mil. EUR	-100	-1	-259
Měnové a úrokové riziko celkem			-139 583	-1 452
Celkem zajištění peněžních toků			-107 172	28 614

¹⁾ Kladné hodnoty představují nákup, záporné hodnoty představují prodej.

²⁾ Kladné hodnoty představují pohledávky, záporné hodnoty představují závazky.

³⁾ Součástí hodnoty ve sloupci efektivní část zajištění před zdaněním jsou také hodnoty ve vlastním kapitálu související s ukončenými zajišťovacími nástroji (do doby realizace peněžního toku).

V roce 2024 a 2023 byly částky z titulu zajištění peněžních toků přeúčtované z vlastního kapitálu vykázány ve výkazu zisku a ztráty v položkách Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí, Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami, Ostatní finanční náklady a Ostatní finanční výnosy. V roce 2024, resp. 2023, bylo z titulu neefektivnosti zajištění peněžních toků zaúčtováno do výsledku hospodaření 2 505 mil. Kč, resp. -76 mil. Kč. V letech 2024 a 2023 byla neefektivnost způsobena zejména volatilitou českých / německých cen elektřiny, resp. nestejným cenovým růstem / poklesem ceny elektřiny na českém a německém trhu.

V následujících tabulkách je uveden přehled pohybů vlastního kapitálu před zdaněním, který souvisí se zajištěním peněžních toků, v roce 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		
	Změna reálné hodnoty finančních nástrojů do vlastního kapitálu, brutto	Odúčtování efektivní části zajištění do výsledku hospodaření / aktiv	Odúčtování neefektivní části zajištění do výsledku hospodaření
Komoditní riziko – předprodej elektřiny	1 452	-14 230	-2 506
Komoditní riziko – spotřeba plynu	46	132	-
Měnové riziko – předprodej elektřiny, nákup emisních povolenek	-3 611	-1 036	1
Měnové riziko – ostatní	-8	1	-
Úrokové riziko – úrokové náklady z emitovaných dluhopisů	19	57	-
Zajištění peněžních toků celkem	-2 102	-15 076	-2 505

	2023		
	Změna reálné hodnoty finančních nástrojů do vlastního kapitálu, brutto	Odúčtování efektivní části zajištění do výsledku hospodaření / aktiv	Odúčtování neefektivní části zajištění do výsledku hospodaření
Komoditní riziko – předprodej elektřiny	87 735	25 487	92
Komoditní riziko – spotřeba plynu	-332	2	-
Měnové riziko – předprodej elektřiny, nákup emisních povolenek	-4 206	-3 305	-16
Měnové riziko – ostatní	7	-	-
Úrokové riziko – úrokové náklady z emitovaných dluhopisů	-2	58	-
Zajištění peněžních toků celkem	83 202	22 242	76

V následující tabulce je uveden přehled pohybů vlastního kapitálu před zdaněním, které souvisí se zajištěním peněžních toků, v roce 2024 a 2023 a jejich navázání na výkaz o úplném výsledku (v mil. Kč):

	2024	2023
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů do vlastního kapitálu, brutto	-2 102	83 202
Odúčtování neefektivní části zajištění do výsledku hospodaření	-2 505	76
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	-4 607	83 278
Odúčtování efektivní části zajištění do výsledku hospodaření	-15 116	22 373
Odúčtování efektivní části zajištění do aktiv	40	-131
Odúčtování efektivní části zajištění celkem	-15 076	22 242

21. Rezervy

V následující tabulce je uveden přehled rezerv k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024			2023		
	Dlouho- dobá	Krátko- dobá	Celkem	Dlouho- dobá	Krátko- dobá	Celkem
Jaderné rezervy	142 736	2 375	145 111	126 055	2 563	128 618
Rezerva na demolice a demontáže emisních zdrojů	15 112	548	15 660	16 387	141	16 528
Rezerva na důlní sanace, rekultivace a důlní škody	15 654	210	15 864	15 113	210	15 323
Rezerva na rekultivace skládek	778	15	793	573	24	597
Rezerva na emise CO ₂ (viz bod 13)	-	25 860	25 860	-	22 422	22 422
Rezerva na zaměstnanecké požitky	5 478	452	5 930	5 372	472	5 844
Ostatní rezervy	1 592	5 191	6 783	1 940	5 281	7 221
Celkem	181 350	34 651	216 001	165 440	31 113	196 553

21.1. Jaderné rezervy

Společnost provozuje dvě jaderné elektrárny. Jaderná elektrárna Dukovany je tvořena čtyřmi bloky uvedenými do trvalého provozu v letech 1985 až 1987. Jaderná elektrárna Temelín se skládá ze dvou bloků, které byly uvedeny do trvalého provozu v letech 2002 a 2003. Atomový zákon stanovuje povinnosti pro vyřazování jaderných zařízení a ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva. V souladu s atomovým zákonem musí být všechny jaderné části a zařízení jaderné elektrárny po ukončení provozu zlikvidovány. Pro potřeby stanovení výše jaderných rezerv se předpokládá, že výroba elektřiny v Jaderné elektrárně Dukovany bude ukončena v roce 2047, v Temelíně pak v roce 2062. Studie pro jadernou elektrárnu Dukovany z roku 2022 a pro jadernou elektrárnu Temelín z roku 2023 předpokládají, že celkové náklady na vyřazení tzv. jaderného ostrova i konvenční části těchto elektráren z provozu dosáhnou výše 45,3 mld. Kč a 36,9 mld. Kč. Prostředky rezervy vytvářené podle atomového zákona jsou ukládány na vázaných bankovních účtech. Tyto peněžní prostředky je možné v souladu s legislativou používat na nákup státních dluhopisů. Tato vázaná finanční aktiva jsou vykázána v rozvaze jako součást řádku Finanční aktiva s omezeným disponováním (viz bod 4).

Ústředním orgánem zodpovědným za organizaci a provoz zařízení určených pro konečné ukládání radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva je Správa úložišť radioaktivních odpadů (SÚRAO) zřízená Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR. SÚRAO provozuje úložiště radioaktivního odpadu, dohlíží na tato úložiště a nese odpovědnost za jejich provoz. Činnost SÚRAO je financována z jaderného účtu, na který přispívají původci radioaktivního odpadu. Výše poplatku na jaderný účet je atomovým zákonem stanovena na 55 Kč za jednu MWh elektřiny vyrobené v jaderné elektrárně. V roce 2024, resp. 2023, činila výše tohoto příspěvku 1 633 mil. Kč, resp. 1 673 mil. Kč. Veškeré náklady spojené s dočasným skladováním radioaktivního odpadu a použitého jaderného paliva hradí přímo jeho původce.

