

EP Infrastructure, a.s.

**Výroční finanční zpráva za rok
2024**

**„TATO VÝROČNÍ ZPRÁVA JE KOPIÍ OFICIÁLNÍ
VÝROČNÍ ZPRÁVY VYPRACOVANÉ VE FORMÁTU
XHTML.“**

OBSAH

- I. Úvodní slovo předsedy představenstva**
- II. Zpráva nezávislého auditora k výroční finanční zprávě**
- III. Textová část k výroční zprávě**
- IV. Zpráva o vztazích**
- V. Konsolidovaná účetní závěrka a příloha ke konsolidované účetní závěrce**
- VI. Zpráva nezávislého auditora ke statutární účetní závěrce**
- VII. Statutární účetní závěrka a příloha ke statutární účetní závěrce**
- VIII. Udržitelnost – zpráva vedení**
- IX. Zpráva nezávislého auditora ke zprávě o udržitelnosti**
- X. Konsolidovaná zpráva o udržitelnosti**

I. Úvodní slovo předsedy představenstva

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

Vážení investoři, vážení obchodní partneři, kolegyně a kolegové, vážení přátelé,

s potěšením vám předkládáme výroční zprávu společnosti EP Infrastructure, a.s. („EPIF“) za rok 2024. Tento rok představoval další klíčovou etapu transformace jak pro evropský energetický sektor, tak pro společnost EPIF. Vývoj nadále formovaly přetrvávající dopady ruské invaze na Ukrajinu, proměnlivá geopolitická situace i probíhající zelená transformace Evropské unie. V době, kdy se EU přizpůsobuje omezeným dodávkám ruského plynu a zároveň klade důraz na udržitelnost, energetickou soběstačnost a snižování závislosti na ruských zdrojích, společnost EPIF dále upevňuje svou klíčovou roli v zabezpečování dodávek elektrické energie do středoevropského regionu.

V souladu se závazkem Evropské unie k udržitelnosti je výroční zpráva společnosti EPIF za rok 2024 zpracována v souladu se směrnicí o podávání zpráv o udržitelnosti podniků (CSRD), která je účinná od tohoto účetního období. Tato skutečnost podtrhuje náš závazek k transparentnosti a odpovědnému přístupu v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a správy a řízení podniku (ESG). Dodržováním Evropských standardů pro podávání zpráv o udržitelnosti („ESRS“) usilujeme o to, abychom všem zúčastněným stranám poskytli ucelený a srozumitelný přehled o našem udržitelném vývoji, výkonnosti a dopadech na životní prostředí i společnost.

Po letech 2022 a 2023, kdy byly dodávky plynu výrazně nestabilní, se evropský trh s plynem začal v roce 2024¹ opět stabilizovat. Celosvětová poptávka po zemním plynu dosáhla nového historického maxima, především v důsledku růstu spotřeby na asijských trzích. Naproti tomu evropská spotřeba zůstala utlumená a meziročně vzrostla jen mírně, o 0,5 %, zejména díky zvyšující se energetické účinnosti a pokračujícímu rozvoji obnovitelných zdrojů. Přestože se ceny oproti extrémním hodnotám z roku 2022 snížily, v evropském kontextu se nadále držely nad dlouhodobým průměrem. Cenová volatilita se sice podstatně snížila, trh nicméně nadále ovlivňovala geopolitická nejistota, rostoucí konkurence na trhu se zkapalněným zemním plynem (LNG) a výskyt extrémních klimatických jevů.

Celkový objem dovozu potrubního plynu a LNG do EU včetně Spojeného království dosáhl v roce 2024² přibližně 296 miliard m³, což oproti předchozímu roku představuje pokles o 6 %. Za tímto poklesem stojí především 15% snížení dovozu LNG, zejména z Ameriky a Afriky. Naproti tomu dodávky ruského potrubního plynu vzrostly meziročně o 21 % na přibližně 33 miliard m³, což z celkové dodávky plynu do EU představovalo 11 %. Nerovnováha mezi nabídkou a poptávkou byla částečně vyvážena zásobníky plynu v Evropské unii – které na začátku roku dosahovaly rekordní naplněnosti – ale do konce roku meziročně klesla o 16 %.

Z hlediska finanční výkonnosti dosáhla skupina EPIF v roce 2024 konsolidované upravené EBITDA³ ve výši 1 360 milionů EUR, což představuje meziroční nárůst o 12 %. Silná schopnost generovat peněžní toky, vyjádřená upraveným volným peněžním tokem⁴ ve výši 782 milionů EUR, umožnila vyplatit akcionářům dividendu ve výši 300 milionů EUR a zároveň snížit vnější zadluženost. Během roku EPIF splatila dluhopisy v hodnotě 547 milionů EUR se splatností v dubnu 2024; část této částky byla refinancována prostřednictvím úvěrové smlouvy Schuldschein ve výši 285 milionů EUR. Navzdory těmto odlivům se podařilo snížit pákový poměr na 2,3x čistý dluh/EBITDA. Silné úvěrové postavení společnosti EPIF potvrdily ratingové agentury – Fitch a S&P ponechaly hodnocení na úrovni BBB- a agentura Moody's v listopadu 2024 zvýšila rating zpět na investiční stupeň. Agentury u společnosti EPIF ocenily především její silnou likviditu, prokázané výhody diverzifikace a obezřetný přístup k řízení kapitálu.

Segment Přeprava zemního plynu dosáhl v roce 2024 upravené EBITDA ve výši 413 milionů EUR, což představuje výrazný meziroční nárůst o 197 % a 30% podíl na konsolidované EBITDA. K tomuto oživení přispěla zejména absence jednorázových opatření na zmírnění rizik, která negativně ovlivnila výkonnost v roce 2023. Segment zastupuje společnost Eustream, slovenský provozovatel přenosové

¹ Na základě zprávy IEA Gas Market Report, Q1 2025, dostupné na: <https://iea.blob.core.windows.net/assets/6bd6c46d-21d7-4ae7-af9f-25dc9f8e7f3b/GasMarketReport%2CQ1-2025.pdf>

² Informace o dovozu plynu do EU vycházejí z údajů dostupných na adrese: <https://www.bruegel.org/dataset/european-natural-gas-imports>

soustavy („TSO“), který přepravil 17,8 miliardy m³ plynu, což představuje téměř 11 % meziroční nárůst. Po přerušení dodávek ruského potrubního plynu přes Ukrajinu v lednu 2025 se společnost Eustream stala převážně regulovaným provozovatelem přenosové soustavy, zaměřeným na zajištění vnitrostátní poptávky. Jeho infrastruktura zůstává pro region klíčová – podporuje integraci alternativních zdrojů a přispívá k energetické bezpečnosti. Strategické investice, jako je slovensko-polský propojovací plynovod, zvýšily flexibilitu přenosové soustavy a umožnily vícesměrný tok plynu, čímž posílily energetickou odolnost regionu.

Segment Distribuce plynu a elektřiny byl i v roce 2024 silně výkonný. Upravená EBITDA poklesla o 3 % na 578 milionů EUR, což představuje 43 % konsolidované EBITDA. K této stabilitě přispělo i stabilní regulační prostředí na Slovensku, které tvoří pevný základ pro dlouhodobou výkonnost společnosti EPIF. Distribuce plynu vzrostla meziročně o 4 % na 47,3 TWh, zatímco objem distribuce elektrické energie vzrostl o pouhých 2 % na celkových 6,1 TWh. Při zajišťování bezpečných a spolehlivých dodávek energie pro domácnosti i průmysl v celém regionu hrají síť společnosti EPIF i nadále klíčovou roli.

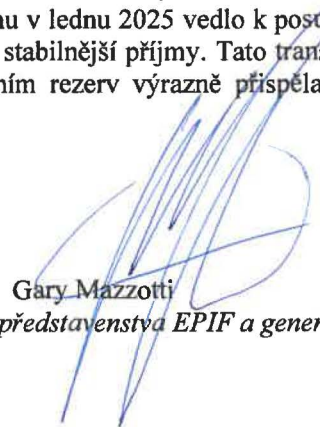
Segment Skladování plynu zaznamenal meziroční pokles upravené EBITDA o 24 % na 278 milionů EUR, což představovalo 20 % celkové konsolidované EBITDA. Pokles byl způsoben nižší tržní volatilitou. I přesto segment potvrdil svou důležitost díky vysokému stupni využití a klíčové roli ochranného prvku, který tlumí dopady přerušení dodávek a výkyvů cen na trhu. S kapacitou téměř 62 TWh patří naše zásobníky k největším v regionu a zajišťují potřebnou flexibilitu při proměnlivých dodavatelských podmínkách, jelikož umí díky své technické vyspělosti pružně reagovat na vývoj trhu. Ačkoli si uvědomujeme, že tržní podmínky se mohou měnit a v některých letech může být výkonnost ještě nižší, nadále věříme v dlouhodobou stabilitu a význam tohoto segmentu v rámci našich činností.

Segment Infrastruktura pro výrobu tepla čelil v roce 2024 náročným podmínkám a dosáhl upravené EBITDA ve výši 95 milionů EUR, což představuje 7 % celkové konsolidované EBITDA a zároveň meziroční pokles o 24 %. Ten byl způsoben normalizací cen energií a souvisejícím snížením ziskových marží z výroby elektřiny. Spotřeba tepla v důsledku mírného počasí meziročně klesla o 1 %. Navzdory těmto výzvám jsme i nadále koncovým uživatelům poskytovali spolehlivé služby za velmi konkurenceschopné ceny, které se řadí mezi nejnižší na trhu. Dosáhli jsme významného pokroku v přechodu na udržitelnější technologie, jako jsou plynové elektrárny, zařízení na spalování biomasy a zařízení na energetické využití odpadu, která lze upravit i na využití obnovitelných plynů, například vodíku. Naše projekty jsou navrženy tak, aby dosáhly emisní intenzity pod hranici stanovenou v evropské taxonomii (270 gCO₂/kWh), čímž přispívají k plnění našich cílů v oblasti udržitelnosti. Naše projekty navíc získaly investiční podporu z programu HEAT Modernizačního fondu na výměnu palivové základny zdrojů určených pro zásobování tepelnou energií. Kromě toho obdrží také podporu na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, která se v České republice uděluje prostřednictvím aukcí. Tato podpora se poskytuje na 15 let a nabízí ochranu proti výkyvům trhu prostřednictvím inverzní vazby na vývoj cen elektřiny. V roce 2024 byly zahájeny investice do teplárenského zařízení na energetické využití odpadu. Všechny probíhající projekty by měly být dokončeny do roku 2029.

Závěrem lze říci, že rok 2024 představoval pro evropský sektor energetické infrastruktury období zásadní transformace, které bylo formováno regulačními změnami, proměnlivými tržními podmínkami a intenzivními dekarbonizačními snahami, což vedlo k významným změnám v celém odvětví. Pro společnost EPIF tyto změny přinesly jak nové příležitosti, tak i výzvy, přičemž znovu potvrdily klíčový význam infrastruktury v zajišťování stabilního, flexibilního a udržitelného energetického přechodu. Přerušení dodávek ruského plynu v lednu 2025 vedlo k posunu v obchodním modelu EPIF směrem k většímu důrazu na regulované a stabilnější příjmy. Tato transformace spolu s obezřetným finančním řízením a strategickým budováním rezerv výrazně přispěla k posílení naší finanční stability.

Děkujeme vám za vaši důvěru a spolupráci.


Daniel Křetínský
Předseda představenstva EPIF


Gary Mazzotti
Mistopředseda představenstva EPIF a generální ředitel

Upravená EBITDA představuje základní EBITDA dále upravenou o zpětné přičtení deficitu z výkupu elektřiny na krytí ztrát v síti v roce 2022 vyplývajícího z rozdílu mezi (i) regulovanou cenou elektřiny na krytí ztrát v síti platnou v roce 2022, která byla fixní cenou vypočtenou v souladu se slovenskou vyhláškou regulatorního orgánu č. 18/2017 Sb., čl. 28, nebo jakoukoliv jinou vyhláškou či zákonem, které ji nahrazují („Vyhláška“), a (ii) cenou na spotovém trhu, za kterou byla elektřina nakupována na krytí ztrát v síti v roce 2022; a dále upravenou o odečtení jednorázové korekční částky stanovené Vyhláškou, která má vyrovnat rozdíl mezi regulovanou cenou a nákupní cenou na spotovém trhu (2024: 19 mil. EUR; 2023: 0 mil. EUR).

Definice a přepočet upravené EBITDA viz Bod 5 – Provozní segmenty v konsolidované účetní závěrce EPIF za rok 2024. Přepočet upravené EBITDA je následující:

Klíčový parametr	Tranzit zemního plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Tepelná infrastruktura	Segmenty celkem	Ostatní	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Rok 2024									
Základní EBITDA	413	597	278	95	1,383	4	(8)	-	1,379
Korekce ztrát v síti	-	(19)	-	-	(19)	-	-	-	(19)
Upravená EBITDA	413	578	278	95	1,364	4	(8)	-	1,360

⁴ Upravené volné peněžní toky (Adjusted Free Cash Flow) představují peněžní toky generované z provozní činnosti nebo peněžní toky v ní použité, snížené o zaplacené daně z příjmů, pořízení dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku vykázaných v konsolidovaném výkazu o peněžních tocích Skupiny, upravené o: (i) dopad TPS na pracovní kapitál (2024: -11 milionů EUR ; 2023: 11 milionů EUR), (ii) vliv korekce ztrát v síti na základní EBITDA (2024: 19 milionů EUR ; 2023: 0 milionů EUR), (iii) dopad korekce ztrát v síti na pracovní kapitál (2024: 0 milionů EUR; 2023: 47 milionů EUR).

II. Zpráva nezávislého auditora k výroční finanční zprávě

**„NÍŽE UVEDENÁ ZPRÁVA PŘEDSTAVUJE ZPRÁVU AUDITORA,
KTERÁ SE VZTAHUJE POUZE A VÝHRADNĚ K OFICIÁLNÍ VÝROČNÍ
FINANČNÍ ZPRÁVĚ SESTAVENÉ VE FORMÁTU XHTML.“**

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

Pro akcionáře společnosti EP Infrastructure, a.s.

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

ZPRÁVA O AUDITU KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti EP Infrastructure a.s. (dále také „Společnost“) a jejích dceřiných společností (dále také „Skupina“) sestavené na Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (účetních standardů IFRS®) ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z konsolidovaného výkazu finanční pozice k 31. prosinci 2024, konsolidovaného výkazu úplného výsledku, konsolidovaného přehledu o změnách vlastního kapitálu a konsolidovaného přehledu 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, nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014 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.

Hlavní záležitosti auditu

Hlavní záležitosti auditu jsou záležitosti, které byly podle našeho odborného úsudku při auditu konsolidované účetní závěrky za běžné období nejvýznamnější. Těmito záležitostmi jsme se zabývali v kontextu auditu konsolidované účetní závěrky jako celku a v souvislosti s utvářením názoru na tuto závěrku. Samostatný výrok k těmto záležitostem nevyjadřujeme.

Hlavní záležitost auditu	Způsob řešení
Výnosy z časově rozlišených dodávek energie	
Skupina vykazovala výnosy z distribuce energie, jak je uvedeno v bodě 7 přílohy. U významné části těchto výnosů z energie dodané zákazníkům je proveden odhad na konci roku, jelikož období odečtů se u zákazníků liší. Odečty a fakturace se provádějí po konci roku. Tyto výnosy tvoří významnou část celkových ročních tržeb a podléhají složitému úsudku v této oblasti, což je důvod, proč považujeme tuto záležitost za hlavní záležitost auditu.	- Seznámili jsme se s návrhem a implementací příslušných kontrol určování množství energie, která dosud nebyla vyfakturována. - Otestovali jsme přesnost vzorku dat, u kterých byl proveden odhad, včetně sesouhlasení vstupních parametrů s podkladovou dokumentací. - Otestovali jsme, zda jsou použité předpoklady vhodné vzhledem k účelu ocenění a analytickému testování časově rozlišeného zůstatku. - Posoudili jsme, zda jsou postupy skupiny při vykazování výnosů v souladu s IFRS účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií. - Posoudili jsme, zda zveřejnění v konsolidované účetní závěrce související s vykazováním výnosů skupiny popisuje příslušné kvantitativní a kvalitativní informace požadované IFRS účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií.
Ocenění energetického dlouhodobého majetku	
Činnost skupiny je založena na hlavním energetickém dlouhodobém majetku (plynovody, skladovací kapacity, elektrárny), který je odepisován po dobu odhadované životnosti stanovené na základě úsudku vedení odvozeného z trendů v průmyslu a jeho makroekonomického výhledu a politických směrů, které ovlivňují jeho ocenění. Skupina posuzuje, zda došlo ke snížení účetní hodnoty dlouhodobého majetku včetně goodwillu výpočtem současné hodnoty budoucích peněžních toků vyplývajících z transakcí skupiny, jak je uvedeno v bodech 3i, 15 a 16 přílohy. Test na snížení hodnoty těchto aktiv vyžaduje stanovení odhadů následujících klíčových výpočetních vstupů: - Budoucí peněžní toky každé peněžitelné jednotky. - Diskontní sazba specifická pro aktiva vlastněná skupinou. - Vážený průměr ceny kapitálu. Výše uvedené předpoklady vyžadují, aby vedení učinilo vysoce subjektivní úsudky týkající se dlouhodobých horizontů, včetně dopadu koncepce udržitelnosti, finanční výkonnosti investic budoucnosti energetického sektoru v Evropě – zahrnujícího mimo jiné vývoj vojenského konfliktu vedeného Ruskou federací na Ukrajině a souvisejících sankcí a použití diskontů. Složitost úsudku při ocenění je důvodem, proč považujeme tuto záležitost za hlavní záležitost auditu.	- Naše auditorské postupy zahrnovaly posouzení vhodnosti metody oceňování a testování ocenění účetní hodnoty. - Naše postupy zahrnovaly také dotazování vedení týkající se meziročních změn účetních hodnot dlouhodobého majetku. - Vyhodnocení vlivu změn a očekávaných změn v oblasti koncepce udržitelnosti, potenciálního vlivu vývoje konfliktu mezi Ruskou federací a Ukrajinou a čtení zápisů z porad vedení společnost. - Zhodnotili jsme vhodnost identifikace peněžitelných jednotek Skupiny vedením. - Seznámili jsme se s procesem přípravy rozpočtu a procesem snížení hodnoty, včetně ukazatelů snížení hodnoty. - Pro posouzení modelů testování snížení hodnoty aktiv připravených vedením, jejich předpokladů a spolehlivosti těchto předpokladů a přepočtu jsme využili práci interního specialisty.

Ostatní informace uvedené ve výroční finanční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční finanční 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 účetní závěrkou či našimi znalostmi o skupině získanými během ověřování konsolidované 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 způsobilé ovlivnit úsudek činěný na základě ostatních informací.

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

- Ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v konsolidované účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s účetní závěrkou a 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 obdržených ostatních informacích žádné významné (materiální) věcné nesprávnosti nezjistili.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za konsolidovanou účetní závěrku

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

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

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

Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky

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

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

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti konsolidované účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem skupiny relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních 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, dozorčí radu a výbor pro audit 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.

Naší povinností je rovněž poskytnout výboru pro audit prohlášení o tom, že jsme splnili příslušné etické požadavky týkající se nezávislosti, a informovat ho o veškerých vztazích a dalších záležitostech, u nichž se lze reálně domnívat, že by mohly mít vliv na naši nezávislost, a případných souvisejících opatřeních.

Dále je naší povinností vybrat na základě záležitostí, o nichž jsme informovali představenstvo, dozorčí radu a výbor pro audit, ty, které jsou z hlediska auditu konsolidované účetní závěrky za běžný rok nejvýznamnější, a které tudíž představují hlavní záležitosti auditu, a tyto záležitosti popsat v naší zprávě. Tato povinnost neplatí, když právní předpisy zakazují zveřejnění takové záležitosti nebo jestliže ve zcela výjimečném případě usoudíme, že bychom o dané záležitosti neměli v naší zprávě informovat, protože lze reálně očekávat, že možné negativní dopady zveřejnění převáží nad přínosem z hlediska veřejného zájmu.

ZPRÁVY O JINÝCH POŽADAVCÍCH STANOVENÝCH PRÁVNÍMI PŘEDPISY

Informace vyžadované nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014

V souladu s článkem 10 odst. 2 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014 uvádíme v naší zprávě nezávislého auditora následující informace vyžadované nad rámec mezinárodních standardů pro audit:

Určení auditora a délka provádění auditu

Auditorem skupiny nás dne 5. března 2020 určila valná hromada společnosti. Auditorem skupiny jsme nepřetržitě 5 let.

Soulad s dodatečnou zprávou pro výbor pro audit

Potvrzujeme, že náš výrok ke konsolidované účetní závěrce uvedený v této zprávě je v souladu s naší dodatečnou zprávou pro výbor pro audit společnosti, kterou jsme dne 19. března 2025 vyhotovili dle článku 11 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014.

Poskytování neauditorských služeb

Prohlašujeme, že nebyly poskytnuty žádné zakázané služby uvedené v čl. 5 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014. Zároveň jsme společnosti ani jí ovládaným obchodním společností neposkytli žádné jiné neauditorské služby, které by nebyly uvedeny v příloze konsolidované účetní závěrky společnosti.

Zpráva o souladu s nařízením o ESEF

Provedli jsme zakázku poskytující přiměřenou jistotu, jejímž předmětem bylo ověření souladu účetních závěrek obsažených ve výroční finanční zprávě s ustanoveními nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2019/815 ze dne 17. prosince 2018, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady 2004/109/ES, pokud jde o regulační technické normy specifikace jednotného elektronického formátu pro podávání zpráv („nařízení o ESEF“), která se vztahují k účetní závěrce.

Odpovědnost představenstva

Za vypracování účetních závěrek v souladu s nařízením o ESEF je zodpovědné představenstvo společnosti. Představenstvo společnosti nese odpovědnost mimo jiné za:

- návrh, zavedení a udržování vnitřního kontrolního systému relevantního pro uplatňování požadavků nařízení o ESEF,
- sestavení účetních závěrek obsažených ve výroční finanční zprávě v platném formátu XHTML,
- výběr a použití značek XBRL podle požadavků nařízení o ESEF.

Odpovědnost auditora

Naším úkolem je vyjádřit na základě získaných důkazních informací závěr ohledně toho, zdali účetní závěrky obsažené ve výroční finanční zprávě jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s požadavky nařízení o ESEF. Tuto zakázku poskytující přiměřenou 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 (dále jen „ISAE 3000“).

Charakter, načasování a rozsah zvolených postupů závisí na úsudku auditora. Přiměřená míra jistoty je velká míra jistoty, nicméně není zárukou, že ověření provedené v souladu s výše uvedeným standardem ve všech případech odhalí případný existující významný (materiální) nesoulad s požadavky nařízení o ESEF.

V rámci zvolených postupů jsme provedli následující činnosti:

- seznámili jsme se s požadavky nařízení o ESEF,
- seznámili jsme se s vnitřními kontrolami společnosti relevantními pro uplatňování požadavků nařízení o ESEF,
- identifikovali a vyhodnotili jsme rizika významného (materiálního) nesouladu s nařízením o ESEF způsobeného podvodem nebo chybou a
- na základě toho jsme navrhli a provedli postupy s cílem reagovat na vyhodnocená rizika a získat přiměřenou jistotu pro účely vyjádření našeho závěru.

Cílem našich postupů bylo posoudit, zdali

- účetní závěrky, které jsou obsaženy ve výroční finanční zprávě, byly sestaveny v platném formátu XHTML,
- zveřejnění obsažená v konsolidované účetní závěrce, u nichž to vyžaduje nařízení o ESEF, byla značkováána a veškerá značkování splňují tyto požadavky:
 - byl použit značkovací jazyk XBRL,
 - byly použity prvky základní taxonomie uvedené v nařízení o ESEF s nejbližším účetním významem, pokud nebyl vytvořen prvek rozšiřující taxonomie v souladu s nařízením o ESEF,
 - značkování je v souladu se společnými pravidly pro značkování dle nařízení o ESEF.

Domníváme se, že důkazní informace, které jsme získali, poskytují dostatečný a vhodný základ pro vyjádření našeho závěru.

Závěr

Podle našeho názoru jsou účetní závěrky společnosti za rok končící 31. prosince 2024 obsažené ve výroční finanční zprávě ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s požadavky nařízení o ESEF.

V Praze dne 19. března 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

David Batal
evidenční číslo 2147



III. Textová část k výroční zprávě

1) Údaje o vývoji činnosti skupiny EP Infrastructure, a.s. (dále jen „skupina EPIF“ nebo „Skupina“)

Nejnovější vývoj a klíčové události pro skupinu EPIF

Po nabídkovém šoku, který zasáhl trh se zemním plynem v letech 2022 a 2023, došlo v roce 2024³ k postupnému obnovení rovnováhy a návratu ke strukturálnímu růstu. Celosvětová poptávka po plynu dosáhla nového historického maxima, zejména díky dynamickému rozvoji asijských trhů, zatímco v Evropě se spotřeba zotavila jen mírně. Přestože volatilita cen ve srovnání s předchozími lety klesla, globální trh se zemním plynem zůstával nadále křehký, především kvůli omezené kapacitě růstu dodávek LNG, častým extrémním výkyvům počasí a přetrvávajícím geopolitickým rizikům, která nadále formovala tržní vývoj.

V Evropě došlo v roce 2024 k mírnému růstu poptávky po zemním plynu, přičemž nejvýraznější nárůst byl zaznamenán ve čtvrtém čtvrtletí. Tento vývoj byl způsoben chladnějším počasím, nižší výrobou elektřiny z větrných zdrojů a postupným oživením průmyslové aktivity. Plynové elektrárny sehrály při zajištění stability dodávek elektřiny zásadní roli, zejména v listopadu, kdy v důsledku nízké intenzity větru došlo k meziročnímu nárůstu výroby elektřiny z plynu o 80 %. Vysoká míra naplněnosti plynových zásobníků na počátku roku přispěla ke zmírnění nerovnováhy na trhu, nicméně tempo jejich čerpání se ke konci roku zrychlilo.

Ceny zemního plynu v Evropě ve srovnání s extrémními úrovněmi dosaženými v roce 2022 výrazně poklesly. Navzdory tomu však zůstaly vysoko nad dlouhodobým průměrem z období před rokem 2020. Ačkoliv nabídka plynu zůstávala po většinu roku relativně stabilní, trh nadále vykazoval určitou míru cenové volatility, byť na podstatně nižší úrovni než v předchozích letech, a to zejména vinou pokračujících geopolitických rizik a rostoucí závislosti Evropy na dodávkách LNG.

Celkové dovozní objemy potrubního zemního plynu a LNG⁴ do EU dosáhly v roce 2024 úrovně 296 miliard m³ (včetně dovozu z Velké Británie), což představovalo meziroční pokles o 6 %. Tento pokles byl způsoben především snížením dovozu LNG, který klesl o 15 %, jelikož Spojené státy a Katar přesměrovaly své dodávky do Asie. Přesto zůstal LNG dominantním zdrojem plynu pro Evropu, ačkoliv jeho podíl na celkových dodávkách poklesl ze 42 % v roce 2023 na 38 % v roce 2024. Zároveň došlo k meziročnímu nárůstu dodávek ruského potrubního plynu přes TurkStream a Eustream, včetně toků z ukrajinských zásobníků zpět do EU, a to o 21 % na přibližně 33 miliard m³, což představovalo 11 % celkových dodávek plynu do EU. Dodávky přes Velké Kapušany (Eustream) vzrostly o 15 %, zatímco přes TurkStream došlo během roku k nárůstu o 21 %. Celkové dodávky ruského potrubního plynu však oproti úrovni z roku 2021 zůstávaly i nadále o téměř 80 % nižší.

Předpokládaný vývoj skupiny EPIF

Evropský trh s plynem čeká další transformační rok, neboť od ledna 2025 dojde k úplnému zastavení tranzitu ruského plynu přes Ukrajinu, což zásadně změní stávající dodavatelské trasy. Ačkoli tato změna nepředstavuje okamžité ohrožení bezpečnosti dodávek do EU, může vést k napjatějším tržním podmínkám, vyšší potřebě dovozu LNG a zvýšené cenové volatilitě. Zásoby plynu v Evropě byly na začátku roku 2025 o 15 miliard m³ nižší než na začátku roku 2024, přičemž průměrná úroveň naplnění činila na konci února 2025 pouze 38 %, což představuje meziroční rozdíl 26 miliard m³. Z toho vyplývá zvýšená potřeba letního doplňování zásobníků, nicméně současné cenové rozdíly k tomu ekonomicky příliš nemotivují.

³Na základě zprávy IEA o trhu s plynem za 1. čtvrtletí 2025, dostupné na <https://iea.blob.core.windows.net/assets/6bd6c46d-21d7-4ae7-af9f-25dc9f8e7f3b/GasMarketReport%2CQ1-2025.pdf>

⁴ Informace o dovozu plynu do EU vycházejí z údajů dostupných na <https://www.bruegel.org/dataset/european-natural-gas-imports>

Poptávka po zemním plynu v evropských členských zemích OECD by měla v roce 2025 zůstat celkově stabilní. Nižší využití plynu pro výrobu elektřiny by mohlo vyvážit zvýšení spotřeby v průmyslu a domácnostech. Očekává se, že další rozvoj obnovitelných zdrojů povede k poklesu spotřeby plynu v energetice, zatímco spotřeba domácností a firem může za předpokladu průměrných zimních teplot vzrůst.

Plynová infrastruktura se přizpůsobila změnám dodavatelským tokům – roste závislost na LNG a alternativní plynovody postupně nahrazují tradiční tranzitní trasy z Ruska. Zásobníky zůstávají klíčovým prvkem pro zajištění bezpečnosti dodávek na potenciálně nestabilním trhu, a to i přes aktuálně slabé cenové rozdíly mezi létem a zimou. Důležitost zásobníků potvrzuje i nová slovenská legislativa, která vstoupí v platnost v roce 2025. Zprísňující se emisní politika bude pravděpodobně nadále vyvíjet tlak na producenty s vysokými emisemi, což dále posiluje nutnost dekarbonizace. Tento vývoj zdůrazňuje význam investic do čistších a modernějších energetických řešení, což představuje prioritu, kterou společnost EP Infrastructure, a.s. (dále jen „Společnost“ nebo „EPIF“) aktivně prosazuje ve svém segmentu teplárenské infrastruktury. Investice do nové spalovny byly zahájeny v roce 2024 a v první polovině roku 2025 by měl zrychlit průběh tří projektů CCGT. Tyto aktivity posilují roli teplárenského segmentu jako klíčového tahouna ve snaze společnosti EPIF o dekarbonizaci. Zároveň se očekává, že distribuce plynu a elektřiny bude nadále stabilně růst, a to díky pevnému regulačnímu rámci a předpokládanému vývoji poptávky.

Společnost EPIF je dobře připravena čelit těmto výzvám díky robustní infrastruktuře, stabilnímu regulačnímu prostředí, schopnosti pružně reagovat na změny trhu a obezřetnému přístupu k financím. Tyto faktory jí umožňují udržovat dlouhodobou provozní stabilitu a zajišťovat energetickou bezpečnost ve střední Evropě.

Přesto však přetrvávají nejistoty na straně nabídky a poptávky, které zvyšují cenovou volatilitu a riziko tržních výkyvů. Vývoj situace může ovlivnit celá řada faktorů, včetně geopolitiky, počasí a regulatorních změn. Vedení společnosti EPIF proto zůstává flexibilní, průběžně monitoruje tržní prostředí a přizpůsobuje svou strategii tak, aby zajistilo odolnost a stabilitu provozu.

Ostatní informace o skutečnostech, které nastaly až po rozvahovém dni

S výjimkou následných událostí popsaných v bodě 32 konsolidované účetní závěrky za rok 2024 nejsou vedení Společnosti známy žádné další následné události, které nastaly až po rozvahovém dni.

2) Vedení a správa společnosti

EPIF má dvoustupňovou strukturu řízení, která se skládá z představenstva (dále jen „představenstvo“) a dozorčí rady (dále jen „dozorčí rada“). Představenstvo zastupuje EPIF ve všech záležitostech a je pověřeno každodenním obchodním řízením (spolu s nejvyšším vedením), zatímco dozorčí rada odpovídá za dohled nad činností EPIF a představenstva při řízení Společnosti a rozhoduje o záležitostech definovaných v zákoně o obchodních korporacích a ve stanovách Společnosti. Dozorčí rada nečiní manažerská rozhodnutí.

Výbor pro audit je zřízen jako samostatný orgán Společnosti odpovědný za výkon kontrolních funkcí v oblasti auditu (interního i externího včetně statutárního) a účetnictví.

Výbor pro rizika je odpovědný za dohled nad politikami a postupy řízení rizik v rámci činnosti Skupiny, implementaci a sledování dodržování postupů řízení rizik Skupiny a infrastruktury pro kontrolu rizik.

Výboru pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí je odpovědný za rozvoj politik a postupů v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a dohled nad nimi, zlepšování pracovního prostředí v rámci činností Skupiny a za sledování dodržování politik Skupiny v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci. Kromě toho Výbor pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí sleduje fyzická klimatická rizika spojená s častějšími a extrémnějšími povětrnostními jevy a přezkoumává související adaptační opatření.

Výbor pro zelené financování je odpovědný za výběr a hodnocení projektů způsobilých pro zelené financování v rámci ekologického finančního rámce EPIF.

Valná hromada

Akcionáři zavedli spolehlivý režim správy a řízení Společnosti, který je implementován jak ve stanovách Společnosti, tak v dohodě akcionářů EPIF, která mimo jiné stanovuje určité vyhrazené záležitosti, jež vyžadují rozhodnutí kvalifikovanou většinou.

Valná hromada je nejvyšším orgánem Společnosti. Každý akcionář má právo se valné hromady účastnit a hlasovat. Kompetence valné hromady jsou definovány ve stanovách Společnosti.

Vrcholové vedení

Vrcholové vedení Skupiny se skládá z generálního ředitele, finančního ředitele, ředitele správy financí a čtyř ředitelů jednotlivých segmentů.

Václav Paleček

Finanční ředitel

Pan Paleček má od 1. června 2020 odpovědnost za finanční řízení a strategické plánování společnosti. Ve skupině EPH působí od roku 2014. Je členem několika odborných výborů, včetně Výboru pro rizika, Výboru pro zelené financování, Výboru pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí a Výboru pro audit společnosti SPP Infrastructure, a.s. Zároveň působí ve statutárních a dozorčích orgánech několika dceřiných společností, mimo jiné EOP Distribuce, a.s., Stredoslovenská energetika, a.s., POWERSUN a.s., EP Energy, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s.

V předchozí pozici vedoucího útvaru skupinového controllingu a finančního reportingu ve společnosti EP Power Europe, a.s. vybudoval centrální controllingovou funkci a implementoval jednotný nástroj pro finanční reportování napříč skupinou. Před příchodem do skupiny EPH získal cenné zkušenosti ve společnosti KPMG, kde se po dobu pěti let specializoval na finanční výkaznictví dle standardů IFRS, US GAAP a českých účetních standardů. Mezi jeho klienty patřily významné společnosti z oblasti energetiky, veřejných služeb, telekomunikací a automobilového průmyslu.

Pan Paleček je absolventem Vysoké školy ekonomické v Praze, kde získal inženýrský titul v oboru ekonomie. Je držitelem Advanced Diploma in Accounting and Business a dlouholetým členem britské asociace Association of Chartered Certified Accountants (ACCA).

S více než patnáctiletou praxí v oblasti korporátních financí se pan Paleček podílel na klíčových projektech v oblasti fúzí a akvizic, restrukturalizací, refinancování, spolupráce s ratingovými agenturami i na ESG iniciativách v rámci skupiny EPIF. V současné roli zajišťuje finanční stabilitu a strategický rozvoj skupiny, dohlíží na dodržování regulatorních požadavků, řízení finančních rizik a rozvoj ESG iniciativ.

Peter Ďurík

Ředitel správy financí

Pan Ďurík je ředitelem správy financí od února 2024.

Pan Ďurík je zároveň ředitelem správy financí EPH a mimo Skupinu zastává i další pozice. Ve skupině EPH je zaměstnán od srpna 2015.

Pan Ďurík také působí ve Výboru pro rizika a Výboru pro zelené financování Společnosti. Od roku 2015 se pan Ďurík v rámci Skupiny podílel na řadě finančních transakcí Skupiny. Následně se podílel

na tvorbě strategie financování Skupiny a EPH, včetně jejích dceřiných společností. Rozsah praxe pana Ďuríka zahrnuje bankovní dluhy, dluhopisy, linky pracovního kapitálu, rating a veškeré související činnosti, včetně řízení právních toků ve spolupráci s právními týmy. Kromě financování se aktivně podílí na řízení rizik Skupiny a jejích iniciativách v oblasti ESG. Pan Ďurík získal inženýrský titul v oboru financí na Vysoké škole ekonomické v Praze.

Tomáš Mareček

Ředitel – Tranzit zemního plynu

Pan Mareček je od 24. ledna 2013 ředitelem segmentu Tranzit zemního plynu. Od roku 2013 působí také jako předseda představenstva společnosti eustream, a.s.

Pan Mareček je rovněž členem představenstva skupiny Košík Holding a.s., jednatelem společnosti MFresh Holding 1 s.r.o., a členem dozorčí rady společnosti Košík.cz, s.r.o.

Má více než patnáct let zkušeností a ve svých předchozích funkcích působil také v dozorčí radě společnosti EP Industries, a.s., a dále zastával pozici seniorního analytika fúzí a akvizic ve společnosti J&T a finančního ředitele ve společnosti Kablo Vrchlabí, a.s.

Pan Mareček má inženýrský titul v oboru finance na Vysoké škole ekonomické v Praze.

David Onderek

Ředitel – Teplárenství

Pan Onderek je ředitelem segmentu Teplárenství od 9. května 2016.

Je rovněž ředitelem divize teplárenství a kogenerace a od března 2013 vedoucím investičního výboru EP Energy.

Pan Onderek je také předsedou představenstva společností United Energy, a.s., Severočeská teplárenská, a.s., členem představenstva společností Plzeňská teplárenská, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., EP Sourcing, a.s. a EP Cargo, a.s.; rovněž je jednatelem společnosti AISE, s.r.o. Působí také v představenstvech několika přidružených společností EPIF.

Pan Onderek má více než dvacetiletou praxi a před nástupem do Skupiny pracoval jako vedoucí útvaru rozvoje portfolia v přední české energetické společnosti ČEZ, a.s.

Získal inženýrský titul v oboru řízení výroby a distribuce elektrické energie na Elektrotechnické fakultě ČVUT v Praze a titul M.B.A. na University of Pittsburgh.

František Čupr

Ředitel – Distribuce plynu a elektřiny

Pan Čupr je od 2. ledna 2013 ředitelem segmentu Distribuce plynu a elektřiny. Od roku 2013 působí také jako předseda představenstva společností Stredoslovenská distribučná, a.s., a SPP – distribúcia, a.s. Je také členem Výboru pro rizika Společnosti.

Pan Čupr je rovněž předsedou představenstva společností SPP Infrastructure, a. s. a ACS PROPERTIES, a.s., místopředsedou AC Sparta Praha fotbal, a.s., členem představenstva společnosti EP Sport Holdings, a.s., 1890s holdings a.s., ACS PROPERTIES, a.s., jednatelem společnosti FC Business s.r.o. a manažerem odpovědným převážně za obnovitelné zdroje energie.

Pan Čupr má více než dvacetiletou zkušenost v oboru.

Má inženýrský titul z ekonomie z Provozně ekonomické fakulty Mendelovy univerzity v Brně a titul M.B.A. z Nottingham Trent University.

Martin Bartošovič

Ředitel – Skladování plynu

Pan Bartošovič je ředitelem segmentu Skladování plynu od 9. května 2016. Od října 2012 je rovněž generálním ředitelem, od června 2013 je členem představenstva společnosti POZAGAS, a.s., a od července 2016 jeho předsedou. Pan Bartošovič je rovněž jednatelem společnosti SPP Storage, s.r.o., a CNG Holding Netherlands B.V. a členem představenstva společnosti NAFTA Germany GmbH.

Před nástupem do Společnosti zastával funkci člena představenstva společnosti SPP - distribúcia, a.s., a funkci ředitele divize společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a. s. Předtím pracoval šest let v A.T. Kearney, přední světové poradenské společnosti v oblasti managementu, a dva roky v ING Bank, přední mezinárodní bance.

Pan Bartošovič má kromě zkušeností v oblasti manažerského poradenství a bankovníctví více než dvacetiletou zkušenost v energetickém průmyslu. Před nástupem do Skupiny zastával různé pozice ve společnostech A.T. Kearney a ING Barings se zaměřením na strategii, restrukturalizaci, integraci po fúzi a fúze a akvizice.

Získal inženýrský titul v oboru podnikových financí na Fakultě ekonomiky a managementu Slovenské zemědělské univerzity a zúčastnil se několika studijních programů na West Virginia University, University of Delaware a Cornell University.

Představenstvo

Představenstvo společnosti má sedm členů, z nichž všichni jsou vedoucí pracovníci. Členové představenstva jsou voleni valnou hromadou akcionářů EPIF (dále jen „valná hromada“) na funkční období tří let. Znovuzvolení členů představenstva je povoleno. Členové představenstva jsou povinni vykonávat funkci s nezbytnou loajalitou, potřebnými znalostmi a péčí a nést za tyto úkoly plnou odpovědnost v souladu se zákonem o obchodních korporacích.

Představenstvo je statutárním orgánem EPIF, který řídí její činnost a jedná jejím jménem. Pokud zákon o obchodních korporacích či jiné zákony a předpisy nestanoví jinak, není nikdo oprávněn udělovat představenstvu pokyny týkající se obchodního řízení EPIF. Pravomoci a povinnosti představenstva jsou podrobně popsány ve stanovách společnosti. Představenstvo se schází pravidelně, obvykle jednou za měsíc.

Členové představenstva se podílejí na každodenním řízení Společnosti a jsou oprávněni rozhodovat o obchodním vedení Společnosti nebo jejích částí. Odpovědnost za každodenní řízení zásadních obchodních činností Společnosti je přidělena příslušným členům představenstva na základě jejich primárního obchodního zaměření a odbornosti. Každý člen představenstva je povinen informovat představenstvo o způsobu řízení záležitostí Společnosti. Odpovědnost za rozhodování o základním zaměření obchodního vedení a základním zaměření dohledu nad činností Společnosti nesou všichni členové představenstva a rozdělení pravomocí mezi členy představenstva nezavazuje ostatní členy představenstva stejné odpovědnosti za všechna rozhodnutí představenstva, resp. povinnosti dohlížet na to, jak jsou záležitosti Společnosti spravovány.

Představenstvo je usnášeníschopné, je-li na zasedání přítomno alespoň šest členů. V souladu se stanovami EPIF platí, že pokud není představenstvo usnášeníschopné, proběhne do jednoho týdne od původního zasedání (či v jiný den schválený předsedou a oběma místopředsedy) odložené zasedání, na kterém bude platit stejný požadavek usnášeníschopnosti. Pokud ani odložené zasedání není usnášeníschopné, dojde první pracovní den po prvním odloženém zasedání nebo později ke druhému odloženému zasedání, kde k usnášeníschopnosti postačí přítomnost nejméně čtyř členů představenstva. Rozhodnutí představenstva se přijímají prostou většinou hlasů všech členů představenstva, přičemž každý člen představenstva má jeden hlas. Se souhlasem všech členů je také povoleno hlasování per rollam.

Členové představenstva

Daniel Křetínský

Předseda představenstva

Daniel Křetínský je předsedou představenstva od prosince 2013.

Pan Křetínský se prostřednictvím své role partnera ve skupině J&T podílel na založení EPH, mateřské společnosti EP Infrastructure, kde je od roku 2009 předsedou představenstva a současně většinovým vlastníkem. Dále je členem představenstev několika přidružených společností EPIF včetně mateřské společnosti EPH a sesterské EP Investment Advisors, s.r.o. Další funkce má ve společnostech, které nejsou s EPIF spojeny, včetně funkce předsedy představenstva AC Sparta Praha fotbal, a.s.

Má bakalářský titul z politologie a titul magistra a doktora práv z brněnské Masarykovy univerzity.

Gary Wheatley Mazzotti

Místopředseda představenstva a CEO

Pan Mazzotti je členem a místopředsedou představenstva od června 2017 a CEO od srpna 2021. Je rovněž členem Výboru pro audit, Výboru pro rizika, Výboru pro ochranu zdraví a bezpečnost, Výboru pro zelené financování a Výboru pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí Společnosti.

Pan Mazzotti je rovněž členem představenstva společností United Energy, a.s., EOP Distribuce, a.s., Severočeská teplárenská, a.s., EP Power Europe, a.s. a EP Cargo a.s. a členem dozorčí rady společností NAFTA, a.s., SPP – distribucia, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s.

Pan Mazzotti má více než třicet let zkušeností v oblasti financí a provozu. Do Společnosti přišel z Vienna Insurance Group, kde byl členem představenstva a finančním ředitelem Kooperativa pojišťovny, a.s., Vienna Insurance Group a České podnikatelské pojišťovny, a.s., Vienna Insurance Group a byl zodpovědný za aktivity skupiny VIG na Ukrajině. Předtím pan Mazzotti zastával pozici seniorního investičního ředitele a finančního ředitele divize PPF Private Equity a rovněž finančního a provozního ředitele AAA Auto a.s.

Pan Mazzotti vystudoval ekonomii na University of Reading ve Velké Británii a je rovněž členem Institute of Chartered Accountants (ACA).

Stéphane Brimont

Místopředseda představenstva

Stéphane Brimont je zástupcem společnosti CEI Investments S.à r.l., konsorcia spravovaného společností Macquarie Asset Management (MAM), která vlastní 31% podíl ve společnosti EPIF.

Pan Brimont je členem představenstva od února 2017 s krátkou přestávkou v letech 2020 a 2021. V listopadu 2021 byl znovuzvolen místopředsedou. Pan Brimont je ředitelem francouzské pobočky společnosti MAM a pobočky v zemích Beneluxu a ředitelem společností MEIF Power Romania, Hedno, Reden a APEX Energies. Svou kariéru započal ve francouzské vládě, kde strávil celkem osm let. V roce 2004 nastoupil do společnosti Gaz de France jako ředitel pro strategii a v roce 2007 se stal jejím finančním ředitelem. Po sloučení společností Gaz de France a Suez přešel na obecnou vedoucí pozici, v jejímž rámci odpovídá za podnikání společnosti GDF SUEZ Energy Europe.

Pan Brimont vystudoval École Polytechnique a École Nationale des Ponts et Chaussées ve Francii.

Pavel Horský

Člen představenstva

Pan Horský je členem představenstva od prosince 2013.

Pan Horský je členem představenstva EPH a finančním ředitelem EPH a zastává řadu dalších funkcí v rámci Skupiny i mimo ni. Současně působí jako člen Výboru pro rizika Společnosti. Dříve než začal působit ve Skupině, pracoval pro banku Royal Bank of Scotland v poradenství v oblasti tržních rizik.

Pan Horský působí v představenstvech a dozorčích radách několika dceřiných a přidružených společností EPH, včetně EP Infrastructure, a.s., a EP Power Europe, a.s.

Marek Spurný

Člen představenstva

Pan Spurný je členem představenstva od prosince 2013. V současné době je hlavním právním poradcem a členem představenstva EPH a působí ve představenstvech více společností v rámci Skupiny i mimo ni.

Před nástupem do EPIF zastával různé pozice v rámci EPH, jejích dceřiných společností a skupiny J&T (před vznikem EPH). V letech 1999 až 2004 pracoval v Komisi pro cenné papíry (tehdejší orgán dohledu nad kapitálovým trhem).

Má právnické vzdělání. Jako takový zastává pozici hlavního právního poradce Skupiny, přičemž jeho hlavní odpovědností je realizace transakcí, vyjednávání a realizace fúzí a akvizic, restrukturalizace a právní podpora obecně. Pan Spurný zastává několik funkcí v orgánech společností Skupiny na úrovni mateřského holdingu (člen představenstev EPH) i dceřiných společností skupiny EPH, včetně dceřiných společností v EPIF. Před nástupem do Skupiny pracoval pan Spurný pět let v Komisi pro cenné papíry, bývalém regulačním orgánu kapitálového trhu v České republice.

Pan Spurný vystudoval práva na Univerzitě Palackého v Olomouci.

William Price

Člen představenstva

William Price je zástupcem společnosti CEI Investments S.à r.l., konsorcia spravovaného společností Macquarie Asset Management (MAM), která vlastní 31% podíl v EPIF.

Členem představenstva je od října 2020. Předtím byl od února 2017 členem dozorčí rady a od června 2017 jejím místopředsedou. Je rovněž členem představenstva společnosti EP Energy, a.s.

Pan Price má více než patnáctileté zkušenosti v oblasti investic a řízení infrastruktury, především v sektoru veřejných služeb a energetiky. Tyto zkušenosti získal především ve Velké Británii, Německu a střední Evropě.

Zastává také nevýkonné funkce v představenstvech různých dalších investic spravovaných společností MAM.

Pan Price je držitelem bakalářského titulu v oboru ekonomie a politologie z University of Bristol a magisterského titulu z financí z INSEAD Business School.

Milan Jalový

Člen představenstva

Pan Jalový je členem představenstva od února 2017.

Pan Jalový zastává pozici Controlling Director ve společnosti EP Power Europe, a.s., a Head of Analytical Team v rámci EPH. Ve skupině EPH působí od jejího založení.

Je rovněž jednatelem společností Lausitz Energie Verwaltungs GmbH a EP Mehrum GmbH, členem dozorčí rady společností EP Energy, a.s., Heureka Group, a.s., Lausitz Energie Bergbau AG a Lausitz Energie Kraftwerke AG.

Má inženýrský titul z Vysoké školy ekonomické v Praze a zároveň titul CEMS MIM.

Dozorčí rada

Dozorčí rada má šest členů volených valnou hromadou. Členové dozorčí rady jsou voleni na tříleté funkční období a může dojít k jejich znovuzvolení.

Dozorčí rada odpovídá za dohled nad činností EPIF a představenstva při řízení EPIF a rozhoduje o záležitostech definovaných v zákoně o obchodních korporacích a stanovách společnosti. Mezi pravomoci dozorčí rady patří pravomoc prošetřit veškeré dokumenty týkající se činnosti EPIF, včetně šetření finančních záležitostí EPIF, přezkoumání účetní závěrky a návrhů na rozdělení zisku.

Nikdo není oprávněn dozorčí radě udělovat pokyny týkající se kontroly představenstva při řízení EPIF. Dozorčí rada je povinná dodržovat zásady a pokyny schválené valnou hromadou akcionářů, pokud jsou v souladu s právními předpisy a stanovami společnosti.

Dozorčí rada je usnášeníschopná, pokud je na zasedání přítomno alespoň pět členů. V souladu se stanovami EPIF platí, že pokud zasedání dozorčí rady není usnášeníschopné, proběhne do jednoho týdne od původního zasedání (či v jiný den schválený předsedou a místopředsedou) odložené zasedání, na kterém bude platit stejný požadavek usnášeníschopnosti. Pokud ani odložené zasedání není usnášeníschopné, dojde první pracovní den po prvním odloženém zasedání nebo později ke druhému odloženému zasedání, kde k usnášeníschopnosti postačí přítomnost nejméně čtyř členů dozorčí rady. Rozhodnutí dozorčí rady se přijímají prostou většinou hlasů všech členů dozorčí rady, přičemž každý člen dozorčí rady má jeden hlas. Se souhlasem všech členů je také povoleno hlasování per rollam.

Členy dozorčí rady byly k 31. prosinci 2024 tyto osoby:

Jan Špringl (předseda)

Martin Gebauer (místopředseda)

Petr Sekanina (člen)

Jiří Feist (člen)

Jan Stříteský (člen)

Rosa Maria Villalobos Rodriguez (člen)

Výbor pro audit

Pravomoci a odpovědnosti Výboru pro audit jsou dány zákonem č. 93/2009 Sb., o auditorech, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o auditorech“), stanovami a mandátem schváleným valnou hromadou. Výbor pro audit dohlíží zejména na účetní výkaznictví a řízení rizik Společnosti a přezkoumává vnitřní finanční kontroly (včetně interního auditu) a proces statutárního auditu Společnosti. Výbor pro audit vydává doporučení týkající se výběru externího auditora a jeho odměňování, jakož i politiky poskytování neauditorských služeb externím auditorem.

Výbor pro audit má tři členy. Zasedání Výboru pro audit se konají nejméně dvakrát za účetní období. Se souhlasem všech členů je rovněž umožněno hlasování per rollam. Výbor pro audit informuje představenstvo a dozorčí radu o své činnosti a v oblastech spadajících do jeho působnosti předkládá dozorčí radě doporučení, která považuje za vhodná. Výbor pro audit přijímá rozhodnutí většinou hlasů všech svých členů. Výbor pro audit je usnášeníschopný, pokud se sejde prostá většina všech jeho členů.

Členy Výboru pro audit byly k 31. prosinci 2024 tyto osoby:

Václav Moll (předseda)

Gary Wheatley Mazzotti (člen)

Jakub Šteinfeld (člen)

Výbor pro rizika

EPIF přistupuje k řízení rizik s náležitou péčí. Dochází k průběžné identifikaci tržních, úvěrových, provozních i obchodních rizik a tato rizika jsou hodnocena z hlediska pravděpodobnosti výskytu a rozsahu možných škod a jsou hlášena internímu Výboru pro řízení rizik. Výbor pro rizika je poradním orgánem představenstva a překládá mu pravidelné zprávy. Stávající rizika jsou průběžně sledována a aktualizována. Rozsah činnosti výboru zahrnuje zejména projednávání identifikovaných rizik Skupiny a schvalování strategie jejich řízení. Výbor rovněž pravidelně hodnotí celkovou rizikovou situaci Skupiny. Cílem systému řízení rizik je chránit hodnotu Skupiny při podstoupení přijatelné míry rizika.

Členy výboru pro rizika byly k 31. prosinci 2024 tyto osoby:

Michal Buřil (předseda)

Gary Wheatley Mazzotti (člen)

Pavel Horský (člen)

Peter Ďurík (člen)

Václav Paleček (člen)

František Čupr (člen)

Jana Cínová (členka)

Výbor pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí

Výbor pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí je odpovědný za rozvoj a dohled nad politikami a postupy v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, zlepšování pracovního prostředí v rámci činností Skupiny a za dohled nad dodržováním politik Skupiny v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví. Výbor pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí má sedm členů. Výbor předkládá představenstvu pravidelné zprávy.

Členy Výboru pro bezpečnost, ochranu zdraví a životní prostředí byly k 31. prosinci 2024 tyto osoby:

František Kajánek (předseda)

Václav Paleček (člen)

Marek Bobák (člen)

Martin Kollár (člen)

Petr Horák (člen)

Tomáš Matula (člen)

Gary Wheatley Mazzotti (člen)

Výbor pro zelené financování

Výbor pro zelené financování byl zřízen v roce 2023, aby vybíral a hodnotil projekty způsobilé pro zelené financování podle rámce EPIF pro zelené financování, který byl zřízen v červenci 2023.

Členy Výboru pro zelené financování byly k 31. prosinci 2024 tyto osoby:

Gary Wheatley Mazzotti (předseda)

Peter Ďurík (člen)

Václav Paleček (člen)

3) Údaje o aktivitách v oblasti ESG a udržitelnosti

V průběhu roku 2024 se skupina EPIF nadále zaměřovala na svou činnost v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a řízení podniků („ESG“) s ohledem na svou odpovědnost za životní prostředí, zaměstnance, komunity a všechny ostatní zainteresované strany.

Za rok 2024 podává skupina EPIF zprávu o otázkách udržitelnosti v souladu se směrnicí o podávání zpráv o udržitelnosti podniků (CSRD). Tyto informace jsou podrobněji uvedeny ve Zprávě o udržitelnosti, která tvoří nedílnou součást výroční zprávy EPIF.

6) Ostatní informace

Údaje o pobočkách v zahraničí

Skupina EPIF má následující organizační složky nebo jinou část obchodního závodu umístěnou v zahraničí:

- AISE, s.r.o., organizační složka umístěná na Slovensku
- EP ENERGY TRADING, a.s., organizační složka umístěná na Slovensku
- EP Cargo a.s., organizační složka umístěná na Slovensku
- Karotáž a cementace s.r.o., organizační složka umístěná na Slovensku
- NAFTA a.s., organizační složka umístěná v ČR

Výdaje na výzkum a vývoj

Skupina EPIF ve sledovaném účetním období nevykonávala významnou činnost v oblasti výzkumu a vývoje a nevynakládala tedy v této oblasti významné výdaje.

Nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů

V průběhu roku 2024 nenabyla skupina EPIF žádné vlastní akcie ani vlastní podíly v rámci Skupiny.

Nástroje použité k řízení rizik

Zásady řízení rizik skupiny EPIF jsou uvedeny v příloze ke konsolidované účetní závěrce.

7) Statutární prohlášení osoby odpovědné za výroční zprávu skupiny EPIF za rok 2024

Při vynaložení veškeré náležité péče a dle našeho nejlepšího vědomí podává konsolidovaná výroční zpráva ve všech významných ohledech poctivý, věrný a nezkreslený obraz o finanční situaci, obchodní činnosti a provozních výsledcích společnosti EPIF a její konsolidované skupiny za rok 2024 a o výhledu budoucího vývoje finanční situace, obchodní činnosti a provozních výsledků EPIF a její konsolidované skupiny a nebyly opomenuty žádné skutečnosti, které by mohly význam této zprávy změnit.

V Praze dne 19. března 2025

.....
Daniel Křetínský
Předseda představenstva

.....
Pavel Horský
Člen představenstva

IV. 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 **EP Infrastructure, a.s.**, se sídlem Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, IČ: 024 13 507, na základě ustanovení § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích, v platném znění

(„Zpráva“)

I. Preamble

Zpráva je vypracována dle § 82 zákona č. 90/2012 sb., o obchodních korporacích, v platném znění („ZOK“).

Zpráva byla předána k přezkoumání dozorčí radě společnosti v souladu s §83 (1) ZOK 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 EP Infrastructure, a.s. se sídlem Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, IČO: 024 13 507 zapsaná v obchodním rejstříku vedeném u Městského soudu v Praze, oddíl B, vložka 21608.

PŘÍMO OVLÁDAJÍCÍ OSOBY:

EPIF Investments a.s.

sídlo: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1,
Česká republika
IČO: 057 11 452

NEPŘÍMO OVLÁDAJÍCÍ OSOBY:

Energetický a průmyslový holding, a.s.

sídlo: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1,
Česká republika
IČO: 283 56 250

EP Group, a.s.

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

EP Investment S.a r.l.

sídlo: 2 Place de Paris, L – 2314, Lucemburk,
Lucembursko
reg. č.: B 184488

OSTATNÍ OVLÁDANÉ OSOBY

Struktura vztahů ovládající osoby EP Investment S.a r.l. a skupin ovládaných osob, které jsou ovládány touto ovládající osobou, je uvedena 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 ovládání

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 ovládání

Ovládající osoby mají většinový podíl na hlasovacích právech ve společnosti EP Infrastructure, a.s. a uplatňují ve společnosti EP Infrastructure, a.s. rozhodující vliv.

IV.

Přehled jednání v roce 2024 dle § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích

V roce 2024 nebylo na popud nebo v zájmu ovládající osoby učiněno žádné jednání týkající se majetku přesahujícího 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky.

V.

Přehled smluv uzavřených společnostmi EP Infrastructure, a.s. dle § 82 odst. 2 písm. d) zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích

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

Dne 30. června 2023 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společnostmi EP Infrastructure, a.s. jako věřitelem a společnostmi Elektrárny Opatovice, a.s. jako dlužníkem.

V roce 2024 byly v platnosti následující smlouvy o započtení pohledávek a závazků a příplatcích mimo základní kapitál uzavřené se společnostmi ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Dne 22. února 2024 byla podepsána Dohoda o poskytnutí příplatku mimo základní kapitál mezi společnostmi EP Infrastructure, a.s. a EPIF BidCo I s.r.o.

Dne 29. listopadu 2024 byla podepsána Smlouva o započtení pohledávek a závazků mezi společnostmi EP Infrastructure, a.s. a společností EP Energy, a.s.

V roce 2024 byly v platnosti následující provozní smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností AISE, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností AISE, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Alternative Energy, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Alternative Energy, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností ARISUN, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností ARISUN, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Dobrá Energie s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci včetně platných dodatků uzavřená mezi společností Elektrárny Opatovice, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Elektrárny Opatovice, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 1. října 2018.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Elektrárny Opatovice, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 6. září 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EOP Distribuce, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Cargo a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Cargo a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Energy, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Energy, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP ENERGY TRADING, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP ENERGY TRADING, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 1. října 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Sourcing, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Sourcing, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností NAFTA Speicher GmbH & Co. KG a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Plzeňská teplárenská a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Plzeňská teplárenská a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 14. září 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Plzeňská teplárenská a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 6. září 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností POWERSUN a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností POWERSUN a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností POZAGAS a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností POZAGAS a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Severočeská teplárenská, a.s. včetně platných dodatků a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Severočeská teplárenská, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 1. října 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností SPP Storage, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností SPP Storage, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 9. června 2022.

Dohoda ohledně ochrany důvěrných informací uzavřená mezi společností Stredoslovenská energetika Holding, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 2. listopadu 2021.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Triskata, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Triskata, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností United Energy, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností United Energy, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 1. října 2018.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností United Energy, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 6. září 2022.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností VTE Pchery, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností VTE Pchery, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

Smlouva o spolupráci uzavřená mezi společnostmi EOP Distribuce, a.s., United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s. a EP Infrastructure, a.s. dne 14. prosince 2022.

V roce 2024 byly v platnosti následující ostatní smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině EP Infrastructure, a.s.:

Dne 1. března 2022 byla podepsána Rámcová smlouva o poskytování garancí mezi společností EP ENERGY TRADING, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s.

Dne 1. října 2022 byla podepsána Rámcová smlouva o poskytování garancí mezi společností EP Energy, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s.

Dne 7. prosince 2022 byla podepsána Dohoda o rozdělení cash-poolových benefitů v rámci reálného oboustranného cash-poolingu pro ekonomicky spjatou skupinu mezi společnostmi EP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., United Energy, a.s., EP ENERGY TRADING, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., EP Sourcing, a.s., EP Cargo a.s. a AISE, s.r.o.

Dne 30. dubna 2024 byla podepsána Dohoda o rozdělení cash-poolingových benefitů v rámci NBL Flexi on-line reálného cash pooling pro ekonomicky spjatou skupinu mezi společnostmi EP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., United Energy, a.s., EP Cargo a.s., AISE, s.r.o.,

EP ENERGY TRADING, a.s., EP Sourcing, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., Severočeská teplárenská, a.s., PT měření, a.s., EOP Distribuce, a.s. a Dobrá Energie s.r.o.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o uznání dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako dlužníkem a společností EP Infrastructure, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností AISE, s.r.o. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností Dobrá Energie s.r.o. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností Elektrárny Opatovice, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností EOP Distribuce, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností EP Cargo a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností EP ENERGY TRADING, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností EP Sourcing, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností PT měření, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností Severočeská teplárenská, a.s. jako věřitelem.

Dne 3. května 2024 byla podepsána Smlouva o převzetí dluhů mezi společností EP Energy, a.s. jako původním dlužníkem, společností EP Infrastructure, a.s. jako novým dlužníkem a společností United Energy, a.s. jako věřitelem.

Dne 16. září 2024 byla podepsána Rámcová smlouva o poskytování garancí mezi společností EP Infrastructure, a.s. a společností Plzeňská teplárenská, a.s.

Dne 18. září 2024 byla podepsána Rámcová smlouva o poskytování garancí mezi společností EP Infrastructure, a.s. a společností United Energy, a.s.

Dne 18. září 2024 byla podepsána Rámcová smlouva o poskytování garancí mezi společností EP Infrastructure, a.s. a společností Elektrárny Opatovice, a.s.

Dne 18. prosince 2024 byla podepsána Žádost o přistoupení nové strany k Dohodě o rozdělení cash-poolových benefitů v rámci reálného oboustranného cash-poolingu pro ekonomicky spjatou skupinu mezi společností EP Infrastructure, a.s. a společností Plzeňská teplárenská, a.s.

Dne 18. prosince 2024 byla podepsána Žádost o přistoupení nové strany k Dohodě o rozdělení cash-poolových benefitů v rámci NBL flexi online reálného cash-poolingu pro ekonomicky spjatou skupinu mezi společností EP Infrastructure, a.s. a společností Plzeňská teplárenská, a.s.

V roce 2024 byly v platnosti následující provozní smlouvy uzavřené se společnostmi ve skupině Energetický a průmyslový holding, a.s.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 28. února 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 28. února 2022.

Podnájemní smlouva uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 15. června 2017 včetně všech dodatků.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Slovakia B.V. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 3. dubna 2017.

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

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

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

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

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako poskytovatelem a společností EP Infrastructure, 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 EP Infrastructure, a.s. jako poskytovatelem dne 12. dubna 2022.

Smlouva o zpracování osobních údajů uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. a společností EP Infrastructure, a.s. dne 12. dubna 2022.

VI.

Prohlašujeme, že jsme do zprávy o vztazích mezi propojenými osobami společnosti EP Infrastructure, a.s. vyhotovené dle ustanovení § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích, pro účetní období od 1. ledna 2024 do 31. prosince 2024 uvedli veškeré informace známé k datu podpisu této zprávy o:

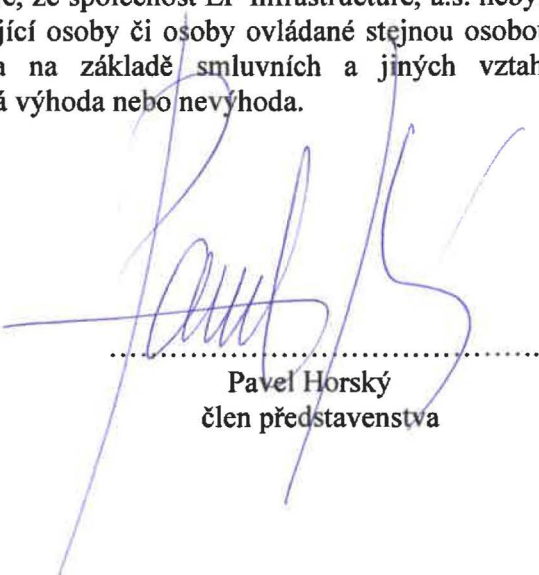
- smlouvách mezi propojenými osobami
- plnění a protiplnění poskytnutém propojeným osobám
- jiných právních úkonech učiněných v zájmu těchto osob
- veškerých opatřeních přijatých nebo uskutečněných v zájmu nebo na popud těchto osob

Veškeré transakce mezi společnostmi EP Infrastructure, a.s. a ovládající osobou či osobami ovládanými stejnou osobou, byly uzavřeny za běžných tržních podmínek. Představenstvo společnosti EP Infrastructure, a.s. dále konstatuje, že společnost EP Infrastructure, a.s. nebyla žádným způsobem poškozena jednáním ovládající osoby či osoby ovládané stejnou osobou, společnosti EP Infrastructure, a.s. nevznikla na základě smluvních a jiných vztahů s propojenými osobami žádná újma či majetková výhoda nebo nevýhoda.

V Praze, 19. března 2025

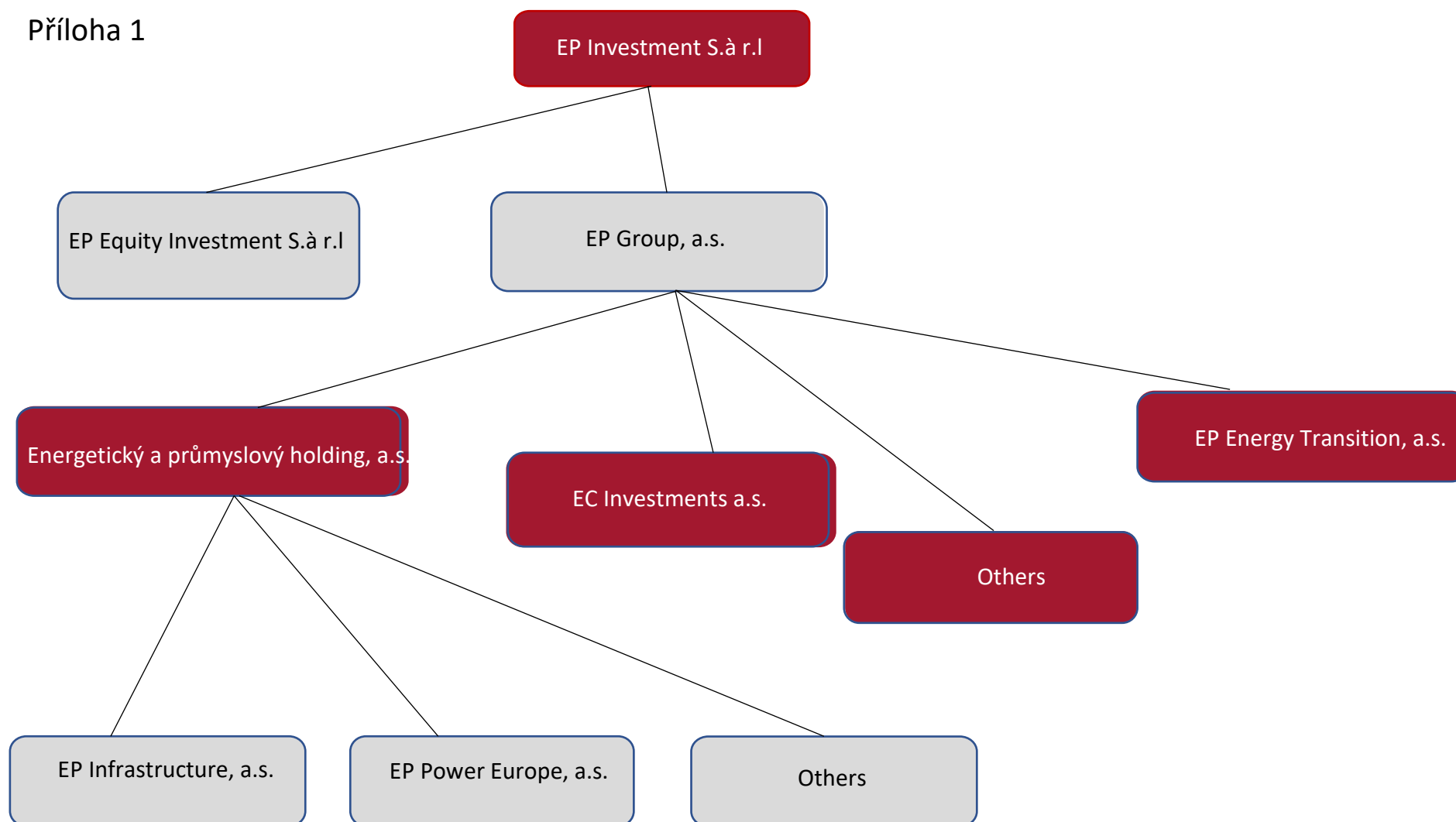


.....
Daniel Křetínský
předseda představenstva



.....
Pavel Horský
člen představenstva

Příloha 1



V. Konsolidovaná účetní závěrka a příloha ke konsolidované účetní závěrce

EP Infrastructure, a.s.

Konsolidovaná účetní závěrka pro účetní období 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	8
1. Všeobecné informace	8
2. Východiska pro sestavení účetní závěrky	10
3. Významné účetní postupy	14
4. Stanovení reálné hodnoty	32
5. Provozní segmenty	34
6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností	42
7. Výnosy	43
8. Nákupy a spotřeba	44
9. Služby	44
10. Osobní náklady	45
11. Emisní povolenky	45
12. Ostatní provozní výnosy (náklady), netto	46
13. Čisté finanční výnosy (náklady)	47
14. Náklady na daň z příjmů	47
15. Dlouhodobý hmotný majetek	51
16. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)	54
17. Odložené daňové pohledávky a závazky	57
18. Zásoby	60
19. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	61
20. Peníze a peněžní ekvivalenty	61
21. Vlastní kapitál	62
22. Nekomolní podíl	64
23. Půjčky a úvěry	66
24. Rezervy	74
25. Výnosy příštích období	76
26. Finanční nástroje	77
27. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	80
28. Záruky a podmíněné závazky	80
29. Leasingy	81
30. Řízení rizik	82
31. Spřízněné osoby	99
32. Následné události	100

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku**Za rok končící 31. prosince 2024***v milionech EUR („mil. EUR“)*

	Bod přílohy	2024	2023
Výnosy	7	3 581	4 268
Nákupy a spotřeba	8	-1 635	-2 371
Mezisoučet		1 946	1 897
Služby	9	-216	-231
Osobní náklady	10	-280	-270
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	-441	-459
Emisní povolenky, netto	11	-116	-175
Aktivace		33	31
Ostatní provozní výnosy (náklady), netto	12	12	-35
Provozní výsledek hospodaření		938	758
Finanční výnosy	13	78	74
Změna ztráty ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	13	1	-6
Finanční náklady	13	-108	-103
Finanční výnosy (náklady), netto		-29	-35
Zisk před zdaněním daní z příjmů		909	723
Náklady na daň z příjmů	14	-354	-188
Zisk za účetní období		555	535
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Přecenění pozemků, budov a zařízení po odečtení daně	15	-139	478
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	14	-	-
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty			
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14	-19	-24
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14	-10	429
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně		-168	883
Úplný výsledek celkem za účetní období		387	1 418
Zisk připadající:			
vlastníkům společnosti		284	304
nekontrolním podílům	22	271	231
Zisk za účetní období		555	535
Úplný výsledek celkem připadající:			
vlastníkům společnosti		189	820
nekontrolním podílům		198	598
Úplný výsledek celkem za účetní období		387	1 418

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

K 31. prosinci 2024 <i>v milionech EUR („mil. EUR“)</i>	Bod přílohy	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek	15	9 720	9 932
Nehmotný majetek a goodwill	16	284	356
Jednotky účtované ekvivalenční metodou		1	1
Vázané zdroje		1	1
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	26	24	26
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	19	5	5
Odložené daňové pohledávky	17	7	26
Dlouhodobá aktiva celkem		10 042	10 347
Zásoby	18	274	311
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	19	322	386
Smluvní aktiva		135	75
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	26	9	67
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		13	12
Splatná pohledávka z daně z příjmů		46	17
Peníze a peněžní ekvivalenty	20	1 754	1 695
Vázané zdroje		1	1
Krátkodobá aktiva celkem		2 554	2 564
Aktiva celkem		12 596	12 911
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	21	3 248	3 248
Emisní ážio		9	9
Rezervní fondy	21	-2 801	-2 654
Výsledek hospodaření minulých let		1 757	1 721
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu		2 213	2 324
Nekontrolní podíl	22	3 308	3 327
Vlastní kapitál celkem		5 521	5 651
Závazky			
Půjčky a úvěry	23	3 004	3 233
Finanční nástroje a finanční závazky	26	2	9
Rezervy	24	278	260
Výnosy příštích období	25	78	84
Smluvní závazky		137	120
Odložené daňové závazky	17	1 976	1 804
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	27	2	3
Dlouhodobé závazky celkem		5 477	5 513
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	27	648	657
Smluvní závazky	7	108	105
Půjčky a úvěry	23	565	638
Finanční nástroje a finanční závazky	26	12	52
Rezervy	24	138	196
Výnosy příštích období	25	20	25
Splatná daň z příjmu	14	107	74
Krátkodobé závazky celkem		1 598	1 747
Závazky celkem		7 075	7 260
Vlastní kapitál a závazky celkem		12 596	12 911

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosince 2024

v milionech EUR („mil. EUR“)

Bod přílohy	Základní kapitál	Emisní ážio	Připadající vlastníkům společnosti Fondy						Výsledek hospodaření minulých let	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
			Nedělitelné fondy	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Rezervní fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění				
Stav k 1. lednu 2024 (A)	3 248	9	1	42	-	1 479	-4 182	6	1 721	2 324	3 327	5 651
Úplný výsledek celkem za účetní období: Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	284	284	271	555
Ostatní úplný výsledek:												
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14	-	-	-15	-	-	-	-	-	-15	-4	-19
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	15	-	-	-	-	-68	-	-	-	-68	-71	-139
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14	-	-	-	-	-	-	-12	-	-12	2	-10
Ostatní úplný výsledek celkem (C)	-	-	-	-15	-	-68	-	-12	-	-95	-73	-168
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)	-	-	-	-15	-	-68	-	-12	284	189	198	387
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům:												
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	21	-	-	-	-	-	-	-	-300	-300	-217	-517
Převod do nerozděleného zisku		-	-	-	-	-52	-	-	52	-	-	-
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)	-	-	-	-	-	-52	-	-	-248	-300	-217	-517
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech, které nevedou ke ztrátě kontroly:												
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)	-	-	-	-	-	-52	-	-	-248	-300	-217	-517
Stav k 31. prosinci 2024 (H) = (A + D + G)	3 248	9	1	27	-	1 359	-4 182	-6	1 757	2 213	3 308	5 521

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu
Za rok končící 31. prosince 2023

v milionech EUR („mil. EUR“)

Bod přílohy	Základní kapitál	Emisní ážio	Připadající vlastníkům společnosti Fondy						Výsledek hospodaření minulých let	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
			Nedělitelné fondy	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Rezervní fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění				
Stav k 1. lednu 2023 (A)	3 248	9	1	61	-	1 293	-4 182	-295	1 369	1 504	3 071	4 575
Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	304	304	231	535
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	14	-	-	-19	-	-	-	-	-	-19	-5	-24
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně		-	-	-	-	234	-	-	-	234	244	478
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	14	-	-	-	-	-	-	301	-	301	128	429
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		-	-	-19	-	234	-	301	-	516	367	883
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		-	-	-19	-	234	-	301	304	820	598	1 418
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům:												
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-341	-341
Převod do nerozděleného zisku		-	-	-	-	-48	-	-	48	-	-	-
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)		-	-	-	-	-48	-	-	48	-	-341	-341
Vliv akvizic v důsledku podnikových kombinací	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-1
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-1
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)		-	-	-	-	-48	-	-	48	-	-342	-342
Stav k 31. prosinci 2023 (H) = (A + D + G)	3 248	9	1	42	-	1 479	-4 182	6	1 721	2 324	3 327	5 651

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích**Za rok končící 31. prosincem 2024***v milionech EUR („mil. EUR“)*

	Bod přílohy	2024	2023
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk/-ztráta za účetní období		555	535
Úprava o:			
Daň z příjmů	14	354	188
Odpisy a snížení hodnoty	15, 16	441	459
Výnosy z dividend	13	-3	-3
Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv včetně pohledávek z obchodních vztahů		-1	6
Nepeněžní ztráta/-zisk z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	7	-49	-15
Ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a ostatního nehmotného majetku	12	-4	-
Emisní povolenky	11	116	175
Ztráta/-zisk z finančních nástrojů	13	-7	-6
Úrokový náklad, netto	13	39	50
Změna stavu opravných položek k zásobám a jiným aktivům, odpisy pohledávek z obchodních vztahů	13	-5	36
Změna stavu rezerv		-1	-1
Jiné finanční poplatky, netto	13	-	1
Nerealizované kurzové ztráty/-zisky, netto		-11	8
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		1 424	1 433
Nákup a prodej emisních povolenek, netto	11	-102	-227
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv		5	430
Změna stavu zásob		42	-24
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků		-51	-36
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		1 318	1 576
Zaplacená daň z příjmů		-284	-300
Peněžní toky generované z provozní činnosti nebo v ní použité		1 034	1 276
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Přijaté dividendy		3	2
Nákup finančních nástrojů		-	-3
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem		-1	-102
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem		3	104
Příjmy z prodeje finančních nástrojů/Odliv prostředků na vypořádání finančních nástrojů		86	91
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	15, 16	-244	-202
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a ostatního nehmotného majetku		9	4
Navýšení účasti u stávajících dceřiných společnostech a účelových subjektů		-	-1
Přijaté úroky		56	43
Peněžní toky generované z investiční činnosti nebo v ní použité		-88	-64
FINANČNÍ ČINNOST			
Přijaté půjčky	23	285	-
Uhrazené půjčky a úvěry	23	-38	-555
Splacení vydaných dluhopisů	23	-547	-203
Uhrazené závazky z leasingu	29	-15	-14
Zaplacené úroky		-87	-86
Zaplacené dividendy	21	-481	-202
Peněžní toky generované z finanční činnosti nebo v ní použité		-883	-1 060
<i>Čisté zvýšení (snížení) peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</i>		<i>63</i>	<i>152</i>
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		1 695	1 548
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		-4	-5
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		1 754	1 695

Příloha ke konsolidované účetní závěrce

1. Všeobecné informace

EP Infrastructure, a.s. (dále „Mateřská společnost“ nebo „Společnost“ nebo „EPIF“ nebo „infrastrukturní subholding“) je akciová společnost se sídlem Pařížská 130/26, 110 00 Praha 1, Česká republika. Společnost byla založena společností Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále „EPH“) dne 6. prosince 2013 v daném okamžiku jako dceřiná společnost, která bude držet/konsolidovat investice do jednotek náležejících do energetického segmentu společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a jejích dceřiných společností (dále „skupina EPH“).

