EPH

Energetický a průmyslový holding, a.s.
KONSOLIDOVANÁ VÝROČNÍ ZPRÁVA ZA ROK 2023

Obsah

KLÍČOVÉ FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE ZA ROK
Úvodní slovo předsedy představenstva
1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI
2. PROHLÁŠENÍ VEDENÍ
3. ZPRÁVA O VZTAZÍCH
4. ZPRÁVA AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE
5. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
6. ZPRÁVA AUDITORA K INDIVIDUÁLNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE
7. STATUTÁRNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

KLÍČOVÉ FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE ZA ROK

		2023	**2022**	2021 (přepracováno)
VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY				
Výnosy	miliony EUR	24 208	37 122	18 956
Hrubý zisk[1]	miliony EUR	7 044	7 484	4 360
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů (Základní EBITDA)[2]	miliony EUR	3 587	4 346	2 286
Zisk před započtením úroků a daní (EBIT)[3]	miliony EUR	2 763	3 472	1 522
Čisté finanční výnosy/-náklady	miliony EUR	1 514	192	-56
Zisk před zdaněním daní z příjmů	miliony EUR	5 372	4 666	1 491
Zisk za účetní období	miliony EUR	4 715	3 791	1 227
ROZVAHA				
Aktiva celkem	miliony EUR	28 873	30 452	25 189
Vlastní kapitál celkem	miliony EUR	9 210	7 130	4 903
Čistý pracovní kapitál[4]	miliony EUR	2 072	2 745	2 530
Čistý finanční dluh[5]	miliony EUR	4 828	4 910	4 611
VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH				
Peněžní toky z provozní činnosti	miliony EUR	3 620	3 715	1 944
Peněžní toky z investiční činnosti	miliony EUR	-1 332	-2 619	-1 106
Peněžní toky z finanční činnosti	miliony EUR	-1 796	-588	-99
Změny peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	miliony EUR	492	508	739
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	miliony EUR	3 502	3 010	2 497
Kapitálové výdaje (CAPEX)[6]	miliony EUR	857	752	441
Zaplacená daň z příjmů	miliony EUR	989	407	416
Volné peněžní toky (FCF)[7]	miliony EUR	1 741	3 187	1 429
POMĚROVÉ UKAZATELE				
Pákový efekt[8]	X	1,3x	1,1x	2,0x
Konverze na peněžní prostředky[9]	%	48,5 %	73,3 %	62,5 %
Provozní klíčové indikátory výkonu (KPI)				
Průměrný počet zaměstnanců	#	10 967	10 420	10 564
Čistý instalovaný výkon[10]	MW	13 911	11 821	11 131
Čistá výroba elektřiny	TWh	36,1	37,0	39,8
Intenzita emisí	t CO_2 /GWh	520	570	493

[1] Hrubý zisk = Výnosy – Nákupy a spotřeba.
[2] Ukazatel Základní EBITDA byl připraven v souladu s definicí stanovenou v bodě 5 konsolidované účetní závěrky.
[3] EBIT = Provozní výsledek hospodaření.
[4] Čistý pracovní kapitál = Pohledávky z obchodního styku a jiná aktiva (dlouhodobá a krátkodobá) + Zásoby, vytěžené nerosty a nerostné produkty + Zálohy a jiné časově rozlišené platby (krátkodobé) – Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky (dlouhodobé a krátkodobé).
[5] Čistý finanční dluh = Půjčky a úvěry + Vydané směnky – Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.
[6] Kapitálové výdaje (CAPEX) představují přírůstky hmotného a nehmotného majetku + zálohy zaplacené za hmotná a nehmotná aktiva snížené o emisní povolenky, přírůstky aktiv z práv k užívání a goodwill.
[7] Volné peněžní toky jsou definovány jako ukazatel Základní EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň z příjmů.
[8] Pákový efekt = Čistý finanční dluh / Základní EBITDA.
[9] Konverze na peněžní prostředky = (Základní EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň z příjmů) / Základní EBITDA.
[10] Údaje za rok 2021 neobsahují instalovaný výkon elektráren Deuben a Mehrum, jelikož obě uhelné elektrárny přestaly dodávat v prosinci 2021. Pro rok 2022 a 2023 je zahrnuta elektrárna Mehrum, protože byla na žádost německé vlády znovu uvedena do provozu do března 2024.

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

Vážení přátelé,

je mi potěšením představit vám konsolidovanou výroční zprávu skupiny EPH za fiskální rok 2023, která je v pořadí patnáctou konsolidovanou účetní závěrkou skupiny.

Po celou dobu své existence EPH vytrvale usiluje o dokonalost, spolehlivost a společensky i ekologicky odpovědný provoz základní energetické infrastruktury a aktivně podporuje postupný přechod na nízkouhlíkovou a konečně bezuhlíkovou společnost.

V uplynulém roce jsme se pohybovali v dynamických tržních podmínkách, rozvíjeli naše strategické iniciativy a pokračovali v poskytování hodnoty našim zainteresovaným stranám a současně jsme se přizpůsobovali měnícím se požadavkům energetického průmyslu. V této zprávě přinášíme komplexní přehled naší činnosti a zdůrazňujeme klíčové úspěchy, milníky a strategické snahy, které posunuly naše podnikání kupředu. Od provozní efektivity po spolehlivost dodávek, od finanční odolnosti po rozsáhlé investice do nových projektů jsme se snažili dodržovat naše základní hodnoty a naplňovat naše poslání být spolehlivým a odpovědným dodavatelem.

Finanční výkonnost.

Konsolidovaná EBITDA[1] skupiny dosáhla 3 587 milionů EUR, což je o 759 milionů EUR méně než v rekordním roce 2022, ale o 1 301 milionů EUR více než v roce 2021. Konsolidované volné peněžní toky[2] dosáhly 1 741 milionů EUR, což je opět méně než ve výjimečném roce 2022, ale o 312 milionů EUR více než v roce 2021. Ve srovnání s hodnotou cca 120 milionů EUR ukazatele EBITDA vykázanou ve finančních výkazech za rok 2010, což byly první celoroční finanční výsledky EPH po vzniku skupiny v roce 2009, jde o nárůst o téměř 2 900 %, což EPH staví do pozice zdaleka nejrychleji rostoucího velkého podniku v oblasti veřejných služeb v Evropě. Celkové CAPEX vynaložené skupinou činily 857 milionů EUR, a to díky novým rozvojovým projektům zaměřeným především na podporu stability sítě a spolehlivé dodávky elektrické energie. Pákový efekt[3] byl ke konci roku mírně nad úrovní 1,3x, což je jedna z nejnižších hodnot mezi srovnatelnými společnostmi skupiny.

Obchodní výsledky

Výroba elektrické energie. S roční konsolidovanou čistou výrobou elektřiny ve výši přes 36 TWh, čistým instalovaným výkonem 13,9 GW[4] a velkou dostupností elektráren Skupina podstatnou měrou přispěla k bezpečnosti dodávek v celé Evropě s dalším nárůstem v následujícím roce v důsledku plánovaného dokončení dvou našich nových elektráren v Itálii a Irsku. V souladu s naší dlouhodobou strategií budeme nadále posilovat naši flotilu elektráren s cílem zvýšit bezpečnost dodávek v regionech s nerovnováhou na trhu.

[1] Ukazatel EBITDA byl připraven v souladu s definicí stanovenou v bodě 5 konsolidované účetní závěrky.
[2] Definovaný jako EBITDA minus CAPEX minus zaplacená daň z příjmů.
[3] Definovaný jako Čistý finanční dluh / EBITDA, přičemž Čistý finanční dluh představuje Půjčky a úvěry plus Vydané směnky minus Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

Skladování plynu. Tento segment prokázal v roce 2022 svůj zásadní význam, neboť přispívá k bezpečnosti dodávek plynu ve střední a východní Evropě. Tato prvořadá role skladování plynu zůstává nezměněna a věříme, že bude hrát strategickou roli při vyrovnávání sezónních výkyvů a překonávání přerušení dodávek i v budoucnu. Naše skladovací kapacita přesahující 64 TWh sehrála strategickou roli na turbulentním trhu. Pokračující investice do automatizace a modernizace technologií nám pomohou skladovací procesy ještě více optimalizovat.

Distribuce plynu a elektřiny. V oblasti distribuce zemního plynu, v čele se společností SPP Distribúcia, bylo distribuováno téměř 46 TWh zemního plynu, což představuje mírný pokles ve srovnání s minulým rokem. Pokles byl způsoben snížením poptávky domácností i průmyslu a mírnými klimatickými podmínkami. Slovenská distribuční společnost Stredoslovenská distribučná distribuovala 6 TWh elektřiny, což představuje mírný pokles oproti předchozímu roku. Navzdory poklesu v obou distribučních činnostech tento segment i nadále spolehlivě přispíval k celkové výkonnosti skupiny díky svému regulovanému charakteru a pevným tarifům.

Přeprava plynu. Slovenská plynárenská přepravní síť eustream přepravila 16 miliard metrů krychlových zemního plynu, což bylo meziročně o 39 % méně. Výkonnost v roce 2023 byla nepříznivě ovlivněna jednorázovými opatřeními ke zmírnění rizik, což vedlo k poklesu ziskovosti. EBITDA se snížila na 139 milionů EUR, což představuje meziroční pokles o 57 %. Po dokončení slovenskopolského propojovacího plynovodu v roce 2022 je síť společnosti eustream přizpůsobivá a může přijímat toky plynu z různých směrů, včetně LNG z Polska. Pokračující investice do sítě připravené na vodík navíc zvyšují její dlouhodobý potenciál a odolnost.

Infrastruktura pro výrobu tepla. Výsledky infrastruktury pro výrobu tepla se snížily, protože podmínky na trhu s energií se v průběhu loňského roku normalizovaly. Segment vyrobil 1,5 TWh, tedy o 40 % méně než v předchozím roce, což bylo způsobeno zejména nízkými spready. Vzhledem k rostoucím nákladovým tlakům jsme byli nuceni upravit ceny odběru tepla v roce 2024 v průměru o přibližně 24 %. V následujících letech plánujeme investovat zhruba 0,6 miliardy EUR (po odečtení případných dotací) do dekarbonizace našich zdrojů tepla a do roku 2028/29 postupně ukončit využívání hnědého uhlí v segmentu infrastruktury pro výrobu tepla.

Nové projekty a akvizice

V lednu a květnu 2023 jsme získali 4 nové elektrárny a dodavatelskou firmu v Nizozemsku, čímž jsme rozšířili svou přítomnost do další země, dále diverzifikovali své působení na energetických trzích a zvýšili čistý instalovaný výkon naší flotily o 2,6 GW.

Pokračujeme ve velkých investicích do nejmodernějších zařízení na výrobu energie. Investice realizované v roce 2023 převyšují předchozí rok o 15 %. Dva z našich nejdůležitějších projektů, elektrárna s kombinovaným cyklem v Tavazzano v Itálii a elektrárna s otevřeným cyklem v Kilrootu v Severním Irsku o výkonu 800 MW a 700 MW, budou dokončeny v roce 2024. Další projekt v Ostiglii o výkonu 880 MW má být uveden do provozu v roce 2025. Všechny tyto vysoce účinné plynové elektrárny jsou připraveny na výrobu z vodíku a jsou z hlediska výroby flexibilní a mají nízké emise. Očekávané kapitálové výdaje na všechny tři projekty po jejich dokončení přesahují 1,1 miliardy EUR.

Stále více se zaměřujeme na skladování energie. Jsme pevně přesvědčeni, že tento segment bude hrát klíčovou roli v procesu transformace energetických trhů. V současné době zvažujeme devět projektů v Itálii, Francii, Nizozemsku a Velké Británii s celkovou kapacitou skladování 625 MW a rozpočtovými investicemi kapitálových výdajů ve výši více než 700 milionů EUR. Projekty jsou v různých fázích interního a externího schvalovacího procesu. Konečné investiční rozhodnutí by mělo být přijato v tomto nebo příštím roce.

Ekologické závazky

Hlavní poslání skupiny zůstává nezměněno – podporovat přechod k energetice společensky rozumným a odpovědným způsobem při zachování nejvyšších standardů spolehlivosti a bezpečnosti dodávek.

K naplnění této strategie a k usnadnění transformace uhelných regionů co nejúčelnějším a nejefektivnějším způsobem hodlá EPH vyčlenit aktiva určená k energetické transformaci ze skupiny EPH do EP Energy Transition, holdingové společnosti nově založené sesterské skupiny EPH. První kroky byly učiněny v roce 2023, kdy byla skupina LEAG převedena do holdingu EP Energy Transition. Další aktiva, zejména energetická skupina MIBRAG, budou následovat. Skupina EP Energy Transition se zaměří na rozvoj projektů v oblasti obnovitelných zdrojů energie s odhadovaným celkovým instalovaným výkonem 8 GW, náhradu stávajících kapacit kritických pro udržení stability sítě elektrárnami připravenými na využití vodíku a aktivní spolupráci s odbory, regiony a vládami s cílem uskutečnit energetickou transformaci s minimálními nebo žádnými sociálně nepříznivými dopady. Očekávané celkové investice do těchto projektů se v současné době odhadují na přibližně 10 miliard EUR.

Věřím, že vodík spolu s řešeními pro skladování energie budou v blízké budoucnosti hrát klíčovou roli při utváření evropského energetické prostředí. Ačkoli evropský legislativní a regulační rámec musí být ještě přetvořen, aby našel ekonomicky, sociálně a ekologicky životaschopnou trajektorii k bezuhlíkovému hospodářství, naše široká škála plynárenských infrastrukturních aktiv, výroba elektřiny připravená na použití vodíku a zaměření na řešení skladování elektřiny nás přirozeně staví do pozice jednoho z lídrů na cestě Evropy k novému modelu energetického trhu.

Jako každý rok bych rád vyjádřil zvláštní poděkování všem našim zaměstnancům za jejich nasazení a kreativitu, stejně jako našim partnerům, zákazníkům a dalším zainteresovaným stranám za jejich trvalou podporu. Společně utváříme budoucnost odolného, společensky a ekologicky odpovědného energetického trhu v celé Evropě.

S pozdravem

Daniel Křetínský

Předseda představenstva, generální ředitel

1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

1.1 Hlavní události roku 2023

Akvizice a prodeje

Akvizice PZEM, elektrárny Sloe a elektrárny Rijnmond

Dne 25. ledna 2023 EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Netherlands uzavřela akvizici elektrárny Sloe s instalovaným výkonem 870 MW od ZEH N.V. a francouzské elektrárenské společnosti EDF S.A. Dále dne 5. ledna 2023 EP Netherlands získala elektrárnu Rijnmond s instalovaným výkonem 800 MW. Kromě portfolia elektráren získala společnost EP Netherlands od ZEH N.V. také společnost PZEM Energy Company B.V., která zahrnuje plynovod ZBL (55 km dlouhý plynovod zásobující elektrárnu Sloe), obchodování a dodávky elektřiny a plynu firmám.

Akvizice elektrárny MaasStroom a 50% podílu ve společnosti Enecogen

Dne 23. května 2023 EP Netherlands, dceřiná společnost EPH, úspěšně uzavřela dohodu se společností Castleton Commodities International LLC, která zajišťuje akvizici dvou plynových elektráren.

Společnost EP Netherlands nabyla úplné vlastnictví plynové elektrárny MaasStroom v Rotterdamu (Pernis) s instalovaným výkonem 426 MW. Kromě toho společnost EP NL získala 50% podíl ve společnosti Enecogen, plynové elektrárně v Rotterdamu (Europoort) s instalovaným výkonem 910 MW. Zbývající 50% podíl ve společnosti Enecogen bude nadále držet nizozemská energetická společnost Eneco N.V.

Strategické akvizice na nizozemském trhu v průběhu roku 2023 umožnily společnosti EP Netherlands vytvořit portfolio zahrnující čtyři vysoce účinné plynové elektrárny. S kumulativní kapacitou 2,6 GW se EP NL nyní řadí na třetí místo mezi největšími provozovateli elektráren v Nizozemsku.

Akvizice společnosti SGL-Schienen Güter Logistik GmbH

Dne 31. října 2023 uzavřela EP Logistics International, dceřiná společnost EPH, akvizici 100% podílu v zavedené německé logistické společnosti SGL-Schienen Güter Logistik GmbH, která doplní její portfolio služeb v oblasti železniční nákladní dopravy a stavební logistiky.

Odprodej skupiny LEAG

Dne 27. prosince 2023 EPH dokončila odprodej svého 50% podílu ve skupině LEAG. Mateřskou společností skupiny LEAG je nyní nově založená společnost EP Energy Transition, a.s., která je stejně jako EPH dceřinou společností EP Corporate Group.

Financování

Nová páková politika

V srpnu 2023 s ohledem na dobré finanční výsledky skupiny EPH a jejích konsolidovaných dceřiných společností za rok 2022, na základě nejlepší tržní praxe a s ohledem na zájmy finančních a obchodních protistran skupiny rozhodlo představenstvo skupiny EPH o přijetí nové finanční politiky, jejímž cílem je až do odvolání udržet konsolidovanou upravenou poměrnou ekonomickou čistou páku skupiny na úrovni 2,5x nebo nižší.

Dvě přední ratingové agentury přidělily společnosti EPH investiční rating

V srpnu 2023 byly EPH přiděleny dva investiční ratingy, a to od S&P Global Ratings (BBB-) a Fitch Ratings (BBB-), oba se stabilním výhledem.

Peněžní nabídka EPIF oprávněným držitelům prioritních dluhopisů splatných v roce 2024

V září 2023 nabídla společnost EP Infrastructure, a.s., oprávněným držitelům dluhopisů společnosti v hodnotě 750 milionů EUR s úrokovou sazbou 1,659 % splatných v roce 2024, aby nabídli své dluhopisy k odkupu Společností za hotovost.

Výsledkem bylo, že na základě této nabídky bylo platně nabídnuto a přijato ke koupi 151 828 000 EUR jmenovité hodnoty dluhopisů.

Úspěšné umístění pětiletých dluhopisů v hodnotě 500 milionů EUR

V listopadu 2023 vydala EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EPH Financing International, a.s., prioritní nezajištěné dluhopisy garantované EPH v hodnotě 500 milionů EUR s kuponovou sazbou 6,651 % a splatností v roce 2028, vydané v rámci střednědobého dluhopisového programu v hodnotě 3 miliard EUR.

Ostatní

Vyřazení uhelných bloků v elektrárně Kilroot z provozu

Dne 30. září 2023 bylo dokončeno vyřazení uhelných bloků elektrárny Kilroot v Severním Irsku, což představuje významný milník v přechodu na čistší energii v Severním Irsku.

Vybrané události, které nastaly po datu účetní závěrky

Společnost EPIF úspěšně vydala zelené Schuldschein v hodnotě 285 milionů EUR

Dne 5. března 2024 získala společnost EP Infrastructure, a.s., 285 milionů EUR prostřednictvím úvěrových smluv Schuldschein podle německého práva vydaných v souladu se zelenými zásadami EPIF (tzv. „zelené Schuldschein“). Původní cílová částka činila minimálně 100 milionů EUR, avšak silná poptávka ze strany investorské komunity Schuldschein vedla k navýšení nabízené částky. Úvěrové smlouvy Schuldschein s pohyblivou úrokovou sazbou mají dobu trvání tři a pět let a odpovídající marže 2,50 % p.a., resp. 2,90 % p.a.. COMMERZBANK AG působila jako zprostředkovatel zelených Schuldschein.

Společnost EPIF rozdělí výnosy z úvěrových smluv Schuldschein v souladu se svým rámcem pro zelené financování, který byl vytvořen v srpnu 2023.

Dne 15. března 2024 EPH vyhlásil a vyplatil svým akcionářům průběžnou dividendu ve výši 390 mil.

S výjimkou záležitostí popsaných výše a v jiných částech výroční zprávy nebo přílohy ke konsolidované účetní závěrce si vedení Společnosti není vědomo žádných dalších významných následných událostí, které by mohly mít významný vliv na konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2023 a za rok končící 31. prosince 2023.

1.2 Obchodní výsledky

Provozní výsledky

Výkonnost infrastrukturních aktiv

Většina klíčových energetických infrastrukturních aktiv EPH je sdružena pod EPIF. Tato aktiva představují jeden ze dvou klíčových pilířů obchodní činnosti EPH se stabilním finančním výkonem a minimální uhlíkovou stopou.

Provozní výkon infrastrukturních aktiv je určen zejména rozvojem ekonomické činnosti a rovněž povětrnostními podmínkami ve střední Evropě. Vedle toho je segment Přepravy zemního plynu ovlivněn vývojem na evropském trhu s plynem, který je dnes určován zejména válkou na Ukrajině. Tyto faktory ovlivnily všechny segmenty infrastruktury.

Objem přepravovaného zemního plynu činil 16,1 miliardy m^3, což představovalo snížení o 39 % (26,3 miliardy m^3 v roce 2022).

V segmentu Distribuce plynu a elektřiny skupina EPH distribuovala 45,5 TWh plynu, což je pokles o 6 % (48,3 TWh v roce 2022) a 6,0 TWh elektřiny, což je pokles o 5 % (6,3 TWh v roce 2022).

Skupina dodala 7,4 PJ tepla (7,9 PJ v roce 2022). Většina dodávaných objemů pochází z našich vysoce efektivních elektráren s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla (CHP) v České republice v rámci skupiny EPIF, přičemž malé objemy dodávají rovněž naše německé elektrárny v rámci skupiny EP Power Europe („skupina EPPE“). Pokles o 6 % v roce 2023 je způsoben mírnými klimatickými podmínkami v České republice.

Ukazatel KPI	Jednotka	2023	2022	2023-2022	%
Výkonnost infrastrukturních aktiv EPH					
Přeprava zemního plynu	miliardy m3	16,1	26,3	-10,2	-39 %
Skladovací kapacita zemního plynu	TWh	64,3	64,3	–	–%
Distribuce plynu	TWh	45,5	48,3	-2,8	-6 %
Distribuce elektrické energie	TWh	6,0	6,3	-0,3	-5 %
Distribuce tepla	PJ	7,4	7,9	-0,4	-6 %

Výkonnost aktiv vyrábějících elektrickou energii

Aktiva vyrábějící elektrickou energii představují druhý pilíř provozu EPH poskytující diverzifikaci jejích činností, kde většina těchto aktiv je sdružena pod skupinou EPPE. Skupina EPH celkem disponuje 13,9 GW čistého instalovaného výkonu (11,8 GW v roce 2022). Tyto zdroje vyrobily 36,1 TWh elektrické energie (37,0 TWh v roce 2022).

Skupina EPIF vlastní 1,0 GW čisté instalované kapacity (1,0 GW v roce 2022), což představují především vysoce efektivní kogenerační jednotky (CHP) doplněné menším podílem zdrojů na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, jako jsou vítr, slunce a bioplyn. Skupina EPIF vyrobila 1,6 TWh elektrické energie (2,6 TWh v roce 2022).

Skupina EPPE vlastní 12,9 GW čisté instalované kapacity v Německu, Velké Británii, Irsku, Francii, Itálii a Nizozemsku (10,8 GW v roce 2022). Tato aktiva vyrobila 34,5 TWh elektrické energie (34,4 TWh v roce 2022). Nižší výroba ve flotile EPPE způsobená poklesem cen komodit byla kompenzována nově nabytými aktivy EP NL.

Ukazatel KPI	Jednotka	2023	2022	2023-2022	%
Čistá instalovaná kapacita – Elektřina – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	MW	900	900	–	–%
Slovensko		68	68	–	–%
Skupina EPIF – Celkem		**968**	**968**	**–**	**–%**
Skupina EPPE					
Francie		837	837	–	–%
Nizozemsko		2 585	–	2 585	–%
Německo		1 658	1 628	30	2 %
Spojené království		3 489	4 014	-525	-13 %
Irsko		384	384	–	–%
Itálie		3 989	3 989	–	–%
Skupina EPPE – Celkem		**12 943**	**10 853**	**2 091**	**19 %**
Skupina EPH – Celkem		**13 911**	**11 821**	**2 091**	**18 %**

Ukazatel KPI	Jednotka	2023	2022	2023-2022	%
Čistá výroba elektřiny – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	TWh	1,5	2,5	-1,0	-39 %
Slovensko		0,0	0,0	0,0	2 %
Skupina EPIF – Celkem		**1,6**	**2,6**	**-1,0**	**-39 %**
Skupina EPPE					
Francie		0,8	1,5	-0,7	-46 %
Nizozemsko[5]		7,4	–	7,4	–%
Německo		4,3	5,2	-0,9	-17 %
Spojené království		9,0	11,4	-2,4	-21 %
Irsko		1,1	1,6	-0,5	-32 %
Itálie		12,0	14,7	-2,7	-18 %
Skupina EPPE – Celkem		**34,5**	**34,4**	**0,1**	**0 %**
Skupina EPH – Celkem		**36,1**	**37,0**	**-0,9**	**-2 %**

Významná aktiva produkující elektrickou energii jsou vlastněna subjekty, v nichž má skupina investice, o nichž účtuje ekvivalenční metodou. Společnosti patřící do této skupiny disponovaly kapacitou 4,9 GW čistého instalovaného výkonu (12,7 GW v roce 2022) a vyrobily 20,9 TWh elektrické energie (63,2 TWh v roce 2022). Velký podíl na tom měly skupina Slovenské elektrárne. Pokles čistého instalovaného výkonu a vyrobené energie je způsoben odprodejem skupiny LEAG v průběhu roku 2023.

Oblast udržitelnosti

Jako klíčový hráč na energetickém trhu si je EPH vědoma své role v probíhající transformaci energetického systému v Evropě s cílem omezit hrozbu vyvolanou změnami klimatu. EPH plně podporuje usnesení přijatá pařížskou konferencí o klimatu v roce 2015 zavazující všechny zúčastněné země omezit zvýšení globální teploty na výrazně méně než 2 stupně Celsia v porovnání s obdobím před průmyslovou revolucí.

K naplnění této strategie a k usnadnění transformace uhelných regionů co nejúčelnějším a nejefektivnějším způsobem EPH vyčleňuje aktiva určená k energetické transformaci ze skupiny EPH do skupiny EP Energy Transition. Tato skupina se bude postupně skládat z účastí především v našich německých aktivech. Skupina LEAG již byla vyčleněna během roku 2023 a skupina MIBRAG Energy ji bude následovat v roce 2025. EP Energy Transition se zaměří na rozvoj projektů v oblasti obnovitelných zdrojů energie s odhadovaným celkovým instalovaným výkonem 8 GW, náhradu stávajících kapacit kritických pro udržení stability sítě elektrárnami schopnými využívat vodík a

[5] Výroba elektřiny v EP Nizozemsko proforma upravená tak, jako by byla získána 1. ledna 2023.

aktivní spolupráci s odbory, regiony a vládami s cílem uskutečnit energetickou transformaci s minimálními nebo žádnými sociálně nepříznivými dopady.

V listopadu 2023 získala EPH od společnosti Morningstar Sustainalytics hodnocení ESG Risk na úrovni 22,4. Ač tento výsledek představuje mírné zhoršení oproti hodnocení 21,3 z minulého roku, potvrzuje pozici EPH v kategorii středního rizika, kde se Společnost umístila na 25. místě ze 104 společností v sektoru víceúčelových služeb.

Naše plány a probíhající snahy o dekarbonizaci a přechod na nové zdroje energie jsou popsány níže v oddíle *Emise a aktivity v oblasti ochrany životního prostředí.*

Emise a aktivity v oblasti ochrany životního prostředí

Skupina EPH vyprodukovala 20,3 milionů tun emisí CO_2 (22,8 milionů tun v roce 2022) s intenzitou 520 tun CO_2 / GWh (570 tun CO_2 / GWh v roce 2022). Objem a intenzita emisí skleníkových plynů odpovídaly objemu vyprodukované elektřiny a tepla a rovněž zastoupení jednotlivých zdrojů výroby elektřiny v celkovém mixu. Intenzita emisí se počítá tak, aby zahrnovala složku tepla, neboť bez ní by došlo ke zkreslení informací o výkonu našich vysoce efektivních kombinovaných elektráren.

Skupina EPIF vyprodukovala 2,2 milionů tun emisí CO_2 (3,4 milionu tun v roce 2022) s intenzitou 540 tun CO_2 / GWh (646 tun CO_2 / GWh v roce 2022).

Skupina EPPE vyprodukovala 18 milionů tun emisí CO_2 (19,4 milionů tun v roce 2022) s intenzitou 518 tun CO_2 / GWh (559 tun CO_2 / GWh v roce 2022). Celkový pokles objemu emisí CO_2 lze zčásti přičíst nižší produkci z černého a hnědého uhlí (-24 %), zejména v důsledku nižšího provozu černouhelných aktiv (Emile Huchet 6 a Mehrum) v roce 2023, která byla znovu uvedena do provozu v roce 2022 na žádost německé a francouzské vlády s cílem zajistit stabilitu sítě. Kromě toho byla nižší produkce plynárenských aktiv ve Spojeném království a Itálii způsobena poklesem cen komodit v roce 2023. Na druhé straně byl tento pokles kompenzován akvizicí plynových aktiv v Nizozemsku v roce 2023.

Ukazatel KPI	**Jednotka**	**2023**	**2022**	**2023-2022**	%
Přímé emise CO_2 (Kategorie 1)					
Skupina EPIF					
Česká republika	miliony tun CO_2 ekv.	2,1	3,3	-1,1	-35 %
Slovensko		0,1	0,1	-0,0	-27 %
Německo		0,0	0,0	0,0	14 %
Skupina EPIF – Celkem		**2,2**	**3,4**	**-1,1**	**-34 %**
Skupina EPPE					
Francie		0,4	1,0	-0,6	-59 %
Nizozemsko		2,7	–	2,7	–%
Německo		4,8	5,7	-0,9	-15 %
Spojené království		3,8	4,9	-1,1	-22 %
Irsko		0,5	0,7	-0,2	-31 %
Itálie		5,8	7,2	-1,4	-19 %
Skupina EPPE – Celkem		**18,0**	**19,4**	**-1,4**	**-7 %**
Skupina EPH – Celkem		**20,3**	**22,8**	**-2,5**	**-11 %**

Ukazatel KPI	Jednotka	2023	2022	2023-2022	%
Intenzita emisí – včetně tepelné složky					
Skupina EPIF					
Česká republika	tun CO_2 ekv. /GWh	544	649	-105	-16 %
Slovensko		9	19	-10	-52 %
Skupina EPIF – Celkem		**540**	**646**	**-105**	**-16 %**
Skupina EPPE					
Francie		497	658	-161	-24 %
Nizozemsko		368	–	368	–%
Německo		1 059	1 048	10	1 %
Spojené království		427	428	-2	0 %
Irsko		408	402	6	1 %
Itálie		484	487	-3	-1 %
Skupina EPPE – Celkem		**518**	**559**	**-41**	**-7 %**
Skupina EPH – Celkem		**520**	**570**	**-50**	**-9 %**

Poznámka: Výpočet ukazatele Intenzita emisí nezahrnuje emise ze závodů neprodukujících energii, jmenovitě eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s. a Pozagas a.s. na Slovensku, SPP Storage, s.r.o. v České republice, NAFTA Speicher GmbH v Německu a Humbly Grove Energy Limited ve Velké Británii, které mají na příslušných celkových ukazatelích podíl ve výši 0,1 milionu tun CO_2 v roce 2023 a 0,1 milionu tun CO_2 v roce 2022.

I v roce 2023 byla skupina EPH velmi aktivní v oblasti ochrany životního prostředí a dekarbonizace svého provozu. Společnosti v rámci Skupiny EPH byly i nadále provozovány tak, aby byl v co nejvyšší míře zajištěn jejich bezporuchový provoz a vysoká účinnost při výrobě elektřiny a tepla, což má přímý dopad na množství emisí.

Činnosti skupiny EPH podléhají celé řadě ekologických norem platných v Německu, Francii, Itálii, Velké Británii a EU. Tyto normy upravují např. vypouštění znečišťujících látek, nakládání s nebezpečnými látkami a jejich likvidaci, čištění kontaminovaných lokalit a bezpečnost a ochranu zdraví při práci. Skupina EPH například podléhá úpravě, která ukládá přísné limity pro emise oxidu uhličitého (CO_2), oxidů síry (SOx), oxidů dusíku (NOx), oxidu uhelnatého (CO) a emise pevných prachových částic (SDP).

Skupina EPH bude i nadále dodržovat zákonné požadavky v oblasti ochrany životního prostředí i budoucí požadavky.

Dekarbonizace infrastruktury pro výrobu tepla

Skupina EPIF provozuje teplárny včetně přilehlých teplárenských sítí na několika místech v České republice. Teplárny mají velký podíl na uhlíkové stopě skupiny EPIF, protože stále spalují převážně hnědé uhlí. V rámci tohoto segmentu podnikání si EPIF klade za cíl realizovat svůj plán dekarbonizace a do roku 2030 převést všechna aktiva z hnědého uhlí na vyvážený mix vysoce účinných plynových zařízení, jednotek na biomasu a spaloven odpadu. Vybrané technologie budou rovněž připraveny na spalování vodíku nebo jiných bezemisních plynů, jakmile budou k dispozici v komerčním měřítku. Projekty konverze jsou již v pokročilé přípravné fázi a probíhá proces zadávání veřejných zakázek. Projekty jsou způsobilé pro investiční dotace z Modernizačního fondu s vyhrazeným programem HEAT zaměřeným na transformaci systémů dálkového vytápění, včetně změny palivové základny. U několika projektů již byly schváleny žádosti o dotace.

Společnost Elektrárny Opatovice, a.s. provedla několik významných investic s cílem zvýšit efektivitu výroby a snížit uhlíkovou stopu. Po výměně hlavní kogenerační turbíny (TG5) v roce 2020 byla v roce 2023 provedena výměna další turbíny (TG3). Modernizace turbíny výrazně zvyšuje účinnost výroby a bude kompatibilní s novými technologiemi na plyn.

Společnost United Energy, a.s. nebyla závislá pouze na hnědém uhlí, ale diverzifikovala svůj palivový mix směrem k biomase. Po rekonstrukci bývalého hnědouhelného kotle K6 na 100% spalování biomasy v roce 2021 společnost UE soustavně odebírá udržitelnou biomasu, která je v současné době

certifikována systémy uznávanými Komisí EU. Společnost UE rovněž pokračovala v přípravných pracích na nahrazení zbývajících hnědouhelných bloků již kolem roku 2026.

Ve společnosti Plzeňská teplárenská se zvýšil podíl biomasy v palivové skladbě poté, co došlo v roce 2021 k renovaci kotle na spoluspalování hnědého uhlí s biomasou, což zvýšilo podíl biomasy v kotli na 80 % s potenciálem zvýšení do budoucna na 100 %. To doplnilo speciální jednotku na biomasu a spalovnu odpadů. Očekává se, že zbývající hnědouhelné bloky provozované společností PLTEP budou nahrazeny plynovými jednotkami schopnými spalovat vodík.

Plynárenská infrastruktura – plány přechodu na ekologičtější energie

Díky své kriticky významné střední a navazující plynové infrastruktuře má Skupina jedinečnou pozici být průkopníkem v zásobování vodíkem v celém svém plynovém hodnotovém řetězci s několika zahájenými projekty k posouzení připravenosti na přepravu a skladování a distribuci vodíku ve velkém měřítku.

Slovenský provozovatel přepravní soustavy plynu eustream připravuje svou síť na přenos obnovitelných a nízkouhlíkových plynů. V souladu s nařízením EU o plynech z obnovitelných zdrojů, zemním plynu a vodíku budou všichni provozovatelé přepravních soustav plynu v propojovacích bodech mezi členskými státy Unie v plynárenské soustavě přijímat toky plynu s obsahem vodíku do 2 % objemu. Očekává se, že nezbytné úpravy budou zahrnovat především výměnu měřicích zařízení a dalších prvků sítě. Vzhledem k tomu, že společnost eustream provozuje 4 až 5 paralelních plynovodů, má dobré předpoklady k tomu, aby jedno potrubí věnovala vodíku a zároveň se přizpůsobila tokům zemního plynu v přechodném období. Tento projekt s názvem „H2 Infrastructure – Transmission Repurpose (H2I-TR)“ získal status významného projektu společného evropského zájmu („IPCEI“) a bude způsobilý pro část celkového financování projektů na podporu vodíkové infrastruktury v Evropě. Společnost eustream je členem aliancí zaměřených na celoevropský přechod na vodík, jako například iniciativy Evropská vodíková páteř, Evropská aliance pro čistý vodík nebo Středoevropský vodíkový koridor (CEGH), jejímž cílem je propojit oblasti s potenciálně bohatými zdroji dodávek vodíku na Ukrajině s velkými poptávkovými oblastmi v Německu. Společnost eustream se také připojila k mezinárodnímu průmyslovému partnerství pro výrobu a dodávky zeleného vodíku „H2EU+Store“, které se zaměřuje na celý dodavatelský řetězec od výroby vodíku až po jeho přepravu a skladování.

Jelikož společnost eustream a další provozovatelé přepravních soustav v Evropě podnikají kroky k tomu, aby mohli přenášet vodík svými soustavami, je také velice důležité, aby provozovatelé navazujících sítí zhodnotili a přizpůsobili jejich infrastrukturu. Společnost SPP – distribúcia, a.s. v roce 2022 úspěšně dokončila pilotní projekt, v jehož rámci přimíchala 10 % vodíku do distribuční sítě v malé obci na Slovensku a otestovala interakci sítí i spotřebičů v domácnostech a u komerčních zákazníků (kotle, sporáky). Síť SPPD je poměrně moderní a vysoký podíl polyetylénových trubek (57 % místních sítí) s vynikajícími vlastnostmi propustnosti ji předurčuje k tomu, aby v budoucnu pojmula čistý vodík.

Společnost NAFTA se snaží nalézt vhodné místo pro skladování vodíku smíchaného se zemním plynem i maximální možnou koncentraci, která by mohla být skladována v porézní geologické struktuře. Za tímto účelem zahájila Nafta projekt Henri, který byl schválen jako jeden z prvních Důležitých projektů společného evropského zájmu (IPCEI) v oblasti vodíku. Společnost Nafta bude podporována ve svém úsilí o nalezení vhodných míst pro skladování vodíku smíchaného se zemním plynem. V první fázi projektu budou odborníci hledat vhodné místo pro skladování vodíku ve směsi se zemním plynem. Po vytipování vhodné podzemní geologické struktury bude proveden laboratorní výzkum s cílem stanovit maximální povolenou koncentraci vodíku. Bude zkoumáno široké spektrum parametrů, jako jsou možné geochemické a mikrobiální reakce a změny v horninách. Druhá fáze projektu zahrnuje vybudování pilotního testu technologie výroby vodíku elektrolýzou vody. Vodík by se pak smíchal se zemním plynem v koncentracích definovaných v první fázi projektu a směs by se skladovala v podzemních zařízeních. Cílem není testování jednoho cyklu, ale spíše testování více

cyklů výroby a vtláčení, aby se získaly komplexní údaje o dopadu a chování vodíku skladovaného v podzemí.

Ochrana životního prostředí ve skupině EPH

Skupina EPH usiluje o udržitelný rozvoj v komplexním smyslu se zaměřením na neustálé snižování uhlíkové stopy při současném zajištění bezpečnosti dodávek a minimalizaci dopadu na ceny energií. Jedním z hlavních cílů je také zajistit účinnou transformaci energetických zdrojů při zachování nebo vytváření pracovních míst a podpoře místních ekonomik. Následující oddíl shrnuje několik vybraných kroků podniknutých nebo plánovaných dceřinými společnostmi EPH v této důležité oblasti.

Ochrana životního prostředí a klimatu je pro skupinu NAFTA jednou z hlavních priorit. Skupina přistupuje zodpovědně k uzavírání středisek a vrtů prostřednictvím sanace, technické nebo biologické rekultivace půdy a jejího opětovného začlenění do okolní divoké přírody nebo jejího navrácení k zemědělskému využití. NAFTA se již zaměřila na únik metanu a je členem řady mezinárodních pracovních skupin zaměřených na snižování emisí metanu. NAFTA si stanovila konkrétní cíle pro snížení emisí a přijala důkladný program zjišťování a oprav netěsností (LDAR) s cílem snížit úniky metanu.

Podnikatelská činnost společnosti eustream je neoddělitelně spjata s ochranou životního prostředí a udržitelností. Společnost neustále investuje do zefektivnění provozu a nejmodernějších technologií k ochraně životního prostředí. Vybudovaná plynárenská infrastruktura má nezastupitelnou roli v budoucí transformaci na nízkouhlíkové hospodářství. Na konci roku 2022 společnost eustream, a.s. dále upevnila svou roli důležité křižovatky sloužící pro toky plynu v různých směrech poté, co dokončila výstavbu propojení plynovodů mezi Polskem a Slovenskem. Trvalé zaměření společnosti eustream na kvalitu svých zařízení pro zajištění dodržování stále přísnějších legislativu ochrany ovzduší, včetně plnění prováděcího rozhodnutí Komise (EU) 2017/1442, které dle Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU stanovuje závěry týkající se nejlepších dostupných technik pro spalovací zařízení. Eustream vynakládá veškeré úsilí k aktivní prevenci uvolňování emisí metanu pečlivým monitorováním, včasnou nápravnou údržbou a důkladným čerpáním zemního plynu při údržbě potrubí. Společnost je členem globálního partnerství Oil & Gas Methane Partnership 2.0 (OGMP).

Vzhledem ke své rozsáhlé síti a značnému potenciálu fugitivních emisí metanu se společnost SPPD soustředila na přijetí spolehlivých technik k identifikaci a snížení úniků metanu. Společnost SPPD zvýšila četnost kontrol starších ocelových potrubí a zároveň pokračuje v postupné výměně ocelových potrubí za nepropustná potrubí z polyethylenu. V roce 2022 společnost SPPD připojila k síti první biometanovou stanici, která pro dalším rozšíření v roce 2023 denně vtlačuje cca 180 MWh biometanu. Složení biometanu je téměř totožné se zemním plynem, ale na rozdíl od fosilního metanu se biometan vyrábí z místních obnovitelných materiálů, jako je drůbeží nebo chlévský hnůj a různé biologicky rozložitelné odpady. V krátkodobém horizontu bude SPPD schopna připojit přibližně 34 biometanových stanic do své vysokotlaké sítě po jejich přestavbě na biometanovou výrobu. Avšak celkový potenciál výroby biometanu z biologicky rozložitelného komunálního odpadu, kuchyňského a restauračního odpadu a hnoje hospodářských zvířat může podle nejnovějšího Integrovaného národního energetického a klimatického plánu Slovenské republiky dosáhnout až 400 milionů metrů krychlových biometanu.

Teplárny EPIF v České republice dodržovaly podmínky stanovené v integrovaných povoleních jednotlivých provozoven společnosti po celý rok. Všechna výrobní zařízení pracují ve vysoce účinném režimu kogenerace, kdy je jinak zbytečný vedlejší produkt výroby elektřiny, teplo, odváděno do tepelné rozvodné sítě, čímž je jinak zbytečně vynaložená energie zachycena a dodávána ve formě tepla našim zákazníkům. Tento způsob výroby má mnohem nižší intenzitu emisí CO_2 než oddělená výroba elektrické energie a tepla.

Společnosti skupiny EPIF mají zavedený systém sběru komunálního odpadu. Upřednostňuje se recyklace, opětovné použití materiálu a kompostování před skládkováním, což výrazně přispívá ke snížení produkce odpadů. Plzeňská teplárenská, a.s. provozuje zařízení ZEVO Plzeň využívající

odpady jako zdroj energie, které je ekologickým zdrojem schopným využít celou řadu odpadů a přeměnit je na energii. Tepelná energie získaná při procesu spalování je následně využívána k zásobování území města Plzně teplem a k výrobě elektrické energie.

Většina klíčových společností skupiny EPIF má své systémy environmentálního managementu certifikovány podle normy ISO 14001. Patří mezi ně Plzeňská teplárenská, a.s., Elektrárny Opatovice, EOP Distribuce, a.s., eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., Stredoslovenská energetika, a.s., NAFTA a.s. a POZAGAS a.s.

Naše služby se neomezují pouze na dodávky a distribuci základních energetických komodit. Skupina se rovněž snaží vzdělávat zákazníky v oblasti energetických úspor a odpovědného chování. Tyto snahy jsou nejvíce patrné u společnosti Stredoslovenská energetika, a.s., jež nabízí služby zaměřené na úsporu energie, jako např. LED osvětlení, vysoce efektivní vytápění, tepelná čerpadla nebo instalace solárních panelů. Tyto aktivity doplňuje vzdělávací projekt pro děti z mateřských a základních škol, který je učí návykům pro úsporu energie prostřednictvím brožur, edukačních videí a her. Ve společnostech Elektrárny Opatovice, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. jsou zákazníci pravidelně informováni o optimální teplotě a efektivitě.

Skupina EPPE je provozovatelem elektráren zodpovědným vůči životnímu prostředí i vůči společnosti. Je to důsledek rozšiřování naší skupiny obnovitelných či neuhelných zdrojů a postupného odstavení uhelných elektráren (např. Eggborough, Buschhaus, Provence 5 a Deuben) nebo jejich přestavbu na neuhelné zdroje, jako v případě uhelné elektrárny Lynemouth, která byla v roce 2019 konvertována na elektrárnu spalující biomasu.

V roce 2023 jsme pokračovali v investicích do tří rozestavěných projektů na plyn, které mohou využívat vodík. Zaprvé jde o dva vysoce účinné bloky elektrárny s otevřeným cyklem Kilroot (700 MW dohromady) v Severním Irsku, které zajistí kontinuální přechod na výrobu elektřiny s nižšími emisemi uhlíku a zároveň ochrání bezpečnost a stabilitu dodávek pro Severní Irsko, naplánované do pohotovostního režimu jako rezerva kapacity na podporu rozvoje výroby elektřiny s nulovými emisemi. Předpokládá se, že jednotky budou schopny využívat i alternativní zdroje plynu, jako je bioplyn a vodík, jakmile budou na trhu dostupné. Jednotky by měly být uvedeny do provozu v roce 2024. Zadruhé by měly být v roce 2024, resp. 2025 uvedeny do provozu projekty elektráren s kombinovaným cyklem Tavazzano a Ostiglia nacházející se v Itálii s plánovaným instalovaným výkonem 803 MW a 881 MW. Tyto vysoce účinné plynové elektrárny budou hrát zásadní roli v systému, který zajišťuje stabilitu sítě v Itálii.

V roce 2023 skupina EPPE dále investovala také do modernizace své skupiny, což přispělo k ekologicky a společensky odpovědnému způsobu dekarbonizace, a zároveň měla na paměti bezpečnost dodávek energie v regionech, kde skupina EPPE působí. Díky tomu skupina EPPE šetří energii, předchází ztrátám v síti a zvyšuje bezpečnost vnitřních dodávek energie v Evropě, přičemž zůstává šetrná k životnímu prostředí a společnosti.

Dobrým příkladem projektu, který na jedné straně zvyšuje účinnost a na druhé straně snižuje emise, je zavedení nejmodernější technologie Siemens Advanced Turbine Efficiency Upgrade („ATEP“) v některých našich plynových elektrárnách v Nizozemsku, které jsme získali v roce 2023. Společnost Sloe Centrale podepsala v roce 2023 smlouvu o realizaci a po provedení investice do ATEP se elektrárna zařadí mezi nejúčinnější plynové elektrárny v regionu. Modernizace přispěje ke snížení spotřeby paliva a ročnímu snížení emisí CO_2 o 30 000 tun. Elektrárna Enecogen (z 50 % vlastněná společností EPNL) dokončila stejnou modernizaci ve svém závodě v srpnu 2023.

Ve Francii pokračuje demontáž. Během roku 2023 byly demontovány tři chladicí věže (jedna v lokalitě Lucy a dvě v lokalitě Emile Huchet), v těchto lokalitách bylo demontováno i stejné množství komínů. Další chladicí věž v lokalitě Emile Huchet byla odstřelena na začátku února 2024. Veškerý beton vzniklý demolicí byl recyklován. Podobně se daří i projektu přebudování větrného parku na dvou lokalitách Ambon a Muzillac. Základy byly rozdrceny a materiál byl použit na podezdívky silnic. Lopatky bývalých větrných turbín byly demontovány, aby mohly být znovu použity jako náhradní díly nebo jako RDF (palivo získané z odpadu; protože pryskyřice použitá se skelnými vlákny má určitou výhřevnost). Kovové díly se recyklují ze 100 %. Samotné obnovení výkonu představuje

investici ve výši 35 milionů EUR a bude dokončeno v roce 2024, čímž se zvýší instalovaný výkon přibližně o 26 MW.

V Itálii byl v průběhu roku 2023 s ohledem na pokračující pokles tržních cen elektřiny a výzvy týkající se dodávek biomasy definován a přijat „flexibilní přístup“ k provozu zařízení, který je u zařízení na biomasu velmi obtížně aplikovatelný, a to ve společnostech Biomasse Italia a Biomasse Crotone jako provozní strategie s cílem:

- minimalizace dopadu jakýchkoli extrémně nízkých cen elektřiny (což způsobuje, že dochází k vyčerpání finančních prostředků) a zvýšení marže prostřednictvím zvýšení zatížení až na maximální úroveň, pokud tržní cena řádně pokryje základní strukturu nákladů;
- optimalizovat spotřebu biomasy, tedy snažit se ji spálit s co nejvyšší marží a ušetřit ji, když vykazovala záporné nebo téměř nulové hodnoty.

Společnost EPNL rozšiřuje své další aktivity tím, že převzala smlouvu o vyrovnávacích službách a smlouvu o odběru elektřiny s větrným parkem Gemini. To znamená, že EPNL je odběratelem energie z obnovitelných zdrojů vyrobené společností Gemini a že EPNL odpovídá za vyrovnávání výroby parku. Větrný park Gemini, který se nachází v nizozemském Severním moři, je jedním z největších větrných parků na světě a je klíčovým prvkem infrastruktury obnovitelných zdrojů energie.

Na rozdíl od nových projektů jsme museli provozovat také dvě černouhelné elektrárny určené k vyřazení z provozu:

- Francouzská elektrárna Emile Huchet 6 byla po předchozím rozhodnutí o vyřazení z provozu požádána, aby zajistila stabilitu sítě v souvislosti s evropskou energetickou krizí v roce 2022. Francouzská vláda požádala společnost Gazel Energie, aby připravila opětovné spuštění elektrárny Emile Huchet 6, a to opětovným náborem zaměstnanců, provedením údržbových prací a zajištěním dodávek uhlí. Opětovné spuštění elektrárny Emile Huchet 6 bylo vládou zahrnuto do zákona o kupní síle v létě 2022 a vyhláška byla zveřejněna 15. září 2022. Vyhláška obsahovala možnost, aby EH6 v zimě 2022/2023 byla v provozu 3 000 hodin a v zimě 2023/2024 1 500 hodin. Zahrnuje také povinnost společnosti Gazel Energie kompenzovat emise CO_2 prostřednictvím dobrovolného trhu s uhlíkem, a to nad rámec povinností vyplývajících z obchodování s emisními povolenkami. Současná situace ve Francii vyžaduje prodloužení provozu EH6 až do března 2025, o čemž se v současné době jedná. Cílem je však inovovat skladbu paliv, aby byla udržitelnější (spoluspalování pelet).
- Podobná situace nastala v Německu v případě elektrárny Mehrum. Tato záložní elektrárna se musí dočasně opět zapojit do trhu s elektřinou, a to až do konce března 2024. Ve společnosti Kraftwerk Mehrum se vedení a zaměstnancům podařilo zvládnout zcela mimořádný úkol spojený s opětovným spuštěním elektrárny. Vzhledem k jeho specifické poloze, kde je významným tématem stabilita sítě, však existuje plán vybudovat na tomto místě plynovou elektrárnu, která by nahradila současnou úlohu černouhelné elektrárny. Také tento projekt by měl být schopen využívat vodík.

V Německu nadále pracovala společnost EP New Energies (EPNE), která je vlastněná skupinou EPH a věnuje se rozvoji obnovitelných zdrojů energie, na několika projektech fotovoltaické a větrné energie v Německu (v přípravě je zhruba 7 GW).

Společnost MIBRAG, která působí v Německu, také prochází postupnou transformací, která je popsána níže v několika probíhajících projektech.

Kromě toho je společnost MIBRAG aktivní při vytváření fotovoltaických a větrných projektů převážně v oblastech, které již byly rekultivovány nebo se v současnosti rekultivují. Společnost MIBRAG postavila na rekultivovaném území dolu United Schleenhain fotovoltaickou elektrárnu o výkonu cca 30 MWp. Stavební práce byly zahájeny v říjnu 2022 a dokončeny ve 3. čtvrtletí 2023. Vedle projektu 30 MWp bude postavena další fotovoltaická elektrárna o výkonu cca 43 MWp. Dokončení instalace je plánováno na druhou polovinu roku 2024. Elektřina vyrobená oběma fotovoltaickými elektrárnami je využívána pro vlastní spotřebu. V přípravě je řada dalších projektů obnovitelných zdrojů připravovaných ve spolupráci s EPNE, některé z nich se zahájením výstavby plánovaným na rok 2024.

Společnost MIBRAG se rovněž připravuje na účast ve výběrovém řízení na výstavbu hybridních vodíkových elektráren v lokalitách Profen a Buschhaus, které budou založeny na fotovoltaických elektrárnách / větrných turbínách, jež jsou v současné době ve výstavbě nebo jsou plánovány, a na plánovaných elektrárnách na elektrolýzu, z nichž každá bude obsahovat zařízení na skladování a přeměnu vodíku. Kromě toho existuje řada projektů spojených s ekologickým dálkovým vytápěním. Přeměna dodávek tepla v zásobovací oblasti společnosti Fernwärme GmbH Hohenmölsen-Webau na bázi bez emisí CO_2 představuje klíčový prvek v procesu transformace společnosti MIBRAG z hnědouhelné těžební společnosti na poskytovatele energetických služeb založeného na udržitelném využívání obnovitelných zdrojů energie. To souvisí s dříve zahájeným a dokončeným projektem provozu 32 metrů dlouhé sušárny dřeva. Dřevní štěpka se bude spoluspalovat v elektrárně Wählitz, aby nahradila část spalovaného hnědého uhlí.

V roce 2023 navíc společnost MIBRAG vysadila více než 162 500 stromů. Ty se rozkládaly na ploše přibližně 87 hektarů. Výsadbu stromů vždy doplňuje řada podpůrných druhů keřů, které pomáhají strukturovat okraje lesa a výsadeb a zajišťují další biologickou rozmanitost. Aby se usnadnil růst hlubokého kořenového systému a zvýšila se dlouhodobá vitalita stromů, jsou sazenice zalévány pouze ve výjimečných případech. V prvních letech po výsadbě jsou prováděna opatření, která mají stromky ochránit před konkurencí travin a před poškozením srnčí zvěří. Péče o stromky se provádí po dobu nejméně 15 let a poté se začlení do celkové péče o les.

Skupina Gazel Energie ve Francii a skupina EP UK Investments ve Velké Británii dále rozvíjely své podnikání s druhotnými produkty (popel). S jednotlivými formami využití popela budou spojeny různé úspory emisí skleníkových plynů. Dále EP Power Minerals, přední evropská společnost věnující se poskytování elektrárenských vedlejších produktů (především popílek a energosádrovec) a jednorázových abraziv, pomáhá svým klientům snížit uhlíkovou stopu. Především popílek je používán jako vysoce ekologická a úsporná náhrada slínku při výrobě cementu (až do 30 %). Popílek snižuje stopu CO_2, protože výroba 1 metrické tuny slínku vyprodukuje přibližně 0,8 metrické tuny CO_2. Skupina EP Power Grit se specializuje na brusiva a průmyslové minerály na bázi strusek, minerálů, skla a dalších surovin. Díky rozsáhlým odborným znalostem pomáhá tato skupina zákazníkům při dosahování dokonalých povrchových vlastností a efektivní přípravě povrchů.

Množství dostupné vody a její kvalita jsou také předmětem neustálé pozornosti ve všech objektech EPH. Například v Itálii jsme čelili rizikům spojeným s nedostatkem vody, protože některé naše závody jsou závislé na chlazení vodou. V této souvislosti začala společnost EP Produzione zkoumat možnosti zavedení hybridního chlazení vodou pro své jednotky v Tavazzanu. Toto zařízení sníží závislost na vodě v období jejího nedostatku. Další studie proveditelnosti se týká elektrárny Ostiglia, v níž se chladicí voda pro staré bloky odebírá z řeky Pád. V současné době však její hladina odběr vody neumožňuje. K překonání tohoto problému inženýři zkoumají systém čerpání, který lokálně zvyšuje výšku vody až na požadovanou hladinu chladicího systému. Nová jednotka elektrárny Ostiglia třídy H je místo toho vybavena kondenzátorem chlazeným vzduchem, který výrazně snižuje závislost na dostupnosti vody. Společnost MIBRAG si je vědoma své velké odpovědnosti za to, aby negativní ekologické a hydrologické dopady byly co nejmenší, a od loňského roku se jí podařilo snížit celkovou spotřebu vody o 7 milionů metrů krychlových na celkových 75 milionů metrů krychlových. Pokud jde o kvalitu vody, elektrárna Livorno Ferraris (Itálie) vylepšuje biologickou čistírnu odpadních vod. Ve Francii se posuzuje čistírna odpadních vod v Emile Huchet a cílem je snížit obsah chemických látek v průmyslové vodě a při opětovném využití množství vody v procesu tak, aby se snížila externí potřeba vody.

V divizi logistiky společnosti EPH jsme dalším přechodem nákladní dopravy z dálnice na železnici na několika projektech dosáhli úspor v produkci emisí skleníkových plynů i energie.

Další zajímavý projekt ukazuje, že hodně můžeme získat už tím, že naše kolegy informujeme o důležitosti jejich role při zvyšování udržitelnosti. Společnost Sloe Centrale zahájila v roce 2018 projekt soukromého pronájmu elektromobilů. Sloe Centrale a EPH chtějí snížit svou ekologickou stopu. Za tímto účelem hledáme chytrá řešení, abychom snížili spotřebu plynu a emise CO_2. Vzhledem k tomu, že se společnost Sloe Centrale nachází v poněkud odlehlé oblasti bez veřejné dopravy, většina lidí používá k cestě do práce automobil a jeden ze zaměstnanců navrhl podpořit používání elektromobilů. Díky tomuto projektu má každý zaměstnanec možnost soukromého pronájmu elektromobilu za relativně nízké náklady. V únoru 2024 bylo dodáno 16 nových plně elektrických

vozů (s logem EPNL). Takže 33 % našich zaměstnanců jezdí bez emisí, a to nejen do práce, ale i na soukromé kilometry.

Stále se také aktivně snažíme podporovat bezpečnost na našich pracovištích. Například projekt „7 pastí“ je bezpečnostní kampaň společnosti EP Produzione, která byla zahájena již v roce 2016 a jejímž cílem je prostřednictvím popisu sedmi potenciálně nebezpečných situací, které mohou na pracovišti nastat, zdůraznit potřebu udržovat vysokou úroveň pozornosti a kontroly za všech okolností a dosáhnout maximálního zapojení zaměstnanců a dodavatelů.

Kromě bezpečnosti existuje celá řada projektů souvisejících se zaměstnanci, od náboru přes udržení talentů až po rozvoj jejich dovedností realizovaných v rámci celé skupiny.

Záležitosti v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a řízení podniků (ESG)

V průběhu roku 2023 se skupina EPH nadále zaměřovala na své výsledky vztahující se k životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniků (ESG) s vědomím své odpovědnosti za záležitosti týkající se životního prostředí, zaměstnanců, komunit a jiných zainteresovaných osob. Mimo jiné obdržela skupina EPH v listopadu 2023 hodnocení ESG rizik na úrovni 22,4 od společnosti Morningstar Sustainanalytics, předního poskytovatele výzkumu, ratingu a údajů o odolnosti společností vůči environmentálním, sociálním a správním rizikům. Tento výsledek sice představuje mírně zhoršení hodnocení z loňského skóre 21,3 (čím nižší číslo, tím lepší), ale potvrzuje pozici EPH v kategorii středního rizika a Společnost se tak řadí na 25. místo ze 104 společností v kategorii víceúčelových služeb. Dále v říjnu 2023 získala skupina EPIF hodnocení ESG rizik 19,8 od společnosti Morningstar Sustainanalytics a udržela tak svou pozici v kategorii společností s nízkým rizikem a dvanáctou pozici ze 104 společností v sektoru víceúčelových služeb. V listopadu 2023 dále skupina EPIF dále obdržela aktuální skóre 63/100 v oblasti ESG od agentury S&P Global Ratings. Produkt hodnocení ESG společnosti S&P Global Ratings byl ukončen a tento rating již nebude aktualizován.

Základem podnikání skupiny EPH je provozování klíčových infrastrukturních a energetických aktiv v Evropě. Společnost se i nadále zavazuje přispívat k energetické bezpečnosti v regionech, kde působí, poskytováním spolehlivých dodávek klíčových komodit koncovým spotřebitelům. Zajištění stabilních dodávek zemního plynu hraje také důležitou roli v energetickém přechodu v rámci Evropy, neboť skupina EPH považuje zemní plyn za potenciální nízkoemisní přechodové palivo pro výrobu energie v pásmu základního zatížení, které doplňuje přerušované obnovitelné zdroje energie.

Politiky ESG

Politiky ESG jsou implementovány do jednotlivých společností v rámci skupiny EPH. Tyto politiky odrážejí vědomí vysoké odpovědnosti za záležitosti v oblasti ESG u celé skupiny EPH. Pomocí těchto politik došlo ke sjednocení stávajících lokálních principů s komplexním souborem jednotných zásad a podrobných pokynů pro naše každodenní činnosti.

Tyto politiky zahrnují:

- Hlavní politika ESG
- Environmentální politika
- Provozní politika
- Etický kodex
- Politika v oblasti zadávání veřejných zakázek
- Politika správy daní
- Politika proti úplatkářství a korupci
- Politika proti finanční kriminalitě
- Sankční politika
- Politika v oblasti antimonopolního zákona
- Směrnice KYC
- Politika biodiverzity
- Politika pro hlášení závažných skutečností

- Politika integrity aktiv
- Politika rovnosti, rozmanitosti a inkluze
- Principy kybernetické bezpečnosti

Aby EPH a její klíčové dceřiné společnosti zajistily plnou transparentnost, zveřejnily tyto politiky na svých webových stránkách, takže jsou snadno dostupné všem zúčastněným stranám.

Výbor pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí (Výbor HSE)

V obou klíčových pilířích EPH, tj. EPIF a EPPE, jsou zřízeny specializované výbory HSE, jejichž úkolem jsou následující činnosti:

a. poskytovat představenstvu přehled o přiměřenosti a účinnosti systémů řízení bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení Skupiny a jejich uplatňování;
b. přezkoumávat a poskytovat pokyny ohledně strategií, politik a iniciativ Skupiny v oblasti bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení;
c. vydávat doporučení představenstvu a předkládat mu ke schválení klíčová rozhodnutí týkající se bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení;
d. sledovat výkonnost v oblasti bezpečnosti, ochrany zdraví, životního prostředí a zabezpečení (včetně dodavatelů) na základě regulačních norem a cílů stanovených představenstvem;
e. přezkoumat veškeré závažné incidenty se zaměřením zejména na ty, které vznikly v důsledku provozních problémů.

Výbory HSE představují klíčové orgány, které zajišťují, aby skupiny EPPE a EPIF jednaly v souladu s přijatými politikami ESG.

Vztahy se zaměstnanci

Dobré vztahy se zaměstnanci a jejich loajalita patří mezi hlavní silné stránky skupiny EPH a jsou její prioritou. Při pravidelných schůzkách a diskuzích nad pracovními, sociálními a mzdovými otázkami skupina udržuje korektní vztahy s odborovými organizacemi fungujícími v jednotlivých společnostech ve skupině. Stejně tak zásadní pro zajištění příznivého pracovního prostředí pro zaměstnance v celé skupině je respektování lidských práv a dodržování zavedených nediskriminačních směrnic. Řízení kvality a bezpečnosti, zahrnující ochranu zdraví při práci, systémy řízení bezpečnosti, technologie a lidské zdroje, je nedílnou součástí řízení skupiny EPH.

Skupina EPH se hlásí k mezinárodně uznávaným zásadám správné pracovní praxe, jakož i ke všem zásadám iniciativy OSN Global Compact v oblasti lidských práv, práce, životního prostředí a boje proti korupci, a vyzývá své obchodní partnery, aby se přihlásili ke stejnému závazku, jak je podrobně uvedeno v Politice zadávání veřejných zakázek Skupiny EPH.

Vedení je přesvědčeno, že skupina EPH a její jednotlivé společnosti a vybavení jsou v souladu se všemi legislativními požadavky a nejlepší praxí, a neustále se snaží zvyšovat míru bezpečnosti skupinových činností skrze opatření k vyhodnocování rizik, jejich odstraňování, snižování a prevenci. Skupina dále zajišťuje všeobecná školení zaměřená na bezpečnost zaměstnanců skupiny. Skupina navíc při výběru a hodnocení potenciálních dodavatelů bere v úvahu jejich postoj k bezpečnostním otázkám.

Zaměstnanci EPH se zajímají o celkovou ekonomickou výkonnost skupiny EPH. Jakožto interní klíčové zainteresované osoby jsou zapojeni do obchodních záležitostí na lokální úrovni, a zvláště se zajímají o výkonnost dceřiné společnosti, pro niž pracují.

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPH během roku 2023 činil 10 967 (10 420 v roce 2022). Muži tvořili 80 % zaměstnanců EPH, což představuje podobný poměr jako v roce 2022 (80 %).

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPIF během roku 2023 činil 5 781 (5 837 v roce 2022) a průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPPE během roku 2023 činil 4 365 (3 857 v roce 2022).

Ukazatel KPI	Jednotka	2023	2022	2023-2022	%
Počet zaměstnanců					
Skupina EPIF					
Česká republika	#	1 485	1 461	24	2 %
Slovensko		4 232	4 311	-80	-2 %
Německo		62	62	–	–%
Nizozemsko		2	2	–	–%
Skupina EPIF – Celkem		**5 781**	**5 837**	**-56**	**-1 %**
Skupina EPPE					
Česká republika		185	130	55	43 %
Nizozemsko		258	–	258	–%
Francie		426	394	32	8 %
Německo		2 260	2 167	94	4 %
Spojené království		583	554	29	5 %
Irsko		4	7	-3	-43 %
Itálie		604	590	14	2 %
Polsko		6	–	6	–%
Švýcarsko		39	16	23	144 %
Skupina EPPE – Celkem		**4 365**	**3 857**	**508**	**13 %**
EPH Ostatní					
Česká republika		511	512	-1	-0 %
Polsko		41	39	2	6 %
Slovensko		18	17	1	6 %
Německo		251	159	92	58 %
EPH Ostatní – Celkem		**821**	**726**	**95**	**13 %**
Skupina EPH– Celkem		**10 967**	**10 420**	**547**	**5 %**

Korupce a porušování zákonů a předpisů

EPH trvale udržuje vysoké etické standardy v rámci provozu i zásobovacího řetězce a netoleruje korupci na žádné úrovni. Jakékoli porušení těchto standardů může vést k významnému a závažnému poškození reputace skupiny. V souladu se směrnicí KYC skupiny EPH jsou požadavky na dodržování předpisů součástí všech rozhodnutí při navazování obchodních vztahů s dodavateli a obchodními partnery. Přestože byly tyto principy dodržovány i dříve, jejich význam v dnešním prostředí vzrůstá. Společnost EPH se proto rozhodla tyto principy formalizovat a vytvořit všeobecné zásady platné napříč celou skupinou EPH včetně dceřiných společností.

EPH usiluje o to, aby veškeré své závody provozovala bezpečně a vždy ve shodě s licenčními předpisy. Soulad s těmito systémy je zajišťován pravidelnými kontrolami přímo na místě. Společnost nadto pravidelně provádí analýzy a hodnocení záležitostí týkajících se životního prostředí s cílem vyhodnotit jejich relevanci pro jednotlivé společnosti. Hlavním záměrem interního řízení oblasti compliance je zvýšit povědomí o této problematice mezi zaměstnanci, aby se tak předešlo jakýmkoliv potenciálním porušením zákonů a předpisů.

Systém vnitřní kontroly

Skupina podnikla přiměřené kroky k zavedení a udržování vhodných postupů, systémů a kontrolních mechanismů, které jí umožňují dodržovat zákonné, regulační a smluvní závazky, včetně povinností týkajících se účetního výkaznictví, které pravidelně vyhodnocuje. S cílem poskytnout zaměstnancům jednotný způsob, jak nahlásit podezření z nedodržování předpisů a jejich porušení bez obav z odplaty nebo postihu, a stanovit způsob, jak nahlásit jakékoli závažné obavy a další postup řešení, přijala EPH Politiku pro hlášení závažných skutečností. Stejně tak vyzýváme všechny naše obchodní partnery, aby v co nejranější fázi hlásili obavy týkající se jakéhokoli problému souvisejícího s EPH nebo podezření na porušení politik skupiny EPH.

Skupina nemá integrované informační systémy a každá dceřiná společnost má vlastní účetní platformu a účetní metodiky. Dceřiné společnosti sestavují samostatné účetní závěrky podle platných místních účetních standardů pro zákonné účely a proces konsolidace účetních závěrek podle IFRS je částečně manuální. V roce 2022 Skupina z velké části zavedla systém výkaznictví pro celou Skupinu, jehož cílem je omezit množství nutných manuálních zásahů.

Každá dceřiná společnost má svůj vlastní systém vnitřních kontrol, který je navržen tak, aby řídil rizika a snižoval výskyt podvodů v každém subjektu na základě velikosti dceřiné společnosti a povahy její činnosti.

Finanční výsledky

Ve sledovaném roce EPH dosáhla silných finančních výsledků. K tomuto pozitivnímu vývoji přispěla skupina EPPE. Výsledky odrážejí pozitivní tržní vývoj na straně výnosů a rovněž obezřetný přístup k nákladům a rizikům.

Výnosy

Celkové výnosy byly ve výši 24 208 milionů EUR (2022: 37 122 milionů EUR).

Externí výnosy skupiny EPIF dosáhly 4 105 milionů EUR (3 706 milionů EUR v roce 2022). Podstatná část příjmů závisí na již předem rezervovaných kapacitách, jako jsou smlouvy na principu „ship-or-pay“ pro oblast přepravy plynu, smlouvy typu „store-or-pay“ pro oblast skladování plynu, pevné složky tarifů pro segment Distribuce plynu a elektřiny a pevná složka ceny tepla pro segment Infrastruktury pro výrobu tepla.

Externí výnosy skupiny EPPE dosáhly 19 936 milionů EUR (33 252 milionů EUR v roce 2022), přičemž tento pokles lze přičíst především segmentu Flexibilní výroby energie, který klesl o 12 938 milionů EUR, tj. o 41 %, a to především v důsledku výrazného snížení cen komodit v průběhu roku 2023, a v důsledku toho byl nejvýraznější vliv zaznamenán obchodními a dodavatelskými společnostmi, ale také výrobními subjekty v Itálii, Francii, Německu a Velké Británii. To bylo částečně kompenzováno nově nabytými nizozemskými aktivy. Segment Obnovitelných zdrojů energie klesl o 345 milionů EUR, tj. o 33 %, především kvůli nižším cenám elektrické energie, což ovlivnilo britské a italské elektrárny na biomasu.

Externí výnosy	**Jednotka**	**2023**	**2022**	**2023-2022**	**%**
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	260	182	78	43 %
Distribuce plynu a elektřiny		3 141	2 808	333	12 %
Skladování plynu		403	402	1	0 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		293	305	-12	-4 %
EPIF ostatní		8	9	-1	-11 %
Skupina EPIF – Celkem		**4 105**	**3 706**	**399**	**11 %**
Skupina EPPE					
Flexibilní výroba energie		18 985	31 923	-12 938	-41 %
Obnovitelná energie		706	1 051	-345	-33 %
EPPE ostatní		245	278	-33	-12 %
Skupina EPPE – Celkem		**19 936**	**33 252**	**-13 316**	**-40 %**
EPH Ostatní		162	149	13	9 %
Holdingové společnosti		5	15	-10	-67 %
Skupina EPH – Celkem		**24 208**	**37 122**	**-12 914**	**-35 %**

Ukazatel Základní EBITDA

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPH dosáhla 3 587 milionů EUR (4 346 milionů EUR v roce 2022). Uvedený ukazatel Základní EBITDA[6] je definován jako provozní zisk plus odpisy, amortizace a náklady na snížení hodnoty, a je dále očištěn o případný dopad záporného goodwillu. Kromě výše uvedeného nezahrnuje výpočet ukazatele Základní EBITDA žádné další úpravy.

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPIF dosáhla 1 225 milionů EUR (1 444 milionů EUR v roce 2022). 15% pokles ukazatele Základní EBITDA lze z velké části přičíst přepravě plynu, kde jsme zaznamenali snížení o 185 milionů EUR, tj. o 57 %, kvůli sníženým objemům přepravovaného plynu, což dále prohloubila jednorázová opatření pro prevenci rizik. Infrastruktura pro výrobu tepla klesla o 74 milionů EUR, tj. o 37 %, kvůli poklesu odběrů tepla, nižším spreadům v oblasti elektřiny a následným poklesům v doprovodných službách. Segment Distribuce plynu a elektřiny zaznamenal nárůst o 11 % především díky výraznému zlepšení dodavatelské činnosti na Slovensku, zatímco segment Přenosu plynu potvrdil svou stabilní pozici a vykázal jen mírný 4% pokles.

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPPE dosáhla 2 379 milionů EUR (2 904 milionů EUR v roce 2022). Segment Flexibilní výroby energie klesl o 351 milionů EUR, tj. o 14 %, přičemž pokles cen komodit byl způsoben především mimořádným výsledkem obchodní činnosti v roce 2022 způsobeným vysokými cenami komodit ve všech evropských zemích způsobenými tržním prostředím a návratem zpět na standardnější úroveň v roce 2023. Kromě toho ceny komodit v průběhu roku 2023 klesaly. To bylo částečně zmírněno zajištěním realizovaným na rok 2023 a nově nabytými nizozemskými provozy. Segment obnovitelných zdrojů energie se snížil o 94 milionů EUR, tj. o 25 %, což se týká především italského parku elektráren na biomasu v důsledku poklesu cen elektřiny. Segment Ostatní skupiny EPPE se snížil o 80 milionů EUR, tj. o 88 %, což souvisí rovněž s poklesem cen elektřiny, který má za následek nižší těžbu hnědého uhlí.

Základní EBITDA	**Jednotka**	**2023**	**2022**	**2023-2022**	**%**
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	139	324	-185	-57 %
Distribuce plynu a elektřiny		596	539	57	11 %
Skladování plynu		364	378	-14	-4 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		124	198	-74	-37 %
EPIF ostatní		2	5	-3	-60 %
Skupina EPIF – Celkem		**1 225**	**1 444**	**-219**	**-15 %**
Skupina EPPE					
Flexibilní výroba energie		2 085	2 436	-351	-14 %
Obnovitelná energie		283	377	-94	-25 %
EPPE Ostatní		11	91	-80	-88 %
Skupina EPPE – Celkem		**2 379**	**2 904**	**-525**	**-18 %**
EPH Ostatní		**36**	**30**	**6**	**20 %**
Holdingové společnosti		-53	-36	-17	47 %
Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty		–	4	-4	-100 %
Skupina EPH – Celkem		**3 587**	**4 346**	**-759**	**-17 %**

[6] Sesouhlasení ziskového ukazatele Základní EBITDA s nejbližším ukazatelem dle IFRS viz bod 5 konsolidované účetní závěrky společnosti EPH za rok 2023.

Kapitálové výdaje (CAPEX)

Kapitálové výdaje skupiny EPH dosáhly 857 milionů EUR (752 milionů EUR v roce 2022). Prezentované kapitálové výdaje jsou definovány jako výdaje na rozšíření hmotných a nehmotných aktiv plus zaplacené zálohy na nákup hmotných a nehmotných aktiv minus opravné položky související s emisemi, přírůstky do kategorie aktiv z práva k užívání a goodwillu.

Kapitálové výdaje skupiny EPIF dosáhly 196 milionů EUR (172 milionů EUR v roce 2022). Skupina EPIF pokračovala v úsilí o zvyšování efektivity výroby, snižování dopadu své činnosti na životní prostředí a zvyšování spolehlivosti svých služeb. Nárůst CAPEX byl způsoben vyššími výdaji na rekonstrukci a rozvoj plynárenských a energetických distribučních sítí, skladování a zahájení projektů dekarbonizace Infrastruktury pro výrobu tepla.

Kapitálové výdaje skupiny EPPE dosáhly 633 milionů EUR (568 milionů EUR v roce 2022). Vysoká úroveň kapitálových výdajů v segmentu Flexibilní výroby energie je z velké části způsoben pokračující výstavbou 3 vývojových projektů, konkrétně plynové turbíny s otevřeným cyklem v Kilrootu v Severním Irsku a elektrárny s kombinovaným cyklem v Tavazzano a Ostiglia v Itálii. Tyto projekty celkem představují více než 346 milionů EUR. Další část kapitálových výdajů představují především rozsáhlé generální opravy elektráren v Itálii. Na druhé straně pokles v segmentu obnovitelných zdrojů energie je způsoben generální opravou elektrárny na biomasu ve Spojeném království v roce 2022.

CAPEX	**Jednotka**	**2023**	**2022**	**2023-2022**	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	5	32	-27	-84 %
Distribuce plynu a elektřiny		104	89	15	17 %
Skladování plynu		25	10	15	150 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		62	40	22	55 %
EPIF ostatní		–	1	-1	-100 %
Skupina EPIF – Celkem		**196**	**172**	**24**	**14 %**
Skupina EPPE					
Flexibilní výroba energie		536	475	61	13 %
Obnovitelná energie		28	63	-35	-56 %
EPPE Ostatní		69	30	39	130 %
Skupina EPPE – Celkem		**633**	**568**	**65**	**11 %**
EPH Ostatní a subjekty Holdingu		**28**	**12**	**16**	**133 %**
Skupina EPH – Celkem		**857**	**752**	**105**	**14 %**

Čistý finanční dluh, pákový efekt a konverze na peněžní prostředky

Čistý finanční dluh činil na konci sledovaného roku 4 828 milionů EUR (4 910 milionů EUR v roce 2022). Uvedený údaj se vypočítá jako součet půjček a úvěrů a vydaných směnek (jež jsou vykazovány v rámci finančních nástrojů a finančních závazků), očištěný o peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

Čistý finanční dluh zůstává na podobné úrovni jako v předešlém roce.

Čistá finanční páka se zhoršila na 1,3x (1,1x v roce 2022) v důsledku mimořádného roku 2022, ale skupina EPH má stále velmi dobrou pozici z hlediska finanční páky v rámci srovnatelné skupiny v odvětví.

Čistý finanční dluh a míra zadlužení	**Jednotka**	**2023**	**2022**	**2023-2022**	%
Úvěry a půjčky	miliony EUR	8 330	7 707	623	8 %
Vydané směnky		–	213	-213	-100 %
(snížené o) Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		3 502	3 010	492	16 %
Čistý finanční dluh		**4 828**	**4 910**	**-82**	**-2 %**
Základní EBITDA		3 587	4 346	-759	-17 %
Pákový efekt		**1,3x**	**1,1x**	**0,2x**	–

Konverze na peněžní prostředky činila 48,5 % (73,3 % v roce 2022). Pokles je způsoben pokračujícími vysokými investicemi do rozvojových projektů, platbami daní v roce 2023 za mimořádný rok 2022 a také nižším výsledkem v roce 2023 způsobeným zmírněním a nižší volatilitou cen komodit v průběhu roku 2023.

