



Energetický a průmyslový holding, a.s.
KONSOLIDOVANÁ VÝROČNÍ ZPRÁVA ZA ROK 2024

Obsah

KLÍČOVÉ FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE ZA ROK

Úvodní slovo předsedy A GENERÁLNÍHO ŘEDITELE

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
8. UDRŽITELNOST – ZPRÁVA VEDENÍ
9. ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA KE ZPRÁVĚ O UDRŽITELNOSTI
10. KONSOLIDOVANÁ ZPRÁVA O UDRŽITELNOSTI
11. SPOLEČENSKÁ ODPOVĚDNOST FIREM (CSR)

KLÍČOVÉ FINANČNÍ A PROVOZNÍ UKAZATELE ZA ROK

		2024	2023
VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY			
Výnosy	miliony EUR	23 331	23 981
Hrubý zisk ¹	miliony EUR	5 366	6 782
Zisk před započtením úroků, daní a odpisů (Základní EBITDA) ²	miliony EUR	2 550	3 576
Zisk před započtením úroků a daní (EBIT) ³	miliony EUR	1 701	2 805
Čisté finanční výnosy/-náklady	miliony EUR	-516	1 315
Zisk před zdaněním daní z příjmů	miliony EUR	1 588	5 212
Zisk za účetní období	miliony EUR	1 036	4 715
ROZVAHA			
Aktiva celkem	miliony EUR	26 410	28 855
Vlastní kapitál celkem	miliony EUR	8 139	9 210
Čistý pracovní kapitál ⁴	miliony EUR	503	1 445
Čistý finanční dluh ⁵	miliony EUR	4 396	4 828
VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH			
Peněžní toky z provozní činnosti	miliony EUR	3 497	3 620
Peněžní toky z investiční činnosti	miliony EUR	-1 084	-1 332
Peněžní toky z finanční činnosti	miliony EUR	-2 464	-1 796
Změny peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	miliony EUR	-51	492
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ⁶	miliony EUR	3 451	3 502
Kapitálové výdaje (CAPEX) ⁷	miliony EUR	640	788
Zaplacená daň z příjmů	miliony EUR	501	970
Volné peněžní toky (FCF) ⁸	miliony EUR	1 409	1 818
POMĚROVÉ UKAZATELE			
Pákový efekt ⁹	X	1,7x	1,4x
Konverze na peněžní prostředky ¹⁰	%	55,3%	50,8%
Provozní klíčové indikátory výkonu (KPI)			
Průměrný počet zaměstnanců	#	10 518	10 966
Čistý instalovaný výkon ¹⁰	MW	14 624	13 911
Čistá výroba elektřiny	TWh	32,0	36,1
Intenzita emisí	t CO ₂ /GWh	499	519

¹ Hrubý zisk = Výnosy – Náklady 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 + Zálogy 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 Zahnuje 133 milionů EUR vykázaných pod položkou Aktiva/vyřazované skupiny držené k prodeji.

⁷ Kapitálové výdaje (CAPEX) představují pořízení dlouhodobého hmotného majetku a nehmotných aktiv, vyjma ukončené činnosti.

⁸ Volné peněžní toky jsou definovány jako ukazatel Základní EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň z příjmů.

⁹ Pákový efekt = Čistý finanční dluh / Základní EBITDA.

¹⁰ Konverze na peněžní prostředky = (Základní EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň z příjmů) / Základní EBITDA.

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY A GENERÁLNÍHO ŘEDITELE

Vážení přátelé,

je mi potěšením představit vám konsolidovanou výroční zprávu společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále jen „EPH“ nebo „Skupina“) za rok 2024, jenž se navzdory nepříznivému tržnímu prostředí nesl ve znamení rozsáhlých investic do budoucího růstu.

Obchodní model společnosti EPH byl vždy založen na stabilních, regulovaných nebo smluvně zajištěných příjmech ze segmentu energetické infrastruktury. Zároveň díky segmentu výroby elektřiny umožňuje flexibilně reagovat na výkyvy trhu a zajišťuje stabilní příjem díky dlouhodobým kapacitním smlouvám a poskytování služeb pro vyrovnávání elektrické sítě.

Díky tomu dosáhla Skupina v uplynulém roce silných finančních výsledků, a to navzdory poklesu cen elektřiny i vysoké tržní volatilitě – naše konsolidovaná EBITDA¹ dosáhla výše 2 550 milionů EUR. Největší podíl na EBITDA měl segment energetické infrastruktury pod EP Infrastructure s výsledkem 1 387 milionů EUR a segment výroby elektrické energie pod EP Power Europe s výsledkem 1 173 milionů EUR. Konsolidované volné peněžní toky² ve výši 1 409 milionů EUR a čisté zadlužení³ (net leverage) na úrovni 1,7násobku jsou nezpochybnitelným důkazem naší vysoké provozní výkonnosti, efektivní konverze zisku na peněžní prostředky a důsledné finanční disciplíny.

Tato čísla však prozatím neodrážejí plný potenciál Skupiny do nadcházejících let. V roce 2024 proběhly významné investice do budoucího růstu prostřednictvím nových projektů, modernizace a akvizic. I nadále navyšujeme naši výrobní kapacitu, která nám bude přinášet stabilní příjmy z dlouhodobých smluv.

V Itálii uvádíme do provozu novou paroplynovou elektrárnu (CCGT) v Tavazzanu o výkonu 806 MW, finalizujeme výstavbu CCGT elektrárny Ostiglia o výkonu 881 MW a budujeme několik bateriových úložišť s kapacitou až 760 MWh. Ve Velké Británii jsme uvedli do provozu elektrárnu OCGT v Kilrootu o výkonu 647 MW a připravujeme výstavbu bateriového úložiště s kapacitou 698 MWh.

V souladu s naším závazkem k udržitelné energetice a dalšímu snižování uhlíkové stopy Skupiny zároveň plánujeme modernizaci několika jednotek CCGT a investice do dekarbonizace našich hnědohelných tepláren v České republice.

18. prosince 2024 jsme podepsali dohodu se společností Enel Produzione S.p.A. o nabytí jejího podílu ve Slovak Power Holding BV, což po dokončení transakce zvýší podíl Skupiny ve Slovenských elektrárnách („SE“) na 66 %. SE je největším výrobcem elektřiny na Slovensku a vyrábí elektřinu výhradně z bezemisních zdrojů – jaderných, vodních a solárních. Pokud bychom za rok 2024 spojili EBITDA společností EPH a SE, a to bez zohlednění pozitivních dopadů všech zmíněných investic, dosáhl by tento ukazatel téměř 4,3 miliardy EUR.

¹ EBITDA byla připravena v souladu s definicí uvedenou v bodě 5 konsolidované účetní závěrky.

² Definováno jako EBITDA snížená o kapitálové výdaje (CAPEX) a zaplacenou daň z příjmů.

³ Definováno jako čistý finanční dluh / EBITDA, přičemž čistý finanční dluh představuje půjčky a úvěry plus emitované směnky snížené o peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

V roce 2024 se Skupina plně přizpůsobila požadavkům směrnice o vykazování udržitelnosti podniků (CSRD). Naše desátá výroční zpráva o udržitelnosti představuje výsledky našeho prvního hodnocení dvojí materiality a sleduje náš pokrok v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a řízení podniků (ESG). Mezi klíčové milníky se řadí odstavení uhelných jednotek v Mehrumu v Německu a transformace MIBRAG Energy Group na EP Energy Transition v roce 2025. Tento krok zohledňuje sociální a regionální aspekty a podporuje ekologicky odpovědnou transformaci našeho podnikání v oblasti hnědého uhlí.

V posledních měsících roku 2024 došlo k rozdělení funkce předsedy představenstva a generálního ředitele, čímž jsme formálně oddělili role Daniela Křetínského a Jana Špringla. Pan Špringl měl v posledních letech na starosti každodenní chod společnosti a výkonné řízení, zatímco pan Křetínský se zaměřoval na strategické směřování EPH a širší skupinu EP Group. Zároveň jsme rozšířili představenstvo na 12 členů, aby lépe odpovídalo rozsahu, geografické rozmanitosti a obchodní složitosti Skupiny.

Všem našim zaměstnancům upřímně děkujeme za jejich nasazení, kreativitu, odolnost a zásluhy na úspěšných výsledcích Skupiny. Naše díky také patří našim partnerům, zákazníkům a zainteresovaným stranám za důvěru a spolupráci. Naše mise se ani do budoucna nemění – i nadále budeme podporovat odpovědnou a spolehlivou energetickou transformaci při zachování nejvyšších standardů kvality a bezpečnosti dodávek. Společnými silami utváříme v celé Evropě budoucnost odolné, udržitelné a inovativní energetiky.

S pozdravem



Daniel Křetínský
Předseda představenstva



Jan Špringl
Místopředseda představenstva a generální ředitel

1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

1.1 Hlavní události roku 2024

Akvizice a prodeje

Vyřazení uhelné elektrárny Mehrum z provozu

Dne 28. března 2024 byla v rámci závazku Skupiny k udržitelné budoucnosti bez uhlí finálně uzavřena německá uhelná elektrárna Mehrum (690 MW). Vyřazení této elektrárny z provozu podtrhuje závazek Skupiny k udržitelné výrobě elektřiny.

Akvizice 50% podílu ve společnosti West Burton Energy od TotalEnergies

Dne 16. prosince 2024 získala společnost EP UK Investments, dceřiná společnost EPH ve Velké Británii, 50% podíl ve společnosti West Burton Energy od TotalEnergies, která během roku 2024 nabyla 100% vlastnictví. Společnost West Burton Energy vlastní plynovou elektrárnu o výkonu 1,3 GW a bateriový úložný systém s kapacitou 49 MW.

Uvedení solární elektrárny PV Peres West I (43 MW) do provozu

Dne 16. prosince 2024 uvedla společnost MIBRAG, dceřiná společnost EPH, do provozu svou třetí solární elektrárnu – fotovoltaickou elektrárnu PV Peres West I. Elektrárna byla postavena na rekultivované ploše hnědouhelného lomu Vereinigtes Schleenhain jižně od Lipska. S výkonem 43 MW bude primárně sloužit k zajištění vlastních energetických potřeb společnosti MIBRAG a výrobě dostatečného objemu elektřiny pro 16 000 domácností ročně.

Dohoda o akvizici podílu společnosti Enel ve společnosti Slovenské elektrárne

Dne 18. prosince 2024 podepsala společnost EPH dohodu se společností Enel Produzione S.p.A. o koupi zbývajících 50% podílu ve společnosti Slovak Power Holding BV (SPH), která vlastní 66 % akcií společnosti Slovenské elektrárne, a.s. Tato transakce navazuje na dřívější opční dohodu z roku 2020, která upravila původní smlouvu z roku 2015. EPH získala 50% podíl v SPH již v roce 2016 a nyní dokončuje transakci v hodnotě 150 milionů EUR, která byla již plně uhrazena předem. Uzavření obchodu, které podléhá schválení regulačními orgány, se očekává v první polovině roku 2025. Slovenské elektrárne, největší výrobce elektřiny na Slovensku, nyní provozují zcela bezemisní zdroje energie.

Financování

EPIF úspěšně vydala zelený 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.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure za rok 2024

Dne 26. dubna 2024 společnost EPIF splatila veškeré své nesplacené dluhopisy ve výši 750 milionů EUR s úrokem 1,659 % splatné v roce 2024, které byly vydány 26. dubna 2018. Celková splacená částka činila 547 milionů EUR.

EPH úspěšně vydala svou první zelenou emisi dluhopisů ve výši 500 milionů EUR.

S cílem propojit svou transformační strategii s externím financováním zavedla společnost EPH v květnu 2024 svůj rámec zeleného financování a následně vydala svou první zelenou emisi dluhopisů v hodnotě 500 milionů EUR prostřednictvím své dceřiné společnosti EPH Financing International, a.s. Tyto zelené dluhopisy denominované v EUR mají splatnost v listopadu 2029 a nesou roční kupón ve výši 5,875 %. Čisté výnosy z této emise budou alokovány v souladu s rámcem zeleného financování EPH na portfolio oprávněných zelených projektů.

Dodatečná emise dluhopisů společnosti EPH Financing International splatných v roce 2028

Dne 29. července 2024 společnost EPH Financing International, a.s. úspěšně prodala dodatečné dluhopisy ve výši 100 milionů EUR s úrokovou sazbou 6,651 % splatných v roce 2028, čímž v rámci svého programu navýšila objem prvotní emise. Dluhopisy byly soukromě upsány za 103,989 % jejich nominální hodnoty. Efektivní úroková sazba této dodatečné emise činí 5,599 %. Čisté výnosy byly převedeny mateřské společnosti EPH.

EPIF Úvěrová smlouva

Dne 8. listopadu 2024 společnost EPIF podepsala novou revolvingovou úvěrovou smlouvu ve výši 400 milionů EUR, která nahrazuje revolvingový úvěr poskytnutý na základě smlouvy o seniorním termínovaném a revolvingovém úvěru z ledna 2020. Nové financování poskytne EPIF nezajištěný revolvingový úvěr do 8. listopadu 2027.

Závazky EPIF vyplývající z této úvěrové smlouvy představují obecné, seniorní nezajištěné dluhy společnosti EPIF a jsou splatné ve stejném pořadí jako stávající i budoucí nezajištěné závazky EPIF.

Vybrané události, které nastaly po datu účetní závěrky

Události, ke kterým došlo po skončení účetního období, jsou uvedeny v bodě 35 přílohy ke konsolidované účetní závěrce.

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 Převazy zemního plynu ovlivněn vývojem na evropském trhu s plynem, který dnes určuje zejména průběh války na Ukrajině. Tyto faktory ovlivnily všechny segmenty infrastruktury.

Objem přepravovaného zemního plynu činil 17,8 miliardy m³, což představovalo nárůst o 11 % (16,1 miliardy m³ v roce 2023).

V segmentu Distribuce plynu a elektřiny skupina EPH distribuovala 47,3 TWh plynu, což je nárůst o 4 % (45,5 TWh v roce 2023) a 6,1 TWh elektřiny, což je nárůst o 2 % (6,0 TWh v roce 2023).

Skupina dodala 7,4 PJ tepla (7,4 PJ v roce 2023). 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 Power Generation Group.

Ukazatel KPI	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Výkonnost infrastrukturních aktiv EPH					
Převaz zemního plynu	miliardy m ³	17,8	16,1	1,7	11%
Skladovací kapacita zemního plynu	TWh	64,4	64,3	0,1	0%
Distribuce plynu	TWh	47,3	45,5	1,7	4%
Distribuce elektrické energie	TWh	6,1	6,0	0,1	2%
Distribuce tepla	PJ	7,4	7,4	-0,1	-1%

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 Power Generation. Skupina EPH celkem disponuje 14,6 GW čistého instalovaného výkonu (13,9 GW v roce 2023). Tyto zdroje vyrobily 32,0 TWh elektrické energie (36,1 TWh v roce 2023).

Skupina EPIF vlastní 1,0 GW čisté instalované kapacity (1,0 GW v roce 2023), která zahrnuje 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 1,3 TWh elektrické energie (1,6 TWh v roce 2023).

Skupina Power Generation vlastní 13,7 GW čisté instalované kapacity v Německu, Velké Británii, Irsku, Francii, Itálii a Nizozemsku (12,9 GW v roce 2023). Tato aktiva vyrobila 30,7 TWh elektrické energie (34,5 TWh v roce 2023). Nižší výroba ve výrobních energetických aktivech byla způsobena poklesem cen komodit.

Ukazatel KPI	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Čistá instalovaná kapacita – Elektřina – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	MW	900	900	–	–%
Slovensko		68	68	–	–%
Skupina EPIF – Celkem		968	968	–	–%
Skupina Power Generation					
Francie ⁴		845	837	8	1%
Nizozemsko		2 603	2 585	18	1%
Německo		1 012	1 658	-646	-39%
Spojené království		3 971	3 489	482	14%
Irsko		384	384	–	–%
Itálie ⁵		4 840	3 989	851	21%
Skupina Power Generation – Celkem		13 655	12 943	712	6%
Skupina EPH – Celkem		14 624	13 911	712	5%
Ukazatel KPI	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Čistá výroba elektřiny – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	TWh	1,2	1,5	-0,3	-19%
Slovensko		0,0	0,0	0,0	10%
Skupina EPIF – Celkem		1,3	1,6	-0,3	-19%
Skupina Power Generation					
Francie		0,5	0,8	-0,3	-41%
Nizozemsko ⁶		6,4	7,4	-1,0	-13%
Německo		4,6	4,3	0,3	8%
Spojené království		7,4	9,0	-1,6	-18%
Irsko		0,7	1,1	-0,4	-33%
Itálie		11,1	12,0	-0,9	-8%
Skupina Power Generation – Celkem		30,7	34,5	-3,8	-11%
Skupina EPH – Celkem		32,0	36,1	-4,1	-11%

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 4,7 GW čistého instalovaného výkonu (4,9 GW v roce 2023) a vyrobily 20,6 TWh elektrické energie (20,9 TWh v roce 2023). Velký podíl na tom měla skupina Slovenské elektrárne.

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

V průběhu roku 2024 se EPH nadále zaměřovala na svou výkonnost v oblasti environmentálních, sociálních a správních záležitostí („ESG“) a uznává svou odpovědnost vůči životnímu prostředí, zaměstnancům, komunitám a všem dalším zainteresovaným stranám.

Za rok 2024 EPH podává zprávu o otázkách udržitelnosti v souladu se směrnicí o podávání zpráv o udržitelnosti podniků (Corporate Sustainability Reporting Directive). Tyto informace jsou podrobněji uvedeny ve Zprávě o udržitelnosti, která je nedílnou součástí Výroční zprávy EPH.

⁴ Toto číslo zahrnuje instalovaný výkon elektrárny Emile Huchet 6 (EH6). EH6 byla vyřazena z obchodního provozu již v březnu 2022. Vzhledem k situaci v nestabilním francouzském energetickém trhu byla však elektrárna v roce 2022 znovu uvedena do provozu za účelem podpory elektrické sítě a zajištění dodávek energie a zůstala v provozu po celý rok 2024.

⁵ Toto číslo zahrnuje instalovaný výkon nové elektrárny v Tavazzanu. Elektrárna v Tavazzanu byla ke konci roku ve fázi pokročilého uvádění do provozu a již dodávala elektřinu do sítě v testovacím režimu.

⁶ Výroba elektřiny společností EP Netherlands v roce 2023 proforma upravená tak, jako by byla nabyta 1. ledna 2023.

Finanční výsledky

EPH dosáhla za rok 2024 solidních výsledků, a to navzdory náročným tržním podmínkám, kdy ceny elektřiny oproti svým vysokým hodnotám z předchozích let klesaly. Výsledky potvrzují schopnost EPH přizpůsobit se a udržet provozní efektivitu i v nestabilním tržním prostředí.

Výnosy

Celkové výnosy byly ve výši 23 331 milionů EUR (2023: 23 981 milionů EUR).

Externí výnosy skupiny EPIF dosáhly 3 475 milionů EUR (4 105 milionů EUR v roce 2023). 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 tržby Skupiny Power Generation dosáhly výše 19 654 milionů EUR (2023: 19 690 milionů EUR) a ve srovnání s předchozím rokem se udržely na relativně stabilní úrovni.

Externí výnosy	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	472	260	212	82%
Distribuce plynu a elektřiny		2 411	3 141	-730	-23%
Skladování plynu		306	403	-97	-24%
Infrastruktura pro výrobu tepla		273	293	-20	-7%
EPIF ostatní		13	8	5	63%
Skupina EPIF – Celkem		3 475	4 105	-630	-15%
Skupina Power Generation					
Flexibilní výroba energie		18 957	18 984	-27	-0%
Obnovitelná energie		697	706	-9	-1%
Skupina Power Generation – Celkem		19 654	19 690	-36	-0%
EPH Ostatní		189	181	8	4%
Holdingové společnosti		13	5	8	160%
Skupina EPH – Celkem		23 331	23 981	-650	-3%

Ukazatel Základní EBITDA

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPH dosáhla 2 550 milionů EUR (3 576 milionů EUR v roce 2023). Uvedený ukazatel Základní EBITDA⁷ je definován jako provozní zisk plus odpisy, amortizace a náklady na snížení hodnoty, a je dále očištěn o případný dopad zisku z výhodné koupě. Kromě výše uvedeného nezahrnuje výpočet ukazatele Základní EBITDA žádné další úpravy.

Hodnota ukazatele Základní EBITDA skupiny EPIF dosáhla 1 387 milionů EUR (1 225 milionů EUR v roce 2023). 13% nárůst Základní EBITDA je především způsoben nárůstem v segmentu Přepravy plynu, kde došlo ke zvýšení o 274 milionů EUR, tj. o 197 %, zejména díky absenci jednorázových opatření na zmírnění rizik, která negativně ovlivnila výkonnost v roce 2023. Výsledky segmentu Skladování plynu se zhoršily o 88 milionů EUR, tj. o 24 %, především kvůli nižší volatilitě a poklesu spreadů, a Infrastruktura pro výrobu tepla vykázala pokles o 29 milionů EUR, tj. o 23 %, v důsledku nižších odběrů tepla a nepříznivého vývoje spreadu elektřiny, který ovlivnil výrobu elektřiny a příjmy z doprovodných služeb. Segment Distribuce plynu a elektřiny zůstal z velké části stabilní.

Hodnota ukazatele Základní EBITDA Skupiny Power Generation dosáhla 1 173 milionů EUR (2 367 milionů EUR v roce 2023). Segment Flexibilní výroby elektřiny klesl o 1 102 milionů EUR, tj. o 53 %, což bylo primárně způsobeno nižšími spready a poklesem cen komodit, odrážejícími náročné tržní podmínky a tlak na ceny. Podobný trend byl pozorován také v segmentu obnovitelných zdrojů energie, který klesl o 92 milionů EUR, tj. o 33 %.

⁷ Sesouhlasení ziskového ukazatele Základní EBITDA s nejbližším ukazatelem dle IFRS viz bod 5 konsolidované účetní závěrky společnosti EPH za rok 2024.

Základní EBITDA	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	413	139	274	197%
Distribuce plynu a elektřiny		598	596	2	0%
Skladování plynu		276	364	-88	-24%
Infrastruktura pro výrobu tepla		95	124	-29	-23%
EPIF ostatní		5	2	3	150%
Skupina EPIF – Celkem		1 387	1 225	162	13%
Skupina Power Generation					
Flexibilní výroba energie		983	2 085	-1 102	-53%
Obnovitelná energie		190	282	-92	-33%
Skupina Power Generation – Celkem		1 173	2 367	-1 194	-50%
EPH Ostatní		36	37	-1	-3%
Holdingové společnosti		-46	-53	7	-13%
Skupina EPH – Celkem		2 550	3 576	-1 026	-29%

Kapitálové výdaje (CAPEX)

Kapitálové výdaje skupiny EPH dosáhly 640 milionů EUR (788 milionů EUR v roce 2023). 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. CAPEX nezahrnuje subjekty uvedené v rámci ukončovaných činností operací.

Kapitálové výdaje skupiny EPIF dosáhly 242 milionů EUR (196 milionů EUR v roce 2023). Skupina EPIF pokračovala v úsilí o zvyšování efektivity výroby, snižování dopadu své činnosti na životní prostředí a zvyšování spolehlivosti svých služeb. Nárůst CAPEX byl primárně způsoben vyššími výdaji na rekonstrukci a rozvoj plynárenských a energetických distribučních sítí, skladování a pokrok v projektech dekarbonizace Infrastruktury pro výrobu tepla.

Kapitálové výdaje skupiny Power Generation dosáhly 380 milionů EUR (563 milionů EUR v roce 2023). Vysoká úroveň kapitálových výdajů v segmentu Flexibilní výroby energie je z velké části způsoben pokračující výstavbou 3 rozvojových projektů, konkrétně plynové turbíny s kombinovaným cyklem v Tavazzano a Ostiglia v Itálii a také elektrárna s otevřeným cyklem v Kilrootu v Severním Irsku, která byla úspěšně uvedena do provozu v roce 2024. Tyto projekty představují celkem více než 171 milionů EUR. Další významnou část CAPEX tvoří především generální opravy elektráren.

CAPEX⁸	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	3	5	-2	-40%
Distribuce plynu a elektřiny		130	104	26	25%
Skladování plynu		20	25	-5	-20%
Infrastruktura pro výrobu tepla		89	62	27	44%
Skupina EPIF – Celkem		242	196	46	23%
Skupina Power Generation					
Flexibilní výroba energie		327	535	-208	-39%
Obnovitelná energie		53	28	25	89%
Skupina Power Generation – Celkem		380	563	-183	-33%
EPH Ostatní a subjekty Holdingu		18	29	-11	-38%
Skupina EPH – Celkem		640	788	-148	-19%

⁸ Kapitálové výdaje (CAPEX) představují pořízení dlouhodobého hmotného majetku a nehmotných aktiv, přičemž nezahrnují vyřazené operace.

Čistý finanční dluh, pákový efekt a konverze na peněžní prostředky

Čistý finanční dluh činil na konci sledovaného roku 4 396 milionů EUR (4 828 milionů EUR v roce 2023). Uvedený údaj se vypočítá jako součet půjček a úvěrů a vydaných směnec (jež jsou vykazovány v rámci finančních nástrojů a finančních závazků), očištěný o peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

Čistý finanční dluh se snížil o 432 milionů EUR, tj. o 9 %, což je způsobeno nižším zůstatkem přijatých úvěrů a půjček v roce 2024.

Čistá finanční páka se v roce 2024 zhoršila na 1,7x (1,4x v roce 2023) zejména v důsledku nižší EBITDA, ale přesto má skupina EPH nadále velmi dobrou pozici z hlediska finanční páky v rámci srovnatelné skupiny v odvětví.

Čistý finanční dluh a míra zadlužení	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Úvěry a půjčky	miliony EUR	7 714	8 330	-616	-7%
(snížené o) Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		3 318	3 502	-184	-5%
Čistý finanční dluh		4 396	4 828	-432	-9%
Základní EBITDA		2 550	3 576	-1 026	-29%
Pákový efekt		1,7x	1,4x	0,3x	–

Konverze na peněžní prostředky činila 55,3 % (50,8 % v roce 2023). I když EBITDA klesla, pokles zaplacené daně z příjmu byl ještě výraznější. To bylo způsobeno podstatně vyššími daňovými platbami v roce 2023, které vyplývaly z výjimečných finančních výsledků v roce 2022.

Konverze do peněžních prostředků	Jednotka	2024	2023	2024-2023	%
Základní EBITDA	miliony EUR	2 550	3 576	-1 026	-29%
CAPEX		-640	-788	148	-19%
Zaplacená daň z příjmů		-501	-970	469	-48%
Volné peněžní toky		1 409	1 818	-409	-22%
Konverze do peněžních prostředků	%	55,3%	50,8%	4,4%	–

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 369 milionů EUR (490 milionů EUR v roce 2023). Volné peněžní toky bez rozvojových CAPEX pak v roce 2024 dosahují částky 1 778 milionů EUR (2 308 milionů EUR v roce 2023), což činí konverzi hotovosti 69,7 % (resp. 64,5 %).

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 akcemi

Práva a povinnosti spojená s akcemi 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., organizační složka na Slovensku
- NAFTA a.s. – organizační složka v České republice
- EP ENERGY TRADING, a.s. – organizační složka na Slovensku
- EP COMMODITIES A.S. LONDON BRANCH ve Spojeném království
- EP Commodities, a.s., Prag, Zweigniederlassung Zug ve Švýcarsku
- Karotáž a cementace, s.r.o. Hodonín odštepny závod Michalovce na Slovensku
- ÚJV Řež a.s. – organizační složka Slovensko na Slovensku
- LokoTrain s.r.o. – organizační složka na Slovensku
- LokoTrain s.r.o oddział w Polsce w Polsku
- Spedica, s.r.o., organizační složka Slovensko na Slovensku.

Aktivity v oblasti výzkumu a vývoje

V roce 2024 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 2024 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.

Výhled pro rok 2025

Skupina EPH očekává, že bude i nadále klíčovým účastníkem evropského trhu s elektřinou se stále stejnou hlavní prioritou: 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 Power Generation, 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.

Skupina EPIF v současnosti vyhodnocuje potenciální převod některých aktiv tepelné infrastruktury na bázi hnědého uhlí na společnost EP Heat & Power, což je sesterská společnost EPH. EP Heat & Power se při zachování svého sociálně odpovědného přístupu zaměří na transformaci tradičních uhelných energetických provozů směrem k ekologicky udržitelnějším řešením. V případě schválení tohoto kroku povede konverzi těchto aktiv na technologie využívající zemní plyn, energetické využití odpadů a biomasu. Potenciální dopady tohoto převodu jsou aktuálně posuzovány v rámci probíhající analýzy.

1.4 Vývoj trhu

Makroekonomický vývoj

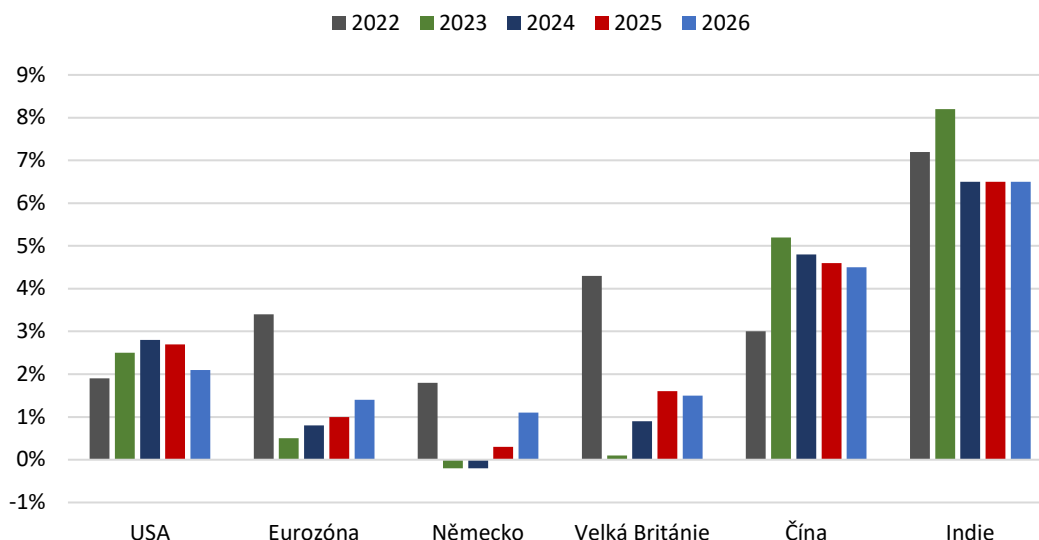
Globální hospodářský růst v roce 2024 mírně zpomalil, zatímco přetrvávající inflace přiměla centrální banky k omezitějšímu přístupu při uvolňování měnové politiky. Některé z nich dokonce přistoupily ke zvýšení úrokových sazeb. Mezinárodní měnový fond (MMF) ve své lednové aktualizaci Světového ekonomického výhledu stanovil globální hospodářský růst na 3,2 % v roce 2024, ve srovnání s 3,3 % v roce 2023.

Nominální růst mezd začíná vykazovat známky zpomalení, což je doprovázeno pokračující normalizací na trhu práce. Zatímco jádrová inflace cen zboží se vrátila na úroveň svého dlouhodobého trendu nebo klesla mírně pod ni, inflace cen služeb zůstává v mnoha ekonomikách – zejména ve Spojených státech a eurozóně – nad předpandemickými úrovněmi. Vybrané rozvíjející se trhy a rozvojové ekonomiky v Evropě a Latinské Americe navíc nadále čelí lokálním projevům zvýšené inflace v důsledku různých specifických faktorů.

Hospodářský růst Čínské lidové republiky dosáhl meziroční hodnoty 4,7 %, čímž zaostal za očekáváním analytiků. Čistý vývoz sice rostl rychleji, než se očekávalo, ale to jen částečně kompenzovalo výraznější než očekávané zpomalení spotřeby, které bylo způsobeno opožděnou stabilizací na trhu nemovitostí a přetrvávající nízkou spotřebitelskou důvěrou.

Indie rovněž zaznamenala nad očekávání výraznější zpomalení ekonomické aktivity, především v důsledku poklesu průmyslové výroby. V eurozóně zůstalo tempo růstu utlumené, kdy za ostatními členskými státy zaostávalo Německo – průmyslová výroba i vývoz zboží nadále oslabovaly navzdory částečnému oživení spotřeby, které bylo podpořeno růstem reálných příjmů. V Japonsku došlo k mírnému poklesu hospodářského výkonu v důsledku dočasných narušení dodavatelských řetězců. Naopak růst ekonomiky Spojených států amerických si udržel silné tempo a ve třetím čtvrtletí především díky silné spotřebitelské poptávce meziročně stoupl o 2,7 %.

Prognózy MMF růstu HDP



Klíčovým faktorem globálního hospodářského růstu byly i v roce 2024 komoditní trhy. Ceny ropy se v roce 2024 většinou pohybovaly okolo 75 USD za barel, přičemž napjatá geopolitická situace způsobila občasný nárůst na 80 USD. I přes možné zpřísnění sankcí proti Íránu a Rusku zůstává potenciál růstu cen ropy omezen, a to vinou slabší poptávky po ropě v Číně a očekávanému silnému nárůstu nabídky z jiných než členských zemí OPEC v nadcházejících měsících.

Globální ceny plynu zaznamenaly oproti vrcholům v letech 2022-23 prudký pokles, což bylo způsobeno mírnou evropskou zimou, kdy vznikly vysoké úrovně zásob, stagnující průmyslovou poptávkou po plynu, silným růstem obnovitelných zdrojů energie, zlepšením francouzské jaderné energetiky a zvýšeným exportem norského plynu. Situaci na evropském trhu s plynem výrazně zkomplikovalo ukončení dohody o tranzitu mezi Ruskem a Ukrajinou, což vyhnalo ceny na nizozemském Title Transfer Facility (TTF) k téměř 60 EUR/MWh. Tyto prudké cenové výkyvy by mohly opět zvýšit inflační tlaky, a zároveň oslabit průmyslovou aktivitu a celkovou spotřebu.

Celkově MMF očekává, že se globální růst v roce 2025 udrží na stabilní úrovni bez výrazného oživení. Současné projekce globálního hospodářského růstu počítají se 3,3 % v letech 2025 a 2026, což je nižší než historický průměr let 2000-2019, kdy se projekce pohybovaly ve výši 3,7 %. Po zvolení Donalda Trumpa prezidentem USA v listopadu 2024 prudce vzrostla ekonomická nejistota, a to zejména v oblasti obchodní a fiskální politiky.

Vývoj v energetickém sektoru

Nejnovější vývoj

Ceny evropského zemního plynu vykazují v prvních týdnech roku 2025 vysokou volatilitu, což je způsobeno omezenou nabídkou, geopolitickou nejistotou a proměňující se dynamikou poptávky. Ceny TTF byly od prvního čtvrtletí 2024 na vzestupné trajektorii – koncem února 2024 vzrostly z 28 EUR/MWh na téměř 60 EUR/MWh začátkem února 2025, což představuje nejvyšší hodnotu za poslední dva roky.

Spotové a forwardové ceny TTF mezi zimou 2024 a únorem 2025



Hlavním důvodem tohoto cenového vzrůstu bylo nejisté pokračování tranzitu ruského plynu přes Ukrajinu. S vypršením stávajících tranzitních smluv na konci roku 2024 vzrostly obavy, že veškeré dodávky plynu potrubím z Ruska přes Ukrajinu skončí, což zvýší závislost Evropy na LNG a zhorší situaci na globálním trhu s plynem. Dodávky byly zastaveny 1. ledna 2025.

Přestože Evropa vstoupila do zimní sezóny 2024 s dostatečnými zásobami plynu, čelila jejich nadprůměrně rychlému čerpání. To vedlo k výraznějšímu poklesu zásob než v předchozích letech. K 15. březnu 2025 dosahovala naplněnost plynových zásob v EU pouze 35 % kapacity, což bylo způsobeno chladnějším počasím a omezenými dodávkami z Ruska. Tento rychlý pokles zásob vyvolal obavy ohledně jejich včasného doplnění před další topnou sezónou, jelikož Evropa bude muset zajistit dodatečné dovozy zkapalněného zemního plynu (LNG). Evropská komise stanovila cíl naplnit zásobníky na 45 % do února 2025, avšak některé členské státy této hranice nedosáhly, což poukazuje na přetrvávající zranitelnost systému řízení dodávek. Zároveň rostou obavy z možného nedostatku plynu v souvislosti s cílem Komise dosáhnout 90% naplněnosti zásobníků do 1. listopadu 2025. Tyto obavy se promítají do pozitivního rozpětí mezi letními a zimními forwardovými kontrakty na TTF (Title Transfer Facility).

V reakci na tuto situaci některé evropské země, včetně Německa, zvažují snížení stanovených limitů pro zásoby plynu a navrhují mechanismy, které by dotovaly potenciálně nerentabilní vtlačení plynu do zásobníků během letních měsíců.

Tyto faktory poukazují na přetrvávající volatilitu na evropských trzích s plynem, a to zejména kvůli geopolitické nejistotě, rizikům spojeným s dodávkami a politickým rozhodnutím, které bude nadále ovlivňovat pohyb cen i v roce 2025. Vzhledem k možnému napětí na trhu a roli LNG jakožto tzv. marginálního paliva se očekává, že ceny plynu (TTF) budou vyšší než horní hranice tradičního pásma přechodu mezi uhlím a plynem. Cílem je v maximální možné míře nahradit uhlí v energetickém sektoru zemním plynem a zároveň zajistit co největší objem flexibilních dodávek LNG.

Evropské energetické trhy na začátku letošního roku i nadále rostly, a to díky pokračujícímu růstu cen plynu po zastavení dodávek ruského plynu přes Ukrajinu na konci roku 2024. Dalším faktorem, který podpořil růst cen elektřiny, bylo zdražení emisních povolenek EU. Referenční kontrakt na prosinec 2025 (Dec-25 futures) překonal začátkem února hranici 80 EUR za tunu. Tento vývoj byl podpořen rostoucími spekulativními pozicemi investorů. V lednu dosáhly spotové základní ceny elektrické energie v Německu průměrně 114,14 EUR/MWh, což je nejvyšší měsíční průměr od začátku roku 2023.

Pokles cen plynu TTF od poloviny února, způsobený pokračujícím úsilím o dosažení příměří mezi Ruskem a Ukrajinou, vyvíjel tlak na ceny elektřiny v Evropě. S tím, jak se ceny TTF opět pohybují v rozmezí, kde dochází k přepínání mezi palivy, se částečně zlepšila konkurenceschopnost výroby elektřiny z plynu v rámci tepelného mixu. Přesto však forwardové Clean Spark Spreads (marže plynových elektráren po započtení nákladů na emisní povolenky) pro základní zatížení v Německu zůstávají hluboko ve ztrátě a nadále se obchodují pod ekvivalentními Clean Dark Spreads (maržemi uhelných elektráren) po zbytek roku 2025.

Ve Francii společnost EDF v roce 2024 pokračovala ve svém programu inspekcí a oprav jaderných elektráren bez zásadnějších komplikací. Za celý rok dosáhla výroby 361 TWh elektřiny ze svých jaderných bloků, což překonalo původní odhad 315–345 TWh. Pro období let 2025–2027 EDF aktualizovala svůj odhad roční jaderné produkce na 350–370 TWh. Tento výhled zahrnuje i výrobu z nového reaktoru Flamanville 3 EPR, který byl uveden do provozu ve druhé polovině roku 2024 a v současnosti prochází testovací fází. Belgie plánuje v roce 2025 odstavit tři své jaderné reaktory, čímž v provozu zůstanou pouze Doel 4 a Tihange 3. Tyto dva bloky budou nadále fungovat až do roku 2035, na základě desetiletého prodloužení provozní životnosti, které bylo schváleno na konci roku 2023.

V Německu byla po federálních volbách 23. února sestavena nová vládní koalice v čele s novým kancléřem Friedrichem Merzem z CDU/CSU. Vládní koalice představila v oblasti energetické politiky plány na zvýšení investic do energetické infrastruktury, zavedení pobídek pro výstavbu až 20 GW plynových elektráren do roku 2030 v rámci nové strategie pro energetický sektor, snížení cen elektřiny „o alespoň 5 centů na kWh“, a to prostřednictvím snížení daně z elektřiny na minimální úroveň povolenou EU a snížení poplatků za distribuci elektřiny. Zároveň probíhaly diskuse o plánu zavést mechanismus, který by umožnil aktivaci rezervní kapacity na trhu, pokud ceny na denním trhu překročí 150 EUR/MWh, s cílem zmírnit cenové výkyvy.

Evropské trhy s plynem a energií zůstávají vysoce vyvážené a náchylné k výrazné volatilitě až do roku 2027, kdy se očekává uvedení do provozu rozsáhlých kapacit pro zkapalňování LNG. Jakýkoli významný výpadek výroby nebo dodávky LNG ovlivňující evropskou nabídku může rychle poslat ceny k horní hranici přechodového pásma mezi uhlím a plynem, nebo ji v závislosti na rozsahu dané události může dokonce překročit.

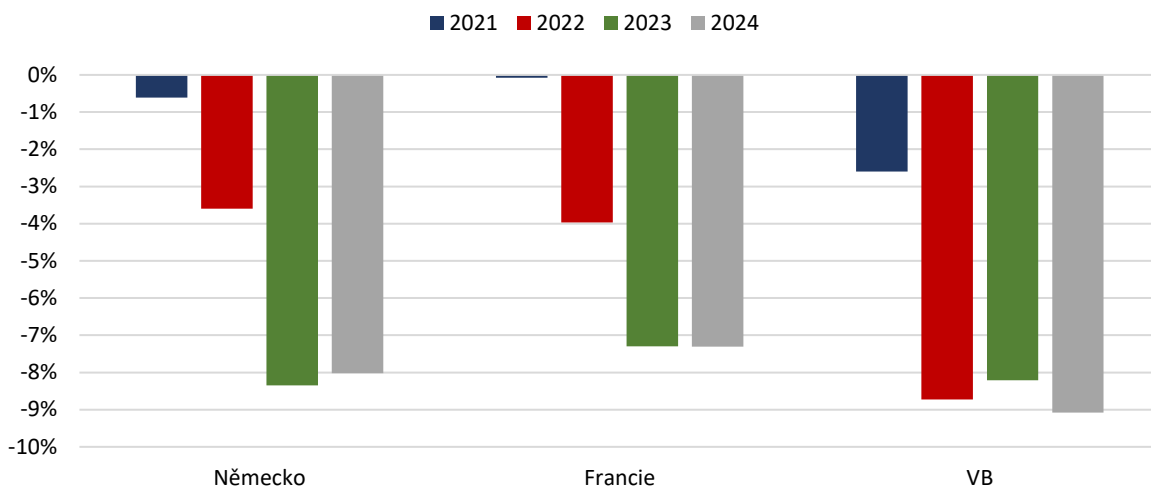
Spotřeba elektřiny

Poptávka po elektřině v Evropě v roce 2024 nevykazovala žádné výrazné známky oživení, neboť slabý ekonomický růst, vysoká inflace a zvýšené úrokové sazby nadále snižovaly tamní spotřebu. Nejvíce byl zasažen průmyslový sektor, kde došlo k trvalému poklesu poptávky – kvůli dlouhodobě vysokým nákladům musela energeticky náročná odvětví omezit výrobu. Nejvýrazněji se tento trend projevil v Německu, kde se produkce v těchto sektorech držela na úrovních, které naposledy nastaly za dob finanční krize. Zvláště silný pokles zaznamenal chemický průmysl a automobilová výroba, což odráží rozsáhlejší strukturální změny v průmyslové produkci. Přestože spotřeba elektřiny v roce 2024 oproti loňsku mírně vzrostla, celková poptávka v EU zůstala výrazně pod předpandemickou úrovní v roce 2019.

Ke slabému růstu poptávky dále přispěly změny ve spotřebitelském chování podmíněné politickými zásahy. Trvalý dopad vysokých cen energií v letech 2022 a 2023 u spotřebitelů vedl k dlouhodobým změnám chování, kdy domácnosti a podniky omezily spotřebu elektřiny na nezbytné minimum. Politika EU zaměřená na dekarbonizaci navíc urychlila flexibilitu poptávky, což přispělo k vyšší efektivitě, energetické soběstačnosti a dalšímu snižování celkové spotřeby elektřiny.

Navzdory těmto nepříznivým podmínkám vzrostla spotřeba elektřiny v Německu nad předpandemickou úroveň o 0,3 %, zatímco ve Francii se držela na stabilní úrovni a ve Velké Británii nadále klesala. Ve všech třech zemích se však poptávka stále držela více než 5 % pod předpandemickou úrovní. Za ostřejším poklesem ve Velké Británii stojí kombinace slabší průmyslové aktivity, razantních opatření na zlepšení energetické účinnosti, navýšení vlastní výroby elektřiny a spotřebitelské přizpůsobení vysokým cenám elektřiny. To podporuje dlouhodobý strukturální přechod k nižší závislosti na elektřině z distribuční sítě. Tento proces navíc urychlily i úrokové sazby, které byly ve Spojeném království oproti Eurozóně výrazně vyšší.

Změny v poptávce po elektřině oproti roku 2019



Výroba energie

V roce 2024 vedlo slabé oživení poptávky po energii spolu s pokračujícím odstavováním elektráren využívajících černé a hnědé uhlí a urychleným rozvojem obnovitelných zdrojů energie k dalšímu meziročnímu poklesu výroby elektrické energie z fosilních paliv v rámci členských států EU. Celková výroba elektřiny z fosilních paliv klesla meziročně o 10 % na 610 TWh, což představuje nové minimum za několik desetiletí.

V Německu došlo k výraznému poklesu výkonu elektráren využívajících černé a hnědé uhlí, který meziročně klesl o 35 % na 24 GW. Tento vývoj byl důsledkem pokračujících snah o dekarbonizaci a vládních politik zaměřených na snížení závislosti na energetických zdrojích s vysokými emisemi uhlíku. V důsledku toho vzrostla závislost na mezistátních tocích elektřiny, přičemž průměrná využitelnost propojení mezi státy se během celého roku zdvojnásobila na 3,4 GW denně, aby kompenzovala ztrátu stálé výroby elektřiny, kterou dříve zajišťovaly dnes již odstavené tepelné elektrárny.

Rozšíření kapacit obnovitelných zdrojů a příznivé klimatické podmínky vedly k nárůstu výroby větrné a solární energie o 49 TWh (7,5 % meziročně). Vůbec poprvé překonala větrná a solární výroba tu z fosilních paliv o podstatných 86 TWh, což podtrhuje zásadní posun směrem k čistší energii a dalšímu nahrazování zdrojů energie s vysokými emisemi uhlíku.

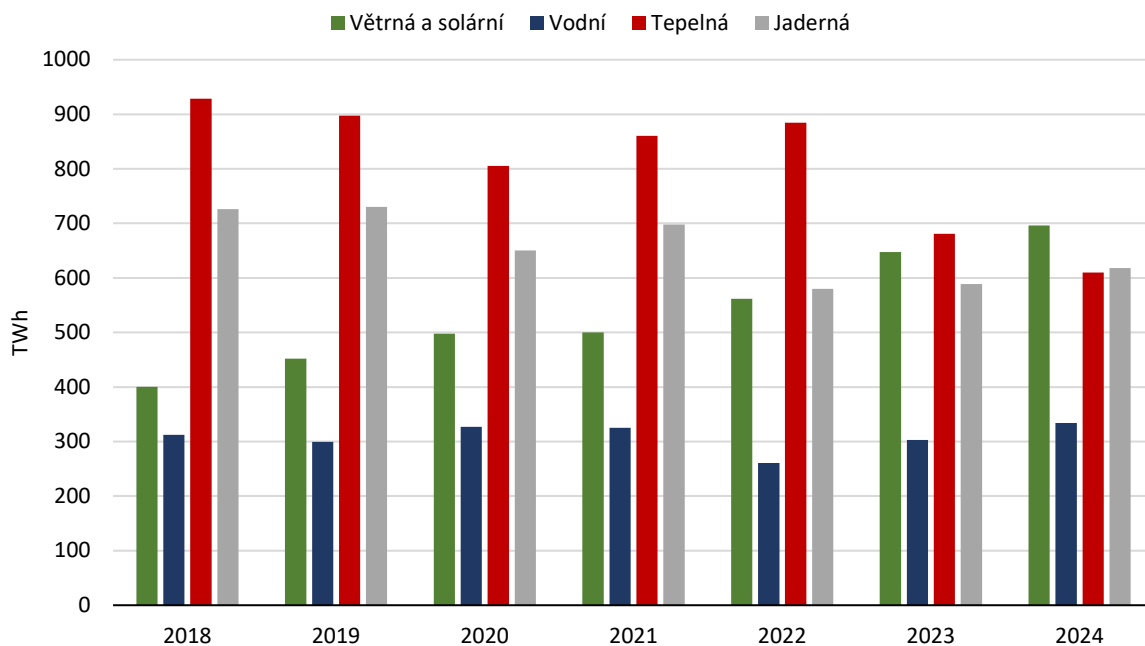
Hlavním faktorem této transformace byl rychlý růst výkonu solárních elektráren, zejména v kontinentální Evropě, kde především díky Německu se výkon v roce 2024 navýšil o 14 GW. Tento nárůst přispěl k meziročnímu zvýšení výroby energie ze solárních zdrojů o 20 % v celé Evropě, což ze solární energie učinilo klíčový faktor, díky němuž obnovitelné zdroje energie poprvé předčily výrobu elektřiny z fosilních paliv.

Stav a dostupnost vodních zásob, zejména v Alpách a kontinentální Evropě, se ve srovnání s předchozím rokem výrazně zlepšily. Zatímco v roce 2023 byly zásoby vody v přehradách výrazně pod standardem, v roce 2024 došlo ve srovnání se sezónním průměrem k jejich přebytku. To vedlo k nárůstu výroby elektřiny z vodních elektráren ve členských zemích EU o 31 TWh, což představuje meziroční nárůst o 10,2 %.

Oživení zaznamenala také výroba jaderné energie, zejména díky lepší dostupnosti reaktorů ve Francii, kde už nadále nedocházelo k problémům s korozi, což v minulosti představovalo zásadní komplikaci. Výroba jaderné energie společnosti EDF v roce 2024 dosáhla 360 TWh, tedy v rámci plánovaného upraveného rozmezí 358-364 TWh, což výrazně překonalo původní prognózu 315-345 TWh. Tento silný výkon byl umožněn díky lepší dostupnosti reaktorů, zjednodušení údržby a celoročně vyšší průmyslovou účinností. Důsledkem toho vzrostla celková výroba jaderné energie v členských zemích EU o 29 TWh na 618 TWh, což představuje meziroční nárůst o 5 %.

Přestože ceny plynu v roce 2024 oproti předchozímu roku v rámci pásma přechodu mezi uhlím a plynem dále klesly a ukazatel ziskovosti uhelných elektráren – *clean dark spreads* – padl hluboko do záporných hodnot, rozmach levnějších energetických zdrojů vedl ke snížení závislosti na plynových elektrárnách. Ačkoliv ukazatel *clean spark spreads* byl v první polovině roku převážně kladný – na rozdíl od roku 2023, kdy byl většinou záporný – celková výroba plynových elektráren i tak klesla už pátý rok v řadě, a to o 25 TWh (meziročně o 7 %). Důvodem byl pokračující přechod energetického mixu na nízkoemisní alternativy.

Výroba elektřiny podle typu zdroje ve členských zemích EU



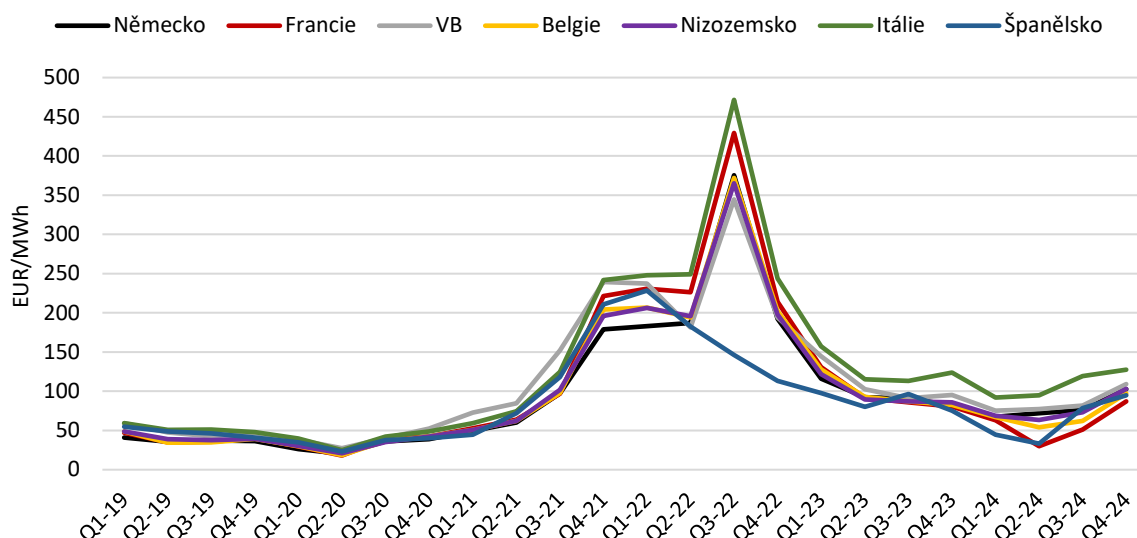
Ceny elektřiny

V roce 2024 došlo v Evropě u cen elektřiny k výraznému poklesu ve srovnání s rokem předchozím. Průměrná cena na velkoobchodním trhu s elektřinou se ustálila na 82 EUR/MWh, což představovalo meziroční pokles o 97 EUR/MWh. Ten byl způsoben nižšími cenami paliv a emisních povolenek a zároveň také rostoucím podílem obnovitelných zdrojů a jaderné energie v energetickém mixu, což přispělo ke snížení celkového počtu provozních hodin tepelných elektráren.

Zatímco průměrné ceny základního zatížení elektřiny byly v roce 2024 v porovnání s předchozím rokem nižší, rostoucí vliv obnovitelných zdrojů na evropský energetický systém vedl k vyšší volatilitě cen. Ačkoliv četnost negativních cen dosáhla v regionu nového rekordu, na řadě trhů se stále častěji objevovaly cenové výkyvy. S úbytkem tepelných elektráren může v obdobích nízké produkce z obnovitelných zdrojů docházet k častějším výpadkům systému.

Rok 2024 začal pro evropské trhy s elektřinou spíše klesající tendencí, protože vysoké zásoby plynu před zimou a mírné zimní teploty umožnily snížit riziko spojené s cenami plynu. Vysoká výroba energie z obnovitelných zdrojů, zejména díky nárůstu výroby vodních elektráren, pomohla omezit potřebu energetických zdrojů na bázi fosilních paliv. V Německu činila průměrná cena základního zatížení elektřiny na spotovém trhu v 1. čtvrtletí 2024 68 EUR/MWh, což představuje meziroční pokles o přibližně 40 %.

Evropské spotové dodávky elektřiny



Zdroj: EPEX, EP Commodities

Na začátku letního období se ceny na většině trhů s elektřinou začaly zvyšovat společně s růstem cen paliv a emisních povolenek, neboť ke geopolitickým rizikům plynoucím z probíhajícího konfliktu mezi Ruskem a Ukrajinou se přidalo sílící napětí na Blízkém východě. Navzdory celkovému růstu cen na evropských energetických trzích se Francii díky dostatku výroby z obnovitelných zdrojů (především jaderné a vodní elektrárny) a zavedení exportních omezení podařilo během druhého čtvrtletí 2024 částečně oddělit od širšího regionu severozápadní Evropy. Průměrné spotové ceny elektřiny ve Francii se v tomto období pohybovaly pod 30 EUR/MWh, což bylo o 47 EUR/MWh méně než v Německu. Ve 3. čtvrtletí 2024 v regionu přetrvávaly výrazné cenové rozdíly, přičemž v jihovýchodní Evropě vedly vlny veder a neplánované výpadky tepelných elektráren k prudkému nárůstu cen elektřiny.

Růstový trend cen pokračoval i ve 4. čtvrtletí roku 2024, kdy vinou nejistých dodávek ruského plynu do Evropy stouply ceny energií. Chladnější teploty a podprůměrné povětrnostní podmínky zvýšily tlak na evropské energetické systémy, přičemž se hodinové ceny na více trzích vyšplhaly na úroveň z období energetické krize. To dokazuje rostoucí citlivost cen na výkyvy ve výrobě energie z obnovitelných zdrojů v souvislosti s poklesem výrobní kapacity tepelných elektráren v posledních letech.

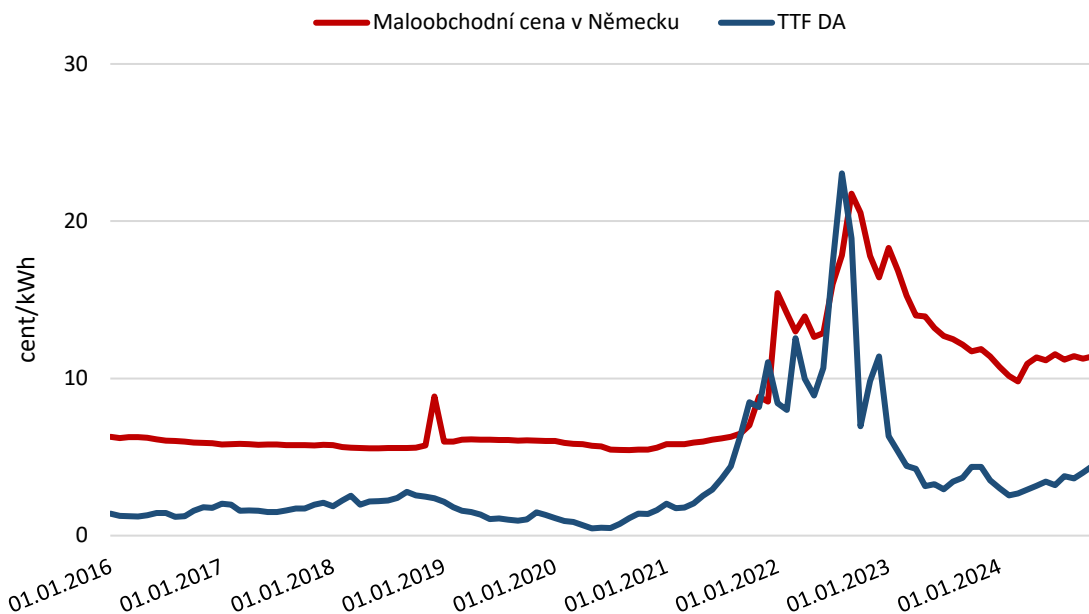
Spotřeba plynu

V roce 2024 došlo u evropské spotřeby zemního plynu již třetím rokem k mírnému poklesu. Nárůst poptávky díky chladnějšímu počasí oproti předchozímu roku dokázal dlouhodobé ztráty způsobené vysokými cenami a uzavřením velkých průmyslových podniků vyvážit jen částečně.

Poptávka místních distribučních společností (LDC) v severozápadní Evropě a Itálii, související především s vytápěním, vzrostla meziročně o 1,1 miliardy m³ na 138 miliard m³ v roce 2024, zejména kvůli nižším teplotám než v předchozím roce. Maloobchodní ceny však zůstaly v porovnání s historickým průměrem relativně vysoké, což v celém regionu brzdilo oživení poptávky.

Díky vyšší výrobě energie z obnovitelných zdrojů a lepší dostupnosti francouzských jaderných elektráren spotřeba plynu v evropském energetickém sektoru klesla. Spotřeba mimo LDC, která zahrnuje výrobu elektřiny a průmyslové využití, dosáhla v roce 2024 hodnoty 121,7 miliardy m³, což představuje meziroční pokles o 1,6 miliardy m³.

Německé maloobchodní ceny plynu, TTF DA



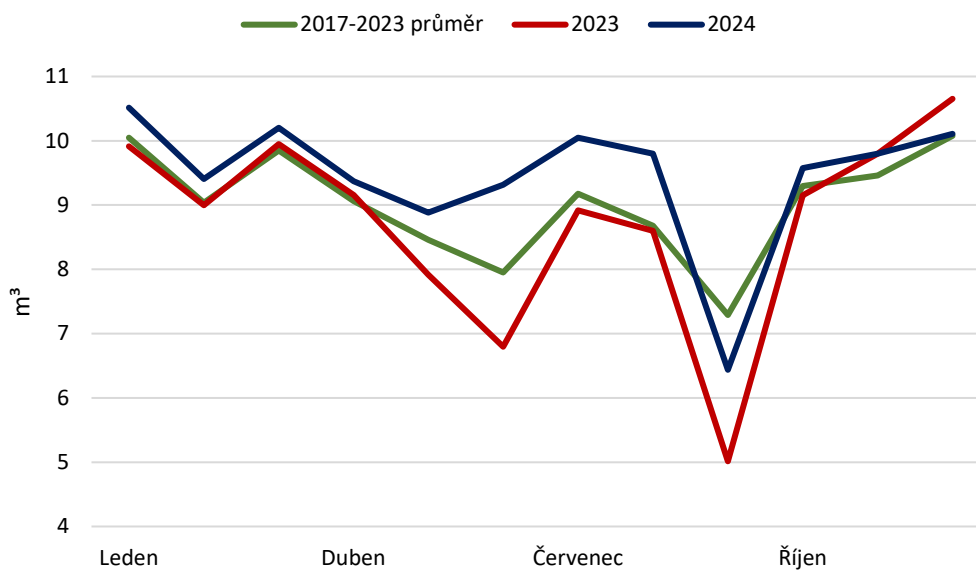
Dodávky plynu

Norsko si v roce 2024 udrželo pozici klíčového dodavatele zemního plynu do Evropy přes plynovodní infrastrukturu.

Vývoz plynu do Evropy vzrostl oproti roku 2023 o 7,6 % na 113 miliard m³. Hlavním faktorem tohoto růstu bylo méně údržbových odstávek než v roce 2023, který byl poznamenán častými výpadky. Vzhledem k vysokým cenám plynu oproti ropě se těžební společnosti nadále vyhýbaly jeho využití při metodách zvyšování výtěžnosti ropných ložisek (EOR).

Státní společnost Equinor získala povolení k těžbě přes 40 miliard m³ plynu pro ložisko Troll a 7 miliard m³ pro Oseberg, kde zachovala rekordní úrovně těžby z předchozích let.

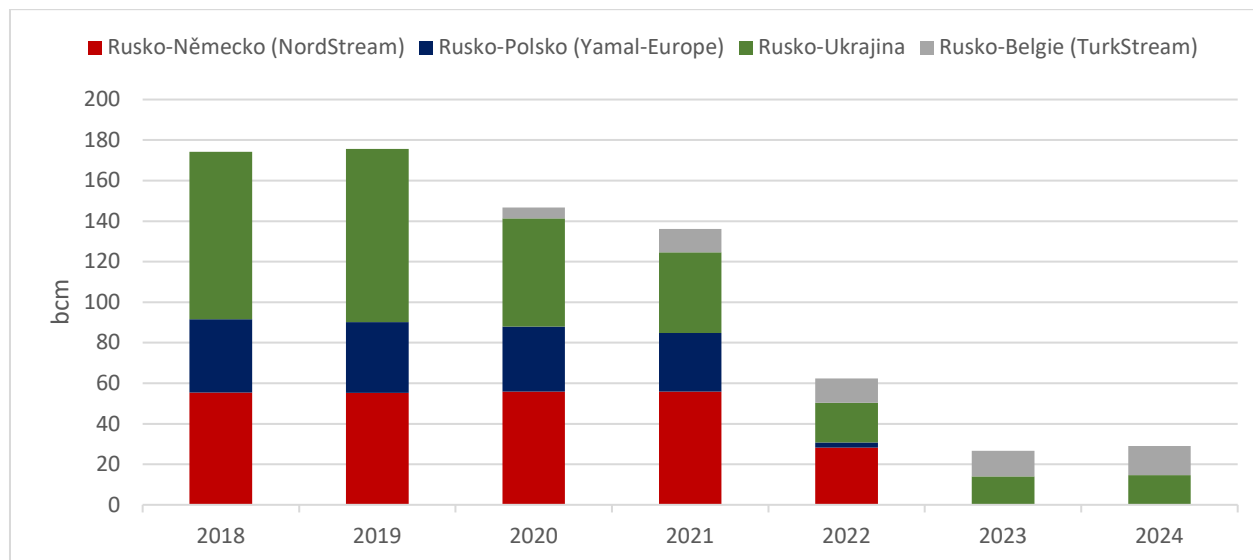
Vývoz norských plynovodů do Evropy



Zdroj: Gassco, EP Commodities

Ruský export plynu prostřednictvím plynovodné infrastruktury klesl na výrazně nižší úroveň, přičemž Gazprom i nadále zásoboval několik smluvních odběratelů přes ukrajinskou trasu a TurkStream. V roce 2024 dosáhl celkový objem přibližně 34 miliard m³, což představuje nárůst oproti roku 2023, ale stále se jedná jen o zlomek maxima 168 miliard m³ dosaženého v roce 2021.

I když byl na základě arbitrážního rozhodnutí v listopadu zrušen dodávkový kontrakt mezi OMV a Gazprom o ročním objemu 12 miliard m³, objem toků se nezměnil. Na začátku roku 2025, kdy vypršela platnost tranzitní dohody mezi Gazpromem a Naftogazem a stále nedošlo k podpisu dohody nové, byl přívod plynu na Ukrajinu ukončen.



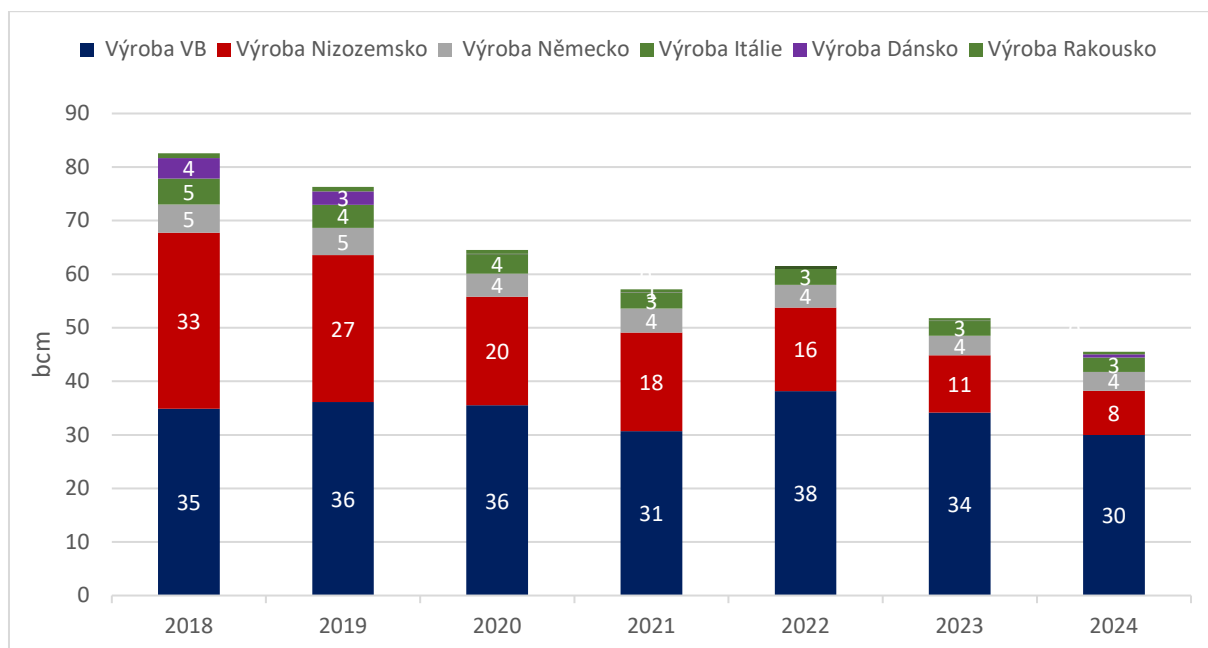
Zdroj: ENTSOG, GTSOU, EP Commodities

Produkce na britském kontinentálním šelfu (UKCS) i nadále trpěla poklesem souvisejícím se zastaralým zařízením a dodávky meziročně klesly o 14 % na 30 m³.

Nizozemská produkce plynu v roce 2024 meziročně klesla o 13 % na 9 miliard m³. Provozovatel, společnost NAM, na začátku roku 2023 ukončil těžbu na poli Groningen. Hlavním zdrojem domácí produkce v Nizozemsku se proto stala menší ložiska. Potrubím NOGAT do země proudily i přebytky plynu z Dánska.

Dánsko se v roce 2024 i po čtyřleté revitalizaci potýkalo s obtížemi s obnovením těžby na poli Tyra. Jeho provozovatel, společnost Total, sice zahájil těžbu, ale úplná produkce byla v průběhu roku opakovaně odkládána. Celkové dodávky do dánské sítě z pole Tyra a menších ložisek dosáhly 0,4 miliardy m³, což bylo hluboko pod kapacitou samotného pole Tyra, která činí 3 miliard m³ ročně.

Evropská produkce plynu



Zdroj: ENTSOG, EP Commodities

Dovoz plynu ze Severní Afriky do Itálie a Španělska klesl o 6 % na 31 m³, přičemž většinu exportů zajišťovalo Alžírsko, zatímco Libye dodávala pouze 4 % z celkového objemu. Posilovací projekt Hassi R'Mel zmírnil dopad vysokých úbytků z těžby z již téměř vyčerpaných alžírských ložisek. Alžírský vývoz do Španělska zůstává od roku 2022 i nadále omezen z důvodu zastavení tranzitu přes Maroko na plynovodu MEG.

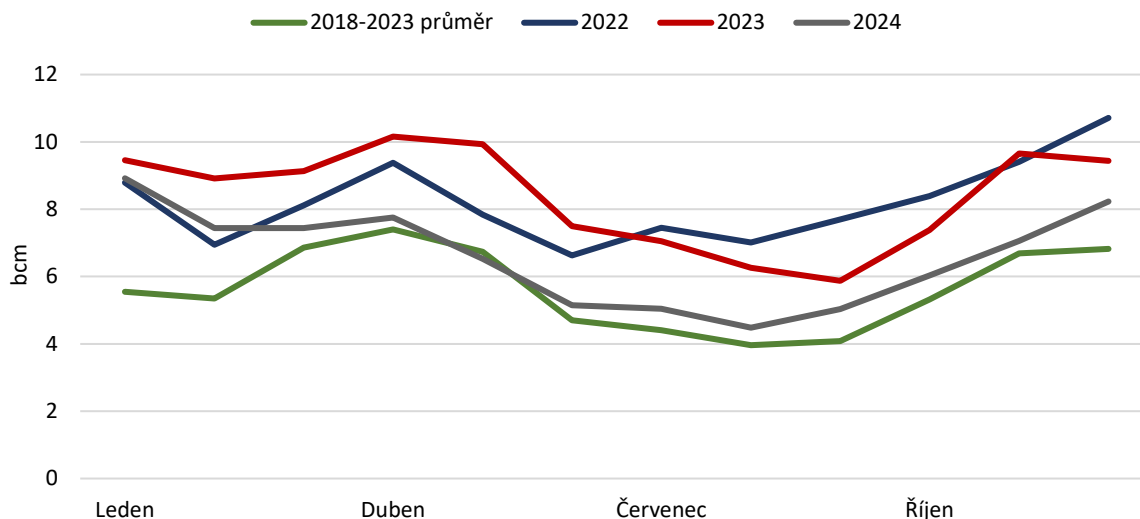
Přívod plynu z Ázerbájdžánu do Itálie vzrostl na 10 miliard m³, což představuje meziroční nárůst o 11 %. Určité množství plynu bylo přes plynovod IGB distribuováno i na Balkán, ale většinu smluvních a spotových dodávek nadále čerpala Itálie.

Zkapalněný zemní plyn (LNG)

Evropský vývoz LNG pro severozápadní Evropu a Itálii klesl v roce 2024 meziročně o 22 m³. Důvodem pro tento pokles byla mírná zima, nedostatečné oživení poptávky po plynu ze strany domácností a průmyslu, výrazný nárůst obnovitelných zdrojů energie a vyšší meziroční dovoz plynu z Norska.

I přesto evropský vývoz LNG v roce 2024 dosáhl 79 m³, což bylo výrazně nad průměrem 68 m³ v letech 2018-2023. Nižší poptávka po LNG v Evropě vedla k postupnému snižování rizikovosti cen TTF, které v roce 2024 průměrně klesly na 35 EUR/MWh (120 EUR/MWh v roce 2022 a 41 EUR/MWh v roce 2023). Méně stabilní ceny TTF naopak podnítily růst poptávky po plynu v několika zemích, kde je na cenu kladen zvláštní důraz, především v Číně, Indii, Bangladéši a Thajsku. Zde byl u odběrů LNG zaznamenán meziroční nárůst. V roce 2024 dovoz LNG do Asie celkově vzrostl o 25 m³.

Evropský výdej LNG, bilance v našem regionu



Celková poptávka po plynu v Číně vzrostla meziročně o 38 miliard m^3 , přičemž většina růstu pocházela z městského zásobování plynem a průmyslového sektoru. Nárůst oproti roku 2023 zaznamenala také poptávka po plynu pro výrobu elektřiny a chemických surovin. Silný růst poptávky po plynu přetrval i přes zpomalující ekonomiku, což dokazuje, jak důležitou roli zastává zemní plyn v celkovém energetickém mixu. Spotřeba městského plynu vzrostla zejména díky vyšší poptávce po LNG v sektoru těžkých nákladních vozidel. LNG je považováno za čistší alternativu k naftě, což hraje v Číně důležitou roli, protože znečištění ovzduší zde představuje vážný problém. Vláda podporuje využívání LNG prostřednictvím přísnějších emisních standardů a dotací na nákladní vozidla poháněná LNG.

Indické importy LNG dosáhly v roce 2024 rekordních 36 miliard m^3 , což je o 6 miliard m^3 více než v předchozím roce. K tomuto nárůstu přispěly nižší stabilní ceny TTF, rostoucí poptávka v průmyslu, dotace v sektoru hnojiv a změny v tarifech za tranzit plynu. K větší závislosti na LNG zároveň přispěla stagnující domácí produkce, která meziročně vzrostla o méně než 0,5 miliardy m^3 .

Na straně nabídky vzrostly globální exporty LNG meziročně jen o 0,9 miliardy m^3 , protože byly do provozu uvedeny pouze malé projekty Altamira a Congo FLNG. Největšími exportéry LNG jsou i nadále Spojené státy americké, následované Austrálií a Katar. Ruský vývoz plynu vzrostl jen o 1,4 miliardy m^3 , přičemž zahájení ruského projektu Arctic LNG 2 byl vinou amerických sankcí pozastaven, a to i v době sestavení této výroční zprávy.

Mezitím zůstala dostupnost plynu pro výrobu LNG omezená u několika tradičních exportérů – včetně Indonésie, Malajsie, Alžírsko a Trinidadu – kvůli vyčerpávání zásob v těžebních oblastech. Nejvýznamnější změnu představoval Egypt, který mezi lety 2019 a 2023 LNG výhradně vyvážel, ale v roce 2024 ho začal pouze dovážet. Tento obrat byl způsoben problémy s přítokem vody (tzv. „water cut“) na poli Zohr – největším egyptským nalezišti plynu – a zároveň pokračujícím růstem poptávky po plynu ze strany energetického sektoru. To vedlo od června 2024 k trvalému dovozu LNG. V Nigérii se dostupnost plynu pro výrobu LNG mírně zlepšila díky příznivějším bezpečnostním podmínkám v deltě Nigeru, i když provozní kapacity závodu NLNG (Nigerian Liquefied Natural Gas) zůstaly hluboko pod technickým maximem.

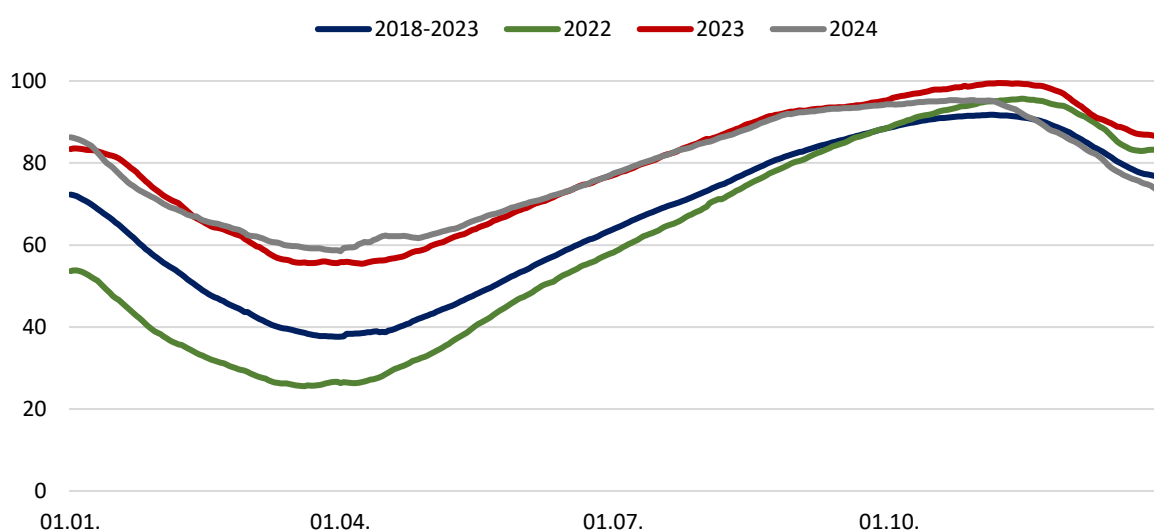
Závislost Evropy na LNG byla dál umocněna úplným zastavením ruských exportů plynu přes Ukrajinu, přičemž potenciální neplánované výpadky na hlavních exportních závodech LNG zůstávají významným faktorem, který ovlivňuje volatilitu cen TTF.

Skladování plynu

Evropské podzemní zásobníky plynu dosáhly na konci března 2024 nového historického maxima – v zásobnících bylo uloženo 58,5 m³, tj. 58 % celkové kapacity. Vyšší zásoby oproti předchozím rokům vznikly především důsledkem mírnější zimy, která snížila nutnost vytápění a umožnila uchování zásob během hlavní zimní sezóny.

Evropské zásobníky přešly v dubnu na čisté vtlačení plynu a stabilní dodávky pokračovaly až do listopadu. Své cíle pro úroveň zásob stanovené pro 1. listopad 2024 v souladu s regulacemi EU nebo národní legislativou splnily všechny evropské trhy (s výjimkou Dánska).

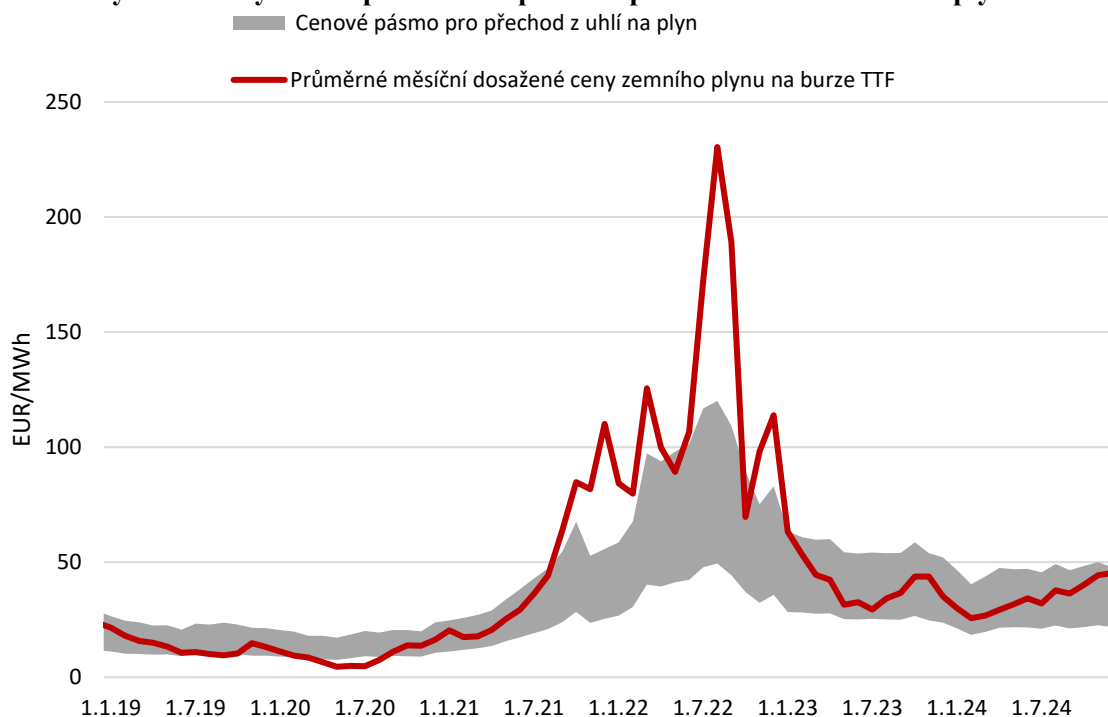
Zásoby plynu v několika evropských zemích dokonce požadované cíle překročily – k 1. listopadu 2024 dosáhly 95,2 miliardy m³, tj. 94 % kapacity. Tento objem je však nižší než v předchozím roce, kdy zásoby ke stejnému datu činily 98,3 miliardy m³ (98 % kapacity). V říjnu 2024 začaly být termínové kontrakty na evropský plyn s dodávkou v zimě 2024-25 obchodovány za vyšší cenu než kontrakty s dodávkou na zimu 2025-26. Tento jev je na evropském trhu s plynem velmi neobvyklý a vyvolal nejistotu ohledně komerčního doplňování zásob před stanoveným cílem pro 1. listopad 2025.



Ceny plynu

Ceny plynu na trhu TTF na začátku roku 2024 dále klesaly, a to díky rekordně vysokým zásobám plynu před zimní sezónou, uspokojivé nabídce a slabé poptávce. Ta byla ovlivněna mírnými zimními teplotami a přetrvávajícím oslabením průmyslové spotřeby. V lednu se průměrné ceny na denním trhu pohybovaly kolem 30 EUR/MWh, což bylo výrazně méně než v lednu 2023, kdy průměr činil 63 EUR/MWh. Tehdy ceny stále ovlivňovaly obavy o bezpečnost dodávek.

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



Ceny na denním trhu na začátku února kvůli krátkodobému výpadku v norském zpracovatelském závodě Nyhamna krátce vzrostly, ale vinou postupně slábnoucí sezónní poptávky v březnu opět klesly. Ke konci 1. čtvrtletí 2024 se průměrné ceny na denním trhu ustálily na 28 EUR/MWh. Od konce 1. čtvrtletí do 2. čtvrtletí však ceny opět vzrostly na průměrných 32 EUR/MWh. Hlavními faktory tohoto růstu byla obnovená poptávka po LNG v Asii, která negativně ovlivnila situaci na globálním trhu, a výpadek v americkém exportním terminálu Freeport LNG na pobřeží Mexického zálivu, který fungoval v omezeném provozu až do poloviny května. Během celého čtvrtletí přetrvával další tlak na růst cen z důvodu obav o izraelskou produkci a export plynu do Egypta v souvislosti s občasnými střety mezi Izraelem a Íránem.

Růst cen pokračoval i ve 3. čtvrtletí 2024, kdy průměrné ceny na denním trhu vzrostly na 35 EUR/MWh. Tento růst primárně poháněla silná poptávka po asijském LNG, ale zároveň ji brzdila nejistota ruských plynových toků přes Ukrajinu. Tyto obavy se zvýšily po nečekaném vpádu Ukrajiny do ruské oblasti Kursk, kde převzala kontrolu nad měřicí stanicí Sudzha. K obavám o dodávky rovněž přispělo přetrvávající geopolitické napětí na Blízkém východě.

Ve 4. čtvrtletí 2024 ceny vzrostly ještě více. Průměrné ceny na denním trhu dosáhly 43 EUR/MWh, k čemuž opět přispěla nejistota ohledně ruských dodávek plynu do Evropy. Spekulovalo se o budoucnosti tranzitu plynu přes Ukrajinu, přičemž politická vyjádření vyvolávala cenovou volatilitu. K růstu cen přispěla také možnost neplánovaného omezení dodávek v rámci dlouhodobé smlouvy mezi OMV a Rakouskem.

V polovině listopadu udělila Mezinárodní obchodní komora společnosti OMV odškodnění ve výši 230 milionů EUR z důvodu nepravdivých dodávek ruského plynu do Německa. Společnost následně oznámila, že plánuje získat tyto škody zpět – včetně úroků a nákladů – prostřednictvím zápočtu vůči budoucím platbám Gazprom Exportu v rámci dlouhodobého kontraktu na dodávky plynu do Rakouska. Tento krok vyvolal obavy, protože dodávky ruského potrubního plynu do Rakouska a Slovenska přes Ukrajinu by mohly být předčasně přerušeny.

Výsledné (denní) ceny TTF v EUR/MWh

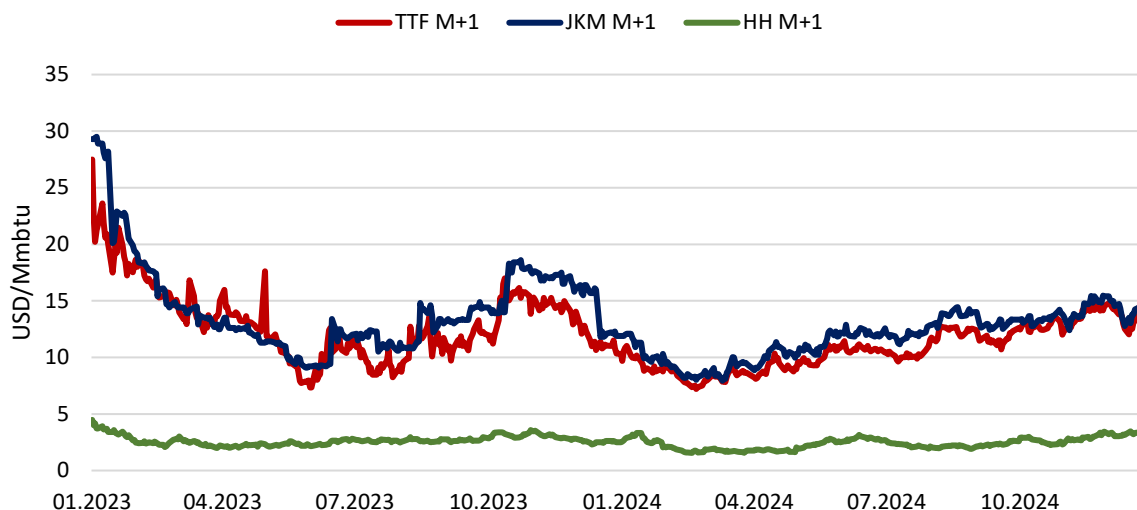


Rozdíl mezi cenami plynu na asijském trhu JKM (Japan Korea Marker) a evropském trhu TTF (Title Transfer Facility) se v roce 2024 v průměru pohyboval kolem 1 USD/MMBtu, což oproti průměrnému rozdílu 1,5 USD/MMBtu v roce 2023 představuje mírný pokles. Tento cenový spread byl po celý rok ovlivňován řadou faktorů.

Silný nárůst poptávky po zemním plynu v Asii vedl ke zvýšené závislosti na amerických dodávkách LNG, přičemž export z USA do Asie vzrostl z 33 miliard m³ v roce 2023 na 41 miliard m³ v roce 2024. Přestože se hladina vody v jezeře Gatun od 2. čtvrtletí 2024 vrátila k normálu, samotný tranzit Panamským průplavem zůstal omezený. Američtí přepravci LNG nadále upřednostňovali delší trasu kolem mysu Dobré naděje kvůli obtížím se zajištěním rychlého průjezdu, protože lodě přepravující LNG měly nižší prioritu než jiné typy plavidel. Současně zůstával vývoz amerického LNG do Asie přes Suezský průplav omezený kvůli pokračujícím geopolitickým napětím na Blízkém východě.

Přestože delší přepravní trasy by za běžných okolností vedly k růstu přepravních nákladů a širšímu rozpětí mezi cenami v Evropě a Asii, tento efekt byl kompenzován výrazným uvolněním situace na trhu s lodní kapacitou. V letech 2023–2024 bylo do provozu uvedeno přes sto nových LNG tankerů, zatímco několik velkých projektů na výstavbu nových exportních LNG zařízení, jako například Golden Pass na pobřeží Mexického zálivu, se zpozdilo. Vzhledem k tomu, že rozšíření nabídky LNG zaostávalo za růstem flotily, spotové a termínované přepravní sazby klesly, což omezilo růst spreadů JKM-TTF.

Světové ceny plynu



Ceny zemního plynu na americkém uzlu Henry Hub dosáhly v roce 2024 v průměru 2,2 dolaru za milion britských termálních jednotek (mmbtu), což po započítání inflace představuje nejnižší průměr v historii. Ve srovnání s rokem 2023 to znamená pokles o 16 % a oproti roku 2022 dokonce o 68 %, což je historicky největší dvouletý propad. Tento vývoj byl způsoben silnou domácí produkcí a omezeným růstem poptávky, což udržovalo nízké ceny téměř po celý rok. Výjimku tvořil leden, kdy prudká vlna mrazů zvýšila poptávku po vytápění a dočasně zvedla spotovou cenu na uzlu Henry Hub na roční maximum, konkrétně 13,5 dolaru/mmbtu.

V únoru a březnu ceny dále klesaly, protože se produkce držela na vysoké úrovni, počasí se zmírnilo a zásoby zemního plynu byly na nadprůměrné úrovni, což bylo důsledkem nejteplejší zimy v historii měření. Na konci topné sezóny, tedy k 31. březnu, byly zásoby o 25 % vyšší než v roce 2023 a o 39 % nad pětiletým průměrem. Ceny zůstaly utlumené i ve 2. a 3. čtvrtletí, a to kvůli nižší sezónní poptávce po vytápění v dubnu a květnu, stagnujícím vývozům a neměnné kapacitě LNG, která byla omezena technickými problémy (EPC) ve výstavbě projektu Golden Pass LNG.

Ačkoli se kvůli poptávce po chlazení v elektrárnách během léta spotřeba plynu zvýšila, zásoby rostly pomalejším tempem než obvykle, což vedlo k postupnému snižování přebytku. I přesto trh vstoupil do zimy 2024-25 s nejvyššími zásobami od roku 2016. V prosinci se vrátily typické zimní teploty, poptávka po vytápění narostla, a ceny začaly opět stoupat.

Ropa

Ceny ropy zakončily rok 2024 na úrovni kolem 70 dolarů za barel, což je oproti začátku roku mírný pokles, kdy byla cena 75 dolarů. Ceny byly během roku pod tlakem slabé poptávky v Asii, která vyvažovala napětí na Blízkém východě a politiku USA, čímž se celkové cenové výkyvy udržely v relativně úzkém rozmezí. Vrcholu dosáhly v březnu, kdy se cena pohybovala okolo 83 dolarů za barel, a nejnižší byla v listopadu, těsně nad 68 dolary za barel.

Začátek roku 2024 doprovázely obavy o bezpečnost v oblasti Adenského zálivu, které vedly k narušení dodávek a přesměrování hlavních námořních tras mimo Rudé moře. Pokles cen ropy během 1. čtvrtletí ale přiměl organizaci OPEC+ prodloužit dobrovolné omezení těžby až do konce 2. čtvrtletí.

Ve 2. čtvrtletí zesílily ukrajinské útoky na ruské rafinerie – 17. května byla zasažena rafinerie Tuapse s kapacitou 240 tisíc barelů denně (kbd). Celkem Ukrajina napadla 12 rafinérií, což ale zpracovatelské objemy ovlivnilo relativně málo.

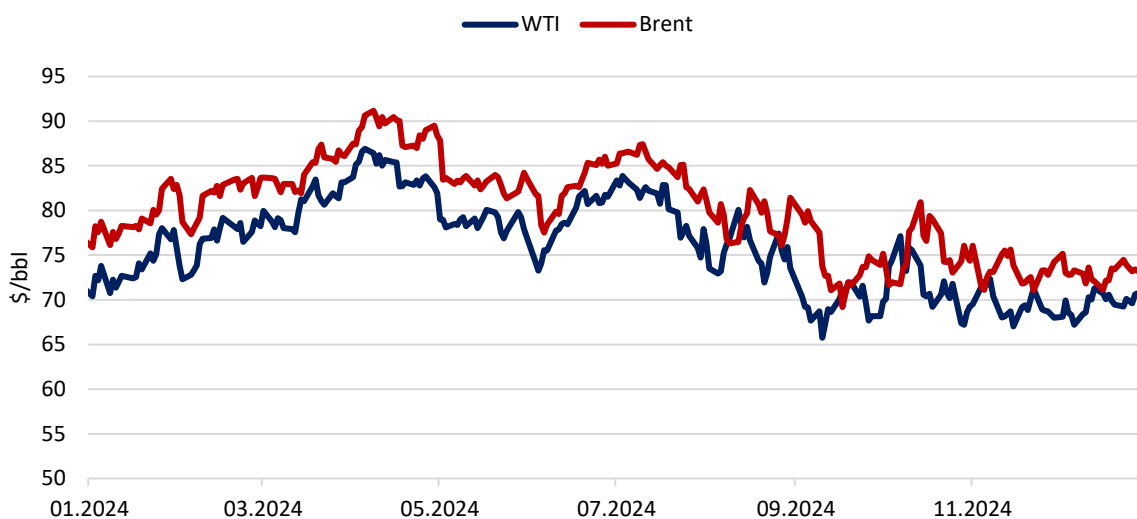
Ve 3. čtvrtletí se do popředí dostaly obavy ze zpomalování světové ekonomiky, a investoři začali očekávat snižování úrokových sazeb. Zklamání přinesla i čínská ekonomická data za červenec, která nedosáhla očekávání analytiků, což znovu vyvolalo obavy o poptávku po ropě. V září americká centrální banka zahájila snižování úrokových sazeb, a to prvním snížením o 0,5 %.

OPEC i nadále omezovala produkci v říjnu a prosinci, zatímco Libye dočasně zakázala vývoz ropy kvůli politickému sporu mezi soupeřícími vládami.

4. čtvrtletí začalo vyhocením napětí na Blízkém východě, kdy Írán provedl sérii rozsáhlých leteckých úderů na Izrael. OPEC do konce roku a také na 1. čtvrtletí 2025 oznámila další škrtý ve výrobě. V říjnu pak Libye znovu otevřela svá ropná pole.

Navzdory tomu, že Írán a Venezuela čelily po celý rok sankcím ze strany USA, jejich vývoz ropy vzrostl a v roce 2024 dosáhl rekordních úrovní.

Klíčové referenční ceny ropy



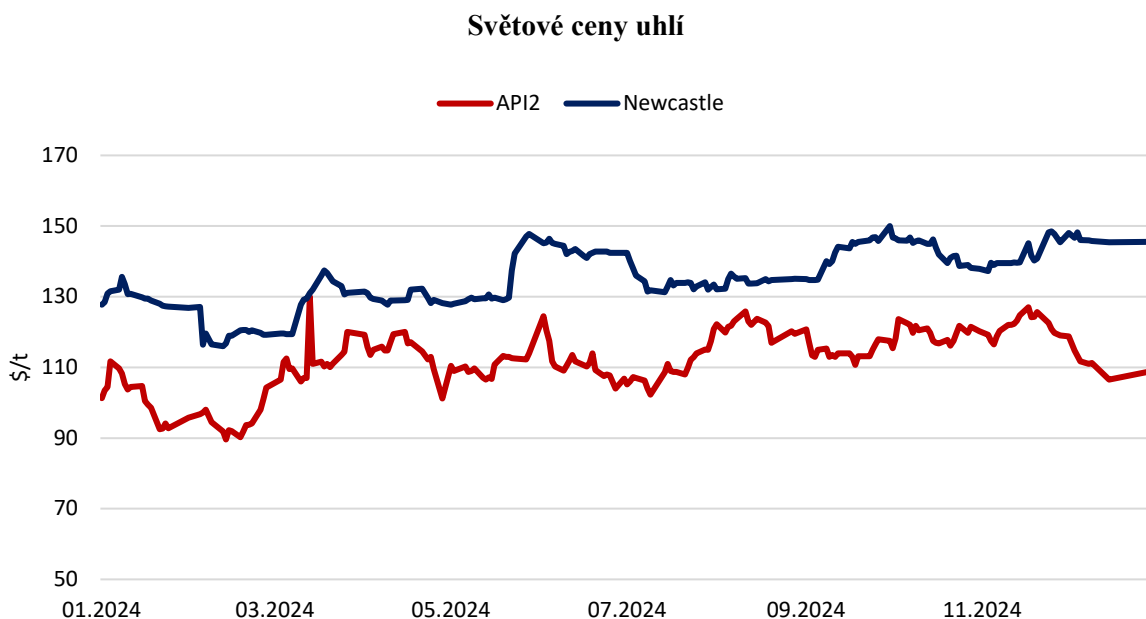
Ke konci roku vyvolalo znovuzvolení Donalda Trumpa do funkce amerického prezidenta u cen ropy krátkodobý růst, stejně tak mírně posílily i americké akcie a dolar. Tento efekt byl nicméně pouze dočasný. Konec roku se v souvislosti s Trumpovým návratem do Bílého domu nesl v atmosféře přetrvávající nejistoty na straně poptávky a rostoucích obav z možných obchodních válek a dalšího zhoršení vztahů mezi USA a Čínou.

Uhlí

Ceny uhlí na evropském trhu API2 v průběhu roku 2024 nepřetržitě klesaly, a to kvůli neustávajícímu přebytku nabídky a slabým signálům vzrůstu poptávky. Na začátku roku se ceny pohybovaly kolem 118 dolarů za tunu, zatímco ke konci roku spadly přibližně na 95 dolarů za tunu. Podle odhadů Mezinárodní energetické agentury (IEA) dosáhla globální poptávka po uhlí v roce 2024 přibližně 8 630 milionů tun (Mt), což je mírný meziroční nárůst (o 1,2 %).

V Evropské unii poptávka po uhlí dále výrazně klesla (o 15 %), a to zejména díky urychlenému nasazování obnovitelných zdrojů a lepší dostupnosti jaderné energie, která v energetickém mixu postupně nahrazuje uhlí. Podobný vývoj byl zaznamenán také v USA, kde poptávka po uhlí klesla o 10 %, protože rozvoj obnovitelných zdrojů a konkurenčně nízké ceny zemního plynu vedly k urychlení uzavírání uhelných elektráren. Také Japonsko a Jižní Korea zaznamenaly oproti roku 2023 u spotřeby uhlí 5-7% pokles, jenž se dá přičíst obnovitelným zdrojům a opětovnému spuštění jaderných elektráren.

V Číně spotřeba uhlí v roce 2024 vzrostla o 2,3 %. Navzdory zpomalujícímu hospodářskému růstu zůstala uhelná výroba elektřiny stabilní, přičemž celková spotřeba uhlí v Číně dosáhla přibližně 3 100 Mt. V Indii poptávka po uhlí vzrostla ještě výrazněji – meziročně o 6,5 %. Hlavním motorem růstu zůstala výroba elektřiny, kde spotřeba uhlí dosáhla přibližně 997 Mt. Pokračující průmyslová expanze a rozvoj elektrické infrastruktury v Indii udržovaly poptávku po uhlí, i když v mírnějším tempu oproti předchozím letům.



Globální dodávky uhlí v roce 2024 nadále rostly, přičemž Mezinárodní agentura pro energii (IEA) odhaduje, že dodávky dosáhly přibližně 8 730 Mt (meziroční nárůst o 1,7 %). Dynamiku nabídky i nadále ovlivňovala Čína, když zvýšila domácí produkci na přibližně 4,4 miliardy tun s cílem dále snížit svou závislost na dovozu.

Domácí produkce v Indii pokračovala v silném růstu – přibližně o 8 % na více než 1 080 Mt v roce 2024. Klíčový faktor růstu představovali provozovatelé vlastních dolů, přičemž IEA odhaduje, že produkce z těchto bloků vzrostla o přibližně 22 %. NTPC, největší indický výrobce elektřiny, dále rozšířil produkci ve svých vlastních blocích a odhaduje, že její výroba vzrostla o dalších 45 % na přibližně 33 Mt.

Zatímco zásoby uhlí klesly v oblastech, které se od uhlí aktivně odklánějí, u hlavních spotřebitelů, jako jsou Čína a Indie, zůstaly vysoké. Jelikož klíčoví dovozci byli schopni lépe spravovat své vlastní zásoby, bylo možné snižovat ceny uhlí, které se do těchto zemí přepravuje po moři ze zahraničí.

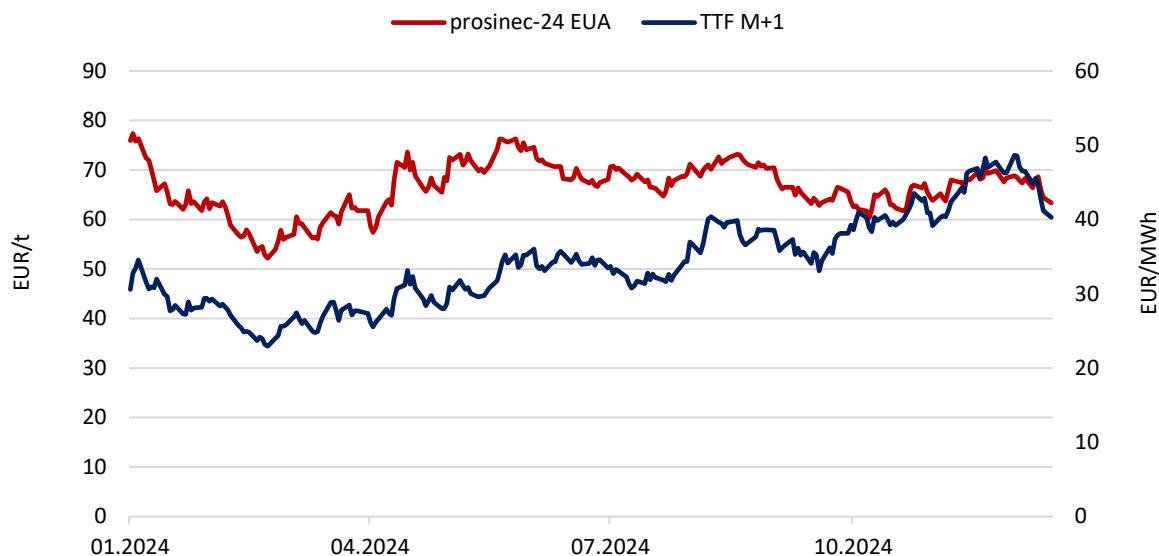
EUA

Celkově stagnující makroekonomický výhled Evropy v roce 2024 přispěl k tlaku na pokles cen emisních povolenek EU ETS, tedy tzv. EUA (European Union Allowances). Průměrná cena referenčního termínového kontraktu s dodáním v prosinci (tzv. *front-December futures*) klesla z 85 EUR za tunu v roce 2023 na 66,5 EUR za tunu v roce 2024.

Po dosažení historického maxima nad 100 EUR/t na začátku roku 2023 futures kontrakt na emisní povolenky s dodáním v prosinci (EUA Dec futures contract) ve druhé polovině roku 2023 výrazně klesal a tento trend přetrvával i v roce 2024, kdy poptávka po EUA klesala v důsledku snižování emisí v energetickém sektoru a kdy stagnující ekonomické podmínky nadále brzdily jakékoli výraznější oživení průmyslu.

V první polovině roku 2024 dále oslabující ceny evropského plynu negativně ovlivňovaly cenu emisních povolenek, jejichž výkyvy nadále vykazovaly silnou korelaci s vývojem cen plynu. Díky relativně nízké ceně plynu v rámci tzv. palivového přepínání (fuel-switching) došlo k většímu vytlačování uhlí, které je náročnější na emise CO₂, z energetického mixu. Kromě toho rostoucí podíl obnovitelných zdrojů a jaderné energie v energetickém mixu dále přispěl ke snížení prostoru pro výrobu elektřiny z tepelných (fosilních) zdrojů, přičemž v celém regionu došlo k výraznému meziročnímu nárůstu výroby z vodních elektráren.

Ceny EUA v EUR/t



Když se situace na trhu v důsledku růstu cen plynu TTF na začátku jara obrátila k lepšímu, začaly ceny emisních povolenek až do června postupně stoupat. Tato pozitivní korelace mezi cenami EUA a plynem však ve druhé polovině roku začala slábnout. Zatímco ceny zemního plynu obchodovaného na burze TTF nadále stabilně rostly v důsledku předpokládaného ukončení toků ruského plynu přes Ukrajinu, ceny emisních povolenek zůstávaly relativně neměnné a pohybovaly se v rozmezí 60 až 70 EUR/t za tunu CO₂. Tento vývoj odrážel přetrvávající slabé základy trhu, tedy nízkou poptávku způsobenou nižšími emisemi, a zároveň nejistotu ohledně další nabídky. Na trhu se totiž šířily spekulace, že by Evropská komise mohla zvýšit množství povolenek prodávaných na aukcích, aby tak získala prostředky na financování programu REPowerEU, který se zaměřuje na energetickou transformaci. Tyto obavy přetrvávaly až do listopadu, kdy Komise výslovně uvedla, že navýšení objemů proběhne nejdříve v září 2025.

Na straně nabídky se celkové objemy zvýšily, protože snížení vydávání povolenek v rámci širšího limitu emisí v rámci ETS bylo kompenzováno rozšířením oblasti působnosti o emise z námořního sektoru a většími aukcemi. Kromě toho předběžné aukce EUA, které mají pomoci financovat program REPowerEU, přidaly na trh 87 milionů EUA. V roce 2024 bylo vydáno celkem 1 134 milionů emisních povolenek EUA, což představovalo meziroční nárůst přibližně o 5 %, přičemž objemy dražeb byly ovlivněny pouze dodatečnou nabídkou z programu REPowerEU ve druhé polovině roku 2023. Z hlediska politik zveřejnila Evropská komise v únoru 2024 své stanovisko a dopadovou studii k navrhovanému klimatickému cíli pro rok 2040. V dokumentu navrhla snížení emisí skleníkových plynů o 90 %, a to jako mezistupeň mezi stávajícím cílem snížení o 55 % do roku 2030 a dosažením klimatické neutrality do roku 2060. Téma dlouhodobého klimatického cíle však bylo poněkud zastíněno rostoucími obavami o konkurenceschopnost evropského průmyslu, což dokládá zpráva, kterou v září představil bývalý prezident Evropské centrální banky Mario Draghi, a příslib Evropské komise předložit Dohodu o čistém průmyslu (tzv. *Clean Industrial Deal*), která by řešila rostoucí nekonkurenceschopnost evropského průmyslu vůči ostatním světovým ekonomikám.

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 2024 připravenou podle české účetní legislativy.

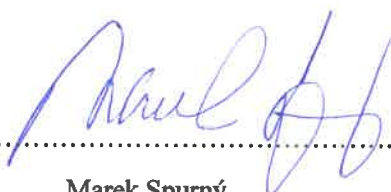
Statutární účetní závěrka Společnosti byla sestavena ve shodě s ustanoveními zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, ve znění pozdějších předpisů, a příslušnými nařízeními a vyhláškami vztahujícími se na podnikatele, zejména s vyhláškou č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 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 2024. 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.

V Praze dne 25. března 2025



.....
Marek Spurný
Místopředseda představenstva



.....
Mgr. Pavel Horský
Místopředseda 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 2024.

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 vedeném u Městského soudu v Praze, oddíl B, vložka 21747.

OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

EP 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 2024 vyplatila podíl na zisku a zálohu na podíl na zisku přesahující 10 % vlastního kapitálu Společnosti.

Dále byly podepsány smlouvy o koupi akcií společností EP UK Investments Ltd, EP Produzione S.p.A., EP France S.A.S. a EP NL B.V. mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. jako kupujícím a EP Power Europe, a.s. jako prodávajícím v souhrnné výši nad 10 % vlastního kapitálu společnosti, jednotlivě pak uvedené pod bodem V.1.3.

Kromě výše uvedeného v průběhu účetního období 2024 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 společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami

V.1.1

V roce 2024 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 společnostmi 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 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 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 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 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 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 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 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 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.

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.

Dne 9. dubna 2024 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 31. května 2024 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 2. září 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP UK Investment Ltd. jako dlužníkem.

Dne 5. září 2024 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 10. prosince 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP UK Investment Ltd. jako dlužníkem.

Dne 16. prosince 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Produzione S.p.A. jako věřitelem.

V roce 2024 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP 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 Group, a.s. jako dlužníkem.

V roce 2024 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Power Europe, a.s.:

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 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 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 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 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. 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 30. dubna 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Netherlands B.V. jako dlužníkem.

Dne 30. dubna 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Commodities, a.s. jako dlužníkem.

Dne 24. června 2024 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 1. července 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Commodities AG jako věřitelem.

Dne 1. srpna 2024 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 1. srpna 2024 byla podepsána Dohoda o převzetí dluhu včetně platných dodatků mezi společnostmi Saale Energie GmbH jako věřitelem, EP Power Europe, a.s. jako původním dlužníkem a Energetický a průmyslový holding, a.s. jako novým dlužníkem.

Dne 19. listopadu 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Netherlands B.V. jako dlužníkem.

Dne 23. prosince 2024 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Resources AG. jako věřitelem.

V.1.2

V roce 2024 byly v platnosti následující smlouvy o poskytování garancí a Smlouvy o garančních poplatcích k vystaveným garancím mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami:

Aerodis, S.A.
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
Surschiste S.A.
Tynagh Energy Limited
Windpark Breundorf I GmbH
Locon Logistic & Consulting AG
EP Energie Deutschland GmbH

V.1.3

Ostatní smlouvy platné v roce 2024 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Dne 1. srpna 2013 byla mezi společnostmi 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 2024 uzavřené se společnostmi ve skupině Energetický a průmyslový holding, 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.

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 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 29. ledna 2024 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Slovakia B.V.

Dne 8. dubna 2024 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Slovakia B.V.

Dne 10. června 2024 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností Adconcretum real estate Ltd.

Dne 23. října 2024 byla podepsána Smlouva o poskytnutí příplatku mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako akcionářem a společností EP Slovakia B.V.

Ostatní smlouvy platné v roce 2024 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Group, a.s.:

Dne 10. dubna 2024 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a EP Group, a.s.

Ostatní smlouvy platné v roce 2024 uzavřené se společnostmi ve skupině EP Power Europe, a.s.:

Dne 1. srpna 2024 byly podepsány Dohody o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 24. září 2024 byly podepsány Dohody o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 28. listopadu 2024 byla podepsána Smlouva o koupi akcií společnosti EP UK Investments Ltd. mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 29. listopadu 2024 byla podepsána Smlouva o koupi akcií společnosti EP France S.A.S. mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 29. listopadu 2024 byla podepsána Smlouva o koupi akcií společnosti EP Produzione S.p.A. mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 29. listopadu 2024 byla podepsána Smlouva o koupi akcií společnosti EP NL B.V. mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 12. prosince 2024 byly podepsány Dohody o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 23. prosince 2024 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 27. prosince 2024 byla podepsána Smlouva o vkladu mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a EP Resources CZ a.s.

V.1.4

V roce 2024 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. února 2022.

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.

Smlouva o zpracování osobních údajů 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 2024 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 2024 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 2024 byly v platnosti následující provozní smlouvy ve skupině EP Group, a.s.:

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

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Nadace EP Group jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

V roce 2024 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. jako objednatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 15. února 2023.

V roce 2024 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.à r.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.à r.l. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 14. února 2022.

V roce 2024 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.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností FAST ČR, a.s. a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 15. února 2023.

V roce 2024 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 společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a ostatními propojenými osobami

Kromě výše uvedeného nebyly uzavřeny žádné další smlouvy mezi společnostmi Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami a nedošlo k žádnému plnění či protiplnění mezi společnostmi 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 2024 jsou uvedeny v příloze účetní závěrky, která je součástí konsolidované výroční zprávy.

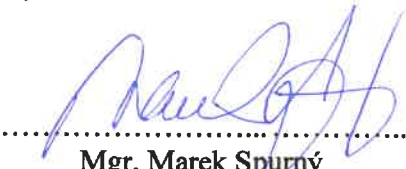
VI.

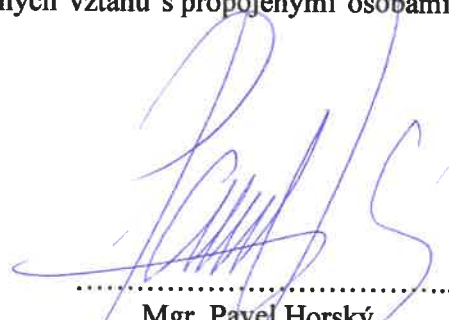
Prohlašujeme, že jsme do zprávy o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vyhotovené dle §82 odst. 1 zákona o obchodních společnostech a družstvech (zákon č. 90/2012 Sb., v platném znění) pro účetní období od 1. ledna 2024 do 31. prosince 2024 uvedli veškeré 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.

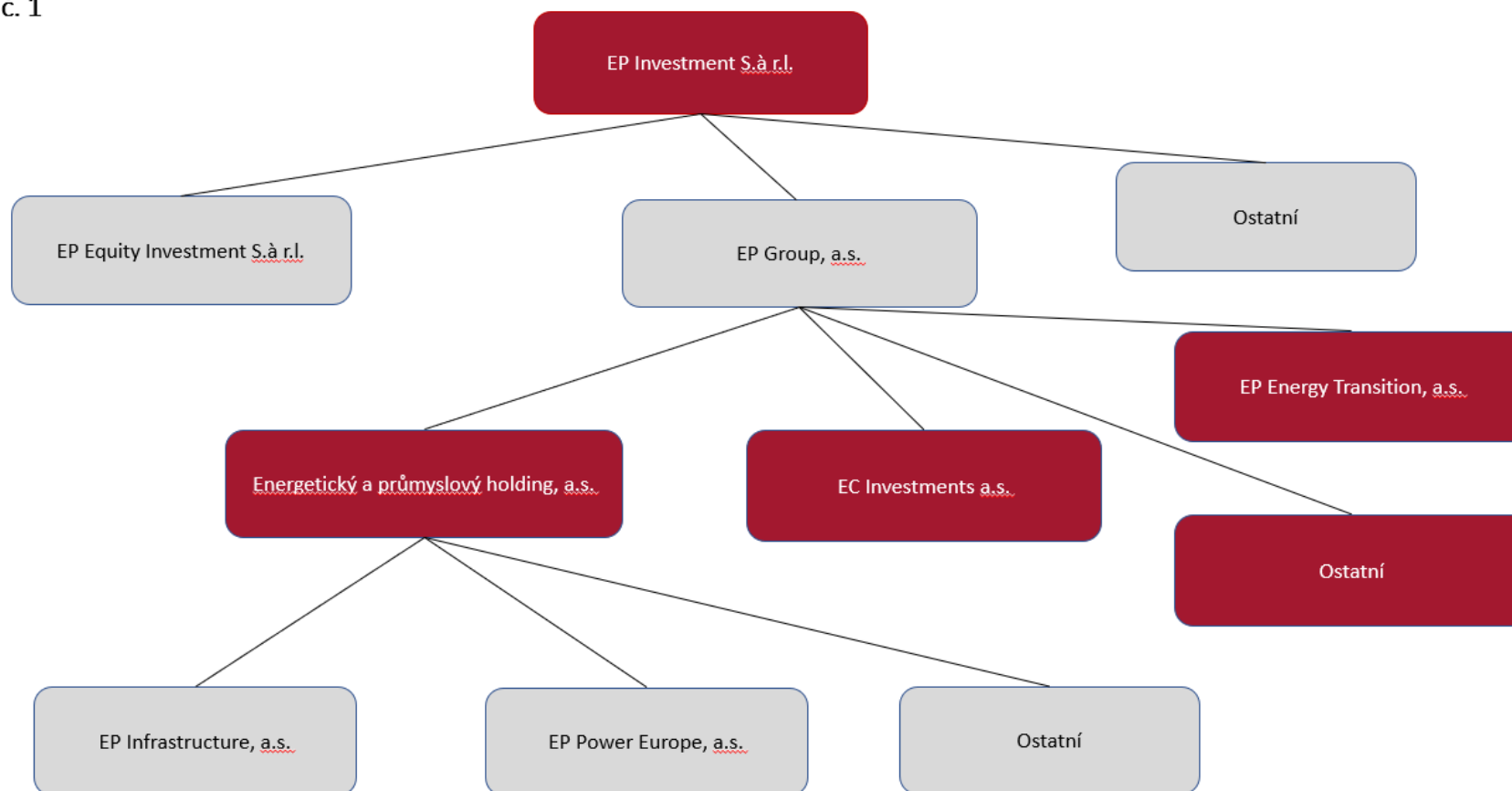
Představenstvo společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. dále konstatuje, že společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. nebyla žádným způsobem poškozena jednáním ovládající osoby či osoby ovládané stejnou osobou. Veškeré transakce mezi ovládanou a ovládající osobou, resp. osobami ovládanými 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, 25. března 2025


.....
Mgr. Marek Spurný
místopředseda představenstva


.....
Mgr. Pavel Horský
místopředseda představenstva

Příloha č. 1



4. ZPRÁVA AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

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 Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (účetních standardů IFRS®) ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2024, 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, včetně významných (materiálních) informací o použitých účetních metodách.

Podle našeho názoru přiložená konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz konsolidované finanční pozice skupiny k 31. prosinci 2024 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 ve konsolidované výroční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené v konsolidované výroční zprávě mimo účetní závěrku, konsolidovanou účetní závěrku a naše zprávy 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 skupině získanými během ověřování konsolidované a samostatné účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významně (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace s výjimkou zprávy o udržitelnosti byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace s výjimkou zprávy o udržitelnosti splňují požadavky právních předpisů na formální náležitosti a postup vypracování ostatních informací v kontextu významnosti (materiality), tj. zda případné nedodržení uvedených požadavků by bylo způsobilo 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 účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s konsolidovanou účetní závěrkou.
- Ostatní informace s výjimkou zprávy o udržitelnosti byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

Dále jsme povinni uvést, zda na základě poznatků a povědomí o Skupině, k nimž jsme dospěli při provádění auditu, ostatní informace neobsahují významné (materiální) věcné nesprávnosti. V rámci uvedených postupů jsme v obdržení ostatních informací 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 metod, 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.
- Naplánovat a provést audit skupiny tak, abychom získali dostatečné a vhodné důkazní informace o finančních údajích účetních nebo organizačních jednotek zahrnutých do skupiny, které budou základem při vytvoření si názoru na účetní závěrku skupiny. Zodpovídáme za řízení auditorských prací prováděných pro účely auditu skupiny, za dohled nad nimi a za jejich kontrolu. 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 25. března 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079

Handwritten signature of Deloitte Audit s.r.o. in blue ink.

Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261

Handwritten signature of Ladislav Šauer in blue ink.

5. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

Energetický a průmyslový holding, a.s.

**Konsolidovaná účetní závěrka
za rok končící 31. prosincem 2024**

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.....	15
4. Stanovení reálné hodnoty	36
5. Provozní segmenty	39
6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	54
7. Výnosy	61
8. Nákupy a spotřeba	62
9. Služby.....	63
10. Osobní náklady	63
11. Emisní povolenky, netto.....	64
12. Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	64
13. Finanční výnosy/-náklady, netto.....	65
14. Náklady na daň z příjmů.....	66
15. Dlouhodobý hmotný majetek	70
16. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)	74
17. Jednotky účtované ekvivalenční metodou	77
18. Odložené daňové pohledávky a závazky	83
19. Zásoby.....	86
20. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	87
21. Peníze a peněžní ekvivalenty.....	88
22. Aktiva a závazky držené k prodeji a ukončované činnosti	88
23. Vlastní kapitál.....	90
24. Nekontrolní podíl	92
25. Půjčky a úvěry	96
26. Rezervy.....	103
27. Výnosy příštích období.....	108
28. Finanční nástroje	109
29. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky.....	115
30. Finanční záruky a podmíněné závazky	116
31. Leasingy	118
32. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací	119
33. Spřízněné osoby	142
34. Soudní spory a žaloby	143
35. Následné události	144
Příloha 1 – Podnikové kombinace	146
Příloha 2 – Subjekty ve Skupině.....	151
Příloha 3 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku	162
Příloha 4 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici	163
Příloha 5 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o peněžních tocích	164

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

za rok končící 31. prosincem 2024
v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	2024	2023 (přepracováno)*
Výnosy	7	23 331	23 981
Nákupy a spotřeba	8	-17 965	-17 199
Mezisoučet		5 366	6 782
Služby	9	-873	-837
Osobní náklady	10	-663	-640
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	-849	-774
Emisní povolenky, netto	11	-1 350	-1 505
Zisk z výhodné koupě	6	-	3
Aktivace vlastní výroby		37	35
Ostatní provozní výnosy/- náklady, netto	12	33	-259
Provozní výsledek hospodaření		1 701	2 805
Finanční výnosy	13	161	1 940
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	-	-10
Finanční náklady	13	-677	-615
Finanční náklady, netto		-516	1 315
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	17	353	996
Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	6	50	96
Zisk před zdaněním daní z příjmů		1 588	5 212
Náklady na daň z příjmů	14	-530	-617
Zisk z pokračujících činností		1 058	4 595
Zisk nebo ztráta z ukončovaných činností, po odečtení daně	22	-22	120
Zisk za účetní období		1 036	4 715
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně	14, 15	-139	479
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14	22	-45
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		-1	2
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	14	21	-62
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14	-155	218
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		-122	441
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		-374	1 086
Úplný výsledek celkem za účetní období		662	5 801
Zisk připadající:			
Vlastníkům Společnosti		643	4 389
Nekontrolním podílům	24	393	326
Zisk za účetní období		1 036	4 715
Úplný výsledek celkem připadající:			
Vlastníkům Společnosti		374	4 959
Nekontrolním podílům	24	288	842
Úplný výsledek celkem za účetní období		662	5 801

* Přepracované srovnávací údaje pro rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 165 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

k 31. prosinci 2024 <i>v milionech EUR („mil. EUR“)</i>	Bod přílohy	2024	2023 (přepracováno)*
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek	15	12 693	13 260
Nehmotný majetek a goodwill	16	582	799
Investice do nemovitostí		22	21
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	17	1 092	874
Vázané zdroje		29	23
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	28	646	546
Obchodní pohledávky a jiná aktiva	20	152	117
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		8	8
Odložené daňové pohledávky	18	199	266
Krátkodobá aktiva celkem		15 423	15 914
Zásoby, vytěžené nerosty a nerostné produkty	19	576	1 007
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	20	2 733	3 364
Smluvní aktiva		135	75
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	28	2 792	4 718
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		94	102
Pohledávky ze splatné daně z příjmů	14	128	140
Vázané zdroje		5	33
Peníze a peněžní ekvivalenty	21	3 318	3 502
Aktiva/vyřazované skupiny držené k prodeji	22	1 206	-
Krátkodobá aktiva celkem		10 987	12 941
Aktiva celkem		26 410	28 855
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	23	161	161
Rezervní fondy	23	1 182	1 249
Výsledek hospodaření minulých let		2 693	3 629
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu		4 036	5 039
Nekontrolní podíl	24	4 103	4 171
Vlastní kapitál celkem		8 139	9 210
Závazky			
Půjčky a úvěry	25	6 211	7 460
Finanční nástroje a finanční závazky	28	280	173
Rezervy	26	863	1 430
Výnosy příštích období	27	78	84
Smluvní závazky		138	120
Odložené daňové závazky	18	2 163	2 026
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	29	25	20
Dlouhodobé závazky celkem		9 758	11 313
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	29	3 035	3 133
Smluvní závazky		123	105
Půjčky a úvěry	25	1 503	870
Finanční nástroje a finanční závazky	28	841	2 157
Rezervy	26	1 145	1 578
Výnosy příštích období	27	74	57
Splatná daň z příjmů	14	313	432
Závazky z vyřazovaných skupin držených k prodeji	22	1 479	-
Krátkodobé závazky celkem		8 513	8 332
Závazky celkem		18 271	19 645
Vlastní kapitál a závazky celkem		26 410	28 855

* Přepracované srovnávací údaje pro rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 4.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 165 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosincem 2024

v milionech EUR („mil. EUR“)

Bod přílohy	Základní kapitál	Emisní ážio	Náleží vlastníkům společnosti							Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
			Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Fond z přepočtu z cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění				
Zůstatek k 1. lednu 2024 (A)	161	-	23	17	-174	59	1 024	-56	356	3 629	5 039	4 171	9 210
Úplný výsledek celkem za účetní období: Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	643	643	393	1 036
Ostatní úplný výsledek:													
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14, 23	-	-	-	32	-	-	-	-	-	32	-11	21
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 23	-	-	-	-	22	-	-	-	-	22	-	22
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 23	-	-	-	-	-	-47	-	-	-	-47	-92	-139
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14, 23	-	-	-	-	-	-	-	-153	-	-153	-2	-155
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně		-	-	-	4	-1	-	-	-126	-	-123	-	-123
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		-	-	-	36	21	-47	-	-279	-	-269	-105	-374
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		-	-	-	36	21	-47	-	-279	643	374	288	662
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům													
Zvýšení základního kapitálu a ostatních kapitálových fondů	23	-	-	201	-	-	-	-	-	-	201	-	201
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 572	-1 572	-298	-1 870
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-36	-	-	36	-	-	-
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu		-	-	-	37	-	-	-	-	-37	-	-	-
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)		-	-	201	37	-	-36	-	-	-1 573	-1 371	-298	-1 669
Dopady nabytí nekontrolních podílů	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-6	-6	-58	-64
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)		-	-	-	-	-	-	-	-	-6	-6	-58	-64
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)		-	-	201	37	-	-36	-	-	-1 579	-1 377	-356	-1 733
Stav k 31. prosinci 2024 (H) = (A + D + G)		161	-	224	54	-138	80	941	-56	77	2 693	4 036	8 139

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 165 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	Základní kapitál	Emisní ážio	Náleží vlastníkům společnosti							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, 23	-	-	-	-41	-	-	-	-	-	-41	-21	-62
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 23	-	-	-	-	-44	-	-	-	-	-44	-1	-45
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14, 23	-	-	-	-	-	162	-	-	-	162	317	479
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14, 23	-	-	-	-	-	-	-	-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 vlastníků													
Zvýšení základního kapitálu		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-3 384	-3 384	-341	-3 725
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-33	-	-	33	-	-	-
Vklady vlastníků a výplaty vlastníků 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 (F)	-	-	-	-1	-	-10	-	-	-	-4	-15	15	-
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)	-	-	-	-1	-	-10	-33	-	-	-3 355	-3 399	-322	-3 721
Stav k 31. prosinci 2023 (H) = (A + D + G)	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 165 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích**Za rok končící 31. prosincem 2024**

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod Přílohy	2024	2023 (přepracováno)*
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk za účetní období z pokračujících činností		1 058	4 595
Úprava o:			
Náklady na daň z příjmů	14	530	617
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	849	774
Výnosy z dividend	13	-9	-6
Změny plynoucí ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	-	10
Změna reálné hodnoty pozemků, budov a zařízení		4	-
Nepeněžní ztráta/-zisk z komoditních derivátů a derivátů na sazby přepravného, netto		271	220
Ztráta/-zisk z prodeje pozemků, budov a zařízení, investičních nemovitostí a nehmotného majetku	12	-1	2
Emisní povolenky, netto	11	1 350	1 505
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	17	-353	-996
Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	6(d)	-50	-96
Zisk z finančních nástrojů	13	71	-1 678
Čistý úrokový náklad	13	244	244
Změna stavu opravných položek k zásobám a jiným aktivům	12	-6	99
Změna stavu rezerv	26	-68	-99
Zisk z výhodné koupě	6	-	-3
Jiné nepeněžní transakce		155	212
Nerealizované kurzové zisky/ztráty, netto		7	-105
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		4 052	5 295
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů, ostatních aktiv, záloh a jiných časově rozlišených plateb a smluvních aktiv		452	2 754
Změna stavu zásob, vytěžených nerostů a nerostných produktů		364	155
Koupě a prodej emisních povolenek		-1 285	-1 651
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků, výnosů příštích období a smluvních závazků		390	-1 970
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů		-	-15
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		3 973	4 568
Zaplacená daň z příjmů		-501	-970
Peněžní toky generované z (použité v) provozní činnosti z ukončovaných činností		25	22
Peněžní toky generované z provozní činnosti nebo v ní použité		3 497	3 620
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Dividendy přijaté od přidružených a společných podniků		14	4
Ostatní přijaté dividendy		8	3
Nákup finančních nástrojů		-21	-2
Splacení směnek		-	-213
Půjčky poskytnuté ostatním společenstvem		-812	-404
Splacení půjček poskytnutých ostatním společenstvem		280	397
Příjmy z prodeje (vypořádání) finančních nástrojů		37	93
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, a nehmotného majetku	5	-640	-788
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku		26	19
Akvizice přidružených společností a společných podniků		-8	-
Akvizice dceřiných společností a společných provozů po odečtení nabývaných peněžních prostředků	6	-	-456
Čistý peněžní tok z prodeje dceřiných společností	6	49	-
Zvýšení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích a přidružených společnostech	6	-64	4
Příspěvky do kapitálu od přidružených společností a společných podniků		12	2
Přijaté úroky		89	75
Peněžní toky generované z (použité v) investiční činnosti z ukončovaných činností		-33	-66
Peněžní toky generované z investiční činnosti nebo v ní použité		-1 084	-1 332

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (pokračování)

Za rok končící 31. prosincem 2024
v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	2024	2023 (přepracováno)*
FINANČNÍ ČINNOST			
Příspěvek akcionářů do základního kapitálu		121	-
Příjmy z přijatých půjček	25	1 635	4 839
Uhrazené úvěry	25	-2 260	-5 152
Příjmy z emise dluhopisů, bez transakčních poplatků	25	641	538
Splacení vydaných dluhopisů	25	-547	-203
Transakční poplatky	25	-16	-31
Uhrazený závazek z leasingu	25, 31	-84	-70
Uhrazené úroky	25	-344	-298
Dividendy vyplacené nekontrolním podílům	25	-256	-202
Dividendy vyplacené vlastníků Společnosti	25	-1 364	-1 216
Peněžní toky generované z (použité v) finanční činnosti z ukončovaných činností		10	-1
Peněžní toky generované z finanční činnosti nebo v ní použité		-2 464	-1 796
<i>Čisté zvýšení peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</i>		<i>-51</i>	<i>492</i>
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		3 502	3 010
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		-	-
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		3 451	3 502
<i>Z toho peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty připadající na subjekty vykázané jako držené k prodeji</i>		<i>133</i>	<i>-</i>

* Přepracované srovnávací údaje pro rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 5.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 165 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 2024 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 2024 tyto akcionáře:

v milionech EUR

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP 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 2023 tyto akcionáře:

v milionech EUR

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP 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 2024:

- 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 2024 a 2023 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 25. března 2025.

(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 2024 ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2025. 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 zřídka 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/zisku z výhodné koupě, testování na snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku a goodwillu;
- bod 7 – výnosy;
- bod 14 – posouzení daňové expozice v rámci druhého pilíře;
- bod 15 – oceňování přepravních a distribučních plynovodů v přeceněné výši;
- bod 19 – oceňování zásob k obchodování reálnou hodnotou po odečtení nákladů na prodej;
- bod 22 – klasifikace subjektů jako držенých k prodeji a ukončovaných činností;
- bod 26 – oceňování závazků k definovaným požitkům, vykazování a oceňování rezerv;
- body 25, 28 a 32 – oceňování půjček, úvěrů a finančních nástrojů;
- bod 34 – 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/zisku z výhodné koupě, 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 24 – informace související s posouzením kontroly nad dceřinými společnostmi;
- bod 22 – klasifikace subjektů jako držенých k prodeji a ukončovaných činností;

- bod 26 – ocenění závazků z definovaných požitků, účtování a oceňování rezerv;
- bod 28 – aplikace výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“) na forwardy na elektřinu a na emisní povolenky;
- body 28 a 32 – použití zajišťovacího účetnictví;
- bod 29 – 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 2024, 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 2024 či později, které tudíž byly ve Skupině aplikovány poprvé.

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 (splacené 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.

Novela má dopad na vykazování v příloze ke konsolidované účetní závěrce Skupiny. Více podrobností je uvedeno v bodě 25 – Půjčky a úvěry.

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

- Novelizace IFRS 16 – Závazky z leasingu při prodeji a zpětném leasingu
- Novelizace IAS 7 a IFRS 7 – Ujednání o dodavatelském financování

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 2024 nebyly zatím účinné, a Skupina je proto neuplatnila:

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

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.

IFRS 18 – Prezentace a zveřejňování v účetní závěrce (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2027 nebo později (V EU dosud nepřijato))

IFRS 18 Prezentace a zveřejňování v účetní závěrce se vztahuje na všechny účetní závěrky sestavené a prezentované v souladu s IFRS a nahradí IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky. Standard zavádí tři soubory nových požadavků, které mají zlepšit vykazování finanční výkonnosti společností a poskytnout investorům lepší základ pro analýzu a porovnávání společností:

- a) kategorie pro klasifikaci výnosů a nákladů ve výkazu zisku a ztráty

Účetní jednotky jsou povinny klasifikovat výnosy a náklady zahrnuté do výkazu zisku a ztráty do jedné z následujících kategorií: provozní, investiční, finanční, daň z příjmů, ukončované činnosti. Úpravy požadavků na klasifikaci se vztahují na účetní jednotky se specifickými podnikatelskými činnostmi (banky, investiční účetní jednotky, účetní jednotky investující do nemovitostí). Standard rovněž vyžaduje prezentaci definovaných mezisoučtů ve výkazu zisku a ztráty.

b) ukazatele výkonosti definované vedením (MPM)

MPM jsou mezisoučty výnosů a nákladů, které účetní jednotka používá při veřejné komunikaci s uživateli účetní závěrky, aby sdělila pohled vedení na určitý aspekt finanční výkonosti, a které doplňují součty nebo mezisoučty obsažené v IFRS. Účetní jednotky zveřejňují informace o svých MPM v jednom bodě, standard specifikuje požadavky na zveřejnění pro každý MPM.

c) sdružování a oddělování informací

Standard zavádí zásady pro sdružování a oddělování informací a pro prezentaci informací v primární účetní závěrce nebo v příloze.

Vydání IFRS 18 zahrnuje změny jiných standardů IFRS, mimo jiné změnu IAS 7 Výkaz peněžních toků, která ruší alternativy prezentace úroků a dividend a používá mezisoučet provozního zisku jako jediný výchozí bod pro nepřímou metodu vykazování peněžních toků z provozní činnosti.

Skupina v současné době prověřuje dopad nového standardu na účetní závěrku a na zveřejňované informace Skupiny.

IFRS 19 Dceřiné podniky bez veřejné odpovědnosti: Zveřejňování (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2027 nebo později (V EU dosud nepřijato))

Standard specifikuje požadavky na zveřejnění, které může účetní jednotka použít namísto požadavků na zveřejnění uvedených v ostatních účetních standardech IFRS pro účetní jednotky, které jsou dceřinými společnostmi bez veřejné odpovědnosti a jejichž mateřská společnost sestavuje konsolidovanou účetní závěrku, která je v souladu s účetními standardy IFRS. Způsobilé účetní jednotky mohou, ale nemusí, ve své účetní závěrce použít IFRS 19 a uvést zkrácenou verzi požadavků na zveřejnění stanovených v ostatních účetních standardech IFRS.

Skupina v současné době prověřuje dopad nového standardu na zveřejňované informace Skupiny.

Úpravy standardů IFRS 9 a IFRS 7 – Klasifikace a oceňování finančních nástrojů (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2026 nebo později (V EU dosud nepřijato))

Úpravy se týkají požadavků na vypořádání finančních závazků pomocí elektronického platebního systému, posuzování smluvních charakteristik peněžních toků finančních aktiv, včetně těch, která jsou vázána na ESG, a některých požadavků na zveřejňování informací týkajících se investic do kapitálových nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a finančních nástrojů s podmíněnými prvky, které se přímo netýkají základních úvěrových rizik a nákladů.

