



Skupina PRE

Výroční zpráva



'23



Obsah

2	Informace požadované právními předpisy
3	Skupina PRE
7	Orgány společnosti PRE
14	Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti a o stavu jejího majetku za rok 2023
22	Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE
23	Strategie
25	Obchodování s elektřinou a plynem
29	Elektromobilita
32	Vztahy s veřejností
36	Lidské zdroje
39	Ochrana životního prostředí a BOZP
42	Systém řízení rizik ve Skupině PRE
43	Interní audit, compliance, ombudsman
46	Dceřiné společnosti
62	Struktura akcionářů
63	Informace z valné hromady
64	Zpráva dozorčí rady
68	Zpráva o vztazích
104	Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti Pražská energetika, a.s.
118	Konsolidovaná účetní závěrka
178	Samostatná účetní závěrka
239	Čestné prohlášení
240	Historie Skupiny PRE
244	Seznam zkratk
246	Kontaktní údaje

Změny, které nastaly od skončení účetního období (31. 12. 2023) do závěrky vydání této výroční zprávy (2. 5. 2024), jsou v textu vyznačeny kurzívou.

Informace požadované právními předpisy

Informace o skutečnostech, které nastaly až po rozvahovém dni a jsou významné pro naplnění účelu výroční zprávy

Údaje jsou uvedeny v rámci textu výroční zprávy a jsou označeny kurzívou. Dále jsou tyto skutečnosti uvedeny v přílohách konsolidované závěrky (bod č. 35) a samostatné závěrky (bod č. 34).

Informace o předpokládaném vývoji činnosti účetní jednotky

Údaje jsou uvedeny v kapitolách Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti a Strategie.

Informace o aktivitách v oblasti výzkumu a vývoje

Společnost nevyvíjí systematicky aktivity v těchto oblastech.

Informace o nabytí vlastních akcií nebo vlastních podílů

Společnost nenabyla vlastních akcií.

Informace o aktivitách v oblasti ochrany životního prostředí a pracovněprávních vztahů

Údaje jsou uvedeny v kapitolách Lidské zdroje a Ochrana životního prostředí a BOZP.

Informace o tom, zda má účetní jednotka pobočku nebo jinou část obchodního závodu v zahraničí

Společnost nemá žádnou pobočku ani jinou část obchodního závodu v zahraničí.

Informace o cílech a metodách řízení rizik ve společnosti

Údaje jsou uvedeny v kapitole Systém řízení rizik ve Skupině PRE.

Informace o cenových, úvěrových a likvidních rizicích a rizicích souvisejících s tokem hotovosti, kterým je účetní jednotka vystavena

Údaje jsou uvedeny v účetních závěrkách.

Údaje o přerušeních v podnikání

Společnost v průběhu roku nepřerušila podnikání.

Informace týkající se udržitelnosti jsou obsaženy v kapitolách Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti, Strategie, Obchodování s elektřinou a plynem, Elektromobilita, Vztahy s veřejností, Ochrana životního prostředí a BOZP, Interní audit, compliance, ombudsman.

Nedílnou součástí výroční zprávy je i Zpráva o vztazích společnosti Pražská energetika, a. s., za rok 2023 a Zpráva nezávislého auditora pro akcionáře společnosti Pražská energetika, a. s.

Skupina PRE

Pražská energetika, a. s., (PRE) a její dceřiné společnosti tvoří moderní integrovaný energetický koncern, k jehož hlavním činnostem patří prodej a obchodování v oblasti elektřiny a plynu, distribuce elektřiny, výroba elektrické energie z obnovitelných zdrojů a poskytování energetických služeb.

Historie zajišťování dodávek elektřiny a rozvoje elektrizační soustavy na území hlavního města sahá až do roku 1897, kdy byly založeny Elektrické podniky královského hlavního města Prahy. V současné době je Skupina PRE se svými více než 838 tis. odběrnými místy třetím největším dodavatelem elektřiny v České republice a provozovatelem vysoce kvalitní a spolehlivé distribuční sítě. V rámci své činnosti podporuje využívání moderních technologických řešení a poskytuje poradenství v oblasti zavádění inovativních technologií a dosahování energetických úspor. Za loňský rok distribuovala koncovým zákazníkům 5,9 TWh elektřiny na všech napěťových hladinách a vyrobila 36,88 GWh elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Skupinu PRE tvořily v roce 2023 mateřská společnost Pražská energetika, a. s., a její dceřiné společnosti: PREdistribuce, a. s., PREměření, a. s., eYello CZ, k. s., KORMAK Praha a. s., PREservisní, s. r. o., PREzákaznická, a. s., VOLTCOM, spol. s r. o., a nově PRE distribuční služby, a. s. Na sklonku roku 2023 schválilo představenstvo PRE jako jediný akcionář projekt, jehož výsledkem bylo rozdělení původní společnosti PREměření, a. s., a odštěpení vymezených činností do společnosti PRE distribuční služby, a. s. Cílem bylo nově ukotvit rozdílné oblasti podnikání, kterými se společnost PREměření, a. s., od 1. 1. 2024 přejmenovaná na PREenergo, a. s., a společnost PRE distribuční služby, a. s., zabývají.

Součástí Skupiny PRE rovněž byly 100% dceřiné společnosti PREměření, a. s. (nově PREenergo, a. s.), tj. PRE FVE Světlík, s. r. o., SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., PRE VTE Částkov, s. r. o., a PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. Do Skupiny PRE patří také společnost PREnetcom, a. s., která je 100% dceřinou společností PREdistribuce, a. s.

Společnost PREnetcom, a. s., má dále majetkovou účast ve společnosti NETFIN Infrastructure, a. s., v níž má 50% podíl, a společnost PREservisní, s. r. o., má majetkovou účast ve společnosti Rezident Park 9 s. r. o., v níž má 50% podíl. Společnost PREdistribuce, a. s., má 25% majetkovou účast ve společnosti Elektroenergetické datové centrum, a. s.

Přehled licencí

Pražská energetika, a. s.

..... licence na obchod s elektřinou od 17. 1. 2007 prodloužena do 16. 1. 2027
 licence na obchod s plynem od 12. 1. 2011 prodloužena do 12. 1. 2026

PREdistribuce, a. s.

..... licence na distribuci elektřiny od 1. 1. 2006 na dobu neurčitou

PREměření, a. s., (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)

..... licence na výrobu elektřiny od 17. 5. 2010 do 17. 5. 2035
 licence na distribuci elektřiny od 31. 10. 2016 na dobu neurčitou

PRE FVE Světlík, s. r. o.

..... licence na výrobu elektřiny od 4. 12. 2009 do 4. 12. 2034

PRE VTE Částkov, s. r. o.

..... licence na výrobu elektřiny od 3. 7. 2009 do 3. 7. 2034

eYello CZ, k. s.

..... licence na obchod s elektřinou od 27. 9. 2012 do 26. 9. 2027

..... licence na obchod s plynem od 27. 9. 2012 do 26. 9. 2027

Společnosti Skupiny PRE

Kompletní předmět podnikání je uveden ve společenských smlouvách společností a v příslušných registrech. Aktivity dceřiných společností jsou popsány v kapitole Dceřiné společnosti.

Pražská energetika, a. s. (PRE)

hlavním předmětem činnosti je obchodování s elektřinou a plynem

IČO: 60193913

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

PREdistribuce, a. s. (PREdi)

IČO: 27376516

Praha 5, Svornosti 3199/19a

PREměření, a. s. (PREm), od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s. (PREenergo) *)

IČO: 25677063

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE distribuční služby, a. s. (PREds) *)

IČO: 19826982

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

eYello CZ, k. s. (Yello)

IČO: 25054040

Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11

KORMAK Praha a. s. (Kormak)

IČO: 48592307

Praha 10 - Uhřetěves, náměstí Bratří Jandusů 34/34

PREservisní, s. r. o. (PREs)

IČO: 02065801

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

PREzákaznická, a. s. (PREzak)

IČO: 06532438

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

VOLTCOM, spol. s r. o. (Voltcom)

IČO: 44794274

Praha 6, Otevřená 1092/2

PREnetcom, a. s. (PREnetcom)

IČO: 06714366

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. (Solarinvest)

IČO: 28923405

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o. (Frontier)

IČO: 27234835

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE FVE Světlík, s. r. o. (PRE FVE Světlík)

IČO: 28080378

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE VTE Částkov, s. r. o. (PRE VTE Částkov)

IČO: 27966216

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. (PRE FVE Nové Sedlo)

IČO: 11911913

Praha 10, Na Hroudě 2149/19

^{a)} Společnost PREměření, a. s., do 31. 12. 2023, *od 1. 1. 2024 změna názvu na PREenergo, a. s.*; společnost PRE distribuční služby, a. s., vznikla 16. 10. 2023 a zahájila hlavní podnikatelskou činnost od 1. 1. 2024 jako výsledek projektu rozdělení společnosti PREměření, a. s., odštěpením sloučením se společností PRE distribuční služby, a. s., a to dle zákona č. 125/2008 Sb., o přeměnách obchodních společností a družstev, v platném znění.

Podniky s majetkovou účastí společností PRE

NETFIN Infrastructure, a. s. (Netfin)

50% podíl společnosti PREnetcom

IČO: 17093881

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

Rezident Park 9 s. r. o. (RP9)

50% podíl společnosti PREs od 31. 5. 2023

IČO: 09771298

Praha 8, Koželužská 2450/4

Elektroenergetické datové centrum, a. s. (EDC)

25% podíl společnosti PREdi od 13. 12. 2023

IČO: 21020264

Praha 10, Na Hroudě 1492/4

Orgány společnosti PRE

Představenstvo k 31. 12. 2023

Ing. Pavel Elis, MBA
předseda

Dipl.-Ing. Alexander Manfred Sloboda
místopředseda

PhDr. Marek Ženíšek, Ph.D.
člen a místopředseda do 23. 6. 2023

JUDr. Radim Kříž, Ph.D.
člen do 21. 6. 2023

Markus Baumgärtner
člen

Ing. David Vodrážka
člen od 24. 6. 2023, místopředseda od 10. 8. 2023

Mgr. Ing. Jaromír Beránek
člen od 24. 6. 2023

Dozorčí rada k 31. 12. 2023

Mgr. Jan Chabr
předseda

Colette Rückert-Hennen
místopředsedkyně

Dr. Johannes Zügel, LL.M.
člen

Dr. Stefan Theo Webers
člen

Dr. Jörg Reichert
člen

JUDr. Matej Šandor, Ph.D.
člen

Michael Koch
člen do 23. 6. 2023

Dipl.-Ing. Aurélie Alemany, MBA
členka

David Procházka
člen od 24. 6. 2023

Závodní rada k 31. 12. 2023

Jan Pokorný

člen a předseda do 15. 5. 2023

Alena Šafrová

místopředsedkyně

Miroslava Svobodová

členka

Karel Hempl

člen do 15. 5. 2023

Jiří Mestek

člen od 16. 5. 2023, předseda od 22. 5. 2023

Daniel Schumpeter

člen od 16. 5. 2023

U členů orgánů společnosti nedošlo v roce 2023 ke střetu zájmů ani k porušení zákazu konkurence.

Vedení společností Skupiny PRE k 31. 12. 2023



Pražská energetika, a. s.
Ing. Pavel Elis, MBA
předseda představenstva
a generální ředitel



Dipl.-Ing. Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva
a obchodní ředitel

PREdistribuce, a. s.