Skupina tvoří v souladu se zásadami popsanými v bodu 2.23 rezervy na odhadované budoucí náklady z titulu vyřazení jaderných zařízení z provozu a dočasné skladování a trvalé uložení použitého jaderného paliva. V následující tabulce je uveden rozpis jaderných rezerv k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Rezerva			
	Vyřazení jaderného zařízení	Uložení jaderného paliva		
		Dočasné	Trvalé	Celkem
Zůstatek k 1. 1. 2023	59 417	9 325	40 968	109 710
Vliv inflace a reálné úrokové míry	2 911	463	2 007	5 381
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	-	585	-	585
Dopad změny odhadu účtovaný do výsledku hospodaření	-	579	-	579
Dopad změny odhadu zvyšující dlouhodobý hmotný majetek	12 628	62	1 835	14 525
Čerpání za běžný rok	-	-490	-1 672	-2 162
Zůstatek k 31. 12. 2023	<u>74 956</u>	<u>10 524</u>	<u>43 138</u>	<u>128 618</u>
Vliv inflace a reálné úrokové míry	3 598	504	2 071	6 173
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	-	918	-	918
Dopad změny odhadu účtovaný do výsledku hospodaření	-	-459	-	-459
Dopad změny odhadu zvyšující / snižující dlouhodobý hmotný majetek	-10 769	-	22 852	12 083
Čerpání za běžný rok	-	-589	-1 633	-2 222
Zůstatek k 31. 12. 2024	<u>67 785</u>	<u>10 898</u>	<u>66 428</u>	<u>145 111</u>

Čerpání rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva za běžný rok zahrnuje platby uhrazené na státem kontrolovaný jaderný účet a čerpání rezervy na dočasné skladování představuje především nákup obalových souborů pro použité jaderné palivo a jiného souvisejícího zařízení pro tyto účely.

V roce 2024 společnost zaúčtovala změnu odhadu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva v souvislosti se změnou očekávaných budoucích nákladů na skladování a změnou diskontní sazby, u rezervy na vyřazení jaderného zařízení v souvislosti se změnou výše nákladů na vyřazování z provozu pro jadernou elektrárnu Dukovany a jadernou elektrárnu Temelín a se změnou diskontní sazby a u rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva z důvodu úpravy očekávané výroby v jaderných elektrárnách, změny očekávané výše poplatku za vyrobenou MWh v budoucích letech a změny diskontní sazby.

V roce 2023 společnost zaúčtovala změnu odhadu rezervy na dočasné skladování použitého jaderného paliva v souvislosti se změnou očekávaných budoucích nákladů na skladování a změnou diskontní sazby, u rezervy na vyřazení jaderného zařízení v souvislosti s aktualizací expertních studií nákladů na vyřazování z provozu pro jadernou elektrárnu Dukovany a jadernou elektrárnu Temelín a se změnou diskontní sazby a u rezervy na trvalé uložení použitého jaderného paliva z důvodu úpravy očekávané výroby v jaderných elektrárnách, změny očekávané výše poplatku za vyrobenou MWh v budoucích letech a změny diskontní sazby.

Skutečné náklady na vyřazení jaderných zařízení z provozu, dočasné skladování a trvalé uložení použitého jaderného paliva se mohou od výše uvedených odhadů výrazně lišit, a to díky změnám v legislativě či technologii, nárůstu osobních nákladů, nákladů na materiál a zařízení a také díky jinému časovému průběhu provedení všech činností souvisejících s vyřazením jaderného zařízení, skladováním a uložením použitého jaderného paliva.

Následující tabulka uvádí citlivost jaderných rezerv na změny diskontní sazby, při zachování všech ostatních parametrů beze změny, k 31. 12. 2024 (v mil. Kč):

	Rezerva				
	Vyřazení jaderného zařízení	Uložení jaderného paliva		Celkem	Změna v %
		Dočasné	Trvalé		
Efekt snížení diskontní sazby:					
-20 bp	7 441	462	2 075	9 978	6,9 %
-10 bp	3 615	226	1 026	4 867	3,4 %
Zůstatek k 31. 12. 2024 – základní scénář ¹⁾	67 785	10 898	66 428	145 111	
Efekt zvýšení diskontní sazby:					
+10 bp	-3 417	-218	-1 004	-4 639	-3,2 %
+20 bp	-6 649	-426	-1 985	-9 060	-6,2 %

¹⁾ Základní scénář k 31. 12. 2024 odpovídá dlouhodobé bezrizikové reálné úrokové míře ve výši 1,9 % a očekávané míře inflace ve výši 2,2 % (bod 2.23).

21.2. Rezervy na důlní sanace, důlní škody, rekultivace a na demolice a demontáže emisních zdrojů

V následující tabulce jsou uvedeny pohyby rezerv k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Důlní sanace a rekultivace a důlní škody	Rekultivace skládek	Demolice a demontáže emisních zdrojů
Zůstatek k 1. 1. 2023	13 406	616	19 722
Vliv inflace a reálné úrokové míry	647	28	956
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	53	-	-
Změna odhadu zvyšující / snižující dlouhodobý hmotný majetek	1 406	-22	-2 227
Čerpání za běžný rok	-189	-25	-1 163
Rozpuštění rezervy	-	-	-760
Zůstatek k 31. 12. 2023	15 323	597	16 528
Vliv inflace a reálné úrokové míry	727	28	760
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	19	-	-
Změna odhadu zvyšující / snižující dlouhodobý hmotný majetek	-37	184	-477
Čerpání za běžný rok	-168	-16	-216
Rozpuštění rezervy	-	-	-935
Zůstatek k 31. 12. 2024	15 864	793	15 660

Rezerva na důlní sanace, rekultivace a rezerva na důlní škody jsou tvořeny společností Severočeské doly a.s., dceřinou společností zabývající se povrchovou těžbou hnědého uhlí. Z titulu své činnosti je uvedena společnost zodpovědná za sanaci a rekultivaci zasažených ploch, stejně jako za škody vzniklé důlní činností. Čerpání rezerv představuje platby za sanace a rekultivace dolů a úhrady důlních škod. V období probíhající těžby není čerpání rezervy na sanace a rekultivace intenzivní (ukončení těžby se předpokládá v roce 2030). Období, ve kterém se očekává nejvyšší čerpání rezervy, jsou roky 2031–2040 (11,5 mld. Kč v současné hodnotě) v souvislosti s řešením zbytkových jam. Hlavní část sanací a rekultivací by měly být dokončeny do roku 2045, v letech 2041–2045 se předpokládá čerpání 1,6 mld. Kč v současné hodnotě rezervy. Po roce 2045 mohou pokračovat některé práce týkající se péče o vysazené porosty. Tento předpokládaný budoucí časový průběh čerpání rezervy je nejistý a odpovídá aktuální strategii Skupiny (bod 1.1). Změny odhadů provedené v letech 2024 a 2023 představují změny rezervy v důsledku aktualizace odhadů budoucích nákladů na rekultivace, zejména díky změnám cen rekultivačních prací, a dále změnou v jejich načasování a změnou diskontní sazby.