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

Roční zdokonalení účetních standardů IFRS (11. díl) (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2026 nebo později (V EU dosud nepřijato))

Roční zdokonalení se týká následujících standardů: IFRS 1 První přijetí mezinárodních standardů účetního výkaznictví (vyjasnění zajišťovacího účetnictví u prvoživatelů), IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (vyjasnění některých odstavců týkajících se zisku nebo ztráty z odúčtování, zveřejňování informací o úvěrovém riziku a zveřejňování odloženého rozdílu mezi reálnou hodnotou a transakční cenou) IFRS 9 Finanční nástroje (sjednocení požadavků IFRS 9 na odúčtování závazků z leasingu nájemcem a odstranění nejednotného uvádění transakční ceny podle IFRS 15), IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka (vyjasnění stanovování faktického zmocnění) a IAS 7 Výkaz peněžních toků (odstranění zastaralé metody oceňování pořizovacími náklady).

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

Úpravy standardů IFRS 9 a IFRS 7 – Smlouvy týkající se elektřiny závislé na obnovitelných zdrojích (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2026 nebo později (V EU dosud nepřijato))

Úpravy mění požadavky na vlastní použití v IFRS 9 tak, aby zahrnovaly faktory, které musí účetní jednotka zohlednit při uplatňování požadavků na vlastní použití na smlouvy o nákupu a odběru elektřiny z obnovitelných zdrojů, u nichž je zdroj výroby elektřiny závislý na přírodě. Požadavky na zajišťovací účetnictví v IFRS 9 jsou upraveny tak, aby umožňovaly účetní jednotce, která používá smlouvu na elektřinu z obnovitelných zdrojů závislou na přírodě se specifikovanými charakteristikami jako zajišťovací nástroj. Úpravy IFRS 7 se týkají požadavků na zveřejňování smluv týkajících se elektřiny závislé na obnovitelných zdrojích se stanovenými parametry.

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

Skupina nepřijala dříve žádné nové účetní standardy IFRS ani úpravy, 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 přepracování srovnávacích údajů

i. Změny účetních postupů

Zálohy na dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek

Od 1. ledna 2024 Skupina změnila vykazování záloh na dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek v konsolidovaném výkazu o finanční pozici. Zálohy, které byly dříve prezentovány v rámci řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva“, byly překlasifikovány do řádku „Dlouhodobý hmotný majetek“, respektive „Nehmotný majetek a goodwill“. Úprava vykazování vhodněji odráží podstatu záloh, kterou je pořízení dlouhodobých aktiv. Srovnatelné informace byly odpovídajícím způsobem upraveny. Podrobnosti jsou uvedeny v příloze 4 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici.

ii. Přepracování srovnávacích údajů

Úpravy přiřazení kupní ceny

V průběhu roku končícího 31. prosince 2024 byl dokončen proces přiřazení kupní ceny některých dceřiných společností a společných provozů nabytých v roce 2023. Dokončení vedlo k úpravám předběžných částek v souvislosti s akvizicemi společností PZEM a Sloe Group, EP NL Rijnmond 2 C.V. (dříve MaasStroom Energie C.V.) a Enecogen V.O.F. Podrobnosti o přepracování jsou uvedeny v příloze 4 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici. Vzhledem k tomu, že počáteční zůstatek k 1. lednu 2023 zůstal beze změn, přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici k 1. lednu 2023 se neuvádí. Úpravy neměly žádný dopad na konsolidovaný výkaz o úplném výsledku za rok končící 31. prosince 2023.

Přeražení těžebních provozů v Německu do ukončovaných činností

V rámci strategie energetické transformace Skupiny má Skupina v úmyslu převést účast v MIBRAG Energy Group GmbH („skupina MIBRAG Energy“) a jejích dceřiných a přidružených společnostech na EP Energy Transition, a.s., holdingovou společnost, jejímž cílem je přechod od hnědého uhlí k ekologičtějším energetickým řešením. Vzhledem k tomu, že vybrané činnosti skupiny MIBRAG Energy představují všechny německé těžební provozy, vykazuje Skupina tyto činnosti jako ukončované činnosti k 31. prosinci 2024, včetně přepracování srovnávacích údajů. Podrobnosti jsou uvedeny v příloze 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a v příloze 5 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o peněžních tocích. Přepracování nemělo žádný dopad na konsolidovaný výkaz o finanční pozici k 31. prosinci 2023.

(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 společně 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. Společné provozy

Společný provoz je uspořádání, ve kterém mají strany se společnou kontrolou 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 zisku 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).

Účetní závěrka společného provozu je zahrnuta v konsolidované účetní závěrce od data, kdy vzniká společná kontrola, do data, kdy společná kontrola končí.

iv. 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 zisk z výhodné koupě.

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 vykázána v hospodářském výsledku.

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

v. 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.

vi. 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 spoluměněnými 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.

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 podíl ve společném provozu.

vii. Sjednání 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.

viii. 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.

ix. 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.

x. 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) viii – 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 měna). 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 32 – 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 prodejkách 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 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, vykázaní 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*. Tyto investice nejsou drženy za účelem obchodování, ale pro dlouhodobé účely, a proto se Skupina rozhodla nevykazovat změny reálných hodnot těchto investic do výsledku hospodaření.

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 hodnotou do zisku nebo ztráty, jsou deriváty.

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 na řádku finanční výnosy. 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.

Zajištění peněžních toků a zajištění reálné hodnoty

Skupina uplatnila požadavky na zajišťovací účetnictví podle IFRS 9. 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 riziku 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 nespádají 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 sktrokturu 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 zjiitelné 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 vyčísluje 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 tísní 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) iv – 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 – distribúcia, a.s. jsou drženy na základě modelu přecenění. Aktiva se vykazují v přeceněné hodnotě, což je reálná hodnota k datu přecenění po odečtení následných opravek 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 vynaložené na doplnění, výměnu části nebo servis dříve vykázané položky dlouhodobého hmotného majetku jsou kapitalizovány a vykázány jako součást položky dlouhodobého hmotného majetku pouze tehdy, pokud je pravděpodobné, že budoucí ekonomické užítky spojené s těmito náklady poplynou do účetní jednotky, a pokud je 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; v takovém případě by mělo být aktivum s právem k užívání odepisováno od data zahájení do konce doby životnosti podkladového aktiva.

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 vyazuje 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 (zisk z výhodné koupě) 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 2024 a 2023 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 užítky 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 CO₂.

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 užitek, 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 vykazovány.

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 CO₂. 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 vykazování 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 vykazány 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 výši 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 plynoucích 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 než 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 elektřiny, plynu, 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 souvztáhným 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 požádá (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 přidělem 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 vykazání (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 vykazání 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 držena 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 držena k prodeji. Bezprostředně před klasifikací jako aktiva držena 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 držena 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 držena 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 nepřiznává 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.

Každá jednotlivá významná oblast podnikání nebo geografická oblast podnikání nebo významná část podniku, o jejímž prodeji je rozhodnuto, je klasifikována jako ukončovaná činnost a je vykázána v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku na samostatném řádku Zisk nebo ztráta z ukončovaných činností, po odečtení daně.

Veškeré vnitroskupinové transakce mezi pokračujícími a ukončovanými činnostmi jsou plně vyloučeny v rámci Zisku nebo ztráty z ukončovaných činností.

(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.

Některé položky dlouhodobého hmotného majetku – konkrétně přepravní plynovody vlastněné a provozované společností eustream, a.s. (dále jen „Eustream“), a distribuční plynovody vlastněné a provozované společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“) – byly v souladu se standardem IAS 16 vykázané v přeceněné výši od 1. ledna 2019, resp. 1. ledna 2020. Přeceněná částka představuje reálnou hodnotu k datu nejnovějšího přecenění po odečtení veškerých následných opravek a následného kumulovaného snížení hodnoty. Pravidelné nezávislé přecenění se provádí nejméně jednou za pět let, aby se zajistilo, že účetní hodnota ve výkazu o finanční pozici se významně neliší od reálné hodnoty. Poslední přecenění bylo vypracováno k 30. červnu 2024 pro Eustream a k 1. lednu 2023 pro SPPD.

Všechna přecenění provedl nezávislý znalec, který použil především přístup oceňování reprodukční pořizovací cenou upravenou o odpisy a přístup oceňování tržní cenou v případě některých typů aktiv. Obecně se aplikovala metoda oceňování reprodukční pořizovací cenou a metoda oceňování indexovanou historickou cenou, pokud reprodukční sazby nebyly k dispozici. Oceňování pořizovací cenou zohledňovalo faktory jako fyzické zhoršování stavu aktiv a technologické a ekonomické zastarávání pro stanovení reálné hodnoty jednotlivých aktiv.

Předpoklady použité v přeceňovacím modelu vycházely ze zpráv nezávislých znalců. Výsledné vykázané částky těchto aktiv a související přírůstek z přecenění aktiv nutně neodrážejí hodnotu, za kterou by tato aktiva mohla být či budou prodána. Ohledně budoucích ekonomických podmínek, technologických pokroků a konkurenčního prostředí v odvětví existují nejistoty, které by potenciálně mohly vést k budoucím úpravám odhadovaných přecenění a životnosti aktiv, jež mohou mít významný dopad na 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 měř 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 skupina Power Generation („Power Generation Group“) – 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 pěti povinně vykazovaných segmentů skupiny EPIF (přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu, infrastruktura pro výrobu tepla a EPIF – ostatní) a tří povinně vykazovaných segmentů skupiny Power Generation (flexibilní výroba energie (s dílčími segmenty kontrahované/částečně kontrahované a komerční), obnovitelné zdroje a uhlíkově neutrální) především na základě poskytovaných služeb. Každý povinně vykazovaný segment sdružuje společnosti s podobnými ekonomickými vlastnostmi (typ poskytovaných služeb, využívané komodity a regulační 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 zisků z výhodných koupí („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 v pěti segmentech povinně vykazovaných dle IFRS 8: přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu, infrastruktura pro výrobu tepla a EPIF – ostatní.

Přenos plynu

Přeprava plynu probíhá prostřednictvím společnosti Eustream, která vlastní a provozuje jeden z hlavních evropských plynovodů a je jediným provozovatelem přepravní soustavy plynu na Slovensku. Přenosová síť společnosti Eustream je propojena se všemi sousedními zeměmi, což umožňuje přepravu plynu do a z České republiky, Rakouska, Ukrajiny, Maďarska a Polska. Je také největší cestou dovozu zemního plynu ze západní Evropy na Ukrajinu a před válkou na Ukrajině byla i nejvíce využívanou. Služby společnosti Eustream využívají významné evropské energetické společnosti. Přístup do soustavy a přeprava plynu jsou poskytovány všem partnerům transparentním a nediskriminačním způsobem v souladu s evropskou a slovenskou plynárenskou legislativou.

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 založeny na pohyblivém tarifu pro všechny vstupní a výstupní body, což umožňuje úpravu tarifu v případě významných změn ekonomických parametrů, a to i u stávajících smluv (tato změna se nebude týkat stávajících dlouhodobých smluv, které mají pevný provozní plán). 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.

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 regulačního 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 regulačními 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.

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 zahrnuje zajišťování elektřiny a zemního plynu s cílem pokrytí poptávky zákazníků v rámci dodavatelských činností divize. Většina 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 jejichž 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.

Skupina EPIF v současné době vyhodnocuje možný převod některých aktiv tepelné infrastruktury na bázi hnědého uhlí na společnost EP Heat & Power a.s., sesterskou společnost EPH. EP Heat & Power se zaměří na transformaci tradičních hnědouhelných energetických provozů na ekologicky udržitelnější řešení při zachování společensky odpovědného přístupu. V případě schválení by společnost směřovala přeměnu těchto aktiv na plyn a technologie pro výrobu energie z odpadu a biomasy. Potenciální dopady převodu se posuzují v rámci probíhající analýzy.

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 Power Generation

Skupina Power Generation se zaměřuje zejména na rozvoj portfolia v oblasti výroby elektrické energie v Evropě. S celkovou čistou instalovanou kapacitou cca 13,6¹ GW (na konsolidované bázi, bez zahrnutí jednotek účtovaných ekvivalenční metodou) představované především flexibilními plynovými elektrárnami včetně nově postavenými jednotkami s vodíkovou technologií 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 Power Generation k nejvýznamnějším výrobcům elektřiny v Evropě. Dále Skupina investuje do nových vysoce účinných zařízení v Itálii (instalovaná kapacita budované nové plynové elektrárny s vodíkovou technologií je přibližně 0,9² GW).

Skupina Power Generation se zaměřuje na výrobu elektřiny z tradičních i obnovitelných zdrojů, těžbu hnědého uhlí a obchoduje s energiemi.

Skupina Power Generation 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, Nizozemsku a Itálii), obnovitelné zdroje (zahrnující činnosti v Německu, Velké Británii, Itálii a Francii) a uhlíkově neutrální (zahrnující Slovenské elektrárny, a.s.).

¹ Hodnota zahrnuje instalovanou kapacitu elektrárny Emile Huchet 6 (EH6) a nové elektrárny v obci Tavazzano (0,8 GW). EH6 je již mimo obchodní činnost (od března 2022). Nicméně vzhledem k situaci na nestálém trhu s energiemi ve Francii byla elektrárna znovu uvedena do provozu během roku 2022 s cílem podpořit elektrickou síť a zabezpečení dodávek a zůstala v provozu po celý rok 2024. Nová elektrárna v Tavazzanu je zahrnuta, protože je v pokročilé fázi uvádění do provozu a již ve fázi testování dodává energii do sítě.

² Instalovaná kapacita nezahrnuje novou elektrárnu v Tavazzanu, která je již v pokročilé fázi uvádění do provozu a je již zahrnuta do provozované kapacity (0,8 GW).

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 8,7³ 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 4,8⁴ 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 dvě nové plynové elektrárny – první v Tavazzanu je již v pokročilé fázi uvádění do provozu a druhá je budována v Ostiglii. Obě 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 807 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 1 297 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 NI provozuje dvě plynové turbíny s otevřeným cyklem (OCGT) s celkovou instalovanou kapacitou 647 MW na brownfieldu Kilroot za podpory 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 EP Ballylumford je podporována kapacitními smlouvami a je dále schopna obchodovat s vyráběnou elektřinou na jednotném velkoobchodním trhu po celém irském ostrově.

Od prosince 2024 je součástí skupiny ve Spojeném království také majetková investice do paroplynové elektrárny (CCGT) West Burton s instalovaným výkonem 1 332 MW, kde skupina vlastní 50% podíl.

³ Kromě kapacity 8,7 GW Skupina investuje do nových zdrojů s nízkými emisemi v Itálii s cílem zajistit stabilitu a spolehlivost místních trhů s energiemi, které jsou také zahrnuty do tohoto segmentu, z čehož 0,8 GW připadá na novou elektrárnu v Tavazzanu a je již zahrnuta, neboť je v pokročilé fázi uvádění do provozu (další dosud nezahrnutý instalovaný výkon nových budovaných elektráren je přibližně 0,9 GW).

⁴ Nová elektrárna v Tavazzanu je zahrnuta, protože je v pokročilé fázi uvádění do provozu a již ve fázi testování dodává energii do sítě.

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 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 4,2⁵ GW.

Francie

Skupina Power Generation provozovala prostřednictvím své dceřiné společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. jednu černouhelnou elektrárnu s instalovanou kapacitou 595 MW, nacházející se poblíž Saint-Avoid, která byla znovu zprovozněna v druhé polovině roku 2022, aby podpořila elektrickou síť a zabezpečení dodávek kvůli potřebě v důsledku situace na trhu s energiemi, a také elektrárnu na biomasu s kapacitou 150 MW v Provence, které byla od začátku roku 2025 udělena smlouva PPA na dobu nejméně 8 let. 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

Skupina skrze svou dceřinou společnost Kraftwerk Schkopau GmbH provozuje hnědouhelnou elektrárnu s čistou instalovanou kapacitou 900 MW. Elektrárna dodává především specializované produkty průmyslovým zákazníkům Dow Chemical a Deutsche Bahn.

Skrze dceřinou společnost Kraftwerk Mehrum GmbH provozovala část roku 2024 i černouhelnou elektrárnu blízko Hannoveru s čistou instalovanou kapacitou 690 MW. Elektrárna byla na konci března 2024 odstavena od sítě a Skupina zahájila její vyřazování z provozu.

Nizozemsko

Společnost EP NL 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 jejich 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 0,7 GW.

⁵ Údaj zahrnuje instalovaný výkon elektráren Emile Huchet 6 (EH6). Elektrárna již byla vyřazena z obchodování (od března 2022). Nicméně vzhledem k situaci na nestabilním francouzském energetickém trhu byla během roku 2022 opětovně uvedena do provozu, aby podpořila síť a zabezpečení dodávek a zůstala v provozu po celý rok 2024.

Velká Británie

Lynemouth Power Limited je vlastník a provozovatel elektrárny na biomasu v Northumberlandu s celkovou čistou instalovanou kapacitou 395 MW (o původní uhelné instalované kapacitě 420 MW), která byla uvedena do provozu v roce 2019. Lynemouth má smlouvu o vyrovnání rozdílu v ceně („contract for difference“) na kompletní přeměnu biomasy.

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.

Všechny tři elektrárny fungují v režimu garantovaných cen, a jejich příjmy jsou tedy plně regulovány.

Německo

MIBRAG Neue Energie GmbH provozuje v areálu dolu Schleenhain u saského Groitzsch větrnou farmu Am Geyersberg o celkové instalované kapacitě 7 MW a dvě solární elektrárny o celkové instalované kapacitě 74 MW uvedené do provozu v letech 2023 a 2024 na rekultivované půdě společností MIBRAG. Větrná farma sestává ze tří větrných turbín Siemens. Společnost usiluje o další rozvoj větrné energie v oblasti povrchových dolů vlastněných společností MIBRAG.

Francie

Portfolio energie z obnovitelných zdrojů zahrnuje šest větrných farem o celkové kapacitě 90 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, Finsku, Francii a Nizozemsku.

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, 31 hydroelektrických a dvě fotovoltaické elektrárny a generují 62 % celkové produkce elektřiny země za rok 2024. S čistou instalovanou kapacitou 3,9 GW jsou jedním z největších výrobců ve střední a východní Evropě. Po uzavření poslední uhelné elektrárny Vojany v březnu 2024, vyrábí toto jedinečné portfolio 100 % elektřiny bez skleníkových plynů. Po dokončení nové jednotky Mochovce 3 jaderné elektrárny Mochovce v roce 2023 společnost v současnosti dokončuje jednotku 4, která představuje jednu z pouhých tří probíhajících výstaveb jaderných elektráren v Evropě.

Ostatní

Segment ostatní se skládá ze dvou dílčích segmentů – těžba a ostatní, druhý z nich se zaměřuje hlavně na logistiku.

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. Vzhledem k tomu, že Skupina oznámila svůj záměr převést tuto činnost na sesterskou společnost EP Energy Transition, a.s. do konce roku 2025, je v účetní závěrce vykázána jako ukončovaná činnost.

Ostatní

Dílčí segment ostatní zahrnuje společnosti, které nejsou řízeny v rámci ostatní segmentů nebo dílčích segmentů Skupiny.

Účetní jednotky v tomto dílčím segmentu zahrnují zejména logistické společnosti Skupiny a ostatní podpůrné funkce hlavním segmentům Skupiny. 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

v milionech EUR

	Skupina EPIF					Skupina Power Generation			Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální					
Výnosy: Energie a související služby	483	2 430	349	418	5	17 389	570	-	-	21 644	-	-594	21 050
<i>externí výnosy</i>	472	2 343	302	232	5	17 206	490	-	-	21 050	-	-	21 050
<i>z toho: elektřina</i>	-	1 580	-	44	5	11 007	416	-	-	13 052	-	-	13 052
<i>plyn</i>	472	763	300	-	-	6 053	-	-	-	7 588	-	-	7 588
<i>uhlí</i>	-	-	-	-	-	125	-	-	-	125	-	-	125
<i>teplo</i>	-	-	-	188	-	-	-	-	-	188	-	-	188
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	2	-	-	21	74	-	-	97	-	-	97
<i>mezisegmentové výnosy</i>	11	87	47	186	-	183	80	-	-	594	-	-594	-
Výnosy: logistické a přepravní služby	-	-	-	44	-	347	-	-	178	569	-	-41	528
<i>externí výnosy</i>	-	-	-	19	-	347	-	-	162	528	-	-	528
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	25	-	-	-	-	16	41	-	-41	-
Výnosy: Ostatní	-	19	5	22	8	357	213	-	37	661	19	-63	617
<i>externí výnosy</i>	-	19	4	22	8	317	207	-	27	604	13	-	617
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	1	-	-	40	6	-	10	57	6	-63	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	-	49	-	-	-	1 087	-	-	-	1 136	-	-	1 136
Výnosy celkem	483	2 498	354	484	13	19 180	783	-	215	24 010	19	-698	23 331
Nákupy a spotřeba:	-31	-1 663	-12	-143	-3	-16 275	-406	-	-51	-18 584	-3	622	-17 965
<i>externí nákupy a spotřeba</i>	-16	-1 296	-10	-91	-3	-16 090	-406	-	-50	-17 962	-3	-	-17 965
<i>mezisegmentové nákupy a spotřeba</i>	-15	-367	-2	-52	-	-185	-	-	-1	-622	-	622	-
Služby	-9	-126	-31	-79	-2	-457	-142	-	-99	-945	-31	103	-873
Osobní náklady	-31	-149	-39	-54	-2	-274	-47	-	-39	-635	-28	-	-663
Odpisy a snížení hodnoty	-112	-245	-28	-53	-3	-293	-76	-	-39	-849	-	-	-849
<i>z toho: odpisy</i>	-113	-245	-25	-53	-3	-238	-87	-	-39	-803	-1	-	-804
<i>z toho: snížení hodnoty</i>	1	-	-3	-	-	-55	11	-	-	-46	1	-	-45
Emisní povolenky, netto	-	-	-1	-116	-	-1 233	-	-	-	-1 350	-	-	-1 350
Zisk z výhodné koupě	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aktivace vlastní výroby	1	28	2	2	-	4	-	-	-	37	-	-	37
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	-	10	3	1	-1	38	2	-	10	63	-3	-27	33
Provozní výsledek hospodaření	301	353	248	42	2	690	114	-	-3	1 747	-46	-	1 701

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

v milionech EUR	EPIF Group					Skupina Power Generation			Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo-vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální					
Finanční výnosy	19	30	13	11	-	247	20	-	1	341	*1 968	*-2 148	161
<i>externí finanční výnosy</i>	19	22	5	4	-	45	19	-	1	115	46	-	161
<i>mezisegmentové finanční výnosy</i>	-	8	8	7	-	202	1	-	-	226	*1 922	*-2 148	-
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	2	-1	-	-	-1	-	-	-	-	-	-	-
Finanční náklady	-35	-16	-7	-5	-	-351	-22	-	-7	-443	-467	233	-677
Finanční výnosy/-náklady, netto	-16	16	5	6	-	-105	-2	-	-6	-102	1 501	-1 915	-516
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	4	1	323	25	353	-	-	353
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	50
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	285	369	253	48	2	589	113	323	16	1 998	*1 505	*-1 915	1 588
Náklady na daň z příjmů	-117	-146	-68	-12	-	-105	-36	-	-	-484	-46	-	-530
Zisk/-ztráta za účetní období bez ukončovaných činností	168	223	185	36	2	484	77	323	16	1 514	*1 459	*-1 915	1 058
Zisk/-ztráta z ukončovaných činností	-	-	-	-	-	-	-	-	-22	-22	-	-	-22
Zisk/-ztráta za účetní období	168	223	185	36	2	484	77	323	-6	1 492	*1 459	*-1 915	1 036

* Částka 1 915 milionů EUR připadá na vnitroskupinové dividendy vykázané především společnostmi EPPE Germany, a.s., EP Power Europe, a.s., SPP Infrastructure, a.s., EP France S.A.S. a EP UK Investments Ltd.

Jiné finanční informace:

Základní EBITDA ⁽¹⁾	413	598	276	95	5	983	190	-	36	2 596	-46	-	2 550

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok z pokračujících činností 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 zisku z výhodné koupě.

Výsledek hospodaření

v milionech EUR

	Skupina EPIF					Skupina Power Generation			Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální					
Výnosy: Energie a související služby	264	3 401	457	687	2	17 489	657	-	2	22 959	-	-1 371	21 588
<i>externí výnosy</i>	260	3 097	399	255	1	17 039	535	-	2	21 588	-	-	21 588
<i>z toho: elektřina</i>	-	2 219	-	98	1	12 331	467	-	-	15 116	-	-	15 116
<i>plyn</i>	260	878	397	-	-	4 433	-	-	-	5 968	-	-	5 968
<i>uhlí</i>	-	-	-	-	-	271	-	-	-	271	-	-	271
<i>teplo</i>	-	-	-	157	-	-	-	-	-	157	-	-	157
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	2	-	-	4	68	-	2	76	-	-	76
<i>mezisegmentové výnosy</i>	4	304	58	432	1	450	122	-	-	1 371	-	-1 371	-
Výnosy: logistické a přepravní služby	-	-	-	45	-	376	-	-	195	616	-	-47	569
<i>externí výnosy</i>	-	-	-	23	-	376	-	-	170	569	-	-	569
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	22	-	-	-	-	25	47	-	-47	-
Výnosy: Ostatní	-	29	4	15	7	363	179	-	20	617	13	-53	577
<i>externí výnosy</i>	-	29	4	15	7	337	171	-	9	572	5	-	577
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	26	8	-	11	45	8	-53	-
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	19 460	836	-	217	25 439	13	-1 471	23 981
Nákupy a spotřeba:	-48	-2 613	-17	-319	-2	-15 069	-345	-	-53	-18 466	-	1 267	-17 199
<i>externí nákupy a spotřeba</i>	-32	-1 734	-12	-119	-2	-14 902	-345	-	-53	-17 199	-	-	-17 199
<i>mezisegmentové nákupy a spotřeba</i>	-16	-879	-5	-200	-	-167	-	-	-	-1 267	-	1 267	-
Služby	-9	-127	-41	-79	-2	-418	-142	-	-107	-925	-43	131	-837
Osobní náklady	-31	-138	-41	-53	-2	-268	-44	-	-32	-609	-31	-	-640
Odpisy a snížení hodnoty	-117	-240	-37	-60	-4	-209	-78	-	-29	-774	-	-	-774
<i>z toho: odpisy</i>	-117	-237	-25	-60	-3	-207	-85	-	-29	-763	-	-	-763
<i>z toho: snížení hodnoty</i>	-	-3	-12	-	-1	-2	7	-	-	-11	-	-	-11
Emisní povolenky, netto	-	-	-2	-172	-	-1 334	3	-	-	-1 505	-	-	-1 505
Zisk z výhodné koupě	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3
Aktivace vlastní výroby	2	23	4	2	-	4	-	-	-	35	-	-	35
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	-39	6	-	-2	-1	-290	-26	-	12	-340	8	73	-259
Provozní výsledek hospodaření	22	356	327	64	-2	1 876	204	-	8	2 855	-50	-	2 805

<i>v milionech EUR</i>	EPIF Group					Skupina Power Generation			Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální					
Finanční výnosy	5	27	17	17	-	119	7	-	-1	191	*3 278	*-1 529	1 940
<i>externí finanční výnosy</i>	5	14	11	9	-	39	5	-	-1	82	1 858	-	1 940
<i>mezisegmentové finanční výnosy</i>	-	13	6	8	-	80	2	-	-	109	*1 420	*-1 529	-
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-4	-2	-	-	-5	-	-	-	-11	1	-	-10
Finanční náklady	-35	-19	-8	-3	-1	-374	-10	-	-3	-453	-359	197	-615
Finanční výnosy/-náklady, netto	-30	4	7	14	-1	-260	-3	-	-4	-273	2 920	-1 332	1 315
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	763	1	225	7	996	-	-	996
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	3	-	-	-	3	96	-3	96
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	-8	360	334	78	-3	2 382	202	225	11	3 581	*2 966	*-1 335	5 212
Náklady na daň z příjmů	2	-87	-81	-21	-	-435	-47	-	-1	-670	53	-	-617
Zisk/-ztráta z pokračujících činností	-6	273	253	57	-3	1 947	155	225	10	2 911	*3 019	*-1 335	4 595
Zisk/-ztráta z ukončovaných činností	-	-	-	-	-	-	-	-	120	120	-	-	120
Zisk/-ztráta za účetní období	-6	273	253	57	-3	1 947	155	225	130	3 031	*3 019	*-1 335	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	282	-	37	3,629	-53	-	3 576

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok z pokračujících činností 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 zisku z výhodné koupě.

Odsouhlasení základního ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Základní EBITDA se odsouhlasuje na zisk z pokračujících činností následovně:

Za rok končící 31. prosince 2024

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPiF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální	Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
Základní EBITDA	413	598	276	95	5	983	190	-	36	2 596	-46	-	2 550
Odpisy a snížení hodnoty	-112	-245	-28	-53	-3	-293	-76	-	-39	-849	-	-	-849
Zisk z výhodné koupě	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finanční výnosy	19	30	13	11	-	247	20	-	1	341	1 968	-2 148	161
Změna ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	2	-1	-	-	-1	-	-	-	-	-	-	-
Finanční náklady	-35	-16	-7	-5	-	-351	-22	-	-7	-443	-467	233	-677
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	4	1	323	25	353	-	-	353
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	50
Náklady na daň z příjmů	-117	-146	-68	-12	-	-105	-36	-	-	-484	-46	-	-530
Zisk z pokračujících činností	168	223	185	36	2	484	77	323	16	1 514	1 459	-1 915	1 058

Za rok končící 31. prosince 2023

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPiF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální	Ostatní	Segmenty celkem	Holdingo- vé společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidova- né finanční informace
Základní EBITDA	139	596	364	124	2	2 085	282	-	37	3 629	-53	-	3 576
Odpisy a snížení hodnoty	-117	-240	-37	-60	-4	-209	-78	-	-29	-774	-	-	-774
Zisk z výhodné koupě	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	3
Finanční výnosy	5	27	17	17	-	119	7	-	-1	191	3 278	-1 529	1 940
Změna ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-4	-2	-	-	-5	-	-	-	-11	1	-	-10
Finanční náklady	-35	-19	-8	-3	-1	-374	-10	-	-3	-453	-359	197	-615
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	-	-	-	-	-	763	1	225	7	996	-	-	996
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů a přidružených společností	-	-	-	-	-	3	-	-	-	3	96	-3	96
Náklady na daň z příjmů	2	-87	-81	-21	-	-435	-47	-	-1	-670	53	-	-617
Zisk z pokračujících činností	-6	273	253	57	-3	1 947	155	225	10	2 911	3 019	-1 335	4 595

Dlouhodobý majetek a závazky

Za rok končící 31. prosince 2024

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální	Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 529	6 203	991	979	17	10 390	1 026	1 781	381	26 297	4 904	-4 791	26 410
Povinně vykazované závazky za segment	-2 145	-2 294	-350	-361	-7	-8 010	-436	-	-1 057	-14 660	-8 402	4 791	-18 271
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ^{(1), (2)}	4	151	24	194	-	1 462	55	-	132	2 022	2	-	2 024
Nabytí hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu) ⁽³⁾	3	130	20	89	-	327	53	-	53	675	2	-	677
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	1	74	1	879	128	1 084	8	-	1 092

(1) Tento zůstatek zahrnuje přírůstky aktiv z práva k užívání, emisních povolenek a goodwillu.

(2) Přírůstky související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 51 milionů EUR.

(3) Nabytí související se subjekty prezentovanými v rámci ukončovaných činností činilo 37 milionů EUR.

Za rok končící 31. prosince 2023

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladován plynu pro výrobu tepla	Infrastruktur pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Flexibilní výroba energie	Obnovitelné zdroje	Uhlíkově neutrální	Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 335	6 399	1 027	1 054	18	12 368	1 016	684	1 205	28 106	5 735	-4 986	28 855
Povinně vykazované závazky za segment	-2 045	-2 348	-364	-432	-9	-9 249	-410	-	-823	-15 680	-8 951	4 986	-19 645
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ^{(1), (2)}	7	133	32	301	-	2 333	30	-	145	2 981	1	-	2 982
Nabytí hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu) ⁽³⁾	5	104	25	62	-	535	28	-	97	856	1	-	857
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	-	70	2	684	116	873	1	-	874

(1) Tento zůstatek zahrnuje přírůstky aktiv z práva k užívání, emisních povolenek a goodwillu.

(2) Přírůstky související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 99 milionů EUR.

(3) Nabytí související se subjekty prezentovanými v rámci ukončovaných činností činilo 69 milionů EUR.

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 2024

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Nizozemsko	Švýcarsko	Ostatní	Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	738	8 962	224	1 153	842	71	149	550	1	3	12 693
Nehmotný majetek a goodwill	243	46	44	36	55	16	78	64	-	-	582
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	19	-	-	-	-	-	22
Celkem	984	9 008	268	1 189	916	87	227	614	1	3	13 297

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Nizozemsko	Švýcarsko	Ostatní	Celkem
Výnosy: elektřina	204	978	1 787	2 423	3 009	246	633	1 384	1 415	973	13 052
Výnosy: plyn	296	1 127	369	345	986	1 011	395	184	782	2 093	7 588
Výnosy: uhlí	47	5	17	-	-	-	-	-	-	56	125
Výnosy: teplo	188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188
Výnosy: jiné energetické produkty	-	1	25	1	6	-	32	8	1	23	97
Výnosy: logistické a přepravní služby	59	5	167	-	5	3	-	3	56	230	528
Výnosy: ostatní	48	23	309	14	129	-	1	2	40	51	617
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	46	71	263	-22	441	-5	217	13	77	35	1 136
Celkem	888	2 210	2 937	2 761	4 576	1 255	1 278	1 594	2 371	3 461	23 331

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska, Maďarska a Rakouska⁽¹⁾

(1) Výnosy z Lucemburska zahrnují především derivátové transakce na energetických burzách.

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	692	9 195	705	983	853	80	121	604	23	4	13 260
Nehmotný majetek a goodwill	316	42	133	19	87	9	71	122	-	-	799
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	18	-	-	-	-	-	21
Celkem	1 011	9 237	838	1 002	958	89	192	726	23	4	14 080

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Nizozemsko	Švýcarsko	Ostatní	Celkem
Výnosy: elektřina	1 080	1 409	1 751	2 525	2 811	216	775	1 984	1 230	1 335	15 116
Výnosy: plyn	347	1 018	2 070	553	276	1 131	213	222	187	-49	5 968
Výnosy: uhlí	84	12	7	-	-	-	22	-	23	123	271
Výnosy: teplo	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
Výnosy: jiné energetické produkty	2	2	29	1	7	-	9	3	-	23	76
Výnosy: logistika a nákladní doprava	66	5	113	-	34	-	2	3	85	261	569
Výnosy: ostatní	33	32	219	-1	48	-	1	3	38	204	577
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	1 837	2 301	4 586	3 259	2 955	1 347	2 262	2 295	1 446	1 693	23 981

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 2024

v milionech EUR

	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
Nové společné podniky			
West Burton Flexible Generation Limited, UK			
T-Power 2 Limited, UK Transition Power Ltd. a			
West Burton B Limited („West Burton“)	13. 12. 2024	50	50

West Burton

Dne 13. prosince 2024 získala společnost EP UK Investments Ltd., 100% dceřiná společnost EPH, 50% podíl ve společnosti West Burton Energy od společnosti TotalEnergies. Společnost West Burton Energy vlastní plynovou elektrárnu o výkonu 1,3 GW a bateriové úložiště o kapacitě 49 MW, což posiluje naši pozici na britském energetickém trhu. Díky partnerství se společností TotalEnergies spolupracuje EPH s předním hráčem v energetickém sektoru. Společnost TotalEnergies je uznávána pro své odborné znalosti v oblasti obnovitelných zdrojů a flexibilní výroby energie, včetně moderních plynových elektráren.

Akvizice nekontrolního podílu

Dne 23. prosince 2024 Skupina získala další 49% podíl ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společnostech a ve společnosti Biomasse Servizi S.r.l., čímž se stala jediným akcionářem těchto společností. Tato transakce vedla k odúčtování nekontrolního podílu ve výši 58 milionů EUR.

ii. 31. prosince 2023

v milionech EUR

	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
Nové dceřiné společnosti			
EP NL Rijnmond 1 B.V. (dříve Rijnmond Power Holding B.V.; „Rijnmond“)	5.1.2023	100	100
PZEM Energy Company B.V., EP NL ZBL B.V. and EP NL Sloe Centrale B.V. (skupina „PZEM a Sloe Group“) ⁽¹⁾	25.1.2023	100	100
EP NL Rijnmond 2 B.V. (MaasStroom Energie C.V.; „MaasStroom“) ⁽²⁾	23.5.2023	100	100
SGL – Schienen Güter Logistik GmbH	31.10.2023	100	100
Nový společný provoz			
Enecogen V.O.F. („Enecogen“)	23.5.2023	50	50

(1) V únoru 2025 byla společnost PZEM Energy Company B.V. přejmenována na EP Commodities B.V. Tato konsolidovaná účetní závěrka odráží název společnosti k 31. prosinci 2024.

(2) V roce 2024 se společnost MaasStroom Energie C.V. sloučila se svou mateřskou společností Nieuwe Maas Energie B.V. Nástupnická společnost je v provozu pod názvem EP NL Rijnmond 2 B.V.

Rijnmond, 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 a Enecogen

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). Zbývajících 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 zajišťuje 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.

Akvize 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.

(b) Dopad akvizic**i. 31. prosince 2024****Společné podniky**

Reálná hodnota vykázaných částek nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti West Burton je uvedena v následující tabulce.

v milionech EUR

2024 Celkem

Dlouhodobý majetek	415
Krátkodobý majetek	90
Reálná hodnota aktiv	505
Dlouhodobé závazky	-619
Krátkodobé závazky	-152
Reálná hodnota závazků	-771
Reálná hodnota identifikovatelných čistých aktiv	-266
Čistá hodnota aktiv připadající na podíl Skupiny	-133

ii. 31. prosince 2023**Dceřiné společnosti a společné provozy**

Reálná hodnota zaúčtovaných získaných aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Rijnmond, skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom, Enecogen 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	625	-15	610
Nehmotný majetek	15	-2	13
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	852	-27	825
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	388	-	388
Zásoby	36	-	36
Peníze a peněžní ekvivalenty	171	-	171
Odložené daňové pohledávky	68	29	97
Rezervy	-117	-	-117
Odložené daňové závazky	-20	-10	-30
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	566	2	568
Goodwill při akvizici dceřiných společností/společného provozu			62
Zisk z výhodné koupě 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, skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH a hodnoty 50% podílu u společného provozu Enecogen.

iii. 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 62 milionů EUR z akvizice společnosti Rijnmond, skupiny PZEM a Sloe a Enecogen a zisk z výhodné koupě 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.

<i>v milionech EUR</i>	2023
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice ⁽¹⁾	1 957
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice ⁽¹⁾	209

* 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); tyto finanční informace byly odvozeny ze statutárních finančních výkazů či finančních výkazů sestavených dle standardů IFRS nabytých subjektů.

<i>v milionech EUR</i>	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 ⁽¹⁾	233

* 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.

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

(c) Podnikové kombinace – účtování o akvizicích v letech 2024 a 2023

Identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyté (koupené) společností 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.

V roce končícím 31. prosince 2024 nedošlo k žádné podnikové kombinaci, a tudíž ani k úpravě reálné hodnoty.

Úpravy na reálnou hodnotu plynoucí z podnikových kombinací v roce 2023 jsou uvedeny v následující 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	-2	-	-	-	-	-	-2
Sloe Group	-127	-2	-	33	-	-2	-98
MaasStroom	77	-	-	-	27	1	105
Enecogen	37	-	-27	-4	-	-9	-3
Celkem	-15	-2	-27	29	27	-10	2

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.

(d) Prodej podílů**i. 31. prosince 2024**

Během roku 2024 Skupina prodala své podíly v následujících společnostech

v milionech EUR	Datum prodeje	Prodaný podíl %
Prodané dceřiné společnosti		
EP New Energies GmbH	27. 6. 2024	80

Dne 27. června 2024 Skupina prodala 80% podíl ve společnosti EP New Energies GmbH (ke dni prodeje přejmenované na LEAG Renewables GmbH) společností EP Energy Transition, a.s. (20% podíl) a Lausitz Energie Verwaltungs GmbH (součást skupiny LEAG; 60% podíl). Dopad prodeje je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR	Čistá aktiva prodaná v roce 2024
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-1
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	-2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	2
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	-1
Čistá hodnota prodaných aktiv (A)	-1
Přijaté protiplnění	51
Celkové přijaté protiplnění (B)	51
Snížení o prodané peníze	-2
Čistý peněžní příjem	49
Zisk z prodeje (C) = (B) – (A)	50

ii. 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, a.s., holdingové společnosti nově zřízené skupiny. Po oznámení Skupina překlasifikovala podíl ve společném podniku LEAG na aktiva držaná 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:

<i>v milionech EUR</i>	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 přijatá 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. V roce 2024 byl podíl ve skupině EPNEI zvýšen na 100 % (viz bod 6 (a)) prostřednictvím nákupu podílu, který dříve držela společnost LEAG.

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.

7. Výnosy

v milionech EUR

	2024	2023 (přepřacováno) *
Výnosy: Energie a související služby		
<i>z toho: elektřina</i>	13 052	15 116
<i>plyn</i>	7 588	5 968
<i>uhlí</i>	125	271
<i>teplo</i>	188	157
<i>jiné energetické produkty</i>	97	76
Energie a související služby celkem	21 050	21 588
Výnosy: Logistické a přepravní služby	528	569
Výnosy: Ostatní	617	577
Celkové výnosy od zákazníků	22 195	22 734
Zisk z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	1 136	1 247
Celkem	23 331	23 981

* Přepřacované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

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 ve výši 6 244 milionů EUR (2023: 4 762 milionů EUR) a výnosy z distribuce plynu ve výši 512 milionů EUR (2023: 485 milionů EUR), přenosu plynu ve výši 483 milionů EUR (2023: 264 milionů EUR) a skladování plynu ve výši 349 milionů EUR (2023: 457 milionů EUR).

Položka Výnosy: Energie a související služby: elektřina zahrnuje především výnosy z prodeje elektřiny ve výši 12 865 milionů EUR (2023: 14 803 milionů EUR) a z distribuce elektřiny ve výši 187 milionů EUR (2023: 313 milionů EUR).

Výnosy z logistických a přepravních služeb 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 2024 a 2023 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 nevypřádaných 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 vypřádání 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

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.

Během roku 2024 byla částka ve výši 105 milionů EUR vykázána na začátku roku v krátkodobých smluvních závazcích vykázána jako výnos.

8. Nákupy a spotřeba

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023 (přepracováno)*
Pořizovací cena prodané elektřiny	7 783	7 872
Pořizovací cena prodaného plynu a dalších energetických produktů	6 355	5 205
Spotřeba energie	2 407	2 649
Ostatní pořizovací náklady	630	852
Spotřeba paliva a dalšího materiálu	591	539
Změny u nedokončené výroby, polotovarů a hotového zboží	4	-76
Cena prodaných logistických a přepravních služeb	195	158
Celkem	17 965	17 199

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

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

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023 (přepracováno)*
Opravy a údržba	218	209
Náklady na přepravu	114	141
Poplatky za síť	93	59
Náklady na poradenství	68	77
Outsourcing a ostatní administrativní poplatky	55	55
Náklady na informační technologie	47	41
Náklady na pojištění	45	43
Náklady na nájem	40	25
Průmyslový odpad	35	38
Ochrana životního prostředí	18	27
Náklady na reklamu	17	12
Školení, kurzy, konference	8	7
Bezpečnostní služby	5	4
Náklady na komunikaci	5	4
Ostatní	105	95
Celkem	873	837

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

Odměny statutárním auditorům

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Statutární audity	8	8
Služby nad rámec statutárního auditu	1	3
Celkem	9	11

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 prověře).

10. Osobní náklady

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023 (přepracováno)*
Mzdy a platy	483	466
Povinné odvody na sociální zabezpečení	124	119
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	7	9
Odměny členům statutárních orgánů (včetně statutárních orgánů dceřiných společností)	6	6
Ostatní sociální náklady	43	40
Celkem	663	640

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

Průměrný počet zaměstnanců během roku 2024 byl 10 518 (2023: 10 967), z nichž 227 bylo vedoucích pracovníků (2023: 274).

11. Emisní povolenky, netto

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023 (přepracováno)*
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	75	42
Zisk/-ztráta z prodeje emisních povolenek	241	-115
Tvorba a rozpuštění rezervy na emisní povolenky	-1 223	-1 239
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s emisními povolenkami, netto	-443	-193
Celkem	-1 350	-1 505

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

12. Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023 (přepracováno)*
Obdržené státní dotace ⁽¹⁾	38	8
Příjmy z odepsaných závazků	31	-
Kompenzace od pojišťoven a dalších společností	25	13
Poplatky za poradenství	12	13
Výnosy z nájmu	8	7
Smluvní penále	4	3
Výnosy z prodeje materiálu	1	2
Vrácení ekologické daně	1	-
Zisk z prodeje hmotného a nehmotného majetku	1	-
Majetek nabytý bezúplatně a poplatky od zákazníků	-	2
Ostatní	51	45
Ostatní provozní výnosy	172	93
Daně a poplatky	-69	-96
Kancelářské vybavení a ostatní materiál	-36	-34
Poplatky za obchodování	-9	-85
Materiál k opravám a údržbě	-8	-10
Dary a sponzorství	-7	-7
Smluvní penále	-4	-26
Retransmisní poplatek	-4	-6
Poplatky za zprostředkování	-3	-5
Manka a škody	-1	-2
Změny snížení hodnoty	6	-97
Tvorba a rozpuštění rezerv	19	59
Ztráta z prodeje hmotného a nehmotného majetku	-	-2
Ostatní	-23	-41
Ostatní provozní náklady	-139	-352
Ostatní provozní výnosy/-náklady, netto	33	-259

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

(1) V roce 2024 zahrnuje tato položka především příjmy z certifikátů RET v Itálii a certifikátů REGO ve Spojeném království, které se týkají obnovitelných zdrojů energie.

Daně a poplatky obsahují daň na podporu ceny uhlí, daň z nemovitostí, daň z elektřiny, daň z plynu a ostatní daně a poplatky.

V roce 2024 zahrnuje tato položka především příjmy z certifikátů RET v Itálii a certifikátů REGO ve Spojeném království, které se týkají obnovitelných zdrojů energie.

Do výkazu zisku a ztráty za roky 2024 a 2023 nebyly zaúčtovány žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

13. Finanční výnosy/-náklady, netto*v milionech EUR*

	2024	2023 (přepracováno)*
Výnosové úroky	142	119
Výnosy z poplatků a provizí	10	50
Výnosy z dividend	9	6
Finanční výnosy	161	175
Zisk z přecenění finančních nástrojů na reálnou hodnotu ⁽¹⁾	-	1 470
Zisk z přecenění podmíněného protiplnění ⁽²⁾	-	210
Čistý kurzový zisk	-	87
Zisk z derivátů k obchodování ⁽³⁾	-	21
Zisk ze zajišťovacích derivátů	-	1
Ztráta z prodeje finančních nástrojů	-	-6
Ztráta z finančních závazků v zůstatkové hodnotě	-	-18
Zisk z finančních nástrojů	-	1 765
Finanční výnosy celkem	161	1 940
Změna ze snížení hodnoty finančních aktiv (včetně odepsaných pohledávek)	-	-10
Změna ze snížení hodnoty finančních aktiv celkem	-	-10
Ztráta z přecenění podmíněného protiplnění ⁽²⁾	-63	-
Ztráta z přecenění finančních nástrojů na reálnou hodnotu ⁽¹⁾	-32	-
Ztráta z finančních závazků v zůstatkové hodnotě	-8	-
Ztráta z finančních aktiv v zůstatkové hodnotě	-3	-
Zisk ze zajišťovacích derivátů	4	-
Čistý kurzový zisk	22	-
Zisk z derivátů k obchodování ⁽³⁾	31	-
Ztráta z finančních nástrojů	-49	-
Úrokové náklady	-369	-349
Náklady na poplatky a provize za ostatní služby	-242	-252
Úrokové náklady spojené s rozpuštěním diskontu rezerv	-17	-14
Finanční náklady	-628	-615
Finanční náklady celkem	-677	-615
Finanční výnosy/-náklady, netto	-516	1 315

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

- (1) Představuje především výsledek 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 28 – Finanční nástroje.
- (3) Všechny deriváty jsou k účelům řízení rizik.

14. Náklady na daň z příjmů

Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023 (přepracováno)*
<i>Splatná daň:</i>		
Běžný rok	-411	-632
Srážková daň	-4	-2
Úprava za minulé období	4	-
Splatná daň celkem	-411	-634
<i>Odložená daň:</i>		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů ⁽¹⁾	-10	-3
Změna v daňové sazbě	-109	20
Odložená daň celkem	-119	17
Daň z příjmů náklad vykázaná do zisku nebo ztráty celkem	-530	-617

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

(1) Podrobnosti viz bod 18 přílohy – Odložené daňové pohledávky a závazky.

Zůstatek splatné daně z příjmů ve výši 313 milionů EUR (2023: 432 milionů EUR) se týká zejména společností EP Mehrum GmbH ve výši 117 milionů EUR (2023: 147 milionů EUR), eustream, a.s., ve výši 56 milionů EUR (2023: 6 milionů EUR), EP Netherlands Group ve výši 36 milionů EUR (2023: 51 milionů EUR), EP Commodities AG ve výši 28 milionů EUR (2023: 28 milionů EUR), NAFTA Germany GmbH ve výši 15 milionů EUR (2023: 9 milionů EUR) a EP UK Investments Group ve výši 13 milionů EUR (2023: 80 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	
	2024	2023
Česká republika	21 %	19 %
Francie	25 %	25 %
Německo	13,83 % - 32,61 %	26,95 % - 31,93 %
Irsko	12,5 %	12,5 %
Itálie	24 %	24 %
Nizozemsko	25,8 %	25,8 %
Polsko	19 %	19 %
Slovensko	21 %	21 %
Švýcarsko	12,5 %	12,5 %
Velká Británie	25,0 %	19 %

Daň z příjmů v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku, v České republice, Velké Británii a v Itálii.

Daň z příjmu dle Pilíře 2 (globální minimální dorovnávací daň)

Od roku 2024 se na Skupinu vztahují pravidla Pilíře 2 OECD.

Zjednodušeně řečeno, pravidla Pilíře 2 stanoví, že pokud v některých jurisdikcích, kde Skupina působí, klesne efektivní daňová sazba (daná poměrem mezi upraveným účetním výsledkem hospodaření a upravenou daní z příjmů právnických osob v dané jurisdikci) pod 15 %, bude Skupina povinna zaplatit dodatečnou (tzv. dorovnávací) daň, aby dosáhla hranice 15 % daňové sazby.

Príslušný soubor pravidel rovněž stanoví přechodné období, během něhož se skupiny, na které se vztahuje, mohou vyhnout složitému výpočtu efektivní daňové sazby, který nový právní předpis vyžaduje. Právní předpisy Pilíře 2 poskytují přechodný bezpečný přístav (transitional safe harbour, „TSH“), který se uplatňuje po dobu prvních tří let od nabytí účinnosti daného nařízení. TSH se opírá o zjednodušené výpočty, které vycházejí zejména z údajů získaných ze zprávy podle zemí (CbCR) podle opatření BEPS 13 a ze tří typů alternativních testů. V každé jurisdikci, kde Skupina působí a je splněn alespoň jeden z testů TSH, se daňový doplatek splatný pro takovou jurisdikci považuje za nulový. Test je splněn pro jurisdikci, kde:

- jsou příjmy nižší než 10 milionů EUR a zisk před zdaněním nižší než 1 milion EUR (test de minimis);
- efektivní daňová sazba (ETR) se rovná dohodnuté sazbě nebo je vyšší (test ETR, 15 % pro rok 2024); nebo
- zisk před zdaněním nepřesahuje částku vypočtenou jako procento hmotného majetku a mzdových nákladů (test rutinního zisku).

Skupina provedla posouzení své potenciální expozice vůči dorovnávací dani v rámci Pilíře 2 v roce 2024. Toto posouzení vychází z nejnovějších dostupných informací o finanční situaci subjektů Skupiny. To zahrnuje CbCR za rok 2023, údaje z účetní závěrky za rok 2023 a dostupné předběžné finanční údaje za rok 2024.

Na základě provedeného posouzení by z TSH měla mít prospěch většina jurisdikcí, v nichž Skupina vykonává významné činnosti. Z TSH by nemusela mít prospěch pouze Česká republika a Irsko. U těchto jurisdikcí Skupina předběžně vypočítala vyšší potenciální expozice dorovnávací daně na základě účetních údajů za rok 2024 revidovaných o významné úpravy pravidel Pilíře 2. Minimální 15% ETR s potenciálně splatnou omezenou dorovnávací daní ve výši nižší než 1 milion EUR by nesplnilo pouze Irsko. Potenciální splatná dorovnávací daň byla vypočtena na základě účetních údajů za rok 2024 a rozdílu mezi místní zákonnou daňovou sazbou a minimální 15% sazbou daně.

Výše uvedenou analýzu je třeba považovat za odhadovanou expozici, neboť orientační výpočet vychází ze složitých předpisů, které byly přijaty teprve nedávno (a v různých jurisdikcích stále podléhají změnám). Tyto předpisy obsahují pouze omezené pokyny a nezahrnují veškeré relevantní údaje, které jsou k dispozici pro provedení úplného výpočtu podle Pilíře 2.

Skupina zahájila zvláštní projekt implementace modelových pravidel Pilíře 2, včetně jejich lokalizace v jurisdikcích, kde Skupina významně působí. Skupina rovněž nadále sleduje vývoj legislativy a pokynů k Pilíři 2. Ve spolupráci s externími poradci probíhá integrace specializovaného, na míru vytvořeného nástroje pro výpočty a výkaznictví podle Pilíře 2 do stávajícího systému výkaznictví Skupiny.

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

2024

	Hrubá hodnota	Daň z příjmů ⁽²⁾	Po dani z příjmů
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	-31	-108	-139
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku	24	-2	22
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou ⁽¹⁾	-1	-	-1
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	21	-	21
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků	-167	12	-155
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou ⁽¹⁾	-122	-	-122
Celkem	-276	-98	-374

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

(2) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku v roce 2024 zahrnuje také dopad změny sazby daně z příjmů právnických osob na Slovensku z 21 % na 24 % platné od roku 2025.

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 uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

Odsouhlasení efektivní daňové sazby*v milionech EUR*

		2024		2023
	%		%	
Zisk před zdaněním		1 588		5 212
Daň z příjmů podle platné domácí daňové sazby (21 %)	21,0 %	333	19,0 %	990
Dopad daňových sazeb platných v zahraničí	4,9 %	78	3,6 %	187
Změna daňové sazby ⁽¹⁾	6,9 %	109	-0,4 %	-20
Neodčitatelné náklady ⁽²⁾	7,4 %	118	2,0 %	106
Nezdanitelné výnosy ⁽³⁾	-4,8 %	-78	-10,9 %	-565
Podíl na ztrátě/-zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	-4,7 %	-74	-3,6 %	-189
Daňové pobídky	-0,1 %	-2	-0,1 %	-7
Vykázání dříve nevykázaných daňových ztrát	-0,5 %	-8	-0,3 %	-18
Vliv speciální daně na regulované služby ⁽⁴⁾	3,0 %	48	0,6 %	32
Ztráty běžného roku, ke kterým nebyla zaúčtována odložená daňová pohledávka	0,1 %	2	0,1 %	7
Změna přechodných rozdílů, u nichž se nevykazuje odložená daň	-0,6 %	-10	-0,1 %	-7
Úprava běžného období o odloženou daň vykázanou v předchozím období	0,9 %	15	1,7 %	91
Srážková daň, úpravy daně z příjmů za minulé období	-0,1 %	-1	0,2 %	10
Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty	33,4 %	530	11,8 %	617

- (1) Tato položka se týká zejména zvýšení sazby daně z příjmů právnických osob na Slovensku z 21 % na 24 % v roce 2025 a souvisejícího přepočtu odložených daní.
- (2) Tento základ obsahuje především neuznatelné úrokové náklady ve výši 329 milionů EUR (2023: 156 milionů EUR), neuznatelné náklady z přecenění podmíněné protihodnoty a kapitálové opce týkající se derivátů ve výši 40 milionů EUR.
- (3) Tento základ obsahuje zisk z prodeje EP New Energies GmbH ve výši 50 milionů EUR (2023: zisk z prodeje majetkové účasti v LEAG Group ve výši 96 milionů EUR) a v roce končícím 31. prosince 2023 také přecenění kapitálové opce ve výši 1 470 milionů EUR a zisk z přecenění podmíněné protihodnoty ve výši 210 milionů EUR.
- (4) Tato položka se týká speciální sektorové daně.

15. Dlouhodobý hmotný majetek*v milionech EUR*

	Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Přepravní plynovody – model oceňování reálnou úroveň 3	Distribuční plynovody – model oceňování reálnou úroveň 3	Technická zařízení, stroje a vybavení ⁽¹⁾	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	Zálohy	Celkem
Pořizovací cena nebo přecenění								
Stav k 1. lednu 2024	2 737	3 919	4 100	6 154	56	514	626	18 106
Dopady změn směnných kurzů	-9	-	-	57	-2	5	-	51
Přírůstky ⁽²⁾	50	-	52	332	1	167	195	797
Přecenění	-	-466	-	-	-	-	-	-466
Úbytky	-17	-	-6	-144	-1	-6	-3	-177
Převody do nehmotného majetku	-	-	-	-	-	-1	-	-1
Převody	99	-	6	611	-	-367	-349	-
Změny rezerv zaúčtované v dlouhodobém hmotném majetku	14	-	-	11	-	-	-	25
Převod do aktiv držených k prodeji	-219	-	-	-1 318	-	-20	-	-1 557
Stav k 31. prosinci 2024	2 655	3 453	4 152	5 703	54	292	469	16 778
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2024	-1 066	-381	-166	-3 202	-16	-15	-	-4 846
Dopady změn směnných kurzů	5	-	-	-27	-	-1	-	-23
Odpisy účtované za rok	-92	-90	-169	-408	-3	-	-	-762
Přecenění	-	431	-	-	-	-	-	431
Úbytky	17	-	6	138	1	-	-	162
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-3	1	-	-35	-	-6	-	-43
Převod do aktiv držených k prodeji	116	-	-	964	-	-	-	1 080
Oprávky související s ukončováním činnostmi	-4	-	-	-80	-	-	-	-84
Stav k 31. prosinci 2024	-1 027	-39	-329	-2 650	-18	-22	-	-4 085
Účetní hodnota								
k 1. lednu 2024	1 671	3 538	3 934	2 952	40	499	626	13 260
k 31. prosinci 2024	1 628	3 414	3 823	3 053	36	270	469	12 693

(1) Včetně aktiv z práva k užívání.

(2) Přírůstky související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 37 milionů EUR.

v milionech EUR

	Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Přepavní 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	Zálohy ⁽²⁾	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	-3	5	-	-12
Přírůstky ⁽³⁾	62	-	11	255	2	261	-	591
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽⁴⁾	49	-	-	535	11	15	-	610
Přeúčtování	-	-	-	-	-	-	626	626
Přecenění	-	-	135	-	-	-	-	135
Úbytky	-6	-2	-6	-116	-	-8	-	-138
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	6 154	56	514	626	18 106
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2023	-976	-295	-464	-2 882	-14	-7	-	-4 638
Dopady změn směnných kurzů	9	-	1	7	-	-3	-	14
Odpisy účtované za rok	-92	-88	-163	-395	-4	-	-	-742
Přecenění	-	-	457	-	-	-	-	457
Úbytky	4	2	6	110	-	-	-	122
Převody	-	-	-	1	2	-3	-	-
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-7	-	-3	4	-	-2	-	-8
Oprávky související s ukončováním činnostmi	-4	-	-	-47	-	-	-	-51
Stav k 31. prosinci 2023	-1 066	-381	-166	-3 202	-16	-15	-	-4 846
Účetní hodnota								
k 1. lednu 2023	1 650	3 627	3 468	2 520	40	344	-	11 649
k 31. prosinci 2023	1 671	3 538	3 934	2 952	40	499	626	13 260

(1) Včetně aktiv z práva k užívání.

(2) Přeúčtování záloh na pozemky, budovy a zařízení z pohledávek z obchodního styku do pozemků, budov a zařízení v souvislosti se změnou účetních zásad pro vykazování záloh. Podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 3(a) a v příloze 4.

(3) Přírůstky související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 69 milionů EUR.

(4) Nákup Rijnmond, skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom, Enecogen a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH.

Přeceňování plynovodů

Distribuční plynovod vlastněný a provozovaný společností SPP – distribúcia, a.s. a přepravní plynovod vlastněný a provozovaný společností eustream a.s. jsou vykazány 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 snižené o odpisy). Podrobněji o přeceňování viz bod přílohy 4(a).

Bylo provedeno přecenění sítě přepravních plynovodů společnosti Eustream s datem účinnosti 30. června 2024. Předchozí přecenění bylo provedeno k 1. srpnu 2019. Pravidelné nezávislé přecenění se provádí nejméně jednou za pět let, aby se zajistilo, že účetní hodnota ve výkazu o finanční pozici se významně neliší od reálné hodnoty. K 30. červnu 2024 měla přepravní potrubní soustava společnosti Eustream podle modelu přecenění účetní hodnotu 3 495 milionů EUR. Na základě přecenění relevantních aktiv provedeného s účinností k 30. červnu 2024 se účetní hodnota snížila na 3 460 milionů EUR. Rozdíl ve výši 35 milionů EUR s dopadem do odložené daně ve výši 8 milionů EUR byl zaúčtován jako přecenění v běžném účetním období v souladu s IAS 16 a vykazán do ostatního úplného výsledku za účetní období.

Přeceněný majetek se odepisuje rovnoměrně, přebytek z přecenění se uvolňuje do nerozděleného zisku v průběhu odepisování majetku. Pokud je přeceněný majetek odúčtován nebo prodán, je přebytek z přecenění jako celek převeden do nerozděleného zisku. Tyto převody se provádějí přímo do vlastního kapitálu a nemají vliv na ostatní úplný výsledek hospodaření.

Pokud by byly plynovody vykazovány v modelu oceňování pořizovacími náklady, činila by k 31. prosinci 2024 čistá účetní hodnota těchto aktiv 3 471 milionů EUR (2023: 3 526 milionů EUR), z toho účetní hodnota aktiv společnosti Eustream ve výši 1 575 milionů EUR (2023: 1 615 milionů EUR) a účetní hodnota aktiv společnost SPPD ve výši 1 896 milionů EUR (2023: 1 911 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) přerušením tranzitu plynu přes Ukrajinu na Slovensko a dalšími významnými událostmi nebo podmínkami, které by mohly ovlivnit činnost skupiny analyzovala Mateřská společnost k datu účetní závěrky 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 společnosti Eustream a dodávek plynu prostřednictvím sítě při zohlednění dostupné infrastruktury na přenos plynu a potřeby dodávek plynu v regionu střední a východní Evropy, vývoj regulačních 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 přerušování dodávek plynu na Slovensko skrze Ukrajinu.

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 peněžitovné 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 peněžitovnou 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:

- regulační parametry a tarify vycházejí z nejnovějších platných předpisů;
- předpokládá se, že tok ruského plynu do Maďarska prostřednictvím plynovodu TurkStream II bude pokračovat, kdežto tranzit plynu přes Ukrajinu bude přerušen a příslušné tranzitní platby budou zastaveny;
- předpokládá se, že plynárenská přepravní síť společnosti Eustream, která je napojena na všechny země sousedící se Slovenskem, bude i nadále relevantní, především pro zásobování Slovenska a Ukrajiny a pro usnadnění cenově motivovaných, příhodných dodávek v rámci regionu střední a východní Evropy;
- 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 investičních a provozních dotací;
- v dlouhodobém horizontu se očekává, že zemní plyn bude nahrazen nízkouhlíkovými a/nebo obnovitelnými plyny;
- Cílem Skupiny je usnadnit budoucí přechod na vodíkové technologie, což povede k nezbytné transformaci podniku.

Na základě výše uvedených předpokladů a provedeního 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. Vzhledem k nejistému budoucímu vývoji není nicméně možné vyloučit potřebu budoucích úprav hodnot hmotného majetku Skupiny.

V případě aktiv držených ostatními peněžotvornými jednotkami Skupina identifikovala faktory snížení hodnoty u elektrárny Sloe a jednotky Rijnmond 1. Na základě provedeního testování na snížení hodnoty Skupina vykázala snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku u EP NL Sloe Centrale B.V. ve výši 19 milionů EUR a u EP NL Rijnmond 1 B.V. ve výši 11 milionů EUR. V případě jednotky Rijnmond 1 bylo snížení hodnoty hmotného majetku téměř v plné výši v důsledku oznámení jejího očekávaného uzavření v roce 2026.

Nevyužitý majetek

K 31. prosinci 2024 ani k 31. prosinci 2023 neměla Skupina žádný významný nevyužitý majetek.

Zástavní právo

K 31. prosinci 2024 je dlouhodobý hmotný majetek v účetní hodnotě 876 milionů EUR (2023: 153 milionů EUR) zatížen zástavním právem ze zajištění finanční zadluženosti.

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 2024	295	134	439	118	96	1 082
Dopady změn směnných kurzů	-1	-	-	-	-	-1
Přírůstky ⁽¹⁾	-	9	1 304	-	14	1 327
Úbytky	-	-2	-1 464	-	-15	-1 481
Převody do hmotného majetku	-	1	-	-	-	1
Převody	-	2	-	-	-3	-1
Převody do aktiv držných k prodeji	-8	-11	-13	-3	-11	-46
Stav k 31. prosinci 2024	286	133	266	115	81	881
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2024	-101	-107	-	-56	-19	-283
Odpisy za účetní období	-	-9	-	-9	-4	-22
Úbytky	-	1	-	-	2	3
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku	-20	-	-	-	-2	-22
Převody do aktiv držných k prodeji	5	10	-	3	11	29
Oprávky související s ukončováním činnostmi	-	-1	-	-	-3	-4
Stav k 31. prosinci 2024	-116	-106	-	-62	-15	-299
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2024	194	27	439	62	77	799
K 31. prosinci 2024	170	27	266	53	66	582

(1) Přírůstky související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 5 milionů EUR. Přírůstky plně souvisí s emisními povolenkami.

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	3	2	2
Přírůstky ⁽¹⁾	-	8	1 752	-	39	1 799
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽²⁾	62	2	11	-	-	75
Úbytky	-	-1	-1 673	-	-1	-1 675
Přeúčtování	-	-	-	-	1	1
Převody z hmotného majetku	-	1	-	-	-	1
Převody	-	5	-	-	-5	-
Stav k 31. prosinci 2023	295	134	439	118	96	1 082
Oprávky a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2023	-101	-94	-	-45	-12	-252
Dopady změn směnných kurzů	-	-4	-	-1	-1	-6
Odpisy za účetní období	-	-9	-	-9	-4	-22
Úbytky	-	1	-	-	-	1
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě	-	-	-	-1	-1	-2
Oprávky související s ukončováním činností	-	-1	-	-	-1	-2
Stav k 31. prosinci 2023	-101	-107	-	-56	-19	-283
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2023	133	25	351	70	48	627
K 31. prosinci 2023	194	27	439	62	77	799

(1) Přírůstky související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 28 milionů EUR. Přírůstky plně souvisí s emisními povolenkami.

(2) Koupě Rijnmond, skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom a Enecogen.

V roce 2024 skupina EPH nakoupila emisní povolenky v hodnotě 1 290 milionů EUR (2023: 1 679 milionů EUR). Zbývající část ve výši 14 milionů EUR (2023: 73 milionů EUR) byla Skupině přidělena příslušnými orgány a protistranami.

Odpisy nehmotného majetku jsou uvedeny na řádce Odpisy a snížení hodnoty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku.

Ostatní nehmotný majetek představuje ocenitelná práva, certifikáty kapacitního trhu, nedokončený nehmotný majetek a zálohy za nehmotný majetek.

Všechny nehmotný majetek s výjimkou goodwillu byl vykázán jako majetek s určitou dobou životnosti.

Skupina v letech 2024 a 2023 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 2024 a 2023 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):

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
EOP Distribuce, a.s.	52	52
EP Power Minerals GmbH	22	22
EP NL Rijnmond 2 B.V.	20	20
Enecogen V.O.F.	17	28
Biomasse Italia S.p.A.	16	16
EP Power Grit GmbH	11	11
Elektrárny Opatovice, a.s.	7	7
LOCON Logistik & Consulting AG	6	6
EP Cargo a.s.	5	5
EP ENERGY TRADING, a.s.	5	5
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	2	2
PZEM Energy Company B.V.	2	2
EP NL ZBL B.V.	2	2
Dobrá energie s.r.o.	1	1
EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	1	1
SPV100, s.r.o.	1	1
EP NL Rijnmond 1 B.V.	-	10
Kraftwerk Schkopau GbR	-	3
Goodwill celkem	170	194

V roce 2024 se goodwill snížil o 21 milionů EUR v důsledku snížení hodnoty goodwillu společností Enecogen V.O.F. a EP NL Rijnmond 1 B.V. a o 3 miliony EUR v důsledku převodu do aktiv držených k prodeji.

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

		Vlastnický podíl 31. prosince 2024	Účetní hodnota 31. prosince 2024
Přidružené společnosti a společné podniky	Země	%	
Skupina SPH ⁽¹⁾	⁽⁵⁾	⁽⁶⁾	880
Skupina SŽ EP ⁽²⁾	⁽⁵⁾	⁽⁶⁾	99
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	74
HHE Group Ventures Group ⁽³⁾	Maďarsko	50,00	29
EP Lower Saxony GmbH	Německo	31,00	8
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	1
West Burton ⁽⁴⁾	Spojené království	50,00	-
Celkem			1 092

v milionech EUR

		Vlastnický podíl 31. prosince 2023	Účetní hodnota 31. prosince 2023
Přidružené společnosti a společné podniky	Země	%	
Skupina SPH ⁽¹⁾	⁽⁵⁾	⁽⁶⁾	685
Skupina SŽ EP ⁽²⁾	⁽⁵⁾	⁽⁶⁾	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

- (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) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny HHE Group Ventures jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
 (4) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny West Burton jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
 (5) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.
 (6) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.

Jednotky účtované ekvivalenční metodou ve skupině MIBRAG Energy

Od 31. prosince 2024 Skupina klasifikuje subjekty ve skupině MIBRAG Energy Group jako držené k prodeji. Po přeúčtování do aktiv držených k prodeji přestala Skupina od data přeúčtování prospektivně uplatňovat ekvivalenční metodu na své investice do společností MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH a Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau. Tyto majetkové účasti jsou součástí ukončovaných činností, a proto je podíl Skupiny na zisku nebo ztrátě prezentován v rámci výsledku z ukončovaných činností v letech končících 31. prosince 2024 a 2023.

Skupina HHE Group Ventures

S účinností od 1. ledna 2024 začala Skupina uplatňovat ekvivalenční metodu na svůj podíl ve společnosti HHE Group Ventures Kft. a jejích dceřiných společnostech. Před tímto datem byla skupina HHE Group Ventures držena v pořizovací ceně a ekvivalenční metoda nebyla z důvodu nevýznamnosti použita. Prvotní použití ekvivalenční metody vedlo k vykázání jednotek účtovaných ekvivalenční metodou ve výši 27 milionů EUR.

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 fází 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 společnostmi Enel do roku 2032. Smlouva upravuje „rozhodné události“ (trigger events), kdy mohou strany uplatnit příslušné opce. Dne 18. prosince 2024 uzavřely společnosti Enel a EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Slovakia B.V. dohodu o koupi zbývajících podílu ve společnosti SPH. Podle podmínek dohody činí celková částka za nabytí 100% podílu na základním kapitálu SPH 150 milionů EUR, kterou EPH zaplatila již během dokončení první fáze transakce. V důsledku toho Skupina přepočítala podmíněnou úhradu za první část transakce a vykázala ztrátu ve výši 63 milionů EUR (viz bod 13).

V roce 2024 Skupina zaúčtovala podíl na zisku ve výši 323 milionů EUR (2023: 225 milionů EUR), podíl na ostatním úplném výsledku hospodaření v záporné výši 128 milionů EUR (2023: v kladné výši 459 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 bude blok EMO4 v plném provozu, a souvisejících kapitálových výdajů na dokončení tohoto projektu. Použitá diskontní sazba zohledňuje všechna rizika spojená se společností a je odhadována ve výši 7,55 %. V důsledku toho Skupina zaúčtovala ztrátu ve finančním nákladu z přecenění opce (viz bod 13). Ocenění opce a její prezentace jako krátkodobého finančního aktiva je založeno na předpokladu vedení, že dokončení transakce proběhne během následujících dvanácti měsíců.

Změna diskontní sazby o +1 % by snížila hodnotu opce o minus 267 milionů EUR a snížení diskontní sazby o –1 % by mělo dopad na hodnotu opce ve výši plus 324 milionů EUR.

Skupina vypočítala zjednodušenou citlivost hodnoty opce na ceny elektřiny. Hodnota opce by klesla o 72 milionů EUR, pokud by ceny elektřiny klesly o 1 EUR/MWh za každý rok použitý při výpočtu hodnoty, a zvýšila by se o 72 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 2024	Podíl na zisku (ztrátě) 2024
		%	
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát		
SPH Group	(1)	(2)	323
HHE Group Ventures Group	Maďarsko	50,00	19
SŽ EP d.o.o.	(1)	(2)	6
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	4
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	1
Celkem			353
		31. prosinci 2023	2023
		%	
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát		
Skupina LEAG	(1)	50,00	(3)759
Skupina SPH	(1)	(2)	225
SŽ EP d.o.o.	(1)	(2)	7
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	4
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	1
Celkem			996

(1) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.

(2) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v příloze 2 – Subjekty ve Skupině.

(3) Zahrnuje podíl na zisku jednotky účtované ekvivalenční metodou LEAG od 1. ledna do 30. června 2023, kdy byla společnost LEAG překlasifikována do aktiv držených k prodeji.

Níže uvedená tabulka poskytuje údaje z výkazu o úplném výsledku společného podniku LEAG, vykázané ve 100% výši pro období od 1. ledna do 30. června 2023, kdy byl podnik LEAG překlasifikován do aktiv držených k prodeji.

v milionech EUR

	2024	2023
Údaje z výkazu o úplném výsledku⁽¹⁾		
Výnosy	-	5 844
<i>z toho: úrokové výnosy</i>	-	58
Odpisy	-	-123
Úrokové náklady	-	-68
Náklady na daň z příjmů	-	-516
Zisk/-ztráta za účetní období	-	1 518
Ostatní úplný výsledek	-	-33
Úplný výsledek celkem za účetní období	-	1 485

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace společného podniku SŽ EP d.o.o., vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2024 a 2023 a za rok končící 31. prosince 2024 a 2023.

v milionech EUR

	2024	2023
Údaje z výkazu o finanční pozici		
Aktiva celkem	334	323
Dlouhodobá aktiva	180	212
Krátkodobá aktiva	154	111
<i>z toho: peněžní prostředky a jejich ekvivalenty</i>	<i>52</i>	<i>53</i>
<i>další krátkodobá aktiva</i>	<i>102</i>	<i>58</i>
Závazky celkem	133	125
Dlouhodobé závazky	77	81
<i>z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)</i>	<i>73</i>	<i>78</i>
<i>ostatní dlouhodobé závazky</i>	<i>4</i>	<i>3</i>
Krátkodobé závazky	56	44
<i>z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)</i>	<i>18</i>	<i>14</i>
<i>ostatní krátkodobé závazky</i>	<i>38</i>	<i>30</i>
Vlastní kapitál	201	198
Údaje z výkazu o úplném výsledku		
Výnosy	227	212
<i>z toho: úrokové výnosy</i>	<i>4</i>	<i>2</i>
Odpisy	-31	-27
Úrokové náklady	-3	-2
Náklady na daň z příjmů	-2	-1
Zisk/- ztráta za účetní období	12	15
Ostatní úplný výsledek	-	2
Úplný výsledek celkem za účetní období	12	17

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace společného podniku skupiny West Burton vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2024. Údaje z výkazu zisku a ztráty nejsou uvedeny, neboť k nabytí společného podniku došlo na konci roku 2024.

v milionech EUR

2024

Údaje z výkazu o finanční pozici

Aktiva celkem	506
Dlouhodobá aktiva	416
Krátkodobá aktiva	90
z toho: peněžní prostředky a jejich ekvivalenty	10
další krátkodobá aktiva	80
Závazky celkem	771
Dlouhodobé závazky	619
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	568
ostatní dlouhodobé závazky	51
Krátkodobé závazky	152
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	-
ostatní krátkodobé závazky	152
Vlastní kapitál	-265

Následující tabulka uvádí souhrnné finanční informace společného podniku skupiny HHE Group Ventures vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2024 za rok končící 31. prosince 2024.

v milionech EUR

2024

Údaje z výkazu o finanční pozici

Aktiva celkem	145
Dlouhodobá aktiva	87
Krátkodobá aktiva	58
z toho: peněžní prostředky a jejich ekvivalenty	9
další krátkodobá aktiva	49
Závazky celkem	94
Dlouhodobé závazky	40
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	37
ostatní dlouhodobé závazky	3
Krátkodobé závazky	54
z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)	10
ostatní krátkodobé závazky	44
Vlastní kapitál	51

Údaje z výkazu o úplném výsledku

Výnosy	125
Odpisy	(7)
Úrokové náklady	(2)
Náklady na daň z příjmů	(25)
Zisk/- ztráta za účetní období	35
Ostatní úplný výsledek	9
Úplný výsledek celkem za účetní období	44

Souhrnné finanční informace za jednotlivé přidružené společnosti, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2024 a za rok končící 31. prosince 2024.

v milionech EUR

Přidružené společnosti	Výnosy	Zisk/- ztráta	Ostatní úplný výsledek	Celkový úplný výsledek	Aktiva	Závazky	Vlastní kapitál
Skupina SPH	3 736	978	-386	592	10 757	8 092	2 665
Energotel, a.s.	15	-1	-	-1	12	8	4
Greeninvest Energy, a.s.	4	2	-	2	18	1	17
Ergosud S.p.A.	93	8	-	8	242	95	147
EP Lower Saxony GmbH ⁽¹⁾	-	-	-	-	29	-	29
Celkem	3 848	987	-386	601	11 058	8 196	2 862

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

Přidružené společnosti	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Skupina SPH	9 378	1 379	5 099	2 993
Energotel, a.s.	3	9	-	8
Greeninvest Energy, a.s.	15	3	-	1
Ergosud S.p.A.	146	96	21	74
EP Lower Saxony GmbH ⁽¹⁾	24	5	-	-
Celkem	9 566	1 492	5 120	3 076

(1) Údaje ze samostatné účetní závěrky podle německých účetních standardů.

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	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	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.

18. Odložené daňové pohledávky a závazky

Byly vykázány následující odložené daňové pohledávky/-závazky:

v milionech EUR

Přechodný rozdíl

v souvislosti s těmito

položkami:

	31. prosince 2024			31. prosince 2023		
	Aktiva	Závazky	Rozdíl	Aktiva	Závazky	Rozdíl
Dlouhodobý hmotný majetek	172	-2 289	-2 117	167	-2 148	-1 981
Nehmotný majetek	2	-26	-24	1	-31	-30
Zásoby	17	-	17	17	-	17
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	9	-1	8	8	-1	7
Rezervy	119	-6	113	133	-5	128
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	28	-53	-25	42	-52	-10
Půjčky a úvěry	1	-12	-11	-	-11	-11
Daňové ztráty	45	-	45	33	-	33
Deriváty	193	-156	37	407	-359	48
Aktiva z práva k užívání	21	-19	2	18	-16	2
Ostatní položky	60	-69	-9	43	-6	37
Mezisoučet	667	-2 631	-1 964	869	-2 629	-1 760
Kompenzace daně	-468	468	-	-603	603	-
Celkem	199	-2 163	-1 964	266	-2 026	-1 760

Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2024	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném výsledku	Získáno při podnikové kombinaci	Převod	Převod do aktiv držených k prodeji	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2024
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 981	-55	-107	-	-	30	-4	-2 117
Nehmotný majetek	-30	5	-	-	-	1	-	-24
Zásoby	17	-	-	-	-	-	-	17
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	7	-1	-	-	-	2	-	8
Rezervy	128	-6	3	-	-	-13	1	113
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	-10	-8	-5	-	-	-1	-1	-25
Půjčky a úvěry	-11	-	-	-	-	-	-	-11
Daňové ztráty	33	5	-	-	-	-2	9	45
Deriváty	48	-20	12	-	-1	1	-3	37
Aktiva z práva k užívání	2	-	-	-	-	-	-	2
Ostatní	37	-39	-1	-	1	-8	1	-9
Celkem	-1 760	-119	-98	-	-	10	3	-1 964

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⁾	Převod	Převod do aktiv držených k prodeji	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2023
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 849	10	-108	-	-32	-	-2	-1 981
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	67	-	-	1	-1 760

(1) Akvizice společnosti Rijnmond, skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom a Enecogen

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:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Daňové ztráty minulých let	1 028	1 400
Hmotný majetek	-	64
Celkem	1 028	1 464

Odložená daňová pohledávka, která nebyla vykázána u daňových ztrát, připadá následujícím subjektům:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
EP France S.A.S. a její dceřiné společnosti	806	1 001
Humbly Grove Energy Limited	93	89
EP Resources AG	63	186
Slovak Gas Holding B.V.	25	11
SPP Infrastructure, a. s.	20	93
Czech Gas Holding Investment B.V.	13	13
EP Resources DE GmbH	6	-
EP Intermodal a.s.	1	-
EP Ukraine B.V.	1	-
EP Energy, a.s.	-	7
Celkem	1 028	1 400

Odložená daň v souvislosti s dlouhodobým hmotným majetkem, která k 31. prosinci 2023 nebyla zaúčtována, plně připadá společnosti EP NI Energy Limited. Tato odložená daň byla zaúčtována v roce 2024.

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 2024 bylo dosaženo dostatečně vysokého zdanitelného zisku, pak by příslušný daňový výnos (úspora) činil až 250 milionů EUR (2023: 335 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:

	2025	2026	2027	2028	Po roce 2029	Celkem
Daňové ztráty	4	8	7	7	1 002	1 028

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.

19. Zásoby

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Vytěžené nerosty a nerostné produkty	212	236
Fosilní paliva	171	288
Náhradní díly	89	89
Zásoby k obchodování držené v reálné hodnotě	62	229
Suroviny a dodávky	32	89
Hotové výrobky a zboží	7	40
Nedokončená výroba	3	4
Skrývka	-	32
Celkem	576	1 007

V roce 2024 byly zásoby ve výši 2 635 milionů EUR (2023: 2 995 milionů EUR) vykázány jako náklad daného roku a zaúčtovány jako součást Nákupů a spotřeby. Tyto hodnoty nezahrnují náklady vykázané společností EP Commodities, a.s., a EP Commodities AG, 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 2024 byly zásoby v účetní hodnotě 19 milionů EUR (2023: 20 milionů EUR) zatíženy zástavním právem.

20. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva*v milionech EUR***31. prosince 2024****31. prosince 2023
(přepracováno)***

Pohledávky z obchodních vztahů	1 565	1 813
Marže burzovních derivátů	304	655
Pohledávky z daně z přidané hodnoty	225	236
Nevyfakturované výnosy	223	119
Ostatní zálohové platby	192	238
Příjmy příštích období ⁽¹⁾	136	183
Dotace vztahující se k obnovitelným zdrojům energie	58	22
Aktiva z plánů definovaných požitků nad rámec závazků	49	50
Dohadné účty aktivní	42	53
Pohledávky z emisních povolenek poskytnutých bezplatně	40	5
Zálohy na aukce kapacitního trhu	20	40
Ostatní daňové pohledávky, netto	15	21
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	67	106
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-51	-60
Celkem	2 885	3 481
<i>Dlouhodobé</i>	152	117
<i>Krátkodobé</i>	2 733	3 364
Celkem	2 885	3 481

* Přepracované srovnávací údaje pro rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 4.

(1) Více informací o příjmech příštích období je uvedeno v bodě 30 – Finanční záruky a podmíněné závazky.

V roce 2024 byly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku odepsány pohledávky ve výši 4 miliony EUR (2023: 8 milionů EUR).

K 31. prosinci 2024 byly pohledávky z obchodních vztahů v účetní hodnotě 272 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2023: 382 milionů EUR).

K 31. prosinci 2024 byly ve lhůtě splatnosti pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve výši 2 837 milionů EUR (2023: 3 425 milionů EUR); zbývající částka ve výši 48 milionů EUR je po lhůtě splatnosti (2023: 56 milionů EUR). O podrobnější analýze věkové struktury pohledávek pojednává bod 32(a)(ii) – Řízení rizik – úvěrové riziko: ztráty ze snížení hodnoty.

K 31. prosinci 2024 a 2023 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 32 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

21. Peníze a peněžní ekvivalenty

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Běžné účty u bank	2 082	2 221
Termínované vklady	1 186	1 125
Směnky	50	155
Dluhopisy	-	1
Celkem	3 318	3 502

Termínované vklady, směnky vystavené bankami a dluhopisy s původní lhůtou splatnosti do tří měsíců se klasifikují jako peněžní ekvivalenty.

K 31. prosinci 2024 byly peněžní ekvivalenty ve výši 76 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2023: 45 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.

Pro účely výkazu o peněžních tocích zahrnují peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty k 31. prosinci 2024 peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ve výši 133 milionů EUR připadající na subjekty vykázané v položce aktiva držená k prodeji.

22. Aktiva a závazky držené k prodeji a ukončované činnosti

Následující položky jsou vykázány v rámci řádku Aktiva/vyřazované skupiny držené k prodeji:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Dlouhodobý hmotný majetek	529	-
Nehmotný majetek a goodwill	17	-
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	20	-
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	93	-
Obchodní pohledávky a jiná aktiva	129	-
Zálohy a jiné časově rozlišené platby	7	-
Pohledávky z daně z příjmů	41	-
Vázané zdroje	20	-
Odložené daňové pohledávky	7	-
Stav zásob, vytěžených nerostů a nerostných produktů	210	-
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	133	-
Celkem	1 206	-

Následující položky jsou vykázány v rámci řádku Závazky z vyřazovaných skupin držených k prodeji:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Půjčky a úvěry	149	-
Rezervy	1 057	-
Výnosy příštích období	4	-
Odložené daňové závazky	19	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	214	-
Smluvní závazky	25	-
Splatná daň z příjmů	11	-
Celkem	1 479	-

K 31. prosinci 2024 představují zůstatky aktiv držených k prodeji a závazků z vyřazovaných skupin držených k prodeji společnost MIBRAG Energy Group GmbH a její dceřiné a přidružené společnosti (společně dále jen „skupina MIBRAG Energy“) a společnosti EP Resources AG, EP Resources CZ a.s., EP Resources PL S.A. a EP Resources DE GmbH („skupina EPR“).

Společnosti zařazené do skupiny MIBRAG Energy byly k 31. prosinci 2024 překlasifikovány do aktiv a závazků držených k prodeji. V rámci strategie energetické transformace Skupiny hodlá Skupina do konce roku 2025 převést účast ve skupině MIBRAG Energy na společnost EP Energy Transition. Prodej skupiny MIBRAG Energy je tedy považován za vysoce pravděpodobný, a protože vybrané subjekty ve skupině MIBRAG Energy představují veškeré německé těžební provozy Skupiny, jsou tyto subjekty k 31. prosinci 2024 vykázány jako ukončované činnosti, včetně přepracování srovnatelných údajů. Přepracovaná srovnávací verze konsolidovaného výkazu o úplném výsledku z ukončovaných činností za rok končící 31. prosince 2023 je uvedena v příloze 3.

EP Energy Transition se zaměří na rozvoj projektů obnovitelných zdrojů energie, nahrazení stávajících kapacit pro výrobu energie kritických pro síť vodíkovými elektrárnami, výstavbu bateriových projektů, které přispějí ke stabilitě sítě, a aktivní spolupráci s odbory, regiony a vládami s cílem uskutečnit energetickou transformaci s minimálním nebo žádným sociálně negativním dopadem.

Společnosti zahrnuté do skupiny EP Resources byly k 31. prosinci 2024 překlasifikovány do aktiv a závazků držených k prodeji z důvodu záměru Skupiny prodat kontrolní podíl v těchto provozech na začátku roku 2025. K 31. prosinci 2024 byl prodej vysoce pravděpodobný, protože Skupina uzavřela v roce 2024 smlouvu o prodeji a dokončení transakce podléhalo pouze schválení regulačních orgánů, které byly získány v lednu 2025.

Zisk nebo ztráta z ukončovaných činností, které byly zahrnuty do zisku za účetní období, byl následující:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Výnosy	288	343
Náklady	-499	-387
Provozní výsledek hospodaření	-211	-44
Finanční výnosy, netto	179	201
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení	3	3
Náklady na daň z příjmů z běžných činností ukončovaných činností	7	-40
Zisk/-ztráta za účetní období	-22	120
Úplný ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně	-	-2
Úplný výsledek celkem za účetní období	-22	118

Zisk za účetní období z ukončovaných činností náleží vlastníkům Společnosti v plné výši.

23. Vlastní kapitál

Základní kapitál, emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 31. prosinci 2024 tvořen 4 000 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč za akcii (2023: 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 2024 Společnost přiznala svým akcionářům dividendy ve výši 1 572 milionů EUR (2023: 3 384 milionů EUR). Dividenda na akcii byla v roce 2024 ve výši 393 EUR (2023: 846 EUR).

31. prosince 2024	Počet akcií 1 000 Kč	Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
EP 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 2023	Počet akcií 1 000 Kč	Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
EP 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 2024 1 000 Kč
Vydané akcie na začátku období	4 000 000
Vydané akcie na konci období	4 000 000

	Počet akcií 2023 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:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Fond z přecenění	941	1 024
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	224	23
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	80	59
Fond ze zajištění	77	356
Nedělitelné fondy	54	17
Ostatní kapitálové fondy	-56	-56
Fond z přepočtu cizích měn	-138	-174
Celkem	1 182	1 249

Nedělitelné fondy

K 31. prosinci 2024 byl vykázán zákonný rezervní fond ve výši 54 milionů EUR (2023: 17 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 peněžitelné 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 vyazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 28 – Finanční nástroje a bod 32 – 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 a změny reálných hodnot finančních nástrojů vykázaných reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku.

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).

24. Nekomolní podíl31. prosince 2024
v milionech EUR

	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi (včetně SSD)	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi ⁽⁴⁾	SPP eustream a.s. distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi		Plzeňská teplárenská, a.s.	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Ostatní dceřiné společnosti ⁽⁵⁾	Celkem
Nekomolní 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 nekomolního podílu k 31. prosinci 2024	502	259	-353	2 041	1 578	206	45	-175	4 103
Zisk/-ztráta připadající nekomolním podílům	72	71	-7	69	111	21	4	52	393
Schválené dividendy ⁽²⁾	-33	-4	⁽⁷⁾ -174	-	-	-5	-3	-79	-298
Výkaz o finanční pozici ⁽³⁾									
Aktiva celkem	1 156	798	5 595	4 696	4 529	359	297		
z toho: dlouhodobá	869	555	⁽⁸⁾ 4 942	3 995	3 761	241	115		
krátkodobá	287	243	653	701	768	118	182		
Závazky celkem	398	304	1 035	1 612	2 145	88	117		
z toho: dlouhodobé	207	253	-	1 532	1 462	29	6		
krátkodobé	191	51	1 035	80	683	59	111		
Čistá aktiva	758	494	4 560	3 084	2 384	271	180		
Výkaz o úplném výsledku ⁽³⁾									
Celkové výnosy	1 120	321	370	550	504	193	382		
z toho: přijaté dividendy	-	⁽⁹⁾ 23	⁽¹⁰⁾ 353	-	-	0	-		
Zisk po zdanění	109	158	342	105	167	27	16		
Ostatní úplný výsledek za účetní období celkem, po odečtení daně	-1	-	-	-61	-73	-	-		
Úplný výsledek celkem za účetní období ⁽³⁾	108	158	342	44	94	27	16		
Čistý peněžní příjem (výdaj) ⁽³⁾	-20	50	72	-60	376	-70	14		

- (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 342 milionů EUR v prosinci 2024, z nichž 174 milionů EUR připadajících na nekontrolní podíly je zaúčtováno jako splatná dividendy v závazcích z obchodního styku k 31. prosinci 2024.*
- (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 2023 <i>v milionech EUR</i>	Stredoslovenská 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	SPP 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		
<i>z toho: dlouhodobá</i>	830	555	⁽⁸⁾ 5 420	4 123	3 906	253	113		
<i>krátkodobá</i>	315	274	106	687	429	102	126		
Závazky celkem	431	304	966	1 555	2 045	100	63		
<i>z toho: dlouhodobé</i>	182	226	499	1 458	1 894	29	6		
<i>krátkodobé</i>	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		
<i>z toho: přijaté dividendy</i>	-	⁽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 dividendy 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.*

25. Půjčky a úvěry

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 767	4 680
Půjčky splatné úvěrovým institucím	2 262	2 226
Revolvingové úvěry	399	1 052
Závazky z leasingu	223	213
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	62	56
Faktoringové úvěry	1	103
Celkem	7 714	8 330
<i>Dlouhodobé</i>	6 211	7 460
<i>Krátkodobé</i>	1 503	870
Celkem	7 714	8 330

Vážený průměr úrokových sazeb u půjček a úvěrů (kromě dluhopisů) v roce 2024 činil 6,07 % (2023: 5,27 %).

Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2024 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 2026	600	4	-1	30. 07. 2019	30. 07. 2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-1	09. 10. 2019	09. 10. 2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure 2021	500	8	-2	02. 03. 2021	02. 03. 2031	1,816	1,888
Dluhopis společnosti eustream	500	4	-2	25. 06. 2020	25. 06. 2027	1,625	1,759
Dluhopisy společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-	12. 02. 2015	12. 02. 2025	2,625	2,685
Dluhopisy společnosti SPP – distribúcia	500	4	-4	09. 06. 2021	09. 06. 2031	1,000	1,079
Dluhopisy EPH Financing CZ 2025	298	4	-	17. 03. 2020	17. 03. 2025	4,500	4,870
Dluhopisy EPH Financing CZ 2027	95	3	-1	19. 08. 2022	19. 08. 2027	8,000	8,200
Dluhopisy EPH Financing International 2028	600	5	2	13. 11. 2023	13. 11. 2028	6,651	⁽¹⁾ 6,773/5,599
Dluhopisy EPH Financing International 2029	500	3	-3	31. 05. 2024	30. 11. 2029	5,875	6,289
Neveřejné nabídky EPH	138	2	-3	14. 08. 2020-23. 02. 2024	19. 07. 2025-25. 01. 2027	⁽²⁾ -	⁽²⁾ -
Celkem	4 731	51	-15	-	-	-	-

(1) Pro počáteční tranši ve výši 500 milionů EUR a dodatečnou tranši ve výši 100 milionů EUR platí odlišné efektivní úrokové sazby.

(2) Úrokové sazby jednotlivých emisí se liší a jsou buď pevné, nebo kombinací referenční úrokové sazby (PRIBOR nebo EURIBOR) a marže stanovené pro příslušné úrokové období.

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2023 jsou uvedeny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	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 14. 8. 2020-	13. 11. 2028 22. 1. 2025-	6,651	6,773
Neveřejné nabídky EPH	98	1	-	19. 7. 2023	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.

Všechny výše uvedené dluhopisy společností 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.

Všechny výše popsání Dluhopisy EP Infrastructure, tj. Dluhopisy 2026, Dluhopisy 2028 a Dluhopisy 2031 (dále jen „Dluhopisy EPIF“), obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých druhů podílů na zisku akcionářům EPIF. Skupina EPIF je povinna sledovat poměr celkové výše čistého finančního dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou míru zadlužení) před některými typy výplaty.

Dluhopisy EP Infrastructure 2024

Dne 26. dubna 2024 EPIF splatil všechny své nesplacené dluhopisy v hodnotě 750 milionů EUR s úrokovou sazbou 1,659 %. Dluhopisy splatné v roce 2024, vydané 26. dubna 2018. Dlužná částka, která byla splacena, činila 547 milionů EUR.

Dluhopisy společnosti EPH Financing International (Dluhopisy 2029)

Dne 31. května 2024 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 2029“). Dluhopisy společnosti EPH Financing International 2029 byly vydány jako „zelené dluhopisy“ s čistým výnosem určeným konkrétně k financování nebo refinancování, a to zcela nebo zčásti, portfolia způsobilých zelených projektů v souladu s využitím výnosů, hodnocením projektů a procesem výběru popsaným v dokumentu „Green Finance Framework“, který je k dispozici na <https://www.ephholding.cz/> v sekci „Udržitelnost“ a byl vypracován v souladu s principy zelených dluhopisů zveřejněnými asociací ICMA. Dluhopisy společnosti EPH Financial International 2029 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 2029 splaceny ve výši jejich jistiny dne 30. listopadu 2029.

Dluhopisy společnosti EPH Financial International 2029 jsou úročeny pevnou úrokovou sazbou ve výši 5,875 % p.a. a uvedeny bez nákladů na vydání dluhu. Tyto náklady jsou přiděleny do výkazu zisku a ztráty platnou úrokovou sazbou ve výši 6,289 %.

Dluhopisy společnosti EPH Financing International 2028 – dodatečná emise

Dne 29. července 2024 společnost EPH Financing International, a.s. úspěšně prodala dalších 100 milionů EUR svých dluhopisů na rok 2028 s úrokovou sazbou 6,651 %, tj. zvýšila objem první emise dluhopisů v rámci svého programu. Dluhopisy byly soukromě umístěny za 103,989 % jejich nominální hodnoty. Použitelná efektivní úroková sazba spojená s dodatečnou emisí činí 5,599 %. Čistý výnos byl převeden na EPH.

Ostatní půjčky a úvěry

Podmínky a rozvrh splatnosti

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2024 uplatňovaly následující podmínky:

<i>v milionech EUR</i>	Měna	Nominální úroková sazba	Splatné v roce (nejzazší termín)	Stav k 31. prosinci 2024	Splatné do 1 roku	Splatné od 1 do 5 let	Splatné v následu- jících letech
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	1 788	106	1 682	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2028	438	30	408	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2030	21	4	15	2
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2028	15	3	12	-
Nezajištěná půjčka	EUR	variabilní*	2027	47	43	4	-
Zajištěná půjčka	EUR	fixní	2039	13	1	3	9
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2025	2	2	-	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní	2026	399	349	50	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2025	1	1	-	-
Závazky z leasingu	n/a	n/a	n/a	223	50	132	41
Úročené závazky celkem				2 947	589	2 306	52

* Variabilní úroková sazba je odvozena jako EURIBOR plus přírážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2023 uplatňovaly následující podmínky:

<i>v milionech EUR</i>	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 následu- jících 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 přírážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.

Úvěrové smlouvy vydané podle německého práva (tzv. „Schuldschein“) společnosti EPIF

Dne 5. března 2024 získala společnost EPIF 285 milionů EUR prostřednictvím úvěrových smluv Schuldschein podle německého práva vydaných v souladu se zelenými zásadami EPIF (tzv. „zelené Schuldschein“). Tyto smlouvy s pohyblivou úrokovou sazbou mají dobu trvání tři a pět let a odpovídající marže 2,50 % p.a. a 2,90 % p.a..

Dluhy společnosti EPIF podle úvěrových smluv Schuldschein 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. Úvěrové smlouvy Schuldschein obsahují určitá omezující ustanovení a také ustanovení o změně kontroly, jehož spuštění může vést k povinnému předčasnému splacení.

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 2024 v celkové výši 3 045 milionů EUR.

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 vyrazení 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.

Smlouva o úvěrovém rámci společnosti EPIF

Dne 8. listopadu 2024 podepsala společnost EPIF novou smlouvu o revolvingovém úvěrovém rámci ve výši 400 milionů EUR, která nahradila předchozí revolvingový úvěr poskytnutý v rámci smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích od ledna 2020. Nové financování poskytne EPIF nezajištěný revolvingový úvěrový rámec do 8. listopadu 2027.

Dluhy společnosti EPIF podle úvěrového rámce společnosti EPIF jsou obecnými, přednostními nezajištěnými dluhy společnosti EPIF a mají stejné právo na splacení jako stávající a budoucí dluhy společnosti EPIF, které nejsou podřízeny právu na splacení.

Úvěrový rámec společnosti EPIF dále obsahuje obvyklé případy prodlení, mezi něž patří mimo jiné neplacení, jiné závazky, zkrsek, křížové prodlení, platební neschopnost, insolvenční řízení, preventivní restrukturalizace, proces s věřiteli, protiprávnost a neplatnost, ukončení činnosti, odmítnutí a odstoupení od smluv a podstatná nepříznivá změna. Pokud nastane některý z těchto případů prodlení, může být smlouva o úvěrovém rámci společnosti EPIF zrušena a prohlášena za okamžitě splatnou nebo splatnou na požádání.

Smlouvy o financování SPPD a Eustream

Smlouvy o financování SPPD a Eustream obsahují finanční závazek, který zajišťuje, že na konci každého měřeného období (což je období 12 měsíců končící 31. ledna a 31. července každého roku) nebude poměr čistého dluhu SPPD nebo skupiny Eustream k EBITDA skupiny (tj. čistá míra zadlužení) vyšší než 2,65 ku 1.

Obě smlouvy o financování dále obsahují obvyklé případy prodlení, mezi něž patří mimo jiné neplacení, zkreslení, křížové porušení závazků společnosti nebo jejích dceřiných společností, platební neschopnost, insolvenční řízení, soudní a správní řízení, jiné závazky, řízení s věřiteli, podstatná nepříznivá změna a protiprávní jednání. Pokud nastane některý z těchto případů neplnění, mohou být smlouvy o financování prohlášeny za okamžitě splatné na požádání.

Projektové finanční nástroje společností EP Centrale Ostiglia a EP Centrale Tavazzano Montanaso

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.

Společnost EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. je smluvní stranou projektového finančního nástroje ve výši 230 milionů EUR, který pokryje náklady vzniklé v souvislosti s výstavbou nové paroplynové elektrárny (CCGT) o výkonu 803 MW v Itálii.

Oba úvěry podléhají finančním podmínkám, které jsou každoročně testovány. Tyto kovenanty měří historický a prognózovaný ukazatel ročního krytí dluhové služby (poměr dostupných peněžních toků na splácení dluhového závazku a samotného dluhového závazku) a poměr dluhu k vlastnímu kapitálu. Úvěry se stávají splatnými na požádání v případě, že k datu testování nejsou splněny finanční kovenanty, pokud ovšem mateřská společnost neposkytne kapitálový příspěvek, jímž by toto nesplnění bylo napraveno. Obě společnosti kovenanty v roce 2024 splnily.

Informace o reálné hodnotě

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu úročených nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024		31. prosince 2023	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	4 767	4 572	4 680	4 167
Půjčky splatné úvěrovým institucím	2 262	2 274	2 226	2 195
Revolvingové úvěry	399	401	1 052	1 060
Závazky z leasingu	223	218	213	209
Půjčky splatné jiným subjektům než	62	62	56	57
Faktoringové úvěry	1	1	103	103
Celkem	7 714	7 528	8 330	7 791

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:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Finanční činnosti	360	1 932
Celkem	360	1 932

Za rok 2024 nepeněžní finanční činnosti obsahují částečný zápočet závazků z dividend schválených společností EPH svým akcionářům ve výši 440 milionů EUR a částečné započtení pohledávek EPH z příspěvků do jiných kapitálových fondů poskytnutých akcionářem ve výši 80 milionů EUR.

Za rok 2023 nepeněžní finanční činnosti obsahují částečný zápočet závazků z dividend schválených společností EPH svým akcionářům ve výši 1 932 milionů EUR.

Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti

	Závazky						Vlastní kapitál				Celkem
	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	
Stav k 1. lednu 2024	2 226	56	1 052	103	4 680	213	161	1 249	3 629	4 171	17 540
Změny z finančních peněžních toků											
Příjmy z půjček a úvěrů ⁽¹⁾	1 015	20	610	-	641	-	-	-	-	-	2 286
Uhrazené úvěry	-881	-5	-1 271	-103	-547	-	-	-	-	-	-2 807
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-12	-	-	-	-4	-	-	-	-	-	-16
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-84	-	-	-	-	-84
Výnosy z emise ostatních kapitálových fondů	-	-	-	-	-	-	-	121	-	-	121
Započtení dividend s pohledávkou	-	-	-	-	-	-	-	80	-440	-	-360
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-1 364	-256	-1 620
Změna z finančních peněžních toků celkem	122	15	-661	-103	90	-84	-	201	-1 804	-256	-2 480
Převody do aktiv držených k prodeji	-109	-11	-	-	-	-29	-	-	-	-	-149
Dopad změn směnných kurzů celkem	15	-	-	-	-7	-	-	36	-	-11	33
Ostatní změny											
Související se závazky											
Nákladové úroky	154	2	44	6	154	7	-	-	-	-	367
Zaplacené úroky	-146	-	-36	-5	-150	-7	-	-	-	-	-344
Zvýšení závazku z leasingu	-	-	-	-	-	123	-	-	-	-	123
Závazek z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	232	-42	190
Ostatní změny související se závazky celkem	8	2	8	1	4	123	-	-	232	-42	336
Související s vlastním kapitálem											
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-304	636	241	573
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-	-	-	-	-	-304	636	241	573
Stav k 31. prosinci 2024	2 262	62	399	1	4 767	223	161	1 182	2 693	4 103	15 853

(1) Příjmy z půjček a úvěrů ve výši 10 milionů EUR byly přijaty ukončovánými činnostmi a jsou vykázány na řádku Peněžní toky generované z (použité v) provozní činnosti z ukončováných činností v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích.

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 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-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

(1) Uhrazené závazky z leasingu ve výši 1 milionu EUR byly poskytnuty ukončovánými činnostmi a jsou vykázány na řádku Peněžní toky generované z (použité v) finanční činnosti z ukončováných činností v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích.

26. Rezervy

<i>v milionech EUR</i>	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na obnovu a vyřazení	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	211	1 356	41	19	1 284	97	3 008
Rezervy vytvořené během období ⁽¹⁾	-	1 250	4	3	244	18	1 519
Rezervy použité během období	-12	-1 320	-	-3	-38	13	-1 360
Rezervy rozpuštěné během období ⁽²⁾	-3	-5	-14	-2	-89	-36	-149
Pojistně-matematické zisky/ztráty	-17	-	-	-	-	-	-17
Změna stavu rezervy vykázaná proti dlouhodobému hmotnému majetku	-	-	-	-	27	-	27
Převod do závazků držených k prodeji	-12	-320	-	-3	-715	-7	-1 057
Rozpuštění diskontu ⁽³⁾	6	-	1	-	10	-	17
Rozpuštění diskontu souvisejícího s ukončováním činnostmi	1	-	-	-	12	-	13
Dopady změn směnných kurzů	-	5	-1	-	3	-	7
Stav k 31. prosinci 2024	174	966	31	14	738	85	2 008
<i>Dlouhodobé</i>	<i>148</i>	<i>-</i>	<i>16</i>	<i>8</i>	<i>669</i>	<i>22</i>	<i>863</i>
<i>Krátkodobé</i>	<i>26</i>	<i>966</i>	<i>15</i>	<i>6</i>	<i>69</i>	<i>63</i>	<i>1 145</i>

(1) Rezervy vytvořené v souvislosti se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 250 milionů EUR, z čehož 225 milionů EUR se týká rezervy na obnovu a vyřazení z provozu a 22 milionů EUR představuje rezervy na emisní povolenky.

(2) Úvolněné rezervy související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 63 milionů EUR, z čehož 62 milionů EUR se týká rezervy na obnovu a vyřazení z provozu.

(3) Rozpuštění diskontu je zahrnuto v úrokových nákladech.

<i>v milionech EUR</i>	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na obnovu a vyřazení	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2023	167	1 614	34	24	1 179	95	3 113
Rezervy vytvořené během období ⁽¹⁾	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 ⁽²⁾	-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 ⁽³⁾	-	22	44	-	49	2	117
Převod	-	-	-	-	6	-6	-
Rozpuštění diskontu ⁽⁴⁾	7	-	-	-	22	-	29
Rozpuštění diskontu souvisejícího s ukončováním činnostmi	-	-	1	-	2	-	3
Dopady změn směnných kurzů	-	-	1	-	2	-	3
Stav k 31. prosinci 2023	211	1 356	41	19	1 284	97	3 008
<i>Dlouhodobé</i>	<i>182</i>	<i>-</i>	<i>41</i>	<i>9</i>	<i>1 173</i>	<i>25</i>	<i>1 430</i>
<i>Krátkodobé</i>	<i>29</i>	<i>1 356</i>	<i>-</i>	<i>10</i>	<i>111</i>	<i>72</i>	<i>1 578</i>

(1) Rezervy vytvořené v souvislosti se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 85 milionů EUR, z čehož 63 milionů EUR se týká rezervy na obnovu a vyřazení z provozu a 17 milionů EUR rezervy na emisní povolenky.

(2) Uvolněné rezervy související se subjekty vykazovanými v rámci ukončovaných činností činily 4 milionů EUR, z čehož 2 milionů EUR se týká rezervy na obnovu a vyřazení z provozu.

(3) Akvizice Rijnmond, skupiny PZEM a Sloe, MaasStroom, Enecogen a SGL – Schienen Güter Logistik GmbH.

(4) Rozpuštění diskontu je zahrnuto v úrokových nákladech.

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 174 milionů EUR (2023: 211 milionů EUR) byla vykázána především společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., EP Power Minerals GmbH, NAFTA Germany GmbH, MINERALplus GmbH, Stredoslovenská distribučná, a.s., Kraftwerk Mehrum GmbH, Fiume Santo S.p.A., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., eustream, a.s., Stredoslovenská energetika Holding, a.s., EP Power Grit GmbH, EP Produzione S.p.A., EP Centrale Ostiglia S.P.A, EP Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A., EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A., Elektrárny Opatovice, a.s. a dalšími.

i. Gazel Energie Generation S.A.S.

Rezerva vykázaná společností Gazel Energie Generation S.A.S. činí 97 milionů EUR (2023: 119 milionů EUR), což plně představuje definované penzijní programy.

V níže uvedených tabulkách jsou uvedeny souhrnné informace o závazcích z definovaných požitků a o aktivech v rámci jednotlivých plánů.

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-25	-31
Aktiva/-závazky ze zaměstnaneckých požitků celkem	-25	-31
Plán B		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-2	-2
Aktiva/-závazky ze zaměstnaneckých požitků celkem	-2	-2
Plán C		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-69	-85
Aktiva/-závazky ze zaměstnaneckých požitků celkem	-69	-85
Plán D		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-1
Aktiva/-závazky ze zaměstnaneckých požitků celkem	-1	-1

V roce končícím 31. prosince 2024 byly požitky vyplacené v rámci plánů ve výši 3 miliony EUR (2023: 2 miliony EUR), náklady na běžné služby ve výši 2 miliony EUR (2023: výnos 1 milion EUR) a současné úrokové náklady ve výši méně než 1 milion EUR (2023: méně než 1 milion EUR) a pojistně-matematické zisky zaúčtované do ostatního úplného výsledku byly ve výši 26 milionů EUR (2023: ztráta ve výši 39 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 a EP Kilroot Limited) a k 31. prosinci 2023 také v Německu (Helmstedter Review GmbH) vykazují aktiva v definovaných plánech požitků nad rámec závazků ve výši 50 milionů EUR (2023: 5 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 CO₂. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

Rezerva na soudní řízení a spory

Rezerva ve výši 14 milionů EUR se týká především soudních sporů a žalob popsanych v bodě 34 – Soudní spory a žaloby. Jak se uvádí v bodě 34 – 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 2024 ani k 31. prosinci 2023 tudíž nebyla vykazována žádná rezerva.

Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu

Částky 738 milionů EUR (2023: 1 248 milionů EUR) vykazovaly především společnosti v segmentech Flexibilní výroba energie a Obnovitelná energie v Itálii (203 milionů EUR; 2023: 190 milionů EUR); ve Francii (151 milionů EUR; 2023: 172 milionů EUR) a segment skladování plynu (221 milionů EUR; 2023: 205 milionů EUR).

K 31. prosinci 2023 byla rezerva ve výši 602 milionů EUR evidována subjekty v segmentu Ostatní skupiny Power Generation v Německu. Tyto subjekty jsou k 31. prosinci 2024 vykazovány jako držené k prodeji, a rezerva je tedy zahrnuta v řádku Závazky z vyřazovaných skupin držených k prodeji.

i. Skladování (POZAGAS a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH a SPP Storage, s.r.o.)

V současné době mají společnosti NAFTA a.s. spolu s NAFTA Production s.r.o. a NAFTA Germany GmbH (prostřednictvím svých dceřiných společností) kromě 282 vrtů pro zásobníky plynu k dispozici 115 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 2025 a 2093.

Průměrná diskontní sazba použitá k výpočtu současné hodnoty rezervy byla 2,34 % (2023: 2,64 %) a průměrná míra eskalace byla 1,77 % (2023: 1,53 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 29 milionů EUR (2023: 25 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 43 milionů EUR (2023: 42 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 22 milionů EUR (2023: 24 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 54 milionů EUR (2023: 42 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

ii. 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 2024 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 regulačních pravidel pro elektrárnu Fiume Santo.

Průměrná diskontní sazba použitá k výpočtu současné hodnoty rezervy byla 2,23 % (2023: 3,39 %) a průměrná míra eskalace byla 0,80 % (2023: 0,86 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 12 milionů EUR (2023: 11 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 13 milionů EUR (2023: 12 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 12 milionů EUR (2023: 11 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 14 milionů EUR (2023: 12 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

iii. 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 2024 představují rezervy zaúčtované společnostmi ve Francii 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 2,97 % (2023: 3,01 %) a průměrná míra eskalace byla 1,77 % (2023: 2,00 %).

K rozvahovému dni by snížení míry eskalace o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 19 milionů EUR (2023: 11 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezervy o 22 milionů EUR (2023: 12 milionů EUR).

Zvýšení diskontní sazby o 1 % by snížilo současnou hodnotu rezerv o 18 milionů EUR (2023: 11 milionů EUR), zatímco snížení o 1 % by zvýšilo současnou hodnotu rezerv o 23 milionů EUR (2023: 12 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

iv. 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.

27. Výnosy příštích období

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Státní dotace	84	90
Ostatní výnosy příštích období	68	51
Celkem	152	141
<i>Dlouhodobé</i>	78	84
<i>Krátkodobé</i>	74	57
Celkem	152	141

Zůstatek státních dotací ve výši 84 milionů EUR (2023: 90 milionů EUR) se týká zejména společnosti eustream, a.s., a to ve výši 54 milionů EUR (2023: 56 milionů EUR), Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 11 milionů EUR (2023: 13 milionů EUR) a dalších. Zůstatek státních dotací vykázaný společností Eustream 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 68 milionů EUR (2023: 51 milionů EUR) se týká zejména společnosti EP NI Energy Limited, a to ve výši 30 milionů EUR (2023: 4 miliony EUR) a EP Ballylumford Limited, a to ve výši 16 milionů EUR (2023: 10 milionů EUR).

28. Finanční nástroje

Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Aktiva vykazovaná v naběhlé hodnotě		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	312	179
Směnky v naběhlé hodnotě	-	1
Snížení hodnoty půjček jiným než úvěrovým institucím	-12	-11
Celkem	300	169
Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	312	731
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků ⁽¹⁾</i>	302	726
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	10	2
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	3
Jiné účely než zajištění: z toho	2 653	4 109
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty ⁽²⁾</i>	1 598	1 629
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování ⁽³⁾</i>	1 038	2 442
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	16	22
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	1	1
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	15
Pohledávky v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho	75	138
<i>Podmíněná protihodnota v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty ⁽⁴⁾</i>	75	138
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	98	117
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	98	117
Celkem	3 138	5 095
Dlouhodobé	646	546
Krátkodobé	2 792	4 718
Celkem	3 438	5 264

- (1) Komoditní deriváty určené k zajištění peněžních toků se především vztahují k forwardům nebo jiným typům derivátových smluv na prodej/nákup elektřiny, plynu a emisních povolenek.
- (2) Více podrobností týkajících se kapitálové opce, včetně použití nepozorovatelných vstupních údajů a analýzy citlivosti je uvedeno v bodě 17.
- (3) 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.
- (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 2024 Skupina zaúčtovala pohledávku ve výši 75 milionů EUR (2023: 138 milionů EUR) jako odhadované budoucí uhrazení ceny ze strany prodejce, která by se nyní měla započítat s kupní cenou za dalších 33 %, které mají být pořízeny.

Finanční nástroje a ostatní finanční závazky

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Závazky vykazované v naběhlé hodnotě		
Ostatní finanční závazky	5	1
Celkem	5	1
Závazky vykazované v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	290	612
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	244	608
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	41	1
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	4	3
<i>Měnové swapy k zajištění peněžních toků</i>	1	-
Jiné účely než zajištění: z toho	826	1 717
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování ⁽¹⁾</i>	815	1 661
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	4	7
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	3	48
<i>Měnové opce k obchodování</i>	2	-
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	2	1
Celkem	1 116	2 329
<i>Dlouhodobé</i>	280	173
<i>Krátkodobé</i>	841	2 157
Celkem	1 121	2 330

(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 2024 činil 8,58 % (2023: 8,48 %).

Reálné hodnoty a příslušné nominální částky derivátů jsou zveřejněny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024 Nominální částka –	31. prosince 2024 Nominální částka – prodej	31. prosince 2024 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2024 Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	4 724	-4 662	312	-290
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	3 652	-3 589	302	-244
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	897	-891	10	-4
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	175	-181	-	-41
<i>Měnové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	-1	-	-1
Jiné účely než zajištění: z toho	15 869	-13 796	2 653	-826
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	1 598	-	1 598	-
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	12 537	-12 293	1 038	-815
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	977	-947	16	-4
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	157	-156	1	-2
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	400	-200	-	-3
<i>Měnové opce k obchodování</i>	200	-200	-	-2
Celkem	20 593	-18 458	2 965	-1 116

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2023 Nominální částka –	31. prosince 2023 Nominální částka – prodej	31. prosince 2023 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2023 Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	2 998	-2 772	731	-612
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	2 333	-2 112	726	-608
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	83	-81	3	-1
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	582	-579	2	-3
Jiné účely než zajištění: z toho	13 714	-11 316	4 109	-1 717
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	9 192	-8 419	2 442	-1 661
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	1 629	-	1 629	-
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	1 146	-1 146	15	-48
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	1 400	-1 404	22	-7
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	347	-347	1	-1
Celkem	16 712	-14 088	4 840	-2 329

Swapové deriváty se vykazují v souvislosti s úrokovými swapy, jak se podrobně popisuje v bodě 32 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Komoditní deriváty se vykazují v souvislosti s kontrakty na nákup a prodej elektřiny, plynu, emisních povolenek a dalších komodit – 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 32 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

v milionech EUR	31. prosince 2024			
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	Celkem
Finanční aktiva vykazovaná v reálné				
Zajištění: z toho	-	312	-	312
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	302	-	302
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	10	-	10
Jiné účely než zajištění: z toho	-	1 051	1 602	2 653
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	1 598	1 598
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	1 034	4	1 038
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	16	-	16
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	1	-	1
Pohledávky v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho				
	-	-	75	75
<i>Podmíněná protihodnota v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	75	75
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho				
	-	-	98	98
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	98	98
Celkem	-	1 363	1 775	3 138
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	290	-	290
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	244	-	244
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	41	-	41
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	4	-	4
<i>Měnové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	1	-	1
Jiné účely než zajištění: z toho	-	821	5	826
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	812	3	815
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	4	-	4
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	3	-	3
<i>Měnové opce k obchodování</i>	-	-	2	2
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	2	-	2
Celkem	-	1 111	5	1 116

v milionech EUR	Úroveň 1	31. prosince 2023 Úroveň 2	Úroveň 3	Celkem
Finanční aktiva vykazovaná v reálné				
Zajištění: z toho	-	731	-	731
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	726	-	726
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	3	-	3
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	2	-	2
Jiné účely než zajištění: z toho	-	2 455	1 654	4 109
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	2 417	25	2 442
<i>Kapitálová opce v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	1 629	1 629
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	15	-	15
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	22	-	22
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	1	-	1
Pohledávky v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty: z toho	-	-	138	138
<i>Podmíněná protihodnota v reálné hodnotě vykázaná do zisku nebo ztráty</i>	-	-	138	138
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	-	-	117	117
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	117	117
Celkem	-	3 186	1 909	5 095
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	612	-	612
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	608	-	608
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	3	-	3
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	1	-	1
Jiné účely než zajištění: z toho	-	1 709	8	1 717
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	1 653	8	1 661
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	48	-	48
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	7	-	7
<i>Ostatní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	1	-	1
Celkem	-	2 321	8	2 329

V roce 2024 a 2023 neproběhly převody mezi úrovněmi reálných hodnot.

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu finančních nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:
v milionech EUR

	Účetní hodnota 31. prosince 2024	Reálná hodnota 31. prosince 2023
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)300	309
Celkem	300	309
Finanční závazky		
Ostatní finanční závazky	5	5
Celkem	5	5

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

(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 elektřinou, plynem a emisními povolenkami nevykázané v rozvaze

Následující informace se týkají smluv o dodání nebo prodeji elektřiny, plynu a emisních povolenek. Tyto smlouvy splňují požadavky standardu IFRS 9 pro aplikaci výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“), nespádají 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 prodána jako součást obchodních aktivit Společnosti, a proto nejsou dané smlouvy vykazovány jako deriváty.

K 31. prosinci 2024 je Skupina smluvně zavázána nakoupit 9 664 876 kusů (2023: 21 274 125 kusů) emisních povolenek za průměrnou cenu 60,92 EUR za kus (2023: 77,56 EUR za kus) s dodáním v roce 2025 pro účely řízení rizik k pokrytí výroby energie v daném roce. Částky vykázané v rámci závazků na budoucí nákupy zahrnují pouze emisní povolenky, které již nejsou v rozvaze zohledněny prostřednictvím rezervy na emisní povolenky. Smlouvy o budoucích nákupech emisních povolenek se týkají již nasmlouvaných budoucích prodejů elektřiny vedených v rámci zajišťovacího účetnictví podle IFRS 9, kde je odpovídající podmíněné aktivum vykázáno jako podrozvahová položka v bodě 28 Finanční nástroje.

Podrobnější informace o smluvních závazcích z forwardových nákupů nebo forwardových prodejů elektřiny, plynu a emisních povolenek jsou uvedeny v bodě 30 - Závazky a podmíněné závazky.

29. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Závazky z obchodních vztahů	1 161	1 328
Dohadné účty pasivní	459	296
Výdaje příštích období	376	93
Nevyfakturované dodávky	251	171
Ostatní daňové závazky	193	166
Závazky z dividend ⁽¹⁾	176	375
Mzdové závazky	125	163
Přijaté zálohy	31	9
Marže burzovních derivátů	20	172
Zádržné splatné dodavatelům	9	8
Ostatní závazky	259	372
Celkem	3 060	3 153
<i>Dlouhodobé</i>	25	20
<i>Krátkodobé</i>	3 035	3 133
Celkem	3 060	3 153

(1) V roce 2024 se zůstatek týká splatných dividend ve výši 174 milionů EUR oznámených společnosti SPP, a.s. jako akcionáři bez kontrolního podílu. V roce 2023 se zůstatek 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.

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky nebyly k 31. prosinci 2024 ani k 31. prosinci 2023 zajištěny.

K 31. prosinci 2024 ani k 31. prosinci 2023 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 2024 a 2023 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 32 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

30. Finanční záruky a podmíněné závazky

Podrozvahové závazky

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Smluvní závazky z budoucích nákupů	1 385	1 938
Poskytnuté zástavy – cenné papíry	121	762
Poskytnuté záruky a ručení	12	50
Jiné poskytnuté zástavy	1 298	637
Jiné poskytnuté smluvní závazky	83	267
Celkem	2 899	3 654

Smluvní závazky z budoucích nákupů

Smluvní závazky z budoucích nákupů zahrnují smluvně dohodnuté budoucí nákupy dlouhodobého hmotného majetku, nehmotného majetku včetně emisních povolenek (pokud nejsou pokryty rezervou k 31. prosinci 2024 nebo k 31. prosinci 2023) a služeb.

Poskytnuté záruky a ručení

Poskytnuté záruky a ručení zahrnují záruky ve výši 12 milionů EUR (2023: 34 milionů EUR) použité především jako vnější financování jednotek účtovaných ekvivalenční metodou a k 31. prosinci 2023 také platební záruky ve výši 16 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.

Poskytnuté zástavy – cenné papíry

Poskytnuté zástavy představují cenné papíry jednotlivých společností Skupiny použité jako zajištění externího financování.

Jiné poskytnuté 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.

K 31. prosinci 2024 není tento závazek vykázán v rozvaze, protože se vztahuje k jednotce, která je klasifikována jako držená k prodeji.

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 plat“ („take or pay“) s jistotou flexibilitou. Obě smlouvy jsou uzavřeny do 31. prosince 2027.

Kromě toho jiné poskytnuté smluvní závazky k 31. prosinci 2024 zahrnují závazek na sankce týkající se kapacitního trhu ve výši 83 milionů EUR (k 31. prosinci 2023: 6 milionů EUR) vykázaný společnostmi EP Centrale Ostiglia S.p.A., EP Centrale Tavazzano Montanaso S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. Tyto závazky se týkají budoucího možného nedodržení smluv o kapacitním trhu (více ke smlouvám o kapacitním trhu viz podrozvahová aktiva).

Jiné poskytnuté zástavy*v milionech EUR*

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Dlouhodobý hmotný majetek	876	153
Pohledávky z obchodních vztahů	272	382
Peníze a peněžní ekvivalenty	76	45
Zásoby	19	20
Poskytnuté úvěry	1	1
Ostatní	54	36
Celkem	1 298	637

Podrozvahová aktiva*v milionech EUR*

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Obdržené smluvní závazky za platby za kapacitu	4 248	4 145
Obdržené úvěrové závazky	2 881	2 372
Obdržené závazky z budoucích prodejů	3	107
Ostatní přijatá ručení a záruky	1 150	813
Ostatní přijaté závazky	-	153
Celkem	8 282	7 590

Obdržené smluvní závazky za platby za kapacitu

Obdržené smluvní závazky za platby za kapacitu k 31. prosinci 2024 a 2023 vykazují subjekty ve skupině EPUKI ve výši 2 546 milionů EUR (2023: 2 724 milionů EUR), skupina EPP ve výši 1 683 milionů EUR (2023: 1 399 milionů EUR) a společnost Enecogen V.O.F. ve výši 19 milionů EUR (2023: 22 milionů EUR).

Ostatní přijatá ručení a záruky

Ostatní přijatá ručení a záruky se skládají především z různých finančních a nefinančních záruk přijatých od zákazníků uznaných společností EP Commodities a.s., subjekty ve skupině EPP, PZEM Energy Company B.V. a dalšími ve výši 791 milionů EUR (2023: 555 milionů EUR), ze záruk přijatých od mateřské společnosti zákazníka k zajištění obchodních pohledávek vykázaných společností eustream, a.s. a SPP - distribúcia, a.s. ve výši 274 milionů EUR (2023: 258 milionů EUR) a z přijaté záruky od společnosti EP Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A v souvislosti s výstavbou elektrárny ve výši 85 milionů EUR (2023: 0).

31. 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 2024	70	142	212
Odpisy účtované za rok	-11	-75	-86
Přírůstky aktiv z práva k užívání	13	110	123
Úbytky	-1	-1	-2
Převody do aktiv držených k prodeji	-1	-28	-29
Modifikace aktiv z práva k užívání	2	-	2
Stav k 31. prosinci 2024	72	148	220

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

Rozbor splatnosti závazků z leasingu

v milionech EUR

Nediskontované smluvní peněžní toky podle splatnosti

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Méně než 3 měsíce	12	20
3 měsíce až 1 rok	38	43
1–5 let	139	104
Více než 5 let	36	48
Nediskontované smluvní peněžní toky celkem	225	215
Účetní hodnota	223	213

Vykázáno ve výsledku hospodaření

v milionech EUR

	2024	2023
Odpisy účtované za rok	-85	-72
Úroky ze závazků z leasingu	-7	-6
Náklady na krátkodobé leasingy	-11	-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

	2024	2023
Platba závazků z leasingu	-84	-71
Platba úroku týkajícího se závazků z leasingu	-7	-6
Odliv peněžních toků na leasing celkem	-91	-77

32. 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 2024

v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Fyzické osoby	Ostatní	Celkem
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	50	3 268	-	-	3 318
Vázané zdroje	9	-	-	25	-	-	34
Smluvní aktiva	63	-	-	-	-	72	135
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2 341	231	77	194	2	40	2 885
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	3 321	-	11	96	-	10	3 438
Celkem	5 734	231	138	3 583	2	122	9 810

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	2 659	278	19	492	9	24	3 481
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	5 129	-	76	59	-	-	5 264
Celkem	7 863	278	95	4 109	9	24	12 378

Úvěrové riziko podle země dlužníka

K 31. prosinci 2024

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Švýcarsko	Itálie	Německo	Velká Británie	Francie	Irsko	Nizozemsko	Ostatní	Celkem
Aktiva											
Peníze a peněžní ekvivalenty	856	1 468	86	402	180	134	101	21	60	10	3 318
Vázané zdroje	1	-	-	-	3	29	-	-	-	1	34
Smluvní aktiva	72	63	-	-	-	-	-	-	-	-	135
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	192	191	203	630	382	538	358	-58	361	88	2 885
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	64	1 833	102	80	226	352	512	-	198	71	3 438
Celkem	1 185	3 555	391	1 112	791	1 053	971	-37	619	170	9 810

K 31. prosinci 2023

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Švýcarsko	Itálie	Německo	Velká Británie	Francie	Irsko	Nizozemsko	Ostatní	Celkem
Aktiva											
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 019	976	92	372	629	223	57	11	103	20	3 502
Vázané zdroje	2	-	-	-	15	18	-	5	15	1	56
Smluvní aktiva	12	63	-	-	-	-	-	-	-	-	75
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	216	143	256	529	729	633	240	103	409	223	3 481
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	92	1 716	408	78	442	1 023	1 067	-	338	100	5 264
Celkem	1 341	2 898	756	979	1 815	1 897	1 364	119	865	344	12 378

K 31. prosinci 2024 zahrnovala položka Ostatní hlavně dlužníky v Maďarsku a Rakousku (2023: v Chorvatsku a Maďarsku).

ii. Ztráty ze snížení hodnoty**Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv**

Následující tabulka uvádí informace o změnách v opravných položkách v průběhu období.

<i>v milionech EUR</i>	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 2024	-29	-7	-36	-	-72
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-22	-1	-	-	-23
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	6	-	3	-	9
Převody mezi stupni	-6	-	6	-	-
Převody do aktiv držných k prodeji	18	-	-	-	18
Změna úvěrového rizika	-	-	-1	-	-1
Odepsané položky	4	-	-	-	4
Dopady změn směnných kurzů	1	-	-	-	1
Stav k 31. prosinci 2024	-28	-8	-28	-	-64

<i>v milionech EUR</i>	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	-	2
Stav k 31. prosinci 2023	-29	-7	-36	-	-72

Nejvýznamnější změnou, která přispěla ke změně opravné položky v roce 2024 a 2023, byla především změna hrubé účetní hodnoty pohledávek z obchodních vztahů.

Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku 2024 ve výši 10 milionů EUR souvisí s ukončováním činností.

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 2024

v milionech EUR

	Směnky v naběhlé hodnotě	Smluvní aktiva	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Pohledávky z obchod- ních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	-	111	300	2 837	3 248
Po splatnosti (netto)	-	24	-	48	72
Celkem	-	135	300	2 885	3 320
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	-	111	300	2 865	3 276
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	24	-	45	69
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	4	4
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	2	2
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	1	12	20	33
Aktiva celkem (brutto)	-	136	312	2 936	3 384
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-	-28	-28
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-1	-1
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	-1	-1
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	-1	-1
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-1	-12	-20	-33
Opravné položky celkem	-	-1	-12	-51	-64
Aktiva celkem (netto)	-	135	300	2 885	3 320

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 obchod- ních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	1	55	167	3 425	3 648
Po splatnosti (netto)	-	20	1	56	77
Celkem	1	75	168	3 481	3 725
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	1	55	167	3 450	3 673
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	20	1	36	57
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	11	8	19
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-	4	4
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	1	-	43	44
Aktiva celkem (brutto)	1	76	179	3 541	3 797
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	-	-	-	-1	-1
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-1	-	-32	-33
Opravné položky celkem	-	-1	-11	-60	-72
Aktiva celkem (netto)	1	75	168	3 481	3 725

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 zvláště pro každou složku), přičemž obsahuje prvek informací zaměřených na vyhlídky do budoucna. Výsledná kolektivní opravná položka nebyla k 31. prosinci 2024 významná a nebyla proto vykázána.

Skupina posoudila potřebu vytvořit opravnou položku na úvěrové ztráty u pohledávek vůči bankám (jež jsou obsaženy 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 2024 a 31. prosinci 2023 měla Skupina k dispozici nevyčerpaný úvěrový příslib, revolvingový úvěr a kontokorenty ve výši 2 881 milionů EUR a 2 372 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 2024 a 31. prosinci 2023 Skupina vykazovala peníze a peněžní ekvivalenty ve výši 3 318 milionů EUR a 3 502 milionů EUR. K 31. prosinci 2024 tato částka nezahrnuje peníze a peněžní ekvivalenty spadající do aktiv držených k prodeji ve výši 133 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 nejbezpečnější způsob posuzování dat splatnosti. Z tohoto důvodu se u závazků uvádí splatnost v nejdříve požadované lhůtě.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2024

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⁾ 7 714	8 455	857	838	5 702	1 057
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	⁽³⁾ 3 029	3 029	2 679	325	25	-
Finanční nástroje a finanční závazky	⁽⁴⁾ 1 107	1 038	554	203	279	1
Celkem	11 850	12 522	4 090	1 366	6 006	1 058
Čistá likvidní pozice⁽⁵⁾	-2 479	-3 133	1 876	1 317	-5 603	-722

* Kladná pozice čistého rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak.

** Smluvní závazky ve výši 261 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 2 931 milionů EUR.

(3) Přijaté zálohy a platby marží ve výši 31 milionů EUR nejsou zahrnuty do účetní hodnoty, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům.

(4) Uhrazené platby variační marže ve výši 14 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 205 milionů EUR, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům, a kapitálové nástroje ve výši 116 milionů EUR, jelikož se jedná o nepeněžní aktiva.

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 269 milionů EUR, jelikož nepovedou k budoucím peněžním výdajům, a kapitálové nástroje ve výši 113 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 2024:

<i>v milionech EUR</i>	Do 1 roku	1 rok až 5 let	Více než 5 let	Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	3 318	-	-	-	3 318
Vázané zdroje	34	-	-	-	34
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	324	2	-	2 559	2 885
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva ⁽¹⁾	195	110	1	3 132	3 438
Celkem	3 871	112	1	5 691	9 675
Závazky					
Půjčky a úvěry ⁽²⁾	1 857	4 802	1 052	3	7 714
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	25	-	-	3 035	3 060
Finanční nástroje a finanční závazky ⁽¹⁾	43	8	-	1 070	1 121
Celkem	1 925	4 810	1 052	4 108	11 895
Čistý stav úrokového rizika	1 946	-4 698	-1 051	1 583	-2 220
Dopady úrokových swapů	20	-26	-	-	-6
Čistý stav úrokového rizika – včetně úrokových swapů⁽³⁾	1 966	-4 724	-1 051	1 583	-2 226

(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 28 – Finanční nástroje.