Ing. Milan Hampel
předseda představenstva
a ředitel společnosti

Mgr. Petr Dražil
místopředseda představenstva
a ředitel úseku Regulovaný majetek

Dr. Tobias Mirbach
člen představenstva

Jan Sixta
člen představenstva

PREměření, a. s., do 31. 12. 2023

Ing. Aleš Staněk, MBA
předseda představenstva
a ředitel společnosti

Ing. Rudolf Červenka
místopředseda představenstva
a ředitel úseku Energetické služby

Ing. Martin Zeman
člen představenstva

Ing. Roman Tupý
člen představenstva

PREenergo, a. s., od 1. 1. 2024

Karsten Krämer
předseda představenstva
a ředitel společnosti

Ing. Rudolf Červenka
místopředseda představenstva
a ředitel úseku Energetické služby

Ing. Martin Zeman
člen představenstva

Bc. Karel Hempl
člen představenstva

PRE distribuční služby, a. s., od 16. 10. 2023

Ing. Jan Auředník
předseda představenstva
a ředitel společnosti

Ing. Tomáš Pojer
místopředseda představenstva
a ředitel úseku Měření

Ing. Roman Tupý
člen představenstva

eYello CZ, k. s.

Ing. Michal Kulig
ředitel společnosti

KORMAK Praha a. s.

Ing. Radek Matuszny
předseda představenstva a ředitel společnosti

Ing. Veronika Marušková
členka představenstva

Ing. Tomáš Kocourek
místopředseda představenstva
a finanční ředitel do 31. 5. 2023

Ing. Miroslav Hamáček
místopředseda představenstva
a finanční ředitel od 1. 6. 2023

PREservisní, s. r. o.**Ing. Miloslav Nergl**

jednatel a ředitel společnosti

Bc. Miloš Trojan

jednatel a ředitel úseku Řízení výstavby

PREzákaznická, a. s.**Ing. Roman Kronus**předseda představenstva
a ředitel společnosti**Mgr. Alena Petrušková**členka představenstva
a ředitelka úseku Front Office**VOLTCOM, spol. s r. o.****Ing. Milan Válek**

předseda rady jednatelů

Ing. Petr Jeřábek

člen rady jednatelů

Jan Šrajer

člen rady jednatelů

Pavel Vávra

člen rady jednatelů

PREnetcom, a. s.**Ing. Petr Dvořák**

předseda představenstva a ředitel společnosti

Stanislav Votruba, M.Sc.RWTH

člen představenstva

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.**Aleš Hradecký**

jednatel společnosti

Ing. Jakub Vančura

jednatel společnosti

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.**Stanislav Šmejdiř**

jednatel společnosti

Jakub Jiroušek

jednatel společnosti

PRE FVE Světlík, s. r. o.**Ing. Aleš Staněk, MBA**

jednatel společnosti

PRE VTE Částkov, s. r. o.**Ing. Aleš Staněk, MBA**

jednatel společnosti

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.**Ing. Aleš Staněk, MBA**

jednatel společnosti

JUDr. Petr Jelínek, MBA

jednatel společnosti



**Máme společnou
energii dostat
se na vrchol,
být nejrychlejší,
nejlepší. Spolehlivě
překonávat překážky,
posouvat hranice
dosaženého dál!**

Ester Ledecká

reprezentantka ČR v alpském lyžování
a snowboardistka

Zpráva představenstva o podnikatelské činnosti a o stavu jejího majetku za rok 2023

Počátky Pražské energetiky, a. s., (PRE) se datují do roku 1897, kdy byly založeny Elektrické podniky královského hlavního města Prahy. Od té doby naše firma prošla nesčíslným množstvím proměn, aby se v průběhu bezmála 130 let stala moderním, inovativním a prosperujícím energetickým koncernem, jehož hlavním posláním je spolehlivě vyrábět, distribuovat a prodávat energie a realizovat všechny na tyto aktivity navázané služby, což platí nejen pro území hlavního města Prahy, ale i pro celou Českou republiku.

Elektřinu již desítky let distribuujeme, prodáváme a také vyrábíme. Zajišťujeme rovněž dodávky zemního plynu, dále poskytujeme datové připojení a nabízíme pokročilé energetické služby. Jedním z důležitých faktorů úspěchu celé Skupiny PRE je dlouhodobá podpora ze strany akcionářů, široká spolupráce s koncernem EnBW a hlavním městem Prahou. Ve svém podnikání dodržujeme přísné etické standardy, ke kterým se řadí především odpovědné chování ke společnosti, vlastním zaměstnancům i životnímu prostředí.

V rámci svých podnikatelských aktivit se zavazujeme k principům trvale udržitelného rozvoje a svou činností usilujeme o zlepšení kvality života v regionu, kde působíme. Ve snaze o trvalé zvyšování hodnoty společnosti je firemní kultura zaměřena na systematické zvyšování vnitřní efektivity. Důraz se klade na inovace, podporu iniciativy a aktivity zaměstnanců. Svou reputaci stavíme na vzájemné důvěře mezi zákazníky i partnery, na aktivním přístupu k rozvoji byznysu, na profesionalitě a na ochotě všech našich zaměstnanců.

Vývoj hospodářství v roce 2023

Tuzemská ekonomika se musela v posledních letech vypořádat s několika šoky, počínaje pandemií přes poruchy globálního dodavatelského řetězce, válku na Ukrajině až po energetickou krizi. Ve slabém hospodářském růstu se odrazily negativní dopady energetické krize i vysoké inflace. Neuspokojivý stav veřejných financí vedl vládu k přijetí úsporného balíčku, který během příštích let sníží rozpočtové schodky. V reakci na ruskou invazi na Ukrajinu a energetickou krizi se EU i Česká republika zaměřily na posílení energetické bezpečnosti. To zahrnuje diverzifikaci dodávek energie, investice do obnovitelných zdrojů a energetické úspory.

Transformace energetiky spočívající v přechodu na nízkoemisní a udržitelné zdroje energie se stává klíčovým faktorem hospodářského rozvoje. Důležité je nastavení vhodné rychlosti transformace energetiky a především budoucího energetického mixu. V roce 2023 byla přijata novela energetického zákona, která představuje další krok směrem k transformaci energetického sektoru. Novela umožňuje zakládat energetická společenství a sdílet vyrobenou elektřinu mezi členy těchto společenství, podporuje výstavbu obnovitelných zdrojů energie a umožňuje snazší přístup k vlastní výrobě elektřiny. Aktuálním tématem je státní energetická koncepce, tzn. jak v krátkodobém horizontu zajistit bezpečný a sociálně přijatelný odchod od uhlí a jak nastavit budoucí energetický mix. V říjnu vláda schválila návrh klimaticko-energetického plánu, který nastiňuje způsob, jakým česká ekonomika projde procesem dekarbonizace a plnění svých evropských klimaticko-energetických závazků do roku 2030.

Finanční výsledky

Energetický trh byl v roce 2023 silně ovlivněn vládními regulacemi v podobě zastropovaných cen komodit. Tento zásah měl výrazný vliv na konkurenční prostředí v energetice a zároveň s sebou přinesl komplikovaný systém kompenzací pro obchodníky. Vývoj počasí, vysoké ceny dodávek energie a úsporná opatření vedly k meziročnímu poklesu objemu dodávek. Čistá spotřeba elektřiny dosáhla celkové hodnoty 57,8 TWh, což je nejméně za posledních 14 let, meziročně se snížila o více než 4 %. Celoroční spotřeba plynu v České republice klesla o více než 10 % na hodnotu, která je nejnižší za posledních 30 let. PRE se však podařilo udržet svůj tržní podíl v prodeji elektřiny i plynu v České republice. Objem dodávek elektřiny ve výši 6 122 GWh převýšil objem distribuce na licencovaném území o 266 GWh, distribuce elektřiny v Praze se meziročně snížila na hodnotu 5 856 GWh.

Za rok 2023 dosáhl konsolidovaný čistý zisk po zdanění hodnoty 3 118 mil. Kč. To představuje meziroční pokles o 217 mil. Kč proti roku 2022 způsobený nárůstem daňového zatížení z důvodu změny daňových předpisů. Výsledek v ukazateli konsolidované EBITDA dosáhl rekordní hodnoty 6 874 mil. Kč. Individuální hospodářský výsledek mateřské společnosti po zdanění dosáhl hodnoty 3 691 mil. Kč.

Hrubý zisk z dodávky elektřiny dosáhl hodnoty 4 148 mil. Kč. Součástí hrubé marže jsou i kompenzace státem zastropovaných cen. Nejvýznamnější podíl na meziročním nárůstu marže z dodávek elektřiny mají dodávky zákazníkům ze segmentu B2B. Hrubý zisk z prodeje distribuce na licencovaném území dosáhl hodnoty 5 065 mil. Kč a výnosy z výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů dosáhly hodnoty 453 mil. Kč.

Pokračovala vysoká poptávka po energetických službách, které nabízejí především společnosti PREměření, Solarinvest a Frontier. Objem ostatních provozních výnosů se tak poprvé přiblížil hranici jedné miliardy korun, konkrétně dosáhl hodnoty 986 mil. Kč.

Kapitálové výdaje meziročně narostly o 11 % na hodnotu 2 465 mil. Kč a směřovaly především do distribuční infrastruktury, ale také do výstavby nových obnovitelných zdrojů a do dobíjecí infrastruktury pro elektromobilitu.

Celková bilanční suma dosáhla ke konci roku 2023 výše 42 026 mil. Kč s podílem vlastního kapitálu na úrovni 44 %. Čistý dluh ve výši 641 mil. Kč je v poměru k celkové roční hodnotě EBITDA na úrovni 9 %. Pražská energetika vykazuje velmi zdravou kapitálovou strukturu se stabilní výší vlastního kapitálu a silným cash flow, což umožňuje financovat jak budoucí rozvojové plány, tak zajišťovat stabilní výplatu vysokých dividend pro akcionáře. Výnosnost dlouhodobého kapitálu (ROCE) byla v roce 2023 na úrovni 21,7 %.

Finanční výsledky roku 2023 tak prokazují, že Pražská energetika je stabilní společností, která poskytuje nejen spolehlivé dodávky svým zákazníkům, ale přináší hodnotu také svým akcionářům, dodavatelům a zaměstnancům.

Prodej

V loňském roce se poprvé po mnoha letech od otevření trhu s elektřinou vrátila do liberalizovaného trhu s energiemi regulace v podobě zastropovaných cen pro konečné zákazníky. Vláda stanovila pro rok 2023 maximální cenu pro konečné odběratele elektřiny a plynu. To na jedné straně pomohlo zmírnit dopad rostoucích cen energií na domácnosti a podniky, na druhé straně ale rozdíl mezi tržní cenou a cenovým stropem musela vláda kompenzovat dodavatelům energií. Zastropování cen energií mělo významný dopad na PRE jako dodavatele energií. Naše společnost musela elektřinu a plyn prodávat zákazníkům za ceny nižší, než za jaké energie na velkoobchodním trhu nakoupila. S tím spojenou ztrátu pak uhradil stát prostřednictvím kompenzačního mechanismu.

Vládou nastavené maximální ceny komodit vedly zejména v segmentu B2C na určitou dobu k útlumu konkurence. Pro zákazníky nedávalo smysl měnit dodavatele, když cena byla u všech dodavatelů prakticky stejná. Díky tomu, že v průběhu roku ceny energií začaly pozvolna klesat, došlo také k postupnému znovuootevření trhu. Od září jsme jako jeden z prvních dodavatelů snížili ceny pro téměř všechny domácnosti pod úroveň cenových stropů. Postupně své ceny však upravili také naši konkurenti a na konci roku se již boj o zákazníky rozběhl na sto procent a naše obchodní útvary pracovaly opravdu naplno.

Trvalý pokles velkoobchodních cen pak umožnil návrat k původní podobě produktového portfolia. V segmentu B2B se v roce 2023 opět rozběhl prodej víceletých kontraktů, který se v roce 2022, v dobách vysokých cen, zcela zastavil. Stále více zákazníků B2B má zájem o online zajišťování komodit prostřednictvím webového portálu Moje PRE. Elektřinu na rok 2024 prostřednictvím tohoto portálu zajišťovalo více než 400 velkoodběratelů a zobchodoval se objem o velikosti 3 TWh. Přestože kontraktace na rok 2023 byla ve srovnání s rokem 2022 u elektřiny i u plynu vyšší, došlo vlivem abnormálně teplé zimy a úsporných opatření na straně zákazníků u obou komodit k nižším odběrům. Svoji roli sehrála i horší kondice české ekonomiky.