Konverze do peněžních prostředků	**Jednotka**	**2023**	**2022**	**2023-2022**	%
Základní EBITDA	miliony EUR	3 587	4 346	-759	-17 %
CAPEX		-857	-752	-105	14 %
Zaplacená daň z příjmů		-989	-407	-582	143 %
Volné peněžní toky		1 741	3 187	-1 446	-45 %
Konverze do peněžních prostředků	**%**	**48.5 %**	**73.3 %**	**-24.8 %**	–

Část CAPEX tvoří rozvojové CAPEX, které souvisejí s rozvojovými projekty zaměřenými zejména na podporu stability sítě a spolehlivé dodávky elektrické energie. Většinu těchto výdajů představuje výstavba plynových turbínových elektráren v Severním Irsku a v Itálii, zmíněná v předchozí kapitole. Rozvojové CAPEX skupiny EPH dosáhly 446 milionů EUR (368 milionů EUR v roce 2022). Volné peněžní toky bez rozvojových CAPEX pak v roce 2023 činí 2 187 milionů EUR (3 555 milionů EUR v roce 2022), což činí konverzi hotovosti 61,0 % (resp. 81,8 %).

1.3 Další informace

Popis politiky rozmanitosti uplatňované na statutární orgán, dozorčí radu či jiný obdobný orgán

Společnost se zavazuje podporovat rovnost, rozmanitost a začlenění svých zaměstnanců a odstraňovat nezákonnou diskriminaci v souladu s Úmluvou MOP č. 111 o diskriminaci. Cílem je, aby naši zaměstnanci skutečně reprezentovali všechny vrstvy společnosti a naše zákazníky a aby se každý zaměstnanec cítil respektován a mohl ze sebe vydat to nejlepší. Usilujeme o to, aby se naši zaměstnanci cítili v práci dobře a aby vnímali, že mají naši podporu, protože jsme si vědomi, že jsou naším největším přínosem. Naším cílem je získat a udržet si zaměstnance s různými dovednostmi a zkušenostmi, abychom mohli poskytovat vysoce kvalitní produkty a služby. Tyto závazky jsou formulovány v Politice rovnosti, rozmanitosti a inkluze skupiny a v plném rozsahu se vztahují na proces výběru vhodných kandidátů na pozici člena statutárního a dozorčího orgánu společnosti.

Práva a povinnosti spojené s akciemi

Práva a povinnosti spojená s akciemi společnosti se řídí zákonem č. 90/2012 Sb. o obchodních korporacích, ve znění pozdějších předpisů, a stanovami společnosti, jejichž aktuální znění je založené ve sbírce listin obchodního rejstříku vedeného Městským soudem v Praze.

LEI kód

Společnost Energetický a průmyslový holding, a.s., byla registrována pod LEI (Legal Entity Identifier) kódem č. 31570010000000090208 v Centrálním depozitáři cenných papírů. LEI kód ostatních společností Skupiny EPH lze nalézt na odkazu https://search.gleif.org/#/search/.

Organizační složky

Skupina EPH vlastní a provozuje následující organizační složky v zahraničí:

- AISE, s.r.o., organizačná zložka na Slovensku
- NAFTA a.s. – organizační složka v České republice
- EP ENERGY TRADING, a.s. – organizačná zložka na Slovensku
- EP COMMODITIES A.S. LONDON BRANCH ve Spojeném království
- EP Commodities, a.s., Prag, Zweigniederlassung Zug ve Švýcarsku
- ÚJV Řež a.s. – organizačná zložka Slovensko na Slovensku
- LokoTrain s.r.o. – organizačná zložka na Slovensku
- LokoTrain s.r.o oddzial w Polsce v Polsku
- Spedica, s.r.o., organizačná zložka Slovensko na Slovensku.

Aktivity v oblasti výzkumu a vývoje

V roce 2023 nevykonávala skupina EPH žádnou zásadní výzkumnou a vývojovou činnost a nevynaložila tedy v této oblasti žádné významné výdaje.

Nabytí vlastních akcií nebo podílů

Během roku 2023 skupina EPH nenabyla žádné vlastní akcie ani podíly.

Rizika a zásady řízení rizik

Skupina EPH je vystavena řadě finančních a tržních rizik. Zásady řízení rizik skupiny EPH jsou uvedeny v příloze ke konsolidované účetní závěrce.

Zpráva o udržitelnosti („Sustainability report“)

V červenci 2023 vydala skupina EPH svou čtvrtou Zprávu o udržitelnosti pro rok 2022. Skupina EPH plánuje vydat svou Zprávu o udržitelnosti pro rok 2023 ve druhém čtvrtletí roku 2024. Očekává se, že Zpráva bude zahrnovat široké spektrum otázek vztahujících se k ekonomice, životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniku a poskytne komplexní informace o podnikání skupiny EPH a o souvislostech mezi strategií EPH a závazkem budovat udržitelnou globální ekonomiku.

Výhled pro rok 2024

Skupina EPH očekává, že bude i nadále klíčovým účastníkem evropského trhu s elektřinou, přičemž naše hlavní priorita zůstává stejná: zajištění zdraví, bezpečnosti a pohody zaměstnanců Skupiny a zajištění základní bezpečnosti energetické sítě v zemích, kde Skupina působí. Vedení Skupiny plánuje pokračovat v rozvoji svých ústředních obchodních aktivit jak ve skupině EPPE, tak ve skupině EPIF.

Skupina EPH věří, že její střednědobá a dlouhodobá pozice na trhu zůstává silná zejména díky tomu, že i) Skupina je provozovatelem klíčové infrastruktury pro distribuci plynu a elektřiny, přepravu a uskladnění plynu, a výrobu elektřiny, a ii) většina jejích aktiv je regulovaná či částečně regulovaná a/nebo zajištěná dlouhodobými smlouvami se spolehlivými partnery. Skupina EPH zároveň udržuje spolehlivý systém řízení úvěrového rizika a rizika likvidity, což dále posiluje její finanční stabilitu. Skupina očekává, že bude pokračovat v rozvoji svého současného podnikání a zároveň se zaměří na vlastní rozvoj a akvizice s cílem získat přístup na nové trhy.

1.4 Vývoj trhu

Makroekonomický vývoj

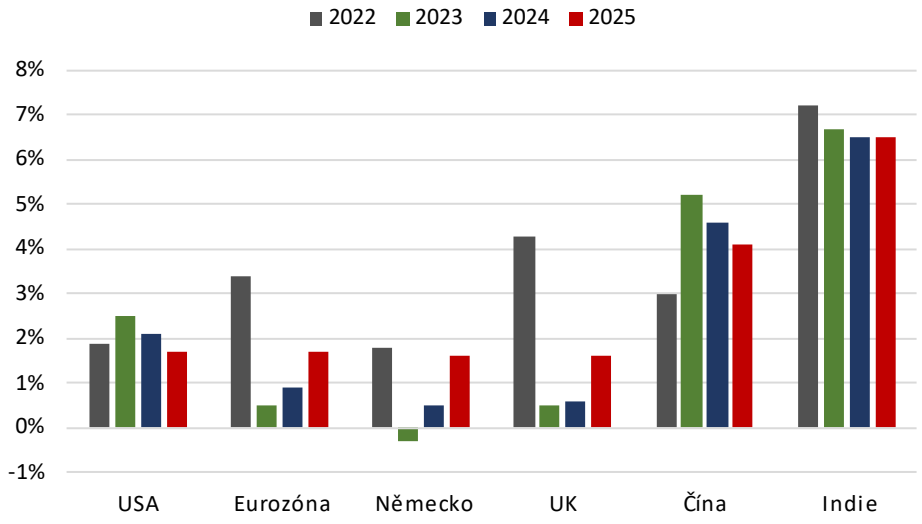
Globální hospodářský růst v roce 2023 zpomalil v důsledku zpožděných účinků přísnější měnové politiky, vysoké míry inflace a krize životních nákladů, která následovala po ruské invazi na Ukrajinu. MMF ve své aktualizaci Světového ekonomického výhledu z ledna 2024 stanovil globální hospodářský růst v roce 2023 na 3,1 % oproti 3,5 % v roce 2022.

Stabilizace cen energií po šoku v roce 2022 přispěla ke zpomalení inflace, přičemž MMF stanovil celkovou míru inflace v roce 2023 na 6,8 % oproti 9,2 % v roce 2022. Normalizace cen plynu a elektřiny v Evropě bylo dosaženo díky výraznému snížení poptávky ve spojení s rostoucím celosvětovým vývozem LNG a stabilními dodávkami z plynovodů ze zemí, jako je Norsko, Alžírsko a Ázerbájdžán, a také díky rostoucí výrobě netermální energie v Evropě. V důsledku toho se ceny TTF pro den dopředu snížily z průměrné hodnoty 121 EUR/MWh v roce 2022 na 41 EUR/MWh v roce 2023 - což je stále výrazně více než průměr z let 2015-2019 (z období před covidem a před energetickou krizí), který činil přibližně 18 EUR/MWh.

Strukturálně vyšší ceny energií nadále zatěžovaly výrobní velmoci, jako je Německo, kde se energeticky náročná odvětví potýkala s vyššími náklady a nižšími maržemi. To kontrastovalo s výraznějším oživením v evropských ekonomikách zaměřených na služby, jako je Francie a Španělsko, které těžily ze silné poptávky po službách a cestovním ruchu. Spojené státy mezitím po celý loňský rok vykazovaly odolnou spotřebu a investice. V důsledku toho se hospodářské trajektorie v jednotlivých zemích a regionech budou v roce 2024 pravděpodobně výrazně lišit.

Tempo růstu v Číně se zpomaluje v důsledku přetrvávajícího globálního zpomalení výroby a pokračující slabosti v sektoru nemovitostí, přičemž MMF odhaduje hospodářský růst v roce 2023 na 5,2 % a v roce 2024 předpokládá pokles na 4,6 %. Společnost Country Garden, největší čínský developer, čelí silnému tlaku na likviditu, zatímco slabý realitní sektor podkopává důvěru kupujících domů a prodlužuje pokles realitního sektoru. MMF zdůrazňuje, že v případě rychlého poklesu cen nemovitostí hrozí Číně i nadále výrazná realitní krize s možnými důsledky pro globální hospodářský růst.

Prognózy růstu MMF



Zdroj: MMF, Výhled světového hospodářství, aktualizace pro leden 2024

Komoditní trhy budou i v letošním roce hrát významnou roli při určování globálního hospodářského růstu. Zatímco ceny plynu a elektřiny na začátku roku 2024 pokračovaly v poklesu směrem k historickým úrovním (ceny TTF v lednu činily v průměru 30 EUR/MWh), trhy s plynem zůstávají jemně vyvážené, přičemž jakýkoli větší výpadek LNG nebo výroby může způsobit výrazný skok v cenách plynu a elektřiny. Takové skoky mohou opět podnítit inflační tlaky v ekonomice a zároveň zatížit průmyslovou výrobu a celkovou spotřebu.

Hospodářské trajektorie v letech 2024 a 2025 se budou v jednotlivých zemích a regionech pravděpodobně výrazně lišit. Vyspělé ekonomiky, zejména ty, které se intenzivně věnují výrobě, jako je Německo, budou v nadcházejícím roce nadále čelit strukturálním problémům hospodářského růstu, přičemž MMF předpokládá, že v roce 2024 vyspělé ekonomiky porostou o pouhých 1,5 %. To je v ostrém kontrastu s relativně silným hospodářským růstem rozvíjejících se trhů a rozvojových ekonomik, který MMF v roce 2024 odhaduje na 4,1 %.

Vývoj v energetickém sektoru

Nejnovější vývoj

Evropské ceny plynu v prvních měsících roku 2024 pokračovaly v poklesu v důsledku vysokých zásob, nízké poptávky a silných dodávek z LNG a Norska. Ceny TTF v prvním měsíci splatnosti (front-month) klesly 22. února na nové minimum kolem 23 EUR/MWh ve srovnání se 48 EUR/MWh ve stejném období předchozího roku.

Po prudkém nárůstu ceny v říjnu 2023, který následoval po vypuknutí konfliktu mezi Izraelem a Hamásem, došlo k výraznému poklesu. Ceny rychle vzrostly na horní hranici pásma pro přechod z uhlí na plyn na úrovni přibližně 55 EUR/MWh, přičemž trh se obával přerušení dodávek LNG z Egypta a v nejhorším případě z Kataru.

Obavy se v listopadu zmírnily, když se izraelská produkce plynu normalizovala po dočasném uzavření plynového pole Tamar a Egypt brzy obnovil vývoz LNG. Současně se ukázalo, že konflikt bezprostředně nepřeroste v přímou konfrontaci mezi Izraelem a Íránem, čímž se snížila rizika pro katarské dodávky, a to i přes útoky húthijských ozbrojenců na obchodní lodě v průlivu Bab al-Mandeeb.

Navzdory konfliktu na Blízkém východě byl evropský dovoz LNG během zimy 2023 meziročně stabilní, přičemž příjem LNG z EU27 a Spojeného království ve čtvrtém čtvrtletí 2023 činil 21 Mt (29 mld. m^3) oproti 22 Mt (30 mld. m^3) v roce 2022. Toky LNG v lednu se rovněž meziročně

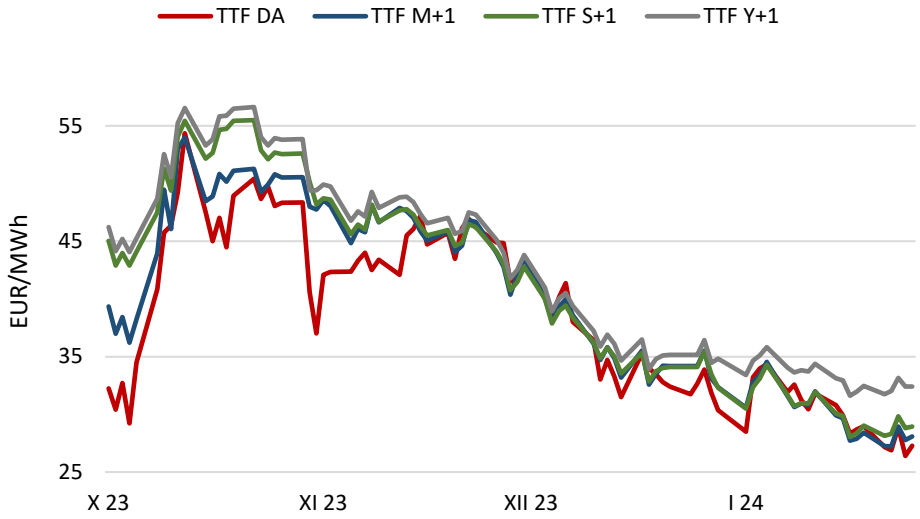
nezměnily a dosáhly přibližně 10 Mt (14 mld. m^3), což zmírnilo obavy z možného přerušení dodávek v důsledku zmrazení dodávek ve Spojených státech i raketových útoků Hútíů v Rudém moři. Mezitím toky norskými plynovody ve čtvrtém čtvrtletí 2023 dosáhly meziročně o 1 mld. m^3 více, tj. 29 mld. m^3, což dále přispělo ke stabilní situaci v dodávkách plynu pro Evropu.

S postupující zimní sezónou byly negativní tlaky na ceny TTF zesíleny známkami destrukce stabilní poptávky. Zatímco poptávka po plynu v severozápadní Evropě (Německo, Francie, Belgie, Nizozemsko, Spojené království) a Itálii mezi říjnem 2023 a lednem 2024 meziročně vzrostla o 2 %, zůstala 16 % pod průměrem let 2018-2022, přestože teploty ve stejném období vzrostly o 4 % nad průměr.

Stálost evropské destrukce poptávky po plynu umožnila Evropě udržet zdravé úrovně zásobníků po celou zimu, přičemž na konci ledna 2024 byly zásobníky v EU naplněny přibližně ze 73 % a na konci února 2024 z 62 %, což otevírá další výrazné možnosti poklesu cen.

V důsledku toho ceny sestoupily ze svých říjnových maxim a v listopadu se obchodovaly v rozmezí 40-45 EUR/MWh, načež do konce prosince 2023 dále klesly na 30 EUR/MWh a na začátku a v polovině ledna 2024 dále klesly mírně pod 30 EUR/MWh.

Spotové a forwardové ceny TTF během zimy 2023



Zdroj: EEX, ICE, EPC UK

Koncem ledna se ceny mírně zvedly a kontrakt pro březen 2024 překonal hranici 30 EUR/MWh, když se 26. ledna objevila zpráva, že závod Freeport LNG o kapacitě 15 Mtpa bude muset provést naléhavou údržbu jednoho ze svých tří vlaků, což si vyžádá jeho odstavení na přibližně jeden měsíc. Ve spojení s chladnějším průběhem počasí a zprávami o odstavení uhelné elektrárny o výkonu 1 GW v Japonsku v důsledku výbuchu to znamenalo, že ceny TTF ztratily část své dosavadní klesavé tendence. Přetrvávající nepříznivé základní faktory spolu s výrazným mírným únorovým obdobím však znamenaly, že ceny následně pokračovaly ve své klesající trajektorii.

Klesající ceny evropských emisních povolenek (EUA) přispěly k oslabení celého energetického komplexu. Ceny EUA na prosinec 2024 klesly z přibližně 80 EUR/t na konci roku 2023 na minimum 62 EUR/t v lednu 2024, což vedlo k poklesu cen při přechodu z uhlí na plyn a k většímu poklesu evropských cen plynu. V polovině února se objevila silná korelace mezi pohyby cen EUA a TTF, což poskytlo podporu cenám TTF.

Poté, co ceny EUA dosáhly 23. února nového minima 51 EUR/t, se prudce zvedly a 28. února dosáhly maxima téměř 59 EUR/t, což následně způsobilo i růst front-month cen TTF z minima 23 EUR/MWh 23. února na maximum kolem 26 EUR/MWh 28. února.

Oživení cen EUA i TTF se rovněž shodovalo s výrazným nárůstem cen uhlí API2. Front-month ceny kontraktů API2 vzrostly z 96 USD/t 22. února na 107 USD/t 1. března po oznámení z 23. února, že USA zařadily ruského dodavatele uhlí SUEK na svůj sankční seznam.

V zásadě je pravděpodobné, že evropské ceny plynu zůstanou ukotveny v pásmu přechodu z uhlí na plyn tak dlouho, dokud bude přechod z uhlí na plyn dostatečný k vyrovnání výkyvů v dodávkách v Evropě, což znamená, že pohyby cen EUA mohou mít i nadále významný dopad na ceny TTF.

Evropské trhy s plynem a elektřinou zůstávají do roku 2026, kdy budou uvedeny do provozu rozsáhlé kapacity na zkapalňování LNG, jemně vyvážené, a tudíž náchylné k výrazné volatilitě. Jakýkoli větší výpadek LNG nebo těžby, který ovlivní evropské dodávky, proto může rychle posunout ceny k horní hranici pásma přechodu z uhlí na plyn – nebo potenciálně nad ni – v závislosti na rozsahu události.

Přestože ruské plynovodní toky do Evropy tvoří mnohem menší podíl na celkových evropských dodávkách, případné zastavení ukrajinských tranzitních toků na konci roku 2024 by mohlo v příštím roce poskytnout určitou strukturální podporu cenám TTF a dále posílit volatilitu cen, protože expozice Evropy vůči všem prvkům globální bilance plynu roste. Naopak pokračující toky přes Ukrajinu by mohly otevřít další cestu k poklesu cen v roce 2025.

Evropské ceny elektřiny si rovněž udržují klesající trajektorii až do začátku roku 2024. Německé a francouzské spotové ceny za únor kolem 60 EUR/MWh představují nejnižší měsíční úrovně od počátku roku 2021. Přetrvávající slabá poptávka spolu se silnou dostupností jaderné a vodní energie omezily prostor pro výrobu tepelné energie, přičemž průměrná německá ziskovost plynových elektráren (clean spark spread, CSS) a ziskovost černouhelných elektráren (clean dark spread, CDS) jsou v celém období 1. čtvrtletí roku 2024 hluboce záporné. Forwardové kontrakty na elektřinu také pokračovaly ve snižování rizika, přičemž německé CSS Cal-25 a CDS pro elektrárny s průměrnou účinností (50 % pro plyn a 35 % pro uhlí) byly na začátku března bez finančních prostředků a obchodovaly se na úrovni -7 EUR/MWh pro CSS a -22 EUR/MWh pro CDS.

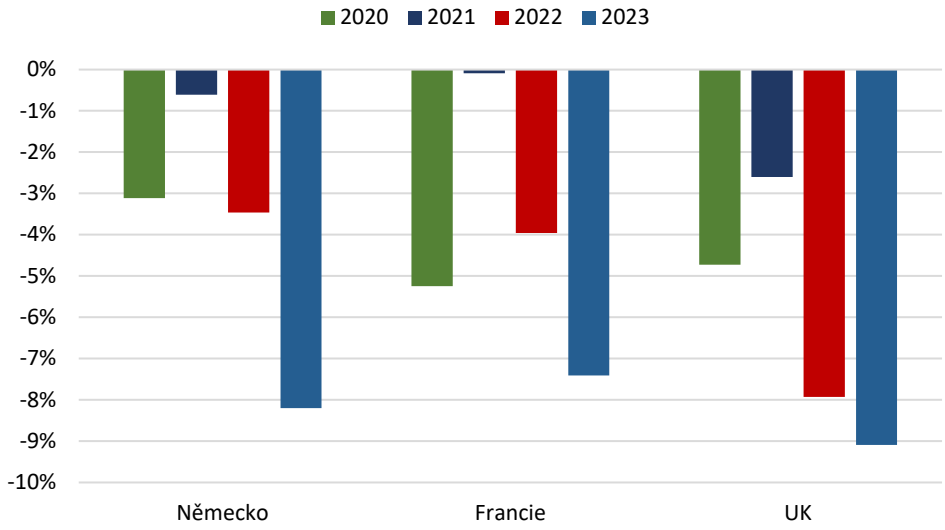
Francouzská společnost EDF pokračuje v obnoveném programu jaderných kontrol a oprav bez větších incidentů od chvíle, kdy v prvním čtvrtletí roku 2023 objevila nové problémy s korozí způsobenou napětím. Koncem prosince 2023 společnost EDF oznámila omezené prodloužení odstávek vybrané skupiny reaktorů, aniž by změnila své cíle v oblasti jaderného výkonu pro roky 2024 nebo 2025. Koncem února společnost EDF schválila reaktory Gravelines 2 a Dampierre 3, ačkoli stále očekává, že kvůli problémům s korozí prodlouží přibližně pět stávajících odstávek v průměru o jeden měsíc.

Společnost EDF hodlá zahájit zavážení paliva do nového francouzského jaderného reaktoru Flamanville 3 v březnu 2024 a o několik měsíců později jej připojit k síti. V únoru předseda Francouzského úřadu pro jadernou bezpečnost (ASN) potvrdil, že cíl zavážet palivo do EPR Flamanville do konce března je dosažitelný, ale poznamenal, že současný harmonogram je extrémně napjatý a je třeba provést další administrativní práce. Na druhé straně kanálu La Manche společnost EDF posunula uvedení jaderné elektrárny Hinkley Point C do provozu o další dva až čtyři roky oproti poslednímu cíli, který byl stanoven na polovinu roku 2027, a ze zpoždění viní inflaci, covid a narušení související s brexitem.

Spotřeba elektřiny

Globální růst poptávky po elektřině se v roce 2023 opět zpomalil, a to v důsledku inflace a ekonomických potíží a také v důsledku nárůstu velkoobchodních cen po ruské invazi na Ukrajinu v roce 2022, který se promítl do účtů spotřebitelů a ti odpovídajícím způsobem reagovali. V červenci 2023 Mezinárodní energetická agentura (IEA) snížila svou prognózu ročního růstu globální poptávky na 1,9 %, což je méně než 2,3 % v roce 2022 i méně než průměr 2,4 % v letech 2015-2019. Sektor dopravy a vytápění však pokračoval v expanzi a růst v rozvojových ekonomikách předčil celosvětový průměr. Vyspělé ekonomiky se však nadále potýkaly s problémy, včetně hlavních evropských trhů s elektřinou.

Změny v poptávce po elektřině oproti roku 2019



Zdroj: IEA, ODRE, GOV.UK

Spotřeba energie v Německu, Francii a Spojeném království klesla v roce 2023 až o 5 % poté, co se poklesy v druhé polovině roku 2022 přenesly na celý rok. To bylo částečně způsobeno opožděnou reakcí účtů spotřebitelů na prudký nárůst velkoobchodních cen v důsledku ruské invaze na Ukrajinu, jakož i vládními opatřeními na úsporu energie a potenciálně trvalým snížením poptávky v průmyslu. Britská poptávka po elektřině také obecně klesala v důsledku zvyšování energetické účinnosti a hospodářských poruch předcházejících pandemii, a tak v roce 2023 zaznamenala větší pokles oproti roku 2019 než Francie nebo Německo.

Výroba energie

Strukturálně slabá spotřeba elektřiny, pokračující růst výroby z obnovitelných zdrojů a oživení výroby z jaderných a vodních elektráren způsobily výrazný pokles výroby z fosilních paliv v EU-27 během roku 2023, která meziročně klesla o 23 % a dosáhla několikaletého minima 681 TWh.

Omezený prostor pro výrobu tepelné energie v energetickém sektoru zase pomohl stabilizovat evropské trhy s plynem, což je v ostrém kontrastu s rokem 2022, kdy silně omezená výroba jaderné a vodní energie podporovala výrobu plynové energie navzdory rekordně vysokým cenám paliva. Zlepšená rovnováha mezi nabídkou a poptávkou v EU umožnila, aby ceny plynu v letních měsících postupně klesaly směrem ke spodní hranici rozsahu přechodu z černého uhlí na plyn, což posunulo odběr plynu před uhlí v pořadí výhodnosti.

Zatímco výroba plynu zaznamenala během roku 2023 největší meziroční pokles v absolutním vyjádření (o 81,1 TWh), jeho podíl na celkovém tepelném mixu se zvýšil na úkor černého i hnědého uhlí, a to vzhledem k dynamičtějšímu prostředí změny paliva ve srovnání s rokem 2022.

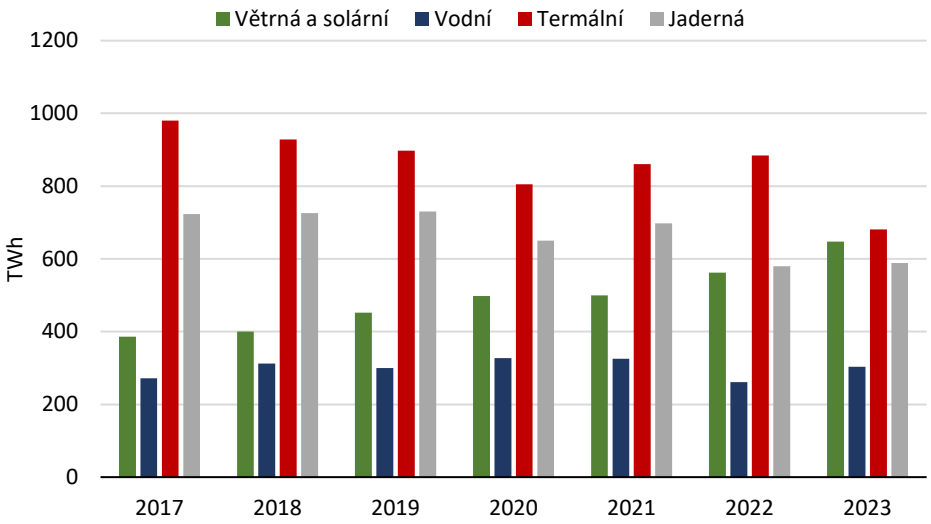
Německé CSS – měřítko ziskovosti plynové energetiky – po většinu roku překračovaly odpovídající měřítko ziskovosti černouhelné energetiky (CDS), a to i poté, co v roce 2022 nebyly stabilně konkurenceschopné. Některé vlády stále zachovávaly opatrný přístup ve snaze minimalizovat výrobu plynu v energetickém mixu před zimou, např. v říjnu Německo reaktivovalo 1,9 GW hnědého uhlí. Jiné začaly stahovat opatření na úsporu plynu přijatá v roce 2022, přičemž italská vláda omezila využívání uhlí na minimum v návaznosti na své nařízení o maximalizaci uhlí zavedené v reakci na energetickou krizi. Celkově výroba z hnědého i černého uhlí meziročně poklesla o zhruba 59 TWh, čímž se dostala pod nedávná historická minima výroby stanovená v roce 2020.

Obnovení výroby jaderné energie bylo z velké části způsobeno silným oživením ve Francii, kde se výroba zvýšila o 40 TWh oproti rekordně nízké úrovni v roce 2022, protože francouzská energetická

společnost EDF lépe zvládla návrat elektráren postižených problémy s korozí. Celková výroba za rok dosáhla 320 TWh, což je na horní hranici cílového rozpětí výroby společnosti EDF 300-330 TWh.

Zatímco celkovou výrobu jaderné energie v EU dále podpořilo dlouho odkládané spuštění finského jaderného reaktoru Olkiluoto 3 o výkonu 1,6 GW v dubnu a slovenské jaderné elektrárny Mochovce 3 o výkonu 471 MW v říjnu, další růst byl omezen vyřazením posledních tří německých jaderných elektráren z provozu spolu s trvalým uzavřením reaktoru Tihange 2 v Belgii.

Výroba elektřiny podle typu zdroje v EU-27



Zdroj: ENTSO-E, Energy-charts.info

Souhrnná výroba energie z obnovitelných zdrojů v EU si během roku 2023 udržela silně rostoucí trend a teprve podruhé v historii překonala celkovou výrobu tepelné energie. Výroba z větrné energie se oproti roku 2022 zvýšila o 14 %, přičemž nárůst byl obzvláště výrazný ve 4. čtvrtletí roku 2023 (meziročně o 30 %), protože v prosinci byly v bouřlivých podmínkách na několika evropských trzích s elektřinou stanoveny nové výrobní rekordy.

Podle IEA bylo v EU v průběhu roku postaveno přibližně 17 GW nových větrných elektráren, z čehož přibližně 3 GW připadají na zařízení na moři. V roce 2023 bylo vypsáno výběrové řízení na 13 GW nové kapacity větrných elektráren na moři a v letošním roce se plánuje vypsat výběrové řízení na dalších 40 GW, protože země usilují o zvýšení roční výstavby kapacity, aby dosáhly ambiciózních cílů pro rok 2030. Silný nárůst zaznamenala také výroba solární energie připojená k přenosové soustavě, která meziročně vzrostla o 30 TWh díky třetímu rekordnímu roku nových instalací v řadě.

Celkový nárůst výroby solární energie je pravděpodobně podhodnocen vzhledem k výraznému nárůstu spotřeby solární energie za elektroměrem (nevykazované na úrovni přenosu), přičemž vysoké ceny energie od roku 2022 podnítily vlnu solárních instalací v domácnostech. Společnost Solar Power Europe odhaduje, že během roku 2023 přibylo téměř 56 GW nové kapacity, čímž se již třetí rok po sobě udržuje tempo růstu na úrovni nejméně 40 %.

Výrobu z obnovitelných zdrojů podpořilo také oživení výroby elektřiny z vodních zdrojů po relativně špatných hydrologických podmínkách během roku 2022. Celková výroba se zvýšila o 42 TWh, i když zůstala pod úrovní roku 2021, protože jižní Evropa zažívala v létě další dlouhotrvající sucho.

Vydatné srážky v Alpách v průběhu listopadu výrazně zlepšily hydrologickou bilanci regionu. Naproti tomu delší chladné období v severských zemích ve 4. čtvrtletí roku 2023 vedlo k výraznému poklesu zásob vody v regionu, přičemž souhrnné hladiny nádrží zakončily rok mírně pod stejným bodem loňského roku a téměř o 8 procentních bodů níže ve srovnání s dlouhodobým mediánem.

Ceny energie

Ceny elektřiny v celé Evropě v roce 2023 prudce klesly oproti rekordním hodnotám z roku 2022. To odráží prudký pokles cen plynu, který byl způsoben destrukcí poptávky a zdravou úrovní zásobníků plynu před zimou 2023, jakož i nižší poptávkou po výrobě tepelné energie v širším smyslu.

Rok 2022 byl poznamenán problémy s korozí ve francouzských jaderných elektrárnách, které v kombinaci se šokem z poklesu dodávek plynu z ruských plynovodů způsobily, že forwardové ceny francouzského základního zatížení na první čtvrtletí roku 2023 dosáhly v srpnu 2022 téměř 2 000 EUR/MWh.

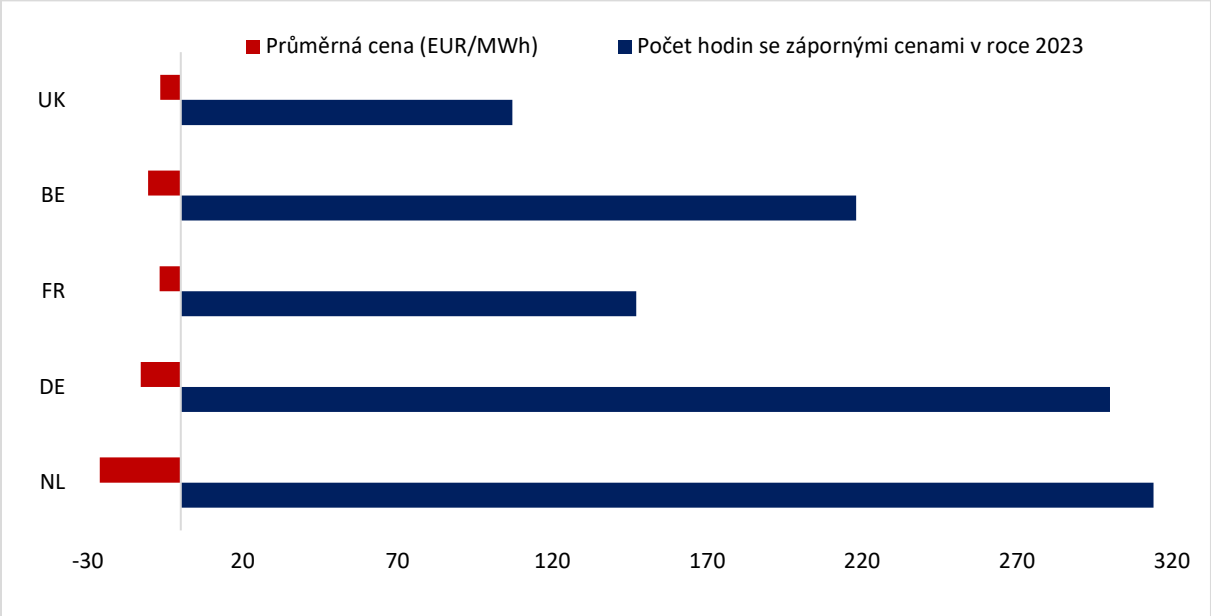
Zlepšení dostupnosti francouzských jaderných elektráren v zimě 2022 však vedlo k výraznému snížení rizika napříč křivkou výkonu. Spolu s mírnými podmínkami a vysokou produkcí z obnovitelných zdrojů se francouzské ceny za 1. čtvrtletí roku 2023 dostaly na 130 EUR/MWh, což je téměř o 120 EUR/MWh méně, než když se kontrakt za 1. čtvrtletí 2023 obchodoval naposledy před vypršením platnosti. Podobně klesla i dodávka v Německu za 1. čtvrtletí 2023 o 100 EUR/MWh z hodnoty 215 EUR/MWh před vypršením platnosti.

Ceny dodávek francouzské elektřiny v létě 2023 činily v průměru 88 EUR/MWh, zatímco v Německu 92 EUR/MWh. Vyšší netepelná výroba spolu s pokračující destrukcí poptávky a nižšími cenami plynu výrazně zatížily evropské ceny elektřiny.

V období meziročního srovnání došlo k velkému nárůstu záporných cen, a to zejména v Nizozemsku, kde bylo v průběhu roku zaznamenáno 314 hodin záporných cen, z toho 65 % v létě. To bylo do značné míry způsobeno agresivním růstem solárních kapacit, které v době špičky zvyšovaly levnou nabídku převyšující poptávku. Kvůli extrémním případům záporných cen byly aukční prahy EPEX na denním trhu sníženy z -150 EUR/MWh na -500 EUR/MWh. Tato nová hranice byla dosažena 2. července v Nizozemsku.

V Německu bylo zaznamenáno 300 hodin dodávek se zápornou cenou, ačkoli obecně nebyly propady cen tak výrazné jako v Nizozemsku. Nizozemské ceny dodávek byly v hodinách, kdy Německo i Nizozemsko stanovily záporné ceny, v průměru o -14 EUR/MWh nižší.

Počet hodin se zápornou cenou v severozápadní Evropě a průměrná záporná cena



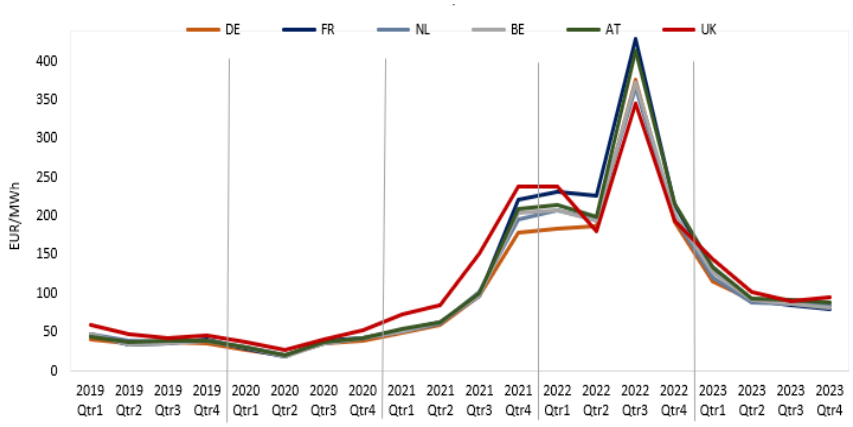
Zdroj: EEX, ICE

Dodávky ve 4. čtvrtletí 2023 zůstaly stlačeny vysokou výrobou elektřiny z větrných elektráren a zlepšující se dostupností jaderné energie. Spotové ceny v severozápadní Evropě činily v průměru 86 EUR/MWh, přičemž nejnižší dodávky byly ve Francii, a to 80 EUR/MWh.

Spotové ceny dodávek v Německu zůstaly navzdory postupnému ukončování výroby elektřiny z jádra utlumené, ačkoli Německo si udrželo nepatrně vyšší ceny oproti Francii, a to o 2 EUR/MWh.

Několika hnědouhelným elektrárnám bylo umožněno vrátit se na trh na zimu 2023/2024, což poskytlo relativně levné dodávky základního zatížení. Silná výroba větrné energie ve 4. čtvrtletí 2023 (meziroční nárůst o 22 TWh) rovněž omezila poptávku Německa po dovozu.

Spotové dodávky do severozápadní Evropy



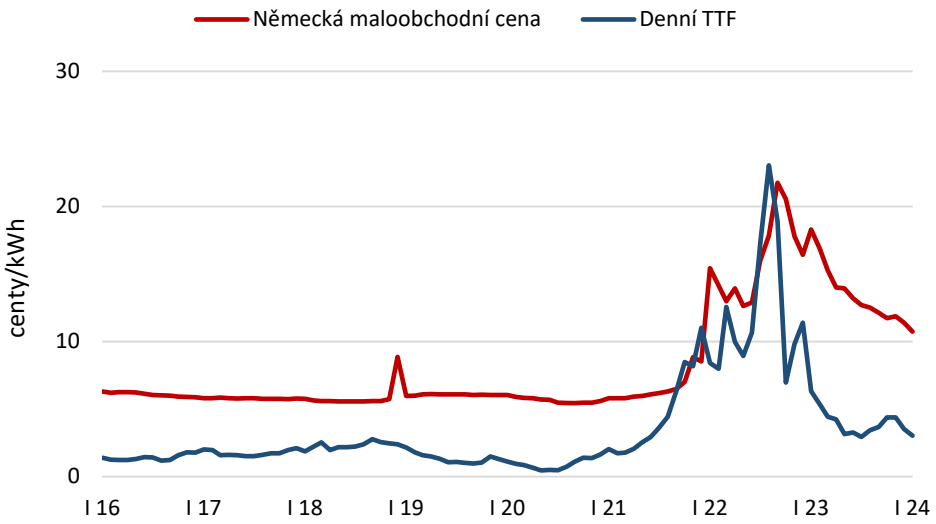
Zdroj: EPEX, EP Commodities

Spotřeba plynu

Evropská poptávka po zemním plynu v roce 2023 meziročně dále klesala, protože zpožděné cenové efekty, trvalý pokles poptávky a vyšší výroba netepelné energie snižovaly poptávku. Poptávka po zemním plynu v severozápadní Evropě a Itálii se meziročně snížila o dalších 8 % na 263 miliardy m^3, což odpovídá 16% deficitu oproti průměru let 2018-2022.

Poptávka severozápadní Evropy a italských lokálních distribučních společností (LDC) odrážející spalování pro vytápění klesla meziročně o 9 miliard m^3 na 139 miliard m^3 v roce 2024, přestože teploty byly v průměru meziročně vyšší pouze o 3 %. Přetrvávající snížení poptávky v sektoru LDC ukazuje na kombinaci zpožděných cenových efektů a určité trvalé destrukce poptávky. Zatímco velkoobchodní ceny klesly, maloobchodní ceny zůstávají na zvýšené úrovni, což evropské koncové spotřebitele nadále motivuje k úsporám energie v zimě a/nebo k investicím do energeticky účinných opatření.

Německé maloobchodní ceny plynu vs. spotové ceny TTF

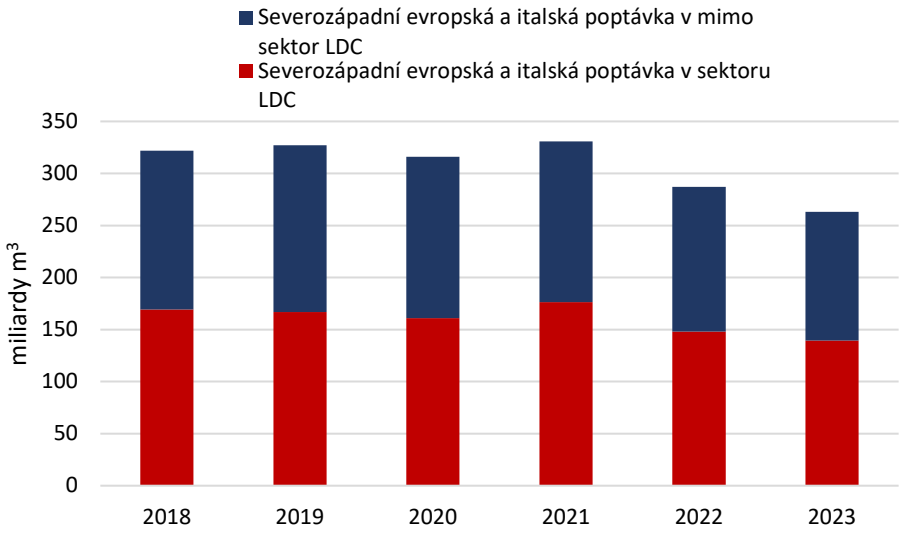


Zdroj: Verivox, PEGAS, EP Commodities

Poptávka v severozápadní Evropě a Itálii mimo sektor LDC zaznamenala ještě výraznější pokles, a to o 11 % meziročně na 124 miliardy m^3. Zatímco Německo agreguje poptávku po plynu v energetickém sektoru a v průmyslu, údaje z Belgie, Francie, Spojeného království a Itálie ukazují, že poptávka po plynu v energetickém sektoru způsobila většinu poklesu poptávky mimo sektor LDC. Poptávka po plynu v průmyslu ve zmíněných čtyřech zemích klesla o 6 % ve srovnání s poptávkou v energetice, která se snížila o 21 % na 41 miliard m^3.

Pokles poptávky po plynu v energetice lze z velké části vysvětlit nižším meziročním odběrem tepla. Výrazné zlepšení dostupnosti francouzských jaderných elektráren vedlo v roce 2023 k nárůstu výroby o 41 TWh, což odpovídá přibližně 7 miliardám m^3 spáleného plynu v energetice. Mezitím se výroba z obnovitelných zdrojů v Německu, Francii a Spojeném království v roce 2023 rovněž meziročně zvýšila o 35 TWh, což odpovídá přibližně 6 miliardám m^3 spáleného plynu v energetickém sektoru.

Poptávka po plynu v severozápadní Evropě a Itálii podle typu



Zdroj: ENTSOG, Transmission system operators, EP Commodities

Dodávky plynu

Norsko si v roce 2023 upevnilo pozici největšího dodavatele plynu do Evropy prostřednictvím plynovodu, a to i přes náročnou údržbu a neplánované provozní problémy.

Vývoz do Evropy klesl o 8 % z rekordních 114 miliardy m^3 v roce 2022 na 105 miliardy m^3 v roce 2023. Vysoké ceny plynu v porovnání s ropou, zejména na forwardové bázi, znamenaly, že producenti nadále upouštěli od využívání plynu pro proces zlepšeného získávání ropy (EOR). Nicméně náročný letní program údržby, který následoval po dvou letech relativně lehkých prací, v létě výrazně omezil toky.

Práce v červnu a září byly zasaženy neplánovanými zpožděními, která snížila dodávky nad očekávání trhu a pomohla podpořit ceny. Zvláště silná reakce na ceny TTF nastala v první polovině června, kdy společnost Shell prodloužila téměř o měsíc údržbu zpracovatelského závodu Nyhamna, který zpracovává plyn z polí Ormen Lange a Aasta Hansteen. Provozovatel při čištění chladicího systému na bázi vody objevil tvorbu plynu s vodíkem, přičemž jeho oprava si vyžádala delší odstávku, než bylo plánováno.

Druhá série neplánovaných odstávek v září opět zatížila norské toky, tentokrát především v důsledku prodloužení údržby na ložisku Troll – největším na norském šelfu.

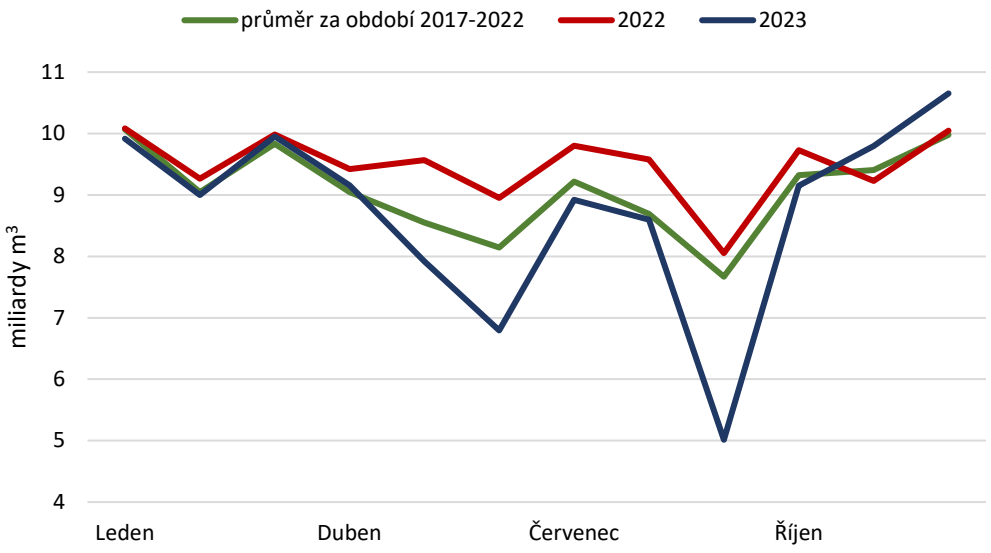
Rok 2023 byl prvním celým kalendářním rokem norského vývozu do Dánska po zahájení provozu baltského potrubí ke konci roku 2022. Většina objemů nadále procházela dánskými pobřežními a pevninskými sítěmi, než zamířila novým potrubím do Polska.

Státní společnost Equinor získala od norského ministerstva pro ropu a energetiku pro společnost Troll na plynárenský rok 2023/24, který začíná 1. října, dosud nejvyšší povolení k těžbě, a to více než 40 miliard m^3. Druhé klíčové povolení pro pole Oseberg zůstalo na úrovni předchozího plynárenského roku, tedy 7 miliard m^3.

V předchozím roce získala společnost Troll povolení k těžbě zhruba 38 miliard m^3plynu, což byl v té době rekordní objem, ale kvůli náročné údržbě se těžba dostala těsně pod 37 miliard m^3. Pokud se objemy z předchozích let odloží, může existovat prostor pro těžbu nad limitem, jako tomu bylo v plynárenském roce 2021/22.

Ceny zemního plynu na začátku roku 2024 byly výrazně nižší než ekvivalentní cena ropy Brent, což by mohlo motivovat k jistému návratu k EOR. V současné době však neexistují žádné hmatatelné náznaky, že by se Norsko vrátilo k těžbě ropy.

Vývoz norských plynovodů do Evropy



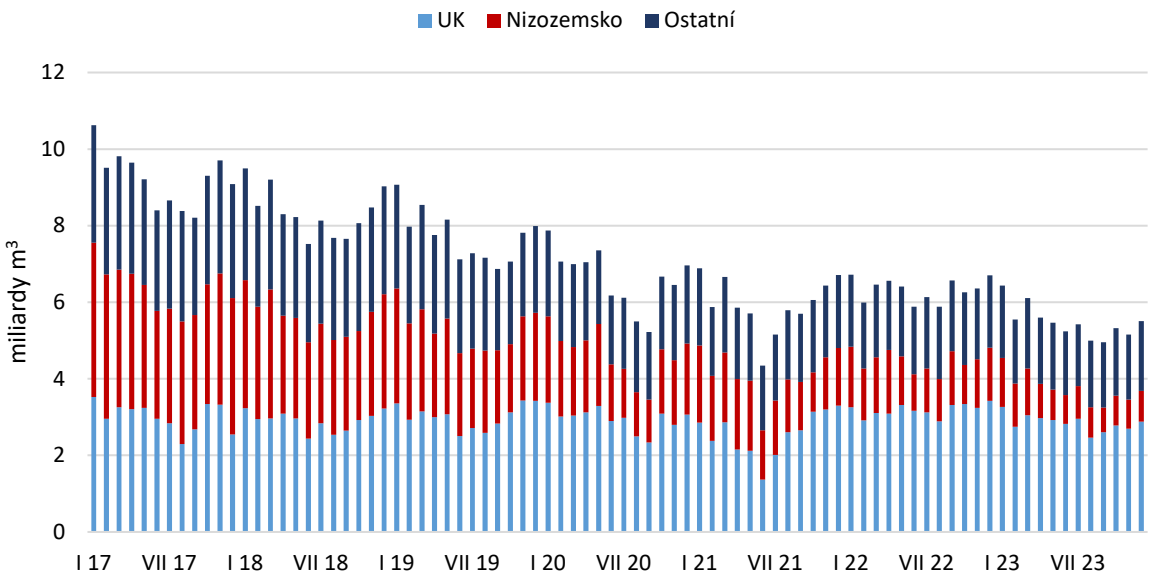
Zdroj: Gassco, EP Commodities

Na rozdíl od norských producentů se ukázalo, že producenti v UKCS začali snižovat část své těžby plynu, protože produkce klesla meziročně o 10 % na 34 miliardy m^3 v roce 2023.

Nizozemská těžba klesla meziročně o více než 30 % na 16 miliard m^3 v roce 2023, protože provozovatel NAM ukončil těžbu na poli Groningen, přičemž má omezené rezervy na těžbu v době vysoké poptávky/chladných teplot. Zdrojem domácí produkce v Nizozemsku tak fakticky zůstala malá pole, přičemž některé zbytkové dánské objemy přicházejí prostřednictvím plynovodu NOGAT.

Tyto objemy NOGAT by mohly z velké části vymizet, až Dánsko v roce 2024 po čtyřech letech rekonstrukce znovu spustí pole Tyra. Provozovatel, společnost Total, plánuje zvýšit těžbu od konce prvního čtvrtletí roku 2024, než dosáhne produkce kolem 3 miliard m^3 ročně, které budou uloženy v terminálu Nybro ve východním Dánsku.

Evropská domácí produkce plynu



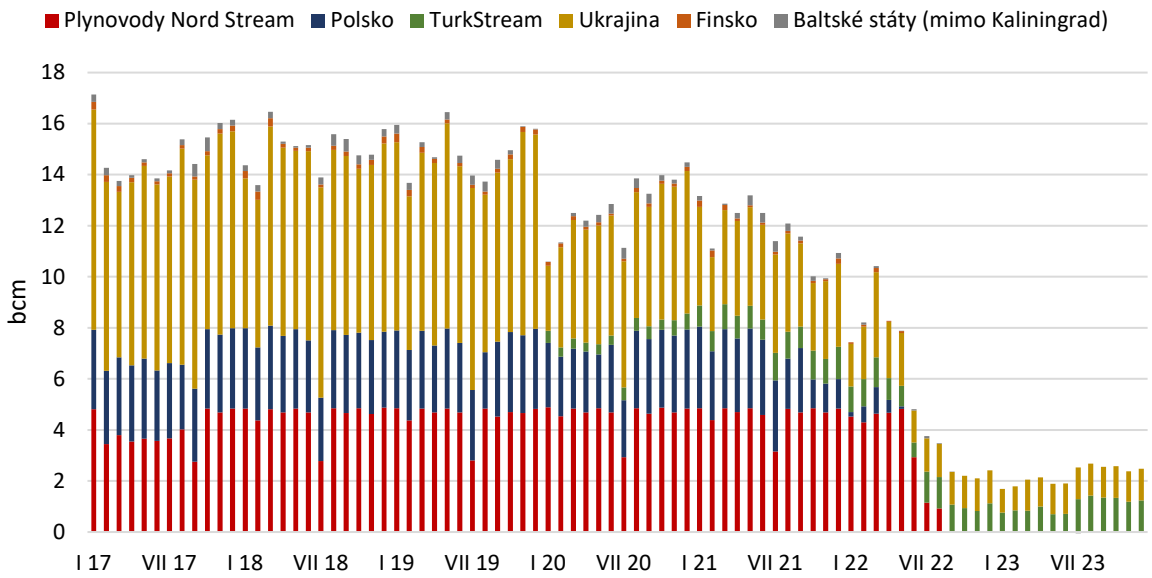
Zdroj: ENTSOG, EP Commodities

Severoafrické toky do Itálie a Španělska se snížily o 3 % na 33 miliardy m^3, přičemž většina vývozu připadá na Alžírsko a Libye dodává něco přes 10 % celkového objemu. Vzhledem k tomu, že posilovací projekt Hassi R'Mel zmírňuje vliv vysokého vyčerpání alžírských rozvinutějších ložisek, byly toky do značné míry řízeny smluvní optimalizací ze strany italských odběratelů. Alžírský vývoz do Španělska zůstává omezen ukončením tranzitu přes Maroko ropovodem MEG v roce 2022.

Toky z Ázerbájdžánu do Itálie se obecně držely na stabilní úrovni kolem 9 miliard m^3, což je jen o 3 % méně než v roce 2022. Došlo k určitému odběru do balkánského regionu prostřednictvím IGB, ale Itálie nadále odebírala převážnou většinu smluvních a spotových dodávek.

Ruský vývoz plynovody zůstal na zlomku historického standardu, přičemž Gazprom nadále dodával několika smluvním odběratelům prostřednictvím ukrajinské trasy a trasy Turkstream. V roce 2023 činily toky přibližně 27 miliard m^3, což je méně než polovina z 62 miliard m^3 v roce 2022 a zlomek maxima 168 miliard m^3 v roce 2021.

Vývoz ruských plynovodů do Evropy podle tranzitních tras



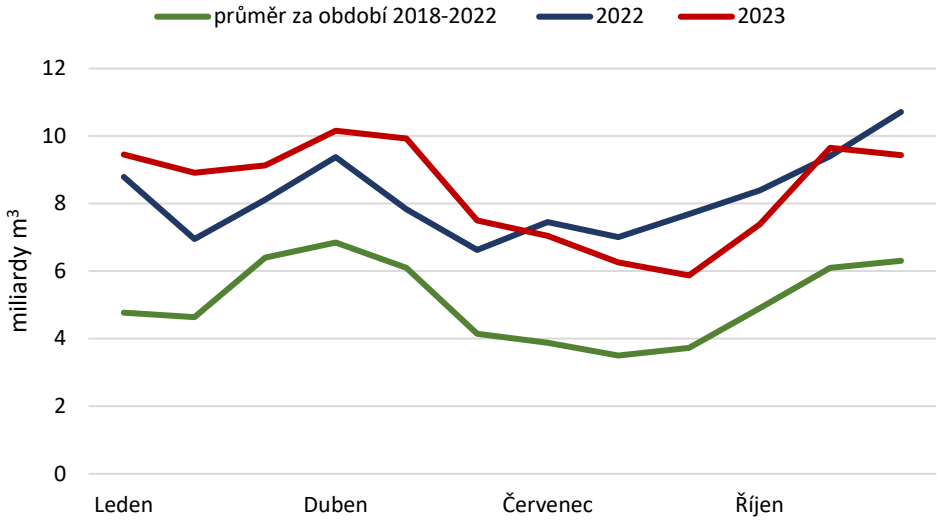
Zdroj: ENTSOG, GTSOU, EP Commodities

Zkapalněný zemní plyn (LNG)

Odesílání LNG z Evropy pro severozápadní Evropu a Itálii zůstalo v roce 2023 meziročně stabilní a mírně vzrostlo na 101 miliard m^3 z 98 miliardy m^3 v roce 2022. Evropa nadále přitahovala velké objemy flexibilního LNG, což kompenzovalo dopad nižšího dovozu ruského plynu z plynovodů.

Celkově vzrostl celosvětový vývoz LNG meziročně o 12 Mt (16 miliardy m^3), a to díky kombinaci vyššího meziročního vývozu ze stávajících zařízení, která se vrátila z prodloužené údržby (Freeport, Hammerfest, Prelude), náběhu projektů na zelené louce (Coral Sul FLNG, Calcasieu Pass, Tangguh Train 3) a vyšší dostupnosti vstupního plynu v Alžírsku. Nárůst celosvětové nabídky LNG pomohl udržet evropský dovoz LNG na stabilní úrovni i při silnějším asijském odběru LNG, který vzrostl o 9 Mt.

Evropský výdej LNG, bilance v našem regionu



Zdroj: ENTSOG, Transmission System Operators

Loňský nárůst dovozu LNG z Asie byl podpořen oživením čínské poptávky po plynu, která meziročně vzrostla o 27 miliard m^3, což odráží výrazné oživení hospodářské produkce po skončení pandemie covidu-19. Většina nárůstu čínské poptávky připadala na průmyslové a městské plynárenství, a to díky zmírňování lockdownů souvisejících s pandemií covidu-19. Krize v sektoru nemovitostí a utlumená zahraniční poptávka však růst čínského dovozu LNG zmírnily.

Dovoz LNG do Číny za letošní rok dosáhl 72 Mt, což představuje meziroční nárůst o 8 Mt, ale zůstává o 7 Mt nižší než rekordní dovoz 79 Mt v roce 2021. Růst v Číně byl kompenzován poklesem v Japonsku a Koreji v důsledku vyšší dostupnosti jaderných elektráren a také slabými spotovými nákupy z Pákistánu a Bangladéše v důsledku cen, které zůstaly nad prahovými hodnotami jejich dostupnosti.

Evropa v roce 2023 rozšířila svou kapacitu dovozu LNG o dalších 11 Mt/rok (14 miliard m^3/rok), což navazuje na loňský přírůstek 20 Mt/rok (28 miliard m^3/rok). Nasazení dalších plovoucích skladovacích a znovuzplyňovacích jednotek (FSRU) v Německu, Francii a Itálii bylo pokračováním budování infrastruktury LNG v severozápadní Evropě a od roku 2022 zmírnilo úzká místa.

Vzhledem k tomu, že Evropa je stále závislá na LNG, aby nahradila ztrátu většiny ruského plynu z plynovodů, zůstávala možnost neplánovaných odstávek velkých závodů na vývoz LNG významným faktorem ovlivňujícím volatilitu cen TTF. V srpnu a září hrozba stávek ve třech největších australských projektech LNG – v North West Shelf společnosti Woodside a v zařízeních Wheatstone a Gorgon společnosti Chevron – vyvíjela značný tlak na růst cen futures na TTF a tlačila ceny v blízkosti křivky nad 40 EUR/MWh.

Vypuknutí války mezi Izraelem a Hamásem v říjnu, které vedlo k dočasnému zastavení vývozu izraelského plynu do Egypta prostřednictvím plynovodu East Mediterranean Gas, rovněž způsobilo růst futures na TTF kvůli obavám, že Egypt nebude schopen v zimě vyvážet LNG.

Skladování plynu

Podzemní zásoby v Evropě skončily v zimě 2022-23 na historicky nejvyšší úrovni. Souhrnné zásoby v EU činily na začátku dubna 57 miliard m^3, což je zhruba 56 %, tedy více než dvojnásobek oproti 27 miliardám m^3, s nimiž končila zima 2021-22.

Teplejší než průměrné počasí, silná nabídka LNG a snížení poptávky způsobily, že trh nemá potřebu čerpat zásoby. Vyhlídka na velmi nízké zásoby během léta zatížila ceny plynu v první polovině roku.

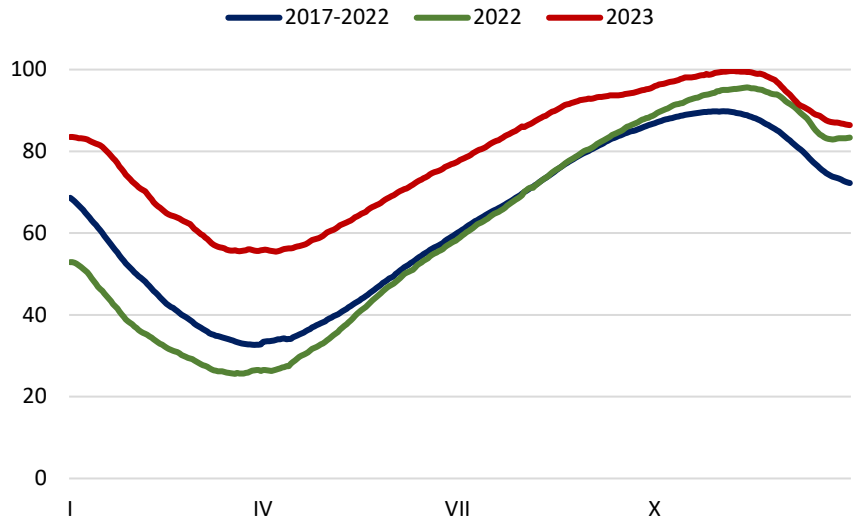
Přepravci začali koncem března 2023 důsledně doplňovat zásoby a teplé počasí na začátku zimy 2023-24 znamenalo, že zásoby dosáhly maxima 102 miliard m^3 a naplněnost přesáhla 99 %. Mnoho lokalit se naplnilo nad nominální kapacitu, protože provozovatelé dokázali zvládnout tlak a nabídnout další prostor na trhu. Injektáže v období duben-září činily v průměru 223 mil. m^3/den, což je méně než 335 mil. m^3/den v předchozím létě.

Evropské právní předpisy přijaté v roce 2022 týkající se minimálních cílů v oblasti inventarizace zůstaly v platnosti i v roce 2023. Členské státy (s některými výjimkami) musely do listopadu dosáhnout 90% naplněnosti, ale všechny toho byly schopny dosáhnout bez větších či menších zásahů ze strany organizátorů trhu. Stejné cíle zůstávají v platnosti i pro rok 2024.

Nedostatek konvenčních prostor pro vtlačování v zimě znamenal, že se trh musel obrátit na jiné, méně konvenční skladování. Časové rozpětí TTF se rozšířilo, aby motivovalo k využívání ukrajinské skladovací kapacity i plovoucích zásobníků na palubách tankerů LNG, které poskytovaly krátkodobá vyrovnávací řešení pro trh v období od září do října.

Teplý začátek zimy a využívání flexibility zásobníků mimo domácnosti způsobily, že evropské podzemní zásobníky začaly být trvale vyčerpávány až v druhé polovině října. Další nadprůměrně teplé čtvrté čtvrtletí spolu se silnými dodávkami z Norska a LNG znamenalo, že úložiště na konci kalendářního roku disponovala 89 miliardami m^3, což je přibližně 86 %.

Míra naplnění evropských zásobníků plynu (%)

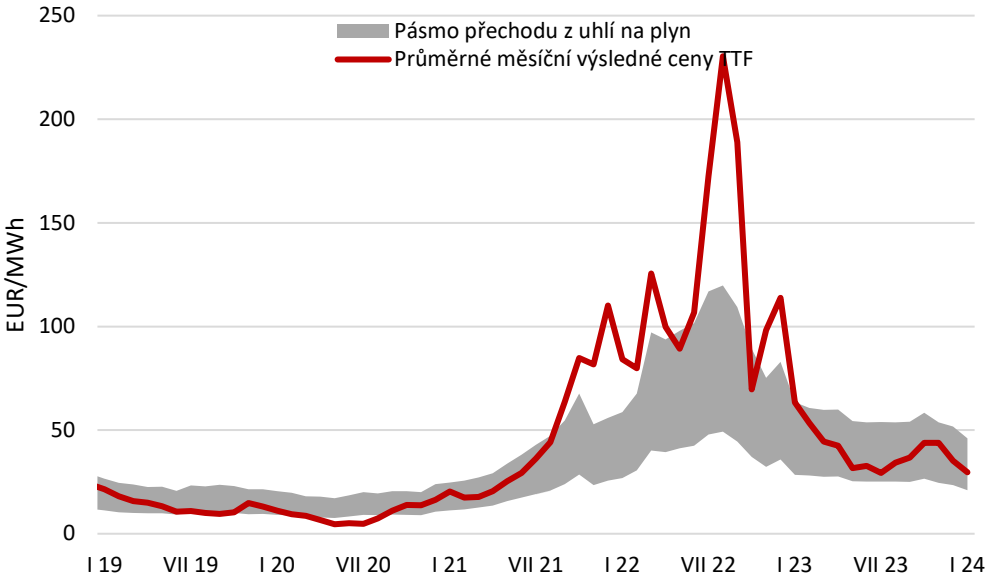


Zdroj: AGSI, EP Commodities

Ceny plynu

Ceny TTF na začátku roku 2023 již byly výrazně nižší než v roce 2022, ale stále byly podporovány obavami o bezpečnost dodávek, přičemž denní ceny se v lednu stále pohybovaly v průměru kolem 64 EUR/MWh. Pokračující mírná poptávka a stabilní nabídka umožnily Evropě ukončit zimní sezónu 2022 s tím, že 31. března 2023 byly zásobníky stále naplněny z 55 %, což otevřelo další pokles cen v průběhu druhého čtvrtletí 2023 a umožnilo, aby se TTF po zbytek roku obchodovala pevně v pásmu přechodu z uhlí na plyn.

Průměrné výsledné ceny TTF v porovnání s pásmem přechodu z uhlí na zemní plyn



Zdroj: ICE, NYMEX, EP Commodities

Po dočasném růstu v březnu v souvislosti s obavami z nových problémů s korozí ve francouzských jaderných zařízeních denní ceny TTF neustále klesaly a v červnu loňského roku dosáhly svého minima pro rok 2023, a to přibližně 23 EUR/MWh ve srovnání s přibližně 106 EUR/MWh ve stejném období předchozího roku. Ceny těsně přesahující 20 EUR/MWh však znamenaly, že trh počítal s minimálním nebo žádným přerušením dodávek, což jej činilo náchylným k cenovým skokům. Potenciál výrazné

volatility umocňovalo rostoucí riziko krátkých pozic, neboť podle údajů ICE dosáhla čistá krátká pozice investičních fondů v červnu 2023 největší čisté krátké pozice od července 2020.

Dne 13. června oznámila společnost Shell rozsáhlou neplánovanou odstávku v norském zpracovatelském závodě Nyhamna, která zpozdila opětovné spuštění závodu o dalších šest týdnů a následně omezila evropský trh přibližně o 1 až 2 miliardy m^3. Zpráva o odstávce spolu s obavami z dalšího prodloužení údržby vedla k prudkému nárůstu cen, přičemž denní ceny vzrostly z přibližně 23 EUR/MWh na začátku června na přibližně 40 EUR/MWh 15. června.

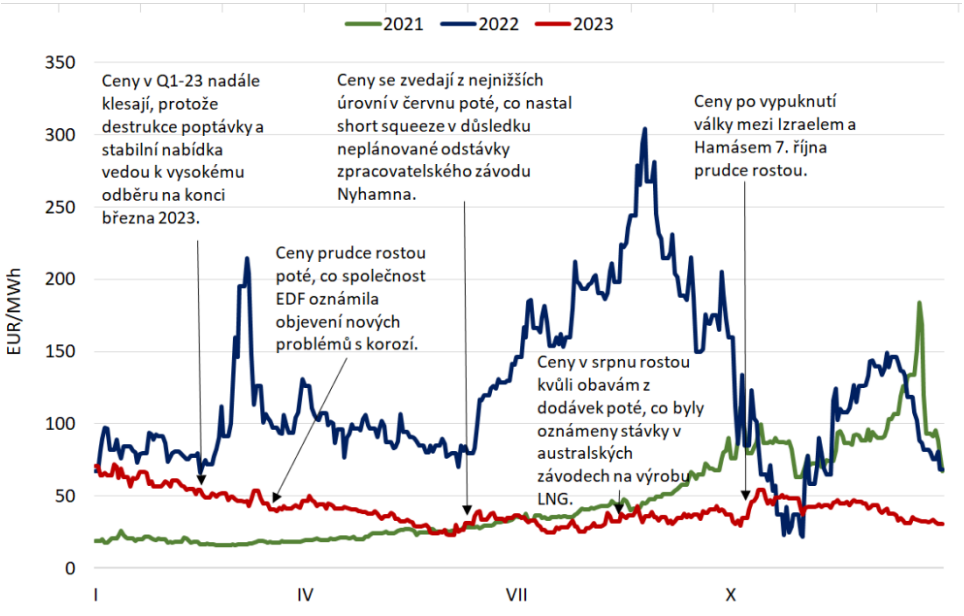
S opětovným spuštěním zpracovatelského závodu Nyhamna v polovině července denní ceny TTF opět klesly na úroveň kolem 25 EUR/MWh a zůstaly do začátku srpna v poměrně úzkém rozmezí. Stávky v australských zařízeních na výrobu LNG ohrozily vývoz přibližně 4 Mt/m (5 miliard m^3/m) LNG, což způsobilo opětovný růst cen, přičemž 22. srpna denní ceny dodávek překonaly hranici 40 EUR/MWh. Ceny zůstaly zvýšené až do konce září. Do té doby společnost Woodside dosáhla dohody s odbory zaměstnanců, která připravila půdu pro stabilní vývoz LNG, zatímco společnost Chevron prokázala, že je schopna udržet vývoz LNG v zařízeních Gorgon a Wheatstone LNG navzdory probíhajícím stávkám.

Na konci září došlo na trhu k prudkému přecenění, kdy denní ceny klesly z hranice 40 EUR/MWh na 29 EUR/MWh 6. října. Tento pokles byl však negován po teroristickém útoku Hamásu na Izrael a následném konfliktu v Gaze. Nervozita na trhu kvůli egyptskému a katarskému vývozu LNG rychle vyhnala denní ceny na 54 EUR/MWh 13. října.

Obavy se zmírnily v listopadu, kdy se izraelská těžba plynu normalizovala po říjnovém dočasném odstavení plynového pole Tamar a Egypt brzy obnovil vývoz LNG. Zároveň se ukázalo, že konflikt bezprostředně nepřeroste v přímou konfrontaci mezi Izraelem a Íránem, což zase snížilo rizika pro katarské dodávky navzdory útokům húthijských ozbrojenců na obchodní lodě v průlivu Bab al-Mandeeb.

V důsledku toho se ceny poměrně rychle snížily ze svých říjnových maxim a v listopadu se pohybovaly v rozmezí 40-45 EUR/MWh, než do konce prosince 2023 klesly na 30 EUR/MWh a v lednu 2024 dále klesly na 20 EUR/MWh.

Výsledné (denní) ceny TTF v EUR/MWh

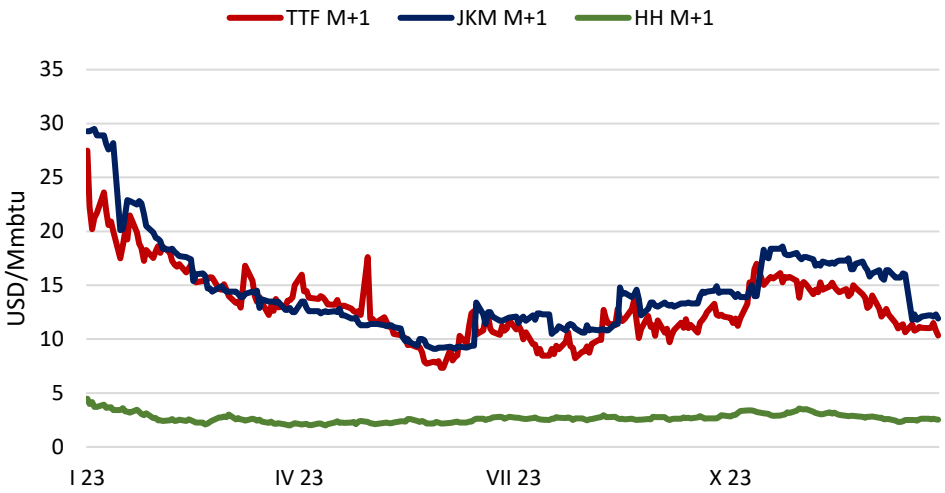


Zdroj: ICE, EP Commodities

Spready JKM-TTF v roce 2023 činily v průměru 0,10 USD/mmbtu a meziročně vzrostly o 7 USD/mmbtu díky vyšší poptávce v Asii, nižším plošným cenám TTF a menšímu přetížení evropských plovoucích terminálů. Slabá poptávka Asie po amerických spotových nákladech napříč povodími udržovala spready JKM-TTF po většinu roku 2023 v rozmezí mezi katarským a západoafrickým nákladovým diferenciálem. Přepravní rozdíly se vztahují k nárůstu přepravních nákladů na zasílání nákladů LNG do Evropy namísto do severovýchodní Asie.

Teprve ve čtvrtém čtvrtletí roku 2023 se spready JKM-TTF rozšířily na úroveň dostatečnou k tomu, aby se otevřela arbitráž pro americké náklady do Asie přes mys Dobré naděje. Větší rozpětí JKM-TTF ve čtvrtém čtvrtletí bylo důsledkem nízké hladiny vody v jezeře Gatun v Panamském průplavu v kombinaci s vyšší asijskou poptávkou po amerických spotových nákladech, částečně způsobenou chladným začátkem zimy v Číně. V důsledku toho se musely spready JKM-TTF dostatečně rozšířit, aby motivovaly lodě přepravující LNG z USA do Asie k delší trase přes mys Dobré naděje a vyhnuly se tak delším čekacím dobám v plavební komoře Neopanamax Panamského průplavu.

Světové ceny plynu



Zdroj: ICE, NYMEX, EP Commodities

Ceny Henry Hub v roce 2023 v průměru činily 2,6 USD/mmbtu, což představuje meziroční pokles o 62 % v důsledku kombinace rekordně vysoké produkce a meziročně vyrovnané poptávky. Těžba suchého plynu v USA dosáhla v roce 2023 v průměru 104 bcf/d (3 miliardy m^3/den), a to díky vyšší produkci v Permské pánvi díky lepší produktivitě na úrovni vrtů a vyšším cenám ropy. Těžba plynu v regionech Haynesville a Appalachia rovněž meziročně vzrostla, což zvýšilo zásoby a vyvinulo tlak na pokles cen Henry Hub.

Ropa

Ceny ropy rok 2023 zakončily na nižší úrovni, než kde jej začaly, přičemž benchmark Brent v prvním měsíci splatnosti zahájil rok obchodováním nad 85 USD/barel a ukončil jej pod 78 USD/barel.

Na začátku roku 2023 se kontrakt pohyboval mezi 80 a 90 USD/barel a koncem března klesl k úrovni 70 USD/barel. Nestabilita na finančních trzích vedla k poklesu trhu, než očekávání snížení sazeb ze strany amerického Federálního rezervního systému začalo tlačit ceny vzhůru.

Přísnější základní faktory a klidnější bankovní sektor pomohly cenám v dubnu odrazit se až na 87 USD/barel. Poptávku podpořil oživený čínský trh navzdory slabé průmyslové aktivitě a teplému počasí, které zasáhlo spotřebu v zemích OECD. Škrty ze strany členů OPEC+ utáhly nabídku, což bylo kompenzováno růstem v USA, Brazílii a Rusku, přičemž Rusko dosáhlo v březnu nejvyššího měsíčního objemu vývozu od dubna 2020.

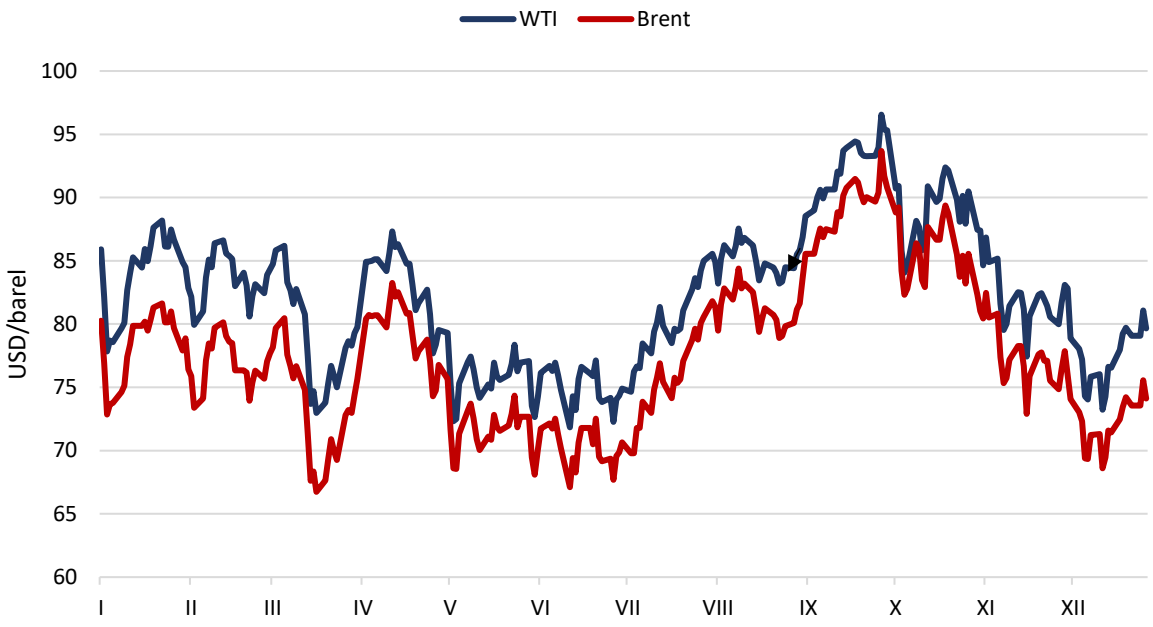
V dubnu se ceny opět snížily a v první polovině léta testovaly 70 USD/barel. Obavy z jestřábí politiky americké centrální banky a zadrhávající se globální ekonomiky nadále zatěžovaly futures na ropu Brent. Poptávka zůstala navzdory makroekonomickému klimatu odolná, v čele s Čínou a Indií.