Infrastrukturní subholding byl založen za účelem oddělení strategických infrastrukturních aktiv v segmentu energetiky od ostatní podnikatelské činnosti skupiny EPH.

Hlavním předmětem činnosti skupiny EPIF jsou přenos, distribuce a skladování zemního plynu a distribuce elektřiny a dálkového vytápění.

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za účetní období končící dnem 31. prosince 2024 zahrnuje účetní výkazy Mateřské společnosti a jejích dceřiných společností, společně s podíly Skupiny v přidružených a společných podnicích (společně označovány jako „Skupina“ nebo „Skupina EPIF“). Subjekty náležící do Skupiny jsou uvedeny v Příloze 1 – Subjekty ve Skupině.

Společnost měla k 31. prosinci 2024 tyto akcionáře:

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EPIF Investments a.s.	2 241	69	69
CEI Investments S.à r.l.	1 007	31	31
Celkem	3 248	100	100

Společnost měla k 31. prosinci 2023 tyto akcionáře:

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EPIF Investments a.s.	2 241	69	69
CEI Investments S.à r.l.	1 007	31	31
Celkem	3 248	100	100

Konečným vlastníkem společnosti EP Infrastructure, a.s. je společnost EP Investment S.à r.l. se sídlem 2 Place de Paris, 2314 Luxembourg.

Složení představenstva společnosti k 31. prosinci 2024:

- Daniel Křetínský (předseda představenstva)
- Stéphane Brimont (místopředseda představenstva)
- Gary Wheatley Mazzotti (místopředseda představenstva)
- William David George Price (člen představenstva)
- Marek Spurný (člen představenstva)
- Pavel Horský (člen představenstva)
- Milan Jalový (člen představenstva)

Informace týkající se založení mateřské společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a její akcionářské struktury byly zveřejněny v konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za účetní období 2010, která byla publikována dne 20. května 2011.

Vzhledem k tomu, že Společnost byla založena svou konečnou mateřskou společností Energetický a průmyslový holding, a.s. na základě zásady spoluovládání (viz bod 3 přílohy – Významné účetní postupy), rozhodla se Společnost vykazovat vložené subjekty jako by byly prodané Společnosti společností EPH k datu, kdy byly příslušné subjekty nabyty skupinou EPH nebo kdy do ní byly vloženy.

Podle českého práva musí být nepeněžní vklad do základního kapitálu oceněn nezávislým znalcem. Rozdíl mezi hodnotou vloženou do zákonného základního kapitálu stanovenou nezávislým znalcem a čistou účetní hodnotou (po případných přeceněních na reálnou hodnotu vykázaných během procesu přiřazení kupní ceny v okamžiku nabytí ze strany EPH) vkládaného subjektu k datu nabytí či vložení mateřskou společností byl vykázan jako oceňovací rozdíl v ostatních kapitálových fondech ve vlastním kapitálu, nikoli jako goodwill z akvizice podle IFRS 3.

2. Východiska pro sestavení účetní závěrky

(a) Prohlášení o shodě

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v souladu s mezinárodními standardy finančního výkaznictví (IFRS), které byly přijaty Evropskou unií.

Představenstvo Společnosti konsolidovanou účetní závěrku schválilo dne 19. 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:

- Přepravení plynovody a distribuční plynovody v přeceněné výši;
- derivátové finanční nástroje;
- 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) Předpoklad nepřetržitého trvání

Tato konsolidovaná účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání účetní jednotky, který Skupina pravidelně vyhodnocuje. Toto hodnocení bere v úvahu různé faktory, včetně probíhajícího vojenského konfliktu na Ukrajině, přerušení tranzitu plynu přes Ukrajinu na Slovensko a další významné události nebo podmínky, které by mohly mít dopad na provoz Skupiny. Vedení mateřské Společnosti posoudilo dopady těchto podmínek na svůj provoz a podnikání a dospělo k závěru, že v současnosti nemají významný vliv na tuto konsolidovanou účetní závěrku, ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2025. Nelze však vyloučit další negativní vývoj, který by mohl mít následně významný negativní dopad na Společnost, její podnikání, finanční situaci, výsledky, peněžní toky a celkový výhled.

(d) Funkční a prezentační měna

Funkční měnou Společnosti je euro („EUR“). Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v měně euro, které je také prezentační měnou Skupiny. Všechny finanční informace uvedené v eurech byly zaokrouhleny na miliony.

(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, vykazování goodwillu/zisku z výhodné koupě, testování na snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku a goodwillu,
- bod 7 – tržby,
- bod 15 – oceňování přepravních a distribučních plynovodů v přeceněné výši,
- bod 24 – účtování a oceňování rezerv,
- body 23, 26 a 30 – oceňování půjček, úvěrů a finančních nástrojů,
- bod 14 – druhý pilíř

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 nejnížší 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, vykazování 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 22 – informace související s posouzením řízení dceřiných společností,
- bod 24 – ocenění závazků z definovaných požitků, účtování a oceňování rezerv.

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

IFRS 18 Presentace 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 výkonnosti 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 výkonnosti, 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 týkají následujících standardů: IFRS 1 První přijetí mezinárodních standardů účetního výkaznictví (vyjasnění zajišťovacího účetnictví u prvouživatele), 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 v jednotlivých účetních obdobích uvedených v této konsolidované účetní závěrce uplatňovány konzistentně s výjimkou případů popsanych v bodě 2(f) a 3(a).

(a) Změny účetních postupů

i. Zálohy na dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek

S účinností od 1. ledna 2024 došlo ke změně vykazování záloh na dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek v konsolidovaném výkazu o finanční pozici. Zálohové platby, které byly dříve prezentovány na řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva“, byly reklasifikovány na řádek „Dlouhodobý hmotný majetek“ a „Nehmotný majetek a goodwill“.

Srovnávací informace byly odpovídajícím způsobem upraveny.

ii. Změny v prezentaci ve výkazu o peněžních tocích

V roce 2024 Skupina změnila vykazování konsolidovaného výkazu o peněžních tocích.

Zaplacené úroky jsou nyní vykazovány v rámci finanční činnosti, nikoli v rámci provozní činnosti. Nákup a prodej emisních povolenek se nově vyazuje v rámci provozní činnosti v čisté výši na řádku „Nákup a prodej emisních povolenek“ a nikoli v rámci investiční činnosti v hrubé výši.

Srovnávací informace byly odpovídajícím způsobem upraveny.

(b) Způsob konsolidace

i. Dceřiné společnosti

Dceřiné společnosti jsou subjekty, které Mateřská společnost ovládá. Kontrola (ovládání, rozhodující vliv) existuje, pokud má Mateřská 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. O investicích do přidružených společností se účtuje metodou ekvivalence a při počátečním vykázání se oceňují ve výši pořizovacích nákladů (goodwill související s přidruženým nebo společným podnikem se zahrnuje do účetní hodnoty investice), jakýkoli přebytek podílu Skupiny na čisté reálné hodnotě identifikovatelných aktiv a závazků nad pořizovací cenou investice je po přehodnocení okamžitě vykázán ve výkazu zisku a ztráty v období, ve kterém byla investice pořízena. Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíl Skupiny na celkovém hospodářském výsledku a ostatním úplném hospodářském výsledku přidružených společností ode dne vzniku podstatného vlivu až do dne jeho zániku. V případě, že podíl Skupiny na ztrátách přesáhne účetní hodnotu investice do přidružené společnosti, účetní hodnota se zredukuje na nulu a další ztráty se přestanou vykazovat, což však neplatí, pokud Skupině vznikly závazky vůči dané přidružené společnosti anebo pokud za ni uhradila jakékoliv platby.

iii. Účtování o podnikových kombinacích

Skupina získala své dceřiné společnosti dvojím způsobem:

- prostřednictvím transakce založené na podnikové kombinaci podle standardu IFRS 3, který požaduje, aby se aktiva a pasiva 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 pasiva byla vykázána v účetních hodnotách, v nichž byla předtím vykázána v konsolidované účetní závěrce akcionáře s rozhodujícím vlivem ve Skupině (jde o pořizovací cenu k datu akvizice sniženou 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 obchodní 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, čímž se mění reálná hodnota vykázaná v hospodářském výsledku.

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

iv. Nekomolní podíly

Akvizice nekomolních 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.

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

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

v. Transakce vyloučené při konsolidaci

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

vi. Sjednacení účetních postupů

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

vii. Cenové rozdíly

Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku akvizice dceřiných společností od společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a dceřiných společností vložených do základního jmění Společnosti společností Energetický a průmyslový holding, a.s. Vzhledem k tomu, že tyto získané nebo vložené subjekty byly pod společnou kontrolou společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., neuplatnil se u nich standard IFRS 3, který stanoví, že se goodwill vzniklý z podnikové kombinace vykazuje jako hodnota, o kterou pořizovací náklady akvizice převyšují reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích nabývané dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v čisté účetní hodnotě prezentované v konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. (tj. včetně historického

goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty) k datu, kdy Energetický a průmyslový holding, a.s. tyto osoby získal (k datu akvizice). Rozdíly mezi pořizovacími náklady akvizice a účetními hodnotami čistých aktiv nabývané společností a původním goodwillem převedeným k datu akvizice byly zaúčtovány do konsolidačního vlastního kapitálu jako cenové rozdíly („pricing differences“). Cenové rozdíly jsou vykázány v Ostatních kapitálových fondech z kapitálových vkladů. „Bod 6 – Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností“ shrnuje účinky všech transakcí v rámci společné kontroly za obě období.

viii. Prodej dceřiných společností a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

Zisk či ztráta z prodeje investic do dceřiných společností a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou jsou vykázány 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 dceřině nebo přidružené společnosti, je celkový zisk (ztráta) z prodeje vykázána v řádku Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných a přidružených společností ve výkazu o úplném hospodářském výsledku.

V případě, že Skupina prodá dceřinou společnost, kterou získala v rámci transakce pod společnou kontrolou, a při akvizici byly vykázány cenové rozdíly (viz bod 3(b) vii – Cenové rozdíly), jsou tyto cenové rozdíly k datu prodeje dceřině 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 sestavována a předkládána v eurech, což je jak funkční, tak prezentační měna.

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

Nepeněžní aktiva a pasiva v cizí měně, která jsou vykázána v historické ceně, se přepočítávají na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce. Nepeněžní aktiva a pasiva v cizí měně, která jsou vykázána 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 zajištění peněžních toků (splňujícího konkrétní předpoklady), je-li účinné, vykazují se rozdíly v ostatním úplném hospodářském výsledku.

Přehled hlavních směnných kurzů platných pro vykazované období se uvádí pod bodem přílohy 30 – Řízení rizik.

ii. Přepočet na prezentační měnu

Konsolidovaná účetní závěrka se sestavuje v eurech. Aktiva a závazky zahraničních provozů včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají na eura směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady zahraničních jednotek se přepočítávají na eura pomocí průměrných směnných kurzů za účetní období. U významných transakcí se používá přesný směnný kurz.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů se účtují do ostatního úplného výsledku a vykazují se ve fondu z přepočtu cizích měn ve vlastním kapitálu. Pokud však zahraniční jednotka 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 výkazu zisku a ztráty a zahrnuta do zisku a ztráty z prodeje dceřiných 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 pro obchodování, ale spíše pro dlouhodobé účely, a proto se Skupina rozhodla nevykazovat změny v reálné hodnotě těchto investic do zisku nebo ztráty.

Veškeré investice do kapitálových nástrojů a smluv o těchto nástrojích jsou oceněny reálnou hodnotou. Za určitých okolností však mohou být přiměřeným odhadem reálné hodnoty náklady. 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. Náklady nikdy nejsou 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 ve finančních výnosech. Dividendy se účtují do výsledku hospodaření. Ostatní zisky a ztráty se účtují do ostatního úplného výsledku, přičemž se nikdy nereklasifikují do výsledku hospodaření.

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

iv. Odúčtování

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

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 vykážou 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.

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. je 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 zavedla 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 příslušný zisk nebo ztráta vyplývající ze změn reálné hodnoty se vykazuje do zisku či ztráty.

Zajišťovací instrumenty, které se skládají z derivátů souvisejících s měnovými riziky, se klasifikují buď jako zajištění hotovostních 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 peněžního toku se ta část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího instrumentu, která se považuje za účinné zajištění, vykazuje v ostatním úplném hospodářském výsledku a neúčinná 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 předpokládané transakci, pak se zůstatek ve vlastním kapitálu převede do zisku nebo ztráty. Pokud se předpokládá, že dojde k předpokládané 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 je zisk nebo ztráta vykázaná 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.

Má se za to, že do působnosti IFRS 9 nespádají zejména 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 zaúčtovávány v souladu s požadavky tohoto standardu.

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.

(i) Snížení hodnoty

i. Nefinanční aktiva

K datu sestavení každé účetní závěrky se prověřuje účetní hodnota aktiv Skupiny kromě zásob (viz předcházející bod (h) – Zásoby) a odložených daňových pohledávek (viz účetní postup bod (o) – Daň z příjmů) s cílem zjistit, zda existují objektivní známky, že by mohlo dojít k snížení hodnoty aktiv. Pokud takové známky existují, provede se odhad zpětně ziskatelné 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 ziskatelné částky provádí přinejmenším každý rok ke stejnému datu.

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

Pro účely testování na snížení hodnoty se aktiva, která nelze testovat samostatně, sdružují do nejmenší zjistitelné skupiny aktiv vytvářející přichozí peněžní toky ze stálého užívání, které jsou výrazně nezávislé na přichozích 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 úroveň, 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 ziskatelnou 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 vykázaní 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
- (b) Skupina vyjedná s dlužníkem ve finanční tísní restrukturalizaci dluhu
- (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 více než 90 dní po splatnosti, s dlužníkem bylo zahájeno insolvenční nebo podobné řízení, pravděpodobnost selhání dlužníka se zvyšuje o 100 % oproti předchozímu ratingu).

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 hrubé 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 ziskatelné 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 ziskatelné částky.

(j) Dlouhodobý hmotný majetek

i. Vlastněná aktiva – nákladový model

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

Pořizovací cena zahrnuje výdaje, které lze přímo přiřadit k pořízení daného aktiva. Pořizovací cena majetku vytvořeného ve vlastní režii zahrnuje náklady na materiál a přímé mzdy, veškeré ostatní náklady přímo související s uvedením aktiva do funkčního stavu pro zamýšlené využití a aktivované výpůjční náklady (viz účetní postup (p) – 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 (standard IAS 16). 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 které 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 závazek se vykazuje 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 grant, poněvadž v takových případech místní úřady vystupují v roli developera). Tento majetek byl záúčtován do dlouhodobého hmotného majetku ve výši odpovídající

nákladům, jež byly vynaloženy na tento majetek developery a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků (před 1. lednem 2018 do výnosů příštích období), 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 přidání, nahrazení části nebo údržbu dříve vykázané položky dlouhodobého majetku jsou aktivovány a vykázaný jako součást položky dlouhodobého majetku pouze tehdy, pokud je pravděpodobné, že budoucí ekonomické užítky spojené s těmito náklady poplynou do účetní jednotky a že je lze spolehlivě ocenit. 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. Pokud se tak stane, aktivum z práva k užívání by mělo být odepisováno od data zahájení do konce doby životnosti podkladového aktiva.

Odhadovaná doba životnosti pro jednotlivé kategorie majetku:

• Budovy a stavby elektráren	50–100 let
• Budovy a stavby	20–50 let
• Přepavní a distribuční plynovody	30–70 let
• Stroje, elektrické generátory, plynové generátory, turbíny a bubny	20–30 let
• Distribuční síť tepla a elektřiny	10–30 let
• Stroje a zařízení	4–20 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, výše 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 nebo společného podniku 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 nevyazuje.

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.

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 povolenek 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 vykazuje 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) 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 odměn za dlouhou službu (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 ztrát.

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

Krátkodobé zaměstnanecké požitky

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

ii. Rezerva na soudní řízení a spory

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

iii. Rezerva na emisní povolenky

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného 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 a zařízení skladujících plyn 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,
- opuštění těžebních sond, průzkumných vrtů a vrtů pro zásobníky plynu,
- demontáž provozních zařízení,
- uzavření závodů a skládek, a
- obnova a rekultivace dotčených oblastí.

Společnost účtuje současnou hodnotu rezerv v období, v němž došlo ke vzniku závazku. Závazek obecně vzniká ve chvíli, kdy dojde k instalaci majetku anebo k narušení prostředí v místě výroby. Při prvotním vykázání závazku se současná hodnota odhadovaných nákladů aktivuje navýšením účetní hodnoty souvisejícího 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 vykážány 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. Rezerva se oceňuje současnou hodnotou předpokládaných nákladů na ukončení takové smlouvy, nebo vyšší 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.

(m) 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, která vlastní, stejné povahy. 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 výpočtení 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.

(n) 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 záúčtován v okamžiku, kdy účetní jednotka převede kontrolu nad zbožím nebo službami na zákazníka, a to ve výši, na jakou bude mít účetní jednotka dle svého vlastního očekávání nárok. V závislosti na kritériích pro splnění závazku k plnění se výnos vykáže:

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

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

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

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

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

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

Výnosy z dodávek energií maloobchodním 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 zákazníků B2C se zpravidla požadují zálohy, které vychází z historické spotřeby. Jakmile jsou známy skutečné objemy dodávky, jsou zálohy vypořádány. U komerčních 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 fyzicky 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 a tepla).

Cena transakce zahrnuje pevně stanovenou protihodnotu (poplatky za jmenovitý výkon) a variabilní protihodnotu (úpravy poplatků na základě přepraveného/distribuívaného 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 může být část odměny inkasována ve formě nepeněžní protihodnoty poskytované ve formě zemního plynu (platba za služby přenosu plynu). Přijatá nepeněžní protihodnota je oceňována reálnou hodnotou k datu transakce.

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.

ii. Deriváty, kde je podkladovým aktivem komodita

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

(o) 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.

(p) 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.

(q) 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.

(r) Dividendy

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

(s) Vykazování podle segmentů

Vzhledem k tomu, že Skupina emitovala seniorní dluhopisy (Senior Secured Notes) kótované na burze cenných papírů, vykazuje informace o segmentech v souladu se standardem IFRS 8.

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.

4. Stanovení reálné hodnoty

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

(a) Dlouhodobý hmotný majetek

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

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

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

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

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

Vybrané položky dlouhodobého hmotného majetku – přepravní plynovod vlastněný a provozovaný společností eustream, a.s. („Eustream“) a distribuční plynovody vlastněné a provozované společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“) – se v souladu se standardem IAS 16 zaúčtovávají v přeceněné výši od 1. ledna 2019, resp. 1. ledna 2020. Přeceněná částka představuje reálnou hodnotu k datu nejnovějšího přecenění po odečtení veškerých následných opravěk a následného kumulovaného snížení hodnoty. Poslední přecenění vypracoval nezávislý znalec k 30. červnu 2024 pro Eustream a k 1. lednu 2023 pro SPPD a bude prováděno pravidelně (minimálně jednou za 5 let), tak aby se účetní hodnota významně nelišila od částky vykázané k rozvahovému dni za použití reálných hodnot.

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

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

(b) Nehmotný majetek

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

(c) 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.

(d) Nederivátová finanční aktiva

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

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

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

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

(e) 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.

(f) Deriváty

Reálná hodnota forwardových kontraktů na prodej elektrické energie a plynu 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 (odvozené ze sazeb nulových kuponů).

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 sazeb nulových kuponů).

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

Skupina provozuje svou činnost v rámci čtyř segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8: přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu a infrastruktura pro výrobu tepla.

Skupina své provozní segmenty identifikuje na úrovni jednotlivých právních subjektů; vedení Skupiny monitoruje výkonnost jednotlivých společností prostřednictvím měsíčního reportingu. Provozní segmenty jsou shrnuty do čtyř povinně vykazovaných segmentů především na základě povahy poskytovaných služeb. Popis jednotlivých segmentů je uveden v následujících odstavcích. Každý povinně vykazovaný segment sdružuje společnosti s podobnými ekonomickými vlastnostmi (typ poskytovaných služeb, využívané komodity a regulační prostředí), kromě segmentu přenos plynu, který obsahuje jen jednu entitu. Interní zprávy využívané orgánem Skupiny EPIF, který vykonává hlavní rozhodovací pravomoc (představenstvo Skupiny) pro přiřazení zdrojů a posouzení výkonnosti, jsou v souladu s těmito povinně vykazovanými segmenty. Hlavními indikátory, které představenstvo Skupiny využívá k posouzení výkonnosti těchto segmentů, jsou provozní zisk před odpisy a snížením hodnoty a ziskem z výhodné koupě (dále jen „základní EBITDA“) a kapitálové výdaje.

i. 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.

ii. 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 Úrad 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 z povolených odpisů, a to v souladu s regulačními rámci platnými v jiných západoevropských zemích. 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.

iii. Skladování plynu

Segment skladování plynu představují společnosti NAFTA a.s., POZAGAS a.s., NAFTA Germany GmbH 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 své skladovací kapacity na Austrian Virtual Trading Point a hradí poplatky na vstupu i výstupu v souvislosti s přístupem na rakouský trh. Zásobníky hrají klíčovou roli při zajišťování bezpečnosti dodávek plynu tím, že umožňují injektáž, odběr a skladování zemního plynu dle sezónních potřeb v souladu s platnou legislativou. Kapacity jsou také využívány k využití krátkodobých výkyvů cen plynu na trhu, což umožňuje efektivní řízení a optimalizaci v reakci na výkyvy. Většina skladovací kapacity je rezervována prostřednictvím dlouhodobých smluv. Cenové mechanismy se liší a zahrnují buď úpravy o inflaci spolu se standardními doložkami o revizi cen, nebo vzorce založené na skutečných tržních rozpětích. Všechny smlouvy jsou vázány povinností „store-or-pay“.

iv. 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.

v. Ostatní

Segment Ostatní provozuje především tři solární elektrárny a jednu větrnou farmu v České republice a dvě solární elektrárny a zařízení na výrobu bioplynu na Slovensku.

vi. Holdingové společnosti

Holdingové společnosti představují především společnosti EP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., Slovak Gas Holding B.V., SPP Infrastructure, a.s. a Czech Gas Holding Investment B.V. Zisk tohoto segmentu proto představují především dividendy od dceřiných společností, finanční náklady, výsledky účtování o akvizicích nebo prodej dceřiných společností a přidružených společností.

Výsledek hospodaření**Za rok končící 31. prosincem 2024**

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	Segmenty celkem	Ostatní	Holding	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Výnosy: Energie a související služby	483	2 429	347	418	3 677	5	-	-252	3 430
<i>externí výnosy</i>	483	2 398	312	232	3 425	5	-	-	3 430
<i>z toho: plyn</i>	483	766	312	-	1 561	-	-	-	1 561
<i>elektřina</i>	-	1 632	-	44	1 676	5	-	-	1 681
<i>teplo</i>	-	-	-	188	188	-	-	-	188
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	31	35	186	252	-	-	-252	-
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	46	46	-	-	-	46
<i>externí výnosy</i>	-	-	-	46	46	-	-	-	46
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Výnosy: Ostatní	-	19	8	22	49	8	-	-1	56
<i>externí výnosy</i>	-	19	8	22	49	8	-	-2	55
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-	49	-	-	49	-	-	-	49
Výnosy celkem	483	2 497	355	486	3 821	13	-	-253	3 581
Nákupy a spotřeba: Energie a související služby	-31	-1 663	-12	-143	-1 849	-3	-	217	-1 635
<i>externí Nákupy a spotřeba</i>	-16	-1 477	-10	-129	-1 632	-3	-	-	-1 635
<i>mezisegmentové Nákupy a spotřeba</i>	-15	-186	-2	-14	-217	-	-	217	-
Celkem nákupy a spotřeba	-31	-1 663	-12	-143	-1 849	-3	-	217	-1 635
Služby	-9	-126	-31	-81	-247	-2	-4	37	-216
Osobní náklady	-31	-149	-39	-54	-273	-2	-5	-	-280
Odpisy a snížení hodnoty	-112	-245	-28	-53	-438	-3	-	-	-441
Emisní povolenky, netto	-	-	-1	-115	-116	-	-	-	-116
Provozní práce aktivované do dlouhodobého majetku	1	28	2	2	33	-	-	-	33
Ostatní provozní výnosy (náklady), netto	-	10	4	-	14	-2	1	-1	12
Provozní zisk/-ztráta	301	352	250	42	945	1	-8	-	938
Finanční výnosy	19	29	15	11	74	-	*547	*-543	78
<i>externí finanční výnosy</i>	19	21	7	4	51	-	27	-	78
<i>finanční výnosy z transakcí mezi segmenty</i>	-	8	8	7	23	-	*520	*-543	-
Změny ztráty ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	2	-1	-	1	-	-	-	1
Finanční náklady	-35	-15	-7	-5	-62	-	-91	45	-108
Čisté finanční výnosy (náklady)	-16	16	7	6	13	-	456	-498	-29
Zisk/-ztráta před zdaněním	285	368	257	48	958	1	*448	*-498	909
Výdaje na daň z příjmu	-117	-145	-68	-12	-342	-	-12	-	-354
Zisk/-ztráta za období	168	223	189	36	616	1	*436	*-498	555

* Částka ve výši 497 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti Slovak Gas Holding B.V., Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s a EP Infrastructure, a.s..

Jiné finanční informace:

Základní EBITDA ⁽¹⁾	413	597	278	95	1 383	4	-8	-	1 379

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok před náklady na daň z příjmu, finanční náklady, finanční výnosy, změny ztrát ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou po odečtení daně, zisk/-ztrátu z prodeje dceřiných společností, zisk z výhodné koupě, odpisy a snížení hodnoty.

Výsledek hospodaření

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	Segmenty celkem	Ostatní	Holding	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Výnosy: Energie a související služby	264	3 400	455	686	4 805	2	-	-661	4 146
<i>externí výnosy</i>	264	3 205	421	255	4 145	1	-	-	4 146
<i>z toho: plyn</i>	264	892	421	-	1 577	-	-	-	1 577
<i>elektřina</i>	-	2 313	-	98	2 411	1	-	-	2 412
<i>teplo</i>	-	-	-	157	157	-	-	-	157
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	195	34	431	660	1	-	-661	-
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	48	48	-	-	-	48
<i>externí výnosy</i>	-	-	-	48	48	-	-	-	48
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Výnosy: Ostatní	-	29	7	17	53	7	-	-1	59
<i>externí výnosy</i>	-	29	7	17	53	7	-	-2	58
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů na sazby přepravného, netto	-	15	-	-	15	-	-	-	15
Výnosy celkem	264	3 444	462	751	4 921	9	-	-662	4 268
Nákupy a spotřeba: Energie a související služby	-48	-2 612	-17	-319	-2 996	-2	-	627	-2 371
<i>externí Nákupy a spotřeba</i>	-32	-2,180	-13	-144	-2 369	-2	-	-	-2 371
<i>mezisegmentové Nákupy a spotřeba</i>	-16	-432	-4	-175	-627	-	-	627	-
Celkem nákupy a spotřeba	-48	-2 612	-17	-319	-2 996	-2	-	627	-2 371
Služby	-9	-127	-41	-82	-259	-2	-5	35	-231
Osobní náklady	-31	-138	-41	-53	-263	-2	-5	-	-270
Odpisy a snížení hodnoty	-117	-240	-37	-60	-454	-4	-1	-	-459
Emisní povolenky, netto	-	-	-2	-173	-175	-	-	-	-175
Zisk z výhodné koupě	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provozní práce aktivované do dlouhodobého majetku	2	23	4	2	31	-	-	-	31
Ostatní provozní výnosy (náklady), netto	-39	6	-	-2	-35	-1	1	-	-35
Provozní zisk/-ztráta	22	356	328	64	770	-2	-10	-	758
Finanční výnosy	5	28	16	17	66	-	*502	*-494	74
<i>externí finanční výnosy</i>	5	15	10	9	39	-	35	-	74
<i>finanční výnosy z transakcí mezi segmenty</i>	-	13	6	8	27	-	*467	*-494	-
Ztrátv ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-4	-2	-	-6	-	-	-	-6
Finanční náklady	-35	-19	-8	-3	-65	-1	-88	51	-103
Čisté finanční výnosy (náklady)	-30	5	6	14	-5	-1	414	-443	-35
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou po odečtení daně	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zisk/-ztráta z prodeje dceřiných společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zisk/-ztráta před zdaněním	-8	361	334	78	765	-3	*404	*-443	723
Výdaje na daň z příjmu	2	-87	-81	-21	-187	-	-1	-	-188
Zisk/-ztráta za období	-6	274	253	57	578	-3	*403	*-443	535
* Částka ve výši 441 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti Slovak Gas Holding B.V., Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s. a EP Energy, a.s.									
Jiné finanční informace:									
Základní EBITDA ⁽¹⁾	139	596	365	124	1,224	2	(9)	-	1,217

(1) Základní EBITDA představuje zisk/-ztrátu za rok před náklady na daň z příjmu, finanční náklady, finanční výnosy, změny ztrát ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv, podíl na zisku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou po odečtení daně, zisk/-ztrátu z prodeje dceřiných společností, zisk z výhodné koupě, odpisy a snížení hodnoty.

Odsouhlasení základního ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Základní EBITDA se odsouhlasuje na zisk následovně:

Za rok končící 31. prosincem 2024*v milionech EUR*

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	Segmenty celkem	Ostatní	Holding	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Základní EBITDA	413	597	278	95	1 383	4	-8	-	1 379
Odpisy a snížení hodnoty*	-112	-245	-28	-53	-438	-3	-	-	-441
Finanční výnosy	19	29	15	11	74	-	547	-543	78
Změna ztráty ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	2	-1	-	1	-	-	-	1
Finanční náklady	-35	-15	-7	-5	-62	-	-91	45	-108
Daň z příjmu	-117	-145	-68	-12	-342	-	-12	-	-354
Zisk a ztráta za účetní období	168	223	189	36	616	1	436	-498	555

*Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě a ostatním úplném výsledku se týkají segmentu skladování plynu ve výši 3 milionů eur. Zrušení ztrát ze snížení hodnoty v zisku nebo ztrátě a ostatním úplném výsledku se týká segmentu přepravy plynu ve výši 1 milionu EUR.

Za rok končící 31. prosincem 2023*v milionech EUR*

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	Segmenty celkem	Ostatní	Holding	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Základní EBITDA	139	596	365	124	1,224	2	(9)	-	1,217
Odpisy a snížení hodnoty*	-117	-240	-37	-60	-454	-4	-1	-	-459
Zisk z výhodné koupě	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Finanční výnosy	5	28	16	17	66	-	502	-494	74
Změna ztráty ze snížení hodnoty finančních nástrojů a ostatních finančních aktiv	-	-4	-2	-	-6	-	-	-	-6
Finanční náklady	-35	-19	-8	-3	-65	-1	-88	51	-103
Daň z příjmu	2	-87	-81	-21	-187	-	-1	-	-188
Zisk a ztráta za účetní období	-6	274	253	57	578	-3	403	-443	535

*Ztráty ze snížení hodnoty vykázané v zisku nebo ztrátě a ostatním úplném výsledku se týkají segmentu skladování plynu ve výši 12 milionů eur, segmentu distribuce plynu a elektřiny ve výši 3 milionů EUR a segmentu ostatní ve výši 1 milionu EUR. Zrušení ztrát ze snížení hodnoty v zisku nebo ztrátě a ostatním úplném výsledku se týká segmentu přepravy plynu ve výši 1 milionu EUR.

Aktiva a závazky segmentu

Za rok končící 31. prosincem 2024

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	Povinně vykazované segmenty celkem	Ostatní	Holding	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 529	6 204	992	980	12 705	17	1 046	-1 172	12 596
Povinně vykazované závazky za segment	-2 146	-2 294	-350	-361	-5 151	-7	-3 089	1 172	-7 075
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ⁽¹⁾	4	151	24	194	373	-	2	-	375
Přírůstky hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	3	130	20	89	242	-	2	-	244
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	1	-	-	-	1

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

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	Povinně vykazované segmenty celkem	Ostatní	Holding	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 335	6 402	1 027	1 055	12 819	18	1 313	-1 239	12 911
Povinně vykazované závazky za segment	-2 045	-2 348	-363	-431	-5 187	-9	-3 303	1 239	-7 260
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ⁽¹⁾	7	129	32	301	469	-	1	-	470
Přírůstky hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek a goodwillu)	5	106	26	65	202	-	-	-	202
Přecenění plynovodů (model přecenění)	-	592	-	-	592	-	-	-	592
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	1	-	-	-	1

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

Informace o geografických oblastech

Z geografického hlediska vycházejí výnosy za segment ze zeměpisné polohy dodání zboží a služeb a aktiva za segment pak ze zeměpisné polohy těchto aktiv.

Za rok končící 31. prosincem 2024

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	605	8 961	154	9 720
Nehmotný majetek a goodwill	236	46	2	284
Celkem	841	9 007	156	10 004

Za rok končící 31. prosincem 2024

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Ostatní*	Celkem
Výnosy: plyn	200	983	67	311	1 561
Výnosy: elektřina	659	972	-	50	1 681
Výnosy: teplo	188	-	-	-	188
Výnosy: logistika a nákladní doprava	16	1	22	7	46
Výnosy: ostatní	31	22	2	1	56
Zisk a ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	49	-	-	-	49
Celkem	1 143	1 978	91	369	3 581

* Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především ze Švýcarska, Lucemburska, Francie a Velké Británie.

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	580	9 194	158	9 932
Nehmotný majetek a goodwill	312	41	3	356
Celkem	892	9 235	161	10 288

Za rok končící 31. prosincem 2023

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Ostatní*	Celkem
Výnosy: plyn	302	997	66	212	1 577
Výnosy: elektřina	957	1 357	-	98	2 412
Výnosy: teplo	157	-	-	-	157
Výnosy: logistika a nákladní doprava	18	1	16	13	48
Výnosy: ostatní	24	32	2	1	59
Zisk a ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-3	-	-	18	15
Celkem	1 455	2 387	84	342	4 268

* Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především ze Švýcarska, Lucemburska a Francie.

6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností

(a) Akvizice a postupné akvizice

i. 31. prosince 2024 a 2023

V roce 2024 a 2023 neproběhly žádné významné akvizice či postupné akvizice.

(b) Prodej podílů

i. 31. prosince 2024 a 2023

V roce 2024 a 2023 neproběhly žádné prodeje.

7. Výnosy

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Výnosy: Energie a související služby		
<i>plyn</i>	1 681	2 412
<i>elektrina</i>	1 561	1 577
<i>teplo</i>	188	157
Energie a související služby celkem	3 430	4 146
Výnosy: Logistika a nákladní doprava	46	48
Výnosy: Ostatní	56	59
Celkové výnosy od zákazníků	3 532	4 253
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	49	15
Celkem	3 581	4 268

Rozčlenění výnosů podle druhu služby a podle geografické oblasti je uvedeno v bodě přílohy 5 - Provozní segmenty.

Výnosy Energie a související služby (plyn) představují především výnosy z přenosu plynu ve výši 483 milionů EUR (2023: 264 milionů EUR), z distribuce plynu ve výši 512 milionů EUR (2023: 485 milionů EUR) a skladování plynu ve výši 312 milionů EUR (2023: 421 milionů EUR).

Výnosy Energie a související služby (elektrina) se skládají především z prodeje elektřiny ve výši 1 286 milionů EUR (2023: 2 040 milionů EUR).

Výnosy Logistika a nákladní doprava a Ostatní výnosy představují především výnosy z prodeje sádky, výnosy z dopravy a nákladů na likvidaci a příjmy ze služeb poskytovaných třetím osobám v oblasti spalování splaškových kalů a v oblasti obnovy.

V roce 2024 a 2023 nebyly vykázány žádné výnosy ze závazků k plnění splněných (či částečně splněných) v minulých obdobích.

Celkové výnosy minus nákupy a spotřeba jsou uvedeny v řádku „Mezisoučet“ ve výkazu o úplném výsledku.

Smluvní aktiva a pasiva se především týkají nevyfakturované části splněného závazku k plnění, přijatých plateb za služby a zboží, v případě, že 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.

Některé položky plynových zařízení (typicky koncovky zapojení) byly nabyty bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o grant, 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 souvztahným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku poskytovat služby zákazníkům v budoucích obdobích. Tyto náklady se blíží reálné hodnotě nabytého majetku. Tento smluvní závazek se rozpouští do výkazu o úplném výsledku rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

Smluvní aktiva a pasiva

Celá částka 105 milionů EUR vykázaná na začátku období v krátkodobých smluvních závazcích byla uznána jako výnos v průběhu roku 2024.

8. Nákupy a spotřeba

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Náklady na prodej elektřiny	1 207	1 763
Náklady na prodej plynu a ostatních energetických produktů	218	360
Spotřeba paliva a ostatního materiálu	143	114
Ostatní pořizovací náklady	54	120
Spotřeba energie	9	10
Změny v nedokončené výrobě, polotovarech a dokončeného zboží	1	2
Ostatní nákupy	3	2
Celkem nákupy a spotřeba	1 635	2 371

Nákupy a spotřeba uvedené v tabulce zahrnují pouze cenu nakupované energie a nakupované materiály spotřebované na výrobu elektrické energie a přeprodej energetických produktů, ale nezahrnují přímo přiřaditelné režijní náklady (především personální náklady, odpisy, opravy a údržbu, emisní povolenky, daně a poplatky apod.).

9. Služby

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Opravy a údržba	51	57
Outsourcing a jiné administrativní poplatky	37	43
Náklady na dopravu	32	28
Nájemné	18	18
Náklady na poradenství	17	16
Náklady na IT	15	14
Reklamní náklady	14	7
Poplatky za užívání sítě	6	19
Průmyslový odpad	5	5
Náklady na pojištění	4	4
Náklady na komunikaci	3	3
Školení, kurzy, konference	1	1
Bezpečnostní služby	1	1
Ostatní	12	15
Celkem	216	231

Odměny statutárním auditorům

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Statutární audity	2	1
Služby nad rámec statutárního auditu	-	-
Celkem	2	1

Přehled vychází ze souhrnu odměn, které Skupina vyplatila nebo má vyplatit statutárním auditorům. Odměny jsou vykázány ve stoprocentní výši všemi dceřinými společnostmi, přidruženými společnostmi a společnými podniky. Statutární audity zahrnují poplatky za povinný audit účetní závěrky. Služby nad rámec statutárního auditu obsahují především následující služby:

- prověrku zkrácené mezitímní konsolidované účetní závěrky,
- ověřovací služby související s CSRD,
- znalecký posudek na odpočet na výzkum a vývoj
- ostatní specializované zprávy (odsouhlasení odměn, odvod z nadměrného zisku, toky zemního plynu, dodržení dohodnutých postupů nad slovenskými FS, kontrolní zpráva)

10. Osobní náklady

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Mzdy a platy	191	183
Povinné odvody na sociální zabezpečení	69	65
Odměny členů představenstva (včetně představenstev dceřiných společností a společných podniků)	4	4
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	2	3
Ostatní sociální náklady	14	15
Celkem	280	270

Průměrný počet zaměstnanců během roku 2024 činil 5 800 (2023: 5 832), z nichž 76 bylo vedoucích pracovníků (2023: 76).

11. Emisní povolenky

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	-9	-11
Tvorba a rozpuštění rezervy na emisní povolenky	125	186
Využití rezervy na emisní povolenky	178	207
Spotřeba emisních povolenek	-178	-207
Celkem	116	175

Snížení nákladů na emisní povolenky je způsobeno především nižší výrobou elektřiny, která způsobila pokles spotřeby emisních povolenek společnostmi ve Skupině. Průměrná tržní cena¹ 1 ks emisní povolenky se změnila z 85,35 EUR/kus v roce 2023 na 70,09 EUR/kus v roce 2024.

¹ Průměrné ceny jsou odvozeny z trhu Evropské energetické burzy.

12. Ostatní provozní výnosy (náklady), netto

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Majetek nabytý bezúplatně a příspěvky od zákazníků	6	10
Příjmy z nájemného	7	6
Pojistná plnění od pojišťoven a náhrady od ostatních společností	4	4
Zisk z prodeje hmotného a nehmotného majetku	4	-
Poplatky za poradenství	2	3
Smluvní pokuty	3	2
Zisk z prodeje materiálu	-	1
Ostatní*	11	11
Ostatní provozní výnosy	37	37
Ztráty ze snížení hodnoty	4	-36
<i>Zásoby</i>	4	-36
Kancelářské vybavení a další materiál	-9	-7
Daně a poplatky	-6	-7
Náklady na poradenství	-3	-6
Manka a škody	-1	-2
Dary a sponzorství	-2	-3
Tvorba a rozpuštění rezerv	-	-3
Smluvní pokuty	-2	-
Ostatní*	-6	-8
Celkem provozní náklady	-25	-72
Ostatní provozní výnosy (náklady), netto	12	-35

* Položka „Ostatní“ zahrnuje různé položky, jejichž individuální hodnota nepřesahuje 1 milion EUR.

Za účetní období končící 31. prosincem 2024 a 31. prosincem 2023 nebyly ve výkazu zisku a ztráty vykázány žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

13. Čisté finanční výnosy (náklady)

Vykázáno ve výsledku hospodaření

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Výnosové úroky	62	48
Výnosy z poplatků a provizí	-	4
Výnosy z dividend	3	3
Zisk z derivátů k obchodování	8	4
Zisk/-ztráta ze zajišťovacích derivátů	2	2
Zisk/-ztráta z prodeje finančních aktiv	-3	1
Čistý kurzový zisk/-ztráta	6	12
Finanční výnosy celkem	78	74
Změna ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv	1	-6
Změna ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv celkem	1	-6
Nákladové úroky	-95	-92
Nákladové úroky spojené s odvíjením diskontu rezerv	-6	-6
Náklady na provize a poplatky za další služby	-7	-5
Finanční náklady celkem	-108	-103
Čisté finanční výnosy (náklady)	-29	-35

(1) Všecké deriváty jsou pro účely řízení rizik, nicméně část z nich nesplňuje účetní kritéria pro zaúčtování jako zajišťovací nástroje dle standardu IFRS 9, jak je popsáno v bodě 3f.

14. Náklady na daň z příjmů

Daň z příjmů vykázaná v zisku nebo ztrátě

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
<i>Splatná daň:</i>		
Běžný rok	-280	-245
Úprava za předchozí období	-3	-
Srážková daň	-4	-3
Splatná daň celkem	-287	-248
<i>Odložená daň:</i>		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů	-67	60
Odložená daň celkem	-67	60
Daň z příjmů celkem (náklad) vykázaná v zisku nebo ztrátě za pokračující činnosti	-354	-188

(1) Podrobnosti viz bod 17 – Odložené daňové pohledávky a závazky

Zůstatek splatné daně z příjmu ve výši 107 milionů EUR (2023: 74 milionů EUR) se týká zejména společnosti eustream, a.s., a to ve výši 56 milionů EUR (2023: 6 milionů EUR), NAFTA Germany GmbH ve výši 15 milionů EUR (2023: 9 milionů EUR), SPP – distribúcia, a.s. ve výši 8 milionů EUR (2023: 5 milionů EUR), EP Infrastructure, a.s. ve výši 8 milionů EUR (2023: 4 milionů EUR), Stredoslovenská energetika Holding, a.s. ve výši 7 milionů EUR (2023: 10 milionů EUR), EP ENERGY TRADING, a.s. ve výši 4 milionů EUR (2023: 3 milionů EUR), NAFTA a.s. ve výši 0 milionů EUR (2023: 24 milionů EUR), a Stredoslovenská distribučná, a.s. ve výši 0 milionů EUR (2023: 6 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. Podle české legislativy činí sazba daně z příjmů právnických osob 21 % pro finanční rok 2024 (19 % pro rok 2023). Slovenská sazba daně z příjmů právnických osob činí 21 % pro finanční rok 2024 (21 % pro rok 2023). Od finančního roku 2025 bude slovenská sazba daně z příjmů právnických osob zvýšena na 24 %. Německá spolková sazba daně z příjmů činí 27 % pro finanční rok 2024 (27 % pro rok 2023). Daň z příjmů v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku.

Zveřejnění podle druhého pilíře v konsolidované účetní závěrce Společnosti za rok 2024

Od roku 2024 se na Skupinu vztahují pravidla druhého pilíře OECD.

Zjednodušeně řečeno, pravidla druhého pilíře 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.

Příslušný 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 dorovnávací daň splatná pro takovou jurisdikci považuje za nulovou. 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 druhého pilíře 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. U těchto jurisdikcí Skupina předběžně vypočítala vyšší potenciální expozice dorovnávací daně na základě účetních údajů za rok 2024 revidovaných o významné úpravy pravidel druhého pilíře. Na základě předběžného výpočtu splňuje Skupina v dané jurisdikci minimální ETR ve výši 15 %, a proto by nepodléhala dorovnávací dani.

Výše uvedenou analýzu je třeba považovat za odhadovanou expozici, neboť orientační výpočet vychází z komplexních 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 druhého pilíře.

Skupina zahájila zvláštní projekt implementace modelových pravidel druhého pilíře, včetně jejich lokalizace v jurisdikcích, kde Skupina významně působí. Skupina rovněž nadále sleduje vývoj legislativy a pokynů k druhému pilíři. Ve spolupráci s externími poradci probíhá integrace specializovaného, na míru vytvořeného nástroje pro výpočty a výkaznictví podle druhého pilíře 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 druhého pilíře.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku*v milionech EUR*

	2024		
	Před daní (brutto)	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Položky, které nejsou následně reklasifikovány do výsledku hospodaření			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	-35	-104	-139
Položky, které jsou nebo mohou být následně reklasifikovány do výsledku hospodaření			
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-19	-	-19
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	11	-21	-10
Celkem	-43	-125	-168

(1) *Odložená daň zaúčtovaná do ostatního úplného výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.*

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku*v milionech EUR*

	2023		
	Před daní (brutto)	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Položky, které nejsou následně reklasifikovány do výsledku hospodaření			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	592	-114	478
Položky, které jsou nebo mohou být následně reklasifikovány do výsledku hospodaření			
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-24	-	-24
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	514	-85	429
Celkem	1 082	-199	883

(1) *Odložená daň zaúčtovaná do ostatního úplného výsledku jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.*

Kurzové rozdíly z přepočtu cizích měn týkající se nekontrolních podílů jsou vykázány v ostatním úplném hospodářském výsledku připadajícím nekontrolním podílům.

Odsouhlasení efektivní daňové sazby

<i>v milionech EUR</i>		2024		2023
	%		%	
Zisk před zdaněním		909		723
Daň z příjmů podle platné daňové sazby Společnosti (21 %)	21,00%	191	19,00%	137
Regulovaná sektorová daň ⁽²⁾	3,41%	31	4,02%	29
Dopad daňových sazeb platných v zahraničí ⁽¹⁾	0,22%	2	2,08%	15
Změna daňové sazby ⁽²⁾	11,99%	109	-	-
Neodpočitatelné náklady ⁽³⁾	2,64%	24	2,64%	19
Nezdanitelný zisk	-0,55%	-5	-1,25%	-9
Zaúčtování dříve nezaúčtovaných daňových ztrát	-0,22%	-2	-0,55%	-4
Ztráty běžného roku, na které nebyla zaúčtována odložená daň	0,11%	1	0,42%	3
Změna přechodných rozdílů, na které nebyla zaúčtována odložená daň	-0,55%	-5	-0,69%	-5
Úprava minulého období	0,44%	4	-	-
Srážková daň	0,44%	4	0,42%	3
Daň z příjmů vykázaná v zisku nebo ztrátě pro pokračující činnosti	38,93%	354	26,09%	188

(1) Tato položka se týká speciální sektorové daně na Slovensku. Zůstatek zahrnuje především částky vykázané společnostmi eustream, a.s. ve výši 10 milionů EUR (2023: 2 miliony EUR), SPP – distribúcia, a.s. ve výši 7 milionů EUR (2023: 9 milionů EUR), NAFTA a.s. ve výši 5 milionů EUR (2023: 8 milionů EUR), Stredoslovenská distribučná, a.s. ve výši 4 milionů EUR (2023: 5 miliony EUR) a POZAGAS a.s. ve výši 2 miliony EUR (2023: 2 miliony EUR).

(2) Tato položka souvisí se změnou daňové sazby na Slovensku s účinností od konce roku 2025 a jejím dopadem na výpočet odložených daní.

(3) Tento základ zahrnuje především neodpočitatelné úrokové náklady.

15. Dlouhodobý hmotný majetek

v milionech EUR

Pořizovací cena nebo přecenění

Stav k 1. lednu 2024

Dopady změn směnných kurzů

Přírůstky

Přecenění

Úbytky

Přeúčtování

Změna stavu rezerv u dlouhodobého hmotného majetku

Stav k 31. prosinci 2024

Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty

Stav k 1. lednu 2024

Dopady změn směnných kurzů

Odpisy účtované za rok

Úbytky

Přecenění

Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření

Stav k 31. prosinci 2024

Účetní hodnota

K 1. lednu 2024

K 31. prosinci 2024

Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Přepravní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Technická zařízení, stroje a vybavení ⁽¹⁾	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončen ý dlouhodobý hmotný majetek	Zálohové platby	Celkem
2 196	3 919	4 100	2 113	16	151	8	12 503
1	-	-	-14	-	-2	-	-15
38	-	52	38	-	85	44	257
-	-466	-	-	-	-	-	-466
-13	-	-6	-22	-	-1	-2	-44
23	-	6	40	-	-66	-3	-
13	-	-	-	-	-	-	13
2 258	3 453	4 152	2 155	16	167	47	12 248
-866	-381	-168	-1 139	-3	-14	-	-2 571
-6	-	-	10	-	-	-	4
-68	-89	-168	-101	-3	-	-	-429
13	-	6	21	-	-	-	40
-	431	-	-	-	-	-	431
-2	1	-	-	-	-2	-	-3
-929	-38	-330	-1 209	-6	-16	-	-2 528
1 330	3 538	3 932	974	13	137	8	9 932
1 329	3 415	3 822	946	10	151	47	9 720

(1) Včetně aktiv z práva k užívání

v milionech EUR

	Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Přepravní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou Úroveň 3	Technická zařízení, stroje a vybavení ⁽¹⁾	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončen ý dlouhodobý hmotný majetek	Zálohové platby	Celkem
Pořizovací cena nebo přecenění								
Stav k 1. lednu 2023	2 142	3 922	3 932	2 101	16	99	-	12 212
Dopady změn směnných kurzů	-15	-	-	-19	-	-1	-	-35
Přírůstky	51	-	11	46	-	118	-	226
Reklasifikace	-	-	-	-	-	-	8	8
Přecenění	-	-	135	-	-	-	-	135
Úbytky	-4	-2	-6	-38	-	-3	-	-53
Přeúčtování	12	-1	28	23	-	-62	-	-
Změna stavu rezerv u dlouhodobého hmotného majetku	10	-	-	-	-	-	-	10
Stav k 31. prosinci 2023	2 196	3 919	4 100	2 113	16	151	8	12 503
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2023	-803	-295	-464	-1 076	-3	-9	-	-2 650
Dopady změn směnných kurzů	8	-	-	13	-	-	-	21
Odpisy účtované za rok	-69	-88	-164	-113	-	-	-	-434
Úbytky	3	2	6	37	-	-	-	48
Přecenění	-	-	457	-	-	-	-	457
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-5	-	-3	-	-	-5	-	-13
Stav k 31. prosinci 2023	-866	-381	-168	-1 139	-3	-14	-	-2 571
Účetní hodnota								
K 1. lednu 2023	1 339	3 627	3 468	1 025	13	90	-	9 562
K 31. prosinci 2023	1 330	3 538	3 932	974	13	137	8	9 932

(1) Včetně aktiv z práva k užívání

Přecenění plynovodů

Distribuční plynovod vlastněný a provozovaný společností SPP – distribúcia, a.s. a přepravní plynovod vlastněný a provozovaný společností eustream a.s. se zaúčtovávají v přeceněné výši, především za použití přístupu oceňování pořizovacími náklady, 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, životnosti a stáří stávajících aktiv (metodologie reprodukční pořizovací ceny snižené o odpisy). Podrobněji o přeceňování viz body přílohy 2 (d) a 4 (a).

S datem účinnosti 30. června 2024 bylo provedeno přecenění sítě přepravních plynovodů společnosti Eustream. 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 vykázán do ostatního úplného výsledku za účetní období.

Přeceněné aktivum se odepisuje lineárně, přebytek z přecenění se rozpouští do nerozděleného zisku v průběhu odepisování aktiva. Pokud je přeceněné aktivum odúčtováno nebo prodáno, 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 zaúčtovány pomocí 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 čehož 1 575 milionů EUR (2023: 1 615 milionů EUR) činí účetní hodnota aktiv společnosti Eustream a 1 896 milionů EUR (2023: 1 911 milionů EUR) účetní hodnota aktiv společnosti SPPD.

Testování na snížení hodnoty u dlouhodobého hmotného majetku

Společnost pravidelně monitoruje výsledky svých dceřiných společností a vyhodnocuje potenciální scénáře jejich budoucího vývoje. Toto hodnocení zvažuje různé faktory včetně probíhajícího vojenského konfliktu na Ukrajině a související sankce proti Ruské federaci, přerušení dodávek plynu přes Ukrajinu na Slovensko a další významné události a podmínky, které by mohly mít dopad na činnosti Skupiny. Mateřská společnost k datu účetní závěrky analyzovala dopady situace na své podnikání a provedla testování na snížení hodnoty v souladu s významným účetním postupem uvedeným v bodě 3(h) Snížení hodnoty.

Mateřská společnost především zhodnotila scénáře týkající se možného využití přenosové sítě pro plyn společnosti Eustream a dodávek plynu prostřednictvím sítě s přihlédnutím k dostupné infrastruktuře pro přenos plynu a potřebě dodávek plynu v regionu střední a východní Evropy, vývoji regulačních rámců v zemích, kde Skupina působí, spotřebě plynu a elektřiny na Slovensku, celkové poptávce po službách přenosu a skladování plynu, a spotřebě a vývoji cen tepla a elektřiny, kdy všechny tyto faktory mohou mít dopad na zpětně získatelnou částku aktiv. Mateřská společnost zhodnotila různé scénáře, včetně možností, které mimo jiné předpokládají přerušení dodávek plynu přes Ukrajinu na Slovensko.

Zpětně získatelná částka byla stanovena jako hodnota z užívání založená na odhadovaných budoucích peněžních tocích diskontovaných na současnou hodnotu, za použití střednědobých obchodních plánů a předpokladu nepřetržitého trvání podniku. U základních scénářů byly posuzovány následující základní předpoklady:

- ceny komodit jsou založeny na dostupných forwardových cenách.
- 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.

Diskontní sazby uplatněné na projekce peněžních toků použité pro stanovení užitné hodnoty se vypočítávají jako vážené průměry nákladů kapitálu každé peněžotvorné jednotky. Náklady na vlastní kapitál byly stanoveny za použití modelu oceňování kapitálových aktiv, kde byly parametry založeny na důvěryhodných externích zdrojích a srovnatelných subjektech relevantních pro každou peněžotvornou jednotku. Náklady na vlastní kapitál berou mimo jiné v úvahu sazbu rizikového pojistného zohledňující nedávné události.

Na základě výše uvedených předpokladů a provedeního testování na snížení hodnoty Mateřská společnost nezjistila žádné významné snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, které by vyžadovalo úpravu ocenění v účetní závěrce v souladu s platnými účetními předpisy. Vzhledem k nejistotě budoucího vývoje však nelze vyloučit potřebu budoucích úprav ocenění dlouhodobého hmotného majetku Skupiny.

Nevyužitý majetek

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

Zástavní právo

K 31. prosinci 2024 a 2023 není žádný dlouhodobý hmotný majetek zatížen zástavním právem jako zajištění za bankovní úvěry či vydané dluhopisy.

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	117	89	224	42	27	499
Dopady změn směnných kurzů	-1	-1	-3	-1	-	-6
Přírůstky	-	4	109	-	6	119
Úbytky	-	-2	-178	-	-	-180
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	-
Stav k 31. prosinci 2024	116	92	152	41	31	432
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2024	-45	-71	-	-17	-10	-143
Dopady změn směnných kurzů	1	-	-	1	-	2
Odpisy za účetní období	-	-5	-	-2	-2	-9
Úbytky	-	2	-	-	-	2
Stav k 31. prosinci 2024	-44	-74	-	-18	-12	-148
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2024	72	18	224	25	17	356
K 31. prosinci 2024	72	18	152	23	19	284

v milionech EUR

	Goodwill	Software	Emisní povolenky	Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy	Ostatní nehmotný majetek	Celkem
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2023	117	82	195	43	25	462
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-6	-1	-	-7
Přírůstky	-	5	240	-	5	250
Reklasifikace	-	-	-	-	1	1
Úbytky	-	-1	-206	-	-	-207
Přeúčtování	-	3	1	-	-4	-
Stav k 31. prosinci 2023	117	89	224	42	27	499
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2023	-45	-67	-	-13	-7	-132
Odpisy za účetní období	-	-5	-	-2	-3	-10
Úbytky	-	1	-	-	-	1
Ztráty ze snížení hodnoty zaúčtované do zisku či ztráty	-	-	-	-2	-	-2
Stav k 31. prosinci 2023	-45	-71	-	-17	-10	-143
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2023	72	15	195	30	18	330
K 31. prosinci 2023	72	18	224	25	17	356

V roce 2024 Skupina nakoupila emisní povolenky v hodnotě 102 milionů EUR (2023: 227 milionů EUR). Zbývající část ve výši 7 milionů EUR (2023: 13 milionů EUR) byla Skupině přidělena úřady a protistranami.

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

Ostatní nehmotný majetek zahrnuje ocenitelná práva a nedokončený nehmotný majetek.

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

Skupina v letech 2024 a 2023 nezaúčtovala žádné náklady na vývoj do majetku.

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. Avšak Skupině v letech 2024 a 2023 nevznikly žádné významné náklady na výzkum.

Testování na snížení hodnoty u peněžitovných jednotek obsahujících goodwill

Pro účely testování na snížení hodnoty se goodwill přiřazuje k jednotlivým peněžitovným 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:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
EOP Distribuce, a.s.	52	52
Elektrárny Opatovice, a.s.	8	8
Ostatní peněžotvorné jednotky	12	12
Goodwill celkem	72	72

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. Testování na snížení hodnoty bylo provedeno podobným způsobem jako je uvedeno v bodě 15.

V roce 2024 nebylo vykázáno žádné snížení hodnoty goodwillu. V roce 2023 bylo snížení hodnoty goodwillu souvisejícího se společností Elektrárny Opatovice, a.s. zaúčtováno ve výši 34 milionů EUR.

17. Odložené daňové pohledávky a závazky

Vykázané odložené daňové pohledávky a závazky

Byly vykázány následující odložené daňové pohledávky/-závazky:

	31. prosince 2024			31. prosince 2023		
<i>v milionech EUR</i>						
Přechodný rozdíl v souvislosti s těmito položkami:	Aktiva	Závazky	Rozdíl	Aktiva	Závazky	Rozdíl
Dlouhodobý hmotný majetek	8	-2 021	-2 013	3	-1 839	-1 836
Nehmotný majetek	-	-20	-20	-	-20	-20
Zásoby	11	-	11	10	-	10
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	6	-	6	5	-	5
Rezervy	48	-	48	55	-	55
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	7	-	7	7	-	7
Půjčky a úvěry	-	-11	-11	-	-11	-11
Daňové ztráty	-	-	-	1	-1	-
Deriváty	18	-9	9	40	-10	30
Ostatní položky	9	-15	-6	7	-25	-18
Mezisoučet	107	-2 076	-1 969	128	-1 906	-1 778
Kompenzace daně	-100	100	-	-102	102	-
Celkem	7	-1 976	-1 969	26	-1 804	-1 778

Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2024	Vykázáno ve výsledku hospodaření	Vykázáno v ostatním úplném výsledku ⁽¹⁾	Akvizice	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2024
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 836	-71	-108	-	2	-2 013
Nehmotný majetek	-20	-	-	-	-	-20
Zásoby	10	1	-	-	-	11
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	5	2	-	-	-1	6
Rezervy	55	-7	-	-	-	48
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	7	-	-	-	-	7
Půjčky a úvěry	-11	-	-	-	-	-11
Deriváty	30	-	-21	-	-	9
Ostatní	-18	8	4	-	-	-6
Celkem	-1 778	-67	-125	-	1	-1 969

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2023	Vykázáno ve výsledku hospodaření	Vykázáno v ostatním úplném výsledku ⁽¹⁾	Akvizice	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2023
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 766	41	-107	-5	1	-1 836
Nehmotný majetek	-20	-	-	-	-	-20
Zásoby	2	8	-	-	-	10
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	1	-	-	-	5
Rezervy	49	5	-	1	-	55
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	5	1	-	-	1	7
Půjčky a úvěry	-11	-	-	-	-	-11
Daňové ztráty	-	-1	-	-	1	-
Deriváty	113	3	-85	-	-1	30
Ostatní	-16	2	-7	4	-1	-18
Celkem	-1 640	60	-199	-	1	-1 778

Nevykázané odložené daňové pohledávky

Odložená daňová pohledávka nebyla vykázána u následujících daňových ztrát, které mohou některé subjekty ze Skupiny EPIF převést do příštího období:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Daňové ztráty minulých let	58	217
Celkem	58	217

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

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Slovak Gas Holding B.V.	25	24
SPP Infrastructure, a.s.	20	11
Czech Gas Holding Investment B.V.	13	13
Seattle Holding B.V.	-	96
EPH Gas Holding B.V.	-	66
EP Energy, a.s.	-	7
Celkem	58	217

Účetní jednotky v tabulce představují 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 vysokých zdanitelných zisků, pak by příslušný daňový výnos (úspora) činil až 12 milionů EUR (2023: 41 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 r. 2028	Celkem
Daňové ztráty	4	6	6	5	37	58

Možnost uplatnit daňové ztráty platí v České republice po dobu 5 let, na Slovensku po dobu 4 let a v Nizozemsku po dobu 6 let (9 let u ztrát do roku 2018) u standardních daňových ztrát. 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.

18. Zásoby

v milionech EUR

Zemní plyn

Ostatní fosilní paliva

Suroviny a dodávky

Náhradní díly

Nedokončená výroba

Celkem

31. prosince 2024

31. prosince 2023

214

232

27

44

19

20

13

14

1

1

274

311

K 31. prosinci 2024 a 2023 nejsou žádné zásoby zatíženy zástavním právem.

19. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Pohledávky z obchodních vztahů	219	283
Zálohy	82	53
Počáteční vklad vztahující se k derivátům	15	37
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	24	33
Pohledávky z daně z přidané hodnoty, netto	5	8
Ostatní daňové pohledávky, netto	-	8
Dohadné položky aktivní	2	2
Příjmy příštích období	13	3
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-33	-36
Celkem	327	391
<i>Dlouhodobé</i>	5	5
<i>Krátkodobé</i>	322	386
Celkem	327	391

1) Více informací o příjmech příštích období v bodě 28 – *Záruky a podmíněné závazky*

V roce 2024 byly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku odepsány pohledávky ve výši 4 milionu EUR (2023: 1 milion EUR).

K 31. prosinci 2024 a 2023 nejsou zástavním právem zatíženy žádné pohledávky.

K 31. prosinci 2024 byly ve lhůtě splatnosti pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve výši 293 milionů EUR (2023: 357 milionů EUR); zbývající čistá částka ve výši 34 milionů EUR je po lhůtě splatnosti (2023: 34 milionů EUR). Podrobněji o analýze věkové struktury pohledávek pojednává bod 30 (a)(ii) – Řízení rizik – úvěrové riziko: ztráty ze snížení hodnoty.

K 31. prosinci 2024 a 2023 se reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv rovná jejich 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 30 – Řízení rizik.

20. Peníze a peněžní ekvivalenty

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Běžné účty u bank	945	858
Termínované vklady	759	682
Směnky	50	155
Celkem	1 754	1 695

Termínované vklady s původní lhůtou splatnosti do tří měsíců se klasifikují jako peněžní ekvivalenty.

K 31. prosinci 2024 a 2023 nejsou zástavním právem zatíženy žádné peněžní ekvivalenty.

21. **Vlastní kapitál**
Základní kapitál a emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 31. prosinci 2024 tvořen 222 870 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 250 Kč za akcii (2023: 222 870 000 kmenovými akciemi) (dále „akcie typu A“) a 100 130 000 akciemi (k nimž se vážou specifická práva týkající se rozdělení zisku, jak je definováno ve stanovách Společnosti) o jmenovité hodnotě 250 Kč za akcii (2023: 100 130 000 akcií) (dále jen „akcie typu B“).

Akcionář má právo přijímat dividendy a na valné hromadě Společnosti má k dispozici 1 hlas na každou akcii o nominální hodnotě 250 Kč.

V roce 2024 Společnost rozhodla o vyplacení dividendy akcionářům ve výši 300 milionů EUR (929 EUR na akcii) (2023: 0 EUR).

V letech 2024 a 2023 Skupina vyplátila následující dividendy:

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Akcionáři společnosti	300	-
Nekontrolní podíl*	181	202
Celkem	481	202

* Obsahuje dividendy vyplacené nekontrolním akcionářům, především SPP, a.s., Ministerstvu hospodářství Slovenské Republiky a městu Plzeň.

31. prosince 2024 <i>v tisících akcií</i>	Počet akcií 250 CZK		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	Akcie typu A	Akcie typu B		
EPIF Investments a.s.	222 870	-	69	69
CEI Investments S.à r.l.	-	100 130	31	31
Celkem	222 870	100 130	100	100

31. prosince 2023 <i>v tisících akcií</i>	Počet akcií 250 CZK		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	Akcie typu A	Akcie typu B		
EPIF Investments a.s.	222 870	-	69	69
CEI Investments S.à r.l.	-	100 130	31	31
Celkem	222 870	100 130	100	100

Fondy vykázané ve vlastním kapitálu zahrnují následující položky:

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Nedělitelné fondy	1	1
Fond z přecenění	1 359	1 479
Oceňovací rozdíly ze zajištění	-6	6
Fond z přepočtu cizích měn	27	42
Ostatní kapitálové fondy	-4 182	-4 182
Celkem	-2 801	-2 654

Ostatní kapitálové fondy

Jak je uvedeno v bodu 3 (a) vii – Cenové rozdíly, Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku akvizice dceřiných společností od společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a dceřiných společností vložených do základního kapitálu Společnosti společností Energetický a průmyslový holding, a.s. Vzhledem k tomu, že tyto získané nebo vložené subjekty byly pod společnou kontrolou společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., neuplatnil se u nich standard IFRS 3, který stanoví, že se goodwill vzniklý z podnikové kombinace vykazuje jako hodnota, o kterou pořizovací náklady akvizice převyšují reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích nabývané dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v čisté účetní hodnotě prezentované v konsolidované účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, 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 konsolidačního vlastního kapitálu jako cenové rozdíly („pricing differences“). Cenové rozdíly jsou vykázány v Ostatních kapitálových fondech z kapitálových vkladů. „Bod 6 – Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností“ shrnuje účinky všech transakcí v rámci společné kontroly za obě období.

Fond z přepočtu cizích měn

Fond z přepočtu cizích měn zahrnuje všechny kurzové rozdíly vyplývající z přepočtu účetní závěrky zahraničních provozů Skupiny a z přepočtu částek v konsolidované účetní závěrce na prezentační měnu.

Fond z přecenění

Pro podrobnosti o přecenění viz body přílohy 2 (e) a 4 (a).

Oceňovací rozdíly ze zajištění

Efektivní část změn reálné hodnoty u derivátů (finančních i komoditních), které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 26 – Finanční nástroje a bod 30 – Řízení rizik).

V průběhu roku 2024 Skupina reklasifikovala 28 milionů EUR jako náklady z oceňovacích rozdílů ze zajištění do hospodářského výsledku (2023: 187 milionů EUR jako výdaje).

22. Nekomolní podíl

31. prosince 2024	Eustream, a.s.	SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	Stredoslovenská energetika Holding, a.s. s dceřinými společnostmi (včetně SSD)	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	POZAGAS a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi ⁽³⁾ .	Ostatní samostatně nevýznamné dceřiné společnosti	Celkem
<i>v milionech EUR</i>									
Nekomolní podíl	⁽⁶⁾ 51,00%	⁽⁶⁾ 51,00%	⁽⁶⁾ 51,00%	31,01%	38,01%	⁽⁶⁾ 65,00%	⁽⁶⁾ 51,00%		
Předmět podnikání	Přenos plynu	Distribuce plynu	Distribuce elektřiny	Skladování plynu	Skladování plynu	Výroba a distribuce tepla	Distribuce plynu		
Stát ⁽¹⁾	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko, Německo	Slovensko	Česká republika	Slovensko		
Účetní hodnota nekomolního podílu k 31. prosinci 2024	1 216	1 573	387	153	43	176	-272	32	3 308
Zisk/-ztráta připadající nekomolním podílům za období	85	53	55	42	11	18	-6	13	271
Schválené dividendy	-	-	-33	-4	-	-5	⁽⁷⁾ -175	-	-217
Údaje z výkazu o finanční pozici ⁽²⁾									
Aktiva celkem	4 529	4 696	1 156	798	139	359	5 595		
z toho: dlouhodobá	3 761	3 995	869	555	43	241	⁽⁴⁾ 4 942		
krátkodobá	768	701	287	243	96	118	654		
Závazky celkem	2 145	1 612	398	304	26	89	1 035		
z toho: dlouhodobé	1 462	1 532	207	253	22	29	1		
krátkodobé	683	80	191	51	5	59	1 035		
Čistá aktiva	2 384	3 084	757	494	113	269	4 560	-	-
Údaje z výkazu o úplném výsledku ⁽²⁾									
Celkové výnosy	504	550	1 120	321	61	193	370		
z toho: přijaté dividendy	-	-	-	23	-	-	⁽⁵⁾ 353		
Zisk po zdanění	167	105	109	158	30	27	342		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů	-73	-61	-1	-	-	-	-		
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období ⁽²⁾	94	44	109	158	30	27	342	-	-
Čistý příliv (odliv) peněz ⁽²⁾	376	-60	-20	50	-16	-70	72		

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je proměnlivé (více informací viz Příloha 1 - Subjekty ve Skupině).

(2) Finanční informace odvozené z individuální účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.

(3) 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. Nekomolní podíl v těchto subjektech je záporný, protože konsolidovaná čistá hodnota aktiv těchto subjektů po vyloučení investic do dceřiných společností je záporná.

(4) Zahrnuje finanční investice do společností Eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekomolního podílu.

(5) Zahrnuje případné dividendy od společností Eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekomolního podílu.

(6) Přestože přímé mateřské společnosti vlastní méně než polovinu hlasovacích práv, má Skupina v těchto pod-skupinách kontrolní vliv na základě dohod akcionářů, které Skupině zajišťují manažerskou kontrolu. Dohoda akcionářů totiž Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost pod-skupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

(7) Společnost SPP Infrastructure, a.s., schválila dividendy oběma akcionářům ve výši 342 milionů EUR v prosinci 2024, z čehož nevyplacená část ve prospěch nekomolního podílu ve výši 175 milionů EUR je vykázána jako splatná dividendy v položce Závazky z obchodních vztahů k 31. prosinci 2024.