Významným faktorem úspěchu je digitalizace v oblasti prodeje. Usilujeme o efektivní transformaci tradičních procesů prodeje elektřiny na digitalizované procesy a prodej prostřednictvím online platformy. Digitalizace přináší větší pohodlí, efektivitu a personalizaci pro zákazníky, zároveň nám umožňuje lépe řídit naše aktivity a nabízet konkurenčnější služby na trhu s elektřinou.

PRE se podařilo opět navýšit počet odběrných míst, do kterých dodávala elektřinu nebo plyn. Koncem roku 2023 jsme tak dodávali energii do více než 800 tisíc odběrných míst.

V oblasti energetických služeb a malých střešních fotovoltaických systémů došlo postupně k útlumu poptávky po nových instalacích v segmentu domácností, což bylo spojeno s úpadkem některých konkurenčních dodavatelů. Naopak v podnikatelském segmentu roste ochota investovat do zelených řešení. V souvislosti s novelou energetického zákona, která nově povoluje stavbu FVE do 50 kWp bez nutnosti licence, byla část kapacit přeměrována do B2B segmentu, kde se podařilo významně navýšit objem dodaného instalovaného výkonu.

U zákazníků z veřejného sektoru B2G se zaměřujeme primárně na produkty a služby energetických úspor realizovaných formou EPC projektů. Postupně navyšujeme vlastní kapacity. Dokončili jsme první EPC kontrakt pro České dráhy, rozpracovány byly projekty pro Katastrální úřad Zlín nebo město Aš. Pokračují práce na projektu digitalizace a modernizace veřejného osvětlení v Praze ve spolupráci s THMP, kde se PRE kvalifikovalo jako dodavatel projektů pro veřejné osvětlení včetně infrastruktury veřejných dobíjecích stanic.

Pro bytová družstva a SVJ navrhujeme, stavíme a provozujeme decentrální zdroje tepla. Jedná se zejména o plynové kotle a tepelná čerpadla. V roce 2023 jsme vlastnili 18 decentrálních zdrojů, ze kterých jsme dodávali na základě licence teplo.

V elektromobilitě se Pražská energetika stala silným hráčem s tržním podílem přesahujícím 30 % z celkového počtu veřejných dobíjecích bodů v České republice. Úspěšně byly dokončeny projekty veřejné dobíjecí infrastruktury podpořené dotacemi jak z národního programu OP Doprava, tak z evropského programu CEF. Výsledkem této činnosti je veřejná síť dobíjecích stanic čítající více než 1 500 dobíjecích bodů, z nichž je přes 70 % na území Prahy. Rostoucí zájem o službu veřejného dobíjení se projevuje jak v růstu objemu odebrané energie z veřejných dobíjecích stanic, tak v růstu zákaznické báze. Rozvíjíme také komplexní řešení elektromobility pro developery bytových domů. Připravili jsme vlastní koncept uceleného systému dobíjení pro bytové domy, od návrhu infrastruktury přes dodávky a prodej konečným uživatelům až po návazné služby

provozu a výúčtování dobíjení. PRE se aktivně podílí na tvorbě regulačního rámce pro rozvoj elektromobility, a to v pozici ustavujícího člena Elektromobilní platformy, asociace sdružující energetický sektor a automotive, nebo v rámci aktivit spojených s naplněním Národního akčního plánu čisté mobility.

V moderní energetické soustavě, která integruje obnovitelné zdroje, roste význam služeb výkonové rovnováhy. Pražská energetika společně se svými partnery nabízí služby výkonové rovnováhy, které zajišťují vyrovnaní nedostatku a přebytku elektrické energie v síti, společnosti ČEPS, a to převážně pomocí integrace kogeneračních jednotek a záložních zdrojů. První licenci na služby výkonové rovnováhy jsme získali v roce 2022 a objem regulačního výkonu postupně narůstal na několik desítek MW.

Distribuce

Stabilní a spolehlivá energetická infrastruktura je zásadní pro fungování celé společnosti. Ve společnosti PREdistribuce, která zajišťuje distribuci elektřiny na území Prahy, máme silného hráče, který úspěšně vede transformaci energetických sítí k inteligentním sítím budoucnosti.

Naším cílem je poskytnout Praze a jejím obyvatelům moderní městskou infrastrukturu. Usilujeme o to, aby naše provozní výsledky byly srovnatelné s těmi nejlepšími v Evropě. Postupně optimalizujeme nastavené procesy a díky řízeným investicím zvyšujeme spolehlivost a bezpečnost dodávek elektřiny všem našim zákazníkům. Zaměřujeme se na decentralizaci energetiky, podporu rozvoje obnovitelných zdrojů a digitalizaci.

Investovali jsme 2 150 mil. Kč do obnovy a rozvoje distribuční sítě. Dalších 290 mil. Kč jsme vložili do oprav z provozních prostředků, čímž jsme prodloužili fyzickou životnost důležitých rozvodných zařízení. Během uplynulého roku jsme zprovoznili zcela novou transformovnu 110/22 kV Slivenec, která zajišťuje dostatečný příkon pro rozvíjející se západní část Prahy. Investujeme do digitálních technologií, do postupného zavádění chytrých sítí na hladině VN a NN a do rozšiřování vlastní optické sítě, což umožní lépe provozovat distribuční soustavu v měnícím se prostředí energetiky.

Úspěšně probíhá příprava projektu automatizovaných měřicích systémů AMM. Plošné zavedení chytrých elektroměrů je základním kamenem pro zavádění moderních technologií v domácnostech a firmách. V rámci přípravy jsou implementovány vysoké standardy z hlediska kybernetické bezpečnosti. Projekt je připravován tak, aby komunikace mezi datovou centrálou a jednotlivými elektroměry nezávisela pouze na komunikaci prostřednictvím datových sítí mobilních operátorů, ale aby se v maximální možné míře uplatnila také PLC technologie využívající silová vedení pro přenos dat.

Významnou událostí roku 2023 bylo schválení novely energetického zákona známé jako LEX OZE II. Tato novela přinesla z pohledu provozovatele distribuční soustavy řadu pozitivních novinek, které umožní energetickým společnostem optimalizovat fungování energetického systému. Důležitou změnou je vznik Elektroenergetického datového centra (EDC), ve kterém má PREdistribuce čtvrtinový podíl. Úkolem EDC bude umožnit sdílení elektřiny pro energetická sdružení a aktivní zákazníci.

Strategie a výhled

Energetický sektor čelil v roce 2023 řadě významných výzev. Pokračující odklon od uhlí a nárůst výroby energie z OZE jsou pozitivními trendy, které povedou k udržitelnějšímu a ekologičtějšímu energetickému systému. Zvýšená pozornost energetické bezpečnosti je důležitá v kontextu geopolitické nestability. Vládní programy na podporu energetiky by měly dále urychlit transformaci energetického sektoru.

Naše strategické segmenty – udržitelná výrobní infrastruktura, městská infrastruktura a inteligentní zákaznická infrastruktura – prošly další zatěžkávací zkouškou, ať už se jednalo o státní regulaci v podobě cenových stropů, stále vysokou míru inflace či volatilní vývoj velkoobchodních cen a zintenzivnění konkurence. Potvrzuje se, že portfolio našich strategických iniciativ je nejen dobře vyvážené a připravené čelit krátkodobým změnám na trhu, ale také nastavené tak, aby umožňovalo využít hlavní dlouhodobé trendy a bezprecedentní transformaci, kterou energetika prochází, k budoucímu udržitelnému růstu. Propojujeme prodej energetických komodit, elektřiny a plynu s datovými službami, osvětlením, decentralními výrobními zdroji, řízením spotřeby a moderní mobilitou.

V rámci hlavního principu provozní udržitelnosti usilujeme o dekarbonizaci vlastních procesů do roku 2030, kdy chceme dosáhnout cíle klimatické neutrality našeho podnikání a významně přispět k ambicióznímu klimatickému plánu hlavního města Prahy. Uvědomujeme si svoji odpovědnost vůči životnímu prostředí. Nabízíme udržitelná řešení, která vyvažují ekonomické, sociální a environmentální dopady. Česká republika aktualizovala svůj Národní klimaticko-energetický plán směrem k vyššímu podílu obnovitelných zdrojů a PRE jako významný hráč na energetickém trhu se k dekarbonizačním závazkům hlásí a bude hrát v přeměně energetiky aktivní roli.

Správnost našeho rozhodnutí orientovat se na bezemisní a trvale udržitelnou energetiku potvrzuje nejen legislativní rámec, ale také měnící se postoje a přístupy firem a jednotlivců, kteří ve svém rozhodování stále více zohledňují také ekologii a dopad své činnosti na životní prostředí. Tato postupná proměna byla zesílena stále trvajícím válkou na Ukrajině a obavami o dostupnost dodávek. Přestože závislost na fosilních palivech z Ruska byla díky rychlé reakci EU a jednotlivých států eliminována, poptávka po bezemisních energetických řešeních dále pokračuje.

V PRE budeme dále podporovat decentralizaci energetiky nabídkou energetických služeb, které přinášejí stabilitu, úspory a napomáhají zvyšování energetické soběstačnosti. Budeme pokračovat v digitalizaci našich systémů a procesů, abychom zlepšovali naši nabídku a zároveň efektivně řídili své náklady.

Budeme dále posilovat rozvojové investice do chytrých řešení smart grids. Nové technologie nám umožní efektivní využití energetických sítí v rámci městské infrastruktury, jejich propojení se sítí veřejného dobíjení, s datovými sítěmi a se smart prvky městské infrastruktury. Díky chytrým sítím je možný také další rozvoj obnovitelných zdrojů, který lze očekávat v návaznosti na novou legislativu umožňující sdílení elektřiny. Připravujeme nové produkty na podporu energetických komunit.

Budeme dále rozvíjet síť veřejných dobíjecích stanic za podpory veřejných fondů. Úspěšně jsme dokončili stávající projekty výstavby a navážeme na ně dalšími. Naplníme trojstranné memorandum uzavřené mezi hlavním městem Prahou, Škodou Auto a PRE podporující rozšíření rychlodobíjecích stanic na území Prahy a připravíme projekty nových dobíjecích hubů. V oblasti firemního a soukromého dobíjení prohloubíme standardizaci nabídky a rozšíříme spolupráci s developery a dalšími partnery z firemního sektoru.

Postupně rozšiřujeme portfolio vlastních výrobních kapacit obnovitelných zdrojů jak za podpory evropských dotací, tak také na čistě komerčním základě. Cílem je do roku 2030 uvést do provozu nové instalace nejen fotovoltaických, ale také větrných elektráren o výkonu několika stovek MW. V roce 2023 jsme identifikovali nové lokality. První projekty jsme již dokončili, další mají v současné době zajištěno financování a budeme je postupně realizovat. Budeme rozvíjet lokality PRE plánováním a výstavbou chytrých budov s nejmodernějšími dostupnými technologiemi, aby bylo možné vyhovět rostoucím požadavkům na obytný a pracovní prostor a udržitelnost.

Závěr

Rok 2023 nebyl vůbec jednoduchý, naopak byl v mnoha ohledech velmi specifický. Pražská energetika však tento rok zvládla velmi úspěšně a dostala své pověsti a zůstala i v nelehkých časech důvěryhodným a spolehlivým partnerem.

Mnohé výzvy nás ještě čekají i v budoucích letech. Jsme si jisti, že uděláme vše pro, abychom nejen rokem 2024 prošli opět úspěšně, abychom byli spolehlivým partnerem a přinášeli hodnotu pro naše akcionáře, zákazníky a region hlavního města Prahy jako místa pro kvalitní a spokojený život.