Futures na ropu po útocích Hamásu v Izraeli 7. října vzrostly, protože trh zohlednil zvýšené geopolitické riziko. K tomu došlo v návaznosti na již býčí trh v září v souvislosti s dobrovolným snížením dodávek ze strany Saúdské Arábie, které vyhnalo front-month kontrakt na roční maximum kolem 98 USD/barel.

V průběhu listopadu a prosince začaly ceny výrazně klesat, protože váha růstu nabídky mimo OPEC+ a zpomalující se růst poptávky uvolnily trh. Navzdory dalším škrtům ze strany OPEC+ dokázal růst nabídky ze strany USA, Brazílie, Guyany a Íránu stlačit ceny až o 25 USD/barel níže, než bylo jejich zářijové maximum.

Byl to rok, kdy se měnila situace v dodávkách, přičemž trhy na východ od Suezu absorbovaly většinu ruského vývozu a rostly i dodávky z Íránu. Budou se muset přizpůsobit objemům z atlantické pánve s pokračujícím růstem z USA a Guyany a zároveň zvládat geopolitické riziko vyplývající z rozšiřujícího se konfliktu v Suezu a jeho okolí. Stejně jako v případě LNG je hlavní alternativní trasou mys Dobré naděje, který prodlužuje plavbu až o dva týdny a zároveň zvyšuje náklady na přepravu a pojištění.

Klíčové referenční ceny ropy



Zdroj: ICE, EP Commodities

Uhlí

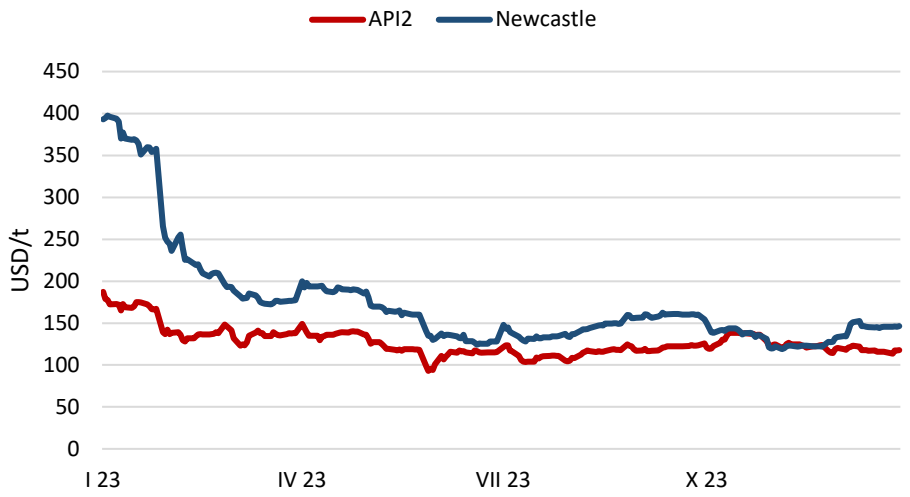
Ceny API2 v průběhu roku 2023 výrazně klesaly a prudce se propadly ze svých maxim v roce 2022 v důsledku volnějších základních faktorů. Nižší ceny plynu a EUA rovněž umožnily cenám API2 klesat, protože Evropa nevyžadovala tak intenzivní výrobu elektřiny z uhlí. V důsledku toho ceny klesly z přibližně 190 USD/t na začátku ledna 2023 na 118 USD/t na konci prosince 2023.

Poptávka po uhlí v roce 2023 nadále rostla a podle odhadu IEA dosáhla celosvětová poptávka po uhlí 8 536 Mt, což představuje meziroční nárůst o 1,4 %. Poptávka po uhlí v Evropské unii klesla o 23 %. Větší výroba elektřiny z jádra a obnovitelných zdrojů v kombinaci se snižováním poptávky v energetickém sektoru snížila nároky na výrobu tepla. Volná bilance plynu v Evropě v roce 2023 zesílila pokles cen uhlí, protože nízké ceny plynu motivovaly k přechodu od výroby elektřiny z uhlí k výrobě elektřiny z plynu.

V Číně, navzdory skomírajícímu hospodářskému růstu, vzrostla poptávka po uhlí v roce 2023 meziročně o 4,9 %. V čele tohoto nárůstu stojí čínský sektor elektřiny, který je méně citlivý na dynamiku změny paliva. Díky rostoucí poptávce po elektřině v zemi se výroba elektřiny z uhlí v Číně v roce 2023 zvýšila o téměř 7 % a podle IEA dosáhla více než 3 000 Mt.

Indická poptávka po uhlí vzrostla v roce 2023 meziročně o 8 %. Indická poptávka po uhlí je určována především výrobou elektřiny, přičemž dynamika změny paliva nehraje v celkové poptávce po energetickém uhlí velkou roli. Celkově IEA odhaduje, že indická spotřeba uhlí pro výrobu elektřiny vzrostla v roce 2023 o 9 % na přibližně 937 Mt, což představuje většinu celkového nárůstu poptávky.

Světové ceny uhlí



Zdroj: ICE, EP Commodities

Nepříznivý dopad nevýrazné poptávky a nižších cen plynu na ceny uhlí umocnil silný růst nabídky v roce 2023, kdy podle odhadu IEA dosáhly zásoby uhlí nového maxima ve výši přibližně 8 582 Mt (meziročně o 7 % více). Za tímto nárůstem stála převážně Čína, která zvýšila domácí produkci, aby snížila svou závislost na dovozu uhlí.

K poměrně silnému růstu celosvětové nabídky v roce 2023 dále přispěla výroba v Indii. Očekává se, že indická domácí produkce vzroste přibližně o 11 % na více než 1 000 Mt v roce 2023, a to z velké části díky silnému růstu produkce provozovatelů dolů pro vlastní potřebu, které nejsou napájeny elektrárnami připojenými k síti. Společnost NTPC, největší indický výrobce energie, zvýšila produkci ve svých blocích pro vlastní potřebu odhadem o 65 % na 23 Mt, zatímco podle odhadů IEA bloky pro vlastní potřebu celkově zvýšily produkci o 27 %.

Evropské emisní povolenky (EUA)

Když ceny energií v roce 2022 vzrostly na historická maxima, jejich pozitivní korelace s cenami EUA se rozpadla. Zatímco ceny EUA byly zpočátku podpořeny vysokou výrobou elektřiny z uhlí (a tedy poptávkou po emisích uhlíku), výsledná destrukce poptávky v důsledku vysokých cen energie výrazně zatížila poptávku po emisních povolenkách, což způsobilo, že se korelace obrátila do záporných hodnot.

V uplynulém roce se vrátila pozitivní korelace mezi cenami EUA a cenami energií. Když se obchodování s plynem vrátilo do pásma přechodu z uhlí na plyn, obnovila se obvyklá dynamika, kdy vyšší ceny plynu vytlačují výrobu elektřiny z plynu ve prospěch uhlí, což následně způsobuje nárůst povolenek pro emise uhlíku.

V důsledku toho ceny EUA do značné míry následovaly ceny plynu, které se snížily, přičemž kontrakt na prosinec 2023 se 18. prosince prodal za 69 EUR/t z 86 EUR/t na začátku roku. Tlak na pokles cen EUA však byl zesílen třemi faktory.

Zaprvé, poptávku po emisních povolenkách nadále silně ovlivňuje stálost destrukce poptávky. Evropský průmysl vypouští méně emisí v důsledku omezování výroby a zároveň spotřebovává méně energie, což znamená, že poptávka po emisních povolenkách v průmyslu i v energetice zůstává utlumená.

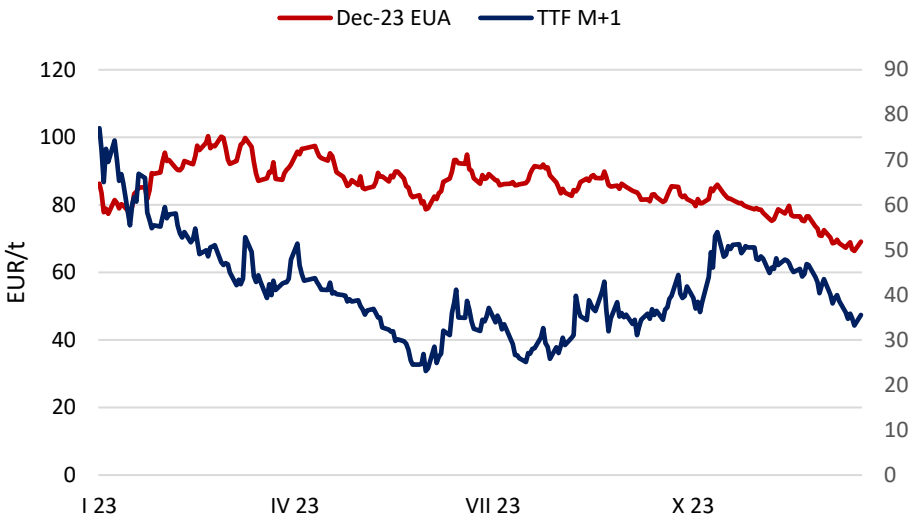
Zadruhé, v Evropě výrazně vzrostla výroba elektřiny z jiných než tepelných zdrojů, a to díky vyšší výrobě elektřiny z jaderných a obnovitelných zdrojů ve Francii, což dále ovlivnilo poptávku po emisních povolenkách v energetickém sektoru.

Za třetí, nabídku emisních povolenek podpořilo rozhodnutí Evropské komise předsunout prodej povolenek, které měly být draženy v letech 2027-2030, na dobu před 31. srpnem 2026, aby se získalo přibližně 40 % z plánovaných 20 miliard EUR.

Souběh negativních faktorů nadále působil na ceny EUA v lednu 2024, přičemž kontrakt na prosinec 2024 dosáhl 23. ledna minima kolem 62 EUR/t.

Od ledna 2024 se systém EU pro obchodování s emisemi (ETS) vztahuje také na odvětví námořní dopravy, přičemž emise z námořní dopravy budou podléhat stejným zásadám obchodování s emisemi jako ostatní odvětví, na něž se vztahuje EU ETS. V roce 2024 začne systém pokrývat 40 % emisí ze způsobilých plavidel, v roce 2025 se pokrytí zvýší na 70 % a v roce 2026 na 100 %. Zároveň se v roce 2024 začnou postupně rušit bezplatné povolenky pro odvětví letectví. Bezplatné povolenky budou v roce 2024 sníženy o 25 % a v roce 2025 o 50 %, zatímco od roku 2026 bude muset toto odvětví platit za 100 % svých emisí.

Ceny EUA v EUR/t



Zdroj: ICE, EP Commodities

1.5 Nařízení EU o taxonomii

Skupina EPH je momentálně v procesu vyhodnocování souladu svých aktivit s nařízením EU o taxonomii, klasifikačním systémem stanovujícím seznam ekologicky udržitelných ekonomických činností, který má směřovat investice do udržitelných projektů. Výsledky tohoto hodnocení budou zveřejněny v rámci zprávy o udržitelnosti EPH za rok 2023.

2. PROHLÁŠENÍ VEDENÍ

Představenstvo a dozorčí rada dnes projednaly a schválily Konsolidovanou výroční zprávu společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., (dále jako „Společnost") za rok končící 31. prosince 2023 připravenou podle české účetní legislativy.

Statutární účetní závěrka Společnosti byla sestavena ve shodě s ustanoveními zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, a příslušnými nařízeními a vyhláškami vztahujícími se na podnikatele, zejména s vyhláškou č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Konsolidovaná účetní závěrka skupiny EPH byla sestavena podle Mezinárodních účetních standardů (IAS) a Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) vydávaných Radou pro mezinárodní účetní standardy (IASB) přijatých Evropskou unií.

Dle našeho názoru podávají obě předložené účetní závěrky věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, finanční situace, zisků a ztrát a rovněž peněžních toků za rok 2023. Přehled činnosti skupiny vedle toho podává věrný popis vývoje a výkonu podnikání skupiny a její pozice spolu s hlavními příležitostmi a riziky spojenými s očekávaným vývojem skupiny.

Doporučujeme Konsolidovanou výroční zprávu k přijetí a schválení na valné hromadě.

Praha dne 8. dubna 2024

.....

JUDr. Daniel Křetínský
Předseda představenstva

.....

Mgr. Pavel Horský
Člen představenstva

3. ZPRÁVA O VZTAZÍCH

ZPRÁVA O VZTAZÍCH

mezi ovládající a ovládanou osobou a o vztazích mezi ovládanou osobou a ostatními osobami ovládanými stejnou ovládající osobou (propojenými osobami)

vypracovaná představenstvem společnosti **Energetický a průmyslový holding, a.s.**, se sídlem Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, IČO: 283 56 250, na základě ustanovení §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích
(zákon č.90/2012 Sb., v platném znění)

(„**Zpráva**“)

I.
Preambule

Zpráva je vypracována dle §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění).

Zpráva byla předána k přezkoumání dozorčí radě společnosti v souladu s §83 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění) a s jejím stanoviskem bude seznámena valná hromada společnosti rozhodující o schválení řádné účetní závěrky a o rozdělení zisku nebo o úhradě ztráty.

Zpráva je zpracována za účetní období roku 2023.

II.
Struktura vztahů mezi osobami

OVLÁDANÁ OSOBA

Ovládanou osobou je Energetický a průmyslový holding, a.s. se sídlem Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, IČO: 283 56 250 zapsaná v obchodním rejstříku vedeným u Městského soudu v Praze, oddíl B, vložka 21747.

OVLÁDAJÍCÍ OSOBA
EP Corporate Group, a.s.

sídlo: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
IČ: 086 49 197

NEPŘÍMO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA
EP Investment S.à r.l.

sídlo: L-2314 Luxembourg, Place de Paris 2, Lucemburské velkovévodství
reg. č.: B184.488
právní forma: société à responsabilité limitée

OSTATNÍ OVLÁDANÉ OSOBY

Struktura vztahů ovládající osoby EP Investment S.a r.l. a skupin ovládaných osob, které jsou ovládány touto ovládající osobou, je uveden v Příloze č. 1 ke Zprávě. Příloha tedy neobsahuje kompletní vlastnickou strukturu společnosti EP Investment S.a.r.l., a také v ní nejsou uvedeni akcionáři, kteří drží nekontrolní podíly.

III.
Úloha ovládané osoby, způsob a prostředky ovládaní

Úloha ovládané osoby

- strategické řízení rozvoje skupiny přímo či nepřímo ovládaných společností
- zajišťování financování a rozvoj systémů financování ve společnostech, které jsou součástí koncernu
- optimalizace využívaných/poskytovaných služeb pro zefektivnění provozu celé skupiny
- správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem společnosti

Způsob a prostředky ovládaní

Ovládající osoba má většinový podíl na hlasovacích právech ve společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a uplatňuje ve společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. rozhodující vliv.

IV.
Přehled jednání dle § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech

Společnost v průběhu účetního období 2023 vyplatila podíl na zisku a zálohu na podíl na zisku přesahující 10% vlastního kapitálu Společnosti.

Dále byly podepsány Smlouvy o postoupení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Corporate Group, a.s., EP Power Europe, a.s. a společností EP Energy Transition, a.s z prodeje podílu ve společnosti LEAG Holding, a.s., podílu ve společnosti Lausitz Energie Kraftwerke AG a podílu ve společnosti Lausitz Energie Bergbau v souhrnné výši nad 10% vlastního kapitálu společnosti, jednotlivě pak uvedené pod bodem V.1.3.

Kromě výše uvedeného v průběhu účetního období 2023 nebyla v zájmu či na popud osoby ovládající a osob ovládaných osobou ovládající učiněna žádná další jednání týkající se majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky.

V.
Smlouvy uzavřené mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami

V.1.1
V roce 2023 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.:

Dne 26. ledna 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 14. března 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing SK, a. s. jako věřitelem.

Dne 24. dubna 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 18. července 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 13. března 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 23. března 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností ABS PROPERTY LIMITED jako dlužníkem.

Dne 14. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 22. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

Dne 16. prosince 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 19. července 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 7. února 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 15. září 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EPH Financing International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 27. října 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 13. listopadu 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing International, a.s. jako věřitelem.

Dne 20. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing International, a.s. jako věřitelem.

V roce 2023 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Dne 30. června 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Corporate Group, a.s. jako dlužníkem.

V roce 2023 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Dne 1. prosince 2015 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources CZ a.s. (dříve EP Coal Trading, a.s.) jako dlužníkem.

Dne 13. února 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 1. srpna 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 28. února 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Mehrum GmbH jako věřitelem.

Dne 31. prosince 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. října 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP France S.A.S. jako věřitelem.

Dne 27. října 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources CZ a.s. (dříve EP Coal Trading, a.s.) jako dlužníkem.

Dne 4. ledna 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 22. března 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 15. září 2021 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 26. ledna 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Produzione S.p.A. jako věřitelem.

Dne 18. února 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako věřitelem.

Dne 12. dubna 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 11. října 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 25. listopadu 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 19. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. prosince 2022 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 16. února 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 29. května 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 6. března 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Produzione S.p.A. jako dlužníkem.

Dne 6. června 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako věřitelem.

Dne 26. června 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Commodities, a.s. jako dlužníkem.

Dne 26. června 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Netherlands B.V. jako dlužníkem.

Dne 22. srpna 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 4. září 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 31. října 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Power Europe, a.s. jako dlužníkem.

Dne 31. října 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Produzione S.p.A. jako dlužníkem.

V roce 2023 byly v platnosti následující ostatní úvěrové smlouvy:

Dne 9. ledna 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností 1890s holdings a.s. jako dlužníkem.

V.1.2

V roce 2023 byly v platnosti následující smlouvy o poskytování garancí a Smlouvy o garančních poplatcích k vystaveným garancím mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami:

Aerodis
Biomasse Italia S.p.A.
C.S.E. Coulomb
Dynamo S.A.S.
Eggborough Power Limited
EP Cargo Invest a.s.
EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A.
EP Commodities AG
EP Commodities, a.s.
EP Energy Developments Ltd.
EP France Management & Services
EP France S.A.S
EP Kilroot Limited
EP Logistics International, a.s.

EP NI Energy Limited
EP Power Europe, a.s.
EP Produzione S.p.A.
EP Resources AG
EP RESOURCES PL Spółka Akcyjna
EP UK Investments Ltd
Fiume Santo S.p.A.
Fusine Energia S.r.l. a socio unico
Gazel Energie Generation SAS
GAZEL ENERGIE RENOUVELABLES
Gazel Energie Solutions S.A.S.
Illico SAS
Lausitz Energie Kraftwerke AG
PZEM Energy Company B.V
RVA Consulting Engineers Limited
Surchiste
Tynagh Energy Limited

V.1.3

Ostatní smlouvy platné v roce 2023 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Dne 1. srpna 2013 byla mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Energy, a.s. uzavřena rámcová smlouva ISDA 2002 Master Agreement a příloha Schedule to the 2002 Master Agreement.

Dne 7. února 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností United Energy, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 7. února 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností Severočeská teplárenská, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 7. února 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností GABIT spol. s.r.o. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 20. února 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností NAFTA a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 21. února 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností PT měření, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 3. května 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností Stredoslovenská energetika, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 10. května 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností Stredoslovenská distribučná, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Dne 1. června 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností SPP - distribúcia, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Ostatní smlouvy platné v roce 2023 uzavřené se společnostmi ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.:

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 10. února 2020.

Dne 28. února 2022 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako zpracovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako správcem.

Dne 25. dubna 2023 byla podepsána Smlouva o prodeji akcií společnosti EP Power Minerals CZ, a.s. mezi společností EP Power Minerals GmbH jako kupujícím a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako prodávajícím.

Dne 27. dubna 2023 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Logistics International, a.s.

Dne 1. června 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností Plzeňská teplárenská, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 24. června 2022.

Dne 2. srpna 2023 byla podepsána Smlouva o zpracování osobních údajů mezi společností LokoTrain s.r.o. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing International, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 12. října 2023.

Dne 27. října 2023 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Logistics International, a.s.

Dne 20. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EPH Financing International, a.s.

Ostatní smlouvy platné v roce 2023 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Dne 20. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem, EP Corporate Group, a.s. jako postupníkem a EP Energy Transition, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. prosince 2023 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a EP Corporate Group, a.s.

Dne 27. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem, EP Corporate Group, a.s. jako postupníkem a EP Energy Transition, a.s. jako dlužníkem.

Dne 27. prosince 2023 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a EP Corporate Group, a.s.

Ostatní smlouvy platné v roce 2023 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Smlouva o převodu práv SAP software uzavřená mezi společností EP UK Investments Ltd. a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 10. listopadu 2017.

Dne 7. února 2023 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 19. května 2023 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 25. srpna 2023 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 20. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako postupitelem a EP Energy Transition, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. prosince 2023 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 27. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako postupitelem a EP Energy Transition, a.s. jako dlužníkem.
Dne 27. prosince 2023 byla podepsána Smlouva o vkladu mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a EP Resources CZ a.s.

V.1.4

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.:

Smlouva o poskytování podpory a poradenství při akvizičních projektech uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 10. prosince 2014.

Smlouva o zprostředkování uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako zprostředkovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako klientem dne 4. ledna 2016.

Podnájemní smlouva uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako nájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako podnájemcem dne 15. června 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Logistics International, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EPIF Investments a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14.února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako objednatelem dne 28.února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Slovakia B.V. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15.února2022.
Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností ABS PROPERTY LIMITED jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2023.

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.
Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako objednatelem dne 12. dubna 2022

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Smlouva o převodu práv SAP software uzavřená mezi společností EP Power Minerals GmbH AG a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dodavatelem dne 23. prosince 2021.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako objednatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poradenských službách uzavřená mezi společností RVA Consulting Engineers Limited jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 19. října 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Slovenské elektrárne, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 13. dubna 2023.

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Corporate Group, a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Corporate Group, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 20. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP BidCo a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Real Estate, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. března 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Nadace EP Corporate Group jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Investment S.à r.l.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Resource Industry Investment a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Resource Industry Investment Group a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Resource Invest AG jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem, s platností počínaje kalendářním rokem 2023.

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Energy Transition, a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Energy Transition, a.s. (dříve LEAG Innovative Energy, a.s.) jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Equity Investment S.à r.l.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Equity Investment S.àr.l jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o zpracování údajů uzavřená mezi společností EP Equity Investment S.àr.l jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

V roce 2023 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EC Investments a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Košík.cz s.r.o. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 26. ledna 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Košík.cz s.r.o. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zpracovatelem dne 26. ledna 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EC Investments a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností DIVR LABS s.r.o. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností FAST ČR, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

V roce 2023 byly v platnosti následující ostatní provozní smlouvy:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce III GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce IV GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce V GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce VI GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Global Commerce VII GmbH jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce GmbH jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce III GmbH jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce IV GmbH jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce V GmbH jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce VI GmbH jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Global Commerce VII GmbH jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 8. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Old Queen Street, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Old Queen Street, a.s. jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 15. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Paris Real Estate SNC jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností NEW CO SAB 279 jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 20. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností PERIGO a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 20. února 2023.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností NEW CO SAB 279 jako správcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zprostředkovatelem dne 21. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností SPRITER, a.s. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 23. února 2023.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností 1890s holdings a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 19. ledna 2023.

Všechny uvedené smlouvy byly uzavřeny za podmínek obvyklých v obchodním styku.
Na základě těchto smluv nevznikla společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. žádná újma.

V.2.
Jiné právní úkony učiněné mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami

Kromě výše uvedeného nebyly uzavřeny žádné další smlouvy mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami a nedošlo k žádnému plnění či protiplnění mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami.

Společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. nepřijala ani neuskutečnila žádné jiné právní úkony ani opatření v zájmu nebo na popud propojených osob.

V.3.
Transakce, pohledávky a závazky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vůči propojeným osobám

Pohledávky a závazky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za propojenými osobami k 31. prosinci 2023 jsou uvedeny v příloze účetní závěrky, která je součástí konsolidované výroční zprávy.

VI.

Prohlašujeme, že jsme do zprávy o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vyhotovené dle §82 odst. 1 zákona o obchodních společnostech a družstvech (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění) pro účetní období od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2023 uvedli veškeré informace známé k datu podpisu této zprávy o:

- smlouvách mezi propojenými osobami,
- plnění a protiplnění poskytnutém propojeným osobám,
- jiných právních úkonech učiněných v zájmu těchto osob,
- veškerých opatřeních přijatých nebo uskutečněných v zájmu nebo na popud těchto osob.

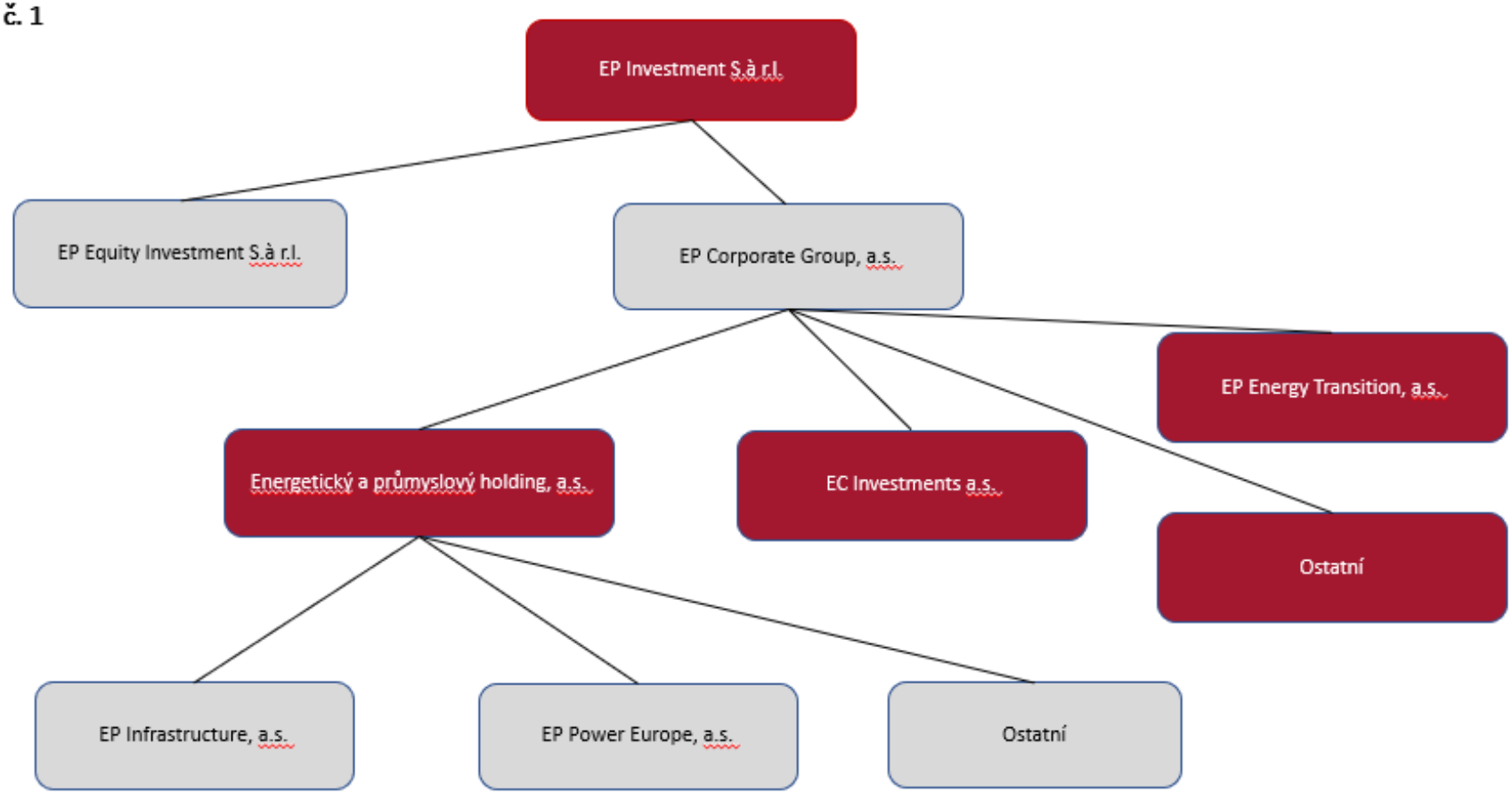
Představenstvo společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. dále konstatuje, že společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. nebyla žádným způsobem poškozena jednáním ovládající osoby či osoby ovládané stejnou osobou. Veškeré transakce mezi ovládanou a ovládající osobou, resp. osobami ovládanými stejnou ovládající osobou, byly realizovány na základě obvyklých smluvních podmínek. Společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. nevznikla na základě smluvních a jiných vztahů s propojenými osobami žádná újma či majetková výhoda nebo nevýhoda.

V Praze, 31. března 2024

.....
JUDr. Daniel Křetínský
předseda představenstva

.....
Mgr. Pavel Horský
člen představenstva

Příloha č. 1


EP Investment S.à r.l.
EP Equity Investment S.à r.l.
EP Corporate Group, a.s.
EP Energy Transition, a.s.
Energetický a průmyslový holding, a.s.
EC Investments a.s.
Ostatní
EP Infrastructure, a.s.
EP Power Europe, a.s.
Ostatní

4. ZPRÁVA AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

Deloitte Audit s.r.o.
Churchill I
Italská 2581/67
120 00 Praha 2 – Vinohrady
Česká republika

Tel.: +420 246 042 500
DeloitteCZ@deloitteCE.com
www.deloitte.cz

zapsána Městským soudem v Praze, oddíl C, vložka 24349
IČO: 49620592
DIČ: CZ49620592

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA
pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Se sídlem: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a jejích dceřiných společností („skupina") sestavené na základě účetních standardů IFRS ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2023, konsolidovaného výkazu o úplném výsledku, konsolidovaného výkazu změn vlastního kapitálu a konsolidovaného výkazu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této konsolidované účetní závěrky, která obsahuje významné (materiální) informace o použitých účetních metodách.

Podle našeho názoru přiložená konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz konsolidované finanční pozice skupiny k 31. prosinci 2023 a její konsolidované finanční výkonnosti a konsolidovaných peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií.

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA), případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na skupině nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace uvedené v konsolidované výroční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené v konsolidované výroční zprávě mimo konsolidovanou účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá představenstvo společnosti.

Náš výrok ke konsolidované účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením konsolidované účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s konsolidovanou a samostatnou účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování konsolidované a samostatné účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace splňují požadavky právních předpisů na formální náležitosti a postup vypracování ostatních informací v kontextu významnosti (materiality), tj. zda případné nedodržení uvedených požadavků by bylo způsobilé ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

Na základě provedených postupů, do míry, již dokážeme posoudit, uvádíme, že:

- Ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v konsolidované a samostatné účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s konsolidovanou a samostatnou účetní závěrkou.
- Ostatní informace byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

Deloitte označuje jednu či více společností globální sítě členských společností Deloitte Touche Tohmatsu Limited (DTTL) a jejich dceřiné a přidružené subjekty (souhrnně „organizace Deloitte"). Společnost DTTL (rovněž označovaná jako „Deloitte Global") a každá z jejích členských společností a jejich přidružených subjektů je samostatným a nezávisým právním subjektem, který není oprávněn zavazovat nebo přijímat závazky za jinou z těchto členských společností a jejich přidružených subjektů ve vztahu k třetím stranám. Společnost DTTL a každá členská společnost a přidružený subjekt nese odpovědnost pouze za své vlastní jednání či pochybení, nikoli za jednání či pochybení jiných členských společností či přidružených subjektů. Společnost DTTL služby klientům neposkytuje. Více informací najdete na adrese www.deloitte.com/about.

Dále jsme povinni uvést, zda na základě poznatků a povědomí o společnosti, k nimž jsme dospěli při provádění auditu, ostatní informace neobsahují významné (materiální) věcné nesprávnosti. V rámci uvedených postupů jsme v obdržených ostatních informacích žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za konsolidovanou účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení konsolidované účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení konsolidované účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování konsolidované účetní závěrky je představenstvo společnosti povinno posoudit, zda je skupina schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze konsolidované účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení konsolidované účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy představenstvo plánuje zrušení skupiny nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve skupině odpovídá dozorčí rada.

Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že konsolidovaná účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou, a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v konsolidované účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé konsolidované účetní závěrky na jejím základě přijmou.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti konsolidované účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem skupiny relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze konsolidované účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení konsolidované účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost skupiny nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze konsolidované účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti skupiny nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že skupina ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah konsolidované účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda konsolidovaná účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.
- Získat dostatečné a vhodné důkazní informace o finančních údajích účetních jednotek zahrnutých do skupiny a o její podnikatelské činnosti, aby bylo možné vyjádřit výrok ke konsolidované účetní závěrce. Zodpovídáme za řízení auditu skupiny, dohled nad ním a za jeho provedení. Výrok auditora ke konsolidované účetní závěrce je naší výhradní odpovědností.

Naší povinností je informovat představenstvo a dozorčí radu mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

V Praze dne 8. dubna 2024

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079

Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261

5. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Konsolidovaná účetní závěrka
za rok končící 31. prosincem 2023

Obsah

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku 3
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici 4
Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu 5
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích 7
Příloha ke konsolidované účetní závěrce 9
1. Všeobecné informace 9
2. Východiska pro sestavení účetní závěrky 10
3. Významné účetní postupy 14
4. Stanovení reálné hodnoty 35
5. Provozní segmenty 38
6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností 53
7. Výnosy 60
8. Nákupy a spotřeba 61
9. Služby 62
10. Osobní náklady 62
11. Emisní povolenky, netto 63
12. Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto 63
13. Finanční výnosy/-náklady, netto 64
14. Náklady na daň z příjmů 65
15. Dlouhodobý hmotný majetek 68
16. Nehmotný majetek (včetně goodwillu) 72
17. Jednotky účtované ekvivalenční metodou 74
18. Odložené daňové pohledávky a závazky 79
19. Zásoby 83
20. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva 84
21. Peníze a peněžní ekvivalenty 85
22. Vlastní kapitál 86
23. Nekontrolní podíl 88
24. Půjčky a úvěry 91
25. Rezervy 98
26. Výnosy příštích období 104
27. Finanční nástroje 105
28. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky 111
29. Finanční záruky a podmíněné závazky 112
30. Leasingy 114
31. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací 115
32. Spřízněné osoby 138
33. Soudní spory a žaloby 139
34. Následné události 140
Příloha 1 – Podnikové kombinace 142
Příloha 2 – Subjekty ve Skupině 147

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

za rok končící 31. prosincem 2023
v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	2023	2022
Výnosy	7	**24 208**	**37 122**
Nákupy a spotřeba	8	**-17 164**	**-29 638**
Mezisoučet		**7 044**	**7 484**
Služby	9	-888	-701
Osobní náklady	10	-750	-659
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	-827	-874
Emisní povolenky, netto	11	-1 522	-1 555
Záporný goodwill	6	3	-
Aktivace vlastní výroby		36	33
Ostatní provozní výnosy/- náklady, netto	12	-333	-256
Provozní výsledek hospodaření		**2 763**	**3 472**
Finanční výnosy	13	1 944	278
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	-12	136
Finanční náklady	13	-418	-222
Finanční výnosy, netto		**1 514**	**192**
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	17	999	775
Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	6	96	227
Zisk před zdaněním daní z příjmů		**5 372**	**4 666**
Náklady na daň z příjmů	14	-657	-875
Zisk za účetní období		**4 715**	**3 791**
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně	14, 15	479	-
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14	-45	98
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		2	13
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	14	-62	-19
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14	218	688
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		441	-546
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou reklasifikovaný do zisku nebo ztráty při prodeji, po odečtení daně		53	-
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně		**1 086**	**234**
Úplný výsledek celkem za účetní období		**5 801**	**4 025**
Zisk připadající:			
Vlastníkům Společnosti		4 389	3 350
Nekontrolním podílům	23	326	441
Zisk za účetní období		**4 715**	**3 791**
Úplný výsledek celkem připadající:			
Vlastníkům Společnosti		4 959	3 477
Nekontrolním podílům	23	842	548
Úplný výsledek celkem za účetní období		**5 801**	**4 025**

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 156 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

k 31. prosinci 2023 *v milionech EUR („mil. EUR“)*	**Bod přílohy**	**2023**	**2022**
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek	15	12 697	11 649
Nehmotný majetek a goodwill	16	749	627
Investice do nemovitostí		21	21
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	17	874	1 221
Vázané zdroje		23	18
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	27	546	740
Obchodní pohledávky a jiná aktiva	20	419	391
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		8	4
Odložené daňové pohledávky	18	270	295
Krátkodobá aktiva celkem		**15 607**	**14 966**
Zásoby, vytěžené nerosty a nerostné produkty	19	1 007	1 318
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	20	3 689	5 313
Smluvní aktiva		75	100
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	27	4 718	5 508
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		102	127
Pohledávky ze splatné daně z příjmů	14	140	88
Vázané zdroje		33	22
Peníze a peněžní ekvivalenty	21	3 502	3 010
Krátkodobá aktiva celkem		**13 266**	**15 486**
Aktiva celkem		**28 873**	**30 452**
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	22	161	161
Rezervní fondy	22	1 249	723
Výsledek hospodaření minulých let		3 629	2 595
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu		**5 039**	**3 479**
Nekontrolní podíl	23	4 171	3 651
Vlastní kapitál celkem		**9 210**	**7 130**
Závazky			
Půjčky a úvěry	24	7 460	7 039
Finanční nástroje a finanční závazky	27	173	441
Rezervy	25	1 430	1 246
Výnosy příštích období	26	84	83
Smluvní závazky		120	108
Odložené daňové závazky	18	2 044	1 929
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	28	20	92
Dlouhodobé závazky celkem		**11 331**	**10 938**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	28	3 133	4 316
Smluvní závazky		105	71
Půjčky a úvěry	24	870	668
Finanční nástroje a finanční závazky	27	2 157	4 752
Rezervy	25	1 578	1 867
Výnosy příštích období	26	57	64
Splatná daň z příjmů	14	432	646
Krátkodobé závazky celkem		**8 332**	**12 384**
Závazky celkem		**19 663**	**23 322**
Vlastní kapitál a závazky celkem		**28 873**	**30 452**

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 156 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR („mil. EUR“)	**Bod přílohy**	**Náleží vlastníkům společnosti**												
		Základní kapitál	**Emisní ážio**	**Rezervní fondy**							**Nerozdělené zisky**	**Celkem**	**Nekontrolní podíl**	**Vlastní kapitál celkem**
				Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	*Nedělitelný fond*	*Fond z přepočtu cizích měn*	*Fond z přecenění na reálnou hodnotu*	*Fond z přecenění*	*Ostatní kapitálové fondy*	*Oceňovací rozdíly ze zajištění*				
Zůstatek k 1. lednu 2023 (A)		**161**	**-**	**23**	**18**	**-132**	**111**	**895**	**-56**	**-136**	**2 595**	**3 479**	**3 651**	**7 130**
Úplný výsledek celkem za účetní období:														
Zisk nebo ztráta (B)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4 389**	**4 389**	**326**	**4 715**
Ostatní úplný výsledek:														
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14, 22	-	-	-	-	-41	-	-	-	-	-	-41	-21	**-62**
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 22	-	-	-	-	-	-44	-	-	-	-	-44	-1	**-45**
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 22	-	-	-	-	-	-	162	-	-	-	162	317	**479**
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14, 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-3	-	-3	221	**218**
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		-	-	-	-	-1	2	-	-	442	-	443	-	**443**
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou reklasifikovaný do zisku nebo ztráty při prodeji, po odečtení daně		-	-	-	-	-	-	-	-	53	-	53	-	**53**
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-42**	**-42**	**162**	**-**	**492**	**-**	**570**	**516**	**1 086**
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-42**	**-42**	**162**	**-**	**492**	**4 389**	**4 959**	**842**	**5 801**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům														
Zvýšení základního kapitálu		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	**4**
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3 384	-3 384	-341	**-3 725**
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-	-33	-	-	33	-	-	-
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-33**	**-**	**-**	**-3 351**	**-3 384**	**-337**	**-3 721**
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:														
Vliv prodaných společností	6	-	-	-	-1	-	-10	-	-	-	11	-	-	-
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-15	-15	15	-
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem		**-**	**-**	**-**	**-1**	**-**	**-10**	**-**	**-**	**-**	**-4**	**-15**	**15**	**-**
Transakce s vlastníky celkem (F)		**-**	**-**	**-**	**-1**	**-**	**-10**	**-33**	**-**	**-**	**-3 355**	**-3 399**	**-322**	**-3 721**
Stav k 31. prosinci 2023 (G) = (A + D + F)		**161**	**-**	**23**	**17**	**-174**	**59**	**1 024**	**-56**	**356**	**3 629**	**5 039**	**4 171**	**9 210**

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 156 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR („mil. EUR“)	**Bod přílohy**	**Náleží vlastníkům společnosti**												
		Základní kapitál	**Emisní ážio**	**Rezervní fondy**							**Nerozdělené zisky**	**Celkem**	**Nekontrolní podíl**	**Vlastní kapitál celkem**
				Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	*Nedělitelný fond*	*Fond z přepočtu cizích měn*	*Fond z přecenění na reálnou hodnotu*	*Fond z přecenění*	*Ostatní kapitálové fondy*	*Oceňovací rozdíly ze zajištění*				
Zůstatek k 1. lednu 2022		**170**	**64**	**23**	**17**	**-117**	**1**	**925**	**-54**	**-195**	**874**	**1 708**	**3 195**	**4 903**
Úprava při změně funkční měny mateřské společnosti		-9	-64	-	-1	25	2	-	-2	2	47	-	-	-
Úprava při změně prvotního použití novelizovaného standardu IAS 37 u nevýhodných smluv		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-173	**-173**	-	**-173**
Upravený zůstatek na začátku roku 2022 (A)		**161**	**-**	**23**	**16**	**-92**	**3**	**925**	**-56**	**-193**	**748**	**1 535**	**3 195**	**4 730**
Úplný výsledek celkem za účetní období:														
Zisk nebo ztráta (B)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3 350**	**3 350**	**441**	**3 791**
Ostatní úplný výsledek:														
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14, 24	-	-	-	-	-39	-	-	-	-	-	-39	20	**-19**
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	95	-	-	-	-	95	3	**98**
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14, 24	-	-	-	-	-	-	-	-	604	-	604	84	**688**
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		-	-	-	-	1	13	-	-	-547	-	-533	-	**-533**
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-38**	**108**	**-**	**-**	**57**	**-**	**127**	**107**	**234**
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-38**	**108**	**-**	**-**	**57**	**3 350**	**3 477**	**548**	**4 025**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům:														
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 533	-1 533	-90	**-1 623**
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-	-30	-	-	30	-	-	-
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu		-	-	-	2	-	-	-	-	-	-1	1	-	**1**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)		**-**	**-**	**-**	**2**	**-**	**-**	**-30**	**-**	**-**	**-1 504**	**-1 532**	**-90**	**-1 622**
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:														
Vliv prodaných společností	6	-	-	-	-	-2	-	-	-	-	-	-2	-3	**-5**
Vliv akvizic prostřednictvím obchodních společností	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	**2**
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-1	-
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem		**-**	**-**	**-**	**-**	**-2**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1**	**-1**	**-2**	**-3**
Transakce s vlastníky celkem (F)		**-**	**-**	**-**	**2**	**-2**	**-**	**-30**	**-**	**-**	**-1 503**	**-1 533**	**-92**	**-1 625**
Stav k 31. prosinci 2022 (G) = (A + D + F)		**161**	**-**	**23**	**18**	**-132**	**111**	**895**	**-56**	**-136**	**2 595**	**3 479**	**3 651**	**7 130**

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 156 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích

Za rok končící 31. prosincem 2023
v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod	2023	2022
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk za účetní období		4 715	3 791
Úprava o:			
Náklady na daň z příjmů	14	657	875
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	827	874
Výnosy z dividend	13	-6	-7
Změny plynoucí ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	12	-136
Nepeněžní ztráta/-zisk z komoditních derivátů a derivátů na sazby přepravného, netto		220	-1 535
Ztráta/-zisk z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku	12	3	-1
Emisní povolenky, netto	11	1 522	1 555
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	17	-999	-775
Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	6(d)	-96	-227
Zisk z finančních nástrojů	13	-1 678	-241
Čistý úrokový náklad	13	254	143
Změna stavu opravných položek k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům, odpisy	13	99	90
Změna stavu rezerv	25	-38	-35
Negativní goodwill	6	-3	-
Jiné finanční poplatky		-	10
Nerealizované kurzové zisky, netto		-105	-57
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		**5 384**	**4 324**
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů, ostatních aktiv, záloh a jiných časově rozlišených plateb a smluvních aktiv		2 754	-1 639
Změna stavu zásob, vytěžených nerostů a nerostných produktů		141	-708
Koupě a prodej emisních povolenek		-1 679	-1 219
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků, výnosů příštích období a smluvních závazků		-1 975	1 796
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů		-16	-17
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		**4 609**	**2 537**
Zaplacená daň z příjmů		-989	-407
Peněžní toky generované z provozní činnosti nebo v ní použité		**3 620**	**2 130**
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Dividendy přijaté od přidružených a společných podniků		7	4
Ostatní přijaté dividendy		3	7
Nákup finančních nástrojů		-2	-37
Vydání (splacení) směnek		-213	171
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem		-404	-1 766
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem		397	1 505
Příjmy z prodeje (vypořádání) finančních nástrojů		93	10
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, a nehmotného majetku (včetně uhrazených záloh)	5	-857	-752
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku		19	15
Akvizice přidružených společností a společných podniků	6	-	-60
Akvizice dceřiných společností a společných provozů po odečtení nabývaných peněžních prostředků	6	-456	-15
Čistý peněžní tok z prodeje dceřiných společností	6	-	-4
Zvýšení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích, společných provozech a přidružených společnostech	6	4	2
Příspěvky do kapitálu (od) přidružených společností a společných podniků		2	-2
Přijaté úroky		75	44
Peněžní toky generované z investiční činnosti nebo v ní použité		**-1 332**	**-878**

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (pokračování)

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR („mil. EUR“)	**Bod**	**2023**	**20222**
FINANČNÍ ČINNOST			
Příjmy z přijatých půjček	24	4 839	2 458
Uhrazené úvěry	24	-5 152	-1 795
Příjmy z emise dluhopisů, bez transakčních poplatků	24	538	98
Splacení vydaných dluhopisů	24	-203	-146
Uhrazené finanční poplatky za půjčky a emisi dluhopisů	24	-31	-6
Uhrazené závazky z leasingu	24, 30	-71	-70
Uhrazené úroky	24	-298	-156
Dividendy vyplacené přidruženým společnostem a společným podnikům	24	-	-14
Dividendy vyplacené nekontrolním podílům	24	-202	-81
Dividendy vyplacené vlastníkům Společnosti	24	-1 216	-1 032
Peněžní toky generované z finanční činnosti nebo v ní použité		**-1 796**	**-744**
Čisté zvýšení (snížení) peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		*492*	*508*
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		**3 010**	**2 497**
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		-	5
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		**3 502**	**3 010**

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 156 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce

1. Všeobecné informace

Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále „Mateřská společnost“ nebo „Společnost“ nebo „EPH“) je akciová společnost se sídlem Pařížská 130/26, 110 00 Praha 1, Česká republika. Společnost byla založena 7. srpna 2009 a do obchodního rejstříku byla zapsána dne 10. srpna 2009.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti jsou korporátní investice do energetické infrastruktury a výroby elektřiny. Kromě energetické infrastruktury a výroby elektřiny působí Skupina také v oblasti logistiky.

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za rok končící 31. prosincem 2023 zahrnuje účetní výkazy Mateřské společnosti a jejích dceřiných společností a podíly Skupiny v přidružených společnostech, společných podnicích a společných provozech (společně jsou označovány jako „Skupina“ nebo „skupina EPH“). Subjekty náležející do Skupiny jsou uvedeny v příloze 2.

Společnost měla k 31. prosinci 2023 tyto akcionáře:

v milionech EUR	**Podíl na základním kapitálu**		**Hlasovací práva**
	mil. EUR	%	%
EP Corporate Group, a.s.	90	56,00 + 1 akcie	56,00 + 1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	71	44,00 - 1 akcie	44,00 - 1 akcie
Celkem	**161**	**100,00**	**100,00**

Společnost měla k 31. prosinci 2022 tyto akcionáře:

v milionech EUR	**Podíl na základním kapitálu**		**Hlasovací práva**
	mil. EUR	%	%
EP Corporate Group, a.s.	90	56,00 + 1 akcie	56,00 + 1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	71	44,00 - 1 akcie	44,00 - 1 akcie
Celkem	**161**	**100,00**	**100,00**

Složení představenstva Společnosti k 31. prosinci 2023:

- JUDr. Daniel Křetínský (předseda představenstva)
- Mgr. Marek Spurný (člen představenstva)
- Mgr. Pavel Horský (člen představenstva)
- Ing. Jan Špringl (člen představenstva)

Přehled transakcí souvisejících se strukturou akcionářů skupiny EPH

V roce končícím 31. prosince 2023 a 2022 nedošlo ke změně ve struktuře akcionářů.

2. Východiska pro sestavení účetní závěrky

(a) Prohlášení o shodě

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (účetními standardy IFRS ®), které byly přijaty Evropskou unií.

Představenstvo konsolidovanou účetní závěrku schválilo dne 8. dubna 2024.

(b) Způsob oceňování

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání účetní jednotky („going concern“) s použitím metody historických cen, s výjimkou následujících významných položek ve výkazu o finanční pozici, které jsou oceněny v reálných hodnotách:

- přepravní plynovody a distribuční plynovody v přeceněné výši;
- zásoby plynu k obchodování v reálné hodnotě po odečtení nákladů na prodej;
- investiční nemovitosti;
- derivátové finanční nástroje;
- nederivátové finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty;
- finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku.

Dlouhodobá aktiva a vyřazované skupiny klasifikované jako držené k prodeji se oceňují buď zůstatkovou hodnotou, nebo reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej, podle toho, která z obou hodnot je nižší.

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou všemi subjekty ve Skupině konzistentně uplatňovány v jednotlivých účetních obdobích.

(c) Nedávný vývoj a klíčové události ve Skupině

Makroekonomické a geopolitické prostředí

Ve vazbě na probíhající vojenskou invazi na území Ukrajiny a související sankce namířené proti Ruské federaci Mateřská společnost provedla identifikaci rizik a přijala relevantní opatření, aby snížila dopady na podnikání Skupiny. Na základě dostupných informací a aktuálního vývoje Mateřská společnost celou situaci neustále analyzuje a vyhodnocuje její přímý dopad na Skupinu. Vedení Mateřské společnosti zvážilo potenciální dopady celkové situace na své aktivity a podnikání a dospělo k závěru, že nemají významný vliv na konsolidovanou účetní závěrku za rok končící 31. prosince 2023 ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2024. Nicméně nelze vyloučit, že v uvedené situaci dojde k dalšímu negativnímu vývoji, který následně může mít výrazný negativní vliv na Společnost, její podnikání, finanční situaci, výsledky, peněžní toky a vyhlídky obecně.

(d) Funkční a prezentační měna

Funkční měnou Společnosti je euro („EUR“). Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v měně euro, která je také prezentační měnou Skupiny. Všechny finanční informace vykázané v měně euro jsou zaokrouhleny na nejbližší milion.

(e) Používání odhadů a předpokladů

Sestavení účetní závěrky v souladu s účetními standardy IFRS vyžaduje používání určitých účetních odhadů zásadního významu, které ovlivňují vykazované položky aktiv, pasiv, výnosů a nákladů. Vyžaduje také, aby vedení účetní jednotky při aplikaci účetních postupů použilo předpoklady založené na vlastním úsudku. Výsledné účetní odhady – právě proto, že jde o odhady – se zřídkakdy rovnají příslušným skutečným výsledkům.

Odhady a předpoklady se průběžně revidují. Revize účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém je daný odhad revidován (týká-li se revize odhadu pouze tohoto období), nebo v období revize a v příštích obdobích (týká-li se revize běžného období i příštích období).

i. Nejistoty v předpokladech a odhadech

Informace o nejistotě v předpokladech a odhadech, u nichž je významné riziko, že povedou k významné úpravě v následujících letech, jsou uvedeny v následujících bodech přílohy:

- body 6, 15 a 16 – účtování o podnikových kombinacích, zaúčtování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku a goodwillu;
- bod 7 – výnosy;
- bod 15 – oceňování přepravních a distribučních plynovodů v přeceněné výši;
- bod 19 – oceňování zásob k obchodování reálnou hodnotou po odečtení nákladů na prodej;
- bod 25 – oceňování závazků k definovaným požitkům, vykazování a oceňování rezerv;
- body 24, 27 a 31 – oceňování půjček, úvěrů a finančních nástrojů;
- bod 33 – soudní spory.

Stanovení reálné hodnoty

Řada účetních postupů a zveřejňovaných informací Skupiny vyžaduje, aby byla stanovena reálná hodnota finančních i nefinančních aktiv a závazků.

Skupina má zavedený systém kontroly stanovení reálných hodnot. V jeho rámci byl zřízen i oceňovací tým, jenž je obecně odpovědný za kontrolu při stanovení všech významných reálných hodnot (včetně reálné hodnoty na úrovni 3).

Tento tým pravidelně kontroluje významné na trhu nezjistitelné vstupní údaje a úpravy ocenění. Pokud jsou informace třetích stran, jako jsou kotace obchodníků s cennými papíry nebo oceňovací služby, použity ke stanovení reálné hodnoty, pak oceňovací tým posoudí podklady obdržené od těchto třetích stran s cílem rozhodnout, zda takové ocenění splňuje požadavky účetních standardů IFRS včetně zařazení do příslušné úrovně v rámci hierarchie stanovení reálné hodnoty.

Při stanovení reálné hodnoty aktiva nebo závazku využívá Skupina v co nejširším rozsahu údaje zjistitelné na trhu. Reálné hodnoty se člení do různých úrovní v hierarchii reálných hodnot na základě vstupních údajů použitých při oceňování, a to následovně:

Úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktivních trzích identických aktiv nebo závazků;

Úroveň 2: jiné údaje než kótované ceny aktiv a závazků zahrnuté do úrovně 1, které jsou zjistitelné na trhu buď přímo (tj. cena) nebo nepřímo (tj. odvozené od ceny);

Úroveň 3: vstupní údaje pro dané aktivum nebo závazek, které nejsou založeny na zjistitelných tržních údajích (nezjistitelné vstupní údaje).

Pokud lze vstupní údaje použité k ocenění reálnou hodnotou aktiva nebo závazku zařadit do různých úrovní hierarchie reálné hodnoty, pak ocenění reálnou hodnotou je jako celek zařazeno do téže úrovně hierarchie reálné hodnoty jako vstupní údaj nejnižší úrovně, který je významný ve vztahu k celému oceňování.

Skupina vykazuje přesuny mezi úrovněmi hierarchie reálné hodnoty vždy ke konci vykazovaného období, během něhož nastala změna.

ii. Úsudky

Informace o úsudcích učiněných při aplikaci účetních postupů, které mají nejvýznamnější dopad na částky vykazované v konsolidované účetní závěrce, jsou uvedeny v následujících bodech přílohy:

- body 6 a 16 – účtování o podnikových kombinacích, oceňování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty goodwillu,
- bod 7 – úsudky související s vykazováním výnosů od zákazníků,
- bod 15 – posouzení, zda se IFRIC 12 a IFRS 16 nevztahují na přepravní a distribuční plynovody, distribuční elektrické sítě, skladování plynu a na infrastrukturu pro výrobu tepla a distribuční síť,
- body 6 a 23 – informace související s posouzením kontroly nad dceřinými společnostmi,
- bod 25 – ocenění závazků z definovaných požitků, účtování a oceňování rezerv.
- bod 27 – aplikace výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“) na forwardy na elektřinu a na emisní povolenky;

- body 27 a 31 – použití zajišťovacího účetnictví;
- bod 28 – klasifikace transakcí obsahujících prvek financování.

(f) Nedávno vydané účetní standardy

i. Nově přijaté účetní standardy IFRS a novelizace standardů a interpretace platné pro rok končící 31. prosincem 2023, které byly uplatněny při sestavování účetní závěrky Skupiny

V následujících odstavcích jsou shrnuty hlavní požadavky Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) platných pro roční období začínající 1. lednem 2023 či později, které tudíž byly ve Skupině aplikovány poprvé.

Novelizace IAS 12 – Odložená daň vztahující se k aktivům a závazkům plynoucím z jediné transakce

Novela upravuje výjimku z prvotního zaúčtování odložené daňové pohledávky a závazku plynoucím z jediné transakce, která není podnikovou kombinací a nemá vliv na účetní a zdanitelný zisk. U transakcí, u kterých vznikají stejné odpočitatelné a zdanitelné dočasné rozdíly (např. leasing a závazky a aktiva při vyřazování z provozu), je účetní jednotka povinna zaúčtovat odloženou daňovou pohledávku a závazek a výjimka z prvotního zaúčtování neplatí.

Skupina přijala novelu IAS 12 od 1. ledna 2023. U leasingu a vyřazovaných položek musí Skupina zaúčtovat související odložené daňové pohledávky a závazky od počátku prvního prezentovaného srovnatelného období (tj. 1. ledna 2022) s jakýmkoli kumulativním účinkem vykázaným v nerozděleném zisku. Nemělo to žádný dopad na výkaz o finanční situaci, protože zůstatky splňují podmínky pro zápočet podle IAS 12, a tedy ani žádný vliv na nerozdělený zisk k 1. lednu 2022. Dopad novelizace na podrobné zveřejnění odložených daňových pohledávek a závazků byl nevýznamný.

Novelizace IAS 12 – Mezinárodní daňová reforma – Modelová pravidla druhého pilíře

Novela zavádí dočasnou výjimku u požadavků na vykazování a zveřejňování informací o odložených daňových pohledávkách a závazcích souvisejících s daní ze zisku podle druhého pilíře a požadavky na zveřejnění pro dotčené účetní jednotky. Účetní jednotky nevykazují odložené daňové pohledávky a závazky týkající se daní ze zisku podle druhého pilíře OECD a není vyžadováno zveřejnění těchto odložených daní. V období (obdobích), kdy je právní úprava druhého pilíře přijata nebo věcně přijata, ale zatím není účinná, účetní jednotky zveřejňují známé nebo přiměřeně odhadnutelné informace, aby uživatelům pomohly porozumět daňovému zatížení účetní jednotky podle druhého pilíře vyplývajícím z legislativy. Novela je platná okamžitě po vydání a požadavky na zveřejnění se vztahují na roční období začínající 1. ledna 2023 nebo později.

Novela má dopad na vykazování v příloze ke konsolidované účetní závěrce Skupiny. Více podrobností je uvedeno v bodě 14 – Výdaje na daň z příjmu.

Nově přijaté účetní standardy IFRS, novelizace standardů a interpretace, které nemají významný dopad na účetní závěrku Skupiny:

- IFRS 17 Pojistné smlouvy a novelizace IFRS 17;
- Novelizace IFRS 17 Pojistné smlouvy – prvotní použití IFRS 17 a IFRS 9 – Srovnávací informace;
- Novelizace IAS 1 a Prohlášení k praktickému uplatňování IFRS č. 2 – Zveřejňování účetních pravidel;
- Novelizace IAS 8 – Definice účetních odhadů.

ii. Účetní standardy IFRS, které dosud nejsou účinné

Ke dni schválení této konsolidované účetní závěrky byly níže uvedené významné novelizace účetních standardů IFRS sice vydány, avšak pro období končící 31. prosincem 2023 nebyly zatím účinné, a Skupina je proto neuplatnila:

Novelizace IAS 1 – Klasifikace závazků jako krátkodobé a dlouhodobé a dlouhodobé závazky s kovenanty (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2024 nebo později)

Novelizace Klasifikace závazků jako krátkodobé a dlouhodobé upřesňuje klasifikaci dluhů a jiných závazků jako krátkodobých nebo dlouhodobých a stanovuje, jak určit, zda jsou ve výkazu o finanční pozici dluhy nebo jiné závazky s nejistým datem vypořádání klasifikovány jako krátkodobé (splatné nebo s možností splatnosti do jednoho roku) nebo dlouhodobé. Novelizace obsahuje zpřesnění klasifikačních požadavků pro dluhy, které společnost může vypořádat kapitalizací. Novelizace Dlouhodobé závazky s kovenanty zpřesňuje informace, které účetní jednotka poskytuje, pokud je její právo na odložení vypořádání závazku alespoň o dvanáct měsíců podmíněno dodržením kovenantů.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IFRS 16 – Závazky z leasingu při prodeji a zpětném leasingu (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2024 nebo později)

Novela upřesňuje, jak prodávající – nájemce následně oceňuje transakce prodeje a zpětného leasingu, které splňují požadavky IFRS 15, aby byly zaúčtovány jako prodej. Prodávající – nájemce následně oceňuje tyto závazky plynoucí ze zpětného leasingu takovým způsobem, že nezaúčtovává žádnou částku zisku nebo ztráty související s právem k užívání, které si ponechává.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IAS 7 a IFRS 7 – Ujednání o dodavatelském financování (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2024 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Novela vyžaduje, aby účetní jednotky poskytly další zveřejnění o svých ujednání o dodavatelském financování, aby uživatelé účetní závěrky mohli posoudit dopady těchto ujednání na závazky a peněžní toky účetní jednotky a expozici účetní jednotky vůči riziku likvidity.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IAS 21 – Nedostatečná směnitelnost (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2025 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Dle novely musejí účetní jednotky uplatňovat konzistentní přístup k posuzování, zda je měna směnitelná za jinou měnu. Pokud měna směnitelná není, novela definuje, jak určit směnný kurz, který se má použít, a zveřejnění, která musí účetní jednotka poskytnout.

Skupina v současné době prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Skupina nepřijala dříve žádné účetní standardy IFRS, kde jejich přijetí nebylo k rozvahovému dni povinné. Pokud ustanovení o přechodu v určitém přijatém účetním standardu IFRS dávají účetní jednotce možnost volby, zda přijmout nové standardy s budoucí účinností či s retrospektivní účinností, volí Společnost obecně přijetí standardu s budoucí účinností od data přechodu na nový standard.

3. Významné účetní postupy

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou Skupinou EPH v jednotlivých účetních obdobích uvedených v této konsolidované účetní závěrce uplatňovány konzistentně s výjimkou případů popsaných v bodech 2(f) a 3(a).

Některé srovnávací údaje v konsolidovaném výkazu o finanční pozici byly dle potřeby přeskupeny nebo překlasifikovány tak, aby byla zachována konzistence ve vztahu k běžnému období.

(a) Změny účetních postupů a terminologie

Výnosový strop

Náklady související s výnosovým stropem jsou vykazovány ve výsledku hospodaření jako součást nákladů v řádku Nákupy a spotřeba. Závazek plynoucí z příspěvků na výnosový strop je vykazován jako závazek z ostatních daní.

Podíl ve společných provozech

Od fiskálního roku 2023 je skupina EPH také součástí společných provozů. Společný provoz je uspořádání, ve kterém mají strany se společnou kontrolu nad uspořádáním práva k aktivům a povinnosti týkající se závazků v souvislosti s daným uspořádáním.

K datu, kdy vzniká společná kontrola ve společném provozu, Skupina uplatní akviziční metodu, jak je definována v IFRS 3, a ocení aktiva a závazky ve společném provozu (včetně svého podílu na jakýchkoliv aktivech a závazcích vlastněných společně) reálnou hodnotou k datu počátku společné kontroly. Kupní cena nebo jakákoli forma převedeného protiplnění je také oceněna reálnou hodnotou. Náklady související s akvizicí jsou účtovány do výkazu zisku a ztráty v okamžiku jejich vzniku.

Přebytek převedeného protiplnění nad podíl Skupiny na reálné hodnotě čistých identifikovatelných aktiv společného provozu se vykazuje jako goodwill. Pokud podíl Skupiny na reálné hodnotě identifikovatelných aktiv a závazků převyšuje převedenou protihodnotu, je přebytek zaúčtován do ziku a ztráty v období, kdy společná kontrola vznikla.

Pokud Skupina provozuje svoji činnost v rámci společného provozu, Skupina jako společný provozovatel účtuje v souvislosti se svým podílem ve společném podniku:

- svá aktiva a závazky (včetně podílu na jakýchkoli společně vlastněných aktivech a závazcích);
- své výnosy z prodeje svého podílu na výstupech ze společného provozu;
- svůj podíl na výnosech z prodeje výstupu společného provozu;
- své náklady (včetně podílu na jakýchkoliv nákladech vzniklých společně).

Pokud Skupina provádí transakce se společným provozem, ve kterém je Skupina společným provozovatelem, má se za to, že Skupina provádí transakci s ostatními stranami společného provozu, a zisky a ztráty plynoucí z transakce jsou zaúčtovány v konsolidované účetní závěrce Skupiny pouze do té míry, do jaké mají ostatní strany podíly ve společném provozu.

Účetní závěrka společného provozu je zahrnuta v konsolidované účetní závěrce od data, kdy vzniká společná kontrola, do data, kdy společná kontrola končí. Při prodeji, kdy byla významná rizika a výnosy převedeny na kupujícího, je zisk či ztráta z prodeje investic ve společném provozu zaúčtována do zisku a ztráty na řádku „Zisk (ztráta) z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností“.

Změny v prezentaci ve výkazu o peněžních tocích

V roce 2023 změnila Skupina prezentaci v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích následujícím způsobem:

- zaplacené úroky jsou uváděny v rámci finančních činností místo provozních činností;
- nákupy a prodeje emisních povolenek jsou uváděny v rámci provozních činností v čisté výši na řádku „Nákup a prodej emisních povolenek“ místo v rámci investičních činností brutto.

Srovnávací informace byly odpovídajícím způsobem upraveny.

(b) Způsob konsolidace

i. Dceřiné společnosti

Dceřiné společnosti jsou subjekty, které Společnost ovládá. Kontrola (ovládání, rozhodující vliv) existuje, pokud má Společnost moc nad subjektem, do něhož investovala, je vystavena variabilním výnosům na základě své angažovanosti v tomto subjektu a je schopna využít svou moc nad tímto subjektem, aby ovlivnila výši svých výnosů. Při posuzování, zda Skupina ovládá jiný subjekt, se zohledňuje existence a vliv případných hlasovacích práv, která jsou substantivní. Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíly Skupiny v jiných subjektech na základě schopnosti Skupiny tyto subjekty ovládat, přičemž nezáleží na tom, zda tuto schopnost skutečně využívá. Účetní závěrky dceřiných společností se zahrnují do konsolidované účetní závěrky ode dne vzniku rozhodujícího vlivu do dne jeho zániku.

ii. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Přidružené společnosti jsou podniky, ve kterých má Skupina významný, ne však rozhodující vliv na finanční a provozní postupy. Společný podnik je společné uspořádání, ve kterém mají strany se společnou kontrolou nad uspořádáním práva na čistá aktiva společného uspořádání. Společná kontrola je smluvně dohodnuté sdílení kontroly nad uspořádáním existující pouze, pokud rozhodnutí o příslušných činnostech vyžadují jednomyslný souhlas stran sdílejících kontrolu.

O investicích do přidružených společností a společných podniků se účtuje metodou ekvivalence a při počátečním vykázání se oceňují ve výši pořizovacích nákladů. Náklady související s pořízením jsou účtovány do nákladů na investici. Goodwill související s přidruženým nebo společným podnikem se zahrnuje do účetní hodnoty investice, jakýkoliv přebytek podílu Skupiny na čisté reálné hodnotě identifikovatelných aktiv a závazků nad pořizovací cenu investice se po přehodnocení okamžitě zaúčtuje do zisku nebo ztráty v období, ve kterém je investice pořízena. Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíl Skupiny na celkovém zisku nebo ztrátě a ostatním úplném výsledku přidružených společností ode dne vzniku podstatného vlivu až do dne jeho zániku. V případě, že podíl Skupiny na ztrátách, včetně podílu Skupiny na záporném ostatním úplném výsledku, přesáhne účetní hodnotu přidružené společnosti, účetní hodnota se zredukuje na nulu a další ztráty nebo další záporný ostatní úplný výsledek se přestanou vykazovat, což však neplatí, pokud Skupině vznikly závazky vůči dané přidružené společnosti anebo pokud za ni uhradila jakékoliv platby.

iii. Účtování o podnikových kombinacích

Skupina získala své dceřiné společnosti dvojím způsobem:

- prostřednictvím transakce založené na podnikové kombinaci podle účetního standardu IFRS 3, který požaduje, aby se aktiva a závazky při počátečním vykázání oceňovala reálnou hodnotou;
- prostřednictvím podnikové kombinace subjektů pod společnou kontrolou, kdy všechny účetní jednotky nebo podniky jsou v konečném důsledku pod kontrolou (rozhodujícím vlivem) stejné osoby nebo osob, a to jak před samotnou podnikovou kombinací, tak po ní, přičemž nejde o kontrolu (rozhodující vliv) přechodné povahy. Na akvizice tohoto typu se standard IFRS 3 nevztahuje. Získaná aktiva a závazky byly vykázány v účetních hodnotách, v nichž byly předtím vykázány v konsolidované účetní závěrce akcionáře s rozhodujícím vlivem ve Skupině (jde o pořizovací cenu k datu akvizice sníženou o oprávky a/nebo potenciální snížení hodnoty). U těchto akvizic se neúčtuje goodwill nebo záporný goodwill.

Metoda akvizice a alokace kupní ceny

K datu akvizice Skupina oceňuje pořízená identifikovatelná aktiva a převzaté závazky reálnou hodnotou s výjimkou odložených daňových pohledávek a závazků, aktiv nebo závazků souvisejících se zaměstnaneckými požitky a aktiv/vyřazovaných skupin klasifikovaných jako držené k prodeji podle IFRS 5, které jsou vykázány a oceňovány v souladu s příslušnými standardy.

Kupní cena nebo jakákoli forma protiplnění převedená v podnikové kombinaci se také oceňuje v reálné hodnotě. Podmíněné protiplnění se oceňuje v reálné hodnotě k datu akvizice a následně se ke každému rozvahovému dni přeceňuje reálnou hodnotou. Změna reálné hodnoty je vykázaná v hospodářském výsledku.

Náklady související s akvizicí se vykazují v hospodářském výsledku v okamžiku vzniku.

iv. Nekontrolní podíly

Akvizice nekontrolních podílů se účtují jako transakce s držiteli akcií jako vlastníky kapitálu, takže se nevykazuje žádný goodwill ani zisk či ztráta, které by z těchto transakcí vznikly.

Nekontrolní podíly se oceňují ve výši jejich procentního podílu na identifikovatelných čistých aktivech nabývaného podniku ke dni akvizice.

Změny v podílech Skupiny v dceřiných podnicích, které nemají za následek ztrátu kontroly, jsou účtovány jako transakce v rámci vlastního kapitálu.

v. Transakce vyloučené při konsolidaci

Při sestavování konsolidované účetní závěrky se vylučují vnitroskupinové zůstatky a vnitroskupinové transakce a veškeré z nich vyplývající nerealizované výnosy a náklady. Nerealizované zisky z transakcí s přidruženými společnostmi a spoluovládanými osobami jsou vyloučeny proti investicím do výše podílu Skupiny v daném podniku. Nerealizované ztráty jsou vyloučeny stejným způsobem jako nerealizované zisky, ovšem pouze tehdy, pokud nedojde ke snížení hodnoty.

vi. Sjednocení účetních postupů

Účetní postupy uplatňované v účetních závěrkách konsolidovaných společností byly při konsolidaci sjednoceny a jsou v souladu s účetními postupy používanými v Mateřské společnosti.

vii. Cenové rozdíly

Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku vzniku Skupiny a v důsledku akvizice některých nových dceřiných společností v následném období. Tyto dceřiné společnosti byly získány pod společnou kontrolou skupiny J&T Finance Group (jež držela kontrolní podíl ve Skupině v době akvizice těchto dceřiných společností), a proto nebyl uplatněn standard IFRS 3, který definuje vykázání goodwillu vzniklého z podnikové kombinace jako rozdíl, o který pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích koupené dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v čisté účetní hodnotě prezentované v konsolidované účetní závěrce společnosti J&T Finance Group, a.s. (tj. včetně historického goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty). Rozdíly mezi pořizovacími náklady akvizice a účetními hodnotami čistých aktiv nabývané společnosti a původním goodwillem převedeným k datu akvizice byly zaúčtovány do konsolidovaného vlastního kapitálu jako cenové rozdíly („pricing differences“) v rámci ostatních kapitálových fondů.

viii. Zúčtování oprávek a opravných položek k nedobytným pohledávkám při akvizicích pod společnou kontrolou

Oprávky k hmotnému a nehmotnému majetku získanému v rámci transakce pod společnou kontrolou (společným rozhodujícím vlivem) byly zúčtovány oproti brutto účetní hodnotě příslušného hmotného a nehmotného majetku, což znamená, že hmotný a nehmotný majetek byl k datu akvizice vykázán v čisté účetní hodnotě.

Podobně byly při akvizicích zahrnujících transakce pod společnou kontrolou veškeré opravné položky k nedobytným pohledávkám zúčtovány k datu akvizice proti hrubé hodnotě koupených pohledávek.

ix. Prodej dceřiných společností, společných podniků a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

Zisk či ztráta z prodeje investic do dceřiných společností, společných provozů a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty, když jsou na kupujícího převedena významná rizika a přínosy spojené s vlastnictvím.

V případě, že jsou majetek a závazky prodávány prostřednictvím prodeje podílu v dceřiné společnosti, společném podniku, společném provozu nebo přidružené společnosti, je celkový zisk/-ztráta z prodeje vykázána v řádku Zisk/- ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností ve výkazu o úplném výsledku.

V případě, že Skupina prodá dceřinou společnost, kterou získala v rámci transakce pod společnou kontrolou, a při akvizici byly vykázány cenové rozdíly (viz bod 3(b) vii – Cenové rozdíly), jsou tyto cenové rozdíly k datu prodeje dceřiné společnosti převedeny z ostatních kapitálových fondů do výsledku hospodaření minulých let.

(c) Cizí měny

i. Transakce v cizích měnách

Položky zahrnuté do účetních závěrek každé jednotky ve Skupině se oceňují s použitím měny primárního ekonomického prostředí, ve kterém daný subjekt provozuje svou činnost (funkční měny). Funkční měnou Společnosti je euro. Transakce v cizí měně se přepočítávají na příslušnou funkční měnu jednotek ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce. Konsolidovaná účetní závěrka je připravena a prezentována v měně euro, které je funkční i prezentační měnou.

Peněžní aktiva a závazky v cizí měně jsou přepočteny na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k rozvahovému dni.

Nepeněžní aktiva a závazky v cizí měně, které jsou vykázány v historické ceně, se přepočítávají na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce. Nepeněžní aktiva a závazky v cizí měně, které jsou vykázány v reálné hodnotě, se přepočítávají na příslušnou funkční měnu směnným kurzem platným v den stanovení reálných hodnot.

Kurzové rozdíly vzniklé při přepočtu cizích měn se vykazují jako zisk nebo ztráta; to se však netýká rozdílů vzniklých při přecenění kapitálových nástrojů vykázaných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku, nebo efektivního zajištění peněžních toků, které se vykazují v ostatním úplném výsledku.

Přehled hlavních směnných kurzů platných pro vykazované období se uvádí v bodě přílohy 31 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

ii. Přepočet zahraničních provozů

Tato konsolidovaná účetní závěrka je připravena v eurech. Aktiva a závazky zahraničních provozů včetně goodwillu a úprav reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají na eura směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady zahraničních provozů se přepočítávají na eura průměrným směnným kurzem za účetní období. U významných transakcí se použije přesný směnný kurz.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu zahraničních provozů se účtují do ostatního úplného výsledku a vykazují se ve fondu z přepočtu cizích měn ve vlastním kapitálu. Pokud však zahraniční provoz není plně vlastněnou dceřinou společností, pak se příslušná část kurzového rozdílu přiřazuje jako nekontrolní podíl. Při prodejích je příslušná část fondu z přepočtu cizích měn převedena do hospodářského výsledku a zahrnuta do zisku (ztráty) z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku.

(d) Nederivátová finanční aktiva

i. Klasifikace

Při prvotním zachycení je finanční aktivum klasifikováno do kategorie ocenění naběhlou hodnotou, reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku – dluhový nástroj, reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku – kapitálový nástroj nebo reálnou hodnotou vykázanou do zisku nebo ztráty (FVTPL). Klasifikace finančního aktiva je obecně založena na obchodním modelu, v jehož rámci je finanční aktivum řízeno, a na charakteristikách jeho smluvních peněžních toků.

Finanční aktivum se oceňuje *naběhlou hodnotou*, pokud jsou splněny následující dvě podmínky:

- finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet finanční aktiva za účelem inkasování smluvních peněžních toků, a
- smluvní podmínky finančního aktiva dávají v konkrétních datech vzniknout peněžním tokům, které jsou výhradně platbami jistiny a úroku z nesplacené jistiny („SPPI test“).

Jistina je reálná hodnota finančního aktiva při počátečním zaúčtování. Úrok sestává z plnění za časovou hodnotu peněz, za úvěrové riziko spojené s částkou nesplacené jistiny během určitého období a za další

základní rizika a náklady poskytování půjčky, jakož i za marži ze zisku. Úvěry a pohledávky, které splňují SPPI test a test obchodního modelu jsou běžně klasifikovány Skupinou jako finanční aktivum oceněné naběhlou hodnotou.

Dluhové nástroje se oceňují *reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku*, pokud jsou splněny obě následující podmínky:

- finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet finanční aktiva za účelem inkasování smluvních peněžních toků a prodej finančních aktiv; a
- smluvní podmínky finančního aktiva dávají v konkrétních datech vzniknout peněžním tokům, které jsou výhradně platbami jistiny a úroku z nesplacené jistiny („SPPI test“).

Skupina má možnost nevratně zvolit při prvotním zachycení určitých investic do *kapitálových nástrojů*, které by byly jinak oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty (jak je popsáno níže) a nejsou drženy k obchodování, vykázání následné změny v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku. Skupina vlastní majetkové cenné papíry klasifikované jako finanční aktiva oceněná *reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku*.

Veškeré investice do kapitálových nástrojů a smluv o těchto nástrojích jsou oceněny reálnou hodnotou. Za určitých okolností však může být přiměřeným odhadem reálné hodnoty pořizovací cena. Tato situace může nastat v případě, že ke stanovení reálné hodnoty není k dispozici dostatek aktuálnějších informací nebo pokud existuje široká škála možných ocenění reálnou hodnotou a pořizovací cena představuje nejlepší odhad reálné hodnoty v této škále ocenění. Skupina využívá všechny informace o plnění a fungování společností, do kterých je investováno, které jsou po datu počátečního zaúčtování k dispozici. Pokud jakékoli takové relevantní faktory existují, mohou ukazovat, že náklady nemusí být vyjádřením reálné hodnoty. V takových případech Skupina používá reálnou hodnotu. Pořizovací cena nikdy není nejlepším odhadem reálné hodnoty investic do kótovaných nástrojů.

Finanční aktivum se oceňuje reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud není oceněno naběhlou hodnotou nebo reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku. Hlavním druhem finančních aktiv, které Skupina oceňuje reálnou hodnou do zisku nebo ztráty, jsou deriváty.

