Energetický a průmyslový holding, a.s.

KONSOLIDOVANÁ VÝROČNÍ ZPRÁVA

K 31. PROSINCI 2020

OBSAH

I. OBECNÁ ČÁST

II. ZPRÁVA O VZTAZÍCH

III. ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

IV. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA K 31. PROSINCI 2020

V. ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA K ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

VI. ÚČETNÍ ZÁVĚRKA K 31. PROSINCI 2020

I. Obecná část

KLÍČOVÉ FINANČNÍ UKAZATELE ZA ROK

KLÍČOVÉ FINANČNÍ UKAZATELE ZA ROK

		2020	2019	2018
VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY				
Tržby	miliony EUR	8 531	8 572	7 072
Hrubý zisk	miliony EUR	3 636	3 362	2 728
Zisk před započtením úroků, daní a	miliony EUR	2 150	2 051	1 743
odpisů (EBITDA)[1]	miliony EUR	1 376	1 396	1 190
Zisk před započtením úroků a daní (EBIT)	miliony EUR	- 313	- 431	- 256
Čistý finanční výsledek	miliony EUR	1 976	1 141	926
Zisk před zdaněním	miliony EUR	1 656	803	630
Zisk za období	miliony EUR	1 656	803	630
ROZVAHA				
Aktiva/Pasiva celkem	miliony EUR	18 052	16 689	13 329
Vlastní kapitál celkem	miliony EUR	5 387	3 962	3 137
Čistý pracovní kapitál	miliony EUR	577	522	463
Čistý finanční dluh[2]	miliony EUR	4 361	5 261	5 020
VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH				
Peněžní toky z provozní činnosti	miliony EUR	2 047	1 896	1 492
Peněžní toky z investiční činnosti	miliony EUR	396	-652	-543
Peněžní toky z finanční činnosti	miliony EUR	-1 932	-1 004	-776
Změny peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů	miliony EUR	511	240	183
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	miliony EUR	1 753	1 246	1 006
Kapitálové výdaje (CAPEX)	miliony EUR	391	364	379
Zaplacená daň z příjmů	miliony EUR	438	248	361
POMĚROVÉ UKAZATELE				
EBITDA marže[3]	%	25,20 %	23,93 %	24,65 %
Pákový efekt[4]	X	2,0x	2,6x	2,9x
Konverze peněžních prostředků[5]	%	61,44 %	70,16 %	57,54 %
Provozní klíčové indikátory výkonu (KPI)				
Průměrný počet zaměstnanců	#	11 281	11 454	10 711
Čistý instalovaný výkon	MW	11 593	13 302	11 572
Čistá výroba elektřiny	TWh	38,1	33,4	28,2
Intenzita emisí	t CO_2 /GWh	458	465	532

[1] Ukazatel EBITDA byl připraven v souladu s definicí uvedenou v bodě 5 přílohy ke konsolidované účetní závěrce.
[2] Čistý finanční dluh = Půjčky a úvěry + Vydané směnky – Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty
[3] EBITDA marže = EBITDA / Tržby
[4] Pákový efekt = Čistý finanční dluh / EBITDA. Čistý finanční dluh použitý pro výpočet pákového efektu pro rok 2018 je ovlivněn výraznými investicemi do projektu Lynemouth, přičemž EBITDA za rok 2018 plně nepostihuje zisky spojené s těmito obchodními aktivitami.
[5] Konverze peněžních prostředků = (EBITDA – CAPEX – Zaplacená daň z příjmů) / EBITDA

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

ÚVODNÍ SLOVO PŘEDSEDY PŘEDSTAVENSTVA

Vážení přátelé,

je mi velkým potěšením, že Vám mohu představit Výroční zprávu společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. („EPH“) za rok 2020. Předchozí rok přinesl nebývalé výzvy a naším hlavním cílem bylo zajistit provoz, stabilitu a spolehlivost kritické infrastruktury pro evropské země, společnosti a jednotlivé zákazníky, aniž by došlo k ohrožení bezpečnosti a zdraví našich zaměstnanců. Jsem rád, že mohu zodpovědně prohlásit, že jsme tento úkol splnili. Zároveň mohu s hrdostí konstatovat, že jsme pokračovali v trendu silných provozních a finančních výsledků, k nimž přispělo i úplné začlenění akvizic realizovaných v roce 2019.

V turbulentním roce 2020 dosáhly konsolidované tržby EPH 8,5 miliard EUR a udržely se meziročně téměř na stejné úrovni. V porovnání s velice úspěšným rokem 2019 došlo k nárůstu EBITDA o cca 5 % na částku 2,2 miliard EUR. Peněžní toky z provozní činnosti dosáhly 2,0 miliard EUR, což představuje nárůst o cca 150 milionů EUR oproti roku 2019. Díky vysoké konverzi EBITDA na peněžní toky („cash flow“), významnému a stále rostoucímu podílu dlouhodobě kontrahovaných a regulovaných aktiv a rovněž výnosům z divestic realizovaných skupinou v roce 2020 klesl konsolidovaný ukazatel čistého dluhu vůči EBITDA na 2,0x (z 2,6x v roce 2019), což představuje vysoce konzervativní úroveň zadlužení v porovnání se srovnatelnými společnostmi.

Skupina EPH se postupně zařadila mezi nejvýznamnější výrobce elektřiny v EU. Pokračujeme v naplňování naší strategie intenzivního snižování uhlíkové stopy s cílem poskytovat flexibilní výrobní kapacitu s důrazem na bezpečnost a stabilitu dodávek energie. Výrazná většina (81 %) elektřiny vyrobené v roce 2020 skupinou EPH pocházela ze zdrojů s nulovou nebo nízkou uhlíkovou stopou a toto číslo bude v následujících letech dále růst. Intenzita emisí uhlíku se za posledních 6 let výrazně snížila. Po velmi významných investicích do nových technologií se klíčový emisní faktor (měřený v tunách CO_2 emitovaných na každou GWh vyrobené energie) snížil o enormních 42,5 %.

Na těchto výjimečných výsledcích se podílely oba hlavní pilíře skupiny – EP Infrastructure (‚EPIF‘) a EP Power Europe (‚EPPE‘).

EP INFRASTRUCTURE

Činnosti skupiny EPIF se nadále soustředily na přepravu, distribuci a skladování zemního plynu, distribuci elektřiny a teplárenství. Poskytováním spolehlivých a kvalitních služeb za atraktivní ceny skupina EPIF v roce 2020 opět potvrdila roli významného infrastrukturního hráče v regionu střední Evropy.

Dceřiné společnosti ve skupině EPIF provozují tranzitní plynovod, nejrobustenější soustavu na přepravu zemního plynu do západní, střední a jižní Evropy, a jsou klíčovým distributorem zemního plynu a elektrické energie na Slovensku. Skupina EPIF dále provozuje největší kapacity pro skladování zemního plynu ve střední Evropě a zásobníky v Německu. V neposlední řadě je rovněž významným provozovatelem teplárenských sítí a výrobcem tepla v České republice.

Po vynikajících výsledcích z roku 2019, které byly důsledkem předzásobení plynem na rok 2020, zaznamenal segment tranzitu plynu solidní výsledky i v roce 2020, kdy činilo množství přepravovaného plynu 57 miliard metrů krychlových.

Provozní výsledky segmentu distribuce plynu a elektřiny za rok 2020 splnily naše očekávání a jednoznačně prokázaly jeho stabilitu a výjimečnou odolnost. Společnost SPP Distribúcia, jako regulovaný subjekt s přirozenou monopolní pozicí na Slovensku, distribuovala v roce 2020 téměř 54 TWh plynu, což představuje meziroční nárůst o 3,5 %. Společnost Stredoslovenská Distribučná, distributor elektrické energie na středním Slovensku, distribuovala v roce 2020 téměř 5,9 TWh elektřiny, což je 4,8 % pod úrovní objemu v loňském roce. Pokles odráží nižší ekonomickou aktivitu hlavních průmyslových klientů v důsledku pandemie koronaviru. Hospodářské výsledky týkající se distribuce elektřiny byly nicméně stabilní, neboť objemové riziko se týká především domácností, jejichž spotřeba se udržela na úrovní předchozích let.

Segment výrobu a distribuce tepla byl ovlivněn mírnou zimou na začátku roku 2020. Navzdory nižším odběrům tepla a tlaku na marže dané vývojem trhu s elektřinou udržel tento segment silné výsledky. Skupina v roce 2020 dodala domácnostem, institucím a firmám více než 19 PJ tepla a vyrobila více než 3,3 TWh elektřiny. V posledním čtvrtletí roku 2020 prodala skupina EPIF dvě společnosti ze segmentu výroby a districe tepla – Pražskou teplárenskou a.s., hlavního distributora tepla v Praze, a Budapesti Erömü Zrt., klíčového výrobce tepla v Budapešti.

Společnosti ze segmentu skladování plynu významně těžily z rostoucích cen v regionu. Nárůst cen byl způsoben zejména neobvykle vysokou úrovní zásob v evropských zásobnících plynu po teplé zimě 2019/2020, což přineslo pozitivní portfoliový efekt v rámci skupiny EPIF, neboť pozitivní dopad mírnější zimy na segment skladování plynu kompenzovalo její negativní vliv na segment výroby a distibuce tepla. I nadále jsme si udrželi vedoucí postavení v regionu střední Evropy s celkovou skladovací kapacitou více než 62 TWh.

EP POWER EUROPE

Skupina EPPE měla rovněž velmi úspěšný rok. Navzdory velmi náročné situaci v průběhu roku skupina EPPE zvládla uspokojit energetické potřeby odběratelů ve všech zemích působnosti, a to díky flexibilním a spolehlivým dodávkám cenově dostupné elektřiny. Skupina EPPE provozuje rostoucí portfolio obnovitelných zdrojů (zejména elektrárny na biomasu, větrné a solární zdroje), které benefituje z uzavřených schémat zajišťujících stabilní profitabilitu. Podobně benefitují i zdroje, které jsou klíčové pro stabilitu výroby elektřiny a přenosových sítí (jsou provozovány v režimu „must run“, kapacitních smluv a podobných schémat). Vysoká flexibilita a strategická poloha zbytku naší flotily nám umožnila dosáhnout velmi dobrých výsledků navzdory tlaku na marže na energetickém trhu.

Hlavním úkolem skupiny EPPE je snížit uhlíkovou stopu a zároveň zachovat tolik potřebnou kapacitu a spolehlivost dodávek pro naše zákazníky. Například v italském Tavazzanu jsme začali stavět zcela novou vysoce účinnou plynovou elektrárnu (cca 790 MW), která bude po uvedení do provozu v roce 2023 využívat patnáctiletý kapacitní kontrakt. V Kilrootu, v Severním Irsku, jsme získali desetileté kapacitní smlouvy na podporu stability sítě. Abychom tyto kontrakty naplnili, plánujeme postavit dva moderní plynové bloky (cca 700 MW, v provozu v roce 2023) a zároveň vyřadit z provozu stávající černouhelné a ropné zdroje (513 MW). Očekáváme, že v roce 2021 uvedeme do provozu elektrárnu na biomasu (150 MW) ve francouzském Gardanne. Po uvedení do provozu bude elektrárna na biomasu v Gardanne dalším příspěvkem k naší strategii zajištění spolehlivých a stabilních dodávek z obnovitelných zdrojů.

Abychom dále snížili naši uhlíkovou stopu, pracujeme na několika projektech na odstavení uhelných elektráren (francouzské elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 1 190 MW a dvou německých s instalovaným výkonem 757 MW). Tato opatření spolu s iniciativami, které EPH realizuje již od roku 2015, povedou k celkovému snížení ročních emisí CO_2 o celkem 25 milionů tun.

U stávajících zařízení se zaměřujeme na další optimalizaci, zvyšování efektivity a minimalizaci dopadu na životní prostředí. V Lynemouthu ve Velké Británii, kde od roku 2019 provozujeme elektrárnu na biomasu (407 MW), jsme dosáhli hrubé účinnosti téměř 40 %, což představuje špičkovou úroveň v porovnání se srovnatelnými zdroji. Podobné inicitativy probíhají i v dalších elektrárnách, které provozujeme.

Celkový instalovaný výkon skupiny EPPE v roce 2020 dosáhl 10,6 GW. Díky našemu investičnímu programu a odpovědnému provozu můžeme s hrdostí říct, že 84 % energie vyrobené skupinout EPPE v roce 2020 pocházelo z bezuhlíkových nebo nízkouhlíkových zdrojů.

Jak je z výše uvedeného zřejmé, finanční výsledky nejsou zdaleka jediným hnacím motorem našeho podnikání. Pečlivě zvažujeme environmentální, sociální a ekonomické aspekty související s naší činností a děláme vše pro to, abychom při rozhodování zachovali vyvážený přístup, který odráží potřeby zemí, regionů a komunit, v nichž působíme.

Podnikatelský model skupin EPH, EPIF a EPPE prokázal v roce 2020 odolnost a my s důvěrou hledíme na výzvy, které přinese současný rok. Rád bych poděkoval všem našim zaměstnancům, investorům a partnerům za jejich přínos k našemu úspěchu.

S pozdravem,

.....

Daniel Křetínský
Předseda představenstva

1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

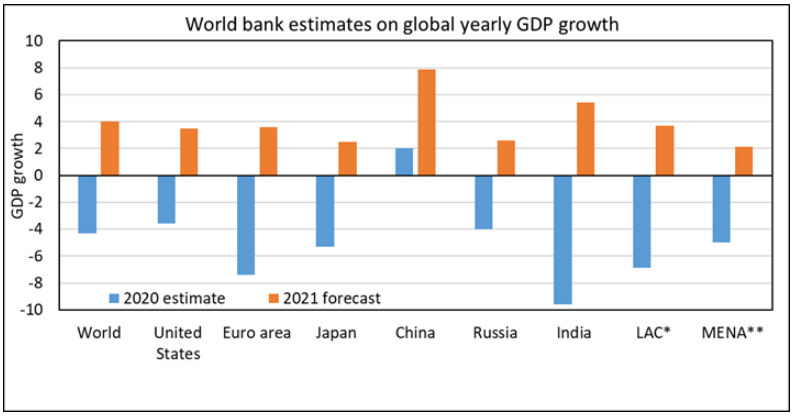
1. KOMBINOVANÝ PŘEHLED ČINNOSTI

1.1 Vývoj trhu

Makroekonomický vývoj

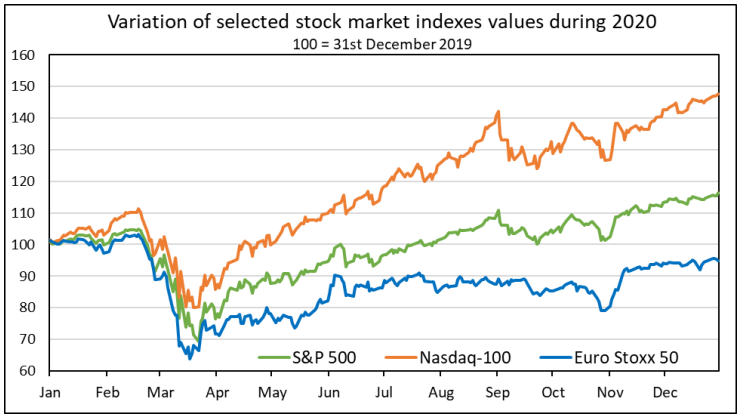
V roce 2020 světová ekonomika vážně utrpěla převážně díky pandemii Covid-19 a související protiopatření. Světová banka odhaduje, že globální HDP se snížil o 4,3 %, což je stále o 0,9 bodu méně, než banka očekávala k měsíci červnu. Ve vyspělých ekonomikách byl pokles obzvláště silný, přičemž v eurozóně došlo ke snížení HDP o 7,4 %, zatímco Spojené státy dokázaly podle odhadů Světové banky snížit recesi na 3,6% ztráty HDP.

V Evropě byla dynamika hospodářského růstu zaznamenaná ve třetím čtvrtletí roku 2020 negativně ovlivněna rostoucím počtem případů Covid-19 a poté, co vlády jednotlivých zemí v říjnu zavedly částečná restriktivní opatření, mělo na růst v posledním čtvrtletí vážný dopad zpomalení aktivity, které je srovnatelné se situací na začátku pandemie. Tento opětovný nárůst počtu případů zpozdil oživení ekonomiky a způsobil v Německu roční recesi ve výši 4,9 %, ve Francii 8,2 %, v Itálii 8,9 % a ve Spojeném království až 9,9 %. Jednalo se o největší roční pokles od druhé světové války.



Obrázek 1: Odhady celosvětového ročního růstu HDP podle Světové banky

Negativní dopady pandemie přiměly vlády jednotlivých států zmírnit strategii a přijmout razantní fiskální a měnová opatření. Po počátečních měnových opatřeních Federálního rezervního systému Spojených států, který v období od července do října třikrát po sobě snížil úrokové sazby o 25 bazických bodů, následovala v září Evropská centrální banka, která obnovila kvantitativní i úvěrové uvolňování a rovněž snížila úrokové sazby. Tato opatření měla řadu účinků, přičemž prvním z nich bylo snížení nákladů na půjčky a lokální zvýšení poptávky, které pomohlo zmírnit negativní vliv pandemie na poptávku. To však také vedlo ke zvýšení cen mnoha reálných a finančních aktiv, přičemž hlavní indexy akciových trhů uzavřely rok s výraznými zisky.



Obrázek 2: Vývoj hodnot vybraných burzovních indexů

Vývoj v energetickém sektoru

Spotřeba elektřiny

Spotřeba elektřiny v Evropské unii a Spojeném království (EU+1) v roce 2020 činila 3 102 TWh, což je nejméně od roku 2001. Meziroční pokles o 4 % (obrázek 4) byl nejvýraznější změnou od roku 2009. Spotřeba se nejvíce snížila na Kypru a v Itálii (-6 %), značný pokles byl zaznamenán také na hlavních trzích ve Francii (-5 %), Spojeném království (-5 %) a Německu (-4 %). Jedinými zeměmi, které byly propadu poptávky po elektřině ušetřeny, byly Irsko (+1 %), Dánsko (+1 %), Nizozemsko (0 %) a Malta (0 %).

Tato nízká úroveň spotřeby byla způsobena především oslabením ekonomiky v důsledku koronaviru a lockdowny v období od března do srpna. Pokles HDP v EU o více než 6 % snížil také poptávku po energii, průmyslovou výrobu a spotřebu energie v dopravě v přepočtu na ujeté kilometry. Největší pokles poptávky byl zaznamenán v dubnu v zemích, které byly nejvíce zasaženy pandemií koronaviru: v Itálii (-21 %), Francii (-19 %) a Španělsku (-17 %). Celkový meziroční pokles byl však omezený, protože ve všech třech zemích došlo na konci roku k oživení poptávky a prosincová spotřeba byla vyšší než v roce 2019.

Počasí v roce 2020 překonalo další rekord, jednalo se o historicky nejteplejší rok v Evropě. Průměrná teplota byla o 1,6 °C vyšší než v referenčním období 1981-2010 a o 0,4 °C vyšší než v roce 2019, který byl předchozím nejteplejším rokem v Evropě. Zima 2019/2020 a podzim 2020 byly rovněž nejteplejšími zaznamenanými obdobími. Kromě toho postihla na přelomu července a srpna západní Evropu výrazná vlna veder. Rostoucí teploty ve všech ročních obdobích mají za následek snížení poptávky po vytápění v zimě, která však bývá vykompenzována vyšším odběrem u chladících zařízení v průběhu léta.

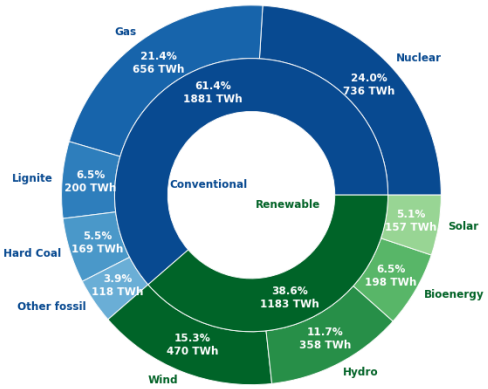
Výroba elektřiny z konvenčních zdrojů

Množství elektřiny vyrobené v regionu EU+1 v roce 2020 činilo 3 065 TWh (obrázek 3), což je o 4 % méně než v předchozím roce. Nižší poptávka v důsledku propuknutí pandemie koronaviru se podepsala na výrobě energie z fosilních a jaderných zdrojů, jejichž ztráty převážily nárůst výroby z obnovitelných zdrojů. Výroba elektřiny z konvenčních zdrojů klesla o 11 % a poskytovala celkem 61,4 % veškeré vyrobené elektřiny, čímž se její podíl meziročně snížil o více než 4 %. Pokles zaznamenala veškerá odvětví konvenční výroby. Zatímco podíl plynu v energetickém mixu klesl jen nepatrně, podíl uhlí i pjaderné energie se meziročně snížil přibližně o 2 %.

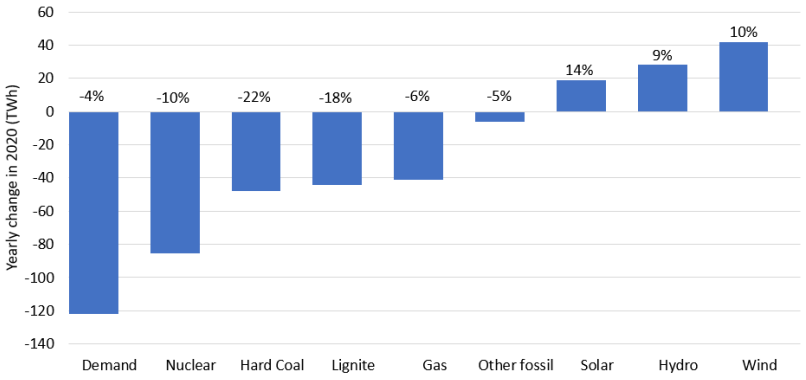
Elektrárny spalující černé a hnědé uhlí vyrobily ročně o 22 % (-48 TWh), resp. 18 % (-44 TWh) méně elektřiny než v roce 2019 (obrázek 4). Absolutní výroba elektřiny z uhlí klesla nejvýrazněji v Německu (-37 TWh), Polsku (-9 TWh) a Nizozemsku (-8 TWh) a snížila se i téměř ve všech ostatních zemích využívajících uhlí. Zhruba polovinu poklesu výroby elektřiny z uhlí lze přičíst zvýšení výroby elektřiny z větrných a solárních elektráren; druhá polovina poklesu je způsobena sníženou poptávkou po elektřině. Pokud by v roce 2021 došlo k obnovení poptávky, musely by větrné a solární elektrárny růst rychleji, aby vykompenzovaly pokles využití uhlí v poslední době. Aby byl splněn cíl EU snížit emise o 55 %, muselo by být podle posouzení dopadů provedeného Evropskou komisí uhlí téměř vyloučeno z energetického mixu do roku 2030.

Výroba elektřiny z plynu v roce 2020 klesla o téměř 6 % (-41 TWh). Pokles výroby z fosilních paliv byl způsoben především poklesem využití uhlí, protože nízké ceny plynu a vysoké ceny uhlíku způsobily, že se nejlevnějším způsobem výroby z fosilních paliv stal plyn. Poprvé došlo k situaci, kdy variabilní náklady na výrobu elektřiny z plynu v některých měsících překonaly náklady na výrobu elektřiny z hnědého uhlí. Výroba elektřiny z plynu nejvíce utrpěla v souvislosti s poptávkou poškozenou koronavirem v zemích s vysokým podílem plynu v národním energetickém mixu: Spojené království (-20 TWh), Španělsko (-16 TWh) a Itálie (-12 TWh). Několika zemím se podařilo výrobu elektřiny z plynu zvýšit, přičemž největší nárůst byl zaznamenán v Nizozemsku (+3 TWh), Polsku (+2 TWh) a Řecku (+2 TWh). I přes nedávný pokles je využití plynu stále o 14 % vyšší než v roce 2015, což znamená, že obnovitelné zdroje zatím v žádné zemi nezačaly významně nahrazovat výrobu elektřiny z plynu.

Výroba jaderné energie klesla v roce 2020 o rekordních 10 % (-86 TWh). V čele tohoto poklesu stála Francie (-44 TWh), kterou postihly četné odstávky EDF (obrázek 5). Následovalo Švédsko (-17 TWh) a Německo (-11 TWh) s trvalým odstavením některých bloků na konci roku 2019. Pokles výroby elektřiny z jaderných elektráren v některých zemích zrychluje spolu s plány na postupné odstavování: Německo (2022), Belgie (2025), Španělsko (2030) a Francie (snížení podílu na skladbě zdrojů elektřiny na 50 % do roku 2035).



Obrázek 3: Podíly jednotlivých způsobů výroby elektřiny na skladbě zdrojů elektřiny v EU a Spojeném království. Zdroj: Agora Energiewende.



Obrázek 4: Meziroční změna v poptávce po elektrické energii a její výrobě podle typu v Evropě. Zdroj: Agora Energiewende.

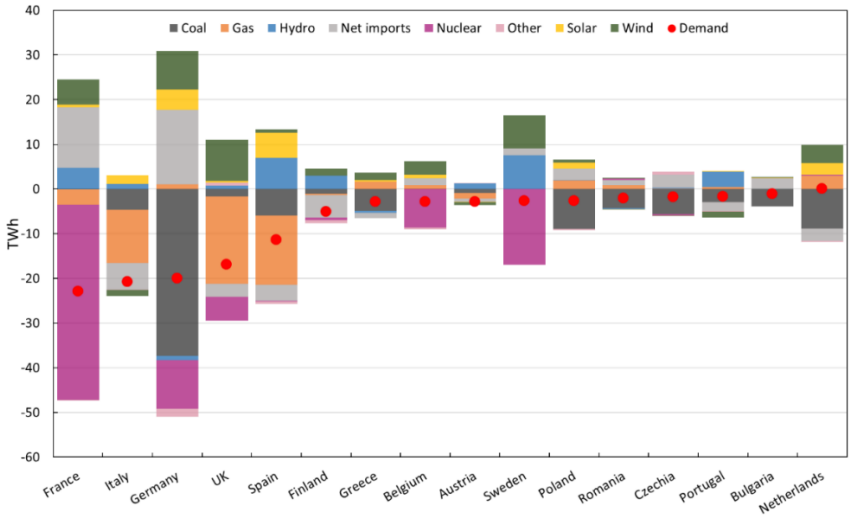
Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů

Obnovitelné zdroje dodaly 1 184 TWh elektřiny v roce 2020 v regionu EU+1, což odpovídá 38,6% podílu (obrázek 3) v energetickém mixu, který se meziročně zvýšil o 4 %. Nebývalý nárůst podílu částečně podpořily přírůstky výroby z větrných a solárních zdrojů, protože mnoho konvenčních zdrojů doplatilo na klesající poptávku během pandemie koronaviru. V důsledku tohoto vývoje obnovitelné zdroje poprvé v historii předstihly výrobu z fosilních zdrojů (ta činila 37,3 %). K nárůstu celkové výroby z obnovitelných zdrojů přispěla všechna odvětví: větrná (+10 %), solární (+14 %) a vodní (+9 %) výroba.

Výroba větrné energie se zvýšila o 42 TWh, v čele se Spojeným královstvím (+9 TWh), Německem (+9 TWh) a Švédskem (+7 TWh). Výroba solární energie zaznamenala nejvyšší meziroční nárůst od roku 2012, a to o 19 TWh. Stejně jako v předchozích letech se o většinu nárůstu zasloužilo jen několik zemí (obrázek 5): Španělsko (+6 TWh), Německo (+5 TWh) a Nizozemsko (+3 TWh). Vůbec poprvé se k Dánsku a Švédsku připojila Francie, jejíž výroba elektřiny z větrných a solárních elektráren předstihla výrobu z fosilních zdrojů. Přírůstky výroby větrné a solární energie se však v Evropě značně liší, neboť mnoho zemí, z nichž některé mají vynikající podmínky pro obnovitelné zdroje, od roku 2015

téměř nenavýšilo kapacitu: Portugalsko, Rumunsko, Rakousko, Itálie, Česká republika, Slovensko a Bulharsko. Pro splnění nového cíle Zelené dohody pro Evropu se musí výroba větrné a solární energie v EU do roku 2030 téměř ztrojnásobit, což představuje roční nárůst výroby o 100 TWh.

Výroba elektřiny z vodních elektráren se v roce 2020 zvýšila o 28 TWh a mírně překročila úroveň roku 2018. Výroba se obecně zvýšila napříč kontinentem, přičemž nejvýraznější nárůst byl zaznamenán ve Švédsku (+8 TWh), Španělsku (+7 TWh) a Francii (+5 TWh). Pouze několik zemí zaznamenalo mírný pokles výroby ve vodních elektrárnách, zejména Německo (-1 TWh) a Řecko (-0,5 TWh). Výroba elektřiny z vodních elektráren se zvýšila, nicméně tento nárůst byl především důsledkem srážkových změn, neboť nové vodní elektrárny se téměř nebudují.

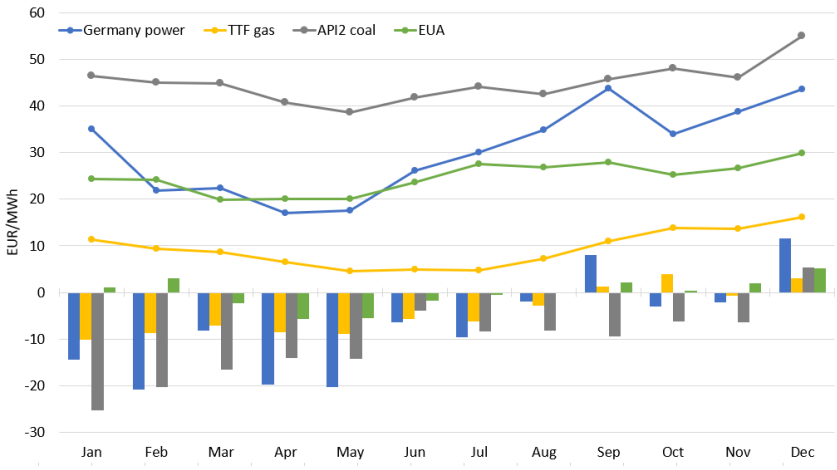


Obrázek 5: Roční změny spotřeby a výroby elektrické energie v jednotlivých zemích. Zdroj: Agora Energiewende

Ceny energie

Průměrné velkoobchodní ceny elektřiny v roce 2020 oproti předchozímu roku klesly ve všech zemích regionu EU+1 v důsledku nízké poptávky způsobené koronavirem a nižších cen paliv (obrázek 6). Výroba elektřiny ze zemního plynu vzrostla díky trvale nízké ceně plynu. Mezitím se ceny emisních povolenek rychle zotavily po jarním propadu cen způsobeném koronavirem, což plynovým elektrárnám poskytlo konkurenční výhodu oproti uhelným. Pokles cen byl dále umocněn vyšší výrobou elektřiny z obnovitelných zdrojů v celé Evropě, což ještě více snížilo zbytkové zatížení. Tento efekt se projevil například i v nižším německém vývozu, který se snížil o 8 % (6 TWh). Celkově lze říci, že efekt nižších cen elektřiny bude pravděpodobně přetrvávat, zejména v zemích, které se méně spoléhají na fosilní paliva a mají k dispozici vysoký podíl energie z obnovitelných zdrojů, nebo u nich probíhá výstavba nových zařízení na její výrobu.

Průměrné roční velkoobchodní ceny elektřiny v Německu a Francii klesly v roce 2020 zhruba o 7 €/MWh na 30 €/MWh, resp. 32 €/MWh. Podobný pokles o 7 €/MWh byl zaznamenán i ve středoevropských zemích: Rakousko (33 €/MWh), Česká republika (34 €/MWh), Slovensko (34 €/MWh), Polsko (47 €/MWh). V zemích vážněji postižených pandemií koronaviru ceny klesly hlouběji: ve Španělsku na 34 (-14) a v Itálii na 39 (-13) €/MWh. V některých evropských zemích byl pokles cen v roce 2020 ještě výraznější. V Norsku činila průměrná cena méně než 9 €/MWh, což představuje meziroční pokles o 30 €/MWh. Podobná situace nastala i v dalších severských zemích, kde byly ceny ve Švédsku a Finsku levnější o 20 €/MWh.



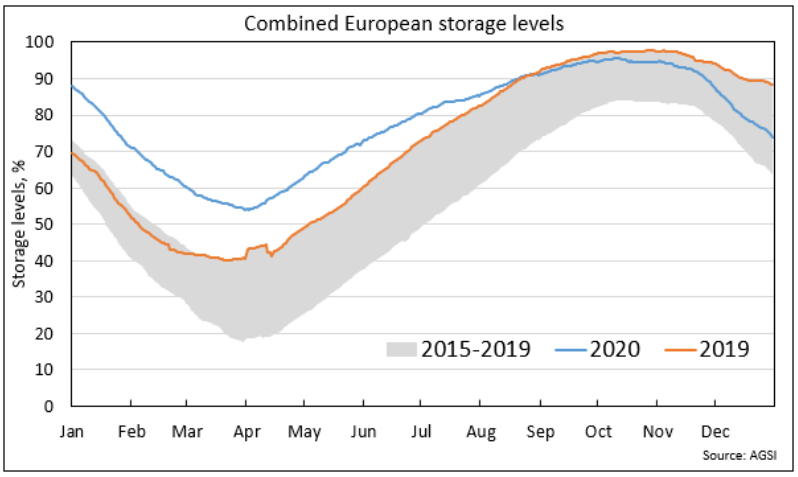
Obrázek 6: Vývoj cen komodit v Evropě. Body představují průměrné měsíční spotové ceny elektřiny a plynu, ceny uhlí na příští měsíc (month-ahead) a ceny emisních povolenek EUA s prosincovou dodávkou. Sloupce ukazují meziroční změny. Zdroj: EEX, ICE

Zemní plyn

K největšímu zaznamenanému poklesu poptávky došlo na světovém trhu s plynem, s odhadovaným poklesem za rok 2020 o 100 miliard metrů krychlových, což představuje 2,5 % světové poptávky po plynu. Hlavním důvodem tohoto snížení je celosvětová pandemie covidu-19, přičemž k tomuto snížení přispěla i mimořádně mírná zima na začátku roku. Největší dopad byl zaznamenán v průběhu první poloviny roku, kdy došlo k 4% poklesu světové poptávky. Tento pokles se poté zmírnil s postupným rozvolněním opatření v boji proti pandemii ve třetím čtvrtletí a výraznějším oživením, kterému napomohly nižší teploty v prosinci 2020.

Podle Mezinárodní energetické agentury vzroste celosvětová poptávka po plynu v roce 2021 o 2,8 %, což by znamenalo, že poptávka bude na úrovni roku 2019, přičemž v čele tohoto oživení budou mladé trhy. Ve vyspělých zemích bude vzestup pomalejší, a některé z nich by se mohly dokonce dostat pod úroveň roku 2019. Rizika u tohoto vzestupu představuje např. změna paliva, pomalé oživení průmyslu a případné mírné počasí, které by snížilo spotřebu.

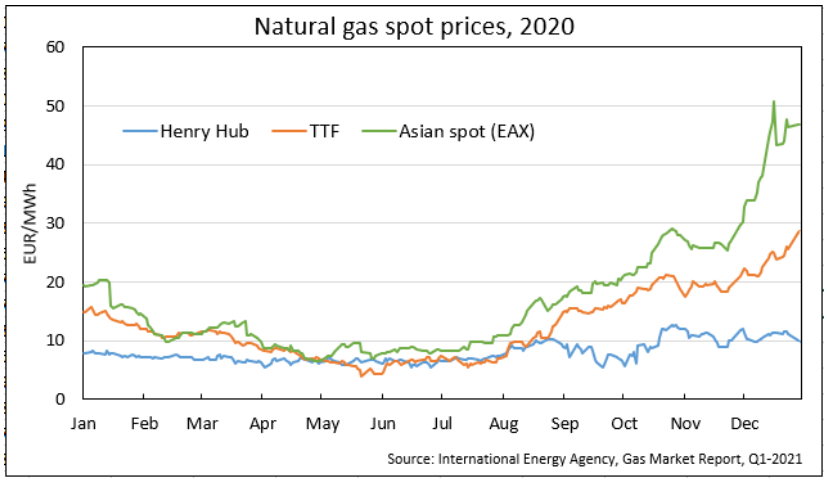
Kombinace mírné zimy na začátku roku 2020 s krizí poptávky po plynu v důsledku pandemie Covid-19 byla patrná i u zásobníků plynu (obrázek 7). V první polovině roku byly zaznamenány rekordně vysoké úrovně zásob, které v srpnu dosáhly již tak vysoké úrovně hodnot roku 2019. V srpnu se poptávka po plynu zvýšila v důsledku zmírnění opatření v boji proti pandemii spolu s teplotami nižšími než v předchozím roce.



Obrázek 7: Souhrnná úroveň zásob v Evropě

Tato situace způsobila na světových trzích s plynem větší volatilitu, než je obvyklé, přičemž ceny se v první polovině roku 2020 pod hrozbou prudkého poklesu poptávky propadly. Koncem května se spotové ceny na TTF obchodovaly na ekvivalentní úrovni, pod 4 EUR/MWh, a spotové ceny Henry Hub i asijského LNG se obchodovaly pod 2 USD/MMBtu, což přibližně odpovídalo cenám na TTF. Ve Spojených státech činila v první polovině roku průměrná cena v Henry Hub 1,8 USD/MMBtu, což je nejnižší zaznamenaná cena od roku 1995.

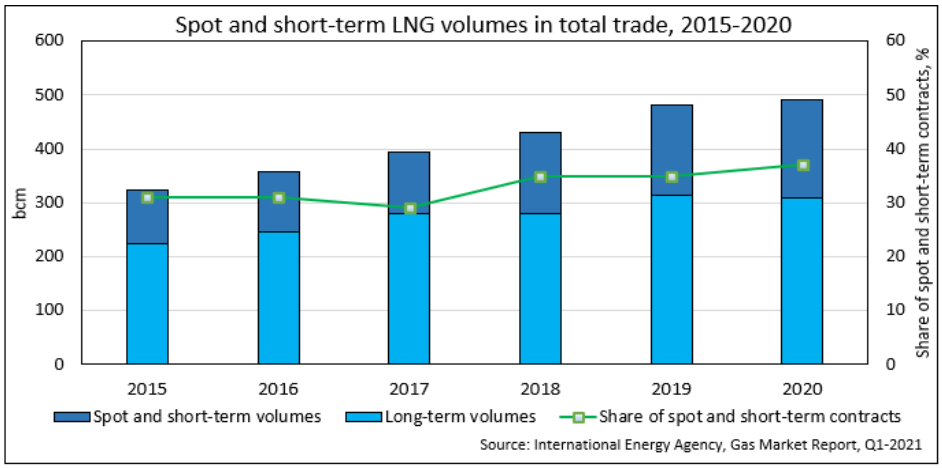
Ceny plynu (obrázek 8) se však ve třetím čtvrtletí roku po zmírnění opatření souvisejících s pandemií Covid-19 a oživení poptávky opět zvýšily. Ceny TTF eskalovaly a na konci roku dosáhly téměř 30 EUR/MWh a asijské spotové ceny LNG se obchodovaly nad 11 USD/MMBtu, tedy nad 45 EUR/MWh. Tyto velké cenové výkyvy zvýšily volatilitu v důsledku nejistoty v průběhu roku, přičemž jak Henry Hub, tak TTF vykazovaly v průměru 65% volatilitu na příští měsíc (month-ahead), což je u obou druhá nejvyšší úroveň od roku 2008.



Obrázek 8: Světové spotové ceny zemního plynu

Zkapalněný zemní plyn (LNG)

Globální trh se zkapalněným zemním plynem (LNG) v roce 2020 i přes sníženou poptávku nadále získával na likviditě. Podle předběžných údajů Mezinárodní agentury pro energii (IEA) dosáhl nárůst obchodovaných objemů LNG za rok 2 %, přičemž objemy na spotové a krátkodobé bázi vzrostly o téměř 8 % a tvořily přibližně 37 % světového obchodu s LNG, což je jeho nejvyšší zaznamenaný podíl. Na druhou stranu zrušení nákladů ovlivnilo již slábnoucí dlouhodobé kontrakty, které meziročně poklesly přibližně o 1,6 %.



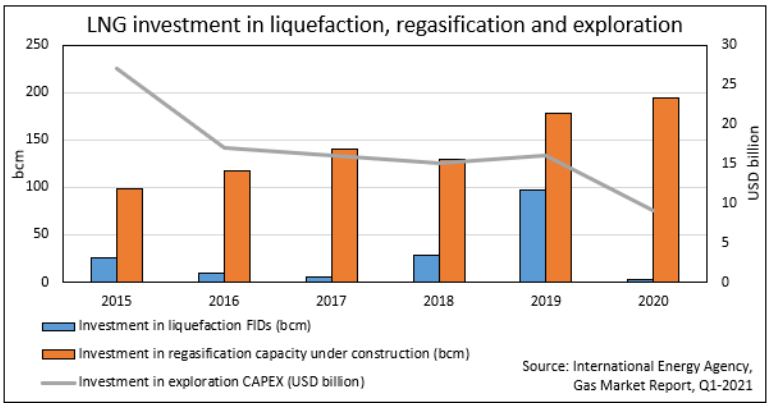
Obrázek 9: Obchodované objemy LNG

Obchodované objemy vzrostly na všech hlavních regionálních plynárenských uzlech, přičemž objemy na Henry Hub ve Spojených státech vzrostly meziročně o více než 15 % a na nizozemském TTF dosáhly 19% nárůstu. V důsledku toho TTF stoupl na 70 % celkového podílu evropského obchodu s plynem z 66 % v roce 2019, nicméně stále zdaleka nedosahuje úrovně Henry Hub.

Světové ceny LNG se začátkem roku 2020 dostaly na rekordní minima, nicméně na konci roku se dostaly na šestiměsíční maxima, k čemuž došlo částečně díky oživení poptávky (zejména v Asii), ale také díky chladné zimě, která na konci roku zvýšila poptávku při omezené nabídce.

Kombinace přebytku nabídky a nižší celosvětové poptávky po plynu měla vážný dopad na investice do projektů zkapalňování plynu, které byly v roce 2020 téměř zcela přerušeny. To kontrastuje s rokem 2019, kdy byl zaznamenán historicky nejvyšší počet konečných investičních rozhodnutí (FID) dosahující téměř 100 miliard m³ schválené nové zkapalňovací kapacity (obrázek 10). Podobná situace nastala i u výdajů na průzkum plynu, které v roce 2020 poklesly na 9 miliard dolarů, což je méně než polovina z 16 miliard dosažených v roce 2019. Dopad této dlouhé investiční pauzy na krátkodobý a střednědobý výhled na světových trzích s plynem zatím není znám.

Na druhou stranu investice do dovozních kapacit se udržely v roce 2020 na poměrně vysoké úrovni, přičemž do konce roku bylo ve výstavbě přibližně 194 miliard m³ kapacit pro znovuzplyňování (většina z nich v Asii), což představuje 9% nárůst oproti roku 2019.



Obrázek 10: LNG investice do zkapalnění, znovuzplyňování a průzkumu

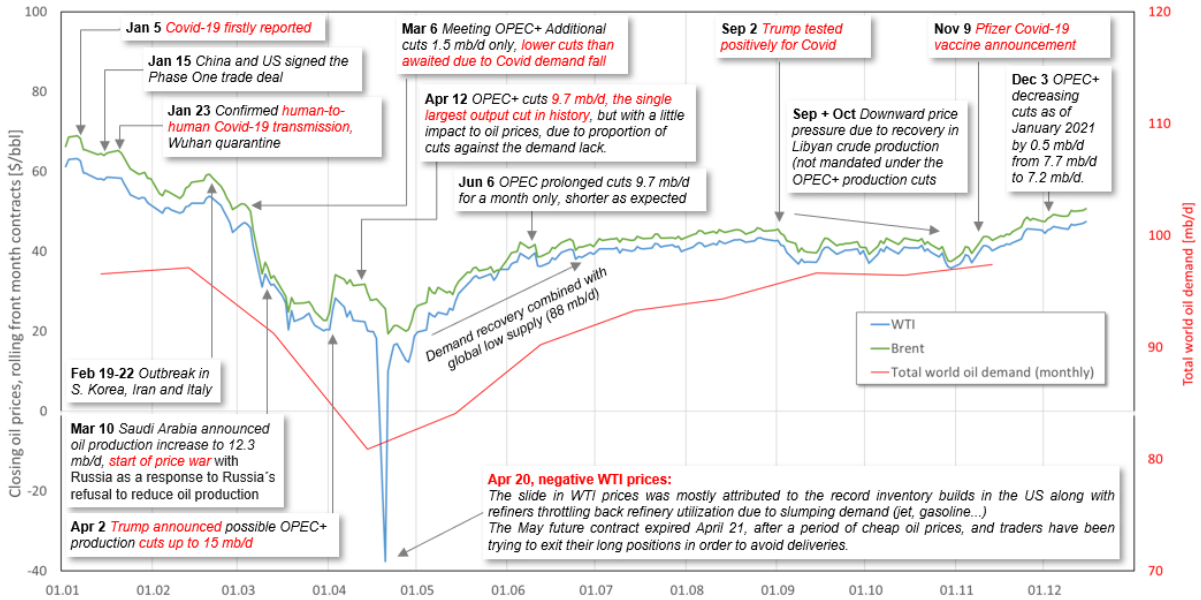
<u>Ropa</u>

Rok 2020 zaznamenal bezprecedentní pokles celosvětové poptávky po ropě, který IEA odhaduje na 8,8 milionů barelů denně (mbd/d). Celosvětová těžba ropy vykázala v roce 2020 rekordní pokles o 6,6 mbd/d, celosvětový výkon rafinerií v roce 2020 poklesl o 7,3 mbd/d.

Referenční ceny ropy WTI a Brent vstoupily do roku 2020 na úrovni 61,18 USD za barel, resp. 66,25 USD za barel. Pokles poptávky v kombinaci s převisem nabídky na trhu, navíc v kombinaci s cenovou válkou mezi Saúdskou Arábií a Ruskem v březnu, vedl k prudkému poklesu ceny ropy. S cílem pomoci stabilizovat ceny se OPEC+ v dubnu dohodl na snížení celkové světové produkce o 9,7 mbd, což je největší snížení produkce v historii, které odpovídá přibližně 10 % světové produkce. Bez poptávky docházely největším světovým producentům skladovací kapacity pro uskladnění přebytečné nabídky. I když všechny americké nádrže ještě nebyly plné, třetí dubnový týden bylo využití zásobníků v Cushingu téměř 79 % a volná kapacita byla údajně plně pronajata výrobcům a obchodníkům.

Záporné ceny futures kontraktů na ropu byly poprvé zaznamenány v dubnu, kdy se 20. dubna 2020, den před vypršením květnového kontraktu, cena WTI na burze NYMEX ustálila na -37 USD za barel. Záporné ceny ropy byly čistě americkou záležitostí díky kombinaci fyzických dodávek v Cushingu a využití skladů. Květnový kontrakt ropy Brent, který se již překlopil do červnového kontraktu, se ustálil 20. dubna 2020 o 8,9 % níže na úrovni 25,57 USD za barel.

Pokles zásob ropy v USA se potvrdil v průběhu května, obavy z nedostatku skladovacích kapacit (v Cushingu) se vytratily. Postupné ukončení lockdownu ve většině vyspělých ekonomik umožnilo obnovení činností, ale pandemie se nadále šířila v mnoha rozvojových zemích a v USA bylo značné riziko druhé vlny. Celosvětová nabídka ropy se v červnu snížila na devítileté minimum 86,9 mb/d díky škrtům OPEC+ a prudkému poklesu ostatních producentů v čele se Spojenými státy a Kanadou. Na podzim pokračoval tlak na pokles v důsledku rostoucích zásob surové ropy v USA, které byly vyšší než očekávaná produkce v Libyi a na konci měsíce také v důsledku obnovených lockdownů v Evropě a USA. Ve čtvrtém čtvrtletí 2020 trajektorie oživení cen energií plynule pokračovala a ke konci čtvrtletí se zrychlila v souvislosti s pozitivními zprávami o úspěšném zahájení očkování v několika zemích. Rok 2020 uzavřely ceny ropy WTI s 48,52 USD za barel ropy a Brent s 51,8 USD za barel, což je v obou případech přibližně o 20 % méně než na začátku roku 2020.



Obrázek 11: Uzavírací ceny ropy, rozhodnutí OPEC, milníky, poptávka po ropě

<u>Uhlí</u>

Trhy s energetickým uhlím byly v roce 2020 zasaženy náhlým poklesem poptávky v souvislosti s propuknutím pandemie.

Na začátku března vedl dopad celostátního lockdownu v Číně k dennímu poklesu poptávky po elektřině až o 34 %. Od poloviny března do května došlo v Evropě k podobnému poklesu, a to až o 25 %. Také v Indii došlo ve druhém čtvrtletí k výraznému poklesu čtvrtletní výroby elektřiny z uhlí, a to až o 25 % ve srovnání s minulým rokem. Lockdowny v Indii začaly v březnu a postupné rozvolnění začalo v červnu.

Pokles cen ropy umožnil producentům uhlí další úspory v sazbách za námořní přepravu díky nižším nákladům na palivo a snížené poptávce po lodích pro přepravu sypkého nákladu. Spolu s kurzovými změnami způsobenými silnějším americkým dolarem zaznamenali nezajištění vývozci energetického uhlí v Rusku, Jižní Africe, Austrálii a Indonésii v té době celkové úspory nákladů ve výši 8-12 USD/t.

Na druhou stranu snížená poptávka a nízké ceny ropy vedly k propadu světových cen LNG. Díky levnému dovozu LNG a vysokému uskladnění klesla evropská referenční cena zemního plynu TTF v květnu pod 2 USD/mmbtu, což vedlo k výraznému potlačení výroby elektřiny z uhlí v Evropě. Výroba elektřiny z uhlí byla dále na krátkou dobu ohrožena v severní Asii, protože trvale slabá cena ropy stáhla koncem léta dolů smluvní ceny plynu vázané na ropu v Japonsku a Jižní Koreji (smlouvy mají 3-6 měsíců zpoždění).

Klíčoví světoví hráči se také potýkali s přerušením těžby uhlí v důsledku začínajících rozsáhlých požárů buše v Austrálii, následovaly lockdowny v Číně v lednu 2020 a v dalších zemích od března a skončily historickou 91denní stávkou v největším kolumbijském dole na podzim roku 2020.

Snížení celosvětového výkonu vedlo k 5% poklesu celosvětové poptávky po energetickém uhlí v roce 2020. Vzhledem k tomu, že se Čína a Indie snažily chránit domácí těžaře, došlo k výraznějšímu poklesu dovozu energetického uhlí po moři, a to o 10 %.

Evropské emisní povolenky (EUA)

Průměrná cena povolenek Evropské unie (EUA) skončila v roce 2020 na úrovni 24,83 EUR/t, což je o 9 centů méně než průměrná cena z roku 2019. Na první pohled cena nenavázala na nárůst z předchozího roku (meziroční nárůst o 9 EUR/mt), ten však byl způsoben především pandemií Covid-19. Po obrovském propadu ceny v březnu (cca -35 % během jednoho týdne) se cena EUA v průběhu roku postupně zvyšovala až na úroveň 32,72 EUR/t na konci roku.

V letošním roce došlo k několika významným událostem, které ovlivnily cenu EUA. Nejdůležitější událost, která ovlivnila celý energetický průmysl, se odehrála na konci roku. Evropská komise se dohodla na 55% snížení emisí do konce roku 2030 oproti roku 1990. EK předpokládá, že spotřeba uhlí se oproti roku 2015 sníží o 70 %, přičemž podíl elektřiny z obnovitelných zdrojů by měl do roku 2030 dosáhnout 60 % vyrobené elektřiny. Kromě toho EK začala jednat o zavedení uhlíkové daně do roku 2023.

Nový cíl snížit emise o 55 % spolu s tlakem uplatňování rezervy tržní stability (MSR) (od září 2020 do srpna 2021 by mělo být ze systému ETS odstraněno 332 milionů EUA) a zotavením světové ekonomiky z pandemie byly na konci roku pro cenu býčím faktorem.

Ceny však v průběhu roku reagovaly na několik menších událostí včetně uvedení vakcíny Pfizer (důležitý krok v kontextu začátku konce pandemie), vystoupení USA z Pařížské dohody nebo očekávání chladné zimy.

V tomto roce hrály na trhu ETS významnou roli zajišťovací fondy. Od června meziročně zdvojnásobily své tržní pozice, což mělo velký vliv na ceny EUA. Přestože jejich podíl na trhu činil ke konci roku 2020 pouze 7 %, nárůst jejich čistých pozic o 25 % zvýšil ceny EUA o 10 %. Pro následující roky lze očekávat vyšší objemy spekulativních obchodů v této oblasti.

Výkony obnovitelných elektráren byly v průběhu roku vyšší než obvykle, a to zejména v oblasti výroby větrné energie, která se zvýšila o 37,5 TWh, a solární energie, kde se vyrobilo o 23 TWh více než v předchozím roce; obnovitelné zdroje tak vytlačily výrobce energie z fosilních zdrojů na straně dodavatele. Ke snížení míry emisí přispěly i tradiční elektrárny, a to především díky pandemii. Elektrárny využívající hnědé i černé uhlí snížily svou výrobu o více než 47 TWh, resp. 40 TWh, což v obou případech představovalo meziroční snížení o téměř 20 %, zatímco plynové elektrárny snížily svou výrobu o 37 TWh, což představuje více než 6% pokles.

Politický vývoj a globální trendy

Brexit

Dne 31. ledna 2020 skončilo členství Spojeného království v Evropské unii. Tímto dnem začalo jedenáctiměsíční přechodné období, během něhož se na Spojené království vztahovaly některé předpisy, jako je celní unie a jednotný trh. To znamená, že Spojené království i nadále uplatňovalo předchozí pravidla Evropské unie, přestože ztratilo hlasovací práva. Toto přechodné období nebylo prodlouženo a oddělení nabylo účinnosti k 1. lednu 2021 po uzavření Dohody o obchodu a spolupráci (TCA), odsouhlasené oběma stranami 24. prosince 2020.

Uskutečnění brexitu nemá vliv na závazek žádné ze stran týkající se cílů v oblasti změny klimatu, jak je uvedeno v Dohodě o obchodu a spolupráci v části týkající se emisí skleníkových plynů a látek poškozujících ozonovou vrstvu. Kapitola 8 Dohody o obchodu a spolupráci, která se týká obchodu a udržitelného rozvoje, zavazuje obě strany k účinnému provádění Rámcové úmluvy Organizace spojených národů o změně klimatu a uskutečnění cíle Pařížské dohody omezit nárůst globální teploty na 1,5 ºC.

Spojené království již není členem systému EU pro obchodování s emisemi (EU ETS), nicméně během jedenáctiměsíčního prodloužení zůstalo v jeho rámci a stále je povinno dodržovat pravidla tohoto systému pro rok 2020. Tyto povinnosti skončí dodáním emisních povolenek v dubnu 2021. Od 1. ledna 2021 zavedlo Spojené království svůj vlastní systém obchodování s emisemi (UK ETS). Ačkoli v dohodě o obchodu a spolupráci nebyla uvažována žádná dohoda o propojení obou uhlíkových trhů, dokument ve své sedmé kapitole vyzývá obě strany, aby se touto možností zabývaly a „vážně uvažovaly o propojení svých příslušných systémů stanovování cen uhlíku tak, aby byla zachována integrita těchto systémů a aby bylo možné zvýšit jejich účinnost".

Kromě vystoupení z Evropské unie vystoupilo Spojené království také z Evropského společenství pro atomovou energii (Euratom) a související smlouvy (Smlouva o Euratomu). Od ledna 2021 převzal odpovědnost za dohled nad opatřeními v oblasti jaderného zabezpečení ve Spojeném království Úřad pro jaderný dozor (ONR).

Útlum uhelné energetiky v Německu

Osmnáct měsíců poté, co vícestranná uhelná komise doporučila ukončit v Německu do roku 2038 výrobu elektřiny z černého a hnědého uhlí, přijal německý parlament (Bundestag) v červenci 2020 zákon o ukončení těžby uhlí. Systémem pro určení pořadí, v jakém elektrárny ukončí svůj provoz, je soubor aukcí na uzavření uhelných kapacit, v nichž se mohou majitelé elektráren ucházet o kompenzaci za ukončení provozu svých zařízení. V prosinci 2020 zvítězil v první aukci týkající se černouhelných elektráren soubor tří elektráren, které budou muset být uzavřeny nejpozději do roku 2030. Další tři aukce byly naplánovány na rok 2021.

Celosvětová pandemie koronaviru v letech 2019–20

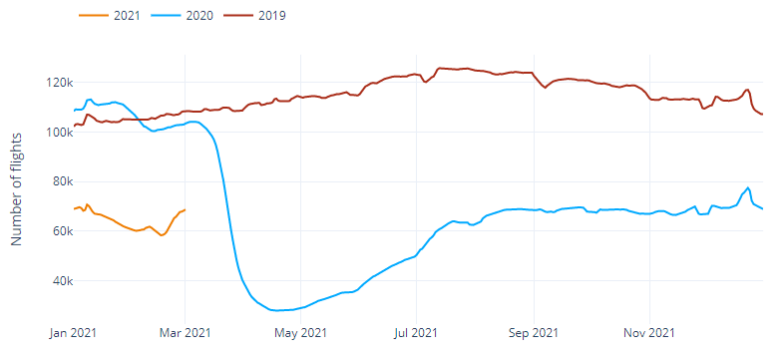
Těžký akutní respirační syndrom vyvolaný koronavirem 2 (SARS-CoV-2) byl poprvé identifikován v prosinci 2019 v čínském Wu-chanu. Světová zdravotnická organizace prohlásila v lednu 2020 propuknutí nákazy za mimořádné ohrožení veřejného zdraví mezinárodního významu a v březnu 2020 za pandemii. Čína nahlásila do konce února 2020 téměř 80 000 případů a v průběhu celého roku 2020 celkem něco přes 87 000 případů.

Od 13. března 2020, kdy počet nových případů v Evropě převýšil počet případů v Číně, začala Světová zdravotnická organizace (WHO) považovat Evropu za aktivní centrum pandemie. Od 18. března bylo v Evropě více než 250 milionů lidí v lockdownu.

První americký případ byl hlášen 20. ledna 2020 a 31. ledna prezident Donald Trump vyhlásil v USA stav ohrožení veřejného zdraví. Ale co se týče připravenosti zdravotnického systému, zákazu dalšího cestování a testování, byla počáteční reakce USA na pandemii pomalá. Počet všech případů se během března 2020 raketově zvýšil ze 75 případů na téměř 200 000 případů na konci měsíce. Ve Spojených státech bylo v roce 2020 hlášeno více než 20,5 milionu potvrzených případů, které měly za následek více než 360 000 úmrtí. Covid-19 se v roce 2020 stal třetí nejčastější příčinou úmrtí v USA, v pořadí za srdečními chorobami a rakovinou.

V roce 2020 bylo po celém světě nakaženo téměř 84 milionů lidí, z nichž více než 1,8 milionu zemřelo.

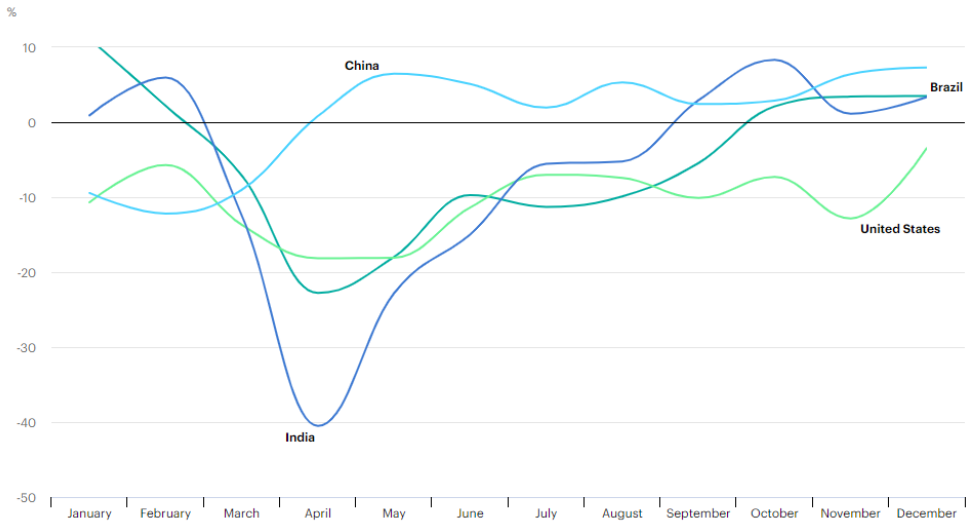
Změna chování cestujících po krizi způsobené covidem-19, omezení cestování a následná ekonomická krize vedly k dramatickému poklesu poptávky po službách leteckých společností. Podle IATA zaznamenala osobní letecká doprava měřená v osobokilometrech (revenue passenger kilometre, RPK) v dubnu 2020 meziroční pokles o 90 % a v srpnu o 75%.



Obrázek 12: Počet komerčních letů, 7denní klouzavý průměr (Zdroj: EnergyScan, flightradar24)

Pandemie Covid-19 a následná ekonomická krize ovlivnily v roce 2020 téměř všechny aspekty výroby, dodávek a spotřeby energie na celém světě. Po většinu roku snižovala spotřebu fosilních paliv, zatímco obnovitelné zdroje a elektromobily, dva hlavní pilíře přechodu na čistou energii, zůstaly do značné míry nedotčeny.

Vzhledem k tomu, že poptávka po primární energii v roce 2020 klesla o téměř 4 %, celosvětové emise CO_2 související s energetikou se podle nejnovějších statistických údajů snížily o 5,8 %, což je největší meziroční procentuální pokles od druhé světové války. Nejvíce byla v roce 2020 zasažena poptávka po fosilních palivech - zejména po ropě, která se propadla o 8,6 %, a po uhlí, které pokleslo o 4 %. Meziroční pokles ropy byl vůbec největší a představoval více než polovinu poklesu celosvětových emisí.



Obrázek 13: Měsíční vývoj emisí CO_2 ve vybraných hlavních ekonomikách, rok 2020 oproti roku 2019 (Zdroj: IEA)

Poptávka po elektřině v Číně v důsledku lockdownu klesla v lednu a výrazněji v únoru, meziročně o 11 % (po zohlednění povětrnostních vlivů), protože v roce 2019 bylo výrazně chladnější počasí než v roce 2020). S uvolněním restriktivních opatření se objevily první známky oživení poptávky po elektřině. Od dubna 2020 se poptávka po elektřině v Číně zcela zotavila a vrátila se na úroveň trendů před obdobím pandemie Covid-19. Od srpna 2020 byla poptávka (po zohlednění povětrnostních vlivů) systematicky o 6 % vyšší než v roce 2019. Naproti tomu dopad pandemie na vyspělé ekonomiky trval ještě dlouhou dobu po počátečních lockdownech v březnu a dubnu. Po rozvolnění opatření v Evropě zůstala poptávka po elektřině v červnu a červenci o 10 %, resp. 5 % (po zohlednění povětrnostních vlivů) pod úrovní příslušných měsíců roku 2019. Ekonomická aktivita setrvala po většinu druhé poloviny roku na nižší úrovni a v posledních měsících roku 2020 opět poklesla, protože v mnoha zemích byla zavedena nová omezení pohybu.

Volby v USA a důsledky pro energetický trh

Inaugurace Joea Bidena do prezidentské funkce je začátkem nové politické éry a Bidenův postoj k čisté energii je diametrálně odlišný od postoje jeho předchůdce.

Ještě jako kandidát na prezidenta zveřejnil Joe Biden v červnu 2019 plán boje proti změně klimatu s následujícími cíli:

- Dosáhnout do roku 2050 100% čisté energie a čistých nulových emisí, a to federálními investicemi ve výši 1,7 bilionu dolarů v příštích deseti letech, což by vedlo k dalším investicím ze soukromého sektoru a státních a místních zdrojů v celkové výši více než 5 bilionů dolarů.
- Pokud bude reakce na změnu klimatu prováděna strategicky, vytvoří více než 10 milionů dobře placených pracovních míst.
- Sjednotit zbytek světa, aby společně s USA čelil hrozbě změny klimatu, a přimět všechny velké země, aby zvýšily nároky na své lokální klimatické cíle.
- Postupovat proti společnostem podnikajícím v oblasti fosilních paliv a dalším znečišťovatelům, kteří upřednostňují zisk před lidmi a vědomě poškozují naše životní prostředí a otravují vzduch, půdu a vodu v našem okolí nebo zatajují informace o možných rizicích pro životní prostředí a zdraví.
- Splnit závazek vlády vůči pracovníkům a komunitám, které poháněly naši průmyslovou revoluci a následná desetiletí hospodářského růstu.

Prezident Joe Biden hned první den ve své funkci rychle přistoupil k řešení klimatické krize: znovu připojil Spojené státy k Pařížské dohodě, zrušil povolení k výstavbě ropovodu Keystone XL a nařídil moratorium na nové pronájmy ropných a plynových ložisek na federální půdě a ve vodních plochách.

Projekt ropovodu Keystone XL v hodnotě 8,0 miliard dolarů by měl vytvořit kratší alternativní trasu s potrubím o větším průměru ke stávajícímu potrubnímu spojení z ropných polí v Kanadě do amerických rafinerií. Ropovod o délce 1 947 km by měl mít kapacitu cca 0,8 mb/d.

Očekává se, že Biden na jaře svolá mezinárodní summit o klimatu, aby pomohl urychlit snižování emisí, a pravděpodobně předloží USA v tomto ohledu nový cíl, aby bylo do roku 2050 dosaženo čistých nulových emisí. Joe Biden se také v únoru 2021 dohodl s kanadským premiérem Justinem Trudeauem, že budou usilovat o dosažení čistých nulových emisí do roku 2050.

1.2 Významné události

Události v účetním období

Akvizice zásobníku plynu Humbly Grove

Dne 20. března 2020 společnost EP UK Investments Limited získala od společnosti Petronas 100% podíl ve společnosti Humbly Grove Energy Limited a její dceřiné společnosti Humbly Grove Energy Service Limited ve Spojeném království.

Humbly Grove vlastní a provozuje podzemní zásobník zemního plynu (the Humbly Grove Oil Field) v blízkosti Altonu v anglickém Hampshiru. Provoz bude zajištěn ve spolupráci se společností EPUKI, která poskytne dlouhodobý skladovací kontrakt, společností NAFTA, a.s. (součást skupiny EPH), která bude technickým poradcem, a společností EP Commodities, a.s. (součást skupiny EPPE), která bude koncovým odběratelem skladovací kapacity plynu pro obchodování na trhu.

Úspěšné umístění dluhopisů

Dne 17. března 2020 společnost EPH Financing CZ, a.s. umístila pětileté dluhopisy se jmenovitou hodnotou každého dluhopisu ve výši 10 000 CZK v celkové hodnota 5 miliard Kč s pevným úrokovým výnosem 4,50% p.a. Dluhopisy začaly být nabízeny v polovině února letošního roku. Dle emisních podmínek má společnost EPH Financing CZ, a.s. možnost navýšit emisi dluhopisů o další 2,5 miliardy Kč.

Ostatní významné události

Dne 14. ledna 2020 podepsala společnost EPIF novou dohodu o bankovním financování v celkové výši 800 milionů eur. Prostředky zahrnují termínovaný úvěr ve výši 400 milionů eur a závazný revolvingový úvěr ve výši až 400 milionů eur; oba jsou nezajištěni a mají pětileté období. Skupina použila prostředky k úplnému refinancování stávajícího bankovního dluhu EPIF, který byl splatný v roce 2023 v plné výši (500 milionů eur).

Návrh zákona německé spolkové vlády o postupném ukončení využití hnědého uhlí v energetice z ledna 2020 v současnosti požaduje ukončení provozu elektráren Schkopau a Lippendorf, jež získávají hnědé uhlí od společnosti Mibrag, v roce 2034, respektive 2035. Pro povrchový hnědouhelný důl Schleenhain, který zásobuje elektrárnu Lippendorf, to znamená nejzazší termín provozu do konce roku 2035, a tedy další tříleté zkrácení oproti doporučením Komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost ze dne 26. ledna 2019. V důsledku kratší doby k akumulaci a rovněž v důsledku změn v konečné pozici povrchových dolů povede budoucí uplatnění těchto parametrů k nutnosti vykázat dodatečné náklady ve výši 25 až 30 milionů eur zejména na zvýšení rezervy na rekultivaci povrchového dolu Schleenhain. Očekává se, že výše uvedený návrh zákona bude mít dopad i na společnost LEAG v tom smyslu, že její hnědouhelné provozy by měly být do konce roku 2035 odstaveny z důvodu ochrany životního prostředí.

V únoru 2020 EPPE jako vlastník 42% podílu v elektrárně Schkopau uzavřela se společností Uniper dohodu o odkupu zbývajícího podílu a převzetí celé elektrárny s účinností od října 2021. Dokončení transakce ještě podléhá schválení německým spolkovým antimonopolním úřadem. Hnědouhelná elektrárna Schkopau o výkonu 900 MW leží ve spolkové zemi Sasko-Anhaltsko a je důležitým zdrojem dodávek energie pro centrálního Německo. Zásobována je primárně hnědým uhlím z povrchového dolu Profen, který provozuje skupina Mibrag.

V prvním čtvrtletí roku 2020 prodloužila společnost EP Produzione S.P.A. lhůty splatnosti u svých dvoustranných rámců v celkové výši 125 milionů eur.

Dne 29. dubna 2020 ukrajinská vláda schválila společnost EP Ukraine, 90% dceřinou společnost EPPE, jako vítěze veřejné soutěže o uzavření Dohod o dělení produkce (tzv. Production Sharing Agreement – PSA) pro projekt Okhtyrska a Grunivska na Ukrajině. Pro EPPE to představuje příležitost účastnit se dynamického rozvoje ukrajinského energetického sektoru.

Během prvního čtvrtletí roku 2020 se ve Spojeném království konala kapacitní aukce na dodávku energie za tři roky (aukce T-3) pro rok 2022/2023 a aukce T-4 pro rok 2023/2024. Elektrárny Langage a South Humber Bank získaly kapacitní kontrakty za vyšší než předpokládané vypořádací ceny, což umožňuje úspěšný provoz obou elektráren v budoucnu. Dne 7. května 2020 rovněž uspěly v T-4 kapacitní aukci elektrárny Ballylumford, Kilroot a Tynagh a získaly prodloužení smluv na dodávku energie do přenosové soustavy Irského ostrova. Skupina dále získala 10leté kapacitní kontrakty pro elektrárnu Kilroot, což jí umožní odstavit stávající černouhelné a ropné bloky a nahradit je nízkoemisními plynovými jednotkami o instalovaném výkonu kolem 700 MW nejpozději v roce 2023.

Dne 3. listopadu 2020 Skupina prodala prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Infrastructure, a.s., její 100% podíl ve společnosti Pražská teplárenská a.s. a jejích dceřiných a přidružených společnostech a PT Transit, a.s. (efektivní podíl Skupiny činil 69 %).

Dne 2. prosince 2020 Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Infrastructure, a.s. prodala její 95,62% podíl ve společnostech Budapesti Erőmű Zrt. a Energia-pro Zrt. (efektivní podíl Skupiny činil 65,98 %).

Události, které nastaly po dni sestavení výroční zprávy

Prodej společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.

Dne 28. ledna 2021 Společnost EPH podepsala konečnou smlouvu o prodeji 38,93 % akcií společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. („PGS") a 100 % akcií Mining Services and Engineering Sp. z o.o. společnosti Bumech S.A., polské společnosti zabývající se těžebním zařízením.