31. prosince 2023	Eustream, a.s.	SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	Stredoslovenská energetika Holding, a.s. s dceřinými společnostmi (včetně SSD)	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	POZAGAS a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi ⁽³⁾ .	Ostatní samostatně nevýznamné dceřiné společnosti	Celkem
<i>v milionech EUR</i>									
Nekontrolní podíl	⁽⁶⁾ 51,00 %	⁽⁶⁾ 51,00 %	⁽⁶⁾ 51,00 %	31,01 %	38,01 %	⁽⁶⁾ 65,00 %	⁽⁶⁾ 51,00 %		
Předmět podnikání	Přenos plynu	Distribuce plynu	Distribuce elektřiny	Skladování plynu	Skladování plynu	Výroba a distribuce tepla	Distribuce plynu		
Stát ⁽¹⁾	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko, Německo	Slovensko	Česká republika	Slovensko		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2023	1 168	1 660	365	163	45	166	-266	26	3 327
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům za období	-3	70	65	61	13	19	-5	11	231
Schválené dividendy	-	-	-39	-4	-	-7	⁽⁷⁾ -291	-	-341
Údaje z výkazu o finanční pozici⁽²⁾									
Aktiva celkem	4 335	4 810	1 145	829	143	355	5 527		
<i>z toho: dlouhodobá</i>	3 906	4 123	830	555	40	253	⁽⁴⁾ 5 420		
<i>krátkodobá</i>	429	687	315	274	103	102	107		
Závazky celkem	2 045	1 555	431	304	26	100	967		
<i>z toho: dlouhodobé</i>	1 894	1 458	182	226	19	29	500		
<i>krátkodobé</i>	151	97	249	78	7	71	467		
Čistá aktiva	2 290	3 255	714	525	117	255	4 560	-	-
Údaje z výkazu o úplném výsledku⁽²⁾									
Celkové výnosy	274	531	1 587	414	81	216	295		
<i>z toho: přijaté dividendy</i>	-	-	-	23	-	1	⁽⁵⁾ 279		
Zisk po zdanění	-6	137	129	219	33	29	269		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů	272	460	-	-	-	-	-		
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období⁽²⁾	266	597	129	219	33	29	269	-	-
Čistý příliv (odliv) peněz⁽²⁾	125	194	100	-133	-43	60	-22		

(8) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je proměnlivé (více informací viz Příloha 1 - Subjekty ve Skupině).

(9) Finanční informace odvozené z individuální účetní závěrky připravené v souladu s IFRS, včetně úprav na reálnou hodnotu vyplývajících z akvizice ze strany Skupiny.

(10) 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. Nekontrolní podíl v těchto subjektech je záporný, protože konsolidovaná čistá hodnota aktiv těchto subjektů po vyloučení investic do dceřiných společností je záporná.

(11) Zahnuje finanční investice do společností Eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

(12) Zahnuje případné dividendy od společností Eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

(13) Přestože přímé mateřské společnosti vlastní méně než polovinu hlasovacích práv, má Skupina v těchto pod-skupinách kontrolní vliv na základě dohod akcionářů, které Skupině zajišťují manažerskou kontrolu. Dohoda akcionářů totiž Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost pod-skupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

(14) Společnost SPP Infrastructure, a.s. schválila dividendy ve výši 300 milionů EUR v březnu 2023 a 271 milionů EUR v prosinci 2023, z čehož nevyplacená část ve prospěch nekontrolního podílu ve výši 139 milionů EUR je vykazována jako splatná dividendy z obchodních vztahů k 31. prosinci 2023.

23. Půjčky a úvěry

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	3 124	3 674
Půjčky splatné úvěrovým institucím	379	128
Závazky z finančního leasingu	66	69
Celkem	3 569	3 871
Dlouhodobé závazky	3 004	3 233
Krátkodobé závazky	565	638
Celkem	3 569	3 871

Vážený průměr úrokových sazeb u půjček a úvěrů (vyjma dluhopisů) v roce 2024 činil 5,65 % (2023: 3,27 %).

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/prémie/diskonty	Celkem	Splatnost	Úroková sazba (%)	Efektivní úroková sazba (%)
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-1	603	30/7/2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-1	501	9/10/2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure 2031	500	8	-2	506	2/3/2031	1,816	1,888
Dluhopisy Eustream	500	4	-2	502	25/6/2027	1,625	1,759
Dluhopisy SPP Infrastructure Financing	500	12	-	512	12/2/2025	2,625	2,685
Dluhopisy SPP – distribúcia	500	4	-4	500	9/6/2031	1,000	1,079
Celkem	3 100	34	-10	3 124	-	-	-

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

v milionech EUR

	Jistina	Naběhlý úrok	Neamortizované transakční náklady/prémie/diskonty	Celkem	Splatnost	Úroková sazba (%)	Efektivní úroková sazba (%)
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	547	6	-	553	26/4/2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-1	603	30/7/2026	1,698	1,795
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-2	500	9/10/2028	2,045	2,117
Dluhopisy EP Infrastructure 2031	500	8	-2	506	2/3/2031	1,816	1,888
Dluhopisy Eustream	500	4	-2	502	25/6/2027	1,625	1,759
Dluhopisy SPP Infrastructure Financing	500	12	-1	511	12/2/2025	2,625	2,685
Dluhopisy SPP – distribúcia	500	3	-4	499	9/6/2031	1,000	1,079
Celkem	3 647	39	-12	3 674	-	-	-

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2024)

Dne 26. dubna 2024 společnost EPIF splatila všechny své nesplacené dluhopisy ve výši 750 milionů EUR s úrokovou sazbou 1,659 % splatné v roce 2024, které byly vydány dne 26. dubna 2018. Splacená zbývající částka činila 547 milionů EUR.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2026)

Dne 30. července 2019 EP Infrastructure úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných cenných dluhopisů s fixní sazbou 1,698 %, se splatností v červenci 2026 a nominální hodnotou 100 000 EUR (dále „Dluhopisy 2026“) ve výši 600 milionů EUR. Dluhopisy 2026 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2026 dne 30. července 2026.

Dluhopisy 2026 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 4 milionů EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2026 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,795 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2028)

Dne 9. října 2019 společnost EP Infrastructure úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných cenných dluhopisů s fixní sazbou 2,045 %, se splatností v říjnu 2028 a s nominální hodnotou 100 000 EUR (dále „Dluhopisy 2028“) ve výši 500 milionů EUR. Dluhopisy 2028 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2028 dne 9. října 2028.

Dluhopisy 2028 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 3 milionů EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2028 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,117 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2031)

Dne 2. března 2021 společnost EP Infrastructure úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných cenných dluhopisů s fixní sazbou 1,816 %, se splatností v březnu 2031 a s nominální hodnotou 100 000 EUR (dále „Dluhopisy 2031“) ve výši 500 milionů EUR. Dluhopisy 2031 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2031 dne 2. března 2031. Výnosy z prodeje Dluhopisů 2031 byly použity k částečnému předčasnému splacení finančního dluhu Skupiny.

Dluhopisy 2031 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 3 milionů EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2031 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,888 %.

Všechny výše popsané 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 EPIF rovněž obsahují ustanovení týkající se změny kontroly, která může v kombinaci se snížením úvěrového hodnocení vést ke vzniku povinnosti Společnosti provést předčasné splacení dluhopisů nebo, dle uvážení Společnosti, nabídnout jejich odkoupení, a to buď zcela, nebo částečně. Dluhopisy EPIF dále obsahují standardní ustanovení o případech prodlení, mezi něž patří zejména: nezaplacení jistiny nebo úroků, porušení jiných smluvních povinností, křížová akcelerační/křížový default Společnosti nebo významné dceřiné společnosti, nespokojený rozsudek, realizace zajištění, platební neschopnost, vstup do likvidace či jiná obdobná událost, nečinnost společnosti nebo porušení právních předpisů. Na některé z případů neplnění závazků se vztahuje limit ve výši 75 mil. EUR. Pokud nastane některý z těchto případů selhání, mohou být dluhopisy EPIF prohlášeny za okamžitě splatné.

Dluhopisy Eustream 2027 (Dluhopisy 2027)

Dne 25. června 2020 vydala společnost Eustream, a.s. sedmileté seniorní nezajištěné dluhopisy v celkové hodnotě 500 milionů EUR s pevnou roční úrokovou sazbou 1,625 % p.a. Dluhopisy Eustream 2027 jsou kótovány na oficiálním seznamu irské burzy a obchodovány na regulovaném trhu Euronext Dublin.

Dluhopisy Eustream 2027 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 2 milionů EUR. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,759 %.

V případě, že dojde k určitým událostem změny kontroly, jsou vlastníci dluhopisů Eustream splatných v roce 2027 oprávněni požadovat, aby společnost Eustream tyto dluhopisy předčasně odkoupila, nebo aby dle svého uvážení jejich odkup zajistila. Odkup se provede za 100 % jmenovité hodnoty, navýšené o naběhlé a dosud neuhrazené úroky a případné dodatečné částky. Dluhopisy Eustream splatné v roce 2027 dále obsahují standardní smluvní ustanovení týkající se případů prodloužení, mezi něž patří zejména: nezaplacení jistiny nebo úroků, porušení jiných smluvních povinností, vznik prodloužení v souvislosti s jiným finančním závazkem společnosti Eustream, vydání nevykonatelného soudního rozhodnutí, realizace zajištění, platební neschopnost, vstup do likvidace a obdobné události, nečinnost společnosti nebo protiprávní jednání. Na některé z případů neplnění závazků se vztahuje limit 75 milionů EUR. Vznikne-li jakýkoli takový případ selhání, mohou být dluhopisy Eustream splatné v roce 2027 prohlášeny za okamžitě splatné.

Dluhopisy SPP Infrastructure Financing (Dluhopisy 2025)

Dne 12. února 2015 vydala společnost SPP Infrastructure Financing B.V. dluhopisy v hodnotě 500 milionů EUR s pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 2,625 % p.a. Dluhopisy SPPIF 2025 jsou kótovány na oficiálním seznamu irské burzy a obchodovány na regulovaném trhu Euronext Dublin. Za dluhopisy bezpodmínečně a neodvolatelně ručí společnost Eustream. Dluhopisy jsou splatné 12. února 2025.

Dluhopisy SPPIF 2025 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 1 milionu EUR (při vzniku). Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,685 %.

V případě výskytu určitých událostí změny kontroly mohou vlastníci dluhopisů SPPIF splatných v roce 2025 požadovat, aby společnost SPP Infrastructure Financing tyto dluhopisy předčasně odkoupila, nebo aby dle svého uvážení jejich odkup zajistila. Odkup bude proveden za 100 % jmenovité hodnoty, navýšené o naběhlé a dosud neuhrazené úroky a případné dodatečné částky. Dluhopisy SPPIF splatné v roce 2025 dále obsahují standardní smluvní ustanovení o případech prodloužení, mezi něž patří zejména: nezaplacení jistiny nebo úroků, porušení jiných smluvních povinností, vznik prodloužení v souvislosti s jiným finančním závazkem společnosti SPP Infrastructure Financing, jejího ručitele nebo dceřiné společnosti, vydání nevykonatelného soudního rozhodnutí, realizace zajištění, platební neschopnost, vstup do likvidace a obdobné události, nečinnost společnosti, protiprávní jednání nebo neplatnost poskytnuté záruky. Na některé z případů neplnění závazků se vztahuje limit ve výši 20 milionů EUR. Vznikne-li jakýkoli takový případ selhání, mohou být dluhopisy SPPIF splatné v roce 2025 prohlášeny za okamžitě splatné.

Dluhopisy 2031 společnosti SPP – distribúcia (SPPD 2031)

Dne 9. června 2021 vydala společnost SPP – distribúcia, a.s. nezajištěné dluhopisy ve výši 500 milionů EUR s fixní úrokovou sazbou 1 % p.a. Dluhopisy SPPD 2031 jsou kótovány na oficiálním seznamu irské burzy a obchodovány na regulovaném trhu Euronext Dublin. Dluhopisy SPPD 2031 jsou splatné dne 9. června 2031.

Dluhopisy SPPD 2031 jsou uvedené bez nákladů na emisi ve výši 2 miliony EUR. Tyto náklady se odepisují po dobu splatnosti dluhopisů do výkazu zisku a ztráty efektivní úrokovou sazbou 1,079 %.

V případě výskytu určitých událostí změny kontroly mohou vlastníci dluhopisů SPPD splatných v roce 2031 požadovat, aby společnost SPPD tyto dluhopisy předčasně odkoupila, nebo aby dle svého uvážení jejich odkup zajistila. Odkup bude proveden za 100 % jmenovité hodnoty, navýšené o naběhlé a dosud neuhrazené úroky a případné dodatečné částky. Dluhopisy SPPD splatné v roce 2031 dále obsahují standardní smluvní ustanovení o případech prodloužení, mezi něž patří zejména: nezaplacení jistiny nebo úroků, porušení jiných smluvních povinností, křížové urychlení splatnosti u jiných finančních závazků společnosti SPPD, vydání nevykonatelného soudního rozhodnutí, realizace zajištění, platební neschopnost, vstup do likvidace a obdobné události, nečinnost společnosti nebo protiprávní jednání. Na některé z případů neplnění závazků se vztahuje limit ve výši 75 milionů EUR. Vznikne-li jakýkoli takový případ selhání, mohou být dluhopisy SPPD splatné v roce 2031 prohlášeny za okamžitě splatné.

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 následujících letech
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2027	242	17	225	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	137	2	135	-
Závazky z finančního leasingu	EUR			66	15	48	3
Úročené závazky celkem				445	34	408	3

* Variabilní úroková sazba je odvozena od sazby 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 2024	Splatné do 1 roku	Splatné od 1 do 5 let	Splatné v následujících letech
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2024	27	27	-	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2027	41	12	29	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	60	-	-	60
Závazky z finančního leasingu	EUR			69	14	46	9
Úročené závazky celkem				197	53	75	69

* Variabilní úroková sazba je odvozena od sazby 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 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 o úvěrových rámcích společnosti EPIF

Společnost EPIF je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 14. ledna 2020 uzavřené se skupinou financujících bank, v souladu s níž byl společnosti EPIF poskytnut termínovaný úvěrový rámec A ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025 (který byl splacen v plné výši 5. března 2021) a revolvingový úvěrový rámec B s příslibeným limitem ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025.

Dne 8. listopadu 2024 byla výše uvedená smlouva o úvěrových rámcích zrušena a společnost EPIF uzavřela novou smlouvu o revolvingových úvěrových rámcích až do výše 400 milionů EUR („Smlouva o úvěrových rámcích EPIF“), která nahradila předchozí smlouvu z ledna 2020. Smlouva o úvěrových rámcích EPIF poskytuje společnosti EPIF nezajištěný revolvingový úvěrový rámec s platností do 8. listopadu 2027.

Dluhy společnosti EPIF podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti EPIF jsou obecné seniorní nezajištěné dluhy Skupiny EPIF a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí dluhy Skupiny EPIF, které nejsou podřízeny z hlediska práva na platbu.

Smlouva o úvěrových rámcích EPIF dále obsahuje standardní ustanovení o případech selhání, která zahrnují mimo jiné: nezaplacení, porušení jiných smluvních povinností, učinění nepravdivého nebo zavádějícího prohlášení, vznik prodlení u jiného finančního závazku, platební neschopnost, zahájení insolvenčního řízení, zahájení preventivní restrukturalizace, zásah věřitelů, protiprávnost nebo neplatnost smluvních závazků, ukončení podnikatelské činnosti, odmítnutí plnění nebo odstoupení od smluv a významnou nepříznivou změnu. V případě vzniku kteréhokoli z těchto případů selhání může být Smlouva o úvěrových rámcích EPIF zrušena a příslušné závazky mohou být prohlášeny za okamžitě splatné nebo splatné na požádání.

Smlouva o financování SPPD

Společnost SPPD je smluvní stranou smlouvy o financování s EIB ze dne 25. září 2018, v platném znění („Smlouva společnosti SPPD o financování“). Smlouva společnosti SPPD o financování se řídí lucemburským právem a poskytuje termínovaný úvěr v souhrnné výši 60 milionů EUR splatný dne 23. září 2029 (k 31. prosinci 2024 byla nesplacená částka ve výši 60 milionů EUR) na financování projektu modernizace plynárenských distribučních sítí na Slovensku v období mezi lety 2019 a 2022.

Smlouva o financování SPPD obsahuje 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 skupiny SPPD k hodnotě EBITDA skupiny (tzv. čistá míra zadlužení) vyšší než 2,65 ku 1.

Smlouva dále obsahuje standardní ustanovení o případech selhání, mezi něž patří zejména: nezaplacení, učinění nepravdivého nebo zavádějícího prohlášení, vznik prodlení u jiného finančního závazku společnosti SPPD nebo jejích dceřiných společností, platební neschopnost, zahájení insolvenčního řízení, zahájení soudního nebo správního řízení, porušení jiných smluvních povinností, zásah věřitelů, podstatná nepříznivá změna nebo protiprávnost. V případě výskytu jakéhokoli z těchto případů selhání může být Smlouva o financování SPPD prohlášena za okamžitě splatnou na požádání.

Smlouva o financování Eustream

Společnost Eustream je smluvní stranou smlouvy o financování s Evropskou investiční bankou („EIB“) ze dne 27. prosince 2017, v platném znění („Smlouva společnosti Eustream o financování“). Smlouva společnosti Eustream o financování se řídí lucemburským právem a poskytuje termínovaný úvěr v souhrnné výši 65 milionů EUR splatný dne 30. června 2027 (k 31. prosinci 2024 byla nesplacená částka ve výši 29 milionů EUR) na financování propojovacího vedení mezi Polskem a Slovenskem a úpravu stávající kompresorové stanice v obci Velké Kapušany.

Smlouva o financování Eustream obsahuje 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 skupiny Eustream k hodnotě EBITDA skupiny (tzv. čistá míra zadlužení) vyšší než 2,65 ku 1.

Smlouva dále obsahuje standardní ustanovení o případech selhání, mezi něž patří zejména: nezaplacení, učinění nepravdivého nebo zavádějícího prohlášení, vznik prodlení nebo vznik práva na okamžité splatnění jiného finančního závazku společnosti Eustream nebo jejích dceřiných společností, platební neschopnost, zahájení insolvenčního řízení, zahájení soudního nebo správního řízení, porušení jiných smluvních povinností, zásah věřitelů, podstatná nepříznivá změna nebo protiprávnost. V případě výskytu jakéhokoli z těchto případů selhání může být Smlouva o financování Eustream prohlášena za okamžitě splatnou na požádání.

Smlouva o financování SSE

Společnosti SSEH, SSE a SSD jsou smluvními stranami úvěrové smlouvy ze dne 30. června 2023, v platném znění („Smlouva společnosti SSE o financování“) se společností Slovenská sporiteľňa, a.s., podle které je společností SSEH, SSE a SSD poskytnut revolvingový úvěr ve výši 100 milionů EUR splatný 30. června 2027. K 31. prosinci 2024 neexistovala žádná nesplacená částka.

Revolvingový úvěr SSE a SSD

Společnosti SSE a SSD jsou smluvními stranami úvěrové smlouvy ze dne 3. ledna 2024 uzavřené s Československou obchodní bankou, a.s., v platném znění, na jejímž základě byl společností SSE a SSD poskytnut revolvingový úvěr, kontokorentní úvěr a bankovní záruka/úvěr v celkové výši 50 milionů EUR pro každou z nich, splatný 2. ledna 2025. K 31. prosinci 2024 neexistovala žádná nesplacená částka.

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
Půjčky splatné úvěrovým institucím	379	366	128	114
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	3 124	2 874	3 674	3 148
Závazky z finančního leasingu	66	66	69	69
Celkem	3 569	3 306	3 871	3 331

Vydané dluhopisy jsou zařazeny do úrovně 1 či 2 hierarchie reálné hodnoty. Bankovní úvěry jsou zařazeny do úrovně 2 či 3 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2 (e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

Významné bezhotovostní investiční a finanční činnosti:

V letech 2024 a 2023 neproběhly žádné bezhotovostní finanční činnosti.

Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti

	Závazky			Vlastní kapitál				Celkem
	Půjčky od úvěrových institucí	Vydané dluhopisy	Závazky z finančního leasingu	Základní kapitál/emisní ážio	Rezervní fondy	Výsledek hospodaření minulých let	Nekontrolní podíl	
Stav k 1. lednu 2024	128	3 674	69	3 257	-2 654	1 721	3 327	9 522
Změny z finančních peněžních toků								
Příjmy z půjček a úvěrů	285	-	-	-	-	-	-	285
Uhrazené úvěry	-38	-	-	-	-	-	-	-38
Nákup vlastních dluhopisů	-	-547	-	-	-	-	-	-547
Uhrazené závazky z finančního leasingu	-	-	-15	-	-	-	-	-15
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-300	-181	-481
Změna z finančních peněžních toků celkem	247	-547	-15	-	-	-300	-181	-796
Změny vyplývající ze získání či ztráty kontroly nad dceřinými společnostmi	-	-		-	-	-	-	-
Dopad změn směnných kurzů celkem	-3	-2	1	-	-15	-	-4	-23
Ostatní změny								
Související závazek								
Nákladové úroky	21	70	2	-	-	-	-	93
Zaplacené úroky	-14	-71	-2	-	-	-	-	-87
Závazek z leasingu (dopad IFRS16)	-	-	11	-	-	-	-	11
Ostatní změny související se závazky celkem	7	-1	11	-	-	-	-	17
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-		-132	336	166	370
Stav k 31. prosinci 2024	379	3 124	66	3 257	-2 801	1 757	3 308	9 090

	Závazky			Vlastní kapitál				Celkem
	Půjčky od úvěrových institucí	Vydané dluhopisy	Závazky z finančního leasingu	Základní kapitál/emisní ážio	Rezervní fondy	Výsledek hospodaření minulých let	Nekontrolní podíl	
Stav k 1. lednu 2023	689	3 875	65	3 257	-3 122	1 369	3 071	9 204
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>								
Uhrazené úvěry	-555	-	-	-	-	-	-	-555
Splacené vydané dluhopisy	-	-203	-	-	-	-	-	-203
Uhrazené závazky z finančního leasingu	-	-	-14	-	-	-	-	-14
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-202	-202
Změna z finančních peněžních toků celkem	-555	-203	-14	-	-	-	-202	-974
Změny vyplývající ze získání či ztráty kontroly nad dceřinými společnostmi	-	-	-	-	-	-	-	-
Dopad změn směnných kurzů celkem	-3	-	2	-	-19	-	-5	-25
<i>Ostatní změny</i>								
Související závazek								
Nákladové úroky	4	79	2	-	-	-	-	85
Zaplacené úroky	-7	-77	-2	-	-	-	-	-86
Závazek z leasingu (dopad IFRS16)	-	-	16	-	-	-	-	16
Ostatní změny související se závazky celkem	-3	2	16	-	-	-	-	15
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	-	-	-		487	352	463	1 302
Stav k 31. prosinci 2023	128	3 674	69	3 257	-2 654	1 721	3 327	9 522

24. Rezervy

v milionech EUR

	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	35	182	4	212	23	456
Rezervy vytvořené během období	4	125	-	-	1	130
Rezervy použité během období	-1	-178	-	-1	-1	-181
Rezervy rozpuštěné během období	-2	-	-	-1	-	-3
Změna stavu rezerv zaúčtovaných do hmotného majetku	-	-	-	13	-	13
Pojistně-matematické zisky a ztráty	-1	-	-	-	-	-1
Odvíjení diskontu	-	-	-	6	-	6
Dopady změn směnných kurzů	-	-3	-	-1	-	-4
Stav k 31. prosinci 2024	35	126	4	228	23	416
Dlouhodobé	34	-	1	223	20	278
Krátkodobé	1	126	3	5	3	138

v milionech EUR

	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2023	33	208	1	197	23	462
Rezervy vytvořené během období	4	186	4	4	1	199
Rezervy použité během období	-2	-207	-1	-2	-1	-213
Rezervy rozpuštěné během období	-1	-1	-	-1	-	-3
Změna stavu rezerv zaúčtovaných do hmotného majetku	-	-	-	10	-	10
Pojistně-matematické zisky a ztráty	-	-	-	-	-	-
Odvíjení diskontu	1	-	-	5	-	6
Dopady změn směnných kurzů	-	-4	-	-1	-	-5
Stav k 31. prosinci 2023	35	182	4	212	23	456
Dlouhodobé	34	-	1	205	20	260
Krátkodobé	1	182	3	7	3	196

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 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.

Nejvýznamnější rezervy ve výši 9 milionů EUR (2023: 10 milionů EUR) byly zaúčtovány společnostmi Stredoslovenská energetika Holding a.s. a dceřinými společnostmi; 10 milionů EUR (2023: 10 milionů EUR) společností NAFTA Německo a dceřinými společnostmi; 4 miliony EUR (2023: 4 milionů EUR) společností SSP – distribúcia, a.s.; 4 miliony EUR (2023: 4 miliony EUR) společností NAFTA a.s. a 3 miliony EUR (2023: 3 miliony EUR) společností Eustream, a.s.

i. Společnost NAFTA Německo a její dceřiné společnosti

Skupina prostřednictvím firemního penzijního plánu financovaného zaměstnavatelem přispívá na rezervu na důchody zaměstnanců a zaměstnance podporuje v případě invalidity či úmrtí blízké osoby. Penzijní plán Skupiny zajišťuje, aby každému zaměstnanci Skupiny byl po uplynutí čekací doby vyplacen individuální důchod. Rozsah této firemní penze záleží na odpracovaných letech a vyplácené odměně. Jako doplněk k penzijnímu plánu financovanému zaměstnavatelem mají zaměstnanci také možnost se zajistit na důchod sami prostřednictvím přeměny platu jako dalšího způsobu, jak si po odchodu do důchodu zachovat svou životní úroveň.

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 vyvozenou 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

V roce 2023 společnosti ve skupině SSE Holding podepsaly jednotlivé kolektivní smlouvy na období 2024–2025 a jsou 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 vyplácejí 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 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 podmínky splnění rozhodných podmínek. Doposud se jednalo o nefinancovaný program bez odděleně přidělených aktiv ke krytí závazků 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.

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 obnovu a vyřazení z provozu

Hlavní část rezervy vykázaly především společnosti NAFTA a.s., 105 milionů EUR (2023: 95 milionů EUR), NAFTA Německo GmbH 91 milionů EUR (2023: 87 milionů EUR), POZAGAS a.s. 16 milionů EUR (2023: 14 milionů EUR) a SPP Storage, s.r.o. 9 milionů EUR (2021: 9 milionů EUR).

V současné době má společnost NAFTA a.s., NAFTA Production s.r.o. a NAFTA Německo GmbH (prostřednictvím svých dceřiných společností) disponuje 115 těžebními sondami a 282 vrty pro zásobníky plynu. 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 plnu budou vyřazeny z provozu na konci své životnosti. Společnosti jsou povinny 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 v letech 2025 až 2093.

Průměrná diskontní sazba použitá pro výpočet současné hodnoty rezervy byla 2,34 % (2023: 2,63 %) a průměrná míra růstu byla 1,77 % (2023: 1,53 %).

K datu účetní závěrky by snížení sazby navýšení o 1 % snížilo současnou hodnotu rezerv o 29 milionů EUR (2023: 25 milionů EUR), zatímco zvýšení o 1 % by současnou hodnotu rezerv zvýšilo 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 současnou hodnotu rezerv zvýšilo o 54 milionů EUR (2023: 42 milionů EUR). Tyto analýzy předpokládají, že všechny ostatní proměnné zůstanou konstantní.

25. Výnosy příštích období

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Státní dotace	85	91
Ostatní výnosy příštích období	13	18
Celkem	98	109
Dlouhodobé	78	84
Krátkodobé	20	25
Celkem	98	109

Zůstatek státních dotací ve výši 85 milionů EUR (2023: 91 milionů EUR) se týká zejména společnosti Eustream a.s., a to ve výši 54 milionů EUR (2023: 54 milionů EUR), společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 11 milionů EUR (2023: 13 milionů EUR), EOP Distribuce, a.s., a to ve výši 5 milionů EUR (2023: 5 miliony EUR), společnosti Severočeská teplárenská, a.s., a to ve výši 7 milionů EUR (2023: 7 milionů EUR) a Plzeňská teplárenská, a.s., a to ve výši 4 miliony EUR (2023: 3 miliony EUR).

Zůstatek státních dotací vykázaný společnostmi Eustream, a.s. zahrnuje především dotace přidělené Evropskou komisí týkající se projektů jako například propojovací plynovod mezi Polskem a Slovenskem nebo Maďarskem a Slovenskem.

Společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. a EOP Distribuce, a.s. obdržely státní dotaci, aby snížily emise škodlivých látek. Výnosy příštích období se rozpouštějí do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů vybudovaného dlouhodobého hmotného majetku a vykazují se v ostatních provozních výnosech.

Zůstatek ostatních výnosů příštích období ve výši 13 milionů EUR (2023: 18 milionů EUR) sestává především z výnosů příštích období vykázaných společnostmi EP Cargo a.s. ve výši 6 milionů EUR (2023: 8 milionů EUR), což představuje kompenzaci od obchodního partnera za nerealizovaný obchodní případ. Kompenzace se vztahovala na dodatečné výdaje kapitalizované do dlouhodobého majetku a očekávané ztráty z dříve uzavřené nájemní smlouvy. Jelikož k ztrátám z nájemní smlouvy dochází po dobu trvání smlouvy a jelikož náklady zařazené do majetku se průběžně odepisují, je kompenzace také průběžně vykazována do výnosů.

26. 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	2	4
<i>z toho pohledávky vůči spřízněným osobám</i>	-	-
Celkem	2	4
Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	10	53
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků⁽¹⁾</i>	<i>10</i>	<i>51</i>
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	<i>-</i>	<i>2</i>
Jiné účely než zajištění: z toho	-	15
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	<i>-</i>	<i>15</i>
Kapitálové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku: z toho	21	21
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	<i>21</i>	<i>21</i>
Celkem	31	89
 Dlouhodobé	 24	 26
Krátkodobé	9	67
Celkem	33	93

Finanční nástroje a ostatní finanční závazky

v milionech EUR

	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Závazky vykazované v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	13	61
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	<i>13</i>	<i>60</i>
<i>Měnové deriváty k zajištění peněžních toků</i>	<i>-</i>	<i>1</i>
Jiné účely než zajištění: z toho	1	-
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	<i>1</i>	<i>-</i>
Celkem	14	61
 Dlouhodobé	 2	 9
Krátkodobé	12	52
Celkem	14	61

- (1) Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků představují především forwardy na prodej/nákup elektřiny a plynu, které společnost EP ENERGY TRADING, a.s. používala k zajištění peněžních toků z nákupu/prodeje elektřiny a plynu v rámci své činnosti dodavatele elektřiny a plynu koncovým zákazníkům. Účinnost zajištění se měří porovnáním změny reálné hodnoty zajišťovacích nástrojů se změnou reálné hodnoty hypotetického derivátu, který představuje zajišťovanou položku.

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

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2024	31. prosince 2024	31. prosince 2024
	Nominální částka – nákup	Nominální částka – prodej	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	153	-157	10	-13
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních</i>	153	-157	10	-13
Jiné účely než zajištění: z toho	123	-124	-	-1
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	1	-2	-	-1
<i>Měnové forwardy vykázané k</i>	122	-122	-	-
Celkem	276	-281	10	-14

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2023	31. prosince 2023	31. prosince 2023	31. prosince 2023
	Nominální částka – nákup	Nominální částka – prodej	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	444	-449	53	-61
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních</i>	323	-332	51	-60
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních</i>	82	-80	2	-
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních</i>	39	-37	-	-1
Jiné účely než zajištění: z toho	538	-538	15	-
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	1	-1	-	-
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	500	-500	15	-
<i>Měnové opce k obchodování</i>	37	-37	-	-
Celkem	982	-987	68	-61

Swapové deriváty se vykazují v souvislosti s úrokovými swapy, jak se podrobně popisuje v bodě 30 – Řízení rizik.

Komoditní deriváty se vykazují v souvislosti s kontrakty na nákup a prodej elektřiny a plynu – jde o kontrakty vyjádřené v českých korunách a v eurech se splatností do jednoho roku nebo více, kde smluvní podmínky derivátů nesplňují kritéria pro výjimku u kontraktů pro vlastní využití podle standardu IFRS 9.

Analýza citlivosti v souvislosti s reálnou hodnotou finančních nástrojů je uvedena v bodě 30 – Řízení rizik.

Hierarchie reálné hodnoty pro finanční nástroje vedené v reálné hodnotě

Finanční nástroje vedené v reálné hodnotě se obecně oceňují na základě kótovaných tržních cen k rozvahovému dni. Není-li trh finančního nástroje aktivní, stanoví se reálná hodnota s použitím oceňovacích technik. Při použití těchto technik uplatňuje vedení odhady a předpoklady, které jsou v souladu s dostupnými informacemi, jichž by při stanovení ceny finančního nástroje použili účastníci trhu.

Následující tabulka analyzuje finanční nástroje vedené v reálné hodnotě podle oceňovacích metod. Jednotlivé úrovně byly definovány takto:

- 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 zjištělné 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 zjištělných tržních údajích (nezjištělné vstupní údaje).

v milionech EUR	31. prosince 2024			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	10	-	10
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	10	-	10
Kapitálové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku: z toho	-	-	21	21
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	21	21
Celkem	-	10	21	31
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	13	-	13
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	13	-	13
Jiné účely než zajištění: z toho		1	-	1
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>		1	-	1
Celkem	-	14	-	14

v milionech EUR	31. prosince 2023			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	53	-	53
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	51	-	51
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>		2		2
Jiné účely než zajištění: z toho	-	15	-	15
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	15	-	15
Kapitálové nástroje oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku: z toho	-	-	21	21
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	21	21
Celkem	-	68	21	89
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	61	-	61
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	60	-	60
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	1	-	1
Celkem	-	61	-	61

V roce 2024 ani 2023 nedošlo k žádným převodům mezi úrovněmi reálné hodnoty.

Veškeré finanční nástroje vedené v zůstatkové hodnotě jsou zařazeny do úrovně 2 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2 (d) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

Transakce s emisními povolenkami

Následující informace se týkají smluv o dodání nebo prodeji emisních povolenek. Tyto smlouvy nesplňují kritéria stanovená standardem IFRS 9 pro deriváty (viz bod 3(f) přílohy – Derivátové finanční nástroje – transakce s emisními povolenkami a energií) a jsou vykazovány nikoliv jako deriváty, ale jako podrozvahové položky. 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.

Forwardové operace

K 31. prosinci 2024 je Skupina smluvně zavázána nakoupit 1 391 000 kusů (2023: 1 326 500 kusů) emisních povolenek za průměrnou cenu 70,09 EUR za kus (2023: 85,35 EUR za kus) s doručením převážně v roce 2025.

27. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Závazky z obchodních vztahů	198	266
Závazky z dividend	176	139
Dohadné účty pasivní	109	80
Mzdové závazky	56	56
Ostatní daňové závazky	28	30
Nevyfakturovaná plnění	20	17
Přijaté zálohy	3	2
Ostatní závazky	60	70
Celkem	650	660
<i>Dlouhodobé</i>	2	3
<i>Krátkodobé</i>	648	657
Celkem	650	660

* Zůstatek se převážně týká splatné dividendy ve výši 175 milionů EUR (2023: 139 milionů EUR) deklarované společností SPP, a.s. jako nekontrolnímu akcionáři.

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

K 31. prosinci 2024 a 2023 se reálná hodnota závazků z obchodních vztahů a ostatních závazků rovná jejich účetní hodnotě.

Měnové riziko a riziko likvidity, kterým je Skupina vystavena v souvislosti se závazky z obchodních vztahů a jinými závazky, jsou popsány v bodě 30 – Řízení rizik.

28. Záruky a podmíněné závazky**Podrozvahová pasiva**

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Smluvní závazky z budoucích nákupů	535	96
Poskytnutá ručení a záruky	-	8
Celkem	535	104

Smluvní závazky

Smluvní závazky z budoucích nákupů jsou tvořeny smlouvami na pořízení dlouhodobého majetku ve výši 431 milionů EUR (2023: 18 milionů EUR), které se převážně vztahují k probíhajícím projektům dekarbonizace ve společnostech United Energy, a.s. ve výši 282 milionů EUR, Elektrárny Opatovice, a.s. ve výši 68 milionů EUR a Plzeňská teplárenská, a.s. ve výši 49 milionů EUR. Zbývající část ve výši 104 milionů EUR (2023: 70 milionů EUR) vyplývá z různých typů smluv na poskytování služeb.

Podrozvahová aktiva

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Obdržené úvěrové přísliby	877	854
Ostatní přijatá ručení a záruky	317	258
Celkem	1 194	1 112

Ostatní přijatá ručení a záruky zahrnují především ručení přijatá od mateřské společnosti třetí strany ve výši 274 milionů EUR (2023: 258 milionů EUR), které vykazaly společnosti Eustream, a.s. a SPP – distribúcia, a.s., a bankovní záruky ve výši 43 milionů EUR (2023: 0 milionů EUR), kterou vykazala společnost NAFTA, a.s.

29. Leasingy

(a) Leasingy jako nájemce

Skupina si pronajímá především budovy, potrubí, lokomotivy, vagóny a osobní automobily. Leasingy mají různé podmínky a různou dobu trvání. U některých leasingů má Skupina po konci doby trvání leasingu možnost leasing prodloužit.

Skupina si zvolila nevykazovat aktiva z práva k užívání a závazky z leasingu v případě některých aktiv nízké hodnoty a krátkodobých leasingů (s dobou leasingu 12 měsíců nebo kratší). Leasingové splátky související s těmito leasingy vykazuje Skupina jako náklad.

Aktiva z práva k užívání

Aktiva z práva k užívání související s pronajatými pozemky a budovami a technickým zařízením, stroji a vybavením, které nesplňují definici investice do nemovitostí se vykazují jako dlouhodobý hmotný majetek (viz bod přílohy 16).

<i>v milionech EUR</i>	Pozemky a budovy	Technická zařízení, stroje a vybavení	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	29	37	66
Odpisy účtované za rok	-5	-11	-16
Přírůstky aktiv z práva k užívání	5	6	11
Úbytky	1	-	1
Stav k 31. prosinci 2024	30	32	62
Stav k 1. lednu 2023	30	33	63
Odpisy účtované za rok	-5	-10	-15
Přírůstky aktiv z práva k užívání	4	13	17
Změny aktiv z práva k užívání	-	1	1
Stav k 31. prosinci 2023	29	37	66

Rozbor splatnosti závazků z leasingu

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Nediskontované smluvní peněžní toky podle splatnosti		
Méně než 3 měsíce	2	1
3 měsíce až 1 rok	13	13
1–5 let	44	46
Více než 5 let	7	9
Nediskontované smluvní peněžní toky celkem	66	69
Účetní hodnota	66	69
Vykázáno ve výsledku hospodaření		
<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Odpisy účtované za rok	-16	-15
Úroky ze závazků z leasingu	-2	-2
Náklady na krátkodobé leasingy	-13	-13
Hodnoty vykázané ve výkazu peněžních toků		
<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Odliv peněžních toků na leasing celkem	-15	-14

(b) Leasingy jako pronajímatel

Operativní leasing

Během roku končícího 31. prosincem 2024 byl do výsledku hospodaření vykázán výnos ve výši 7 milionů EUR (2023: 6 milionů EUR) v souvislosti s operativními leasingy.

30. Řízení rizik

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 a riziko koncentrace.

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 konkrétní společnosti) 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. Vystavení úvěrovému riziku se průběžně monitoruje.

Další aspekty eliminace úvěrového rizika

Skupina působí především jako energetická společnost 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 navíc povinnost platit zálohově, což úvěrové riziko dále snižuje.

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

K rozvahovému dni jsou maximální úvěrová rizika, rozdělená podle typu protistran a podle geografických oblastí, uvedena v následujících tabulkách.

Úvěrové riziko podle typu protistrany

K 31. prosinci 2024

v milionech EUR

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Ostatní	Celkem
Aktiva						
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	50	1 704	-	1 754
Vázané zdroje	-	-	-	2	-	2
Smluvní aktiva	63	-	-	-	72	135
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	276	8	-	3	40	327
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	33	-	-	-	-	33
Celkem	372	8	50	1 709	112	2 251

K 31. prosinci 2023

v milionech EUR

Aktiva

	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Finanční instituce	Banky	Ostatní	Celkem
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	1 695	-	1 695
Vázané zdroje	-	-	-	2	-	2
Smluvní aktiva	75	-	-	-	-	75
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	357	9	-	3	22	391
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	75	-	-	18	-	93
Celkem	507	9	-	1 718	22	2 256

Úvěrové riziko podle teritoria dlužníka

K 31. prosinci 2024

<i>v milionech EUR</i>	Slovensko	Česká republika	Velká Británie	Nizozemsko	Německo	Maďarsko	Ostatní	Celkem
Aktiva								
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 434	163	-	1	121	-	35	1 754
Vázané zdroje	-	2	-	-	-	-	-	2
Smluvní aktiva	63	72	-	-	-	-	-	135
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	137	153	3	-	4	4	26	327
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	2	24	-	-	-	-	7	33
Celkem	1 636	414	3	1	125	4	68	2 251

K 31. prosinci 2023

<i>v milionech EUR</i>	Slovensko	Česká republika	Velká Británie	Nizozemsko	Německo	Maďarsko	Ostatní	Celkem
Aktiva								
Peníze a peněžní ekvivalenty	976	650	-	-	63	-	6	1 695
Vázané zdroje	-	2	-	-	-	-	-	2
Smluvní aktiva	63	12	-	-	-	-	-	75
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	130	150	2	7	8	-	94	391
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	4	75	3	3	-	-	8	93
Celkem	1 173	889	5	10	71	-	108	2 256

ii. Ztráty ze snížení hodnoty

Opravné položky jsou oceňovány jedním z následujících dvou způsobů:

- 12měsíční očekávané úvěrové ztráty (ECL): Jde o ECL, které vyplývají z možných případů selhání během 12 měsíců po rozvahovém dni; a
- ECL za celou dobu existence. Jde o 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 za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo.

Model očekávaných úvěrových ztrát (ECL) je založen na principu očekávaných úvěrových ztrát. Pro účely navržení modelu ECL je portfolio finančních aktiv rozděleno do segmentů. Finanční aktiva v rámci jednotlivých segmentů 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 jsou aktiva klasifikována do úrovně I nebo POCL. Alokace do úrovně poté probíhá následovně: aktiva s významným nárůstem úvěrového rizika od prvotního zachycení (úroveň II) nebo úvěrově znehodnocená aktiva (úroveň III).

Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky na pohledávky z obchodních vztahů a smluvní aktiva ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence. Více informací je uvedeno v bodě přílohy 3(d).

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

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

v milionech EUR

	12měsíční očekávané úvěrové ztráty	Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence – bez úvěrového znehodnocení	Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence – s úvěrovým znehodnocením	Nakoupené – s úvěrovým znehodnocením	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	-7	-5	-36	-	-48
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-	-2	-	-	-2
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázanych během roku	1	-	3	-	4
Odpisy	-	-	1	-	1
Změna úvěrového rizika	-	-	-1	-	-1
Stav k 31. prosinci 2024	-6	-7	-33	-	-46

v milionech EUR

	12měsíční očekávané úvěrové ztráty	Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence – bez úvěrového znehodnocení	Očekávané úvěrové ztráty za celou dobu existence – s úvěrovým znehodnocením	Nakoupené – s úvěrovým znehodnocením	Celkem
Stav k 1. lednu 2023	-6	-5	-31	-	-42
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-2	-	-5	-	-7
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázanych během roku	1	-	-	-	1
Odepsané položky	-	-	1	-	1
Vliv pohybů směnných kurzů	-	-	-1	-	-1
Stav k 31. prosinci 2023	-7	-5	-36	-	-48

Nejvýznamnějšími změnami, které přispěly ke změně opravné položky v průběhu roku, byl především odpis finančních aktiv a změna hrubé účetní hodnoty pohledávek z obchodních vztahů.

U opravných položek na snížení hodnoty finančních aktiv během účetního období končícího 31. prosincem 2024 a 2023 byly vykázány tyto pohyby:

v milionech EUR

	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Smluvní aktiva	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	-11	-1	-36	-48
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-	-	-2	-2
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázaných během roku	-	-	4	4
Odepsané položky	-	-	1	1
Změna úvěrového rizika	-1	-	-	-1
Stav k 31. prosinci 2024	-12	-1	-33	-46

v milionech EUR

	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Smluvní aktiva	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Stav k 1. lednu 2023	-10	-1	-31	-42
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-1	-	-6	-7
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázaných během roku	-	-	1	1
Odepsané položky	-	-	1	1
Vliv pohybů směnných kurzů	-	-	-1	-1

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

K 31. prosinci 2024

v milionech EUR

	Smluvní aktiva	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	111	2	293	406
Po splatnosti (netto)	24	-	34	58
Celkem	135	2	327	464
A – Aktiva (brutto)				
- do splatnosti	111	2	305	418
- po lhůtě splatnosti <30 dní	24	-	31	55
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	3	3
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	2	2
- po lhůtě splatnosti >365 dní	1	12	19	32
Aktiva celkem (brutto)	136	14	360	510
B – Opravné položky k aktivům				
- do splatnosti	-	-	-11	-11
- 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	-19	-32
Opravné položky celkem	-1	-12	-33	-46
Aktiva celkem (netto)	135	2	327	464

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv**K 31. prosinci 2023***v milionech EUR*

	Smluvní aktiva	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	55	3	357	415
Po splatnosti (netto)	20	1	34	55
Celkem	75	4	391	470
A – Aktiva (brutto)				
- do splatnosti	55	3	361	419
- po lhůtě splatnosti <30 dní	20	1	31	52
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	11	4	15
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	4	4
- po lhůtě splatnosti >365 dní	1	-	27	28
Aktiva celkem (brutto)	76	15	427	518
B – Opravné položky k aktivům				
- do splatnosti	-	-	-4	-4
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-11	-1	-12
- po lhůtě splatnosti 181–365 dní	-	-	-4	-4
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-1	-	-27	-28
Opravné položky celkem	-1	-11	-36	-48
Aktiva celkem (netto)	75	4	391	470

Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv v naběhlé hodnotě se počítají na základě 3stupňového modelu. Ztráty ze snížení hodnoty úvěrově znehodnocených finančních aktiv se vztahují buď k pohledávkám z obchodních vztahů vůči některým zákazníkům, jež byly znehodnoceny již k datu aplikace 3stupňového modelu, nebo k pohledávkám, při nichž se vyskytly události, které mají nepříznivý dopad na odhadované budoucí peněžní toky spojené s daným aktivem. Zbývající částka ztrát ze snížení hodnoty představuje opravné položky ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám.

Skupina vyčísluje kolektivní opravnou položku pro pohledávky z obchodních vztahů na základě zjednodušeného přístupu, který je postaven na historické matici rezerv. Pravděpodobnost selhání se čerpá z historické matice rezerv (vytvořené zvlášť pro každou složku), přičemž obsahuje prvek informací zaměřených na vyhlídky do budoucna (Skupina zahrnuje následující informace zaměřené na vyhlídky do budoucna: růst HDP, míru nezaměstnanosti, úrokové sazby, změnu indexu akciového trhu). Výsledná společná opravná položka nebyla k 31. prosinci 2024 významná.

Opravná položka na snížení hodnoty k finančním aktivům se používá k zachycení ztrát ze snížení hodnoty, nedojde-li Skupina k závěru, že dlužnou částku už nelze získat. V takovém případě se předmětné částky považují za nedobytné a odepíší se přímo proti finančním aktivům.

Skupina posoudila potřebu vytvořit opravnou položku na úvěrové ztráty u pohledávek vůči bankám (jež jsou obsažené v položce peníze a peněžní ekvivalenty) a usoudila, že výsledná rezerva by byla zanedbatelná.

(b) Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že se Skupina dostane do potíží s plněním povinností spojených se svými finančními závazky, které se vypořádávají prostřednictvím peněz nebo jiných finančních aktiv. Jednotlivé společnosti ve Skupině používají různé metody řízení rizika likvidity.

Vedení Skupiny se zaměřuje na metody používané finančními institucemi, tj. na diverzifikaci zdrojů finančních prostředků. Tato diverzifikace dává Skupině flexibilitu a omezuje její případnou závislost na jediném zdroji financování. Riziko likvidity se vyhodnocuje především sledováním změn ve struktuře financování a porovnáváním těchto změn se strategií Skupiny pro řízení rizika likvidity. Součástí strategie řízení rizika likvidity je i skutečnost, že Skupina drží část svých aktiv ve vysoce likvidních finančních prostředcích.

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.

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 a u aktiv v nejzazší možné lhůtě. Závazky, které nemají smluvně stanovenou dobu splatnosti, jsou seskupeny do kategorie s „nedefinovanou splatností“.

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⁾ 3 569	3 727	526	73	2 114	1 014
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	⁽³⁾ 647	647	625	20	2	-
Finanční nástroje a finanční závazky	14	14	12	-	2	-
Celkem	4 230	4 388	1 163	93	2 118	1 014
Čistý stav rizika likvidity⁽⁴⁾⁽⁵⁾	-2 219	-2 377	821	-73	-2 114	-1 011

*Smluvní závazky ve výši 245 milionů EUR nejsou ve výše uvedené tabulce uvedené, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k odlivu peněžních toků.

- (1) Smluvní peněžní toky nezohledňují diskontování na čistou současnou hodnotu a zahrnují případný budoucí úrok.
- (2) Skupina má k dispozici nevyčerpané termínované a revolvingové úvěrové rámce ve výši 877 milionů EUR.
- (3) Přijaté zálohy ve výši 3 milionu EUR jsou vyloučeny z účetní hodnoty vzhledem k tomu, že tyto položky v budoucnu nepovedou k žádnému odlivu peněžních toků.
- (4) Údaj zahrnuje pouze aktiva a závazky vykázané v rozvaze k 31. prosinci 2024. Nezohledňuje peněžní toky očekávané v budoucích obdobích, zejména peněžní toky z provozní a finanční činnosti, které budou použity na úhradu položek vykázaných v rámci položky Úvěry a půjčky. Zásady pro udržování konzervativní a přiměřené kapitálové struktury jsou popsány v odstavci 30(h).
- (5) Kladný čistý stav rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak. Finanční aktiva v čistém stavu rizika likvidity nezahrnují poskytnuté zálohy a platby marží ve výši 84 milionů EUR, jelikož tyto položky nezpůsobí žádný budoucí odliv peněžních prostředků, a kapitálové nástroje ve výši 21 milionů EUR, jelikož tyto položky představují nepeněžní aktiva.

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⁾ 3 871	4 104	2	648	2 344	1 110
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	⁽³⁾ 658	658	633	22	3	-
Finanční nástroje a finanční závazky	61	61	5	47	9	-
Celkem	4 590	4 823	640	717	2 356	1 110
Čistý stav rizika likvidity⁽⁴⁾⁽⁵⁾	-2 505	-2 738	1 392	-672	-2 351	-1 107

- * Smluvní závazky ve výši 225 milionů EUR nejsou ve výše uvedené tabulce uvedené, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k odlivu peněžních toků.
- (1) Smluvní peněžní toky nezohledňují diskontování na čistou současnou hodnotu a zahrnují případný budoucí úrok.
 - (2) Skupina má k dispozici nevyčerpané termínované a revolvingové úvěrové rámce ve výši 854 milionů EUR.
 - (3) Přijaté zálohy ve výši 2 milionu EUR jsou vyloučeny z účetní hodnoty vzhledem k tomu, že tyto položky v budoucnu nepovedou k žádnému odlivu peněžních toků.
 - (4) Údaj zahrnuje pouze aktiva a závazky vykázané v rozvaze k 31. prosinci 2023. Nezohledňuje peněžní toky očekávané v budoucích obdobích, zejména peněžní toky z provozní a finanční činnosti, které budou použity na úhradu položek vykázaných v rámci položky Úvěry a půjčky. Zásady pro udržování konzervativní a přiměřené kapitálové struktury jsou popsány v odstavci 30(h).
 - (5) Kladný čistý stav rizika likvidity představuje přebytek finančních aktiv nad finančními závazky a naopak. Finanční aktiva v čistém stavu rizika likvidity nezahrnují poskytnuté zálohy a platby marží ve výši 85 milionů EUR, jelikož tyto položky nezpůsobí žádný budoucí odliv peněžních prostředků, a kapitálové nástroje ve výši 21 milionů EUR, jelikož tyto položky představují nepeněžní aktiva.

(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. 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“.

Ke snížení částky dluhů, která je vystavena výkyvům úrokové míry, a ke snížení výpůjčních nákladů se používají různé typy derivátů, především pak úrokové swapy.

Jde o kontrakty, které jsou zpravidla uzavírány na nominální částku nižší (nebo stejnou) v porovnání s částkou příslušného podkladového finančního závazku, takže se každá změna reálné hodnoty a/nebo očekávaných budoucích peněžních toků u těchto kontraktů vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

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	1 750	-	-	4	1 754
Vázané zdroje	-	1	-	1	2
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	3	-	-	324	327
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva ⁽¹⁾	11	1	1	20	33
Celkem	1 764	2	1	349	2 116
Závazky					
Půjčky a úvěry ⁽²⁾	642	1 923	1 004	-	3 569
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	3	-	-	647	650
Finanční nástroje a finanční závazky ⁽¹⁾	14	-	-	-	14
Celkem	659	1 923	1 004	647	4 233
Čistý stav úrokového rizika	1 105	-1 921	-1 003	-298	-2 117
Dopady úrokových swapů	-	-	-	-	-
Čistý stav úrokového rizika (včetně IRS)	1 105	-1 921	-1 003	-298	-2 117

(1) Skupina uzavřela smlouvu o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.

(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 26 – Finanční nástroje.

Úrokové riziko k 31. prosinci 2023 bylo následující:

<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	1 695	-	-	-	1 695
Vázané zdroje	-	1	-	1	2
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-	-	-	391	391
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva ⁽¹⁾	16	2	-	75	93
Celkem	1 711	3	-	467	2 181
Závazky					
Půjčky a úvěry ⁽²⁾	727	2 141	1 002	1	3 871
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-	-	-	660	660
Finanční nástroje a finanční závazky ⁽¹⁾	-	-	-	61	61
Celkem	727	2 141	1 002	722	4 592
Čistý stav úrokového rizika	984	-2 138	-1 002	-255	-2 411
Dopady úrokových swapů	500	-300	-200	-	-
Čistý stav úrokového rizika (včetně IRS)	1 484	-2 438	-1 202	-255	-2 411

(1) Skupina uzavřela smlouvu o swapu pohyblivé úrokové sazby za fixní u některých svých bankovních úvěrů.

(2) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů.

Nominální částky finančních nástrojů jsou uvedeny v bodě 26 – 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 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.

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
Snížení úrokové sazby o 1 p.b.	4	-4
Zvýšení úrokové sazby o 1 p.b.	-8	4

(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 poskytování služeb denominovaných v jiných měnách, než jsou příslušné funkční měny používané společnostmi ve Skupině. Jde především o EUR.

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 funkční měny oproti cizím 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, nakupuje nebo prodává cizí měny za spotové sazby.

K 31. prosinci 2024 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny (např. slovenské subjekty v Kč). Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	Kč	USD	EUR	Jiné	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	98	-	13	-	111
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	-	57	1	60
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	3	-	10	-	13
	103	-	80	1	184
Podrozvahová aktiva					
Pohledávky z titulu derivátových transakcí	-	-	106	-	106
	-	-	106	-	106
Závazky					
Půjčky a úvěry	-	-	16	-	16
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	1	1	45	-	47
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	14	-	14
	1	1	75	-	77
Podrozvahová pasiva					
Závazky z titulu derivátových transakcí	-	-	105	-	105
	-	-	105	-	105
Čistý stav měnového rizika	102	-1	6	-	107
Dopad měnových forwardů	-	-	1	-	1
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem ⁽¹⁾	-	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem)	102	-1	7	-	108

(1) Hodnota se vztahuje k zajištění peněžních toků vykázanému subjekty ve Skupině v individuální účetní závěrce.

Pohledávky a závazky ke společnostem ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou v konsolidované rozvaze eliminovány, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně eliminován 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 finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny. Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	Kč	USD	EUR	Ostatní	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	1	-	7	-	8
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	-	85	-	86
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	6	-	48	1	55
	8	-	140	1	149
Podrozvahová aktiva					
Pohledávky z titulu derivátových transakcí	-	-	56	-	56
	-	-	56	-	56
Závazky					
Půjčky a úvěry	-	-	18	-	18
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	13	-	40	-	53
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	59	-	59
	13	-	117	-	130
Podrozvahová pasiva					
Závazky z titulu derivátových transakcí	-	-	54	-	54
	-	-	54	-	54
Čistý stav měnového rizika	(5)	-	23	1	19
Dopad měnových forwardů	-	-	2	-	2
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem ⁽¹⁾	-	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem)	(5)	-	25	1	21

(1) Hodnota se vztahuje k zajištění peněžních toků vykázanému subjekty ve Skupině v individuální účetní závěrce.

Pohledávky a závazky ke společnostem ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou v konsolidované rozvaze eliminovány, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně eliminován není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnjí příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

Podrozvahová aktiva a pasiva zahrnují závazky a pohledávky z měnových forwardů (podrobnější informace viz bod 26 – Finanční nástroje).

Během vykazovaného období platily následující významné směnné kurzy:

EUR	31. prosince 2024		31. prosince 2023	
	Průměrný kurz	Spotový kurz k vykazovanému dni	Průměrný kurz	Spotový kurz k vykazovanému dni
1 CZK	0,03981	0,03971	0,04166	0,04045

Analýza citlivosti

Posílení (oslabení) jiné než funkční měny, ve které se oceňují finanční aktiva a závazky k datu účetní závěrky (jak se uvádí níže) vůči funkční měně by vedlo ke zvýšení/snížení hodnoty čistých aktiv 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.

<i>Dopad v milionech EUR</i>	2024	2023
	Zisk/-ztráta	Zisk/-ztráta
CZK (5% posílení CZK)	-5	-
EUR (5% posílení EUR)	-	-1
<i>Dopad v milionech EUR</i>	2024	2023
	Ostatní úplný	Ostatní úplný
	hospodářský výsledek	hospodářský výsledek
EUR (5% posílení ke Kč)	-	-

Oslabení jiné než funkční měny, ve které se oceňují finanční aktiva a závazky k datu účetní závěrky by mělo na výše uvedené měny stejný efekt (jen s opačným znaménkem) za předpokladu, že všechny ostatní proměnné zůstanou stejné.

(e) **Komoditní riziko**

Skupina je vystavena komoditnímu riziku, které primárně spočívá v kolísání cen komodit, zvláště energie, plynu a emisních povolenek, a to jak na straně nabídky, tak na straně poptávky. Primární riziko kolísání cen komodit, kterému je Skupina vystavena, vyplývá z povahy jejího hmotného majetku, a to zvláště elektráren, a v menší míře i z obchodování na vlastní účet.

V případě výhodných cen energií řídí Skupina přirozené komoditní riziko vyplývající z výroby elektřiny prostřednictvím prodeje elektrické energie, kterou plánuje vyrobit v kogeneračních elektrárnách, a doplňkových služeb, a to na základě maximálně tříletých forwardů. V případě nízkých cen energií Skupina podobné forwardové smlouvy neuzavírá, ale využívá místo toho pružnost vlastních výrobních kapacit, aby reagovala na stávající ceny energií, a dosáhla tak vyšších průměrných prodejních cen.

Skupina mimo jiné prostřednictvím forwardů nakupuje emisní povolenky.

Cílem Skupiny je zmírnit výkyvy cen komodit pomocí swapů a různých jiných typů derivátů.

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.

Mezi komoditní deriváty patří především forwardy na nákup nebo prodej elektřiny a swapy týkající se plynu, které se obvykle používají jako zajištění cen komodit u transakcí společnosti Eustream. Speciálně dochází k fixaci prodejních cen při přebytku plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění (další podrobnosti viz bod 26 – Finanční nástroje).

Analýza citlivosti

5% změna tržní ceny zemního plynu by měla na reálnou hodnotu zajišťovacích derivátů peněžních toků dopad ve výši 1 milionů EUR (2023: 4 milionů EUR).

5% změna tržní ceny elektřiny by měla na reálnou hodnotu zajišťovacích derivátů peněžních toků dopad ve výši 3 miliony EUR (2023: minus 3 milionů EUR).

5% změna tržní ceny elektřiny by v letech 2024 a 2023 měla téměř nulový dopad na reálnou hodnotu derivátů k obchodování.

(f) **Regulatorní riziko**

Skupina je vystavena rizikům vyplývajícím z regulace elektrárenského a plynárenského průmyslu v zemích, kde vykonává podnikatelskou činnost, především ve Slovenské a České republice. Změny ve stávajících nařízeních nebo přijetí nových nařízení může mít negativní dopad na činnost Skupiny, její finanční situaci, provozní výsledky, peněžní toky a výhledy.

Cenovou regulaci ve Slovenské republice provádí slovenský Úrad pre reguláciu siet'ových odvetví (ÚRSO) v souladu se zákonem č. 250/2012 Sb., o regulaci v síťových odvětvích, a prováděcími právními předpisy vydanými ÚRSO pro stávající regulační období, které začalo 1. ledna 2024 a skončí 31. prosince 2027.

Regulace cen v elektroenergetice je upravena vyhláškami ÚRSO č. 154/2024 Sb. a č. 402/2024 Sb. Maximální cena za přístup do distribuční soustavy a distribuci elektřiny odráží distribuci elektřiny a přenos elektřiny včetně ztrát vzniklých při přenosu elektřiny a je vyjádřena v eurech za jednotku elektřiny distribuovanou koncovým odběratelům v příslušném roce. Ceny elektřiny pro zranitelné zákazníky, včetně domácností a maloodběratelů, jsou regulovány stanovením maximální ziskové marže na MWh.

Slovenské právní předpisy stanoví určení dodavatele poslední instance v odvětví elektřiny, který musí dodávat elektřinu zákazníkovi, jehož původní dodavatel elektřiny ztratil schopnost dodávat elektřinu. Dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance podléhají cenové regulaci a dodavatele poslední instance určuje ÚRSO na základě výběrového řízení vyhlášeného ÚRSO. V současné době je jako dodavatel poslední instance pro oblast středního Slovenska určena společnost SSE.

Cena plynu je regulována vyhláškami č. 147/2024 Sb. Regulované ceny za přístup k distribuční soustavě a distribuci plynu účtuje provozovatel distribuční soustavy plynu dodavatelům plynu, kteří pak tyto ceny přenášejí na své koncové zákazníky. Ceny plynu pro zranitelné zákazníky, včetně domácností a maloodběratelů, jsou regulovány stanovením omezené ziskové marže na MWh.

Přenosové sazby za plyn platné pro společnost Eustream jsou primárně upraveny nařízením Evropské Komise 2017/460 ze dne 16. března 2017 zavádějícím kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (kodex sítě pro harmonizované sazby), v kombinaci s vnitrostátními právními předpisy. ÚRSO vydal rozhodnutí, kterým se provádějí pravidla kodexu sítě a kterým se stanoví metodika referenčních cen včetně referenčních cen platných pro vstupní/výstupní body s členskými státy EU. Porovnávání tarifů (benchmarking) se používá jako sekundární úprava referenčních cen vypočtených na principech nákladové báze. 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.

(g) Riziko koncentrace

Značnou část příjmů z přenosu, dodávek a skladování plynu a dodávek elektřiny, které vykazuje převážně skupina SPPI a společnost Stredoslovenská distribučná, a.s., přináší malá skupina zákazníků. Je to dáno povahou odvětví, které má nastaveno značné bariéry vstupu nových hráčů. Zároveň však většina těchto příjmů podléhá regulaci a pochází často z dlouhodobých smluv typu „take-or-pay“, které snižují nestabilitu příjmů v porovnání s předchozím rokem. Z hlediska úvěrového rizika bývají protistrany prominentní společnosti, které jsou závislé na dodaných službách, což přirozeně snižuje dané úvěrové riziko.

(h) Řízení kapitálu

Snahou Skupiny je udržení silné kapitálové základny s cílem zachovat si důvěru investorů, věřitelů a trhů a podpořit budoucí rozvoj vlastní podnikatelské činnosti.

Řízením kapitálu a optimalizací poměru dluhu k vlastnímu kapitálu hodlá Skupina zajistit jednotlivým subjektům ve Skupině předpoklady k nepřetržitému provozování podnikatelské činnosti a k maximalizaci výnosů pro akcionáře.

Společnost ani žádná z jejích dceřiných společností nepodléhá kapitálovým požadavkům zavedeným zvenčí.

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Poměrný hrubý dluh*	2 706	2 989
Snížení o poměrnou část peněz a peněžních ekvivalentů*	1 013	1 105
Poměrný čistý dluh*	1 693	1 884
Poměrný ukazatel EBITDA*	749	699
Podíl poměrného čistého dluhu a poměrného ukazatele EBITDA*	2,26	2,70

* *Pojmy poměrný hrubý dluh, poměrná část peněz a peněžních ekvivalentů, poměrný ukazatel EBITDA a podíl poměrného čistého dluhu a poměrného ukazatele EBITDA nepředstavují pojmy, které by bylo možné zahrnout do jakéhokoli finančního dokumentu Skupiny EPIF. Poměrné hodnoty jsou vypočteny jako hodnoty vykázané jednotlivými společnostmi (včetně eliminací a konsolidačních úprav) vynásobené faktickým vlastnickým podílem Společnosti v daných společnostech.*

Skupina rovněž monitoruje svůj poměr dluhu k upravenému kapitálu.

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2024	31. prosince 2023
Závazky celkem	7 075	7 260
Snížení o peníze a peněžní ekvivalenty	1 754	1 695
Čistý dluh	5 321	5 565
Vlastní kapitál celkem náležející držitelům podílů na vlastním kapitálu	2 213	2 324
Snížení o ostatní kapitálové fondy týkající se transakcí pod společnou kontrolou	-4 976	-4 976
Snížení o částky akumulované ve vlastním kapitálu v souvislosti se zajištěním peněžních toků	-6	6
Upravený kapitál	7 195	7 294
Poměr dluhu k upravenému kapitálu	0,74	0,76

(i) Zajišťovací účetnictví

K 31. prosinci 2024 představuje tato položka zejména smlouvy na deriváty k zajištění úrokové sazby, ceny elektriny, ceny plynu a dopad zajištění peněžních toků vykázaný na úrovni Skupiny EPIF.

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 28 milionů EUR (negativní dopad na zisk nebo ztrátu), včetně nekontrolního podílu ze zajišťovacích rezerv do zisku či ztráty (2023: 187 milionů EUR (negativní dopad na zisk nebo ztrátu)).

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

<i>v milionech EUR</i>	Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků⁽¹⁾	Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	14	-8	6
Vliv změny funkční měny	-	-	-
Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	50	-	50
Odložená daň – Zajištění peněžních toků převedené do výsledku	-10	-	-10
Přecenění zajištění peněžních toků	-39	-2	-41
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-11	-	-11
Stav k 31. prosinci 2024	4	-10	-6

(1) *Také včetně zajištění úvěrového rizika*

v milionech EUR

	Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	Celkem
Stav k 1. lednu 2023	-306	11	-295
Vliv změny funkční měny	-	-	-
Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	72	-26	46
Odložená daň – Zajištění peněžních toků převedené do výsledku	-15	5	-10
Přecenění zajištění peněžních toků	303	3	306
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-40	-1	-41
Stav k 31. prosinci 2023	14	-8	6

Zajištění peněžních toků – zajištění měnového rizika a rizika kolísání tržeb z výroby elektřiny finančními deriváty

Skupina aplikuje 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. Jeho součástí jsou komoditní deriváty s čistým vypořádáním pro komoditní riziko. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši minus 14 milionů EUR (2023: 199 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 30 (d) a (e) – Řízení rizik.

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika kolísání cen plynu

V minulosti Skupina aplikovala zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z prodeje plynu. Bývalými zajišťovacími nástroji byly komoditní swapy s cílem zajistit prodejní cenu při přebytku plynu obdrženého jako věcné plnění. V roce 2024 tento zajišťovací vztah zanikl a nebyly uzavřeny žádné nové zajišťovací operace, což fakticky vedlo k ukončení zajišťovacího účetnictví. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu zajištění peněžních toků ve výši 3 milionů EUR (2023: 121 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 30 (d) a (e) – Řízení rizik.

Následující tabulky uvádí podrobné informace o zajištění peněžních toků – komoditní deriváty k zajištění rizika změny cen plynu a elektřiny, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023:

v milionech EUR

	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	8	12	128	133
1–5 let	2	1	25	24
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	10	13	153	157

v milionech EUR

	31. prosince 2023 Kladná reálná hodnota	31. prosince 2023 Záporná reálná hodnota	31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (nákup)	31. prosince 2023 Zajišťovaná nominální částka (prodej)
Méně než 3 měsíce	17	5	78	67
3 měsíce až 1 rok	32	46	219	232
1–5 let	2	9	26	33
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	51	60	323	332

Následující tabulky uvádí podrobné informace o zajištění peněžních toků – měnové deriváty, 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	-	-	-	-
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	-	-	-

<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	39	37
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	1	39	37

Zajištění peněžních toků – zajištění úrokového rizika

V minulosti Skupina aplikovala zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění úrokového rizika svého financování dluhů. Zajišťovacími nástroji byly úrokové swapy, které Skupina používá k zajištění rizika vztahujícího se k přecenění úrokových sazeb u svého financování. V letech 2023 a 2024 bylo zajišťovací účetnictví ukončeno a zbývající dopady jsou postupně odúčtovávány do výkazu zisku a ztráty. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu zajištění peněžních toků z úroků ve výši 1 milion EUR (2023: minus 18 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 30 (c) – Řízení rizik.

Následující tabulka uvádí podrobné informace o zajištění peněžních toků v souvislosti s úrokovými swapy, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 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	-	-	-	-
1–5 let	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	-	-	-	-

<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	-	-	-	-
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	2	-	82	80

31. Spřízněné osoby

Vztahy Skupiny se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak je uvádí následující tabulka:

(a) Přehled otevřených zůstatků se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023:

v milionech EUR

	Pohledávky a ostatní finanční aktiva	Závazky a ostatní finanční závazky	Pohledávky a ostatní finanční aktiva	Závazky a ostatní finanční závazky
	2024	2024	2023	2023
Koncový akcionář ⁽¹⁾	-	-	-	-
Společnosti ovládané koncovými akcionáři	23	47	54	70
Společnosti pod podstatným vlivem koncových akcionářů	-	-	-	-
Přidružené společnosti	-	-	-	-
Ostatní spřízněné osoby	-	1	-	1
Celkem	23	48	54	71

(1) Koncového akcionáře představuje Daniel Křetínský.

(b) Přehled transakcí se spřízněnými osobami za období končící 31. prosincem 2024 a 31. prosincem 2023:

v milionech EUR

	Výnosy 2024	Náklady 2024	Výnosy 2023	Náklady 2023
Koncový akcionář ⁽¹⁾	-	-	-	-
Společnosti ovládané koncovými akcionáři	109	-350	182	-732
Společnosti pod podstatným vlivem koncových akcionářů	-	-	-	-
Přidružené společnosti	-	-	-	-0
Ostatní spřízněné osoby	1	-3	1	-2
Celkem	110	-353	183	-734

(1) Koncového akcionáře představuje Daniel Křetínský.

Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 31. prosincem 2024 a 31. prosincem 2023 představují klíčové členy vedení Skupiny EPIF členové představenstva následujících hlavních společností: EP Infrastructure, a.s., Stredoslovenská energetika Holding, a.s. a jeho významné dceřiné společnosti, SPP Infrastructure, a.s., Eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Německo GmbH, POZAGAS a.s., Elektrárny Opatovice, a.s. a EOP Distribuce a.s., United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská a.s., SPP Storage, s.r.o. a EP ENERGY TRADING, a.s.

Tyto společnosti celkem vynaložily následující výdaje na odměny a související odvody na sociální a zdravotní pojištění:

v milionech EUR

	2024	2023
Počet členů vedení	83	77
Odměny	4	4
Povinné odvody na sociální zabezpečení	1	1
Celkem	5	5

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

32. Následné události

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

S výjimkou záležitostí popsaných výše a na jiných místech této přílohy nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit konsolidovanou účetní závěrku k 31. prosinci 2024.

Podpis oprávněného zástupce dne 19. března 2025



.....
Daniel Křetínský
Předseda představenstva
společnosti EP Infrastructure, a.s.



.....
Pavel Horský
Člen představenstva
společnosti EP Infrastructure, a.s.

Příloha*:

Příloha k Příloze ke konsolidované účetní závěrce – Subjekty ve skupině

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

Příloha k Příloze ke konsolidované účetní závěrce – Subjekty ve skupině

Seznam subjektů ve Skupině k 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 je uveden níže:

	Stát, kde je společnost registrována	Odvětví	31. prosince 2024 Podíl %	31. prosince 2024 Majetková účast	31. prosince 2023 Podíl %	31. prosince 2023 Majetková účast	2024 Metoda vykázání	2023 Metoda vykázání
EP Infrastructure, a.s. *	Česká republika	Součást holdingu						
EP Energy, a.s. *	Česká republika	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
AISE, s.r.o.	Česká republika	Jiné	80	Přímá	80	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
MARKON PCE s.r.o.	Česká republika	Jiné	100	Přímá	-	-	Pořizovací	-
PT měření, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EVO - Komořany, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
United Energy Invest, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Nadační fond pro rozvoj vzdělávání	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
EP Sourcing, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Dobrá Energie s.r.o.	Česká republika	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Gazel Energy, a.s.	Česká republika	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Elektrárny Opatovice, a.s.	Česká republika	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
V A H O s.r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Farma Lístek, s.r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
MR TRUST s.r.o.*	Česká republika	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
ARISUN, s.r.o.	Slovenská	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
POWERSUN a.s.	Česká republika	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Triskata, s.r.o.	Slovenská	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Alternative Energy, s.r.o.	Slovenská	Jiné	99	Přímá	99	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GABIT spol. s r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
EOP Distribuce, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Kinet Inštal s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská distribučná, a.s.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE - Metrológia s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika - Project Development, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE-Solar, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPX, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	33,33	Přímá	33,33	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SSE CZ, s.r.o. v likvidaci	Česká republika	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

31. prosince 2024

31. prosince 2023

2024

2023

Příloha ke konsolidované účetní závěrce skupiny EP Infrastructure, a.s. pro účetní období končící 31. prosincem 2023

	Stát, kde je společnost registrována	Odvětví	Podíl %	Majetková úcast	Podíl %	Majetková úcast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
SPV100, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SSE - MVE, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Stredoslovenská energetika, a.s.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
PW geenergy a.s.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	51	Přímá	51	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP ENERGY HR d.o.o.	Chorvatsko	Jiné	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
EP Cargo a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Patamon a.s.	Česká republika	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	35	Přímá	35	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
fa Triska top s.r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	-	-	Pořizovací	-
Plzeňská teplárenská Energetické služby s.r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
TRAXELL s.r.o.	Česká republika	Tepelná infrastruktura	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
EPIF BidCo I s.r.o.	Česká republika	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Czech Gas Holding Investment B.V. *	Nizozemsko	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA a.s.	Slovenská	Skladování plynu	40,45	Přímá	40,45	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Karotáz a cementace, s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
POZAGAS a.s.	Slovenská	Skladování plynu	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Lower Saxony GmbH	Německo	Skladování plynu	10	Přímá	-	-	Pořizovací	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	Skladování plynu	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovenská	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
NAFTA E&P Holding Company a. s.	Slovenská	Skladování plynu	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Hungary s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	10	Přímá	10	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Darany Energy Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
NAFTA Production s.r.o.	Slovenská	Skladování plynu	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	Skladování plynu	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CNG Holdings Nizozemsko B.V.	Nizozemsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
CNG LLC	Ukrajina	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
EPH Gas Holding B.V. ^{*(1)}	Nizozemsko	Součást holdingu	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Seattle Holding B.V. ^{*(1)}	Nizozemsko	Součást holdingu	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
Slovak Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Infrastructure, a.s.	Slovenská	Součást holdingu	49	Přímá	49	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Eustream, a.s.	Slovenská	Přenos plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Central European Gas HUB AG	Rakousko	Přenos plynu	15	Přímá	15	Přímá	Pořizovací	Pořizovací

	Stát, kde je společnost registrována	Odvětví	31. prosince 2024		31. prosince 2023		2024	2023
			Podíl %	Majetková účast	Podíl %	Majetková účast	Metoda vykázání	Metoda vykázání
castrang B.V. in liquidate	Nizozemsko	Přenos plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Plynárenská metrológia, s.r.o.	Slovenská	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
SPP - distribúcia, a.s.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP - distribúcia Servis, s.r.o.	Slovenská	Distribuce plynu a energie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
NAFTA a.s.	Slovenská	Skladování plynu	56,15	Přímá	56,15	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Karotáz a cementace, s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
POZAGAS a.s.	Slovenská	Skladování plynu	65	Přímá	65	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
EP Lower Saxony GmbH	Německo	Skladování plynu	10	Přímá	-	-	Pořizovací	-
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	Skladování plynu	10	Přímá	10	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovenská	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
NAFTA E&P Holding Company a. s.	Slovenská	Skladování plynu	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
EP Hungary s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	10	Přímá	10	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
HHE Group Ventures Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Pusztaszer Koncessziós Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
Darany Energy Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
HHE DrávaP Koncessziós Kft.	Maďarsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
	Slovenská republika							
NAFTA Production s.r.o.	republika	Skladování plynu	100	Přímá	-	-	Konsolidace	-
NAFTA International B.V.*	Nizozemsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	Skladování plynu	-	-	100	Přímá	-	Konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
CNG LLC	Ukrajina	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovenská	Součást holdingu	95,82	Přímá	95,82	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika	Skladování plynu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
POZAGAS a.s.	Slovenská	Skladování plynu	35	Přímá	35	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
SLOVGEOTERM a.s.	Slovenská	Součást holdingu	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovenská	Součást holdingu	0,08	Přímá	0,08	Přímá	Konsolidace	Konsolidace
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovenská	Součást holdingu	0,5	Přímá	0,5	Přímá	Pořizovací	Pořizovací
	Slovenská republika							
GALANTATERM spol. s r.o.	republika	Součást holdingu	17,5	Přímá	17,5	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	Součást holdingu	100	Přímá	100	Přímá	Konsolidace	Konsolidace

* Součást holdingu

(1) Dne 10. října 2024 došlo k fúzi společností EPH Gas Holding B.V. a Seattle Holding B.V. se společností Slovak Gas Holding B.V. (nástupnická společnost).