Rezerva na demolice a demontáže emisních zdrojů byla v roce 2023 čerpána zejména v souvislosti s výrobní jednotkou Pruněřov I, jejíž demontáž a demolice byla v roce 2023 dokončena. V dalších obdobích se předpokládá čerpání rezervy zejména v letech 2029–2030 u elektrárny Dětmárovice (2,3 mld. Kč v současné hodnotě), v letech 2031–2034 pro zbývající uhelné zdroje (9,9 mld. Kč v současné hodnotě) a v letech 2047–2048 pro paroplynovou elektrárnu Počerady (0,5 mld. Kč v současné hodnotě). Tento předpokládaný budoucí časový průběh čerpání rezervy je nejistý a odpovídá aktuální strategii Skupiny (bod 1.1). V roce 2024 a 2023 Skupina zaúčtovala změnu odhadu rezervy na demolice a demontáže emisních zdrojů v souvislosti se změnou výše a rozsahu nákladů na vyřazování z provozu a v souvislosti se změnou diskontní sazby.

Skutečné náklady na sanace, rekultivace a na odstranění důlních škod a na demolice a demontáže emisních zdrojů se mohou od výše uvedených odhadů výrazně lišit, a to díky změnám v legislativě či technologii, nárůstu osobních nákladů, nákladů na materiál a zařízení a také díky jinému časovému průběhu provedení všech souvisejících činností.

21.3. Rezerva na zaměstnanecké požitky

V následující tabulce jsou uvedeny pohyby rezervy v letech 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Zaměstnanecké požitky
Zůstatek k 1. 1. 2023	5 293
Naběhlé úroky	248
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	456
Pojistněmatematické zisky a ztráty účtované do ostatního úplného výsledku	3
Čerpání za běžný rok	-159
Kurzové rozdíly	4
Zůstatek k 31. 12. 2023	<u>5 844</u>
Naběhlé úroky	348
Tvorba rezervy účtovaná do výsledku hospodaření	389
Pojistněmatematické zisky a ztráty účtované do ostatního úplného výsledku	-354
Čerpání za běžný rok	-262
Kurzové rozdíly	2
Reklasifikace na závazky související s aktivy klasifikovanými jako držená k prodeji	-37
Zůstatek k 31. 12. 2024	<u><u>5 930</u></u>

Skupina tvoří v souladu se standardem IAS 19 Zaměstnanecké požitky rezervu na zaměstnanecké požitky sjednané v kolektivních smlouvách. Jedná se zejména o částky vyplácené při dosažení 50 let věku a při odchodu do důchodu.

K výpočtu současné hodnoty rezervy byly použity následující základní předpoklady:

	2024	2023
Nejvýznamnější předpoklady (vážené průměry):		
Míra fluktuace	2,2 %	2,2 %
Předpokládaný růst nominální průměrné mzdy	5,3 %	5,9 %
Nominální podniková diskontní sazba	6,0 %	6,1 %

22. Deriváty a ostatní finanční závazky

Deriváty a ostatní finanční závazky k 31. 12. 2024 a 2023 jsou následující (v mil. Kč):

	2024		
	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky	Celkem
Závazky z titulu pořízení stálých aktiv	634	-	634
Ostatní	1 636	2 144	3 780
Finanční závazky v naběhlé hodnotě	2 270	2 144	4 414
Deriváty zajišťující peněžní toky	7 159	1 794	8 953
Komoditní a ostatní deriváty	3 626	43 370	46 996
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	749	38	787
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	253	277	530
Finanční závazky v reálné hodnotě	11 787	45 479	57 266
Celkem	14 057	47 623	61 680
	2023		
	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky	Celkem
Závazky z titulu pořízení stálých aktiv	318	-	318
Ostatní	1 381	2 066	3 447
Finanční závazky v naběhlé hodnotě	1 699	2 066	3 765
Deriváty zajišťující peněžní toky	2 579	8 455	11 034
Komoditní a ostatní deriváty	430	71 613	72 043
Závazky z opcí na nákup nekontrolních podílů	933	203	1 136
Podmíněná protihodnota z pořízení dceřiných podniků	463	203	666
Finanční závazky v reálné hodnotě	4 405	80 474	84 879
Celkem	6 104	82 540	88 644

V následující tabulce je uveden rozpad hodnoty závazků z komoditních a ostatních derivátů podle období dodávky k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Dodávka v roce 2024	-	58 015
Dodávka v roce 2025	33 798	12 764
Dodávka v roce 2026	8 346	784
Dodávka v roce 2027 a dále	4 852	480
Komoditní a ostatní deriváty celkem	46 996	72 043

V následující tabulce je uveden přehled hodnoty závazků z komoditních derivátů podle komodit a ostatních derivátů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Elektřina včetně přeshraničních kapacit	19 987	35 726
Plyn	20 478	29 406
Emisní povolenky, záruky původu	185	5 736
Finanční deriváty	6 346	1 175
Komoditní a ostatní deriváty celkem	46 996	72 043

Pokles závazků z komoditních a ostatních derivátů v roce 2024 je způsoben realizací fyzické dodávky komodity nebo finančním vypořádáním. Meziroční celkový pokles je také ovlivněn volatilitou tržních cen a celkovým meziročním poklesem tržních cen elektřiny, plynu, emisních povolenek a ostatních komodit. S tímto poklesem souvisí pokles pohledávek z komoditních a ostatních derivátů, který je uveden v bodu 5.

23. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Bankovní úvěry	2 071	7 214
Kontokorentní účty	481	100
Celkem	2 552	7 314

Krátkodobé úvěry jsou úročeny pevnými úrokovými sazbami. Vážená průměrná úroková sazba k 31. 12. 2024, resp. 2023, činila 4,6 %, resp. 5,5 %. Za rok 2024, resp. 2023, činila vážená průměrná úroková sazba 3,1 %, resp. 8,1 %.

24. Ostatní krátkodobé závazky

Přehled ostatních krátkodobých závazků k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Přijaté zálohy od malooběratelů elektřiny a plynu	44 100	37 732
Nevyfakturované dodávky malooběratelům elektřiny a plynu	-39 397	-32 129
Přijaté zálohy od malooběratelů, netto	4 703	5 603
Daně a poplatky, mimo daně z příjmů	6 088	6 446
Přijaté zálohy ostatní	3 940	3 184
Výnosy příštích období	394	387
Ostatní smluvní závazky	3 183	4 381
Celkem	18 308	20 001

25. Leasing

25.1. Skupina jako nájemce

Skupina má uzavřené nájemní smlouvy na kanceláře, dopravní prostředky, budovy a pozemky sloužící k umístění vlastního zařízení pro výrobu elektrické energie a tepla. Dopravní prostředky mají obvykle dobu nájmu 1–8 let, zatímco budovy a pozemky 4–21 let.

Skupina má uzavřené leasingové smlouvy s fixními i variabilními platbami. Variabilní platby jsou pravidelně upravovány podle indexu inflace nebo jsou závislé na užití podkladového aktiva.

Skupina si dále najímá budovy, stroje a zařízení s dobou nájmu 12 měsíců nebo méně nebo s nízkou hodnotou. V případě těchto nájmu Skupina uplatňuje výjimku a nevykazuje je jako leasing.