LEAG investuje do projektu elektrárny Leipheim s plynovou turbínou (plynová turbína s otevřeným cyklem, OCGT)

V únoru 2021 se společnost LEAG připojila k partnerům v jižním Německu a podnikla tak další důležitý krok k tomu stát se diversifikovanou energetickou a servisní společností. S okamžitou platností získala 100 % akcií společnosti Gaskraftwerk Leipheim GmbH & Co. KG („GKL"), projektové společnosti SWU Stadtwerke Ulm/Neu-Ulm GmbH, která vypracovala projekt společně se svými partnery, Siemens

Energy a STEAG. Akvizice GKL zahrnuje investici do 300MW zařízení s plynovou turbínou v Leipheimu, severovýchodně od Ulmu. Výběrové řízení na speciální síťové provozní vybavení zahájené operátorem Amprion, provozovatelem rozvodné sítě se sídlem v Dortmundu, je výchozím bodem pro výstavbu nové elektrárny, která byla navržena takovým způsobem, aby zajistila stabilitu rozvodné sítě v Německu v mimořádných situacích. GKL již obdržela povolení k prevenci a omezování znečištění, a také územní rozhodnutí pro trasu přepravy plynu a elektřiny. Již probíhají přípravné práce pro novou trasu připojení a staveniště by mělo být vyklizeno v únoru. Společnost Siemens Energy by mohla zahájit výstavbu elektrárny již letos v létě. Siemens Energy bude také odpovědná za řízení provozu a údržbu na staveništi, zatímco projekt bude řízen z Lužice. Elektrárna by měla být uvedena do provozu v srpnu 2023 a její předpokládané období výkonu je deset let. Jelikož se Leipheim nebude účastnit běžného trhu s elektřinou, odběry z této elektrárny budou možné pouze prostřednictvím Amprionu, provozovatele rozvodné sítě.

Akvizice společnosti STEAG Power Mineral

Dne 10. března 2021 podepsala společnost EPPE, dceřiná společnost EPH, dohodu se společností STEAG GmbH o koupi akcií ve společnosti STEAG Power Minerals GmbH („SPM"). SPM je předním evropským poskytovatelem vedlejších energetických produktů a spotřebních tryskacích jednorázových abraziv a také poskytuje širokou škálu služeb zpracování odpadů. Tímto krokem společnost EPPE potvrzuje svůj dlouhodobý úmysl posílit svoji pozici v oboru udržitelného rozvoje a ekologických řešení.

K dokončení akvizice je ještě třeba obdržet potřebná schválení, především od orgánů pro hospodářskou soutěž, a očekává se, že k němu dojde v druhém čtvrtletí roku 2021.

EPH podepsala financování ve výši 1 miliardy EUR se skupinou mezinárodních bank

Dne 16. března 2021 společnost EPH podepsala novou dohodu o termínovaném a revolvingovém úvěrovém rámci ve výši 1 miliardy EUR s bankovním syndikátem. Úvěrové linky jsou poskytnuty jako nezajištěné s rovnocenným postavením (pari passu) s ostatní finanční zadlužeností EPH a jsou splatné za tři roky od podpisu smlouvy o úvěrech. Dohody společnosti EPH o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích obsahují jistá omezující ustanovení a také ujednání o změně kontroly, jehož použití by mohlo mít za následek povinné předčasné splacení. EPH předpokládá použití čerpaných úvěrů primárně na částečné refinancování ostatní finanční zadluženosti skupiny EPH a na všeobecné korporátní účely.

Ostatní významné události

Dne 10. února 2021 byla v Německu v návaznosti na zákon o snížení a ukončení výroby elektřiny vyráběné uhelnými elektrárnami (KVBG), který vstoupil v platnost 14. srpna 2020, podepsána veřejnoprávní smlouva stanovená v § 49 zákona KVBG o snížení a ukončení výroby elektřiny z uhelných zdrojů.

Tímto Německo a provozovatelé elektráren spalujících hnědé uhlí a povrchových dolů realizují konsenzuálním způsobem doporučení komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost („Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung" – KWSB) ke snížení a ukončení výroby elektřiny z uhelných zdrojů v Německu.

Postupný útlum využití uhlí je v Lausitz Energie Kraftwerke GmbH („LEK") spojen s vysokou finanční zátěží. Společně se zákonem KVBG smlouva reguluje odstavení německých elektráren spalujících hnědé uhlí podle plánů na odstavení a také výši odsouhlasených kompenzací a nadále je upravuje. Na základě smlouvy má společnost LEK za odstavení svých elektráren nárok na náhradu škody ve výši 1,75 miliardy EUR. Uzavřením smlouvy se LEK a Lausitz Energie Bergbau GmbH („LEB") vzdávají opravných prostředků proti opatřením KVBG a smlouvy. Skutečné škody a nevýhody jsou ale výrazně vyšší.

V souladu s očekávaným schválením Evropskou komisí podle nařízení zákona KVBG a veřejnoprávního kontraktu bude kompenzace vyplacena účelovým společnostem vlastněným společností LEB a zastavena ve prospěch spolkových zemí Sasko a Braniborsko.

Za účelem realizace zákonem požadovaných a smluvně dohodnutých nařízení podepsaly společnosti LEK a LEB dne 23. února 2021 dohodu, ve které společnost LEK postupuje nárok společnosti LEB. Postoupení musí být schváleno Evropskou komisí. Evropská unie oznámila, že oficiálně zahájí šetření.

Práva a povinnosti angažovaných smluvních stran podléhají schválení veřejnoprávní smlouvy Evropskou komisí dle zákona o státní podpoře nebo odpovídajícího oznámení Evropské komise, že je zkoumání dle zákona o státní podpoře možné ukončit s kladným výsledkem jiným způsobem než schválením.

Dne 2. března 2021 společnost EP Infrastructure, a. s. úspěšně umístila emisi nezajištěných dluhopisů v celkové hodnotě 500 mil. EUR, s pevnou sazbou 1,816 % a splatností v únoru 2031. Jmenovitá hodnota jednoho dluhopisu je 100 000 EUR („dluhopisy 2031“). Dluhopisy 2031 jsou kotovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde k jejich splacení či zrušení dříve, budou dluhopisy 2031 splaceny ve výši jistiny dne 2. března 2031. Zároveň agentura S&P potvrdila úvěrový rating EPIF na úrovni BBB se stabilním výhledem.

Dne 5. března 2021 společnost EP Infrastructure, a.s. splatila termínovaný úvěr ve výši 400 mil. EUR.

Dne 1. dubna 2021 byly oznámeny výsledky druhé aukce vyřazení uhelných elektráren z provozu Německou federální agenturou pro sítě. Lhůta pro podání nabídek v této aukci byla dne 4. ledna 2021 a EPH, prostřednictvím svých plně vlastněných dceřiných společností, předložila nabídky na dvě elektrárny, černouhelnou elektrárnu Mehrum s kapacitou 690 MW a hnědouhelnou elektrárnu v Deubenu s kapacitou 67 MW, provozovanou společností MIBRAG. Obě elektrárny byly se svými nabídkami úspěšné a budou jim poskytnuty kompenzace. V důsledku toho EPH nebude po 8. prosinci 2021 moci obchodovat s elektřinou vyráběnou v těchto elektrárnách. Po přezkumu provozovateli rozvodné sítě a Německou federální agenturou pro sítě budou elektrárny Mehrum a Deuben vyřazeny z provozu, což výrazně sníží emise CO_2 produkované portfoliem skupiny EPH.

Skupina EPH, prostřednictvím své dceřiné firmy EP New Energies („EPNE“), podepsala se společností GE Renewable Energy (GE) smlouvu na dodávku padesáti nejmodernějších větrných turbín, každé s instalovaným výkonem 6 MW. Větrné elektrárny osazené těmito turbínami budou rozmístěny ve větrných farmách, které v Německu developuje EPNE. Mezi ně patří např. i projekt Forst-Briesnig II v Lužici, který vlastní firma LEAG (EPH drží v LEAGu 50 %) a který by po dokončení měl disponovat instalovaným výkonem přibližně 100 MW. Povolovací stavební řízení bude zahájeno letos, vlastní výstavba větrné farmy pak v roce 2023. Tento krok je důležitou součástí strategie skupiny EPH, která spočívá ve využití potenciálu bývalých povrchových dolů a svých schopností v oblasti rozvoje real estate projektů na vybudování větrných a solárních farem v těchto oblastech.

S výjimkou záležitostí popsaných výše a na jiných místech této výroční zprávy nebo přílohy k účetní závěrce nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit individuální a konsolidovanou účetní závěrku za rok končící 31. prosince 2020.

1.3 Obchodní výsledky

Provozní výsledky

Výkonnost infrastrukturních aktiv

Většina klíčových energetických infrastrukturních aktiv EPH je sdružena pod EPIF. Tato aktiva představují klíčový pilíř obchodní činnosti EPH, nakolik mají stabilní finanční výkon a minimální uhlíkovou stopu.

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

Přenosová kapacita zemního plynu v roce 2020 činila 88,7 bcm (rezervace na vstupních bodech). Využití kapacity se snížilo o 18 %, kdy objem přepravovaného zemního plynu činil 57,0 bcm (69,1 bcm v roce 2019).

V segmentu Distribuce plynu a elektřiny byl provozní výkon u obou komodit na podobné úrovni jako v předchozím roce: Skupina EPH zajistila distribuci 53,9 TWh zemního plynu (52,1 TWh v roce 2019) a 5,9 TWh elektrické energie (6,2 TWh v roce 2019).

Skupina dodala 19,8 PJ tepla (22,7 PJ v roce 2019). Většina dodávaných objemů náleží našim vysoce efektivním elektrárnám s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla (CHP) v České republice v rámci Skupiny EPIF, přičemž malé objemy dodává rovněž náš německý provoz v rámci skupiny EP Power Europe („skupina EPPE“).

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Výkonnost infrastrukturních aktiv EPH					
Transportní kapacity plynu*	bcm	88,7	84,3	4,4	5 %
Přeprava zemního plynu	bcm	57,0	69,1	- 12,1	- 18 %
Skladovací kapacita zemního plynu	TWh	64,2	60,8	3,4	6 %
Prodeje skladovací kapacity plynu*	TWh	65,7	64,7	1,0	2 %
Distribuce plynu	TWh	53,9	52,1	1,8	3 %
Distribuce elektrické energie	TWh	5,9	6,2	- 0,3	- 5 %
Distribuce tepla	PJ	19,8	22,7	- 2,9	- 13 %

* *Uvedené údaje v položce Transportní kapacity plynu představují rezervace kapacit na vstupních bodech.*

Výkonnost aktiv vyrábějících elektrickou energii

Aktiva vyrábějící elektrickou energii představují mladší část portfolia EPH a většina těchto aktiv je sdružena pod skupinou EPPE. Ve Skupině EPH je celkem zastoupeno 11,6 GW čistého instalovaného výkonu (13,3 GW v roce 2019). Tato aktiva vyrobila 38,1 TWh elektrické energie (33,4 TWh v roce 2019).

Skupina EPIF konsoliduje 1,0 GW čisté instalované kapacity, což představuje pokles o 35 % oproti roku 2019, zejména z důvodu prodeje Budapesti Erömü Zrt. („BERT“), klíčového producenta tepla a elektrické energie v Budapešti. Většinou jsou zde zastoupeny vysoce efektivní CHP elektrárny s dodatečným podílem elektráren na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, jako jsou vítr, slunce a bioplyn. Skupina EPIF vyrobila 3,3 TWh elektrické energie, stejně jako v roce 2019.

Ve skupině EPPE je konsolidováno 10,6 GW čisté instalované kapacity v Německu, Spojeném království, Irsku, Francii a Itálii (11,8 GW v roce 2019). Tato aktiva vyrobila 34,7 TWh elektrické energie (30,1 TWh v roce 2019). Za tímto 15%-ním nárůstem stojí akvizice v Irsku a Spojeném království v průběhu roku 2019, tj. v roce 2020 byly poprvé zahrnuty celoroční výsledky. Na druhou stranu pokles výroby na francouzském trhu byl způsoben zejména odprodejem aktiv paroplynových elektráren (CCGT) k 30. září 2020, ale také dynamikou trhu ovlivňující výrobu z konvenčních elektráren.

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Čistá instalovaná kapacita – Elektřina – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	MW	900	1,031	- 131	- 13 %
Slovensko		68	68	-	- %
Maďarsko		-	396	- 396	- 100 %
Skupina EPIF - Celkem		**968**	**1 495**	**- 527**	**- 35 %**
Skupina EPPE					
Německo		795	1 147	- 352	- 31 %
Francie		1 432	2 262	- 830	- 37 %
Irsko		384	384	-	- %
Spojené království		4 025	4 025	-	- %
Itálie		3 989	3 989	-	- %
Skupina EPPE – Celkem		**10 625**	**11 807**	**- 1 182**	**- 10 %**
Skupina EPH - Celkem					
		11 593	**13 302**	**- 1 709**	**- 13 %**

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Čistá výroba elektřiny – Celkem					
Skupina EPIF					
Česká republika	TWh	2,0	1,9	0,1	6 %
Slovensko		0,0	0,0	0,0	- %
Maďarsko		1,3	1,4	- 0,1	- 7 %
Skupina EPIF – Celkem		**3,3**	**3,3**	**0,0**	**1 %**
Skupina EPPE					
Německo		1,3	1,4	- 0,1	- 4 %
Francie		1,7	2,4	- 0,7	- 29 %
Irsko		1,7	0,3	1,4	466 %
Spojené království		15,1	11,0	4,1	37 %
Itálie		14,9	15,0	- 0,1	- 1 %
Skupina EPPE – Celkem		**34,7**	**30,1**	**4,6**	**15 %**
Skupina EPH – Celkem		**38,1**	**33,4**	**4,7**	**14 %**

Významná aktiva produkující elektrickou energii jsou vlastněna entitami, v nichž má Skupina investice, o nichž účtuje ekvivalenční metodou. Společnosti patřící do této skupiny disponovaly kapacitou 13,0 GW čistého instalovaného výkonu (12,8 GW v roce 2019) a vyrobily 61,4 TWh elektrické energie (70,2 TWh v roce 2019). Velký podíl na tom měly skupina LEAG a skupina Slovenské elektrárne.

Oblast udržitelnosti

Emise a aktivity v oblasti ochrany životního prostředí

Skupina EPH vyprodukovala 19,6 milionů tun emisí CO_2 (18,0 milionů tun v roce 2019) s intenzitou 458 tun CO_2 / GWh (465 tun CO_2 / GWh v roce 2019). Objem a intenzita emisí skleníkových plynů odpovídaly objemu vyprodukované elektřiny a tepla a rovněž zastoupení jednotlivých zdrojů výroby elektřiny v celkovém mixu. Intenzita emisí se počítá tak, aby zahrnovala složku tepla, neboť bez ní by došlo ke zkreslení informací o výkonu našich vysoce efektivních CHP elektráren.

Skupina EPIF vyprodukovala 3,7 milionů tun emisí CO_2 (4,0 miliony tun v roce 2019) s intenzitou 481 tun CO_2 / GWh (474 tun CO_2 / GWh v roce 2019). Mírný nárůst intenzity emisí souvisel s prodejem společnosti BERT s paroplynovými elektrárnami s nižší emisní intenzitou na začátku prosince. To rovněž přispělo k celkovému snížení o 0,2 milionu tun emisí CO_2 oproti roku 2019.

Skupina EPPE vyprodukovala 15,8 milionů tun emisí CO_2 (14,0 milionů tun v roce 2019) s intenzitou 453 tun CO_2 / GWh (462 tun CO_2 / GWh v roce 2019). Celkový nárůst objemu emisí CO_2 lze zčásti přičíst akvizicím aktiv k výrobě elektřiny ve Francii, Spojeném království a Irsku v průběhu roku 2019, což bylo částečně vyrovnáno snížením výroby energie konvenčními elektrárnami v Německu.

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Přímé emise skleníkových plynů (Kategorie 1)					
Skupina EPIF					
Česká republika	miliony tun CO_2 ekv.	2,8	2,8	0,0	1 %
Slovensko		0,2	0,4	- 0,2	- 51 %
Německo		0,0	0,0	0,0	- 37 %
Maďarsko		0,7	0,8	- 0,1	- 10 %
Skupina EPIF – Celkem		**3,7**	**4,0**	**- 0,3**	**- 6 %**
Skupina EPPE					
Německo		1,6	1,8	- 0,2	-10 %
Francie		0,6	0,8	- 0,2	- 23 %
Irsko		0,7	0,1	0,6	575 %
Spojené království		5,5	3,7	1,8	50 %
Itálie		7,4	7,6	- 0,2	- 3 %
Skupine EPPE – Celkem		**15,8**	**14,0**	**1,8**	**13 %**
Skupina EPH – Celkem		**19,6**	**18,0**	**1,6**	**9 %**

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Intenzita emisí - včetně tepelné složky					
Skupina EPIF					
Česká republika	tun CO_2 ekv. /GWh	618	625	- 7	- 1 %
Slovensko		5	9	- 4	- 40 %
Maďarsko		260	258	2	1 %
Skupina EPIF – Celkem		**481**	**474**	**7**	**1 %**
Skupina EPPE					
Německo		1,004	1,076	- 72	- 7 %
Francie		361	352	9	3 %
Irsko		398	392	6	2 %
Spojené království		368	339	29	9 %
Itálie		496	505	- 9	- 2 %
Skupina EPPE– Celkem		**453**	**462**	**- 9**	**- 2 %**
Skupina EPH– Celkem		**458**	**465**	**- 7**	**- 1 %**

Poznámka: Výpočet ukazatele Intenzita emisí nezahrnuje emise ze závodů neprodukujících energii, jmenovitě eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s. a Pozagas a.s. na Slovensku, SPP Storage, s.r.o. v České republice, NAFTA Speicher

GmbH v Německu a Humbly Grove Energy Limited ve Spojeném království, které mají na příslušných celkových ukazatelích podíl ve výši 0,2 milionu tun CO_2 v roce 2020 a 0,5 milionu tun CO_2 v roce 2019.

I v roce 2020 byla skupina EPH velmi aktivní v oblasti ochrany životního prostředí. Společnosti v rámci Skupiny EPH byly i nadále provozovány tak, aby byl v co nejvyšší míře zajištěn jejich bezporuchový provoz a vysoká účinnost při výrobě elektřiny, což má přímý dopad na množství emisí.

Společnost přijala novou politiku ochrany životního prostředí pro celou skupinu, aby zajistila provádění svých obchodních činností ekologicky bezpečným a odpovědným způsobem a minimalizovala jejich dopad na životní prostředí. Environmentální politika stanoví základní pravidla, která je třeba dodržovat v souvislosti se změnou klimatu a snižováním uhlíkové stopy, ochranou biologické rozmanitosti, systémem environmentálního řízení, dopady portfolia výrobků na životní prostředí, spokojeností zákazníků, dodržováním právních předpisů, podporou obnovitelných a čistých zdrojů energie, efektivním využíváním zdrojů a energie, nakládáním s odpady a řízením konečného cyklu. Všechny dceřiné společnosti EPH jsou povinny aktualizovat své vlastní politiky tak, aby byly v souladu s výše uvedenými zásadami.

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

Skupina EPH bude i nadále dodržovat zákonné požadavky v oblasti ochrany životního prostředí i budoucí požadavky. V roce 2020 investovala Skupina značné částky do restrukturalizace několika elektráren, aby vylepšila jejich environmentánlní profil a zajistila soulad s předpisy.

Příklady:

V roce 2020 se společnost United Energy, a.s., nadále zaměřovala na rozvojové plány v oblasti diverzifikace druhů paliv používaných pro výrobu hlavních komodit (tepla a elektřiny) a přípravu na postupný útlum využívání uhlí. Pokračoval střednědobý plán dekarbonizace. Byla zahájena rekonstrukce kotle K6 s cílem umožnit 100% spalování dřevní biomasy. Dále byl modernizován systém čištění spalin kotle K8.

V roce 2020 ve společnosti United Energy, a.s. probíhaly také kontroly orgánů státního dozoru týkající se dodržování podmínek integrovaného povolení v oblasti ochrany vod, ochrany ovzduší, odpadového hospodářství a v dalších oblastech zákona o integrované prevenci. Dle závěrečného protokolu nebylo zjištěno žádné porušení či nedodržení podmínek.

V roce 2020 obhájily Elektrárny Opatovice při nezávislém dozorovém auditu systém environmentálního managementu založený na mezinárodní normě ČSN ISO 14001, v jehož rámci se snaží minimalizovat dopady své činnosti na životní prostředí. Dodržování legislativních požadavků v oblasti ochrany životního prostředí potvrdila také kontrola orgánu dozoru státní správy.

Držiteli certifikátu ISO 14001 jsou také společnosti Pražská teplárenská a.s., eustream, a.s., Stredoslovenská distribučná, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., POZAGAS a.s., TERMONTA PRAHA a.s. nebo NAFTA a.s. Ve skupině EPPE jsou držiteli ISO 14001 společnosti Biomasse Crotone S.p.A., Biomasse Italia S.p.A., Fusine Energia S.r.l., EP Ballylumford Limited, EP France S.A.S. (včetně dceřiných společností), EP Kilroot Limited, EP Langage Limited, EP SHB Limited, EP Produzione S.p.A. (včetně dceřiných společností), Lynemouth Power Limited a Tynagh Energy Limited.

V roce 2020 byla v Elektrárnách Opatovice, a.s., vyměněna hlavní parní turbína používaná pro kogenerační výrobu, včetně souvisejících zařízení, jako jsou řídicí systémy a primární výměníky tepla. Modernizovaná protitlaká turbína bude mít výkon 65 MWe a 135 MWth. Výměna zvýšila spolehlivost dodávek a zvýšila účinnost výroby, čímž se snížila emisní náročnost.

Plzeňská teplárenská, a.s. po celý rok dodržovala podmínky stanovené v integrovaných povoleních jednotlivých provozoven společnosti, což potvrdily pravidelné kontroly České inspekce životního prostředí. Emisní limity znečišťujících látek do ovzduší a vody stanovené integrovanými povoleními pro provoz zařízení společnost v průběhu roku plnila. V průběhu roku byly revidovány a vyhodnocovány požadavky podle rozhodnutí EU o nejlepších dostupných technikách, tzv. BAT (best available techniques) pro spalovací zařízení. V roce 2020 proběhl recertifikační audit zavedeného systému environmentálního managementu podle normy ISO 14001, která byla rozšířena i na areál Energetiky. Certifikační audit prokázal schopnost nastaveného systému plnit požadavky na produkty, služby i životní prostředí.

NAFTA nadále přispívala na komunitní projekty v lokalitách svého působení. Společnost i nadále intenzivně plní svůj závazek vůči životnímu prostředí a podporuje jeho ochranu a udržitelný rozvoj. V roce 2020 se společnost NAFTA nadále soustředila na ochranu životního prostředí, přípravu na uzavření lokalit po dokončení prací a na podporu ochrany životního prostředí. Kromě těchto projektů se NAFTA soustředila na bezpečnostní systémy vrtů a výměnu „vánočních stromků“ (vývodů z těžebních vrtů) na svých vrtech a výměnu jiných částí zařízení. Investice byly zaměřeny na nové potrubní spoje pro zajištění vstřikování a produkce v různých místech dodání a na předcházení vzniku metanových emisí.

NAFTA úspěšně absolvovala bezpečnostní audit ve svých závodech Inzenham-West, Wolfersberg a Breitbrunn/Eggstätt, který provedla zavedená odborná asociace Berufsgenossenschaft Rohstoffe und Chemische Industrie (BG RCI). Společnost NAFTA Speicher rovněž úspěšně dokončila pravidelnou kontrolu pro vydání povolení k provozu skladovacích prostor v následujících letech. Obě tyto události potvrzují přiměřenost nastavených podnikových procesů a činností. Úspěšný audit i kontrola plně potvrzují bezpečný provoz NAFTA v těchto zařízeních.

V roce 2020 společnost NAFTA znovu úspěšně absolvovala recertifikační audit, který byl zaměřen na udržení a zlepšení norem a řízení služeb v oblasti podzemní opravy sond, vrtání a „slickline“ operací. NAFTA obhájila své certifikace ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 a ISO 45001:2018 a potvrdila tak svou odbornost v oblasti řízení kvality, ochrany životního prostředí a BOZP. V této oblasti obdržela NAFTA bezpečnostní certifikát pro dodavatele (SCC), který umožňuje uplatnit zkušenosti s opravami a vrtáním v jiných zemích, např. v Německu.

Společnost eustream a.s. nadále pokračuje v realizaci významného projektu na ochranu ovzduší s názvem „Úprava plynových turbín Nuovo Pignone na použití technologie suchých nízkých emisí“ tak, aby byly splněny podmínky Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU o průmyslových emisích.

V roce 2020 společnost eustream, a.s. dokončila projekty zaměřené na rozvoj přepravního systému, kdy celkové investiční náklady činily více než 38 milionů EUR. Projekty zahrnovaly zejména propojení přepravy plynu mezi Polskem a Slovenskem (uvedení do provozu je očekáváno v roce 2021/2022) a rozšíření odbočné stanice v Lakšárské Nové Vsi společně s instalací stanice pro kompresi zemního plynu (úspěšně zprovozněno v červnu 2020).

SPP - distribúcia, a.s. již ve své distribuční síti zahájila testování proveditelnosti mísení vodíku se zemním plynem. Na základě vlastního testování a podobných zkoušek provedených v zahraničí se SPPD domnívá, že by měla přeprava zemního plynu spolu s 20 % vodíku být možná za předpokladu, že budou provedeny drobné úpravy některých součástí vedení zemního plynu či zařízení spotřebitelů. Testování se v současné době provádí v laboratorních podmínkách a pokus vedení smíšeného plynu v izolované části distribuční sítě je plánován na rok 2022.

Společnosti ze skupiny EPIF mají zavedený systém třídění složek komunálního odpadu. Recyklace, materiálové využití a kompostování jsou upřednostňovány před skládkováním, což značně přispívá ke snižování produkce odpadů. Například společnost United Energy, a.s. je oprávněna užívat značku Ekologické firmy za odpovědný přístup k životnímu prostředí, zpětnému odběru výrobků a třídění odpadů. Plzeňská teplárenská, a.s. provozuje zařízení na energetické využívání odpadu ZEVO Plzeň, ekologický zdroj, který dokáže energeticky využít široké spektrum odpadů. Tepelná energie vzniklá při procesu spalování je následně využívaná k dodávce tepla na území města Plzeň a výrobě elektrické energie. O rozvoji zařízení na výrobu energie z odpadu rovněž uvažují Elektrárny Opatovice, a.s. a United Energy, a.s. U obou společností byly zpracovány základní studie proveditelnosti projektů, včetně stanovení kapacitních a odpadových bilancí v regionu. Došlo rovněž k jednáním se zástupci dotčených měst a obcí a zároveň je se všemi zainteresovanými osobami veden otevřený dialog týkající se obou projektů. Načasování realizace závisí především na vývoji právních předpisů o odpadech, které v současné době zakazují skládkování odpadu od roku 2030, čímž dochází ke zpřístupnění většího množství odpadu pro energetické využití.

Skupina EPIF se těší pozitivnímu obrazu na trhu a vysoké politické a veřejné podpoře vyplývající ze skutečnosti, že část z jejích výrobních zařízení pracuje ve vysoce efektivním kombinovaném kogeneračním režimu, ve kterém je teplo, jinak nevyužitý vedlejší produkt výroby energie, přivedeno do rozvodné sítě pro vytápění a slouží tak našim zákazníkům. Tento způsob generování vykazuje mnohem nižší intenzitu emisí CO_2 než samostatná výroba elektřiny a tepla. V důsledku toho společnosti skupiny EPIF šetří základní energie, vyhýbají se ztrátám v síti a zvyšují bezpečnost vnitřních dodávek energie v Evropě.

Služby skupiny EPIF se neomezují pouze na dodávky a distribuci základních energetických komodit. Skupina se rovněž snaží vzdělávat své zákazníky v oblasti energetických úspor a odpovědného chování. Tyto snahy jsou nejvíce patrné u společnosti Stredoslovenská energetika, a.s., jež nabízí služby zaměřené na úsporu energie, jako např. LED osvětlení, vysoce efektivní vytápění, tepelná čerpadla nebo instalace solárních panelů. Tyto aktivity doplňuje vzdělávací projekt pro děti z mateřských a základních škol, který je učí návykům pro úsporu energie prostřednictvím brožur, edukačních videí a her. Ve společnostech Elektrárny Opatovice, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. jsou zákazníci pravidelně informováni o optimální teplotě a efektivitě. V roce 2020 zahájila Plzeňská teplárenská, a.s. projekt zaměřený na sledování spotřeby elektrické energie ve vybraných mateřských školách v Plzni za účelem optimalizace spotřeby energie a snížení nákladů.

Skupina EPPE je provozovatelem elektráren zodpovědným vůči životnímu prostředí i vůči společnosti. Je to důsledkem rozšiřování naší flotily obnovitelných či nízkoemisních zdrojů a postupného odstavení uhelných elektráren (např. Eggborough, Buschhaus nebo Mehrum a Deuben, poslední dvě plánované na rok 2021) nebo jejich přeměny na nízkoemisní zdroje, jako v případě uhelné elektrárny Lynemouth, která byla v roce 2019 přeměněna na elektrárnu spalující biomasu, a dalších investic do její účinnosti v roce 2020. V roce 2019 společnost EPPE například získala elektrárny na pevnou biomasu Biomasse Italia a Biomasse Crotone se sídlem v Itálii a další elektrárnu na biomasu v Provence. V roce 2020 skupina EPPE dále investovala do modernizace své flotily, což přispělo k ekologicky a sociálně odpovědnému způsobu dekarbonizace, přičemž měla na paměti bezpečnost dodávek energie v regionech, kde skupina EPPE působí. Díky tomu skupina EPPE šetří energii, předchází ztrátám v síti a zvyšuje bezpečnost vnitřních dodávek energie v Evropě, přičemž zůstává šetrná k životnímu prostředí a společnosti.

Jmenujme alespoň několik z mnoha příkladů: v průběhu roku 2020 bylo investováno 15 milionů EUR do probíhající rekultivace dolu Schöningen South, jehož provoz byl již ukončen. Přibližně 100 specializovaných zaměstnanců skupiny MIBRAG pokračovalo za podpory těžké techniky v zemních pracích, aby bylo dosaženo konečného návrhu svahu podle geotechnických požadavků pro pozdější zatopení volného prostoru dolu a zamezení budoucích sesuvů.

Společnost Humbly Grove, sklad plynu a zařízení na těžbu ropy ve Spojeném království, provedla revizi společného využití tří kompresorů pro těžbu ropy. Zjistilo se, že průměrná spotřeba energie na barel by

mohla být výrazně snížena. Toho by bylo možné dosáhnout, pokud by se společnost zaměřila na efektivní využití kompresorů, nikoliv na maximalizaci výkonu. Zatímco celková produkce ropy se snížila pouze o 18 %, spotřeba energie na výrobu jednoho barelu ropy se snížila o 58 %. Produkcí více než 85 000 barelů během roku 2020 se spotřeba energie snížila o více než 14 000 GWh.

Ve Francii naše skupina Gazel Energie zahájila aktivity na podporu zaměstnanců, na které dopadá rozhodnutí o ukončení těžby uhlí. Cílem je podpořit tyto zaměstnance v absolvování několikaměsíčního placeného volna na změnu karierního zaměření, aby si mohli najít jiné zaměstnání. Skupina Gazel Energie zároveň pracuje na likvidaci již uzavřených lokalit (nebo těch, které budou uzavřeny v blízké budoucnosti, konkrétně lokalit Provence 5 nebo Emile Huchet 6).

Skupina pokračuje v investicích do nového, ekologicky šetrnějšího rozvoje. Například v souvislosti s novými desetiletými smlouvami o výkonu, které byly uzavřeny s elektrárnou Kilroot (naší černouhelnou a ropnou elektrárnou v Severním Irsku), bude Skupina instalovat sadu dvou vysoce účinných turbín OCGT s celkovým instalovaným výkonem přibližně 700 MW. Po uvedení do provozu v roce 2023 bude stará černouhelná a ropná elektrárna vyřazena z provozu.

V logistické divizi EPH jsme dosáhli úspor emisí skleníkových plynů i energie tím, že jsme u několika projektů přešli z dálniční na železniční nákladní dopravu.

Záležitosti v oblasti životního prostředí, sociální oblasti a řízení podniků

V průběhu roku 2020 se skupina EPH nadále zaměřovala na své výsledky vztahující se k životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniků s vědomím své odpovědnosti za záležitosti týkající se životního prostředí, zaměstnanců, komunit a jiných zainteresovaných osob. Mimo jiné obdržela skupina EPIF dne 8. dubna 2020 jako první společnost ve střední a východní Evropě hodnocení ESG ve výši 65 bodů ze 100 od přední ratingové agentury S&P.

Jakožto klíčový energetický hráč si je skupina EPH vědoma své role v probíhající transformaci energetického systému v Evropě s cílem omezit hrozbu klimatických změn. Skupina EPH plně podporuje rezoluce přijaté na Pařížské klimatické konferenci v roce 2015, které všechny zúčastněné země zavazují omezit nárůst globální teploty na podstatně méně než 2 stupně Celsia ve srovnání s předindustriální érou. Skupina EPH již v tomto směru učinila důležité kroky přidáním biomasy do energetického mixu, prostřednictvím přeměny elektrárny Lynemouth, akvizice elektráren na biomasu v Itálii a ve Francii a akvizice Plzeňské teplárenské. K tomu navíc přibude rekonstrukce stávajícího hnědouhelného kotle ve společnosti United Energy, která umožní 100% spalování biomasy, a snížení uhlíkové stopy výměnou hlavní parní turbíny v Elektrárnách Opatovice, která je účinnější, a tudíž méně emisně náročná. Dále kromě již dříve uzavřené elektrárny Eggborough a elektrárny Buschhaus vyřazené z provozu v roce 2020 Skupina oznámila uzavření elektráren Mehrum (2021), Deuben (2021), Provence 5 (2021) a Emile Huchet 6 (1. čtvrtletí roku 2022). To vše představuje významný krok k naplnění role Skupiny při dosahování cílů Pařížské klimatické konference.

Základem podnikání skupiny EPH je provozování klíčových infrastrukturních a energetických aktiv v Evropě. Společnost se i nadále zavazuje přispívat k energetické bezpečnosti v regionech, kde působí, poskytováním spolehlivých dodávek klíčových komodit koncovým spotřebitelům. Zajištění stabilních dodávek zemního plynu hraje také důležitou roli v energetickém přechodu v rámci Evropy, neboť skupina EPH považuje zemní plyn za potenciální nízkoemisní přechodové palivo pro výrobu energie v pásmu základního zatížení, které doplňuje přerušované obnovitelné zdroje energie. Navzdory pandemii covidu-19 nedošlo v roce 2020 k žádnému vážnému přerušení dodávek.

Politiky ESG

V březnu roku 2020 schválilo představenstvo nový soubor politik ESG, které byly postupně implementovány do jednotlivých společností v rámci skupiny EPIF. Tyto politiky odrážejí vědomí vysoké odpovědnosti za záležitosti v oblasti ESG jak u skupiny EPIF, tak u celé EPH. Pomocí těchto politik došlo ke sjednocení stávajících lokálních principů s komplexním souborem jednotných zásad a podrobných pokynů pro naše každodenní činnosti.

Jedná se o následující politiky:

- Hlavní politika ESG skupiny EPIF
- Environmentální politika skupiny EPIF
- Politika v oblasti zadávání veřejných zakázek skupiny EPIF
- Provozní politika skupiny EPIF
- Etický kodex skupiny EPIF

V roce 2021 byly po dokončení důkladné analýzy v rámci Skupiny EPH aktualizovány stávající politiky skupiny a schváleny nové politiky Skupiny EPH a jejích dvou klíčových dceřiných společností EPPE a EPIF. Jedná se především o následující politiky:

- Hlavní politika ESG
- Environmentální politika
- Provozní politika
- Etický kodex
- Politika v oblasti zadávání veřejných zakázek
- Politika správy daní
- Politika proti úplatkářství a korupci
- Politika proti finanční kriminalitě
- Sankční politika
- Politika v oblasti antimonopolního zákona
- Směrnice KYC
- Politika biodiverzity
- Politika pro hlášení závažných skutečností
- Politika integrity aktiv
- Politika rovnosti, rozmanitosti a inkluze
- Principy kybernetické bezpečnosti

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

<u>Výbor pro zdraví, bezpečnost a životní prostředí (Výbor HSE)</u>

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

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

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

Vztahy se zaměstnanci

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

Skupina EPH se hlásí k mezinárodně uznávaným zásadám správné pracovní praxe, jakož i ke všem zásadám iniciativy OSN Global Compact v oblasti lidských práv, práce, životního prostředí a boje proti korupci, a vyzývá své obchodní partnery, aby se přihlásili ke stejnému závazku, jak je podrobně uvedeno v Politice zadávání veřejných zakázek Skupiny EPH. Vedení je přesvědčeno, že Skupina EPH a její jednotlivé společnosti a vybavení jsou v souladu se všemi legislativními požadavky a nejlepší praxí, a neustále se snaží zvyšovat míru bezpečnosti skupinových činností skrze opatření k vyhodnocování rizik, jejich odstraňování, snižování a prevenci. Skupina dále zajišťuje všeobecná školení zaměřená na bezpečnost zaměstnanců skupiny. Skupina navíc při výběru a hodnocení potenciálních dodavatelů bere v úvahu jejich postoj k bezpečnostním otázkám.

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

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPH během roku 2020 činil 11 281 (11 454 v roce 2019), z nichž 259 bylo na pozici ředitelů (244 v roce 2019). Muži tvořili 81 % zaměstnanců EPH, což je o něco nižší poměr než v roce 2019 (82 %). Na celkově nižším počtu zaměstnanců v běžném roce se podílí zejména skupina EPPE.

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPIF během roku 2020 činil 6 428 (6 459 v roce 2019), z nichž 130 bylo na pozici ředitelů (127 v roce 2019).

Průměrný počet zaměstnanců ve skupině EPPE během roku 2020 činil 4 154 (4 225 v roce 2019), z nichž 70 bylo na pozici ředitelů (65 v roce 2019). Důvodem tohoto poklesu počtu zaměstnanců je útlum činností souvisejících s těžbou a zpracováním uhlí ve společnosti MIBRAG.

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Počet zaměstnanců					
Skupina EPIF					
Česká republika	#	1 889	1 982	- 93	- 5 %
Slovensko		4 272	4 209	63	1 %
Maďarsko		207	208	-1	- 1 %
Německo		58	58	-	- %
Nizozemsko		2	2	-	- %
Skupina EPIF – Celkem		**6 428**	**6 459**	**- 31**	**- %**
Skupina EPPE					
Česká republika		108	88	20	23 %
Francie		517	518	- 1	- %
Irsko		11	11	-	- %
Německo		2 389	2 516	- 127	- 5 %
Spojené království		539	506	33	7 %
Švýcarsko		9	4	5	125 %
Itálie		581	582	- 1	- %
Skupina EPPE – Celkem		**4 154**	**4 225**	**- 71**	**- 2 %**

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
EPH Ostatní					
Česká republika		407	458	- 51	- 11 %
Polsko		124	153	- 29	- 19 %
Ostatní		168	159	9	6 %
EPH Ostatní – Celkem		**699**	**770**	**- 71**	**- 9 %**
Skupina EPH– Celkem		**11 281**	**11 454**	**- 174**	**- 2 %**

Ukazatel KPI	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Počet zaměstnanců					
Skupina EPIF					
Ředitelé	#	130	127	3	3 %
Ostatní zaměstnanci		6 298	6 331	- 33	- 1 %
Skupina EPIF – Celkem		**6 428**	**6 458**	**- 30**	**- %**
Skupina EPPE					
Ředitelé		70	65	5	7 %
Ostatní zaměstnanci		4 084	4 160	- 76	- 2 %
Skupina EPPE – Celkem		**4 154**	**4 225**	**- 71**	**-2 %**
EPH Ostatní					
Ředitelé		59	52	7	13 %
Ostatní zaměstnanci		640	719	- 79	- 11 %
EPH Ostatní – Celkem		**699**	**771**	**- 72**	**- 9 %**
Skupina EPH					
Ředitelé		259	244	15	6 %
Ostatní zaměstnanci		11 022	11 210	- 188	- 2 %
Skupina EPH - Celkem		**11 281**	**11 454**	**- 173**	**- 2 %**

Korupce a porušování zákonů a předpisů

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

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

Systém vnitřní kontroly

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

Skupina nemá integrované informační systémy a každá dceřiná společnost má vlastní účetní platformu a účetní metodiky. Dceřiné společnosti sestavují samostatné účetní závěrky podle platných místních účetních standardů pro zákonné účely a proces konsolidace účetních závěrek podle IFRS je částečně manuální. V současné době Skupina pracuje na zavedení systému výkaznictví pro celou Skupinu, jehož cílem je omezit množství nutných manuálních zásahů.

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

Finanční výkonnost

Ve sledovaném roce EPH dosáhla působivých finančních výsledků. K tomuto pozitivnímu vývoji přispěly oba naše subholdingy: EPIF a EPPE. Výsledky odrážejí pozitivní tržní vývoj na straně výnosů a rovněž obezřetný přístup k nákladům. Další zlepšení pak přinesly nové akvizice.

Tržby

Celkové tržby dosáhly výše 8 531 milionů EUR (8 572 milionů EUR v roce 2019).

Tržby Skupiny EPIF dosáhly 3 143 milionů EUR (3 404 milionů EUR v roce 2019), což svědčí o značné odolnosti vůči dopadům pandemie díky kvalitě provozovaných aktiv, z nichž většina je dlouhodobě regulována a/nebo smluvně zajištěna. Většina příjmů Skupiny EPIF závisí na již předem rezervovaných kapacitách, jako jsou smlouvy na principu „ship-or-pay“ pro oblast přepravy plynu, smlouvy typu „store-or-pay“ pro oblast skladování plynu, pevné složky tarifů pro segment Distribuce plynu a elektřiny a pevná složka ceny tepla pro segment Infrastruktury pro výrobu tepla. Výnosy z přepravy plynu se snížily zejména následkem předzásobení přepravy plynu z roku 2020 na rok 2019 v důsledku nejistoty ohledně obnovení tranzitní smlouvy mezi Ruskem a Ukrajinou ve druhé polovině roku 2020. Pokles v segmentu Distribuce plynu a elektřiny byl způsoben změnou příslušného nařízení, podle nějž od 1. ledna 2020 slovenské distribuční společnosti již nemusí vystupovat jako „průchozí“ subjekty pro nákup a prodej zelené elektřiny vyrobené v jejich příslušných distribučních oblastech. Pokles tržeb v segmentu Infrastruktury pro výrobu tepla byl způsoben především prodejem společností Pražská teplárenská a.s. a Budapesti Erömü Zrt. v posledním čtvrtletí roku 2020.

Tržby skupiny EPPE dosáhly 5 151 milionů EUR (4 933 milionů EUR v roce 2019), přičemž tento nárůst lze přičíst oběma segmentům. Segment Výroba a těžba vzrostl o 181 milionů EUR, tj. o 4 %, a to především vlivem loňských akvizic, které byly poprvé plně zahrnuty do výsledků (zejména EP Kilroot a EP Ballylumford), a také díky nově zahrnutým dodavatelským aktivitám (EP Resources AG). Na druhé straně nižší tržby zaznamenaly společnosti EP Commodities, JTSD Group a EP Mehrum. Segment Obnovitelných zdrojů energie vzrostl o 37 milionů EUR, tj. o 7 %, především díky tomu, že do něj byly poprvé za celý rok zahrnuty větrné a solární elektrárny EP France, a díky mírnému nárůstu provozu elektrárny na biomasu Lynemouth.

Externí prodeje	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	720	790	- 70	- 9 %
Distribuce plynu a elektřiny		1 678	1 820	- 142	- 8 %
Skladování plynu		254	220	34	15 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		481	564	- 83	- 15 %
EPIF ostatní		10	10	-	- %
Skupina EPIF – Celkem		**3 143**	**3 404**	**- 261**	**- 8 %**
Skupina EPPE					
Výroba a těžba		4 601	4 420	181	4 %
Obnovitelná energie		550	513	37	7 %
Skupina EPPE – Celkem		**5 151**	**4 933**	**218**	4 %
EPH Ostatní		234	237	- 3	- 1 %
Holdingové společnosti		2	1	1	100 %
Skupina EPH – Celkem		**8 531**	**8 572**	**- 41**	**- %**

EBITDA

Hodnota ukazatele EBITDA Skupiny EPH dosáhla 2 150 milionů EUR (2 051 milionů EUR v roce 2019). Uvedený ukazatel EBITDA je definován jako provozní zisk plus odpisy a amortizace, a je dále očištěn o případný dopad záporného goodwillu. Kromě výše uvedeného nezahrnuje výpočet EBITDA žádné další úpravy.

Hodnota ukazatele EBITDA skupiny EPIF dosáhla 1 632 milionů EUR (1 618 milionů EUR v roce 2019). Nárůst EBITDA o 1 % je z velké části způsoben vyššími reverzními toky plynu díky příznivé ceně dostupných skladovacích kapacit na Ukrajině. Dále Skupina EPIF těžila z rostoucích cen skladování v regionu svého působení a byla podpořena celkovým zvýšením efektivity svých provozních činností.

Hodnota ukazatele EBITDA skupiny EPPE dosáhla 528 milionů EUR (441 milionů EUR v roce 2019). Segment Výroba a těžba vzrostl o 83 milionů EUR, tj. o 26 %, zejména díky našim aktivům ve Spojeném království (zejména South Humber Bank a EP Langage), která hrají klíčovou roli na kapacitním trhu Spojeného království, a také díky zlepšení našich italských aktiv (EP Produzione, Fiume Santo) na kapacitním trhu. Dále byla hodnota ukazatele EBITDA pozitivně ovlivněna akvizicemi v roce 2019, které byly nyní zahrnuty za celý rok, což bylo částečně vyrovnáno nižší výkonností skupin JTSD a Mehrum. Segment Obnovitelných zdrojů energie vzrostl o 4 miliony EUR, tj. o 3 %, což souvisí především s naší francouzskou flotilou obnovitelných elektráren, které byly poprvé zahrnuty za celý rok, zatímco v roce 2019 bylo zahrnuto pouze 6 měsíců.

EBITDA	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	678	735	- 57	- 8 %
Distribuce plynu a elektřiny		591	528	63	12 %
Skladování plynu		218	175	43	25 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		141	176	- 35	- 20 %
EPIF ostatní		4	4	-	- %
Skupina EPIF – Celkem		**1 632**	**1 618**	**14**	**1 %**
Skupina EPPE					
Výroba a těžba		405	322	83	26 %
Obnovitelná energie		123	119	4	3 %
Skupina EPPE – Celkem		**528**	**441**	**87**	**20 %**
EPH Ostatní		**26**	**25**	**1**	**4 %**
Holdingové společnosti		- 38	- 32	- 6	
Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty		2	- 1	3	
Skupina EPH – Celkem		**2 150**	**2 051**	**99**	**5 %**

Kapitálové výdaje (CAPEX)

Kapitálové výdaje Skupiny EPH dosáhly 391 milionů EUR (364 milionů EUR v roce 2019). Prezentované kapitálové výdaje jsou definovány jako výdaje na rozšíření hmotných a nehmotných aktiv bez jakéhokoli potenciálního dopadu souvisejícího s náklady na emisní povolenky, které lze zahrnout do kategorie kapitálových výdajů podle pravidel IFRS, aktiv z práva k užívání a goodwillu.

Kapitálové výdaje skupiny EPIF dosáhly 207 milionů EUR (222 milionů EUR v roce 2019). V roce 2020 skupina EPIF pokračovala v úsilí o zvyšování efektivity výroby, snižování dopadu své činnosti na životní prostředí a zvyšování spolehlivosti svých služeb. Významnou část kapitálových výdajů tvořilo zahájení prací na strategickém projektu slovensko-polského propoje, který je na seznamu kritických infrastrukturních projektů EU a je ze strany EU podporován. Dále se kapitálové výdaje odvíjely od klíčových investičních projektů v oblasti dekarbonizace, včetně výměny hlavní kogenerační parní turbíny nebo rekonstrukce hlavního teplovodu, kterými chce EPIF aktivně přispět k probíhající energetické transformaci a dekarbonizaci v Evropě.

Kapitálové výdaje skupiny EPPE dosáhly 155 milionů EUR (132 milionů EUR v roce 2019). Za jejich 17% nárůstem stojí především segment Výroby a těžby, kde hlavní část představují investice do francouzských paroplynových elektráren, k jejichž prodeji došlo ve 4. čtvrtletí roku 2020. Největší část segmentu Výroba a těžba představovaly rozsáhlé generální opravy našich elektráren v Itálii a Spojeném království. Vzhledem k tomu, že náš největší projekt přestavby elektrárny Lynemouth byl dokončen v roce 2019, nebyly v tomto segmentu v roce 2020 realizovány žádné významné investiční výdaje.

CAPEX	Jednotka	2020	2019	2020-2019	%
Skupina EPIF					
Přeprava zemního plynu	miliony EUR	40	69	- 29	- 42 %
Distribuce plynu a elektřiny		84	85	- 1	- 1 %
Skladování plynu		9	11	- 2	- 18 %
Infrastruktura pro výrobu tepla		74	57	17	30 %
EPIF ostatní		-	-	-	- %
Skupina EPIF - Celkem		**207**	**222**	**- 15**	**- 7 %**
Skupina EPPE					
Výroba a těžba		149	111	38	34 %
Obnovitelná energie		6	21	- 15	- 71 %
Skupina EPPE - Celkem		**155**	**132**	**23**	**17 %**
EPH Ostatní		**29**	**10**	**19**	**190 %**
Holdingové společnosti		-	-	-	- %
Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty		-	-	-	- %
Skupina EPH - Celkem		**391**	**364**	**27**	**7 %**

Čistý finanční dluh, pákový efekt a konverze peněžních prostředků

Čistý finanční dluh činil na konci sledovaného roku 4 361 milionů EUR (5 261 milionů EUR v roce 2019). Uvedený údaj se vypočítá jako součet půjček a úvěrů a vydaných směnek (jež jsou vykazovány v rámci finančních nástrojů a finančních závazků), očištěný o peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty.

Snížení čistého finančního dluhu bylo způsobeno mimořádně silným volným peněžním tokem generovaným Skupinou, přičemž volný peněžní tok z provozní činnosti byl dále navýšen o prodeje realizované v průběhu roku 2020.

Čistý ukazatel pákového efektu se snížil na 2,0x (2,6x v roce 2019), což je výjimečně nízká úroveň způsobená snížením finančního dluhu a zvýšením růstu EBITDA.

Čistý finanční dluh a pákový efekt	**Jednotka**	**2020**	**2019**	**2020-2019**	%
Úvěry a půjčky	miliony EUR	6 004	6 391	- 387	- 6 %
Vydané směnky		110	116	- 6	- 5 %
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty		1 753	1 246	507	41 %
Čistý finanční dluh		**4 361**	**5 261**	**- 900**	**- 17 %**
EBITDA		2 150	2 051	99	5 %
Čistý pákový efekt		**2,0**	**2,6**	**- 0,5**	**- 21 %**

Konverze peněžních prostředků činila 61,44 % (70,16 % v roce 2019). Snížení konverze peněžních prostředků v roce 2020 bylo způsobeno vyšší platbou daní oproti roku 2019. Vysoký poměr konverze ukazatele EBITDA k peněžním tokům i nadále posiluje velmi dobré postavení Skupiny EPH, co se týče ukazatele pákového efektu v rámci skupiny srovnatelných firem v daném odvětví.

Konverze peněžních prostředků	**Jednotka**	**2020**	**2019**	**2020-2019**	%
EBITDA	miliony EUR	2 150	2 051	99	5 %
CAPEX		- 391	- 364	- 27	5 %
Zaplacená daň		- 438	- 248	- 190	77 %
Konverze peněžních prostředků	**%**	**61,44 %**	**70,16 %**		

1.4 Další informace

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

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

Práva a povinnosti spojené s akciemi

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

LEI kód

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

Organizační složky

Skupina EPH vlastní a provozuje následující organizační složky v zahraničí:

- AISE, s.r.o., organizačná zložka na Slovensku;
- NAFTA a.s. – organizační složka v České republice;
- EP ENERGY TRADING, a.s. – organizačná zložka na Slovensku;
- Slovenské elektrárne, a.s. – organizační složka v České republice;
- ÚJV Řež a.s. – organizačná zložka Slovensko na Slovensku;
- LokoTrain s.r.o. – organizačná zložka na Slovensku;
- LokoTrain s.r.o oddzial w Polsce v Polsku; a
- Spedica, s.r.o., organizačná zložka Slovensko na Slovensku.

Aktivity v oblasti výzkumu a vývoje

V roce 2020 nevykonávala Skupina EPH žádnou zásadní výzkumnou a vývojovou činnost a nevynaložila tedy v této oblasti žádné významné výdaje.

Nabytí vlastních akcií nebo podílů

V roce 2020 Skupina EPH nenabyla žádné vlastní akcie ani podíly.

Rizika a zásady řízení rizik

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

Dopad Brexitu

Na konci roku 2020 byla mezi EU a Spojeným královstvím uzavřena dohoda o obchodu a spolupráci (TCA). Tato dohoda sjednává bezcelní a bezkvótový obchod se zbožím mezi Spojeným královstvím a EU, přičemž některá ustanovení se týkají také obchodu se službami a investic.

Směrnice a nařízení EU byly do britských zákonů přijaty před Brexitem a Spojené království během přechodného období nadále dodržovalo zákony EU. Předpisy EU a Spojeného království jsou tedy v současné době sjednoceny. Spojené království bude moci do budoucna rozvíjet své vlastní politiky pod podmínkou dodržení několika obecných zásad stanovených v TCA. TCA obsahuje ustanovení o zachování úrovně ochrany, které zajišťuje, že úroveň ochrany životního prostředí a klimatu nesmí klesnout pod úroveň zavedenou v současné době, včetně již sjednaných budoucích environmentálních cílů. Pokud se však politiky ve Spojeném království a v EU budou lišit způsobem, který by mohl významně ovlivnit obchod mezi oběma zeměmi, nebo pokud budou zavedeny dotace, které budou mít tento dopad, mohou být přijata vyrovnávací nebo nápravná opatření, která by v konečném důsledku mohla dohodu TCA ohrozit nebo vést k jejímu novému projednání.

Velká Británie nyní opustila vnitřní trh s energií, ale ustanovení o energetice v dohodě potvrzují závazek obou stran dodržovat mnohé jeho zásady a stanovují cíl vrátit se k implicitnímu vnitrodennímu přidělování kapacity (day-ahead implicit capacity allocation) na propojovacích vedeních mezi Spojeným královstvím a EU do dubna 2022.

Spojené království zavedlo systém UK ETS, který je podobný systému EU ETS, ale v rámci UK ETS zatím neexistuje žádný likvidní trh. První aukce je naplánována na 19. května 2021. Dokud se nezrealizuje likvidní sekundární trh, musí elektrárny používat cenu EU ETS jako zástupný ukazatel pro budoucí UK ETS. Existuje riziko, že cena UK ETS by mohla být vyšší než cena EU ETS, což by mělo negativní dopad na výkonnost britských elektráren.

Po Brexitu britská libra vůči euru posílila, což však lze přisuzovat i úspěšnému programu očkování proti covidu-19.

Zpráva o udržitelnosti („Sustainability report“)

Skupina EPH plánuje vydat svou Zprávu o udržitelnosti za rok 2020 v první polovině roku 2021. Očekává se, že Zpráva bude zahrnovat široké spektrum otázek vztahujících se k ekonomice, životnímu prostředí, sociální oblasti a řízení podniku a poskytne komplexní informace o podnikání Skupiny EPH a o souvislostech mezi strategií EPH a závazkem budovat udržitelnou globální ekonomiku.

Výhled pro rok 2021

I když je tato Výroční zpráva vydávána v těžkých dobách s ohledem na pokračující pandemii koronaviru, která představuje velké výzvy pro mnoho aspektů naší společnosti, včetně obchodních záležitostí Skupiny EPH, hodlá Skupina EPH pokračovat v rozvoji činností v rámci svých klíčových subholdingů, jimiž jsou skupina EPIF a skupina EPPE. Skupina EPH má dva hlavní cíle: ochránit zdraví a bezpečnost svých zaměstnanců, kteří zůstávají hlavní prioritou společnosti, a zabezpečit stabilitu dodávek základních energetických služeb v zemích, ve kterých Skupina působí.

Navzdory možným přechodným krátkodobým provozním omezením Skupina EPH věří, že její střednědobá a dlouhodobá pozice na trhu zůstává silná zejména díky tomu, že i) Skupina je provozovatelem klíčové infrastruktury pro distribuci plynu a elektřiny, přepravu a uskladnění plynu, a výrobu elektřiny, a ii) většina jejích aktiv je regulovaná a/nebo zajištěná dlouhodobými smlouvami se spolehlivými partnery. Skupina EPH zároveň udržuje spolehlivý systém řízení rizika protistrany a likvidity, což dále posiluje její finanční stabilitu.

2. PROHLÁŠENÍ VEDENÍ

Představenstvo a dozorčí rada dnes projednaly a schválily Konsolidovanou výroční zprávu společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., (dále jako „Společnost") za rok končící 31. prosince 2020 připravenou podle české účetní legislativy.

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

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

Dle našeho názoru podávají obě předložené účetní závěrky věrný a poctivý obraz aktiv, závazků, finanční situace, zisků a ztrát a rovněž peněžních toků za rok 2020. Přehled činnosti Skupiny vedle toho podává věrný popis vývoje a výkonu podnikání Skupiny a její pozice spolu s hlavními příležitostmi a riziky spojenými s očekávaným vývojem Skupiny.

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

v Praze, dne 15. dubna 2021

.....

JUDr. Daniel Křetínský
Předseda představenstva

.....

Mgr. Pavel Horský
Člen představenstva

II. Zpráva o vztazích

ZPRÁVA O VZTAZÍCH

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

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

(„**Zpráva**“)

I.
Preambule

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

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

Zpráva je zpracována za účetní období roku 2020.

II.
Struktura vztahů mezi osobami

OVLÁDANÁ OSOBA

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

OVLÁDAJÍCÍ OSOBA

EP Investment S.à r.l.

sídlo: 39, Avenue J.F. Kennedy, L – 1855 Luxembourg, Lucembursko
reg. č.: B 184.488

OSTATNÍ OVLÁDANÉ OSOBY

Společnosti ovládané stejnými ovládajícími osobami k 31. prosinci 2020 budou uvedeny v příloze zprávy o vztazích za rok 2020.

III.
Úloha ovládané osoby, způsob a prostředky ovládaní

Úloha ovládané osoby

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

Způsob a prostředky ovládaní

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

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

V průběhu účetního období 2020 nebyla v zájmu či na popud osoby ovládající a osob ovládaných osobou ovládající učiněna žádná jednání týkající se majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby zjištěného podle poslední účetní závěrky.

Společnost vyplatila podíl na zisku přesahující 10% vlastního kapitálu Společnosti.

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

V.1.1
V roce 2020 byly v platnosti následující úvěrové smlouvy:

Dne 25. září 2012 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností SEDILAS ENTERPRISES LIMITED jako věřitelem.

Dne 11. prosince 2013 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností Mining Services and Engineering Sp. z o.o. jako dlužníkem.

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

Dne 20. dubna 2016 byla podepsána Smlouva o postoupení pohledávky a poskytnutí zápůjčky včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Logistics International, a.s. jako dlužníkem.

Dne 9. prosince 2016 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

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

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

Dne 28. února 2017 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing SK, a. s. jako věřitelem.

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

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

Dne 26. června 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci (dříve DCR INVESTMENT a.s.) jako věřitelem.

Dne 16. července 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPH Financing CZ, a.s. jako věřitelem.

Dne 20. srpna 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Commodities, a.s. jako věřitelem.

Dne 27. září 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Power Europe, a.s. jako věřitelem.

Dne 20. listopadu 2018 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako věřitelem.

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

Dne 5. března 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

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

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

Dne 20. června 2019 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

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

Dne 15. ledna 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností VESA EQUITY INVESTMENT S.à r.l. jako dlužníkem.

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

Dne 13. března 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Investment S.à r.l. jako dlužníkem.

Dne 16. března 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Investment S.à r.l. jako dlužníkem.

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

Dne 9. dubna 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako dlužníkem.

Dne 22. června 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Corporate Group, a.s. jako dlužníkem.

Dne 20. července 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Corporate Group, a.s. jako dlužníkem.

Dne 7. srpna 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru včetně platných dodatků mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

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

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

Dne 3. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Real Estate, a.s. jako dlužníkem.

Dne 4. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako dlužníkem a společností EPIF Investments a.s. jako věřitelem.

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

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

Dne 23. prosince 2020 byla podepsána Smlouva o úvěru mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako věřitelem a společností EP Resources AG jako dlužníkem.

V.1.2

V roce 2020 byly uzavřeny následující smlouvy o započtení pohledávek a závazků:

Dne 1. dubna 2020 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Real Estate, a.s.

Dne 8. května 2020 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

Dne 1. července 2020 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 3. července 2020 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek spolu s příplatkem mimo základní kapitál mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EP Power Europe, a.s.

Dne 7. září 2020 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

Dne 28. prosince 2020 byla podepsána Dohoda o započtení pohledávek mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a společností EPIF Investments a.s.

V.1.3

V roce 2020 byly v platnosti následující smlouvy o poskytování garancí a Smlouvy o garančních poplatcích k vystaveným garancím mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. a propojenými osobami:

EP UK Investments Ltd
EP Commodities, a.s.
EP Resources CZ a.s. (dříve EP Coal Trading, a.s.)
EP COAL TRADING POLSKA S.A.
EP Cargo Invest, a.s.
EP Cargo Deutschland GmbH
Gazel Energie Generation S.A.S.
Gazel Energie Solutions S.A.S.
EP Resources AG
EP Mehrum GmbH
EP Power Europe, a.s.
Aerodis
Illico SAS
Gazel Energie Renouvelables

V.1.4

Ostatní smlouvy platné v roce 2020:

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

Dne 1. dubna 2020 byla podepsána Smlouva o úplatném převodu listinných cenných papírů mezi společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako prodávajícím a společností EP Real Estate, a.s. jako kupujícím.

V.1.5

V roce 2020 byly v platnosti následující provozní smlouvy:

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

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2015 včetně dodatků.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing SK, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 8. června 2015.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 18. září 2015.

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

Smlouva o postoupení pohledávky a poskytnutí zápůjčky uzavřená mezi společností EP Logistics International, a.s. jako postupníkem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako postupitelem dne 20. dubna 2016.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 6. prosince 2016.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Investment Advisors, s.r.o. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Power Europe, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2017.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2017.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing SK, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 10. února 2017.

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

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

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

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Coal Trading, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Infrastructure, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Logistics International, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EP Slovakia B.V. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2018.

Finanční záruka za dluhy společnosti EPH Financing CZ, a.s. vydaná společností Energetický a průmyslový holding, a.s. dne 28. června 2018.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností PT Real Estate, a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností EPIF Investments a.s. jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností ABS PROPERTY LIMITED jako zájemcem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako poskytovatelem dne 2. ledna 2019.

Smlouva o poskytování odborné pomoci uzavřená mezi společností PT Real Estate, a.s. jako poskytovatelem a společností Energetický a průmyslový holding, a.s. jako zájemcem dne 2. ledna 2019.

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

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

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

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

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

Pohledávky a závazky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za propojenými osobami k 31. prosinci 2020 jsou uvedeny v příloze účetní závěrky, která je součástí konsolidované výroční zprávy.

VI.

Prohlašujeme, že jsme do zprávy o vztazích mezi propojenými osobami společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. vyhotovené dle §82 odst. 1 zákona o obchodních korporacích (zákon č.90/2012 Sb., v platném znění) pro účetní období od 1. ledna 2020 do 31. prosince 2020 uvedli veškeré informace známé k datu podpisu této zprávy o:

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

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

V Praze, 31. března 2021

.....	.....
JUDr. Daniel Křetínský	Mgr. Pavel Horský
předseda představenstva	člen představenstva

Příloha ke Zprávě o vztazích

Společnost	Země
ABS PROPERTY LIMITED	Irsko
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko
AERODIS	Francie
AISE, s.r.o.	Česká republika
Alternative Energy, s.r.o.	Slovensko
ARISUN, s.r.o.	Slovensko
Biomasse Crotone S.P.A.	Itálie
Biomasse Italia S.P.A.	Itálie
Biomasse Servizi S.R.L.	Itálie
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo
Centro Energia Ferrara S.R.L.	Itálie
Claymore Equity, s. r. o. v likvidácii	Slovensko
Czech Gas Holding Investment B.V	Holandsko
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	Česká republika
DYNAMO	Francie
Eastring B.V.	Holandsko
EGGBOROUGH POWER LIMITED	Velká Británie
Elektrárny Opatovice, a.s.	Česká republika
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovensko
Energetický a průmyslový holding, a.s.	Česká republika
EOP HOKA POLSKA SPÓŁKA Z OGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOSCIA	Polsko
EOP HOKA SK, s. r. o.	Slovensko
EP Auto, s.r.o.	Česká republika
EP BALLYLUMFORD LIMITED	Velká Británie
EP Cargo a.s.	Česká republika
EP Cargo Deutschland GmbH	Německo
EP Cargo Invest a.s.	Česká republika
EP CARGO POLSKA SPÓŁKA AKCYJNA	Polsko
EP Cargo Trucking CZ s.r.o.	Česká republika
EP COAL TRADING POLSKA SPÓŁKA AKCYJNA	Polsko
EP Commodities Ukraine TOB	Ukrajina
EP Commodities, a.s.	Česká republika
EP Corporate Group, a.s.	Česká republika
EP ENERGY HR d.o.o. za usluge	Maďarsko
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika
EP Energy, a.s.	Česká republika
EP Equity Investment II S.à r.l.	Lucembursko
EP Equity Investment S.à r.l.	Lucembursko
EP Fleet, k.s.	Česká republika
EP FRANCE	Francie
EP Germany GmbH	Německo
EP Hagibor a.s.	Česká republika
EP Infrastructure, a.s.	Česká republika

EP Intermodal a.s.	Česká republika
EP INVEST LIMITED	Velká Británie
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika
EP Investment S.à r.l.	Lucembursko
EP KILROOT LIMITED	Velká Británie
EP LANGAGE LIMITED	Velká Británie
EP Logistics International, a.s.	Česká republika
EP Mehrum GmbH	Německo
EP Merseburg Transport und Logistik GmbH	Německo
EP New Energies GmbH	Německo
Ep New Energy Italia S.R.L.	Itálie
EP NI ENERGY LIMITED	Velká Británie
EP Power Europe, a.s.	Česká republika
Ep Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	Itálie
Ep Produzione S.P.A.	Itálie
EP Properties, a.s.	Česká republika
EP Real Estate, a.s.	Česká republika
EP Resources AG	Švýcarsko
EP Resources CZ a.s.	Česká republika
EP Resources DE GmbH	Německo
EP SHB LIMITED	Velká Británie
EP Slovakia B.V.	Holandsko
EP Sourcing, a.s.	Česká republika
EP UK FINANCE LIMITED	Velká Británie
EP UK INVESTMENTS LTD	Velká Británie
EP UK POWER DEVELOPMENT LTD	Velká Británie
EP Ukraine B.V.	Holandsko
EP WASTE MANAGEMENT LIMITED	Velká Británie
EP Yuzivska B.V.	Holandsko
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika
EPH Financing SK, a. s.	Slovensko
EPH Gas Holding B.V.	Holandsko
EPIF Investments a.s.	Česká republika
EPPE Germany, a.s.	Česká republika
EPR ASIA PTE. LTD.	Singapur
EPRE Reality s.r.o.	Česká republika
eustream, a.s.	Slovensko
EVO - Komořany, a.s.	Česká republika
Farma Lístek, s.r.o.	Česká republika
Fiume Santo S.P.A.	Itálie
Fusine Energia S.R.L.	Itálie
GABIT spol. s r.o.	Česká republika
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo
GAZEL ENERGIE GENERATION	Francie
GAZEL ENERGIE RENOUVELABLES	Francie
GAZEL ENERGIE SOLAIRE	Francie
GAZEL ENERGIE SOLUTIONS	Francie

GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko
Helmstedter Revier GmbH	Německo
HUMBERLAND LIMITED	Velká Británie
HUMBLY GROVE ENERGY LIMITED	Velká Británie
HUMBLY GROVE ENERGY SERVICES LIMITED	Velká Británie
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED	Kyperská republika
ILLICO	Francie
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo
Kardašovská Properties a.s.	Česká republika
Kinet Inštal s.r.o.	Slovensko
Kinet s.r.o.	Slovensko
Kraftwerk Mehrum Gesellschaft mit beschränkter Haftung	Německo
Lirostana s.r.o.	Česká republika
LOCON Benelux B.V.	Holandsko
LOCON LOGISTIK & CONSULTING AKTIENGESELLSCHAFT	Německo
LOCON PERSONALSERVICE GmbH	Německo
LOCON SERVICE GMBH	Německo
LokoTrain s.r.o.	Česká republika
LYNEMOUTH POWER LIMITED	Velká Británie
Majorelle Investments S.à r.l.	Lucembursko
Malešice Reality s.r.o.	Česká republika
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo
MIBRAG Profen GmbH	Německo
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo
MINING SERVICES AND ENGINEERING SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	Polsko
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo
MR TRUST s.r.o.	Česká republika
Nadácia EPH	Slovensko
NAFTA a.s.	Slovensko
NAFTA Bavaria GmbH	Německo
NAFTA Exploration d.o.o. za istraživanje i iskorištavanje ugljikovodika	Chorvatsko
NAFTA Germany GmbH	Německo
NAFTA International B.V.	Holandsko
NAFTA RV	Ukrajina
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika
NAFTA Speicher GmbH & CO. KG	Německo
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo
Nové Modřany, a.s.	Česká republika
NPTH,a.s. v likvidaci	Česká republika
Ogen s.r.o.	Česká republika
Patamon a.s.	Česká republika
Plynárenská metrológia, s. r. o.	Slovensko
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s	Česká republika
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika

Plzeňské služby s.r.o.	Česká republika
Power Reality s.r.o.	Česká republika
POWERSUN a.s.	Česká republika
POZAGAS a.s.	Slovensko
Pražská teplárenská Holding a.s. v likvidaci	Česká republika
PT měření, a.s.	Česká republika
PT Properties I, a.s.	Česká republika
PT Properties II, a.s.	Česká republika
PT Properties III, a.s.	Česká republika
PT-Holding Investment B.V.	Holandsko
RAILSPED, s.r.o.	Česká republika
RM LINES, a.s.	Česká republika
RPC, a.s.	Česká republika
RVA CONSULTING ENGINEERS LIMITED	Velká Británie
RVA ENGINEERING SOLUTIONS LIMITED	Velká Británie
RVA Group GmbH	Německo
RVA GROUP LIMITED	Velká Británie
Saale Energie GmbH	Německo
SAJDOK a.s.	Česká republika
Seattle Holding B.V	Holandsko
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	Kyperská republika
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika
SGC-LOGISTICS GMBH	Německo
Slovak Gas Holding B.V.	Holandsko
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika
SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Česká republika
SPEDICA, s.r.o.	Česká republika
SPP – distribúcia Servis, s.r.o.	Slovensko
SPP – distribúcia, a.s.	Slovensko
SPP Infrastructure Financing B.V.	Holandsko
SPP Infrastructure, a. s.	Slovensko
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika
SPV100, s. r. o.	Slovensko
SSE - Metrológia, s.r.o.	Slovensko
SSE - MVE, s.r.o.	Slovensko
SSE CZ, s.r.o.	Česká republika
SSE-Solar, s.r.o.	Slovensko
Stredoslovenská distribučná, a.s.	Slovensko
Stredoslovenská energetika - Project Development, s.r.o.	Slovensko
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovensko
Stredoslovenská energetika, a. s.	Slovensko
Střelničná reality s.r.o.	Česká republika
SURSCHISTE SA	Francie
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo
Triskata, s.r.o.	Slovensko
TYNAGH ENERGY LIMITED	Irsko

United Energy Invest, a.s.	Česká republika
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika
United Energy, a.s.	Česká republika
V A H O s.r.o.	Česká republika
VESA EQUITY INVESTMENT S.à r.l.	Lucembursko
VTE Moldava II, a.s.	Česká republika
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo
Windpark Profen II GmbH	Německo
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo
Zálesí Reality s.r.o.	Česká republika
Zukunft I GmbH	Německo
Zukunft II GmbH	Německo
Zukunft III GmbH	Německo
Zukunft IV GmbH	Německo
Zukunft V GmbH	Německo
Zukunft VI GmbH	Německo
Zukunft VII GmbH	Německo

III. ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA KE KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

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

Tel: +420 246 042 500
Fax: +420 246 042 555
DeloitteCZ@deloitteCE.com
www.deloitte.cz

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

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

Pro akcionáře společnosti
Energetický a průmyslový holding, a.s.