Rádi bychom poděkovali našim zaměstnancům, kteří přispěli ke skvělým výsledkům, nepřetržitému chodu energetické infrastruktury a zajištění služeb zákazníkům. Děkujeme za důvěru a spolupráci v roce 2023 a těšíme se na její další úspěšné pokračování.

V Praze dne 2. května 2024



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva



**Elektřina nám
pomáhá léčit,
navracet nemocným
či zraněným zdraví
a energii. Zní to
jednoduše, ale dá to
práci dodat energii.**

Prof. MUDr. Ivan Landor, CSc.
přednosta I. ortopedické kliniky
1. LF UK Praha a FN v Motole

Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE

Vybrané finanční ukazatele Skupiny PRE

	Jednotka	2023	2022	Kalkulační vzorce
Výnosy celkem	mil. Kč	48 194	38 095	Výnosy z vyrobené a prodané elektřiny a plynu + Další provozní výnosy
Obchodní rozpětí	mil. Kč	9 739	8 246	Hrubý zisk z prodeje komodit
Zisk po zdanění	mil. Kč	3 118	3 335	
Podíl vlastního kapitálu k celkově vloženému kapitálu	%	44,4	52,1	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti : Aktiva celkem x 100
Výnosnost zapojeného kapitálu - ROCE	%	21,7	15,2	ROCE = EBIT / (Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti + Půjčky* + Odložený daňový závazek) x 100
Produktivita práce z celkových tržeb	tis. Kč / zaměst.	28 139	22 689	(Výnosy z vyrobené a prodané elektřiny a plynu + Výnosy z poskytnutých služeb + Investiční příspěvky) : Průměrný přepočtený počet zaměstnanců
EBIT	mil. Kč	5 257	4 280	Zisk před zdaněním + Výpůjční náklady
EBITDA	mil. Kč	6 874	5 824	Zisk před zdaněním + Výpůjční náklady + Odpisy
Čistý zisk na akcii	Kč	806	862	Zisk po zdanění / Základní kapitál x 1000

* Půjčky – dlouhodobé, resp. krátkodobé s předpokladem jejich refinancování dlouhodobým úvěrem během 1 roku

Ostatní ukazatele

	Jednotka	2023	2022
Distribuovaná elektřina brutto	GWh	5 856	6 000
Nákup silové elektřiny celkem	GWh	6 122	6 390
Nákup plynu	GWh	847	988
Výroba elektřiny	GWh	37	37

Strategie

Základní strategickou orientací PRE je zajišťovat spolehlivé dodávky, výrobu a prodej energií a s nimi spojené služby na území hlavního města Prahy i celé České republiky. Již déle než 125 let je Skupina PRE garantem spolehlivé energetické infrastruktury na území Prahy a hraje tak významnou roli v rozvoji celého regionu. Infrastruktura je klíčovým pojmem strategie PRE a společným jmenovatelem všech jejích rozvojových oblastí a nově zaváděných aktivit.

Dlouhodobý strategický rozvoj PRE zajišťují tři klíčové segmenty: inteligentní zákaznická infrastruktura, městská infrastruktura a udržitelná infrastruktura v oblasti výroby. S výhledem nových příležitostí a posílené tržní pozice PRE byl spolu s aktualizací strategie PRE upraven finanční cíl skupiny pro rok 2030 na úrovni EBITDA na hodnotu vyšší než 6,5 mld. Kč.

Ve strategickém segmentu inteligentní zákaznické infrastruktury je cílem PRE zabezpečit vysokou kvalitu služeb a připravit relevantní produktovou nabídku. V tomto ohledu bude PRE i nadále posilovat digitalizaci svých procesů s důrazem na kohezi digitálních kanálů, uživatelskou přívětivost a efektivitu interních postupů. Tento segment dlouhodobě ovlivnila energetická krize a vysoké ceny komodit, které doprovázela vysoká míra inflace. Pokračující zájem zákazníků o stabilitu, energetické úspory a zvyšování energetické soběstačnosti vede k navyšování počtu instalací úsporných energetických řešení jak v segmentu domácností a SVJ/BD, tak firem a veřejných institucí. Právě tato poslední skupina stále více využívá sofistikovaných služeb s garantovanými úsporami, které PRE poskytuje prostřednictvím EPC (Energy Performance Contracting). Z technologického hlediska jsou energetické služby zaměřeny na střešní fotovoltaiky, tepelná čerpadla, náhradu stávajících systémů osvětlení nebo bateriové systémy a soukromá řešení dobíjení elektromobilů.

Oblast distribuce elektřiny na území hlavního města představuje jádro druhého strategického segmentu městské infrastruktury. Skupina PRE se bude i nadále soustředit na optimalizaci provozních procesů a digitalizaci distribuční soustavy, což z dlouhodobého hlediska znamená plošné zavádění nejmodernějších technologií chytrých sítí (smart grids), jako jsou například chytré transformační stanice a elektroměry. Modernizace sítě umožní PRE efektivně čelit budoucím požadavkům, jakými jsou například nárůst decentralizované výroby střešních fotovoltaik a rozvoj elektromobility a energetických komunit. Segment městské infrastruktury dále obsahuje čtyři hlavní růstové oblasti: dobíjecí stanice pro elektromobily, optické sítě, systémy řízení výroby a spotřeby a chytré budovy. Elektromobilita je významné odvětví energetiky budoucnosti. Proto PRE buduje a provozuje rozsáhlou síť veřejných dobíjecích stanic, jejíž součástí je nyní více než 1 000 dobíjecích bodů, čímž se řadí mezi tři hlavní provozovatele v ČR. V oblasti optických sítí je cílem zajistit spolehlivé připojení komponentů chytré sítě a nadbytečnou kapacitu optických sítí pronajímat telekomunikačním společenstvem. V oblasti budování systémů řízení výroby a spotřeby je cílem posílit odolnost sítě a zajistit tak bezpečnost dodávek především pro hlavní město Praha. PRE zároveň dále rozvíjí své strategické iniciativy v oblasti chytrých budov na území Prahy. Zde je cílem optimálně využít pozemků a nemovitostí Skupiny PRE v kombinaci s instalací moderních technologií z portfolia energetických služeb.

Důležitým pilířem strategie PRE a posledním strategickým segmentem je udržitelná infrastruktura pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů s dlouhodobým zaměřením zejména na solární energii a s výhledem přívětivějšího legislativního prostředí také na větrnou energii. Cílem je do roku 2030 navýšit stávající instalované kapacity prostřednictvím organického růstu až na 300 MW instalovaného výkonu, a to zejména v závislosti na vývoji trhu a dostupnosti podpory pro nové výroby energie z obnovitelných zdrojů, jako je např. Modernizační fond nebo další dostupné fondy. Skupina PRE také plánuje pokračovat v naplňování své akviziční strategie oportunistickými investicemi do existujících výroben. Další rozvoj obnovitelných zdrojů obecně umožní PRE pokrýt stále větší poptávku po zelené elektřině ze strany ekologicky smýšlejících zákazníků prostřednictvím široké škály produktů od záruk původu po produkty PPA (dlouhodobých smluv o dodávce obnovitelné energie).

PRE se v průběhu energetické krize rychle přizpůsobila nejistotě na trhu a zajistila svůj provoz do budoucna. Společnost účinně reagovala na nové legislativní požadavky, přizpůsobila jim své IT systémy a rozšířila nabídku online funkcionalit zaměřených na online prodej a prosazování digitalizace. Prokázanou flexibilitu a vybudovanou schopnost rychle reagovat na změny tržního prostředí bude PRE i nadále využívat k udržování a dalšímu rozšiřování svých aktivit a naplňování strategických cílů.

V souvislosti s dlouhodobým směřováním PRE jsou ve všech výše uvedených iniciativách respektovány principy provozní excelence a klimatické neutrality, jejichž význam narůstá v návaznosti na aktuální vývoj tržního prostředí a regulatorního rámce. Úsilí o ochranu životního prostředí a udržitelnost se promítá jak do cíle dosáhnout klimatické neutrality na svém vlastním provozu nejpozději do roku 2030, tak do podnikatelských aktivit podporujících zákazníky a partnery na jejich cestě snižování emisí. Vyvážené portfolio aktivit v jednotlivých segmentech staví PRE do pozice zajišťující dlouhodobý růst provázaný s odolností. Ve všech uvedených oblastech se může PRE spolehnout jak na své rozsáhlé know-how a vlastní realizační kapacity, tak na dostatečné prostředky pro dodatečné investice. Společnost bude při všech rozvojových aktivitách vycházet ze své stabilní pozice na trhu a silné a důvěryhodné značky, která je pro zákazníky i partnery symbolem jasných a neměnných hodnot, a to i v časech nových výzev na energetickém trhu.

Obchodování s elektřinou a plynem

Rok 2023 představoval pro účastníky velkoobchodního trhu s elektřinou a plynem velkou výzvu. Díky relativně teplým zimním měsícům na začátku roku a výstavbě LNG terminálů v Evropě se nenaplnily prognózy nedostatku plynu a rekordní ceny elektřiny a plynu se začaly postupně stabilizovat a následně i klesat. Volatilita na trhu však i nadále zůstala vysoká a trh často na negativní zprávy reagoval nečekaně nebo až přehnaně.

Během roku se výrazně propadla likvidita na českém forwardovém trhu a část objemů se přesunula na finanční trh, který je náročnější na financování, ale výrazně snižuje riziko spojené se solventností protistrany. V tomto ohledu se snížil i počet aktivních protistran na velkoobchodním trhu. Ze strany PRE došlo s ohledem na rizika trhu ke snížení ratingu protistran a vyloučení některých protistran z obchodování. Na druhou stranu je PRE i nadále důležitým obchodním partnerem pro velké obchodníky na trhu.

PRE jako účastník velkoobchodního trhu s elektřinou a plynem i v této těžké době dostala veškerým svým závazkům a během roku nedošlo k žádnému narušení dodávek jejím partnerům nebo zákazníkům. To jen potvrdilo roli PRE jako jednoho z největších a nejstabilnějších obchodních partnerů v ČR. V rámci optimalizace nákupu komodit a diverzifikace rizik je PRE schopna pořizovat komoditu na různých evropských trzích a využívat i fyzických tranzitních linek na dopravu elektřiny nebo plynu do ČR.

Zároveň pro zajištění plynu svým zákazníkům PRE využívá i zásobník plynu, ve kterém má uložený plyn pro své zákazníky a garantuje jim i bezpečnostní standard dodávky. Ten garantuje fyzickou dodávku plynu i v extrémních situacích na trhu v zimním období.

Pro výrobce, včetně malých zdrojů, je PRE i nadále vyhledávaným obchodníkem. Do portfolia společnosti patří vodní elektrárny, bioplynové stanice a větrné nebo solární elektrárny. Z těchto zdrojů pokrývá část dodávek zelené (obnovitelné) elektřiny. Další potřeby svých zákazníků poté pokrývá nákupem záruk původu.

Prodej – segment B2B

Rok 2023 byl výjimečný především tím, že se do otevřeného trhu s energiemi částečně vrátila státní regulace v podobě zastropovaných cen komodit. Tento zásah s sebou přinesl komplikovaný systém kompenzací pro obchodníky a žádostí pro B2B zákazníky.

Cena elektřiny pro rok 2024 na energetické burze i přes nepříznivé geopolitické události celý rok mírně klesala a z hodnoty 200 EUR/MWh se dostala pod hranici 100 EUR/MWh. U ceny plynu došlo ke snížení z 80 EUR/MWh na 38 EUR/MWh.