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

VI. Zpráva nezávislého auditora ke statutární účetní závěrce

**„NÍŽE UVEDENÁ ZPRÁVA PŘEDSTAVUJE ZPRÁVU AUDITORA,
KTERÁ SE VZTAHUJE POUZE A VÝHRADNĚ K OFICIÁLNÍ VÝROČNÍ
FINANČNÍ ZPRÁVĚ SESTAVENÉ VE FORMÁTU XHTML.“**

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

Pro akcionáře společnosti

EP Infrastructure, a.s.

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

ZPRÁVA O AUDITU ÚČETNÍ ZÁVĚRKY

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti EP Infrastructure a.s. (dále také „společnost“) sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (účetních standardů IFRS®) ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z výkazu finanční pozice k 31. prosinci 2024, výkazu úplného výsledku, 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 EP Infrastructure a.s. k 31. prosinci 2024 a její finanční výkonnosti a 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, nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014 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.

Hlavní záležitosti auditu

Hlavní záležitosti auditu jsou záležitosti, které byly podle našeho odborného úsudku při auditu účetní závěrky za běžné období nejvýznamnější. Těmito záležitostmi jsme se zabývali v kontextu auditu účetní závěrky jako celku a v souvislosti s utvářením názoru na tuto závěrku. Samostatný výrok k těmto záležitostem nevyjadřujeme.

EP Infrastructure a.s. je holdingovou společností, která drží investice v majetkových účastech v ovládaných společnostech a společnostech pod podstatným vlivem. Tyto investice ve společnostech jsou k rozvahovému dni oceněny v pořizovací ceně a testovány na znehodnocení. Toto ocenění je závislé na předpokladech a odhadech budoucího vývoje, včetně vlivu koncepce udržitelnosti, finančního výkonu investic, budoucnosti energetického sektoru v Evropě – zahrnujícího mimo jiné vývoj vojenského konfliktu vedeného Ruskou federací na Ukrajině a souvisejících sankcí – a použití diskontů. Tyto předpoklady a dohady jsou spojeny s významnou mírou nejistot a jsou popsány v Příloze k účetní závěrce v bodech 2g a 6.

Ve výše uvedené oblasti naše auditorské postupy zahrnovaly posouzení metody oceňování a otestování ocenění účetním hodnot finančních investic prostřednictvím modelů testování aktiv na snížení hodnoty. Naše postupy rovněž zahrnovaly dotazování managementu týkající se meziročních změn majetkových účastí, vlivu změn a očekávaných změn v oblasti koncepce udržitelnosti, potenciálního vlivu vývoje konfliktu mezi Ruskou federací a Ukrajinou a čtení zápisů z porad vedení společnosti. Posoudili jsme vhodnost identifikace peněžotvorných jednotek Společnosti provedené vedením společnosti. Získali jsme poznatky o přípravě rozpočtu a procesu posuzování snížení hodnoty, včetně ukazatelů snížení hodnoty. Využili jsme práci interního specialisty pro posouzení modelů testování aktiv na snížení hodnoty provedené vedením společnosti, jejich předpokladů a spolehlivosti těchto odhadů.

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

Ostatní informace uvedené ve výroční finanční zprávě

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční finanční 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 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 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 účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií 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 nepřetržitosti 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, dozorčí radu a výbor pro audit 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.

Naší povinností je rovněž poskytnout výboru pro audit prohlášení o tom, že jsme splnili příslušné etické požadavky týkající se nezávislosti, a informovat ho o veškerých vztazích a dalších záležitostech, u nichž se lze reálně domnívat, že by mohly mít vliv na naši nezávislost, a případných souvisejících opatřeních.

Dále je naší povinností vybrat na základě záležitostí, o nichž jsme informovali představenstvo, dozorčí radu a výbor pro audit, ty, které jsou z hlediska auditu účetní závěrky za běžný rok nejvýznamnější, a které tudíž představují hlavní záležitosti auditu, a tyto záležitosti popsat v naší zprávě. Tato povinnost neplatí, když právní předpisy zakazují zveřejnění takové záležitosti nebo jestliže ve zcela výjimečném případě usoudíme, že bychom o dané záležitosti neměli v naší zprávě informovat, protože lze reálně očekávat, že možné negativní dopady zveřejnění převáží nad přínosem z hlediska veřejného zájmu.

ZPRÁVA O JINÝCH POŽADAVCÍCH STANOVENÝCH PRÁVNÍMI PŘEDPISY

Informace vyžadované nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014

V souladu s článkem 10 odst. 2 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014 uvádíme v naší zprávě nezávislého auditora následující informace vyžadované nad rámec mezinárodních standardů pro audit:

Určení auditora a délka provádění auditu

Auditorem společnosti nás dne 5. března 2020 určila valná hromada společnosti. Auditorem společnosti jsme nepřetržitě 5. rok.

Soulad s dodatečnou zprávou pro výbor pro audit

Potvrzujeme, že náš výrok k účetní závěrce uvedený v této zprávě je v souladu s naší dodatečnou zprávou pro výbor pro audit společnosti, kterou jsme dne 19. března 2025 vyhotovili dle článku 11 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014

Poskytování neauditorských služeb

Prohlašujeme, že nebyly poskytnuty žádné zakázané služby uvedené v čl. 5 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 537/2014. Zároveň jsme Společnosti ani jí ovládaným obchodním společností neposkytli žádné jiné neauditorské služby, které by nebyly uvedeny v příloze účetní závěrky společnosti.

V Praze dne 19. března 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

David Batal
evidenční číslo 2147



EP Infrastructure, a.s.

**ÚČETNÍ ZÁVĚRKA DLE
MEZINÁRODNÍCH STANDARDŮ
ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ
A ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA**

K 31. PROSINCI 2024

VII. Statutární účetní závěrka a příloha ke statutární účetní závěrce

**NEKONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA SESTAVENÁ V SOULADU
S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ VE ZNĚNÍ PŘIJATÉM
EVROPSKOU UNIÍ K 31. PROSINCI 2024**

Název společnosti: EP Infrastructure, a.s.

Sídlo: Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1

Právní forma: akciová společnost

IČO: 024 13 507

Součástí nekonsolidované účetní závěrky sestavené v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií:

Výkaz o finanční situaci

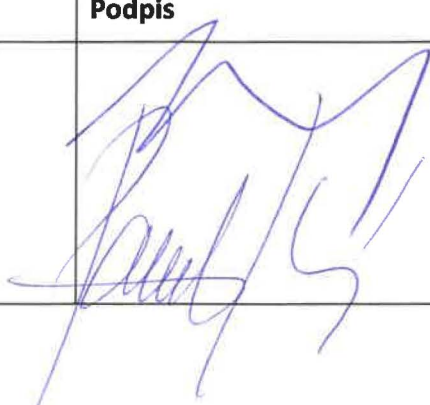
Výkaz o úplném výsledku

Výkaz změn vlastního kapitálu

Výkaz o peněžních tocích

Příloha k účetní závěrce

Nekonsolidovaná účetní závěrka sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví ve znění přijatém Evropskou unií byla sestavena dne 19. března 2025.

Statutární orgán účetní jednotky	Podpis
JUDr. Daniel Křetínský předseda představenstva	
Pavel Horský člen představenstva	

Výkaz o finanční situaci

K 31. prosinci 2024

v milionech EUR

Aktiva

Majetkové účasti

Půjčky v amortizované hodnotě

Dlouhodobá aktiva celkem

Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

Půjčky v amortizované hodnotě

Finanční nástroje a finanční pohledávky

Pohledávka ze splatné daně

Peníze a peněžní ekvivalenty

Krátkodobá aktiva celkem

Aktiva celkem

Vlastní kapitál

Základní kapitál

Emisní ážio

Ostatní kapitálové fondy

Nerozdělený zisk

Oceňovací rozdíly ze zajištění peněžních toků

Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu

Závazky

Půjčky a úvěry

Odložený daňový závazek

Dlouhodobé závazky celkem

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

Půjčky a úvěry

Krátkodobé závazky celkem

Závazky celkem

Vlastní kapitál a závazky celkem

Bod přílohy	K 31.12.2024	K 31.12.2023
6	6 831	6 999
7	67	67
	6 898	7 066
9	169	1
7	154	62
8	-	15
9	-	1
5	214	461
	537	540
	7 435	7 606
10	3 248	3 248
10	9	9
10	771	771
	1 116	1 007
11	26	29
	5 170	5 064
12	1 879	1 594
17	8	9
	1 887	1 603
13	1	2
12	377	937
	378	939
	2 265	2 542
	7 435	7 606

Výkaz o úplném výsledku

Za rok končící 31. prosincem 2024
v milionech EUR

	Bod přílohy	2024	2023
Tržby: Služby	19	1	1
Tržby celkem		1	1
Náklady prodeje: Služby		-	-
Náklady na prodej celkem		-	-
Mezisoučet		1	1
Osobní náklady	14	(3)	(4)
Daně a poplatky		-	-
Ostatní provozní výnosy	19	-	-
Ostatní provozní náklady	19	(3)	(4)
Provozní výsledek hospodaření		(5)	(7)
Výnosy z dividend	15	463	86
Výnosové úroky účtované na základě efektivní úrokové míry	15	25	75
Nákladové úroky	15	(67)	(48)
Kurzové rozdíly	15	3	4
Zisk/(ztráta) z derivátových nástrojů	15	8	5
Změna opravné položky k finančním nástrojům	15	-	25
Finanční náklady ostatní	15	(8)	(1 461)
Finanční výnosy ostatní	15	-	1 457
Čistý finanční výsledek		424	143
Zisk před zdaněním daní z příjmů		419	136
Daň z příjmů	16	(10)	(1)
Zisk z pokračujících činností		409	135
Zisk za účetní období		409	135
Ostatní úplný výsledek:			
<i>Položky, které budou v budoucnu převedeny do zisku nebo ztráty</i>			
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	16	(3)	(23)
Ostatní úplný výsledek celkem		(3)	(23)
Celkový úplný výsledek za účetní období		406	112

Výkaz změn vlastního kapitálu

v milionech EUR

	Základní kapitál	Emisní ážio	Ostatní kapitálové fondy	Nerozděl. zisk	Oceňovací rozdíly ze zajištění peněžních toků	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. prosinci 2022	3 248	9	771	872	52	4 952
<i>Úplný výsledek za účetní období:</i>						
Zisk za účetní období	-	-	-	135	-	135
<i>Ostatní úplný výsledek za účetní období:</i>						
Efektivní část změny reálné hodnoty zajištění peněžních toků (po odečtení daně z příjmů)	-	-	-	-	(23)	(23)
Celkový úplný výsledek za účetní období:				135	(23)	112
<i>Vklady vlastníků a přiděly vlastníkům:</i>						
Deklarované podíly na zisku	-	-	-	-	-	-
Stav k 31. prosinci 2023	3 248	9	771	1 007	29	5 064
<i>Úplný výsledek za účetní období:</i>						
Zisk za účetní období	-	-	-	409	-	409
<i>Ostatní úplný výsledek za účetní období:</i>						
Efektivní část změny reálné hodnoty zajištění peněžních toků (po odečtení daně z příjmů)	-	-	-	-	(3)	(3)
Celkový úplný výsledek za účetní období:				409	(3)	406
<i>Vklady vlastníků a přiděly vlastníkům:</i>						
Deklarované podíly na zisku	-	-	-	(300)	-	(300)
Stav k 31. prosinci 2024	3 248	9	771	1 116	26	5 170

Výkaz o peněžních tocích

Za rok končící 31. prosincem 2024

v milionech EUR

	Bod přílohy	2024	2023
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk za účetní období		409	135
Úprava o:			
Daň z příjmů	16	10	1
Změna opravné položky k finančním nástrojům a odpis pohledávek	15	-	(25)
Nákladové a výnosové úroky	15	42	(27)
Finanční (výnosy)/náklady ostatní	15	8	4
Výnosy z dividend	15	(463)	(86)
(Zisk)/ztráta z derivátových nástrojů	15	(8)	(8)
Kurzové (zisky)/ztráty, netto	15	(3)	(4)
Ostatní nepeněžní transakce		(2)	-
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		(7)	(10)
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů a jiných aktiv		-	1
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků		(1)	(1)
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		(8)	(10)
Zaplacené úroky	5	(51)	(51)
Zaplacená daň z příjmů		(9)	(13)
Peněžní tok generovaný z provozní činnosti nebo v ní použitý		(68)	(74)
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Přijaté dividendy		213	86
Přijaté úroky		45	159
Zápůjčky spřízněným osobám		-	(67)
Splátky od spřízněných osob		130	691
Peněžní tok generovaný z investiční činnosti nebo v ní použitý		388	869
FINANČNÍ ČINNOST			
Přijaté půjčky	5	285	-
Uhrazené úvěry	5	-	(400)
Vydané dluhopisy	5	-	-
Odkoupené dluhopisy	5	(547)	(199)
Ostatní finanční toky, poplatky		(6)	(8)
Zaplacené dividendy	5	(300)	-
Peněžní tok generovaný z finanční činnosti nebo v ní použitý		(568)	(607)
<i>Čisté zvýšení (snížení) peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</i>		<i>(248)</i>	<i>188</i>
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		461	270
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		1	3
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		214	461

Příloha k účetní závěrce

1. Všeobecné informace

Společnost EP Infrastructure, a.s. (dále „Společnost“, „EPIF“) vznikla 6. prosince 2013 upsáním základního kapitálu ve formě peněžitého vkladu ve výši 2 mil. Kč.

Hlavní činností Společnosti je správa vlastního majetku. Základním posláním Společnosti je strategické řízení a rozvoj společností přímo či nepřímo ovládaných, koordinace jejich činností, správa, nabývání a nakládání s majetkovými účastmi a ostatním majetkem Společnosti.

Hospodářský rok je shodný s kalendářním rokem. Účetní závěrka byla sestavena za období od 1. ledna 2024 do 31. prosince 2024 („2024“). Srovnatelným obdobím se rozumí hospodářský rok od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2023 („2023“).

Sídlo Společnosti:

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1
Česká republika

Akcionáři Společnosti k 31. prosinci 2024 byli:

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	v mil. EUR	%	%
EPIF Investments a.s.	2 241	69 %	69 %
CEI INVESTMENTS S.à r.l.	1 007	31 %	31 %
Celkem	3 248	100 %	100 %

Akcionáři Společnosti k 31. prosinci 2023 byli:

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	v mil. EUR	%	%
EPIF Investments a.s.	2 241	69 %	69 %
CEI INVESTMENTS S.à r.l.	1 007	31 %	31 %
Celkem	3 248	100 %	100 %

Akcionáři Energetického a průmyslového holdingu, a.s., 100% vlastníka společnosti EPIF Investments a.s., k 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 jsou:

	Podíl na základním kapitálu	Hlasovací práva
	%	%
EP Group, a.s.	56 % + 1 akcie	56 % + 1 akcie
J&T ENERGY HOLDING, a.s.	44 % - 1 akcie	44 % - 1 akcie
Celkem	100 %	100 %

Konsolidovanou účetní závěrku nejširší skupiny účetních jednotek za rok 2024 sestavuje společnost EP Investment S.à r.l. se sídlem 2 Place de Paris, 2314 Luxembourg.

Společnost sestavuje konsolidovanou účetní závěrku v souladu s IFRS[®] účetními standardy přijatými Evropskou unií („EU“). Česká verze konsolidované účetní závěrky bude společně s individuální účetní závěrkou tvořit výroční finanční zprávu, jež bude zveřejněna v obchodním rejstříku.

Členové představenstva a dozorčí rady k 31. prosinci 2024 byli:

Členové představenstva

Daniel Křetínský (předseda)

Stéphana Brimont (místopředseda)

Gary Wheatley Mazzotti (místopředseda)

Marek Spurný (člen)

Pavel Horský (člen)

Milan Jalový (člen)

William David George Price (člen)

Členové dozorčí rady

Jan Špringl (předseda)

Martin Gebauer (místopředseda)

Petr Sekanina (člen)

Jiří Feist (člen)

Jan Stříteský (člen)

Rosa Maria Villalobos Rodriguez (člen)

2. Východiska pro sestavení individuální účetní závěrky

(a) Prohlášení o shodě

Tato účetní závěrka je sestavena v souladu s IFRS účetními standardy přijatými EU („IFRS“).

Představenstvo Společnosti účetní závěrku schválilo dne 19. března 2025.

Tato účetní závěrka je nekonsolidovaná.

(b) Způsob oceňování

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 situaci, které jsou oceněny v reálných hodnotách:

- derivátové finanční nástroje

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou v jednotlivých účetních obdobích uplatňovány konzistentně.

(c) Funkční a prezentační měna

Funkční a prezentační měnou Společnosti je euro („EUR“).

(d) Používání odhadů a předpokladů

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

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 jak běžného období, tak 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 účetních obdobích, jsou uvedeny v následujících bodech přílohy:

- Bod 8 – Finanční nástroje a finanční pohledávky

Stanovení reálné hodnoty

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

Skupina, jíž je Společnost součástí, 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 ke stanovení reálné hodnoty použity informace třetích stran, jako jsou kotace obchodníků s cennými papíry nebo oceňovací služby, pak oceňovací tým posoudí podklady obdržené od těchto třetích stran s cílem rozhodnout, zda takové ocenění splňuje požadavky IFRS včetně zařazení do příslušné úrovně v rámci hierarchie stanovení reálné hodnoty.

Při stanovení reálné hodnoty aktiva nebo závazku využívá Společnost 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: vstupní údaje nezahrnující kótované ceny z úrovně 1, které lze pro dané aktivum nebo závazek zjistit, a to buď přímo (tj. jako ceny) nebo nepřímo (tj. odvozením od cen)

Úroveň 3: vstupní údaje pro dané aktivum nebo závazek, které na trhu nelze zjistit (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.

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

(e) Vykazování podle segmentů

Aktivita Společnosti představují jeden segment – držení majetkových účastí a s ním spojené aktivity. Většina výnosů je tedy finančního charakteru a tyto jsou blíže popsány v bodě 15 této přílohy. Zanedbatelnou část výnosů Společnosti představují tržby ze služeb poskytnutých v České republice společností spadajícím pod Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále „Skupina EPH“).

(f) Nedávno vydané účetní standardy

i. Nově přijaté IFRS účetní standardy a novelizace standardů a interpretace platné pro rok končící 31. prosincem 2024, které byly uplatněny při sestavování účetní závěrky Společnosti

V následujících odstavcích jsou shrnuty hlavní požadavky Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS účetní standardy) platných pro roční období začínající 1. lednem 2024 či později, které tudíž byly ve Společnosti 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 ve výkazu o finanční pozici dluhy nebo jiné závazky s nejistým datem vypořádání jsou klasifikovány jako krátkodobé (splatné nebo s možností splatnosti do jednoho roku) nebo dlouhodobé. Novelizace obsahuje zpřesnění klasifikačních požadavků pro dluhové nástroje, 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.

Novelizace má dopad na zveřejnění v příloze k účetní závěrce. Detaily jsou uvedeny v bodě přílohy 12 Půjčky a úvěry.

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

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

ii. IFRS účetní standardy, které dosud nejsou účinné

Ke dni schválení této konsolidované účetní závěrky byly níže uvedené významné novelizace IFRS účetních standardů a interpretace sice vydány, avšak pro období končící 31. prosincem 2024 nebyly zatím účinné:

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

Společnosti jsou dle novelizace povinny aplikovat konzistentní přístup pro vyhodnocení, zda je měna směnitelná za jinou měnu. Pokud měna není směnitelná, novelizace stanovuje způsob pro odhad směnného kurzu a definuje požadavky na zveřejnění.

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

IFRS 18 – Presentace a zveřejňování v účetní závěrce (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2027 nebo později (EU tento standard dosud nepřijala))

Standard IFRS 18 Presentace a zveřejňování v účetní závěrce se týká všech účetních závěrek, které jsou sestaveny a prezentovány v souladu s IFRS účetními standardy a nahradí standard IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky. Nový standard zavádí tři soubory nových požadavků s cílem zlepšit vykazování finanční výkonnosti společnostmi a poskytnout investorům lepší základ pro analýzy a porovnávání společností:

(a) Kategorie pro klasifikaci výnosů a nákladů ve výkazu zisku a ztráty

Společnosti musí klasifikovat položky výnosů a nákladů zahrnutých do výsledku hospodaření do jedné z následujících kategorií: provozní, investiční, finanční, daň z příjmů, ukončované činnosti. Úpravy požadavků na klasifikaci jsou povoleny pro jednotky se specifickými podnikatelskými aktivitami (banky, investiční jednotky, společnosti investující do nemovitostí). Standard rovněž vyžaduje zveřejnění stanovených mezisoučtů ve výkazů zisku a ztráty.

(b) Měřítka výkonnosti definovaná vedením (“management-defined performance measures”; “MPMs”)

Ukazatele MPMs jsou definovány jako mezisoučty výnosů a nákladů které společnost používá při veřejné komunikaci s uživateli finančních výkazů. Sdělují pohled vedení na určitý aspekt finanční výkonnosti a doplňují součty nebo mezisoučty vyžadované standardem IFRS 18. Společnosti zveřejní informace o svých MPMs v samostatném bodě přílohy účetní závěrky a standard specifikuje požadavky na zveřejnění ke každému ukazateli.

(c) Agregace a oddělování informací

Standard zavádí postupy zaměřené na agregaci a oddělování informací a na vykazování informací v primárních účetních výkazech nebo v příloze.

IFRS 18 obsahuje také úpravy dalších IFRS účetních standardů, mezi jinými úpravy IAS 7 Výkaz peněžních toků, které odstraňují alternativy pro prezentaci úroků a dividend a používají mezisoučet provozního zisku jako jediného možného výchozího bodu při nepřímé metodě vykazování peněžních toků z provozní činnosti.

Společnost aktuálně prověřuje dopad nového standardu na účetní výkazy a zveřejnění, které Společnost v účetní závěrce poskytuje.

IFRS 19 – Dceřiné podniky bez veřejné odpovědnosti: Zveřejňování (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2027 nebo později (EU tento standard dosud nepřijala))

Standard specifikuje požadavky na zveřejňování, které může účetní jednotka použít namísto požadavků na zveřejňování uvedených v ostatních IFRS účetních standardech. Vztahuje se na společnosti, které jsou dceřinými společnostmi bez veřejné odpovědnosti, pokud jejich mateřská jednotka sestavuje konsolidovanou účetní závěrku, která je v souladu s IFRS účetními standardy. Způsobilé společnosti mohou, avšak nemusí, aplikovat IFRS 19 ve svých účetních závěrkách a poskytnout redukovanou verzi požadavků na zveřejnění stanovených v jiných IFRS účetních standardech.

Společnost aktuálně prověřuje dopad nového standardu na informace zveřejňované v účetní závěrce.

Novelizace IFRS 9 a IFRS 7 – Úpravy klasifikace a oceňování finančních nástrojů (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2026 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Novelizace upravuje požadavky na odúčtování finančních závazků, které jsou vypořádány prostřednictvím elektronického převodu, na posuzování smluvních peněžních toků finančních aktiv včetně aktiv, která jsou navázána na ESG prvky. Dále upravuje určité požadavky na zveřejnění, které se týkají investic do kapitálových nástrojů oceňovaných reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a finančních nástrojů s podmíněnými smluvními podmínkami, které se nevztahují přímo ke změnám základních úvěrových rizik a nákladů.

Společnost aktuálně prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Roční zdokonalení IFRS účetních standardů – 11. díl (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2026 nebo později (EU tyto novelizace dosud nepřijala))

Roční zdokonalení upravují tyto standardy: IFRS 1 První přijetí mezinárodních standardů účetního výkaznictví (zajišťovací účetnictví pro prvouživatele), IFRS 7 Finanční nástroje: zveřejňování (vyjasnění určitých 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 u nájemce a odstranění nejasné reference na transakční cenu dle IFRS 15), IFRS 10 Konsolidovaná účetní závěrka (vyjasnění při určování faktického agenta) a IAS 7 Výkaz peněžních toků (odstranění historického odkazu na metodu ocenění pořizovacími náklady).

Společnost aktuálně prověřuje možný dopad novelizací na účetní závěrku.

Novelizace IFRS 9 a IFRS 7 – Smlouvy odkazující na elektřinu závislou na přírodních zdrojích (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2026 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Novelizace upravuje požadavky u kontraktů pro vlastní využití dle IFRS 9 aby byly zahrnuty také faktory, které účetní jednotka vyhodnocuje při aplikaci požadavků na kontrakty pro vlastní využití v případech, kdy jde o nákupy a dodávky elektřiny z obnovitelných zdrojů, u kterých je produkce elektřiny na přírodních zdrojích závislá. Novelizace dále upravuje požadavky na zajišťovací účetnictví, aby bylo možné použít kontrakt na elektřinu závislou na přírodních zdrojích jako zajišťovací instrument. Úpravy IFRS 7 se týkají požadavků na zveřejnění kontraktů na elektřinu závislou na přírodních zdrojích.

Společnost aktuálně prověřuje možný dopad novelizace na účetní závěrku.

Společnost nepřijala dříve žádné novelizace IFRS účetních standardů, kde jejich přijetí nebylo povinné k rozvahovému dni. Pokud ustanovení o přechodu v určitém přijatém 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.

(g) Předpoklad nepřetržitého trvání

Tato účetní závěrka je sestavena za předpokladu nepřetržitého trvání účetní jednotky, který Společnost vyhodnocuje, a to i s ohledem na probíhající vojenský konflikt na Ukrajině, přerušení tranzitu plynu přes Ukrajinu na Slovensko a další významné události, které by mohly ovlivnit aktivity Společnosti. Vedení Společnosti posoudilo dopady těchto skutečností na svůj provoz a podnikání a dospělo k závěru, že v současnosti nemají významný vliv na tuto účetní závěrku, ani na předpoklad nepřetržitého trvání podniku v roce 2025. Nelze však vyloučit další negativní vývoj, který by mohl následně mít negativní dopad na Společnost, její podnikání, finanční situaci, výsledky, peněžní toky a celkové vyhlídky.

3. Významné účetní postupy

Účetní postupy, které jsou uvedeny v následujících odstavcích, jsou v jednotlivých účetních obdobích uplatňovány konzistentně.

(a) 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.

(b) Majetkové účasti

V souladu s IAS 27 Společnost zvolila ocenění podílů v dceřiných podnicích, společných podnicích a přidružených podnicích v pořizovací ceně. Pořizovací cena je v souladu s IFRS 9 navyšovaná o diskont z případných poskytnutých bezúročných úvěrů. Hodnota majetkových účastí je každoročně testována na snížení hodnoty (více viz bod 3(d)).

(c) Nederivátová finanční aktiva

i. Klasifikace

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

Finanční aktivum se ocení amortizovanou pořizovací cenou, pokud jsou splněny následující podmínky:

- finanční aktivum je drženo v rámci obchodního modelu, jehož cílem je držet finanční aktiva za účelem inkasování smluvních peněžních toků;
- 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 prvotním zaúčtování. Úrok zohledňuje časovou hodnotu peněz, úvěrové riziko spojené s nesplacenou částkou jistiny za konkrétní časové období a další základní rizika a náklady spojené s poskytováním úvěrů, jakož i ziskovou marži. Úvěry a pohledávky, které splňují SPPI test a test obchodního modelu jsou klasifikovány jako finanční aktivum oceněné amortizovanou pořizovací cenou.

Dluhový nástroj se ocení reálnou hodnotou vykázanou 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“).

Společnost má možnost nevratně zvolit při prvotním zachycení určitých investic do kapitálových nástrojů (vyjma majetkových účastí popsaných v bodě 3(b)), které by byly jinak oceněny reálnou hodnotou vykázanou do zisku nebo ztráty (jak je popsáno níže) a nejsou drženy k obchodování, vykázání následné změny v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku.

Všechny investice do kapitálových nástrojů a smluv týkajících se těchto nástrojů musí být oceňovány reálnou hodnotou. V omezených případech však může být vhodným 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. Společnost použije všechny informace o výkonnosti a činnostech jednotky, do které se investovalo, získané po datu prvotního zaúčtování. Pokud takové relevantní faktory existují, mohou naznačovat, že pořizovací cena nemusí vyjadřovat reálnou hodnotu. V těchto případech Společnost musí stanovit reálnou hodnotu. Pořizovací cena nepředstavuje nikdy nejlepší odhad reálné hodnoty u investic do kótovaných nástrojů.

Finanční aktivum se ocení reálnou hodnotou vykázanou do zisku nebo ztráty, pokud není oceněno amortizovanou pořizovací cenou nebo reálnou hodnotou vykázanou do ostatního úplného výsledku. Hlavním druhem finančních aktiv, které Společnost oceňuje reálnou hodnotou vykázanou do zisku, nebo ztráty jsou deriváty.

Společnost má možnost při prvotním zachycení neodvolatelně zařadit finanční aktivum, které by bylo oceněno amortizovanou pořizovací cenou nebo metodou FVOCI, do kategorie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud je tím vyloučen nebo významně omezen oceňovací nebo účetní nesoulad (někdy označovaný jako „účetní neshoda“), který by mohl jinak vzniknout při oceňování aktiv nebo závazků nebo účtování zisků a ztrát na jiném základě.

ii. Vykazování

Finanční aktiva se vykazují ke dni, kdy Společnost 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 vykázanou do zisku nebo ztráty) o transakční náklady přímo přiřaditelné k pořízení finančního nástroje. Přiřaditelné transakční náklady související s finančními aktivy, které se oceňují reálnou hodnotou vykázanou do zisku nebo ztráty, jsou účtovány do zisku nebo ztráty v době jejich vzniku. Způsoby odhadu reálné hodnoty jsou popsány v bodě 4 přílohy – Stanovení reálné hodnoty.

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

Dluhové nástroje v reálné hodnotě vykázané 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 v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku (FVOCI) se následně oceňují reálnou hodnotou. Dividendy se účtují do výsledku hospodaření. Ostatní zisky a ztráty se účtují do ostatního úplného výsledku, přičemž se nikdy nepřeklasifikují do výsledku hospodaření.

Finanční aktiva oceňovaná amortizovanou pořizovací cenou se následně oceňují amortizovanou pořizovací cenou za použití metody efektivní úrokové sazby. Úrokové výnosy, kurzové zisky a ztráty, ztráty ze snížení hodnoty a zisky nebo ztráty při odúčtování jsou účtovány 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 užitek spojených s vlastnictvím daného aktiva. Jakýkoliv podíl na převáděných finančních aktivech, který Společnost získá nebo si ponechá, se vykáže jako samostatné aktivum či pasivum.

v. Vzájemný zápočet finančních aktiv a závazků

Jestliže Společnost 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 finanční pozice se vykáže výsledná čistá částka.

(d) Snížení hodnoty

i. Nefinanční aktiva

K datu sestavení každé účetní závěrky se prověřuje účetní hodnota aktiv kromě odložených daňových pohledávek (viz bod 4(a) – Daň z příjmů) s cílem zjistit, zda existují objektivní známky, že by mohlo dojít k snížení hodnoty aktiv. Pokud takové známky existují, provede se odhad zpětně získatelné částky daného aktiva. V případě 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 užitnou hodnotou, je-li vyšší. Pro zjištění užité hodnoty 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.

Pro účely testování na snížení hodnoty se aktiva, která nelze testovat samostatně, sdružují do nejmenší zjistitelné skupiny aktiv vytvářející příchozí peněžní toky ze stálého užívání, které jsou výrazně nezávislé na příchozích peněžních tocích z jiných aktiv nebo skupin aktiv („peněžotvorná jednotka“).

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.

Ztráta ze snížení hodnoty, která byla vykázána v předchozích obdobích, se 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 však 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.

ii. Finanční aktiva (včetně obchodních a jiných pohledávek a smluvních aktiv)

Společnost vyčísľuje opravné položky použitím modelu očekávaných úvěrových ztrát („ECL“) pro finanční aktiva oceněná amortizovanou pořizovací cenou, dluhové nástroje vykázané do úplného ostatního výsledku („FVOCI“) a smluvní aktiva. Opravné položky jsou vyčísľeny na jedné z následujících bází:

- dvanáctiměsíční očekávané úvěrové ztráty: očekávané úvěrové ztráty, jež vznikají v důsledku selhání finančního nástroje, které může nastat během dvanácti měsíců od data vykázání;
- očekávané úvěrové ztráty za dobu trvání: očekávané úvěrové ztráty, jež vznikají v důsledku všech možných nedodržení závazků během očekávané doby trvání finančního nástroje.

Společnost vyčísľí 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. U obchodních pohledávek a smluvních aktiv Společnost zvolila vyčísľení opravných položek ve výši očekávaných úvěrových ztrát za dobu trvání ve zjednodušeném režimu.

ECL model je založen na principu očekávaných úvěrových ztrát. Pro účely navržení modelu ECL je portfolio finančních aktiv rozděleno do segmentů. Finanční aktiva v rámci jednotlivých segmentů jsou rozřazena 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, tj. úvěrově znehodnoceného finančního aktiva.

Společnost 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 (pokud je finanční aktivum nebo jeho významná část více než 30, ale méně než 90 dnů po splatnosti, přičemž zpoždění neindikuje nárůst úvěrového rizika protistrany, použije se individuální přístup a finanční aktivum bude klasifikováno do úrovně I) nebo;
- (b) Společnost vyjedná s dlužníkem ve finančních obtížích restrukturalizaci dluhu (na žádost dlužníka nebo Společnosti) nebo;

- (c) pravděpodobnost selhání („probability of default – PD“) dlužníka se zvýší o 20 %; nebo
- (d) nastaly jiné významné události, které vyžadují individuální posouzení (např. vývoj externího ratingu hlavních úvěrových rizik).

Ke každému rozvahovému dni Společnost posuzuje, zdali došlo k úvěrovému znehodnocení finančních aktiv oceněných v amortizované pořizovací ceně a investici do kapitálových nástrojů. Finanční aktivum je úvěrově znehodnoceno, pokud nastala jedna či více událostí, které mají nepříznivý dopad na odhadované budoucí peněžní toky spojen s daným finančním aktivem.

Společnost považuje finanční aktivum za úvěrově znehodnocené, pokud:

- (a) finanční aktivum nebo jeho významná část je více než 90 dnů po splatnosti; nebo
- (b) v souvislosti s dlužníkem byly učiněny právní kroky, jejichž výsledek nebo vlastní proces mohou mít dopad na dlužníkovu schopnost splatit dluh; nebo
- (c) vůči dlužníkovi bylo zahájeno insolvenční řízení či jiné podobné řízení dle zahraniční legislativy, které může vést k prohlášení konkurzu a žádost na zahájení takového řízení nebyla odmítnuta nebo takovéto řízení nebylo pozastaveno do 30 dnů od zahájení (b) a (c) jsou považována za „selhání“; nebo
- (d) pravděpodobnost selhání dlužníka se zvýší na 100 % v porovnání s předchozím ratingem (není relevantní podmínkou v modelu ECL pro vnitroskupinové úvěry a pohledávky); nebo
- (e) nastaly jiné významné události, které vyžadují individuální posouzení (např. vývoj externího ratingu hlavních úvěrových rizik).

Pro účely výpočtu očekávaných úvěrových ztrát (ECL) používá Společnost složky nezbytné pro tento výpočet, konkrétně pravděpodobnost selhání (PD), ztráta ze selhání („loss given–default - LGD“) a expozice 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 jsou současné hodnoty pravděpodobnostně váženého odhadu úvěrových ztrát. Společnost hlavně zvažuje očekávaný růst hrubého domácího produktu, referenční úrokové sazby, burzovní indexy nebo míru nezaměstnanosti.

Vykázání opravných položek

Opravné položky k finančním aktivům oceněným amortizovanou pořizovací cenou jsou odečteny z hrubé účetní hodnoty aktiv a roční změna je vykázána ve výkazu zisku a ztrát. U dluhových cenných papírů oceněných FVOCI je opravná položka vykázána v ostatním úplném výsledku („OCI“).

(e) Nederivátové finanční závazky

Společnost 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 v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty, v kterémžto případě se transakční náklady vykáží do zisku nebo ztráty při jejich vzniku. Následně se pak finanční závazky oceňují amortizovanou pořizovací cenou za použití efektivní úrokové sazby, s výjimkou finančních závazků v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty. Způsoby odhadu reálné hodnoty jsou opsány v bodě 4 přílohy – *Stanovení reálné hodnoty*.

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

(f) Derivátové finanční aktiva a závazky

Společnost drží derivátové finanční nástroje. Historicky Společnost držela i deriváty k zajištění proti úrokovému a měnovému riziku - detaily jsou uvedeny v bodě přílohy 20g Zajišťovací účetnictví.

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 určeny k obchodování

Jestliže derivátový finanční nástroj není určen vztahem splňujícím podmínky pro zajišťovací účetnictví, pak se veškeré změny jeho reálné hodnoty ihned zaúčtují do hospodářského výsledku.

Oddělitelné vložené deriváty

Finanční i nefinanční kontrakty (které samy o sobě nejsou oceněny reálnou hodnotou prostřednictvím hospodářského výsledku) jsou podrobeny hodnocení s cílem určit, zda neobsahují vložené deriváty.

Vložené deriváty se oddělí od hostitelského kontraktu a zaúčtují samostatně tehdy, pokud ekonomické charakteristiky a rizika hostitelského kontraktu nejsou úzce propojeny s charakteristikami a riziky vloženého derivátu. Samostatný nástroj se stejnými náležitostmi jako vložený derivát by splňoval definici derivátu; kombinovaný nástroj se neoceňuje reálnou hodnotou s vykazáním do zisku nebo ztráty.

Změny reálné hodnoty oddělitelných vložených derivátů se ihned zaúčtují do hospodářského výsledku.

Zajištění peněžních toků a zajištění reálné hodnoty

Většina finančních derivátů je držena pro účely zajištění, avšak některé nesplňují kritéria pro účtování o zajištění podle standardu IFRS 9. Tyto deriváty jsou označeny jako určené k obchodování a příslušný zisk nebo ztráta vyplývající ze změn reálné hodnoty se vykazuje do zisku či ztráty.

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

Od vzniku zajištění Společnost vede formální dokumentaci zajišťovacího vztahu a cílů a strategie Společnosti při řízení rizik při provádění zajištění. Společnost rovněž pravidelně vyhodnocuje účinnost zajišťovacího nástroje při vyrovnávání expozice vůči změnám reálné hodnoty zajišťované položky nebo peněžních toků, které je možné přiřadit zajištěnému riziku.

V případě zajištění peněžního toku se ta část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího nástroje, která se považuje za účinné zajištění, vykazuje v ostatním úplném hospodářském výsledku a neúčinná část zisku nebo ztráty ze zajišťovacího nástroje se vykazuje do zisku nebo ztráty. Pokud již zajišťovací nástroj nesplňuje kritéria pro zajišťovací účetnictví, 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 zamýšlené transakci, tak se zůstatek ve vlastním kapitálu převede do zisku nebo ztráty. Pokud se předpokládá, že dojde k zamýšlené transakci, pak zůstatek zůstane ve vlastním kapitálu a je převeden do zisku nebo ztráty až v okamžiku, kdy zajišťovaná transakce ovlivní hospodářský výsledek.

V případě zajištění reálné hodnoty je zajištěná položka přeceněna o změny v reálné hodnotě přiřaditelné zajišťovanému riziku během doby zajišťovacího vztahu. Jakákoliv vznikající úprava účetní hodnoty zajištěné položky vztahující se k zajištěnému riziku je vykazována v zisku nebo ztrátě s výjimkou finančních aktiv – kapitálových nástrojů oceňovaných ve FVOCI, kdy zisk či ztráta plynoucí z těchto aktiv jsou vykazány v ostatních úplném výsledku.

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

(g) Rezervy

Rezerva se vykáže ve výkazu finanční pozice, má-li Společnost současný právní nebo mimosmluvní závazek vyplývající z události nastalé v minulosti a je-li (i) pravděpodobné, že si splnění tohoto závazku vyžádá odliv ekonomických užitků, a (ii) 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).

(h) Tržby

Tržby z poskytnutých služeb

Společnost aplikuje IFRS 15 při vykazování tržeb se zákazníky.

Tržba z poskytnutých služeb se vykazuje ve výkazu úplného výsledku úměrně podle stupně rozpracovanosti transakce k rozvahovému dni. Stupeň rozpracovanosti se hodnotí podle přehledu provedených prací. Tržba se nevykáže, má-li Společnost značné pochybnosti o získání splatného protiplnění a o souvisejících nákladech.

(i) 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, výnosy ze zvýšení hodnoty vykazované u finančních aktiv a zisky ze zajišťovacích („hedgingových“) nástrojů, které se vykazují do zisku nebo ztráty. Výnosové úroky se ve výkazu úplného výsledku časově rozlišují, přičemž se uplatňuje metoda efektivního úroku.

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, náklady na provoz cash poolu, ztráty ze snížení hodnoty vykazované u finančních aktiv a ztráty ze zajišťovacích nástrojů, které se vykazují do zisku nebo ztráty.

(j) Dividendy

Příjem z dividend se vykazuje ve výkazu o úplném výsledku ke dni vzniku práva Společnosti na příjem příslušné platby. Přijaté podíly na zisku se účtují do výnosů běžného období, tj. do období, kdy bylo rozhodnuto o výplatě.

4. Stanovení reálné hodnoty

Řada účetních postupů a zveřejňovaných informací 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, kde je to vhodné, uvádějí v bodech přílohy, které se konkrétně týkají daného aktiva či pasiva.

(a) Daň z příjmů

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

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

Odložená daň se vypočítává s použitím rozvahové metody, která vychází z přechodných rozdílů mezi účetními hodnotami aktiv a závazků v rozvaze a jejich hodnotami pro daňové účely. Odložená daň se nevypočítává z následujících přechodných rozdílů:

- přechodné rozdíly u aktiv a závazků, jejichž počáteční vykázání nemá vliv na účetní ani na zdanitelný zisk, a
- přechodné rozdíly týkající se investic do dceřiných společností, pokud je pravděpodobné, že v dohledné budoucnosti nedojde ke zrušení těchto přechodných rozdílů.

Výše odložené daně vychází z předpokládaného způsobu realizace či vypořádání přechodných rozdílů s použitím daňových sazeb platných h 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 vztahuje-li se daním z příjmu ukládaným stejným správcem daně 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 bude možné dosud neuplatněné daňové ztráty a odčitatelné přechodné rozdíly uplatnit. Odložené daňové pohledávky se snižují v takovém rozsahu, v jakém není pravděpodobné, že v budoucnu dojde k uplatnění dosud neuplatněné daňové ztráty nebo odčitatelného přechodného rozdílu.

(b) Nederivátová finanční aktiva

Reálná hodnota finančních aktiv v reálné hodnotě vykázané do zisku nebo ztráty, dluhové a majetkové instrumenty v reálné hodnotě přes ostatní výsledek hospodaření a finanční aktiva v amortizované hodnotě je založena na jejich kótované tržní ceně k rozvahovému dni bez odečtení transakčních nákladů. Není-li kótovaná trž í cena k dispozici, odhaduje reálnou hodnotu daného nástroje management Společnosti 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 peněž í toky z nejlepších odhadů provedených managementem Společnosti; jako diskontní sazba se uplatňuje sazba určená ve vztahu k trhu k rozvahovému dni pro nástroj s podobnými podmínkami. Pokud se používají cenové modely, vychází 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 amortizované hodnotě se stanoví pouze pro účely zveřejnění.

(c) 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.

(d) Deriváty

Reálná hodnota úrokových swapů vychází z interního ocenění založeného na tržních cenách. Přiměřenost těchto odhadů se testuje diskontováním odhadovaných budoucích peněžních toků podle podmínek a splatnosti každého kont aktu a s použitím tržních úrokových sazeb pro podobné n stroje k datu ocenění.

Reálná hodnota ostatních (zejména měnových) derivátů se odhaduje diskontováním rozdílu mezi smluvními forwardovými hodnotami a současnými hodnotami do splatnosti kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (na základě bezkupónových sazeb).

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

5. Peníze a peněžní ekvivalenty

v milionech EUR

	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023
Peněžní prostředky v pokladně	-	-
Běžné účty u bank	164	386
Směnky	50	75
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty celkem	214	461

Odsouhlasení pohybu závazků a peněžních toků z finančních činností:

	Půjčky od úvěrových institucí	Půjčky od jiných subjektů než úvěrových institucí	Vydané dluhopisy	Nerozdělený zisk	Celkem závazky a nerozdělený zisk
Zůstatek k 31. prosinci 2023	-	370	2 161	1 007	3 539
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>					
Přijaté úvěry a půjčky a vydané dluhopisy	285	59	-	-	344
Uhrazené úvěry a splacené dluhopisy	-	-	(547)	-	(547)
Zaplacené úroky	(9)	(2)	(40)	-	(51)
Zaplacené dividendy	-	-	-	(300)	(300)
Změny z finančních peněžních toků celkem	276	57	(587)	(300)	(554)
<i>Ostatní změny týkající se závazků</i>					
Transakční náklady vztahující se k úvěrům a půjčkám (netto)	(2)	-	1	-	(1)
Nákladové úroky	16	15	35	-	67
Započtení oproti dividendové pohledávce	-	(250)	-	-	(250)
Převzetí cash pool závazku	-	165	-	-	165
Ostatní změny týkající se závazků celkem	14	(70)	36	-	(20)
Zisk za účetní období	-	-	-	409	409
Zůstatek k 31. prosinci 2024	290	356	1 610	1 116	3 372

	Půjčky od úvěrových institucí	Půjčky od jiných subjektů než úvěrových institucí	Vydané dluhopisy	Nerozdělený zisk	Celkem závazky a nerozdělený zisk
Zůstatek k 31. prosinci 2022	403	103	2 364	872	3 743
<i>Změny z finančních peněžních toků</i>					
Přijaté úvěry a půjčky a vydané dluhopisy	-	267	-	-	267
Uhrazené úvěry a odkoupené vlastní dluhopisy	(400)	-	(199)	-	(599)
Zaplacené úroky	(6)	(2)	(43)	-	(51)
Zaplacené dividendy	-	-	-	-	-
Změny z finančních peněžních toků celkem	(406)	265	(242)	-	(383)
<i>Ostatní změny týkající se závazků</i>					
Transakční náklady vztahující se k úvěrům a půjčkám (netto)	(2)	-	-	-	-
Nákladové úroky	3	2	43	-	48
Zisk z odkupu vlastních dluhopisů	-	-	(4)	-	(4)
Ostatní změny týkající se závazků celkem	3	2	39	-	44
Zisk za účetní období	-	-	-	135	135
Zůstatek k 31. prosinci 2023	-	370	2 161	1 007	3 539

6. Majetkové účasti

Majetkové účasti

Jméno společnosti	Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2024-31.12.2024 (v mil. EUR)	Vlastní kapitál k 31.12.2024 (v mil. EUR)	Hodnota podílu v čisté výši k 31.12.2024 (v mil. EUR)	Hodnota podílu v čisté výši k 31.12.2023 (v mil. EUR)
EP Energy, a.s.	70	1 239	1 414	1 414
Czech Gas Holding Investment B.V.*	78	156	387	387
EPH Gas Holding B.V.	n/a	n/a	-	5 131
Slovak Gas Holding B.V.*	223	1 459	4 963	-
Plzeňská teplárenská, a.s.*	26	256	67	67
EPIF BidCo I s.r.o.*	-	-	-	-
Celkem majetkové účasti	397	3 110	6 831	6 999

* Údaje z neauditovaných účetních závěrek k 31. prosinci 2024.

Uvedené majetkové účasti jsou vlastněny plně, s výjimkou společnosti Plzeňská teplárenská, a.s. (35% podíl s manažerskou kontrolou).

V souladu s účetní politikou popsanou v bodu 3 (b) 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, který spočívá především ve využití příslušných přepravních sítí, na vývoji regulačního prostředí a spotřebě plynu a elektřiny na Slovensku, na celkové poptávce po zajištění kapacity na přepravu plynu a službách skladování plynu v regionu, a na vývoji spotřeby a cen tepla a elektřiny, které mohou mít dopad na hodnotu majetkových účastí. Společnost využila různé scénáře budoucího vývoje, který však není možné spolehlivě predikovat a nelze tedy vyloučit potřebu úprav hodnot majetkových účastí v budoucím období. V rámci provedeného testování na snížení hodnoty Společnost neidentifikovala znehodnocení majetkových účastí k 31. prosinci 2024, které by podle platných účetních předpisů vyžadovaly korekci jejich ocenění v účetní závěrce.

Sídla společností k 31. prosinci 2024 byla následující:

EP Energy, a.s.	Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, ČR
Czech Gas Holding Investment B.V.	Schiphol Boulevard 477 Tower C4, 1118 BK Schiphol, Nizozemsko
Slovak Gas Holding B.V.	Schiphol Boulevard 477 Tower C4, 1118 BK Schiphol, Nizozemsko
Plzeňská teplárenská, a.s.	Doubravecká 2760/1, Východní Předměstí, 301 00 Plzeň, ČR
EPIF BidCo I s.r.o.	Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, ČR

V roce 2024 došlo k následujícím změnám v majetkových účastech:

Dne 30. září 2024 s účinností k 1. lednu 2024 došlo k fúzi společnosti EPH Gas Holding B. V. (zanikající) se společností Seattle Holding B.V. (pokračující). Dne 1. října 2024 s účinností k 1. lednu 2024 došlo k fúzi společnosti Seattle Holding B.V. (zanikající) se společností Slovak Gas Holding B.V. (pokračující).

Dne 2. prosince 2024 došlo ke snížení základního kapitálu a emisního ážia ve výši 168 mil. EUR ve společnosti Slovak Gas Holding B.V. Příslušná pohledávka je popsána v bodě 9 mezi Ostatními pohledávkami k 31. prosinci 2024.

7. Půjčky v amortizované hodnotě

v milionech EUR

K 31. prosinci 2024

K 31. prosinci 2023

Půjčky k jiným než úvěrovým institucím:

Elektrárny Opatovice, a.s. („EOP“)

69

69

Cash pool pohledávky:

Dcery a spřízněné společnosti

152

60

Celkem

221

129

Dlouhodobé

67

67

Krátkodobé

154

62

Celkem

221

129

Příslušná účetní pravidla v souvislosti se snížením hodnoty z titulu očekávaných ztrát je popsáno v bodu 3(d).

Dne 30. června 2023 došlo k poskytnutí půjčky ve výši 67 mil. EUR společnosti EOP se splatností v roce 2028.

Informace o reálné hodnotě

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu úročených nástrojů vykazovaných v amortizované pořizovací ceně:

v milionech EUR

	K 31. prosinci 2024		K 31. prosinci 2023	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Půjčka EOP	69	68	69	67
Cash pool pohledávky	152	152	60	60
Celkem	221	220	129	127

Hierarchie reálných hodnot půjček jiným než úvěrovým institucím je založena na vstupech úrovně 3 (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(d) i. – *Nejistoty v předpokladech a odhadech*).

8. Finanční nástroje a finanční pohledávky

<i>v milionech EUR</i>	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023
Zajištění rizik v rámci zajišťovacího účetnictví: z toho	-	-
Úrokové swapy související se zajištěním peněžních toků	-	-
Zajištění rizik mimo rámec zajišťovacího účetnictví: z toho	-	15
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	15
Celkem	-	15
 <i>Krátkodobé</i>	-	15
Celkem	-	15

Veškeré deriváty jsou drženy za účelem zajištění rizik, přestože v některých případech nesplňují účetní kritéria pro zajišťovací účetnictví nebo se Společnost rozhodla zajišťovací účetnictví neuplatňovat.

Deriváty vykázané v reálné hodnotě byly zařazeny do úrovně 2 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2 (d) i. – *Nejistoty v předpokladech a odhadech*).

9. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

<i>v milionech EUR</i>	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023
Pohledávky z obchodních vztahů	1	1
Ostatní pohledávky	168	-
Daňové pohledávky	-	1
Celkem	169	2
 <i>Krátkodobé</i>	<i>169</i>	<i>2</i>
Celkem	169	2

K 31. prosinci 2024 a 2023 byly všechny pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve lhůtě splatnosti.

Dne 2. prosince 2024 došlo ke snížení základního kapitálu a emisního ážia ve výši 168 mil. EUR ve společnosti Slovak Gas Holding B.V.

O úvěrových a měnových rizicích a o rizicích ztrát ze snížení hodnoty ve vztahu k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům pojednává bod 20 – *Postupy řízení rizik a zveřejňování informací*.

10. Vlastní kapitál

Základní kapitál a emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál Společnosti byl k 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 tvořen 222 870 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 250 Kč za akcii (dále jen „akcie typu A“) a 100 130 000 akciemi, k nimž se vážou specifická práva definovaná ve stanovách Společnosti, o jmenovité hodnotě 250 Kč za akcii (dále jen „akcie typu B“).

Každý akcionář má právo přijímat dividendy a na valné hromadě Společnosti má k dispozici 1 hlas na každou akcii o nominální hodnotě 250 Kč.

31. prosince 2024 a 31. prosinec 2023 <i>v tisících akcií</i>	Počet akcií		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	250 Kč			
	Akcie typu A	Akcie typu B		
EPIF Investments a.s.	222 870	-	69	69
CEI INVESTMENTS S.à r.l.	-	100 130	31	31
Celkem	222 870	100 130	100	100

Ostatní kapitálové fondy

Ostatní kapitálové fondy jsou 31. prosinci 2024 a k 31. prosinci 2023 tvořeny příplatkem mimo základní kapitál formou kapitalizace půjčky.

11. Oceňovací rozdíly ze zajištění peněžních toků

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů nederivátovými finančními závazky

Z důvodu změny funkční měny k 1. lednu 2022 a skutečnosti, že Společnost již nebude vystavena riziku souvisejícímu se změnami směnných kurzů, byl dividendový cash flow hedge ukončen. K datu ukončení byl zůstatek ve vlastním kapitálu přepočten kurzem 24,86 (Kč/EUR) a nastavena rozpouštěcí tabulka v EUR, přičemž uvedený zůstatek bude rozpouštěn proti budoucím dividendám (původní zajištěná položka) v letech 2022 – 2034 v souladu se zajišťovací politikou Společnosti.

<i>v milionech EUR</i>	Zajištění peněžních toků (měnové riziko)	Zajištění peněžních toků (měnové riziko) – odložená daň	Úrokový swap (zajišťovací)	Úrokový swap (zajišťovací) – odložená daň	Oceňovací rozdíly ze zajištění peněžních toků
Zůstatek k 31.12.2022	37	(7)	27	(5)	52
Přecenění zajišťovacího nástroje	-	-	(17)	-	(17)
Odložená daň - zajišťované peněžní toky	-	-	-	-	-
Reklasifikováno do zisku za účetní období	(3)	-	(8)	-	(11)
Odložená daň – úrokový swap	-	-	-	5	5
Zůstatek k 31.12.2023	34	(7)	2	-	29
Přecenění zajišťovacího nástroje	-	-	-	-	-
Odložená daň - zajišťované peněžní toky	-	-	-	-	-
Reklasifikováno do zisku za účetní období	(3)	-	-	-	(3)
Odložená daň – úrokový swap	-	-	-	-	-
Zůstatek k 31.12.2024	31	(7)	2	-	26

12. Půjčky a úvěry

v milionech EUR

	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023
Vydané dluhopisy	1 610	2 161
Půjčky od úvěrových institucí	290	-
Cash pool závazky	356	370
Celkem	2 256	2 531
<i>Dlouhodobé</i>	<i>1 879</i>	<i>1 594</i>
<i>Krátkodobé</i>	<i>377</i>	<i>937</i>
Celkem	2 256	2 531

Vážený průměr úrokových sazeb u finančních závazků bez vlivu cash pool závazků v roce 2024 činil 2,6 % (2023: 1,9 %).

Vydané dluhopisy v amortizované pořizovací ceně

Podrobné informace o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2024 jsou uvedeny v tabulce níže:

<i>v milionech EUR</i>	Jistina	Naběhlý úrok	Neamortizovaný -vaný poplatek	Celkem	Splatnost	Úroková sazba (%)	Efektivní úroková sazba (%)
Dluhopis EPIF 2026	600	4	(1)	603	30/07/2026	1,698	1,795
Dluhopis EPIF 2028	500	2	(1)	501	09/10/2028	2,045	2,117
Dluhopis EPIF 2031	500	8	(2)	506	02/03/2031	1,816	1,888
Celkem	1 600	14	(4)	1 610	-	-	-

Dluhopisy 2024

Dne 26. dubna 2024 EPIF splatil celou nesplacenou část emise dluhopisů o celkové nominální hodnotě emise 750 milionů EUR, s úrokem 1,659 %, splatných v roce 2024, vydaných dne 26. dubna 2018. Celková splátka jistiny činila 547 milionů EUR.

Dluhopisy 2026

Dne 30. července 2019 Společnost úspěšně umístila emisi dluhopisů v nominální hodnotě 600 milionů EUR. Dluhopisy jsou v nominální hodnotě 100 000 EUR za jeden dluhopis, jsou úročeny pevnou úrokovou sazbou ve výši 1,698 %, nejsou zajištěny a jsou splatné v červenci 2026 (dále také „Dluhopisy 2026“) a jsou zalistované na Irské burze cenných papírů (Euronext Dublin). Pokud tyto dluhopisy nebudou předčasně splaceny či zrušeny, budou Dluhopisy 2026 splaceny v hodnotě jejich jmenovité hodnoty 30. července 2026.

Náklady spojené s emisí Dluhopisů 2026 ve výši 98 mil. Kč (4 mil. EUR) byly kapitalizovány do hodnoty dluhopisů. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2026 vykazovány ve výkazu zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,795 %.

Dluhopisy 2028

Dne 9. října 2019 Společnost úspěšně umístila emisi dluhopisů v nominální hodnotě 500 milionů EUR. Dluhopisy jsou v nominální hodnotě 100 000 EUR za jeden dluhopis, jsou úročeny pevnou úrokovou sazbou ve výši 2,045 %, nejsou zajištěny a jsou splatné v říjnu 2028 (dále také „Dluhopisy 2028“) a jsou zalistované na Irské burze cenných papírů (Euronext Dublin). Pokud tyto dluhopisy nebudou předčasně splaceny či zrušeny, budou Dluhopisy 2028 splaceny v hodnotě jejich jmenovité hodnoty 9. října 2028.

Náklady spojené s emisí Dluhopisů 2028 ve výši 75 mil. Kč (3 mil. EUR) byly kapitalizovány do hodnoty dluhopisů. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2028 vykazovány ve výkazu zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,117 %.

Dluhopisy EPIF 2031

Dne 2. března 2021 Společnost úspěšně umístila emisi dluhopisů v nominální hodnotě 500 milionů EUR. Dluhopisy jsou v nominální hodnotě 100 000 EUR za jeden dluhopis, jsou úročeny pevnou úrokovou sazbou ve výši 1,816 %, nejsou zajištěny a jsou splatné v březnu 2031 (dále také „Dluhopisy 2031“) a jsou zalistované na Irské burze cenných papírů (Euronext Dublin). Pokud tyto dluhopisy nebudou předčasně splaceny či zrušeny, budou Dluhopisy 2031 splaceny v hodnotě jejich jmenovité hodnoty 2. března 2031. Výtěžek z dluhopisů byl použit zejména k částečnému předčasnému splacení finančního dluhu Společnosti.

Náklady spojené s emisí Dluhopisu 2031 ve výši 86 mil. Kč (3 mil. EUR) byly kapitalizovány do hodnoty dluhopisů. Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2031 vykazovány ve výkazu zisků a ztrát na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,888 %.

Všechny výše popsané dluhopisy Společnosti, tj. Dluhopisy 2026, Dluhopisy 2028 a Dluhopisy 2031 (dále také „Dluhopisy“) obsahují závazek omezující určité typy distribucí akcionářům Společnosti za určitých okolností. Dále musí Společnost před provedením určitých typů distribucí sledovat poměr celkové výše čistého dluhu společností spadajících pod EP Infrastructure, a.s. (dále „Skupina“) k EBITDA Skupiny (tj. ukazatel čisté zadluženosti).

Dluhopisy dále obsahují ustanovení o změně kontroly, jehož spuštění, v kombinaci s poklesem ratingu, může vést k povinnosti Společnosti Dluhopisy předčasně splatit nebo, podle své volby, zajistit jejich odkoupení, a to zcela nebo zčásti. Dluhopisy dále obsahují standardní ustanovení o případech selhání, mezi něž patří mimo jiné nezaplacení jistiny nebo úroků, porušení jiných závazků, křížová akcelerační/křížový default Společnosti nebo významné dceřiné společnosti, neuspokojený rozsudek, realizace zajištění, platební neschopnost, likvidace a obdobné události, nečinnost a protiprávnost. Na některé z případů neplnění závazků se vztahuje limit ve výši 75 mil. EUR. Pokud nastane některý z těchto případů selhání, mohou být Dluhopisy prohlášeny za okamžitě splatné.

Půjčky v amortizované pořizovací ceně

Podrobné informace o půjčkách k 31. prosinci 2024 jsou uvedeny v přehledu níže:

<i>v milionech EUR</i>	Jistina	Naběhlý úrok	Neamortizovaný poplatek	Splatnost	Nominální úroková sazba
Schuldschein úvěr I	180	4	(1)	12/02/2027	Variabilní*
Schuldschein úvěr II	75	2	(1)	12/02/2029	Variabilní*
Schuldschein úvěr III	30	1	-	12/02/2027	Variabilní*
Celkem	285	7	(2)	-	-

Schuldschein půjčky

Dne 5. března 2024 Společnost oznámila, že získala financování v celkové výši 285 mil. EUR prostřednictvím úvěrových smluv Schuldschein vydaných podle německého práva v souladu se zelenými principy EPIF (tzv. "zelený Schuldschein"). Smlouvy o půjčce Schuldschein s pohyblivou úrokovou sazbou mají dobu trvání tři a pět let a odpovídající marže 2,50 % p.a., resp. 2,90 % p.a.

Dluhy Společnosti vyplývající z úvěrových smluv Schuldschein jsou obecnými, přednostními nezajištěnými dluhy EPIF a mají stejné právo na splacení jako stávající a budoucí dluhy EPIF, které nejsou podřízeny právu na splacení. Smlouvy o půjčce Schuldschein obsahují určitá omezující ustanovení a také ustanovení o změně kontroly, jehož spuštění může vést k povinnému předčasnému splacení.

Informace o reálné hodnotě

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu úročených nástrojů vykazovaných v amortizované pořizovací ceně:

<i>v milionech EUR</i>	K 31. prosinci 2024		K 31. prosinci 2023	
	Účetní hodnota	Reálná hodnota	Účetní hodnota	Reálná hodnota
Půjčky od úvěrových institucí	290	282	-	-
Vydané dluhopisy	1 610	1 491	2 161	1 885
Cash pool	356	356	370	370
Celkem	2 256	2 129	2 531	2 255

Vydané dluhopisy byly zařazeny do úrovně 1 hierarchie reálné hodnoty. Půjčky od úvěrových institucí byly zařazeny do úrovně 3 hierarchie reálné hodnoty (více podrobností o oceňovacích metodách viz bod 2(d) i. – *Nejistoty v předpokladech a odhadech*).

13. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

<i>v milionech EUR</i>	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023
Závazky z obchodních vztahů	1	2
Závazek ze splatné daně	-	-
Celkem	1	2
<i>Krátkodobé</i>	<i>1</i>	<i>2</i>
Celkem	1	2

Odhad závazků vycházel ze smluvních podmínek nebo z faktur přijatých po rozvahovém dni, avšak před zveřejněním účetní závěrky.

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 vůči správcům daně po splatnosti.

14. Osobní náklady

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Mzdy a platy	2	3
Povinné odvody na sociální zabezpečení	1	1
Celkem	3	4

Průměrný přepočtený počet zaměstnanců během roku 2024 činil 18,9 (2023: 19,3), z nichž 7 zaměstnanců (2023: 7) byli vedoucí pracovníci.

15. Finanční výnosy a náklady, zisk/(ztráta) z finančních nástrojů

Vykázáno ve výkazu zisku a ztráty

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Výnosy z dividend	463	86
Výnosové úroky (dle efektivní úrokové míry)	25	75
Čistý kurzový zisk	3	4
Finanční výnosy z postoupených pohledávek	-	1 453
Zisk z rozpuštění opravné položky k úvěrům a podílům	-	25
Ostatní výnosy	-	4
Finanční výnosy	491	1 647
Nákladové úroky (dle efektivní úrokové míry)	(67)	(48)
Náklady na provize a poplatky za platební transakce	(8)	(8)
Finanční náklady z postoupených pohledávek	-	(1 453)
Finanční náklady	(75)	(1 509)
Zisk/(ztráta) z derivátových nástrojů	8	5
Zisk/(ztráta) z finančních nástrojů	8	5
Čisté finanční výnosy vykázané ve výkazu o úplném výsledku	424	143

16. Náklady na daň z příjmů

Daň z příjmů vykázaná ve výkazu zisku a ztráty

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
<i>Splatná daň:</i>		
Běžný rok	(8)	(4)
Úprava za minulá období	(2)	-
Splatná daň celkem	(10)	(4)
<i>Odložená daň:</i>		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů ⁽¹⁾	-	3
Odložená daň celkem	-	3
Daň z příjmů celkem (náklad) vykázaná ve výkazu o úplném hospodářském výsledku za pokračující činnosti	(10)	(1)

(1) Podrobnosti viz bod 17 přílohy – Odložené daňové pohledávky a závazky

Odložená daň se vypočítala s použitím platné daňové sazby, o níž se předpokládá, že bude platit i v době, kdy se aktivum bude realizovat nebo závazek vypořádávat, tj. 21 %. Podle české legislativy činila sazba daně z příjmů právnických osob 21 % pro finanční rok 2024 a následující (21 % pro rok 2023).

Dorovnávací daň

Společnost je součástí nadnárodní skupiny podniků, 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 %.

Príslušná 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 uvedených ve zprávě podle zemí (tzv. Country-by-Country Report) a 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 se skupinovým týmem 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 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 propočtu by Společnost neměla podléhat dorovnávací dani.

Výše uvedená analýza představuje odhad, jelikož předběžný propočet efektivní sazby daně 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.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném hospodářském výsledku

v milionech EUR

2024

	Před daní (brutto)	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Efektivní část změn reálné hodnoty zajišťovacího nástroje (měnové riziko)	(3)	-	(3)
Efektivní část změn reálné hodnoty zajišťovacího nástroje (úrokové riziko)	-	-	-
Celkem	(3)	-	(3)

v milionech EUR

2023

	Před daní (brutto)	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Efektivní část změn reálné hodnoty zajišťovacího nástroje (měnové riziko)	(3)	-	(3)
Efektivní část změn reálné hodnoty zajišťovacího nástroje (úrokové riziko)	(25)	5	(20)
Celkem	(28)	5	(23)

Odsouhlasení efektivní daňové sazby

v milionech EUR

		2024		2023
	%		%	
Zisk před zdaněním		419		135
Daň z příjmů podle platné domácí daňové sazby (21 %)	21,0	(88)	19,0	(26)
Nezdanitelný zisk – dividendy	(23,2)	97	(11,9)	16
Ostatní nezdanitelný zisk	-	-	-	-
Neodpočitatelné náklady/nezdanitelné výnosy – úroky	3,1	(14)	(1,5)	2
Neodpočitatelné náklady – ostatní finanční náklady	0,5	(2)	1,0	(1)
Neodpočitatelné náklady/nezdanitelné výnosy – rezervy a opravné položky	-	-	(3,5)	5
Neodpočitatelné náklady – ostatní	0,3	(1)	0,8	(1)
Daň z příjmů – úpravy za minulá období	0,5	(2)	-	-
Ostatní dopady na hospodářský výsledek	-	-	(3,3)	4
Daň z příjmů vykázaná ve výkazu o úplném výsledku	2,4	(10)	0,7	(1)

17. Odložené daňové pohledávky a závazky

Vykázané odložené daňové pohledávky a závazky

v milionech EUR

	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023	K 31. prosinci 2023
	Pohledávky	Závazky	Pohledávky	Závazky
Přechodný rozdíl v souvislosti s těmito položkami:				
Finanční nástroje a finanční závazky	-	(2)	-	(2)
Deriváty	-	-	-	-
Zajištění peněžních toků	-	(6)	-	(7)
Celkem	-	(8)	-	(9)
Celkem (netto)	-	(8)	-	(9)

Pohyb odložené daně během účetního období:

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:

	Stav k 1. lednu 2024	Vykázáno ve výkazu zisku a ztráty	Vykázáno ve vlastním kapitálu	Stav k 31. prosinci 2024
Finanční nástroje a finanční závazky	(2)	-	-	(2)
Deriváty	-	-	-	-
Zajištění peněžních toků	(7)	-	1	(6)
Celkem	(9)	-	1	(8)

Pohyb odložené daně během minulého období:

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:

	Stav k 1. lednu 2023	Vykázáno ve výkazu zisku a ztráty	Vykázáno ve vlastním kapitálu	Stav k 31. prosinci 2023
Finanční nástroje a finanční závazky	(2)	-	-	(2)
Deriváty	(5)	-	5	-
Zajištění peněžních toků	(9)	3	-	(7)
Celkem	(16)	3	5	(9)

18. Podrozvahová pasiva a aktiva

Společnost na podrozvahových účtech vykazuje pohledávky ve výši 20 mil. EUR (31.12.2023: 520 mil. EUR) a závazky ve výši 20 mil. EUR (31.12.2023: 520 mil. EUR) jež představují nominální hodnoty uzavřených derivátů.

Společnost má v podrozvaze pohledávku z poskytnutých záruk vůči společnostem ve skupině EPIF v celkové výši 49 mil. EUR (k 31.12.2023: 59 mil. EUR) a závazek z přijatých záruk ve skupině v celkové výši 50 mil. EUR (k 31.12.2023: 50 mil. EUR).

Současně Společnost eviduje nečerpané revolvingové rámce ve výši 500 mil. EUR (k 31.12.2023: 450 mil. EUR), z nichž část ve výši 25 mil. EUR je alokována jako zajištění závazků formou poskytnutých garancí společností ve skupině EPIF.

19. Provozní náklady a výnosy

Tržby a provozní výnosy

Tržby a provozní výnosy Společnosti tvoří poskytované podpůrné a poradenské služby.

Ostatní provozní náklady

<i>v milionech EUR</i>	2024	2023
Audit, účetnictví, konsolidace	1	2
Daňové, právní a ostatní poradenství	1	1
Ostatní	1	1
Pokračující činnosti celkem	3	4

Informace o odměnách statutárním auditorům budou uvedeny v příloze konsolidované účetní závěrky Společnosti. Mimo statutární audit zahrnují služby především následující:

- prověrka zkrácené mezitímní konsolidované účetní závěrky k 30. červnu 2024
- Ujištění s omezenou jistotou Zprávy o udržitelnosti k 31. prosinci 2024

Za rok končící 31. prosincem 2024 a 31. prosincem 2023 nebyly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku vykázány žádné významné výdaje na výzkum a vývoj.

20. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací

V tomto oddílu jsou popsána finanční a provozní rizika, jimž je Společnost vystavena, a způsoby, jimiž tato rizika řídí. Nejdůležitějšími finančními riziky jsou pro Společnost úvěrové riziko, riziko likvidity a tržní riziko.

V rámci své činnosti je Společnost vystavena různým tržním rizikům, zejména riziku změny úrokových sazeb a směnných kurzů. K minimalizaci těchto rizik uzavírá Společnost 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

Úvěrové riziko je riziko finanční ztráty, která hrozí, jestliže protistrana v transakci s finančním nástrojem nesplní své smluvní závazky. Toto riziko vzniká především v oblasti půjček a úvěrů. Společnost je vystavena úvěrovému riziku zejména v souvislosti s úvěry poskytnutými dceřiným a jiným spřízněným společnostem, ostatní významné pohledávky tvoří především jiné pohledávky a pohledávky z obchodních vztahů. Společnost pravidelně monitoruje schopnost dlužníků hradit své pohledávky prostřednictvím analýzy finančního reportingu těchto společností.

Další aspekty eliminace úvěrového rizika

Společnost tvoří opravnou položku na snížení hodnoty na základě odhadu ztrát, ke kterým může dojít u pohledávek z obchodních vztahů a u jiných pohledávek.

K rozvahovému dni jsou maximální úvěrová rizika, rozdělená podle typu protistran a podle geografických oblastí, uvedena v následujících tabulkách.

Úvěrové riziko podle typu protistrany

K 31. prosinci 2024

<i>v milionech EUR</i>	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Banky	Celkem
Aktiva				
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	214	214
Ostatní pohledávky	169	-	-	169
Půjčky v amortizované hodnotě	221	-	-	221
Finanční nástroje a finanční aktiva	-	-	-	-
Celkem	390	-	214	604

K 31. prosinci 2023

<i>v milionech EUR</i>	Podniky (nefinanční instituce)	Stát, vláda	Banky	Celkem
Aktiva				
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	461	461
Ostatní pohledávky	1	1	-	2
Půjčky v amortizované hodnotě	129	-	-	129
Finanční nástroje a finanční aktiva	-	-	15	15
Celkem	130	1	476	607

Úvěrové riziko podle teritoria dlužníka

K 31. prosinci 2024

<i>v milionech EUR</i>	Česká republika	Nizozemsko	Ostatní	Celkem
Aktiva				
Peníze a peněžní ekvivalenty	214	-	-	214
Ostatní pohledávky	1	168	-	169
Půjčky v amortizované hodnotě	220	1	-	221
Finanční nástroje a finanční aktiva	-	-	-	-
Celkem	435	169	-	604

K 31. prosinci 2023

<i>v milionech EUR</i>	Česká republika	Nizozemsko	Ostatní	Celkem
Aktiva				
Peníze a peněžní ekvivalenty	461	-	-	461
Ostatní pohledávky	2	-	-	2
Půjčky v amortizované hodnotě	129	-	-	129
Finanční nástroje a finanční aktiva	15	-	-	15
Celkem	607	-	-	607

i. Ztráty ze snížení hodnoty

Společnost tvoří opravnou položku na všechny očekávané budoucí ztráty z aktiva po dobu životnosti aktiva. Opravné položky jsou tvořeny zejména individuálně k poskytnutým úvěrům. Všechna finanční aktiva Společnosti byla zařazena do úrovně I.