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

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. a jejích dceřiných společností („skupina") sestavené na základě Mezinárodních standardů účetního výkaznictví upravených právem Evropských společenství, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2020, konsolidovaného výkazu o úplném výsledku, konsolidovaného výkazu změn vlastního kapitálu a konsolidovaného výkazu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této konsolidované účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace.

Podle našeho názoru přiložená konsolidovaná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz konsolidované finanční pozice skupiny k 31. prosinci 2020 a její konsolidované finanční výkonnosti a konsolidovaných peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví upravenými právem Evropských společenství.

Základ pro výrok

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

Jiná skutečnost

Konsolidovaná účetní závěrka společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosince 2019 byla auditována jiným auditorem, který k této konsolidované účetní závěrce dne 11. června 2020 vyjádřil výrok bez výhrad.

Ostatní informace uvedené v konsolidované výroční zprávě

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

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

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.

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

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

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

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za konsolidovanou účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení konsolidované účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví upravenými právem Evropských společenství a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení konsolidované účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

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

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

Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky

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

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

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

- Získat dostatečné a vhodné důkazní informace o finančních údajích účetních jednotek zahrnutých do skupiny a o její podnikatelské činnosti, aby bylo možné vyjádřit výrok ke konsolidované účetní závěrce. Zodpovídáme za řízení auditu skupiny, dohled nad ním a za jeho provedení. Výrok auditora ke konsolidované účetní závěrce je naší výhradní odpovědností.

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

V Praze dne 15. dubna 2021

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079

Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261

IV. KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA K 31. PROSINCI 2020

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Konsolidovaná účetní závěrka
za rok končící 31. prosincem 2020

sestavená podle Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
přijatých Evropskou unií

Obsah

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku 3
Konsolidovaný výkaz o finanční pozici 4
Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu 5
Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích 7
Příloha ke konsolidované účetní závěrce 9
1. Všeobecné informace 9
2. Východiska pro sestavení účetní závěrky 11
3. Významné účetní postupy 16
4. Stanovení reálné hodnoty 39
5. Provozní segmenty 42
6. Akvizice a prodej dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností 56
7. Tržby 67
8. Náklady na prodej 68
9. Osobní náklady 68
10. Emisní povolenky 69
11. Daně a poplatky 69
12. Ostatní provozní výnosy 70
13. Ostatní provozní náklady 70
14. Finanční výnosy a náklady, zisk/ztráta z finančních nástrojů 71
15. Náklady na daň z příjmů 72
16. Dlouhodobý hmotný majetek 74
17. Nehmotný majetek (včetně goodwillu) 76
18. Investice do nemovitostí 79
19. Jednotky účtované ekvivalenční metodou 80
20. Odložené daňové pohledávky a závazky 85
21. Zásoby 89
22. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva 89
23. Peníze a peněžní ekvivalenty 90
24. Vázané zdroje 90
25. Aktiva a závazky držené k prodeji 90
26. Vlastní kapitál 91
27. Zisk na akcii 93
28. Nekontrolní podíl 94
29. Půjčky a úvěry 98
30. Rezervy 108
31. Výnosy příštích období 120
32. Finanční nástroje 121
33. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky 125
34. Finanční záruky a podmíněné závazky 126
35. Leasingy 128
36. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací 130
37. Spřízněné osoby 151
38. Subjekty ve Skupině 153
39. Soudní spory a žaloby 162
40. Následné události 163
Příloha 1 – Podnikové kombinace 166
Příloha 2 – Prodej podílů 171
Příloha č. 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici 174

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR („mil. EUR“)	Bod přílohy	2020	2019 přepracováno[1]
Tržby	7	8 456	8 562
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	7	75	10
Tržby celkem		**8 531**	**8 572**
Náklady na prodej	8	**-4 895**	**-5 210**
Mezisoučet		**3 636**	**3 362**
Osobní náklady	9	-635	-561
Odpisy	16, 17	-783	-694
Opravy a údržba		-85	-76
Emisní povolenky, netto	10	-401	-346
Záporný goodwill	6	9	39
Daně a poplatky	11	-128	-102
Ostatní provozní výnosy	12	147	136
Ostatní provozní náklady	13	-422	-401
Aktivace vlastní výroby		38	39
Provozní výsledek hospodaření		**1 376**	**1 396**
Finanční výnosy	14	37	89
Finanční náklady	14	-279	-211
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	14	-71	-309
Čisté finanční výnosy/-náklady		**-313**	**-431**
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	19	90	175
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	6	823	1
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů		**1 976**	**1 141**
Náklady na daň z příjmů	15	-320	-338
Zisk/-ztráta za účetní období		**1 656**	**803**
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku	3(b)	1 315	1 615
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	15	-26	-24
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	15	-76	51
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	15	116	-59
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	15	-70	-239
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů		**1 259**	**1 344**
Úplný výsledek celkem za účetní období		**2 915**	**2 147**
Zisk/-ztráta připadající:			
Vlastníkům Společnosti		927	287
Nekontrolním podílům	28	729	516
Zisk/-ztráta za účetní období		**1 656**	**803**
Úplný výsledek celkem připadající:			
Vlastníkům Společnosti		1 341	563
Nekontrolním podílům	28	1 574	1 584
Úplný výsledek celkem za účetní období		**2 915**	**2 147**
Základní a zředěný zisk na akcii v EUR celkem	27	**0,23**	**0,08**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

K 31. prosinci 2020
v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	2020	2019 přepracováno[1]
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek	16	12 094	11 218
Nehmotný majetek	17	271	320
Goodwill	17	153	156
Investice do nemovitostí	18	3	3
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	19	1 002	957
Vázané zdroje	24	2	1
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	32	142	108
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	22	98	147
Odložené daňové pohledávky	20	77	85
Dlouhodobá aktiva celkem		**13 842**	**12 995**
Zásoby	21	422	378
Vytěžené nerosty a nerostné produkty		144	153
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	22	1 331	1 397
Smluvní aktiva	7	54	59
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	32	407	370
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		45	33
Pohledávky ze splatné daně z příjmů		18	11
Vázané zdroje	24	32	46
Peníze a peněžní ekvivalenty	23	1 753	1 246
Majetek / vyřazované skupiny klasifikované jako držené k prodeji	25	4	1
Krátkodobá aktiva celkem		**4 210**	**3 694**
Aktiva celkem		**18 052**	**16 689**
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	26	170	152
Emisní ážio	26	64	64
Ostatní fondy	26	1 003	606
Výsledek hospodaření minulých let		716	536
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu		**1 953**	**1 358**
Nekontrolní podíl	28	3 434	2 604
Vlastní kapitál celkem		**5 387**	**3 962**
Závazky			
Půjčky a úvěry	29	4 770	4 666
Finanční nástroje a finanční závazky	32	210	237
Rezervy	30	1 563	1 536
Výnosy příštích období	31	88	88
Smluvní závazky	7	115	105
Odložené daňové závazky	20	1 893	1 570
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	33	118	145
Dlouhodobé závazky celkem		**8 757**	**8 347**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	33	1 282	1 331
Smluvní závazky	7	70	182
Půjčky a úvěry	29	1 234	1 725
Finanční nástroje a finanční závazky	32	608	410
Rezervy	30	538	585
Výnosy příštích období	31	93	26
Splatná daň z příjmů	15	81	121
Závazky z vyřazovaných skupin držených k prodeji	25	2	-
Krátkodobé závazky celkem		**3 908**	**4 380**
Závazky celkem		**12 665**	**12 727**
Vlastní kapitál a závazky celkem		**18 052**	**16 689**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz změn vlastního kapitálu

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR („mil. EUR")	Bod přílohy	Náleží vlastníkům společnosti												
		Základní kapitál	Emisní ážio	Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění	Nerozdělené zisky	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
Zůstatek k 1. lednu 2019 (přepracováno) (A)[1]		**152**	**64**	**23**	**16**	**-109**	**-41**	**534**	**-54**	**237**	**536**	**1 358**	**2 604**	**3 962**
Úplný výsledek celkem za účetní období:														
Zisk nebo ztráta (B)		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**927**	**927**	**729**	**1 656**
Ostatní úplný výsledek:														
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	15, 26	-	-	-	-	57	-	-	-	-	-	57	59	**116**
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	15, 26	-	-	-	-	-19	-	-	-	-	-	-19	-57	**-76**
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	15, 26	-	-	-	-	-	-25	-	-	-	-	-25	-1	**-26**
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	3(b)	-	-	-	-	-	-	444	-	-	-	444	871	**1 315**
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	15, 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-43	-	-43	-27	**-70**
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		**-**	**-**	**-**	**-**	**38**	**-25**	**444**	**-**	**-43**	**-**	**414**	**845**	**1 259**
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		**-**	**-**	**-**	**-**	**38**	**-25**	**444**	**-**	**-43**	**927**	**1 341**	**1 574**	**2 915**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům:														
Navýšení základního kapitálu		18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	-	**18**
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-763	-763	-742	**-1 505**
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-	-27	-	-	27	-	-	**-**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)		**18**	**-**	**-**		**-**	**-**	**-27**	**-**	**-**	**-736**	**-745**	**-742**	**-1 487**
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:														
Vliv prodaných subjektů	6	-	-	-	-	17	-	-	-	-7	-10	-	-3	**-3**
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-1	-	**-1**
Vliv akvizic v důsledku podnikových kombinací	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	**1**
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)		**-**	**-**	**-**	**-**	**17**	**-**	**-**	**-**	**-7**	**-11**	**-1**	**-2**	**-3**
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)		**18**	**-**	**-**	**-**	**17**	**-**	**-27**	**-**	**-7**	**-747**	**-746**	**-744**	**-1 490**
Stav k 31. prosinci 2020 (H) = (A + D + G)		**170**	**64**	**23**	**16**	**-54**	**-66**	**951**	**-54**	**187**	**716**	**1 953**	**3 434**	**5 387**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Za rok končící 31. prosincem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)	Bod přílohy	Náleží vlastníkům společnosti: Základní kapitál	Emisní ážio	Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Fond z přecenění	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění	Nerozdělené zisky[1]	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
Stav k 31. prosinci 2019		**152**	**64**	**23**	**12**	**-102**	**-17**	**-**	**-54**	**475**	**1 080**	**1 633**	**1 504**	**3 137**
Úprava při prvotní aplikaci IFRS 16 (po odečtení daně)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-1**	**-1**	**-1**	**-2**
Upravený zůstatek k 1. lednu 2019 (A)		**152**	**64**	**23**	**12**	**-102**	**-17**	**-**	**-54**	**475**	**1 079**	**1 632**	**1 503**	**3 135**
Úplný výsledek celkem za účetní období:														
Zisk nebo ztráta (B)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	**287**	**287**	**516**	**803**
Ostatní úplný výsledek:														
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	15, 26	-	-	-	-	-29	-	-	-	-	-	-29	-30	**-59**
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	15, 26	-	-	-	-	22	-	-	-	-	-	22	29	**51**
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	15, 26	-	-	-	-	-	-24	-	-	-	-	-24	-	**-24**
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	3(b)	-	-	-	-	-	-	545	-	-	-	545	1 070	**1 615**
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	15, 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-238	-	-238	-1	**-239**
Ostatní úplný výsledek celkem (C)		-	-	-	-	**-7**	**-24**	**545**	-	**-238**	-	**276**	**1 068**	**1 344**
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)		-	-	-	-	**-7**	**-24**	**545**	-	**-238**	**287**	**563**	**1 584**	**2 147**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům:														
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-867	-867	-498	**-1 365**
Převod do výsledku hospodaření minulých let		-	-	-	-	-	-	-11	-	-	11	-	-	**-**
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu		-	-	-	4	-	-	-	-	-	-4	-	-	**-**
Vklady vlastníků a výplaty vlastníkům celkem (E)			-	-	**4**	-	-	**-11**	-	-	**-860**	**-867**	**-498**	**-1 365**
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech:														
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	30	3	**33**
Vliv akvizic v důsledku podnikových kombinací	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	**12**
Změny majetkových podílů v dceřiných společnostech celkem (F)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	**30**	**30**	**15**	**45**
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)		-	-	-	**4**	-	-	**-11**	-	-	**-830**	**-837**	**-483**	**-1 320**
Stav k 31. prosinci 2019 (přepracováno)[1] (H) = (A + D + G)		**152**	**64**	**23**	**16**	**-109**	**-41**	**534**	**-54**	**237**	**536**	**1 358**	**2 604**	**3 962**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR („mil. EUR“)	**Bod přílohy**	**2020**	**2019 přepracováno[1]**
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk/-ztráta za účetní období		1 656	803
Úprava o:			
Daň z příjmů	15	320	338
Odpisy	16, 17	783	694
Výnosy z dividend	14	-3	-2
Ztráty ze snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, nehmotného majetku a finančních aktiv	13, 14	14	45
Ztráty ze snížení hodnoty ostatních finančních aktiv	14	29	327
Nepeněžní zisk(-)/ ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou, plynem, uhlím, zajištěním cen přepravy a emisními povolenkami, netto	7, 10	-75	-10
Zisk/-ztráta z prodeje pozemků, budov a zařízení, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	12	3	-4
Emisní povolenky	10	401	346
Zisk(-)/ ztráta z prodeje dceřiných podniků	6	-823	-1
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	19	-90	-175
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	14	42	-18
Čistý úrokový náklad	14	157	163
Změna stavu opravných položek k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům, odpisy pohledávek z obchodních vztahů	13	31	-14
Změna stavu rezerv		-40	-32
Záporný goodwill	6	-9	-39
Jiné finanční poplatky	14	27	-
Ostatní nefinanční transakce		8	-
Kurzové zisky/-ztráty, netto		88	-18
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		**2 519**	**2 403**
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů, ostatních aktiv, záloh a jiných časově rozlišených plateb a smluvních aktiv		-23	286
Změna stavu zásob		-35	-35
Změna stavu aktiv držených k prodeji a souvisejících závazků	25	-1	-
Změna stavu vytěžených nerostů a nerostných produktů		9	2
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků, výnosů příštích období a smluvních závazků		194	-321
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů		9	-10
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		**2 672**	**2 325**
Zaplacené úroky		-187	-181
Zaplacená daň z příjmů		-438	-248
Peněžní toky generované z provozní činnosti nebo v ní použité		**2 047**	**1 896**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (pokračování)

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR („mil. EUR“)	**Bod přílohy**	**2020**	**2019 přepracováno[1]**
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Ostatní přijaté dividendy		3	1
Změna finančních nástrojů		-3	-
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem		-1 854	-1 201
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem		1 814	1 194
Příjmy z prodeje finančních nástrojů/Odliv prostředků na vypořádání finančních nástrojů		89	-140
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	16, 17, 18	-404	-343
Nákup emisních povolenek	17	-410	-281
Příjmy z prodeje emisních povolenek		27	16
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a ostatního nehmotného majetku		7	21
Akvizice dceřiných společností po odečtení nabývaných peněžních prostředků	6	-5	-24
Čistý peněžní tok z prodeje dceřiných společností	6	1 141	27
Snížení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích a přidružených společnostech		-	73
Zvýšení majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech, společných podnicích a přidružených společnostech		-1	-4
Příspěvky do kapitálu přidružených společností a společných podniků		-28	-
Přijaté úroky		20	9
Peněžní toky generované z investiční činnosti nebo v ní použité		**396**	**-652**
FINANČNÍ ČINNOST			
Zisky z vydání základního kapitálu		18	-
Přijaté půjčky	29	1 475	1 509
Uhrazené úvěry	29	-1 722	-1 969
Příjmy z emise dluhopisů, bez transakčních poplatků	29	891	1 261
Splacení vydaných dluhopisů	29	-1 016	-499
Uhrazené finanční poplatky za splacení přijatých půjček a emisi dluhopisů		-13	-22
Uhrazené závazky z leasingu	35	-39	-28
Půjčky poskytnuté minoritním akcionářům jako záloha na dividendu		-270	-340
Dividendy vyplacené přidruženým společnostem a společným podnikům		-4	-
Zaplacené dividendy		1 252	-916
Peněžní toky generované z finanční činnosti nebo v ní použité		**-1 932**	**-1 004**
Čisté zvýšení/-snížení peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů		*511*	*240*
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		**1 246**	**1 006**
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		-4	-
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		**1 753**	**1 246**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce na stranách 9 až 175 tvoří nedílnou součást této konsolidované účetní závěrky.

Příloha ke konsolidované účetní závěrce

1. Všeobecné informace

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

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

Dne 17. prosince 2020 byla uzavřena série transakcí, v jejichž konečném důsledku Patrik Tkáč ovládá podíl na hlasovacích právech ve společnosti EPH ve výši 44 % mínus jedna akcie a zbývající podíl na hlasovacích právech ve společnosti EPH ve výši 56 % plus jedna akcie nadále ovládá Daniel Křetínský. Společnost EPH nadále ovládá Daniel Křetínský.

Konsolidovaná účetní závěrka Společnosti za rok končící 31. prosincem 2020 zahrnuje účetní výkazy Mateřské společnosti a jejích dceřiných společností (společně jsou označovány jako „Skupina“ nebo „skupina EPH“) a podíly Skupiny v přidružených společnostech a společných podnicích. Subjekty náležící do Skupiny jsou uvedeny v bodě 38 přílohy – Subjekty ve Skupině.

Společnost měla k 31. prosinci 2020 tyto akcionáře:

v milionech EUR	**Podíl na základním kapitálu**		**Hlasovací práva**
	mil. EUR	%	%
EP Corporate Group, a.s.	90	53,00	53,00
EP Investment II S.à r.l.	5	3,00	3,00
KUKANA ENTERPRISES LIMITED	75	44,00	44,00
Celkem	**170**	**100,00**	**100,00**

Společnost měla k 31. prosinci 2019 tyto akcionáře:

v milionech EUR	**Podíl na základním kapitálu**		**Hlasovací práva**
	mil. EUR	%	%
EP Investment S.à r.l.	81	53,00	53,00
EP Investment II S.à r.l.	71	47,00	47,00
Celkem	**152**	**100,00**	**100,00**

Složení představenstva k 31. prosinci 2020:

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

Přehled transakcí souvisejících se strukturou akcionářů skupiny EPH

Změny v roce 2019

V roce 2019 nedošlo k žádné změně struktury akcionářů.

V roce 2019 Společnost realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

Změny v roce 2020

Dne 24. ledna 2020 rozhodla valná hromada o navýšení základního kapitálu o 18,4 milionů EUR. Akcie o jmenovité hodnotě 1 Kč byly přiděleny následovně:

- EP Investment S.à r.l. 9,8 milionů EUR,
- EP Investment II S.à r.l. 8,6 milionů EUR.

Navýšení základního kapitálu bylo do obchodního rejstříku zapsáno dne 29. ledna 2020. Spolu s navýšením základního kapitálu bylo 18 334 932 akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč nahrazeno 1 834 493 200 akcií o jmenovité hodnotě 1 Kč.

Dne 15. dubna 2020 převedla společnost EP Investment S.à r.l. všechny akcie společnosti EPH na společnost EP Corporate Group, a.s. (od 10. ledna 2020 přejmenované z původního názvu EP Group Investments a.s.), která se stala novým 53% akcionářem Společnosti. Tato transakce nevedla ke změně konečného akcionáře Skupiny. Struktura hlasovacích práv se změnila následovně:

- EP Corporate Group, a.s. 53 %
- EP Investment II S.à r.l. 47 %

Dne 27. srpna 2020 bylo 4 000 000 000 akcií o jmenovité hodnotě 1 Kč nahrazeno 4 000 000 akcií o jmenovité hodnotě 1 000 Kč. Tato transakce nevedla ke změně základního kapitálu nebo akcionářů Společnosti.

Dne 17. prosince 2020 nabyla společnost KUKANA ENTERPRISES LIMITED (jejíž nejvyšší ovládající osobou je Patrik Tkáč) 44 % plus jednu akcii od EP Investment II S.à r.l. Struktura hlasovacích práv se změnila následovně:

- EP Corporate Group, a.s. 53 %
- EP Investment II S.à r.l. 3 % plus jedna akcie
- KUKANA ENTERPRISES LIMITED 44% mínus jedna akcie

V roce 2020 Společnost realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

2. Východiska pro sestavení účetní závěrky

(a) Prohlášení o shodě

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v souladu s mezinárodními standardy finančního výkaznictví (Mezinárodními účetními standardy IAS a Mezinárodními standardy finančního výkaznictví IFRS), které vydává Rada pro mezinárodní účetní standardy (IASB) a které byly přijaty Evropskou unií.

Představenstvo konsolidovanou účetní závěrku schválilo dne 15. dubna 2021.

(b) Způsob oceňování

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

- přepravní plynovody a distribuční plynovody v přeceněné výši;
- zásoby plynu k obchodování v reálné hodnotě po odečtení nákladů na prodej;
- 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) Zveřejnění informací týkajících se pandemie covidu-19

V důsledku vypuknutí pandemie koronaviru („covid-19“) země, kde Skupina působí, stejně jako jiné země v Evropě a ve světě zavedly karanténní a další restriktivní opatření za účelem omezení šíření covidu-19. Tato restriktivní opatření vedla k významnému narušení obchodních, ekonomických a každodenních činností v zemích, kde Skupina působí i mnoha dalších zemích po celém světě a ovlivnila mimo jiné výrobu, obchod, důvěru spotřebitelů, nezaměstnanost, trh s bydlením, komerční nemovitostní sektor, dluhový a kapitálový trh, riziko protistrany, inflaci, dostupnost úvěrů a náklady na ně, objemy transakcí na velkoobchodním i maloobchodním trhu, likviditu globálních finančních trhů a tržní úrokové sazby.

Od samotného počátku propuknutí pandemie covidu-19 skupina EPH průběžně identifikovala potenciální rizika a zaváděla vhodná opatření na zmírnění nebo omezení dopadu na podnikání a na zainteresované osoby skupiny EPH. Přitom měla především dva hlavní cíle: zajistit zdraví a bezpečnost zaměstnanců, což je i nadále hlavní prioritou skupiny EPH, a zabezpečit pokračování služby nezbytné energetické bezpečnosti v zemích, kde skupina EPH působí. Aby byl zajištěn provoz zásadních infrastrukturních aktiv, byla zavedena preventivní opatření, byly sestaveny speciální týmy pověřené řízením situace, a klíčoví zaměstnanci byli striktně rozděleni do menších týmů. Toto nastavení bude pokračovat tak dlouho, jak bude považováno za nutné.

Dopad covidu-19 na finanční výsledky Skupiny byl omezený, jelikož většina provozu Skupiny se soustředí na kritickou infrastrukturu a základní služby pro lidi a ekonomiky. Klíčové podskupiny EPH – skupiny EPIF a EPPE (viz Bod 38 – Subjekty ve Skupině) – vykazovaly v roce 2020 silné výsledky, které v případě skupiny EPIF vyplývaly především ze zarezervovaných kapacit (např. ustanovení „ship-or-pay“ ve smlouvách v oblasti přepravy plynu, ustanovení „store-or-pay“ ve smlouvách v oblasti skladování plynu, pevně stanovené sazby v oblasti distribuce plynu a elektřiny a pevně stanovené ceny v oblasti infrastruktury pro výrobu tepla) a v případě skupiny EPPE ze zvýšení podílu výroby energie z obnovitelných zdrojů, které se dostává státní podpory, což zajišťuje stabilitu provozu, a ze zásadního významu elektráren skupiny EPPE pro stabilitu elektrizační soustavy v regionech, kde se většina těchto elektráren nachází.

Na základě momentálně dostupných informací a navzdory potenciální volatilitě krátkodobých výsledků způsobené pandemií se neočekává, že by se výkonnost Skupiny ve střednědobém nebo dlouhodobém horizontu výrazně snížila, jelikož významná část provozovaných aktiv je nadále regulovaná a/nebo dlouhodobě nasmlouvaná. Vedení však nemůže vyloučit možnost, že by případné prodloužení současných opatření nebo znovuzavedení či zpřísnění uzávěr nebo následný nepříznivý dopad těchto opatření na ekonomické prostředí, kde Skupina působí, mohlo mít ve střednědobém a dlouhodobém horizontu negativní vliv na Skupinu, její finanční pozici a provozní výsledky. Skupina situaci nadále pečlivě monitoruje a bude pružně reagovat, aby v případě výskytu takových událostí nebo okolností zmírnila jejich dopad.

(d) Funkční a prezentační měna

Konsolidovaná účetní závěrka je sestavena v měně euro („EUR“). Funkční měnou Společnosti je česká koruna („Kč“). Veškeré finanční informace uvedené v eurech jsou zaokrouhleny na nejbližší milion. Důvodem prezentační měny je skutečnost, že výnosy a provozní zisk skupiny EPH generované v eurech představují významný podíl celkových výnosů a provozního zisku.

(e) Používání odhadů a předpokladů

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

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

i. Nejistoty v předpokladech a odhadech

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

- body 6, 16 a 17 – účtování o podnikových kombinacích, oceňování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku a goodwillu;
- bod 7 – výnosy;
- bod 16 – oceňování přepravních a distribučních plynovodů v přeceněné výši;
- bod 21 – oceňování zásob k obchodování reálnou hodnotou po odečtení nákladů na prodej;
- bod 30 – oceňování závazků k definovaným požitkům, vykazování a oceňování rezerv;
- body 29, 32 a 36 – oceňování půjček, úvěrů a finančních nástrojů;
- bod 39 – soudní spory.

Stanovení reálné hodnoty

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

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

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

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

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

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

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

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

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

i. 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 17 – účtování o podnikových kombinacích, oceňování goodwillu/záporného goodwillu, testování na snížení hodnoty goodwillu,
- bod 7 – úsudky související s vykazováním výnosů od zákazníků,
- bod 16 – 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 28 – informace související s posouzením kontroly nad dceřinými společnostmi,
- bod 30 – ocenění závazků z definovaných požitků, účtování a oceňování rezerv.
- bod 32 – aplikace výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“) na forwardy na elektřinu a na emisní povolenky;
- body 32 a 36 – aplikace zajišťovacího účetnictví.

(f) Nedávno vydané účetní standardy

i. Nově přijaté standardy a novelizace standardů a interpretace platné pro rok končící 31. prosincem 2020, které byly uplatněny při sestavování účetní závěrky Skupiny

V následujících odstavcích jsou shrnuty hlavní požadavky Mezinárodních standardů finančního výkaznictví (IFRS) platných pro roční období začínající 1. lednem 2020 či později, které tudíž byly ve Skupině aplikovány poprvé.

Novelizace referencí ke koncepčnímu rámci ve standardech IFRS (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)

Novelizace referencí ke koncepčnímu rámci ve standardech IFRS objasňuje novely standardů IFRS, doprovodné dokumenty a prohlášení k praxi týkající se standardů IFRS s cílem uvést informace o revidovaném koncepčním rámci účetního výkaznictví v roce 2018.

Některé standardy, jejich doprovodná dokumentace a prohlášení k praxi týkající se standardů IFRS obsahují reference či citace z Rámce IASC pro sestavení a vykazování účetní závěrky, který Rada přijala v roce 2001 (dále jen “Rámec”) či z Koncepčního rámce pro účetní výkaznictví vydaného v roce 2010. Tato novela aktualizuje některé z těchto referencí a citací tak, aby se vztahovaly ke Koncepčnímu rámci 2018, a přináší další novely objasňující, na kterou verzi Koncepčního rámce konkrétní dokumenty odkazují.

Tyto novelizace nemají žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IFRS 3 - Definice podniku (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)

Tato novelizace se zaměřuje na objasnění potíží, které vyvstávají v situaci, kdy má účetní jednotka určit, zda nabyla podnik nebo skupinu aktiv. Novelizovaná definice podniku zdůrazňuje, že výstupem podniku je poskytování zboží a služeb zákazníkům, zatímco předchozí definice byla zaměřena na výnosy ve formě dividend, nižších nákladů či jiných ekonomických užitků pro investory a ostatní. Novelizace dále přidává dodatečné pokyny a dobrovolný test koncentrace.

Tato novelizace nemá žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IAS 1 a IAS 8 - Definice významnosti (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)

Tato novelizace objasňuje definici pojmu „významnost“ a zajišťuje konzistenci definice v rámci všech standardů IFRS. Novelizovaná definice uvádí, že informace je významná, pokud by její vynechání, nesprávná citace či nejasné vysvětlení mohlo ovlivnit rozhodnutí, které primární uživatelé činí na základě této účetní závěrky, která poskytuje finanční informace o konkrétní vykazované účetní jednotce.

Tyto novelizace nemají žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IFRS 9, IAS 39 a IFRS 7 – Reforma referenčních úrokových sazeb (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později)

Novelizace upravují některé konkrétní požadavky na zajišťovací účetnictví v zájmu poskytnutí úlevy od potenciálních dopadů nejistoty způsobené reformou referenčních úrokových sazeb používaných jako referenční hodnoty pro nástroje s variabilním úročením (referenční úrokové sazby jako například úrokové sazeb na mezibankovním trhu, zejména sazby LIBOR). Novelizace dále po společnostech požadují, aby poskytovaly investorům, kteří jsou těmito nejistotami přímo ovlivňováni, další informace o jejich zajišťovacím vztahu. Novelizace dále upravují postup při nahrazení existujících úrokových sazeb jinými alternativními sazbami a vypořádává dopady na specifické požadavky na zajišťovací účetnictví. Přináší také dodatečné požadavky na informace ohledně nejistoty vyplývající z reformy referenčních úrokových sazeb.

Tyto novelizace nemají žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny. Skupina nemá žádné finanční nástroje, které mají variabilní úročení navázané na reformované referenční sazby.

i. Standardy, které dosud nejsou účinné

Ke dni schválení této konsolidované účetní závěrky byly níže uvedené významné standardy, novelizace standardů a interpretace sice vydány, avšak pro období končící 31. prosincem 2020 nebyly zatím účinné, a Skupina je tudíž neuplatnila:

IFRS 17 Pojistné smlouvy (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později (EU tento standard dosud nepřijala)) a IFRS 4 – Prodloužení dočasné výjimky z uplatňování IFRS 9 (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2021 nebo později)

Pojistné smlouvy v sobě spojují znaky finančního nástroje a smlouvy o poskytování služeb. Mnoho pojistných smluv navíc po dlouhou dobu generuje peněžní toky s podstatnou proměnlivostí. V zájmu poskytnutí užitečných informací o těchto znacích kombinuje standard IFRS 17 oceňování budoucích peněžních toků současnou hodnotou s účtováním zisku po dobu poskytování služeb podle smlouvy, vykazuje výsledky pojistných smluv odděleně od finančních výnosů či nákladů z pojištění a požaduje, aby si účetní jednotka zvolila účetní postup, zda veškeré finanční výnosy či náklady z pojištění vykázat do výsledku hospodaření, či část těchto výnosů či nákladů vykázat v ostatním úplném výsledku.

Vzhledem k povaze hlavního předmětu podnikání Skupiny tento standard pravděpodobně nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IAS 1 – Klasifikace závazků jako krátkodobé a dlouhodobé (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2023 nebo později (EU tuto novelizaci dosud nepřijala))

Novelizace upřesňuje klasifikaci dluhů a jiných závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé a stanovuje, jak určit, zda jsou ve výkazu o finanční pozici dluhy nebo jiné závazky s nejistým datem vypořádání klasifikovány jako krátkodobé (splatné nebo s možností splatnosti do jednoho roku) nebo dlouhodobé. Novelizace obsahuje zpřesnění klasifikačních požadavků pro dluhy, které společnost může vypořádat kapitalizací.

Skupina v současné době prověřuje dopad novelizace na účetní závěrku.

Novelizace IFRS 3 – Aktualizace odkazu na Koncepční rámec, IAS 16 – Příjmy před zamýšleným použitím, IAS 37 – Nevýhodné smlouvy – náklady na splnění smlouvy a Roční zdokonalení IFRS – cyklus 2018-2020 (účinné pro roční účetní období začínající 1. ledna 2022 nebo později (EU tyto novelizace dosud nepřijala))

Novelizace IFRS 3 aktualizuje odkazy na Koncepční rámec, novelizace IAS 16 zakazuje, aby společnost odečetla od pořizovací ceny dlouhodobého majetku částky obdržené z prodeje položek vzniklých při uvádění aktiv do stavu potřebného k používání, a vykazuje tyto příjmy a s nimi související náklady ve výsledku hospodaření a novelizace IAS 37 objasňuje, které náklady bere účetní jednotka v úvahu při posuzování, zda je smlouva nevýhodná.

Roční zdokonalení upravují tyto standardy: IFRS 1 První přijetí Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (zjednodušuje aplikaci IFRS 1 pro dceřiný podnik, který je prvouživatelem poté, co byl prvouživatelem mateřský podnik, a upravuje vykázání kumulativních kurzových rozdílů), IFRS 9 Finanční nástroje (objasňuje, jaké poplatky společnost zahrnuje do posouzení, zda se podmínky nového nebo modifikovaného finančního závazku podstatně změnily ve srovnání s podmínkami původního závazku), IAS 41 Zemědělství (odstraňuje požadavek na vynětí peněžních toků souvisejících se zdaněním při stanovení reálné hodnoty) a ilustrativní příklady doprovázející IFRS 16 Leasingy.

Tyto novelizace pravděpodobně nebudou mít významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IFRS 16 – Úlevy od nájemného v souvislosti s Covid-19 (účinná pro roční účetní období začínající 1. července 2020 nebo později)

Novelizace povoluje nájemci v rámci praktického zjednodušení neposuzovat, zda úleva od nájemného v přímém důsledku pandemie covidu-19 představuje modifikaci leasingu. Nájemce může vykázat úlevy z nájemného, jako by se o modifikaci leasingu nejednalo. Novelizace neupravuje vykázání pronajímatelem.

Tato novelizace nebude mít významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 a IFRS 16 – Reforma referenčních úrokových sazeb – fáze 2 (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2021 nebo později)

Novelizace se vztahují k modifikacím finančních aktiv, finančních závazků a závazků z leasingu (praktické zjednodušení vykázání modifikací v souvislosti s reformou), ke specifickým požadavkům na zajišťovací účetnictví (zajišťovací účetnictví není ukončeno pouze z důvodu reformy sazeb IBOR, zajišťovací vztah a dokumentace musí být upraveny) a k požadavkům na zveřejnění dle IFRS 7, které doprovází novelizaci.

Tyto novelizace pravděpodobně nebudou mít významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Skupina nepřijala předčasně žádné standardy IFRS, jejichž přijetí není ke dni účetní závěrky povinné. V případě, že přechodná ustanovení v přijatých standardech IFRS dávají účetní jednotce možnost vybrat si, zdali bude nové standardy aplikovat výhledově nebo zpětně, Skupina si zvolila možnost aplikovat standardy výhledově od data přechodu.

3. Významné účetní postupy

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

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

(a) Přepracování srovnatelných údajů

V roce 2020 Skupina odhalila chybu v ocenění rezervy na zaměstnanecké požitky ve společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. (součást skupiny EP France). Pojistně-matematické ocenění rezervy neodráželo závazek poskytovat elektřinu za nižší než tržní ceny případným pozůstalým některých bývalých zaměstnanců. Skupina se rozhodla chybu opravit úpravou účtování o akvizici skupiny EP France v roce 2019 (tj. akviziční rozvahy k 9. červenci 2019) a přepracováním srovnatelných údajů za rok 2019. Podrobnosti ohledně přepracování jsou uvedeny v Příloze 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici. Vzhledem k tomu, že zahajovací rozvaha k 1. lednu 2019 se nezměnila, neuvádíme přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici k 1. lednu 2019.

V roce 2020 Skupina identifikovala opomenutí při vzájemném vyloučení vnitroskupinových výnosů a nákladů ve výkazu zisku a ztráty za rok 2019. Skupina opomenutí opravila přepracováním srovnatelných údajů. Podrobnosti ohledně přepracování jsou uvedeny v Příloze 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici.

V roce 2020 Skupina změnila vykazování daňových pohledávek s výjimkou splatné daně z příjmů a odložené daně. Ostatní daňové pohledávky, které byly dříve uvedeny v řádku „Daňové pohledávky“, byly přeúčtovány do řádku „Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva“ a řádek „Daňové pohledávky“ byl přejmenován na „Pohledávky ze splatné daně z příjmů“. Změna byla provedena z důvodu zajištění souladu s požadavky IFRS. Podrobnosti ohledně přepracování jsou uvedeny v Příloze 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici.

(b) Změny účetních postupů

Přeceňovací model dlouhodobého hmotného majetku

Od 1. ledna 2020 se Skupina rozhodla změnit účetní postup pro vykazování distribučních plynovodů SPP - distribúcia, a.s. („SPPD“). Rovněž přepravní plynovody společnosti eustream, a.s. jsou od 1. ledna 2019 vykazovány podle přeceňovacího modelu. Podle tohoto nového účetního postupu se přeceňování distribučních plynovodů bude řídit přeceňovacím modelem dle standardu IAS 16, kdy se příslušný dlouhodobý majetek oceňuje v přeceněné výši, tedy jeho reálnou hodnotou k datu přecenění sníženou o následné odpisy a snížení hodnoty. Podle starého účetního postupu se distribuční plynovody vykazovaly podle modelu oceňování pořizovacími náklady dle standardu IAS 16, kdy byl příslušný dlouhodobý majetek oceňován pořizovací cenou sníženou o oprávky a snížení hodnoty. Skupina se rozhodla změnit účetní postup týkající se distribučních plynovodů, poněvadž se domnívá, že díky tomu bude konsolidovaná účetní závěrka svým uživatelům poskytovat relevantnější informace o přepravních a distribučních plynovodech, které jsou jednou z hlavních skupin hmotného majetku skupiny EPIF.

Distribuční plynovody tvoří zvláštní třídu aktiv se specifickými vlastnostmi, které distribuční síť odlišují od ostatních sítí na zemní plyn provozovaných Skupinou (například od přenosové sítě zemního plynu). Patří k nim mimo jiné následující vlastnosti:

- přepravní plynovody, vlastněné a provozované společností eustream, a.s., jsou celé vyrobeny z oceli a jsou provozovány pod vysokým tlakem, kdežto distribuční plynovody, vlastněné a provozované společností SPPD, jsou vyrobeny z kombinace oceli a polyetylenu a naprostá většina distribuční sítě je provozována pod nízkým tlakem;
- SPPD vlastní více než 33 000 kilometrů distribuční sítě. Rozdíl je také v počtu regulačních tlakových stanic – eustream, a.s. provozuje jen 5, zatímco SPPD jich k fungování distribuční sítě potřebuje 1 732;

- SPPD zajišťuje distribuci plynu konečným spotřebitelům podle standardních rámcových smluv o distribuci (s tarify stanovenými regulátorem podle vzorce regulační báze aktiv („RAB“)) uzavřených s dodavateli zemního plynu. Ke konci roku 2020 měla společnost SPPD uzavřeny standardní rámcové distribuční smlouvy s 31 dodavateli zemního plynu, přičemž pět hlavních dodavatelů (SPP, innogy, MET Slovakia, ZSE energia a Stredoslovenská energetika) drží více než 84 % tržního podílu a přispívá 84 % k celkovým ročním výnosům SPPD v roce 2020.

Je třeba si povšimnout, že aktiva distribuční sítě zemního plynu již byla vykázána v lokálním statutárním účetnictví společnosti SPPD, podle přeceňovacího modelu dle standardu IAS 16. Ostatní dlouhodobý majetek skupiny EPH (včetně jiného dlouhodobého majetku společnosti SPPD než distribučních plynovodů) bude stále vykazován podle modelu oceňování pořizovacími náklady dle standardu IAS 16, avšak Skupina nemůže vyloučit, zda v budoucnosti rovněž nezmění účetní postup pro jiný zásadní dlouhodobý majetek.

Od 1. ledna 2020 měla distribuční plynovodní soustava společnosti SPPD podle modelu oceňování pořizovacími náklady účetní hodnotu 2 051 milionů EUR a podle přeceňovacího modelu účetní hodnotu 3 813 milionů EUR. Přecenění aktiv bylo zaúčtováno bez dopadu na minulá účetní období. Rozdíl ve výši 1 762 milionů EUR s odpovídajícím dopadem odložené daně ve výši 447 milionů EUR byl zaúčtován podle standardu IAS 16 jako přecenění běžného účetního období a vykázán v ostatním úplném výsledku za dané účetní období. V následném přecenění budou změny zaúčtovány následovně:

- zvýšení přeceněné částky se vykáže v ostatní úplném výsledku. Zvýšení se vykáže do zisku a ztráty, pokud rozpouští snížení z přecenění stejného aktiva, které bylo dříve vykázáno do zisku nebo ztráty;
- snížení přeceněné částky především snižuje částku kumulovanou jako přírůstek z přecenění ve vlastním kapitálu; případná zbývající část snížení přeceněné částky se vykáže do zisku nebo ztráty;
- oprávky jsou vyloučeny proti hrubé účetní hodnotě aktiva.

Odložená daňová pohledávka či odložený daňový závazek se vykazují z rozdílu mezi přeceněnou částkou a daňovou základnou aktiva. Odložená daň se vykazuje ve vlastním kapitálu či do zisku nebo ztráty stejným způsobem jako samotné přecenění.

Přeceněné aktivum se odepisuje rovnoměrně, přírůstek z přecenění se rozpouští do výsledku hospodaření minulých let, jak je aktivum odepisováno. Pokud je přeceněné aktivum odúčtováno či prodáno, přírůstek z přecenění se převede jako celek do výsledku hospodaření minulých let. Tyto převody jsou provedeny přímo ve vlastním kapitálu a nemají vliv na ostatní úplný výsledek.

(c) Způsob konsolidace

i. Dceřiné společnosti

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

ii. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Přidružené společnosti jsou podniky, ve kterých má Skupina významný, ne však rozhodující vliv na finanční a provozní postupy. 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). Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje podíl Skupiny na celkových ziscích a ztrátách 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 (akviziční metoda);
- 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 sníženou o oprávky a/nebo potenciální snížení hodnoty). U těchto akvizic se neúčtuje goodwill nebo záporný goodwill.

Metoda akvizice a alokace kupní ceny

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

Kupní cena nebo jakákoli forma protiplnění převedená v 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. Nekontrolní podíly

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

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

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

v. Transakce vyloučené při konsolidaci

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

vi. Sjednocení účetních postupů

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

vii. Cenové rozdíly

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

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

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

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

ix. Prodej dceřiných společností a jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

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

V případě, že jsou majetek a závazky prodávány prostřednictvím prodeje podílu v dceřiné nebo přidružené společnosti, je celkový zisk (ztráta) z prodeje vykázána v řádku Zisk (ztráta) z prodeje dceřiných společností, společných podniků a přidružených společností ve výkazu úplného hospodářského 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(c) vii – Cenové rozdíly), jsou tyto cenové rozdíly k datu prodeje dceřiné společnosti převedeny z ostatních kapitálových fondů do výsledku hospodaření minulých let.

(d) Cizí měny

i. Transakce v cizích měnách

Položky zahrnuté do účetních závěrek každé jednotky ve Skupině se oceňují s použitím měny primárního ekonomického prostředí, ve kterém daný subjekt provozuje svou činnost (funkční měny). Konsolidovaná účetní závěrka se předkládá v eurech, což je prezentační měna Skupiny. Funkční měnou Společnosti je česká koruna („Kč“). Transakce v cizí měně se přepočítávají na příslušnou funkční měnu jednotek ve Skupině směnným kurzem platným k datu transakce.

Peněžní aktiva a pasiva v cizí měně jsou přepočtena na příslušnou funkční měnu subjektů ve Skupině směnným kurzem platným k rozvahovému dni; je-li funkční měnou koruna česká, pak směnným kurzem České národní banky.

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 36 –Řízení rizik.

ii. Přepočet na prezentační měnu

Konsolidovaná účetní závěrka se předkládá v eurech, což je prezentační měna Skupiny. Postup přepočtu do prezentační měny se provádí ve dvou krocích.

Konsolidovaná účetní závěrka se nejprve sestaví v českých korunách. Aktiva a závazky zahraničních provozů včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají na české koruny směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady zahraničních jednotek se přepočítávají na české koruny pomocí směnných kurzů, které aproximují směnné kurzy platné k datům jednotlivých transakcí. U významných transakcí se používá přesný směnný kurz.

Konsolidovaná účetní závěrka se pak přepočte na eura. Aktiva a závazky včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají z českých korun na eura směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady se přepočítávají z českých korun na eura pomocí směnných kurzů, které aproximují směnné kurzy platné k datům jednotlivých transakcí.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu 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 prodejích je příslušná část fondu z přepočtu cizích měn převedena do finančních výnosů nebo nákladů ve výkazu o úplném výsledku.

(e) 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 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, vykázání následné změny v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku. Skupina vlastní majetkové cenné papíry klasifikované jako *finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku*.

Veškeré investice do kapitálových nástrojů a smluv o těchto nástrojích jsou oceněny reálnou hodnotou. Za určitých okolností však 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 hodnou do zisku nebo ztráty, jsou deriváty a některé kapitálové nástroje určené k obchodování.

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

ii. ***Vykazování***

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

iii. ***Oceňování***

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

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

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

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

Finanční aktiva oceňovaná naběhlou hodnotou se následně oceňují naběhlou hodnotou za použití metody efektivní úrokové sazby. Úrokové výnosy, kurzové zisky a ztráty a ztráta ze snížení hodnoty a jakékoli zisky a ztráty při odúčtování se účtují do výsledku hospodaření.

iv. ***Odúčtování***

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

(f) Nederivátové finanční závazky

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

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

(g) 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.

Oddělitelné vložené deriváty

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

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

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

Zajištění peněžních toků a zajištění reálné hodnoty

Finanční deriváty, které nesplňují kritéria pro účtování o zajištění podle standardu IFRS 9, jsou klasifikovány jako určené k obchodování a 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 peněžních toků nebo zajištění reálné hodnoty.

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

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

V případě zajištění reálné hodnoty je zajištěná položka přeceněna o změny v reálné hodnotě, které je možné přiřadit zajištěnému risku v období zajišťovacího vztahu. Jakákoli výsledná úprava účetní hodnoty zajišťované položky vztahující se k zajištěnému riziku je vykázána v zisku nebo ztrátě s výjimkou finančního aktiva - kapitálového nástroje oceňovaného reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku, u kterého jsou zisk nebo ztráta vykázany 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. Většina smluv 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 nespadají 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 zúčtovávány v souladu s požadavky tohoto standardu. Pokud Skupina u podobných smluv aplikuje vypořádání na čisté bázi, používá sktrukturu dvou knih a striktně odděluje portfolio pro vlastní užití a obchodní portfolio.

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

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

(h) 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.

(i) Zásoby

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

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

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

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

(j) Snížení hodnoty

i. Nefinanční aktiva

K datu sestavení každé účetní závěrky se prověřuje účetní hodnota aktiv Skupiny kromě zásob (viz předcházející bod (i) – Zásoby), investic do nemovitostí (viz bod (m) – Investice do nemovitostí) odložených daňových pohledávek (viz účetní postup bod (s) – 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 goodwillu a nehmotného majetku, který má neurčitou dobu životnosti nebo který dosud není k dispozici k užívání, se odhad zpětně získatelné částky provádí přinejmenším každý rok ke stejnému datu.

Zpětně získatelná částka aktiva nebo penězotvorné 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 penězotvornou jednotku.

Pro účely testování na snížení hodnoty se aktiva, která nelze testovat samostatně, sdružují do nejmenší zjistitelné skupiny aktiv vytvářející příchozí peněžní toky ze stálého užívání, které jsou výrazně nezávislé na příchozích peněžních tocích z jiných aktiv nebo skupin aktiv („penězotvorná jednotka“). Pro účely testování na možné snížení hodnoty u goodwillu se penězotvorné jednotky, ke kterým byl přiřazen goodwill, seskupí tak, aby úroveň, na níž se provádí testování na snížení hodnoty, byla nejnižší úrovní, na které se sleduje goodwill pro účely vnitřního výkaznictví, a nebyla větší než provozní segment před seskupením. Goodwill získaný v důsledku podnikové kombinace se přiřadí skupinám penězotvorných 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 penězotvorné jednotky přesáhne jeho zpětně získatelnou částku. Ztráty ze snížení hodnoty se vykazují do výkazu zisku a ztráty.

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

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

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

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

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

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

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

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

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 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 (pokud je finanční aktivum nebo jeho významná část více než 30 a méně než 90 dnů po splatnosti a zpoždění neindikuje nárůst úvěrového rizika protistrany, použije se individuální přístup a finanční aktivum bude klasifikováno do úrovně I); nebo

(b) Skupina vyjedná s dlužníkem ve finanční tísni restrukturalizaci dluhu (na žádost dlužníka či Společnosti); nebo

(c) pravděpodobnost selhání („probability of default – PD“) dlužníka se zvýší o 20 %; nebo

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

Vždy k rozvahovému dni Skupina posoudí, zda jsou finanční aktiva oceňovaná naběhlou hodnotou a investice do dluhových nástrojů úvěrově znehodnocena. Finanční aktivum je úvěrově znehodnoceno, pokud nastaly jedna či více událostí, které mají nepříznivý dopad na odhadované budoucí peněžní toky z finančního aktiva. Skupina 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 byla zahájena insolvenční řízení či jiná podobná řízení dle zahraniční legislativy, která mohou vést k prohlášení konkurzu a žádost na zahájení těchto řízení nebyla odmítnuta nebo tato řízení nebyla pozastavena do 30 dnů od zahájení (b) a (c) jsou považována za „selhání“); nebo

(d) pravděpodobnost selhání dlužníka se ve srovnání s předchozím ratingem zvýší o 100 % (není relevantní podmínka v modelu ECL pro vnitropodnikové úvěry a pohledávky); nebo

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

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 získatelné částky investice s její účetní hodnotou. Ztráta ze snížení hodnoty se vykáže ve výkazu zisku a ztráty a zruší se, jestliže dojde k pozitivní změně odhadů použitých ke stanovení zpětně získatelné částky.

(k) 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 (j) – Snížení hodnoty). Počáteční zůstatek se vykazuje jako čistá účetní hodnota, která zahrnuje úpravy při přecenění v rámci procesu alokace kupní ceny (viz předcházející bod (c) iii – Způsob konsolidace - Účtování o podnikových kombinacích).

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

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

ii. Vlastněná aktiva – model přecenění

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

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

Při následném přecenění je zvýšení přeceňované částky vykazováno v ostatním úplném výsledku nebo v hospodářském výsledku v rozsahu, ve 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 odložený daňový závazek se vykazují ve vlastním kapitálu nebo v hospodářském výsledku stejným způsobem jako samotné přecenění.

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

iii. Bezúplatně nabytý hmotný majetek

Některá plynová a elektrická zařízení (typicky koncovky zapojení) byla nabyta bezúplatně od developerů a místních úřadů (nejedná se o 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 obecními a místními úřady, se souvztažným zápisem do smluvních závazků, jelikož přijetí bezúplatně nabytého hmotného majetku se vztahuje k závazku připojit zákazníky k soustavě. Tyto náklady se blíží reálné hodnotě nabytého majetku. Tento smluvní závazek se rozpouští do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů dlouhodobého hmotného majetku nabytého bezúplatně.

iv. Následné náklady

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

v. Odpisy

Odpisy se vykazují ve výkazu úplného hospodářského výsledku lineárně po odhadovanou dobu životnosti dané položky dlouhodobého hmotného majetku. Pozemky se neodepisují.

Odhadovaná doba životnosti pro jednotlivé kategorie majetku:

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

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

(l) 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 vykazuje jako nehmotný majetek. V případě akvizice přidružené společnosti/společného podniku se goodwill zahrnuje do účetní hodnoty investic do přidružených společností/ společných podniků.

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

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

Po prvotním zachycení v účetnictví se goodwill oceňuje pořizovací cenou s odečtením kumulativních ztrát ze snížení hodnoty (viz bod (j) 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 (j) 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 (j) 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 2020 a 2019 náklady na vývoj vynaložené Skupinou nesplňovaly uvedená kritéria. Z tohoto důvodu byly vykázány do výkazu zisku a ztráty.

iii. Emisní povolenky

Vykazování a oceňování

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

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

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

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

Snížení hodnoty emisních povolenek

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

Pokud lze usuzovat, že došlo ke snížení hodnoty, Skupina prověří zpětně získatelné částky penězotvorné jednotky, ke které byly emisní povolenky přiřazeny, aby určila, zda tyto částky nadále přesahují účetní hodnotu předmětných aktiv. V případě, že je účetní hodnota penězotvorné 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 vykazují v pořizovací ceně snížené o oprávky (viz níže) a o ztráty ze snížení hodnoty (viz bod (j) – 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.

(m) Investice do nemovitostí

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

Nemovitosti, které se staví nebo budují pro budoucí využití jako investice do nemovitostí, jsou klasifikovány jako investice do nemovitostí.

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

Dojde-li ke změně ve způsobu užívání nemovitosti a nemovitost je přeřazena do dlouhodobého hmotného majetku, použije se jako pořizovací cena pro účely dalšího účtování její reálná hodnota ke dni tohoto přeřazení.

Způsob účtování příjmu z nájemného z investičních nemovitostí je popsán v bodě (p) přílohy – Výnosy.

(n) Rezervy

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

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

Dopady změn úrokových sazeb, míry inflace a dalších faktorů se vykazují do hospodářského výsledku jako provozní výnosy či náklady. Změny odhadovaných rezerv mohou vzniknout především v důsledku odchylek od původně odhadovaných nákladů nebo v důsledku změněného data vypořádání nebo změněného rozsahu příslušného závazku. Změny odhadů se všeobecně vykazují ve výkazu zisku a ztráty k datu změny daného odhadu (viz níže).

i. Zaměstnanecké požitky

Dlouhodobé zaměstnanecké požitky

Závazky týkající se požitků a poskytování služeb pro dlouhodobé zaměstnance, mimo penzijní plány, jsou definovány jako částka budoucích plateb, na které zaměstnanci mají nárok za své služby v běžném nebo minulém období. Budoucí závazky počítané přírůstkovou metodou se diskontují na současnou hodnotu. Jako diskontní sazba se používá výnos, který ke dni účetní závěrky plyne z vysoce bonitních dluhopisů se splatnostmi, které se blíží splatnostem budoucích závazků. Přecenění čisté hodnoty závazků vyplývajících z definovaných plánů požitků (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, zařízení skladujících plyn a uhelných dolů je třeba demontovat a příslušnou oblast je třeba na konci jejich životnosti uvést do původního stavu. Tyto povinnosti vyplývají z platné ekologické regulace v dotčených zemích, smluvních ujednání nebo implicitního závazku Skupiny.

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

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

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

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

Rezervy se vytvářejí na následující obnovovací práce:

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

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

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

vi. Nevýhodné smlouvy

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

(o) 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.

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). V souvislosti s těmito leasingy vykazuje Skupina leasingové splátky jako náklad.

Účetní jednotka tento standard uplatňuje na všechny nájmy, včetně nájmu s právem k užívání v rámci podnájmu, s výjimkou nájmů za účelem průzkumu nebo využití ložisek nerostů, ropy, zemního plynu a podobných obnovitelných zdrojů; nájmů biologických aktiv držených nájemcem spadajících do působnosti standardu IAS 41 Zemědělství; poskytování licencovaných služeb spadajících do působnosti IFRIC 12 Ujednání o poskytování licencovaných služeb; licencí na duševní vlastnictví poskytnutých pronajímatelem, které spadají do působnosti IFRS 15 Výnosy ze smluv se zákazníky, a nehmotných aktiv, která spadají do působnosti IAS 38 Nehmotná aktiva.

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.

Nájem pozemku nebo nájem pozemku a budovy

V případě nájmu pozemku, na který nedopadá standard IAS 40 nebo IAS 2, se vždy jedná o operativní leasing. V případě nájmu budovy a pozemku se celkové nájemné rozdělí poměrně na nájemné za budovu a nájemné za pozemek v souladu s reálnou hodnotou.

Účtování nájemce

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

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

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

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

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

Skupina vykazuje aktiva z práva k užívání v rámci dlouhodobého hmotného majetku do stejného řádku, ve kterém vykazuje podkladová aktiva, 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 vypočtení závazku z leasingu se používají celkové leasingové splátky. V případě jiných leasingových smluv je servisní poplatek od leasingových splátek oddělen. Servisní poplatek se ve výkazu o úplném výsledku vykáže jako krátkodobý náklad, zbývající část se používá k výpočtu závazku z leasingu.

Doba trvání leasingu

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

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

Podnájem

Klasifikace podnájmu na finanční a operativní se řídí zejména původní smlouvou, kdy, pokud je primární smlouva krátkodobá, se vždy jedná o ujednání o operativním leasingu, a posuzují se pak vlastnosti skutečného podnájmu. Při posuzování klasifikace se bere v úvahu hodnota aktiva z práva k užívání, nikoli hodnota podkladového aktiva. Pokud nájemce poskytuje či předpokládá, že bude poskytovat podnájem, hlavní ujednání o leasingu nesplňuje podmínky leasingu aktiv s nízkou hodnotou.

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.

(p) Výnosy

i. Výnosy ze smluv se zákazníky

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

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

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

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

- *Prodej plynu, elektřiny, tepelné energie a jiných energetických produktů (energetické produkty)*

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

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

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

Pokud je Skupina v pozici poskytovatele energie, byla provedena analýza, zda vyfakturovaná distribuční služba je vykázána jako výnosy od zákazníků v souladu s IFRS 15. Určení, zda je Skupina v těchto případech v pozici odpovědného subjektu nebo zástupce, si může vyžádat odborný úsudek. Závěrem tedy je, že Skupina je v pozici odpovědného subjektu, jelikož nese riziko zásob ve vztahu k distribučním službám, a veškeré distribuční služby, fakturované zákazníkům v rámci výnosů z dodávky energie, jsou tudíž 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).

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

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

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

- *Služby pro zajištění rovnováhy soustavy*

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

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

- *Těžba a prodej uhlí*

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

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

- *Logistické a přepravní služby*

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

ii. ***Deriváty, kde je podkladovým aktivem komodita***

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

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

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

iii. ***Příjmy z nájemného***

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

(q) Státní dotace

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

(r) 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.

(s) Daň z příjmů

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

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

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

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

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

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

(t) Dividendy

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

(u) Dlouhodobá aktiva držená k prodeji a vyřazované skupiny

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

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

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

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

Všechny samostatně významné předměty činnosti nebo zeměpisné oblasti působení nebo významné složky podniku, o jejichž prodeji bylo rozhodnuto, se klasifikují jako ukončované činnosti a vykazují se ve výsledku hospodaření v samostatné položce „Zisk/-ztráta z ukončovaných činností (po odečtení daně z příjmů)“.

(v) Vykazování podle segmentů

Vzhledem k tomu, že Skupina emitovala seniorní dluhopisy (Senior Secured Notes), které jsou kótovány na burze cenných papírů (Burza cenných papírů Praha, a.s. a The Irish Stock Exchange plc, která nyní obchoduje jako Euronext Dublin), 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. Podklady jsou poskytovány čtyřmi výkonnými výbory: strategický výbor, investiční výbor, výbor řízení rizik a výbor compliance.

4. Stanovení reálné hodnoty

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

(a) Dlouhodobý hmotný majetek

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

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

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

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

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

Vybrané položky dlouhodobého hmotného majetku – přepravní plynovod vlastněný a provozovaný společností eustream, a.s., a distribuční plynovody vlastněné a provozované společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“) – se v souladu se standardem IAS 16 vykazují v přeceněné výši od 1. ledna 2019, resp. 1. ledna 2020. Přeceněná částka představuje reálnou hodnotu k datu nejnovějšího přecenění po odečtení veškerých následných oprávek a následného kumulovaného snížení hodnoty. Poslední přecenění vypracoval nezávislý znalec k 1. srpnu 2019 pro eustream, a.s. a k 1. srpnu 2018 pro SPPD a budou prováděna pravidelně (minimálně jednou za 5 let) tak, aby se účetní hodnota významně nelišila od částky vykázané k rozvahovému dni za použití reálných hodnot.

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

Předpoklady použité v přeceňovacím modelu vycházejí ze zpráv nezávislých znalců. Výsledné vykázané částky těchto aktiv a související přírůstek z přecenění aktiv nutně nepředstavují hodnotu, za kterou by tato aktiva mohla být či budou prodána. Ohledně budoucích ekonomických podmínek, změn technologie a konkurenčního prostředí v odvětví existují nejistoty, které by potenciálně mohly vést k budoucím úpravám odhadovaných přecenění a životnosti aktiv, jež mohou významným způsobem pozměnit vykazovanou finanční pozici a zisk. Více informací viz bod 16 – Dlouhodobý hmotný majetek.

(b) Nehmotný majetek

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

(c) Investice do nemovitostí

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

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

(d) Zásoby

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

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

(e) Nederivátová finanční aktiva

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

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

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

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

(f) Nederivátové finanční závazky

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

(g) Deriváty

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

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

5. Provozní segmenty

EPH je přední středoevropská energetická skupina společností, jež vlastní a provozuje aktiva v České republice, Slovensku, Německu, Itálii, Spojeném království, Irsku, Francii, Švýcarsku, Polsku a Maďarsku. EPH je vertikálně integrovaná a pokrývá všechny články hodnotového řetězce od výroby elektřiny a tepla z obnovitelných i konvenčních zdrojů, včetně vysokoúčinných kogeneračních zdrojů, distribuce elektřiny a tepla, obchodu s elektřinou a plynem a jejich dodávku finálním zákazníkům po těžbu uhlí. EPH je také významným regionálním hráčem v různých segmentech plynárenského průmyslu včetně přenosu, distribuce a skladování plynu. EPH dále působí v oblasti logistiky a obchodování s komoditami.

Skupina EPH sestává z více než 70 společností strukturovaných do dvou pilířů – EP Infrastructure (nebo „skupina EPIF") a EP Power Europe (nebo „skupina EPPE") – které jsou vzájemně odděleny a řízeny samostatně. Každá ze skupin provozuje svou činnost v rámci segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8 – Provozní segmenty. Skupina své provozní segmenty identifikuje na úrovni jednotlivých právních subjektů; vedení Skupiny monitoruje výkonnost jednotlivých společností prostřednictvím měsíčního reportingu. Provozní segmenty jsou shrnuty do čtyř povinně vykazovaných segmentů skupiny EPIF (přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu a infrastruktura pro výrobu tepla) a dvou povinně vykazovaných segmentů skupiny EPPE (výroba a těžba a obnovitelné zdroje energie) především na základě povahy poskytovaných služeb. Každý povinně vykazovaný segment sdružuje společnosti s podobnými ekonomickými vlastnostmi (typ poskytovaných služeb, využívané komodity a regulatorní prostředí). Povinně vykazované segmenty byly identifikovány především na základě interních zpráv využívaných orgánem skupiny EPH, který vykonává hlavní rozhodovací pravomoc (představenstvo Skupiny), pro přiřazení zdrojů k těmto segmentům a pro posouzení jejich výkonnosti. Skupina EPH usiluje o dosažení prvotřídní úrovně ve všech aspektech svého působení. Hlavními indikátory, které představenstvo Skupiny využívá k posouzení výkonnosti těchto segmentů, jsou provozní zisk před odpisy a záporným goodwillem (dále jen „ziskový ukazatel EBITDA") a kapitálové výdaje (emisní povolenky, aktiva z práva k užívání a goodwill).

Skupina EP Infrastructure („skupina EPIF")

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

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

Přenos plynu

Skupina EPIF přepravuje zemní plyn (smlouva obsahuje ustanovení „ship or pay") přes Slovenskou republiku na základě dlouhodobé smlouvy uzavřené s dodavatelem plynu se sídlem v Rusku. Tato smlouva opravňuje tohoto dodavatele plynu k využití plynovodů v souladu s přepravní kapacitou potřebnou k přepravě zemního plynu k zákazníkům ve střední a západní Evropě. Skupina EPIF zvážila smluvní podmínky v ustanovení „ship or pay" smlouvy a došla k závěru, že toto ustanovení neobsahuje žádný derivát, jelikož smlouva nedává skupině EPIF flexibilitu, neboť vždy musí poskytnout svou kapacitu zákazníkovi. Výnos je vykazován v souladu se zněním smlouvy (fixní prvek) a na základě skutečně přepraveného objemu, který řídí výši plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění (viz níže).

Společnost eustream, a.s. poskytuje na základě této dlouhodobé smlouvy přístup k přenosové síti a k přepravním službám. Nejvýznamnějším uživatelem (přepravcem) této sítě je přepravce plynu se sídlem v Rusku a dalšími klienty jsou typicky významné evropské plynařské společnosti přepravující zemní plyn z Ruska a asijských nalezišť do Evropy.

Nejvýznamnější část přepravní kapacity je využívána na základě dlouhodobých smluv. Společnost eustream, a.s. dále také uzavírá krátkodobé smlouvy o přepravě v režimu „entry-exit" (vstup-výstup).

Poplatky za přepravu budou uhrazeny (refundovány) příslušným přepravcem přímo společnosti eustream, a.s. Od roku 2005 je výše poplatků plně regulována ze strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Regulační rámec poskytuje stabilní a trvale udržitelné prostředí pro podnikání v oblasti přepravy.

Cenová regulace je založena na mechanismu porovnávání (zastropování ceny bez stanovení výnosového stropu). Tarif je stanoven na základě tarifů jiných provozovatelů v rámci EU, které tvoří cenové rozpětí, v jehož rámci ÚRSO stanoví tarif. Při uzavření smlouvy je tarif stanoven jako fixní po dobu platnosti této smlouvy a obvykle se zvyšuje pouze na základě inflace.

Podle regulačních obchodních a cenových podmínek poskytuje přepravce část poplatků ve věcné formě jako zemní plyn použitý pro provozní účely na pokrytí spotřeby plynu při provozu přenosové sítě. V souladu s regulačními obchodními a cenovými podmínkami je přepravce oprávněn zaplatit tuto část poplatků také penězi.

Vzhledem ke smluvnímu charakteru ujednání o přepravě uzavřeného s ruským dodavatelem zemního plynu vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky s důrazem na posouzení skutečnosti, zda smlouva neobsahuje leasing definovaný v IFRS 16, které by mohly vést k odúčtování přepravního potrubí. Jelikož neexistují žádné signály, že tento ruský dodavatel zemního plynu kontroluje toto aktivum a existuje několik dalších přepravců, kteří používají toto aktivum, vedení došlo k závěru, že nebyly zaznamenány žádné významné signály svědčící o takovémto leasingovém vztahu a že přepravní potrubí by mělo být vykázáno v účtech dlouhodobého majetku společnosti eustream.

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, a.s., SPP – distribúcia, a.s. a Stredoslovenská distribučná, a.s. (dále „SDD“) a EP ENERGY TRADING, a.s.

Dceřiné společnosti SPP – distribúcia 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 ÚRSO. Obě společnosti provozují svoji činnost v rámci podobného regulatorního rámce, kdy povolené výnosy vycházejí především ze standardní regulační báze aktiv (dále jen “RAB”), vynásobené povoleným váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje, a z povolených odpisů, a to v souladu s regulatorními rámci platnými v jiných evropských zemích. Všechny klíčové parametry cenových tarifů jsou stanoveny pro dané regulatorní období pěti let (současné regulatorní období 2017 – 2021 bylo prodlouženo o jeden rok do roku 2022).

Prodej zemního plynu středně velkým a velkým zákazníkům probíhá na základě smluv na dodávky plynu uzavřených obvykle na dobu jednoho roku či více let. Ceny sjednané ve smlouvách obvykle zahrnují kapacitní a komoditní složku.

Co se týče společnosti SSE, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) reguluje určité aspekty vztahu společnosti SSE se zákazníky, a to včetně stanovení cen elektrické energie a služeb poskytovaných určitým zákazníkům SSE. Cena elektřiny (komodity) je regulována pro domácnosti a malé společnosti s roční spotřebou do 30 MWh, kde ÚRSO stanoví maximální výši hrubého zisku na 1 MWh. Cena elektřiny pro velkoobchodní zákazníky není regulována.

Skladování plynu

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

Skupina EPIF skladuje zemní plyn ve dvou lokalitách v České republice a na Slovensku a ve třech lokalitách v Německu. Skladovací kapacity jsou využívány pro injektáž, odběr a skladování zemního plynu dle sezónních potřeb s cílem zajistit dodržování bezpečnostních standardů pro dodávky zemního plynu v souladu s platnou legislativou a využívat případů krátkodobých výkyvů ceny plynu na trhu. Poplatky za uskladnění plynu jsou sjednávány dle délky smluv. Výše poplatku za skladování plynu závisí především na objemu zarezervované kapacity za rok a na výši ročních cenových indexů. Cena za produkty s vyšší mírou doručitelnosti a flexibility dále zahrnuje přirážku.

Infrastruktura pro výrobu tepla

Segment infrastruktury pro výrobu tepla vlastní a provozuje tři velkokapacitní elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v České republice, které jsou provozovány především ve vysoce efektivním kogeneračním režimu a jejímiž zástupci jsou především společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. Teplo produkované v kogeneračních elektrárnách tohoto segmentu je dodáváno hlavně drobným odběratelům prostřednictvím dobře udržovaných a spolehlivých systémů dálkového vytápění, jejichž je skupina EPIF ve většině případů vlastníkem. Ceny dodávek tepla v České republice jsou regulovány na úrovni nákladů a přiměřené ziskové marže. Společnosti EP Sourcing, a.s. a EP Cargo a.s. jako hlavní dodavatelé výše uvedených společností jsou také zahrnuty do tohoto segmentu. Pražská teplárenská a.s., která provozuje největší systém dálkového vytápění v České republice, zajišťující dodávky tepla pro hlavní město Prahu, a dále tři elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v Maďarsku, včetně společnosti Budapesti Erömü Zrt., která dodává energie pro hlavní město Budapešť, byly prodány ve čtvrtém čtvrtletí roku 2020.

EPIF – Ostatní

Segment ostatní vlastní a provozuje tři solární elektrárny, jednu větrnou farmu a menšinový podíl v další solární elektrárně v České republice. Skupina EPIF také provozuje dvě solární elektrárny na Slovensku a zařízení na výrobu bioplynu na Slovensku.

Skupina EP Power Europe („skupina EPPE“)

Skupina EPPE se zaměřuje zejména na rozvoj portfolia v oblasti výroby elektrické energie v Evropě. S celkovou čistou instalovanou kapacitou cca 10,6 GW (na konsolidované bázi, bez zahrnutí jednotek účtovaných ekvivalenční metodou) a vyrovnaným portfoliem plynových a uhelných elektráren i zařízení na obnovitelné zdroje ve formě solárních a větrných elektráren a elektráren na biomasu patří skupina EPPE k nejvýznamnějším výrobcům elektřiny v Evropě.

Zaměřuje se na výrobu elektřiny z tradičních i obnovitelných zdrojů, těžbu hnědého uhlí a zároveň obchoduje s energiemi.

Skupina EPPE je rozčleněna na dva segmenty povinně vykazované dle IFRS 8: výroba a těžba (včetně výrobní činnost v Itálii, Francii, Německu, Spojeném království a Irsku a těžební činnost v Německu) a obnovitelné zdroje energie (včetně činnosti v Německu, Spojeném království, Itálii a Francii).

Výroba a těžba

Výroba

Segment výroby zahrnuje především investice do zařízení, která jsou využívána pro výrobu elektrické energie kondenzační metodou. Tato zařízení jsou umístěna na trzích, kde je aktivní trh kapacitní trh (Spojené království, Francie a Itálie) nebo kde se očekává brzké zřízení takovéhoto trhu.

Itálie

Společnost EP Produzione S.p.A provozuje prostřednictvím čtyř plynových a jedné uhelné elektrárny s čistou instalovanou kapacitu v celkové výši 3,9 GW, což z ní činí jednoho z nejvýznamnějších hráčů na poli výroby elektřiny v zemi. Její vysoce výkonné elektrárny, mezi něž patří i elektrárna na černé uhlí Fiume Santo na ostrově Sardinie s instalovanou kapacitou 599 MW, jsou řízeny v souladu s nejvyššími standardy na ochranu životního prostředí, bezpečnost a spolehlivost, což zajišťuje stabilitu místní soustavy. Společnost provozuje čtyři plynové elektrárny – Livorno Ferraris, Ostiglia a Tavazzano Montanaso v severní Itálii a Trapani na Sicílii. Plynová elektrárna Scandale v Kalábrii má kapacitu 814 MW a je řízena společností Ergosud S.p.A., společným podnikem společnosti EPH a A2A.