Rostl zájem zákazníků o online zajišťování elektřiny, rozdělené do několika tranší, prostřednictvím webového portálu Moje PRE. Elektřinu na rok 2024 prostřednictvím tohoto portálu zajišťovalo přes 400 velkoodběratelů a zobchodoval se objem o velikosti 3 TWh. PRE se také podařilo dokončit systém pro Správu nabídek plynu a zároveň pracuje na rozšíření portálu Moje PRE o online zajišťování plynu.

V roce 2023 se opět rozběhl prodej víceletých kontraktů, který se v roce 2022 v dobách vysokých cen zcela zastavil.

Prodej elektřiny z obnovitelných zdrojů ve srovnání s rokem 2022 poklesl z 677 na 506 GWh.

Energetika se v Česku i v roce 2023 nadále překotně vyvíjela. Zájem zákazníků se nově soustředil na výstavbu malých a rychlých zdrojů elektřiny, které poskytují tzv. službu výkonové rovnováhy. OTE připravuje od poloviny roku 2024 přechod z hodinové na 15minutovou zúčtovací periodu. Dále bude zákazníkům umožněno sdílet elektřinu v rámci energetické komunity i mimo rámec jedné nemovitosti a dojde ke změně tarifní struktury na hladině VVN a VN. Všechny tyto změny s sebou nesou obrovské nároky na úpravu IT systémů.

Strategií PRE bylo udržet tržní podíl v obou komoditách a mírné zvýšení ziskovosti.

Celkový objem dodaný v roce 2023 v segmentu B2B byl u elektřiny 4 113 GWh, což je o 4 % méně než v roce 2022. Zemního plynu v roce 2023 PRE dodala 424 GWh, což prezentuje meziroční snížení o 17 %. Přestože kontraktace na rok 2023 byla proti skutečnosti roku 2022 u elektřiny o 270 GWh vyšší a v plynu totožná, došlo vlivem nadnormálně teplé zimy a úsporných opatření na straně zákazníků k výrazně nižším dodávkám, než zákazníci poptávali. Svoji roli na nižších dodávkách sehrála i celkově horší kondice české ekonomiky.

Prodej – segment B2C

Obě komodity (elektřina i plyn) zaznamenaly v roce 2023 v porovnání s rokem 2022 narůstající úsporný trend. PRE své zákazníky k úspoře spotřeby motivovala na podzim předchozího roku programem PRÉMIE, který pokračoval přes topnou sezónu až do poloviny dubna roku 2023. Celkem 73 % všech odběrných míst, která se do motivačního programu zapojila, dosáhlo takového snížení spotřeby, které jim zajistilo připsání motivačního bonusu.

Energetický trh prošel za poslední dva roky poměrně turbulentním vývojem. V průběhu roku 2021 ceny komodit začaly postupně růst a jejich nárůst se nezastavil ani v roce 2022, kdy dosáhl rekordních výšin. To vedlo k naprostému útlumu v segmentu B2C a k nastavení vládního stropu cen energií. Během roku 2023 PRE s ohledem na postupný pokles cen na velkoobchodním trhu očekávala jeho pozvolné oživení, nicméně už na jaře bylo patrné, že oživení bude rychlejší, než všichni předpokládali. S klesající cenou na energetickém trhu byla spojena poptávka po produktech, které by nabízely cenu pod stanoveným vládním stropem. V reakci na tento trend PRE s platností od poloviny března zavedla nabídku produktů s fixovanou cenou elektřiny a plynu. Produkty PRE PROUD/PLYN FIX představovaly pro zákazníka fixaci ceny elektřiny pod vládní stropovou hranicí. Nabídka byla koncipována spíše pro konzervativnější zákazníky, kteří se obávali případného nárůstu cen a chtěli mít jistotu garantované ceny po stanovené období.

V souvislosti s přetrvávající zvýšenou poptávkou po solárních panelech a výstavbou fotovoltaik PRE v březnu obnovila nabídku produktu PRE PROUD SOLAR, jež byla pozastavena v říjnu 2022 z důvodu nestability na velkoobchodním trhu. Majitelé mikrozdrojí tak mohli od března znovu uzavírat smlouvu na dodávku elektřiny spojenou s odměnou za nespotřebovanou vyrobenou elektřinu. Od května pak PRE v návaznosti na projekt z let 2020–2022 opět spustila sezónní nabídku produktu PRE PROUD KLIMA pro zákazníky, kteří od PRE zakoupili klimatizaci. Nabídku podpořila outdoorovou kampaní a také prostřednictvím zaslaných newsletterů vybraným zákazníkům. V říjnu PRE na všech prodejních kanálech obnovila také prodej produktu PRE PROUD EKO, který nabízí zákazníkům odběr elektřiny z obnovitelných zdrojů. Uvedla i mediální kampaň zaměřenou na zvýšení povědomí o produktu PRE PROUD EKO a na podporu jeho prodeje. Od ledna roku 2024 je opět v nabídce také prémiový produkt PRE PROUD PLUS, který kromě samotné dodávky elektřiny zákazníkům nabízí možnost využít služby kontroly elektroinstalace v domácnosti.

V průběhu první poloviny roku 2023 PRE spustila novou podobu svého webu. Aktuální architektura webu klade větší důraz na prodejní stránku a umožňuje flexibilnější propagaci vybraných produktů včetně energetických služeb. Současně probíhá vývoj nových stránek emobility a nového online objednávkového procesu produktů a služeb na webu PRE.

Vzhledem k přetrvávajícímu pozitivnímu vývoji cen energií na velkoobchodním trhu PRE na začátku září přistoupila ke kampani, která seznamovala zákazníky ze segmentu B2C s jednostranným snížením ceny energií. V elektřině toto snížení cen dosahovalo až 20 % a u plynu až 30 %. Zlevnění se týkalo všech zákazníků, kteří mají sjednané ceníky s nefixovanou cenou energií.

Prodej – eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., (Yello) se v roce 2023 soustředila na naplnění a vyhovění legislativnímu rámci, tzv. zastropování cen, a následné tržní situaci v oblasti dodávek elektřiny a plynu zákazníkům ze segmentu domácností a drobných podnikatelů. Yello nabízí jednoduché a přehledné produkty za výhodnou cenu, pružnou komunikaci a pohodlnou obsluhu prostřednictvím online portálu Moje Yello.

V roce 2023 společnost dodávala elektřinu a plyn více než 60 tisícům zákazníků. Yello dokázalo udržet své zákaznické portfolio i během tzv. zastropování a následně výrazně zlevnilo ceny drtivě většině svého zákaznického kmene.

Yello v průběhu roku pokračovalo v údržbě podpořené znalosti značky, která prošla omlazením po vzoru Yello v Německu, které poskytuje licenci na využití značky v ČR. V televizním spotu udrželo kontinuitu předešlého roku s aktualizovanou značkou.

Elektromobilita

PRE jako jedna z vedoucích energetických společností v České republice je přesvědčena, že budoucnost v oblasti mobility je elektrická. To je důvod, proč od roku 2010 rozvíjí elektromobilitu a podporuje celospolečenské cíle dlouhodobé udržitelnosti.

V návaznosti na provedené organizační změny v roce 2022 došlo k nastavení nové strategie sekce, která má za úkol naplnit poslání: vybudovat dobíjecí infrastrukturu, která poskytne řidičům svobodu v dobíjení, ať už jsou doma, v práci nebo na cestách.

V roce 2023 se PRE i přes dopady energetické krize, pomalou penetraci trhu s elektromobily a nízkou státní podporu prodeje elektromobilů podařilo dokončit dotační programy (Páteří síť PRE, CEUC a Metropolitní síť II) a pokračovat v budování a posilování své veřejné dobíjecí sítě pro elektromobily PRE POINT. Řidiči bateriových vozů tak dnes mohou dobít na 660 dobíjecích stanicích PRE, které v součtu poskytují 1 040 dobíjecích bodů. Dobře nastavená strategie, jednotlivé produkty a ceníky, zázemí silné společnosti a podpora vedení byly nejdůležitější hnací silou růstu elektromobility PRE v roce 2023. Zákazníci během něj uskutečnili celkem 303 tisíc dobití, což meziročně představuje nárůst o 76 %. Rovněž počet zákazníků, kteří používají dobíjecí čip od PRE, se ve srovnání s rokem 2022 zvýšil o 54 procent. Celková spotřeba elektrické energie, kterou řidiči elektromobilů využili k veřejnému dobíjení svých vozů, dosáhla 5,27 GWh, což znamená meziroční nárůst o 69 %. V souladu se strategií PRE došlo i k posilování výkonu jednotlivých dobíjecích stanic na ultrarychlé s minimálním výkonem 150 kW. Veškerá energie dodaná prostřednictvím sítě PRE POINT je s garancí původu vyrobena ze 100 % z obnovitelných zdrojů. Významným krokem bylo zavedení systému na obsluhu zákazníků elektromobility (CRM) v rámci standardních systémů společnosti. Došlo tak ke zkvalitnění a zrychlení obsluhy zákazníků, zrychlení a zjednodušení fakturace včetně upomínání, načítání plateb a dalších doprovodných bankovních služeb (např. inkaso...), s využitím synergického efektu služeb pro energetické a neenergetické služby.

V oblasti firemního a soukromého dobíjení se PRE soustředila především na standardizaci produktové nabídky a výběr dodavatelského řetězce tak, aby mohla nabízet komplexní řešení a služby, které může přizpůsobit individuálním požadavkům stále rostoucímu počtu zákazníků. Došlo k prohloubení spolupráce s developery bytových domů, kde je PRE dodavatelem systému dobíjení, které odpovídá náročným požadavkům provozovatele distribuční soustavy, zajišťuje připravenost na elektromobilitu bytového domu jako celku a nabízí jednotlivým uživatelům dobíjení službu správy stanic včetně možností využití dobíjecích tarifů pro veřejné dobíjení. PRE zrealizovala celou řadu instalací dobíjecí infrastruktury pro právnické subjekty, příkladem mohou být řešení pro společnosti Vodafone, IKEA i státní organizace.

PRE se aktivně podílí na tvorbě regulačního rámce pro rozvoj elektromobility, ať již v pozici jednoho z ustavujících členů Elektromobilní platformy, asociace sdružující energetický sektor a automotive, nebo v roli aktivního člena pracujícího na tvorbě a naplnění strategického plánu ČR, Národního akčního plánu Čisté mobility, popř. činností jednotlivých komisí v rámci hlavního města Praha. Nad rámce zmíněného pracuje také na implementaci mezinárodních standardů do České republiky prostřednictvím aktivní spolupráce s mateřskou společností EnBW.

Elektromobilita má ohromný potenciál a PRE svými kroky upevňuje základy k naplňování své strategie v této oblasti a pro další rozvoj zejména v segmentu neveřejného dobíjení, budování dobíjecích hubů a poskytování souvisejících služeb.



**Naši klienti mají
nezdolnou vůli po
životě, odhodlání
vyrovnat se
s nepříznivým
osudem, obrovskou
energii čelit velkým
výzvám. To máme
společné.**

Jolana Voldánová
ředitelka Nadace Charty 77

Vztahy s veřejností

Zejména v době stále pokračujícího bouřlivého vývoje na energetickém trhu, jakého jsme byli svědky a účastníky i v roce 2023, je budování a ochrana dobrého jména PRE jako poctivého obchodníka s elektřinou a plynem, spolehlivého distributora elektřiny a významného a inovativního poskytovatele energetických služeb samozřejmým cílem všech společností Skupiny PRE. Ve vztahu k veřejnosti je nezbytné postavení PRE jako společensky odpovědného partnera přispívajícího k udržitelnému rozvoji regionu hlavního města Prahy.

Filantropie

Rostoucí kvalita poskytovaných obchodních služeb je již mnoho let samozřejmostí, nicméně PRE se aktivně věnuje i působení na region hlavního města Prahy jako místa pro kvalitní a spokojený život. V rámci těchto aktivit je velmi významná i podpora sociálně prospěšných a potřebných projektů a organizací. Výrazně městský charakter Skupiny PRE a vazby k regionu hlavního města předurčují záměr pomáhat zejména v místě svého působení. Proto je tato činnost významnou součástí budování pozitivního vnímání a povědomí značky PRE.