Věková struktura finančních aktiv, s výjimkou peněz a peněžních ekvivalentů a derivátů, byla k rozvahovému dni následující:

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

K 31. prosinci 2024

v milionech EUR

	Ostatní pohledávky	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Finanční nástroje a finanční aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	169	221	-	390
Po splatnosti (netto)	-	-	-	-
Celkem	169	221	-	390

A – aktiva, k nimž byla vytvořena opravná položka

- brutto	-	-	-	-
- specifická opravná položka	-	-	-	-
- všeobecná opravná položka	-	-	-	-
Netto	169	221	-	390
Celkem	169	221	-	390

U opravných položek na snížení hodnoty finančních aktiv během účetního období končícího 31. prosincem 2024 byly vykázány tyto pohyby:

v milionech EUR

	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Celkem
Stav k 1. lednu 2024	-	-
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-	-
Zrušení (rozpuštění) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během účetního období	-	-
Stav k 31. prosinci 2024	-	-

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

K 31. prosinci 2023

v milionech EUR

	Ostatní Pohledávky	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Finanční nástroje a finanční aktiva	Celkem
Do splatnosti (netto)	2	129	15	146
Po splatnosti (netto)	-	-	-	-
Celkem	2	129	15	146

A – aktiva, k nimž byla vytvořena opravná položka

- brutto	-	-	-	-
- specifická opravná položka	-	-	-	-
- všeobecná opravná položka	-	-	-	-
Netto	2	129	15	146
Celkem	2	129	15	146

U opravných položek na snížení hodnoty finančních aktiv během účetního období končícího 31. prosincem 2023 byly vykázány tyto pohyby:

v milionech EUR

	Půjčky jiným než úvěrovým institucím	Celkem
Stav k 1. lednu 2023	25	25
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-	-
Zrušení (rozpuštění) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během účetního období	(25)	(25)
Stav k 31. prosinci 2023	0	0

(b) Riziko likvidity

Riziko likvidity je riziko, že se Společnost dostane do potíží s plněním povinností spojených se svými finančními závazky, které se vypořádávají prostřednictvím peněz nebo jiných finančních aktiv.

Společnost se zaměřuje na metody používané finančními institucemi, tj. na diverzifikaci zdrojů finančních prostředků. Tato diverzifikace dává Společnosti flexibilitu a omezuje její případnou závislost na jediném zdroji financování. Riziko likvidity se vyhodnocuje především sledováním změn ve struktuře financování a porovnáváním těchto změn se strategií Společnosti pro řízení rizika likvidity.

Společnost 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.

Níže uvedený přehled uvádí rozbor finančních závazků Společnosti 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 Společnost co nejbezpečnější způsob posuzování dat splatnosti. Z tohoto důvodu se u závazků uvádí splatnost v nejdříve požadované lhůtě.

Ke dni sestavení účetní závěrky má Společnost významné nečerpané úvěrové rámce popsané v bodu 18, zaručující dodatečnou likviditu i s ohledem na hodnotu krátkodobých aktiv a krátkodobých závazků k 31. prosinci 2024.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2024

<i>v milionech EUR</i>	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	2 256	2 292	372	14	1 408	498
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	-	-	-	-
Ostatní závazky	1	1	1	-	-	-
Celkem	2 257	2 293	373	14	1 408	498

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného budoucího úroku.

K 31. prosinci 2023

<i>v milionech EUR</i>	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	2 531	2 674	379	589	1 188	518
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	-	-	-	-
Ostatní závazky	2	2	2	-	-	-
Celkem	2 533	2 676	381	589	1 188	518

(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného budoucího úroku.

Nepředpokládá se, že by peněžní toky zahrnuté do rozboru splatnosti nastaly mnohem dříve nebo v mnohem větších objemech.

(c) Úrokové riziko

Společnost je ve své činnosti vystavena riziku výkyvů úrokových sazeb, protože úročená aktiva 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. Níže uvedená tabulka uvádí údaje o rozsahu úrokového rizika Společnosti buď podle smluvní lhůty splatnosti finančních nástrojů Společnosti, 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“.

Ke snížení částky dluhů, která je vystavena výkyvům úrokové míry, a ke snížení výpůjčních nákladů se používají různé typy derivátů, především pak úrokové swapy.

Jde o kontrakty, které jsou zpravidla uzavírány na nominální částku nižší (nebo stejnou) v porovnání s částkou příslušného podkladového finančního závazku, takže se každá změna reálné hodnoty a/nebo očekávaných budoucích peněžních toků u těchto kontraktů vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

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	Nedefinováno	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	214	-	-	-	214
Ostatní pohledávky	168	-	-	1	169
Půjčky v amortizované hodnotě	221	-	-	-	221
Finanční nástroje a finanční pohledávky	-	-	-	-	-
Celkem	603	-	-	1	604
Závazky					
Půjčky a úvěry	661	1 097	498	-	2 256
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	-	-	-
Ostatní závazky	-	-	-	1	1
Celkem	661	1 097	498	1	2 257
Čistý stav úrokového rizika	(58)	(1 097)	(498)	0	(1 653)
Čistý stav úrokového rizika (včetně úrokových swapů)	(58)	(1 097)	(498)	0	(1 653)

Finanční informace týkající se úročených a neúročených aktiv a závazků a jejich smluvní data splatnosti či přecenění k 31. prosinci 2023:

<i>v milionech EUR</i>	Do 1 roku	1 rok až 5 let	Více než 5 let	Nedefinováno	Celkem
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	461	-	-	-	461
Ostatní pohledávky	-	-	-	2	2
Půjčky v amortizované hodnotě	129	-	-	-	129
Finanční nástroje a finanční pohledávky	15	-	-	-	15
Z toho deriváty – příliv (pohledávka)	500	-	-	-	500
odliv (závazek)	-	(300)	(200)	-	(500)
Celkem	605	-	-	2	607
Závazky					
Půjčky a úvěry ⁽¹⁾	937	1 097	497	-	2 531
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	-	-	-
Ostatní závazky	-	-	-	2	2
Celkem	937	1 097	497	2	2 533
Čistý stav úrokového rizika	(332)	(1 097)	(497)	-	(1 926)
Čistý stav úrokového rizika (včetně úrokových swapů)	168	(1 397)	(697)	-	(1 926)

(1) Bez zohlednění sjednaných úrokových swapů

Analýza citlivosti

Společnost provádí stresové testování za použití standardizovaného úrokového šoku, 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 úrokových sazeb o 1 % zvýšila nebo snížila zisk Společnosti o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především směnné kurzy cizích měn, zůstanou konstantní.

<i>v milionech EUR</i>	31/12/2024 Zisk/ (Ztráta)	31/12/2023 Zisk/ (Ztráta)
Snížení úrokové sazby o 1 %	1	(2)
Zvýšení úrokové sazby o 1 %	(1)	2

(d) Měnové riziko

Finanční pozice a peněžní toky Společnosti jsou ovlivňovány kolísáním platného směnného kurzu cizích měn.

Společnost je vystavena měnovému riziku při prodeji, nákupu a půjčkách denominovaných v jiných měnách, než je funkční měna Společnosti (EUR). Jde především o měnu CZK.

K omezení měnových rizik ohrožujících aktiva, závazky a očekávané budoucí peněžní toky Společnosti 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 funkční měny oproti cizím měnám, plně vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

Níže je uveden přehled finančních aktiv a závazků v členění podle měn k 31. prosinci 2024:

<i>v milionech EUR</i>	Kč	EUR	Ostatní	Celkem
Aktiva				
Peníze a peněžní ekvivalenty	97	117	-	214
Ostatní pohledávky	1	168	-	169
Finanční aktiva a finanční pohledávky	-	-	-	-
Půjčky v amortizované hodnotě	118	103	-	221
	216	388	-	604
Podrozvahová aktiva	60	510	-	570
Závazky				
Půjčky a úvěry	247	2 009	-	2 256
Ostatní závazky	-	1	-	1
	247	2 010	-	2 257
Podrozvahová pasiva	52	17	-	69
Čistý stav měnového rizika	(23)	(1 129)	-	(1 152)
Efekt zajištění kurzového rizika	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika po zajištění	(23)	(1 129)	-	(1 152)

Podrozvahová aktiva jsou podrobněji popsána v bodě 18 – Podrozvahová pasiva a aktiva.

Níže je uveden přehled finančních aktiv a závazků v členění podle měn k 31. prosinci 2023:

<i>v milionech EUR</i>	Kč	EUR	Ostatní	Celkem
Aktiva				
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	461	-	461
Ostatní pohledávky	2	-	-	2
Finanční aktiva a finanční pohledávky	-	15	-	15
Půjčky v amortizované hodnotě	-	129	-	129
	2	605	-	607
Podrozvahová aktiva	65	514	-	579
Závazky				
Půjčky a úvěry	-	2 531	-	2 531
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	-	-
Ostatní závazky	2	-	-	2
	2	2 531	-	2 533
Podrozvahová pasiva	10	1 010	-	1 020
Čistý stav měnového rizika	55	(2 422)	-	(2 367)
Efekt zajištění kurzového rizika	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika po zajištění	55	(2 422)	-	(2 367)

Podrozvahová aktiva jsou podrobněji popsána v bodě 18 – Podrozvahová pasiva a aktiva.

Během vykazovaného období platily následující významné směnné kurzy:

	2024		2023	
	Průměrný kurz	Kurz k rozvahovému dni	Průměrný kurz	Kurz k rozvahovému dni
CZK				
EUR	25,120	25,185	24,007	24,725

Analýza citlivosti

Posílení/oslabení EUR ke konci účetního období (jak se uvádí níže) vůči měně CZK by vedlo k dopadu do zisku a ztrát a ostatního úplného výsledku za účetní období z titulu zvýšení (snížení) hodnoty čistých aktiv o částky uvedené v následující tabulce. Tato analýza vychází z odchylek ve směnných kurzech cizích měn, které Společnost považovala za dostatečně pravděpodobné na konci účetního období. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především úrokové sazby, zůstanou beze změny.

<i>Dopad v milionech EUR</i>	31/12/2024 Zisk/ (Ztráta)	31/12/2023 Zisk/ (Ztráta)
5% posílení EUR vůči CZK	(4)	3

<i>Dopad v milionech EUR</i>	31/12/2024 Ostatní úplný výsledek	31/12/2023 Ostatní úplný výsledek
5% posílení EUR vůči CZK	(4)	3

Oslabení EUR vůči výše uvedené měně k datu účetní závěrky by mělo stejný efekt (jen s opačným znaménkem) za předpokladu, že všechny ostatní proměnné zůstanou stejné.

(e) Provozní riziko

Provozní riziko je riziko ztrát ze zpronevěr, neoprávněné činnosti, chyb, opomenutí, neefektivnosti nebo ze selhání systému. Riziko tohoto typu vzniká při všech činnostech a hrozí všem podnikatelským subjektům. Provozní riziko zahrnuje i právní riziko.

Primární odpovědnost za uplatňování kontrolních mechanismů pro zvládání provozních rizik nese vedení Společnosti. Obecné používané standardy pokrývají následující oblasti:

- požadavky na odsouhlasování a monitorování transakcí,
- identifikace provozních rizik v rámci kontrolního systému,
- získáním přehledu o provozních rizicích si Společnost vytváří předpoklady ke stanovení a nasměrování postupů a opatření, která povedou k omezení provozních rizik a k přijetí rozhodnutí o:
 - uznání jednotlivých existujících rizik;
 - zahájení procesů, které povedou k omezení možných dopadů; nebo
 - zúžení prostoru k rizikovým činnostem nebo jejich úplném zastavení

(f) Řízení kapitálu

Snahou Společnosti je udržení silné kapitálové základny s cílem zachovat si důvěru investorů, věřitelů a trhů a podpořit budoucí rozvoj vlastní podnikatelské činnosti.

Řízením kapitálu a udržováním optimálního poměru dluhu k vlastnímu kapitálu hodlá Společnost zajistit předpoklady k nepřetržitému provozování podnikatelské činnosti a k maximalizaci výnosů pro akcionáře.

Společnost nepodléhá kapitálovým požadavkům zavedeným zvenčí.

Společnost rovněž sleduje poměr dluhu k upravenému kapitálu. Ke konci účetního období byl tento poměr následující:

<i>v milionech EUR</i>	K 31. prosinci 2024	K 31. prosinci 2023
Úročené závazky celkem	2 256	2 531
Snížení o peníze a peněžní ekvivalenty	214	461
Čistý dluh	2 042	2 070
 Vlastní kapitál celkem náležející držitelům podílů na vlastním kapitálu	 5 170	 5 064
Snížení o částky akumulované ve vlastním kapitálu v souvislosti se zajištěním peněžních toků	26	29
Upravený kapitál	5 144	5 035
Poměr dluhu k upravenému kapitálu	0,40	0,41

(g) Zajišťovací účetnictví

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů nederivátovými finančními závazky

Z důvodu změny funkční měny k 1. lednu 2022 byl dividendový cash flow hedge ukončen, protože Společnost vyhodnotila, že již nebude vystavena materiálnímu riziku v souvislosti se změnami směnných kurzů. K datu ukončení byl zůstatek ve vlastním kapitálu přepočten kurzem 24,86 (Kč/EUR) a nastavena rozpouštěcí tabulka v EUR. Zůstatek bude rozpouštěn proti budoucím dividendám (původní zajištěná položka) v letech 2022 - 2034.

Zajištění peněžních toků – zajištění úrokového rizika

Společnost aplikovala do 2. března 2021 zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění úrokového rizika dluhového financování. Zajišťovacími nástroji byly úrokové swapy využíváné s cílem zajistit riziko spojené se změnou úrokových sazeb u dluhového financování. Z důvodu refinancování úvěrů s variabilní úrokovou sazbou, dluhopisem s fixní sazbou bylo zajišťovací účetnictví ukončeno. K 2. březnu 2021 byl proveden test efektivity a vztah vyhodnocen jak neefektivní, v důsledku ukončeného zajišťovacího vztahu vykázala Společnost fond zajištění peněžních toků z úroků ve vlastním kapitálu ve výši 2 609 mil. Kč (ekvivalent 100 mil. EUR). Přecenění úrokových swapů použitých pro zajištění mezi 31. prosincem 2020 a 2. březnem 2021 bylo odúčtováno do zisku roku 2021 a zároveň bylo nastaveno příslušné rozpouštění pro roky 2021 – 2026. Toto zajištění se mělo postupně odúčtovávat společně s budoucími úroky (zajišťovaná položka) do finančního výsledku.

Od 26. dubna 2022 Společnost aplikovala zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění úrokového rizika dluhového financování. Zajišťovacími nástroji byly úrokové swapy využíváné s cílem zajistit riziko spojené se změnou úrokových sazeb u dluhového financování. Společnost měla celkově uzavřené úrokové swapy v nominální hodnotě 710 mil. EUR se splatností v letech 2028 až 2029 s fixní sazbou od 1,551 % do 1,671 %. V dubnu roku 2023 došlo k přehodnocení potřeby financování Společnosti a v této souvislosti ke snížení zajišťovací položky (úrokové swapy) na nominální hodnotu 500 mil. EUR. Efekt z ukončení části zajišťovacího vztahu ve výši 26 mil. EUR byl jednorázově odúčtován do zisku roku 2023. K 31. prosinci 2023 provedla Společnost zhodnocení, s jakou pravděpodobností dojde k refinancování dluhopisu Společnosti splatného v dubnu roku 2024. Vzhledem k relativně nízké pravděpodobnosti toho, že nastanou v rámci zajišťovací dokumentace dříve zamýšlené budoucí úrokové platby (zajišťovaná položka), došlo k jednorázovému odúčtování odpovídající částky ve výši 46 mil. EUR do zisku roku 2023. Stav oceňovacích rozdílů ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu z titulu úrokového rizika k 31. prosinci 2024 je 2 mil. EUR (2023: 2 mil. EUR).

21. Spřízněné osoby

Určení spřízněných osob

Vztahy se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak uvádí následující tabulka.

(a) Přehled otevřených zůstatků se spřízněnými osobami k 31. prosinci 2024 a 31. prosinci 2023:

Společnost měla transakce se spřízněnými osobami, jejím vlastníkem a ostatními spřízněnými osobami, jako uvádí následující tabulka:

<i>v milionech EUR</i>	Pohledávky a ostatní finanční aktiva	Závazky a ostatní finanční závazky	Pohledávky a ostatní finanční aktiva	Závazky a ostatní finanční závazky
	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2023
Dceřiné společnosti	286	136	2	324
Ostatní*	104	221	129	48
Celkem	390	357	131	372

* společnosti spadající pod Energetický a průmyslový holding, a.s.

Daniel Křetínský je konečný vlastník.

(b) Přehled transakcí se spřízněnými osobami za období 2024 a 2023:

<i>v milionech EUR</i>	Výnosy 2024	Náklady 2024	Výnosy 2023	Náklady 2023
Dceřiné společnosti	468	11	862	-
Ostatní*	8	11	753	5
Celkem	476	22	1 615	5

*Společnosti spadající pod Energetický a průmyslový holding, a.s.

Daniel Křetínský je konečný vlastník.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

Transakce s klíčovými členy vedení

Členové představenstva a dozorčí rady Společnosti neobdrželi žádné další významné peněžní či nepeněžní plnění za období let 2024 a 2023. Současně byli členové nominováni společností EPIF Investments a.s. (akcionář EPIF) zaměstnaní i v jiných společnostech v rámci Skupiny EPH.

Závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nebyly po splatnosti.

22. Následné události

Mezi rozvahovým dnem a datem vyhotovení účetní závěrky nenastaly žádné skutečnosti, které významným způsobem ovlivňují posouzení majetkové a finanční situace a výsledků podnikatelské činnosti Společnosti v roce 2024.

VIII. Udržitelnost – zpráva vedení

Udržitelnost – Ohlédnutí za rokem 2024

Obsah

1. Udržitelnost	2
1.1 Ohlédnutí za rokem 2024	2
1.2 Klíčové ukazatele výkonnosti (KPI)	4
1.3 Role aktiv EPIF v energetické transformaci	5
2. EPIF a jeho podnikání	9
2.1 Časová osa	9
2.2 Struktura skupiny a geografické zastoupení	10
2.3 Hodnotový řetězec EPIF	11
2.4 Přehled obchodních segmentů EPIF	12
Přeprava plynu	12
Distribuce plynu a elektřiny	12
Skladování plynu	13
Teplárenství	13

1. Udržitelnost

1.1 Ohlédnutí za rokem 2024

Rok 2024 byl pro evropskou energetickou infrastrukturu dalším přelomovým rokem, v němž došlo k řadě legislativních a regulatorních změn, proměňovala se dynamika trhu i snahy v oblasti dekarbonizace. Společnosti EP Infrastructure (dále jen „EPIF“) přinesl tento vývoj nové příležitosti a výzvy a posílil klíčovou roli infrastruktury při dosahování stabilní, flexibilní a udržitelné energetické transformace.

EPIF i nadále připravuje svou infrastrukturu pro přepravu, distribuci a skladování plynu tak, aby byla kompatibilní s vodíkem. V únoru 2024 byl společnosti eustream, dceřiné společnosti EPIF, udělen status Významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI) na projekt umožňující mezinárodní přepravu čistého vodíku. Tento status otevírá možnost čerpat dotace z národních a evropských fondů a přibližuje tak celý projekt k realizaci. V segmentu skladování plynu dceřiná společnost EPIF Nafta pokračovala v realizaci projektu Henri, který také získal status IPCEI. Tento projekt se zaměřuje na vyhledávání vhodných lokalit pro skladování vodíku, a to jak ve směsi se zemním plynem, tak i v čisté formě. V segmentu distribuce plynu získala dceřiná společnost EPIF SPP-distribúcia úspěšně certifikaci pro přepravu 10% směsi vodíku v místních sítích a 5% směsi ve vysokotlakých plynovodech. Společnost dále pokračuje v modernizaci své infrastruktury a nahrazuje starší ocelové potrubí polyetylenovým, které je kompatibilní s vodíkem. Odolná plynárenská infrastruktura získává na významu také s ohledem na ambiciózní plány EU v oblasti biometanu, jejichž cílem je dosáhnout do roku 2030 distribuovaného objemu 35 miliard m³.

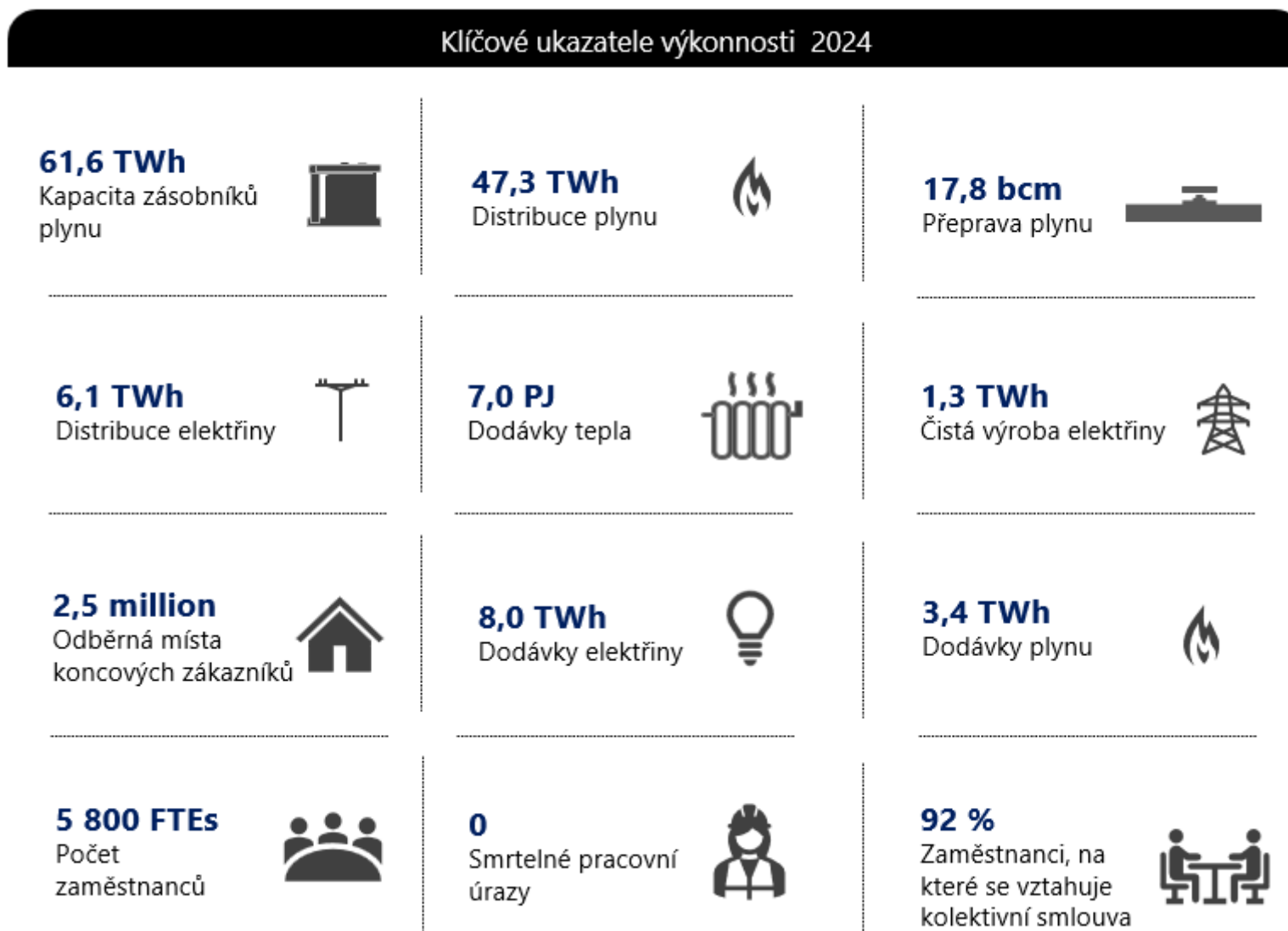
Jako významný provozovatel tepláren v České republice EPIF v kombinované výrobě elektřiny a tepla aktivně přechází od hnědého uhlí k diverzifikovanému energetickému mixu založenému na paroplynových elektrárnách připravených na využívání vodíku a zařízení pro energetické využití odpadu, které doplňují stávající kotle na biomasu. Na podporu této transformace získal EPIF pro všechny své významné projekty dotační prostředky z Modernizačního fondu. Dále se dceřiné společnosti EPIF úspěšně zúčastnily první aukce na podporu kogeneračních jednotek, kde získaly dotace na vysoce účinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla (KVET) ve svých paroplynových elektrárnách na období 15 let. Celkem získala zařízení EPIF dotace na instalovaný výkon 693 MW, přičemž v průběhu roku 2025 je plánováno instalovaný výkon dále rozšířit. Tento strategický posun umožní EPIF zcela ukončit využívání hnědého uhlí ve svých teplárenských provozech do roku 2030, a přitom zachovat důležité dodávky tepla a stabilitu sítě.

Vzhledem k tomu, že provozy EPIF jsou navázány na zemní plyn, je pro společnost zásadní schopnost připravit svou infrastrukturu na využívání obnovitelných plynů. Ačkoli je prioritou zajištění technické připravenosti, závisí přechod od zemního plynu také na obecném vývoji na trhu s obnovitelnými plyny, tedy v oblasti, v níž je EPIF zastoupen spíše okrajově. Ačkoli oblast čisté energie neustále roste, vyvíjí se trh s vodíkem pomaleji, než se očekávalo, a poptávka po zeleném vodíku stále zaostává za prognózami. Zákonodárci však nadále prosazují iniciativy zaměřené na podporu průmyslové poptávky a investic do infrastruktury. Všechny tyto snahy potvrzují trvalý závazek EU budovat čistší, odolnější a bezpečnější energetiku. Jako klíčový provozovatel plynárenské infrastruktury a developer plynových kogeneračních jednotek dlouhodobě usilujeme o nahrazení zemního plynu ekologičtějšími alternativami. Reagujeme na měnící se podmínky trhu a regulatorní prostředí, a tím i nadále přispíváme k budování udržitelné a bezuhlíkové energetiky.

Tyto změny tržního prostředí a právních předpisů zdůrazňují strategický význam infrastruktury EPIF pro podporu přechodu Evropy na čistou energetiku. Investicemi do flexibilní, nízkouhlíkové infrastruktury připravené na obnovitelné zdroje potvrzujeme svůj závazek dodávat bezpečná, efektivní a udržitelná energetická řešení.

Po zavedení rámce pro zelené financování (Green Finance Framework) v srpnu 2023, který propojuje strategii energetické transformace a externí zdroje financování, vydal EPIF v březnu 2024 svou první emisi zelených dluhopisů, a to úvěrový nástroj typu Schuldschein. Velký zájem ze strany investorů naznačil, že je přístup EPIF k energetické transformaci vnímán pozitivně, a společnost zvýšila původně plánovaný minimální objem emise ze 100 milionů EUR na konečných 285 milionů EUR. Částka odpovídající čistému výnosu z emise byla v souladu s rámcem pro zelené financování EPIF alokována na portfolio způsobilých zelených aktiv.

1.2 Klíčové ukazatele výkonnosti (KPI)



1.3 Role aktiv EPIF v energetické transformaci

Role plynu v energetické transformaci

V souladu s odhady renomovaných institucí a rozhodovacích orgánů, jako je Evropská komise, očekáváme, že v evropském energetickém systému bude i nadále existovat poptávka po plyných palivech. Jak se bude postupně snižovat spotřeba zemního plynu, poroste výroba obnovitelných plynů jako biometan nebo vodík. Podle zprávy EU o posouzení dopadů v souvislosti s regulací v oblasti obnovitelných plynů¹ se předpokládá, že celková spotřeba plyných paliv do roku 2050 poklesne jen mírně, přičemž současná poptávka po plynu by měla přetrvat přibližně z 85 %. Složení těchto paliv se však výrazně změní a stále větší roli bude hrát biometan, vodík nebo syntetický metan. Fosilní metan může v energetice s čistými nulovými emisemi hrát i nadále určitou roli, a to potenciálně ve spojení s technologiemi zachytávání, využívání a ukládání uhlíku (CCUS).

Vybudování odpovídající infrastruktury pro distribuci a skladování tohoto různorodého mixu plynů bude vyžadovat co nejrozsáhlejší modernizaci stávající infrastruktury, abychom minimalizovali kapitálové výdaje, a také výstavbu nové infrastruktury tam, kde bude třeba doplnit chybějící články. Jako provozovatel kritické plynárenské infrastruktury vnímáme, že aktiva EPIF mají velmi dobré předpoklady a jsou nezbytná pro budoucí přepravu, skladování a distribuci metanu (ze všech zdrojů), případně vodíku. Již jsme zahájili několik projektů k posouzení kompatibility našich zařízení s vodíkem a dalšími zelenými plyny. Níže jsou podrobněji popsány možnosti transformace jednotlivých segmentů.

Distribuce plynu

Jako monopolní distributor zemního plynu na Slovensku hraje naše společnost stěžejní roli v zajišťování spolehlivých dodávek plynu, který je považován za přechodné palivo usnadňující integraci obnovitelných zdrojů energie. Jsme si plně vědomi toho, že zemní plyn bude v budoucnu nutné nahradit nízkouhlíkovými alternativami, a proto se naše snahy o dekarbonizaci zaměřují na dvě hlavní oblasti: (i) snížení úniku metanu a (ii) přípravu na distribuci vodíku. Distribuci vodíku považujeme za rozhodující pro dekarbonizaci různých odvětví, včetně odvětví silně závislých na fosilních palivech, jako je ocelářství, těžká doprava (lodní, letecká, dálková nákladní), říditelná výroba elektřiny nebo výroba hnojiv.

¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=SWD%3A2021%3A455%3AFIN>

Zásadním krokem k dosažení obou cílů je postupná výměna starších ocelových potrubí za polyetylenová. Tento materiál má vynikající vlastnosti z hlediska propustnosti, a proto je vhodný pro přepravu čistého vodíku. V přechodném období, v němž se bude ještě přepravovat zemní plyn, bude polyetylenové potrubí sloužit jako spolehlivá bariéra proti úniku metanu.

Biometan představuje vedle vodíku dlouhodobě proveditelné řešení. Na Slovensku byla první biometanová stanice připojena k síti v roce 2022 a v příštích letech má následovat řada dalších projektů. Biometan je udržitelná alternativa, kterou lze vyrábět lokálně z bioodpadu, hnoje a zemědělských zbytků. Vzhledem k tomu, že má stejné vlastnosti jako zemní plyn, lze jej bez úprav integrovat do stávající infrastruktury.

Přeprava a skladování plynu

Aby bylo možné řešit významný nepoměr mezi předpokládanou výrobou a spotřebou vodíku v různých regionech Evropy, je nezbytné vybudovat robustní infrastrukturu pro přepravu a skladování vodíku. Ta by měla propojit nejen regiony v rámci Evropy, ale také sousední regiony s velkým potenciálem v oblasti výroby vodíku, jako je severní Afrika nebo Ukrajina. Robustní plynárenská infrastruktura zajistí bezpečnost dodávek pro budoucí odběratele vodíku a také jistou poptávku pro potenciální investory do výroby vodíku. Náklady na modernizaci stávající infrastruktury jsou relativně nízké ve srovnání s výstavbou nového potrubí určeného přímo pro vodík. Využití stávající plynárenské infrastruktury proto bude mít zásadní význam pro propojení energetických trhů za přijatelných nákladů.

Eustream připravuje svou infrastrukturu na integraci vodíku v souladu s předpisy EU, které vyžadují, aby provozovatelé přepravních soustav umožňovali ve svých soustavách přepravu směsi s obsahem vodíku až 2 %. Nezbytné úpravy spočívají v modernizaci měřicího zařízení a dalších součástí sítě. Díky svému strategickému potrubnímu systému je eustream dobře připraven na budoucí paralelní přepravu čistého vodíku spolu s metanem a zajištění jeho bezpečné a efektivní přepravy. Projekt eustramu na přepravu vodíku, který v únoru 2024 získal status Významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI), má za cíl podpořit dodávky čistého vodíku v Evropě a dekarbonizaci slovenského průmyslu, přičemž status IPCEI otevírá cestu k získání dotací z národních a evropských zdrojů. Významný projekt v oblasti skladování plynu, projekt Henri společnosti Nafta, který rovněž získal status IPCEI, se zaměřuje na vyhledávání vhodných lokalit pro skladování vodíku a vyhodnocování maximální možné koncentrace pro skladování v porézních horninách.

Na podporu cílů EPIF v oblasti uhlíkové neutrality se plánuje částečná elektrifikace kompresorů pro přepravu a skladování plynu jako náhrada za zemní plyn. V obou segmentech dosáhly dceřiné společnosti EPIF významného pokroku ve snižování úniků metanu pomocí osvědčených postupů, jako je minimalizace odvětrávání během údržby, používání mobilních přečerpávacích kompresorů při přepravě plynu a zavedení programu detekce a oprav úniků s cílem zvýšit účinnost a environmentální udržitelnost.

Teplárenství

Jako provozovatel kritické teplárenské infrastruktury v České republice si EPIF klade za cíl zajistit plynulé fungování svých provozů i v podmínkách nízkouhlíkové ekonomiky. Kromě spolehlivých dodávek tepla pro více než 150 tisíc koncových spotřebitelů ve velkých krajských městech představují aktiva EPIF flexibilní zdroje elektřiny, které významně přispívají ke stabilitě sítě. Teplárny primárně spalují hnědé uhlí, jehož podíl v palivovém mixu v roce 2024 činil 73 %, s doplněním biomasy a komunálního odpadu. S postupem dekarbonizace předpokládáme, že flexibilita a spolehlivost těchto aktiv budou pro stabilitu sítě ještě zásadnější, protože podíl nestálých obnovitelných zdrojů v evropském energetickém mixu bude narůstat. Během přechodného období předpokládáme, že teplárny budou primárně využívat zemní plyn, přičemž technologie budou zároveň uzpůsobeny pro spalování určitého podílu obnovitelných plynů. Tento podíl by se měl postupně zvyšovat, až by mohl dosáhnout 100 %. EPIF se zavázal, že do roku 2035 bude v souladu s kritérii taxonomie EU používat v plynových turbínách kogeneračních jednotek výhradně obnovitelné plyny, jakmile budou tyto plyny komerčně dostupné (vodík, biometan, syntetický metan) a bude k dispozici odpovídající infrastruktura pro jejich distribuci. Vzhledem k tomu, že vliv EPIF na vývoj trhu s obnovitelnými plyny je okrajový, je třeba chápat závazek EPIF jako závazek technicky připravit infrastrukturu na spalování obnovitelných plynů. EPIF uzavírá smlouvy na technologie, které budou vhodné ke spalování určitého podílu vodíku (přibližně 15 objemových procent) od samého počátku, s možností zvýšit tento podíl až na 100 %.

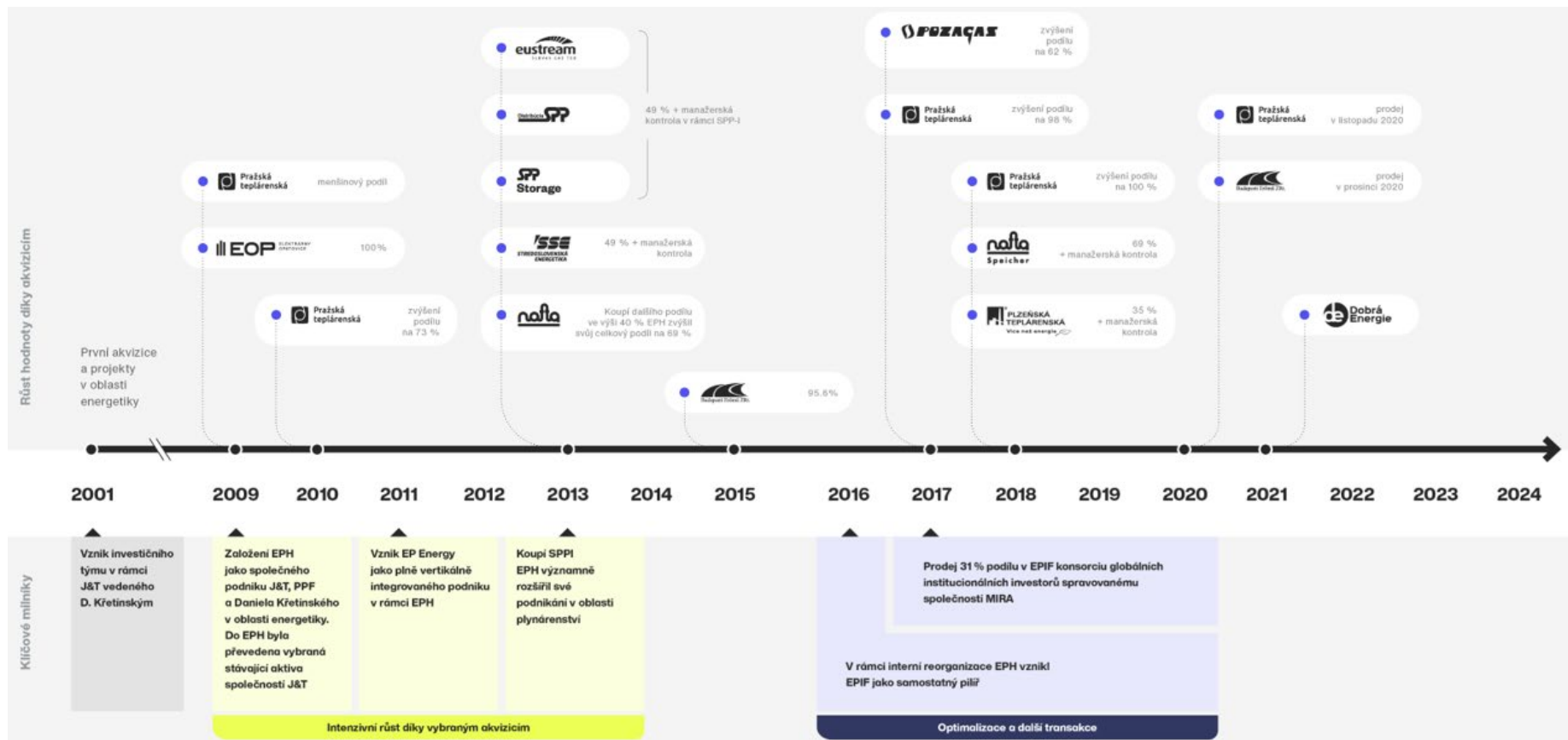
Distribuce elektřiny

Prostřednictvím své dceřiné společnosti Stredoslovenská distribučná a.s. (dále jen „SSD“) provozuje EPIF distribuční síť elektrické energie na středním Slovensku. Tato síť je nedílnou součástí propojeného evropského systému, který odpovídá kritériu významného přínosu podle taxonomie EU. Udržitelnost sítě je dále podpořena významným podílem připojených nízkouhlíkových zdrojů. Za posledních pět let tvořily 89 % nově připojených kapacit obnovitelné zdroje energie,

jako jsou solární a vodní elektrárny. Zbývající připojené technologie představují především plynové elektrárny. Tím, že podporuje rozvoj obnovitelných zdrojů energie, sehrává SSD klíčovou roli při naplňování dekarbonizačních cílů EU.

2. EPIF a jeho podnikání

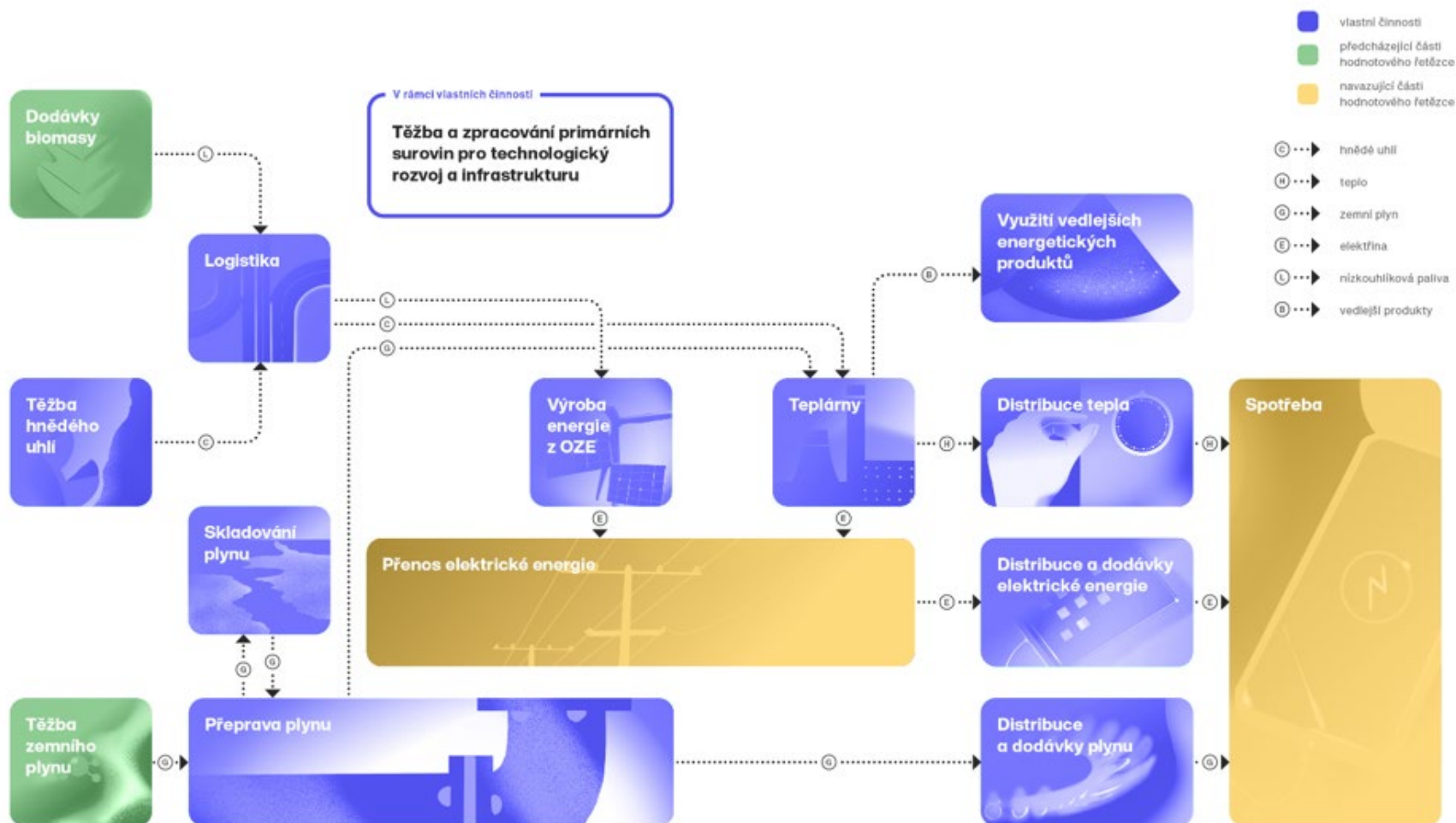
2.1 Časová osa



2.2 Struktura skupiny a geografické zastoupení



2.3 Hodnotový řetězec EPIF



2.4 Přehled obchodních segmentů EPIF

EPIF působí především na Slovensku a v České republice, ale také v Německu. Zaměřujeme se na čtyři hlavní segmenty podnikání: přeprava plynu, distribuce plynu a elektřiny (včetně maloobchodního prodeje), skladování plynu a teplárenství.

Přeprava plynu

Dceřiná společnost EPIF eustream provozuje tranzitní plynovod na Slovensku. Přestože objem přepravovaného plynu v posledních letech klesá, hraje eustream nadále zásadní roli v zajišťování bezpečnosti dodávek v regionu. Díky strategické poloze koridoru a propojení se všemi sousedními zeměmi může společnost dodávat plyn na trhy střední a jižní Evropy, a to bez ohledu na zdroj plynu nebo směr jeho toku. eustream v současné době připravuje svou síť tak, aby splňovala nadcházející požadavek EU na provozovatele přepravních soustav, kteří budou povinni zajistit připravenost sítě na 2% podíl vodíku v přepravované směsi. Soustava čtyř až pěti paralelních potrubí umožňuje společnosti paralelní přepravu metanu a čistého vodíku v samostatných potrubích. Jako člen Evropské aliance pro čistý vodík (European Clean Hydrogen Alliance) a iniciativy European Hydrogen Backbone eustream aktivně podporuje zavádění vodíku v celé Evropě. Jeho síť má ideální polohu pro přepravu vodíku, což potvrzuje i projekt renovace jednoho potrubí pro přepravu čistého vodíku, který v únoru 2024 získal status IPCEI.

Distribuce plynu a elektřiny

Prostřednictvím své dceřiné společnosti SPP – distribúcia (dále jen „SPPD“) provozuje EPIF distribuční soustavu plynu na Slovensku, která dodává plyn do více než 1,5 milionu odběrných míst, což představuje přes 98 % objemu plynu distribuovaného 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 zajišťuje připojování prvních biometanových stanic do své sítě a provozuje registr obnovitelných plynů, díky němuž propojuje výrobce a odběratele biometanu.

Dceřiná společnost EPIF 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 decentralizovaných 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 EPIF zabývají také maloobchodními dodávkami elektřiny a plynu koncovým spotřebitelům. V České republice zásobují společnosti EP Energy Trading a Dobrá Energie přibližně sto tisíc odběratelů elektřinou a padesát tisíc plynem. Slovenská energetika dodává na Slovensku elektřinu téměř 700 tisícům zákazníků a plyn více než 55 tisícům odběratelů.

Skladování plynu

EPIF provozuje zásobníky plynu na Slovensku, v České republice a Německu s celkovou kapacitou více než 61,5 TWh. Dceřiné společnosti EPIF 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 EPIF 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

EPIF provozuje kogenerační jednotky a připojené systémy dálkového vytápění, které dodávají teplo více než 150 tisícům koncových zákazníků ve třech krajích České republiky. Kromě důležitých dodávek tepla poskytují tato zařízení provozovateli české přenosové soustavy služby výkonové rovnováhy. Elektrárny pracují ve vysoce účinném režimu kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) a využívají teplo jako vedlejší produkt výroby elektřiny. EPIF zahájil proces transformace, jehož cílem je nahradit teplárny převážně na hnědé uhlí vyváženým mixem paroplynových bloků připravených na využívání vodíku, zařízení pro energetické využití odpadu, které doplní stávající zařízení na biomasu a případně další technologie jako elektrokotle nebo tepelná čerpadla. EPIF se zavázal ukončit

využívání hnědého uhlí do roku 2030, přičemž usiluje o dosažení tohoto cíle již v letech 2028/2029.

Paroplynové elektrárny i zařízení pro energetické využití odpadu získaly investiční dotace z Modernizačního fondu a všechna potřebná povolení. Paroplynové elektrárny mají dále nárok na provozní podporu na kogeneraci 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 EPIF 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 EPIF United Energy realizuje projekt zařízení pro energetické využití odpadu. Další projekty budou zahájeny v letech 2025 a 2026.

IX. Zpráva nezávislého auditora ke zprávě o udržitelnosti

„NÍŽE UVEDENÁ ZPRÁVA PŘEDSTAVUJE ZPRÁVU
AUDITORA, KTERÁ SE VZTAHUJE POUZE A VÝHRADNĚ K
OFICIÁLNÍ VÝROČNÍ FINANČNÍ ZPRÁVĚ SESTAVENÉ VE
FORMÁTU XHTML.“

NEZÁVISLÁ ZPRÁVA O OVĚŘENÍ POSKYTUJÍCÍM OMEZENOU JISTOTU Pro akcionáře společnosti EP Infrastructure, 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 EP Infrastructure, 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.
- 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 rozdílu 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 nevymezené právní a jiné pojmy. Nevymezené 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 očekáváních 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 auditu 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 způsobilých 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.
- 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 19. března 2025

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079



Statutární auditor:

David Batal
evidenční číslo 2147



X. Konsolidovaná zpráva o udržitelnosti

Konsolidované prohlášení o udržitelnosti

Obsah

1. ESRS 2 – Obecné informace	6
1.1 BP-1 – Obecné zásady pro vypracování prohlášení o udržitelnosti.....	8
1.2 BP-2 – Zveřejňování informací ve vztahu ke specifickým okolnostem	12
1.3 GOV-1 – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů.....	13
1.4 GOV-2 – Informace poskytované našim správním, řídicím a dozorčím orgánům a záležitosti týkající se udržitelnosti, kterými se tyto orgány zabývají.....	17
1.5 GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek.....	17
1.6 GOV-4 – Prohlášení o náležité péči.....	18
1.7 GOV-5 – Řízení rizik a vnitřní kontroly v oblasti podávání zpráv o udržitelnosti.....	21
1.8 SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec.....	21
1.9 SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu.....	26
1.10 SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	30
1.11 IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO.....	40
1.12 IRO-2 – Požadavky na zveřejňování informací v ESRS, na které se vztahuje prohlášení podniku o udržitelnosti.....	45
1.13 Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti.....	45
1.14 Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti.....	56
1.15 Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti.....	56
1.16 Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů	57
2. ESRS E1- Změna klimatu	60
2.1 E1.GOV – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek.....	60
2.2 E1-1 – Plán přechodu v oblasti klimatu	60
2.3 E1.SBM – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	64
2.4 E1.IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících s klimatem.	77
2.5 E1-2 – Politiky týkající se klimatu.....	82
2.6 E1-3 – Opatření související s klimatem	82
2.7 E1-4 – Cíle související s klimatem.....	85
2.8 E1-5 – Spotřeba a skladba energie.....	87
2.9 E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů	88
2.10 E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem.....	92
3. Posouzení podle EU taxonomie.....	106
3.1 Aplikace EU taxonomie v EPIF	107
3.2 Minimální záruky.....	107
3.3 Hodnocení souladu s EU taxonomií.....	109
3.4 Metodika výpočtu	122
3.5 Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2024	124

3.6 Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2023	131
3.7 Komentář k výsledkům posouzení podle EU taxonomie	135
4. ESRS E2 – Znečištění ovzduší	136
4.1 E2.IRO-1 Identifikace IRO souvisejících se znečištěním.....	136
4.2 E2-1 – Politiky týkající se znečištění	136
4.3 E2-2 – Opatření týkající se znečištění.....	136
4.4 E2-3 – Cíle týkající se znečištění.....	138
4.5 E2-4 – Znečištění ovzduší.....	138
5. ESRS E3 – Vodní zdroje	140
5.1 E3.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s vodou.....	140
5.2 E3-1 – Politiky týkající se vodních zdrojů.....	140
5.3 E3-2 – Opatření týkající se vodních zdrojů.....	141
5.4 E3-3 – Cíle týkající se vodních zdrojů.....	142
5.5 E3-4 – Spotřeba vody.....	142
6. ESRS E4 – Biologická rozmanitost a ekosystémy	144
6.1 E4-1 – Plán přechodu a začlenění biologické rozmanitosti a ekosystémů do strategie a obchodního modelu.....	144
6.2 E4.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	144
6.3 Identifikace IRO souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy.....	144
6.4 E4-2 – Politiky týkající se biologické rozmanitosti	146
6.5 E4-3 – Opatření týkající se biologické rozmanitosti.....	146
6.6 E4-4 – Cíle a ukazatele související s biologickou rozmanitostí.....	147
7. ESRS E5 – Využívání zdrojů a oběhové hospodářství	148
7.1 E5.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím	148
7.2 E5-1 – Politiky týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství	148
7.3 E5-2 – Opatření týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství	149
7.4 E5-3 – Cíle týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství	150
7.5 E5-5 – Odsun zdrojů	151
8. ESRS S1 – Vlastní pracovní síla	154
8.1 S1.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran	154
8.2 S1.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	154
8.3 S1-1 – Politiky týkající se vlastní pracovní síly.....	155
8.4 S1-2 – Postupy spolupráce s vlastní pracovní silou a zástupci pracovníků s ohledem na dopady	156
8.5 S1-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro vlastní pracovníky za účelem vyslovování obav	156
8.6 S1-4 – Opatření týkající se vlastní pracovní síly	157
8.7 S1-5 – Cíle týkající se vlastní pracovní síly.....	160

8.8 S1-6 – Charakteristika zaměstnanců EPIF	160
S1-7 – Charakteristiky pracovníků EPIF, kteří nejsou v pracovním poměru	162
8.9 S1-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog.....	162
8.10 S1-9 – Ukazatele rozmanitosti	163
8.11 S1-13 – Ukazatele odborné přípravy a rozvoje dovedností	164
8.12 S1-14 – Ukazatele zdraví a bezpečnosti.....	164
8.13 S1-16 – Ukazatele odměňování (rozdíly v odměňování).....	165
8.14 S1-17 – Incidenty, stížnosti a závažné dopady v oblasti lidských práv	165
9. ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci.....	167
9.1 S2.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran	167
9.2 S2.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	167
9.3 S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci.....	168
9.4 S2-2 – Spolupráce s pracovníky v hodnotovém řetězci s ohledem na dopady	169
9.5 S2-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro pracovníky v hodnotovém řetězci za účelem vyslovování obav.....	169
9.6 S2-4 – Opatření týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci	169
9.7 S2-5 – Cíle týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci.....	170
10. ESRS S3 – Dotčené komunity	172
10.1 S3.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran	172
10.2 S3.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	172
10.3 S3-1 – Politiky týkající se dotčených komunit	173
10.4 S3-2 – Spolupráce s dotčenými komunitami s ohledem na řešení dopadů	174
10.5 S3-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro dotčené komunity pro podávání podnětů.....	174
10.6 S3-4 – Opatření týkající se dotčených komunit.....	174
10.7 S3-5 – Cíle týkající se dotčených komunit	175
11. ESRS S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé	176
11.1 S4.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran	176
11.2 S4.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.....	177
11.3 S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů	178
11.4 S4-2 – Spolupráce se spotřebiteli s ohledem na dopady	178
11.5 S4-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro spotřebitele a koncové uživatele za účelem vyslovování obav	178
11.6 S4-4 – Opatření týkající se spotřebitelů.....	179
11.7 S4-5 – Cíle týkající se spotřebitelů	180
12. ESRS G1 Chování podniků.....	183
12.1 G1.GOV – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů	183
12.2 G1.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s chováním podniků.....	184
12.3 G1-1 – Politiky v oblasti chování podniků a podnikové kultury	184

12.4 G1-2 – Řízení vztahů s dodavateli	186
12.5 G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství	186
12.6 G1-4 – Případy korupce nebo úplatkářství.....	187
12.7 G1-5 – Politický vliv a lobbistické činnosti	188
13. INDEX ESRS.....	189
13.1 ESRS 2 IRO-2 Požadavky na zveřejňování informací, které byly dodrženy při přípravě prohlášení o udržitelnosti v návaznosti na výsledek posouzení významnosti.....	189
13.2 ESRS 2 IRO-2 – Seznam datových bodů v průřezových a tematických standardech, které vyplývají z jiných právních předpisů EU	196
13.3 Doplnkové tabulky	201

1. ESRS 2 – Obecné informace

V této zprávě uvádíme informace týkající se udržitelnosti v souladu s regulatorními požadavky na podávání zpráv o udržitelnosti, zejména 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. Environmentální výkaznictví uplatňované všemi společnostmi zahrnuje informace založené na klimatických scénářích, které jsou spojeny s nejistotou v důsledku neúplných vědeckých a ekonomických znalostí o pravděpodobnosti, časovém rámci nebo dopadech možných budoucích fyzických a transformačních klimatických událostí.
9. 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.
10. 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.

1.1 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 EPIF 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 sedmým prohlášením o udržitelnosti (dále jen „zpráva“), které skupina EPIF již zveřejnila. 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).

Rozsah konsolidace EPIF 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, protože zahrnuje informace o dopadech, rizicích a příležitostech spojených s naší vlastní činností a předcházejícími a navazujícími našeho hodnotového řetězce.

Pro účely této zprávy se „*vlastními činnostmi*“ 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 EPIF 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 EPIF. 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. EPIF 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 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 skupiny EPIF, pokud nejsou uvedena samostatně. Vzhledem k tomu, že se jedná o první rok vykazování na základě standardů ESRS, neuvádí EPIF 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.

Uvědomujeme si, 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 EPIF 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.

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, míra četnosti úrazů nebo rozmanitost na pracovišti, můžeme porovnávat naši výkonnost se srovnatelnými společnostmi a průmyslovými standardy.

Faktor podpory podnikání	Posouzení IRO v oblasti udržitelnosti a přínos
Podpora inovací v našem obchodním modelu	- Náš reporting v souladu s ESRS sleduje pokrok při dosahování našich cílů v oblasti dekarbonizace a poskytuje tak užitečné informace o účinnosti naší strategie. - Zvýšená transparentnost je klíčovým faktorem pro získávání zeleného financování, například prostřednictvím Rámce pro zelené financování, který přímo podporuje naše dekarbonizační iniciativy.
Optimalizace hodnotového řetězce	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, jako je infrastruktura připravená na využívání vodíku nebo urychlený odchod od uhlí. - 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 EPIF s koncovými spotřebiteli je omezený, protože se 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 EPIF upřednostňuje transparentnost vůči spotřebitelům a odmítá agresivní prodejní techniky zaměřené na získávání nových zákazníků. EPIF se rozhodl o těchto záležitostech informovat, aby zdůraznil jejich význam, i když nejsou z pohledu skupiny EPIF považovány za významné.
Řízení vztahů s dodavateli včetně platebních podmínek	G1-2	Vzhledem k nízké koncentraci dodavatelů a nízkému riziku, které EPIF vnímá v souvislosti s nerovným chováním k dodavatelům, EPIF vyhodnotil toto téma jako nevýznamné. EPIF 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.

1.2 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 EPIF
Střednědobý	2025 – 2029	Konec krátkodobého období až 5 let
Dlouhodobý	2030 – 2060	Více než 5 let

1.2.1 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.

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 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.

Zatímco finanční údaje použité pro historická období vycházejí především z konečných informací podložených auditovanými finančními údaji, 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.

1.2.2 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 zjistili jsme nepřesnosti v posouzení z hlediska způsobilosti a souladu s EU taxonomií za rok 2023. Ty byly opraveny a v části EU taxonomie jsou uvedeny přepracované informace zveřejněné podle EU taxonomie za rok 2023. Pokud budou v budoucích zprávách zjištěny další chyby, zveřejníme je v souladu s požadavky ESRS nebo požadavky EU taxonomie.

1.2.3 Zařazení formou odkazu

Z jiných veřejně dostupných zpráv a dokumentů jsme zahrnuli formou odkazu následující informace:

Tabulka 5 Zařazení formou odkazu

Požadavek ESRS	Odkaz na zprávu/dokument
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 jasné uvedeny v příslušných částech tohoto prohlášení o udržitelnosti a jsou přístupné v původním formátu.

1.3 GOV-1 – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů

1.3.1 Správa podávání zpráv o udržitelnosti

Politika udržitelnosti/Základní politika/Obchodní principy EPIF (dále také jen „Základní politika EPIF“) 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 EPIF.

Řízení EPIF je založeno na dvoustupňové struktuře, kterou tvoří představenstvo a dozorčí rada. Ve správních, řídicích a dozorčích orgánech EPIF jsou členové s rozsáhlými zkušenostmi v oblasti energetiky, a to jak v oblasti tradičních, tak i obnovitelných zdrojů energie. 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.

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.

Od srpna 2021 zastává Gary Mazzotti ve skupině pozici generálního ředitele a ředitele pro udržitelnost. Ředitel pro udržitelnost nese konečnou odpovědnost za oblast udržitelnosti a přímo dohlíží na práci oddělení pro udržitelnost a přezkoumává klíčová rozhodnutí týkající se udržitelnosti a zajišťuje soulad s firemní strategií. 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 výborem pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí (dále také jen „výbor pro HSE“) společnosti EPIF.

EPIF je subholding EPH, který vznikl v důsledku reorganizace v roce 2016. V roce 2017 EPH dokončil prodej 31% podílu ve společnosti EPIF, který byl dohodnut s konsorciem globálních institucionálních investorů vedeným společností Macquarie Asset Management (dále jen „MAM“). Zbývajících 69% podíl v EPIF nadále vlastní EPH, který nad EPIF vykonává manažerskou kontrolu. Pevné řízení společnosti je posíleno silnými právy MAM jako menšinového akcionáře stanovenými v akcionářské smlouvě. Zkušenosti MAM v oblasti infrastruktury doplňují odborné znalosti EPH v jednotlivých regionech.

1.3.2 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 energetiky a plynárenství, a rovněž v oblastech souvisejících s udržitelností, jako jsou klimatická rizika, environmentální politiky, bezpečnost a ochrana zdraví při práci a odpovědnost podniků.

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 EPIF 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 dekarbonizace EPIF, využití rámce pro zelené financování (GFF) k emisi 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.

1.3.3 Specializované výbory

Představenstvo a výkonné vedení EPIF je podporováno následujícími výbory a strukturami, které umožňují začlenění otázek udržitelnosti do činností společnosti:

- A. **Výbor EPIF pro ochranu zdraví, bezpečnost a životní prostředí (dále také jen „výbor pro HSE“)** má zastoupení v představenstvu, schází 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 EPIF
 2. Adaptační a mitigační opatření
 3. Spotřeba energie
 4. Znečištění
 5. Voda
 6. Biodiverzita
 7. Oběhové hospodářství a odpady
- B. **Výbor EPH pro compliance** zřízený na úrovni mateřské společnosti EPH vykonává činnost pro všechny společnosti ve skupině a poskytuje EPIF veškeré potřebné odborné znalosti v oblasti compliance. Výbor se pravidelně schází a dohlíží na řízení IRO ve skupině a na související politiky, opatření a cíle v následujících oblastech:
1. Pro pracovníky EPIF:
 - 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 EPIF
 3. Pro dotčené komunity:
 - a. Práva původních obyvatel
 - b. Občanská a politická práva komunit
 - c. Hospodářská, sociální a kulturní práva komunit

- C. **Výbor EPIF 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 EPIF 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 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 EPIF usnadňuje oddělení pro udržitelnost EPIF, 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.

1.3.4 Zařazení otázek udržitelnosti do strategie skupiny

Rámec řízení EPIF 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 EPIF 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.

1.3.5 Totožnost a složení představenstva

Představenstvo tvoří sedm členů, přičemž funkce předsedy představenstva je oddělena od funkce generálního ředitele skupiny. Představenstvo je statutárním orgánem skupiny EPIF, který řídí činnost a jedná jménem skupiny. Dozorčí rada EPIF má šest členů volených 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. Žádný z členů představenstva ani dozorčí rady není považován za nezávislého, protože je buď zástupcem akcionářů s rozhodujícím nebo podstatným vlivem, nebo je členem výkonného vedení EPIF.

Tabulka 6 Počet členů správních, řídicích a dozorčích orgánů

Společnost	Muži	Ženy	Celkem	Podíl žen	Odkaz
Představenstvo	7	0	7	0 %	https://www.epinfrastructure.cz/o-spolecnosti/predstavenstvo/
Dozorčí rada	5	1	6	16,6 %	https://www.epinfrastructure.cz/o-spolecnosti/dozorci-rada/

1.4 GOV-2 – Informace poskytované našim správním, řídicím a dozorčím orgánům a záležitosti týkající se udržitelnosti, kterými se tyto orgány zabývají

Představenstvo a příslušné výbory skupiny EPIF 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 dekarbonizace	Představenstvo schválilo cíle v oblasti snižování emisí a strategii k jejich dosažení
Zelené financování	Představenstvo schválilo vytvoření rámce pro zelené financování a emisi prvních nástrojů zeleného financování.

1.5 GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek

EPIF 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.

Generální ředitel EPIF, který rovněž zastává funkci ředitele pro udržitelnost, 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.

1.6 GOV-4 – Prohlášení o náležitě péči

Chápeme důležitost efektivních postupů náležitě péče a zajištění její integrace do obchodních operací. Následující tabulka podrobně uvádí umístění klíčových prvků našeho postupu náležitě péče v této zprávě.

Tabulka 9 Aspekty náležitě péče a jejich umístění v prohlášení o udržitelnosti

Základní prvky náležitě péče	Část v prohlášení o udržitelnosti
a. Zahrnutí náležitě péče do správy a řízení, strategie a obchodního modelu	3.6.2
b. Zapojení dotčených zúčastněných stran do všech klíčových kroků postupu náležitě péče	3.6.3
c. Identifikace a hodnocení nepříznivých dopadů	3.6.4
d. Přijímání opatření k řešení těchto nepříznivých dopadů	3.6.5
e. Sledování účinnosti těchto snah a jejich komunikace	3.6.6

1.6.1 Naš postup náležitě 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 náležitě péče, jak jsou uvedeny v mezinárodních nástrojích Hlavní zásady OSN pro podnikání a lidská práva (UNGP) 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 náležitě 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 náležitě péče.

1.6.2 Zahrnutí náležitě péče do správy a řízení, strategie a obchodního modelu

EPIF 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 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.

1.6.3 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 v příslušných iniciativách 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.

1.6.4 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 rizikovějších oblastech, 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 systém hodnocení rizik dodavatelů, který dodavatele rozdělí do kategorií podle geografické polohy, odvětví a dalších rizikových aspektů. 2. Rozšířit dotazník KYC o aspekty udržitelnosti tak, aby provozní společnosti mohly přizpůsobit otázky svým specifickým potřebám. 3. Vypracovat formální postupy pro hodnocení rizik u dodavatelů a systematické hodnocení nepříznivých dopadů.

1.6.5 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 víceúrovňové 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.

1.6.6 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.

1.7 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 systému řízení a provozu skupiny 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 EPIF, 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.

1.8 SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec

EP Infrastructure působí především na Slovensku a v České republice, ale také v Německu. Zaměřujeme se na čtyři hlavní obchodní segmenty: přepravu plynu, distribuci plynu a elektřiny, skladování plynu a teplárenství. Tyto segmenty jsou popsány v části Přehled obchodních segmentů, která je součástí zprávy vedení uvedené před prohlášením o udržitelnosti.

Hlavní strategií EPIF je provozovat kritickou infrastrukturu, zajišťovat bezpečnost dodávek a přispívat k cenové dostupnosti základních komodit.

Tabulka 10 Strategické pilíře

Strategický pilíř	Cílová hodnota pro pilíř	Řešená výzva

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 EPIF závislý na širším zavedení vodíkových technologií
Snížení emisí ze stávající plynárenské infrastruktury	I když trhu s plynem stále dominuje zemní plyn, snažíme se minimalizovat uhlíkovou stopu snížením úniku metanu nebo elektrifikací kompresorů	Únik metanu neodmyslitelně patří k provozu plynovodů. Elektrifikace kompresorů je pouze částečná, aby byly plynové kompresory nadále k dispozici pro zajištění diverzifikace v případě výpadků v síti.
Posílení distribuční soustavy s cílem umožnit elektrifikaci širšího systému	Zvýšená elektrifikace a decentralizace výroby energie vyžaduje přizpůsobení sítě na zvýšenou volatilitu	Řízení sítě je náročnější vzhledem k rostoucímu počtu malých decentralizovaných zdrojů v síti

Jak je uvedeno v naší účetní závěrce, dosáhly naše celkové výnosy za účetní období roku 2024 hodnoty 3 581 milionů EUR. Následující tabulka podrobně uvádí celkové výnosy podle odvětví:

Tabulka 11 Segmenty podle ESRS významné pro EPIF a související výnosy

Skupina segmentů podle ESRS	Segment podle ESRS	Výnosy (v milionech EUR)
Infrastruktura	Výroba energie a energetická infrastruktura	2 945
Těžba ²	Ropa a zemní plyn	830
Doprava	Ostatní doprava	46
	Ostatní a mezisegmentové eliminace	(240)
Konsolidované výnosy		3 581

EPIF působí v odvětví fosilních paliv, především jako vlastník a provozovatel klíčové infrastruktury pro zemní plyn. Jedná se o rozsáhlou síť plynovodů a skladovací zařízení, které hrají klíčovou roli při přepravě a skladování zemního plynu ve střední a východní Evropě. EPIF také provozuje zařízení na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, která spalují převážně hnědé uhlí. Dále EPIF zajišťuje maloobchodní dodávky plynu koncovým spotřebitelům a v rámci skladování plynu se také v omezené míře věnuje těžbě ropy a plynu na Slovensku.

Přehled výnosů z uvedených 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

² V případě EPIF reprezentuje tento segment převážně přeprava a skladování plynu, které jsou klasifikovány jako součást těžebního sektoru Oil & Gas

Skladování zemního plynu	298
Obchodování s plynem a dodávky plynu	385
Výroba tepla a elektřiny z uhlí	168
Těžba ropy a zemního plynu	49
Celkové výnosy související s fosilními palivy	1 891

Podrobné informace o aktivitách EPIF v oblasti taxonomie Evropské unie (dále jen „EU taxonomie“) naleznete v části Posouzení podle EU taxonomie.

1.8.1 Odolnost naší strategie

Ústředním tématem evropského energetického trhu 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 strategické ambice naší skupiny v oblasti podpory rozvoje obnovitelných plynů, jako je vodík nebo biometan, odchodu od uhlí a zvýšení odolnosti infrastruktury elektrické sítě s cílem podpořit vyšší podíl obnovitelných zdrojů v energetickém systému. Uvědomujeme si však také výzvy, které tato transformace přináší, včetně potřeby vyvážit úsilí o dekarbonizaci s požadavky na spolehlivou a cenově dostupnou energii.

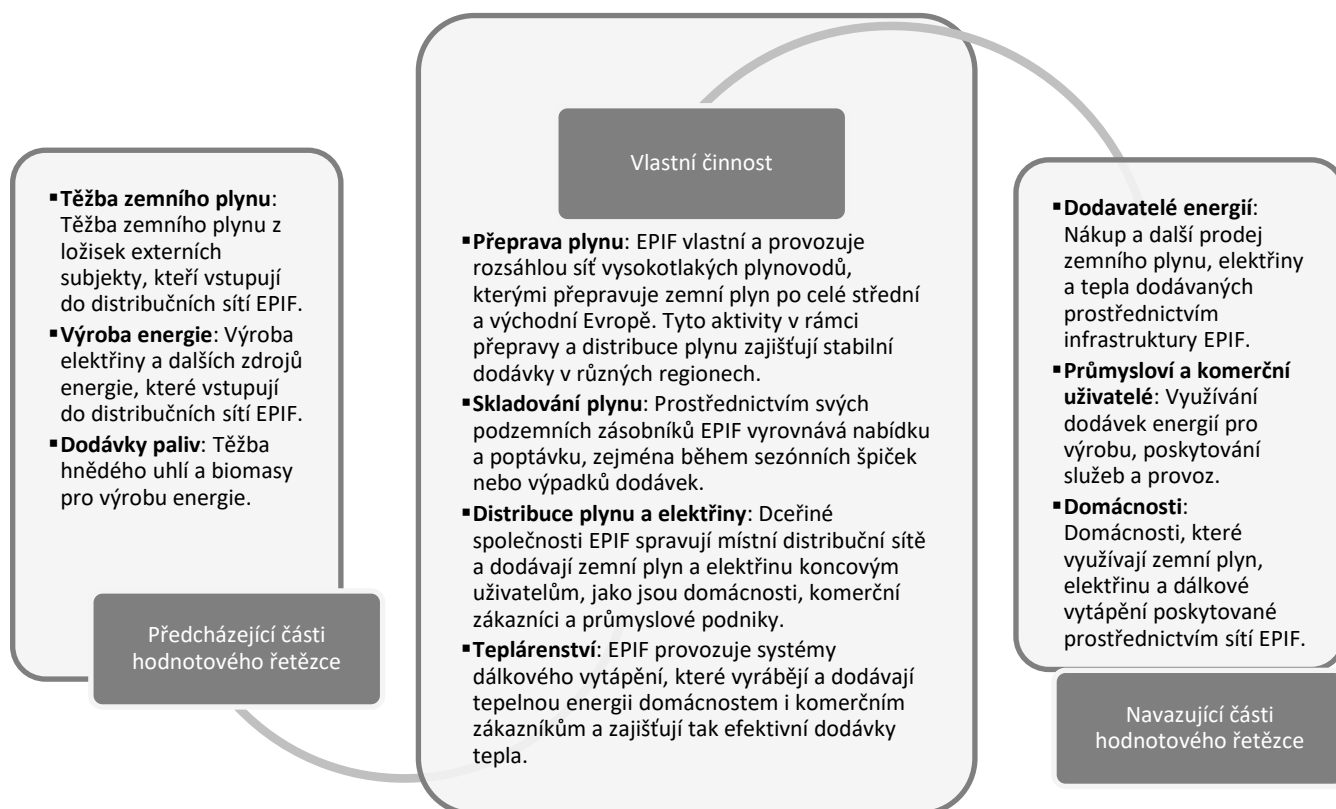
Význam energetické bezpečnosti potvrdil také geopolitický vývoj, zejména v období let 2022 a 2023. Narušení dodavatelských řetězců v energetice a kolísání cen komodit zvýšily potřebu robustní infrastruktury a diverzifikovaných zdrojů energie. Náš integrovaný obchodní model, který zahrnuje přepravu a skladování plynu, distribuci plynu, distribuci elektřiny a teplárenství 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 zajistili, že budeme plnit naše cíle 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. EPIF se k tomuto trendu přihlásil podporou kompatibility infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu s vodíkem a hraje klíčovou roli při přechodu českých tepláren využívajících hnědé uhlí k alternativním zdrojům.

Navzdory těmto příležitostem zůstává trh konkurenční a očekávání zákazníků, investorů a regulačních orgánů se zvyšují. EPIF čelí těmto výzvám udržováním diverzifikovaného portfolia, využíváním svých provozních zkušeností a sladováním své obchodní strategie s cíli udržitelnosti. Udržuje si náskok před trendy na trhu a přizpůsobuje se vnějším tlakům, čímž nadále posiluje svou pozici spolehlivého a inovativního poskytovatele energetické infrastruktury.

1.8.2 Vysvětlení našeho hodnotového řetězce

EPIF je přední evropská energetická infrastrukturní společnost zaměřená na přepravu plynu, distribuci plynu a elektřiny, teplárenství a skladování plynu. EPIF působí především na Slovensku a v České republice, ale také v Německu. Vlastní rozsáhlé a diverzifikované portfolio infrastrukturních aktiv.



1.8.3 Činnosti v předcházejících částech hodnotového řetězce

Naše činnosti na začátku hodnotového řetězce zahrnují získávání a budování energetických zdrojů. Pro výrobu tepla odebíráme především paliva, jako je hnědé uhlí, biomasa nebo komunální odpad, a zároveň 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.

1.8.4 Vlastní činnosti

Provozujeme distribuční síť plynu a elektřiny, zásobníky plynu, tranzitní plynovod a flotilu tepláren včetně přílehlých sítí dálkového vytápění. Naše aktiva hrají klíčovou roli při zajišťování energetické bezpečnosti, zejména v obdobích výkyvů na trhu. Aktiva EPIF představují rezervu pro případ přerušení dodávek a sezónních výkyvů poptávky, čímž stabilizují trhy s energií jak pro vlastní činnosti, 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 EPIF zabývá maloobchodními dodávkami elektřiny a plynu koncovým spotřebitelům. Naše přímá účast v segmentu těžby se omezuje na relativně malý podíl těžby ropy a zemního plynu na Slovensku, kterou provádí naše dceřiná společnost Nafta.

1.8.5 Činnosti v navazujících částech hodnotového řetězce

Přímé smluvní vztahy EPIF s koncovými spotřebiteli se omezují především na maloobchodní dodávky elektřiny a plynu a na distribuci tepla s využitím vlastní teplárenské infrastruktury. Elektřina vyráběná v kogeneračních zařízeních EPIF se prodává na trhu prostřednictvím energetických burz bez přímých smluv se zákazníky. V oblasti přepravy plynu podporuje infrastruktura EPIF tranzit a skladování plynu pro přepravce a obchodníky. V segmentech distribuce plynu a elektřiny provozuje EPIF infrastrukturu včetně koncových odběrných míst.

1.8.5.1 Tvorba hodnot

Tabulka 13 Tvorba hodnot a obchodní činnosti

Obchodní činnost	Popis
Ekonomická hodnota	Stabilní výnosy z diverzifikovaných činností prostřednictvím stávající energetické infrastruktury doplňují investice do dlouhodobě udržitelných projektů, které zajišťují odolnost vůči výkyvům na trzích s energií. Vzhledem k rostoucí regulaci energetických trhů EPIF očekává, že významná část jeho ekonomické hodnoty bude i nadále plynout z regulovaných tarifů, dlouhodobých smluv, různých dotačních programů nebo jiných forem podpory prostřednictvím regulace.
Environmentální hodnota	Snížení emisí skleníkových plynů díky nahrazování aktiv s nejvyššími emisemi, podpoře širokého zavádění obnovitelných plynů 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.

1.8.6 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.

1.8.7 Hlavní výzvy a příležitosti

Obchodní model EPIF spojuje tradiční přepravu plynu, distribuci plynu a elektřiny, výrobu tepla a skladování plynu s progresivními cíli v oblasti udržitelnosti, přičemž využívá své stávající silné stránky a zároveň proaktivně reaguje na budoucí výzvy. Díky tomuto přístupu zůstává EPIF klíčovým hráčem v evropské energetice a rovněž přispívá k dosažení globálních klimatických cílů.

Naše hlavní příležitosti a výzvy spočívají v zajištění flexibility systému a bezpečnosti dodávek, investicích do obnovitelné a nízkouhlíkové infrastruktury, podpoře kompatibility naší infrastruktury s vodíkem a zajištění dlouhodobé energetické bezpečnosti.