Při počátečním zaúčtování může Skupina nevratně označit finanční aktivum, které by bylo jinak oceněno naběhlou hodnotou či reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI), jako oceněné reálnou hodnotou do hospodářského výsledku, pokud to odstraní či významně sníží nekonzistentnost ocenění či účtování (tzv. „účetní nesoulad“), která by jinak vznikla v důsledku ocenění aktiv či závazků či účtování zisků a ztrát na jiném základě.

ii. Vykazování

Finanční aktiva se vykazují ke dni, kdy Skupina přistoupí ke smluvním podmínkám předmětného nástroje.

iii. Oceňování

Při prvotním zachycení se finanční aktiva oceňují reálnou hodnotou zvýšenou (v případě finančních nástrojů neoceňovaných reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty) o transakční náklady přímo přiřaditelné k pořízení finančního nástroje. Přiřaditelné náklady na transakce související s finančními aktivy se oceňují reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty v době jejich vzniku. Způsoby odhadu reálné hodnoty jsou popsány v bodě 4 přílohy – Stanovení reálné hodnoty.

Finanční aktiva oceňovaná v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty (FVTPL) se následně oceňují reálnou hodnotou, přičemž čisté zisky a ztráty, včetně případného zisku z dividend jsou vykázány v zisku nebo ztrátě.

Dluhové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI) se následně oceňují reálnou hodnotou. Úrokové výnosy vypočtené metodou efektivní úrokové sazby, kurzové zisky a ztráty a ztráta ze snížení hodnoty se účtují do výsledku hospodaření. Ostatní zisky a ztráty se účtují do ostatního úplného výsledku, přičemž se reklasifikují do výsledku hospodaření při odúčtování.

Kapitálové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku (FVOCI) se následně oceňují reálnou hodnotou. Dividendy se účtují do výsledku hospodaření. Ostatní zisky a ztráty se účtují do ostatního úplného výsledku, přičemž se nikdy nereklasifikují do výsledku hospodaření.

Finanční aktiva oceňovaná naběhlou hodnotou se následně oceňují naběhlou hodnotou za použití metody efektivní úrokové sazby. Efektivní úroková sazba je sazba, která přesně diskontuje odhadované budoucí peněžní platby nebo příjmy po dobu předpokládané životnosti finančního aktiva nebo závazku na hrubou účetní hodnotu finančního aktiva nebo zůstatkovou hodnotu finančního závazku. Úrokové výnosy, kurzové zisky a ztráty a ztráta ze snížení hodnoty a jakékoli zisky a ztráty při odúčtování se účtují do výsledku hospodaření.

iv. Odúčtování

Finanční aktivum se odúčtuje poté, co vyprší smluvní právo na peněžní toky z daného aktiva nebo poté, co je právo na příjem smluvních peněžních toků převedeno v rámci transakce, kde dojde k přenesení v zásadě všech rizik a užitků spojených s vlastnictvím daného aktiva. Jakýkoliv podíl na převáděných finančních aktivech, který Skupina získá nebo si ponechá, se vykáže jako samostatné aktivum či závazek.

v. Vzájemný zápočet finančních aktiv a závazků

Jestliže Skupina má právně vymahatelné právo na zápočet vykazovaných částek a transakce se má vypořádat na netto bázi, pak se finanční aktiva a závazky vzájemně započtou a ve výkazu o finanční pozici se vykáže výsledná čistá částka.

(e) Nederivátové finanční závazky

Skupina má následující finanční závazky, které nejsou deriváty („nederivátové finanční závazky“): půjčky a úvěry, emise dluhových cenných papírů, bankovní kontokorenty, závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky. Tyto finanční závazky se při prvotním zachycení vykazují ke dni vypořádání v reálné hodnotě zvýšené o veškeré příslušné přímo související transakční náklady, s výjimkou finančních závazků oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty, kdy se transakční náklady vykáží do zisku nebo ztráty při jejich vzniku. Následně se pak finanční závazky oceňují naběhlou hodnotou za použití efektivní úrokové sazby, s výjimkou finančních závazků oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty. Způsoby odhadu reálné hodnoty jsou popsány v bodě 4 přílohy – Stanovení reálné hodnoty.

Transakce nákupu komodit mohou obsahovat prvek financování, jako například prodloužené platební lhůty. Takové položky jsou vykazovány jako závazky z obchodních vztahů, pokud je prvek financování nevýznamný, platební podmínky jsou v souladu s běžnými dodacími podmínkami na trhu a doba financování nepřesáhne 90 dní po fyzickém dodání komodity.

Skupina odúčtuje finanční závazek po splnění, zrušení nebo vypršení smluvních povinností.

(f) Derivátové finanční nástroje

Skupina drží derivátové finanční nástroje k zajištění proti kurzovému, úrokovému a komoditnímu riziku.

Deriváty se při počátečním zachycení vykazují v reálné hodnotě a příslušné transakční náklady se zahrnují přímo do výsledku hospodaření. Po počátečním zaúčtování se deriváty oceňují reálnou hodnotou a jejich změny se účtují tak, jak se uvádí níže.

Deriváty určené k obchodování

Jestliže je derivátový finanční nástroj držen za účelem obchodování, tj. není určen vztahem splňujícím podmínky pro zajišťovací účetnictví, pak se veškeré změny jeho reálné hodnoty ihned zaúčtují do zisku nebo ztráty.

Oddělitelné vložené deriváty

Finanční i nefinanční kontrakty, které jsou finančními závazky spadajícími do působnosti IFRS 9 (které samy o sobě nejsou oceněny reálnou hodnotou do hospodářského výsledku), jsou podrobeny hodnocení s cílem určit, zda neobsahují vložené deriváty.

Vložené deriváty se oddělí od hostitelského kontraktu a zaúčtují samostatně tehdy, pokud ekonomické charakteristiky a rizika hostitelského kontraktu nejsou úzce propojeny s charakteristikami a riziky vloženého derivátu; samostatný nástroj se stejnými náležitostmi jako vložený derivát by splňoval definici derivátu; a kombinovaný nástroj se neoceňuje reálnou hodnotou s vykázáním do zisku nebo ztráty. V případě hybridních smluv, kde jsou hostitelské smlouvy finančními aktivy, se celá smlouva hodnotí s ohledem na kritéria SPPI.

Změny reálné hodnoty oddělitelných vložených derivátů se ihned zaúčtují do zisku nebo ztráty.

Zajištění peněžních toků a zajištění reálné hodnoty

Finanční deriváty, které nesplňují kritéria pro účtování o zajištění podle standardu IFRS 9, jsou klasifikovány jako určené k obchodování a příslušné zisky nebo ztráty vyplývající ze změn reálné hodnoty se vykazují do zisku či ztráty.

Zajišťovací instrumenty, které se skládají z derivátů souvisejících s měnovými riziky, se klasifikují buď jako zajištění peněžních toků nebo zajištění reálné hodnoty.

Od vzniku zajištění Skupina vede formální dokumentaci zajišťovacího vztahu a cílů a strategie Skupiny při řízení rizik při provádění zajištění. Skupina rovněž pravidelně vyhodnocuje účinnost zajišťovacího instrumentu při vyrovnávání expozice co do změn v reálné hodnotě zajištěné položky nebo hotovostních toků, které je možné přiřadit zajištěnému riziku.

V případě zajištění peněžních toků se ta část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu, která se považuje za efektivní zajištění, vykazuje v ostatním úplném hospodářském výsledku a neefektivní část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu se vykazuje do zisku nebo ztráty. Pokud již zajišťovací instrument nesplňuje kritéria pro účtování jako zajištění, uplyne doba jeho platnosti anebo je prodán, vypovězen či využit, pak se účtování o něm do budoucna zastaví. Pokud se již nepředpokládá, že dojde k budoucí zajištěné transakci, pak se zůstatek ve vlastním kapitálu převede do zisku nebo ztráty. Pokud se předpokládá, že dojde k budoucí zajištěné transakci, pak zůstatek zůstane ve vlastním kapitálu a je převeden do zisku nebo ztráty v okamžiku, kdy zajištěná transakce ovlivní zisk nebo ztrátu.

V případě zajištění reálné hodnoty je zajištěná položka přeceněna o změny v reálné hodnotě, které je možné přiřadit zajištěnému risku v období zajišťovacího vztahu. Jakákoli výsledná úprava účetní hodnoty zajišťované položky vztahující se k zajištěnému riziku je vykázána v zisku nebo ztrátě s výjimkou finančního aktiva – kapitálového nástroje oceňovaného reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, u kterého jsou zisk nebo ztráta vykázány v ostatním úplném výsledku.

V případě zajištění reálné hodnoty se zisk nebo ztráta z přecenění zajišťovacího instrumentu na reálnou hodnotu vykáže jako zisk nebo ztráta.

Transakce s emisními povolenkami a energií

Podle IFRS 9 se tento standard vztahuje i na některé smlouvy na emisní povolenky a energie. Smlouvy na koupi a prodej, které Skupina uzavírá, stanoví fyzickou dodávku množství určeného ke spotřebě nebo k prodeji v rámci běžné obchodní činnosti. Tyto smlouvy jsou tedy vyloučeny z aplikace IFRS 9.

Zejména do působnosti IFRS 9 nespadají forwardové nákupy a prodeje vypořádané fyzickou dodávkou podkladové položky, pokud se má za to, že příslušná smlouva byla uzavřena v rámci běžné podnikatelské činnosti Skupiny. To je doloženo, jsou-li splněny všechny níže uvedené podmínky:

- na základě těchto smluv dojde k dodávce podkladové položky;
- objem nakoupený nebo prodaný na základě těchto smluv odpovídá provozním požadavkům Skupiny;
- Skupina běžně nevypořádává podobné smlouvy v čisté hotovosti, jiným finančním nástrojem či výměnou finančního nástroje;
- Skupina běžně nepřebírá dodávku podkladové položky a neprodává ji krátce po dodání za účelem generování zisku z krátkodobého cenového výkyvu či obchodní marže.

Smlouvy, které výše uvedené podmínky nesplňují, spadají do působnosti IFRS 9, a jsou účtovány v souladu s požadavky tohoto standardu. Pokud Skupina u podobných smluv aplikuje vypořádání na čisté bázi, používá sktrukturu dvou knih a striktně odděluje portfolio pro vlastní užití a obchodní portfolio.

Pro každou smlouvu, pro kterou platí výjimka vlastního využití, Skupina stanoví, zda smlouva povede k fyzickému vypořádání v souladu s očekávaným nákupem, prodejem či požadavky na využití. Skupina bere v úvahu všechny relevantní faktory, včetně dodaných objemů v souladu se smlouvou a odpovídajících požadavků účetní jednotky, míst dodání, doby trvání mezi podpisem smlouvy a dodáním a stávajícího postupu, kterým se účetní jednotka ve vztahu ke smlouvám tohoto druhu řídí.

Smlouvy, které spadají do působnosti standardu IFRS 9, se vykazují v reálné hodnotě a změny v reálné hodnotě se vykazují do zisku či ztráty.

(g) Peníze a peněžní ekvivalenty

Peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují peněžní hotovost, peníze v bankách a krátkodobé vysoce likvidní investice s původní splatností nepřesahující tři měsíce.

(h) Zásoby

Zásoby se oceňují pořizovací cenou nebo čistou realizovatelnou hodnotou (vždy tou, která je nižší). Čistou realizovatelnou hodnotu tvoří odhad prodejní ceny v rámci běžné obchodní činnosti snížený o odhadované náklady na dokončení a náklady na prodej.

Nakoupené zásoby a zásoby na cestě jsou prvotně vykázány v ceně pořízení, která zahrnuje kupní cenu a další náklady přímo související s pořízením zásob a s jejich uvedením na současné místo a do současného stavu. Zásoby podobné povahy se oceňují metodou váženého průměru, což ale neplatí pro oblast výroby energie, kde se uplatňuje zásada FIFO („first-in, first-out“).

Zásoby vlastní výroby a nedokončená výroba se prvotně oceňují výrobními náklady. Výrobní náklady zahrnují přímé náklady (přímý materiál, přímé mzdy a ostatní přímé náklady) a dále část režijních nákladů, které lze přímo přiřadit k výrobě zásob (výrobní režii). Toto ocenění se upravuje na čistou realizovatelnou hodnotu, je-li nižší než výrobní náklady.

Zásoby určené k obchodování se vykazují v reálné hodnotě po odečtení nákladů na prodej. Změny hodnot jsou vykázány v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku v roce, kdy k nim dojde.

(i) Snížení hodnoty

i. Nefinanční aktiva

K datu sestavení každé účetní závěrky se prověřuje účetní hodnota aktiv Skupiny kromě zásob (viz účetní postup (h) – Zásoby), investic do nemovitostí (viz účetní postup (l) – Investice do nemovitostí) odložených daňových pohledávek (viz účetní postup (r) – Daň z příjmů) s cílem zjistit, zda existují objektivní známky, že by mohlo dojít k snížení hodnoty aktiv. Pokud takové indikace existují, provede se odhad zpětně získatelné částky daného aktiva. V případě goodwillu a nehmotného majetku, který má neurčitou dobu životnosti nebo který dosud není k dispozici k užívání, se odhad zpětně získatelné částky provádí přinejmenším každý rok ke stejnému datu.

Zpětně získatelná částka aktiva nebo peněžotvorné jednotky je určena reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej, nebo jeho hodnotou z užívání, je-li vyšší. Pro zjištění hodnoty z užívání jsou odhadované budoucí peněžní toky diskontovány na svou současnou hodnotu za použití diskontní sazby před zdaněním, která odráží aktuální tržní ocenění časové hodnoty peněz a rizik specifických pro dané aktivum či peněžotvornou jednotku.

Pro účely testování na snížení hodnoty se aktiva, která nelze testovat samostatně, sdružují do nejmenší zjistitelné skupiny aktiv vytvářející příchozí peněžní toky ze stálého užívání, které jsou výrazně nezávislé na příchozích peněžních tocích z jiných aktiv nebo skupin aktiv („peněžotvorná jednotka“). Pro účely testování na možné snížení hodnoty u goodwillu se peněžotvorné jednotky, ke kterým byl přiřazen goodwill, seskupí tak, aby úroveň, na níž se provádí testování na snížení hodnoty, byla nejnižší úrovní, na které se sleduje goodwill pro účely vnitřního výkaznictví, a nebyla větší než provozní segment před seskupením. Goodwill získaný v důsledku podnikové kombinace se přiřadí skupinám peněžotvorných jednotek, u nichž se předpokládá, že budou mít prospěch ze synergického působení dané podnikové kombinace.

Ztráta ze snížení hodnoty se vykáže vždy, když účetní hodnota aktiva nebo jeho peněžotvorné jednotky přesáhne jeho zpětně získatelnou částku. Ztráty ze snížení hodnoty se vykazují do výkazu zisku a ztráty.

Alokace ztrát ze snížení hodnoty vykázaných u peněžotvorných jednotek se provádí tak, že se nejprve sníží účetní hodnota veškerého goodwillu přiděleného těmto jednotkám a poté se sníží účetní hodnoty ostatních aktiv v rámci jednotky (skupiny jednotek), a to na *poměrné* bázi.

Ztráta ze snížení hodnoty u goodwillu se neruší. U ostatních aktiv se ztráta ze snížení hodnoty, která byla vykázána v předchozích obdobích, hodnotí ke každému rozvahovému dni s cílem identifikovat známky snížení případně zániku této ztráty. Ztráta ze snížení hodnoty se zruší, jestliže dojde ke změně odhadů použitých ke stanovení zpětně získatelné částky. Zruší se ale jen v takovém rozsahu, při němž účetní hodnota aktiva nepřesáhne účetní hodnotu, která by byla stanovena (s odečtením odpisů), kdyby nebylo vykázáno žádné snížení hodnoty.

Goodwill tvořící součást účetní hodnoty investice v přidružené společnosti se nevykazuje samostatně, a proto se ani samostatně netestuje na snížení hodnoty. Existují-li v přidružené společnosti objektivní známky možného snížení hodnoty investice, testuje se na snížení hodnoty celá investice v přidružené společnosti jako jedno aktivum.

ii. Finanční aktiva (včetně pohledávek z obchodních vztahů, ostatních pohledávek a smluvních aktiv)

Skupina vyčísluje opravné položky použitím modelu očekávaných úvěrových ztrát („ECL“) pro finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou, dluhové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku („FVOCI“) a smluvní aktiva. Opravné položky jsou oceňovány jedním z následujících dvou způsobů:

• 12měsíční očekávané úvěrové ztráty (ECL): 12měsíční ECL, které vyplývají z možných případů selhání během 12 měsíců po rozvahovém dni;

• ECL po celou dobu existence: ECL, které vyplývají ze všech možných případů selhání za celou dobu existence finančního nástroje.

Skupina vyčíslí opravnou položku ve výši očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu existence, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo. Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky na pohledávky z obchodních vztahů a smluvní aktiva ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence.

Finanční aktiva jsou přiřazena do tří úrovní (úroveň I – III) nebo do skupiny finančních aktiv, která jsou znehodnocena k datu prvního vykázání nakoupených nebo vzniklých úvěrově znehodnocených finančních aktiv („POCI“). K datu prvotního zachycení je finanční aktivum klasifikováno do úrovně I nebo POCI. Po prvotním zachycení je finanční aktivum alokováno do úrovně II, pokud došlo k významnému nárůstu úvěrového rizika od prvotního zachycení nebo do úrovně III úvěrově znehodnoceného finančního aktiva.

Skupina má za to, že se úvěrové riziko související s finančním aktivem významně zvýšilo, pokud:

(a) finanční aktivum nebo jeho významná část je více než 30 dnů po splatnosti; nebo

(b) Skupina vyjedná s dlužníkem ve finanční tísni restrukturalizaci; nebo

(c) pravděpodobnost selhání dlužníka se zvýší o 20 %; nebo

(d) se vyskytnou jiné významné události, které vyžadují individuální posouzení (např. vývoj externího ratingu úvěrového rizika svrchovaného dlužníka).

Finanční aktivum je úvěrově znehodnoceno, pokud nastaly jedna či více událostí, které mají nepříznivý dopad na odhadované budoucí peněžní toky z finančního aktiva (např. finanční aktivum je po splatnosti více než 90 dní, vůči dlužníkovi bylo zahájeno insolvenční nebo podobné řízení, pravděpodobnost selhání úvěrového klienta se stoprocentně zvýšila ve srovnání s předchozím ratingem).

Pro účely výpočtu očekávaných úvěrových ztrát (ECL) používá Skupina složky nezbytné pro tento výpočet, konkrétně pravděpodobnost selhání („probability of default – PD“), ztrátu ze selhání („loss given default – LGD“) a expozici při selhání („exposure at default – EAD“). Informace zaměřené na vyhlídky do budoucna zahrnují veškeré makroekonomické faktory plánované pro budoucnost, které mají významný dopad na vývoj úvěrových ztrát. Očekávané úvěrové ztráty představují současnou hodnotu pravděpodobnostně váženého odhadu úvěrových ztrát. Skupina hlavně zvažuje očekávaný růst hrubého domácího produktu, referenční úrokové sazby, burzovní indexy nebo míru nezaměstnanosti.

Vykázání opravných položek

Opravné položky k finančním aktivům oceněným naběhlou hodnotou jsou odečteny z brutto účetní hodnoty aktiv. U dluhových cenných papírů oceněných FVOCI je opravná položka vykázána v ostatním úplném výsledku místo snížení účetní hodnoty aktiva.

iii. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Ztráta ze snížení hodnoty jednotky účtované ekvivalenční metodou se stanovuje na základě porovnání zpětně získatelné částky investice s její účetní hodnotou. Ztráta ze snížení hodnoty se vykáže ve výkazu zisku a ztráty a zruší se, jestliže dojde k pozitivní změně odhadů použitých ke stanovení zpětně získatelné částky.

(j) Dlouhodobý hmotný majetek

i. Vlastněná aktiva – nákladový model

Položky dlouhodobého hmotného majetku se účtují v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a ztráty ze snížení hodnoty (viz účetní postup (i) – Snížení hodnoty). Počáteční zůstatek se vykazuje jako čistá účetní hodnota, která zahrnuje úpravy při přecenění v rámci procesu alokace kupní ceny (viz předcházející bod (b) iii – Způsob konsolidace – Účtování o podnikových kombinacích).

Pořizovací cena zahrnuje výdaje, které lze přímo přiřadit k pořízení daného aktiva. Pořizovací cena majetku vytvořeného ve vlastní režii zahrnuje náklady na materiál a přímé mzdy, veškeré ostatní náklady přímo související s uvedením aktiva do funkčního stavu pro zamýšlené využití a aktivované výpůjční náklady (viz účetní postup (q) – Finanční výnosy a náklady). Pořizovací cena také zahrnuje náklady na demontáž a odstranění jednotlivých položek a uvedení místa do původního stavu.

Jestliže se položka dlouhodobého hmotného majetku skládá z částí majících různou dobu ekonomické životnosti, pak se tyto jednotlivé části účtují jako samostatné položky (hlavní komponenty) dlouhodobého hmotného majetku.

ii. Vlastněná aktiva – model přecenění

Přenosové plynovody společnosti eustream, a.s. a distribuční plynovody společnosti SPP – distibúcia, a.s. jsou drženy na základě modelu přecenění. Aktiva se vykazují v přeceněné hodnotě, což je reálná hodnota k datu přecenění po odečtení následných oprávek a snížení hodnoty. Přecenění se provádí dostatečně pravidelně, přinejmenším každých pět let. Přecenění se vždy uplatní na celou třídu hmotného majetku, k níž přeceněné aktivum náleží.

Při prvotním přecenění k datu prvotního použití modelu přecenění se rozdíl mezi účetní hodnotou a přeceněnou hodnotou vykazuje jako přírůstek z přecenění přímo ve vlastním kapitálu, je-li přeceněná hodnota vyšší než účetní hodnota. Je-li přeceněná hodnota nižší než účetní hodnota, rozdíl je vykázán v hospodářském výsledku.

Při následném přecenění je zvýšení přeceňované částky vykazováno v ostatním úplném výsledku nebo v hospodářském výsledku v rozsahu, ve kterém se ruší snížení účetní hodnoty téhož aktiva, které bylo výsledkem předcházejícího přecenění, jak bylo zaznamenáno v hospodářském výsledku. Snížení přeceňované částky snižuje především částku kumulovanou jako přírůstek z přecenění ve vlastním kapitálu, případná zbývající část snížení přeceněné částky se vykáže v hospodářském výsledku. Oprávky jsou eliminovány proti hrubé účetní hodnotě aktiva.

Odložená daňová pohledávka nebo odložený daňový závazek se vykazují ve vlastním kapitálu nebo v hospodářském výsledku stejným způsobem jako samotné přecenění.

Pokud se aktivum podle modelu přecenění odepisuje, přírůstek z přecenění se rozpouští do nerozděleného zisku, jak je aktivum odepisováno. Je-li přeceněné aktivum odúčtováno či prodáno, přírůstek z přecenění je převeden jako celek do nerozděleného zisku.

iii. Bezúplatně nabytý hmotný majetek

Některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o dotaci, poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera). Tento majetek byl zaúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající

nákladům, jež byly vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku připojit zákazníky k soustavě. Tyto náklady se blíží reálné hodnotě nabytého majetku. Tento smluvní závazek se rozpouští do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

iv. Následné náklady

Následné náklady se aktivují pouze tehdy, je-li pravděpodobné, že z určité položky dlouhodobého hmotného majetku poplynou Skupině budoucí ekonomické užitky a že příslušné náklady lze spolehlivě měřit. Všechny ostatní výdaje včetně nákladů na každodenní servis dlouhodobého hmotného majetku se vykazují přímo do výkazu úplného hospodářského výsledku.

v. Odpisy

Odpisy se vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku lineárně po odhadovanou dobu životnosti dané položky dlouhodobého hmotného majetku. Pozemky se neodepisují. Najatá aktiva se odepisují buď po dobu nájmu, nebo po dobu životnosti, je-li kratší, pokud není přiměřeně jisté, že do konce doby nájmu Skupina získá k danému aktivu vlastnické právo.

Odhadovaná doba životnosti pro jednotlivé kategorie majetku:

- Budovy a stavby elektráren 7–100 let
- Budovy a stavby 7–80 let
- Plynovody 30–70 let
- Stroje, elektrické generátory, plynové generátory, turbíny a kotle 7–50 let
- Doly a důlní majetek 15–30 let
- Distribuční síť 10–30 let
- Stroje a zařízení 4–40 let
- Inventář a ostatní 3–20 let

Metody odpisování, délka doby životnosti a zůstatkové hodnoty se každoročně revidují k rozvahovému dni. U společností nabytých v souladu s IFRS 3, u nichž se provádí alokace kupní ceny, se životnost posuzuje znovu na základě procesu alokace kupní ceny.

(k) Nehmotný majetek

i. Goodwill a nehmotný majetek získaný v rámci podnikových kombinací

Goodwill představuje částku, o kterou převedená protihodnota, včetně případného nekontrolního podílu v nabývaném subjektu, a reálná hodnota případného předchozího podílu v nabývaném subjektu k datu akvizice převyšují reálnou hodnotu čistých identifikovatelných aktiv nabývané dceřiné či přidružené společnosti, společného podniku nebo společného provozu k datu akvizice. V případě akvizice dceřiné společnosti se goodwill vykazuje jako nehmotný majetek. V případě akvizice přidružené společnosti/společného podniku se goodwill zahrnuje do účetní hodnoty investic do přidružených společností/ společných podniků.

V případě, že k datu akvizice podíl Skupiny na reálné hodnotě identifikovatelných aktiv a závazků dceřiné společnosti nebo jednotky účtované ekvivalenční metodou převyšuje pořizovací cenu akvizice, Skupina přehodnocuje identifikaci a ocenění identifikovatelných aktiv a závazků a pořizovací cenu akvizice. Případný přebytek vzniklý z tohoto přecenění (záporný goodwill) se vykáže v zisku nebo ztrátě v období, kdy došlo k akvizici.

Při akvizici nekontrolního podílu (spolu se zachováním kontroly nad daným subjektem) se goodwill nevykazuje.

Po prvotním zachycení v účetnictví se goodwill oceňuje pořizovací cenou s odečtením kumulativních ztrát ze snížení hodnoty (viz bod (i) přílohy – Snížení hodnoty) a každoročně se testuje na snížení hodnoty.

Zisky a ztráty při odprodeji podniku zahrnují i účetní hodnotu goodwillu náležejícího prodanému podniku.

Nehmotná aktiva získaná při podnikové kombinaci se účtují reálnou hodnotou ke dni akvizice, jde-li o aktivum, které je oddělitelné nebo vzniklo v důsledku smluvních nebo jiných zákonných práv. Nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti se neodepisuje a vykazuje se v pořizovací ceně snížené o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (i) přílohy – Snížení hodnoty). Nehmotný majetek s určitou dobou životnosti se odepisuje po dobu životnosti a vykazuje se v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (i) přílohy – Snížení hodnoty).

ii. Výzkum a vývoj

Výdaje na výzkumnou činnost realizovanou s cílem získat nové vědecké či technické poznatky a vědomosti se vykazují přímo do výkazu zisku a ztráty.

Vývojová činnost zahrnuje plán či návrh realizace nových nebo podstatně zdokonalených výrobků nebo procesů. Náklady na vývoj se aktivují, pouze pokud je lze spolehlivě měřit, příslušný výrobek nebo proces je technicky a ekonomicky realizovatelný, je pravděpodobné, že bude v budoucnu získán ekonomický užitek a Skupina hodlá vývoj dokončit a výsledné aktivum používat či prodat, k čemuž disponuje dostatečnými zdroji

V letech 2023 a 2022 náklady na vývoj vynaložené Skupinou nesplňovaly uvedená kritéria. Z tohoto důvodu byly vykázány do výkazu zisku a ztráty.

iii. Emisní povolenky

Vykazování a oceňování

Emisní povolenky vydané státem jsou prvotně vykazovány v reálné hodnotě. Pokud existuje aktivní trh, reálná hodnota odpovídá tržní ceně. V případě přidělených emisních povolenek je reálná hodnota stanovena jako cena k datu přidělení povolenek. Nakoupené emisní povolenky se při počátečním vykázání oceňují ve výši pořizovacích nákladů.

Interně generované emisní povolenky (ve formě zelených certifikátů), získané z příslušných výrobních aktiv, jsou vykázány, jakmile dojde k jejich vytvoření a je-li pravděpodobné, že z nich poplynou Skupině budoucí ekonomické užitky a že příslušné náklady lze spolehlivě měřit.

Následně budou emisní povolenky účtovány nákladovou metodou v rámci nehmotného dlouhodobého majetku.

Při spotřebě či prodeji emisních povolenek Skupina uplatňuje metodu „first-in, first-out“ („FIFO“) v souladu se svými účetními politikami.

Snížení hodnoty emisních povolenek

Vždy ke dni účetní závěrky Skupina posoudí, zda lze usuzovat, že došlo ke snížení hodnoty emisních povolenek.

Pokud lze usuzovat, že došlo ke snížení hodnoty, Skupina prověří zpětně získatelné částky peněžotvorné jednotky, ke které byly emisní povolenky přiřazeny, aby určila, zda tyto částky nadále přesahují účetní hodnotu předmětných aktiv. V případě, že je účetní hodnota peněžotvorné jednotky vyšší než jeho zpětně získatelná částka, došlo ke snížení hodnoty.

Jakékoli zjištěné snížení hodnoty emisních povolenek je účtováno na vrub nákladů ve výkazu zisku a ztráty a v rozvaze ve prospěch opravných položek.

Vykazování dotací

Dotace se prvotně vykazují jako výnosy příštích období a účtují do zisku systematicky po celou dobu platnosti, což je příslušný kalendářní rok, a to bez ohledu na to, zda dotyčný subjekt přidělenou dotaci nadále drží. Model systematického účtování výnosů příštích období do zisku vychází z odhadovaných emisí vypouštěných v daném měsíci se zohledněním odhadovaného krytí celkových odhadovaných ročně vypouštěných emisí emisními povolenkami přiřazenými jednotce. K rozpouštění výnosů příštích období do výkazu zisku a ztráty dochází čtvrtletně; jakákoli budoucí aktualizace odhadu celkových ročních emisí se zohlední v rámci následujícího měsíčního nebo čtvrtletního hodnocení. Jakékoli úbytky certifikátů nebo změny v účetní hodnotě nemají vliv na způsob, jakým jsou vykazovány výnosy z dotací.

Vykazování a oceňování rezerv

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO_2.

Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období. To znamená, že se rezerva vypočítává na základě aktuální účetní hodnoty držených certifikátů, pakliže jsou drženy dostatečné certifikáty pro dorovnání skutečného závazku, za použití metody FIFO. Společnosti v rámci Skupiny identifikují (v každém období vyměřování rezervy), které certifikáty jsou „vybrané pro dorovnání" rezervy, a toto přiřazení je aplikováno konzistentně.

V opačném případě, pokud ke dni účetní závěrky existuje nedostatek držených emisních práv ve srovnání s odhadovanou potřebou, vykáže se rezerva odpovídající tomuto rozdílu v tržní ceně emisních certifikátů platné ke konci vykazovaného období.

iv. Software a jiný nehmotný majetek

Software a jiný nehmotný majetek nabytý Skupinou s definovanou (určitou) dobou životnosti se vykazují v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (i) – Snížení hodnoty).

Nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti se neodepisuje a místo toho se každoročně testuje na snížení hodnoty. Doba jeho životnosti se na konci každého období přehodnocuje s cílem zjistit, zda nastalé události a okolnosti nadále svědčí ve prospěch neurčité doby životnosti.

v. Odpisy

Odpisy nehmotného majetku kromě goodwillu se účtují lineárně do výkazu zisku a ztráty po dobu odhadované životnosti, počínaje dnem, kdy dané aktivum bylo zařazeno do užívání. Odhadovaná doba životnosti pro jednotlivé kategorie majetku:

- Software 2–7 let
- Vztahy se zákazníky a další smlouvy 2–20 let
- Jiný nehmotný majetek 2–20 let

Způsob odepisování, délka životnosti a zůstatkové hodnoty se na konci každého účetního roku přehodnocují a v případě potřeby se upravují.

(l) Investice do nemovitostí

Investice do nemovitostí představují nemovitosti, které Skupina drží buď pro účely získávání nájemného, nebo pro kapitálové zhodnocení, případně pro oba tyto účely, nikoliv však na prodej v rámci běžné podnikatelské činnosti, k využití ve výrobě či dodávání zboží či služeb, ani k administrativním účelům.

Investiční nemovitosti se oceňují reálnou hodnotou. Metoda oceňování investic do nemovitostí je uvedena v bodě 4(c). Každý zisk či ztráta plynoucí ze změny reálné hodnoty se vykazuje ve výkazu zisku a ztráty.

(m) Rezervy

Rezerva se vykáže ve výkazu o finanční pozici, má-li Skupina současný právní nebo mimosmluvní závazek vyplývající z události nastalé v minulosti a je-li pravděpodobné, že si splnění tohoto závazku vyžádá odliv ekonomických užitků, a je-li možné příslušnou částku spolehlivě odhadnout.

Rezervy se vykazují v očekávané výši plnění. Dlouhodobé závazky se vykazují jako závazky v současné hodnotě předpokládané výše jejich plnění, přičemž (má-li diskontování významný vliv) se jako diskontní sazba použije sazba před zdaněním, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz a rizik specifických pro daný závazek. Pravidelné odvíjení diskontu se vykazuje ve výkazu zisku a ztráty ve finančních nákladech.

Dopady změn úrokových sazeb, míry inflace a dalších faktorů se vykazují do hospodářského výsledku jako provozní výnosy či náklady. Změny odhadovaných rezerv mohou vzniknout především v důsledku odchylek od původně odhadovaných nákladů nebo v důsledku změněného data vypořádání nebo

změněného rozsahu příslušného závazku. Změny odhadů se všeobecně vykazují ve výkazu zisku a ztráty k datu změny daného odhadu (viz níže).

i. Zaměstnanecké požitky

Dlouhodobé zaměstnanecké požitky

Závazky týkající se požitků a poskytování služeb pro dlouhodobé zaměstnance, mimo penzijní plány, jsou definovány jako částka budoucích plateb, na které zaměstnanci mají nárok za své služby v běžném nebo minulém období. Budoucí závazky počítané přírůstkovou metodou se diskontují na současnou hodnotu. Jako diskontní sazba se používá výnos, který ke dni účetní závěrky plyne z vysoce bonitních dluhopisů se splatnostmi, které se blíží splatnostem budoucích závazků. Přecenění čisté hodnoty závazků vyplývajících z dlouhodobých zaměstnaneckých požitků a ocenění za služby (včetně pojistně-matematických zisků a ztrát) je okamžitě vykazováno v plné výši v ostatním úplném výsledku.

Příspěvky do penzijního pojištění vyplývající z kolektivní smlouvy se účtují ke dni, kdy vznikne nárok na jejich zaplacení.

Penzijní připojištění

V souladu se standardem IAS 19 je přírůstková metoda jedinou povolenou pojistně-matematickou metodou. Benchmarkem (cílovou hodnotou) použitým ke zjištění stanovených závazků výplat z penzijního připojištění je současná hodnota práv z penzijního připojištění aktivních a bývalých zaměstnanců a příjemců (současná hodnota stanoveného závazku výplaty z penzijního připojištění). Obecně se předpokládá, že nárok na každé jednotlivé plnění z penzijního závazku vzniká rovnoměrně od doby zahájení služby do příslušného data splatnosti.

Jsou-li určena konkrétní aktiva penzijního plánu, která mají pokrýt výplaty dávek, pak se tato aktiva mohou započítat vůči penzijním závazkům a vykazuje se pouze čistý závazek. Ocenění stávajících penzijních aktiv vychází z reálné hodnoty k datu rozvahy v souladu s IAS 19.

Aktiva používaná na krytí penzijních závazků, která plně nesplňují požadavky penzijních aktiv, se v rozvaze vykazují jako aktiva. Ve vztahu k nim nelze použít zápočet na kryté závazky.

Skupina vykazuje veškeré pojistně-matematické zisky a ztráty, které plynou z penzijního plánu, přímo v ostatním úplném hospodářském výsledku a veškeré výdaje související se stanoveným penzijním plánem do zisku nebo ztráty.

Skupina vykazuje zisky nebo ztráty z krácení nebo vypořádání penzijního plánu v době, kdy ke krácení nebo vypořádání dojde. Zisk nebo ztráta z krácení nebo vypořádání zahrnuje veškeré související změny v reálné hodnotě aktiv v plánu, změnu v současné hodnotě stanoveného závazku výplat, veškeré související pojistně-matematické zisky nebo ztráty a minulé servisní náklady, které nebyly doposud vykázány.

Krátkodobé zaměstnanecké požitky

Krátkodobé zaměstnanecké požitky se nediskontují a účtují se do nákladů při poskytnutí příslušné služby. Rezerva na částku, jejíž vyplacení se předpokládá v rámci krátkodobých prémiových programů nebo programů podílů na zisku, se vytvoří tehdy, když Skupina má současný právní nebo mimosmluvní závazek k výplatě takové částky za službu poskytnutou zaměstnancem a jestliže je možné daný závazek spolehlivě odhadnout.

ii. Rezerva na soudní řízení a spory

Urovnání právního sporu představuje individuální potenciální závazek. Stanovení nejlepšího odhadu buď zahrnuje výpočet očekávané hodnoty, kde jsou možné důsledky, které jsou určeny na základě právní analýzy, váženy pravděpodobnostmi, nebo představuje jediný nejpravděpodobnější důsledek, příslušným způsobem upravený tak, aby zohledňoval rizika a nejistoty.

iii. Rezerva na emisní povolenky

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO_2. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

iv. Restrukturalizace

Rezerva na restrukturalizaci se vykáže, jestliže Skupina schválila podrobný a oficiální restrukturalizační plán a restrukturalizace již byla zahájena, nebo byla oficiálně oznámena. Na budoucí provozní náklady se rezerva nevytváří.

v. Rezerva na demontáž a rezerva na nápravu ekologických škod

Určitý dlouhodobý hmotný majetek klasických elektráren nebo elektráren využívajících obnovitelné zdroje, zařízení skladujících plyn a uhelných dolů je třeba demontovat a příslušnou oblast je třeba na konci jejich životnosti uvést do původního stavu. Tyto povinnosti vyplývají z platné ekologické regulace v dotčených zemích, smluvních ujednání nebo implicitního závazku Skupiny.

Závazky související s vyřazováním a demontáží dlouhodobého hmotného majetku se vykazují ve spojitosti s prvotním zaúčtováním příslušného majetku za předpokladu, že tento závazek lze spolehlivě odhadnout. Účetní hodnoty příslušných položek dlouhodobého hmotného majetku se zvýší o stejnou částku, jaká se následně odepisuje v rámci procesu odepisování příslušného majetku.

Změna v odhadu rezervy na vyřazení a obnovu dlouhodobého hmotného majetku se obecně vykazuje zároveň s odpovídající úpravou daného majetku, a to bez dopadu do výsledku hospodaření. Jestliže dané položky dlouhodobého hmotného majetku už byly plně odepsány, vykážou se změny odhadu ve výkazu úplného hospodářského výsledku.

Rezerva se nevytváří na podmíněné závazky související s demontáží, kde není možné spolehlivě určit typ, rozsah a načasování závazku a příslušné pravděpodobnosti.

Rezervy na nápravu ekologických škod ve formě kontaminace lokality se tvoří v případě kontaminace lokality, pokud existuje právní nebo mimosmluvní povinnost příslušnou lokalitu sanovat.

Rezervy se vytvářejí na následující obnovovací práce:

- demontáž a odstranění staveb,
- rekultivace dolů a odkališť,
- opuštění těžebních sond, průzkumných vrtů a vrtů pro zásobníky plynu,
- demontáž provozních zařízení,
- uzavření závodů a skládek, a
- obnova a rekultivace dotčených oblastí.

Společnost účtuje současnou hodnotu rezerv v období, v němž došlo ke vzniku závazku. Závazek obecně vzniká ve chvíli, kdy dojde k instalaci majetku anebo k narušení prostředí v místě výroby. Při prvotním vykázání závazku se současná hodnota odhadovaných nákladů aktivuje navýšením účetní hodnoty souvisejícího těžebního majetku. Časem se diskontovaný závazek zvyšuje, aby se zohlednila změna v současné hodnotě na základě diskontních sazeb, které odrážejí současné tržní hodnocení a konkrétní rizika související s daným závazkem. Nárůst diskontu v čase se vykazuje ve výkazu zisku a ztráty ve finančních výnosech a nákladech.

Všechny rezervy na nápravu ekologických škod a demontáž jsou vykázány jako Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu.

vi. Nevýhodné smlouvy

Rezerva na nevýhodné smlouvy se vytvoří, když očekávané přínosy, které mají Skupině plynout z určité smlouvy, jsou menší než nevyhnutelné náklady na splnění povinností Skupiny z této smlouvy. Nevyhnutelné náklady plynoucí ze smlouvy odrážejí čisté náklady na odstoupení od smlouvy, které jsou nižšími z nákladů na plnění smlouvy, a jakékoliv odškodnění nebo sankce plynoucí z neplnění smlouvy. Rezerva se oceňuje současnou hodnotou předpokládaných nákladů na ukončení takové smlouvy, nebo výší předpokládaných čistých nákladů na její pokračující plnění, jsou-li nižší. Před vytvořením rezervy musí Skupina vykázat veškeré ztráty ze snížení hodnoty majetku souvisejícího s takovou smlouvou.

(n) Leasingy

Definice leasingu

Smlouva má charakter leasingu či leasing obsahuje, pokud na zákazníka převádí právo kontrolovat užití identifikovaného aktiva po určitou dobu trvání výměnou za protihodnotu. Kontrola nastává, pokud má zákazník právo získat v podstatě veškerý ekonomický prospěch z využívání identifikovaného aktiva a rovněž právo využívání aktiva řídit.

Účtování pronajímatele

Pronajímatel klasifikuje leasing buď jako finanční leasing nebo jako operativní leasing. Leasing je klasifikován jako finanční leasing, jestliže se převádí v podstatě všechna rizika a užitky vyplývající z vlastnictví podkladového aktiva. Leasing je klasifikován jako operativní leasing, jestliže se nepřevádějí v podstatě všechna rizika a užitky vyplývající z vlastnictví podkladového aktiva.

V případě finančního leasingu vykazuje pronajímatel aktiva ve svém výkazu o finanční pozici jako pohledávku v částce rovnající se čisté finanční investici do leasingu. Během doby leasingu pak vykazuje finanční výnosy ve výkazu o úplném výsledku.

V případě operativního leasingu vykazuje pronajímatel podkladové aktivum ve výkazu o finanční pozici. Během doby leasingu pak ve výsledku hospodaření vykazuje rovnoměrně po dobu trvání leasingu leasingové platby jako výnosy a odpisy podkladového aktiva vykazuje jako náklad.

Účtování nájemce

Ke dni zahájení ujednání o leasingu zaúčtuje nájemce aktivum z práva k užívání proti závazku z leasingu, oceněném současnou hodnotou leasingových plateb, které nejsou k tomuto datu uhrazeny. Leasingové platby jsou diskontovány s použitím implicitní úrokové míry leasingu, pokud lze tuto míru snadno určit. Pokud tuto míru nelze snadno určit, použije se přírůstková výpůjční úroková míra Skupiny. Přírůstková výpůjční úroková míra se určuje na základě úrokových sazeb z vybraných externích finančních zdrojů a úprav odrážejících dobu trvání leasingu.

Možnost výjimky platí pro krátkodobé leasingy (doba leasingu 12 měsíců nebo kratší) a pro leasingy aktiv nízké hodnoty (nižší než 5 tisíc eur). Skupina si zvolila nevykazovat aktiva z práv k užívání pro tyto leasingy. Leasingové splátky se vykazují rovnoměrně po dobu trvání leasingu jako náklad.

Závazek z leasingu je následně oceněn naběhlou hodnotou podle metody efektivní úrokové sazby. Závazek z leasingu se přecení, pokud nastane změna:

- budoucích leasingových splátek plynoucí ze změny v indexu či sazbě,
- odhadovaných budoucích částek splatných v rámci zaručené zbytkové hodnoty,
- posouzení uplatnění opce na nákup, prodloužení či ukončení,
- v podstatě pevných leasingových plateb, nebo
- rozsahu leasingu nebo protihodnoty za leasing (modifikace leasingu), o níž se neúčtuje jako o samostatném leasingu.

Když se závazek z leasingu přecení, odpovídajícím způsobem se upraví účetní hodnota aktiv z práva k užívání. Pokud byla hodnota aktiv z práva k užívání snížena na nulu, vykáže se úprava do zisku nebo ztráty.

Skupina vykazuje aktiva z práva k užívání v rámci dlouhodobého hmotného majetku do stejného řádku, ve kterém vykazuje podkladová aktiva stejné povahy, která vlastní. Aktiva z práva k užívání se při prvotním zaúčtování oceňují pořizovací cenou a následně pořizovací cenou sníženou o jakékoli kumulované odpisy a ztráty ze snížení hodnoty a upravené o některá přecenění tohoto závazku z leasingu.

Nájemce vykazuje ve výkazu o úplném výsledku nákladové úroky a (rovnoměrně) odpisy aktiva z práva k užívání. Společnost (nájemce) odepisuje aktivum v souladu s požadavky standardu IAS 16. Aktivum se odepisuje ode dne zahájení do konce doby trvání leasingu. Pokud je podkladové aktivum na konci doby trvání leasingu převedeno na Skupinu, odepisuje se aktivum z práva k užívání po dobu životnosti podkladového aktiva.

Servisní část leasingové splátky

Společnosti ve Skupině, které vyúčtovávají nájem vozidel, neoddělují servisní poplatek od leasingových splátek. K vypočtení závazku z leasingu se používají celkové leasingové splátky. V případě jiných leasingových smluv je servisní poplatek od leasingových splátek oddělen. Servisní poplatek se ve výkazu o úplném výsledku vykáže jako krátkodobý náklad, zbývající část se používá k výpočtu závazku z leasingu.

Doba trvání leasingu

Doba trvání leasingu se stanovuje ke dni zahájení leasingu jako nezrušitelná doba leasingu spolu s obdobími, na které se vztahuje opce na prodloužení (nebo ukončení), pokud si je Skupina dostatečně jistá, že tuto opci uplatní.

U leasingových smluv, u kterých je doba trvání leasingu stanovena na dobu neurčitou, s opcí na ukončení leasingu pro pronajímatele i nájemce, Skupina považuje dobu trvání leasingu za (i) výpovědní lhůtu na ukončení leasingu, nebo (ii) dobu, po kterou se uplatní významná ekonomická penále, která Skupinu odrazují od ukončení leasingu, podle toho, která z nich je delší. V případě, že stanovená doba trvání leasingu je méně něž 12 měsíců, uplatní Skupina výjimku pro vykazování krátkodobých leasingů.

Opce prodloužení

Skupina použila úsudek k určení doby trvání leasingu u některých leasingových smluv, ve kterých je nájemcem a které obsahují opci prodloužení. Posouzení, zda je přiměřeně jisté, že Skupina takové opce uplatní, mají dopad na dobu trvání leasingu, která významně ovlivňuje výši vykázaných závazků z leasingu a aktiv z práva k užívání.

(o) Výnosy

i. Výnosy ze smluv se zákazníky

Skupina používá pětikrokový model s cílem určit v jaký okamžik a v jaké výši výnosy vykázat. Model stanoví, že výnos by měl být zaúčtován v okamžiku, kdy účetní jednotka převede kontrolu nad zbožím nebo službami na zákazníka, a to ve výši, na jakou bude mít účetní jednotka dle svého vlastního očekávání nárok. V závislosti na kritériích pro splnění závazku k plnění se výnos vykáže:

- průběžně, a to způsobem, který odráží plnění účetní jednotky, nebo
- jednorázově, jakmile kontrola nad zbožím nebo službami přejde na zákazníka.

Prodejní transakce obvykle obsahují variabilní protihodnotu a obvykle neobsahují významný prvek financování. Některé prodejní transakce obsahují také nepeněžní protihodnotu.

V rámci standardu IFRS 15 identifikovala Skupina následující hlavní zdroje výnosů (celkové zdroje výnosů Skupiny viz bod 7 – Výnosy, informace o smlouvách se zákazníky viz bod 5 – Provozní segmenty):

- *Výnosy z prodeje plynu, elektřiny, tepelné energie a jiných energetických produktů (energetické produkty)*

Výnosy z výroby elektřiny (velkoobchod) se vykazují na základě objemu elektřiny dodané do elektrizační soustavy a ceny za smlouvu nebo tržní ceny na energetické burze.

Skupina vykazuje výnosy v okamžiku dodání energetických produktů zákazníkovi. Za okamžik dodání se považuje okamžik převedení kontroly nad produkty, tedy moment, kdy zákazník získá výhody a Skupina splní závazek k plnění.

Výnosy z dodávek energií koncovým zákazníkům se oceňují pomocí transakčních cen přiřazených k tomuto převedenému zboží a odráží objem dodané energie, včetně odhadovaného objemu dodávky mezi datem poslední vystavené faktury a koncem období. U B2C zákazníků se zpravidla požadují zálohy, které vychází z historické spotřeby. Jakmile jsou známy skutečné objemy dodávky, jsou zálohy vypořádány. U B2B zákazníků se obvykle fakturace provádí častěji na základě skutečných objemů dodávek.

Pokud je Skupina v pozici poskytovatele energie, byla provedena analýza, zda vyfakturovaná distribuční služba je vykázána jako výnosy od zákazníků v souladu s IFRS 15. Určení, zda je Skupina v těchto případech v pozici odpovědného subjektu nebo zástupce, si může vyžádat odborný úsudek. Závěrem tedy je, že Skupina je v pozici odpovědného subjektu, jelikož nese riziko zásob ve vztahu k distribučním

službám, a veškeré distribuční služby, fakturované zákazníkům v rámci výnosů z dodávky energie, jsou tudíž vykázány ve výkazu o úplném výsledku v hrubé výši.

- *Služby plynárenské a energetické infrastruktury*

Skupina poskytuje služby spojené s infrastrukturou a to tím, že zajišťuje přenos či distribuci energetických produktů či skladovací kapacity. Některé z těchto služeb zahrnují ustanovení „ship-or-pay“ (v oblasti přenosu plynu) a „store-or-pay“ (v oblasti skladování plynu), podle kterých se pro zákazníka rezervuje denní či měsíční kapacita s příslušnou fakturací. Výnosy ze všech těchto smluv jsou vykázány po dobu trvání smlouvy. Jelikož Skupina plní závazek k plnění z těchto smluv po dobu trvání smlouvy, výnosy jsou vykázány na základě rezervované kapacity (přenos plynu, distribuce plynu a skladování plynu) nebo distribuovaného objemu (distribuce elektřiny).

Cena transakce zahrnuje pevně stanovenou protihodnotu (poplatky za jmenovitý výkon) a variabilní protihodnotu (úpravy poplatků na základě přepraveného/distribuovaného objemu a úpravy poplatků na základě rozdílu v kvalitě přepraveného plynu na vstupu a výstupu). Variabilní protihodnota se vykazuje, když vznikne, a je omezena nejistotou související s faktory, které Skupina nemůže ovlivnit (např. volatilita poptávky po energiích nebo klimatické podmínky). Služby jsou obvykle fakturovány měsíčně.

V případě přenosových služeb je část odměny inkasována ve formě nepeněžní protihodnoty poskytované ve formě zemního plynu (platba za služby přenosu plynu). Přijatá nepeněžní protihodnota je oceňována reálnou hodnotou.

Skupina vyhodnotila, že některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) nabytá bezúplatně od developerů a místních úřadů nepředstavují dotaci (poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera) a nepředstavují samostatný závazek k plnění. Tento majetek byl zaúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající nákladům, jež byly vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku dodávat energii zákazníkům (nepeněžní protihodnota). Tyto náklady se blíží reálné hodnotě nabytého majetku.

- *Služby pro zajištění rovnováhy soustavy*

Skupina poskytuje provozovatelům přenosové soustavy služby pro zajištění rovnováhy soustavy, a to zejména v Itálii, Německu, Francii, Irsku a Velké Británii. Účelem služeb pro zajištění rovnováhy soustavy je zajistit spolehlivost rozvodné soustavy a zachovat kvalitu dodávky elektřiny. Zajišťování rovnováhy soustavy může zahrnovat širokou škálu služeb poskytovaných Skupinou a obsahuje dva hlavní zdroje příjmů, a to poplatky za kapacitu a aktivační poplatky. Skupina realizuje výnosy z poplatků za kapacitu v důsledku poskytování služeb bez ohledu na to, zda si je provozovatel přenosové soustavy aktivuje (odměna za dostupnost), kdežto z aktivačních poplatků má výnosy pouze pokud provozovatel přenosové soustavy o služby zažádá (odměna za plnění).

O službách pro zajištění rovnováhy soustavy se účtuje jako o pohotovostních („stand-ready“) službách a vykazují se lineárně. Poplatky za kapacitu představují fixní část transakční ceny a vykazují se rovnoměrně po smluvní období. Aktivační poplatky představují variabilní protihodnotu smlouvy. Skupina aktivační poplatky časově nerozlišuje, jelikož jsou velice citlivé na faktory mimo kontrolu Skupiny (např. povětrnostní podmínky a výkyvy ve spotřebě energie). Aktivační poplatky se vykazují, když zákazník požádá o aktivaci (nebo deaktivaci) daného zdroje.

- *Těžba uhlí a výnosy z prodeje uhlí*

Skupina vykazuje výnosy z prodeje uhlí jednorázově v okamžiku dodání uhlí zákazníkovi. Za okamžik dodání do místa určení stanoveného zákazníkem se považuje okamžik převedení kontroly nad produktem, tedy moment, kdy zákazník získá výhody a Skupina splní závazek k plnění. Přeprava a manipulační činnosti se považují pouze za činnosti plnění smlouvy. Výnosy z prodeje obvykle podléhají úpravám v rámci variabilní protihodnoty na základě kontroly produktu zákazníkem. V případě dohodnutých rozdílů v objemu nebo kvalitě dodávaného produktu se tyto rozdíly zohlední jako snížení nebo zvýšení ve výnosu vykázaném u dané prodejní transakce.

Dále může Skupina zákazníkovi garantovat těžební kapacitu, za kterou zákazník hradí fixní poplatek za kapacitu. V případě zarezervování kapacity Skupina vykazuje plnění jako „pohotovostní“ a příslušné výnosy jsou vykazovány lineárně po smluvní období.

- *Logistické a přepravní služby*

Skupina poskytuje nákup komodit, přepravní a logistické služby. Na počátku každé smlouvy Skupina identifikuje závazky k plnění vyplývající ze smlouvy. Odlišitelné závazky k plnění mohou zahrnovat prodej zboží a materiálu, dopravu, provoz kontejnerů a/nebo související poradenskou činnost. Výnosy z prodeje zboží a materiálu se vykazují jednorázově v okamžiku, kdy je kontrola převedena na zákazníka. Výnosy z přepravních služeb se vykazují průběžně, jelikož zákazník je povinen platit za dosavadní dokončené plnění.

ii. Deriváty, kde je podkladovým aktivem komodita

Smlouvy s peněžním vypořádáním a smlouvy, na které se nevztahuje výjimka vlastního využití, se považují za deriváty určené k obchodování.

Následující postup se vztahuje na ostatní komoditní a finanční deriváty, které nejsou stanoveny jako zajišťovací deriváty a nejsou určeny na prodej elektřiny ze zdrojů Skupiny, na dodání koncovým zákazníkům nebo na spotřebu v rámci běžné činnosti Skupiny (výjimka vlastního využití se neaplikuje).

K datu účetní závěrky jsou deriváty určené k obchodování oceněny reálnou hodnotou. Změna reálné hodnoty je vykázána do zisku a ztráty. Pro účely výkaznictví Skupiny, kde obchodování s komoditními deriváty představuje významnou část celkových obchodních činností, se vliv ocenění vykazuje jako „Zisk (ztráta) z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto“ v samostatném řádku v rámci „Výnosů“ za komoditní deriváty s elektřinou, plynem, uhlím a nákladní dopravou. Vliv ocenění komoditních derivátů s emisními povolenkami je zahrnut v položce „Emisní povolenky, netto“.

iii. Příjmy z nájemného

Příjem z pronájmu investičního nemovitého majetku se ve výkazu úplného hospodářského výsledku vykazuje lineárně po dobu trvání nájemního vztahu.

(p) Státní dotace

Státní dotace a granty se při prvotním zachycení vykazují v reálné hodnotě jako výnosy příštích období, existuje-li přiměřená jistota, že budou skutečně přiděleny a že Společnost bude splňovat podmínky s jejich přídělem spojené. Dotace a granty udělené jako náhrada za vynaložené výdaje se systematicky vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku ve stejných obdobích, kdy jsou vykazovány výdaje, které mají být z této dotace či grantu nahrazeny. Dotace a granty udělené jako náhrada za náklady spojené s určitým majetkem (aktivem) se systematicky vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku po dobu životnosti tohoto majetku.

(q) Finanční výnosy a náklady

i. Finanční výnosy

Finanční výnosy zahrnují výnosové úroky z investovaných prostředků, příjem z dividend, změny reálné hodnoty finančních aktiv v reálné hodnotě vykazované do zisku nebo ztráty, kurzové zisky, zisk z prodeje investic do cenných papírů a zisky ze zajišťovacích („hedgingových“) nástrojů, které se vykazují do zisku nebo ztráty. Výnosové úroky se ve výkazu úplného hospodářského výsledku časově rozlišují, přičemž se uplatňuje metoda efektivního úroku. Příjem z dividend se vykazuje ve výkazu úplného hospodářského výsledku ke dni vzniku práva Skupiny na příjem příslušné platby.

ii. Finanční náklady

Finanční náklady zahrnují nákladové úroky z úvěrů a půjček, nárůst diskontu rezerv v čase, kurzové ztráty, změny reálné hodnoty finančních aktiv v reálné hodnotě vykazované do zisku nebo ztráty, náklady na poplatky a provize u platebních transakcí a záruk, ztráty ze snížení hodnoty vykazované u finančních aktiv a ztráty ze zajišťovacích nástrojů, které se vykazují do zisku nebo ztráty.

iii. Výpůjční náklady

Výpůjční náklady vznikající ve spojitosti s pořízením, výstavbou nebo výrobou příslušného aktiva (v době od pořízení nebo od počátku výstavby či výroby do okamžiku uvedení daného aktiva do užívání) jsou aktivovány a následně odepisovány spolu s příslušným aktivem. Při uplatnění specifických zdrojů financování se použijí výpůjční náklady podle daného zdroje. Při uplatnění nespecifických zdrojů financování se výpůjční náklady, které se budou aktivovat, stanoví jako vážený průměr výpůjčních nákladů.

(r) Daň z příjmů

Daň z příjmů zahrnuje splatnou daň a odloženou daň. Daň z příjmů se vykazuje ve výkazu úplného hospodářského výsledku, což však neplatí u daní, které souvisejí s podnikovou kombinací nebo s položkami vykazovanými přímo ve vlastním kapitálu nebo v ostatním úplném hospodářském výsledku.

Splatná daň zahrnuje odhad daně (daňový závazek či daňová pohledávka) vypočtený ze zdanitelného příjmu či ztráty za běžné období za použití daňových sazeb platných k rozvahovému dni, jakož i veškeré úpravy splatné daně týkající se minulých let.

Odložená daň se vypočítává s použitím rozvahové metody, která vychází z přechodných rozdílů mezi účetními hodnotami aktiv a závazků v rozvaze a jejich hodnotami pro daňové účely. Odložená daň se nevypočítává z následujících přechodných rozdílů: přechodné rozdíly u aktiv a závazků, jejichž počáteční vykázání (nejde-li o podnikovou kombinaci) nemá vliv na účetní ani zdanitelný zisk nebo ztrátu, a přechodné rozdíly týkající se investic do dceřiných společností a do subjektů pod společnou kontrolou, pokud je pravděpodobné, že v dohledné budoucnosti nedojde ke zrušení těchto přechodných rozdílů. Odložená daň se nevykazuje při počátečním vykázání goodwillu.

Výše odložené daně vychází z předpokládaného způsobu realizace či vypořádání přechodných rozdílů s použitím daňových sazeb platných nebo v zásadě uzákoněných k rozvahovému dni.

Daňové pohledávky a závazky z odložené daně se vzájemně kompenzují, existuje-li právně vymahatelné právo na vzájemnou kompenzaci (započtení) splatných daňových pohledávek a závazků a vztahují-li se k daním z příjmu ukládaným stejným finančním úřadem stejnému daňovému subjektu, případně různým daňovým subjektům, kde je záměr vypořádat splatné daňové pohledávky a závazky netto způsobem; daňové pohledávky a závazky se také mohou vzájemně kompenzovat, budou-li realizovány současně.

Daňová pohledávka z odložené daně se vykazuje pouze tehdy, pokud je pravděpodobné, že budou k dispozici budoucí zdanitelné zisky, oproti nimž lze dosud neuplatněné daňové ztráty, daňové dobropisy a odpočitatelné přechodné rozdíly uplatnit. Odložené daňové pohledávky se snižují v takovém rozsahu, v jakém není pravděpodobné, že se bude realizovat související daňová úleva.

(s) Dividendy

Dividendy se vykazují jako podíly na zisku ve vlastním kapitálu po schválení akcionáři Společnosti.

(t) Dlouhodobá aktiva držená k prodeji a vyřazované skupiny

Dlouhodobá aktiva (nebo vyřazované skupiny zahrnující aktiva i pasiva), o nichž se předpokládá, že jejich hodnota bude zpětně získána primárně prodejní transakcí, a nikoliv pokračujícím užíváním, se klasifikují jako držené k prodeji. Bezprostředně před klasifikací jako aktiva držená k prodeji se tato aktiva (a veškerá aktiva a pasiva ve vyřazované skupině) přecení v souladu s příslušnými účetními postupy Skupiny. Následně se při prvotní klasifikaci na aktiva držená k prodeji tato dlouhodobá aktiva a vyřazované skupiny vykážou v účetní hodnotě nebo v reálné hodnotě snížené o náklady vynaložené na prodej (v té, která je nižší). Pokud je investice nebo část investice do přidruženého podniku nebo společného podniku klasifikována jako držená k prodeji, oceňuje se stávající účetní hodnotou nebo reálnou hodnotou sníženou o náklady na prodej, podle toho, která hodnota je nižší. Ekvivalenční metoda se neuplatňuje vzhledem ke klasifikaci jako držené k prodeji.

Případná ztráta ze snížení hodnoty vyřazované skupiny se nejprve přiřadí ke goodwillu a poté se úměrně přiřadí ke zbývajícím aktivům a pasivům. Ztráta se nepřiřazuje k zásobám, finančním aktivům, pohledávkám z odložené daně a investicím do nemovitostí, které jsou i nadále oceňovány podle účetních postupů Skupiny.

Ztráty ze snížení hodnoty při počátečním zatřídění jako „držené k prodeji“ se zahrnou do zisku nebo ztráty. Totéž se týká zisků a ztrát při následujícím přecenění. Nevykazují se zisky přesahující kumulativní ztrátu ze snížení hodnoty.

Každý zisk nebo ztráta ze snížení hodnoty při přecenění dlouhodobého aktiva (nebo vyřazované skupiny) klasifikovaného jako „držené k prodeji“, nesplňuje-li definici ukončované činnosti, se zahrnuje do výkazu zisku a ztráty jako zisk nebo ztráta z pokračující činnosti.

(u) Vykazování podle segmentů

Výsledky jednotlivých segmentů vykázané představenstvu Skupiny (které vykonává hlavní rozhodovací pravomoc) obsahují položky, které lze přímo přiřadit jednotlivým segmentům, i položky, které jim lze přiřadit podle zásady přiměřenosti. Podklady jsou poskytovány čtyřmi výkonnými výbory: strategický výbor, investiční výbor, výbor řízení rizik a výbor compliance.

4. Stanovení reálné hodnoty

Několik účetních postupů a zveřejňovaných informací Skupiny vyžaduje stanovení reálné hodnoty finančních i nefinančních aktiv a pasiv. Reálné hodnoty byly stanoveny pro účely oceňování anebo zveřejňování s použitím níže uvedených metod. Další informace o předpokladech uplatňovaných při stanovení reálné hodnoty se tam, kde je to vhodné, uvádějí v bodech přílohy, které se konkrétně týkají daného aktiva či pasiva.

(a) Dlouhodobý hmotný majetek

Reálná hodnota dlouhodobého hmotného majetku, vykazovaného jako výsledek podnikové kombinace, je založena na třech různých přístupech, které lze použít pro určení reálné hodnoty:

Tržní metoda využívá ceny a další relevantní informace z tržních transakcí týkajících se stejných nebo srovnatelných (tj. podobných) aktiv, závazků nebo skupiny aktiv a závazků, např. podniku. Oceňovací postupy odpovídající tržní metodě obvykle využívají tržní násobky odvozené od souboru srovnatelných položek.

Výnosová metoda převádí budoucí částky (např. peněžní toky nebo výnosy a náklady) na jednu současnou (tj. diskontovanou) částku. Při použití výnosové metody odráží ocenění reálnou hodnotou současná tržní očekávání týkající se těchto budoucích částek.

Nákladová metoda se zakládá na předpokladu, že obezřetný investor za aktivum nezaplatí vyšší částku, než je jeho reprodukční pořizovací cena. Přístup využívající poníženou reprodukční pořizovací cenu zahrnuje stanovení hrubé současné reprodukční pořizovací ceny a ponížení této hodnoty podle očekávané životnosti nového aktiva, stáří aktiva, očekávané zbytkové hodnoty na konci životnosti aktiva a snížení výkonnostního potenciálu.

Standard IFRS 13 vyžaduje, aby se při oceňování aktiv reálnou hodnotou předpokládalo nejvyšší a nejlepší využití aktiva účastníky trhu, pokud je to fyzicky možné, finančně proveditelné a ne nezákonné. Nejvyšší a nejlepší využití aktiva se může lišit od zamýšleného využití konkrétním nabyvatelem. Přestože by oceňovací analýza měla vzít v úvahu všechny tři oceňovací metody, výběr konkrétní metody nebo metod včetně účetních postupů, které jsou nakonec použity pro výpočet hodnoty jednotlivých hmotných aktiv, závisí na skutečnostech týkajících se každé podnikové kombinace, na účelu ocenění, povaze aktiv a dostupnosti dat.

Vybrané položky dlouhodobého hmotného majetku – přepravní plynovody vlastněné a provozované společností eustream, a.s. (dále jen „eustream“), a distribuční plynovody vlastněné a provozované společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“) – se v souladu se standardem IAS 16 vykazují v přeceněné výši od 1. ledna 2019, resp. 1. ledna 2020. Přeceněná částka představuje reálnou hodnotu k datu nejnovějšího přecenění po odečtení veškerých následných oprávek a následného kumulovaného snížení hodnoty. Poslední přecenění vypracoval nezávislý znalec k 1. srpnu 2019 pro eustream a k 1. lednu 2023 pro SPPD a budou prováděna pravidelně (minimálně jednou za 5 let) tak, aby se účetní hodnota významně nelišila od částky vykázané k rozvahovému dni za použití reálných hodnot.

Všechna přecenění provedl nezávislý znalec, který použil především přístup oceňování reprodukční pořizovací cenou upravenou o odpisy a doplňkově přístup oceňování tržní cenou v případě některých typů aktiv. Obecně se aplikovala metoda oceňování reprodukční pořizovací cenou a metoda oceňování indexovanou historickou cenou v případě aktiv, jejichž reprodukční sazby nebyly k dispozici. Stanovením reálné hodnoty jednotlivých aktiv pomocí oceňování pořizovací cenou bylo zohledněno fyzické zhoršování stavu aktiv spolu s jejich technologickým a ekonomickým zastaráváním.

Předpoklady použité v přeceňovacím modelu vycházejí ze zpráv nezávislých znalců. Výsledné vykázané částky těchto aktiv a související přírůstek z přecenění aktiv nutně nepředstavují hodnotu, za kterou by tato aktiva mohla být či budou prodána. Ohledně budoucích ekonomických podmínek, změn technologie a konkurenčního prostředí v odvětví existují nejistoty, které by potenciálně mohly vést k budoucím úpravám odhadovaných přecenění a životnosti aktiv, jež mohou významným způsobem pozměnit vykazovanou finanční pozici a zisk. Více informací viz bod 15 – Dlouhodobý hmotný majetek.

(b) Nehmotný majetek

Reálná hodnota nehmotného majetku vykazovaného jako výsledek podnikové kombinace vychází z diskontovaných peněžních toků, o nichž se předpokládá, že poplynou z užívání a případného prodeje daného majetku.

(c) Investice do nemovitostí

Reálnou hodnotu investic do nemovitostí určí registrovaný nezávislý odhadce. Reálná hodnota se odhaduje na základě současných cen na aktivním trhu podobných nemovitostí v téže lokalitě a ve stejném stavu, nebo (kde srovnatelné nemovitosti nejsou) podle všeobecně platných metod oceňování, ve kterých se pracuje s agregovanou sumou odhadovaných peněžních toků, o nichž se předpokládá, že poplynou z pronájmu dané nemovitosti. Na čisté roční peněžní toky se poté aplikuje výnos odrážející specifická rizika inherentně spojená s čistými peněžními toky (diskontování). Výsledkem je odhad hodnoty nemovitosti.

V případech, kde je to vhodné, se při oceňování přihlíží k typu nájemců, kteří nemovitost obývají nebo odpovídají za plnění závazků z nájemního vztahu, nebo u kterých lze předpokládat, že nemovitost budou obývat po pronajmutí volného bytu; dále se v ocenění odráží i dělba odpovědnosti za údržbu a pojištění dané nemovitosti mezi Skupinou a nájemcem a také zbývající doba ekonomické životnosti nemovitosti. V souvislosti s revizemi nájemného nebo obnovou nájmu s předpokládaným budoucím zvýšením plateb se má za to, že veškerá oznámení (výpovědi) a případná protioznámení byla podána platným způsobem a v řádném termínu.

(d) Zásoby

Reálná hodnota zásob získaných v podnikové kombinaci se stanoví pomocí odhadované prodejní ceny za běžných podmínek snížené o odhadované náklady na dokončení a prodej a přiměřené ziskové marže zohledňující úsilí vynaložené na dokončení a prodej zásob.

Reálná hodnota zásob vykazovaná obchodníky s komoditami (pro účely obchodování) se zakládá na jejich kotované tržní ceně a je upravena o náklady na přepravu.

(e) Nederivátová finanční aktiva

Reálná hodnota finančních aktiv oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty, dluhových a kapitálových nástrojů oceňovaných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku a finančních aktiv v naběhlé hodnotě je založena na jejich kótované tržní ceně k rozvahovému dni bez odečtení transakčních nákladů. Není-li kótovaná tržní cena k dispozici, odhaduje reálnou hodnotu daného nástroje vedení za použití cenových modelů nebo technik na bázi diskontovaných peněžních toků.

V případech, kdy se pracuje s technikami uplatňujícími diskontované peněžní toky, vycházejí odhadované budoucí peněžní toky z nejlepších odhadů provedených vedením a jako diskontní sazba se uplatňuje sazba určená ve vztahu k trhu k rozvahovému dni pro nástroj s podobnými podmínkami. Pokud se používají cenové modely, vycházejí vstupní údaje pro model z tržních měr k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek se odhaduje jako současná hodnota budoucích peněžních toků, diskontovaných tržní úrokovou sazbou k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů, ostatních pohledávek a finančních aktiv v naběhlé hodnotě se stanoví pouze pro účely zveřejnění.

(f) Nederivátové finanční závazky

Reálná hodnota stanovovaná pro účely zveřejnění se vypočte na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků z jistin a úroků diskontovaných tržní úrokovou sazbou k rozvahovému dni. Pro finanční leasing se tržní úroková sazba stanoví podle podobných leasingových smluv.

(g) Deriváty

Reálná hodnota forwardových kontraktů na prodej elektrické energie, plynu a emisních povolenek je založena na jejich kótované tržní ceně, je-li tato cena k dispozici. Jestliže kótovaná tržní cena není k dispozici, odhadne se reálná hodnota na základě diskontování rozdílu mezi smluvní forwardovou cenou a současnou forwardovou cenou pro zbytkovou splatnost kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (na základě bezkuponových sazeb).

Reálná hodnota úrokových swapů vychází z makléřských odhadů nebo interních ocenění založených na tržních cenách. Přiměřenost těchto odhadů nebo ocenění se testuje diskontováním odhadovaných budoucích peněžních toků podle podmínek a splatnosti každého kontraktu a s použitím tržních úrokových sazeb pro podobné nástroje k datu ocenění.

Reálná hodnota ostatních derivátů (kurzových, komoditních, zahraniční spotřebitelské indexy) vložených do kontraktů se odhaduje diskontováním rozdílu mezi smluvními forwardovými hodnotami a současnými hodnotami pro zůstatkovou splatnost kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (na základě bezkuponových sazeb).

Reálné hodnoty odrážejí úvěrové riziko nástroje a, kde je to vhodné, zahrnují úpravy s přihlédnutím k úvěrovému riziku společnosti ze Skupiny i k riziku protistrany.

5. Provozní segmenty

EPH je přední celoevropská energetická skupina/skupina poskytující veřejné služby, jež vlastní a provozuje aktiva především v České republice, Francii, Německu, Irsku, Itálii, Nizozemsku, na Slovensku, ve Švýcarsku a Velké Británii. EPH je vertikálně integrovaná a pokrývá všechny články hodnotového řetězce včetně výroby elektřiny a tepla z obnovitelných i konvenčních zdrojů, včetně vysokoúčinných kogeneračních zdrojů, distribuce elektřiny a tepla, obchodu s elektřinou a plynem a jejich dodávku finálním zákazníkům po těžbu hnědého uhlí. EPH je také významným regionálním hráčem v různých segmentech plynárenského průmyslu zahrnujících přenos, distribuci a skladování plynu. EPH dále působí v oblasti logistiky a obchodování s komoditami.

Skupina EPH sestává z více než 70 společností strukturovaných do dvou hlavních pilířů – EP Infrastructure (nebo „skupina EPIF") a EP Power Europe (nebo „skupina EPPE") – které jsou vzájemně odděleny a řízeny samostatně. Každá ze skupin provozuje svou činnost v rámci segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8 – Provozní segmenty. Skupina své provozní segmenty identifikuje na úrovni jednotlivých právních subjektů; vedení Skupiny monitoruje výkonnost jednotlivých společností prostřednictvím měsíčního reportingu. Provozní segmenty jsou agregovány do čtyř povinně vykazovaných segmentů skupiny EPIF (přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu a infrastruktura pro výrobu tepla), tří povinně vykazovaných segmentů skupiny EPPE (flexibilní výroba energie (s dílčími segmenty kontrahované/částečně kontrahované a komerční), obnovitelné zdroje a ostatní) a dvou vykazovaných segmenty ve zbytku skupiny EPH (uhlíkově neutrální a ostatní) především na základě poskytovaných služeb. Každý povinně vykazovaný segment sdružuje společnosti s podobnými ekonomickými vlastnostmi (typ poskytovaných služeb, využívané komodity a regulatorní prostředí). Povinně vykazované segmenty byly identifikovány především na základě interních zpráv využívaných orgánem skupiny EPH, který vykonává hlavní rozhodovací pravomoc (představenstvo Skupiny), pro přiřazení zdrojů k těmto segmentům a pro posouzení jejich výkonnosti. Skupina EPH usiluje o dosažení prvotřídní úrovně ve všech aspektech svého působení. Hlavními indikátory, které představenstvo Skupiny využívá k posouzení výkonnosti těchto segmentů je zisk/ztráta za období bez nákladů na daň z příjmů, finančních nákladů, finančních výnosů, změny ve znehodnocení finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podílu na zisku (ztrátě) podniků účtovaných ekvivalencí, před zdaněním, zisku (ztráty) z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností, odpisů, amortizace a snížení hodnoty hmotných a nehmotných aktiv a záporného goodwillu („základní EBITDA") a kapitálových výdajů (s výjimkou emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu) („CAPEX").

Skupina EP Infrastructure („skupina EPIF")

Skupina EPIF je přední evropská skupina společností zajišťujících energetickou infrastrukturu se zaměřením na přenos plynu, distribuci plynu a elektřiny, výrobu tepla a elektřiny a skladování plynu. EP Infrastructure je ojedinělý subjekt s rozsáhlým a diverzifikovaným portfoliem infrastrukturních aktiv, jenž primárně operuje na Slovensku, v České republice a Německu.

Skupina EPIF působí prostřednictvím různých dceřiných společností v oblasti kritické energetické infrastruktury ve čtyřech segmentech povinně vykazovaných dle IFRS 8: přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu a infrastruktura pro výrobu tepla.

Přenos plynu

Přeprava plynu probíhá prostřednictvím společnosti eustream, která je vlastníkem a provozovatelem jednoho z hlavních evropských plynovodů a je jediným provozovatelem přepravní soustavy plynu na Slovensku. Přenosová síť společnosti eustream má jedinečnou zeměpisnou pozici k dodávce plynu na trhy střední a jižní Evropy, bez ohledu na zdroj plynu a vzorce proudění. Je také největší a historicky nejpoužívanější cestou dovozu zemního plynu ze západní Evropy na Ukrajinu.

Společnost eustream generuje výnosy především účtováním poplatků za přepravu plynu svým potrubím. Přepravci jsou povinni platit kapacitní poplatky za rezervovanou kapacitu bez ohledu na to, zda je taková kapacita přepravcem využita, neboť všechny smlouvy jsou bez ohledu na trvání založeny na principu 100% ship-or-pay.

Poplatky za přenos jsou fixní od počátku každé smlouvy, a proto nejsou předmětem jednostranného opětovného jednání, ukončení nebo jiných úprav s výjimkou inflace. Kromě poplatků za přenos musejí uživatelé sítě poskytnout plyn ve formě věcného plnění pro provozní potřeby, především jako pevné procento obsahu komerční přepravy plynu v každém vstupním a výstupním bodě. Uživatelé sítě se mohou se společností eustream dohodnout, že plyn jako věcné plnění poskytnou ve finanční formě. Plyn pro provozní potřeby pokrývá mimo jiné energetické potřeby pro provoz kompresorů a rozdíly ve stavu plynu týkající se měření průtoku plynu. Jelikož je společnost eustream právně odpovědná za stav v síti, prodává jakýkoliv plyn, který obdržela ve formě věcného plnění a který nespotřebovala. Objem plynu ve formě věcného plnění je proměnlivý a výnosy z tohoto povinného prodeje zbytkového plynu ve formě věcného plnění jsou tedy také proměnlivé.

Většina plynu přepraveného sítí společnosti eustream pochází z dlouhodobé smlouvy s významným ruským přepravcem plynu, zatímco zbytkové objemy jsou založeny především na krátkodobých smlouvách uzavřených s evropskými podniky veřejných služeb, dodavateli plynu a obchodníky s plynem. Tyto smlouvy opravňují přepravce posílat zemní plyn sítí společnosti eustream do/z České republiky, Rakouska, Ukrajiny, Maďarska a od konce roku 2022 také Polska. Skupina zhodnotila smluvní podmínky v ustanoveních ship-or-pay a došla k závěru, že neobsahují žádný derivát, jelikož tyto smlouvy neposkytují Skupině žádnou flexibilitu a rezervovaná kapacita musí být zákazníkovi vždy poskytnuta.