Garantem a realizátorem sponzorské a donátorské činnosti je za celou Skupinu PRE její mateřská společnost Pražská energetika, a. s. Veškerá činnost tohoto charakteru směřuje převážně do oblastí charity, zdravotnictví, sociální péče, školství, kultury, životního prostředí a sportu. V zásadě se daří vybírat k realizaci žádosti z regionu hlavního města, ale na základě společenské odpovědnosti se PRE nezříká ani účasti na projektech humanitárního charakteru celorepublikového významu, v některých případech dokonce i s přesahem do zahraničí. PRE v roce 2023 podpořila prostřednictvím svých donátorských aktivit několik stovek subjektů a organizací. PRE však zásadně odmítá žádosti o dar s diskriminačním obsahem a porušující dobré mravy. Neposkytuje dary politickým stranám, organizacím v jejich blízkosti, veřejným činitelům nebo uchazečům o veřejný úřad.

O poskytování darů rozhoduje výhradně představenstvo společnosti. Shromažďování a prvotní posuzování návrhů a žádostí o dary zajišťuje útvar Public Relations a průběžně je předkládá k dalšímu projednání a schválení vedení společnosti a následně představenstvu.

Velmi těsná spolupráce s Nadací Charty 77, která spravuje Fond PRE, pokračovala i v roce 2023. Společným postupem zástupců nadace a PRE dochází prostřednictvím finančních příspěvků k řešení zdravotních a sociálních potřeb jednotlivců se zdravotním hendikepem a k podpoře činnosti organizací sdružujících zdravotně postižené osoby. Součinnost s Nadací Charty 77 a jejím Kontem Bariéry garantuje a následně i zvyšuje efektivitu dárcovských aktivit, protože její pracovníci jsou v neustálém kontaktu s lékaři a dalšími odborníky, mají dokonalý přehled o postižených a u každé žádosti znají konkrétní příběhy. Nadace je tak pro PRE zárukou, že se finanční pomoc dostane opravdu k těm, kteří ji aktuálně nejvíce potřebují. PRE do tohoto fondu každoročně přispívá třímilionovou částkou, která je v průběhu roku rozdělována mezi jednotlivé žadatele, se kterými Nadace Charty 77 uzavírá darovací smlouvy, přičemž maximálním příspěvkem na jeden projekt je 100 tis. Kč. Spolupráce s Nadací Charty 77 se v roce 2023 promítla i do marketingových aktivit PRE. Společnost zrealizovala reklamní kampaň vyzdvihující podporu Konta Bariéry se sloganem „Máme energii podporovat silné příběhy“.

V roce 2023 společnost PRE poskytla dary v celkové hodnotě dosahující téměř 8 mil. Kč. Celkem 41 subjektů obdrželo finanční částky přímo a dalších 77 darů se podařilo realizovat prostřednictvím Fondu PRE zřízeného u Nadace Charty 77. Průměrný příspěvek na projekty realizované prostřednictvím Fondu PRE v roce 2023 činil zhruba 40 tis. Kč, celková částka pak dosáhla téměř 3 mil. Kč.

A kdo patří mezi vybrané obdarované subjekty? V rámci dlouhodobé spolupráce jsou to v oblasti zdravotnictví například Fakultní nemocnice Královské Vinohrady, VFN v Praze nebo Apolinářská nedonošeňátka, z. s., a další. V sociální oblasti související s dětmi pokračovala např. spolupráce s Nadací rozvoje občanské společnosti a její sbírkou Pomozte dětem, Nadací Naše dítě, Linkou bezpečí, SOS Dětskými vesničkami či Centrem LOCIKA a mnoha jinými společnostmi. Dále PRE podpořila spolky a organizace, které podporují hendikepované občany, např. Klub vozíčkářů Petýrkova, Český tenisový svaz vozíčkářů, Otevřený výtvarný ateliér Mgr. Pavly Výborné, Neslyšící s nadějí, Tichý svět a Centrum pro dětský sluch Tamtam.

Ani oblast školství, kultury a vzdělávání nezůstala mimo pozornost PRE, která spolupracovala například s Museem Kampa – Nadací Jana a Medy Mládkových, výtvarným ateliérem pro hendikepované Altán Art, s Prev-Centrem či společností PINK CROCODILE provozující školu pro hendikepované děti a zároveň podporující další potřebné subjekty. Samozřejmostí je spolupráce s ČVUT při přípravě nových energetických specialistů.

Členství v organizacích a sdruženích

K nejvýznamnějším organizacím a sdružením, jichž jsou společnosti Skupiny PRE členy, patří například: ČSZE (Český svaz zaměstnavatelů v energetice), AEM (Asociace energetických manažerů), ČSRES (České sdružení regulovaných elektroenergetických společností), PVTs (Pražská vědeckotechnická společnost), ČK CIRED, Asociace EDSO for Smart Grids (Sdružení provozovatelů distribučních soustav v Evropě), EU DSO Entity (celoevropské sdružení distributorů elektřiny), Asociace zkušeben vysokého napětí, Česko-německá obchodní a průmyslová komora, Americká obchodní komora v ČR, Francouzsko-česká obchodní komora, Hospodářská komora hlavního města Prahy, SP ČR (Svaz průmyslu a dopravy ČR), ASEP (Asociace elektromobilového průmyslu), Elektromobilní platforma, ČPA (Česká parkovací asociace), ANDE (Asociace nezávislých dodavatelů energií), Unie podnikových právníků ČR, Český institut interních auditorů, APEK (Asociace pro elektronickou komerci), itSMF Czech Republic (The IT Service Management Forum), RIPE NCC (Regionální internetový registr), CACIO (Česká asociace manažerů informačních technologií), CSIRT – Trusted Introducer, Komora obnovitelných zdrojů energie, ČSVE (Česká společnost pro větrnou energii), CAFT (Cech akumulace a fotovoltaiky), APES (Asociace poskytovatelů energetických služeb), Asociace energetických auditorů – energetických specialistů, z. s., Společnost pro rozvoj veřejného osvětlení, z. s.

Dotační programy

Skupina PRE se účastní státních rozvojových projektů především v oblasti e-mobility a řízení energetické sítě. Státní dotace čerpá v souladu s konkrétními podmínkami těchto jednotlivých projektů:

..... Metropolitní síť II – číslo projektu v MS2014+ CZ.04.2.40/0.0/0.0/19_069/0000466

Jedná se o projekt, který je financován z Evropských strukturálních a investičních fondů Ministerstva dopravy v rámci Operačního programu Doprava 2014–2020, jehož cílem je posílit infrastrukturu standardních dobíjecích stanic v Praze a vytvořit dostatečnou síť dobíjecích stanic pro tzv. rezidenční dobíjení elektromobilů v hlavním městě. V rámci projektu bylo plánováno realizovat cca 300 dobíjecích stanic rozmístěných zejména na území hl. m. Prahy. Zahájen byl v červnu 2020 a ukončen 30. 6. 2023. Došlo ke zprovoznění 265 dobíjecích stanic s tím, že zbytek stanic nebyl realizován z důvodů legislativních a schvalovacích procesů.

..... Charge.PRE.2022 (OPD84) – číslo projektu CZ.04.2.40/0.0/0.0/20_084/0000520

Projekt je financován z Evropských strukturálních a investičních fondů Ministerstva dopravy v rámci Operačního programu Doprava 2014–2020 – výzva 84 s podporou rozvoje doplňkové sítě dobíjecích stanic. Zahájen byl v červnu 2020 a ukončen k 31. 3. 2023. Celkově bylo realizováno 20 dobíjecích stanic.

..... Central European Ultra Charging (CEUC) v rámci projektu Connecting Europe Facility - Grant Agreement N° INEA/ CEF/ TRAN/M2017/1489259 – číslo projektu 2017-EU-TM-0065-W

Projekt byl zahájen v lednu 2018 a ukončen k 30. 6. 2023. Hlavním cílem bylo vybudovat 118 ultra rychlých dobíjecích stanic v Rakousku, Itálii, České republice, Slovensku, Maďarsku, Rumunsku a Bulharsku. PRE řešilo 8 lokalit v ČR, kde bylo dokončeno a zprovozněno 10 dobíjecích stanic.

..... Pilotní projekt využívání „volné kapacity“ velkých bateriových systémů pro podpůrné služby (Eflex) – číslo v Centrální evidenci projektů TK03020118

Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je definovat využitelnost „volné kapacity“ bateriových systémů akumulace energie pro účely poskytování podpůrných služeb. Hlavním příjemcem státní dotace je společnost ČEPS, a. s., PREdi je dalším účastníkem dotačního projektu, ale státní podporu v tomto případě nečerpá. Projekt byl zahájen 1. 7. 2020 a ukončen 30. 6. 2023.

..... Řízení zátěže v prostředí distribuované energetiky – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020195

Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je vytvořit HW a SW technologie umožňující decentralizované řízení provozu distribuční sítě a odběrných míst v prostředí moderní energetiky. Hlavním příjemcem státní dotace je ZPA Smart Energy, a. s., PREdi je dalším účastníkem dotačního projektu, ale státní podporu v tomto případě nečerpá. Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum jeho ukončení je stanoveno do 31. 12. 2024.

..... Optimalizace nasazování AMM na základě pilotních projektů a testování komunikace s přidanou hodnotou – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020157

Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THÉTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je výzkum nových variant komunikačních technologií, analýza jejich chování v komplexním ICT řetězci. Hlavním příjemcem státní dotace je České vysoké učení technické v Praze. PREdi je dalším účastníkem dotačního programu a státní podporu čerpá v souladu s podmínkami projektu. Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum jeho ukončení je stanoveno do 31. 12. 2024.

..... Návrh, vývoj a praktické ověření IT systému k optimalizaci využití volné kapacity distribuční sítě pro dobíjení elektromobilů z veřejné dobíjecí sítě a testování dynamického řízení dobíjení s využitím funkcionality V2G – číslo v Centrální evidenci projektů TK04020147

Projekt vypsal Technická agentura České republiky v rámci Programu THĚTA (Program na podporu aplikovaného výzkumu, experimentálního vývoje a inovací). Cílem je vytvořit řešení pro provozovatele distribuční sítě, které přispěje k úspoře investičních nákladů na straně distribuční sítě a umožní akceleraci rozvoje dobíjecí infrastruktury. Hlavním příjemcem státní dotace je Unicorn Software Factory, a. s., PREdi je dalším účastníkem dotačního projektu, ale státní podporu v tomto případě nečerpá. Projekt byl zahájen 1. 1. 2022, datum jeho ukončení je stanoveno do 30. 6. 2024.

..... Společnosti ze Skupiny PRE se také ucházejí o dotace z Modernizačního fondu.

Ve výzvě RES+ č. 1/2021 – Fotovoltaické elektrárny do 1 MWp byla pro společnost PREm (od 1. 1. 2024 PREenergo) schválena podpora ve výši 6,9 mil. Kč pro FVE Pozorka II (rozšíření stávající FVE Pozorka). Výstavba byla dle plánu zahájena ve 4. čtvrtletí 2022. Projekt byl dokončen a uveden do provozu v roce 2023.

Do výzev pro větší pozemní FVE pod označením RES+ č. 2/2021 – Fotovoltaické elektrárny nad 1 MWp byly přihlášeny další projekty: FVE Mlýnec a FVE Nové Sedlo společností PREm (od 1. 1. 2024 PREenergo) a PRE FVE Nové Sedlo.

I v těchto případech byla dotace přiznána (2022). Dokončení projektu FVE Mlýnec se předpokládá v 1. čtvrtletí 2024. Projekt FVE Nové Sedlo získal na konci roku 2023 stavební povolení a zahájení výstavby se předpokládá v roce 2024.