Francie

Skupina EPPE provozuje prostřednictvím své dceřiné společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. dvě uhelné elektrárny s instalovanou kapacitou 1 190 MW, z nichž se jedna nachází v Provence (očekává se vyřazení z provozu v roce 2021) a druhá u Saint-Avold (očekává se vyřazení z provozu v roce 2022), a elektrárnu na biomasu v Provence s kapacitou 150 MW. Dále také provozovala dvě plynové turbíny s kombinovaným cyklem o celkové kapacitě 828 MW, které se nacházejí u Saint-Avold, a to do září 2020, kdy byly prodány (pro více informací viz bod 6(d)). V případě elektrárny na biomasu poptávku po elektřině zajišťuje dlouhodobá smlouva o nákupu energie (PPA). Prostřednictvím svých dceřiných společností Gazel Energie Generation S.A.S. a Gazel Energie Solutions S.A.S. působí také v oblasti maloobchodních dodávek elektřiny a plynu průmyslovým a komerčním zákazníkům a zákazníkům z malých a středních podniků.

Německo

Společnost Kraftwerk Mehrum GmbH provozuje uhelnou elektrárnu blízko Hannoveru s čistou instalovanou kapacitou 690 MW. Elektrárna je navržena velmi flexibilně, což znamená, že čistý provozní rozsah elektrárny je mezi 150 MW a 690 MW.

Společnost EPPE prostřednictvím společnosti Saale Energie GmbH nepřímo vlastní 42 % v hnědouhelné elektrárně Schkopau, zatímco společnost Uniper Kraftwerke GmbH vlastní 58 %. Elektrárna Schkopau poskytuje 400 MW elektrické kapacity společnosti Vattenfall a prostřednictvím energetické společnosti Uniper prodává elektrickou energii také společnostem Dow Chemical a Deutsche Bahn.

Společnost Helmstedter Revier GmbH provozovala hnědouhelnou elektrárnu Buschhaus, která byla od roku 2016 do třetího čtvrtletí 2020 zařazena do režimu kapacitní rezervy a nyní je vyřazována z provozu.

LEAG Holding, a.s. (dále „LEAG) je největším provozovatelem elektráren ve východním Německu s instalovanou kapacitou 7 610 MW a je také jedním z největších soukromých zaměstnavatelů v regionu. LEAG je společným podnikem ovládaným společností EPH a Gemcol Ltd., dceřinou společností společnosti PPF Investments Ltd., a je konsolidovaný ekvivalenční metodou. LEAG prostřednictvím své dceřiné společnosti Lausitz Energie Kraftwerke AG provozuje hnědouhelné elektrárny Jänschwalde, Schwarze Pumpe, Boxberg a blok R elektrárny Lippendorf. Společnost LEAG také expanduje do oblastí podnikání souvisejících s energetickými technologiemi orientovanými na budoucnost v oblastech energie z obnovitelných zdrojů a skladování elektřiny. Zařízení na skladování elektřiny s kapacitou 53 MW v lokalitě Schwarze Pumpe bylo dokončeno v prosinci 2020. Společnost Transport- und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH poskytuje kompletní služby v oblasti logistikyma řízení materiálu a skladu. Společnost GMB GmbH, činná v oblasti plánování a služeb, poskytuje průmyslové služby v oblasti těžby, strojírenství a ve výrobě elektrické energie a tepla.

Spojené království

EP Langage Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Plymouthu v Devonu. Stavba zařízení byla zahájena v roce 2008 a uvedena do provozu v roce 2010. Celková kapacita elektrárny činí 905 MW. Její vysokotlaký parní systém umožňuje jednu z nejlepších výkonností na trhu (51,5 %), flexibilní konstrukce je schopna dvousměnného provozu a minimálního zatížení, čímž se zvyšují možnosti elektrárny, a konfigurace 2x1 poskytuje větší flexibilitu pro National Grid, vysokonapěťovou elektrickou přenosovou soustavu Spojeného království, pro alternativní služby, které napomáhají stabilitě sítě. Významná část hrubé marže plyne z fixních smluv na kapacitním trhu.

EP SHB Limited je plynová elektrárna, která se nachází u Stallingborough. Celková kapacita elektrárny činí 1 365 MW. Zařízení sestává z fáze 1 a fáze 2, což jsou samostatné elektrárny s jedním kombinovaným chladicím systémem a flexibilní konstrukcí schopné dvousměnného provozu a minimálního zatížení, což zvyšuje možnosti elektrárny. Významná část hrubé marže plyne z fixních smluv na kapacitním trhu.

EP Kilroot Limited je uhelná elektrárna v Severním Irsku o celkové kapacitě 655 MW, jejíž součástí jsou plynová jednotka - turbína s otevřeným cyklem (OCGT) o instalovaném výkonu 141 MW a bateriové úložiště elektrické energie o kapacitě 10 MW. Uhelné jednotky v areálu Kilroot budou odstaveny v září 2023. Brownfield Kilroot představuje příležitost pro vybudování nové jednotky OCGT s podporou již získaných kapacitních smluv a doplnění dalších bateriových úložišť.

EP Ballylumford Limited je plynová elektrárna v Severním Irsku o celkové čisté kapacitě 683 MW, kterou tvoří flexibilní plynové turbíny s kombinovaným cyklem (CCGT) a turbíny s otevřeným cyklem (OCGT). Vysoce flexibilní turbíny s kombinovaným cyklem umožňují fungování v několika různých režimech a mají nejnižší minimální výrobu z CCGT na irském trhu. V současné době je výroba elektřiny jednotkou CCGT plně pokryta smlouvou o nákupu energie (Power Purchase Agreement, PPA) s Power Procurement Board (energetický regulátor v Severním Irsku), a to až do září 2023.

V březnu 2020 Skupina dokončila akvizici společnosti Humbly Grove Energy Limited, která vlastní a provozuje podzemní zásobník plynu v hrabství Hampshire ve Spojeném Království s kapacitou 2,7 TWh plynu (více podrobností je uvedeno v bodě 6(a)).

Irsko

Tynagh Energy Limited je výrobcem energie v Irské republice a vlastní paroplynovou (CCGT) elektrárnu o výkonu 384 MW na východě hrabství Galway. Elektrárna byla uvedena do provozu v roce 2006 a její očekávaná životnost je přibližně 30 let. Tynagh je jediná zcela nezávislá paroplynová elektrárna na irském trhu a poskytuje flexibilní denní dodávku elektrické energii pro irský velkoobchodní trh s elektřinou.

Těžba

Těžební část segmentu je zastoupena společnostmi působícími v Německu.

Činnost společnosti Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft (dále „MIBRAG") se soustřeďuje na jihu spolkové země Sasko-Anhaltsko, kde provozuje povrchový důl Profen, a v Sasku, kde provozuje povrchový důl Schleenhein. Vytěžené hnědé uhlí se dodává elektrárnám podle dlouhodobých smluv o dodávce. Největšími zákazníky jsou elektrárny Lippendorf a Schkopau. Společnost MIBRAG je jediným akcionářem společností GALA-MIBRAG-Service GmbH, Bohr- und Brunnenbau GmbH, MIBRAG Consulting International GmbH a MIBRAG Neue Energie GmbH. Společnost vlastní podíly ve třech dalších jednotkách, které nabízejí širokou škálu služeb od výroby energie, terénních úprav po stavební inženýrství, likvidaci odpadu a těžební strojírenské služby.

Společnost Lausitz Energie Bergbau (dále „LEAG") provozuje čtyři lužické povrchové doly Jänschwalde, Welzow-Süd, Nochten a Reichwalde. Ročně produkují kolem 40 milionů tun hnědého uhlí využívaného k zásobování elektráren Jänschwalde, Schwarze Pumpe a Boxberg a rafinérie Schwarze Pumpe. Ze surovin se zde připravují brikety, práškové hnědé uhlí a hnědé uhlí z fluidní vrstvy. Hnědé uhlí se přepravuje pomocí vlastní centrální železniční sítě společnosti, která je dlouhá 360 km.

Česká republika

EP Commodities, a.s. (dále „EPC") se specializuje na obchodování s energetickými komoditami, tranzitní a skladovací kapacity. EPC se zabývá transakcemi se zemním plynem, emisními povolenkami a ostatními produkty (např. spready) napříč regiony. Zaměřuje se především na země, kde má skupina EPH vlastní aktiva nebo které svojí likviditou umožňují efektivní obchodování. Pro skupinu EPH realizuje kromě fyzického obchodování i finanční zajišťování aktiv a sourcing portfolia koncových zákazníků ve vybraných společnostech Skupiny.

Švýcarsko

Společnost EP Resources AG, která se nachází ve Švýcarsku a má kanceláře v Singapuru a Německu, se zabývá nákupem komodit a biomasy a jejich přepravou pro potřeby elektráren společností skupiny EPH v Německu, Itálii, ve Francii a Spojeném království. EP Resources je rostoucí společností v oblasti energetiky vybudovanou pro pokrytí interní poptávky skupiny EPH a současně s cílem nabídnout stejné portfolio služeb obchodování, marketingu, přepravy a logistiky také zákazníkům po celém světě v oblasti komodit, biomasy a přepravy.

Obnovitelné zdroje energie

Německo

V roce 2010 zprovoznila společnost MIBRAG Neue Energie GmbH v areálu dolu Schleenhain u saského Groitzsch větrnou farmu Am Geyersberg o celkové instalované kapacitě 6,9 MW. Větrná farma sestává ze tří větrných turbín Siemens. Společnost usiluje o další rozvoj větrné energie v oblasti povrchových dolů vlastněných společností MIBRAG.

Spojené království

V roce 2016 koupila společnost EP UK Investments Ltd (dále „EPUKI") společnost Lynemouth Power Limited, vlastníka a provozovatele uhelné elektrárny v Northumberlandu (o původní uhelné instalované kapacitě 420 MW). Lynemouth má smlouvu o vyrovnání rozdílu v ceně („contract for difference") na kompletní přeměnu biomasy a EPUKI ji rozvíjí, včetně řízení výstavby, dodávky paliva a financování pracovních aktivit. Na přeměnu biomasy byly vynaloženy investiční výdaje přes 350 milionů liber a byla uvedena do provozu na podzim 2019. Lynemouth je největší elektrárnou 100% na biomasu ve Spojeném království s čistou instalovanou kapacitou 407 MW.

Itálie

Elektrárna na biomasu Strongoli, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Italia S.p.A., získané v prosinci 2017 společností EP New Energy Italia S.r.l., se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. S celkovou kapacitou 46 MW je jednou z nejmodernějších elektráren na biomasu v Evropě. Elektrárna je zejména poháněna biomasou z dřevěných třísek získaných v rámci údržby lesů a ze zemědělsko-potravinářských zbytků z místních a národních trhů.

Elektrárna na biomasu Crotone, vlastněná a provozovaná společností Biomasse Crotone, získané v prosinci 2017 společností EP New Energy Italia S.r.l., se nachází ve středovýchodní části Kalábrie. Crotone je elektrárnou na biomasu o celkové kapacitě 27 MW. Elektrárna je zejména poháněna biomasou z dřevěných třísek získaných v rámci údržby lesů a ze zemědělsko-potravinářských zbytků z místních a národních trhů.

Společnost Fusine Energia provozuje elektrárnu na biomasu ve Fusine, provincii Sondrio, s instalovanou kapacitou 6 MW. Skupina EPH tuto elektrárnu nabyla v únoru 2019.

Francie

Portfolio energie z obnovitelných zdrojů zahrnuje šest větrných farem o celkové kapacitě 82 MW provozovaných společností Aerodis, S.A. a Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a dva solární parky o celkové kapacitě 11 MW provozované společností Gazel Energie Solaire S.A.S. Poptávku po veškeré energii z obnovitelných zdrojů ve Francii zajišťují dlouhodobé smlouvy o nákupu energie (PPA).

Zbytek skupiny EPH

EPH - Ostatní

Segment EPH - Ostatní zahrnuje společnosti, které nejsou řízeny v rámci skupin EPIF a EPPE.

Hlavní účetní jednotkou v tomto segmentu je společnost Slovenské elektrárne, a.s. a její dceřiné společnosti, konsolidované ekvivalenční metodou s 33% podílem Skupiny. Slovenské elektrárne, a.s. jsou největším výrobcem elektřiny na Slovensku, provozují dvě jaderné, dvě uhelné, 31 hydroelektrických a dvě fotovoltaické elektrárny a produkují 65 % celkové produkce elektřiny země. S čistou instalovanou kapacitou 3 820 MW je jedním z největších výrobců ve střední a východní Evropě. Díky svému jedinečnému portfoliu vyrábí téměř 95 % elektřiny bez skleníkových plynů, čímž se ročně zabrání vzniku 15 milionů tun emisí oxidu uhličitého. Společnost v současnosti dokončuje jednotky 3 a 4 jaderné elektrárny Mochovce, která v současnosti představuje jednu z pouhých tří probíhajících výstaveb jaderných elektráren v Evropě.

Ostatní účetní jednotky v tomto segmentu zahrnují zejména společnosti EP Cargo Deutschland GmbH, EP CARGO POLSKA, S.A., EP Resources CZ a.s. (dříve EP Coal Trading a.s.), EP Coal Trading Polska s.a. (v roce 2021 přejmenována na EP Resources PL S.A.), Lokotrain s.r.o., LOCON Logistik & Consulting AG, EP Cargo Trucking (dříve EOP HOKA) Group a SPEDICA Group, která zařizuje komplexní logistická řešení pro ostatní segmenty Skupiny a pro třetí strany.

Holdingové společnosti

Segment Holdingové společnosti představují především společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., Slovak Gas Holding B.V., EPH Gas Holding B.V., Seattle Holding B.V., SPP Infrastructure, a.s., Czech Gas Holding Investment B.V., EP Power Europe, a.s., EPPE Germany a.s., LEAG Holding, a.s., NADURENE 2, a.s. (fúze v roce 2020), EP New Energy Italia S.r.l., EP France S.A.S., EP Yuzivska B.V., EP Slovakia B.V., a Slovak Power Holding B.V.

Zisk tohoto segmentu tedy představují zejména dividendy přijaté od dceřiných společností, finanční náklady, výsledky účtování o akvizicích či prodeje dceřiných a přidružených společností.

Výsledek hospodaření

Za rok končící 31. prosincem 2020

	Skupina EPIF					Skupina EPPE						
v milionech EUR	**Přenos plynu**	**Distribuce plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruktura pro výrobu tepla**	**EPIF - Ostatní**	**Výroba a těžba**	**Obnovitelné zdroje energie**	**EPH - Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingové společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty**	**Konsolidované finanční informace**
Tržby: Energie	744	1 702	293	543	5	4 340	529	2	8,158	-	-290	7 868
externí výnosy	*720*	*1 663*	*254*	*457*	*5*	*4 238*	*529*	*2*	*7 868*	-	-	*7 868*
z toho: elektřina	-	*1 107*	-	*132*	*5*	*3 349*	*524*	-	*5 117*	-	-	*5 117*
plyn	*720*	*556*	*254*	-	-	*671*	-	-	*2 201*	-	-	*2 201*
teplo	-	-	-	*325*	-	*3*	-	*1*	*329*	-	-	*329*
uhlí	-	-	-	-	-	*210*	-	-	*210*	-	-	*210*
jiné energetické produkty	-	-	-	-	-	*5*	*5*	*1*	*11*	-	-	*11*
mezisegmentové výnosy	*24*	*39*	*39*	*86*	-	*102*	-	-	*290*	-	*-290*	-
Tržby: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	17	-	161	-	122	300	-	-20	280
externí výnosy	-	-	-	*11*	-	*161*	-	*108*	*280*	-	-	*280*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	*6*	-	-	-	*14*	*20*	-	*-20*	-
Tržby: Ostatní	-	7	-	14	6	137	21	130	315	4	-11	308
externí výnosy	-	*7*	-	*13*	*5*	*136*	*21*	*124*	*306*	*2*	-	*308*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	*1*	*1*	*1*	-	*6*	*9*	*2*	*-11*	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	-	8	-	-	-	66	-	-	74	-	1	75
Tržby celkem	**744**	**1 717**	**293**	**574**	**11**	**4 704**	**550**	**254**	**8 847**	**4**	**-320**	**8 531**
Náklady na prodej: Energie	-24	-995	-33	-284	-	-3 118	-292	-13	-4 759	-	289	-4 470
externí náklady na prodej	*-22*	*-770*	*-25*	*-272*	-	*-3 078*	*-292*	*-11*	*-4 470*	-	-	*-4 470*
mezisegmentové náklady na prodej	*-2*	*-225*	*-8*	*-12*	-	*-40*	-	*-2*	*-289*	-	*289*	-
Náklady na prodej: Ostatní	-	-1	1	-21	-3	-186	-70	-165	-445	-	20	-425
externí náklady na prodej	-	*-1*	*1*	*-21*	*-3*	*-171*	*-70*	*-160*	*-425*	-	-	*-425*
mezisegmentové náklady na prodej	-	-	-	-	-	*-15*	-	*-5*	*-20*	-	*20*	-
Osobní náklady	-30	-108	-31	-66	-1	-339	-19	-27	-621	-14	-	-635
Odpisy	-130	-220	-31	-76	-3	-230	-78	-15	-783	-	-	-783
Opravy a údržba	-1	-4	-	-13	-	-53	-7	-7	-85	-	-	-85
Emisní povolenky, netto	-2	-	-	-73	-	-326	-	-	-401	-	-	-401
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	9	-	-	9	-	-	9
Daně a poplatky	-1	-1	-2	-4	-	-116	-2	-1	-127	-1	-	-128
Ostatní provozní výnosy	3	16	-	44	2	81	2	15	163	3	-19	147
Ostatní provozní náklady	-14	-54	-10	-27	-5	-245	-39	-30	-424	-30	32	-422
Aktivace vlastní výroby	3	21	-	11	-	3	-	-	38	-	-	38
Provozní zisk	**548**	**371**	**187**	**65**	**1**	**184**	**45**	**11**	**1 412**	**-38**	**2**	**1 376**

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE						
	Přenos plynu	**Dodávky plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruktura pro výrobu tepla**	**EPIF - Ostatní**	**Výroba a těžba**	**Obnovitelné zdroje energie**	**EPH - Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingové společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty**	**Konsolidované finanční informace**
Finanční výnosy	1	3	2	2	-	24	4	17	53	*1 064	*-1 080	37
externí finanční výnosy	*1*	*2*	*1*	-	-	*4*	*1*	*1*	*10*	*27*	-	*37*
mezisegmentové finanční výnosy	-	*1*	*1*	*2*	-	*20*	*3*	*16*	*43*	**1 037*	**-1 080*	-
Finanční náklady	-40	-17	-6	21	-1	-41	-14	-19	-117	-250	88	-279
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	-8	2	-1	2	-	7	8	-41	-31	-46	6	-71
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	-	-	-	-	1	67	-	22	90	-	-	90
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	-	-	-	79	-	36	-	3	118	705	-	823
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	**501**	**359**	**182**	**169**	**1**	**277**	**43**	**-7**	**1 525**	**1 435**	**-984**	**1 976**
Náklady na daň z příjmů	-128	-91	-43	-13	-	-41	-11	-2	-329	9	-	-320
Zisk/-ztráta za účetní období	**373**	**268**	**139**	**156**	**1**	**236**	**32**	**-9**	**1 196**	**1 444**	**-984**	**1 656**

* *Částka ve výši 984 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti SPP Infrastructure, a.s. EP Power Europe, a.s. a EP Energy, a.s.*

Jiné finanční informace:												
EBITDA[(1)]	678	591	218	141	4	405	123	26	2 186	-38	2	2 150

(1) Ziskový ukazatel EBITDA představuje provozní zisk plus odpisy dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku (případný záporný goodwill není v tomto ukazateli zahrnut). Vysvětlení odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS viz níže.

Výsledek hospodaření

Za rok končící 31. prosincem 2019[1]

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE						
	Přenos plynu	**Distribuce plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruktura pro výrobu tepla**	**EPIF - Ostatní**	**Výroba a těžba**	**Obnovitelné zdroje energie**	**EPH - Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingové společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty**	**Konsolidované finanční informace**
Tržby: Energie	826	1 880	253	627	6	4 344	489	3	8 428	-	-317	8 111
externí výnosy	*790*	*1 804*	*220*	*528*	*5*	*4 272*	*489*	*3*	*8 111*	-	-	*8 111*
z toho: elektřina	-	*1 277*	-	*137*	*5*	*3 244*	*489*	-	*5 152*	-	-	*5 152*
plyn	*790*	*527*	*220*	-	-	*805*	-	-	*2 342*	-	-	*2 342*
teplo	-	-	-	*391*	-	*3*	-	*1*	*395*	-	-	*395*
uhlí	-	-	-	-	-	*216*	-	-	*216*	-	-	*216*
jiné energetické produkty	-	-	-	-	-	*4*	-	*2*	*6*	-	-	*6*
mezisegmentové výnosy	*36*	*76*	*33*	*99*	*1*	*72*	-	-	*317*	-	*-317*	-
Tržby: Logistika a nákladní doprava	-	-	-	25	-	1	-	94	120	-	-14	106
externí výnosy	-	-	-	*18*	-	*1*	-	*87*	*106*	-	-	*106*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	*7*	-	-	-	*7*	*14*	-	*-14*	-
Tržby: Ostatní	-	7	-	18	6	144	24	269	468	7	-130	345
externí výnosy	-	*7*	-	*18*	*5*	*143*	*24*	*147*	*344*	*1*	-	*345*
mezisegmentové výnosy	-	-	-	-	*1*	*1*	-	*122*	*124*	*6*	*-130*	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění ceny přepravy, netto	-	9	-	-	-	4	-	-	13	-	-3	10
Tržby celkem	**826**	**1 896**	**253**	**670**	**12**	**4 493**	**513**	**366**	**9 029**	**7**	**-464**	**8 572**
Náklady na prodej: Energie	-48	-1 207	-29	-369	-	-3 298	-295	-12	-5 258	-	330	-4 928
externí náklady na prodej	*-46*	*-971*	*-27*	*-346*	-	*-3 234*	*-295*	*-9*	*-4 928*	-	-	*-4 928*
mezisegmentové náklady na prodej	*-2*	*-236*	*-2*	*-23*	-	*-64*	-	*-3*	*-330*	-	*330*	-
Náklady na prodej: Ostatní	-	-1	-1	-21	-4	-38	-40	-293	-398	-2	118	-282
externí náklady na prodej	-	*-1*	*-1*	*-21*	*-4*	*-38*	*-40*	*-175*	*-280*	*-2*	-	*-282*
mezisegmentové náklady na prodej	-	-	-	-	-	-	-	*-118*	*-118*	-	*118*	-
Osobní náklady	-31	-104	-31	-70	-2	-269	-17	-24	-548	-13	-	-561
Odpisy	-130	-159	-29	-83	-3	-199	-81	-10	-694	-	-	-694
Opravy a údržba	-1	-4	-	-10	-	-52	-6	-3	-76	-	-	-76
Emisní povolenky, netto	-	2	-	-41	-	-307	-	-	-346	-	-	-346
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	31	-	-	31	8	-	39
Daně a poplatky	-1	-1	-4	-3	-	-89	-2	-	-100	-2	-	-102
Ostatní provozní výnosy	3	17	-	37	-	85	2	9	153	2	-19	136
Ostatní provozní náklady	-17	-91	-14	-26	-2	-206	-36	-19	-411	-24	34	-401
Aktivace vlastní výroby	4	21	1	10	-	3	-	-	39	-	-	39
Provozní zisk	**605**	**369**	**146**	**94**	**1**	**154**	**38**	**14**	**1 421**	**-24**	**-1**	**1 396**

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE						
	Přenos plynu	**Dodávky plynu a elektřiny**	**Skladování plynu**	**Infrastruktura pro výrobu tepla**	**EPIF - Ostatní**	**Výroba a těžba**	**Obnovitelné zdroje energie**	**EPH - Ostatní**	**Segmenty celkem**	**Holdingové společnosti**	**Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty**	**Konsolidované finanční informace**
Finanční výnosy	1	-	3	8	-	31	5	13	61	*1 147	*-1 119	89
externí finanční výnosy	-	-	*1*	*4*	-	*15*	*1*	*2*	*23*	*66*	-	*89*
mezisegmentové finanční výnosy	*1*	-	*2*	*4*	-	*16*	*4*	*11*	*38*	**1 081*	**-1 119*	-
Finanční náklady	-45	-18	-8	-14	-1	-35	-21	-12	-154	-171	114	-211
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	2	-2	-3	-6	-	-14	9	-51	-65	-252	8	-309
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	-	-	-	-	-	135	.	40	175	-	-	175
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	**563**	**349**	**138**	**81**	**-**	**271**	**31**	**5**	**1 438**	**701**	**-998**	**1 141**
Náklady na daň z příjmů	-152	-87	-35	-16	-	-32	-13	-3	-338	-	-	-338
Zisk/-ztráta za účetní období	**411**	**262**	**103**	**65**	**-**	**239**	**18**	**2**	**1 100**	**701**	**-998**	**803**

* *Částka ve výši 1 001 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti SPP Infrastructure, a.s. EP Power Europe, a.s. a EP Energy, a.s.*

(1) *Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.*

Jiné finanční informace:												
EBITDA(1)(2)	735	528	175	177	4	322	119	24	2 084	-32	-1	2 051

(1) *Ziskový ukazatel EBITDA představuje provozní zisk plus odpisy dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku (případný záporný goodwill není v tomto ukazateli zahrnut). Vysvětlení odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS viz níže.*

(2) *Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.*

Odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Rádi bychom uvedli, že ziskový ukazatel EBITDA nepředstavuje ukazatel definovaný v IFRS. Tento ukazatel je chápán tak, že jej stanoví představenstvo, a je prezentován jako ukazatel určený pro zveřejnění dodatečných informací potřebných k ocenění finanční výkonnosti aktivit Skupiny. Tento termín by neměl být používán jako ekvivalent čistých příjmů, výnosů či peněžních toků z provozní činnosti či jakýchkoli jiných ukazatelů odvozených v souladu s IFRS. Tento ukazatel nevycházející z IFRS by neměl být používán izolovaně a nemusí být srovnatelný s ukazateli s podobným názvem, které využívají jiné společnosti.

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Provozní zisk	**548**	**371**	**187**	**65**	**1**	**184**	**45**	**11**	**1 412**	**-38**	**2**	**1 376**
Odpisy	130	220	31	76	3	230	78	15	783	-	-	783
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-9	-	-	-9	-	-	-9
EBITDA	**678**	**591**	**218**	**141**	**4**	**405**	**123**	**26**	**2 186**	**-38**	**2**	**2 150**

Za rok končící 31. prosincem 2019[(1)]

v milionech EUR	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Provozní zisk	**605**	**369**	**146**	**94**	**1**	**154**	**38**	**14**	**1 421**	**-24**	**-1**	**1 396**
Odpisy	130	159	29	83	3	199	81	10	694	-	-	694
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-31	-	-	-31	-8	-	-39
EBITDA	**735**	**528**	**175**	**177**	**4**	**322**	**119**	**24**	**2 084**	**-32**	**-1**	**2 051**

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Dlouhodobý majetek a závazky

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR	Přenos plynu	Dodávky plynu a elektřiny[1]	Skladování plynu	Infrastruktur a pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 413	5 834	959	819	29	5 265	878	841	19 038	2 655	-3 641	18 052
Povinně vykazované závazky za segment	-2 383	-1 963	-517	-329	-17	-4 585	-560	-596	-10 950	-5 356	3 641	-12 665
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku	45	88	9	134	-	513	6	81	876	-	-	876
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	40	84	9	74	-	149	6	29	391	-	-	391
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	1	790	16	194	1 002	-	-	1 002

(1) Distribuční plynovody držené v rámci segmentu dodávky plynu a elektřiny byly přeceněny na reálnou hodnotu v roce 2020.

Za rok končící 31. prosincem 2019[1]

v milionech EUR	Přenos plynu[2]	Dodávky plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktur a pro výrobu tepla	EPIF - Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPH - Ostatní	Segmenty celkem	Holdingové společnosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 736	4 155	911	1 263	35	5 397	981	670	18 148	3 098	-4 557	16 689
Povinně vykazované závazky za segment	-2 606	-1 576	-530	-468	-34	-4 836	-655	-425	-11 130	-6 154	4 557	-12 727
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku	72	87	12	128	-	369	21	32	721	-	-	721
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku (mimo emisních povolenek, aktiv z práva k užívání a goodwillu)	69	85	11	57	-	111	21	10	364	-	-	364
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	1	1	749	13	192	957	-	-	957

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.
(2) Distribuční plynovody držené v rámci segmentu přenos plynu byly přeceněny na reálnou hodnotu v roce 2019.

Informace o geografických oblastech

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

Za rok končící 31. prosincem 2020

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Německo**	**Itálie**	**Spojené království**	**Irsko**	**Francie**	**Maďarsko**	**Ostatní**	**Segmenty celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek	730	9 263	647	396	856	100	102	-	-	12 094
Nehmotný majetek a goodwill	178	34	34	39	80	6	53	-	-	424
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3
Celkem	**911**	**9 297**	**681**	**435**	**936**	**106**	**155**	**-**	**-**	**12 521**

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Německo**	**Itálie**	**Spojené království**	**Irsko**	**Francie**	**Maďarsko**	**Ostatní**	**Segmenty celkem**
Tržby: elektřina	356	802	484	1 242	1 146	101	635	46	305	5 117
Tržby: plyn	175	908	199	54	349	2	124	77	313	2 201
Tržby: teplo	265	-	3	-	-	-	-	60	1	329
Tržby: uhlí	-	-	208	-1	-	-	3	-	-	210
Tržby: jiné energetické produkty	1	-	-	5	5	-	-	-	-	11
Tržby: logistika a nákladní doprava	46	3	69	2	3	-	-	1	156	280
Tržby: ostatní	58	13	120	-	10	2	13	1	91	308
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	66	16	45	-2	33	-	-88	1	4	75
Celkem	**967**	**1 742**	**1 128**	**1 300**	**1 546**	**105**	**687**	**186**	**870**	**8 531**

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především ze Švýcarska a Lucemburska(1).

(1) Výnosy ze Švýcarska a Lucemburska zahrnují především derivátové transakce na komoditních burzách.

Za rok končící 31. prosincem 2019[1]

v milionech EUR	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	949	7 700	710	407	947	67	389	43	6	11 218
Nehmotný majetek a goodwill	177	48	47	39	50	6	92	17	-	476
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	-	-	-	-	-	3
Celkem	**1 129**	**7 748**	**757**	**446**	**997**	**73**	**481**	**60**	**6**	**11 697**

v milionech EUR	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Spojené království	Irsko	Francie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Tržby: elektřina	403	945	460	1 246	1 154	21	496	41	386	5 152
Tržby: plyn	254	885	167	-74	379	-	94	126	511	2 342
Tržby: teplo	313	-	3	-	-	-	-	77	2	395
Tržby: uhlí	-	-	216	-	-	-	-	-	-	216
Tržby: jiné energetické produkty	2	-	-	-	4	-	-	-	-	6
Tržby: logistika a nákladní doprava	50	2	29	-	-	-	-	-	25	106
Tržby: ostatní	78	21	138	1	23	1	8	1	74	345
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	56	2	-105	-21	-14	-	84	-	8	10
Celkem	**1 156**	**1 855**	**908**	**1 152**	**1 546**	**22**	**682**	**245**	**1 006**	**8 572**

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především ze Švýcarska a Lucemburska[2].

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.
(2) Výnosy ze Švýcarska a Lucemburska zahrnují především derivátové transakce na komoditních burzách.

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

(a) Akvizice a postupné akvizice

i. 31. prosince 2020

v milionech EUR	**Datum akvizice**	**Nabytý majetkový podíl %**	**Majetkový podíl po akvizici %**
Nové dceřiné společnosti			
Humbly Grove Energy Limited a její dceřiná společnost (Humbly Grove)	20.03.2020	100	100
Kinet s.r.o. a její dceřiná společnost (Kinet)	21.10.2020	80	80
Celkem		-	-

Humbly Grove Energy Limited

Dne 20. března 2020 společnost EP UK Investments Limited („EPUKI“), dceřiná společnost EP Power Europe, a.s., nabyla společnost Humbly Grove Energy Limited („Humbly Grove“ nebo „HGEL“) od společnosti PETRONAS Energy Trading Limited. Humbly Grove vlastní a provozuje podzemní zásobník plynu v hrabství Hampshire ve Spojeném království. Díky této akvizici rozšířila skupina EPH Group své portfolio podzemních zásobníků plynu, které momentálně vlastní v České republice, na Slovensku a v Německu.

Kinet s.r.o.

Dne 21. října 2020, nabyla Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti Stredoslovenská distribučná, a.s. 80% podíl ve společnosti Kinet s.r.o. za 3,3 milionu EUR. Čistá aktiva společnosti k datu akvizice byla ve výši 2,8 milionu EUR.

Další akvizice

V průběhu roku 2020 skupina EPIF získala 100% podíl (69% efektivní podíl skupiny EPH) ve společnostech Lirostana s.r.o., Zálesí Reality s.r.o., Malešice Reality s.r.o., Power Reality s.r.o., EPRE Reality s.r.o. a Střelničná reality s.r.o. za celkovou protihodnotu 0,04 milionu EUR (1,2 milionu Kč), přičemž byla převedena čistá aktiva v celkové hodnotě 99 milionů EUR ze společností Pražská teplárenská a.s. a PT měření, a.s.

Akvizice nekontrolních podílů

Dne 16. ledna 2020 nabyla společnost EP Energy, a.s. zbývající 36% podíl ve společnosti VTE Pchery, s.r.o. Efektivní podíl Skupiny ve společnosti VTE Pchery, s.r.o. se tak zvýšil ze 44,16 % na 69 %.

Dne 28. června 2020 nabyla společnost EP Logistics International, a.s. další 16,3% podíl ve společnosti SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o. V důsledku této transakce se podíl Skupiny ve společnosti SGC a jejích dceřiných společnostech zvýšil z 67,33 % na 83,63 %; efektivní podíl ve společnosti SPEDICA LOGISTIC, s.r.o. se zvýšil z 45,11 % na 56,03 %.

ii. 31. prosince 2019

v milionech EUR	**Datum akvizice**	**Nabytý majetkový podíl %**	**Majetkový podíl po akvizici %**
Nové dceřiné společnosti			
Fusine Energia S.r.l.	07.02.2019	100	100
EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited	12.06.2019	100	100
EP France S.A.S a její dceřiné a přidružené společnosti (skupina EP France)	09.07.2019	(1)100/25	100/25
LOCON LOGISTIK & CONSULTING AG a její dceřiné společnosti (skupina Locon)	26.07.2019	(2)100/51	100/51
Tynagh Energy Limited	29.10.2019	80	80
Celkem		-	-

(1) Nepřímý podíl ve výši 25 % byl pořízen v přidružené společnosti Société des Eaux de l'Est S.A.
(2) Nepřímý podíl ve výši 51 % byl pořízen v dceřiné společnosti LOCON BENELUX B.V

Dne 8. března 2019 Skupina nabyla prostřednictvím své dceřiné společnosti Pražská teplárenská, a.s. 60,5% podíl ve společností Devátá energetická, s.r.o. za částku 0,5 milionu EUR. U této transakce se neúčtoval goodwill ani záporný goodwill. Dne 10. července 2019 Skupina nabyla další 24,5% podíl a celkový vlastnický podíl Skupiny činí 85 %. Skupina účetní jednotku neovládá, neboť nad ní nemá manažerskou kontrolu, a tato účetní jednotka proto představuje přidruženou společnost.

Dne 12. dubna 2019 Skupina nabyla prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Logistics International, a.s. 100% podíl ve společností AVE SR Východ a.s. (následně přejmenované na EP Intermodal a.s.) za částku 0,1 milionů EUR. U této transakce se neúčtoval goodwill ani záporný goodwill.

Fusine Energia S.r.l.

Dne 7. února 2019 získala skupina EPH prostřednictvím společnosti EP New Energy Italia S.r.l. („EPNEI“), dceřiné společnosti společností NADURENE a.s. a EP Power Europe, a.s., od skupiny Holcim Italia společnost Fusine Energia S.r.L. (dále „Fusine“). Tato nabytá společnost provozuje elektrárnu na biomasu ve Fusine, provincii Sondrio, s instalovanou kapacitou 7 MW. Projekt je součástí strategie Skupiny zaměřené na rozvoj podnikání v oblasti obnovitelných zdrojů energie. Je to třetí investice skupiny EPH do energie z biomasy v Itálii. Společnost EPNEI v prosinci 2017 dokončila akvizici elektráren na biomasu vlastněných společnostmi Biomasse Italia a Biomasse Crotone (o celkové kapacitě 73 MW).

EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited

Dne 12. června 2019 společnost EP UK Investments Limited („EPUKI“), dceřiná společnost společnosti EP Power Europe, a.s. získala od společnosti AES Corporation („AES“) výrobní aktiva v Ballylumfordu a Kilrootu s kombinovanou instalovanou kapacitou 1,4 GW v Severním Irsku. Akvizice zahrnuje plynovou jednotku – turbínu s kombinovaným cyklem, bateriové úložiště elektrické energie, plynovou jednotku – turbíny s otevřeným cyklem a uhelnou elektrárnu. Společnost EPUKI získala veškeré obchodní činnosti společnosti AES v Severním Irsku včetně všech aktiv, systémů a klíčových členů vedení a zaměstnanců. Jde o první akvizici skupiny EPH na trhu s energiemi v Severním Irsku, který představuje část celkového trhu na Irském ostrově.

Skupina EP France

Dne 9. července 2019, Energetický a průmyslový holding, a.s., – prostřednictvím 100% vlastněné dceřiné společnosti EP Power Europe, a.s. – a společnost Uniper úspěšně ukončily jednání oznámená na konci prosince 2018 o prodeji aktiv společnosti Uniper ve Francii.

Tato transakce ve svém rozsahu zahrnuje zejména francouzské prodejní aktivity společnosti Uniper, dvě plynové elektrárny v Saint-Avold (Lorraine), dvě uhelné elektrárny v Saint-Avold a Gardanne (Provence), elektrárnu na biomasu „Provence 4 Biomasse“ v Gardanne a větrné a solární elektrárny. V důsledku ukončení jednání byly činnosti a aktiva v těchto lokalitách a ve francouzském ústředí Uniper v Colombes blízko Paříže plně převedeny na EPH.

Skupina Locon

Dne 26. července 2019, EP Logistics International, a.s. (dále „EPLI“) převzala 100% podíl ve společnosti LOCON Logistik & Consulting AG a jejích dceřiných společnostech (dále „skupina LOCON” nebo „LOCON”).

LOCON působí jako soukromý železniční dopravce, který se již 17 let specializuje na kontejnerovou železniční dopravu v Německu, a působí také v oblasti železničních stavebních zakázek. Flotila společnosti LOCON sestává z třiceti lokomotiv a více než 250 nákladních vozů. LOCON také provozuje servisní centrum lokomotiv a přístavní kontejnerové překladiště v Brandenburgu.

Akvizice licencovaného železničního dopravce pro Německo byla jedním ze strategických cílů společnosti EPLI, proto se LOCON stal jedním z klíčových prvků dalšího rozvoje této logistické skupiny pod záštitou skupiny EPH.

Tynagh Energy Limited

Dne 29. října 2019 společnost EP UK Investments Limited uskutečnila nabytí 80 % akcií ve společnosti Tynagh Energy Limited od společností EFS Tynagh Holding Company Limited a GAMA Energy

International BV, subjektů společnosti GE Energy Financial Services, respektive GAMA Holding A.S. Společnost Mountside Partners Limited i nadále zůstává 20% akcionářem.

Tynagh Energy Limited je nezávislým výrobcem elektřiny v Irské republice a vlastní paroplynovou elektrárnu o výkonu 384 MW ve východním hrabství Galway. Jedná se o první akvizici EPH v Irské republice, a doplňuje tak již existující portfolio ve Spojeném království.

Akvizice nekontrolních podílů

Dne 19. ledna 2019 nabyla Skupina zbývající 41,65% podíly ve společnosti Centro Energia Ferrara S.p.A. a Centro Energia Teverola S.p.A. V důsledku transakce se celkový vlastnický podíl Skupiny zvýšil na 100 %.

(b) Dopad akvizic

i. 31. prosince 2020

Dceřiné společnosti

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Humbly Grove jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[1]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2020 Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	83	-37	46
Zásoby	1	-	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	-	2
Finanční nástroje – aktiva	3	-	3
Peníze a peněžní ekvivalenty	3	-	3
Rezervy	-33	5	-28
Půjčky a úvěry	-2	-	-2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-8	-	-8
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**49**	**-32**	**17**
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-9
Pořizovací cena			**8**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			8
Celkové převedené protiplnění			**8**
Snížení o nabyté peníze (B)			3
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)			**-5**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

Tabulka nezahrnuje vliv akvizice společnosti Kinet, jelikož tento vliv je nevýznamný. Skupina v důsledku akvizice společnosti Kinet vykázala nekontrolní podíl ve výši 1 milion EUR.

ii. 31. prosince 2019

Dceřiné společnosti

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota - přepracováno[(1)(2)]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2019 Celkem - přepracováno [(1)(2)]**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	442	230	672
Nehmotný majetek	36	33	69
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	620	-9	611
Finanční nástroje – aktiva	8	-	8
Zásoby	136	-40	96
Peníze a peněžní ekvivalenty	135	-	135
Vázané zdroje	7	-	7
Odložená daňová pohledávka	4	24	28
Rezervy	-465	-174	-639
Odložené daňové závazky	-19	-66	-85
Půjčky a úvěry	-115	50	-65
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-662	29	-633
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**127**	**77**	**204**
Nekontrolní podíl			-12
Goodwill při akvizici dceřiných společností			6
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-39
Pořizovací cena			**159**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			159
Závazek z kupní ceny			-
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			**159**
Snížení o nabyté peníze (B)			135
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)			**-24**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.
(2) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

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

iii. Zdůvodnění akvizic

Strategické zdůvodnění Skupiny pro realizované akvizice sestává z několika faktorů, například:

- podnikání dceřiné společnosti se doplňuje s portfoliem EPH,
- potenciál pro synergické působení,
- dceřiné společnosti mají na trhu výhodnou pozici,
- příslušná odvětví mají předpoklady k budoucímu růstu,
- další vertikální integrace obchodních aktivit s výrobní činností, tj. zajištění dodávek uhlí a plynu pro vlastní uhelná a plynová zařízení.

Vzhledem k tomu, že jedním ze strategických cílů Skupiny je další expanze v energetickém sektoru zemí, kde Skupina v současné době působí, investuje EPH jak do energetických společností, tak i do firem, které jsou dodavateli pro energetiku. Skupina se chystá posilovat svoji pozici a stát se důležitým účastníkem na energetickém trhu ve střední a západní Evropě.

Vedení Skupiny je přesvědčeno, že vzhledem k vývoji trhu mají tyto investice dlouhodobou strategickou hodnotu, což se projevilo ve formě historického goodwillu v celkové výši 153 milionů EUR. Vývoj historického goodwillu je uveden v bodě 17 – Nehmotný majetek (včetně goodwillu).

V roce 2020 vykázala Skupina záporný goodwill ve výš 9 milionů EUR vyplývající z akvizice společnosti Humbly Grove.

Zisk z výhodné koupě z akvizice společnosti Humbly Grove je důsledkem potenciálu aktiv pro Skupinu ve spojení s dalšími podniky ve Skupině. Prodávající naproti tomu považoval aktiva za marginální obchodní oblast mimo jeho zaměření.

V roce 2019 vykázala Skupina goodwill ve výši 6 milionů EUR vyplývající z akvizice skupiny Locon a záporný goodwill ve výši 39 milionů EUR vyplývající z akvizice společností Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France a společnosti Tynagh Energy Limited.

Zisk z výhodné koupě z akvizice společnosti Tynagh Energy Limited (21 milionů EUR) je ovlivněn zejména faktem, že se bývalí akcionáři snažili nalézt vyvázání z investice, jelikož se rizikový profil aktiva změnil ze smluvního aktiva na obchodní aktivum, a z důvodu rizik spojených s transformací z jednotného trhu s elektřinou (SEM) na integrovaný jednotný trh s elektřinou (I-SEM), jež byl zaveden v říjnu 2018. Skupina naopak považovala integrovaný jednotný trh s elektřinou za příležitost doplňující její dřívější akvizice v Severním Irsku.

Zisk z výhodné koupě vyplývající z akvizice energetických aktiv Uniper ve Francii (6 milionů EUR) je ovlivněn rozhodnutím prodejce, německé energetické skupiny Uniper, jež se domnívá, že plán francouzské vlády na útlum uhelné energetiky („coal exit“) do roku 2022 bude mít negativní dopad na tato aktiva. Po strategickém přezkumu, zvážení daných rizik a negativního výhledu se Uniper rozhodl tyto aktiva prodat. Pro Skupinu znamenala akvizice příležitost vstoupit na francouzský trh s energiemi, diverzifikovat a rozšířit vlastní výrobní kapacitu včetně obnovitelných zdrojů a biomasy a příležitost využít své zkušenosti se správou aktiv, jimž končí životnost.

Skupina přehodnotila identifikaci a ocenění všech identifikovaných aktiv a závazků nabytých v těchto podnikových kombinacích; ohledně záporného goodwillu dospěla ke stejným výsledkům.

Následující tabulka uvádí informace o výnosech a zisku nebo ztrátě nabytých podniků, které byly zahrnuty do konsolidovaného výkazu o úplném výsledku za vykazované období.

v milionech EUR	**2020 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	18
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-3

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	1 286
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	-8

Následující tabulka informuje o odhadu výnosů a zisků nebo ztráty, které by byly zahrnuty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku, pokud by k akvizici došlo na začátku vykazovaného období

(tj. k 1. lednu 2020 nebo k 1. lednu 2019); tyto finanční informace byly odvozeny ze statutárních finančních výkazů či finančních výkazů sestavených dle standardů IFRS nabytých subjektů.

v milionech EUR	**2020 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2020*	17
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2020*	1

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	3 302
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	17

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

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

(c) Podnikové kombinace – účtování o akvizicích za roky 2020 a 2019

Identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyté (koupené) společnosti byly vykázány a oceněny v reálné hodnotě k datu akvizice mateřskou společností Energetický a průmyslový holding, a.s. (s výjimkou akvizic pod společnou kontrolou, které se účtují v zůstatkové hodnotě); v souladu s výše uvedeným byly stanovené reálné hodnoty následně vykázány v konsolidované účetní závěrce Společnosti. Alokace celkové kupní ceny mezi jednotlivá nabytá čistá aktiva pro účely finančního výkaznictví bylo provedeno za pomoci odborných poradců.

Oceňovací analýza vychází z historických a výhledových údajů existujících ke dni podnikové kombinace (patří k nim i určité odhady a aproximace, například prognózy v podnikatelském plánu, odhad životnosti aktiv a vážený průměr ceny složek kapitálu). Každá výhledová informace, která může mít vliv na budoucí hodnotu nabytých aktiv, je založena na očekávání vedení ohledně toho, jaké konkurenční a hospodářské prostředí bude v daném období existovat.

Výsledky oceňovacích analýz také slouží k určení doby odpisování hodnot přidělených konkrétním položkám dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku.

Alokace kupní ceny byla provedena pro všechny podnikové kombinace, na které se vztahuje IFRS 3.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2020 jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Dlouhodobý hmotný majetek**	**Rezervy**	**Celkový čistý dopad na finanční pozici**
Dceřiný podnik			
Humbly Grove Energy Limited a její dceřiná společnost	-37	5	**-32**
Celkem	**-37**	**5**	**-32**

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2019 jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Dlouhodobý hmotný majetek**	**Nehmotný majetek**	**Rezervy**	**Ostatní**	**Odložená daňová pohledávka/ -závazek**	**Celkový čistý dopad na finanční pozici**
Dceřiný podnik						
EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited	99	-	-123	-18	(1)7	**-35**
EP France S.A.S a její dceřiné a přidružené společnosti (skupina EP France)	182	33	-51	54	-56	**162**
Tynagh Energy Limited	-51	-	-	-6	7	**-50**
Celkem	**230**	**33**	**-174**	**30**	**-42**	**77**

(1) Představuje zvýšení odložené daňové pohledávky a snížení odloženého daňového závazku.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku alokace kupní ceny společnosti Fusine Energia S.r.l. a skupiny Locon nebyly významné, a proto se vedení Skupiny rozhodlo nevykazovat v roce 2019 žádnou úpravu na reálnou hodnotu v důsledku této podnikové kombinace.

(d) Prodej podílů

i. 31. prosince 2020

Během roku 2020 Skupina prodala své podíly v následujících společnostech:

v milionech EUR	**Datum prodeje**	**Prodaný podíl %**
Prodané dceřiné společnosti		
Nová Invalidovna, a.s.	12.05.2020	100
PT Properties IV, a.s.	15.05.2020	100
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	30.06.2020	100
ENERGZET SERVIS a.s.	04.09.2020	69
Pražská teplárenská Holding a.s. v likvidaci a NPTH, a.s. v likvidaci	30.09.2020	69
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED	30.09.2020	69
Kernaman S.A.S.	01.10.2020	100
Pražská teplárenská a.s. a její dceřiné společnosti a přidružené společnosti a PT Transit, a.s.	03.11.2020	69
Budapesti Erömü Zrt. a její dceřiná společnost a Energia-pro Zrt.	02.12.2020	65,98
Celkem		**-**

Dne 12. května 2020 a 15. května 2020 prodala Skupina své 100% podíly ve společnostech Nová Invalidovna, a.s., resp. PT Properties IV, a.s., které byly klasifikovány jako aktiva a závazky držené k prodeji. Dopad na účetní závěrku činil 3 miliony EUR.

Dne 30. června 2020 došlo v souvislosti s procesem likvidace společnosti DCR INVESTMENT a.s. k její dekonsolidaci bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny. Investice je nyní vykázána v rámci ostatních finančních aktiv v hodnotě, jejíž příjem se očekává při likvidaci.

V souvislosti s procesem likvidace společností Pražská teplárenská Holding a.s. v likvidaci a NPTH a.s. v likvidaci byly tyto společnosti dne 30. září 2020 dekonsolidovány bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny. Dopad na účetní závěrku byl 20 milionů EUR v důsledku kurzových rozdílů převedených z ostatního úplného výsledku do výkazu zisku a ztráty. Investice je v současné době vykázána v rámci ostatních finančních aktiv v hodnotě, jejíž příjem se očekává při likvidaci.

V souvislosti s procesem likvidace společnosti CHIFFON ENTERPRISES LIMITED byla tato společnost dne 30. září 2020 dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny. Dopad na účetní závěrku byl 1 milion EUR. Investice je v současné době vykázána v rámci ostatních finančních aktiv v hodnotě, jejíž příjem se očekává při likvidaci.

Dne 1. ledna 2020 převedla společnost Gazel Energie Generation S.A.S. vybraná aktiva a závazky související s elektrárnami s kombinovaným cyklem do nově zřízené 100% dceřiné společnosti Kernaman S.A.S. 1. října 2020 Skupina následně prodala 100% podíl ve společnosti Kernaman S.A.S.

Dne 3. listopadu 2020 skupina EPIF prodala 100% podíl ve společnosti Pražská teplárenská a.s. a jejích dceřiných společnostech a přidružených podnicích a ve společnosti PT Transit, a.s. (efektivní podíl skupiny EPH byl 69 %). Vliv prodeje je uveden v tabulce níže.

Dne 2. prosince 2020 skupina EPIF prodala 95,62% podíl ve společnosti Budapesti Erőmű Zrt. a Energia-pro Zrt. (efektivní podíl skupiny EPH byl 65,98 %). Vliv prodeje je uveden v tabulce níže.

Vlivy prodejů jsou uvedeny v tabulce níže:

v milionech. EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Dlouhodobý hmotný majetek	-549
Nehmotný majetek	-8
Účasti s podstatným vlivem	-1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-142
Finanční nástroje – aktiva	-6
Zásoby	-11
Peníze a peněžní ekvivalenty	-53
Vázané zdroje	-4
Aktiva držená k prodeji	1
Odložená daňová pohledávka	-7
Rezervy	60
Odložené daňové závazky	40
Půjčky a úvěry	10
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	315
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-357**
Přímé nekontrolní podíly	3
Cenové rozdíly	8
Kurzové rozdíly převedené do ostatního úplného výsledku	-27
Čistá hodnota prodaných aktiv	**-373**
Přijatá protihodnota, uhrazená v hotovosti (A)	1 194
Pohledávka z prodejní ceny	2
Obdržená protihodnota celkem	**1 196**
Mínus: prodané peníze (B)	-53
Čisté peněžní přítoky (C) = (A – B)	**1 141**
Zisk /-ztráta z prodeje[(1)]	**823**
Nepřímé nekontrolní podíly	68
Zisk /-ztráta z prodeje připadající nekontrolním podílům	**244**

(1) Vliv zisku/-ztráty z prodeje se počítá pro prostřední mateřskou společnost prodané dceřiné společnosti. Vliv nepřímého kontrolního podílu je zahrnut v řádku Zisk /-ztráta z prodeje připadající nekontrolním podílům.

Podrobnosti o významných prodejích jsou uvedeny také v Příloze 2 – Prodeje podílů.

Prodeje nekontrolních podílů

Dne 31. července 2020 prodala společnosti EP Power Europe, a.s. svůj 20% podíl ve společnosti EP New Energies GmbH („EPNE“) společnosti Lausitz Energie Bergbau AG („LEB“), společnému podniku, kde má Skupina 50% podíl. V důsledku této transakce se efektivní podíl Skupiny ve společnosti EPNE snížil na 90 %. Plná metoda konsolidace společnosti EPNE tím nebyla dotčena.

ii. ***31. prosince 2019***

V souvislosti s ukončením procesu likvidace společnosti Nafta Exploration s.r.o. byla dne 8. ledna 2019 společnost vymazána z obchodního rejstříku a vyloučena z konsolidace bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

V souvislosti s ukončením procesu likvidace společnosti Energy Scanner Ltd. byla dne 26. března 2019 společnost vymazána z obchodního rejstříku a vyloučena z konsolidace bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 23. dubna 2019 prodala společnost EPH 60% podíl ve společnosti PGP Terminal, a.s. Tato účetní jednotka byla vyloučena z konsolidace bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 10. října 2019 Skupina prodala společnost RUBY Equity Investments S.à r.l. Dopad je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2019**
Finanční nástroje – aktiva	76
Půjčky a úvěry	-70
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**6**
Nekontrolní podíl	-
Hodnota čistých prodaných aktiv	**6**
Přijatá protihodnota, uhrazená v hotovosti (A)	7
Závazek z prodejní ceny	-
Přijatá protihodnota celkem	7
Mínus: prodané peníze (B)	-
Čisté peněžní přítoky (C) = (A – B)	7
Zisk/-ztráta z prodeje	**1**

Prodej nekontrolních podílů

Dne 1. ledna 2019 proběhla v rámci společnosti NADURENE a.s. interní reorganizace. Aktiva, závazky a vlastní kapitál společnosti NADURENE a.s., včetně podílu na dceřiných společnostech EP New Energy Italia S.r.l. a Biomasse Servizi S.r.l., byly rozděleny na 49% a 51% podíl. 51% podíl byl následně sloučen se společností EP Power Europe, a.s. a 49% podíl vyčleněn do samostatné společnosti NADURENE 2, a.s., v níž společnost EP Power Europe, a.s. držela k datu účinnosti reorganizace 100% podíl.

Dne 31. června 2019, prodala společnost EP Power Europe, a.s. 100% podíl ve společnosti NADURENE 2, a.s. společnosti Lausitz Energie Bergbau AG („LEB“), jež je společným podnikem, v němž Skupina vlastní 50% podíl. V důsledku této transakce ztratila Skupina kontrolu nad společností NADURENE 2, a.s. a začala vykazovat podíl v NADURENE 2, a.s. jakožto v jednotce účtované ekvivalenční metodou. Na metodu plné konsolidace společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společností a společnosti Biomasse Servizi S.r.l. neměl tento prodej vliv, jelikož si společnost EP Power Europe, a.s. ponechala 51% podíl (75,5% efektivní vlastnický podíl Skupiny), jakož i manažerskou kontrolu nad společnostmi.

V důsledku transakce vykázala Skupina nekontrolní podíl ve výši 8 milionů EUR. Jelikož Skupina přijala protiplnění od své 50% podílem vlastněné jednotky účtované ekvivalenční metodou, polovina tohoto protiplnění představuje převod v rámci Skupiny bez dopadu na vlastní kapitál. Rozdíl mezi zbývajícími 50 % přijatého protiplnění a vykázaným nekontrolním podílem ve výši 28 milionů EUR byl účtován přímo do vlastního kapitálu. Podíl skupiny LEAG ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společnostech a společnosti Biomasse Servizi S.r.l. není součástí účetní hodnoty skupiny LEAG, aby se zabránilo dvojímu započtení, což vedlo ke snížení účetní hodnoty skupiny LEAG o 36 milionů EUR.

7. Tržby

v milionech EUR	**2020**	**2019[1]**
Tržby: Energie		
z toho: elektřina	5 117	5 152
plyn	2 201	2 342
teplo	329	395
uhlí	210	216
ostatní	11	6
Energie celkem	**7 868**	**8 111**
Tržby: Logistika a nákladní doprava	**280**	**106**
Tržby: Ostatní	**308**	**345**
Celkové výnosy od zákazníků	**8 456**	**8 562**
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	**75**	**10**
Celkem	**8 531**	**8 572**

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

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

Položka Tržby: Energie (plyn) zahrnuje především výnosy z přenosu plynu ve výši 720 milionů EUR (31. prosince 2019: 790 milionů EUR) a z distribuce plynu ve výši 421 milionů EUR (31. prosince 2019: 426 milionů EUR.)

Položka Tržby: Energie (elektřina) zahrnuje především výnosy z prodeje elektřiny ve výši 4 750 milionů EUR (31. prosince 2019: 4 644 milionů EUR) a z distribuce elektřiny ve výši 221 milionů EUR (31. prosince 2019: 374 milionů EUR).

Ostatní tržby představují především příjmy z prodeje lignitového prachu, briket a sádry, dále náhrady nákladů na dopravu a likvidaci a příjmy ze služeb poskytovaných třetím osobám v oblasti spalování splaškových kalů a v oblasti obnovy.

V roce 2020 a 2019 nebyla vykázány žádné výnosy ze závazků k plnění splněných (či částečně splněných) v minulých obdobích.

Smluvní aktiva a závazky 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.

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

Smluvní aktiva a závazky

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Smluvní aktiva	54	59
Krátkodobá	*54*	*59*
Dlouhodobá	-	-
Smluvní závazky	185	287
Krátkodobé	*70*	*182*
Dlouhodobé	*115*	*105*

Během roku 2020 byla částka ve výši 182 milionů EUR zaúčtovaná do krátkodobých smluvních závazků vykázána jako výnos.

8. Náklady na prodej

v milionech EUR	**2020**	**2019[(1)]**
Náklady na prodej: Energie		
Náklady na prodej elektřiny	2 044	2 243
Náklady na prodej plynu a ostatních energetických produktů	1 117	1 280
Spotřeba paliva a ostatního materiálu	1 028	1 092
Spotřeba energie	109	166
Ostatní náklady na prodej	172	147
Energie celkem	**4 470**	**4 928**
Náklady na prodej: Ostatní		
Jiné náklady na prodané zboží	305	175
Ostatní náklady na prodej	81	78
Spotřeba materiálu	28	25
Spotřeba energie	14	10
Změna stavu nedokončené výroby, polotovarů a hotových výrobků	-3	-6
Ostatní celkem	**425**	**282**
Celkem	**4 895**	**5 210**

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

Náklady na prodej uvedené v tabulce zahrnují pouze cenu nakupované energie a nakupovaných materiálů spotřebovaných při výrobě energie, tj. nezahrnují přímo přiřaditelné režijní náklady (především personální náklady, odpisy, opravy a údržbu, emisní povolenky, daně a poplatky apod.).

9. Osobní náklady

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Mzdy a platy	414	395
Povinné odvody na sociální zabezpečení	121	112
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	22	19
Odměny členům statutárních orgánů (včetně statutárních orgánů dceřiných společností)	8	7
Ostatní sociální náklady	70	28
Celkem	**635**	**561**

Průměrný počet zaměstnanců (vypočítaný na základě údajů prodaných společností až do příslušného data dekonsolidace) během roku 2020 činil 11 281 (2019: 11 453), z nichž 259 bylo vedoucích pracovníků (2019: 244).

10. Emisní povolenky

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	26	26
Zisk/-ztráta z prodeje emisních povolenek	74	-16
Tvorba rezervy na emisní povolenky	-454	-388
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s emisními povolenkami, netto	-47	32
Využití rezervy na emisní povolenky	430	254
Spotřeba emisních povolenek	-430	-254
Celkem	**-401**	**-346**

Zvýšení nákladů na emisní povolenky je způsobeno především zvýšením průměrné ceny 1 kusu emisních povolenek z 24,39 EUR/kus v roce 2019 na 25,01 EUR/kus v roce 2020.

Ministerstva životního prostředí České republiky, Slovenska, Německa, Maďarska, Itálie, Francie, Irska a Spojeného království stanovují limit množství znečišťujících látek, které lze vypouštět. Společnostem jsou přidělovány emisní povolenky s tím, že mají mít v držení ekvivalentní počet povolenek představujících právo vypouštět určité množství emisí. Celkové množství emisních povolenek a kreditů nesmí překročit strop, jímž je omezeno celkové množství emisí, které lze vypouštět. Firmy, které potřebují více emisních povolenek, si musejí dokoupit kredity od firem, které produkují méně emisí, nebo od jiných účastníků trhu. Tyto převody emisních povolenek mezi subjekty se označují jako obchodování. Podrobnější informace o účetních postupech týkajících se emisních povolenek jsou uvedeny v bodě 3(g) – Derivátové finanční nástroje – Transakce s emisními povolenkami a energií, v bodě 3(l) iii – Nehmotný majetek – Emisní povolenky a v bodě 3(n) iv – Rezervy – Rezerva na emisní povolenky.

Programu emisních povolenek se účastní společnosti United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., Pražská teplárenská a.s. (do 3. listopadu 2020), Elektrárny Opatovice, a.s., SPP Storage, s.r.o., JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, Stredoslovenská energetika, a.s., NAFTA a.s., eustream, a.s., Budapesti Erömü Zrt. (do 2. prosince 2020), Lynemouth Power Limited, EP UK Investments LTD a její vybrané dceřiné společnosti, EP Produzione S.p.A. a její vybrané dceřiné společnosti, Gazel Energie Generation S.A.S and Gazel Energie Solutions S.A.S.

11. Daně a poplatky

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Podpora ceny uhlí(1)	73	56
Daň z nemovitostí a daň z převodu nemovitostí	24	22
Daň z elektřiny	6	7
Daň z plynu	1	-
Jiné náklady/ výnosy (-) na daně a poplatky	24	17
Celkem	**128**	**102**

(1) Podpora ceny uhlí (CPS) je výše poplatku za změnu klimatu, který je aplikován na fosilní paliva využívaná při výrobě elektrické energie ve Spojeném království.

12. Ostatní provozní výnosy

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Pojistná plnění od pojišťoven	26	14
Tollingový poplatek	17	15
Poplatky za konzultace	15	13
Poplatek za decentralizaci a kogeneraci(1)	14	16
Příjmy z nájemného	10	10
Majetek nabytý bezúplatně a příspěvky od zákazníků	9	6
Smluvní pokuty	8	7
Výnosy z přepravy	5	4
Přebytek zásob	4	6
Vrácení ekologické daně	4	5
Likvidace odpadu	4	3
Výnosy z odepsaných závazků	3	6
Zisk z prodeje materiálu	2	1
Výnosy z přefakturace	1	-
Zisk z vyřazení hmotného a nehmotného majetku	-	4
Ostatní	25	26
Celkem	**147**	**136**

(1) Poplatky za decentralizaci a kogeneraci se týkají dotace na výrobu elektřiny v kombinaci s teplem. Tento výnos nesplňuje kritéria výnosů od zákazníků, jak je uvedeno v bodě přílohy 3(p).

13. Ostatní provozní náklady

v milionech EUR		**2020**	**2019**
Kancelářské vybavení a další materiál		69	64
Outsourcing a jiné administrativní poplatky		59	53
Náklady na konzultace		52	43
Ztráty/-zisky ze snížení hodnoty		40	33
Z toho týkající se těchto položek:	*Zásoby*	*22*	*4*
	Dlouhodobý hmotný majetek a nehmotný majetek	*14*	*(1)45*
	Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	*4*	*-16*
Náklady na pojištění		27	24
Nájemné		24	23
Náklady na informační technologie		24	20
Náklady na dopravu		21	21
Náklady na ochranu životního prostředí		13	11
Náklady na provize a poplatky za zprostředkování		8	7
Dary a sponzorství		7	5
Ztráta z odepsaných pohledávek		5	7
Reklamní náklady		4	5
Bezpečnostní služby		4	5
Smluvní pokuty		4	3
Náklady na komunikaci		4	3
Školení, vzdělávací kurzy, konference		3	5
Ztráta z prodeje hmotného a nehmotného majetku		3	-
Retransmisní poplatek(2)		2	3
Administrativní výdaje		1	2
Manka a škody		1	1
Změna stavu rezerv, netto		-3	21
Ostatní		50	42
Celkem		**422**	**401**

(1) Částka zahrnuje snížení hodnoty hmotného majetku ve výši 39 milionů EUR vykázané společností SPP – distribúcia, a.s. („SPPD“). Od 1. ledna 2019 vykazovala společnost SPPD dlouhodobý hmotný majetek využívaný k distribuci zemního plynu podle přeceňovacího modelu v souladu s IAS 16 (pro účely vykazování Skupiny). V důsledku tohoto přecenění dlouhodobého hmotného majetku byl dopad na fond z přecenění ve vlastním kapitálu k 1. lednu 2020 kladný. V rámci tohoto uplatnění společnost SPPD v roce 2019 provedla podrobné vyhodnocení dlouhodobého hmotného majetku s cílem identifikovat nevýkonná aktiva. Během této činnosti společnost SPPD porovnala čistou účetní hodnotu svých jednotlivých distribučních

aktiv s odhadovanou reálnou hodnotou. U některých položek byl zjištěn záporný rozdíl, tj. odhadovaná reálná hodnota byla nižší než čistá účetní hodnota. U těchto položek společnost SPPD zaúčtovala snížení hodnoty v celkové výši 39 milionů EUR.

(2) Retransmisní poplatek je určen na pokrytí nákladů na instalaci a údržbu státní sítě elektrického vedení v Anglii, Walesu a na moři. Výše poplatku závisí na zeměpisné poloze a velikosti daného zařízení na výrobu elektrické energie.

V letech 2020 a 2019 nebyly do zisku nebo ztráty vykázány žádné významné náklady na výzkum a vývoj.

Odměny statutárním auditorům

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Statutární audity	4	4
Jiné ověřovací služby	1	2
Celkem	**5**	**6**

Výše uvedené údaje zahrnují náklady zaúčtované všemi dceřinými společnostmi a rovněž přidruženými společnostmi a společnými podniky konsolidovanými pomocí metody ekvivalence ve 100% výši. Statutární audity zahrnují poplatky za statutární audity účetních závěrek. Jiné ověřovací služby zahrnují následující služby: prověrku zkrácené mezitímní konsolidované účetní závěrky skupiny EPIF k 30. červnu 2020, poskytnutí patronátního prohlášení (comfort letter) v souvislosti s vydáním dluhopisů jednotlivých společností, asistenci se sestavením zprávy o udržitelnosti, znalecký posudek na odpočet na výzkum a vývoj, penetrační testování vybraných IT infrastruktur, audit úvěrových podmínek, automatizaci shromažďování údajů z veřejných rejstříků.

14. Finanční výnosy a náklady, zisk/ztráta z finančních nástrojů

Vykázáno ve výsledku hospodaření

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Výnosové úroky	32	37
Výnosy z dividend	3	2
Ostatní finanční výnosy	2	3
Čistý kurzový zisk	-	47
Finanční výnosy	**37**	**89**
Nákladové úroky vč. různých souvisejících poplatků za financování a refinancování	-177	-187
Čistá kurzová ztráta	-61	-
Náklady na poplatky a provize za další služby	-25	-7
Nákladové úroky spojené s odvíjením diskontu rezerv	-12	-13
Náklady na poplatky a provize za platební transakce	-2	-3
Náklady na poplatky a provize za záruky	-2	-1
Finanční náklady	**-279**	**-211**
Zisk/-ztráta z ostatních derivátů k obchodování	15	11
Zisk/-ztráta z odepsaných úvěrových pohledávek	11	-
Zisk/-ztráta ze zajišťovacích derivátů	6	-1
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování	2	-
Zisk/-ztráta z aktiv vykazovaných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku	1	-
Zisk/-ztráta z úpravy kupní ceny z akvizice po oceňovacím období	-4	-
Zisk/-ztráta z měnových derivátů k obchodování	-12	6
Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv(1)	-29	-328
Zisk/-ztráta z úrokových derivátů k obchodování	-61	-3
Zisk/-ztráta z aktiv v reálné hodnotě vykázaných do zisku nebo ztráty	-	6
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	**-71**	**-309**
Čisté finanční výnosy (náklady) vykázané v zisku nebo ztrátě	**-313**	**-431**

(1) Podrobnosti viz bod 19 přílohy – Jednotky účtované ekvivalenční metodou a bod 32 přílohy – Finanční nástroje.

15. Náklady na daň z příjmů

Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Splatná daň:		
Běžný rok	-397	-381
Úprava za minulá období	-3	-3
Splatná daň celkem	**-400**	**-384**
Odložená daň:		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů(1)	80	46
Odložená daň celkem	**80**	**46**
Daň z příjmů (-náklad/výnos) vykázaná do zisku nebo ztráty celkem	**-320**	**-338**

(1) Podrobnosti viz bod 20 přílohy – Odložené daňové pohledávky a závazky.

Zůstatek splatné daně z příjmů ve výši 81 milionů EUR (2019: 121 milionů EUR) se týká zejména společnosti EP Produzione S.P.A., a to ve výši 28 milionů EUR (2019: 0 milionů EUR), společnosti eustream, a.s., a to ve výši 13 milionů EUR (2019: 75 milionů EUR), společnosti NAFTA Germany GmbH, a to ve výši 10 milionů EUR (2019: 17 milionů EUR) a společnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., a to ve výši 10 milionů EUR (2019: 2 miliony EUR).

Odložená daň se vypočítává s použitím platných daňových sazeb, o nichž se předpokládá, že budou platit i v době, kdy se aktivum bude realizovat nebo závazek vypořádávat. Sazby daně z příjmů právnických osob v jednotlivých zemích byly následující:

Země	**Daňová sazba**	
	2020	**2019**
Česká republika	19 %	19 %
Slovensko	21 %	21 %
Německo	28,47 % - 30,00 %	28,47 % - 30,00 %
Polsko	19 %	19 %
Itálie	24 %	24 %
Maďarsko	9 %	9 %
Spojené království	19 %	19 %
Irsko	12,5 %	12,5 %
Francie	31 %(1)	31 %(1)

(1) Na prvních 500 000 EUR zdanitelného příjmu se vztahuje 28% sazba.