Tabulka 15 Hlavní výzvy a příležitosti

Hlavní výzvy	Hlavní příležitosti
Tlaky ze strany regulačních úřadů na postupné vyřazování nejvíce emisně náročných zdrojů.	Rostoucí poptávka po obnovitelných a nízkouhlíkových zdrojích energie.
Volatilita trhu ohledně cen energie a dostupnost 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.

1.9 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 EPIF 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 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 EPIF

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. - Zajištění souladu s cíli společnosti v oblasti udržitelnosti. - Podpora udržení a rozvoje talentů. - Identifikace a validace IRO pro DMA	- Dialog o výkonnosti a rozvoji - Zaměstnanecké průzkumy - Společenské akce	Zvyšování povědomí o udržitelnosti a etice.
Místní komunity	Tyto zúčastněné strany mají v závislosti na svém původu různé zájmy na činnostech EPIF v oblasti udržitelnosti. EPIF 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 EPIF 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 nadací skupiny (zřízené na úrovni mateřské společnosti). - Projednávání nových projektů, které mají přímý dopad na komunity	Pokračování současné praxe
Zákazníci a koncoví uživatelé	Tyto zúčastněné strany jsou pro podnikání EPIF 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 EPIF	Pokračování současné praxe
Regulační orgány a orgány státní správy	Tyto zúčastněné strany tvoří různé státní a nadnárodní instituce, tudíž je jejich zájem o závazky EPIF v oblasti udržitelnosti poměrně široký. Značný vliv na podnikatelské aktivity EPIF mají politická rozhodnutí i společenské změny. Například místní skupiny se zajímají o fungování jednotlivých společností ve skupině EPIF, zatímco evropské instituce sledují podnikání EPIF z průřezového hlediska. Zajištění dodržování právních předpisů v oblasti životního prostředí, sociální odpovědnosti a správy a řízení společností	- Podání regulačním orgánům a kontrola souladu s předpisy - Spolupráce během konzultací politik	Pokračování současné praxe

Zúčastněná strana	Účel zapojení	Současné mechanismy zapojení	Plánovaná opatření pro příští období
	- Ovlivňování tvorby politik v oblasti klimatických a energetických cílů - Identifikace a validace IRO pro DMA		
Investoři	Těmito zúčastněnými stranami jsou převážně banky, držitelé dluhopisů a menšinoví akcionáři, jejichž kapitál je klíčový pro úspěšný rozvoj EPIF. Jejich zájem o výsledky EPIF v oblasti udržitelnosti se projevuje jak na úrovni skupiny EPIF, 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. - Identifikace a validace IRO pro DMA	- Výroční zprávy o udržitelnosti a finanční zprávy - Zveřejňování informací o zelených dluhopisech a rámcích pro zelené financování	Průběžná spolupráce
Dodavatelé	Tyto zúčastněné strany mohou mít místní i globální dosah (z hlediska sociální a ekonomické výkonnosti), což může ovlivnit EPIF 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 EPIF 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

1.9.1 Zapojení zúčastněných stran do strategie a obchodního modelu společnosti

Tabulka 17 Zapojení zúčastněných stran

Aspekt	Způsob zapojení
Posuzování významnosti	EPIF 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 EPIF 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 posílily závazek EPIF 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 EPIF zájmy zúčastněných stran do svých provozů. Například podněty zúčastněných stran vedly k posílení centrálního dohledu nad postupy získávání biomasy.

1.9.2 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.

1.10 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 EPIF 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 EPIF jsou neodmyslitelně spjaté 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 EPIF, avšak jedná se o doplňkové informace k dopadům uvedeným ve zprávě.

EPIF 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 EPIF, 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

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Životní prostředí						
E1 Změna klimatu						
Přizpůsobová ní se změně klimatu	Změna klimatu je pro energetický sektor zásadní výzvou, která má přímý dopad na činnost, hodnotový řetězec a strategické směřování EPIF. Emise skleníkových plynů EPIF 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 EPIF, jejímž cílem je udržet konkurenceschopnost, dodržovat globální závazky v oblasti klimatu a naplňovat očekávání zúčastněných stran.	Odolnost vůči změnám klimatu je pro EPIF zásadní, protože fyzické dopady klimatu, jako jsou extrémní povětrnostní podmínky, mohou narušit provoz a ovlivnit stabilitu dodávek energie. EPIF je závislý na infrastruktuře, která nemusí být plně přizpůsobena vyššímu výskytu extrémních povětrnostních jevů. Nedostatečná adaptační opatření zvyšují zranitelnost komunit závislých na energetických službách a během extrémního počasí představují riziko výpadků a nestability služeb.	Bez odpovídající adaptace mohou fyzické klimatické jevy narušit dodávky energie, způsobit provozní odstávky a zvýšené náklady na opravy. Toto riziko zahrnuje i možnou právní odpovědnost v případě, že narušení provozu ovlivní kritické služby pro komunity.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodo bý
Zmírňování změny klimatu		Snižování emisí skleníkových plynů je pro EPIF zásadní pro naplnění globálních klimatických cílů, ochranu dobrého jména a splnění měnících se regulačních a tržních požadavků. Současná přímá či nepřímá závislost EPIF na fosilních palivech významně přispívá k emisím uhlíku. Vysoké emise přispívají ke globálnímu oteplování a zesilují klimatické dopady, které ovlivňují ekosystémy, komunity a ekonomickou stabilitu.	Pokud se nepodaří snížit emise, bude EPIF vystaven přísnějším regulacím, cenám uhlíku a poptávce trhu po nízkoemisní energii, což může snížit konkurenceschopnost a ziskovost.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodo bý
Energie	Závislost EPIF 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 EPIF zaměřenou na posílení provozní odolnosti, snížení nákladů a soulad s globální energetickou transformací.	Energetická náročnost a účinnost provozu přímo souvisí s řízením nákladů a dopadem na životní prostředí, zejména u energetických společností s vysokými nároky na energii. Činnosti EPIF jsou spojeny s vysokou spotřebou energie, zejména při výrobě tepla a elektřiny. Tato poptávka po energii zvyšuje emise a vyčerpávání zdrojů, což má dopad na uhlíkovou stopu společnosti. Neefektivní využívání energie více zatěžuje životní prostředí a zvyšuje provozní náklady, což může mít dopad na dodržování právních předpisů.	Vysoká spotřeba energie zvyšuje provozní výdaje a emise uhlíku, což představuje finanční a environmentální regulační rizika. Nízká účinnost může vést k vyšším nákladům na energii a k možnému nedodržení norem týkajících se energetické účinnosti.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodo bý

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
E2 Znečištění						
Znečištění ovzduší	Uvolňování znečišťujících látek do ovzduší je neodmyslitelnou součástí provozu zařízení na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a plynových kompresorových stanic. K tomu přispívá hlavní činnost EPIF, což může mít trvalý dopad na lidské zdraví a ekosystémy. Zároveň se jedná o oblast, již může EPIF ovlivnit, a již bylo vynaloženo značné úsilí na nápravná opatření a minimalizaci jeho dopadu.	Emise z hlavní činnosti EPIF a činností v rámci celého hodnotového řetězce přispívají ke zhoršování kvality ovzduší vypouštěním znečišťujících látek, jako jsou NOx, SO2, rtuť, metan, CO a pevné prachové částice. Tyto emise mohou způsobit dlouhodobé a nevratné poškození lidského zdraví a ekosystémů.	Nevýznamné	Skutečné	Všechny	Krátkodo- bý
E3 Vodní zdroje						
Odběr vody	Vysoké odběry pro chlazení v teplárnách. Významné odběry vody z řek pro chladicí procesy mohou snížit stav vody, což ovlivní místní zásobování vodou pro zemědělství, zajištění pitné vody a ekosystémové služby. Nadměrný odběr v již tak zatížených vodních útvarech může vést k vážným ekologickým důsledkům, včetně ztráty stanovišť a úbytku druhů.	Nevýznamné	Závislost na odběrech vody v oblastech s nedostatkem vody může vystavit EPIF narušením provozu, zvýšeným nákladům a poškození dobrého jména. Provozu mohou bránit také regulační omezení spotřeby vody nebo odpor ze strany místních komunit.	Potenciální	Vlastní činnost	Krátkodo- bý
Vypouštění vody	Vysoké riziko tepelného znečištění a vypouštění znečišťujících látek z tepláren. Vypouštění ohřáté vody a odpadních vod z chladicích systémů do řek může zvýšit teplotu vody, narušit vodní ekosystémy a vést k úbytku kyslíku, což může vést k úhynu ryb a snížení biologické rozmanitosti. Vypouštění chemických látek může dále kontaminovat vodu a ovlivňovat flóru i faunu.	Nevýznamné	Nesprávné postupy při vypouštění vody mohou vést k právním postihům, zprůsňení 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 EPIF.	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátkodo- bý
E4 Biologická rozmanitost a ekosystémy						
Úbytek biologické rozmanitosti v důsledku změny klimatu	Dopad emisí skleníkových plynů z tepláren významně přispívá ke globálnímu oteplování. Rozsáhlé emise CO2 z tepláren a únik metanu z plynárenské infrastruktury. Tyto emise významně přispívají ke skleníkovému efektu, urychlují změnu klimatu a ovlivňují globální i místní ekosystémy.	Emise skleníkových plynů z výroby elektřiny 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, která mohou ovlivnit dodávky surovin a stabilitu provozu.	Skutečné	Vlastní činnosti a předcházející části hodnotového řetězce	Krátkodo- bý

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Degradace půdy	Dopad výstavby infrastruktury, který může vést ke zhoršení kvality půdy a k erozi. Tyto činnosti mohou vést ke ztrátě vegetace, zvyšovat náchylnost k dezertifikaci a snižovat zemědělskou produktivitu, což způsobuje dlouhodobé ekologické a hospodářské škody.	Procesy EPIF spojené s těžbou surovin v předcházejících částech hodnotového řetězce, včetně těžby hnědého uhlí a získávání biomasy, přispívají k degradaci půdy. Degradace půdy vede k úbytku druhů, snižuje zemědělskou produktivitu a narušuje ekosystémové služby, které jsou nezbytné pro obživu obyvatel a regulaci změny klimatu.	Nevýznamné	Skutečné	Předcházejí cí části hodnotového řetězce	Krátkodo- bý
Změna využití půdy a změna využití sladké vody	Dopady rozšiřování infrastruktury, které vyžaduje rozsáhlé odstraňování porostu, mohou přispívat k odlesňování, fragmentaci stanovišť a erozi půdy. Ničení přírodních stanovišť vytlačuje volně žijící živočichy a mění sladkovodní systémy, což vede ke snížení biologické rozmanitosti a změnám v dynamice místních ekosystémů.	Činnost EPIF 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 komunity i globální ekologickou stabilitu.	Nevýznamné	Skutečné	Všechny	Krátkodo- bý
Přímé využívání	Významné dopady těžby hnědého uhlí, biomasy a dalších zdrojů. Rozsáhlá těžební činnost vede k přímému využívání přírodních zdrojů, degradaci stanovišť a snižování biologické rozmanitosti. Odstraňování velkého množství zeminy a hornin za účelem získání přístupu může zničit ekosystémy a změnit přírodní krajinu, což vede k dlouhodobým ekologickým dopadům.	Závislost EPIF na surovinách v rámci činností v předcházejících částech hodnotového řetězce s sebou nese přímé využívání přírodních ekosystémů, které vede k degradaci přírodních stanovišť, snižování biologické rozmanitosti a způsobuje dlouhodobé (a někdy nenapravitelné) ekologické škody.	Nevýznamné	Skutečné	Předcházejí cí části hodnotového řetězce	Krátkodo- bý
E5 Využívání zdrojů a oběhové hospodářství						
Odpady	Dopady způsobené přítomností nebezpečného odpadu souvisejícího s provozem elektrické a plynárenské infrastruktury. Vedlejší produkty z výroby elektřiny z uhlí obsahují toxické látky, s nimiž je třeba nakládat s opatrností. Nesprávné nakládání s těmito odpady nebo jejich likvidace může vést ke kontaminaci půdy a vody, což představuje dlouhodobé riziko pro životní prostředí a zdraví a vyžaduje rozsáhlá sanační opatření.	Při výrobě, skladování a distribuci energie vzniká průmyslový odpad. 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.	Nevýznamné	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodo- bý
Sociální témata						
S1 Vlastní pracovní síla						

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Odborná příprava a rozvoj dovedností	Nedílnou součástí provozního úspěchu EPIF 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 EPIF na udržitelný růst, spokojenost zaměstnanců a konkurenceschopnost v rychle se vyvíjejícím odvětví.	Nedostatek cílené odborné přípravy zaměstnanců EPIF 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.	Nedostatek cílených školicích programů, které by se aktivně zabývaly rekvalifikací a využíváním nových technologií, by navíc mohlo přispívat k pomalejší adaptaci na změny v odvětví, což může negativně ovlivnit dodržování předpisů a konkurenceschopnost. Riziko spojené s neschopností přilákat nové, mladé zaměstnance, kteří by nahradili zaměstnance odcházející do důchodu, pociťuje EPIF již nyní.	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý
Zdraví a bezpečnost	Rizika plynoucí z provozu plynovodů, distribuční sítě elektřiny a kogeneračních zařízení. Zaměstnanci v kogeneračních zařízeních a kompresorových stanicích čelí rizikům spojeným s provozem strojních zařízení, vysokotlakých systémů a expozicí toxickým látkám, což může vést k úrazům a dlouhodobým zdravotním problémům.	Zaměstnanci EPIF 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 při provozu elektrických a plynových sítí a kogeneračních zařízení 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	Je třeba dbát na rozmanitost pracovní síly, zejména na technických a provozních pozicích. V energetice často rozmanitost chybí, zejména na vedoucích a technických pozicích. Iniciativy zaměřené na přilákání rozmanitější pracovní síly, nových talentů a vytvoření inkluzivní kultury jsou zásadní pro podporu inovací a zlepšení provozní výkonnosti. Navíc lze očekávat, že se směrnice EU v budoucnu pravděpodobně zaměří na rozmanitost, genderovou rovnost a rovné odměňování, což může představovat příležitost k dalším aktivitám v oblasti inkluze. Je také třeba brát v úvahu stárnutí zaměstnanců a to, jak budovat nové zdroje talentů tak, aby byla zajištěna plynulá transformace.	Nedostatečná rozmanitost na vedoucích a technických pozicích v EPIF 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.	Nevýznamné	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodobý

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Sociální dialog	Je třeba aktivní zapojení zaměstnanců. Ve vysoce rizikových odvětvích, jako je energetika, mají zaměstnanci často jen omezené možnosti zapojit se do rozhodování nebo kolektivního vyjednávání. Posílení těchto práv může zvýšit spokojenost, bezpečnost a celkovou produktivitu zaměstnanců. Je zřejmé, že tato problematika se bude v jednotlivých zemích značně lišit, a tato skutečnost bude zahrnuta v jednotlivých hodnoceních.	Nedůsledné zapojení zaměstnanců skupiny EPIF do řešení klíčových otázek, jako je jistota zaměstnání a energetická transformace, může vést k oslabení důvěry a snížení pracovní morálky.	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 se značnými náklady. Tato narušení mohou vést ke zpoždění projektů, vyšším provozních výdajů a mohou negativně ovlivnit výkonnost a stabilitu EPIF.	Potenciální	Vlastní činnosti	Střednědo bý, dlouhodo bý
Bezpečné zaměstnání	Skutečnost, že EPIF přechází od některých činností (např. tepláren na hnědé uhlí), může mít vliv na jistotu zaměstnání dotčených osob. Zajištění stability a jistoty zaměstnání je zásadní pro udržení pracovní morálky zaměstnanců, zejména v době, kdy odvětví prochází změnami v důsledku změn environmentálních předpisů a vývoje tržního prostředí. EPIF by měl také začlenit alternativní projekty, například v oblasti rekvalifikace, díky nimž dotčení zaměstnanci získají nové možnosti uplatnění.	Vzhledem k tomu, že odvětví čelí změnám v důsledku environmentálních předpisů a změn na trhu, mohou mít zaměstnanci pocit, že jsou jejich pracovní místa ohrožena. To může vést k obavám, snížení pracovní morálky a finanční nestabilitě zaměstnanců, což snižuje jejich spokojenost v práci a dlouhodobou loajalitu k zaměstnavateli.	Nevýznamné	Skutečné	Vlastní činnosti	Krátkodo bý
Svoboda sdružování a kolektivní vyjednávání	Je třeba aktivní zapojení zaměstnanců. Ve vysoce rizikových odvětvích, jako je energetika, mají zaměstnanci často jen omezené možnosti zapojit se do rozhodování nebo kolektivního vyjednávání. Posílení těchto práv může zvýšit spokojenost, bezpečnost a celkovou produktivitu zaměstnanců. Je zřejmé, že tato problematika se bude v jednotlivých zemích značně lišit, a tato skutečnost bude zahrnuta v jednotlivých hodnoceních.	Nedostatek příležitostí pro zaměstnance zapojit se do rozhodování, překážky při zakládání sdružení nebo odborů nebo vstupu do nich mohou vést k pocitu vyloučení, znevýhodnění a snížení jejich spokojenosti 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, odbornou přípravu a provoz.	Potenciální	Vlastní činnosti	Střednědo bý, dlouhodo bý
Opatření proti násilí a obtěžování na pracovišti	K předcházení incidentů a zajištění podpůrného pracovního prostředí jsou nezbytné jasné mechanismy oznamování a přístup nulové tolerance. Regulované prostředí s formálními pracovními postupy může působit jako prevence tohoto rizika.	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.	Nevýznamné	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátko- dobý, středně- dobý, dlouho- dobý
S2 Pracovníci v hodnotovém řetězci						

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Zdraví a bezpečnost	Nedostatečné postupy v oblasti zdraví a bezpečnosti při vysoce rizikových činnostech, jako je těžba hnědého uhlí, údržba zařízení nebo těžký průmysl, mohou vést k nehodám, zraněním nebo smrtelným úrazům, což může následně vést k odstávkám a právní odpovědnosti dodavatelů, a tím dále ovlivnit výrobu a poskytování služeb. EPIF musí zajistit, aby se jeho dodavatelé zavázali k dodržování přísných programů v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci, které předcházejí nehodám a pracovním rizikům.	Někteří dodavatelé a smluvní partneři EPIF působí v nebezpečných prostředích, například v těžebním průmyslu a logistice. 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 EPIF.	Pokud EPIF 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 vážné nebo smrtelné úrazy nebo se u nich mohou projevit dlouhodobé zdravotní problémy.	Skutečné	Předcházející a navazující části hodnotového řetězce	Krátkodobý
Odborná příprava a rozvoj dovedností	Nedostatečná odborná příprava pracovníků v hodnotovém řetězci, například pracovníků ve výrobě energie, zejména při zavádění nových technologií nebo bezpečnostních postupů, může vést k provozní neefektivitě a bezpečnostním rizikům.	Nevýznamné	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 dobrého jména EPIF.	Potenciální	Předcházející a navazující části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý
Dětská práce	Dětská práce v hodnotovém řetězci EPIF, zejména u dodavatelů nižší úrovně nebo smluvních partnerů zapojených do těžby surovin, může mít vážné právní, finanční a reputační důsledky. Například v dodavatelském řetězci, kde suroviny, jako je hnědé uhlí nebo kovy, pocházejí z regionů s méně přísnými pracovní právními předpisy, existuje vyšší riziko dětské práce. Odhalení dětské práce by mohlo zastavit toky v dodavatelských řetězcích a vést k sankcím ze strany regulačních orgánů.	Některé činnosti v předcházejících částech hodnotového řetězce (např. těžba surovin) mohou být vzhledem ke slabé ochraně pracovních práv více ohrožené rizikem využívání dětské práce. Dětská práce znemožňuje dětem vzdělání a ohrožuje jejich fyzické a duševní zdraví, což pro EPIF představuje reputační, regulační i provozní riziko.	Nevýznamné	Potenciální	Předcházející části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnotovém řetězci	Časový horizont
Nucená práce	Nucená práce v dodavatelském řetězci EPIF by mohla vést k okamžitým opatřením ze strany regulačních orgánů, právní odpovědnosti a významnému poškození dobré pověsti, zejména v oblastech s nedostatečným dohledem nad pracovněprávními standardy. Tento faktor je významnější u dodavatelů v rozvojových regionech (například v některých částech Asie nebo Afriky). V těchto oblastech mohou zůstat praktiky nucené práce bez povšimnutí a nedostatečné prověřování dodavatelů může vystavit EPIF vážným právním rizikům, například sankcím nebo bojkotu ze strany mezinárodních partnerů.	Omezený přehled o hodnotovém řetězci EPIF, zejména v oblasti těžby surovin, zvyšuje riziko neodhalených případů nucené práce, která využívá zranitelné osoby, porušuje lidská práva a poškozuje místní komunity.	Nevýznamné	Potenciální	Předcházející části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý
S3 Dotčené komunity						
Svoboda projevu	Podnikatelské aktivity EPIF mohou mít dopad na místní komunity, které se nacházejí v blízkosti jeho provozů a zařízení. Pokud EPIF nemá dostatečné mechanismy, které by těmto komunitám umožnily vyjádřit své obavy a takové podněty, pokud je to možné, zohlednit 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 EPIF, protože lidé mohou mít pocit, že jejich obavy a názory jsou odmítány nebo ignorovány. Toto 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.	Nevýznamné	Potenciální	Předcházející a navazující části hodnotového řetězce	Střednědobý, dlouhodobý
S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé						
Přístup k produktům a službám (spolehlivost a bezpečnost dodávek energie)	Přístup k energetickým produktům a službám je pro EPIF zásadní vzhledem k jeho úloze při zajišťování spolehlivé, cenově dostupné a udržitelné energie. Zajištění spravedlivého přístupu podporuje rozvoj společnosti, naplňuje očekávání regulačních orgánů a zúčastněných stran a posiluje pozici EPIF v rámci energetické transformace, a zároveň snižuje sociální a reputační rizika.	Spolehlivost a cenová dostupnost dodávek energie mají přímý dopad na domácnosti, průmyslové odběratele i státní správu. Jakékoli přerušení výroby nebo distribuce energie může mít přímý dopad na přístup spotřebitelů k elektřině, teple či chlazení, zejména v regionech, které jsou silně závislé na infrastruktuře EPIF.	Nevýznamné	Potenciální	Navazující části hodnotového řetězce	Krátkodobý, střednědobý, dlouhodobý
Správa a řízení						
G1 Chování podniků						

Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Incidenty, prevence a odhalování korupce a úplatkářství včetně školení	Korupce může vážně poškodit pověst společnosti, vést k právním postihům a narušit její provoz. Nedostatečná protikorupční opatření mohou vést k porušení mezinárodních zákonů proti úplatkářství, což může mít za následek vysoké pokuty a právní problémy. Korupční praktiky mohou vést k neetickému obchodnímu jednání, čímž ohrožují integritu a udržitelnost provozu.	Nevýznamné	Bez průběžných a cílených programů odborné přípravy, zejména v oblasti zadávacích řízení, partnerství a povolovacích procesů, čelí EPIF v rámci svého podnikání 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	Středně- dobý, dlouho- dobý
Politická angažovanost	Činnost EPIF vyžaduje spolupráci s regulačními orgány a vládními institucemi, což vyžaduje transparentní a etické postupy v oblasti politické angažovanosti, aby se předešlo nepřiměřenému ovlivňování a zajistilo dodržování právních předpisů. Pečlivé sledování politických aktivit je nezbytné pro zachování integrity. EPIF je vystaven riziku, že bude vnímán jako zastánce setrvání u fosilních paliv (ať už prostřednictvím svých přímých politických interakcí, nebo nepřímo prostřednictvím obchodních iniciativ), a nikoli jako důvěryhodná společnost, která přispívá k energetické transformaci. Tato skutečnost může ohrozit možnost získat financování od nejvýznamnějších bank a investorů.	Nevýznamné	Pokud bude EPIF vnímán spíše jako zastánce setrvání u fosilních paliv (ať už prostřednictvím svých přímých politických interakcí nebo nepřímo prostřednictvím obchodních iniciativ) než jako důvěryhodná společnost, která přispívá k energetické transformaci, může to ohrozit možnost získat financování od předních bank a investorů a zároveň oslabit důvěru veřejnosti a důvěryhodnost závazků EPIF.	Potenciální	Navazující části hodnotového řetězce	Krátko- dobý, středně- dobý, dlouho- dobý

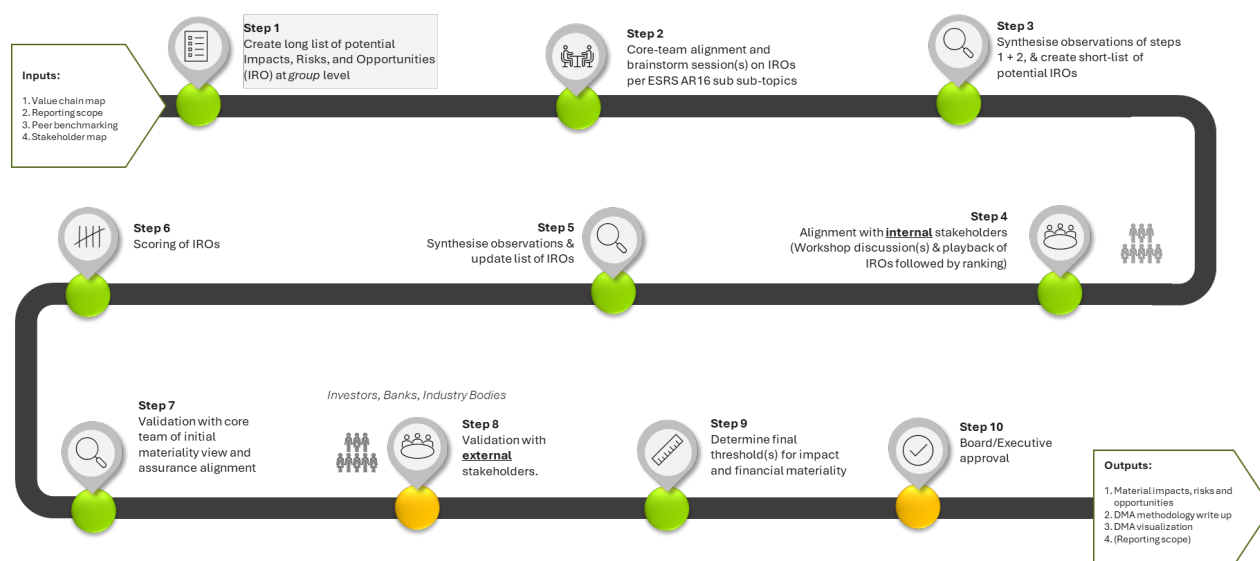
Otázka udržitelnosti	Současný účinek	Dopady	Rizika	Skutečné/ potenciální	Umístění v hodnoto- vém řetězci	Časový horizont
Ochrana oznamovatelů	EPIF musí zavést účinnou ochranu pro zaměstnance, kteří oznámí porušení bezpečnostních předpisů, ohrožení životního prostředí nebo neetické chování. Účinné politiky na ochranu oznamovatelů mohou zabránit eskalaci incidentů a zajistit dodržování zákonů a etických standardů. Bez důsledné ochrany oznamovatelů hrozí, že problémy nebudou řádně oznamovány, což může vést k neodhaleným porušením bezpečnostních norem, environmentálním škodám či porušením předpisů, které by mohly eskalovat do závažných incidentů. Nedostatečná ochrana oznamovatelů nebo neefektivní řešení oznámených problémů může vést k poškození dobré pověsti a ztrátě důvěry zaměstnanců. Vzhledem k povinnosti zavést systém oznamování protiprávního jednání v souladu s vnitrostátními předpisy členských států EU může systém, který tyto regulační požadavky nesplňuje, vést k finančním postihům.	Neúčinné mechanismy ochrany oznamovatelů pro zaměstnance a externí subjekty mohou vést k tomu, že se oznamovatelé setkají s vážnými odvetnými opatřeními, což může způsobit psychickou újmu a potenciálně vést ke vzniku kultury strachu a zastrašování.	Nevýznamné	Potenciální	Vlastní činnosti	Krátko- dobý, středně- dobý, dlouho- dobý

1.11 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 klíčové 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 EPIF, které nebyly zahrnuty v požadavku AR 16.

Záměrně jsme upřednostnili posouzení negativních dopadů a rizik před pozitivními dopady a příležitostmi.



1.11.1 Naš přístup DMA

1.11.1.1 Porozumění hodnotovému řetězci

Proces DMA začal zmapováním hodnotového řetězce, který zahrnuje vlastní činnosti EPIF a také činnosti v předcházejících a navazujících částech hodnotového řetězce, na nichž EPIF 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 EPIF, 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 EPIF na různých aspektech v celém hodnotovém řetězci.

1.11.1.2 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 zkreslení 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 dopadech³. 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 EPIF nebyl vždy zcela jasný.

1.11.1.3 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.

EPIF zvolil třífázový přístup k zapojení, čímž zajistil komplexní vstupní informace v následujících oblastech:

1.11.1.4 Hodnocení hlavního oddělení pro udržitelnost:

EPIF zprostředkoval s podporou externího konzultanta několik kol jednání oddělení EPIF pro udržitelnost s vrcholovým vedením (včetně generálního ředitele EPIF Garyho Mazzottiho, finančního ředitele EPIF a různých dalších zástupců) s cílem identifikovat a interpretovat témata udržitelnosti podle AR 16 a jejich význam pro EPIF a hodnotový řetězec a vyžádat 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.

1.11.1.5 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 EPIF. 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.

³ Využili jsme např. nástroje jako 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.

Jelikož některé skupiny zúčastněných stran nebylo možné oslovit přímo nebo je vybrat nezaujatým způsobem, byly na základě několika kritérií, jako je jejich pozice v EPIF, odborné znalosti v určité oblasti, porozumění provozním procesům a vztah k určité skupině zúčastněných stran, určeny zástupné skupiny (např. vedoucí pracovníci personálních oddělení v provozních společnostech jako zástupci a informování mluvčí reprezentující vlastní zaměstnance EPIF). K identifikaci klíčových interních zástupných údajů jsme využili poznatky získané v rámci mapování hodnotového řetězce.

Výsledky těchto jednání byly použity 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.

1.11.1.6 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 EPIF 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. Naš dialog s neziskovou organizací působící v tomto odvětví nám poskytl cenné informace o normách pro zlepšování sociálních, environmentálních a etických aspektů v dodavatelském řetězci naší skupiny. Tato spolupráce posílila naši schopnost řešit a hodnotit dopady v předcházejících částech dodavatelského řetězce a zajistit soulad s osvědčenými postupy a očekáváním zúčastněných stran.

1.11.1.7 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.

1.11.2 Metodika hodnocení

EPIF 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 EPIF pro udržitelnost ve spolupráci s externími poradci. Celkem bylo hodnoceno 173 IRO.

1.11.2.1 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.

1.11.2.2 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 EPIF).

1.11.2.3 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.

Naš proces DMA zahrnuje systematické kontroly, které zajišťují úplnost a spolehlivost. K nim patří:



Řízení procesů:

- Počáteční prověření a validace hlavním oddělením pro udržitelnost
- Křížové 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 představenstva



Kontrola dokumentace:

- Dokumentace jednotlivých kroků a jejich výsledků
- Podrobné záznamy o rozhodnutích o bodovém hodnocení a jejich zdůvodnění v centralizovaném dokumentu o metodice a hodnocení v procesu DMA

Před dokončením hodnocení proběhla omezená kalibrace napříč jednotlivými tématy, doplněná odůvodněním.

1.11.3 Integrace hodnocení dopadů a rizik do celkového procesu řízení rizik v EPIF a do obecného procesu řízení:

Jednalo se o první DMA v plném rozsahu, které EPIF 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 EPIF a zajišťují soulad mezi významnými tématy a cíli skupiny v oblasti udržitelnosti.

1.11.4 Současné dopady na obchodní model

EPIF si je vědom značných dopadů svých významných IRO na různé oblasti udržitelnosti a obchodní model, jak je uvedeno v tabulce IRO.

1.11.5 Odolnost vůči významným IRO

EPIF 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 zvyšují naši schopnost přizpůsobit se měnícím se regulačním podmínkám a dynamice trhu. Rámec správy a řízení EPIF 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 EPIF 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 a zajišťuje stabilní provozní prostředí.

Navzdory těmto silným stránkám si EPIF 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.

1.12 IRO-2 – Požadavky na zveřejňování informací v ESRS, na které se vztahuje prohlášení podniku o udržitelnosti

Úplný seznam datových bodů odvozených z jiných právních předpisů EU je uveden zde ESRS 2 IRO-2 – Seznam datových bodů v průřezových a tematických standardech, které vyplývají z jiných právních předpisů EU. Úplný seznam požadavků na zveřejnění informací podle ESRS, které byly dodrženy při přípravě prohlášení o udržitelnosti, je uveden v ESRS 2 IRO-2 Požadavky na zveřejňování informací, které byly dodrženy při přípravě prohlášení o udržitelnosti v návaznosti na výsledek posouzení významnosti., v návaznosti na výsledek posouzení významnosti.

1.13 Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti

EPIF 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 měnicími se očekáváními zúčastněných stran, osvědčenými postupy v odvětví a regulačními požadavky.

1.13.1 Současné cíle politik

Základní politika EPIF 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.

1.13.2 Provádění a monitorování

Principy zakotvené v Základní politice EPIF 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: EPIF 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.

1.13.3 Přehled politik

Následující tabulka obsahuje přehled našich politik týkajících se udržitelnosti v souladu s požadavky na politiky stanovenými ESRS.

Tabulka 19 Politiky týkající se udržitelnosti

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
Základní politika						
Dokument Politika udržitelnosti/Základní politika/Obchodní principy představuje komplexní rámec politik a základní pokyny pro skupinu EPIF a zároveň definuje klíčové principy dalších politik týkajících se udržitelnosti ve skupině EPIF a jejich dceřiných společnostech.	EPIF si je vědom svého významného ekonomického, sociálního a environmentálního dopadu. Spolu s prokazatelnými obchodními výsledky se EPIF 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)	*EPIF a jeho 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. * EPIF bude sledovat využití všech zdrojů a zavádět příslušné programy ke zlepšení jejich účinnosti.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF.	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
Politika životního prostředí						

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
Environmentální politika stanoví 15 zásad, kterými se EPIF 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.	EPIF 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	*EPIF zajišťuje dodržování této politiky prostřednictvím neustálého monitorování a modernizace svých činností * Pravidelně se sledují a vyhodnocují potenciální rizika při plánování a provozu * EPIF monitoruje využívání zdrojů s cílem dosáhnout větší efektivity	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	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 EPIF 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 EPIF prvořadými firemními hodnotami, které ovlivňují všechny jeho kroky.	Podpora hospodářského a sociálního rozvoje, respekt k životnímu prostředí a podpora biologické rozmanitosti jsou pro EPIF 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 EPIF 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. *Ochrana biologické rozmanitosti je začleněna do strategie skupiny EPIF, včetně jejího zohlednění při rozhodování o výstavbě, provozu a vyřazování infrastrukturních aktiv. * EPIF 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.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	Úmluva o biologické rozmanitosti (CBD) Nagojský protokol
Politika provozu						

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/initiativy třetích stran
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. výrobě, 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 EPIF 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	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech úrovních činnosti (dceřiné společnosti dodržují alespoň tyto hlavní zásady a zavádějí je do svých vlastních závazných interních politik ve své zemi)	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	ISO 145001 Norma OSHA
Nákupní politika						
Nákupní politika zajišťuje, aby skupina EPIF 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 EPIF od svých dodavatelů dále očekává, že budou dodržovat osm základních úmluv Mezinárodní organizace práce	Nákupní politika zavazuje EPIF provádět obchodní aktivity transparentně a profesionálně a stejně jednání očekává i od svých dodavatelů.	S2 Zdraví a bezpečnost S2 Odborná příprava a rozvoj dovedností S2 Nucená práce S2 Dětská práce	* Skupina EPIF 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.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	Úmluvy Mezinárodní organizace práce Certifikace podle ISO 45001
Kodex jednání						

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
Kodex jednání definuje normy chování v EPIF a 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 EPIF 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 EPIF 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	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	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	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních v zemích a na územích, v nichž Skupina působí	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	N/A

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
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	*EPIF v rámci podpory rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze a dosahování cílů a závazků stanovených v této politice monitoruje skladbu svých zaměstnanců.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	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 EPIF tak, aby bylo zajištěno odpovědné řízení rizik spojených se správou integrity majetku v rámci všech zařízení, která EPIF navrhuje, buduje nebo provozuje, a aby byla naplněna jeho úloha dodávat vysoce kvalitní produkty a služby v udržitelném a bezpečném prostředí.	Politika pro správu integrity majetku upravuje zásady a postupy pro rozhodování o správě majetku v EPIF tak, aby bylo zajištěno odpovědné řízení rizik spojených se správou integrity majetku v rámci všech zařízení, která EPIF navrhuje, buduje nebo provozuje, a aby byla naplněna jeho úloha dodávat vysoce kvalitní produkty a služby v udržitelném a bezpečném prostředí.	E1 Přizpůsobování se změně klimatu E1 Zmírňování změny klimatu E1 Energie E3 Odběr vody E3 Vypouštění vody	*EPIF sleduje a vyhodnocuje účinnost procesů správy majetku a širšího systému správy aktiv při podpoře plnění strategických cílů.	Veškerý majetek ve vlastnictví EPIF a veškeré aspekty každého aktiva, včetně návrhu, výstavby, provozu, údržby a likvidace. EPIF může být odkázán na přírodní zdroje nebo jiný majetek, který nevlastní. Pokud EPIF ke své činnosti využívá takovýto majetek, spolupracuje s jeho vlastníky.	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	N/A
Politika proti korupci a úplatkářství						

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
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 Incidents, prevence a odhalování korupce a úplatkářství včetně školení	* Společnosti ve skupině EPIF 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 EPIF 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.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	Směrnice EU o předcházení praní špinavých peněz
Směrnice KYC						
Směrnice KYC stanoví postup k ověření a potvrzení totožnosti a vhodnosti obchodních partnerů, který EPIF 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 EPIF, včetně tzv. pravidla čtyř očí.	Směrnice KYC ukládá každé společnosti ve skupině EPIF 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 EPIF a charakter její činnosti a obchodních vztahů.	S2 Pracovníci v hodnotovém řetězci	*Společnost ve skupině EPIF 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 EPIF 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 EPIF a/nebo její zaměstnanci nezakládali ani neudržovali obchodní vztahy a neprováděli žádné transakce se sankcionovanými osobami, subjekty nebo státy ani v jejich prospěch.	EPIF 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 EPIF 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.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
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 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 EPIF 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.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF
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.	EPIF 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 odrazil strukturu příslušné společnosti ve skupině EPIF.	Všichni zaměstnanci ve všech zemích a na všech územích, v nichž skupina EPIF působí, a týká se případů, kdy zaměstnanec v dobré víře vznese podnět týkající se jakéhokoli skutečného či potenciálního porušení právních předpisů, nařízení či politik EPIF či podezření na ně.	Představenstvo a výkonné vedení EPIF	N/A
Politika proti finanční trestné činnosti						

Hlavní obsah	Obecný cíl	Související otázky udržitelnosti	Proces monitorování	Oblast působnosti politiky	Odpovědnost za provádění	Normy/iniciativy třetích stran
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 EPIF, naši zaměstnanci a obchodní partneři nebyli vystaveni finanční trestné činnosti zahrnující praní špinavých peněz a financování terorismu.	N/A	N/A	* Společnosti ve skupině EPIF 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.	EPIF, jeho dceřiné společnosti a společnosti ovládané skupinou EPIF na všech provozních úrovních	Představenstvo a výkonné vedení EPIF

1.13.4 Závazek ke zpřesňování politik

EPIF si uvědomuje potřebu neustálého zlepšování našeho rámce politik s ohledem na dynamické regulatorní prostředí, měnící se očekávání zúčastněných stran a proces stabilizace systému správy a řízení a prostředí provozů v EPIF. 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.

1.13.5 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:

1.13.5.1 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.

1.13.5.2 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.

1.13.5.3 Vypracovávání a harmonizace

Aktivity 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.

1.13.5.4 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.

1.13.5.5 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.

1.13.5.6 Zveřejňování informací a transparentnost

EPIF uvede ve zprávě za příští období informace o pokroku při zdokonalování politik a jejich provádění.

1.13.5.7 Závazek k neustálému zlepšování

EPIF se zavázal udržovat rámec politik, který odráží naše priority v oblasti udržitelnosti a měnící se regulatorní 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.

1.14 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.

1.14.1 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.

1.15 Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti

Náš přístup ke zveřejňování klíčových ukazatelů začleňuje požadavky ESRS pro jednotlivá témata 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.

1.16 Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů

1.16.1 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 EPIF 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 energetická infrastrukturní společnost má EPIF 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.

EPIF oznámil své dekarbonizační cíle v červnu 2023. Ty jsou pravidelně vyhodnocovány a byly posouzeny jako stále relevantní s ohledem na naše ambice. Jedná se o následující cíle:

1. Snížit do roku 2030 emise CO₂ (Scope 1 a 2) o 60 % ve srovnání s rokem 2022 (výchozí rok)
2. Ukončit využívání uhlí do roku 2030
3. Dosáhnout uhlíkové neutrality ve vztahu k emisím Scope 1 a 2 do roku 2040
4. Dosáhnout čistých nulových emisí Scope 1 a 2 („net zero“) do roku 2050
5. Snížit emise metanu v souladu s Globálním závazkem ke snížení emisí metanu (Global Methane Pledge), tj. o 30 % v letech 2020 (výchozí rok) a 2030

Dosud jsme dosáhli následujících snížení:

- Emise CO₂ Scope 1 a 2 byly sníženy z 3 414 tisíc tun CO₂ za rok 2022 (výchozí rok) na 1 673 tisíc tun CO₂ v roce 2024.
- Emise metanu se mezi lety 2020 (výchozí rok) a 2024 snížily již o 45 %. EPIF tedy již splnil svůj cíl snížení emisí a bude 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 pokračovali 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 tvorbu interních politik, zavádění programů a zvyšování energetické účinnosti činností 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.

2.1 E1.GOV – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek

Generální ředitel EP Infrastructure, který rovněž zastává funkci ředitele pro udržitelnost, dostává 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.

2.2 E1-1 – Plán přechodu v oblasti klimatu

Hlavním strategickým cílem EPIF je provozovat kritickou infrastrukturu, zajišťovat bezpečnost dodávek, přispívat k zajištění dostupnosti základních komodit a zároveň ve střednědobém až dlouhodobém horizontu snížit emise skleníkových plynů a zajistit připravenost na obnovitelné plyny. Plán přechodu pro každé aktivum jasně definuje jeho roli v bezemisní energetice. Kapitálové výdaje (CAPEX) jsou zejména určeny na nahrazení emisně náročných aktiv, jako jsou teplárny na hnědé uhlí, posílení distribuční sítě elektřiny, postupnou modernizaci infrastruktury pro distribuci plynu s využitím potrubí kompatibilního s vodíkem nebo snižování úniků metanu. V oblastech, v nichž se technologie obnovitelných plynů teprve rozvíjí, se CAPEX omezují na údržbu k zajištění bezpečného a spolehlivého provozu. Na rozšiřování infrastruktury určené pro fosilní paliva, kde se nepředpokládá přechod na obnovitelné plyny, se nevynakládají žádné významné CAPEX.

V dubnu 2023 schválilo představenstvo EPIF komplexní soubor nových dekarbonizačních cílů. Tyto cíle doplňují dlouhodobé plány snižování emisí, které byly vypracovány pro jednotlivé segmenty skupiny EPIF. Schválení těchto cílů předcházely rozsáhlé diskuse s klíčovými vedoucími pracovníky jednotlivých dceřiných společností, aby bylo zajištěno, že trajektorie snižování emisí jsou v souladu s jejich obchodními plány.

Hlavním záměrem při tvorbě dekarbonizačních cílů a trajektorií snižování emisí na úrovni skupiny bylo zajistit soulad s vědeckými zásadami a cílem Pařížské dohody omezit globální oteplování na maximálně 1,5 °C. EPIF si proto klade za cíl sladit svou trajektorii s iniciativou Science Based Targets (SBTi), která je obecně považována za nejvyšší standard pro stanovování vědecky podložených cílů. Podle SBTi je však EPIF klasifikován jako skupina působící v oblasti ropy a zemního plynu, a proto v současné době nemůže žádat SBTi o ověření svých cílů. Přesto se EPIF snažil přizpůsobit tempo snižování emisí skleníkových plynů absolutním kritériím SBTi, která zahrnují cíl snížit emise do roku 2030 nejméně o 42 % ve srovnání s úrovní z roku 2022. Cílem EPIF je tento požadavek překonat a za stejné období dosáhnout snížení emisí o 60 %. Pokud jde o dlouhodobý cíl, splňuje EPIF zcela požadavek SBTi a zavazuje se dosáhnout do roku 2050 čistých nulových emisí.

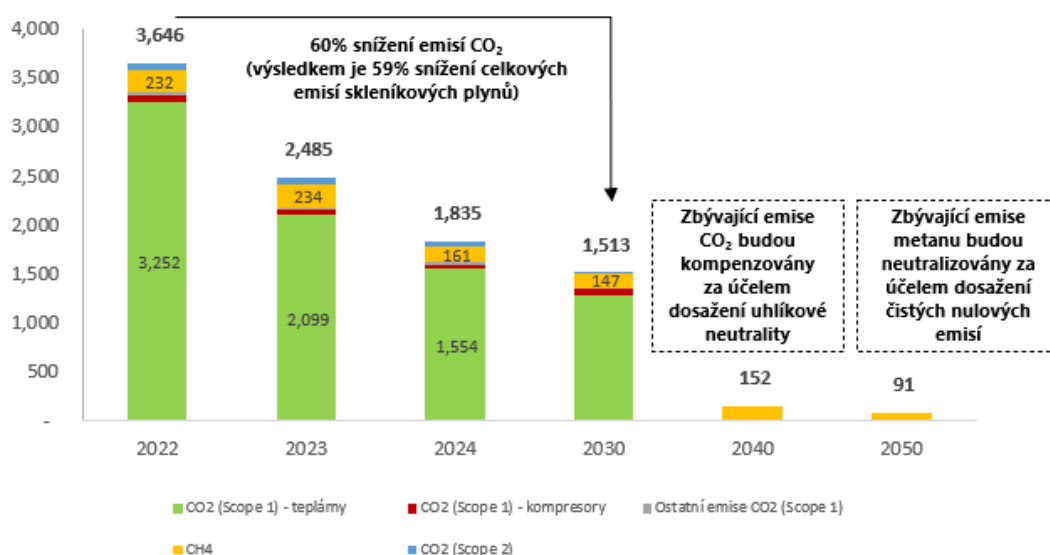
Trajektorie jednotlivých segmentů byly sloučeny do komplexní trajektorie pro celou skupinu EPIF, jak je znázorněno v následujícím grafu. Pro každý segment byl rovněž vypracován podrobný akční plán, jenž uvádí konkrétní opatření a strategie potřebné k naplnění dekarbonizačních cílů. Tyto plány zahrnují také konkrétní dekarbonizační nástroje.

Z grafu je patrný výrazný postupný pokles emisí skleníkových plynů mezi rokem 2022, jenž byl použit jako výchozí rok, a rokem 2024. Tento pokles byl způsoben především omezením činnosti hnědouhelných tepláren v reakci na normalizaci spreadů elektřiny, nižším využitím plynových kompresorů v přepravní síti plynu a také snížením úniků metanu. Dosažení cíle pro rok 2030 závisí především na úspěšném přechodu všech tepláren z hnědého uhlí na paroplynové jednotky připravené na spalování vodíku a na zařízeních na energetické využití odpadu, jež budou doplňovat stávající jednotky na biomasu.

Výkonnost jednotlivých segmentů při plnění těchto cílů sledují ředitelé příslušných segmentů a také představenstvo EPIF. Pro zajištění sledování postupu a přijímání nezbytných opatření k dosažení dekarbonizačních cílů stanovených EPIF jsou zavedeny pravidelné mechanismy dohledu a kontroly.

Předpokládané emise skleníkových plynů

Emise skleníkových plynů (tisíce tun CO₂ ekv.)



2.2.1 Expozice EPIF vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů a dekarbonizační opatření

Všechna aktiva EPIF související s emisemi z fosilních paliv jsou potenciálně vystavena riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů⁴. EPIF se ve svém plánu přechodu věnuje všem klíčovým skupinám aktiv, která využívají fosilní paliva.

2.2.2 Výroba elektřiny a tepla z uhlí

EPIF zahájil přestavbu svých kogeneračních jednotek na hnědé uhlí v České republice na vyvážený mix paroplynových jednotek připravených na spalování vodíku a zařízení na energetické využití odpadu, které

⁴ Část E1.SBM -3 bod 4.3.2 popisuje, jak může riziko nevyhnutelných emisí skleníkových plynů ovlivnit strategii a obchodní model EPIF.

doplní stávající kotle spalující biomasu. Projekty zajistí, že EPIF do roku 2030 postupně ukončí využívání uhlí, přičemž podíl uhlí by měl být výrazně omezen již v roce 2028.

2.2.3 Výroba elektřiny a tepla z plynu

EPIF usiluje o podporu zavádění obnovitelných plynů (vodík, biometan) na trh. Nicméně případná opožděná dostupnost a cenová konkurenceschopnost obnovitelných plynů by mohla způsobit, že přechod aktiv EPIF na nízkouhlíkovou energetiku nebude v příštích letech ekonomicky proveditelný. EPIF proto plánuje provozovat teplárny na zemní plyn, dokud nebudou komerčně dostupné obnovitelné plyny. Dalším opatřením k postupnému snižování rizika nevyhnutelných emisí je postupné odstavování plynových jednotek, jakmile dosáhnou konce své životnosti. Prodloužení jejich životnosti by bylo možné pouze za podmínky dekarbonizace výroby elektřiny a tepla díky zavedení obnovitelných plynů.

2.2.4 Plynárenská infrastruktura

EPIF v současné době zajišťuje připravenost své infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu na vodík. Cílem je 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 EPIF 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, bod 4.6 uvádí přímé a nepřímé dekarbonizační nástroje EPIF včetně odpovídajícího předpokládaného snížení emisí skleníkových plynů pro každý nástroj. Přímé dekarbonizační nástroje EPIF jsou v souladu s cílem EPIF snížit do roku 2030 emise CO₂ Scope 1 a 2 o 60 % a mají umožnit integraci obnovitelné energie do širšího energetického systému. Tabulka dále obsahuje plánované CAPEX na realizaci snížení emisí skleníkových plynů.

2.2.5 Činnosti sladěné s EU taxonomií a CAPEX související s fosilními palivy

Ve vykazovaném období zahrnovaly činnosti EPIF sladěné s EU taxonomií provoz distribuční sítě elektřiny, sítě dálkového vytápění, výrobu tepla a elektřiny z biomasy a dalších menších obnovitelných zdrojů energie. CAPEX sladěné s EU taxonomií zahrnují tytéž činnosti a také investice do distribučních a tranzitních plynových sítí v rámci přechodu k vodíku a výstavbu kogeneračních tepláren připravených na využívání vodíku.

V roce 2024 bylo 67 % CAPEX vynaloženo na činnosti způsobilé pro taxonomii, a 59 % těchto výdajů bylo plně sladěných. Na základě plánu CAPEX uvedeného v části **E1-3 Opatření související s klimatem**, EPIF předpokládá, že podíl sladěných CAPEX přesáhne ve střednědobém horizontu 60 %.

V roce 2024 byly CAPEX související s uhlím omezeny na nezbytnou údržbu tepláren na hnědé uhlí a činily 16 mil. eur (7 % celkových CAPEX). CAPEX související s plynem představovaly především výdaje na infrastrukturu pro přepravu a distribuci plynu (83 mil. EUR, 37 % celkových CAPEX) a omezené počáteční CAPEX na plynové teplárny (16 mil. EUR, 7 % 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 CAPEX.

2.2.6 Rámec pro zelené financování

V srpnu 2023 vydal EPIF svůj první rámec pro zelené financování, který propojuje budoucí financování s plněním jeho plánu přechodu. Vytvoření rámce pro zelené financování bylo pro EPIF logickým krokem ke zvýšení transparentnosti a odpovědnosti vůči investorům a financujícím bankám. Věříme, že tento krok pomohl všem zúčastněným stranám lépe pochopit naše ambice v oblasti udržitelnosti a přispěje k diverzifikaci naší investorské základny. EPIF si na tento rámec vyžádal externí posudek (Second Party Opinion) od společnosti Shades of Green, nyní součástí S&P Global, která přiřadila rámci takzvaný světle zelený odstín (Light Green shading), a od společnosti Sustainable Fitch, která rámci přidělila hodnocení "Good". Oba externí hodnotitelé považují rámec za slučitelný s Principy pro zelené dluhopisy ICMA. V březnu 2024 EPIF vydal své první zelené finanční instrumenty, a to úvěrové nástroje typu Schuldschein. Velký zájem ze strany investorů naznačil, že přístup EPIF k energetické transformaci je vnímán pozitivně, což zároveň umožnilo navýšit původní minimální objem emise ze 100 milionů EUR na konečných 285 milionů EUR. Prostředky zeleného financování byly alokovány na projekty, které splňují kritéria uvedená v rámci. EPIF není v současné době zahrnut do žádného akciového ani dluhopisového indexu, a proto nemůže být vyloučen z indexu Paris Aligned Benchmarks (PAB Equity nebo Bond Index).

2.2.7 Řízení plánu přechodu v oblasti klimatu

Představenstvo EPIF schvaluje zprávy o udržitelnosti s cíli dekarbonizace (včetně plánu přechodu), základní strategii dekarbonizace a plány CAPEX, které podporují cíle snižování emisí, přičemž za přípravu příslušných plánů CAPEX jsou odpovědní ředitelé příslušných segmentů.

2.2.8 Aktuální informace o postupu EPIF při realizaci plánu přechodu

V roce 2024 dosáhl EPIF významného pokroku v naplňování svého plánu přechodu ve všech segmentech své činnosti:

- EPIF přijal konečná investiční rozhodnutí ohledně přeměny svých tepláren na hnědé uhlí na plynové jednotky připravené na spalování vodíku a zařízení na energetické využití odpadu. Dále získal formální schválení investičních dotací z Modernizačního fondu a uspěl v první aukci na podporu kogeneračních jednotek, kde získal provozní dotaci na vysoce účinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla na období 15 let.
- EPIF pokračoval v modernizaci své plynárenské distribuční sítě tak, aby v budoucnu umožnila zavádění vodíku, a zároveň získal certifikaci pro distribuci 10% směsi vodíku v místních sítích a 5% směsi ve vysokotlakém potrubí.
- EPIF získal status významného projektu společného evropského zájmu (IPCEI) pro plánovanou modernizaci jednoho tranzitního plynovodu na Slovensku, která umožní 100% tranzit vodíku. Získání statusu IPCEI otevírá možnost čerpat dotace z národních či evropských fondů a přibližuje tak celý projekt k realizaci.
- EPIF pokračoval ve fázi výzkumu a vývoje projektu Henri, uznaného jako projekt IPCEI, jehož cílem je stanovit kritéria pro výběr vhodných geologických struktur pro velkokapacitní skladování vodíku. Následně dojde k laboratornímu testování vybraných geologických struktur, aby se potvrdila jejich vhodnost pro ukládání čistého vodíku, případně určila maximální přípustná koncentrace vodíku pro bezpečné skladování v zásobníku.
- EPIF i nadále vynakládal významné CAPEX spojené s posilováním distribuční sítě elektřiny na středním Slovensku. Tyto CAPEX zahrnovaly nové přípojky, výkonnější transformátory, podzemní

kabely v lokalitách vystavených riziku poškození vlivem nepříznivého počasí a instalaci inteligentních měřicích systémů.

2.3 E1.SBM – Významná rizika a příležitosti a jejich vliv na strategii a obchodní model

EPIF si uvědomuje význam porozumění rizikům a příležitostem (dále také jen „R&O“) souvisejícím s klimatem, protože mohou ovlivnit strategii a obchodní model společnosti. Proto EPIF 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 EPIF neustále vyhledává příležitosti, které mohou vzniknout při přechodu na nízkouhlíkové hospodářství.

EPIF provedl analýzu odolnosti vůči R&O spojeným se změnou klimatu, které byly v rámci hodnocení rizik a příležitostí určeny jako prioritní⁵. Výsledky analýzy EPIF využívá ke zvýšení své odolnosti vůči těmto R&O a k informování zúčastněných stran o tom, jak EPIF řídí svá prioritní R&O. Způsob provedení analýzy odolnosti je uveden v části 4.3.1. Výsledky analýzy odolnosti jsou uvedeny v části 4.3.2.

2.3.1 Metodika analýzy odolnosti

V roce 2024 provedl EPIF 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. EPIF analyzoval klimatické scénáře ve svých stanovených časových horizontech, aby posoudil dopady jednotlivých R&O na svou strategii a obchodní model. Tato analýza odolnosti vychází z finančních dopadů vyplývajících z klimatických R&O. EPIF tyto finanční dopady posoudil jak kvantitativně, tak i kvalitativně:

Kvantitativní hodnocení: EPIF posuzoval expozici aktiv⁶ a čistých výnosů vůči dvěma typům fyzických rizik⁷ a jednomu přechodovému riziku⁸, přičemž nejistoty a omezení jsou uvedeny v metodických částech E1-9⁹.

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.

EPIF do analýzy odolnosti zahrnul plánovaná mitigační a adaptační opatření¹⁰. Tato klimatická opatření spolu s dalšími opatřeními EPIF k řízení rizik poskytují informace o celkové schopnosti EPIF upravit nebo přizpůsobit svou strategii a obchodní model daným R&O. Opatření k řízení rizik jsou popsána pro každé prioritní R&O v rámci výsledků analýzy odolnosti (část 4.3.2).

Rozsah analýzy odolnosti zahrnuje všechny dceřiné společnosti EPIF, které mohou být významně ovlivněny fyzickými a přechodovými riziky/příležitostmi.

⁵ Vybrané klimatické R&O jsou definovány jako významné, přičemž nevýznamné R&O jsou z analýzy odolnosti vyloučeny. Metodika hodnocení významnosti je uvedena v části E1.IRO-1, bod 3.4.

⁶ Účetní hodnota aktiv

⁷ Akutní a chronická fyzická rizika ve vlastní činnosti, další informace viz část E1-9

⁸ Expozice riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů, další informace viz část E1-9

⁹ Viz část E1-9, bod 3.10.1

¹⁰ V části E1-3 jsou uvedena mitigační a adaptační opatření.

Pokud jde o fyzická rizika, posoudil EPIF rizika ovlivňující jeho vlastní činnosti, přičemž předcházející a navazující části hodnotového řetězce byly z analýzy vyloučeny, protože EPIF v hodnocení IRO¹⁰ určil tato rizika jako méně prioritní. V rámci vlastních činností EPIF je rozsah posouzení dále popsán v části E1-9, bod 4.10.1.

Analýza odolnosti zahrnuje krátkodobý (2024), střednědobý (2025-2029) a dlouhodobý (2030-2060) časový horizont¹⁰ pro tři klimatické scénáře s cílem zachytit extrémní plynoucí z fyzických a přechodových rizik/příležitostí, které by mohly mít dopad jak na vlastní činnosti EPIF (rizika fyzická/přechodová), tak i na hodnotový řetězec (rizika přechodová). EPIF použil scénáře socioekonomického vývoje (shared socioeconomic pathway / SSP)¹¹: 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 přechodových. Kompatibilita klimatických scénářů použitých při analýze scénářů s klíčovými předpoklady souvisejícími s klimatem v účetní závěrce EPIF nebyla posuzována, protože tyto klíčové předpoklady související s klimatem ve zprávách EPIF 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 omezení¹². EPIF si je těchto omezení vědom a používá je spíše jako nástroj pro představu různých možných budoucích vývojů, než že by očekával, že se scénář naplní přesně podle předpokladů. Aby EPIF pokryl celé spektrum možných R&O přechodu a fyzických R&O, zvolil tři z pěti scénářů¹³ socioekonomického vývoje. Kromě toho EPIF použil informace z dalších scénářů z jiných zdrojů, jako je Mezinárodní agentura pro energii (IEA), a to také v souladu se scénáři socioekonomického vývoje.

2.3.2 Dopady prioritních rizik a příležitostí na strategii a obchodní model EPIF

Tato část obsahuje výsledky analýzy odolnosti strategie a obchodního modelu EPIF týkající se jeho prioritních R&O souvisejících se změnou klimatu. EPIF při definování nebo revizi své strategie a plánovaných adaptačních/mitigačních opatření považuje svá aktiva a obchodní činnosti za riziková. EPIF rovněž reviduje R&O při rozhodování o investicích.

EPIF se zabývá aktivy/činnostmi ovlivněnými fyzickými riziky prostřednictvím adaptačních opatření¹⁴, jako je zvýšení odolnosti naší elektrické distribuční soustavy vůči extrémním povětrnostním jevům a pohotovostní plány pro kritickou infrastrukturu pro případ poškození extrémními povětrnostními jevy.

EPIF se zabývá aktivy/činnostmi ovlivněnými přechodovými riziky prostřednictvím mitigačních opatření¹⁵, jako je postupný odchod od uhlí s cílem snížit emise skleníkových plynů, nebo zaměření na provozní činnosti nezbytné pro provedení energetické transformace, jež jsou často podporovány platnými regulačními požadavky či vládním financováním formou investičních nebo provozních dotací.

EPIF zahrnuje do svého rozhodování příležitosti přechodu, protože úspěšná realizace příležitostí přináší výhody jak pro konkurenceschopnost EPIF na trhu, tak pro naše cíle v oblasti udržitelnosti.

¹¹ Další informace o časových horizontech a klimatických scénářích jsou uvedeny v části E1.IRO-1, bod 3.4. 2.

¹² O'Neill et al. (2020)

¹³ EPIF neposuzoval R&O u dalších dvou scénářů SSP4 „Nerovnost“ a SSP2 „Střední cesta“, protože očekává, že dopady fyzických a přechodových R&O z těchto scénářů budou spadat do rozsahu ostatních scénářů.

¹³ Seznam adaptačních opatření je uveden v části E1-3, tabulka 25.

¹⁴ Seznam mitigačních opatření je uveden v části E1-3, tabulka 24.

EPIF 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 EPIF zohledňuje různé scénáře klimatických změn¹⁶, které zachycují extrémní fyzická rizika a rizika přechodu, čímž zajišťuje odolnost vůči těmto rizikům souvisejícím se změnou klimatu.

EPIF se neustále snaží zlepšovat svou schopnost přizpůsobit se klimatickým R&O, a to mimo jiné zajištěním trvalého přístupu k financování s přijatelnými náklady na kapitál, převedením, modernizací nebo vyřazením stávajících aktiv EPIF z provozu a změnou portfolia svých produktů a služeb.

EPIF 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.

Tabulky 20 a 21 popisují akutní a chronická fyzická klimatická rizika a tabulka 27 uvádí přechodová R&O. Všechny R&O zahrnují analýzu scénářů založenou na scénářích socioekonomického vývoje relevantních pro každé R&O. Kromě toho je schopnost EPIF 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	Zvýšené dopady na majetek,¹⁷ který je vystaven akutním fyzickým klimatickým rizikům. EPIF posoudil následující akutní nebezpečí¹⁸, která mohou mít dopad na majetek¹⁹: ▪ 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. hořící sloupy 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	Veškerý fyzický majetek		
Hodnotový řetězec	Vlastní činnosti		
Časový horizont	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)

¹⁶ SSP1-2.6, SSP3-7.0 a SSP5-8.5 od IPCC. Tam, kde to bylo relevantní, použil EPIF nad rámec scénářů socioekonomického vývoje scénář IEA NZE (čisté nulové emise).

¹⁷ 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.

¹⁸ Další akutní nebezpečí, která mohou významně ovlivnit EPIF, jako jsou sesuvy půdy, nebylo možné posoudit z důvodu omezení klimatických údajů. Nebezpečí vyloučená z rozsahu expozice jsou uvedena v tabulce 34 v části 3.10.1.1.

¹⁹ Metoda popisující dceřiné společnosti, třídy aktiv, finanční toky a nebezpečí zahrnuté do rozsahu expozice vůči fyzickým rizikům je uvedena v části E1-9 bod 3.10.1.1.

Riziko		Zvýšené dopady akutních fyzických klimatických jevů na činnost společnosti		
Současné a očekávané dopady	Scénář a uspořádaného přechodu (SSP1-2.6)	▪ Elektrická síť SSD je vystavena riziku vln ochlazení a větru. ▪ Malý podíl klíčových aktiv²⁰ je vystaven riziku povodní. ▪ EPIF nezjistil expozici vůči dalším rizikům souvisejícím s nebezpečími zahrnutými do rozsahu posouzení fyzických rizik.	▪ Podobně jako v krátkodobém horizontu.	▪ Elektrická síť SSD je v důsledku vyšší teploty méně ovlivněna vlnami ochlazení, ale dochází k mírnému nárůstu výskytu vysoké rychlosti větru. ▪ Pokud jde o kritická aktiva vystavená povodňovému riziku, zvyšuje vyšší hloubka zaplavení závažnost²¹ negativních finančních dopadů.
	Emisní scénář s vysokými emisemi CO2 (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 závažněji²¹, protože jsou vystavena vyšším hloubkám zaplavení ve srovnání se scénářem uspořádaného přechodu.
Opatření	Aktuální	▪ EPIF prověřuje kritická aktiva na základě klimatických prognóz s cílem identifikovat aktiva vystavená dopadům akutních fyzických klimatických rizik. Dceřiné společnosti EPIF v oblasti infrastruktury mají pohotovostní plány, které umožňují účinně reagovat na dopady akutních fyzických klimatických rizik. ▪ Dceřiná společnost EPIF SSD realizuje adaptační opatření²² s cílem zvýšit odolnost elektrické sítě vůči extrémním povětrnostním jevům.		
	Plánovaná	▪ EPIF vyhodnotí, zda je vhodné přijmout další adaptační opatření pro aktiva vystavená akutnímu riziku.		

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	

²⁰ Klíčová aktiva vystavená významnému riziku povodní jsou plynová kompresorová stanice na Slovensku a zásobník plynu v Německu

²¹ Závažnost dopadu na aktiva vystavená významnému riziku. Např. aktivum může selhat při hloubce zaplavení 0,5 m (je vystaveno významnému riziku), ale hloubka zaplavení 1 m způsobí horší následky (zvýšení závažnosti).

²² Mezi adaptační opatření ke zlepšení odolnosti sítě SSD patří výstavba silnějších stožárů atd. Více informací viz E1-3.

Riziko		Zvýšené dopady chronických fyzických klimatických jevů na činnost společnosti		
Dopady		Zvýšené dopady na majetek,²³ který je vystaven chronickým fyzickým klimatickým rizikům. EPIF posoudil následující chronická rizika²⁴, která mohou mít dopad na majetek: - Nedostatek vody, např. nemožnost provozovat teplárny kvůli nedostatku chladicí vody způsobenému nízkými hladinami řek - Vyšší teploty, např. teplárny mají nižší energetickou účinnost v důsledku vyšších teplot 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 ²⁵		
Hodnotový řetězec		Vlastní činnosti		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a očekávané dopady	Scénář uspořádaného přechodu (SSP1-2.6)	- Vyšší teploty vzduchu mohou ovlivnit energetickou účinnost všech tepláren a vystavit je tomuto riziku. - Několik zařízení je vystaveno riziku nedostatku vody z důvodu omezení dodávek chladicí vody.	Podobně jako v krátkodobém horizontu.	- Teplota vzduchu se dále zvyšuje a oblasti s nedostatkem vody jsou stále více ohroženy vodním stresem. - Teplárny na hnědé uhlí nejsou výše uvedeným rizikům vystaveny, protože jsou postupně odstavovány. - Nové plynové bloky budou vystaveny výše uvedeným rizikům. Zvýšené zatížení²⁶ v důsledku vyšších teplot a nedostatkem vody částečně zmírňují alternativní řešení chlazení, jako je chlazení vzduchem používané u nových technologií
	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 těmto rizikům (scénář uspořádaného přechodu popisuje, jak jsou jednotlivé skupiny aktiv vystaveny rizikům).
Opatření	Aktuální	- EPIF prověřuje kritická aktiva na základě klimatických modelů s cílem identifikovat aktiva vystavená dopadům chronických fyzických klimatických rizik. - Dceřiná společnost EPIF SSD realizuje adaptační opatření²⁷ s cílem zvýšit odolnost elektrické sítě vůči vyšším teplotám.		

²³ 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.

²⁴ Další chronická rizika, která mohou významně ovlivnit EPIF, jako je eroze půdy, nebylo možné posoudit z důvodu omezení klimatických údajů. Významná rizika mimo rozsah hodnocení viz tabulka 34.

²⁵ Metody popisující dceřiné společnosti, třídy aktiv, finanční toky a nebezpečí zahrnutá do rozsahu expozice vůči fyzickým rizikům jsou uvedeny v části E1-9 bod 3.10.1

²⁶ Závažnost dopadu na ohrožená aktiva. Např. teplárna 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.

²⁷ Mezi adaptační opatření ke zlepšení odolnosti sítě SSD patří použití kabelů odolnějších vůči vysokým teplotám atd. Více informací viz E1-3.

Riziko	Zvýšené dopady chronických fyzických klimatických jevů na činnost společností
Plánovaná	▪ EPIF vyhodnotí, zda je vhodné přijmout další adaptační opatření pro aktiva vystavená vysokému riziku. ▪ EPIF plánuje v nových kogeneračních jednotkách využívat zdokonalené chladicí systémy, které zvyšují odolnost aktiv vystavených riziku nedostatku vody a/nebo eliminují jejich vystavení tomuto riziku.

Tabulka 22 Zrušení/odklad regulačních pobídek pro nízkouhlíkové projekty

Riziko	Zrušení/odklad regulačních pobídek pro nízkouhlíkové projekty		
Typ, podtyp	Riziko přechodu, politiky a právní rámec		
Příčina	Zrušení/odklad vládního financování vyhrazeného pro nízkouhlíkové projekty kvůli regionálním rozdílům v neuspořádaném přechodu.		
Dopady	Nedostatek regulačních pobídek nebo nejisté regulační prostředí může ohrozit ekonomickou proveditelnost dekarbonizačních projektů, což může vést k neschopnosti EPIF přijmout konečná investiční rozhodnutí a realizovat svůj plán přechodu.		
Rozsah	Všechny dceřiné společnosti		
Hodnotový řetězec	Celý hodnotový řetězec		
Časový horizont	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a očekávané dopady 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.
	▪ Regulační rámce jsou postupně upravovány tak, aby zajistily proveditelnost dekarbonizačních projektů, i když pomalejším tempem, než je optimální pro zajištění hladkého plánování a realizace	▪ EPIF 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	▪ EPIF 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 nižší poptávky po centralizovaném zásobování teplem a elektřinou ▪ Uvzlá aktiva (plynárenská infrastruktura nebo teplárny uvízlé před plánovaným ukončením životnosti)		
Rozsah		Všechny dceřiné společnosti EPIF s výjimkou distribuční společnosti SSD ²⁸		
Hodnotový řetězec		Vlastní činnosti, navazující části hodnotového řetězce		
Časový horizont		Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné a očekávané dopady	Scénář uspořádaného přechodu (SSP1-2.6)	▪ Bez významného dopadu, nutnost centralizovaného zásobování všemi komoditami.	▪ Stejně jako v krátkodobém horizontu	▪ 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.
	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	Aktuální	▪ EPIF pečlivě sleduje vývoj trhu a vývoj technologií, aby mohl na toto riziko včas reagovat. ▪ EPIF již využívá pro aktiva, která zajišťují energetickou bezpečnost, dotační programy.		
	Plánovaná	▪ Na základě poznatků o vývoji trhu může EPIF dále reagovat na technologické inovace tím, že v případě potřeby diverzifikuje nebo modernizuje své portfolio.		

²⁸ SSD není tomuto významnému riziku vystavena, protože se nepředpokládá, že by se nějaká budova zcela odpojila od elektrické sítě (Kleinebrahm at al., 2023). Výrobci elektřiny jsou stále zahrnuti do rozsahu expozice, protože snížení poptávky může ovlivnit jejich ziskovost.

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 ²⁹ v oblasti nízkouhlíkových výrobků a služeb (kromě paliv), jako je zvýšená poptávka po zařízeních pro provozy, 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 EPIF. ▪ Obtíže při hledání kvalifikované pracovní síly a externích dodavatelů pro realizaci cílů EPIF v oblasti udržitelnosti. To má za následek vyšší CAPEX (produkty) a OPEX (produkty/služby)		
Rozsah		Všechny dceřiné společnosti 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 EPIF v oblasti udržitelnosti, je toto riziko v současné době zvládnutelné a nepředstavuje omezující faktor pro dosažení cílů EPIF v oblasti snižování emisí uhlíku. ▪ Vyšší než obvyklá inflace má dopad na všechny výrobky a služby (včetně technologií potřebných pro dekarbonizaci).	▪ EPIF 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.	▪ 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 klimatu³⁰.
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ 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
Opatření	Aktuální	▪ 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).		

²⁹ Vyplynávají z produktů/služeb potřebných k usnadnění energetické transformace.³⁰ Stárnutí evropské populace, automatizace/umělá inteligence a další vlivy.

Riziko	Zvýšené náklady na nízkouhlíkové produkty a služby (kromě paliv)
Plánovaná	▪ Ambice EPIF 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 nemusí považovat strategie EPIF na zmírnění emisí skleníkových plynů za dostatečně ambiciózní		
Dopady	Zvýšený tlak ze strany investorů do zeleného financování a/nebo neochota těchto investorů investovat do EPIF. 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	Skupina EPIF		
Hodnotový řetězec	Předcházející části hodnotového řetězce, vlastní činnosti		
Časový horizont	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné Scénář a uspořádaného očekávané přechodu dopady (SSP1-2.6)	▪ EPIF se díky svým výsledkům a referencím v oblasti udržitelnosti a závazku ke skutečné energetické transformaci podařilo přilákat a udržet si významnou investorskou základnu díky vytvoření rámce pro zelené financování a realizaci první emise nástrojů zeleného financování v roce 2024. Udržení této investorské základny zajišťuje EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 teplárnách nebo plynárenské infrastruktury) posilují důvěryhodnost strategie EPIF. ▪ V důsledku toho je více klíčových investorů v oblasti zeleného financování ochotno investovat do EPIF, což v dlouhodobém horizontu snižuje rozsah tohoto rizika.
	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 EPIF 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. ▪ EPIF by měl obtíže se zajištěním zeleného financování, pokud by zpoždění klíčové nízkouhlíkové infrastruktury (např. vodíkových technologií) omezilo včasné dokončení mitigačních opatření EPIF v oblasti nízkouhlíkové říditelné výroby. To vede ke zvýšení míry rizika v důsledku menší ochoty investorů do zeleného financování investovat. Nicméně tento rostoucí rozsah rizika se snižuje díky dostupnosti konkurenceschopných běžných investičních sazeb.

Riziko		Nesplnění očekávání investorů v oblasti udržitelnosti
Opatření	Aktuální	▪ Za účelem řešení tohoto rizika zavedl EPIF rámec pro zelené financování. Tento rámec ověřují externí ratingové agentury. Rámec pro zelené financování transparentně představuje investorům ambice EPIF v oblasti udržitelnosti, aby jim usnadnil rozhodování. Rámec pro zelené financování vysvětluje přístup EPIF k energetické transformaci a vymezuje roli jednotlivých aktiv v dekarbonizovaném energetickém systému
	Plánovaná	▪ EPIF posoudí, které nástroje zeleného financování odpovídají jeho investičním potřebám. 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	Provozovatel elektrické distribuční soustavy SSD, případně i plynárenská infrastruktura			
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)	▪ Rostoucí podíl obnovitelných zdrojů se projevuje větší volatilitou cen elektřiny, které se častěji dostávají do záporných hodnot. To zvyšuje potřebu říditelných výrobních kapacit, kde bude v krátkodobém až střednědobém horizontu pravděpodobně hrát důležitou roli zemní plyn	▪ Je pravděpodobné, že poptávka po říditelné výrobě se zvýší, protože se očekává nárůst elektrifikace. Scénář čistých nulových emisí agentury IEA³¹ (v souladu se scénářem uspořádaného přechodu) předpokládá, že míra elektrifikace zvýší poptávku po elektřině více, než by ji snížilo zlepšení energetické účinnosti. ▪ Všechna aktiva EPIF pro výrobu, skladování a distribuci mohou přispět ke zvýšení říditelného zatížení 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 EPIF omezit a zároveň mohou otevřít nové možnosti v segmentu skladování.
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ Stejně jako ve scénáři uspořádaného přechodu.	▪ Nelze posoudit³²	▪ Nelze posoudit³²
Opatření	Aktuální	▪ EPIF nahrazuje emisně náročné zdroje říditelnými alternativními zdroji a zvyšuje připravenost celé své plynárenské infrastruktury na vodík		
	Plánovaná	▪ Zajistit, aby teplárny a plynárenská infrastruktura byly schopny zavádět obnovitelné plyny		

Tabulka 27 Využití stávající infrastruktury EPIF pro nová nízkouhlíková řešení

Příležitost	Využití stávající infrastruktury EPIF 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. EPIF 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 distribuce a skladování nových nízkouhlíkových paliv (obnovitelné plyny) ▪ Zvýšení důvěryhodnosti: Implementace nízkouhlíkových řešení zvyšuje důvěryhodnost dekarbonizační strategie EPIF

³¹ IEA (2024) uvádí podrobný popis scénáře IEA pro čisté nulové emise³² Nelze posoudit, protože žádný scénář energetické prognózy IEA nelze sladit se scénářem neuspořádaného přechodu SSP3-7.0.