Lidské zdroje

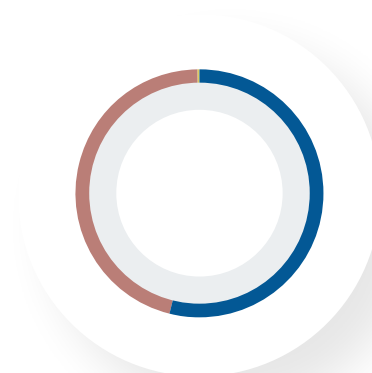
Personalistika

Personální a mzdovou agendu a veškeré související služby zajišťuje pro mateřskou společnost a všechny dceřiné společnosti sekce Lidské zdroje. Tato agenda zahrnuje veškeré procesy od nábory a výběru nových zaměstnanců přes péči o zaměstnance po dobu jejich působení ve společnosti, školení a rozvoj zaměstnanců až po odchod zaměstnance ze společnosti. V souladu s vnitropodnikovými předpisy jsou ve Skupině PRE uplatňovány tarifní a smluvní mzdy.

Kolektivní smlouva upravuje jednotlivé oblasti personalistiky, konkrétně pracovněprávní oblast, sociální péči, mzdovou oblast, zdravotní péči a bezpečnost a ochranu zdraví při práci. Zmíněné oblasti detailně rozpracovávají jednotlivé vnitropodnikové předpisy. Kolektivní smlouva se uzavírá na tříleté období pro mateřskou společnost a její dceřiné společnosti PREdi, PREenergo, PREzak, PREs a PREds. Koncem roku 2023 byla podepsána nová kolektivní smlouva na období 2024–2026. Dceřiné společnosti Kormak, PREnetcom, Yello a Voltcom se řídí personálními zásadami definovanými v samostatných vnitropodnikových předpisech.

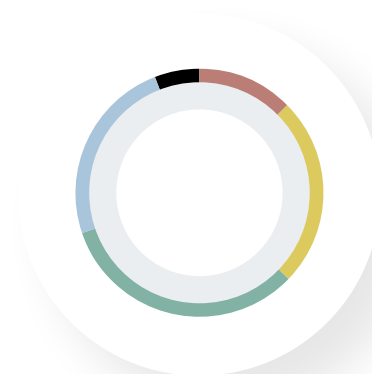
Kvalifikační struktura zaměstnanců PRE

	%
■ VŠ	54,04
■ ÚS s maturitou	45,71
■ S a vyučení	0,25
■ základní	0,00



Věkové složení zaměstnanců PRE

	%
■ do 20 let	0,00
■ 20–30 let	12,63
■ 30–40 let	24,75
■ 40–50 let	32,57
■ 50–60 let	24,24
■ nad 60 let	5,81



Správu a vedení personální a mzdové agendy zajišťuje sekce Lidské zdroje s využitím personálního systému SAP, modulu HR, který je průběžně procesně upravován tak, aby splňoval veškeré legislativní požadavky a veškeré HR procesy a mzdová agenda byly v souladu s platnou legislativou. Významné množství dokumentů a HR procesů se průběžně digitalizuje s cílem zefektivnit provádění jednotlivých činností.

Služby v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a životního prostředí také zajišťuje sekce Lidské zdroje. Pravidelně provádí kontrolní činnost ve všech oblastech bezpečnosti práce včetně požární ochrany a životního prostředí a na základě těchto kontrol navrhuje opatření tak, aby byla dodržena funkčnost systému BOZP.

Zdravotní péče

Klíčovou oblastí a prioritou PRE v péči o zaměstnance je zdravotní péče zaměřená na udržení a zlepšení fyzického a duševního zdraví zaměstnanců. Je důležitou součástí personalistiky a ve Skupině PRE je rozdělena do dvou hlavních oblastí:

První oblastí je pracovnělékařská péče, která je poskytována zaměstnancům v souladu s platnou legislativou. Pracovně lékařské služby zajišťuje v ordinaci PRE lékař zdravotnického zařízení Polikliniky Agel Praha. Péče je zaměřena především na vstupní, mimořádné a pravidelné preventivní prohlídky. Lékař současně spolupracuje s útvarem Bezpečnosti práce

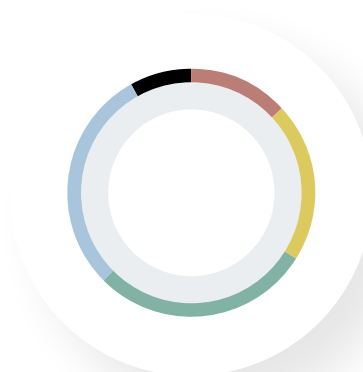
Kvalifikační struktura zaměstnanců Skupiny PRE

	%
■ VŠ	26,29
■ ÚS s maturitou	58,02
■ S a vyučení	15,16
■ základní	0,53



Věkové složení zaměstnanců Skupiny PRE

	%
■ do 20 let	0,06
■ 20–30 let	13,23
■ 30–40 let	20,84
■ 40–50 let	28,63
■ 50–60 let	29,34
■ nad 60 let	7,90



a životního prostředí při kontrolách pracovišť z pohledu bezpečnosti práce. Nedílnou součástí této oblasti je zajištění očkování zaměstnanců, které není stanoveno legislativou, ale reflektuje potřeby zaměstnavatele ochránit zdraví zaměstnanců.

Nad rámec povinností daných legislativou umožňuje zaměstnavatel svým zaměstnancům využívat nadstandardní zdravotní programy zaměřené na prevenci a léčbu karcinomu prsu, preventivní vyšetření štítné žlázy, preventivní urologické vyšetření a komplexní stomatologickou péči.

Sociální politika

Sociální politika zaměstnavatele vychází z dlouholetého úsilí zlepšovat životní a ekonomickou úroveň svých zaměstnanců. Příznivé pracovní podmínky pozitivně ovlivňují zdraví, spokojenost, motivaci a chování zaměstnanců a jsou předpokladem úspěšného vykonávání sjednané práce, posilují soudržnost zaměstnanců se společností a současně zvyšují atraktivitu zaměstnavatele.

Sociální péče pro zaměstnance je poskytována formou plošných a volitelných benefitů s důrazem na zajištění spravedlnosti a transparentnosti tohoto systému.

Vzdělávání

PRE považuje rozvoj a vzdělávání zaměstnanců za jednu z dalších klíčových personálních oblastí, která má za úkol udržovat a rozvíjet potřebné znalosti, dovednosti a kompetence zaměstnanců Skupiny PRE. Svým přístupem podporuje získávání a osvojování nových znalostí zajišťováním odborných profesních kurzů, seminářů, workshopů, otevřených kurzů a rozvojových programů pro zaměstnance i manažery na všech úrovních řízení. PRE tímto způsobem zabezpečuje odbornost a pracovní flexibilitu svých zaměstnanců. S ohledem na nové a neustále se měnící technologie a stále se rozšiřující využití umělé inteligence PRE těmito kroky zvyšuje svou konkurenceschopnost na energetickém trhu.

Krátkodobé cíle rozvoje a vzdělávání skupin zaměstnanců jsou každoročně stanovovány na základě konkrétních potřeb a požadavků jednotlivých útvarů a jsou specifikovány v Plánu rozvoje vzdělávání. Rok 2023 byl ve znamení vzdělávání se především v technických dovednostech a znalostech. Klíčové bylo v letech 2022 a 2023 školení všech zaměstnanců v oblasti kybernetické bezpečnosti a compliance zejména s ohledem na neustále se zvyšující nárůst kybernetických hrozeb. V listopadu 2023 byl zahájen další půlroční manažerský program pro šest zaměstnanců na pozicích vedoucích oddělení a vedoucích skupiny.

Spolupráce s odborným školstvím, zejména s elektrotechnickými obory, projekt Trainee program a optimalizace procesu vzdělávání reflektují snahu PRE o získání absolventů s cílem navázání vzájemné dlouhodobé spolupráce.

Ochrana životního prostředí a BOZP

Skupina PRE si dlouhodobě uvědomuje svou odpovědnost za bezpečnost osob i za ochranu životního prostředí. Respektuje provázanost spotřeby energií s dopady na životní prostředí i na zdraví osob. Dlouhodobě uplatňuje svou Politiku ochrany životního prostředí, bezpečnosti a úspor energií PRE a vynakládá prostředky k jejímu naplňování. Za základní prvky k plnění svých závazků považuje uplatňování systémů řízení dle ČSN EN ISO 50001:2019 a ČSN EN ISO 14001:2016, přičemž některé společnosti Skupiny PRE mají tyto systémy opakovaně certifikovány. V rámci systémů řízení uplatňuje Skupina PRE také principy programu Bezpečný podnik a soutěže Podnik podporující zdraví.

Mezi významné události roku 2023 v oblasti ochrany životního prostředí a úspor energií patří zejména:

- výpočet vlastní uhlíkové stopy za období předešlého roku a plnění nastavených programů k jejímu dlouhodobému snižování;
- realizace projektů rozšiřujících výrobní kapacity vlastních obnovitelných zdrojů;
- rozšíření flotily vlastních provozovaných vozidel s elektrickým pohonem a zprovoznění dalších dobíjecích stanic pro elektromobily;
- realizace opatření ke snížení energetické náročnosti pracovišť.

V oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví uplatňuje Skupina PRE dlouhodobé, zejména preventivní programy na podporu zdraví svých zaměstnanců například v oblasti dentální péče a prevence rakoviny.

V průběhu roku 2023 proběhly v této oblasti tyto aktivity:

- obhájení požadavků programu Bezpečný podnik a soutěže Podnik podporující zdraví 3. stupně, vybrané společnosti Skupiny PRE obhájily a jsou držiteli platného Osvědčení;
- realizace nových vzdělávacích programů zaměstnanců profesí elektro;
- realizace projektů s cílem posílit požární ochranu svých objektů;
- integrace nových společností Skupiny PRE do systémů řízení BOZP dle standardů Skupiny PRE.

Rok 2023 byl v oblasti bezpečnosti provázen také uplatňováním nových legislativních požadavků pro vyhrazená technická zařízení a pro ověřování zdravotní způsobilosti zaměstnanců.



**Výchova a příprava
budoucí generace
energetiků
a specialistů pro
obory zítřka, to je
poslání, které nás
žene dál a nabíjí
ohromnou silou.**

Prof. Ing. Oldřich Starý, CSc.
prorektor ČVUT

System řízení rizik ve Skupině PRE

Řízení rizik je jedním ze základních manažerských nástrojů systému řízení společností Skupiny PRE, jehož cílem je podpora při naplňování jejich vize a strategie. Systém řízení rizik je primárně zaměřen na eliminaci nebo snížení negativních dopadů rizik působících vně i uvnitř společností Skupiny PRE a na maximální využívání z rizik plynoucích příležitostí pro Skupinu PRE.

Cílem systému řízení rizik je prostřednictvím integrovaného přístupu efektivně identifikovat, hodnotit, řídit, monitorovat a reportovat příležitosti a rizika, jimž Skupina PRE čelí. Dalším úkolem řízení rizik je zajištění systému včasného varování. Zvláštní pozornost se věnuje rizikům, která z hlediska možného dopadu představují potenciálně největší hrozbu. Všechna rizika jsou evidována v katalogu rizik společností Skupiny PRE.

Sledovaná rizika jsou hodnocena z hlediska možného dopadu a pravděpodobnosti jejich nastoupení ve třech scénářích možného vývoje. Pro účely kvantifikace finančních a tržních rizik se používají další metody a ukazatele, např. value at risk, analýza citlivosti atd. Pro vybrané ukazatele jsou nastaveny a pravidelně sledovány a vyhodnocovány závazné limity.