Daň z příjmů v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku a v Maďarsku.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku

v milionech EUR	**2020**		
	Hrubá hodnota	**Daň z příjmů**	**Po dani z příjmů**
Položky, které se následně nepřeúčtovávají do zisku a ztráty			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	1 762	-447	1 315
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku(1)	-28	2	-26
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	-76	-	-76
Položky, které jsou nebo mohou být následně přeúčtovány do zisku a ztráty			
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	116	-	116
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků(1)	-73	3	-70
Celkem	**1 701**	**-442**	**1 259**

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

v milionech EUR	2019		
	Hrubá hodnota	**Daň z příjmů**	**Po dani z příjmů**
Položky, které se následně nepřeúčtovávají do zisku a ztráty			
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného výsledku	2 166	-551	1 615
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku(1)	-27	3	-24
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	51	-	51
Položky, které jsou nebo mohou být následně přeúčtovány do zisku a ztráty			
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-59	-	-59
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků(1)	-252	13	-239
Celkem	**1 879**	**-535**	**1 344**

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

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

Odsouhlasení efektivní daňové sazby

v milionech EUR		2020		2019 přepracování[1)]
	%		**%**	
Zisk před zdaněním		1 976		1 141
Daň z příjmů podle platné domácí daňové sazby (19 %)	19,0 %	375	19,0 %	217
Dopad daňových sazeb platných v zahraničí	1,8 %	35	2,8 %	32
Neodpočitatelné náklady(2)	7,3 %	144	8,4 %	96
Ostatní nezdanitelné výnosy(3)	-16,5 %	-325	-5,2 %	-59
Změna daňové sazby	-	-	-0,5 %	-6
Daňové pobídky	-0,4 %	-7	-0,3 %	-4
Vykázání dříve nevykázaných daňových ztrát	0,8 %	16	-0,2 %	-2
Vliv speciální daně uvalené na regulované služby(4)	2,7 %	54	4,9 %	57
Ztráty běžného roku, na které nebyla zaúčtována odložená daňová pohledávka	1,5 %	29	0,3 %	4
Změna přechodných rozdílů, u nichž se nevykazuje odložená daň	-0,2 %	-4		
Srážková daň, úpravy daně z příjmů za minulá období	0,2 %	3	0,3 %	3
Výnosy z dividend	-	-	-	-
Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty	**16,2 %**	**320**	**29,5 %**	**338**

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

(2) Tento základ zahrnuje především tvorbu rezerv a opravných položek ve výši 269 milionů EUR (2019: 283 milionů EUR) ztrátu z prodeje podílu ve společnosti NPTH, a.s. v likvidaci ve výši 146 milionů EUR, ztrátu z úrokových derivátů realizovanou společností EP Infrastructure, a.s. ve výši 46 milionů EUR a neodpočitatelný úrokový náklad ve výši 28 milionů EUR (2019: 71 milionů EUR).

(3) Základ zahrnuje především zisk z prodeje podílů ve společnostech Pražská teplárenská Holding a.s. v likvidaci, PT Transit, a.s., Pražská teplárenská a.s. a jejích dceřiných společnostech a přidružených podnicích a ve společnostech Budapesti Erőmű Zrt. a Energia-pro Zrt. a Kernaman S.A.S. v celkové výši 962 milionů EUR, dále zrušení rezerv a opravných položek ve výši 239 milionů EUR (2019: 29 milionů EUR), podíl na zisku společných a spřízněných podniků ve výši 90 milionů EUR (2019: 175 milionů EUR) a záporný goodwill ve výši 9 milionů EUR (2019: 39 milionů EUR).

(4) Tato položka se týká speciální sektorové daně na Slovensku a v Maďarsku. Zůstatek zahrnuje především částky vykázané společnostmi eustream, a.s. ve výši 24 milionů EUR (2019: 34 milionů EUR), SPP - distribúcia, a.s. ve výši 12 milionů EUR (2019: 11 milionů EUR), NAFTA a.s. ve výši 5 milionů EUR (2019: 4 miliony EUR), Stredoslovenská distribučná, a.s. ve výši 6 milionů EUR (2019: 4 miliony EUR) a Budapesti Erömü Zrt. ve výši 5 milionů EUR (2019: 4 miliony EUR).

16. Dlouhodobý hmotný majetek

v milionech EUR	**Pozemky a budovy[1]**	**Přepravní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou**	**Distribuční plynovody – model oceňování reálnou hodnotou**	**Plynovody – oceňování pořizovacími náklady**	**Technická zařízení, stroje a vybavení[1]**	**Ostatní zařízení, inventář a příslušenství**	**Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena nebo přecenění								
Stav k 1. lednu 2020	**2 796**	**3 803**	**-**	**2 590**	**5 146**	**35**	**249**	**14 619**
Dopady změn směnných kurzů	-35	-	-	2	-81	-1	-1	**-116**
Přírůstky	54	-	-	-	190	27	162	**433**
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací[2]	2	-	-	-	44	-	-	**46**
Reklasifikace	-	-	2 094	-2 580	-	-	-	**-486**
Přecenění	-	-	[4]1 762	-	-	-	-	**1 762**
Úbytky	-12	-	-	-	-41	-4	-2	**-59**
Prodané subjekty[3]	-345	-	-	-	-386	-6	-55	**-792**
Převod ze zásob	-	-	-	-	11	-	-	**11**
Přeúčtování	33	-	44	-	68	1	-146	**-**
Změna stavu rezerv u dlouhodobého hmotného majetku	10	-	-	-	-	-	-	**10**
Převod do vyřazovaných skupin držených k prodeji	-2	-	-	-	-2	-	-	**-4**
Stav k 31. prosinci 2020	**2 501**	**3 803**	**3 900**	**12**	**4 949**	**52**	**207**	**15 424**
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty								
Stav k 1. lednu 2020	**-859**	**-37**	**-**	**-524**	**-1 968**	**-9**	**-4**	**-3 401**
Dopady změn směnných kurzů	14	-	-	-	27	-	-	**41**
Odpisy účtované za rok	-114	-89	-142	-	-390	-4	-	**-739**
Úbytky	11	-	-	-	40	-	-	**51**
Prodané subjekty	146	-	-	-	95	2	-	**243**
Reklasifikace (vyloučeno proti pořizovací ceně)	-	-	-39	524	-	-	-	**485**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-1	-	-	-	-6	-	-4	**-11**
Převod do vyřazovaných skupin držených k prodeji	-	-	-	-	1	-	-	**1**
Stav k 31. prosinci 2020	**-803**	**-126**	**-181**	**-**	**-2 201**	**-11**	**-8**	**-3 330**
Účetní hodnota								
K 1. lednu 2020	**1 937**	**3 766**	**-**	**2 066**	**3 178**	**26**	**245**	**11 218**
K 31. prosinci 2020	**1 698**	**3 677**	**3 719**	**12**	**2 748**	**41**	**199**	**12 094**

(1) Včetně aktiv z práva k užívání
(2) Koupě společnosti Humbly Grove Energy Limited.
(3) Prodej společností Kernaman S.A.S., Pražská teplárenská a.s., PT Transit, a.s., Budapesti Erőmű Zrt. a Energia-pro Zrt.
(4) Podrobněji o přeceňování přepravních plynovodů viz bod přílohy 3(b).

v milionech EUR	**Pozemky a budovy[1]**	**Přepravní plynovody – model oceňování reálnou hodnotou**	**Plynovody – oceňování pořizovacími náklady**	**Technická zařízení, stroje a vybavení[1]**	**Ostatní zařízení, inventář a příslušenství**	**Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena nebo přecenění							
Stav k 31. prosinci 2018	**2 694**	**-**	**4 570**	**4 181**	**57**	**152**	**11 654**
Úprava vzhledem ke změně účetního postupu (IFRS 16)	45	-	-	78	-	-	**123**
Stav k 1. lednu 2019	**2 739**	**-**	**4 570**	**4 259**	**57**	**152**	**11 777**
Dopady změn směnných kurzů	10	-	-	52	-	5	**67**
Přírůstky	54	-	1	158	3	168	**384**
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací[2]	81	-	-	566	6	19	**672**
Reklasifikace	-	1 637	-1 978	-	-	-	**-341**
Přecenění	-	[3]2 166	-	-	-	-	**2 166**
Úbytky	-14	-	-30	-50	-3	-1	**-98**
Převod z nehmotného majetku	-	-	-	4	-	-	**4**
Přeúčtování	23	-	27	44	2	-96	**-**
Změna stavu rezerv u dlouhodobého hmotného majetku	-10	-	-	-	-	-	**-10**
Dopad oprav minulých období	-87	-	-	113	-30	2	**-2**
Stav k 31. prosinci 2019	**2 796**	**3 803**	**2 590**	**5 146**	**35**	**249**	**14 619**
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty							
Stav k 1. lednu 2019	**-751**	**-**	**-737**	**-1 623**	**-8**	**-3**	**-3 122**
Dopady změn směnných kurzů	-3	-	-	-6	-	-	**-9**
Odpisy účtované za rok	-113	-86	-71	-375	-2	-	**-647**
Úbytky	14	-	31	37	1	-	**83**
Reklasifikace (vyloučeno proti pořizovací ceně)	-	49	292	-	-	-	**341**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-6	-	-39	-1	-	-1	**-47**
Stav k 31. prosinci 2019	**-859**	**-37**	**-524**	**-1 968**	**-9**	**-4**	**-3 401**
Účetní hodnota							
K 1. lednu 2019	**1 943**	**-**	**3 833**	**2 558**	**49**	**149**	**8 532**
K 31. prosinci 2019	**1 937**	**3 766**	**2 066**	**3 178**	**26**	**245**	**11 218**

(1) Včetně aktiv z práva k užívání
(2) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited.
(3) Podrobněji o přeceňování přepravních plynovodů viz bod přílohy 3(b).

Společnost posoudila možný dopad interpretace IFRIC 12 na vykázání aktiv držených v regulovaných sektorech. Vedení však dospělo k závěru, že interpretace není pro Skupinu relevantní, neboť provozování infrastrukturních aktiv není upraveno smlouvou o poskytování licencovaných služeb.

Přeceňování plynovodů

Distribuční plynovod společnosti SPP – distribúcia, a.s. a přepravní plynovod společnosti 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 snížené o odpisy). Podrobněji o přeceňování viz body přílohy 3(b) a 4 (a).

Pokud by byly plynovody zaúčtovány pomocí modelu oceňování pořizovacími náklady, činila by k 31. prosinci 2020 čistá účetní hodnota těchto aktiv 4 166 milionů EUR (účetní hodnota aktiv společnosti eustream ve výši 2 130 milionů EUR a účetní hodnota aktiv společnost SPPD ve výši 2 036 milionů EUR).

Nevyužitý majetek

K 31. prosinci 2020 ani k 31. prosinci 2019 neměla Skupina žádný významný nevyužitý majetek.

Zástavní právo

K 31. prosinci 2020 je dlouhodobý hmotný majetek v účetní hodnotě 700 milionů EUR (2019: 892 milionů EUR) zatížen zástavním právem ze zajištění finanční zadluženosti.

17. 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 2020	**196**	**96**	**173**	**333**	**19**	**817**
Dopady změn směnných kurzů	-5	-1	-4	-3	-	**-13**
Přírůstky	-	7	425	-	11	**443**
Úbytky	-	-1	-430	-	-	**-431**
Prodané subjekty(1)	-	-1	-7	-	-	**-8**
Přeúčtování	-	3	-	-	-3	**-**
Stav k 31. prosinci 2020	**191**	**103**	**157**	**330**	**27**	**808**
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2020	**-40**	**-66**	**-**	**-233**	**-2**	**-341**
Dopady změn směnných kurzů	2	1	-	-	-	**3**
Odpisy za účetní období	-	-12	-	-32	-	**-44**
Úbytky	-	1	-	-	-	**1**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-	-	-	-	-3	**-3**
Stav k 31. prosinci 2020	**-38**	**-76**	**-**	**-265**	**-5**	**-384**
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2020	**156**	**30**	**173**	**100**	**17**	**476**
K 31. prosinci 2020	**153**	**27**	**157**	**65**	**22**	**424**

(1) Prodej společností Pražská teplárenská a.s., Budapesti Erőmű Zrt. and Energia-pro Zrt.

v milionech EUR	**Goodwill**	**Software**	**Emisní povolenky**	**Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy**	**Ostatní nehmotný majetek**	**Celkem**
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2019	**189**	**87**	**70**	**298**	**15**	**659**
Dopady změn směnných kurzů	1	1	-	1	-	**3**
Přírůstky	-	5	332	-	-	**337**
Úbytky	-	-1	-254	-	-2	**-257**
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací(1)	6	2	25	34	8	**75**
Přeúčtování	-	2	-	-	-2	**-**
Stav k 31. prosinci 2019	**196**	**96**	**173**	**333**	**19**	**817**
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2019	**-40**	**-53**	**-**	**-200**	**-4**	**-297**
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-	-	-	**-**
Odpisy za účetní období	-	-14	-	-33	-	**-47**
Úbytky	-	1	-	-	-	**1**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané ve výsledku hospodaření	-	-	-	-	2	**2**
Stav k 31. prosinci 2019	**-40**	**-66**	**-**	**-233**	**-2**	**-341**
Účetní hodnota						
K 1. lednu 2019	**149**	**34**	**70**	**98**	**11**	**362**
K 31. prosinci 2019	**156**	**30**	**173**	**100**	**17**	**476**

(1) Koupě společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France a společnosti Tynagh Energy Limited.

V roce 2020 Skupina EPH nakoupila emisní povolenky v hodnotě 410 milionů EUR (2019: 307 milionů EUR). Zbývající část ve výši 15 milionů EUR (2019: 25 milionů EUR) byla Skupině přidělena příslušnými orgány.

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

Ostatní nehmotný majetek představuje ocenitelná práva.

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

Skupina také prováděla výzkumné aktivity, které byly zohledněny v konsolidované účetní závěrce. Náklady na výzkum jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty jako provozní náklady v okamžiku jejich vzniku. Skupině v letech 2020 a 2019 nevznikly žádné významné náklady na výzkum.

Testování na snížení hodnoty u peněžotvorných jednotek obsahujících goodwill

Pro účely testování na snížení hodnoty se goodwill přiřazuje k jednotlivým peněžotvorným jednotkám, které ve Skupině představují nejnižší úroveň, na níž se goodwill sleduje pro interní účely řízení.

Agregované účetní hodnoty goodwillu přiřazené k jednotlivým penězotvorným jednotkám jsou následující (nebyl identifikován žádný nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti):

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
EP Energy, a.s.:		
Elektrárny Opatovice, a.s.	88	91
EP Cargo a.s.	5	5
EP ENERGY TRADING, a.s.	5	5
SPV100, s.r.o.	1	1
Biomasse Crotone S.p.A.	20	20
Biomasse Italia S.9.A.	16	16
LOCON Logistik & Consulting AG	7	7
Helmstedter Revier GmbH	5	5
EP Investment Advisors, s.r.o.	3	3
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	2	2
SAJDOK a.s.	1	1
Goodwill celkem	**153**	**156**

V roce 2020 se stav goodwillu snížil o 3 miliony EUR v důsledku negativního vlivu změn směnných kurzů.

V roce 2019 se stav goodwillu zvýšil o 6 milionů EUR v důsledku akvizice skupiny Locon. K dalšímu zvýšení o 1 milion EUR došlo v důsledku pozitivního dopadu změn směnných kurzů.

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 penězotvorných jednotek, kde byl zjištěn důvod k tomuto testování. K datu akvizice je získaný goodwill přiřazen ke každé z penězotvorných jednotek, u níž se předpokládá, že bude mít prospěch ze synergií podnikové kombinace. Snížení hodnoty se určuje odhadem zpětně získatelné částky penězotvorné 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. Diskontní sazby aplikované na předpokládané peněžní toky se vypočtou jako vážený průměr ceny kapitálu (WACC) každé penězotvorné jednotky.

Výpočet zpětně získatelných částek pro penězotvorné jednotky obsahující goodwill vycházel z následujících klíčových předpokladů:

V případě účetních jednotek skupiny EPIF byl výhled peněžních toků zpracován podle zkušeností z minulých let, podle konkrétních provozních výsledků a podle jednoletého podnikatelského plánu, po němž následovaly další šestileté modelované výhledy a konečně výhled výsledků, kde základem byl odhadovaný růstový faktor plus konečná (pokračující) hodnota, připadá-li do úvahy. V případě účetních jednotek skupiny EPPE byl výhled peněžních toků zpracován podle zkušeností z minulých let, podle konkrétních provozních výsledků a podle pětiletého podnikatelského plánu, po němž následoval výhled výsledků, kde základem byla očekávaná doba použitelnosti jednotlivých aktiv. V relevantních případech byly peněžní toky pro závěrečné období extrapolovány za předpokladu stálého růstu v rozmezí 0 % – 2 % (2019: 0 % - 2 %), který nepřevyšuje dlouhodobý průměrný růst v odvětví. K dalším hlavním předpokladům, které vedení používá, patří prognózy cen na komoditních trzích a budoucích cen elektřiny a plynu, ceny povolenek emisí CO_2, změny směnných kurzů, výhled investičních aktivit a předpokládané změny pracovního kapitálu a změny regulačního rámce.

Diskontní sazby použité při odhadování hodnoty z užívání byly založeny na principu průměrného účastníka trhu, určeného z tzv. „peer-společností“ (firem působících ve srovnatelném odvětví a kótovaných na světových trzích), které slouží jako standard pro sledování příslušných beta-faktorů, poměru dluhu k vlastnímu kapitálu a parametrů objemových úprav („size adjustment parameters“) použitých při výpočtu. Výsledné diskontní sazby před zdaněním se pohybovaly od 3,82 % do 8,01 % (2019: od 4,31 % do 8,50 %). Změny použitých diskontních sazeb oproti minulému roku odrážejí kombinaci různých faktorů. U některých společností byla upravena specifická rizika společnosti a náklady kapitálu a změny zároveň odrážejí nedávný vývoj tržních podmínek, především snížení bezrizikových sazeb a dluhových nákladů používaných pro výpočet.

Testování pro rok 2020 a 2019 ukázalo, že nedošlo ke snížení hodnoty, jelikož nebyly identifikovány žádné penězotvorné jednotky, jejichž zpětně získatelná částka by byla nižší než účetní hodnota včetně goodwillu

Další informace o penězotvorných jednotkách s významným přídělem goodwillu:

Zpětně získatelná částka u společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. vycházela z její hodnoty z užívání stanovené diskontováním budoucích peněžních toků, které poplynou z dalšího užívání společnosti Elektrárny Opatovice, a. s. Hodnota z užívání v roce 2020 byla určena obdobným způsobem jako v roce 2019. Podle odhadu vedení převyšovala zpětně získatelná částka u společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. její účetní hodnotu (včetně goodwillu) o 425 milionů EUR (2019: 341 milionů EUR). Klíčovými předpoklady použitými při výpočtu hodnoty z užívání byly diskontní sazba, míra růstu konečné (pokračující) hodnoty a plánovaný ziskový ukazatel EBITDA. Tyto zvolené předpoklady byly následující:

	2020	**2019**
Diskontní sazba	4,51 %	4,94 %
Míra růstu konečné hodnoty	0,50 %	0,50 %

Skupina EPH používá ukazatel vážených průměrných nákladů na kapitál (WACC). Diskontní sazba představuje ukazatel před zdaněním. Hodnota vlastního kapitálu je založena na bezrizikové sazbě upravené o rizikovou prémii odrážející jak zvýšené riziko investic do majetkových cenných papírů obecně, tak i systémové riziko společnosti Elektrárny Opatovice, a.s.

Rozpočtovaná upravená výše ziskového ukazatele EBITDA byla založena na očekáváních budoucího vývoje a zkušenostech z minulých let. Vzali jsme v úvahu především následující:

a. předpokládané modernizace nezbytné k zajištění souladu s platnými předpisy (s dopadem především na výrobu a prodej elektřiny, provozní a investiční (kapitálové) náklady);

b. tržní očekávání týkající se cen elektřiny a emisních povolenek, vývoj vycházející z historických trendů;

c. nepatrný pokles dodávek tepla a mírný nárůst cen tepla,

d. inflací ovlivněný vývoj různých dalších položek, především režijních nákladů.

Skupina neidentifikovala žádnou penězotvornou jednotku, u níž by rozumně možná změna klíčových předpokladů vedení (ukazatele EBITDA, růstu konečné hodnoty, diskontní sazby) způsobila pokles zpětně získatelné částky pod její účetní hodnotu.

18. Investice do nemovitostí

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Počáteční zůstatek	3	3
Změny v účetním období	-	-
Konečný zůstatek	**3**	**3**

Zástavní právo

K 31. prosinci 2020 nebyly investice do nemovitostí zatíženy zástavním právem jako zajištění za bankovní půjčky (2019: 0 milionů EUR).

19. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Skupina drží následující investice do přidružených společností a společných podniků:

v milionech EUR		**Vlastnický podíl 31. prosince 2020**	**Účetní hodnota 31. prosince 2020**
Přidružené společnosti a společné podniky	**Stát**	**%**	
Skupina LEAG[1]	*(3)*	50,00	659
Skupina SPH[2]	*(3)*	*(4)*	195
Ergosud S.p.A.	Německo	50,00	63
Kraftwerk Schkopau GbR	Itálie	41,90	61
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	18
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	28,77	1
Celkem		**-**	**1 002**

v milionech EUR		**Vlastnický podíl 31. prosince 2019**	**Účetní hodnota 31. prosince 2019**
Přidružené společnosti a společné podniky	**Stát**	**%**	
Skupina LEAG[1]	*(3)*	50,00	623
Skupina SPH[2]	*(3)*	*(4)*	191
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	66
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	49
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	21
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	28,77	1
PT Distribuční, s.r.o.	Česká republika	58,65	1
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-
Celkem		**-**	**957**

(1) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny LEAG jsou uvedeny v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.
(2) Podrobnosti o jednotkách zahrnutých do skupiny SPH jsou uvedeny v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.
(3) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.
(4) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.

Skupina LEAG

V roce 2019 prodala společnost EP Power Europe, a.s. 100% podíl ve společnosti NADURENE 2, a.s. (a nepřímý 49% podíl v dceřiných společnostech držených společností NADURENE 2, a.s.) skupině LEAG. Dceřiné společnosti držené společností NADURENE 2, a.s. zůstávají i nadále plně konsolidovány skupinou EPPE. Podíl skupiny LEAG ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společnostech a společnosti Biomasse Servizi S.r.l. není součástí účetní hodnoty skupiny LEAG, aby se zabránilo dvojímu započtení, což vedlo ke snížení účetní hodnoty skupiny LEAG o 36 milionů EUR.

V roce 2020 došlo k fúzi společnosti NADURENE 2, a.s. se společností Lausitz Energie Bergbau AG (součást skupiny LEAG). Po fúzi drží skupina LEAG 49% přímý podíl ve společnosti EP New Energy Italia S.r.l. a jejích dceřiných společnostech a společnosti Biomasse Servizi S.r.l. Podrobnosti jsou uvedeny v bodě 6(d) – Prodej podílů a v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.

Ergosud S.p.A.

V roce 2019 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 12 milionů EUR (2018: 0 milionů EUR) ke své majetkové účasti ve společnosti Ergosud S.p.A, zaúčtovanou v důsledku testování na snížení hodnoty, jež proběhlo k 31. prosinci 2019. Testování na snížení hodnoty odráželo nové obchodní ujednání, které stanovilo nižší tollingový poplatek, jež obdrží společnost Ergosud S.p.A. od „tollerů“ za využívání její výrobní kapacity. Účetní hodnota investice ve společnosti Ergosud S.p.A. se tedy k 31. prosinci 2019 snížila na hodnotu 49 milionů EUR. V roce 2020 byla opravná položka plně rozpuštěna v důsledku očekávaného zvýšení diskontovaných peněžních toků.

Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.

K 31. prosinci 2019 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 32 milionů EUR ke své majetkové účasti ve společnosti PGS. Poněvadž se účetní hodnota majetkové účasti ve společnosti PGS během roku 2018 snížila na nulu, Skupina přestala vykazovat podíl na dalších ztrátách. V roce 2020 se vlastní kapitál společnosti PGS zvýšil o 72 milionů EUR díky příspěvku do kapitálu od investorů. Podíl Skupiny na tomto zvýšení byl 28 milionů EUR. Skupina tudíž vykázala svůj podíl na ztrátě společnosti PGS za běžný rok a část nevykázaného podílu na ztrátě společnosti PGS z předchozích let ve výši 16 milionů EUR (z důvodu příspěvku do kapitálu ve výši 28 milionů EUR a kladných změn směnných kurzů ve výši 4 miliony EUR). Kumulativní nevykázaný podíl na ztrátě společnosti PGS se k 31. prosinci 2020 snížil na 85 milionů EUR (2019: nevykázaný podíl na ztrátě společnosti PGS za období ve výši 99 milionů EUR a kumulativní nevykázaný podíl na ztrátě společnosti PGS ve výši 101 milionů EUR).

Dne 16. prosince 2020 Skupina uzavřela smlouvu o prodeji podílu ve společnosti PGS třetí straně. V důsledku této smlouvy byl podíl ve společnosti PGS převeden z jednotek účtovaných ekvivalenční metodou do aktiv držených k prodeji (viz bod 25 – Aktiva a závazky držené k prodeji).

Skupina SPH

V roce 2016 dokončila společnost EP Slovakia B.V., dceřiná společnost EPH, první fázi akvizice 50 % akcií ve společnosti Slovak Power Holding B.V. (dále jen „SPH”), která je vlastníkem 66 % akcií ve společnosti Slovenské elektrárne a.s. (dále jen „SE”). Druhou fázi představuje prodejní či kupní opce na zbývajících 50 % akcií ve společnosti SPH, které mohou využít společnosti Enel Produzione SpA (dále jen „Enel” - prodejní opce) nebo společnost EP Slovakia B.V. (kupní opce). Celková cena za obě fáze akvizice podléhá regulačnímu mechanismu, který bude proveden v okamžiku ukončení druhé fáze transakce a bude odrážet některé parametry, především změnu čisté finanční pozice společnosti SE a hodnotu třetího a čtvrtého boku elektrárny Mochovce („EMO34“). Enel poskytla v roce 2018 společnosti SPH úvěr a podmínky uplatnění prodejní nebo kupní opce byly následně upraveny, aby odrážely úvěr.

V prosinci 2020 uzavřely společnosti Enel and EP Slovakia B.V. novou smlouvu, která upravuje několik dodatků ke Smlouvě. Společnost Enel poskytne společnosti SPH další úvěry a ta je následně dá k dispozici společnosti SE na stavbu EMO34, se splatností v roce 2032. Tyto úvěry jsou nad rámec úvěru, který společnost Enel již vyplatila a jehož splatnost se prodlouží do roku 2032 (dále společně jen „Úvěry“). Smlouva také předpokládá, že společnost EPH poskytne úvěr na financování projektu EMO34. Smlouva upravuje „rozhodné události“ (trigger events), kdy mohou strany uplatnit příslušné opce. Prodejní nebo kupní opce lze uplatnit, když dojde k poslední z následujících událostí: (i) šest měsíců od data ukončení zkušebního provozu 4. bloku elektrárny Mochovce, (ii) datum ukončení prvního výpadku 4. bloku elektrárny Mochovce, (iii) splatnost úvěrů stanovená na rok 2032.

Nová smlouva poskytuje společnosti EPH možnost uplatnit „předčasnou kupní opci“ po šesti měsících od podepsání aktualizované Smlouvy a do okamžiku, kdy dojde k první z následujících událostí: (i) čtyři roky od ukončení zkušebního provozu 4. bloku elektrárny Mochovce, (ii) prosinec 2028. Pro tento případ byl stanoven spodní a horní limit protihodnoty. V případě uplatnění výše uvedených opcí převezme společnost EPH nesplacenou částku Úvěrů od společnosti Enel. V případě uplatnění předčasné kupní opce se očekává, že EPH převezme Úvěry podle plánu od roku 2026, přičemž poslední tranše se očekává nejpozději v roce 2032.

K 31. prosinci 2020 Skupina dále vykázala opravnou položku ve výši 128 milionů EUR (31. prosince 2019: 90 milionů EUR) ke své majetkové účasti ve společnosti SPH. V roce 2020 Skupina vykázala ztrátu ze snížení hodnoty ve výši 41 milionů EUR, zbývající změna opravné položky ve výši 3 miliony EUR je způsobena pohyby směnných kurzů. Účetní hodnota majetkové účasti ve skupině SPH k 31. prosinci 2020 činila 195 milionů EUR (2019: 191 milionů EUR).

Skupina má následující podíly na zisku či ztrátě přidružených společností a společných podniků:

v milionech EUR		**Vlastnický podíl 31. prosince 2020**	**Podíl na zisku/-ztrátě za rok 2020**
Přidružené společnosti a společné podniky	**Stát**	**%**	
Skupina LEAG	*(1)*	50,00	63
Skupina SPH	*(1)*	*(2)*	54
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	4
Ergosud S.p.A.	Itálie	50,00	2
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	28,77	1
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	(2)
Przedsiebiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.		38,93	(32)
Celkem		**-**	**90**

v milionech EUR		**Vlastnický podíl 31. prosince 2019**	**Podíl na zisku/-ztrátě za rok 2019**
Přidružené společnosti a společné podniky	**Stát**	**%**	
Skupina LEAG	*(1)*	50,00	131
Skupina SPH	*(1)*	*(2)*	40
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	3
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	3
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	-2
Celkem		**-**	**175**

(1) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.

(2) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 38 – Subjekty ve Skupině.

Níže uvedená tabulka poskytuje souhrnné finanční informace o společném podniku LEAG, vykázané ve 100% výši k 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 a za roky končící 31. prosincem 2020 a 31. prosincem 2019.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Údaje z výkazu o finanční pozici		
Aktiva celkem	**6 122**	**5 724**
Dlouhodobá aktiva	2 822	2 328
Krátkodobá aktiva	3 300	3 396
z toho: peníze a peněžní ekvivalenty	*388*	*1 208*
ostatní krátkodobá aktiva	*2 912*	*2 188*
Závazky celkem	**4 804**	**4 479**
Dlouhodobé závazky	3 345	2 902
z toho: finanční závazky (vyjma závazků z obchodních vztahů)	*30*	*16*
ostatní dlouhodobé závazky	*3 315*	*2 886*
Krátkodobé závazky	1 459	1 577
z toho: finanční závazky (vyjma závazků z obchodních vztahů)	*73*	*966*
ostatní krátkodobé závazky	*1 386*	*611*
Vlastní kapitál	**1 318**	**1 245**
Údaje z výkazu o úplném výsledku		
Výnosy	2 523	2 340
z toho: výnosové úroky	*1*	-
Odpisy	-268	-258
Nákladové úroky	-33	-52
Náklady na daň z příjmů	-9	-
Zisk/-ztráta za účetní období	**(1)134**	**262**
Ostatní úplný výsledek	-64	-379
Úplný výsledek celkem za účetní období	**70**	**-117**

(1) Zahrnuje dividendy od společnosti EP New Energy Italia S.r.l. vyloučené při výpočtu podílu na hospodářském výsledku připadajícího Skupině.

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázaných v 100% výši k 31. prosinci 2020 a za rok končící 31. prosincem 2020.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	**Výnosy**	**Zisk/-ztráta**	**Ostatní úplný HV**	**Celkem úplný HV**	**Aktiva**	**Závazky**	**Vlastní kapitál**
Skupina SPH	3 018	164	-36	128	8 613	7 635	978
Kraftwerk Schkopau GbR(1)	32	6	-	6	217	108	109
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH(1)	102	-	-	-	6	6	-
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH(1)	57	8	-	8	54	29	25
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau(1)	6	-	-	-	14	4	10
Energotel, a.s.	11	1	-	1	10	5	5
Greeninvest Energy, a.s.	3	2	-	2	22	9	13
Ergosud S.p.A.	58	5	-	5	283	156	127
Celkem	**3 287**	**186**	**-36**	**150**	**9 219**	**7 952**	**1 267**

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

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	**Dlouhodobá aktiva**	**Krátkodobá aktiva**	**Dlouhodobé závazky**	**Krátkodobé závazky**
Skupina SPH	7 462	1 151	5 724	1 911
Kraftwerk Schkopau GbR(1)	3	214	107	1
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH(1)	-	6	-	6
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH(1)	23	31	20	9
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau(1)	13	1	2	2
Energotel, a.s.	4	6	-	5
Greeninvest Energy, a.s.	18	4	9	-
Ergosud S.p.A.	208	75	103	53
Celkem	**7 731**	**1 488**	**5 965**	**1 987**

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

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázaných v 100% výši k 31. prosinci 2019 a za rok končící 31. prosincem 2019.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	**Výnosy**	**Zisk/-ztráta**	**Ostatní úplný HV**	**Celkem úplný HV**	**Aktiva**	**Závazky**	**Vlastní kapitál**
Skupina SPH	2 761	122	55	177	8 056	7 203	853
Kraftwerk Schkopau GbR(1)	31	7	-	7	215	106	109
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH(1)	105	-	-	-	7	7	-
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH(1)	59	7	-	7	60	30	30
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau(1)	5	-	-	-	14	4	10
Energotel, a.s	12	1	-	1	12	5	7
Greeninvest Energy, a.s.	4	2	-	2	22	11	11
PT Distribuční, s.r.o.	2	1	-	1	1	1	-
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	104	-255	-	-255	91	376	-285
Ergosud S.p.A.	36	7	-	7	272	150	122
Celkem	**3 119**	**-108**	**55**	**-53**	**8 750**	**7 893**	**857**

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

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	**Dlouhodobá aktiva**	**Krátkodobá aktiva**	**Dlouhodobé závazky**	**Krátkodobé závazky**
Skupina SPH	7 390	666	6 418	785
Kraftwerk Schkopau GbR(1)	5	210	105	1
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH(1)	-	7	-	7
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH(1)	26	34	19	11
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau(1)	14	-	1	3
Energotel, a.s	5	7	-	5
Greeninvest Energy, a.s.	18	4	11	-
PT Distribuční, s.r.o.	1	-	1	-
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	53	38	20	356
Ergosud S.p.A.	224	48	124	26
Celkem	**7 736**	**1 014**	**6 699**	**1 194**

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

20. Odložené daňové pohledávky a závazky

Vykázané odložené daňové pohledávky a závazky

Byly vykázány následující odložené daňové pohledávky a závazky:

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**	**31. prosince 2019**	**31. prosince 2019**
Přechodný rozdíl v souvislosti s těmito položkami:	**Aktiva**	**Závazky**	**Rozdíl**	**Aktiva**	**Závazky**	**Rozdíl**
Dlouhodobý hmotný majetek	20	-1 966	-1 946	26	-1 611	-1 585
Nehmotný majetek	1	-29	-28	6	-33	-27
Investiční cenné papíry oceňované naběhlou hodnotou	-	-	-	-	-2	-2
Zásoby	12	-	12	6	-	6
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	-	2	2	-	2
Rezervy	121	-	121	127	-	127
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	4	-15	-11	8	-14	-6
Půjčky a úvěry	-	-11	-11	-	-15	-15
Daňové ztráty	9	-	9	29	-	29
Deriváty	94	-75	19	23	-31	-8
Ostatní položky	61	-44	17	62	-68	-6
Mezisoučet	**324**	**-2 140**	**-1 816**	**289**	**-1 774**	**-1 485**
Kompenzace daně	-247	247	-	-204	204	-
Celkem	**77**	**-1 893**	**-1 816**	**85**	**-1 570**	**1 485**

Pohyb odložené daně během účetního období

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	Stav k 1. lednu 2020	Vykázáno do zisku nebo ztráty	Vykázáno v ostatním úplném HV(1)	Získáno při podnikové kombinaci	Prodané subjekty(2)	Přeúčtová-ní	Dopady změn směnných kurzů	Stav k 31. prosinci 2020
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 585	59	-447	-	22	4	1	-1 946
Nehmotný majetek	-27	-	-	-	-	-	-1	-28
Investiční cenné papíry oceňované naběhlou hodnotou	-2	2	-	-	-	-	-	-
Zásoby	6	5	-	-	-	-	1	12
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2	-	-	-	-	-	-	2
Rezervy	127	1	1	-	-5	-1	-2	121
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	-6	-5	1	-	-	1	-2	-11
Půjčky a úvěry	-15	-	-	-	3	-	1	-11
Daňové ztráty	29	-20	-	-	-	-	-	9
Deriváty	-8	14	8	-	3	-	2	19
Ostatní	-6	24	-5	-	10	-4	-2	17
Celkem	**1 485**	**80**	**-442**	**-**	**33**	**-**	**-2**	**-1 816**

(1) Zahrnuje především přecenění distribučních plynovodů (model přeceňování reálnou hodnotou) ve společnosti SPP – distribúcia, a.s. ve výši mínus 447 milionů EUR.
(2) Prodej společností Pražská teplárenská, a.s. ve výši 19 milionů EUR, PT Transit, a.s. ve výši 5 milionů EUR a Kernaman S.A.S. ve výši 9 milionů EUR.

v milionech EUR

Zůstatky týkající se následujících položek:	**Stav k 1. lednu 2019**	**Vykázáno do zisku nebo ztráty**	**Vykázáno v ostatním úplném HV(1)**	**Získáno při podnikové kombinaci(2)**	**Dopad oprav minulých období**	**Přeúčtová -ní**	**Dopady změn směnných kurzů**	**Stav k 31. prosinci 2019**
Dlouhodobý hmotný majetek	-1 046	28	-551	-26	4	4	2	-1 585
Nehmotný majetek	-14	-3	-	-9	-	-	-1	-27
Investiční cenné papíry oceňované naběhlou hodnotou	-3	-	-	-	-	-	1	-2
Zásoby	5	-	-	1	-	-	-	6
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	-2	-	1	-	-	-1	2
Rezervy	117	-5	-	-	-	16	-1	127
Zaměstnanecké požitky (IAS 19)	6	1	3	-16	-	1	-1	-6
Půjčky a úvěry	-16	-1	-	-	-	2	-	-15
Daňové ztráty	18	11	-	-	-	-	-	29
Deriváty	-14	-5	13	-	-	-	-2	-8
Ostatní	1	22	-	-8	-	-23	2	-6
Celkem	**-942**	**46**	**-535**	**-57**	**4**	**-**	**-1**	**-1 485**

(1) Zahrnuje především přecenění distribučních plynovodů (model přeceňování reálnou hodnotou) ve společnosti eustream a.s. ve výši mínus 551 milionů EUR.
(2) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited.
(3) Dokončení procesu alokace kupní ceny ve společnosti NAFTA Germany GmbH ve výši 4 milionů EUR.

Nevykázané odložené daňové pohledávky

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

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Daňové ztráty minulých let	481	370
Celkem	**481**	**370**

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

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Slovak Gas Holding B.V.	175	161
Gazel Energie Generation S.A.S.	109	36
Seattle Holding B.V.	96	96
EPH Gas Holding B.V.	65	55
Czech Gas Holding Investment B.V.	13	12
EP Infrastructure a.s.	9	-
Nafta Exploration d.o.o.	4	-
PT Holding Investments B.V.	4	4
EPPE Germany a.s.	3	3
SPP Infrastructure	2	2
WOOGEL LIMITED	1	-
EP France S.A.S.	-	1
Celkem	**481**	**370**

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 2020 bylo dosaženo dostatečně vysokého zdanitelného zisku, pak by příslušný daňový výnos (úspora) činil až 108 milionů EUR (2019: 83 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:

	2021	**2022**	**2023**	**2024**	**Po r. 2025**	**Celkem**
Daňové ztráty	2	1	3	99	376	**481**

Možnost uplatnit daňové ztráty platí v České republice a na Slovensku po dobu 5 let, v Nizozemsku po dobu 9 let u standardních daňových ztrát a ve Francii, Německu a Spojeném království neomezeně. Podle současné daňové legislativy některé odpočitatelné přechodné rozdíly nezanikají. Odložené daňové pohledávky k těmto položkám nebyly vykázány proto, že vzhledem k variabilitě zdrojů příslušných zisků není pravděpodobné, že by byl v budoucnosti k dispozici zdanitelný zisk, proti němuž by Skupina mohla odložené daňové pohledávky uplatnit.

21. Zásoby

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Fosilní paliva	117	150
Zásoby k obchodování držené v reálné hodnotě	101	-
Náhradní díly	81	111
Suroviny a dodávky	76	73
Hotové výrobky a zboží	23	9
Skrývka	20	31
Nedokončená výroba	4	4
Celkem	**422**	**378**

V roce 2020 byly zásoby ve výši 2 407 milionů EUR (2019: 2 537 milionů EUR) vykázány jako náklad daného roku a zaúčtovány jako součást nákladů na prodej.

Zásoby držené k obchodování v reálné hodnotě jsou v rámci hierarchie reálné hodnoty kategorizovány do úrovně 1 (podrobnosti o oceňovacích metodách jsou uvedeny v bodě 2(e) i – Nejistoty v předpokladech a odhadech).

K 31. prosinci 2020 byly zásoby v účetní hodnotě 57 milionů EUR (2019: 43 milionů EUR) zatíženy zástavním právem.

22. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019 přepracováno (1)**
Pohledávky z obchodních vztahů	762	848
Příjmy příštích období(2)	139	167
Marže burzovních derivátů	106	55
Nevyfakturované výnosy	92	104
Zálohy	91	75
Pohledávky z daně z přidané hodnoty	68	153
Dotace vztahující se k obnovitelným zdrojům energie	37	52
Ostatní daňové pohledávky	14	17
Dohadné účty aktivní	9	11
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	137	88
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-26	-26
Celkem	**1 429**	**1 544**
Dlouhodobé	98	147
Krátkodobé	1 331	1 397
Celkem	**1 429**	**1 544**

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

(2) Více informací o příjmech příštích období je uvedeno v bodě 34 – Finanční záruky a podmíněné závazky.

V roce 2020 byly ve výkazu o úplném hospodářském výsledku odepsány pohledávky ve výši 2 milionů EUR (2019: 10 milionů EUR).

K 31. prosinci 2020 byly pohledávky z obchodních vztahů v účetní hodnotě 238 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2019: 204 milion EUR).

K 31. prosinci 2020 byly ve lhůtě splatnosti pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva ve výši 1 420 milionů EUR (2019: 1 518 milionů EUR); zbývající částka ve výši 9 milionů EUR je po lhůtě splatnosti (2019: 27 milionů EUR). O podrobnější analýze věkové struktury pohledávek pojednává bod 36(a)(ii) – Řízení rizik – úvěrové riziko: ztráty ze snížení hodnoty.

K 31. prosinci 2020 a 2019 se reálné hodnoty pohledávek z obchodních vztahů a jiných aktiv rovnají účetní hodnotě.

O úvěrových a měnových rizicích Skupiny a o rizicích ztrát ze snížení hodnoty ve vztahu k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným pohledávkám pojednává bod 36 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

23. Peníze a peněžní ekvivalenty

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Běžné účty u bank	1 578	1 246
Termínované vklady	175	-
Celkem	**1 753**	**1 246**

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

K 31. prosinci 2020 byly peněžní ekvivalenty ve výši 421 milionů EUR zatíženy zástavním právem (2019: 99 milion EUR).

24. Vázané zdroje

Zůstatek vázaných zdrojů k 31. prosinci 2020 zahrnuje zejména 15 milionů EUR (2019: 15 milionů EUR) představující zajištění poskytnuté společností Eggborough Power Limited („EPL“) penzijnímu fondu, které zůstane zavedené, dokud nebude odstraněno riziko deficitu financování důchodového systému. 11 milionů EUR je částka na účtu minimálních rezerv dluhové služby u společnosti EP UK Finance Limited (2019: 20 milion EUR). Zbývající zůstatek ve výši 8 milionů EUR zahrnuje především zajištění trhu s elektřinou.

K 31. prosinci 2020 jsou zastavené vázané zdroje ve výši 26 milionů EUR (2019: 36 milionů EUR).

25. Aktiva a závazky držené k prodeji

Následující položky jsou vykázané v rámci aktiv/vyřazovaných skupin držených k prodeji:

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Dlouhodobý hmotný majetek	3	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	-
Celkem	**4**	**1**

Následující položky jsou vykázané v rámci závazků z vyřazovaných skupin držených k prodeji:

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Půjčky a úvěry	1	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	1	-
Celkem	**2**	**-**

K 31. prosinci 2020 se zůstatky aktiv držených k prodeji a závazků z vyřazovaných skupin držených k prodeji týkají dceřiné společnosti Mining Services and Engineering Sp. z o.o. („MSE“) a spřízněné společnosti Przedsiebiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. („PGS“). V roce 2020 Skupina uzavřela smlouvu o prodeji podílů ve společnostech MSE and PGS třetí straně. Prodej se očekává do 12 měsíců a transakce je vysoce pravděpodobná, aktiva a související závazky se tedy vykazují jako držené k prodeji. Účetní hodnota podílu ve spřízněné společnosti PGS byla k datu převodu do aktiv držených k prodeji nulová, proto není uvedena v tabulkách výše. Vývoj situace po 31. prosinci 2020 je popsán v bodě 40 – Následné události.

K 31. prosinci 2019 se zůstatky aktiv držených k prodeji a závazků držených k prodeji týkaly společnosti Nová Invalidovna, a.s. Tato společnost nepředstavuje podnik, nýbrž soubor pozemků a nevyužívaných budov.

26. Vlastní kapitál

Základní kapitál, emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 31. prosinci 2020 tvořen 4 000 000 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč za akcii (2019: 18 344 932 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 100 Kč za akcii a 1 700 641 760 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 Kč za akcii).

Akcionáři mají právo obdržet dividendy a na valné hromadě Společnosti mají k dispozici jeden hlas na každou akcii o jmenovité hodnotě 1 000 Kč.

31. prosince 2020	**Počet akcií 1 000 Kč**	**Vlastnický podíl %**	**Hlasovací práva %**
EP Corporate Group, a.s.	2 120 000	53,00	53,00
EP Investment II S.à r.l.	120 001	3,00	3,00
KUKANA ENTERPRISES LIMITED	1 759 999	44,00	44,00
Celkem	**4 000 000**	**100,00**	**100,00**

31. prosince 2019	**Počet akcií**		**Vlastnický podíl**	**Hlasovací práva**
	1 Kč	**100 Kč**	**%**	**%**
EP Investment S.à.r.l.	1 574 538 029	2 990 835	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l.	126 103 731	15 354 097	47,00	47,00
Celkem	**1 700 641 760**	**18 344 932**	**100,00**	**100,00**

Odsouhlasení počtu vydaných akcií na začátku a na konci období:

	Počet akcií 2020		
	1 Kč	**100 Kč**	**1 000 Kč**
Vydané akcie na začátku období	1 700 641 760	18 344 932	-
Nově vydané akcie	464 865 040	-	-
Štěpení akcií o jmenovité hodnotě 100 Kč na akcie o jmenovité hodnotě 1 Kč	1 834 493 200	-18 344 932	-
Konsolidace akcií o jmenovité hodnotě 1 Kč na akcie o jmenovité hodnotě 1 000 Kč	-4 000 000 000	-	4 000 000
Vydané akcie na konci období	**-**	**-**	**4 000 000**

	Počet akcií 2019	
	1 Kč	**100 Kč**
Vydané akcie na začátku období	1 700 641 760	18 344 932
Vydané akcie na konci období	**1 700 641 760**	**18 344 932**

Emisní ážio

Společnost vykázala emisní ážio ve výši 64 milionů EUR v roce 2012.

Fondy

Fondy vykázané ve vlastním kapitálu zahrnují následující položky:

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Fond z přecenění	951	534
Oceňovací rozdíly ze zajištění	187	237
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	23	23
Nedělitelné fondy	16	16
Ostatní kapitálové fondy	-54	-54
Fond z přepočtu cizích měn	-54	-109
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	-66	-41
Celkem	**1 003**	**606**

Nedělitelné fondy

K 31. prosinci 2020 byl vykázán zákonný rezervní fond ve výši 16 milionů EUR (2019: 16 milionů EUR).

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.

Ostatní kapitálové fondy

V roce 2009 Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku vzniku Skupiny k 10. srpnu 2009 a v důsledku akvizice některých nových dceřiných společností v následných obdobích do 9. října 2009. Tyto dceřiné společnosti byly získány pod společnou kontrolou skupiny J&T Finance Group, a.s. (jež držela kontrolní podíl ve Skupině v době akvizice těchto dceřiných společností), a proto nebyl uplatněn standard IFRS 3, který definuje vykázání goodwillu vzniklého z podnikové kombinace jako rozdíl, o který pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných aktivech, závazcích a podmíněných závazcích koupené dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v účetní hodnotě prezentované v účetní závěrce skupiny J&T Finance Group, a.s. (tj. včetně historického goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty). Rozdíly mezi pořizovací cenou, účetní hodnotou čistých aktiv a původním goodwillem k datu akvizice byly v konsolidovaném vlastním kapitálu vykázány jako cenové rozdíly.

V roce 2010 vzrostl v souvislosti s prodejem určitých dceřiných společností rozdíl z přecenění o 74 milionů EUR. Částka odpovídá nejen cenovým rozdílům přímo přiřazeným prodaným dceřiným společnostem, ale i jejich přímým mateřským společnostem (účelovým subjektům), které, i když zůstaly ve Skupině, nepředstavují samostatné penězotvorné jednotky, a tudíž nepředstavují žádný potenciální goodwill.

V roce 2011 ostatní kapitálové fondy dále vzrostly o 56 milionů EUR ve vztahu k několika dceřiným společnostem, které byly odštěpeny do společnosti EP Industries, a.s., v souvislosti s rozdělením nepeněžní dividendy.

V roce 2013 se ostatní kapitálové fondy zvýšily o 1 milion EUR v důsledku procesu restrukturalizace ve skupině SPP.

Oceňovací rozdíly ze zajištění

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 32 – Finanční nástroje a bod 36 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací).

Fond z přecenění na reálnou hodnotu

Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnuje pojistně-matematické zisky a ztráty související s rezervami na penzijní plány dle IAS 19.

Fond z přecenění

Fond z přecenění představuje dopad přecenění přepravních a distribučních plynovodů na reálnou hodnotu podle standardu IAS 16. Podrobněji viz body přílohy 3(b) a 4(a).

27. Zisk na akcii

Základní zisk na akcii

Základní zisk na akcii v EUR na 1 000 Kč nominální hodnoty je 0,23 (2019: 0,08).

Výpočet základního zisku na akcii k 31. prosinci 2020 vycházel ze zisku náležejícího kmenovým akcionářům ve výši 927 milionů EUR (2019: 287 milionů EUR) a z váženého průměrného počtu 3 963 vydaných kmenových akcií (2019: 3 535 milionů EUR).

Vážený průměr počtu kmenových akcií 2020

v milionech akcií	**Nominální**	**Vážený**
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2020	3 535	3 535
Emitované kmenové akcie 29. ledna 2020 (1 akcie/1 Kč)(1)	465	428
Celkem	**4 000**	**3 963**

(1) V roce 2020 byly akcie o jmenovité hodnotě 1 Kč a 100 Kč na akcii nahrazeny akciemi o jmenovité hodnotě 1 000 Kč na akcii. Tato transakce neměla dopad na hodnotu základního kapitálu Společnosti.

Vážený průměr počtu kmenových akcií 2019

v milionech akcií	**Nominální**	**Vážený**
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2019	3 535	3 535
Celkem	**3 535**	**3 535**

Zředěný zisk na akcii

Vzhledem k tomu, že Skupina nevydala žádné konvertibilní dluhopisy ani jiné finanční nástroje s potenciálním ředícím účinkem na kmenové akcie, je zředěný zisk na akcii stejný jako základní zisk na akcii.

28. Nekontrolní podíl

31. prosince 2020 *v milionech EUR*	**Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi**	**NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi**	**SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi[3]**	**SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi**	**EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.**	**eustream, a.s.**	**Plzeňská teplárenská, a.s.**	**Ostatní dceřiné společnosti[4]**	**Celkem**
Nekontrolní podíl	**[5]66,19%**	**[5]52,41%**	**[5]66,19%**	**[5]66,19%**	**25,00%**	**[5]66,19%**	**[5]75,85%**		
Předmět podnikání	Distribuce elektřiny	Skladování plynu a průzkum	Holdingová společnost	Distribuce plynu	Výroba elektřiny a tepla	Přenos plynu	Výroba a distribuce tepla		
Stát[1]	Slovensko	Německo, Slovensko	Slovensko	Slovensko	Itálie	Slovensko	Česká republika		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2020	**599**	**187**	**-327**	**[6]1 938**	**39**	**1 344**	**146**	**-492**	**3 434**
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	**103**	**55**	**1**	**79**	**1**	**255**	**9**	**226**	**729**
Schválené dividendy	**-96**	**-1**	**-268**	**-**	**-5**	**-**	**-8**	**[7]-364**	**-742**
Výkaz o finanční pozici[2]									
Aktiva celkem	1 226	795	5 585	4 467	200	4 413	245		
z toho: dlouhodobá	*823*	*630*	*[8]5 456*	*3 973*	*128*	*4 233*	*197*		
krátkodobá	*403*	*165*	*129*	*494*	*72*	*180*	*48*		
Závazky celkem	322	438	1 021	1 539	45	2 383	52		
z toho: dlouhodobé	*159*	*393*	*644*	*949*	*11*	*2 104*	*25*		
krátkodobé	*163*	*45*	*377*	*590*	*34*	*279*	*27*		
Čistá aktiva	**904**	**357**	**4 564**	**2 928**	**155**	**2 030**	**193**	**-**	**-**
Výkaz o úplném výsledku[2]									
Celkové výnosy	1 018	243	617	447	174	747	121		
z toho: přijaté dividendy	-	-	*[9]584*	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	152	102	584	117	3	374	11		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně	-	-2	-	1 314	-	-54	-		
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období[2]	**152**	**100**	**584**	**1 431**	**3**	**320**	**11**	**-**	**-**
Čistý příliv/-odliv peněz[2]	**29**	**14**	**-10**	**11**	**-2**	**-146**	**-6**	**-**	**-**

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz bod 38 - Subjekty ve Skupině).
(2) Finanční informace odvozené z 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.

(4) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti" zahrnuje zejména 31% nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.

(5) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

(6) Zvýšení nekontrolního podílu ve společnosti SPP - distribúcia, a.s. souvisí s přeceněním dlouhodobého hmotného majetku ve výši 1 315 milionů EUR zvyšující nekontrolní podíl o 871 milionů EUR.

(7) Dividendy ve výši 356 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.

(8) Zahrnuje finanční investice ve výši 4 914 milionů EUR do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a..s, NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

(9) Zahrnuje dividendy od společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a..s, NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

31. prosince 2019 *v milionech EUR*	**Pražská teplárenská a.s. s dceřinými společnostmi**	**Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi**	**NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi**	**SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi[3]**	**SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi**	**EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.**	**eustream, a.s.**	**Plzeňská teplárenská, a.s.**	**Ostatní dceřiné společnosti[4]**	**Celkem**
Nekontrolní podíl	**31,00%**	**[5]66,19%**	**52,41%**	**[5]66,19%**	**[5]66,19%**	**25,00%**	**[5]66,19%**	**[5]75,85%**		
Předmět podnikání	Výroba a distribuce tepla	Distribuce elektřiny	Skladování plynu a průzkum	Holdingová společnost	Distribuce plynu	Výroba elektřiny a tepla	Distribuce plynu	Výroba a distribuce tepla		
Stát[1]	Česká republika	Slovensko	Německo, Slovensko	Slovensko	Slovensko	Itálie	Slovensko	Česká republika		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2019	**84**	**623**	**172**	**-369**	**1 068**	**42**	**[6]1 409**	**151**	**-576**	**2 604**
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	**7**	**84**	**42**	**-**	**89**	**2**	**272**	**10**	**10**	**516**
Schválené dividendy	**-9**	**-5**	**-1**	**-340**	**-**	**-4**	**-**	**-8**	**[7]-131**	**-498**
Výkaz o finanční pozici[2]										
Aktiva celkem	343	1 256	855	6 253	2 781	211	4 736	252		
z toho: dlouhodobá	*275*	*827*	*757*	*[8]5 461*	*2 233*	*138*	*4 335*	*196*		
krátkodobá	*68*	*429*	*98*	*792*	*548*	*73*	*401*	*56*		
Závazky celkem	72	314	527	1 746	1 168	41	2 606	52		
z toho: dlouhodobé	*42*	*142*	*476*	*546*	*1 018*	*12*	*1 702*	*24*		
krátkodobé	*30*	*172*	*51*	*1 200*	*150*	*29*	*904*	*28*		
Čistá aktiva	**271**	**942**	**328**	**4 507**	**1 613**	**170**	**2 130**	**200**	**-**	**-**
Výkaz o úplném výsledku[2]										
Celkové výnosy	204	1 209	217	654	440	248	830	115		
z toho: přijaté dividendy	-	-	-	*[9]608*	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	23	127	80	608	134	7	412	13		
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně		-	3	-	1	-	1 612	-		
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období[2]	**23**	**127**	**83**	**608**	**135**	**7**	**2 024**	**13**	**-**	**-**
Čistý příliv/-odliv peněz[2]	**-**	**86**	**-13**	**4**	**21**	**1**	**188**	**3**	**-**	**-**

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz bod 38 - Subjekty ve Skupině).
(2) Finanční informace odvozené z 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.
(4) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti" zahrnuje zejména 31% nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.

(5) Třebaže přímé mateřské společnosti drží méně než polovinu hlasovacích práv, Skupina přebírá nad podskupinami kontrolu prostřednictvím dohody akcionářů, která Skupině zajišťuje právo a možnost řídit činnost podskupin, a tak ovlivňovat jejich výkon a návratnost investic.

(6) Zvýšení nekontrolního podílu ve společnosti eustream, a.s. souvisí s přeceněním dlouhodobého hmotného majetku ve výši 1 615 milionů EUR zvyšující nekontrolní podíl o 1 070 milionů EUR.

(7) Dividendy ve výši 124 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.

(8) Zahrnuje finanční investice ve výši 4 907 milionů EUR do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a..s, NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

(9) Zahrnuje dividendy od společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a..s, NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.

29. Půjčky a úvěry

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	3 934	4 078
Půjčky splatné úvěrovým institucím	1 683	1 760
Revolvingové úvěry	192	293
Závazky z leasingu	161	145
Faktoringové úvěry	24	54
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	10	12
Bankovní kontokorent	-	49
Celkem	**6 004**	**6 391**
Dlouhodobé	4 770	4 666
Krátkodobé	1 234	1 725
Celkem	**6 004**	**6 391**

Vážený průměr úrokových sazeb u půjček a úvěrů (vyjma dluhopisů) v roce 2020 činil 1,89 % (2019: 2,04 %).

Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2020 jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Jistina**	**Naběhlý úrok**	**Neamortizované transakční náklady/prémie/diskonty**	**Splatnost**	**Úroková sazba (%)**	**Efektivní úroková sazba (%)**
Dluhopis II společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-3	12.02.2025	2,625	2,685
Dluhopis SPPD	500	7	-1	23.06.2021	2,625	2,828
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	750	8	-3	26.04.2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-3	30.07.2026	1,698	1,795
Neveřejná nabídka EP Infrastructure 2027	70	-	-1	08.04.2027	(1)2,150	2,360
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-3	09.10.2028	2,045	2,117
Dluhopis eustream	500	5	-3	25.6.2027	1,625	1,759
Dluhopisy EPH Financing CZ 2022	99	1	-	16.07.2022	(2)2,360	3,440
Dluhopisy EPH Financing CZ 2025	286	4	-4	17.03.2025	4,500	4,870
Neveřejné nabídky EPH	107	-	-	18.03.2023 – 14.08.2025	*(3)*	*(3)*
Celkem	**3 912**	**43**	**-21**	**-**	**-**	**-**

(1) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) s dolním limitem 0,00 % a marže ve výši 2,15 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

(2) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) a marže ve výši 2,00 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

(3) Úrokové sazby jednotlivých emisí se liší a jsou buď pevné, nebo kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) s dolním limitem 1,00 % a marže. stanovené pro příslušné úrokové období.

Podrobnosti o dluhopisech vydaných k 31. prosinci 2019 jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Jistina**	**Naběhlý úrok**	**Neamortizované transakční náklady/prémie/diskonty**	**Splatnost**	**Úroková sazba (%)**	**Efektivní úroková sazba (%)**
Dluhopis I společnosti SPP Infrastructure Financing	750	13	-	18.07.2020	3,750	3,773/3,717
Dluhopis II společnosti SPP Infrastructure Financing	500	12	-4	12.02.2025	2,625	2,685
Dluhopis SPPD	500	8	-1	23.06.2021	2,625	2,828
Dluhopisy EP Infrastructure 2024	750	8	-4	26.04.2024	1,659	1,786
Dluhopisy EP Infrastructure 2026	600	4	-4	30.07.2026	1,698	1,795
Neveřejná nabídka EP Infrastructure 2027	70	-	-1	08.04.2027	(1)2,150	2,360
Dluhopisy EP Infrastructure 2028	500	2	-3	09.10.2028	2,045	2,117
Dluhopisy EPH Financing CZ 2020	118	-	-	09.06.2020	3,500	3,900
Dluhopisy EPH Financing CZ 2022	102	2	-	16.07.2022	(2)4,220	3,440
Dluhopisy společnosti EPH Financing SK 2020	75	1	-	28.08.2020	3,500	4,060
Neveřejná nabídka I EPH 2020	61	-	1	08.03.2020	2,500	2,500
Neveřejná nabídka II EPH 2020	18	-	-	28.06.2020	2,500	2,500
Celkem	**4 044**	**50**	**-16**	**-**	**-**	**-**

(1) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) s dolním limitem 0,00 % a marže ve výši 2,15 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

(2) Úroková sazba je kombinací referenční úrokové sazby (6M PRIBOR) a marže ve výši 2,00 % p.a. stanovené pro příslušné úrokové období.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2024)

Dne 26. dubna 2018 EP Infrastructure úspěšně realizovala svou první mezinárodní nabídku nezajištěných dluhopisů ve výši 750 milionů EUR. Dluhopisy jsou vydány s nominální hodnotou 100 000 EUR a fixní sazbou 1,659 %, a jsou nezajištěné (dále „Dluhopisy 2024“). Dluhopisy 2024 jsou kótovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde již dříve ke splacení či zrušení, Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2024 dne 26. dubna 2024.

Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2024, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2024, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2024 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2024 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je Skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost). Dluhopisy 2024 jsou vykazovány bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 5 milionů EUR (při vzniku). Tyto náklady jsou během doby existence Dluhopisů 2024 vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 1,786 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2026)

Dne 30. července 2019 EP Infrastructure úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných 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. Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2026, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole" prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2026, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2026 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2026 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je Skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost). 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 %.

Neveřejná nabídka (Dluhopisy 2027)

Dne 8. dubna 2019 společnost EP Infrastructure, a.s. realizovala nabídku osmiletých dluhopisů ve výši 70 milionů EUR, které byly přijaty k obchodování na třetím trhu (Third Market) provozovaném vídeňskou burzou. Dluhopisy jsou úročeny sazbou 6M EURIBOR +2,15 %, jsou nezajištěné a splatné v dubnu 2027 (dále jen „Neveřejná nabídka dluhopisů"). Skupina může předčasně splatit veškeré dluhopisy z Neveřejné nabídky dluhopisů, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě. Kromě toho může Skupina splatit veškeré dluhopisy z Neveřejné nabídky dluhopisů, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Neveřejnou nabídku dluhopisů za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2027 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost). Neveřejná nabídka dluhopisů je vykazována bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 1 milionu EUR. Tyto náklady jsou během doby existence Neveřejné nabídky dluhopisů vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,36 %.

Dluhopisy společnosti EP Infrastructure (Dluhopisy 2028)

Dne 9. října 2019 společnost EP Infrastructure, a.s. úspěšně realizovala svou nabídku nezajištěných 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.

Skupina může předčasně splatit veškeré Dluhopisy 2028, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole" prémii. Kromě toho může Skupina splatit veškeré Dluhopisy 2028, ale nikoli pouze jejich část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve

Společnosti, může být Skupina povinna nabídnout k předčasnému splacení Dluhopisy 2028 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopisy 2028 obsahují závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je skupina EPIF povinna sledovat poměr celkové výše čistého dluhu Skupiny k EBITDA Skupiny (tj. čistou zadluženost). 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 %.

Dluhopis společnosti SPPD 2021

Dne 23. června 2014 vydala společnost SPP – distribúcia, a.s. dluhopisy v hodnotě 500 milionů EUR s pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 2,625 % a splatností 23. června 2021. Dluhopis SPPD 2021 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí ve výši 3 milionů EUR (na počátku). Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 2,828 %.

Dluhopis společnosti SPP Infrastructure Financing II (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 % a splatností 12. února 2025. Dluhopis SPP IF 2020 je vykazován 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 %.

Dluhopis společnosti eustream 2027

Dne 25. června 2020 vydala společnost eustream, a.s. sedmiletý seniorní nezajištěný dluhopis v celkové výši 500 milionů EUR úročený pevnou roční úrokovou sazbou ve výši 1,625 %. Kupón je splatný jednou ročně zpětně, a to 25. června každého roku. Dluhopis eustream 2027 je vykazován 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 %.

Společnost eustream může předčasně splatit celý dluhopis společnosti eustream 2027, ale nikoli pouze jeho část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, plus „make whole“ prémii. Kromě toho může společnost eustream splatit celý dluhopis společnosti eustream 2027, ale nikoli pouze jeho část, za cenu ve výši 100 % souhrnné částky jejich jistin a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě, při výskytu jistých konkrétních změn v relevantních daňových předpisech. Za určitých okolností a změn, které vedou ke změně kontroly ve společnosti, může být společnost eustream povinna nabídnout k předčasnému splacení celý dluhopis společnosti eustream 2027 za cenu ve výši 100 % předčasně splácené jistiny a naběhlých a neuhrazených úroků a dalších částek, pokud vznikla povinnost k jejich úhradě.

Dluhopis společnosti eustream obsahuje závazek omezující za určitých okolností výplatu určitých podílů na zisku akcionářům emitenta. Před vyplacením určitých podílů na zisku je společnost eustream povinna sledovat poměr celkové výše svého čistého dluhu k EBITDA (tj. čistou zadluženost).

Dluhopisy společnosti EPH Financing CZ (Dluhopisy 2022)

Dne 16. července 2018 společnost EPH Financing CZ, a.s. vydala dluhopisy s očekávanou celkovou výší jistiny 117 milionů EUR (3 000 milionů Kč) s možností navýšit celkovou výši jistiny dluhopisů o 50 % na 4 500 milionů Kč. Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2020 činí 99 milionů EUR (2 601 milionů Kč). Dluhopisy jsou splatné 16. července 2022.

Dluhopisy 2022 jsou úročené kombinací proměnlivé referenční úrokové sazby 6M PRIBOR a roční marže 2,00 %, přičemž úrok je splatný dvakrát ročně zpětně k 16. lednu a 16. červenci každého roku.

Společnost EPH Financing CZ, a.s. může část Dluhopisů 2022 nebo celé Dluhopisy 2022 splatit kdykoliv a za jakoukoliv cenu na daném trhu či jiným způsobem. Pokud nedojde k předčasnému splacení (možnost, o níž Společnost v současné chvíli neuvažuje), Skupina splatí jistinu Dluhopisů 2022 16. července 2022.

Dluhopis společnosti EPH Financing CZ 2022 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 3,44 %.

Dluhopisy společnosti EPH Financing CZ (Dluhopisy 2025)

Dne 17. března 2020 společnost EPH Financing CZ, a.s. vydala dluhopisy s očekávanou celkovou výší jistiny 202 milionů EUR (5 000 milionů Kč) s možností navýšit celkovou výši jistiny dluhopisů o 50 % na 7 500 milionů Kč. Celková výše jistiny dluhopisů vydaných k 31. prosinci 2020 činí 286 milionů EUR (7 500 milionů Kč). Dluhopisy jsou splatné 17. března 2025.

Dluhopisy 2025 jsou úročené pevnou úrokovou sazbou ve výši 4,500 % p.a. Dluhopis společnosti EPH Financing CZ 2025 je vykazován bez započtení nákladů spojených s emisí. Tyto náklady jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty na základě efektivní úrokové sazby ve výši 4,87 %.

Neveřejné nabídky EPH 2023 a 2025

V průběhu roku 2020 společnost Energetický a průmyslový holding, a.s., vydala tříleté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou splatné v roce 2023 a pětileté dluhopisy v rámci neveřejné nabídky s pevnou úrokovou sazbou splatné v roce 2025 s celkovou hodnotou 107 milionů EUR (dále „Emise“). EPH příjmy z Emise využívá k všeobecným korporátním účelům.

Ostatní půjčky a úvěry

Podmínky a rozvrh splatnosti

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2020 uplatňovaly následující podmínky:

v milionech EUR	**Měna**	**Nominální úroková sazba**	**Splatné v roce (nejzazší termín)**	**Stav k 31. prosinci 2020**	**Splatné do 1 roku**	**Splatné od 1 do 5 let**	**Splatné v následujících letech**
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	1 353	329	899	125
Zajištěná bankovní půjčka	GBP	variabilní*	2023	119	6	113	-
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2033	116	83	20	13
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	95	24	71	-
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2025	8	-	8	-
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2021	2	2	-	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní*	2025	99	89	10	-
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní*	2023	44	11	33	-
Revolvingový úvěr	USD	fixní	2021	20	20	-	-
Revolvingový úvěr	EUR	fixní	2021	15	15	-	-
Revolvingový úvěr	CZK	variabilní	2021	10	10	-	-
Revolvingový úvěr	USD	variabilní*	2021	4	4	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	fixní	2021	14	14	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2021	10	10	-	-
Závazky z leasingu	-	-	-	161	29	72	60
Úročené závazky celkem				**2 070**	**646**	**1 226**	**198**

* *Variabilní úroková sazba je odvozena jako PRIBOR, EURIBOR, LIBOR nebo Fedfunds plus přirážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.*

U nesplacených půjček a úvěrů se k 31. prosinci 2019 uplatňovaly následující podmínky:

v milionech EUR	**Měna**	**Nominální úroková sazba**	**Splatné v roce (nejzazší termín)**	**Stav k 31. prosinci 2019**	**Splatné do 1 roku**	**Splatné od 1 do 5 let**	**Splatné v následujících letech**
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2029	1 307	281	852	174
Zajištěná bankovní půjčka	GBP	variabilní*	2023	206	45	161	-
Zajištěná bankovní půjčka	EUR	variabilní*	2025	149	48	84	17
Nezajištěná bankovní půjčka	EUR	fixní	2033	98	83	10	5
Nezajištěná půjčka	EUR	fixní	2027	8	-	6	2
Nezajištěná půjčka	CZK	fixní	2025	3	-	3	-
Nezajištěná půjčka	PLN	variabilní*	2025	1	-	1	-
Revolvingový úvěr	EUR	variabilní*	2024	220	25	195	-
Revolvingový úvěr	GBP	variabilní*	2023	47	12	35	-
Revolvingový úvěr	EUR	fixní	2020	16	16	-	-
Revolvingový úvěr	CZK	variabilní	2020	10	10	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	variabilní*	2020	44	44	-	-
Faktoringový úvěr	EUR	fixní	2020	10	10	-	-
Bankovní kontokorent	EUR	variabilní*	2020	47	47	-	-
Bankovní kontokorent	CZK	variabilní*	2020	2	2	-	-
Závazky z leasingu	-	-	-	145	29	65	51
Úročené závazky celkem				**2 313**	**652**	**1 412**	**249**

* *Variabilní úroková sazba je odvozena jako PRIBOR, EURIBOR nebo LIBOR plus přirážka. Všechny úrokové sazby jsou tržní.*

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF

Společnost EP Infrastructure, a.s. je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 14. ledna 2020 uzavřené se skupinou financujících bank (dále „Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF“), v souladu s níž byl společnosti EPIF poskytnut termínovaný úvěrový rámec A ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025 a revolvingový úvěrový rámec B s přislíbeným limitem ve výši 400 milionů EUR splatný 14. ledna 2025.

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 společnosti EPIF obsahuje restriktivní ustanovení, která mimo jiné omezují schopnost Skupiny zavazovat se k dalším finančním dluhům, provádět akvizice, investovat do společných podniků, provádět výplaty ze zisku a některé další platby, převádět majetek, vydávat akcie, poskytovat půjčky a záruky a vytvářet zajištění a omezují schopnost emitenta fúzovat s dalšími společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a výhrad. Emitent může například provádět výplaty ze zisku a některé další platby a může provádět akvizice, pokud mimo jiné čistá zadluženost Skupiny nepřesáhne jistou hranici; Skupina se může zavazovat k dalším finanční dluhům, pokud jsou mimo jiné splněny jisté limity čisté zadluženosti stanovené pro různé úrovně Skupiny. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti EPIF také obsahuje ustanovení o změně ovládání, jejichž uplatnění může vést k povinnému předčasnému splacení.