Zůstatková cena aktiv z práv k užívání, která jsou vykázána jako součást dlouhodobého hmotného majetku, je uvedena v bodu 3.

Hodnoty závazků z leasingu jsou vykazovány jako součást dlouhodobých dluhů (viz bod 17).

V následující tabulce jsou uvedeny celkové peněžní toky z leasingových plateb (v mil. Kč):

	2024	2023
Splátky jistiny	1 134	856
Splátky úroků	241	148
Leasingové platby nezahrnuté v ocenění závazku z leasingu	211	166
Celkový peněžní výdaj související s leasingy	<u>1 586</u>	<u>1 170</u>

Níže jsou uvedené částky, které jsou z titulu leasingů zaúčtované ve výsledku hospodaření (v mil. Kč):

	2024	2023
Náklady související s krátkodobými leasingy	74	87
Náklady na leasing aktiv s nízkou hodnotou	39	17
Variabilní leasingové platby nezahrnuté v ocenění závazku	98	62
Odpisy aktiv z práva k užívání	1 040	857
Úrokové náklady	261	157
Modifikace leasingu	-5	-5

V následujícím roce Skupina očekává splátky leasingů, které nejsou obsaženy v ocenění závazku z leasingu, v obdobné výši jako v roce 2024.

25.2. Skupina jako pronajímatel

Finanční leasing

Nejvýznamnější položkou pronájmu formou finančního leasingu je pronájem aktiv pro výrobu elektřiny a tepla přímo u zákazníka.

V tabulce níže jsou uvedeny splatnosti čisté investice do leasingu v částce nediskontovaných leasingových plateb, které mají být v budoucnu obdrženy (v mil. Kč):

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Splátky během jednoho roku	59	59
Splátky od 1 roku do 2 let	55	51
Splátky od 2 do 3 let	46	49
Splátky od 3 do 4 let	42	40
Splátky od 4 do 5 let	37	36
V dalších letech	<u>83</u>	<u>91</u>
Celkové nediskontované platby	322	326
Nerealizovaný finanční výnos	<u>-69</u>	<u>-64</u>
Čistá investice do leasingu	<u><u>253</u></u>	<u><u>262</u></u>

K 31. 12. 2024, resp. 2023, Skupina vykázala úrokový výnos z čisté investice do leasingu v částce 14 mil. Kč, resp. 12 mil. Kč.

Operativní leasing

Zůstatková cena dlouhodobého hmotného majetku, který je pronajatý formou operativního leasingu, je uvedena v bodu 3.

Výnosy z pronájmu majetku v roce 2024, resp. 2023, činily 227 mil. Kč, resp. 202 mil. Kč. V následujících letech Skupina očekává výnosy z pronájmu v obdobné výši jako v roce 2024.

26. Provozní výnosy

Přehled provozních výnosů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
<u>Prodej elektřiny:</u>		
Prodej silové elektřiny koncovým zákazníkům	77 385	114 278
Prodej prostřednictvím energetické burzy a na jiných organizovaných trzích	46 555	53 842
Prodej obchodníkům	29 123	38 004
Prodej distribučním a přenosovým společnostem	449	196
Ostatní prodej elektřiny	29 096	16 113
Vliv zajištění – předprodej elektřiny (bod 20.3)	14 230	-25 487
Vliv zajištění – riziko změny kurzu (bod 20.3)	431	3 276
Tržby z prodeje elektřiny celkem	197 269	200 222
<u>Prodej plynu, uhlí a tepla:</u>		
Prodej plynu	16 257	31 009
Prodej uhlí	4 579	7 108
Prodej tepla	15 115	13 460
Tržby z prodeje plynu, uhlí a tepla celkem	35 951	51 577
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí celkem	233 220	251 799
<u>Prodej služeb a ostatní tržby:</u>		
Distribuční služby – elektřina	46 397	35 843
Distribuční služby – plyn	6 589	26
Podpůrné služby přenosové soustavy	2 621	5 883
Ostatní služby	47 653	37 497
Tržby z pronájmu	227	202
Tržby z prodeje zboží	954	1 076
Ostatní tržby	2 662	4 058
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	107 103	84 585
<u>Ostatní provozní výnosy:</u>		
Výnosy z přidělených certifikátů a záruk původu	13	70
Smluvní pokuty a úroky z prodlení	1 014	821
Zisk z prodeje dlouhodobého hmotného majetku	260	340
Zisk z prodeje materiálu	190	383
Zisk z prodeje emisních povolenek	68	9
Ostatní	2 841	2 578
Ostatní provozní výnosy celkem	4 386	4 201
Provozní výnosy celkem	344 709	340 585

V roce 2024, resp. 2023, Skupina čerpala dotace vztahující se k výnosům ve výši 571 mil. Kč, resp. 559 mil. Kč. Dotace vztahující se k výnosům jsou obsaženy v rámci ostatních provozních výnosů v položce Ostatní.

Výnosy ze smluv se zákazníky v roce 2024, resp. 2023, činily 325 435 mil. Kč, resp. 358 393 mil. Kč, a lze je navázat na výše uvedené hodnoty takto (v mil. Kč):

	2024	2023
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	233 220	251 799
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	107 103	84 585
Tržby celkem	340 323	336 384
Úpravy:		
Vliv zajištění – předprodej elektřiny	-14 230	25 487
Vliv zajištění – riziko změny kurzu	-431	-3 276
Tržby z pronájmu	-227	-202
Výnosy ze smluv se zákazníky	<u>325 435</u>	<u>358 393</u>

Skupina předpokládá, že v následujících obdobích vykáže ve výkazu zisku a ztráty výnosy vztahující se k nesplněným závazkům ze smluv o zhotovení v těchto částkách (v mil. Kč):

	2024	2023
Do 1 roku	21 562	20 471
Za více než 1 rok	7 019	8 877
Celkem	<u>28 581</u>	<u>29 348</u>

27. Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami

Přehled zisků a ztrát z derivátových obchodů s komoditami k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Zisk z derivátových obchodů s elektřinou	7 617	16 358
Ztráta z derivátových obchodů s plynem	-989	-784
Ztráta z derivátových obchodů s emisními povolenkami	-357	-89
Ztráta z derivátových obchodů s ropou	-35	-1
Zisk z derivátových obchodů s uhlím	13	20
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami celkem	<u>6 249</u>	<u>15 504</u>

28. Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií

Přehled nákladů na nákup elektřiny, plynu a ostatních energií k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Nákup elektřiny pro další prodej	-45 523	-53 001
Nákup plynu pro další prodej	-13 772	-27 754
Nákup ostatních energií	-2 203	-2 426
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií celkem	<u>-61 498</u>	<u>-83 181</u>

29. Palivo a emisní povolenky

Přehled nákladů na palivo a emisní povolenky pro výrobu k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Emisní povolenky pro výrobu	-27 832	-22 544
Spotřeba biomasy a fosilního paliva mimo plynu	-5 099	-7 426
Spotřeba plynu	-6 563	-6 618
Amortizace jaderného paliva	-3 767	-3 655
Palivo a emisní povolenky celkem	<u>-43 261</u>	<u>-40 243</u>

30. Služby

Přehled nákupu služeb v letech 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Služby pro výrobní zakázky a produkty k prodeji	-19 511	-17 837
Služby přenosové soustavy pro distribuci elektřiny a plynu	-9 209	-6 419
Opravy a údržba	-5 553	-5 107
Ostatní distribuční služby	-878	-657
Ostatní služby	-11 770	-9 702
Služby celkem	<u>-46 921</u>	<u>-39 722</u>

Údaje o odměnách auditorských společností jsou uvedeny ve výroční finanční zprávě Skupiny ČEZ.