Expozice vůči úvěrovému riziku k 31. prosinci 2023 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	3 502	-	-	-	3 502
Vázané zdroje	56	-	-	-	56
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	156	-	-	3 325	3 481
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva ⁽¹⁾	148	25	1	5 090	5 264
Celkem	3 862	25	1	8 415	12 303
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⁾	1	7	-	2 322	2 330
Celkem	3 956	3 329	1 054	5 474	13 813
Čistý stav úrokového rizika	-94	-3 304	-1 053	2 941	-1 510
Dopady úrokových swapů	500	-300	-200	-	-
Čistý stav úrokového rizika – včetně úrokových swapů⁽³⁾	406	-3 604	-1 253	2 941	-1 510

(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 28 – 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

	2024	2023
Úroková sazba	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
	EURIBOR	EURIBOR
Zvýšení úrokové sazby o 1 %	-17	-22
Snížení úrokové sazby o 1 %	17	22

Změny v ostatních proměnných úrokových sazbách by neměly významný dopad na zisk nebo ztrátu.

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 vyplývá 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 2024 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy jsou finanční aktiva a závazky denominovány 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:

<i>v milionech EUR</i>	CZK	USD	EUR	GBP	Ostatní
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	105	21	36	8	46
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	14	38	79	4
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	17	2	13	349	-
Celkem (A)	126	37	87	436	50
Podrozvahová aktiva (B)					
Pohledávky související s měnovými forwardy	529	12	106	241	-
	529	12	106	241	-
Závazky					
Půjčky a úvěry	449	14	218	3	43
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-	2	14	63	-
Finanční nástroje a finanční závazky	7	20	27	54	19
Celkem (C)	456	36	259	120	62
Podrozvahové závazky (D)					
Závazky související s měnovými forwardy	73	-	105	12	-
	73	-	105	12	-
Čistý stav měnového rizika (E) = (A–C)	-330	1	-172	316	-12
Dopad měnových forwardů (F) = (B – D)	456	12	1	229	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem) (G) = (E + F)	126	13	-171	545	-12

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 2023 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy jsou finanční aktiva a závazky denominovány 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:

<i>v milionech EUR</i>	CZK	USD	EUR	GBP	Ostatní
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	125	7	17	4	6
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	559	11	56	581	-
	559	11	56	581	-
Závazky					
Půjčky a úvěry	431	-	174	-	2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	14	-	59	6	-
Finanční nástroje a finanční závazky	251	16	9	16	21
Celkem (C)	696	16	242	22	23
Podrozvahové závazky (D)					
Závazky související s měnovými forwardy	162	38	17	12	-
	162	38	17	12	-
Čistý stav měnového rizika (E) = (A–C)	-531	10	-132	46	25
Dopad měnových forwardů (F) = (B - D)	397	-27	39	569	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem) (G) = (E + F)	-134	-17	-93	615	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.

Podrozvahová aktiva a pasiva zahrnují závazky a pohledávky z měnových forwardů (viz bod 28 – Finanční nástroje).

Během účetního období platily následující významné směnné kurzy:

EUR	31. prosince 2024		31. prosince 2023	
	Průměrný kurz	Spotový kurz k datu účetní závěrky	Průměrný kurz	Spotový kurz k datu účetní závěrky
1 CZK	0,03981	0,03971	0,04166	0,04045
1 GBP	1,18117	1,20601	1,14971	1,15068
1 USD	0,92389	0,96256	0,92484	0,90498

Analýza citlivosti

Posílení (oslabení) eura k vykazovanému dni, jak se uvádí níže, vůči měnám CZK, GBP 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	2024	2023
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
CZK (5% posílení EUR)	-3	6
GBP (5% posílení EUR)	-	-6
USD (5% posílení EUR)	-1	-3

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 1 milionu EUR (2023: 4 milionu EUR).

5% změna na trhu s elektřinou by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši minus 3 milionu EUR (2023: minus 3 milionu EUR).

Změna tržní ceny elektřiny ve výši 1 EUR/MWh by snížila nebo zvýšila výnosy z prodeje elektřiny o 32 milionů EUR (2023: 36 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 siet'ových 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. 154/2024 Sb. a č. 402/2024 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. 147/2024 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. Dne 5. června 2024 zveřejnil ÚRSO cenové rozhodnutí týkající se sazeb za přepravu. Nové sazby, platné od začátku roku 2025 do konce stávajícího regulačního období v roce 2027, jsou stanoveny na 1,0 EUR/MWh/den pro všechny vstupní a výstupní body, s výjimkou domácího bodu, který je stanoven na 0,9 EUR/MWh/den pro vstupní i výstupní body. Nová struktura sazeb je transparentnější a poskytuje jednotnou sazbu pro všechna odběrná místa, přičemž sleva je poskytována pouze pro domácí odběrné místo. Cenové rozhodnutí navíc zavedlo pohyblivou sazbu pro všechna vstupní a výstupní odběrná místa, což umožňuje úpravu sazby v případě výrazných změn ekonomických parametrů, a to i u stávajících smluv. Tato změna se nebude týkat stávajících dlouhodobých smluv, které mají pevný provozní plán.

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.

Energetická krize z roku 2022 potvrzuje, že evropské vlády mohou zavést nová nařízení, která mají řešit neočekávané podobné situace na trhu. Jde o mimořádné zdanění zisků až po zastropování výnosů z prodeje energie z vybraných typů elektráren nebo vyžádání opětovného uvedení odstavených elektráren do provozu. 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

Činnosti Skupiny ve Francii jsou ovlivněny regulací výroby z obnovitelných a uhelných zdrojů. Obnovitelné zdroje Skupiny jsou převážně předmětem dlouhodobých smluv o nákupu elektřiny, kdy je elektřina prodávána za pevnou sazbu. Smlouvy jsou uzavírány s povinným výkupcem (konkrétně s EDF OA). Změny předpisů, které by ovlivnily pravidla pro smlouvy PPA, mohou mít vliv na provozní a finanční výsledky Skupiny.

Francouzské předpisy stanovují omezení emisí produkovaných uhelnými elektrárnami. Tato omezení účinně omezují jejich ekonomickou produkci. Změna tohoto nařízení může mít nepříznivý vliv na finanční výkonnost Skupiny.

Německo

V důsledku rostoucích investic Skupiny do obnovitelných zdrojů je Skupina více vystavena regulaci obnovitelných zdrojů energie v Německu a jejím možným změnám. Regulace je dána především zákonem o regulaci energií, který upravuje zejména odměnu za elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie. V závislosti na typu použitých obnovitelných zdrojů energie a také na datu uvedení elektrárny do provozu se odměna řídí výběrovým řízením nebo je založena na povinném výkupním tarifu. Změny v regulaci by mohly nepříznivě ovlivnit podnikání Skupiny, její finanční situaci nebo budoucí investiční rozhodnutí.

Na uhelné provozy Skupiny se dále vztahuje zákon o omezení a ukončení výroby elektřiny z uhlí, který stanovil datum celkového ukončení výroby elektřiny z uhlí na konec roku 2038. Změny zákona by mohly mít nepříznivý vliv na podnikání, finanční situaci, hospodářské výsledky, peněžní toky a vyhlídky 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.

Nařízení ve Spojeném království stanoví rámec pro mechanismus kapacitního trhu. Je založen na aukcích pro dohody o kapacitním trhu, v jejichž rámci dostávají měsíční platbu za poskytování MWh v době zátěže systému. Stávající zařízení každoročně podávají nabídky na smlouvy o trhu s kapacitou. Nově vybudovaná zařízení nebo způsobilá rozšíření stávajících zařízení mohou žádat o 15leté dohody kapacitního trhu, pokud splňují určitá kritéria týkající se výše investic.

Od ledna 2021 byl systém EU ETS nahrazen systémem obchodování s emisemi ve Spojeném království („UK ETS“). Britský systém ETS byl zřízen nařízením o systému obchodování s emisemi skleníkových plynů z roku 2020 (v platném znění), které vyžaduje, aby zařízení na výrobu energie, která produkují emise skleníkových plynů, získala povolení k emisím skleníkových plynů. Povolenky musí být v souladu s povolením předloženy regulačnímu orgánu. Systém UK ETS je svým fungováním velmi podobný systému EU ETS. S emisními povolenkami Spojeného království se ve Spojeném království volně obchoduje.

Itálie

Národní energetický a klimatický balíček pro rok 2019 (tzv. „Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima” nebo také „PNIEC”), upravuje 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).

Italský energetický rámec zahrnuje mechanismus kapacitního trhu, který byl zaveden v roce 2019 s cílem zajistit spolehlivost energetické soustavy a podpořit přechod na čistší energii a funguje od roku 2022 (první rok dodávky). Cílem CM je podpořit investice do nových i stávajících kapacit k pokrytí poptávky ve špičkách a zároveň podpořit integraci obnovitelných zdrojů energie a snížit závislost na výrobě energie z uhlí. Tím, že poskytuje stabilní odměnu výrobcům kapacit, zajišťuje, aby během tohoto přechodu nebyla ohrožena stabilita soustavy. Provozovatelé výrobních jednotek (programovatelných i neprogramovatelných) se mohou zúčastnit výběrového řízení organizovaného společností Terna. Provozovatelé, jejichž kapacita byla vybrána na základě výběrového řízení, jsou povinni tuto kapacitu nabídnout a mají nárok na roční fixní prémii. Nedávné aukce (CM 2025 a 2026) přilákaly významné investice, včetně pokročilých technologií, jako jsou bateriová úložiště (BESS - Battery Energy Storage System) a systémy reakce na poptávku, což dokazuje účinnost tohoto přístupu.

Itálie navíc zavedla systém garantovaných minimálních cen na podporu výrobců energie z obnovitelných zdrojů, který zajišťuje stabilní příjmy těm, kdo využívají technologie, jako je solární energie, vodní energie, bioplyn a biomasa, tím, že je chrání před kolísáním tržních cen. Tento systém zajišťuje pokrytí provozních nákladů bez zahrnutí investičních výdajů a rozlišuje ceny podle kapacity zařízení. Vyžaduje rovněž splnění kritérií udržitelnosti uvedených v článku 42 legislativního nařízení 199/2021. Systém garantovaných minimálních cen, který spravuje ARERA, má být každoročně aktualizován a schvalován, aby odrážel dynamiku trhu a inflaci.

Nizozemsko

Regulační změny mohou ovlivnit ziskovost EP NL. Nejistota ohledně toho, co a kdy se změní, dále zvyšuje regulační riziko. Například zavedení zpoplatnění zákazníků odebírajících plyn za CO₂ od roku 2026 nebo povinnost přimíchávat zelený plyn pro tyto zákazníky od roku 2027. Subjekty Skupiny v Nizozemsku již na tyto roky podepisují smlouvy o dodávkách, přestože dosud nebyly vyjasněny podrobnosti ani nebyl přijat zákon.

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 akci, 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 netepečných zdrojů v EU (především francouzské jaderné elektrárny) a klesající poptávky po energii ze strany průmyslu se v roce 2024 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) 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:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023 (přepracováno)*
Půjčky a úvěry	7 714	8 330
Snížené o peníze a peněžní ekvivalenty	3 318	3 502
Čistý finanční dluh⁽¹⁾	4 396	4 828
 Základní EBITDA ⁽²⁾	 2 550	 3 576
Čistá míra zadlužení	1,7	1,4

* Přepracované srovnávací informace za rok 2023 zahrnují úpravy popsané v bodě 3(a) a v příloze 3.

(1) Čistý finanční dluh = Půjčky a úvěry + Vydané směnky (je-li relevantní) – Peníze a peněžní ekvivalenty.

(2) Definice základního ukazatele EBITDA a jeho odsouhlasení na nejbližší ukazatel IFRS, viz bod 5 – Provozní segmenty.

(h) Zajišťovací účetnictví

Zajištění peněžních toků

Zůstatek k 31. prosinci 2024 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 133 milionů EUR (pozitivní dopad na zisk nebo ztrátu) z oceňovacích rozdílů ze zajištění do zisku nebo ztráty (2023: 27 milionů EUR (pozitivní dopad na zisk nebo ztrátu)).

Následující tabulka znázorňuje odsouhlasení hodnot vykázaných ve vlastním kapitálu v členění dle kategorie zajišťovacího nástroje:

<i>v milionech EUR</i>	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 2024	165	-33	118	106	356
Zajištění peněžních toků převedené do zisku	-87	-	-46	-	-133
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do zisku nebo ztráty	24	-	13	-	37
Přecenění zajištění peněžních toků	-35	-8	6	-	-37
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-20	2	-2	-	-20
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční	-	-	-	-126	-126
Stav k 31. prosinci 2024	47	-39	89	-20	77

(1) Včetně zajištění měnového rizika.

(2) K 31. prosinci 2024 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2024 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.

<i>v milionech EUR</i>	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	-	-	-	442	442
Prodané společnosti	-	-	-	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.

Podíl nekontrolního podílu na oceňovacích rozdílech ze zajištění činil minus 8 milionů EUR (2023: minus 6 milionů EUR). Podíl nekontrolního podílu na efektivních změnách reálné hodnoty zajištění peněžních

toků, po odečtení daně, a překlasifikaci zajištění peněžních toků do zisku nebo ztráty činil minus 2 milionů EUR (2023: plus 221 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 minus 9 milionů EUR (2023: plus 136 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 32(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 prodáváných, u kterých se očekává, že k nim dojde a že budou mít dopad na zisk či ztrátu v roce 2025 až do roku 2026. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši plus 2 miliony EUR (2023: plus 105 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 2025 do roku 2026. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny zaznamenala Skupina změnu v oceňovacích rozdílech ze zajištění peněžních toků ve výši minus 111 milionů EUR (2023: minus 190 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 2024 a 2023:

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2024	31. prosince 2024	31. prosince 2024
	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota	Zajišťovaná nominální částka (nákup)	Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	43	57	929	1 071
3 měsíce až 1 rok	211	159	2 394	2 197
1–5 let	48	28	329	321
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	302	244	3 652	3 589

v milionech EUR

	31. prosince 2023	31. prosince 2023	31. prosince 2023	31. prosince 2023
	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota	Zajišťovaná nominální částka (nákup)	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

Následující tabulky uvádí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2024 a 2023:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2024 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2024 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2024 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	1	-	1
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	1	-	1

<i>v milionech EUR</i>	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

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 6 milionů EUR (2023: minus 16 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 32(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 2024 a 2023:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2024 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2024 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2024 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	35	155	155
1–5 let	-	6	20	26
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	41	175	181

<i>v milionech EUR</i>	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

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 2025 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 29 milionů EUR (2023: minus 38 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 32(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 2024 a 2023:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2024	31. prosince 2024	31. prosince 2024
	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota	Zajišťovaná nominální částka (nákup)	Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	2	1	240	238
3 měsíce až 1 rok	4	3	391	390
1–5 let	4	-	266	263
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	10	4	897	891

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2023	31. prosince 2023	31. prosince 2023	31. prosince 2023
	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota	Zajišťovaná nominální částka (nákup)	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

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 minus 126 milionů EUR (2023: plus 459 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 používal zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků za účelem nákupu emisních povolenek. Zajišťovací nástroje byly 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. 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 překlasifikovala fond zjištění peněžních toků v záporné hodnotě 53 milionů EUR do zisku a ztráty.

33. Spřízněné osoby

Vztahy Skupiny se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak je uvádí tabulka níže. Zůstatky se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023 byly následující:

<i>v milionech EUR</i>	Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní finanční aktiva 31. prosince 2024	Závazky z obchodních vztahů a ostatní finanční závazky 31. prosince 2024	Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní finanční aktiva 31. prosince 2023	Závazky z obchodních vztahů a ostatní finanční závazky 31. prosince 2023
Společnosti ovládané koncovým akcionářem ⁽¹⁾	116	495	74	1 109
Přidružené společnosti a společné podniky	119	8	105	-
Ostatní spřízněné osoby	-	1	-	107
Celkem	235	504	179	1 216

(1) Daniel Křetinský představuje koncového akcionáře.

Přehled transakcí se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023:

<i>v milionech EUR</i>	Výnosy a ostatní příjmy 2024	Náklady 2024	Výnosy a ostatní příjmy 2023	Náklady 2023
Společnosti ovládané koncovým akcionářem ⁽¹⁾	1 139	3 376	236	2 605
Přidružené společnosti a společné podniky	14	17	1 252	1 376
Ostatní spřízněné osoby	1	3	1	12
Celkem	1 154	3 396	1 489	3 993

(1) Daniel Křetinský představuje koncového akcionáře.

Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 31. prosince 2024 a 31. prosince 2023 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:

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Počet členů vedení	138	127
Odměny	23	22
Povinné odvody na sociální zabezpečení	5	4
Celkem	28	26

Další odměny členům vedení Skupiny (vedení všech součástí v rámci Skupiny) jsou zahrnuty v bodě 10 – Osobní náklady a v případě skupiny MIBRAG Energy v rámci ukončovaných činností. Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

34. 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“)

Společnost EPR AG čelí čtyřem arbitrážím se třemi různými dodavateli kvůli údajnému porušení smluv o dodávkách ruského uhlí, které vyplývají z mezinárodních sankcí uvalených na Rusko v březnu 2022. Vzhledem k tomu, že společnost EPR AG považuje všechny nároky za nepodložené, s pravděpodobností ztráty od možné až po nepravděpodobnou, nebyly k 31. prosinci 2024 vytvořeny žádné rezervy.

První dodavatel požaduje 221 milionů USD, přičemž tvrdí, že nedošlo k plnění pěti smluv, zatímco společnost EPR AG tvrdí, že jejich splněním by došlo k porušení sankcí tím, že by byly zpřístupněny zdroje sankcionovaným osobám. První dodavatel rovněž zahájil druhou arbitráž ve stejné věci. Společnost vydala protiarbitrážní příkaz a na základě částečného nálezu bude první arbitráž pokračovat, zatímco druhá bude ukončena. Druhý a třetí dodavatel požadují 6 milionů USD plus blíže nespecifikovanou částku, přičemž tvrdí, že došlo k porušení smlouvy, zatímco společnost EPR AG tvrdí, že sankce právně bránily plnění. V současné době není možné předvídat výsledek případných budoucích řízení ani skutečnou splatnou částku.

Skupina EPUKI

Ke dni podpisu probíhá šetření britského Úřadu pro trhy s plynem a elektřinou („Ofgem“) proti dvěma společnostem skupiny působícím ve Spojeném království. Společnosti s úřadem Ofgem v této záležitosti spolupracují, ale existuje nejistota ohledně načasování a způsobu řešení. Vzhledem k fázi procesu a nejistotě ohledně budoucího výsledku nebyly vytvořeny žádné rezervy na případné výdaje.

35. Následné události

Od 28. ledna 2025 byli členové představenstva Společnosti následující:

- Daniel Křetínský (předseda představenstva)
- Marek Spurný (místopředseda představenstva)
- Pavel Horský (místopředseda představenstva)
- Jan Špringl (místopředseda představenstva)
- Tomáš David (člen představenstva)
- Jiří Feist (člen představenstva)
- Leif Timmermann (člen představenstva)
- Filip Bělák (člen představenstva)
- Gary Wheatley Mazzotti (člen představenstva)
- Miroslav Haško (člen představenstva)
- Milan Jalový (člen představenstva)
- Peter Černák (člen představenstva).

V průběhu ledna a února 2025 Skupina prodala 51% podíl ve společnostech EP Resources AG, EP Resources DE GmbH, EP Resources CZ a.s., EP Resources PL S.A. a EPR Asia Pte. Ltd. a ztratila nad těmito subjekty kontrolu. Prodávané subjekty byly k 31. prosinci 2024 klasifikovány jako držené k prodeji.

Dne 12. února 2025 společnosti SPP Infrastructure Financing B.V. (dále jen „Emitent“) a eustream, a.s. (dále jen „Ručitel“) oznámily, že Emitent splatil v nominální hodnotě zaručené dluhopisy v hodnotě 500 milionů EUR s úrokovou mírou 2,625 %, splatné 12. února 2025, vydané 12. února 2015, za které Ručitel ručil.

V únoru 2025 EPH úspěšně navýšila svůj debutový japonský termínovaný úvěr (dále jen „samurajský úvěr“) v celkové výši 80 miliard japonských jenů (v přepočtu 510 milionů EUR při současném kurzu). Jedná se o největší debutovou samurajskou transakci pro korporátního příjemce s globální působností od doby světové finanční krize. Samurajský úvěr je úvěr denominovaný převážně v jenech poskytovaný v Japonsku jinou než japonskou společností. Samurajský úvěr představuje pětiletý úvěr ve výši 80 miliard jenů se splatností do února 2030. Úvěr je úročen sazbou TONAR navýšenou o 160 bazických bodů, která je pro příjemce velmi atraktivní. Transakci zaranžovala skupina SMBC Group v roli výhradního koordinátora a bookrunnera a pověřeného vedoucího aranžéra.

Dne 28. února 2025 splatila EPH část termínovaného úvěru poskytnutého bankami ve výši 500 milionů EUR, který byl splatný v roce 2028.

Dne 17. března 2025 společnost EPH Financing CZ, a.s., splatila za jistinu dluhopisy v hodnotě 7 500 milionů Kč (300 milionů EUR) s úrokovou sazbou 4,5 % a splatností 17. března 2025, emitované 17. března 2020.

S výjimkou záležitostí popsanych 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 2024.

Přílohy*:

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Příloha 2 – Subjekty ve Skupině

Příloha 3 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

Příloha 4 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici

Příloha 5 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o peněžních tocích

* *Informace uvedené v přílohách tvoří součást kompletní dokumentace této konsolidované účetní závěrky.*

Datum:	Podpis statutárního orgánu	
25. března 2025	 Pavel Horský Mistopředseda představenstva	 Marek Spurný Mistopředseda 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.

<i>v milionech EUR</i>	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.

<i>v milionech EUR</i>	2023 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	152
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-3

<i>v milionech EUR</i>	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	-4
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	-98	307
Goodwill při akvizici dceřiných společností			4
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	41	77	118
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	17	-	17
Zásoby	5	-	5
Peníze a peněžní ekvivalenty	9	-	9
Rezervy	-14	-	-14
Odložené daňové závazky	-11	1	-10
Půjčky a úvěry	-39	-	-39
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-50	27	-23
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	-42	105	63
Goodwill při akvizici dceřiných společností			20
Pořizovací cena			83
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			83
Celkové převedené protiplnění			83
Snížení o nabyté peníze (B)			9
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B-A)			-74

(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	37	233
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	-9	-16
Půjčky a úvěry	-7	-	-7
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-42	-	-42
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	195	-3	192
Goodwill při akvizici dceřiných společností/společných provozů			28
Pořizovací cena			220
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			220
Celkové převedené protiplnění			220
Snížení o nabyté peníze (B)			12
Čistý peněžní příjem (výdaj) (C) = (B-A)			-208

(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
Zisk z výhodné koupě 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 2024 a k 31. prosinci 2023 je uveden níže:

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		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
LEAG Renewables GmbH (EP New Energies GmbH) ⁽¹⁾	Německo	-	-	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 *	Německo	90	Přímá	90	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIBRAG GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Konsolidace
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Tagebau Profen GmbH & Co, KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co, KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIB GmbH (Zukunft XV GmbH)	Německo	50	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Büro für Angewandte Hydrologie GmbH (BAH GmbH) ⁽²⁾	Německo	85	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Erdbaulabor Leipzig GmbH (EBL GmgH) ⁽³⁾	Německo	55	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Geo!D GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) ⁽⁴⁾	Německo	100	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres III GmbH (Zukunft XII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Tagebau Schleenhain GmbH & Co, KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIB GmbH (Zukunft XV GmbH)	Německo	50	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Büro für Angewandte Hydrologie GmbH (BAH GmbH) ⁽²⁾	Německo	85	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Erdbaulabor Leipzig GmbH (EBL GmgH) ⁽³⁾	Německo	55	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
GeoID GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) ⁽⁴⁾	Německo	100	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres III GmbH (Zukunft XII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
Zukunft I GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) ⁽⁴⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
MIB GmbH (Zukunft XV GmbH)	Německo	-	-	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Zukunft XVI GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Pořizovací hodnota
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
EP Power Minerals GmbH*	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Power Minerals CZ, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Surschiste, S.A.	Francie	100	Přímá	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 GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Felix Höltken GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
MINERALplus Stork GmbH	Německo	74	Přímá	74	Přímá	Pořizovací hodnota	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
Power Minerals Ltd.	Spojené království	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
EP Power Minerals Island ehf. (Myrdalssandur ehf.)	Island	100	Přímá	100	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.	Spojené státy	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP CTA GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP UK Investments Limited* ⁽⁵⁾	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Eggborough Power Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough New Energy Developments Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Lynemouth Power Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP UK Power Development Ltd	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP SHB Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humberland Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Langage Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Ballylumford Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Kilroot Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Tynagh Energy Limited	Irsko	-	-	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
RVA Group Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Consulting Engineers Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Europe Limited	Kypr	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Engineering Solutions Ltd	Spojené království	-	-	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP UK Finance Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Humbly Grove Energy Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Services Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Waste Management Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP NI Energy Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough Limited	Spojené království	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Dublin Energy Limited	Irsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Požizovací hodnota
EP Energy Developments Limited	Irsko	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Invest Limited	Spojené království	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Commodities, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Commodities Ukraine TOB	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EPC Energy d.o.o. ⁽⁶⁾	Chorvatsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP Commodities London Ltd ⁽⁷⁾	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP Produzione S.p.A.* ⁽⁸⁾	Itálie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Fiume Santo S.p.A.	Itálie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Itálie	-	-	75	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Centro Energia Ferrara S.p.A.	Itálie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A.	Itálie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Ostiglia S.p.A.	Itálie	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Energia Italia S.r.l.	Itálie	-	-	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Ergosud S.p.A.	Itálie	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP New Energy Italia S.r.l. ⁽⁹⁾	Itálie	100	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. ⁽⁹⁾	Itálie	100	Přímá	51	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP France Développement SAS	Francie	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP France S.A.S.* ⁽¹⁰⁾	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Generation S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Aerodis, S.A.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Société des Eaux de l'Est S.A.	Francie	-	-	25	Přímá	-	Požizovací hodnota
Illico S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Renouvelables S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solaire S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solutions S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Dynamo S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP France Management & Services S.A.S.	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
C.S.E. Coulomb	Francie	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP NL B.V. (EP Netherlands B.V.)* ⁽¹¹⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Rijnmond 1 B.V. (Rijnmond Power Holding B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP NL ZBL B.V. (PZEM Pipe B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PZEM Energy Company B.V.	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PZEM Tolling Sloe B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Sloe Centrale Holding B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	50	Přímá	-	Konsolidace
EP NL Sloe Centrale B.V. (Sloe Centrale B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Sloe Centrale Holding B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	50	Přímá	-	Konsolidace
EP NL Sloe Centrale B.V. (Sloe Centrale B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Camden B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Kilburn B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Hampstead B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
EP NL Europort Holding B.V. (Primrose Power Holdings B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Europort Tolling B.V. (Belsize Power Holdings B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Enecogen V.O.F.	Nizozemsko	-	-	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP NL Rijnmond 2 B.V. (Nieuwe Maas Energie B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Rijnmond 2 C.V. (MaasStroom Energie C.V.) ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	99	Přímá	-	Konsolidace
Spui Energie B.V. ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
EP NL Rijnmond 2 C.V. (MaasStroom Energie C.V.) ⁽¹²⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
EP NL Rijnmond Operations B.V. (Rijnmond Operations B.V.)	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Commodities AG	Švýcarsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MENH a.s. ⁽¹³⁾	Česká republika	-	-	100	Přímá	-	Požizovací hodnota
EP Energie Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Lower Saxony GmbH (Lindentor 1207. V V GmbH) ⁽¹⁴⁾	Německo	90	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	90	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary s.r.o.*	Česká republika	90	Přímá	90	Přímá	Konsolidace	Požizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
Darany Energy Kft.	Maďarsko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Požizovací hodnota
Industrial Park Opatovice s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Resources AG	Švýcarsko	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
EPR ASIA PTE. LTD. ⁽¹⁵⁾	Singapur	-	-	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
EPR ASIA PTE. LTD. ⁽¹⁵⁾	Singapur	100	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
EP Resources CZ a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
EP Resources PL S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
EP Resources DE GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
Boldore a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	39,73	Přímá	39,73	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP Risk Management Services, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
GENETT GAS a.s.	Česká republika	30	Přímá	30	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Fleet, s.r.o. (EP Fleet, k.s.) ⁽¹⁶⁾	Česká republika	10	Přímá	0,10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Fleet, s.r.o. (EP Fleet, k.s.) ⁽¹⁶⁾	Česká republika	80	Přímá	99,80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Auto, s.r.o. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Fleet, s.r.o. (EP Fleet, k.s.) ⁽¹⁶⁾	Česká republika	10	Přímá	0,10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP UK Investments Ltd* ⁽⁵⁾	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Eggborough Power Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough New Energy Developments Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP UK Construction Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP UK Power Development II Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP UK Power Development III Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP UK Power Development IV Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
EP UK Power Development V Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
Lynemouth Power Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP UK Power Development Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP SHB Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Humberland Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Langage Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Ballylumford Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Kilroot Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Kilroot Energy Park Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Tynagh Energy Limited	Irsko	80	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
RVA Group Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
RVA Consulting Engineers Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
RVA Europe Limited	Kypr	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
RVA Engineering Solutions Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP UK Finance Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Humbly Grove Energy Services Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Waste Management Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP NI Energy Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Eggborough Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Dublin Energy Limited	Irsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Požizovací hodnota
EP Energy Developments Limited	Irsko	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
West Burton Flexible Generation Limited ⁽¹⁷⁾	Spojené království	50	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
UK T-Power 2 Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
UK Transition Power Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
West Burton B Limited	Spojené království	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
UK T-Power Management Ltd	Spojené království	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	-
EP Produzione S.p.A. * ⁽⁸⁾	Itálie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Fiume Santo S.p.A.	Itálie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Itálie	75	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Centro Energia Ferrara S.p.A.	Itálie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A.	Itálie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Ep Centrale Ostiglia S.p.A.	Itálie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP Energia Italia S.r.l.	Itálie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EPP 4 S.R.L.	Itálie	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Bess Fiume Santo S.R.L. ⁽¹⁸⁾	Itálie	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Solar Fiume Santo S.R.L. ⁽¹⁸⁾	Itálie	100	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP France S.A.S. * ⁽¹⁰⁾	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Generation S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Aerodis, S.A.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Société des Eaux de l'Est S.A.	Francie	25	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
Illico S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Renouvelables S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solaire S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energie Solutions S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Dynamo S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP France Management & Services S.A.S.	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
C.S.E. Coulomb	Francie	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL B.V. (EP Netherlands B.V.) * ⁽¹¹⁾	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Rijnmond 1 B.V. (Rijnmond Power Holding B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL ZBL B.V. (PZEM Pipe B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
PZEM Energy Company B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Sloe Centrale B.V. (Sloe Centrale B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Rijnmond 2 B.V. (Nieuwe Maas Energie B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Rijnmond Operations B.V. (Rijnmond Operations B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Europort Holding B.V. (Primrose Power Holdings B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
EP NL Europort Tolling B.V. (Belsize Power Holdings B.V.)	Nizozemsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	Konsolidace
Enecogen V.O.F.	Nizozemsko	50	Přímá	-	-	Ekvivalence	Ekvivalence
EPH Financing SK, a.s. v likvidácii	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EPH Financing International, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Slovakia B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovak Power Holding B.V. *	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
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
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
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 - Tovarni 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
	Bosna a						
FERCARGO d.o.o. SARAJEVO	Hercegovina	70	Přímá	70	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Centar za kombinirani transport Zagreb d.d.	Chorvatsko	32,72	Přímá	32,72	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
SI Cargo Hungária Kft. ⁽¹⁹⁾	Maďarsko	100	Přímá	-	-	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. ⁽²⁰⁾	Německo	-	-	51	Přímá	-	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	100	Přímá	99	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
LokoTrain Slovakia s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
SGL – Schienen Güter Logistik GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	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 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ ⁽²¹⁾	Polsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika	83,67	Přímá	83,67	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 *	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIBRAG GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIB GmbH (Zukunft XV GmbH)	Německo	50	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Büro für Angewandte Hydrologie GmbH (BAH GmbH) ⁽²⁾	Německo	85	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Erdbaulabor Leipzig GmbH (EBL GmgH) ⁽³⁾	Německo	55	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Geo!D GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) ⁽⁴⁾	Německo	100	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres III GmbH (Zukunft XII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
MITAFF GmbH & Co. KG	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Windpark Profen II GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
WP Helmstedter Revier I GmbH (Zukunft II GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Groitzscher Wohnwelt GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
MINCA GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ukončovaná činnost	Ukončovaná činnost
MIB GmbH (Zukunft XV GmbH)	Německo	50	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Büro für Angewandte Hydrologie GmbH (BAH GmbH) ⁽²⁾	Německo	85	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Erdbaulabor Leipzig GmbH (EBL GmgH) ⁽³⁾	Německo	55	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	-
Geo!D GmbH (BHKW Profen GmbH)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) ⁽⁴⁾	Německo	100	Přímá	-	-	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Photovoltaikpark Peres III GmbH (Zukunft XII GmbH)	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	30,5	Přímá	30,5	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
Zukunft I GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) ⁽⁴⁾	Německo	-	-	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
MIB GmbH (Zukunft XV GmbH)	Německo	-	-	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Zukunft XVI GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Požizovací hodnota
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Drženo k prodeji	Konsolidace
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

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
MARKON PCE s.r.o. ⁽²²⁾	Česká republika	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
PT měření, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
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	100	Přímá	Pořizovací hodnota	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.	Slovensko	99	Přímá	99	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
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
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.*	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	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. v likvidaci	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	Přímá	35	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
fa Tríska top s.r.o. ⁽²³⁾	Česká republika	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
Plzeňská teplárenská Energetické služby s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
TRAXELL s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EPiF BidCo I s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	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	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

Příloha ke konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosincem 2024

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Lower Saxony GmbH (Lindentor 1207. V V GmbH) ⁽¹⁴⁾	Německo	10	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary, s.r.o.* ⁽²⁴⁾	Česká republika	-	-	10	Přímá	Konsolidace	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	-	-	50	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	-	-	100	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Darany Energy Kft.	Maďarsko	-	-	100	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	-	-	100	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA E&P Holding Company a.s. ⁽²⁵⁾	Slovensko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Hungary, s.r.o.* ⁽²⁴⁾	Česká republika	10	Přímá	-	-	Konsolidace	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	-	-	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Darany Energy Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
NAFTA Production s.r.o. ⁽²⁶⁾	Slovensko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH ⁽²⁷⁾	Německo	-	-	100	Přímá	-	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. * ⁽²⁸⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Seattle Holding B.V. * ⁽²⁸⁾	Nizozemsko	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Slovak Gas Holding B.V. * ⁽²⁸⁾	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Infrastructure, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
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. in liquidatie	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
Karotáz a cementace, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	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 Lower Saxony GmbH (Lindentor 1207. V V GmbH) ⁽¹⁴⁾	Německo	10	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Hungary, s.r.o. ⁽²⁴⁾	Česká republika	-	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	-	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	-	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Darany Energy Kft.	Maďarsko	-	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	-	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA E&P Holding Company a. s. ⁽²⁵⁾	Slovensko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Hungary, s.r.o. ⁽²⁴⁾	Česká republika	10	Přímá	-	-	Konsolidace	Pořizovací hodnota
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	50	Přímá	-	-	Ekvivalence	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	Pořizovací hodnota

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
		Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
Darany Energy Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	Požizovací hodnota
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Ekvivalence	Požizovací hodnota
NAFTA Production s.r.o. ⁽²⁶⁾	Maďarsko	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH ⁽²⁷⁾	Německo	-	-	100	Přímá	-	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	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací 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	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	17,5	Přímá	17,5	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

* Holdingová společnost

- (1) Dne 27. června 2024 byla společnost EP New Energies GmbH prodána mimo Skupinu; dne 27. června 2024 byla společnost EP New Energies GmbH přejmenována na LEAG Renewables GmbH.
- (2) Dne 27. června 2024 byla zakoupena společnost Büro für Angewandte Hydrologie GmbH.
- (3) Dne 25. dubna 2024 byla zakoupena společnost Erdbaulabor Leipzig GmbH.
- (4) Dne 12. února 2024 byla společnost GWL Grundwasser Leipzig GmbH (Zukunft XIV GmbH) převedena ze společnosti MIBRAG GmbH na společnost MCS GmbH (Zukunft XIII GmbH).
- (5) Dne 28. listopadu 2024 byla společnost EP UK Investments Limited prodána ze společnosti EP Power Europe společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. v rámci vnitřní reorganizace.
- (6) Dne 14. června 2024 byla založena společnost EPC Energy d.o.o.
- (7) Dne 19. srpna 2024 byla založena společnost EP Commodities London Ltd.
- (8) Dne 29. listopadu 2024 byla společnost EP Produzione S.p.A. prodána ze společnosti EP Power Europe, a.s. společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. v rámci vnitřní reorganizace.
- (9) Dne 23. prosince 2024 koupila společnost EP Power Europe, a.s. 49% podíl ve společnostech EP New Energy Italia S.r.l. a Biomasse Servizi S.r.l.
- (10) Dne 29. listopadu 2024 byla společnost EP France S.A.S. prodána ze společnosti EP Power Europe, a.s. společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. v rámci vnitřní reorganizace.
- (11) Dne 14. června 2024 byla společnost EP Netherlands B.V. přejmenována na EP NL B.V.; dne 29. listopadu 2024 byla společnost EP NL B.V. prodána ze společnosti EP Power Europe, a.s. společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. v rámci vnitřní reorganizace.
- (12) V průběhu roku 2024 došlo k likvidaci nebo sloučení subjektů v rámci vnitřní reorganizace skupiny EP NL.
- (13) Dne 16. října 2024 byla společnost MENH a.s. prodána ze Skupiny.
- (14) Dne 21. června 2024, byla zakoupena společnost Lindentor 1207. V V GmbH; 6. července 2024 byla společnost Lindentor 1207. V V GmbH byla přejmenována na EP Lower Saxony GmbH.
- (15) Dne 27. listopadu 2024 byla společnost EPR ASIA PTE. LTD prodána ze společnosti EP Resources AG společnosti EP Power Europe, a.s.

- (16) Dne 1. ledna 2024 změnila společnost EP Fleet, s.r.o. právní formu z k.s. na s.r.o.*
- (17) Dne 13. prosince 2024 byla získána společnost West Burton Flexible Generation Limited.*
- (18) Dne 28. března 2024 byly založeny společnosti EP Bess Fiume Santo S.R.L. a EP Solar Fiume Santo S.R.L.*
- (19) Dne 8. října 2024 byla založena společnost SI Cargo Hungária Kft.*
- (20) Dne 24. září 2024 byla společnost LOCON Benelux B.V. zlikvidována.*
- (21) Dne 1. března 2024 byla zakoupena společnost SPEDICA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ.*
- (22) Dne 15. května 2024 byla zakoupena společnost MARKON PCE s.r.o.*
- (23) Dne 18. prosince 2024 byla zakoupena fa Tříška top s.r.o.*
- (24) Dne 21. listopadu 2024 došlo k převodu společnosti EP Hungary, s.r.o. z Czech Gas Holding Investment B.V. na společnost NAFTA E&P Holding Company a.s.*
- (25) Dne 20. června 2024 byla založena společnost NAFTA E&P Holding Company a.s.*
- (26) Dne 17. července 2024 byla založena společnost NAFTA Production s.r.o.*
- (27) Dne 30. září 2024 se společnost NAFTA Bavaria GmbH sloučila se společností NAFTA Germany GmbH. Nástupnickou společností je společnost NAFTA Germany GmbH. .*
- (28) Dne 1. října 2024 se společnosti EPH GAS Holding B.V. a Seattle Holding B.V. sloučily do společnosti Slovak Gas Holding B.V. Nástupnickou společností je společnost Slovak Gas Holding B.V.*

Seznam ve výše uvedené tabulce je strukturován podle vlastnictví společností na různých úrovních v rámci Skupiny.

Příloha 3 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku**Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku**

za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR („mil. EUR“)

	2023 vydáno	Přepřacování ukončovaných činností	2023 přepřacováno
Výnosy	24 208	-227	23 981
Nákupy a spotřeba	-17 164	-35	-17 199
Mezisoučet	7 044	-262	6 782
Služby	-888	51	-837
Osobní náklady	-750	110	-640
Odpisy a snížení hodnoty	-827	53	-774
Emisní povolenky, netto	-1 522	17	-1 505
Zisk z výhodné koupě	3	-	3
Aktivace vlastní výroby	36	-1	35
Ostatní provozní výnosy/- náklady, netto	-333	74	-259
Provozní výsledek hospodaření	2 763	42	2 805
Finanční výnosy	1 944	-4	1 940
Změny ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-12	2	-10
Finanční náklady	-418	-197	-615
Finanční výnosy, netto	1 514	-199	1 315
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	999	-3	996
	96	-	96
Zisk před zdaněním daní z příjmů	5 372	-160	5 212
Náklady na daň z příjmů	-657	40	-617
Zisk za účetní období z pokračujících činností	4 715	-120	4 595
Ukončované činnosti	-	120	120
Zisk za účetní období	4 715	-	4 715
Položky, které nejsou později překlasiřikovány do zisku			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně	479	-	479
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního	-45	-	-45
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	2	-	2
		-	
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasiřikovány do zisku nebo ztráty:			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-62	-	-62
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	218	-	218
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po odečtení daně	441	-	441
Podíl na ostatním úplném výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou reklasifikovaný do zisku nebo ztráty při	53	-	53
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně	1 086	-	1 086
Úplný výsledek celkem za účetní období	5 801	-	5 801
Zisk připadající:			
Vlastníkům Společnosti	4 389	-	4 389
Nekontrolním podílům	326	-	326
Zisk za účetní období	4 715	-	4 715
Úplný výsledek celkem připadající:			
Vlastníkům Společnosti	4 959	-	4 959
Nekontrolním podílům	842	-	842
Úplný výsledek celkem za účetní období	5 801	-	5 801

Příloha 4 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici**Konsolidovaný výkaz o finanční pozici**

za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR („mil. EUR“)

	2023 vydáno	Změny v prezentaci záloh	Úpravy přiřazení kupní ceny	2023 přepracováno
Aktiva				
Dlouhodobý hmotný majetek	12 697	626	-63	13 260
Nehmotný majetek a goodwill	749	1	49	799
Investice do nemovitostí	21	-	-	21
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	874	-	-	874
Vázané zdroje	23	-	-	23
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	546	-	-	546
Obchodní pohledávky a jiná aktiva	419	-302	-	117
Zálohy a jiné časově rozlišené platby	8	-	-	8
Odložené daňové pohledávky	270	-	-4	266
Krátkodobá aktiva celkem	15 607	325	-18	15 914
 Zásoby, vytěžené nerosty a nerostné produkty	1 007	-	-	1 007
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	3 689	-325	-	3 364
Smluvní aktiva	75	-	-	75
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	4 718	-	-	4 718
Zálohy a jiné časově rozlišené platby	102	-	-	102
Pohledávky ze splatné daně z příjmů	140	-	-	140
Vázané zdroje	33	-	-	33
Peníze a peněžní ekvivalenty	3 502	-	-	3 502
Krátkodobá aktiva celkem	13 266	-325	-	12 941
Aktiva celkem	28 873	-	-18	28 855
 Vlastní kapitál				
Základní kapitál	161	-	-	161
Rezervní fondy	1 249	-	-	1 249
Výsledek hospodaření minulých let	3 629	-	-	3 629
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s	5 039	-	-	5 039
Nekontrolní podíl	4 171	-	-	4 171
Vlastní kapitál celkem	9 210	-	-	9 210
 Závazky				
Půjčky a úvěry	7 460	-	-	7 460
Finanční nástroje a finanční závazky	173	-	-	173
Rezervy	1 430	-	-	1 430
Výnosy příštích období	84	-	-	84
Smluvní závazky	120	-	-	120
Odložené daňové závazky	2 044	-	-18	2 026
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	20	-	-	20
Dlouhodobé závazky celkem	11 331	-	-18	11 313
 Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	3 133	-	-	3 133
Smluvní závazky	105	-	-	105
Půjčky a úvěry	870	-	-	870
Finanční nástroje a finanční závazky	2 157	-	-	2 157
Rezervy	1 578	-	-	1 578
Výnosy příštích období	57	-	-	57
Splatná daň z příjmů	432	-	-	432
Krátkodobé závazky celkem	8 332	-	-	8 332
Závazky celkem	19 663	-	-18	19 645
Vlastní kapitál a závazky celkem	28 873	-	-18	28 855

Příloha 5 – Přepřacovaný konsolidovaný výkaz o peněžních tocích**Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích**

za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR („mil. EUR“)

	2023 vydáno	Přepřacování ukončovaných činností	2023 přepřacováno
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk za účetní období	4 715	-120	4 595
Úprava o:			
Náklady na daň z příjmů	657	-40	617
Odpisy a snížení hodnoty	827	-53	774
Výnosy z dividend	-6	-	-6
Změny plynoucí ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	12	-2	10
Nepeněžní ztráta/-zisk z komoditních derivátů a derivátů na sazby	220	-	220
Ztráta/-zisk z prodeje pozemků, budov a zařízení a nehmotného majetku	3	-1	2
Emisní povolenky, netto	1 522	-17	1 505
Podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	-999	3	-996
Zisk z prodeje dceřiných společností, společných podniků, společných provozů	-96	-	-96
Zisk z finančních nástrojů	-1 678	-	-1 678
Čistý úrokový náklad	254	-10	244
Změna stavu opravných položek k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům, odpisy	99	-	99
Změna stavu rezerv	-38	-61	-99
Zisk z výhodné koupě	-3	-	-3
Jiné nepeněžní transakce	-	212	212
Nerealizované kurzové zisky, netto	-105	-	-105
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu	5 384	-89	5 295
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů, ostatních aktiv, záloh a jiných časově rozlišených plateb a smluvních aktiv	2 754	-	2 754
Změna stavu zásob, vytěžených nerostů a nerostných produktů	141	14	155
Koupě a prodej emisních povolenek	-1 679	28	-1 651
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků, výnosů příštích období	-1 975	5	-1 970
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů	-16	1	-15
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité	4 609	-41	4 568
Zaplacená daň z příjmů	-989	19	-970
Peněžní toky generované z provozní činnosti z ukončovaných činností	-	22	22
Peněžní toky generované z provozní činnosti nebo v ní použité	3 620	-	3 620
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Dividendy přijaté od přidružených a společných podniků	7	-3	4
Ostatní přijaté dividendy	3	-	3
Nákup finančních nástrojů	-2	-	-2
Vydání (splacení) směn	-213	-	-213
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem	-404	-	-404
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem	397	-	397
Příjmy z prodeje (vypořádání) finančních nástrojů	93	-	93
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, a nehmotného majetku	-857	69	-788
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku	19	-	19
Akvizice dceřiných společností a společných provozů po odečtení nabývaných Zvýšení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích, společných činnostech a přidružených společnostech	-456	-	-456
Příspěvky do kapitálu od přidružených společností a společných podniků	4	-	4
Příspěvky do kapitálu od přidružených společností a společných podniků	2	-	2
Přijaté úroky	75	-	75
Peněžní toky použité v investiční činnosti z ukončovaných činností	-	-66	-66
Peněžní toky generované z investiční činnosti nebo v ní použité	-1 332	-	-1 332

6. ZPRÁVA AUDITORA K INDIVIDUÁLNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

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 2024, 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, včetně významných (materiálních) informací 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 2024 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, konsolidovanou účetní závěrku a naše zprávy auditora. Za ostatní informace odpovídá představenstvo společnosti.

Náš výrok k účetní závěrce se k ostatním informacím nevztahuje. Přesto je však součástí našich povinností souvisejících s ověřením účetní závěrky seznámení se s ostatními informacemi a posouzení, zda ostatní informace nejsou ve významném (materiálním) nesouladu s účetní závěrkou či našimi znalostmi o účetní jednotce získanými během ověřování účetní závěrky nebo zda se jinak tyto informace nejeví jako významné (materiálně) nesprávné. Také posuzujeme, zda ostatní informace s výjimkou zprávy o udržitelnosti byly ve všech významných (materiálních) ohledech vypracovány v souladu s příslušnými právními předpisy. Tímto posouzením se rozumí, zda ostatní informace s výjimkou zprávy o udržitelnosti 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 účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s účetní závěrkou.
- Ostatní informace s výjimkou zprávy o udržitelnosti byly vypracovány v souladu s právními předpisy.

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 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.

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:

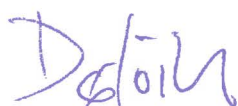
- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (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 metod, 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 25. března 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261



7. STATUTÁRNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

Energetický a průmyslový holding, a.s.

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

K 31. PROSINCI 2024

ROZVAHA
v plném rozsahu

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

k datu
31.12.2024
(v milionech EUR)

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		31.12.2024			31.12.2023
		Brutto	Korekce	Netto	Netto
	AKTIVA CELKEM	10 497	6	10 491	7 569
B.	Stálá aktiva	8 537	6	8 531	4 699
<i>B.III.</i>	<i>Dlouhodobý finanční majetek</i>	<i>8 537</i>	<i>6</i>	<i>8 531</i>	<i>4 699</i>
B.III.1.	Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	8 531	6	8 525	4 693
B.III.5.	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly	6		6	6
C.	Oběžná aktiva	1 944		1 944	2 843
<i>C.I.</i>	<i>Zásoby</i>				2
C.I.2.	Nedokončená výroba a polotovary				2
<i>C.II.</i>	<i>Pohledávky</i>	<i>1 338</i>		<i>1 338</i>	<i>2 340</i>
C.II.1.	Dlouhodobé pohledávky	709		709	1 058
C.II.1.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	599		599	915
C.II.1.3.	Pohledávky - podstatný vliv	108		108	104
C.II.1.5.	<i>Pohledávky - ostatní</i>	2		2	39
C.II.1.5.4.	Jiné pohledávky	2		2	39
<i>C.II.2.</i>	<i>Krátkodobé pohledávky</i>	<i>629</i>		<i>629</i>	<i>1 282</i>
C.II.2.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	25		25	31
C.II.2.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	580		580	1 229
C.II.2.4.	<i>Pohledávky - ostatní</i>	24		24	22
C.II.2.4.3.	Stát - daňové pohledávky	5		5	19
C.II.2.4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy	1		1	
C.II.2.4.5.	Dohadné účty aktivní	2		2	
C.II.2.4.6.	Jiné pohledávky	16		16	3
<i>C.IV.</i>	<i>Peněžní prostředky</i>	<i>606</i>		<i>606</i>	<i>501</i>
C.IV.2.	Peněžní prostředky na účtech	606		606	501
D.	Časové rozlišení	16		16	27
D.1.	Náklady příštích období	16		16	27

		31.12.2024	31.12.2023
	PASIVA CELKEM	10 491	7 569
A.	Vlastní kapitál	4 305	564
<i>A.I.</i>	<i>Základní kapitál</i>	<i>162</i>	<i>162</i>
A.I.1.	Základní kapitál	162	162
<i>A.II.</i>	<i>Ážio a kapitálové fondy</i>	<i>121</i>	<i>-14</i>
A.II.2.	Kapitálové fondy	121	-14
A.II.2.1.	Ostatní kapitálové fondy	201	
A.II.2.2.	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-)	-80	-14
<i>A.IV.</i>	<i>Výsledek hospodaření minulých let (+/-)</i>	<i>40</i>	<i>25</i>
A.IV.1.	Nerozdělený zisk nebo neuhrazená ztráta minulých let (+/-)	40	25
<i>A.V.</i>	<i>Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)</i>	<i>5 177</i>	<i>1 542</i>
A.VI.	Rozhodnuto o zálohové výplatě podílu na zisku (-)	-1 195	-1 151
B.+C.	Cizí zdroje	6 182	7 005
C.	Závazky	6 182	7 005
<i>C.I.</i>	<i>Dlouhodobé závazky</i>	<i>2 655</i>	<i>3 876</i>
C.I.1.	Výdané dluhopisy	70	98
C.I.1.2.	Ostatní dluhopisy	70	98
C.I.2.	Závazky k úvěrovým institucím	1 380	2 866
C.I.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	1 198	905
C.I.9.	Závazky - ostatní	7	7
C.I.9.3.	Jiné závazky	7	7
<i>C.II.</i>	<i>Krátkodobé závazky</i>	<i>3 527</i>	<i>3 129</i>
C.II.1.	Výdané dluhopisy	70	2
C.II.1.2.	Ostatní dluhopisy	70	2
C.II.2.	Závazky k úvěrovým institucím	437	73
C.II.4.	Závazky z obchodních vztahů	5	6
C.II.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	3 011	2 803
C.II.8.	Závazky ostatní	4	245
C.II.8.1.	Závazky ke společníkům		236
C.II.8.3.	Závazky k zaměstnancům		1
C.II.8.6.	Dohadné účty pasivní	2	1
C.II.8.7.	Jiné závazky	2	7
D.	Časové rozlišení pasiv	4	
D.2.	Výnosy příštích období	4	

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY

v druhovém členění

období končící k
31.12.2024
(v milionech EUR)

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2024	Období do 31.12.2023
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb	12	9
A.	Výkonová spotřeba	22	27
A.3.	Služby	22	27
B.	Změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-)	2	-1
D.	Osobní náklady	10	14
D.1.	Mzdové náklady	8	12
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady	2	2
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	2	2
III.	Ostatní provozní výnosy	52	1 957
III.3.	Jiné provozní výnosy	52	1 957
F.	Ostatní provozní náklady	57	1 959
F.5.	Jiné provozní náklady	57	1 959
*	Provozní výsledek hospodaření (+/-)	-27	-33
IV.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku - podíly	5 408	1 764
IV.1.	Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba	5 408	1 764
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy	99	75
VI.1.	Výnosové úroky a podobné výnosy - ovládaná nebo ovládající osoba	70	52
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy	29	23
J.	Nákladové úroky a podobné náklady	335	233
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba	185	87
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady	150	146
VII.	Ostatní finanční výnosy	105	262
K.	Ostatní finanční náklady	66	290
*	Finanční výsledek hospodaření (+/-)	5 211	1 578
**	Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-)	5 184	1 545
L.	Daň z příjmů	7	3
L.1.	Daň z příjmů splatná	7	3
**	Výsledek hospodaření po zdanění (+/-)	5 177	1 542
***	Výsledek hospodaření za účetní období (+/-)	5 177	1 542
*	Čistý obrat za účetní období	5 676	4 067

PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

k datu
31.12.2024
(v milionech EUR)

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

	Základní kapitál	Ostatní kapitálové fondy	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 31.12.2022	162		-19	1 860	354		2 357
Rozdělení výsledku hospodaření				354	-354		
Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku						-1 151	-1 151
Deklarované podíly na zisku				-2 189			-2 189
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků			5				5
Výsledek hospodaření za běžné období					1 542		1 542
Stav k 31.12.2023	162		-14	25	1 542	-1 151	564
Dopad přechodu na funkční měnu EUR k 1.1.2024			16				16
Rozdělení výsledku hospodaření				391	-1 542	1 151	
Rozhodnuto o zálohách na výplatu podílu na zisku						-1 195	-1 195
Deklarované podíly na zisku				-377			-377
Příplatek mimo základní kapitál		201					201
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků			-82				-82
Zaokrouhlení a rozdíl při přecenění na funkční měnu				1			1
Výsledek hospodaření za běžné období					5 177		5 177
Stav k 31.12.2024	162	201	-80	40	5 177	-1 195	4 305

PŘEHLED O PENĚŽNÍCH
TOCÍCH (CASH FLOW)

Energetický a průmyslový holding, a.s.
IČO 283 56 250

období končící k
31.12.2024
(v milionech EUR)

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2024	Období do 31.12.2023
P.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období	501	197
	<i>Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti (provozní činnost)</i>		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta před zdaněním	5 184	1 545
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace	-5 187	-1 483
A.1.4.	Výnosy z podílů na zisku	-5 408	-1 764
A.1.5.	Vyúčtované nákladové úroky a vyúčtované výnosové úroky	236	159
A.1.6.	Úpravy o ostatní nepeněžní operace	-15	122
A.*	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu	-3	62
A.2.	Změny stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu	41	22
A.2.1.	Změna stavu pohledávek a časového rozlišení aktiv	41	18
A.2.2.	Změna stavu závazků a časového rozlišení pasív	-2	5
A.2.3.	Změna stavu zásob	2	-1
A.**	Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním	38	84
A.3.	Vyplacené úroky	-295	-204
A.4.	Přijaté úroky	94	62
A.5.	Zaplacená daň z příjmů a za doměrky daně za minulé období	6	-40
A.***	Čistý peněžní tok z provozní činnosti	-157	-98
	<i>Peněžní toky z investiční činnosti</i>		
B.1.	Výdaje spojené s nabytím stálých aktiv		-12
B.3.	Zápůjčky a úvěry spřízněným osobám	792	-968
	Přijaté podíly na zisku	238	997
B.***	Čistý peněžní tok z investiční činnosti	1 030	17
	<i>Peněžní toky z finančních činností</i>		
C.1.	Změna stavu závazků z financování	475	1 571
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu	-1 243	-1 186
C.2.3.	Další vklady peněžních prostředků společníků a akcionářů	121	
C.2.6.	Vyplacené podíly na zisku	-1 364	-1 186
C.***	Čistý peněžní tok z finanční činnosti	-768	385
F.	Čistá změna peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	105	304
R.	Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období	606	501

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

OBSAH

1. VZNIK A CHARAKTERISTIKA SPOLEČNOSTI	2
2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ	3
(A) FINANČNÍ MAJETEK	3
(B) POHLEDÁVKY	4
(C) DERIVÁTY	4
(D) PŘIJATÉ A POSKYTNUTÉ ÚVĚRY ČI PŮJČKY	4
(E) PŘEPOČTY ÚDAJŮ V CIZÍCH MĚNÁCH	4
(F) ÚČTOVÁNÍ NÁKLADŮ A VÝNOSŮ	5
(G) DAŇ Z PŘÍJMŮ	5
(H) KONSOLIDACE	5
(I) NÁKLADY EXTERNÍHO FINANCOVÁNÍ	5
(J) DIVIDENDY	6
(K) ZMĚNY ÚČETNÍCH METOD OPROTI PŘEDCHÁZEJÍCÍMU ÚČETNÍMU OBDOBÍ	6
3. OSTATNÍ VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI	7
4. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH	9
5. DLOUHODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK	10
6. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY	12
(A) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	12
(B) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV	12
(C) JINÉ POHLEDÁVKY	13
7. KRÁTKODOBÉ POHLEDÁVKY	13
(A) POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ	13
(B) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	13
(C) STÁT – DAŇOVÉ POHLEDÁVKY	14
(D) JINÉ POHLEDÁVKY	14
(E) NÁKLADY PŘÍŠTÍCH OBDOBÍ	14
8. VLASTNÍ KAPITÁL	14
9. REZERVA NA DAŇ Z PŘÍJMŮ	15
10. DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY	15
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY	15
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM	16
(C) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	16
(D) JINÉ ZÁVAZKY	17
11. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY	17
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY	17
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM	18
(C) ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ	18
(D) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA	18
(E) ZÁVAZKY ZA SPOLEČNÍKY	19
12. VÝNOSY A NÁKLADY	19
13. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH (KROMĚ ZŮSTATKŮ DŘÍVE UVEDENÝCH)	20
14. ZAMĚSTNANCI A VEDOUcí PRACOVNÍCI	20
15. INFORMACE O ODMĚNÁCH STATUTÁRNÍM AUDITORŮM	20
16. DAŇ Z PŘÍJMŮ	20
SPLATNÁ	20
17. VÝZNAMNÉ PODROZVAHOVÉ OPERACE	20
18. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI	22

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

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 plynu, distribuce elektřiny, plynu a tepla, skladování plynu nebo v oblasti výroby elektřiny.

Vlastníci společnosti

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2024 jsou:

	Podíl na základním kapitálu	Hlasovací práva
EP Corporate Group, a.s.	56% plus 1 akcie	56% plus 1 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 2024

Členové představenstva

JUDr. Daniel Křetínský (předseda)

Mgr. Marek Spurný

Mgr. Pavel Horský

Ing. Jan Špringl

Členové dozorčí rady

Mgr. Petr Sekanina (předseda)

Mgr. Tereza Štefunková

Mgr. Martin Fedor

Dne 28. ledna 2025 došlo v obchodním rejstříku ke změně ve složení členů představenstva, kdy byli nově zapsáni jako místopředsedové Mgr. Marek Spurný, Mgr. Pavel Horský, Ing. Jan Špringl a zapsáni noví členové Mgr. Ing. Tomáš David, Ing. Jiří Feist, Dipl. Eng. Univ. Leif Timmermann, Ing. Filip Bělák, Gary Wheatley Mazzotti, Ing. Miroslav Haško, Ing. Milan Jalový a Ing. Peter Černák.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

2. Zásadní účetní postupy používané společností

Příložená 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 2024 za kalendářní rok 2024 (dále jen „rok“ nebo „účetní období“).

Údaje v účetní závěrce jsou v mil. EUR, není-li uvedeno jinak.

(a) 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 oceněny dle posudku nezávislého znalce jmenovaného soudem.

Pokud jsou majetkové účasti drženy v cizích měnách, přeceňují se ke konci účetního období dle aktuálního kurzu vyhlášeného ECB 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 vyhlášeného ECB oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků ve vlastním kapitálu.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

(b) 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).

(c) 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.

(d) 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.

(e) Přepočty údajů v cizích měnách

Na základě novely vyhlášky č. 500/2002 Společnost provedla analýzu primárního ekonomického prostředí, ve kterém 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 používá pro přepočet majetku a závazků v cizí měně na EUR aktuální kurzy ECB 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 ECB a veškeré kurzové rozdíly z ocenění majetku a závazků byly zaúčtovány na účty finančních výnosů nebo nákladů (kromě majetkových účastí, viz bod 2a).

Počáteční zůstatky účtů k prvnímu dni účetního období, od kterého došlo ke změně měny účetnictví, byly stanoveny přepočtem konečných zůstatků účtů, ze kterých tyto počáteční zůstatky účtů vychází, kurzem ECB pro rozvahový den minulého účetního období.

Údaje za minulé účetní období uvedené v účetní závěrce se byly vyjádřeny kurzem ECB pro rozvahový den minulého účetního období.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

(f) 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.

(g) 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.

(h) 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 2024 sestavuje společnost EP Investment S.à r.l., se sídlem Place de Paris 2, L-2314 Luxemburg, kde je také konsolidovaná účetní závěrka dostupná.

(i) Náklady externího financování

Náklady související s externím financováním, včetně poplatků s tímto financováním související, jsou časově rozlišovány po dobu splatnosti poskytnutých úvěrů, se kterými souvisejí.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

(j) 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.

(k) Změny účetních metod oproti předcházejícímu účetnímu období

Čistý obrat za účetní období

Pro rok 2024 došlo ke změně v účetní legislativě, která změnila vymezení výpočtu ukazatele čistého obratu za účetní období. Nově se čistým obratem rozumí výše výnosů z prodeje výrobků, zboží a poskytování služeb za účetní období a další výnosy, na kterých je založen obchodní model účetní jednotky. Při určování těchto výnosů se přihlíží k odvětví a trhu, na kterém účetní jednotka působí, a k podstatě její činnosti. Ukazatel čistého obratu před změnou byl stanoven jako součet všech výnosů vykázaných na příslušných řádcích výkazu zisku a ztráty v účetní závěrce.

Jelikož veškeré výnosy vykázané ve výkazu zisku a ztráty souvisí s činností, na které je založen obchodní model účetní jednotky, rozhodla se společnost zachovat dosavadní metodu výpočtu ukazatele čistého obratu. Údaj čistého obratu uvedený v účetní závěrce za minulé účetní období je tedy s údajem za běžné účetní období plně srovnatelný, a proto je ve finančních výkazech uveden i srovnávací údaj za předchozí rok.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

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 2025. 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 2a) 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. V rámci provedeného testování na snížení hodnoty Společnost neidentifikovala znehodnocení majetkových účastí k 31. prosinci 2024, 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. Budoucí vývoj však není možný spolehlivě predikovat a nelze tedy vyloučit potřebu úprav hodnot majetkových účastí v budoucím období.

Funkční měna

Na základě novely vyhlášky č. 500/2002 Sb. Společnost provedla analýzu primárního ekonomického prostředí, ve kterém Společnost působí. Na základě analýzy Společnost vyhodnotila, že její funkční měnou je euro. Proto od 1. ledna 2024 přešla z historicky používané funkční měny Kč na novou funkční měnu euro.

Pilíř 2

Společnost je součástí nadnárodní skupiny podniků (Skupina), na kterou se od roku 2024 vztahují nová pravidla pro minimální zdanění nadnárodních skupin ve výši 15 %, zavedená na základě pravidel Pilíře 2 v rámci iniciativy BEPS 2.0.

Zjednodušeně řečeno, pravidla Pilíře 2 stanovují, že pokud efektivní daňová sazba (vypočtená jako poměr upraveného účetního výsledku a upravené daně z příjmů právnických osob v dané jurisdikci) v jurisdikcích, kde Skupina působí, klesne pod 15 %, bude Skupina povinna uhradit dorovnávací daň (tzv. top-up tax) tak, aby bylo dosaženo minimální sazby 15 %.

Příslušná pravidla rovněž stanovují přechodné období, během něhož se mohou dotčené skupiny vyhnout složitému výpočtu efektivní daňové sazby požadovanému novou legislativou. Legislativa Pilíře 2 zavádí možnost přechodného zjednodušení, tzv. Transitional safe harbour (TSH), které platí maximálně po dobu prvních tří let od nabytí účinnosti příslušného nařízení. TSH nahrazuje složitou kalkulaci podle pravidel Pilíře 2 zjednodušenými výpočty, které jsou založeny především na údajích

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

uvedených ve Zprávě podle zemí (tzv. Country-by-Country Report) a na třech typech alternativních testů. V každé jurisdikci, kde Skupina působí a je splněn alespoň jeden z testů, se dorovnávací daň považuje za nulovou.

Společnost ve spolupráci s týmem Skupiny odpovědným za Pilíř 2 provedla posouzení svého potenciálního závazku k dorovnávací dani podle Pilíře 2 za rok 2024. Toto posouzení vychází z dostupných předběžných finančních údajů entit Skupiny za rok 2024 a údajů uvedených v Country-by-Country Reportu za rok 2023.

Na základě provedeného posouzení nemusí společnost splnit podmínky TSH. V této souvislosti byl proveden předběžný propočet efektivní sazby daně podle pravidel Pilíře 2, a to na základě předběžných účetních údajů za rok 2024, upravených o významné úpravy vyplývající z pravidel Pilíře 2 (pokud jsou relevantní). Na základě tohoto předběžného výpočtu by společnost neměla podléhat dorovnávací dani.

Výše uvedená analýza představuje odhad, jelikož indikativní výpočet vychází z komplexní regulace, která byla přijata teprve nedávno (a je v různých jurisdikcích stále předmětem změn). Zároveň nejsou k dispozici všechny požadované údaje pro úplný výpočet podle pravidel Pilíře 2.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

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 mil. EUR)

	Stav k 31.12.2024	Stav k 31.12.2023
Peněžní prostředky v pokladně	-	-
Peněžní prostředky na účtech	606	501
Celkem	606	501

Peněžní toky z provozních, investičních nebo finančních činností jsou uvedeny v přehledu o peněžních tocích nekompenzovaně.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

5. Dlouhodobý finanční majetek

K 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023

Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2024-31.12.2024 (v mil. Kč/EUR/RSD/GBP)	Vlastní kapitál k 31.12.2024 (v mil. Kč/EUR/RSD/GBP)	Pořizovací cena k 31.12.2024	Pořizovací cena k 31.12.2023
			snížená o opravnou položku (v mil. EUR)	snížená o opravnou položku (v mil. EUR)
Adconcretum real estate Ltd.*	665 542 (RSD)	206 (RSD)	4	3
ABS PROPERTY LIMITED*	-126 (Kč)	-106 (Kč)	2	2
MIBRAG Energy Group GmbH (dříve JTSD - Braunkohlebergbau GmbH)*	26 EUR	103 (EUR)	17	16
EP Logistics International, a.s.*	-99 (Kč)	180 (Kč)	5	5
EP Power Europe, a.s.*	5 203 (EUR)	1 323 (EUR)	791	806
EPIF Investments a.s.*	228 (EUR)	3 663 (EUR)	3 616	3 683
EP Investment Advisors, s.r.o.*	4 (Kč)	304 (Kč)	11	12
Nadácia EPH*	0 (EUR)	6 (EUR)	-	-
EPH Financing SK, a.s.. v likvidácii**	n/a	n/a	-	-
EPH Financing CZ, a.s.*	7 (Kč)	35 (Kč)	1	1
EPH Financing International, a.s.*	0 (EUR)	4 (EUR)	5	5
EP Slovakia B.V.*	-1 (EUR)	157 (EUR)	175	160
EP Produzione S.p.A.*	20 (EUR)	235 (EUR)	1 755	-
EP UK Investments Ltd*	160 (GBP)	20 (GBP)	1 165	-
EP NL B.V.*	57 (EUR)	134 (EUR)	280	-
EP France S.A.S*	169 (EUR)	555 (EUR)	698	-
Celkem			8 525	4 693

Pořizovací cena zohledňuje případné opravné položky.

* Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2024.

** Společnost smazána dne 5. února 2025

Všechny podíly jsou plně vlastněny, až na společnost MIBRAG Energy Group GmbH (10 %). Zbývajících 90 % vlastní nepřímo 100% dceřiná společnost EP Power Europe, a.s., proto je společnost uváděna mezi ovládanými.

Společnost zaúčtovala opravnou položku ve výši 6 mil. EUR k finanční investici v EP Investment Advisors, s.r.o. (k 31. prosinci 2023: 6 mil. EUR).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

Sídla společností k 31. prosinci 2024 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
EP Produzione S.p.A., Via Vittorio Veneto, 74 – 00187 Rome, Itálie
EP UK Investments Ltd, Byron House, 7 – 9 St James's Street, London SW1A 1EE, Velká Británie
EP NL B.V., Poelendaesingel 10, 4335 JA Middelburg, Nizozemsko
EP France S.A.S., 2 Rue Berthelot 92400 Courbevoie, Francie

V roce 2024 došlo k následujícím významným změnám v dlouhodobém finančním majetku:

- Dne 29.1.2024 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Slovakia B.V. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 474 tis. EUR
- Dne 8.4.2024 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Slovakia B.V. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 73 tis. EUR
- Dne 10.6.2024 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti Adconcretum real estate Ltd. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 30 tis. EUR
- Dne 23.10.2024 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Slovakia B.V. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 20 tis. EUR
- Dne 28.11.2024 společnost odkoupila 100% podíl ve společnosti EP UK Investments Ltd od společnosti EP Power Europe, a.s.
- Dne 29.11.2024 společnost odkoupila 100% podíl ve společnosti EP Produzione S.p.A. od společnosti EP Power Europe, a.s.
- Dne 29.11.2024 společnost odkoupila 100% podíl ve společnosti EP France S.A.S od společnosti EP Power Europe, a.s.
- Dne 29.11.2024 společnost odkoupila 100% podíl ve společnosti EP NL B.V. od společnosti EP Power Europe, a.s.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

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 6 mil. EUR (k 31. prosinci 2023: 6 mil. EUR).

6. Dlouhodobé pohledávky

(a) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	4	-	2027
EP Logistics International, a.s.	3	-	2026
EP Netherlands B.V.	235	_*	2026
EP Produzione S.p.A.	55	_*	2028
EP UK Investments Ltd	73	_*	2032
EP UK Investments Ltd	229	_*	2034
Celkem	599	-	

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádce krátkodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 7 (b).

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Commodities, a.s.	501	_*	2026
EP Logistics International, a.s.	5	-	2027
EP Logistics International, a.s.	3	-	2026
EP Netherlands B.V.	326	_*	2026
EP Power Europe, a.s.	25	-	2025
EP Power Europe, a.s.	55	-	2028
Celkem	915	-	

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádce krátkodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 7 (b).

(b) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Slovenské elektrárne, a.s.	108	-	2027
Celkem	108		

Pohledávka byla plně splacena dne 30. ledna 2025.

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Slovenské elektrárne, a.s.	104	-	2027
Celkem	104		

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

(c) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky k 31.12.2024 jsou tvořeny pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů ve výši 2 mil. EUR se splatností v roce 2027 s protistranou Banka č.1.

Jiné pohledávky k 31.12.2023 jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 18 mil. EUR a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 21 mil. EUR uvedených níže :

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2027	1
Měnový forward	Banka č. 2	2024-2026	9
Měnový forward	Banka č. 3	2027	3
Měnový forward	Banka č. 4	2025	8
Celkem			21

7. Krátkodobé pohledávky

(a) Pohledávky z obchodních vztahů

Pohledávky z obchodních vztahů činí celkem 25 mil. EUR (31.12.2023: 31 mil. EUR). 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 8 mil. EUR (31.12.2023: 19 mil. EUR).

(b) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
ABS PROPERTY LIMITED	11	-
EP Commodities AG	1	-
EP Commodities, a.s.	503	1
EP Logistics International, a.s.	31	-
EP Netherlands B.V.	_*	1
EP Power Europe, a.s.	20	-
EP Produzione S.p.A.	_*	1
EP UK Investments Ltd	_*	11
Celkem	566	14

*Jistina úvěru je prezentována na řádku dlouh. pohledávek – ovládaná nebo ovládající os.ba, viz bod 6 (a).

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
ABS PROPERTY LIMITED	7	-
EP Commodities, a.s.	_*	8
EP Logistics International, a.s.	31	-
EP Netherlands B.V.	_*	5
EP Power Europe, a.s.	1 174	-
EP Produzione S.p.A.	-	4
Celkem	1 212	17

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

* Jistina úvěru je prezentována na řádku dlouh. pohledávek – ovládaná nebo ovládající os.ba, viz bod 6 (a).

(c) Stát – daňové pohledávky

K 31. prosinci 2024 tvoří tuto položku pohledávka z titulu daně z přidané hodnoty ve výši 1 mil. EUR (31.12.2023: 1 mil. EUR) a dále pohledávka z titulu zaplacených záloh na daň z příjmů ve výši 13 mil. EUR (31.12.2023: 20 mil. EUR), která je ponížena o vytvořenou rezervu na daň z příjmů ve výši 9 mil. EUR (31.12.2023: 2 mil. EUR).

(d) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 2 mil. EUR (31.12.2023: 1 mil. EUR), ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 0 mil. EUR (31.12.2023: 1 mil. EUR) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 14 mil. EUR uvedených níže (31.12.2023: 1 mil. EUR):

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka č. 1	2025	7
Měnový forward	Banka č. 2	2025	6
Měnový forward	Banka č. 3	2025	1
Celkem			14

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward	Banka	2024	1
Celkem			1

(e) Náklady příštích období

Náklady příštích období k 31. prosinci 2024 tvoří zejména časové rozlišení poplatků k bankovním úvěrům ve výši 16 mil. EUR (31.12.2023: 27 mil. EUR).

8. Vlastní kapitál

Základní kapitál společnosti EPH k 31. prosinci 2024 činí 162 mil. EUR 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 28. června 2024 rozhodla o převedení zisku za rok 2023 ve výši 391 mil. EUR na účet nerozděleného zisku minulých let a zároveň rozhodla o vypořádání zisku ve výši 1 151 mil. EUR vůči záloze na podíl na zisku, o jejíž výplatě bylo rozhodnuto představenstvem společnosti dne 22. prosince 2023.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

V červenci a srpnu 2024 valná hromada společnosti rozhodla o deklaraci dividend v celkové výši 377 mil. EUR, které byly částečně započteny proti poskytnutému příplatku mimo základní kapitál a zbylá část byla uhrazena v hotovosti.

V březnu, dubnu a květnu 2024 společnost rozhodla o výplatě záloh na podíl na zisku v celkové výši 1 195 mil. EUR, které byly částečně započteny oproti půjčkám a částečně uhrazeny v hotovosti.

Ke dni schválení účetní závěrky neexistuje dosud návrh na vypořádání zisku roku 2024. Návrh distribuce bude připraven představenstvem pro akcionáře společnosti a posléze prodiskutován a schválen na valné hromadě.

V průběhu účetního období 2024 nedošlo k nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů.

9. Rezerva na daň z příjmů

K 31. prosinci 2024 a 2023 je rezerva na daň z příjmů ponížená o zaplacené zálohy a prezentována na řádku Krátkodobé pohledávky – Stát – daňové pohledávky viz bod 7 (c).

10. Dlouhodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	28	1	2027
Dluhopis 2	10	-	2026
Dluhopis 3	20	-	2026
Dluhopis 4	12	-	2026
Celkem	70	1	

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	50	1	2025
Dluhopis 2	10	-	2026
Dluhopis 3	20	-	2026
Dluhopis 4	10	1	2025
Dluhopis 5	8	-	2025
Celkem	98	2	

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

Nezaplacené úroky ve výši 1 mil. EUR (31.12.2023: 2 mil. EUR) jsou prezentovány v krátkodobých závazcích na řádku Ostatní dluhopisy, viz bod 11 (a).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosince 2024

(údaje v mil. EUR)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	1 095	9	• Žádná	2027, 2028
Banka č. 2	60	-	• Žádná*	2029
Banka č. 3	100	1	• Žádná*	2026
Banka č. 4	50	1	• Žádná*	2028
Banka č. 5	75	1	• Žádná*	2026, 2028
Celkem	1 380	12		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

K 31. prosinci 2024 jsou nezaplacené úroky ve výši 12 mil. EUR prezentovány v krátkodobých závazcích k úvěrovým institucím, viz bod 11 (b).

31. prosince 2023

(údaje v mil. EUR)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	50	-	• Žádná	2025
Banka č. 2	100	-	• Žádná*	2026
Banka č. 3	75	-	• Žádná*	2025
Banka č. 4	75	1	• Žádná*	2026, 2028
Banka č. 5	70	1	• Žádná*	2025
Banka č. 6	2 496	2	• Žádná*	2025, 2026, 2028
Celkem	2 866	4		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

K 31. prosinci 2023 jsou nezaplacené úroky ve výši 4 mil. EUR prezentovány v krátkodobých závazcích k úvěrovým institucím, viz bod 11 (b).

(c) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing CZ, a.s.	95	-*	2027
EPH Financing CZ, a.s.	2	-	2028
EPH Financing International, a.s.	605	-*	2028
EPH Financing International, a.s.	496	-*	2029
Celkem	1 198	-	

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků – ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 11 (d).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing CZ, a.s.	303	-*	2025
EPH Financing CZ, a.s.	97	-*	2027
EPH Financing International, a.s.	500	-*	2028
EPH Financing International, a.s.	5	-	2028
Celkem	905	-	

*Neuhrazené úroky jsou prezentovány na řádku krátkodobých závazků – ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 11 (d).

(d) Jiné závazky

Dlouhodobé jiné závazky k 31. prosinci 2024 tvoří reálné hodnoty derivátových operací ve výši 7 mil. EUR (31.12.2023: 7 mil. EUR).

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Úrokový swap, Swaption	Banka č. 1	2028, 2029	4
Měnový forward, úrokový swap, Swaption	Banka č. 2	2027, 2029, 2030	3
Celkem			7

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový forward, úrokový SWAP	Banka č. 1	2025, 2028	1
Úrokový swap	Banka č. 2	2028	6
Celkem			7

11. Krátkodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

K 31. prosinci 2024 tvoří ostatní dluhopisy jistiny a úrok v celkové výši 69 mil. EUR uvedený níže a nezaplacené úroky k dluhopisům ve výši 1 mil. EUR, jejichž jistina je uvedena v dlouhodobých ostatních dluhopisech.

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	50	1	2025
Dluhopis 2	10	-	2025
Dluhopis 3	8	-	2025
Celkem	68	1	

K 31. prosinci 2023 představují ostatní dluhopisy pouze nezaplacené úroky k dluhopisům ve výši 2 mil. EUR, jejichž jistina je uvedena v dlouhodobých ostatních dluhopisech.

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

(b) Závazky k úvěrovým institucím

K 31. prosinci 2024 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 12 mil. EUR (31.12.2023: 4 mil. EUR).

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	350	-	• Žádná	2025
Banka č. 2	75	-	• Žádná	2025
Celkem	425	-		

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	50	-	• Žádná	2024
Banka č. 2	19	-	• Žádná	2024
Celkem	69	-		

(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) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

K 31. prosinci 2024 položku krátkodobé závazky – ovládaná nebo ovládající osoba tvoří jistina a úrok uvedený níže a dále pak závazky z titulu nákupu podílů v celkové výši 702 mil. EUR vůči společnosti EP Power Europe, a.s.

31. prosinec 2024

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
EP Commodities AG	350	4
EP France S.A.S	633	5
EP Mehrum GmbH	271	11
EP Resources AG	14	-
EP Resources CZ a.s.	45	-
EPH Financing CZ, a.s.	298	4
EPH Financing CZ, a.s.	-*	3
EPH Financing International, a.s.	-*	5
EPH Financing International, a.s.	-*	3
Saale Energie GmbH	656	7
Celkem	2 267	42

*Jistiny úvěrů jsou prezentovány na řádce dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (c).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

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 1 151 mil. EUR vůči společnosti EP Power Europe, a.s.

31. prosinec 2023

(údaje v mil. EUR)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
EP France S.A.S	598	6
EP Mehrum GmbH	646	14
EP Power Europe, a.s.	351	13
EP Resources CZ a.s.	12	-
EPH Financing CZ, a.s.	1	-
EPH Financing CZ, a.s.	-*	4
EPH Financing CZ, a.s.	-*	3
EPH Financing International, a.s.	-*	4
EPH Financing SK, a.s.	-	-
Celkem	1 608	44

*Jistiny úvěrů jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (c).

(e) Závazky za společníky

Položku tvoří k 31. prosinci 2023 nevyplacená dividenda ve výši 236 mil. EUR vyhlášená 21. prosince 2023, která byla uhrazena do března 2024.

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 a jiné provozní náklady zahrnují především výnosy, resp. náklady z přefakturace.

Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba zahrnují výnosy z vyhlášených dividend a záloh na podílů na zisku EP Power Europe, a.s. 5 170 mil. EUR, MIBRAG Energy Group GmbH 10 mil. EUR, EPIF Investments a.s. 228 mil. EUR.

Ostatní finanční náklady, resp. ostatní finanční výnosy představují zejména kurzové ztráty, ztráty z přecenění a vypořádání derivátů a poplatky bankám, resp. kurzové zisky, zisky z přecenění a vypořádání derivátů a výnosy z garancí.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

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 popsanych v ostatních kapitolách výše vykázala společnost tyto výnosy za spřízněnými stranami, které nejsou společností plně vlastněny:

(údaje v mil. EUR)				
	Výnosy 2024	Náklady 2024	Výnosy 2023	Náklady 2023
Výnosové / nákladové úroky	11	-	10	-
Ostatní provozní výnosy / náklady	-	5	-	1
Ostatní finanční výnosy / náklady	-	-	6	-
Celkem	11	5	16	1

14. Zaměstnanci a vedoucí pracovníci

Společnost měla k 31. prosinci 2024 celkem 55 zaměstnanců (v roce 2023 celkem 51 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 2024.

16. Daň z příjmů

Splatná

Společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů za rok 2024 ve výši 9 mil. EUR, o kterou byly poníženy zaplacené zálohy na daň z příjmů ve výši 13 mil. EUR a výsledná pohledávka v hodnotě 4 mil. EUR byla vykázána v pozici Stát – daňové pohledávky (31.12.2023: čistá pohledávka ve výši 2 mil. EUR). Částka daně z příjmů ve výkazu zisku a ztráty ve výši 7 mil. EUR představuje vytvořenou rezervu za rok 2024 a rozdíl mezi daňovou povinností za rok 2023 a rozpuštěním rezervy vytvořené k 31. prosinci 2023 a dále pak daňovou povinností vyplývající z podání dodatečného daňového přiznání za rok 2022.

17. Významné podrozvahové operace

Společnost přijala přísliby od bankovních institucí do výše 1 982 mil. EUR (31.12.2023: 1 651 mil. EUR).

Společnost na podrozvahových účtech vykazuje pohledávky 1 455 mil. EUR (31.12.2023: 1 852 mil. EUR) a závazky 1 225 mil. EUR (31.12.2023: 1 857 mil. EUR) spojené se vznikem měnových derivátů. Tyto pohledávky a závazky představují nominální hodnoty uzavřených derivátových obchodů k 31.12.2024.

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

Společnost garantuje veškeré závazky související s dluhopisy vydanými společnostmi EPH Financing CZ, a.s. a EPH Financing International, a.s. Výše dluhopisů společnosti k 31. prosinci 2024 byla u společnosti EPH Financing CZ, a.s. ve výši 393 mil. EUR (31.12.2023: 400 mil. EUR) a u společnosti EPH Financing International, a.s. ve výši 1 100 mil. EUR (31.12.2023: 500 mil. EUR).

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 6 586 mil. EUR (31.12.2023: 6 691 mil. EUR).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2024

(v milionech EUR)

18. Významné následné události

V lednu 2025 vstoupila v účinnost smlouva o převzetí dluhu uzavřená se společnostmi MIBRAG GmbH (dále jen „MIBRAG“) a MIBRAG Energy Group GmbH (dále jen „MnEG“), na jejímž základě EPH převzala dluh společnosti MnEG vůči MIBRAG ve výši 472 mil. EUR. Tato transakce je součástí celkového procesu převodu MnEG a jejích dceřiných společností, včetně veškerého finančního zadlužení, na společnost EP Energy Transition, který má být ukončen v průběhu roku 2025.

V únoru 2025 EPH úspěšně získala svůj debutový japonský termínovaný úvěr (dále jen „samurajský úvěr“) v celkové výši 80 miliard japonských jenů (v přepočtu 510 mil. USD). Jedná se o největší debutovou samurajskou transakci pro korporátního příjemce s globální působností od doby světové finanční krize. Samurajský úvěr je úvěr denominovaný převážně v jenech poskytovaný v Japonsku jinou než japonskou společností. Samurajský úvěr představuje pětiletý úvěr ve výši 80 miliard jenů se splatností do února 2030. Úvěr je úročen sazbou TONAR navýšenou o 160 bazických bodů, která je pro příjemce velmi atraktivní. Transakci zaranžovala skupina SMBC Group v roli výhradního koordinátora a bookrunnera a pověřeného vedoucího aranžéra.

Dne 28. února 2025 společnost EPH částečně splatila termínovaný úvěr poskytnutý bankou ve výši 500 milionů EUR, který měl původně splatnost v roce 2028.

Dne 14. března 2025 byla splacena půjčka od společnosti EPH Financing CZ, s.r.o. ve výši 300 milionů EUR (7,5 miliardy Kč), která byla použita na splacení dluhopisů ve stejné výši.

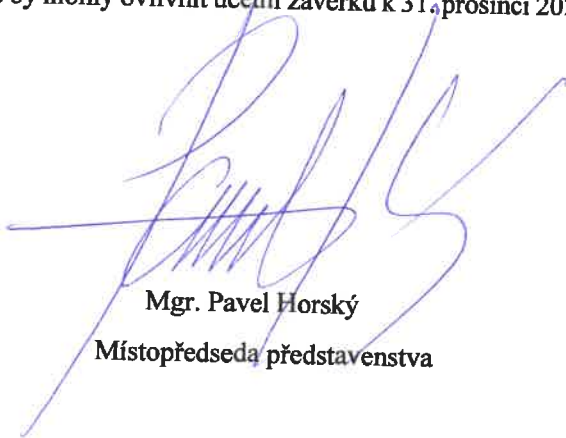
Kromě záležitostí uvedených výše a v dalších částech této přílohy nejsou vedení společnosti známy žádné další významné následné události, které by mohly ovlivnit účetní závěrku k 31. prosinci 2024.

Sestaveno dne: 25. března 2025



Mgr. Marek Spurný

Místopředseda představenstva



Mgr. Pavel Horský

Místopředseda představenstva

8. UDRŽITELNOST – ZPRÁVA VEDENÍ

UDRŽITELNOST – OHLÉDNUTÍ ZA ROKEM 2024

Obsah

	UDRŽITELNOST – OHLÉDNUTÍ ZA ROKEM 2024	1
1	Udržitelnost	2
	Ohlédnutí za rokem 2024	2
	Vývoj na trhu a regulační prostředí	8
	Úloha aktiv EPH v energetické transformaci	10
2	EPH a jeho podnikání	12
	Časová osa	12
	Struktura skupiny	13
	Geografické zastoupení	14
	Hodnotový řetězec EPH	15
	Přehled obchodních segmentů EPH	16

1 Udržitelnost

Ohlédnutí za rokem 2024

Navzdory nestabilitě na energetických trzích, geopolitickým otřesům a nejistému vývoji v oblasti regulace klade EPH i nadále mimořádný důraz na podporu energetické transformace. V roce 2024 Skupina úspěšně ukončila provoz několika zdrojů s vysokou uhlíkovou stopou, dále rozšiřovala své flexibilní kapacity a zaměřila se na příležitosti v oblasti skladování energie a zejména na bateriová úložiště. EPH i nadále prosazoval výraznější rozšíření obnovitelných plynů, jako je vodík nebo biometan, avšak je si též plně vědom překážek, které brání jejich širšímu uplatnění. Uvedená opatření jsou v souladu s celkovou strategií Skupiny, tedy umožnit postupnou a společensky odpovědnou dekarbonizaci energetického systému, zajistit bezpečnost dodávek, nahradit emisně náročné zdroje moderními nízkoemisními technologiemi a po ukončení činnosti dotčené lokality pouze neopustit, ale revitalizovat je.

V březnu 2024 EPH uzavřel uhelnou elektrárnu v německém Mehrumu a elektrárnu ve slovenských Vojanech, provozovanou společností Slovenské elektrárne, v níž EPH drží 33% podíl. V nejbližší době dojde k navýšení podílu na 66 %, čímž EPH získá nad touto společností plnou kontrolu. Černouhelná elektrárna EH6 ve Francii zastavila výrobu ke konci února 2025 a EPH aktuálně vyhodnocuje strategické možnosti jejího budoucího využití, včetně sociálních aspektů. Současně EPH realizuje odprodej svých zbývajících hnědouhelných provozů ve středním Německu patřících do skupiny MIBRAG Energy Group, který má být dokončen v roce 2025. Po roce 2025 omezí EPH spalování uhlí pouze na klíčová aktiva nezbytná pro zajištění provozu sítě, jako je černouhelná elektrárna Fiume Santo na Sardinii nebo teplárny v České republice, které zajišťují kritické dodávky tepla pro velká krajská města, avšak Skupina plánuje přeměnit i tato aktiva na alternativy šetrnější k životnímu prostředí.

EPH pokračuje ve stavbě moderních, vysoce účinných a flexibilních zařízení a tím v podpoře rostoucí integrace nestálých obnovitelných zdrojů energie do širšího energetického systému. Mezi ně patří zejména plynové elektrárny připravené na využívání vodíku. V březnu 2024 Skupina uvedla do provozu novou plynovou elektrárnu (OCGT) v severoirském Kilrootu o výkonu 647 MW, která nahradila uhelné bloky odstavené v roce 2023. Elektrárna je určena k uspokojování poptávky v době špičky, kdy nejsou k dispozici dostatečné dodávky z jiných zdrojů, a je provozována na základě kapacitních smluv na deset let. V dubnu 2024 EPH úspěšně

připojil do sítě novou vysoce účinnou paroplynovou elektrárnu (CCGT) v italském Tavazzanu, která je připravena na využívání vodíku, a v současné době probíhají poslední přípravy na spuštění provozu. Kromě toho se v první polovině roku 2026 plánuje zahájení provozu dalšího vysoce účinného paroplynového bloku s připraveností na vodík v italské Ostiglii. Obě italské elektrárny budou dohromady poskytovat výkon 1 680 MW a obě mají uzavřeny kapacitní smlouvy na 15 let.

EPH rovněž investoval do zvýšení účinnosti plynových turbín ve stávajících elektrárnách. Po úspěšné implementaci technologie pokročilé modernizace účinnosti turbíny (tzv. ATEP) v paroplynové elektrárně Enecogen v Nizozemsku společnost nyní provádí stejnou modernizaci v další nizozemské elektrárně Sloe, jejíž dokončení se plánuje v roce 2025. ATEP využívá ke zvýšení účinnosti špičkovou technologii lopatek turbíny. V Itálii získal EPH kontrakty v kapacitní aukci, a to v návaznosti na modernizaci svých paroplynových elektráren, které vedly ke zvýšení čistého výkonu přibližně o 100 MW. Tato modernizace posílí spolehlivost italské sítě, zvýší účinnost a přispěje ke snížení emisí uhlíku a dalších znečišťujících látek do ovzduší.

Jako významný provozovatel tepláren v České republice EPH aktivně přechází od hnědého uhlí k diverzifikovanému energetickému mixu založenému na paroplynových elektrárnách připravených na využívání vodíku, zařízení na energetické využití odpadu a elektrárnách na biomasu. Na podporu této transformace společnost získala pro všechny své významné projekty dotační prostředky z Modernizačního fondu. Dále se dceřiné společnosti EPH úspěšně zúčastnily aukcí MPO na podporu kogeneračních jednotek, kde získaly nárok na provozní dotaci na vysoce účinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla (KVET) na období 15 let. Celkem získaly elektrárny EPH dotace na instalovaný výkon 693 MW, přičemž v průběhu roku 2025 plánuje EPH přihlásit do aukce dodatečný instalovaný výkon. Tento strategický posun umožní EPH zcela ukončit využívání hnědého uhlí ve svých teplárenských provozech do roku 2030, a přitom zachovat důležité dodávky tepla a stabilitu sítě.

EPH si uvědomuje rostoucí potřebu řešení pro skladování energie, a proto se zaměřuje na investice do bateriových úložišť (BESS) a vypracoval řadu potenciálních projektů. Skupina již uvedla do provozu bateriové úložiště s kapacitou 35 MW v areálu elektrárny Emile Huchet ve Francii a učinila konečné investiční rozhodnutí ohledně dalších projektů bateriových úložišť ve Francii, Itálii a Spojeném království. Současně EPH průběžně vyhodnocuje další příležitosti ve všech regionech, v nichž působí, čímž potvrzuje svůj závazek ke zvyšování stability sítě.

V rámci své plynárenské infrastruktury EPH pokračuje ve zlepšování připravenosti na přepravu, skladování a distribuci vodíku. V únoru 2024 získala dceřiná společnost EPH eustream pro projekt modernizace jednoho ze svých plynovodů, jež umožní mezinárodní přepravu čistého vodíku, status významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI). Tento status otevírá cestu k získání dotací z národních a evropských zdrojů, a tím i k dřívější realizaci projektu. Nafta, hlavní dceřiná společnost EPH, která se zabývá skladováním plynu, pokročila v realizaci projektu Henri zaměřeného na vyhledávání vhodných míst pro skladování vodíku, a to jak ve směsi se zemním plynem, tak i v čisté formě. V segmentu distribuce plynu získala dceřiná společnost EPH SPP-distribúcia úspěšně certifikaci pro distribuci směsi zemního plynu a vodíku v objemu 5 – 10 % ve své síti, čímž pomáhá připravit infrastrukturu na měnící se prostředí energetiky.

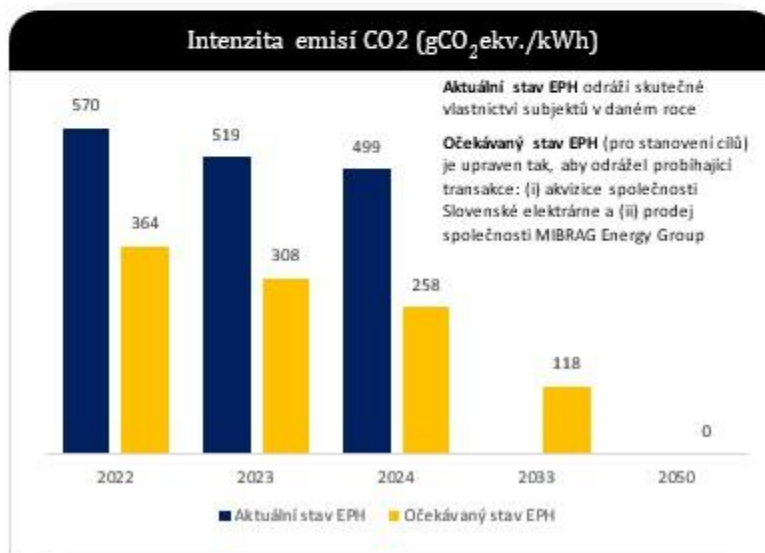
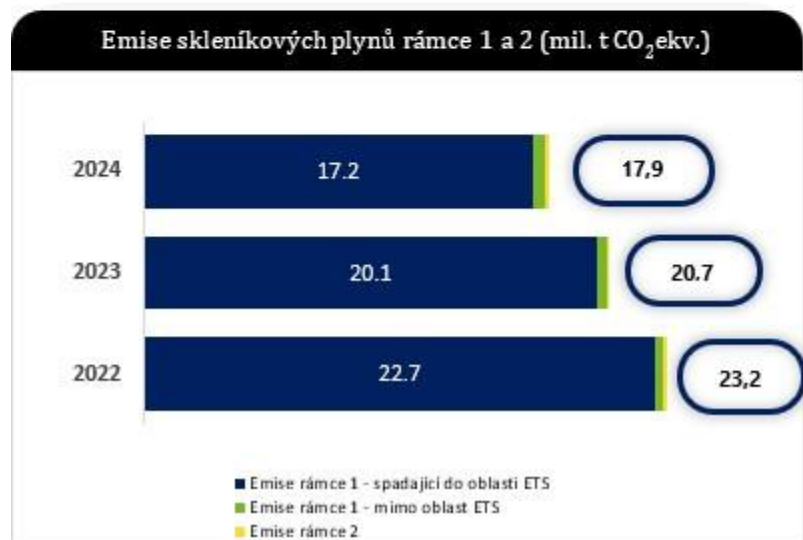
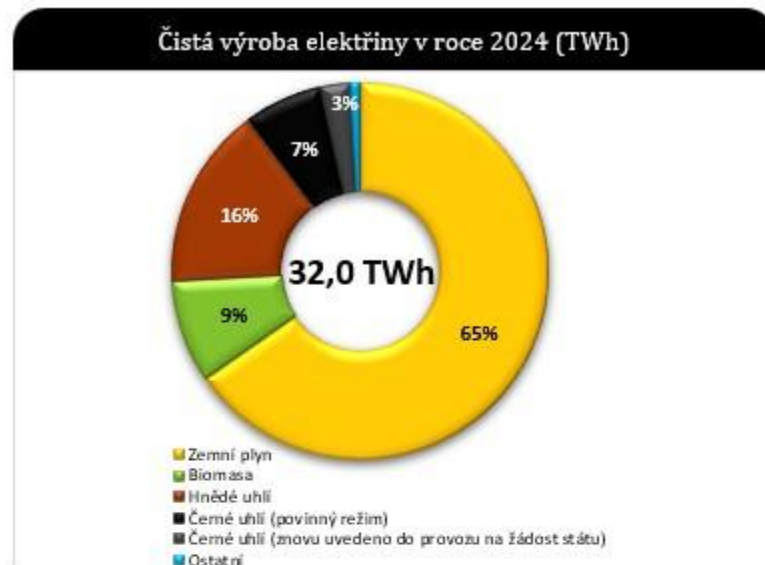
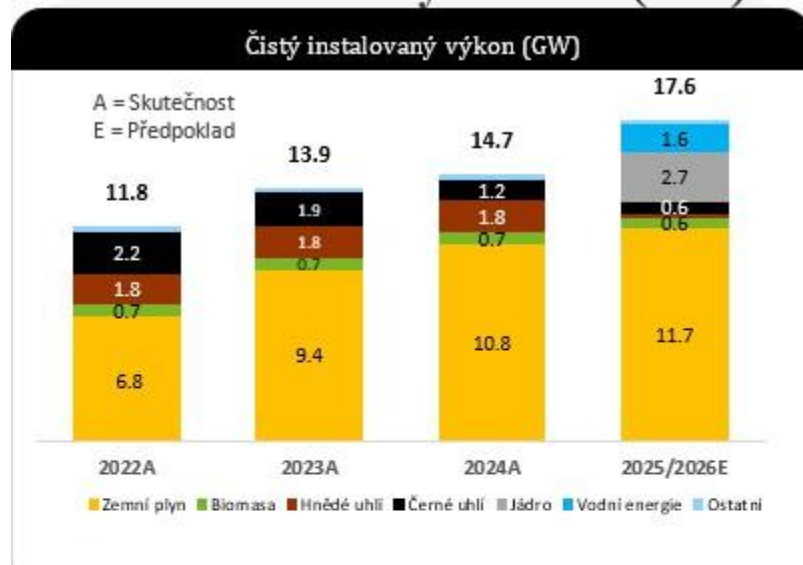
S cílem propojit svou strategii energetické transformace a externí zdroje financování vypracoval EPH v květnu 2024 rámec pro zelené financování a následně vydal prostřednictvím své dceřiné společnosti EPH Financing International, a.s. své první zelené dluhopisy v objemu 500 milionů EUR. Zelené dluhopisy denominované v eurech se splatností v listopadu 2029 ponesou kupón ve výši 5,875% vyplácený jednou ročně. Částka odpovídající čistému výnosu z emise bude alokována v souladu s rámcem pro zelené financování EPH na portfolio způsobilých zelených aktiv.

Evropa v poslední době čelí narůstajícím výzvám, které vyplývají ze stále složitější geopolitické situace, probíhajících konfliktů a narušení globálních dodavatelských řetězců. Tyto faktory zesílily obavy o energetickou bezpečnost a dostupnost energií, protože volatilita trhu s elektřinou vytváří tlak na domácnosti, průmysl a ekonomiky na celém kontinentu. Jako významná energetická společnost si plně uvědomujeme svou odpovědnost za zajištění stabilních a spolehlivých dodávek energií a zároveň za prosazování sociálně odpovědné cesty k dekarbonizaci. Prostřednictvím strategických investic do odolné infrastruktury, diverzifikace zdrojů energie a udržování kritických kapacit aktivně přispíváme k energetické bezpečnosti a dostupnosti energií. Zároveň neustále prosazujeme spravedlivou transformaci, která vytváří rovnováhu mezi ambiciózními klimatickými cíli a udržitelností v ekonomické a sociální oblasti.

Podrobnější informace o našich dekarbonizačních snahách, sociální a environmentální odpovědnosti, správě a podnikání najdete v našem prvním Prohlášení o udržitelnosti, které bylo vypracováno v souladu se Směrnicí o podávání zpráv podniků o udržitelnosti. Zveřejnění této zprávy je pro EPH významným krokem, jenž potvrzuje náš závazek k transparentnosti a odpovědnosti. Plně

podporujeme standardizované podávání zpráv podniků o udržitelnosti, protože tím umožňujeme zúčastněným stranám činit informovaná rozhodnutí. V kontextu dynamicky se měnícího prostředí energetického trhu jsme pevně odhodláni podporovat udržitelný rozvoj a budovat odolnou budoucnost energetiky.

Klíčové ukazatele výkonnosti (KPI)



Klíčový ukazatel výkonnosti 2024

14,6 GW*

Čistý instalovaný výkon
- elektřina



2,5 GW

Čistý instalovaný výkon
- teplo



32,0 TWh

Čistá výroba elektřiny



2,6 TWh

Čistá výroba tepla



64,4 TWh

Kapacita zásobníků
plynu



47,3 TWh

Distribuce plynu



17,8 bcm

Přeprava plynu



6,1 TWh

Distribuce elektřiny



7,4 PJ

Dodávky tepla



24,7 TWh

Dodávky elektřiny



8,9 TWh

Dodávky plynu



10 518 FTE

Počet zaměstnanců



*Instalovaný výkon zahrnuje paroplynovou elektrárnu Tavazzano, která byla ke konci roku 2024 těsně před uvedením do provozu

Vývoj na trhu a regulační prostředí

Rok 2024 byl dalším klíčovým obdobím transformace evropského energetického trhu. Odvětví se neustále vyvíjelo v reakci na regulatorní změny, dynamiku trhu a cíle udržitelnosti, což vedlo k významnému postupu v oblasti dekarbonizace, energetické bezpečnosti a stability trhu. Došlo ke stabilizaci cen komodit a poklesu spreadů realizovaných uhelnými a plynovými elektrárnami, což přispělo k větší předvídatelnosti cenového prostředí. Tato stabilizace probíhala současně s významným nárůstem výroby energie z obnovitelných zdrojů, která dosáhla téměř 50 % celkové výroby energie v EU. Větrná energie se stala druhým největším zdrojem elektřiny hned za jadernou energií, což posílilo její ústřední roli v přechodu na čistou energetiku.

Jaderné a vodní elektrárny, které se v roce 2022 dostaly na historické minimum, zaznamenaly v roce 2024 zlepšení díky příznivějším provozním podmínkám, jako je omezení výpadků francouzských jaderných elektráren a nadprůměrné srážky. Tyto zdroje poskytly nezbytnou flexibilní bezemisní energii a posílily spolehlivost sítě. Spolu s jadernými elektrárnami se obnovitelné zdroje podílely na výrobě elektřiny v EU z více než 70 %, což představuje zásadní krok v dekarbonizaci regionu. I přes klesající podíl fosilních paliv si zemní plyn zachoval rozhodující úlohu při zajišťování flexibility sítě. Nově budované plynové elektrárny jsou konstruovány s možností přechodu na vodík, čímž se v dlouhodobém horizontu omezí vznik emisí uhlíku. Aby mohly tyto elektrárny být i nadále ekonomicky rentabilní, jsou vzhledem k nižší vytiženosti odkázány na podporu ze strany státu, například ve formě kapacitních plateb.

S rostoucím podílem obnovitelné energie hrály stále důležitější roli při podpoře stability sítě trhy s kapacitou a řešení pro skladování energie, včetně bateriových systémů. Tyto technologie zajistily dostupnost elektřiny v období nízké výroby z obnovitelných zdrojů, čímž zvýšily odolnost celého systému. EU se mezitím podařilo snížit svou závislost na ruském plynu, protože diverzifikovala zdroje dodávek, včetně dovozu zkapalněného zemního plynu (LNG) a navýšených dodávek z alternativních plynodů. Díky této diverzifikaci sloužil zemní plyn i nadále jako přechodné palivo, přičemž byl v souladu s širšími cíli energetické bezpečnosti regionu.

Rostoucí trend elektrifikace budov, dopravy a průmyslu vede k vyšší poptávce po elektřině, přičemž dlouhodobě dochází ke změně vzorců spotřeby, což dokládá například přechod na elektromobily a zavádění tepelných čerpadel. Energetická strategie EU se zároveň i nadále opírala o balíčky Fit for 55 a RePowerEU, díky

čemuž byly politiky v souladu s cílem dosáhnout do roku 2050 klimatické neutrality, V roce 2024 navrhla Evropská komise nový ambiciózní cíl snížit do roku 2040 emise o 90 %, čímž podpořila svůj závazek k hluboké dekarbonizaci.

I přes stále výraznější využívání čisté energie postupoval vývoj trhu s vodíkem pomaleji a poptávka po zeleném vodíku byla nižší, než se očekávalo. Tvůrci politik však nadále podporovali iniciativy zaměřené na povzbuzení poptávky ze strany průmyslu a investice do infrastruktury. To vše společně posiluje trvalé úsilí EU o čistší, odolnější a bezpečnější energetický systém. Jako významný výrobce elektřiny se neustále snažíme přizpůsobovat své činnosti vyvíjejícím se trendům na trhu a regulačním rámcům a tím trvale přispívat k udržitelné a dekarbonizované energetice.

Úloha aktiv EPH v energetické transformaci

Investice do flexibilní nízkouhlíkové energie a energie z obnovitelných zdrojů

Postavení EPH v rámci energetické transformace je v evropském kontextu ve srovnání s ostatními velkými energetickými koncerny poměrně jedinečné. EPH se zaměřuje na říditelnou výrobu tepelné energie s převládajícím podílem plynových elektráren. Zastává názor, že vysoce účinné paroplynové (CCGT) a plynové (OCGT) elektrárny připravené na využívání vodíku jsou klíčovým faktorem rychlého přechodu na energetiku založenou převážně na obnovitelných zdrojích energie. Význam nových flexibilních kapacit si uvědomují i vlády jednotlivých států, které zavádějí podpůrné systémy jako kapacitní platby, jež mají motivovat výstavbu takovýchto zdrojů. Z finančního hlediska tento trend zlepšuje kvalitu příjmů EPH, jelikož zvyšuje podíl příjmů z regulovaných aktivit a snižuje tržní riziko. Vedle flexibilní elektřiny se snažíme rozšiřovat podíl obnovitelných zdrojů v našem portfoliu, ať už jde o elektrárny na biomasu nebo řešení na bázi obnovitelných plynů.

Investice do řešení v oblasti skladování energie

Rostoucí podíl nestálých obnovitelných zdrojů vyžaduje značné investice do kapacit pro skladování elektřiny. EPH aktivně vyhodnocuje příležitosti v oblasti bateriových úložišť a vypracoval řadu potenciálních projektů. Ziskovost bateriových úložišť podporují kapacitní mechanismy financované státem, služby výkonové rovnováhy a rostoucí volatilita cen elektřiny, což vytváří příležitosti pro další příjmy. EPH již uvedl do provozu své první bateriové úložiště (BESS) a učinil konečné investiční rozhodnutí ohledně dalších projektů. Dále se EPH zabývá možností investic do vodíkových elektrolyzérů, které by umožnily dlouhodobé skladování přebytků elektřiny.

Zajištění bezpečnosti dodávek

Přestože i nadále klademe velký důraz na transformaci energetiky, odstavování našich elektráren a odklon od uhlí, vyžádala si potřeba bezpečnosti dodávek energií v regionech, v nichž působíme, zachování provozu některých našich uhelných aktiv. V roce 2022 jsme byli vzhledem k novým výzvám plynoucím z energetické krize v Evropě německou a francouzskou vládou vyzváni, abychom zachovali uhelné elektrárny Mehrum a Emile Huchet 6 (které byly obě původně určeny k vyřazení z provozu) v pohotovostním režimu. Elektrárna Mehrum byla v provozu do března 2024 a Emile Huchet 6 do března 2025 (EPH nyní vyhodnocuje strategické možnosti budoucího využití elektrárny EH6, která od konce února 2025 vyrobila nulový

objem elektřiny). Po roce 2025 se uhelná aktiva provozovaná skupinou EPH omezí na černouhelnou elektrárnu Fiume Santo na Sardinii, jež bude fungovat v režimu povinného provozu, a dále na teplárny v České republice zajišťující nezbytné dodávky tepla do velkých krajských měst. EPH plánuje ukončit výrobu z uhlí do roku 2030, ale bude usilovat o dosažení tohoto cíle ještě dříve.

Podpora zavádění vodíkových technologií

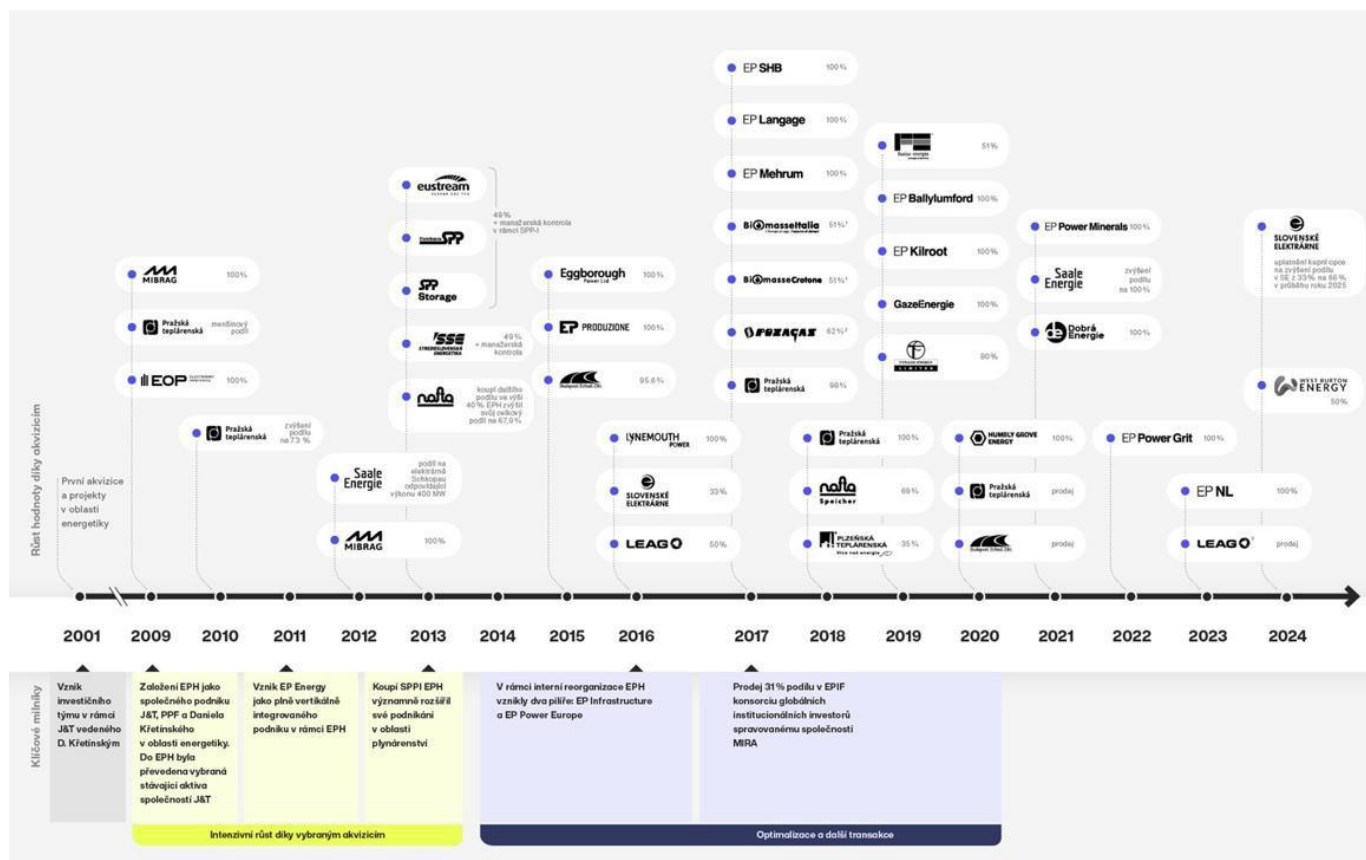
Jsme přesvědčeni, že při přechodu na nízkouhlíkovou energetiku je zemní plyn díky své flexibilitě ideálním doplňkem obnovitelných zdrojů energie. EPH si je rovněž vědom dočasné role zemního plynu v energetické transformaci a předpokládá, že jakmile budou obnovitelné plyny dostupné v komerčním měřítku, převede svá aktiva ze zemního plynu na obnovitelné plyny. Stávající infrastrukturu EPH pro přepravu a distribuci plynu lze upravit tak, aby byla kompatibilní s vodíkem, přičemž kompatibilita s vodíkem se zároveň vyhodnocuje i u zásobníků plynu. Za tímto účelem již EPH zahájil projekty v oblasti výzkumu a vývoje zaměřené na vodík. Dva projekty v segmentu skladování plynu a přepravy plynu získaly status Významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI).

Další strategické aspekty

Skupina EPH v současné době vyhodnocuje potenciální převod některých tepláren na hnědé uhlí na EP Heat & Power, sesterskou společnost EPH. EP Heat & Power se zaměří na přeměnu tradičních hnědouhelných energetických provozů na udržitelná řešení šetrnější k životnímu prostředí při zajištění společensky odpovědného přístupu. V případě získání povolení by společnost přeměnila tato aktiva na plynové elektrárny, zařízení na energetické využití odpadu a technologie využívající biomasu. V rámci probíhající analýzy se posuzují potenciální dopady tohoto převodu.

2 EPH a jeho podnikání

Časová osa



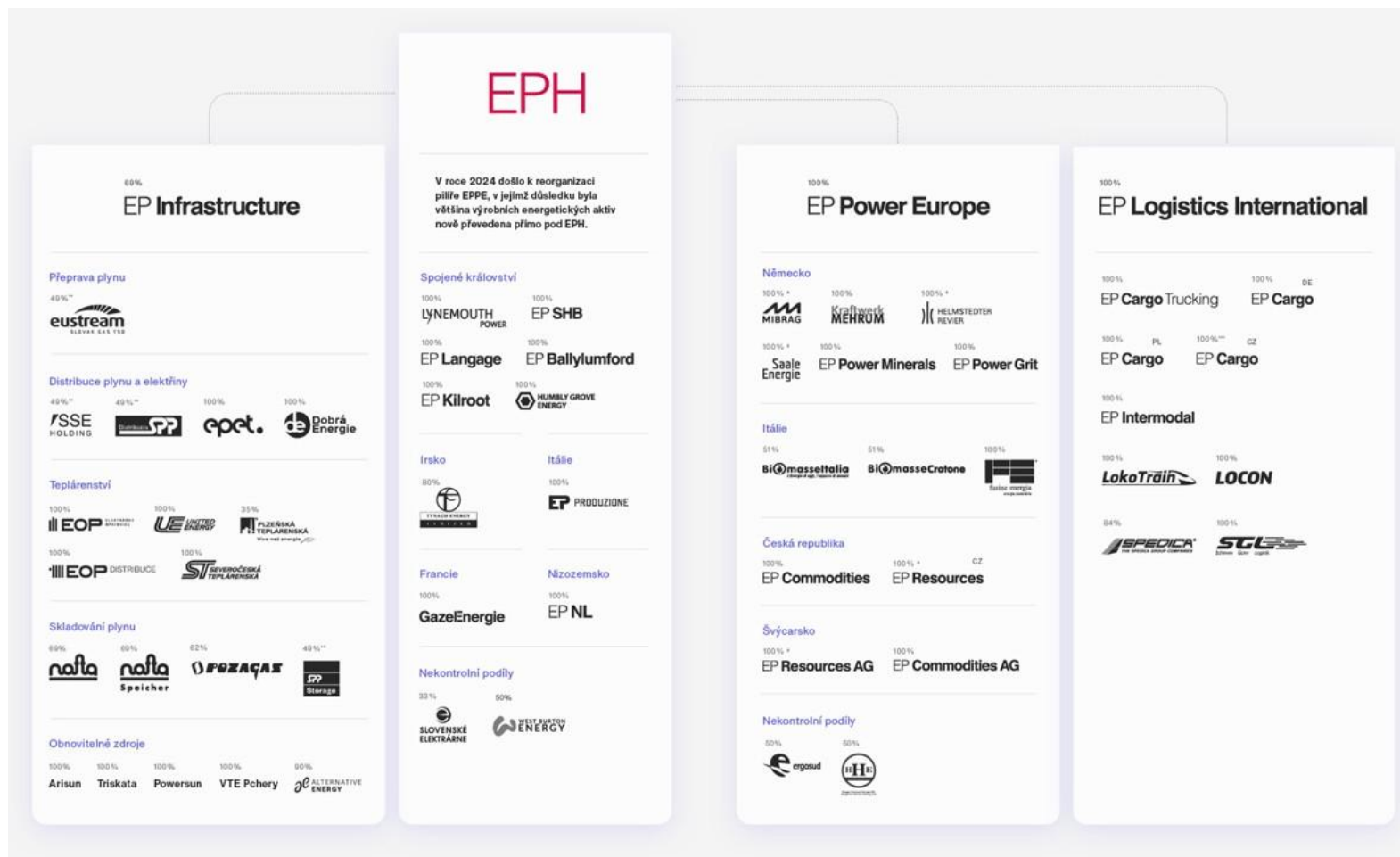
Pozn.:

1, Podíl na bioplynových elektrárnách v Itálii se od té doby zvýšil na 100 %

2, Skutečný podíl společnosti EPIF

3, 50% podíl v LEAG byl převezen na EP Energy Transition, sesterskou společnost EPH

Struktura skupiny



Pozn.:

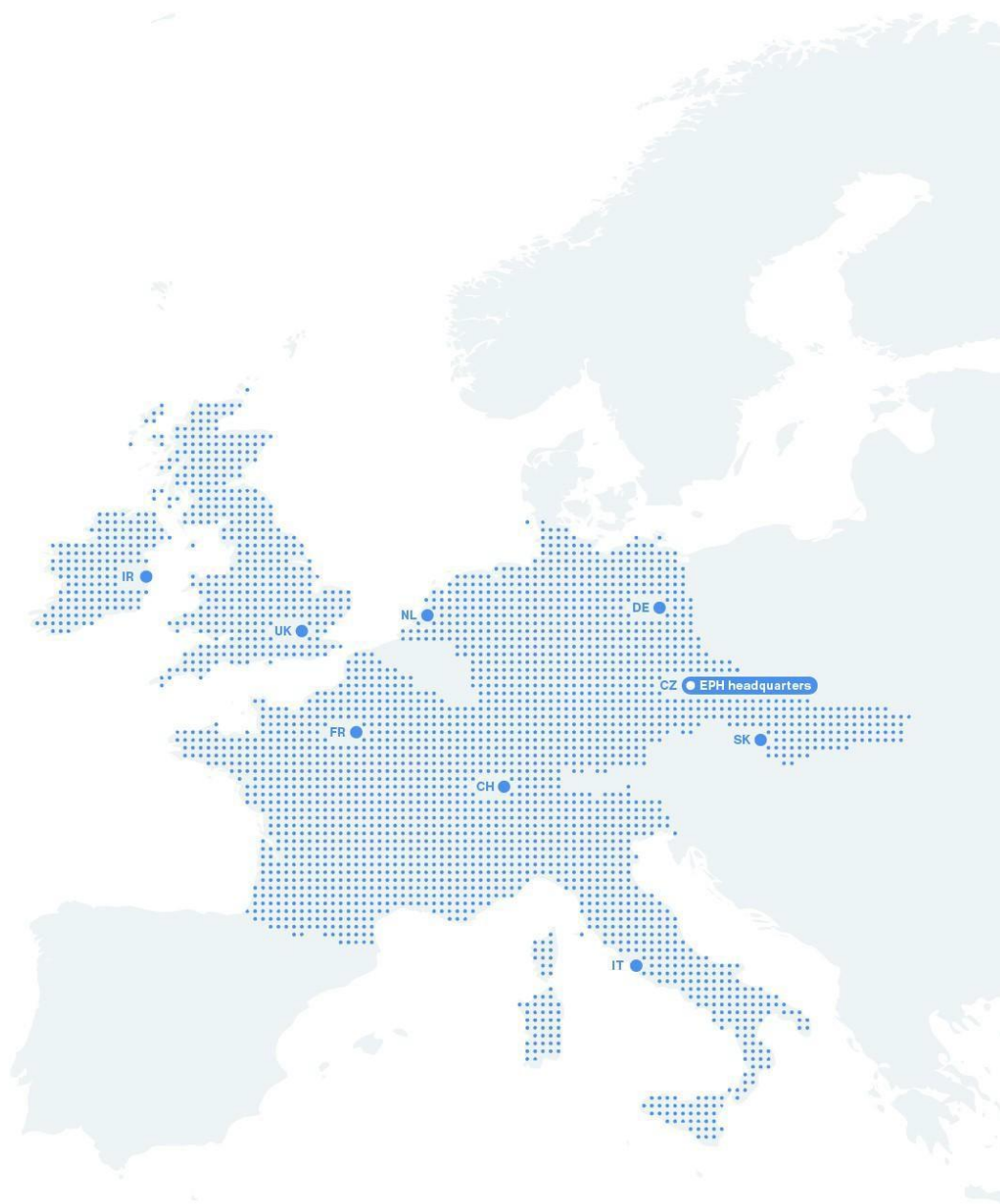
* Ukončované provozy / Aktiva držená k prodeji ke konci roku 2024, EPH ukončil prodej svého kontrolního podílu ve společnosti EP Resources v 1. čtvrtletí roku 2025, Převod skupiny MIBRAG Energy Group z EPH se plánuje v průběhu roku 2025

** 49% včetně řídicí kontroly

*** Společnost EP Cargo byla v roce 2024 formálně ve vlastnictví EP Infrastructure, ale z hlediska řídicí kontroly patří pod EP Logistics International

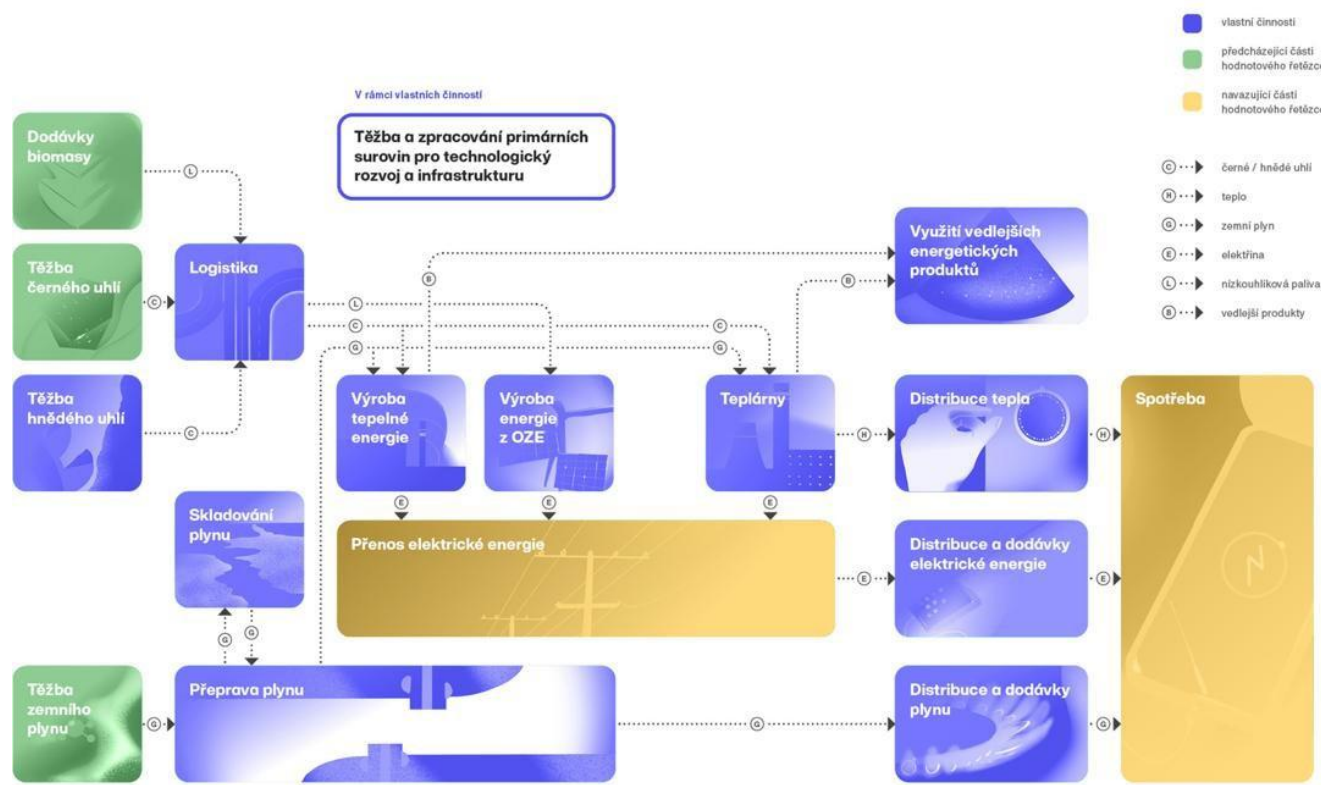
Geografické zastoupení

Mezi naše hlavní trhy patří Česká republika, Německo, Slovensko, Itálie, Francie, Spojené království, Irsko, Nizozemsko a Švýcarsko. Vedle toho působí EPH v dalších zemích prostřednictvím svých obchodních společností v oblasti komodit.



Hodnotový řetězec EPH

Hodnotový řetězec EPH je znázorněn v následujícím diagramu. EPH se přímo podílí na výrobě elektřiny a tepla, přepravě, skladování a distribuci zemního plynu, distribuci elektřiny, dálkovém vytápění, maloobchodním prodeji elektřiny a plynu a logistice. Dosud se podílí také na těžbě hnédého uhlí v Německu, přičemž má být tato provozní činnost v průběhu roku 2025 ze Skupiny vyčleněna do sesterské společnosti. V předcházejících částech hodnotového řetězce EPH závisí na dodávkách paliva a surovin. Navazující části hodnotového řetězce představují koncoví spotřebitelé komodit vyráběných či dodávaných skupinou EPH a souvisejících služeb.



Poznámka: tento přehled není vyčerpávající. Znázorňuje hlavní činnosti a uvádí, kde má EPH určitou míru zapojení. Mezi skupinou EPH a třetími stranami existují další toky, které zde nejsou znázorněny.

Přehled obchodních segmentů EPH

EPH je rozdělen do několika provozních segmentů, z nichž každý má svou jedinečnou úlohu v energetické transformaci Evropy.

Flexibilní výroba elektřiny

EPH v současné době provozuje konvenční zdroje elektřiny o výkonu 13,7 GW. Ke konci roku 2024 tento výkon představovaly především plynové a paroplynové elektrárny (78 %), černouhelné elektrárny (9%) a hnědouhelné elektrárny (13%). V roce 2025 a první polovině roku 2026 se očekává následující vývoj zastoupení zdrojů:

- Po uplatnění kupní opce na kontrolní podíl ve společnosti Slovenské elektrárne („SE“) se zvýší EPH výkon o přibližně 2,3 GW jaderných zdrojů a o 1,6 GW vodních zdrojů. SE očekává, že v první polovině roku 2026 uvede do provozu další jaderný blok Mochovce 4, čímž zvýší výkon jaderné elektrárny o 0,4 GW.
- V první polovině roku 2026 má být uvedena do provozu paroplynová elektrárna v italské Ostiglii o výkonu 0,9 GW.
- Černouhelná elektrárna Emile Huchet 6 o výkonu 0,6 GW od konce února 2025 vyrobila nulový objem elektřiny. Skupina aktuálně vyhodnocuje strategické možnosti budoucího využití elektrárny, a to včetně sociálních aspektů.
- Hnědouhelné elektrárny pod skupinou MIBRAG Energy Group o celkovém výkonu 0,9 GW budou převedeny pod EP Energy Transition, sesterskou společnost EPH.

V důsledku těchto změn by měl výkon uhelných aktiv klesnout pod 5 % celkového výkonu aktiv EPH.

Většina říditelných plynových elektráren EPH je provozována v rámci kapacitních programů, zejména ve Spojeném království, Irsku a Itálii. Ekonomický potenciál těchto elektráren není závislý pouze na komerční výrobě elektřiny. Hrají zásadní roli v podpoře zavádění nestálých obnovitelných zdrojů energie, což je zohledněno v kapacitních mechanismech zaváděných vládami jednotlivých zemí. EPH v nedávné době zahájil provoz nové plynové elektrárny v severoirském Kilrootu a v nejbližší době spustí paroplynovou elektrárnu v italském Tavazzanu s celkovým

výkonem 1,5 GW. Tyto elektrárny budou v provozu na základě dlouhodobých kapacitních smluv. V dalších zemích, jako například v Nizozemsku, plynové elektrárny pokrývají nejen značnou část základního zatížení, ale také zajišťují služby výkonové rovnováhy a poskytují další důležité podpůrné služby místnímu provozovateli přenosové soustavy jako je start ze tmy (black start).

Obnovitelná energie

EPH v současné době provozuje zařízení využívající obnovitelné zdroje energie s celkovým výkonem 0,9 GW, mezi něž patří říditelné elektrárny na biomasu ve Spojeném království, Itálii a Francii, které představují 76 % z tohoto celkového objemu. Společnost dále spravuje větrné a solární parky, především ve Francii a v Německu. U svých stávajících elektráren využívajících obnovitelné zdroje EPH pravidelně provádí repowering s cílem prodloužit jejich životnost a zvýšit instalovaný výkon. Ve Francii byly v roce 2024 úspěšně modernizovány dva větrné parky a v následujících letech se plánuje repowering dalších projektů.

Přeprava plynu

Dceřiná společnost EPH eustream provozuje tranzitní plynovod na Slovensku. Ačkoli objem přepravovaného plynu v poslední době poklesl, hraje eustream i nadále klíčovou roli při zajišťování bezpečnosti dodávek v regionu. Díky strategické poloze koridoru a propojení se všemi sousedními zeměmi může společnost dodávat plyn na trhy střední i jižní Evropy, a to bez ohledu na zdroj plynu nebo směr jeho toku. Eustream v současné době uzpůsobuje svou síť tak, aby splňovala připravovaný požadavek EU na provozovatele přepravních soustav, kteří budou povinni zajistit 2% podíl vodíku v přepravované směsi. Jako člen Evropské aliance pro čistý vodík (European Clean Hydrogen Alliance) a iniciativy European Hydrogen Backbone eustream aktivně podporuje zavedení vodíku v celé Evropě. Soustava čtyř až pěti paralelních potrubí umožňuje společnosti souběžnou přepravu metanu a čistého vodíku v samostatných potrubích. Projekt modernizace jednoho potrubí pro přepravu čistého vodíku získal status významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI).

Distribuce plynu a elektřiny

Prostřednictvím své dceřiné společnosti SPP – distribúcia (dále jen „SPPD“) provozuje EPH distribuční soustavu plynu na Slovensku, která dodává plyn do více než 1,5 milionu odběrných míst, což představuje přes 98 % distribuce plynu v zemi. Na Slovensku má přístup k zemnímu plynu více než 94 % všech obyvatel, čímž se

země řadí na druhé místo v Evropě z hlediska hustoty plynárenské sítě. SPPD také hraje klíčovou roli při přechodu ze zemního plynu na vodík, kdy postupně nahrazuje starší ocelové trubky polyetylenem kompatibilním s vodíkem a připravuje tak síť na jeho distribuci. Zároveň SPPD pomáhá při připojování prvních biometanových stanic do své sítě a provozuje registr obnovitelných plynů, díky němuž propojuje výrobce a odběratele biometanu.

Dceřiná společnost EPH Stredoslovenská distribučná (dále jen „SSD“) provozuje distribuční síť elektrické energie na středním Slovensku a dodává elektřinu do téměř 800 tisíc odběrných míst. Za posledních pět let tvořily 89 % kapacit nově připojených do naší sítě obnovitelné zdroje energie, zejména solární elektrárny. Aby se SSD dokázala přizpůsobit stále rostoucímu podílu nestálých obnovitelných zdrojů, musí průběžně investovat do zvyšování odolnosti sítě. SSD také umožňuje koncovým zákazníkům aktivně ovlivňovat jejich spotřebu a dosahovat úspor energie pomocí instalace chytrých elektroměrů.

Vedle provozování fyzické infrastruktury se dceřiné společnosti EPH zabývají také maloobchodními dodávkami elektřiny a plynu koncovým spotřebitelům, V České republice zásobují společnosti EP Energy Trading a Dobrá Energie přibližně 100 tisíc odběratelů elektřinou a 50 tisíc plynem, Slovenská energetika dodává na Slovensku elektřinu téměř 700 tisícům a plyn více než 55 tisícům zákazníků.

Skladování plynu

EPH provozuje zásobníky plynu na Slovensku, v České republice, Německu a ve Spojeném království s celkovou kapacitou více než 64 TWh. Dceřiné společnosti EPH mají rozsáhlé zkušenosti v oblasti podzemního skladování plynu a v omezené míře se zabývají i průzkumem a těžbou uhlovodíků. Úložiště na Slovensku a v České republice jsou napojena na slovenskou distribuční soustavu, přepravní plynovody společnosti eustream a virtuální obchodní bod v Rakousku. Prostřednictvím své dceřiné společnosti Nafta prověřuje EPH možnost skladování vodíku ve směsi se zemním plynem. Project Henri realizovaný společností Nafta je jedním z prvních Významných projektů společného evropského zájmu (IPCEI) v oblasti využívání vodíku. Nafta vyhledává vhodné lokality pro skladování vodíku ve směsi se zemním plynem a zjišťuje, v jaké maximální možné koncentraci ji lze skladovat v porézních horninách.

Teplárenství

Dceřiné společnosti EPH vyrábějí a dodávají teplo prostřednictvím systémů dálkového vytápění více než 150 tisícům koncových zákazníků ve třech krajích České republiky. EPH zahájil proces transformace, jehož cílem je nahradit teplárny převážně na hnědé uhlí vyváženým mixem paroplynových bloků připravených na využívání vodíku, zařízení na energetické využití odpadu, které doplní stávající zařízení na biomasu a případně další technologie jako elektrokotle nebo tepelná čerpadla. EPH se zavázal ukončit využívání hnědého uhlí do roku 2030, přičemž usiluje o dosažení tohoto cíle již v letech 2028 / 2029.