Úvěry typu Schuldschein

Dne 15. dubna 2019 uzavřela společnost EPIF dvě smlouvy o úvěru typu Schuldschein. První úvěr činil 134,5 milionů EUR a je splatný 24. dubna 2024, druhý úvěr činil 48 milionů EUR a je splatný 24. dubna 2026.

Dluhy společnosti EPIF podle smluv o úvěru typu Schuldschein jsou obecné seniorní nezajištěné dluhy skupiny EPIF a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí dluhy skupiny EPIF, které nejsou podřízeny z hlediska práva na platbu. Smlouvy o úvěru typu Schuldschein obsahují určitá restriktivní ustanovení a ustanovení o změně ovládání, jejichž uplatnění může vést k povinnému předčasnému splacení.

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA

Společnost NAFTA a.s. je smluvní stranou smlouvy o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích ze dne 25. ledna 2019 uzavřené se skupinou financujících bank (dále „Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA“), v souladu s níž byl společnosti NAFTA poskytnut termínovaný úvěrový rámec ve výši 175 milionů EUR splatný 25. ledna 2024 a revolvingový úvěrový rámec s přislíbeným limitem ve výši 75 milionů EUR splatný 25. ledna 2024.

Závazky společnosti NAFTA podle Smlouvy o úvěrových rámcích společnosti NAFTA jsou obecné seniorní nezajištěné závazky a z hlediska práva na platbu jsou na stejné úrovni jako stávající a budoucí zadlužení emitenta, které není podřízeno z hlediska práva na platbu.

Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA obsahuje restriktivní ustanovení, která mimo jiné omezují schopnost společnosti NAFTA zavazovat se k dalším finančním dluhům, provádět akvizice, investovat do společných podniků, provádět výplaty ze zisku a některé další platby, převádět majetek, vydávat akcie, poskytovat půjčky a záruky a vytvářet zajištění a omezují schopnost společnosti NAFTA fúzovat s dalšími společnostmi. Tato omezení podléhají celé řadě výjimek a výhrad. Smlouva o úvěrových rámcích společnosti NAFTA také obsahuje ustanovení o změně ovládání, jejichž uplatnění může vést k povinnému předčasnému splacení.

Informace o reálné hodnotě

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

v milionech EUR	**31. prosince 2020**		**31. prosince 2019**	
	Účetní hodnota	**Reálná hodnota**	**Účetní hodnota**	**Reálná hodnota**
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	3 934	4 002	4 078	4 124
Půjčky splatné úvěrovým institucím	1 683	1 671	1 760	1 754
Revolvingové úvěry	192	192	293	295
Závazky z leasingu	161	164	145	149
Faktoringové úvěry	24	25	54	54
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	10	10	12	12
Bankovní kontokorent	-	-	49	49
Celkem	**6 004**	**6 064**	**6 391**	**6 437**

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

Významné bezhotovostní investiční a finanční činnosti:

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Investiční činnosti	10	121
Finanční činnosti	270	340
Celkem	**280**	**461**

V roce 2020 a 2019 zahrnují bezhotovostní finanční činnosti částečný zápočet půjčky, kterou společnost SPPI poskytla společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. Celková výše půjčky činila 270 milionů EUR (2019: 340 milionů EUR), z čehož 270 milionů EUR (2019: 340 milionů EUR) bylo započteno proti dividendám schváleným společností SPPI ve prospěch společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s.

V roce 2020 bezhotovostní investiční činnosti v částce 10 milionů EUR představují půjčku společnosti EPH poskytnutou jednotkám účtovaným ekvivalenční metodou, která byla započtena proti závazku z obchodních vztahů vůči dané jednotce účtované ekvivalenční metodou (2019: 121 milionů EUR představuje půjčku společnosti EPH poskytnutou akcionářům, která byla započtena proti dividendám schváleným společností EPH ve prospěch jejích akcionářů).

Odsouhlasení pohybů závazků vůči peněžním tokům z finanční činnosti

	Závazky							Vlastní kapitál				
v milionech EUR	**Půjčky od úvěrových institucí**	**Půjčky od jiných než úvěrových institucí**	**Revolvingové úvěry**	**Faktoringové úvěry**	**Bankovní kontokorent**	**Vydané dluhopisy**	**Závazky z leasingu**	**Základní kapitál/emisní ážio**	**Rezervní fondy**	**Výsledek hospodaření minulých let**	**Nekontrolní podíl**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**1 760**	**12**	**293**	**54**	**49**	**4,078**	**145**	**216**	**606**	**536**	**2 604**	**10 353**
Změny z finančních peněžních toků												
Příjmy z půjček a úvěrů	1 341	-	76	12	46	891	-	-	-	-	-	**2 366**
Uhrazené úvěry	-1 403	-2	-180	-42	-95	-1 016	-	-	-	-	-	**-2 738**
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-4	-	-	-	-	-9	-	-	-	-	-	**-13**
Ostatní finanční poplatky, netto	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**27**
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-	-39	-	-	-	-	**-39**
Zisky z vydání základního kapitálu	-	-	-	-	-	-	-	18	-	-	-	**18**
Započtení dividend s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-270	**-270**
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-780	-472	**-1 252**
Změna z finančních peněžních toků celkem	**-39**	**-2**	**-104**	**-30**	**-49**	**-134**	**-39**	**18**	**-**	**-780**	**-742**	**-1 901**
Změny vyplývající ze získání či pozbytí kontroly nad dceřinými společnostmi	-	-	-	-	-	-	-8	-	10	-11	-2	**-11**
Dopad změn směnných kurzů celkem	-26	-	3	-	-	-11	2	-	38	-	2	**8**
Ostatní změny												
Související se závazky												
Nákladové úroky	54	6	5	-	-	108	4	-	-	-	-	**177**
Zaplacené úroky	-66	-6	-5	-	-	-107	-3	-	-	-	-	**-187**
Zvýšení závazku z leasingu	-	-	-	-	-	-	60	-	-	-	-	**60**
Závazky z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	-	**17**
Ostatní změny související se závazky celkem	**-12**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1**	**61**	**-**	**-**	**17**	**-**	**67**
Související s vlastním kapitálem												
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	349	954	1 572	**2 875**
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**349**	**954**	**1 572**	**2 875**
Stav k 31. prosinci 2020	**1 683**	**10**	**192**	**24**	**-**	**3 934**	**161**	**234**	**1 003**	**716**	**3 434**	**11 391**

	Závazky							Vlastní kapitál				
v milionech EUR	**Půjčky od úvěrových institucí**	**Půjčky od jiných než úvěrových institucí**	**Revolvingové úvěry**	**Faktoringové úvěry**	**Bankovní kontokorent**	**Vydané dluhopisy**	**Závazky z leasingu**	**Základní kapitál/emisní ážio**	**Rezervní fondy**	**Výsledek hospodaření minulých let**	**Nekontrolní podíl**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**2 203**	**17**	**326**	**43**	**39**	**3 313**	**2**	**216**	**337**	**1 080**	**1 504**	**9 080**
Změny z finančních peněžních toků												
Příjmy z půjček a úvěrů	1 070	-	369	11	59	1 261	-	-	-	-	-	**2 770**
Uhrazené úvěry	-1 558	-5	-406	-	-	-499	-	-	-	-	-	**-2 468**
Transakční náklady související s půjčkami a úvěry	-14	-	-	-	-	-8	-	-	-	-	-	**-22**
Uhrazené závazky z leasingu	-	-	-	-	-	-	-28	-	-	-	-	**-28**
Započtení dividend s poskytnutými půjčkami	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-121	-340	**-461**
Vyplacené dividendy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-746	-170	**-916**
Změna z finančních peněžních toků celkem	**-502**	**-5**	**-37**	**11**	**59**	**754**	**-28**	**-**	**-**	**-867**	**-510**	**-1 125**
Změny vyplývající ze získání či pozbytí kontroly nad dceřinými společnostmi	43	-	-	-	-50	-	22	-	-	30	15	**60**
Dopad změn směnných kurzů celkem	14	1	4	-	1	8	-3	-	-7	-	-1	**17**
Ostatní změny												
Související se závazky												
Nákladové úroky	52	8	6	-	-	118	3	-	-	-	-	**187**
Zaplacené úroky	-50	-9	-6	-	-	-115	-1	-	-	-	-	**-181**
Závazky z leasingu (dopad IFRS 16)	-	-	-	-	-	-	150	-	-	-	-	**150**
Závazky z nevyplacených dividend	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	**12**
Ostatní změny související se závazky celkem	**2**	**-1**	**-**	**-**	**-**	**3**	**152**	**-**	**-**	**-**	**12**	**168**
Související s vlastním kapitálem												
Ostatní změny související s vlastním kapitálem	-	-	-	-	-	-	-	-	276	293	1 584	**2 153**
Ostatní změny související s vlastním kapitálem celkem	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**276**	**293**	**1 584**	**2 153**
Stav k 31. prosinci 2019	**1 760**	**12**	**293**	**54**	**49**	**4 078**	**145**	**216**	**606**	**536**	**2 604**	**10 353**

30. Rezervy

v milionech EUR	**Zaměstnanecké požitky**	**Rezerva na emisní povolenky**	**Nevýhodné smlouvy**	**Rezerva na soudní řízení a spory**	**Rezerva na vyřazení a obnovu dlouhodobého majetku[5]**	**Ostatní**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020[1]	**337**	**435**	**149**	**44**	**1 082**	**74**	**2 121**
Rezervy vytvořené během období	87	454	-	2	75	18	**636**
Rezervy použité během období	-37	-430	-	-	-33	-7	**-507**
Rezervy rozpuštěné během období	-18	-	-66	-4	-16	-5	**-109**
Akvizice v důsledku podnikových kombinací[2]	-	-	-	-	28	-	**28**
Prodané subjekty[3]	-17	-30	-	-	-7	-6	**-60**
Přeúčtování	-	-	-	3	-1	-2	**-**
Odvíjení diskontu[4]	3	-	-	-	9	-	**12**
Dopady změn směnných kurzů	-3	-8	-6	-	-	-3	**-20**
Stav k 31. prosinci 2020	**352**	**421**	**77**	**45**	**1 137**	**69**	**2 101**
Dlouhodobé	*347*	*22*	*57*	*27*	*1 063*	*47*	***1 563***
Krátkodobé	*5*	*399*	*20*	*18*	*74*	*22*	***538***

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.
(2) Koupě společnosti Humbly Grove Energy Limited.
(3) Prodej společností Kernaman S.A.S., Pražská teplárenská a.s., Budapesti Erőmű Zrt. a Energia-pro Zrt.
(4) Odvíjení diskontu je zahrnuto v nákladových úrocích.
(5) Zůstatek k 31. prosinci 2020 ve výši 436 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi JTSD - Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 194 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.P.A. Zůstatek ve výši 219 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společností Gazel Energie Generation S.A.S. Zbývající částka ve výši 288 milionů EUR zahrnuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.

v milionech EUR	**Zaměstnanecké požitky**	**Rezerva na emisní povolenky**	**Nevýhodné smlouvy**	**Rezerva na soudní řízení a spory**	**Rezerva na vyřazení a obnovu dlouhodobého majetku[(1)]**	**Ostatní**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**128**	**248**	**11**	**17**	**892**	**46**	**1 342**
Rezervy vytvořené během období	46	388	-	22	55	20	**531**
Rezervy použité během období	-37	-254	-26	-	-37	-4	**-358**
Rezervy rozpuštěné během období	-2	-	-5	-	-43	-10	**-60**
Akvizice v důsledku podnikových kombinací[(1)(2)]	199	49	164	5	201	21	**639**
Dopad oprav minulých období	-	-	-	-	2	-	**2**
Odvíjení diskontu[(3)]	2	-	-	-	11	-	**13**
Dopady změn směnných kurzů	1	4	5	-	1	1	**12**
Stav k 31. prosinci 2019[(1)]	**337**	**435**	**149**	**44**	**1 082**	**74**	**2 121**
Dlouhodobé	*310*	*14*	*103*	*26*	*1 032*	*51*	***1 536***
Krátkodobé	*27*	*421*	*46*	*18*	*50*	*23*	***585***

(1) Přepracované srovnatelné údaje za rok 2019 zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

(2) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited, skupiny EP France, skupiny Locon a společnosti Tynagh Energy Limited.

(3) Odvíjení diskontu je zahrnuto v nákladových úrocích.

(4) Zůstatek k 31. prosinci 2019 ve výši 445 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžební činnosti zaúčtované společnostmi JTSD - Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zůstatek ve výši 202 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. Zůstatek ve výši 177 milionů EUR zahrnuje rezervu na demontáž vykázanou společností Gazel Energie Generation S.A.S. Zbývající částka ve výši 258 milionů EUR zahrnuje ostatní rezervy na vyřazení z provozu.

Účtování o rezervách vyžaduje časté používání odhadů, například odhad pravděpodobnosti výskytu nejistých skutečností nebo výpočet předpokládaného výsledku. Tyto odhady vycházejí z dosavadních zkušeností, ze statistických modelů a z odborného úsudku.

Zaměstnanecké požitky

Skupina vykázala velkou částku jako rezervu na dlouhodobé zaměstnanecké požitky (benefity) pro své pracovníky. Oceňování takových rezerv je citlivé na změny předpokladů použitých při výpočtech – například předpokládaná budoucí úroveň platů a benefitů, diskontní sazby, počty odcházejících zaměstnanců, pozdější odchody do důchodu, úmrtnost a očekávaná délka života. Vedení posoudilo různé odhadované faktory i jejich možný dopad na vykazované rezervy. Na základě provedených analýz se nepočítá s žádným významným dopadem na vykázané rezervy.

Byla vykázána rezerva na zaměstnanecké požitky ve výši 352 milionů EUR (2019: 337 milionů EUR) společnostmi Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Gazel Energie Generation S.A.S., Kraftwerk Mehrum GmbH, Eggborough Power Limited, EP Ballylumford Limited, Stredoslovenská distribučná, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, eustream, a.s., Stredoslovenská energetika a.s., EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.p.A., EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A., Elektrárny Opatovice, a.s., Pražská teplárenská, a.s. (do 3. listopadu 2020) a United Energy, a.s.

i. Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH

Rezerva vykázaná společností Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH činí 19 milionů EUR (2019: 10 milionů EUR), z čehož 4 miliony EUR (2019: 4 miliony EUR) představují dávkově definovaný penzijní systém. Zbývající částka ve výši 15 milionů EUR (2019: 6 milionů EUR) představuje další zaměstnanecké požitky průběžně placené zaměstnancům v rámci pracovních a životních výročí.

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

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	3	4
Současná hodnota závazků	-5	-6
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-2**	**-2**
Plán B		
Reálná hodnota aktiva plánu	2	2
Současná hodnota závazků	-3	-3
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-1**	**-1**
Plán C		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-1
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-1**	**-1**

Změna současné hodnoty závazků z definovaných požitků

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**-6**	**-3**	**-1**	**-10**
Dávky vyplacené v rámci plánu	1	-	-	**1**
Pojistně-matematické zisky/-ztráty	-	-	-	-
Stav k 31. prosinci 2020	**-5**	**-3**	**-1**	**-9**

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**-6**	**-2**	**-1**	**-9**
Dávky vyplacené v rámci plánu	-	-	-	-
Pojistně-matematické zisky/-ztráty	-	-1	-	**-1**
Stav k 31. prosinci 2019	**-6**	**-3**	**-1**	**-10**

Změna reálné hodnoty aktiv jednotlivých plánů

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**4**	**2**	**-**	**6**
Dávky vyplacené v rámci plánu	-1	-	-	**-1**
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-	-
Stav k 31. prosinci 2020	**3**	**2**	**-**	**5**

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**4**	**2**	**-**	**6**
Dávky vyplacené v rámci plánu	-	-	-	-
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-	-
Stav k 31. prosinci 2019	**4**	**2**	**-**	**6**

Níže jsou uvedeny hlavní pojistně-matematické předpoklady ke dni účetní závěrky (vyjádřené pomocí vážených průměrů):

K 31. prosince 2020

v %	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**
Diskontní sazba	-0,02	0,05	0,62
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	0,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	*(1)*	*(1)*	*(1)*

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

K 31. prosinci 2019

v %	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**
Diskontní sazba	0,00	0,21	0,78
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	0,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	*(1)*	*(1)*	*(1)*

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

ii. Helmstedter Revier GmbH

Rezerva vykázaná společností Helmstedter Revier GmbH činí 65 milionů EUR (2019: 52 milionů EUR), z čehož 30 milionů EUR (2019: 29 milionů EUR) představuje dávkově definovaný penzijní systém a 8 milionů EUR (2019: 14 milionů EUR) představuje systém předčasných důchodů. V níže uvedených tabulkách jsou uvedeny souhrnné informace o závazcích z definovaných požitků.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	33	32
Současná hodnota závazků	-63	-59
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-30**	**-27**
Plán B		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	1
Současná hodnota závazků	-	-3
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-**	**-2**
Předčasné důchody		
Současná hodnota závazků	-8	-14
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-8**	**-14**

Změna současné hodnoty závazků z definovaných požitků

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Předčasné důchody**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**-59**	**-3**	**-14**	**-76**
Dávky vyplacené v rámci plánu	1	-	6	**7**
Přeúčtování(1)	-3	3	-	**-**
Náklady na běžné služby	-1	-	-	**-1**
Současné úrokové náklady	-	-	-	**-**
Pojistně-matematické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	-1	-	-	**-1**
Stav k 31. prosinci 2020	**-63**	**-**	**-8**	**-71**

(1) Přeúčtování z Plánu B do Plánu A v důsledku fúze společnosti Terrakomp GmbH do Helmstedter Revier GmbH.

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Předčasné důchody**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**-49**	**-2**	**-22**	**-73**
Dávky vyplacené v rámci plánu	1	-	8	**9**
Náklady na běžné služby	-1	-	-	**-1**
Současné úrokové náklady	-1	-	-	**-1**
Pojistně-matematické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	-9	-1	-	**-10**
Stav k 31. prosinci 2019	**-59**	**-3**	**-14**	**-76**

Změna reálné hodnoty aktiv jednotlivých plánů

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**32**	**1**	**33**
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-
Přeúčtování[1]	1	-1	-
Očekávaný výnos z aktiv plánu	-	-	-
Pojistně-matematické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	-	-	-
Stav k 31. prosinci 2020	**33**	**-**	**33**

(1) Přeúčtování z Plánu B do Plánu A v důsledku fúze společnosti Terrakomp GmbH do Helmstedter Revier GmbH.

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**30**	**1**	**31**
Příspěvky do aktiv plánu	-	-	-
Očekávaný výnos z aktiv plánu	-	-	-
Pojistně-matematické zisky/-ztráty vykázané v ostatním úplném výsledku	2	-	**2**
Stav k 31. prosinci 2019	**32**	**1**	**33**

Náklady vykázané do zisku nebo ztráty:

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Náklady na běžné služby	-1	-1
Současné úrokové náklady	-	-1
Celkem	**-1**	**-2**

Níže jsou uvedeny hlavní pojistně-matematické předpoklady ke dni účetní závěrky (vyjádřené pomocí vážených průměrů):

K 31. prosince 2020

v %	**Plán A**	**Plán B**	**Předčasné důchody**
Diskontní sazba	0,50	0,50	-0,37
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	1,75	1,75	1,00
Úmrtnost a invalidita	*(1)*	*(1)*	*(1)*

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

K 31. prosinci 2019

v %	**Plán A**	**Plán B**	**Předčasné důchody**
Diskontní sazba	0,54	0,54	0,00
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	0,00	0,00	0,00
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	1,75	1,75	1,00
Úmrtnost a invalidita	*(1)*	*(1)*	*(1)*

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek RT2018G.

iii. Gazel Energie Generation S.A.S.

Rezerva vykázaná společností Gazel Energie Generation S.A.S. činí 185 milionů EUR (2019: 160 milionů EUR), z čehož 185 milionů EUR (2019: 160 milionů EUR) představuje dávkově definovaný penzijní systém.

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

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Plán A		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-53	-53
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-53**	**-53**
Plán B		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-5
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-1**	**-5**
Plán C		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-130	-122
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-130**	**-122**
Plán D		
Reálná hodnota aktiva plánu	-	-
Současná hodnota závazků	-1	-2
Zaměstnanecký požitek/-aktivum celkem	**-1**	**-2**

Změna současné hodnoty závazků z definovaných požitků

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Plán D**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**-53**	**-5**	**-122**	**-2**	**-182**
Dávky vyplacené v rámci plánu	3	-	-	-	**3**
Náklady na běžné služby	-3	3	2	-	**2**
Současné úrokové náklady	-1	-	-1	-	**-2**
Pojistně-matematické zisky/-ztráty	-4	-	-17	-	**-21**
Prodané subjekty[(1)]	5	1	8	**1**	**15**
Stav k 31. prosinci 2020	**-53**	**-1**	**-130**	**-1**	**-185**

(1) Prodej společnosti Kernaman S.A.S.

v milionech EUR	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Plán D**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**-48**	**-5**	**-100**	**-2**	**-155**
Dávky vyplacené v rámci plánu	3	-	1	-	**4**
Náklady na běžné služby	-2	-	-2	-	**-4**
Současné úrokové náklady	-1	-	-2	-	**-3**
Pojistně-matematické zisky/-ztráty	-5	-	-19	-	**-24**
Stav k 31. prosinci 2019	**-53**	**-5**	**-122**	**-2**	**-182**

Níže jsou uvedeny hlavní pojistně-matematické předpoklady ke dni účetní závěrky (vyjádřené pomocí vážených průměrů):

K 31. prosince 2020

v %	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Plán D**
Diskontní sazba	0,80	0,50	0,80	0,75
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	1,50	2,50	0,00	2,50
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	2,00	0,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	*(1)*	*(1)*	*(1)*	*(1)*

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek TGH/TGH 05.

K 31. prosince 2019

v %	**Plán A**	**Plán B**	**Plán C**	**Plán D**
Diskontní sazba	1,40	1,50	1,40	1,25
Očekávaný výnos z aktiv	0,00	0,00	0,00	0,00
Roční míra růstu platů	1,75	2,50	0,00	2,50
Nárůst penzí po odchodu do důchodu	2,00	0,00	0,00	0,00
Úmrtnost a invalidita	*(1)*	*(1)*	*(1)*	*(1)*

(1) Předpoklady týkající se budoucí úmrtnosti vycházejí z publikovaných statistik a úmrtnostních tabulek TGH/TGH 05.

iv. Skupina SSE Holding

Penzijní plány

Tento program má příspěvkově definovaný penzijní plán, na jehož základě platí Skupina pevně stanovené příspěvky třetím stranám nebo státu. Skupina nemá zákonnou ani smluvní povinnost platit další prostředky, pokud částka aktiv plánu není dostatečná k úhradě veškerého plnění zaměstnancům, kteří mají na tato plnění za současné a předchozí období nárok.

Výše dávek závisí na několika faktorech, jako je věk, služební roky a plat.

Průběžný dávkově definovaný penzijní plán

Společnosti v rámci skupiny SSE Holding Group od roku 2020 podepsaly jednotlivé kolektivní smlouvy na období 2020-2022, na jejichž základě jsou společnosti povinny vyplatit svým zaměstnancům při odchodu do starobního nebo invalidního důchodu v závislosti na služebním věku následující násobky průměrné měsíční mzdy:

Služební věk	**Násobky průměrné měsíční mzdy**
10 let a méně	2
11 – 15 let	4
16 – 20 let	5
21 – 25 let	6
25 let a více	7

Minimální požadavek zákoníku práce na zaslání důchodového příspěvku v minimální výši jednoho měsíčního platu je zahrnut ve výše uvedených násobcích.

Další požitky

Skupina SSE Holding také vyplácí požitky při příležitosti pracovních a životních výročí:

- jedna měsíční mzda po 25 letech služby;
- při dosažení věku 50 let 40 % až 110 % měsíčního platu zaměstnance v závislosti na jeho postavení ve Skupině.

Skupina u svých zaměstnanců vzbudila očekávání, že bude požitky poskytovat i nadále, a podle úsudku vedení není pravděpodobné, že by je Skupina přestala poskytovat.

v. NAFTA Germany GmbH a její dceřiné podniky

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

Rezerva na emisní povolenky

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

Rezerva na soudní řízení a spory

Rezervu ve výši 45 milionů EUR vykázaly především společnosti Gazel Energie Generation (26 milionů EUR; 2019: 25 milionů EUR) a JTSD – Braunkohlebergbau GmbH (17 milionů EUR; 2019: 17 milionů EUR).

Další podrobnosti viz bod 39 – Soudní spory a žaloby.

Jak se uvádí v bodě 39 – Soudní spory a žaloby, existují další soudní řízení, jichž se Skupina účastní a u nichž byla možnost odtoků prostředků ke dni sestavení této konsolidované účetní závěrky posouzena jako málo pravděpodobná. K 31. prosinci 2020 ani k 31. prosinci 2019 tudíž nebyla zaúčtována žádná rezerva.

Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu

Částky 1 137 milionů EUR (2019: 1 082 milionů EUR) vykázaly především společnosti JTSD – Braunkohlebergbau GmbH (361 milionů EUR; 2019: 355 milionů EUR), Gazel Energie Generation S.A.S. (219 milionů EUR; 2019: 184 milionů EUR), EP Produzione S.p.A. (112 milionů EUR; 2019: 116 milionů EUR), Helmstedter Revier GmbH (75 milionů EUR; 2019: 90 milionů EUR), NAFTA a.s. 92 milionů EUR; 2019: 90 milionů EUR), Fiume Santo S.p.A. 82 milionů EUR; 2019: 83 milionů EUR), NAFTA Germany GmbH (71 milionů EUR; 2019: 66 milionů EUR), Humbly Grove Energy Limited (28 milionů EUR), Kraftwerk Mehrum GmbH (12 milionů EUR; 2019: 12 milionů EUR), Lynemouth Power Limited (16 milionů EUR; 2019: 12 milionů EUR), Eggborough Power Limited (7 milionů EUR; 2019: 13 milionů EUR), POZAGAS a.s. (12 milionů EUR; 2019: 12 milionů EUR) a eustream, a.s. (6 milionů EUR; 2019: 6 milionů EUR).

i. Německo (JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH)

Podle německého spolkového zákona o hornické činnosti je těžební společnost povinna po skončení důlní činnosti rekultivovat či sanovat veškeré pozemky využívané pro tuto činnost. Požadavky, které musí být v tomto ohledu splněny, jsou stanoveny v souhrnném rámcovém operačním plánu a jejich dodržování je kontrolováno báňskými úřady.

V úvahu byly vzaty následující nákladové položky:

- náklady na odvodnění a zatopení,
- vytvoření a stabilizace svahových systémů,
- příprava a úprava půdy pro následné zemědělské a lesnické využití,
- odstranění veškerých strojů a technického zařízení.

K 31. prosinci 2020 vychází rezerva na rekultivaci povrchových dolů Schleenhain a Profen vykázaná společností JTSD – Braunkohlebergbau GmbH z doporučení německé Komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost („uhelná komise“) ze dne 26. ledna 2019, jež navrhuje postupné snížení počtu a odstavení všech uhelných elektráren a poté i povrchových dolů v Německu do roku 2035.

Odhady jsou revidovány externím znalcem či inženýrskou kanceláří, aby bylo zajištěno, že rezervy na důlní činnost byly řádně vytvořeny. Tito externí znalci stanovují hodnotu veškerých výše uvedených nákladových položek na základě obvyklých tržních cen. V roce 2020 byly objemy a hodnoty upraveny na základě nejnovějších dostupných informací. V důsledku této skutečnosti byly rezervy přepočteny pro účely vykazování podle standardů IFRS na základě nových vypořádacích hodnot. U společnosti JTSD – Braunkohlebergbau GmbH byla při výpočtu rezerv použita roční míra inflace ve výši 0,13 % (2019: 0,27 %), přičemž výpočet byl proveden na základě diskontní sazby v rozmezí 0,65 % – 0,82 % (2019: rozmezí 1,09 % - 1,24 %) a u společnosti Helmstedter Revier GmbH byla při výpočtu rezerv použita roční míra inflace ve výši 0,13 % (2019: 0,27 %), přičemž výpočet byl proveden na základě diskontní sazby ve výši 0,07 % (2019: 0,0 %).

Skupina používá zátěžové testování na základě šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 p.b.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společností JTSD - Braunkohlebergbau GmbH o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-80	-90
Snížení míry inflace o 1 p.b.	65	72

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společností JTSD - Braunkohlebergbau GmbH o částky uvedené v následující tabulce. Vzhledem k nulové diskontní sazbě aplikované společností Helmstedter Revier GmbH není tato společnost zahrnuta do analýzy. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	64	70
Snížení diskontní sazby o 1 p.b.	-54	-85

ii. Slovensko ((POZAGAS a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH a SPP Storage, s.r.o.)

Společnost POZAGAS a.s. odhadla výši rezervy na dekontaminaci a obnovu využitím současných technologií a aktuálních cen upravených o odhadovanou výši budoucí inflace, přičemž použila diskontní sazbu, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikovou sazbu (1,12 %; 2019: 1,12 %).

V současné době má společnost NAFTA a.s. kromě 240 vrtů pro zásobníky plynu k dispozici 124 těžebních sond. Očekává se, že těžební sondy, které jsou nyní ve výrobě nebo jsou používány pro jiné účely, budou vyřazeny z provozu poté, co budou vytvořeny dostatečné rezervy nebo poté, co bude určeno, že tyto sondy již nebudou použity pro žádné další účely. Předpokládá se, že vrty pro zásobníky plnu budou vyřazeny z provozu na konci své životnosti. NAFTA a.s. má závazek demontovat těžební sondy i vrty pro zásobníky plynu, dekontaminovat znečištěnou zeminu, obnovit dané území a navrátit jej do jeho původního stavu v rozsahu stanoveném zákonem.

Rezerva na vyřazení z provozu a obnovu byla odhadnuta využitím současných technologií a odráží očekávanou výši budoucí inflace. Současná hodnota těchto nákladů byla vypočtena za použití diskontní sazby, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz - bezrizikové sazby (2020: 0,80 %; 2019: 1,12 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na ukončení výroby a vyřazení zásobníků a středisek z provozu a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2020 až 2093.

Společnost NAFTA Germany GmbH (prostřednictvím svých dceřiných společností) má v současnosti 48 vrtů na zásobníky. Předpokládá se, že vrty pro zásobníky plynu budou vyřazeny z provozu na konci své životnosti. Společnost NAFTA Germany GmbH má závazek demontovat vrty pro zásobníky plynu, dekontaminovat znečištěnou zeminu, obnovit dané území a navrátit jej do jeho původního stavu v rozsahu stanoveném zákonem.

Rezerva na vyřazení z provozu a obnovu byla odhadnuta využitím současných technologií a odráží očekávanou výši budoucí inflace. Současná hodnota těchto nákladů byla vypočtena za použití diskontní sazby, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz - bezrizikové sazby (2020: 0,90 %; 2019: 1,29 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na vyřazení zásobníků a středisek z provozu a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2039 až 2061.

SPP Storage, s.r.o. (dále „SPP Storage“) má v současnosti 41 těžebních sond a skladovací zařízení. Rezerva na dekontaminaci a obnovu společnosti SPP Storage byla vytvořena na základě legislativního požadavku na demontáž zařízení pro podzemní skladování plynu, zejména těžebních sond a vrtů pro zásobníky plynu poté, co bude provoz zařízení pro podzemní skladování plynu ukončen.

Rezerva na vyřazení z provozu a obnovu byla odhadnuta využitím současných technologií a odráží očekávanou výši budoucí inflace. Současná hodnota těchto nákladů byla vypočtena za použití diskontní sazby, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezrizikové sazby (2020: 1,73 %; 2019: 1,92 %). Tato rezerva pokrývá odhadované náklady na ukončení výroby a vyřazení zásobníků a též náklady na navrácení daných lokalit do jejich původního stavu na základě skutečných nákladů na ukončení výroby a navrácení podobných zásobníků do původního stavu v České republice. Očekává se, že tyto náklady vzniknou mezi lety 2034 až 2091.

Skupina používá zátěžové testování na základě očekávaných nákladů a šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení očekávaných nákladů o 10 % či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 %.

K rozvahovému dni by změna očekávaných nákladů o 10 %, zvýšila nebo snížila rezervu na závazky související s demontáží o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

K rozvahovému dni by zvýšení míry inflace nebo diskontní sazby o 1 % nebo 10% změna očekávaných nákladů na vyřazení z provozu zvýšilo nebo snížilo rezervu na závazky související s demontáží o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Snížení očekávaných nákladů o 10 %	16	15
Zvýšení očekávaných nákladů o 10 %	-16	-15
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-40	-39
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	30	28

iii. Itálie (EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A.)

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2020 společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. v celkové výši 194 milionů EUR (2019: 202 milionů EUR) se skládá z těchto položek:

Rezerva na demontáž ve výši 171 milionů EUR (102 milionů EUR ve společnosti EP Produzione S.p.A. a 69 milionů EUR ve společnosti Fiume Santo S.p.A.; 2019: 176 milionů EUR, z toho 105 milionů EUR ve společnosti EP Produzione S.p.A. a 71 milionů EUR ve společnosti Fiume Santo S.P.A.) představuje závazek týkající se možné demontáže hmotného majetku. Rezerva se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Rezerva na zdravotní a bezpečnostní rizika ve výši 7 milionů EUR (2019: 7 milionů EUR) vykázaná společností EP Produzione S.p.A představuje potenciální závazky vůči zaměstnancům v souvislosti s vystavením se azbestovým vláknům.

Rezerva ve výši 16 milionů EUR (2019: 19 milionů EUR) byla vytvořena na obnovu půdy v regionech Tavazzano, Ostiglia a Fiume Santo, v nichž se elektrárny nacházejí.

Odhadované náklady se upravují o očekávanou budoucí inflaci (0,00 % pro rok 2020; 0,27 % pro rok 2019) a diskontují použitím diskontní sazby, jež odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz – bezriziková sazba ve výši 0,65 % (2019: 0,88 %).

Skupina používá zátěžové testování na základě šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 p.b.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi Ep Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-20	-24
Snížení míry inflace o 1 p.b.	18	20

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	18	19
Snížení diskontní sazby o 1 p.b.	-20	-22

iv. Francie

Rezerva vykázaná k 31. prosinci 2020 společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A.S., Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a Gazel Energie Solaire S.A.S. v celkové výši 172 milionů EUR (2019: 177 milionů EUR) se skládá z těchto položek:

Rezerva na demontáž větrných farem a solárních farem ve Francii ve výši 6 milionů EUR (2019: 6 milionů EUR) představuje závazek týkající se demontáže hmotného majetku. Rezerva se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Rezerva na demontáž elektráren společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. činí 164 milionů EUR (2019: 171 milionů EUR) a skládá se z následujících položek:

Rezerva na demontáž čtyř elektráren na severu Francie (elektrárny Emile Huchet) ve výši 71 milionů EUR (2019: 79 milionů EUR); rezerva na demontáž čtyř elektráren na jihu Francie (elektrárny Provence) ve výši 45 milionů EUR (2019: 42 milionů EUR); rezerva na demontáž uzavřených elektráren Hornaing a Lucy ve výši 41 milionů EUR (2019: 43 milionů EUR) a rezerva na obnovu půdy ve výši 7 milionů EUR (2019: 7 milionů EUR), týkající se zejména odstranění popela.

Odhadované náklady se upravují o očekávanou budoucí inflaci (0,13 % pro rok 2020, 0,27 % pro rok 2019) a diskontují použitím diskontní sazby v rozmezí 0,08 % - 0,63 % (2019: 0,28 % - 0,83 %).

Skupina používá zátěžové testování na základě šokové změny míry inflace a diskontní sazby, což znamená, že se simuluje okamžité snížení či zvýšení inflace či diskontní sazby o 1 p.b.

K rozvahovému dni by změna inflace o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A.S., Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a Gazel Energie Solaire S.A.S. o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Zvýšení míry inflace o 1 p.b.	-17	-18
Snížení míry inflace o 1 p.b.	15	16

K rozvahovému dni by změna diskontní sazby o 1 p.b. zvýšila nebo snížila rezervu na obnovu vykázanou společnostmi Gazel Energie Generation S.A.S., Aerodis S.A.S., Gazel Energie Renouvelables S.A.S. a Gazel Energie Solaire S.A.S. o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné zůstávají konstantní.

v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
Zvýšení diskontní sazby o 1 p.b.	13	16
Snížení diskontní sazby o 1 p.b.	-15	-18

v. Ostatní

K 31. prosinci 2020 vykázala společnost Eggborough Power Limited („EPL“) rezervu na obnovu a vyřazení z provozu ve výši 8 milionů EUR (2019: 13 milionů EUR), jež představuje současnou hodnotu nákladů spojených se závazky z ukončení provozu u zařízení pro likvidaci uhelného popílku a půdy, kterou si EPL ponechala.

K 31. prosinci 2020 vykázala společnost Humbly Grove Energy Limited rezervu na obnovu a vyřazení z provozu ve výši 28 milionů EUR. Rezerva na zanechání činnosti a obnovu byla odhadnuta s využitím současných technologií a odráží odhadovanou výši budoucí inflace, přičemž byla použita diskontní sazba, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz - bezrizikovou sazbu.

K 31. prosinci 2020 vykázala společnost Kraftwerk Mehrum GmbH rezervu na demontáž ve výši 12 milionů EUR (2019: 12 milionů EUR). Rezerva na demontáž se stanoví jako současná hodnota odhadovaných budoucích výdajů na demontáž dlouhodobého majetku.

Společnosti Lynemouth Power Limited a eustream, a.s. odhadly výši rezervy na dekontaminaci, obnovu a demontáž dlouhodobého majetku využitím současných technologií a aktuálních cen upravených o odhadovanou výši budoucí inflace, přičemž použila diskontní sazbu, která odráží stávající tržní hodnocení časové hodnoty peněz - bezrizikovou sazbu.

Rezervy na obnovu a vyřazení z provozu vykázané společnostmi Humbly Grove Energy Limited, Eggborough Power Limited, Kraftwerk Mehrum GmbH, Pozagas a.s., Lynemouth Power Limited a eustream, a.s. nebyly zahrnuty do zátěžového testování, neboť změna těchto rezerv v důsledku změny parametrů by neměla významný vliv na účetní závěrku Skupiny.

31. Výnosy příštích období

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Státní dotace	90	91
Ostatní výnosy příštích období	91	23
Celkem	**181**	**114**
Dlouhodobé	88	88
Krátkodobé	93	26
Celkem	**181**	**114**

Zůstatek státních dotací ve výši 90 milionů EUR (2019: 91 milionů EUR) se týká zejména společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 19 milionů EUR (2019: 21 milionů EUR), společnosti Alternative Energy, s.r.o., a to ve výši 3 miliony EUR (2019: 3 miliony EUR), společnosti eustream, a.s., a to ve výši 58 milionů EUR (2019: 59 milionů EUR) a společnosti United Energy, a.s., a to ve výši 7 milionů EUR (2019: 5 milionů EUR). Společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. a Alternative Energy, s.r.o. obdržely státní dotaci, aby snížily emise škodlivých látek a vybudovaly zařízení na bioplyn. Výnosy příštích období se rozpouštějí do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů vybudovaného dlouhodobého hmotného majetku a vykazují se v ostatních provozních výnosech.

Zůstatek státních dotací vykázaný společností eustream, a.s. zahrnuje dotace přidělené Evropskou komisí na různé podnikatelské projekty.

Zůstatek ostatních výnosů příštích období ve výši 91 milionů EUR (2019: 22 milionů EUR) se týká zejména společnosti EP Commodities, a.s., a to ve výši 43 milionů EUR (2019: 0 milionů EUR), Gazel Energie Generation S.A.S., a to ve výši 24 milionů EUR (2019: 0 milionů EUR), a EP Cargo a.s., a to ve výši 11 milionů EUR (2019: 13 milionů EUR). Výnosy příštích období společnosti EP Commodities, a.s. představují zálohy na plyn, který bude dodán v roce 2021. Výnosy příštích období společnosti Gazel Energie Generation S.A.S. se týkají plateb na kapacitním trhu, které budou vykázány ve výkazu zisku a ztráty po využití kapacity v následujících letech. Výnosy příštích období společnosti EP Cargo a.s. představují 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.

32. Finanční nástroje

Finanční nástroje a jiná finanční aktiva

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Aktiva vykazovaná v naběhlé hodnotě		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	279	443
Ostatní krátkodobé vklady	8	9
Snížení hodnoty půjček jiným než úvěrovým institucím	-178	-355
Celkem	**109**	**97**
Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě		
Zajištění: *z toho*	64	69
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků[(1)]	*49*	*62*
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	*14*	*6*
Komoditní deriváty k zajištění reálné hodnoty	*1*	*-*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*-*	*1*
Jiné účely než zajištění: *z toho*	342	285
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	*328*	*278*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*14*	*7*
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: *z toho*	34	27
Akcie oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku	*34*	*27*
Celkem	**440**	**381**
Dlouhodobé	142	108
Krátkodobé	407	370
Celkem	**549**	**478**

(1) Komoditní deriváty určené k zajištění peněžních toků se především vztahují k forwardům na prodej/nákup elektřiny, které společnost EP ENERGY TRADING, a.s. používá k zajištění peněžních toků z nákupu/prodeje elektřiny využívané k dodávkám elektřiny koncovým zákazníkům.
Následně společnost eustream, a.s. aktivně zajišťuje příliv peněz převážně z plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění. Společnost eustream, a.s. provádí pravidelné odhady přebytku zemního plynu obdrženého jako věcné plnění a uzavírá krátkodobé a střednědobé komoditní swapy s cílem zajistit si jeho prodejní cenu.

Finanční nástroje a ostatní finanční závazky

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Závazky vykazované v naběhlé hodnotě		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	110	116
Celkem	**110**	**116**
Závazky vykazované v reálné hodnotě		
Zajištění: *z toho*	126	155
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*64*	*101*
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	*38*	*35*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*20*	*16*
Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty	*4*	*3*
Jiné účely než zajištění: *z toho*	582	376
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	*433*	*307*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*143*	*68*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*6*	*1*
Celkem	**708**	**531**
Dlouhodobé	210	237
Krátkodobé	608	410
Celkem	**818**	**647**

Vážený průměr úrokové sazby u půjček jiným subjektům než úvěrovým institucím za rok 2020 činil 4,05 % (2018: 5,84 %).

K 31. prosinci 2020 Skupina vykázala opravnou položku ve výši 171 milionů EUR (2019: 192 milion EUR) k úvěrům poskytnutým přidružené společnosti Przedsiebiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. (dále jen „PGS"). Výsledky výpočtu očekávaných úvěrových ztrát odrážejí současné podmínky na polském trhu s černým uhlím.

K 31. prosinci 2019 Skupina na základě provedené úvěrové analýzy dále vykázala opravnou položku ve výši 157 milionů EUR k úvěrům poskytnutým třetí straně, neboť Společnost měla pochybnosti o dlužníkově schopnosti plně uhradit svůj dluh, jelikož její úvěr byl také nepřímo spojen se společností PGS. V průběhu roku 2020 byl tento úvěr převeden na třetí stranu.

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

v milionech EUR	**31. prosince 2020 Nominální částka – nákup**	**31. prosince 2020 Nominální částka – prodej**	**31. prosince 2020 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Záporná reálná hodnota**
Zajištění: *z toho*	3 540	-3 533	64	-126
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*1 633*	*-1 638*	*-*	*-64*
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	*603*	*-577*	*49*	*-38*
Komoditní deriváty k zajištění reálné hodnoty	*37*	*-37*	*1*	*-*
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	*146*	*-146*	*14*	*-*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*967*	*-981*	*-*	*-20*
Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty	*154*	*-154*	*-*	*-4*
Jiné účely než zajištění: *z toho*	7 798	-7 927	342	-582
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	*4 534*	*-4 616*	*328*	*-433*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*1 175*	*-1 161*	*14*	*-6*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*2 089*	*-2 150*	*-*	*-143*
Celkem	**11 338**	**-11 460**	**406**	**-708**

v milionech EUR	**31. prosince 2019 Nominální částka – nákup**	**31. prosince 2019 Nominální částka – prodej**	**31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota**
Zajištění: *z toho*	2 899	-2 926	69	-155
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	*1 455*	*-1 455*	*-*	*-101*
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	*378*	*-387*	*62*	*-35*
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	*98*	*-98*	*6*	*-*
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	*866*	*-884*	*1*	*-16*
Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty	*102*	*-102*	*-*	*-3*
Jiné účely než zajištění: *z toho*	3 260	-3 270	285	-376
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	*1 636*	*-1 654*	*278*	*-307*
Měnové forwardy vykázané k obchodování	*624*	*-616*	*7*	*-1*
Úrokové swapy vykázané k obchodování	*1 000*	*-1 000*	*-*	*-68*
Celkem	**6 159**	**-6 196**	**354**	**-531**

Swapové deriváty se vykazují v souvislosti s úrokovými swapy, jak se podrobně popisuje v bodě 36 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Komoditní deriváty se vykazují v souvislosti s kontrakty na nákup a prodej elektřiny – jde o kontrakty vyjádřené v českých korunách a v eurech, kde smluvní podmínky derivátů nesplňují kritéria pro výjimku u kontraktů pro vlastní využití podle standardu IFRS 9.2.4.

Analýza citlivosti v souvislosti s reálnou hodnotou finančních nástrojů je uvedena v bodě 36 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Hierarchie reálné hodnoty pro finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě

Finanční nástroje vykazované 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 vykazované v reálné hodnotě podle oceňovacích metod. Jednotlivé úrovně byly definovány takto:

- Úroveň 1: kótované (neupravené) ceny stejných aktiv a závazků na aktivních trzích;
- 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).

		2020		
v milionech EUR	**Úroveň 1**	**Úroveň 2**	**Úroveň 3**	**Celkem**
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*	-	64	-	**64**
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*49*	-	***49***
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	-	*14*	-	***14***
Komoditní deriváty k zajištění reálné hodnoty	-	*1*	-	***1***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	342	-	**342**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*328*	-	***328***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*14*	-	***14***
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: *z toho*	-	-	34	**34**
Akcie a zatímní listy oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku	-	-	*34*	***34***
Celkem	**-**	**406**	**34**	**440**
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*	-	126	-	**126**
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	-	*64*	-	***64***
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*38*	-	***38***
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	-	*20*	-	***20***
Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty	-	*4*	-	***4***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	582	-	**582**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*433*	-	***433***
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	*143*	-	***143***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*6*	-	***6***
Celkem	**-**	**708**	**-**	**708**

	2019			
v milionech EUR	**Úroveň 1**	**Úroveň 2**	**Úroveň 3**	**Celkem**
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*	-	69	-	**69**
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*62*	-	***62***
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	-	*6*	-	***6***
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	-	*1*	-	***1***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	285	-	**285**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*278*	-	***278***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*7*	-	***7***
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: *z toho*	-	-	27	**27**
Akcie a zatímní listy oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku	-	-	*27*	***27***
Celkem	**-**	**354**	**27**	**381**
Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: *z toho*		155	-	**155**
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	-	*101*	-	***101***
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	-	*35*	-	***35***
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	-	*16*	-	***16***
Úrokové swapy k zajištění reálné hodnoty	-	*3*	-	***3***
Jiné účely než zajištění: *z toho*	-	376	-	**376**
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	-	*307*	-	***307***
Úrokové swapy vykázané k obchodování	-	*68*	-	***68***
Měnové forwardy vykázané k obchodování	-	*1*	-	***1***
Celkem	**-**	**531**	**-**	**531**

V roce 2020 ani v roce 2019 nedošlo k žádnému převodu mezi úrovněmi reálné hodnoty.

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

v milionech EUR	**Účetní hodnota 31. prosince 2020**	**Reálná hodnota 31. prosince 2020**
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)101	137
Ostatní krátkodobé vklady	8	8
Celkem	**109**	**145**
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	110	110
Celkem	**110**	**110**

v milionech EUR	**Účetní hodnota 31. prosince 2019**	**Reálná hodnota 31. prosince 2019**
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)88	118
Ostatní krátkodobé vklady	9	9
Celkem	**97**	**127**
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	116	116
Celkem	**116**	**116**

(1) Půjčky jiným než úvěrovým institucím jsou vykazovány očištěné o snížení hodnoty.

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

Transakce s emisními povolenkami nevykázané v rozvaze

Následující informace se týkají smluv o dodání nebo prodeji emisních povolenek. Tyto smlouvy splňují požadavky standardu IFRS 9 pro aplikaci výjimky týkající se vlastní potřeby (tzv. „own-use exemption“), nespadají proto do působnosti IFRS 9 (viz bod 3(g) přílohy – Derivátové finanční nástroje – Transakce s emisními povolenkami a energií) a jsou vykázány jako podrozvahové položky, ne jako deriváty. Vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky a došlo k závěru, že veškeré smlouvy plánuje vypořádat fyzickou dodávkou, která bude spotřebovaná, nebo bude fyzická dodávka dále prodaná jako součást obchodních aktivit Společnosti, a proto nejsou dané smlouvy vykazovány jako deriváty.

K 31. prosinci 2020 je Skupina smluvně zavázána nakoupit 2 465 000 kusů (2019: 5 845 142 kusů) emisních povolenek za průměrnou cenu 22,57 EUR za kus (2019: 24,34 EUR za kus).

33. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Závazky z obchodních vztahů	643	706
Výdaje příštích období	145	135
Mzdové závazky	103	88
Dohadné účty pasivní	96	102
Ostatní daňové závazky	92	161
Nevyfakturované dodávky	84	83
Jiná podmíněná protiplnění(1)	41	41
Marže burzovních derivátů	23	20
Závazky vůči společníkům a sdružením	9	20
Přijaté zálohy	4	22
Zádržné splatné dodavatelům	2	2
Ostatní závazky	158	96
Celkem	**1 400**	**1 476**
Dlouhodobé	118	145
Krátkodobé	1 282	1 331
Celkem	**1 400**	**1 476**

(1) V roce 2016 získala skupina EPH 33% podíl ve skupině SPH. Část kupní ceny je splatná k okamžiku uzavření první fáze transakce a zbývající část kupní ceny bude předmětem upravovacího mechanismu. K 31. prosinci 2020 vykázala skupina EPH závazek ve výši 41 milionů EUR jako odhad pravděpodobné budoucí platby (2019: 41 milionů EUR).

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky nebyly k 31. prosinci 2020 ani k 31. prosinci 2019 zajištěny.

K 31. prosinci 2020 ani k 31. prosinci 2019 nebyly žádné závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nebo vůči finančním úřadům po splatnosti.

Dohadné účty pasivní vycházejí ze smluvních podmínek nebo z faktur přijatých po rozvahovém dni, avšak před zveřejněním účetní závěrky.

K 31. prosinci 2020 a 2019 se reálné hodnoty závazků z obchodních vztahů rovnaly účetní hodnotě.

Měnové riziko a riziko likvidity, kterému je Skupina vystavena v souvislosti se závazky z obchodních vztahů a jinými závazky, jsou popsány v bodě 36 – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Závazky vůči sociálnímu fondu

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Stav k 1. lednu	1	1
Účtováno do nákladů	2	2
Splacení/snížení jistiny	-2	-2
Stav k 31. prosinci	**1**	**1**

Závazky vůči sociálnímu fondu jsou uvedeny pod mzdovými závazky.

34. Finanční záruky a podmíněné závazky

Podrozvahová pasiva

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Poskytnuté zástavy – cenné papíry	3 851	3 981
Smluvní závazky	751	936
Poskytnuté záruky	70	63
Jiné poskytnuté zástavy	1 453	1 298
Celkem	**6 125**	**6 278**

Poskytnuté zástavy – cenné papíry

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

K 31. prosinci 2020 představuje částka ve výši 3 469 milionů EUR (2019: 3 584 milionů EUR) zástavy vykázané společností EPIF Investments, a.s. která 18. června 2019 uzavřela s financující bankou seniorní smlouvu na úvěrový rámec s pevně stanovenou dobou trvání, v platném znění. Tento úvěr je zajištěn zástavou akcií dceřiné společnosti EP Infrastructure, a.s a zástavou běžného bankovního účtu společnosti EPIF Investments.

Poskytnuté záruky

Poskytnuté záruky především zahrnují záruky ve výši 55 milionů EUR (2019: 63 milionů EUR) použitých jako zajištění externího financování jednotek účtovaných ekvivalenční metodou a platební záruky ve výši 15 milionů EUR (2019: 0 milionů EUR).

Smluvní závazky

V roce 2018 uzavřela společnost Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH („MIBRAG“) smlouvy se Saským vrchním báňským úřadem („SOBA“) a Sasko-anhaltským státním geologickým a báňským úřadem („LAGB“), aby zajistila pokrytí nákladů na obnovu povrchových dolů. Uzavřené smlouvy zajišťují založení speciálního fondu, jež má za úkol finančně podpořit budoucí požadavky na likviditu. Tento fond má být vytvářen postupně pomocí převodu určitých aktiv do společností založených a spravovaných společností MIBRAG a prostřednictvím reinvestice aktiv v rámci fondu. Speciální fond včetně příjmu generovaného tímto fondem bude zajištěn a chráněn zárukou proti platební neschopnosti státy Sasko a Sasko-Anhaltsko. Celkem 323 milionů EUR bude nashromážděno zvláštními účelovými jednotkami do roku 2034 (Profen) a do roku 2035 (Schleenhain). Časově rozlišené prostředky budou poté postupně snižovány v návaznosti na postupné plnění povinností obnovy. Díky smlouvě je možné nakumulovat celkovou částku v průběhu času (ne jako jednorázovou částku) až do roku 2034, resp. 2035 (2019: celková částka 358 milionů EUR měla být nakumulována do roku 2034, resp. 2037).

V případě společnosti Lynemouth Power Limited je přibližně 75-88 % roční spotřeby biomasy (průměrná roční spotřeba biomasy představuje 1,5 megatuny) nasmlouváno v rámci dvou smluv typu „ber nebo plať“ („take or pay“) s určitou flexibilitou. Obě smlouvy jsou uzavřeny do 31. prosince 2027.

Většinu zbývajících smluvních závazků představují smlouvy o nákupu fyzické energie skupinou SSE v následujících letech ve výši 273 milionů EUR (2019: 311 milionů EUR), přičemž související fyzické dodávky budou realizovány v budoucnosti. Smlouvy o nákupu dlouhodobých aktiv ve výši 40 milionů EUR (2019: 60 milionů EUR) vykazuje společnost eustream, a.s., ve výši 21 milionů (2019: 24 milionů EUR) skupina SSE a smlouvy na budoucí nákup emisních povolenek ve výši 55 milionů EUR (2019: 143 milionů EUR) vykazují společnosti JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s. (2019: také Pražská teplárenská a.s., Budapesti Erömü Zrt. a EP UK Investments Limited). Zbývajících 39 milionů EUR (2019: 40 milionů EUR) vyplývá z různých druhů servisních smluv.

Jiné poskytnuté zástavy

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Dlouhodobý hmotný majetek	700	892
Peníze a peněžní ekvivalenty(1)	447	135
Pohledávky z obchodních vztahů	238	204
Zásoby	57	43
Poskytnuté půjčky(2)	11	24
Celkem	**1 453**	**1 298**

(1) Zastavené peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují zastavené vázané zdroje ve výši 26 milionů EUR (2019: 36 milionů EUR).
(2) Celkový zůstatek zastavených poskytnutých půjček zahrnoval půjčky mezi podniky ve Skupině ve výši 11 milionů EUR (2019: 13 milionů EUR), které byly z této konsolidované účetní závěrky vyloučeny.

Ostatní poskytnuté zástavy zahrnují čistou účetní hodnotu dlouhodobého hmotného majetku, peněz a peněžních ekvivalentů, pohledávek z obchodních vztahů, zásob a poskytnutých úvěrů zastavených společnostmi EP SHB Limited, EP Langage Limited, Lynemouth Power Limited a EP UK Finance Limited. Celková hodnota aktiv zastavených jednotlivými společnostmi je omezena hodnotou čistých aktiv po odečtení půjčky splatné společnosti EP UK Finance Limited.

Podrozvahová aktiva

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Obdržené přísliby	1 396	1 621
Ostatní přijatá ručení a záruky	146	175
Celkem	**1 542**	**1 796**

Obdržené přísliby

Obdržené přísliby zahrnují především úvěrové přísliby ve výši 1 047 milionů EUR (2019: 1 173 milionů EUR) přijaté různými společnostmi ve Skupině. Smlouvy na budoucí nákup energií v hodnotě 349 milionů EUR (2019: 359 milionů EUR) a v roce 2019 také podmíněná pohledávka týkající se energie z obnovitelných zdrojů ve výši 88 milionů EUR jsou vykazovány skupinou SSE.

Ostatní přijatá ručení a záruky

Ostatní přijatá ručení a záruky zahrnují především ručení přijatá od mateřské společnosti zákazníka na zajištění pohledávek z obchodních vztahů ve výši 112 milionů EUR (2019: 89 milionů EUR), které vykázaly společnosti eustream, a.s. a SPP - distribúcia, a.s., záruky přijaté od bank ve výši 21 milionů EUR (2019: 64 milionů EUR), které vykázala společnost NAFTA, a.s., a platební záruky ve výši 13 milionů EUR, které vykázala společnost Gazel Energie Solutions S.A.S. (2019: 13 milionů EUR).

Podmíněná pohledávka související s daňově uznatelným přeceněním dlouhodobého majetku v Itálii

Na základě legislativního nařízení č. 104/2020 vydaného v srpnu 2020, které se zaměřuje na naléhavá opatření na podporu a obnovu italské ekonomiky v prostředí po epidemii covidu-19, existuje možnost v účetní závěrce za rok 2020 přecenit vybraný dlouhodobý majetek společností. Přecenění lze provést ve statutárních účetních závěrkách i pro daňové účely (s dopadem na daň z příjmů právnických osob i na regionální daň) prostřednictvím platby 3% náhradní daně uplatněné na zvýšení ocenění. Následně budou společnosti moci od fiskálního roku 2021 využít vyšších daňových odpisů. Zvýšení ocenění se zaúčtuje v rámci zvláštního zákonného fondu ve vlastním kapitálu, který může být rozdělen s 10% náhradním daňovým nákladem.

Společnosti EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.p.A. začaly za pomoci technických a finančních odborníků s procesem identifikace a přecenění způsobilých aktiv. Tento proces v současné době stále probíhá a konečné rozhodnutí ohledně přecenění bude přijato se zohledněním všech technických podmínek a přiřaditelných hospodářských výsledků. Očekávané daňově uznatelné přecenění se pohybuje okolo 200 milionů EUR. Přecenění v této výši by vedlo k odložené daňové pohledávce na konsolidační úrovni ve výši cca 50 milionů EUR při aplikaci příslušné daňové sazby 28,2 % (státní a regionální daň z příjmů právnických osob) a po odečtení 3% náhradní daně.

35. Leasingy

(a) Leasingy jako nájemce

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

Skupina si zvolila nevykazovat aktiva z práva k užívání a závazky z leasingu v případě některých leasingů aktiv nízké hodnoty a krátkodobých leasingů (s dobou nájmu 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 najatými pozemky a budovami a technickým zařízením, stroji a vybavením, které nesplňují definici investice do nemovitostí, se vykazují jako dlouhodobý hmotný majetek (viz bod přílohy 16).

v milionech EUR	**Pozemky a budovy**	**Technická zařízení, stroje a vybavení**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**43**	**96**	**139**
Odpisy účtované za rok	-6	-24	-30
Přírůstky aktiv z práva k užívání	6	54	60
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací	1	-	1
Modifikace aktiv z práva k užívání	1	1	2
Prodané subjekty	-9	-	-9
Vliv změn směnných kurzů	-2	-2	-4
Stav k 31. prosinci 2020	**34**	**125**	**159**

;

v milionech EUR	**Pozemky a budovy**	**Technická zařízení, stroje a vybavení**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**45**	**80**	**125**
Odpisy účtované za rok	-6	-21	-27
Přírůstky aktiv z práva k užívání	1	24	25
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací	3	19	22
Modifikace aktiv z práva k užívání	-	-6	-6
Stav k 31. prosinci 2019	**43**	**96**	**139**

Rozbor splatnosti závazků z leasingu

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019**
Nediskontované smluvní peněžní toky podle splatnosti		
Méně než 3 měsíce	10	7
3 měsíce až 1 rok	27	24
1–5 let	75	66
Více než 5 let	61	55
Nediskontované smluvní peněžní toky celkem	**173**	**152**
Účetní hodnota	**161**	**145**

Vykázáno ve výsledku hospodaření

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Odpisy účtované za rok	-30	-27
Úroky ze závazků z leasingu	-4	-3
Náklady na krátkodobé leasingy	-3	-1
Náklady na leasingy aktiv nízké hodnoty s výjimkou krátkodobých leasingů aktiv nízké hodnoty	-6	-9
Náklady na variabilní leasingové splátky nezahrnuté v ocenění závazku z leasingu	-1	-1

Hodnoty vykázané ve výkazu peněžních toků

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Odliv peněžních toků na leasing celkem	-39	-28

(b) Leasingy jako pronajímatel

Během roku končícího 31. prosincem 2020 bylo do výsledku hospodaření vykázáno 6 milionů EUR (2019: 7 milionů EUR) v souvislosti s operativními leasingy.

36. Postupy řízení rizik a zveřejňování informací

V tomto oddílu jsou podrobně popsána finanční a provozní rizika, jimž je Skupina vystavena, a způsoby, jimiž tato rizika řídí. Nejdůležitějšími finančními riziky jsou pro Skupinu úvěrové riziko, riziko likvidity, úrokové riziko, riziko kolísání cen komodit, měnové riziko, riziko koncentrace a regulatorní riziko.

V rámci své činnosti je Skupina vystavena různým tržním rizikům, zejména riziku změny úrokových sazeb, směnných kurzů a cen komodit. K minimalizaci těchto rizik uzavírá Skupina derivátové smlouvy, kterými snižuje nebo řídí rizika spojená s jednotlivými transakcemi i s celkovým rizikem, a to s využitím nástrojů, které jsou na trhu k dispozici.

(a) Úvěrové riziko

i. Vystavení úvěrovému riziku

Úvěrové riziko je riziko finanční ztráty, která Skupině hrozí, jestliže zákazník nebo protistrana v transakci s finančním nástrojem nesplní své smluvní závazky. Toto riziko vzniká především v oblasti pohledávek Skupiny za zákazníky a v oblasti půjček a úvěrů.

Skupina si stanovila úvěrovou politiku, podle níž je každý nový zákazník požadující výrobky nebo služby nad určitý limit (který je stanoven na základě velikosti a charakteru konkrétního podniku) nejprve podroben individuální analýze úvěruschopnosti a teprve poté mu jsou nabídnuty standardní platební a dodací podmínky. Skupina využívá při analýze úvěruschopnosti nových zákazníků úvěrové databáze. Je-li zákazník shledán úvěruschopným, podléhá ještě schválení výborem pro rizika. Skupina také od zákazníků vyžaduje poskytnutí vhodné formy záruky či zástavy, např. bankovní záruku nebo záruku od mateřské společnosti. Ohrožení úvěrovým rizikem se průběžně monitoruje.

Další aspekty eliminace úvěrového rizika

Skupina působí především jako výrobce a distributor elektřiny a energií, a má proto specifickou strukturu zákazníků. Distribuční společnosti představují relativně nízké úvěrové riziko. Velcí klienti jsou na dodávce elektřiny závislí, což úvěrové riziko značně zmírňuje. Navíc se před navázáním aktivního vztahu s obchodníky vyžadují bankovní záruky a platba předem. Dosavadní zkušenosti ukazují, že tato opatření jsou z hlediska snižování úvěrového rizika velmi účinná. Zákazníci segmentu distribuce a dodávky a segmentu infrastruktury pro výrobu tepla mají povinnost platit zálohově, což úvěrové riziko dále snižuje. Rostoucí podíl výnosů pochází od regulovaných a/nebo státem kontrolovaných subjektů (zejména v souvislosti s výrobou zelené energie a službami poskytovanými do soustav: viz bod 3(p) přílohy – Výnosy, kde se nachází popis služeb soustavy), jež představují srovnatelně nízké úvěrové riziko. Ke značnému objemu transakcí zároveň dochází s velkými klienty s pevnou úvěrovou bonitou a/nebo jsou uskutečňovány prostřednictvím výměny, čímž dochází k další eliminaci rizika.

U finančních aktiv (včetně vystavených záruk) představuje maximální úvěrové riziko (jestliže protistrany nesplní všechny smluvní povinnosti a zároveň se zjistí, že dané záruky nebo zástavy jsou bezcenné) jejich účetní hodnota. Níže uvedené hodnoty maximálního úvěrového rizika tedy značně převyšují předpokládané ztráty, které jsou zahrnuty v opravné položce na snížení hodnoty.

Skupina tvoří opravnou položku na snížení hodnoty, která představuje odhad očekávaných úvěrových ztrát. Skupina vyčíslí opravnou položku ve výši očekávaných úvěrových ztrát za dobu trvání, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem za dobu od prvotního zaúčtování významně nezvýšilo. Skupina se rozhodla, že vyčíslí opravné položky k pohledávkám z obchodních vztahů a smluvním aktivům ve výši očekávaných ztrát za celou dobu existence.

K rozvahovému dni je maximální vystavení úvěrovému riziku, rozdělené podle typu protistran a podle geografických oblastí, uvedeno v následujících tabulkách.

Úvěrové riziko podle typu protistrany

K 31. prosinci 2020

v milionech EUR	**Podniky (nefinanční instituce)**	**Stát, vláda**	**Finanční instituce**	**Banky**	**Fyzické osoby**	**Ostatní**	**Celkem**
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	1 753	-	-	**1 753**
Vázané zdroje	1	-	-	33	-	-	**34**
Smluvní aktiva	54	-	-	-	-	-	**54**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1 107	215	1	21	41	44	**1 429**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	514	-	-	35	-	-	**549**
Celkem	**1 676**	**215**	**1**	**1 842**	**41**	**44**	**3 819**

K 31. prosinci 2019

v milionech EUR	**Podniky (nefinanční instituce)**	**Stát, vláda**	**Finanční instituce**	**Banky**	**Fyzické osoby**	**Ostatní**	**Celkem**
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	-	-	-	1 246	-	-	**1 246**
Vázané zdroje	3	-	-	44	-	-	**47**
Smluvní aktiva	59	-	-	-	-	-	**59**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1 080	370	-	5	15	74	**1 544**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	413	-	31	34	-	-	**478**
Celkem	**1 555**	**370**	**31**	**1 329**	**15**	**74**	**3 374**

Úvěrové riziko podle teritoria dlužníka

K 31. prosinci 2020

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Kypr**	**Itálie**	**Polsko**	**Německo**	**Maďarsko**	**Spojené království**	**Francie**	**Irsko**	**Ostatní**	**Celkem**
Aktiva												
Peníze a peněžní ekvivalenty	379	423	-	320	3	95	31	95	63	5	339	**1 753**
Vázané zdroje	2	1	-	-	-	-	-	29	-	1	1	**34**
Smluvní aktiva	30	23	-	-	-	-	-	-	-	-	1	**54**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	146	196	-	277	14	243	12	225	168	23	125	**1 429**
Finanční nástroje a jiná finanční aktiva	99	14	1	18	7	45	27	156	118	-	64	**549**
Celkem	**656**	**657**	**1**	**615**	**24**	**383**	**70**	**505**	**349**	**29**	**530**	**3 819**

K 31. prosinci 2019

v milionech EUR	**Česká republika**	**Slovensko**	**Kypr**	**Itálie**	**Polsko**	**Německo**	**Maďarsko**	**Spojené království**	**Francie**	**Irsko**	**Ostatní**	**Celkem**
Aktiva												
Peníze a peněžní ekvivalenty	274	445	-	167	4	85	15	99	121	19	17	**1 246**
Vázané zdroje	2	-	-	-	-	-	3	41	-	1	-	**47**
Smluvní aktiva	30	21	-	-	-	-	-	-	-	-	8	**59**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	145	223	-	307	18	176	22	287	203	6	157	**1 544**
Finanční nástroje a jiná finanční aktiva	28	9	1	30	-	190	1	84	94	-	41	**478**
Celkem	**479**	**698**	**1**	**504**	**22**	**451**	**41**	**511**	**418**	**26**	**223**	**3 374**

K 31. prosinci 2020 zahrnovala položka Ostatní hlavně dlužníky ve Švýcarsku, Rakousku a Belgii (2019: Nizozemsku, Lucembursku a Belgii).

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 dobu trvání, s výjimkou těch finančních aktiv, u nichž se úvěrové riziko související s tímto finančním nástrojem 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 POCI. Alokace do úrovní 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 viz bod 3(j) ii – Snížení hodnoty – Finanční aktiva (včetně pohledávek z obchodního styku a ostatních pohledávek a smluvních aktiv).

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 2020	**-5**	**-6**	**-370**	**-**	**-381**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-2	-1	-11	-	**-14**
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	2	1	14	-	**17**
Snížení z důvodu odúčtování znehodnocených aktiv	-	-	157	-	**157**
Převod mezi úrovněmi	-	1	-1	-	**-**
Změna úvěrového rizika	1	-	-	-	**1**
Odepsané položky	-	-	2	-	**2**
Prodané subjekty	-	-	1	-	**1**
Dopady změn směnných kurzů	-	-	13	-	**13**
Stav k 31. prosinci 2020	**-4**	**-5**	**-195**	**-**	**-204**

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 2019	**-17**	**-5**	**-114**	**-**	**-136**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-5	-1	-281	-	**-287**
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázané během roku	15	-	20	-	**35**
Odepsané položky	2	-	8	-	**10**
Dopady změn směnných kurzů	-	-	-3	-	**-3**
Stav k 31. prosinci 2019	**-5**	**-6**	**-370**	**-**	**-381**

Nejvýznamnějšími změnami, které přispěly ke změně opravné položky v roce 2020, bylo především odúčtování znehodnocených finančních aktiv, včetně opravných položek (2019: tvorba očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu existence k některým půjčkám jiným než úvěrovým institucím a zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty pohledávky z obchodních vztahů vytvořené v minulém účetním období, neboť nejistota v souvislosti s inkasem pohledávky byla vyvrácena). Více informací ke tvorbě opravných položek viz bod 32 – Finanční nástroje.

U opravných položek na snížení hodnoty finančních aktiv během účetního období končícího 31. prosincem 2020 a 2019 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 2020	**-355**	**-**	**-26**	**-381**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-7	-	-7	**-14**
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázaných během účetního období	14	-	3	**17**
Snížení z důvodu odúčtování znehodnocených aktiv	157	-	-	**157**
Změna úvěrového rizika	-	-	1	**1**
Odepsané položky	-	-	2	**2**
Prodané subjekty	-	-	1	**1**
Dopady změn směnných kurzů	13	-	-	**13**
Stav k 31. prosinci 2020	**-178**	**-**	**-26**	**-204**

v milionech EUR	**Půjčky jiným než úvěrovým institucím**	**Smluvní aktiva**	**Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**-92**	**-**	**-44**	**-136**
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané během roku	-280	-	-7	**-287**
Zrušení (zúčtování) ztrát ze snížení hodnoty vykázaných během účetního období	19	-	16	**35**
Odepsané položky	-	-	10	**10**
Dopady změn směnných kurzů	-2	-	-1	**-3**
Stav k 31. prosinci 2019	**-355**	**-**	**-26**	**-381**

Věková struktura finančních aktiv, s výjimkou peněz a peněžních ekvivalentů a derivátů, k rozvahovému dni:

Úvěrové riziko – snížení hodnoty finančních aktiv

K 31. 12. 2020

v milionech EUR	**Ostatní termínované vklady**	**Smluvní aktiva**	**Půjčky jiným než úvěrovým institucím**	**Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva**	**Celkem**
Do splatnosti (netto)	8	54	101	1 420	**1 583**
Po splatnosti (netto)	-	-	-	9	**9**
Celkem	**8**	**54**	**101**	**1 429**	**1 592**
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	8	54	279	1 428	**1 769**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	5	**5**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní		-	-	3	**3**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní		-	-	2	**2**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	17	**17**
Aktiva celkem (brutto)	**8**	**54**	**279**	**1 455**	**1 796**
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-178	-8	**-186**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-	**-**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní		-	-	-1	**-1**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní		-	-	-1	**-1**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	-16	**-16**
Opravné položky celkem	**-**	**-**	**-178**	**-26**	**-204**
Aktiva celkem (netto)	**8**	**54**	**101**	**1 429**	**1 592**

K 31. 12. 2019

v milionech EUR	**Ostatní termínované vklady**	**Smluvní aktiva**	**Půjčky jiným než úvěrovým institucím**	**Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva**	**Celkem**
Do splatnosti (netto)	9	59	88	1 518	**1 674**
Po splatnosti (netto)	-	-	-	26	**26**
Celkem	**9**	**59**	**88**	**1 544**	**1 700**
A – Aktiva (brutto)					
- do splatnosti	9	59	443	1 526	**2 037**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	18	**18**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	4	**4**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní	-	-	-	4	**4**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	18	**18**
Aktiva celkem (brutto)	**9**	**59**	**443**	**1 570**	**2 081**
B – opravné položky k aktivům					
- do splatnosti	-	-	-355	-9	**-364**
- po lhůtě splatnosti <30 dní	-	-	-	-	**-**
- po lhůtě splatnosti 31–180 dní	-	-	-	-1	**-1**
- po lhůtě splatnosti 181-365 dní	-	-	-	-1	**-1**
- po lhůtě splatnosti >365 dní	-	-	-	-15	**-15**
Opravné položky celkem	**-**	**-**	**-355**	**-26**	**-381**
Aktiva celkem (netto)	**9**	**59**	**88**	**1 544**	**1 700**

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 kolektivní opravná položka nebyla k 31. prosinci 2019 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 odepíšou 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 opravná položka 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 nejobezřetnější způsob posuzování dat splatnosti. Z tohoto důvodu se u závazků uvádí splatnost v nejdříve požadované lhůtě.