Vzhledem ke smluvnímu charakteru dlouhodobé smlouvy uzavřené s předním ruským přepravcem plynu vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky s důrazem na posouzení skutečnosti, zda smlouva neobsahuje významná leasingová ujednání definovaná v IFRS 16. Jelikož neexistují žádné signály, že tento ruský přepravce plynu toto aktivum kontroluje, a existuje několik dalších přepravců, kteří toto aktivum používají, vedení došlo k závěru, že nebyly zaznamenány žádné významné signály svědčící o takovémto leasingovém vztahu, a přepravní potrubí by mělo být vykázáno v rozvaze společnosti eustream a související přepravní ujednání by měla být vyúčtována v souladu se standardem IFRS 15.

Distribuce plynu a elektřiny

Segment distribuce plynu a elektřiny sestává z divize pro distribuci elektrické energie, divize pro distribuci plynu a divize pro dodávku energií. Divize pro distribuci elektrické energie distribuuje elektrickou energii ve středoslovenském regionu. Divize pro distribuci plynu zodpovídá za distribuci zemního plynu v rámci téměř celé distribuční sítě na Slovensku. Divize pro dodávku energií dodává primárně elektrickou energii a zemní plyn koncovým zákazníkům v ČR a SR. Tento segment představují především společnosti Stredoslovenská energetika Holding, a.s. (dále „SSE“), Stredoslovenská distribučná, a.s. (dále „SSD“), SPP – distribúcia, a.s. (dále „SPPD“), EP ENERGY TRADING, a.s. (dále „EPET“) a Dobrá Energie s.r.o.

Společnosti SPPD a SSD, které zajišťují distribuci zemního plynu a elektřiny, jsou ze zákona povinny poskytovat nediskriminační přístup k distribuční síti. Ceny za distribuci jsou předmětem prověřování a schvalování ze strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Obě společnosti provozují svoji činnost v rámci regulatorního rámce, kdy povolené výnosy vycházejí především ze standardní regulační báze aktiv (dále jen „RAB“), vynásobené povoleným váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje a povolené odpisy, a to v souladu s regulatorními rámci platnými v jiných zemích západní Evropy. Všechny klíčové parametry cenových tarifů jsou stanoveny pro dané regulační období pěti let, současné regulační období začalo v lednu 2023.

Výnosy z prodeje elektřiny a plynu jsou zaúčtovány poté, co jsou elektřina a plyn dopraveny k zákazníkovi. Co se týče společnosti SSE, ÚRSO reguluje určité aspekty vztahu společnosti SSE se zákazníky, a to včetně stanovení cen elektrické energie a služeb poskytovaných určitým zákazníkům SSE. Ceny elektřiny (komodity) a plynu pro domácnosti a malé společnosti jsou regulovány ÚRSO, zatímco cena elektřiny a plynu pro velkoobchodní zákazníky není regulována. V České republice ceny pro koncové zákazníky u dodávky obvykle regulovány nejsou. V reakci na výkyvy cen komodit během roku 2022 česká i slovenská vláda rozhodly stanovit pro rok 2023 maximální ceny elektřiny a plynu pro vybrané zákazníky (další podrobnosti jsou uvedeny v bodě 31 (f) Regulatorní riziko).

Společnosti EPET a SSE se zabývají nákupem a prodejem elektřiny. Prodej zahrnuje i transakce na velkoobchodním trhu s elektřinou vyrobenou Skupinou v její infrastruktuře pro výrobu tepla. Nákup obsahuje zajišťování elektřiny a zemního plynu s cílem pokrytí poptávky zákazníků v rámci dodavatelských činností divize. Většina z transakcí Skupiny je prováděna na základě vzájemných dohod.

Skladování plynu

Segment skladování plynu představují společnosti NAFTA a.s., POZAGAS a.s., NAFTA Germany GmbH a její dceřiné společnosti a SPP Storage, s.r.o., které skladují zemní plyn především na základě dlouhodobých smluv v podzemních zásobnících na Slovensku, v Německu a v České republice.

Skupina skladuje zemní plyn ve dvou lokalitách na Slovensku a v České republice a ve třech lokalitách v Německu. Dále společnosti NAFTA a.s. a POZAGAS a.s. prodávají část jejich skladovací kapacity na Austrian Virtual Trading Point a hradí poplatky na vstupu i výstupu v souvislosti s přístupem na rakouský trh. Zásobníky hrají stěžejní roli při zabezpečování dodávky plynu tím, že umožňují vtlačování, čerpání a skladování zemního plnu na základě sezónní poptávky dle platné legislativy. Kapacity jsou také používány k získání výhod z krátkodobých výkyvů ceny plynu na trhu a umožňují efektivní řízení a optimalizaci v reakci na výkyvy. Většina skladovací kapacity je rezervována prostřednictvím dlouhodobých smluv. Mechanismy naceňování se liší a zahrnují buď úpravy o inflaci spolu se standardními doložkami o revizi cen, nebo vzorce založené na skutečných tržních spreadech. Všechny smlouvy jsou vázány závazkem skladování či úhrady (store-or-pay).

Infrastruktura pro výrobu tepla

Segment infrastruktury pro výrobu tepla vlastní a provozuje tři velkokapacitní elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v České republice, které jsou provozovány především ve vysoce efektivním kogeneračním režimu a jejímiž zástupci jsou především společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. Teplo produkované v elektrárnách s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny tohoto segmentu je dodáváno hlavně drobným odběratelům prostřednictvím dobře udržovaných a spolehlivých systémů dálkového vytápění, jejichž je Skupina ve většině případů vlastníkem. Ceny dodávek tepla v České republice jsou regulovány na úrovni nákladů a přiměřené ziskové marže. Subjekty také představují významné české výrobce elektřiny a důležité poskytovatele služeb vyvažování sítě pro ČEPS, českého provozovatele přenosové soustavy elektřiny. Společnosti EP Sourcing, a.s. a EP Cargo a.s. jako hlavní dodavatelé výše uvedených společností jsou také zahrnuty do tohoto segmentu.

EPIF – Ostatní

Segment Ostatní obsahuje především tři solární elektrárny a jednu větrnou farmu v České republice a dvě solární elektrárny a zařízení na výrobu bioplynu na Slovensku.

Skupina EP Power Europe („skupina EPPE“)

Skupina EPPE se zaměřuje zejména na rozvoj portfolia v oblasti výroby elektrické energie v Evropě. S celkovou čistou instalovanou kapacitou cca 12,9[1] GW (na konsolidované bázi, bez zahrnutí jednotek účtovaných ekvivalenční metodou) představované především flexibilními plynovými elektrárnami a zařízeními na obnovitelné zdroje ve formě elektráren na biomasu, větrných a solárních elektráren a černouhelnými/hnědouhelnými elektrárnami zásadními pro dodávku energie v regionu, patří skupina EPPE k nejvýznamnějším výrobcům elektřiny v Evropě. Dále Skupina investuje do nových zařízení s nízkými emisemi v Itálii, Irsku a ve Velké Británii (instalovaná kapacita budovaných nových plynových elektráren s vodíkovou technologií je přibližně 2,4 GW).

EPPE Group se zaměřuje na výrobu elektřiny z tradičních i obnovitelných zdrojů, těžbu hnědého uhlí a obchoduje s energiemi.

Skupina EPPE je rozčleněna na tři segmenty povinně vykazované dle IFRS 8: flexibilní výroba energie se dvěma dílčími segmenty - kontrahované/částečně kontrahované (zahrnující výrobní činnosti v Itálii, Velké Británii a Irsku) a dílčí segment komerční (zahrnující výrobní činnosti v Německu, Nizozemsku a Francii a obchodní činnosti v oblasti dodávek ve Francii a Nizozemsku), obnovitelné zdroje (zahrnující činnosti v Německu, Velké Británii, Itálii a Francii) a ostatní (zahrnující těžební činnosti).

[1] *Hodnota zahrnuje instalovanou kapacitu elektráren Mehrum a Emile Huchet 6 (EH6). Obě elektrárny byly již mimo obchodní činnost (Mehrum od prosince 2021 a EH6 od března 2022). Nicméně vzhledem k situaci na nestálém trhu s energiemi v Německu a Francii byly obě znovu uvedeny do provozu během roku 2022 s cílem podpořit elektrickou síť a zabezpečení dodávek a zůstaly v provozu po celý rok 2023.*

Flexibilní výroba energie

Dílčí segment kontrahované/částečně kontrahované

Část segmentu kontrahované/částečně kontrahované především představují investice do aktiv, která vyrábějí elektřinu v kondenzačním režimu, a jsou smluvně nebo částečně smluvně uzavřeny podle regulačního schématu, typicky smlouvy o kapacitním trhu (Itálie, Velká Británie a Irsko) nebo ve vynuceném režimu (must run) (Itálie). Celková instalovaná kapacita plynových a uhelných elektráren Skupiny v tomto segmentu je 7,4[2] GW.

Kromě toho společný podnik Skupiny provozuje elektrárnu s instalovanou kapacitou 0,8 GW v Itálii.

Itálie

Společnost EP Produzione S.p.A provozuje čtyři plynové a jednu uhelnou elektrárnu s čistou instalovanou kapacitou v celkové výši 3,9 GW, což z ní činí jednoho z nejvýznamnějších hráčů na poli výroby elektřiny v zemi. Její vysoce výkonné elektrárny jsou řízeny v souladu s nejvyššími standardy na ochranu životního prostředí, bezpečnosti a spolehlivosti. Patří mezi ně i elektrárna na černé uhlí Fiume Santo na ostrově Sardinie s instalovanou kapacitou 599 MW, která zajišťuje stabilitu místní soustavy. Společnost provozuje čtyři plynové elektrárny – Livorno Ferraris, Ostiglia a Tavazzano Montanaso v severní Itálii a Trapani na Sicílii, a buduje nové plynové elektrárny v Ostiglii a Tavazzanu, které budou součástí systému zajišťujícího stabilitu sítě v Itálii. Plynová elektrárna Scandale v Kalábrii má kapacitu 814 MW a je řízena společností Ergosud S.p.A., společným podnikem společnosti EPH a A2A.

Velká Británie

EP Langage Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Plymouthu v Devonu. Stavba zařízení byla zahájena v roce 2008 a uvedena do provozu v roce 2010. Celková kapacita elektrárny činí 905 MW. Její vysokotlaký parní systém umožňuje vysokou efektivitu (51 %), její flexibilní konstrukce je schopna dvousměnného provozu a minimálního zatížení, čímž se zvyšují možnosti elektrárny, a konfigurace 2x1 poskytuje větší flexibilitu pro National Grid, vysokonapěťovou elektrickou přenosovou soustavu Spojeného království, pro alternativní služby, které napomáhají stabilitě sítě.

EP SHB Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Stallingborough. Celková instalovaná kapacita elektrárny činí 1 364 MW. Zařízení sestává z fáze 1 a fáze 2, což jsou samostatné elektrárny s jedním kombinovaným chladicím systémem a flexibilní konstrukcí, schopné dvousměnného provozu a minimálního zatížení, což zvyšuje flexibilitu elektrárny.

EP Kilroot Limited je uhelná elektrárna, jejíž součástí je plynová jednotka – turbína s otevřeným cyklem (OCGT). Jednotky spalující uhlí o výkonu 514 MW byly září 2023 vyřazeny z provozu a v provozu zůstává pouze plynová turbína s kapacitou 142 MW. Skupina je v současné době v konečné fázi výstavby nové plynové turbíny s otevřeným cyklem na brownfieldu Kilroot za podpory již přidělených smluv na kapacitu. Dále je zde také možnost dalšího rozvoje, včetně dodatečného bateriového úložiště.

EP Ballylumford Limited je elektrárna v Severním Irsku o celkové kapacitě 683 MW, kterou tvoří flexibilní plynové turbíny s kombinovaným cyklem (CCGT) a turbíny s otevřeným cyklem (OCGT). Vysoce flexibilní turbíny s kombinovaným cyklem umožňují fungování v několika různých režimech a mají nejnižší minimální výrobu z CCGT na irském trhu. Elektrárna je v provozu na základě dlouhodobé smlouvy o dodávce energie s Power Procurement Board (energetický regulátor v Severním Irsku), jejíž platnost skončila 23. září 2023. Od té doby je elektrárna EP Ballylumford podporována kapacitními smlouvami a je schopna obchodovat s vyráběnou elektřinou na jednotném velkoobchodním trhu po celém irském ostrově.

Irsko

Tynagh Energy Limited je výrobcem energie v Irské republice a vlastní paroplynovou (CCGT) elektrárnu o výkonu 384 MW na východě hrabství Galway. Elektrárna byla uvedena do provozu v roce 2006 a její očekávaná životnost je přibližně 30 let. Elektrárna je jediná zcela nezávislá paroplynová elektrárna na

[2] *Kromě kapacity 7,4 GW Skupina investuje do nových zdrojů s nízkými emisemi v Itálii, Velké Británii a Irsku s cílem zajistit stabilitu a spolehlivost místních trhů s energiemi, které jsou také zahrnuty do tohoto segmentu (instalovaný výkon nových budovaných elektráren je přibližně 2,4 GW).*

irském trhu a poskytuje flexibilní denní dodávku elektrické energie pro irský velkoobchodní trh s elektřinou, zároveň významná část hrubé marže plyne z tržních smluv na pevnou kapacitu.

Dílčí segment komerční

Část komerční představují především investice do aktiv, která vyrábějí elektřinu a prodávají ji na obchodním trhu (Německo, Francie a Nizozemsko), a činnosti dodávky plynu a elektřiny (Francie a Nizozemsko). Celkový instalovaný výkon především uhelných elektráren Skupiny v tomto segmentu je 4,9[3] GW.

Francie

Skupina EPPE provozovala prostřednictvím své dceřiné společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. jednu uhelnou elektrárnu s instalovanou kapacitou 595 MW, nacházející se poblíž Saint-Avold, která byla odstavena v březnu 2022, ale vzhledem k situaci na nestabilním francouzském energetickém trhu byla znovu zprovozněna v druhé polovině roku 2022, aby podpořila elektrickou síť a zabezpečení dodávek, a také elektrárnu na biomasu s kapacitou 150 MW v Provence. Prostřednictvím svých dceřiných společností Gazel Energie Solutions S.A.S., Dynamo S.A.S. a Illico S.A.S. působí také v oblasti maloobchodních dodávek elektřiny a plynu průmyslovým a komerčním zákazníkům a zákazníkům z řad malých a středních podniků.

Německo

Společnost Kraftwerk Mehrum GmbH provozuje uhelnou elektrárnu blízko Hannoveru s čistou instalovanou kapacitou 690 MW, která byla 8. prosince 2021 odstavena z trhu a očekávalo se, že bude v roce 2022 fungovat pouze pro účely vyrovnávání sítě dle požadavků regulátora, ale kvůli situaci na nestabilním německém energetickém trhu byla opětovně zprovozněna, aby podpořila síť a zabezpečení dodávek. Elektrárna byla odstavena od sítě na konci března 2024.

Kraftwerk Schkopau GmbH provozuje hnědouhelnou elektrárnu s čistou instalovanou kapacitou 900 MW. Elektrárna dodává především specializované produkty průmyslovým zákazníkům Dow Chemical a Deutsche Bahn.

Nizozemsko

Společnost EP Netherlands B.V. provozuje čtyři vysoce výkonné elektrárny s plynovými turbínami s kombinovaným cyklem s celkovým čistým výkonem 2,6 GW prostřednictvím svých dceřiných společností a společného provozu. Tyto elektrárny fungují v obchodním režimu, ale poskytují také důležité vyrovnávací služby přenosové soustavě společnosti Tennet. Dále také působí v oblasti dodávek elektřiny a plynu komerčním zákazníkům a zákazníkům z řad malých a středních podniků, provozuje připojení plynovodu k jedné z jejích elektráren a poskytuje přístup na trh větrnému parku vlastněnému třetí stranou na základě smlouvy na nákup elektřiny.

Ostatní

Kromě provozu tato část také zahrnuje podpůrné funkce jako například obchodování s energetickými produkty týkajícími se našeho portfolia elektráren a podzemní zásobník plynu ve Velké Británii a zajišťování komodit a přepravy pro zařízení elektráren společností ve skupině EPH.

Obnovitelné zdroje energie

Segment obnovitelných zdrojů energie zahrnuje především elektrárny na biomasu ve Velké Británii a Itálii a větrné farmy a solární elektrárny v Německu a Francii. Celková instalovaná kapacita obnovitelných zdrojů je 0,6 GW.

Velká Británie

Lynemouth Power Limited je vlastník a provozovatel uhelné elektrárny v Northumberlandu (o původní uhelné instalované kapacitě 420 MW). Lynemouth má smlouvu o vyrovnání rozdílu v ceně („contract for

[3] *Údaj zahrnuje instalovaný výkon elektráren Mehrum a Emile Huchet 6 (EH6). Obě elektrárny již byly vyřazeny z obchodování (elektrárna Mehrum od prosince 2021 a EH6 od března 2022). Nicméně vzhledem k situaci na nestabilním německém a francouzském energetickém trhu byly obě elektrárny během roku 2022 opětovně uvedeny do provozu, aby podpořily síť a zabezpečení dodávek a zůstaly v provozu po celý rok 2023.*

difference“) na kompletní přeměnu biomasy a EP UK Investments Limited („EPUKI“) ji rozvíjí, včetně řízení výstavby, dodávky paliva a financování pracovních aktivit. Na přeměnu biomasy byly vynaloženy investiční výdaje přes 350 milionů liber a byla uvedena do provozu na podzim 2019.

Itálie

Elektrárna na biomasu Strongoli, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Italia S.p.A., se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. S celkovou kapacitou 46 MW je jednou z nejmodernějších elektráren na biomasu v Evropě. Elektrárna je zejména poháněna biomasou z dřevěných třísek získaných v rámci údržby lesů a ze zemědělsko-potravinářských zbytků z místních a národních trhů.

Elektrárna na biomasu Crotone, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Crotone, se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. Crotone je elektrárnou na biomasu o celkové kapacitě 27 MW. Elektrárna je zejména poháněna biomasou z dřevěných třísek získaných v rámci údržby lesů a ze zemědělsko-potravinářských zbytků z místních a národních trhů.

Společnost Fusine Energia provozuje elektrárnu na biomasu ve Fusine, v provincii Sondrio, s instalovanou kapacitou 6 MW.

Německo

MIBRAG Neue Energie GmbH provozuje v areálu dolu Schleenhain u saského Groitzsch větrnou farmu Am Geyersberg o celkové instalované kapacitě 7 MW. Větrná farma sestává ze tří větrných turbín Siemens. Společnost usiluje o další rozvoj větrné energie v oblasti povrchových dolů vlastněných společností MIBRAG. Dále byla na rekultivované půdě společností MIBRAG v roce 2023 uvedena do provozu nová solární elektrárna s instalovanou kapacitou 30 MW.

Francie

Portfolio energie z obnovitelných zdrojů zahrnuje šest větrných farem o celkové kapacitě 84 MW provozovaných společnostmi Aerodis, S.A. a Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a dva solární parky o celkové kapacitě 11 MW provozované společností Gazel Energie Solaire S.A.S.

Dále tento segment zahrnuje EP Power Minerals, což je skupina subjektů a společných podniků poskytující náhrady stavebních materiálů a abraziva získaná z popela jako vedlejší produkty uhelných elektráren. Dále také poskytuje řešení pro nakládání s odpady. Centrála sídlí v Dinslaken (Německo). Provoz subjektu probíhá především v Německu, pobočky má také v Polsku, ve Velké Británii, v Asii a také ve Finsku a Nizozemsku po akvizici společnosti Sibelco věnující se abrazivním činnostem v těchto zemích.

EPPE Ostatní

Těžba

Těžební část segmentu je zastoupena společnostmi působícími v Německu.

Společnost MIBRAG GmbH (dále „MIBRAG”) se soustřeďuje na jihu spolkové země Sasko-Anhaltsko, kde provozuje povrchový důl Profen, a v Sasku, kde provozuje povrchový důl Schleenhein. Vytěžené hnědé uhlí se dodává elektrárnám podle dlouhodobých smluv o dodávce. Největšími zákazníky jsou elektrárny Lippendorf a Schkopau. Společnost vlastní podíly ve třech dalších jednotkách, které nabízejí širokou škálu služeb od výroby energie, terénních úprav po stavební inženýrství, likvidaci odpadu a těžební strojírenské služby.

Zbytek skupiny EPH

Uhlíkově neutrální

Hlavní účetní jednotkou v tomto segmentu je společnost Slovenské elektrárne, a.s. a její dceřiné společnosti, vykazované ekvivalenční metodou s 33% podílem Skupiny. Slovenské elektrárne, a.s. jsou největším výrobcem elektřiny na Slovensku, provozují dvě jaderné, dvě uhelné, 31 hydroelektrických a dvě fotovoltaické elektrárny a produkují 72 % celkové produkce elektřiny země. S čistou instalovanou kapacitou 4,1 GW jsou jedním z největších výrobců ve střední a východní Evropě. Díky svému jedinečnému portfoliu vyrábí téměř 96,5 % elektřiny bez skleníkových plynů. Společnost během roku 2023 dokončila

zkušební provoz nové jednotky jaderné elektrárny Mochovce a v současnosti dokončuje jednotku 4, která v představuje jednu z pouhých tří probíhajících výstaveb jaderných elektráren v Evropě.

EPH Ostatní

Segment EPH ostatní zahrnuje společnosti, které nejsou řízeny v rámci skupin EPIF a EPPE.

Ostatní účetní jednotky v tomto segmentu zahrnují zejména logistické společnosti Skupiny a ostatní podpůrné funkce hlavním segmentům Skupiny řízeným skupinami EPPE a EPIF. Především se jedná o EP Cargo Deutschland GmbH, EP CARGO POLSKA, S.A., Lokotrain s.r.o., LOCON Logistik & Consulting AG, skupinu EP Cargo Trucking a skupinu SPEDICA, které zařizují komplexní logistická řešení pro ostatní segmenty Skupiny a pro třetí strany.

Do tohoto segmentu je nově zahrnuta skupina SŽ EP Logistika, vykazovaná ekvivalenční metodou.

Výsledek hospodaření

Za rok končící 31. prosince 2023

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE								
	Přenos plynu	**Distribuce plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruk-tura pro výrobu tepla**	**EPIF – Ostatní**	**Flexibilní výroba energie**	**EPPE Obnovitelné zdroje**	**EPPE Ostatní**	**EPH Uhlíkově neutrální**	**EPH Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingo-vé společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty**	**Konsolidova-né finanční informace**
Výnosy: Energie a související služby	264	3 401	457	687	2	17 489	657	308	-	2	23 267	-	-1 463	21 804
externí výnosy	*260*	*3 097*	*399*	*255*	*1*	*17 039*	*535*	*216*	-	*2*	*21 804*	-	-	*21 804*
z toho: elektřina	-	*2 219*	-	*98*	*1*	*12 331*	*467*	*7*	-	-	*15 123*	-	-	*15 123*
plyn	*260*	*878*	*397*	-	-	*4 433*	-	-	-	-	*5 968*	-	-	*5 968*
uhlí	-	-	-	-	-	*271*	-	*203*	-	-	*474*	-	-	*474*
teplo	-	-	-	*157*	-	-	-	*6*	-	-	*163*	-	-	*163*
jiné energetické produkty	-	-	*2*	-	-	*4*	*68*	-	-	*2*	*76*	-	-	*76*
mezisegmentové výnosy	*4*	*304*	*58*	*432*	*1*	*450*	*122*	*92*	-	-	*1 463*	-	*-1 463*	-
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	45	-	377	-	-	-	195	617	-	-66	551
externí výnosy	-	-	-	*23*	-	*377*	-	-	-	*151*	*551*	-	-	*551*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	*22*	-	-	-	-	-	*44*	*66*	-	*-66*	-
Výnosy: Ostatní	-	*29*	*4*	*15*	*7*	*363*	*180*	*35*	-	*20*	*653*	*13*	*-60*	*606*
externí výnosy	-	*29*	*4*	*15*	*7*	*337*	*171*	*29*	-	*9*	*601*	*5*	-	*606*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	-	-	*26*	*9*	*6*	-	*11*	*52*	*8*	*-60*	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	-	15	-	-	-	1 232	-	-	-	-	1 247	-	-	1 247
Výnosy celkem	**264**	**3 445**	**461**	**747**	**9**	**19 461**	**837**	**343**	**-**	**217**	**25 784**	**13**	**-1 589**	**24 208**
Nákupy a spotřeba:	-48	-2 613	-17	-319	-2	-15 069	-345	-62	-	-53	-18 528	-	1 364	-17 164
externí nákupy a spotřeba	*-32*	*-1 734*	*-12*	*-119*	*-2*	*-14 805*	*-345*	*-62*	-	*-53*	*-17 164*	-	-	*-17 164*
mezisegmentové nákupy a spotřeba	*-16*	*-879*	*-5*	*-200*	-	*-264*	-	-	-	-	*-1 364*	-	*1 364*	-
Služby	-9	-127	-41	-79	-2	-418	-142	-76	-	-107	-1 001	-43	156	-888
Osobní náklady	-31	-138	-41	-53	-2	-268	-44	-110	-	-32	-719	-31	-	-750
Odpisy a snížení hodnoty	-117	-240	-37	-60	-4	-209	-78	-53	-	-29	-827	-	-	-827
Emisní povolenky, netto	-	-	-2	-172	-	-1 334	3	-17	-	-	-1 522	-	-	-1 522
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3
Aktivace vlastní výroby	2	23	4	2	-	4	-	1	-	-	36	-	-	36
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	-39	6	-	-2	-1	-291	-26	-68	-	11	-410	8	69	-333
Provozní výsledek hospodaření	**22**	**356**	**327**	**64**	**-2**	**1 876**	**205**	**-42**	**-**	**7**	**2 813**	**-50**	**-**	**2 763**

v milionech EUR	**EPIF Group**					**EPPE Group**								
	Přenos plynu	**Distribuce plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruk-tura pro výrobu tepla**	**EPIF – Ostatní**	**Flexibilní výroba energie**	**EPPE Obnovitelné zdroje**	**EPPE Ostatní**	**EPH Uhlíkově neutrální**	**EPH Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingové společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými**	**Konsolidované finanční informace**
Finanční výnosy	5	27	17	17	-	119	7	218	-	-1	409	*3 278	*-1 743	1 944
externí finanční výnosy	*5*	*14*	*11*	*9*	-	*39*	*5*	*4*	-	*-1*	*86*	*1 858*	-	*1 944*
mezisegmentové finanční výnosy	-	*13*	*6*	*8*	-	*80*	*2*	*214*	-	-	*323*	*1 420*	*-1 743*	-
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-4	-2	-	-	-5	-	-2	-	-	-13	1	-	-12
Finanční náklady	-35	-19	-8	-3	-1	-376	-10	-15	-	-3	-470	-359	411	-418
Finanční výnosy/-náklady, netto	**-30**	**4**	**7**	**14**	**-1**	**-262**	**-3**	**201**	**-**	**-4**	**-74**	**2 920**	**-1 332**	**1 514**
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	763	1	2	225	8	999	-	-	999
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	3	-	-14	-	-	-11	96	11	96
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	**-8**	**360**	**334**	**78**	**-3**	**2 380**	**203**	**147**	**225**	**11**	**3 727**	***2 966**	***-1 321**	**5 372**
Náklady na daň z příjmů	2	-87	-81	-21	-	-435	-47	-40	-	-1	-710	53	-	-657
Zisk/-ztráta za účetní období	**-6**	**273**	**253**	**57**	**-3**	**1 945**	**156**	**107**	**225**	**10**	**3 017**	***3 019**	***-1 321**	**4 715**

* *Částka 1 332 milionů EUR připadá na vnitroskupinové dividendy vykázané především společnostmi EP Power Europe, a.s, SPP Infrastructure, a.s., Czech Gas Holding Investment B.V. a EP Energy, a.s.*

Jiné finanční informace:

Základní EBITDA[(1)]	139	596	364	124	2	2 085	283	11	-	36	3 640	-53	-	3 587

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok před odečtením nákladů na daň z příjmů, finančních nákladů, finančních výnosů, změn ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podílu na zisku/-ztrátě z jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně, zisku/-ztráty z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností, odpisů hmotného majetku a nehmotného majetku, snížení hodnoty hmotného a nehmotného majetku a záporného goodwillu.

Výsledek hospodaření

Za rok končící 31. prosince 2022

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE								
	Přenos plynu	**Distribuce plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruk-tura pro výrobu tepla**	**EPIF – Ostatní**	**Flexibilní výroba energie**	**EPPE Obnovitelné zdroje**	**EPPE Ostatní**	**EPH Uhlíkově neutrální**	**EPH Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingové společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotli-vými segmenty**	**Konsolidova-né finanční informace**
Výnosy: Energie a související služby	342	3 124	462	671	4	29 813	965	337	-	2	35 720	-	-1 452	34 268
externí výnosy	*182*	*2 789*	*394*	*258*	*1*	*29 540*	*853*	*249*	-	*2*	*34 268*	-	-	*34 268*
z toho: elektřina	-	*1 967*	-	*109*	*1*	*20 675*	*786*	*13*	-	-	*23 551*	-	-	*23 551*
plyn	*182*	*822*	*391*	-	-	*8 681*	-	-	-	-	*10 076*	-	-	*10 076*
uhlí	-	-	-	*1*	-	*175*	-	*232*	-	-	*408*	-	-	*408*
teplo	-	-	-	*148*	-	-	-	*4*	-	-	*152*	-	-	*152*
jiné energetické produkty	-	-	*3*	-	-	*9*	*67*	-	-	*2*	*81*	-	-	*81*
mezisegmentové výnosy	*160*	*335*	*68*	*413*	*3*	*273*	*112*	*88*	-	-	*1 452*	-	*-1 452*	-
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	35	-	1 083	-	-	-	178	1 296	-	-48	1 248
externí výnosy	-	-	-	*25*	-	*1 082*	-	-	-	*141*	*1 248*	-	-	*1 248*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	*10*	-	*1*	-	-	-	*37*	*48*	-	*-48*	-
Výnosy: Ostatní	-	20	8	22	8	318	204	35	-	16	631	11	-49	593
externí výnosy	-	*20*	*8*	*22*	*8*	*296*	*198*	*30*	-	*6*	*588*	*5*	-	*593*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	-	-	*22*	*6*	*5*	-	*10*	*43*	*6*	*-49*	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	-	-1	-	-	-	1 015	-	-1	-	-	1 013	-	-	1 013
Výnosy celkem	**342**	**3 143**	**470**	**728**	**12**	**32 229**	**1 169**	**371**	**-**	**196**	**38 660**	**11**	**-1 549**	**37 122**
Nákupy a spotřeba:	26	-2 428	-20	-216	-2	-27 627	-602	-65	-	-60	-30 994	1	1 355	-29 638
externí nákupy a spotřeba	*52*	*-1 600*	*-13*	*-119*	*-2*	*-27 233*	*-601*	*-65*	-	*-58*	*-29 639*	*1*		*-29 638*
mezisegmentové nákupy a spotřeba	*-26*	*-828*	*-7*	*-97*	-	*-394*	*-1*	-	-	*-2*	*-1 355*	-	*1 355*	-
Služby	-9	-91	-37	-72	-2	-288	-139	-70	-	-86	-794	-35	128	-701
Osobní náklady	-29	-121	-36	-50	-2	-221	-39	-109	-	-29	-636	-23	-	-659
Odpisy a snížení hodnoty	-139	-230	-28	-59	-2	-185	-108	-61	-	-28	-840	-34	-	-874
Emisní povolenky, netto	-	-	-2	-191	-	-1 344	-1	-17	-	-	-1 555	-	-	-1 555
Aktivace vlastní výroby	2	23	2	2	-	2	1	1	-	-	33	-	-	33
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	-8	13	1	-3	-1	-306	-12	-20	-	9	-327	1	70	-256
Provozní výsledek hospodaření	**185**	**309**	**350**	**139**	**3**	**2 260**	**269**	**30**	**-**	**2**	**3 547**	**-79**	**4**	**3 472**

v milionech EUR	**Skupina EPIF**					**Skupina EPPE**								
	Přenos plynu	**Distribuce plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruk-tura pro výrobu tepla**	**EPIF – Ostatní**	**Flexibilní výroba energie**	**EPPE Obnovitelné zdroje**	**EPPE Ostatní**	**EPH Uhlíkově neutrální**	**EPH Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingo-vé společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty**	**Konsolidova-né finanční informace**
Finanční výnosy	69	15	2	6	-	-16	-31	85	-	4	134	*1 143	*-999	278
externí finanční výnosy	*69*	*3*	*2*	*1*	-	*-44*	*-32*	*6*	-	*4*	*9*	*269*	-	*278*
mezisegmentové finanční výnosy	-	*12*	-	*5*	-	*28*	*1*	*79*	-	-	*125*	**874*	**-999*	-
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-	-1	-	-	-	-	-	136	-	135	1	-	136
Finanční náklady	-31	-22	-4	-2	-1	-136	-12	-6	-	-2	-216	-190	184	-222
Finanční výnosy/-náklady, netto	**38**	**-7**	**-3**	**4**	**-1**	**-152**	**-43**	**79**	**136**	**2**	**53**	**954**	**-815**	**192**
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	797	1	4	-53	28	777	-2	-	775
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	227
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	**223**	**302**	**347**	**143**	**2**	**2 905**	**227**	**113**	**83**	**32**	**4 377**	***1 100**	***-811**	**4 666**
Náklady na daň z příjmů	-55	-73	-85	-27	-1	-480	-99	-42	-	-2	-864	-11	-	-875
Zisk/-ztráta za účetní období	**168**	**229**	**262**	**116**	**1**	**2 425**	**128**	**71**	**83**	**30**	**3 513**	***1 089**	***-811**	**3 791**

* *Částka 815 milionů EUR připadá na vnitroskupinové dividendy vykázané především společnostmi Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., EP New Energy Italia S.r.l. a EP Power Europe, a.s.*

Jiné finanční informace:

Základní EBITDA[(1)]	324	539	378	198	5	2 445	377	91	-	30	4 387	-45	4	4 346

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok před odečtením nákladů na daň z příjmů, finančních nákladů, finančních výnosů, změn ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podílu na zisku z jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně, zisku/-ztráty z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností, odpisů hmotného majetku a nehmotného majetku, snížení hodnoty hmotného a nehmotného majetku a záporného goodwillu.

Odsouhlasení základního ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Základní EBITDA se odsouhlasuje na zisk následovně:

Za rok končící 31. prosince 2023
v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk-tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo-vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova-né finanční informace
Základní EBITDA	**139**	**596**	**364**	**124**	**2**	**2 085**	**283**	**11**	**-**	**36**	**3 640**	**-53**	**-**	**3 587**
Odpisy a snížení hodnoty	-117	-240	-37	-60	-4	-209	-78	-53	-	-29	-827	-	-	-827
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3
Finanční výnosy	5	27	17	17	-	119	7	218	-	-1	409	3 278	-1 743	1 944
Změna ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-4	-2	-	-	-5	-	-2	-	-	-13	1	-	-12
Finanční náklady	-35	-19	-8	-3	-1	-376	-10	-15	-	-3	-470	-359	411	-418
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	763	1	2	225	8	999	-	-	999
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	3	-	-14	-	-	-11	96	11	96
Náklady na daň z příjmů	2	-87	-81	-21	-	-435	-47	-40	-	-1	-710	53	-	-657
Zisk za účetní období	**-6**	**273**	**253**	**57**	**-3**	**1 945**	**156**	**107**	**225**	**10**	**3 017**	**3 019**	**-1 321**	**4 715**

Za rok končící 31. prosince 2022
v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk-tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo-vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova-né finanční informace
Základní EBITDA	**324**	**539**	**378**	**198**	**5**	**2 445**	**377**	**91**	**-**	**30**	**4 387**	**-45**	**4**	**4 346**
Odpisy a snížení hodnoty	-139	-230	-28	-59	-2	-185	-108	-61	-	-28	-840	-34	-	-874
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finanční výnosy	69	15	2	6	-	-16	-31	85	-	4	134	1 143	-999	278
Změna ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-	-1	-	-	-	-	-	136	-	135	1	-	136
Finanční náklady	-31	-22	-4	-2	-1	-136	-12	-6	-	-2	-216	-190	184	-222
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	797	1	4	-53	28	777	-2	-	775
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	227
Náklady na daň z příjmů	-55	-73	-85	-27	-1	-480	-99	-42	-	-2	-864	-11	-	-875
Zisk za účetní období	**168**	**229**	**262**	**116**	**1**	**2 425**	**128**	**71**	**83**	**30**	**3 513**	**1 089**	**-811**	**3 791**

Dlouhodobý majetek a závazky

Za rok končící 31. prosince 2023

v milionech EUR	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk-tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo-vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova-né finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 335	6 399	1 027	1 054	18	12 386	1 016	885	684	320	28 124	5 735	-4 986	28 873
Povinně vykazované závazky za segment	-2 045	-2 348	-364	-432	-9	-9 267	-410	-662	-	-161	-15 698	-8 951	4 986	-19 663
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku[(1)]	7	133	32	301	-	2 333	30	99	-	46	2 981	1	-	2 982
Nabytí hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	5	104	25	62	-	535	28	69	-	28	856	1	-	857
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	-	70	2	20	684	96	873	1	-	874

(1) Tento zůstatek zahrnuje přírůstky aktiv z práva k užívání, emisních povolenek a goodwillu.

Za rok končící 31. prosince 2022

v milionech EUR	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk-tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	EPPE Obnovitelné zdroje	EPPE Ostatní	EPH Uhlíkově neutrální	EPH Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo-vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova-né finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 431	6 180	1 063	1 094	25	16 486	1 066	704	-	285	31 334	3 676	-4 558	30 452
Povinně vykazované závazky za segment	-2 407	-2 829	-430	-484	-12	-12 568	-531	-609	-	-138	-20 008	-7 872	4 558	-23 322
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku[(1)]	37	117	23	234	1	1 575	63	71	-	27	2 148	-	-	2 148
Nabytí hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	32	89	10	40	1	475	63	30	-	12	752	-	-	752
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	1	1 109	1	21	-	88	1 221	-	-	1 221

(1) Tento zůstatek zahrnuje přírůstky aktiv z práva k užívání, emisních povolenek a goodwillu.

Informace o geografických oblastech

Z geografického hlediska vycházejí výnosy za segment ze zeměpisné polohy dodání zboží a služeb a aktiva za segment pak ze zeměpisné polohy těchto aktiv.

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Německo**	**Itálie**	**Spojené království**	**Irsko**	**Francie**	**Nizozemsko**	**Švýcarsko**	**Ostatní**	**Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek	684	9 193	705	406	848	73	121	640	23	4	12 697
Nehmotný majetek a goodwill	316	41	133	19	87	9	71	73	-	-	749
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	18	-	-	-	-	-	21
Celkem	**1 003**	**9 234**	**838**	**425**	**953**	**82**	**192**	**713**	**23**	**4**	**13 467**

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Německo**	**Itálie**	**Spojené království**	**Irsko**	**Francie**	**Nizozemsko**	**Švýcarsko**	**Ostatní**	**Celkem**
Výnosy: elektřina	1 080	1 409	1 758	2 525	2 811	216	775	1 984	1 230	1 335	15 123
Výnosy: plyn	347	1 018	2 070	553	276	1 131	213	222	187	-49	5 968
Výnosy: uhlí	84	12	210	-	-	-	22	-	23	123	474
Výnosy: teplo	157	-	6	-	-	-	-	-	-	-	163
Výnosy: jiné energetické produkty	2	2	29	1	7	-	9	3	-	23	76
Výnosy: logistika a nákladní doprava	65	5	95	-	34	-	2	4	85	261	551
Výnosy: ostatní	33	31	247	-1	48	-	2	4	38	204	606
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	68	-177	397	181	-221	-	1 240	80	-117	-204	1 247
Celkem	**1 836**	**2 300**	**4 812**	**3 259**	**2 955**	**1 347**	**2 263**	**2 297**	**1 446**	**1 693**	**24 208**

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska, Polska a Norska(1)

(1) Výnosy z Lucemburska zahrnují především derivátové transakce na energetických burzách.

Za rok končící 31. prosincem 2022

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Německo**	**Itálie**	**Spojené království**	**Irsko**	**Francie**	**Nizozemsko**	**Švýcarsko**	**Ostatní**	**Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek	675	8 818	666	401	891	82	96	-	17	3	11 649
Nehmotný majetek a goodwill	292	40	101	22	94	26	52	-	-	-	627
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	18	-	-	-	-	-	21
Celkem	**970**	**8 858**	**767**	**423**	**1 003**	**108**	**148**	**-**	**17**	**3**	**12 297**

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Německo**	**Itálie**	**Spojené království**	**Irsko**	**Francie**	**Nizozemsko**	**Švýcarsko**	**Ostatní**	**Celkem**
Výnosy: elektřina	821	1 678	1 780	5 015	5 960	464	4 636	4	687	2 506	23 551
Výnosy: plyn	602	1 007	1 207	784	1 019	1 218	125	164	765	3 185	10 076
Výnosy: uhlí	61	20	231	-	-	-	15	-	-	81	408
Výnosy: teplo	148	-	4	-	-	-	-	-	-	-	152
Výnosy: jiné energetické produkty	2	2	39	1	10	-	13	3	1	10	81
Výnosy: logistika a nákladní doprava	78	4	210	43	112	11	8	3	180	599	1 248
Výnosy: ostatní	39	22	303	1	53	2	4	1	-19	187	593
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	358	21	-984	71	491	-319	604	-59	455	375	1 013
Celkem	**2 109**	**2 754**	**2 790**	**5 915**	**7 645**	**1 376**	**5 405**	**116**	**2 069**	**6 943**	**37 122**

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska, Maďarska a Rakouska.(1)

(1) Výnosy z Lucemburska zahrnují především derivátové transakce na energetických burzách.

6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností

(a) Akvizice a postupné akvizice

i. 31. prosince 2023

v milionech EUR	**Datum akvizice**	**Nabytý majetkový podíl %**	**Majetkový podíl po akvizici %**
Nové dceřiné společnosti			
Rijnmond Power Holding B.V.	5.1.2023	100	100
PZEM Energy Company B.V., PZEM Pipe B.V., Sloe Centrale Holding B.V. a jejich dceřiné společnosti („skupina PZEM a Sloe")	25.1.2023	100	100
MaasStroom Energie C.V.	23.5.2023	100	100
SGL – Schienen Güter Logistik GmbH	31.10.2023	100	100
Nový společný provoz			
Enecogen V.O.F.	23.5.2023	50	50

Rijnmond Power Holding B.V., PZEM a Sloe Group

Dne 25. ledna 2023 společnost EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Netherlands B.V. („EP NL") uzavřela akvizici elektrárny Sloe s instalovanou kapacitou 870 MW od společnosti ZEH N.V. a francouzské společnosti veřejných služeb EDF S.A. Dále dne 5. ledna 2023 společnost EP NL získala elektrárnu Rijnmond s instalovanou kapacitou 810 MW. Mimo portfolio elektráren společnost EP NL také získala PZEM Energy Company B.V. od společnosti ZEH N.V., do které spadá plynovod ZBL (plynovod dlouhý 55 km zásobující elektrárnu Sloe), obchodní činnost a B2B dodávka elektřiny a plynu.

MaasStroom Energie C.V. a Enecogen V.O.F.

Dne 23. května 2023 společnost EP NL úspěšně uzavřela smlouvu se společností Castleton Commodities International LLC (CCI), zajišťující akvizici dvou plynových elektráren. EP NL získala plné vlastnictví MaasStroom, plynové elektrárny v Rotterdamu (Pernis) s instalovanou kapacitou 426 MW. Dále společnost EP NL získala 50% podíl ve společnosti Enecogen, plynové elektrárně v Rotterdamu (Europoort) s celkovou instalovanou kapacitou 910 MW (podíl EPH je 455 MW). Zbývající 50% podíl ve společnosti Enecogen bude nadále vlastněn holandskou energetickou společností Eneco N.V. Tyto strategické akvizice společně s předchozími akvizicemi v Nizozemsku umožnily společnosti EP NL vybudovat portfolio, do kterého patří čtyři vysoce výkonné plynové elektrárny. S kumulativní kapacitou 2,6 GW je nyní společnost EP NL třetím největším provozovatelem elektráren Nizozemsku, což zajistí stabilní dodávku energie v probíhajícím komplexním přechodu na jiné energie.

SGL – Schienen Güter Logistik GmbH

Dne 31. října 2023 společnost EP Logistics International, a.s. (EPLI), dceřiná společnost společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., dokončila akvizici 100% podílu v zavedené německé společnosti SGL – Schienen Güter Logistik GmbH, logistické společnosti, která doplní portfolio služeb EPLI v oblasti železniční nákladní dopravy a stavební logistiky.

Akvizice nekontrolních podílů

Dne 25. května 2023 Skupina získala další 20% podíl ve společnosti Kinet s.r.o. Podíl Skupiny ve společnosti Kinet s.r.o. se zvýšil z 80 % na 100 % (efektivní úrok se zvýšil z 27,05 % na 33,81 %).

Dne 4. prosince 2023 Skupina získala další 9% podíl ve společnosti Alternative Energy, s.r.o. Podíl Skupiny v Alternative Energy, s.r.o. se zvýšil z 90 % na 99 % (efektivní úrok se zvýšil z 62,1 % na 68,31 %).

Transakce vyplynuly z odúčtování nekontrolního podílu ve výši 1 milion EUR.

ii. 31. prosince 2022

v milionech EUR	**Datum akvizice**	**Nabytý majetkový podíl %**	**Majetkový podíl po akvizici %**
Nové dceřiné společnosti			
PW geoenergy a.s.	28. 4. 2022	51	51
EP Power Grit GmbH a její dceřiné společnosti („EP Power Grit“)	1. 12. 2022	100	100
Nové přidružené společnosti			
SŽ EP Logistika d.o.o. a její dceřiné společnosti („Skupina SŽ EP Logistika“)	14. 1. 2022	49	49

PW geoenergy a.s.

Dne 28. dubna 2022 Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti Stredoslovenská energetika Holding, a.s. získala 51% podíl ve společnosti PW geoenergy a.s., projektové společnosti zaměřené na realizaci geotermálního projektu na středním Slovensku.

EP Power Grit

Dne 1. prosince 2022 společnost EP Power Minerals GmbH prostřednictvím své nově založené dceřiné společnosti EP Power Grit GmbH získala od společnosti SCR-Sibelco činnosti v oblasti jednorázových abraziv. Abraziva jsou důležitou součástí obchodního modelu EP Power Minerals již mnoho let. Nákupem společnosti SCR-Sibelco hodlá Společnost posílit svou pozici. Díky akvizici bude společnost EP Power Grit v budoucnu vyrábět vysoce kvalitní sortiment v moderních výrobních závodech na pěti místech v Německu, Belgii, Nizozemsku a Finsku.

Skupina SŽ EP Logistika

Dne 14. ledna 2022 společnost EP Logistics International, a.s. („EPLI“) uzavřela strategické partnerství se slovinskou společností SŽ d.o.o. SŽ d.o.o. vložila do společného podnikání subjekty SŽ-TP d.o.o. a Fersped d.o.o. a EPLI přispěla dohodnutou částkou peněz. SŽ EP Logistika d.o.o. se stane jedním z klíčových provozovatelů nákladní dopravy a logistických služeb v regionu, do kterého spadá Bosna a Hercegovina, Chorvatsko, Severní Makedonie, Černá Hora, Srbsko, Slovinsko, Rakousko, Maďarsko a Itálie. Orgány společnosti i orgány společností SŽ-TP a Fersped byly posíleny špičkovými mezinárodními odborníky v tomto oboru. Od samého počátku nové partnerství otevírá novou kapitolu mezinárodního rozvoje nákladní dopravy a logistiky skupin SŽ a EPLI, posílené kapitálově i personálně.

Akvizice nekontrolních podílů

Dne 1. září 2022 Skupina získala další 10% podíl ve společnosti Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH („Norgam“). Dalších 5 % získala prostřednictvím obou mateřských společností – Tagebau Profen GmbH & Co. KG a Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG. Vlastnický podíl Skupiny ve společnosti Norgam se zvýšil z 51 % na 61 %. Transakce vedla k odúčtování nekontrolního podílu ve výši 1 mil. EUR.

(b) Dopad akvizic

i. 31. prosince 2023

Dceřiné společnosti a společné provozy

Reálná hodnota zaúčtovaných získaných aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom Energie C.V., Enecogen V.O.F. a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Účetní hodnota [(1)]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2023 Celkem[(1)]**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	626	47	673
Nehmotný majetek	15	-2	13
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	852	-27	825
Finanční nástroje and ostatní finanční aktiva	388	-	388
Zásoby	36	-	36
Peníze a peněžní ekvivalenty	171	-	171
Odložené daňové pohledávky	68	33	101
Rezervy	-117	-	-117)
Odložené daňové závazky	-19	-29	-48
Úvěry a půjčky	-626	-	-626
Finanční nástroje a jiné finanční závazky	-552	-	-552
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-274	27	-247
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**568**	**49**	**617**
Goodwill při akvizici dceřiných společností/společného provozu			13
Záporný goodwill při akvizici dceřiných společností			-3
Náklady na pořízení			**627**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			627
Závazek z kupní ceny			-
Celkové převedené protiplnění			**627**
Snížení o nabyté peníze (B)			171
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B–A)			**-456**

(1) Představuje hodnoty 100% podílu u Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom Energie C.V. a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH a hodnoty 50% podílu u společného provozu Enecogen V.O.F.

i. 31. prosince 2022

Dceřiné společnosti

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice dceřiných společností EP Power Grit jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota (1)**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2022 Celkem(1)**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	2	-	2
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	3	-	3
Zásoby	2	-	2
Peníze a peněžní ekvivalenty	1	-	1
Rezervy	-1	-	-1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2	-	-2
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**5**	**-**	**5**
Goodwill při akvizici nových dceřiných společností			11
Pořizovací cena			**16**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			16
Celkové převedené protiplnění			**16**
Snížení o nabyté peníze (B)			1
Čistý peněžní příjem/-výdaj (C) = (B–A)			**-15**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

Tabulka nezobrazuje dopady akvizice společnosti PW geoenergy a.s. Akvizicí PW geoenergy a.s. Skupina získala nehmotný majetek ve výši 6 milionů EUR.

Přidružené společnosti

Reálná hodnota vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny EP SŽ Logistika jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**2022 Celkem**
Dlouhodobá aktiva	146
Krátkodobá aktiva	114
Reálná hodnota aktiv	**260**
Dlouhodobé závazky	-102
Krátkodobé závazky	-54
Reálná hodnota závazků	**-156**
Reálná hodnota identifikovatelných čistých aktiv	**104**
Čistá aktiva připadající na podíl Skupiny	**51**

ii. Zdůvodnění akvizic

Strategické zdůvodnění Skupiny pro realizované akvizice sestává z několika faktorů, například:

- podnikání dceřiné společnosti se doplňuje s portfoliem EPH,
- potenciál pro synergické působení,
- dceřiné společnosti mají na trhu výhodnou pozici,
- příslušná odvětví mají předpoklady k budoucímu růstu,
- další vertikální integrace obchodních aktivit s výrobní činností.

Vzhledem k tomu, že jedním ze strategických cílů Skupiny je další expanze v energetickém sektoru zemí, kde Skupina v současné době působí, investuje EPH jak do energetických společností, tak i do firem, které jsou dodavateli pro energetiku. Skupina se chystá dále posilovat svoji pozici a stát se důležitým účastníkem na energetickém trhu ve střední a západní Evropě.

Vedení Skupiny je přesvědčeno, že vzhledem k vývoji trhu mají tyto investice dlouhodobou strategickou hodnotu.

V roce 2023 Skupina zaúčtovala goodwill ve výši 13 milionů EUR z akvizice společnosti Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe a Enecogen V.O.F. a záporný goodwill ve výši 3 miliony EUR z akvizice společnosti SGL – Schienen Güter Logistik GmbH.

Následující tabulka uvádí informace o výnosech a zisku nebo ztrátě nabytých podniků, které byly zahrnuty do konsolidovaného výkazu o úplném výsledku za vykazované období.

v milionech EUR	**2023**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*[(1)]	1 957
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice *[(1)]	209

v milionech EUR	**2022**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	-
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-

* *Před vnitropodnikovým vyloučením s ostatními společnostmi ve Skupině*
(1) Výnosy a zisk/-ztráta zahrnují údaje odpovídající 50% podílu Skupiny u společného provozu Enecogen V.O.F.

Následující tabulka poskytuje informace o odhadovaných výnosech a zisku nebo ztrátě, které by byly zahrnuty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku, pokud by k akvizici došlo na začátku vykazovaného období (tj. k 1. lednu 2023 nebo k 1. lednu 2022); tyto finanční informace byly odvozeny ze statutárních finančních výkazů či finančních výkazů sestavených dle standardů IFRS nabytých subjektů.

v milionech EUR	**2023**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2023*	2 091
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2023*	233

v milionech EUR	**2022**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2022*[(1)]	16
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosince 2022*[(1)]	1

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě IFRS nebo místních zákonných finančních informací.*
(1) Výnosy a zisk/-ztráta zahrnují údaje odpovídající 50% podílu Skupiny u společného provozu Enecogen V.O.F.

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

(c) Podnikové kombinace – účtování o akvizicích v letech 2023 a 2022

Identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyté (koupené) společnosti byly vykázány a oceněny v reálné hodnotě k datu akvizice mateřskou společností Energetický a průmyslový holding, a.s. (s výjimkou akvizic pod společnou kontrolou, které se účtují v zůstatkové hodnotě); v souladu s výše uvedeným byly stanovené reálné hodnoty následně vykázány v konsolidované účetní závěrce Společnosti. Alokace celkové kupní ceny mezi jednotlivá nabytá čistá aktiva pro účely finančního výkaznictví byla provedena za pomoci odborných poradců.

Oceňovací analýza vychází z historických a výhledových údajů existujících ke dni podnikové kombinace (patří k nim i určité odhady a aproximace, například prognózy v podnikatelském plánu, odhad životnosti aktiv a vážený průměr ceny složek kapitálu). Každá výhledová informace, která může mít vliv na budoucí hodnotu nabytých aktiv, je založena na očekávání vedení ohledně toho, jaké konkurenční a hospodářské prostředí bude v daném období existovat.

Výsledky oceňovacích analýz také slouží k určení doby odpisování hodnot přidělených konkrétním položkám dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku.

Alokace kupní ceny byla provedena pro všechny podnikové kombinace, na které se vztahuje IFRS 3.

Úpravy na reálnou hodnotu plynoucí z podnikových kombinací v roce 2023 jsou uvedeny v následujíc tabulce:

v milionech EUR	**Hmotný majetek**	**Nehmotný majetek**	**Pohledávky z obchod-ních vztahů a jiná aktiva**	**Odložená daňová pohledá vka**	**Závazky z obchod-ních vztahů a jiné závazky**	**Odložený daňový závazek**	**Celkový čistý dopad na finanční pozici**
Dceřiný podnik/společný provoz							
Rijnmond Power Holding B.V.	-2	-	-	-	-	-	**-2**
Skupina Sloe	-127	-2	-	33	-	-	**-96**
MaasStroom Energie C.V.	129	-	-	-	27	-24	**132**
Enecogen V.O.F.	47	-	-27	-	-	-5	**15**
Celkem	**47**	**-2**	**-27**	**33**	**27**	**-29**	**49**

Úpravy na reálnou hodnotu plynoucí z akvizice a alokace kupní ceny SGL – Schienen Güter Logistik GmbH nebyly významné, a proto vedení Skupiny rozhodlo nezaúčtovat žádné úpravy na reálnou hodnotu plynoucí z této akvizice.

V roce 2022 nebyly úpravy na reálnou hodnotu v důsledku alokace kupní ceny společností skupiny SŽ EP Logistika a EP Power Grit významné, a proto se vedení Skupiny v roce 2022 rozhodlo nevykázat žádné úpravy na reálnou hodnotu plynoucí z této akvizice podílu v přidružených společnostech a podnikové kombinaci.

(d) Prodej podílů

i. 31. prosince 2023

Během roku 2023 Skupina prodala své podíly v následujících společnostech

v milionech EUR	**Datum prodeje**	**Prodaný podíl %**
Prodané dceřiné a přidružené společnosti		
EPH Financing SK, a.s. v likvidácii	6. 4. 2023	100
LEAG Holding, a.s., Lausitz Energie Verwaltungs GmbH a její dceřiné a přidružené společnosti („skupina LEAG“)	29. 9. 2023 a 27. 12. 2023	50

Dne 6. dubna 2023 v souvislosti s procesem likvidace společnosti EPH Financing SK, a.s. v likvidácii, byla společnost dekonsolidována bez výrazného vlivu na účetní závěrku Skupiny.

Skupina LEAG

V roce 2023 Skupina oznámila plán převést aktiva z přechodu na jiné energie ze Skupiny EPH do EP Energy Transition, holdingové společnosti nově zřízené skupiny. Po oznámení Skupina překlasifikovala podíl ve společném podniku LEAG na aktiva držená k prodeji ke dni 30. červnu 2023 a přestala používat metodu ekvivalence prospektivně od data reklasifikace. Prodej 50% podílu ve skupině LEAG proběhl ve dvou tranších během druhé poloviny roku 2023. Dopad je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2023**
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-1 783
Fond ze zajištění peněžních toků převedený do zisku a ztráty	-53
Čistá hodnota prodaných aktiv	**-1 836**
Ostatní protiplnění[(1)]	1 932
Celková přijaté plnění	**1 932**
Zisk z prodeje[(2)]	**96**

(1) Ostatní protiplnění představuje pohledávku z prodeje LEAG. Pohledávka z prodeje byla přiřazena v sérii transakcí akcionářům Společnosti a pohledávka z postoupení byla nakonec započtena proti závazku z dividend oznámených společností Energetický a průmyslový holding a.s. (bezhotovostní vypořádání).

(2) Zisk z prodeje je uveden na řádku „Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností".

Částečné prodeje

Prodej skupiny LEAG vedl k částečnému prodeji investic ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. („skupina EPNEI") a jejích dceřiných společnostech a EP New Energies GmbH („EPNE"). Vlastnictví podílu Skupiny ve skupině EPNEI se snížilo ze 75,5 % na 51 % a vlastnictví podílu ve skupině EPNE se snížilo z 90 % na 80 %. Transakce vedly ke zvýšení nekontrolního podílu o 16 milionů EUR.

Dne 15. srpna 2023 Skupina snížila svůj podíl v Greeninvest Energy, a.s. ze 41,67 % na 39,73 %, což nemělo významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

i. 31. prosince 2022

Během roku 2022 Skupina prodala své podíly v následujících společnostech:

v milionech EUR	**Datum prodeje**	**Prodaný podíl %**
Prodané dceřiné a přidružené společnosti		
Nafta Exploration d.o.o.	22. 2. 2022	47,59
Domky Myslivecká, s.r.o.	2. 11. 2022	100
Mirtheaven a.s.	20. 12. 2022	100
EP Real Estate, a.s. a její dceřiné a přidružené společnosti	22. 12. 2022	100

Dne 22. února 2022 byla společnost Nafta Exploration d.o.o. vymazána z obchodního rejstříku a dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 2. listopadu 2022 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti Domky Myslivecká, s.r.o. bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 7. listopadu 2022 byla společnost DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci, vymazána z obchodního rejstříku. Společnost byla dekonsolidována již v roce 2020 z důvodu nevýznamnosti.

Dne 20. prosince 2022 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti Mirtheaven a.s. bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 22. prosince 2022 Skupina prodala 100% podíl ve společnosti EP Real Estate, a.s. a jejích dceřiných a přidružených společnostech. Dopad je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2022**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	-75
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-4
Finanční nástroje – aktiva	-20
Peníze a peněžní ekvivalenty	-4
Odložené daňové závazky	5
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	4
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-94**
Nekontrolní podíl	3
Kurzový rozdíl převedený do zisku a ztráty	2
Prodaná čistá aktiva	**-89**
Ostatní protiplnění(1)	316
Celkem přijaté protiplnění	**316**
Minus: úbytek peněžní hotovosti	**-4**
Čistý odliv hotovosti	-4
Zisk/-ztráta z prodeje	**227**

(1) Ostatní protiplnění představuje pohledávku z prodeje 100% podílu ve společnosti EP Real Estate, a.s. Pohledávka byla započtena proti závazku z dividend vyhlášených společností Energetický a průmyslový holding, a.s. kupujícím, kteří jsou akcionáři Společnosti.

7. Výnosy

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Výnosy: Energie a související služby		
z toho: elektřina	15 123	23 551
plyn	5 968	10 076
uhlí	474	408
teplo	163	152
jiné energetické produkty	76	81
Energie a související služby celkem	**21 804**	**34 268**
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	**551**	**1 248**
Výnosy: Ostatní	**606**	**593**
Celkové výnosy od zákazníků	**22 961**	**36 109**
Zisk z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	**1 247**	**1 013**
Celkem	**24 208**	**37 122**

Rozčlenění výnosů podle druhu služby a podle geografické oblasti je uvedeno v bodě přílohy 5 – Provozní segmenty.

Položka Výnosy: Energie a související služby: plyn zahrnuje především výnosy z prodeje plynu a výnosy z přenosu plynu ve výši 485 milionů EUR (2022: 427 milionů EUR), skladování plynu ve výši 455 milionů EUR (2022: 426 milionů EUR) a přenosu plynu ve výši 264 milionů EUR (2022: 342 milionů EUR).

Položka Výnosy: Energie a související služby: elektřina zahrnuje především výnosy z prodeje elektřiny ve výši 14 810 milionů EUR (2022: 23 346 milionů EUR) a z distribuce elektřiny ve výši 313 milionů EUR (2022: 205 milionů EUR).

Výnosy z logistiky a nákladní dopravy a ostatní výnosy obsahují především prodeje sádry, výnosy z přepravy a likvidace, spalování kalů z čistíren odpadních vod a revitalizační služby třetím stranám.

V roce 2023 a 2022 nebyly vykázány žádné výnosy ze závazků k plnění splněných (či částečně splněných) v minulých obdobích.

Položka „Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto“ obsahuje transakce související převážně s deriváty drženými pro účely řízení rizik, pro které však není zpracována dokumentace zajišťovacího účetnictví podle IFRS. To zahrnuje ocenění nevypořádaných derivátů reálnou

hodnotou k rozvahovému dni a také určité reklasifikační úpravy mezi ziskem/-ztrátou z komoditních derivátů a výnosy z energií a souvisejících služeb ve spojitosti s derivátovými kontrakty drženými pro účely řízení rizik, které jsou podle požadavků IFRS vykazovány jako deriváty k obchodování. V důsledku postupu dle IFRS se výnosy z prodeje podkladové komodity oceňují reálnou hodnotou podkladové komodity k datu vypořádání derivátové smlouvy a rozdíl mezi smluvní cenou a reálnou hodnotou je zahrnut do položky „Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy".

Celkové výnosy snížené o celkové nákupy a spotřebu jsou vykázány ve výkaze o úplném výsledku v řádku „Mezisoučet".

Smluvní aktiva a závazky se především týkají nevyfakturované části splněných závazků k plnění, přijatých plateb za služby a zboží v případě, kdy kontrola nad aktivy nebyla převedena na zákazníka, a výnosů příštích období souvisejících s vybranými poplatky za připojení do sítě a bezúplatnými dlouhodobými aktivy převedenými od zákazníků.

Některá plynová zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o dotaci, poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera). Tento majetek byl zaúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající nákladům, jež byly vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku poskytovat služby zákazníkům v budoucích obdobích. Tyto náklady přibližně odpovídají reálné hodnotě nabytých aktiv. Tento smluvní závazek se rozpouští do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

Smluvní aktiva a závazky

Během roku 2023 byla částka ve výši 71 milionů EUR vykázaná na začátku roku v krátkodobých smluvních závazcích vykázána jako výnos.

8. Nákupy a spotřeba

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Pořizovací cena prodané elektřiny	7 864	13 652
Pořizovací cena prodaného plynu a dalších energetických produktů	5 206	8 629
Spotřeba energie	2 685	5 392
Ostatní pořizovací náklady	865	1 406
Spotřeba paliva a dalšího materiálu	467	366
Ostatní nákupy	158	207
Změny u nedokončené výroby, polotovarů a hotového zboží	-81	-14
Celkem	**17 164**	**29 638**

Nákupy a spotřeba uvedené v tabulce zahrnují pouze cenu nakupované energie a materiálů spotřebovaných při výrobě energie, tj. nezahrnují přímo přiřaditelné režijní náklady (především služby, personální náklady, odpisy, emisní povolenky apod.)

9. Služby

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Opravy a údržba	227	179
Náklady na přepravu	139	118
Náklady na poradenství	80	59
Poplatky za síť	59	37
Outsourcing a ostatní administrativní poplatky	57	51
Náklady na pojištění	45	38
Náklady na informační technologie	41	25
Průmyslový odpad	38	42
Náklady na nájem	30	26
Ochrana životního prostředí	27	20
Náklady na reklamu	13	9
Školení, kurzy, konference	8	6
Bezpečnostní služby	6	6
Náklady na komunikaci	5	3
Ostatní	113	82
Celkem	**888**	**701**

Odměny statutárním auditorům

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Statutární audity	8	6
Služby nad rámec statutárního auditu	3	1
Celkem	**11**	**7**

Odměny statutárním auditorům zahrnují náklady zaznamenané všemi dceřinými společnostmi a také společnými provozy vykazovanými metodou poměrné konsolidace. Statutární audity zahrnují poplatky za statutární audity účetních závěrek. Služby nad rámec statutárního auditu obsahují především následující služby: prověrku zkrácené mezitímní konsolidované účetní závěrky skupin EPIF a EPH, asistenci při přípravě zprávy o udržitelnosti, odborný posudek týkající se odpočtu na výzkum a vývoj, poskytnutí patronátního prohlášení a ostatních speciálních zpráv (dodržování úvěrových podmínek, proudění plynu, dohodnuté postupy u slovenské účetní závěrky, zpráva o prověrce).

10. Osobní náklady

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Mzdy a platy	553	503
Povinné odvody na sociální zabezpečení	141	124
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	10	7
Odměny členům statutárních orgánů (včetně statutárních orgánů dceřiných společností)	6	6
Ostatní sociální náklady	40	19
Celkem	**750**	**659**

Průměrný počet zaměstnanců během roku 2023 byl 10 967 (2022: 10 420), z nichž 274 bylo vedoucích pracovníků (2022: 228).

11. Emisní povolenky, netto

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	42	100
Zisk/-ztráta z prodeje emisních povolenek	-115	-332
Tvorba a rozpuštění rezervy na emisní povolenky	-1 256	-1 613
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s emisními povolenkami, netto	-193	290
Využití rezervy na emisní povolenky	1 536	1 334
Spotřeba emisních povolenek	-1 536	-1 334
Celkem	**-1 522**	**-1 555**

12. Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Kompenzace od pojišťoven a dalších společností	16	18
Poplatky za poradenství	14	23
Výnosy z nájmu	9	14
Obdržené státní dotace	9	6
Vrácení ekologické daně	5	5
Smluvní penále	3	2
Výnosy z prodeje materiálu	2	2
Majetek nabytý bezúplatně a poplatky od zákazníků	2	-
Zisk z prodeje hmotného a nehmotného majetku	-	1
Ostatní	56	37
Ostatní provozní výnosy	**116**	**108**
Daně a poplatky	-103	-112
Změny snížení hodnoty	-99	-90
Poplatky za obchodování	-85	-14
Kancelářské vybavení a ostatní materiál	-34	-29
Materiál k opravám a údržbě	-30	-31
Smluvní penále	-26	-15
Dary a sponzorství	-7	-16
Tvorba a rozpuštění rezerv	-7	-9
Retransmisní poplatek	-6	-7
Poplatky za zprostředkování	-5	-5
Manka a škody	-3	-3
Ztráta z prodeje hmotného a nehmotného majetku	-3	-
Ztráta z odepsaných pohledávek	-	-1
Ostatní	-41	-32
Ostatní provozní náklady	**-449**	**-364**
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	**-333**	**-256**

Daně a poplatky obsahují daň na podporu ceny uhlí, daň z nemovitostí, daň z elektřiny, daň z plynu a ostatní daně a poplatky.

Do výkazu zisku a ztráty za roky 2023 a 2022 nebyly zaúčtovány žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

13. Finanční výnosy/-náklady, netto

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Výnosové úroky	123	56
Výnosy z poplatků a provizí	50	52
Výnosy z dividend	6	7
Finanční výnosy	**179**	**115**
Zisk z přecenění finančních nástrojů na reálnou hodnotu[(1)]	1 470	140
Zisk z přecenění podmíněného protiplnění[(2)]	210	8
Čistý kurzový zisk/-ztráta	87	-78
Zisk z derivátů k obchodování[(3)]	21	100
Zisk/-ztráta ze zajišťovacích derivátů	1	-3
Zisk/-ztráta z prodeje finančních nástrojů	-6	-4
Zisk z finančních závazků v zůstatkové hodnotě	-18	-
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	**1 765**	**163**
Finanční výnosy celkem	**1 944**	**278**
Změna ze snížení hodnoty finančních aktiv (včetně odepsaných pohledávek)[(4)]	-12	136
Změna ze snížení hodnoty finančních aktiv celkem	**-12**	**136**
Úrokové náklady	-348	-205
Náklady na poplatky a provize za ostatní služby	-41	-23
Úrokové náklady spojené s rozpuštěním diskontu rezerv	-29	6
Finanční náklady celkem	**-418**	**-222**
Finanční výnosy/-náklady, netto	**1 514**	**192**

(1) Představuje především zisk z přecenění kapitálové opce týkající se kupní opce EP Slovakia B.V. nad další 50% podíl ve společnosti Slovak Power Holding B.V., která je vlastníkem 66% podílu ve společnosti Slovenské elektrárne a.s. Podrobnosti o opčním schématu viz bod 17– Jednotky účtované ekvivalenční metodou.

(2) Podrobnosti viz bod 27 – Finanční nástroje a 28 – Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky.

(3) Všechny deriváty jsou k účelům řízení rizik.

(4) Podrobnosti viz bod 17 - Jednotky účtované ekvivalenční metodou

14. Náklady na daň z příjmů

Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Splatná daň:		
Běžný rok	-667	-919
Úprava za minulá období	-4	-1
Srážková daň	-3	-
Splatná daň celkem	**-674**	**-920**
Odložená daň:		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů[(1)]	17	45
Odložená daň celkem	**17**	**45**
Daň z příjmů (-náklad/výnos) vykázaná do zisku nebo ztráty celkem	**-657**	**-875**

(1) Podrobnosti viz bod 18 přílohy – Odložené daňové pohledávky a závazky.

Zůstatek splatné daně z příjmů ve výši 434 milionů EUR (2022: 646 milionů EUR) se týká zejména společností EP Mehrum GmbH ve výši 147 milionů EUR (2022: 43 milionů EUR), EP UK Investment ve výši 80 milionů EUR (2022: 69 milionů EUR), EP Netherlands Group ve výši 51 milionů EUR (2022: 0 milionů EUR) a EP Commodities AG ve výši 28 milionů EUR (2022: 0 milionů EUR).

Odložená daň se vypočítává s použitím platných daňových sazeb, o nichž se předpokládá, že budou platit i v době, kdy se aktivum bude realizovat nebo závazek vypořádávat. Sazby daně z příjmů právnických osob v jednotlivých zemích byly následující:

Země	**Daňová sazba**	
	2023	**2022**
Česká republika	19 %[(1)]	19 %
Francie	25 %	25 %
Německo	24,23 % - 32,96 %	26,95 % - 31,93 %
Irsko	12,5 %	12,5 %
Itálie	24 %	24 %
Nizozemsko	19 %/25,8 %[(2)]	19 %/25,8 %[(2)]
Polsko	19 %	19 %
Slovensko	21 %	21 %
Švýcarsko	12,5 %	12,5 %
Velká Británie	23,5 %	19 %

(1) Daň z příjmů právnických osob je za rok 2023 ve výši 19 % a od roku 2024 ve výši 21 %.
(2) Sazba daně ve výši 19 % se týká společností s výnosy pod 200 tisíc EUR.

Daň z příjmů v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku, v České republice, Velké Británii a v roce 2022 platila také v Itálii.

Daň z příjmu dle Pilíře 2 (globální minimální dorovnávací daň)

Legislativa dle Pilíře 2 byla uzákoněna nebo věcně uzákoněna v některých jurisdikcích, kde Skupina působí. Skupina spadá do působnosti přijaté či věcně přijaté legislativy. Ta však byla přijata těsně před rozvahovým dnem. Zákonodárci také stále vydávají další pokyny, které ovlivňují dopady legislativy Pilíře 2. Skupina tak stále vyhodnocuje možné daňové zatížení dle Pilíře 2 k 31. prosinci 2023. Případné významné daňové zatížení dle Pilíře 2 není v současné chvíli známé či přiměřeně odhadnutelné. Skupina nadále aktivně monitoruje vývoj legislativy Pilíře 2 ve všech zemích, kde působí, a vyhodnocuje možný dopad Pilíře 2.

Ve vztahu k odložené dani Skupina uplatnila dočasnou povinnou výjimku týkající se účetního dopadu odložené daně a nevykazuje ani nezveřejňuje informace o odložené dani související s daněmi z příjmu dle Pilíře 2.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku

v milionech EUR

	2023		
	Hrubá hodnota	**Daň z příjmů**	**Po dani z příjmů**
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	593	-114	479
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku	-50	5	-45
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou[(1)]	2	-	2
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-62	-	-62
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků	319	-101	218
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou [(1)]	441	-	441
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou reklasifikovaný do zisku nebo ztráty při prodeji, po odečtení daně	53	-	53
Celkem	**1 296**	**-210**	**1 086**

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedená, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

v milionech EUR

	2022		
	Hrubá hodnota	**Daň z příjmů**	**Po dani z příjmů**
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku	118	-20	98
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou [(1)]	13	-	13
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-19	-	-19
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků	760	-72	688
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou [(1)]	-546	-	-546
Celkem	**326**	**-92**	**234**

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedená, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

Odsouhlasení efektivní daňové sazby

v milionech EUR		**2023**		**2022**
	%		**%**	
Zisk před zdaněním		5 372		4 666
Daň z příjmů podle platné domácí daňové sazby (19 %)	19,0 %	1 021	19,0 %	887
Dopad daňových sazeb platných v zahraničí	3,6 %	191	2,8 %	131
Změna daňové sazby	-0,4 %	-20	-0,1 %	-5
Neodčitatelné náklady [(1)]	1,7 %	90	6,1 %	278
Nezdanitelné výnosy[(2)]	-10,0 %	-538	-9,3 %	-432
Podíl na ztrátě/-zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	-3,5 %	-190	-3,1 %	-147
Daňové pobídky	-0,1 %	-7	0,1 %	2
Vykázání dříve nevykázaných daňových ztrát	-0,3 %	-18	-0,2 %	-7
Vliv speciální daně na regulované služby [(3)]	0,6 %	32	3,4 %	160
Ztráty běžného roku, ke kterým nebyla zaúčtována odložená daňová pohledávka	0,1 %	7	0,2 %	11
Změna přechodných rozdílů, u nichž se nevykazuje odložená daň	-0,1 %	-7	-	-1
Úprava běžného období o odloženou daň vykázanou v předchozím období	1,7 %	89	-0,1 %	-3
Srážková daň, úpravy daně z příjmů za minulá období	0,1 %	7	-	1
Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty	**12,4 %**	**657**	**18,8 %**	**875**

(1) Tento základ obsahuje především neuznatelné úrokové náklady ve výši 156 milionů EUR (2022: 88 milionů EUR), neuznatelné náklady týkající se derivátů ve výši 40 milionů EUR (2022: 549 milionů EUR) a v roce končícím 31. prosince 2022 také prodej podílu ve skupině EPRE ve výši 108 milionů EUR a tvorbu rezervy ve výši 134 milionů EUR.

(2) Tento základ obsahuje především zisk z přecenění kapitálové opce ve výši 1 470 milionů EUR (2022: 140 milionů EUR), zisk z přecenění podmíněné protihodnoty ve výši 210 milionů EUR (2022: 8 milionů EUR), nezdanitelný výnos týkající se derivátů ve výši 155 milionů EUR (2022: 584 milionů EUR), zisk z prodeje podílu ve skupině LEAG ve výši 96 milionů EUR (2022: zisk z prodeje podílu ve skupině EPRE ve výši 335 milionů EUR) a v roce končícím 31. prosince 2022 také rozpuštění opravné položky v jednotce účtované ekvivalenční metodou ve výši 136 milionů EUR.

(3) Tato položka se týká speciální sektorové daně.

15. Dlouhodobý hmotný majetek

v milionech EUR	**Pozemky a budovy[(1)]**	**Přepravní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou** *Úroveň 3*	**Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou** *Úroveň 3*	**Technická zařízení, stroje a vybavení[(1)]**	**Ostatní zařízení, inventář a příslušenství**	**Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena nebo přecenění							
Stav k 1. lednu 2023	**2 626**	**3 922**	**3 932**	**5 402**	**54**	**351**	**16 287**
Dopady změn směnných kurzů	-13	-	-	-1	-1	2	-13
Přírůstky	62	-	11	255	2	259	589
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací [(2)]	49	-	-	598	8	18	673
Přecenění	-	-	135	-	-	-	135
Úbytky	-6	-2	-6	-115	-	-8	-137
Převody do nehmotného majetku	-	-	-	-	-	-1	-1
Převody	9	-1	28	73	-	-109	-
Změny rezerv zaúčtované v dlouhodobém hmotném majetku	10	-	-	6	-8	-	8
Stav k 31. prosinci 2023	**2 737**	**3 919**	**4 100**	**6 218**	**55**	**512**	**17 541**
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty							
Stav k 1. lednu 2023	-976	-295	-464	-2 882	-14	-7	-4 638
Dopady změn směnných kurzů	8	-	-	7	-	-	15
Odpisy účtované za rok	-96	-87	-164	-441	-4	-	-792
Přecenění	-	-	457	-	-	-	457
Úbytky	4	2	5	107	-	-	118
Převody	-	-	-	-	2	-2	-
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-7	-	-3	8	-	-2	-4
Stav k 31. prosinci 2023	**-1 067**	**-380**	**-169**	**-3 201**	**-16**	**-11**	**-4 844**
Účetní hodnota							
k 1. lednu 2023	**1 650**	**3 627**	**3 468**	**2 520**	**40**	**344**	**11 649**
k 31. prosinci 2023	**1 670**	**3 539**	**3 931**	**3 017**	**39**	**501**	**12 697**

(1) Včetně aktiv z práva k užívání.
(2) Koupě Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom Energie C.V., Enecogen V.O.F. a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH.

v milionech EUR	**Pozemky a budovy[(1)]**	**Přepravní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou** *Úroveň 3*	**Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou** *Úroveň 3*	**Plynovody – oceňování pořizovacími náklady**	**Technická zařízení, stroje a vybavení[(1)]**	**Ostatní zařízení, inventář a příslušenství**	**Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena nebo přecenění								
Stav k 1. lednu 2022	**2 654**	**3 803**	**3 923**	**13**	**5 228**	**57**	**298**	**15 976**
Dopady změn směnných kurzů	19	-	-	-	-41	1	-7	**-28**
Přírůstky	43	22	16	-	282	1	285	**649**
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací[(2)]	2	-	-	-	-	-	-	**2**
Úbytky	-8	-5	-7	-	-132	-	-2	**-154**
Prodané subjekty[(3)]	-120	-	-	-	-13	-	-2	**-135**
Převody do nehmotného majetku	-	-	-	-	-	-	-2	**-2**
Převody	46	102	-	-13	89	-5	-219	**-**
Změny rezerv zaúčtované v dlouhodobém hmotném majetku	-10	-	-	-	-11	-	-	**-21**
Stav k 31. prosinci 2022	**2 626**	**3 922**	**3 932**	**-**	**5 402**	**54**	**351**	**16 287**
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2022	**-915**	**-215**	**-321**	**-1**	**-2 571**	**-15**	**-7**	**-4 045**
Dopady změn směnných kurzů	-9	-	-	-	11	-	-	**2**
Odpisy účtované za rok	-110	-87	-143	-	-430	-3	-	**-773**
Úbytky	6	5	2	-	132	-	1	**146**
Prodané subjekty[(3)]	48	-	-	-	12	-	-	**60**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	5	-	-	-	-32	-	-1	**-28**
Převody	-1	2	-2	1	-4	4	-	**-**
Stav k 31. prosinci 2022	**-976**	**-295**	**-464**	**-**	**-2 882**	**-14**	**-7**	**-4 638**
Účetní hodnota								
k 1. lednu 2022	**1 739**	**3 588**	**3 602**	**12**	**2 657**	**42**	**291**	**11 931**
k 31. prosinci 2022	**1 650**	**3 627**	**3 468**	**-**	**2 520**	**40**	**344**	**11 649**

(1) Včetně aktiv z práva k užívání.
(2) Koupě EP Power Grit.
(3) Prodej skupiny EP Real Estate.