31. Osobní náklady

Osobní náklady k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024		2023	
	Celkem	Klíčové vedení ¹⁾	Celkem	Klíčové vedení ¹⁾
Mzdové náklady včetně odměn orgánů společnosti	-31 429	-195	-27 605	-136
Sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	-9 384	-26	-8 183	-21
Ostatní osobní náklady	-1 725	-14	-1 995	-13
Celkem	-42 538	-235	-37 783	-170

1) Členové dozorčí rady a představenstva mateřské společnosti. V nákladech jsou obsaženy i odměny bývalým členům orgánů.

Členové představenstva společnosti a vybraní manažeři mají od 1. 1. 2020 motivační program dlouhodobé výkonnostní odměny. Program dlouhodobé výkonnostní odměny je založen na výkonnostních jednotkách, které budou beneficietovi přidělovány každý rok. Počet přidělených výkonnostních jednotek vychází ze stanovené roční hodnoty dlouhodobé odměny a z ceny akcií před přidělem. Ke každému přidělu výkonnostních jednotek jsou dozorčí radou stanoveny výkonnostní ukazatele na období jednoho roku. Podle vyhodnocení plnění výkonnostních ukazatelů dozorčí radou se upraví počet přidělených výkonnostních jednotek beneficietovi a bude následovat dvouletá doba držení. K výplatě dlouhodobé výkonnostní odměny dojde v hotovosti po třech letech od přidělu a její výše bude vycházet z upraveného počtu výkonnostních jednotek, z ceny akcie společnosti na konci doby držení a z dividend vyplacených během doby držení.

Náklad z úhrad vázaných na akcie s vypořádáním v hotovosti, který souvisí s programem dlouhodobých výkonnostních odměn za rok 2024, resp. 2023, byl 29 mil. Kč, resp. 91 mil. Kč. Závazky z úhrad vázaných na akcie k 31. 12. 2024, resp. 2023, činily 156 mil. Kč, resp. 200 mil. Kč.

32. Ostatní provozní náklady

Přehled ostatních provozních nákladů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Změna stavu rezerv	4 385	1 608
Odvod z nadměrných příjmů	46	-10 076
Ostatní daně a poplatky	-3 398	-3 083
Pojistné	-991	-966
Prodané zboží	-656	-621
Náklady související s obchodováním s komoditami	-573	-1 147
Poskytnuté dary	-523	-499
Odpis pohledávek	-131	-524
Vyřazení záruk původu, zelených a obdobných certifikátů	-16	-14
Ztráta z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku	-12	-31
Ostatní	-1 451	-1 292
Celkem	-3 320	-16 645

Součástí řádku Ostatní daně a poplatky je odvod na jaderný účet (viz bod 21.1). Ve výši tohoto odvodu je čerpána rezerva na trvalé uložení použitého jaderného paliva. Čerpání rezervy je součástí řádku Změna stavu rezerv.

33. Výnosové úroky

Výnosové úroky dle kategorií finančních instrumentů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Bankovní účty	1 864	4 006
Dluhová finanční aktiva v reálné hodnotě přeceňovaná do ostatního úplného výsledku	1 053	1 192
Úvěry, pohledávky a ostatní dluhová finanční aktiva v naběhlé hodnotě	572	1 057
Finanční aktiva a závazky v reálné hodnotě přeceňované do výsledku hospodaření	19	12
Finanční leasing	14	12
Celkem	3 522	6 279

34. Ostatní finanční náklady

Přehled ostatních finančních nákladů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Ztráta z přecenění kapitálových finančních aktiv	-1 317	-972
Ztráty z finančních derivátů	-683	-294
Ztráta z prodeje dluhových finančních aktiv	-47	-346
Tvorba a zúčtování rezerv	-9	-36
Ostatní	-470	-460
Celkem	-2 526	-2 108

35. Ostatní finanční výnosy

Přehled ostatních finančních výnosů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Zisk z kurzových rozdílů	1 059	1 098
Zisky z finančních derivátů	1 031	876
Zisk z přecenění kapitálových finančních aktiv	860	510
Přijaté dividendy	85	10
Zisk z prodeje dluhových finančních aktiv	63	11
Zisk z pozbytí dceřiných, přidružených a společných podniků	-	483
Ostatní	615	445
Celkem	3 713	3 433

36. Daň z příjmů

V případě společností se sídlem v České republice byla daň z příjmů právnických osob za rok 2024, resp. 2023, v souladu se zákonem o daních z příjmů stanovena za použití sazby 21 %, resp. 19 %. Daň z příjmů právnických osob společnosti za rok 2024, resp. 2023, odpovídá vzhledem k aplikaci daně z neočekávaných zisků sazbě 75 %, resp. 71 %.

Dle zákona č. 366/2022 Sb. jsou zdanitelné příjmy společnosti v letech 2023–2025 dále zatíženy zvýšenou sazbou daně ve výši 60 %, daní z neočekávaných zisků. Jedná se o složku daně z příjmů právnických osob. Základem daně z neočekávaných zisků je rozdíl mezi srovnávaným základem daně a průměrem základů daně z příjmů z let 2018–2021 zvýšeným o 20 %. Skupina využívá zákonné možnosti přesouvání základů daně v rámci skupiny podniků s neočekávanými zisky.

Tato zvýšená sazba daně má vliv na výpočet odložené daně z příjmů společnosti. Sazby daně pro výpočet odložené daně v jednotlivých letech byly vypočteny jako podíl celkové daně z příjmů právnických osob včetně daně z neočekávaných zisků a daňového základu.

Předpokládané efektivní sazby daně z příjmů společnosti pro výpočet odložené daně jsou v budoucích letech následující:

Rok 2025	72 %
Od roku 2026 a dále	21 %

Vedení se domnívá, že daňový náklad byl v účetní závěrce vykázán v náležitě výši. Nelze však vyloučit, že by příslušný správce daně mohl v otázkách umožňujících různou interpretaci zákona zastávat odlišný názor, což by mohlo mít dopad do výsledku hospodaření.