Paroplynové elektrárny i zařízení na energetické využití odpadu získaly investiční dotace z Modernizačního fondu a všechna potřebná povolení. Paroplynové elektrárny mají dále nárok na provozní podporu za každou MWh elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla. Podpora se poskytuje na období 15 let prostřednictvím aukce a každoročně se přepočítává tak, aby odrážela ceny elektřiny na trhu a zajišťovala přiměřenou kompenzaci. Dceřiné společnosti EPH se zúčastnily první aukce na podporu kogenerace v září 2024, kde získaly podporu na instalovaný výkon 693 MWe a společnost plánuje nabídnout dodatečný výkon v rámci dalšího kola aukce plánovaného na rok 2025.

První projekty jsou již ve výstavbě, konkrétně dceřiná společnost EPH United Energy realizuje projekt zařízení na energetické využití odpadu. Další projekty budou zahájeny v letech 2025 a 2026.

9. ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA KE ZPRÁVĚ O UDRŽITELNOSTI

NEZÁVISLÁ ZPRÁVA O OVĚŘENÍ POSKYTUJÍCÍM OMEZENOU JISTOTU Pro akcionáře společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

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

Provedli jsme ověřovací zakázku poskytující omezenou jistotu týkající se konsolidované zprávy o udržitelnosti společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., a jejích dceřiných společností („skupina“) obsažené v kapitole „Konsolidovaná zpráva o udržitelnosti“ konsolidované výroční zprávy včetně informací začleněných do konsolidované zprávy o udržitelnosti formou odkazu, jak je uvedeno v kapitole BP-2 – Zveřejňování informací ve vztahu ke specifickým okolnostem („Konsolidovaná zpráva o udržitelnosti“) k 31. prosinci 2024 a za rok končící k tomuto datu.

Identifikace platných kritérií

Konsolidovaná zpráva o udržitelnosti byla připravena představenstvem společnosti za účelem splnění požadavků § 32k českého zákona o účetnictví, kterým se provádí článek 29a směrnice 2013/34/EU, včetně:

- Souladu s evropskými standardy pro podávání zpráv o udržitelnosti zavedenými nařízením Komise v přenesené pravomoci (EU) ze dne 31. července 2023, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2013/34/EU (dále také „ESRS“), včetně toho, že proces prováděný společností za účelem identifikace informací uvedených v konsolidované zprávě o udržitelnosti (dále také „proces“) je v souladu s popisem uvedeným v bodě IRO-1 – Popis postupů identifikace a posouzení významných dopadů, rizik a příležitostí; a
- Souladu zveřejňovaných informací v podkapitole „Posouzení souladu s taxonomií EU“ v rámci kapitoly týkající se životního prostředí v konsolidované zprávě o udržitelnosti s článkem 8 nařízení EU 2020/852 („nařízení o taxonomii“).

Přirozená omezení při přípravě konsolidované zprávy o udržitelnosti

Kritéria, povaha konsolidované zprávy o udržitelnosti a absence dlouhodobě zavedených směrodatných pokynů, postupů pro podávání zpráv a uplatňování standardů umožňují přijetí odlišných, ale přijatelných metodik měření, což může vést k rozdílům mezi jednotlivými účetními jednotkami. Přijaté metodiky měření mohou také ovlivnit srovnatelnost jednotlivých záležitostí týkajících se udržitelnosti vykazovaných různými organizacemi a rovněž meziročně v rámci jedné organizace, jelikož samotné metodiky se stále vyvíjejí.

Při vykazování výhledových informací v souladu s ESRS je vedení skupiny povinno připravit výhledové informace na základě zveřejněných předpokladů o událostech, které mohou nastat v budoucnu, a o možných budoucích krocích skupiny. Je pravděpodobné, že skutečný výsledek bude jiný, protože předpokládané události často nenastanou tak, jak se očekávalo.

Vedení skupiny při určování zveřejňovaných informací v konsolidované zprávě o udržitelnosti interpretuje nevyomezené právní a jiné pojmy. Nevyomezené právní a jiné pojmy mohou být vykládány různě, včetně otázky souladu jejich výkladu s právními předpisy, a v důsledku toho podléhají nejistotě.

Upozorňujeme na následující konkrétní omezení, o nichž se hovoří v kapitole ESRS 2 – Obecné informace v konsolidované zprávě o udržitelnosti:

- Podávání zpráv o životním prostředí (jak je uplatňováno všemi společnostmi) zahrnuje informace založené na scénářích souvisejících s klimatem, které podléhají přirozené míře nejistoty z důvodu neúplných vědeckých a ekonomických poznatků o pravděpodobnosti, načasování nebo vlivu možných budoucích dopadů souvisejících se změnou klimatu a přechodem na bezuhlíkovou ekonomiku. Konsolidovaná zpráva o udržitelnosti obsahuje také výhledová prohlášení týkající se strategie, investičních plánů a budoucí výkonnosti řízení. Tato prohlášení jsou ze své podstaty vystavena rizikům a nejistotám, jelikož závisí na tom, zda k budoucím událostem a vývoji skutečně dojde. Reálné výsledky se proto mohou od těch avizovaných lišit v důsledku různých faktorů, včetně např. vývoje trhu, dodávek a cen, celkových makroekonomických podmínek, geopolitických faktorů, jako jsou zejména vypjaté mezinárodní vztahy a sociálně-politická nestabilita, dopad energetické a environmentální legislativy, úspěšný vývoj a zavádění nových technologií, změny v očekávaních zainteresovaných stran a další změny obchodních podmínek. Aby se předešlo pochybnostem, rozsah naší ověřovací zakázky a naše povinnosti nebudou zahrnovat provádění prací nezbytných pro získání jakékoli míry jistoty o spolehlivosti, správném sestavení nebo přesnosti výhledových informací.
- Veškeré ukazatele emisí v dodavatelském řetězci uvedené v konsolidované zprávě o udržitelnosti mohou zahrnovat informace poskytnuté dodavateli a zdroji třetích stran. Naše postupy nezahrnují získání jistoty o informacích poskytnutých dodavateli nebo třetími stranami.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za konsolidovanou zprávu o udržitelnosti

Představenstvo společnosti je odpovědné za navržení a zavedení procesu identifikace informací vykázaných v konsolidované zprávě o udržitelnosti v souladu s ESRS a za zveřejnění tohoto procesu v bodě IRO-1 „Popis postupů identifikace a posouzení významných dopadů, rizik a příležitostí“ konsolidované zprávy o udržitelnosti.

Tato odpovědnost zahrnuje:

- pochopení kontextu, v němž se odehrávají činnosti a obchodní vztahy skupiny, a porozumění dotčeným zúčastněným stranám;
- identifikaci skutečných a potenciálních dopadů (negativních i pozitivních) souvisejících s otázkami udržitelnosti, jakož i rizik a příležitostí, které ovlivňují (nebo u nichž lze důvodně předpokládat, že ovlivní) finanční pozici, finanční výkonnost, peněžní toky, přístup k financování nebo náklady na kapitál účetní jednotky v krátkodobém, střednědobém nebo dlouhodobém horizontu;
- posouzení významnosti (materiality) identifikovaných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s otázkami udržitelnosti výběrem a použitím příslušných prahových hodnot; a
- stanovení předpokladů, které jsou za daných okolností přiměřené.

Představenstvo je dále odpovědné za přípravu konsolidované zprávy o udržitelnosti v souladu s § 32k českého zákona o účetnictví, kterým se provádí článek 29a směrnice 2013/34/EU, včetně:

- souladu s ESRS;
- přípravy zveřejňovaných informací v podkapitole „Posouzení souladu s taxonomií EU“ v rámci kapitoly týkající se životního prostředí v konsolidované zprávě o udržitelnosti v souladu s článkem 8 nařízení (EU) 2020/852 (dále také „nařízení o taxonomii“);
- návrhu, zavedení a udržování takových vnitřních kontrol, které vedení považuje za nezbytné k tomu, aby bylo možné připravit konsolidovanou zprávu o udržitelnosti, která neobsahuje významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem či chybou; a
- výběru a použití vhodných metod týkajících se podávání zpráv o udržitelnosti a stanovení předpokladů a odhadů ohledně jednotlivých zveřejňovaných informací o udržitelnosti, které jsou za daných okolností přiměřené.

Za dohled nad procesem podávání zpráv o udržitelnosti ve skupině odpovídá dozorčí rada.

Naše odpovědnost

Ověřovací zakázku poskytující omezenou jistotu jsme provedli v souladu s Mezinárodním standardem pro ověřovací zakázky (ISAE) 3000 (revidované znění) – Ověřovací zakázky, které nejsou auditem ani prověrkou historických finančních informací.

Postupy prováděné u ověřovací zakázky poskytující omezenou jistotu se liší povahou a načasováním od ověřovací zakázky poskytující přiměřenou jistotu a jsou rovněž menšího rozsahu. Proto je míra jistoty získaná u ověřovací zakázky poskytující omezenou jistotu podstatně nižší než míra jistoty, která by byla získána, kdyby byla provedena ověřovací zakázka poskytující přiměřenou jistotu.

Naším cílem je naplánovat a provést ověřovací zakázku tak, abychom získali omezenou jistotu, že konsolidovaná zpráva o udržitelnosti neobsahuje významnou (materiální) nesprávnost způsobenou podvodem či chybou, a vydat zprávu o ověření poskytující omezenou jistotu obsahující náš závěr. 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 rozhodnutí uživatelů přijatá na základě konsolidované zprávy o udržitelnosti jako celku.

Při provádění ověřovací zakázky poskytující omezenou jistotu v souladu se standardem ISAE 3000 (revidované znění) je naší povinností uplatňovat během celé zakázky odborný úsudek a zachovávat profesní skepticismus.

Naše odpovědnost týkající se konsolidované zprávy o udržitelnosti ve vztahu k procesu zahrnuje:

- Získání poznatků o procesu, nikoli však za účelem vyjádření závěru o účinnosti procesu, včetně jeho výsledku;
- Návrh a provedení postupů k posouzení, zda je proces v souladu s popisem, který skupina uvedla v bodě IRO-1 „Popis postupů identifikace a posouzení významných dopadů, rizik a příležitostí“

Naše odpovědnost týkající se konsolidované zprávy o udržitelnosti dále zahrnuje:

- Získání poznatků o kontrolním prostředí, procesech a informačních systémech účetní jednotky, které jsou relevantní pro sestavení konsolidované zprávy o udržitelnosti, nikoli však hodnocení návrhu konkrétních kontrolních činností, získávání důkazních informací o jejich provádění nebo testování jejich provozní účinnosti;
- Identifikaci zveřejňovaných informací, u nichž je pravděpodobné, že dojde k významným (materiálním) nesprávnostem způsobeným podvodem či chybou;
- Návrh a provedení postupů reagujících na informace zveřejňované v konsolidované zprávě o udržitelnosti, u nichž je pravděpodobné, že dojde k významným (materiálním) nesprávnostem. 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.

Naše nezávislost a řízení kvality

Splnili jsme požadavky týkající se nezávislosti a další etické požadavky zákona o auditorech a Etického kodexu přijatého Komorou auditorů České republiky (dále také „kodex“), který je založen na základních etických principech, tj. integritě, nestrannosti, odborné způsobilosti, řádné péči, mlčenlivosti a profesionálním jednání.

Uplatnili jsme Mezinárodní standard pro řízení kvality ISQM1 – Řízení kvality u firem provádějících audit nebo prověrky účetních závěrek, ostatní ověřovací zakázky či zakázky na související služby – a v souladu s tímto standardem jsme zavedli komplexní systém řízení kvality, včetně zdokumentovaných zásad a postupů zajišťujících soulad s etickými požadavky, profesními standardy a příslušnými právními předpisy.

Přehled provedených prací

Ověřovací zakázka poskytující omezenou jistotu zahrnuje provedení postupů k získání důkazních informací týkajících se konsolidované zprávy o udržitelnosti.

Povaha, načasování a rozsah zvolených postupů závisí na odborném úsudku, včetně identifikace zveřejňovaných informací, u nichž je pravděpodobné, že v konsolidované zprávě o udržitelnosti nastanou významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem či chybou.

Při provádění ověřovací zakázky poskytující omezenou jistotu jsme s ohledem na proces:

- Získali poznatky o procesu tím, že jsme:
 - o provedli dotazování za účelem porozumění zdrojům informací, které vedení použilo; a
 - o přezkoumali interní dokumentaci procesu skupiny;

- Vyhodnotili, zda důkazní informace získané našimi postupy, které se týkají procesu zavedeného skupinou, jsou v souladu s popisem procesu uvedeným v bodě IRO-1 – Popis postupů identifikace a posouzení významných dopadů, rizik a příležitostí.

Při provádění ověřovací zakázky poskytující omezenou jistotu jsme s ohledem na konsolidovanou zprávu o udržitelnosti:

- Získali poznatky o procesech podávání zpráv skupiny, které jsou relevantní pro přípravu konsolidované zprávy o udržitelnosti. Provedli jsme šetření s cílem porozumět kontrolnímu prostředí, procesům a informačním systémům skupiny, které považujeme za relevantní pro přípravu konsolidované zprávy o udržitelnosti;
- Vyhodnotili, zda jsou v konsolidované zprávě o udržitelnosti zahrnuty významné (materiální) informace identifikované v rámci procesu identifikace informací uváděných v konsolidované zprávě o udržitelnosti;
- Vyhodnotili, zda je struktura a prezentace konsolidované zprávy o udržitelnosti v souladu s ESRS;
- Provedli dotazování příslušných pracovníků a analytické postupy u vybraných zveřejněných informací v konsolidované zprávě o udržitelnosti;
- Provedli u vybraných informací zveřejněných v konsolidované zprávě o udržitelnosti testy věcné správnosti na základě vzorku;
- Získali důkazní informace o metodách tvorby významných (materiálních) odhadů a výhledových informací včetně toho, jak byly tyto metody použity;
- Získali poznatky o procesu identifikace ekonomických činností způsobitelných pro taxonomii i činností, které jsou s taxonomií sladěny, a o odpovídajících zveřejňovaných informacích v konsolidované zprávě o udržitelnosti;
- Realizovali návštěvy vybraných lokalit za účelem ověření uplatňování postupů skupiny v oblasti výkaznictví

Domníváme se, že důkazní informace, které jsme shromáždili, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho závěru.

Závěr poskytující omezenou jistotu

Na základě námi provedených postupů a získaných důkazních informací jsme nezjistili žádné skutečnosti svědčící o tom, že tato konsolidovaná zpráva o udržitelnosti není ve všech významných (materiálních) ohledech zpracována v souladu s § 32k českého zákona o účetnictví, kterým se provádí článek 29a směrnice 2013/34/EU, včetně:

- Souladu s evropskými standardy pro podávání zpráv o udržitelnosti (ESRS), včetně toho, že proces prováděný skupinou za účelem identifikace informací uvedených v konsolidované zprávě o udržitelnosti je v souladu s popisem uvedeným v bodě IRO-1 – Popis postupů identifikace a posouzení významných dopadů, rizik a příležitostí; a
- Souladu zveřejňovaných informací v podkapitole „Posouzení souladu s taxonomií EU“ v rámci kapitoly týkající se životního prostředí v konsolidované zprávě o udržitelnosti v souladu s článkem 8 nařízení (EU) 2020/852 („nařízení o taxonomii“);

Jiná skutečnost

Naše ověřovací zakázka se nevztahuje na informace týkající se předchozích období uvedené v konsolidované zprávě o udržitelnosti.

V Praze dne 25. března 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261



10. KONSOLIDOVANÁ ZPRÁVA O UDRŽITELNOSTI

KONSOLIDOVANÉ PROHLÁŠENÍ O UDRŽITELNOSTI

Obsah

	KONSOLIDOVANÉ PROHLÁŠENÍ O UDRŽITELNOSTI.....	1
1	ESRS 2 – Obecné informace	4
	BP-1 – Obecné zásady pro vypracování prohlášení o udržitelnosti	5
	BP-2 – Zveřejňování informací ve vztahu ke specifickým okolnostem.....	8
	GOV-1 – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů	10
	GOV-2 – Informace poskytované našim správním, řídicím a dozorčím orgánům a záležitosti týkající se udržitelnosti, kterými se tyto orgány zabývají	14
	GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek	14
	GOV-4 – Prohlášení o náležité péči	15
	GOV-5 – Řízení rizik a vnitřní kontroly v oblasti podávání zpráv o udržitelnosti.....	18
	SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec.....	18
	SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu.....	27
	SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model	31
	IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO.....	45
	IRO-2 – Požadavky na zveřejňování informací v ESRS, na které se vztahuje prohlášení podniku o udržitelnosti	50
	Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti.....	51
	Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti.....	61
	Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s otázkami udržitelnosti.....	62
	Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů	62
2	ESRS E1- Změna klimatu.....	65
	E1.GOV – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek	65
	E1-1 – Plán přechodu v oblasti klimatu.....	65
	E1.SBM-3 – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	69
	E1.IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících s klimatem	83
	E1-2 – Politiky týkající se klimatu	88
	E1-3 – Opatření související s klimatem.....	88
	E1-4 – Cíle související s klimatem.....	93
	E1-5 – Spotřeba a skladba energie	97
	E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů	97
	E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem	102
3	Posouzení podle EU taxonomie.....	117
	Aplikace EU taxonomie v EPH.....	118
	Minimální záruky	118
	Hodnocení souladu s taxonomií EU	120
	Metodika výpočtu	135
	Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2024	137
	Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2023	144
	Komentář k výsledkům posouzení podle EU taxonomie.....	148
4	ESRS E2 – Znečištění ovzduší	149
	E2.IRO-1 Identifikace IRO souvisejících se znečištěním	149

	E2-1 – Politiky týkající se znečištění.....	149
	E2-2 – Opatření týkající se znečištění	149
	E2-3 – Cíle týkající se znečištění	150
	E2-4 – Znečištění ovzduší	151
	E2-5 – Rizikové a vysoce rizikové látky	152
5	ESRS E3 – Vodní zdroje.....	153
	E3.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s vodou	153
	E3-1 – Politiky týkající se vodních zdrojů	153
	E3-2 – Opatření týkající se vodních zdrojů	154
	E3-3 – Cíle týkající se vodních zdrojů	155
	E3-4 – Spotřeba vody.....	156
6	ESRS E4 – Biologická rozmanitost a ekosystémy	158
	E4-1 – Plán přechodu a začlenění biologické rozmanitosti a ekosystémů do strategie a obchodního modelu.....	158
	E4.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model	158
	Identifikace IRO souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy	158
	E4-2 – Politiky týkající se biologické rozmanitosti	160
	E4-3 – Opatření týkající se biologické rozmanitosti.....	160
	E4-4 – Cíle a ukazatele související s biologickou rozmanitostí.....	161
7	ESRS E5 – Využívání zdrojů a oběhové hospodářství.....	163
	E5.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím.....	163
	E5-1 – Politiky týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství.....	163
	E5-2 – Opatření týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství	164
	E5-3 – Cíle týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství.....	166
	E5-5 – Odsun zdrojů	166
8	ESRS S1 – Vlastní pracovní síla	169
	S1.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran	169
	S1.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	169
	S1-1 – Politiky týkající se vlastní pracovní síly.....	170
	S1-2 – Postupy spolupráce s vlastní pracovní silou a zástupci pracovníků s ohledem na dopady	171
	S1-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro vlastní pracovníky za účelem vyslovování obav	172
	S1-4 – Opatření týkající se vlastní pracovní síly	172
	S1-5 – Cíle týkající se vlastní pracovní síly	175
	S1-6 – Charakteristika zaměstnanců EPH	175
	S1-7 – Charakteristiky pracovníků EPH, kteří nejsou zaměstnanci.....	178
	S1-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog	178
	S1-9 – Ukazatele rozmanitosti.....	179
	S1-13 – Ukazatele odborné přípravy a rozvoje dovedností	180
	S1-14 Ukazatele zdraví a bezpečnosti	181
	S1-15 – Ukazatele odměňování (rozdíly v odměňování a celková odměna)	182
	S1-16 – Incidenty, stížnosti a závažné dopady v oblasti lidských práv	182
9	ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci.....	183
	S2.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran	183
	S2.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	183
	S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci.....	184
	S2-2 – Spolupráce s pracovníky v hodnotovém řetězci s ohledem na dopady.....	185

	S2-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro pracovníky v hodnotovém řetězci za účelem vyslovování obav	185
	S2-4 – Opatření týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci	185
	S2-5 – Cíle týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci.....	187
10	ESRS S3 – Dotčené komunity.....	188
	S3.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran.....	188
	S3.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	188
	S3-1 – Politiky týkající dotčených komunit	189
	S3-2 – Spolupráce s dotčenými komunitami s ohledem na řešení dopadů	190
	S3-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro dotčené komunity pro podávání podnětů.....	190
	S3-4 – Opatření týkající se dotčených komunit.....	190
	S3-5 – Cíle týkající dotčených komunit	191
11	ESRS S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé	192
	S4.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran.....	192
	S4.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	192
	S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů	193
	S4-2 – Spolupráce se spotřebiteli s ohledem na dopady	194
	S4-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro spotřebitele a koncové uživatele za účelem vyslovování obav	194
	S4-4 – Opatření týkající se spotřebitelů.....	195
	S4-5 – Cíle týkající se spotřebitelů.....	196
12	ESRS G1 Chování podniků	199
	G1.GOV – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů.....	199
	G1.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s chováním podniků	200
	G1-1 – Politiky v oblasti chování podniků a podnikové kultury	200
	G1-2 – Řízení vztahů s dodavateli.....	201
	G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství	202
	G1-4 – Případy korupce nebo úplatkářství	203
	G1-5 – Politický vliv a lobbistické činnosti.....	203
13	Příloha	205
	INDEX ESRS.....	205
	Glosář pojmů.....	216
	Doplňkové tabulky	218

1 ESRS 2 – Obecné informace

V této zprávě uvádíme informace týkající se udržitelnosti v souladu s regulatorními požadavky na podávání zpráv o udržitelnosti, včetně požadavků směrnice o podávání zpráv podniků o udržitelnosti (dále jen „směrnice CSRD“). Pro větší srozumitelnost a správné nastavení očekávání uvádíme následující upozornění k výkladu:

1. Konsolidované prohlášení o udržitelnosti obsahuje budoucí projekce ohledně strategie, investičních plánů a budoucí výkonnosti. Taková prohlášení jsou ze své podstaty spojena s riziky a nejistotami, protože závisí na tom, zda k očekávaným událostem a vývoji v budoucnu skutečně dojde. Skutečné výsledky se proto mohou od předpokládaných vlivem různých faktorů lišit. Zejména se jedná o výhled trhu, nabídku a ceny, celkové makroekonomické podmínky, geopolitické faktory, jako jsou mezinárodní situace a sociálně-politická nestabilita, dále dopad energetické a environmentální legislativy, úspěšný rozvoj a implementace nových technologií, změny v očekáváních stakeholderů a další změny v obchodním prostředí.
2. Ačkoli je pojem „významný“ v této zprávě používán v různých kontextech, nemělo by se předpokládat, že každé téma, zveřejněná informace nebo prohlášení bylo posouzeno a potvrzeno jako významné na základě našeho rámce pro posuzování významnosti.
3. Některá témata související se zveřejňováním informací podle směrnice CSRD ze své podstaty zahrnují prvky nejistoty. Přesnost nebo úplnost některých tvrzení může být ovlivněna faktory, jako je vývoj výkladu právních předpisů či neúplné údaje a předpoklady použité při hodnocení.
4. Dlouhodobě usilujeme o to, abychom umožnili detailní pochopení našeho hodnotového řetězce. Vzhledem k jeho složitosti vychází některé informace, zejména o aktivitách v předcházejících či navazujících částech hodnotového řetězce, z našich aktuálních omezených znalostí nebo odhadů.
5. Jakékoli ukazatele emisí v dodavatelském řetězci uvedené v Konsolidovaném prohlášení o udržitelnosti mohou zahrnovat údaje poskytnuté dodavateli a třetími stranami.
6. Jako holdingová společnost respektujeme provozní nezávislost našich dceřiných a provozních společností. Ačkoli jsou stanovena očekávání na úrovni celé skupiny, mohou některé zveřejněné informace odrážet rozdílné podmínky, možnosti i přístup konkrétních společností.
7. Ačkoli byla data uvedená v této zprávě připravena s náležitou péčí, mohou obsahovat určité nepřesnosti nebo mezery způsobené složitým sběrem dat. Pokud zjistíme jakékoli nedostatky nebo chyby, přijmeme příslušná opatření k nápravě a zveřejněné informace v případě potřeby aktualizujeme.
8. Řada hodnocení a informací uvedených v této zprávě je kvalitativní povahy a vychází z našich stávajících znalostí a informací dostupných v době vypracování této zprávy.
9. Oblast povinného podávání zpráv o udržitelnosti se dosud stále vyvíjí. Na základě nově vydaných standardů, zpětné vazby od zúčastněných stran, zpřesněných metodik a nových osvědčených postupů budeme naše zprávy stále zlepšovat.

Jestliže se objeví nové informace nebo se změní standardy udržitelnosti, požadavky a zveřejňované informace společností v našem hodnotovém řetězci a odvětví, může toto prohlášení vyžadovat aktualizaci nebo revizi zveřejňovaných informací.

BP-1 – Obecné zásady pro vypracování prohlášení o udržitelnosti

Navzdory neustálým změnám regulačního prostředí a stále komplexnějším a měnícím se požadavkům na podávání zpráv o udržitelnosti se EPH i nadále zaměřuje na otázky, které jsou pro odolnost našeho podnikání a hodnotu pro zúčastněné strany nejdůležitější. Naše strategie udržitelnosti je založena na principu významnosti, což zajišťuje, že naše úsilí a zveřejňované informace odrážejí nejvýznamnější rizika, dopady a příležitosti (dále také jen „IRO“).

Tento dokument je desátým prohlášením o udržitelnosti (dále jen „zpráva“) zveřejněným skupinou EPH. Cílem této zprávy je upozornit na významné environmentální, sociální a správní aspekty naší činnosti, jak byly určeny v našem prvním posouzení dvojí významnosti (dále také jen „DMA“), a zabývat se jimi. Tato zpráva byla vypracována v souladu s evropskými standardy pro podávání zpráv o udržitelnosti (ESRS) za období od 1. ledna 2024 do 31. prosince 2024 (účetní období 2024). Další údaje a případové studie z naší činnosti naleznete také v prohlášení o udržitelnosti naší dceřiné společnosti EP Infrastructure, a.s. (dále jen „EPIF“), která podává zprávy každoročně od roku 2018.

Rozsah konsolidace EPH pro účely prohlášení o udržitelnosti odpovídá rozsahu používanému při sestavování účetní závěrky, aby bylo zajištěno jednotné vykazování finančních i nefinančních informací. Tato konsolidovaná zpráva je vypracována tak, aby splňovala požadavky stanovené § 32k českého zákona o účetnictví, kterým se provádí článek 29a směrnice 2013/34/EU (směrnice o účetnictví), a změnami této směrnice uvedenými ve směrnici 2022/2464 (o podávání zpráv podniků o udržitelnosti (směrnice CSRD)). Prohlášení o udržitelnosti poskytuje širší informace než účetní závěrka, neboť zahrnuje informace o dopadech, rizicích a příležitostech spojených s naší vlastní činností a s předcházejícími a navazujícími částmi našeho hodnotového řetězce.

Pro účely této zprávy se „*vlastní činnosti*“ rozumí subjekty a činnosti, které jsou pod naší kontrolou. V souladu s požadavky Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) na sestavení a prezentaci konsolidované účetní závěrky a za účelem zajištění souladu s naší vlastní účetní závěrkou je provozní kontrola definována jako situace, kdy má EPH rozhodující vliv na daný subjekt, má podíl na proměnlivých výnosech z této účasti a je schopen uplatňovat svůj vliv tak, aby ovlivnil výši těchto výnosů. Tento přístup jsme uplatnili při posuzování všech témat s výjimkou těch, která se týkají změny klimatu, kde jsme se naopak řídili Protokolem o skleníkových plynech (dále také jen „GHG Protokol“). Podle GHG Protokolu je provozní kontrola definována jako „*schopnost řídit provozní činnosti a vztahy daného subjektu, lokality, provozu nebo aktiva*“ a zároveň plná pravomoc zavádět a uplatňovat provozní zásady. Nevyloučili jsme žádné provozy ani podniky pod přímou kontrolou EPH. Nezvolili jsme možnost vynechat informace týkající se duševního vlastnictví, know-how, výsledků inovací, budoucího vývoje ani záležitostí v průběhu jednání, ale v tomto prvním roce podávání prohlášení o udržitelnosti jsme se rozhodli použít ustanovení o postupném zavádění uvedená v příloze C standardů ESRS 1, která se na nás vztahují. Rovněž jsme zahrnuli veškeré dobrovolně zveřejňované informace, které považujeme za nezbytné pro věrné zobrazení skutečností.

Provedli jsme DMA, které nám umožnilo vyhodnotit naše vlastní činnosti i předcházející a navazující části hodnotového řetězce a identifikovat tak oblasti, kde mohou vznikat nebo se koncentrovat významné IRO. Posoudili jsme environmentální a sociální dopady našeho hodnotového řetězce, abychom určili, které jeho části či služby přispívají k významným dopadům. EPH nemůže zohlednit všechny možné dopady aktérů v hodnotovém řetězci podle Požadavku na uplatňování (AR) 16, podtéma ESRS, a proto se místo toho zaměřuje na posouzení vlastního příspěvku k těmto dopadům a možnost je přímo či nepřímo omezit nebo zmírnit. K tomu je nezbytné určit míru, do jaké naše činnosti umožňují, zhoršují nebo zmírňují identifikované dopady v rámci našeho hodnotového řetězce.

Naše prohlášení o udržitelnosti obsahuje informace týkající se předcházejících a navazujících částí našeho hodnotového řetězce, přičemž rozsah pokrytí vychází z významnosti identifikovaných dopadů. V případech, kdy byly informace o hodnotovém řetězci potenciálně významné, ale nebyly snadno dostupné, jsme se je snažili získat od příslušných účastníků hodnotového řetězce nebo jsme vycházeli z přiměřených a podložených informací, které jsme měli v době zpracování zprávy k dispozici. Při určování podrobnosti a významnosti informací poskytovaných za účelem splnění požadavků podle ESRS postupovalo vedení EPH na základě vlastního uvážení.

Zveřejněné informace zohledňují příslušné požadavky na podávání zpráv podle nařízení EU o taxonomii, směrnice o náležité péči podniků v oblasti udržitelnosti (dále jen „směrnice CSDDD“), případně požadavky Globální iniciativy pro podávání zpráv o udržitelnosti (GRI).

Prohlášení o udržitelnosti se řídí strukturou stanovenou v aktuální verzi ESRS. Zveřejněné informace odpovídají příslušným položkám požadavků na zveřejňování informací podle těchto standardů a jsou podrobně popsány v příslušných částech tohoto prohlášení.

Všechna prohlášení o strategiích, politikách, opatřeních, ukazatelích a cílech se týkají konsolidované skupiny, pokud nejsou uvedena samostatně. Vzhledem k tomu, že se jedná o první rok vykazování na základě standardů ESRS, neuvádí EPH žádné změny v přípravě nebo prezentaci prohlášení o udržitelnosti ani žádné chyby za předchozí období. Tam, kde byly významné ukazatele vykazovány již dříve, uvádíme srovnávací informace.

EPH si uvědomuje, že směrnice CSRD a standardy ESRS nejsou jen regulatorní požadavky, ale jsou také užitečným nástrojem pro postupné zdokonalování našich strategických priorit a obchodního modelu. Cílem EPH je využít poznatky z našich analýz a vykazování k dosažení většího souladu mezi cíli udržitelnosti a firemní strategií, odolností, konkurenceschopností a tvorbou hodnot v rychle se vyvíjejícím energetickém prostředí, a to způsoby uvedenými v následující tabulce.

Obsah tohoto prohlášení o udržitelnosti je předmětem ověření externím auditorem, který poskytuje omezenou jistotu v souladu s Mezinárodním standardem pro ověřovací zakázky (ISAE 3000 (revidovaný)). Zpráva o ověření je uvedena v části Zpráva nezávislého auditora k Prohlášení o udržitelnosti.

Tabulka 1 Posouzení dopadů, rizik a příležitostí (IRO) v oblasti udržitelnosti a přínosy ke strategickým a provozním faktorům podpory podnikání

Faktor podpory podnikání	Posouzení IRO v oblasti udržitelnosti a přínos
Zlepšení řízení rizik	Důraz směrnice CSRD na dvojí významnost nám pomáhá posuzovat vnější dopady našich činností (významnost dopadů) a finanční rizika vyplývající z environmentálních, sociálních a správních (ESG) faktorů (finanční významnost).
Identifikace příležitostí	- Díky podávání zpráv v souladu s ESRS můžeme odhalit příležitosti k rozšíření našeho portfolia a zlepšení provozní efektivity. - Lepší přehled o očekávaných zúčastněných stran a změnách právního rámce nám dále umožňuje přizpůsobit naši nabídku novým požadavkům.
Referenční srovnávání výkonnosti	Vykazováním ukazatelů, jako je emisní intenzita, výkon obnovitelných zdrojů energie a rozmanitost na pracovišti, můžeme porovnávat naši výkonnost se srovnatelnými společnostmi a průmyslovými standardy.
Podpora inovací v našem obchodním modelu	Naš reporting v souladu s ESRS sleduje pokrok při dosahování našich cílů v oblasti čistých nulových emisí a poskytuje tak užitečné informace o účinnosti našich dekarbonizačních strategií.

Faktor podpory podnikání	Posouzení IRO v oblasti udržitelnosti a přínos
Optimalizace hodnotového řetězce	• Zvýšená transparentnost je klíčovým faktorem pro získávání zeleného financování, například prostřednictvím Rámce pro zelené financování, který přímo podporuje naše iniciativy. • Zveřejňování informací o hodnotovém řetězci a poznatky vyžadované směrnicí CSRD nám pomohou optimalizovat naše činnosti tím, že nám umožní identifikovat neefektivitu a potenciální rizika a dopady v našem hodnotovém řetězci a posílit stávající opatření prostřednictvím přístupu k náležitě péči v našem dodavatelském řetězci založeného na řízení rizik.
Posílení vztahů se zúčastněnými stranami	• Podrobné zprávy o udržitelnosti posilují vztahy se zúčastněnými stranami tím, že zajišťují soulad našich činností s jejich očekáváními díky transparentnosti, odpovědnosti, zapojení a spolupráci.
Informování o strategických rozhodnutích a politikách	• Zprávy podle CSRD a ESRS poskytují užitečné informace, které ovlivňují naše strategická rozhodnutí, včetně alokace kapitálu na projekty s vyšším dopadem, jež podporují transformaci energetického systému v širším měřítku. • Poznatky získané při přípravě zveřejňovaných informací reflektujeme při tvorbě našich interních politik, což zajišťuje soulad s regulačními požadavky a globálními očekáváními a standardy udržitelnosti.
Vytváření dlouhodobé hodnoty	• Naše průběžné opakované posuzování IRO souvisejících s udržitelností zajišťuje, že podávání zpráv o udržitelnosti není pouze formalitou, ale je také nástrojem pro dlouhodobé vytváření hodnot, které přispívají ke zlepšení finanční výkonnosti, odolnosti a konkurenceschopnosti. • Transparentní výkaznictví posiluje důvěru investorů a dalších uživatelů našich zpráv o udržitelnosti, včetně regulačních orgánů, a zajišťuje nám společenské oprávnění k naší činnosti.
Monitoring a soustavné zlepšování	• Průběžné sledování výkonnosti v oblasti udržitelnosti a každoroční podávání zpráv nám umožňují přizpůsobovat naši strategii měnícím se rizikům a příležitostem a zlepšovat náš obchodní model.

Zahrnutí nevýznamných informací

V rámci našeho závazku k transparentnosti a poskytování smysluplných informací zúčastněným stranám obsahuje toto prohlášení o udržitelnosti určitá sdělení o tématech, která sice nejsou na úrovni skupiny hodnocena jako významná, ale poskytují cenný kontext a přehled o našich postupech v oblasti udržitelnosti. Tyto informace pomáhají lépe porozumět našemu přístupu k odpovědnému podnikání, řízení rizik a našim širším sociálním a environmentálním dopadům. Některé z těchto informací navíc odrážejí klíčové ukazatele výkonnosti (KPI), které již sledujeme v rámci našich běžných obchodních činností a řízení výkonnosti. Tyto nevýznamné klíčové ukazatele výkonnosti nebyly předmětem externího ověření.

Tabulka 2 Informace týkající se nevýznamných témat

Téma udržitelnosti	Odkaz v prohlášení o udržitelnosti	Poznámka
Odpovědné marketingové postupy a přístup ke kvalitním informacím pro koncové spotřebitele	S4-4	Přímý vztah EPH s koncovými spotřebiteli je omezený, protože se EPH zabývá především výrobou elektřiny a tepla a provozem infrastruktury pro přenos a distribuci energie. Přímé smluvní vztahy s koncovými spotřebiteli vznikají převážně v oblasti maloobchodních dodávek elektřiny a plynu. V těchto segmentech EPH upřednostňuje transparentnost vůči spotřebitelům a odmítá agresivní prodejní techniky zaměřené na získávání nových zákazníků. EPH se rozhodl o těchto záležitostech informovat, aby zdůraznil jejich význam, i když nejsou z pohledu skupiny EPH považovány za významné.
Řízení vztahů s dodavateli včetně platebních podmínek	G1-2	Vzhledem k nízké koncentraci dodavatelů a nízkému riziku, které EPH vnímá v souvislosti s nerovným chováním k dodavatelům, EPH vyhodnotil toto téma jako nevýznamné. EPH však považuje za důležité informovat o svých politikách a opatřeních týkajících se dodavatelů, které jsou v konečném důsledku spojeny s řízením rizik souvisejících s pracovníky v hodnotovém řetězci.

Prezentace historických informací, které nepodléhají externímu ověření

Toto prohlášení o udržitelnosti obsahuje historické nefinanční ukazatele (zejména za období 2020-2023), které v době jejich shromáždění nepodléhaly ověření a byly připraveny na základě dobrovolnosti v souladu se standardy GRI. Pro srovnání uvádí EPH tyto historické údaje v tabulkách společně s ukazateli shromážděnými za rok 2024 v souladu s ESRS. Nezávislý auditor provedl omezené ověření výhradně ve vztahu k ukazatelům shromážděným za účetní rok 2024, přičemž nefinanční ukazatele za účetní roky předcházející roku 2024 nebyly součástí ověřovacích postupů.

BP-2 – Zveřejňování informací ve vztahu ke specifickým okolnostem

Pro usnadnění propojení mezi udržitelností a finančním výkaznictvím se časové horizonty použité pro všechna hodnocení v této zprávě řídí definicí ESRS 1 pro krátkodobý (vykazovaný rok), střednědobý (konec vykazovaného roku až 5 let) a dlouhodobý (více než 5 let) horizont, není-li uvedeno jinak.

Tabulka 3 Časové horizonty podle ESRS

Časový horizont	Rok	Popis
Krátkodobý	2024	Účetní období EPH
Střednědobý	2025 – 2029	Konec krátkodobého období až 5 let
Dlouhodobý	2030 – 2060	Více než 5 let

Informace o nepřímých zdrojích ukazatelů

Pokud není uvedeno jinak, vztahují se všechny zveřejněné ukazatele k našim vlastním činnostem, nikoli k našemu hodnotovému řetězci. Při identifikaci IRO v našem hodnotovém řetězci jsme se zaměřili na to, kde

v hodnotovém řetězci je jejich výskyt nejpravděpodobnější, a v případech, kdy nebyly k dispozici přímé údaje, byly pro podporu tohoto procesu použity nepřímé zdroje dat.

Ukazatele a odhady, které využívají údaje o hodnotovém řetězci z nepřímých zdrojů, byly vypracovány s využitím zástupných dat, modelovacích technik a předpokladů, které odpovídají osvědčeným postupům v daném odvětví, jsou-li k dispozici. Úroveň přesnosti ukazatelů založených na údajích o hodnotovém řetězci z nepřímých zdrojů se s ohledem na použité metodiky považuje za přijatelnou. Přesto přetrvává určitá míra nejistoty, která vyplývá především z omezené dostupnosti dat, zejména pokud jde o dopady na hodnotový řetězec, a z nutnosti vycházet z předpokladů, jestliže nejsou k dispozici primární údaje. V současné době nejsou plánována žádná opatření ke zlepšení přesnosti ukazatelů, které zahrnují údaje o hodnotovém řetězci odhadované na základě nepřímých zdrojů.

Následující tabulka uvádí ukazatele, které zahrnují údaje o hodnotovém řetězci odhadnuté pomocí nepřímých zdrojů:

Tabulka 4 Ukazatele, které zahrnují údaje o hodnotovém řetězci odhadnuté pomocí nepřímých zdrojů:

Ukazatel	Faktor	Zdroj	Poznámka
Emise Scope 2 – založené na lokalitě	Emisní faktory sítě	Evropská agentura pro životní prostředí (EEA)	Byly použity průměrné emisní faktory sítě odrážející národní skladbu paliv
Emise Scope 2 – založené na trhu	Faktory zbytkové skladby zdrojů elektrické energie	Association of Issuing Bodies (AIB)	Faktory odrážející dodávky elektřiny, na které se nevztahují záruky původu
Emise Scope 3	Faktory od well-to-tank (od vrtu k nádrži), cradle-to-gate (od kolébky k bráně)	DEFRA, Americká agentura pro ochranu ŽP (EPA), Exiobase, Protokol o skleníkových plynech	Všechny použité předpoklady jsou podrobně shrnuty v části E1-6

Ačkoli jsou odhady nedílnou součástí výhledových informací, uvědomujeme si, že k této nejistotě přispívají použité metody měření, závislost na budoucích událostech a kvalita či dostupnost údajů z hodnotového řetězce. Abychom zachovali užitečnost informací, které jsou předmětem vysoké míry nejistoty, použili jsme přiměřené předpoklady a odhady.

Nefinanční klíčové ukazatele výkonnosti mohou nést určitou míru nejistoty z důvodu nedostupnosti konečných údajů v době vykazování. Tato nejistota může ovlivnit ukazatele, jako je produkce odpadu, likvidace vedlejších produktů a další environmentální KPI. V takových případech se použijí předběžné údaje nebo odhady podložené odborným posouzením ze strany provozních společností.

Peněžní částky použité pro historická období vycházejí především z konečných informací podložených auditovanými účetními závěrkami. Ve zprávě nejsou uvedeny žádné peněžní částky pro vyčíslení finančních dopadů jiných než klimatických IRO. Míra nejistoty spojená s použitím peněžních částek je proto omezená.

Chyby z předchozích zpráv

V rámci našeho závazku k transparentnosti a přesnosti zpráv o udržitelnosti jsme přezkoumali informace týkající se udržitelnosti uvedené v předchozích zprávách a provedli jsme následující opravy:

- Byly opraveny nepřesnosti v souladu s taxonomií EU a posouzení způsobilosti pro účetní období roku 2023 a v části EU taxonomie jsou uvedeny přepracované informace zveřejněné podle EU taxonomie za rok 2023.
- Popel vznikající jako vedlejší produkt z elektráren na biomasu v Itálii byl překlasifikován z odpadu (kde je vykazován v souladu s vnitrostátními právními předpisy) na vedlejší produkt (podle definice EPH pro účely podávání zpráv)

Pokud budou v budoucích zprávách zjištěny další chyby, zveřejníme je v souladu s požadavky ESRS nebo požadavky EU taxonomie.

Zařazení formou odkazu

Z jiných veřejně dostupných zpráv a dokumentů jsme zahrnuli formou odkazu následující informace:

Tabulka 5: Zařazení formou odkazu

Předmět zveřejnění	Odkaz
SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec	Zpráva vedení společnosti – Přehled obchodních segmentů
S2-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro pracovníky v hodnotovém řetězci za účelem vyslovování obav	G1-1 Podávání závažných podnětů a oznámení
S3-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro dotčené komunity za účelem vyslovování obav	G1-1 Podávání závažných podnětů a oznámení
S4-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro spotřebitele a koncové uživatele za účelem vyslovování obav	G1-1 Podávání závažných podnětů a oznámení

Tento přístup zajišťuje konzistentnost a soulad s naším firemním vykazováním v širším měřítku a zároveň předchází zbytečným duplicitám. Odkazy na tyto dokumenty jsou jasně uvedeny v příslušných částech tohoto prohlášení o udržitelnosti a jsou přístupné v původním formátu.

GOV-1 – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů

Správa podávání zpráv o udržitelnosti

Politika udržitelnosti/Základní politika/Obchodní principy EPH (dále také jen „Základní politika EPH“) stanoví závazek k řízení otázek souvisejících s udržitelností v rámci celé skupiny. Tato politika definuje obecné cíle a zásady udržitelnosti, kterými se řídí všechny naše činnosti. Udává jasný směr pro udržitelný rozvoj v rámci komunit a prostředí, v nichž působíme, a zároveň pro tvorbu hodnot v ekonomikách, v nichž působíme, a to při zachování ekonomické udržitelnosti podnikání skupiny EPH.

Představenstvo (dále jen „představenstvo“) je odpovědné za celkové řízení činnosti společnosti, což zahrnuje i zajištění souladu s regulačními požadavky v oblasti podávání zpráv, včetně povinného zveřejňování informací týkajících se udržitelnosti. Povinnost představenstva vést záznamy a účetnictví zahrnuje odpovědnost za to, aby veškeré informace požadované právními předpisy, včetně informací týkajících se udržitelnosti, byly řádně připraveny a zpřístupněny příslušným zúčastněným stranám.

Ve správních, řídicích a dozorčích orgánech EPH jsou členové s rozsáhlými zkušenostmi v oblasti energetiky, a to jak v oblasti tradičních, tak i obnovitelných zdrojů energie. Dozorčí rada dohlíží na činnost představenstva a zajišťuje, aby společnost vykonávala svou činnost v souladu s platnými právními předpisy. V rámci své kontrolní funkce je dozorčí rada oprávněna přezkoumávat veškeré relevantní dokumenty a záznamy, aby ověřila dodržování právních předpisů a regulačních požadavků.

Ředitel pro udržitelnost je členem vrcholového vedení EPH s konečnou odpovědností za oblast udržitelnosti. Přímě dohlíží na práci manažera pro udržitelnost a přezkoumává klíčová rozhodnutí týkající se udržitelnosti a zajišťuje soulad s firemní strategií. Ředitel pro udržitelnost je členem představenstva společností EPIF i EPPE a zajišťuje, aby bylo při přijímání klíčových rozhodnutí zohledněno hledisko udržitelnosti. IRO související s udržitelností jsou sledovány prostřednictvím interního systému řízení a pravidelně předkládány představenstvu.

Za provádění strategie udržitelnosti a zajištění souladu s předpisy o udržitelnosti odpovídá vedení společnosti. Manažer pro udržitelnost je jediným kontaktním místem pro koordinaci a řízení pro všechny provozní společnosti ve skupině. Ředitel pro udržitelnost společně s manažerem pro udržitelnost kontrolují klíčové oblasti udržitelnosti ve skupině a pravidelně informují představenstvo. Rovněž úzce spolupracují s výbory pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí (dále také jen „výbor pro HSE“) společností EPIF a EPPE.

Představenstvo a dohled

Členové představenstva disponují různorodými odbornými znalostmi, včetně znalostí z oblasti životního prostředí, práva a financí, což zajišťuje komplexní dohled nad otázkami udržitelnosti. Představenstvo tvoří členové s praxí v oblasti výroby energie, energetické infrastruktury a řízení udržitelnosti na klíčových geografických trzích. Někteří členové představenstva mají odborné znalosti v oblastech souvisejících s udržitelností, včetně klimatických rizik, environmentální politiky a společenské odpovědnosti firem.

Kvalifikace členů představenstva v oblasti udržitelnosti odpovídá našim nejvýznamnějším tématům udržitelnosti, kterými jsou energetická transformace a dekarbonizace. V případě zjištění chybějících schopností či znalostí v určité oblasti společnost využívá cílené školení nebo externí poradenskou podporu s cílem prohloubit znalosti v nových a složitých tématech udržitelnosti. Tento přístup podporuje strategické rozhodování a zajišťuje účinný dohled nad klíčovými iniciativami v oblasti udržitelnosti.

Kromě účetní závěrky musí představenstvo rovněž zajistit, aby EPH předkládal odpovídající roční zprávy, které zahrnují IRO související s udržitelností. Tato odpovědnost je zakotvena v rámci správy a řízení společnosti a jejím cílem je podporovat transparentnost a dodržování právních předpisů. Představenstvo rovněž dohlíží na stanovování cílů týkajících se významných IRO v oblasti udržitelnosti a každoročně sleduje pokrok při jejich naplňování.

V roce 2024 představenstvo pokračovalo v monitoringu realizace plánu přechodu EPH, vytváření rámce pro zelené financování (GFF) a emise prvního zeleného dluhopisu a rovněž sladění činností společnosti s klimatickými cíli Evropské unie. Představenstvo bylo pravidelně informováno o požadavcích vyplývajících z nového nařízení o podávání zpráv o udržitelnosti a o dialogu se zúčastněnými stranami v rámci DMA.

Specializované výbory

Představenstvo a výkonné vedení EPH je podporováno následujícími výbory a strukturami, které umožňují začlenění otázek udržitelnosti do činností společnosti:

- A. **Výbory společností EPIF a EPPE pro ochranu zdraví, bezpečnost a životní prostředí** (dále také jen „výbory pro HSE“) mají zastoupení v představenstvu, scházejí se nejméně jednou za čtvrt roku a dohlíží na řízení IRO ve skupině a na související politiky, opatření a cíle v následujících oblastech:
1. Bezpečnost a ochrana zdraví vlastních zaměstnanců včetně externích dodavatelů pracujících na pracovištích EPH
 2. Adaptační a mitigační opatření
 3. Spotřeba energie
 4. Znečištění
 5. Voda
 6. Biodiverzita
 7. Oběhové hospodářství a odpady
- B. **Výbor EPH pro compliance** má zastoupení v představenstvu, pravidelně se schází a dohlíží na řízení IRO ve skupině a na související politiky, opatření a cíle v následujících oblastech:
1. Pro pracovníky EPH:
 - a. Záležitosti týkající se obchodního chování (včetně boje proti úplatkářství a korupci a ochrany oznamovatelů)
 - b. Práva související s prací (rovné zacházení a příležitosti pro všechny)
 - c. Školení o příslušných politikách
 2. Pro dodavatelský řetězec:
 - a. Záležitosti týkající se prověřování klientů (KYC) a náležité péče týkající se protistran zapojených do obchodních vztahů se společnostmi ve skupině EPH
 3. Pro dotčené komunity:
 - a. Práva původních obyvatel
 - b. Občanská a politická práva komunit
 - c. Hospodářská, sociální a kulturní práva komunit
- C. **Výbor EPH pro řízení rizik** má zastoupení v představenstvu, schází se jednou za čtvrt roku a dohlíží na řízení finančních rizik skupiny, jako je expozice vůči komoditním rizikům, rizikům z hedgingu, likvidity nebo kreditním rizikům.
- D. **Oddělení pro udržitelnost** je přímo podřízeno řediteli pro udržitelnost a zajišťuje každodenní dohled a podporu těmto řídicím strukturám. Zároveň usnadňuje implementaci cílů politik,

opatření a záměrů skupiny a shromažďování a interní kontrolu ukazatelů a podávání zpráv o udržitelnosti ve všech společnostech ve skupině.

Dohled nad otázkami udržitelnosti na úrovni skupiny doplňují pracovníci jednotlivých provozních společností, kteří se zabývají udržitelností v rámci své agendy a odpovídají za realizaci iniciativ v oblasti udržitelnosti v jednotlivých společnostech. Interakci mezi těmito pracovníky a skupinou usnadňuje oddělení pro udržitelnost EPH, což napomáhá sladění a větší konzistentnosti v úsilí o udržitelnost. Zástupci provozních společností jsou zároveň členy výboru pro HSE, který poskytuje strukturované fórum pro spolupráci, výměnu informací a integraci priorit v oblasti udržitelnosti v rámci celé organizace.

Zařazení otázek udržitelnosti do strategie skupiny

Rámec řízení EPH zajišťuje, že udržitelnost není vnímána jako samostatná iniciativa, ale je integrována do širší strategie Skupiny, rozhodovacích procesů a zapojení zúčastněných stran. Stanovuje společné cíle, které umožňují jednotný přístup k řešení globálních výzev v oblasti udržitelnosti, jako jsou změna klimatu, efektivní využívání zdrojů, sociální spravedlnost a etická správa a řízení, a zároveň umožňují dceřiným společnostem přizpůsobit jejich implementaci místním podmínkám a specifickým požadavkům daného odvětví.

Kromě toho EPH využívá analýzu dat ke sledování ukazatelů výkonnosti a postupu v plnění cílů udržitelnosti, včetně údajů o emisích skleníkových plynů, energetické účinnosti a ukazatelů týkajících se zaměstnanců.

Orgány skupiny

Představenstvo má dvanáct členů a je statutárním orgánem skupiny EPH, který řídí činnost a jedná jménem skupiny. Dozorčí rada EPH má tři členy volené valnou hromadou, kteří jsou odpovědní za kontrolu činnosti skupiny a představenstva při řízení skupiny a za řešení záležitostí vymezených zákonem o obchodních korporacích a stanovami. Dozorčí rada nemá konkrétní zástupce z řad zaměstnanců. Dva členové dozorčí rady jsou považováni za nezávislé.

Tabulka 6 Počet členů správních, řídicích a dozorčích orgánů

Společnost	Muži	Ženy	Celkem	Podíl žen	Odkaz
EPH					
Představenstvo	12	0	12	0 %	https://www.epholding.cz/pr-edstavenstvo/
Dozorčí rada	2	1	3	33 %	https://www.epholding.cz/su-pervisory-board/
EP Power Europe					
Představenstvo	11	0	11	0 %	https://www.eppowereurope.cz/o-spolecnosti/predstavenstvo/
Dozorčí rada	3	0	3	0 %	https://www.eppowereurope.cz/o-spolecnosti/dozorci-rada/
EP Infrastructure					
Představenstvo	7	0	7	0 %	https://www.epinfrastructure.cz/o-spolecnosti/predstavenstvo/

Společnost	Muži	Ženy	Celkem	Podíl žen	Odkaz
Dozorčí rada	5	1	6	17 %	https://www.epinfrastructure.cz/en/about-us/supervisory-board/

GOV-2 – Informace poskytované našim správním, řídicím a dozorčím orgánům a záležitosti týkající se udržitelnosti, kterými se tyto orgány zabývají

Představenstvo a příslušné výbory EPH jsou pravidelně informovány o významných otázkách udržitelnosti a aktivně je zohledňují při dohledu nad strategií společnosti, klíčovými rozhodnutími a zásadními transakcemi. Toho je dosaženo především prostřednictvím výkonu následujících funkcí:

Tabulka 7 Funkce v oblasti správy a řízení

Funkce v oblasti správy a řízení	Integrace do obchodního modelu a strategie
Strategický dohled	Významné IRO v oblasti udržitelnosti jsou každoročně zohledňovány při revizi strategie, čímž je zajištěno, aby dlouhodobé cíle a provozní plány odrážely priority udržitelnosti.
Rozhodování založené na řízení rizik	Řídící orgány hodnotí IRO při rozhodování, jako je vstup na trh nebo odchod z něj, odprodej aktiv nebo akvizice.
Soulad s cíli udržitelnosti	Významné IRO jsou stálým bodem programu zasedání představenstva nebo příslušných výborů, což zajišťuje, že jsou součástí diskusí o finanční a provozní výkonnosti.

Ve vykazovaném období bylo představenstvo informováno mimo jiné o následujících klíčových otázkách udržitelnosti:

Tabulka 8 Klíčové otázky udržitelnosti projednávané představenstvem

Otázka udržitelnosti	Obsah
Informace o DMA	Řídící orgány byly informovány o všech významných IRO uvedených v části této zprávy týkající se posuzování významnosti
Plán zadávacích řízení	Představenstvo schválilo zavedení podrobného plánu zadávacích řízení s cílem zlepšit a sjednotit postup náležitě péče ve vztahu k dodavatelskému řetězci v rámci celé skupiny.
Plán přechodu	Představenstvo schválilo cíle v oblasti snižování emisí a strategii k jejich dosažení
Zelené financování	Představenstvo schválilo vytvoření rámce pro zelené financování a emisi prvních zelených dluhopisů

GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek

EPH začlenil výkonnost v oblasti udržitelnosti do systémů pobídek pro vybrané vedoucí pracovníky v rámci celé skupiny. Tvorba a zavádění jakýchkoli motivačních programů souvisejících s výkonností v oblasti udržitelnosti, včetně aspektů klimatické změny, vyžaduje schválení představenstvem, které zajistí soulad se zásadami správy a řízení a s celkovou strategií udržitelnosti skupiny.

Ředitel pro udržitelnost EPH dostává odměnu vázanou na dosažení cílů v oblasti udržitelnosti. Odměna má variabilní složku, která tvoří 50 % celkové odměny a která je vázána na plnění finančních cílů (40 %), udržení úvěrového ratingu na investičním stupni (15 %), zajištění efektivního řízení rizik (15 %), aspekty bezpečnosti a ochrany zdraví při práci (15 %) a další aspekty udržitelnosti (15 %). V současné době nejsou

motivační odměny v oblasti udržitelnosti jednotně začleněny do politik odměňování v rámci celé skupiny pro ostatní pozice.

Jsme i nadále odhodláni zlepšovat naši udržitelnost a znovu posoudíme potenciální roli motivačních programů při podpoře těchto cílů. Tento proces zohlední připomínky zúčastněných stran, srovnání s osvědčenými postupy v odvětví a soulad s rámcem správy a řízení skupiny.

GOV-4 – Prohlášení o náležitě péči

Chápeme důležitost efektivních postupů náležité péče a zajištění její integrace do obchodních operací. Následující tabulka podrobně uvádí umístění klíčových prvků našeho postupu náležité péče v této zprávě.

Tabulka 9 Prvky Aspekty náležité péče a jejich umístění v prohlášení o udržitelnosti

Základní prvky náležité péče
a. Zahrnutí náležité péče do správy a řízení, strategie a obchodního modelu
b. Zapojení dotčených zúčastněných stran do všech klíčových kroků postupu náležité péče
c. Identifikace a hodnocení nepříznivých dopadů
d. Přijímání opatření k řešení těchto nepříznivých dopadů
e. Sledování účinnosti těchto snah a jejich komunikace

Náš postup náležité péče a přístup k přípravě podle směrnice CSDDD¹

Zavázali jsme se začlenit náležitou péči do naší správy a řízení, strategie a činností, abychom mohli účinně identifikovat, posuzovat a řešit nepříznivé dopady a rizika v oblasti udržitelnosti. Tento postup je strukturován na základě pěti základních prvků náležité péče, jak jsou uvedeny v mezinárodních nástrojích Hlavní zásady OSN pro podnikání a lidská práva (UNGPs) a Směrnice OECD pro nadnárodní podniky (MNE Guidelines).

Vytvořili jsme plán zadávacích řízení, který se zaměřuje na náležitou péči vůči dodavatelům s cílem identifikovat, posoudit a zmírnit dopady a rizika v rámci našich operací a dodavatelského řetězce. Plán podporuje očekávané požadavky směrnice o náležitě péči v oblasti udržitelnosti podniků (směrnice CSDDD) a odráží náš proaktivní přístup k řešení rizik a příležitostí v oblasti udržitelnosti.

Ačkoli existuje několik základních prvků náležité péče, nejsou dosud formalizovány, jednotně uplatňovány v celé Skupině ani systematicky monitorovány. Tato zpráva popisuje současný stav a plánovaná opatření k řešení těchto nedostatků na základě pěti základních prvků náležité péče.

Zahrnutí náležité péče do správy a řízení, strategie a obchodního modelu

EPH si uvědomuje, že je třeba začlenit náležitou péči do správy a řízení, strategie a obchodního modelu, aby mohla účinně řídit IRO související s udržitelností. Ačkoli některé základní prvky existují, je stále potřeba pracovat na formalizaci kontrolních struktur a zajistit, aby byly aspekty udržitelnosti důsledně začleňovány do rozhodovacích procesů v rámci celé Skupiny.

¹ V závislosti na výsledku balíčku opatření zvaného „Omnibus“ a jeho důsledcích

Současný stav:	Správa a řízení: Odpovědnost za náležitou péči je na úrovni Skupiny rozdělena mezi odděleními pro udržitelnost a compliance a na úrovni jednotlivých provozních společností je svěřena oddělením nákupu. Formální struktury pro monitorování a podávání zpráv o náležité péči však dosud nejsou zavedeny.
	Strategie: Ačkoli byly významné IRO identifikovány prostřednictvím posouzení dvojí významnosti, jejich začlenění do obchodní strategie není dosud v rámci celé skupiny jednotné.
	Politiky: Nákupní politika EPH stanoví minimální standardy pro dodavatele a slouží jako základní kodex jednání. Směrnice KYC (Poznej svého zákazníka) stanovuje povinnost prověřovat obchodní partnery, avšak v současné době neobsahuje jednoznačný požadavek na posuzování lidských práv ani dalších aspektů udržitelnosti.
Plánovaná opatření pro příští období:	1. Přidělit formální odpovědnost za řízení a dohled nad náležitou péčí oddělením pro udržitelnost a compliance a zavést pravidelné podávání zpráv představenstvu. 2. Zajistit, aby zásady Nákupní politiky byly zakotveny ve všech smlouvách uzavřených jednotlivými provozními společnostmi. 3. Rozšířit politiku KYC o některé vysoce rizikové aspekty udržitelnosti, zejména lidská práva, a zajistit soulad s výsledky posouzení dvojí významnosti na úrovni Skupiny.

Zapojení dotčených zúčastněných stran do všech klíčových kroků postupu náležité péče

Pro účinnou náležitou péči je zásadní zapojení dotčených zúčastněných stran, aby byly při identifikaci a řešení nepříznivých dopadů zohledněny jejich pohledy. Přestože jsme podnikli první kroky k zavedení postupů pro zapojení zúčastněných stran, zejména v rámci našeho hodnotového řetězce, je potřeba zasadit se o to, aby byly tyto postupy konzistentně uplatňovány v rámci celé Skupiny.

Současný stav:	Zapojení zúčastněných stran je převážně reaktivní a omezuje se na neformální interakce a účast na iniciativách, jako je Responsible Commodities Sourcing Initiative (Iniciativa pro odpovědný nákup komodit) subjektů působících ve vysoce rizikových odvětvích.
	Kanál pro podávání oznámení o protiprávním jednání je přístupný dodavatelům, včetně zaměstnanců v dodavatelském řetězci. Existence takového kanálu nemusí být těmto zúčastněným stranám jasně a efektivně komunikována.
Plánovaná opatření pro příští období:	1. Zajistit, aby byla v příslušných sděleních jasně vyjádřena možnost využití kanálu pro podávání oznámení o protiprávním jednání pro pracovníky v dodavatelském řetězci a zajistit jeho dostupnost pro oznamování v oblasti lidských práv. 2. Formalizovat procesy zapojení dotčených zúčastněných stran, zejména v rizikových oblastech dodavatelského řetězce, jako je nákup uhlí a těžba nerostných surovin.

Identifikace a hodnocení nepříznivých dopadů

Naše postupy identifikace a hodnocení nepříznivých dopadů na lidská práva a životní prostředí v celém hodnotovém řetězci se stále vyvíjejí. Ačkoli výsledky DMA nám umožnily získat prvotní přehled o některých vysoce rizikových oblastech, jako je například nákup uhlí, komplexní rámce pro mapování a hodnocení rizik dosud nejsou důsledně uplatňovány v rámci celé skupiny.

Současný stav:	Posouzení dvojí významnosti identifikovalo významné IRO napříč hodnotovým řetězcem. Hodnocení rizik dodavatelů však dosud není formalizováno ani důsledně uplatňováno v rámci celé skupiny, což znamená, že tato hodnocení nutně zahrnují předpoklady. Stávající dotazník KYC se zaměřuje na klíčová obchodní rizika, jako jsou sankce nebo boj proti praní špinavých peněz, a postrádá podnětné otázky týkající se lidských práv a dopadů na životní prostředí.
Plánovaná opatření pro příští období:	1. Zavést praktický systém hodnocení rizik dodavatelů, který dodavatele rozdělí do kategorií podle geografické polohy, odvětví a dalších rizikových aspektů. 2. Rozšířit dotazník KYC o aspekty udržitelnosti, aby provozní společnosti mohly přizpůsobit otázky svým specifickým potřebám. 3. Vypracovat formální postupy pro hodnocení rizik u dodavatelů a systematické hodnocení nepříznivých dopadů.

Přijímání opatření k řešení nepříznivých dopadů

Zavázali jsme se zlepšovat naši schopnost efektivně řešit nepříznivé dopady. Současné snahy se omezují na konkrétní oblasti a jsme si vědomi, že je třeba vypracovat strukturovaný přístup, který bude zahrnovat víceúrovňový procesy náležité péče, plány reakcí a proaktivní monitorovací systémy, aby bylo možné důsledně řídit rizika.

Současný stav:	Opatření k řešení nepříznivých dopadů jsou reaktivní a nedůsledná. Cílené snahy se omezují na konkrétní oblasti, jako jsou kontroly v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci nebo environmentální audity, a chybí ucelený rámec pro řešení rizik týkajících se lidských práv.
Plánovaná opatření pro příští období:	1. Vyvinout víceúrovňový přístup k náležité péči založený na úrovni rizik jednotlivých dodavatelů. 2. Vypracovat plány řešení zjištěných nepříznivých dopadů s jasně stanovenými postupy pro nápravu.

Sledování účinnosti zavedených opatření a seznamování s nimi

Začali jsme vypracovávat mechanismy pro sledování účinnosti našich opatření k řešení nepříznivých dopadů a zavádět odpovídající kroky. Přestože bylo dosaženo určitého pokroku, je zřejmé, že je třeba vytvořit důkladný rámec pro monitorování a zlepšit transparentnost a vykazování, abychom zaručili transparentní odpovědnost a soulad s očekáváními zúčastněných stran a regulačních orgánů.

Současný stav:	Monitorování a hodnocení opatření v oblasti náležité péče není formalizováno ani důsledně sledováno v rámci celé skupiny. Vykazování těchto činností se omezuje na stručné shrnutí ve zprávách o udržitelnosti.
Plánovaná opatření pro příští období:	1. Zavést strukturovaný rámec pro monitorování účinnosti postupů náležité péče, diferencovaný podle úrovně rizika na straně dodavatelů. 2. Poskytovat školení na míru zaměstnancům odpovědným za provádění náležité péče se zaměřením na řízení nepříznivých rizik a dopadů v oblasti zadávání zakázek. 3. Zvýšit transparentnost zveřejňováním podrobných aktualizací o činnostech a výsledcích v oblasti náležité péče ve zprávách o udržitelnosti Skupiny.

Výše uvedená opatření jsou navržena tak, aby řešila klíčové nedostatky v oblasti náležité péče v souladu s osvědčenými postupy a regulačními požadavky. Plánovaná doba pro zavedení výše uvedených opatření je stanovena na rok 2025, nicméně budeme i nadále sledovat vývoj regulačního rámce ohledně požadavků na náležitou péči.

GOV-5 – Řízení rizik a vnitřní kontroly v oblasti podávání zpráv o udržitelnosti

Kontrolní mechanismy a postupy související s podáváním zpráv o udržitelnosti jsou začleněny do našeho systému řízení a provozu a jsou postupně zaváděny ve všech provozních společnostech. Ačkoli jsme dosud nezavedli rámec pro řízení podnikových rizik (Enterprise Risk Management, ERM) na úrovni Skupiny, je proces hodnocení rizik v oblasti udržitelnosti v souladu s naším současným přístupem k řízení rizik a je do něho plně integrován.

Naše řízení rizik zahrnuje průběžné sledování klíčových rizik prostřednictvím analýzy dat a pravidelných kontrol. Zjištěné závěry začleňujeme do podrobných výročních zpráv, abychom zaručili transparentnost a odpovědnost. Tento přístup nejen chrání integritu provozu v rámci Skupiny, ale také posiluje důvěru zúčastněných stran v naši schopnost řídit komplexní rizika.

Hlavní rizika spojená s podáváním zpráv o udržitelnosti se týkají úplnosti a integrity vykazovaných údajů, nejistoty ohledně změn regulačního rámce týkajícího se povinných prvků vykazování, přesnosti údajů nebo odhadů, dostupnosti údajů o předcházejících a/nebo navazujících částech hodnotového řetězce a načasování sběru dat.

Abychom tato rizika zmírnili, vedeme a neustále zdokonalujeme jasně definovaný systém sběru dat a centralizovanou databázi pro správu klíčových ukazatelů výkonnosti (KPI). To umožňuje oddělení pro udržitelnost nahlížet do vstupních dat a ověřovat je, provádět analýzu trendů a opravovat nesrovnalosti nebo chyby v údajích poskytovaných našimi provozními společnostmi.

Komplexní nefinanční KPI se shromažďují jednou ročně, přičemž kritické ukazatele výkonnosti (např. KPI v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví) se sledují měsíčně. Proces sběru rozlišuje mezi průběžnými KPI, které jsou v souladu s obdobími pro vykazování zisků a ztrát (P&L), a stavovými KPI, které jsou synchronizovány s okamžikem sestavení rozvahy. To pomáhá zajistit soulad s cykly finančního výkaznictví a zlepšuje dostupnost dat.

SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec

Cílem EPH je podporovat energetickou transformaci sociálně citlivým a odpovědným způsobem a zároveň zachovat nejvyšší standardy v oblasti spolehlivosti a bezpečnosti dodávek. Abychom usnadnili efektivnější spolupráci s místními orgány v rámci přeměny uhelných regionů, zavázali jsme se postupně vyčlenit vybrané uhelné provozy do nové sesterské společnosti EP Energy Transition. Hlavní provozy dceřiné společnosti LEAG, druhého největšího výrobce energie v Německu, byly v průběhu roku 2023 prodány a zbývající aktiva by měla být prodána do konce roku 2025.

Strategické ambice Skupiny se odvíjejí od tří hlavních priorit: zajištění flexibilních kapacit pro výrobu elektřiny, které doplní rostoucí podíl nestálých obnovitelných zdrojů v energetickém systému, umožnění rozvoje trhů s obnovitelnými plyny, jako je vodík nebo biometan, a investice do řešení nezbytných pro stabilitu sítě, jako jsou bateriová úložiště nebo elektrolyzéry.

Jádrem naší strategie je náš plán přechodu, který stanoví náš ambiciózní cíl dosáhnout do roku 2050 čistých nulových emisí našich provozů. Klíčovou součástí tohoto plánu je postupné ukončení výroby elektřiny a tepla z uhlí do roku 2030. EPH aktivně přeměňuje svá stávající uhelná aktiva a hledá alternativy, jež by podpořily potřeby místních elektrických sítí a nabídly místním komunitám pracovní příležitosti, což je proces, který vyžaduje značné investice a strategické plánování.

Klíčovou roli v našich strategických ambicích přitom hraje vodíková infrastruktura. Klademe velký důraz na připravenost našich zařízení na využití vodíku, abychom umožnili integraci obnovitelných plynů do širšího energetického mixu. Vedoucí postavení EPH v oblasti vodíkových projektů potvrzuje i skutečnost, že projekty EPH získaly status důležitých projektů společného evropského zájmu (IPCEI), které podporují nové využití skladovacích kapacit a tranzitních sítí pro využití vodíku. EPH se tak stává průkopníkem v zavádění technologií, které budou utvářet budoucí energetický systém Evropy.

Kromě dekarbonizace se i nadále zaměřujeme na zajištění energetické bezpečnosti a cenové dostupnosti. Uvědomujeme si výzvy, které přináší energetická transformace, a proto jsme investovali do modernizace síťové infrastruktury s cílem zachovat spolehlivost a stabilitu. Ačkoli zemní plyn zůstává v našem energetickém mixu dočasnou nutností, urychluje EPH přechod na obnovitelné zdroje energie a zajišťuje, aby nebyla ohrožena bezpečnost dodávek.

K financování našich strategických cílů jsme zavedli rámec pro zelené financování, jenž společnosti umožňuje sladit finanční strategii s cíli udržitelnosti. V roce 2024 vydala skupina EPH nástroje zeleného financování v hodnotě 785 milionů EUR, čímž posílila odpovědnost a transparentnost vůči zúčastněným stranám a propojila výnosy ze zeleného financování s plněním našeho plánu přechodu.

Základním aspektem pro naplňování strategie EPH jsou i nadále inovace a modernizace. Očekává se, že klíčovou roli při umožnění rozsáhlého zavádění obnovitelných plynů budou hrát iniciativy v rámci říditelných elektráren, přenosových soustav a infrastruktury pro skladování vodíku.

Díky této mnohostranné strategii se nám podaří zvládnout složité problémy spojené s energetickou transformací a zároveň přinést hodnotu pro zúčastněné strany. Úsilí skupiny v roce 2024 tvoří pevný základ pro dosažení jejich dlouhodobých cílů v oblasti udržitelnosti.

EPH má významné aktivity ve střední a západní Evropě, které zahrnují

- a) elektrárny ve Spojeném království, Irsku, Itálii, Nizozemsku, Francii a Německu,
- b) přepravní síť plynu na Slovensku,
- c) zásobníky plynu na Slovensku, v České republice, Německu a ve Spojeném království,
- d) distribuční síť zemního plynu a elektřiny na Slovensku,
- e) teplárenská aktiva v České republice,
- f) společnosti dodávající elektřinu a plyn na Slovensku, v České republice, ve Francii, v Nizozemsku a nově v Itálii,
- g) obchodování s komoditami na hlavních evropských burzách,

- h) železniční a silniční dopravu a související logistické služby v Německu, České republice, Polsku a na Slovensku.

EPH nenabízí žádné produkty ani služby, které by byly na jakémkoli trhu zakázány.

Naše strategie se opírá o tři hlavní pilíře, které se liší podle geografických regionů, přičemž na západoevropských trzích počítáme s rychlejším tempem transformace, a v našich středoevropských provozech uplatňujeme přizpůsobené postupy. Tyto pilíře jsou základem našeho strategického plánování a řídí realizaci našich iniciativ v oblasti udržitelnosti ve všech našich činnostech.

Tabulka 10 Strategické pilíře

Strategický pilíř	Cíl pilíře	Řešená výzva
Zajištění říditelných kapacit pro výrobu elektřiny, které doplní rostoucí podíl nestálých obnovitelných zdrojů v energetickém systému.	V segmentu výroby elektřiny jsme se zavázali k úplnému ukončení využívání uhlí do roku 2030, přičemž usilujeme o ještě dřívější odchod od uhlí s mezistupní pro snižování emisí.	- Vytváření rovnováhy mezi postupem dekarbonizace a požadavky na energetickou bezpečnost - Řízení tempa transformace infrastruktury - Řešení regionálních rozdílů v souladu s časovým harmonogramem energetické transformace
Podpora rozvoje trhů s obnovitelnými plyny, jako je vodík nebo biometan	Pokud jde o naši plynárenskou infrastrukturu, snažíme se postupně zajistit připravenost na vodík v celé naší infrastruktuře pro přepravu a distribuci plynu.	Nárůst trhu se zeleným vodíkem je pomalejší, než se očekávalo. Jako zprostředkovatel přepravy a distribuce plynu je EPH závislý na širším zavedení vodíkových technologií
Investice do řešení nezbytných pro stabilitu sítě, jako jsou bateriová úložiště nebo elektrolyzéry	Vytvořit řadu projektů v oblasti skladování, které doplní ostatní technologie pro zajišťování síťové rovnováhy a podpoří budování obnovitelných zdrojů energie v širším energetickém systému	Nejistoty týkající se změn v právních předpisech a politické nejistoty, včetně problémů s připojením k síti

Jak je uvedeno v naší účetní závěrce, dosáhly naše celkové výnosy za účetní období roku 2024 hodnoty 23 331 milionů EUR. Následující tabulka podrobně uvádí celkové výnosy podle odvětví:

Tabulka 11 Segmenty podle ESRS významné pro EPH a související výnos

Skupina segmentů podle ESRS	Segment podle ESRS	Výnosy (v milionech EUR)
Infrastruktura	Výroba energie a energetická infrastruktura	22 647
Těžba	Ropa a zemní plyn (včetně tranzitu a skladování)	837
Doprava	Ostatní doprava	506
Doprava	Silniční doprava	22
	Ostatní a mezisegmentové eliminace	(680)
Výnosy celkem		23 331

Vzhledem ke svému zaměření na říditelnou výrobu elektřiny se EPH zabývá činnostmi souvisejícími s fosilními palivy. Tyto činnosti zahrnují zejména plynové elektrárny, plynovody a zásobníky plynu, dodávky plynu a obchodování s ním. EPH stále provozuje některé elektrárny a teplárny využívající černé a hnědé uhlí a také hnědouhelné doly. Těžba hnědého uhlí v Německu bude vyčleněna z EPH do její sesterské společnosti EP Energy Transition. Po roce 2025 budou zbývající uhelná aktiva omezena na povinně provozované zdroje, případně teplárny, které budou v příštích 3 až 4 letech nezbytné pro zajištění bezpečnosti místních dodávek, než budou vybudovány alternativní zdroje. EPH se v rámci skladování plynu věnuje také omezené těžbě ropy a plynu na Slovensku.

Přehled výnosů z aktivit souvisejících s fosilními palivy je následující:

Tabulka 12 Přehled výnosů z činností souvisejících s fosilními palivy

Segment	Výnosy (v milionech EUR)
Přeprava plynu	483
Distribuce plynu	508
Skladování zemního plynu	306
Dodávky plynu	423
Obchodování s plynem	5 834
Výroba elektřiny z plynu	3 818
Výroba tepla a elektřiny z uhlí	819
Obchodování s uhlím	125
Těžba ropy a zemního plynu	49
Celkové výnosy související s fosilními palivy	12 364

Úplné informace o aktivitách EPH v oblasti taxonomie Evropské unie (EU) naleznete v části Zveřejnění informací podle EU taxonomie.

Odolnost naší strategie

Ústředním tématem evropského trhu s energií je závazek dosáhnout do roku 2050 klimatické neutrality, jak je uvedeno v Zelené dohodě pro Evropu (Green Deal) a zakotveno v Evropském klimatickém zákoně. Tyto právní předpisy umožňují naplňovat naše strategické ambice v oblasti odklonu od uhlí, rozšíření říditelné výroby energie, aby bylo možné zvýšit podíl obnovitelných zdrojů v energetickém systému a více využívat obnovitelné plyny, jako je vodík nebo biometan. Uvědomujeme si však také výzvy, které tato transformace přináší, včetně potřeby vyvážit úsilí o dekarbonizaci s požadavky na spolehlivou a cenově dostupnou energii.

Význam energetické bezpečnosti potvrdil také geopolitický vývoj. Narušení dodavatelských řetězců v energetice a kolísání cen komodit zvýšily potřebu robustní infrastruktury a diverzifikovaných zdrojů energie. Náš integrovaný obchodní model, který zahrnuje výrobu elektřiny, přepravu a skladování plynu, distribuci plynu a elektřiny, teplárenství, obchodování s komoditami a logistiku, nám umožňuje na tyto výzvy úspěšně reagovat. Během turbulentního vývoje na energetických trzích v posledních několika letech jsme přispěli ke zmírnění volatility trhu a zajištění dostupnosti energie v obdobích nejistoty. Zároveň jsme neslevili z úsilí o dekarbonizaci našich provozů a plnění našich cílů v oblasti snižování emisí.

Vedle regulačních a geopolitických faktorů mění podobu energetiky také technologické inovace. Pokroky v oblasti obnovitelných zdrojů energie, skladování energie a vodíkových technologií nám otevírají nové možnosti, jak se stát lídrem při přechodu na udržitelnou energetickou budoucnost. EPH se k tomuto trendu přihlásil investicemi do elektráren připravených na využívání vodíku, podporou kompatibility infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu s vodíkem, posilováním odolnosti distribuční sítě a prověřováním potenciálu inovativních řešení pro skladování energie, jako jsou bateriová úložiště nebo vodíkové elektrolyzéry.

Navzdory těmto příležitostem zůstává trh konkurenční a očekávání zákazníků, investorů a regulačních orgánů se zvyšují. EPH čelí těmto výzvám udržováním diverzifikovaného portfolia, využíváním svých provozních zkušeností a sladováním své obchodní strategie s cíli udržitelnosti. EPH si udržuje náskok před trendy na trhu a přizpůsobuje se vnějším tlakům, čímž nadále posiluje svou pozici spolehlivého a inovativního dodavatele energie.

Vysvětlení našeho hodnotového řetězce

Vertikálně integrovaný obchodní model EPH zahrnuje všechny aspekty energetického hodnotového řetězce, což nám umožňuje poskytovat spolehlivé, efektivní a udržitelné energetické služby na trzích po celé Evropě.

Činnosti v předcházejících částech hodnotového řetězce

Naše činnosti na začátku hodnotového řetězce zahrnují získávání a budování energetických zdrojů. Získáváme především paliva pro výrobu elektřiny a tepla, jako je černé uhlí, hnědé uhlí, zemní plyn, biomasa a další energetické suroviny, přičemž aktivně přecházíme na alternativní zdroje. Činnosti v předcházejících částech hodnotového řetězce se řídí přísnými environmentálními a etickými standardy, které zajišťují soulad s mezinárodními předpisy v oblasti lidských práv, pracovních podmínek a ochrany životního prostředí.

Vlastní činnost

Provozujeme flotilu elektráren a tepláren, distribuční sítě plynu a elektřiny, zásobníky plynu a tranzitní plynovod. Naše aktiva hrají klíčovou roli při zajišťování energetické bezpečnosti, zejména v obdobích výkyvů na trhu. Aktiva EPH představují rezervu pro případ přerušení dodávek a sezónních výkyvů poptávky, čímž stabilizují trhy s energií jak pro vlastní provoz, tak v rámci širšího evropského energetického systému. Naše plynárenská infrastruktura je dobře připravena na zajištění tranzitu, skladování a distribuce alternativních plynů, jako je vodík, což zajistí stabilitu energetického systému v bezuhlíkové budoucnosti. Kromě fyzické infrastruktury se EPH zabývá maloobchodními dodávkami elektřiny a plynu koncovým spotřebitelům a obchodováním s komoditami. Naše přímá účast v segmentu těžby se omezuje na provoz hnědouhelných dolů ve středním Německu prostřednictvím dceřiné společnosti MIBRAG Energy Group a na relativně malý podíl těžby ropy a zemního plynu na Slovensku prostřednictvím dceřiné společnosti Nafta.

Činnosti v navazujících částech hodnotového řetězce

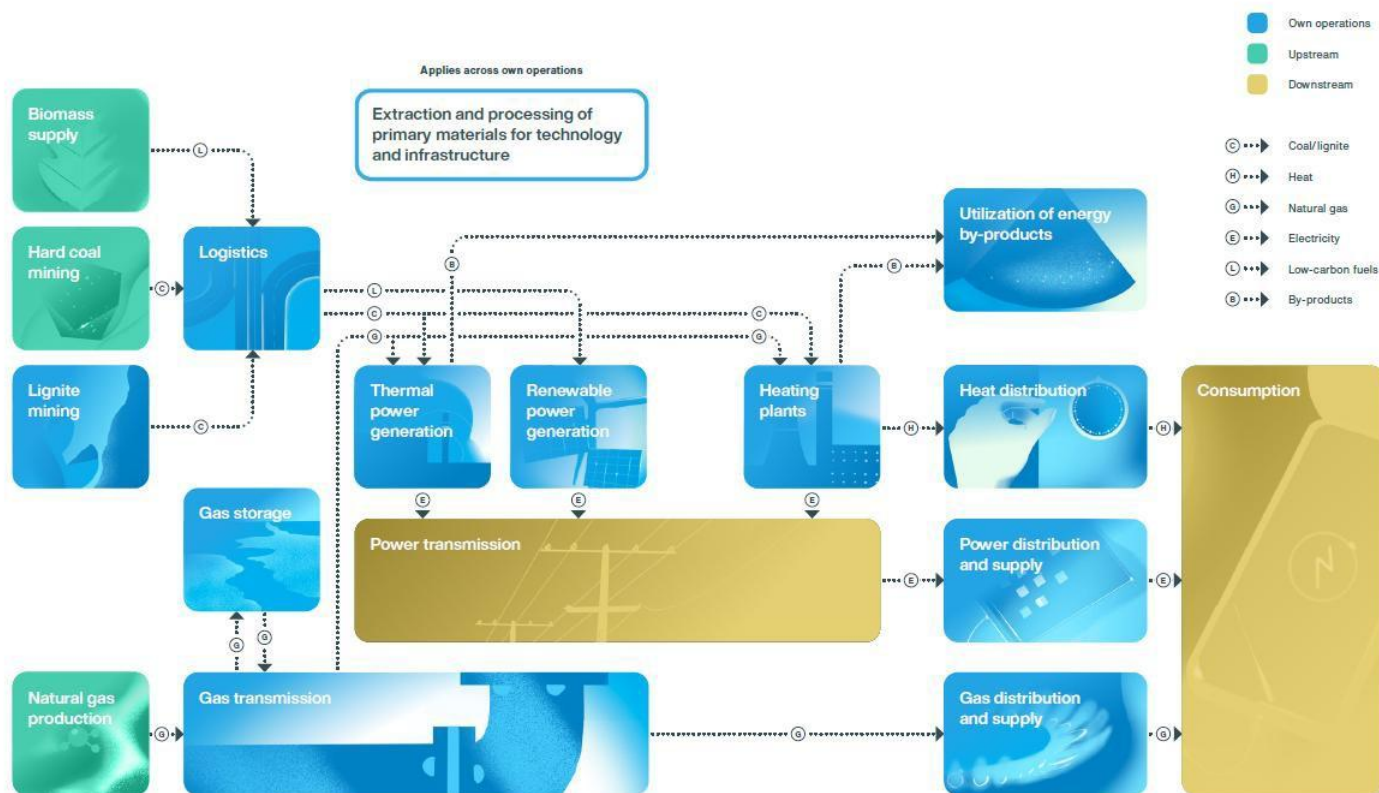
Přímé smluvní vztahy EPH s koncovými spotřebiteli se omezují především na maloobchodní dodávky elektřiny a plynu a na distribuci tepla s využitím vlastní teplárenské infrastruktury. Elektřina vyráběná v elektrárnách EPH se prodává na trhu prostřednictvím energetických burz bez přímých smluv se zákazníky. V navazujících částech hodnotového řetězce v segmentu plynárenství podporuje infrastruktura EPH tranzit

a skladování plynu pro přepravce a obchodníky. V segmentech distribuce plynu a elektřiny provozuje EPH infrastrukturu včetně koncových odběrných míst.

Náš hodnotový řetězec

Níže uvedené schéma hodnotového řetězce znázorňuje pouze významné aktivity a přehledně a srozumitelně znázorňuje klíčové procesy a potenciální dopady na udržitelnost. Některé operace nebyly do tohoto schématu zahrnuty, protože nejsou v tomto konkrétním kontextu považovány za významné.

EPH value chain



Note: This overview is not exhaustive, but depicts the main activities, and indicates where EPH has some level of involvement. There are a lot of flows between EPH companies as depicted here, but also with third parties that are not depicted. Source: Guidehouse analysis based on EPH annual reports and discussions with EPH project team.

Náš obchodní model

Působíme jako diverzifikovaná energetická skupina se zaměřením na výrobu a distribuci energie a správu zdrojů. Náš obchodní model integruje tradiční a obnovitelné zdroje energie a usiluje o rovnováhu mezi ekonomickými, environmentálními a sociálními prioritami.

Hlavní obchodní činnosti

Obchodní činnost	Popis
Výroba energie	▪ Tepelné elektrárny: EPH provozuje významné portfolio tepelných elektráren v různých regionech. Tyto elektrárny využívají jako primární zdroje energie zemní plyn a uhlí. ▪ Obnovitelné zdroje energie: EPH rozšiřuje své investice do obnovitelných zdrojů energie, včetně jednotek na biomasu, větrných farem, solárních a vodních elektráren, a také do řešení pro skladování energie, jako například bateriová úložiště. ▪ Kogenerační jednotky: EPH také využívá zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla (KVET) k optimalizaci energetické účinnosti tím, že současně vyrábí elektřinu a využitelné teplo.
Distribuce, přenos a skladování energie	▪ EPH vlastní a provozuje rozsáhlé distribuční sítě zemního plynu, elektřiny a tepla. Tyto systémy zajišťují spolehlivost dodávek energie pro domácnosti, průmyslové podniky a instituce. ▪ Mezi klíčové trhy pro distribuci patří střední a východní Evropa, kde zajišťujeme dodávky pro miliony spotřebitelů jak v rámci regulovaných, tak i neregulovaných podmínek.
Správa zdrojů	▪ Těžební provozy: EPH dosud provozuje některé hnědouhelné doly, přičemž se primárně zaměřuje na těžbu uhlí pro zásobování svých tepelných elektráren. Tyto provozy se nacházejí výhradně v Německu a spadají pod dceřinou společnost MIBRAG Energy Group. ▪ Zajišťování paliv: Zabýváme se také obchodováním s komoditami, a to buď za účelem podpory našich zařízení pro výrobu energie, nebo pro třetí strany.

Klíčové strategické oblasti

Dekarbonizace a energetická transformace

EPH se aktivně podílí na přechodu k udržitelné energetice a postupně mění své portfolio prostřednictvím omezování výroby energie z uhlí, investic do flexibilních říditelných kapacit na podporu výroby energie z obnovitelných zdrojů, inovativních řešení skladování energie a podpory vodíku a dalších obnovitelných plynů.

Máme jasný plán postupného odklonu od uhlí ve všech našich provozech nejpozději do roku 2030, přičemž usilujeme o to, abychom tento cíl splnili ještě dříve. V závislosti na potřebách místních sítí a dekarbonizačních strategiích vlád jednotlivých států budou stávající uhelné elektrárny buď přeměněny na zdroje s nižší uhlíkovou stopou, jako je plyn nebo biomasa, nebo uzavřeny bez náhrady. V konkrétním případě německých hnědouhelných provozů, kde se odchod od uhlí řídí harmonogramem stanoveným německou spolkovou vládou, byla aktiva vyčleněna do společnosti EP Energy Transition, sesterské společnosti ve skupině EPH. Úplné vyčlenění všech aktiv bude dokončeno do konce roku 2025. Po roce 2025 budou zbývající uhelné zdroje v rámci EPH představovat výhradně elektrárna Fiume Santo na Sardinii, která pracuje v režimu povinného provozu, a kogenerační teplárny v České republice, jež zajišťují nezbytné dodávky tepla.

Optimalizace aktiv

I nadále se budeme zaměřovat na modernizaci stávající energetické infrastruktury a zvyšovat efektivitu a optimalizaci procesů řízení zdrojů, abychom zvýšili udržitelnost a nákladovou efektivitu.

Tvorba hodnot

Tabulka 13 Tvorba hodnot a obchodní činnosti

Obchodní činnost	Popis
Ekonomická hodnota	Stabilní výnosy z diverzifikovaných způsobů výroby a distribuce energie a investice do dlouhodobě udržitelných projektů zajišťují odolnost vůči výkyvům na trzích s energií. Vzhledem k rostoucí regulaci energetických trhů EPH očekává, že stále větší podíl na jeho hospodářských výsledcích budou tvořit kapacitní platby od státu, výkupní tarify nebo jiné formy podpory prostřednictvím regulace.
Environmentální hodnota	Snížení emisí skleníkových plynů díky nahrazování aktiv s nejvyššími emisemi, podpoře širokého zavádění obnovitelných zdrojů a zvýšení účinnosti.
Sociální hodnota	Zajištění stabilního přístupu k energiím pro komunity, podpora hospodářského růstu v regionech, v nichž působíme, s důrazem na rozvoj pracovní síly, bezpečnost a spravedlivé pracovní podmínky.

Zapojení zúčastněných stran

Náš obchodní model je v souladu se zájmy níže uvedených zúčastněných stran:

Tabulka 14 Hlavní zúčastněné strany

Zúčastněná strana	Popis
Orgány státní správy a regulační orgány	Zajišťujeme soulad s klimatickými a energetickými předpisy EU.
Investoři	Zajišťujeme finanční výnosy a zároveň zachováváme transparentnost v oblasti udržitelnosti.
Zaměstnanci	Zajišťujeme bezpečnost a možnosti rozvoje pro všechny zaměstnance.
Komunity	Zajišťujeme bezpečnost dodávek, přispíváme k cenové dostupnosti základních komodit a zároveň snižujeme environmentální a sociální dopady našich činností.

Hlavní výzvy a příležitosti

Obchodní model EPH spojuje tradiční výrobu energie s progresivními cíli v oblasti udržitelnosti, přičemž využívá své stávající silné stránky a zároveň aktivně reaguje na budoucí výzvy. Díky tomuto přístupu zůstává EPH klíčovým hráčem v evropské energetice a rovněž přispívá k dosažení globálních klimatických cílů.

Vedle těchto základních segmentů jsou naší konkurenční výhodou také zkušenosti v oblasti obchodování s komoditami a logistiky. Díky propojení obchodu s výrobou a distribucí dokážeme lépe optimalizovat využívání zdrojů a rychle reagovat na vývoj trhu. Toto propojení také podporuje naše cíle v oblasti udržitelnosti, protože umožňuje efektivní nákup a distribuci energie z obnovitelných zdrojů.

Tabulka 15 Hlavní výzvy a příležitosti

Hlavní výzvy	Hlavní příležitosti
Tlaky ze strany regulačních úřadů na postupné vyřazování nejvíce emisně náročných zdrojů, jako jsou uhelné provozy.	Rostoucí poptávka po obnovitelných a nízkouhlíkových zdrojích energie.
Volatilita trhu ohledně cen energie a dostupnosti zdrojů.	Technologický pokrok v oblasti energetické účinnosti a skladování energie.
Očekávání zúčastněných stran ohledně rychlé energetické transformace.	Potenciál pro strategické akvizice za účelem posílení pozice na trhu.

SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu

Oceňujeme zapojení zúčastněných stran při utváření a dosahování našich cílů v oblasti udržitelnosti a při sladění našich obchodních postupů s očekáváními společnosti, regulačních orgánů a komunit v zásadních otázkách udržitelnosti. Zapojení zúčastněných stran vnímá naše Politika provozu jako klíčový aspekt našich podnikatelských aktivit. Zavázali jsme se sledovat zúčastněné strany v průběhu celého roku a pravidelně s nimi komunikovat prostřednictvím různých kanálů, jak je uvedeno v následující tabulce.

Náš přístup k zapojení zúčastněných stran se liší podle jednotlivých skupin a k dialogu s nimi využíváme kombinaci formálních a neformálních kanálů a metod. Zájmy a názory klíčových zúčastněných stran se také liší v závislosti na povaze vztahu.

Abychom porozuměli významným IRO, spolupracujeme s interními odborníky na danou problematiku, kteří mají odpovědnost a přehled o konkrétních částech našeho obchodního modelu a provozů. V souvislosti se složitými otázkami udržitelnosti využíváme externí poradce s důkladnou znalostí dané problematiky, kteří nám pomáhají začlenit tyto aspekty do našeho obchodního modelu. Rovněž komunikujeme s vybranými externími zúčastněnými stranami a zaznamenáváme jejich připomínky a podněty. Zapojení zúčastněných stran zároveň představuje klíčovou součást DMA, které EPH provádí za účelem identifikace našich významných IRO. Představenstvo získává zpětnou vazbu od zúčastněných stran prostřednictvím různých kanálů, včetně setkání s investory, aktuálních informací z výborů pro HSE, compliance a řízení rizik, a dále prostřednictvím zpráv o průběhu, zjištěních a výsledcích procesu DMA v rámci Skupiny.

Ačkoli jsme podnikli kroky k navázání dialogu s klíčovými skupinami zúčastněných stran, není náš současný proces zapojování zúčastněných stran systematizován ve všech provozních společnostech a nezohledňuje všechny podněty a očekávání zúčastněných stran, což může vést k nedostatečnému pochopení jejich priorit.

V rámci našich neustálých snah o začlenění zájmů zúčastněných stran do našeho strategického a obchodního modelu přijmeme pro příští období konkrétní opatření k lepšímu porozumění pohledu hlavních zúčastněných stran, zejména v rámci našeho dodavatelského řetězce. Klíčovou iniciativou v tomto ohledu je zavedení našeho plánu v oblasti nákupu, který nám umožní zvýšit transparentnost dodavatelského řetězce, zlepšit spolupráci a sladit postupy při realizaci nákupů s cíli udržitelnosti, což v konečném důsledku zajistí větší odolnost a odpovědnost v obchodních vztazích.

Kromě toho budeme pokračovat v našem dosavadním zapojení do průmyslových fór a regionů, v nichž působíme, díky čemuž budeme mít aktuální přehled o měnících se očekáváních zúčastněných stran. Aktivní účast v těchto diskusích na úrovni skupiny i prostřednictvím našich provozních společností můžeme do naší obchodní strategie začlenit osvědčené postupy v oboru, regionální aspekty a nové trendy v oblasti udržitelnosti.

Tabulka 16 Zapojení zúčastněných stran EPH

Zúčastněná strana	Účel zapojení	Současné mechanismy zapojení	Plánovaná opatření pro příští období
Zaměstnanci	Tyto zúčastněné strany se podílejí na každodenních obchodních činnostech. Zaměstnanci jsou klíčoví pro provoz a růst našeho podnikání. Podpora bezpečnosti, zdraví a spokojenosti na pracovišti.	- Dialog o výkonnosti a rozvoji - Zaměstnanecké průzkumy	Zvyšování povědomí o udržitelnosti a etice.

Zúčastněná strana	Účel zapojení	Současné mechanismy zapojení	Plánovaná opatření pro příští období
	- Zajištění souladu s cíli společnosti v oblasti udržitelnosti. - Podpora udržení a rozvoje talentů. - Identifikace a validace IRO pro DMA	Společenské akce	
Místní komunity	Tyto zúčastněné strany mají v závislosti na svém původu různé zájmy na činnostech EPH v oblasti udržitelnosti. EPH se s těmito zúčastněnými stranami často setkává během místních jednání, protože jejich podněty se obvykle týkají právních předpisů (např. stavebních povolení a posuzování vlivů na životní prostředí (EIA)). Působíště těchto zúčastněných stran určuje míru jejich zájmu o aktivity EPH v oblasti udržitelnosti. - Zmírnění environmentálních a sociálních dopadů činností - Podpora rozvoje komunit a iniciativy v oblasti udržitelnosti - Zlepšení společenského přijetí - Identifikace a validace IRO pro DMA	- Místní partnerství a programy spolupráce financované nadacemi EPH nebo EP Group - Projednávání nových projektů, které mají přímý dopad na komunity	Pokračování současné praxe
Zákazníci a koncoví spotřebitelé	Tyto zúčastněné strany jsou pro podnikání EPH velmi důležité, protože jejich rozhodnutí rozhodují o úspěchu Skupiny. - Zajišťování spolehlivé a cenově dostupné energie a zároveň podpora obnovitelných zdrojů - Řešení potřeb zákazníků souvisejících s energetickou transformací - Identifikace a validace IRO pro DMA	- Transparentní podávání zpráv o cenách, skladbě zdrojů energie a nabídce obnovitelných zdrojů - Průzkumy spokojenosti - Webové stránky EPH	Pokračování současné praxe
Regulační orgány a orgány státní správy	Tyto zúčastněné strany tvoří různé státní a nadnárodní instituce, tudíž je jejich zájem o závazky EPH v oblasti udržitelnosti poměrně široký. Značný vliv na podnikatelské aktivity EPH mají politická rozhodnutí i společenské změny. Například místní skupiny se zajímají o fungování jednotlivých společností ve skupině EPH, zatímco evropské instituce sledují podnikání EPH z průřezového hlediska. - Zajištění dodržování právních předpisů v oblasti životního prostředí, sociální odpovědnosti a správy a řízení společností - Ovlivňování tvorby politik v oblasti klimatických a energetických cílů - Identifikace a validace IRO pro DMA	- Podání regulačním orgánům a kontrola souladu s předpisy - Spolupráce během konzultací politik	Pokračování současné praxe
Investoři	Těmito zúčastněnými stranami jsou převážně banky, držitelé dluhopisů a finanční instituce, jejichž kapitál je klíčový pro úspěšný rozvoj EPH. Jejich zájem o výsledky EPH v oblasti udržitelnosti se projevuje jak na úrovni skupiny EPH, tak i na místní úrovni, v závislosti na jejich zapojení do financování v rámci skupiny. - Zajištění transparentnosti v oblasti finanční výkonnosti a udržitelnosti. - Posílení souladu činností skupiny s prioritami udržitelnosti.	- Výroční zprávy o udržitelnosti a finanční zprávy - Zveřejňování informací o zeleném financování a rámce pro zelené financování	Průběžná spolupráce

Zúčastněná strana	Účel zapojení	Současné mechanismy zapojení	Plánovaná opatření pro příští období
	Identifikace a validace IRO pro DMA		
Dodavatelé	Tyto zúčastněné strany mohou mít místní i globální dosah (z hlediska sociální a ekonomické výkonnosti), což může ovlivnit EPH na úrovni celé skupiny i jednotlivých dceřiných společností. To platí zejména pro dodavatele zapojené do centralizovaných procesů (např. velká výběrová řízení, nákup informačních technologií (IT) a stavební či údržbové činnosti). - Zajištění dodržování lidských práv a environmentálních norem - Zavedení etických nákupních postupů - Identifikace a validace IRO pro DMA	Zapojení prostřednictvím stávajícího postupu náležité péče a dotazníku KYC	- Zavedení přístupu náležité péče založeného na řízení rizik s cílem identifikovat vysoce rizikové oblasti - Procesy prověřování dodavatelů zaměřené na lidská práva a odpovědný přístup k životnímu prostředí
Nevládní organizace (NGO)	K těmto zúčastněným stranám patří převážně nevládní organizace v oblasti životního prostředí, proto je kladen značný důraz na environmentální aktivity na místní i globální úrovni. Tyto zúčastněné strany poskytují cenné informace týkající se obav a očekávání široké veřejnosti. - Spolupráce v oblasti ochrany biologické rozmanitosti a udržitelného rozvoje - Řešení společenských otázek týkajících se dopadů na životní prostředí - Identifikace a validace IRO pro DMA	Ad hoc	Pokračování současné praxe.
Média a veřejnost	Tyto zúčastněné strany jsou aktivní na místní i globální úrovni (zejména v České republice, kde má EPH sídlo). - Informování o postupu v iniciativách v oblasti udržitelnosti - Podpora transparentnosti podnikání a důvěry veřejnosti	Tiskové zprávy, informace pro média a zapojení veřejnosti online	Pokračování současné praxe

Integrace zapojení zúčastněných stran do strategie a obchodního modelu společnosti

Tabulka 17 Zapojení zúčastněných stran

Aspekt	Způsob zapojení
Posuzování významnosti	EPH pravidelně provádí posuzování dvojí významnosti s cílem identifikovat nejvýznamnější IRO v oblasti udržitelnosti, které mají dopad na naše zúčastněné strany, a stanovit příslušné priority. Toto posuzování je založeno na přímém zapojení zúčastněných stran nebo vhodných zástupců, zejména zaměstnanců, investorů, regulačních orgánů, komunit a nevládních organizací. Získané poznatky pomáhají utvářet hlavní strategické oblasti Skupiny.
Řízení rizik a odolnost	Zapojení zúčastněných stran pomáhá EPH předvídat a řešit potenciální rizika, která by mohla mít dopad na jeho činnost nebo dobré jméno. Například dialog se zástupci dotčených komunit pomáhá identifikovat a zmírňovat rizika spojená s využíváním půdy a zhoršováním životního prostředí, a komunikace s regulačními orgány zajišťuje proaktivní dodržování nových energetických politik.
Alokace zdrojů	Zapojení zúčastněných stran upozorňuje na klíčové oblasti pro investice a alokaci zdrojů. Například požadavky ze strany bank a investorů týkající se snižování emisí skleníkových plynů a zejména expozice vůči uhlí posílily závazek EPH k urychlenému odchodu od uhlí a zaměření na alternativní řešení, což podpořilo přechod skupiny na nízkouhlíkový obchodní model.
Zkvalitnění provozů	S cílem zajistit efektivitu a udržitelnost začleňuje EPH zájmy zúčastněných stran do svých provozů. Například podněty zúčastněných stran vedly k posílení centrálního dohledu nad postupy získávání biomasy.

Vytváření hodnoty pro zúčastněné strany

Náš obchodní model je navržen tak, aby následujícími způsoby vytvářel sdílenou hodnotu pro zúčastněné strany:

Komunity	Investoři	Zaměstnanci
• Prospěch ze stabilního přístupu k energii, vytváření pracovních míst a rozvoj infrastruktury.	• Příjmy z dlouhodobé ziskovosti díky udržitelným postupům a přizpůsobení se vývoji na trhu.	• Lepší pracovní podmínky, odborná příprava a možnosti kariérního růstu.

SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

V tomto roce jsme poprvé provedli posouzení dvojí významnosti podle směrnice CSRD, přičemž předchozí posouzení poskytla pevný základ pro pochopení našich IRO. Prostřednictvím posouzení dvojí významnosti jsme identifikovali IRO související s udržitelností, které jsou pro EPH významné. Primárně jsme se zaměřili na negativní dopady a finanční rizika. V důsledku toho je uvedeno méně příležitostí a dospěli jsme k závěru, že pozitivní dopady vytvářené EPH jsou neodmyslitelně spjaty s jeho hlavní činností, která spočívá v poskytování základních komodit širší společnosti, a proto nejsou prezentovány jako významné pozitivní dopady z pohledu DMA. V celé zprávě jsou uvedeny případové studie, které ilustrují pozitivní přínosy opatření EPH, avšak jedná se o doplňkové informace k dopadům uvedeným ve zprávě.

EPH aktivně sleduje významná rizika a příležitosti spojené se změnou klimatu, a to vzhledem k povaze jeho podnikání a závislosti na fosilních palivech. Také pro naše investory se jedná o nejvyšší prioritu v komunikaci s EPH, a naše snahy o řešení dopadů a rizik spojených se změnou klimatu tedy odrážejí tento klíčový tematický okruh. Podrobné informace o naší analýze dopadů rizik a příležitostí spojených se změnou klimatu a o související odolnosti našeho podnikání najdete v části E1 Změna klimatu.

Tabulka 18 Významné IRO E1 Změna klimatu

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Příležitosti	Skutečné/potenciál ní	Umístění v hodnotovém řetězci	Časový horizont
Adaptační opatření	V regionech, v nichž EPH působí, již dochází k výrazné změně klimatu. Změna klimatu se mimo jiné projevuje zvyšováním průměrných teplot, nedostatkem vody a četností a intenzitou extrémních povětrnostních jevů.	EPH působí v regionech, které jsou stále více vystaveny fyzickým rizikům spojeným se změnou klimatu, zejména povodním a vlnám veder. Nedostatečná adaptační opatření mohou zvýšit zranitelnost komunit závislých na energetických službách, jež poskytujeme.	Nepodchycená fyzická rizika mohou poškodit kritickou infrastrukturu, což povede ke zvýšení nákladů na opravy, výpadkům provozu a ztrátám na příjmech. Toto riziko zahrnuje i možnou právní odpovědnost v případě, že narušení provozu ovlivní kritické služby pro komunitu.	Vybudování odolné infrastruktury a diverzifikace zdrojů energie a jejich rozšíření o decentralizované obnovitelné zdroje může snížit zranitelnost a zároveň zachovat kontinuitu služeb a posílit pozici EPH jako lídra v oblasti energetických systémů odolných vůči změně klimatu.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Příležitosti	Skutečné/potenciál ní	Umístění v hodnotovém řetězci	Časový horizont
Mitigační opatření	Změna klimatu je pro energetický sektor zásadní výzvou, která má přímý dopad na činnost, hodnotový řetězec a strategické směřování EPH. Emise skleníkových plynů EPH přispívají ke globálnímu oteplování a představují regulační, reputační a finanční rizika. Řešení klimatických změn prostřednictvím dekarbonizace a přechodu na obnovitelné zdroje energie je v souladu s dlouhodobou obchodní strategií EPH, jejímž cílem je udržet konkurenceschopnost, dodržovat globální závazky v oblasti klimatu a naplňovat očekávání zúčastněných stran.	Činnosti EPH a jeho současná závislost na fosilních palivech přispívají k emisím skleníkových plynů. Vysoké emise urychlují globální oteplování a zesilují klimatické dopady, které ovlivňují ekosystémy i komunity.	Snižování emisí pomalejším tempem, než je plánováno nebo požadováno, může vést k nepříznivým finančním dopadům v důsledku rostoucích cen uhlíku nebo uhlíkových daní, ztrátě podílu na trhu z důvodu zvýšené konkurence ze strany poskytovatelů energie z obnovitelných zdrojů a poškození dobrého jména, což vše ohrožuje finanční ziskovost EPH.	Investice do technologií obnovitelných zdrojů energie a zachycování uhlíku mohou posílit postavení EPH na trhu, dlouhodobě snížit provozní výdaje a sladit působení společnosti s očekáváními zúčastněných stran a politik v oblasti udržitelnosti.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Příležitosti	Skutečné/potenciál ní	Umístění v hodnotovém řetězci	Časový horizont
Energie	Závislost EPH na energeticky náročných procesech ovlivňuje náklady i emise, což má dopad na ziskovost a dodržování právních předpisů. Optimalizace spotřeby energie prostřednictvím opatření na zvýšení účinnosti a integrace obnovitelných zdrojů energie podporuje strategii EPH zaměřenou na posílení provozní odolnosti, snížení nákladů a soulad s globální energetickou transformací.	Provoz EPH je spojen s vysokou spotřebou energie, zejména při výrobě elektřiny a tepla. Tato vysoká spotřeba (a neefektivní využívání) energie zvyšuje emise a vyčerpávání zdrojů, což má dopad na emise skleníkových plynů produkované společností, brzdí energetickou transformaci a zatěžuje společnost zhoršováním životního prostředí.	Vysoká spotřeba energie zvyšuje provozní výdaje a emise uhlíku, což představuje finanční a environmentální regulační rizika. Nízká účinnost může vést k vyšším nákladům na energie a k možnému nedodržení norem týkajících se energetické účinnosti.	Zlepšení energetické účinnosti prostřednictvím modernizace zařízení, digitalizace a optimalizace sítě může snížit náklady, zlepšit ekologické parametry a zvýšit odolnost v konkurenčním prostředí.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý

Tabulka 19 Významné IRO podle tematických standardů ESRS

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Životní prostředí						
Znečištění						
Znečištění ovzduší	Znečištění ovzduší způsobené činnostmi EPH, zejména spalováním fosilních paliv, představuje riziko pro veřejné zdraví a ekosystémy. Přísnější předpisy o kvalitě ovzduší a rostoucí očekávání zúčastněných stran vyžadují proaktivní řízení.	Emise z hlavních činností EPH a z předcházejících částí hodnotového řetězce (např. z těžby uhlí) přispívají ke zhoršení kvality ovzduší vypouštěním znečišťujících látek, jako jsou Nox, SO ₂ , rtuť, metan, CO a pevné částice. Tyto emise mohou způsobit dlouhodobé a nevratné poškození lidského zdraví a ekosystémů.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Všechny	Krátkodobý
E3 Voda						
Odběr vody	Voda je pro EPH klíčovým zdrojem při výrobě energie. Nadměrné odběry vody mohou vést k vyčerpání zdrojů, ovlivnit místní komunity a ekosystémy a vystavit společnost regulačním rizikům a rizikům poškození dobrého jména. Zavádění technologií pro efektivní využívání vody a minimalizace odběrů je v souladu se strategií EPH, jejímž cílem je zajistit udržitelnost zdrojů a snížit provozní rizika.	<i>Nevýznamný</i>	Závislost na odběrech vody v oblastech s nedostatkem vody může vystavit EPH riziku narušení provozu, zvýšeným nákladům a poškození dobrého jména. Provozu mohou bránit také regulační omezení spotřeby vody nebo odpor ze strany místních komunit.	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátkodobý
Vypouštění vody	Vypouštění vody z provozů EPH, včetně ohřáté vody a odpadních vod, zvyšuje regulační, reputační a environmentální riziko. Zavedení vhodných systémů a procesů řízení podporuje strategické cíle EPH v oblasti provozní dokonalosti, environmentální odpovědnosti a dodržování předpisů týkajících se vodního hospodářství.	<i>Nevýznamný</i>	Nesprávné postupy při vypouštění vody mohou vést k právním postihům, zpřísnění předpisů v oblasti životního prostředí a poškození dobrého jména. Znečištění vodních zdrojů může také vést k odporu ze strany místních komunit, což může ohrozit společenskou legitimitu činnosti EPH.	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátkodobý
E4 Biologická rozmanitost a ekosystémy						

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Úbytek biologické rozmanitosti v důsledku změny klimatu	Emise skleníkových plynů produkované EPH přispívají ke změně klimatu, která urychluje úbytek biologické rozmanitosti a narušuje ekosystémy. Tyto dopady představují dlouhodobé riziko pro přírodní zdroje a ekosystémové služby důležité pro činnost EPH. Řešení úbytku biologické rozmanitosti je v souladu se strategií EPH zaměřenou na zmírňování environmentálních rizik, dodržování předpisů a podporu udržitelné energetické transformace.	Emise skleníkových plynů z fosilních paliv přispívají ke globálnímu oteplování, ovlivňují klimatické poměry a vedou ke ztrátě přírodních stanovišť a vymírání druhů. Úbytek biologické rozmanitosti oslabuje odolnost ekosystémů, což může poškodit dostupnost zdrojů a stabilitu provozu.	Úbytek biologické rozmanitosti v důsledku změny klimatu zvyšuje kontrolu ze strany regulačních orgánů a tlak zúčastněných stran a zároveň zvyšuje fyzická rizika degradace ekosystémů, což může mít dopad na dodávky surovin a stabilitu provozu.	Skutečné	Vlastní činnosti a předcházející části hodnotového řetězce	Krátkodobý
Degradace půdy	Degradace půdy v důsledku těžby surovin a výstavby a údržby energetické infrastruktury může ohrozit zdraví ekosystémů a udržitelnost provozu. Udržitelné postupy hospodaření s půdou jsou nedílnou součástí strategie EPH zaměřené na minimalizaci environmentálních rizik a zajištění souladu s globálními standardy biologické rozmanitosti a udržitelnosti.	Procesy EPH spojené s těžbou surovin ve vlastních činnostech (např. těžba hnědého uhlí) a činnostech v předcházejících částech hodnotového řetězce, včetně těžby černého uhlí, přispívají k degradaci půdy. Degradace půdy vede k úbytku druhů, snižuje zemědělské výnosy a narušuje ekosystémové služby, které jsou nezbytné pro obživu obyvatel a regulaci změny klimatu.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Všechny	Krátkodobý
Změny ve využívání půdy a sladké vody	Pochopení změn ve využívání půdy, mořské a sladké vody způsobených dopady výroby energie a infrastruktury EPH na biologickou rozmanitost a ekosystémové služby nám umožní zmírňovat regulační a reputační rizika. Začlenění udržitelného řízení zdrojů do strategie EPH posiluje důvěru zúčastněných stran a zajišťuje soulad s našimi dlouhodobými environmentálními cíli.	Činnosti EPH a jeho závislost na těžbě zdrojů pro výrobu energie mění půdu a sladkovodní ekosystémy. Tyto změny mohou vést k fragmentaci stanovišť, snížení biologické rozmanitosti a narušení klíčových ekosystémových služeb, jako je sekvestrace uhlíku, regulace povodní a čištění vody, což má dopad na místní komunitu i globální ekologickou stabilitu.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Všechny	Krátkodobý

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Přímé využívání	Přímé využívání ekosystémů za účelem těžby surovin ohrožuje biologickou rozmanitost a zdraví ekosystémů, což vytváří potenciální provozní a reputační rizika v rámci celého hodnotového řetězce EPH. Spolupráce na udržitelných postupech zajišťování surovin je v souladu se strategickým závazkem EPH k etickému podnikání, efektivnímu využívání zdrojů a ochraně biologické rozmanitosti, což zajišťuje dlouhodobou udržitelnost.	Závislost EPH na těžbě surovin a paliv s sebou nese přímé využívání přírodních ekosystémů, které degraduje přírodní stanoviště, snižuje biologickou rozmanitost a způsobuje dlouhodobé (a někdy nevratné) ekologické škody.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Vlastní činnosti a předcházející části hodnotového řetězce	Krátkodobý
E5 Využívání zdrojů a oběhové hospodářství						
Odpady	Aby EPH zajistil efektivní nakládání s odpady, spolupracuje s kvalifikovanými partnery. Při výrobě energie vzniká odpad, včetně potenciálně nebezpečných vedlejších produktů, které mohou při špatném nakládání negativně ovlivnit životní prostředí a lidské zdraví, vést k sankcím od regulačních orgánů a poškození dobrého jména.	EPH při výrobě energie produkuje průmyslový odpad, mimo jiné uhelný popel, strsku a nebezpečné materiály. Nesprávná likvidace odpadu může kontaminovat půdu, vodu a ovzduší, což poškozuje ekosystémy i lidské zdraví. Hromadění odpadu také zvyšuje využívání skládek a oslabuje úsilí o oběhové hospodářství.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý
Sociální témata						
S1 Vlastní pracovní síla						

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Odborná příprava a rozvoj dovedností	Nedílnou součástí provozního úspěchu EPH je rozvoj potřebných dovedností zaměstnanců, aby se dokázali přizpůsobit technologickému pokroku a energetické transformaci. Odborná příprava a rozvoj dovedností zvyšují výkonost zaměstnanců, podporují inovace a zajišťují soulad se strategickým zaměřením EPH na udržitelný růst, spokojenost zaměstnanců a konkurenceschopnost v rychle se vyvíjejícím odvětví.	Nedostatek cílené odborné přípravy zaměstnanců EPH může vést k závažným bezpečnostním rizikům a nehodám, které mohou mít za následek zranění nebo dokonce smrtelné úrazy. Opomíjení rozvoje zaměstnanců a neposkytování příležitostí ke zvyšování jejich kvalifikace, zejména v oblastech, jako jsou technologie obnovitelných zdrojů energie, snižuje schopnost pracovní síly přizpůsobit se změnám v odvětví, což může vést ke ztrátě pracovních míst a omezení inovací.	Bez odpovídající odborné přípravy a zvyšování kvalifikace pracovní síly může vést neefektivita provozu a zvýšená bezpečnostní rizika k nehodám spojeným s vysokými náklady, k poškození zařízení a zpožděním ve výrobě. Nedostatek cílených vzdělávacích programů, které by se aktivně zabývaly rekvalifikací a využíváním nových technologií, by navíc mohl přispět k pomalejší adaptaci na změny v odvětví, což může negativně ovlivnit dodržování předpisů a konkurenceschopnost	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý
Bezpečnost a ochrana zdraví při práci	Udržování bezpečného pracovního prostředí pro vlastní zaměstnance EPH je základním prvkem obchodní strategie společnosti. Zajištění vysokých standardů bezpečnosti a ochrany zdraví při práci snižuje narušení provozu, zvyšuje morálku a produktivitu zaměstnanců a minimalizuje rizika spojená s odpovědností, což přímo přispívá k provozní efektivitě a etické pověsti EPH.	Zaměstnanci EPH jsou vystaveni rizikovému prostředí, zejména nebezpečným materiálům a zařízením, což může vést k nehodám na pracovišti a poškození fyzického a duševního zdraví zaměstnanců.	Nedostatečné řešení zdravotních a bezpečnostních rizik v oblastech, jako je těžba, přenos energie a provoz elektráren, může vést ke zvýšenému výskytu pracovních úrazů, což může mít za následek právní odpovědnost, sankce od regulačních orgánů a poškození dobrého jména	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý
Rozmanitost	Podpora rozmanitosti a inkluze mezi zaměstnanci EPH podporuje inovace, zlepšuje rozhodovací procesy a zvyšuje schopnost EPH přilákat a udržet si špičkové talenty. Rozmanitost na pracovišti má zásadní význam pro naplňování očekávání zúčastněných stran, kulturní relevanci a plnění strategického závazku EPH k udržitelnému a inkluzivnímu růstu.	Nedostatečná rozmanitost na vedoucích a technických pozicích v EPH může vést k vyloučení určitých skupin zaměstnanců a v konečném důsledku může vést k tolerování, případně dalšímu rozvoji diskriminace. To může působit konflikty a podporovat nebezpečný jednostranný pohled na věc, který marginalizuje ostatní a způsobuje, že se zaměstnanci necítí v práci bezpečně.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Sociální dialog	Fungující mechanismy sociálního dialogu podporují schopnost EPH řešit problémy zaměstnanců, řídit pracovní vztahy a zajišťovat bezproblémový provoz. Transparentní komunikace se zaměstnanci a odbory posiluje důvěru, snižuje riziko narušení pracovního procesu a je v souladu se strategickými prioritami EPH, jimiž jsou spokojenost zaměstnanců a stabilita provozu.	Nedůsledné zapojení zaměstnanců skupiny EPH do řešení klíčových otázek, jako je jistota zaměstnání a energetická transformace, může vést k oslabení důvěry, snížení morálky a eskalaci pracovních sporů, což může mít dopad na kontinuitu provozu.	Neschopnost navázat účinný sociální dialog může vést k narušení provozu, zvýšené absenci a vyšší fluktuaci zaměstnanců v důsledku jejich nespokojenosti. Konflikty mohou eskalovat, což může vést ke stávkám, právním sporům a regulačním rizikům spojeným s vysokými náklady. Tato narušení mohou mít za následek zpoždění projektů, vyšší provozní výdaje a mohou negativně ovlivnit výkonnost a stabilitu EPH.	Potenciální	Vlastní činnosti	Střednědobý, dlouhodobý
Bezpečné zaměstnání	Zajištění bezpečného zaměstnání je základním předpokladem pro schopnost EPH udržet talentované zaměstnance, jejich motivaci a dlouhodobou produktivitu. Stabilní postupy v oblasti zaměstnanosti přímo podporují provozní strategii EPH a jsou v souladu s jeho závazkem dodržovat spravedlivé pracovní podmínky a mezinárodní standardy.	Vzhledem k tomu, že odvětví čelí změnám v důsledku environmentálních předpisů a změn na trhu, mohou mít zaměstnanci pocit, že jejich pracovní místa jsou ohrožena. To může vést k obavám, snížení morálky a finanční nestabilitě zaměstnanců, což snižuje jejich spokojenost v práci a dlouhodobou loajalitu k zaměstnavateli.	<i>Nevýznamné</i>	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý
Svoboda sdružování a kolektivní vyjednávání	Respektování svobody sdružování a práva na kolektivní vyjednávání je pro EPH zásadním předpokladem pro podporu spolupráce a posílení postavení zaměstnanců. Podpora těchto práv snižuje riziko nepokojů, posiluje důvěru a je v souladu se strategií EPH zaměřenou na prosazování etických pracovních postupů a harmonického fungování.	Nedostatek příležitostí a podpory pro zaměstnance EPH ke smysluplnému zapojení do rozhodování o procesech, které se jich přímo týkají, mohou vést k pocitu vyloučení a ztráty vlivu, což snižuje jejich spokojenost v zaměstnání.	Omezené možnosti zaměstnanců podílet se na rozhodování nebo účinném kolektivním vyjednávání mohou vést ke zvýšené fluktuaci a absencím, což zvyšuje náklady na nábor a odbornou přípravu zaměstnanců i provozní náklady.	Potenciální	Vlastní činnosti	Střednědobý, dlouhodobý

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Opatření proti obtěžování a násilí	Prevence obtěžování na pracovišti je nezbytná pro udržení respektujícího a produktivního pracovního prostředí, což je klíčové pro pověst EPH jako etického zaměstnavatele. Přísná opatření proti obtěžování snižují fluktuaci, zvyšují angažovanost zaměstnanců a přímo podporují strategické zaměření EPH na dobré podmínky zaměstnanců a provozní dokonalost.	Případy obtěžování nebo násilí na pracovišti mohou vznikat v důsledku nedostatečné prevence, nefunkčních systémů oznamování, případně kulturních norem, které k takovému chování přispívají. To může vést k nepřátelskému pracovnímu prostředí, k problémům s duševním zdravím a ke snížené míře spokojenosti v zaměstnání.	<i>Nevýznamné</i>	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátkodobý, střednědobý, dlouhodobý
S2 Pracovníci v hodnotovém řetězci						
Zdraví a bezpečnost	Zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví v hodnotovém řetězci EPH má zásadní význam pro udržení stabilního provozu, minimalizaci přerušení dodávek a ochranu dobrého jména společnosti. Vysoce rizikové činnosti, jako je těžba surovin a doprava, představují významné výzvy. Řešení těchto rizik je v souladu se závazkem EPH k provozní dokonalosti a zajišťuje dodržování celosvětových norem v oblasti zdraví a bezpečnosti, což posiluje odolnost společnosti a její dlouhodobou strategii.	Někteří dodavatelé a smluvní partneři EPH působí v nebezpečných prostředích, například v těžebním průmyslu a logistice, a to buď v předcházejících částech hodnotového řetězce, nebo přímo v provozech EPH. Nízké bezpečnostní standardy mohou vést k pracovním úrazům, nemocem a úmrtím, což má negativní dopad na zaměstnance a jejich rodiny a zároveň zvyšuje narušení dodavatelského řetězce EPH.	Pokud EPH nezajistí dodržování příslušných zdravotních a bezpečnostních standardů v rámci celého svého hodnotového řetězce (například při využívání dodavatelů pro stavební práce, údržbu, dopravu nebo jiné rizikové projekty), mohou zaměstnanci vystavení nebezpečným pracovním podmínkám utrpět vážná nebo smrtelná zranění nebo se u nich mohou projevit dlouhodobé zdravotní problémy. V důsledku toho může být skupina EPH považována odpovědnou za nezajištění bezpečného pracovního prostředí.	Skutečné	Předcházející a navazující části hodnotového řetězce	Krátkodobý

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Odborná příprava a rozvoj dovedností	Rozvoj kvalifikované pracovní síly v rámci celého hodnotového řetězce je pro EPH nezbytný k udržení provozní efektivity, adaptaci na technologický pokrok a podpoře přechodu na udržitelnou energetiku. Nedostatečná odborná příprava u pracovníků dodavatelů a smluvních partnerů může vést k neefektivitě, bezpečnostním rizikům a promarnění příležitosti k inovacím, což má přímý dopad na schopnost EPH realizovat stanovenou strategii a udržet si konkurenceschopnost na rychle se vyvíjejícím trhu s energií.	<i>Nevýznamný</i>	Odborná příprava a rozvoj dovedností pracovníků v hodnotovém řetězci zajišťuje kvalifikovanou a efektivní pracovní sílu, zvyšuje produktivitu a snižuje provozní rizika. Nedostatečné zajištění odborné přípravy pro pracovníky v hodnotovém řetězci může vést k porušení bezpečnostních předpisů, zpoždění projektů, vyšším provozním výdajům a poškození dobré pověsti EPH.	Potenciální	Předcházející a navazující části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý
Nucená práce	Nucená práce v dodavatelském řetězci představuje pro EPH vážná reputační, právní a provozní rizika. Těžba surovin v regionech se slabou ochranou pracovních sil může narušit etické postavení společnosti a důvěru zúčastněných stran. Aktivní řešení těchto otázek je v souladu s hodnotami EPH, posiluje odolnost jeho dodavatelského řetězce a podporuje strategii udržitelné a etické výroby energie.	Omezený přehled o hodnotovém řetězci EPH, zejména v oblasti těžby surovin, zvyšuje riziko neodhalených případů nucené práce, která využívá zranitelné osoby, porušuje lidská práva a poškozuje místní komunity.	<i>Nevýznamné</i>	Potenciální	Předcházející části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Dětská práce	Dětská práce v hodnotovém řetězci EPH představuje vážná etická, reputační a právní rizika. Nejčastěji se vyskytuje v předcházejících částech hodnotového řetězce, jako je těžba surovin v regionech se slabým systémem správy a řízení. Řešení této otázky je v souladu se závazkem EPH k etickému získávání zdrojů, dodržování mezinárodních pracovních norem a ochraně lidských práv, což zajišťuje dlouhodobou odolnost dodavatelského řetězce a důvěru zúčastněných stran.	Některé činnosti v předcházejících částech hodnotového řetězce (např. těžba surovin) mohou být vzhledem ke slabé ochraně pracovních práv náchylnější k využívání dětské práce. Dětská práce znemožňuje dětem vzdělání a ohrožuje jejich fyzické a duševní zdraví, což pro EPH představuje reputační, regulační i provozní riziko.	<i>Nevýznamné</i>	Potenciální	Předcházející části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý
S3 Dotčené komunity						
Svoboda projevu	Podnikatelské aktivity EPH mohou mít dopad na místní komunity, které se nacházejí v blízkosti jeho provozů a zařízení. Pokud by EPH neměl dostatečné mechanismy, které by těmto komunitám umožnily vyjádřit své obavy a zohlednit tyto podněty, je-li to možné, při rozhodování o budoucím obchodním modelu a strategii, bude to mít negativní dopad na místní komunity a mohlo by dojít k porušení jejich základního lidského práva na svobodu projevu.	Odepření svobody projevu může výrazně narušit důvěru mezi komunitami a EPH, protože lidé mohou mít pocit, že jejich obavy a názory jsou odmítány nebo ignorovány. Takové potlačování nejenže brání zapojení dané komunity a dialogu, ale také zhoršuje pocity marginalizace, což v konečném důsledku brání sociální soudržnosti a ohrožuje vztahy s těmito komunitami, zvyšuje napětí a vyvolává konflikty.	<i>Nevýznamné</i>	Potenciální	Předcházející a navazující části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý
S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé						

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Přístup k produktům a službám (spolehlivost a bezpečnost dodávek energie)	Spolehlivost a bezpečnost dodávek energie jsou základními pilíři obchodního modelu EPH a jeho přínosu pro společnost. Zajištění přístupu zákazníků k cenově dostupné, stabilní a udržitelné energii podporuje strategii EPH zaměřenou na podporu hospodářského rozvoje, naplňování očekávání zúčastněných stran a posílení jeho pověsti jako spolehlivého dodavatele energie, zejména s ohledem na stále rostoucí celosvětovou poptávku po čisté a spolehlivé energii.	Spolehlivost a cenová dostupnost dodávek energie mají přímý dopad na domácnosti, průmyslové odběratele i státní správu. Přerušování dodávek energie nebo omezený přístup ke spolehlivým zdrojům energie poškozují hospodářský rozvoj a důvěru veřejnosti, zejména v regionech s nedostatečnou obsluhou nebo v regionech, kde je EPH hlavním nebo monopolním dodavatelem energie.	<i>Nevýznamné</i>	Potenciální	Navazující části hodnotového řetězce	Krátkodobý, střednědobý, dlouhodobý
Správa a řízení						
G1 Chování podniků						

Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Boj proti úplatkářství a korupci	Případy korupce a úplatkářství oslabují důvěru v EPH, vystavují společnost významným finančním a právním rizikům a poškozují vztahy se zúčastněnými stranami. Pro společnost působící v regulovaném a veřejně sledovaném odvětví je etické chování klíčové. Prevence korupce a úplatkářství zajišťuje dodržování předpisů, chrání dobré jméno EPH a posiluje jeho dlouhodobou obchodní strategii tím, že podporuje transparentnost a odpovědnost. Proaktivní prevence a odhalování korupce a úplatkářství pomocí pevně stanovených pravidel, řídicích struktur a cílených vzdělávacích programů chrání EPH před právními a reputačními riziky. Začlenění těchto postupů do strategie EPH zajišťuje provozní integritu, buduje důvěru zúčastněných stran a je v souladu s mezinárodními protikorupčními standardy, což přináší konkurenční výhodu v oblasti etických obchodních postupů.	<i>Nevýznamný</i>	Bez průběžných a cílených programů odborné přípravy, zejména v oblasti zadávacích řízení, partnerství a povolovacích procesů, čelí EPH při své podnikatelské činnosti riziku korupce a úplatkářství. To může vést k reputačním rizikům, která mohou vyústit v právní sankce, značné pokuty a soudní spory, jež mohou ovlivnit každodenní provoz a ziskovost, a to zejména v regionech silně zasažených korupcí.	Potenciální	Vlastní činnosti a předcházející části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý

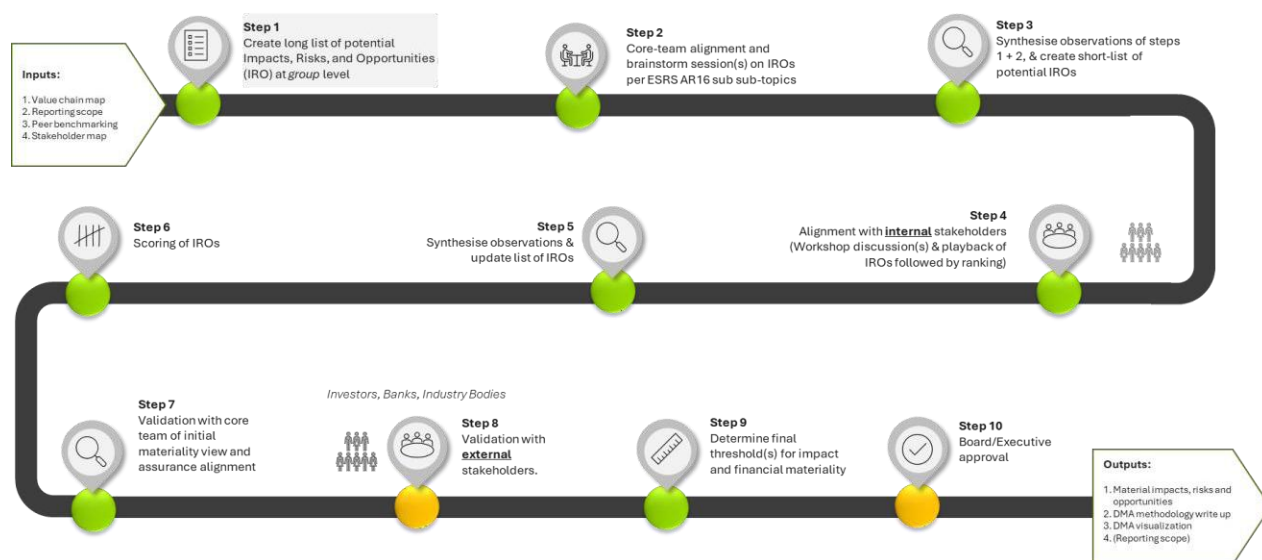
Téma	Současný účinek	Dopad	Riziko	Skutečné/potenciální	Dotčená část hodnotového řetězce	Časový horizont
Politická angažovanost	Transparentní a etické zapojení do politických procesů je klíčové pro schopnost EPH formovat spravedlivé energetické předpisy a posilovat důvěru veřejnosti. Nesprávně zaměřené lobbistické aktivity by mohly poškodit dobré jméno společnosti a bránit jejímu přechodu na čistou energii. Odpovědné prosazování politických zájmů zajišťuje, že EPH zůstane důvěryhodným aktérem v energetickém sektoru, a bude naplňovat své strategické cíle v oblasti udržitelného růstu a dodržování právních předpisů.	<i>Nevýznamný</i>	EPH spolupracuje s tvůrci politik na tvorbě právních předpisů a politik v oblasti energetiky, včetně těch, které se týkají vyřazování fosilních paliv a přechodu na obnovitelné zdroje energie. Nepřiměřený vliv nebo lobbování ve prospěch fosilních paliv může oddálit opatření v oblasti klimatu a narušit důvěru veřejnosti a důvěryhodnost závazků EPH.	Potenciální	Navazující části hodnotového řetězce	Krátkodobý, střednědobý, dlouhodobý
Ochrana oznamovatelů	Spolehlivá ochrana oznamovatelů je nezbytná pro zachování integrity v rámci činnosti EPH a pro zmírnění rizik podvodů, korupce nebo porušování bezpečnostních předpisů. Taková ochranná opatření podporují kulturu transparentnosti a odpovědnosti, snižují provozní rizika a zajišťují soulad se strategiemi EPH v oblasti správy a řízení a v oblasti řízení rizik.	Neúčinné mechanismy ochrany oznamovatelů pro zaměstnance a externí subjekty mohou vést k tomu, že oznamovatelé čelí vážným odvetným opatřením, což může způsobit psychickou újmu a potenciálně vést ke vzniku kultury strachu a zastrašování.	<i>Nevýznamné</i>	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátkodobý, střednědobý, dlouhodobý

IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO

Provedli jsme DMA za účelem identifikace a posouzení otázek udržitelnosti, které jsou významné buď z hlediska dopadů („inside-out“), nebo z finančního hlediska („outside-in“). Jedná se o naše první posouzení dvojí významnosti v souladu s ESRS a získané poznatky nám pomohou zlepšovat naši metodiku v nadcházejících letech. Cílem našeho přístupu bylo zajistit, abychom identifikovali klíčové faktory v oblasti udržitelnosti, které ovlivňujeme my a které zároveň mají vliv na naše činnosti, náš hodnotový řetězec a naše zúčastněné strany.