Přeceňování plynovodů

Distribuční plynovod vlastněný a provozovaný společností SPP – distribúcia, a.s. a přepravní plynovod vlastněný a provozovaný společností eustream a.s. jsou vykázány v přeceněné výši, primárně za použití přístupu oceňování nákladovou metodou, obzvláště metodou oceňování reprodukční pořizovací cenou. Reprodukční pořizovací cena vychází z pořizovací ceny ekvivalentního aktiva (EA) a je odhadovanou čistou účetní hodnotou aktiv vycházející z pořizovací ceny EA, která mají životnost a stáří stávajících aktiv (metodologie reprodukční pořizovací ceny snížené o odpisy). Podrobněji o přeceňování viz bod přílohy 4(a).

Ke dni 31. prosince 2022 distribuční plynovod společnosti SPPD měl podle modelu přecenění účetní hodnotu 3 468 milionů EUR. Na základě přecenění relevantních aktiv provedeného s účinností k 1. lednu 2023 se účetní hodnota zvýšila na 4 060 milionů EUR. Rozdíl ve výši 592 milionů EUR s dopadem do odložené daně ve výši 151 milionů EUR byl zaúčtován jako přecenění v běžném účetním období v souladu s IAS 16 a vykázán do ostatního úplného výsledku za účetní období.

Pokud by byly plynovody vykazovány v modelu oceňování pořizovacími náklady, činila by k 31. prosinci 2023 čistá účetní hodnota těchto aktiv 3 877 milionů EUR (2022: 3 985 milionů EUR), z toho účetní hodnota aktiv společnosti eustream ve výši 1 966 milionů EUR (2022: 2 031 milionů EUR) a účetní hodnota aktiv společnost SPPD ve výši 1 911 milionů EUR (2022: 1 954 milionů EUR).

Testování snížení hodnoty u dlouhodobého hmotného majetku

Skupina provedla pravidelné testování snížení hodnoty svého dlouhodobého majetku. V souvislosti s probíhající vojenskou invazí na území Ukrajiny a souvisejícími sankcemi proti Ruské federaci (podrobně popsáno v bodě 2(c) Nedávný vývoj a klíčové události ve Skupině) Mateřská společnost k datu účetní závěrky analyzovala dopady situace na své podnikání a provedla testování snížení hodnoty v souladu s významným účetním postupem uvedeným v bodě 3(i) Snížení hodnoty. Mateřská společnost především zhodnotila scénáře možného využití přenosové sítě a dodávek plynu prostřednictvím přenosového systému, vývoj regulatorních rámců v zemích, kde Skupina působí, spotřebu plynu a elektřiny na Slovensku, celkovou poptávku po službách přenosu a skladování plynu, a spotřebu a vývoj cen tepla a elektřiny, kdy všechny tyto faktory mohou mít dopad na zpětně získatelnou částku aktiv. Mateřská společnost zhodnotila různé scénáře, včetně alternativ, které mimo jiné předpokládaly ukončení ruských dodávek plynu do Evropy.

Ke zhodnocení zpětně získatelné částky dlouhodobého hmotného majetku byly použity následující předpoklady:

- ceny komodit jsou založeny na dostupných forwardových cenách,
- diskontní sazby, které se vypočítávají jako vážené průměrné náklady na kapitál každé peněžotvorné jednotky. Náklady na vlastní kapitál byly stanoveny za použití modelu oceňování kapitálových aktiv, kde byly parametry založeny na důvěryhodných externích zdrojích a srovnatelných subjektech relevantních pro každou peněžotvornou jednotku. Náklady na vlastní kapitál berou mimo jiné v úvahu rizikové pojistné vzhledem k nedávným událostem.

U přenosového systému Skupiny byly u základního scénáře vzaty v úvahu následující předpoklady:

- v krátkodobém až střednědobém horizontu se očekává, že bude ruský plyn do zemí Evropské unie nadále dodáván alespoň na úrovni jako k datu účetní závěrky. Ve střednědobém horizontu se předpokládá, že země Evropské unie jsou schopny v regionu postupně vybudovat další kapacity pro zkapalněný zemní plyn, aby vyvážily úbytek dodávek ruského plynu, ke kterému došlo od poloviny roku 2022, aniž by musela být spotřeba plynu v Evropě významně snížena.
- díky strategické pozici společnosti eustream vzhledem k dodávce plynu do zemí sousedících se Slovenskem je přepravní síť plynu společnosti eustream považována za relevantní i ve scénáři, kdy by došlo k omezení či dokonce zastavení dodávek zemního plynu z Ruska;
- očekává se, že hlavní ruský dodavatel dlouhodobou smlouvu o kapacitě se společností eustream dodrží;

- očekává se, že poptávka po zemním plynu na Slovensku a v sousedních zemích zůstane zhruba na stejné úrovni jako historické objemy;
- předpokládá se, že budou provedeny zásadní projekty dekarbonizace u majetku používaného k výrobě elektřiny v segmentu infrastruktury pro výrobu tepla, u kterých se očekává, že budou spolufinancovány z dotací;
- v dlouhodobém horizontu se očekává, že zemní plyn bude nahrazen nízkouhlíkovými plyny.

Na základě výše uvedených předpokladů a provedeného testu znehodnocení Mateřská společnost nezaznamenala žádné výrazné snížení hodnoty hmotného majetku, které by vyžadovalo korekci ocenění v účetní závěrce v souladu s platnými účetními předpisy. Nicméně vzhledem k nejistému budoucímu vývoji není možné vyloučit potřebu budoucích úprav hodnot hmotného majetku Skupiny.

Nevyužitý majetek

K 31. prosinci 2023 ani k 31. prosinci 2022 neměla Skupina žádný významný nevyužitý majetek.

Zástavní právo

K 31. prosinci 2023 je dlouhodobý hmotný majetek v účetní hodnotě 153 milionů EUR (2022: 564 milionů EUR) zatížen zástavním právem ze zajištění finanční zadluženosti a zajišťovacích transakcí.

16. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)

v milionech EUR	**Goodwill**	**Software**	**Emisní povolenky**	**Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy**	**Ostatní nehmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2023	**234**	**119**	**351**	**115**	**60**	**879**
Dopady změn směnných kurzů	1	2	-4	-	-	**-1**
Přírůstky	-	10	2 343	-	40	**2 393**
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací[(1)]	13	2	11	-	-	**26**
Úbytky	-	-1	-2 263	-	-1	**-2 265**
Přeúčtování z hmotného majetku	-	1	-	-	-	**1**
Přeúčtování	-	4	1	-	-5	**-**
Stav k 31. prosinci 2023	**248**	**137**	**439**	**115**	**94**	**1 033**
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2023	**-101**	**-94**	**-**	**-45**	**-12**	**-252**
Dopady změn směnných kurzů	-1	-1	-	-	-	**-2**
Odpisy za účetní období	-	-16	-	-9	-4	**-29**
Úbytky	-	1	-	-	-	**1**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-	-	-	-1	-1	**-2**
Stav k 31. prosinci 2023	**-102**	**-110**	**-**	**-55**	**-17**	**-284**
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2023	**133**	**25**	**351**	**70**	**48**	**627**
K 31. prosinci 2023	**146**	**27**	**439**	**60**	**77**	**749**

(1) Koupě Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe a Enecogen V.O.F.

v milionech EUR	**Goodwill**	**Software**	**Emisní povolenky**	**Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy**	**Ostatní nehmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2022	**223**	**112**	**210**	**271**	**42**	**858**
Dopady změn směnných kurzů	-1	-	2	-2	-	**-1**
Přírůstky	-	7	1 473	-	19	**1 499**
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací[(1)]	12	-	-	-	6	**18**
Úbytky	-	-4	-1 334	-154	-5	**-1 497**
Přeúčtování z hmotného majetku	-	2	-	-	-	**2**
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	**-**
Stav k 31. prosinci 2022	**234**	**119**	**351**	**115**	**60**	**879**
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2022	**-52**	**-86**	**-**	**-191**	**-9**	**-338**
Dopady změn směnných kurzů	1	-	-	1	-	**2**
Odpisy za účetní období	-	-11	-	-9	-3	**-23**
Úbytky	-	3	-	154	-	**157**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-50	-	-	-	-	**-50**
Stav k 31. prosinci 2022	**-101**	**-94**	**-**	**-45**	**-12**	**-252**
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2022	**171**	**26**	**210**	**80**	**33**	**520**
K 31. prosinci 2022	**133**	**25**	**351**	**70**	**48**	**627**

(1) Koupě společností PW geoenergy a.s. a EP Power Grit.

V roce 2023 skupina EPH nakoupila emisní povolenky v hodnotě 2 270 milionů EUR (2022: 1 230 milionů EUR). Zbývající část ve výši 73 milionů EUR (2022: 243 milionů EUR) byla Skupině přidělena příslušnými orgány a protistranami.

Odpisy nehmotného majetku jsou uvedeny na řádku Odpisy a snížení hodnoty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku.

Ostatní nehmotný majetek představuje ocenitelná práva, certifikáty kapacitního trhu a nedokončený nehmotný majetek.

Všechen nehmotný majetek s výjimkou goodwillu byl vykázán jako majetek s určitou dobou životnosti.

Skupina v letech 2023 a 2022 neaktivovala žádné náklady na vývoj.

Skupina také prováděla výzkumné aktivity, které byly zohledněny v konsolidované účetní závěrce. Náklady na výzkum jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty jako provozní náklady v okamžiku jejich vzniku. Skupině v letech 2023 a 2022 nevznikly žádné významné náklady na výzkum.

Testování na snížení hodnoty u peněžotvorných jednotek obsahujících goodwill

Pro účely testování na snížení hodnoty se goodwill přiřazuje k jednotlivým peněžotvorným jednotkám, které ve Skupině představují nejnižší úroveň, na níž se goodwill sleduje pro interní účely řízení.

Agregované účetní hodnoty goodwillu přiřazené k jednotlivým peněžotvorným jednotkám jsou následující (nebyl identifikován žádný nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti):

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
EOP Distribuce	52	52
EP Power Minerals GmbH	22	22
Biomasse Italia S.p.A.	16	16
EP Power Grit GmbH	11	11
Rijnmond Power Holding B.V.	10	-
Elektrárny Opatovice, a.s.	7	7
LOCON Logistik & Consulting AG	7	7
EP Cargo a.s.	5	5
EP ENERGY TRADING, a.s.	5	5
Kraftwerk Schkopau GbR	3	3
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	2	2
PZEM Energy Company B.V.	2	-
Dobrá energie s.r.o	1	1
SPV100, s.r.o.	1	1
EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	1	1
Enecogen V.O.F.	1	-
Goodwill celkem	**146**	**133**

V roce 2023 se goodwill zvýšil o 13 milionů EUR v důsledku akvizice společnosti Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe a Enecogen V.O.F.

Goodwill a testování na snížení hodnoty

V souladu se standardem IAS 36 Skupina každoročně provádí testování na snížení hodnoty goodwillu. Skupina dále provádí testování na snížení hodnoty u ostatního nehmotného majetku s neurčitou dobou životnosti a také u peněžotvorných jednotek, kde byl zjištěn důvod k tomuto testování. K datu akvizice je získaný goodwill přiřazen ke každé z peněžotvorných jednotek, u níž se předpokládá, že bude mít prospěch ze synergií podnikové kombinace. Snížení hodnoty se určuje odhadem zpětně získatelné částky peněžotvorné jednotky, k níž se goodwill vztahuje, a to na základě hodnoty z užívání odrážející odhadované budoucí diskontované peněžní toky. Hodnota z užívání se odvozuje z prognóz budoucích peněžních toků aktualizovaných po datu akvizice. Testy na snížení hodnoty byly provedeny podobným způsobem, jak je popsáno v bodě 15.

17. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Skupina drží následující investice do přidružených společností a společných podniků:

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Země	Vlastnický podíl 31. prosince 2023 %	Účetní hodnota 31. prosince 2023
Skupina SPH[1]	*(3)*	*(4)*	685
Skupina SŽ EP[2]	*(3)*	*(4)*	96
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	70
MUEG Mitteldeutsche Umwelt – und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	17
Fernwärme GmbH Hohenmölsen – Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	1
Celkem			**874**

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Země	Vlastnický podíl 31. prosince 2022 %	Účetní hodnota 31. prosince 2022
Skupina LEAG[5]	*(3)*	50,00	1 044
Skupina SŽ EP[2]	*(3)*	*(4)*	88
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	66
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	17
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,67	1
Skupina SPH[1]	*(3)*	*(4)*	-
Celkem			**1 221**

(1) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny SPH jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
(2) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny SŽ EP jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
(3) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
(4) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
(5) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny LEAG jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.

Skupina SPH

V roce 2016 dokončila společnost EP Slovakia B.V., dceřiná společnost EPH, první fázi akvizice 50 % akcií ve společnosti Slovak Power Holding B.V. (dále jen „SPH"), která je vlastníkem 66 % akcií ve společnosti Slovenské elektrárne a.s. (dále jen „SE"). Druhou fázi představuje prodejní či kupní opce na zbývajících 50 % akcií ve společnosti SPH, které mohou využít společnosti Enel Produzione SpA (dále jen „Enel"; prodejní opce) nebo EP Slovakia B.V. (kupní opce). Celková cena za obě fáze akvizice podléhá regulačnímu mechanismu, který bude uplatněn v okamžiku ukončení druhé fáze transakce a bude odrážet vybrané parametry, především změnu čisté finanční pozice společnosti SE a hodnotu třetího a čtvrtého bloku elektrárny Mochovce („EMO34"). Enel poskytla v roce 2018 společnosti SPH úvěr a podmínky uplatnění prodejní nebo kupní opce byly následně upraveny, aby odrážely poskytnutý úvěr.

V prosinci 2020 uzavřely společnosti Enel and EP Slovakia B.V. novou smlouvu, která upravuje řadu dodatků ke Smlouvě. Smlouva definuje, jak se budou akcionáři SPH podílet na dalším financování projektu EMO34 a prodloužení splatnosti půjček poskytnutých společností Enel do roku 2032. Smlouva upravuje „rozhodné události" (trigger events), kdy mohou strany uplatnit příslušné opce. Základní prodejní nebo kupní opce lze uplatnit, když dojde k poslední z následujících událostí: (i) šest měsíců od data ukončení zkušebního provozu 4. bloku elektrárny Mochovce, (ii) datum ukončení první odstávky 4. bloku elektrárny Mochovce, (iii) splatnost úvěrů stanovená na rok 2032.

Nová smlouva poskytuje společnosti EPH možnost uplatnit „předčasnou kupní opci“ po šesti měsících od podepsání aktualizované Smlouvy a do okamžiku, kdy dojde k první z následujících událostí: (i) čtyři roky od ukončení zkušebního provozu 4. bloku elektrárny Mochovce, (ii) prosinec 2028. Pro tento případ byl stanoven spodní a horní limit protihodnoty, cenový strop se mění v časem dle konkrétních události ve vývoji bloků elektrárny Mochovce. V případě uplatnění předčasné kupní opce se očekává, že EPH převezme úvěry podle plánu od roku 2026, přičemž poslední tranše se očekává nejpozději v roce 2032. EPH v současné chvíli předpokládá, že kupní cena bude stanovena na minimální ceně, která byla zvažována v hodnotě opce stejně jako u opětovného stanoveného odloženého plnění.

V roce 2023 Skupina zaúčtovala podíl na zisku ve výši 225 milionů EUR (2022: podíl na ztrátě ve výši 53 milionů EUR), podíl na ostatním úplném výsledku hospodaření v kladné výši 459 milionů EUR (2022: 54 milionů EUR).

Test na snížení hodnoty a hodnota opce společnosti SE byly založeny na ocenění od externího odborníka. Na základě odhadu volných peněžních toků odrážejících předpokládané ceny elektřiny a odhadu Skupiny týkající se toho, kdy budou bloky EMO3 a EMO4 v plném provozu, a souvisejících kapitálových výdajů na dokončení těchto projektů. Použitá diskontní sazba zohledňuje všechna rizika spojená se společností a je odhadována ve výši 9,54 %. V důsledku toho Skupina zaúčtovala zisk ve finančním výnosu z přecenění opce (viz bod 13). Na základě nejnovějších informací Skupina také upravila podmíněnou platbu protiplnění, aby zohlednila předpokládanou dobu uplatnění opce v roce 2024, a předpokládala, že vzhledem ke smluvnímu vzorci pro výpočet vypořádací ceny bude kombinovaná kupní cena za 66% podíl v SE spíše směrem ke spodní úrovni protiplnění, a proto rozpustila rozdíl mezi již uhrazenou zálohou za prvních 33 % a aktuálně stanovenou vypořádací cenou do finančních výnosů. Ocenění opce a její prezentace jako krátkodobého finančního aktiva je založeno na předpokladu vedení, že opce bude uplatněna během následujících dvanácti měsíců.

Změna diskontní sazby o +1 % by snížila hodnotu opce o minus 256 milionů EUR a snížení diskontní sazby o –1 % by mělo dopad na hodnotu opce ve výši plus 305 milionů EUR.

Skupina vypočítala zjednodušenou citlivost hodnoty opce na ceny elektřiny. Hodnota opce by klesla o 67 milionů EUR, pokud by ceny elektřiny klesly o 1 EUR/MWh za každý rok použitý při výpočtu hodnoty, a zvýšila by se o 67 milionů EUR, pokud by se ceny elektřiny zvýšily o 1 EUR/MWh za každý rok použitý při výpočtu.

Skupina má následující podíly na zisku či ztrátě přidružených společností a společných podniků:

v milionech EUR		**Vlastnický podíl k 31. prosinci 2023**	**Podíl na zisku (ztrátě) 2023**
Přidružené společnosti a společné podniky	**Stát**	**%**	
Skupina LEAG	(2)	50,00	(1)759
Skupina SPH	(2)	(3)	225
SŽ EP d.o.o.	(2)	(3)	8
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	4
MUEG Mitteldeutsche Umwelt – und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	2
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	1
Celkem			**999**

v milionech EUR		**Vlastnický podíl k 31. prosinci 2022**	**Podíl na zisku (ztrátě) 2022**
Přidružené společnosti a společné podniky	**Stát**	**%**	
Skupina LEAG	(2)	50,00	793
SŽ EP d.o.o.	(2)	(3)	28
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	3
MUEG Mitteldeutsche Umwelt – und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	3
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,67	1
Skupina SPH	(2)	(3)	-53
Celkem			**775**

(1) Zahrnuje podíl na zisku jednotky účtované ekvivalenční metodou LEAG od 1. ledna do 30. června 2023, kdy byla společnost LEAG reklasifikována do aktiv držených k prodeji.

(2) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.

(3) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.

Níže uvedená tabulka poskytuje souhrnné finanční informace o společném podniku LEAG, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2023 a k 31. prosinci 2022 a za roky končící 31. prosincem 2023 a 31. prosincem 2022.

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Údaje z výkazu o finanční pozici		
Aktiva celkem	**-**	**11 856**
Dlouhodobá aktiva	-	3 772
Krátkodobá aktiva	-	8 084
z toho: peníze a peněžní ekvivalenty	-	*2 587*
ostatní krátkodobá aktiva	-	*5 497*
Závazky celkem	**-**	**9 767**
Dlouhodobé závazky	-	3 169
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	-	*128*
ostatní dlouhodobé závazky	-	*3 041*
Krátkodobé závazky	-	6 598
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	-	*691*
ostatní krátkodobé závazky	-	*5 907*
Vlastní kapitál	**-**	**2 089**
Údaje z výkazu o úplném výsledku(1)		
Výnosy	5 844	7 939
z toho: úrokové výnosy	*58*	*19*
Odpisy	-123	-246
Úrokové náklady	-68	-254
Náklady na daň z příjmů	-516	-93
Zisk/-ztráta za účetní období	**1 518**	(2)**1 600**
Ostatní úplný výsledek	-33	-903
Úplný výsledek celkem za účetní období	**1 485**	**697**

(1) Zahrnuje informace z výkazu o úplném výsledku od 1. ledna do 30. června 2023, kdy byla společnost LEAG reklasifikována do aktiv držených k prodeji.

(2) Zahrnuje dividendy od společnosti EP New Energy Italia S.r.l. vyloučené při výpočtu podílu na hospodářském výsledku připadajícího Skupině.

Skupina je i nadále odhodlána naplňovat svou strategii energetické transformace a co nejaktivněji a nejefektivněji napomáhat proměně uhelných regionů. Jako součást energetické transformace Skupiny byl 50% podíl v LEAG převeden v roce 2023 do EP Energy Transition, holdingové společnosti zaměřené na řízení transformace (více podrobností je uvedeno v bodě 6 (d) Prodej podílů). Skupina plánuje v budoucnu převést i další podíly, zejména MIBRAG Energy Group. EP Energy Transition se zaměří na rozvoj projektů v oblasti obnovitelné energie s odhadovaným celkovým instalovaným výkonem 8 GW do roku 2030, nahrazení stávajících kapacit pro výrobu energie, které jsou součástí klíčové infrastruktury, vodíkovými technologiemi, a rovněž na aktivní spolupráci s odbory, regiony a státní správou tak, aby minimalizovala či eliminovala negativní sociální dopady energetické transformace.

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace společného podniku SŽ EP d.o.o., vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2023 a 2022 a za rok končící 31. prosince 2023 a 2022.

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Údaje z výkazu o finanční pozici		
Aktiva celkem	**323**	**316**
Dlouhodobá aktiva	212	222
Krátkodobá aktiva	111	94
z toho: peněžní prostředky a jejich ekvivalenty	*53*	*42*
další krátkodobá aktiva	*58*	*52*
Závazky celkem	**125**	**137**
Dlouhodobé závazky	81	92
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	*78*	*87*
ostatní dlouhodobé závazky	*3*	*5*
Krátkodobé závazky	44	45
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	*14*	*17*
ostatní krátkodobé závazky	*30*	*28*
Vlastní kapitál	**198**	**179**
Údaje z výkazu o úplném výsledku		
Výnosy	212	185
z toho: úrokové výnosy	*2*	*1*
Odpisy	-27	-23
Úrokové náklady	-2	-1
Náklady na daň z příjmů	-1	-1
Zisk/- ztráta za účetní období	**15**	**16**
Ostatní úplný výsledek	2	-
Úplný výsledek celkem za účetní období	**17**	**16**

Souhrnné finanční informace za jednotlivé přidružené společnosti, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2023 a za rok končící 31. prosince 2023

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	**Výnosy**	**Zisk/- ztráta**	**Ostatní úplný výsledek**	**Celkový úplný výsledek**	**Aktiva**	**Závazky**	**Vlastní kapitál**
Skupina SPH	5 195	670	1 848	2 518	10 624	8 552	2 072
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH[(1)]	50	7	-	7	50	26	24
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau[(1)]	9	-	-	-	13	2	11
Energotel, a.s.	15	-1	-	-1	10	6	4
Greeninvest Energy, a.s.	4	3	-	3	19	-	19
Ergosud S.p.A.	82	8	-	8	245	106	139
Celkem	**5 355**	**687**	**1 848**	**2 535**	**10 961**	**8 692**	**2 269**

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Skupina SPH	9 247	1 377	7 155	1 397
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH[(1)]	21	29	24	2
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau[(1)]	12	1	1	1
Energotel, a.s.	3	7	-	6
Greeninvest Energy, a.s.	16	3	-	-
Ergosud S.p.A.	157	88	33	73
Celkem	**9 456**	**1 505**	**7 213**	**1 479**

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

Souhrnné finanční informace za jednotlivé přidružené společnosti, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2022 a za rok končící 31. prosince 2022

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Výnosy	Zisk/-ztráta	Ostatní úplný výsledek	Celkový úplný výsledek	Aktiva	Závazky	Vlastní kapitál
Skupina SPH	7 230	-162	551	389	10 060	10 517	-457
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH[(1)]	55	7	-	7	52	31	21
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau[(1)]	7	-	-	-	13	2	11
Energotel, a.s.	12	-	-	-	9	5	4
Greeninvest Energy, a.s.	4	2	-	2	19	-	19
Ergosud S.p.A.	87	6	-	6	266	134	132
Celkem	**7 395**	**-147**	**551**	**404**	**10 419**	**10 689**	**-270**

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Skupina SPH	8 725	1 335	3 866	6 651
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH[(1)]	21	31	28	3
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau[(1)]	12	1	1	1
Energotel, a.s.	3	6	-	5
Greeninvest Energy, a.s.	16	3	-	-
Ergosud S.p.A.	179	87	45	89
Celkem	**8 956**	**1 463**	**3 940**	**6 749**

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

18. Odložené daňové pohledávky a závazky

Byly vykázány následující odložené daňové pohledávky/-závazky:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**			**31. prosince 2022**		
Přechodný rozdíl v souvislosti s těmito položkami:	**Aktiva**	**Závazky**	**Rozdíl**	**Aktiva**	**Závazky**	**Rozdíl**
Dlouhodobý hmotný majetek	171	-2 166	-1 995	73	-1 922	-1 849
Nehmotný majetek	1	-31	-30	-	-34	-34
Zásoby	17	-	17	13	-	13
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	8	-1	7	6	-1	5
Rezervy	133	-5	128	107	-	107
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	42	-52	-10	1	-11	-10
Půjčky a úvěry	-	-11	-11	1	-12	-11
Daňové ztráty	33	-	33	62	-	62
Deriváty	407	-359	48	1 212	-1 180	32
Aktiva z práva k užívání	18	-16	2	13	-12	1
Ostatní položky	43	-6	37	56	-6	50
Mezisoučet	**873**	**-2 647**	**-1 774**	**1 544**	**-3 178**	**-1 634**
Kompenzace daně	-603	603	-	-1 249	1 249	-
Celkem	**270**	**-2 044**	**-1 774**	**295**	**-1 929**	**-1 634**

Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2023	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném výsledku	Získáno při podnikové kombinaci (1)	Přeúčtování	Prodané subjekty	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2023
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 849	10	-108	-15	-32	-	-1	-1 995
Nehmotný majetek	-34	2	-	-	-	-	2	-30
Zásoby	13	4	-	-	-	-	-	17
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	5	3	-	-	-1	-	-	7
Rezervy	107	-	2	8	11	-	-	128
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	-10	-1	3	-	-2	-	-	-10
Půjčky a úvěry	-11	-	-	-	-	-	-	-11
Daňové ztráty	62	-74	-	-	45	-	-	33
Deriváty	32	56	-101	60	1	-	-	48
Aktiva z práva k užívání	1	-	-	-1	1	-	1	2
Ostatní	50	17	-6	-	-23	-	-1	37
Celkem	**-1 634**	**17**	**-210**	**52**	**-**	**-**	**1**	**-1 774**

(1) Akvizice společnosti Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom Energie C.V. a Enecogen V.O.F.

Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2022	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném výsledku	Získáno při podnikové kombinaci [(1)]	Přeúčtování[(1)]	Prodané subjekty	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2022
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 847	-9	-	-	-	5	2	-1 849
Nehmotný majetek	-37	3	-	-	-	-	-	-34
Zásoby	14	-1	-	-	-	-	-	13
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	1	-	-	-	-	-	5
Rezervy	116	-4	-6	-	1	-	-	107
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	-	4	-14	-	-	-	-	-10
Půjčky a úvěry	-10	-1	-	-	-	-	-	-11
Nezaplacené úroky	-2	2	-	-	-	-	-	-
Daňové ztráty	7	55	-	-	-	-	-	62
Deriváty	125	-24	-73	-	5	-	-1	32
Aktiva z práva k užívání	-1	2	-	-	-	-	-	1
Ostatní	38	17	1	-	-6	-	-	50
Celkem	**-1 593**	**45**	**-92**	**-**	**-**	**5**	**1**	**-1 634**

(1) Prodej skupiny EP Real Estate.

Nevykázané odložené daňové pohledávky

Odložená daňová pohledávka nebyla vykázána u daňových ztrát, které mohou některé subjekty ze skupiny EPH převést do příštího období a vybraných položek hmotného majetku:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Daňové ztráty minulých let	1 400	1 409
Hmotný majetek	64	60
Celkem	**1 464**	**1 469**

Odložená daňová pohledávka, která nebyla vykázána u daňových ztrát, připadá následujícím subjektům:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
EP France S.A.S. a její dceřiné společnosti	1 001	1 050
Seattle Holding B.V.	96	96
Humbly Grove Energy Limited	93	96
EP Resources AG	89	47
EPH Gas Holding B.V.	66	65
Slovak Gas Holding B.V.	24	12
Czech Gas Holding Investment B.V.	13	13
SPP Infrastructure, a.s.	11	2
EP Energy, a.s.	7	28
Celkem	**1 400**	**1 409**

Nezaúčtovaná odložená daň v souvislosti s dlouhodobým hmotným majetkem plně připadá společnosti EP NI Energy Limited.

Většina účetních jednotek v tabulce jsou holdingové společnosti s nevýznamnými provozními činnostmi. Jelikož Skupina u těchto účetních jednotek neočekává významný nárůst zdanitelného zisku, nebyla zaúčtována žádná odložená daň. Pokud by v roce 2023 bylo dosaženo dostatečně vysokého zdanitelného zisku, pak by příslušný daňový výnos (úspora) činil až 335 milionů EUR (2022: 332 milionů EUR).

Odložená daňová pohledávka se vykazuje za účelem převedení neuplatněné daňové ztráty do příštího období, pouze pokud je pravděpodobné, že bude k dispozici budoucí zdanitelný zisk, proti němuž bude možné neuplatněné daňové ztráty uplatnit. Odhad, kdy vyprší možnost uplatnit daňové ztráty, je uveden v následující tabulce:

	2024	**2025**	**2026**	**2027**	**Po roce 2028**	**Celkem**
Daňové ztráty	10	3	3	2	1 382	**1 400**

Možnost uplatnit daňové ztráty platí v České republice a na Slovensku po dobu 5 let, v Nizozemsku po dobu 6 let (9 let u ztrát do roku 2018) u standardních daňových ztrát a ve Francii, Německu a Velké Británii neomezeně. Podle současné daňové legislativy některé odpočitatelné přechodné rozdíly nezanikají. Odložené daňové pohledávky k těmto položkám nebyly vykázány proto, že vzhledem k variabilitě zdrojů příslušných zisků není pravděpodobné, že by byl v budoucnosti k dispozici zdanitelný zisk, proti němuž by Skupina mohla odložené daňové pohledávky uplatnit.

Dočasné rozdíly týkající se položek dlouhodobého hmotného majetku, u kterých není zaúčtována odložená daňová pohledávka, jsou časově neomezené.

19. Zásoby

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Fosilní paliva	288	422
Vytěžené nerosty a nerostné produkty	236	276
Zásoby k obchodování držené v reálné hodnotě	229	268
Náhradní díly	89	80
Suroviny a dodávky	89	70
Hotové výrobky a zboží	40	166
Skrývka	32	30
Nedokončená výroba	4	6
Celkem	**1 007**	**1 318**

V roce 2023 byly zásoby ve výši 2 893 milionů EUR (2022: 4 317 milionů EUR) vykázány jako náklad daného roku a zaúčtovány jako součást Nákupů a spotřeby. Tyto hodnoty nezahrnují náklady vykázané společností EP Commodities, a.s., které se týkají obchodní činnosti bez fyzického dodání.

Zásoby držené k obchodování v reálné hodnotě jsou v rámci hierarchie reálné hodnoty kategorizovány do úrovně 1 (podrobnosti o oceňovacích metodách jsou uvedeny v bodě 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

K 31. prosinci 2023 byly zásoby v účetní hodnotě 20 milionů EUR (2022: 35 milionů EUR) zatíženy zástavním právem.

20. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Pohledávky z obchodních vztahů	1 813	2 386
Marže burzovních derivátů	656	1 606
Zálohové platby na dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek	627	303
Ostatní zálohové platby	238	315
Pohledávky z daně z přidané hodnoty	236	252
Příjmy příštích období[(1)]	183	54
Nevyfakturované výnosy	119	243
Dohadné účty aktivní	53	273
Aktiva z plánů definovaných požitků nad rámec závazků	50	43
Zálohy na aukce kapacitního trhu	40	29
Dotace vztahující se k obnovitelným zdrojům energie	22	47
Ostatní daňové pohledávky, netto	21	10
Pohledávky z emisních povolenek poskytnutých bezplatně	4	61
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	107	139
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-61	-57
Celkem	**4 108**	**5 704**
Dlouhodobé	419	391
Krátkodobé	3 689	5 313
Celkem	**4 108**	**5 704**

(1) Více informací o příjmech příštích období je uvedeno v bodě 29 – Finanční záruky a podmíněné závazky.

V roce 2023 byly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku odepsány pohledávky ve výši 8 milionů EUR (2022: 1 milion EUR).

K 31. prosinci 2023 byly pohledávky z obchodních vztahů v účetní hodnotě 419 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2022: 638 milionů EUR).

K 31. prosinci 2023 byly ve lhůtě splatnosti pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve výši 4 048 milionů EUR (2022: 5 661 milionů EUR); zbývající částka ve výši 60 milionů EUR je po lhůtě splatnosti (2022: 43 milionů EUR). O podrobnější analýze věkové struktury pohledávek pojednává bod 31(a)(ii) – Řízení rizik – úvěrové riziko: ztráty ze snížení hodnoty.

K 31. prosinci 2023 a 2022 se reálné hodnoty pohledávek z obchodních vztahů a jiných aktiv rovnají účetní hodnotě.

O úvěrových a měnových rizicích Skupiny a o rizicích ztrát ze snížení hodnoty ve vztahu k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným pohledávkám pojednává bod 31 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

21. Peníze a peněžní ekvivalenty

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Běžné účty u bank	2 221	2 869
Termínované vklady	1 125	141
Směnky	155	-
Dluhopisy	1	-
Celkem	**3 502**	**3 010**

Termínované vklady, směnky vystavené bankami a dluhopisy s původní lhůtou splatnosti do tří měsíců se klasifikují jako peněžní ekvivalenty.

K 31. prosinci 2023 byly peněžní ekvivalenty ve výši 45 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2022: 124 milionů EUR) v případě, že se Skupina dostane do prodlení s některým ze svých dluhů. Jako taková je zastavená hotovost snadno dostupná a není klasifikována jako vázané zdroje.

22. Vlastní kapitál

Základní kapitál, emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 31. prosinci 2023 tvořen 4 000 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč za akcii (2022: 4 000 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč za akcii).

Ke dni 1. ledna 2022 se funkční měna Mateřské společnosti změnila z české koruny na euro. K datu změny byly všechny položky, včetně vlastního kapitálu, převedeny z českých korun na euro za použití směnného kurzu k datu změny. V důsledku tohoto přepočtu je výše základního kapitálu 161 milionů EUR.

Akcionáři mají právo obdržet dividendy a na valné hromadě Společnosti mají k dispozici jeden hlas na každou akcii o jmenovité hodnotě 1 000 Kč.

V roce 2023 Společnost přiznala svým akcionářům dividendy ve výši 3 384 milionů EUR (2022: 1 533 milionů EUR). Dividenda na akcii byla v roce 2023 ve výši 846 EUR (2022: 383 EUR).

31. prosince 2023	**Počet akcií 1 000 Kč**	**Vlastnický podíl %**	**Hlasovací práva %**
EP Corporate Group, a.s.	2 240 001	56 % + 1 akcie	56 % + 1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	1 759 999	44 % - 1 akcie	44 % - 1 akcie
Celkem	**4 000 000**	**100,00 %**	**100,00 %**

31. prosince 2022	**Počet akcií 1 000 Kč**	**Vlastnický podíl %**	**Hlasovací práva %**
EP Corporate Group, a.s.	2 240 001	56 % + 1 akcie	56 % + 1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	1 759 999	44 % - 1 akcie	44 % - 1 akcie
Celkem	**4 000 000**	**100,00 %**	**100,00 %**

Odsouhlasení počtu vydaných akcií na začátku a na konci období:

	Počet akcií 2023 1 000 Kč
Vydané akcie na začátku období	4 000 000
Vydané akcie na konci období	**4 000 000**

	Počet akcií 2022 1 000 Kč
Vydané akcie na začátku období	4 000 000
Vydané akcie na konci období	**4 000 000**

Fondy

Fondy vykázané ve vlastním kapitálu zahrnují následující položky:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Fond z přecenění	1 024	895
Fond ze zajištění	356	-136
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	59	111
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	23	23
Nedělitelné fondy	17	18
Ostatní kapitálové fondy	-56	-56
Fond z přepočtu cizích měn	-174	-132
Celkem	**1 249**	**723**

Nedělitelné fondy

K 31. prosinci 2023 byl vykázán zákonný rezervní fond ve výši 17 milionů EUR (2022: 18 milionů EUR).

Fond z přepočtu cizích měn

Fond z přepočtu cizích měn zahrnuje všechny kurzové rozdíly vyplývající z přepočtu účetní závěrky zahraničních provozů Skupiny. K 1. lednu 2022 se funkční i prezentační měnou Skupiny stalo euro. Fond z přepočtu cizích měn u subjektů, které mají euro jako funkční měnu, a fond z přepočtu cizích měn u subjektů, které mají českou korunu jako funkční měnu, z historického přepočtu dividend v eurech, byly převedeny do nerozděleného zisku k 1. lednu 2022.

Fond z přepočtu cizích měn také obsahuje fond vzniklý z přepočtu konsolidované účetní závěrky na prezentační měnu do 31. prosince 2021. Fond z přepočtu cizích měn vzniklý historicky při přepočtu na prezentační měnu u subjektů, které mají českou korunu jako funkční měnu, je nadále vykazován ve fondu z přepočtu cizích měn a nebude následně převeden do zisku nebo ztráty. Fond z přepočtu cizích měn vzniklý historicky z přepočtu na prezentační měnu u subjektů používajících GBP, USD nebo PLN jako funkční měny je nadále vykazován ve fondu z přepočtu cizích měn a bude převeden do zisku nebo ztráty při prodeji takových zahraničních jednotek.

Ostatní kapitálové fondy

V roce 2009 Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku vzniku Skupiny k 10. srpnu 2009 a v důsledku akvizice některých nových dceřiných společností v následných obdobích do 9. října 2009. Tyto dceřiné společnosti byly získány pod společnou kontrolou skupiny J&T Finance Group, a.s. (jež držela kontrolní podíl ve Skupině v době akvizice těchto dceřiných společností), a proto nebyl uplatněn standard IFRS 3, který definuje vykázání goodwillu vzniklého z podnikové kombinace jako rozdíl, o který pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích koupené dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v účetní hodnotě prezentované v účetní závěrce skupiny J&T Finance Group, a.s. (tj. včetně historického goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty). Rozdíly mezi pořizovací cenou, účetní hodnotou čistých aktiv a původním goodwillem k datu akvizice byly v konsolidovaném vlastním kapitálu vykázány jako cenové rozdíly.

V roce 2010 vzrostl v souvislosti s prodejem určitých dceřiných společností rozdíl z přecenění o 74 milionů EUR. Částka odpovídá nejen cenovým rozdílům přímo přiřazeným prodaným dceřiným společnostem, ale i jejich přímým mateřským společnostem (účelovým subjektům), které, i když zůstaly ve Skupině, nepředstavují samostatné peněžotvorné jednotky, a tudíž nepředstavují žádný potenciální goodwill.

V roce 2011 ostatní kapitálové fondy dále vzrostly o 56 milionů EUR ve vztahu k několika dceřiným společnostem, které byly odštěpeny do společnosti EP Industries, a.s., v souvislosti s rozdělením nepeněžní dividendy.

V roce 2013 se ostatní kapitálové fondy zvýšily o 1 milion EUR v důsledku procesu restrukturalizace ve skupině SPP.

V roce 2022 se ostatní kapitálové fondy snížily o 2 miliony EUR v důsledku změny funkční měny Mateřské společnosti k 1. lednu 2022.

Fond ze zajištění

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 27 – Finanční nástroje a bod 31 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací).

Fond z přecenění na reálnou hodnotu

Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnuje především pojistně-matematické zisky a ztráty související s rezervami na penzijní plány dle IAS 19.

Fond z přecenění

Fond z přecenění představuje dopad přecenění přepravních a distribučních plynovodů na reálnou hodnotu podle standardu IAS 16. Podrobněji viz bod přílohy 4(a).

23. Nekontrolní podíl

31. prosince 2023 *v milionech EUR*	**Stredoslo-venská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi (včetně SSD)**	**NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi**	**SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi [4]**	**SPP distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi**	**eustream a.s.**	**Plzeňská teplárenská, a.s.**	**EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.**	**Ostatní dceřiné společnosti[5]**	**Celkem**
Nekontrolní podíl	**[6]66,19 %**	**[6]52,41 %**	**[6]66,19 %**	**[6]66,19 %**	**[6]66,19 %**	**[6]75,85 %**	**25,00 %**		
Předmět podnikání	Distribuce elektřiny	Skladování plynu	Holdingová společnost	Distribuce plynu	Přenos plynu	Výroba a distribuce tepla	Výroba elektřiny a tepla		
Stát[1]	Slovensko	Slovensko, Německo	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Česká republika	Itálie		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2023	**473**	**275**	**-345**	**2 154**	**1 516**	**193**	**44**	**-139**	**4 171**
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	**85**	**103**	**-7**	**91**	**-4**	**22**	**4**	**32**	**326**
Schválené dividendy[2]	**-39**	**-4**	**[7]-291**	**-**	**-**	**-7**	**-**	**-**	**-341**
Výkaz o finanční pozici [3]									
Aktiva celkem	1 145	829	5 526	4 810	4 335	355	239		
z toho: dlouhodobá	*830*	*555*	*[8]5 420*	*4 123*	*3 906*	*253*	*113*		
krátkodobá	*315*	*274*	*106*	*687*	*429*	*102*	*126*		
Závazky celkem	431	304	966	1 555	2 045	100	63		
z toho: dlouhodobé	*182*	*226*	*499*	*1 458*	*1 894*	*29*	*6*		
krátkodobé	*249*	*78*	*467*	*97*	*151*	*71*	*57*		
Čistá aktiva	**714**	**525**	**4 560**	**3 255**	**2 290**	**255**	**176**		
Výkaz o úplném výsledku [3]									
Celkové výnosy	1 587	414	295	531	274	216	434		
z toho: přijaté dividendy	-	*[9]23*	*[10]279*	-	-	*1*	-		
Zisk po zdanění	129	219	269	137	-6	29	16		
Ostatní úplný výsledek za účetní období celkem, po odečtení daně	-	-1	-	460	272	-	-		
Úplný výsledek celkem za účetní období [3]	**129**	**218**	**269**	**597**	**266**	**29**	**16**		
Čistý peněžní příjem (výdaj)[3]	**100**	**-133**	**-22**	**194**	**125**	**60**	**18**		

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz příloha 2 - Subjekty ve Skupině).
(2) Schválené dividendy jsou dividendy týkající se přímého nekontrolního podílu.
(3) Finanční informace odvozené z účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.
(4) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejích dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP – distribúcia, a.s. a jejích dceřiných společností, eustream, a.s. a POZAGAS a.s.

(5) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti" zahrnuje zejména 31% nepřímý nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.

(6) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která jí zajišťuje řídicí kontrolu, neboť dohoda akcionářů Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

(7) SPP Infrastructure, a.s. oznámila dividendy ve výši 300 milionů EUR v březnu 2023 a 271 milionů EUR v prosinci 2023, z nichž je nevyplacená část zaúčtována jako splatná dividenda v závazcích z obchodního styku k 31. prosinci 2023.

(8) Zahrnuje finanční investice ve společnostech eustream, a.s., SPP - distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.

(9) Zahrnuje dividendy od společnosti POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.

(10) Zahrnuje dividendy od společnosti SPP - distribúcia, a.s., SPP Storage, s.r.o., NAFTA, a.s. and POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.

31. prosince 2022 *v milionech EUR*	**Stredoslo-venská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi**	**NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi**	**SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi [4]**	**SPP distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi**	**eustream a.s.**	**Plzeňská teplárenská, a.s.**	**EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.**	**Ostatní dceřiné společnosti[5]**	**Celkem**
Nekontrolní podíl	**[6]66,19 %**	**[6]52,41 %**	**[6]66,19 %**	**[6]66,19 %**	**[6]66,19 %**	**[6]75,85 %**	**25,00 %**		
Předmět podnikání	Distribuce elektřiny	Skladování plynu	Holdingová společnost	Distribuce plynu	Přenos plynu	Výroba a distribuce tepla	Výroba elektřiny a tepla		
Stát[1]	Slovensko	Slovensko, Německo	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Česká republika	Itálie		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2022	**440**	**265**	**-136**	**1 847**	**1 340**	**186**	**40**	**-331**	**3 651**
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	**32**	**107**	**-2**	**86**	**111**	**26**	**-**	**81**	**441**
Schválené dividendy[2]	**-75**	**-2**	**-**	**-**	**-**	**-5**	**-**	**-8**	**-90**
Výkaz o finanční pozici [3]									
Aktiva celkem	1 137	855	5 544	4 253	4 431	344	246		
z toho: dlouhodobá	*811*	*553*	*[7]5 420*	*3 780*	*4 025*	*238*	*114*		
krátkodobá	*326*	*302*	*124*	*473*	*406*	*106*	*132*		
Závazky celkem	472	349	683	1 462	2 407	99	87		
z toho: dlouhodobé	*265*	*262*	*623*	*1 346*	*1 920*	*29*	*8*		
krátkodobé	*207*	*87*	*60*	*116*	*487*	*70*	*79*		
Čistá aktiva	**665**	**506**	**4 861**	**2 791**	**2 024**	**245**	**159**	**-**	**-**
Výkaz o úplném výsledku [3]									
Celkové výnosy	1 610	393	480	498	345	223	799		
z toho: přijaté dividendy	-	*[8]11*	*[9]464*	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	48	214	461	130	168	34	-2		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně	1	4	-	6	142	-	-		
Úplný výsledek celkem za účetní období [3]	**49**	**218**	**461**	**136**	**310**	**34**	**-2**	**-**	**-**
Čistý peněžní příjem/-výdaj [3]	**2**	**219**	**36**	**164**	**97**	**-38**	**39**	**-**	**-**

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz příloha 2 - Subjekty ve Skupině).
(2) Schválené dividendy jsou dividendy týkající se přímého nekontrolního podílu.
(3) Finanční informace odvozené z účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.
(4) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejích dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP – distribúcia, a.s. a jejích dceřiných společností, eustream, a.s. a POZAGAS a.s.
(5) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti" zahrnuje zejména 31% nepřímý nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.
(6) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která jí zajišťuje řídicí kontrolu, neboť dohoda akcionářů Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.
(7) Včetně finanční investice do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.
(8) Zahrnuje dividendy od společnosti POZAGAS a.s. eliminované při kalkulaci nekontrolního podílu.
(9) Včetně dividend od společností SPP – distribúcia, a.s., SPP Storage, s.r.o., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s. jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

24. Půjčky a úvěry

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 680	4 350
Půjčky splatné úvěrovým institucím	2 226	1 512
Revolvingové úvěry	1 052	1 507
Závazky z leasingu	213	179
Faktoringové úvěry	103	100
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	56	59
Celkem	**8 330**	**7 707**
Dlouhodobé	7 460	7 039
Krátkodobé	870	668
Celkem	**8 330**	**7 707**

Vážený průměr úrokových sazeb u půjček a úvěrů (kromě dluhopisů) v roce 2023 činil 5,27 % (2022: 2,17 %).

Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2023 jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Jistina**	**Naběhlý úrok**	**Neamortizované transakční náklady**	**Datum vydání**	**Splatnost**	**Úroková sazba (%)**	**Efektivní úroková sazba (%)**
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	547	5	-	26. 04. 2018	26. 04. 2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-1	30. 7. 2019	30. 7. 2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-2	9. 10. 2019	9. 10. 2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure 2031	500	8	-2	2. 3. 2021	2. 3. 2031	1,816	1,888
Dluhopis společnosti eustream	500	4	-2	25. 6. 2020	25. 6. 2027	1,625	1,759
Dluhopisy společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-	12. 2. 2015	12. 02.2025	2,625	2,685
Dluhopisy společnosti SPP – distribúcia	500	3	-3	9. 6. 2021	9. 6. 2031	1,000	1,079
Dluhopisy EPH Financing CZ 2025	303	4	-1	17. 3. 2020	17. 3. 2025	4,500	4,870
Dluhopisy EPH Financing CZ 2027	97	3	-1	19. 8. 2022	19. 8. 2027	8,000	8,200
Dluhopisy EPH Financing International 2028	500	4	-3	13. 11. 2023	13. 11. 2028	6,651	6,773
Neveřejné nabídky EPH	98	1	-	14. 8. 2020-19. 7. 2023	22. 1. 2025-14. 6. 2026	(1)-	(1)-
Celkem	**4 645**	**50**	**-15**	**-**	**-**	**-**	**-**

(1) Úrokové sazby jednotlivých emisí se liší a jsou buď pevné, nebo kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) a marže stanovené pro příslušné úrokové období.

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2022 jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Jistina**	**Naběhlý úrok**	**Neamortizo-vané transakční náklady**	**Datum vydání**	**Splatnost**	**Úroková sazba (%)**	**Efektivní úroková sazba (%)**
Dluhopisy EP Infrastructure	750	9	-1	26. 4. 2018	26. 4. 2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure	600	4	-2	30. 7. 2019	30. 7. 2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure	500	2	-2	9. 10. 2019	9. 10. 2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure	500	8	-3	2. 3. 2021	2. 3. 2031	1,816	1,888
Dluhopis společnosti eustream	500	4	-3	25. 6. 2020	25. 6. 2027	1,625	1,759
Dluhopisy společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-2	12. 2. 2015	12. 2. 2025	2,625	2,685
Dluhopisy společnosti SPP – distribúcia	500	3	-4	9. 6. 2021	9. 6. 2031	1,000	1,079
Dluhopisy EPH Financing CZ	311	4	-3	17. 3. 2020	17. 3. 2025	4,500	4,870
Dluhopisy EPH Financing CZ	100	3	-1	19. 8. 2022	19. 8. 2027	8,000	8,200
Neveřejné nabídky EPH	60	1	-	14. 8. 2020-22. 1. 2021	22. 1. 2024-14. 8. 2025	3,200-3,600	3,200-3,600
Celkem	**4 321**	**50**	**-21**	**-**	**-**	**-**	**-**

Všechny výše uvedené dluhopisy společností EP Infrastructure, EPH Financing CZ a EPH Financing International obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům. Skupina je povinna sledovat poměr celkové výše čistého finančního dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou míru zadlužení) před některými typy výplaty.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2024)

Dne 11. září 2023 společnost Infrastructure, a.s. předčasně splatila své Dluhopisy 2024 ve výši 152 milionů EUR prostřednictvím nabídkového řízení. Následně došlo mezi říjnem a prosincem 2023 ke zpětným odkupům Dluhopisů 2024 ve výši 51 milionů EUR. Všechny Dluhopisy 2024 získané v roce 2023 byly následně zrušeny.

Dluhopisy společnosti EPH Financing International (Dluhopisy 2028)

Dne 13. listopadu 2023 společnost EPH Financing International, a.s., 100% vlastněná dceřiná společnost EPH, vydala dluhopisy ve výši 500 milionů EUR v nominální hodnotě 100 000 EUR za každý dluhopis, v rámci EMTN Programu ve výši 3 000 000 000 EUR garantovaného společností EPH („Dluhopisy společnosti EPH Financial International 2028“). Dluhopisy společnosti EPH Financial International jsou uvedeny na oficiálním seznamu irské burzy cenných papírů a obchodovány na regulovaném trhu Euronext Dublin. Pokud nebyly dříve splaceny nebo zrušeny, budou Dluhopisy EPH Financing International 2028 splaceny ve výši jejich jistiny dne 13. listopadu 2028.

Dluhopisy společnosti EPH Financial International 2028 jsou úročeny pevnou úrokovou sazbou ve výši 6,651 % p.a. a uvedeny bez nákladů na vydání dluhu. Tyto náklady jsou přiděleny do výkazu zisku a ztráty platnou úrokovou sazbou ve výši 6,773 %.

Ostatní půjčky a úvěry

Podmínky a rozvrh splatnosti

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2023 uplatňovaly následující podmínky:

v milionech EUR	**Měna**	**Nominální úroková sazba**	**Splatné v roce (nejzazší termín)**	**Stav k 31. prosinci 2023**	**Splatné do 1 roku**	**Splatné od 1 do 5 let**	**Splatné v následujících letech**
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	1 993	101	1 832	60
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2028	192	37	155	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2030	24	3	16	5
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2028	17	4	13	-
Nezajištěná půjčka	EUR	variabilní*	2028	47	2	45	-
Zajištěná půjčka	EUR	fixní	2039	5	1	2	2
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2025	4	2	2	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní	2026	1 052	11	1 041	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2025	103	50	53	-
Závazky z leasingu	n/a	n/a	n/a	213	61	98	54
Úročené závazky celkem				**3 650**	**272**	**3 257**	**121**

* *Variabilní úroková sazba je odvozena jako EURIBOR plus přirážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.*

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2022 uplatňovaly následující podmínky:

v milionech EUR	**Měna**	**Nominální úroková sazba**	**Splatné v roce (nejzazší termín)**	**Stav k 31. prosinci 2022**	**Splatné do 1 roku**	**Splatné od 1 do 5 let**	**Splatné v následujících letech**
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní *	2028	1 299	85	1 154	60
Nezajištěná bankovní půjčka	GBP	variabilní *	2024	134	1	133	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní *	2025	50	17	33	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2028	22	5	12	5
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2033	7	1	5	1
Nezajištěná půjčka	EUR	variabilní *	2025	39	-	39	-
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2024	14	12	2	-
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2027	6	-	6	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní *	2027	1 301	266	1 035	-
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní *	2024	122	1	121	-
Revolvingový úvěr	USD	variabilní *	2023	84	84	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní *	2023	97	97	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	fixní	2023	3	3	-	-
Závazky z leasingu	n/a	n/a	n/a	179	49	82	48
Úročené závazky celkem				**3 357**	**621**	**2 622**	**114**

* *Variabilní úroková sazba je odvozena jako EURIBOR, SONIA nebo Fedfunds plus přirážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.*

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF

Společnost EP Infrastructure, a.s. je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 14. ledna 2020 uzavřené se skupinou financujících bank (dále „Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF"), v souladu s níž byl společnosti EPIF poskytnut termínovaný úvěrový rámec A ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025 (který byl splacen v plné výši 5. března 2021) a revolvingový úvěrový rámec B s přislíbeným limitem ve výši 400 milionů EUR (který byl plně splacen během roku 2023) splatný 14. ledna 2025 (k 31. prosinci 2023 nezbývalo splatit žádnou částku).

Dluhy společnosti EPIF podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti EPIF jsou obecné seniorní nezajištěné dluhy skupiny EPIF a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí dluhy skupiny EPIF, které nejsou podřízeny z hlediska práva na platbu

Smlouva společnosti EPH o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích

Společnost EPH je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 21. června 2023 se syndikátem bank (dále jen „Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPH"), podle níž má EPH k dispozici úvěrové rámce k 31. prosinci 2023 v celkové výši 3 445 milionů EUR, sestávající z termínovaného úvěrového rámce A1 ve výši 348,5 milionů EUR splatného dne 21. června 2026, termínovaného úvěrového rámce A2 ve výši 1 146,5 milionů EUR splatného dne 21. června 2028, revolvingového úvěrového rámce B1 ve výši 585 milionů EUR splatného dne 21. června 2026 (za určitých podmínek může být datum splatnosti odloženo na 21. června 2028), revolvingového úvěrového rámce B2 ve výši 585 milionů EUR splatného dne 21. června 2028 a revolvingového rámce C ve výši 780 milionů EUR splatného dne 21. června 2025 (za určitých podmínek může být datum splatnosti odloženo na 21. června 2028).

Závazky společnosti EPH podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti EPH jsou obecné seniorní nezajištěné závazky a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí dluhy skupiny EPH, které nejsou podřízeny z hlediska práva na platbu. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPH obsahuje restriktivní ustanovení, která mimo jiné zakazují použití fondů z těchto úvěrových rámců na činnosti související s černým a hnědým uhlím, omezují schopnost Skupiny zavazovat se k dalším finančním dluhům, provádět výplaty ze zisku a některé další platby, prodávat určitá aktiva nebo vytvářet zajištění k některým aktivům Skupiny, a omezují schopnost EPH fúzovat s dalšími společnostmi. Smlouva zavazuje společnost EPH k vyřazení nebo uzavření některých aktiv využívajících černé a hnědé uhlí. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a výhrad. EPH může například provádět výplaty ze zisku a některé další platby, pokud (mimo jiné)čistá míra zadlužení (net leverage) Skupiny nepřesáhne jistou hranici, EPH a někteří další členové Skupiny se mohou zavazovat k dalším finančním dluhům, pokud jsou (mimo jiné) splněny určité limity čisté míry zadlužení (net leverage) pro různé úrovně Skupiny. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPH také obsahuje ustanovení o změně ovládání, jejichž uplatnění může vést k povinnému předčasnému splacení. Za určitých podmínek je EPH povinna udržovat konsolidovanou míru zadlužení pod určitou úrovní.

Informace o reálné hodnotě

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu úročených nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**		**31. prosince 2022**	
	Účetní hodnota	**Reálná hodnota**	**Účetní hodnota**	**Reálná hodnota**
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 680	4 167	4 350	3 561
Půjčky splatné úvěrovým institucím	2 226	2 195	1 512	1 492
Revolvingové úvěry	1 052	1 060	1 507	1 489
Závazky z leasingu	213	209	179	170
Faktoringové úvěry	103	103	100	100
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	56	57	59	59
Celkem	**8 330**	**7 791**	**7 707**	**6 871**

Vydané dluhopisy jsou zařazeny do úrovně 1 nebo 2 hierarchie reálné hodnoty. Bankovní půjčky jsou zařazeny do úrovně 2 nebo 3 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

Významné nepeněžní investiční a finanční činnosti:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Investiční činnosti	-	-
Finanční činnosti	1 932	501
Celkem	**1 932**	**501**

Za rok 2023 nepeněžní finanční činnosti obsahují částečný zápočet závazků z dividend schválených společností EPH svým akcionářům ve výši 1 932 milionů EUR.

Za rok 2022 nepeněžní finanční činnosti obsahují částečný zápočet závazků z dividend schválených společností EPH svým akcionářům ve výši 501 milionů EUR.

Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti

	Závazky						Vlastní kapitál				
	Půjčky od úvěrových institucí	**Půjčky od jiných než úvěrových institucí**	**Revolvingové úvěry**	**Faktoringové úvěry**	**Vydané dluhopisy**	**Závazky z leasingu**	**Základní kapitál/emisní ážio**	**Rezervní fondy**	**Výsledek hospodaření minulých let**	**Nekontrolní podíl**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2023	**1 512**	**59**	**1 507**	**100**	**4 350**	**179**	**161**	**723**	**2 595**	**3 651**	**14 837**
Změny z finančních peněžních toků											
Příjmy z půjček a úvěrů	3 565	9	1 260	5	538	-	-	-	-	-	**5 377**
Uhrazené úvěry	-3 431	-14	-1 704	-3	-203	-	-	-	-	-	**-5 355**
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-17	-	-11	-	-3	-	-	-	-	-	**-31**
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-71	-	-	-	-	**-71**
Započtení dividend s pohledávkou	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 932	-	**-1 932**
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 216	-202	**-1 418**
Změna z finančních peněžních toků celkem	**117**	**-5**	**-455**	**2**	**332**	**-71**	**-**	**-**	**-3 148**	**-202**	**-3 430**
Změny vyplývající ze získání či ztráty kontroly nad dceřinými společnostmi	598	-	-	-	-	28	-	42	-4	19	**683**
Dopad změn směnných kurzů celkem	-31	2	3		-10	-	-	-42	-	-21	**-99**
Ostatní změny											
Související se závazky											
Nákladové úroky	186	-	25	6	111	6	-	-	-	-	**334**
Zaplacené úroky	-156	-	-28	-5	-103	-6	-	-	-	-	**-298**
Zvýšení závazku z leasingu	-	-	-	-	-	77	-	-	-	-	**77**
Závazek z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	-236	-139	**-375**
Ostatní změny související se závazky celkem	**30**	**-**	**-3**	**1**	**8**	**77**	**-**	**-**	**-236**	**-139**	**-262**
Související s vlastním kapitálem											
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	526	4 422	863	**5 811**
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**526**	**4 422**	**863**	**5 811**
Stav k 31. prosinci 2023	**2 226**	**56**	**1 052**	**103**	**4 680**	**213**	**161**	**1 249**	**3 629**	**4 171**	**17 540**

Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti

	Závazky							Vlastní kapitál				
	Půjčky od úvěrových institucí	**Půjčky od jiných než úvěrových institucí**	**Revolvingové úvěry**	**Faktoringové úvěry**	**Bankovní kontokorent**	**Vydané dluhopisy**	**Závazky z leasingu**	**Základní kapitál/emisní ážio**	**Rezervní fondy**	**Výsledek hospodaření minulých let**	**Nekontrolní podíl**	**Celkem**
Stav k 31. prosinci 2021	**1 254**	**32**	**1 185**	**43**	**7**	**4 380**	**165**	**234**	**600**	**874**	**3 195**	**11 969**
Dopad změny funkční měny	-	-	-	-	-	-	-	*-73*	*26*	*47*	-	**-**
Úprava při změně prvotního použití novelizovaného standardu IAS 37 u nevýhodných smluv	-	-	-	-	-	-	-	-	-	*-173*	-	***-173***
Stav k 1. lednu 2022	**1 254**	**32**	**1 185**	**43**	**7**	**4 380**	**165**	**161**	**626**	**748**	**3 195**	**11 796**
Změny z finančních peněžních toků												
Příjmy z půjček a úvěrů	1 283	53	994	128	-	98	-	-	-	-	-	**2 556**
Uhrazené úvěry	-1 011	-25	-681	-71	-7	-146	-	-	-	-	-	**-1 941**
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-5	-	-	-	-	-1	-	-	-	-	-	**-6**
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-	-70	-	-	-	-	**-70**
Započtení dividend s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-184	-	**-184**
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 032	-81	**-1 113**
Změna z finančních peněžních toků celkem	**267**	**28**	**313**	**57**	**-7**	**-49**	**-70**	**-**	**-**	**-1 216**	**-81**	**-758**
Změny vyplývající ze získání či ztráty kontroly nad dceřinými společnostmi	-	-	-	-	-	-		-	-2	-316	-4	**-322**
Dopad změn směnných kurzů celkem	-15	-4	2		-	4	-1	-	-38	-	20	**-32**
Ostatní změny												
Související se závazky												
Nákladové úroky	48	4	26	3	-	103	4	-	-	-	-	**188**
Zaplacené úroky	-42	-1	-19	-3	-	-88	-3	-	-	-	-	**-156**
Zvýšení závazku z leasingu	-	-	-	-	-	-	84	-	-	-	-	**84**
Ostatní změny související se závazky celkem	**6**	**3**	**7**	**-**	**-**	**15**	**85**	**-**	**-**	**-**	**-**	**116**
Související s vlastním kapitálem												
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	137	3 379	521	**4 037**
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**137**	**3 379**	**521**	**4 037**
Stav k 31. prosinci 2022	**1 512**	**59**	**1 507**	**100**	**-**	**4 350**	**179**	**161**	**723**	**2 595**	**3 651**	**14 837**

25. Rezervy

v milionech EUR	**Zaměstnanecké požitky**	**Rezerva na emisní povolenky**	**Nevýhodné smlouvy**	**Rezerva na soudní řízení a spory**	**Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu[3]**	**Ostatní**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2023	**167**	**1 614**	**34**	**24**	**1 179**	**95**	**3 113**
Rezervy vytvořené během období	8	1 335	-	12	90	27	**1 472**
Rezervy použité během období	-17	-1 536	-10	-2	-31	-2	**-1 598**
Rezervy rozpuštěné během období	-4	-79	-28	-15	-41	-19	**-186**
Pojistně-matematické zisky/ztráty	50	-	-	-	-	-	**50**
Změna stavu rezervy vykázaná proti dlouhodobému hmotnému majetku	-	-	-	-	8	-	**8**
Akvizice v důsledku podnikových kombinací [1]	-	22	44	-	49	2	**117**
Převod	-	-	-	-	6	-6	**-**
Rozpuštění diskontu [2]	7	-	-	-	22	-	**29**
Dopady změn směnných kurzů	-	-	1	-	2	-	**3**
Stav k 31. prosinci 2023	**211**	**1 356**	**41**	**19**	**1 284**	**97**	**3 008**
Dlouhodobé	*182*	*-*	*41*	*9*	*1 173*	*25*	***1 430***
Krátkodobé	*29*	*1 356*	*-*	*10*	*111*	*72*	***1 578***

(1) Akvizice Rijnmond Power Holding B.V., skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom Energie C.V., Enecogen V.O.F. a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH.

(2) Rozpuštění diskontu je zahrnuto v úrokových nákladech.

(3) Zůstatek k 31. prosinci 2023 ve výši 537 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi MIBRAG GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 182 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A., EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. a EP Centrale Ostiglia S.p.A. a zůstatek ve výši 173 milionů EUR představuje rezervu na vyřazení z provozu vykázanou společností EP France Group. Zbývající částka 212 milionů EUR představuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.

v milionech EUR	**Zaměstnanecké požitky**	**Rezerva na emisní povolenky**	**Nevýhodné smlouvy**	**Rezerva na soudní řízení a spory**	**Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu[3]**	**Ostatní**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2022	**274**	**1 342**	**71**	**28**	**1 230**	**79**	**3 024**
Rezervy vytvořené během období	42	1 613	12	2	51	41	**1 761**
Rezervy použité během období	-26	-1 334	-18	-2	-41	-12	**-1 433**
Rezervy rozpuštěné během období	-8	-	-30	-4	-28	-13	**-83**
Pojistně-matematické zisky/ztráty	-118	-	-	-	-	-	**-118**
Změna stavu rezervy vykázaná proti dlouhodobému hmotnému majetku	-	-	-	-	-21	-	**-21**
Akvizice v důsledku podnikových kombinací [1]	-	-	-	-	1	-	**1**
Převod	-	-	1	-	-	-1	**-**
Rozpuštění diskontu [2]	3	-	-	-	-9	-	**-6**
Dopady změn směnných kurzů	-	-7	-2	-	-4	1	**-12**
Stav k 31. prosinci 2022	**167**	**1 614**	**34**	**24**	**1 179**	**95**	**3 113**
Dlouhodobé	*135*	*-*	*1*	*20*	*1 058*	*32*	***1 246***
Krátkodobé	*32*	*1 614*	*33*	*4*	*121*	*63*	***1 867***

(1) Akvizice společnosti EP Power Grit.

(2) Rozpuštění diskontu je zahrnuto v úrokových nákladech.

(3) Zůstatek k 31. prosinci 2022 ve výši 472 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi MIBRAG GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 181 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.P.A. a EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. Zůstatek ve výši 181 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společností EP France Group a částka 169 milionů EUR představuje rezervu na vyřazení z provozu vykázanou společnostmi NAFTA a.s. a NAFTA Germany GmbH. Zbývající částka 176 milionů EUR představuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.

Účtování o rezervách vyžaduje časté používání odhadů, například odhad pravděpodobnosti výskytu nejistých skutečností nebo výpočet předpokládaného výsledku. Tyto odhady vycházejí z dosavadních zkušeností, ze statistických modelů a z odborného úsudku.

Zaměstnanecké požitky

Skupina vykázala velkou částku jako rezervu na dlouhodobé zaměstnanecké požitky (benefity) pro své pracovníky. Oceňování takových rezerv je citlivé na změny předpokladů použitých při výpočtech – například předpokládaná budoucí úroveň platů a benefitů, diskontní sazby, počty odcházejících zaměstnanců, pozdější odchody do důchodu, úmrtnost a očekávaná délka života. Vedení posoudilo různé odhadované faktory i jejich možný dopad na vykazované rezervy. Na základě provedených analýz se nepočítá s žádným významným dopadem na vykázané rezervy.

Rezerva na zaměstnanecké požitky ve výši 211 milionů EUR (2022: 167 milionů EUR) byla vykázána společnostmi MIBRAG GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Gazel Energie Generation S.A.S., Kraftwerk Mehrum GmbH, EP Power Minerals GmbH, MINERALplus GmbH, Saale Energie GmbH, Eggborough Power Limited, Stredoslovenská distribučná, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, eustream, a.s., Stredoslovenská energetika a.s., EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A., EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A., EP Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A., EP Centrale Ostiglia S.P.A, Elektrárny Opatovice, a.s. a United Energy, a.s.

i. Gazel Energie Generation S.A.S.

Rezerva vykázaná společností Gazel Energie Generation S.A.S. činí 119 milionů EUR (2022: 79 milionů EUR), z čehož 119 milionů EUR (2022: 75 milionů EUR) představuje definovaný penzijní systém a částka 0 milionu EUR (2022: 4 miliony EUR) představuje ostatní požitky po skončení pracovního poměru.

V níže uvedených tabulkách jsou uvedeny souhrnné informace o závazcích z definovaných požitků a o aktivech v rámci jednotlivých plánů.

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-31	-20
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	**-31**	**-20**
Plán B		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-2	-2
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	**-2**	**-2**
Plán C		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-85	-52
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	**-85**	**-52**
Plán D		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-1
Aktiva/-zaměstnanecké požitky celkem	**-1**	**-1**

V roce končícím 31. prosince 2023 byly požitky vyplacené v rámci plánů ve výši 2 miliony EUR (2022: 3 miliony EUR), náklady na běžné služby ve výši 1 milion EUR (2022: výnos 2 miliony EUR) a současné úrokové náklady ve výši 0 milion EUR (2022: 1 milion EUR) a pojistně-matematické ztráty zaúčtované do ostatního úplného výsledku byly ve výši 39 milionů EUR (2022: zisk ve výši 29 milionů EUR).

ii. Skupina SSE Holding

Penzijní plány

Tento program má příspěvkově definovaný penzijní plán, na jehož základě platí Skupina pevně stanovené příspěvky třetím stranám nebo státu. Skupina nemá zákonnou ani smluvní povinnost platit další prostředky, pokud částka aktiv plánu není dostatečná k úhradě veškerého plnění zaměstnancům, kteří mají na tato plnění za současné a předchozí období nárok.

Výše dávek závisí na několika faktorech, jako je věk, služební roky a plat.

Průběžný dávkově definovaný penzijní plán

Společnosti v rámci skupiny SSE Holding Group od roku 2022 podepsaly jednotlivé kolektivní smlouvy na období 2023-2025, na jejichž základě jsou společnosti povinny vyplatit svým zaměstnancům při odchodu do starobního nebo invalidního důchodu v závislosti na služebním věku následující násobky průměrné měsíční mzdy.

Další požitky

Společnosti ve skupině SSE Holding také vyplácí požitky při příležitosti pracovních a životních výročí. Společnosti u svých zaměstnanců vzbudily očekávání, že budou požitky poskytovat i nadále, a podle úsudku vedení není pravděpodobné, že by je Skupina přestala poskytovat.

iii. Ostatní společnosti

Program dlouhodobých zaměstnaneckých požitků ve slovenských společnostech (NAFTA, SPPD a eustream) je definovaný program požitků, v rámci něhož jsou zaměstnanci oprávněni obdržet jednorázovou výplatu při starobním nebo invalidním důchodu jako násobek průměrné mzdy zaměstnance a za splnění rozhodných podmínek. Doposud se jednalo o nefinancovaný program bez samostatně přidělených aktiv, která by kryla závazky programu. Společnosti také vyplácejí požitky při pracovních a životních výročích.

Společnosti u svých zaměstnanců vzbudily očekávání, že budou požitky poskytovat i nadále, a podle úsudku vedení není pravděpodobné, že by je Skupina přestala poskytovat.

Společnosti se sídlem ve Velké Británii (EP UK Investments Limited, EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited) vykazují aktiva v definovaných plánech požitků nad rámec závazků ve výši 45 milionů EUR (2022: 43 milionů EUR). Aktiva v rámci jednotlivých plánů jsou součástí pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv (viz bod 20).

Rezerva na emisní povolenky

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO_2. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

Rezerva na soudní řízení a spory

Rezerva ve výši 19 milionů EUR se týká především soudních sporů a žalob popsaných v bodě 33 – Soudní spory a žaloby. Jak se uvádí v bodě 33 – Soudní spory a žaloby, existují další soudní řízení, jichž se Skupina účastní a u nichž byla možnost odtoků prostředků ke dni sestavení této konsolidované účetní závěrky posouzena jako málo pravděpodobná. K 31. prosinci 2023 ani k 31. prosinci 2022 tudíž nebyla vykázána žádná rezerva.

Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu

Částky 1 248 milionů EUR (2022: 1 179 milionů EUR) vykázaly především společnosti v segmentech EPPE Flexibilní výroba energie a EPPE Ostatní segmenty sídlící v Německu (602 milionů EUR; 2022: 534 milionů EUR); Itálii (190 milionů EUR; 2022: 193 milionů EUR); ve Francii (172 milionů EUR; 2022: 182 milionů EUR) a segment skladování plynu (205 milionů EUR; 2022: 189 milionů EUR).

i. Německo (MIBRAG GmbH a Helmstedter Revier GmbH)

Podle německého spolkového zákona o hornické činnosti je těžební společnost povinna po skončení důlní činnosti rekultivovat či sanovat veškeré pozemky využívané pro tuto činnost. Požadavky, které musí být v tomto ohledu splněny, jsou stanoveny v souhrnném rámcovém operačním plánu a jejich dodržování je kontrolováno báňskými úřady.

K 31. prosinci 2023 vychází rezerva na rekultivaci povrchových dolů Schleenhain a Profen vykázaná společností MIBRAG GmbH z doporučení německé Komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost („uhelná komise“) ze dne 26. ledna 2019, jež navrhuje postupné snížení počtu a odstavení všech uhelných elektráren a poté i povrchových dolů v Německu do roku 2035.

Průměrná diskontní sazba použitá k výpočtu současné hodnoty rezervy byla 2,46 % (2022: 2,9 %) a průměrná míra eskalace byla 1,66 % (2022: 1,89 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 71 milionů EUR (2022: 60 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 83 milionů EUR (2022: 71 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 69 milionů EUR (2022: 59 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 83 milionů EUR (2022: 71 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

ii. Skladování (POZAGAS a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH a SPP Storage, s.r.o.)

V současné době mají společnosti NAFTA a.s. a NAFTA Germany GmbH (prostřednictvím svých dceřiných společností) kromě 236 vrtů pro zásobníky plynu k dispozici řadu těžebních sond. Očekává se, že těžební sondy, které jsou nyní ve výrobě nebo jsou používány pro jiné účely, budou vyřazeny z provozu poté, co budou vytvořeny dostatečné rezervy nebo poté, co bude určeno, že tyto sondy již nebudou použity pro žádné další účely. Předpokládá se, že vrty pro zásobníky plynu budou vyřazeny z provozu na konci své životnosti. Společnosti mají závazek demontovat těžební sondy i vrty pro zásobníky plynu, dekontaminovat znečištěnou zeminu, obnovit dané území a navrátit jej do jeho původního stavu v rozsahu stanoveném zákonem. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2023 a 2093.

Průměrná diskontní sazba použitá k výpočtu současné hodnoty rezervy byla 2,64 % (2022: 3,29 %) a průměrná míra eskalace byla 1,53 % (2022: 1,82 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 25 milionů EUR (2022: 28 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 42 milionů EUR (2022: 37 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 24 milionů EUR (2022: 27 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 42 milionů EUR (2022: 37 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

iii. Itálie (EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A., EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. a EP Centrale Ostiglia S.P.A.)

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2023 společnostmi představuje rezervu na demontáž týkající se případné demontáže hmotného majetku, rezervu na rekultivaci půdy v Lombardii (elektrárny Tavazzano a Ostiglia) a na Sardinii (elektrárna Fiume Santo), rezervu na bezpečnostní riziko a riziko pro zdraví a případné závazky plynoucí z regulatorních pravidel pro elektrárnu Fiume Santo.

Průměrná diskontní sazba použitá k výpočtu současné hodnoty rezervy byla 3,39 % (2022: 2,53 %) a průměrná míra eskalace byla 0,86 % (2022: 0,83 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 11 milionů EUR (2022: 13 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 12 milionů EUR (2022: 14 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 11 milionů EUR (2022: 12 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 12 milionů EUR (2022: 14 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

iv. Francie (Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A., Gazel Energie Renouvelables S.A.S., Gazel Energie Solaire S.A.S. a Surschiste S.A.)

K 31. prosinci 2023 rezervy zaúčtované společnostmi ve Francii představují především rezervy na demontáž elektráren Gazel Energie Generation S.A.S. (včetně elektrárny Emile Huchet a elektráren v Provence, uzavřených elektráren Hornaing a Lucy a rezervy na rekultivaci pozemků) a rezervu na demontáž větrných a solárních farem.

Průměrná diskontní sazba použitá k výpočtu současné hodnoty rezervy byla 3,01 % (2022: 3 %) a průměrná míra eskalace byla 2,00 % (2022: 2,51 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 11 milionů EUR (2022: 13 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 12 milionů EUR (2022: 15 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 11 milionů EUR (2022: 13 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 12 milionů EUR (2022: 15 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v. Ostatní

Ostatní společnosti odhadly výši rezervy na dekontaminaci, obnovu a demontáž dlouhodobého majetku využitím současných technologií a aktuálních cen upravených o odhadovanou výši budoucí inflace, přičemž použila diskontní sazbu, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikovou sazbu.

Tyto elektrárny nebyly zahrnuty do zátěžového testování, neboť změna těchto rezerv v důsledku změny parametrů by neměla významný vliv na účetní závěrku Skupiny.

26. Výnosy příštích období

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Státní dotace	90	89
Ostatní výnosy příštích období	51	58
Celkem	**141**	**147**
Dlouhodobé	84	83
Krátkodobé	57	64
Celkem	**141**	**147**

Zůstatek státních dotací ve výši 90 milionů EUR (2022: 89 milionů EUR) se týká zejména společnosti eustream, a.s., a to ve výši 56 milionů EUR (2022: 54 milionů EUR), Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 13 milionů EUR (2022: 15 milionů EUR) a dalších. Zůstatek státních dotací vykázaný společností eustream, a.s. zahrnuje především dotace přidělené Evropskou komisí v souvislosti s projekty, jako je propojovací plynovod mezi Polskem a Slovenskem nebo Maďarskem a Slovenskem.