Složky daně z příjmů (v mil. Kč):

	2024	2023
Splatná daň z příjmů	-50 859	-45 833
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-100	-203
Odložená daň z příjmů	-1 967	-3 406
Celkem	<u>-52 926</u>	<u>-49 442</u>

Následující tabulka shrnuje rozdíly mezi nákladem na daň z příjmů a účetním ziskem před zdaněním vynásobeným platnou daňovou sazbou (v mil. Kč):

	2024	2023
Zisk před zdaněním	83 440	79 016
Zákonná sazba daně z příjmů v ČR	75 %	71 %
„Předpokládaný“ náklad na daň z příjmů	-62 246	-55 825
Úpravy:		
Snížení hodnoty goodwillu a opravné položky ke stálým aktivům	-20	-147
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-59	581
Daň z příjmů vztahující se k předchozím obdobím	-100	-203
Dopad rozdílné sazby daně v jiných zemích	16 217	11 519
Efekt rozdílné sazby daně pro výpočet odložené daně	-3 171	-3 586
Změna metody odpisování (bod 2.4)	-4 885	-
Změna nezaúčtované odložené daňové pohledávky	204	-2 196
Rezervy	59	-160
Sociální náklady	-134	-162
Výnosy z dividend	61	2
Expirace daňových ztrát s účtovanou odloženou daňovou pohledávkou	-46	-38
Zisk z prodeje skupiny Akcez	-	341
Úroky	825	835
Ostatní již zdaněné, osvobozené nebo daňově neuznatelné položky, netto	369	-403
Daň z příjmů	-52 926	-49 442
Efektivní daňová sazba	63 %	63 %

Přehled odložené daně z příjmů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Jaderné rezervy	28 110	26 725
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	2 048	2 736
Přecenění finančních instrumentů	1 284	520
Opravné položky	5 373	4 847
Ostatní rezervy	24 657	20 583
Závazky z leasingu	1 460	748
Neuplatněná daňová ztráta	2 771	924
Ostatní přechodné rozdíly	2 497	2 772
Nezaúčtovaná odložená daňová pohledávka	-4 122	-3 683
Odložená daňová pohledávka celkem	64 078	56 172
Rozdíl mezi daňovými a účetními zůstatkovými cenami dlouhodobého majetku	-82 229	-62 250
Přecenění finančních instrumentů	-10 294	-20 469
Ostatní rezervy	-47	-163
Práva k užívání	-1 363	-620
Investice do finančního leasingu	-149	-139
Emisní povolenky	-16 937	-12 252
Ostatní přechodné rozdíly	-3 137	-2 787
Odložený daňový závazek celkem	-114 156	-98 680
Odložený daňový závazek celkem, netto	-50 078	-42 508
V rozvaze vykázáno následovně:		
Odložená daňová pohledávka	1 644	1 380
Odložený daňový závazek	-51 722	-43 888
Odložený daňový závazek celkem, netto	-50 078	-42 508

Pohyby odložené daně v rozvaze v roce 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Zůstatek k 1. 1.	-42 508	36 664
Odložená daň účtovaná do výsledku hospodaření	-1 967	-3 406
Odložená daň účtovaná do ostatního úplného výsledku	11 619	-75 295
Akvizice dceřiných podniků	-17 032	-415
Kurzové rozdíly	-4	-56
Odložená daň klasifikovaná jako držena k prodeji k 31.12.	-186	-
Zůstatek k 31. 12.	-50 078	-42 508

K 31. 12. 2024, resp. 2023, činila souhrnná částka přechodných rozdílů týkajících se investic do dceřiných podniků, u kterých nebyly vykázány odložené daňové závazky, 66 573 mil. Kč, resp. 41 658 mil. Kč.

Daňový dopad týkající se jednotlivých položek ostatního úplného výsledku (v mil. Kč):

	2024			2023		
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky	-4 607	352	-4 255	83 278	-59 170	24 108
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření	-15 116	11 346	-3 770	22 373	-15 806	6 567
Odúčtování zajištění peněžních toků do aktiv	40	-30	10	-131	94	-37
Změna reálné hodnoty dluhových nástrojů	-684	28	-656	2 347	-398	1 949
Odúčtování dluhových nástrojů	12	-8	4	26	-15	11
Rozdíly z kurzových přepočtů dceřiných podniků	472	-	472	948	-	948
Rozdíly z kurzových přepočtů přidružených a společných podniků	56	-	56	-317	-	-317
Odúčtování rozdílů z kurzových přepočtů	-23	-	-23	1 099	-	1 099
Podíl na ostatních změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-1	-	-1	-40	-	-40
Změna reálné hodnoty kapitálových nástrojů	947	-	947	-304	-	-304
Zisky / ztráty z plánů definovaných požitků	354	-69	285	-3	-	-3
Celkem	-18 550	11 619	-6 931	109 276	-75 295	33 981

37. Spřízněné osoby

Skupina nakupuje od spřízněných osob a prodává spřízněným osobám výrobky, zboží a služby jako běžnou součást své obchodní činnosti.

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Pohledávky		Závazky	
	2024	2023	2024	2023
ČEZ Recyklace, s.r.o.	152	144	-	-
GEOMET s.r.o.	1	126	-	-
GP JOULE PP1 GmbH & Co. KG	5	56	-	-
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	-	16	6	16
IVITAS, a.s.	-	-	11	5
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	41	52	23	40
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	1	8	23	18
VUHU a.s.	-	-	9	10
Windpark Berka GmbH & Co. KG	15	11	-	-
Ostatní	45	46	18	75
Celkem	260	459	90	164

Celkové prodeje spřízněným osobám a nákupy od spřízněných osob za rok 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2024	2023	2024	2023
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.Ş.	10	23	224	35
Bytkomfort, s.r.o.	96	-	-	-
in PROJEKT LOUNY ENGINEERING s.r.o.	-	41	46	40
IVITAS, a.s.	-	1	30	19
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	18	16	-	-
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	209	184	430	368
RadioMedic s.r.o.	20	12	-	2
Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o. ¹⁾	-	240	-	1
VLAVOTÝNSKÁ TEPLÁRENSKÁ a.s.	30	29	-	-
Výzkumný a zkušební ústav Plzeň s.r.o.	14	9	81	90
VUHU a.s.	3	-	21	22
Ostatní	19	14	38	19
Celkem	419	569	870	596

¹⁾ Společnost byla spřízněnou osobou do 30. 6. 2023. Od 1. 7. 2023 je společnost dceřiným podnikem.

Úroky a ostatní finanční výnosy od spřízněných osob a výnosy z přijatých podílů na zisku od spřízněných osob za rok 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	Úroky a ostatní finanční výnosy		Výnosy z přijatých podílů na zisku	
	2024	2023	2024	2023
Bytkomfort, s.r.o.	-	-	9	23
GEOMET s.r.o.	11	6	-	-
Ostatní	7	16	10	13
Celkem	18	22	19	36

Informace o osobních nákladech členů klíčového vedení jsou obsaženy v bodu 31. Informace o poskytnutých garancích společným podnikům je uvedena v bodu 20.2.

38. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na čtyři hlavní provozní segmenty podnikání:

- Výroba
- Distribuce
- Prodej
- Těžba

Segmenty jsou stanoveny napříč jednotlivými státy, ve kterých Skupina ČEZ působí. Segment je funkčně samostatná část Skupiny ČEZ, která tvoří dílčí procesní část hodnotového řetězce Skupiny.

Skupina účtuje o výnosech a transakcích mezi segmenty, jako by se jednalo o výnosy a transakce se třetími stranami, tj. v tržních nebo regulovaných cenách, pokud se jedná o regulovanou oblast.

V segmentovém výkaznictví je účetní standard IFRS 16 aplikován na externí leasingy z pohledu Skupiny, ale není aplikován na leasingy mezi jednotlivými provozními segmenty, přestože je v některých případech aktivum pronajímáno formou interní leasingové smlouvy do jiného segmentu.

Skupina hodnotí výsledky jednotlivých segmentů primárně podle ukazatele EBITDA (bod 16). Skupina sleduje a vyhodnocuje výsledky jednotlivých segmentů také podle ukazatele Hrubá marže, který definuje následujícím způsobem (v mil. Kč):

	2024	2023
Provozní výnosy	344 709	340 585
Zisky a ztráty z derivátových obchodů s komoditami	6 249	15 504
Nákup elektřiny, plynu a ostatních energií	-61 498	-83 181
Palivo a emisní povolenky	-43 261	-40 243
Služby	-46 921	-39 722
Aktivace a změna stavu zásob vlastní činnosti	4 685	4 590
Odvod z nadměrných příjmů ¹⁾	46	-10 076
Ostatní ²⁾	-704	-1 676
Hrubá marže	203 305	185 781

¹⁾ Odvod z nadměrných příjmů je součástí řádku Ostatní provozní náklady výkazu zisku a ztráty (bod 32).

²⁾ Položka Ostatní zahrnuje příslušnou část nákladů na materiál (část řádku výkazu zisku a ztráty Materiál) a vyloučení části hodnoty zahrnutého řádku Služby, která se týká služeb na opravy a údržbu a dalších služeb, které mají spíše režijní charakter.

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

Rok 2024:

	Výroba	Distribuce	Prodej	Těžba	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	121 298	53 259	164 928	5 224	344 709	-	344 709
Provozní výnosy mezi segmenty	91 340	617	14 097	11 121	117 175	-117 175	-
Provozní výnosy celkem	212 638	53 876	179 025	16 345	461 884	-117 175	344 709
z toho:							
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	196 671	17	129 915	14 822	341 425	-108 205	233 220
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	14 166	53 232	46 675	1 392	115 465	-8 362	107 103
Ostatní provozní výnosy	1 801	627	2 435	131	4 994	-608	4 386
Provozní výnosy včetně výsledku obchodování s komoditami	218 779	53 876	179 134	16 344	468 133	-117 175	350 958
Tržby z prodeje elektřiny včetně výsledku obchodování s elektřinou ¹⁾	177 875	17	106 946	3	284 841	-79 955	204 886
Hrubá marže	124 096	40 715	29 591	16 008	210 410	-7 105	203 305
EBITDA	92 640	27 162	8 969	8 829	137 600	-138	137 462
Odpisy	-26 448	-9 952	-2 966	-2 343	-41 709	-	-41 709
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	-60	-602	-17	-1 879	-2 558	-	-2 558
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	66 287	16 627	6 026	4 641	93 581	-138	93 443
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-12 461	-2 205	-513	-732	-15 911	1 284	-14 627
Výnosové úroky	2 659	448	1 049	650	4 806	-1 284	3 522
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-38	18	13	-72	-79	-	-79
Daň z příjmů	-47 620	-3 171	-1 573	-604	-52 968	42	-52 926
Zisk po zdanění	17 356	12 417	4 596	4 139	38 508	-7 994	30 514
Identifikovatelná aktiva	298 623	255 188	16 653	10 632	581 096	-392	580 704
Investice v přidružených a společných podnicích	2 669	35	274	604	3 582	-	3 582
Nealokovaná aktiva							317 688
Aktiva celkem							<u>901 974</u>
Pořízení stálých aktiv	28 218	22 732	4 606	1 918	57 474	-637	56 837
Průměrný počet zaměstnanců	12 689	5 427	9 100	4 305	31 521	-	31 521

¹⁾ Položka obsahuje řádek Tržby z prodeje elektřiny celkem (bod 26) a řádek Zisk z derivátových obchodů s elektřinou (bod 27).

Rok 2023:

	Výroba	Distribuce	Prodej	Těžba	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
Provozní výnosy kromě výnosů mezi segmenty	103 994	35 828	193 015	7 748	340 585	-	340 585
Provozní výnosy mezi segmenty	141 107	379	28 785	13 765	184 036	-184 036	-
Provozní výnosy celkem	245 101	36 207	221 800	21 513	524 621	-184 036	340 585
z toho:							
Tržby z prodeje elektřiny, tepla, plynu a uhlí	227 999	-	178 736	20 130	426 865	-175 066	251 799
Tržby z prodeje služeb a ostatní tržby	15 126	35 870	40 680	1 310	92 986	-8 401	84 585
Ostatní provozní výnosy	1 976	337	2 384	73	4 770	-569	4 201
Provozní výnosy včetně výsledku obchodování s komoditami	259 869	36 207	222 802	21 512	540 390	-184 301	356 089
Tržby z prodeje elektřiny včetně výsledku obchodování s elektřinou ¹⁾	201 627	-	139 241	5	340 873	-124 293	216 580
Hrubá marže	119 400	28 837	25 737	21 113	195 087	-9 306	185 781
EBITDA	90 445	17 431	6 317	12 251	126 444	-1 605	124 839
Odpisy	-23 301	-7 305	-2 348	-2 382	-35 336	-	-35 336
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku	-263	-29	-23	-4 985	-5 300	-	-5 300
Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	67 079	10 149	3 974	4 915	86 117	-1 605	84 512
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-12 379	-1 263	-488	-654	-14 784	1 196	-13 588
Výnosové úroky	4 732	734	1 325	684	7 475	-1 196	6 279
Zisky a ztráty z přidružených a společných podniků	-18	612	391	-153	832	-	832
Daň z příjmů	-42 491	-3 078	-1 153	-2 920	-49 642	200	-49 442
Zisk po zdanění	28 167	6 802	3 450	2 099	40 518	-10 944	29 574
Identifikovatelná aktiva	288 800	135 516	15 104	12 977	452 397	-265	452 132
Investice v přidružených a společných podnicích	2 773	-	284	680	3 737	-	3 737
Nealokovaná aktiva							369 896
Aktiva celkem							825 765
Pořízení stálých aktiv	22 305	17 008	4 776	2 480	46 569	-785	45 784
Průměrný počet zaměstnanců	12 005	4 621	8 606	4 331	29 563	-	29 563

¹⁾ Položka obsahuje řádek Tržby z prodeje elektřiny celkem (bod 26) a řádek Zisk z derivátových obchodů s elektřinou (bod 27).