Prověřili jsme všechna témata, dílčí témata a podtémata (záležitosti udržitelnosti) uvedená v Požadavku na uplatňování č. 16 (AR 16) v ESRS 1, na základě jednání se zúčastněnými stranami jsme je zredukovali na širší výběr potenciálních prohlášení o dopadech, rizicích a příležitostech a tato prohlášení jsme posoudili z hlediska významnosti jak z pohledu dopadů, tak z finančního pohledu. Rovněž jsme zohlednili, zda existují nějaké specifické otázky udržitelnosti týkající se EPH, které nebyly zahrnuty v požadavku AR 16.

Záměrně jsme upřednostnili posouzení negativních dopadů a rizik před pozitivními dopady a příležitostmi.



Náš přístup DMA

Porozumění hodnotovému řetězci

Proces DMA začal zmapováním hodnotového řetězce, který zahrnuje vlastní činnosti EPH a také činnosti v předcházejících a navazujících částech hodnotového řetězce, na nichž EPH závisí. Jsme si vědomi, že rozsah přehledu o našem komplexním hodnotovém řetězci je omezený, a proto jsme pro účely tohoto počátečního DMA využili především existující zdroje, sekundární data a také interní znalosti a zkušenosti EPH, které byly podloženy zjištěními z postupu náležité péče a dalších obchodních procesů našich provozních společností. To platilo zejména při identifikaci a hodnocení dopadů týkajících se oblasti „S2 Pracovníci v hodnotovém řetězci“.

Při identifikaci IRO byly zkoumány dopady na klíčové subjekty v hodnotovém řetězci a rizika z nich vyplývající, přičemž zvláštní důraz byl kladen na oblasti, kde by mohlo dojít ke koncentraci IRO se zvlášť závažnými dopady (tzv. „hot spots“), a také na obchodní závislost EPH na různých aspektech v celém hodnotovém řetězci.

Proces identifikace IRO

Posouzení dvojí významnosti bylo provedeno na úrovni Skupiny, aby bylo možné získat ucelenější a konsolidovaný přehled o podstatných otázkách udržitelnosti a zajistit, že budou zachycena nejdůležitější témata v rámci celé organizace. V případech, kdy jsme identifikovali jedinečné IRO, které jsou velmi specifické nebo se soustřeďují na určitou dceřinou společnost nebo část našeho podnikání, byly tyto informace zveřejněny samostatně.

Základ DMA tvoří naše interní zkušenosti a porozumění našemu podnikání a způsobu interakce s lidmi a planetou. Uvědomujeme si, že spoléhání se výhradně na interní znalosti by mohlo vést ke zkrácení a potenciálnímu přehlédnutí dopadů, které nebyly dříve zohledněny, a proto jsme interní zapojení zúčastněných stran doplnili o externí zdroje dat, abychom získali ucelenější přehled o těchto dopadech². Tyto zdroje poskytly užitečné informace o závislosti na životním prostředí, sociálních dopadech a trendech v odvětví, zejména s ohledem na to, že rozsah potenciálních dopadů v částech hodnotového řetězce mimo přímou působnost EPH nebyl vždy zcela jasný.

Zapojení zúčastněných stran:

Pro každé z deseti témat ESRS jsme vytipovali odborníky na danou problematiku na úrovni jednotlivých společností i celé skupiny, kteří mají přehled o daných tématech a rozsáhlé znalosti naší každodenní práce. Důraz byl kladen na zapojení různorodé a reprezentativní skupiny interních zúčastněných stran napříč našimi provozními společnostmi. Několik úvodních setkání pomohlo získat společné porozumění právním předpisům a cílům procesu DMA.

EPH použil třífázový přístup k zapojení, čímž zajistil komplexní vstupní informace v následujících oblastech:

Hodnocení hlavního oddělení pro udržitelnost:

EPH zprostředkoval s podporou externího konzultanta několik kol jednání oddělení EPH pro udržitelnost s vrcholovým vedením (včetně ředitele pro udržitelnost Garyho Mazzottiho, finančních ředitelů EPIF a EPH a různých dalších zástupců) s cílem identifikovat a interpretovat témata udržitelnosti podle AR 16 a jejich význam pro EPH a hodnotový řetězec a vyžádat si informace o případných IRO specifických pro jednotlivé společnosti. Tyto předběžné názory byly shrnuty v tematických prezentacích a představovaly širší výběr potenciálních IRO, který sloužil jako vodítko pro širší interní zapojení zúčastněných stran.

Interní odborné konzultace

Pro každé téma ESRS jsme uspořádali interaktivní semináře zaměřené na posuzování významnosti, abychom získali zpětnou vazbu od příslušných interních odborníků na danou problematiku ve skupině EPH.

² Využili jsme např. nástroje ENCORE (Exploring Natural Capital Opportunities, Risks, and Exposure), filtr vodních rizik WWF, atlas vodních rizik Aqueduct, údaje o klimatických rizicích, srovnávací hodnocení IRO, výsledky předchozího posouzení významnosti dopadů a standardy GRI a externí zprávy o trhu a regulaci.

Interní zúčastněné strany byly vybrány na základě svých odborných znalostí, odpovědnosti ve skupině a blízkosti k tématům udržitelnosti podle ESRS a dále jejich schopnosti poskytnout informace o hodnotovém řetězci v rámci tematických oblastí ESRS, čímž bylo zajištěno, že nebyla opomenuta žádná potenciálně významná témata.

Jelikož některé skupiny zúčastněných stran nebylo možné oslovit přímo nebo je vybrat nezaujatým způsobem, byly na základě několika kritérií, jako je jejich pozice v EPH, odborné znalosti v určité oblasti, porozumění provozním procesům a vztah k určité skupině zúčastněných stran, určení zástupci (např. vedoucí pracovníci personálních oddělení v provozních společnostech jako zástupci a informovaní mluvčí reprezentující vlastní zaměstnance EPH). K identifikaci klíčových interních zástupných údajů jsme využili poznatky získané v rámci mapování hodnotového řetězce.

Výsledek těchto jednání, který tvořilo 165 odpovědí z průzkumu, byl použit při následném hodnocení IRO k ověření souladu hodnocení s názory zúčastněných stran. Dotazníky průzkumu obsahovaly také otevřené otázky, jejichž cílem bylo zjistit jakákoli témata udržitelnosti, která nebyla uvedena v širším výběru.

Jsme si vědomi, že není možné identifikovat a zapojit všechny dotčené zúčastněné strany v rámci jediného procesu a že identifikace a zapojení zúčastněných stran není jednorázový proces. Interní zástupné ukazatele například nemusí plně zachytit veškeré nuance v obavách místních komunit nebo rizika specifická pro dodavatele. Vzhledem k tomu, že budeme pokračovat v revizi našich výsledků DMA a provádět další posuzování, abychom pochopili, jak se mohou v průběhu času měnit, budeme tento proces podle potřeby zdokonalovat.

Ověřování externími zúčastněnými stranami

V rámci DMA jsme se spojili s finančními partnery v předcházejících částech hodnotového řetězce i s neziskovými organizacemi, abychom získali komplexnější přehled o IRO v rámci celého hodnotového řetězce EPH a získali další názory na poznatky z naší interní analýzy. Spolupráce s finančními partnery v předcházejících částech nám umožnila posoudit jejich očekávání v oblasti udržitelnosti, toleranci k rizikům a soulad s prioritami v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a správy a řízení, zejména v souvislosti s financováním energetických projektů a činností v rámci dodavatelského řetězce. Náš dialog s neziskovou organizací RECOSI působící v tomto odvětví nám poskytl cenné informace o odpovědných postupech při těžbě uhlí a normách pro zlepšování sociálních, environmentálních a etických aspektů v dodavatelském řetězci v uhelném průmyslu. Tato spolupráce posílila naši schopnost řešit a hodnotit dopady v předcházejících částech dodavatelského řetězce a zajistit soulad s osvědčenými postupy a očekáváními zúčastněných stran.

Schválení představenstvem

Po odsouhlasení a ověření s interními a externími zúčastněnými stranami byly výsledky DMA předloženy ke schválení představenstvu. Výsledky DMA se schvalují společně s úplným zněním prohlášení o udržitelnosti v rámci celkového schvalovacího procesu.

Metodika hodnocení

EPH vytvořil pro identifikované IRO kvantitativní systém hodnocení, který je v souladu s požadavky ESRS a který slouží k samostatnému posouzení významnosti z hlediska dopadu a z finančního hlediska. Všechny identifikované IRO byly hodnoceny v obecné rovině a dané téma udržitelnosti bylo považováno za významné, pokud některý z IRO překročil stanovený limit buď z finančního hlediska nebo z hlediska

dopadu. Posouzení IRO provedlo oddělení EPH pro udržitelnost ve spolupráci s externími poradci. Celkem bylo hodnoceno 173 IRO.

Významnost dopadu

Na základě požadavků ESRS a prováděcích pokynů byla významnost dopadu posouzena na základě závažnosti a pravděpodobnosti daného dopadu. Závažnost byla hodnocena na stupnici 1-5, kdy 1 představuje minimální dopad a 5 absolutní dopad. Závažnost byla stanovena na základě následujících parametrů:

- **Míra** – označuje vážnost nebo závažnost potenciálního nebo skutečného negativního dopadu;
- **Rozsah** – označuje dosah nebo míru potenciálního nebo skutečného negativního dopadu, například počet osob, které jsou nebo budou zasaženy;
- **Nenapravitelnost** – označuje nevratnou povahu negativního dopadu, přičemž se posuzuje omezení schopnosti obnovit stav dotčených osob nebo životního prostředí na úroveň před vznikem negativního dopadu (u pozitivních dopadů se nenapravitelnost neposuzuje).

U skutečných negativních dopadů se významnost posuzuje na základě závažnosti dopadu, zatímco u potenciálních negativních dopadů se posuzuje na základě závažnosti a pravděpodobnosti dopadu. Významnost dopadů byla posuzována v krátkodobém, střednědobém a dlouhodobém horizontu, přičemž skutečné negativní dopady byly vždy považovány za krátkodobé a potenciální negativní dopady za střednědobé nebo dlouhodobé.

Finanční významnost

Na základě požadavků ESRS a prováděcích pokynů byla finanční významnost posuzována na základě rozsahu dopadu a pravděpodobnosti jeho výskytu. Rozsah byl hodnocen na stupnici 1-5, kdy 1 představuje nevýznamný a 5 významný finanční dopad.

Rozsah byl hodnocen v pěti dimenzích rizik: strategické riziko, provozní riziko, reputační nebo právní riziko, riziko na straně zákazníka a riziko na straně zaměstnance. Dimenze rizika s nejvyšším počtem bodů byla použita k určení konečného rozsahu IRO. Hodnocení rizika bylo provedeno primárně z kvalitativního hlediska, a to vzhledem k nedostatečnému zakotvení kvantifikovatelných limitů udržitelnosti. Tam, kde to bylo vhodné, identifikovali jsme také příležitosti související s udržitelností, které by mohly mít pozitivní finanční dopad na naše podnikání, přičemž značná část těchto aspektů je zachycena v našem plánu klimatické transformace v praktické rovině.

Vzhledem k tomu, že změna klimatu je naším nejvýznamnějším tématem, provedli jsme podrobnější posouzení klimatických rizik. Na základě širšího výběru klimatických rizik a příležitostí, zapojení zúčastněných stran z našich provozních společností a provedené analýzy scénářů jsme kvalitativně hodnotili rizika a příležitosti podle jejich rozsahu a pravděpodobnosti. Pro stanovení rozsahu jsme zohlednili míru expozice (podíl podnikání ovlivněného rizikem nebo příležitostí), citlivost (závažnost dopadu na dotčenou část podnikání) a adaptační schopnost (očekávaný vývoj nebo opatření přijatá jinými subjekty (např. státními orgány), která snižují expozici a/nebo citlivost pro EPH).

Prahové hodnoty a vnitřní kontroly:

Za významné jsme považovali všechny otázky udržitelnosti (s výjimkou změny klimatu), které dosáhly skóre významnosti z hlediska dopadu nebo finanční významnosti 3 a vyšší. U rizik a příležitostí

souvisejících se změnou klimatu byla prahová hodnota nastavena na skóre rozsahu vyšší než 2,5 a skóre pravděpodobnosti vyšší než 2,5, případně skóre rozsahu vyšší než 3,5 a skóre pravděpodobnosti vyšší než 1,5.

Náš proces DMA zahrnuje systematické kontroly, které zajišťují úplnost a spolehlivost. K nim patří:



Řízení procesů:

- Počáteční prověření a validace hlavním oddělením pro udržitelnost
- Odkazy na dílčí témata A 16 za účelem zajištění úplnosti
- Sekundární koordinace s interními zúčastněnými stranami a odborníky na danou problematiku
- Ověření externími zúčastněnými stranami, včetně odborníků na dodavatelský řetězec a finančních institucí
- Schválení výstupů a výsledků z hlediska významnosti na úrovni statutárního orgánu



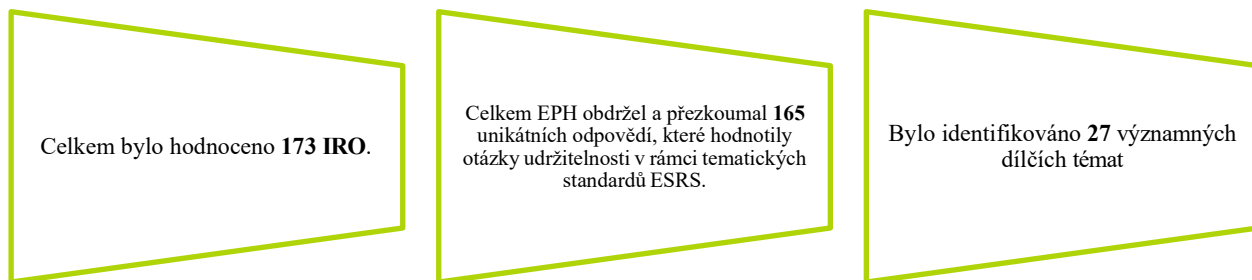
Kontrola dokumentace:

- Jasná auditní stopa pro posouzení významnosti
- Dokumentace jednotlivých kroků a jejich výsledků
- Podrobné záznamy o rozhodnutích o bodovém hodnocení a jejich zdůvodnění v centralizované metodice DMA a hodnocícím dokumentu

Před dokončením hodnocení proběhla omezená kalibrace napříč jednotlivými tématy, doplněná odůvodněním.

Integrace hodnocení dopadů a rizik do celkového procesu řízení rizik v EPH a do obecného procesu řízení:

Jednalo se o první DMA, které EPH provedl pro účely své zprávy o udržitelnosti. Výsledky DMA budeme průběžně vyhodnocovat a minimálně jednou ročně je přezkoumáme, abychom zajistili aktivní zachycení nejrelevantnějších a nejvýznamnějších otázek. Výsledky hodnocení ovlivňují strategické priority EPH a zajišťují soulad mezi významnými tématy a cíli skupiny v oblasti udržitelnosti.



Současné dopady na obchodní model

EPH si je vědom značných dopadů svých významných IRO na různé oblasti udržitelnosti a obchodního modelu, jak je uvedeno v tabulce IRO.

Odolnost proti významným IRO

EPH prokazuje odolnost vůči svým významným IRO prostřednictvím kombinace řídicích struktur, řízení rizik a strategických investic. Zavedli jsme iniciativy v oblasti udržitelnosti, které jsou v souladu s mezinárodními standardy a upřednostňují zmírňování rizik souvisejících se změnou klimatu a efektivní využívání zdrojů. Investice do infrastruktury obnovitelných zdrojů energie, technologií pro kontrolu emisí a opatření pro efektivní využívání vody zvyšují naši schopnost přizpůsobit se měnícím se regulačním podmínkám a dynamice trhu. Rámec správy a řízení EPH navíc zajišťuje dohled nad riziky souvisejícími s IRO ze strany vrcholového vedení a začleňuje hledisko odolnosti do svých provozních a strategických rozhodovacích procesů.

Finanční odolnost dále podporuje zaměření na diverzifikaci energetického portfolia a optimalizaci provozní efektivity. Vzhledem k tomu, že přechod na nízkouhlíková řešení vyžaduje značné počáteční investice, provádí EPH postupnou integraci obnovitelných zdrojů energie a energeticky účinných postupů, což v průběhu času snižuje expozici vůči vnějším rizikům. Náš závazek k bezpečnosti práce, rozmanitosti a zapojení zúčastněných stran navíc podporuje pevné vztahy se zúčastněnými stranami, snižuje pravděpodobnost narušení provozu a zajišťuje stabilní provozní prostředí.

Navzdory těmto silným stránkám si EPH uvědomuje oblasti, které je třeba zlepšit, a aktivně pracuje na posílení své odolnosti tím, že v případě potřeby stanoví akční plány pro jednotlivé lokality s cílem zmírnit rizika a pokračuje v investicích do inovativních technologií a spolupráce. Rovněž uznává potřebu dalšího začlenění ukazatelů udržitelnosti do finančního plánování a hodnocení rizik, aby bylo možné lépe řešit vznikající IRO. Tyto neustálé snahy, spolu s naší schopností adaptace a dynamickým přístupem, podporují náš závazek budovat odolnost vůči IRO a zároveň zachovávat udržitelný růst.

IRO-2 – Požadavky na zveřejňování informací v ESRS, na které se vztahuje prohlášení podniku o udržitelnosti

Úplný seznam požadavků na zveřejňování informací v ESRS, které byly dodrženy při přípravě tohoto prohlášení o udržitelnosti, jsou uvedeny v *ESRS 2 IRO-2 Požadavky na zveřejňování informací, které byly dodrženy při přípravě prohlášení o udržitelnosti v návaznosti na výsledek posouzení významnosti*. Úplný seznam údajů vyžadovaných na základě jiných právních předpisů EU najdete v *ESRS 2 IRO-2 – Seznam datových bodů v průřezových a tematických standardech, které vyplývají z jiných právních předpisů EU*.

Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti

EPH má soubor politik, které upravují naše významná témata udržitelnosti, odrážejí naše strategické cíle a řídí naše kroky k identifikaci, řízení a zmírňování významných rizik, dopadů a příležitostí. V rámci přípravných prací podle směrnice CSRD a procesu DMA jsme získali podrobnější přehled o účinnosti, rozsahu pokrytí a pokroku implementace našeho stávajícího rámce politik ve všech našich provozních společnostech a také oblastí, v nichž je zapotřebí dalšího zdokonalení. Patří sem řešení mezer v obsahu politik a zlepšení souladu s měnícími se očekáváními zúčastněných stran, osvědčenými postupy v odvětví a regulačními požadavky.

Současné cíle politik

Základní politika EPH uvádí několik hlavních cílů udržitelnosti, mezi něž patří:

1. **Dekarbonizace:** Uvedení činností do souladu se Zelenou dohodou pro Evropu snížením emisí skleníkových plynů a přechodem na obnovitelné zdroje energie.
2. **Etické postupy:** Dodržování nejvyšších standardů transparentnosti, odpovědnosti a etického chování v celé organizaci.
3. **Zapojení zúčastněných stran:** Podpora pevných vztahů se zaměstnanci, místními komunitami a obchodními partnery prostřednictvím otevřeného dialogu a spolupráce.

Provádění a monitorování

Principy zakotvené v Základní politice EPH realizujeme prostřednictvím:

- **Koordinace v rámci provozních společností:** Všechny provozní společnosti jsou povinny začlenit tuto politiku do svých místních činností a přizpůsobit ji vnitrostátním předpisům a kulturním podmínkám.
- **Sledování výkonu:** EPH používá klíčové ukazatele výkonnosti (KPI) k měření pokroku v plnění cílů politiky, včetně ukazatelů intenzity emisí, záležitostí zaměstnanců a bezpečnosti a ochrany zdraví.
- **Vyhodnocování a podávání zpráv:** Naplňování cílů politiky a postupy sběru dat vyhodnocujeme prostřednictvím interních a externích kontrol.

Přehled politik

Následující tabulka obsahuje přehled našich aktuálních politik týkajících se udržitelnosti.

Tabulka 15 Politiky týkající se udržitelnosti

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/initiativy třetích stran
Základní politika						
Dokument Politika udržitelnosti/Základní politika/Obchodní principy představuje komplexní rámec politik a základní pokyny pro skupinu EPH a zároveň definuje klíčové principy dalších politik týkajících se udržitelnosti ve skupině EPH a jejich dceřiných společnostech.	EPH si je vědom svého významného ekonomického, sociálního a environmentálního dopadu. Spolu s prokazatelnými obchodními výsledky se EPH snaží reagovat na priority svých klíčových zúčastněných stran při řešení hlavních výzev tím, že ve svých činnostech poskytuje nejvyšší kvalitu.	E1 Přizpůsobování se změně klimatu E1 Zmírňování změny klimatu E1 Energie E2 Znečištění ovzduší E2 Znečištění živých organismů E5 Odpady S1 Odborná příprava a rozvoj dovedností S1 Zdraví a bezpečnost S1 Rozmanitost S1 Bezpečné zaměstnání S1 Svoboda sdružování a kolektivní vyjednávání S1 Opatření proti násilí a obtěžování na pracovišti S2 Zdraví a bezpečnost S2 Nucená práce S2 Dětská práce S3 Svoboda projevu S4 Přístup k produktům a službám (spolehlivost a bezpečnost dodávek energie)	*EPH a její dceřiné společnosti zajišťují zavádění a sledování příslušných environmentálních norem a certifikací (pokud jsou vyžadovány zákonem), které se vztahují k jejich činnostem na územích, kde spravují svá aktiva. * EPH bude sledovat využití všech zdrojů a zavádět příslušné programy ke zlepšení jejich účinnosti.	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH.	Pařížská dohoda Protokol o skleníkových plynech Nařízení EU o taxonomii Nejlepší dostupné techniky (BAT) Směrnice Rady 2011/70/Euratom Hierarchie odpadového hospodářství EU Místní cíle ochrany přírody. Globální dohoda OSN

Environmentální politika						
Environmentální politika stanoví 15 zásad, kterými se EPH řídí, pokud jde o změnu klimatu a snižování uhlíkové stopy, ochranu biologické rozmanitosti, systém environmentálního managementu, dopady portfolia výrobků na životní prostředí, motivování zákazníků k efektivitě, dodržování právních předpisů, podporu energie z obnovitelných a čistých zdrojů, efektivní využívání zdrojů a energie, nakládání s odpady a management ukončení cyklu.	EPH se zavazuje provádět své obchodní aktivity odpovědně a způsobem bezpečným pro životní prostředí. Abychom tomuto závazku vůči životnímu prostředí dostáli, sledujeme a řídíme veškeré pozitivní i negativní dopady své činnosti a snažíme se snižovat svůj negativní vliv na životní prostředí a zvyšovat své přínosy.	E1 Přizpůsobování se změně klimatu E1 Zmírňování změny klimatu E1 Energie E2 Znečištění ovzduší E2 Znečištění živých organismů E3 Vypouštění vody E5 Odpady	*EPH zajišťuje dodržování této politiky prostřednictvím neustálého monitorování a modernizace svých činností * Pravidelně se sledují a vyhodnocují potenciální rizika při plánování a provozu * EPH monitoruje využívání zdrojů s cílem dosáhnout větší efektivity	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH	Pařížská dohoda Protokol o skleníkových plynech Nařízení EU o taxonomii Nejlepší dostupné techniky (BAT) Směrnice Rady 2011/70/Euratom Hierarchie odpadového hospodářství EU Místní cíle ochrany přírody.
Politika ochrany biologické rozmanitosti						
Politika ochrany biologické rozmanitosti zajišťuje, aby byla pravidelně sledována a vyhodnocována potenciální rizika při plánování a provozu. Tyto činnosti jsou doplněny konzultacemi s odborníky a komunikací s místními komunitami, což vede ke zmírňování potenciálních negativních dopadů. Cílem EPH však není jen minimalizace negativních dopadů, ale také převzetí aktivní role v podpoře a ochraně ekosystémů a ohrožených druhů. Podpora hospodářského a sociálního rozvoje, respekt k životnímu prostředí a podpora biologické rozmanitosti jsou pro EPH prvořadými firemními hodnotami, které ovlivňují všechny jeho kroky.	Podpora hospodářského a sociálního rozvoje, respekt k životnímu prostředí a podpora biologické rozmanitosti jsou pro EPH prvořadými firemními hodnotami, které ovlivňují všechny jeho kroky.	E4 Úbytek biologické rozmanitosti v důsledku změny klimatu E4 Degradace půdy E4 Změna využití půdy, změna využití sladké vody a změna využití moře E4 Přímé využívání E5 Odpady S3 Svoboda projevu	*Společnosti ve skupině EPH zajišťují zavádění a sledování příslušných environmentálních norem a certifikací (pokud jsou vyžadovány zákonem), které se vztahují k jejich činnostem na územích, kde spravují svá aktiva. * Ochranu biologické rozmanitosti je začleněna do strategie skupiny EPH, včetně jejího zohlednění při rozhodování o výstavbě, provozu a vyřazování infrastrukturních aktiv. * EPH začleňuje tento preventivní přístup do posuzování dopadů nových projektů infrastruktury na životní prostředí a společnost, zejména v citlivých, biologicky rozmanitých nebo chráněných přírodních oblastech. * Ochrana biologické rozmanitosti je začleněna do systémů environmentálního managementu (EMS) s cílem identifikovat rizika a zajistit, aby environmentální profil společnosti splňoval požadavky nařízení.	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH	Úmluva o biologické rozmanitosti (CBD) Nagojský protokol

Politika provozu						
Politika provozu definuje naše závazky z pohledu našeho chování, které má přímý či nepřímý dopad na bezpečnost a efektivitu. Tato politika se týká základních principů, kterými se řídíme v otázkách přístupu k základním službám pro naše zákazníky v podobě cenově dostupných, vysoce kvalitních a spolehlivých dodávek elektřiny, plynu a tepla, řízení bezpečnosti a ochrany zdraví našich zaměstnanců, dodavatelů, zákazníků a všech zúčastněných stran, spolehlivého, kvalitního a ekologicky bezpečného provozu zařízení, sociálních dopadů našich produktů, inovací a modernizace ve všech oblastech naší činnosti, tj. výroby, přenosu a distribuci, řízení mimořádných událostí, zapojení zúčastněných stran a odpovědného marketingu.	Politika provozu stanoví základní principy, kterými se řídíme v otázkách přístupu k základním službám, řízení bezpečnosti a ochrany zdraví, ekologicky bezpečného provozu zařízení, sociálních dopadů našich výrobků, inovací a modernizace, řízení mimořádných událostí, zapojení zúčastněných stran a odpovědného marketingu.	S1 Zdraví a bezpečnost	* Skupina EPH usiluje o udržení nebo získání certifikací tak, aby minimálně splňovaly zákonné požadavky, a pokud je to možné, aby u hlavních společností skupiny odpovídaly také úrovni mezinárodních standardů. * Skupina aktualizuje informace o bezpečnostních rizicích spojených s jejími službami a činnostmi. * Rekonstruujeme své přenosové a distribuční soustavy v souladu s právními předpisy a požadavky * Vypracováváme obchodní modely, které přispívají k rozvoji místních komunit a zlepšují životní podmínky * Aktualizujeme a zlepšujeme své krizové plány * Navozujeme otevřený konstruktivní dialog s klíčovými zúčastněnými stranami s cílem porozumět jejich očekáváním ve vztahu k našim obchodním rozhodnutím	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech úrovních činností (dceřiné společnosti dodržují alespoň tyto hlavní zásady a zavádějí je do svých vlastních závazných interních politik ve své zemi)	Představenstvo a výkonné vedení EPH	ISO 145001 Norma OSHA
Nákupní politika						
Nákupní politika zajišťuje, aby skupina EPH dodržovala své závazky, důsledně prověřovala klíčové dodavatele a ujišťovala se, že jsou si vědomi daných principů. Podporujeme dodavatele, aby sdíleli naše závazky vyplývající z právních předpisů, zásad etického obchodního jednání, lidských práv, pracovních podmínek, pravidel bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a ochrany životního prostředí. Skupina EPH od svých dodavatelů dále očekává, že budou dodržovat osm základních úmluv Mezinárodní organizace práce	Nákupní politika zavazuje EPH provádět obchodní aktivity transparentně a profesionálně a stejné jednání EPH očekává i od svých dodavatelů.	S2 Zdraví a bezpečnost S2 Odborná příprava a rozvoj dovedností S2 Nucená práce S2 Dětská práce	* Skupina EPH sleduje dodržování externích místních předpisů týkajících se nákupních procesů a důsledně prověřuje klíčové dodavatele * Dodavatelé jsou povinni zajistit, aby pracovní prostředí jejich pracovníků splňovalo všechny normy v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci stanovené právními předpisy, a pokud je to možné, trvale sledovat bezpečnost a ochranu zdraví zaměstnanců, obchodních partnerů a okolních komunit.	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH	Úmluvy Mezinárodní organizace práce Certifikace podle ISO 45001

Kodex jednání						
Kodex jednání definuje normy chování v EPH, stanovuje praktické zásady jednání při každodenním podnikání a zavazuje všechny zaměstnance k osobní odpovědnosti za činnost a dobré jméno skupiny tak, aby byly zajištěny dobré vztahy skupiny se všemi zúčastněnými stranami.	Kodex jednání skupiny EPH obsahuje normy chování, které jsou zaměstnanci povinni dodržovat, a je navržen tak, aby zajistil dobré vztahy se všemi zúčastněnými stranami.	S1 Zdraví a bezpečnost S1 Bezpečné zaměstnání S1 Rozmanitost S1 Svoboda sdružování a kolektivní vyjednávání S2 Zdraví a bezpečnost S2 Nucená práce S2 Dětská práce S3 Svoboda projevu S4 Přístup k produktům a službám (spolehlivost a bezpečnost dodávek energie)	* Skupina EPH zajišťuje, aby všechna pracovní zařízení a majetek byly minimálně v souladu se standardy kvality stanovenými příslušnými právními předpisy, a pokud je to možné, trvale sleduje bezpečnost a zdraví zaměstnanců	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH	Deset zásad Globální dohody OSN Certifikace podle ISO 45001
Politika pro správu daní						
Politika pro správu daní zajišťuje dodržování všech platných daňových zákonů a předpisů v rámci naplňování korporátního zájmu a podpory dlouhodobé obchodní strategie, jejímž cílem je eliminovat daňová rizika a neefektivitu při provádění obchodních rozhodnutí. V rámci řešení rizika nedodržení daňových předpisů a dalších identifikovaných daňových rizik jsou významné transakce posuzovány schválenými daňovými odborníky. Účelem této politiky je zajistit dodržování daňových předpisů v různých zemích a na územích, v nichž skupina působí, prevenci a snižování významných daňových rizik a posilování vztahů s daňovými orgány.	Politika pro správu daní zajišťuje dodržování daňových předpisů v různých zemích a na územích, v nichž skupina působí, prevenci a snižování významných daňových rizik a posilování vztahů s daňovými orgány.	N/A	N/A	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních v zemích a na územích, v nichž Skupina působí	Představenstvo a výkonné vedení EPH	N/A

Politika rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze

Cílem politiky rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze je vytvářet rovné příležitosti pro všechny pracovníky a zajistit jim spravedlivý přístup a respekt; eliminovat nezákonnou diskriminaci z důvodu věku, zdravotních omezení, změny pohlaví, manželství či partnerství, těhotenství a mateřství, rasy, barvy pleti, národnosti, etnického či národnostního původu, náboženského vyznání či víry, pohlaví a sexuální orientace; bránit a zamezovat všem formám nezákonné diskriminace a podporovat rovné příležitosti pro všechny zaměstnanci společnosti.	Cílem politiky rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze je vytvářet rovné příležitosti pro všechny pracovníky a zajistit jim spravedlivý přístup a respekt a bránit a zamezovat všem formám nezákonné diskriminace.	S1 Odborná příprava a rozvoj dovedností S1 Rozmanitost S1 Bezpečné zaměstnání S1 Opatření proti násilí a obtěžování na pracovišti S2 Odborná příprava a rozvoj dovedností	*EPH v rámci podpory rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze a dosahování cílů a závazků stanovených v této politice monitoruje skladbu svých zaměstnanců.	EPH, jeho dceřině společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH	Deset zásad Globální dohody OSN Certifikace podle ISO 45001

Politika pro správu integrity majetku

Politika pro správu integrity majetku upravuje zásady a postupy pro rozhodování o správě majetku v EPH tak, aby bylo zajištěno odpovědné řízení rizik spojených se správou integrity majetku v rámci všech zařízení, která EPH navrhuje, buduje nebo provozuje, a aby byla naplněna úloha EPH dodávat vysoce kvalitní produkty a služby v udržitelném a bezpečném prostředí.	Politika integrity aktiv upravuje zásady a postupy pro rozhodování o správě majetku v EPH tak, aby bylo zajištěno odpovědné řízení rizik spojených se správou integrity majetku v rámci všech zařízení, která EPH navrhuje, buduje nebo provozuje.	E1 Příspěvek k změně klimatu E1 Zmírňování změny klimatu E1 Energie E3 Odběr vody E3 Vypouštění vody	*EPH sleduje a vyhodnocuje účinnost procesů správy majetku a širšího systému správy aktiv při podpoře plnění strategických cílů.	Veškerý majetek ve vlastnictví EPH a veškeré aspekty každého aktiva, včetně návrhu, výstavby, provozu, údržby a likvidace. EPH může být odkázán na přírodní zdroje nebo jiný majetek, který nevlastní. Pokud EPH ke své činnosti využívá takovýto majetek, spolupracuje s jeho vlastníky.	Představenstvo a výkonné vedení EPH	N/A

Politika proti korupci a úplatkářství

Účelem politiky proti korupci a úplatkářství je zajistit dodržování veškerých závazných právních předpisů v oblasti potírání korupce a úplatkářství platných ve všech státech, v nichž podnikáme nebo hodláme podnikat, a zajistit, aby byla naše podnikatelská činnost vykonávána společensky odpovědným způsobem.

Politika proti korupci a úplatkářství zdůrazňuje, že přijímání darů a příspěvků, včetně charitativních darů, je regulováno. Přijímání nebo poskytování úplatků, včetně odměn za urychlené vyřízení je přísně zakázáno.

G1 Incidenty, prevence a odhalování korupce a úplatkářství včetně školení

* Společnosti ve skupině EPH zajišťují pravidelné revize provádění této politiky s ohledem na její vhodnost, přiměřenost a účinnost a zajišťují, aby byly veškeré potřebné úpravy k jejímu zlepšení učiněny co nejdříve.
* Společnosti ve skupině EPH zajišťují, aby byly systémy a postupy vnitřní kontroly předmětem pravidelných auditů, aby se ujistily, že jsou tyto systémy a postupy proti úplatkářství a korupci účinné.

EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních

Představenstvo a výkonné vedení EPH

Směrnice EU o předcházení praní špinavých peněz

Směrnice KYC						
Směrnice KYC stanoví postup k ověření a potvrzení totožnosti a vhodnosti obchodních partnerů, který EPH napomáhá snižovat finanční, regulační a reputační rizika a zajistit soulad s právními předpisy a pravidly. Rovněž stanoví základní principy rozdělení pravomocí a odpovědností týkajících se provádění procedury KYC v souladu se směrnicí KYC mezi odděleními a orgány společnosti ve skupině EPH, včetně tzv. pravidla čtyř očí.	Směrnice KYC ukládá každé společnosti ve skupině EPH povinnost implementovat do svých interních procesů a pravidel opatření a postupy týkající se zjišťování totožnosti a vhodnosti obchodních partnerů, které jsou nutné a vhodné s ohledem na profil dané společnosti ve skupině EPH a charakter její činnosti a obchodních vztahů.	S2 Pracovníci v hodnotovém řetězci	*Společnost ve skupině EPH shromažďuje informace a údaje z veřejných, případně jiných spolehlivých zdrojů nebo potenciálního obchodního partnera požádá o vyplnění dotazníku KYC a doložení potřebných dokumentů * Společnost ve skupině EPH vyhodnocuje a ověřuje informace a údaje a kontroluje, zda se na obchodního partnera nevztahují sankce	N/A	N/A	N/A
Sankční politika						
Účelem Sankční politiky je zajistit dodržování sankcí, tj. zajistit, aby EPH a/nebo její zaměstnanci nezakládali ani neudržovali obchodní vztahy a neprováděli žádné transakce se sankcionovanými osobami, subjekty nebo státy ani v jejich prospěch.	EPH se zavazuje nezakládat a neudržovat obchodní vztahy se stranami, na něž se vztahují sankce, nebo s osobami ze sankcionovaných zemí.	N/A	N/A	* Společnosti ve skupině EPH zajišťují, aby byly systémy a postupy vnitřní kontroly předmětem pravidelných auditů, aby se ujistily, že jsou tyto systémy a postupy v předcházení porušování sankcí účinné.	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH
Politika ochrany hospodářské soutěže						
Účelem Politiky ochrany hospodářské soutěže je zajistit dodržování veškerých závazných právních předpisů v oblasti ochrany hospodářské soutěže platných ve všech státech, v nichž podnikáme nebo hodláme podnikat, a zajistit, aby byla naše podnikatelská činnost vykonávána společensky odpovědným způsobem. Účelem této politiky je zajistit, aby všichni zaměstnanci dodržovali veškerá závazná pravidla hospodářské soutěže a byli si vědomi závažných důsledků případného porušení těchto pravidel.	Všichni zaměstnanci a členové vedení jsou povinni dodržovat pravidla a předpisy v oblasti hospodářské soutěže a jsou si vědomi závažných důsledků, které může mít jejich porušení.	N/A	N/A	* Společnosti ve skupině EPH zajišťují, aby byly systémy a postupy vnitřní kontroly předmětem pravidelných auditů, aby se ujistily, že jsou tyto systémy a postupy proti porušování pravidel hospodářské soutěže účinné.	EPH, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH

Politika pro podávání oznámení

Účelem této politiky je dát zaměstnancům možnost vznášet podněty týkající se dodržování stanovených pravidel a podezření ze spáchání protiprávního jednání bez obav z odvetných opatření a stanovit způsob podávání jakýchkoli oznámení a jejich řešení, včetně vzorového postupu, který je třeba dodržovat.	EPH je přesvědčen, že možnost otevřeně upozorňovat na protiprávní jednání a vznášet podněty je zásadní pro dodržování bezpečnostních standardů, právních předpisů a pravidel ve finanční oblasti a v konečném důsledku i pro úspěšné podnikání.	G1 Ochrana oznamovatelů	*Přijetí podrobného postupu pro prošetřování podnětů a oznámení. Vzorový postup je obsažen v příloze č. 1 této politiky a může být vhodně upraven tak, aby odrážel strukturu příslušné společnosti ve skupině EPH.	Všichni zaměstnanci ve všech zemích a na všech územích, v nichž skupina EPH působí, a týká se případů, kdy zaměstnanec v dobré víře vznese podnět týkající se jakéhokoli skutečného či potenciálního porušení právních předpisů, nařízení či politik EPH či podezření na ně.	Představenstvo a výkonné vedení EPH	N/A

Politika proti finanční trestné činnosti

Politika proti finanční trestné činnosti stanoví zásady předcházení finanční trestné činnosti, včetně procedury KYC, pravidla čtyř očí a omezení plateb v hotovosti, a zdůrazňuje význam řádného prověřování obchodních partnerů. Politika rovněž obsahuje zásady seznamování s problematikou a školení, podávání podnětů, monitorování a přezkumu a dále sankcí.	Účelem politiky proti finanční trestné činnosti je zajistit, aby EPH, naši zaměstnanci a obchodní partneři nebyli vystaveni finanční trestné činnosti zahrnující praní špinavých peněz a financování terorismu.	N/A	N/A	* Společnosti ve skupině EPH zajišťují, aby byly systémy a postupy vnitřní kontroly předmětem pravidelných auditů, aby se ujistily, že jsou tyto systémy a postupy proti finanční trestné činnosti účinné.	EPH, jeho dceřiné společnosti a ovládané skupinou EPH na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPH

Závazek ke zpřesňování politik

EPH si uvědomuje potřebu neustálého zlepšování svého rámce politik s ohledem na dynamické regulační prostředí, měnící se očekávání zúčastněných stran a proces stabilizace systému správy a řízení a prostředí provozů v EPH. Za tímto účelem budeme v příštím období upřednostňovat zdokonalování stávajících politik, abychom zajistili jejich větší soulad s významnými tématy udržitelnosti a zásadami zveřejňování stanovenými v ESRS a dalšími příslušnými připravovanými regulačními požadavky, jako je například směrnice CSDDD.

Revize a aktualizace politik

Pro zdokonalení a posílení našeho rámce politik budeme v nadcházejícím období postupovat podle strukturovaného procesu, který bude zahrnovat alespoň následující kroky:

Analýza mezer a srovnávací analýza

Provedeme komplexní revizi stávajících politik s ohledem na tematické požadavky MDR-P, abychom zjistili nedostatky v obsahu, souladu a mechanismech provádění, a doplníme textové části politik tak, aby v případě potřeby řešily i další regulační požadavky v oblasti udržitelnosti (např. vyplývající ze směrnice CSDDD, nařízení Omnibus aj.). Budeme také porovnávat politiky s obdobnými organizacemi a průmyslovými standardy, abychom určili osvědčené postupy.

Zapojení zúčastněných stran

Budeme spolupracovat s provozními společnostmi, abychom získali podrobnou zpětnou vazbu o současných politikách a oblastech, které je třeba zlepšit, a zahrneme poznatky z procesu DMA, abychom zajistili soulad s jejich prioritami a očekáváními a zajistili jednotný výklad cílů Skupiny v oblasti udržitelnosti.

Vypracovávání a harmonizace

Aktivita provedené za účelem identifikace našich významných dopadů, rizik a příležitostí, a získané poznatky zúčastněných stran budou vodítkem pro rozsah aktualizací našeho stávajícího rámce politik v souladu s požadavky stanovenými v tematických standardech Minimálních požadavků na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) a našimi provozními potřebami.

Přezkoumání a schválení

Pokud dojde k zásadním změnám v rámci a obsahu našich politik, předložíme aktualizované politiky ke kontrole řídicím orgánům, zejména výboru pro HSE, výboru pro compliance a představenstvu, abychom zajistili, že splňují cíle v oblasti strategického směřování a dodržování předpisů.

Provádění a monitorování

O aktualizovaných politikách budeme informovat všechny příslušné zúčastněné strany, zejména zaměstnance, dodavatele a provozní společnosti, prostřednictvím vhodných kanálů a podle rozsahu působnosti dané politiky. Účinnost aktualizovaných politik budeme také sledovat prostřednictvím pravidelných revizí, zpětné vazby od zúčastněných stran a ukazatelů pro vykazování udržitelnosti. Účinné provádění aktualizovaných politik budeme podporovat prostřednictvím cílených školení s příslušnými vlastníky procesů a údajů.

Zveřejňování informací a transparentnost

EPH uvede ve zprávě za příští období informace o pokroku při zdokonalování politik a jejich provádění.

Závazek k neustálému zlepšování

EPH se zavázal udržovat rámec politik, který odráží naše priority v oblasti udržitelnosti a měnící se regulační požadavky. Začlenění poznatků z tohoto prvního vykazovaného období podle směrnice CSRD a našeho prvního procesu DMA rámci zdokonalování politik posílí naši schopnost účinně a transparentně řešit významná témata.

Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti

Naše Minimální požadavky na zveřejňování informací o opatřeních (MDR-A) se zaměřují na významná opatření, která podporují naplňování cílů v oblasti udržitelnosti. Konkrétní opatření, která se týkají významných témat, jsou proto zahrnuta do níže uvedených tematických informací. Tato opatření obecně nezahrnují běžné provozní činnosti, které vykonáváme za účelem dosažení pokroku v těchto tématech.

Opatření, která jsme formulovali, jsou určena buď k řešení potenciálních nepříznivých dopadů, řízení zjištěných rizik souvisejících s udržitelností, nebo k posílení odolnosti a využití příležitostí ke zlepšení udržitelných postupů.

Očekávané výsledky

Naše klíčová opatření jsou zaměřena na dosažení měřitelných přínosů, včetně snížení dopadů na životní prostředí, zlepšení sociálních výsledků a zlepšení postupů správy a řízení. Výsledky budou spojeny s ukazateli výkonnosti.

Tam, kde opatření vyžadují k realizaci značné zdroje, jsou uvedeny odhady provozních výdajů (dále také jen „OPEX“) a kapitálových výdajů (dále také jen „CAPEX“) potřebných k realizaci těchto opatření. Abychom mohli sledovat účinnost těchto opatření, budeme přezkoumávat a v případě potřeby aktualizovat naše související klíčové ukazatele výkonnosti.

Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s otázkami udržitelnosti

Náš přístup ke zveřejňování klíčových ukazatelů začleňuje požadavky ESRS pro jednotlivá témata a poskytuje tak ucelený přehled o našich výsledcích v oblasti řízení udržitelnosti. Vedle tematických informací jsou zveřejňovány konkrétní ukazatele. Sledováním těchto ukazatelů můžeme vyhodnocovat pokrok, identifikovat oblasti, které je třeba zlepšit, a zajistit odpovědnost za naše postupy v oblasti udržitelnosti.

Abychom zajistili účinnost a relevantnost našich iniciativ v oblasti udržitelnosti, pečlivě vybíráme ukazatele na základě posouzení významnosti informací. Toto hodnocení posuzuje význam jednotlivých ukazatelů z hlediska jejich relevance a důležitosti pro rozhodování našich zúčastněných stran a dále schopnost těchto ukazatelů odrážet naši výkonnost v klíčových otázkách životního prostředí, sociální odpovědnosti a správy a řízení.

Ukazatele, které používáme, jsou navrženy tak, aby prokazovaly soulad s cíli, poskytovaly měřitelné důkazy o tom, jak naše kroky podporují dosažení našich strategických cílů v oblasti udržitelnosti, a umožňovaly poskytování jasných informací o našich výsledcích zúčastněným stranám, což zajišťuje transparentnost a důvěru. Naše ukazatele podle potřeby neustále zdokonalujeme a vyvíjíme tak, aby byly v souladu s regulačními požadavky, osvědčenými postupy v oboru a měnicími se očekáváními našich zúčastněných stran.

Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů

Klíčové cíle týkající se udržitelnosti

Již jsme zavedli strukturovaný přístup k řízení výkonnosti, který zajišťuje sledování našich současných aktivit v oblasti udržitelnosti. Tento vykazovaný rok nám prostřednictvím našeho přístupu DMA umožnil hlubší pochopení našich významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s udržitelností a vidíme přínos našich pokračujících snah o stanovení jasných cílů a klíčových ukazatelů výkonnosti (KPI), které budou řídit náš rozvoj.

Skupina EPH si je vědoma, že ze všech významných dopadů, které byly identifikovány v rámci procesu DMA v souladu se směrnicí CSRD, je nejvýznamnějším dopadem změna klimatu. Jako dodavatel energie má EPH nejen odpovědnost zajistit poskytování stabilních a dostupných základních služeb pro všechny, ale zároveň se od něj očekává, že bude odpovědně snižovat závislost na fosilních palivech a podporovat přechod k uhlíkové neutralitě.

EPH již zavedl následující cíle v oblasti dekarbonizace:

1. Snížit do roku 2033 emisní intenzitu CO₂ z výroby elektřiny a tepla v souladu se scénářem iniciativy „Transition Pathway Initiative“ (TPI), jenž předpokládá udržení nárůstu průměrné globální teploty výrazně pod hranicí 2°C.
2. Ukončit využívání uhlí do roku 2030

3. Dosáhnout čistých nulových emisí Scope 1 a 2 („net zero“) z vlastních činností EPH do roku 2050
4. Snížit emise metanu ve své infrastruktuře pro přepravu a distribuci plynu v souladu s Globálním závazkem ke snížení emisí metanu, tj. o 30 % v letech 2020 až 2030

Dosud jsme dosáhli následujících snížení:

- Po očištění vlivu probíhajících akvizic a prodejů se emisní intenzita CO₂ z výroby elektřiny a tepla snížila z 364 g CO₂/kWh z roku 2022 (výchozí rok) na 258 g CO₂/kWh v roce 2024, tj. o 29%
- Podíl instalovaného výkonu uhelných zdrojů se snížil z 34 % z roku 2022 na 20 % v roce 2024. Po odstavení, případně zahájení provozu elektráren, plánovaných na rok 2025 a první polovinu roku 2026 a po dokončení probíhajících akvizic a prodejů se očekává, že výkon uhelných zdrojů klesne pod 5 % celkového výkonu EPH
- Emise metanu v infrastruktuře pro přepravu a distribuci plynu v rámci skupiny EPIF se již v období mezi lety 2020 (výchozí rok) a 2024 snížily o 45 %. EPH bude i nadále zavádět osvědčené postupy ke snižování úniků metanu

V následujícím období zhodnotíme, zda by bylo účelné stanovit konkrétní cíle na úrovni Skupiny pro další významná témata, abychom pokročili v našich aktivitách v oblasti řízení souvisejících dopadů, rizik a příležitostí. Toto zhodnocení provedeme na základě spolupráce s interními zúčastněnými stranami, posouzení dostupnosti údajů, možnosti podávat zprávy a srovnáním s obdobnými subjekty v odvětví, v němž působíme.

Environmentální část

2 ESRS E1- Změna klimatu

Uvědomujeme si svou klíčovou roli při snižování emisí v odvětví, v němž působíme. Soustředili jsme se na zvyšování energetické účinnosti, vypracovávání interních politik a zavádění programů v rámci provozů naší Skupiny.

Jsme si vědomi toho, do jaké míry změna klimatu ohrožuje dobré životní podmínky lidí a životní prostředí. Realita změny klimatu a s ní souvisejících přechodových a fyzických rizik je hlavním faktorem, který nás vede k intenzivnějšímu úsilí o snižování emisí skleníkových plynů a zvyšování provozní efektivity v celé Skupině.

E1.GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek

Jak je uvedeno v oddíle ESRS 2 GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek, dostává ředitel pro udržitelnost ve společnostech ve skupině EPH, EP Power Europe a EP Infrastructure motivační odměnu vázanou na dosažení cílů udržitelnosti. Tato odměna má variabilní složku, která tvoří 50 % celkové odměny a je vázána na splnění finančních cílů (40 %), udržení kreditního ratingu na investičním stupni (15 %), zajištění efektivního řízení rizik (15 %), zohlednění aspektů bezpečnosti a ochrany zdraví při práci (15 %) a aspekty udržitelnosti (15 %), přičemž se zohledňuje i úsilí o snižování emisí.

E1-1 – Plán přechodu v oblasti klimatu

Hlavním strategickým cílem EPH je zajišťovat bezpečnost dodávek energie prostřednictvím říditelných zdrojů energie a integrované plynárenské infrastruktury a zároveň postupně snižovat emise skleníkových plynů. Ve střednědobém až dlouhodobém horizontu pak EPH plánuje zajistit připravenost na obnovitelné plyny. Plán přechodu stanoví pro každé aktivum plán postupného ukončení provozu, případně jasně definuje jeho roli v bezemisní energetice. Kapitálové výdaje na rozvoj (CAPEX) směřují především do aktiv, u nichž se předpokládá přechod na obnovitelné plyny nebo jiné nástroje dekarbonizace, zatímco ostatní CAPEX se omezují na údržbu k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu zbývajících uhelných aktiv (až do jejich postupného vyřazení) a plynových elektráren pro období přechodu na obnovitelné plyny.

EPH klade důraz na spolehlivý a odpovědný provoz klíčové energetické infrastruktury a aktivně podporuje koordinovaný přechod na čisté nulové emise skleníkových plynů. EPH odvozuje své cíle v oblasti snižování emisí skleníkových plynů pomocí sektorové dekarbonizace³ v souladu s iniciativou Transition Pathway Initiative (TPI).

EPH se důkladně seznámil s modelováním scénářů Mezinárodní agentury pro energii (IEA) a s požadavky kladenými na EPH a celkově na energetický sektor EU s ohledem na omezení globálního oteplování na 1,5 °C. Modelování IEA je v souladu s klimatickými scénáři Mezivládního panelu pro změnu klimatu (IPCC) na úrovni 1,5 °C⁴ a poskytuje způsoby snižování intenzity emisí (gCO₂e/kWh) pro energetický sektor jako celek, který zahrnuje jak říditelné, tak neříditelné zdroje energie.

Zatímco výrobu elektřiny z neříditelných zdrojů lze dekarbonizovat nákladově efektivním způsobem pomocí obnovitelných zdrojů, výrobu z říditelných zdrojů je mnohem obtížnější dekarbonizovat. Právě z

³ Další informace o cílech v oblasti skleníkových plynů jsou uvedeny v oddíle E1-4 – Cíle související s klimatem

⁴ Mezivládní panel pro změnu klimatu (IPCC) je orgánem OSN pro hodnocení vědeckých poznatků týkajících se změny klimatu.

toho důvodu nejnovější scénář IEA s čistými nulovými emisemi přizpůsobený omezení nárůstu teploty na 1,5 °C⁵ ukazuje potřebu říditelné výroby energie z plynu a plynové infrastruktury až do roku 2050.

Vzhledem k tomuto rozdílu v možnostech snižování emisí se mohou způsoby snižování emisní intenzity u jednotlivých společností lišit. EPH má vzhledem ke svému zaměření na říditelnou výrobu elektřiny nadprůměrnou emisní intenzitu. Dosažení průměrné intenzity v odvětví by pro EPH bylo velmi náročné, protože emise z říditelné výroby energie by musely být kompenzovány významnými investicemi. Jiné společnosti, které mají vyšší podíl (neříditelných) obnovitelných zdrojů, budou vykazovat podprůměrnou emisní náročnost a mohou dosáhnout čistých nulových emisí dříve.

Aby bylo možné dosáhnout cíle omezení nárůstu teploty na 1,5 °C, měly by se jednotlivé plány snižování intenzity všech energetických společností v součtu rovnat trajektorii snížení emisí podle IEA. To neznamena, že by se všechny společnosti měly přizpůsobit průměrné intenzitě v daném odvětví. Společnosti, které se zaměřují převážně nebo výhradně na obnovitelné zdroje energie, by neměly zvyšovat emise jen proto, aby se vyrovnaly průměrné intenzitě v odvětví. Naopak EPH, který se zaměřuje na říditelnou výrobu energie, by měl mít na dekarbonizaci poskytnuto více času. Dospěli jsme proto k závěru, že pokud EPH bude v souladu s plánem TPI⁶, tj. udržet nárůst globální teploty výrazně pod 2 °C, přispívá tím v rámci sektoru energetiky jako celku k naplnění cíle pro omezení nárůstu teploty na 1,5 °C. EPH bude v letech 2025 a 2026 sledovat vývoj nového standardu vědecky podložených cílů pro energetický sektor podle iniciativy Science Based Targets Initiative. Pokud bude nová metodika vhodně rozlišovat mezi variabilní a říditelnou výrobou elektřiny, může tím vzniknout příležitost pro zvýšení ambicí EPH v oblasti dekarbonizace.

Expozice EPH vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů a dekarbonizační opatřením

Všechna aktiva EPH související s emisemi z fosilních paliv jsou potenciálně vystavena riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů⁷. EPH se ve svém plánu přechodu věnuje všem klíčovým skupinám aktiv, která využívají fosilní paliva.

Výroba elektřiny z uhlí

EPH má jasný plán ukončení provozu svých černouhelných/hnědouhelných elektráren a tepláren, který respektuje místní legislativu a potřeby stability sítě. Ačkoli je to nepravděpodobné, existuje možnost, že by státní orgány mohly ohrozit cíle EPH v oblasti snižování emisí skleníkových plynů tím, že by z důvodu obav o energetickou bezpečnost odložily plány na odstavení upřednostňovaných uhelných elektráren.

Výroba elektřiny z plynu

EPH usiluje o podporu zavádění obnovitelných plynů (vodík, biometan) nebo technologií zachycování a ukládání uhlíku (CCS) na trh. Případná opožděná dostupnost a cenová dosažitelnost obnovitelných plynů by však mohla způsobit, že přechod aktiv EPH na nízkouhlíkovou energetiku nebude v příštích letech ekonomicky proveditelný. EPH proto plánuje modernizovat starší elektrárny nebo budovat nové tak, aby

⁵ IEA (2024)

⁶ TPI hodnotí výkonnost společností v oblasti snižování emisí uhlíku na základě modelování, které provádí IEA pro svou dvouletou zprávu Energy Technology Perspectives. Toto modelování se používá k převodu emisních cílů stanovených na mezinárodní úrovni na sektorové referenční hodnoty, s nimiž lze porovnávat výkonnost jednotlivých společností. Referenční hodnota TPI „pod 2 °C“ je v souladu s celkovým cílem Pařížské dohody omezit oteplování, i když se nachází uprostřed rozpětí stanovených ambicí. Tato referenční hodnota je v souladu s rozpočtem na emise uhlíku, který omezuje nárůst průměrné globální teploty na 1,65 °C s 50% pravděpodobností. Tento model TPI vychází ze scénářů udržitelného rozvoje IEA, které používá jako referenční bod.

⁷ Tento oddíl EI.SBM-3 – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model popisuje, jak může riziko nevyhnutelných emisí skleníkových plynů ovlivnit strategii a obchodní model EPH.

byly připraveny na využití vodíku, a zároveň provozovat elektrárny na zemní plyn, dokud nebudou komerčně dostupné obnovitelné plyny nebo technologie CCS. Dalším opatřením k postupnému snižování rizika nevyhnutelných emisí je postupné odstavování plynových elektráren, jakmile dosáhnou konce své životnosti. Prodloužení jejich životnosti by bylo možné pouze za podmínky dekarbonizace výroby elektřiny prostřednictvím zavedení obnovitelných plynů nebo technologií CCS.

Plynárenská infrastruktura

EPH v současné době zajišťuje připravenost své infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu na vodík. EPH si klade za cíl maximálně využít především stávající infrastrukturu a minimalizovat tak kapitálové výdaje, přičemž výstavba další infrastruktury se očekává pouze v omezené míře. Prověřujeme možnost zavedení dvou paralelních systémů: jedné distribuční sítě pro vodík, která se zaměří na první průmyslové uživatele v klíčových klastrech, a distribuční sítě na zemní plyn, jež bude uspokojovat pokračující poptávku spotřebitelů, kteří přecházejí od zemního plynu postupně. Kromě toho se předpokládá, že zemní plyn v síti bude postupně nahrazován biometanem, což dále přispěje k dekarbonizaci skladby zdrojů plynu. Úspěšná realizace této transformace závisí na rozvoji trhu s obnovitelnými plyny v širším měřítku, přičemž si EPH klade za cíl usnadnit propojení mezi producenty a spotřebiteli. Rozvoj plánované vodíkové infrastruktury se však může opozdit kvůli absenci tržních pobídek, nejistotám v oblasti regulace nebo nedostatečnému zapojení širších skupin zúčastněných stran v oblasti obnovitelných plynů.

Tabulka 30 v části E1-3 uvádí přímé a nepřímé dekarbonizační nástroje EPH včetně odpovídajícího předpokládaného snížení emisí skleníkových plynů pro každý nástroj. Přímé dekarbonizační nástroje EPH (body 1-8 v tabulce) jsou v souladu s cílem EPH dosáhnout intenzity emisí skleníkových plynů tak, aby se nárůst globální teploty omezil výrazně pod 2 °C. Nepřímé dekarbonizační nástroje EPH (body 9-11 v tabulce) umožňují integraci obnovitelné energie do širšího energetického systému. Tabulka dále obsahuje orientační plánované CAPEX na realizaci snížení emisí skleníkových plynů.

Činnosti sladěné s taxonomií EU a CAPEX související s fosilními palivy

Ve vykazovaném období zahrnovaly činnosti EPH sladěné s taxonomií EU provoz distribuční sítě elektřiny, sítí dálkového vytápění, některých plynových elektráren splňujících přísná kritéria EU taxonomie (v současné době pouze plynová elektrárna v Kilrootu v Severním Irsku) a obnovitelných zdrojů energie. CAPEX v souladu s taxonomií EU zahrnují tytéž činnosti a také investice do úpravy distribučních a tranzitních plynových sítí v rámci přechodu k vodíku a výstavbu kogeneračních tepláren připravených na využívání vodíku. Upozorňujeme, že údaje o obratu, OPEX a CAPEX souvisejících s výrobou elektřiny a tepla ze zemního plynu budou vykázány jako sladěné s taxonomií EU, jakmile EPH obdrží externí ověření od nezávislé třetí strany ohledně splnění určitých kritérií.

Hlavní činnost způsobitou pro taxonomii, která s ní není plně v souladu, představuje výroba energie ze zemního plynu. Tyto projekty jsou sice průběžně posuzovány z hlediska souladu s taxonomií EU, ale v současné době nesplňují požadovanou prahovou hodnotu intenzity emisí, již nelze dosáhnout bez přimíchávání obnovitelných plynů, které v současné době nejsou komerčně dostupné. CAPEX vynaložené na tuto činnost v roce 2024 zahrnovaly především výstavbu dvou nových paroplynových elektráren v Itálii, z nichž elektrárna Tavazzano byla na konci roku 2024 ve fázi těsně před uvedením do provozu a elektrárna Ostiglia se nachází ve fázi výstavby.

V roce 2024 bylo 68 % CAPEX vynaloženo na činnosti způsobilé pro taxonomii, a 38 % těchto výdajů bylo plně v souladu. Na základě plánu CAPEX uvedeného v části E1-3 *Opatření související s klimatem* EPH předpokládá, že podíl způsobilých CAPEX zůstane nad hranicí 60 % a bude postupně růst s tím, jak se bude snižovat podíl uhelných provozů.

V roce 2024 byly CAPEX související s uhlím omezeny na nezbytnou údržbu a činily 73 mil. EUR (12 % celkových CAPEX). CAPEX související s plynem představovaly zejména výdaje na plynové elektrárny (164 mil. EUR⁸, tj. 26 % celkových CAPEX) a infrastrukturu pro přepravu a distribuci plynu (84 mil. EUR, tj. 13 % celkových CAPEX). CAPEX související s plynem byly vynaloženy převážně na aktiva, u nichž se v budoucnu počítá s využíváním vodíku. Na hospodářské činnosti související s ropou nebyly alokovány žádné významné kapitálové výdaje.

Rámec pro zelené financování

V květnu 2024 EPH vypracoval rámec pro zelené financování, který umožňuje vydávat „zelené“ finanční instrumenty a umožňuje uvést nástroje financování do souladu s významnými tématy udržitelnosti, souvisejícími investicemi a cíli. EPH věří, že dalším prosazováním svých ambicí v oblasti udržitelnosti (jak interně, tak i externě) a posilováním spolupráce s investory a dalšími zúčastněnými stranami urychlí jakékoli zelené financování energetickou transformaci EPH. Nástroje udržitelného financování vydané v tomto rámci mají přispět k realizaci dekarbonizační strategie EPH. 31. května 2024 vydal EPH prostřednictvím své dceřiné společnosti EPH Financing International, a.s., první emisi zelených dluhopisů v objemu 500 milionů EUR. Zelené dluhopisy denominované v eurech se splatností v listopadu 2029 nesou kupón ve výši 5,875 % vyplácený jednou ročně. Částka odpovídající čistému výnosu z emise bude v souladu s rámcem EPH pro zelené financování alokována do portfolia způsobilých zelených projektů do jednoho roku od emise. EPH není v současné době zahrnut do žádného akciového ani dluhopisového indexu, a proto nemůže být vyloučen z indexu Paris Aligned Benchmarks (PAB Equity or Bond Index).

Řízení plánu přechodu v oblasti klimatu

Ředitel pro udržitelnost pravidelně informuje představenstvo EPH o záležitostech udržitelnosti. Představenstvo EPH schvaluje zprávy o udržitelnosti s cíli dekarbonizace (včetně plánu přechodu), základní strategii dekarbonizace a plány CAPEX, z nichž vychází cíle snižování emisí, přičemž za přípravu příslušných plánů CAPEX jsou odpovědní ředitelé příslušných segmentů.

Aktuální informace o postupu EPH při realizaci plánu přechodu

Postup je popsán v části Ohlédnutí za rokem 2024.

⁸ CAPEX použité pro tento výpočet nezahrnují akvizice aktiv z podnikových kombinací, které jsou zahrnuty ve zveřejnění informací podle EU taxonomie.

E1.SBM-3 – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model

EPH si uvědomuje význam porozumění rizikům a příležitostem (dále také jen „R&O“) souvisejícím s klimatem, protože mohou ovlivnit strategii a obchodní model společnosti. Proto EPH pro své činnosti a aktiva průběžně vyhodnocuje rizika související s klimatem a pravidelně podává formální zprávy výboru pro HSE a představenstvu a posuzuje, jaká opatření, například mitigační či adaptační, jsou vhodná k řešení těchto rizik. Kromě toho EPH neustále vyhledává příležitosti, které mohou vzniknout při přechodu na nízkouhlíkové hospodářství.

EPH provedl analýzu odolnosti vůči R&O spojeným se změnou klimatu, které byly v rámci hodnocení rizik a příležitostí určeny jako prioritní⁹. Výsledky analýzy EPH využívá ke zvýšení své odolnosti vůči těmto R&O a k informování zúčastněných stran o tom, jak řídí svá prioritní R&O. Způsob provedení analýzy odolnosti je uveden v části *Metodika analýzy odolnosti*. Výsledky analýzy odolnosti jsou uvedeny v části *Dopady prioritních rizik a příležitostí na strategii a obchodní model EPH*.

Metodika analýzy odolnosti

V roce 2024 provedl EPH analýzu odolnosti, aby vyhodnotil, zda jsou jeho prioritní R&O v oblasti klimatu a odpovídající adaptační/mitigační opatření v souladu s jeho strategií a obchodním modelem. EPH analyzoval klimatické scénáře ve svých stanovených časových horizontech, aby posoudil dopady jednotlivých rizik a příležitostí na svou strategii a obchodní model. Tato analýza odolnosti vychází z finančních dopadů vyplývajících z klimatických R&O. EPH tyto finanční dopady posoudil jak kvantitativně, tak i kvalitativně:

- **Kvantitativní hodnocení:** EPH posuzoval expozici aktiv¹⁰ a čistých výnosů vůči dvěma typům fyzických rizik¹¹ a jednomu přechodovému riziku¹², přičemž nejistoty a omezení jsou uvedeny v metodických částech E1-9¹³.
- **Kvantitativní hodnocení:** Několik R&O přechodu je hodnoceno kvalitativně, protože je nebylo možné hodnotit kvantitativně vzhledem k jejich složitosti a vysoké nejistotě souvisejících klíčových proměnných, které tato rizika podmiňují.

EPH do analýzy odolnosti zahrnul **plánovaná mitigační a adaptační opatření**¹⁴. Tato klimatická opatření spolu s dalšími opatřeními EPH k řízení rizik poskytují informace o celkové schopnosti EPH upravit nebo přizpůsobit svou strategii a obchodní model daným rizikům a příležitostem. Opatření k řízení rizik jsou popsána pro každé prioritní riziko a příležitost v rámci výsledků analýzy odolnosti (část *Dopady prioritních rizik a příležitostí na strategii a obchodní model EPH*).

Rozsah analýzy odolnosti zahrnuje všechny dceřiné společnosti EPH, které mohou být významně ovlivněny fyzickými riziky a přechodovými riziky/příležitostmi.

⁹ Vybraná R&O v souvislosti se změnou klimatu jsou definována jako významná, přičemž nevýznamná rizika a aktivity jsou z analýzy odolnosti vyloučeny. Metodika hodnocení významnosti je uvedena v části *E1.IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících s klimatem*

¹⁰ Účetní hodnota aktiv

¹¹ Akutní a chronická fyzická rizika při vlastních činnostech, další informace viz E1-9

¹² Expozice riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů, další informace viz E1-9

¹³ Viz část *E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem*

¹⁴ V části *E1-3 – Opatření související s klimatem* jsou uvedena mitigační a adaptační opatření

- Pokud jde o fyzická rizika, posoudil EPH rizika ovlivňující jeho vlastní činnost, přičemž předcházející a navazující části hodnotového řetězce byly z analýzy vyloučeny, protože EPH v hodnocení IRO určil tato rizika jako méně prioritní¹⁶. V rámci vlastních činností EPH je rozsah posouzení dále popsán v oddíle E1-9 *Metody*.
- Pokud jde o rizika přechodu, zahrnuje hodnocení společnosti ve skupině EPPE a ve skupině EPIF, a nezahrnuje společnosti ve skupině EPLI¹⁵.

Analýza odolnosti zahrnuje krátkodobý (2024), střednědobý (2025-2029) a dlouhodobý (2030-2060) **časový horizont**¹⁶ pro tři **klimatické scénáře** s cílem zachytit extrémní plynoucí z fyzických rizik a přechodových rizik/příležitostí, které by mohly mít dopad jak na vlastní činnosti EPH (rizika fyzická/přechodová), tak i na hodnotový řetězec (rizika přechodová). EPH použil scénáře socioekonomického vývoje (shared socioeconomic pathway / SSP)¹⁶: SSP1-2.6 „Udržitelnost“, SSP3-7.0 „Regionální rivalita“ a SSP5-8,5 „Vývoj založený na fosilních palivech“, aby bylo možné v rámci analýzy scénářů zachytit rozsah extrémních rizik a příležitostí, jak fyzických, tak spojených s přechodem. Kompatibilita klimatických scénářů použitých při analýze scénářů s klíčovými předpoklady souvisejícími s klimatem v účetní závěrce EPH nebyla posuzována, protože tyto klíčové předpoklady související s klimatem ve zprávách EPH zatím nejsou zahrnuty.

I když jsou výše uvedené scénáře socioekonomického vývoje odbornou veřejností široce využívány pro plánování mitigačních a adaptačních opatření, mají tyto scénáře svá omezení¹⁷. EPH si je těchto omezení vědom a používá je spíše jako nástroj pro představu různých možných budoucích vývoji, než že by očekával, že se scénář naplní přesně podle předpokladů. Aby EPH pokryl celé spektrum možných R&O přechodu a fyzických R&O, zvolil tři z pěti scénářů¹⁸ socioekonomického vývoje. Kromě toho EPH použil informace z dalších scénářů z jiných zdrojů, jako je Mezinárodní agentura pro energii (IEA), a to také v souladu se scénáři socioekonomického vývoje.

Dopady prioritních rizik a příležitostí na strategii a obchodní model EPH

Tato část obsahuje výsledky analýzy odolnosti strategie a obchodního modelu EPH týkající se jeho prioritních R&O souvisejících se změnou klimatu. EPH při definování nebo revizi své strategie a plánovaných adaptačních/mitigačních opatření považuje svá aktiva a obchodní činnosti za riziková. EPH rovněž reviduje rizika a příležitosti při rozhodování o investicích.

- EPH se zabývá aktivy/činnostmi ovlivněnými **fyzickými riziky** prostřednictvím adaptačních opatření¹⁹, jako je zvýšení odolnosti naší elektrické distribuční soustavy vůči extrémním povětrnostním jevům a pohotovostní plány pro kritickou infrastrukturu pro případ poškození extrémními povětrnostními jevy.
- EPH se zabývá aktivy/činnostmi ovlivněnými **přechodovými riziky** prostřednictvím mitigačních opatření²⁰, jako je postupné odstavování uhelných elektráren s cílem snížit emise skleníkových plynů, nebo zaměření na technologie nezbytné pro provedení energetické transformace, jež jsou

¹⁵ EPLI je jedinou dceřinou společností, která nebyla zahrnuta do identifikace a hodnocení R&O přechodu, a to z důvodu zanedbatelného podílu aktiv/výnosů skupiny EPH ve srovnání s EPPE a EPIF

¹⁶ Další informace o časových horizontech a klimatických scénářích jsou uvedeny v oddíle E1.IRO-1 *Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících s klimatem*

¹⁷ O'Neill a kol. (2020)

¹⁸ EPH neposuzoval rizika a příležitosti u dalších dvou scénářů SSP4 „Nerovnost“ a SSP2 „Střední cesta“, protože očekává, že dopady rizik a příležitostí, jak fyzických R&O, tak R&O přechodu, z těchto scénářů budou spadat do rozsahu ostatních scénářů.

¹⁹ Seznam adaptačních opatření viz E1-3 Tabulka 31

²⁰ Seznam mitigačních opatření viz E1-3 Tabulka 29

často podporovány vládním financováním formou investičních nebo provozních dotací, kapacitních plateb a výkupních cen.

- EPH zahrnuje do svého rozhodování **příležitosti přechodu**, protože úspěšná realizace příležitostí přináší výhody jak pro konkurenceschopnost EPH na trhu, tak pro naše cíle v oblasti udržitelnosti.

EPH má ve své současné strategii a obchodním modelu již zahrnutý R&O související se změnou klimatu a flexibilně si ponechává prostor pro další přizpůsobování změně klimatu v krátkodobém, střednědobém i dlouhodobém časovém horizontu. Strategie EPH zohledňuje různé scénáře klimatických změn²¹, které zachycují extrémní fyzická rizika a rizika přechodu, čímž zajišťuje odolnost vůči těmto rizikům souvisejícím se změnou klimatu.

- EPH se neustále snaží zlepšovat svou schopnost přizpůsobit se klimatickým rizikům, a to mimo jiné zajištěním trvalého přístupu k financování s přijatelnými náklady na kapitál, převedením, modernizací nebo vyřazením stávajících aktiv EPH z provozu a změnou portfolia svých produktů a služeb.
- EPH vydal dokument Rámec pro zelené financování, aby investorům transparentně představil své ambice v oblasti udržitelnosti a podpořil je při rozhodování. Rámec pro zelené financování je ověřován renomovanými externími ratingovými agenturami. Po vydání nástroje pro zelené financování podléhá alokace výnosů omezenému ověření auditorskou společností.
- Současná strategie EPH počítá se zaváděním obnovitelných nebo nízkouhlíkových plynů v elektrárnách na zemní plyn, pokud tyto elektrárny nebudou ve střednědobém horizontu vyřazeny z provozu. Komerční dostupnost obnovitelných plynů, jako je vodík, závisí na značných investicích do rozšíření infrastruktury. Pokud by se však výstavba takové infrastruktury zpozdila, nehrozí většině plynových zařízení vysoké riziko tzv. nevyhnutelných emisí skleníkových plynů, protože u většiny elektráren se předpokládá konec jejich životnosti v období let 2030-2040. V případě, že bude rozvoj vodíkové infrastruktury úspěšný, bude možné prodloužit životnost těchto plynových elektráren spolu s plánovanou modernizací infrastruktury s připraveností na vodík. Kromě toho představují alternativní řešení pro dekarbonizaci plynového energetického parku biometan nebo technologie CCS.
- Pro zajištění energetické bezpečnosti EPH předpokládá snížení počtu hodin plného zatížení plynových elektráren a stále častější využívání kapacitních mechanismů²² vedle tradičních systémů trhu s elektřinou. Prognózy IEA naznačují, že ačkoli se sníží počet hodin plného zatížení plynových elektráren, bude stále nutné využívat plynové zdroje schopné okamžitého nasazení během období nedostatku energie (např. při nízkých objemech výroby z obnovitelných zdrojů), což podporuje potřebu kompenzací na kapacitním trhu.
- EPH zkoumá nové obchodní příležitosti, které by podpořily integraci obnovitelných zdrojů energie do elektrické sítě, jako jsou bateriová úložiště nebo elektrolyzéry. EPH již učinil konečné investiční rozhodnutí pro několik bateriových úložišť.

²¹ SSP1-2.6, SSP3-7.0 a SSP5-8.5 od IPCC. Tam, kde to bylo relevantní, použil EPH nad rámec scénářů socioekonomického vývoje scénář IEA NZE (čisté nulové emise).

²² Kapacitní mechanismy jsou dočasná podpůrná opatření, která mohou členské státy EU zavést jako odměnu elektrárnám za zajištění střednědobé a dlouhodobé bezpečnosti dodávek elektřiny. Kapacitní mechanismy umožňují, aby elektrárny byly v případě potřeby k dispozici pro výrobu elektřiny. Jako kompenzaci tyto mechanismy poskytují těmto elektrárnám platby.

Tabulka 20 a Tabulka 21 níže popisují akutní a chronická fyzická klimatická rizika.

Tabulka 22 až Tabulka 27 uvádějí přechodová R&O. Všechna R&O zahrnují analýzu scénářů založenou na scénářích socioekonomického vývoje relevantních pro každé R&O. Kromě toho je schopnost EPH přizpůsobit se každému R&O podrobně popsána v jednotlivých tabulkách.

Tabulka 20 Akutní fyzická klimatická rizika

Riziko		Zvýšené dopady akutních fyzických klimatických jevů na činnost společnosti		
Typ, podtyp		Fyzické riziko, akutní		
Příčina		Globální oteplování zvyšuje četnost a závažnost akutních extrémních povětrnostních jevů souvisejících s klimatem (např. povodně atd., viz níže)		
Dopady ²⁵		Zvýšené dopady na majetek,²³ který je vystaven akutním fyzickým klimatickým rizikům. EPH posoudil následující akutní nebezpečí²⁴, která mohou mít dopad na majetek²⁵: ▪ Zápavy, např. zaplavené budovy ▪ Vysoká rychlost větru, např. převrácené sloupy elektrického vedení ▪ Vlny ochlazení, např. poruchy elektrického vedení po vzniku námrazy ▪ Požáry v přírodě, např. vznícení sloupů elektrického vedení ▪ Blesk, např. zasažení sloupů elektrického vedení Výsledné dopady zasažení majetku nebezpečím mohou mít za následek: ▪ Zvýšení výdajů v důsledku poškození majetku, vyššího pojistného, pokut za výpadky ▪ Snížení výnosů v důsledku provozních prostojů ▪ Pokles hodnoty aktiv		
Rozsah ²⁵		Veškerý fyzický majetek		
Hodnotový řetězec		Vlastní činnosti		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a	Scénář uspořádaného	▪ Elektrická síť SSD je vystavena riziku vln	▪ Podobně jako v krátkodobém	▪ Elektrická síť SSD je v důsledku vyšší teploty méně ovlivněna vlnami ochlazení, ale dochází k
očekávané přechodu dopady (SSP1-2.6)		ochlazení a větru. ▪ Malý podíl klíčových aktiv²⁶ je vystaven riziku povodní. ▪ EPH nezjistil expozici vůči dalším rizikům souvisejícím s nebezpečími zahrnutými do rozsahu posouzení fyzických rizik.	horizontu.	mírnému nárůstu výskytu vysoké rychlosti větru. ▪ Pokud jde o kritická aktiva vystavená povodňovému riziku, zvyšuje vyšší hloubka zaplavení závažnost²⁷ negativních finančních dopadů.

²³ Aktivum je vystaveno riziku nebezpečí, pokud se předpokládá, že toto nebezpečí v daném roce a při daném klimatickém scénáři překročí s realistickou pravděpodobností (např. jednou za 100 let) prahovou hodnotu expozice. Další podrobnosti viz části E1-9.

²⁴ Další akutní nebezpečí, která mohou významně ovlivnit EPH, jako jsou sesuvy půdy, nebylo možné posoudit z důvodu omezení klimatických údajů. Nebezpečí vyloučená z rozsahu expozice viz *Tabulka 39*.

²⁵ Metoda popisující dceřiné společnosti, třídy aktiv, finanční toky a nebezpečí zahrnuté do rozsahu expozice vůči fyzickým rizikům je uvedena v části E1-9 – *Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem*.

²⁶ Klíčová aktiva vystavená významnému riziku povodní jsou plynová kompresorová stanice na Slovensku, zásobník plynu v Německu a tři tepelné elektrárny v Itálii.

²⁷ Závažnost dopadu na aktiva vystavená významnému riziku. Např. aktivum může selhat při hloubce povodně 0,5 m (je vystaveno významnému riziku), ale hloubka zaplavení 1 m způsobí horší následky (zvýšení závažnosti).

Riziko		Zvýšené dopady akutních fyzických klimatických jevů na činnost společnosti		
Emisní scénář s vysokými emisemi CO ₂ (SSP5-8.5)		▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu	▪ Podobně jako v krátkodobém horizontu.	▪ Expozice elektrické sítě SSD vůči: ▪ Riziko ohrožení vlnami ochlazení se v důsledku intenzivnějšího globálního oteplování výrazně snižuje ▪ Riziko rychlosti větru se zvyšuje více než ve scénáři uspořádaného přechodu ▪ Aktiva vystavená riziku povodní jsou postižena závažněji ²⁷ , protože jsou vystavena vyšším hloubkám zaplavení ve srovnání se scénářem uspořádaného přechodu.
	Opatření	Aktuální		
		Plánovaná		

Tabulka 21 Chronická fyzická klimatická rizika

Riziko		Zvýšené dopady chronických fyzických klimatických jevů na činnost společnosti		
Typ, podtyp		Fyzické riziko, chronické		
Příčina		Globální oteplování způsobuje závažnější chronické jevy, jako jsou vyšší teploty a častější a silnější sucha		
Dopady		Zvýšené dopady na majetek,²⁹ který je vystaven chronickým fyzickým klimatickým rizikům. EPH posoudil následující chronická rizika³⁰, která mohou mít dopad na majetek³¹: ▪ Nedostatek vody, např. nemožnost provozovat elektrárny kvůli nedostatku chladicí vody způsobenému nízkými hladinami řek ▪ Vyšší teploty, např. elektrárny mají nižší energetickou účinnost v důsledku vyšších teplot ▪ Zvyšování hladiny moře, např. pobřežní elektrárny postižené vyšší hladinou mořské vody, která způsobuje erozi pobřeží. Výsledné dopady zasažení majetku nebezpečím mohou mít za následek: ▪ Zvýšené náklady v důsledku poškození majetku, vyšší pojistné, vyšší náklady na palivo v důsledku nižší účinnosti zařízení, neplánované odstávky kvůli nedostatku chladicí vody, zvýšení ceny za vodu, pokuty za neúmyslné překročení limitů teploty vody ▪ Snížení výnosů v důsledku provozních prostojů ▪ Pokles hodnoty aktiv		
Rozsah		Veškerý fyzický majetek		
Hodnotový řetězec		Vlastní činnosti		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)

²⁸ Mezi adaptační opatření ke zlepšení odolnosti sítě SSD patří výstavba silnějších stožárů atd. Více informací viz E1-3.

²⁹ Aktivum je vystaveno významnému riziku nebezpečí, pokud se předpokládá, že toto nebezpečí v daném roce a při daném klimatickém scénáři překročí prahovou hodnotu expozice. Další podrobnosti viz části E1-9.

³⁰ Další chronická rizika, která mohou významně ovlivnit EPH, jako je eroze půdy, nebylo možné posoudit z důvodu omezení klimatických údajů. Významná rizika mimo rozsah hodnocení viz tabulka 53.

³¹ Metoda popisující dceřiné společnosti, třídy aktiv, finanční toky a nebezpečí zahrnuté do rozsahu expozice vůči fyzickým rizikům je uvedena v části E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem

Riziko		Zvýšené dopady chronických fyzických klimatických jevů na činnost společnosti		
Současné a očekávané dopady přechodu (SSP1-2.6)	Scénář uspořádaného	▪ Vyšší teploty vzduchu mohou ovlivnit	▪ Podobně jako v krátkodobém horizontu.	▪ Teplota vzduchu se dále zvyšuje a oblasti s nedostatkem vody jsou stále více ohroženy
		- energetickou účinnost všech elektráren a vystavit je tomuto riziku. ▪ Několik elektráren je vystaveno riziku nedostatku vody z důvodu omezení dodávek chladicí vody. ▪ Žádné výrazné riziko z důvodu zvýšení hladiny moře.		- vodním stresem. ▪ Uhlé elektrárny nejsou vystaveny výše uvedeným rizikům, protože jsou postupně odstavovány. ▪ Plynové elektrárny jsou vystaveny výše uvedeným rizikům. Zvýšená závažnost³² v důsledku vyšších teplot a oblastí s nedostatkem vody je potlačena tím, že elektrárny mají méně provozních hodin³³ ▪ Ostatní aktiva (např. elektrárny na biomasu / kogenerační jednotky) vystavená výše uvedeným rizikům jsou těmito riziky ohrožena ve zvýšené míře.
	Emisní scénář s vysokými emisemi CO2 (SSP5-8.5)	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu.	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu.	▪ Vyšší nárůst teplot vzduchu a oblastí s nedostatkem vody ve srovnání se scénářem uspořádaného přechodu. Tím se zvyšuje závažnost expozice majetku vůči těmto rizikům ohrožení (scénář uspořádaného přechodu popisuje, jak jsou jednotlivé skupiny aktiv vystaveny rizikům).
Opatření	Aktuální	▪ EPH prověřuje kritická aktiva na základě klimatických modelů s cílem identifikovat aktiva vystavená dopadům chronických fyzických klimatických rizik. ▪ EPH instaluje zdokonalené chladicí systémy, které zvyšují odolnost aktiv vystavených riziku nedostatku vody a/nebo eliminují jejich vystavení vůči tomuto riziku. ▪ Dceřiná společnost EPH SSD realizuje adaptační opatření³⁴ s cílem zvýšit odolnost elektrické sítě vůči vyšším teplotám.		
	Plánovaná	▪ EPH vyhodnotí, zda je vhodné přijmout další adaptační opatření pro aktiva vystavená vysokému riziku. ▪ EPH předpokládá snížení počtu hodin plného zatížení plynových elektráren, což sníží expozici vyšším teplotám a vodnímu stresu (ačkoli riziko není zcela eliminováno, protože elektrárny mohou být stále v provozu v i obdobích, kdy jsou těmto chronickým rizikům vystaveny)		

³² Závažnost dopadu na ohrožená aktiva. Např. elektrárna je vystavena riziku, pokud dojde ke snížení účinnosti v důsledku vyšší teploty vzduchu, ale extrémně vysoké teploty vzduchu způsobují, že snížení účinnosti je horší, což zvyšuje závažnost dopadu.

³³ Ačkoli se předpokládá zkrácení provozní doby, tento předpoklad zahrnuje určitou opatrnost, protože i v rámci zkrácené provozní doby mohou nastat kritická období (např. elektrárny by mohly být v provozu ve večerních hodinách během vln veder, kdy často nevyrábí větrné ani solární elektrárny).

³⁴ Mezi adaptační opatření ke zlepšení odolnosti sítě SSD patří použití kabelů odolnějších vůči vysokým teplotám atd. Více informací viz E1-3.

Tabulka 22 Zrušení/odklad regulačních pobídek pro nízkouhlíkové projekty

Riziko		Zrušení/odklad regulačních pobídek pro nízkouhlíkové projekty		
Typ, podtyp		Rizika přechodu, politiky a právní rámec		
Příčina		Zrušení/odklad vládního financování vyhrazeného pro nízkouhlíkové projekty kvůli regionálním rozdílům v přístupu k transformaci.		
Dopady		Nedostatek regulačních pobídek nebo nejisté regulační prostředí může ohrozit ekonomickou proveditelnost dekarbonizačních projektů, což může vést k neschopnosti EPH přijmout konečná investiční rozhodnutí a realizovat svůj plán přechodu.		
Rozsah		Všechny dceřiné společnosti EPPE a EPIF		
Hodnotový řetězec		Celý hodnotový řetězec		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a očekávané dopady	Scénář uspořádaného přechodu (SSP1-2.6)	▪ Stejně jako ve scénáři neuspořádaného přechodu.	▪ Scénář uspořádaného přechodu nepředpokládá zpoždění nízkouhlíkových projektů, protože státní orgány tyto projekty upřednostňují.	▪ Stejně jako ve střednědobém horizontu.
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ Regulační rámce jsou postupně upravovány tak, aby zajistily proveditelnost dekarbonizačních projektů, i když pomalejším tempem, než je optimální pro zajištění hladkého plánování a realizace	▪ EPH by mohl čelit nedostatku regulačních pobídek týkajících se jeho plánovaných opatření na snižování emisí skleníkových plynů v regionech, které uplatňují politiku nepříznivou pro udržitelnost. ▪ Nicméně financování je často poskytováno na úrovni EU, což snižuje riziko rozdílů mezi jednotlivými zeměmi.	▪ Stejně jako ve střednědobém horizontu.
Opatření	Aktuální	▪ EPH pečlivě sleduje tržní/geopolitický vývoj a je v úzkém kontaktu s tvůrci politik a regulačními orgány, aby zajistil, že regulační prostředí bude příznivé pro realizaci dekarbonizačních projektů		
	Plánovaná	▪ Kromě stávajících opatření se neplánují žádná další opatření		

Tabulka 23 Snížení poptávky ze strany zákazníků, což vede ke snížení požadavků na kapacitu

Riziko		Snížení poptávky ze strany zákazníků, což vede ke snížení požadavků na kapacitu		
Typ, podtyp		Riziko přechodu, technologie a trh		
Příčina		Inovace poskytují spotřebitelům decentralizované technologie, které představují alternativu k tradiční distribuci energie a umožňují spotřebitelům snížit poptávku po centralizované výrobě energie		
Dopady		▪ Snížení výnosů v důsledku snížení podílu na trhu a/nebo nižší poptávky ▪ Uvzlá aktiva (plynová/teplárenská aktiva uvzlá před plánovaným ukončením životnosti)		
Rozsah		Všechny dceřiné společnosti EPPE a EPIF s výjimkou distribuční společnosti SSD ³⁵		
Hodnotový řetězec		Vlastní činnosti, navazující části hodnotového řetězce		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a očekávané přechodu dopady	Scénář uspořádaného (SSP1-2.6)	▪ Bez významného dopadu. Pro zajištění energetické bezpečnosti EPH předpokládá snížení počtu hodin plného zatížení plynových elektráren a stále častější využívání kapacitních mechanismů³⁶ vedle tradičních systémů trhu s elektřinou. Prognózy IEA naznačují, že ačkoli se počet hodin plného zatížení plynových elektráren sníží, bude stále nutné využívat plynové zdroje schopné okamžitého nasazení během období nedostatku energie (např. při nízkých objemech výroby z obnovitelných zdrojů), což podporuje potřebu kompenzací na kapacitním trhu.	Stejně jako v krátkodobém horizontu	▪ V nepravděpodobném případě, že poptávka po tradiční regulovatelné výrobě ze strany zákazníků výrazně poklesne³⁷, může být rozsah rizika pro EPIF a EPPE značný. ▪ Pokud by většina spotřebitelů přešla na levné alternativy, jako jsou tepelná čerpadla, mělo by to zásadní dopad na plynovou infrastrukturu a systém dálkového vytápění EPIF. ▪ Snížená potřeba říditelné výroby energie by měla značný dopad na portfolio nových říditelných plynových elektráren připravených na vodík a investice do baterií nebo jiných systémů skladování energie společnosti EPPE. U starších plynových elektráren se riziko snižuje, protože jsou většinou vyřazovány z provozu podle harmonogramu a jejich aktuální plánovaný konec životnosti připadá na období 2030-2040. Prodloužení jejich životnosti by pravděpodobně podpořily regulační pobídky nebo dlouhodobé smlouvy o odběru se zákazníky, které by zajistily stabilní příjmy.
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu (bez významného dopadu).	Stejně jako v krátkodobém horizontu	Stejně jako ve střednědobém horizontu
	Opatření	▪ EPH pečlivě sleduje vývoj trhu a vývoj technologií, aby mohl na toto riziko včas reagovat. ▪ EPH již využívá kapacitní mechanismy pro aktiva, která zajišťují energetickou bezpečnost. ▪ Většina plynových zdrojů má plánovaný konec životnosti na začátku dlouhodobého období (2030-2040), což snižuje expozici tomuto riziku. Jakékoli prodloužení podléhá posouzení obchodního případu za nových tržních podmínek		

³⁵ SSD není vystavena tomuto významnému riziku, protože se nepředpokládá, že by se nějaká budova zcela odpojila od elektrické sítě (Kleinebrahm a kol., 2023). Výrobci elektřiny jsou stále zahrnuti do rozsahu expozice, protože snížení poptávky může ovlivnit jejich ziskovost.

³⁶ Kapacitní mechanismy jsou dočasná podpůrná opatření, která mohou členské státy EU zavést jako odměnu elektrárnám za zajištění střednědobé a dlouhodobé bezpečnosti dodávek elektřiny. Kapacitní mechanismy umožňují, aby elektrárny byly v případě potřeby k dispozici pro výrobu elektřiny. Jako kompenzaci tyto mechanismy poskytují těmto elektrárnám platby.

³⁷ Je nepravděpodobné, že by se poptávka zákazníků po tradiční regulovatelné výrobě výrazně snížila, a to vzhledem k rostoucí potřebě elektrifikace v kombinaci s technickými a ekonomickými problémy, které s sebou přináší decentralizace rozvodných sítí elektřiny, plynu a tepla.

Riziko	Snížení poptávky ze strany zákazníků, což vede ke snížení požadavků na kapacitu
Plánovaná	- EPH předpokládá snížení počtu hodin plného zatížení plynových elektráren a stále častější využívání kapacitních mechanismů³⁸ vedle tradičních systémů trhu s elektřinou. - Na základě poznatků o vývoji trhu může EPH dále reagovat na technologické inovace tím, že v případě potřeby diverzifikuje nebo modernizuje své portfolio.

Tabulka 24 Zvýšené náklady na nízkouhlíkové produkty a služby (kromě paliv)

Riziko	Zvýšené náklady na nízkouhlíkové produkty a služby (kromě paliv)		
Typ, podtyp	Riziko přechodu, trh		
Příčina	Zvýšená konkurence ³⁹ v oblasti nízkouhlíkových výrobků a služeb (kromě paliv), jako je zvýšená poptávka po zařízeních pro elektrárny, nízkouhlíkových surovinách, jako je ocel/plasty, a kvalifikované pracovní síle.		
Dopady	- Vyšší než očekávaný nárůst nákladů na produkty a služby potřebné pro naplňování dekarbonizačních cílů EPH. - Obtíže při hledání kvalifikované pracovní síly a externích dodavatelů pro realizaci cílů EPH v oblasti udržitelnosti. To má za následek vyšší CAPEX (produkty) a OPEX (produkty/služby)		
Rozsah	Všechny dceřiné společnosti EPPE a EPIF		
Hodnotový řetězec	Vlastní činnosti		
Časový horizont	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné scénář a uspořádaného očekávané přechodu dopady (SSP1-2.6)	- Přestože nedostatek pracovních sil na trhu představuje problém při hledání kvalifikovaných pracovníků, kteří by usnadnili ambice EPH v oblasti udržitelnosti, je toto riziko v současné době zvládnutelné a nepředstavuje omezující faktor pro dosažení cílů EPH v oblasti snižování emisí uhlíku. - Vyšší než obvyklá inflace má dopad na všechny výrobky a služby (včetně technologií potřebných pro dekarbonizaci).		
		- EPH by mohl zaznamenat zvýšení cen v důsledku zvýšené konkurence v oblasti nízkouhlíkových výrobků a služeb. - Poptávka po nízkouhlíkových technologiích by se mohla rychle vzrůst, zatímco nabídka zatím nebude dostatečná k tomu, aby tuto zvýšenou poptávku dokázala uspokojit. - Na druhou stranu se očekává, že náklady na nízkouhlíková řešení, jako jsou systémy skladování (baterie, elektrolyzéry), budou klesat.	- Zatímco účinky střednědobého horizontu přetrvávají, vliv zvýšených nákladů na výrobky se snižuje díky úsporám z rozsahu u nízkouhlíkových výrobků. - Zvýšení nákladů na služby zůstává nejisté s ohledem na další vlivy nesouvisející se změnou klimatu⁴⁰.

³⁸ Kapacitní mechanismy jsou dočasná podpůrná opatření, která mohou členské státy EU zavést jako odměnu elektrárnám za zajištění střednědobé a dlouhodobé bezpečnosti dodávek elektřiny. Kapacitní mechanismy umožňují, aby elektrárny byly v případě potřeby k dispozici pro výrobu elektřiny. Jako kompenzaci tyto mechanismy poskytují těmto elektrárnám platby.

³⁹ Vyplyvají z produktů/služeb potřebných k usnadnění energetické transformace.

⁴⁰ Stárnutí evropské populace, automatizace/umělá inteligence a další vlivy.

Riziko		Zvýšené náklady na nízkouhlíkové produkty a služby (kromě paliv)	
Opatření	Aktuální	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu. ▪ Vliv zvýšené konkurence na růst cen by byl nižší (pokud vůbec) než v případě uspořádaného přechodu, protože poptávka po nízkouhlíkových produktech/službách by rostla pomaleji. ▪ Inflace je ovšem vyšší než v případě uspořádaného přechodu v důsledku obchodních překážek, což vede ke zvýšení nákladů na nízkouhlíkové výrobky a služby.	▪ Podobně jako ve střednědobém horizontu. ▪ Zvýšení nákladů na služby zůstává nejisté kvůli dalším vlivům nesouvisejícím se změnou klimatu
	Plánovaná	▪ Případné budoucí zvýšení nákladů je částečně zmírněno včasným zavedením nízkouhlíkových řešení do stávajících postupů modernizace údržby (např. výměna běžných plynových trubek za trubky kompatibilní s vodíkem v rámci standardní údržby). ▪ Ambice EPH v oblasti udržitelnosti mohou potenciálně dále přilákat kvalifikovanou pracovní sílu potřebnou pro poskytování služeb s nízkými emisemi uhlíku.	

Tabulka 25 Nesplnění očekávání investorů v oblasti udržitelnosti

Riziko		Nesplnění očekávání investorů v oblasti udržitelnosti		
Typ, podtyp		Riziko přechodu, reputační riziko		
Příčina		Investoři do zeleného financování nepovažují strategie EPH na zmírnění emisí skleníkových plynů za dostatečně ambiciózní		
Dopady		Zvýšený tlak ze strany investorů do zeleného financování a/nebo neochota těchto investorů investovat do EPH. To může mít za následek: ▪ Zvýšení nákladů: vyšší náklady na podávání zpráv a dodržování předpisů ▪ Zvýšení úrokových nákladů: méně příležitostí k získání nového kapitálu, což vede ke zvýšeným kapitálovým výdajům ▪ Zhoršení reputace		
Rozsah		Všechny dceřiné společnosti EPPE a EPIF		
Hodnotový řetězec		Předcházející části hodnotového řetězce, vlastní činnosti		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a očekávané dopady	Scénář uspořádaného přechodu (SSP1-2.6)	▪ EPH se podařilo přilákat významnou investorskou základnu díky vytvoření rámce pro zelené financování a realizaci první emise zelených dluhopisů v roce 2024. Udržení této investorské základny zajišťuje EPH konkurenceschopné náklady na kapitál.	▪ Rozdíl mezi zelenými a běžnými úrokovými sazbami i podíl zelených investorů na běžném financování se zvyšuje, což omezuje možnosti získání běžného financování. ▪ Uspořádaný přechod sice EPH umožňuje včas dokončit mitigační opatření, ale klíčoví investoři mohou před poskytnutím zeleného financování požadovat příklady úspěšné realizace (např. odchod od uhlí v souladu s plánem přechodu, investice do nízkouhlíkových řešení), což by mohlo mít dopad na přístup EPH ke konkurenceschopným sazbám nákladů na kapitál.	▪ Rozdíl v úrokových sazbách a podíl investorů do zeleného financování se dále zvyšuje. ▪ Příklady úspěšné realizace (např. postupná integrace obnovitelných plynů v elektrárnách nebo plynárenské infrastruktuře) posilují důvěryhodnost strategie EPH. ▪ V důsledku toho je více klíčových investorů v oblasti zeleného financování ochotno investovat do EPH, což v dlouhodobém horizontu snižuje rozsah tohoto rizika.

Riziko		Nesplnění očekávání investorů v oblasti udržitelnosti		
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu.	▪ Rozdíl mezi úrokovými sazbami v zeleném a běžném financování i podíl investorů na zeleném financování oproti běžnému se zvyšuje, i když pomalejším tempem než v rámci scénáře uspořádaného přechodu. ▪ Ačkoli by EPH měl větší obtíže při zajišťování zeleného financování než ve scénáři uspořádaného přechodu (z důvodu zpoždění v infrastruktuře, kvůli nimž by se odložilo dokončení mitigačních opatření), jsou náklady nižší než ve scénáři uspořádaného přechodu s ohledem na nižší celkový růst zeleného financování.	▪ Rozdíl mezi úrokovými sazbami a podíl investorů do zeleného financování se zvyšují, avšak i nadále zůstávají nižší než ve scénáři uspořádaného přechodu. ▪ EPH by měl obtíže se zajištěním zeleného financování, pokud by zpoždění klíčové nízkouhlíkové infrastruktury (např. vodíkových technologií) omezilo včasné dokončení mitigačních opatření EPH v oblasti nízkouhlíkové řiditelné výroby. To vede ke zvýšení míry rizika v důsledku menší ochoty investorů do zeleného financování investovat. Nicméně tento rostoucí rozsah rizika se sníží díky dostupnosti konkurenceschopných běžných investičních sazeb.
Opatření	Aktuální	▪ Za účelem řešení tohoto rizika zavedl EPH rámec pro zelené financování. Tento rámec ověřují externí ratingové agentury. Rámec pro zelené financování transparentně představuje investorům ambice EPH v oblasti udržitelnosti, aby jim usnadnil rozhodování. Rámec zdůrazňuje, že pro úspěšnou energetickou transformaci je nezbytná řiditelná výroba, a to včetně zemního plynu.		
	Plánovaná	▪ EPH posoudí, které nástroje zeleného financování odpovídají investičním potřebám EPH. EPH může využít rámec pro zelené financování, spolu se zapojením investorů a dalších zúčastněných stran, k informování investorů v oblasti zeleného financování. To mu pomáhá při vydávání vhodných nástrojů zeleného financování.		

Tabulka 26 Nárůst poptávky po říditelné výrobě elektřiny

Příležitost	Nárůst poptávky po říditelné výrobě elektřiny		
Typ, podtyp	Příležitost spojená s přechodem, produkty a služby		
Příčina	Zvýšená poptávka po říditelné výrobě elektřiny v důsledku toho, že vliv elektrifikace převyšuje dopad přechodu zákazníků na decentralizované zdroje energie		
Dopady	Zvýšení výnosů díky poskytování nízkouhlíkových řešení říditelné výroby, která uspokojí zvýšenou poptávku		
Rozsah	EPPE: všechny dceřiné společnosti, EPIF: provozovatel elektrické distribuční soustavy SSD, případně i plynárenská infrastruktura		
Hodnotový řetězec	Celý hodnotový řetězec		
Časový horizont	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)

Příležitost		Nárůst poptávky po říditelné výrobě elektřiny		
Současné a očekávané dopady	Scénář uspořádaného přechodu (SSP1-2.6)	▪ Rostoucí podíl obnovitelných zdrojů se projevuje větší volatilitou cen elektřiny, které se častěji dostávají do záporných hodnot. To zvyšuje potřebu říditelné výroby elektřiny a centralizovaných řešení pro skladování energie	▪ Je pravděpodobné, že poptávka po říditelné výrobě se zvýší, protože se očekává nárůst elektrifikace. Scénář čistých nulových emisí agentury IEA ⁴¹ (v souladu se scénářem uspořádaného přechodu) předpokládá, že míra elektrifikace zvýší poptávku po elektřině více, než by ji snížilo zlepšení energetické účinnosti. ▪ Všechna aktiva EPH pro výrobu, skladování a distribuci elektřiny mohou pokrýt zvýšenou poptávku po říditelné výrobě vzniklou v důsledku elektrifikace. Vzhledem k tomu, že tato poptávka bude částečně zajišťována plynovými elektrárnami, může z toho těžit i plynová infrastruktura.	▪ Na začátku dlouhodobého horizontu by pokračoval podobný vývoj jako ve střednědobém horizontu. ▪ Ke konci dlouhodobého horizontu mohou velkokapacitní úložiště a další inovace v oblasti účinnosti tuto příležitost pro EPH omezit a zároveň mohou otevřít nové možnosti v segmentu skladování.
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu.	▪ Nelze posoudit ⁴²	▪ Nelze posoudit ⁴²
	Opatření	Aktuální ▪ EPH pracuje na zvýšení říditelné nízkouhlíkové výroby a kapacity bateriových úložišť Plánovaná ▪ EPH plánuje zvýšit říditelnou nízkouhlíkovou výrobu výstavbou nových plynových elektráren připravených na vodík a/nebo modernizací elektráren tak, aby byly kompatibilní s vodíkem		

⁴¹ IEA (2024) uvádí podrobný popis scénáře IEA pro čisté nulové emise

⁴² Nelze posoudit, protože žádný scénář energetické prognózy IEA nelze sladit se scénářem neuspořádaného přechodu SSP3-7.0.

Tabulka 27 Využití stávající infrastruktury EPH pro nová nízkouhlíková řešení

Příležitost		Využití stávající infrastruktury EPH pro nová nízkouhlíková řešení		
Typ, podtyp		Příležitost spojená s přechodem, produkty a služby		
Příčina		Poptávka po nízkouhlíkových řešeních poroste, a to rychlým tempem ve scénáři uspořádaného přechodu a relativně pomaleji ve scénáři neuspořádaného přechodu. EPH vlastní pozemky a infrastrukturu vhodnou pro uspokojení zvýšené poptávky po nízkouhlíkových řešeních (viz níže uvedená opatření, kde jsou uvedeny příklady řešení).		
Dopady		▪ Zvýšení výnosů: Nové zdroje příjmů z nově vybudovaných zdrojů ▪ Zvýšení důvěryhodnosti: Instalace nízkouhlíkových řešení zvyšuje důvěryhodnost dekarbonizační strategie EPH		
Rozsah		Všechny dceřiné společnosti EPPE a EPIF		
Hodnotový řetězec		Vlastní činnosti, navazující části hodnotového řetězce		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné	Scénář	▪ EPH již tuto příležitost	▪ EPH může využít vlastní	V dlouhodobém horizontu se tato
a	uspořádaného	využívá a vyhodnocuje	pozemky a infrastrukturu k	příležitost ještě zvýší, protože se
očekávané přechodu		potenciální nové projekty ve stávajících lokalitách. Ačkoli většina lokalit EPH je spojena s touto příležitostí, podmínky ⁴³ musí být vhodné pro instalaci nových nízkouhlíkových zdrojů.	instalaci nízkouhlíkových technologií, protože tento scénář stimuluje rozvoj takových řešení. Důraz je kladen na stávající infrastrukturu, která je k dispozici v lokalitách, kde se ukončuje provoz uhelných aktiv (např. energetický park Fiume Santo).	očekává, že obnovitelné plyny budou komerčně dostupné na trhu, což umožní dekarbonizaci plynových elektráren a infrastruktury.
dopady	(SSP1-2.6)			
	Scénář neuspořádaného přechodu	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu.	▪ Podobně jako ve scénáři uspořádaného přechodu, i když tato příležitost je menší kvůli relativně nižší poptávce po nízkouhlíkových řešeních.	▪ Podobně jako ve scénáři uspořádaného přechodu, i když tato příležitost je menší (viz zdůvodnění ve střednědobém horizontu).
	(SSP3-7.0)			
Opatření ⁴⁴ Aktuální		▪ Posouzení nízkouhlíkových řešení pro lokality s vhodnými podmínkami⁴³ ▪ Zapojení zúčastněných stran, regulačních orgánů a místních komunit. ▪ Mezi aktuálně realizovaná nízkouhlíková řešení patří: ▪ Modernizace/rozšíření o obnovitelné zdroje: ▪ Výměna starých větrných turbín za novější s vyšším výkonem (např. v lokalitách společnosti Gazel Energie ve Francii) ▪ Umístění nových fotovoltaických zařízení (FVE) ve stávajících lokalitách (např. využití bývalých těžebních oblastí) ▪ Rozšíření o další nízkouhlíková řešení ▪ Instalace velkokapacitních baterií (realizováno napříč subjekty EPH)		
	Plánovaná	▪ Výše uvedená současná nízkouhlíková řešení se plánují v případě potřeby rozšířit. ▪ Další příklady plánovaných opatření na zavedení nízkouhlíkových řešení jsou uvedeny v plánu CAPEX v části E1-3		

⁴³ Je potřeba vyřešit překážky, jako jsou: technicko-ekonomická omezení, omezení ze strany pronajímatelů pozemků, odpor místních komunit (tzv. postoj NIMBY, tj. „Not In My Backyard“ (*Ne na mém dvorku*) odmítající stavby zařízení v blízkosti jejich domova), zdržování vydávání povolení ze strany regulačních orgánů.

⁴⁴ Nízkouhlíková řešení zmíněná v opatřeních jsou v souladu s opatřeními ke zmírnění emisí skleníkových plynů uvedenými v části E1-3.

E1.IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících s klimatem

EPH identifikovala a vyhodnotila IRO související s klimatem na základě podnětů od zúčastněných stran (včetně klíčových provozních společností) a klimatologů. Metody jsou uvedeny v následujících částech – nejprve pro dopady a poté pro rizika a příležitosti, přičemž výsledky jsme začlenili do našeho DMA.

Identifikace a hodnocení dopadů

Identifikace a posouzení dopadů byly provedeny stejně jako v obecném DMA popsáném v ESRS 2 IRO-1⁴⁵. V rámci tohoto procesu EPH identifikoval své emise skleníkových plynů jako významný dopad na změnu klimatu.

- EPH si je vědom své zásadní role v energetické transformaci. Globální oteplování má značný vliv na klima, neboť se zvyšuje četnost a závažnost akutních a chronických klimatických jevů, a očekává se, že se dopady budou zhoršovat. Emise skleníkových plynů související s činností EPH přispívají k antropogennímu globálnímu oteplování a změně klimatu. EPH je v současné době v rámci svého obchodního modelu závislý na fosilních palivech a očekává, že bude i nadále využívat fosilní paliva k pokrytí poptávky po energii předpokládané ve všech scénářích energetické prognózy IEA (včetně scénáře IEA s čistými nulovými emisemi přizpůsobeného omezení nárůstu teploty na 1,5 °C)⁴⁶. EPH plánuje postupně snižovat podíl černého a hnědého uhlí ve svém portfoliu elektráren a tepláren, který by měl být již v roce 2028 zanedbatelný až nulový, což je v souladu s jeho závazkem postupně ukončit využívání uhlí do roku 2030. Výroba elektřiny ze zemního plynu zůstane zachována, dokud nebudou ekonomicky dostupné alternativní nízkouhlíkové obnovitelné plyny. Plynárenská infrastruktura EPH bude i nadále zajišťovat přepravu, skladování a distribuci zemního plynu, dokud nebudou ekonomicky dostupné alternativní nízkouhlíkové a obnovitelné plyny nebo jiné náhrady.
- Celkové emise skleníkových plynů Scope 1 a 2 jsou monitorovány a snižovány v souladu s postupem pro omezení globálního oteplování pod 2 °C podle iniciativy Transition Pathway Initiative (TPI). Scope 3 emise jsou v této zprávě zveřejněny poprvé a EPH prověřuje cíle, které by mohly být pro tyto emise stanoveny.

Identifikace a hodnocení rizik a příležitostí

EPH identifikoval a vyhodnotil R&O související s klimatem, aby určil, které z nich jsou významné. Významná rizika a příležitosti jsou zahrnuta v analýze odolnosti EPH vůči změně klimatu⁴⁷. V následující části je vysvětleno, co představuje rizika a příležitosti a jaké scénáře a časové horizonty se používají při jejich identifikaci a hodnocení.

Definice rizik a příležitostí, klimatických scénářů a časových horizontů

EPH definuje rizika a příležitosti související s klimatem takto:

⁴⁵ Bližší podrobnosti jsou uvedeny v části „IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO“

⁴⁶ IEA (2024)

⁴⁷ Část EI.SBM-3 – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model ukazuje, jak EPH provedl analýzu odolnosti, včetně výsledků

- **Riziko** označuje míru, do jaké je podnik zranitelný vůči dopadům určité události (ať už související s přechodem na nízkouhlíkové hospodářství nebo fyzickou změnou klimatu) s ohledem na pravděpodobnost, že tato událost v budoucnu nastane.
- **Příležitost** označuje míru, do jaké může podnik využít přínosy události související s přechodem na nízkouhlíkové hospodářství s ohledem na pravděpodobnost, že tato událost v budoucnu nastane.

Rizika a příležitosti se liší podle klimatických scénářů a časových horizontů. EPH použila **klimatické scénáře** socioekonomického vývoje (SSP) k analýze toho, jak by rizika a příležitosti mohly ovlivnit vlastní činnosti nebo hodnotový řetězec EPH. SSP patří mezi standardní scénáře používané v rámci projektu vzájemného porovnávání spojených modelů (Coupled Model Intercomparison Project, CMIP6) ⁴⁸ Mezivládního panelu pro změnu klimatu (IPCC)⁴⁹. EPH použil k identifikaci a posouzení svých fyzických R&O a R&O přechodu tři scénáře SSP:

- SSP1-2.6 „Udržitelnost“ se používá pro scénář **uspořádaného přechodu**, který klade důraz na přechodová rizika a příležitosti vyplývající z rychlého, uspořádaného přechodu.
- SSP3-7.0 „Regionální rivalita“ se používá pro scénář **neuspořádaného přechodu**, který klade důraz na rizika a příležitosti vyplývající z roztržitého, neuspořádaného přechodu.
- SSP5-8.5 „Rozvoj založený na fosilních palivech“ se používá pro scénář s **vysokými emisemi uhlíku**, který klade důraz na fyzická klimatická rizika.

Tabulka 28 obsahuje hlavní charakteristiky vybraných scénářů SSP. Ačkoli tyto vybrané scénáře IPCC obsahují hlavní faktory pro identifikaci rizik a příležitostí, byly pro doplnění dalších podrobností tam, kde bylo potřeba, využity i další scénáře (např. IEA) ve vazbě na scénáře SSP.

⁴⁸ Data CMIP6 jsou vědecky spolehlivá a představují nejaktuálnější dostupná data globálních klimatických modelů ([IPCC, 2024](#)).

⁴⁹ IPCC je orgánem OSN pro hodnocení vědeckých poznatků týkajících se změny klimatu ([IPCC, 2024](#)).

Tabulka 28 Použití scénářů SSP pro identifikaci rizik a příležitostí v oblasti klimatu⁵⁰.

Scénář SSP	Fyzické riziko/ riziko přechodu	Popis
SSP1-2.6 „Udržitelnost“	Fyzické riziko & přechodové riziko	„Po zelené cestě“ „Svět se postupně, avšak ve všech oblastech, posouvá k udržitelnější cestě, která klade důraz na inkluzivnější rozvoj respektující environmentální hranice, které vnímáme. Pomalu se zlepšuje hospodaření s globálními společnými zdroji, investice do vzdělávání a zdravotnictví urychlují demografickou transformaci a důraz na hospodářský růst se přesouvá k širšímu zaměření na dobré životní podmínky lidí. V důsledku rostoucího úsilí o dosažení cílů udržitelného rozvoje se snižuje nerovnost jak mezi jednotlivými zeměmi, tak v rámci nich. Spotřeba se orientuje na nízký růst spotřeby materiálu a nižší náročnost na zdroje a energii.“
SSP3-7.0 „Regionální rivalita“	Přechodové riziko	„Po kamenité cestě“ „Oživající nacionalismus, obavy o konkurenceschopnost a bezpečnost a regionální konflikty nutí země, aby se stále více soustředily na domácí nebo nanejvýš regionální problémy. Politiky se postupem času stále více orientují na otázky národní a regionální bezpečnosti. Země se zaměřují na dosažení cílů v oblasti energetické a potravinové bezpečnosti ve svých regionech na úkor rozvoje v širším měřítku. Investice do vzdělávání a technologického rozvoje klesají. Hospodářský rozvoj je pomalý, spotřeba je náročná na materiál a nerovnosti přetrvávají nebo se v průběhu času prohlubují. Růst populace je v průmyslových zemích nízký a v rozvojových zemích vysoký. Nízká mezinárodní priorita řešení environmentálních problémů vede v některých regionech k silnému zhoršování životního prostředí.“
SSP5-8.5 „Rozvoj založený na fosilních palivech“	Fyzické riziko	„Po dálnici“ „Tento svět stále více věří v konkurenční trhy, inovace a participativní společnosti, které mají přinést rychlý technologický pokrok a rozvoj lidského kapitálu jako způsob, jak dosáhnout udržitelného rozvoje. Globální trhy se stále více integrují. V zájmu posílení lidského a sociálního kapitálu se také výrazně investuje do zdravotnictví, vzdělávání a dalších institucí. Současně je snaha o hospodářský a sociální rozvoj spojena s využíváním hojně dostupných zdrojů fosilních paliv a životním stylem náročným na zdroje a energii po celém světě. Všechny tyto faktory vedou k rychlému růstu světové ekonomiky, přičemž světová populace v 21. století dosáhne vrcholu a následně poklesne. Místní environmentální problémy, jako je znečištění ovzduší, se daří úspěšně zvládat. Věří se, že je možné účinně řídit sociální a ekologické systémy, a to i pomocí geoinženýrství, pokud to bude nutné.“

Tabulka 29 definuje časové horizonty použité pro hodnocení rizik a příležitostí spojených s klimatem.

Tabulka 29 Krátkodobý, střednědobý a dlouhodobý časový horizont

Časový horizont	Rok (v souladu s ESRS)	Minimální požadavek ESRS	Odůvodnění
Krátkodobý	2024	Účetní období EPH	ESRS požaduje, aby krátkodobý horizont odpovídal účetnímu období
Střednědobý	2025 – 2029	Konec krátkodobého období až 5 let	5 let po krátkodobém horizontu, nejbližší cíli EU „Fit for 55“ do roku 2030
Dlouhodobý	2030 – 2060	Více než 5 let	V souladu s očekávanou životností většiny aktiv EPH ⁵¹ , horizonty strategického plánování a plány alokace kapitálu

⁵⁰ Hlavní charakteristiky SSP jsou citovány přímo z [Riahi et al., \(2017\)](#). Faktory každého scénáře SSP jsou zdokumentovány v doplňkové dokumentaci [Riahi et al. \(2017\)](#).

⁵¹ Životnost plynárenských a dalších energetických sítí, plynových zásobníků a jaderných bloků tento horizont přesahuje

Identifikace rizik a příležitostí a posouzení významnosti

EPH použil dvoufázový přístup k identifikaci a hodnocení rizik a příležitostí, přičemž v obou fázích byla použita analýza scénářů s využitím časových horizontů a klimatických scénářů. Tyto fáze jsou podrobněji popsány níže.

Fáze 1: Identifikace rizik a příležitostí

Rizika a příležitosti byly identifikovány na základě vstupů z předchozích posouzení rizik, historických škod a relevantních R&O odvozených ze zpráv srovnatelných subjektů v daném odvětví. Byly vedeny rozhovory se zástupci dceřiných společností EPPE a EPIF (EPLI nebyla zapojena⁵²) s cílem sjednotit se na potenciálních rizicích a příležitostech v oblasti klimatu. Tazatelé nejprve vysvětlili scénáře (Tabulka 28) a požádali respondenty, aby určili rizika a příležitosti, které by se mohly vyskytnout v rámci těchto scénářů a podkategorií⁵³ do roku 2060. Poté byl tento širší výběr ověřen s respondenty. EPH společně se zúčastněnými stranami identifikoval fyzické a přechodové R&O:

1. Při zvažování fyzických rizik EPH určil, která nebezpečí související s klimatem⁵³ mohou být potenciálně významná, a to posouzením u jednotlivých nebezpečí, zda mohou být aktiva a obchodní činnosti⁵⁴ těmto nebezpečím vystaveny a/nebo mohou být vůči nim zranitelnější.
2. Při zvažování R&O přechodu EPH určil, která rizika a příležitosti související s klimatem jsou potenciálně významná, pokud jde o kategorie rizik/příležitostí přechodu podle doporučení Pracovní skupiny pro zveřejňování informací o financích souvisejících s klimatem (TCFD)⁵⁵.

Po těchto rozhovorech byl dokončen širší výběr rizik a příležitostí souvisejících s klimatem a jednotlivá rizika a příležitosti byly přiřazeny k příslušným klimatickým scénářům (Tabulka 28) a časovým horizontům (Tabulka 29). Potenciální překryv s jinými obchodními riziky byl posouzen porovnáním s postupy řízení rizik v EPH⁵⁶.

Fáze 2: Bodové hodnocení rizik a příležitostí

EPH kvalitativně ohodnotil R&O z širšího výběru podle pravděpodobnosti a rozsahu:

- **Pravděpodobnost** je definována jako kumulativní pravděpodobnost výskytu události v daném období.
- **Rozsah** je definován jako finanční dopad události na EPH v okamžiku, kdy nastane, a u IRO souvisejících s klimatem je hodnocen na základě podrobnějšího kvalitativního posouzení expozice, citlivosti a adaptační kapacity.

⁵² EPLI je jedinou dceřinou společností, která nebyla zahrnuta do identifikace a hodnocení R&O přechodu, a to z důvodu zanedbatelného podílu aktiv/výnosů EPH ve srovnání s EPPE a EPIF

⁵³ Přehled všech nebezpečí je uveden v tabulce 53 v části *E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem*

⁵⁴ Přehled všech činností EPH je uveden v

Tabulka 38 Primární činnosti zahrnuté (zelená barva) do rozsahu posouzení finančních dopadů fyzických rizik a přechodových rizik v části *E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem*

⁵⁵ Kategorie rizik: politická a právní, technologická, tržní, reputační, akutní fyzická a chronická fyzická. Kategorie příležitostí: Efektivní využívání zdrojů, zdroje energie, produkty a služby, trhy, odolnost. (TCFDhub, 2017)

⁵⁶ Stávající oddělení pro řízení rizik v EPH usiluje o začlenění klimatických rizik a příležitostí do celkového procesu řízení rizik a jejich využití při hodnocení celkového rizikového profilu podniku a jeho procesů řízení rizik.

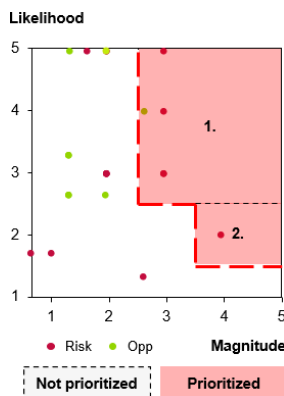
- **Expozice:** Část podniku, která je ovlivněna daným rizikem nebo příležitostí
- **Citlivost:** Závažnost dopadu na dotčenou část podniku
- **Adaptační kapacita:** Očekávaný vývoj nebo opatření přijatá jinými subjekty (např. orgány státní správy), které snižují expozici a/nebo citlivost EPH

EPH kvalitativně ohodnotil každé riziko a příležitost na pětibodové stupnici pro své dceřiné společnosti EPPE i EPIF, přičemž o hodnocení každého rizika a příležitosti rozhodoval nejrelevantnější časový horizont⁵⁷ a scénář. Skóre EPPE a EPIF byla na úrovni EPH sloučena a zahrnuta do celkového skóre EPH. Rizika a příležitosti mají prioritu, pokud platí jedna z následujících podmínek:

1. Rozsah $\geq 2,5$ a pravděpodobnost $\geq 2,5$, nebo
2. Rozsah $\geq 3,5$ a pravděpodobnost $\geq 1,5$

Rizika a příležitosti s hodnocením rozsahu nižším nebo rovným 2,5 nejsou považovány za významné bez ohledu na skóre pravděpodobnosti, protože zúčastněné strany EPH potvrdily, že tento rozsah je v rámci ochoty riskovat v obchodních operacích akceptován. Rizika a příležitosti s vysokým rozsahem (3,5 nebo vyšší) jsou považovány za významné i při nízké pravděpodobnosti (1,5 nebo vyšší), zatímco události s takto nízkou pravděpodobností a nižším rozsahem za významné považovány nejsou. Bodová hodnocení a jejich zdůvodnění poté potvrdili zástupci hlavních provozních společností ve skupinách EPPE a EPIF.

Obrázek 1 Matice priorit, rizika a příležitosti v červeně vyznačené oblasti jsou považována za prioritní. Červená tečka znamená riziko, zelená tečka znamená příležitost.



Seznam R&O a jejich pozice v matici priorit byly ověřeny s klíčovými zúčastněnými stranami společnosti. Po tomto procesu rozhodovací orgány EPH určily, které z prioritních rizik a příležitostí jsou významné. Většina prioritních rizik a příležitostí byla shledána jako významná, přičemž některé příležitosti a rizika byly z významnosti vyloučeny (např. z důvodu zohlednění faktorů nezachycených v metodice bodování).

⁵⁷ Kombinace scénáře a časového horizontu s nejvyšším potenciálním dopadem pro dané riziko či příležitost, tj. s nejvyšší potenciální pravděpodobností a rozsahem.

E1-2 – Politiky týkající se klimatu

Skupina EPH si uvědomuje, že předpokládaná změna klimatu představuje vážné riziko, a proto je nesmírně důležité respektovat a dodržovat evropské dekarbonizační cíle a cíle snižování emisí skleníkových plynů. Skupina usiluje o snížení emisí skleníkových plynů v souladu s těmito cíli tím, že neustále přizpůsobuje své činnosti a udržuje portfolio aktiv v souladu s tímto záměrem. V rámci plánovaného průběžného zlepšování našich politik s ohledem na dynamické regulační prostředí, měnící se očekávání zúčastněných stran a proces stabilizace systému správy a řízení a prostředí provozů v EPH se v příštím období zaměříme na zpřesnění stávajících politik v oblasti klimatu, abychom usnadnili cílenější zapojení zúčastněných stran do provádění politik a jejich integrace v našich provozních společnostech, konkrétnější řešení významných témat udržitelnosti a zajistili, aby politiky byly v souladu se zásadami podávání zpráv podle ESRS a dalších příslušných připravovaných regulačních požadavků, jako je směrnice CSDDD.

V rámci naší stávající Environmentální politiky poskytujeme našim provozním společnostem metodické vedení, jak řešit otázky změny klimatu a snižování uhlíkové stopy. Cílem je minimalizovat negativní dopady naší činnosti na životní prostředí, dodržovat platné vnitrostátní a mezinárodní právní předpisy v oblasti ochrany životním prostředím a zvyšovat odolnost vůči klimatickým změnám. Provozní činnosti EPH se řídí touto politikou a naší odpovědností dodržovat vnitrostátní právní předpisy v oblasti energetiky a místní provozní předpisy, které nám zároveň poskytují další pokyny pro zvyšování efektivity. Naše Politika pro správu integrity majetku vymezuje požadavky, které klademe na naše provozní společnosti při řízení rizik spojených s našimi zařízeními, a zajišťuje, aby usilovaly o vysokou úroveň efektivity s cílem minimalizovat dopady na životní prostředí.

E1-3 – Opatření související s klimatem

K řešení našich významných IRO souvisejících se změnou klimatu jsme zavedli následující opatření uvedená níže v *Tabulka 30* a *Tabulka 31*, spolu s příklady konkrétních opatření a odpovídajícími orientačními kapitálovými výdaji. CAPEX představují přírůstky k dlouhodobému hmotnému majetku podle konsolidované účetní závěrky skupiny EPH. EPH vyhodnotil OPEX související s těmito opatřeními jako nevýznamné.

Úspěšné provedení těchto mitigačních/adaptačních opatření závisí na různých faktorech, z nichž důležitými jsou přístup EPH ke kapitálu a vývoj vnějších trhů a infrastruktury. Tyto faktory byly analyzovány pro scénáře uspořádaného⁵⁸ a neuspořádaného⁵⁹ přechodu. Na plán CAPEX je třeba pohlížet v kontextu následujících faktorů:

1. Pro realizaci mitigačních a adaptačních opatření EPH je zásadní trvalý přístup k financování za přijatelnou cenu kapitálu. Finance jsou důležité nejen pro výstavbu nových projektů, ale také pro případné akvizice nízkouhlíkových technologií a náklady na výzkum a vývoj spojené s novými projekty.
2. Pro dosažení dlouhodobých cílů EPH v oblasti zmírňování dopadů změny klimatu je zásadní dostatečná nabídka a poptávka po vodíku a biometanu, protože významné rozšíření obnovitelných plynů je předpokladem pro dekarbonizaci výroby elektřiny z plynu a infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu.

⁵⁸ SSP1-2.6 „Udržitelnost“, více informací viz E1-IRO Tabulka 28

⁵⁹ SSP3-7.0 „Regionální rivalita“, více informací viz E1-IRO Tabulka 28

3. Realizace plánu CAPEX závisí také na existenci stabilního regulačního rámce a pobídek, které poskytují jistotu investorům a podporují transformaci širšího energetického systému.
4. Plán CAPEX zahrnuje pouze opatření, u nichž je dána přiměřená pravděpodobnost, že projekty budou realizovány. Žádné další potenciální projekty, které by případně mohly být realizovány, nezahrnuje.
5. Plán CAPEX nelze vnímat jako prognózu kapitálových výdajů, ale spíše jako orientační vyčíslení finančních prostředků potřebných k realizaci námi oznámeného plánu přechodu.

Tabulka 30 Mitigační opatření ke snížení emisí uhlíku

Mitigační opatření (dekarbonizační nástroje)	Příklad opatření	Dosažené snížení emisí skleníkových plynů (g/kWh) ⁶⁰	Očekávané snížení emisí skleníkových plynů (g/kWh) ⁶¹	Aktuální CAPEX (2024) (v mil. EUR)	Plánované CAPEX (do roku 2030) (v mil. EUR)
1. Ukončení využívání uhlí	▪ Ukončování provozu uhelných elektráren ▪ Nahrazení uhlí alternativami s nižší emisní náročností, jako jsou zařízení na energetické využití odpadu	(74)	(60)	47	150-200 ⁶²
2. Snížení počtu hodin plného zatížení elektráren na zemní plyn a zvýšení účinnosti	▪ Vyřazení nejméně účinných plynových elektráren z provozu ▪ Zlepšení účinnosti díky modernizaci plynových turbín ▪ Snížení počtu hodin plného zatížení	(18)	(60)	38	50-100
3. Uvádění do provozu plynových elektráren připravených na spalování vodíku	▪ Výstavba <u>nových</u> plynových elektráren a tepláren připravených na vodík	+3	+21	164	500-600
4. Přimíchávání obnovitelných plynů	▪ Modernizace <u>stávajících</u> zařízení pro přimíchávání obnovitelných plynů	0	(18)	0	~ 100
5. Uvádění do provozu jaderných elektráren	▪ Uvádění do provozu nových jaderných elektráren	(12)	(21)	223	300-400
6. Uvádění do provozu/modernizace obnovitelných zdrojů	▪ Uvádění do provozu/modernizace větrných/solárních/vodních elektráren/elektráren na biomasu	(6)	(1)	20	200-400
7. Snižování emisí skleníkových plynů z plynárenské infrastruktury	▪ Snižování úniků metanu ▪ Elektrifikace kompresorů	N/A	N/A	2	~ 100

⁶⁰ Dosažené snížení emisí mezi výchozím rokem (2022) a aktuálním rokem (2024)

⁶¹ Očekávané snížení emisí mezi aktuálním rokem (2024) a cílovým rokem (2033)

⁶² Tyto CAPEX zahrnují zařízení na energetické využití odpadu, která se používají v systému dálkového vytápění jako náhrada za hnědouhelné elektrárny. Ostatní technologie nahrazující uhlí jsou uvedeny v samostatných kategoriích (především „Uvádění do provozu plynových elektráren připravených na spalování vodíku“)

8. Další přímé snížení emisí Scope 1 a 2	- Elektrické kotle - Výměna neefektivních transformátorů a instalace inteligentních měřičů	N/A	N/A	9	50-100
9. Zavádění obnovitelných plynů	- Modernizace plynovodů - Zkušební přimíchávání vodíku v rámci plynárenské infrastruktury	N/A	N/A	38	400-500
10. Bateriové úložiště	Uvádění do provozu a údržba bateriových úložišť (BESS)	N/A	N/A	20	~ 500
11. Příprava elektrické sítě na zvýšenou nestálost výroby	Investice do snížení přetížení sítě a/nebo jiných problémů s nestálostí výroby	N/A	N/A	22	~ 100

Tabulka 31 Adaptační opatření k řešení expozice vůči fyzickým rizikům

Adaptační opatření	Příklad opatření	Aktuální CAPEX (2024) (v mil. EUR)	Plánované CAPEX (do roku 2030) (v mil. EUR)
Zvýšení odolnosti sítě s cílem snížit fyzická rizika	Investice do odolnosti elektrické sítě s cílem snížit fyzická rizika	8	~ 50
Další adaptační opatření	Instalace chladicích systémů s cílem snížit expozici vůči vodnímu stresu	0	Nevyčísleno

Ukončení využívání uhlí

EPH má jasný plán odchodu od uhlí pro své zbývající uhelné elektrárny, který respektuje místní právní předpisy a požadavky sítě. Provoz uhelných elektráren po roce 2025 se omezí na černouhelnou elektrárnu Fiume Santo na Sardinii, která bude fungovat v režimu povinného provozu, a na české kogenerační teplárny zajišťující nezbytné dodávky tepla do sítí dálkového vytápění. V březnu 2024 EPH vyřadil z provozu černouhelnou elektrárnu Mehrum v Německu. Černouhelná elektrárna Emile Huchet 6 od konce února 2025 vyrobila nulový objem elektřiny a EPH v současné době vyhodnocuje strategické možnosti jejího budoucího využití, včetně sociálních aspektů. V důsledku toho se očekává, že expozice EPH vůči uhlí po roce 2025 bude omezena pouze na povinně provozovaná kritická aktiva.

Areály bývalých uhelných elektráren jsou určeny pro výstavbu nízkouhlíkových technologií, včetně plynových elektráren nebo tepláren na vodík, zařízení na energetické využití odpadu, bateriových úložišť, vodíkových elektrolyzérů a případně dalších energeticky náročných průmyslových zařízení, jako jsou datová centra. Strategie EPH se zaměřuje na změnu účelu těchto lokalit s využitím alternativních zdrojů energie nebo řešení pro skladování energie, díky čemuž tyto lokality nezůstanou nevyužity, nýbrž budou podporovat přechod k bezuhlíkové energetice. Tyto alternativní projekty jsou popsány níže u jednotlivých opatření.

Snížení počtu hodin plného zatížení elektráren na zemní plyn a zvýšení účinnosti

S rostoucím podílem obnovitelných zdrojů energie se očekává pokles využití řiditelných plynových elektráren. Po ukončení výroby elektřiny z uhlí se plynové elektrárny v závislosti na své účinnosti dostanou na poslední místo v pořadí podle merit order. Udržování těchto elektráren v provozu standardně neohroží výstavbu obnovitelných zdrojů, které budou vždy plně využívány vzhledem k jejich prakticky nulovým mezním nákladům. Flexibilní plynové elektrárny jsou naopak pro rychlejší rozšíření obnovitelných zdrojů

energie nepostradatelné. EPH plánuje snížit počet hodin plného zatížení elektráren podle účinnosti dané elektrárny a její životnosti.

EPH rovněž investuje do zvýšení účinnosti plynových turbín ve stávajících elektrárnách. Po úspěšné implementaci technologie pokročilé modernizace účinnosti turbíny (tzv. ATEP) v paroplynové elektrárně Enecogen v Nizozemsku společnost nyní provádí stejnou modernizaci v další nizozemské elektrárně Sloe, jejíž dokončení se plánuje v roce 2025. ATEP využívá ke zvýšení účinnosti špičkovou technologii lopatek turbíny. V Itálii získal EPH kapacitní kontrakty v kapacitní aukci, a to v návaznosti na modernizaci svých paroplynových elektráren, které vedly ke zvýšení čistého výkonu přibližně o 100 MW. Tato modernizace posílí spolehlivost italské sítě, zvýší účinnost a přispěje ke snížení emisí uhlíku a dalších znečišťujících látek do ovzduší.