Zůstatek ostatních výnosů příštích období ve výši 51 milionů EUR (2022: 58 milionů EUR) se týká zejména společnosti EP Ballylumford Limited, a to ve výši 10 milionů EUR (2022: 0 milionů EUR), Gazel Energie Generation S.A.S. ve výši 9 milionů EUR (2022: 19 milionů EUR), EP Cargo a.s. ve výši 8 milionů EUR (2022: 9 milionů EUR) a společnosti NAFTA a.s. ve výši 5 milionů EUR (2022: 0 milionů EUR). Výnosy příštích období společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. se týkají plateb na kapacitním trhu, které budou vykázány ve výkazu zisku a ztráty po využití kapacity v následujících letech.

27. Finanční nástroje

Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Aktiva vykazovaná v naběhlé hodnotě		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	179	169
Směnky v naběhlé hodnotě	1	-
Ostatní krátkodobé vklady	-	13
Snížení hodnoty půjček jiným než úvěrovým institucím	-11	-13
Celkem	**169**	**169**
Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě		
Zajištění: *z toho*	731	940
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků [(1)]	*726*	*931*
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*3*	*9*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*2*	-
Jiné účely než zajištění: *z toho*	4 109	5 024
Komoditní deriváty vykázané k obchodování [(2)]	*2 442*	*4 740*
Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty [(3)]	*1 629*	*160*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*22*	*36*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*15*	*84*
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	*1*	*3*
Měnové swapy vykázané k obchodování	-	*1*
Pohledávky v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: *z toho*	138	-
Podmíněná protihodnota v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty [(4)]	*138*	-
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: *z toho*	117	107
Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku	*117*	*107*
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo	-	8
Akcie oceňované reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty	-	*8*
Celkem	**5 095**	**6 079**
Dlouhodobé	546	740
Krátkodobé	4 718	5 508
Celkem	**5 264**	**6 248**

(1) Komoditní deriváty určené k zajištění peněžních toků se především vztahují k forwardům nebo jiným typům derivátových smluv na prodej/nákup elektřiny a plynu, které společnost EP ENERGY TRADING, a.s. používá k zajištění peněžních toků z nákupu/prodeje elektřiny využívané k dodávkám elektřiny koncovým zákazníkům
Dále společnost eustream, a.s.k 31. prosinci 2023 vlastní jisté historické komoditní swapy, které byly původně určeny k zajištění jejích prodejních cen plynu.

(2) Komoditní deriváty vykázané k obchodování se týkají hlavně činností řízení rizika u našich dodavatelských a výrobních aktivit, u kterých Skupina nevede formální dokumentaci týkající se zajišťovacího účetnictví vyžadovanou standardy IFRS.

(3) Více podrobností týkajících se kapitálové opce, včetně použití nepozorovatelných vstupních údajů a analýzy citlivosti je uvedeno v bodě 17.

(4) V roce 2016 získala Skupina EPH 33% efektivní podíl v SE Group za 150 milionů EUR, který podléhá mechanismu úpravy cen. Konečná kupní cena může vést k částečnému vrácení vyplacené protihodnoty nebo další platbě za akcii. K 31. prosinci 2023 Skupina zaúčtovala pohledávku ve výši 138 milionů EUR jako odhadované budoucí uhrazení ceny ze strany prodejce (2022: závazek ve výši 70 milionů EUR).

Finanční nástroje a ostatní finanční závazky

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Závazky vykazované v naběhlé hodnotě		
Ostatní finanční závazky	1	9
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	-	213
Celkem	**1**	**222**
Závazky vykazované v reálné hodnotě		
Zajištění: *z toho*	612	1 162
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	*608*	*1 155*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*3*	*7*
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*1*	-
Jiné účely než zajištění: *z toho*	1 717	3 809
Komoditní deriváty vykázané k obchodování [(1)]	*1 661*	*3 761*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*48*	*38*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*7*	*4*
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	*1*	*6*
Celkem	**2 329**	**4 971**
Dlouhodobé	173	441
Krátkodobé	2 157	4 752
Celkem	**2 330**	**5 193**

(1) Komoditní deriváty vykázané k obchodování se týkají hlavně činností řízení rizika u našich dodavatelských a výrobních aktivit, u kterých Skupina nevede formální dokumentaci týkající se zajišťovacího účetnictví vyžadovanou standardy IFRS.

Vážený průměr úrokové sazby u půjček jiným subjektům než úvěrovým institucím za rok 2023 činil 8,48 % (2022: 6,36 %).

Reálné hodnoty a příslušné nominální částky derivátů jsou zveřejněny v následující tabulce:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2023**
	Nominální částka – nákup	**Nominální částka – prodej**	**Kladná reálná hodnota**	**Záporná reálná hodnota**
Zajištění: *z toho*	2 998	-2 772	731	-612
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	*2 333*	*-2 112*	*726*	*-608*
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*83*	*-81*	*3*	*-1*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*582*	*-579*	*2*	*-3*
Jiné účely než zajištění: *z toho*	13 714	-11 316	4 109	-1 717
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	*9 192*	*-8 419*	*2 442*	*-1 661*
Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty	*1 629*	*-*	*1 629*	*-*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*1 400*	*-1 404*	*22*	*-7*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*1 146*	*-1 146*	*15*	*-48*
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	*347*	*-347*	*1*	*-1*
Měnové swapy vykázané k obchodování	**16 712**	**-14 088**	**4 840**	**-2 329**

v milionech EUR	**31. prosince 2022**	**31. prosince 2022**	**31. prosince 2022**	**31. prosince 2022**
	Nominální částka - nákup	**Nominální částka - prodej**	**Kladná reálná hodnota**	**Záporná reálná hodnota**
Zajištění: *z toho*	3 977	-3 954	940	-1 162
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	*3 667*	*-3 637*	*931*	*-1 155*
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*80*	*-76*	*9*	*-*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*230*	*-241*	*-*	*-7*
Jiné účely než zajištění: *z toho*	14 526	-15 112	5 024	-3 809
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	*11 152*	*-11 912*	*4 740*	*-3 761*
Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty	*236*	*-76*	*160*	*-*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*1 353*	*-1 353*	*84*	*-38*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*1 157*	*-1 141*	*36*	*-4*
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	*605*	*-608*	*3*	*-6*
Měnové swapy vykázané k obchodování	*23*	*-22*	*1*	*-*
Celkem	**18 503**	**-19 066**	**5 964**	**-4 971**

Swapové deriváty se vykazují v souvislosti s úrokovými swapy, jak se podrobně popisuje v bodě 31 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Komoditní deriváty se vykazují v souvislosti s kontrakty na nákup a prodej elektřiny – jde o kontrakty vyjádřené v českých korunách a v eurech, kde smluvní podmínky derivátů nesplňují kritéria pro výjimku u kontraktů pro vlastní využití podle standardu IFRS 9.2.4.

Analýza citlivosti v souvislosti s reálnou hodnotou finančních nástrojů je uvedena v bodě 31 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

	31. prosince 2023			
v milionech EUR	**Úroveň 1**	**Úroveň 2**	**Úroveň 3**	**Celkem**
Finanční aktiva vykazovaná v reálné				
Zajištění: *z toho*	-	731	-	**731**
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*726*	-	***726***
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	-	*3*	-	***3***
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	-	*2*	-	***2***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	2 455	1 654	**4 109**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*2 417*	*25*	***2 442***
Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty	-	-	*1 629*	***1 629***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*22*	-	***22***
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	*15*	-	***15***
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	-	*1*	-	***1***
Pohledávky v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: *z toho*	-	-	138	**138**
Podmíněná protihodnota v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty	-	-	*138*	***138***
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: *z toho*	-	-	117	**117**
Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku	-	-	*117*	***117***
Celkem	**-**	**3 186**	**1 909**	**5 095**
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*	-	612	-	**612**
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*608*	-	***608***
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	-	*3*	-	***3***
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	-	*1*	-	***1***
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	-	-	**-**
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	1 709	8	**1 717**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*1 653*	*8*	***1 661***
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	*48*	-	***48***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*7*	-	***7***
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	-	*1*	-	***1***
Celkem	**-**	**2 321**	**8**	**2 329**

	31. prosince 2022			
v milionech EUR	**Úroveň 1**	**Úroveň 2**	**Úroveň 3**	**Celkem**
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*	-	940	-	**940**
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*931*	-	***931***
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	-	*9*	-	***9***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	4 734	290	**5 024**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*4 610*	*130*	***4 740***
Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztrátv	-	-	*160*	***160***
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	*84*	-	***84***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*36*	-	***36***
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	-	*3*	-	***3***
Měnové swapy vykázané k obchodování	-	*1*	-	***1***
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: *z toho*	-	-	107	**107**
Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku	-	-	*107*	***107***
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: *z toho*	8	-	-	**8**
Akcie oceňované reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty	*8*	-	-	***8***
Celkem	**8**	**5 674**	**397**	**6 079**
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*	-	1 162	-	**1 162**
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*1 155*	-	***1 155***
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	-	*7*	-	***7***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	3 809	-	**3 809**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*3 761*	-	***3 761***
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	*38*	-	***38***
Ostatní deriváty vykázané k obchodování	-	*6*	-	***6***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*4*	-	***4***
Celkem	**-**	**4 971**	**-**	**4 971**

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu finančních nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

v milionech EUR	**Účetní hodnota 31. prosince 2023**	**Reálná hodnota 31. prosince 2023**
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	[(1)]168	177
Směnky v naběhlé hodnotě	1	1
Celkem	**169**	**178**
Finanční závazky		
Ostatní finanční závazky	1	1
Celkem	**1**	**1**

v milionech EUR	**Účetní hodnota 31. prosince 2022**	**Reálná hodnota 31. prosince 2022**
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	[(1)]156	158
Ostatní krátkodobé vklady	13	13
Celkem	**169**	**171**
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	213	213
Ostatní finanční závazky	9	9
Celkem	**222**	**222**

(1) Půjčky jiným než úvěrovým institucím jsou vykazovány očištěné o snížení hodnoty.

Veškeré finanční nástroje vedené v naběhlé hodnotě jsou zařazeny do úrovně 2 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

Transakce s emisními povolenkami nevykázané v rozvaze

Následující informace se týkají smluv o dodání nebo prodeji emisních povolenek. Tyto smlouvy splňují požadavky standardu IFRS 9 pro aplikaci výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“), nespadají proto do působnosti IFRS 9 (viz bod 3(f) přílohy – Derivátové finanční nástroje – Transakce s emisními povolenkami a energií) a jsou vykázány jako podrozvahové položky, ne jako deriváty. Vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky a došlo k závěru, že veškeré smlouvy plánuje vypořádat fyzickou dodávkou, která bude spotřebovaná, nebo bude fyzická dodávka dále prodaná jako součást obchodních aktivit Společnosti, a proto nejsou dané smlouvy vykazovány jako deriváty.

K 31. prosinci 2023 je Skupina smluvně zavázána nakoupit 21 274 125 kusů (2022: 25 229 058 kusů) emisních povolenek za průměrnou cenu 77,56 EUR za kus (2022: 82,42 EUR za kus) s dodáním v roce 2024.

28. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Závazky z obchodních vztahů	1 328	1 942
Závazky z dividend[(1)]	375	-
Ostatní závazky	372	484
Dohadné účty pasivní	296	124
Nevyfakturované dodávky	171	427
Ostatní daňové závazky	166	157
Mzdové závazky	163	136
Marže burzovních derivátů	172	552
Výdaje příštích období	93	438
Přijaté zálohy	9	73
Zádržné splatné dodavatelům	8	5
Jiná podmíněná protiplnění [(2)]	-	70
Celkem	**3 153**	**4 408**
Dlouhodobé	20	92
Krátkodobé	3 133	4 316
Celkem	**3 153**	**4 408**

(1) Zůstatek se týká splatných dividend ve výši 236 milionů EUR oznámených akcionářům Společnosti a ve výši 139 milionů EUR oznámených společnosti SPP, a.s. jako akcionáři bez kontrolního podílu.

(2) Více podrobností je uvedeno v bodě 27.

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky nebyly k 31. prosinci 2023 ani k 31. prosinci 2022 zajištěny.

K 31. prosinci 2023 ani k 31. prosinci 2022 nebyly žádné závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nebo vůči finančním úřadům po splatnosti.

Dohadné účty pasivní vycházejí ze smluvních podmínek nebo z faktur přijatých po rozvahovém dni, avšak před zveřejněním účetní závěrky.

K 31. prosinci 2023 a 2022 se reálné hodnoty závazků z obchodních vztahů rovnaly účetní hodnotě.

Měnové riziko a riziko likvidity, kterému je Skupina vystavena v souvislosti se závazky z obchodních vztahů a jinými závazky, jsou popsány v bodě 31 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

29. Finanční záruky a podmíněné závazky

Podrozvahové závazky

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Smluvní závazky	2 555	3 686
Poskytnuté zástavy – cenné papíry	762	529
Poskytnuté záruky	50	1 150
Jiné poskytnuté zástavy	637	1 361
Celkem	**4 004**	**6 726**

Poskytnuté zástavy – cenné papíry

Poskytnuté zástavy představují cenné papíry jednotlivých společností Skupiny použité jako zajištění externího financování.

Poskytnuté záruky

Poskytnuté záruky zahrnují záruky ve výši 34 milionů EUR (2022: 1 140 milionů EUR) použité především jako komoditní zajištění jednotek účtovaných ekvivalenční metodou a platební záruky ve výši 16 milionů EUR (2022: 10 milionů EUR).

Jelikož platnost záruky mateřské společnosti s expozicí až do výše 1 100 milionů EUR skončila 31. prosince 2023, uvádíme pouze zůstatek závazků ke konci roku, který lze uplatnit do 29. února 2024.

Smluvní závazky

V roce 2018 uzavřela společnost MIBRAG GmbH („MIBRAG“) smlouvy se Saským vrchním báňským úřadem („SOBA“) a Sasko-anhaltským státním geologickým a báňským úřadem („LAGB“), aby zajistila pokrytí nákladů na obnovu povrchových dolů. Uzavřené smlouvy zajišťují založení speciálního fondu, jenž má za úkol finančně podpořit budoucí požadavky na likviditu. Tento fond má být vytvářen postupně pomocí převodu určitých aktiv do fondu společnosti MIBRAG a prostřednictvím reinvestice aktiv v rámci fondu.

Tyto dvě zvláštní účelové jednotky byly založeny v roce 2020 a od té doby byly financovány, jak bylo smluvně dohodnuto. Společnost MIBRAG je v úzkém kontaktu s dvěma báňskými úřady ohledně potřebných úprav plynoucích z nedávného dynamického vývoje událostí.

V případě společnosti Lynemouth Power Limited je přibližně 75–88 % roční spotřeby biomasy (průměrná roční spotřeba biomasy představuje 1,5 megatuny) nasmlouváno v rámci dvou smluv typu „ber nebo plať“ („take or pay“) s jistou flexibilitou. Obě smlouvy jsou uzavřeny do 31. prosince 2027.

Většinu zbývajících smluvních závazků představují smlouvy o nákupu fyzické energie v následujících letech uzavřené skupinou SSE (Stredoslovenská energetika holding, a.s. včetně všech jejích dceřiných společností) ve výši 644 milionů EUR (2022: 1 368 milionů EUR), přičemž související fyzické dodávky energie budou realizovány v budoucnosti, většina v roce 2024. Meziroční nárůst hodnoty závazků je způsoben především cenovým dopadem. Smlouvy o nákupu dlouhodobých aktiv ve výši 18 milionů EUR (2022: 19 milionů EUR) vykazuje skupina SSD a ve výši 8 milionů EUR (2022: 8 milionů EUR) vykazuje eustream, a.s. a smlouvy na budoucí nákup emisních povolenek ve výši 1 650 milionů EUR (2022: 2 079 milionů EUR) vykazují společnosti EP Produzione Group, MIBRAG GmbH, Saale Energie GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, EP France Group, EPUKI Group, EP NL Group, Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s. a NAFTA a.s. Zbývající závazky vyplývají z různých druhů servisních smluv.

Jiné poskytnuté zástavy

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Pohledávky z obchodních vztahů	419	638
Dlouhodobý hmotný majetek	153	564
Peníze a peněžní ekvivalenty	45	124
Zásoby	20	35
Celkem	**637**	**1 361**

Podrozvahová aktiva

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Obdržené přísliby	3 476	2 455
Ostatní přijatá ručení a záruky	260	298
Celkem	**3 736**	**2 753**

Obdržené přísliby

Obdržené přísliby zahrnují především úvěrové přísliby ve výši 2 372 milionů EUR (2022: 1 604 milionů EUR) přijaté různými společnostmi ve Skupině. Smlouvy na budoucí nákup energií v hodnotě 951 milionů EUR (2022: 850 milionů EUR) jsou vykazovány skupinou SSE.

Ostatní přijatá ručení a záruky

Ostatní přijatá ručení a záruky zahrnují především ručení přijatá od mateřské společnosti zákazníka na zajištění pohledávek z obchodních vztahů ve výši 258 milionů EUR (2022: 193 milionů EUR), které vykázaly společnosti eustream, a.s. a SPP – distribúcia, a.s., a v roce 2022 také záruky přijaté od bank ve výši 41 milionů EUR, které vykázala společnost NAFTA, a.s. Dále také platební záruky ve výši 2 miliony EUR, které vykázala společnost Gazel Energie Solutions S.A.S. a v roce 2022 také společnosti EP Commodities a.s. a EP Power Minerals GmbH (2022: 64 milionů EUR).

30. Leasingy

(a) Leasingy jako nájemce

Aktiva z práva k užívání

Aktiva z práva k užívání související s najatými pozemky a budovami a technickým zařízením, stroji a vybavením, které nesplňují definici investice do nemovitostí, se vykazují jako dlouhodobý hmotný majetek (viz bod přílohy 15).

v milionech EUR	**Pozemky a budovy**	**Technická zařízení, stroje a vybavení**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2023	**43**	**140**	**183**
Odpisy účtované za rok	-10	-62	**-72**
Přírůstky aktiv z práva k užívání	10	67	**77**
Přírůstky k podnikovým kombinacím	27	-	**27**
Vliv změn směnných kurzů	-	-3	**-3**
Stav k 31. prosinci 2023	**70**	**142**	**212**

Stav k 1. lednu 2022	**46**	**123**	**169**
Odpisy účtované za rok	-8	-64	**-72**
Přírůstky aktiv z práva k užívání	5	79	**84**
Úbytky	-	-2	**-2**
Modifikace aktiv z práva k užívání	-	1	**1**
Vliv změn směnných kurzů	-	3	**3**
Stav k 31. prosinci 2022	**43**	**140**	**183**

Rozbor splatnosti závazků z leasingu

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Nediskontované smluvní peněžní toky podle splatnosti		
Méně než 3 měsíce	20	11
3 měsíce až 1 rok	43	37
1–5 let	104	91
Více než 5 let	48	45
Nediskontované smluvní peněžní toky celkem	**215**	**184**
Účetní hodnota	**213**	**179**

Vykázáno ve výsledku hospodaření

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Odpisy účtované za rok	-72	-72
Úroky ze závazků z leasingu	-6	-4
Náklady na krátkodobé leasingy	-15	-15
Náklady na leasingy aktiv nízké hodnoty s výjimkou krátkodobých leasingů aktiv nízké hodnoty	-2	-2
Náklady na variabilní leasingové splátky nezahrnuté v ocenění závazku z leasingu	-1	-1

Hodnoty vykázané ve výkazu o peněžních tocích

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Platba závazků z leasingu	-71	-70
Platba úroku týkajícího se závazků z leasingu	-6	-3
Odliv peněžních toků na leasing celkem	**-77**	**-73**

31. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací

V tomto oddílu jsou podrobně popsána finanční a provozní rizika, jimž je Skupina vystavena, a způsoby, jimiž tato rizika řídí. Nejdůležitějšími finančními riziky jsou pro Skupinu úvěrové riziko, riziko likvidity, úrokové riziko, riziko kolísání cen komodit, měnové riziko, riziko koncentrace a regulatorní riziko.

V rámci své činnosti je Skupina vystavena různým tržním rizikům, zejména riziku změny úrokových sazeb, směnných kurzů a cen komodit. K minimalizaci těchto rizik uzavírá Skupina derivátové smlouvy, kterými snižuje nebo řídí rizika spojená s jednotlivými transakcemi i s celkovým rizikem, a to s využitím nástrojů, které jsou na trhu k dispozici.

(a) Úvěrové riziko

i. Vystavení úvěrovému riziku

Úvěrové riziko je riziko finanční ztráty, která Skupině hrozí, jestliže zákazník nebo protistrana v transakci s finančním nástrojem nesplní své smluvní závazky. Toto riziko vzniká především v oblasti pohledávek Skupiny za zákazníky a v oblasti půjček a úvěrů.

Skupina si stanovila úvěrovou politiku, podle níž je každý nový zákazník požadující výrobky nebo služby nad určitý limit (který je stanoven na základě velikosti a charakteru konkrétního podniku) nejprve podroben individuální analýze úvěruschopnosti a teprve poté mu jsou nabídnuty standardní platební a dodací podmínky. Skupina využívá při analýze úvěruschopnosti nových zákazníků úvěrové databáze. Je-li zákazník shledán úvěruschopným, podléhá ještě schválení výborem pro rizika. Skupina také od zákazníků vyžaduje poskytnutí vhodné formy záruky či zástavy, např. bankovní záruku nebo záruku od mateřské společnosti. Ohrožení úvěrovým rizikem se průběžně monitoruje.

Další aspekty eliminace úvěrového rizika

Skupina působí především jako výrobce a distributor elektřiny a energií, a má proto specifickou strukturu zákazníků. Distribuční společnosti představují relativně nízké úvěrové riziko. Velcí klienti jsou na dodávce elektřiny závislí, což úvěrové riziko značně zmírňuje. Navíc se před navázáním aktivního vztahu s obchodníky vyžadují bankovní záruky a platba předem. Dosavadní zkušenosti ukazují, že tato opatření jsou z hlediska snižování úvěrového rizika velmi účinná. Zákazníci segmentu distribuce a dodávky a segmentu infrastruktury pro výrobu tepla mají povinnost platit zálohově, což úvěrové riziko dále snižuje. Rostoucí podíl výnosů pochází od regulovaných a/nebo státem kontrolovaných subjektů (zejména v souvislosti s výrobou zelené energie a službami poskytovanými do soustav: viz bod 3(o) přílohy – Výnosy, kde se nachází popis služeb soustavy), jež představují srovnatelně nízké úvěrové riziko. Ke značnému objemu transakcí zároveň dochází s velkými klienty s pevnou úvěrovou bonitou a/nebo jsou uskutečňovány prostřednictvím výměny, čímž dochází k další eliminaci rizika.

U finančních aktiv (včetně vystavených záruk) představuje maximální úvěrové riziko (jestliže protistrany nesplní všechny smluvní povinnosti a zároveň se zjistí, že dané záruky nebo zástavy jsou bezcenné) jejich účetní hodnota. Níže uvedené hodnoty maximálního úvěrového rizika tedy značně převyšují předpokládané ztráty, které jsou zahrnuty v opravné položce na snížení hodnoty.

Skupina tvoří opravnou položku na snížení hodnoty, která představuje odhad očekávaných úvěrových ztrát. Skupina vyčíslí opravnou položku ve výši očekávaných úvěrových ztrát za dobu trvání, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo. Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky k pohledávkám z obchodních vztahů a smluvním aktivům ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence.

K rozvahovému dni je maximální vystavení úvěrovému riziku, rozdělené podle typu protistran a podle geografických oblastí, uvedeno v následujících tabulkách.

Úvěrové riziko podle typu protistrany

K 31. prosinci 2023
v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	3 502	-	-	**3 502**
Vázané zdroje	-	-	-	56	-	-	**56**
Smluvní aktiva	75	-	-	-	-	-	**75**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	3 284	278	19	492	10	25	**4 108**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	5 129	-	76	59	-	-	**5 264**
Celkem	**8 488**	**278**	**95**	**4 109**	**10**	**25**	**13 005**

K 31. prosinci 2022
v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	3 010	-	-	**3 010**
Vázané zdroje	-	-	-	40	-	-	**40**
Smluvní aktiva	80	-	-	-	20	-	**100**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4 126	365	80	903	196	34	**5 704**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	6 081	13	5	149	-	-	**6 248**
Celkem	**10 287**	**378**	**85**	**4 102**	**216**	**34**	**15 102**

Úvěrové riziko podle země dlužníka

K 31. prosinci 2023

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Švýcarsko**	**Itálie**	**Německo**	**Velká Británie**	**Francie**	**Irsko**	**Nizozemsko**	**Lucembursko**	**Ostatní**	**Celkem**
Aktiva												
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 019	976	-	372	629	223	57	11	103	-	112	**3 502**
Vázané zdroje	2	-	-	-	15	18	-	5	15	-	1	**56**
Smluvní aktiva	12	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**75**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	224	145	40	1 106	729	638	240	110	437	-	439	**4 108**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	92	1 716	1	78	442	1 023	1 067	-	338	-	507	**5 264**
Celkem	**1 349**	**2 900**	**41**	**1 556**	**1 815**	**1 902**	**1 364**	**126**	**893**	**-**	**1 059**	**13 005**

K 31. prosinci 2022

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Švýcarsko**	**Itálie**	**Německo**	**Velká Británie**	**Francie**	**Irsko**	**Nizozemsko**	**Lucembursko**	**Ostatní**	**Celkem**
Aktiva												
Peníze a peněžní ekvivalenty	935	961	113	425	151	164	104	19	92	13	33	**3 010**
Vázané zdroje	2	-	-	-	12	21	-	5	-	-	-	**40**
Smluvní aktiva	20	54	3	-	-	1	-	-	-	-	22	**100**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	226	233	453	923	1 169	1 823	497	9	17	228	126	**5 704**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	50	666	176	199	607	1 163	2 983	-	64	-	340	**6 248**
Celkem	**1 233**	**1 914**	**745**	**1 547**	**1 939**	**3 172**	**3 584**	**33**	**173**	**241**	**521**	**15 102**

K 31. prosinci 2023 zahrnovala položka Ostatní hlavně dlužníky v Chorvatsku a Maďarsku (2022: v Chorvatsku a Polsku).

ii. Ztráty ze snížení hodnoty

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

Následující tabulka uvádí informace o změnách v opravných položkách v průběhu období.

v milionech EUR	**12měsíční ECL**	**ECL za celou dobu existence – bez úvěrového znehodnocení**	**ECL za celou dobu existence – s úvěrovým znehodnoce-ním**	**Nakoupené – s úvěrovým znehodnoce-ním**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2023	**-28**	**-9**	**-34**	**-**	**-71**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-12	-	-5	-	**-17**
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	6	-	2	-	**8**
Změna úvěrového rizika	3	2	-	-	**5**
Odepsané položky	1	-	-	-	**1**
Dopady změn směnných kurzů	-1	1	1	-	**1**
Stav k 31. prosinci 2023	**-31**	**-6**	**-36**	**-**	**-73**

v milionech EUR	**12měsíční ECL**	**ECL za celou dobu existence – bez úvěrového znehodnocení**	**ECL za celou dobu existence – s úvěrovým znehodnoce-ním**	**Nakoupené – s úvěrovým znehodnoce-ním**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2022	**-17**	**-7**	**-37**	**-**	**-61**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-19	-3	-1	-	**-23**
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	8	-	4	-	**12**
Změna úvěrového rizika	-	-	-1	-	**-1**
Odepsané položky	1	-	-	-	**1**
Dopady změn směnných kurzů	-1	1	1	-	**1**
Stav k 31. prosinci 2022	**-28**	**-9**	**-34**	**-**	**-71**

Nejvýznamnější změnou, která přispěla ke změně opravné položky v roce 2023 a 2022, byla především změna hrubé účetní hodnoty pohledávek z obchodních vztahů.

Věková struktura finančních aktiv, s výjimkou peněz a peněžních ekvivalentů a derivátů, k rozvahovému dni:

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

Stav k 31. prosinci 2023

v milionech EUR	**Směnky v naběhlé hodnotě**	**Smluvní aktiva**	**Půjčky jiným než úvěrovým institucím**	**Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva**	**Celkem**
Do splatnosti (netto)	1	55	168	4 048	**4 272**
Po splatnosti (netto)	-	20	-	60	**80**
Celkem	**1**	**75**	**168**	**4 108**	**4 352**
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	1	55	168	4 073	**4 297**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	20	-	42	**62**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	11	8	**19**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní	-	-	-	4	**4**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	1	-	42	**43**
Aktiva celkem (brutto)	**1**	**76**	**179**	**4 169**	**4 425**
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-	-25	**-25**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-1	**-1**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-11	-1	**-12**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní	-	-	-	-2	**-2**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-1	-	-32	**-33**
Opravné položky celkem	**-**	**-1**	**-11**	**-61**	**-73**
Aktiva celkem (netto)	**1**	**75**	**168**	**4 108**	**4 352**

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

K 31. 12. 2022

v milionech EUR	**Ostatní termínované vklady**	**Smluvní aktiva**	**Půjčky jiným než úvěrovým institucím**	**Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva**	**Celkem**
Do splatnosti (netto)	13	100	156	5 661	**5 930**
Po splatnosti (netto)	-	-	-	43	**43**
Celkem	**13**	**100**	**156**	**5 704**	**5 973**
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	13	100	169	5 686	**5 968**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	14	**14**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	25	**25**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní	-	-	-	12	**12**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	1	-	24	**25**
Aktiva celkem (brutto)	**13**	**101**	**169**	**5 761**	**6 044**
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-13	-25	**-38**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-	**-**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	-5	**-5**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní	-	-	-	-3	**-3**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-1	-	-24	**-25**
Opravné položky celkem	**-**	**-1**	**-13**	**-57**	**-71**
Aktiva celkem (netto)	**13**	**100**	**156**	**5 704**	**5 973**

Skupina vyčísluje kolektivní opravnou položku pro pohledávky z obchodních vztahů na základě zjednodušeného přístupu, který je postaven na historické matici rezerv. Pravděpodobnost selhání se čerpá z historické matice rezerv (vytvořené zvlášť pro každou složku), přičemž obsahuje prvek informací zaměřených na vyhlídky do budoucna. Výsledná kolektivní opravná položka nebyla k 31. prosinci 2023 významná a nebyla proto vykázána.

Skupina posoudila potřebu vytvořit opravnou položku na úvěrové ztráty u pohledávek vůči bankám (jež jsou obsažené v položce peníze a peněžní ekvivalenty) a usoudila, že výsledná opravná položka by byla zanedbatelná a nebyla proto vykázána.

(b) Riziko likvidity

Skupina je vystavena riziku, že se dostane do potíží s plněním povinností spojených se svými finančními závazky, které se vypořádávají prostřednictvím peněz nebo jiných finančních aktiv v okamžiku jejich splatnosti. Především hrozí riziko vysoké volatility cen komodit.

Za účelem zmírnění obecného rizika likvidity se Skupina zaměřuje na diversifikaci zdrojů financování, což Skupině poskytuje flexibilitu a omezuje její závislost na jednom zdroji financování, a dále také drží část svých aktiv ve vysoce likvidních prostředcích. K 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022, měla Skupina k dispozici nevyčerpaný úvěrový příslib, revolvingový úvěr a kontokorenty ve výši 2 372 milionů EUR a 1 604 milionů EUR, poskytující Skupině dodatečnou likviditu.

Riziko likvidity je hodnoceno sledováním změn ve struktuře financování a porovnáváním těchto změn se strategií Skupiny pro řízení rizika likvidity. Skupina dbá standardně na to, aby měla dostatek hotovosti a aktiv s krátkodobou splatností k okamžitému použití na krytí očekávaných provozních nákladů na 90 dní, a to včetně splácení finančních závazků, nikoliv však na krytí nákladů z potenciálních dopadů extrémních situací, které nelze přiměřeně předvídat, například přírodních katastrof. K 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022 Skupina vykazovala peníze a peněžní ekvivalenty ve výši 3 502 milionů EUR a 3 010 milionů EUR.

Níže uvedená tabulka uvádí rozbor finančních závazků Skupiny v členění podle splatnosti, konkrétně podle doby, která zbývá od rozvahového dne do data smluvní splatnosti. Pro případy, kdy opce a splátkové kalendáře umožňují dřívější splacení, volí Skupina co nejobezřetnější způsob posuzování dat splatnosti. Z tohoto důvodu se u závazků uvádí splatnost v nejdříve požadované lhůtě.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2023

v milionech EUR	**Účetní hodnota**	**Smluvní peněžní toky**[1]	**Méně než 3 měsíce**	**3 měsíce až 1 rok**	**1–5 let**	**Více než 5 let**
Závazky						
Půjčky a úvěry	[2]**8 330**	9 218	47	1 043	6 970	1 158
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	[3]**2 974**	2 974	2 767	186	18	2
Finanční nástroje a finanční závazky	[4]**2 297**	2 297	950	1 174	173	-
Celkem	**13 601**	**14 489**	**3 764**	**2 403**	**7 161**	**1 160**
Čistá likvidní pozice[5]	**-1 850**	**-2 708**	**3 930**	**1 082**	**-6 634**	**-1 086**

* *Kladná pozice čistého rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak.*

** *Smluvní závazky ve výši 225 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedeny, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k budoucím peněžním výdajům.*

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.

(2) Skupina má k dispozici nečerpané termínované a revolvingové úvěrové linky ve výši 2 372 milionů EUR.

(3) Přijaté zálohy a platby marží ve výši 179 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům.

(4) Uhrazené platby variační marže ve výši 33 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních závazků, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům. Platby variační marže představují již peněžně efektivní změny vyplývající z derivátových finančních nástrojů.

(5) Finanční aktiva v kladné pozici čistého rizika likvidity nezahrnují poskytnuté zálohy a maržové platby ve výši 896 milionů EUR, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům, a kapitálové nástroje ve výši 113 milionů EUR, jelikož se jedná o nepeněžní aktiva.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2022

v milionech EUR	**Účetní hodnota**	**Smluvní peněžní toky**[1]	**Méně než 3 měsíce**	**3 měsíce až 1 rok**	**1–5 let**	**Více než 5 let**
Závazky						
Půjčky a úvěry	[2]**7 707**	8 170	84	696	5 735	1 655
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	[3]**3 973**	3 973	3 412	393	160	8
Finanční nástroje a finanční závazky	[4]**4 524**	4 524	1 113	2 970	441	-
Celkem	**16 204**	**16 667**	**4 609**	**4 059**	**6 336**	**1 663**
Čistá likvidní pozice[5]	**-2 939**	**-3 378**	**3 803**	**44**	**-5 654**	**-1 571**

* *Kladná pozice čistého rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak.*

** *Smluvní závazky ve výši 179 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedeny, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k budoucím peněžním výdajům.*

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.

(2) Skupina má k dispozici nečerpané termínované a revolvingové úvěrové linky ve výši 1 604 milionů EUR.

(3) Přijaté zálohy a platby marží ve výši 435 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům.

(4) Uhrazené platby variační marže ve výši 669 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních závazků, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům. Platby variační marže představují již peněžně efektivní změny vyplývající z derivátových finančních nástrojů.

(5) Finanční aktiva v kladné pozici čistého rizika likvidity nezahrnují poskytnuté zálohy a maržové platby ve výši 1 269 milionů EUR, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům, a kapitálové nástroje ve výši 107 milionů EUR, jelikož se jedná o nepeněžní aktiva.

Nepředpokládá se, že by peněžní toky zahrnuté do analýzy splatnosti nastaly významně dříve nebo ve významně větších objemech.

(c) Úrokové riziko

Skupina je ve své činnosti vystavena riziku výkyvů úrokových sazeb, protože úročená aktiva (včetně investic) a úročené závazky mají různá data splatnosti nebo přecenění, nebo jsou splatné či přeceňované v různé výši. Délka doby, po kterou má určitý finanční nástroj pevnou úrokovou sazbu, proto ukazuje, do jaké míry je daný finanční nástroj vystaven úrokovému riziku. Skupina používá úrokové swapy a ostatní typy derivátů ke snížení objemu dluhu vystavenému výkyvům úrokových sazeb a snížení nákladů na výpůjčky.

Níže uvedená tabulka uvádí údaje o rozsahu úrokového rizika Skupiny buď podle smluvní lhůty splatnosti finančních nástrojů Skupiny, nebo – v případě finančních nástrojů, které se přeceňují na tržní úrokovou sazbu před splatností – podle data příští změny úrokové sazby. Aktiva a závazky, které nemají smluvně stanovenou lhůtu splatnosti nebo nejsou úročené, jsou seskupeny do kategorie s „nedefinovanou splatností".

Finanční informace týkající se úročených a neúročených aktiv a závazků a jejich smluvní data splatnosti či přecenění k 31. prosinci 2023:

v milionech EUR	**Do 1 roku**	**1 rok až 5 let**	**Více než 5 let**	**Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)**	**Celkem**
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	3 502	-	-	-	**3 502**
Vázané zdroje	56	-	-	-	**56**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	156	-	-	3 952	**4 108**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva[(1)]	216	25	1	5 022	**5 264**
Celkem	**3 930**	**25**	**1**	**8 974**	**12 930**
Závazky					
Půjčky a úvěry[(2)]	3 946	3 322	1 054	8	**8 330**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	9	-	-	3 144	**3 153**
Finanční nástroje a finanční závazky[(1)]	58	7	-	2 265	**2 330**
Celkem	**4 013**	**3 329**	**1 054**	**5 417**	**13 813**
Čistý stav úrokového rizika	**-83**	**-3 304**	**-1 053**	**3 557**	**-883**
Dopady úrokových swapů	500	-300	-200	-	-
Čistý stav úrokového rizika – včetně úrokových swapů[(3)]	**417**	**-3 604**	**-1 253**	**3 557**	**-883**

(1) Skupina uzavřela smlouvy o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.
(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.
(3) Čistý stav úrokového rizika představuje finanční aktiva minus finanční závazky plus vliv úrokových swapů. Kladný čistý stav úrokového rizika znamená, že zvýšení úrokových sazeb by vedlo ke snížení čistých úrokových nákladů Skupiny a naopak.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 27 – Finanční nástroje.

Expozice vůči úrokovému riziku k 31. prosinci 2022 byla následující:

v milionech EUR	**Do 1 roku**	**1 rok až 5 let**	**Více než 5 let**	**Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)**	**Celkem**
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	3 010	-	-	-	**3 010**
Vázané zdroje	40	-	-	-	**40**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	10	-	-	5 694	**5 704**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva[(1)]	224	102	1	5 921	**6 248**
Celkem	**3 284**	**102**	**1**	**11 615**	**15 002**
Závazky					
Půjčky a úvěry[(2)]	3 599	2 554	1 544	10	**7 707**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	8	-	-	4 400	**4 408**
Finanční nástroje a finanční závazky[(1)]	385	39	-	4 769	**5 193**
Celkem	**3 992**	**2 593**	**1 544**	**9 179**	**17 308**
Čistý stav úrokového rizika	**-708**	**-2 491**	**-1 543**	**2 436**	**-2 306**
Dopady úrokových swapů	1 296	-586	-710	-	-
Čistý stav úrokového rizika – včetně úrokových swapů[(3)]	**588**	**-3 077**	**-2 253**	**2 436**	**-2 306**

(1) Skupina uzavřela smlouvy o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.
(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.
(3) Čistý stav úrokového rizika představuje finanční aktiva minus finanční závazky plus vliv úrokových swapů. Kladný čistý stav úrokového rizika znamená, že zvýšení úrokových sazeb by vedlo ke snížení čistých úrokových nákladů Skupiny a naopak.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 27 – Finanční nástroje.

Analýza citlivosti

Skupina provádí zátěžové testování za použití standardizovaného úrokového šoku u finančních aktiv a závazků, jež mají být přeceněny do jednoho roku, což znamená, že se na úrokové pozice portfolia aplikuje okamžité snížení/zvýšení úrokových sazeb o 1 % v celé délce výnosové křivky.

K rozvahovému dni by změna tržních úrokových sazeb o 1 % zvýšila nebo snížila zisk o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především směnné kurzy cizích měn, zůstanou konstantní.

v milionech EUR	**2023 Zisk/-ztráta**	**2023 Zisk/-ztráta**	**2022 Zisk/-ztráta**	**2022 Zisk/-ztráta**
Úroková sazba	*EURIBOR*	*SONIA*	*EURIBOR*	*LIBOR*
Zvýšení úrokové sazby o 1 %	-22	-	-13	-3
Snížení úrokové sazby o 1 %	22	-	13	3

Výše uvedená analýza neodráží dopady změn úrokových sazeb na reálnou hodnotu derivátů.

(d) Měnové riziko

Finanční pozice a peněžní toky Skupiny jsou ovlivňovány kolísáním platného směnného kurzu cizích měn.

Skupina je vystavena měnovému riziku při prodeji, nákupu a půjčkách denominovaných v jiných měnách, než jsou příslušné funkční měny používané společnostmi ve Skupině. Jde především o měny EUR, CZK, USD, a GBP.

K omezení měnových rizik ohrožujících aktiva, závazky a očekávané budoucí peněžní toky Skupiny se používají různé typy derivátů. Jsou to hlavně měnové forwardy, z nichž většina má splatnost kratší než jeden rok.

Také tyto kontrakty jsou běžně uzavírány na stejnou nominální částku a stejný termín vypršení jako u příslušného podkladového finančního závazku nebo očekávaných budoucích peněžních toků, takže se každá změna reálné hodnoty a/nebo budoucích peněžních toků u těchto kontraktů, která vyplyne z potenciálního posílení či oslabení eura oproti jiným měnám, plně vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

Pokud jde o peněžní aktiva a pasiva denominovaná v cizích měnách, snaží se Skupina udržovat rizika na přijatelné úrovni tím, že musí-li řešit krátkodobou nerovnováhu na úrovni jednotlivých společností v rámci Skupiny, nakupuje nebo prodává cizí měny za spotové sazby.

K 31. prosinci 2023 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny. Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od funkční měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

v milionech EUR	**CZK**	**USD**	**EUR**	**GBP**	**Ostatní**
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	125	7	17	4	6
Vázané zdroje	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	5	3	45	57	42
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	35	16	48	7	-
Celkem (A)	**165**	**26**	**110**	**68**	**48**
Podrozvahová aktiva (B)					
Pohledávky související s měnovými forwardy	235	11	179	472	-
	235	**11**	**179**	**472**	**-**
Závazky					
Půjčky a úvěry	20	-	174	-	2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	14	-	59	6	-
Finanční nástroje a finanční závazky	251	16	9	16	21
Celkem (C)	**285**	**16**	**242**	**22**	**23**
Podrozvahové závazky (D)					
Závazky související s měnovými forwardy	162	-	133	12	-
	162	**-**	**133**	**12**	**-**
Čistý stav měnového rizika (E) = (A–C)	**-120**	**10**	**-132**	**46**	**25**
Dopad měnových forwardů (F) = (B – D)	73	11	46	460	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem) (G) = (E + F)	**-47**	**21**	**-86**	**506**	**25**

Pohledávky a závazky k podnikům ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou z konsolidované rozvahy vyloučeny, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně vyloučen není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnají příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

K 31. prosinci 2022 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny. Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od funkční měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

v milionech EUR	**CZK**	**USD**	**EUR**	**GBP**	**Ostatní**
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	27	44	212	9	13
Vázané zdroje	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-	52	95	325	8
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	43	13	110	55	2
Celkem (A)	**70**	**109**	**417**	**389**	**23**
Podrozvahová aktiva (B)					
Pohledávky související s měnovými forwardy	593	21	340	45	-
	593	**21**	**340**	**45**	**-**
Závazky					
Půjčky a úvěry	14	-	157	259	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	12	-	343	22	-
Finanční nástroje a finanční závazky	11	69	14	242	1
Celkem (C)	**37**	**69**	**514**	**523**	**1**
Podrozvahové závazky (D)					
Závazky související s měnovými forwardy	156	-	133	91	10
	156	**-**	**133**	**91**	**10**
Čistý stav měnového rizika (E) = (A–C)	**33**	**40**	**-97**	**-134**	**22**
Dopad měnových forwardů (F) = (B - D)	437	21	207	-46	-10
Dopad zajištění peněžních toků proti měnovému riziku[(1)]	-	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem) (G) = (E + F)	**470**	**61**	**110**	**-180**	**12**

(1) Hodnota se vztahuje na zajištění peněžních toků vykázané subjekty ve Skupině v jejich individuálních účetních závěrkách.

Pohledávky a závazky k podnikům ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou z konsolidované rozvahy vyloučeny, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně vyloučen není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnají příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

Podrozvahová aktiva a pasiva zahrnují závazky a pohledávky z měnových forwardů (viz bod 27 – Finanční nástroje).

Během účetního období platily následující významné směnné kurzy:

	31. prosince 2023		31. prosince 2022	
EUR	**Průměrný kurz**	**Spotový kurz k datu účetní závěrky**	**Průměrný kurz**	**Spotový kurz k datu účetní závěrky**
1 CZK	0,04166	0,04045	0,04071	0,04147
1 GBP	1,14971	1,15068	1,17266	1,12748
1 USD	0,92484	0,90498	0,94962	0,93756

Analýza citlivosti

Posílení (oslabení) eura k vykazovanému dni, jak se uvádí níže, vůči měnám CZK, GBP, PLN a USD by zvýšilo (snížilo) čistá aktiva o částky uvedené v následující tabulce. Tato analýza vychází z odchylek ve směnných kurzech cizích měn, které Skupina považovala za dostatečně pravděpodobné na konci účetního období. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především úrokové sazby, zůstanou beze změny.

Dopad v milionech EUR	**2023**	**2022**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
CZK (5% posílení EUR)	6	2
GBP (5% posílení EUR)	-6	7
USD (5% posílení EUR)	-3	-6

Oslabení eura vůči výše uvedeným měnám ke dni účetní závěrky by mělo stejný efekt s opačným znaménkem za předpokladu, že všechny ostatní proměnné zůstanou stejné.

(e) Komoditní riziko

Skupina je vystavena riziku volatility a dlouhodobých změn v cenách komodit nebo položek, které vyrábí, přepravuje, distribuuje nebo používá ke svému provozu, především elektřiny, plynu, uhlí, biomasy, tepla a emisních povolenek, na straně nabídky i poptávky. Tato volatilita a změny mohou plynout z mnoha faktorů, mimo jiné z povětrnostních podmínek, sezonního charakteru, změn v cenách primárních nebo alternativních paliv, omezení v přenosu či přepravě, globálních ekonomických podmínkách a geopolitickém vývoji, ceně a dostupnosti alternativních zdrojů energie, vývoji v obnovitelných zdrojích energie a státních dotací na tyto energie, změn v účinnosti výroby energií nebo změn v úrovních produkce a nákladech na skladování plynu, uhlí a různých dalších faktorech, které jsou mimo kontrolu Skupiny. Taková volatilita a změny mohou zejména nepříznivě ovlivnit marže a spready, které Skupina ve svých činnostech realizuje.

Výkyvy cen jsou výrazné především ve chvíli, kdy na velkoobchodních trzích s energiemi nastane buď velký nedostatek, nebo významný nadbytek. Skupina sice může mít ze situací velkého nedostatku nebo významného přebytku na velkoobchodních trzích s energiemi prospěch, ale existuje zde riziko, že vysoká volatilita v kombinaci s jakýmkoliv nedostatkem produktů nebo likvidity mohou omezit schopnost Skupiny snížit svoji expozici vůči riziku na trzích s energiemi rychlým a účinným způsobem. Skupina se snaží omezit riziko výkyvů v cenách komodit s použitím zajištění s marží, částečnou marží a bez marží prostřednictvím forwardů, swapů a ostatních typů derivátů. Komoditní deriváty se skládají především z forwardových smluv na nákup nebo prodej elektřiny, plynu a emisních povolenek, které se používají k zajištění komoditních cen především pro společnosti produkující elektřinu a také pro činnosti související s plynem.

Riziko kolísání cen komodit vyplývající z obchodování na vlastní účet Skupina řídí recipročním obchodováním, tj. nákupem na trhu, na kterém má zákazníka kupujícího si danou komoditu.

Analýza citlivosti

5% změna na trhu se zemním plynem by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši 4 miliony EUR (2022: 11 milionů EUR).

5% změna na trhu s elektřinou by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši minus 3 miliony EUR (2022: minus 10 milionů EUR).

Změna tržní ceny elektřiny ve výši 1 EUR/MWh by snížila nebo zvýšila výnosy z prodeje elektřiny o 36 milionů EUR (2022: 37 milionů EUR). V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především ceny plynu a ceny emisních povolenek, zůstanou beze změny.

(f) Regulatorní riziko

Skupina je vystavena rizikům vyplývajícím ze státní regulace elektrárenského a plynárenského průmyslu a teplárenství a řadou měnících se požadavků na ochranu životního prostředí, ochranu kulturního dědictví, bezpečnost a zdraví při práci a dalších požadavků na Slovensku, v České republice, Itálii, Velké Británii, Německu, Irsku, Francii, Nizozemsku, Švýcarsku a v Evropské unii, včetně požadavků, které upravují vypouštění a emise znečišťujících látek (jako jsou nedávno zveřejněné nejlepší dostupné techniky pro velká spalovací zařízení na základě Směrnice o průmyslových emisích). Změny ve stávajících nařízeních nebo přijetí nových nařízení mohou mít negativní dopad na činnost Skupiny, její finanční situaci, provozní výsledky, peněžní toky a výhledy.

Cenovou regulaci na Slovensku provádí Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) v souladu se zákonem č. 250/2012 Sb., o regulaci v síťových odvětvích, a prováděcí legislativou vydanou ÚRSO pro současné regulatorní období od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2027.

Ceny elektrické energie jsou regulovány vyhláškami ÚRSO č. 246/2023 Sb. a č. 107/2023 Sb. Maximální cena za přístup k distribuční síti a za distribuci elektřiny bere v úvahu distribuci a přenos elektřiny, včetně ztrát vznikajících při přenosu elektřiny, a je uvedena v eurech za jednotku elektřiny distribuovanou koncovým zákazníkům v příslušném roce. Ceny elektřiny pro ohrožené spotřebitele, včetně domácností a malých podniků, jsou regulovány stanovením maximální ziskové marže za MWh.

Slovenské právo zajišťuje jmenování dodavatele poslední instance v odvětví elektrické energie. Dodavatel poslední instance je dodavatelem, který musí dodávat elektřinu zákazníkovi, jehož původní dodavatel elektřiny přišel o schopnost dodávat elektrickou energii. Dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance podléhá cenové regulaci a dodavatel poslední instance je jmenován ÚRSO na základě výběrového řízení zveřejněného ÚRSO. V současné době je dodavatelem poslední instance na středním Slovensku jmenována společnost SSE.

Cena plynu je regulována vyhláškou ÚRSO č. 450/2022 Sb. a č. 451/2022 Sb. Regulované ceny za přístup k distribučnímu systému a distribuci plynu jsou účtovány provozovatelem distribuční soustavy plynu dodavatelům plynu, kteří poté přenášejí ceny na koncové zákazníky. Ceny plynu pro ohrožené spotřebitele, včetně domácností a malých podniků, jsou regulovány stanovením maximální ziskové marže za MWh.

Sazby za přepravu plynu platné pro společnost eustream jsou primárně regulovány Nařízením Komise 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (síťový kodex harmonizovaných přepravních sazeb), v kombinaci se státní legislativou. ÚRSO vydal rozhodnutí zavádějící pravidla síťového kodexu, stanovující metodiku referenčních cen platných pro vstupní/výstupní místa s členskými státy EU. Jako sekundární úprava referenčních cen vypočtených za použití principů nákladové báze se používá srovnávání sazeb.

Podle pravidel krizové regulace je slovenská vláda zmocněna provést cenovou regulaci, která bude mít přednost před platnými rozhodnutími ÚRSO o cenách. Pro rok 2024 slovenská vláda přijala (i) nařízení č. 463/2023 Sb. stanovující maximální ceny pro část dodávky regulované elektřiny a plynu pro vybrané ohrožené spotřebitele, včetně domácností a malých podniků, (ii) nařízení č. 472/2023 Sb. stanovující sazby pro koncové odběratele plynu a elektřiny. Nařízení mimo jiné zavádějí cenové stropy pro rok 2024 u cen elektřiny a plynu pro vybrané ohrožené odběratele na úrovni cen pro rok 2023. Dále stanovují cenové stropy u vybraných sazeb pro přenos a distribuci elektřiny a plynu, aby zajistila stejnou úroveň regulované složky cen elektřiny a plynu pro všechny skupiny koncových odběratelů elektřiny a plynu v roce 2024 ve srovnání s rokem 2023. Nařízení také upravují příslušné mechanismy kompenzace pro dodavatele, provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribuční soustavy za vzniklé rozdíly, kdy kompenzace jsou vypláceny měsíčně.

V reakci na energetickou krizi se česká vláda rozhodla zafixovat ceny elektřiny a plynu pro některé zákazníky. Ceny elektřiny a plynu byly pro celý rok 2023 zastropovány nařízením vlády č. 298/2022 Sb., nastavily primárně (i) maximální cenu, která může být dodavatelem účtována, (ii) kategorie zákazníků, pro které maximální cena platí, a (iii) část spotřeby, pro kterou platí cenový strop (pokud se týká konkrétní

kategorie zákazníků). Ceny byly pro celé období roku 2023 zastropovány na 2 500 Kč za MWh u plynu a 5 000 Kč za MWh u elektřiny. Obě ceny jsou bez DPH a regulačních poplatků. Kde ceny na zafixované úrovni nepokryly opodstatněné náklady dodavatele, byl dodavatel oprávněn získat proplacení prokázané ztráty způsobené dodávkou elektřiny či plynu za zafixovanou cenu a přiměřený zisk. Tyto cenové stropy v roce 2024 sice již neplatí, ale vláda by mohla znovu zavést podobný mechanismus, pokud by se znovu objevila mimořádná situace na trhu.

Na konci roku 2022 byla novelou zákona č. 586/1992 Sb. o daních z příjmů zavedena tzv. daň z neočekávaných zisků (windfall tax), která se týká společností působících v energetickém odvětví a v bankovnictví, a daní přebytkové zisky z energetické krize. Výnosy z daně mají být použity na uhrazení nákladů na zastropování cen elektřiny a plynu pro zákazníky. Zdaňovací období je stanoveno na kalendářní roky 2023 až 2025 a daňová sazba je 60 % nad rámec běžné daňové sazby, takže pro mimořádné zisky bude platit daňová sazba v celkové výši 79 %. Daň z neočekávaných zisků v odvětví energetiky se týká subjektů vyrábějících elektřinu, kromě kombinované výroby tepla a elektřiny, kde poměr vyrobené elektřiny a tepla nepřekračuje koeficient 4,4, podmínka, kterou splňují všechny teplárny provozované skupinou EPH. V rámci Skupiny se daň z neočekávaných zisků týká společností EP Commodities, a.s., EP ENERGY TRADING, a.s. a Dobrá Energie s.r.o. Dopad daně u obnovitelných zdrojů energie, jako jsou větrné a solární elektrárny, je za účetní období z pohledu Skupiny nevýznamný.

Evropský trh s energiemi je ovlivněn neustálým nárůstem produkce energií z obnovitelných zdrojů a poklesem ve výrobě elektřiny z konvenčních uhelných a jaderných elektráren. To vede k nejistotě, zda bude v nadcházejících letech k dispozici dostatečná kapacita pro výrobu energie. Skupina EPH se domnívá, že konvenční produkce energie je nezbytná k zajištění bezpečnosti dodávek elektřiny na evropský trh, především s přihlédnutím k nedávnému dění na energetickém trhu a proměnlivé povaze výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Poslední energetická krize potvrzuje, že evropské vlády mohou zavést nová nařízení, která mají řešit neočekávané situace na trhu, jak se stalo v roce 2022. Jde o mimořádné zdanění zisků až po zastropování výnosů z prodeje energie z vybraných typů elektráren. Změny nebo prodloužení takových nařízení mohou mít dopad na provozní či finanční výsledky Skupiny.

Především vzhledem k potřebě zajistit bezpečnost dodávek elektřiny zavedly členské státy EU mechanismy odměňování za dostupné kapacity výroby, které mají překlenout neefektivnost trhu a regulace, zejména skutečnost, že v době nedostatku energie nejsou energetické trhy schopny nabídnout dostatečně vysokou cenu za výrobu elektřiny. Tato neefektivita se zvyšuje, protože právě obnovitelné zdroje mají téměř nulové variabilní náklady.

S kapacitními trhy je spojeno především riziko cenové nejistoty v budoucích kolech aukcí, riziko selhání trhu, změn v tržních parametrech a riziko zrušení trhu. Tato rizika mohou negativně ovlivnit podnikání Skupiny, její finanční situaci, hospodářské výsledky, peněžní toky a vyhlídky.

Francie

Francouzská vláda zavedla regulaci v reakci na zvyšující se ceny energií pro období do konce roku 2023. Tento regulační strop na zisky z výroby elektřiny platí pro všechny typy technologií kromě černého uhlí. Regulační strop je založen na povolené marži u každého typu zdroje energie (povolená marže plus emisní povolenky plus náklady na palivo). Pokud by podobná regulace byla v budoucnu znovu schválena, snížení povolené marže či zařazení černého uhlí by do budoucna mohlo negativně ovlivnit výsledky Skupiny.

Německo

V odpovědi na prudké zvýšení cen energií Německo zavedlo zastropování výnosů z energie vyráběné z hnědého uhlí až do června 2023 a zdanění mimořádných zisků za rok 2022 (windfall tax). Zastropování zisků je stanoveno jako povolená marže plus 1.236x ceny emisní povolenky. Schválení podobné regulace by mohlo mít negativní dopad na výsledky Skupiny.

Velká Británie

Výroba obnovitelné energie v elektrárně na biomasu v Lynemouthu ve Spojeném království je založena na rozdílové smlouvě do roku 2027, která zajišťuje stabilní úroveň výnosů platbou za rozdíl mezi tržní a dohodnutou realizační cenou.

Po brexitu bylo ve Spojeném království zavedeno nové UK ETS schéma obchodování s emisními povolenkami, které dne 1. ledna 2021 nahradilo EU ETS, aby zajistilo pokračující dekarbonizaci britské ekonomiky. UK ETS schéma původně nastavilo cenový strop na 5 % pod britský pomyslný podíl EU ETS pro Fázi IV. Během prvního alokačního období (2021–2025) je ročním cenovým stropem snížení o 4,2 mt ročně.

UK ETS schéma původně nastavilo cenový strop přibližně ve výši současné cenové úrovně evropských emisních povolenek, dokud nezačne skutečné obchodování, což nastalo během roku 2021. Během roku 2021 účastníci UK ETS trhu dle vývoje likvidity na trhu neustále přecházeli z používání EU ETS jako prostředníka k UK ETS.

Itálie

Národní energetický a klimatický balíček pro rok 2019 (tzv. „Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima" nebo také „PNIEC"), který byl schválen italskou vládou a zveřejněn v lednu 2020, upravuje mimo jiné vyřazování uhelných elektráren v zemi do roku 2025.

Společnost Terna nedávno ve vydané Zprávě o přiměřenosti pro Itálii uvedla, že pro vyřešení zásadních problémů na Sardinii a umožnění vyřazení uhelných elektráren z provozu bude nutné vybudovat, kromě nového propojení energetické sítě pod Tyrhénským mořem, novou kapacitu pro zhruba 550 MW programovatelné kapacity distribuované po ostrově. K propojení vedenému pod Tyrhénským mořem společnost Terna uvedla, že investice bude dokončena v roce 2028 a ukončení výroby energie z uhlí na ostrově tedy může probíhat postupně, jak budou nové zdroje uváděny do provozu.

Tato prohlášení proto mají dopad na budoucnost elektrárny ve Fiume Santo, jejíž provoz je považován za technicky zásadní pro poskytování stability dodávek energií na ostrově. V současné době je elektrárna Fiume Santo provozována v tzv. vynuceném režimu umožňujícím pokrytí všech nákladů do roku 2026 (za jistých podmínek).

V reakci na energetickou krizi italská vláda zavedla cenový strop na výrobu energií u několika typů elektráren, včetně zařízení spalujících biomasu, pro období od prosince 2022 do června 2023 a také zdanění mimořádných zisků energetických společností v roce 2022 dodatečnou daňovou sazbou 50 %.

Dále zákon o rozpočtu pro rok 2023, který i s úpravami přebírá do italské legislativy ustanovení evropského nařízení 2022/1854, stanovuje pravidla pro mimořádné zásahy, které mají řešit vysoké ceny energií. Jde především o zastropování výnosů na úrovni 180 EUR/MWh pro prodeje elektřiny výrobci s nízkými marginálními náklady (tzv. inframarginální technologie). U výrobců používajících technologie s vyššími náklady, než je limit ve výši 180 EUR/MWh, včetně výrobců využívajících pevnou nebo plynnou biomasu, bude zastropování pro každou technologii stanoveno na základě kritérií, která budou definována energetickým úřadem (ARERA) a která zohledňují investice a provozní náklady a přiměřenou návratnost investic. Tato opatření, která jsou dočasná a mimořádná, budou platit od 1. prosince 2022 do 30. června 2023.

Systém EU pro obchodování s emisemi

I přes neustálé úsilí skupiny EPH v oblasti ekologické udržitelnosti představují emisní povolenky významnou položku nákladů a cena emisních povolenek výrazně ovlivňuje hospodářské výsledky Skupiny. Za účelem dosažení přínosů pro životní prostředí stanovila legislativa Evropské unie systém obchodování s emisními povolenkami podle Kjótského protokolu. Mezinárodní trh emisních povolenek CO2 je řízen EU Emissions Trading System (ETS). EU ETS ukončil Fázi III, která začala 1. ledna 2013 a skončila 31. prosince 2020. V rámci Fáze IV (2021 až 2030) měl celkový počet emisních povolenek klesat ročním tempem 2,20 procenta od roku 2021 dále. Energeticky náročným odvětvím s vysokým rizikem přesídlení mimo Evropskou unii byly udělovány povolenky zdarma až do roku 2030 na sto procent.

Nicméně v prosinci 2022 se Evropský parlament a Rada ministrů dohodly na reformě systému obchodování, která bude platit od 1. ledna 2024. Tato reforma byla formálně přijata EU dne 25. dubna

2023, kdy byl podniknut poslední krok schvalovacího procesu. Na základě této dohody se mají emise skleníkových plynů snížit o 62 % do roku 2030 ve srovnání s rokem 2005 (dřívější cíl bylo snížení o 43 %). V důsledku této skutečnosti bude realizováno lineární snížení o 4,3 % v období 2024 až 2027 a lineární snížení o 4,4 % v období 2028 až 2030 v počtu ročně vydražených povolenek. Dále bude v rezervě tržní stability zadrženo ročně 24 % přebytkových povolenek v oběhu do roku 2030, zatímco dřívější legislativa očekávala snížení sazby na 12 % v roce 2024.

Od ledna 2024 se EU ETS týká také sektoru lodní dopravy, kde jsou emise z námořní dopravy předmětem stejných principů stanovujících limity emisí jako ostatní odvětví, na které se EU ETS vztahuje. V roce 2024 systém zpočátku pokryje 40 % emisí ze způsobilých plavidel, v roce 2025 se procento zvýší na 70 % a v roce 2026 na 100 %. Zároveň v roce 2024 začne postupné ukončování bezplatných povolenek pro letecký průmysl. Bezplatné povolenky budou sníženy o 25 % v roce 2024 a 50 % v roce 2025 a od roku 2026 bude odvětví hradit 100 % povolenek.

Nicméně krize roku 2022 a rostoucí ceny energií přiměly Evropskou komisi k akcii, rozhodla se posunout předprodej povolenek, které jsou naplánovány do aukce v letech 2027 až 2030, před 31. srpen 2026, aby získala přibližně 40 % plánovaných 20 bilionů EUR.

Společně s nárůstem výroby z netepelných zdrojů v EU (především francouzské jaderné elektrárny) a klesající poptávky po energii ze strany průmyslu se v roce 2023 snižovala cena povolenek. Pokud by se měly ceny opětovně zvýšit a nepromítlo by se to do cen elektřiny, může to mít na Skupinu negativní dopad.

(g) Riziko koncentrace

Značnou část příjmů z přenosu, dodávek a skladování plynu a dodávek elektřiny, které vykazuje převážně skupina SPPI a společnost Stredoslovenská distribučná, a.s., přináší malá skupina zákazníků. Je to dáno povahou odvětví, které má nastaveno značné bariéry vstupu nových hráčů. Zároveň však většina těchto příjmů podléhá regulaci a pochází často z dlouhodobých smluv typu „ber nebo plať“, které snižují nestabilitu příjmů v porovnání s předchozím rokem. Z hlediska úvěrového rizika bývají protistrany prominentní společnosti, které jsou závislé na dodaných službách, což přirozeně snižuje dané úvěrové riziko.

(h) Řízení kapitálu

Snahou Skupiny je udržení silné kapitálové základny s cílem zachovat si důvěru investorů, věřitelů a trhů a podpořit budoucí rozvoj vlastní podnikatelské činnosti.

Řízením kapitálu a optimalizací poměru dluhu k vlastnímu kapitálu hodlá Skupina zajistit jednotlivým subjektům ve Skupině předpoklady k nepřetržitému provozování podnikatelské činnosti a k maximalizaci výnosů pro akcionáře.

Společnost ani žádná z jejích dceřiných společností nepodléhá kapitálovým požadavkům zavedeným zvenčí.

Skupina sleduje svou čistou míru finančního zadlužení, definovanou jako čistý dluh vydělený základním ukazatelem EBITDA. Ke konci období vykazovala Skupina následující poměr dluhu k upravenému kapitálu:

v milionech EUR	**31. prosince 2023**	**31. prosince 2022**
Půjčky a úvěry	8 330	7 707
Vydané směnky	-	213
Snížené o peníze a peněžní ekvivalenty	3 502	3 010
Čistý finanční dluh(1)	**4 828**	**4 910**
Základní EBITDA(2)	3 587	4 346
Čistá míra zadlužení	**1,3**	**1,1**

(1) Čistý finanční dluh = Půjčky a úvěry + Vydané směnky – Peníze a peněžní ekvivalenty.
(2) Definice základního ukazatele EBITDA a jeho odsouhlasení na nejbližší ukazatel IFRS, viz bod 5 – Provozní segmenty.

(i) Zajišťovací účetnictví

Zajištění peněžních toků

Zůstatek k 31. prosinci 2023 představují zejména derivátové smlouvy k zajištění úrokové sazby, směnného kurzu, ceny elektřiny, ceny plynu, ceny emisních povolenek, ceny uhlí a dopad zajištění peněžních toků vykázaný na úrovni skupiny EPH.

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu.

Během účetního období Skupina překlasifikovala 27 milionů EUR (pozitivní dopad na zisk nebo ztrátu) z oceňovacích rozdílů ze zajištění do zisku nebo ztráty (2022: 341 milionů EUR (negativní dopad na zisk nebo ztrátu)).

Následující tabulka znázorňuje odsouhlasení hodnot vykázaných ve vlastním kapitálu v členění dle kategorie zajišťovacího nástroje:

v milionech EUR	**Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků[(1)]**	**Úrokové swapy k zajištění peněžních toků**	**Měnové forwardy k zajištění peněžních toků[(2)]**	**Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2023	**115**	**-18**	**156**	**-389**	**-136**
Zajištění peněžních toků převedené do zisku	39	-17	-49	-	**-27**
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	-7	3	12	-	**8**
Přecenění zajištění peněžních toků	77	-2	-2	-	**73**
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-59	1	1	-	**-57**
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	442	**442**
Fond ze zajištění jednotek účtovaných ekvivalenční metodou reklasifikovaný do zisku či ztráty při prodeji, po odečtení daně	-	-	-	53	**53**
Stav k 31. prosinci 2023	**165**	**(33)**	**118**	**106**	**356**

(1) Včetně zajištění měnového rizika.

(2) K 31. prosinci 2023 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2023 a měnových forwardů, které byly v předchozích obdobích již odúčtovány. Skupina došla k závěru, že budoucí zajišťované peněžní toky jsou stále vysoce pravděpodobné, a tudíž je přecenění zachováno ve vlastním kapitálu do doby, než dojde k zajištěné předpokládané transakci.

v milionech EUR	**Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků[(1)]**	**Úrokové swapy k zajištění peněžních toků**	**Měnové forwardy k zajištění peněžních toků[(2)]**	**Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2022	**-359**	**-89**	**90**	**163**	**-195**
Dopad změny funkční měny	6	-	-	-4	**2**
Zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	176	78	87	-	**341**
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	-46	-15	-21	-	**-82**
Přecenění zajištění peněžních toků	327	10	-	-	**337**
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	11	-2	-	-	**9**
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	-548	**-548**
Stav k 31. prosinci 2022	**115**	**-18**	**156**	**-389**	**-136**

(1) Včetně zajištění měnového rizika.

(2) K 31. prosinci 2022 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2022 a měnových forwardů, které byly v předchozích obdobích již odúčtovány. Skupina došla k závěru, že budoucí zajišťované peněžní toky jsou stále vysoce pravděpodobné, a tudíž je přecenění zachováno ve vlastním kapitálu do doby, než dojde k zajištěné předpokládané transakci.

Podíl nekontrolního podílu na oceňovacích rozdílech ze zajištění činil minus 6 milionů EUR (2022: minus 227 milionů EUR). Podíl nekontrolního podílu na efektivních změnách reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně, a reklasifikaci zajištění peněžních toků do zisku nebo ztráty činil plus 221 milionů EUR (2022: plus 84 milionů EUR).

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů a rizika změn cen komodit ve vztahu k výnosům z výroby energie finančními deriváty

Skupina využívá zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění rizika změn cen komodit a rizika změn směnných kurzů ve vztahu k peněžním tokům z energie, kterou Skupina vyrobila a prodala třetím stranám, nebo komodit, které od třetích stran koupila. Součástí jsou komoditní deriváty s čistým vypořádáním pro komoditní riziko. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši plus 136 milionů EUR (2021: minus 93 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 31(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn cen komodit – plynu a uhlí

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z prodeje a nákupu plynu a uhlí. Zajišťovacími nástroji jsou komoditní swapy uzavřené se třetími stranami s cílem zajistit prodejní cenu plynu jako naturálního plnění a prodej uhlí a kupní cenu plynu a kupovaného uhlí. Zajišťované položky jsou podílem očekávaných odchozích peněžních toků nebo příchozích peněžních toků u komodit nakupovaných nebo prodávaných, u kterých se očekává, že k nim dojde a že budou mít dopad na zisk či ztrátu v roce 2023 až do roku 2024. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši plus 105 milionů EUR (2022: plus 117 milionů EUR).

Zajištění peněžních toků – zajištění komoditního cenového rizika emisních povolenek

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z nákupu emisních povolenek ve Velké Británii a Evropské unii. Zajišťovací nástroje jsou komoditní swapy uzavřené s třetími stranami k zajištění kupní ceny emisních povolenek potřebných k pokrytí výroby. Zajišťované položky jsou podíly očekávaných peněžních odtoků za nakoupené emisní povolenky, u kterých se očekává, že nastanou a ovlivní zisk nebo ztrátu v roce 2024 do roku 2025. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny zaznamenala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši plus 190 milionů EUR (2022: minus 444 milionů EUR).

Následující tabulky uvádí podrobné informace o komoditních derivátech k zajištění peněžních toků pro zajištění rizika změny cen plynu, elektřiny a emisních povolenek, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2023 a 2022:

v milionech EUR	**31. prosince 2023 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	287	88	967	668
3 měsíce až 1 rok	392	479	1 179	1 263
1–5 let	47	41	187	181
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**726**	**608**	**2 333**	**2 112**

v milionech EUR	**31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	497	429	2 252	2 097
3 měsíce až 1 rok	434	685	1 413	1 526
1–5 let	-	41	2	14
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**931**	**1 155**	**3 667**	**3 637**

Následující tabulky uvádí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2023 a 2022:

v milionech EUR	**31. prosince 2023 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	1	38	36
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**-**	**1**	**38**	**36**

v milionech EUR	**31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	1	14	14
3 měsíce až 1 rok	-	4	140	148
1–5 let	-	2	46	49
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**-**	**7**	**200**	**211**

Zajištění peněžních toků – zajištění úrokového rizika

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění úrokového rizika dluhového financování. Zajišťovacími nástroji jsou úrokové swapy, které Skupina používá k zajištění rizika vztahujícího se k přecenění úrokových sazeb u svého financování. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši minus 16 milionů EUR (2022: 71 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 31(c) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádějí podrobné informace o úrokových swapech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2023 a 2022:

v milionech EUR	**31. prosince 2023 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	2	-	82	80
1–5 let	1	1	1	1
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**3**	**1**	**83**	**81**

v milionech EUR	**31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	1	-	20	19
3 měsíce až 1 rok	3	-	60	57
1–5 let	5	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**9**	**-**	**80**	**76**

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů finančními deriváty

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění rizika změn směnných kurzů týkajících se peněžních toků z nákupů biomasy denominovaných v cizích měnách (USD a CAD). Zajišťovacími nástroji jsou měnové forwardy uzavřené s třetími stranami. Ačkoliv nebyly některé z derivátů vypořádány, zajištění stále platí a stále se očekává, že se zajištěné položky realizují. Zajišťované položky jsou podíly očekávaného odlivu peněžních toků v USD a CAD, u nichž se předpokládá, že proběhnou a budou mít dopad na hospodářský výsledek od roku 2024 do roku 2027. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši minus 38 milionů EUR (2022: plus 66 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 31(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádějí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků pro rizika změn směnných kurzů, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2023 a 2022:

v milionech EUR	**31. prosince 2023 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	2	162	163
3 měsíce až 1 rok	2	-	382	380
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**2**	**2**	**544**	**543**

v milionech EUR	**31. prosince 2022 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2022 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	30	30
3 měsíce až 1 rok	-	-	-	-
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**-**	**-**	**30**	**30**

Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

Slovenské elektrárne, a.s., jednotka účtovaná ekvivalenční metodou, používá zajišťovací účetnictví k zajištění měnového rizika, úrokového rizika a cen elektřiny. V důsledku zajišťovacího vztahu Skupina na konsolidované úrovni vykázala změnu fondu zajištění peněžních toků ve výši plus 459 milionů EUR (2022: minus 83 milionů EUR). Jelikož zajišťovací účetnictví používá jednotka účtovaná ekvivalenční metodou, zajišťovací deriváty nejsou zaúčtovány v konsolidovaném výkazu Skupiny o finanční pozici.

Společný podnik Skupina LEAG používá zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků za účelem nákupu emisních povolenek. Zajišťovací nástroje jsou komoditní deriváty určené k zajištění nákupní ceny pro budoucí nákup emisních povolenek. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu zajištění peněžních toků ve výši minus 17 milionů během šestiměsíčního období končícího 30. června 2023 (2022: minus 465 milionů EUR). Od 30. června 2023, Skupina přestala používat ekvivalenční metodu, protože společný podnik LEAG byl klasifikován jako aktivum držené k prodeji. S následným prodejem společnosti LEAG v druhé polovině roku 2023 Skupina reklasifikovala fond zjištění peněžních toků v záporné hodnotě 53 milionů EUR do zisku a ztráty.

32. Spřízněné osoby

Vztahy Skupiny se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak je uvádí následující tabulka:

Přehled transakcí se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022:

v milionech EUR	**Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní finanční aktiva 31. prosince 2023**	**Závazky z obchodních vztahů a ostatní finanční závazky 31. prosince 2023**	**Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní finanční aktiva 31. prosince 2022**	**Závazky z obchodních vztahů a ostatní finanční závazky 31. prosince 2022**
Společnosti ovládané koncovým akcionářem (1)	74	1 109	6	1
Přidružené společnosti a společné podniky	105	-	150	184
Ostatní spřízněné osoby	-	107	-	1
Celkem	**179**	**1 216**	**156**	**186**

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

Přehled transakcí se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2023 a 31. prosinci 2022:

v milionech EUR	**Výnosy a ostatní příjmy 2023**	**Náklady 2023**	**Výnosy a ostatní příjmy 2022**	**Náklady 2022**
Společnosti ovládané koncovým akcionářem (1)	236	2 605	191	5
Přidružené společnosti a společné podniky	1 252	1 376	1 597	2 939
Ostatní spřízněné osoby	1	12	139	2
Celkem	**1 489**	**3 993**	**1 927**	**2 946**

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 31. prosince 2023 a 31. prosince 2022 představují klíčové členy vedení skupiny EPH členové představenstva následujících hlavních společností: EP Infrastructure, a.s., Stredoslovenská energetika Holding, a.s. a její hlavní dceřiné společnosti, SPP Infrastructure, a.s., eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, POZAGAS, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., EOP Distribuce a.s., United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., SPP Storage, s.r.o., EP ENERGY TRADING, a.s, EP Power Europe, a.s., EPUKI Group, EP Commodities, a.s., EP Commodities AG, EP Resources AG, EP Produzione Group, EPNEI Group, EP NL Group, MIBRAG Energy Group, Saale Energie, Kraftwerk Mehrum GmbH, EP France Group, EP Power Minerals Group, EP Investment Advisors, s.r.o. a Energetický a průmyslový holding, a.s.

Tyto společnosti celkem vynaložily následující výdaje na odměny a související odvody na sociální a zdravotní pojištění:

v milionech EUR	**2023**	**2022**
Počet členů vedení	127	115
Odměny	22	21
Povinné odvody na sociální zabezpečení	4	4
Celkem	**26**	**25**

Další odměny členům vedení Skupiny (vedení všech součástí v rámci Skupiny) jsou zahrnuty v bodě 10 – Osobní náklady. Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

33. Soudní spory a žaloby

Biomasse Italia S.p.A. a Biomasse Crotone S.p.A.

Trestní vyšetřování týkající se některých dřívějších ředitelů společnosti Biomasse Italia S.p.A. a Biomasse Crotone S.p.A. a zaměstnance společnosti Biomasse Italia S.p.A. bylo uzavřeno a bylo zahájeno soudní řízení. Po ukončení vyšetřování se řízení již netýká dvou dřívějších ředitelů společnosti. Zaměstnanec společnosti Biomasse Italia S.p.A ale součástí řízení je. Společnosti nebyly předmětem vyšetřování. Na základě dosud získaných informací neexistují žádné skutečnosti, které by naznačovaly, že by proti společnostem mohlo být zahájeno trestní řízení nebo že by mohlo být zahájeno trestní řízení, které by mohlo mít dopad na majetek společnosti. Skupina bude nadále sledovat vývoj případu.

EP Resources AG („EPR AG“)

Mezi společností EPR AG a ruským dodavatelem probíhá arbitráž týkající se údajného porušení pěti smluv o dodávce uhlí po uvalení mezinárodních sankcí na Rusko v březnu 2022 kvůli invazi na Ukrajinu. Dodavatel nárokuje odškodnění ve výši 221 milionů USD z důvodu neplnění smluv. Arbitráž začala v lednu 2023 (předžalobní výzva zaslaná dne 30. prosince 2022) a žalobce předložil žalobu dne 31. března 2023. Společnost APR AG předložila svou obhajobu v červnu 2023 a odmítla žalobu v plném rozsahu. Analýza provedená právními zástupci společnosti EPR AG, podpořená posudky několika regulatorních orgánů EU a uznávaných právních expertů, došla k závěru, že mezinárodní sankce zabránily společnosti EPR AG poskytovat plnění dle smlouvy, jelikož plnění dle smlouvy by mělo za následek skutečnost, že zdroje budou dány k dispozici jednotlivcům, na které jsou uvaleny sankce, a/nebo jiné porušení příslušného režimu sankcí. V této fázi řízení není možné předpovědět přesný výsledek arbitráže, ale na základě právní analýzy společnost EPR pevně věří, že uvalené sankce zabránily společnosti v plnění pěti smluv na odběr uhlí od ruského dodavatele a že žaloba bude zamítnuta jako celek. V září 2023 žalobce zahájil další arbitráž týkající se stejných smluv a stejné výše, tentokrát však do žaloby zahrnul ještě banku, které byly smlouvy přiděleny (jako jistota), jako žalovanou stranu. Společnost EPR AG se domnívá, že žalobce nemůže zahájit druhou arbitráž týkající se stejné žaloby, pokud první arbitráž stále probíhá a očekává, že řízení bude soudem ukončeno.