Ceny v některých transakcích mezi segmenty jsou regulovány Energetickým regulačním úřadem.

Následující tabulka shrnuje informace o provozních výnosech v členění podle země, ve které má sídlo společnost, která výnosy realizovala (v mil. Kč):

	2024	2023
Česká republika	289 820	288 628
Německo	29 741	22 199
Maďarsko	10 214	11 501
Polsko	8 723	12 596
Slovensko	2 236	2 499
Izrael	1 476	1 157
Rumunsko	895	610
Itálie	805	445
Rakousko	206	247
Ostatní	593	703
Provozní výnosy celkem	<u>344 709</u>	<u>340 585</u>

Následující tabulka shrnuje informace o dlouhodobém hmotném majetku k 31. 12. 2024 a 2023 podle země, ve které má sídlo společnost, která majetek vlastní (v mil. Kč):

	2024	2023
Česká republika	566 785	439 116
Německo	7 875	7 182
Francie	2 963	2 702
Itálie	1 655	1 549
Slovensko	724	727
Ostatní	702	856
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	<u>580 704</u>	<u>452 132</u>

39. Čistý zisk na akcii

	2024	2023
Čítatel (v mil. Kč)		
Základní a zředěný:		
Zisk po zdanění přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku	<u>29 933</u>	<u>29 524</u>
Jmenovatel (v tis. ks akcií)		
Základní:		
Průměrný počet kmenových akcií v oběhu	536 810	536 810
Ředící efekty	-	-
Zředěný:		
Upravený průměrný počet akcií	<u>536 810</u>	<u>536 810</u>
Čistý zisk na akcii (Kč na akcii)		
Základní	55,8	55,0
Zředěný	55,8	55,0

40. Ostatní nepeněžní náklady a výnosy

Následující tabulka uvádí přehled ostatních nepeněžních nákladů a výnosů k 31. 12. 2024 a 2023 (v mil. Kč):

	2024	2023
Odúčtování zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření bez vlivu zisku / ztráty z kurzových rozdílů	-14 551	22 232
Přecenění emisních povolenek k obchodování a záruk původu na reálnou hodnotu	1 251	345
Přecenění investic v Inven Capital, SICAV, a.s., podfondy ČEZ na reálnou hodnotu	432	470
Tvorba dlouhodobých odměn do nákladů	736	2 266
Opravné položky k obchodním a jiným pohledávkám	685	443
Ostatní	-567	803
Celkem	-12 014	26 559

41. Majetek a závazky nevykázané v rozvaze

Investiční výstavba

Výdaje na investiční výstavbu pro období následujících šesti let se k 31. 12. 2024 odhadují takto (v mld. Kč):

2025	70,0
2026	77,9
2027	83,4
2028	63,8
2029	65,0
2030	66,6
Celkem	426,7

Výše uvedené hodnoty nezahrnují plánované akvizice dceřiných, přidružených a společných podniků. Dále od roku 2025 nezahrnují investice společnosti Elektrárna Dukovany II, a. s., kde se v souladu se zákonem č. 367/2021 Sb., o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice, předpokládá, že investice budou financovány prostřednictvím návratné finanční výpomoci poskytnuté společnosti Elektrárna Dukovany II, a. s.

Plán investic Skupina pravidelně reviduje, skutečné výdaje se však mohou od výše uvedených odhadů lišit. K 31. 12. 2024 měla Skupina významné smluvní závazky týkající se investiční výstavby.

Pojištění

Na základě zákona o mírovém využívání jaderné energie a ionizujícího záření je provozovatel jaderných zařízení pro energetické účely zodpovědný za způsobené škody v případě jaderné události až do výše 8 mld. Kč za každou jednotlivou jadernou událost, v případě ostatních jaderných zařízení a přepravy čerstvého jaderného paliva je odpovědnost omezena na částku 2 mld. Kč. Ze zákona dále vyplývá povinnost provozovatele jaderné elektrárny uzavřít pojištění odpovědnosti spojené s provozováním jaderné elektrárny v minimální výši limitu plnění 2 mld. Kč, resp. v případě jiných činností (jako např. přeprava) 300 mil. Kč. Společnost má uzavřena všechna tato povinná pojištění se společností Generali Česká pojišťovna a.s. (zastupující Český jaderný pojišťovací pool) a European Liability Insurance for the Nuclear Industry. Veškerá tato sjednaná pojištění splňují zákonem stanovené minimální výše limitu.

Skupina má dále uzavřeny pojistné smlouvy týkající se pojištění majetkových rizik uhelných, vodních, paroplynových a jaderných elektráren a pojištění odpovědnostních rizik.

42. Události po datu účetní závěrky

Dne 13. 1. 2025 Skupina uzavřela komitovanou úvěrovou smlouvu s Evropskou investiční bankou na modernizaci a rozšíření elektrické distribuční sítě v České republice v letech 2025 a 2026 ve výši 400 mil. EUR. Čerpání úvěru se očekává v roce 2025.

Dne 4. 2. 2025 Skupina uzavřela smlouvu o prodeji svého 15% podílu ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s., se společností VEOLIA ENERGIE INTERNATIONAL S.A.

Dne 4. 2. 2025 Skupina nabyla 51% podíl ve společnosti ENER-G-SERVIS a.s., která působí v oblasti projektování, inženýringu, realizace a servisních prací v rámci FVE, bateriových úložišť, elektrické distribuční soustavy a optických sítí.

Následující tabulka uvádí účetní hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků společnosti ENER-G-SERVIS a.s. (v mil. Kč):

	<u>k 31. 12. 2024</u>
Stálá aktiva	12
Oběžná aktiva	319
Krátkodobé závazky	<u>-109</u>
Čistá aktiva	222

Dne 6. 2. 2025 došlo k vypořádání prodeje majetkových podílů v polských společnostech CEZ Polska sp. z o.o. (včetně jejího podílu v CEZ Chorzów S.A. a CEZ Skawina S.A.) a CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o. dle prodejní smlouvy uzavřené dne 11. 11. 2024.

Rozhodčí tribunál Mezinárodní obchodní komory (ICC) dne 26. 2. 2025 zcela vyhověl žalobě společnosti ČEZ, která se v mezinárodním rozhodčím řízení domáhala, aby jí ruská plynárenská společnost Gazprom nahradila škodu převyšující jednu miliardu Kč. Škoda vznikla tím, že Gazprom během roku 2022 významně krátil dodávky zemního plynu, který si od něj ČEZ objednal ještě před ruskou invazí na Ukrajinu, a ČEZ tento výpadek musel pokrýt plynem nakoupeným za tehdejší vysoké ceny. Podle rozhodčího nálezu ICC musí Gazprom společnosti ČEZ zaplatit nejen uvedenou náhradu škody, ale i úrok z prodlení a náhradu nákladů řízení. Pokud tak neučiní dobrovolně, ČEZ přistoupí k výkonu rozhodčího nálezu, tzn. bude své nároky vymáhat exekučně.