Uvádění do provozu plynových elektráren připravených na spalování vodíku

Aby byla zajištěna dostatečná říditelná kapacita a podpořena integrace nestálých obnovitelných zdrojů do širšího energetického systému, investuje EPH do vysoce účinných plynových elektráren připravených na spalování vodíku. V roce 2024 EPH uvedl do provozu plynovou elektrárnu Kilroot ve Velké Británii o výkonu 700 MW a v dohledné době bude uvedena do provozu paroplynová elektrárna Tavazzano v Itálii o výkonu 800 MW. V první polovině roku 2026 má být uvedena do provozu další paroplynová elektrárna o výkonu 880 MW v italské Ostiglii. Všechny tyto elektrárny jsou navrženy tak, aby byly připraveny na spalování vodíku, a jejich provoz je zajištěn dlouhodobými kapacitními kontrakty na 10 až 15 let. Díky své flexibilitě a rychlé reakční době jsou nezbytným doplňkem při rozšiřování obnovitelných zdrojů energie.

Přimíchávání obnovitelných plynů

EPH si je vědom dočasné role zemního plynu při přechodu na novou energetiku a plánuje, že jakmile budou obnovitelné plyny dostupné v komerčním měřítku, převede svá aktiva ze zemního plynu na obnovitelné plyny. Vzhledem k tomu, že dostupnost a ekonomická výhodnost obnovitelných plynů je v současné době nejistá, předpokládá EPH ve své křivce snižování emisí nižší podíl obnovitelných plynů ve směsích v plynových turbínách. Realizace tohoto plánu bude záviset na rozšíření výroby plynu z obnovitelných zdrojů a na politice EU a Spojeného království ohledně priority využívání těchto plynů pro výrobu elektřiny ve velkém měřítku oproti obtížně dekarbonizovatelným průmyslovým odvětvím.

Uvádění do provozu jaderných elektráren

EPH vlastní 33% podíl ve společnosti Slovenské elektrárne (dále jen „SE“), která je provozovatelem dvou jaderných elektráren a několika vodních elektráren na Slovensku. V prosinci 2024 podepsal EPH smlouvu se společností Enel Produzione S.p.A. o koupi dalšího 33% podílu v SE a o převzetí manažerské kontroly nad společností. Od roku 2022 již společnost SE uvedla do provozu další blok Mochovce 3 v jedné ze svých jaderných elektráren, čímž zvýšila výkon o 440 MW. V dalším bloku se stejným výkonem, Mochovce 4, má dojít v roce 2025 k zavedení paliva a do března 2026 má být dokončen zkušební provoz. V důsledku toho se očekává, že bezemisní výroba z jaderných elektráren do budoucna vzroste z 15 TWh (v roce 2022) na 23 TWh.

Uvádění do provozu/modernizace obnovitelných zdrojů

Úloha EPH v energetické transformaci se nyní soustředí na flexibilní energetiku se značným důrazem na zemní plyn a zároveň na zajištění připravenosti na využívání vodíku. EPH se v současné době neplánuje výrazněji zapojit do rozvoje obnovitelných zdrojů energie. V křivce snižování emisí EPH proto

nehraje zvýšená produkce z obnovitelných zdrojů významnou roli. V regionech svého působení však EPH příležitosti v oblasti obnovitelných zdrojů energie prověřuje.

Ve Francii provedl EPH modernizaci (repowering) dvou větrných elektráren Ambon a Muzillac s celkovou investicí ve výši 35 milionů EUR. Díky tomu se zvýšila výrobní kapacita každé elektrárny o 30 %, čímž se jejich celkový instalovaný výkon zvýšil z 18,50 MW na 26,40 MW. Repowering je skvělým příkladem energetické transformace a oběhového hospodářství, protože 98 % celkové hmotnosti turbín bylo recyklováno. Dceřiná společnost EPH Gazel Energie aktivně pracuje na modernizaci svých větrných elektráren ve Francii. Větrná farma Lehaucourt s výkonem 14 MW si zajistila fixní cenu 87 EUR/MWh na dobu 20 let a její modernizace by měla být dokončena během příštích dvou let.

EPH plánuje i nadále provozovat své elektrárny a teplárny na biomasu jako doplňkový zdroj energie. Očekává se, že elektrárna na biomasu Lynemouth ve Spojeném království po dočasném poklesu v letech 2022-2024 zvýší svou výrobu. Ve Francii přejde elektrárna na biomasu v Provence ze spalování uhlí a biomasy na výhradní využívání biomasy. Biomasa bude navíc i nadále využívána v zařízeních EPH pro dálkové vytápění v České republice, což bude přispívat k udržitelné výrobě tepla.

Snižování emisí skleníkových plynů z plynárenské infrastruktury

Uhlíkovou stopu v segmentu přepravy a skladování plynu způsobuje především únik metanu a emise CO₂, k nimž dochází při spalování zemního plynu v kompresorech používaných k přepravě plynu tranzitní sítí nebo k jeho vtláčení do podzemních zásobníků. Dceřiné společnosti EPH zavádějí opatření k minimalizaci úniků metanu, včetně postupné eliminace odvětrávání zemního plynu, mimo jiné prostřednictvím investic do mobilních kompresorů pro přečerpávání plynu. V zájmu snížení emisí CO₂ se EPH zaměří na částečnou elektrifikaci svých kompresorů, které nahradí stávající kompresory poháněné plynovými turbínami.

Další snižování přímých emisí Scope 1 a/nebo 2

V segmentu dálkového vytápění EPH plánuje využívat i další doplňkové technologie, jako jsou elektrické kotle nebo průmyslová tepelná čerpadla. Proveditelnost těchto technologií bude hodnocena v kontextu vývoje trhu, zejména sezónního a vnitrodenního vývoje cen elektřiny.

Zavádění obnovitelných plynů

Stávající infrastruktura EPH pro přepravu a distribuci plynu může být modernizována tak, aby podporovala využívání vodíku, přičemž se zároveň vyhodnocuje kompatibilita zásobníků plynu s vodíkem. Za tímto účelem již EPH zahájil výzkumné a vývojové projekty zaměřené výhradně na vodík. Díky jedinečné, geograficky strategické poloze pro budoucí přepravu vodíku má EPH mimořádný potenciál stát se významným hráčem v oblasti zavádění vodíku. Pro řešení výrazných rozdílů mezi předpokládanou výrobou a spotřebou vodíku v různých regionech Evropy je nezbytné vytvořit robustní infrastrukturu pro přepravu a skladování vodíku. Tato infrastruktura by měla propojit nejen jednotlivé regiony v rámci Evropy, ale také sousední regiony se značným potenciálem pro využívání vodíku, jako je severní Afrika nebo Ukrajina. Robustní infrastruktura jednak zajistí bezpečnost dodávek pro budoucí odběratele vodíku, a dále zabezpečí poptávku pro potenciální investory do výroby vodíku.

EPH se podílí na několika projektech v rámci své infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu, jejichž cílem je umožnit využívání vodíku. Dceřiná společnost EPH SPP – distribúcia (dále jen „SPPD“) hraje klíčovou roli při přechodu ze zemního plynu na vodík a postupně připravuje síť na distribuci vodíku výměnou staršího ocelového potrubí za polyetylenové, které je kompatibilní s vodíkem. Zároveň SPPD zajišťuje připojení prvních biometanových stanic do své sítě a provozuje registr obnovitelných plynů, díky

němuž propojuje výrobce a odběratele biometanu. SPPD předpokládá, že ve střednědobém horizontu připojí do své sítě přibližně 34 stávajících bioplynových stanic, jakmile budou přestavěny na biometan. Celkový potenciál biometanu může podle nejnovějšího Národního energetického a klimatického plánu Slovenska ve střednědobém horizontu dosáhnout až 400 milionů metrů krychlových.

Přepavní divize EPH, společnost eustream, má strategickou pozici pro přepravu vodíku a její projekt zaměřený na rekonstrukci jednoho potrubí pro přepravu čistého vodíku získal status Významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI). Společnost Nafta, zabývající se skladováním plynu, prověřuje možnosti skladování vodíku ve směsi se zemním plynem a zahájila projekt Henri, jehož cílem je identifikovat vhodná místa pro skladování. Tomuto projektu byl rovněž přidělen status IPCEI.

Bateriové úložiště

EPH vypracoval řadu projektů bateriových úložišť (BESS) s plánovanými kapitálovými výdaji ve výši téměř 500 milionů EUR. Z této částky bylo přibližně 300 milionů EUR alokováno na projekty, u nichž je již bylo dosaženo konečného investičního rozhodnutí, zbývající projekty jsou stále ve fázi hodnocení. EPH již uvedl do provozu bateriové úložiště o kapacitě 35 MW v elektrárně Emile Huchet ve Francii. Další projekty BESS jsou plánovány ve Francii, Itálii, Spojeném království, Nizozemsku a na Slovensku a EPH průběžně vyhodnocuje další možnosti.

Výše popsaná opatření umožní EPH pokročit v plnění dekarbonizačních cílů. Opatření uvedená pod č. 1 – 6 napomáhají EPH snížit intenzitu emisí do roku 2033 v souladu s plánem TPI na omezení nárůstu globálního oteplení pod 2 °C. Zbývající opatření přispějí ke snížení emisí z činností, které nesouvisí s výrobou energie (např. únik metanu v plynárenské infrastruktuře), nebo usnadní energetickou transformaci širšího systému (např. bateriová úložiště).

E1-4 – Cíle související s klimatem

EPH si uvědomuje, že ve všech jeho obchodních segmentech vznikají emise skleníkových plynů⁶³. Proto klade důraz na jejich sledování a snižování na základě plánu přechodu tak, aby dosáhl souladu s cíli v oblasti emisí skleníkových plynů stanovenými na úrovni EU i na vnitrostátní úrovni a rovněž s vlastními cíli. Pro dosažení cílů v oblasti snižování emisí skleníkových plynů EPH zavádí a plánuje dekarbonizační nástroje⁶⁴. Na základě různých klimatických scénářů⁶⁵ EPH identifikoval aktuální vývoj v oblasti transformace, které jsou pro tyto nástroje relevantní. EPH průběžně sleduje svůj pokrok a každoročně podává veřejné zprávy. Pro účely řízení negativního dopadu emisí skleníkových plynů z fosilních paliv z podnikatelských aktivit EPH a rizika nevyhnutelných emisí byly stanoveny následující cíle.

1. Cíl TPI snížit emisní intenzitu CO₂ a omezit nárůst globální teploty výrazně pod 2 °C
2. Cíl snížit emise metanu (na úrovni EPIF)
3. Cíl čistých nulových emisí

⁶³ Více informací o dopadu skleníkových plynů viz část E1-IRO

⁶⁴ Tabulka 30 Mitigační opatření ke snížení emisí uhlíku popisuje dekarbonizační nástroje a jejich přínos k dosažení cílů v oblasti snižování emisí skleníkových plynů.

⁶⁵ Použité scénáře jsou uvedeny v Tabulka 28. Dále E1.SBM-3 zahrnuje analýzu toho, jak prioritní rizika a příležitosti ovlivňují strategii a obchodní model EPH, včetně dekarbonizačních nástrojů.

Tabulka 32 uvádí výchozí rok, výchozí hodnotu a projekce, které odpovídají těmto cílům. Jednotlivé cíle jsou dále popsány v níže uvedených částech.

Tabulka 32 Cíle EPH v oblasti snižování emisí skleníkových plynů

Cíl	Jednotka	Výchozí rok 2020	Výchozí rok 2022	Aktuální rok 2024	Cílový rok 2030	Cílový rok 2033	Cílový rok 2050
Emisní intenzita CO ₂ (Scope 1)	gCO ₂ eq/kWh	N/A	364	258	N/A	118	0
Cíl snížit emise metanu v plynárenské infrastruktuře (EPIF) ⁶⁶	tis. t CO ₂ eq	295	N/A	161	147	N/A	0
Čisté nulové emise skleníkových plynů (Scope 1 a 2)	tis. t CO ₂ eq	N/A	23 159	17 923	N/A	N/A	0

Cíl snížení emisní intenzity CO₂

EPH sleduje efektivitu plnění cíle snižování emisní intenzity CO₂ stanovením časově vymezeného, vědecky podloženého dekarbonizačního cíle v daném sektoru v souladu s iniciativou Transition Pathway (TPI)⁶⁷. Soulad aktivit EPH s výše uvedenými cíli TPI souvisí s politikou EPH dekarbonizovat vlastní provozy a omezit tak dopady globálního oteplování, a přispívá k omezení globálního oteplování na 1,5 °C⁶⁸ v rámci celého segmentu. Cíl zahrnuje přímé emise CO₂ z výroby elektřiny a tepla v provozech EPH. Tabulka 32 uvádí výchozí rok, výchozí hodnotu a cílové projekce. V rámci omezeného ověření nechal EPH externě ověřit své emise skleníkových plynů Scope 1 a 2 v souladu s mezinárodním standardem pro ověřovací zakázky ISAE 3000 již pro rok 2023. Od přijetí cíle TPI nedošlo k žádným podstatným změnám v předpokladech nebo metodách výpočtu.

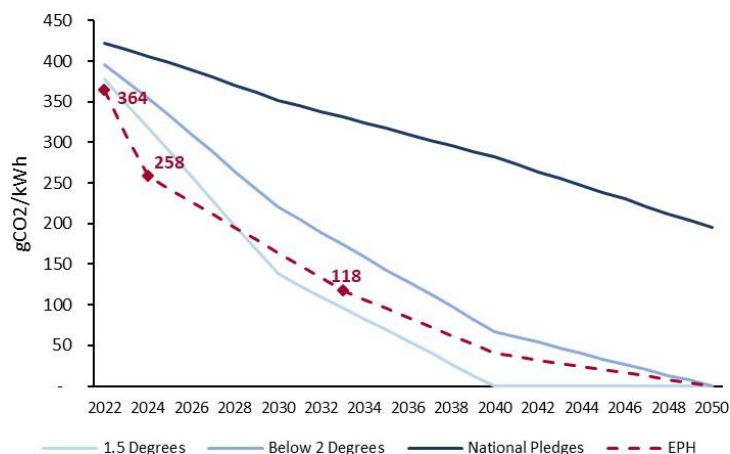
Následující graf porovnává předpokládanou intenzitu emisí skupiny EPH se třemi scénáři TPI – (i) Národní závazky, (ii) Pod 2 °C a (iii) 1,5 °C. Intenzita, kterou EPH předpokládá pro rok 2033, je v souladu s intenzitou odpovídající udržení nárůstu globální teploty pod 2 °C.

⁶⁶ Cíl snížit emise metanu je stanoven na úrovni dceřiné společnosti EPIF, kde je soustředěna infrastruktura pro přepravu a distribuci plynu

⁶⁷ TPI hodnotí uhlíkovou výkonnost společností na základě modelování, které provádí Mezinárodní agentura pro energii (IEA) pro svou zprávu Energy Technology Perspectives vydávanou každé dva roky. Toto modelování se používá k převodu emisních cílů stanovených na mezinárodní úrovni na sektorové referenční hodnoty, s nimiž lze porovnávat výkonnost jednotlivých společností. Referenční hodnota TPI „pod 2 °C“ je v souladu s celkovým cílem Pařížské dohody omezit oteplování, i když se nachází uprostřed rozpětí stanovených ambicí. Tento scénář je v souladu uhlíkovým rozpočtem, který s 50% pravděpodobností omezuje nárůst průměrné globální teploty na 1,65 °C

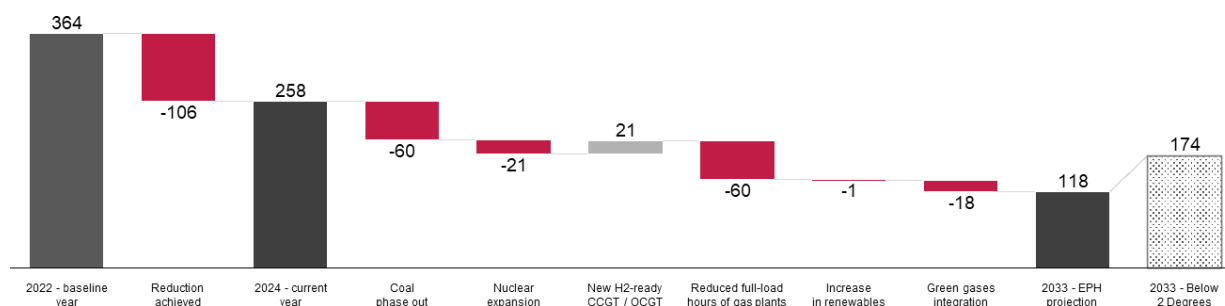
⁶⁸ Prohlášení o plánu přechodu (E1-1) vysvětluje, jak může být cíl EPH „pod 2 °C“ v souladu omezením globálního oteplování do 1,5 °C.

Projekce emisní intenzity EPH (gCO₂/kWh)⁶⁹



Níže uvedený graf ukazuje, jak tomuto cíli snižování intenzity emisí napomáhají opatření uvedená v části E1-3 – *Opatření související s klimatem*. Graf znázorňuje již dosažené snížení intenzity emisí mezi roky 2022 (výchozí rok zvolený historicky pro stanovení cíle) a 2024 (aktuální rok) a předpokládané snížení do roku 2033 (cílový rok zvolený historicky pro stanovení cíle). Předpokládané snížení je rozděleno podle jednotlivých nástrojů dekarbonizace.

Křivka snižování emisní intenzity EPH do roku 2033 (gCO₂/kWh)



Cíl snížit emise metanu (na úrovni EPIF)

Emise metanu jsou soustředěny v rámci skupiny EPIF, která stanovila cíl snížit tyto emise a podpořit tak celkové omezení emisí skleníkových plynů. Tento cíl je také v souladu se závazkem více než 80 zemí přijatým na konferenci OSN o změně klimatu v roce 2021 (COP26), tj. snížit do roku 2030 emise metanu o 30 %. Cílem je absolutní snížení emisí o 30 % oproti výchozímu roku 2020 (295 tisíc tun CO₂-eq.). Tyto emise pocházejí ze všech vlastních činností EPIF. Neexistují žádné dílčí cíle, ale EPIF usiluje o postupné snižování těchto emisí v průběhu času. Tento cíl je v souladu s vědeckými poznatky prezentovanými na konferenci COP26 a měří se průběžně prostřednictvím popsaných monitorovacích protokolů. Již v roce

⁶⁹ Zobrazený průběh (přerušovaná čára) je pouze orientační a představuje přibližnou lineární interpolaci mezi rokem 2022 jako výchozím bodem, skutečnou intenzitou v roce 2024, projekcí intenzity pro rok 2033 a cílem čistých nulových emisí v roce 2050. TPI neprovedla formální hodnocení EPH. EPH používá plány TPI jako referenční hodnotu pro svůj cíl snižování intenzity emisí na základě dobrovolnosti.

2024 EPIF překročil cíl snížením emisí metanu o 45 % a dosáhl snížení o 133 tisíc tun CO₂ekv. EPIF bude usilovat o další snižování emisí metanu a zvažuje zpřísnění tohoto cíle.

Cíl čistých nulových emisí (Net-zero)

EPH si stanovil cíl dosáhnout do roku 2050 čistých nulových emisí ze svých činností. Aby vykompenzoval případné emise skleníkových plynů přetrvávající do roku 2050, například přetrvávající únik metanu v plynárenské infrastruktuře, bude zřejmě muset využít určitá neutralizační opatření. Za tímto účelem EPH prověří interní projekty v oblasti technologií záporných emisí, například získávání bioenergie a zachycování uhlíku.

Tabulka 30 v předchozí části E1-3 ukazuje nástroje dekarbonizace související s cíli snižování emisí skleníkových plynů. Nástroje dekarbonizace u emisí Scope 1 a 2 zahrnují také očekávaný kvantitativní přínos k dosažení cíle snížení intenzity emisí skleníkových plynů.

Základ pro stanovení cílů

Pro účely stanovení cílů byly emise ve výchozím roce (2022) přepočteny tak, aby zohledňovaly plánované akvizice a prodeje. Konkrétně byly do výchozího roku zahrnuty výroba a emise společnosti EP Netherlands (akvizice proběhla v první polovině roku 2023) a společnosti Slovenské elektrárne (která má být konsolidována na základě uplatnění kupní opce na získání kontrolního podílu ve společnosti), a vyloučeny byly výroba a emise skupiny MIBRAG Energy Group (jejíž prodej je plánován do konce roku 2025). V následující tabulce je uveden přepočet, jehož výsledkem je intenzita emisí 364 gCO₂/kWh v roce 2022 jako výchozím roce. Tento přístup, využívající přepočty výchozího roku, je v souladu s metodikou TPI.

Tabulka 33 Výpočet intenzity emisí pro stanovení cílů

g CO ₂ ekv. / kWh	Jednotka	2022	2023	2024
Emise CO₂ z výroby energie Scope 1 – vykázané	kt	22 654	20 118	17 249
EP Nizozemsko (přidáno)	kt	2 280	–	–
Slovenské elektrárne (přidáno)	kt	1 308	1 086	153
MIBRAG (vyřazeno)	kt	(4 720)	(4 259)	(4 662)
Emise CO₂ z výroby energie Scope 1 – upravené	kt	21 522	16 945	12 740
Vyrobená energie – vykázaná	GWh	39 734	38 754	34 586
EP Nizozemsko (přidáno)	GWh	6 200	–	–
Slovenské elektrárne (přidáno)	GWh	17 654	20 233	19 208
MIBRAG (vyřazeno)	GWh	(4 405)	(3 966)	(4 392)
Vyrobená energie – upravená	GWh	59 183	55 022	49 402
Emisní intenzita CO₂ – vykázaná	g CO₂/kWh	570	519	499
Emisní intenzita CO₂ – upravená	g CO₂/kWh	364	308	258

E1-5 – Spotřeba a skladba energie

V roce 2024 se celková spotřeba energie EPH snížila o 9 % oproti loňskému roku, což odpovídá celkovému poklesu výroby energie. EPH vykázal celkovou účinnost výroby energie ve výši 44 %, což je srovnatelné s rokem 2023.

Jako výrobce energií má EPH všechny obchodní činnosti klasifikovány jako odvětví s vysokým dopadem na klima, protože všechny spadají do sekcí A až H, případně L klasifikace ekonomických činností NACE, jak je definuje ESRS. EPH vychází z primárních ukazatelů energetické účinnosti pro segmenty zabývající se výrobou energie, tj. kód "D.35.1.1 – Výroba elektřiny" a kód NACE "D.35.3: Dodávání elektřiny, plynu, páry a klimatizovaného vzduchu".

Tabulka 34 Spotřeba a skladba energie

GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Černé uhlí	15 473	15 372	17 744	11 707	8 778	(25 %)
Hnědé uhlí	10 864	16 424	22 159	17 452	17 058	(2 %)
Zemní plyn	59 621	57 834	47 465	52 349	43 377	(17 %)
Ropa	90	155	191	190	114	(40 %)
Diesel	182	252	233	222	109	(51 %)
Benzín	–	–	–	–	2	
Propan	–	–	–	–	3	
Nakoupená elektřina	257	217	743	881	958	9 %
Nakoupené teplo	11	8	8	8	9	5 %
Biomasa	10 286	11 307	7 495	4 767	9 250	94 %
Ostatní	287	288	458	306	287	(6 %)
Celkem	97 071	101 858	96 498	87 883	79 945	(9 %)
Podíl obnovitelných zdrojů v %	11 %	11 %	8 %	5 %	12 %	
<i>Energetická náročnost (GWh/EURm)</i>	<i>11,3</i>	<i>5,4</i>	<i>2,6</i>	<i>3,6</i>	<i>3,4</i>	<i>(6 %)</i>
<i>Účinnost výroby energie (%)</i>	<i>44,3 %</i>	<i>42,6 %</i>	<i>41,5 %</i>	<i>44,4 %</i>	<i>43,6 %</i>	

Účetní zásady:

Celkový energetický mix: představuje veškerou energii pocházející z paliv, elektřiny, dálkového vytápění a chlazení spotřebovanou v rámci všech provozních činností. Tento mix zahrnuje fosilní i obnovitelné zdroje.

Energetická náročnost (GWh/EURm): podíl plné spotřeby energie a výnosů vykázaných v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku hospodaření EPH

Energetická účinnost (%): podíl výroby elektřiny a tepla relevantních společností a jejich spotřeby energie

E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů

Jak ukazují opatření, k nimž se EPH zavázal, je snižování emisí skleníkových plynů Scope 1, 2 a 3 klíčovou prioritou pro dosažení cílů EPH v oblasti snižování emisí skleníkových plynů a snížení dopadu globálního oteplování způsobeného lidskou činností. Tabulka 35 ukazuje emise EPH Scope 1, 2 a 3. Hrubé Scope 3 emise pro hodnotový řetězec EPH jsou vykázané pro každou významnou kategorii Scope 3.

EPH postupně zpřesnil a rozšířil rozsah vykazovaných údajů o emisích skleníkových plynů. EPH vykazuje veškeré emise Scope 1 a 2 od roku 2023, kdy byly jeho emise skleníkových plynů poprvé externě ověřeny v souladu se standardem ISAE 3410. Před rokem 2023 nebyly emise CO₂, na které se nevztahuje evropský a britský systém obchodování s emisemi (EU a UK ETS), plně vykazovány (např. emise z firemního

vozového parku nebo malých záložních zdrojů energie). Podíl těchto emisí však činí 1-2 % celkových emisí skleníkových plynů. Hlavní cíl EPH se týká emisí CO₂ z výroby elektřiny a tepla, které tvoří 98 % celkových emisí CO₂ ve Scopus 1, což zajišťuje, že cíl se zaměřuje na hlavní zdroj přímých emisí skleníkových plynů.

EPH zveřejnil své Scope 3 emise za rok 2024 poprvé. Podíl Scope 3 emisí na celkových emisích skleníkových plynů v roce 2024 činil 56 %, což souvisí především s emisemi životního cyklu spotřebovaných paliv (zemní plyn, uhlí) a maloobchodními dodávkami elektřiny a plynu koncovým spotřebitelům.

Tabulka 35 Celkové emise skleníkových plynů v EPH

tis. tun CO ₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Emise CO₂ Scope 1	19 772	21 335	22 768	20 213	17 528	(13 %)
Emise CO ₂ – v systému EU a UK ETS	19 763	21 326	22 681	20 101	17 227	(14 %)
Emise CO ₂ – mimo systém EU a UK ETS	9	9	86	112	301	169 %
Ostatní emise skleníkových plynů Scope 1	295	257	232	268	240	(10 %)
Emise metanu	295	257	232	235	201	(15 %)
Ostatní emise skleníkových plynů	–	–	–	34	40	0 %
Emise skleníkových plynů Scope 1	20 067	21 592	22 999	20 481	17 769	(13 %)
<i>Emise Scope 1 v systému ETS v %</i>	<i>98 %</i>	<i>99 %</i>	<i>99 %</i>	<i>98 %</i>	<i>97 %</i>	
Emise skleníkových plynů Scope 2 – založené na lokalitě	107	68	160	175	155	
Emise skleníkových plynů Scope 2 – založené na trhu	N/A	N/A	N/A	N/A	421	
					22	
Emise skleníkových plynů Scope 3	N/A	N/A	N/A	N/A	808	
Související s palivy a energiemi (kat. 3)					7 599	
Použití prodaných produktů (kat. 11)					13 747	
Ostatní emise Scope 3					1 462	
Celkové emise skleníkových plynů založené na lokalitě	20 174	21 661	23 159	20 656	40 732	
Celkové emise skleníkových plynů založené na trhu	N/A	N/A	N/A	N/A	40 997	

Účetní zásady:

Emise skleníkových plynů Scope 1: Jedná se především o emise CO₂ ze spalování paliv - pro výrobu elektřiny a tepla, pro pohon plynových kompresorových stanic nebo pro provoz firemních vozidel. Pro účely systému EU ETS se měří emise z výroby elektřiny a tepla a z plynových kompresorů. Emise ze služebních vozidel a spalování paliva v menších zařízeních (pod prahovou hodnotou EU ETS) se vypočítávají centrálně na základě objemu spotřebovaného paliva pomocí emisních faktorů. Kromě CO₂ vykazuje EPH také přímé emise metanu a emise dalších skleníkových plynů definované Kjótským protokolem. Emisní faktory pocházejí z uznávaných databází, jako je protokol o skleníkových plynech nebo DEFRA.

Emise metanu: obvykle vznikají v důsledku úniků zemního plynu, přičemž emise ekvivalentu CO₂ (CO₂ ekv.) se vypočítají pomocí potenciálu globálního oteplování (GWP) 29,8, který vychází z nejnovější zprávy IPCC.

Emise skleníkových plynů Scope 2: Emise související s nakoupenou a přímo spotřebovanou elektřinou nebo teplem. Provozní společnosti vykazují spotřebované objemy do systému podávání zpráv a emise se vypočítají pomocí centrálních emisních faktorů.

EPH používá pro výpočet Scope 2 emisí tyto dvě metody:

(i) metoda založená na lokalitě, kdy se na spotřebu elektřiny a tepla v jednotlivých zemích použije průměrný emisní faktor sítě dané země

(ii) metoda založená na trhu, kde se pro přímo dodanou energii používají konkrétní faktory (např. na základě dohody o nákupu energie), a pro neznámou část se použijí zbytkové emisní faktory (tj. bez spotřeby energie doložené certifikáty o energetických atributech)

Emisní faktory pocházejí především od Evropské agentury pro životní prostředí (EEA) a Asociace vydavatelských subjektů (AIB). V případě nečlenských států EU jsou emisní faktory získávány od Národního provozovatele energetického systému Spojeného království nebo z Map elektřiny

Emise skleníkových plynů Scope 3: Vykazování nepřímých Scope 3 emisí vychází z Protokolu o skleníkových plynech, který člení inventuru Scope 3 emisí do 15 kategorií (C1- C15)

Další kontextové informace o Scope 3 emisích

Nejvýznamnější kategorie, kategorie 3 a 11, představovaly v roce 2024 přibližně 94 % celkových Scope 3 emisí. Ty se vypočítají přesným shromážděním údajů o spotřebě elektřiny/paliva a objemu prodaných hotových výrobků a následně se vynásobí příslušným emisním faktorem. U méně významných kategorií se při některých výpočtech používají odhady.

Emisní faktory pocházejí z veřejně dostupných databází, jako např. DEFRA 2024, EEA, EEA 27, Ecoinvent 3.10, EPA, EXIOBASE a BEIS.

C1 (Nakoupené zboží a služby): Vypočítají se vynásobením finanční hodnoty příslušných podkategorií OPEX v EUR příslušným emisním faktorem přiřazeným příslušné podkategorii.

C2 Kapitálové statky): Vypočítají se vynásobením finanční hodnoty příslušných podkategorií CAPEX v EUR příslušným emisním faktorem přiřazeným příslušné podkategorii.

C3 (Činnosti související s palivy a energiemi): Stanoví se vynásobením přímé spotřeby paliva příslušným emisním faktorem přiřazeným danému typu paliva. Jedná se o druhou nejvýznamnější kategorii Scope 3 emisí v EPH po kategorii C11 (7,6 milionu tun CO₂ ekv.), kterou tvoří zejména:

- Spalování paliva pro výrobu elektřiny, kterou EPH prodává svým maloobchodním zákazníkům (3,6 milionu tun CO₂ ekv.)
- Těžba/výroba a doprava paliv pro vlastní výrobu elektřiny (2,9 milionu tun CO₂ ekv.) – převážná většina elektřiny se vyrábí ze zemního plynu
- Těžba/výroba a doprava paliv pro externí výrobu elektřiny, kterou EPH následně prodává svým maloobchodním zákazníkům, plus elektřina pro pokrytí ztrát při přenosu a distribuci (1,1 milionu tun CO₂ ekv.)

C4 (Doprava a distribuce v předcházejícím hodnotovém řetězci): Vypočítají se vynásobením průměrné přepravované hmotnosti celkovou ujetou vzdáleností a příslušným emisním faktorem. Pokud nejsou k dispozici přesné údaje, používají se odhady průměrné přepravní hmotnosti (např. nákladní loď: 20 000 tun; vlak: 12 500 tun; kamion: 30 tun; námořní tanker: 20 000 tun; dodávka: 3,5 tun).

C5 (Odpady vzniklé v rámci provozních činností): Vypočítají se vynásobením množství vyprodukovaného odpadu (typ odpadu podle DEFRA) a příslušného emisního faktoru pro daný typ odpadu.

C6 (Služební cesty): Vypočítají se vynásobením celkové vzdálenosti ujeté zaměstnanci (při použití určitého typu vozidla) emisním faktorem založeným na použitém palivu. Pokud jsou zaměstnanci ubytováni v hotelích, vynásobí se počet nocí emisní stopou pokojů v dané zemi.

C7 (Dojíždění zaměstnanců): Stanoví se vynásobením počtu zaměstnanců jejich průměrnou celkovou denní ujetou vzdáleností a následně emisním faktorem daného způsobu dopravy a typu paliva.

C8 (Pronajatý majetek v předcházejícím hodnotovém řetězci): Vypočítají se vynásobením spotřeby paliva nebo energie daného pronajatého majetku příslušným emisním faktorem, který se zvolí na základě typu pronajatého majetku a příslušného zdroje energie nebo paliva.

C9 (Doprava v navazujícím hodnotovém řetězci): Stanoví se vynásobením průměrné přepravované hmotnosti celkovou ujetou vzdáleností a příslušným emisním faktorem. Pokud nejsou k dispozici přesné údaje, používají se odhady průměrné přepravní hmotnosti (např. nákladní loď: 20 000 tun; vlak: 12 500 tun; kamion: 30 tun; námořní tanker: 20 000 tun; dodávka: 3,5 tun).

C10 (Zpracování prodaných produktů): Vypočítají se vynásobením spotřeby energie na jednotku množstvím konkrétních prodaných výrobků a následně emisním faktorem podle typu zpracování výrobku.

C11 (Použití prodaných produktů): Stanoví se vynásobením množství prodaných hotových výrobků příslušným emisním faktorem zvoleným podle konkrétního typu hotového výrobku. Jedná se o nejvýznamnější kategorii Scope 3 emisí v EPH (13,7 milionu tun CO₂ ekv.), kterou tvoří zejména:

- Hnědé uhlí (6,4 milionu tun CO₂ ekv., tato provozní aktivita bude divestována do konce roku 2025)
- Černé uhlí (4,4 milionu tun CO₂ ekv., tato provozní aktivita bude divestována do konce roku 2025)
- Plyn prodaný maloobchodním zákazníkům EPH (2,2 milionu tun CO₂ ekv.)
- Plyn prodaný v ostatních segmentech (0,7 milionu tun CO₂ ekv.)

C12 (Zacházení s prodanými produkty na konci jejich životního cyklu): Vypočítají se vynásobením množství prodaných produktů emisním faktorem, který odpovídá použité metodě nakládání s odpadem.

C13 (Pronajatá aktiva v navazujícím hodnotovém řetězci): Vypočítají se vynásobením spotřeby paliva nebo energie daného pronajatého majetku příslušným emisním faktorem, který se zvolí na základě typu pronajatého majetku a příslušného zdroje energie nebo paliva.

C14 (Franšízy): Tato kategorie není pro provozní činnosti EPH relevantní.

C15 (Investice): Stanoví se vynásobením emisí skleníkových plynů Scope 1 a 2 společností, v nichž má EPH nekontrolní podíl, procentním podílem investice.

Ve vykazovaném období nedošlo v EPH u předcházejících a navazujících částí hodnotového řetězce k významným změnám.

EPH vypouští také biogenní skleníkové plyny ze spalování biomasy, které nejsou ve výše uvedené tabulce uvedeny. Spalování biomasy je v souladu se směrnicí EU o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (RED) považováno za uhlíkově neutrální. Všechny závody EPH získávají výhradně biomasu, která splňuje všechna kritéria udržitelnosti podle RED. V roce 2024 biogenní Scope 1 emise činily 3 740 tisíc tun CO₂ ekv.

Biogenní Scope 2 emise vznikají při nákupu elektřiny pro vlastní spotřebu, kdy část elektřiny byla vyrobena z biomasy. EPH považuje tyto emise za nevýznamné.

Ve vykazovaném období EPH nepoužil pro nákup elektřiny pro vlastní spotřebu žádné významné smluvní nástroje související se Scope 2 emisemi.

EPH opírá své ukazatele emisní intenzity o činnosti spojené s výrobou elektřiny a tepla. EPH měří svou emisní intenzitu s ohledem na výrobu energie i na základě čistých výnosů.

Tabulka 36 Emisní intenzita CO₂ při výrobě energie

g CO ₂ ekv. / kWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Emise CO ₂ Scope 1 (tis. tun CO ₂)	19 772	21 335	22 768	20 213	17 528	(13 %)
z toho nesouvisející s výrobou energie	222	193	104	95	279	>100%
Emise CO₂ Scope 1 – z výroby energie	19 550	21 143	22 663	20 118	17 249	(14 %)
Vyrobená energie (GWh)	42 376	42 871	39 734	38 754	34 586	(11 %)
Emisní intenzita (g CO₂ ekv. / kWh)	461	493	570	519	499	(4 %)

Tabulka 37 Emisní intenzita skleníkových plynů na základě čistých výnosů

tun CO ₂ ekv. / mil. EUR	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Čisté výnosy (v milionech EUR)	8 570	18 931	37 122	24 208	23 331	(4 %)
Intenzita emisí skleníkových plynů (založených na lokalitě)	2 354	1 144	624	853	1 746	>100%
Intenzita emisí skleníkových plynů (založených na trhu)	N/A	N/A	N/A	N/A	1 757	

Účetní zásady:

- **Emisní intenzita (g CO₂ ekv. / kWh):** Podíl celkových emisí CO₂ Scope 1 vypouštěných společnostmi zabývajícími se výrobou energie a celkovou výrobou energie
- **Emisní intenzita skleníkových plynů (t CO₂ eq. / mil. EUR):** Podíl celkových emisí skleníkových plynů (Scope 1, 2 a 3), jak založených na trhu, tak na lokalitě, a celkových čistých výnosů
- **Čisté výnosy (v milionech EUR):** Výnosy uvedené v Konsolidovaném výkazu o úplném výsledku hospodaření v konsolidované účetní závěrce skupiny EPH za rok 2024

E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem

Tato kapitola představuje předpokládané finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem na EPH. Nejprve je popsán přístup a metodika a poté jsou uvedeny výsledky.

Metody

Fyzická a přechodová rizika související s klimatem mají negativní finanční dopady na aktiva (účetní hodnotu) a čisté výnosy. EPH posoudil finanční dopady na svá aktiva a obchodní činnosti, které jsou těmto klimatickým rizikům vystaveny.

- U **fyzických** rizik posuzujeme, zda jsou aktiva vystavena akutním a chronickým klimatickým rizikům
- V případě **přechodových** rizik posuzujeme aktiva, u nichž hrozí uvíznutí v důsledku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů. Ačkoli se nejedná o přímou kvantifikaci přechodových rizik, lze je snadno vypočítat a je hlavním faktorem většiny přechodových rizik. Považujeme je proto za dobrý ukazatel pro naše zúčastněné strany.

Metodika kvantifikace finančních dopadů fyzických rizik/rizik přechodu je podrobně popsána v následujících podkapitolách:

Rozsah

V této části popisujeme, jak jsme vymezili rozsah posouzení finančních dopadů z hlediska dceřiných společností, kategorií aktiv a výnosů a klimatických rizik (u fyzických rizik). Rizika byla posuzována pro provozní část hodnotového řetězce⁷⁰.

Dceřiné společnosti

Do rozsahu posouzení byly zahrnuty dceřiné společnosti EPH s primárními činnostmi, které mohou být výrazně ovlivněny fyzickými nebo přechodovými riziky (viz Tabulka 38). U ostatních činností, které nejsou zahrnuty do rozsahu posouzení, bylo nepravděpodobné, že by byly výrazně ovlivněny nebezpečím souvisejícím s klimatem (u fyzických rizik) nebo že by zahrnovaly nevyhnutelné emise skleníkových plynů (u přechodových rizik). Činnosti spojené s obchodováním s energiemi a činnosti holdingové společnosti nejsou významně ovlivněny, protože se jedná o činnosti založené na nehmotných aktivech, která nesouvisejí s přechodovými ani fyzickými riziky⁷¹. Činnosti spojené s energetickými službami a nemovitostmi jsou ve srovnání s ostatními činnostmi okrajové, a proto nemohou mít na úrovni EPH významný dopad.

⁷⁰ Expozice účetní hodnoty aktiv a čistých výnosů EPH vůči klimatickému riziku v rámci provozní činnosti. Předcházející a navazující části hodnotového řetězce EPH jsou z posouzení vyloučeny, protože je EPH považuje za nevýznamné (viz E1.IRO-1).

⁷¹ Nehmotná aktiva nemohou být vystavena působení nevyhnutelných emisí skleníkových plynů (rizika přechodu), ani nemohou být přímo ovlivněna fyzickými klimatickými riziky.

Tabulka 38 Primární činnosti zahrnuté (zelená barva) do rozsahu posouzení finančních dopadů fyzických rizik a přechodových rizik

Kategorie primárních činností (každá provozní společnost EPH je přiřazena k jedné kategorii primárních činností)	Zahrnuto do rozsahu posouzení finančních dopadů fyzických rizik?	Zahrnuto do rozsahu posouzení finančních dopadů přechodových rizik?
Obchodování s vedlejšími energetickými produkty		
Kombinovaná výroba tepla a elektřiny z uhlí a biomasy	✓	✓
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	✓	✓
Výroba elektřiny z bioenergie	✓	✓
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	✓	✓
Výroba elektřiny z černého uhlí	✓	✓
Výroba elektřiny z vodní energie	✓	✓
Výroba elektřiny z hnědého uhlí	✓	✓
Výroba elektřiny z větrné energie	✓	✓
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	✓	✓
Služby související s energetikou		
Nákladní železniční doprava	✓	
Nákladní silniční doprava	✓	
Skladování zemního plynu	✓	✓
Holdingové společnosti		
Těžba hnědého uhlí	✓	✓
Logistické služby	✓	
Skladování elektřiny	✓	✓
Dodávky a obchod		
Přeprava a distribuce zemního plynu	✓	✓
Přenos a distribuce elektřiny	✓	✓

Kategorie aktiv a výnosů

U dceřiných společností zahrnutých do hodnocení byly jako potenciálně ohrožené určeny pouze některé kategorie aktiv, přičemž kategorie nehmotných aktiv byly vyloučeny. Kategorie aktiv zahrnovaly konkrétně:

- V případě expozice vůči fyzickým rizikům byla pro posouzení rizikových aktiv zohledněna hodnota dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a zásob.
- V případě expozice vůči přechodovým rizikům byla zohledněna hodnota dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí, zásob, nehmotného majetku a goodwillu.

Z hlediska výnosů byly zahrnuty všechny kategorie výnosů, které jsou považovány za vystavené fyzickým rizikům nebo riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů:

Klimatická rizika

Tabulka 39 znázorňuje klimatická rizika ⁷² relevantní pro aktiva EPH na základě identifikace rizik a příležitostí⁷³. Z analýzy byla vyloučena některá relevantní rizika (v tabulce zobrazena šedou barvou), protože na základě existujících údajů z klimatických modelů nebylo možné tato rizika předpovědět.

Tabulka 39 Nebezpečí, která byla zahrnuta do hodnocení finančních dopadů fyzických rizik

Typ	Související s teplotou	Související s větrem	Související s vodou	Související s půdou
Chronická	Změna teploty (vzduchu)	Změna charakteru větru	Změna charakteru srážek a jejich druhu (déšť, kroupy, sníh/led)	Pobřežní eroze
	Změna teploty (sladké vody)		Srážky nebo hydrologická proměnlivost	Degradace půdy
	Změna teploty mořské vody		Okyselení oceánů	Eroze půdy
	Tepelný stres		Zasolování	Soliflukce
	Proměnlivost teploty		Zvyšování hladiny moře	
	Tání permafrostu		Vodní stres	
Akutní	Vlna veder	Mimotropická cyklóna	Sucho	Lavina
	Vlna ochlazení/mráz	Bouře (včetně vánic, prachových a písečných bouří)	Silné srážky (déšť, kroupy, sníh/led)	Sesuv půdy
	Požár v přírodě	Tornádo	Povodeň (pobřežní, říční, přívalová, podzemní voda)	Sesedání
			Povodně z ledovcových jezer	

Nepoužije se

Relevantní, **nezahrnuto** při posuzování finančních dopadů

Relevantní, **zahrnuto** při posuzování finančních dopadů

⁷² Rizika odvozená z pokynů ESRS E1 (EFRAG, 2023)

⁷³ Další podrobnosti o procesu identifikace rizik a příležitostí jsou uvedeny v oddíle *Identifikace rizik a příležitostí a posouzení významnosti*

Časové horizonty

EPH používá k posouzení finančních dopadů souvisejících s fyzickými a přechodovými riziky krátkodobý, střednědobý a dlouhodobý horizont⁷⁴ pro tři scénáře socioekonomického vývoje (SSP) související s klimatem⁷⁵.

Pokud jde o fyzická rizika, poskytovatelé klimatických údajů předpovídají nebezpečí pro několikaletá období. EPH využil především údaje od společnosti Jupiter Intelligence (Jupiter) a institutu World Resources Institute (WRI). Své časové horizonty pak pro účely predikce rizik sladil s nejbližšími časovými intervaly z údajů Jupiteru a WRI.

Pokud jde o přechodová rizika, je konečný rok dlouhodobého horizontu stanoven na 2050 namísto 2060, protože se očekává, že expozice EPH vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů bude do roku 2050 téměř nulová. Po dosažení cíle čistých nulových emisí skleníkových plynů neočekává EPH žádné významné finanční dopady související s tímto přechodovým rizikem.

Typ	Časový horizont	Klimatické scénáře
Fyzická rizika	Poskytovatelé klimatických údajů předpovídají nebezpečí pro několikaletá období. EPH využil především údaje od společnosti Jupiter Intelligence (Jupiter) ⁷⁶ a institutu World Resources Institute (WRI) ⁷⁷ . Své časové horizonty pak pro účely predikce rizik sladil s nejbližšími časovými intervaly z údajů Jupiteru ⁷⁸ a WRI ⁷⁹ .	EPH používá k hodnocení fyzických klimatických rizik scénáře SSP1-2.6 a SSP5-8.5, protože tyto scénáře předpokládají dolní, resp. horní hranici globálního oteplování (a z toho plynoucích klimatických dopadů).
Přechodová Rizika	Konečný rok dlouhodobého horizontu stanoven na 2050 namísto 2060, protože se očekává, že expozice EPH vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů bude do roku 2050 téměř nulová ⁸⁰ . Po dosažení cíle čistých nulových emisí skleníkových plynů nebude EPH tomuto významnému riziku vystaveno.	EPH používá k posouzení rizik přechodu klimatický scénář SSP1-2.6, protože tento scénář počítá s nejambicióznějšími a nejpřísnějšími klimatickými politikami, což se projevuje nejvyššími riziky plynoucími z expozice nevyhnutelným emisím skleníkových plynů.

Metody výpočtu

Fyzické klimatické riziko

Fyzická klimatická rizika se posuzují porovnáním pravděpodobnosti výskytu nebezpečí na základě klimatických prognóz s prahovými hodnotami pro selhání aktiv. Poskytovatelé klimatických údajů (viz níže), stanoví pravděpodobnost výskytu nebezpečí podle klimatického scénáře a roku. Prahové hodnoty pro selhání aktiv se mohou lišit pro každé aktivum a nebezpečí, protože se liší i odolnost jednotlivých typů aktiv vůči klimatickým rizikům.

Pokud se předpokládá, že určité riziko překročí prahovou hodnotu, považuje se za riziko s významným negativním finančním dopadem, jako jsou zvýšené náklady na nápravu škod, nižší výnosy v důsledku

⁷⁴ Časové horizonty viz Tabulka 29 v části E1.IRO-1

⁷⁵ Příslušné klimatické scénáře viz Tabulka 28 v části E1.IRO-1

⁷⁶ Jupiter Intelligence Climate Score Global (CSG)

⁷⁷ Nástroj WRI má název Aqueduct 4.0

⁷⁸ Zvolená období Jupiter Intelligence CSG pro posouzení časových horizontů jsou: Krátkodobý do 2025, střednědobý do 2030, dlouhodobý do 2060

⁷⁹ Zvolená období WRI Aqueduct pro posouzení časových horizontů pro vodní stres jsou: Krátkodobý do 2030, střednědobý do 2050, dlouhodobý do 2080. Výjimka platí v Aqueductu pro povodňové riziko (pro povodně nejsou k dispozici žádné budoucí časové horizonty, proto lze použít pouze aktuální povodňové riziko a předpokládá se, že bude ve všech scénářích a časových horizontech v budoucnosti stejné)

⁸⁰ Emise, které zůstanou po roce 2050, budou kompenzovány zápornými emisemi, aby byl splněn cíl EPH, který počítá s dosažením čistých nulových emisí skleníkových plynů do roku 2050.

odstávek a/nebo znehodnocení majetku. Například elektrická rozvodna je ohrožena, pokud očekávaná hloubka zaplavení dosáhne prahové hodnoty poruchy.

Pro kritická aktiva, jako jsou elektrárny a plynové kompresorové stanice, se používají velmi podrobné klimatické prognózy pro konkrétní lokality, které poskytuje společnost Jupiter Intelligence. Pro elektrickou síť společnosti SSD a plynovou síť společnosti SPPD jsou použita data společnosti Jupiter Intelligence pro vzorek souřadnic v oblastech s hustou infrastrukturou, které reprezentují významnou část distribuční sítě. Ostatní aktiva nejsou hodnocena na základě údajů společnosti Jupiter Intelligence, ale jsou prověřována z hlediska povodní a vodního stresu v klimatických prognózách Aqueductu. Obnovitelné zdroje energie a logistická aktiva jsou podle odborné literatury považovány za vystavené akutnímu i chronickému fyzickému riziku ve všech klimatických scénářích a časových horizontech⁸¹. Všechny výše uvedené skupiny aktiv se považují za vystavené riziku tepla ve všech klimatických scénářích a časových horizontech, protože všechny scénáře a časové horizonty předpokládají výrazný nárůst teplot.

Přechodové riziko (expozice nevyhnutelným emisím skleníkových plynů)

Posouzení přechodového rizika určuje míru vystavení nevyhnutelným emisím skleníkových plynů. ESRS definuje nevyhnutelné emise jako emise z fosilních paliv pocházející z aktivních nebo pevně plánovaných klíčových aktiv po zbývající dobu jejich životnosti. To je vyčísleno v účetní hodnotě exponovaných aktiv a čistých výnosů z exponovaných provozních činností EPH.

Expozice vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů se posuzuje pro každý časový horizont na úrovni jednotlivých dceřiných společností. Vzhledem k plánovanému odchodu od uhlí nebude již EPH po roce 2030 vystaven nevyhnutelným emisím z uhlí. U ostatních činností předpokládáme (při neomezené expozici), že se jejich provozní doba prodlouží.

U zmíněné expozice bereme v úvahu, jak EPH plánuje dekarbonizovat své činnosti v souladu s mitigačními opatřeními uvedenými v plánu přechodu. Pokud mitigační opatření povede k úplné dekarbonizaci určité činnosti, nepovažuje se tato činnost již za vystavenou danému riziku. Pokud mitigační opatření povede pouze k částečné dekarbonizaci činnosti, bude tato činnost stále považována za plně exponovanou (z důvodu opatrnosti a transparentního zohlednění zbývajících nevyhnutelných emisí skleníkových plynů).

⁸¹ (Juhola, 2023; UNEF PI, 2024)

Klíčové předpoklady a parametry

Tabulka 40 uvádí klíčové předpoklady a parametry použité pro kvantifikaci finančních dopadů fyzických a přechodových rizik.

Tabulka 40 Klíčové předpoklady/parametry týkající se posouzení expozice přechodovým a fyzickým rizikům

#	Fyzické riziko Přechodové riziko	Předpoklady/ parametry	Popis/odkaz
1	Fyzické riziko	Majetek ovlivněný vyššími teplotami (chronické riziko)	Všechny tepelné elektrárny a zařízení elektrické rozvodné sítě jsou považovány za ohrožené vyššími teplotami bez ohledu na prahovou hodnotu, a to v důsledku výrazného globálního oteplování jak ve scénáři uspořádaného přechodu, tak ve scénáři s vysokými emisemi uhlíku.
2	Fyzické riziko	Nastavení prahových hodnot pro poruchy	Prahové hodnoty poruch, které určují, zda je aktivum vystaveno významnému fyzickému riziku (zda je exponované), nejsou založeny na technických studiích, ale vycházejí z odborných posudků.
3	Fyzické / přechodové riziko	Vyloučení vyřazených aktiv	V rámci posouzení expozice se z důvodu opatrnosti nezohledňuje vyřazení aktiv z provozu, protože životnost aktiv může být prodloužena (tj. když aktivum dosáhne plánovaného roku vyřazení, expozice se odebráním aktiva z portfolia nesníží). EPH učinil výjimku pro uhelná aktiva ⁸² , u nichž se v dlouhodobém časovém horizontu předpokládá vyřazení z provozu.
4	Přechodové riziko	Extrapolace současných mitigačních opatření do dlouhodobého horizontu	Dlouhodobý horizont pro plánování mitigačních opatření je odvozen extrapolací aktuálně identifikovaných opatření. Proto se předpokládá, že mitigační opatření plánovaná do roku 2033 budou trvat i v dlouhodobém horizontu

⁸² Ukončování provozu uhelných aktiv je v hodnocení zahrnuto, protože se předpokládá, že tato aktiva budou zcela vyřazena do roku 2030

Omezení

Tabulka 41 uvádí omezení týkající se posuzování expozice fyzickým a přechodovým rizikům. EPH se snaží tato omezení eliminovat, aby se zvýšila spolehlivost výsledků.

Tabulka 41 Omezení při posuzování expozice přechodovým a fyzickým rizikům

#	Fyzické / přechodové riziko	Omezení	Popis/odkaz
1	Fyzické & přechodové riziko	Finanční dopady nejsou kvantifikovány, ale jedná se pouze o zástupné údaje	- ESRS neposkytuje jednoznačnou definici pro kvantifikaci finančních dopadů plynoucích z nevyhnutelných emisí skleníkových plynů (přechodové riziko) a klimatických nebezpečí (fyzické riziko). - Výsledky hodnocení finančních dopadů jsou zástupné údaje, které vyjadřují míru vystavení současné hodnoty aktiv a čistých výnosů klimatickým rizikům. Tyto dopady nejsou kvantitativní a neovlivní rozvahu a výkaz zisku a ztráty EPH, jak by tomu bylo v případě posuzování ztráty ziskové marže.
2	Fyzické riziko	Nedostatek dat na úrovni dceřiných společností pro posouzení expozice vůči fyzickému riziku	- Nízká podrobnost údajů o aktivech/výnosech a lokalitách snižuje přesnost hodnocení expozice fyzickým rizikům. - Údaje o dceřiných společnostech často zahrnovaly jednu souřadnici na dceřinou společnost pro účely posouzení expozice klimatickým rizikům. Většina dceřiných společností má jednu lokalitu, v níž se nacházejí klíčová aktiva, některé však mají více míst, která mohla být pro nedostatek údajů vyloučena.
3	Fyzické riziko	Prahové hodnoty jsou definovány pro skupiny aktiv a nejsou rozlišeny podle jednotlivých aktiv.	EPH zařadil každou dceřinou společnost do širší skupiny aktiv na základě její hlavní činnosti, pokud nebyly poskytnuty údaje o jednotlivých aktivech. Pro tyto skupiny byly použity standardní prahové hodnoty pro selhání specifické pro dané riziko, ačkoli skutečné prahové hodnoty se u jednotlivých aktiv v rámci dané skupiny pravděpodobně liší.
4	Fyzické riziko	Rozdíly v metodách hodnocení expozice	EPH musel implementovat více metod pro získávání klimatických údajů (viz část <i>Metody</i>) k posouzení své expozice vůči fyzickým rizikům. Rozdílnost těchto metod získávání klimatických údajů snižuje konzistentnost výsledků, protože každý poskytovatel klimatických údajů nebo zdroj odborné literatury vychází ze svých vlastních předpokladů.
5	Fyzické riziko	Neexistují údaje o výnosech pro samostatná aktiva	Údaje o výnosech byly k dispozici pouze na úrovni dceřiných společností, nikoli na úrovni jednotlivých aktiv. Abychom odhadli přínos jednotlivých aktiv k výnosům, rozdělili jsme výnosy poměrně na základě hodnoty každého aktiva vzhledem k celkové hodnotě aktiv.
6	Fyzické riziko	Nebylo možné posoudit všechna relevantní rizika	Na základě údajů klimatických prognóz nebylo možné posoudit všechna rizika, která by mohla mít na EPH významný dopad, jako jsou například sesuvy půdy. Tabulka 39 uvádí všechna rizika a specifikuje, která z nich jsou zahrnuta do rozsahu posuzování finančních dopadů fyzických rizik.

6	Riziko přechodu	Využití mapování činností dceřiných společností pro posouzení expozice riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů	▪ EPH hodnotil expozici dceřiných společností vůči přechodovému riziku na základě vztahu jejich primární činnosti k nevyhnutelným emisím skleníkových plynů. Tento přístup snižuje přesnost, protože opomíjí alternativní činnosti, které mohou dceřiné společnosti vykonávat vedle své primární činnosti. ▪ Také v případě, že označení činnosti zahrnovalo jak provozní činnosti využívající fosilní paliva, tak i činnosti bez fosilních paliv, byla činnost z důvodu opatrnosti klasifikována jako „vystavená riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů“.
7	Riziko přechodu	Neznámá dlouhodobá mitigační opatření	▪ Předpokládá se, že současná mitigační opatření plánovaná do roku 2033 budou trvat i v dlouhodobém horizontu. Není však jisté, zda tato opatření sama o sobě povedou k dekarbonizaci EPH, protože k tomu mohou přispět i nové, dosud neidentifikované kroky určené ke zmírnění dopadů.

Výsledky

Finanční dopady fyzických rizik

Tabulka 42 uvádí kvantifikaci aktiv a výnosů, u nichž se předpokládá, že budou v každém scénáři a pro každý časový horizont vystaveny fyzickým klimatickým rizikům. Aktiva jsou vyjádřena účetní hodnotou v eurech. Tabulka rovněž uvádí, kolika aktiv (opět v účetní hodnotě v eurech) se týkají plánovaná adaptační opatření⁸³. Oba klimatické scénáře vykazují podobné výsledky, protože expozice vůči chronickým rizikům zůstává konstantní a expozice akutním rizikům vykazuje mírné rozdíly mezi scénáři a časovými horizonty.

Expozice EPH vůči chronickým rizikům je vysvětlena především tím, že EPH vyrábí teplo a vlastní elektrickou rozvodnou síť, které jsou vystaveny vyšším teplotám vzduchu a/nebo vodnímu stresu. Vystavení těmto chronickým rizikům se v dlouhodobém horizontu v porovnání s krátkodobým/střednědobým horizontem snižuje, protože exponovaná uhelná aktiva budou do roku 2030 postupně vyřazena z provozu. Kromě těchto nebezpečí je menší část aktiv EPH (např. větrné turbíny) vystavena větrným podmínkám, které se v průběhu času mění.

Expozice EPH vůči akutnímu riziku zůstává napříč časovými horizonty a scénáři v zásadě stabilní. Většina akutních nebezpečí, kterým je EPH vystaven, souvisí s povodněmi, přičemž menší část majetku EPH je vystavena nebezpečí chladu a větru. Mírné rozdíly v expozici akutním rizikům mezi jednotlivými scénáři a časovými horizonty vyplývají z míry ohrožení vlivem chladu a větru na distribuční síť EPH na Slovensku. Scénář SSP5-

⁸³ Další podrobnosti o adaptačních opatřeních jsou uvedeny v *Tabulka 31*.

8.5 předpokládá v dlouhodobém horizontu snížení vln ochlazení a zvýšení rychlosti silného větru ve srovnání se scénářem SSP1-2.6, což ovlivňuje vystavení SSD těmto rizikům.

Část *E1.SBM-3 – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model* popisuje důsledky finančních dopadů uvedených v tabulce níže na strategii a obchodní model EPH a popisuje, jak jsou fyzická rizika ohrožující aktiva řešena prostřednictvím adaptačních opatření.

Tabulka 42 Expozice EPH vůči významným fyzickým rizikům a podíl dotčených aktiv, jichž se opatření týkají

Parametr	Jednotka	Typ rizika	ssp126			ssp585		
			Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Aktiva vystavená riziku	Účetní hodnota v mil. EUR	Akutní	1 722	1 752	1 722	1 752	1 722	1 692
		Chronická	4 121	4 121	2 784	4 121	4 121	2 784
		Celkem ⁸⁴	5 211	5 211	3 873	5 211	5 211	3 873
	% celkové účetní hodnoty	Akutní	6 %	6 %	6 %	6 %	6 %	6 %
		Chronická	14 %	14 %	10 %	14 %	14 %	10 %
		Celkem ⁸⁴	18 %	18 %	13 %	18 %	18 %	13 %
Exponovaná aktiva, jichž se týkají adaptační opatření	Účetní hodnota v mil. EUR	Akutní	322	352	322	352	322	292
		Chronická	2 133	2 107	796	2 133	2 107	796
		Celkem ⁸⁴	2 133	2 133	796	2 133	2 133	796
	% celkové účetní hodnoty	Akutní	19 %	20 %	19 %	20 %	19 %	17 %
		Chronická	52 %	51 %	29 %	52 %	51 %	29 %
		Celkem ⁸⁴	41 %	41 %	21 %	41 %	41 %	21 %
Dotčené výnosy	v mil. EUR	Akutní	489	499	489	499	489	479
		Chronická	5 758	5 758	4 300	5 758	5 758	4 300
		Celkem ⁸⁴	6 045	6 045	4 588	6 045	6 045	4 588
	% celkových příjmů	Akutní	2 %	2 %	2 %	2 %	2 %	2 %
		Chronická	24 %	24 %	18 %	24 %	24 %	18 %
		Celkem ⁸⁴	25 %	25 %	19 %	25 %	25 %	19 %

⁸⁴ Může zahrnovat expozici buď chronickým, nebo akutním nebo současně akutním i chronickým rizikům. V těchto ukazatelích nejsou taková aktiva započítána dvakrát.

Tabulka 43 Odsouhlasení hodnot aktiv a výnosů použitých pro posouzení fyzických rizik s účetní závěrkou

Typ rizika	ESRS	Údaje z účetní závěrky relevantní pro posouzení expozice účetní hodnoty vůči riziku	Odůvodnění	Nezahrnuje	Odůvodnění
Fyzické riziko (majetek dotčený akutními a chronickými událostmi)	E1-9 68a	– Dlouhodobý hmotný majetek – Investice do nemovitostí – Zásoby, vytěžené nerostné suroviny a nerostné produkty	– Tyto údaje z účetní závěrky se týkají hmotného majetku dotčeného akutními a chronickými událostmi	– Nehmotný majetek a goodwill – Jednotky účtované ekvivalenční metodou – Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva – Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva – Smluvní aktiva – Zálohy a ostatní odložené platby – Pohledávky z daně z příjmů – Vázané peněžní prostředky – Peníze a peněžní ekvivalenty	– Předpokládá se, že nehmotný majetek není dotčen akutními a chronickými událostmi
Přechodové riziko (uvízlá aktiva s nevyhnutelnými emisemi)	E1-9 68b	– Dlouhodobý hmotný majetek – Investice do nemovitostí – Zásoby, vytěžené nerostné suroviny a nerostné produkty – Nehmotný majetek a goodwill – Jednotky účtované ekvivalenční metodou	– Fyzický majetek související s dlouhodobým hmotným majetkem, investicemi do nemovitostí a zásobami může být potenciálně uvízlým aktivem, pokud má nevyhnutelné emise – Ostatní typy nehmotných aktiv mohou být uvízlé (nebo „znehodnocené“) v důsledku reputačních/regulačních faktorů souvisejících s nevyhnutelnými emisemi	– Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva – Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva – Smluvní aktiva – Zálohy a ostatní odložené platby – Pohledávky z daně z příjmů – Vázané peněžní prostředky – Peníze a peněžní ekvivalenty	– Finanční nástroje, pohledávky z obchodních vztahů/daňové pohledávky, smlouvy a zálohy neovlivněné nevyhnutelnými emisemi – „Vázané peněžní prostředky“ a „Peníze a peněžní ekvivalenty“ lze použít pro všechny účely, které nesouvisí s nevyhnutelnými emisemi
Fyzické riziko (výnosy dotčené akutními a chronickými událostmi)	E1-9 68a	– Elektřina – Plyn – Teplo – Uhlí – Ostatní energetické produkty – Logistické a přepravní služby	– Celkové výnosy z hmotného majetku mohou být ovlivněny chronickými a akutními fyzickými riziky.	– Ostatní výnosy – Zisk/(ztráta) z komoditních derivátů k obchodování – Výnosy z nakládání s odpady	– Předpokládané výnosy z derivátů a podobné výnosy, které nejsou dotčeny fyzickými akutními a chronickými událostmi – EPH uvádí, že nakládání s odpady a „ostatní výnosy“ nejsou z hlediska fyzického klimatického rizika významné

Přechodové Riziko (dotčené výnosy v důsledku nevyhnutelných emisí)	E1-9 68b	- Elektrina – Plyn – Teplo – Uhlí – Ostatní energetické produkty – Logistické a přepravní služby	- Potenciálně jsou ovlivněny všechny výnosy z klíčových aktiv s emisemi uhlíku	- Ostatní výnosy – Zisk/(ztráta) z komoditních derivátů k obchodování - Výnosy z nakládání s odpady	- Předpokládané výnosy z derivátů a podobné výnosy, které nejsou dotčeny riziky přechodu – EPH uvádí, že nakládání s odpady a „ostatní výnosy“ nejsou z hlediska fyzického klimatického rizika významné

Tabulka 44 Lokality vystavené významnému fyzickému riziku ⁸⁵

Primární činnost	Název společnosti	Typ aktiva	Expozice		Region NUTS3
			Akutní	Chronická	
Kombinovaná výroba elektřiny a tepla z uhlí a biomasy	Elektrárny Opatovice, a.s.	Teplárna	N	A	CZ053
	Plzeňská teplárenská, a.s.	Teplárna	N	A	CZ032
	United Energy, a.s.	Teplárna	N	A	CZ042
Výroba elektřiny z bioenergie	Alternative Energy, s.r.o.	Bioplynová stanice	N	A	SK010
	Biomasse Crotone S.p.A.	Elektrárna na biomasu	N	A	ITF62
	Biomasse Italia S.p.A.	Elektrárna na biomasu	N	A	ITF62
	Fusine Energia S.r.l.	Elektrárna na biomasu	A	A	ITH35
	Lynemouth Power Limited	Elektrárna na biomasu	N	A	UKC21
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	Centro Energia Ferrara S.p.A.	Paroplynová elektrárna	N	A	ITC12
	Enecogen V.O.F.	Paroplynová elektrárna	N	A	NL33C
	EP Ballylumford Limited	Paroplynová elektrárna	N	A	UKN0F
	Ep Centrale Ostiglia S.p.A.	Paroplynová elektrárna	A	A	ITC4B
	EP Centrale Tavazzano Montanaso S.P.A.	Paroplynová elektrárna	A	A	ITC49
	EP Langage Limited	Paroplynová elektrárna	N	A	UKK43
	EP NI Energy Limited	Plynová elektrárna	N	A	UKN0F
	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Paroplynová elektrárna	N	A	ITI43
	EP PRODUZIONE S.P.A.	Paroplynová elektrárna	N	A	ITG11
	EP SHB Limited	Paroplynová elektrárna	N	A	UKE13
	MaasStroom Energie C.V.	Paroplynová elektrárna	N	A	NL33C
	Rijnmond Power Holding B.V.	Paroplynová elektrárna	N	A	NL33C
	Sloe Centrale B.V.	Paroplynová elektrárna	N	A	NL342
	Tynagh Energy Limited	Paroplynová elektrárna	N	A	IE042
	FIUME SANTO S.P.A.	Černouhelná elektrárna	N	A	ITG2D
	Gazel Energie Generation S.A.S.	Elektrárna na biomasu a černé uhlí	N	A	FRL04
Výroba elektřiny z hnědého uhlí	Helmstedter Revier GmbH	Bývalá hnědouhelná elektrárna	N	A	DE917
	Saale Energie GmbH	Hnědouhelná elektrárna	N	A	DEE0B
Výroba elektřiny z větrné energie	Aerodis, S.A.	Větrný park	A	A	FR105
	Gazel Energie Generation S.A.S.	Větrný park	A	A	FR105
	MIBRAG Neue Energie GmbH	Větrný park	A	A	DED52
	VTE Pchery, s.r.o.	Větrný park	A	A	CZ010

⁸⁵ (A = exponované alespoň v jednom časovém horizontu a scénáři, N = neexponované)

Primární činnost	Název společnosti	Typ aktiva	Expozice		Region NUTS3
			Akutní	Chronická	
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	ARISUN, s.r.o.	Solární park	A	A	SK010
	Gazel Energie Solaire S.A.S.	Solární park	A	A	FR105
	POWERSUN a.s.	Solární park	A	A	CZ010
	Triskata, s.r.o.	Solární park	A	A	SK010
Nákladní železniční doprava	EP Cargo Deutschland GmbH	Logistické činnosti	A	N	DE300
	EP Cargo Invest a.s.	Logistické činnosti	A	N	CZ010
	EP CARGO POLSKA s.a.	Logistické činnosti	A	N	PL22A
	LOCON Logistik & Consulting AG	Logistické činnosti	A	N	DE300
	LokoTrain s.r.o.	Logistické činnosti	A	N	CZ053
	RM LINES, a.s.	Logistické činnosti	A	N	CZ041
	SGL – Schienen Güter Logistik GmbH	Logistické činnosti	A	N	DE217
Nákladní silniční doprava	EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	Logistické činnosti	A	N	CZ053
	EP CARGO TRUCKING PL Sp. z o.o.	Logistické činnosti	A	N	PL225
	EP Cargo Trucking SK s. r. o.	Logistické činnosti	A	N	SK023
Skladování zemního plynu	NAFTA Germany GmbH	Úložiště plynu	A	N	DE21K
Těžba hnědého uhlí	MIBRAG Energy Group	Těžba hnědého uhlí	N	A	DED52
Logistické služby	EP Intermodal a.s.	Logistické činnosti	A	N	CZ010
	RAILSPED, s.r.o.	Logistické činnosti	A	N	CZ041
	SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Logistické činnosti	A	N	CZ041
	SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Logistické činnosti	A	N	CZ041
	SPEDICA, s.r.o.	Všechna ostatní aktiva	A	N	CZ041
Skladování elektřiny	C.S.E. Coulomb	Všechna ostatní aktiva	N	A	FRL06
Převážní a distribuční soustavy pro obnovitelné a nízkouhlíkové plyny	Eustream, a.s.	Plynový kompresor Velké Kapušany	A	N	SK010
	SPP – distribúcia, a.s.	Síť SPPD	A	N	SK021, SK010, SK023, SK032, SK042, SK041, SK031, SK022
Přenos a distribuce elektřiny	Stredoslovenská distribučná, a.s.	Stožáry a vedení SSD	A	A	SK021, SK031, SK032
		Transformátory SSD	A	A	SK021, SK031, SK032
		SSD ostatní	A	A	SK021, SK031, SK032

Expozice nevyhnutelným emisím skleníkových plynů

Tabulka 45 uvádí kvantifikaci aktiv a výnosů, u nichž se předpokládá, že budou v každém časovém horizontu vystaveny riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů. Pro tyto ukazatele je relevantní pouze scénář uspořádaného přechodu (SSP1-2.6). Aktiva jsou vyjádřena účetní hodnotou v eurech. Tabulka rovněž uvádí, kolika aktiv (opět v účetní hodnotě v eurech) se týkají plánovaná mitigační opatření.

Celkově se expozice aktiv vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů v průběhu času snižuje. Vyřazení uhlí do roku 2030 snižuje v dlouhodobém horizontu expozici aktiv o 6 % ve srovnání se střednědobým horizontem. Kromě postupného odchodu od uhlí budou aktiva a výnosy z výroby elektřiny z plynu a plynárenské infrastruktury nadále vystaveny riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů, ale předpokládá se, že toto riziko bude v dlouhodobém horizontu plně vyřešeno. Elektrárny na fosilní paliva mají být buď modernizovány, nebo nahrazeny tak, aby byly připraveny na vodík, případně vyřazeny z provozu. V oblasti plynárenské infrastruktury EPH plánuje snížit úniky metanu a připravit plynárenské sítě na zavedení vodíku.

Část E1.SBM-3 popisuje důsledky finančních dopadů týkajících se expozice nevyhnutelným emisím skleníkových plynů na strategii a obchodní model EPH.

Tabulka 45 Expozice účetní hodnoty aktiv a čistých výnosů vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů⁸⁶

Parametr	Jednotka	Typ rizika	ssp126		
			Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Aktiva vystavená riziku	Účetní hodnota v mil. EUR	Přechodové riziko	12 376	12 376	10 639
	% celkové účetní hodnoty	Přechodové riziko	43 %	43 %	37 %
Exponovaná aktiva, jichž se týkají mitigační opatření	Účetní hodnota v mil. EUR	Přechodové riziko	–	1 737	10 639
	% celkové účetní hodnoty	Přechodové riziko	0 %	14 %	100 %
Dotčené výnosy	v mil. EUR	Přechodové riziko	6 281	6 281	4 824
	% celkových příjmů	Přechodové riziko	28 %	28 %	22 %

⁸⁶ Včetně exponované účetní hodnoty aktiv, na která se vztahují mitigační opatření

3 Posouzení podle EU taxonomie

V červenci 2020 přijala Evropská komise nařízení o taxonomii (dále jen „EU taxonomie“ nebo „nařízení“), tedy klasifikační systém, který stanoví seznam environmentálně udržitelných hospodářských činností a který má nasměrovat investice do udržitelných projektů. EU taxonomie stanoví 6 environmentálních cílů:

1. Zmírňování změny klimatu
2. Přizpůsobování se změně klimatu
3. Udržitelné využívání a ochrana vodních a mořských zdrojů
4. Přechod na oběhové hospodářství
5. Prevence a omezování znečištění
6. Ochrana a obnova biologické rozmanitosti a ekosystémů

Seznam jednotlivých environmentálně udržitelných činností byl následně zveřejněn v prvním aktu v přenesené pravomoci v oblasti klimatu a platí od ledna 2022. Rozhodnutí o klasifikaci výroby elektřiny a tepla z plynu a jádra bylo odloženo na březen 2022, kdy Evropská komise přijala doplňkový akt v přenesené pravomoci v oblasti klimatu, který přiznává výrobě energie z plynu a jádra status přechodných činností. Doplňkový akt v přenesené pravomoci platí od ledna 2023 a očekává se, že urychlí přechod od emisně náročných fosilních paliv. Dne 27. června 2023 přijala Komise akt v přenesené pravomoci o taxonomii v oblasti životního prostředí, který obsahuje nový soubor kritérií EU taxonomie pro hospodářské činnosti, jež významně přispívají k jednomu nebo více cílům v oblasti životního prostředí, které se netýkají klimatu, a to udržitelné využívání a ochrana vodních a mořských zdrojů, přechod na oběhové hospodářství, prevence a omezování znečištění a ochrana a obnova biologické rozmanitosti a ekosystémů.

Tyto akty v přenesené pravomoci stanoví technická screeningová kritéria pro posouzení souladu s taxonomií EU. Mezi technická screeningová kritéria patří:

- Kritéria významného přínosu s cílem určit, zda hospodářská činnost významně přispívá k některému ze šesti výše uvedených environmentálních cílů
- Kritéria zásady „významně nepoškozovat“ („Do No Significant Harm/DNSH“) s cílem určit, zda hospodářská činnost významně nepoškozují žádný z ostatních environmentálních cílů

EU taxonomie vyžaduje, aby společnosti zveřejňovaly podíl svého obrátu, OPEX a CAPEX, které jsou spojeny s environmentálně udržitelnými činnostmi, jak jsou definovány v taxonomii EU a v aktech v přenesené pravomoci. Činnost je považována za způsobilou pro taxonomii, pokud je uvedena a popsána v aktech v přenesené pravomoci bez ohledu na to, zda tato hospodářská činnost splňuje některá nebo všechna technická screeningová kritéria stanovená v těchto aktech v přenesené pravomoci. Činnost je považována za taxonomicky sladěnou, pokud splňuje všechna kritéria významného přínosu, všechna kritéria zásady významně nepoškozovat („DNSH“) a je v souladu s minimálními sociálními zárukami uvedenými v článku 18 nařízení.

EPH plně podporuje cíle EU taxonomie, jež definuje, které hospodářské činnosti lze považovat za environmentálně udržitelné, a chrání soukromé investory před greenwashingem. Větší jasnost umožní soukromým investorům směřovat investice do odvětví, která významně přispívají k udržitelnému rozvoji.

Aplikace EU taxonomie v EPH

Ve své první zprávě za účetní rok 2021 využil EPH možnosti vykázat pouze způsobilost pro taxonomii, nikoliv sladění svých hospodářských činností s taxonomií. Od roku 2022 EPH pravidelně provádí kompletní posouzení souladu svých činností s taxonomií. V prvním kroku byly v celé skupině EPH identifikovány hospodářské činnosti způsobilé pro taxonomii na základě jejich zahrnutí do aktů v přenesené pravomoci. Druhý krok zahrnoval posouzení, zda některá část činnosti přispívá k některému ze šesti environmentálních cílů popsanych v taxonomii EU. Za tímto účelem byla posouzena kritéria významného přínosu podle přílohy 1 a přílohy 2 aktu v přenesené pravomoci v oblasti klimatu a aktu v přenesené pravomoci v oblasti životního prostředí. Třetím krokem bylo zajistit, aby činnost významně nepoškozovala jiné environmentální cíle na základě posouzení kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH). Posledním krokem bylo posouzení souladu činnosti s minimálními zárukami. Posouzení souladu s minimálními zárukami bylo provedeno u všech činností najednou, protože standardy skupiny EPH jsou uplatňovány v rámci celé skupiny.

Níže uvedené hospodářské činnosti EPH identifikoval jako potenciálně přispívající ke zmírňování změny klimatu a následně je posoudil z hlediska způsobilosti a souladu s taxonomií. EPH posoudil své činnosti také z hlediska možného přínosu k ostatním environmentálním cílům a dospěl k závěru, že přínos činností EPH je omezen výhradně na zmírnění změny klimatu. Tento závěr vychází z povahy činností EPH, u nichž je pozornost primárně zaměřena na snižování emisí skleníkových plynů.

Kód činnosti	Činnost způsobilá pro taxonomii
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	
4.3.	Výroba elektřiny z větrné energie
4.5.	Výroba elektřiny z vodní energie
4.8.	Výroba elektřiny z bioenergie
4.9.	Přenos a distribuce elektřiny
4.10.	Skladování elektřiny
4.14.	Přepavní a distribuční soustavy pro obnovitelné a nízkouhlíkové plyny
4.15.	Rozvod dálkového vytápění/chlazení
4.20.	Kogenerační výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie
4.29.	Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv
4.30.	Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv
6.2.	Nákladní železniční doprava
6.6.	Nákladní silniční doprava

Minimální záruky

EU taxonomie zavádí soubor minimálních záruk, které poskytují pokyny k zajištění toho, aby společnosti, které své činnosti klasifikují jako udržitelné a v souladu s taxonomií, dodržovaly základní normy týkající se lidských práv, úplatkářství a korupce, daní a korektní hospodářské soutěže. Tyto záruky slouží jako ochranné opatření, které má zabránit tomu, aby společnosti zapojené do zeleného investování byly uznány jako udržitelné, pokud porušují lidská práva nebo se dopouštějí korupčních či neetických praktik. Minimální záruky vyžadují, aby se společnosti přizpůsobily Směrnici OECD pro nadnárodní podniky a Obecným zásadám OSN pro podnikání a lidská práva.

a. Lidská práva

V oblasti lidských práv EPH zavedlo postupy na ochranu práv svých zaměstnanců a zaměstnanců v rámci svého dodavatelského řetězce. U svých vlastních činností, které se nacházejí výhradně v zemích EU, ve Spojeném

království a Švýcarsku, vyhodnotil EPH riziko porušování lidských práv, jako je dětská nebo nucená práce, jako minimální. Společnost však zůstává obezřetná a udržuje spolehlivé záruky, včetně mechanismu pro podávání stížností, který umožňuje zaměstnancům vznášet podněty týkající se lidských práv.

V rámci svého dodavatelského řetězce se EPH řídí Nákupní politikou, která dodavatele vybízí k dodržování zásad obsažených v jeho vlastních politikách. EPH od svých dodavatelů dále očekává, že budou dodržovat osm základních úmluv Mezinárodní organizace práce (ILO). Aby společnost zajistila dodržování předpisů, prověřuje své dodavatele v souladu se směrnicí KYC („Poznej svého zákazníka“), podle níž před navázáním obchodního vztahu ověří totožnost obchodních partnerů a posoudí potenciální rizika v oblasti lidských práv. EPH se zavázal formalizovat a standardizovat proceduru KYC v rámci celé skupiny a zároveň integrovat klasifikaci dodavatelského řetězce založenou na posuzování rizik. Komplexní akční plán, v němž je toto úsilí zakotveno, je podrobně popsán v Plánu zadávacích řízení v rámci ESRS 2 – Prohlášení o náležité péči.

b. Úplatkářství a korupce

EPH zavedl v rámci celé skupiny komplexní zásady a postupy s cílem dodržovat vysoké etické standardy a zajistit nulovou toleranci vůči korupci nebo jakékoli formě nevhodného chování. Politika proti korupci a úplatkářství je koncipována tak, aby zajistila plný soulad se všemi právními předpisy v oblasti potírání korupce a úplatkářství platnými ve všech zemích, v nichž EPH působí nebo plánuje působit. Zároveň posiluje závazek společnosti vykonávat podnikatelskou činnost odpovědným a etickým způsobem. Politika jasně stanoví, že přijímání darů a příspěvků včetně charitativních darů je regulováno a že přijímání nebo poskytování úplatků včetně odměn za urychlené vyřízení je přísně zakázáno. Aby byla zachována integrita a účinnost této politiky, provádí skupina EPH pravidelné revize s cílem posoudit její vhodnost, přiměřenost a účinnost.

c. Daňová transparentnost

Politika pro správu daní zajišťuje dodržování všech platných daňových zákonů a předpisů, a to v rámci naplňování korporátního zájmu a podpory dlouhodobé obchodní strategie. Je koncipována tak, aby minimalizovala daňová rizika a neefektivitu při provádění obchodních rozhodnutí. Aby se snížilo riziko nedodržení daňových předpisů a další identifikovaná daňová rizika, jsou významné transakce důkladně posuzovány schválenými daňovými odborníky. Mezi hlavní cíle této politiky patří zajištění souladu s daňovými předpisy ve všech zemích a na všech územích, v nichž Skupina působí, prevence a zmírňování významných daňových rizik a posilování vztahů s daňovými orgány prostřednictvím transparentnosti a odpovědných daňových postupů. Dodržováním této politiky EPH udržuje pevný rámec správy daní, který podporuje udržitelné podnikání a zároveň zajišťuje plnění povinností vyplývajících z právních předpisů.

d. Korektní hospodářská soutěž

Dodržování všech platných právních předpisů na ochranu hospodářské soutěže v zemích, v nichž EPH působí nebo plánuje působit, je zajištěno Politikou ochrany hospodářské soutěže. Je koncipována tak, aby podporovala korektní hospodářskou soutěž, otevřené trhy a etické obchodní praktiky a zároveň zajistila, aby byla podnikatelská činnost vykonávána společensky odpovědným způsobem. Tato politika ukládá všem zaměstnancům a vedoucím pracovníkům přísně dodržovat předpisy na ochranu hospodářské soutěže a plně si uvědomovat závažné důsledky jejich porušení. EPH se zavázal k etickému podnikání a aktivně podporuje kulturu dodržování předpisů prostřednictvím jasně definovaných opatření a postupů, které pomáhají předcházet porušování pravidel na ochranu hospodářské soutěže. V rámci své strategie dodržování předpisů se EPH zaměřuje na zvyšování povědomí o potenciálních konfliktech s právními předpisy EU v oblasti hospodářské soutěže a na zajištění toho, aby zaměstnanci, střední i vrcholový management disponovali potřebnými znalostmi, aby taková rizika identifikovali a předcházeli jim. Tento proaktivní přístup potvrzuje závazek EPH dodržovat spravedlivé a konkurenceschopné tržní postupy.

e. Závěr

Politiky upravující výše popsané záležitosti jsou veřejně dostupné na webových stránkách EPH <https://www.epholding.cz/en/polices-connected-to-esg-area/>. Základní principy politik EPH vycházejí z Deseti

zásad Globální dohody OSN nebo z osmi základních úmluv Mezinárodní organizace práce. Na základě pravidelné komunikace a podávání zpráv ze strany dceřiných společností EPH nedošlo k žádnému případu porušení stanovených standardů. EPH zajišťuje, aby zaměstnanci v celé skupině byli pravidelně seznamováni se zásadami zakotvenými v politikách. Proto se domnívá, že jeho činnost je v souladu s minimálními zárukami. Při posuzování způsobilých činností jsme dospěli k závěru, že všechny činnosti, které splňují kritéria zásady významně nepoškozovat, splňují také minimální záruky.

Hodnocení souladu s taxonomií EU

Způsobilé činnosti

Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie (4.1.)

EPH provozuje portfolio fotovoltaických elektráren v Německu, Francii, České republice, na Slovensku a v Itálii s celkovým instalovaným výkonem 102 MWe. Pro hodnocení souladu s taxonomií byly dále zohledněny celkové výnosy, OPEX a CAPEX související s touto činností, neboť tato činnost odpovídá definici „Činnost spočívá ve výrobě elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie“.

Provoz obnovitelných zdrojů byl posouzen z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH):

- *Oběhové hospodářství* – fotovoltaická zařízení představují trvalá aktiva, která lze po skončení životnosti snadno demontovat. Tato praxe je obvykle stanovena příslušnými právními předpisy a společnosti jsou zpravidla povinny vyčlenit finanční prostředky na související náklady na vyřazení z provozu.
- *Biologická rozmanitost* – Nezbytnou součástí povolovacích řízení jsou obvykle též aspekty biologické rozmanitosti, včetně posouzení vlivu na životní prostředí nebo podobných posouzení, která zajišťují, aby zařízení nebyla umístěna v blízkosti oblastí citlivých z hlediska biologické rozmanitosti nebo aby tyto oblasti nijak neohrožovala.

Na základě výše uvedeného posouzení byly celkové výnosy, OPEX a CAPEX související s výrobou elektřiny z fotovoltaických zdrojů klasifikovány jako taxonomicky sladěné.

Výroba elektřiny z větrné energie (4.3.)

EPH provozuje pevninské větrné elektrárny ve Francii, Německu a České republice s celkovým instalovaným výkonem 96 MWe. Pro hodnocení souladu s taxonomií byly dále zohledněny celkové výnosy a OPEX a CAPEX související s touto činností, neboť tato činnost odpovídá definici „Činnost spočívá ve výrobě elektřiny z větrné energie“.

Provoz obnovitelných zdrojů byl posouzen z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH):

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – EPH provedl analýzu fyzických klimatických rizik na úrovni celé skupiny. Větrné parky jsou považovány za málo ohrožené přímým poškozením způsobeným extrémními povětrnostními jevy. Turbíny lze v případě extrémně silného větru, který by je mohl poškodit, vypnout.
- *Oběhové hospodářství* – větrné turbíny představují trvalá aktiva, která lze po skončení životnosti snadno recyklovat. EPH postupně modernizuje své větrné parky ve Francii (kde se nachází 87 % všech jeho větrných elektráren), přičemž recykluje přibližně 98 % celkové hmotnosti turbín.
- *Biologická rozmanitost* – Nezbytnou součástí povolovacích řízení jsou obvykle též aspekty biologické rozmanitosti, včetně posouzení vlivu na životní prostředí nebo podobných posouzení, která zajišťují, že

zařízení nebudou umístěna v blízkosti oblastí citlivých z hlediska biologické rozmanitosti a nebudou tyto oblasti nijak ohrožovat.

Na základě výše uvedeného posouzení byly celkové výnosy, OPEX a CAPEX související s výrobou elektřiny z větrné energie klasifikovány jako taxonomicky sladěné.

Výroba elektřiny z vodní energie (4.5.)

EPH provozuje malé portfolio vodních elektráren na Slovensku a v Itálii s celkovým instalovaným výkonem 5 MWe. Pro hodnocení souladu s taxonomií byly dále zohledněny celkové výnosy, OPEX a CAPEX související s těmito činnostmi, neboť tyto činnosti odpovídá definici v kritériích významného přínosu, konkrétně „*zařízení na výrobu elektrické energie je průtočná vodní elektrárna a nemá umělou nádrž*“. Elektrárny provozované EPH jsou malého rozsahu s omezeným dopadem na okolní ekosystémy.

Provoz obnovitelných zdrojů byl posouzen z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH):

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – EPH provedl analýzu fyzických klimatických rizik na úrovni celé skupiny. Všechny větrné parky jsou považovány za málo ohrožené přímým poškozením způsobeným extrémními povětrnostními jevy vyplývajícími ze změny klimatu.
- *Voda* – u žádného zařízení nebylo zjištěno porušení některého z ustanovení kritérií.
- *Biologická rozmanitost* – nezbytnou součástí povolenacích řízení jsou obvykle též aspekty biologické rozmanitosti, včetně posouzení vlivu na životní prostředí, které zajišťují, aby zařízení nebyla umístěna v blízkosti oblastí citlivých z hlediska biologické rozmanitosti nebo aby tyto oblasti nijak neohrožovala.

Na základě výše uvedeného posouzení byly celkové výnosy, OPEX a CAPEX související s výrobou elektřiny z obnovitelných zdrojů klasifikovány jako taxonomicky sladěné.

Výroba elektřiny z bioenergie (4.8.)

EPH provozuje elektrárny na biomasu ve Spojeném království, Francii a Itálii. Elektrárny ve Spojeném království a Itálii využívají výhradně biomasu, a jsou proto považovány za způsobilé pro taxonomii, zatímco elektrárna ve Francii využívá ve svých jednotkách na biomasu určité množství uhlí, a proto není pro taxonomii způsobilá. Elektrárny ve Spojeném království a Itálii byly dále posuzovány z hlediska souladu s taxonomií, neboť odpovídají popisu „*Výstavba a provoz zařízení na výrobu elektřiny, která vyrábějí elektřinu výlučně z biomasy, bioplynu nebo biokapalin*“.

Elektrárna Lynemouth ve Spojeném království byla přestavěna z původní uhelné elektrárny. S čistým instalovaným výkonem 407 MWe může dodávat elektřinu přibližně 450 000 domácnostem. Pro svůj provoz využívá obnovitelné dřevěné pelety z lesních zbytků a zbytků z průmyslového zpracování dřeva, které pocházejí z udržitelných zdrojů. Tyto pelety pocházejí především z USA, Kanady a Evropy a do Spojeného království se dopravují po moři. Elektrárna Lynemouth se v celém svém dodavatelském řetězci přísně zaměřuje na udržitelnost a zavádí důkladné certifikační systémy. Při nezávislém auditu procesů výroby, sklizně, přepravy a využití biomasy v elektrárně hrají významnou roli programy Sustainable Biomass Partnership (SBP) a Green Gold Label (GGL). Navzdory tomuto úsilí však celkové emise uhlíku spojené s přepravní vzdáleností a nepřímými faktory brání tomu, aby elektrárna dosáhla alespoň 80% úspory emisí skleníkových plynů ve srovnání s příslušnou alternativou fosilních paliv stanovenou v příloze VI směrnice (EU) 2018/2001. Proto byla tato činnost klasifikována jako nesladěná s taxonomií, protože nesplňuje kritérium významného přínosu stanovené v příloze VI směrnice (EU) 2018/2001.

Flotila tří elektráren na biomasu provozovaná v Itálii s celkovým instalovaným elektrickým výkonem 79 MWe je považována za způsobilou pro taxonomii s ohledem na výlučné využívání biomasy k výrobě elektřiny. Tyto elektrárny však nesplňují jedno z kritérií významného přínosu, protože jejich elektrická účinnost nedosahuje

prahové hodnoty 36 %. Tato prahová hodnota je vyžadována u zařízení s vyšším tepelným příkonem než 100 MW. Činnost je proto považována za taxonomicky nesladěnou.

Přenos a distribuce elektřiny (4.9.)

EPH provozuje distribuční síť elektřiny na středním Slovensku prostřednictvím své dceřiné společnosti Stredoslovenská distribučná a.s. (dále jen „SSD“). Tato činnost je spojena s kódem NACE D35.13 (Distribuce elektřiny). Celkové výnosy, OPEX a CAPEX vykázané z této činnosti byly klasifikovány jako způsobilé pro taxonomii, protože činnost odpovídá popisu "*Výstavba a provoz distribučních soustav, které přenášejí elektřinu v distribučních soustavách vysokého, středního a nízkého napětí*".

Z hlediska souladu s taxonomií byl dále posuzován provoz distribuční sítě elektřiny SSD, protože splňuje jedno ze tří kritérií významného přínosu uvedených v příloze I, konkrétně "*daná soustava je propojená evropská soustava, tj. propojené regulační oblasti členských států, Norska, Spojeného království a Švýcarska, a podřízené soustavy*". Udržitelnost tohoto provozu dále podporuje významné zastoupení nízkouhlíkových zdrojů připojených k síti. V letech 2019-2023 představovaly 89 % nově připojených zdrojů obnovitelné zdroje energie, především solární zařízení. Podporou rozšiřování výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů hraje SSD zásadní roli při naplňování cílů EU v oblasti dekarbonizace. Navíc je celková emisní náročnost zdrojů výroby elektřiny na Slovensku (84 kg/MWh v roce 2023) výrazně nižší než průměrná intenzita v zemích EU (210 kg/MWh v roce 2023). Ve skladbě paliv na Slovensku převažují jaderné elektrárny a vodní elektrárny.

Činnosti SSD byly posouzeny z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH):

- *Příspěvek k změně klimatu* – Rozvodné síť patří mezi aktiva, která jsou nejvíce ohrožena stále častějšími a závažnějšími povětrnostními jevy, jako jsou bouře, silný vítr a požáry. Na základě centrálně provedeného hodnocení fyzických klimatických rizik na úrovni skupiny jsou hlavními fyzickými riziky pro SSD vyšší rychlost větru a častější bouře. SSD zaznamenala rostoucí počet katastrof, s nimiž jsou spojeny dodatečné náklady. V rámci zvyšování odolnosti sítě proti extrémním povětrnostním jevům SSD pravidelně vyhodnocuje a identifikuje kritické úseky sítě, které je třeba rekonstruovat, aby se zvýšila jejich odolnost. Za účelem snížení rizik se pravidelně provádí preventivní údržba a opravy, zejména hlídkové kontroly, monitorování drony a údržba vegetace v nejvíce ohrožených oblastech. Kromě toho SSD v lesních oblastech provádí přeložky vedení a ukládá nadzemní vedení pod zem. Instalací prvků inteligentní sítě SSD zvyšuje objem a kvalitu dat využívaných pro monitorování systému. Pro vedení vysokého napětí je zajištěno odpovídající pojistné krytí. Při rozšiřování sítě do nových oblastí se bere v úvahu především odolnost vůči povětrnostním vlivům a podle toho se navrhuje technické řešení. Jako provozovatel kritické infrastruktury má SSD zaveden plán zachování provozu, který zajišťuje včasné řešení všech problémů bez ohledu na jejich příčinu.
- *Oběhové hospodářství* – SSD dodržuje platné slovenské právní předpisy, které jsou harmonizovány s předpisy EU. Má zavedeny speciální interní směrnice pro nakládání s nebezpečným a ostatním odpadem. Vzniklý odpad je z velké části důsledkem údržby a rekonstrukcí distribuční sítě, které jsou nezbytné pro zajištění spolehlivého provozu a bezpečnosti dodávek. Patří sem stavební odpad (beton, zemina), železné a neželezné kovy a nebezpečný odpad, jako je elektroodpad nebo součásti znečištěné olejem. V souladu s interními směrnici SSD vždy dodržuje hierarchii nakládání s odpady a pokud je to možné a bezpečné, upřednostňuje recyklaci před skládkováním. Likvidace nebezpečného odpadu se provádí prostřednictvím certifikovaných externích dodavatelů.
- *Prevence znečištění* – Účinnost ochrany životního prostředí dokládá systém environmentálního managementu (EMS) certifikovaný podle normy ISO 14001. EMS je předmětem každoročního externího auditu, při němž dosud nebyl zjištěn žádný nesoulad systému SSD s normou ISO 14001. Interní politiky SSD jsou rovněž v souladu s Environmentální politikou celé skupiny EPH. V souladu s nařízením EU společnost SSD nahradila veškerou technologii kontaminovanou polychlorovanými bifenylly (PCB), jež byly v tomto odvětví hojně využívány jako chladicí prostředky v elektrických zařízeních. SSD se také cíleně zaměřuje na likvidaci odpadů obsahujících azbest, což je materiál běžně používaný ve stavebnictví pro izolační účely.

Další environmentální rizika vyplývají z provozu elektrických rozvodů obsahujících oleje. V případě technické poruchy a úniku oleje v důsledku netěsností představuje provoz těchto zařízení riziko kontaminace vody a půdy. Jakékoli úniky, bez ohledu na jejich rozsah, jsou okamžitě hlášeny oddělení pro ochranu životního prostředí, které následně zajistí a řídí sanační práce na odstranění kontaminace a uvedení oblasti do původního stavu. Pro všechny tyto rozvodny vypracovalo oddělení pro ochranu životního prostředí havarijní plány schválené Slovenskou inspekcí životního prostředí, která dohlíží na jejich dodržování. Havarijní plány jsou přizpůsobeny konkrétním rozvodnám a obsahují podrobný popis rizik a systému jejich eliminace. V zařízeních se pravidelně provádějí kontroly nepropustnosti zachytých a havarijních nádrží, včetně odčerpávání zachycené vody a čištění. Pro zaměstnance se každoročně pořádají pravidelná školení o zvládání krizových situací, aby byli důkladně připraveni na mimořádné události.

Všechny výrobky a součásti distribuční soustavy jsou navrženy a provozovány v souladu s normami a předpisy EU a Slovenska. Pokud to konkrétní prvek vyžaduje, odpovídá rovněž normám a předpisům týkajícím se elektromagnetického záření. Každou stavbu povolují příslušné úřady, které si ve většině případů vyžádají stanoviska orgánů odpovědných za posouzení případných negativních dopadů zařízení na veřejnost. SSD si není vědoma žádných námitek týkajících se posouzení vlivu elektromagnetických polí na veřejnost.

- *Biologická rozmanitost* – Distribuční síť provozovaná společností SSD může představovat nebezpečí pro volně žijící živočichy, zejména ptáky, protože síť se nemůže zcela vyhnout oblastem s vyšším výskytem ohrožených druhů. Ve spolupráci se Státní ochranou přírody Slovenské republiky se SSD pravidelně zapojuje do aktivit, které pomáhají vyhodnocovat a předcházet vážným zraněním ptáků, k nimž často dochází podél distribučních sítí. Proto aby SSD zabránila srážkám ptáků s vysokonapětovým vedením, průběžně instaluje ochranné a odkláňecí prvky. Ve spolupráci s orgány ochrany přírody a obecními úřady SSD navíc provádí přesuny čapích hnízd z okolí distribuční sítě do oblastí na jižním Slovensku.

Na základě výše uvedeného posouzení byly celkové výnosy a OPEX vykázané společností SSD klasifikovány jako sladěné s taxonomií, protože se vztahují k distribuci energie jako jediné obchodní činnosti společnosti SSD. Pokud jde o CAPEX, EU taxonomie neumožňuje, aby byly investice do zařízení, která nejsou inteligentní měřicí přístroje, považovány za taxonomicky sladěné. Tato část CAPEX (méně než 2 % celkových CAPEX) byla proto klasifikována jako taxonomicky nesladěná.

Skladování elektřiny (4.10.)

EPH realizuje investice do bateriových systémů skladování energie (BESS) a má připraven značný počet potenciálních projektů. V roce 2024 EPH uvedl do provozu bateriové úložiště o kapacitě 35 MW v elektrárně Emile Huchet ve Francii. CAPEX spojené s úložištěm jsou považovány za způsobilé pro taxonomii, protože odpovídají popisu „*Výstavba a provoz zařízení, která skladují elektrickou energii a později ji vracejí v podobě elektřiny*“.

Tyto CAPEX byly posouzeny z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH):

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – EPH provedl analýzu fyzických klimatických rizik na úrovni celé skupiny. Expozice lokality stávajícího bateriového úložiště a dalších míst, kde by mohla být vybudována další úložiště, byla vyhodnocena jako nízká a souvisela především s obecným trendem nárůstu teplot. Neočekává se, že by toto chronické riziko významně ovlivnilo jejich funkčnost.
- *Oběhové hospodářství* – V souladu s principem hierarchie způsobů nakládání s odpady ve své Environmentální politice se EPH zavázal dodržovat nejvyšší standardy recyklace baterií. Očekává se, že po uvedení prvních úložišť do provozu se recyklace baterií stane ve střednědobém až dlouhodobém horizontu klíčovým tématem.
- *Biodiverzita* – EPH realizuje projekty především ve stávajících lokalitách, podíl projektů na zelené lince je minimální. Při povolenacích řízeních hrají zásadní roli aspekty biologické rozmanitosti, včetně posouzení

vlivu na životní prostředí, které zajišťují, že zařízení nebudou umístěna v blízkosti oblastí citlivých z hlediska biologické rozmanitosti a nebudou tyto oblasti nijak ohrožovat.

Přepavní a distribuční soustavy pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny (4.14.)

EPH provozuje kritickou infrastrukturu pro přepravu a distribuci plynu na Slovensku prostřednictvím svých dceřiných společností eustream, a.s. (dále jen „EUS“) a SPP – distribúcia, a.s. (dále jen „SPPD“). Tyto činnosti jsou spojeny především s kódy NACE D35.22 (Distribuce plyných paliv prostřednictvím rozvodných sítí) nebo H49.50 (Potrubní doprava). Oba síťové systémy mají dobré předpoklady pro budoucí přepravu a distribuci vodíku nebo jiných plynů z obnovitelných zdrojů či nízkouhlíkových plynů. Plynárenské sítě již mohou přepravovat biometan nebo syntetický metan, tj. plyny se stejnými vlastnostmi jako zemní plyn. EUS a SPPD již představily projekty na modernizaci své plynové infrastruktury tak, aby byly připraveny pro přepravu a distribuci vodíku ve velkém měřítku.

Podle nařízení EU o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a vodíkem budou všichni provozovatelé plynárenských přepravních soustav povinni přijímat v propojovacích bodech mezi členskými státy Unie toky plynu obsahujícího až 2 % vodíku. Úpravy by měly spočívat především ve výměně měřicího zařízení a dalších součástí sítě. Potrubní systém společnosti eustream je dobře připraven pro přepravu čistého vodíku, protože se skládá ze čtyř, případně pěti, paralelních potrubí, díky čemuž bude mít v budoucnu výborné předpoklady pro paralelní přepravu zemního plynu a čistého vodíku v samostatné větvi. CAPEX společnosti eustream související s přepravou vodíku jsou v současné době omezené a zahrnují především výměnu měřicích zařízení a další drobné úpravy, aby provozovatelé přenosových soustav splnili povinnost přijímat do směsi 2 % vodíku.

Společnost SPPD úspěšně dokončila pilotní projekt, v jehož rámci přimíchala 10 % vodíku do distribuční sítě v malé obci na Slovensku a otestovala interakci se sítěmi i spotřebiči v domácnostech a u komerčních zákazníků (kotle, sporáky). V roce 2024 SPPD certifikovala síť pro distribuci 10% směsi vodíku v místních sítích a 5% směsi ve vysokotlakém potrubí. Síť SPPD je relativně moderní a díky vysokému podílu polyethylenových trubek (57 % místních sítí) s vynikající propustností je ideální pro budoucí využití vodíku. Všechna nově položená potrubí SPPD v místních sítích jsou vyrobena z polyethylenu, který je prokazatelně kompatibilní se 100% vodíkem.

V současné době je podíl plynů z obnovitelných zdrojů v síti zanedbatelný a omezuje se na malé objemy biometanu. Pro posouzení souladu s taxonomií u činností, které se v současné době týkají téměř výhradně přepravy a distribuce zemního plynu, ale procházejí postupnou modernizací za účelem přechodu na vodík, se EPH řídil oznámením Evropské komise o výkladu některých ustanovení nařízení EU o taxonomii a souvisejících aktů v přenesené pravomoci, které bylo v zásadě schváleno 29. listopadu 2024. Pro činnost uvedenou pod bodem 4.14. tyto pokyny stanoví, že tyto společnosti by měly jako způsobilé vykazovat pouze své CAPEX související s modernizací své stávající infrastruktury za účelem umožnění přepravy a distribuce směsi vodíku, zatímco obrat a OPEX je třeba vykazovat jako nezpůsobilé pro taxonomii. Kromě toho musí být způsobilé CAPEX zásadní pro přijetí obnovitelných plynů v širším systému.

Pokud jde o CAPEX, určili jsme investice, které připraví síť na budoucí využití vodíku a které splňují kritéria významného přínosu, konkrétně *"modernizace přepravních a distribučních soustav, která umožňuje integraci vodíku a dalších nízkouhlíkových plynů, do sítě, včetně činností v rámci přenosové nebo distribuční soustavy, které umožňují zvýšit podíl vodíku nebo jiných nízkouhlíkových plynů v plynovodu"*. Společnosti SPPD i eustream považují distribuci a přepravu čistě obnovitelných plynů za základní kámen své dlouhodobé transformační strategie. Očekává se, že v přechodném období budou sítě využívány k přepravě zemního plynu, přičemž na nich budou provedeny všechny nezbytné úpravy a zkoušky mísení, s konečným cílem využívat v budoucnu plynovody výhradně pro obnovitelné plyny.

Na základě výše uvedeného posouzení, podle něhož jsou identifikované CAPEX na technologie kompatibilní s vodíkem součástí dlouhodobého plánu přechodu, byly tyto CAPEX dále posouzeny z hlediska souladu s taxonomií s ohledem na posouzení níže uvedených kritérií zásady významně nepoškozovat. Dále je nutno dodat, že CAPEX na technologie kompatibilní s vodíkem zjištěné u společnosti eustream byly zanedbatelné.

CAPEX vynaložené v rámci provozu přepravní a distribuční soustavy byly posouzeny s ohledem na následující kritéria zásady významně nepoškozovat:

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – Obě sítě jsou v současné době považovány za málo ohrožené přímým poškozením v důsledku extrémnějších povětrnostních jevů způsobených změnou klimatu, protože plynovody jsou převážně uloženy pod zemí, což jim poskytuje významnou ochranu. Distribuční síť plynu je obzvláště odolná vůči nepříznivým povětrnostním podmínkám, jako je extrémní vítr. Hmatatelnější riziko však představují extrémní lokální srážky a následné povodně, které by mohly vést ke škodám v důsledku sesuvů půdy a eroze. SPPD pravidelně sleduje geologické faktory, zejména sesuvy půdy, erozi a podmáčení v důsledku zvýšení hladiny podzemní vody po povodních. Na základě tohoto sledování je vysokotlaká síť rozdělena do 10 rizikových úrovní podle pravděpodobnosti možného poškození. Čím vyšší je hodnocení rizika, tím častěji se na místě provádějí fyzické kontroly za účelem monitorování. V posledních dvou desetiletích zůstává výskyt škod způsobených geologickými faktory stabilní.
- *Voda* – Provoz stávajících přepravních a distribučních sítí plynu nepředstavuje přímé riziko pro žádné vodní útvary a obě společnosti dodržují místní předpisy a interní environmentální politiky. V přepravní soustavě plynu má každá kompresorová stanice zpracován preventivní plán k zamezení vypouštění znečišťujících látek do okolí v souladu se zákonem č. 364/2004 Z.z., vodní zákon. Rozšíření sítí, které by případně mohlo vést k poškození vod během výstavby, je relativně omezené. Výjimkou byla výstavba propojovacího plynovodu mezi Polskem a Slovenskem, kterou společnost eustream dokončila v říjnu 2022 a pro niž bylo provedeno posouzení vlivu na životní prostředí (EIA), přičemž příslušný orgán vydal povolení z hlediska ochrany životního prostředí. Společnost SPPD zavedla v distribuční síti plynu integrovaný systém řízení, který integruje procesy bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, životního prostředí a kvality. Metodické pokyny pro environmentální management navíc obsahují konkrétní pokyny pro prevenci znečištění vody. Všechny osoby, které se podílejí na přepravě nebezpečného nákladu, procházejí pravidelným školením a jejich činnost je monitorována. Na místech, kde se manipuluje s více než 1000 litry nebezpečných látek, jsou vypracovány a schváleny havarijní plány a každoročně se provádí cvičení pro případ mimořádných situací.
- *Prevence znečištění* – EUS a SPPD jsou certifikovány jako vyhovující požadavkům normy ISO 14001 (systém environmentálního managementu). Obě společnosti jsou dále držiteli certifikace ISO 3834-2 (kvalita svařování), EUS je rovněž držitelem certifikace ISO 50001 (energetický management) a SPPD získala certifikaci ISO 55001 (správa aktiv). EUS a SPPD zajišťují prostřednictvím svých zadávacích řízení soulad s požadavky EU na účinnost a další parametry používaných technologií (např. kompresorů provozovaných společností EUS a regulačních stanic provozovaných společností SPPD).
- *Biodiverzita* – Plynovody EUS a SPPD na Slovensku protínají několik mokřadních oblastí, které jsou chráněny mezinárodní Ramsarskou úmluvou o mokřadech. Pro veškeré stavební a rekonstrukční práce, které byly v příslušných oblastech provedeny, byla získána všechna potřebná povolení. Při rozhodování o výstavbě a následném provozu sítí je vždy hlavním hlediskem dopad na biologickou rozmanitost. V souladu se svou politikou ochrany biologické rozmanitosti se SPPD obecně snaží nezasahovat svými aktivitami do oblastí s nejvyšší biologickou rozmanitostí. Společnost SPPD pokračuje ve svém úsilí o zachování biologické rozmanitosti i po výstavbě zařízení, a to jak během provozu, tak při vyřazování zařízení z provozu. Cílem SPPD je obnovit krajinu dotčenou činností společnosti tak, aby byla s ohledem na danou lokalitu co nejpřirozenější, a vytvořit tak udržitelná stanoviště pro původní druhy v této oblasti.

Na základě výše uvedeného posouzení byly zjištěné CAPEX na technologie kompatibilní s vodíkem vykázané společnostmi SPPD a EUS klasifikovány jako taxonomicky sladěné.

Rozvod dálkového vytápění/chlazení (4.15.)

EPH provozuje síť dálkového vytápění ve velkých krajských městech v České republice, které jsou zařazeny pod kód NACE D35.30 (Dodávání páry a klimatizovaného vzduchu). Úplný obrat, OPEX a CAPEX vykázané z této činnosti byly klasifikovány jako způsobitelné pro taxonomii, protože činnost odpovídá popisu "Výstavba,

rekonstrukce a provoz potrubí a související infrastruktury pro rozvod vytápění a chlazení, končící u předávací stanice nebo výměníku tepla“.

Provoz sítě dálkového vytápění EPH byl dále posouzen z hlediska plného souladu s taxonomií, protože splňuje jedno ze dvou kritérií v příloze I, konkrétně *"soustava vyhovuje definici účinných soustav dálkového vytápění a chlazení stanovené v čl. 2 bodě 41 směrnice 2012/27/EU"*. Toto kritérium vyžaduje, aby systém dálkového vytápění nebo chlazení využíval alespoň 50 % energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 75 % tepla vyrobeného kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, případně 50 % kombinace této energie a tepla. Činnosti EPH tento požadavek splňují, protože teplo dodávané v jeho síti je vyráběno výhradně v režimu KVET v přilehlých teplárnách, které jsou rovněž ve vlastnictví EPH. Výjimku tvoří občasná krátká období špičkové poptávky po teple, která je třeba částečně pokrýt záložními teplovodními kotli.

Provozování dálkového vytápění bylo posouzeno z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat:

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – distribuční sítě jsou v současné době považovány za málo ohrožené přímým poškozením způsobeným extrémními povětrnostními jevy v důsledku změny klimatu. Potrubí je převážně uloženo pod zemí. Nadzemní vedení může být částečně umístěno v lesních oblastech a může být vystaveno nebezpečí pádu stromů. Síť však tvoří převážně potrubí velkého průměru o tloušťce stěny 10 mm, a v minulosti nedošlo k žádným škodám způsobeným pádem stromů na potrubí. Podél trasy je navíc zachováno ochranné pásmo 2,5 metru od okraje potrubí.
- *Voda* – Sítě dálkového vytápění představují uzavřené systémy, v nichž voda cirkuluje z hlavního výměníku tepla ve zdroji tepla do výměníkové stanice v blízkosti koncových spotřebitelů a následně se vrací do zdroje tepla k opětovnému ohřevu. Voda v potrubích je pravidelně doplňována, aby se vyrovnaly ztráty způsobené vypařováním. K vypouštění vody do vodních útvarů však nedochází.
- *Prevence znečištění* – požadavky EU na účinnost kompresorů používaných v sítích jsou závazné již pro výrobce této technologie, od nichž společnosti ve skupině EPH zařízení nakupují.
- *Biologická rozmanitost* – Žádný z našich systémů dálkového vytápění nebyl umístěn v blízkosti oblastí citlivých z hlediska biologické rozmanitosti.

Na základě výše uvedeného posouzení byly celkové výnosy, OPEX a CAPEX externích dodavatelů související s provozem a údržbou soustav dálkového vytápění klasifikovány jako taxonomicky sladěné. Pokud společnosti provozující soustavy vytápění vlastní a provozují také přilehlé teplárny, byly finanční údaje těchto společností rozděleny na segment výroby a segment distribuce, a to především na základě dat interních nákladových středisek.

Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie (4.20.)

EPH spaluje biomasu v některých svých teplárnách, které pracují v režimu kombinované výroby elektřiny a tepla. Biomasa se spaluje ve speciálních zařízeních na spalování biomasy a rovněž je spoluspalována s hnědým uhlím. EU taxonomie považuje za způsobilou pro taxonomii pouze výrobu tepla a elektřiny výlučně z biomasy, konkrétně *"Výstavba a provoz zařízení užívaných ke kombinované výrobě tepla/chladu a elektřiny výlučně z biomasy, bioplynu nebo biokapalin, s výjimkou kombinované výroby, při níž se kombinují obnovitelná paliva s bioplynem nebo biokapalinami"*. Proto jsme jako způsobilou pro taxonomii klasifikovali pouze specializovanou kogenerační jednotku na biomasu provozovanou společností Plzeňská teplárenská, a.s. (dále jen „PLTEP“).

Provoz jednotky na zpracování biomasy byl dále posouzen z hlediska souladu s taxonomií, protože splňuje kritéria významného přínosu podle přílohy I týkající se zdroje biomasy a přepravní vzdálenosti:

- Biomasa spalovaná v PLTEP pochází z místních zdrojů v České republice, a to převážně z Plzeňského kraje. Vzhledem k omezené přepravní vzdálenosti (< 500 km) přesahuje úspora skleníkových plynů ve srovnání s alternativou fosilních paliv prahovou hodnotu požadovanou nařízením o taxonomii ve výši 80 % (na základě

typických hodnot úspor skleníkových plynů uvedených v příloze VI směrnice (EU) 2018/2001). Kromě toho PLTEP při vyhledávání potenciálních dodavatelů biomasy, pokud je to možné, upřednostňuje železniční dopravu před silniční.

- Nařízení o taxonomii umožňuje považovat lesní a zemědělskou biomasu za taxonomicky sladěnou, pokud jsou splněny některé podmínky, jako je legalita provádění těžby, obnova lesa ve vytěžených oblastech a další kritéria zajišťující udržitelnost produkce biomasy. To je zajištěno certifikací, kterou PLTEP vyžaduje od každého dodavatele, včetně prohlášení, že biomasa splňuje předpisy stanovující kritéria udržitelnosti a úspory skleníkových plynů. Dodavatelé jsou rovněž povinni doložit, že jsou oprávněni těžit dřevo na daném pozemku na základě přímého vlastnictví nebo dohody s vlastníkem pozemku.

Kogenerační výroba tepla a elektřiny z biomasy v PLTEP byla posouzena z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat:

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – Na základě centrálního posouzení fyzických klimatických rizik, které EPH provedl, je expozice lokality jednotky na biomasu spojena především s obecným dlouhodobým trendem nárůstu teplot, který by mohl negativně ovlivnit efektivitu výroby. Nepředpokládá se, že by toto riziko významně ovlivnilo provoz zařízení.
- *Voda* – Na základě integrovaného povolení má teplárna povoleno odebírat chladicí vodu z přilehlé řeky a vypouštět ji zpět. Množství vody vypouštěné z našich elektráren se výrazně neliší od množství odebrané vody, tj. naprostá většina vody se vrací zpět do zdroje. Průtočné chladicí soustavy v teplárnách s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla představují uzavřené systémy, v nichž má vypouštěná voda stejnou nebo lepší kvalitu a podobnou teplotu, jakou měla při odběru ze zdroje.
- *Prevence znečištění* – po rozsáhlé rekonstrukci zaměřené na snížení množství prachových částic se PLTEP řídí závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU pro velká spalovací zařízení.
- *Biologická rozmanitost* – zařízení se nenachází v blízkosti žádné oblasti citlivé z hlediska biologické rozmanitosti.

Na základě výše uvedeného posouzení byly celkové výnosy, OPEX a CAPEX související s provozem a údržbou jednotky na biomasu klasifikovány jako taxonomicky sladěné. Finanční údaje zařízení byly odvozeny z dat interních nákladových středisek používaných PLTEP.

Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv (4.29.)

EPH provozuje významné portfolio plynových elektráren, které zahrnuje paroplynové elektrárny s kombinovaným cyklem (CCGT) a plynové elektrárny s otevřeným cyklem (OCGT). Na konci roku 2024 činil instalovaný výkon v plynárnách 10,8 GW. Po zahájení provozu dvou nových bloků paroplynové, respektive plynové elektrárny připravených na spalování vodíku v letech 2023 a 2024 EPH očekává, že v roce 2025 uvede do provozu další blok paroplynové elektrárny o výkonu 0,9 GW. Tím se EPH řadí mezi nejaktivnější subjekty v oblasti říditelných zdrojů výroby elektřiny, což považujeme za zásadní pro podporu širšího nasazení obnovitelných zdrojů energie. Všechny nově budované plynové elektrárny jsou navrženy tak, aby mohly bez problémů využívat směsi s určitým podílem vodíku, a předpokládá se, že v budoucnu budou spalovat výhradně obnovitelné plyny. EPH klade důraz na připravenost na vodík, aby zajistil soulad těchto zařízení s cílem čistých nulových emisí a aby zabránil vzniku nevyhnutelných emisí z dlouhodobého používání zemního plynu. V roce 2024 EPH vynaložil významné CAPEX na stavbu těchto nových zařízení a vykázal výnosy a OPEX spojené s uvedením zařízení do provozu.

V březnu 2022 byl přijat doplňkový akt v přenesené pravomoci v oblasti klimatu, jehož cílem je urychlit dekarbonizaci a který přiznává výrobě elektřiny z plynu a jádra status přechodných činností. Provoz plynových elektráren EPH proto spadá do kategorie činností způsobilých pro taxonomii, konkrétně popsanych jako

„Výstavba nebo provoz zařízení na výrobu elektřiny, která vyrábějí elektřinu z fosilních plyných paliv“. Aby bylo možné dosáhnout plného souladu s nařízením o taxonomii, je třeba splnit řadu přísných kritérií významného přínosu. Zařízení, pro která bude uděleno stavební povolení do 31. prosince 2030, musí splňovat všechny následující požadavky:

- (i) *Přímé emise skleníkových plynů z činnosti jsou nižší než 270 g ekvivalentu CO₂/kWh výstupní energie nebo roční přímé emise skleníkových plynů z činnosti nepřesahují průměr 550 kg ekvivalentu CO₂/kW kapacity zařízení během 20 let.*

Přestože jsou všechny nové plynové elektrárny stavěny tak, aby byly připraveny na vodík, nelze rozumně očekávat, že by v blízké době byly komerčně dostupné obnovitelné plyny, které by doplňovaly zemní plyn v turbínách. Všechny elektrárny proto od počátku spalují výhradně zemní plyn. Aby elektrárna dosáhla intenzity emisí 270 g CO₂/kWh, musela by vykazovat účinnost přibližně 75 %, což není s pomocí současných technologií realizovatelné. Elektrárny EPH budou schopny dosáhnout nejlepší účinnosti ve své třídě přesahující 60 %, což povede k intenzitě emisí 330 g CO₂/kWh, což je nad požadovanou prahovou hodnotou.

Další možností, jak splnit toto kritérium, je zohlednit průměrné emise za posledních 20 let v poměru k instalovanému výkonu. Toto kritérium upřednostňuje elektrárny, u nichž se očekává omezené využití a které budou využívány především k doplnění nestálé obnovitelné zdroje v obdobích špiček. Plynové elektrárny mají dobré předpoklady pro splnění této podmínky, protože jsou navrženy pro provoz po velmi omezený počet hodin. Vzhledem k jejich nízké účinnosti jsou obvykle na posledním místě v pořadí podle merit order. Nově postavená plynová elektrárna v Kilrootu uvedená do provozu v březnu 2024 toto kritérium splňuje. Na základě schváleného obchodního plánu bude toto kritérium intenzity emisí splněno s výraznou rezervou.

- (ii) *Energie, která má být nahrazena, nemůže být vyrobena z obnovitelných zdrojů energie na základě srovnávacího posouzení s nákladově nejefektivnější a technicky proveditelnou alternativou z obnovitelných zdrojů pro stejnou určenou kapacitu; výsledek tohoto srovnávacího posouzení je zveřejněn a je předmětem konzultace se zúčastněnými stranami.*

Úloha plynových elektráren připravených na použití vodíku v energetické transformaci je uznávána národními strategiemi všech zemí, v nichž EPH realizuje nové projekty paroplynových, případně plynových elektráren. To je uvedeno v příslušných vnitrostátních plánech v oblasti energetiky a klimatu (NECP) a dále se odráží v mechanismech kapacitních plateb, které zavedly vlády jednotlivých států na podporu rozvoje těchto říditelných zdrojů.

S rostoucím podílem obnovitelných zdrojů energie se očekává pokles využití říditelných plynových elektráren. Po ukončení výroby elektřiny z uhlí se plynové elektrárny v závislosti na své účinnosti dostanou na poslední místo v pořadí podle merit order. Udržování těchto elektráren v provozu neohroží výstavbu obnovitelných zdrojů, které budou vždy plně využívány vzhledem k jejich prakticky nulovým mezním nákladům. Flexibilní plynové elektrárny totiž hrají zásadní roli při podpoře růstu obnovitelných zdrojů energie. EPH plánuje snížit počet hodin plného zatížení elektráren podle účinnosti dané elektrárny a její životnosti. Tyto zdroje by proto neměly být vnímány jako alternativa k obnovitelným zdrojům, ale spíše jako jejich nezbytný doplněk, který má potenciál stát se ekologickými zdroji energie využívajícími obnovitelné plyny, jakmile budou komerčně dostupné.

V rámci zveřejnění informací podle EU taxonomie vyzývá EPH zúčastněné strany, aby poskytly zpětnou vazbu k jeho postoji. EPH se již pravidelně zapojuje do otevřených diskusí s bankami, investory, místními komunitami či nevládními organizacemi a nabízí vysvětlení svých strategických rozhodnutí.

- (iii) *Činnost nahrazuje stávající činnost výroby elektřiny s vysokými emisemi, která využívá pevná nebo kapalná fosilní paliva.*

Nová plynová elektrárna v Kilrootu slouží jako náhrada za uhelné bloky vyřazené z provozu v září 2023.

- (iv) *Nově instalovaná výrobní kapacita nepřesahuje kapacitu zařízení, které nahradila, o více než 15 %.*

Instalovaný elektrický výkon elektrárny v Kilrootu dosahuje 700 MW, přičemž uzavřené kapacitní smlouvy byly sjednány na snížený výkon 598 MW, který bude skutečně využit. Čistý instalovaný výkon původních uhelných bloků byl 514 MW, tj. o 16 % nižší. Tento procentní podíl je mírně nad 15% hranicí podle EU taxonomie. Očekává se však, že skutečná výroba bude mnohem nižší než potenciál daný instalovaným výkonem, jak je vysvětleno výše v kritériu i). Proto považujeme toto kritérium v jeho základní podstatě za splněné.

- (v) *Zařízení je navrženo a vybudováno tak, aby používalo obnovitelná a/nebo nízkouhlíková plynná paliva, a přechod k plnému využívání obnovitelných a/nebo nízkouhlíkových plynů proběhne do 31. prosince 2035, přičemž řídicí orgán podniku schválí závazný a ověřitelný plán.*

Plynové turbíny ve všech zařízeních musí být od počátku připraveny na využívání směsi s vodíkem, u níž se předpokládá postupné zvyšování až na 100 %. To EPH umožní spalovat výhradně bezuhlíkové plyny jako kombinaci vodíku a ostatních obnovitelných plynů, zejména biometanu. Tempo zvyšování podílu bezuhlíkových plynů ve směsi bude do značné míry záviset na komerční dostupnosti vodíku nebo jiných plynů z obnovitelných zdrojů. EPH musí být technicky připraven pro zavedení požadovaných úprav technologie, které umožní plné spalování obnovitelných plynů.

EPH se zavázal, že do roku 2035 bude při výrobě elektřiny používat výhradně obnovitelné plyny, pokud budou tyto plyny (vodík, biometan, syntetický metan) dostatečně dostupné a bude k dispozici odpovídající infrastruktura pro jejich distribuci. Vzhledem k tomu, že vliv EPH na rozvoj trhu s obnovitelnými plyny je okrajový, je třeba závazek EPH vnímat jako závazek k technické připravenosti na spalování obnovitelných plynů.

Vláda Spojeného království si stanovila ambiciózní cíl plně dekarbonizovat energetický sektor do roku 2035, což implicitně předpokládá komerční dostupnost obnovitelných plynů pro plynové elektrárny.

- (vi) *Nahrazení vede ke snížení emisí skleníkových plynů nejméně o 55 % po dobu životnosti nově instalované výrobní kapacity.*

Požadované snížení emisí ve srovnání s nahrazovanou uhelnou elektrárnou bude zajištěno nižší emisní intenzitou zemního plynu a celkově nižším faktorem zatížení, který je typický pro provoz plynových elektráren s otevřeným cyklem.

- (vii) *Pokud činnost probíhá na území členského státu, v němž je využíváno k výrobě energie uhlí, zavázal se tento členský stát k postupnému ukončení výroby energie z uhlí a oznámil to ve svém integrovaném vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu uvedeném v článku 3 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 nebo v jiném nástroji.*

Uhlí bylo ve Spojeném království vyřazeno již po uzavření poslední uhelné elektrárny v říjnu 2024.

Kritéria EU taxonomie rovněž vyžadují ověření nezávislou třetí stranou, konkrétně za účelem potvrzení úrovně přímých emisí skleníkových plynů a věrohodnosti trajektorie pro splnění průměrné prahové hodnoty za 20 let uvedené v bodě i) výše a věrohodnosti trajektorie pro obnovitelné plyny podle bodu v) výše. EPH hodlá o takové ověření požádat, aby mohl vykazovat obrat, OPEX a CAPEX související s touto činností jako taxonomicky sladěné. Protože takové ověření v současné době neexistuje, jsou obrat, OPEX a CAPEX uváděny pouze jako způsobilé pro taxonomii. EPH však provedl úplné posouzení všech technických screeningových kritérií včetně všech kritérií zásady významně nepoškozovat uvedených níže a považuje činnost za sladěnou.

Činnost musí rovněž splňovat tato dodatečná kritéria týkající se úniku metanu:

- (a) *při výstavbě je instalováno měřicí zařízení na monitorování fyzických emisí, například úniku metanu, nebo je zaveden program detekce a oprav úniků;*

(b) při provozu se vykazuje fyzické měření emisí a eliminuje se únik

Společnosti ve skupině EPH zavedly veškerá opatření k prevenci úniků plynu, včetně programu detekce a oprav úniků ve všech lokalitách.

Pokud jde o biometan jako potenciální obnovitelný plyn, který se má používat v turbínách, EU taxonomie vyžaduje, aby *"Pokud se při této činnosti kombinují fosilní plynná paliva s plynnými nebo kapalnými biopalivy, zemědělská biomasa používaná k výrobě biopaliv splňuje kritéria stanovená v čl. 29 odst. 2 až 5 směrnice (EU) 2018/2001, zatímco lesní biomasa splňuje kritéria stanovená v čl. 29 odst. 6 a 7 uvedené směrnice"*. Ačkoli budoucí zdroj biometanu není v současné době znám, zavazuje se EPH odebírat biometan v souladu s příslušnými směrnici EU.

Obrat, OPEX a CAPEX spojené s výstavbou a provozem plynových elektráren byly dále posuzovány podle následujících kritérií zásady významně nepoškozovat:

- *Přizpůsobování se změně klimatu* – Jak vyžadují místní předpisy, musí provozovatelé elektráren ve Spojeném království provést posouzení fyzických klimatických rizik na úrovni aktiv. Tento požadavek se v současné době vztahuje na subjekty v Anglii a očekává se, že podobně jej budou uplatňovat i regulační orgány v Severním Irsku. Proces posuzování byl již zahájen a některé dokumenty již byly předloženy regulačnímu orgánu. Po dokončení posouzení klimatických rizik zajistí společnosti ve Spojeném království zavedení nezbytných kontrolních mechanismů prostřednictvím svých systémů environmentálního managementu certifikovaných podle normy ISO14001. Na základě centrálního posouzení fyzických klimatických rizik, které EPH provedl, je expozice elektrárny v Kilrootu spojena především s obecným nárůstem teplot, který by mohl negativně ovlivnit efektivitu výroby. Nepředpokládá se, že by toto riziko významně ovlivnilo provoz zařízení.
- *Voda* – plynová elektrárna v Kilrootu je chlazena vzduchem, což snižuje závislost na vodě. Plynovým elektrárnám je obecně povoleno odebírat chladicí vodu z přilehlé řeky nebo moře a vypouštět ji zpět. Množství vody vypouštěné z našich elektráren se výrazně neliší od množství odebrané vody, tj. naprostá většina vody se vrací zpět do zdroje. Průtočné chladicí soustavy v elektrárnách představují uzavřené systémy, v nichž má vypouštěná voda stejnou nebo lepší kvalitu a podobnou teplotu, jakou měla při odběru ze zdroje. Při navrhování chladicích technologií pro nové projekty, včetně chlazení vzduchem nebo odpařováním, se bere v úvahu dostupnost vody.
- *Prevence znečištění* – Všechny plynové elektrárny ve Spojeném království dodržují závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT) pro velká spalovací zařízení.
- *Biologická rozmanitost* – Povolovací řízení zajišťují, aby byl náležitě zohledněn potenciální dopad na biologickou rozmanitost a aby dopad činností na biologickou rozmanitost nebyl významný.

Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv (4.30.)

Prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Infrastructure (dále jen „EPIF“) provozuje EPH v České republice portfolio kogeneračních tepláren, které dodávají teplo do přilehlých sítí dálkového vytápění a zároveň přispívají ke stabilitě elektrické sítě poskytováním říditelné výrobní kapacity. Teplárny EPIF dosud převážně využívají hnědé uhlí, které je doplněno kotli na biomasu a zařízením na energetické využití odpadu. EPIF usiluje o přechod všech elektráren z hnědého uhlí na vyvážený mix plynových jednotek a dalších zařízení na energetické využití odpadu při zachování určitého objemu biomasy. Očekává se, že klíčovou roli ve skladbě paliv bude hrát zemní plyn, protože vyřazené uhelné kapacity budou nahrazeny především paroplynovými elektrárnami s turbínami s kombinovaným cyklem (tzv. CCGT). Tyto technologie mají ideální předpoklady nejen k pokrytí potřebné poptávky po teple, ale také jako vysoce flexibilní zdroje výroby elektřiny, které budou doplňovat a podporovat stále rostoucí počet nestálých obnovitelných zdrojů.

EPIF již zahájil výstavbu těchto technologií. V účetním období roku 2024 se vynaložené CAPEX týkaly především přípravných prací, protože konečné rozhodnutí o investici záviselo na schválení investičních a provozních dotací. Očekává se, že tyto technologie budou postupně uváděny do provozu v letech 2026-2029. Proto zatím nebyly vykázány žádné výnosy a OPEX.

Výstavba a provoz kogeneračních paroplynových elektráren spadá do kategorie činností způsobitelných pro taxonomii, konkrétně popsaných jako "*Výstavba, rekonstrukce a provoz zařízení na kombinovanou výrobu tepla/chladu a elektřiny s využitím fosilních plynných paliv*". Činnost byla proto dále posouzena z hlediska sladění s taxonomií na základě následujících kritérií významného přínosu, která se vztahují na zařízení, pro něž je stavební povolení uděleno do 31. prosince 2030:

- (i) *Činnost dosahuje úspor primární energie ve výši alespoň 10 % ve srovnání s referenční hodnotou pro oddělenou výrobu tepla a elektřiny; úspory primární energie se vypočítají na základě vzorce uvedeného ve směrnici 2012/27/EU.*

Na základě očekávané účinnosti kombinované výroby elektřiny a tepla v teplárnách, která činí 85-90 %, a předpokládaného rozdělení tepla a elektřiny v poměru 50:50 vytvářejí kogenerační zařízení úspory primární energie ve výši přibližně 21-25 % ve srovnání s oddělenou výrobou elektřiny a tepla, přičemž se použijí harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla podle nařízení (EU) 2015/2402. Výpočet byl proveden podle vzorce uvedeného ve směrnici 2012/27/EU (<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32012L0027>).

- (ii) *Přímé emise skleníkových plynů z této činnosti jsou nižší než 270 gCO₂e/kWh vyrobené energie.*

Plánuje se, že kogenerační zařízení EPIF dosáhnou celkové účinnosti (tj. včetně KVET a kondenzační výroby) nejméně 75 %, což povede k intenzitě emisí přibližně 264 g CO₂e/kWh. Předpokladem je výlučné spalování zemního plynu. Vzhledem k tomu, že turbíny budou připraveny na částečné spalování vodíku (v počáteční fázi se předpokládá podíl přibližně 15 %) s plánovaným postupným navyšováním, očekává se, že po zavedení směsi obnovitelných plynů dojde k dalšímu snížení intenzity emisí.

- (iii) *Elektřina a/nebo teplo/chlad, které mají být nahrazeny, nemohou být vyrobeny z obnovitelných zdrojů energie na základě srovnávacího posouzení s nákladově nejefektivnější a technicky proveditelnou alternativou z obnovitelných zdrojů pro stejnou určenou kapacitu; výsledek tohoto srovnávacího posouzení je zveřejněn a je předmětem konzultace se zúčastněnými stranami.*

1) Výroba elektřiny: bloky paroplynových elektráren představují vysoce flexibilní výrobní zdroje, které jsou ideální pro podporu náběhu výroby z nestálých obnovitelných zdrojů. Česká energetika je stále výrazně závislá na uhlí (37% podíl v roce 2024). Podle dokumentu Hodnocení zdrojové přiměřenosti ES ČR do roku 2040, který zpracovala společnost ČEPS⁸⁷, poroste úloha plynu ve výrobě elektřiny ve všech uvažovaných scénářích. Urychlené ukončení využívání hnědého uhlí dále vyžaduje dostatečné kapacity flexibilních plynových elektráren.

2) Výroba tepla: Společnost EPIF provedla interní posouzení tří potenciálně realizovatelných možností pro výrobu tepla potřebného pro domácnosti a komerční zákazníky, kterým v současné době dodává teplo EPH. Zvažovaná alternativní řešení jsou i) modernizace stávajících kotlů na hnědé uhlí, aby bylo možné spalovat výhradně biomasu, ii) tepelná čerpadla poháněná obnovitelnými zdroji energie a iii) geotermální energie.