V červenci 2023 vyzval další ruský dodavatel uhlí společnost EPR AG k uhrazení náhrady škody ve výši 44 milionů EUR za neuskutečnění odběru podle rámcové dodavatelské smlouvy. Společnost EPR AG tento nárok odmítá v plné výši, neboť se domnívá (stejně jako ve výše uvedeném případě), že mezinárodní sankce zabránily plnění rámcové smlouvy. Ačkoliv dodavatel vyjádřil vůli zahájit arbitráž, pokud nebude nároku vyhověno, k tomu datu nebyla arbitráž zahájena.

Jelikož společnost EPR AG považuje všechny nároky za neopodstatněné, nebyla k datu 31. prosince 2023 zaúčtována rezerva.

34. Následné události

Společnost EPIF získala částku 285 milionů EUR prostřednictvím úvěrové smlouvy typu Schuldschein dle německého práva vydané v souladu se zelenými principy EPIF (tzv. zelený Schuldschein). Úvěrové smlouvy typu Schuldschein s pohyblivou sazbou trvají tři a pět let. Cílem společnosti EPIF je alokovat výnosy z úvěrových smluv typu Schuldschein v souladu s finančním rámcem Green Finance Framework stanoveným v srpnu 2023.

V březnu 2024 společnost EP Centrale Ostiglia S.p.A. podepsala nový finanční nástroj ve výši 320 milionů EUR. Toto financování pokryje náklady vzniklé v souvislosti s výstavbou nové paroplynové elektrárny s výkonem 881 MW v Itálii.

Dne 15. března 2024 společnost EPH vyhlásila a vyplatila prozatímní dividendu ve výši 390 milionů EUR svým akcionářům (dividenda na akcii byla 97,5 EUR).

Skupina ukončila činnost ve třech uhelných jednotkách jako součást svého závazku k udržitelné budoucnosti bez uhlí. Dne 26. března 2024 byly uzavřeny zbývající dvě jednotky slovenské uhelné elektrárny Vojany (s instalovanou kapacitou 2 x 110 MW). Následně dne 28. března 2024 bylo dokončeno uzavření německé černouhelné elektrárny Mehrum (690 MW). Společně to znamená významný milník na cestě Skupiny, kdy byl odstaven celkový instalovaný výkon ve výši 910 MW. Vyřazení těchto uhelných elektráren z provozu zdůrazňuje závazek Skupiny k transformaci směrem k udržitelné výrobě elektřiny.

S výjimkou záležitostí popsaných výše a na jiných místech této přílohy nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2023.

Přílohy*:

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Příloha 2 – Subjekty ve Skupině

* *Informace uvedené v přílohách tvoří součást kompletní dokumentace této konsolidované účetní závěrky.*

Datum:	Podpis statutárního orgánu	
8. dubna 2024	JUDr. Daniel Křetínský Předseda představenstva	Mgr. Pavel Horský Člen představenstva

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Následující tabulky uvádějí další informace o částkách vykazovaných jako nabytá aktiva a převzaté závazky k datu akvizice u jednotlivých významných podnikových kombinací v důsledku postupných akvizic a akvizic.

Dopad akvizic

i. 31. prosince 2023

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny Rijnmond Power Holding B.V. jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota(1)**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2023 Celkem(1)**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	20	-2	18
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	6	-	6
Zásoby	1	-	1
Peníze a peněžní ekvivalenty	20	-	20
Odložená daňová pohledávka	4	-	4
Rezervy	-9	-	-9
Půjčky a úvěry	-7	-	-7
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-31	-	-31
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**4**	**-2**	**2**
Goodwill při akvizici dceřiných společností			10
Pořizovací cena			**12**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			12
Celkové převedené protiplnění			**12**
Snížení o nabyté peníze (B)			20
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B–A)			**8**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	152
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-3

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	152
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	-3

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny PZEM a Sloe jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[(1)]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2023 Celkem[(1)]**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	367	-127	240
Nehmotný majetek	4	-2	2
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	791	-	791
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	382	-	382
Zásoby	30	-	30
Peníze a peněžní ekvivalenty	127	-	127
Odložené daňové pohledávky	60	33	93
Rezervy	-81	-	-81
Odložené daňové závazky	-2	-	-2
Půjčky a úvěry	-573	-	-573
Finanční nástroje a ostatní finanční závazky	-552	-	-552
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-148	-	-148
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**405**	**-96**	**309**
Goodwill při akvizici dceřiných společností			2
Pořizovací cena			**311**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			311
Celkové převedené protiplnění			**311**
Snížení o nabyté peníze (B)			127
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B–A)			**-184**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	1 752
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	200

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	1 752
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	200

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti MaasStroom Energie C.V. jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[(1)]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2023 Celkem[(1)]**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	42	129	171
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	17	-	17
Zásoby	5	-	5
Peníze a peněžní ekvivalenty	9	-	9
Rezervy	-14	-	-14
Odložené daňové závazky	-10	-24	-34
Půjčky a úvěry	-39	-	-39
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-50	27	-23
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-40**	**132**	**92**
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Pořizovací cena			**92**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			92
Celkové převedené protiplnění			**92**
Snížení o nabyté peníze (B)			9
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B–A)			**-83**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	10
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-4

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	24
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	-10

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Enecogen V.O.F. jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[(1)]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2023 Celkem[(1)]**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	196	47	243
Nehmotný majetek	11	-	11
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	34	-27	7
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	6	-	6
Peníze a peněžní ekvivalenty	12	-	12
Odložené daňové pohledávky	4	-	4
Rezervy	-12	-	-12
Odložené daňové závazky	-7	-5	-12
Půjčky a úvěry	-7	-	-7
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-42	-	-42
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**195**	**15**	**210**
Goodwill při akvizici dceřiných společností/společných provozů			1
Pořizovací cena			**211**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			211
Celkové převedené protiplnění			**211**
Snížení o nabyté peníze (B)			12
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B–A)			**-199**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu a hodnoty 50% podílu u společného provozu Enecogen V.O.F.

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	40
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	16

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	140
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	45

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti SGL – Schienen Güter Logistik GmbH jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota(1)**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2023 Celkem(1)**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	1	-	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	-	4
Peníze a peněžní ekvivalenty	3	-	3
Rezervy	-1	-	-1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-3	-	-3
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**4**	**-**	**4**
Záporný goodwill při akvizici dceřiných společností			-3
Pořizovací cena			**1**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			1
Celkové převedené protiplnění			**1**
Snížení o nabyté peníze (B)			3
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B–A)			**2**

(1) Představuje hodnoty v případě 100%

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	3
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-

v milionech EUR	**2023 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	23
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v roce končícím 31. prosince 2023*	1

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních zákonných finančních informací.*

Příloha 2 – Subjekty ve Skupině

Seznam subjektů ve Skupině k 31. prosinci 2023 a k 31. prosinci 2022 je uveden níže:

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Energetický a průmyslový holding, a.s.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP Power Europe, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPPE Germany, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Lausitz Energie Kraftwerke AG[1]	Německo	-	-	10	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG[1]	Německo	-	-	10	Přímá	-	Ekvivalence
LEAG Holding, a.s. *[1]	Česká republika	-	-	50	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungs GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	-	-	80	Přímá	-	Ekvivalence
Kraftwerk Schwarze Pumpe GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	-	-	80	Přímá	-	Ekvivalence
GMB GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Transport- und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Brandenburg mbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Brandenburg GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Holzkontor und Pelletierwerk Schwedt GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Propell GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Sachsen mbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Sachsen mbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LandWerte Verwaltungs GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LE Erneuerbare Energien Sachsen Verwaltungs GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie Erneuerbare Verwaltungsgesellschaft mbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Lausitz Energie PV Zschornewitz GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
EVA Verwaltungs GmbH	Německo	-	-	50	Přímá	-	Pořizovací hodnota
EVA Jänschwalde GmbH & Co. KG	Německo	-	-	50	Přímá	-	Ekvivalence
Gaskraftwerk Leipheim GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
Gaskraftwerk Leipheim Verwaltungs GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
PV Böhlen GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
SERO LAUSITZ GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
MCR Engineering Lausitz GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
energy cubes GmbH	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LandWerte Immobilien & Entwicklung GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LEFPV Cottbuser Ostsee GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LEPV Energiepark Bohrau GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LEPV Boxberg GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LEPV Jänschwalde GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
LEWP Forst Briesnig 2 GmbH & Co. KG	Německo	-	-	100	Přímá	-	Ekvivalence
EP New Energies GmbH	Německo	-	-	20	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	-	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fusine Energia S.r.l.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	49	Přímá	49	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Sunrise HoldCo GmbH	Německo	-	-	-	-	-	-
Sunrise BidCo GmbH[2]	Německo	-	-	-	-	Pořizovací hodnota	-

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
EP New Energies GmbH	Německo	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Mehrum GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kraftwerk Mehrum GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Energy Group GmbH (JTSD - Braunkohlebergbau GmbH)[3]	Německo	90	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG GmbH (Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH)[4]	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Geo!D GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres II GmbH[5]	Německo	-	-	50	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)[6]	Německo	50	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Goe!D GmbH(BHKW Profen GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres II GmbH[5]	Německo	-	-	50	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)[6]	Německo	50	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Zukunft I GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres III GmbH (Zukunft XII GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XIII GmbH[6]	Německo	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XIV GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XV GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XVI GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
EP Power Minerals GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Minerals CZ, a.s. (EPHCEI HoldCo a.s.)[7]	Česká republika	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Surschiste, S.A.[8]	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Grit GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Grit N.V.	Belgie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Grit B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Power Grit Hamburg GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Grit Oy AB	Finsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINERALplus Gesellschaft für Mineralstoffaufbereitung und Verwertung mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Felix Höltken GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINERALplus Stork GmbH (MINERALplus Stork GmbH & Co. KG)[9]	Německo	74	Přímá	74	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINERALplus Stork Verwaltungs-GmbH[9]	Německo	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Euroment B.V.	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP ENERGO MINERAL Sp. Z o.o.	Polsko	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Energo Mineral Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
STEAG Energo Mineral CZ s.r.o. v likvidaci[10]	Česká republika	-	-	65	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Power Minerals Ltd.	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Orbolite Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Biolite Technologies Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Powerment GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Powerment Verwaltungs GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Hawar Power Minerals W.L.L.	Katar	49	Přímá	49	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Myrdalssandur ehf.	Island	100	Přímá	90	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Power Minerals Asia Pte.Ltd.	Singapur	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Hoang Son Fly Ash and Cement JSC	Vietnam	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Power Minerals Americas INC.	USA	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP CTA GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP UK Investments Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Eggborough Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough New Energy Developments Limited	Velká Británie	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Lynemouth Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP UK Power Development Ltd	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP SHB Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humberland Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Langage Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ballylumford Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Kilroot Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Tynagh Energy Limited	Irsko	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RVA Group Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Consulting Engineers Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Europe Limited	Kypr	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Engineering Solutions Ltd	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP UK Finance Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Services Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Waste Management Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP NI Energy Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Dublin Energy Limited	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Energy Developments Limited	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
EP Invest Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Belfast Power Holdings Limited[11]	Velká Británie	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Belfast Power Limited[12]	Velká Británie	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Resource Invest AG (EP Commodities AG)[13]	Švýcarsko	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
EP Commodities, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Commodities Ukraine TOB	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Produzione S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fiume Santo S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Itálie	75	Přímá	75	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Centro Energia Ferrara S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Ostiglia S.p.A. (EPP 2 S.r.l)[14].	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Pořizovací hodnota
EP Energia Italia S.r.l. (EPP 3 S.r.l.)[15]	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Ergosud S.p.A.	Itálie	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	51	Přímá	51	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fusine Energia S.r.L.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	51	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP France Développement SAS	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP France S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Generation S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Aerodis, S.A.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Surschiste, S.A.[8]	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Société des Eaux de l'Est S.A.	Francie	25	Přímá	25	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Illico S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Renouvelables S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solaire S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solutions S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Dynamo S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP France Management & Services S.A.S.	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
C.S.E. Coulomb	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Netherlands B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Rijnmond Power Holding B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
PZEM Pipe B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
PZEM Energy Company B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
PZEM Tolling Sloe B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Sloe Centrale Holding B.V.	Nizozemsko	50	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Sloe Centrale B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Sloe Centrale Holding B.V.	Nizozemsko	50	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Sloe Centrale B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Camden B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Kilburn B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Hampstead B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Primrose Power Holdings B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Belsize Power Holdings B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Enecogen V.O.F.	Nizozemsko	50	Přímá	-	-	Poměrná	-
Nieuwe Maas Energie B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
MassStroom Energie C.V.	Nizozemsko	99	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Spui Energie B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
MaasStroom Energie C.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
Rijnmond Operations B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Commodities AG (EP Commodity Solutions AG, International Resource Invest AG)[16]	Švýcarsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MENH a.s.	Česká republika	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Sunrise BidCo GmbH[2]	Německo	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	90	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary s.r.o.	Česká republika	90	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Darany Energy Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Industrial Park Opatovice s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Resources AG	Švýcarsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPR ASIA PTE. LTD.	Singapur	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Resources CZ a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Resources PL S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Resources DE GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Boldore a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	Přímá	41,67	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP Risk Management Services, a.s. (EP BidCo Storage, a.s.)[17]	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
GENETT GAS a.s.	Česká republika	30	Přímá	30	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	Přímá	0,10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Fleet, k.s.	Česká republika	99,80	Přímá	99,80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Auto, s.r.o. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	Přímá	0,10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPH Financing SK, a.s. v likvidácii[18]	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Konsolidace
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPH Financing International, a.s.	Česká republika	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Slovakia B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovak Power Holding B.V. *	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne, a.s.	Slovensko	66	Přímá	66	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ochrana a bezpečnosť SE, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,80	Přímá	27,80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Nadácia EPH	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Power Minerals CZ, a.s. (EPHCEI HoldCo a.s.)[7]	Česká republika	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Konsolidace
EP Logistics International, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SŽ EP Logistika d.o.o.	Slovinsko	49	Přímá	49	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SŽ - Tovorni promet, d.o.o.	Slovinsko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SI-Cargo Logistics d.o.o.	Srbsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
FERSPED, d.o.o.	Slovinsko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
VV LOG d.o.o.	Slovinsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
FERCARGO d.o.o. SARAJEVO	Bosna a Hercegovina	70	Přímá	70	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Centar za kombinirani transport Zagreb d.d.	Chorvatsko	32,72	Přímá	29	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
LOCON Logistik & Consulting AG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
LOCON Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
LOCON Benelux B.V.	Německo	51	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
LokoTrain s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Lokotrain Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
LOKOTRAIN POLSKA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	Polsko	99	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
LokoTrain Slovakia s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
SGL – Schienen Güter Logistik GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Cargo Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Merseburg Transport und Logistik GmbH	Německo	51	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP CARGO POLSKA S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Invest, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Intermodal a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Trucking SK s. r. o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP CARGO TRUCKING PL Sp.z o.o.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Cargo Trucking SK s. r. o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika	83,63	Přímá	83,63	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RAILSPED, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RM LINES, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPEDICA, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Energy Group GmbH (JTSD - Braunkohlebergbau GmbH)[3]	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG GmbH (Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH)[4]	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Geo!D GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres II GmbH[5]	Německo	-	-	50	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)[6]	Německo	50	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Geo!D GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres II GmbH[5]	Německo	-	-	50	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)[6]	Německo	50	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Zukunft I GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres III GmbH (Zukunft XII GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XIII GmbH[6]	Německo	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XIV GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XV GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Zukunft XVI GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci[19]	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
ABS PROPERTY LIMITED	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPIF Investments a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Infrastructure, a.s. *	Česká republika	69	Přímá	69	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Energy, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
AISE, s.r.o.	Česká republika	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PT měření, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PT Holding Investment B.V.* [20]	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
United Energy, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EVO - Komořany, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy Invest, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Nadační fond pro rozvoj vzdělávání	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Sourcing, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Dobrá Energie s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energy, a.s.	Česká republika	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Elektrárny Opatovice, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
V A H O s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Farma Lístek, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MR TRUST s.r.o.*	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
ARISUN, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
POWERSUN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Triskata, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Alternative Energy, s.r.o.	Slovakia	99	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED *[21]	Kypr	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GABIT spol. s r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EOP Distribuce, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet Inštal s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská distribučná, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE - Metrológia s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika - Project Development, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE-Solar, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPX, s.r.o.	Slovensko	33,33	Přímá	33,33	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SSE CZ, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPV100, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE - MVE, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PW geoenergy a.s.	Slovensko	51	Přímá	51	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP ENERGY HR d.o.o. za usluge	Chorvatsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Cargo a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Patamon a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika	35	Direct	35	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Plzeňská teplárenská Energetické služby s.r.o.[22]	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
PPT POTRUBNÍ TECHNIKA s.r.o.[22]	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
TERMGLOBAL s.r.o.[23]	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Pořizovací hodnota
TRAXELL s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EPIF BidCo I s.r.o. (Czech Gas Storages s.r.o.)[23]	Česká republika	100	Přímá	-	Přímá	Pořizovací hodnota	-
Czech Gas Holding Investment B.V.*	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA a.s.	Slovensko	40,45	Přímá	40,45	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary, s.r.o.	Česká republika	10	Přímá	10	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Darany Energy Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Ekvivalence
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EPH Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Seattle Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovak Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Infrastructure, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

		31. prosince 2023		31. prosince 2022		2023	2022
	Stát, kde je společnost registrována	Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
eustream, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Central European Gas HUB AG	Rakousko	15	Přímá	15	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
eastring B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Plynárenská metrológia, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
SPP - distribúcia, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP - distribúcia Servis, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
NAFTA a.s.	Slovensko	56,15	Přímá	56,15	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary, s.r.o.	Česká republika	10	Přímá	10	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Darany Energy Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	50	Přímá	Konsolidace	Ekvivalence
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	95,82	Přímá	95,82	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
POZAGAS a.s.	Slovensko	35	Přímá	35	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SLOVGEOTERM a.s.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	0,08	Přímá	0,08	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	0,5	Přímá	0,5	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	17,5	Přímá	17,5	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

* *Holdingová společnost*

(1) Během roku 2023 Skupina v sérii transakcí prodala své podíly ve společnostech Lausitz Energie Verwaltungs GmbH, Lausitz Energie Bergbau AG, Lausitz Energie Kraftwerke AG, jejích dceřiných společnostech a přidružených společnostech. Více podrobností je uvedeno v bodě 6(d).

(2) Dne 19. prosince 2023 byla společnost Sunrise BidCo Gmbh v rámci vnitřní reorganizace převedena na EP Power Europe, a.s.

(3) Dne 1. září 2023 byla společnost JTSD-Braunkohlebergbau přejmenována na MIBRAG Energy Group GmbH.

(4) Dne 1. září 2023 byla společnost Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH přejmenována na MIBRAG GmbH.

(5) Dne 1. dubna 2023 se společnost Photovoltaikpark Peres II GmbH sloučila se společností MINCA GmbH (nástupnická společnost).

(6) Dne 23. března 2023 byla společnost Zukunft XIII GmbH v rámci interní reorganizace převedena ze společnosti MIBRAG GmbH do společnosti Tagebau Profen GmbH & Co. KG (50% podíl) a společnosti Tagebau Schleenhein GmbH & Co. KG (50% podíl).

(7) Dne 12. dubna 2023 byla společnost EPHCEI HoldCo a.s. přejmenována na EP Power Minerals CZ, a.s. Dne 25. dubna 2023 byla společnost EP Power Minerals CZ, a.s. v rámci interní reorganizace převedena ze společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s do společnosti EP Power Minerals GmbH.

(8) Dne 1. ledna 2023 byla společnost Surschiste, S.A prodána z Gazel Energie Generation S.A.S. do EP Power Minerals GmbH.

(9) Dne 3. července 2023 se společnost MINERALplus Stork Verwaltuns GmbH sloučila se společností MINERALplus Stork GmbH (nástupnická společnost). Společně s fúzí změnila nástupnická společnost právní formu z GmbH & Co. KG na GmbH.

(10) Dne 17. dubna 2023 byla společnost STEAG Energo Mineral CZ s.r.o. v likvidaci vymazána z obchodního rejstříku.

(11) Dne 20. června 2023 byla společnost Belfast Power Holdings Limited vymazána z obchodního rejstříku.

(12) Dne 20. června 2023 byla společnost Belfast Power Limited vymazána z obchodního rejstříku.

(13) Dne 16. ledna 2023 byla společnost EP Commodities AG přejmenována na Resource Invest AG. Dne 25. ledna 2023 byla společnost Resource Invest AG prodána mimo Skupinu.

(14) Dne 19. dubna 2023 byla společnost EPP 2 S.r.l. přejmenována na Ep Centrale Ostiglia S.p.A.

(15) Dne 16. října 2023 byla společnost EPP 3 S.r.l přejmenována na EP Energia Italia S.r.l.

(16) Dne 12. ledna 2023 byla společnost International Resource Invest AG přejmenována na EP Commodity Solutions AG, následně dne 24. února 2023 byla společnost EP Commodity Solutions AG přejmenována na EP Commodities AG.

(17) Dne 23. srpna 2023 byla společnost EP BidCo Storage, a.s. přejmenována na EP Risk Management Services, a.s.

(18) Dne 6. dubna 2023 byla společnost EPH Financing SK, a.s. přejmenována na EPH Financing SK, a.s. v likvidácii.

(19) Dne 7. listopadu 2023 byla společnost DCR INVESTMENT a.s. v likvidaci vymazána z obchodního rejstříku.

(20) Dne 8. června 2023 byla společnost PT Holding Investment B.V. vymazána z obchodního rejstříku.

(21) Dne 23. září 2023 byla společnost CHIFFON ENTERPRISES LIMITED vymazána z obchodního rejstříku.

(22) Dne 1. ledna 2023 se společnosti PPT POTRUBNÍ TECHNIKA s.r.o. a TERMGLOBAL s.r.o sloučily se společností Plzeňská teplárenská Energetické služby, s.r.o. (nástupnická společnost).

(23) Dne 11. října 2023 byla společnost Czech Gas Storages s.r.o. přejmenována na EPIF BidCo I s.r.o.

Seznam ve výše uvedené tabulce je strukturován podle vlastnictví společností na různých úrovních v rámci Skupiny.

6. ZPRÁVA AUDITORA K INDIVIDUÁLNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

Deloitte.

Deloitte Audit s.r.o.
Churchill I
Italská 2581/67
120 00 Praha 2 – Vinohrady
Česká republika

Tel: +420 246 042 500
DeloitteCZ@deloitteCE.com
www.deloitte.cz

zapsána Městským soudem v Praze, oddíl C, vložka 24349
IČO: 49620592
DIČ: CZ49620592

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA
Pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Se sídlem: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „společnost") sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2023, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této účetní závěrky, která obsahuje významné (materiální) informace o použitých účetních metodách.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz finanční pozice společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2023 a její finanční výkonnosti a peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s českými účetními předpisy.

Základ pro výrok

Audit jsme provedli v souladu se zákonem o auditorech a standardy Komory auditorů České republiky pro audit, kterými jsou mezinárodní standardy pro audit (ISA), případně doplněné a upravené souvisejícími aplikačními doložkami. Naše odpovědnost stanovená těmito předpisy je podrobněji popsána v oddílu Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky. V souladu se zákonem o auditorech a Etickým kodexem přijatým Komorou auditorů České republiky jsme na společnosti nezávislí a splnili jsme i další etické povinnosti vyplývající z uvedených předpisů. Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho výroku.

Ostatní informace uvedené ve výroční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá představenstvo společnosti. Součástí našich povinností souvisejících s auditem účetní závěrky je k ostatním informacím se vyjádřit.

Jak je uvedeno v bodě 2(i) přílohy účetní závěrky, společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2023 nevypracovala výroční zprávu, jelikož příslušné informace hodlá zahrnout do konsolidované výroční zprávy. Z toho důvodu tato zpráva auditora neobsahuje naše vyjádření k ostatním informacím.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

Při sestavování účetní závěrky je představenstvo společnosti povinno posoudit, zda je společnost schopna nepřetržitě trvat, a pokud je to relevantní, popsat v příloze účetní závěrky záležitosti týkající se jejího nepřetržitého trvání a použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky, s výjimkou případů, kdy představenstvo plánuje zrušení společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

Za dohled nad procesem účetního výkaznictví ve společnosti odpovídá dozorčí rada.

Deloitte označuje jednu či více společností Deloitte Touche Tohmatsu Limited („DTTL"), globální síť jejích členských firem a jejich přidružených subjektů (souhrnně „organizace Deloitte"). Společnost DTTL (rovněž označovaná jako „Deloitte Global") a každá z jejích členských firem a jejich přidružených subjektů je samostatným a nezávislým právním subjektem, který není oprávněn zavazovat nebo přijímat závazky za jinou z těchto členských firem a jejich přidružených subjektů ve vztahu k třetím stranám. Společnost DTTL, a každá členská firma a přidružený subjekt nesou odpovědnost pouze za vlastní jednání či pochybení, nikoli za jednání či pochybení jiných členských firem či přidružených subjektů. Společnost DTTL služby klientům neposkytuje. Více informací je najdete na adrese www.deloitte.com/about.

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky

Naším cílem je získat přiměřenou jistotu, že účetní závěrka jako celek neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem nebo chybou a vydat zprávu auditora obsahující náš výrok. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že audit provedený v souladu s výše uvedenými předpisy ve všech případech v účetní závěrce odhalí případnou existující významnou (materiální) nesprávnost. Nesprávnosti mohou vznikat v důsledku podvodů nebo chyb a považují se za významné (materiální), pokud lze reálně předpokládat, že by jednotlivě nebo v souhrnu mohly ovlivnit ekonomická rozhodnutí, která uživatelé účetní závěrky na jejím základě přijmou.

Při provádění auditu v souladu s výše uvedenými předpisy je naší povinností uplatňovat během celého auditu odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus. Dále je naší povinností:

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

Naší povinností je informovat představenstvo a dozorčí radu mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

V Praze dne 18. března 2024

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079

Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261

7. STATUTÁRNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

ROZVAHA
v plném rozsahu

k datu
31.12.2023
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		31.12.2023			31.12.2022
		Brutto	**Korekce**	**Netto**	**Netto**
	AKTIVA CELKEM	**187 282 428**	**147 599**	**187 134 829**	**153 129 567**
B.	**Stálá aktiva**	**116 339 205**	**147 599**	**116 191 606**	**115 776 715**
B.I.	***Dlouhodobý nehmotný majetek***	**137**	**137**		
B.I.4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	137	137		
B.II.	***Dlouhodobý hmotný majetek***	**1 873**	**1 462**	**411**	**655**
B.II.2.	Hmotné movité věci a jejich soubory	1 873	1 462	411	655
B.III.	***Dlouhodobý finanční majetek***	**116 337 195**	**146 000**	**116 191 195**	**115 776 060**
B.III.1.	Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	116 185 007	146 000	116 039 007	115 637 879
B.III.5.	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly	152 188		152 188	138 181
C.	**Oběžná aktiva**	**70 282 752**		**70 282 752**	**37 215 976**
C.I.	***Zásoby***	**51 043**		**51 043**	**27 508**
C.I.2.	Nedokončená výroba a polotovary	51 043		51 043	27 508
C.II.	***Pohledávky***	**57 855 038**		**57 855 038**	**32 308 025**
C.II.1.	Dlouhodobé pohledávky	**26 158 799**		**26 158 799**	**7 449 710**
C.II.1.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	22 621 280		22 621 280	4 469 495
C.II.1.3.	Pohledávky - podstatný vliv	2 582 527		2 582 527	2 444 658
C.II.1.5.	*Pohledávky - ostatní*	**954 992**		**954 992**	**535 557**
C.II.1.5.4.	Jiné pohledávky	954 992		954 992	535 557
C.II.2.	***Krátkodobé pohledávky***	**31 696 239**		**31 696 239**	**24 858 315**
C.II.2.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	760 903		760 903	1 169 206
C.II.2.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	30 384 412		30 384 412	22 812 381
C.II.2.3.	Pohledávky - podstatný vliv	2 254		2 254	48 579
C.II.2.4.	*Pohledávky - ostatní*	**548 670**		**548 670**	**828 149**
C.II.2.4.3.	Stát - daňové pohledávky	465 417		465 417	17 953
C.II.2.4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy	4 984		4 984	4 252
C.II.2.4.5.	Dohadné účty aktivní	3 398		3 398	2 325
C.II.2.4.6.	Jiné pohledávky	74 871		74 871	803 619
C.IV.	***Peněžní prostředky***	**12 376 671**		**12 376 671**	**4 880 443**
C.IV.1.	Peněžní prostředky v pokladně	132		132	105
C.IV.2.	Peněžní prostředky na účtech	12 376 539		12 376 539	4 880 338
D.	**Časové rozlišení**	**660 471**		**660 471**	**136 876**
D.1.	Náklady příštích období	660 471		660 471	136 876

		31.12.2023	31.12.2022
	PASIVA CELKEM	**187 134 829**	**153 129 567**
A.	**Vlastní kapitál**	**13 957 467**	**58 280 827**
A.I.	***Základní kapitál***	**4 000 000**	**4 000 000**
A.I.1.	Základní kapitál	4 000 000	4 000 000
A.II.	***Ážio a kapitálové fondy***	**-344 174**	**-469 057**
A.II.2.	*Kapitálové fondy*	**-344 174**	**-469 057**
A.II.2.2.	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-)	-344 174	-469 057
A.IV.	***Výsledek hospodaření minulých let (+/-)***	**626 935**	**45 990 832**
A.IV.1.	Nerozdělený zisk nebo neuhrazená ztráta minulých let (+/-)	626 935	45 990 832
A.V.	***Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)***	**38 123 997**	**8 759 052**
A.VI.	Rozhodnuto o zálohové výplatě podílu na zisku (-)	-28 449 291	
B.+C.	**Cizí zdroje**	**173 176 420**	**94 848 102**
B.	**Rezervy**	**3 115**	**468 487**
B.2.	Rezerva na daň z příjmů		465 881
B.4.	Ostatní rezervy	3 115	2 606
C.	**Závazky**	**173 173 305**	**94 379 615**
C.I.	***Dlouhodobé závazky***	**95 834 466**	**64 006 875**
C.I.1.	*Vydané dluhopisy*	**2 415 638**	**1 446 900**
C.I.1.2.	Ostatní dluhopisy	2 415 638	1 446 900
C.I.2.	Závazky k úvěrovým institucím	70 856 368	42 976 975
C.I.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	22 382 589	19 546 000
C.I.9.	*Závazky - ostatní*	**179 871**	**37 000**
C.I.9.3.	Jiné závazky	179 871	37 000
C.II.	***Krátkodobé závazky***	**77 338 839**	**30 372 740**
C.II.1.	*Vydané dluhopisy*	**41 227**	**19 785**
C.II.1.2.	Ostatní dluhopisy	41 227	19 785
C.II.2.	Závazky k úvěrovým institucím	1 814 648	7 364 177
C.II.4.	Závazky z obchodních vztahů	143 077	153 877
C.II.5.	Krátkodobé směnky k úhradě		5 133 522
C.II.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	69 296 056	17 612 531
C.II.8.	*Závazky ostatní*	**6 043 831**	**88 848**
C.II.8.1.	Závazky ke společníkům	5 830 000	
C.II.8.3.	Závazky k zaměstnancům	22 497	7 462
C.II.8.4.	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	5 227	2 050
C.II.8.5.	Stát - daňové závazky a dotace	6 407	1 440
C.II.8.6.	Dohadné účty pasivní	12 665	9 654
C.II.8.7.	Jiné závazky	167 035	68 242
D.	**Časové rozlišení pasiv**	**942**	**638**
D.1.	Výdaje příštích období	942	638

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

v druhovém členění

období končící k
31.12.2023
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding, a.s.

IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2023	**Období do 31.12.2022**
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb	222 694	115 066
A.	Výkonová spotřeba	677 726	459 631
A.2.	Spotřeba materiálu a energie	3 149	2 111
A.3.	Služby	674 577	457 520
B.	Změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-)	-23 535	5 194
D.	Osobní náklady	331 556	216 926
D.1.	Mzdové náklady	285 307	180 239
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady	46 249	36 687
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	46 218	36 643
D.2.2.	Ostatní náklady	31	44
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti	244	333
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku	244	333
E.1.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku - trvalé	244	333
III.	Ostatní provozní výnosy	48 386 374	1 026 285
III.3.	Jiné provozní výnosy	48 386 374	1 026 285
F.	Ostatní provozní náklady	48 426 535	1 098 505
F.3.	Daně a poplatky	26	76
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady přístích období	509	7
F.5.	Jiné provozní náklady	48 426 000	1 098 422
*	**Provozní výsledek hospodaření (+/-)**	**-803 458**	**-639 238**
IV.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku - podíly	43 623 597	10 982 192
IV.1.	Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba	43 623 597	10 982 192
G.	Náklady vynaložené na prodané podíly	2 000	2 693 278
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy	1 857 263	894 263
VI.1.	Výnosové úroky a podobné výnosy - ovládaná nebo ovládající osoba	1 278 994	338 606
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy	578 269	555 657
J.	Nákladové úroky a podobné náklady	5 780 181	2 306 140
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba	2 163 645	968 415
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady	3 616 536	1 337 725
VII.	Ostatní finanční výnosy	6 476 843	10 370 649
K.	Ostatní finanční náklady	7 170 775	7 243 605
*	**Finanční výsledek hospodaření (+/-)**	**39 004 747**	**10 004 081**
**	**Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-)**	**38 201 289**	**9 364 843**
L.	Daň z příjmů	77 292	605 791
L.1.	Daň z příjmů splatná	77 292	605 791
**	**Výsledek hospodaření po zdanění (+/-)**	**38 123 997**	**8 759 052**
***	**Výsledek hospodaření za účetní období (+/-)**	**38 123 997**	**8 759 052**
*	Čistý obrat za účetní období	100 566 771	23 388 455

PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU

Energetický a průmyslový holding, a.s.

IČO 283 56 250

k datu
31.12.2023
(v tisících Kč)

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

	Základní kapitál	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků	Nerozdělený zisk minulých let	Výsledek hospodaření běžného účetního období	Záloha na výplatu podílu na zisku	VLASTNÍ KAPITÁL CELKEM
Stav k 31.12.2021	**4 000 000**	**-344 796**	**69 916 619**	**13 509 958**		**87 081 781**
Rozdělení výsledku hospodaření			13 509 958	-13 509 958		
Deklarované podíly na zisku			-37 435 745			-37 435 745
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků		-124 261				-124 261
Výsledek hospodaření za běžné období				8 759 052		8 759 052
Stav k 31.12.2022	**4 000 000**	**-469 057**	**45 990 832**	**8 759 052**		**58 280 827**
Rozdělení výsledku hospodaření			8 759 052	-8 759 052		
Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku					-28 449 291	-28 449 291
Deklarované podíly na zisku			-54 122 949			-54 122 949
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků		124 883				124 883
Výsledek hospodaření za běžné období				38 123 997		38 123 997
Stav k 31.12.2023	**4 000 000**	**-344 174**	**626 935**	**38 123 997**	**-28 449 291**	**13 957 467**

PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (CASH FLOW)

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

období končící k
31.12.2023
(v tisících Kč)

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2023	Období do 31.12.2022
P.	**Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období**	**4 880 443**	**5 795 456**
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti (provozní činnost)		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta před zdaněním	38 201 289	9 364 843
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace	-36 694 292	-12 381 907
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv	244	333
A.1.3.	Zisk (ztráta) z prodeje stálých aktiv	97	-4 947 722
A.1.4.	Výnosy z podílů na zisku	-43 621 694	-3 341 192
A.1.5.	Vyúčtované nákladové úroky a vyúčtované výnosové úroky	3 922 918	1 411 877
A.1.6.	Úpravy o ostatní nepeněžní operace	3 004 143	-5 505 203
A.*	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu**	**1 506 997**	**-3 017 064**
A.2.	Změny stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu	545 585	-1 504 502
A.2.1.	Změna stavu pohledávek a časového rozlišení aktiv	454 124	-1 281 754
A.2.2.	Změna stavu závazků a časového rozlišení pasív	114 996	-227 942
A.2.3.	Změna stavu zásob	-23 535	5 194
A.**	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním**	**2 052 582**	**-4 521 566**
A.3.	Vyplacené úroky	-5 042 303	-1 929 568
A.4.	Přijaté úroky	1 536 784	444 230
A.5.	Zaplacená daň z příjmů a za doměrky daně za minulá období	-978 865	-80 291
A.***	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti**	**-2 431 802**	**-6 087 195**
	Peněžní toky z investiční činnosti		
B.1.	Výdaje spojené s nabytím stálých aktiv	-292 252	-1 593 984
B.2.	Příjmy z prodeje stálých aktiv	1 903	
B.3.	Zápůjčky a úvěry spřízněným osobám	-23 949 207	5 556 734
	Přijaté podíly na zisku	24 655 500	3 339 105
B.***	**Čistý peněžní tok z investiční činnosti**	**415 944**	**7 301 855**
	Peněžní toky z finančních činností		
C.1.	Změna stavu závazků z financování	38 840 283	23 144 685
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu	-29 328 197	-25 274 358
C.2.6.	Vyplacené podíly na zisku	-29 328 197	-25 274 358
C.***	**Čistý peněžní tok z finanční činnosti**	**9 512 086**	**-2 129 673**
F.	**Čistá změna peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů**	**7 496 228**	**-915 013**
R.	**Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období**	**12 376 671**	**4 880 443**

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2023
(v tisících Kč)

OBSAH

1. VZNIK A CHARAKTERISTIKA SPOLEČNOSTI 2
2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ 3
(A) HMOTNÝ A NEHMOTNÝ MAJETEK 3
(B) FINANČNÍ MAJETEK 4
(C) POHLEDÁVKY 4
(D) DERIVÁTY 4
(E) PŘIJATÉ A POSKYTNUTÉ ÚVĚRY ČI PŮJČKY 5
(F) DEVIZOVÉ OPERACE 5
(G) ÚČTOVÁNÍ NÁKLADŮ A VÝNOSŮ 5
(H) DAŇ Z PŘÍJMŮ 5
(I) KONSOLIDACE 6
(J) NÁKLADY EXTERNÍHO FINANCOVÁNÍ 6
(K) DIVIDENDY 6
3. OSTATNÍ VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI – VÁLKA NA UKRAJINĚ 7
4. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH 7
5. DLOUHODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK 8
6. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY 10
(A) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA 10
(B) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV 10
(C) JINÉ POHLEDÁVKY 10
7. KRÁTKODOBÉ POHLEDÁVKY 11
(A) POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ 11
(B) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA 11
(C) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV 12
(D) STÁT – DAŇOVÉ POHLEDÁVKY 12
(E) JINÉ POHLEDÁVKY 12
(F) NÁKLADY PŘÍŠTÍCH OBDOBÍ 13
8. VLASTNÍ KAPITÁL 13
9. REZERVA NA DAŇ Z PŘÍJMŮ 13
10. DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY 13
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY 13
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM 14
(C) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA 15
(D) JINÉ ZÁVAZKY 15
11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY 16
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY 16
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM 16
(C) ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ 16
(D) KRÁTKODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ 16
(E) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA 17
(F) ZÁVAZKY ZA SPOLEČNÍKY 17
(G) DOHADNÉ ÚČTY PASIVNÍ 17
(H) JINÉ ZÁVAZKY 18
12. VÝNOSY A NÁKLADY 18
13. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH (KROMĚ ZŮSTATKŮ DŘÍVE UVEDENÝCH) 19
14. ZAMĚSTNANCI A VEDOUCÍ PRACOVNÍCI 19
15. INFORMACE O ODMĚNÁCH STATUTÁRNÍM AUDITORŮM 19
16. DAŇ Z PŘÍJMŮ 19
(A) SPLATNÁ 19
17. VÝZNAMNÉ PODROZVAHOVÉ OPERACE 19
18. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI 20

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2023
(v tisících Kč)

1. Vznik a charakteristika společnosti

Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „společnost“ nebo „EPH“) vznikla zapsáním do obchodního rejstříku dne 10. srpna 2009 upsáním základního kapitálu ve formě nepeněžitého vkladu 100 % akcií společností Bauliga, a.s., Honor Invest, a.s. a Masna Holding Limited.

Společnost je přední evropskou energetickou skupinou, která vlastní a provozuje zařízení v České republice, na Slovensku, v Německu, Itálii, Spojeném království, Irsku, Francii a Švýcarsku. EPH je vertikálně integrovaná energetická utilita pokrývající kompletní hodnotový řetězec s primárním zacílením na přepravu, distribuci a skladování plynu a výrobu a distribuci elektřiny a tepla. Skupina se soustředí na regulovaná nebo dlouhodobě kontrahovaná aktiva ať již v oblasti přepravy zemního plnu, distribuce elektřiny, plynu a tepla, skladování plynu nebo v oblasti výroby elektřiny.

Vlastníci společnosti

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2023 jsou:

	Podíl na základním kapitálu	**Hlasovací práva**
EP Corporate Group, a.s.	56% plus 1 akcie	56% plus1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	44% méně 1 akcie	44% méně 1 akcie
Celkem	**100%**	**100%**

Sídlo společnosti

Energetický a průmyslový holding, a.s.
Pařížská 130/26, Josefov
110 00 Praha 1
Česká republika

Identifikační číslo

283 56 250

Členové představenstva a dozorčí rady k 31. prosinci 2023

Členové představenstva	*Členové dozorčí rady*
JUDr. Daniel Křetínský (předseda)	Mgr. Petr Sekanina (předseda)
Mgr. Marek Spurný	Mgr. Tereza Štefunková
Mgr. Pavel Horský	Mgr. Martin Fedor
Ing. Jan Špringl	

2. Zásadní účetní postupy používané společností

Přiložená účetní závěrka byla sestavena ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, a navazujících předpisů pro účetnictví podnikatelů, především vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Účetní závěrka byla vypracována na principu historických cen.

Účetní závěrka společnosti je sestavena k rozvahovému dni 31. prosince 2023 za kalendářní rok 2023 (dále jen „rok" nebo „účetní období").

Údaje v účetní závěrce jsou v tis. Kč, není-li uvedeno jinak.

(a) Hmotný a nehmotný majetek

Způsob ocenění

Majetek pořízený nákupem je oceňován v cenách podle §47 vyhlášky č. 500/2002 Sb. Dlouhodobý hmotný majetek v pořizovací ceně do 80 tis. Kč a dlouhodobý nehmotný majetek v pořizovací ceně do 80 tis. Kč není vykazován v rozvaze a je účtován do nákladů v roce jeho pořízení.

Majetek vytvořený vlastní činností je oceněn vlastními náklady, které zahrnují přímé materiálové a osobní náklady a výrobní režii vztahující se k výrobě majetku. Úroky a další finanční náklady se aktivují během pořizování tohoto majetku, tj. do doby uvedení majetku do používání. Pak jsou součástí finančních nákladů.

Nehmotný a hmotný dlouhodobý majetek získaný bezplatně se oceňuje reprodukční pořizovací cenou a účtuje se ve prospěch účtu ostatních kapitálových fondů (neodpisovaný) a na majetkové účty proti účtům oprávek (odpisovaný).

Přechodné znehodnocení dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku se vyjadřuje pomocí opravných položek, které jsou spolu s odpisy uvedeny ve sloupci korekce rozvahy.

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů běžného účetního období.

Odpisování

Dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek se odpisuje na základě pořizovací ceny a předpokládané doby životnosti rovnoměrně měsíčně, první odpis se uplatňuje v měsíci následujícím po datu zařazení majetku do používání a odpisování je ukončeno v měsíci vyřazení daného majetku. V případě provedeného technického zhodnocení, které se stává součástí odpisovaného majetku, se doba odpisování stanoví od měsíce uvedení technického zhodnocení do užívání (neplatí pro technické zhodnocení cizího majetku).

V následující tabulce jsou uvedeny metody a doby odpisování podle skupin majetku:

Majetek	Metoda	Doba odpisování
Výpočetní technika	Lineární	3 roky
Ostatní nehmotný majetek (logo)	Lineární	6 let

Pozemky, umělecká díla a nedokončený dlouhodobý majetek se neodpisují.

(b) Finanční majetek

Dlouhodobý finanční majetek představuje majetkové účasti v ovládaných a řízených osobách a osobách pod podstatným vlivem, dluhové cenné papíry, u nichž má společnost záměr a schopnost držet je do splatnosti, a ostatní dlouhodobé cenné papíry, u nichž zpravidla v okamžiku pořízení není znám záměr společnosti.

Cenné papíry jsou oceněny při nabytí pořizovací cenou definovanou podle §48 vyhlášky č. 500/2002 Sb. Součástí pořizovací hodnoty cenných papírů nejsou úroky z úvěrů na jejich pořízení a náklady spojené s držbou.

Majetkové účasti jsou k rozvahovému dni oceňovány pořizovací cenou a v případě dočasného snížení realizovatelné hodnoty příslušné účasti je tvořena opravná položka na základě provedených testů. Testy na pokles hodnoty jsou prováděny formou diskontovaných provozních peněžních toků.

Majetkové účasti vložené do základního kapitálu společnosti byly oceněné dle posudku nezávislého znalce jmenovaného soudem.

Pokud jsou majetkové účasti drženy v cizích měnách, přeceňují se ke konci účetního období dle aktuálního kurzu vyhlašovaného ČNB oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků ve vlastním kapitálu.

Realizovatelné cenné papíry a podíly jsou oceněny reálnou hodnotou, pokud je tuto hodnotu možné stanovit. Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů je účtována oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků v rámci vlastního kapitálu, jedná-li se o změnu reálné hodnoty, která není pravděpodobně trvalá. Pokud se jedná o snížení hodnoty, jež je pravděpodobně trvalé, je toto zaúčtováno jako náklad běžného období. Pokud následně po zaúčtování znehodnocení na účty finančních nákladů dojde k prokazatelnému zvýšení reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů, je zvýšení reálné hodnoty zaúčtované nejvýše ve výši dříve zaúčtovaného znehodnocení jako výnos daného období. Jako reálnou hodnotu společnost používá tržní hodnotu cenných papírů k datu účetní závěrky.

Pokud jsou cenné papíry drženy v cizích měnách, přeceňují se ke konci účetního období dle aktuálního kurzu vyhlašovaného ČNB oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků ve vlastním kapitálu.

(c) Pohledávky

Pohledávky se účtují ve své nominální hodnotě, postoupené pohledávky pořizovací cenou, tj. včetně nákladů souvisejících s jejich pořízením (§25 zákona 563/1991 Sb.). K datu sestavení účetní závěrky se dočasné snížení hodnoty pochybných pohledávek účtuje pomocí tvorby opravných položek účtovaných na vrub nákladů, které jsou v rozvaze vykazovány ve sloupci korekce. Opravné položky společnost tvoří k pohledávkám na základě vlastní analýzy platební schopnosti svých zákazníků.

Pohledávky z poskytnutých půjček se k datu účetní závěrky zvyšují o neinkasované úroky (s výjimkou úroků z prodlení).

(d) Deriváty

Deriváty k obchodování

Finanční deriváty držené za účelem obchodování jsou vykazovány k rozvahovému dni v reálných hodnotách jako Jiné pohledávky či Jiné závazky a zisky (ztráty) ze změny jejich reálných hodnot jsou zahrnuty ve výnosech nebo nákladech.

(e) Přijaté a poskytnuté úvěry či půjčky

Krátkodobé a dlouhodobé úvěry či půjčky jsou při přijetí zaúčtovány ve své nominální hodnotě. Při sestavování účetní závěrky se zůstatek úvěru či půjčky zvyšuje o neuhrazené a bankou nebo druhou stranou vyúčtované úroky. Jako krátkodobý úvěr či půjčka se vykazuje i část dlouhodobých úvěrů či půjček, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne.

(f) Devizové operace

Společnost používá pro přepočet majetku a závazků v cizí měně na české koruny aktuální kurzy ČNB v okamžiku pořízení majetku či vzniku závazku. Realizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

K datu sestavení účetní závěrky byly majetek a závazky v cizí měně přepočteny kurzem ČNB a veškeré kurzové rozdíly z ocenění majetku a závazků byly zaúčtovány na účty finančních výnosů nebo nákladů (kromě majetkových účastí, viz. bod b).

(g) Účtování nákladů a výnosů

Náklady a výnosy se účtují časově rozlišené, tj. do období, s nímž časově i věcně souvisejí. V souladu s principem opatrnosti společnost účtuje na vrub nákladů tvorbu rezerv a opravných položek na krytí všech rizik, ztrát a znehodnocení, která jsou ke dni sestavení účetní závěrky známa.

(h) Daň z příjmů

Splatná daň z příjmů se počítá za pomoci platné daňové sazby z účetního zisku zvýšeného nebo sníženého o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nedaňové výnosy (např. tvorba a zúčtování ostatních rezerv a opravných položek, náklady na reprezentaci, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy).

Odložená daň z příjmů se zjišťuje u společností, které tvoří skupinu podniků a u všech účetních jednotek, na které se vztahuje povinnost ověření účetní závěrky auditorem. Vychází z rozvahového přístupu, tj. z přechodných rozdílů mezi daňovou základnou aktiv popř. pasiv a jejich účetní hodnotou v rozvaze přepočtených předpokládanou sazbou daně z příjmů pro následující účetní období.

O odložené daňové pohledávce společnost účtuje pouze tehdy, je-li pravděpodobné, že bude v následujících účetních obdobích uplatněna.

Rezervu na daň z příjmů vytváří společnost vzhledem k tomu, že okamžik sestavení účetní závěrky předchází okamžiku stanovení výše daňové povinnosti. V následujícím účetním období společnost rezervu rozpustí a zaúčtuje zjištěnou daňovou povinnost.

V rozvaze je rezerva na daň z příjmů snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů, případná výsledná pohledávka je vykázána v položce Stát – daňové pohledávky, případný výsledný závazek je vykázán v položce Rezerva na daň z příjmů.

(i) Konsolidace

Společnost sestavuje konsolidovanou účetní závěrku v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatých EU. Konsolidovaná účetní závěrka je součástí konsolidované výroční zprávy, kterou je možné obdržet v místě sídla společnosti, případně na internetových stránkách www.epholding.cz či www.justice.cz, ve sbírce listin společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Konsolidovanou účetní závěrku nejširší skupiny účetních jednotek za rok 2023 sestavuje společnost EP Investment S.à r.l., se sídlem Place de Paris 2, L-2314 Luxemburg, kde je také konsolidovaná účetní závěrka dostupná.

Společnost nesestavuje výroční zprávu k datu vydání této individuální účetní závěrky, protože příslušné informace hodlá zahrnout do konsolidované výroční zprávy.

(j) Náklady externího financování

Náklady související s externím financováním, včetně poplatků s tímto financováním souvisící, jsou časově rozlišovány po dobu splatnosti poskytnutých úvěrů, se kterými souvisejí.

(k) Dividendy

Výnos z dividend je zaúčtován ve chvíli, kdy je deklarováno právo na přijetí dividend. Přijaté zálohy na podíl na zisku se účtují do výnosů běžného období, tj. do období, kdy bylo rozhodnuto o výplatě zálohy.

3. Ostatní významné události – Válka na Ukrajině

V souvislosti s probíhajícím vojenským konfliktem na Ukrajině a souvisejícími sankcemi namířenými proti Ruské federaci, Společnost identifikovala rizika a přijala přiměřená opatření na zmírnění vlivu na své podnikání. Na základě dostupných informací a aktuálního vývoje Společnost neustále analyzuje situaci a posuzuje její přímý dopad na Společnost. Vedení Společnosti posoudilo potenciální dopady této situace na svůj provoz a podnikání a dospělo k závěru, že v současnosti nemá významný vliv na tuto účetní závěrku, ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2024. Nelze však vyloučit další negativní vývoj této situace, což by mohlo následně mít negativní dopad na Společnost, její podnikání, finanční situaci, výsledky, peněžní toky a celkové vyhlídky.

V souladu s účetní politikou popsanou v bodu 2b) Majetkové účasti byla hodnota majetkových účastí testována na snížení hodnoty. Společnost na pravidelné bázi monitoruje finanční výsledky svých dceřiných společností a vyhodnocuje scénáře vývoje hospodaření klíčových dceřiných společností. Pro účely sestavení účetní závěrky Společnost vyhodnotila scénáře možného budoucího vývoje, které mohou mít dopad na hodnotu majetkových účastí. Společnost využila různé scénáře budoucího vývoje, včetně pesimistických variant, které mimo jiné zahrnovaly kompletní zastavení toků ruského plynu do zemí EU. Budoucí vývoj však není možný spolehlivě predikovat a nelze tedy vyloučit potřebu úprav hodnot majetkových účastí v budoucím období. V rámci provedeného testování na snížení hodnoty Společnost neidentifikovala znehodnocení majetkových účastí k 31. prosinci 2023, které by bylo způsobeno v souvislosti s probíhajícím vojenským konfliktem na Ukrajině, které by podle platných účetních předpisů vyžadovalo korekci příslušných ocenění v účetní závěrce.

4. Přehled o peněžních tocích

Přehled o peněžních tocích byl sestaven nepřímou metodou. Peněžní ekvivalenty představují krátkodobý likvidní majetek, který lze snadno a pohotově převést na předem známou částku v hotovosti. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty lze analyzovat takto:

(údaje v tis. Kč)

	Stav k 31.12.2023	Stav k 31.12.2022
Peněžní prostředky v pokladně	132	105
Peněžní prostředky na účtech	12 376 539	4 880 338
Celkem	**12 376 671**	**4 880 443**

Peněžní toky z provozních, investičních nebo finančních činností jsou uvedeny v přehledu o peněžních tocích nekompenzovaně.

5. Dlouhodobý finanční majetek

K 31. prosinci 2023 a k 31. prosinci 2022

Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba

	Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2023-31.12.2023 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)	Vlastní kapitál k 31.12.2023 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)	Pořizovací cena k 31.12.2023 snížená o opravnou položku (v tis. Kč)	Pořizovací cena k 31.12.2022 snížená o opravnou položku (v tis. Kč)
Adconcretum real estate Ltd.*	2 051 (RSD)	211 774(RSD)	87 517	85 357
ABS PROPERTY LIMITED*	-62 496 (Kč)	20 385 (Kč)	52 940	51 634
MIBRAG Energy Group GmbH (dříve JTSD - Braunkohlebergbau GmbH)*	176 439 EUR)	216 633 (EUR)	385 750	376 233
EP Logistics International, a.s.*	-35 079 (Kč)	189 732 (Kč)	123 529	68 070
EP Power Europe, a.s.	37 826 525 (Kč)	31 541 113 (Kč)	19 922 105	19 818 168
EPIF Investments a.s.*	-846 (Kč)	91 059 875 (Kč)	91 059 000	91 059 000
EP Investment Advisors, s.r.o.*	14 216 (Kč)	304 916 (Kč)	291 000	291 000
Nadácia EPH***	0 (EUR)	6 (EUR)	164	160
EPH Financing SK, a.s.. v likvidácii***	-5 (EUR)	452 (EUR)	747	728
EPH Financing CZ, a.s.*	11 478 (Kč)	27 217 (Kč)	32 000	32 000
EPH Financing International, a.s.	-442 (EUR)	4 530 (EUR)	122 000	0
EP Slovakia B.V.***	-467 (EUR)	156 972 (EUR)	3 962 255	3 853 529
EP Power Minerals CZ, a.s.** (dříve EPHCEI HoldCo a.s.)	-	-	-	2 000
Celkem			**116 039 007**	**115 637 879**

Pořizovací cena zohledňuje případné opravné položky.
* Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2023.
** Společnost byla v roce 2023 prodána.
*** Údaje z účetní závěrky k 31. prosinci 2022

Všechny podíly jsou plně vlastněny, až na společnost MIBRAG Energy Group GmbH (10 %). Zbývajících 90% vlastní 100% dceřiná společnost EP Power Europe, a.s., proto je společnost uváděna mezi ovládanými.

Společnost zaúčtovala opravnou položku ve výši 146 000 tis. Kč k finanční investici v EP Investment Advisors, s.r.o. (k 31. prosinci 2022: 146 000 tis. Kč).

Sídla společností k 31. prosinci 2023 jsou následující:

Adconcretum real estate Ltd., Belgrade, Vuka Karadzica 6, Srbsko
ABS PROPERTY LIMITED, 7 Argyle Square, Morehampton Road, Donnybrook, Dublin 4, D04K3H0, Irsko
MIBRAG Energy Group GmbH, Glück-Auf-Straße 1, 06711 Zeitz, Německo
EP Logistics International, a.s., náměstí Hrdinů 1693/4a, Nusle, 140 00 Praha 4, Česká republika
EP Power Europe, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EPIF Investments a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EP Investment Advisors, s.r.o., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
Nadácia EPH, Plátennícka 19013/2, Bratislava –Ružinov, 821 09, Slovenská republika
EPH Financing SK, a.s.. v likvidácii, Dúbravská cesta 14, Bratislava - mestská časť Karlova Ves 841 04, Slovenská republika
EPH Financing CZ, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EPH Financing International, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EP Slovakia B.V., Schiphol Boulevard 477 C-4, 1118BK, Schiphol, Nizozemsko

V roce 2023 došlo k následujícím významným změnám v dlouhodobém finančním majetku:

a) Dne 30.1.2023 společnosti navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Slovakia B.V. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 455 tis. EUR (10 856 tis. Kč)

b) Dne 7.2.2023 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 22 271 tis. Kč

c) Dne 25.4.2023 společnost prodala ve společnosti EP Power Minerals CZ, a.s. 100 % podíl do společnosti EP Power Minerals GmbH

d) Dne 27.4.2023 společnosti navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Logistics International, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 25 856 tis. Kč

e) Dne 19.5.2023 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 59 343 tis. Kč

f) Dne 25.8.2023 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 22 323 tis. Kč

g) Dne 6.9.2023 byla založena společnost EPH Financing International, a.s.

h) Dne 27.10.2023 společnosti navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Logistics International, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 29 604 tis. Kč

i) Dne 20.12.2023 společnosti navýšila majetkovou účast ve společnosti EPH Financing International, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 120 000 tis. Kč

S ohledem na zachování obchodního tajemství společnost neuvádí u prodaných podílů prodejní ceny.

Součástí ostatních dlouhodobých cenných papírů jsou pořízené podílové listy oceněné v reálné hodnotě 152 178 tis. Kč (k 31. prosinci 2022: 138 171 tis. Kč).

6. Dlouhodobé pohledávky

(a) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Commodities, a.s.	12 381 743	-*	2026
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Logistics International, a.s.	74 175	932	2026
EP Netherlands B.V.	8 070 056	-*	2026
EP Power Europe, a.s.	615 330	3 246	2025
EP Power Europe, a.s.	1 359 875	6 893	2028
Celkem	**22 610 209**	**11 071**	

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 7 (b).

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Power Europe, a.s.	3 711 600	166 565	2024
EP Power Europe, a.s.	482 300	-	2025
Celkem	**4 302 930**	**166 565**	

(b) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Slovenské elektrárne, a.s.	2 582 527	-*	2027
Celkem	**2 582 527**		

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků – podstatný vliv, viz bod 7 (c).

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Slovenské elektrárne, a.s.	2 444 658	-*	2027
Celkem	**2 444 658**		

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků – podstatný vliv, viz bod 7 (c).

(c) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 444 615 tis. Kč (31.12.2022: 0 tis. Kč) a ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 7 tis. Kč (31.12.2022: 7 tis. Kč) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 510 370 tis. Kč uvedených níže (31.12.2022: 535 550 tis. Kč):

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2027	24 548
Měnový forward	Banka č. 2	2025 - 2026	225 085
Měnový forward	Banka č. 3	2027	73 515
Měnový forward	Banka č. 4	2025	187 222
Celkem			**510 370**

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2027	29 196
Měnový forward	Banka č. 2	2024-2026	234 033
Měnový forward	Banka č. 3	2027	81 170
Měnový forward	Banka č. 4	2025	191 151
Celkem			**535 550**

7. Krátkodobé pohledávky

(a) Pohledávky z obchodních vztahů

Pohledávky z obchodních vztahů činí celkem 760 903 tis. Kč (1 169 206 tis. Kč k 31.12.2022). Žádná z pohledávek z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let.

V rámci krátkodobých pohledávek jsou prezentovány avíza vystavené na společnosti ve skupině z titulu ručení za poskytnuté garance v celkové výši 470 011 tis. Kč (1 025 961 tis. Kč k 31.12.2022).

(b) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
ABS PROPERTY LIMITED	162 077	-
EP Commodities, a.s.	-*	192 516
EP Logistics International, a.s.	775 246	230
EP Netherlands B.V.	-*	133 371
EP Power Europe, a.s.	29 033 758	4 075
EP Produzione S.p.A.	-	83 139
Celkem	**29 971 081**	**413 331**

*Jistina úvěru je prezentována na řádku dlouhodobých pohledávek – ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 6 (a).

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
ABS PROPERTY LIMITED	83 701	8 711
Adconcretum real estate Ltd.	102	-
EP Logistics International, a.s.	734 209	119
EP Power Europe, a.s.	21 452 101	49 436
EP Resources CZ a.s.	481 712	1 127
EPH Financing CZ, a.s.	1 163	-
Celkem	**22 752 988**	**59 393**

(c) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
Slovenské elektrárne, a.s.	-*	2 254
Celkem		**2 254**

*Jistina úvěru je prezentována na řádku dlouhodobých pohledávek – podstatný vliv, viz bod 6 (b).

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
Slovenské elektrárne, a.s.	-*	48 579
Celkem		**48 579**

*Jistina úvěru je prezentována na řádku dlouhodobých pohledávek – podstatný vliv, viz bod 6 (b).

(d) Stát – daňové pohledávky

K 31. prosinci 2023 tvoří tuto položku pohledávka z titulu daně z přidané hodnoty ve výši 29 725 tis. Kč (31.12.2022: 17 953 tis. Kč) a dále pohledávka z titulu zaplacených záloh na daň z příjmů ve výši489 999 Kč, která je ponížena o vytvořenou rezervu na daň z příjmů ve výši 54 307 tis. Kč.

(e) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 33 029 tis. Kč (31.12.2022: 523 883 tis. Kč), ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 17 366 tis. Kč (31.12.2022: 35 349 tis. Kč) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 24 476 tis. Kč uvedených níže (31.12.2022: 244 387 tis. Kč):

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2024	733
Měnový forward	Banka č. 2	2024	13 311
Měnový forward	Banka č. 3	2024	9 226
Měnový swap	Banka č. 4	2024	1 206
Celkem			**24 476**

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2023	46 578
Měnový swap	Banka č. 2	2023	89 116
Měnový forward	Banka č. 3	2023	35 551
Měnový forward	Banka č. 4	2023	7 083
Měnový forward	Banka č. 5	2023	66 059
Celkem			**244 387**

(f) Náklady příštích období

Náklady příštích období k 31. prosinci 2023 tvoří zejména časové rozlišení poplatků k bankovním úvěrům ve výši 653 122 tis. Kč (31.12.2022: 129 616 tis. Kč).

8. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti EPH k 31. prosinci 2023 činí 4 000 000 tis. Kč v 4 000 000 ks kmenových akcií na jméno v listinné podobě ve jmenovité hodnotě 1 000 Kč.

Změna na řádku Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků je způsobena kurzovým rozdílem z přecenění cizoměnových majetkových účastí.

Valná hromada ze dne 15. května 2023 rozhodla o převedení zisku za rok 2022 na účet nerozděleného zisku minulých let.

V květnu, červnu, září, říjnu a prosinci 2023 valná hromada společnosti rozhodla o deklaraci dividend v celkové výši 54 122 949 tis. Kč, které byly započteny proti postoupené pohledávce a část byla uhrazena v hotovosti, vyjma viz bod 11 (f) nevyplacená část ve výši 5 830 000 tis. Kč.

V prosinci 2023 společnost rozhodla o výplatě zálohy na podíl na zisku ve výši 28 449 291 tis. Kč, která byla započtena s postoupenou pohledávkou.

Ke dni schválení účetní závěrky neexistuje dosud návrh na vypořádání zisku roku 2023. Návrh distribuce bude připraven představenstvem pro akcionáře společnosti a posléze prodiskutován a schválen na valné hromadě.

V průběhu účetního období 2023 nedošlo k nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů.

9. Rezerva na daň z příjmů

K 31. prosinci 2023 je rezerva na daň z příjmů ponížená o zaplacené zálohy prezentována na řádku Krátkodobé pohledávky – Stát – daňové pohledávky viz bod 7 (d).

K 31. prosinci 2022 společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů ve výši 629 501 tis. Kč, která byla ponížena o zaplacené zálohy ve výši 163 620 tis. Kč.

10. Dlouhodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	1 236 250	16 813	2025
Dluhopis 2	247 250	6 142	2026
Dluhopis 3	482 138	1 213	2026
Dluhopis 4	250 000	9 503	2025
Dluhopis 5	200 000	7 556	2025
Celkem	**2 415 638**	**41 227**	

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	1 205 750	16 398	2025
Dluhopis 2	241 150	3 387	2024
Celkem	**1 446 900**	**19 785**	

Dluhopis nemá prospekt a není obchodován na žádném veřejném trhu.

Nezaplacené úroky ve výši 41 227 tis. Kč (31.12.2022: 19 785 tis. Kč) jsou prezentovány v krátkodobých závazcích na řádku Ostatní dluhopisy, viz bod 11 (a).

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosince 2023 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	1 236 250	7 995	• Žádná	2025
Banka č. 2	2 472 500	1 688	• Žádná*	2026
Banka č. 3	1 854 375	1 008	• Žádná*	2025
Banka č. 4	1 854 375	10 675	• Žádná*	2026, 2028
Banka č. 5	1 730 750	19 722	• Žádná*	2025
Banka č. 6	61 708 118	54 448	• Žádná*	2025, 2026, 2028
Celkem	**70 856 368**	**95 536**		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

K 31. prosinci 2023 jsou nezaplacené úroky ve výši 95 536 tis. Kč prezentovány v krátkodobých závazcích k úvěrovým institucím, viz bod 11 (b).

31. prosince 2022 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	1 205 750	4 445	• Žádná	2025
Banka č. 2	2 411 500	3 692	• Žádná*	2026
Banka č. 3	1 205 750	6 924	• Žádná*	2024
Banka č. 4	2 411 500	3 778	• Žádná*	2024
Banka č. 5	24 115 000	106 978	• Žádná*	2024
Banka č. 6	3 617 250	5 175	• Žádná*	2024
Banka č. 7	6 201 600	33 552	• Žádná*	2024
Banka č. 8	1 808 625	6 426	• Žádná*	2025
Celkem	**42 976 975**	**170 970**		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

K 31. prosinci 2022 jsou nezaplacené úroky ve výši 170 970 tis. Kč prezentovány v krátkodobých závazcích k úvěrovým institucím, viz bod 11 (b).

(c) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing CZ, a.s.	7 500 000	-*	2025
EPH Financing CZ, a.s.	2 400 000	-*	2027
EPH Financing International, a.s.	12 362 500	-*	2028
EPH Financing International, a.s.	120 000	89	2028
Celkem	**22 382 500**	**89**	

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků – ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 11 (e).

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Produzione S.p.A.	9 646 000	-*	2025
EPH Financing CZ, a.s.	7 500 000	-*	2025
EPH Financing CZ, a.s.	2 400 000	-*	2027
Celkem	**19 546 000**		

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků – ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 11 (e).

(d) Jiné závazky

Dlouhodobé jiné závazky k 31. prosinci 2023 tvoří reálné hodnoty derivátových operací ve výši 179 871 tis. Kč.

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward, úrokový SWAP	Banka č. 1	2025, 2028	39 891
Měnový forward	Banka č. 2	2025, 2026	117
Úrokový swap	Banka č. 3	2028	139 863
Celkem			**179 871**

Dlouhodobé jiné závazky k 31. prosinci 2022 tvoří finanční výpomoc ve výši 37 000 tis. Kč, která byla v roce 2023 uhrazena.

11. Krátkodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

K 31. prosinci 2023 představují ostatní dluhopisy pouze nezaplacené úroky k dluhopisům ve výši 41 227 tis. Kč (31.12.2022: 19 785 tis. Kč) jejichž jistina je uvedena v dlouhodobých ostatních dluhopisech.

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

(b) Závazky k úvěrovým institucím

K 31. prosinci 2023 položka krátkodobé závazky k úvěrovým institucím tvoří jistinu a úrok uvedený níže a dále pak neuhrazené úroky k jistinám dlouhodobých závazků k úvěrovým institucím prezentované v bodě 10 (b) ve výši 95 536 tis. Kč (31.12.2022: 170 970 tis. Kč).

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	1 236 250	10 063	• Žádná	2024
Banka č. 2	469 775	3 024	• Žádná	2024
Celkem	**1 706 025**	**13 087**		

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	482 300	1 236	• Žádná	2023
Banka č. 2	3 858 400	2 755	• Žádná	2023
Banka č. 3	434 070	2 199	• Žádná	2023
Banka č. 4	2 411 500	747	• Žádná	2023
Celkem	**7 186 270**	**6 937**		

(c) Závazky z obchodních vztahů

Žádný ze závazků z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let, žádné nejsou po splatnosti.

(d) Krátkodobé směnky k úhradě

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Směnečný věřitel	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2023	5 024 300	109 222
Celkem	**5 024 300**	**109 222**

(e) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

K 31. prosinci 2023 položku krátkodobé závazky – ovládaná nebo ovládající osoba tvoří jistina a úrok uvedený níže a dále pak závazky z titulu postoupení v celkové výši 28 449 291 tis. Kč vůči společnosti EP Power Europe, a.s.

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
EP France S.A.S	14 769 106	146 098
EP Mehrum GmbH	15 966 520	343 370
EP Power Europe, a.s.	8 687 809	314 886
EP Resources CZ a.s.	298 454**	-
EPH Financing CZ, a.s.	30 000	3 789
EPH Financing CZ, a.s.	-*	96 563
EPH Financing CZ, a.s.	-*	70 400
EPH Financing International, a.s.	-*	110 382
EPH Financing SK, a.s.	9 053	335
Celkem	**39 760 942**	**1 085 823**

*Jistiny úvěrů jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (c).

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
EP France S.A.S	6 687 932	35 035
EP Mehrum GmbH	4 684 681	193
EP Power Europe, a.s.	5 592 498	7 318
EP Produzione S.p.A.	-*	96 259
EPH Financing CZ, a.s.	30 000	1 703
EPH Financing CZ, a.s.	-*	96 563
EPH Financing CZ, a.s.	-*	70 400
EPH Financing SK, a.s.	9 705	244
Nadace EP Corporate Group	300 000	-
Celkem	**17 304 816**	**307 715**

*Jistiny úvěrů jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (c).

(f) Závazky za společníky

Položku tvoří k 31. prosinci 2023 nevyplacená dividenda ve výši 5 830 000 tis. Kč vyhlášená 21. prosince 2023, která bude uhrazena do konce března 2024.

(g) Dohadné účty pasivní

Dohadné účty pasivní tvoří především nevyfakturované náklady od pojišťovny ve výši 9 523 tis. Kč (31.12.2022: 8 617 tis. Kč).

(h) Jiné závazky

Krátkodobé jiné závazky k 31. prosinci 2023 tvoří reálné hodnoty derivátových operací ve výši 166 625 tis. Kč (31.12.2022: 67 785 tis. Kč) a dále ostatními závazky z provozní činnosti ve výši 410 tis. Kč (31.12.2022: 457 tis. Kč).

31. prosinec 2023 (údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2024	28 484
Měnový forward	Banka č. 2	2024	27 271
Měnový forward	Banka č. 3	2024	20 064
Měnový forward	Banka č. 4	2024	33 207
Měnový forward	Banka č. 5	2024	17 277
Měnový forward	Banka č. 6	2024	40 322
Celkem			**166 625**

31. prosinec 2022 (údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2023	25 690
Měnový forward	Banka č. 2	2023	42 095
Celkem			**67 785**

12. Výnosy a náklady

Nárůst tržeb byl ovlivněn poskytovanými centralizovanými vnitropodnikovými službami, zejména v oblasti controllingu, finančního řízení, právního poradenství, centrálního nákupu a informačních technologií.

Služby představují zejména náklady na vedení účetnictví, audit, konsolidaci, právní a notářské služby, cestovné a nájemné.

Jiné provozní výnosy zahrnují výnosy z přefakturace a dále pak výnosy z postoupených pohledávek na akcionáře společnosti v celkové výši 47 415 485 tis. Kč.

Pohledávky z postoupených pohledávek byly uhrazeny zápočtem se závazkem z výplaty na podílu na zisku.

Jiné provozní náklady zahrnují náklady z přefakturace a dále pak náklady z postoupených pohledávek od společnosti EP Power Europe, a.s. v celkové výši 47 415 485 tis. Kč.

Závazky z postoupených pohledávek byly částečně uhrazeny zápočtem s pohledávkou z výplaty zálohy na podíl na zisku v celkové výši 18 966 194 tis. Kč.

Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba zahrnují výnosy z vyhlášených dividend a záloh na podílu na zisku EP Power Europe, a.s. v celkové výši 43 621 694 tis. Kč a výnosy z prodeje podílů (viz bod 5) ve výši 1 903 tis. Kč.

Ostatní finanční náklady, resp. ostatní finanční výnosy představují zejména kurzové ztráty, ztráty z přecenění a vypořádaní derivátů a poplatky bankám, resp. kurzové zisky, zisky z přecenění a vypořádaní derivátů a výnosy z garancí.

13. Informace o spřízněných osobách (kromě zůstatků dříve uvedených)

Společnost dle vyhlášky č. 500/2002 Sb., § 39b odst. (8) neuvádí transakce uzavřené mezi účetními jednotkami konsolidačního celku EPH, pokud jsou tyto konsolidované účetní jednotky společností plně vlastněny.

Kromě výnosů z přefakturací a výnosů blíže popsaných v ostatních kapitolách výše vykázala společnost tyto výnosy za spřízněnými stranami, které nejsou společností plně vlastněny:

(údaje v tis. Kč)

	Výnosy 2023	Náklady 2023	Výnosy 2022	Náklady 2022
Výnosové / nákladové úroky	252 576	-	410 195	-
Ostatní provozní výnosy / náklady	9 230	34 000	-	-
Ostatní finanční výnosy / náklady	147 126	-	571 868	2
Celkem	**408 932**	**34 000**	**982 063**	**2**

14. Zaměstnanci a vedoucí pracovníci

Společnost měla k 31. prosinci 2023 celkem 51 zaměstnanců (v roce 2022 celkem 52 zaměstnanců). Členové představenstva a dozorčí rady společnosti neobdrželi žádné odměny ani půjčky z titulu své funkce.

Závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nejsou po splatnosti.

15. Informace o odměnách statutárním auditorům

Tyto informace jsou uvedeny v příloze konsolidované účetní závěrky k 31. prosinci 2023.

16. Daň z příjmů

(a) Splatná

Společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů za rok 2023 ve výši 54 307 tis. Kč, o kterou byly ponížené zaplacené zálohy na daň z příjmů ve výši 489 999 tis. Kč a výsledná pohledávka v hodnotě 435 692 tis. Kč byla vykázána v pozici Stát – daňové pohledávky (31.12.2022: čistá rezerva na daň z příjmů ve výši 465 881 tis. Kč). Částka daně z příjmů ve výkazu zisku a ztráty ve výši 77 292 tis. Kč představuje vytvořenou rezervu za rok 2023 a rozdíl mezi daňovou povinností za rok 2022 a rozpuštěním rezervy vytvořené k 31. prosinci 2022.

17. Významné podrozvahové operace

Společnost přijala přísliby od bankovních institucí do výše 40 817 012 tis. Kč (31.12.2022: 8 300 988 tis. Kč).

Společnost na podrozvahových účtech vykazuje pohledávky 45 794 058 tis. Kč (31.12.2022: 21 513 865 tis. Kč) a závazky 45 904 803 tis. Kč (31.12.2022: 21 177 494 tis. Kč) spojené se vznikem měnových derivátů. Tyto pohledávky a závazky představují nominální hodnoty uzavřených derivátových obchodů k 31.12.

Společnost garantuje veškeré závazky související s dluhopisy vydanými společností EPH Financing CZ, a.s. a EPH Financing International, a.s. Výše dluhopisů společnosti k 31. prosinci 2023 byla u

společnosti EPH Financing CZ, a.s. ve výši 9 900 000 tis. Kč (31.12.2022: 9 900 000 tis. Kč) a u společnosti EPH Financing International, a.s. ve výši 12 362 500 tis. Kč (31.12.2022: 0).

EPH jako ultimátní mateřská společnost poskytuje za dceřiné a přidružené společnosti v rámci holdingu EPH záruky a garance ve prospěch třetích stran až do výše 165 421 811 tis. Kč (31.12.2022: 173 728 661 tis. Kč).

18. Významné následné události

Dne 19. ledna 2024 Společnost vyplatila svým akcionářům dividendu ve výši 15 433 tis. EUR (382 943 tis. Kč).

Dne 24. ledna 2024 Společnost vyplatila svým akcionářům dividendu ve výši 143 000 tis. EUR

Dne 23. února 2024 Společnost vyplatila svým akcionářům dividendu ve výši 64 200 tis. EUR.

Dne 29. února 2024 Společnost jako jediný akcionář ve společnosti EP Power Europe, a.s. schválila výplatu dividendy v celkové výši 1 150 675 tis. EUR.

Dne 15. března 2024 Společnost vyhlásila a vyplatila svým akcionářům zálohu na dividendu ve výši 390 000 tis. EUR.

Na základě novely vyhlášky č. 500/2002 Společnost provedla analýzu primárního ekonomického prostředí, ve kterém Společnost působí. Na základě analýzy Společnost určila, že její funkční měnou je euro. Proto od 1. ledna 2024 přešla z historicky používané funkční měny Kč na novou funkční měnu euro.

Společnost je součástí nadnárodní skupiny podniků, na kterou se od roku 2024 vztahují nová pravidla minimálního 15% zdanění zavedená na základě pravidel Pilíře 2 iniciativy BEPS 2.0. Související právní předpisy byly přijaty těsně před datem účetní závěrky. Zároveň zákonodárci stále vydávají další pokyny ovlivňující dopady pravidel Pilíře 2. V důsledku toho jsou Skupina a Společnost k 31. prosinci 2023 stále v procesu posuzování potenciální expozice daně z příjmů v rámci Pilíře 2. Případná významná expozice vůči dani z příjmů podle Pilíře 2 není v současné době známa nebo ji nelze spolehlivě odhadnout nebo měřit. Společnost ve spolupráci se Skupinou nadále aktivně sleduje vývoj legislativy související s Pilířem 2 a posuzuje potenciální dopad Pilíře 2.

Kromě záležitostí uvedených výše a v dalších částech této přílohy nejsou vedení společnosti známy žádné další významné následné události, které by mohly ovlivnit účetní závěrku k 31. prosinci 2023.

Sestaveno dne: 18. března 2024

JUDr. Daniel Křetínský
předseda představenstva

Mgr. Pavel Horský
člen představenstva