Příležitost	Využití stávající infrastruktury EPIF pro nová nízkouhlíková řešení		
Rozsah	Všechny dceřiné společnosti EPIF		
Hodnotový řetězec	Vlastní činnosti, navazující části hodnotového řetězce		
Časový horizont	Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Současné scénář a uspořádaného očekávané přechodu dopady (SSP1-2.6)	▪ EPIF již tuto příležitost využívá a vyhodnocuje potenciální nové projekty ve stávajících lokalitách. Ačkoli většina lokalit EPIF je spojena s touto příležitostí, podmínky ³³ musí být vhodné pro instalaci nových nízkouhlíkových zdrojů.	▪ EPIF může využít vlastní pozemky a infrastrukturu k instalaci nízkouhlíkových technologií, protože tento scénář stimuluje rozvoj takových řešení.	▪ V dlouhodobém horizontu se tato příležitost ještě zvýší, protože se očekává, že obnovitelné plyny budou komerčně dostupné na trhu, což umožní dekarbonizaci plynových tepláren a infrastruktury.
	Scénář neuspořádaného přechodu (SSP3-7.0)	▪ 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).
Opatření ³⁴	Aktuální	▪ Posouzení nízkouhlíkových řešení pro lokality s vhodnými podmínkami ▪ Zapojení zúčastněných stran, regulačních orgánů a místních komunit.	
	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:	

³³ 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.

³⁴ Nízkouhlíková řešení zmíněná v opatřeních jsou v souladu s opatřeními ke zmírnění emisí skleníkových plynů uvedenými v části E1-3.

2.4 E1.IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících s klimatem.

EPIF 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.

2.4.1 Identifikace a hodnocení dopadů

Identifikace a posouzení dopadů byly provedeny stejně jako v obecném DMA popsaném v ESRS 2 IRO-1³⁵. V rámci tohoto procesu EPIF identifikoval své emise skleníkových plynů jako významný dopad na změnu klimatu.

EPIF 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 EPIF přispívají k antropogennímu globálnímu oteplování a změně klimatu. EPIF 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)³⁶. EPIF plánuje postupně snižovat podíl hnědého uhlí ve svém portfoliu tepláren, který by měl být již v roce 2028 omezený, což je v souladu s jeho závazkem postupně ukončit využívání uhlí do roku 2030. Plynárenská infrastruktura EPIF 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 dekarbonizačními cíli EPIF. Emise Scope 3 jsou v této zprávě zveřejněny poprvé a EPIF prověřuje cíle, které by mohly být pro tyto emise stanoveny.

2.4.2 Identifikace a hodnocení rizik a příležitostí

EPIF identifikoval a vyhodnotil R&O související s klimatem, aby určil, které z nich jsou významné. Významná rizika a příležitosti jsou zahrnuta v analýze odolnosti EPIF vůči změně klimatu³⁷. V následující části je vysvětleno, co představuje rizika a příležitosti a jaké scénáře a časové horizonty se používají při jejich identifikaci a hodnocení.

2.4.2.1 Definice rizik a příležitostí, klimatických scénářů a časových horizontů

EPIF definuje rizika a příležitosti související s klimatem takto:

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.

³⁵ Bližší podrobnosti jsou uvedeny v části „IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO“

³⁶ IEA (2024)

³⁷ V části E1.SBM-3, bod 3.3, je uvedeno, jak EPIF provedl analýzu odolnosti, včetně výsledků

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. EPIF použil klimatické scénáře socioekonomického vývoje (SSP) k analýze toho, jak by rizika a příležitosti mohly ovlivnit jeho vlastní činnosti nebo hodnotový řetězec. SSP patří mezi standardní scénáře používané v rámci projektu vzájemného porovnávání spojených modelů (Coupled Model Intercomparison Project, CMIP6)³⁸ Mezivládního panelu pro změnu klimatu (IPCC)³⁹. EPIF 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 R&O, byly pro doplnění dalších podrobností tam, kde bylo potřeba, využity i další scénáře (např. IEA) ve vazbě na scénáře SSP.

³⁸ Data CMIP6 jsou vědecky spolehlivá a představují nejaktuálnější dostupná data globálních klimatických modelů ([IPCC, 2024](#)).

³⁹ 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 klimatu⁴⁰.

Scénář SSP	Fyzické / přechodové riziko	Popis
SSP1-2.6 „Udržitelnost“	Fyzické & 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“ „Oživující 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 EPIF	ESRS požaduje, aby krátkodobý horizont odpovídal účetnímu období

⁴⁰ Hlavní charakteristiky SSP jsou citovány přímo z [Riahi et al., \(2017\)](#). Faktory každého scénáře SSP jsou zdokumentovány v doplňkové dokumentaci [Riahi et al. \(2017\)](#).

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 dlouhodobými strategickými plány a plány alokace kapitálu EPIF

2.4.2.2 Identifikace rizik a příležitostí a posouzení významnosti

EPIF 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 EPIF 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 podkategorií⁴³ do roku 2060. Poté byl tento širší výběr ověřen s respondenty. EPIF společně se zúčastněnými stranami identifikoval fyzické a přechodové R&O:

Při zvažování fyzických rizik EPIF určil, která nebezpečí související s klimatem⁴¹ mohou být potenciálně významná, a to posouzením u jednotlivých nebezpečí, zda mohou být aktiva a obchodní činnosti⁴² těmto nebezpečím vystaveny a/nebo mohou být vůči nim zranitelnější.

Při zvažování R&O přechodu EPIF 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)⁴³.

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 EPIF⁴⁴.

Fáze 2: Bodové hodnocení rizik a příležitostí

EPIF kvalitativně ohodnotil R&O z širšího výběru podle pravděpodobnosti a rozsahu:

Pravděpodobnost je definována jako kumulativní pravděpodobnost výskytu události v daném období.

⁴¹ Přehled všech nebezpečí je uveden tabulce 34 v části E1-9, bod 3.10.1

⁴² Přehled všech činností EPIF je uveden v Tabulce 31 v části E1-9, bod 3.10.1

⁴³ 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)

⁴⁴ Stávající oddělení pro řízení rizik v EPIF 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.

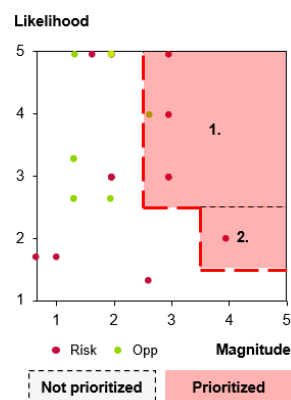
Rozsah je definován jako finanční dopad události na EPIF v okamžiku, kdy nastane, a u IRO souvisejících s klimatem je hodnocen na základě podrobnějšího kvalitativního posouzení expozice, citlivosti a adaptační kapacity.

- 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 EPIF

EPIF kvalitativně ohodnotil každé riziko a příležitost na pětibodové stupnici pro své dceřiné společnosti, přičemž o hodnocení každého rizika a příležitosti rozhodoval nejrelevantnější časový horizont⁴⁵ a scénář. Skóre byla na úrovni skupiny sloučena a zahrnuta do celkového skóre EPIF. Rizika a příležitosti mají prioritu, pokud platí jedna z následujících podmínek:

- Rozsah $\geq 2,5$ a pravděpodobnost $\geq 2,5$, nebo
- 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 EPIF 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 skupině 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 EPIF 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).

⁴⁵ Kombinace scénáře a časového horizontu s nejvyšším potenciálním dopadem pro dané riziko či příležitost, tj. s nejvyšší potenciální pravděpodobností a rozsahem.

2.5 E1-2 – Politiky týkající se klimatu

Skupina EPIF 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 EPIF 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 prostředí a zvyšovat odolnost vůči klimatickým změnám. Provozní činnosti EPIF 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.

2.6 E1-3 – Opatření související s klimatem

K řešení našich významných IRO souvisejících se změnou klimatu jsme zavedli následující opatření uvedená níže v Tabulce 30 a 31 spolu s příklady konkrétních opatření a odpovídajícími CAPEX. EPIF vyhodnotil OPEX související s těmito opatřeními jako nevýznamné.

Úspěšné provedení těchto mitigačních/adaptačních opatření závisí na různých faktorech, z nichž důležitými jsou přístup EPIF ke kapitálu a vývoj vnějších trhů a infrastruktury. Tyto faktory byly analyzovány pro scénáře uspořádaného⁴⁶ a neuspořádaného⁴⁷ přechodu. Na plán CAPEX je třeba pohlížet v kontextu následujících faktorů:

1. Pro realizaci mitigačních a adaptačních opatření EPIF 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 EPIF 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 a tepla z plynu a infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu.
3. Realizace plánu CAPEX závisí také na existenci stabilního regulačního rámce a pobídek, které poskytují jistotu investorům a podporují transformaci širšího energetického systému.

⁴⁵ SSP1-2.6 „Udržitelnost“

⁴⁶ SSP3-7.0 „Regionální rivalita“

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	Aktuální CAPEX (2024) (v mil. EUR)	Plánované CAPEX (do roku 2030) (v mil. EUR)
1. Přeměna hnědouhelných zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla	Výstavba paroplynových tepláren připravených na vodík a zařízení na energetické využití odpadu	63	600-700
2. Snižování emisí skleníkových plynů z plynárenské infrastruktury	Snižování úniků metanu Elektrifikace kompresorů	2	~ 100
3. Zavádění obnovitelných plynů	Příprava infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu na vodík (může souviset i s výzkumem a vývojem)	38	400-500
4. Příprava elektrické sítě na zvýšenou nestálost výroby	Investice do snížení přetížení sítě a/nebo jiných problémů s nestálostí výroby	22	~ 150

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	9	~ 50
Další adaptační opatření	Instalace chladicích systémů s cílem snížit expozici vůči vodnímu stresu	0	Nevyčísleno

2.6.1 Přeměna hnědouhelných zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla

EPIF zahájil program přeměny svých tepláren využívajících převážně hnědé uhlí, na diverzifikovaný a udržitelný energetický mix. Tato transformace zahrnuje zavádění paroplynových tepláren připravených na spalování vodíku a zařízení na energetické využití odpadu, které doplní stávající jednotky na biomasu a případně další technologie, jako jsou elektrické kotle a tepelná čerpadla. EPIF se i nadále zavazuje k postupnému odchodu od hnědého uhlí do roku 2030, přičemž cílem je dokončit tyto změny již v letech 2028/2029. Paroplynové teplárny i zařízení na energetické využití odpadu získaly investiční dotace z Modernizačního fondu a všechna potřebná povolení. Uvedené CAPEX představují čisté kapitálové výdaje po odečtení investičních dotací.

2.6.2 Snižování emisí skleníkových plynů z plynárenské infrastruktury

Přímou 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 vtlačení do podzemních zásobníků. Dceřiné společnosti EPIF zavádějí opatření k minimalizaci úniků metanu, včetně postupné eliminace odvětrávání zemního plynu, prostřednictvím investic do mobilních kompresorů pro přečerpávání plynu. V zájmu snížení emisí CO₂ se EPIF zaměří na částečnou elektrifikaci svých kompresorů, které nahradí stávající kompresory poháněné plynovými turbínami.

Segment skladování plynu

- Nahrazení systémů na zemní plyn dálkově ovládanými zařízeními na stlačený vzduch.
- Program detekce a opravy úniků (LDAR) zaměřený na lokalizaci, okamžitou opravu a kvantifikaci úniků plynu.
- Pilotní instalace systémů bez přeplynování pro turbokompresory s prokázanou použitelností i pro jiné kompresory.
- Rekompresce těsnícího plynu u kompresorových jednotek.
- Zavedení sběrného systému pro zachycování vypouštěných emisí z údržby a investičních prací a jejich využití na centrální stanici.
- Výměna vstřikovacích čerpadel za elektricky poháněné alternativy.
- Vývoj koncepce obnovy vrtu pro činnosti po opravách.

Segment přepravy plynu

- Minimalizace odvětrávání během provozu pomocí mobilních čerpacích kompresorů, které umožňují přečerpávání plynu z uzavřených úseků plynovodu do aktivních částí přepravní sítě během údržby.
- Zavedení pokročilého programu LDAR, který využívá podrobné metodiky pro detekci a kvantifikaci úniků plynu a zajišťuje cílenou údržbu.
- Modernizace sítě se zvláštním důrazem na účinnost kompresorových stanic prostřednictvím postupného vyřazování zastaralých a méně účinných technologií.

Segment distribuce plynu

- Program LDAR, provádění pěších a automobilových obhlídek na základě posouzení stavu majetku.
- Využití dronů k detekci úniků v těžko přístupných oblastech.
- Dálkové monitorování účinnosti protikoroze ochrany u podzemních ocelových potrubí.
- Vnitřní kontroly strategických vysokotlakých potrubí pomocí in-line senzorů.

- Nedestruktivní povrchová detekce vad nátěrů u ocelových potrubí.

2.6.3 Další snižování přímých emisí Scope 1 a/nebo 2

V segmentu dálkového vytápění EPIF 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.

2.6.4 Zavádění obnovitelných plynů

Stávající infrastruktura EPIF 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 EPIF zahájil výzkumné a vývojové projekty zaměřené výhradně na vodík. Díky jedinečné, geograficky strategické poloze pro budoucí přepravu vodíku má EPIF 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.

EPIF se podílí na několika projektech v rámci své infrastruktury pro přepravu a distribuci plynu, jejichž cílem je umožnit využívání vodíku. Dceřiná společnost EPIF 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. Převážná divize EPIF, 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.

2.7 E1-4 – Cíle související s klimatem

EPIF si uvědomuje, že ve všech jeho obchodních segmentech vznikají emise skleníkových plynů⁴⁸. Proto klade důraz na jejich sledování a snižování na základě plánu dekarbonizace 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 EPIF zavádí a plánuje dekarbonizační nástroje⁴⁹. Na základě různých klimatických scénářů⁵⁰ EPIF identifikoval aktuální vývoj v oblasti transformace, které jsou pro tyto nástroje relevantní. EPIF průběžně sleduje svůj pokrok a každoročně podává veřejné zprávy. Pro účely řízení negativního dopadu emisí skleníkových plynů z fosilních paliv z podnikatelských aktivit EPIF a rizika nevyhnutelných emisí byly stanoveny následující cíle.

- Cíl snížení emisí CO₂ (Scope 1 a 2)

⁴⁸ Více informací o dopadu skleníkových plynů viz část E1-IRO

⁴⁹ Tabulka 24 in části 3.6 E1-3 popisuje dekarbonizační nástroje a jejich přínos k dosažení cílů v oblasti snižování emisí skleníkových plynů.

⁵⁰ Použité scénáře jsou uvedeny v tabulce 22 v části E1.IRO-1, bod 3.4.2.1. Dále E1.SBM-3 zahrnuje analýzu toho, jak prioritní rizika a příležitosti ovlivňují strategii a obchodní model EPIF, včetně dekarbonizačních nástrojů.

- Cíl snížení emisí metanu
- Cíl uhlíkové neutrality (Scope 1 a 2)
- Cíl čistých nulových emisí (Scope 1 a 2)

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 EPIF v oblasti snižování emisí skleníkových plynů

Cíl	Jednotka	Výchozí rok 2020	Výchozí rok 2022	Aktuální rok 2024	Cílový rok 2030	Cílový rok 2040	Cílový rok 2050
Cíl snížení emisí CO ₂ (Scope 1 a 2)	tis. tun CO ₂ ekv.	N/A	3 414	1 673	1 366	0	0
Cíl snížení emisí metanu	tis. tun CO ₂ ekv.	295	N/A	161	147	N/A	0
Čisté nulové emise skleníkových plynů (Scope 1 a 2)	tis. tun CO ₂ ekv.	N/A	3 646	1835	N/A	N/A	0

2.7.1 Cíl snížení emisí CO₂ (Scope 1 a 2)

Hlavním faktorem pro dosažení 60% snížení emisí CO₂ v letech 2022 až 2030 je nahrazení hnědého uhlí v dálkovém vytápění. K tomu přispěje i snížení emisí CO₂ ze spalování zemního plynu v plynových kompresorech, protože kompresory budou částečně elektrifikovány. K celkovému snížení emisí CO₂ Scope 1 a 2 přispějí zejména emise Scope 1, a to přibližně z 97 % předpokládaného snížení emisí, přičemž zbytek tvoří emise Scope 2.

2.7.2 Cíl snížení emisí metanu

Tento cíl je 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 CO₂ekv.). Tyto emise pocházejí ze všech vlastních činností EPIF. Neexistují žádné průběžné cíle, ale EPIF usiluje o postupné snižování těchto emisí v průběhu času. Tento cíl je v souladu s vědeckými poznatky prezentovanými na konferenci COP26. Tento cíl se nadále měří pomocí popsaných monitorovacích protokolů. Již v roce 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 svého cíle pro jejich omezení.

2.7.3 Cíl uhlíkové neutrality (Scope 1 a 2)

K dosažení uhlíkové neutrality svého provozu má EPIF v úmyslu kompenzovat zbývající emise CO₂ pomocí projektů realizovaných interně nebo financovaných prostřednictvím uhlíkových kreditů. Může se jednat o zalesňování nebo výstavbu vlastních zdrojů obnovitelné energie, u nichž lze prokázat adicionalitu. S blížícím se rokem 2040 EPIF předpokládá postupné zvyšování podílu obnovitelných plynů, které v jeho provozech nahradí zemní plyn jako převládající palivo. Dosažení úplné uhlíkové neutrality závisí na dostupnosti dostatečného množství obnovitelných plynů, jako je biometan, syntetický metan a vodík, do

roku 2040, spolu s nezbytnou infrastrukturou pro přepravu a distribuci. EPIF si je vědom toho, že dosažení 100% spalování obnovitelných plynů do roku 2040 může vyžadovat urychlenou modernizaci turbínových technologií, aby byla zajištěna připravenost na tuto transformaci.

2.7.4 Cíl čistých nulových emisí

EPIF si stanovil cíl dosáhnout do roku 2050 čistých nulových emisí 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 EPIF prověří interní projekty v oblasti technologií záporných emisí.

Tabulka 30 v předchozí části E1-3 ukazuje nástroje dekarbonizace související s cíli snižování emisí skleníkových plynů.

2.7.5 Základ pro stanovení cílů

Pro účely stanovení cíle byl jako výchozí rok pro emise CO₂ použit rok 2022, protože se jednalo o nejaktuálnější dostupný rok v době stanovení cíle (duben 2023). Pro snížení emisí metanu byl zvolen rok 2020, aby byl v souladu s iniciativou Global Methane Pledge.

2.8 E1-5 – Spotřeba a skladba energie

V roce 2024 se celková spotřeba energie EPIF snížila o 13 % oproti loňskému roku, což odpovídá celkovému poklesu výroby elektřiny v zařízeních pro KVET v důsledku nepříznivých spreadů na trhu. EPIF vykázal celkovou účinnost výroby energie ve výši 50 %, což představuje zlepšení oproti roku 2023, protože větší podíl energie byl vyroben ve vysoce účinném režimu kombinované výroby elektřiny a tepla.

Jako výrobce energií má EPIF 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. EPIF 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". Tyto ukazatele zahrnují činnosti, které jsou zodpovědné za více než 99 % celkových emisí skleníkových plynů EPIF na základě údajů z roku 2024.

Tabulka 33 Spotřeba a skladba energie

GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Hnědé uhlí	8 818	10 356	10 043	6 578	4 982	(24 %)
Zemní plyn	4 894	1 063	533	426	361	(15 %)
Ropa	6	6	5	6	3	(58 %)
Diesel	1	1	2	6	9	43 %
Benzín	–	–	–	–	2	
Nakoupená elektřina	50	96	491	555	579	4 %
Nakoupené teplo	–	–	0	–	–	
Nakoupené chlazení	–	–	–	–	–	
Biomasa	765	1 140	1 374	1 041	1 526	47 %
Ostatní	287	284	277	289	285	(1 %)
Celkem	14 820	12 945	12 726	8 901	7 746	(13 %)
<i>Podíl obnovitelných zdrojů v %</i>	<i>5,2 %</i>	<i>8,8 %</i>	<i>10,8 %</i>	<i>11,7 %</i>	<i>19,7 %</i>	<i>68 %</i>
Energetická náročnost (GWh/EURm)	4,6	4,6	2,7	2,1	2,2	4 %
Účinnost výroby energie (%)	54,5 %	44,8 %	41,7 %	47,1 %	49,8 %	

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 EPIF

Energetická účinnost (%): podíl výroby elektřiny a tepla jednotlivých podniků a jejich spotřeby energie

2.9 E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů

Jak ukazují opatření, k nimž se EPIF zavázal, je snižování emisí skleníkových plynů Scope 1, 2 a 3 klíčovou prioritou pro dosažení cílů EPIF v oblasti snižování emisí skleníkových plynů a snížení dopadu globálního oteplování způsobeného lidskou činností. Tabulka 34 ukazuje emise Scope 1, 2 a 3. Hrubé emise Scope 3 pro hodnotový řetězec EPIF jsou vykázané pro každou významnou kategorii Scope 3.

EPIF postupně zpřesnil a rozšířil rozsah vykazovaných údajů o emisích skleníkových plynů. EPIF vykazuje veškeré emise Scope 1 a 2 od roku 2022, kdy byly jeho emise skleníkových plynů poprvé externě ověřeny v souladu se standardem ISAE 3000. Před rokem 2022 nebyly emise CO₂, na které se nevztahuje evropský systém obchodování s emisemi (EU ETS), plně vykazovány (např. emise z firemního vozového parku nebo malých záložních zdrojů energie). Podíl těchto emisí však činí 2-4 % celkových emisí skleníkových plynů.

EPIF zveřejnil své emise Scope 3 poprvé v roce 2024. Podíl emisí Scope 3 na celkových emisích skleníkových plynů v roce 2024 činil 69 %.

Tabulka Celkové emise Scope 1, 2 a 3

tis. tun CO ₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024
Emise CO₂ Scope 1	3 752	3 459	3 351	2 181	1 617
Emise CO ₂ – v systému EU ETS	3 752	3 459	3 273	2 107	1 544
Emise CO ₂ – mimo systém EU ETS	–	–	78	74	73
Ostatní emise skleníkových plynů Scope 1	295	257	232	234	162
Emise metanu	295	257	232	234	161
Ostatní emise skleníkových plynů	–	–	–	0	1
Emise skleníkových plynů Scope 1	4 046	3 717	3 583	2 415	1 779
Emise Scope 1 v systému ETS v %	93 %	93 %	91 %	87 %	87 %
Emise skleníkových plynů Scope 2 – založené na lokalitě	44	19	63	70	56
Emise skleníkových plynů Scope 2 – založené na trhu	N/A	N/A	N/A	N/A	214
Emise skleníkových plynů Scope 3	N/A	N/A	N/A	N/A	4 119
Související s palivy a energiemi (kat. 3)					2 347
Použití prodaných produktů (kat. 11)					1 690
Ostatní emise Scope 3					82
Celkové emise skleníkových plynů založené na lokalitě	4 091	3 735	3 646	2 485	5 955
Celkové emise skleníkových plynů založené na trhu	N/A	N/A	N/A	N/A	6 113

2.9.2 Další kontextové informace o emisích Scope 3

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 EPIF 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, přičemž na nakoupené objemy elektřiny a tepla se použijí centrální emisní faktory.

EPIF 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).

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)

Nejvýznamnější kategorie, kategorie 3 a 11, představovaly v roce 2024 přibližně 98 % celkových emisí Scope 3. 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 nejvýznamnější kategorii emisí Scope 3 v EPIF (2,3 milionu tun CO₂ ekv.), kterou tvoří zejména:

- Spalování paliva pro výrobu elektřiny, kterou EPIF prodává svým maloobchodním zákazníkům (1,9 milionu tun CO₂ ekv.)
- Těžba/výroba a doprava paliv pro externí výrobu elektřiny, kterou EPIF následně prodává svým maloobchodním zákazníkům, plus elektřina pro pokrytí ztrát při přenosu a distribuci (0,2 milionu tun CO₂ ekv.)
- Těžba/výroba a přeprava plynu spojená s dodávkami plynu a ztrátami v plynárenské síti, obojí spojené s přepravou a distribucí plynu (0,2 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 druhou nejvýznamnější kategorii emisí Scope 3 v EPIF po kategorii C3 (1,7 milionu tun CO₂ ekv.), kterou tvoří zejména:

- Emise související s plynem prodaným maloobchodním zákazníkům EPIF (0,9 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 vlastní činnosti EPIF relevantní.

C15 (Investice): Stanoví se vynásobením emisí skleníkových plynů Scope 1 a 2 společností, v nichž má EPIF nekontrolní podíl, procentuálním podílem investice.

Ve vykazovaném období nedošlo v EPIF u předcházejících a navazujících částí hodnotového řetězce k významným změnám.

EPIF 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 EPIF získávají výhradně biomasu, která splňuje všechna kritéria udržitelnosti podle RED. V roce 2024 biogenní emise Scope 1 činily 617 tisíc tun CO₂ ekv.

Biogenní emise Scope 2 vznikají při nákupu elektřiny pro vlastní spotřebu, kdy část elektřiny byla vyrobena z biomasy. EPIF považuje tyto emise za nevýznamné.

2.9.3 Smluvní nástroje pro emise Scope 2

Ve vykazovaném období EPIF nepoužil pro nákup elektřiny pro vlastní spotřebu žádné významné smluvní nástroje související s emisemi Scope 2.

EPIF opírá své ukazatele emisní intenzity o činnosti spojené s výrobou tepla a elektřiny zařazené do sekce D klasifikace NACE: Dodávání elektřiny, plynu, páry a klimatizovaného vzduchu. EPIF měří svou emisní intenzitu s ohledem na výrobu energie i na základě čistých výnosů.

Tabulka 34 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)	3 752	3 459	3 350	2 181	1 617	(17 %)
z toho nesouvisející s výrobou energie	207	181	92	76	56	(21 %)
Emise CO₂ Scope 1 – z výroby energie	3 544	3 279	3 258	2 105	1 560	(17 %)
Vyrobená energie (GWh)	7 383	5 295	5 041	3 932	3 629	(6 %)
Emisní intenzita (g CO₂ ekv. / kWh)	480	619	646	535	430	(16 %)

Tabulka 35 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)	3 195	2 789	4 695	4 268	3 581	(16 %)
Intenzita emisí skleníkových plynů (založených na lokalitě)	1 280	1 339	777	582	1 663	186 %
Intenzita emisí skleníkových plynů (založených na trhu)	N/A	N/A	N/A	N/A	1 707	

Účetní zásady:

- **Emisní intenzita (g CO₂ ekv. / kWh):** Podíl celkových emisí vypouštěných společnostmi zabývajícími se výrobou energie a celkové výroby energie
- **Emisní intenzita skleníkových plynů (tun CO₂ eq. / milionů EUR):** Podíl celkových emisí skleníkových plynů (Scope 1, 2 a 3), jak založených na trhu, tak i 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 EPIF za rok 2024

2.10 E1-9 – Finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem

Tato kapitola představuje předpokládané finanční dopady rizik a příležitostí souvisejících s klimatem na EPIF. Nejprve je popsán přístup a metodika a poté jsou uvedeny výsledky.

Příležitosti související s klimatem jsou uvedeny v části Dopady prioritních rizik a příležitostí na strategii a obchodní model EPIF.

Při kvantifikaci finančních dopadů rizik a příležitostí souvisejících s klimatem EPIF použil předpoklady, které jsou v souladu s předpoklady v účetní závěrce.

2.10.1 Metody

Fyzická a přechodová rizika související s klimatem mají negativní finanční dopady na aktiva (účetní hodnotu) a čisté výnosy. EPIF 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:

- 4.10.1.1 Rozsah
- 4.10.1.2 Časové horizonty a scénáře
- 4.10.1.3 Metody výpočtu
- 4.10.1.4 Klíčové předpoklady a parametry
- 4.10.1.5 Omezení

2.10.1.1 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 řetězce⁵¹.

Do rozsahu posouzení byly zahrnuty dceřiné společnosti EPIF s primárními činnostmi, které mohou být výrazně ovlivněny fyzickými nebo přechodovými riziky (viz Tabulka 37). 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 nezávislé na hmotných aktivech souvisejících s

⁵¹ Expozice účetní hodnoty aktiv a čistých výnosů EPIF vůči klimatickému riziku v rámci provozní činnosti. Předcházející a navazující části hodnotového řetězce EPIF jsou z posouzení vyloučeny, protože je EPIF považuje za nevýznamné (viz E1.IRO-1).

přechodovými ani fyzickými riziky⁵². Činnosti spojené s energetickými službami jsou ve srovnání s ostatními činnostmi okrajové, a proto nemohou mít na úrovni EPIF významný dopad.

Tabulka 36 Primární činnosti zahrnuté (zelená barva) do rozsahu posouzení finančních dopadů fyzických rizik a přechodových rizik

Kategorie primárních činností (každá provozní společnost EPIF 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 elektřiny a tepla z uhlí, plynu, biomasy a komunálního odpadu	✓	✓
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	✓	✓
Výroba elektřiny z vodní energie	✓	✓
Výroba elektřiny z větrné energie	✓	✓
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	✓	✓
Služby související s energetikou		
Nákladní železniční doprava	✓	
Skladování zemního plynu	✓	✓
Holdingové společnosti		
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 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

⁵² Nehmotná aktiva nemohou být vystavena působení nevyhnutelných emisí skleníkových plynů (rizika přechodu), ani nemohou být přímo ovlivněna fyzickými klimatickými riziky.

Tabulka 38 znázorňuje klimatická rizika⁵³ relevantní pro aktiva EPIF na základě identifikace rizik a příležitostí⁵⁴. 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 37 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		Okyselování 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

2.10.1.2 Časový horizont

EPIF používá k posouzení finančních dopadů souvisejících s fyzickými a přechodovými riziky krátkodobý, střednědobý a dlouhodobý horizont⁵⁵ pro tři scénáře socioekonomického vývoje (SSP) související s klimatem⁵⁶.

Pokud jde o fyzická rizika, poskytovatelé klimatických údajů předpovídají nebezpečí pro několikaletá období. EPIF využil především údaje od společnosti Jupiter Intelligence (Jupiter) a institutu World

⁵³ Rizika odvozená z pokynů ESRS E1 (EFRAG, 2023)

⁵⁴ Další podrobnosti o procesu identifikace rizik a příležitostí jsou uvedeny v části 3.4.2.2

⁵⁵ Časové horizonty jsou uvedeny v Tabulce 23 v části E1.IRO-1

⁵⁶ Příslušné klimatické scénáře jsou uvedeny v Tabulce 22 v části E1.IRO-1

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 EPIF vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů bude do roku 2050 téměř nulová. Po dosažení cíle čistých nulových emisí skleníkových plynů neočekává EPIF žádné významné finanční dopady související s tímto přechodovým rizikem.

Typ	Časový horizont	Klimatické scénáře
Fyzická rizika	Poskytovatelé klimatických údajů předpovídají nebezpečí pro několikaletá období. EPIF využil především údaje od společnosti Jupiter Intelligence (Jupiter) ⁵⁷ a institutu World Resources Institute (WRI) ⁵⁸ . Své časové horizonty pak pro účely predikce rizik sladil s nejbližšími časovými intervaly z údajů Jupiteru ⁵⁹ a WRI ⁶⁰ .	EPIF 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 EPIF vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů bude do roku 2050 téměř nulová ⁶¹ . Po dosažení cíle čistých nulových emisí skleníkových plynů nebude EPIF tomuto významnému riziku vystaveno.	EPIF 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.

2.10.1.3 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 odstávek a/nebo znehodnocení majetku. Například elektrická rozvodna je ohrožena, pokud očekávaná hloubka zaplavení dosáhne prahové hodnoty poruchy.

⁵⁷ Jupiter Intelligence Climate Score Global (CSG)

⁵⁸ Nástroj WRI má název Aqueduct 4.0

⁵⁹ Zvolená období Jupiter Intelligence CSG pro posouzení časových horizontů jsou: Krátkodobý do 2025, střednědobý do 2030, dlouhodobý do 2060

⁶⁰ 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)

⁶¹ Emise, které zůstanou po roce 2050, budou kompenzovány zápornými emisemi, aby byl splněn cíl EPIF, který počítá s dosažením čistých nulových emisí skleníkových plynů do roku 2050.

Pro kritická aktiva, jako jsou zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla 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 považována za vystavené akutnímu i chronickému fyzickému riziku ve všech klimatických scénářích a časových horizontech⁶². 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 EPIF.

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 EPIF po roce 2030 vystaven nevyhnutelným emisím z uhlí. U ostatních činností předpokládáme (při neomezené expozici), že se jejich provozní doba prodlouží.

U zmírněné expozice bereme v úvahu, jak EPIF 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).

⁶² (Juhola, 2023; UNEF PI, 2024)

2.10.1.4 Klíčové předpoklady a parametry

Tabulka 39 uvádí klíčové předpoklady a parametry použité pro kvantifikaci finančních dopadů fyzických a přechodových rizik.

Tabulka 38 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 kogenerační teplárny 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). EPIF učinil výjimku pro uhelná aktiva ⁶³ , 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 2030 budou trvat i v dlouhodobém horizontu.

⁶³ V hodnocení je zahrnuto ukončování provozu uhelných aktiv, protože se předpokládá, že tato aktiva budou zcela vyřazena do roku 2030.

2.10.1.5 Omezení

Tabulka 40 uvádí omezení týkající se posuzování expozice fyzickým a přechodovým rizikům. EPIF se snaží tato omezení eliminovat, aby se zvýšila spolehlivost výsledků.

Tabulka 39 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 EPIF, 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.	EPIF 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	EPIF musel implementovat více metod pro získávání klimatických údajů (viz část 4.10.1) 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 EPIF významný dopad, jako jsou například sesuvy půdy. Tabulka 38 uvádí všechna rizika a specifikuje, která z nich jsou zahrnuta do rozsahu posuzování finančních dopadů fyzických rizik.

6	Přechodové riziko	Využití mapování činností dceřiných společností pro posouzení expozice riziku nevyhnutelných emisí skleníkových plynů	EPIF 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	Přechodové riziko	Neznámá dlouhodobá mitigační opatření	Předpokládá se, že současná mitigační opatření plánovaná do roku 2030 budou trvat i v dlouhodobém horizontu. Není však jisté, zda tato opatření sama o sobě povedou k dekarbonizaci EPIF, protože k tomu mohou přispět i nové, dosud neidentifikované kroky určené ke zmírnění dopadů.

2.10.2 Výsledky

2.10.2.1 Finanční dopady fyzických rizik

Tabulka 41 uvádí kvantifikaci aktiv a výnosů, u nichž se předpokládá, že budou v každém scénáři a pro každý časový horizont vystaveny fyzickým klimatickým rizikům. Aktiva a výnosy jsou vyčísleny na základě konsolidovaných finančních údajů skupiny EPIF za rok 2023. Aktiva jsou vyjádřena účetní hodnotou v eurech. Tabulka rovněž uvádí, kolika aktiv (opět v účetní hodnotě v eurech) se týkají plánovaná adaptační opatření⁶⁴. 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 EPIF vůči chronickým rizikům je vysvětlena především tím, že EPIF 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.

Expozice EPIF vůči akutnímu riziku zůstává napříč časovými horizonty a scénáři v zásadě stabilní. Většina akutních nebezpečí, kterým je EPIF vystaven, souvisí s povodněmi, přičemž menší část majetku EPIF 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 EPIF na Slovensku. Scénář SSP5-8.5 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.

⁶⁴ Další podrobnosti o adaptačních opatřeních jsou uvedeny v Tabulce 25 v části E1-3, bod 3.6.

Část E1.SBM bod 4.3.2 popisuje důsledky finančních dopadů uvedených v tabulce níže na strategii a obchodní model EPIF a popisuje, jak jsou fyzická rizika ohrožující aktiva řešena prostřednictvím adaptačních opatření.

Tabulka 40 Expozice EPIF vůči významným fyzickým rizikům a podíl dotčených aktiv, jichž se opatření týká

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	1 305	1 335	1 305	1 335	1 305	1 275
		Chronická	1 248	1 248	795	1 248	1 248	795
		Celkem ⁶⁵	2 222	2 222	1 768	2 222	2 222	1 768
	% celkové účetní hodnoty	Akutní	10 %	10 %	10 %	10 %	10 %	10 %
		Chronická	10 %	10 %	6 %	10 %	10 %	6 %
		Celkem ⁶⁵	17 %	17 %	14 %	17 %	17 %	14 %
Exponovaná aktiva, jichž se týká adaptační opatření	Účetní hodnota v mil. EUR	Akutní	322	352	322	352	322	292
		Chronická	1 239	1 239	785	1 239	1 239	785
		Celkem ⁶⁵	1 239	1 239	785	1 239	1 239	785
	% celkové účetní hodnoty	Akutní	25 %	26 %	25 %	26 %	25 %	23 %
		Chronická	99 %	99 %	99 %	99 %	99 %	99 %
		Celkem ⁶⁵	56 %	56 %	44 %	56 %	56 %	44 %
Dotčené výnosy	v mil. EUR	Akutní	240	250	240	250	240	230
		Chronická	417	417	258	417	417	258
		Celkem ⁶⁵	551	551	391	551	551	391
	% celkových příjmů	Akutní	6 %	6 %	6 %	6 %	6 %	5 %
		Chronická	10 %	10 %	6 %	10 %	10 %	6 %
		Celkem ⁶⁵	13 %	13 %	9 %	13 %	13 %	9 %

⁶⁵ Může zahrnovat expozici buď chronickým, nebo akutním nebo současně akutním i chronickým rizikům. V těchto ukazatelích nejsou taková aktiva započítána dvakrát.

Tabulka 41 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 nesouvisejí s nevyhnutelnými emisemi
Fyzické riziko (výnosy dotčené akutními a chronickými událostmi)	E1-9 68a	- Elektrina – 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 - EPIF 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 – EPIF uvádí, že nakládání s odpady a „ostatní výnosy“ nejsou z hlediska fyzického klimatického rizika významné

Tabulka 42 Lokality vystavené významnému fyzickému riziku (A = exponované alespoň v jednom časovém horizontu a scénáři, N = neexponované)

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	A	A	SK010
Výroba elektřiny z větrné energie	VTE Pchery, s.r.o.	Větrný park	A	A	CZ010
Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie	ARISUN, s.r.o.	Solární park	A	A	SK010
	POWERSUN a.s.	Solární park	A	A	CZ010
	Triskata, s.r.o.	Solární park	A	A	SK010
Skladování zemního plynu	Nafta Speicher	Úložiště plynu	A	N	DE21K
	eustream, a.s.	Plynový kompresor Velké Kapušany	A	N	SK010
Přepavní a distribuční soustavy pro obnovitelné a nízkouhlíkové plyny	SPP – distribúcia Stredoslovenská distribučná, a.s. (dále jen „SSD“)	Distribuční síť plynu	A	N	SK021, SK010, SK023, SK032, SK042, SK041, SK031, SK022
		Stožáry a vedení SSD	A	A	SK021, SK031, SK032
		Transformátory SSD	A	A	SK021, SK031, SK032
		SSD ostatní	A	A	SK021, SK031, SK032
Přenos a distribuce elektřiny	SSD	Všechna ostatní aktiva	A	A	SK021, SK031, SK032

2.10.2.2 Expozice nevyhnutelným emisím skleníkových plynů

Tabulka 43 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. Teplárny na fosilní paliva mají být buď modernizovány, nebo nahrazeny tak, aby byly připraveny na vodík, případně vyřazený z provozu. V oblasti plynárenské infrastruktury EPIF 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 EPIF.

Tabulka 43 Expozice účetní hodnoty aktiv a čistých výnosů vůči nevyhnutelným emisím skleníkových plynů⁶⁶

Parametr	Jednotka	Typ rizika	ssp126		
			Krátkodobý (2024)	Střednědobý (2025-2029)	Dlouhodobý (2030-2060)
Aktiva vystavená riziku	Účetní hodnota v mil. EUR	Přechodové riziko	9 625	9 625	8 960
	% celkové účetní hodnoty	Přechodové riziko	75 %	75 %	69 %
Exponovaná aktiva, jichž se týkají mitigační opatření	Účetní hodnota v mil. EUR	Přechodové riziko	N/A	666	8 960
	% celkové účetní hodnoty	Přechodové riziko		7 %	100 %
Dotčené výnosy	v mil. EUR	Přechodové riziko	1 402	1 402	1 243
	% celkových výnosů	Přechodové riziko	33 %	33 %	29 %

⁶⁶ 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 EU taxonomií. 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.

EPIF 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.

3.1 Aplikace EU taxonomie v EPIF

Ve své první zprávě za účetní rok 2021 využil EPIF možnosti vykázat pouze způsobilost pro taxonomii, nikoliv sladění svých hospodářských činností s taxonomií. Od roku 2022 EPIF pravidelně provádí kompletní posouzení souladu svých činností s taxonomií. V prvním kroku byly v celé skupině EPIF 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 EPIF jsou uplatňovány v rámci celé skupiny.

Níže uvedené hospodářské činnosti EPIF identifikoval jako potenciálně přispívající ke zmírňování změny klimatu a následně je posoudil z hlediska způsobilosti a souladu s taxonomií. EPIF posoudil své činnosti také z hlediska možného přínosu k ostatním environmentálním cílům a dospěl k závěru, že přínos činností EPIF je omezen výhradně na zmírnění změny klimatu. Tento závěr vychází z povahy činností EPIF, u nichž je pozornost primárně zaměřena na snižování emisí skleníkových plynů.

Kód činnosti	Činnost způsobilá pro taxonomii
4.1.	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.	Přepravní a distribuční soustavy pro obnovitelné a nízkouhlíkové plyny
4.15.	Rozvod dálkového vytápění/chlazení
4.20.	Kogenerační výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie
4.30.	Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv
6.2.	Nákladní železniční doprava

3.2 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.

3.2.1 Lidská práva

V oblasti lidských práv EPIF zavedl 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 EPIF 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 EPIF řídí Nákupní politikou, která dodavatele vybízí k dodržování zásad obsažených v jeho vlastních politikách. EPIF 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. EPIF 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 GOV-4 – Prohlášení o náležité péči.

3.2.2 Úplatkářství a korupce

EPIF 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 EPIF 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 EPIF pravidelné revize s cílem posoudit její vhodnost, přiměřenost a účinnost.

3.2.3 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 EPIF udržuje pevný rámec správy daní, který podporuje udržitelné podnikání a zároveň zajišťuje plnění povinností vyplývajících z právních předpisů.

3.2.4 Korektní hospodářská soutěž

Dodržování všech platných právních předpisů na ochranu hospodářské soutěže v zemích, v nichž EPIF 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. EPIF 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 EPIF 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 EPIF dodržovat spravedlivé a konkurenceschopné tržní postupy.

3.2.5 Závěr

Politiky upravující výše popsané záležitosti jsou veřejně dostupné na webových stránkách EPIF <https://www.epinfrastructure.cz/esg-politiky/>. Základní principy politik EPIF 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 EPIF nedošlo k žádnému případu porušení stanovených standardů. EPIF 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.

3.3 Hodnocení souladu s EU taxonomií

3.3.1 Způsobilé činnosti

Výroba elektřiny s využitím solární fotovoltaické technologie (4.1.)

EPIF provozuje portfolio fotovoltaických elektráren v České republice a na Slovensku s celkovým instalovaným výkonem 15 MWe. Pro hodnocení souladu s taxonomií byly dále zohledněny celkové výnosy, CAPEX a OPEX 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.)

EPIF provozuje větrné elektrárny v České republice s instalovaným výkonem 6 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):

- *Přízpůsobování se změně klimatu* – EPIF 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. Pokud jde konkrétně o větrné turbíny provozované EPIF, bude zařízení buď nadále provozováno, pokud bude finančně rentabilní, nebo bude technologie demontována a prodána a poté bude provedena sanace půdy. Další možností je kompletní demontáž a likvidace zařízení s následnou sanací půdy. Alternativně lze provést repowering, který v podstatě zahrnuje stejný proces jako předchozí dvě možnosti, ale obnáší dále instalaci nové technologie.
- *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.)

EPIF provozuje malé portfolio vodních elektráren na Slovensku s celkovým instalovaným výkonem 3 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 EPIF jsou malého rozsahu s omezeným dopadem na okolní ekosystémy.

Provoz obnovitelných zdrojů byl posouzen z hlediska následujících kritérií zásady významně nepoškozovat (DNSH):

- *Příspěvek k změně klimatu* – EPIF provedl analýzu fyzických klimatických rizik na úrovni celé skupiny. Všechny vodní elektrárny 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 povolovacích 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.)

EPIF provozuje prostřednictvím své dceřiné společnosti Alternative Energy s.r.o. bioplynovou stanici na Slovensku. Činnost je považována za taxonomicky sladěnou, neboť odpovídají popisu „Výstavba a provoz zařízení na výrobu elektřiny, která vyrábějí elektřinu výlučně z biomasy, bioplynu nebo biokapalin“. Činnost rovněž splňuje kritérium významného přínosu č. 3, neboť zařízení využívá anaerobní rozklad organického materiálu, přičemž produkce bioplynu dále splňuje kritéria činnosti „Anaerobní digesce biologického odpadu“, konkrétně:

- V zařízení je zaveden plán monitorování k minimalizaci úniků metanu.
- Vyrobený bioplyn se používá přímo k výrobě elektřiny.

- Biologický odpad, který se používá pro anaerobní digesce, je oddělen u zdroje a sbírá se odděleně.
- Vyrobený digestát se používá jako hnojivo.
- Podíl potravinářských a krmných plodin podle definice v čl. 2 bodu 40 směrnice (EU) 2018/2001 na celkovém množství zpracovaného odpadu je nižší než 10 %.

Vzhledem k tomu, že činnost v současné době překračuje mezní hodnoty emisí stanovené v části 2 přílohy II směrnice (EU) 2015/2193, nesplňuje kritéria zásady významně nepoškozovat (DNSH) týkající se prevence znečištění.

Na základě výše uvedeného posouzení byly veškeré výnosy, OPEX a CAPEX klasifikovány jako způsobilé pro taxonomii, avšak ne taxonomicky sladěné.

Přenos a distribuce elektřiny (4.9.)

EPIF 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):

- *Přízpůsobování se změně klimatu* – Rozvodné sítě patří mezi aktiva, která jsou nejvíce ohrožená 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 směrnicemi 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 EPIF. 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 odkláněcí 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.

Skládování elektřiny (4.10.)

Přestože vývoj bateriových systémů skladování energie (BESS) není hlavní oblastí jeho zájmu, zkoumá EPIF možnosti investic do těchto úložišť, které by doplnily jeho stávající aktivity. Dceřiná společnost EPIF Stredoslovenská energetika v minulosti poskytovala služby výkonové rovnováhy slovenskému provozovateli přenosové soustavy a nyní vyvíjí bateriový systém skladování energie (BESS), aby tuto službu rozšířila. 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):

- *Prizpůsobování se změně klimatu* – EPIF provedl analýzu fyzických klimatických rizik na úrovni celé skupiny. Neočekává se, že by identifikovaná rizika významně ovlivnila funkčnost bateriových úložišť.
- *Oběhové hospodářství* – V souladu s principem hierarchie způsobů nakládání s odpady ve své Environmentální politice se EPIF 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* – EPIF realizuje projekty především ve stávajících lokalitách, podíl projektů na zelené louce 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.)

EPIF 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 plynů 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 EPIF 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 obrát 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 síť využívány k přepravě zemního plynu, přičemž na nich 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:

- *Přízpůsobování se změně klimatu* – Obě síť 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 sítě 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.)

EPIF 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 obrát, OPEX a CAPEX vykázané z této činnosti byly klasifikovány jako způsobilé 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 EPIF 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 EPIF jsou tento požadavek splňují, protože teplo dodávané v jeho síti je vyráběno výhradně v režimu KVET v přilehlých teplárnách, které jsou rovněž ve vlastnictví EPIF. 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:

- *Příspěvek k 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. Sít' 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 výměňkové 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 EPIF 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.)

EPIF 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:

- *Prizpůsobování se změně klimatu* – Na základě centrálního posouzení fyzických klimatických rizik, které EPIF 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 tepláren 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.

Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv (4.30.)

EPIF provozuje 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 zařízení na energetické využití odpadu. EPIF usiluje o přechod všech tepláren z hnědého uhlí na vyvážený mix plynových jednotek připravených na spalování vodíku 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 teplárnami 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 tepláren spadá do kategorie činností způsobitelných pro taxonomii, konkrétně popsáných jako „*Výstavba, rekonstrukce a provoz zařízení na kombinovanou výrobu tepla/chladu a elektřiny s využitím fosilních plyných 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 zařízení EPIF pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla dosáhnou celkové účinnosti (tj. včetně KVET a kondenzační výroby) nejméně 75 %, což povede k intenzitě emisí přibližně 264 g CO₂e/kW. 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 tepláren 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 ČEPS⁶⁷, poroste úloha plynu ve výrobě elektřiny ve všech uvažovaných scénářích. Urychlené ukončení využívání hnědého uhlí dále vyžaduje dostatečné kapacity flexibilních plynových elektráren a tepláren.

2) Výroba tepla: Společnost EPIF provedla interní posouzení tří potenciálně realizovatelných alternativních zdrojů obnovitelné energie pro výrobu tepla potřebného pro domácnosti a komerční zákazníky, kterým EPIF v současné době dodává teplo. 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 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

⁶⁶https://www.mpo.cz/assets/en/energy/electricity/2023/5/91737_ceps-maf-2022-eng.pdf

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 elektřina 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 ČEPS⁶⁸ 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 tepláren vysoce účinnými paroplynovými jednotkami. Klíčovým aspektem je zamýšlená adaptace paroplynových tepláren 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 nezajišťují 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 teplárny mají nejlepší předpoklady k tomu, aby přispěly k energetické transformaci.

V rámci zveřejnění informací podle EU taxonomie vyzývá EPIF zúčastněné strany, aby poskytly zpětnou vazbu k jeho postoji. EPIF se již pravidelně zapojuje do otevřených diskusí s bankami, investory, místními komunitami nebo nevládními organizacemi a nabízí vysvětlení svých strategických rozhodnutí.

⁶⁸ https://www.mpo.cz/assets/en/energy/electricity/2023/5/91737_ceps-maf-2022-eng.pdf

- (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 tepláren je podstatně nižší než u hnědouhelných bloků.

- (v) *Nově instalovaná výrobní kapacita nepřesahuje kapacitu nahrazeného zařízení.*

Instalovaný tepelný výkon paroplynových jednotek je u všech tepláren nižší než výkon nahrazovaných jednotek.

- (vi) *Zařízení je navrženo a vybudováno tak, aby používalo obnovitelná a/nebo nízkouhlíková plynná paliva, a přechod k plnému využívání obnovitelných a/nebo nízkouhlíkových 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 tepláren 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. EPIF hodlá o takové ověření požádat, aby mohl 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. EPIF 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

EPIF 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. EPIF 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 hnědouhelne teplárny jsou schopny provozu i přes občasný nedostatek vody v přilehlých 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 mají teplárny povoleno odebírat chladicí vodu z přilehlé řeky a vypouštět ji zpět. Množství vody vypouštěné z našich zařízení se výrazně neliší od množství odebrané vody, tj. naprostá většina vody se vrací zpět do zdroje. Průtočné chladicí soustavy v teplárnách s KVVET představují uzavřené systémy, v nichž má vypouštěná voda stejnou 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.)

EPIF provozuje v České republice 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 způsobilé pro taxonomii. Poté byly vypočítány taxonomicky sladěné výnosy a OPEX, přičemž byl vyloučen vozový park určený k přepravě fosilních paliv a provoz diesellových 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 vyplývajících 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 kolejnici. 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.

3.3.2 Činnosti nezpůsobilé pro taxonomii

Činnosti EPIF, které nejsou způsobilé pro taxonomii, jsou zastoupeny zejména v níže uvedených kategoriích:

- 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.
- Kombinovaná výroba elektřiny a tepla z hnědého uhlí nebo komunálního odpadu.
- 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.

3.4 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 EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 nesladěné společnosti ve Skupině, 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 způsobitelným nebo sladěným s taxonomií. *Taxonomicky sladěné výnosy* vykázané za rok 2024 tvořily zejména tarify za distribuci elektřiny (59 % taxonomicky sladěného obratu) a prodej tepla prostřednictvím soustav dálkového vytápění koncovým zákazníkům (34 %).

Jmenovatel: *Výnosy* uvedené v Konsolidovaném výkazu o úplném výsledku hospodaření v konsolidované účetní závěrce skupiny EPIF za rok končící 31. prosincem 2024. Celkové výnosy skupiny EPIF tvoří především výnosy z prodeje elektřiny a tepla vyrobených v teplárnách, poplatky za rezervované kapacity v přepravní síti a zásobnících plynu, poplatky za distribuci elektřiny a plynu a výnosy z dodávek elektřiny a plynu koncovým zákazníkům.

Provozní výdaje (OPEX)

Čítatel: Celkové OPEX, které byly přiřazeny k výše uvedeným činnostem způsobitelným nebo sladěným s taxonomií. *Taxonomicky sladěné OPEX* vykázané za rok 2024 zahrnovaly především údržbu distribuční sítě elektřiny (81 % taxonomicky sladěných OPEX) a údržbu sítí dálkového vytápění (10 %).

Jmenovatel: V souladu s definicí provozních výdajů podle EU taxonomie vypočetl EPIF OPEX jako součet následujících položek z konsolidovaného výkazu o úplném výsledku hospodaření v konsolidované účetní závěrce skupiny EPIF 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 EPIF souvisí zejména s údržbou a opravami vlastní infrastruktury, kterou tvoří přepravní a distribuční sítě a zásobníky plynu, distribuční síť elektrické energie a kogenerační teplárny včetně přilehlých sítí dálkového vytápění. Tato údržba a opravy jsou prováděny interně vlastními zaměstnanci i externě.

Kapitálové výdaje (CAPEX)

Čítatel: Celkové CAPEX spojené s výše uvedenými činnostmi, které jsou způsobitelné pro taxonomii nebo jsou taxonomicky sladěné. EPIF 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 (64 % taxonomicky sladěných CAPEX), výměnu ocelových trubek v distribuční síti plynu za polyethylenové trubky kompatibilní s vodíkem (29 %), a náklady na výstavbu nebo kapitalizované náklady na údržbu sítí dálkového vytápění (6 %).

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 EPIF souvisí zejména s rekonstrukcemi a výstavbou vlastní infrastruktury, kterou tvoří kogenerační teplárny, přepravní a distribuční síť a zásobníky plynu, distribuční síť elektřiny, zařízení pro dálkové vytápění a lokomotivy a nákladní automobily.

3.5 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.	5	0.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A	0.1%				
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	1	0.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	0.0%				
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	9.0%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	10.0%	E			
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	189	5.3%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	3.8%				
Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie	CCM 4.20.	18	0.5%	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.	12	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)		550	15.4%	15.4%													14.4%				
z toho podpůrné		323	9.0%	9.0%																	
z toho přechodné		12	0.3%	0.3%																	
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																					
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	3	0.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									0.0%			
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	33	0.9%	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.)		36	1.0%	1.0%	0.0%													0.2%			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		586	16.4%	16.4%	0.0%													14.6%			
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																					
Obrat činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		2,995	83.6%																		
Celkem (A+B)		3,581	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)

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)	Přizpůsobo vání se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářst ví (9)	Biologická rozmanitost (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsob ování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářst ví (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	0.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	n.a.	n.a.	A	A	A	0.1%		
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	0	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	n.a.	A	A	A	0.6%		
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	23.6%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	25.7%	E	
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	4	2.8%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	2.8%		
Kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z bioenergie	CCM 4.20.	0	0.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.2%		
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	3	2.4%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	1.1%	T	
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		39	29.2%	29.2%													30.4%		
z toho podpůrné		31	23.6%	23.6%															
z toho přechodné		3	2.4%	2.4%															
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																			
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	0	0.2%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								0.2%		
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	8	6.4%	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.)		9	6.6%	6.6%	0.0%												0.5%		
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		48	35.8%	35.8%	0.0%												31.0%		
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																			
Provozní výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		85	64.2%																
Celkem (A+B)		133	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)

CAPEX za rok 2024 – soulad s taxonomií

Hospodářská činnost (1)	Kód (2)	Kapitálové výdaje 2024 (EURm) (3)	Podíl kapitálových h 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)	Přizpůsob ování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářst ví (9)	Biologická rozmanitos t (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsob ování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářst ví (15)	Biologická rozmanitos t (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	0.0%				
Výroba elektřiny z větrné 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%				
Výroba elektřiny z vodní energie	CCM 4.9.	83	37.5%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	29.2%	E			
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.10.	1	0.7%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.0%	E			
Přepavní a distribuční soustavy pro plyny z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny	CCM 4.14.	38	17.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	14.0%				
Rozvod dálkového vytápění/chlazení	CCM 4.15.	7	3.3%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	4.3%				
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	0	0.00%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	0.0%	T			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		131	58.7%	58.7%													47.4%				
z toho podpůrné		85	38.2%	38.2%																	
z toho přechodné		0	0.0%	0.0%																	
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																					
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	0	0.0%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									0.0%			
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	1	0.6%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									0.6%	E		
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.30.	16	7.3%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									1.5%			
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	0	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.)		18	8.0%	8.0%	0.0%													2.3%			
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		148	66.6%	66.6%	0.0%													49.7%			
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																					
Kapitálové výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		74	33.4%																		
Celkem (A+B)		223	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)

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 EPIF přehled a kvantifikaci výnosů, OPEX a CAPEX z činností souvisejících s jadernou energií a zemním plynem. V roce 2024 EPIF vykázal výnosy, OPEX, případně CAPEX související s činnostmi 4.29 (Výroba elektřiny z fosilních plyných paliv) a 4.30 (Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv).

Obrat za rok 2024 související s jadernou energií a zemním plynem

Obrat 2024 (EURm)		CCM + CCA		Zmírňování změny		Přizpůsobování se	
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 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	-	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 způsobilých pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	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%

OPEX za rok 2024 související s jadernou energií a zemním plynem

Provozní výdaje (OpEx) 2024 (EURm)		CCM + CCA		Zmírňování změny		Přizpůsobování se	
Hospodářská činnost	Kód	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	-	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 způsobilých pro taxonomii, které však nejsou v souladu s taxonomií, souvisejících s jadernou energií a fosilním plynem		-	0.0%	-	0.0%	-	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%

CAPEX za rok 2024 související s jadernou energií a zemním plynem

Kapitálové výdaje (CapEx) 2024 (EURm)		CCM + CCA		Zmírňování změny		Přizpůsobování se	
Hospodářská činnost	Kód	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	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a energie z fosilních plyných paliv	4.30	16	7.3%	16	7.3%	-	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		16	7.3%	16	7.3%	-	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%

3.6 Výsledky posouzení podle EU taxonomie za rok 2023

V rámci procesu posuzování podle EU taxonomie za rok 2024 zjistil EPIF několik nesrovnalostí v přístupu k výpočtu použitým při přípravě zprávy podle nařízení EU o taxonomii za účetní období roku 2023. Proto se EPIF rozhodl tyto informace zpětně přepočítat. 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. EPIF bude usilovat o ověření těchto činností

Přepočítané 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)	Přizpůso vání se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářst ví (9)	Biologická rozmanitos t (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůso vání se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářst ví (15)	Biologická rozmanitos t (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.	6	0.1%	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.	0	0.0%	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.	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	10.0%	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	3.8%	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	0.1%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A				
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	17	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)		616	14.4%	14.4%																
z toho podpůrné		429	10.0%	10.0%																
z toho přechodné		17	0.4%	0.4%																
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																				
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	2	0.0%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	31	0.7%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL											T
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		32	0.8%	0.8%	0.0%															
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		648	15.2%	15.2%	0.0%															
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																				
Obrat činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		3,620	84.8%																	
Celkem (A+B)		4,268	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)

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)	Příspěbo vání se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářst ví (9)	Biologická rozmanitos t (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Příspěbo vání se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářst ví (15)	Biologická rozmanitos t (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		
Výroba elektřiny z větrné energie	CCM 4.3.	1	0.5%	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	23.7%	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	2.6%	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.	4	3.1%	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)		41	30.2%	30.2%														
z toho podpůrné		32	23.7%	23.7%														
z toho přechodné		4	3.1%	3.1%														
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																		
Výroba elektřiny z bioenergie	CCM 4.8.	0	0.1%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	8	5.7%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									T
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.2.)		8	5.9%	5.9%	0.0%													
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		49	36.1%	36.1%	0.0%													
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																		
Provozní výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		87	63.9%															
Celkem (A+B)		136	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)

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)	Přizpůsob ování se změně klimatu (6)	Voda (7)	Znečištění (8)	Oběhové hospodářst ví (9)	Biologická rozmanitos t (10)	Zmírňování změny klimatu (11)	Přizpůsob ování se změně klimatu (12)	Ochrana vod (13)	Prevence znečištění (14)	Oběhové hospodářst ví (15)	Biologická rozmanitos t (16)			
A. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI																		
A.1. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																		
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	68	29.2%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A	E	
Přepavní a distribuční soustavy pro plyn z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkové plyny	CCM 4.14.	33	14.0%	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	4.3%	A	N	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL	n.a.	A	A	A	A	A	A		
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ JSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ – CELKEM (A.1)		111	47.4%	47.4%														
z toho podpůrné		68	29.2%	29.2%														
z toho přechodné		0	0.0%	0.0%														
A.2. ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI, KTERÉ NEJSOU V SOULADU S EU TAXONOMIÍ																		
Přenos a distribuce elektřiny	CCM 4.9.	2	0.6%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL								E	
Vysoce účinná kombinovaná výroba tepla/chladu a elektřiny z fosilních plyných paliv	CCM 4.30.	4	1.5%	EL	EL	N/EL	N/EL	N/EL	N/EL									T
Železniční nákladní doprava	CCM 6.2.	0	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.)		5	2.3%	2.3%	0.0%													
ZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM (A.1 + A.2)		117	49.7%	49.7%	0.0%													
B. NEZPŮSOBILÉ ČINNOSTI – CELKEM																		
Kapitálové výdaje činností nezpůsobilých pro taxonomii (B)		118	50%															
Celkem (A+B)		235	100%															

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)

3.7 Komentář k výsledkům posouzení podle EU taxonomie

Podíl způsobilého obrátu na celkovém obrátu vykázaném za rok 2024 činil 16 %, zatímco podíl sladěného obrátu byl 15 %. Ukazatel obrátu je významně ovlivněn činností v oblasti dodávek 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 CAPEX na celkových CAPEX vykázaných za rok 2024 činil 67 %, podíl CAPEX u sladěných činností činil 59 %. Způsobilé CAPEX jsou investovány především do distribuční sítě elektrické energie a do úseků distribuční sítě plynu, které jsou kompatibilní s vodíkem. V porovnání s rokem 2023 se podíl sladěných CAPEX zvýšil (59 % v roce 2024 oproti 47 % v roce 2023), protože CAPEX v roce 2023 v nezpůsobilých segmentech (např. skladování plynu) byly větší.

Podíl způsobilých OPEX na celkových OPEX vykázaných za rok 2024 činil 36 %, zatímco podíl sladěných OPEX činil 29 %. Nižší míra sladění v porovnání s CAPEX odráží skutečnost, že distribuce plynu není způsobilou činností, přičemž za způsobilé se považují pouze CAPEX určené na modernizaci sítě. Podíl způsobilých a sladěných OPEX zůstal v letech 2023 a 2024 v zásadě srovnatelný vzhledem ke stabilní povaze OPEX u sladěných činností, především údržby distribuční sítě elektřiny.

4. ESRS E2 – Znečištění ovzduší

EPIF 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.

4.1 E2.IRO-1 Identifikace IRO souvisejících se znečištěním

Aby EPIF 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-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model, ačkoli tyto konzultace týkající se znečištění nebyly vedeny s potenciálně dotčenými komunitami. EPIF tímto postupem identifikoval následující významné dopady týkající se znečištění ovzduší:

Emise z hlavních činností EPIF, jako je výroba energie v zařízeních pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla nebo spalování zemního plynu v kompresorech používaných v infrastruktuře pro přepravu plynu přispívají ke zhoršování kvality ovzduší vypouštěním znečišťujících látek, jako je oxid siřičitý (SO₂), oxidy dusíku (NO_x), rtuť, oxid uhelnatý (CO), pevné prachové částice nebo metan. Tyto emise mohou způsobit dlouhodobé a nevratné poškození lidského zdraví a ekosystémů.

4.2 E2-1 – Politiky týkající se znečištění

EPIF 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 EPIF 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 průběžně aktualizujeme, abychom mohli řešit konkrétní dopad související se znečištěním, který byl identifikován v rámci DMA, a uvést jej do souladu s požadavky ESRS. Úplné informace naleznete zde: Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti. V rámci této aktualizace se zaměříme na nejvýznamnější látky znečišťující ovzduší, které EPIF 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. 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.

4.3 E2-2 – Opatření týkající se znečištění

Opatření EPIF 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 EPIF řídit a zmírňovat dopady a rizika související se znečištěním v celém hodnotovém řetězci, zvyšovat kvalitu životního prostředí a chránit komunity, v nichž působíme.

Všechny teplárny EPIF se nacházejí v členských státech EU, 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 EPIF 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. Všechna naše zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla v minulosti investovaly do rekonstrukcí s cílem snížit nejen emise CO₂, ale i další emise do ovzduší, jak je uvedeno níže.

4.3.1 Elektrárny Opatovice

V letech 2014-2016 byly provedeny investice ve výši téměř 100 milionů EUR do technologií odsíření a denitrifikace.

4.3.2 Plzeňská Teplárenská – segment Energetika

Téměř 15 milionů EUR investic v letech 2019 až 2020 do technologií odsíření a denitrifikace.

4.3.3 Plzeňská Teplárenská – segment Teplárenství

Společnost Plzeňská Teplárenská postupně zvýšila podíl biomasy ve svém energetickém mixu, což vedlo ke snížení emisí CO₂, oxidu siřičitého a pevných prachových částic.

4.3.4 United Energy

V roce 2021 byla provedena rekonstrukce bývalého kotle na hnědé uhlí, aby bylo možné spalovat 100 % biomasy, což vedlo ke snížení emisí CO₂, oxidu siřičitého a pevných prachových částic.

Naše výše uvedené politiky, opatření a cíle v oblasti zmírňování klimatických dopadů jsou součástí komplexního rámce pro zmírňování dopadů znečištění ovzduší.

Tabulka 44 Řízení hlavních emisí do ovzduší v EPIF

Emise	Přístup EPIF k řízení
SO ₂	Hlavním zdrojem našich emisí SO ₂ je spalování uhlí obsahujícího síru v zařízeních pro KVET. EPIF řeší emise SO ₂ pomocí technologií odsířování spalin 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 v zařízeních pro KVET, kdy dusík obsažený ve vzduchu reaguje při vysokých teplotách s kyslíkem. EPIF 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 teplárnách. Jejich snižování je však s ohledem na jejich úzké propojení s dynamikou spalovacího procesu náročnější než u SO ₂ nebo pevných částic.

Prach

Pevné prachové částice produkují především naše zařízení pro KVET. Společnost EPIF tyto emise odstraňuje prostřednictvím vysoce účinných filtrů. Podobně jako u SO₂ 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 EPIF (na něž připadá 95 % 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.

4.4 E2-3 – Cíle týkající se znečištění

Společnost EPIF 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. EPIF 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, bude tato skutečnost uvedena ve zprávách v příštích obdobích.

EPIF si je 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 E1-3 – Opatření související se změnou klimatu.

4.5 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 EPIF se údaje shromažďují od všech společností provozujících velké průmyslové závody nebo jiná zařízení s významnou ekologickou stopou. Shromážděná data jsou následně vykazována za skupinu EPIF na úrovni jednotlivých zemí.

Tabulka 45 Emise do ovzduší podle zemí 2024

tuny	SO ₂	NO _x	Prach	CO
Česká republika	2 350	1 751	46	579
Slovensko	7	44	2	14
Celkem	2 357	1 795	48	593

Nejvýznamnějšími látkami znečišťujícími ovzduší v souvislosti s naší činností jsou SO₂, NO_x a pevné prachové částice. Emise SO₂ pocházejí především z našich kogeneračních jednotek v České republice, které

spalují převážně hnědé uhlí, a to z důvodu vysokého obsahu síry v hnědém uhlí. Emise NO_x vznikají nejen v kogeneračních jednotkách, ale také při spalování plynu v kompresorových stanicích především na Slovensku. Prachové částice vypouštějí kogenerační jednotky na hnědé uhlí.

Tabulka 46 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	593	
SO ₂	4 648	3 282	4 439	2 590	2 357	(9 %)
NO _x	3 237	3 280	3 410	2 204	1 795	(19 %)
Prach	115	109	100	59	48	(18 %)

Tabulka 47 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	159	
Intenzita SO ₂	629	620	881	657	648	(1) %
Intenzita NO _x	412	586	663	545	486	(11 %)
Intenzita prachových částic	15	20	19	14	13	(11 %)

Účetní zásady:

Emise do ovzduší – zahrnují emise CO, oxidů dusíku (NO_x), oxidů síry (SO_x) a pevných prachových částic vypouštěné z vlastních nebo ovládaných zdrojů, a to jak z výrobních, tak i nevýrobních společností.

Emisní intenzita SO₂, NO_x a pevných prachových částic se vypočítá jako podíl absolutního množství emisí vypouštěných společnostmi vyrábějícími energii a celkové výroby energie

V porovnání s rokem 2023 došlo v rámci EPIF k celkovému poklesu všech typů emisí do ovzduší. To bylo způsobeno celkovým snížením výroby elektřiny v kogeneračních jednotkách v důsledku méně příznivých spreadů elektřiny na trhu. V důsledku toho byla výroba omezena na povinnou výrobu, která se řídila potřebami odběru tepla. Kogenerační jednotky EPIF navíc zvýšily objem spotřebované biomasy, která částečně nahradila hnědé uhlí. Do budoucna se očekává výrazné snížení emisí SO₂ a prachových částic, protože zbývající hnědouhelné bloky budou postupně nahrazovány plynovými bloky a zařízeními na energetické využití odpadu.

5. ESRS E3 – Vodní zdroje

Společnost EPIF si uvědomuje, jak zásadní roli hraje přístup k čisté vodě v našem životním prostředí a ve společnosti, ať už v celosvětovém, nebo místním měřítku. Pro EPIF je voda nesmírně důležitá pro výrobu energie a distribuci tepla.

5.1 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 EPIF podrobně prověřil svá aktiva a činnosti s cílem identifikovat skutečné a potenciální IRO související s vodními zdroji v rámci vlastních činností a předcházejících i navazujících částí hodnotového řetězce.

Při prověřování aktiv a činností využil EPIF 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 EPIF 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-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model. EPIF tímto postupem identifikoval dva typy významných rizik:

Závislost na odběrech vody v oblastech s nedostatkem vody může vystavit EPIF riziku narušení provozu, zvýšených nákladů a poškození dobrého jména. Provozu mohou bránit také regulační omezení spotřeby vody nebo odpor ze strany místních komunit.

Nesprávné postupy při vypouštění vody mohou vést k právním postihům, zprísnění 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 EPIF.

EPIF si je vědom možného negativního dopadu vypouštění kontaminované vody, zejména vody, která překračuje tepelné limity, na okolní vodní systémy a toho, jak by mohlo narušit vodní ekosystémy a biologickou rozmanitost. Zjištěné významné riziko vyplývá z možného naplnění takového dopadu, ačkoli během procesu DMA nebyl dopad spojený s vypouštěním vody vyhodnocen jako významný. Naše úsilí o zmírnění rizika nesprávného vypouštění vody napomáhá předcházet vzniku tohoto negativního dopadu.

5.2 E3-1 – Politiky týkající se vodních zdrojů

EPIF 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 neustále aktualizujeme, 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 části 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 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 přilehlých vodních zdrojů. Tento postup byl již zaveden na úrovni provozních společností.

5.3 E3-2 – Opatření týkající se vodních zdrojů

Zajištění nejlepších postupů hospodaření s vodou je nejvyšší prioritou pro všechny provozy EPIF. 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 EPIF provozuje, jsou z hlediska procesů chlazení flexibilní. Závislost na průtokovém chlazení vodou odebíranou z přilehlých vodních útvarů se snížila díky možnosti částečně 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.

5.3.1 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 EPIF na vodní zdroje. Žádný ze zjištěných dopadů činností EPIF 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 obnovitelných 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.

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.

5.3.2 Hospodaření s vodou

EPIF 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 komunitu a přírodní stanoviště.

Při realizaci nových projektů, případně modernizaci stávajících zařízení v oblastech s nedostatkem vody uplatňuje EPIF 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 teplárnám 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.

5.4 E3-3 – Cíle týkající se vodních zdrojů

EPIF dosud nestanovil žádné cíle týkající se identifikovaných dopadů, rizik a příležitostí v souvislosti s vodními zdroji. Rizika spojená se 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 EPIF zvažuje různé varianty svého budoucího optimálního energetického mixu, což významně ovlivní vývoj odběrů vody. Budeme pokračovat v podávání zpráv o našich ukazatelích týkajících se vody, které poskytují kvantitativní přehled o tom, jak naše opatření přispívají k dosažení plánovaných výsledků.

5.5 E3-4 – Spotřeba vody

Většina vody odebírané EPIF pochází z povrchových vod, pouze minimální množství je čerpáno z podzemních zdrojů a vodovodního řádu. Voda se používá především k chlazení při výrobě elektřiny a tepla. Převážná většina vody odebrané EPIF pro účely chlazení se vrací zpět do vodních útvarů (v roce 2024 se jednalo o 94 %), takže čistá spotřeba vody ze strany EPIF je minimální.

Tabulka 48 Vodohospodářské ukazatele 2024

miliónů m ³	Odběr vody	Vypouštění vody	Spotřeba vody
Česká republika	41	36	5
Slovensko	0	0	0
Německo	0	0	–
Celkem	41	36	5

V porovnání s předchozím rokem došlo v roce 2024 k poklesu odběru vody o 51 % a vypouštění vody o 55 %. Náročnost našich činností na spotřebu vody za rok 2024 dosáhla 10 tisíc m³/GWh, což představuje nárůst o 50 % oproti předchozímu roku. To bylo způsobeno nižší výrobou energie v kondenzačním režimu (který vyžaduje chlazení) v reakci na nepříznivé spready elektřiny na trhu.

Tabulka 49 Odběr vody podle druhu vod

milionů m ³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Povrchová voda	43	41	94	84	40	(53 %)
Podzemní voda	0	0	0	0	0	(42 %)
Voda odebíraná z vodovodního řádu	0	0	0	0	0	7 %
Ostatní	0	–	–	–	2	
Celkem	44	41	94	84	41	(51 %)

Tabulka 50 Vypouštění vody podle zemí

Množství vypouštěné vody podle zemí						
mil. 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	0	0	0	0	0	(86 %)
Maďarsko	13	–	–	–	–	
Celkem	37	34	88	81	36	(55 %)

Tabulka 51 Náročnost výroby energie na spotřebu vody

mil. m ³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Chladicí voda – odběr	41	39	91	81	38	(53 %)
Chladicí voda – vypouštění	34	32	86	79	35	(55 %)
Čistá výroba energie (GWh)	7 383	5 295	5 041	3 932	3 629	(8 %)
Spotřeba vody (000 m3 / GWh)	5,6	7,3	18,1	20,6	10,4	(50) %

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 (000 m3 / GWh): vypočítá se jako množství odebrané 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 EPIF relevantní.