Splatnosti finančních závazků

K 31. prosinci 2020

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	**6 004**	6 381	160	1 171	3 102	1 948
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	**1 396**	1 396	894	384	74	44
Finanční nástroje a finanční závazky	**818**	818	55	476	261	26
Celkem	**8 218**	**8 595**	**1 109**	**2 031**	**3 437**	**2 018**
Čistá likvidní pozice	**-4 575**	**-4 877**	**1 582**	**-1 298**	**-3 281**	**-1 880**

* *Smluvní závazky ve výši 185 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedeny, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k odlivu peněžních toků.*
(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.
(2) Přijaté zálohy ve výši 4 milionů EUR jsou vyloučeny z účetní hodnoty vzhledem k tomu, že tyto položky v budoucnu nepovedou k žádnému odlivu peněžních toků

K 31. prosinci 2019

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	**6 391**	6 841	280	1 537	2 861	2 163
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	[2]**1 434**	1 434	821	468	102	43
Finanční nástroje a finanční závazky	**647**	650	99	312	225	14
Celkem	**8 472**	**8 925**	**1 200**	**2 317**	**3 188**	**2 220**
Čistá likvidní pozice	**-5 307**	**-5 735**	**887**	**-1 430**	**-3 019**	**-2 173**

* *Smluvní závazky ve výši 287 milionů EUR nejsou v tabulce výše uvedeny, jelikož se nepředpokládá, že tyto položky povedou k odlivu peněžních toků.*
(1) Smluvní peněžní toky bez zohlednění diskontování na čistou současnou hodnotu a včetně případného úroku.
(2) Přijaté zálohy ve výši 42 milionů EUR jsou vyloučeny z účetní hodnoty vzhledem k tomu, že tyto položky v budoucnu nepovedou k žádnému odlivu peněžních toků.

Nepředpokládá se, že by peněžní toky zahrnuté do rozboru splatnosti nastaly mnohem dříve nebo v mnohem větších objemech.

(c) Úrokové riziko

Skupina je ve své činnosti vystavena riziku výkyvů úrokových sazeb, protože úročená aktiva (včetně investic) a úročené závazky mají různá data splatnosti nebo přecenění, nebo jsou splatné či přeceňované v různé výši. Délka doby, po kterou má určitý finanční nástroj pevnou úrokovou sazbu, proto ukazuje, do jaké míry je daný finanční nástroj vystaven úrokovému riziku. 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 běžně uzavírané kontrakty s nominální částkou nižší (nebo stejnou) nebo s termínem vypršení kratším (či stejným) v porovnání s částkou a termínem 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 2020:

v milionech EUR	**Do 1 roku**	**1 rok až 5 let**	**Více než 5 let**	**Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)**	**Celkem**
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 723	-	-	30	**1 753**
Vázané zdroje	31	1	1	1	**34**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	-	1	1 424	**1 429**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva(1)	10	48	43	448	**549**
Celkem	**1 768**	**49**	**45**	**1 903**	**3 765**
Závazky					
Půjčky a úvěry(2)	2 272	1 220	2 480	32	**6 004**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	4	-	-	1 396	**1 400**
Finanční nástroje a finanční závazky(1)	159	13	-	646	**818**
Celkem	**2 435**	**1 233**	**2 480**	**2 074**	**8 222**
Čistý stav úrokového rizika	**-667**	**-1 184**	**-2 435**	**-171**	**-4 457**
Dopady úrokových swapů	2 349	-795	-1 554	-	-
Čistý stav úrokového rizika (včetně úrokových swapů)	**1 682**	**-1 979**	**-3 989**	**-171**	**-4 457**

(1) Skupina uzavřela smlouvy 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 32 – Finanční nástroje.

Úrokové riziko k 31. prosinci 2019 bylo následující:

v milionech EUR	**Do 1 roku**	**1 rok až 5 let**	**Více než 5 let**	**Nedefinovaná splatnost (nebo neúročené)**	**Celkem**
Aktiva					
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 246	-	-	-	**1 246**
Vázané zdroje	25	-	-	22	**47**
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	1	-	1 542	**1 544**
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva(1)	37	8	43	390	**478**
Celkem	**1 309**	**9**	**43**	**1 954**	**3 315**
Závazky					
Půjčky a úvěry(2)	3 192	1,437	1 671	91	**6 391**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	3	-	-	1 473	**1 476**
Finanční nástroje a finanční závazky(1)	210	69	5	363	**647**
Celkem	**3 405**	**1 506**	**1 676**	**1 927**	**8 514**
Čistý stav úrokového rizika	**-2 096**	**-1 497**	**-1 633**	**-143**	**-5 369**
Dopady úrokových swapů	2 484	-704	-1 780	-	-
Čistý stav úrokového rizika (včetně úrokových swapů)	**388**	**-2 201**	**-3 413**	**-143**	**-5 369**

(1) Skupina uzavřela smlouvy 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 32 – Finanční nástroje.

Analýza citlivosti

Skupina provádí zátěžové testování za použití standardizovaného úrokového šoku u finančních aktiv a závazků, jež mají být přeceněny do jednoho roku, což znamená, že se na úrokové pozice portfolia aplikuje okamžité snížení/zvýšení úrokových sazeb o 1 % v celé délce výnosové křivky.

K rozvahovému dni by změna tržních úrokových sazeb o 1 % zvýšila nebo snížila zisk o částky uvedené v následující tabulce. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především směnné kurzy cizích měn, zůstanou konstantní.

v milionech EUR	**2020 Zisk/-ztráta**	**2020 Zisk/-ztráta**	**2019 Zisk/-ztráta**	**2019 Zisk/-ztráta**
Úroková sazba	*EURIBOR*	*LIBOR*	*EURIBOR*	*LIBOR*
Zvýšení úrokové sazby o 1 %	11	-2	3	-3
Snížení úrokové sazby o 1 %	-12	4	-7	3

Výše uvedená analýza neodráží dopady změn úrokových sazeb na reálnou hodnotu derivátů.

(d) Měnové riziko

Finanční pozice a peněžní toky Skupiny jsou ovlivňovány kolísáním platného směnného kurzu cizích měn.

Skupina je vystavena měnovému riziku při prodeji, nákupu a půjčkách denominovaných v jiných měnách, než jsou příslušné funkční měny používané společnostmi ve Skupině. Jde především o měny EUR, USD, GBP, PLN a HUF.

K omezení měnových rizik ohrožujících aktiva, závazky a očekávané budoucí peněžní toky Skupiny se používají různé typy derivátů. Jsou to hlavně měnové forwardy, z nichž většina má splatnost kratší než jeden rok.

Také tyto kontrakty jsou běžně uzavírány na stejnou nominální částku a stejný termín vypršení jako u příslušného podkladového finančního závazku nebo očekávaných budoucích peněžních toků, takže se každá změna reálné hodnoty a/nebo budoucích peněžních toků u těchto kontraktů, která vyplyne z potenciálního posílení či oslabení české koruny oproti jiným měnám, plně vykompenzuje odpovídající změnou reálné hodnoty a/nebo předpokládaných budoucích peněžních toků z podkladové pozice.

Pokud jde o peněžní aktiva a pasiva denominovaná v cizích měnách, snaží se Skupina udržovat rizika na přijatelné úrovni tím, že musí-li řešit krátkodobou nerovnováhu na úrovni jednotlivých společností v rámci Skupiny, nakupuje nebo prodává cizí měny za spotové sazby.

K 31. prosinci 2020 je Skupina vystavena měnovému riziku, kdy finanční aktiva a závazky jsou denominované v jiné měně, než je funkční měna, ve které jsou oceněny. Aktiva a závazky denominované v měně, která je odlišná od funkční měny, ve které jsou oceněny, jsou uvedeny v této tabulce:

v milionech EUR	**CZK**	**USD**	**EUR**	**GBP**	**PLN**	**HUF**	**Ostatní**
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	1	1	571	2	7	-	-
Vázané zdroje	-	-	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	4	711	22	9	1	-
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	-	17	2 478	755	43	-	-
	2	**22**	**3 760**	**779**	**59**	**1**	**-**
Podrozvahová aktiva							
Pohledávky související s měnovými forwardy	-	40	433	132	3	13	-
	-	**40**	**433**	**132**	**3**	**13**	**-**
Závazky							
Půjčky a úvěry	-	4	4 150	375	16	-	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	1	1	577	26	4	-	3
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	386	25	-	-	-
	1	**5**	**5 113**	**426**	**20**	**-**	**3**
Podrozvahová pasiva							
Závazky související s měnovými forwardy	-	3	959	6	13	-	-
	-	**3**	**959**	**6**	**13**	**-**	**-**
Čistý stav měnového rizika	**1**	**17**	**-1 353**	**353**	**39**	**1**	**-3**
Dopad měnových forwardů	-	37	-526	126	-10	13	-
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem[(1)]	-	-	980	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem)	**1**	**54**	**-899**	**479**	**29**	**14**	**-3**

(1) Hodnota se vztahuje na zajištění peněžních toků vykázané subjekty ve Skupině v jejich individuálních účetních závěrkách.

Pohledávky a závazky k podnikům ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou z konsolidované rozvahy vyloučeny, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně vyloučen není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnají příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

K 31. prosinci 2019 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:

v milionech EUR	**CZK**	**USD**	**EUR**	**GBP**	**PLN**	**HUF**	**Ostatní**
Aktiva							
Peníze a peněžní ekvivalenty	3	5	23	3	4	1	1
Vázané zdroje	-	-	-	-	-	-	-
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-	2	895	18	3	2	-
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	-	17	2 941	1 018	28	-	-
	3	**24**	**3 859**	**1 039**	**35**	**3**	**1**
Podrozvahová aktiva							
Pohledávky související s měnovými forwardy	-	84	133	36	61	9	-
	-	**84**	**133**	**36**	**61**	**9**	**-**
Závazky							
Půjčky a úvěry	-	11	4 864	508	-	-	-
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	2	1	432	18	1	-	1
Finanční nástroje a finanční závazky	-	-	417	-	-	-	-
	2	**12**	**5 713**	**526**	**1**	**-**	**1**
Podrozvahová pasiva							
Závazky související s měnovými forwardy	-	20	343	74	-	-	-
	-	**20**	**343**	**74**	**-**	**-**	**-**
Čistý stav měnového rizika	**1**	**12**	**-1 854**	**513**	**34**	**3**	**-**
Dopad měnových forwardů	-	64	-210	-38	61	9	-
Dopad zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem [(1)]	-	-	945	-	-	-	-
Čistý stav měnového rizika (včetně měnových forwardů a zajištění peněžních toků v souvislosti s měnovým rizikem)	**1**	**76**	**-1 119**	**475**	**95**	**12**	**-**

(1) Hodnota se vztahuje na zajištění peněžních toků vykázané subjekty ve Skupině v jejich individuálních účetních závěrkách.

Pohledávky a závazky k podnikům ve Skupině v cizí měně jsou zahrnuty do analýzy citlivosti pro měnové riziko. Tyto zůstatky jsou z konsolidované rozvahy vyloučeny, avšak dopad jejich kurzového přecenění na zisk nebo ztrátu plně vyloučen není. Proto se celkové hodnoty vystavení měnovému riziku nerovnají příslušným položkám vykázaným v konsolidované rozvaze.

Podrozvahová aktiva a pasiva zahrnují závazky a pohledávky z měnových forwardů (viz bod 32 – Finanční nástroje).

Během vykazovaného období platily následující významné směnné kurzy:

	31. prosince 2020		31. prosince 2019	
CZK	**Průměrný kurz**	**Spotový kurz k datu účetní závěrky**	**Průměrný kurz**	**Spotový kurz k datu účetní závěrky**
1 EUR	26,444	26,245	25,672	25,410
1 GBP	29,734	29,19	29,256	29,866
100 HUF	7,534	7,211	7,895	7,688
1 PLN	5,954	5,755	5,973	5,970
1 USD	23,196	21,387	22,934	22,621

Analýza citlivosti

Posílení (oslabení) české koruny k vykazovanému dni (jak se uvádí níže) vůči měnám EUR, GBP, PLN a USD by mělo dopad na zisk/-ztrátu a na ostatní úplný výsledek ve výši uvedené v následujících tabulkách. Tato analýza vychází z odchylek ve směnných kurzech cizích měn, které Skupina považovala za dostatečně pravděpodobné na konci účetního období. V tomto rozboru se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především úrokové sazby, zůstanou beze změny.

Dopad v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Zisk/-ztráta	**Zisk/-ztráta**
EUR (5% posílení)	68	93
PLN (5% posílení)	-4	-2
GBP (5% posílení)	-18	-26
USD (5% posílení)	-1	-1

Dopad v milionech EUR	**2020**	**2019**
	Ostatní úplný výsledek	**Ostatní úplný výsledek**
EUR (5% posílení)	-	-

Oslabení české koruny vůči výše uvedeným měnám ke dni účetní závěrky by mělo 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 podpůrných služeb, a to na základě maximálně dvouletých 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 dále 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 32 – Finanční nástroje).

Analýza citlivosti

5% změna na trhu se zemním plynem by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši 8 milionů EUR (2019: 7 milionů EUR).

5% změna na trhu s elektřinou by měla na reálnou hodnotu derivátů k zajištění peněžních toků dopad ve výši minus 4 miliony EUR (2019: minus 6 milionů EUR).

Změna tržní ceny elektřiny ve výši 1 EUR/MWh by snížila nebo zvýšila výnosy z prodeje elektřiny o 44 milionů EUR (2019: 40 milionů EUR). V této analýze se předpokládá, že všechny ostatní proměnné, především ceny plynu a ceny emisních povolenek, zůstanou beze změny.

(f) Regulatorní riziko

Skupina je vystavena rizikům vyplývajícím ze státní regulace prodejních cen elektřiny ve státech, kde vykonává podnikatelskou činnost. Na Slovensku je pro ceny elektřiny pro domácnosti a malé podniky stanovena maximální úroveň ziskové marže za MWh.

Prodej elektřiny středně velkým a velkým odběratelům je předmětem smluv o sdružených službách dodávky elektřiny. Tyto smlouvy zpravidla stanovují cenu za dodávku komodity. Cena distribuce a ostatních složek je stanovena na základě cenových rozhodnutí slovenského Úřadu pro regulaci síťových odvětví („ÚRSO“) pro distribuční společnosti, operátora trhu a provozovatele přenosové soustavy. V případě maloodběratelů a domácností stanovují smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny produkty, k nimž jsou vystavovány ceníky v souladu s cenovými rozhodnutími ÚRSO pro dané regulované dodavatele elektřiny. ÚRSO určuje dodavatelům maximální povolenou marži účtovanou za MWh. Nevhodná regulace by mohla mít negativní vliv na provozní výsledky a peněžní toky.

V ČR vydává Energetický regulační úřad („ERÚ“) cenová rozhodnutí stanovující závazná pravidla pro tvorbu cen tepelné energie. Tyto sazby tvoří: (i) ekonomicky podložené náklady na výrobu a distribuci tepelné energie, (ii) přiměřená výše zisku a (iii) DPH. ERÚ navíc stanovuje limitní cenu tepla umožňující dceřiným společnostem Společnosti stanovovat vlastní ceny tepla pod podmínkou, že jsou nižší než limitní cena a dodržují zásady tvorby cen. ERÚ má však také právo u výrobců tepla zpětně za posledních pět let kontrolovat mechanismy tvorby cen tepla. Není-li daná společnost schopna zcela zdůvodnit použitou kalkulaci, ERÚ může uvalit značné pokuty, které by mohly mít zásadní negativní dopad na obchodní a finanční situaci, provozní výsledky, peněžní toky a perspektivu Skupiny. Skutečnost, že ERÚ nestanoví cenu tepla jako pevnou jednotkovou sumu, vede u provozovatele k určité míře nejistoty vzhledem k tomu, že může ERÚ jeho cenovou kalkulaci vyhodnotit jako chybnou.

U elektřiny vyráběné v kogeneračních elektrárnách ERÚ také stanovuje ve svých cenových rozhodnutích výši dotací na elektřinu pocházející z vysokoúčinných kogeneračních zdrojů formou ekologických bonusů, které jsou udělované na MWh buď ročně, nebo za hodinu. Cenová rozhodnutí rozlišují základní tarif (platný pro kogenerační elektrárny obecně) a doplňkový tarif (platný pouze pro některé kogenerační elektrárny). Příslušný tarif se v cenovém rozhodnutí stanoví v českých korunách za MWh, a to v různých úrovních dle velikosti továrny, celkové doby využití v průběhu roku a použitého paliva. ERÚ běžně vydává cenová rozhodnutí každoročně na podzim na nadcházející kalendářní rok.

Evropský trh s energiemi je ovlivněn neustálým nárůstem produkce energií z obnovitelných zdrojů a poklesem ve výrobě elektřiny z konvenčních uhelných a jaderných elektráren. To vede k nejistotě, zda bude v nadcházejících letech k dispozici dostatečná kapacita pro výrobu energie. Skupina EPH se domnívá, že konvenční produkce energie je nezbytná k zajištění bezpečnosti dodávek elektřiny na evropský trh, především s ohledem na proměnlivou povahu výroby energií z obnovitelných zdrojů. V posledních letech byla konkurenceschopnost konvenčních elektráren negativně ovlivněna několika faktory, především růstem v produkci břidlicového plynu v USA, výraznou propagací výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a vyššími cenami emisních povolenek. Toto vše přispívá k poklesu výroby energií z konvenčních zdrojů.

Především vzhledem k potřebě zajistit bezpečnost dodávek elektřiny zavedly členské státy EU mechanismy odměňování za dostupné kapacity výroby, které mají překlenout neefektivnost trhu a regulace, především skutečnost, že v době nedostatku energie nejsou energetické trhy schopny nabídnout dostatečně vysokou cenu za výrobu elektřiny. Tato neefektivita se zvyšuje, protože právě obnovitelné zdroje mají téměř nulové variabilní náklady.

S trhy s kapacitou je spojeno především riziko cenové nejistoty v budoucích kolech aukce, riziko selhání trhu, změn v tržních parametrech a riziko zrušení trhu. Tato rizika mohou negativně ovlivnit podnikání Skupiny, její finanční situaci, hospodářské výsledky, peněžní toky a vyhlídky.

Základní rámec cenové regulace dodávek plynu je obsažen v zákoně č. 250/2012 Sb., o regulaci v síťových odvětvích, a v regulační politice pro současné regulační období 2017–2021. Podrobnosti týkající se rozsahu a způsobu provádění cenové regulace jsou stanoveny v obecně závazných právních předpisech vydaných ÚRSO.

Segment přenosu plynu má povinnost pravidelně předkládat návrhy tarifní struktury pro příslušná regulační období ke schválení ze strany ÚRSO. Aktuální regulační období běží od 1. ledna 2017 a bylo o rok prodlouženo do 31. prosince 2022.

Spojené království

Výroba obnovitelné energie v elektrárně na biomasu v Lynemouthu ve Spojeném království je založena na rozdílové smlouvě do roku 2027, která zajišťuje stabilní úroveň výnosů platbou za rozdíl mezi tržní a dohodnutou realizační cenou.

Po brexitu bylo ve Spojeném království zavedeno nové UK ETS schéma obchodování s emisními povolenkami, které dne 1. ledna 2021 nahradilo EU ETS, aby zajistilo pokračující dekarbonizaci britské ekonomiky. UK ETS schéma původně nastavilo cenový strop přibližně ve výši současné cenové úrovně evropských emisních povolenek, dokud nezačne skutečné obchodování, což se očekává ve druhém čtvrtletí roku 2021. Mezitím účastníci trhu UK ETS inklinují k používání EU ETS jako prostředníka, nicméně existuje zde potenciál kolísání cen a další problémy, dokud se plně nerozvine trh UK ETS.

Itálie

Národní energetický a klimatický balíček pro rok 2019 („Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima" nebo také „PNIEC"), který byl schválen a zveřejněn v lednu 2019 italským ministerstvem pro ekonomický rozvoj, upravuje vyřazování uhelných elektráren v zemi do roku 2025, a požaduje, aby provozovatelé našli co možná nejlepší referenční technologie jako možnou náhradu. Toto rozhodnutí má vliv na černouhelnou elektrárnu ve Fiume Santo na Sardinii, jejíž provoz je považován za technicky zásadní pro poskytování stability dodávek energií na ostrově vzhledem k tomu, že zde nejsou žádné jiné zdroje pro výrobu energií. V současné době je elektrárna ve Fiume Santo provozována v tzv. vynuceném (must-run) režimu umožňujícím pokrytí všech nákladů do roku 2024.

Systém EU pro obchodování s emisemi

I přes neustálé úsilí skupiny EPH v oblasti ekologické udržitelnosti představují emisní povolenky významnou položku nákladů a cena emisních povolenek výrazně ovlivňuje hospodářské výsledky Skupiny. Za účelem dosažení přínosů pro životní prostředí stanovila legislativa Evropské unie systém obchodování s emisními povolenkami podle Kjótského protokolu. Mezinárodní trh emisních povolenek CO2 je řízen EU ETS. EU ETS právě ukončil Fázi III, která začala 1. ledna 2013 a skončila 31. prosince 2020. V rámci Fáze IV (2021 až 2030) má celkový počet emisních povolenek klesat ročním tempem 2,20 procenta od roku 2021 dále. Nicméně energeticky náročným odvětvím s vysokým rizikem přesídlení mimo Evropskou unii budou udělovány povolenky zdarma až do roku 2030 na sto procent.

V posledních letech EU ETS zaznamenal nadbytek povolenek, především kvůli hospodářskému poklesu, který omezil emise více, než se předpokládalo, a proto byly ceny emisních povolenek historicky nižší, než se očekávalo. S cílem řešit situaci Evropská komise původně odložila aukci 900 milionů povolenek původně plánovaných k přidělení v letech 2014 až 2016 na roky 2019 a 2020. Dále bude možná nutné snížit do roku 2030 celkový strop EU ETS v souvislosti s cílem čtyřicetiprocentního snížení emisí skleníkových plynů pod úroveň roku 1990, jak bylo stanoveno v Návrhu a závěrech Evropské rady v oblasti klimatu a energetiky pro rok 2030 z října 2014. Tyto snahy mohou vést k dalšímu zvyšování ceny emisních povolenek, což může mít negativní vliv na skupinu EPH.

(g) Riziko koncentrace

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

(h) Řízení kapitálu

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

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

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

Ke konci období vykazovala Skupina následující poměr dluhu k upravenému kapitálu:

v milionech EUR	**31. prosince 2020**	**31. prosince 2019 přepracováno**[(1)]
Závazky celkem	12 665	12 727
Snížení o peníze a peněžní ekvivalenty	1 753	1 246
Čistý dluh	**10 912**	**11 481**
Celkový vlastní kapitál náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu Společnosti	1 953	1 358
Snížení o částky akumulované ve vlastním kapitálu v souvislosti se zajištěním peněžních toků	187	237
Upravený kapitál	**1 766**	**1 121**
Poměr dluhu k upravenému kapitálu	**6,18**	**10,24**

(1) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

(i) Zajišťovací účetnictví

Zajištění peněžních toků

Zůstatek k 31. prosinci 2020 představují zejména deriváty k zajištění úrokové sazby, směnného kurzu, ceny a směnného kurzu elektřiny, ceny a směnného kurzu plynu a dopad zajištění peněžních toků vykázaný na úrovni skupiny EPH.

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu.

Během účetního období Skupina překlasifikovala 46 milionů EUR (kladný dopad na zisk nebo ztrátu), včetně nekontrolního podílu, z oceňovacích rozdílů ze zajištění do zisku či ztráty (2019: 57 milionů EUR (kladný dopad na zisk nebo ztrátu)).

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

v milionech EUR	**Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků(1)**	**Úrokové swapy k zajištění peněžních toků**	**Měnové forwardy k zajištění peněžních toků(2)**	**Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2020	**21**	**-117**	**119**	**186**	**209**
Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	-18	-7	-21	-	**-46**
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	7	1	4	-	**12**
Přecenění zajištění peněžních toků	38	3	-7	-	**34**
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-9	-1	1	-	**-9**
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	-36	**-36**
Prodané subjekty	-7	-	-	-	**-7**
Stav k 31. prosinci 2020	**32**	**-121**	**96**	**150**	**157**

(1) Také včetně zajištění měnového rizika.

(2) K 31. prosinci 2020 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2020 a měnových forwardů, jež byly v předchozích obdobích již odúčtovány. Skupina došla k závěru, že budoucí zajišťované peněžní toky jsou stále vysoce pravděpodobné, a tudíž je přecenění zachováno ve vlastním kapitálu do doby, než dojde k zajištěné předpokládané transakci.

v milionech EUR	**Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků(1)**	**Úrokové swapy k zajištění peněžních toků**	**Měnové forwardy k zajištění peněžních toků(2)**	**Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou**	**Celkem**
Stav k 1. lednu 2019	**-11**	**-47**	**152**	**354**	**448**
Zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	-37	6	-26	-	**-57**
Odložená daň – zajištění peněžních toků převedené do výsledku hospodaření	7	-1	3	-	**9**
Přecenění zajištění peněžních toků	78	-93	-11	-	**-26**
Odložená daň – přecenění zajištění peněžních toků	-16	18	1	-	**3**
Změny v oceňovacích rozdílech ze zajištění vykázané jednotkami účtovanými ekvivalenční metodou	-	-	-	-168	**-168**
Stav k 31. prosinci 2019	**21**	**-117**	**119**	**186**	**209**

(1) Také včetně zajištění pro měnové riziko.

(2) K 31. prosinci 2019 zahrnuje fond zajištění peněžních toků související s měnovými forwardy přecenění měnových forwardů vykázaných v rozvaze k 31. prosinci 2019 a měnových forwardů, jež byly v předchozích obdobích již odúčtovány. Skupina došla k závěru, že budoucí zajišťované peněžní toky jsou stále vysoce pravděpodobné, a tudíž je přecenění zachováno ve vlastním kapitálu do doby, než dojde k zajištěné předpokládané transakci.

Podíl nekontrolního podílu na fondu ze zajištění činil minus 55 milionů EUR (2019: minus 28 milionů EUR). Podíl nekontrolního podílu na efektivních změnách reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně, a reklasifikaci zajištění peněžních toků do zisku či ztráty činil minus 27 milion EUR (2019: minus 1 milion EUR).

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů a rizika změn cen komodit ve vztahu k výnosům z výroby energie 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 9 milionů EUR (2019: záporné přecenění 10 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 36(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn cen komodit – plynu a uhlí

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků z prodeje plynu a uhlí. Zajišťovacími nástroji jsou komoditní swapy uzavřené se třetími stranami s cílem zajistit prodejní cenu plynu, jako naturálního plnění, a uhlí. Zajišťované položky jsou podílem očekávaných odchozích peněžních toků nebo příchozích peněžních toků u komodit nakupovaných nebo prodávaných, u kterých se očekává, že k nim dojde a že budou mít dopad na zisk či ztrátu v roce 2021 až do roku 2023. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina změnu ve fondu ze zajištění peněžních toků ve výši 9 milionů EUR (2019: 13 milionů EUR). Snížení fondu ze zajištění peněžních toků plynoucí z prodeje subjektů v roce 2020 bylo ve výši minus 7 milionů EUR (2019: 0 EUR).

Následující tabulky uvádí podrobné informace o komoditní derivátech k zajištění peněžních toků pro zajištění rizika změny cen plynu a elektřiny, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2020 a 31. prosinci 2019:

v milionech EUR	**31. prosince 2020 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	2	2	24	24
3 měsíce až 1 rok	44	23	549	519
1–5 let	3	12	30	33
Více než 5 let	-	1	-	1
Celkem	**49**	**38**	**603**	**577**

v milionech EUR	**31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	18	16	88	88
3 měsíce až 1 rok	38	18	255	263
1–5 let	6	-	23	23
Více než 5 let	-	1	12	13
Celkem	**62**	**35**	**378**	**387**

Následující tabulky uvádí podrobné informace o měnových derivátech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2020 a 2019:

v milionech EUR	**31. prosince 2020 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	12	13
3 měsíce až 1 rok	-	1	42	43
1–5 let	-	-	22	22
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**-**	**1**	**76**	**78**

v milionech EUR	**31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	1	53	54
3 měsíce až 1 rok	-	1	55	56
1–5 let	-	-	30	32
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**-**	**2**	**138**	**142**

Zajištění peněžních toků – zajištění úrokového rizika

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění úrokového rizika dluhového financování. Zajišťovacími nástroji jsou úrokové swapy, které Skupina používá k zajištění rizika vztahujícího se k přecenění úrokových sazeb u svého financování. V důsledku zajišťovacího vztahu na úrovni Skupiny vykázala Skupina zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků z úroků ve výši minus 4 miliony EUR (2019: záporné přecenění 39 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodě 36(c) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádějí podrobné informace o úrokových swapech k zajištění peněžních toků, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2020 a 31. prosinci 2019:

v milionech EUR	**31. prosince 2020 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	5	5
3 měsíce až 1 rok	-	1	16	17
1–5 let	-	63	1 612	1 616
Více než 5 let	-	-	-	-
Celkem	**-**	**64**	**1 633**	**1 638**

v milionech EUR	**31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	8	8
3 měsíce až 1 rok	-	5	38	38
1–5 let	-	91	239	239
Více než 5 let	-	5	1 170	1 170
Celkem	**-**	**101**	**1 455**	**1 455**

Zajištění peněžních toků – zajištění rizika změn směnných kurzů finančními deriváty

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění rizika změn směnných kurzů týkajících se peněžních toků z nákupů biomasy denominovaných v cizích měnách (USD a CAD). Zajišťovacími nástroji jsou měnové forwardy uzavřené s třetími stranami. Zajišťované položky jsou podíly očekávaného odlivu peněžních toků v USD a CAD, u nichž se předpokládá, že proběhnou a budou mít dopad na hospodářský výsledek od roku 2019 do roku 2027. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků z cizích měn ve výši 23 milionů EUR (2019: 33 milionů EUR). Postupy řízení rizik jsou uvedeny v bodech 36(d) a (e) – Postupy řízení rizik a zveřejňování informací.

Následující tabulky uvádějí podrobné informace měnových derivátech k zajištění peněžních toků pro rizika změn směnných kurzů, které Skupina vykázala k 31. prosinci 2020 a 2019:

v milionech EUR	**31. prosince 2020 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2020 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	3	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	11	144	146
1–5 let	-	5	513	520
Více než 5 let	-	-	234	237
Celkem	**-**	**19**	**891**	**903**

v milionech EUR	**31. prosince 2019 Kladná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Záporná reálná hodnota**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (nákup)**	**31. prosince 2019 Zajišťovaná nominální částka (prodej)**
Méně než 3 měsíce	-	-	-	-
3 měsíce až 1 rok	-	1	208	209
1–5 let	-	5	205	210
Více než 5 let	-	8	315	323
Celkem	**-**	**14**	**728**	**742**

Zajištění peněžních toků u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou

Společný podnik skupina LEAG aplikuje zajišťovací účetnictví u komoditních zajišťovacích nástrojů určených k zajištění peněžních toků za účelem nákupu emisních povolenek. Zajišťovací nástroje jsou komoditní deriváty určené k zajištění nákupní ceny pro budoucí nákup emisních povolenek. V důsledku zajišťovacího vztahu na konsolidované úrovni Skupiny vykázala Skupina zápornou změnu ve fondu zajištění peněžních toků ve výši 31 milionů EUR (2019: 186 milionů EUR). Zbývající část zajištění peněžních toků připadající jednotkám účtovaných ekvivalenční metodou ve výši minus 5 milionů EUR (2019: minus 18 milionů EUR) vykázala přidružená společnost Slovenské elektrárne, a.s. Jelikož

zajišťovací účetnictví aplikují jednotky účtované ekvivalenční metodou, nejsou zajišťovací deriváty vykázány v konsolidovaném výkazu o finanční pozici Skupiny.

Zajištění reálné hodnoty

Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví u zajišťovacích nástrojů určených k zajištění změn reálné hodnoty vzniklých v důsledku změn úrokových sazeb a změn cenové hladiny. Zajištění je zavedeno za účelem pokrytí výkyvů v míře inflace u rozdílových smluv a nákupů biomasy a rizik plynoucích z externích bankovních úvěrů. Zajišťovacími nástroji jsou úrokové swapy a úrokové deriváty vázané na index spotřebitelských cen. Za účetní období končící 31. prosincem 2020 a 2019 nebylo účtováno o neefektivitě zajištění. Další podrobnosti o derivátech zajišťujících reálnou hodnotu jsou uvedeny v bodě přílohy 32 – Finanční nástroje.

37. 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 2020 a 31. prosinci 2019:

v milionech EUR	**Pohledávky a ostatní finanční aktiva**	**Závazky a ostatní finanční závazky**	**Pohledávky a ostatní finanční aktiva**	**Závazky a ostatní finanční závazky**
	2020	**2020**	**2019**	**2019**
Společnosti ovládané koncovým akcionářem (1)	9	-	-	18
Přidružené společnosti a společné podniky	261	136	261	111
Ostatní spřízněné osoby	-	2	-	-
Celkem	**270**	**138**	**261**	**129**

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

(b) Přehled transakcí se spřízněnými osobami za období končící 31. prosincem 2020 a 31. prosincem 2019:

v milionech EUR	**Výnosy 2020**	**Náklady 2020**	**Výnosy 2019**	**Náklady 2019**
Společnosti ovládané koncovým akcionářem (1)	1	-	-	-
Přidružené společnosti a společné podniky	453	446	394	453
Ostatní spřízněné osoby	1	2	-	-
Celkem	**455**	**448**	**394**	**453**

(1) Daniel Křetínský představuje koncového akcionáře.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 31. prosincem 2020 a 31. prosincem 2019 představují klíčové členy vedení skupiny EPH členové představenstva následujících hlavních společností: EP Infrastructure, a.s., Stredoslovenská energetika Holding, a.s. a její významné dceřiné společnosti, SPP Infrastructure, a.s., eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, POZAGAS, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., Pražská teplárenská a.s. (do 3. listopadu 2020), United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., SPP Storage, s.r.o., EP ENERGY TRADING, a.s, EP Power Europe, a.s., Lynemouth Power Limited, EP SHB Limited, EP Langage Limited, Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Commodities, a.s., skupina EP Produzione S.p.A., skupina EPNEI, EP Investment Advisors, s.r.o., skupina JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, skupina EP Germany GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, EP Kilroot Limited, EP Ballylumford Limited, skupina EP France a společnost Tynagh Energy Limited.

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

v milionech EUR	**2020**	**2019**
Počet členů vedení	99	94
Odměny	11	10
Povinné odvody na sociální zabezpečení	2	2
Celkem	**13**	**12**

Další odměny členům vedení Skupiny (vedení všech součástí v rámci Skupiny) jsou zahrnuty v bodě 9 – Osobní náklady.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

38. Subjekty ve Skupině

Seznam subjektů ve Skupině k 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 je uveden níže:

		31. prosince 2020		31. prosince 2019		2020	2019
	Stát, kde je společnost registrována	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Metoda vykázání**	**Metoda vykázání**
Energetický a průmyslový holding, a.s.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP Power Europe, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EPPE Germany, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	10	přímá	10	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	10	přímá	10	přímá	ekvivalence	ekvivalence
LEAG Holding, a.s. *	Česká republika	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungs GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	80	přímá	80	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Kraftwerk Schwarze Pumpe GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	80	přímá	80	přímá	ekvivalence	ekvivalence
GMB GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Transport – und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Brandenburg mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Brandenburg GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungsgesellschaft Sachsen mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Vorsorge- und Entwicklungsgesellschaft Sachsen mbH & Co. KG	Německo	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Lausitz Energie Erneuerbare Verwaltungsgesellschaft mbH	Německo	100	přímá	-	-	ekvivalence	-
Lausitz Energie PV Zschornewitz GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	ekvivalence	-
EVA Verwaltungs GmbH	Německo	50	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EVA Jänschwalde GmbH & Co. KG	Německo	50	přímá	-	-	ekvivalence	-
EP New Energies GmbH[(1)]	Německo	20	přímá	-	-	konsolidace	konsolidace
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	49	přímá	-	-	konsolidace	konsolidace
Fusine Energia S.r.l.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	49	přímá	-	-	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
NADURENE 2 a.s.[(2)]	Česká republika	-	-	100	přímá	-	ekvivalence
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	49	přímá	49	přímá	konsolidace	konsolidace
Fusine Energia S.r.l.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Fores Italia S.r.l.[(3)]	Itálie	-	-	50	přímá	-	pořizovací hodnota
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	49	přímá	49	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP New Energies GmbH[(1)]	Německo	80	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Mehrum GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Kraftwerk Mehrum GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	90	přímá	90	přímá	konsolidace	konsolidace
Mitteldeutsche Braunkohlen Gesellschaft mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	přímá	48,96	přímá	ekvivalence	ekvivalence

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2020 Podíl %	31. prosince 2020 Majetková účast	31. prosince 2019 Podíl %	31. prosince 2019 Majetková účast	2020 Metoda vykázání	2019 Metoda vykázání
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	přímá	25	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	51	přímá	51	přímá	konsolidace	konsolidace
Terrakomp GmbH[4]	Německo	-	-	100	přímá	-	konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft I GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft II GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft III GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft IV GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft V GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft VI GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Photovoltaikpark Peres I GmbH[5]	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Windpark Profen II GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP Germany GmbH *	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Saale Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	přímá	41,90	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	44,40	přímá	44,40	přímá	ekvivalence	ekvivalence
EP UK Investments Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Eggborough Power Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Lynemouth Power Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP UK Power Development Ltd	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP SHB Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Humberland Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Langage Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Ballylumford Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Kilroot Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Tynagh Energy Limited	Irsko	80	přímá	80	přímá	konsolidace	konsolidace
RVA Group Limited[6]	Spojené království	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota

		31. prosince 2020		31. prosince 2019		2020	2019
	Stát, kde je společnost registrována	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Metoda vykázání**	**Metoda vykázání**
RVA Consulting Engineers Limited[6]	Spojené království	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RVA Group GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RVA Engineering Solutions Limited[6]	Spojené království	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP UK Finance Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Humbly Grove Energy Limited	Spojené království	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Humbly Grove Energy Services Limited[6]	Spojené království	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP Waste Management Limited	Spojené království	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP NI Energy Limited	Spojené království	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP Invest Limited	Spojené království	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Commodities, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Commodities Ukraine TOB	Ukrajina	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP Produzione S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Fiume Santo S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.p.A.	Itálie	75	přímá	75	přímá	konsolidace	konsolidace
Centro Energia Ferrara S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Centro Energia Teverola S.p.A.[7]	Itálie	-	-	100	přímá	-	konsolidace
Ergosud S.p.A.	Itálie	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
EP New Energy Italia S.r.l.	Itálie	51	přímá	51	přímá	konsolidace	konsolidace
Fusine Energia S.r.L.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Crotone S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Biomasse Italia S.p.A.	Itálie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Fores Italia S.r.l.[3]	Itálie	-	-	50	přímá	-	pořizovací hodnota
Biomasse Servizi S.r.l.	Itálie	51	přímá	51	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP France S.A.S.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Gazel Energie Generation S.A.S.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Aerodis, S.A.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Surschiste, S.A.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Société des Eaux de l'Est S.A.	Francie	25	přímá	25	přímá	pořizovací hodnota	konsolidace
Illico S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Kernaman S.A.S.	Francie	-	-	100	přímá	-	konsolidace
Gazel Energie Renouvelables S.A.S.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Gazel Energie Solaire S.A.S.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Gazel Energie Solutions S.A.S.	Francie	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Dynamo S.A.S.	Francie	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP Yuzivska B.V.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	90	přímá	90	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Resources AG	Švýcarsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Resources DE GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EPR ASIA PTE. LTD.	Singapur	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-

		31. prosince 2020		31. prosince 2019		2020	2019
	Stát, kde je společnost registrována	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Metoda vykázání**	**Metoda vykázání**
Boldore a.s.	Česká republika	50	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
SLUGGERIA a.s.[8]	Česká republika	100	přímá	-	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Hagibor, a.s.[9]	Česká republika	-	-	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
CR-EP s.r.o.	Česká republika	50	přímá	50	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
HG1 s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
HG5 s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	přímá	0,10	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Fleet, k.s.	Česká republika	99,80	přímá	99,80	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Auto, s.r.o. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	přímá	0,10	přímá	konsolidace	konsolidace
WOOGEL LIMITED *	Kypr	25	přímá	25	přímá	konsolidace	konsolidace
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.	Polsko	100	přímá	100	přímá	IFRS 5	konsolidace
Przedsiebiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.	Polsko	38,93	přímá	38,93	přímá	IFRS 5	ekvivalence
Sedilas enterprises limited	Kypr	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EPH Financing SK, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Resources CZ a.s. (EP Coal Trading, a.s.)[10]	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Cargo Trucking CZ s.r.o. (EOP & HOKA s.r.o.)[11][12]	Česká republika	-	-	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SAJDOK a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	konsolidace	konsolidace
EOP HOKA POLSKA SPOŁKA Z OGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOSCIA	Polsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	konsolidace	konsolidace
Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o.[13]	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
EP RESOURCES PL S.A. (EP COAL TRADING POLSKA S.A.)[14]	Polsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Slovakia B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Slovak Power Holding B.V. *	Nizozemsko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Slovenské elektrárne, a.s.	Slovensko	66	přímá	66	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovensko	49	přímá	49	přímá	ekvivalence	ekvivalence
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,80	přímá	27,80	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	přímá	20	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Nadácia EPH	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Logistics International, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
LOCON Logistik & Consulting AG	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
LOCON Service GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
LOCON Personalservice GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
LOCON BENELUX B.V.	Německo	51	přímá	51	přímá	konsolidace	konsolidace
LokoTrain s.r.o.	Česká republika	65	přímá	65	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Cargo Deutschland GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Merseburg Transport und Logistik GmbH	Německo	51	přímá	51	přímá	konsolidace	konsolidace

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2020 Podíl %	31. prosince 2020 Majetková účast	31. prosince 2019 Podíl %	31. prosince 2019 Majetková účast	2020 Metoda vykázání	2019 Metoda vykázání
EP CARGO POLSKA S.A.	Polsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Cargo Invest, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Intermodal a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Cargo Trucking CZ s.r.o. (EOP & HOKA s.r.o.)[11][12]	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	konsolidace
SAJDOK a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	konsolidace	konsolidace
EOP HOKA POLSKA SPOŁKA Z OGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOSCIA	Polsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	konsolidace	konsolidace
Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o.[13]	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika	83,63	přímá	67,33	přímá	konsolidace	konsolidace
SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Česká republika	67	přímá	67	přímá	konsolidace	konsolidace
SGC-LOGISTIC GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
RAILSPED, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
RM LINES, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SPEDICA, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	10	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	přímá	48,96	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	přímá	25	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Helmstedter Revier GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Norddeutsche Geselschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH	Německo	51	přímá	51	přímá	konsolidace	konsolidace
Terrakomp GmbH[4]	Německo	-	-	100	přímá	-	konsolidace
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MIBRAG Profen GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Tagebau Profen GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
MIBRAG Schleenhain GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Tagebau Schleenhain GmbH & Co. KG	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft I GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft II GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft III GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft IV GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft V GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Zukunft VI GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Photovoltaikpark Peres I GmbH[5]	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Windpark Breunsdorf I GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-

		31. prosince 2020		31. prosince 2019		2020	2019
	Stát, kde je společnost registrována	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Metoda vykázání**	**Metoda vykázání**
Windpark Profen II GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Wohnwert Hohenmölsen GmbH	Německo	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
EP Germany GmbH *	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Saale Energie GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	přímá	41,90	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	44,40	přímá	44,40	přímá	ekvivalence	ekvivalence
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci[15]	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
ABS PROPERTY LIMITED	Irsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SLUGGERIA a.s.[6]	Česká republika	-	-	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Real Estate, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
RPC, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Nová Invalidovna, a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	IFRS 5
Nové Modřany, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
PT Properties I, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
PT Properties II, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
PT Properties III, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
PT Properties IV, a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
Kardašovská Properties a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Properties, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Hagibor, a.s.[7]	Česká republika	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
CR-EP s.r.o.	Česká republika	50	přímá	50	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
HG1 s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
HG5 s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EPIF Investments a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Infrastructure, a.s. *	Česká republika	69	přímá	69	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Energy, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
AISE, s.r.o.	Česká republika	80	přímá	80	přímá	konsolidace	konsolidace
Pražská teplárenská a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
PT Koncept, a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
TERMONTA PRAHA a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
ENERGOPROJEKTA plan s.r.o.	Česká republika	-	-	50,5	přímá	-	konsolidace
PT Transit, a.s.[16]	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
Teplo Neratovice, spol. s r.o.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
PT Distribuční, s.r.o.	Česká republika	-	-	85	přímá	-	ekvivalence
PT měření, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Střelničná reality s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Malešice Reality s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Zálesí Reality s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
EPRE Reality s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Power Reality s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Lirostana s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
PT Transit, a.s. [16]	Česká republika	-	-	-	-	-	konsolidace
PT Holding Investment B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Pražská teplárenská Holding a.s. v likvidaci *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	konsolidace

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2020 Podíl %	31. prosince 2020 Majetková účast	31. prosince 2019 Podíl %	31. prosince 2019 Majetková účast	2020 Metoda vykázání	2019 Metoda vykázání
NPTH, a.s. v likvidaci *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	konsolidace
United Energy, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EVO – Komořany, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
United Energy Invest, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
GABIT spol. s r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
EP Sourcing, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
VTE Moldava II, a.s. *	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
MR TRUST s.r.o.*	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
ARISUN, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,70	přímá	41,70	přímá	ekvivalence	ekvivalence
POWERSUN a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Triskata, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	64	přímá	konsolidace	konsolidace
Alternative Energy, s.r.o.(17)	Slovensko	90	přímá	-	-	konsolidace	konsolidace
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED *	Kypr	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	konsolidace
Claymore Equity, s.r.o. *(18)	Slovensko	-	-	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Alternative Energy, s.r.o.(17)	Slovensko	-	-	90	přímá	konsolidace	konsolidace
Elektrárny Opatovice, a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
V A H O s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Farma Lístek, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovensko	49	přímá	49	přímá	konsolidace	konsolidace
Kinet s.r.o.	Slovensko	80	přímá	-	-	konsolidace	-
Kinet Inštal s.r.o.	Slovensko	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Stredoslovenská distribučná, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SSE - Metrológia s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Stredoslovenská energetika – Project Development, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SSE-Solar, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SPX, s.r.o.	Slovensko	33,33	přímá	33,33	přímá	ekvivalence	ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	přímá	20	přímá	ekvivalence	ekvivalence
SSE CZ, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SPV100, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
SSE – MVE, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Stredoslovenská energetika, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP ENERGY HR d.o.o.	Chorvatsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Cargo a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Patamon a.s.	Česká republika	100	přímá	-	-	pořizovací hodnota	-
Budapesti Erömü Zrt.	Maďarsko	-	-	95,62	přímá	-	konsolidace
KÖBÁNYAHÖ Kft.	Maďarsko	-	-	25	přímá	-	pořizovací hodnota
Energia-pro Zrt.	Maďarsko	-	-	-	-	-	-
ENERGZET SERVIS a.s.	Česká republika	-	-	100	přímá	-	konsolidace
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika	35	přímá	35	přímá	konsolidace	konsolidace
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace

	Stát, kde je společnost registrována	31. prosince 2020 Podíl %	31. prosince 2020 Majetková účast	31. prosince 2019 Podíl %	31. prosince 2019 Majetková účast	2020 Metoda vykázání	2019 Metoda vykázání
Plzeňské služby s.r.o.	Česká republika	100	přímá	-	-	konsolidace	-
Claymore Equity, s.r.o. v likvidácii *[18]	Slovensko	100	přímá	-	-	konsolidace	konsolidace
Czech Gas Holding Investment B.V.*	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA a.s.	Slovensko	40,45	přímá	40,45	přímá	konsolidace	konsolidace
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	51	přímá	51	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	přímá	65	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	přímá	10	přímá	konsolidace	konsolidace
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	-	-	ekvivalence	-
Nafta Exploration d.o.o.	Chorvatsko	100	přímá	-	-	konsolidace	-
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
CNG LLC	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
EPH Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Seattle Holding B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Slovak Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SPP Infrastructure, a.s.	Slovensko	49	přímá	49	přímá	konsolidace	konsolidace
eustream, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Central European Gas HUB AG	Rakousko	15	přímá	15	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
eastring B.V.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
Plynárenská metrológia, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SPP - distribúcia, a.s.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
SPP - distribúcia Servis, s.r.o.	Slovensko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA a.s.	Slovensko	56,15	přímá	56,15	přímá	konsolidace	konsolidace
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	51	přímá	51	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	přímá	65	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
EP Ukraine B.V.	Nizozemsko	10	přímá	10	přímá	konsolidace	konsolidace
Slovakian Horizon Energy, s.r.o.	Slovensko	50	přímá	-	-	ekvivalence	-
Nafta Exploration d.o.o.	Chorvatsko	100	přímá	-	-	konsolidace	-
NAFTA International B.V.*	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
NAFTA RV	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
CNG Holdings Netherlands B.V.	Nizozemsko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence
CNG LLC	Ukrajina	100	přímá	100	přímá	ekvivalence	ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	95,82	přímá	95,82	přímá	konsolidace	konsolidace
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace
POZAGAS a.s.	Slovensko	35	přímá	35	přímá	konsolidace	ekvivalence
SLOVGEOTERM a.s.	Slovensko	50	přímá	50	přímá	ekvivalence	ekvivalence

		31. prosince 2020		31. prosince 2019		2020	2019
	Stát, kde je společnost registrována	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Podíl %**	**Majetková účast**	**Metoda vykázání**	**Metoda vykázání**
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	0,08	přímá	0,08	přímá	konsolidace	konsolidace
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	0,5	přímá	0,5	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	17,5	přímá	17,5	přímá	pořizovací hodnota	pořizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	100	přímá	100	přímá	konsolidace	konsolidace

* *Holdingová společnost*

(1) *Dne 31. července 2020 byl v rámci vnitřní reorganizace převeden 20% podíl EP New Energies GmbH na Lausitz Energie Bergbau AG.*

(2) *Dne 14. prosince 2020 se společnost NADURENE 2, a.s. sloučila s Lausitz Energie Bergbau AG. Lausitz Energie Bergbau AG je nástupnickou společností.*

(3) *Dne 28. prosince 2020 se Fores Italia S.r.l. sloučila s Biomasse Crotone S.p.A. Biomasse Crotone S.p.A. je nástupnickou společností.*

(4) *Dne 1. ledna 2020 se společnost Terrakomp Gmbh sloučila s Helmstedter Revier GmbH. Helmstedter Revier GmbH je nástupnickou společností.*

(5) *Dne 7. října 2020 byla společnost Zukunft VII GmbH přejmenována na Photovoltaikpark Peres I GmbH.*

(6) *Tato společnost je osvobozena od požadavků zákona o obchodních korporacích z roku 2006 týkajících se auditu individuální účetní závěrky na základě ustanovení § 479A.*

(7) *Dne 23. prosince 2020 se společnost Centro Energia Teverola S.p.A. sloučila se společností EP Produzione S.p.A. EP Produzione S.p.A. je nástupnickou společností.*

(8) *Dne 20. května 2020 byly v rámci vnitřní reorganizace akcie společnosti SLUGGERIA a.s. převedeny na společnost Boldore a.s.*

(9) *Dne 1. dubna 2020 byly v rámci vnitřní reorganizace akcie společnosti EP Hagibor, a.s. převedeny na společnost EP Real Estate, a.s.*

(10) *Dne 1. prosince 2020 byla společnost EP Coal Trading, a.s. přejmenována na EP Resources CZ a.s.*

(11) *Dne 1. prosince 2020 byla společnost EOP & HOKA s.r.o. přejmenována na EP Cargo Trucking CZ s.r.o.*

(12) *Dne 14. prosince 2020 byly v rámci vnitřní reorganizace akcie společnosti EP Cargo Trucking CZ s.r.o. (EOP & HOKA s.r.o.) převedeny na společnost EP Logistics International, a.s.*

(13) *Dne 1. července 2020 se společnosti Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o. sloučily se společnostmi EP Cargo Trucking CZ s.r.o. (bývalá EOP & HOKA, a.s.). EP Cargo Trucking CZ s.r.o. je nástupnickou společností.*

(14) *Dne 15. ledna 2021 byla společnost EP COAL TRADING POLSKA S.A. přejmenována na EP RESOURCES PL S.A.*

(15) *Dne 1. února 2020 byla společnost DCR INVESTMENT a.s. přejmenována na DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci.*

(16) *Dne 1. září 2020 byla v rámci vnitřní reorganizace společnost PT Transit, a.s. převedena na společnost Lirostana s.r.o. a dne 3. listopadu prodána mimo Skupinu.*

(17) *Dne 31. ledna 2020 byly v rámci vnitřní reorganizace akcie společnosti Alternative Energy, s.r.o. převedeny na společnost EP Energy, a.s.*

(18) *Dne 21. května 2020 byly v rámci vnitřní reorganizace akcie společnosti Claymore Equity, s.r.o. převedeny na společnost EP Infrastructure, a.s.*

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

39. Soudní spory a žaloby

Plzeňská teplárenská, a.s. (dále jen „PLTEP“)

V srpnu 2012 podala Škoda Investment a.s. (SI) žalobu o vydání bezdůvodného obohacení ve výši cca 2 miliony EUR proti společnosti Plzeňská energetika a.s. (PE), s účinností od 31. října 2018 fúzovala se společností Plzeňská teplárenská, a.s., (do té doby vystupovala jako Plzeňská energetika, a.s., název použitý v tomto odstavci) ve výši cca 2 miliony EUR. Tato žaloba na úhradu bezdůvodného obohacení se opírá o údajnou skutečnost, že společnost Plzeňská energetika a.s. vlastní a provozuje energetické rozvody (např. pro rozvod plynu, vody a tepla), které se nacházejí na pozemcích společnosti Škoda Investment a.s., a tudíž protiprávně omezují vlastnické právo společnosti Škoda Investment a.s. V únoru roku 2016 obě strany, tj. PE i SI, obdržely od soudu úřední výzvu k urovnání sporu mediací. Poté bylo soudní jednání odročeno až do odvolání. V červnu 2016 podala společnost SI další žalobu o vydání bezdůvodného obohacení proti společnosti PE ve výši cca 1 milionu EUR. Tato žaloba se týká období let 2013 a 2014. V roce 2018 byla žaloba o vydání rozšířena na celkem cca 4 miliony EUR. V lednu 2018 proběhlo další soudní jednání a soud rozhodl ve prospěch společnosti Plzeňská energetika a.s. Společnost SI se odvolala, v důsledku odvolání byl případ vrácen k okresnímu soudu, projednání se uskuteční ve druhém čtvrtletí roku 2021. Kvůli tomu, že případ je stále otevřený, a po zvážení všech okolností vykázala společnost Plzeňská energetika a.s. k 31. prosinci 2020 přiměřenou rezervu, která představuje její nejlepší odhad výsledku sporu.

Projekt spalovny komunálního odpadu a čerpání bankovní garance

Problematika vztahů s ČKD PRAHA DIZ, a.s., bývalým generálním dodavatelem díla ZEVO Plzeň (spalovna odpadů; dále ZEVO), vyplývá převážně ze situace, kdy došlo v roce 2016 ze strany společnosti Plzeňská teplárenská k ukončení smlouvy o dílo, a to před faktickým dokončením samotného díla. Na dokončení díla byla dle možností smluvní dokumentace uplatněná společností Plzeňská teplárenská bankovní garance. ČKD PRAHA DIZ, a.s. toto rozhodnutí rozporuje. ČKD PRAHA DIZ, a.s., která vyhlásila úpadek v květnu 2019, je nyní v insolvenčním řízení a v současnosti společnost zastupuje insolvenční správce. PLTEP na základě interní analýzy vykázala dohadnou položku, aby se tak zaúčtovalo riziko vrácení záruky. V roce 2019 společnost PLTEP využila téměř plně tuto dohadnou položku proti realizované platbě. Společnost PLTEP v současnosti považuje závazek vůči společnosti ČKD PRAHA DIZ a.s. za v podstatě vypořádaný. Nicméně v druhém čtvrtletí roku 2021 se bude konat další jednání u rozhodčího soudu, které by se mělo zabývat dalšími platbami požadovanými od PLTEP. Společnost PLTEP ale považuje tyto další platby za neoprávněné a domnívá se tedy, že současná rezerva představuje nejlepší odhad možného budoucího výsledku.

Skupina Stredoslovenská energetika Holding, a.s. („Skupina SSE Holding ”)

Skupina SSE Holding Group vystupuje v různých soudních sporech se svými zákazníky, kteří požadují navrácení plateb SSD za přístup k distribuční síti dle platných pravidel nastavených ÚRSO a slovenskou legislativou. Celkovou výši nároků není možné spolehlivě a přesně vyčíslit. Na základě právní analýzy došlo vedení Skupiny k závěru, že úhrada těchto nároků je nepravděpodobná a k 31. prosinci 2020 nebyly vykázány žádné zákonné rezervy.

Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH („MIBRAG”)

Společnost MIBRAG dosáhla vyrovnání se společností 50Hertz Transmission GmbH („50Hertz“), která provozuje elektrické vedení v letech 2021 až 2023. Předmětem sporu byla zpětná úhrada nákladů na základě mechanismu sdílení břemene souvisejícího s podporou obnovitelných energií (tzv. přirážka EEG) za období mezi srpnem 2004 a prosincem 2008 podle německého zákona o obnovitelných energiích (Erneuerbare Energien Gesetz). V případu došlo k vyrovnání a dosažené řešení je pokryto dohadnou položkou společnosti MIBRAG.

EP Produzione S.p.A., Fiume Santo S.P.A. a EP Produzione Livorno Ferraris S.p.A.

Během posledních měsíců roku 2018 provedl daňový úřad ve společnostech EP Produzione S.p.A. a Fiume Santo S.P.A daňovou kontrolu za zdaňovací období 2015 a 2016. Za pomoci externích konzultantů a poté, co poskytla veškerá nezbytná objasnění každému příslušnému úřadu, byla EPP schopna vyřešit zjištění, s omezeným finančním dopadem, zatímco společnost Fiume Santo S.P.A. ještě nedokončila vypořádání za rok 2016 (co se týká roku 2015, dohoda o vypořádání byla podepsána v roce 2019). K 31. prosinci 2020 je v konsolidované účetní závěrce uvedena celková rezerva ve výši 1,9 mil. EUR.

Dále daňový úřad zahájil daňovou kontrolu v květnu 2019 společnosti EP Produzione Livorno Ferraris S.p.A. za zdaňovací období roku 2016. Společnost daňovému úřadu poskytla informace a očekává kladný závěr. Proto k 31. prosinci 2020 nebyla vytvořena žádná rezerva.

Gazel Energie Generation S.A.S. („GEG“)

Soudní spor ve věci faktur za obchodování s elektřinou

Gazel Energie Generation S.A.S. zpochybňuje konkrétní faktury týkající se obchodování s elektrickou energií se smluvní stranou vztahující se k obchodní činnosti za rok 2019. Přestože společnost CEG věří, že tento nárok je neopodstatněný, byla v této souvislosti zaúčtovaná k 31. prosinci 2020 souhrnná rezerva na soudní spory ve výši 16,4 milionu EUR.

Soudní spory ve věci dodavatelů biomasy

Vzhledem ke zpoždění, které nastalo při uvedení elektrárny „Provence 4 Biomass“ do provozu, došlo k soudním sporům s některými dodavateli dřeva v souvislosti se smluvními pokutami. V této souvislosti byla k 31. prosinci 2020 zaúčtovaná souhrnná rezerva ve výši 10,2 milionu EUR.

40. Následné události

(a) Hlavní akvizice

Akvizice společnosti STEAG Power Mineral

Dne 10. března 2021 podepsala společnost EPPE, dceřiná společnost EPH, dohodu se společností STEAG GmbH o koupi akcií ve společnosti STEAG Power Minerals GmbH („SPM”). SPM je předním evropským poskytovatelem vedlejších energetických produktů a spotřebních tryskacích jednorázových abraziv a také poskytuje širokou škálu služeb zpracování odpadů. Tímto krokem společnost EPPE potvrzuje svůj dlouhodobý úmysl posílit svoji pozici v oboru udržitelného rozvoje a ekologických řešení.

K dokončení akvizice je ještě třeba obdržet potřebná schválení, především od orgánů pro hospodářskou soutěž, a očekává se, že k němu dojde v druhém čtvrtletí roku 2021.

(b) Hlavní prodeje

Prodej společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.

Dne 28. ledna 2021 společnost EPH podepsala konečnou smlouvu o prodeji 38,93 % akcií společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. („PGS”) a 100 % akcií Mining Services and Engineering Sp. z o.o. společnosti Bumech S.A., polské společnosti zabývající se těžebním zařízením.

(c) Ostatní následné události

Dne 10. února 2021 byla v Německu v návaznosti na zákon o snížení a ukončení výroby elektřiny vyráběné uhelnými elektrárnami (KVBG), který vstoupil v platnost 14. srpna 2020, podepsána veřejnoprávní smlouva stanovená v § 49 zákona KVBG o snížení a ukončení výroby elektřiny z uhelných zdrojů.

Tímto Německo a provozovatelé elektráren spalujících hnědé uhlí a povrchových dolů realizují konsenzuálním způsobem doporučení komise pro růst, strukturální změny a zaměstnanost („Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung“ – KWSB) ke snížení a ukončení výroby elektřiny z uhelných zdrojů v Německu.

Postupný útlum využití uhlí je v Lausitz Energie Kraftwerke GmbH („LEK“) spojen s vysokou finanční zátěží. Společně se zákonem KVBG smlouva reguluje odstavení německých elektráren spalujících hnědé

uhlí podle plánů na odstavení a také výši odsouhlasených kompenzací a nadále je upravuje. Na základě smlouvy má společnost LEK za odstavení svých elektráren nárok na náhradu škody ve výši 1,75 miliardy EUR. Uzavřením smlouvy se LEK a Lausitz Energie Bergbau GmbH („LEB") vzdávají opravných prostředků proti opatřením KVBG a smlouvy. Skutečné škody a nevýhody jsou ale výrazně vyšší.

V souladu s očekávaným schválením Evropskou komisí podle nařízení zákona KVBG a veřejnoprávního kontraktu bude kompenzace vyplacena účelovým společnostem vlastněným společností LEB a zastavena ve prospěch spolkových zemí Sasko a Braniborsko.

Za účelem realizace zákonem požadovaných a smluvně dohodnutých nařízení podepsaly společnosti LEK a LEB dne 23. února 2021 dohodu, ve které společnost LEK postupuje nárok společnosti LEB. Postoupení musí být schváleno Evropskou komisí. Evropská unie oznámila, že oficiálně zahájí šetření.

Smlouva také upravuje data vyřazení z provozu pro výrobní zařízení společnosti LEK:

Jméno zařízení	MW_{el} (netto)	Z toho pronajato LEB	Datum převodu na prodloužené vyřazení z provozu	Datum konečného vyřazení z provozu
Jänschwalde A	465	-	31. prosince 2025	31. prosince 2028
Jänschwalde B	465	72	31. prosince 2027	31. prosince 2028
Jänschwalde C	465	-	-	31. prosince 2028
Jänschwalde D	465	-	-	31. prosince 2028
Boxberg N	465	-	-	31. prosince 2029
Boxberg D	465	141	-	31. prosince 2029
Lippendorf R	875	-	-	31. prosince 2035
Lippendorf S(1)	875	-	-	31. prosince 2035
Schwarze Pumpe A	750	135	-	31. prosince 2038
Schwarze Pumpe B	750	135	-	31. prosince 2038
Boxberg R	640	141	-	31. prosince 2038
Boxberg Q	857	-	-	31. prosince 2038

(1) Majetek společnosti EnBW

Práva a povinnosti angažovaných smluvních stran podléhají schválení veřejnoprávní smlouvy Evropskou komisí dle zákona o státní podpoře nebo odpovídajícího oznámení Evropské komise, že je zkoumání dle zákona o státní podpoře možné ukončit s kladným výsledkem jiným způsobem než schválením.

V únoru 2021 se společnost LEAG připojila k partnerům v jižním Německu a podnikla tak další důležitý krok k tomu stát se diversifikovanou energetickou a servisní společností. S okamžitou platností získala 100 % akcií společnosti Gaskraftwerk Leipheim GmbH & Co. KG („GKL"), projektové společnosti SWU Stadtwerke Ulm/Neu-Ulm GmbH, která vypracovala projekt společně se svými partnery, Siemens Energy a STEAG. Akvizice GKL zahrnuje investici do 300MW zařízení s plynovou turbínou v Leipheimu, severovýchodně od Ulmu. Výběrové řízení na speciální síťové provozní vybavení zahájené operátorem Amprion, provozovatelem rozvodné sítě se sídlem v Dortmundu, je výchozím bodem pro výstavbu nové elektrárny, která byla navržena takovým způsobem, aby zajistila stabilitu rozvodné sítě v Německu v mimořádných situacích. GKL již obdržela povolení k prevenci a omezování znečištění, a také územní rozhodnutí pro trasu přepravy plynu a elektřiny. Již probíhají přípravné práce pro novou trasu připojení a staveniště by mělo být vyklizeno v únoru. Společnost Siemens Energy by mohla zahájit výstavbu elektrárny již letos v létě. Siemens Energy bude také odpovědná za řízení provozu a údržbu na staveništi, zatímco projekt bude řízen z Lužice. Elektrárna by měla být uvedena do provozu v srpnu 2023 a její předpokládané období výkonu je deset let. Jelikož se Leipheim nebude účastnit běžného trhu s elektřinou, odběry z této elektrárny budou možné pouze prostřednictvím Amprionu, provozovatele rozvodné sítě.

Dne 2. března 2021 společnost EP Infrastructure, a. s. úspěšně umístila emisi nezajištěných dluhopisů v celkové hodnotě 500 mil. EUR, s pevnou sazbou 1,816 % a splatností v únoru 2031. Jmenovitá hodnota jednoho dluhopisu je 100 000 EUR („dluhopisy 2031"). Dluhopisy 2031 jsou kotovány na irské burze (Euronext Dublin). Pokud nedojde k jejich splacení či zrušení dříve, budou dluhopisy 2031 splaceny ve výši jistiny dne 2. března 2031. Zároveň agentura S&P potvrdila úvěrový rating EPIF na úrovni BBB se stabilním výhledem.

Dne 5. března 2021 společnost EP Infrastructure, a.s. splatila termínovaný úvěr ve výši 400 mil. EUR.

Dne 16. března 2021 společnost EPH podepsala novou dohodu o termínovaném a revolvingovém úvěrovém rámci ve výši 1 miliardy EUR s bankovním syndikátem. Úvěrové linky jsou poskytnuty jako nezajištěné s rovnocenným postavením (pari passu) s ostatní finanční zadlužeností EPH a jsou splatné za tři roky od podpisu smlouvy o úvěrech. Dohody společnosti EPH o termínovaných a revolvingových úvěrových rámcích obsahují jistá omezující ustanovení a také ujednání o změně kontroly, jehož použití by mohlo mít za následek povinné předčasné splacení. EPH předpokládá použití čerpaných úvěrů primárně na částečné refinancování ostatní finanční zadluženosti skupiny EPH a na všeobecné korporátní účely.

Dne 1. dubna 2021 byly oznámeny výsledky druhé aukce vyřazení uhelných elektráren z provozu Německou federální agenturou pro sítě. Lhůta pro podání nabídek v této aukci byla dne 4. ledna 2021 a EPH, prostřednictvím svých plně vlastněných dceřiných společností, předložila nabídky na dvě elektrárny, černouhelnou elektrárnu Mehrum s kapacitou 690 MW a hnědouhelnou elektrárnu v Deubenu s kapacitou 67 MW, provozovanou společností MIBRAG. Obě elektrárny byly se svými nabídkami úspěšné a budou jim poskytnuty kompenzace. V důsledku toho EPH nebude po 8. prosinci 2021 moci obchodovat s elektřinou vyráběnou v těchto elektrárnách. Po přezkumu provozovateli rozvodné sítě a Německou federální agenturou pro sítě budou elektrárny Mehrum a Deuben vyřazeny z provozu, což výrazně sníží emise CO_2 produkované portfoliem skupiny EPH.

Skupina EPH, prostřednictvím své dceřiné firmy EP New Energies („EPNE"), podepsala se společností GE Renewable Energy (GE) smlouvu na dodávku padesáti nejmodernějších větrných turbín, každé s instalovaným výkonem 6 MW. Větrné elektrárny osazené těmito turbínami budou rozmístěny ve větrných farmách, které v Německu developuje EPNE. Mezi ně patří např. i projekt Forst-Briesnig II v Lužici, který vlastní firma LEAG (EPH drží v LEAGu 50 %) a který by po dokončení měl disponovat instalovaným výkonem přibližně 100 MW. Povolovací stavební řízení bude zahájeno letos, vlastní výstavba větrné farmy pak v roce 2023. Tento krok je důležitou součástí strategie skupiny EPH, která spočívá ve využití potenciálu bývalých povrchových dolů a svých schopností v oblasti rozvoje real estate projektů na vybudování větrných a solárních farem v těchto oblastech.

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 2020.

Přílohy*:

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Příloha 2 – Prodeje podílů

Příloha 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici

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

Datum:	Podpis statutárního orgánu	
15. dubna 2021	JUDr. Daniel Křetínský Předseda představenstva	Mgr. Pavel Horský Člen představenstva

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Následující tabulky uvádějí další informace o částkách vykazovaných jako nabytá aktiva a převzaté závazky k datu akvizice u jednotlivých významných podnikových kombinací v důsledku postupných akvizic a akvizic.

Dopad akvizic

i. 31. prosince 2019

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Fusine Energia S.r.L. jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[1]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2019 Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	9	-	9
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	5	-	5
Finanční nástroje – aktiva	4	-	4
Odložené daňové pohledávky	2	-	2
Rezervy	-1	-	-1
Půjčky a úvěry	-3	-	-3
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2	-	-2
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**14**	**-**	**14**
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-2
Pořizovací cena			**12**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			12
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			**12**
Snížení o nabyté peníze (B)			-
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B–A)			**-12**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice	1

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	6
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	1

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[1]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2019 Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	89	99	188
Nehmotný majetek	7	-	7
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	41	-3	38
Zásoby	41	-15	26
Peníze a peněžní ekvivalenty	24	-	24
Vázané zdroje	3	-	3
Odložené daňové pohledávky	2	24	26
Rezervy	-14	-123	-137
Odložené daňové závazky	-9	-17	-26
Půjčky a úvěry	-1	-	-1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-33	-	-33
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**150**	**-35**	**115**
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-10
Pořizovací cena			**105**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			105
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			**-**
Snížení o nabyté peníze (B)			24
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B–A)			**-81**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	131
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	17

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	274
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	19

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny EP France jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota – přepracováno** (1)(2)	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2019 Celkem – přepracováno** (2)
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	208	182	390
Nehmotný majetek	21	33	54
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	556	-	556
Finanční nástroje – aktiva	4	-	4
Zásoby	81	-25	56
Peníze a peněžní ekvivalenty	75	-	75
Rezervy	-442	-51	-493
Odložené daňové závazky	-	-56	-56
Půjčky a úvěry	-52	50	-2
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-600	29	-571
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-149**	**162**	**13**
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-6
Pořizovací cena			**7**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			7
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			-
Snížení o nabyté peníze (B)			75
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B–A)			**68**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.
(2) Přepracované srovnatelné údaje zahrnují změny popsané v bodě 3(a) Přepracování srovnatelných údajů a v Příloze 3.