Kotle na biomasu

Ačkoli je biomasa vhodným doplňkovým palivem, které lze v omezeném množství získávat udržitelným způsobem z místních zdrojů, EPIF zastává názor, že masové využívání biomasy by bylo na úkor

⁸⁷ https://www.mpo.cz/assets/en/energy/electricity/2023/5/91737_ceps-maf-2022-eng.pdf

dekarbonizačních cílů EU a nebylo by v souladu s kritérii udržitelnosti. Spoléhání se na biomasu v potřebném rozsahu tak, aby nahradila veškeré hnědé uhlí a poskytla dostatečné množství tepla, by dramaticky zvýšilo spotřebu biomasy, přičemž její dostupnost by byla nejistá a byla by pravděpodobně ohrožena její udržitelnost. V současné době má EPIF možnosti získávat dostatečné množství biomasy z místních zdrojů s omezenou dopravní vzdáleností. Biomasa je certifikovaná a splňuje taxonomická kritéria EU. Považujeme za nereálné výrazně zvýšit využití biomasy při zachování stávajících standardů.

Tepelná čerpadla

Tepelná čerpadla jsou obecně považována za účinné řešení dekarbonizace segmentu teplárenství. Jejich využívání ve větším měřítku však závisí na třech klíčových faktorech: (i) dostatečné nabídce elektřiny z obnovitelných zdrojů v síti, která bude přizpůsobena sezónním výkyvům v poptávce po vytápění, (ii) posílení kapacity přenosové soustavy ke zvládnutí výkyvů způsobených potřebami vytápění, a (iii) urychleném zavádění tepelných čerpadel. Společnosti ve skupině EPIF dodávají teplo do velkých krajských měst, včetně hustě obydlených rezidenčních oblastí, kde by poptávka po rezervované kapacitě mohla překročit současné limity sítě. Očekává se, že elektrina z obnovitelných zdrojů bude pocházet především ze solárních panelů, které mají v topné sezóně omezený výkon. Navíc mnoho starších bytových a rodinných domů používá vytápění radiátory navržené pro vyšší teploty vody, které tepelná čerpadla nemohou efektivně zajistit. Pokud jde o urychlené zavádění tepelných čerpadel, předpokládají i ty nejprogresivnější scénáře v Hodnocení zdrojové přiměřenosti ES ČR zpracovaném společností ČEPS⁸⁸ postupný nárůst zavádění těchto čerpadel. Do roku 2040 se očekává, že míra rozšíření dosáhne přibližně 1,5 milionu jednotek, což pokryje přibližně 30 % současného počtu domácností v zemi.

Geotermální energie

Využití geotermální energie v České republice je omezené, existuje pouze několik projektů. Geotermální energie se jeví být vhodným doplňkem a EPIF v současné době vyhodnocuje potenciál geotermální energie v oblastech, v nichž působí. Geotermální energie však pravděpodobně nebude sloužit jako flexibilní zdroj, který by reagoval na výrazné sezónní výkyvy v odběru tepla. Kapacita geotermálního zdroje musí být navržena tak, aby pokryla špičkovou poptávku po teple v zimním období, která však nemusí být využita v létě. Toto řešení by proto nemuselo být nákladově efektivní, pokud by nebylo doplněno dalšími flexibilními zdroji tepla.

Závěr

Ačkoli tepelná čerpadla a geotermální energie představují v dlouhodobém horizontu bezuhlíkové alternativy, u nichž je možné uvažovat o nasazení ve velkém měřítku, rychlého snížení emisí, které je nezbytně nutné v krátkodobém horizontu, bude spolehlivěji dosaženo nahrazením hnědouhelných elektráren vysoce účinnými paroplynovými jednotkami. Klíčovým aspektem je zamýšlená adaptace paroplynových elektráren na obnovitelné plyny, což zajistí jejich plnou kompatibilitu s energetikou s čistými nulovými emisemi a zabrání vzniku nevyhnutelných emisí ze zemního plynu. Tyto říditelné zdroje navíc nezajistí pouze dodávky tepla, ale také zásadně přispívají ke stabilitě sítě, protože umožňují navyšování výroby z obnovitelných zdrojů a urychlený odchod od uhlí. Proto se domníváme, že paroplynové elektrárny mají nejlepší předpoklady k tomu, aby přispěly k energetické transformaci.

V rámci zveřejnění informací podle EU taxonomie vyzývá EPH zúčastněné strany, aby poskytly zpětnou vazbu k jeho postoji. EPH se již pravidelně zapojuje do otevřených diskusí s bankami, investory, místními komunitami nebo nevládními organizacemi a nabízí vysvětlení svých strategických rozhodnutí.

- (iv) *Činnost nahrazuje stávající činnost kombinované výroby tepla/chladu a elektřiny s vysokými emisemi, samostatnou činností výroby tepla/chladu nebo samostatnou činností při výrobě elektřiny, která využívá tuhá nebo kapalná fosilní paliva.*

Technologie paroplynových jednotek ve všech lokalitách provozovaných EPIF představují náhradu stávajících technologií závislých na hnědém uhlí. Emisní intenzita paroplynových elektráren je podstatně nižší než u hnědouhelných bloků.

- (v) *Nově instalovaná výrobní kapacita nepřesahuje kapacitu nahrazeného zařízení.*

Instalovaný tepelný výkon paroplynových jednotek je u všech elektráren nižší než výkon nahrazovaných jednotek.

- (vi) *Zařízení je navrženo a vybudováno tak, aby používalo obnovitelná a/nebo nízkouhliková plynná paliva, a přechod k plnému využívání obnovitelných a/nebo nízkouhlikových plyných paliv proběhne do 31. prosince 2035, přičemž řídicí orgán podniku schválí závazný a ověřitelný plán.*

Plynové turbíny ve všech zařízeních musí být od počátku připraveny na částečné spalování vodíku, přičemž dodavatelé této technologie v současné době garantují podíl 15 % s možností navýšení až na 100 %, jakmile výrobci turbín tuto technologii zavedou v komerčním měřítku. To EPIF umožní spalovat buď pouze vodík, nebo směs vodíku a biometanu. Tempo zvyšování podílu obnovitelných plynů ve směsi bude do značné míry záviset na komerční dostupnosti vodíku nebo biometanu.

EPIF se zavázal, že do roku 2035 bude v souladu s EU taxonomií při výrobě elektřiny a tepla používat v turbínách svých kogeneračních tepláren výhradně obnovitelné plyny, pokud budou tyto plyny (vodík, biometan, syntetický metan) dostatečně dostupné na trhu a bude k dispozici odpovídající infrastruktura pro jejich distribuci. Vzhledem k tomu, že vliv EPIF na rozvoj trhu s obnovitelnými plyny je okrajový, je třeba závazek EPIF vnímat jako závazek k technické připravenosti na spalování obnovitelných plynů.

- (vii) *Nahrazení vede ke snížení emisí skleníkových plynů nejméně o 55 % na jednu kWh výstupní energie.*

Emisní intenzita stávajících hnědouhelných bloků se pohybuje v rozmezí 600-900 g/kWh v závislosti na podílu KVET a kondenzační výroby. Plánuje se, že nové paroplynové bloky budou mít emisní intenzitu pod prahovou hodnotou 270 g/kWh, čímž se dosáhne snížení emisí nejméně o 55 %.

- (viii) *Renovace zařízení nezvýší výrobní kapacitu zařízení.*

Instalovaný tepelný výkon paroplynových jednotek je u všech elektráren nižší než výkon nahrazovaných jednotek, což snižuje potenciál výroby tepelné energie.

- (ix) *pokud činnost probíhá na území členského státu, v němž je využíváno k výrobě energie uhlí, zavázal se tento členský stát k postupnému ukončení výroby energie z uhlí a oznámil to ve svém integrovaném vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu uvedeném v článku 3 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 nebo v jiném nástroji.*

Česká vláda ve Vnitrostátním plánu České republiky v oblasti energetiky a klimatu schváleném v prosinci 2024 oznámila svůj záměr postupně ukončit výrobu energie z uhlí do roku 2033.

Kritéria EU taxonomie rovněž vyžadují ověření nezávislou třetí stranou, konkrétně za účelem potvrzení úrovně přímých emisí skleníkových plynů uvedené v bodě ii) výše a věrohodnosti trajektorie pro obnovitelné plyny podle bodu vi) výše. EPH hodlá o takové ověření požádat, aby mohla prezentovat CAPEX související s výstavbou těchto paroplynových tepláren jako taxonomicky sladěné. Protože takové ověření v současné době neexistuje, jsou CAPEX uváděny pouze jako způsobilé pro taxonomii. EPH však provedl úplné posouzení všech technických screeningových kritérií včetně všech kritérií zásady významně nepoškozovat uvedených níže a považuje činnost za sladěnou.

Činnost musí rovněž splňovat tato dodatečná kritéria týkající se úniku metanu:

(a) při výstavbě je instalováno měřicí zařízení na monitorování fyzických emisí, včetně úniku metanu, nebo je zaveden program detekce a oprav úniků;

(b) při provozu se vykazuje fyzické měření emisí a eliminuje se únik

EPH si klade za cíl zavést veškerá opatření k prevenci úniků plynu, včetně programu detekce a oprav úniků ve všech lokalitách.

CAPEX spojené s výstavbou plynových tepláren byly dále posuzovány podle následujících kritérií zásady významně nepoškozovat:

- *Prizpůsobování se změně klimatu* – U kogeneračních tepláren je významným identifikovaným rizikem potenciální nedostatek chladicí vody. Období sucha mohou zařízení zcela izolovat od nezbytně nutného média. EPH sleduje tato rizika centrálně v rámci formálního hodnocení fyzických rizik a pravidelně aktualizované analýzy vodního stresu s cílem zjistit, které lokality jsou nejvíce ohroženy nedostatkem vody. Stávající hnědouhelné teplárny jsou schopny provozu i přes občasné nedostatky vody v přílehlých vodních nádržích. Odolnost vůči případnému suchu se dále zvýší po přechodu na paroplynové jednotky, kde jsou plynové turbíny a elektrické generátory chlazeny vzduchem a nepotřebují vodu. Stávající parní turbíny se však bez chladicí vody ani nadále neobejdou.
- *Voda* – Na základě integrovaného povolení má teplárna povoleno odebírat chladicí vodu z přílehlé řeky a vypouštět ji zpět. Množství vody vypouštěné z našich elektráren se výrazně neliší od množství odebrané vody, tj. naprostá většina vody se vrací zpět do zdroje. Průtočné chladicí soustavy v teplárnách s KVET představují uzavřené systémy, v nichž má vypouštěná voda stejnou nebo lepší kvalitu a podobnou teplotu, jakou měla při odběru ze zdroje.
- *Prevence znečištění* – všechny nové paroplynové bloky jsou plánovány tak, aby splňovaly limity dané závěry o nejlepších dostupných technikách (BAT).
- *Biologická rozmanitost* – zařízení se nenachází v blízkosti žádné oblasti citlivé z hlediska biologické rozmanitosti.

Železniční nákladní doprava 6.2.)

Prostřednictvím svých dceřiných společností v Německu, České republice a Polsku provozuje EPH flotilu lokomotiv a vagonů, které přepravují různé materiály, včetně paliv, vedlejších energetických produktů nebo chemických látek. Vzhledem k tomu, že tato činnost odpovídá popisu „*Zakoupení, financování, leasing, pronájem a provozování nákladní dopravy na hlavních železničních sítích i na místních nákladních železnicích*“, klasifikovali jsme celkové výnosy a OPEX jako způsobitelné pro taxonomii. Poté byly vypočítány taxonomicky sladěné výnosy a OPEX, přičemž byl vyloučen vozový park určený k přepravě fosilních paliv a provoz dieselových lokomotiv.

Železniční nákladní doprava byla posouzena z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat:

- *Prizpůsobování se změně klimatu* – Aktiva potřebná k provozování této činnosti jsou v současné době považována za málo ohrožená přímým poškozením způsobeným extrémními povětrnostními jevy vyplývajícími ze změny klimatu.
- *Oběhové hospodářství* – Pokud je to technologicky proveditelné, následuje po vyřazení zastaralé technologie z provozu recyklace materiálů. Během provozu dieselové lokomotivy vznikají různé druhy odpadů, včetně olejů, maziv a dalších provozních kapalin unikajících z trakčního motoru nebo motoru lokomotivy a mikročástic vznikajících na styku kola s kolejnicí. Po vyřazení z provozu vzniká odpad, který zahrnuje

motorovou naftu, oleje a maziva, jež vyžadují ekologickou recyklaci, a kovové díly, jako jsou zábradlí, pluhy, kapoty a potrubí, jsou určeny k sešrotování. Některé hlavní součásti, jako je hlavní rám, palivová nádrž, trakční motory a generátory, lze znovu použít při modernizaci, čímž se prodlouží životnost lokomotivy až o 40 let; v opačném případě jsou určeny k sešrotování. Gumové a gumokovové díly, elektrická a hydraulická zařízení a baterie vyžadují ekologickou recyklaci, díly spalovacích motorů lze využít jako náhradní díly nebo sešrotovat.

- *Prevence znečištění* – Pro účely souladu s taxonomií byly zvažovány pouze elektrické lokomotivy.

Silniční nákladní doprava (6.6.)

EPH provozuje silniční nákladní dopravu jak prostřednictvím vlastního vozového parku, tak s využitím spedičních služeb. Naši specializací je přeprava sypkých materiálů pomocí silážních vozů, sklápěcích návěsů či posuvných podlah. Identifikovali jsme část vozového parku, která splňuje kritérium způsobilosti pro taxonomii „*Zakoupení, financování, leasing, pronájem a provozování vozidel kategorie N1, N2 nebo N3 spadajících do působnosti normy EURO VI, kroku E nebo jeho nástupce, pro účely služeb silniční nákladní dopravy*“. Vzhledem k tomu, že většina provozovaných vozidel splňuje emisní normu EURO VI, byla značná část (>98 %) výnosů a OPEX klasifikována jako způsobilá pro taxonomii. Tato činnost nebyla dále posuzována z hlediska plného souladu s taxonomií, protože vozový park nesplňuje emisní kritéria, aby mohl být považován za „těžká vozidla s nízkými emisemi“ podle definice uvedené v čl. 3 bodu 12 nařízení (EU) 2019/1242.

a. Činnosti nezpůsobilé pro taxonomii

Činnosti EPH, které nejsou způsobilé pro taxonomii, jsou zastoupeny zejména v níže uvedených kategoriích:

- Výroba elektřiny z černého a hnědého uhlí, kogenerační výroba tepla a elektřiny z hnědého uhlí nebo komunálního odpadu.
- Těžba hnědého uhlí – ačkoli většina vytěženého hnědého uhlí se používá pro vlastní spotřebu, vykazuje EPH určité výnosy z dodávek hnědého uhlí třetím stranám.
- Skladování plynu – tato činnost bude v budoucnu průběžně vyhodnocována, aby se určila její případná způsobilost pro taxonomii nebo plné sladění. Je třeba provést další výzkum a zkoušky, aby bylo možné lépe posoudit kroky potřebné k přestavbě stávajících plynových zásobníků pro účely skladování vodíku.
- Dodávky elektřiny, plynu a dalších komodit a obchodování s nimi – činnost v oblasti dodávek a obchodování není v nařízení o taxonomii upravena. Vzhledem k tomu, že dodavatelské a obchodní činnosti vykazují relativně vysoký obrát z dalšího prodeje elektřiny a plynu, je procentuální podíl činností způsobilých pro taxonomii za celou skupinu tímto segmentem významně ovlivněn, ačkoli jeho příspěvek k provoznímu zisku je poměrně nevýznamný.

Metodika výpočtu

Klíčové ukazatele výkonnosti pro posouzení způsobilosti a sladění byly vypočteny jako podíl obrátu, OPEX a CAPEX spojených s výše uvedenými činnostmi způsobilými pro taxonomii a činnostmi sladěnými s taxonomií v čitateli a obrátu, OPEX a CAPEX skupiny EPH ve jmenovateli.

Při stanovení obrátu, OPEX a CAPEX podle nařízení o taxonomii byly použity stejné účetní a oceňovací metody jako v příloze konsolidované účetní závěrky skupiny EPH za dané účetní období; viz bod 7 – Výnosy, bod 15 – Dlouhodobý hmotný majetek a bod 16 – Nehmotný majetek a goodwill.

Údaje o obrátu, OPEX a CAPEX vycházely ze stejných souborů finančních údajů, které byly použity pro přípravu konsolidované účetní závěrky skupiny EPH v souladu s IFRS. Podkladové údaje tvořily konsolidované finanční údaje po vyloučení vzájemných transakcí mezi společnostmi i individuální finanční údaje jednotlivých společností

před vyloučením těchto vzájemných transakcí. Individuální finanční údaje před vyloučením vzájemných transakcí byly použity v případech, kdy výnosy z taxonomicky sladěné činnosti byly realizovány prostřednictvím jiné dceřiné společnosti s činnostmi nesladěnými s taxonomií. Jednalo se o i) dodávky elektřiny vyrobené taxonomicky sladěnou společností na energetickou burzu prostřednictvím nesladěné obchodní společnosti, která slouží pouze jako zprostředkovatel, a ii) výnosy z distribuce elektřiny realizované prostřednictvím společnosti mimo Skupinu, která působí jako dodavatel elektřiny, přičemž distribuční tarify jsou nakonec účtovány tímto dodavatelem. Protože jedna z těchto společností byla vždy posuzována jako taxonomicky nesladěná, nehrozilo riziko dvojího započítání.

Obrat

Čítatel: Celkové výnosy, které byly přiřazeny k výše uvedeným činnostem způsobilým nebo sladěným s taxonomií. *Taxonomicky sladěné výnosy* vykázané za rok 2024 tvořily zejména tarify za distribuci elektřiny (52 % taxonomicky sladěného obrátu), prodej tepla prostřednictvím soustav dálkového vytápění koncovým zákazníkům (30 %) a poskytování logistických služeb v oblasti železniční dopravy (10 %).

Jmenovatel: *Výnosy* uvedené v Konsolidovaném výkazu o úplném výsledku hospodaření v konsolidované účetní závěrce skupiny EPH za rok končící 31. prosincem 2024. Celkové výnosy skupiny EPH tvoří především výnosy z prodeje elektřiny a tepla vyrobených v elektrárnách a teplárnách, poplatky za rezervované kapacity v přepravní síti a zásobnících plynu, poplatky za distribuci elektřiny a plynu, výnosy z dodávek a obchodování s elektřinou, plynem a dalšími komoditami a výnosy z logistických činností.

Provozní výdaje (OPEX)

Čítatel: Celkové OPEX, které byly přiřazeny k výše uvedeným činnostem způsobilým nebo sladěným s taxonomií. *Taxonomicky sladěné OPEX* vykázané za rok 2024 zahrnovaly především údržbu distribuční sítě elektřiny (72 % taxonomicky sladěných OPEX), údržbu lokomotiv v rámci železniční logistiky (13 %) a údržbu sítě dálkového vytápění (8 %).

Jmenovatel: V souladu s definicí provozních výdajů podle EU taxonomie vypočetl EPH OPEX jako součet následujících položek z konsolidovaného výkazu o úplném výsledku hospodaření v konsolidované účetní závěrce skupiny EPH za rok končící 31. prosincem 2024:

- *Opravy a údržba – zdroj: bod 9 – Služby*
- *Nájemné – zdroj: bod 9 – Služby*
- *Osobní náklady související s každodenní obsluhou provozních aktiv – tyto náklady byly identifikovány jednotlivými dceřinými společnostmi pomocí jejich interních nákladových středisek*

Ostatní kategorie OPEX byly vyhodnoceny jako nevýznamné, konkrétně nekapitalizované náklady související s výzkumem a vývojem a opatřeními na renovaci budov.

Celkové OPEX vynaložené EPH souvisí zejména s údržbou a opravami vlastní infrastruktury, kterou tvoří elektrárny, kogenerační teplárny, přepravní a distribuční sítě a zásobníky plynu, distribuční síť elektřiny, zařízení pro dálkové vytápění a lokomotivy a nákladní automobily. Tato údržba a opravy jsou prováděny interně vlastními zaměstnanci i externě.

Kapitálové výdaje (CAPEX)

Čítatel: Celkové CAPEX spojené s výše uvedenými činnostmi, které jsou způsobilé pro taxonomii nebo jsou taxonomicky sladěné. EPH nepoužil k prokázání souladu CAPEX s taxonomií plán CAPEX, jehož cílem je převedení činností způsobilých pro taxonomii na taxonomicky sladěné činnosti. *Taxonomicky sladěné CAPEX*

vykázané za rok 2024 zahrnovaly zejména náklady na výstavbu a kapitalizované náklady na údržbu distribuční sítě elektřiny (35 % taxonomicky sladěných CAPEX), pořízení lokomotiv v segmentu železniční logistiky (28 %), výměnu ocelových trubek v distribuční síti plynu za polyethylenové trubky kompatibilní s vodíkem (16 %), výstavbu bateriových úložišť (9 %), modernizaci větrných parků (8 %) a výstavbu nebo kapitalizované náklady na údržbu sítí dálkového vytápění (3 %).

Jmenovatel: V souladu s definicí EU taxonomie představují CAPEX výdaje na přírůstky dlouhodobého hmotného majetku, nehmotného majetku a leasing, které jsou podle IFRS 16 vykázány jako aktiva s právem k užívání. CAPEX zahrnují také přírůstky vyplývající z podnikových kombinací. Celkové CAPEX vynaložené EPH souvisí zejména s rekonstrukcemi a výstavbou vlastní infrastruktury, kterou tvoří elektrárny, kogenerační teplárny, přepravní a distribuční sítě a zásobníky plynu, distribuční síť elektřiny, zařízení pro dálkové vytápění a lokomotivy a nákladní automobily.

Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2024

Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rozpočtový rok 2024 jsou uvedeny v následujících tabulkách:

Obrat 2024 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Absolutní obrat 2024 (EURm) (3)	Podíl obratu 2024 (%) (4)	Kritéria významného přínosu						Kritéria podle zásady „významně nepoškozovat“								Minimální sociální záruky (17)	Provozní výnosy udržitelné (A.1) či způsobilé (A.2), 2023 (18)	Kategorie podpůrná činnost (19)	Kategorie přechodná činnost (20)
				Zmírňování změny klimatu (5)	Přizpůsobování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářství (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsobování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářství (15)	Biologická rozmanitost (16)						
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																					
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																					
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	CCM 4.1.	12	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A	0.0%				
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	17	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	0.1%				
Výroba elektřiny z vodní energie	CCM 4.5.	1	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.0%				
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	323	1.4%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	1.8%	E			
Skladování elektřiny	CCM 4.10.	1	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	0.0%	E			
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	189	0.8%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.7%				
Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie	CCM 4.20.	18	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.0%				
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	61	0.3%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.4%	T			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		622	2.7%	2.7%													3.0%				
z toho podpůrné		324	1.4%	1.4%																	
z toho přechodné		61	0.3%	0.3%																	
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																					
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	641	2.7%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									2.3%			
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.29.	3,818	16.4%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									16.1%		T	
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	88	0.4%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									0.1%		T	
Silniční nákladní doprava	CCM 6.6.	22	0.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									0.1%		T	
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		4,569	19.6%	19.6%	0.0%													18.6%			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		5,191	22.2%	22.2%	0.0%													21.5%			
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																					
Obrat činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		18,140	77.8%																		
Celkem (A+B)		23,331	100.0%																		

Legenda:

CCM – Zmírňování změny klimatu

A – Ano (činnost způsobilá pro taxonomii a taxonomicky sladěná s příslušným environmentálním cílem)

N – Ne (činnost způsobilá pro taxonomii, ale taxonomicky nesladěná s příslušným environmentálním cílem)

N/EL – nezpůsobilá (činnost nezpůsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

EL – způsobilá (činnost způsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

Provozní výdaje (OPEX) za rok 2024 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Provozní výdaje 2024 (EURm) (3)	Podíl provozních výdajů 2024 (%) (4)	Kritéria významného přínosu						Kritéria podle zásady „významně nepoškozovat“						Minimální sociální záruky (17)	Provozní výdaje udržitelné (A.1) či způsobilé (A.2), 2023 (18)	Kategorie podpůrná činnost (19)	Kategorie přechodná činnost (20)			
				Zmírňování změny klimatu (5)	Přížposobov ání se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářstv í (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přížposobov ání se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářstv í (15)	Biologická rozmanitost (16)							
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																						
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																						
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	CCM 4.1.	0	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A	0.0%					
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	2	0.7%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	1.0%					
Výroba elektřiny z vodní energie	CCM 4.5.	0	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.0%					
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	31	8.6%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	8.6%	E				
Skladování elektřiny	CCM 4.10.	0	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	0.0%	E				
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	4	1.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.9%					
Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie	CCM 4.20.	0	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.1%					
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	6	1.6%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	2.3%		T			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		44	12.1%	12.1%													12.9%					
z toho podpůrné		31	8.6%	8.6%																		
z toho přechodné		6	1.6%	1.6%																		
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																						
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	33	9.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								8.4%					
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.29.	89	24.6%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								17.9%		T			
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	11	3.0%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								1.6%		T			
Silniční nákladní doprava	CCM 6.6.	1	0.2%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.3%		T			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		134	37.0%	37.0%	0.0%												28.2%					
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		178	49.1%	49.1%	0.0%												41.2%					
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																						
Provozní výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		184	50.9%																			
Celkem (A+B)		362	100.0%																			

**Legenda:**

CCM – Zmírňování změny klimatu

A – Ano (činnost způsobilá pro taxonomii a sladěná s příslušným environmentálním cílem)

N – Ne (činnost způsobilá pro taxonomii, ale taxonomicky nesladěná s příslušným environmentálním cílem)

N/EL – nezpůsobilá (činnost nezpůsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

EL – způsobilá (činnost způsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

Kapitálové výdaje (CAPEX) za rok 2024 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Kapitálové výdaje 2024 (EURm) (3)	Podíl kapitálových výdajů 2024 (%) (4)	Kritéria významného přínosu						Kritéria podle zásady „významně nepoškozovat“						Minimální sociální záruky (17)	Kapitálové výdaje udržitelné (A.1) či způsobilé (A.2), 2023 (18)	Kategorie podpůrná činnost (19)	Kategorie přechodná činnost (20)
				Zmírňování změny klimatu (5)	Přizpůsobování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářství (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsobování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářství (15)	Biologická rozmanitost (16)				
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																			
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																			
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	CCM 4.1.	1	0.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A	1.4%		
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	19	3.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	1.0%		
Výroba elektřiny z vodní energie	CCM 4.5.	0	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.0%		
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	83	13.4%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	5.2%	E	
Skladování elektřiny	CCM 4.10.	20	3.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	0.0%	E	
Přepavní a distribuční soustavy pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny	CCM 4.14.	38	6.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	2.5%		
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	7	1.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.8%		
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	67	10.8%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.2%	T	
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		237	37.9%	37.9%													11.1%		
z toho podpůrné		104	16.6%	16.6%															
z toho přechodné		67	10.8%	10.8%															
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																			
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	12	2.0%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.5%		
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	1	0.2%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.1%	E	
Skladování elektřiny	CCM 4.10.	0	0.0%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.4%	E	
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.29.	148	23.7%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								56.4%		T
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.30.	16	2.6%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.3%		T
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	7	1.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								2.8%		T
Silniční nákladní doprava	CCM 6.6.	1	0.2%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.4%		T
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		187	29.9%	29.9%	0.0%												60.8%		
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		424	67.8%	67.8%	0.0%												71.9%		
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																			
Kapitálové výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		201	32.2%																
Celkem (A+B)		625	100.0%																

Legenda:

CCM – Zmírňování změny klimatu

A – Ano (činnost způsobilá pro taxonomii a sladěná s příslušným environmentálním cílem)

N – Ne (činnost způsobilá pro taxonomii, ale taxonomicky nesladěná s příslušným environmentálním cílem)

N/EL – nezpůsobilá (činnost nezpůsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

EL – způsobilá (činnost způsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

Zveřejnění podle přílohy 12 nařízení 2021/2178

EU taxonomie ukládá další povinnost vykazovat nově klasifikované způsobilé činnosti – jadernou energii a energii ze zemního plynu. Za účelem splnění této povinnosti předkládá EPH přehled a kvantifikaci výnosů, OPEX a CAPEX z činností souvisejících s jadernou energií a zemním plynem. V roce 2024 EPH vykázal výnosy, OPEX, případně CAPEX související s činnostmi 4.29 (Výroba elektřiny z fosilních plynných paliv) a 4.30 (Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plynných paliv).

Obrat za rok 2024 související s jadernou energií a zemním plynem

Obrat 2024 (EURm)		CCM + CCA		Zmírňování změny klimatu		Přizpůsobování se změně klimatu	
Hospodářská činnost	Kód	Obrat (EURm)	%	Obrat (EURm)	%	Obrat (EURm)	%
Hospodářské činnosti v souladu s taxonomií související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plynných paliv	4.29	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plynných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plynných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností v souladu s taxonomií souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Hospodářské činnosti způsobilé pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plynných paliv	4.29	3,818	16.4%	3,818	16.4%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plynných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plynných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností způsobilých pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		3,818	16.4%	3,818	16.4%	-	0.0%
Hospodářské činnosti nezpůsobilé pro taxonomii související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plynných paliv	4.29	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plynných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plynných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností nezpůsobilých pro taxonomii souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%

Provozní výdaje (OPEX) za rok 2024 související s jadernou energií a zemním plynem

Provozní výdaje (OpEx) 2024 (EURm)		CCM + CCA		Zmírňování změny klimatu		Přizpůsobování se změně klimatu	
Hospodářská činnost	Code	OpEx (EURm)	%	OpEx (EURm)	%	OpEx (EURm)	%
Hospodářské činnosti v souladu s taxonomií související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	4.29	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plyných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností v souladu s taxonomií souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Hospodářské činnosti způsobilé pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	4.29	89	24.6%	89	24.6%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plyných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností způsobilých pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		89	24.6%	89	24.6%	-	0.0%
Hospodářské činnosti nezpůsobilé pro taxonomii související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	4.29	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plyných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností nezpůsobilých pro taxonomii souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%

Kapitálové výdaje (CAPEX) za rok 2024 související s jadernou energií a zemním plynem

Kapitálové výdaje (CapEx) 2024 (EURm)		CCM + CCA		Zmírňování změny klimatu		Přizpůsobování se změně klimatu	
Hospodářská činnost	Code	CapEx (EURm)	%	CapEx (EURm)	%	CapEx (EURm)	%
Hospodářské činnosti v souladu s taxonomií související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	4.29	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plyných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností v souladu s taxonomií souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Hospodářské činnosti způsobilé pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	4.29	148	23.7%	148	23.7%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	16	2.6%	16	2.6%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plyných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností způsobilých pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		164	26.3%	164	26.3%	-	0.0%
Hospodářské činnosti nezpůsobilé pro taxonomii související s jadernou energií a fosilním plynem							
Předobchodní fáze pokročilých technologií pro výrobu energie z jaderných procesů s minimálním odpadem z palivového cyklu	4.26	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výstavba a bezpečný provoz nových jaderných elektráren na výrobu elektřiny nebo tepla, včetně výroby vodíku, s využitím nejlepších dostupných technologií	4.27	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z jaderné energie ve stávajících zařízeních	4.28	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	4.29	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Výroba tepla/chladu z fosilních plyných paliv v systému účinného dálkového vytápění a chlazení	4.31	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Částka a podíl hospodářských činností nezpůsobilých pro taxonomii souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%

Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2023

V rámci procesu posuzování podle EU taxonomie za rok 2024 zjistil EPH několik nesrovnalostí v přístupu k výpočtu použitým při přípravě zprávy podle nařízení EU o taxonomii za účetní období roku 2023. Proto se EPH rozhodl tyto informace zpětně přepracovat. Hlavní změny se týkaly následujících údajů:

- CAPEX byly uvedeny do souladu s definicí podle EU taxonomie, která zahrnuje také přírůstky hmotného a nehmotného majetku vyplývající z podnikových kombinací
- OPEX byly uvedeny do souladu s definicí podle EU taxonomie, která zahrnuje také údržbu majetku prováděnou vlastními zaměstnanci
- Výnosy a OPEX související s činností 4.14 (Přenosové a distribuční soustavy pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny) byly přeřazeny z kategorie způsobilých do nezpůsobilých, což odráží oznámení Evropské komise o výkladu některých ustanovení EU taxonomie a souvisejících aktů v přenesené pravomoci schválených v listopadu 2024
- Výnosy, OPEX a CAPEX související s činností 4.29 (Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv) a 4.30 (Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv) byly překlasifikovány z taxonomicky sladěných na způsobilé, neboť úplné sladění je podmíněno získáním nezávislého externího ověření o splnění určitých technických screeningových kritérií. EPH bude usilovat o ověření těchto činností

Přepracované výsledky posouzení podle EU taxonomie za rozpočtový rok 2023 jsou uvedeny v následujících tabulkách. Zveřejnění informací podle EU taxonomie za účetní období roku 2023 nebylo předmětem ověření v předchozím roce ani v aktuálním účetním období:

Obrat 2023 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Absolutní obrat 2023 (EURm) (3)	Podíl obratu 2023 (%) (4)	Kritéria významného přínosu						Kritéria podle zásady „významně nepoškozovat“						Minimální sociální záruky (17)	Kategorie podpůrná činnost (19)	Kategorie přechodná činnost (20)
				Zmírňování změny klimatu (5)	Přizpůsobování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářství (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsobování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářství (15)	Biologická rozmanitost (16)			
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																		
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																		
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	CCM 4.1.	12	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A		
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	25	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A		
Výroba elektřiny z vodní energie	CCM 4.5.	1	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A		
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	429	1.8%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	E	
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	160	0.7%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A		
Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie	CCM 4.20.	3	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A		
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	91	0.4%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	T	
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		721	3.0%	3.0%														
z toho podpůrné		429	1.8%	1.8%														
z toho přechodné		0	0.0%	0.0%														
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																		
Electricity generation from bioenergy	CCM 4.8.	553	2.3%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									
Electricity generation from fossil gaseous fuels	CCM 4.29.	3,887	16.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								T	
Freight rail transport	CCM 6.2.	33	0.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								T	
Freight transport services by road	CCM 6.6.	21	0.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								T	
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		4,494	18.6%	18.6%	0.0%													
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		5,215	21.5%	21.5%	0.0%													
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																		
Obrat činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		18,993	78.5%															
Celkem (A+B)		24,208	100.0%															

Legenda:

CCM – Zmírňování změny klimatu

A – Ano (činnost způsobilá pro taxonomii a sladěná s příslušným environmentálním cílem)

N – Ne (činnost způsobilá pro taxonomii, ale taxonomicky nesladěná s příslušným environmentálním cílem)

N/EL – nezpůsobilá (činnost nezpůsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

EL – způsobilá (činnost způsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

Provozní výdaje (OPEX) za rok 2023 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Provozní výdaje 2023 (EURm) (3)	Podíl provozních výdajů 2023 (%) (4)	Kritéria významného přínosu						Kritéria podle zásady „významně nepoškozovat“						Minimální sociální záruky (17)	Kategorie podpůrná činnost (19)	Kategorie přechodná činnost (20)		
				Zmírňování změny klimatu (5)	Přizpůsobování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářství (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsobování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářství (15)	Biologická rozmanitost (16)					
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																				
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																				
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	CCM 4.1.	0	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A				
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	4	1.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A				
Výroba elektřiny z vodní energie	CCM 4.5.	0	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A				
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	32	8.6%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	E			
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	4	0.9%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A				
Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie	CCM 4.20.	0	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A				
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	9	2.3%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A		T		
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		49	12.9%	12.9%																
z toho podpůrné		32	8.6%	8.6%																
z toho přechodné		9	2.3%	2.3%																
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																				
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	32	8.4%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.29.	67	17.9%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	6	1.6%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Silniční nákladní doprava	CCM 6.6.	1	0.3%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		106	28.2%	28.2%	0.0%															
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		155	41.2%	41.2%	0.0%															
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																				
Provozní výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		221	58.8%																	
Celkem (A+B)		376	100.0%																	

Legenda:

CCM – Zmírňování změny klimatu

A – Ano (činnost způsobilá pro taxonomii a sladěná s příslušným environmentálním cílem)

N – Ne (činnost způsobilá pro taxonomii, ale taxonomicky nesladěná s příslušným environmentálním cílem)

N/EL – nezpůsobilá (činnost nezpůsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

EL – způsobilá (činnost způsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

Kapitálové výdaje (CAPEX) za rok 2023 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Kapitálové výdaje 2023 (EURm) (3)	Podíl kapitálových výdajů 2023 (%) (4)	Kritéria významného přínosu						Kritéria podle zásady „významně nepoškozovat“								Minimální sociální záruky (17)	Kategorie podpůrná činnost (19)	Kategorie přechodná činnost (20)
				Zmírňování změny klimatu (5)	Přizpůsobování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářství (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsobování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářství (15)	Biologická rozmanitost (16)					
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																				
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																				
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	CCM 4.1.	19	1.4%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A				
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	13	1.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A				
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	68	5.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	E			
Přepavní a distribuční soustavy pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny	CCM 4.14.	33	2.5%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A				
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	10	0.8%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A				
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	3	0.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	T			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		146	11.1%	11.1%																
z toho podpůrné		68	5.2%	5.2%																
z toho přechodné		3	0.2%	0.2%																
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																				
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	6	0.5%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	2	0.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Skladování elektřiny	CCM 4.10.	5	0.4%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Výroba elektřiny z fosilních plynných paliv	CCM 4.29.	741	56.4%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plynných paliv	CCM 4.30.	4	0.3%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	37	2.8%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Silniční nákladní doprava	CCM 6.6.	5	0.4%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		799	60.8%	60.8%	0.0%															
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		945	71.9%	71.9%	0.0%															
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																				
Kapitálové výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		369	28.1%																	
Celkem (A+B)		1.314	100.0%																	

Legenda:

CCM – Zmírňování změny klimatu

A – Ano (činnost způsobilá pro taxonomii a sladěná s příslušným environmentálním cílem)

N – Ne (činnost způsobilá pro taxonomii, ale taxonomicky nesladěná s příslušným environmentálním cílem)

N/EL – nezpůsobilá (činnost nezpůsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

EL – způsobilá (činnost způsobilá pro taxonomii ohledně příslušného environmentálního cíle)

Komentář k výsledkům posouzení podle EU taxonomie

Podíl způsobilého obrátu na celkovém obrátu vykázaném za rok 2024 činil 22 %, zatímco podíl sladěného obrátu byl 3 %. Ukazatel obrátu je významně ovlivněn činností v oblasti dodávek a obchodu s vysokým obrátem z dalšího prodeje elektřiny a plynu, který je z hlediska příspěvku k provoznímu zisku poměrně nevýznamný. Tyto podíly byly velmi podobné podílům vypočteným za rok 2023, protože v letech 2023 a 2024 nedošlo k žádným významným změnám v obchodních činnostech.

Podíl způsobilých OPEX na celkových OPEX vykázaných za rok 2024 činil 49 %, podíl sladěných OPEX činil 12 %. Podobně jako v případě CAPEX odrážejí tyto ukazatele zaměření Skupiny na říditelné plynové elektrárny, které jsou pro taxonomii způsobilé, ale nejsou s kritérii EU taxonomie plně v souladu. Podíl způsobilých OPEX se zvýšil ze 41 % v roce 2023 na 49 % v roce 2024, což odráží snížení OPEX spojených s výrobou tepla a elektřiny z uhlí, protože EPH i nadále snižuje svou závislost na uhlí, a naopak zvýšení OPEX souvisejících s výrobou elektřiny z plynu. Podíl sladěných OPEX zůstal stabilní (12 % v roce 2024 oproti 13 % v roce 2023) díky stabilnímu charakteru OPEX u sladěných činností, zejména u distribuční sítě elektřiny a železniční dopravy.

Podíl způsobilých CAPEX na celkových CAPEX vykázaných za rok 2024 činil 68 %, podíl CAPEX u sladěných činností činil 38 %. Velký podíl činností způsobilých pro taxonomii odráží zaměření skupiny na stavbu říditelných plynových elektráren, které jsou považovány za způsobilé pro taxonomii, ale nejsou taxonomicky sladěné, protože nesplňují kritéria emisní intenzity. V roce 2024 EPH dokončil výstavbu jedné paroplynové a jedné plynové elektrárny a pokračoval ve stavbě další paroplynové elektrárny. V porovnání s rokem 2023 zůstal podíl způsobilých CAPEX víceméně stabilní (68 % v roce 2024 oproti 72 % v roce 2023), protože CAPEX byly vynaloženy především na stavbu nových plynových elektráren nebo jejich pořízení. Podíl CAPEX na sladěné činnosti vzrostl z 11 % na 38 % v důsledku vyšších investic do distribuční sítě elektřiny a většího počtu pořízení elektrických lokomotiv v segmentu železniční dopravy.

1 ESRS E2 – Znečištění ovzduší

EPH si uvědomuje, že kromě dopadů našich emisí skleníkových plynů existují i další látky znečišťující ovzduší, které mohou poškozovat kvalitu ovzduší a přispívat ke znečištění životního prostředí. Pečlivě sledujeme látky znečišťující ovzduší v souvislosti s naší činností a snažíme se tyto emise snižovat. Naš přístup k řízení klade důraz na neustálé zlepšování, modernizaci a optimalizaci našich obchodních procesů.

E2.IRO-1 Identifikace IRO souvisejících se znečištěním

Aby EPH lépe identifikoval IRO týkající se znečištění, provedl rovněž screening celého hodnotového řetězce a určil oblasti s environmentálním dopadem. Dále se uskutečnila setkání s interními zúčastněnými stranami, aby bylo zajištěno důkladné posouzení klíčových oblastí činnosti. Zapojení zúčastněných stran provedené v rámci DMA je uvedeno v části *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran*, ačkoli tyto konzultace týkající se znečištění nebyly vedeny s potenciálně dotčenými komunitami. EPH tímto postupem identifikoval následující významné IRO:

Emise z hlavních činností EPH, jako je výroba energie v elektrárnách, spalování zemního plynu v kompresorech používaných v infrastruktuře pro přepravu plynu, těžba hnědého uhlí nebo silniční doprava, přispívají ke zhoršování kvality ovzduší vypouštěním znečišťujících látek, jako je oxid siřičitý (SO₂), oxidy dusíku (NO_x), rtuť, oxid uhelnatý (CO), pevné částice nebo metan. Tyto emise mohou způsobit dlouhodobé a nevratné poškození lidského zdraví a ekosystémů.

E2-1 – Politiky týkající se znečištění

EPH zavedl politiky ke zmírnění negativních dopadů na životní prostředí v souvislosti se znečištěním ovzduší, jak je podrobně popsáno v dokumentu *Politika udržitelnosti/Základní politika/Obchodní principy* a v *Environmentální politice*. Tato politika popisuje náš závazek snižovat emise a dodržovat místní předpisy v oblasti životního prostředí. Provozní činnosti EPH se řídí těmito politikami a zásadami a naší odpovědností dodržovat vnitrostátní právní předpisy a místní provozní předpisy, které nám zároveň poskytují další pokyny.

Naše politiky plánujeme průběžně aktualizovat, abychom mohli řešit konkrétní IRO související se znečištěním, které byly identifikovány v rámci DMA, a uvést je do souladu s požadavky ESRS. Úplné informace jsou uvedeny v *SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model*. V rámci této aktualizace se zaměříme na nejvýznamnější látky znečišťující ovzduší, které EPH v souvislosti se svou činností produkuje. Naším hlavním cílem je aktivně řídit dopady související se znečištěním ve všech společnostech ve skupině, zvyšovat kvalitu životního prostředí a chránit dobré životní podmínky místních komunit. Jedná se o identifikaci, hodnocení, řízení a nápravu dopadů znečištění v rámci všech našich činností a dodavatelského řetězce. Rovněž se budeme snažit zajistit, aby provozní společnosti, pro které jsou nebezpečné látky významným problémem, usilovaly o minimalizaci těchto látek. Naše politiky budou mít dále za cíl předcházet incidentům souvisejícím se znečištěním a v případě, že k takovým incidentům dojde, zajistit kontrolu a minimalizaci jejich dopadů na lidi i životní prostředí.

E2-2 – Opatření týkající se znečištění

Opatření EPH v oblasti znečištění se v současné době zaměřují na naše vlastní činnosti a nevztahují se na předcházející ani navazující části hodnotového řetězce. Proto jsme v rámci našich přímých činností zavedli následující přístupy řízení pro účely řešení situací souvisejících se znečištěním. Tato opatření odrážejí

závazek EPH řídit a zmírňovat dopady a rizika související se znečištěním v celém hodnotovém řetězci, zvyšovat kvalitu životního prostředí a chránit komunity, v nichž působíme.

Všechny elektrárny a teplárny EPH se nacházejí v členských státech EU a ve Spojeném království, což zajišťuje, že jejich provoz je v souladu s principem nejlepších dostupných technik (BAT), jak je uvedeno v referenčních dokumentech o BAT (BREF) pro velká spalovací zařízení. Tato zařízení jsou povinna dodržovat emisní limity stanovené směrnicí o průmyslových emisích (IED).

Omezený počet zařízení ve skupině EPH je provozován na základě dočasných výjimek z limitů podle IED. Tyto výjimky se udělují v případech, kdy by splnění požadavků vyžadovalo nepřiměřené investice, zejména pokud je v blízké budoucnosti plánováno vyřazení těchto zařízení z provozu nebo jejich nahrazení. V současné době se tyto dočasné výjimky vztahují především na teplárny v České republice, které v nejbližší době ukončí provoz hnědouhelných bloků přejdou na alternativní technologie.

Naše výše uvedené politiky, opatření a cíle v oblasti zmírňování klimatických dopadů jsou součástí komplexního rámce pro zmírňování dopadů znečištění ovzduší.

Tabulka 46 Řízení hlavních emisí do ovzduší v EPH

Emise	Přístup EPH k řízení
SO ₂	Hlavním zdrojem našich emisí SO ₂ je spalování uhlí obsahujícího síru. EPH řeší emise SO ₂ pomocí technologií odsiřování spalín s vysokou účinností přesahující 95 % odstraněných emisí SO ₂ . Významného snížení těchto emisí se dosáhne také postupným vyřazováním uhlí. Ostatní paliva, jako je biomasa nebo zemní plyn, produkují ve srovnání s uhlím zanedbatelné množství SO ₂ .
NO _x	Oxidy dusíku (NO _x) vznikají především při spalování, kdy dusík obsažený ve vzduchu reaguje při vysokých teplotách s kyslíkem. EPH řeší tyto emise optimalizací spalovacích procesů a využíváním pokročilých technologií denitrifikace s vysokou účinností. Vzhledem k tomu, že emise NO _x jsou přímým důsledkem spalovacího procesu, také se vyskytují v plynových elektrárnách. Jejich snižování je však s ohledem na jejich úzké propojení s dynamikou spalovacího procesu náročnější než u SO ₂ nebo pevných částic.
Prach	Prachové částice jsou vypouštěny především našimi uhelnými elektrárnami. Společnost EPH tyto emise odstraňuje prostřednictvím vysoce účinných filtrů. Podobně jako u SO ₂ bude významného snížení emisí prachových částic přirozeně dosaženo plánovaným vyřazením uhlí.

Řízení emisí do ovzduší je dále podpořeno zavedením systému environmentálního managementu (EMS) s certifikací podle normy ISO 14001, který je účinný ve většině společností ve skupině EPH (na něž připadá 85 % EBITDA dosažené za rok 2024). Systém EMS s certifikací ISO hraje klíčovou roli v řízení znečištění ovzduší tím, že identifikuje příslušné dopady na životní prostředí, zavádí účinné provozní kontroly a zajišťuje pravidelné sledování a měření. Dále poskytuje větší jistotu ohledně dodržování regulačních požadavků.

E2-3 – Cíle týkající se znečištění

EPH aktivně monitoruje látky znečišťující ovzduší související s jeho činností a zavazuje se tyto emise snižovat. Náš přístup k řízení klade důraz na neustálé zlepšování, modernizaci a optimalizaci našich obchodních procesů. EPH dosud nestanovil žádné cíle týkající se identifikovaných dopadů, rizik a příležitostí v souvislosti se znečištěním ovzduší. Rizika spojená se znečištěním ovzduší budeme i nadále sledovat. Pokud bude nutné stanovit cíl pro sledování možných budoucích opatření, budeme o této skutečnosti informováni v následujících vykazovaných obdobích.

EPH si je rovněž vědom negativního dopadu úniku metanu z naší infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu, avšak chápeme, že dopad metanu jako skleníkového plynu je významnější než jako látky znečišťující životní prostředí. Proto se metodami snižování našich celkových emisí skleníkových plynů, cíli a strategiemi snižování emisí metanu podrobněji zabýváme v části *ESRS E1 – Změna klimatu*.

E2-4 – Znečištění ovzduší

Emise znečišťujících látek do ovzduší jsou průběžně monitorovány pomocí systémů kontinuálního monitorování emisí (CEMS), které přímo měří koncentrace emisí ve spalínách z procesu výroby. Tyto emise jsou hlášeny vnitrostátním orgánům a obvykle se zapisují do veřejně přístupných registrů. Evropská agentura pro životní prostředí (EEA) shromažďuje tyto údaje na úrovni EU a zveřejňuje je na veřejném portálu, čímž zajišťuje transparentnost pro externí zúčastněné strany.

Pro účely podávání zpráv EPH se údaje shromažďují od všech společností provozujících velké průmyslové závody nebo jiná zařízení s významnou ekologickou stopou. Shromážděná data jsou následně vykazována za skupinu EPH na úrovni jednotlivých zemí.

Tabulka 47 Emise do ovzduší podle zemí – 2024

tuny	SO ₂	NO _x	Prach	CO
Česká republika	2 350	1 779	46	640
Slovensko	7	46	2	19
Německo	2 663	2 648	71	602
Francie	95	117	4	16
Nizozemsko	–	638	1	194
Spojené království	99	2 553	71	2 229
Irsko	21	135	–	214
Itálie	572	2 289	53	1 723
Polsko	–	7	–	15
Celkem	5 806	10 212	248	5 652

Nejvýznamnějšími látkami znečišťujícími ovzduší v souvislosti s naší činností jsou SO₂, NO_x a prachové částice. Emise SO₂ pocházejí především z našich dosud provozovaných zařízení na hnědé uhlí v České republice (teplárny) a v Německu, a to z důvodu vysokého obsahu síry v hnědém uhlí. Emise NO_x jsou běžné v zemích s rozsáhlým portfoliem zařízení na výrobu elektřiny a tepla bez ohledu na skladbu paliv. Ostatní elektrárny na hnědé a černé uhlí vypouštějí prachové částice.

Tabulka 48 Emise do ovzduší podle znečišťující látky – absolutní množství

tuny	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
CO	N/A	N/A	N/A	N/A	5 652	
SO ₂	8 446	7 803	10 272	6 156	5 806	(6 %)
NO _x	13 911	15 072	14 634	10 851	10 212	(6 %)
Prach	330	345	354	233	248	6 %

Tabulka 49 Emise do ovzduší podle znečišťující látky – intenzita na jednotku vyrobené energie

kg/GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Intenzita CO	N/A	N/A	N/A	N/A	155	

Intenzita SO ₂	199	182	259	159	168	(5 %)
Intenzita NO _x	324	347	367	278	292	5 %
Intenzita prachových částic	8	8	9	6	7	20 %

Účetní zásady:

Emise do ovzduší – zahrnují emise CO, oxidů dusíků (NO_x), oxidů síry (SO_x) a prachových částic vypouštěné z vlastních nebo kontrolovaných zdrojů a to jak z výrobních, tak i nevyrobních společností.

Emisní intenzita SO₂, NO_x a prachových částic se vypočítá jako podíl absolutního množství emisí vypouštěných společnostmi vyrábějícími energii a celkové výroby energie.

Celkově EPH vykazuje průběžný pokles všech typů emisí do ovzduší. Tento celkový trend snižování emisí je dán postupným vyřazováním uhlí. Jednorázový výrazný nárůst emisí SO₂ v roce 2022 byl způsoben navýšením výroby z emisně náročných zdrojů za účelem zajištění bezpečnosti dodávek během mimořádné situace na trzích s energií.

E2-5 – Rizikové a vysoce rizikové látky

Skupina EPH neidentifikovala v rámci své činnosti žádné rizikové ani vysoce rizikové látky.

2 ESRS E3 – Vodní zdroje

EPH si uvědomuje, jak zásadní roli hraje přístup k čisté vodě v našem životním prostředí a ve společnosti, ať už v celosvětovém, tak i místním měřítku. Pro EPH je voda nesmírně důležitá pro výrobu energie, distribuci tepla a doposud provozované činnosti spojené s těžbou uhlí.

E3.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s vodou

Kromě procesu DMA popsaného v části *IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO* EPH podrobně prověřil svá aktiva a činnosti s cílem identifikovat skutečné a potenciální IRO související s vodními zdroji v rámci všech činností a předcházejících i navazujících částí hodnotového řetězce.

Při prověřování aktiv a činností využil EPH Atlas vodních rizik institutu WRI, který je všeobecně uznávaným nástrojem pro hodnocení rizik souvisejících s vodou. Nástroje Aqueduct využívají k mapování rizik spojených s vodou, jako jsou povodně, sucha a vodní stres, veřejně přístupná a odborně ověřená data. Tento nástroj nám umožnil vyhodnotit vodní stres a celkové riziko spojené s vodními zdroji ve všech geografických oblastech, v nichž působí naše provozní společnosti. Analýza zahrnovala prognózy pro různá časová období, konkrétně pro roky 2030 a 2050, aby byly zohledněny dlouhodobé změny rizik souvisejících s vodou způsobené změnou klimatu. Kromě toho jsme k posouzení dalších dopadů a závislostí souvisejících s vodou použili nástroje ENCORE a filtr vodních rizik WWF. Pomocí těchto nástrojů jsme v rámci našich činností identifikovali oblasti, kde dochází k interakcím s vodními zdroji, včetně oblastí se zvýšeným vodním stresem, a provedli jsme předběžné obecné posouzení souvisejících závislostí a dopadů. Na základě poznatků získaných z tohoto posouzení EPH vyhodnotí nutnost další analýzy a v případě potřeby podnikne další kroky.

V současné době neprobíhají žádná jednání s dotčenými komunitami ohledně dopadů souvisejících s vodou, ovšem výsledky širšího zapojení zúčastněných stran, které se promítlo do tohoto procesu, jsou uvedeny v části *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran* této zprávy. EPH tímto postupem identifikoval dva typy významných dopadů, rizik a příležitostí:

Odběr vody: EPH je závislý na dostatečné dostupnosti vody pro proces chlazení při výrobě elektřiny a tepla. V případě nedostatku vody mohou být elektrárny a teplárny ovlivněny neplánovanými výpadky. Alternativní technologie chlazení a další preventivní opatření mohou pro EPH znamenat dodatečné finanční náklady. Mezi související rizika patří také regulační opatření v důsledku nadměrných odběrů, která mohou ovlivnit kontinuitu provozu.

Vypouštění vody: EPH vypouští vodu odebranou pro účely chlazení nebo čerpanou z hnědouhelných dolů zpět do vodních útvarů. Pokud jsou překročeny limity teploty vody stanovené právními předpisy, může tepelné znečištění z elektráren narušit vodní ekosystémy. Nesprávně upravená voda čerpaná z hnědouhelných dolů a vypouštěná do místních ekosystémů může poškodit biologickou rozmanitost dané lokality nebo se může dostat do kontaktu s podzemní vodou a způsobit, že nebude vhodná k pití.

E3-1 – Politiky týkající se vodních zdrojů

EPH si uvědomuje, že voda je jedním z nejcennějších zdrojů na planetě, a proto se zavázal aktivně řešit dopady související s vodou v rámci své Environmentální politiky. Tato politika se zaměřuje na odpovědné hospodaření s vodou prostřednictvím snižování její spotřeby, zvyšování efektivity využití vody a snižování množství odpadních vod vypouštěných do vodních toků.

Naše politiky plánujeme průběžně aktualizovat, abychom mohli řešit konkrétní IRO, které byly identifikovány v rámci procesu DMA, a uvést je do souladu s požadavky ESRS. Úplné informace jsou uvedeny v *IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO*. V rámci této aktualizace plánujeme zavést politiku týkající se ochrany vody, která bude klást důraz na průběžné shromažďování kvalitních dat pro pochopení dopadů, posouzení expozice vůči vodnímu stresu, odpovědné hospodaření s vodou, požadavky na úpravu vody a postupy pro aktivní prevenci a snižování znečištění vody v rámci činnosti provozních společností, u nichž bylo znečištění vody identifikováno jako významný problém. V současné době má politika skupiny EPH poskytovat obecný přehled a rámcové pokyny pro všechny provozní společnosti ve všech regionech, a nezahrnuje tyto specifické požadavky pro jednotlivé provozní společnosti. V rámci této aktualizované politiky budou také uvedeny pokyny pro lokality provozních společností, které působí v oblastech ohrožených nedostatkem vody, aby zvážily alternativní řešení chlazení s cílem snížit závislost na chladicí vodě z přílehlých vodních zdrojů.

E3-2 – Opatření týkající se vodních zdrojů

Zajištění nejlepších postupů hospodaření s vodou je nejvyšší prioritou pro všechny provozy EPH. Naším cílem je optimalizovat spotřebu vody v rámci všech našich činností, protože si uvědomujeme, že změna klimatu bude mít i nadále vážný dopad na nedostatek vody. Rovněž průběžně sledujeme dopady naší činnosti na vodní zdroje, což nám pomáhá stanovit co nejpřesnější a nejvhodnější plány řešení.

České teplárny, které EPH provozuje, jsou z hlediska procesů chlazení flexibilní. Závislost na průtokovém chlazení vodou odebíranou z přílehlých vodních útvarů se snížila díky možnosti využívat cirkulační chlazení v chladicích věžích. Odběr vody je nutný pouze k vyrovnaní ztrát vzniklých odpařováním v chladicím systému, a je tedy pouze omezený. Klíčovým opatřením ke snížení odběru povrchové vody je další využití odpadní koncentrované vody z cirkulačního systému jako chladicího média v jiných technologických procesech namísto jejího přímého vypouštění. Koncentrovaná odpadní voda se upravuje a vypouští zpět do řeky, kde probíhá neustálá kontrola a úprava parametrů procesů spojených s čištěním a využíváním vody.

V reakci na extrémní sucho v roce 2022 začala dceřiná společnost EPH EP Produzione (dále jen „EPP“) hledat pro své závody v Itálii hybridní řešení chlazení. Nový paroplynový blok v elektrárně Ostiglia bude využívat chlazení vzduchem, které výrazně snižuje závislost na vodě. Pro stávající jednotku EPP vyvíjí čerpací systém, který lokálně zvyšuje hladinu vody až na požadovanou úroveň chladicího systému.

Za účelem zajištění bezpečné a efektivní těžby hnědého uhlí čerpá dceřiná společnost EPH MIBRAG v Německu značné množství podzemní a povrchové vody ze dvou povrchových dolů poblíž Lipska. Aby vykompenzovala ztráty vody v řece způsobené poklesem hladiny podzemní vody v důsledku těžby hnědého uhlí, vrací MIBRAG do řeky ročně až 13 milionů m³ upravené důlní vody. Tento postup tradičně vyžadoval nákladnou úpravu pomocí hydroxidu vápenatého a čerpání vody vzhůru. Společnost MIBRAG však zavedla systém úpravy vody v blízkosti vpusti, který umožňuje přirozené okysličování a usazování sedimentů po dobu 120 dnů. Tím se snížila spotřeba hydroxidu vápenatého (který se používá k úpravě vody v úpravně) o 30 % a zvýšila se účinnost systému.

Monitoring rizik a dopadů souvisejících s vodou

Informace získané od zúčastněných stran a z externích zdrojů nám pomohly identifikovat významná rizika pro naše podnikání a prohloubit naše chápání širších dopadů činností EPH na vodní zdroje. Žádný ze zjištěných dopadů činností EPH na vodní zdroje jsme neidentifikovali jako významný, ale budeme je průběžně sledovat, abychom zajistili, že se tento stav nezmění a že budeme i nadále schopni dopady plně kontrolovat, jakmile se projeví.

V roce 2021 jsme začali analyzovat a posuzovat rizika související s vodou v rámci našich činností, kde byly identifikovány vysoce rizikové oblasti, prostřednictvím indexu spotřeby vody (Water Exploitation Index Plus, WEI+) pro povodí řek. Podle Evropské agentury pro životní prostředí (EEA) je cílem WEI+ znázornit ohrožení sladkovodních zdrojů na určitém území (země, povodí, dílčí povodí atd.) během určitého období (např. sezónního, ročního) v důsledku užívání vody souvisejícího s lidskou činností. V roce 2022 jsme se pro nedostatek dostupných dat rozhodli přejít na Atlas vodních rizik Aqueduct WRI, v němž byly podrobné údaje za požadované období k dispozici.

Pro přípravu letošní zprávy jsme nadále využívali atlas WRI Aqueduct a nástroj WWF (Water risk filter), abychom tak získali další poznatky o řadě potenciálních rizik a dopadů a zároveň přesně určili naše činnosti, které jsou nejvíce ohroženy nedostatkem vody.

Klíčovým zjištěním naší analýzy je, že nejvyšším celkovým rizikem nedostatku vody jsou ohroženy naše provozy v Itálii, konkrétně v jihozápadní oblasti Kalábrie, a na ostrovech Sicílie a Sardinie. EPH v těchto oblastech provozuje dvě plynové elektrárny a dvě elektrárny na biomasu. Jelikož však všechny tyto elektrárny získávají chladicí vodu ze Středozemního moře, je riziko, že by nedostatek vody ovlivnil jejich provoz, omezené.

K zařízením nejvíce ohroženým suchem patří elektrárny EPH v severní Itálii, které jsou závislé na chlazení vodou z povodí řeky Pád. Region se v posledních letech potýkal s četnými suchy, včetně extrémního sucha v létě 2022, kdy hladina řeky Pád klesla na kriticky nízkou úroveň, což vedlo vládu k vyhlášení stavu nouze. Další potenciálně ohroženou oblastí je Česká republika, kde je největší teplárna v zemi, provozovaná EPH, závislá na odběrech vody z Labe. Sucha v posledních letech ohrožovala plynulost provozu, přičemž situaci zmírnilo Povodí Labe, které teplárně stanovilo dočasné výjimky z předpisů o minimálním průtoku vody.

Pro doplnění naší celkové strategie hospodaření s vodou v oblastech s jejím nedostatkem budeme i nadále využívat externí zdroje k monitorování rizik spojených s vodou. Proto plánujeme v následujících vykazovaných obdobích začlenit do našeho hodnocení rizik souvisejících s vodou rovněž hodnocení klimatických rizik.

Hospodaření s vodou

EPH si klade za cíl zajistit prokazatelné dodržování zákonných limitů, protože tím nejen dodržujeme místní normy v oblastech, v nichž působíme, ale také předcházíme možným negativním dopadům na okolní komunity a přírodní stanoviště.

Při realizaci nových projektů, případně modernizaci stávajících zařízení v oblastech s nedostatkem vody uplatňuje EPH mitigační opatření k řešení rizik spojených s obecným nedostatkem vody a extrémními suchy. Mezi tato opatření patří prověřování možností alternativních chladicích technologií, jako je chlazení vzduchem, chladicí systémy s uzavřeným okruhem využívající chladicí věže a úpravy systémů odběru vody, aby byl zajištěn dostatečný odběr i v obdobích nižšího stavu vody.

Riziko tepelného znečištění je řízeno regulačními požadavky, které elektrárnám ukládají zajistit, aby vypouštěná voda nepřekračovala stanovené teplotní limity. Zavedení výše uvedených chladicích technologií dále přispívá ke snížení tepelného zatížení vodních zdrojů tím, že část tepla odvádí do ovzduší.

E3-3 – Cíle týkající se vodních zdrojů

EPH dosud nestanovil žádné cíle týkající se identifikovaných dopadů, rizik a příležitostí v souvislosti s vodními zdroji. Dopady a rizika spojená s vodními zdroji budeme i nadále sledovat. Pokud bude nutné

stanovit cíl pro sledování možných budoucích opatření, budeme o této skutečnosti informovat v následujících vykazovaných obdobích. Odběry vody totiž s výrobou elektřiny a tepla úzce souvisejí, protože voda se používá především k chlazení. Stanovení realistického cíle představuje výzvu, protože EPH zvažuje různé varianty svého budoucího optimálního energetického mixu, což významně ovlivní vývoj odběrů vody.

E3-4 – Spotřeba vody

Většina vody odebírané EPH pochází z povrchových vod, pouze minimální množství je čerpáno z podzemních zdrojů a vodovodního řadu. Voda se používá především k chlazení při výrobě elektřiny a tepla. Kromě toho dceřiná společnost EPH MIBRAG v rámci těžby hnědého uhlí ve středním Německu odebírá povrchovou i podzemní vodu ze svých povrchových dolů. Převážná většina vody odebrané EPH se vrací zpět do vodních útvarů (v roce 2024 se jednalo o 97 %), takže čistá spotřeba vody ze strany EPH je minimální.

Tabulka 50 Vodohospodářské ukazatele – 2024

milionů m ³	Odběr vody	Vypouštění vody	Spotřeba vody
Česká republika	41	36	5
Slovensko	0	0	(0)
Německo	89	7	81
Francie	1	0	0
Nizozemsko	625	625	0
Spojené království	1 382	1 380	1
Irsko	0	0	0
Itálie	1 316	1 314	2
Celkem	3 454	3 364	90

V porovnání s minulým rokem byly v roce 2024 ukazatele odběrů a vypouštění vody v EPH v zásadě stabilní. EPH vykázal intenzitu odběru vody při výrobě energie ve výši 97 tis.m³/GWh, což představuje meziroční nárůst o 11 %.

Tabulka 51 Vypouštění vody podle zemí

milionů m ³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	24	34	88	81	36	(55 %)
Slovensko	0	0	0	0	0	(56 %)
Německo	5	6	8	8	7	(4 %)
Maďarsko	13	–	–	–	–	
Francie	–	–	–	–	0	
Nizozemsko	–	–	–	684	625	(9 %)
Spojené království	1 570	1 987	1 578	1 252	1 380	10 %
Irsko	1	1	0	0	0	25 %
Itálie	1 612	1 572	1 657	1 371	1 314	(4 %)
Celkem	3 226	3 600	3 332	3 395	3 364	(1 %)

Tabulka 52 Odběr vody podle druhu zdroje vody

miliónů m ³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Povrchová voda	3 298	3 635	3 377	3 437	3 401	(1 %)
Podzemní voda	67	58	50	48	49	1 %
Zachytávání a skladování dešťové vody	–	0	1	1	1	(31 %)
Odpadní voda z jiné organizace	–	–	–	0	0	(60 %)
Voda odebíraná z vodovodního řadu	3	2	2	1	2	>100 %
Ostatní	0	0	0	0	2	>100 %
Celkem	3 369	3 696	3 431	3 487	3 454	(1 %)

Tabulka 53 Náročnost výroby energie na spotřebu vody

miliónů m ³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Chladicí voda – odběr	3 227	3 606	3 336	3 397	3 369	(1 %)
Chladicí voda – vypouštění	3 215	3 594	3 328	3 390	3 357	(1 %)
Čistá výroba energie (GWh)	42 376	42 871	39 734	38 754	34 586	(11 %)
Spotřeba vody (tis. m³ / GWh)	76,1	84,1	84,0	87,6	97,4	11 %

Účetní zásady:

Celkový odběr vody: představuje veškerou vodu čerpanou a spotřebovanou v rámci činností organizace. Zahrnuje **povrchovou vodu** (z řek, moří či jiných vodních ploch), **podzemní vodu** (z podzemních zdrojů), **dešťovou vodu** (zachytávanou a skladovanou organizací), **odpadní vodu** od třetích stran a **vodu z veřejných vodovodních sítí** (dodávanou standardními rozvody).

Intenzita spotřeby vody (tis. m³ / GWh): vypočítá se jako množství odebrané chladicí vody na celkovou výrobu energie

Celkové množství vypouštěné vody: součet objemu odpadní vody, použité vody a nevyužité vody vypuštěné do povrchových vod, podzemních vod, mořské vody nebo předané třetí straně, kterou organizace během vykazovaného období již dále nevyužívá.

Dále se eviduje **skladování vody**, které zahrnuje vodu v nádržích a zásobnících. Tento ukazatel není pro EPH relevantní.

3 ESRS E4 – Biologická rozmanitost a ekosystémy

EPH si uvědomuje význam ochrany biologické rozmanitosti, protože chápe hodnotu ekosystémů a jejich přínos pro životní prostředí i klíčovou roli biologické rozmanitosti při udržování ekologické rovnováhy a zároveň si je vědom potenciálních dopadů svých činností na místní biotopy.

E4-1 – Plán přechodu a začlenění biologické rozmanitosti a ekosystémů do strategie a obchodního modelu

EPH identifikoval provozy, které představují ohrožení místní biologické rozmanitosti. Na základě předběžného obecného posouzení pomocí nástroje Biodiversity Risk Filter (BRF) Světového fondu na ochranu přírody (WWF) jsme byli schopni analyzovat rizika a závislosti související s biologickou rozmanitostí a ekosystémy v celém hodnotovém řetězci EPH. Jako klíčové faktory dopadů byly identifikovány změny ve využívání půdy, změny ve využívání sladké vody a moře a znečištění. V následujících obdobích bude EPH zvažovat rozšíření tohoto hodnocení, aby bylo možné lépe pochopit a kvantifikovat dopady a závislosti týkající se biologické rozmanitosti a ekosystémů.

E4.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Na základě tohoto hodnocení má EPH celkový přehled o oblastech citlivých z pohledu biologické rozmanitosti, které jsou nejvíce ohroženy jeho činnostmi a je si vědom toho, že tyto činnosti přispívají především k degradaci půdy. Z rámcového hodnocení v oblasti biologické rozmanitosti vyplývá, že globální riziko vyhynutí druhů není pro EPH významným tématem.

V nadcházejícím období bude EPH i nadále vyhodnocovat své dopady na biologickou rozmanitost. To nám umožní zpřesnit prahové hodnoty významnosti pro biologickou rozmanitost, a tím určit nejvýznamnější lokality a přijmout odpovídající opatření.

Identifikace IRO souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy

EPH provedl rámcové hodnocení z hlediska biologické rozmanitosti, které se skládalo z analýzy podle odvětví a podle lokalit, přičemž byly identifikovány lokality nacházející se v oblastech citlivých z hlediska biologické rozmanitosti nebo v jejich blízkosti, a mají tedy větší potenciál způsobit negativní dopady. To umožnilo EPH pochopit, kde se tyto dopady nejpravděpodobněji vyskytují, ale také které typy provozních činností k těmto dopadům přispívají. EPH rovněž provedl screening svého hodnotového řetězce s cílem identifikovat oblasti dopadů v předcházejících a navazujících částech hodnotového řetězce a při svých vlastních činnostech. Klíčové činnosti byly rovněž důkladně posouzeny v rámci setkání s interními zúčastněnými stranami. Během procesu identifikace jsme se snažili pochopit celý rozsah dopadů, přičemž jsme zvažovali jejich velikost, rozsah, časový rámec a četnost, s jakou k nim dochází. Podrobné informace najdete v *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran*.

V rámci tohoto procesu EPH identifikoval jako významná témata (1) *změnu klimatu*, (2) *degradaci půdy*, (3) *změnu využívání půdy* a (4) *přímé využívání*. Tato témata byla hodnocena z hlediska jejich možných negativních dopadů na biologickou rozmanitost a ekosystémy a z hlediska souvisejících reputačních, právních a finančních rizik.

Při identifikaci skutečných a potenciálních dopadů EPH na biologickou rozmanitost byly použity nástroje ENCORE a Biodiversity Risk Filter WWF. Prostřednictvím nástroje ENCORE jsme identifikovali činnosti se středním až velmi vysokým dopadem na biologickou rozmanitost. Poté jsme použili nástroj BRF, který

umožnil bližší pochopení potenciálních a skutečných dopadů daného provozu na biodiverzitu a ekosystémy. Úplné posouzení hlavních závislostí EPH na biologické rozmanitosti a ekosystémech jsme neprováděli, protože jsme stále na začátku hodnocení našich interakcí na lokalitách a v rámci hodnotového řetězce. Na základě územní analýzy a zapojení zúčastněných stran byly identifikovány následující klíčové dopady a rizika:

- Emise skleníkových plynů z tradičních paliv přispívají ke globálnímu oteplování, ovlivňují klimatické poměry a vedou ke ztrátě přírodních stanovišť a vymírání druhů. Úbytek biologické rozmanitosti oslabuje odolnost ekosystémů, což omezuje dostupnost zdrojů a stabilitu provozu. Úbytek biologické rozmanitosti v důsledku změny klimatu zvyšuje kontrolu ze strany regulačních orgánů a tlak zúčastněných stran a zároveň zvyšuje fyzická rizika degradace ekosystémů, která mohou ovlivnit dodávky surovin a stabilitu provozu.
- EPH provozuje rozsáhlou plynárenskou infrastrukturu pro přepravu, skladování a distribuci zemního plynu. Vzhledem k rozsahu potrubní sítě nutně dochází k interakcím s oblastmi citlivými na biologickou rozmanitost, včetně mokřadů chráněných Ramsarskou úmluvou.
- EPH provozuje na středním Slovensku distribuční síť elektřiny, která může představovat nebezpečí pro volně žijící živočichy, zejména ptáky, protože síť se nemůže zcela vyhnout oblastem s vyšším výskytem ohrožených druhů.
- Dále provozuje hnědouhelné doly ve středním Německu, kde vytěžené hnědé uhlí využívá především ve vlastních elektrárnách. Těžba přispívá k degradaci půdy v lokalitě, snižuje biologickou rozmanitost, produktivitu zemědělství a narušuje ekosystémové služby. Odvodňování dolů může navíc snižovat hladinu podzemních vod v okolních oblastech, což má další dopad na životní prostředí.
- EPH provozuje elektrárny s omezenou přímou interakcí s oblastmi citlivými na biologickou rozmanitost. Bude však i nadále prověřovat, zda je zapotřebí provést některá mitigační opatření. Tyto aspekty budou předmětem dalších fází hodnocení biologické rozmanitosti a ekosystémů.
- Elektrárny EPH závisí na zdrojích vytěžených v předcházejících částech hodnotového řetězce. EPH odebrá od svých dodavatelů zemní plyn, černé uhlí nebo biomasu. Těžba představuje přímé využívání přírodních ekosystémů, které vede k degradaci přírodních stanovišť, snižování biologické rozmanitosti a dlouhodobým (a někdy nenapravitelným) ekologickým škodám.

Výše popsané dopady a rizika související se změnou klimatu, znečištěním ovzduší nebo vodními zdroji jsou podrobněji popsány v částech ESRS E1, ESRS E2 a ESRS E3.

Při realizaci nového projektu jsou místní komunity zapojeny formou skupinových diskuzí a konzultací s cílem podpořit transparentnost podnikatelských aktivit a jejich dopadů, podpořit zapojení místních komunit a řídit riziko krizových situací. EPH v příštích vykazovaných obdobích navrhne a zveřejní plány na minimalizaci nevyhnutelných negativních dopadů a zavede mitigační opatření, jejichž cílem je zachovat hodnotu a funkčnost prioritních služeb.

V rámci našeho přístupu k posuzování rizik a dopadů na biologickou rozmanitost jsme využili nástroj ENCORE pro modelování biologické rozmanitosti, pomocí něhož jsme identifikovali klíčové činnosti s potenciálními dopady. Z tohoto hodnocení vyplynulo, že v rámci našich činností jsou nejvýznamnějšími faktory ovlivňujícími biologickou rozmanitost emise skleníkových plynů a spotřeba vody.

Pro získání přesnějších poznatků o rizicích pro biologickou rozmanitost v jednotlivých lokalitách jsme prověřili naše provozy pomocí nástroje filtru rizik pro biologickou rozmanitost (BRF) Světové organizace pro ochranu přírody. Tato počáteční analýza identifikovala 12 lokalit s největším potenciálním dopadem na biologickou rozmanitost a ekosystémy na Slovensku, v Německu, Itálii a Nizozemsku.

Ačkoli jsme nedospěli k závěru ohledně přímého vlivu na faktory ovlivňující změnu využívání půdy, změnu využívání sladké vody a/nebo změnu využívání moře, slouží poznatky z těchto předběžných screeningů rizik jako podklad pro hodnocení dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy, které posuzujeme v rámci DMA pro naše činnosti. Nezjistili jsme žádné zásadní závislosti na biologické rozmanitosti a ekosystémech ani jsme do opatření souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy výslovně nezačlenili znalosti původních obyvatel a řešení blízka přírodě. Ačkoli toto hodnocení konkrétně neposuzovalo, jak dopady na biologickou rozmanitost v předcházejících částech hodnotového řetězce ovlivňují místní komunity, představuje zásadní první krok v našich pokračujících snahách o hodnocení a zmírňování rizik souvisejících s biologickou rozmanitostí a potvrzení oblastí nacházejících se v chráněných územích nebo oblastech významných z hlediska biologické rozmanitosti nebo v jejich blízkosti, které jsou negativně ovlivněny naší činností.

E4-2 – Politiky týkající se biologické rozmanitosti

Politika ochrany biologické rozmanitosti vymezuje naše očekávání vůči našim provozním společnostem při řešení jejich dopadů a rizik souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy. Stanoví konkrétní pokyny pro uplatňování preventivního přístupu a snahu o začlenění biologické rozmanitosti do našich systémů environmentálního managementu. Naše politiky neustále aktualizujeme, abychom mohli řešit konkrétní dopady, rizika a příležitosti, které byly identifikovány v rámci DMA, a uvést je do souladu s požadavky ESRS. Úplné informace naleznete zde: *Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti*.

V rámci aktualizace naší politiky začleníme hlavní zásady pro řízení ztráty biologické rozmanitosti způsobené změnou klimatu, změnou využívání půdy, degradací půdy a přímým využíváním, jak je uvedeno v části zabývající se našimi dopady, riziky a příležitostmi souvisejícími s biologickou rozmanitostí a ekosystémy.

V současné době se požadavky této politiky nevztahují na závislosti ani na fyzická a přechodová rizika a příležitosti, protože hodnocení potřebné k jejich identifikaci stále probíhá. Politika v současné době požaduje pouze opatření, která se týkají vlastních činností EPH, a nevztahuje se na celý náš hodnotový řetězec, ať už prostřednictvím sledovatelnosti výrobků nebo jejich zajišťování a výroby. V současné době tato politika také nezohledňuje řízení sociálních důsledků dopadů na biologickou rozmanitost a ekosystémy.

E4-3 – Opatření týkající se biologické rozmanitosti

Biologická rozmanitost a rekultivace

Společnost EPH zohledňuje rekultivaci ve všech fázích své činnosti, od těžby až po ukončování provozu elektráren, a dbá na to, aby byly lokality uvedeny do původního stavu. EPH proto zavedl konkrétní rekultivační opatření, která se uplatňují v celé skupině; všechny společnosti musí mít aktualizované plány a záložní postupy pro uzavírání lokalit a další sanační činnosti. V rámci procesu rekultivace se provádějí například tyto činnosti:

- Obnova a rekultivace postižených oblastí

- Demontáž a odstranění konstrukcí
- Demontáž provozních zařízení
- Uzavírání zařízení a skládek

Další podrobnosti o rezervách souvisejících s rekultivacemi a vyřazováním z provozu, včetně rozdělení podle dceřiných společností, jsou uvedeny v *bodu 26 – Rezervy* v příloze ke konsolidované účetní závěrce.

Další opatření v oblasti biologické rozmanitosti

EPH zavedl soubor opatření na zmírnění rizika, které představuje distribuční síť elektřiny pro místní druhy, zejména ptáky. Jedná se o instalaci různých technických prvků v rámci naší distribuční sítě, jež eliminují kontakt s vedením vysokého napětí. Dceřiná společnost EPH Stredoslovenská distribučná (SSD) každoročně zabezpečí několik kilometrů úseků své distribuční sítě, které mohou potenciálně představovat riziko pro ptáky. V rámci projektu LIFE Energy, jehož je SSD neoficiálním partnerem, byl v letech 2014-2016 proveden systematický monitoring na úseku 6 235 km distribučních vedení 22 kV a 110 kV. SSD každoročně zabezpečí několik kilometrů úseků své distribuční sítě, které mohou potenciálně představovat riziko pro ptáky.

Dopady přepravních a distribučních plynovodů byly řízeny během celé jejich výstavby prostřednictvím důkladného povolovacího procesu. Vzhledem k tomu, že se v současné době nepředpokládá další podstatné rozšíření plynárenské sítě, neočekáváme žádné nové interakce s dalšími citlivými oblastmi.

Veškeré portfolio elektráren EPH se nachází v zemích EU nebo ve Velké Británii, kde je pro velká průmyslová zařízení povinné integrované povolení. Tento integrovaný přístup zajišťuje komplexní systém environmentálního managementu, který zajišťuje ochranu ovzduší, vody, půdy a nakládání s odpady, a zároveň zabraňuje tomu, aby snahy o zmírnění dopadů v jedné oblasti negativně ovlivnily jinou oblast. Kromě toho se nové projekty realizují výhradně ve stávajících lokalitách a očekává se, že projekty na zelené louce budou hrát pouze okrajovou roli.

EPH se ve svém dodavatelském řetězci snaží identifikovat a vyhodnotit dopady vyplývající ze závislosti jeho činnosti na těžbě černého uhlí nebo biomasy. Prostřednictvím členství v iniciativě Responsible Commodities Sourcing Initiative (RECOSI) společnost EP Resources, která zabezpečuje dodávky černého uhlí pro elektrárny EPH, zajišťuje, že uhlí pochází z lokalit, které podléhají externí kontrole a procesu náležité péče podle standardů RECOSI. Pokud jde o biomasu, zajišťuje EPH udržitelné zdroje prostřednictvím externích certifikací podle požadavků směrnice o obnovitelných zdrojích energie, aby mohla být biomasa považována za uhlíkově neutrální palivo.

Naším cílem pro nadcházející 1-2 roky je dále zpřesnit naše poznatky o vztazích mezi klíčovými činnostmi s potenciálními dopady a riziky pro biologickou rozmanitost v konkrétních lokalitách, což nám umožní stanovit priority a akční plány a také celkové plánování přechodu a analýzu odolnosti.

E4-4 – Cíle a ukazatele související s biologickou rozmanitostí

V současné době nemá EPH cíle na úrovni celé skupiny, které by se konkrétně zaměřovaly na zdraví ekosystémů a biologickou rozmanitost. V současné době využíváme poznatky z našeho DMA k mapování hlavních dopadů našich vlastních činností a předcházejících a navazujících částí hodnotového řetězce na ekosystémy a biologickou rozmanitost v rámci našich vlastních činností a v předcházející části hodnotového řetězce. Jakmile bude tento proces dokončen, určíme, zda stanovení cílů týkajících se biologické rozmanitosti na úrovni skupiny přispěje k účinnému řízení těchto dopadů, rizik a příležitostí.

Vzhledem k tomu, že EPH neidentifikoval žádné oblasti citlivé z hlediska biologické rozmanitosti, které by byly významně ovlivněny jeho činnostmi, neshromažďuje žádné ukazatele týkající se jeho dopadů.

4 ESRS E5 – Využívání zdrojů a oběhové hospodářství

EPH provozuje kritickou fyzickou infrastrukturu, kde je produkce odpadu nedílnou součástí standardní údržby a výstavby nových projektů. Aby mohl rozvíjet své obchodní příležitosti, jako jsou bateriová úložiště a modernizace větrných parků, je EPH závislý na dostupnosti kritických surovin. V souladu s těmito aktivitami EPH usiluje o minimalizaci vzniklého odpadu a podporu principů oběhového hospodářství.

Společnost upřednostňuje snižování množství odpadu, investuje do ukončování provozu, případně přeměny lokalit a zaměřuje se na využití, opětovné použití a odpovědnou likvidaci odpadu na základě jeho materiálového složení. Je třeba zdůraznit, že vedlejší produkty z některých procesů výroby elektřiny a tepla nejsou klasifikovány jako odpad, protože většina z nich má životní cyklus přesahující rámec činnosti EPH.

EPH dále posílil svou transparentnost tím, že zveřejnil své Scope 3 emise, které zahrnují emise z nakupovaných externích materiálů a komponentů a další dopady v hodnotovém řetězci.

E5.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím

EPH prověřil aktiva a činnosti s cílem identifikovat skutečné a potenciální IRO vlastních provozních činností a předcházejících a navazujících částí hodnotového řetězce. Na základě tohoto procesu jsme zjistili, že obchodní model EPH není vhodný pro oběhový model, a proto se zaměřujeme na řešení odpadu vznikajícího v našich procesech a na našich lokalitách. Pro EPH je v této oblasti nejvýznamnější řešení problematiky odpadů, a v případě potřeby zejména problematiky nebezpečných odpadů. Ačkoli radioaktivní odpad není pro toto vykazované období zásadní téma⁸⁹, bude s veškerým jaderným odpadem, který vyprodukujeme, nakládáno v souladu s platnými předpisy. Další podrobnosti o použité metodice jsou uvedeny v části *IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO*.

EPH zapojil do záležitostí týkajících se odpadů a využívání zdrojů rovněž klíčové zúčastněné strany. Podrobné údaje o zapojení zúčastněných stran jsou uvedeny v části *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran*.

E5-1 – Politiky týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství

EPH si uvědomuje dopady svých činností v souvislosti s využíváním zdrojů a nakládáním s odpady, a tento závazek zakotvila v Environmentální politice EPH. Politika se zaměřuje výhradně na řešení dopadů odpadů, a pokud je to pro danou provozní společnost relevantní, konkrétně na řešení nebezpečných odpadů. Patří sem nakládání s odpady v souladu s evropskou hierarchií nakládání s odpady a začlenění zásad oběhového hospodářství. V současné době se politika nevztahuje na udržitelné získávání zdrojů nebo využívání obnovitelných zdrojů. Naše investice do obnovitelných zdrojů energie a související opatření jsou uvedeny v částech *SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec* a *ESRS E1 – Změna klimatu*.

⁸⁹ EPH vlastní nekontrolní 33% podíl ve společnosti Slovenské elektrárne, která je významným provozovatelem jaderných elektráren na Slovensku. Vzhledem k tomu, že tato společnost nebyla ve vykazovaném roce součástí konsolidačního celku EPH, nevykazuje EPH údaje o nakládání s jaderným odpadem, které jsou relevantní pro SE.

Naše politiky plánujeme průběžně aktualizovat, abychom mohli řešit konkrétní IRO, které byly identifikovány v rámci DMA, a uvést je do souladu s požadavky ESRS. Bližší informace jsou uvedeny *SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model*.

E5-2 – Opatření týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství

V souladu s Environmentální politikou EPH přijímají naše provozní společnosti vhodná opatření ke snížení celkového množství odpadu a jeho opětovnému použití podle zásad oběhového hospodářství.

Řešení problematiky nakládání s odpady

Naše strategie nakládání s odpady upřednostňuje recyklaci, kdykoli je to možné, skládkování je využíváno až jako poslední možnost. EPH také zajišťuje nakládání s odpadem prostřednictvím třetích stran a dodavatelů (např. v případech, kdy je za likvidaci vzniklého odpadu odpovědný dodavatel stavebních prací), kde máme omezený přehled o konečném určení nebo dalším využití tohoto odpadu. V zájmu odpovědného nakládání s odpady EPH začleňuje přísné požadavky na likvidaci odpadů do závazných dodavatelských smluv, čímž zajišťuje soulad s osvědčenými postupy a ekologickými standardy Skupiny.

Následující případové studie ukazují konkrétní kroky, které jednotlivé provozní společnosti podnikly v oblasti nakládání s odpady. Tato opatření probíhají a provozní společnosti je budou průběžně sledovat.

Gazel Energie

V letech 2023-2024 byl proveden repowering větrných farem Ambon a Muzillac ve francouzské Bretani s investicí ve výši 35 milionů EUR. Díky tomu se zvýšila výrobní kapacita každé elektrárny o 30 %, čímž se jejich celkový instalovaný výkon zvýšil z 18,5 MW na 26,4 MW. Repowering je skvělým příkladem energetické transformace a oběhového hospodářství, protože 98 % celkové hmotnosti turbín bylo recyklováno.

Gazel Energie aktivně pracuje na modernizaci svých větrných elektráren ve Francii. Větrná farma Lehaucourt o výkonu 14 MW, jejíž rekonstrukce byla zahájena v roce 2024, si zajistila sazbu na dobu 20 let ve výši 87 EUR/MWh. Očekává se, že výroba v modernizovaném parku bude zahájena v druhé polovině roku 2026.

Plzeňská teplárenská

V Plzeňské teplárenské investujeme do třídění kovů a v roce 2024 jsme získali téměř 2 300 tun vytríděného železa. Tato investice rovněž podporuje výzkum zaměřený na možnost třídění neželezných kovů (např. mědi a hliníku). Navrhovaná separace feromagnetických materiálů probíhá ve dvou fázích. V první fázi se oddělí hrubý kovový odpad a ve druhé fázi prochází zbývající struska permanentním magnetem, kde dojde k oddělení jemnějších kovových částic.

SPP – distribúcia

Dodavatel plynu SPP – distribúcia (SPP-D), který je jedním z největších producentů odpadu ve skupině EPH (21 % v roce 2024), zavádí opatření, jejichž cílem je nejen snížit množství odpadu, ale také maximalizovat podíl odpadu, který se opětovně použije nebo recykluje.

Odpad souvisí především s modernizací distribuční sítě plynu a tvoří ho především kámen a zemina. S ohledem na snahu o další rozvoj naší sítě a zajišťování spolehlivých dodávek pro všechny je vznik stavebního odpadu nevyhnutelný.

Proto se zaměřujeme na maximalizaci podílu opětovného použití a recyklace odpadu. Vzhledem k tomu, že většinu našeho stavebního odpadu likvidují naši dodavatelé, kteří provádějí stavební práce na naší síti, zahrnujeme do našich dodavatelských smluv závaznou podmínku, která ukládá dodavateli vždy dodržovat hierarchii nakládání s odpady a pokud je to možné, upřednostňovat metody opětovného použití a recyklace před skládkováním. Dodavatelé jsou povinni recyklovat alespoň 70 % odpadu, který vzniká při jejich činnosti.

Elektrárny Opatovice & United Energy

V našich teplárnách v Opatovicích nad Labem a v Komořanech připravujeme projekty, které nahradí uhlí jinými zdroji. Jednou z plánovaných možností je částečně nahradit uhlí při výrobě elektřiny a tepla směsným komunálním odpadem. V souladu s balíčkem Evropské unie o oběhovém hospodářství zavedla Česká republika změny v oblasti nakládání s odpady novým zákonem o odpadech. Podle tohoto předpisu se má přibližně 65-70 % odpadu recyklovat a až 25 % zbývajících odpadu využít jako obnovitelný zdroj energie. V České republice jsou v současné době v provozu pouze čtyři zařízení na energetické využití odpadu, což je ve srovnání se západní Evropou relativně nízký počet. Tento nedostatek představuje příležitost pro výstavbu dalších zařízení, která podpoří cíle země v oblasti nakládání s odpady a energetické transformace.

Správa vedlejších energetických produktů

Naše elektrárny a teplárny produkují při spalování uhlí vedlejší energetické produkty, jako jsou popílek, struska a energosádovec. Vzhledem k tomu, že všechny tento odpad je vedlejším produktem při výrobě energie, nejsme schopni naše procesy navrhnout nově tak, abychom tento odpad eliminovali. Místo toho usilujeme o opětovné použití vedlejších produktů, například k rekultivacím a terénním úpravám, případně k prodeji zejména pro stavební účely. Naše provozní společnosti zajišťují primárně certifikaci všech vedlejších energetických produktů, a teprve poté přistoupí k dalším možnostem jejich využití.

Popílek

Popílek používají především stavební firmy k výrobě betonu, pórobetonu, cihel, cementu, suchých omítek a maltových směsí, umělého kameniva a keramiky. Využití popílku ve stavebnictví šetří primární materiály, které by se použily místo něj (vápenec, jíl, písek). Mezi hlavní odběratele popílku od našich společností patří betonárny a cementárny. Popel ze spalování čisté biomasy mohou zemědělci používat také jako hnojivo.

Struska

Struska se používá ke stavbě silničních náspů, k zasypávání silničních opěrných konstrukcí, vyplňování a zasypávání liniových staveb inženýrských sítí (vodovodů, kanalizací a plynovodů) a jako podkladový písek při výrobě pálených cihel. Struska je alternativou šterku, což přispívá k omezení jeho těžby. Mezi hlavní zákazníky patří cihelny a silniční stavební společnosti.

Energosádrovec

Energosádrovec se používá při výrobě sádrokartonu a sádry, jako regulátor doby tuhnutí a aktivátor postupu tvrdnutí pórobetonu, při výrobě cementu a sádrových směsí. Kromě toho lze energosádrovec využít jako zemědělské hnojivo, čímž se sníží množství sádrovce, který by bylo třeba vytěžit.

Granulované a stabilizované směsi

Granulované a stabilizované směsi jsou certifikované směsi vyrobené z vedlejších energetických produktů a pojiv, které se používají především ke zpevnění podloží při stavbě silnic, jiných liniových staveb, přehrad, při terénních úpravách, rekultivacích a podobných projektech.

E5-3 – Cíle týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství

EPH dosud nestanovil žádné cíle týkající se identifikovaných IRO v souvislosti s odpady. Dopady a rizika spojené se využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím budeme i nadále sledovat. Pokud bude nutné stanovit cíl pro sledování efektivity potenciálních opatření, budeme o této skutečnosti informovat v následujících vykazovaných obdobích.

Naším cílem je zaujmout proaktivní přístup a na základě zamýšlených aktualizací politik souvisejících s udržitelností budeme v příštích vykazovaných obdobích prověřovat způsoby stanovení smysluplných cílů. V rámci této aktualizace povedeme provozní společnosti k tomu, aby si nastavily cíle v souladu s požadavky ESRS, pokud by takové cíle významně přispěly k dosažení těchto záměrů.

E5-5 – Odsun zdrojů

V roce 2024 vyprodukoval EPH 127 tisíc tun odpadu, což představuje 8% pokles oproti roku 2023, protože v roce 2023 kdy probíhalo více demontážních činností.

Tabulka 54 Odpady jiné než vedlejší energetické produkty podle druhu

tuny	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Ostatní odpad celkem	345 992	201 851	202 636	133 680	112 059	(16 %)
Recyklace	79 312	86 982	88 734	61 295	55 631	(9 %)
Skládkování	83 125	34 519	27 467	4 119	8 526	>100 %
Ostatní	183 555	80 350	86 435	68 266	47 902	(30 %)
Nebezpečný odpad celkem	43 863	5 093	3 242	4 077	14 916	>100 %
Recyklace	43 140	3 749	1 178	1 623	3 077	90 %
Skládkování	399	596	1 432	1 879	9 824	>100 %
Ostatní	324	748	632	574	2 015	>100 %
Celkem	389 856	206 945	205 878	137 757	126 975	(8 %)
% recyklovaných odpadů	31 %	44 %	44 %	46 %	46 %	1 %

Tabulka 55 Vedlejší energetické produkty podle typu

tis. tun	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Aditivovaný granulát	238	326	354	174	122	(30 %)
Popílek	985	1 119	1 153	795	684	(14 %)
Struska	189	244	293	196	193	(1 %)
Energesádovec	206	381	600	484	453	(6 %)
Doplňkový materiál – hydrát vápenatý	10	9	8	3	2	(36 %)
Doplňkový materiál – voda	84	74	83	48	42	(12 %)
Ostatní vlastní produkty	4	4	3	3	14	>100 %
Další doplňkový materiál	–	7	13	7	4	(41 %)
Celkem	1 717	2 164	2 506	1 708	1 514	(11) %

Účetní zásady:

Celkový odpad jiný než vedlejší energetické produkty: zahrnuje nebezpečný i ostatní odpad

Odpad podle způsobu likvidace: recyklovaný odpad, odpad ukládaný na skládku a ostatní (do této kategorie patří především likvidace třetí stranou (např. dodavatelem provádějícím některé stavební práce), u nichž se přesná forma likvidace nesleduje)

Sociální část

5 ESRS S1 – Vlastní pracovní síla

EPH uznává hodnotu všech vztahů, přičemž zvláštní důraz klademe na vztahy se zaměstnanci. Uvědomujeme si, že naše schopnost udržet vysoké standardy, které s hrdostí poskytujeme našim zákazníkům, závisí na nasazení každého člena týmu. S ohledem na to se zavazujeme podporovat pevné vztahy v rámci celé skupiny a zajistit, abychom společně dosahovali jak pokroků v energetické transformaci, tak i trvalého a udržitelného rozvoje.

S1.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Úplné informace o zúčastněných stranách EPH a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, jsou uvedeny v *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu*.

Při hodnocení způsobů, jakými EPH komunikuje se svými zaměstnanci, jsme usilovali o zapojení zúčastněných stran. To bylo zajištěno prostřednictvím reprezentativních názorů různých oddělení, včetně personálního oddělení a řídicích orgánů. Plánujeme pravidelně provádět průzkumy napříč celou skupinou, abychom tyto názory průběžně vyhodnocovali.

Zapojením zaměstnanců s cílem pochopit jejich názory jsme nezaznamenali žádné problémy, které by již nebyly zohledněny. Proto jsme nepovažovali za vhodné upravovat na základě těchto názorů náš obchodní model. Snažíme se zajistit, aby náš obchodní model, jehož fungování a v konečném důsledku i růst závisí na našich zaměstnancích, byl již nyní v souladu s jejich nejlepšími zájmy.

S1.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

EPH identifikoval IRO a související opatření k jejich řešení pro všechny naše zaměstnance, jak je uvedeno v *SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model*. Skupina EPH považuje všechny zaměstnance za potenciálně ovlivněné dopady, riziky a příležitostmi, které byly shledány jako významné, a to včetně všech zaměstnanců všech provozních společností, dodavatelů, agenturních pracovníků či jiných dočasných pracovníků.

EPH identifikoval sedm významných otázek udržitelnosti týkajících se zaměstnanců, které mají potenciálně negativní dopad a související podnikatelská rizika; všechny tyto dopady jsou společné napříč všemi našimi provozními společnostmi, ale mohou se mírně lišit vzhledem k odlišné povaze jednotlivých subjektů. Prioritou je například bezpečnost a ochrana zdraví při práci a usilujeme o to, aby všichni naši zaměstnanci měli zajištěno právo na nejvyšší postupy v této oblasti, avšak konkrétní postupy k jejich řešení se budou lišit podle jednotlivých provozních společností a podle povahy vykonávané práce. Na úrovni skupiny jsme neidentifikovali žádné vysoce specifické dopady, namísto toho se zaměřujeme na tyto obecnější otázky. Podporujeme však jednotlivé provozní společnosti, aby posoudily své činnosti individuálně.

V tomto aktuálním vykazovaném období EPH neidentifikoval žádné významné pozitivní dopady, protože se domníváme, že je přínosnější zaměřit se na řešení negativních dopadů. Případné pozitivní dopady budeme i nadále sledovat. Zároveň zvažujeme, jak by opatření ke zmírnění a nápravě negativních dopadů mohla při správném řízení vést k potenciálním pozitivním dopadům. V rámci procesu identifikace IRO EPH zjistil, že čtyři ze sedmi významných otázek jsou spojeny s riziky a příležitostmi; EPH je závislý na tom, aby zaměstnanci podávali co nejlepší výkon – což s hrdostí podporujeme – a řešení těchto negativních dopadů přispěje ke zmírnění těchto rizik a k využití z toho plynoucích příležitostí.

Tím, jak EPH upouští od činností jako těžba hnědého uhlí a výroba tepla a elektřiny z uhlí, se také vyvíjí požadovaná struktura a kvalifikace našich pracovníků. Dbáme na to, abychom našim zaměstnancům poskytovali potřebná školení a příležitosti ke zvyšování kvalifikace, aby mohli uplatnit své odborné znalosti při přechodu na klimaticky neutrální energetický systém. Pokud uzavření provozu vyžaduje snížení počtu zaměstnanců, spolupracuje EPH s místními orgány, aby bylo zajištěno, že dotčení zaměstnanci dostanou odpovídající sociální ochranu a podporu.

Vlastní pracovní síla EPH nepůsobí v regionech, které by byly vystaveny významnému riziku nucené nebo povinné práce, případně dětské práce. Těmito formami nucené práce nejsou ohroženy ani žádné typy našich činností. Těmito otázkami se zabývá část *ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci*.

Při identifikaci potenciálních IRO týkajících se našich zaměstnanců jsme zvolili komplexní přístup, abychom zohlednili co nejširší spektrum našich zaměstnanců, a nezaměřovali se pouze na osoby s určitými charakteristikami nebo specifické skupiny osob. Tento přístup se vztahuje i na posuzování rizik vyplývajících ze závislostí. Vzhledem k tomu, že rozmanitost byla identifikována jako významný dopad, zvážíme, jak jsou ovlivněny konkrétní skupiny, a přizpůsobíme doporučená opatření tak, aby jim vyhovovala.

S1-1 – Politiky týkající se vlastní pracovní síly

EPH se snaží řídit IRO spojené s naší pracovní silou prostřednictvím souboru politik. Jak je uvedeno v části *Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti*, naše politiky průběžně aktualizujeme s ohledem na výsledky DMA, abychom byli schopni tyto otázky řídit co nejefektivněji a mohli stavět na základech, které jsme již vytvořili.

EPH dbá na respektování lidských práv svých zaměstnanců prostřednictvím zavedení nediskriminačních směrnic. EPH se řídí principy iniciativy UNGC v oblasti ochrany lidských práv a pracovních podmínek, které nám i našim dodavatelům ukládají dodržovat lidská práva stanovená Všeobecnou deklarací lidských práv OSN. Postup EPH při zajišťování a umožňování nápravných opatření v případě dopadů na lidská práva je v souladu se zásadami *UNGP v oblasti podnikání a lidských práv*, které stanoví opatření, jež by podniky měly přijmout v případě negativního dopadu na lidská práva. Pokud by došlo k incidentu v oblasti lidských práv, bude EPH postupovat podle těchto pokynů. Přestože jsme nezjistili významné otázky týkající se nucené práce, dětské práce nebo obchodování s lidmi, EPH netoleruje žádnou formu porušování lidských práv našich zaměstnanců a tento postoj jsme začlenili do naší politiky. EPH podporuje pracovní práva svých zaměstnanců také tím, že udržuje dobré vztahy s odbory a zaměstnaneckými organizacemi.

Naším cílem je průběžně komunikovat s našimi zaměstnanci a v rámci tohoto záměru plánujeme v nadcházejícím vykazovaném období provést kompletní průzkum spokojenosti zaměstnanců. Následně zvážíme, jak by tyto výsledky mohly být začleněny do naší personální strategie.

Základní hodnoty EPH týkající se vlastní pracovní síly spočívají v zajišťování pracovního prostředí, které klade důraz na ochranu zdraví a bezpečnost, kde se každý zaměstnanec cítí být součástí kolektivu a může svobodně vyjádřit jakékoli obavy nebo stížnosti beze strachu z odvet. Toho dosahujeme prostřednictvím kvalitního řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a prevence pracovních úrazů, podrobně uvedených v Politice rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze, Politice provozu, Kodexu jednání a Politice pro podávání oznámení.

Zavazujeme se rovněž podporovat rozmanitost, zajišťovat bezpečné zaměstnání, odbornou přípravu a rozvoj dovedností a dodržovat politiku nulové tolerance vůči násilí a obtěžování na pracovišti. Tyto zásady jsou zakotveny v naší Politice rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze, která zdůrazňuje náš závazek

vytvářet ve spolupráci s našimi provozními společnostmi takové prostředí a reflektuje očekávání uvedená v *Deklaraci o základních principech a právech při práci* Mezinárodní organizace práce (ILO). V této politice EPH vymezuje důvody diskriminace, mezi které patří věk, zdravotní postižení, změna pohlaví, manželství a partnerství podle občanského zákoníku, těhotenství a mateřství, rasa, barva pleti, národnost, etnický nebo státní původ, náboženství nebo víra, pohlaví a sexuální orientace. V současné době politika nestanoví klíčové závazky týkající se začleňování nebo podpory pozitivních opatření pro tyto skupiny, což ponecháváme na uvážení našich provozních společností.

Kromě této politiky se EPH ve svých pracovněprávních vztazích řídí příslušnými místními předpisy a nařízeními v oblasti pracovního práva. Tím podporujeme zaměstnanost a přijímáme talenty a jednáme s nimi výhradně na základě jejich kvalifikace, čímž eliminujeme jakoukoli formu diskriminace. Naše pracovní postupy a procesy alespoň jednou ročně přezkoumáváme a aktualizujeme tak, aby zahrnovaly veškeré interní změny nebo změny vyplývající z nových právních předpisů. V době zveřejnění této zprávy EPH ještě neměl zavedeny konkrétní postupy k zajištění dostatečné implementace naší politiky v oblasti rozmanitosti, avšak v rámci trvalé snahy o začlenění udržitelnosti do našeho podnikání se touto otázkou budeme zabývat v nadcházejícím roce. Součástí tohoto procesu bude také zavedení formálních školení v otázkách rozmanitosti a souvisejících postupů.

S1-2 – Postupy spolupráce s vlastní pracovní silou a zástupci pracovníků s ohledem na dopady

EPH si uvědomuje důležitost zahrnutí názorů zaměstnanců do svých rozhodovacích procesů, zejména při řešení skutečných a potenciálních dopadů na zaměstnance. Proto je pravidelná spolupráce s našimi zaměstnanci klíčovou součástí činnosti EPH. Ačkoli k získávání přímých informací od našich zaměstnanců využíváme kanály pro zpětnou vazbu a průzkumy, nemá EPH centralizované formální metody pro hodnocení efektivity naší spolupráce s vlastními zaměstnanci nebo pro hodnocení výsledků dosažených dohod. Tento nedostatek si uvědomujeme a usilujeme o zavedení komplexnějších nástrojů a procesů, které zajistí smysluplné zapojení zaměstnanců. Proto EPH v příštích vykazovaných obdobích zavede průzkum na úrovni celé skupiny a plánuje jej provádět každoročně. Cílem průzkumu, který bude zaměřen na naše IRO, bude podporovat zapojení pracovní síly a umožnit tak získání klíčových poznatků. Za dohled nad zapojením všech zaměstnanců odpovídá představenstvo a výkonné vedení EPH.

Pracujeme na zavedení jednotného přístupu k posuzování a řešení otázky lidských práv pracovníků v celé naší společnosti. Vzhledem k tomu, že EPH nepůsobí na globální úrovni, nemáme uzavřenu žádnou konkrétní globální rámcovou dohodu.

V počátečních fázích aktualizace tohoto procesu se EPH snaží zaujmout komplexní pohled a porozumět širším perspektivám všech zaměstnanců, a nezaměřovat se konkrétně na potenciálně zranitelné členy týmu. Postupem času se budeme snažit tyto názory začlenit prostřednictvím konkrétních otázek a diskusních témat.

Ačkoli to není centrálně nařízeno, jsou na úrovni provozních společností běžně prováděny průzkumy spokojenosti zaměstnanců. Tyto průzkumy probíhají pravidelně nebo vždy, když je potřeba zpětná vazba na určité téma. Vzhledem k tomu, že na 80 % zaměstnanců se roce 2024 vztahovaly kolektivní smlouvy, jsou zájmy zaměstnanců aktivně zastoupeny a jejich hlas je slyšet prostřednictvím zástupců odborů.

S1-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro vlastní pracovníky za účelem vyslovování obav

Skupina EPH zavedla na úrovni provozních společností i na úrovni celé skupiny mechanismy pro podávání stížností týkajících se záležitostí zaměstnanců. Cílem je zajistit, aby zaměstnanci mohli vyjádřit své obavy bezpečným, důvěrným a transparentním způsobem. To jim umožňuje hlásit jakékoli obavy beze strachu z odvety a/nebo trestu, přičemž jsou stanoveny také postupy a jejich provádění. V Politice EPH pro podávání oznámení jsou kanály provozovány způsobem, který zaručuje maximální možnou ochranu totožnosti oznamovatele a zamezuje přístup nepovolanců zaměstnanců.

Pokud je zjištěn negativní dopad, mohou nápravná opatření zahrnovat odstranění vadného stavu, zavedení specializovaného školení zaměstnanců, přijetí disciplinárních kroků vůči odpovědné osobě nebo odškodnění dotčené osoby.

Informace o tom, jak EPH zajišťuje ochranu oznamovatelů a jak hodnotí důvěru zaměstnanců a jejich povědomí o těchto procesech, jsou uvedeny v *Podávání závažných podnětů a oznámení*.

S1-4 – Opatření týkající se vlastní pracovní síly

EPH pracuje na zavádění opatření týkajících se zjištěných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s naší vlastní pracovní silou. Jelikož tyto činnosti jsou součástí naší běžné a trvalé obchodní strategie, nejsou nutné žádné další významné zdroje. V této části uvádíme konkrétní opatření, která přijímáme k řešení zjištěných IRO. Předpokládáme, že tato opatření budou dokončena v nadcházejícím vykazovaném období, přičemž jednotlivé kroky budou probíhat průběžně a budeme je pravidelně vyhodnocovat, abychom zajistili, že budou pro řízení identifikovaných IRO dostačující.

Provedeme revizi našeho Kodexu jednání, abychom zajistili, že klíčové principy etického podnikání, ochrany lidských práv a odpovědnosti k životnímu prostředí, vyplývající z poznatků získaných během našeho DMA, budou zahrnuty v dostatečné míře a dáme zaměstnancům každoročně možnost, aby prostřednictvím provozních společností potvrdili jeho obsah.

Abychom lépe porozuměli názorům zaměstnanců a neustále zlepšovali náš přístup, budeme posilovat zpětnou vazbu a zapojení zaměstnanců formou krátkých průzkumů mezi zaměstnanci napříč našimi provozními společnostmi na téma inkluze, dobré podmínky a etika na pracovišti. Toto zapojení nám také pomůže určit, jaký je nejlepší postup při prevenci a zmírňování konkrétních dopadů a rizik.

Budeme rovněž podporovat cílené informační kampaně k zásadním tématům, jako je whistleblowing, rozmanitost a obtěžování na pracovišti. Tyto kampaně budou využívat různé formáty, například e-mailovou komunikaci, interaktivní nebo jiný digitální obsah. Pro větší zviditelnění a zvýšení dosahu plánujeme tyto kampaně časově zkoordinovat s existujícími mezinárodními dny, které dané téma připomínají.

Opatření související s rozmanitostí

EPH si uvědomuje, že nedostatečná rozmanitost může vést ke konfliktům a nespokojenosti na pracovišti, a usiluje o přijetí opatření k řešení této otázky. Ačkoli jsou iniciativy v současné době decentralizované, stanoví EPH prostřednictvím své politiky základní principy, které by měly provozní společnosti dodržovat. Například v Itálii zahájila společnost EP Produzione (dále jen „EPP“) vzdělávací program, který poskytuje manažerům elektráren nástroje pro přilákání a udržení talentů z generace Z. Kromě toho byla společnost

EPP oceněna cenou Caring Company Award za podporu inkluzivního pracovního prostředí, které klade důraz na rovnováhu mezi pracovním a soukromým životem a dobré životní podmínky zaměstnanců.

Opatření související s odbornou přípravou a rozvojem dovedností

Nedílnou součástí provozního úspěchu EPH je rozvoj potřebných dovedností zaměstnanců, aby se dokázali přizpůsobit technologickému pokroku a přechodu na novou energetiku. Odborná příprava a rozvoj dovedností zvyšují výkonnost zaměstnanců, podporují inovace a zajišťují soulad se strategickým zaměřením EPH na udržitelný růst, spokojenost zaměstnanců a konkurenceschopnost v rychle se vyvíjejícím odvětví.

Bez odpovídající odborné přípravy a zvyšování kvalifikace pracovní síly může vést neefektivita provozu a zvýšená bezpečnostní rizika k nehodám, poškození zařízení a zpožděním ve výrobě, s nimiž jsou spojeny zvýšené náklady. Nedostatek cílených školicích programů, které by se aktivně zabývaly rekvalifikací a využíváním nových technologií, by navíc mohlo přispět k pomalejší adaptaci na změny v odvětví, což může negativně ovlivnit dodržování předpisů a konkurenceschopnost. Investice do programů rekvalifikace a zvyšování kvalifikace v souladu se zelenou energetikou mohou zvýšit provozní efektivitu, míru udržení zaměstnanců a inovační kapacitu.

Dceřiná společnost EPH EP New Energies (dále jen „EPNEI“), provozovatel elektráren na biomasu v Itálii, uspořádala přípravné školení ke zkoušce pro uchazeče o získání licence prvního stupně, která je nezbytná pro obsluhu elektráren a parních kotlů, a zajistila tak budoucí náhradu za pracovníky na směny, kteří dosáhnou důchodového věku. Kromě toho EPNEI zahájila programy odborné praxe ve spolupráci s odbornými školami s cílem identifikovat a zapojit potenciální budoucí zaměstnance.

Program Mladý plynár organizovaný dceřinou společností EPH SPP distribúcia (SPPD) školí budoucí mechaniky v oblasti údržby a měření z celého Slovenska a reaguje tak na stárnutí pracovní síly a nedostatek kvalifikovaných pracovníků. Zaměřuje se na studenty posledních ročníků středních odborných škol s elektrotechnickým a strojírenským zaměřením, kterým nabízí stáže a potenciální zaměstnání. Od září do května se studenti školí osm dní v měsíci pod vedením kvalifikovaných instruktorů a zároveň dostávají stipendia a ochranné pomůcky. Od zahájení programu v roce 2013 se ho zúčastnilo 69 studentů, z nichž 23 nastoupilo na plný pracovní úvazek a z toho 15 u SPPD dosud pracuje. V současné době jsou zapsáni tři studenti a probíhá aktivní nábor pro následující školní rok. Dceřiná společnost EPH Stredoslovenská energetika (SSE) zavedla vzdělávací programy v oblasti digitálních dovedností, které zvyšují znalosti MS Office, Power BI a zlepšují procesy využívající umělou inteligenci. Školení měkkých dovedností se zaměřovalo na profesionální komunikaci, emoční inteligenci, týmovou práci a psychickou pohodu, a to zejména pro zaměstnance zákaznických služeb.

Díky našemu programu leadershipu jsme navíc posílili rozhodovací a motivační schopnosti manažerů a zajistili tak efektivní vedení celé organizace. Dceřiná společnost EPH Plzeňská Teplárenská (dále jen „PLTEP“) slavnostně otevřela nové výcvikové středisko pro žáky Středního odborného učiliště elektrotechnického v Plzni. Cílem tohoto ojedinělého projektu v oblasti teplárenství v celé ČR je vychovávat kvalifikované odborníky prostřednictvím praktického výcviku s využitím nejnovějších energetických a elektrotechnických technologií. Ve středisku, které bylo zřízeno v přestavěné výměňkové stanici, se nachází učebny, dílny a plně funkční model výměňkové stanice, v nichž žáci získávají praktické zkušenosti. Jsou zde umístěny také dobíjecí stanice pro elektromobily a střešní fotovoltaické panely, díky nimž se žáci seznámí s aktuálními trendy v oboru. Tento projekt, zahájený ve spolupráci se středním odborným učilištěm, podporuje úsilí PLTEP zajistit si budoucí talenty a udržet si roli klíčového zaměstnavatele v regionu.

Opatření týkající se sociálního dialogu, svobody sdružování a kolektivního vyjednávání

EPH si uvědomuje, že nedůsledná spolupráce se zaměstnanci může vést k oslabení důvěry a eskalaci pracovních sporů, narušením provozu a častějším odchodům zaměstnanců. EPH kladе důraz na otevřený dialog se zaměstnanci i odbory. V roce 2024 se na 80 % zaměstnanců vztahovaly kolektivní smlouvy.

Sociální dialog je obzvláště důležitý při řízení energetické transformace, zejména při postupném ukončování uhelných provozů náročných na pracovní sílu. EPH spolupracuje s místními orgány na podpoře dotčených zaměstnanců. V Německu byly po uzavření elektrárny v Mehrumu v březnu 2024 ukončeny smlouvy s přibližně 120 zaměstnanci. Na všechny propuštěné zaměstnance se vztahoval sociální program, který obsahoval předčasný odchod do důchodu pro zaměstnance blížící se důchodovému věku, odstupné či jiné formy kompenzace od státu a společnosti a záruky pracovních míst dohodnuté s předchozím vlastníkem elektrárny. Ve Francii, kde černouhelná elektrárna Emile Huchet 6 ukončila výrobu na konci února 2025, prověřuje EPH strategické možnosti pro tuto elektrárnu. Očekává se, že sociální dopad na zaměstnance bude omezený.

Opatření týkající se otázky bezpečného zaměstnání

Zajištění bezpečného zaměstnání je základním předpokladem pro schopnost EPH udržet talentované zaměstnance, jejich motivaci a dlouhodobou produktivitu. Stabilní postupy v oblasti zaměstnanosti přímo podporují provozní strategii EPH a jsou v souladu s jejím závazkem dodržovat spravedlivé pracovní podmínky a mezinárodní standardy. EPH si uvědomuje, že nedostatečná jistota zaměstnání způsobená uzavíráním smluv na dobu určitou nebo absencí ucelených programů sociální ochrany může vést k problémům s udržením talentů, ke ztrátě motivace zaměstnanců a dlouhodobé produktivity. EPH díky své strategii přeměny emisně náročných aktiv na alternativní technologie namísto jejich likvidace bez náhrady nabízí svým zaměstnancům dlouhodobou perspektivu. Podrobnosti o strategii a projektech EPH v oblasti dekarbonizace jsou uvedeny v části ESRS E1. Vzhledem k tomu, že EPH působí výhradně v členských státech EU, Spojeném království a ve Švýcarsku, přispívají k bezpečnému zaměstnání rovněž místní pracovněprávní předpisy.

Opatření proti násilí a obtěžování na pracovišti

EPH si uvědomuje, že neřešení násilí a obtěžování na pracovišti vytváří prostředí strachu, působí vážné škody postiženým osobám, a usiluje o přijetí opatření k řešení takových situací. V souladu s Politikou EPH pro podávání oznámení jsou všechny provozní společnosti povinny zřídit kanál pro podávání oznámení, který zaměstnancům umožní oznamovat případy násilí a obtěžování bez obav z odvetných opatření. Bližší informace jsou uvedeny v ESRS G1 *Podávání závažných podnětů a oznámení*.

Opatření týkající se zdraví a bezpečnosti

EPH si uvědomuje, že bezpečnosti lze dosáhnout pouze tehdy, pokud se nejprve postaráme o kvalitu života zaměstnanců. Proto klademe velký důraz jak na zajištění kvality života, tak i na bezpečnost našich zúčastněných stran a zajišťujeme školení a pravidelně zkvalitňujeme náš systém správy a řízení a interní politiky. Zdraví a bezpečnost našich zúčastněných stran jsou pro nás nejvyšší prioritou. Proto se v rámci celé skupiny neustále učíme, sdílíme poznatky a zlepšujeme náš přístup k prosazování naší firemní filozofie „zdraví a bezpečnost je na prvním místě“.

Neustále pracujeme na zlepšování a monitorování mechanismů bezpečnosti a ochrany zdraví, protože si uvědomujeme riziko spojené s jejich špatným řízením. Proto klademe mimořádný důraz na identifikování, zmírňování a prevenci těchto rizik. Zavedli jsme vysoké standardy pro řízení bezpečnosti a ochrany zdraví

zúčastněných stran a neustále se snažíme zlepšovat naši péči o dobré životní podmínky a úroveň bezpečnosti v rámci skupiny. Chápeme také možná rizika spojená s nesprávným řízením, například rizika vyplývající z nesprávné správy zařízení nebo z lidských chyb, kterým lze předejít.

Zajišťujeme, aby naši zaměstnanci absolvovali školení nezbytná podle našich politik a zásad řízení v oblasti BOZP. Zaváděný systém řízení doplňujeme vhodnými opatřeními a pokyny.

Skupina splňuje certifikační normy a legislativní požadavky na bezpečnost a ochranu zdraví v zemích, v nichž působí. Tyto požadavky se mohou u jednotlivých společností ve skupině lišit, ale náš závazek dodržovat osvědčené postupy a právní očekávání je všude stejný. V roce 2024 pracovalo 68 % zaměstnanců EPH v dceřiných společnostech, které mají systém řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci certifikovaný podle normy ISO 45001. To však neznamená, že ostatní zaměstnanci pracují v nebezpečném či nezdavém prostředí. Společnosti, které neprovádějí žádné fyzické operace, o tuto certifikaci obvykle nežádají.

Největšímu riziku vážných úrazů je vystavena dceřiná společnost EPH Stredoslovenská distribučná (SSD), která provozuje distribuční síť elektřiny na středním Slovensku. V reakci na nešťastné smrtelné úrazy v letech 2022 a 2023 si SSD najala jako externího konzultanta předního poskytovatele poradenských služeb v oblasti řízení provozu, aby podrobně posoudil postupy, kontrolní mechanismy a celkovou firemní kulturu v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci. Hodnocení potvrdilo, že společnost má zavedeny kvalitní postupy, normy a pravidla. Konzultant však také doporučil určitá vylepšení k posílení nezávislosti v oblasti bezpečnosti, formuloval vizi a strategii bezpečnosti a přístupu založeného na řízení rizik v rámci celé SSD. Společnost tato doporučení zavedla ve všech svých provozech. V roce 2024 společnost SSD dále posilovala svůj přístup k bezpečnosti a ochraně zdraví při práci prostřednictvím několika iniciativ, jako bylo častější provádění osobních bezpečnostních kontrol ze strany vrcholového vedení, specializované semináře pro vedoucí pracovníky a také dny BOZP pro všechny zaměstnance.

S1-5 – Cíle týkající se vlastní pracovní síly

V současné době nemá EPH zavedeny konkrétní cíle pro řízení dopadů a rizik spojených s vlastní pracovní silou. EPH zváží stanovení cílů v příštích vykazovaných obdobích, pokud vyhodnotí, že jejich dosažení má smysl pro naplnění záměrů EPH. Efektivitu našich opatření sledujeme prostřednictvím propracovaného systému KPI, do něhož podává zprávy každá provozní společnost. Sledování těchto KPI je jedním ze způsobů, jak zajistit pokrok směrem k udržitelnosti.

S1-6 – Charakteristika zaměstnanců EPH

Následující tabulky poskytují podrobný přehled o složení a charakteristice naší pracovní síly.

Tabulka 56 Zaměstnanci podle pohlaví – 2024

Rozdělení podle pohlaví	Vrcholový management		Střední management		Ostatní zaměstnanci	
Přepočtený počet zaměstnanců	Muži	Ženy	Muži	Ženy	Muži	Ženy
Česká republika	70	15	73	31	1 495	488
Slovensko	39	3	253	49	3 054	862
Německo	33	5	70	9	1 682	337
Maďarsko	–	–	–	–	–	–
Francie	7	3	10	1	254	139
Nizozemsko	8	–	31	3	185	43
Spojené království	2	–	18	3	457	69

Irsko	–	–	1	1	1	–
Itálie	28	5	24	7	469	83
Polsko	3	–	4	4	30	14
Švýcarsko	7	–	3	–	29	7
Celkem	196	31	486	107	7 656	2 042

Tabulka 57 Zaměstnanci podle typu smlouvy – 2024

Přepočtený počet zaměstnanců	Plný úvazek	Částečný úvazek	% plný úvazek	Na dobu neurčitou	Na dobu určitou	% doba neurčitá	Celkem
Česká republika	2 059	110	95 %	1 956	216	90 %	2 169
Slovensko	4 240	20	100 %	3 779	481	89 %	4 260
Německo	1 957	179	92 %	2 070	65	97 %	2 135
Francie	406	8	98 %	365	49	88 %	414
Nizozemsko	235	34	87 %	245	24	91 %	269
Spojené království	539	9	98 %	528	19	96 %	548
Irsko	3	–	100 %	3	–	100 %	3
Itálie	606	9	99 %	606	8	99 %	615
Polsko	53	2	96 %	54	1	99 %	55
Švýcarsko	32	15	69 %	46	0	100 %	46
Celkem	10 129	384	96 %	9 652	864	92 %	10 513

Tabulka 58 Míra fluktuace zaměstnanců

%	2020	2021	2022	2023	2024
Česká republika	11 %	10 %	12 %	8 %	12 %
Slovensko	4 %	6 %	8 %	10 %	7 %
Německo	13 %	11 %	22 %	8 %	14 %
Maďarsko	9 %				
Francie	18 %	21 %	26 %	24 %	24 %
Nizozemsko	0 %	0 %	0 %	13 %	13 %
Spojené království	5 %	11 %	8 %	9 %	16 %
Irsko	18 %	89 %	29 %	75 %	33 %
Itálie	6 %	4 %	6 %	9 %	7 %
Polsko	33 %	40 %	5 %	2 %	10 %
Švýcarsko	11 %	26 %	19 %	10 %	15 %
Celkem	9 %	9 %	12 %	10 %	11 %

Účetní zásady:

Přepočtený počet zaměstnanců (FTE) představuje celkový počet zaměstnanců v pracovním poměru k organizaci, včetně zaměstnanců na rodičovské dovolené. Nezahrnuje pracovníky na základě smluv o poskytování služeb nebo živnostenského oprávnění. Počet zaměstnanců se vykazuje jako průměrný přepočtený počet zaměstnanců v daném roce a počítá se jako podíl počtu hodin odpracovaných všemi zaměstnanci (bez přesčasů), včetně dovolené, pracovní neschopnosti a neodpracovaného času z důvodu překážek v práci v čitateli a standardní pracovní doby zaměstnance na plný úvazek za vykazované období ve jmenovateli.

Úrovně:

- **Vrcholový management** zahrnuje členy nejvyššího výkonného vedení, jako jsou generální ředitel, finanční ředitel a podobné funkce.
- **Střední management** zahrnuje osoby v manažerských funkcích podřízené členům vrcholového managementu, obvykle vedoucí jednotlivých oddělení (např. IT, controlling, HSE, HR atd.).
- **Ostatní zaměstnanci** zahrnují všechny zaměstnance, kteří nejsou klasifikováni jako členové vrcholového managementu nebo střední managementu.

Typ smlouvy:

- **Pracovní smlouva na dobu neurčitou:** smlouva se zaměstnancem na plný nebo částečný úvazek na dobu neurčitou
- **Pracovní smlouva na dobu určitou:** smlouva na dobu určitou, která je ukončena určitou událostí, jako například ukončení projektu nebo fáze prací, případně návratu nahrazovaného zaměstnance

Míra fluktuace se vypočítá jako podíl celkového počtu vlastních zaměstnanců, kteří v průběhu roku odešli, a průměrného počtu zaměstnanců v průběhu roku.

Rozložení smluv podle pohlaví se v současné době odhaduje na základě poměru mužů a žen v jednotlivých dceřiných společnostech

Tabulka 59 Typ smlouvy podle pohlaví – 2024

Přepočtený počet zaměstnanců	Plný úvazek	Částečný úvazek	% plný úvazek	Na dobu neurčitou	Na dobu určitou	% doba neurčitá
Muži	8 048	287	97 %	7 671	666	92 %
Ženy	2 081	97	96 %	1 981	198	91 %
Celkem	10 129	384	96 %	9 652	864	92 %

S1-7 – Charakteristiky pracovníků EPH, kteří nejsou zaměstnanci

V rámci vlastní pracovní síly využívá EPH také pracovníky, kteří nejsou v pracovním poměru. V případě EPH se jedná o osoby, které jsou samostatně výdělečně činné nebo jsou zaměstnány třetí stranou, například agenturou práce. Tyto údaje byly vypočteny a získány stejným způsobem jako údaje ohledně našich vlastních zaměstnanců a nejedná se o odhady.

Tabulka 60 Pracovníci, kteří nejsou v pracovním poměru, podle typu – 2024

Přepočtený počet zaměstnanců	Dodavatelé	Agenturní pracovníci	Celkem
Česká republika	203	–	203
Slovensko	4	–	4
Německo	7	15	22
Francie	173	–	173
Nizozemsko	14	1	15
Spojené království	436	31	467
Irsko	57	–	57
Itálie	22	10	32
Švýcarsko	22	–	22
Celkem	937	57	995

S1-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog

Podporujeme svobodu sdružování v rámci celé skupiny. Chceme tak nejen zajistit soulad s evropskými a vnitrostátními předpisy, ale také vidíme hodnotu v tom, umožnit zaměstnancům koordinovat a vyjednávat se zaměstnavateli. Skupina respektuje práva svých zaměstnanců na účast v odborových organizacích a aktivní zapojení do jejich činnosti a netoleruje žádnou formu odvetných opatření či nepřátelského jednání vůči zaměstnancům, kteří se rozhodnou tak učinit.

Tabulka 61 Zaměstnanci, na něž se vztahuje kolektivní smlouva – 2024

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
EHP						
Česká republika	1 778	1 218	1 212	1 275	1 207	(5 %)
Slovensko	4 220	4 236	4 259	4 101	4 109	0 %
Německo	2 280	2 130	2 012	2 077	1 595	(23 %)
Maďarsko	206	–	–	–	–	
Francie	450	413	394	426	414	(3 %)
Nizozemsko	–	–	–	248	186	(25 %)
Itálie	581	581	590	603	615	2 %
Polsko	91	–	–	–	–	
Mimo EHP						
Spojené království	353	343	336	328	285	(13 %)

Celkem	9 958	8 920	8 803	9 057	8 412	(7 %)
% z celkového počtu zaměstnanců	88 %	84 %	84 %	83 %	80 %	(3 %)

EPH nemá se svými zaměstnanci uzavřenu žádnou dohodu o zastupování prostřednictvím Evropské rady zaměstnanců (ERZ), Rady zaměstnanců společnosti typu evropské společnosti (SE) nebo Rady zaměstnanců společnosti typu evropské družstevní společnosti (SCE).

S1-9 – Ukazatele rozmanitosti

Přestože jsme se zavázali zajistit rovné pracovní příležitosti pro všechny talenty, přetrvává v naší skupině nepoměr mezi počtem žen a mužů. To je v současné době v oborech zaměřených na energetiku běžné a odráží se to i v poměrech, s nimiž se setkávají ostatní společnosti v tomto odvětví. V roce 2024 tvořily ženy 21 % zaměstnanců EPH.

Tabulka 62 Zaměstnanci podle pohlaví – 2024

Rozmanitost	Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		% podíl	
	Muži	Ženy	Muži	Ženy
Vrcholový management	196	31	86 %	14 %
Střední management	486	107	82 %	18 %
Ostatní zaměstnanci	7 656	2 042	79 %	21 %

Tabulka 63 Zaměstnanci podle věkové struktury – 2024

Věková struktura	Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		% podíl	
	2023	2024	2023	2024
< 30 let	1 276	1 206	12 %	11 %
30 – 50 let	5 095	5 020	46 %	48 %
> 50 let	4 596	4 289	42 %	41 %
Celkem	10 967	10 516		

Tabulka 64 Zaměstnanci se zdravotním postižením podle zemí

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	23	18	25	22	26	22 %
Slovensko	134	151	161	170	171	0 %
Německo	88	113	80	75	66	(13 %)
Francie	16	20	13	14	6	(57 %)
Nizozemsko	–	–	–	2	1	(50 %)
Itálie	23	26	27	29	28	(2 %)
Celkem	284	327	306	312	298	(4 %)

Účetní zásady:

Věkové rozložení: Celkový počet zaměstnanců je rozdělen do tří skupin: do 30 let (tj. max. 29 let), 30-50 let a nad 50 let (tj. 51 let a více).

Zaměstnanci se zdravotním postižením: Průměrný přepočtený počet zaměstnanců s tělesným nebo mentálním postižením podle místních právních předpisů.

S1-13 – Ukazatele odborné přípravy a rozvoje dovedností

Zavazujeme se poskytovat našim zaměstnancům vhodné nástroje a prostředí pro jejich profesní růst a rozvoj. Ve snaze lépe porozumět silným stránkám našich zaměstnanců provádíme pravidelné hodnocení a posuzování jejich práce. To nám umožňuje nejen zlepšit rozložení talentů v rámci skupiny, ale také pochopit, kde by naši zaměstnanci mohli využít další podporu.

V roce 2024 jsme zaznamenali nárůst počtu hodin školení na zaměstnance o 3 % ve srovnání s loňským rokem.

Tabulka 65 Hodnocení zaměstnanců

Hodnocení zaměstnanců	# nebo %
Zaměstnanci, kteří se účastnili pravidelných hodnocení výkonu a kariérního rozvoje	4 600
Účast na pravidelných hodnoceních výkonu a kariérního rozvoje	44 %

Tabulka 66 Počet hodin školení na zaměstnance

Počet hodin na zaměstnance	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	10	10	14	16	12	(26 %)
Slovensko	30	35	39	47	46	(1 %)
Německo	5	5	14	17	22	27 %
Maďarsko	26	–	–	–	–	
Francie	8	10	8	12	20	71 %
Nizozemsko	–	–	–	41	11	(73 %)
Spojené království	13	25	19	18	14	(22 %)
Irsko	27	24	23	30	53	78 %
Itálie	17	22	22	34	47	40 %
Polsko	5	4	3	3	5	45 %
Švýcarsko	–	–	–	8	23	>100 %
Celkem	17	20	25	30	30	3 %

Table 67 Počet hodin školení podle pohlaví⁹⁰

Počet hodin na zaměstnance	Muži	Ženy
Celkový počet hodin školení	255 516	64 720
Počet hodin na zaměstnance	31	30

S1-14 Ukazatele zdraví a bezpečnosti

V rámci závazku zajistit nejvyšší standardy bezpečnosti a ochrany zdraví při práci sledujeme následující ukazatele.

Tabulka 68 Vlastní zaměstnanci – klíčové ukazatele bezpečnosti a ochrany zdraví při práci

	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Smrtelné úrazy (#)	–	–	1	1	–	(1)
Úrazy s pracovní neschopností (#)	60	63	54	45	43	(2)
Odpracované hodiny (mil. hodin)	17,8	17,0	16,8	17,5	17,6	0
Míra četnosti úrazů (index)	3,4	3,7	3,2	2,6	2,4	(0,2)

Tabulka 69 Počet dnů pracovní neschopnosti v souvislosti s incidenty v oblasti BOZP v roce 2024

Země	Počet dnů pracovní neschopnosti	Počet dnů pracovní neschopnosti na úraz
Česká republika	1 939	242
Slovensko	652	65
Německo	310	16
Francie	60	15
Spojené království	354	354
Celkem	3 315	77

Účetní zásady:

Evidované a smrtelné úrazy: Hlásí se veškeré úrazy s spojené s pracovní neschopností (úrazy, které vedly k absenci zaměstnance na pracovišti) a počet smrtelných úrazů

Počet hodin pracovní neschopnosti: Počet pracovních dnů, kdy zaměstnanci nebyli přítomni na pracovišti z důvodu pracovního úrazu, který byl vykázan jako úraz s pracovní neschopností

⁹⁰ Rozložení počtu hodin školení podle pohlaví se v současné době odhaduje na základě poměru mužů a žen v jednotlivých dceřiných společnostech

S1-15 – Ukazatele odměňování (rozdíly v odměňování a celková odměna)

EPH aktivně sleduje připravovanou legislativu EU týkající se transparentnosti odměňování a již začal odpovídajícím způsobem přizpůsobovat své zprávy. Společnost má v úmyslu dodržovat požadavky uvedené ve směrnici o transparentnosti odměňování a veškeré související vnitrostátní právní předpisy, které stanoví podrobnější pokyny týkající se shromažďování a zveřejňování údajů. V důsledku toho EPH upřednostňuje nezveřejňovat neupravené průměrné ukazatele pro celou skupinu, dokud nebude zaveden podrobnější rámec pro podávání zpráv, který zajistí větší přehlednost a srozumitelnost.

S1-16 – Incidenty, stížnosti a závažné dopady v oblasti lidských práv

Politika EPH pro podávání oznámení zaměstnance vybízí, aby nejprve projednali jakékoli problémy se svým přímým nadřízeným a teprve poté využili formální kanály pro oznamování dostupné na úrovni jednotlivých provozních společností nebo celé skupiny EPH. Ve většině případů jsou podněty vznesené u přímých nadřízených nebo pověřených osob vyřešeny bez nutnosti formálního šetření.