6. ESRS E4 – Biologická rozmanitost a ekosystémy

EPIF si uvědomuje význam ochrany biologické rozmanitosti, protože si 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.

6.1 E4-1 – Plán přechodu a začlenění biologické rozmanitosti a ekosystémů do strategie a obchodního modelu

EPIF 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 EPIF. Jako klíčové faktory dopadů byly identifikovány změny ve využívání půdy, změny ve využívání sladké vody a moře, úbytek lesních porostů a znečištění. V následujících obdobích bude EPIF zvažovat rozšíření tohoto hodnocení, aby bylo možné lépe pochopit a kvantifikovat dopady a závislosti týkající se biologické rozmanitosti a ekosystémů.

6.2 E4.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Na základě tohoto hodnocení má EPIF 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 EPIF významným tématem.

V nadcházejícím období bude EPIF 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.

Na základě úvodní analýzy jsme identifikovali několik lokalit na Slovensku s nejvyšším potenciálním dopadem na biologickou rozmanitost, přičemž žádná z lokalit nebyla vyhodnocena jako vysoce riziková.

6.3 Identifikace IRO souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy

EPIF 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 EPIF pochopit, kde se tyto dopady nejpravděpodobněji vyskytují, ale také které typy provozních činností k těmto dopadům přispívají. EPIF 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 o tomto zapojení jsou uvedeny v části SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.

V rámci tohoto procesu EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 konvenčních paliv (jako je hnědé uhlí a zemní plyn) 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.

EPIF 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.

EPIF 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.

EPIF provozuje zařízení pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla 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.

Kogenerační zařízení EPIF závisí na zdrojích vytěžených v předcházejících částech hodnotového řetězce. EPIF odebírá od svých dodavatelů hnědé 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. EPIF 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 lokality s největším potenciálním dopadem na biologickou rozmanitost a ekosystémy na Slovensku.

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 blízká 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.

6.4 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 IRO identifikované v rámci DMA, a uvést je do souladu s požadavky ESRS. Úplné informace naleznete zde: Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek 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 fyzická a přechodová R&O, protože hodnocení potřebné k jejich identifikaci stále probíhá. Politika v současné době požaduje pouze opatření, která se týkají vlastních činností EPIF, a nevztahuje se na celý náš hodnotový řetězec, ať už prostřednictvím sledovatelnosti výrobků nebo jejich zajišťování a výroby surovin. V současné době tato politika také nezohledňuje řízení sociálních důsledků dopadů na biologickou rozmanitost a ekosystémy.

6.5 E4-3 – Opatření týkající se biologické rozmanitosti

6.5.1 Biologická rozmanitost a rekultivace

EPIF zohledňuje rekultivaci ve všech fázích své činnosti, od rozšiřování svých projektů až po ukončování provozu svých zařízení, a dbá na to, aby byly lokality uvedeny do původního stavu. EPIF 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 24 – Rezervy v příloze ke konsolidované účetní závěrce.

6.5.2 Další opatření v oblasti biologické rozmanitosti

EPIF 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. Společnost Stredoslovenská distribučná (dále jen 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.

Dopady přepravních a distribučních plynovodů byly řízeny během celé jejich výstavby prostřednictvím důkladného povoloovacího 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 kogeneračních tepláren EPIF se nachází v zemích EU, 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.

EPIF se ve svém dodavatelském řetězci snaží identifikovat a vyhodnotit dopady vyplývající ze závislosti jeho činností na biomase. V tomto ohledu se snažíme zajistit 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 roky je dále zpřesnit naše poznatky o vazbách 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.

6.6 E4-4 – Cíle a ukazatele související s biologickou rozmanitostí

V současné době nemá EPIF 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 EPIF neidentifikoval žádné oblasti citlivé z hlediska biologické rozmanitosti, které by byly významně ovlivněny jeho činnostmi, neshromažďuje žádné ukazatele týkající se jeho dopadů.

7. ESRS E5 – Využívání zdrojů a oběhové hospodářství

EPIF provozuje kritickou fyzickou infrastrukturu, kde je produkce odpadu nedílnou součástí standardní údržby a výstavby nových projektů. Velkou měrou se na tom podílí rozšiřování infrastruktury plynovodů a nové plynové turbíny v našich teplárnách. Navíc aby mohl rozvíjet nové obchodní příležitosti, jako jsou bateriová úložiště, může být EPIF závislý na dostupnosti kritických surovin. V souladu s těmito aktivitami EPIF usiluje o minimalizaci vzniklého odpadu a podporu principů oběhového hospodářství.

EPIF 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 EPIF.

EPIF dále posílil svou transparentnost tím, že zveřejnil své emise Scope 3, které zahrnují emise z nakupovaných externích materiálů a komponentů a další dopady v hodnotovém řetězci.

V rámci údržby, modernizace a rozšiřování našich sítí vzniká odpad především u provozovatelů distribučních soustav elektřiny a plynu. 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 množství opětovně použitého a recyklovaného 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 ve skupině EPIF a pokud je to možné, upřednostňovat metody opětovného použití a recyklace před skládkováním.

7.1 E5.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím

EPIF prověřil aktiva a činnosti s cílem identifikovat skutečné a potenciální IRO vlastních činností a činností v předcházejících a navazujících částech hodnotového řetězce. Na základě tohoto procesu jsme zjistili, že obchodní model EPIF není vhodný pro oběhový model, a proto se zaměřujeme na řešení odpadu vznikajícího v našich procesech a na našich lokalitách. Naším cílem je začlenit zásady oběhového hospodářství do provozních činností tam, kde je to možné, ale v současné době je pro EPIF v této oblasti nejpodstatnějším problémem nakládání s odpady, a pokud je to nezbytné, zejména s nebezpečnými odpady. Bližší informace o použité metodice jsou uvedeny v části IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO.

EPIF zapojil do záležitostí týkajících se odpadů a využívání zdrojů rovněž klíčové zúčastněné strany. Podrobné informace o procesu zapojování zúčastněných stran jsou uvedeny v části SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.

7.2 E5-1 – Politiky týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství

EPIF si uvědomuje dopady svých činností v souvislosti s využíváním zdrojů a nakládáním s odpady, a tento závazek zakotvila v Environmentální politice. 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 politiky průběžně aktualizujeme, abychom mohli řešit konkrétní IRO identifikované v rámci DMA, a uvést je do souladu s požadavky ESRS. Úplné informace naleznete zde: Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti.

7.3 E5-2 – Opatření týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství

V souladu s Environmentální politikou EPIF přijímají naše provozní společnosti vhodná opatření ke snížení celkového množství odpadu a jeho opětovnému použití podle zásad oběhového hospodářství.

7.3.1 Řešení problematiky nakládání s odpady

Naše strategie nakládání s odpady upřednostňuje recyklaci, kdykoli je to možné, skládkování je využíváno až jako poslední možnost. EPIF 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 EPIF 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.

7.3.1.1 Plzeňská teplárenská

V Plzeňské teplárenské investujeme do třídění kovů a v roce 2024 jsme získali téměř 2 300 tun vytříděného 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.

7.3.1.2 SPP – distribúcia

Dodavatel plynu 7.3.1.2 SPP – distribúcia (SPP-D), který je jedním z největších producentů odpadu ve skupině EPIF (62 % 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 rozšiřováním a 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 ve skupině EPIF 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.

7.3.1.3 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 č. 541/2020 Sb., 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.

7.3.2 Správa vedlejších energetických produktů

Naše teplárny produkují při spalování uhlí vedlejší energetické produkty, jako jsou popílek, struska a energosádrovec. 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 primární certifikaci všech vedlejších energetických produktů, a teprve poté přistoupí k dalším možnostem jejich využití.

7.3.2.1 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.

7.3.2.2 Struska

Struska se používá ke stavbě silničních násypů, 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.

7.3.2.3 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.

7.3.2.4 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.

7.4 E5-3 – Cíle týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství

EPIF 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.

7.5 E5-5 – Odsun zdrojů

V roce 2024 vyprodukoval EPIF 42 593 tun odpadu, což je relativně stabilní objem v porovnání s rokem 2023.

Tabulka 52 Tuhý odpad jiný než vedlejší energetické produkty podle způsobu likvidace

v tunách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Ostatní	45 914	47 272	38 811	43 214	41 597	(4 %)
Recyklace	17 703	21 838	28 828	28 017	27 307	(3 %)
Skládkování	2 802	3 024	2 385	1 719	4 605	>100 %
Ostatní	25 410	22 410	7 598	13 479	9 686	(28 %)
Nebezpečný	872	1134	889	1025	996	(3 %)
Recyklace	392	301	129	256	311	21 %
Skládkování	209	210	267	419	273	(35 %)
Ostatní	271	623	493	350	412	18 %
Celkem	46 786	48 406	39 701	44 239	42 593	(4 %)
% recyklovaných odpadů	39 %	46 %	73 %	64 %	65 %	0 %

Tabulka 53 Tuhý odpad jiný než vedlejší energetické produkty podle druhu

2024	Nebezpečný		Ostatní	
	tuny	%	tuny	%
Recyklace	311	31 %	27 307	66 %
Skládkování	273	27 %	4 605	11 %
Ostatní	412	41 %	9 686	23 %

Tabulka 54 Vedlejší energetické produkty podle typu

tis. tun	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Aditivovaný granulát	238	326	354	174	122	(30) %
Popílek	481	522	532	337	280	(17 %)
Struska	150	185	186	108	103	(4 %)
Energesádovec	119	163	192	117	79	(32 %)
Doplňkový materiál – hydrát vápenatý	10	9	8	3	2	(36 %)
Doplňkový materiál – voda	84	74	83	48	42	(12 %)
Ostatní vlastní produkty	2	2	3	3	3	(13 %)
Jiný doplňkový materiál	–	7	13	7	2	(72 %)
Celkem	1 084	1 288	1 370	796	632	(21) %

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

8. ESRS S1 – Vlastní pracovní síla

EPIF 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.

8.1 S1.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Podrobné informace o zúčastněných stranách EPIF a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, najdete zde: SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran a jejich zohlednění ve strategii a obchodním modelu.

Při hodnocení způsobů, jakými EPIF 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.

8.2 S1.SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

EPIF 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**. EPIF 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.

EPIF 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 nejkvalitnější 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 subjekty individuálně.

V tomto aktuálním vykazovaném období EPIF neidentifikoval žádné významné pozitivní dopady, protože se domníváme, že v počátečních fázích naší cesty k udržitelnosti 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 EPIF zjistil, že čtyři ze sedmi významných otázek jsou spojeny s riziky a příležitostmi; EPIF 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 EPIF upouští od činností jako konvenční výroba tepla a elektřiny z hnědého 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. Předpokládáme, že ke snižování počtu zaměstnanců v důsledku odchodu z uhelného sektoru náročného na pracovní sílu bude docházet především formou postupného přirozeného úbytku, čímž se minimalizuje potřeba výrazného propouštění.

Vlastní pracovní síla EPIF 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.

8.3 S1-1 – Politiky týkající se vlastní pracovní síly

EPIF se snaží řídit IRO spojené s naší pracovní silou prostřednictvím souboru politik. Jak je uvedeno v části Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek 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.

EPIF dbá na respektování lidských práv svých zaměstnanců prostřednictvím zavedení nediskriminačních směrnic. EPIF 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 EPIF 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 EPIF postupovat podle těchto pokynů. Přestože jsme nezjistili významné otázky týkající se nucené práce, dětské práce nebo obchodování s lidmi, EPIF netoleruje žádnou formu porušování lidských práv našich zaměstnanců a tento postoj jsme začlenili do naší politiky. EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 hodláme zabývat v nadcházejícím roce. Součástí tohoto procesu bude také zavedení formálních školení v otázkách rozmanitosti a souvisejících postupů.

8.4 S1-2 – Postupy spolupráce s vlastní pracovní silou a zástupci pracovníků s ohledem na dopady

EPIF 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 EPIF. Ačkoli k získávání přímých informací od našich zaměstnanců využíváme kanály pro zpětnou vazbu a průzkumy, nemá EPIF 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 EPIF 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 je odpovědné představenstvo a výkonné vedení EPIF.

Pracujeme na zavedení jednotného přístupu k posuzování a řešení otázky lidských práv pracovníků v celé naší společnosti. Vzhledem k tomu, že EPIF nepůsobí na globální úrovni, nemáme uzavřenu žádnou konkrétní globální rámcovou dohodu.

V počátečních fázích aktualizace tohoto procesu se EPIF 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 92 % zaměstnanců se roce 2024 vztahovaly kolektivní smlouvy, jsou zájmy zaměstnanců aktivně zastoupeny a jejich hlas je slyšet prostřednictvím zástupců odborů.

8.5 S1-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro vlastní pracovníky za účelem vyslovování obav

EPIF zavedl 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 pro podávání oznámení jsou kanály provozovány způsobem, který zaručuje maximální možnou ochranu totožnosti oznamovatele a zamezuje přístup nepovolaných 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 EPIF zajišťuje ochranu oznamovatelů a jak hodnotí důvěru zaměstnanců a jejich povědomí o těchto procesech, naleznete části Podávání závažných podnětů a oznámení.

8.6 S1-4 – Opatření týkající se vlastní pracovní síly

EPIF 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 existujícími mezinárodními dny, které dané téma připomínají.

8.6.1 Opatření související s rozmanitostí

EPIF 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 EPIF prostřednictvím své Politiky rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze základní principy, které by měly provozní společnosti dodržovat. Účelem této politiky je zajistit, aby byl splněn náš závazek podporovat rovné příležitosti, rozmanitost a začlenění našich zaměstnanců a eliminovat nezákonnou diskriminaci. Cílem je, aby naši zaměstnanci skutečně reprezentovali všechny vrstvy společnosti i naše zákazníky a aby se každý zaměstnanec cítil respektován a mohl podávat nejlepší výkony.

Nabízíme rovné a spravedlivé pracovní podmínky a dbáme na to, abychom se ke všem našim zaměstnancům chovali s respektem a aby všichni byli začleněni bez rozdílů. Závazky EPIF jsou zdůrazněny v našem Kodexu jednání a Politice rovných příležitostí, rozmanitosti a inkluze a reflektují očekávání uvedená v Deklaraci o základních principech a právech při práci Mezinárodní organizace práce. K těmto závazkům patří zamezení nezákonné diskriminaci na základě věku, zdravotního postižení, změny pohlaví, manželství a partnerství, těhotenství a mateřství, rasy, barvy pleti, národnosti, etnického nebo státního

původu, náboženství nebo víry, pohlaví a sexuální orientace. Kromě interních politik se EPIF ve svých pracovněprávních vztazích řídí příslušnými 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, čímž je zajištěno, že veškeré interní změny nebo změny vyplývající z nových právních předpisů jsou v rámci politik odpovídajícím způsobem aktualizovány. Usilujeme o to, aby se naši zaměstnanci cítili v práci dobře a měli podporu.

Uvědomujeme si, že naši zaměstnanci jsou našim největším aktivem, a snažíme se získat a udržet si lidi s různými dovednostmi, zkušenostmi a zázemím, abychom mohli poskytovat vysoce kvalitní produkty a služby. Oceňujeme, že naši zaměstnanci přinášejí na pracoviště řadu různých dovedností a nápadů. Rovněž se zavazujeme bojovat proti jakékoli nezákonné diskriminaci zákazníků nebo veřejnosti.

8.6.2 Opatření související s odbornou přípravou a rozvojem dovedností

Nedílnou součástí provozního úspěchu EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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.

Program Mladý plynár organizovaný dceřinou společností EPIF 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 žáci 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.

Dceřiná společnost EPIF 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.

8.6.3 Opatření týkající se sociálního dialogu, svobody sdružování a kolektivního vyjednávání

EPIF si uvědomuje, že nedůsledná spolupráce se zaměstnanci může vést k oslabení důvěry a eskalaci pracovních sporů, narušením provozu a častějším odchodům zaměstnanců. EPIF klade důraz na otevřený dialog se zaměstnanci i odbory. V roce 2024 se na 92 % zaměstnanců vztahovaly kolektivní smlouvy. Sociální dialog je obzvláště důležitý při řízení energetické transformace, zejména při postupném ukončování uhelných provozů náročných na pracovní sílu.

8.6.4 Opatření týkající se otázky bezpečného zaměstnání

Zajištění bezpečného zaměstnání je základním předpokladem pro schopnost EPIF udržet talentované zaměstnance, jejich motivaci a dlouhodobou produktivitu. Stabilní postupy v oblasti zaměstnanosti přímo podporují provozní strategii EPIF a jsou v souladu s jejím závazkem dodržovat spravedlivé pracovní podmínky a mezinárodní standardy. EPIF si uvědomuje, že nedostatečná jistota zaměstnání způsobená uzavíráním smluv na dobu určitou nebo absencí ucelených programů sociální ochrany může vést k problémům s udržení talentů, ke ztrátě motivace zaměstnanců a dlouhodobé produktivity. EPIF 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 EPIF v oblasti dekarbonizace jsou uvedeny v části ESRS E1. Vzhledem k tomu, že EPIF působí výhradně v členských státech EU, přispívají k bezpečnému zaměstnání rovněž místní pracovní právní předpisy.

8.6.5 Opatření proti násilí a obtěžování na pracovišti

EPIF 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 naší Politikou 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. Viz část ESRS G1 bod 14.3.2 Podávání závažných podnětů a oznámení.

8.6.6 Opatření týkající se zdraví a bezpečnosti

EPIF 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 81 % zaměstnanců

EPIF 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 EPIF Stredoslovenská distribučná (SSD), která provozuje distribuční síť elektřiny na středním Slovensku. V reakci na nešťastné smrtelné nehody 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. Tyto iniciativy byly realizovány v rámci celé SSD a naštěstí ve vykazovaném roce nedošlo k žádnému smrtelnému úrazu.

8.7 S1-5 – Cíle týkající se vlastní pracovní síly

V současné době nemá EPIF zavedeny konkrétní cíle pro řízení dopadů a rizik spojených s vlastní pracovní silou. EPIF zváží stanovení cílů v příštích vykazovaných obdobích, pokud vyhodnotí, že jejich dosažení má smysl pro naplnění záměrů EPIF. 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.

8.8 S1-6 – Charakteristika zaměstnanců EPIF

Následující tabulky poskytují podrobný přehled o složení a charakteristice naší pracovní síly.

Tabulka 55 Zaměstnanci podle zemí

Průměrný přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 889	1 459	1 461	1 485	1 491	0 %
Slovensko	4 272	4 289	4 311	4 231	4 241	0 %
Německo	58	61	62	62	66	6 %
Maďarsko	207	–	–	–	–	–
Nizozemsko	2	2	2	2	2	0 %
Zaměstnanci celkem	6 428	5 811	5 837	5 780	5 800	0 %
<i>Zaměstnanci s významným zastoupením</i>	<i>6 219</i>	<i>5 809</i>	<i>5 835</i>	<i>5 778</i>	<i>5 798</i>	<i>0 %</i>
<i>Zastoupení v procentech</i>	<i>96 %</i>	<i>99 %</i>	<i>99 %</i>	<i>99 %</i>	<i>99 %</i>	<i>(0 %)</i>

Tabulka 56 Zaměstnanci podle pohlaví a zemí – 2024

Rozdělení podle pohlaví za rok 2024	Vrcholový management		Střední management		Ostatní zaměstnanci	
Průměrný přepočtený počet zaměstnanců	Muži	Ženy	Muži	Ženy	Muži	Ženy
Česká republika	28	5	37	19	1 080	322

Slovensko	38	3	252	49	3 040	859
Německo	2	–	–	–	56	8
Nizozemsko	–	–	–	–	1	1
Celkem	68	8	288	68	4 177	1 190

Tabulka 57 Zaměstnanci podle typu smlouvy

Přepočtený počet zaměstnanců	Plný úvazek	Částečný úvazek	% plný úvazek	Na dobu neurčitou	Na dobu určitou	% doba neurčitá	Celkem
Česká republika	1 450	41	97 %	1 405	86	94 %	1 491
Slovensko	4 222	19	100 %	3 763	478	89 %	4 241
Německo	62	4	94 %	63	3	95 %	66
Nizozemsko	–	2	0 %	–	–	0 %	2
Celkem	5 734	66	99 %	5 231	567	90 %	5 800

Tabulka 58 Míra fluktuace zaměstnanců

%	2020	2021	2022	2023	2024
Česká republika	9 %	9 %	8 %	8 %	9 %
Slovensko	4 %	6 %	8 %	10 %	7 %
Německo	3 %	12 %	8 %	5 %	3 %
Celkem	6 %	7 %	8 %	10 %	8 %

Tabulka 59 Typ smlouvy podle pohlaví

Přepočtený počet zaměstnanců	Plný úvazek	Částečný úvazek	% plný úvazek	Na dobu neurčitou	Na dobu určitou	% doba neurčitá
Muži	4 486	48	99 %	4 101	431	90 %
Ženy	1 248	18	99 %	1 130	136	89 %
Celkem	5 734	66	99 %	5 231	567	

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. **Průměrný přepočtený počet zaměstnanců** se počítá 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 středního 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.

Zaměstnanci s významným zastoupením: zaměstnanci v zemích, kde má společnost nejméně 50 zaměstnanců, kteří představují alespoň 10 % celkového počtu zaměstnanců

S1-7 – Charakteristiky pracovníků EPIF, kteří nejsou v pracovním poměru

V rámci vlastní pracovní síly využívá EPIF také pracovníky, kteří nejsou v pracovním poměru. V případě EPIF se jedná o osoby, které jsou samostatně výdělečně činné nebo jsou zaměstnány třetí stranou, například agenturou práce. Pracovníků EPIF, kteří nejsou v pracovním poměru, je v České republice 24 a na Slovensku 4. Tyto údaje byly vypočteny stejným způsobem jako údaje ohledně našich vlastních a nejedná se o odhady.

8.9 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 60 Zaměstnanci, na něž se vztahuje kolektivní smlouva – procentuální podíl

% podíl	2020	2021	2022	2023	2024
Česká republika*	88 %	82 %	80 %	80 %	80 %
Slovensko*	99 %	99 %	99 %	97 %	97 %
Německo	88 %	88 %	87 %	87 %	88 %
Maďarsko	100 %				

* výše: Zaměstnanci představující více než 10 % všech zaměstnanců

EPIF 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).

8.10 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. Tato situace je v současné době v oborech zaměřených na energetiku běžná a odráží se i v poměrech, s nimiž se setkávají ostatní společnosti v tomto odvětví, kde ženy představují zhruba 26 % pracovníků v nemanazérských pozicích a 20 % ve vrcholovém a středním managementu. V roce 2024 tvořily ženy v EPIF 10 % vrcholových manažerů a 19 % pracovníků ve středním managementu.

Tabulka 61 Zaměstnanci podle pohlaví

Rozmanitost	Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		% podíl	
	Muži	Ženy	Muži	Ženy
Vrcholový management	68	8	90 %	10 %
Střední management	288	68	81 %	19 %
Ostatní zaměstnanci	4 177	1 190	78 %	22 %

Tabulka 62 Zaměstnanci podle věkové struktury

Věková struktura	Průměrný přepočtený počet zaměstnanců		% podíl	
	2023	2024	2023	2024
< 30 let	465	487	8 %	8 %
30 – 50 let	2 716	2 686	47 %	46 %
> 50 let	2 601	2 626	45 %	45 %
Celkem	5 782	5 800		

Tabulka 63 Zaměstnanci se zdravotním postižením podle zemí

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	18	13	18	16	18	0 %
Slovensko	133	148	158	167	169	1 %
Německo	3	4	4	2	2	(11 %)
Celkem	154	164	180	185	189	2 %

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.

8.11 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 se celkový počet hodin školení zaměstnanců a průměrný počet hodin školení na jednoho zaměstnance ve srovnání s minulým rokem nezměnil.

Tabulka 64 Hodnocení zaměstnanců

Hodnocení zaměstnanců	# nebo %
Zaměstnanci, kteří se účastnili pravidelných hodnocení výkonu a kariérního rozvoje	3 279
Účast na pravidelných hodnoceních výkonu a kariérního rozvoje	57 %

Tabulka 65 Počet hodin školení na zaměstnance

Počet hodin na zaměstnance	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	10	10	12	14	12	(13 %)
Slovensko	30	35	39	47	47	(1 %)
Německo	6	19	17	39	129	>100 %
Maďarsko	26	–	–	–	–	
Celkem	24	29	32	38	39	1 %

Table 66 Počet hodin školení podle pohlaví

Počet hodin na zaměstnance	Muži	Ženy
Celkový počet hodin školení	175 242	48 893
Počet hodin na zaměstnance	39	39

8.12 S1-14 – Ukazatele zdraví a bezpečnosti

V rámci závazku zajistit nejvyšší standardy bezpečnosti a ochrany zdraví při práci sledujeme následující ukazatele.

Tabulka 67 Vlastní zaměstnanci – klíčové ukazatele bezpečnosti a ochrany zdraví při práci

Ukazatele zdraví a bezpečnosti – vlastní zaměstnanci	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Smrtelné úrazy (#)	–	–	1	1	–	(1)
Úrazy s pracovní neschopností (#)	30	27	30	18	15	(3)
Odpracované hodiny (v mil. hodin)	11	10	9	9	10	1
Míra četnosti úrazů (index)	3	3	3	2	2	(1)

Tabulka 68 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	379	63
Slovensko	637	71
Celkem	1 016	68

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

8.13 S1-16 – Ukazatele odměňování (rozdíly v odměňování)

EPIF 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 EPIF upřednostňuje nezveřejňovat neupravené průměrné ukazatele pro celou skupinu, dokud nebude zaveden podrobnější rámec pro podávání zpráv, který zajistí větší přehlednost a srozumitelnost.

8.14 S1-17 – Incidenty, stížnosti a závažné dopady v oblasti lidských práv

Politika EPIF 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 EPIF. Ve většině případů jsou podněty vznesené u přímých nadřízených nebo pověřených osob vyřešeny bez nutnosti formálního šetření.

V roce 2024 nebyl zaměstnanci skupiny EPIF 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 EPIF 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).

9. ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci

Nikdo nepřestává být pracovníkem EPIF 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.

9.1 S2.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Podrobné informace o zúčastněných stranách EPIF a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, jsou uvedeny v části SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.

Při hodnocení způsobů, jakými EPIF 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.

9.2 S2.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Vzhledem k tomu, že EPIF zahájil spolupráci s pracovníky v hodnotovém řetězci teprve nedávno, nerozlišuje v současné době mezi jednotlivými typy těchto pracovníků. V současné době EPIF 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 EPIF zaměří na to, jak bude vyhodnocovat výskyt významných negativních dopadů na pracovníky v hodnotovém řetězci s využitím přístupu založeného na řízení rizik.

EPIF 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 společnosti EPIF má zásadní význam pro udržení stabilního provozu, minimalizaci přerušení dodávek a ochranu dobrého jména Skupiny. Vysoce rizikové činnosti, jako je těžba a nákup surovin a doprava, představují významné výzvy. Řešení těchto rizik je v souladu se závazkem EPIF 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 EPIF působí v nebezpečných prostředích, a to buď v předcházejících částech hodnotového řetězce, nebo přímo v rámci činností EPIF. 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 EPIF. Pokud EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 EPIF 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 EPIF.

Investováním do komplexních vzdělávacích programů zaměřených na pracovníky dodavatelů, kteří působí na pracovištích EPIF, může EPIF zvýšit produktivitu, snížit počet nehod a zlepšit dlouhodobé provozní výsledky, čímž posílí spolupráci s dodavateli. EPIF má však omezenou kontrolu nad odbornou přípravou a znalostmi, které dodavatelé poskytují svým zaměstnancům.

Nucená práce nebo dětská práce v dodavatelském řetězci představuje pro EPIF 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 EPIF 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 EPIF, 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 EPIF získat přehled o tom, jak jsou pracovníci s určitými charakteristikami více ohroženi negativními dopady. Kromě toho EPIF 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.

9.3 S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci

EPIF stanoví požadavky, které klademe na naše dodavatele ohledně toho, jak jednají s jejich pracovníky (a tedy i pracovníky v hodnotovém řetězci EPIF), v Nákupní politice, v Základní politice a Kodexu jednání. V dokumentu Politika udržitelnosti/Základní politika/Obchodní principy jsou vymezeny závazky v oblasti lidských práv; EPIF dodržuje Deset zásad Globální dohody OSN týkajících se lidských práv, pracovní oblasti, životního prostředí a protikorupčních opatření, a zároveň podporuje své obchodní partnery k přijetí téhož závazku.

V Nákupní politice skupina 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 EPIF spolupracuje s pracovníky v hodnotovém řetězci nepřímo v rámci procesu prověřování dodavatelů. Jak je uvedeno v části Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti, snažíme se tyto politiky aktualizovat, aby byly v případě potřeby v souladu s požadavky směrnice CSDDD. Bude se jednat například o aktualizace k nápravě případných dopadů na lidská práva, které budou zjištěny v našem hodnotovém řetězci.

Nákupní politika EPIF obsahuje kodex chování pro dodavatele, který se týká nucené/povinné a dětské práce. V současné době EPIF nezaznamenal žádné případy porušování lidských práv.

9.4 S2-2 – Spolupráce s pracovníky v hodnotovém řetězci s ohledem na dopady

V současné době skupina EPIF 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 ověřit a potvrdit totožnost obchodního partnera a identifikovat případné nepříznivé dopady na lidská práva před navázáním obchodního vztahu. V rámci našich neustálých snah o hlubší porozumění dopadům a posun směrem k udržitelnosti pracujeme na aktualizaci našich politik, jak je uvedeno v části Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek udržitelnosti.

9.5 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 EPIF. Informace o těchto zdrojích jsou rovněž rozesílány interně formou e-mailů a jsou součástí informačních materiálů. EPIF 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 jsou uvedeny v části Podávání závažných podnětů a oznámení.

9.6 S2-4 – Opatření týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci

Opatření, která EPIF 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 EPIF, 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 EPIF 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 nákup surovin nebo jejich těžba. 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 distribuce elektřiny, případně environmentální audity v oblasti využívání biomasy. V současné době se systematicky nezabýváme riziky v oblasti lidských práv. Pokud by se potenciální dopady projeví, 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.

9.7 S2-5 – Cíle týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci

EPIF 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

budeme v příštích obdobích prověřovat způsoby stanovení smysluplných cílů. V rámci politiky, která se týká pracovníků v hodnotovém řetězci, provozním společností ukládáme, aby stanovily cíle v souladu s požadavky ESRS, pokud takový cíl podporuje záměr, jehož má být dosaženo.

10. 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 podporujeme iniciativy, jako jsou grantové programy a programy partnerství s komunitami.

10.1 S3.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Podrobné informace o zúčastněných stranách EPIF a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, najdete zde: SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.

Při hodnocení způsobů, jakými EPIF 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 Podpora komunit prostřednictvím Nadace EPH.

Hlavní vztah, který mají komunity ke strategii EPIF, 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.

10.2 S3.SBM – 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 požadavku na uplatňování *AR16 Otázky udržitelnosti*, ale zaměřujeme se na náš vlastní příspěvek k těmto dopadům a hodnotíme jak přímý, tak nepřímý vliv. K tomu je nezbytné určit míru, 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 části Vysvětlení našeho hodnotového řetězce. Rozsah zveřejnění zahrnuje všechny tyto komunity, které byly identifikovány jako potenciálně významně zasažené. EPIF identifikoval jako nejvýznamněji dotčené takové komunity, které se nacházejí v okolí provozních areálů, především v rámci jeho vlastních činností, 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; EPIF nemá žádné dopady prostřednictvím svých služeb nebo nabídky produktů. Tyto dopady souvisejí také se systémovým přístupem v rámci podnikání EPIF, který je dán povahou rozsáhlé energetické infrastruktury, na rozdíl od izolovaných a ojedinělých incidentů.

EPIF 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 EPIF nepůsobí v oblastech, kde by mohlo dojít k interakci s těmito skupinami. Mimo zjištění, že EPIF 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 EPIF 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 EPIF toto riziko současně řeší. Během procesu DMA nebyly identifikovány žádné významné příležitosti související s dotčenými komunitami a EPIF neeviduje žádná významná rizika vyplývající z potenciální závislosti na těchto komunitách.

10.3 S3-1 – Politiky týkající se dotčených komunit

EPIF stanoví ve svém Kodexu jednání očekávání, 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 EPIF ani náš hodnotový řetězec nepůsobí v oblastech, kde by docházelo ke kontaktu s těmito komunitami.

Kodex jednání 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, prostřednictvím monitorování našich dopadů.

V rámci plánovaných aktualizací našich politik (viz Politiky MDR-P – Politiky přijaté k řízení významných otázek 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 EPIF, aby plně podpořily vhodnou spolupráci a v případě potřeby i intervence a nápravné plány.

Kodex jednání skupiny 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.

Naš 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).

EPIF 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. EPIF 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 EPIF hlášeny žádné případy nedodržování lidských práv. Pokud by se v budoucnu vyskytl případ nedodržování lidských práv, podá EPIF zprávu v souladu s požadavky těchto mezinárodních nástrojů.

10.4 S3-2 – Spolupráce s dotčenými komunitami s ohledem na řešení dopadů

V současné době nemá EPIF 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 EPIF. Jak je zakotveno v této politice, konečnou odpovědnost za zajištění takového dialogu nese představenstvo společnosti.

V rámci snah 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 EPIF 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. Cílem těchto aktualizací bude rovněž zavést proces hodnocení účinnosti tohoto zapojení a zajistit, aby byly vyslyšeny a zohledněny názory zvláště zranitelných skupin.

10.5 S3-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro dotčené komunity pro podávání podnětů

EPIF zřídil zvláštní kanál pro přijímání podnětů a oznámení, který je dostupný nejen osobám chráněným právními předpisy na ochranu oznamovatelů, ale také všem zúčastněným stranám, jež mohou být dotčeny činností EPIF, včetně členů dotčených komunit. Další informace o této problematice jsou uvedeny v příslušné politice a v části Podávání závažných podnětů a oznámení. To přímo přispívá ke zmírňování a nápravě zjištěných potenciálních dopadů na svobodu projevu.

10.6 S3-4 – Opatření týkající se dotčených komunit

10.6.1 Dotčené komunity musí mít možnost svobodně vznášet podněty

Nejvýznamnějším negativním dopadem EPIF na dotčené komunity je nedostatečné zajištění nástrojů pro oznamování protiprávního jednání. Proto EPIF 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 EPIF přispěl.

Po zavedení procesu zapojení dotčených komunit bude EPIF 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 EPIF v souladu s mezinárodními rámci, které se zabývají otázkami a důsledky svobody projevu. Vzhledem ke známým dopadům odepření této svobody přijal EPIF již zavedené mechanismy k nápravě. Do opatření, která přijmeme k řízení případných negativních dopadů, zahrneme také zjištění ze všech konzultací s dotčenými komunitami.

EPIF 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 budou chtít naše provozní společnosti 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 EPIF 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.

EPIF prostřednictvím informačních kampaní ujišťuje provozní společnosti, že je důležité umožnit účinné zapojení komunit, na něž má naše činnost dopad, a že politika EPIF 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.

10.7 S3-5 – Cíle týkající se dotčených komunit

EPIF 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.

11. 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 EPIF 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.

Klíčovým faktorem pro zajištění bezpečných a stabilních dodávek energie při přechodu od tradičních fosilních paliv k čisté energii z obnovitelných zdrojů je odolnost. Zavázali jsme se předcházet jakýmkoli možným výpadkům v dodávkách této základní komodity. Abychom toho dosáhli, zaměřujeme se na modernizaci distribuční infrastruktury, zejména plynovodů, abychom byli schopni i nadále dodávat energii ve všech jejích podobách.

Snažíme se zachovat své současné obchodní aktivity a zároveň pokračovat v odprodeji uhelných provozů. Naším cílem je snížit závislost na uhlí a přitom nadále sloužit podobnému okruhu zákazníků a účelů, a zajistit, aby byly spolehlivé dodávky energie dostupné pro všechny, a to s fosilními palivy i bez nich.

S ohledem na nedávno zveřejněnou iniciativu Evropské komise Dohoda o čistém průmyslu (Clean Industrial Deal, CID) si uvědomujeme naši klíčovou roli při podpoře této transformace. Jedním ze základních pilířů CID je přístup k cenově dostupné energii, jež má zásadní význam rovněž pro naši obchodní strategii. Prostřednictvím modernizace stávající infrastruktury sítí a investic do rekonstrukce a dalších iniciativ podporujeme ambice EU v oblasti rozvoje vodíkového hospodářství. Zároveň klademe důraz na potřeby běžných uživatelů energie a zajišťujeme stabilitu a bezpečnost dodávek energie.

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.

Jako provozovatel klíčové infrastruktury pro přepravu, skladování a distribuci plynu a distribuci elektřiny a tepla si dobře uvědomujeme svou povinnost zajistit spolehlivé dodávky základních komodit, zejména v distribučních segmentech, jejichž prostřednictvím tyto komodity dodáváme téměř 2,5 milionu koncových spotřebitelů.

11.1 S4.SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran

Podrobné informace o zúčastněných stranách EPIF a způsobech, jakými se snažíme porozumět jejich zájmům a názorům, jsou uvedeny v části SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.

Při hodnocení způsobů, jakými EPIF komunikuje se spotřebiteli a koncovými uživateli jsme usilovali o zapojení zúčastněných stran. V rámci požadavků kladených na EPIF 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.

11.2 S4.SBM – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model

Všichni spotřebitelé, s nimiž je EPIF v přímém kontaktu, byli zohledněni v rámci procesu DMA a identifikace IRO a rovněž v rámci této zprávy. Přímý kontakt se spotřebiteli jako součást obchodního modelu zaměřeného na zákazníky mají maloobchodní dodavatelé elektřiny a plynu a provozovatelé sítí dálkového vytápění, ostatní provozní společnosti se zabývají prodejem typu business-to-business. Provozovatelé distribučních sítí elektřiny a plynu jsou odpovědní za dodávky až k odběrným místům, aniž by měli přímý smluvní vztah s koncovým spotřebitelem, který má v kompetenci maloobchodní dodavatel.

Tabulka 69 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 %)
Celkem	2 446 429	2 456 296	2 457 702	2 462 195	2 463 718	0 %

Tabulka 70 Odběratelé elektřiny

#	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Domácnosti	564 885	672 288	683 213	695 691	704 054	1 %
Střední podniky	86 926	63 486	65 519	59 624	68 520	15 %
Velké podniky	25 150	22 565	23 114	23 217	14 485	(38 %)
Celkem	676 961	758 339	771 846	778 532	787 059	1 %

Tabulka 71 Odběratelé plynu

#	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Domácnosti	55 149	88 492	90 383	108 840	96 937	(11 %)
Střední podniky	7 661	5 200	5 339	7 698	6 468	(16 %)
Velké podniky	878	629	490	418	385	(8 %)
Celkem	63 688	94 321	96 212	116 956	103 790	(11 %)

EPIF identifikoval tyto koncové spotřebitele energie jako jediný typ spotřebitelů, kteří čelí významnému dopadu. Jsou totiž závislí na spolehlivých a bezpečných dodávkách energetických služeb, které EPIF poskytuje, a pokud se nepodaří zajistit spolehlivé a bezpečné dodávky těchto služeb, může to mít na přímé spotřebitele EPIF 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.

11.3 S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů

Abychom zajistili, že EPIF i jednotlivé provozní společnosti budou dbát na to, aby svým zákazníkům poskytovaly produkty a služby v nejvyšší kvalitě, stanovili jsme naše požadavky Kodexu jednání. 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 EPIF 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 EPIF 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 MDR-P – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti) zahrneme konkrétní cíle a pokyny pro provozní společnosti ohledně řešení dopadů týkajících se spotřebitelů a koncových uživatelů, které byly identifikovány v procesu DMA.

11.4 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 EPIF 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 EPIF, a pokud je to možné, jsou tato zjištění následně promítnuta do obchodní strategie EPIF. V současné době neexistují žádné metody hodnocení účinnosti této spolupráce. Zajištění jasných kanálů, jejichž prostřednictvím mohou všichni spotřebitelé vznášet podněty, umožňuje EPIF získat cenné informace o spotřebitelích a jejich vnímání dopadů. EPIF se pak může zabývat řešením všech zjištěných dopadů, aniž by bylo nutné zavádět nový proces zapojení spotřebitelů.

11.5 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, 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 EPIF fungovat co nejlépe a prostřednictvím našich opatření bude zabezpečovat budoucí odolnost našeho podnikání. To jsme prokázali naším závazkem ukončit využívání uhlí a klást důraz na obnovitelné zdroje energie. Tím zajistíme stabilitu EPIF jako podniku a budeme moci bezpečněji diverzifikovat portfolio energetických zdrojů, abychom byli schopni dodávat energii, aniž bychom byli závislí pouze na jedné komoditě.

Kromě kanálů jednotlivých společností poskytuje EPIF 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 EPIF. Tuto činnost sleduje EPIF a nejedná se o mechanismus třetí strany.

Uvedený kanál se týká společnosti EPIF a jejích přímých spotřebitelů, ale vítáme zpětnou vazbu prostřednictvím těchto kanálů 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 jsou uvedeny v části Podávání závažných podnětů a oznámení.

11.6 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 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.

Aby nedošlo k žádným významným negativním dopadům na spotřebitele, je nezbytné, aby EPIF 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 jednotný přístup k určení potřebných opatření, ale v rámci našeho dlouhodobého plánu udržitelnosti zvážíme možnosti, jak zavést standardizovaný přístup k identifikaci opatření a nápravě.

EPIF neeviduje významné příležitosti související se spotřebiteli a koncovými uživateli a neidentifikoval žádná významná rizika. Funguje-li podnikatelská činnost EPIF tak, jak má, nemá zásadní negativní dopady. EPIF 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. EPIF 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 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 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 EPIF poskytuje svým zákazníkům, se neomezují výhradně na dodávky nebo distribuci našich komodit (plynu, elektřiny a tepla). Chápeme, že pro dosažení dekarbonizačních cílů EPIF je stejně důležité poskytovat udržitelné výrobky a úsporu energie.

Zákaznické programy jsou pro EPIF účinným způsobem, jak posílit vazby se spotřebiteli a okolními komunitami. Pozitivní ohlasy na tyto programy posilují odhodlání EPIF k jejich dalšímu rozvoji a provádění.

11.6.1 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.

Náš 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:

- významně přispívají k ochraně životního prostředí,
- přispívají ke snížení negativního dopadu na světové klima,
- podporují rozvoj elektráren využívajících obnovitelné zdroje na Slovensku,
- snižují emise CO₂ o 55,5 kg na každou megawatthodinu elektřiny,
- vytvářejí si ekologickou domácnost, a
- získávají certifikát zaručující původ elektřiny z obnovitelných zdrojů.

11.7 S4-5 – Cíle týkající se spotřebitelů

EPIF 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 společností ukládáme, aby stanovily cíle v souladu s požadavky ESRS, pokud takový cíl podporuje záměr, jehož má být dosaženo.

Správa a řízení

12. ESRS G1 Chování podniků

Naše podnikání jsme vybudovali na morálních zásadách a hodnotách a nadále dbáme na jejich účinné prosazování v rámci celé EPIF. 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 společnostmi.

12.1 G1.GOV – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů

EPIF bere svou odpovědnost za udržitelné podnikání velmi vážně a věří, že každý plní svou roli v zachovávaní a dodržování nejvyšších standardů obchodního chování. V rámci našeho představenstva a výkonného vedení jsme zřídili pozice, které jsou za toto chování odpovědné. Gary Mazzotti, generální ředitel a místopředseda představenstva EPIF, se stal ředitelem pro udržitelnost a převzal odpovědnost za udržitelnost na úrovni celé skupiny. Odpovědnost za obchodní jednání EPIF 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 EPH 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 ředitelem pro udržitelnost a ve všech záležitostech týkajících se obchodního jednání mu pomáhá oddělení pro udržitelnost Skupiny. EPIF jako společnost patřící do skupiny EPH nezřídil samostatný výbor pro compliance, a využívá tento centralizovaný zdroj, aby zajistil transparentnost a konzistentnost přístup k řešení otázek týkajících se obchodní etiky a chování. EPIF vypracoval vlastní politiky, které jsou v souladu se politikami skupiny EPH.

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 EPIF 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 EPIF 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. Jak je uvedeno v jednacím řádu výboru pro compliance, očekáváme, že jeho členové prokáží odborné znalosti a

závazek neustále si prohlubovat znalosti otázek obchodního chování a etiky, které mohou vznikat v rámci podnikatelského prostředí.

12.2 G1.IRO-1 Identifikace dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s chováním podniků

EPIF prověřil aktiva a činnosti s cílem identifikovat skutečné a potenciální IRO vlastních činností a činností v předcházejících a navazujících částech hodnotového řetězce. Zajištění odpovědného a etického chování při činnosti EPIF je již nyní ústřední součástí naší strategie; v rámci procesu DMA jsme zjistili, že pro EPIF jsou v této oblasti nejvýznamnější otázky udržitelnosti týkající se politické angažovanosti a řešení případů úplatkářství a korupce a zajištění ochrany oznamovatelů. Bližší informace o použité metodice jsou uvedeny v části IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO.

EPIF zapojil do záležitostí týkajících se chování podniků rovněž klíčové zúčastněné strany. Podrobné informace o procesu zapojování zúčastněných stran jsou uvedeny v části SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model.

12.3 G1-1 – Politiky v oblasti chování podniků a podnikové kultury

Abychom zajistili, že obchodní činnost EPIF 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. Naše Politika proti korupci a úplatkářství je v souladu s Úmluvou OSN proti korupci. Další informace o našem přístupu k potírání korupce a úplatkářství naleznete 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 trestním 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.

12.3.1 Podniková kultura

Základní hodnoty EPIF 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 EPIF 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.

12.3.2 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 EPIF 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 EPIF. 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 EPIF a interních předpisů, protože zaručuje důvěrnost, aby se oznamovatelé nemuseli v souvislosti s podáním oznámení obávat odvetných opatření. EPIF 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 EPIF, 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 EPIF, aby rozhodlo o vhodných následných opatřeních. Manažer pro compliance odpovědný za daný případ působí na úrovni skupiny EPH nezávisle na vedení příslušné provozní společnosti. Rozdělení pravomocí a odpovědností podle této politiky mezi jednotlivé útvary a orgány EPIF 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 EPIF, a to na základě relevance a interních procesů a pravidel činnosti EPIF.

Zaměstnanci EPIF 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.

12.4 G1-2 – Řízení vztahů s dodavateli

Řízení dodavatelského řetězce je nedílnou součástí podnikání EPIF. 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 EPIF v oblasti zadávání zakázek zohledňují sociální a environmentální aspekty jednotlivých dceřiných společností a zejména to, jak mohou rozhodnutí na úrovni Skupiny ovlivnit jejich obchodní postupy. EPIF využívá centralizované zadávání zakázek, které řídí oddělení nákupu skupiny EPH. Hlavním úkolem oddělení nákupu skupiny EPH je rozvíjet a uplatňovat osvědčené postupy v dodavatelském řetězci celé skupiny. Jejich cílem je minimalizovat celkové náklady při externích nákupech v rámci našich jednotlivých dceřiných společností, a tím usnadnit strategické zadávání zakázek.

V roce 2020 jsme vytvořili, schválili a implementovali 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 EPIF jsou zveřejňována na webových stránkách EPH v sekci Dodavatelé, což vedlo ke zvýšení účasti dodavatelů a větší transparentnosti. V roce 2024 nedošlo v dodavatelském řetězci EPIF k žádným významným změnám. Kromě toho nebyly v tomto roce v dodavatelském řetězci zaznamenány žádné incidenty.

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 EPIF zavedenu centralizovanou politiku, která by zabráňovala opožděným platbám dodavatelům bez ohledu na jejich velikost.

12.5 G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství

Opatření EPIF 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 EPIF, 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.

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 EPIF 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 EPIF. Vnitřní kontrolní systémy a postupy jsou pravidelně revidovány s cílem předcházet úplatkářství a korupci a zachovat integritu činností EPIF. 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 skupina EPIF pořádá pro zaměstnance jednou ročně e-learning.

Provozní společnosti ve skupině EPIF mají zaveden svůj vlastní vzdělávací plán, který vychází z potřeb jejich provozu. Cíloví příjemci, frekvence školení a obsahová náplň závisí na uvážení provozních společností. EPIF 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 EPIF 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). EPIF 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 EPIF 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.

12.6 G1-4 – Případy korupce nebo úplatkářství

EPIF bere případy korupce a úplatkářství vážně a snaží se je co nejvíce minimalizovat. Za tímto účelem zajišťujeme školení v oblasti boje proti korupci a úplatkářství pro ty, kteří to potřebují, a pravidelně informujeme o Politice proti korupci a úplatkářství. Toto školení je poskytováno všem provozním společnostem, které je mají rozšířit mezi všechny příslušné zaměstnance. Zavedli jsme ukazatele pro sledování podílu pozic vystavených riziku, které každoročně absolvují školení.

Ve vykazovaném roce 2024 EPIF zaznamenal nulový počet odsouzení za porušení právních předpisů proti korupci a úplatkářství. V důsledku toho nebyly EPIF uděleny žádné pokuty související s porušením právních předpisů proti korupci a úplatkářství.

12.7 G1-5 – Politický vliv a lobbistické činnosti

Transparentní a aktivní zapojení ve prospěch politiky čisté energie a spravedlivé transformace může zlepšit dobré jméno EPIF, 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 s orgány státní správy a organizacemi o vývoji navrhovaných zákonů a předpisů, které mají vliv na naše podnikání.

V účetním období 2024 nepřispěl EPIF 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; EPIF není členem žádné komory.

EPH, mateřská společnost EPIF, je zapsána 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 EPIF zapojen, a jejich provázanosti s obchodní strategií spadají do působnosti představenstva jako celku. Kromě toho mohou dceřiné společnosti EPIF provádět samostatné lobbistické aktivity, které odrážejí jejich zapojení v daném odvětví a zároveň splňují požadavky na oddělení činností.

EPIF zastupuje své zájmy na národní, regionální a místní i evropské úrovni. Hlavní legislativní návrhy a politiky EU, na něž se EPIF 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, 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: 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.

13. INDEX ESRS

13.1 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		6	
2-BP-1 – Obecné zásady pro vypracování prohlášení o udržitelnosti		8	
2-BP-2 – Zveřejňování informací ve vztahu ke specifickým okolnostem		12	
Správa a řízení			
2-GOV-1 – Úloha správních, řídicích a dozorčích orgánů		13	
2-GOV-2 – Informace poskytované správním, řídicím a dozorčím orgánům podniku a otázky udržitelnosti, jimiž se tyto orgány zabývají		17	
2-GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek		17	
2-GOV-4 – Prohlášení o náležité péči		18	
2-GOV-5 – Řízení rizik a vnitřní kontroly v oblasti podávání zpráv o udržitelnosti		21	
Strategie:			
2-SBM-1 – Strategie, obchodní model a hodnotový řetězec		21	Zpráva vedení společnosti – Přehled obchodních segmentů
2-SBM-2 – Zájmy a názory zúčastněných stran		26	
2-SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		30	
Řízení dopadů, rizik a příležitostí			
2-IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí		40	
2-IRO-2 – Požadavky na zveřejňování informací v ESRS, na něž se vztahuje prohlášení podniku o udržitelnosti		45	
Minimální požadavek na zveřejňování informací - Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		45	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		56	

Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		56	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		57	
Tematické standardy			
ESRS E1- Změna klimatu		60	
GOV-3 – Začlenění výkonnosti související s udržitelností do systémů pobídek		60	
E1-1 – Plán přechodu ke zmírňování změny klimatu		60	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		64	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s klimatem		77	
E1-2 – Politiky týkající se zmírňování změny klimatu a přizpůsobování se této změně		82	
E1-3 – Opatření a zdroje v souvislosti s politikami v oblasti změny klimatu		82	
E1-4 – Cíle týkající se zmírňování změny klimatu a přizpůsobování se této změně		85	
E1-5 – Spotřeba a skladba energie		87	
E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů		88	
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		92	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		82	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		82	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		88	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		85	
ESRS E2 – Znečištění		136	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných IRO souvisejících se znečištěním		136	
E2-1 – Politiky týkající se znečištění		136	

E2-2 – Opatření a zdroje v souvislosti se znečištěním		136	
E2-3 – Cíle týkající se znečištění		138	
E2-4 – Znečištění ovzduší, vody a půdy		138	
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 pro řízení významných otázek udržitelnosti		136	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		136	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		138	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		138	
ESRS E3 – Voda a mořské zdroje		140	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s vodními a mořskými zdroji		140	
E3-1 – Politiky týkající se vodních a mořských zdrojů		140	
E3-2 – Opatření a zdroje týkající se vodních a mořských zdrojů		141	
E3-3 – Cíle týkající se vodních a mořských zdrojů		142	
E3-4 – Spotřeba vody		142	
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 pro řízení významných otázek udržitelnosti		140	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		141	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		142	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		142	
ESRS E4 – Biologická rozmanitost a ekosystémy		144	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		144	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s biologickou rozmanitostí a ekosystémy		144	

E4-1 – Plán přechodu a zohlednění biologické rozmanitosti a ekosystémů ve strategii a obchodním modelu		144	
E4-2 – Politiky týkající se biologické rozmanitosti a ekosystémů		146	
E4-3 – Opatření a zdroje související s biologickou rozmaností a ekosystémy		146	
E4-4 – Cíle týkající se biologické rozmanitosti a ekosystémů		147	
E4-5 – Ukazatele dopadů týkající se změny biologické rozmanitosti a ekosystémů		147	
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 pro řízení významných otázek udržitelnosti		146	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		146	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		147	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		147	
ESRS E5 – Využívání zdrojů a oběhové hospodářství		148	
IRO-1 Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí souvisejících s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím		148	
E5-1 – Politiky týkající se využívání zdrojů a oběhového hospodářství		148	
E5-2 – Opatření a zdroje související s využíváním zdrojů a oběhovým hospodářstvím		149	
E5-3 – Cíle týkající se využívání zdrojů		150	
E5-4 – Příliv zdrojů	Nevýznamné		
E5-5 – Odsun zdrojů		151	
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 pro řízení významných otázek udržitelnosti		148	
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 S1 – Vlastní pracovní síla		154	
SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran		154	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		154	
S1-1 – Politiky týkající se vlastní pracovní síly		155	
S1-2 – Postupy spolupráce s vlastní pracovní silou a zástupci pracovníků s ohledem na dopady		156	
S1-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro vlastní pracovníky za účelem vyslovování obav		156	
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		157	
S1-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		160	
S1-6 – Charakteristika zaměstnanců podniku		160	
S1-7 – Charakteristiky pracovníků, kteří nejsou zaměstnanci, v rámci vlastní pracovní síly podniku		162	
S1-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog		162	
S1-9 – Ukazatele rozmanitosti		163	
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		164	
S1-14 Ukazatele zdraví a bezpečnosti		164	
S1-15 – Ukazatele rovnováhy mezi pracovním a soukromým životem	Nevýznamné		
S1-16 – Ukazatele odměňování (rozdíly v odměňování a celková odměna)		165	
S1-17 – Incidenty, stížnosti a závažné dopady v oblasti lidských práv		165	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		155	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		157	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		164	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		160	
ESRS S2 – Pracovníci v hodnotovém řetězci		167	

SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran		167	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		167	
S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci		168	
S2-2 – Postupy spolupráce s pracovníky v hodnotovém řetězci s ohledem na dopady		169	
S2-3 – Postupy pro nápravu negativních dopadů a kanály určené pro pracovníky v hodnotovém řetězci za účelem vyslovování obav		169	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		169	
S2-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		170	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		168	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		169	
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		170	
ESRS S3 – Dotčené komunity		172	
SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran		172	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		172	
S3-1 – Politiky týkající se dotčených komunit		173	
S3-2 – Postupy spolupráce s dotčenými komunitami s ohledem na řešení dopadů		174	
S3-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro dotčené komunity pro podávání podnětů		174	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		174	
S3-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		175	

Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		173	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		174	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		175	
ESRS S4 Spotřebitelé a koncoví uživatelé		176	
SBM-2 Zájmy a názory zúčastněných stran		176	
SBM-3 – Významné IRO a jejich vliv na strategii a obchodní model		176	
S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů a koncových uživatelů		178	
S4-2 – Postupy spolupráce se spotřebiteli a koncovými uživateli s ohledem na dopady		178	
S4-3 – Procesy nápravy negativních dopadů a kanály pro spotřebitele a koncové uživatele pro podávání podnětů		178	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		179	
S4-5 – Cíle týkající se řízení významných negativních dopadů, prosazování pozitivních dopadů a řízení významných rizik a příležitostí		180	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		178	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		179	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		180	
ESRS G1 Chování podniků		183	
GOV-1 – Úloha správních, dozorčích a řídicích orgánů		183	
IRO-1 – Popis postupů identifikace a hodnocení významných dopadů, rizik a příležitostí		184	
G1-1 – Politiky v oblasti chování podniků a podnikové kultury		184	
G1-2 – Řízení vztahů s dodavateli		186	
G1-3 – Prevence a odhalování korupce a úplatkářství		186	
G1-4 – Případy korupce nebo úplatkářství		187	
G1-5 – Politický vliv a lobbistické činnosti		188	
G1-6 – Platební praktiky	Nevýznamné		

Minimální požadavek na zveřejňování informací – Politiky (MDR-P) – Politiky přijaté pro řízení významných otázek udržitelnosti		184	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Opatření MDR-A – Opatření a zdroje v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		56	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Ukazatele MDR-M – Ukazatele v souvislosti s významnými otázkami udržitelnosti		56	
Minimální požadavek na zveřejňování informací – Cíle MDR-T – Sledování účinnosti politik a opatření prostřednictvím cílů		57	

13.2 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	16
ESRS 2 GOV-1 – Podíl nezávislých členů představenstva, bod 21 písm. e)	Významné	CBSR	16
ESRS 2 GOV-4 – Prohlášení o náležité péči bod 30	Významné	SFDR	18
ESRS 2 SBM-1 – Zapojení do činností souvisejících s fosilními palivy bod 40 písm. d) bod i	Významné	SFDR/EBA3/CBSR	21
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	60
ESRS E1-1 – Podniky vyloučené z referenčních hodnot navázaných na Pařížskou dohodu bod 16 písm. g)	Významné	EBA3/ CBSR	60
ESRS E1-4 – Cíle týkající se snižování emisí skleníkových plynů bod 34	Významné	SFDR/EBA3/CBSR	85
ESRS E1-5 – Spotřeba energie z fosilních zdrojů v členění podle zdrojů (pouze sektory s vysokým dopadem na klima) bod 38	Významné	SFDR	87
ESRS E1-5 – Spotřeba energie a energetický mix, bod 37	Významné	SFDR	87
ESRS E1-5 – Energetická náročnost spojená s činností v sektorech s vysokým dopadem na klima body 40 až 43	Významné	SFDR	87
ESRS E1-6 – Hrubé emise Scope 1, 2, 3 a celkové emise skleníkových plynů bod 44	Významné	SFDR/EBA3/CBSR	88
ESRS E1-6 – Hrubá intenzita emisí skleníkových plynů body 53 až 55	Významné	SFDR/EBA3/CBSR	88

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	99
ESRS E1-9 – Rozdělení peněžních částek podle akutního a chronického fyzického rizika bod 66 písm. a)	Významné	EBA3	99
ESRS E1-9 – Umístění významných aktiv ve významném fyzickém riziku bod 66 písm. c)	Významné	EBA3	102
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	92
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	138
ESRS E3-1 – Vodní a mořské zdroje bod 9	Významné	SFDR	140
ESRS E3-1 – Konkrétní politika bod 13	Významné	SFDR	140
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 m3 na čistý výnos z vlastních provozních činností bod 29	Významné	SFDR	142
ESRS 2 IRO-1 – E4 bod 16 písm. a) bod i)	Významné	SFDR	144
ESRS 2 IRO-1 – E4 bod 16 písm. c)	Významné	SFDR	144
ESRS 2 IRO-1 – E4 bod 16 písm. c)	Významné	SFDR	144
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	151
ESRS E5-5 – Nebezpečný odpad a radioaktivní odpad bod 39	Významné	SFDR	151
ESRS 2 SBM-3 – S1 – Riziko výskytu případů nucené práce bod 14 písm. f)	Významné	SFDR	154
ESRS 2 SBM-3 – S1 – Riziko výskytu případů dětské práce bod 14 písm. g)	Významné	SFDR	154
ESRS S1-1 – Politické závazky v oblasti lidských práv bod 20	Významné	SFDR	155
ESRS S1-1 – Politiky náležitě péče v otázkách, na které se vztahují základní úmluvy Mezinárodní organizace práce č. 1 až 8, bod 21	Významné	CBSR	155
ESRS S1-1 – Postupy a opatření bránící obchodování s lidmi bod 22	Významné	SFDR	155
ESRS S1-1 – Politika prevence pracovních úrazů nebo systém řízení bod 23	Významné	SFDR	155
ESRS S1-3 – Mechanismy pro vyřizování stížností bod 32 písm. c)	Významné	SFDR	156

ESRS S1-14 – Počet smrtelných úrazů a počet a míra pracovních úrazů bod 88 písm. b) a c)	Významné	SFDR/CBSR	164
ESRS S1-14 – Počet dnů pracovní neschopnosti v důsledku zranění, úrazů, smrtelných úrazů nebo onemocnění bod 88 písm. e)	Významné	SFDR	164
ESRS S1-16 – Neočištěný rozdíl v odměňování žen a mužů bod 97 písm. a)	Významné	SFDR/CBSR	165
ESRS S1-16 – Poměr nadměrných odměn výkonných ředitelů bod 97 písm. b)	Významné	SFDR	165
ESRS S1-17 – Případy diskriminace bod 103 písm. a)	Významné	SFDR	165
ESRS S1-17 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv a OECD bod 104 písm. a)	Významné	SFDR/CBSR	165
ESRS 2 SBM-3 – S2 – Významné riziko dětské nebo nucené práce v hodnotovém řetězci bod 11 písm. b)	Významné	SFDR	167
ESRS S2-1 – Politické závazky v oblasti lidských práv bod 17	Významné	SFDR	168
ESRS S2-1 – Politiky týkající se pracovníků v hodnotovém řetězci bod 18	Významné	SFDR	168
ESRS S2-1 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv a směrnic OECD bod 19	Významné	SFDR/CBSR	168
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	168
ESRS S2-4 – Problémy a incidenty v oblasti lidských práv související s předcházejícími a navazujícími částmi hodnotového řetězce bod 36	Významné	SFDR	169
ESRS S3-1 – Politické závazky v oblasti lidských práv bod 16	Významné	SFDR	173
ESRS S3-1 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv, zásad MOP a směrnic OECD bod 17	Významné	SFDR/CBSR	173
ESRS S3-4 – Problémy a incidenty v oblasti lidských práv bod 36	Významné	SFDR	174
ESRS S4-1 – Politiky týkající se spotřebitelů a koncových uživatelů bod 16	Významné	SFDR	178
ESRS S4-1 Nedodržování obecných zásad OSN v oblasti podnikání a lidských práv a směrnic OECD bod 17	Významné	SFDR/CBSR	178
ESRS S4-4 – Problémy a incidenty v oblasti lidských práv bod 35	Významné	SFDR	179
ESRS G1-1 – Úmluva OSN proti korupci odst. 10 písm. b)	Významné	SFDR	184
ESRS G1-1 – Ochrana oznamovatelů bod 10 písm. d)	Významné	SFDR	184
ESRS G1-4 – Pokuty za porušení zákonů proti úplatkářství a korupci, bod 24 písm. a)	Významné	SFDR/CBSR	187
ESRS G1-4 – Standardy týkající se boje proti korupci a úplatkářství bod 24 písm. b)	Významné	SFDR	187

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	Know Your Customer (Poznejte svého zákazníka)
LEAP	Locate, Evaluate, Assess, and Prepare (Objevit, vyhodnotit, posoudit, připravit)
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

13.3 Doplnkové tabulky

13.3.1 ESRS – Životní prostředí

13.3.1.1 E1 Změna klimatu

Spotřeba energie podle zemí						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	9 995	11 855	11 749	7 969	6 883	(14 %)
Slovensko	1 169	964	882	825	789	(4 %)
Německo	55	126	95	107	74	(30 %)
Maďarsko	3 602	–	–	–	–	
Celkem	14 820	12 945	12 726	8 901	7 746	(13 %)

Podíl paliv na spotřebě energie						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Hnědé uhlí	59 %	80 %	79 %	74 %	64 %	(13 %)
Zemní plyn	33 %	8 %	4 %	5 %	5 %	(3 %)
Biomasa	5 %	9 %	11 %	12 %	20 %	68 %
Ostatní	2 %	3 %	6 %	10 %	11 %	18 %

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	N/A	
Ztráty v síti	421	442	351	367	419	14 %
Ztráty v síti v %	5,6 %	5,5 %	4,5 %	4,8 %	N/A	

Emise CO₂ Scope 1 podle segmentů						
tis. tun CO₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Přprava 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 %)
Celkem	3 752	3 459	3 350	2 181	1 617	(26 %)

Emise CO₂ Scope 1 podle zemí						
tis. tun CO₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 826	3 284	3 257	2 105	1 558	(26 %)
Slovensko	195	152	78	58	47	(19 %)
Německo	8	23	15	18	12	(34 %)
Maďarsko	722	–	–	–	–	
Celkem	3 752	3 459	3 350	2 181	1 617	(26 %)

Emise CO₂ Scope 2 podle zemí						
tis. tun CO₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	33	9	8	8	8	(2 %)
Slovensko	6	8	53	61	47	(23 %)
Německo	3	2	2	2	2	(1 %)
Maďarsko	3	–	–	–	–	
Celkem	44	19	63	75	56	(20 %)

Emise metanu Scope 1						
tis. tun CO₂ ekv.	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Přprava 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	–	–	–	–	(0)	
Celkem	295	257	232	234	161	(31 %)

13.3.1.2 Znečištění

Emise SO₂ 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 %)
Celkem	4 648	3 282	4 439	2 590	2 357	(9 %)

Emise NO_x podle zemí						
v tunách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 655	3 097	3 335	2 138	1 751	(18 %)
Slovensko	193	183	75	66	44	(33 %)
Maďarsko	388	–	–	–	–	
Celkem	3 237	3 280	3 410	2 204	1 795	(19 %)

Emise pevných 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) %
Celkem	115	109	100	59	48	(18) %

13.3.1.3 E3 Vodní zdroje

Množství odebrané vody podle zemí						
mil. m³	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	31	41	94	84	41	(51) %
Slovensko	0	0	0	0	0	(5) %
Německo	0	0	0	0	0	(87) %
Maďarsko	13	–	–	–	–	–
Celkový odběr vody	44	41	94	84	41	(51) %

13.3.1.4 E5 Využívání zdrojů a oběhové hospodářství

Vedlejší produkty podle způsobu likvidace						
tis. tun	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Prodej	268	318	457	316	300	(5) %
Sklad – vlastní zásoby	109	145	–	–	–	–
Sklad – externí	–	176	241	145	104	(28) %
Výroba stabilizátů	509	627	627	301	195	(35) %
Skladování – zpoplatněný odpad	5	23	44	35	33	(7) %
Ostatní	–	–	1	0	–	(100) %
Celkem	891	1 288	1 370	796	632	(21) %

Odpady podle zemí						
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	503	1 900	971	969	853	(12) %
Maďarsko	146	–	–	–	–	–
Celkem	46 786	48 406	39 701	44 240	42 594	(4) %

13.3.2 ESRS Sociální část

13.3.2.1 SI-6 – Charakteristika zaměstnanců EPIF

Zaměstnanci (muži)						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 530	1 168	1 136	1 151	1 145	(1 %)
Slovensko	3 402	3 406	3 418	3 333	3 330	(0 %)
Německo	51	54	55	56	58	5 %
Maďarsko	173	–	–	–	–	
Nizozemsko	1	1	1	1	1	0 %
Celkem	5 158	4 629	4 609	4 541	4 534	(0 %)

Zaměstnankyně (ženy)						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	359	291	326	333	346	4 %
Slovensko	870	883	894	897	911	2 %
Německo	7	7	7	6	8	19 %
Maďarsko	34	–	–	–	–	
Nizozemsko	1	1	1	1	1	0 %
Celkem	1 271	1 182	1 227	1 238	1 266	2 %

Poměr žen						
%	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	19 %	20 %	22 %	22 %	23 %	3 %
Slovensko	20 %	21 %	21 %	21 %	21 %	1 %
Německo	12 %	11 %	11 %	10 %	12 %	12 %
Maďarsko	16 %					
Nizozemsko	50 %	50 %	50 %	50 %	50 %	0 %
Celkem	20 %	20 %	21 %	21 %	22 %	2 %

Plný úvazek						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 870	1 428	1 420	1 450	1 450	(0 %)
Slovensko	4 260	4 277	4 298	4 208	4 222	0 %
Německo	56	60	61	59	62	5 %
Maďarsko	2	–	–	–	–	
Celkem	6 188	5 765	5 779	5 718	5 734	0 %

Částečný úvazek						
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23

Česká republika	20	31	42	36	41	15 %
Slovensko	12	12	14	24	19	(20 %)
Německo	2	1	1	3	4	31 %
Maďarsko	205	–	–	–	–	
Nizozemsko	2	2	2	2	2	0 %
Celkem	241	46	59	65	66	2 %

Zaměstnanci se smlouvou na dobu neurčitou

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 813	1 382	1 379	1 400	1 405	0 %
Slovensko	3 861	3 923	3 919	3 798	3 763	(1 %)
Německo	57	59	59	59	63	6 %
Maďarsko	207	–	–	–	–	
Nizozemsko	2	2	2	2	2	0 %
Celkem	5 940	5 366	5 359	5 259	5 233	(0 %)

Zaměstnanci se smlouvou na dobu určitou

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	76	76	83	87	86	(1 %)
Slovensko	411	367	393	434	478	10 %
Německo	1	2	3	3	3	6 %
Maďarsko	0	–	–	–	–	
Celkem	488	445	479	523	567	8 %

Počet odcházejících zaměstnanců

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	165	131	124	121	141	17 %
Slovensko	184	263	344	429	305	(29 %)
Německo	2	7	5	3	2	(41 %)
Maďarsko	18	–	–	–	–	
Počet odcházejících zaměstnanců celkem	369	401	473	553	448	(19 %)

13.3.2.2 SI-8 – Míra pokrytí kolektivními smlouvami a sociální dialog**Zaměstnanci, na něž se vztahuje kolektivní smlouva**

Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	1 672	1 200	1 170	1 187	1 188	0 %
Slovensko	4 220	4 236	4 259	4 101	4 109	0 %
Německo	51	54	54	54	58	7 %
Maďarsko	206	–	–	–	–	
Celkem	6 148	5 489	5 483	5 341	5 355	0 %
% z celkového počtu zaměstnanců	96 %	94 %	94 %	92 %	92 %	(0 %)

13.3.2.3 S1-9 Ukazatele rozmanitosti

Věková struktura					
Přepočtený počet zaměstnanců	2020	2021	2022	2023	2024
Mladší 30 let	454	457	451	465	487
30 až 50 let	3 202	2 779	2 807	2 716	2 686
Starší 50 let	2 772	2 576	2 580	2 601	2 626
Celkem	6 428	5 812	5 839	5 782	5 800

Věková struktura					
%	2020	2021	2022	2023	2024
Zaměstnanci mladší 30 let	7 %	8 %	8 %	8 %	8 %
	50	48	48	47	46
Zaměstnanci ve věku 30 až 50 let	%	%	%	%	%
	43	44	44	45	45
Zaměstnanci starší 50 let	%	%	%	%	%

13.3.2.4 S1-13 – Ukazatele odborné přípravy a rozvoje dovedností

Celkový počet hodin školení						
v hodinách	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	18 332	13 988	17 209	21 056	18 327	(13 %)
Slovensko	128 965	151 231	167 859	198 268	197 331	(0 %)
Německo	335	1 142	1 041	2 445	8 478	>100 %
Maďarsko	5 472	–	–	–	–	
Celkový počet hodin školení	153 104	166 360	186 109	221 768	224 136	1 %

13.3.2.5 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	11	13	10	6	6	-
Slovensko	19	14	19	12	9	(3)
Celkový počet evidovaných úrazů	30	27	30	18	15	(3)

Míra četnosti úrazů						
Index	2020	2021	2022	2023	2024	Δ
Česká republika	3,4	5,0	3,9	2,2	2,2	(0,0)
Slovensko	2,7	2,0	3,0	1,9	1,3	(0,7)
Německo	–	–	10,9	–	–	-
Celková míra četnosti úrazů	2,8	2,8	3,3	2,0	1,5	(0,5)

Odpracované hodiny						
mil. hodin	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	3,3	2,6	2,6	2,7	2,7	0 %
Slovensko	6,9	7,0	6,7	6,7	7,2	8 %
Německo	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	5 %
Maďarsko	0,3	–	–	–	–	
Celkový počet odpracovaných hodin	10,6	9,6	9,3	9,4	10,0	6 %

Zaměstnanci, na které se vztahuje norma ISO 45001					
Podíl v %	2020	2021	2022	2023	2024
Česká republika	861	423	426	426	429
Slovensko	2 453	3 777	3 814	3 734	3 756
Německo	–	–	–	62	66
Celkem	3314	4200	4240	4221	4251
% z celkového počtu zaměstnanců	52 %	72 %	73 %	73 %	73 %

13.3.3 Specifické ukazatele EPIF

13.3.3.1 Čistý instalovaný výkon

Elektřina – instalovaný výkon podle paliva						
MW	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Konvenční	928	904	904	902	902	0 %
Hnědé uhlí	848	824	824	822	822	0 %
Plynové teplárny a další využití zemního plynu	50	50	50	50	50	0 %
Ropa	20	20	20	20	20	0 %
Ostatní	11	11	11	11	11	0 %
Obnovitelné zdroje	40	64	64	66	66	0 %
Větrná energie	6	6	6	6	6	0 %
Fotovoltaika	15	15	15	15	15	2 %
Vodní energie	3	3	3	3	3	0 %
Biomasa	14	37	37	39	39	0 %
Ostatní	3	3	3	3	3	(5 %)
Celkem	968	968	968	968	968	0 %

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 %)
Celkem	968	968	968	968	968	0 %

Teplo – instalovaný výkon podle paliva						
MW	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Hnědé uhlí	2 767	2 600	2 590	2 570	1 951	(24 %)
Plynové teplárny a další využití zemního plynu	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	3 085	3 015	3 003	3 003	2 438	(19 %)

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 %)
Celkem	3 085	3 015	3 003	3 003	2 438	(19 %)

13.3.3.2 Výroba energie

Celková čistá výroba energie						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23

Celkem	7 383	5 295	5 041	3 932	3 629	(8 %)

Výroba elektřiny podle paliva						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Konvenční	3 132	2 280	2 250	1 343	972	(28 %)
Hnědé uhlí	1 784	2 231	2 199	1 297	926	(29 %)
Paroplynové teplárny	1 301	–	–	–	–	
Plynové teplárny a další využití zemního plynu	0	1	1	0	1	>100 %
Ropa	–	–	–	–	(0)	
Ostatní	46	48	50	46	46	(0 %)
Obnovitelné zdroje	205	288	328	231	304	32 %
Větrná energie	8	5	5	7	7	0 %
Fotovoltaika	17	17	17	15	15	(2 %)
Vodní energie	7	6	4	8	7	(8 %)
Biomasa	162	247	292	191	262	37 %
Ostatní	11	13	10	10	13	34 %
Celkem	3 337	2 568	2 578	1 574	1 276	(19 %)

Výroba elektřiny podle zemí						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Česká republika	2 005	2 535	2 549	1 544	1 244	0 %
Slovensko	31	33	29	29	32	10 %
Maďarsko	1 301	–	–	–	–	
Celkem	3 337	2 568	2 578	1 574	1 276	(19 %)

Výroba tepla podle paliva						
GWh	2020	2021	2022	2023	2024	% 24/ 23
Hnědé uhlí	2 262	2 460	2 168	1 979	1 851	(6 %)
Paroplynové teplárny	1 476	–	–	–	–	
Plynové teplárny a další využití zemního plynu	57	0	0	0	1	>100 %
Ropa	3	1	4	5	2	(68 %)
Biomasa	173	207	257	299	423	42 %
Ostatní	76	58	35	76	76	0 %
Celkem	4 046	2 726	2 463	2 359	2 353	(0 %)

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 %
Maďarsko	1 476	–	–	–	–	
Celkem	4 046	2 726	2 463	2 359	2 353	(0 %)