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	1 106
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-30

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	2 823
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	-17

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice skupiny LOCON jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[1]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2019 Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	22	-	22
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	8	-	8
Peníze a peněžní ekvivalenty	2	-	2
Půjčky a úvěry	-22	-	-22
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-9	-	-9
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**1**	**-**	**1**
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			6
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-
Pořizovací cena			**7**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			7
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			**7**
Snížení o nabyté peníze (B)			2
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B–A)			**-5**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	22
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	2

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	55
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	2

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Tynagh Energy Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR	**Účetní hodnota[1]**	**Úprava na reálnou hodnotu**	**2019 Celkem**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	114	-51	63
Nehmotný majetek	8	-	8
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	10	-6	4
Zásoby	14	-	14
Peníze a peněžní ekvivalenty	34	-	34
Vázané zdroje	4	-	4
Rezervy	-8	-	-8
Odložené daňové závazky	-10	7	-3
Půjčky a úvěry	-37	-	-37
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-18	-	-18
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**111**	**-50**	**61**
Nekontrolní podíl			-12
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-21
Pořizovací cena			**28**
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			28
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			**-**
Snížení o nabyté peníze (B)			34
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B–A)			**6**

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	22
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané od data akvizice*	2

v milionech EUR	**2019 Celkem**
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	144
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2019*	12

* *Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.*

Příloha 2 – Prodej podílů

Následující tabulky uvádějí další informace o částkách zaúčtovaných u nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice u jednotlivých významných podnikových kombinací v postupných akvizicích a akvizicích.

Dopad prodeje

i. 31. prosince 2020

Dne 12. května 2020 Skupina zaúčtovala prodej svého 100% podílu ve společnosti Nová Invalidovna, a.s. a dne 15. května 2020 Skupina zaúčtovala prodej svého 100% podílu ve společnosti PT Properties IV, a.s. Dopady těchto prodejů jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Aktiva držená k prodeji	-1
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-1**
Hodnota prodaných čistých aktiv	**-1**
Zisk (ztráta) z prodeje	**3**

Dne 30. září 2020 skupina EPIF zaúčtovala prodej svého 100% podílu ve společnosti Pražská teplárenská Holding a.s. v likvidaci a NPTH, a.s. v likvidaci. Efektivní úroková sazba skupiny EPH byla 69 %. Dopady tohoto prodeje jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Kurzový rozdíl zaúčtovaný do ostatního úplného výsledku	20
Hodnota prodaných čistých aktiv	**20**
Zisk (ztráta) z prodeje	**-20**
Nepřímý nekontrolní podíl	6
Zisk (ztráta) z prodeje připadající nekontrolnímu podílu	**-6**

Dne 1. října 2020 Skupina zaúčtovala prodej svého 100% podílu ve společnosti Kernaman S.A.S. Dopady tohoto prodeje jsou uvedeny v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	-294
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-16
Zásoby	-2
Peníze a peněžní ekvivalenty	-7
Rezervy	34
Odložené daňové závazky	9
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	132
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-144**
Hodnota prodaných čistých aktiv	**-144**
Zisk (ztráta) z prodeje	**36**

Dne 3. listopadu 2020 skupina EPIF prodala 100% podíl ve společnosti Pražská teplárenská a.s. a jejích dceřiných a přidružených společnostech. Efektivní úroková sazba skupiny EPH byla 69 %. Dopad tohoto prodeje je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	-182
Nehmotný majetek	-1
Účast s významným vlivem	-1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-59
Zásoby	-2
Peníze a peněžní ekvivalenty	-12
Odložená daňová pohledávka	-1
Rezervy	6
Odložené daňové závazky	20
Půjčky a výpůjčky	10
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	160
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-62**
Cenové rozdíly	9
Hodnota prodaných čistých aktiv	**-53**
Zisk (ztráta) z prodeje	**446**
Nepřímý nekontrolní podíl	16
Zisk (ztráta) z prodeje připadající nekontrolnímu podílu	**138**

Dne 3. listopadu 2020 skupina EPIF prodala 100% podíl ve společnosti PT Transit, a.s. Efektivní úroková sazba skupiny EPH byla 69 %. Dopad tohoto prodeje je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	-30
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-44
Peníze a peněžní ekvivalenty	-1
Odložené daňové závazky	5
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-70**
Hodnota prodaných čistých aktiv	**-70**
Zisk (ztráta) z prodeje	**99**
Nepřímý nekontrolní podíl	22
Zisk (ztráta) z prodeje připadající nekontrolnímu podílu	**31**

Dne 2. prosince 2020 skupina EPIF Group prodala 95,62% podíl ve společnosti Budapesti Erőmű Zrt. a Energia-pro Zrt. Efektivní úroková sazba skupiny EPH byla 65,98 %. Dopad tohoto prodeje je uveden v následující tabulce

v milionech EUR	**Čistá aktiva prodaná v roce 2020**
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	-43
Nehmotný majetek	-7
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	-23
Finanční nástroje – aktiva	-6
Zásoby	-7
Peníze a peněžní ekvivalenty	-33
Vázané zdroje	-4
Odložená daňová pohledávka	-6
Rezervy	20
Odložené daňové závazky	6
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	23
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	**-80**
Nepřímý nekontrolní podíl	3
Kurzový rozdíl zaúčtovaný do ostatního úplného výsledku	-7
Hodnota prodaných čistých aktiv	**-84**
Zisk (ztráta) z prodeje	**260**
Nepřímý nekontrolní podíl	24
Zisk (ztráta) z prodeje připadající nekontrolnímu podílu	**81**

Příloha č. 3 – Přepracovaný konsolidovaný výkaz o úplném výsledku a Přepracovaný konsolidovaný výkaz o finanční pozici

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku

za rok končící 31. prosince 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)	**Vydaný v roce 2019**	**Zápočet prodejů a nákladů na prodej**	**Úpravy alokace kupní ceny**	**Přepracovaný výkaz za rok 2019**
Tržby	8 573	-11	-	8 562
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů a derivátů k zajištění cen přepravy, netto	10	-	-	10
Tržby celkem	**8 583**	**-11**	**-**	**8 572**
Náklady na prodej	**-5 221**	**11**	**-**	**-5 210**
Mezisoučet	**3 362**	**-**	**-**	**3 362**
Osobní náklady	-561	-	-	-561
Odpisy	-694	-	-	-694
Opravy a údržba	-76	-	-	-76
Emisní povolenky, netto	-346	-	-	-346
Záporný goodwill	61	-	-22	39
Daně a poplatky	-102	-	-	-102
Ostatní provozní výnosy	136	-	-	136
Ostatní provozní náklady	-401	-	-	-401
Aktivace vlastní výroby	39	-	-	39
Provozní výsledek hospodaření	**1 418**	**-**	**-22**	**1 396**
Finanční výnosy	89	-	-	89
Finanční náklady	-211	-	-	-211
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	-309	-	-	-309
Čisté finanční výnosy/-náklady	**-431**	**-**	**-**	**-431**
Podíl na zisku/-ztrátě společností účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	175	-	-	175
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných společností	1	-	-	1
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	**1 163**	**-**	**-22**	**1 141**
Náklady na daň z příjmů	-338	-	-	-338
Zisk/-ztráta za účetní období	**825**	**-**	**-22**	**803**
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:				
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku	1 615	-	-	1 615
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně	-24	-	-	-24
Rozdíly z přepočtu cizích měn do prezentační měny	51	-	-	51
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:				
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-59	-	-	-59
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně	-239	-	-	-239
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů	**1 344**	**-**	**-**	**1 344**
Úplný výsledek celkem za účetní období	**2 169**	**-**	**-22**	**2 147**
Zisk/-ztráta připadající:				
Vlastníkům Společnosti	309	-	-22	287
Nekontrolním podílům	516	-	-	516
Zisk/-ztráta za účetní období	**825**	**-**	**-22**	**803**
Úplný výsledek celkem připadající:				
Vlastníkům Společnosti	585	-	-22	563
Nekontrolním podílům	1 584	-	-	1 584
Úplný výsledek celkem za účetní období	**2 169**	**-**	**-22**	**2 147**
Základní a zředěný zisk na akcii v EUR celkem	**0,09**	**-**	**-0,01**	**0,08**

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici

za rok končící 31. prosince 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Vydaný v roce 2019	Změny vykazování daňových pohledávek	Úpravy alokace kupní ceny	Přepracovaný výkaz za rok 2019
Aktiva				
Dlouhodobý hmotný majetek	11 218	-	-	11 218
Nehmotný majetek	320	-	-	320
Goodwill	156	-	-	156
Investice do nemovitostí	3	-	-	3
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	957	-	-	957
Vázané zdroje	1	-	-	1
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	108	-	-	108
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	147	-	-	147
Odložené daňové pohledávky	85	-	-	85
Dlouhodobá aktiva celkem	**12 995**	**-**	**-**	**12 995**
Zásoby	378	-	-	378
Vytěžené nerosty a nerostné produkty	153	-	-	153
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1 227	170	-	1 397
Smluvní aktiva	59	-	-	59
Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva	370	-	-	370
Zálohy a jiné časově rozlišené platby	33	-	-	33
Pohledávky ze splatné daně z příjmů	181	-170	-	11
Vázané zdroje	46	-	-	46
Peníze a peněžní ekvivalenty	1 246	-	-	1 246
Majetek / vyřazované skupiny klasifikované jako držené k prodeji	1	-	-	1
Krátkodobá aktiva celkem	**3 694**	**-**	**-**	**3 694**
Aktiva celkem	**16 689**	**-**	**-**	**16 689**
Vlastní kapitál				
Základní kapitál	152	-	-	152
Emisní ážio	64	-	-	64
Ostatní fondy	606	-	-	606
Výsledek hospodaření minulých let	558	-	-22	536
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu	**1 380**	**-**	**-22**	**1 358**
Nekontrolní podíl	2 604	-	-	2 604
Vlastní kapitál celkem	**3 984**	**-**	**-22**	**3 962**
Závazky				
Půjčky a úvěry	4 666	-	-	4 666
Finanční nástroje a finanční závazky	237	-	-	237
Rezervy	1 514	-	22	1 536
Výnosy příštích období	88	-	-	88
Smluvní závazky	105	-	-	105
Odložené daňové závazky	1 570	-	-	1 570
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	145	-	-	145
Dlouhodobé závazky celkem	**8 325**	**-**	**22**	**8 347**
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	1 331	-	-	1 331
Smluvní závazky	182	-	-	182
Půjčky a úvěry	1 725	-	-	1 725
Finanční nástroje a finanční závazky	410	-	-	410
Rezervy	585	-	-	585
Výnosy příštích období	26	-	-	26
Splatná daň z příjmů	121	-	-	121
Krátkodobé závazky celkem	**4 380**	**-**	**-**	**4 380**
Závazky celkem	**12 705**	**-**	**22**	**12 727**
Vlastní kapitál a závazky celkem	**16 689**	**-**	**-**	**16 689**

V. ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA K ÚČETNÍ ZÁVĚRCE

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

Tel: +420 246 042 500
Fax: +420 246 042 555
DeloitteCZ@deloitteCE.com
www.deloitte.cz

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

ZPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDITORA

Pro akcionáře společnosti
Energetický a průmyslový holding, a.s.

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

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené účetní závěrky společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „společnost") sestavené na základě českých účetních předpisů, která se skládá z rozvahy k 31. prosinci 2020, výkazu zisku a ztráty, přehledu o změnách vlastního kapitálu a přehledu o peněžních tocích za rok končící k tomuto datu a přílohy této účetní závěrky, která obsahuje popis použitých podstatných účetních metod a další vysvětlující informace.

Podle našeho názoru přiložená účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz finanční pozice společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2020 a její finanční výkonnosti a peněžních toků za rok končící k tomuto datu v souladu s českými účetními předpisy.

Základ pro výrok

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

Jiná skutečnost

Účetní závěrka společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. za rok končící 31. prosince 2019 byla auditována jiným auditorem, který k této účetní závěrce dne 29. května 2020 vyjádřil výrok bez výhrad.

Ostatní informace uvedené ve výroční zprávě

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

Jak je popsáno v bodě 2(i) přílohy účetní závěrky, společnost Energetický a průmyslový holding, a.s. k 31. prosinci 2020 nevypracovala výroční zprávu, jelikož se příslušné informace nacházejí v konsolidované výroční zprávě. Z toho důvodu tato zpráva auditora neobsahuje naše vyjádření k ostatním informacím.

Odpovědnost představenstva a dozorčí rady společnosti za účetní závěrku

Představenstvo společnosti odpovídá za sestavení účetní závěrky podávající věrný a poctivý obraz v souladu s českými účetními předpisy a za takový vnitřní kontrolní systém, který považuje za nezbytný pro sestavení účetní závěrky tak, aby neobsahovala významné (materiální) nesprávnosti způsobené podvodem nebo chybou.

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

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.

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 pravidel, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti představenstvo společnosti uvedlo v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky představenstvem a to, zda s ohledem na shromážděné důkazní informace existuje významná (materiální) nejistota vyplývající z událostí nebo podmínek, které mohou významně zpochybnit schopnost společnosti nepřetržitě trvat. Jestliže dojdeme k závěru, že taková významná (materiální) nejistota existuje, je naší povinností upozornit v naší zprávě na informace uvedené v této souvislosti v příloze účetní závěrky, a pokud tyto informace nejsou dostatečné, vyjádřit modifikovaný výrok. Naše závěry týkající se schopnosti společnosti nepřetržitě trvat vycházejí z důkazních informací, které jsme získali do data naší zprávy. Nicméně budoucí události nebo podmínky mohou vést k tomu, že společnost ztratí schopnost nepřetržitě trvat.
- Vyhodnotit celkovou prezentaci, členění a obsah účetní závěrky, včetně přílohy, a dále to, zda účetní závěrka zobrazuje podkladové transakce a události způsobem, který vede k věrnému zobrazení.

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

V Praze dne 15. dubna 2021

Auditorská společnost:

Deloitte Audit s.r.o.
evidenční číslo 079

Statutární auditor:

Ladislav Šauer
evidenční číslo 2261

VI. ÚČETNÍ ZÁVĚRKA
K 31. PROSINCI 2020

Energetický a průmyslový holding, a.s.

STATUTÁRNÍ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA

za rok končící k 31. prosinci 2020

ROZVAHA
v plném rozsahu

k datu
31.12.2020
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding a.s
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		31.12.2020			31.12.2019
		Brutto	Korekce	Netto	Netto
	AKTIVA CELKEM	**138 366 732**	**7 134 943**	**131 231 789**	**132 136 058**
B.	**Stálá aktiva**	**117 147 332**	**2 645 336**	**114 501 996**	**114 276 435**
B.I.	***Dlouhodobý nehmotný majetek***	**137**	**137**		
B.I.4.	Ostatní dlouhodobý nehmotný majetek	137	137		
B.II.	***Dlouhodobý hmotný majetek***	**1 815**	**492**	**1 323**	**346**
B.II.2.	Hmotné movité věci a jejich soubory	1 815	492	1 323	346
B.III.	***Dlouhodobý finanční majetek***	**117 145 380**	**2 644 707**	**114 500 673**	**114 276 089**
B.III.1.	Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	114 378 987		114 378 987	114 165 721
B.III.3.	Podíly - podstatný vliv	2 646 635	2 644 707	1 928	
B.III.5.	Ostatní dlouhodobé cenné papíry a podíly	119 758		119 758	110 368
C.	**Oběžná aktiva**	**21 214 559**	**4 489 607**	**16 724 952**	**17 851 883**
C.I.	***Zásoby***	**10 649**		**10 649**	**14 567**
C.I.2.	Nedokončená výroba a polotovary	10 649		10 649	14 567
C.II.	***Pohledávky***	**17 780 445**	**4 489 607**	**13 290 838**	**15 848 043**
C.II.1.	Dlouhodobé pohledávky	**808 833**		**808 833**	**313 060**
C.II.1.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	808 826		808 826	297 150
C.II.1.5.	*Pohledávky - ostatní*	**7**		**7**	**15 910**
C.II.1.5.4.	Jiné pohledávky	7		7	15 910
C.II.2.	***Krátkodobé pohledávky***	**16 971 612**	**4 489 607**	**12 482 005**	**15 534 983**
C.II.2.1.	Pohledávky z obchodních vztahů	278 753		278 753	186 716
C.II.2.2.	Pohledávky - ovládaná nebo ovládající osoba	11 417 606		11 417 606	14 308 314
C.II.2.3.	Pohledávky - podstatný vliv	4 679 544	4 489 607	189 937	
C.II.2.4.	*Pohledávky - ostatní*	**595 709**		**595 709**	**1 039 953**
C.II.2.4.1.	Pohledávky za společníky				25 513
C.II.2.4.3.	Stát - daňové pohledávky	213 441		213 441	16 270
C.II.2.4.4.	Krátkodobé poskytnuté zálohy	8 959		8 959	39 362
C.II.2.4.5.	Dohadné účty aktivní	467		467	36 653
C.II.2.4.6.	Jiné pohledávky	372 842		372 842	922 155
C.IV.	***Peněžní prostředky***	**3 423 465**		**3 423 465**	**1 989 273**
C.IV.1.	Peněžní prostředky v pokladně	11		11	25
C.IV.2.	Peněžní prostředky na účtech	3 423 454		3 423 454	1 989 248
D.	**Časové rozlišení**	**4 841**		**4 841**	**7 740**
D.1.	Náklady příštích období	4 841		4 841	7 740

		31.12.2020	31.12.2019
	PASIVA CELKEM	**131 231 789**	**132 136 058**
A.	**Vlastní kapitál**	**92 154 572**	**100 234 922**
A.I.	***Základní kapitál***	**4 000 000**	**3 535 135**
A.I.1.	Základní kapitál	4 000 000	3 535 135
A.II.	***Ážio a kapitálové fondy***	**-281 634**	**-351 738**
A.II.2.	*Kapitálové fondy*	**-281 634**	**-351 738**
A.II.2.2.	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků (+/-)	-281 634	-351 738
A.IV.	***Výsledek hospodaření minulých let (+/-)***	**74 849 908**	**94 142 586**
A.IV.1.	Nerozdělený zisk nebo neuhrazená ztráta minulých let (+/-)	74 849 908	94 142 586
A.V.	***Výsledek hospodaření běžného účetního období (+/-)***	**13 586 298**	**2 908 939**
B.+C.	**Cizí zdroje**	**39 069 576**	**31 900 660**
B.	**Rezervy**	**1 818**	**210 584**
B.2.	Rezerva na daň z příjmů		209 601
B.4.	Ostatní rezervy	1 818	983
C.	**Závazky**	**39 067 758**	**31 690 076**
C.I.	***Dlouhodobé závazky***	**26 801 176**	**15 258 671**
C.I.1.	*Vydané dluhopisy*	**1 312 250**	
C.I.1.2.	Ostatní dluhopisy	1 312 250	
C.I.2.	Závazky k úvěrovým institucím	3 399 400	2 083 620
C.I.5.	Dlouhodobé směnky k úhradě	333 162	845 168
C.I.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	21 609 717	12 269 883
C.I.9.	*Závazky - ostatní*	**146 647**	**60 000**
C.I.9.3.	Jiné závazky	146 647	60 000
C.II.	***Krátkodobé závazky***	**12 266 582**	**16 431 405**
C.II.1.	*Vydané dluhopisy*	**1 511 715**	**2 048 277**
C.II.1.2.	Ostatní dluhopisy	1 511 715	2 048 277
C.II.2.	Závazky k úvěrovým institucím	3 088 724	3 011 081
C.II.4.	Závazky z obchodních vztahů	40 005	96 282
C.II.5.	Krátkodobé směnky k úhradě	2 561 163	2 108 372
C.II.6.	Závazky - ovládaná nebo ovládající osoba	4 880 047	8 662 305
C.II.8.	*Závazky ostatní*	**184 928**	**505 088**
C.II.8.1.	Závazky ke společníkům		464 865
C.II.8.3.	Závazky k zaměstnancům	3 505	2 690
C.II.8.4.	Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	1 053	883
C.II.8.5.	Stát - daňové závazky a dotace	786	637
C.II.8.6.	Dohadné účty pasivní	110 348	10 430
C.II.8.7.	Jiné závazky	69 236	25 583
D.	**Časové rozlišení pasiv**	**7 641**	**476**
D.1.	Výdaje příštích období	7 641	476

VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY
v druhovém členění

období končící k
31.12.2020
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding a.s
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2020	Období do 31.12.2019
I.	Tržby z prodeje výrobků a služeb	29 387	76 702
A.	Výkonová spotřeba	331 601	317 837
A.2.	Spotřeba materiálu a energie	4 751	1 158
A.3.	Služby	326 850	316 679
B.	Změna stavu zásob vlastní činnosti (+/-)	3 918	-5 013
D.	Osobní náklady	85 318	56 586
D.1.	Mzdové náklady	68 774	45 303
D.2.	Náklady na sociální zabezpečení, zdravotní pojištění a ostatní náklady	16 544	11 283
D.2.1.	Náklady na sociální zabezpečení a zdravotní pojištění	16 530	11 270
D.2.2.	Ostatní náklady	14	13
E.	Úpravy hodnot v provozní oblasti	162	95
E.1.	Úpravy hodnot dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku	162	95
III.	Ostatní provozní výnosy	891 663	3 349 530
III.3.	Jiné provozní výnosy	891 663	3 349 530
F.	Ostatní provozní náklady	935 374	3 374 799
F.3.	Daně a poplatky	11	30 285
F.4.	Rezervy v provozní oblasti a komplexní náklady přístích období	835	-365
F.5.	Jiné provozní náklady	934 528	3 344 879
*	**Provozní výsledek hospodaření (+/-)**	**-435 323**	**-318 072**
IV.	Výnosy z dlouhodobého finančního majetku - podíly	16 646 887	9 398 949
IV.1.	Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba	16 646 887	9 398 949
G.	Náklady vynaložené na prodané podíly	25 002	69 500
VI.	Výnosové úroky a podobné výnosy	836 474	891 466
VI.1.	Výnosové úroky a podobné výnosy - ovládaná nebo ovládající osoba	224 530	197 212
VI.2.	Ostatní výnosové úroky a podobné výnosy	611 944	694 254
I.	Úpravy hodnot a rezervy ve finanční oblasti	-3 730 173	6 604 288
J.	Nákladové úroky a podobné náklady	1 532 967	859 706
J.1.	Nákladové úroky a podobné náklady - ovládaná nebo ovládající osoba	984 939	528 656
J.2.	Ostatní nákladové úroky a podobné náklady	548 028	331 050
VII.	Ostatní finanční výnosy	4 773 474	1 691 092
K.	Ostatní finanční náklady	10 412 251	937 840
*	**Finanční výsledek hospodaření (+/-)**	**14 016 788**	**3 510 173**
**	**Výsledek hospodaření před zdaněním (+/-)**	**13 581 465**	**3 192 101**
L.	Daň z příjmů	-4 833	283 162
L.1.	Daň z příjmů splatná	-4 833	283 162
**	**Výsledek hospodaření po zdanění (+/-)**	**13 586 298**	**2 908 939**
***	**Výsledek hospodaření za účetní období (+/-)**	**13 586 298**	**2 908 939**
*	Čistý obrat za účetní období	23 177 885	15 407 739

PŘEHLED O ZMĚNÁCH VLASTNÍHO KAPITÁLU

Energetický a průmyslový holding a.s
IČO 283 56 250

k datu
31.12.2020
(v tisících Kč)

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

	Základní kapitál	Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků	Nerozdělený zisk minulých let	Výsledek hospodaření běžného účetního období	VLASTNÍ KAPITÁL CELKEM
Stav k 31.12.2018	**3 535 135**	**-295 899**	**114 303 952**	**2 486 245**	**120 029 433**
Rozdělení výsledku hospodaření			2 486 245	-2 486 245	
Deklarované podíly na zisku			-22 647 611		-22 647 611
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků		-55 839			-55 839
Výsledek hospodaření za běžné období				2 908 939	2 908 939
Stav k 31.12.2019	**3 535 135**	**-351 738**	**94 142 586**	**2 908 939**	**100 234 922**
Rozdělení výsledku hospodaření			2 908 939	-2 908 939	
Rozhodnutí o zvýšení základního kapitálu	464 865				464 865
Deklarované podíly na zisku			-22 201 617		-22 201 617
Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků		70 104			70 104
Výsledek hospodaření za běžné období				13 586 298	13 586 298
Stav k 31.12.2020	**4 000 000**	**-281 634**	**74 849 908**	**13 586 298**	**92 154 572**

PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH (CASH FLOW)

období končící k
31.12.2020
(v tisících Kč)

Energetický a průmyslový holding a.s
IČO 283 56 250

Pařížská 130/26
Josefov
110 00 Praha 1

		Období do 31.12.2020	Období do 31.12.2019
P.	**Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na začátku účetního období**	**1 989 273**	**5 168 844**
	Peněžní toky z hlavní výdělečné činnosti (provozní činnost)		
Z.	Účetní zisk nebo ztráta před zdaněním	13 581 465	3 192 101
A.1.	Úpravy o nepeněžní operace	-14 324 415	-3 194 752
A.1.1.	Odpisy stálých aktiv	162	95
A.1.2.	Změna stavu opravných položek a rezerv	-3 645 855	6 599 275
A.1.3.	Zisk (ztráta) z prodeje stálých aktiv	298	-180 745
A.1.4.	Výnosy z podílů na zisku	-16 622 908	-9 148 704
A.1.5.	Vyúčtované nákladové úroky a vyúčtované výnosové úroky	696 493	-31 760
A.1.6.	Úpravy o ostatní nepeněžní operace	5 247 395	-432 913
A.*	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a změnami pracovního kapitálu**	**-742 950**	**-2 651**
A.2.	Změny stavu nepeněžních složek pracovního kapitálu	75 250	31 693
A.2.1.	Změna stavu pohledávek a časového rozlišení aktiv	107 577	393 493
A.2.2.	Změna stavu závazků a časového rozlišení pasív	-32 327	-361 800
A.**	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním**	**-667 700**	**29 042**
A.3.	Vyplacené úroky	-1 253 473	-794 387
A.4.	Přijaté úroky	521 234	243 807
A.5.	Zaplacená daň z příjmů a za doměrky daně za minulá období	-390 975	-156 326
A.***	**Čistý peněžní tok z provozní činnosti**	**-1 790 914**	**-677 864**
	Peněžní toky z investiční činnosti		
B.1.	Výdaje spojené s nabytím stálých aktiv	-604 532	-194 592
B.2.	Příjmy z prodeje stálých aktiv		249 891
B.3.	Zápůjčky a úvěry spřízněným osobám	3 038 054	-5 988 112
	Přijaté podíly na zisku	275 196	323 900
B.***	**Čistý peněžní tok z investiční činnosti**	**2 708 718**	**-5 608 913**
	Peněžní toky z finančních činností		
C.1.	Změna stavu závazků z financování	22 718 005	22 230 949
C.2.	Dopady změn vlastního kapitálu	-22 201 617	-19 123 743
C.2.1.	Peněžní zvýšení základního kapitálu, ážia, fondů ze zisku	464 865	
C.2.6.	Vyplacené podíly na zisku	-22 666 482	-19 123 743
C.***	**Čistý peněžní tok z finanční činnosti**	**516 388**	**3 107 206**
F.	**Čistá změna peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů**	**1 434 192**	**-3 179 571**
R.	**Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období**	**3 423 465**	**1 989 273**

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2020
(v tisících Kč)

OBSAH

1. VZNIK A CHARAKTERISTIKA SPOLEČNOSTI ... 3
2. ZÁSADNÍ ÚČETNÍ POSTUPY POUŽÍVANÉ SPOLEČNOSTÍ ... 4
(A) HMOTNÝ A NEHMOTNÝ MAJETEK ... 4
(B) FINANČNÍ MAJETEK ... 5
(C) POHLEDÁVKY ... 5
(D) DERIVÁTY ... 6
(E) PŘIJATÉ A POSKYTNUTÉ ÚVĚRY ČI PŮJČKY ... 6
(F) DEVIZOVÉ OPERACE ... 6
(G) ÚČTOVÁNÍ NÁKLADŮ A VÝNOSŮ ... 6
(H) DAŇ Z PŘÍJMŮ ... 6
(I) KONSOLIDACE ... 7
(J) NÁKLADY EXTERNÍHO FINANCOVÁNÍ ... 7
(K) DIVIDENDY ... 7
3. ZMĚNA ÚČETNÍCH METOD A POSTUPŮ ... 7
4. OSTATNÍ VÝZNAMNÉ UDÁLOSTI - DOPADY COVID 19 NA ÚČETNÍ ZÁVĚRKU ... 8
5. PŘEHLED O PENĚŽNÍCH TOCÍCH ... 8
6. DLOUHODOBÝ FINANČNÍ MAJETEK ... 9
7. DLOUHODOBÉ POHLEDÁVKY ... 11
(A) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA ... 11
(B) JINÉ POHLEDÁVKY ... 11
8. KRÁTKODOBÉ POHLEDÁVKY ... 12
(A) POHLEDÁVKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ ... 12
(B) POHLEDÁVKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA ... 12
(C) POHLEDÁVKY - PODSTATNÝ VLIV ... 13
(D) POHLEDÁVKY ZA SPOLEČNÍKY ... 13
(E) STÁT – DAŇOVÉ POHLEDÁVKY ... 13
(F) JINÉ POHLEDÁVKY ... 13
9. VLASTNÍ KAPITÁL ... 14
10. REZERVA NA DAŇ Z PŘÍJMŮ ... 14
11. DLOUHODOBÉ ZÁVAZKY ... 14
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY ... 14
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM ... 15
(C) DLOUHODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ ... 15
(D) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA ... 16
(E) JINÉ ZÁVAZKY ... 16
12. KRÁTKODOBÉ ZÁVAZKY ... 17
(A) OSTATNÍ DLUHOPISY ... 17
(B) ZÁVAZKY K ÚVĚROVÝM INSTITUCÍM ... 17
(C) ZÁVAZKY Z OBCHODNÍCH VZTAHŮ ... 18
(D) KRÁTKODOBÉ SMĚNKY K ÚHRADĚ ... 18
(E) ZÁVAZKY – OVLÁDANÁ NEBO OVLÁDAJÍCÍ OSOBA ... 18
(F) ZÁVAZKY KE SPOLEČNÍKŮM ... 19
(G) DOHADNÉ ÚČTY PASIVNÍ ... 19
(H) JINÉ ZÁVAZKY ... 19
13. VÝNOSY A NÁKLADY ... 20
14. INFORMACE O SPŘÍZNĚNÝCH OSOBÁCH (KROMĚ ZŮSTATKŮ DŘÍVE UVEDENÝCH) ... 20
15. ZAMĚSTNANCI A VEDOUCÍ PRACOVNÍCI ... 21

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2020

(v tisících Kč)

16. INFORMACE O ODMĚNÁCH STATUTÁRNÍM AUDITORŮM 21
17. DAŇ Z PŘÍJMŮ 21
(A) SPLATNÁ 21
18. VÝZNAMNÉ PODROZVAHOVÉ OPERACE 21
19. VÝZNAMNÉ NÁSLEDNÉ UDÁLOSTI 22

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Příloha účetní závěrky (nekonsolidovaná)

Rok končící 31. prosincem 2020
(v tisících Kč)

1. Vznik a charakteristika společnosti

Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále také „společnost“ nebo „EPH“) vznikla zapsáním do obchodního rejstříku dne 10. srpna 2009 upsáním základního kapitálu ve formě nepeněžitého vkladu 100 % akcií společností Bauliga, a.s., Honor Invest, a.s. a Masna Holding Limited.

Energetický a průmyslový holding je přední středoevropskou energetickou skupinou, která vlastní a provozuje zařízení v České republice, na Slovensku, v Německu, Itálii, Spojeném království, Irsku, Francii a Švýcarsku. EPH je vertikálně integrovaná energetická utilita pokrývající kompletní hodnotový řetězec: od těžby hnědého uhlí přes výrobu elektřiny a tepla až po distribuci elektřiny a tepla. To zahrnuje i platformy pro dodávky a obchodování na jedné straně a správu plynárenské infrastruktury na straně druhé.

Vlastníci společnosti

Akcionáři společnosti k 31. prosinci 2020 jsou:

	Podíl na základním kapitálu	Hlasovací práva
EP Corporate Group, a.s.	53%	53%
EP Investment II S.à r.l.	3%	3%
KUKANA ENTERPRISES LIMITED	44%	44%
Celkem	**100%**	**100%**

Sídlo společnosti

Pařížská 130/26, Josefov
110 00 Praha 1
Česká republika

Identifikační číslo

283 56 250

Členové představenstva a dozorčí rady k 31. prosinci 2020

Představenstvo	*Dozorčí rada*
JUDr. Daniel Křetínský (předseda)	Mgr. Petr Sekanina (předseda)
Mgr. Marek Spurný	Mgr. Tereza Štefunková
Mgr. Pavel Horský	Mgr. Martin Fedor
Ing. Jan Špringl	

2. Zásadní účetní postupy používané společností

Přiložená účetní závěrka byla sestavena ve smyslu zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, a navazujících předpisů pro účetnictví podnikatelů, především vyhlášky č. 500/2002 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona č. 563/1991 Sb., o účetnictví.

Účetní závěrka byla vypracována na principu historických cen.

Účetní závěrka společnosti je sestavena k rozvahovému dni 31. prosinci 2020 za kalendářní rok 2020 (dále jen „rok“ nebo „účetní období“).

Údaje v účetní závěrce jsou v tis. Kč, není-li uvedeno jinak.

(a) Hmotný a nehmotný majetek

Způsob ocenění

Majetek pořízený nákupem je oceňován v cenách podle §47 vyhlášky č. 500/2002 Sb. Dlouhodobý hmotný majetek v pořizovací ceně do 40 tis. Kč a dlouhodobý nehmotný majetek v pořizovací ceně do 60 tis. Kč není vykazován v rozvaze a je účtován do nákladů v roce jeho pořízení.

Majetek vytvořený vlastní činností je oceněn vlastními náklady, které zahrnují přímé materiálové a osobní náklady a výrobní režii vztahující se k výrobě majetku. Úroky a další finanční náklady se aktivují během pořizování tohoto majetku, tj. do doby uvedení majetku do používání. Pak jsou součástí finančních nákladů.

Nehmotný a hmotný dlouhodobý majetek získaný bezplatně se oceňuje reprodukční pořizovací cenou a účtuje se ve prospěch účtu ostatních kapitálových fondů (neodpisovaný) a na majetkové účty proti účtům oprávek (odpisovaný).

Přechodné znehodnocení dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku se vyjadřuje pomocí opravných položek, které jsou spolu s odpisy uvedeny ve sloupci korekce rozvahy.

Náklady na technické zhodnocení dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku zvyšují jeho pořizovací cenu. Opravy a údržba se účtují do nákladů běžného účetního období.

Odpisování

Dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek se odpisuje na základě pořizovací ceny a předpokládané doby životnosti rovnoměrně měsíčně, první odpis se uplatňuje v měsíci následujícím po datu zařazení majetku do používání a odpisování je ukončeno v měsíci vyřazení daného majetku. V případě provedeného technického zhodnocení, které se stává součástí odpisovaného majetku, se doba odpisování stanoví od měsíce uvedení technického zhodnocení do užívání (neplatí pro technické zhodnocení cizího majetku).

V následující tabulce jsou uvedeny metody a doby odpisování podle skupin majetku:

Majetek	Metoda	Doba odpisování
Výpočetní technika	Lineární	3 roky
Ostatní nehmotný majetek (logo)	Lineární	6 let

Pozemky, umělecká díla a nedokončený dlouhodobý majetek se neodpisují.

(b) Finanční majetek

Dlouhodobý finanční majetek představuje majetkové účasti v ovládaných a řízených osobách a osobách pod podstatným vlivem, dluhové cenné papíry, u nichž má společnost záměr a schopnost držet je do splatnosti, a ostatní dlouhodobé cenné papíry, u nichž zpravidla v okamžiku pořízení není znám záměr společnosti.

Cenné papíry jsou oceněny při nabytí pořizovací cenou definovanou podle §48 vyhlášky č. 500/2002 Sb. Součástí pořizovací hodnoty cenných papírů nejsou úroky z úvěrů na jejich pořízení a náklady spojené s držbou.

Majetkové účasti jsou k rozvahovému dni oceňovány pořizovací cenou a v případě dočasného snížení realizovatelné hodnoty příslušné účasti je tvořena opravná položka na základě provedených testů. Testy na pokles hodnoty jsou prováděny formou diskontovaných provozních cash flow.

Majetkové účasti vložené do základního kapitálu společnosti byly oceněné dle posudku nezávislého znalce jmenovaného soudem.

Realizovatelné cenné papíry a podíly jsou oceněny reálnou hodnotou, pokud je tuto hodnotu možné stanovit. Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů je účtována oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků v rámci vlastního kapitálu, jedná-li se o změnu reálné hodnoty, která není pravděpodobně trvalá. Pokud se jedná o snížení hodnoty, jež je pravděpodobně trvalé, je toto zaúčtováno jako náklad běžného období. Pokud následně po zaúčtování znehodnocení na účty finančních nákladů dojde k prokazatelnému zvýšení reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů, je zvýšení reálné hodnoty zaúčtované nejvýše ve výši dříve zaúčtovaného znehodnocení jako výnos daného období. Jako reálnou hodnotu společnost používá tržní hodnotu cenných papírů k datu účetní závěrky.

Pokud jsou cenné papíry drženy v cizích měnách, přeceňují se ke konci účetního období dle aktuálního kurzu vyhlašovaného ČNB oproti oceňovacím rozdílům z přecenění majetku a závazků ve vlastním kapitálu.

(c) Pohledávky

Pohledávky se účtují ve své nominální hodnotě, postoupené pohledávky pořizovací cenou, tj. včetně nákladů souvisejících s jejich pořízením (§25 zákona 563/1991 Sb.). K datu sestavení účetní závěrky se

dočasné snížení hodnoty pochybných pohledávek účtuje pomocí tvorby opravných položek účtovaných na vrub nákladů, které jsou v rozvaze vykazovány ve sloupci korekce. Opravné položky společnost tvoří k pohledávkám na základě vlastní analýzy platební schopnosti svých zákazníků.

Pohledávky z poskytnutých půjček se k datu účetní závěrky zvyšují o neinkasované úroky (s výjimkou úroků z prodlení).

(d) Deriváty

Deriváty k obchodování

Finanční deriváty držené za účelem obchodování jsou vykazovány k rozvahovému dni v reálných hodnotách jako Jiné pohledávky či Jiné závazky a zisky (ztráty) ze změny jejich reálných hodnot jsou zahrnuty ve výnosech nebo nákladech.

(e) Přijaté a poskytnuté úvěry či půjčky

Krátkodobé a dlouhodobé úvěry či půjčky jsou při přijetí zaúčtovány ve své nominální hodnotě. Při sestavování účetní závěrky se zůstatek úvěru či půjčky zvyšuje o neuhrazené a bankou nebo druhou stranou vyúčtované úroky. Jako krátkodobý úvěr či půjčka se vykazuje i část dlouhodobých úvěrů či půjček, která je splatná do jednoho roku od rozvahového dne.

(f) Devizové operace

Společnost používá pro přepočet majetku a závazků v cizí měně na české koruny aktuální kurzy ČNB v okamžiku pořízení majetku či vzniku závazku. Realizované kurzové zisky a ztráty se účtují do výnosů nebo nákladů běžného roku.

K datu sestavení účetní závěrky byly majetek a závazky v cizí měně přepočteny kurzem ČNB a veškeré kurzové rozdíly z ocenění majetku a závazků byly zaúčtovány na účty finančních výnosů nebo nákladů (kromě majetkových účastí, viz. bod b).

(g) Účtování nákladů a výnosů

Náklady a výnosy se účtují časově rozlišené, tj. do období, s nímž časově i věcně souvisejí. V souladu s principem opatrnosti společnost účtuje na vrub nákladů tvorbu rezerv a opravných položek na krytí všech rizik, ztrát a znehodnocení, která jsou ke dni sestavení účetní závěrky známa.

(h) Daň z příjmů

Splatná daň z příjmů se počítá za pomoci platné daňové sazby z účetního zisku zvýšeného nebo sníženého o trvale nebo dočasně daňově neuznatelné náklady a nedaňové výnosy (např. tvorba a

zúčtování ostatních rezerv a opravných položek, náklady na reprezentaci, rozdíl mezi účetními a daňovými odpisy).

Odložená daň z příjmů se zjišťuje u společností, které tvoří skupinu podniků a u všech účetních jednotek, na které se vztahuje povinnost ověření účetní závěrky auditorem. Vychází z rozvahového přístupu, tj. z přechodných rozdílů mezi daňovou základnou aktiv popř. pasiv a jejich účetní hodnotou v rozvaze přepočtených předpokládanou sazbou daně z příjmů pro následující účetní období.

O odložené daňové pohledávce společnost účtuje pouze tehdy, je-li pravděpodobné, že bude v následujících účetních obdobích uplatněna.

Rezervu na daň z příjmů vytváří společnost vzhledem k tomu, že okamžik sestavení účetní závěrky předchází okamžiku stanovení výše daňové povinnosti. V následujícím účetním období společnost rezervu rozpustí a zaúčtuje zjištěnou daňovou povinnost.

V rozvaze je rezerva na daň z příjmů snížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů, případná výsledná pohledávka je vykázána v položce Stát – daňové pohledávky, případný výsledný závazek je vykázán v položce Rezerva na daň z příjmů.

(i) Konsolidace

Společnost sestavuje konsolidovanou účetní závěrku v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví přijatých EU. Konsolidovaná účetní závěrka je součástí konsolidované výroční zprávy, kterou je možné obdržet v místě sídla společnosti, případně na internetových stránkách www.epholding.cz či www.justice.cz, ve sbírce listin společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s.

Konsolidovanou účetní závěrku nejširší skupiny účetních jednotek za rok 2020 sestavuje společnost EP Investment S.à r.l., se sídlem Avenue John F. Kennedy 39, L-1855 Luxemburg.

(j) Náklady externího financování

Náklady související s externím financováním, včetně poplatků s tímto financováním související, jsou účtovány jednorázově do nákladů daného roku.

(k) Dividendy

Výnos z dividend je zaúčtován ve chvíli, kdy je deklarováno právo na přijetí dividend. Přijaté zálohy na podíl na zisku se účtují do výnosů běžného období, tj. do období, kdy bylo rozhodnuto o výplatě zálohy.

3. Změna účetních metod a postupů

V roce 2020 nedošlo k žádné změně účetních metod a postupů.

4. Ostatní významné události - Dopady COVID 19 na účetní závěrku

Z událostí souvisejících s COVID 19 nevyplývají pro společnost žádné nejistoty, které by zásadním způsobem zpochybňovaly schopnost společnosti pokračovat ve své činnosti.

V souladu s požadavky na zveřejnění společnost při analyzování, jaký dopad může mít celosvětová pandemie COVID 19 na její účetní závěrku, pečlivě zvážila své specifické podmínky a rizikové faktory. Na základě posouzení nebyly identifikovány žádné významné dopady na účetní závěrku roku 2020. Společnost se zejména zaměřila na tyto oblasti:

- V souvislosti s dopady pandemie nebyla metodika tvorby dohadů a odhadů oproti postupům aplikovaných v předchozích závěrkách měněna. Jakékoliv případné změny jsou popsány v bodech výše a mají jiný (například legislativní) důvod.
- Při vyhodnocení dopadů pandemie nebyly identifikovány žádné důvody pro snížení hodnoty nefinančních aktiv a tudíž je společnost přesvědčena, že účetní závěrka plně reflektuje zpětně získatelnou či čistou realizovatelnou hodnotu daného aktiva.
- Podobně i při oceňování aktiv reálnou hodnotou či identifikaci opravných položek a klasifikaci finančních aktiv byla plně reflektována tržní data k datu ocenění za aktuálních tržních podmínek. Společnost posoudila schopnost dlužníků plnit závazky. Společnost také kriticky zvážila, zda je její obchodní činnost ovlivněna narušením nabídky a poptávky, a neidentifikovala významné dopady, které by měly svůj odraz o cenění finančních aktiv.
- Společnost nečerpala žádnou státní podporu.
- Pandemická situace neměla vliv na dodržování kovenantů.
- Společnost v souvislosti s COVID 19 nevyřadila žádné položky z provozního zisku ani nezavedla žádná nová alternativní měřítka výkonnosti.

Přestože existuje nejistota týkající se budoucích událostí, vedení Společnosti bude i nadále neustále kriticky monitorovat a vyhodnocovat dopady a přijímá či případně upravuje odpovídající opatření, aby bylo schopno odstranit či úspěšně řešit a maximálně zmírnit veškeré finanční i nefinanční dopady, které mohou vzniknout.

5. Přehled o peněžních tocích

Přehled o peněžních tocích byl sestaven nepřímou metodou. Peněžní ekvivalenty představují krátkodobý likvidní majetek, který lze snadno a pohotově převést na předem známou částku v hotovosti. Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty lze analyzovat takto:

(údaje v tis. Kč)

	Stav k 31.12.2020	**Stav k 31.12.2019**
Peněžní prostředky v pokladně	11	25
Peněžní prostředky na účtech	3 423 454	1 989 248
Celkem	**3 423 465**	**1 989 273**

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

6. Dlouhodobý finanční majetek

K 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019

Podíly - ovládaná nebo ovládající osoba	**Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2020-31.12.2020 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)**	**Vlastní kapitál k 31.12.2020 (v tis. Kč/EUR/PLN/RSD)**	**Pořizovací cena k 31.12.2020 (v tis. Kč)**	**Pořizovací cena k 31.12.2019 (v tis. Kč)**
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED*	-13 (EUR)	55 (EUR)	26	25
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.*	549 (PLN)	4 117 (PLN)	294	304
EPIF Investments a.s.*	22 987 723 (Kč)	99 681 106 (Kč)	91 059 000	91 059 000
EP Investment Advisors, s.r.o.*	10 470 (Kč)	271 930 (Kč)	437 000	437 000
EP Logistics International, a.s.*	-4 242 (Kč)	64 520 (Kč)	68 070	68 070
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH*	-151 035 (EUR)	60 995 (EUR)	409 464	396 437
Nadácia EPH*	0 (EUR)	6 (EUR)	174	169
EPH Financing SK, a.s.	211 (EUR)	7 325 (EUR)	184 507	178 637
EP Slovakia B.V.*	-371 (EUR)	157 064 (EUR)	4 172 378	4 039 631
EPH Financing CZ, a.s.*	-6 521 (Kč)	1 864 (Kč)	12 000	12 000
EP Resources CZ a.s.* (dříve EP Coal Trading a.s.)	69 347 (Kč)	267 027 (Kč)	2 000	141 000
EP Power Europe, a.s. *	2 295 187 (Kč)	32 430 386 (Kč)	16 583 726	16 362 800
Adconcretum real estate Ltd.*	-1 663 (RSD)	216 962 (RSD)	91 585	88 671
ABS PROPERTY LIMITED*	-42 524 (Kč)	50 510 (Kč)	56 195	54 407
SLUGGERIA a.s.	-	-	-	1 971
WOOGEL LIMITED*	535 (Kč)	5 064 (Kč)	6	6
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci **	-	-	2 562	2 562
EP Real Estate, a.s.*	177 587 (Kč)	975 609 (Kč)	1 300 000	1 300 000
EP Hagibor a.s.	-	-	-	23 031
Celkem			**114 378 987**	**114 165 721**

* Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2020.

**Společnost vstoupila dne 1. února 2020 do likvidace.

Všechny podíly jsou plně vlastněny, až na společnost WOOGEL LIMITED (25 %) a JTSD (10 %).

K 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019

Majetkové účasti – podstatný vliv	**Celkový zisk (+) ztráta (-) za období 1.1.2020-31.12.2020 (v tis. PLN)**	**Vlastní kapitál k 31.12.2020 (v tis. PLN)**	**Pořizovací cena k 31.12.2020 (v tis. Kč)**	**Pořizovací cena k 31.12.2019 (v tis. Kč)**
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.* („PGS“)	- 185 557	- 1 074 884	2 646 635	1 999 146
Celkem			**2 646 635**	**1 999 146**

*Údaje z neauditované účetní závěrky k 31. prosinci 2020.

Výše podílu na základním kapitálu společnosti PGS je 38,93 %.

Společnost zaúčtovala opravnou položku ve výši 2 644 707 tis. Kč k finanční investici v PGS (k 31. prosinci 2019: 1 999 146 tis. Kč).

Sídla společností k 31. prosinci 2020 jsou následující:

SEDILAS ENTERPRISES LIMITED, 41-43, KLIMENTOS TOWER, Floor 2, Flat/Office 23, P.C. 1061, Nicosia, Kypr
WOOGEL LIMITED, Kyriacou Matsi, 16, Eagle House, 8th Floor, Agioi Omologites, P.C. 1082, Nicosia, Kypr
Adconcretum real estate Ltd., Belgrade, Vuka Karadzica 6, Srbsko
ABS PROPERTY LIMITED, 7 Argyle Square, Morehampton Road, Donnybrook, Dublin 4, D04K3H0, Irsko
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH, Glück-Auf-Straße 1, 06711 Zeitz, Německo
EP Logistics International, a.s., náměstí Hrdinů 1693/4a, Nusle, 140 00 Praha 4, Česká republika
EP Real Estate, a.s., Partyzánská 1/7, Holešovice, 170 00 Praha 7, Česká republika
EP Power Europe, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci, Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EPIF Investments a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EP Investment Advisors, s.r.o., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
Mining Services and Engineering Sp. z o.o., ul. Górnicza 60, 43-502, Czechowice-Dziedzice, Polsko
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o., ul. Górnicza 60, 43-502, Czechowice-Dziedzice, Polsko
Nadácia EPH, Cukrová 2272/14, Bratislava – Staré Mesto, 811 08, Slovenská republika
EPH Financing SK, a.s., Dúbravská cesta 14, Bratislava - mestská část Karlova Ves 841 04, Slovenská republika
EPH Financing CZ, a.s., Pařížská 130/26, Josefov, 110 00 Praha 1, Česká republika
EP Slovakia B.V., Schiphol Boulevard 477 C-4, 1118BK, Schiphol, Nizozemsko
EP Resources CZ a.s., Českobratrská 3321/46, Moravská Ostrava, 702 00 Ostrava, Česká republika

V roce 2020 došlo k následujícím změnám v dlouhodobém finančním majetku:

a) Dne 1. dubna 2020 společnost prodala 100% podíl ve společnosti EP Hagibor a.s. do společnosti EP Real Estate, a.s. v hodnotě 22 733 tis.

b) Dne 20. května 2020 společnost prodala 100% podíl ve společnosti SLUGGERIA a.s. do společnosti Boldore a.s. v hodnotě 1 246 tis. Kč,

c) Dne 3. července 2020 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti EP Power Europe, a.s. formou příplatku mimo základní kapitál ve výši 220 926 tis Kč,

d) Dne 31. července 2020 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o formou navýšení základního kapitálu ve výši 742 435 tis. Kč

e) Dne 11. září 2020 společnost navýšila majetkovou účast ve společnosti Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o formou navýšení základního kapitálu ve výši 682 tis. Kč

f) Dne 14. prosince 2020 došlo ke snížení hodnoty podílu ve společnosti EP Resources CZ a.s., a to na základě rozhodnutí valné hromady o vrácení příplatku mimo základní kapitál ve výši 139 000 tis. Kč.

Součástí ostatních dlouhodobých cenných papírů jsou pořízené podílové listy oceněné v reálné hodnotě 119 748 tis. Kč (k 31. prosinci 2019: 110 358 tis. Kč).

7. Dlouhodobé pohledávky

(a) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Logistics International, a.s.	160 000	-	2023
EP Logistics International, a.s.	194 213	283	2022
EP Resources CZ a.s.	345 300	-	2023
Celkem	**808 543**	**283**	

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EP Logistics International, a.s.	109 030	-	2027
EP Logistics International, a.s.	188 034	86	2022
Celkem	**297 064**	**86**	

(b) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky k 31. prosinci 2019 představují převážně půjčky včetně neuhrazeného úroku poskytnuté třetí straně a úročené fixní úrokovou mírou, v celkové výši 3 990 352 tis. Kč,

ke kterým na základě kreditní analýzy společnost vytvořila opravnou položku ve výši 3 990 352 tis. Kč a dále pak pohledávky z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 15 910 tis. Kč uvedených níže. K 31. prosinci 2020 společnost eviduje Jiné pohledávky v celkové výši 7 tis. Kč.

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2022	7 898
Úrokový swap	Banka č. 2	2022	8 012
Celkem			**15 910**

8. Krátkodobé pohledávky

(a) Pohledávky z obchodních vztahů

Pohledávky z obchodních vztahů činí celkem 278 753 tis. Kč (186 716 tis. Kč k 31.12.2019). Žádná z pohledávek z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let.

V rámci krátkodobých pohledávek jsou prezentovány avíza vystavené na společnosti ve skupině z titulu ručení za poskytnuté garance v celkové výši 109 065tis. Kč (40 744 tis. Kč k 31.12.2019).

(b) Pohledávky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
ABS PROPERTY LIMITED	57 588	-
Adconcretum real estate Ltd.	898	-
Boldore a.s.	1 246	-
EP COAL TRADING POLSKA S.A.	126 694	-
EP Energy, a.s.	221 245	-
EP Investment Advisors, s.r.o.	1 000	-
EP Real Estate, a.s.	88 000	-
EP Resources AG	107 111	-
EP Resources CZ a.s.	111 173	2 309
EPH Financing CZ, a.s.	6 358	-
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.	25 898	12 241
EP Power Europe, a.s.	10 618 547	37 298
Celkem	**11 365 758**	**51 848**

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
Mining Services and Engineering Sp. z o.o.	26 865	12 563
EP Power Europe, a.s.	14 231 692	37 194
Celkem	**14 258 557**	**49 757**

(c) Pohledávky - podstatný vliv

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	4 040 603	638 940	2021
Celkem	**4 040 603**	**638 940**	

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Przedsiebiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	4 236 225	638 762	2020
Celkem	**4 236 225**	**638 762**	

K poskytnutému úvěru byla vytvořena opravná položka ve výši 4 489 607 tis. Kč (31.12.2019: 4 874 987 tis. Kč).

(d) Pohledávky za společníky

Tvoří je k 31. prosinci 2019 nevyplacená dividenda společnosti EP Coal Trading, a.s. ve výši 25 513 tis. Kč vyhlášená dne 21. října 2019, která byla uhrazena v lednu 2020.

(e) Stát – daňové pohledávky

Stát – daňové pohledávky k 31. prosinci 2020 představují převážně pohledávka z titulu zaplacených záloh na daň z příjmů ve výši 186 197 tis. Kč a dále pak pohledávka z titulu daně z přidané hodnoty ve výši 27 244 tis. Kč. K 31. prosinci 2019 tvoří tuto položku pohledávka z titulu daně z přidané hodnoty ve výši 16 270 tis. Kč.

(f) Jiné pohledávky

Jiné pohledávky jsou tvořeny půjčkami nespřízněným osobám ve výši 25 680 tis. Kč (31.12.2019: 797 084 tis. Kč), ostatními pohledávkami z provozní činnosti ve výši 1 160 tis. Kč (31.12.2019: 1 149 tis. Kč) a pohledávkami z titulu kladných reálných hodnot derivátů v celkové výši 346 002 tis. Kč uvedených níže (31.12.2019: 123 922 tis. Kč):

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2021	40 495
Měnový swap	Banka č. 2	2021	50 323
Měnový forward	Banka č. 3	2021	11 077
Měnový forward	Banka č. 4	2021	188 075
Měnový forward	Banka č. 5	2021	56 032
Celkem			**346 002**

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Termínované obchody	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2020	18 583
Měnový swap	Banka č. 2	2020	93 769
Měnový forward	Banka č. 3	2020	11 570
Celkem			**123 922**

9. Vlastní kapitál

Valná hromada dne 24. ledna 2020 rozhodla o zvýšení základního kapitálu společnosti ve výši 464 865 040 Kč. Základní kapitál tedy činí 4 000 000 tis. Kč

Změna na řádku Oceňovací rozdíly z přecenění majetku a závazků je způsobena kurzovým rozdílem z přecenění cizoměnových majetkových účastí.

Valná hromada dne 29. června 2020 rozhodla o převedení zisku za rok 2019 na účet nerozděleného zisku minulých let a o vyplacení dividend akcionářům ve výši 5 283 377 tis. Kč.

V červenci a prosinci 2020 valná hromada rozhodla o vyplacení dividendy v celkové výši 16 918 240 tis. Kč, ty byly vyplaceny v hotovosti.

Ke dni schválení účetní závěrky neexistuje dosud návrh na vypořádání zisku roku 2020. Návrh distribuce bude připraven představenstvem pro akcionáře společnosti a posléze prodiskutován a schválen na valné hromadě.

V průběhu účetního období 2020 nedošlo k nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů.

10. Rezerva na daň z příjmů

K 31. prosinci 2020 společnost netvořila rezervu na daň z příjmů. K 31. prosinci 2019 společnost vytvořila rezervu na daň z příjmů ve výši 290 000 tis. Kč, která byla ponížena o zaplacené zálohy na daň z příjmů ve výši 80 399 tis. Kč.

11. Dlouhodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	1 312 250	17 847	2025
Celkem	1 312 250	17 847	

Dluhopis nemá prospekt a není obchodován na žádném veřejném trhu.

Nezaplacené úroky ve výši 17 847 tis. Kč jsou prezentovány v krátkodobých závazcích na řádku Ostatní dluhopisy.

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosince 2020 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	524 900	321	• Žádná	2023
Banka č. 2	524 900	-	• Žádná	2023
Banka č. 3	918 575	-	• Žádná*	2025
Banka č. 4	918 575	2 513	• Žádná	2023
Banka č. 5	512 450	593	• Žádná*	2023
Celkem	**3 399 400**	**3 427**		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

31. prosince 2019 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 1	508 200	2 640	• Žádná	2021
Banka č. 2	508 200	810	• Žádná	2021
Banka č. 3	1 245 090	-	• Žádná*	2025
Celkem	**2 261 490**	**3 450**		

*Procesně zajištěn bianco směnkou.

Krátkodobá část bankovního úvěru ve výši 7 000 tis. EUR (183 715 tis. Kč), k 31. prosinci 2019 7 000 tis. EUR (177 870 tis. Kč), je prezentována na řádku krátkodobých závazků k úvěrovým institucím spolu s naběhlými úroky.

(c) Dlouhodobé směnky k úhradě

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2022 a 2023	329 709	3 453
Celkem	**329 709**	**3 453**

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2021	809 843	35 325
Celkem	**809 843**	**35 325**

(d) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing SK, a.s.	183 715	9 009	2022
EPH Financing CZ, a.s.	10 000	550*	2022
EPH Financing CZ, a.s.	2 601 000	28 817	2022
EPH Financing CZ, a.s.	7 500 000	96 562	2025
EP FRANCE	4 592 875	15 635	2023
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000	3	2022
EP Power Europe, a.s.	6 676 576	604	2023
Celkem	**21 609 166**	**151 180**	

* Úrok splatný spolu s jistinou.

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
EPH Financing SK, a.s.	177 870	3 957	2022
EPH Financing CZ, a.s.	10 000	199*	2022
EPH Financing CZ, a.s.	2 601 000	51 223	2022
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	1 779	1	2021
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000	5	2022
EP Power Europe, a.s.	9 434 035	853	2023
Celkem	**12 269 684**	**56 238**	

* Úrok splatný spolu s jistinou.

Nezaplacené úroky k 31. prosinci 2020 a k 31. prosinci 2019 jsou vykázány jako krátkodobé na řádku krátkodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba.

(e) Jiné závazky

Dlouhodobé jiné závazky k 31. prosinci 2020 tvoří především reálné hodnoty derivátových operací ve výši 146 647 tis. Kč. K 31. prosinci 2019 pak jiné závazky tvořila finanční výpomoc ve výši 60 000 tis. Kč, která je k 31. prosinci 2020 prezentována v krátkodobých jiných závazcích.

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2025	13 633
Měnový forward	Banka č. 2	2022	41 879
Měnový forward	Banka č. 2	2025	46 546
Měnový forward	Banka č. 3	2022	44 589
Celkem			**146 647**

12. Krátkodobé závazky

(a) Ostatní dluhopisy

K 31. prosinci 2020 ostatní dluhopisy ve výši 1 493 868 tis. Kč představují jistinu a nezaplacený úrok viz. přehled níže a dále nezaplacené úroky k dluhopisům ve výši 17 847 tis. Kč, jejichž jistina je uvedena v dlouhodobých ostatních dluhopisech. K 31. prosinci 2019 ostatní dluhopisy ve výši 2 048 277 tis. Kč představují jistinu spolu s nezaplaceným úrokem viz. přehled níže.

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 2	1 167 902	11 582	2023**
Dluhopis 3	314 940	-556*	2023**
Celkem	**1 482 842**	**11 026**	

*Hodnota představuje přeplatek na úrocích ve výši 556 tis. Kč.

** Klasifikace do krátkodobých závazků z důvodu opce, která může být uplatněna v roce 2021.

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Dluhopis	Jistina	Nezaplacený úrok	Splatnost
Dluhopis 1	1 572 827	12 233	2020
Dluhopis 2	457 380	5 837	2020
Celkem	**2 030 207**	**18 070**	

Dluhopisy nemají prospekt a nejsou obchodovány na žádném veřejném trhu.

(b) Závazky k úvěrovým institucím

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 2	1 495 965	-	• Žádná	2021
Banka č. 3	498 655	-	• Žádná	2021
Banka č. 4	380 553	-	• Žádná	2021
Banka č. 6	524 900	1 510	• Žádná	2021
Celkem	**2 900 073**	**1 510**		

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Banka	Jistina	Úrok	Forma zajištění	Splatnost
Banka č. 2	1 448 370	-	• Žádná	2020
Banka č. 3	482 790	-	• Žádná	2020
Banka č. 4	393 855	-	• Žádná	2020
Banka č. 5	504 100	646	• Žádná	2020
Celkem	**2 829 115**	**646**		

Zde je také prezentována krátkodobá část bankovního úvěru a naběhlé příslušenství, viz. bod 11 (b).

(c) Závazky z obchodních vztahů

Žádný ze závazků z obchodních vztahů nemá k rozvahovému dni dobu splatnosti delší než 5 let.

(d) Krátkodobé směnky k úhradě

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Směnečný věřitel	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2021	2 465 487	95 676
Celkem	**2 465 487**	**95 676**

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Směnečný věřitel	Nominální hodnota	Úrok
Směnky splatné v roce 2020	2 055 911	52 461
Celkem	**2 055 911**	**52 461**

(e) Závazky – ovládaná nebo ovládající osoba

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	1 648	1
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000*	3
EP Commodities, a.s.	3 805 525	156
WOOGEL LIMITED	5 669	47
EP Mehrum GmbH	916 323	48
EPH Financing CZ, a.s.	10 000*	550*
EPH Financing CZ, a.s.	2 601 000*	28 817
EPH Financing CZ, a.s.	7 500 000*	96 562
EPH Financing SK, a.s.	183 715*	9 009
EP FRANCE	4 592 875*	15 635
EP Power Europe, a.s.	6 676 576*	605
Celkem	**26 338 331**	**151 433**

*Jistina úvěrů v celkové výši 21 609 166 tis. Kč a úroky ve výši 550 tis. Kč jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 11 (d).

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Protistrana	Jistina	Nezaplacený úrok
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	1 971	3
DCR INVESTMENT a.s., v likvidaci	1 779*	1
EP Investment Advisors, s.r.o.	45 000*	5
EP Commodities, a.s.	1 905 750	78
WOOGEL LIMITED	22 869	493
EP Real Estate, a.s.	200 831	751
EP Mehrum GmbH	877 006	58
EPH Financing CZ, a.s.	10 000*	199*
EPH Financing CZ, a.s.	2 601 000*	51 223
EPH Financing CZ, a.s.	3 000 000	6 125
EPH Financing SK, a.s.	177 870*	3 957
EPH Financing SK, a.s.	1 905 750	22 604
EPPE Italy N.V. (dříve Czech Gas Holding N.V.)	625 688	36 289
EP Power Europe, a.s.	9 434 035*	853
Celkem	**20 809 549**	**122 639**

*Jistina úvěrů v celkové výši 12 269 684 tis. Kč a úroky ve výši 199 tis. Kč jsou prezentovány na řádku dlouhodobých závazků - ovládaná nebo ovládající osoba, viz bod 10 (c).

(f) Závazky ke společníkům

K 31. prosinci 2019 Závazky ke společníkům představuje nevyplacená dividenda ve výši 464 865 tis. Kč, která byla ve 2020 uhrazena.

(g) Dohadné účty pasivní

Dohadné účty pasivní tvoří především nevyfakturované náklady od pojišťovny ve výši 98 881 tis. Kč (k 31.12.2019: 9 621 tis. Kč).

(h) Jiné závazky

Krátkodobé jiné závazky k 31. prosinci 2020 tvoří především finanční výpomoc ve výši 60 000 tis. Kč (k 31. prosinci 2019 byla uvedena v dlouhodobých jiných závazcích) a dale reálné hodnoty derivátových operací ve výši 9 023 tis. Kč (31.12.2019: 24 548 tis. Kč):

31. prosinec 2020 (údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2021	5 285
Měnový forward	Banka č. 2	2021	3 738
Celkem			**9 023**

31. prosinec 2019 (údaje v tis. Kč)

Termínovaný obchod	Protistrana	Datum splatnosti	Reálná hodnota
Měnový swap	Banka č. 1	2020	6 201
Měnový forward	Banka č. 2	2020	1 455
Měnový forward	Banka č. 3	2020	3 262
Měnový swap	Banka č. 4	2020	2 231
Měnový forward	Banka č. 5	2020	11 399
Celkem			**24 548**

13. Výnosy a náklady

Pokles tržeb byl ovlivněn poskytovanými centralizovanými vnitropodnikovými službami, zejména v oblasti controllingu, finančního řízení, právního poradenství, centrálního nákupu a informačních technologií.

Služby představují zejména náklady na vedení účetnictví, audit, konsolidaci, právní a notářské služby a cestovné.

Jiné provozní výnosy a jiné provozní náklady tvoří především výnosy, resp. náklady z přefakturace.

Výnosy z podílů - ovládaná nebo ovládající osoba zahrnují výnosy z vyhlášené dividendy EPIF Investments a.s. 14 369 379 tis. Kč, EP Resources CZ a.s. 21 000 tis. Kč, EP Power Europe, a.s. 2 003 845 tis. Kč, WOOGEL LIMITED 4 683 tis. Kč a EP Real Estate, a.s. 224 000 tis. Kč a výnosy z prodeje podílů (viz. bod 6) v celkové výši 23 979 tis. Kč.

Úpravy hodnot ve finanční oblasti v roce 2020 a 2019 tvoří opravné položky k podílům a pohledávkám popsaným v bodech 6 a 7.

Ostatní finanční náklady, resp. ostatní finanční výnosy představují zejména kurzové ztráty, ztráty z přecenění a vypořádaní derivátů a poplatky bankám, resp. kurzové zisky, zisky z přecenění a vypořádaní derivátů a výnosy z garancí. Součástí ostatních finančních nákladů v roce 2020 je pak kromě zmíněného také náklad související s postoupením pohledávky.

14. Informace o spřízněných osobách (kromě zůstatků dříve uvedených)

Společnost dle vyhlášky č. 500/2002 Sb., § 39b odst. (8) neuvádí transakce uzavřené mezi účetními jednotkami konsolidačního celku EPH, pokud jsou tyto konsolidované účetní jednotky společností plně vlastněny.

Kromě výnosů z přefakturací a výnosů blíže popsaných v ostatních kapitolách výše vykázala společnost tyto výnosy za spřízněnými stranami, které nejsou společností plně vlastněny:

(údaje v tis. Kč)

	Výnosy 2020	Náklady 2020	Výnosy 2019	Náklady 2019
Výnosové / nákladové úroky	246 202	353	290 689	-
Ostatní provozní výnosy / náklady	-	-	6	-
Ostatní finanční výnosy / náklady	3 046	-	9 638	-
Celkem	**249 248**	**-**	**300 333**	**-**

15. Zaměstnanci a vedoucí pracovníci

Společnost měla k 31. prosinci 2020 celkem 30 zaměstnanců (v roce 2019 22 zaměstnanců). Členové představenstva a dozorčí rady společnosti neobdrželi žádné odměny ani půjčky z titulu své funkce.

Závazky z titulu sociálního a zdravotního pojištění nejsou po splatnosti.

16. Informace o odměnách statutárním auditorům

Tyto informace jsou uvedeny v příloze konsolidované účetní závěrky k 31. prosinci 2020.

17. Daň z příjmů

(a) Splatná

Společnost v roce 2020 netvořila rezervu na daň z příjmů, v roce 2019 pak tvořila rezervu ve výši 290 000 tis. Kč. Částka -4 833 tis. Kč představuje rozdíl mezi daňovou povinností za rok 2019 a rozpuštění rezervy vytvořené k 31. prosinci 2019.

18. Významné podrozvahové operace

Společnost přijala přísliby od bankovní ch institucí do výše 4 289 359 tis. Kč (31.12.2019: 4 808 220 tis. Kč).

Společnost na podrozvahových účtech vykazuje pohledávky 26 138 358 tis. Kč (31.12.2019: 13 212 827 tis. Kč) a závazky 25 832 072 tis. Kč (31.12.2019: 13 060 148 tis. Kč) spojené se vznikem měnových a komoditních derivátů.

Společnost garantuje veškeré závazky související s dluhopisy vydanými společnostmi EPH Financing SK, a.s. a EPH Financing CZ, a.s. Výše dluhopisů k 31. prosinci 2020 byla 10 101 000 tis. Kč (31.12.2019: 5 601 000 tis. Kč) v případě EPH Financing CZ, a.s. a 0 tis. Kč (31.12.2019: 75 000 tis. EUR; 1 905 750 tis. Kč) v případě EPH Financing SK, a.s.

EPH jako ultimátní mateřská společnost poskytuje za dceřiné společnosti v rámci holdingu EPH záruky a garance ve prospěch třetích stran až do výše 38 158 272 tis. Kč (31.12.2019: 31 384 724 tis. Kč).

19. Významné následné události

Dne 8. ledna 2021 společnost prodala 100% podíl ve společnosti EP Resources CZ a.s.

Dne 28. ledna 2021 společnost prodala 100% podíl ve společnosti Mining Services and Engineering Sp. z o.o.

Dne 28. ledna 2021 společnost prodala 38,93% podíl ve společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia.

Dne 16. března 2021 uzavřela společnost novou smlouvu o termínových a revolvingových úvěrech ve výši 1 miliardy EUR se syndikátem mezinárodních bank a Komerční bankou, a.s. jako agentem úvěrů. Úvěrové linky jsou poskytnuté jako nezajištěné s rovnocenným postavením (pari passu) s ostatní finanční zadlužeností EPH a jsou splatné tři roky od podpisu smlouvy o úvěrech. EPH předpokládá použití čerpaných úvěrů primárně na částečné refinancování ostatní finanční zadluženosti skupiny EPH a na všeobecné korporátní účely.

Kromě záležitostí uvedených výše a v dalších částech této přílohy nejsou vedení společnosti známy žádné další významné následné události, které by mohly ovlivnit účetní závěrku k 31. prosinci 2020.

Sestaveno dne: 15. dubna 2021

JUDr. Daniel Křetínský
předseda představenstva

Mgr. Pavel Horský
člen představenstva