V roce 2024 nebyl zaměstnanci skupiny EPH prostřednictvím interního mechanismu pro podávání oznámení formálně oznámen žádný případ. Všechny problémy byly neformálně vyřešeny pověřenými osobami. V důsledku toho nebyly uloženy žádné související pokuty, sankce ani povinnost k náhradě škody. Stejně tak nebyly v průběhu vykazovaného roku zaznamenány žádné závažné případy porušení lidských práv, a proto nebyly ani v této oblasti uloženy žádné pokuty, sankce nebo povinnost k náhradě škody. V dceřiných společnostech EPH také nedošlo k žádnému smrtelnému úrazu.

Ukazatele týkající se dopadů v oblasti lidských práv a případů diskriminace/obtěžování jsou vykazovány v rámci standardního procesu sběru klíčových ukazatelů výkonnosti (KPI).

6 ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci

Nikdo nepřestává být pracovníkem EPH ani po odchodu z areálu našich provozů. V rámci naší povinnosti být odpovědný podnik se snažíme zajistit, aby se pracovníkům v našem hodnotovém řetězci dostalo stejného respektu a vysokých standardů zaměstnání, jaké nabízíme našim vlastním zaměstnancům.

S2.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Úplné informace o zúčastněných stranách EPH a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, jsou uvedeny v *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu*.

Při hodnocení způsobů, jakými EPH komunikuje s pracovníky v hodnotovém řetězci, jsme usilovali o zapojení zúčastněných stran. V současné době se nemůžeme zaměřit na konkrétní názory jednotlivých pracovníků, místo toho vycházíme z reprezentativních názorů našich dodavatelů a vztahů s nimi. Tuto formu zapojení chceme rozšířit, abychom zajistili, že naši dodavatelé budou dodržovat své smluvní závazky a zajišťovat kvalitní pracovní podmínky v souladu s našimi postupy řízení dodavatelského řetězce. Chceme získat přehled o tom, jak se jedná s jednotlivými pracovníky v hodnotovém řetězci, a zejména dbát na to, aby nedocházelo k potenciálnímu porušování lidských práv, jako jsou případy nucené nebo dětské práce, a aby bezpečnost a ochrana zdraví těchto pracovníků splňovaly naše přísné požadavky. V současné době nemáme v plánu měnit náš obchodní model, protože ještě neznáme všechny názory této skupiny zúčastněných stran.

S2.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Vzhledem k tomu, že EPH zahájil spolupráci s pracovníky v hodnotovém řetězci teprve nedávno, nerozlišuje v současné době mezi jednotlivými typy těchto pracovníků. V současné době EPH neprovádí žádnou hloubkovou analýzu ani neuvažuje o různých specifických charakteristikách pracovníků v hodnotovém řetězci, ale snaží se pro budoucí zprávy získat přehled o následujících skutečnostech:

- typy pracovníků v hodnotovém řetězci, kteří jsou v celém dodavatelském řetězci nejvíce ovlivněni, a
- konkrétní zeměpisné oblasti v rámci hodnotového řetězce, které představují významné riziko dětské, povinné a nucené práce.

V rámci této další analýzy se EPH zaměří na to, jak bude vyhodnocovat výskyt významných negativních dopadů na pracovníky v hodnotovém řetězci s využitím přístupu založeného na řízení rizik.

EPH identifikoval jako významná témata IRO týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci zdraví a bezpečnost, odbornou přípravu a rozvoj dovedností, dětskou práci a nucenou práci.

Zajištění bezpečnosti a ochrany zdraví v hodnotovém řetězci EPH má zásadní význam pro udržení stabilního provozu, minimalizaci přerušení dodávek a ochranu dobrého jména Skupiny. Vysoce rizikové činnosti, jako je těžba surovin a doprava, představují významné výzvy. Řešení těchto rizik je v souladu se závazkem EPH k provozní dokonalosti a zajišťuje dodržování celosvětových norem v oblasti zdraví a bezpečnosti, čímž posiluje odolnost Skupiny a její dlouhodobou strategii.

Někteří dodavatelé a smluvní partneři EPH působí v nebezpečných prostředích, například v těžebním průmyslu a logistice, a to buď v předcházejících částech hodnotového řetězce, nebo přímo v provozech EPH. Nízké bezpečnostní standardy mohou vést k pracovním úrazům, nemocem a úmrtím, což má negativní dopad na zaměstnance a jejich rodiny a zároveň zvyšuje narušení dodavatelského řetězce EPH. Pokud EPH nezajistí dodržování příslušných zdravotních a bezpečnostních standardů v rámci celého svého hodnotového řetězce (například při využívání dodavatelů pro stavební práce, údržbu, dopravu nebo jiné rizikové projekty), mohou zaměstnanci vystavení nebezpečným pracovním podmínkám utrpět vážná nebo smrtelná zranění nebo se u nich mohou projevit dlouhodobé zdravotní problémy.

Prosazováním přísných opatření v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a zajišťováním dodržování předpisů ze strany dodavatelů může EPH minimalizovat počet nehod, posílit odolnost dodavatelského řetězce a zaujmout vedoucí postavení v oblasti odpovědného podnikání.

Rozvoj kvalifikované pracovní síly v rámci celého hodnotového řetězce je pro EPH nezbytný k udržení provozní efektivity, adaptaci na technologický pokrok a podpoře přechodu na udržitelnou energetiku. Nedostatečné školení u pracovníků dodavatelů a smluvních partnerů může vést k neefektivitě, bezpečnostním rizikům a promarnění příležitosti k inovacím, což má přímý dopad na schopnost EPH realizovat svou strategii a udržet si konkurenceschopnost na rychle se vyvíjejícím trhu s energií.

Odborná příprava a rozvoj dovedností pracovníků v hodnotovém řetězci zajišťuje kvalifikovanou a efektivní pracovní sílu, zvyšuje produktivitu a snižuje provozní rizika. Nedostatečné zajištění školení pro pracovníky v hodnotovém řetězci může vést k porušení bezpečnostních předpisů, zpoždění projektů, vyšším provozním výdajům a poškození dobré pověsti EPH.

Investováním do komplexních vzdělávacích programů zaměřených na pracovníky dodavatelů, kteří působí na pracovištích EPH, může EPH zvýšit produktivitu, snížit počet nehod a zlepšit dlouhodobé provozní výsledky, čímž posílí spolupráci s dodavateli. EPH má však omezenou kontrolu nad odbornou přípravou a znalostmi, které dodavatelé poskytují svým zaměstnancům.

Nucená práce nebo dětská práce v dodavatelském řetězci představuje pro EPH vážná reputační, právní a provozní rizika. Těžba surovin v regionech se slabou ochranou pracovních sil může narušit etické postavení Skupiny a důvěru zúčastněných stran. Proaktivní řešení těchto otázek je v souladu s hodnotami EPH a s mezinárodními pracovními normami, posiluje odolnost jeho dodavatelského řetězce a podporuje strategii udržitelné a etické výroby energie ve Skupině.

Omezený přehled o hodnotovém řetězci EPH, zejména v oblasti těžby surovin, zvyšuje riziko neodhalených případů nucené práce nebo dětské práce, která využívá zranitelné osoby, porušuje lidská práva a poškozuje místní komunity.

Pokud jde o identifikaci hlavních typů pracovníků v hodnotovém řetězci, kteří jsou nebo by mohli být negativně ovlivněni významnými IRO, snaží se EPH získat přehled o tom, jak jsou pracovníci s určitými charakteristikami více ohroženi negativními dopady. Kromě toho EPH určí, zda se některé z významných IRO, které vyplývají z dopadů a závislosti na pracovnících v hodnotovém řetězci, týkají konkrétních skupin pracovníků v hodnotovém řetězci.

S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci

EPH stanoví požadavky, které klademe na naše dodavatele ohledně toho, jak jednají s jejich pracovníky (a tedy i pracovníky v hodnotovém řetězci EPH), v Nákupní politice, v Základní politice a Kodexu jednání EPH. V Základní politice jsou vymezeny závazky v oblasti lidských práv; EPH dodržuje Deset zásad

Globální dohody OSN týkající se lidských práv, pracovní oblasti, životního prostředí a protikorupčních opatření, a zároveň podporuje své obchodní partnery k přijetí téhož závazku.

V Nákupní politice skupina EPH očekává, že dodavatelé budou dodržovat osm základních úmluv Mezinárodní organizace práce, a definuje požadavky, které klade na své dodavatele, pokud jde o dodržování lidských práv, moderní otroctví, svobodu sdružování, důstojné mzdy, pracovní dobu, zákaz diskriminace, zákaz obtěžování a zdraví a bezpečnost.

V současné době EPH spolupracuje s pracovníky v hodnotovém řetězci nepřímo v rámci procesu prověřování dodavatelů. Jak je uvedeno v části *Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti*, snažíme se naše politiky aktualizovat, aby byly v případě potřeby v souladu se směrnicí CSDDD. Bude se jednat například o aktualizace k nápravě případných dopadů na lidská práva, které budou zjištěny v našem hodnotovém řetězci.

Nákupní politika EPH obsahuje kodex chování pro dodavatele, který se týká nucené/povinné a dětské práce. V současné době EPH nezaznamenal žádné případy porušování lidských práv.

S2-2 – Spolupráce s pracovníky v hodnotovém řetězci s ohledem na dopady

V současné době skupina EPH spolupracuje s pracovníky v hodnotovém řetězci pouze nepřímo prostřednictvím svých dodavatelů. To probíhá prostřednictvím našeho procesu zadávání zakázek, který se řídí naší Nákupní politikou a Směrnicí KYC. Směrnice KYC popisuje postup, jehož cílem je před navázáním obchodního vztahu ověřit a potvrdit totožnost obchodního partnera a identifikovat případné nepříznivé dopady na lidská práva. V rámci našich neustálých snah o hlubší porozumění dopadům a posun směrem k udržitelnosti pracuje EPH na aktualizaci svých politik, jak je uvedeno v části *Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti*. Vzhledem k tomu, že EPH nepůsobí na globální úrovni, nemáme uzavřenu žádnou konkrétní globální rámcovou dohodu týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci.

S2-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro pracovníky v hodnotovém řetězci za účelem vyslovování obav

Náš stávající kanál pro přijímání podnětů nebo stížností je k dispozici všem a vztahuje se na všechny pracovníky v hodnotovém řetězci, kteří jej mohou potřebovat. Informace o pověřených osobách a komunikačních kanálech jsou k dispozici online / na webových stránkách EPH. Informace o těchto zdrojích jsou rovněž rozesílány interně formou e-mailů a jsou součástí informačních materiálů. EPH v současné době nesleduje podněty, které jsou podávány či řešeny, ani účinnost svých stávajících mechanismů. Další informace o ochraně oznamovatelů a zajištění důvěryhodnosti těchto kanálů naleznete v části *Podávání závažných podnětů a oznámení*.

S2-4 – Opatření týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci

Opatření, která EPH přijal k řešení významných IRO týkajících se pracovníků v hodnotovém řetězci, vyplývají ze smluvních závazků, jejichž dodržování vyžadujeme od našich dodavatelů. V rámci spolupráce s novými i stávajícími dodavateli provádíme postup náležité péče prostřednictvím naší směrnice KYC. Cílem těchto opatření je zabránit zjištěným dopadům dříve, než se projeví. V současné době nebyla přijata žádná opatření k nápravě skutečných dopadů a rizik, protože byly zjištěny pouze potenciální dopady a rizika. Přestože se snažíme zajistit, aby tato opatření byla plně implementována v rámci celé skupiny EPH,

v současnosti nedáváme prioritu iniciativám, které by přinášely pozitivní dopady nebo sledovaly finanční příležitosti. Jak je uvedeno v celé této zprávě, zaměřujeme se především na prevenci a zmírňování negativních dopadů a rizik.

Nejsou plánována žádná opatření ke zmírnění závislosti na pracovnících v hodnotovém řetězci, nicméně naše snahy o zajištění vysokých standardů bezpečnosti a ochrany zdraví snižují rizika spojená s nebezpečnými pracovními podmínkami. V procesu DMA nebyly zjištěny žádné další významné závislosti.

V průběhu celého smluvního vztahu našim dodavatelům jasně sdělujeme naše očekávání, včetně sociálních otázek a jednání s pracovníky. Tato opatření jsou v souladu s Iniciativou pro etické obchodování (Ethical Trading Initiative, ETI) a vymezují požadované standardy, které zajišťují, aby v našem dodavatelském řetězci nedocházelo k nucené či dětské práci. To se rovněž týká zajištění pracovního prostředí, které odpovídá našim standardům bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a platné místní legislativě. Tato očekávání zajišťují, že naše postupy nepřispívají k negativním dopadům na pracovníky v našem hodnotovém řetězci.

V rámci aktualizace procesů zadávání zakázek v souladu s nově vytvořeným plánem zadávacích řízení stanoví EPH soubor minimálních standardů pro dodavatele. Naším cílem je zajistit, aby provozní společnosti tyto zásady zahrnuly do obecných smluv s dodavateli. Tyto standardy a veškerá opatření, která přijímáme k zajištění vhodných podmínek pro pracovníky v našem hodnotovém řetězci, vycházejí z osvědčených postupů pro řízení a prevenci dětské a nucené práce v dodavatelském řetězci, jako je například soulad s Hlavními zásadami OSN pro podnikání a lidská práva (UNGP), zásadami OECD a pracovními standardy MOP a ETI.

V rámci aktualizované procedury KYC rozšiřujeme centrální dotazník o všechny potenciální otázky, včetně otázek týkajících se lidských práv. Jednotlivé provozní společnosti mohou dotazník upravit a vyřadit otázky, které nepovažují za relevantní pro svou činnost.

K řešení potenciálních rizik a dopadů spojených s naším hodnotovým řetězcem provádíme mapování rizik našich dodavatelů. Jsme si vědomi toho, že náš dodavatelský řetězec není nijak zvlášť složitý a naše působnost v rozvojových zemích, v nichž hrozí porušování lidských práv, je omezená. Existují však konkrétní oblasti s vyšším rizikem, jako je těžba uhlí nebo těžba nerostných surovin pro výrobu baterií. Toto hodnocení bude založeno na geografické poloze, odvětví a dalších faktorech, které pomáhají identifikovat oblasti se zvýšeným rizikem.

V rámci našich neustálých snah o zlepšování v oblasti udržitelnosti pracujeme na aktualizaci a formalizaci našeho postupu náležité péče. Jak je uvedeno v části Závazek ke zpřesňování politik, cílem je tento proces aktualizovat v souladu s připravovanými požadavky směrnice CSDDD. V současné době se náš postup náležité péče zaměřuje na konkrétní oblasti, jako jsou kontroly bezpečnosti a ochrany zdraví u dodavatelů v rizikových provozech, jako je distribuční síť, případně environmentální audity biomasy používané k elektřiny a tepla. V současné době se systematicky nezabýváme riziky v oblasti lidských práv. Pokud by se potenciální dopady projevíly, budeme pracovat na jejich nápravě v souladu s mezinárodními rámci, například Hlavními zásadami OSN pro podnikání a lidská práva (UNGP) a OECD.

Tím rovněž podporujeme soulad s požadovanými minimálními sociálními zárukami stanovenými v článku 18 nařízení o taxonomii, které je nutné splnit, aby bylo možné dosáhnout sladění činností s taxonomií EU. Naše snaha zajistit, aby naše dodavatelské řetězce neobsahovaly nucenou a dětskou práci, prostřednictvím aktualizované procedury KYC a Nákupní politiky je v souladu s těmito požadavky a těmito zárukami se řídíme při provádění našich aktualizací. Na řízení dopadů spojených s pracovníky v našem hodnotovém řetězci nebyly vyčleněny žádné významné zdroje; práce na aktualizaci našeho plánu a implementaci této

strategie je součástí našich celkových obchodních operací, jejichž cílem je neustále zlepšovat naše působení v oblasti udržitelnosti.

S2-5 – Cíle týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci

EPH dosud nestanovil žádné cíle týkající se identifikovaných IRO v souvislosti s pracovníky v hodnotovém řetězci. Dopady na pracovníky v hodnotovém řetězci budeme i nadále sledovat, a pokud bude nutné stanovit cíl pro sledování případných budoucích opatření, budeme o této skutečnosti informovat v následujících vykazovaných obdobích. Naším cílem je zaujmout proaktivní přístup a na základě aktualizovaných politik v příštích obdobích prověřovat způsoby stanovení smysluplných cílů. V rámci politiky, která se týká pracovníků v hodnotovém řetězci, provozním společenstvem ukládáme, aby stanovily cíle v souladu s požadavky ESRS, pokud takový cíl podporuje záměr, jehož má být dosaženo.

7 ESRS S3 – Dotčené komunity

Jsme si vědomi toho, že naše činnosti mají dosah na lidi a komunity za hranice našich provozů, a proto máme povinnost zajistit prevenci a případnou nápravu negativních dopadů na tyto komunity. Kromě toho se snažíme být aktivní v oblasti partnerství s komunitami a prostřednictvím Nadace EPH a Nadace EP Group podporujeme iniciativy, jako jsou grantové programy a programy partnerství s komunitami.

S3.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Úplné informace o zúčastněných stranách EPH a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, jsou uvedeny v části *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu*.

Při hodnocení způsobů, jakými EPH komunikuje s potenciálně dotčenými komunitami jsme usilovali o zapojení zúčastněných stran. Obvykle se tato spolupráce uskutečňuje během místních jednání, protože většina záležitostí se týká právních předpisů, například stavebních povolení nebo posuzování vlivu na životní prostředí (EIA). S místními komunitami také pravidelně spolupracujeme prostřednictvím Nadace EPH, jejíž činnost zaměřená na posilování našich vztahů s komunitami a umožnění pozitivního sociálního dopadu je podrobně popsána v části Společenská odpovědnost ve výroční zprávě.

Hlavní vztah, který mají komunity ke strategii EPH, se týká oprávnění k činnosti při rozšiřování našich aktivit v daných oblastech. Hlavní zjištěné riziko (které však nebylo shledáno jako významné) vyplývá z možného negativního dopadu na místní komunity a s tím souvisejícího poškození našeho dobrého jména.

S3.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Posoudili jsme sociální dopady našeho hodnotového řetězce, abychom určili, které naše činnosti či služby přispívají k významným dopadům. Nemůžeme zohlednit všechny možné dopady jednotlivých aktérů hodnotového řetězce v rámci podtémat požadavku AR16, ale zaměřujeme se na náš vlastní příspěvek k těmto dopadům a hodnotíme jak přímý, tak nepřímý vliv. To zahrnuje určení míry, do jaké naše činnosti umožňují, zhoršují nebo zmírňují identifikované dopady v rámci našeho hodnotového řetězce. Dotčené komunity vznikají v různých částech hodnotového řetězce, jak je znázorněno v *SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec*. Rozsah zveřejnění zahrnuje všechny tyto komunity, které byly identifikovány jako potenciálně významně zasažené. EPH identifikoval jako nejvýznamněji dotčené takové komunity, které se nacházejí v okolí provozních areálů, především v rámci vlastních činností EPH, ačkoli si uvědomuje, že některé potenciální dopady mohou vzniknout v předcházejících částech hodnotového řetězce, zejména v oblastech těžby nerostných surovin, jako jsou uhelné doly.

Dopady těchto identifikovaných dotčených komunit jsou relativně lokalizované a omezené na místa provozů; EPH nemá žádné dopady prostřednictvím svých služeb nebo nabídky produktů. Tyto dopady souvisejí také se systémovým přístupem v rámci podnikání EPH, který je dán povahou rozsáhlé energetické infrastruktury, na rozdíl od izolovaných a ojedinělých incidentů.

EPH není závislý na dotčených komunitách způsobem, který by vytvářel související rizika nebo příležitosti. Identifikovaný potenciální negativní dopad se týká všech komunit, které mohou být ovlivněny. Mezi dotčenými komunitami nejsou žádné skupiny původních obyvatel, protože EPH nepůsobí v oblastech, kde by mohlo dojít k interakci s těmito skupinami. Mimo zjištění, že EPH nemá žádné IRO týkající se původních obyvatel, jsme neodhalili žádné specifické charakteristiky, které by předurčovaly k vyššímu ohrožení dopady – hlavním faktorem dopadů na dotčené komunity je jejich blízkost k našim provozům.

Riziko ve vztahu k dotčeným komunitám, které EPH identifikoval, ale shledal jako nevýznamné, vyplývá z neřešení vzniklých dopadů. Díky účinnému zavedení mechanismu pro podávání stížností a kanálu pro zapojení zúčastněných stran a zároveň díky sledování a monitorování jejich účinnosti a dostupnosti EPH toto riziko současně řeší. Během procesu DMA nebyly identifikovány žádné významné příležitosti související s dotčenými komunitami a EPH neeviduje žádná významná rizika vyplývající z potenciální závislosti na těchto komunitách.

S3-1 – Politiky týkající dotčených komunit

EPH stanoví ve svém Kodexu jednání očekávání na úrovni celé Skupiny, která by měla být postupně implementována ve všech provozních společnostech, s cílem zohlednit potenciální negativní dopady na dotčené komunity. Politika neobsahuje žádná konkrétní ustanovení týkající se původních obyvatel, protože EPH ani náš hodnotový řetězec nepůsobí v oblastech, kde by docházelo ke kontaktu s těmito komunitami.

Kodex jednání EPH obsahuje ustanovení o dodržování všech relevantních mezinárodních nástrojů v oblasti lidských práv, přičemž se v první řadě zaměřuje na zavedené pokyny vyplývající z Obecných zásad OSN pro podnikání a lidská práva. O dodržování těchto zásad usilujeme tím, že průběžně monitorujeme a posuzujeme veškeré potenciální dopady, které můžeme mít my nebo naše provozní společnosti na dotčené komunity. Usilujeme tak o zamezení vlivům, které by působily nebo přispívaly ke vzniku nepříznivých dopadů v oblasti lidských práv.

V rámci plánovaných aktualizací našich politik (viz *Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti*) začleníme konkrétní cíle a pokyny pro provozní společnosti, aby se těmito otázkami zabývaly. Cílem těchto aktualizací bude nasměrovat provozní společnosti, které působí v citlivých lokalitách, aby provedly podrobnější posouzení těchto komunit a konkrétních dopadů, které může mít činnost EPH, aby plně podpořily vhodnou spolupráci a v případě potřeby i intervence a nápravné plány.

Kodex jednání skupiny EPH v současné době stanoví základní zásady dialogu se zúčastněnými stranami, který při přijímání obchodních rozhodnutí zohledňuje potřeby místních komunit. Veškeré aktivity, jež mohou provozní společnosti v důsledku těchto požadavků provést, by měly být v souladu s požadavky místních a vnitrostátních právních předpisů, zejména prostřednictvím našich procesů EIA, které obvykle probíhají v místě dopadu/události – například když plánujeme rozšíření nebo výstavbu nové infrastruktury. Tyto aktivity jsou již součástí našeho oprávnění k činnosti a budeme podporovat i naše provozní společnosti, aby získávaly názory a stanoviska dotčených komunit formou veřejných setkání a otevřených výzev k vyjádření buď přímo s komunitami, nebo prostřednictvím určeného zástupce, který je oprávněn je zastupovat. Rovněž povedeme provozní společnosti tak, aby měly k dispozici dostatečné mechanismy pro vznášení podnětů ještě předtím, než případné problémy nastanou.

Náš přístup k zajišťování a umožnění nápravy těchto dopadů na lidská práva je založen právě na zapojení dotčených komunit. Do našeho obchodního modelu se snažíme v maximální možné míře začlenit jejich názory, což nám umožňuje aktivně předcházet dopadům ještě před jejich vznikem. Snažíme se také zajistit, aby tyto mechanismy byly nabízeny bez obav z viktimizace (další podrobnosti viz *Podávání závažných podnětů a oznámení*).

Skupina EPH nepředepisuje jediný způsob nápravy potenciálních dopadů v oblasti lidských práv. To je úloha provozních společností, které přímo spolupracují s dotčenými komunitami a které byly informovány o všech potenciálních dopadech v rámci výše uvedených procesů zapojení zúčastněných stran. Skupina EPH nabízí metodické vedení ohledně požadovaných základních zásad, které jsou v souladu s UNGP o

BHR. To umožňuje celé Skupině i jednotlivým provozním společnostem řešit dopady na komunitu co nejlépe s ohledem na konkrétní okolnosti.

Od roku 2024 nemá EPH hlášeny žádné případy nedodržování lidských práv. Pokud by se v budoucnu vyskytl případ nedodržování lidských práv, podá EPH zprávu v souladu s požadavky těchto mezinárodních nástrojů.

S3-2 – Spolupráce s dotčenými komunitami s ohledem na řešení dopadů

V současné době nemá skupina EPH zaveden formální proces pro spolupráci s dotčenými komunitami, ale jedná s nimi přímo prostřednictvím provozních společností ad hoc v okamžiku vzniku dopadu/události, například při rozšiřování infrastruktury. Tato spolupráce vyplývá z našeho závazku budovat pozitivní vztahy s komunitami v okolí našich provozů, jak je podrobně uvedeno v Politice provozu skupiny EPH. Jak je zakotveno v této politice, konečnou odpovědnost za zajištění takového dialogu nese představenstvo společnosti.

V rámci snah o formální stanovení a začlenění požadavků směrnice o podávání zpráv podniků o udržitelnosti (CSRD) a předjímání požadavků podle směrnice o náležité péči podniků v oblasti udržitelnosti (CSDDD) pracuje skupina EPH na vytvoření formalizovaného procesu, který bude postupně zaváděn v provozních společnostech. Tento proces vede dceřiné společnosti, které jsou v nejužším kontaktu s dotčenými komunitami, aby tyto dopady zohlednily a začlenily je vždy, kdy to bude možné, do budoucího obchodního modelu a strategických rozhodnutí.

S3-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro dotčené komunity pro podávání podnětů

Skupina EPH zřídila na úrovni provozních společností i na úrovni celé skupiny zvláštní kanály pro přijímání podnětů a oznámení, které jsou dostupné nejen osobám chráněným právními předpisy na ochranu oznamovatelů, ale také všem zúčastněným stranám, jež mohou být negativně ovlivněny činností EPH, včetně členů dotčených komunit. Další informace o této problematice jsou uvedeny v příslušné politice a v části *Podávání závažných podnětů a oznámení*. EPH tak přímo přispívá ke zmírňování a nápravě zjištěných potenciálních dopadů na svobodu projevu.

S3-4 – Opatření týkající se dotčených komunit

Dotčené komunity musí mít možnost svobodně vznášet podněty

Nejvýznamnějším negativním dopadem EPH na dotčené komunity je nedostatečné zajištění nástrojů pro oznamování protiprávního jednání. Proto EPH zřídil kanál pro oznamování protiprávního jednání pro všechny externí zúčastněné strany. Politika provozu také zakotvuje základní principy, jejichž dodržování požadujeme od provozních společností při spolupráci s dotčenými komunitami. Na řízení tohoto dopadu nejsou potřeba žádné významné zdroje, protože je součástí naší stávající obchodní strategie a procesů zapojení dotčených komunit.

Tento veřejně přístupný oznamovací systém doplňuje probíhající dialog mezi provozními společnostmi a místními komunitami v rámci pravidelné spolupráce, která předchází každému novému projektu. Tyto mechanismy pomáhají eliminovat a zmírňovat jakékoli zásahy do svobody projevu místních komunit před zahájením nové výstavby nebo rozšiřování infrastruktury. Cílem těchto opatření je zajistit dodržování svobody projevu v souladu se všemi místními, vnitrostátními a mezinárodními nástroji a předcházet tak

možným budoucím dopadům. Jakékoli dopady související s popíráním svobody projevu jsou pouze potenciální; dosud nejsou známy žádné případy, kdy by k nim EPH přispěl.

Po zavedení procesu zapojení dotčených komunit bude EPH sledovat a vyhodnocovat tento proces prostřednictvím systému průběžného monitoringu. Sledování využívání této metody a četnosti a účelu využití nám umožní zjistit, zda je třeba provést nějaké změny nebo zlepšení. Zjišťujeme například, jak je daný nástroj přístupný, zda je k dispozici dostatek informací o tom, jak jej používat, jak vznášet podněty, případně mohou být zveřejněny další pokyny, aby byli všichni, kdo takový kanál potřebují, náležitě vybaveni k jeho používání.

Aby bylo možné určit nejvhodnější opatření, jedná EPH v souladu s mezinárodními rámci, které se zabývají otázkami a důsledky svobody projevu. Vzhledem ke známým dopadům odepření této svobody přijal EPH již zavedené mechanismy k nápravě. Do opatření, která přijmeme k řízení případných negativních dopadů, zahrneme také zjištění ze všech konzultací s dotčenými komunitami.

EPH dospěl k závěru, že řešením pro popírání svobody projevu je zajistit, aby každý, kdo se chce vyjádřit, měl k dispozici bezplatný a snadno dostupný způsob, jak tak učinit. Tato metoda je bezplatná, snadno dostupná všem a bez předběžných podmínek, mechanismus bude neustále k dispozici. Pokud se vyskytne konkrétní případ, kdy budeme chtít rozšířit nebo vybudovat novou infrastrukturu, zaměří se spolupráce cíleně na tyto případy. V současné době aktivně vyhledáváme zpětnou vazbu od místních komunit, která bude rovněž součástí nového postupu náležité péče (na němž se pracuje a jehož cílem je dosáhnout souladu se směrnicí CSDDD).

Vzhledem k tomu, že tento proces byl zaveden teprve nedávno, snaží se EPH zajistit, aby byl jeho externí kanál pro přijímání podnětů a oznámení dostupný pro všechny a aby byl účinně využíván. Proces tak musí být dostupný v několika jazycích, být jasně označen, nesmí být zpoplatněn a nesmí nezvýhodňovat žádnou skupinu – cílem je zajistit, aby v rámci kanálu nedocházelo k potenciálním předsudkům nebo diskriminaci. Účinnost těchto metod bude průběžně vyhodnocována analýzou využívání kanálů a dotazováním uživatelů, jak proces hodnotí – tato zpětná vazba bude dále zapracována, aby byl proces co nejvíce uživatelsky přívětivý a přístupný.

EPH prostřednictvím informačních kampaní ujišťuje provozní společnosti, že je důležité umožnit účinné zapojení komunit, na něž má naše činnost dopad, a že politika EPH má zajistit, aby jednotlivci nebo komunity, které vyjádří obavy ohledně dopadů na životní prostředí nebo lidská práva, nebyli vystaveni zastrašování nebo odvetným opatřením. Na řízení tohoto dopadu nebyly vyčleněny žádné významné prostředky, protože je součástí naší stávající strategie a nevyžaduje další zdroje.

Nebyly zjištěny žádné další problémy týkající se lidských práv ve vztahu k dotčeným komunitám. Zavádění mechanismu pro podávání stížností je součástí naší průběžné snahy o efektivnější zapojení zúčastněných stran a o včasné sladění se směrnicí CSDDD.

S3-5 – Cíle týkající dotčených komunit

EPH dosud neshromáždil žádné údaje o dotčených komunitách, a proto nestanovil žádné cíle týkající se identifikovaných IRO. Dopady na dotčené komunity budeme i nadále sledovat, a pokud bude nutné stanovit cíl pro sledování případných budoucích opatření, budeme o této skutečnosti informovat v příštích vykazovaných obdobích. Chceme zaujmout proaktivní přístup a na základě aktualizovaných politik budeme prověřovat způsoby, jak v rámci budoucího vykazování stanovit smysluplné cíle. V politice týkající se dotčených komunit provozním společnostem ukládáme, aby určily své cíle v souladu s požadavky ESRS, pokud takový cíl podporuje záměr, jehož má být dosaženo.

8 ESRS S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé

Spolehlivost a cenová dostupnost dodávek energie mají přímý dopad na domácnosti, průmyslové odběratele i státní správu. Přerušování dodávek energie nebo omezený přístup ke spolehlivým zdrojům energie poškozují hospodářský rozvoj a důvěru veřejnosti, zejména v regionech s nedostatečnou obsluhou nebo v regionech, kde je EPH hlavním nebo monopolním dodavatelem energie. Jsme si vědomi své vedoucí role v oblasti dodávek a distribuce elektřiny, plynu a tepla. Dbáme na to, abychom kvalitními výrobky a službami spolehlivě uspokojili poptávku zákazníků.

Nejenže zajišťujeme dodržování předpisů, ale snažíme se jít nad rámec stanovených norem. Proto se snažíme pochopit potřeby našich zákazníků a podle toho poskytujeme přístup k cenově dostupným základním službám. Zavazujeme se pravidelně zavádět a zlepšovat své produkty a služby. Naším cílem je nabídnout smysluplnou volbu pro všechny. Usilujeme o zajištění přístupu k cenově dostupné moderní energii, prosazování udržitelné spotřeby a podporu inkluzivní společnosti. Toho dosahujeme prostřednictvím pravidelné komunikace se zákazníky.

Ačkoli má naše činnost vzhledem k naší klíčové roli v celkové energetické bezpečnosti významný dopad na koncové spotřebitele, často nejsme v přímém smluvním vztahu s koncovými spotřebiteli energetických komodit, které vyrábíme nebo spravujeme. Přímý vztah s koncovými spotřebiteli však máme v oblasti maloobchodních dodávek elektřiny a plynu a také v oblasti dálkového vytápění. V oblasti distribuce elektřiny a plynu zajišťujeme dodávky energie koncovému spotřebiteli, ale smluvní vztah je uzavřen s příslušným dodavatelem. V rámci ostatních segmentů, jako je výroba energie, tranzit a skladování plynu nebo obchodování s komoditami v kontaktu s koncovými spotřebiteli nejsme.

S4.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Úplné informace o zúčastněných stranách EPH a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, jsou uvedeny v části *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu*.

Při hodnocení způsobů, jakými EPH komunikuje se spotřebiteli a koncovými uživateli, jsme usilovali o zapojení zúčastněných stran. V rámci požadavků kladených na EPH jako na významného dodavatele energie rovněž úzce spolupracujeme s regulačními orgány a tvůrci politik, abychom zajistili, že našim zákazníkům a koncovým uživatelům budou poskytovány kvalitní a spravedlivé služby. S provozními společnostmi, které mají přímé smluvní vztahy se spotřebiteli, udržujeme otevřenou komunikaci a poskytujeme transparentní informace o otázkách, jako jsou ceny energií a přístup k našim službám. Komunikujeme se spotřebiteli, abychom porozuměli jejich potřebám, zejména v souvislosti s energetickou transformací.

Uvědomujeme si, že bez pochopení těchto faktorů můžeme ohrozit vlastní výsledky, pokud se spotřebitelé rozhodnou obrátit na jiného poskytovatele. Na základě názorů spotřebitelů z těchto konzultací nedošlo k žádným změnám naší celkové obchodní strategie, protože se neobjevily žádné problémy, které by již nebyly zohledněny a zapracovány.

S4.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Všichni spotřebitelé, s nimiž je EPH v přímém kontaktu, byli zohledněni v rámci procesu DMA a identifikace IRO a rovněž v rámci této zprávy. Přímý kontakt se spotřebiteli jako součástí obchodního

modelu zaměřeného na zákazníky má pouze několik provozních společností, ostatní provozní společnosti se zabývají prodejem typu business-to-business.

Tabulka 70 Odběrná místa elektřiny, plynu a tepla

#	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Teplo	150 179	151 015	151 984	153 126	153 759	0 %
Elektřina	765 742	773 177	779 661	785 092	791 297	1 %
Plyn	1 530 508	1 532 104	1 526 057	1 523 977	1 518 662	(0 %)

Tabulka 71 Odběratelé elektřiny

#	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Domácnosti	564 885	672 288	683 213	695 691	704 054	1 %
Střední podniky	89 026	65 687	67 819	59 973	78 977	32 %
Velké podniky	25 211	22 663	23 204	29 597	15 747	(47 %)
Celkem	679 122	760 638	774 236	785 260	798 778	2 %

Tabulka 72 Odběratelé plynu

#	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Domácnosti	55 149	88 492	90 383	108 840	96 937	(11 %)
Střední podniky	8 577	6 202	6 339	7 895	11 065	40 %
Velké podniky	878	629	490	418	617	48 %
Celkem	64 604	95 323	97 212	117 154	108 619	(7 %)

Skupina EPH identifikovala přímé spotřebitele energie jako jediný typ spotřebitelů, kteří čelí významnému dopadu. Jsou totiž závislí na spolehlivých a bezpečných dodávkách energetických služeb, které EPH poskytuje, a pokud se nepodaří zajistit spolehlivé a bezpečné dodávky těchto služeb, může to mít na přímé spotřebitele EPH dopad. Jsme si vědomi, že uvedené dopady jsou zvýšené v případě zranitelných nebo finančně znevýhodněných skupin. Tito spotřebitelé byli identifikováni v rámci celkového procesu DMA, avšak nebyly provedeny podrobné analýzy týkající se konkrétních spotřebitelů s potenciálně vyšším dopadem.

S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů

Abychom zajistili, že skupina EPH jako celek i jednotlivé provozní společnosti budou dbát na to, aby svým zákazníkům poskytovaly produkty a služby v nejvyšší kvalitě, stanovili jsme naše požadavky v Kodexu jednání EPH. Kodex vymezuje očekávání na úrovni skupiny ohledně etického a transparentního obchodního jednání s našimi zákazníky. Pro naše zákazníky jsme vytvořili jasné a snadno dostupné komunikační kanály, protože klademe velký důraz na poskytování nadstandardních služeb.

Základní politika EPH obsahuje ustanovení o dodržování všech relevantních mezinárodních nástrojů v oblasti lidských práv, přičemž se v první řadě zaměřuje na zavedené pokyny vyplývající z Obecných zásad OSN pro podnikání a lidská práva. Proto dbáme na to, aby skupina EPH a naše provozní společnosti respektovaly lidská práva našich spotřebitelů a aby veškeré postupy pro zapojení a mechanismy pro podávání stížností byly v souladu s těmito zásadami.

V rámci naší Politiky provozu si uvědomujeme dopady, jež mohou mít naše produkty na spotřebitele, a usilujeme o obchodní modely, které přispívají k místnímu sociálnímu rozvoji a zlepšení kvality života lidí.

V tomto vykazovaném období nebyly zaznamenány žádné případy nedodržování lidských práv ve vztahu ke spotřebitelům. Pokud by k takovému případu došlo, budeme ho v souladu s ESRS monitorovat a podáme příslušnou zprávu.

V rámci plánované aktualizace našich politik (viz *Minimální požadavky na zveřejňování informací o politikách (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných témat udržitelnosti*) zahrneme konkrétní cíle a pokyny pro provozní společnosti ohledně řešení dopadů týkajících se spotřebitelů a koncových uživatelů, které byly identifikovány v procesu DMA.

S4-2 – Spolupráce se spotřebiteli s ohledem na dopady

Vzhledem k různorodému charakteru činností společností ve skupině neexistuje žádný centralizovaný postup komunikace se spotřebiteli o dopadech, s nimiž se mohou ve vztahu s EPH setkat. Namísto toho se zaměřujeme na to, aby kanály pro podávání podnětů ze strany spotřebitelů zřízené na úrovni provozních společností splňovaly nejvyšší standardy a aby byly snadno dostupné všem, kteří je mohou potřebovat. Tato forma otevřené komunikace, jejímž cílem je podpora zákazníků a řešení jejich potřeb, je zakotvena v zásadách našeho Kodexu jednání.

Tato forma komunikace není vázána na žádný časový rámec ani pravidelnou frekvenci, naopak je otevřená kdykoli pro všechny, kdo ji potřebují. Na základě našeho Kodexu jednání nese konečnou provozní odpovědnost představenstvo EPH, a pokud je to možné, jsou tato zjištění následně promítnuta do obchodní strategie EPH. V současné době neexistují žádné metody hodnocení účinnosti této spolupráce. Zajištění jasných kanálů, jejichž prostřednictvím mohou všichni spotřebitelé vznášet podněty, umožňuje skupině EPH získat cenné informace o spotřebitelích a jejich vnímání dopadů. EPH se pak může zabývat řešením všech zjištěných dopadů, aniž by bylo nutné zavádět nový proces zapojení spotřebitelů.

S4-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro spotřebitele a koncové uživatele za účelem vyslovování obav

Jak je uvedeno v Kodexu jednání EPH, požadujeme, aby naše provozní společnosti zajišťovaly jasné komunikační kanály, které jsou snadno přístupné všem zákazníkům. Pro naše zákazníky jsme vytvořili jasné a snadno dostupné komunikační kanály, protože klademe velký důraz na poskytování nadstandardních služeb.

Obecný přístup k zajištění nápravy významných dopadů spočívá v tom, že bude skupina EPH fungovat co nejlépe a bude dbát na odolnost našeho podnikání. To jsme prokázali naším závazkem ukončit využívání uhlí a klást důraz na obnovitelné zdroje energie. Tato skutečnost přispěje ke stabilitě EPH jako podniku a umožní nám bezpečněji diverzifikovat portfolio energetických zdrojů, abychom byli schopni dodávat energii, aniž bychom byli závislí pouze na jedné komoditě.

Kromě kanálů jednotlivých společností poskytuje EPH svůj vlastní kanál, který je k dispozici na našich webových stránkách a je přístupný všem, kteří jej mohou potřebovat k vyjádření podnětů týkajících se služeb poskytovaných EPH. Tuto činnost sleduje EPH a nejedná se o mechanismus třetí strany.

Uvedený kanál se týká společnosti EPH a jejích přímých spotřebitelů, ale vítáme zpětnou vazbu od každého – jedná se o otevřená komunikační fóra, která jsou k dispozici všem. Snažíme se zajistit, aby měl každý možnost vznášet podněty bez obav z odvetných opatření.

Oznámené a řešené problémy sledujeme a zajišťujeme účinnost kanálů. Snažíme se, aby byly kanály snadno přístupné, a tuto skutečnost sledujeme prostřednictvím počtu přijatých zpráv. Další informace o těchto kanálech naleznete v *Podávání závažných podnětů a oznámení*.

S4-4 – Opatření týkající se spotřebitelů

Energie má zásadní význam pro hospodářský a sociální rozvoj země a pro usnadnění a obohacení každodenního života lidí v moderním světě. Zaměřujeme se na využívání nových technologií a realizaci projektů, které pomohou zajistit komunitám, v nichž působíme, přístup k základním službám. V souladu s vnitrostátními předpisy nabízíme našim zákazníkům vždy přijatelné ceny. V souladu s platnými vnitrostátními právními předpisy nabízíme na Slovensku zranitelným a znevýhodněným zákazníkům výhodnější ceny.

Jako provozovatelé klíčové infrastruktury pro přepravu, skladování a distribuci plynu a distribuci elektřiny a tepla jsme si vědomi své povinnosti zajistit spolehlivé dodávky základních komodit. V segmentech distribuce plynu, elektřiny a tepla dodáváme základní komodity téměř 2,5 milionu koncových spotřebitelů.

Prostřednictvím našich dceřiných společností EP Energy Trading, Dobrá Energie a Stredoslovenská energetika dodáváme elektřinu a plyn více než 800 tisícům domácností a průmyslových podniků na Slovensku a v České republice. Kromě toho provozujeme dodavatelské firmy zaměřené na zákazníky typu B2B ve Francii, Nizozemsku a nově také v Itálii. V rámci všech našich dodávek pro domácnosti důrazně odmítáme jakékoli agresivní prodejní taktiky za účelem udržení nebo získání nových zákazníků. Podporujeme příslušné místní právní předpisy, které tyto dopady dále zmírňují.

Aby nedošlo k žádným významným negativním dopadům na spotřebitele, je nezbytné, aby skupina EPH fungovala co nejlépe a usilovala o dlouhodobou udržitelnost a stabilitu svých činností.

Identifikovaný potenciální negativní dopad se dosud neprojevil, a proto nebylo nutné přijímat žádná nápravná opatření. To znamená, že v tomto vykazovaném období nemáme zavedenu metodiku pro sledování účinnosti přijatých opatření. Neexistuje ani žádný standardizovaný přístup k určení potřebných opatření.

EPH neevokuje významné příležitosti související se spotřebiteli a koncovými uživateli a neidentifikoval žádná významná rizika. Funguje-li podnikatelská činnost EPH tak, jak má, nemá zásadní negativní dopady. EPH se jasně staví proti agresivním marketingovým taktikám.

V souvislosti se spotřebiteli a koncovými uživateli nebyly zjištěny žádné závažné problémy nebo incidenty v oblasti lidských práv. EPH se snaží zajistit, aby všichni spotřebitelé měli jasný způsob, jak podávat podněty a vyjadřovat své obavy, díky čemuž nedochází k dalšímu porušování lidských práv. Kromě toho v Základní politice EPH uvádíme náš závazek dodržovat Deset zásad Globální dohody OSN týkajících se lidských práv, pracovní oblasti, životního prostředí a boje proti korupci, a jejich dodržování očekáváme i ve vztahu k našim spotřebitelům a koncovým uživatelům. Na řízení tohoto dopadu nebyly vyčleněny žádné významné prostředky, protože je součástí naší stávající strategie a nevyžaduje další zdroje.

Vedle snahy zajistit, abychom i nadále dodávali svým zákazníkům spolehlivou a cenově dostupnou energii, snažíme se také prostřednictvím našich programů energetické účinnosti pro zákazníky podporovat

energetickou účinnost, umožňovat spotřebitelům nákup zelené energie a podporovat přechod na čisté nulové emise na všech úrovních.

Služby, které EPH poskytuje svým zákazníkům, se neomezují výhradně na dodávky nebo distribuci našich komodit (plynu, elektřiny a tepla). Chápeme, že pro dosažení dekarbonizačních cílů EPH je stejně důležité poskytovat udržitelné výrobky a úsporu energie.

Zákaznické programy jsou pro Skupinu účinným způsobem, jak posílit vazby se spotřebiteli a okolními komunitami. Pozitivní ohlasy na tyto programy posilují odhodlání EPH k jejich dalšímu rozvoji a provádění.

Stredoslovenská energetika

Ve společnosti Stredoslovenská energetika pracujeme na online komunikaci prostřednictvím našich webových stránek *Rady a tipy*. Tyto stránky poskytují našim zákazníkům a komunitám poradenství týkající se energetické účinnosti a energie. Zákazníci zde najdou praktické rady, jak rychle a efektivně snížit spotřebu energie ve svých domácnostech. Mohou se také dozvědět další tipy týkající se energie v domácnosti, například jaká je nejvýhodnější sazba pro jejich domácnost, jakou spotřebu mají jejich elektrické spotřebiče a jaký je rozdíl mezi moderními LED diodami a klasickými žárovkami.

Naš online program je obohacen o optimalizaci pro vyhledávače (SEO). Patří sem různá témata článků, například výhody a nevýhody elektrických a plynových varných desek ve slovenských domácnostech nebo způsoby, jak se zodpovědně připravit na topnou sezónu. Celkově jsme zjistili, že naši zákazníci projevují větší zájem o obnovitelné zdroje a tipy, jak dále snížit spotřebu elektřiny a plynu.

Kromě dalšího informování domácností na Slovensku o tom, jak prakticky a snadno dosáhnout energetické účinnosti, nabízí Stredoslovenská energetika zákazníkům certifikovanou zelenou energii. Jedná se o elektřinu, u níž je zaručeno, že byla vyrobena bez emisí a nepříznivých dopadů na životní prostředí, protože pochází z obnovitelných zdrojů energie, jako je vodní, větrná a solární energie nebo biomasa.

Nákupem zelené energie od společnosti Stredoslovenská energetika zákazníci:

1. významně přispívají k ochraně životního prostředí,
2. přispívají ke snížení negativního dopadu na světové klima,
3. podporují rozvoj elektráren využívajících obnovitelné zdroje na Slovensku,
4. snižují emise CO₂ o 55,5 kg na každou megawatthodinu elektřiny,
5. vytvářejí si zelenou domácnost a získávají certifikát zaručující původ elektřiny z obnovitelných zdrojů.

S4-5 – Cíle týkající se spotřebitelů

EPH v současné době nestanovil žádné cíle pro zajištění energetické bezpečnosti a spolehlivosti. Dopady na spotřebitele a koncové uživatele budeme i nadále sledovat, a pokud bude nutné stanovit cíl pro sledování případných budoucích opatření, budeme o této skutečnosti informovat v následujících vykazovaných obdobích. Naším cílem je zaujmout proaktivní přístup a na základě aktualizovaných politik budeme v následujících obdobích prověřovat způsoby stanovení smysluplných cílů. V rámci politiky,

která se týká spotřebitelů a koncových uživatelů, provozním společnostem ukládáme, aby stanovily cíle v souladu s požadavky ESRS, pokud takový cíl podporuje záměr, jehož má být dosaženo.

Správa a řízení

9 ESRS G1 Chování podniků

Naše podnikání jsme vybudovali na morálních zásadách a hodnotách a nadále dbáme na jejich účinné prosazování v rámci celé skupiny. Je nezbytné, abychom sjednotili náš obchodní přístup na úrovni celé skupiny, což podporujeme společnou kulturou, interními zásadami a silným řízením.

Zavázali jsme se k dodržování přísných norem chování, které přinášejí praktickou hodnotu do naší každodenní činnosti. Tyto normy určují očekávání kladená na zaměstnance a ta se pak odrážejí ve výkonnosti a dobrém jménu skupiny a zajišťují dobré vztahy s našimi zúčastněnými stranami. Ve všech našich činnostech i v rámci našeho dodavatelského řetězce dodržujeme vysoké etické standardy a netolerujeme korupci ani nevhodné chování.

Zavazujeme se provádět obchodní aktivity transparentně a profesionálně. Abychom mohli i nadále rozvíjet a zlepšovat naše interní a externí vztahy, zavazujeme se dodržovat zásady, na nichž budujeme vztahy s našimi partnery, zaměstnanci a společností.

G1.GOV – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů

EPH bere svou odpovědnost za udržitelné podnikání velmi vážně a věří, že každý plní svou roli v dodržování nejvyšších standardů obchodního chování. V rámci našeho představenstva a výkonného vedení jsme zřídili pozice, které jsou za toto chování odpovědné. Gary Mazzotti, člen představenstva EPH, generální ředitel a místopředseda představenstva EPIF, se stal ředitelem pro udržitelnost skupiny EPH a převzal odpovědnost za udržitelnost na úrovni celé skupiny. Odpovědnost za obchodní jednání EPH a způsob, jakým působíme, patří v konečném důsledku do jeho působnosti, ale tato odpovědnost se dále přenáší prostřednictvím našich řídicích výborů a provozních společností až k jednotlivým zaměstnancům.

Výbor pro compliance působí na úrovni celé Skupiny a odpovídá za přípravu a přezkum centrálních politik, systému oznamování protiprávního jednání, procedury Know Your Customer (KYC) a podle potřeby pomáhá v dalších záležitostech týkajících se obchodního jednání. Dále výbor pracuje na zajištění souladu s právními předpisy, řeší problémy s jejich nedodržováním a poskytuje podporu v případě incidentů. Výbor pro compliance dohlíží na tyto činnosti společně s Garym Mazzottim a ve všech záležitostech týkajících se obchodního jednání mu pomáhá oddělení pro udržitelnost skupiny.

Uvedené výbory, s podporou oddělení pro udržitelnost Skupiny a kontrolou ze strany představenstva, mají díky svým odborným znalostem v oblasti obchodního chování dobré předpoklady k řešení těchto záležitostí.

Gary Mazzotti má více než 30 let zkušeností v oblasti financí a provozu. Před nástupem do EPH byl členem představenstva Vienna Insurance Group, finančním ředitelem Kooperativy a České podnikatelské pojišťovny a odpovídal za aktivity skupiny VIG na Ukrajině. Zastával také pozici vrchního investičního ředitele a finančního ředitele divize soukromého kapitálu v PPF. V energetickém sektoru působí od roku 2016 a je hlavní kontaktní osobou pro držitele dluhopisů a banky. Je odpovědný za to, aby dekarbonizační strategie EPH odpovídala jejich očekáváním.

Členové výboru pro compliance byli do výboru přizváni na základě svých schopností a odborných znalostí v oblasti dodržování právních předpisů i na základě znalosti obchodní činnosti a jednání EPH.

G1.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s chováním podniků

EPH prověřil aktiva a činnosti s cílem identifikovat skutečné a potenciální IRO vlastních provozních činností a činností v předcházejících a navazujících částech hodnotového řetězce. Zajištění odpovědného a etického chování při činnosti EPH je již nyní ústřední součástí naší strategie; v rámci procesu DMA jsme zjistili, že pro EPH jsou v této oblasti nejvýznamnější otázky udržitelnosti týkající se politické angažovanosti a řešení případů úplatkářství a korupce a zajištění ochrany oznamovatelů. Další podrobnosti o použité metodice jsou uvedeny v části *IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO*.

EPH zapojil do záležitostí týkajících se chování podniků rovněž klíčové zúčastněné strany. Podrobné údaje o zapojení zúčastněných stran jsou uvedeny v části *SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran*.

G1-1 – Politiky v oblasti chování podniků a podnikové kultury

Abychom zajistili, že obchodní činnost EPH bude probíhat způsobem, který očekáváme, stanovili jsme naše požadavky v Základní politice, Politice proti korupci a úplatkářství, Kodexu jednání, Politice pro podávání oznámení a Politice provozu EPH. Naše Politika proti korupci a úplatkářství je v souladu s Úmluvou OSN proti korupci. Další informace o našem přístupu k potírání korupce a úplatkářství jsou uvedeny v části *G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství*.

V souladu s očekávanou regulací v rámci připravované směrnice o náležité péči podniků v oblasti udržitelnosti (směrnice CSDDD) plánujeme zavést aktualizovanou politiku týkající se náležité péče v dodavatelském řetězci, která bude zahrnovat naše stávající požadavky v oblasti boje proti finančním trestným činům a sankcí.

Naše politiky týkající se dalších oblastí chování podniků (správa daní, ochrana hospodářské soutěže, integrita aktiv a kybernetická bezpečnost) zůstávají beze změny, protože nebyly v rámci procesu DMA identifikovány jako významné otázky udržitelnosti. Podléhají přísnému hodnocení a spadají do odpovědnosti představenstva stejně jako všechny politiky a jsou snadno dostupné všem zúčastněným stranám, které je mohou potřebovat, prostřednictvím našich interních komunikačních kanálů s provozními společnostmi a na našich webových stránkách.

Podniková kultura

Základní hodnoty EPH jsou založeny na zdravém a bezpečném pracovním prostředí. Naši firemní kulturu určuje představenstvo a je dále postupně předávána a rozvíjena prostřednictvím našich provozních společností. Vzhledem k různorodosti jednotlivých provozních společností EPH každá z nich dále definuje svou firemní kulturu a opatření přijatá k nastavení, rozvoji, podpoře a vyhodnocování svých kulturních hodnot. Jedná se například o speciální programy pro manažery, online školení, zahrnutí firemních hodnot do hodnocení výkonu zaměstnanců a dotazníky ohledně vnímání firemní kultury ze strany zaměstnanců.

Na této úrovni se hodnotí firemní kultura definovaná jednotlivými provozními společnostmi. Navrhovaný proces hodnocení a školení bude stanoven v aktualizované politice, kterou plánujeme vypracovat v nadcházejícím vykazovaném období, a výsledky takového hodnocení budou předkládány skupině jako součást pravidelně poskytovaných aktualizací v oblasti udržitelnosti.

Podávání závažných podnětů a oznámení

Aby bylo zajištěno, že jakékoli protiprávní chování nebo chování, které je v přímém rozporu se stanoveným Kodexem chování a zásadami obchodního jednání, bude náležitě řešeno, zavedl EPH mechanismus

podávání závažných podnětů a oznámení, který podporuje každého zaměstnance, aby oznámil jakékoli své obavy.

V Politice pro podávání oznámení požadujeme, aby provozní společnosti zajistily dodržování vnitrostátních požadavků implementujících směrnici o ochraně osob, které oznamují porušení práva Unie, pokud tato směrnice ukládá opatření přesahující rámec očekávaný politikou EPH. Tato politika mění Politiku pro podávání oznámení přijatou v roce 2021 a je podpořena interním systémem pro oznamování protiprávního jednání na úrovni celé skupiny, který byl zaveden v roce 2023. Tato politika rovněž zahrnuje postupy uvedené v Pokynech Mezinárodní obchodní komory (ICC) pro oznamování protiprávního jednání. Tento systém podporuje oznamování podezření z porušování platných právních předpisů, politik EPH a interních předpisů, protože zaručuje důvěrnost, aby se oznamovatelé nemuseli v souvislosti s podáním oznámení obávat odvetných opatření. Skupina EPH dodržuje český zákon o ochraně oznamovatelů, který je transpozicí směrnice (EU) 2019/1937 o ochraně osob, které oznamují porušení práva Unie do právního řádu České republiky.

Oznámení mohou zahrnovat celou řadu problémů, od porušení, k nimž již došlo, až po taková, která hrozí, což podporuje aktivní přístup k dodržování předpisů a etickému jednání ve Skupině. Vnitřní oznamovací systém je určen pro všechny osoby, které vykonávají činnosti pro EPH, zejména zaměstnance, uchazeče o zaměstnání, dodavatele, obchodní partnery, zaměstnance obchodních partnerů a další osoby.

Oznamovací proces je strukturován tak, aby oznámení bylo co nejpodrobnější a vyžaduje od osob vyplnění obsáhlého formuláře s co největším množstvím informací. Podané oznámení vyřizuje pověřená osoba a oznamovatel do sedmi dnů obdrží informaci o přijetí oznámení spolu s jedinečným číslem případu a ověřovacím kódem. Tento kód umožňuje průběžnou komunikaci a navazující kroky, díky čemuž je oznamovatel informován o postupu a výsledcích svého oznámení. Prvotní posouzení oznámení má určit jeho soulad se zákonem o ochraně oznamovatelů a zjistit, zda je nutné přijmout nápravná opatření, a ve stanovené lhůtě poskytnout zpětnou vazbu. V závislosti na závažnosti podaných podnětů jsou přijímána různá následná opatření. Je určena osoba, která povede vyšetřování a v případě potřeby zapojí externí orgány.

Výbor pro compliance se zabývá všemi oznámenými případy korupce a úplatkářství či podezření na ně a v případě potřeby zapojí představenstvo EPH, aby rozhodlo o vhodných následných opatřeních. Manažer pro compliance odpovědný za daný případ působí na úrovni skupiny nezávisle na vedení příslušné provozní společnosti. Rozdělení pravomocí a odpovědností podle této politiky mezi jednotlivé útvary a orgány EPH je stanoveno v interních procesech a pravidlech činnosti v souladu s tzv. „principem čtyř očí“. Pokud takové rozdělení pravomocí a odpovědností neexistuje, je za přijetí, zahájení a prošetření všech oznámených podnětů v souladu s tímto postupem odpovědné oddělení HR. Do procesu šetření mohou být zapojeny i další útvary nebo orgány EPH, a to na základě relevance a interních procesů a pravidel činnosti EPH.

Zaměstnanci EPH jsou informováni o zavedeném systému oznamování protiprávního jednání. Za systém oznamování protiprávního jednání je odpovědný výbor pro compliance, který spravuje přijatá oznámení. Při založení absolvovali členové výboru školení.

G1-2 – Řízení vztahů s dodavateli

Řízení dodavatelského řetězce je nedílnou součástí podnikání EPH. Bez navázání spolupráce s našimi dodavateli bychom nebyli schopni fungovat podle vysokých standardů, na které jsme zvyklí. Proto při výběru dodavatelů vždy zohledňujeme naše dlouhodobé cíle, abychom mohli navazovat a udržovat smysluplná partnerství. Vyhodnotili jsme, že pravidelné sledování a důkladné řízení našich komplexních procesů bude mít pozitivní vliv na hodnotu našeho podnikání.

Cíle EPH v oblasti zadávání zakázek zohledňují sociální a environmentální aspekty jednotlivých dceřiných společností a to, jak mohou rozhodnutí na úrovni Skupiny ovlivnit jejich obchodní postupy. Zadávání zakázek řídí oddělení nákupu skupiny EPH, jehož klíčovým úkolem je rozvíjet a uplatňovat osvědčené postupy v dodavatelském řetězci celé Skupiny. Jejich cílem je minimalizovat celkové náklady při externích nákupech v rámci našich provozních společností, a tím usnadnit strategické zadávání zakázek.

V roce 2020 jsme vytvořili, schválili a implementovali rozšířenou Nákupní politiku s cílem zlepšit naše předchozí politiky a procesy, protože si uvědomujeme rizika spojená s nesprávným řízením dodavatelského řetězce.

Abychom zajistili plný soulad s našimi obchodními postupy, důkladně prověřujeme všechny naše potenciální dodavatele. Toto prověření zahrnuje rovněž náš závazek dodržovat právní předpisy, principy etického jednání, lidská práva, dobré pracovní podmínky a bezpečnost a ochranu zdraví při práci a ochranu životního prostředí.

V roce 2021 jsme přijali Směrnici KYC, která stanoví zásady pro přijímání všech obchodních partnerů, zejména dodavatelů. Od samého počátku vnímáme výhody této směrnice. Účinně ověřuje a potvrzuje totožnost a vhodnost obchodních partnerů, snižuje finanční a reputační rizika a zajišťuje soulad s právními předpisy.

Klíčová výběrová řízení celé skupiny EPH jsou zveřejňována na webových stránkách EPH, což vedlo ke zvýšení účasti dodavatelů a větší transparentnosti. V roce 2024 nedošlo v dodavatelském řetězci EPH k žádným významným změnám ani žádným incidentům.

Na základě Nákupní politiky a Směrnice KYC se snažíme zavést postup náležité péče založený na řízení rizik, který zohlední požadavky stanovené ve směrnici CSDDD a podpoří náš přístup k řízení dodavatelského řetězce.

V současné době nemá EPH zavedenu centralizovanou politiku, která by zabráňovala opožděným platbám dodavatelům bez ohledu na jejich velikost.

G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství

Opatření EPH k prevenci, odhalování a řešení údajných případů korupce a úplatkářství se řídí Politikou proti korupci a úplatkářství. V ní jsou stanoveny základní principy a jasné pokyny pro prevenci jakýchkoli incidentů, včetně principu „čtyř očí“ a systému oznamování protiprávního jednání, jehož prostřednictvím jsou podávány podněty či oznámení. Výbor pro compliance se zabývá všemi oznámenými případy korupce a úplatkářství či podezření na ně a v případě potřeby zapojí představenstvo EPH, aby rozhodlo o vhodných následných opatřeních. Všechny nahlášené případy korupce a úplatkářství vyšetřují pověřené osoby, které musí být nezávislé na osobách zapojených do oznámeného případu. Pověřené osoby jsou rovněž nezávislé na členech vedení odpovědných za prevenci a odhalování korupce a úplatkářství.

Politika proti korupci a úplatkářství vymezuje komplexní přístup ke zmírňování rizik spojených s korupcí a úplatkářstvím, zakotvuje základní zásady etického jednání, zajišťuje průběžné monitorování a kontrolu, poskytuje jasné pokyny pro podávání podnětů a podrobně popisuje důsledky porušení této politiky.

V rámci boje proti rizikům spojeným s korupcí a úplatkářstvím provádí EPH pravidelná hodnocení rizik, aby získal přehled o tom, jakým rizikům je vystaven, a přijímá odpovídající opatření, která průběžně zpřesňuje. Základní zásady stanovené v Politice proti korupci a úplatkářství jsou strukturovány tak, aby byla zajištěna integrita a dodržování předpisů v rámci všech činností. Striktně uplatňujeme princip „čtyř

očí“, podle něhož musí všechny právně závazné dokumenty a převody finančních prostředků schválit alespoň dva zástupci společnosti, což napomáhá předcházení jednostranným rozhodnutím, která by mohla zahrnovat korupční praktiky. Abychom zachovali náš postoj proti korupci, zakazuje tato politika odměny za urychlené vyřízení bez ohledu na místní zvyklosti. Politika stanoví, že dary a projevy pohostinnosti lze nabízet a přijímat pouze v rámci běžných obchodních zvyklostí a nesmí být určeny k ovlivňování obchodních rozhodnutí, přičemž je stanovena jasná maximální hodnota, podle níž se řídí vhodnost přijetí či poskytnutí daru. Příspěvky politickým stranám a hnutím nejsou povoleny, abychom předešli jakémukoli podezření ze snahy získat nepatřičné obchodní výhody. V případě příspěvků na charitativní účely se kontroluje, zda neslouží jako zástěrka pro poskytnutí úplatku.

Politika rovněž vyžaduje, aby zaměstnanci předcházeli jakýmkoli střetům zájmů, podporovali transparentnost a při všech obchodních rozhodnutích upřednostňovali zájmy EPH. Vnitřní kontrolní systémy a postupy jsou pravidelně revidovány s cílem předcházet úplatkářství a korupci a zachovat integritu činností EPH. Rovněž podporujeme zaměstnance a obchodní partnery, aby co nejdříve oznámili jakékoli podezření na úplatkářství, korupci nebo porušení politiky. Porušení této politiky může vést k příslušným opatřením, včetně rozvázání pracovního poměru, nárokům na náhradu škody či k trestnímu stíhání. Politika proti korupci a úplatkářství je přístupná každému zaměstnanci v rámci celé skupiny. Všichni zaměstnanci (bez ohledu na jejich pozici), včetně vedoucích pracovníků, jsou povinni absolvovat stejné školení o úplatkářství a korupci. Forma školení je na uvážení jednotlivých provozních společností a EPH jednou ročně pořádá e-learning pro zaměstnance celé skupiny.

Provozní společnosti ve skupině EPH mají zaveden svůj vlastní vzdělávací plán, který vychází z potřeb jejich provozu. Cíloví příjemci, frekvence školení a obsahová náplň závisí na uvážení provozních společností. EPH v současné době vypracovává politiku v oblasti školení a vzdělávací plán pro celou skupinu s cílem zavést společné požadavky napříč celou skupinou. Pozice nejvíce vystavené riziku korupce a úplatkářství závisí na činnostech konkrétních provozních společností. Identifikace těchto pozic je v kompetenci samotných provozních společností, přičemž EPH požaduje, aby mezi tyto pozice byl vždy zařazen i vrcholový management. K dalším obvyklým pozicím vystaveným riziku korupce a úplatkářství patří členové obchodních a nákupních oddělení a v některých případech i zaměstnanci v přímém kontaktu se zákazníky (front office). EPH nedávno zavedl nový ukazatel pro sledování míry pokrytí pozic vystavených riziku každoročním cíleným školením. V reakci na to začaly provozní společnosti tyto pozice identifikovat a od roku 2025 provádět vzdělávací programy. Podle pokynů EPH bude toto podrobnější školení povinné pro členy správních, řídicích a dozorčích orgánů. Všichni zaměstnanci zároveň absolvovali základní školení proti korupci a úplatkářství, které bude i nadále povinné pro všechny zaměstnance.

G1-4 – Případy korupce nebo úplatkářství

EPH bere případy korupce a úplatkářství vážně a snaží se je co nejvíce minimalizovat.

Ve vykazovaném roce 2024 EPH zaznamenal nulový počet odsouzení za porušení právních předpisů proti korupci a úplatkářství. V důsledku toho EPH nebyly uloženy žádné pokuty související s porušením právních předpisů proti korupci a úplatkářství.

G1-5 – Politický vliv a lobbistické činnosti

Transparentní a aktivní zapojení ve prospěch politiky čisté energie a spravedlivé transformace může zlepšit dobré jméno EPH, posílit důvěru zúčastněných stran a přizpůsobit činnost společnosti dlouhodobým cílům udržitelnosti. Odpovědné zapojení může podpořit spravedlivé politiky a dostupnost energie. Formování

budoucího regulačního prostředí, které bude příznivější pro realizaci projektů dekarbonizace, představuje skutečnou obchodní příležitost.

S ohledem na náš závazek dodržovat nejvyšší standardy obchodního jednání zajišťujeme, aby naše financování bylo spravováno transparentně, aby nepodporovalo žádné nezákonné nebo neetické činnosti a aby bylo v souladu s našimi závazky v oblasti udržitelnosti. Považujeme se za zodpovědné investory a rozhodli jsme se nepodporovat politické strany, a to ani přímo, ani prostřednictvím financování aktivit jiných skupin. Aktivně se účastníme diskusí se státními orgány a organizacemi o vývoji navrhovaných zákonů a předpisů, které mají vliv na naše podnikání.

V účetním období 2024 nepřispěl EPH žádným významným finančním ani nefinančním darem žádné politické straně, a to ani přímo, ani nepřímo. V posledním roce nebyly do vedoucích funkcí jmenovány žádné osoby, které zastávaly srovnatelné funkce ve veřejné správě. Členství v Hospodářské komoře ČR je dobrovolné. Skupina EPH není přímo členem místních komor. Dceřiné společnosti EPH jsou často členy regionálních obchodních komor zřízených na krajské nebo okresní úrovni.

EPH je zapsán v evidenci skutečných majitelů, v rejstříku transparentnosti EU pod reg. č. 563139795101-61 a svou registraci obnovil 12. 12. 2024. Za tuto registraci a související záležitosti nese právní odpovědnost určený člen představenstva, přičemž dohled nad záležitostmi, do nichž je EPH zapojen, a jejich provázanosti s obchodní strategií spadají do působnosti představenstva jako celku. Kromě toho mohou dceřiné společnosti EPH provádět samostatné lobbistické aktivity, které odrážejí jejich zapojení v daném odvětví a zároveň splňují požadavky na oddělení činností.

EPH zastupuje své zájmy na národní, regionální a místní i evropské úrovni. Hlavní legislativní návrhy a politiky EU, na něž se EPH zaměřuje, se týkají evropské legislativy v odvětví energetiky, jako je Strategie 2050, Energetická unie, Zelená dohoda pro Evropu, právní předpisy v oblasti klimatu a navazující právní předpisy, energetická účinnost, obnovitelné zdroje energie, vnitřní trh s energií, jaderná bezpečnost a odpovědnost, energetická infrastruktura, Nástroj pro propojení Evropy (CEF) a síťové kodexy, spravedlivá transformace, hodnotový řetězec EU v oblasti baterií, hodnotový řetězec v oblasti vodíkových technologií, unijní právo v oblasti životního prostředí, revize systému ETS/ rezervy tržní stability (Market Stability Reserve, MSR) a unijní právo v oblasti veřejných zakázek, hospodářské soutěže a udržitelného financování.

V rámci našich lobbistických aktivit jsme prostřednictvím našich provozních společností členy následujících sdružení, sítí a dalších organizací: *Bioenergy Europe; Grande Region Hydrogen; Energy Traders Europe; Evropská síť provozovatelů přepravních soustav zemního plynu (ENTSOG); H2eart for Europe; European Hydrogen Backbone; H2EU+Store; Středoevropský vodíkový koridor (CEHC); Ready4H2; Gas Infrastructure Europe; Teplárenské sdružení ČR.*

10 Příloha

INDEX ESRS

ESRS 2 IRO-2 Požadavky na zveřejňování informací, které byly dodrženy při přípravě prohlášení o udržitelnosti v návaznosti na výsledek posouzení významnosti.

Požadavek na zveřejnění informací	Poznámka	Strana v prohlášení o udržitelnosti	Zařazení formou odkazu
ESRS 2 – Obecné informace		4	
2-BP-1 – Obecné zásady pro vypracování prohlášení o udržitelnosti		4	
2-BP-2 – Zveřejňování informací ve vztahu ke specifickým okolnostem		8	
Správa a řízení		10	
2-GOV-1 – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů		10	
2-GOV-2 – Informace poskytované správním, řídicím a dozorčím orgánům podniku a otázky udržitelnosti, jimiž se tyto orgány zabývají		14	
2-GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek		14	
2-GOV-4 – Prohlášení o náležité péči		15	
2-GOV-5 – Řízení rizik a vnitřní kontroly v oblasti podávání zpráv o udržitelnosti		18	
Strategie		18	
2-SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec		18	Zpráva vedení skupiny – Přehled obchodních segmentů
2-SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran		27	
2-SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		31	
Řízení dopadů, rizik a příležitostí		45	
2-IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí		45	
2-IRO-2 – Požadavky na zveřejňování informací v ESRS, na něž se vztahuje prohlášení podniku o udržitelnosti		50	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		51	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		61	

Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		62	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		62	
Tematické standardy			
ESRS E1- Změna klimatu		65	
GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek		65	
E1-1 – Plán přechodu ke zmírňování změny klimatu		65	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		69	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s klimatem		83	
E1-2 – Politiky týkající se zmírňování změny klimatu a přizpůsobování se této změně		88	
E1-3 – Opatření a zdroje v souvislosti s politikami v oblasti změny klimatu		88	
E1-4 – Cíle týkající se zmírňování změny klimatu a přizpůsobování se této změně		93	
E1-5 – Spotřeba a skladba energie		97	
E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů		97	
E1-7 – Pohlcování skleníkových plynů a projekty ke snížení emisí skleníkových plynů financované prostřednictvím uhlíkových kreditů	Nevýznamné		
E1-8 – Interní stanovování cen uhlíku	Nevýznamné		
E1-9 – Předpokládané finanční následky významných fyzických rizik a rizik přechodu a potenciálních příležitostí souvisejících s klimatem		102	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		88	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		88	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti			
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		93	
ESRS E2 – Znečištění		118	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících se znečištěním		149	
E2-1 – Politiky týkající se znečištění		149	

E2-2 – Opatření a zdroje v souvislosti se znečištěním		149	
E2-3 – Cíle týkající se znečištění		150	
E2-4 – Znečištění ovzduší, vody a půdy		151	
E2-5 – Rizikové a vysoce rizikové látky	Nevýznamné		
E2-6 – Předpokládané finanční následky dopadů, rizik a příležitostí souvisejících se znečištěním	Postupné zavádění		
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		149	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		149	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		151	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		150	
ESRS E3 – Voda a mořské zdroje		153	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s vodními a mořskými zdroji		153	
E3-1 – Politiky týkající se vodních a mořských zdrojů		153	
E3-2 – Opatření a zdroje týkající se vodních a mořských zdrojů		154	
E3-3 – Cíle týkající se vodních a mořských zdrojů		155	
E3-4 – Spotřeba vody		156	
E3-5 – Předpokládané finanční následky dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s vodními a mořskými zdroji	Postupné zavádění		
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		153	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		154	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti			
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		155	
ESRS E4 – Biologická rozmanitost a ekosystémy		158	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		158	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy		158	

E4-1 – Plán přechodu a zohlednění biologické rozmanitosti a ekosystémů ve strategii a obchodním modelu		158	
E4-2 – Politiky týkající se biologické rozmanitosti a ekosystémů		160	
E4-3 – Opatření a zdroje související s biologickou rozmanitostí a ekosystémy		160	
E4-4 – Cíle týkající se biologické rozmanitosti a ekosystémů		161	
E4-5 – Ukazatele dopadů týkající se změny biologické rozmanitosti a ekosystémů		161	
E4-6 – Předpokládané finanční následky rizik a příležitostí týkajících se biologické rozmanitosti a ekosystémů	Postupné zavádění		
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		160	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		160	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		160	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		161	
ESRS E5 – Využívání zdrojů a oběhové hospodářství		163	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím		163	
E5-1 – Politiky týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství		163	
E5-2 – Opatření a zdroje související s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím		164	
E5-3 – Cíle týkající se využívání zdrojů		166	
E5-4 – Příliv zdrojů	Nevýznamné		
E5-5 – Odsun zdrojů		166	
E5-6 – Předpokládané finanční následky významných rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím	Postupné zavádění		
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		163	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		164	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		166	

Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		166	
ESRS S1 – Vlastní pracovní síla		169	
SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran		169	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		169	
S1-1 – Politiky týkající se vlastní pracovní síly		170	
S1-2 – Postupy spolupráce s vlastní pracovní silou a zástupci pracovníků s ohledem na dopady		171	
S1-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro vlastní pracovníky za účelem vyslovování obav		172	
S1-4 – Přijímání opatření týkajících se významných dopadů na vlastní pracovní sílu a přístupů ke zmírňování významných rizik a využívání významných příležitostí souvisejících s vlastní pracovní silou a účinnost těchto opatření		172	
S1-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		175	
S1-6 – Charakteristika zaměstnanců podniku		175	
S1-7 – Charakteristiky pracovníků, kteří nejsou zaměstnanci, v rámci vlastní pracovní síly podniku		178	
S1-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog		178	
S1-9 – Ukazatele rozmanitosti		179	
S1-10 – Přiměřené mzdy	Nevýznamné		
S1-11 – Sociální ochrana	Nevýznamné		
S1-12 – Osoby se zdravotním postižením	Nevýznamné		
S1-13 – Ukazatele odborné přípravy a rozvoje dovedností		180	
S1-14 – Ukazatele zdraví a bezpečnosti		181	
S1-15 – Ukazatele rovnováhy mezi pracovním a soukromým životem	Nevýznamné		
S1-16 – Ukazatele odměňování (rozdíly v odměňování a celková odměna)		181	
S1-17 – Incidenty, stížnosti a závažné dopady v oblasti lidských práv		182	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		170	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		172	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti			

Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		175	
ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci		183	
SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran		183	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		183	
S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci		184	
S2-2 – Postupy spolupráce s pracovníky v hodnotovém řetězci s ohledem na dopady		185	
S2-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro pracovníky v hodnotovém řetězci za účelem vyslovování obav		185	G1-1 Podávání závažných podnětů a oznámení
S2-4 – Přijímání opatření týkajících se významných dopadů na pracovníky v hodnotovém řetězci a přístupů k řízení významných rizik a využívání významných příležitostí souvisejících s pracovníky v hodnotovém řetězci a účinnost těchto opatření		185	
S2-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		187	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		184	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		185	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti	Přechodné ustanovení podle ESRS1 10.2		
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		187	
ESRS S3 – Dotčené komunity		188	
SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran			
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		188	
S3-1 – Politiky týkající se dotčených komunit		189	
S3-2 – Postupy spolupráce s dotčenými komunitami s ohledem na řešení dopadů		190	
S3-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro dotčené komunity pro podávání podnětů		190	G1-1 Podávání závažných podnětů a oznámení
S3-4 – Přijímání opatření týkajících se významných dopadů na dotčené komunity a přístupů k řízení významných rizik a využívání významných příležitostí souvisejících s dotčenými komunitami a účinnost těchto opatření		190	

S3-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		191	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		189	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		190	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		191	
ESRS S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé		192	
SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran			
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		192	
S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů a koncových uživatelů		193	
S4-2 – Postupy spolupráce se spotřebiteli a koncovými uživateli s ohledem na dopady		194	
S4-3 – Procesy k nápravě negativních dopadů a kanály pro spotřebitele a koncové uživatele pro vznášení podnětů		194	G1-1 Podávání závažných podnětů a oznámení
S4-4 – Přijímání opatření týkajících se významných dopadů na spotřebitele a koncové uživatele a přístupů k řízení významných rizik a využívání významných příležitostí souvisejících se spotřebiteli a koncovými uživateli a účinnost těchto opatření		195	
S4-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		196	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		193	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		195	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		196	
ESRS G1 Chování podniků		199	
GOV-1 – Úloha správních, dozorčích a řídicích orgánů		199	
IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí			
G1-1 – Politiky v oblasti chování podniků a podnikové kultury		200	
G1-2 – Řízení vztahů s dodavateli	Nevýznamné	201	
G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství		202	
G1-4 – Případy korupce nebo úplatkářství		203	

G1-5 – Politický vliv a lobbistické činnosti		203	
G1-6 – Platební praktiky	Nevýznamné		
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti		200	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		61	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		62	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		62	

ESRS 2 IRO-2 – Seznam datových bodů v průřezových a tematických standardech, které vyplývají z jiných právních předpisů EU

Požadavek na zveřejňování informací a související datový bod	Významná informace?	Právní předpis	Strana v prohlášení o udržitelnosti
ESRS 2 GOV-1 – Genderová diverzita v představenstvu bod 21 písm. d)	Významné	SFDR/CBSR	10
ESRS 2 GOV-1 – Podíl nezávislých členů představenstva, bod 21 písm. e)	Významné	CBSR	10
ESRS 2 GOV-4 – Prohlášení o náležité péči bod 30	Významné	SFDR	15
ESRS 2 SBM-1 – Zapojení do činností souvisejících s fosilními palivy bod 40 písm. d) bod i	Významné	SFDR/EBA3/CBSR	18
ESRS 2 SBM-1 – Zapojení do činností souvisejících s chemickými výrobky bod 40 písm. d) bod ii)	Nevýznamné		
ESRS 2 SBM-1 – Zapojení do činností souvisejících s kontroverzními zbraněmi bod 40 písm. d) bod iii)	Nevýznamné		
ESRS 2 SBM-1 – Zapojení do činností souvisejících s pěstováním a produkcí tabáku bod 40 písm. d) bod iv)	Nevýznamné		
ESRS E1-1 – Plán přechodu k dosažení klimatické neutrality do roku 2050 bod 14	Významné	EUCL	65
ESRS E1-1 – Podniky vyloučené z referenčních hodnot navázaných na Pařížskou dohodu bod 16 písm. g)	Významné	EBA3/ CBSR	65
ESRS E1-4 – Cíle týkající se snižování emisí skleníkových plynů bod 34	Významné	SFDR/EBA3/CBSR	93
ESRS E1-5 – Spotřeba energie z fosilních zdrojů v členění podle zdrojů (pouze sektory s vysokým dopadem na klima) bod 38	Významné	SFDR	97
ESRS E1-5 – Spotřeba energie a energetický mix, bod 37	Významné	SFDR	97
ESRS E1-5 – Energetická náročnost spojená s činnostmi v sektorech s vysokým dopadem na klima body 40 až 43	Významné	SFDR	97

ESRS E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů bod 44	Významné	SFDR/EBA3/C BSR	97
ESRS E1-6 – Hrubá intenzita emisí skleníkových plynů body 53 až 55	Významné	SFDR/EBA3/C BSR	97
ESRS E1-7 – Pohlcování skleníkových plynů a uhlíkové kredity bod 56	Nevýznamné		
ESRS E1-9 – Expozice portfolia referenční hodnoty vůči fyzickým rizikům souvisejícím s klimatem bod 66	Významné	CBSR	109
ESRS E1-9 – Rozdělení peněžních částek podle akutního a chronického fyzického rizika bod 66 písm. a)	Významné	EBA3	109
ESRS E1-9 – Umístění významných aktiv ve významném fyzickém riziku bod 66 písm. c)	Významné	EBA3	112
ESRS E1-9 – Rozdělení účetní hodnoty nemovitostí podle energetické účinnosti bod 67 písm. c) – ESRS E1-9	Nevýznamné		
ESRS E1-9 – Stupeň expozice portfolia vůči příležitostem souvisejícím s klimatem bod 69	Významné	CBSR	102
ESRS E2-4 – Množství každé znečišťující látky uvedené v příloze II nařízení o E-PRTR (evropský registr úniků a přenosů znečišťujících látek) emitované do ovzduší, vody a půdy, bod 28	Významné	SFDR	151
ESRS E3-1 – Vodní a mořské zdroje bod 9	Významné	SFDR	153
ESRS E3-1 – Konkrétní politika bod 13	Významné	SFDR	153
ESRS E3-1 – Udržitelné oceány a moře bod 14	Nevýznamné		
ESRS E3-4 – Celková recyklovaná a opětovně používaná voda, bod 28 písm. c)	Nevýznamné		
ESRS E3-4 – Celková spotřeba vody v m ³ na čistý výnos z vlastních provozních činností bod 29	Významné	SFDR	156
ESRS 2 IRO-1 – E4 bod 16 písm. a) bod i)	Významné	SFDR	158
ESRS 2 IRO-1 – E4 bod 16 písm. c)	Významné	SFDR	158
ESRS 2 IRO-1 – E4 bod 16 písm. c)	Významné	SFDR	158
ESRS E4-2 – Udržitelná půda / zemědělské postupy nebo politiky bod 24 písm. b)	Nevýznamné		
ESRS E4-2 – Udržitelné postupy nebo politiky v oblasti oceánů / moří bod 24 písm. c)	Nevýznamné		
ESRS E4-2 – Politiky pro řešení odlesňování bod 24 písm. d)	Nevýznamné		
ESRS E5-5 – Nerecyklovaný odpad bod 37 písm. d)	Významné	SFDR	166
ESRS E5-5 – Nebezpečný odpad a radioaktivní odpad bod 39	Významné	SFDR	166
ESRS 2 SBM-3 – S1 – Riziko výskytu případů nucené práce bod 14 písm. f)	Významné	SFDR	169

ESRS 2 SBM-3 – S1 – Riziko výskytu případů dětské práce bod 14 písm. g)	Významné	SFDR	169
ESRS S1-1 – Politické závazky v oblasti lidských práv bod 20	Významné	SFDR	170
ESRS S1-1 – Politiky náležité péče v otázkách, na které se vztahují základní úmluvy Mezinárodní organizace práce č. 1 až 8, bod 21	Významné	CBSR	170
ESRS S1-1 – Postupy a opatření bránící obchodování s lidmi bod 22	Významné	SFDR	170
ESRS S1-1 – Politika prevence pracovních úrazů nebo systém řízení bod 23	Významné	SFDR	170
ESRS S1-3 – Mechanismy pro vyřizování stížností bod 32 písm. c)	Významné	SFDR	172
ESRS S1-14 – Počet smrtelných úrazů a počet a míra pracovních úrazů bod 88 písm. b) a c)	Významné	SFDR/CBSR	181
ESRS S1-14 – Počet dnů pracovní neschopnosti v důsledku zranění, úrazů, smrtelných úrazů nebo onemocnění bod 88 písm. e)	Významné	SFDR	181
ESRS S1-16 – Neočištěný rozdíl v odměňování žen a mužů bod 97 písm. a)	Významné	SFDR/CBSR	181
ESRS S1-16 – Poměr nadměrných odměn výkonných ředitelů bod 97 písm. b)	Významné	SFDR	181
ESRS S1-17 – Případy diskriminace bod 103 písm. a)	Významné	SFDR	182
ESRS S1-17 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv a OECD bod 104 písm. a)	Významné	SFDR/CBSR	182
ESRS 2 SBM-3 – S2 – Významné riziko dětské nebo nucené práce v hodnotovém řetězci bod 11 písm. b)	Významné	SFDR	183
ESRS S2-1 – Politické závazky v oblasti lidských práv bod 17	Významné	SFDR	184
ESRS S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci bod 18	Významné	SFDR	184
ESRS S2-1 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv a směrnic OECD bod 19	Významné	SFDR/CBSR	184
ESRS S2-1 – Politiky náležité péče v otázkách, na které se vztahují základní úmluvy Mezinárodní organizace práce č. 1 až 8, bod 19	Významné	CBSR	184
ESRS S2-4 – Problémy a incidenty v oblasti lidských práv související s předcházejícími a navazujícími částmi hodnotového řetězce bod 36	Významné	SFDR	185
ESRS S3-1 – Politické závazky v oblasti lidských práv bod 16	Významné	SFDR	189
ESRS S3-1 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv, zásad MOP a směrnic OECD bod 17	Významné	SFDR/CBSR	189
ESRS S3-4 – Problémy a incidenty v oblasti lidských práv bod 36	Významné	SFDR	190
ESRS S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů a koncových uživatelů bod 16	Významné	SFDR	193
ESRS S4-1 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv a směrnic OECD bod 17	Významné	SFDR/CBSR	193

ESRS S4-4 – Problémy a incidenty v oblasti lidských práv bod 35	Významné	SFDR	195
ESRS G1-1 – Úmluva OSN proti korupci odst. 10 písm. b)	Významné	SFDR	200
ESRS G1-1 – Ochrana oznamovatelů bod 10 písm. d)	Významné	SFDR	200
ESRS G1-4 – Pokuty za porušení zákonů proti úplatkářství a korupci, bod 24 písm. a)	Významné	SFDR/CBSR	203
ESRS G1-4 – Standardy týkající se boje proti korupci a úplatkářství bod 24 písm. b)	Významné	SFDR	203

Legenda:

SFDR	Nařízení o zveřejňování informací o udržitelném financování
CBSR	Nařízení o referenčních hodnotách v oblasti klimatu
EBA3	Pilíř 3 EBA
EUCL	Evropský právní rámec pro klima

Glosář pojmů

<u>Zkratka</u>	<u>Termín</u>
ABC	Boj proti úplatkářství a korupci
AR	Požadavek na aplikaci
BAT	Nejlepší dostupná technika
CAPEX	Kapitálové výdaje
CCUS	Zachycování, využívání a ukládání uhlíku
CCS	Zachycování a ukládání uhlíku
CEMS	Systémy kontinuálního monitoringu emisí
CEO	Generální ředitel
CFO	Finanční ředitel
CHP	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla (KVET)
CO	Oxid uhelnatý
CO ₂	Oxid uhličitý
CBD	Úmluva o biologické rozmanitosti
COP	Konference smluvních stran
CMIP6	Projekt vzájemného porovnávání spojených modelů
CSDDD	Směrnice o náležité péči podniků v oblasti udržitelnosti
CSRD	Směrnice o podávání zpráv podniků o udržitelnosti
DEI	Rozmanitost, rovnost a začlenění (Diversity, Equity and Inclusion)
DMA	Posouzení dvojí významnosti
EBITDA	Zisk před odečtením úroků, daní, odpisů a amortizací
ENCORE	Zkoumání příležitostí, rizik a expozice v souvislosti s přírodním kapitálem (Exploring Natural Capital Opportunities Risks and Exposure)
EHP	Evropský hospodářský prostor
EFRAG	Evropská poradní skupina pro účetní výkaznictví
EIA	Posouzení vlivu na životní prostředí
EPH	Energetický a průmyslový holding, a.s.
EPIF	EP Infrastructure, a.s.
ESG	Vliv společnosti na životní prostředí (Environmental), sociální dopady (Social) a způsob její správy a řízení (Governance)
ESRS	Evropské standardy pro podávání zpráv o udržitelnosti
ETI	Iniciativa za etické obchodování (Ethical Trading Initiative)
ETS	Systém pro obchodování s emisemi
EU	Evropská unie
ERZ	Evropská rada zaměstnanců
GFF	Rámec pro zelené financování
GHG	Skleníkové plyny
GRI	Globální iniciativa pro podávání zpráv
HSE	Ochrana zdraví, bezpečnost a životní prostředí
IPCC	Mezivládní panel pro změnu klimatu

IEA	Mezinárodní agentura pro energii
IFRS	Mezinárodní standardy účetního výkaznictví
ILO	Mezinárodní organizace práce (MOP)
IPCEI	Významný projekt společného evropského zájmu
IRO	Dopady, rizika a příležitosti
ISAE	Mezinárodní standard pro ověřovací zakázky
ISO	Mezinárodní organizace pro normalizaci
IT	Informační technologie
KPI	Klíčový ukazatel výkonnosti
KYC	Poznej svého zákazníka (Know Your Customer)
LEAP	Objevit, vyhodnotit, posoudit, připravit (Locate, Evaluate, Assess, and Prepare)
LTIFR	Míra četnosti úrazů s pracovní neschopností
MDR	Minimální požadavek na zveřejnění
MWh	Megawatthodina
NACE	Klasifikace ekonomických činností
NGO	Nevládní organizace
Nimby	Not In My Backyard (Ne na mém dvorku)
NOx	Oxidy dusíku
OECD	Organizace pro hospodářskou spolupráci a rozvoj
PS	Provozní společnost
Opex	Provozní náklady
PAB	Referenční hodnota v souladu s Pařížskou dohodou
P&L	Zisk a ztráta
FV	Fotovoltaika
R&D	Výzkum a vývoj
R&Os	Rizika a příležitosti
SBM	Strategie a obchodní model
SO ₂	Oxid siřičitý
SSP	Scénář socioekonomického vývoje (Shared Socio-economic Pathway)
TCFD	Pracovní skupina pro zveřejňování informací souvisejících s klimatem
TNFD	Pracovní skupina pro zveřejňování informací souvisejících s přírodou
TRIR	Celková míra evidovatelných incidentů
TWh	Terawatthodina
UK	Spojené království
OSN	Organizace spojených národů
UNGC	Globální dohoda OSN
VC	Hodnotový řetězec (HŘ)
WEI+	Index využívání vody
WRI	World Resource Institute (Světový institut pro využívání zdrojů)
WWF	Světový fond na ochranu přírody
WWF BRF	Filtr rizik pro biologickou rozmanitost

WWF WRF Filtr vodních rizik

Doplňkové tabulky**ESRS – Životní prostředí****E1 Změna klimatu****E1-5**

Spotřeba energie podle zemí						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	10 030	11 897	11 787	8 006	6 918	(14 %)
Slovensko	1 170	966	884	827	790	(4 %)
Německo	4 890	9 058	15 493	13 158	13 854	5 %
Maďarsko	3 602	–	–	–	–	
Francie	2 842	1 755	3 728	1 848	993	(46 %)
Nizozemsko	–	–	–	13 117	12 248	(7 %)
Spojené království	35 525	35 846	26 837	20 986	17 724	(16 %)
Irsko	3 718	4 186	3 477	2 489	1 495	(40 %)
Itálie	35 294	38 149	34 287	27 448	25 915	(6 %)
Švýcarsko	–	–	–	–	0	
Polsko	0	1	4	5	8	59 %
Celkem	97 071	101 858	96 498	87 883	79 945	(9 %)

Ztráty elektrické energie v distribuční soustavě						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Prívod elektřiny do sítě	7 542	7 991	7 769	7 598	7 757	2 %
Ztráty v síti	421	442	351	367	419	14 %
Ztráty v síti v %	5,6 %	5,5 %	4,5 %	4,8 %	5,4 %	

E1-7

Emise CO ₂ Scope 1 podle segmentů						
tis. tun CO ₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Přeprava plynu	168	121	18	15	16	11 %
Distribuce zemního plynu a elektřiny	3	4	11	9	10	13 %
Skladování zemního plynu	36	56	67	56	34	(39 %)
Teplárenství	3 544	3 278	3 254	2 101	1 556	(26 %)
Flexibilní výroba energie	16 000	17 857	19 400	18 007	15 884	(12 %)
Obnovitelné zdroje energie	11	10	8	9	11	34 %
Logistika	9	9	9	17	16	(6 %)
Celkem	19 772	21 335	22 768	20 213	17 528	(13 %)

Emise CO ₂ Scope 1 podle zemí						
tis. tun CO ₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 835	3 293	3 264	2 112	1 565	(26 %)
Slovensko	195	152	79	59	47	(19 %)
Německo	1 629	3 245	5 747	4 873	5 101	5 %
Maďarsko	722	–	–	–	–	
Francie	613	523	979	397	341	(14 %)
Nizozemsko	–	–	–	2 713	2 321	(14 %)
Spojené království	5 715	5 748	4 881	3 823	2 309	(40 %)
Irsko	675	773	656	462	273	(41 %)
Itálie	7 387	7 601	7 161	5 773	5 366	(7 %)
Švýcarsko	–	–	–	–	203	
Polsko	0	0	1	1	2	45 %
Celkem	19 772	21 335	22 768	20 213	17 528	(13 %)

Emise CO ₂ Scope 2 podle zemí						
tis. tun CO ₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	36	11	11	11	12	4 %
Slovensko	6	8	53	61	47	(23 %)
Německo	46	37	77	71	48	(33 %)
Maďarsko	3	–	–	–	–	
Nizozemsko	–	–	–	18	16	(15 %)
Spojené království	13	11	14	10	11	6 %
Irsko	2	1	2	3	2	(21 %)
Itálie	2	0	2	1	19	>100%
Švýcarsko	–	–	–	–	0	
Polsko	–	–	–	–	2	
Celkem	107	68	160	175	155	(11 %)

Emise metanu Scope 1						
tis. tun CO ₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Přeprava plynu	87	72	54	92	33	(64 %)
Distribuce plynu	179	158	137	112	107	(5 %)
Skladování zemního plynu	29	28	40	30	22	(26 %)
Ostatní	–	–	–	1	39	>100%
Celkem	295	257	232	235	201	(15 %)

E2 Znečištění

Emise SO ₂ podle zemí						
v tunách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	4 645	3 279	4 436	2 582	2 350	(9 %)
Slovensko	3	3	3	8	7	(18 %)
Německo	1 005	2 119	3 167	2 457	2 663	8 %
Francie	57	261	785	149	95	(36 %)
Spojené království	1 079	1 058	899	481	99	(80 %)
Irsko	31	24	21	22	21	(6 %)
Itálie	1 626	1 058	962	456	572	26 %
Celkem	8 446	7 803	10 272	6 156	5 806	(6 %)

Emise NO _x podle zemí						
v tunách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 736	3 182	3 406	2 196	1 779	(19 %)
Slovensko	195	186	77	68	46	(32 %)
Německo	1 469	2 430	3 330	2 974	2 648	(11 %)
Maďarsko	388	—	—	—	—	—
Francie	173	487	958	391	117	(70 %)
Nizozemsko	—	—	—	763	638	(16 %)
Spojené království	5 090	5 032	3 586	2 476	2 553	3 %
Irsko	379	527	430	207	135	(35 %)
Itálie	4 004	3 834	3 460	2 364	2 289	(3 %)
Polsko	0	2	5	6	7	0 %
Celkem	14 434	15 679	15 251	11 444	10 212	(11 %)

Emise prachových částic podle zemí						
v tunách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	110	105	97	56	46	(18 %)
Slovensko	5	4	3	3	2	(27 %)
Německo	14	39	75	82	71	(13 %)
Francie	3	16	89	7	4	(46 %)
Nizozemsko	—	—	—	1	1	(36 %)
Spojené království	101	84	25	24	71	>100%
Itálie	97	98	65	61	53	(13 %)
Celkem	330	345	354	233	248	6 %

E4 Vodní zdroje

Množství odebrané vody podle zemí						
miliónů m³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	31	41	94	84	41	(51 %)
Slovensko	0	0	0	0	0	(5 %)
Německo	93	91	94	93	89	(4 %)
Maďarsko	13	–	–	–	–	
Francie	–	2	4	3	1	(78 %)
Nizozemsko	–	–	–	685	625	(9 %)
Spojené království	1 616	1 987	1 579	1 252	1 382	10 %
Irsko	1	1	0	0	0	(22 %)
Itálie	1 616	1 574	1 660	1 372	1 316	(4 %)
Celkový odběr vody	3 369	3 696	3 431	3 487	3 454	(1 %)

E5 Využívání zdrojů a oběhové hospodářství

Vedlejší produkty podle zemí						
tis. tun	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 084	1 288	1 370	796	632	(21 %)
Německo	172	386	759	665	676	2 %
Maďarsko	0	–	–	–	–	
Francie	252	262	129	41	24	(42 %)
Spojené království	65	77	56	30	17	(44 %)
Itálie	144	150	192	177	165	(7 %)
Celkem	1 717	2 164	2 506	1 708	1 514	(11 %)

Vedlejší produkty podle způsobu likvidace⁹¹						
tis. tun	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Prodej	779	1 222	1 303	941	992	5 %
Sklad – vlastní zásoby	110	204	62	–	6	
Sklad – externí	0	177	241	148	104	(29 %)
Výroba stabilizátů	659	769	809	480	341	(29 %)
Skladování – zpoplatněný odpad	58	76	85	63	77	23 %
Ostatní	14	14	17	12	13	12 %
Celkem	1 620	2 461	2 517	1 643	1 534	(7 %)

⁹¹ Rozdíl v sesouhlasení výroby a likvidace vedlejších produktů je způsoben časovým nesouladem mezi okamžikem jejich vzniku a likvidace

Odpady podle zemí ⁹²						
v tunách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 570	1 846	2 468	2 094	1 179	(44 %)
Slovensko	43 567	44 660	36 262	41 177	40 562	(1 %)
Německo	251 720	92 734	109 724	83 004	51 598	(38 %)
Maďarsko	146	–	–	–	–	–
Francie	1 082	1 792	3 604	2 440	28 620	>100 %
Nizozemsko	–	–	–	549	456	(17 %)
Spojené království	84 050	58 887	46 653	3 486	3 148	(10 %)
Irsko	107	96	81	57	123	>100 %
Itálie	3 698	4 197	5 445	2 939	3 675	25 %
Celkem	386 941	204 212	204 236	135 745	129 363	(5 %)

ESRS Sociální část

S1-6 – Charakteristika zaměstnanců EPH

Zaměstnanci (muži)						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 906	1 611	1 630	1 670	1 638	(2 %)
Slovensko	3 408	3 421	3 432	3 348	3 346	(0 %)
Německo	2 233	2 222	2 022	2 181	1 784	(18 %)
Maďarsko	173	–	–	–	–	–
Francie	404	304	263	284	271	(5 %)
Nizozemsko	1	1	1	216	223	3 %
Spojené království	477	466	486	512	477	(7 %)
Irsko	8	5	4	2	2	0 %
Itálie	482	507	505	520	521	0 %
Polsko	98	16	22	30	37	23 %
Švýcarsko	6	14	10	31	39	25 %
Celkem	9 197	8 567	8 375	8 794	8 338	(5 %)

Zaměstnankyně (ženy)						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	497	438	473	511	534	4 %
Slovensko	871	886	897	900	914	2 %
Německo	375	400	366	392	351	(11 %)
Maďarsko	34	–	–	–	–	–
Francie	113	109	131	142	143	1 %
Nizozemsko	1	1	1	44	46	4 %
Spojené království	62	62	68	71	72	1 %
Irsko	3	4	3	2	1	(50 %)
Itálie	99	74	84	84	94	13 %
Polsko	26	14	16	17	18	6 %
Švýcarsko	3	5	6	8	7	(9 %)
Celkem	2 084	1 992	2 045	2 172	2 180	0 %

⁹² Rozdíl v sesouhlasení produkce a likvidace odpadu je způsoben časovým nesouladem mezi okamžikem jejich vzniku a likvidace

Poměr žen						
%	2020	2021	2022	2023	2024	Δ%
Česká republika	21 %	21 %	22 %	23 %	25 %	1 %
Slovensko	20 %	21 %	21 %	21 %	21 %	0 %
Německo	14 %	15 %	15 %	15 %	16 %	1 %
Maďarsko	16 %					0 %
Francie	22 %	26 %	33 %	33 %	35 %	1 %
Nizozemsko	50 %	50 %	50 %	17 %	17 %	0 %
Spojené království	12 %	12 %	12 %	12 %	13 %	1 %
Irsko	27 %	44 %	43 %	50 %	33 %	(17 %)
Itálie	17 %	13 %	14 %	14 %	15 %	1 %
Polsko	21 %	46 %	42 %	36 %	33 %	(3 %)
Švýcarsko	33 %	26 %	38 %	21 %	16 %	(5 %)
Celkem	18 %	19 %	20 %	20 %	21 %	1 %

Plný úvazek						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 320	1 978	2 032	2 106	2 059	(2 %)
Slovensko	4 266	4 293	4 313	4 225	4 240	0 %
Německo	2 553	2 542	2 295	2 427	1 957	(19 %)
Maďarsko	2	–	–	–	–	
Francie	444	410	391	419	406	(3 %)
Nizozemsko	–	–	–	180	235	30 %
Spojené království	447	525	551	571	539	(6 %)
Irsko	11	9	7	4	3	(25 %)
Itálie	576	575	581	595	606	2 %
Polsko	122	30	38	45	53	17 %
Švýcarsko	9	18	16	27	32	17 %
Celkem	10 749	10 380	10 223	10 598	10 129	(4 %)

Částečný úvazek						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	84	74	71	77	110	43 %
Slovensko	13	14	16	25	20	(19 %)
Německo	55	80	92	114	179	57 %
Maďarsko	205	–	–	–	–	
Francie	7	3	4	7	8	14 %
Nizozemsko	2	2	2	80	34	(58 %)
Spojené království	93	3	4	13	9	(31 %)
Irsko	–	–	–	–	–	
Itálie	5	6	8	8	9	10 %
Polsko	2	–	1	2	2	0 %
Švýcarsko	–	1	–	13	15	12 %
Celkem	466	182	198	339	384	14 %

Zaměstnanci v pracovním poměru na dobu neurčitou						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 261	1 885	1 794	1 948	1 956	0 %
Slovensko	3 868	3 940	3 935	3 814	3 779	(1 %)
Německo	2 449	2 544	2 294	2 419	2 070	(14 %)
Maďarsko	207	–	–	–	–	
Francie	424	384	321	345	365	6 %
Nizozemsko	2	2	2	218	245	12 %
Spojené království	532	518	536	560	528	(6 %)
Irsko	11	7	7	4	3	(25 %)
Itálie	575	578	585	559	606	8 %
Polsko	89	30	32	46	54	17 %
Švýcarsko	9	18	16	39	46	18 %
Celkem	10 426	9 906	9 520	9 952	9 652	(3 %)

Zaměstnanci v pracovním poměru na dobu určitou						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	143	167	311	235	216	(8 %)
Slovensko	411	368	394	436	481	10 %
Německo	159	77	94	153	65	(57 %)
Maďarsko	0	–	–	–	–	
Francie	27	29	73	81	49	(40 %)
Nizozemsko	–	–	–	42	24	(43 %)
Spojené království	8	10	18	24	19	(19 %)
Irsko	–	2	–	–	–	
Itálie	6	3	5	44	8	(81 %)
Polsko	35	–	7	1	1	0 %
Švýcarsko	–	1	–	1	0	(80 %)
Celkem	789	657	902	1 016	864	(15 %)

Počet odcházejících zaměstnanců						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Česká republika	254	202	247	177	260	83
Slovensko	185	265	347	431	308	(123)
Německo	338	299	517	218	298	79
Maďarsko	18	–	–	–	–	-
Francie	94	88	102	104	101	(3)
Nizozemsko	–	–	–	34	36	3
Spojené království	29	56	46	53	87	34
Irsko	2	8	2	3	1	(2)
Itálie	34	23	36	52	40	(12)
Polsko	41	12	2	1	5	4
Švýcarsko	1	5	3	4	7	3

Počet odcházejících zaměstnanců celkem	996	958	1 302	1 076	1 143	67

S1-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
<u>EHP</u>						
Česká republika	1 778	1 218	1 212	1 275	1 207	(5 %)
Slovensko	4 220	4 236	4 259	4 101	4 109	0 %
Německo	2 280	2 130	2 012	2 077	1 595	(23 %)
Maďarsko	206	–	–	–	–	
Francie	450	413	394	426	414	(3 %)
Nizozemsko	–	–	–	248	186	(25 %)
Irsko	–	–	–	–	–	
Itálie	581	581	590	603	615	2 %
Polsko	91	–	–	–	–	
<u>Mimo EHP</u>						
Spojené království	353	343	336	328	285	(13 %)
Celkem	9 958	8 920	8 803	9 057	8 412	(7 %)
% z celkového počtu zaměstnanců	88 %	84 %	84 %	83 %	80 %	(3 %)

S1-9 Ukazatele rozmanitosti

Věková struktura					
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024
Mladší 30 let	1 162	1 121	1 143	1 276	1 206
30 až 50 let	5 264	4 787	4 863	5 095	5 020
Starší 50 let	4 855	4 656	4 412	4 596	4 289
Celkem	11 281	10 564	10 417	10 967	10 516

Věková struktura					
%	2020	2021	2022	2023	2024
Zaměstnanci mladší 30 let	10 %	11 %	11 %	12 %	11 %
Zaměstnanci ve věku 30 až 50 let	47 %	45 %	47 %	46 %	48 %
Zaměstnanci starší 50 let	43 %	44 %	42 %	42 %	41 %

S1-13 – Ukazatele odborné přípravy a rozvoje dovedností

Celkový počet hodin školení						
v hodinách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	24 045	20 538	28 477	34 559	25 582	(26 %)
Slovensko	128 990	151 231	167 859	198 268	197 331	(0 %)
Německo	13 862	12 741	33 207	45 027	47 572	6 %
Maďarsko	5 472	—	—	—	—	

Francie	3 892	4 140	3 311	5 071	8 433	66 %
Nizozemsko	–	–	–	10 622	2 925	(72 %)
Spojené království	7 226	13 072	10 801	10 714	7 820	(27 %)
Irsko	293	219	162	120	160	33 %
Itálie	9 981	12 860	12 983	20 344	29 084	43 %
Polsko	615	129	129	160	271	69 %
Švýcarsko	–	–	–	311	1 059	>100 %
Celkový počet hodin školení	194 376	214 929	256 928	325 194	320 236	(2 %)

S1-14 Zdraví a bezpečnost

Smrtelné úrazy						
#	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Slovensko	–	–	1	1	–	(1)
Celkový počet smrtelných úrazů	–	–	1	1	–	(1)

Úrazy s pracovní neschopností						
#	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Česká republika	16	17	15	9	8	(1)
Slovensko	19	14	19	12	10	(2)
Německo	12	24	15	20	20	–
Francie	11	5	3	2	4	2
Spojené království	2	1	–	2	1	(1)
Itálie	–	2	2	–	–	–
Celkový počet evidovaných úrazů	60	63	54	45	43	(2)

Míra četnosti úrazů						
Index	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Česká republika	3,8	4,9	4,1	2,3	2,1	(0,2)
Slovensko	2,7	2,0	3,0	1,9	1,4	(0,6)
Německo	3,4	6,8	4,1	5,4	5,9	0,6
Francie	17,2	6,2	4,6	4,0	8,5	4,5
Spojené království	2,0	1,0	–	1,8	0,9	(0,9)
Itálie	–	2,0	2,1	–	–	–
Celková míra četnosti úrazů	3,4	3,7	3,3	2,6	2,4	(0,2)

Odpracované hodiny						
mil. hodin	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	4,2	3,5	3,6	3,9	3,8	(2 %)
Slovensko	6,9	7,0	6,7	6,7	7,2	8 %
Německo	3,5	3,5	3,7	3,7	3,4	(10 %)
Maďarsko	0,3	–	–	–	–	–
Francie	0,6	0,8	0,6	0,5	0,5	(6 %)
Nizozemsko	–	–	–	0,4	0,4	6 %
Spojené království	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	(2 %)
Irsko	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(25 %)

Itálie	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	6 %
Polsko	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	24 %
Švýcarsko	–	0,0	0,0	0,1	0,1	33 %
Celkový počet odpracovaných hodin	17,8	17,0	16,8	17,5	17,6	1 %

Úrazy s pracovní neschopností – dodavatelé						
#	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Česká republika	–	1	–	–	4	4
Slovensko	1	2	–	–	–	-
Německo	9	5	4	4	2	(2)
Maďarsko	–	–	–	–	–	-
Francie	5	13	–	–	2	2
Nizozemsko	–	–	–	–	1	1
Spojené království	–	4	5	5	7	2
Irsko	–	–	–	–	–	-
Itálie	3	1	1	5	10	5
Polsko	–	–	–	–	–	-
Švýcarsko	–	–	–	–	–	-
Celkem	18	26	10	14	26	12

Specifické ukazatele EPH

Čistý instalovaný výkon

Elektřina – instalovaný výkon podle paliva						
MW	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/23
Konvenční	10 804	10 329	11 019	13 088	13 749	5 %
Černé uhlí	2 829	1 544	2 234	1 884	1 194	(37 %)
Hnědé uhlí	946	1 755	1 755	1 753	1 753	0 %
Paroplynové elektrárny	6 303	6 303	6 303	8 887	9 588	8 %
Plynové elektrárny a další zdroje na zemní plyn	521	521	521	521	1 168	>100 %
Ropa	183	184	184	20	20	0 %
Ostatní	23	23	23	23	27	15 %
Obnovitelné zdroje	789	801	801	823	875	6 %
Větrná energie	95	95	95	95	103	8 %
Fotovoltaika	28	28	28	58	102	76 %
Vodní energie	5	5	5	5	5	0 %
Biomasa	649	661	661	663	663	0 %
Ostatní	13	13	13	3	3	(5 %)
Celkem	11 594	11 131	11 821	13 911	14 624	5 %

Elektřina – instalovaný výkon podle zemí						
MW	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/23
Česká republika	900	900	900	900	900	0 %
Slovensko	68	68	68	68	68	(0 %)
Německo	795	938	1 628	1 658	1 012	(39 %)

Francie	1 432	837	837	837	845	1 %
Nizozemsko	–	–	–	2 585	2 603	1 %
Spojené království	4 025	4 014	4 014	3 489	3 971	14 %
Irsko	384	384	384	384	384	0 %
Itálie	3 989	3 989	3 989	3 989	4 840	21 %
Celkem	11 594	11 131	11 821	13 911	14 624	5 %

Teplo – instalovaný výkon podle paliva						
MW	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Hnědé uhlí	2 923	2 680	2 670	2 650	1 988	(25 %)
Plynové elektrárny a další zdroje na zemní plyn	18	18	18	18	–	(100 %)
Ropa	229	229	229	229	229	0 %
Biomasa	39	136	135	154	235	52 %
Ostatní	32	32	32	32	23	(29 %)
Celkem	3 241	3 095	3 083	3 083	2 475	(20 %)

Teplo – instalovaný výkon podle zemí						
MW	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	3 085	3 015	3 003	3 003	2 438	(19 %)
Německo	156	80	80	80	37	(54 %)
Celkem	3 241	3 095	3 083	3 083	2 475	(20 %)

Výroba energie

Celková čistá výroba energie						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Celkem	42 376	42 871	39 734	38 754	34 586	(11 %)

Čistá výroba elektřiny podle paliva						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Konvenční	34 389	35 887	34 516	34 470	28 963	(16 %)
Černé uhlí	5 029	5 103	5 833	3 912	2 998	(23 %)
Hnědé uhlí	2 192	3 783	6 300	4 964	5 013	1 %
Paroplynové elektrárny	26 977	26 746	22 276	25 502	20 733	(19 %)
Plynové elektrárny a další zdroje na zemní plyn	136	185	32	28	167	>100 %
Ropa	9	22	26	18	7	(60 %)
Ostatní	46	48	50	46	46	(0 %)
Obnovitelné zdroje	3 668	3 959	2 464	1 649	3 017	83 %
Větrná energie	200	165	155	173	125	(28 %)
Fotovoltaika	35	36	37	41	71	75 %
Vodní energie	11	10	6	10	8	(20 %)
Biomasa	3 410	3 735	2 256	1 417	2 801	98 %
Ostatní	11	13	10	10	13	34 %
Celkem	38 057	39 846	36 980	36 119	31 980	(11 %)

Čistá výroba elektřiny podle zemí						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 005	2 535	2 549	1 544	1 244	(19 %)
Slovensko	31	33	29	29	32	10 %
Německo	1 341	2 535	5 177	4 300	4 637	8 %
Maďarsko	1 301	–	–	–	–	
Francie	1 699	813	1 488	800	471	(41 %)
Nizozemsko	–	–	–	7 374	6 394	(13 %)
Spojené království	15 077	15 158	11 401	8 961	7 379	(18 %)
Irsko	1 697	1 935	1 630	1 111	740	(33 %)
Itálie	14 906	16 837	14 707	12 001	11 083	(8 %)
Celkem	38 057	39 846	36 980	36 119	31 980	(11 %)

Výroba tepla podle paliva						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Hnědé uhlí	2 533	2 755	2 456	2 253	2 102	(7 %)
Paroplynové elektrárny	1 476	–	–	–	–	
Plynové elektrárny a další zdroje na zemní plyn	57	0	0	0	1	>100 %
Ropa	5	4	7	8	4	(47 %)
Biomasa	173	207	257	299	423	42 %
Ostatní	76	58	35	76	76	0 %
Celkem	4 319	3 025	2 754	2 635	2 606	(1 %)

Výroba tepla podle zemí						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 571	2 726	2 463	2 359	2 353	(0 %)
Německo	273	298	291	277	253	(9 %)
Maďarsko	1 476	–	–	–	–	
Celkem	4 319	3 025	2 754	2 635	2 606	(1 %)

Distribuce a dodávky

Dodávky tepla podle zemí						
TJ	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	13 873	8 365	7 442	7 087	6 987	(1 %)
Německo	360	402	431	350	396	13 %
Maďarsko	5 560	–	–	–	–	
Celkem	19 793	8 768	7 873	7 436	7 383	(1 %)

11. SPOLEČENSKÁ ODPOVĚDNOST FIREM (CSR)

NAŠE SPOLEČENSKÁ ODPOVĚDNOST

Obsah

1	Nadace EPH	2
2	Nadace EP Group	6

1 Nadace EPH

Nadace EPH zdůrazňuje závazek skupiny EPH k podpoře místních komunit, se zvláštním důrazem na pomoc znevýhodněným osobám, a právě tuto podporu považuje za hlavní způsob, jak přinášet pozitivní dopady pro společnost. Slovenská nadace EPH byla založena v roce 2014 a od roku 2016 se aktivně věnuje řešení sociálních problémů. Nadace vychází z principů soucitu a empatie vůči lidem v nouzi a všechny její aktivity podporují hluboký pocit sounáležitosti. Řídí se pevnými hodnotami, jako jsou zachování tradic, přírodního a kulturního dědictví, podpora regionálního a komunitního rozvoje, podpora vzdělávání, inovací, sportu, vědy, lidských práv a ochrany životního prostředí, a proto se angažuje v mnoha humanitárních projektech.

Nadace EPH pomáhá v těchto hlavních oblastech:

1. Vzdělávání a inovace
2. Kultura
3. Zdraví a sport
4. Znevýhodněné skupiny
5. Životní prostředí
6. Regionální rozvoj

V roce 2024 podpořila Nadace EPH tyto programy:

Pilíř podpory	Program	Poskytnutá částka (EUR)
Zdraví a sport	„Bežkovanie s EPH“	38 000
	Povodň	83 911
	Podpora nemocnic v Žilinském kraji	240 000
	Podpora Fakultní nemocnice Nové Zámky	29 043
		390 954
Znevýhodněné skupiny	„Oporný bod do života“	200 000
	„Podpora jednotlivcov - APPA“	60 000
	„Podpora jednotlivcov - charity“	140 000
		400 000
Regionální rozvoj	„Municipality“	280 343
	„V mojom okolí“	150 000
		430 343
Partnerské projekty	Vzdělávání a inovace	145 579
	Kultura	138 776
	Zdraví a sport	154 370
	Znevýhodněné skupiny	28 475
	Životní prostředí	3 840
	Nadace J&T	184 500
		946 379
Celková poskytnutá částka		2 167 675

Program „V mojom okolí“

Nadace EPH vyhlásila grantový program s názvem „V mojom okolí“, jehož cílem je podpora smysluplných projektů, které přispívají k rozvoji místních komunit. Tato iniciativa umožnila zaměstnancům vybraných společností ve skupině EPH zapojit se do dobrovolnické činnosti ve spolupráci s neziskovými organizacemi, školami, obcemi a komunitními centry. Cílem bylo financovat projekty, které zlepšují veřejná prostranství, posilují komunitní život a přinášejí pozitivní změny místním společenstvím.

Kdo mohl požádat o podporu?

Žadatelem o podporu mohly být nevládní organizace, místní samosprávy, školy a komunitní centra. Aby projekt splňoval podmínky, musel se na něm aktivně podílet jako dobrovolník zaměstnanec skupiny EPH. Zaměstnanec musel pracovat pro jednu z následujících společností: eustream, SPP – distribúcia, Nafta, SSE Holding Group nebo skupinu Slovenské elektrárne.

Financování a způsobilé projekty

V rámci programu bylo rozděleno celkem 150 000 EUR, přičemž každý projekt mohl získat až 2 500 EUR. Z grantu mohly být hrazeny veškeré výdaje přímo související s realizací projektu. Podporované iniciativy měly mít dopad na komunitu a měly se na nich podílet místní skupiny, jako jsou dobrovolníci, školy a zástupci obcí.

Projekty byly zaměřené na tyto oblasti:

- Zlepšování veřejných prostranství, například úklid, revitalizace, výsadba stromů a instalace veřejného vybavení, jako jsou lavičky nebo stojany na kola.
- Kulturní a komunitní akce, například ochotnické divadlo, společenská setkání a aktivity, které posilují místní vazby.
- Sportovní a rekreační aktivity, například turnaje, podpora sportovních klubů a budování turistických tras a cyklostezek.
- Iniciativy se společenským dopadem, které pomáhají seniorům, osobám se zdravotním postižením nebo sociálně znevýhodněným skupinám.

Program „Oporný bod do života“

Jednou z klíčových priorit Nadace EPH je podpora znevýhodněných skupin a zlepšování kvality péče a služeb pro ty, kteří to nejvíce potřebují. Program „Oporný bod do života“ byl určen pro organizace a instituce poskytující sociální služby, hospicovou a paliativní péči s cílem zajistit jim stabilitu a možnost pokračovat v jejich nezbytné práci.

V životě se každý může ocitnout v situaci, kdy on sám nebo jeho blízcí potřebují péči a podporu v těžkých chvílích. I přes pokroky v medicíně mají některé diagnózy omezenou prognózu, proto je kvalita posledních dnů a důstojné rozloučení tak důležité. Cílem programu bylo pomoci zařízením sociálních služeb usnadnit integraci znevýhodněných osob do společnosti a zároveň podpořit hospice a poskytovatele paliativní péče při zajišťování důstojné a kvalitní péče v závěru života.

Kdo mohl požádat o podporu?

Žadatelem o finanční podporu mohly být následující subjekty poskytující sociální a hospicovou péči:

- Hospice a mobilní hospice
- Domy na půli cesty
- Církevní instituce poskytující sociální služby
- Nestátní dětské domovy
- Krizová centra
- Nevládní organizace a občanská sdružení
- Další poskytovatelé sociální péče

Financování a využití podpory

V roce 2024 bylo v rámci programu přiděleno celkem 200 000 EUR. Každý schválený projekt mohl získat až 5 000 EUR. Z podpory mohly být hrazeny veškeré výdaje spojené s realizací projektu. Podporu nebylo možné poskytnout zpětně – způsobilé výdaje mohly být vynaloženy pouze od data schválení projektu správní radou nadace.

Program „Bežkovanie“

Nadace EPH dlouhodobě podporuje různé sportovní organizace, aktivity a akce. Vzhledem k rostoucí popularitě běžeckého lyžování na Slovensku se nadace snaží řešit problémy spojené s údržbou tras, pro niž dosud neexistuje žádný systematický model financování. Na rozdíl od lyžařských středisek se skipasy je většina běžeckých tras odkázána na dobrovolné příspěvky a dary, které však na pokrytí nákladů na jejich údržbu často nestačí.

S cílem zlepšit stav tratí vyčlenila nadace EPH částku 80 000 EUR na podporu organizací odpovědných za jejich údržbu. Ve spolupráci se sdružením Slovensko v pohybe bude nadace rozdělovat finanční prostředky a reagovat na potřeby poskytovatelů údržby tratí po celém Slovensku.

Kdo mohl požádat o podporu?

Finanční podpora byla určena nevládním organizacím, místním samosprávám a sportovním klubům, které udržují běžecké tratě v nadmořské výšce alespoň 800 m n. m. Žadatelem mohly být pouze neziskové organizace – podniky a komerční organizace nebyly k získání podpory způsobilé.

Financování a způsobilé výdaje

V roce 2024 bylo v rámci programu rozděleno celkem 80 000 EUR, maximální výše podpory na jeden projekt činila 8 000 EUR podle individuálních potřeb příjemce. Z podpory mohlo být hrazeno:

- Nákup, oprava nebo pronájem vybavení pro údržbu tratí.
- Výstavba a úpravy tratí, včetně terénních prací, značení, vytyčování tras a oplocení.

- Nezbytné personální náklady spojené s údržbou tratí.
- Další nezbytné výdaje přímo související s projektem.

2 Nadace EP Group

Jako významný přispěvatel do Nadace EP Group, kterou založila jeho mateřská společnost EP Group, EPH pravidelně zveřejňuje zprávy o činnosti této nadace.

V životě se někdy setkáváme se situacemi a výzvami, které lze jen stěží zvládnout bez pomoci druhých. Na tomto základě začala na konci roku 2021 fungovat Nadace EP Group, jejímž cílem je co nejefektivněji využívat prostředky na pomoc potřebným.

Hlavním motivem nadace je pomáhat těm, kteří se dostali do velmi těžké životní situace bez vlastního zavinění. Přistupovali k životu zodpovědně, ale přesto se setkali s mnoha nepředvídatelnými výzvami a životními strastmi..

Nadace EP Group je založena na těchto hlavních pilířích:

- podpora rodin s dětmi, které ztratily jednoho nebo oba rodiče, a
- pomoc seniorům, především osaměle žijícím.

Zatímco v prvním pilíři se snažíme realizovat pomoc primárně vlastními silami, v rámci druhého pilíře poskytujeme podporu nepřímo prostřednictvím partnerských neziskových organizací, které poskytují přímou péči potřebným seniorům. Kromě těchto dvou hlavních pilířů má nadace ještě další dva pilíře podpory:

- pomoc v krizových situacích, a
- prosazování zájmů výše uvedených cílových skupin.

Hlavním mottem Nadace EP Group je „pomáhat účinně a rychle, bez gest a požadavků, ale naopak vstřícně a laskavě“.

Vedení Nadace EP Group

V čele nadace stojí tři schopné ženy s dlouholetými zkušenostmi v neziskovém sektoru. Pomocí společné vize a motivace se snaží podpořit co největší počet lidí v nouzi, a tím významně ovlivňovat naši společnost.

Jitka Pražáková, výkonná ředitelka

Jitka Pražáková má za sebou více než 18 let zkušeností v neziskovém sektoru, v němž řídila různé charitativní, kulturní a vzdělávací projekty v řadě finančních institucí a firemních nadací. Působila zejména v Nadaci České spořitelny nebo Nadaci Jakuba Voráčka, kde prosazovala projekty na podporu pacientů s roztroušenou sklerózou. Na Ministerstvu zdravotnictví ČR stála u zrodu projektu Pacientský hub, jehož cílem je posilovat kompetence a profesionalizaci pacientských organizací. V pražských Vršovcích vytvořila komunitní prostory na podporu spolupráce mezi pacientskými organizacemi a posilování udržitelného leadershipu a osvětové činnosti ve zdravotnictví.

Petra Kačírková, výkonná ředitelka

Petra Kačírková má za sebou více než 25 let zkušeností v neziskovém sektoru. V čele pobočky mezinárodní nevládní organizace působící v oblasti péče o děti prosazovala přechod od ústavní péče ke komunitním službám a podpoře pěstounské péče. Své odborné znalosti uplatňuje v rozvoji odvětví, podpoře komunitní péče a prosazování systémových změn. Jako zkušená propagátorka a lobbistka vedla semináře na různá témata v mnoha zemích. Kromě toho se podílela na inovativních projektech v oblasti péče o duševní zdraví a působila ve vládním Výboru pro práva dítěte.

Monika Pivoňková, programová manažerka

Monika nastoupila v lednu na pozici týmové asistentky nadace. Během prvních deseti měsíců své práce pomáhala pozůstalým rodinám zorientovat se v dokumentaci potřebné pro úspěšné podání žádosti o grant a vyúčtování podpory. K jejím úkolům patřilo také závěrečné vyúčtování podpořených organizací.

V listopadu 2024 byla Monika povýšena na pozici programové manažerky. Její každodenní pracovní náplní je nyní přímý kontakt s lidmi, kteří procházejí tímto náročným životním obdobím. Koordinuje program pro pozůstalé rodiny a pomáhá všem žadatelům, kteří přišli o své blízké, s pochopením podmínek otevřených grantových výzev. Svou prací se Monika snaží vytvářet podpůrné prostředí, kde mohou pozůstalé rodiny najít zdroje a péči, kterou v tomto nesmírně těžkém období potřebují.

Markéta Edlmanová, výkonná asistentka

Markéta Edlmanová se posledních 5 let věnuje ve volném čase charitativní činnosti. Inspirovala se během mateřské dovolené a zapojila se do projektu na podporu matek samoživitelek, kde dohlížela na komunikaci mezi dárci a příjemci a řídila administrativní činnosti. I když dříve působila v korporátním prostředí, její vášně pro neziskový sektor ji vedla k tomu, aby se zaměřila právě tímto směrem.

V roce 2024 poskytla Nadace EP Group téměř 8 milionů EUR v rámci následujících programů:

Program	Grantová výzva	Poskytnutá částka (EUR)
Program pro pozůstalé rodiny	To zvládneme 2024*	3 873 249
	To zvládneme i po rozchodu 2024	7 166
	Věřejné poradny pro pozůstalé v hospicích 2024	397 670
	Stipendijní fond pro pozůstalé děti 2024	71 672
	Fond pro zdravotně znevýhodněné pozůstalé děti 2024	28 664
	Koncepční projekty a aktivity pro pozůstalé 2024	45 944
Pomoc seniorům v nouzi	Doma je doma 2024	2 027 778
	Zvyšování kvality péče	168 157
	Spolu je nám lépe	122 767
	Koncepční projekty a aktivity pro seniory 2024	164 749
	Okamžitá pomoc pro seniora v nouzi 2024	38 517
	Automobily pro terénní služby	402 121

Fond správní rady	Fond pro nadané děti pracovníků 2024	72 350
	Další činnosti a projekty	527 319
Celková částka poskytnutá v rámci všech programů		7 948 123

Poznámka: *Částka poskytnutá v rámci tohoto programu není konečná, protože některé žádosti jsou stále v procesu posuzování

Program pro pozůstalé rodiny

Iniciativa: To zvládneme 2024

V rámci grantové výzvy To zvládneme 2024 schválila správní rada Nadace EP Group finanční podporu pro 152 rodin v celkové výši 3 873 249¹ EUR.

Tato iniciativa je určena rodinám, které v důsledku úmrtí jednoho nebo obou rodičů nezletilých dětí přišly alespoň o 40 % svého rodinného příjmu. Nadace EP Group finančně podporuje tyto rodiny po dobu dvou let.

Iniciativa: To zvládneme i po rozchodu 2024

V rámci grantové výzvy To zvládneme i po rozchodu 2024 schválila správní rada Nadace EP Group finanční podporu pro 2 rodiny v celkové výši 7 166 EUR.

Iniciativa: Veřejné poradny pro pozůstalé v hospicích 2024

Správní rada Nadace EP Group schválila finanční podporu pro 25 mobilních a lůžkových hospiců v celkové výši 397 670 EUR.

Veřejné poradny v mobilních a lůžkových hospicích budou poskytovat psychosociální péči rodinám, které postihlo úmrtí jednoho nebo obou rodičů, ať už očekávané, nebo náhlé.

Iniciativa: Stipendijní fond pro pozůstalé děti 2024

Správní rada Nadace EP Group schválila finanční podporu pro 21 rodin v celkové výši 71 672 EUR.

Cílem Stipendijního fondu je podporovat žáky a studenty v jejich vzdělávacích aktivitách a dále podporovat aktivní, nadané a úspěšné děti a studenty v rámci mimoškolních aktivit.

Iniciativa: Fond pro zdravotně znevýhodněné pozůstalé děti 2024

Správní rada Nadace EP Group schválila finanční podporu pro 7 rodin v celkové výši 28 664 EUR.

Fond pro zdravotně znevýhodněné pozůstalé děti se zaměřuje na podporu rodin, které nejenže prožily bolestnou ztrátu blízkého člověka, ale navíc pečují o dítě s postižením, například tělesným, mentálním, zrakovým, sluchovým, kombinovaným postižením či duševním onemocněním.

¹ Částka poskytnutá v rámci tohoto programu není konečná, protože některé žádosti jsou stále v procesu posuzování

Iniciativa: Koncepční projekty a aktivity pro pozůstalé 2024

Správní rada Nadace EP Group schválila finanční podporu pro 8 neziskových organizací v celkové výši 45 944 EUR.

Cílem této grantové výzvy je podpořit inovativní postupy a aktivity, které budou mít dlouhodobý pozitivní dopad na kvalitu života pozůstalých rodin. Věříme, že tak můžeme vytvořit prostor pro nové nápady a iniciativy, které budou reagovat na specifické potřeby této zranitelné skupiny naší společnosti.

Program pro seniory***Iniciativa: Doma je doma 2024***

Správní rada Nadace EP Group se rozhodla podpořit 40 neziskových organizací poskytujících péči seniorům v obtížných životních situacích. Schválila finanční podporu těmto organizacím v celkové výši 2 027 778 EUR.

Podporované organizace poskytují pečovatelské služby a další druhy pomoci seniorům žijícím ve svém domácím prostředí. Přidělené prostředky budou využity především na nákup kompenzačních pomůcek pro seniory (např. invalidní vozíky, polohovací postele, chodítka a další) a na rozšíření dostupných a nabízených služeb. Toto rozšíření povede k vytvoření několika nových pracovních míst, případně zachování stávajících pozic, jako jsou osobní asistenti, pečovatelé, sociální pracovníci, psychologové nebo ergoterapeuti.

Iniciativa: Zvyšování kvality péče 2024

Správní rada Nadace EP Group se rozhodla podpořit 56 neziskových organizací poskytujících péči seniorům žijícím ve svém domácím prostředí. Schválila finanční podporu těmto organizacím v celkové výši 168 157 EUR.

Metody a nástroje komunitní péče se neustále vyvíjejí a tyto nové poznatky čekají na zavedení do každodenní péče. Aby nadace pomohla profesionálním pečovatelům držet krok s moderními přístupy a zvyšovat kvalitu podpory, vyčlenila prostředky na školení v oblastech, jako jsou techniky reminiscenční terapie, práce s životním příběhem nebo prevence stresu a zranitelnosti v domácím prostředí. Dále se školení zaměřují na techniky podporující duševní zdraví, což odráží skutečnost, že výrazně roste počet starších lidí trpících různými formami demence.

Iniciativa: Spolu je nám lépe 2024

Správní rada Nadace EP Group se rozhodla podpořit 12 neziskových organizací, které koordinují komunitní podporu seniorů prostřednictvím dobrovolnických programů. Schválila finanční podporu těmto organizacím v celkové výši 122 767 EUR.

Mnoho seniorů se kvůli snížené soběstačnosti izoluje doma a necítí se dostatečně silní na to, aby se zapojili do komunitního života. Podpora dobrovolnických programů a sítě dobrovolníků je účinným nástrojem ke snížení sociální izolace seniorů, který jim pomáhá účastnit se komunitních akcí, jako jsou návštěvy divadla nebo fotbalových zápasů tak jako kdysi. Dobrovolníci mohou seniory doprovázet na akce nebo je pravidelně navštěvovat doma, a tím jim umožnit trávit čas ve společnosti. To významně přispívá k udržení kvality jejich života ve stáří.

Iniciativa: Koncepční projekty a aktivity pro seniory 2024

Správní rada Nadace EP Group se rozhodla podpořit 7 neziskových organizací celkovou částkou 164 749 EUR.

Cílem této grantové výzvy je podpořit inovativní postupy a aktivity, které budou mít dlouhodobý pozitivní dopad na kvalitu života seniorů žijících ve svém domácím prostředí. Věříme, že tak můžeme vytvořit prostor pro nové nápady a iniciativy, které budou reagovat na specifické potřeby této zranitelné skupiny naší společnosti.

Iniciativa: Okamžitá pomoc pro seniora v nouzi 2024

Správní rada Nadace EP Group se rozhodla podpořit 12 neziskových organizací celkovou částkou 38 517 EUR.

Grantová výzva Okamžitá pomoc pro seniora v nouzi 2024 je určena na poskytnutí neodkladné pomoci jednotlivým seniorům žijícím ve svém přirozeném sociálním prostředí, kteří se ocitli v tíživé ekonomické situaci a nejsou schopni pokrýt nezbytné výdaje na řešení své současné životní krize. Cílem podpory je zajistit těmto seniorům důstojnou kvalitu života a prodloužit jejich možnost zůstat ve svém domácím prostředí.

Iniciativa: Automobily pro terénní služby 2024

Správní rada Nadace EP Group se rozhodla podpořit 30 neziskových organizací celkovou částkou 402 121 EUR.

Tato grantová výzva podpořila organizace poskytující terénní služby potřebným seniorům žijícím v odlehlých oblastech České republiky.

Fond správní rady***Iniciativa: Fond pro nadané děti pracovníků 2024***

Správní rada Nadace EP Group schválila finanční podporu pro 6 pracovníků EPH v celkové výši 72 350 EUR.

Fond pro nadané děti byl zřízen za účelem systematické podpory žáků a studentů v aktivitách souvisejících se studiem a vzděláváním a také za účelem podpory aktivních, nadaných a úspěšných dětí a studentů v rámci mimoškolních aktivit.

Další činnosti a projekty

Správní rada Nadace EP Group schválila finanční podporu pro 9 neziskových organizací a 6 jednotlivců v tíživých životních situacích v celkové výši 527 319 EUR.