Pro identifikaci a kategorizaci rizik a příležitostí je využívána mapa rizik, která jsou sledována ve čtyřech základních kategoriích: strategická, operační, finanční a compliance rizika.

Strategická jsou zejména ta rizika, která jsou spojená s rozvojem nových technologií, udržitelností podnikání nebo společenskými změnami.

Operační rizika se váží k obchodním procesům, provozním aktivitám a infrastruktuře, ke změnám v legislativě a nastavení parametrů regulace, které mohou významným způsobem ovlivnit zejména regulované činnosti společností.

Finanční rizika jsou spojena s finančním řízením a financováním společnosti, zahrnují též možnost zhoršení platební morálky odběratelů nebo jiných obchodních partnerů (kreditní riziko) a rizika možného nepříznivého vývoje tržních cen energetických komodit nebo změny měnových kurzů či úrokových sazeb.

Compliance rizika se váží k možnému porušení nebo nedodržování jak zákonných, tak interních předpisů a nařízení.

Výstupy systému řízení rizik pravidelně projednává výbor pro řízení rizik. Předmětem jeho jednání jsou zprávy o řízení rizik, vybraná opatření ke snižování sledovaných rizik a návrhy nových rizik ve společnosti. Výbor schvaluje metodiky a další dokumenty týkající se řízení rizik, limity pro jednotlivé rizikové oblasti a podnikatelské aktivity a vyhodnocuje celkový možný dopad rizik na hospodaření Skupiny PRE.

Systém řízení rizik a jeho metodika vychází z postupů a procedur zavedených v celém koncernu EnBW. Sledovaná rizika jsou reportována v jednotné struktuře a v periodách daných pravidly řízení rizik koncernu EnBW.

Interní audit, compliance, ombudsman

Interní audit

Hlavním úkolem interního auditu ve Skupině PRE je poskytnout managementu a orgánům společnosti ujištění, že vnitřní kontrolní a řídicí systém je funkční a významná rizika jsou řízena v souladu s nastavenými pravidly a osvědčenou praxí.

Činnost interního auditu zajišťuje útvar Integrovaný kontrolní systém ve spolupráci s poradenskou společností Grant Thornton Advisory, k. s.

Dlouhodobý i krátkodobý plán auditů vzniká na základě vyhodnocení rizik, je v souladu s cíli Skupiny PRE a stanovuje priority výkonu interního auditu. Součástí plánů interních auditů jsou i následné audity. Pokud to vyžaduje situace, jsou na požadavek managementu realizovány rovněž audity vyžádané (nad rámec plánovaných auditů). Dlouhodobý plán auditů schvaluje představenstvo PRE.

Zjištění z auditů se týkají nejen oblastí nastavení procesů, kdy je kladen důraz na efektivitu činností, posílení kontrolních mechanismů a snižování podnikatelských rizik, ale i oblasti compliance. Výstupy auditních šetření jsou reportovány managementu společností a představenstvu PRE, které dvakrát ročně schvaluje zprávu o činnosti Integrovaného kontrolního systému. Výstupy obsahují všechna objektivní zjištění, ke kterým jsou formulována opatření. Plnění přijatých opatření sleduje webová aplikace Audit Tracker a vyhodnocuje je manažer rizik Skupiny PRE.

Tým interních auditorů PRE provádí také audity systému environmentálního managementu dle ČSN EN ISO 14001, ČSN EN ISO 50001, dále pak interní audity dle ČSN EN ISO 9001 a rovněž interní audity programu řízení bezpečnosti a ochrany zdraví při práci Bezpečný podnik.

Compliance

Jednotný systém řízení Compliance (Compliance Management Systém – CMS) se v roce 2023 dále zpřesňoval, aby splňoval požadavky nejlepší praxe a upevňoval pověst PRE jako tradiční a férové společnosti. Společnost pokračovala v monitorování rizik na trhu s elektřinou a plynem, která s sebou nese změněná mezinárodní bezpečnostní situace, aby na ně mohla reagovat.

Compliance management systém byl v oblasti trestní odpovědnosti právnických osob doplněn o zpřesnění tabulky rizik trestných činů. Byla aktualizována podniková norma Compliance management systém, pokračovala standardizace prověřování obchodních partnerů. Všichni zaměstnanci byli proškoleni v oblasti Compliance a kybernetické bezpečnosti.

V souvislosti s nabytím účinnosti zákona o ochraně oznamovatelů byla již zavedená externí etická linka upravena podle zákonných požadavků. Byla posílena opatření, která zajišťují ochranu oznamovatelům. Etická linka je tak jedním z nástrojů k předcházení nelegálnímu či neetickému jednání, které by mohlo PRE poškodit. Proces interního šetření respektuje pravidla ochrany oznamovatelů.

Compliance program na rok 2024 se soustředí na nefinanční reporting (ESG) podle nové legislativy upravující pravidla pro reportování o rizicích a dopadech na udržitelnost.

V roce 2023 nebyl v oblasti compliance zaznamenán žádný případ s dopadem na hospodaření společnosti.

Také v oblasti ochrany osobních údajů i dat obecně ve všech společnostech Skupiny PRE nebylo zjištěno porušení zabezpečení osobních údajů.

Pověřenec pro ochranu osobních údajů

Hlavním úkolem pověřence je dohled nad oblastí zpracování a ochrany osobních údajů, aby byl zajištěn soulad aktivit společnosti s nařízením GDPR a dalšími předpisy upravujícími oblast ochrany osobních údajů.

Primárním nástrojem dohledu pověřence je dokumentace k jednotlivým druhům operací zpracování osobních údajů. Jedná se zejména o záznamy o činnostech zpracování, které pověřenec vede a průběžně aktualizuje.

Pověřenec rovněž dohlíží na proces vyřizování požadavků zákazníků i dalších fyzických osob ve smyslu uplatňování jejich práv dle nařízení GDPR.

Průběžné konzultace a školení, které pověřenec realizuje nebo se na nich podílí, se stávají účinnými nástroji ke zvyšování povědomí o oblasti zpracování a ochrany osobních údajů ve společnosti.

Pověřenec spolupracuje s dozorovým úřadem a v případě potřeby působí pro dozorový úřad jako kontaktní místo.

Ombudsman

Ombudsman Skupiny PRE má za úkol nezávisle posoudit správnost postupů příslušných útvarů při řešení reklamací, podání a podnětů zákazníků spojených (nejen) s odběrem elektřiny, pokud o to zákazník požádá. Napomáhá k neformálním cestám při řešení problémů. Cílem je najít oboustranně výhodná řešení.

V roce 2023 se počet podání oproti předchozímu roku lehce snížil. Zákazníci však častěji volili cestu oslovení přímo ombudsmana z důvodu přetíženosti a nedostupnosti standardních komunikačních kanálů. Tato skutečnost byla i jedním z hlavních problémů, na které zákazníci poukazovali. Častá byla podání spojená s problémy ohledně změny dodavatele a dalších smluvních záležitostí. V roce 2023 ombudsman Skupiny PRE vyřídil více než 300 podání.

Dceřiné společnosti

PREdistribuce, a. s.

PREdistribuce, a. s., (PREdi) je stabilní a prosperující energetická společnost, která vlastní a provozuje distribuční soustavu na území hlavního města Prahy, města Roztoky a obce Žalov o celkové rozloze 504 km². Podniká v souladu s energetickým zákonem ve veřejném zájmu na základě licence na distribuci elektřiny č. 120504769 udělené Energetickým regulačním úřadem (ERÚ) s účinností od 1. 1. 2006 na dobu neurčitou. Je součástí Skupiny PRE a zároveň stoprocentní mateřskou společností společnosti PREnetcom, a. s., (PREnetcom).

PREdi byla založena v září 2005 v souvislosti s procesem oddělení regulovaných a neregulovaných činností, tzv. unbundlingem, jehož cílem bylo oddělit distribuci elektřiny od obchodu s elektřinou tak, aby držitelem licence na distribuci elektřiny byla samostatná společnost. Distribuce elektřiny podléhá cenové a kvalitativní regulaci vykonávané ERÚ. Svou činnost PREdi zahájila 1. 1. 2006.

Jejím hlavním posláním je poskytovat svým zákazníkům na licencovaném území kvalitní, hospodárnou, spolehlivou a bezpečnou dodávku elektrické energie. Ke klíčovým procesům a aktivitám společnosti kromě zajištění nepřetržité distribuce elektřiny patří efektivní obnova, rozvoj a modernizace distribuční sítě, připojování nových zákazníků, objektů a stavebních celků, optimální řízení provozu a řešení poruchových stavů, údržba a opravy sítě, měření a další služby související s distribucí elektřiny zejména odběratelům nízkého i vysokého napětí a výrobcům elektrické energie.

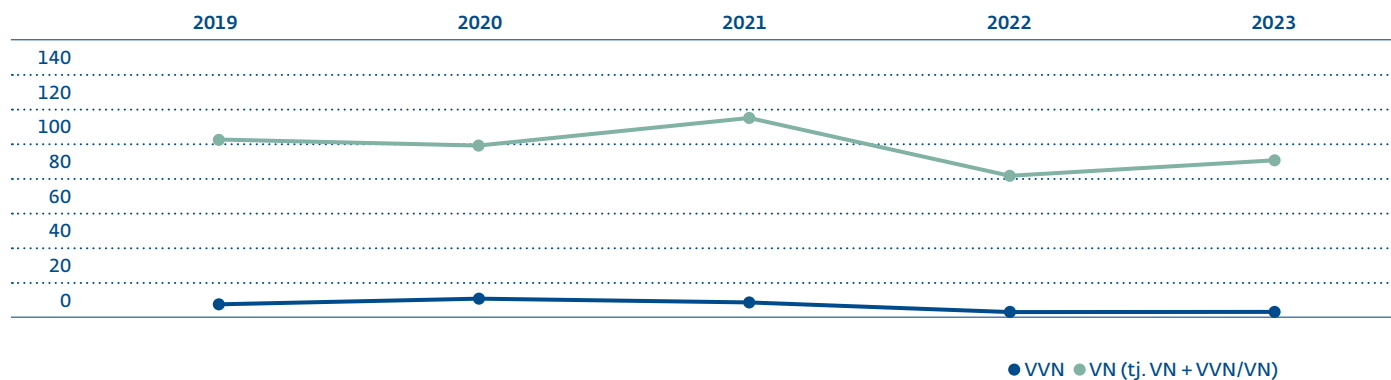
Jako licencovaný provozovatel distribuční soustavy uplatňuje nediskriminační přístup vůči všem účastníkům trhu, což každoročně vykazuje ve Výroční zprávě o opatřeních přijatých k provádění programu rovného zacházení k vyloučení diskriminačního chování provozovatele distribuční soustavy. Pečlivě sleduje a vyhodnocuje ukazatele týkající se kvality a spolehlivosti distribuce elektrické energie včetně kvality poskytovaných služeb. Vůči všem zákazníkům připojeným k distribuční soustavě byly během celého roku plněny standardy kvality dodávky elektřiny dle ukazatelů spolehlivosti SAIDI/SAIFI a souvisejících služeb v souladu s vyhláškou ERÚ č. 540/2005 Sb. v platném znění. PREdi je nadále hodnocena ERÚ jako nejspolehlivější distributor elektřiny na území České republiky.

Distribuční soustavu tvoří systém venkovního a kabelového vedení 110 kV, 22 kV a 0,4 kV, transformovny 110/22 kV a distribuční transformační stanice 22/0,4 kV. Její provoz a řízení zajišťuje Energetický dispečink. Plynulý provoz distribuční soustavy nebyl v průběhu roku ovlivněn žádnou živelní událostí a nedošlo k žádnému výpadku většího rozsahu, což přispělo k udržení vysoké úrovně spolehlivosti a kvality poskytovaných služeb. Údržba sítě byla během celého roku zajištěna kvalitně dle standardů a požadavků Řádu preventivní údržby.

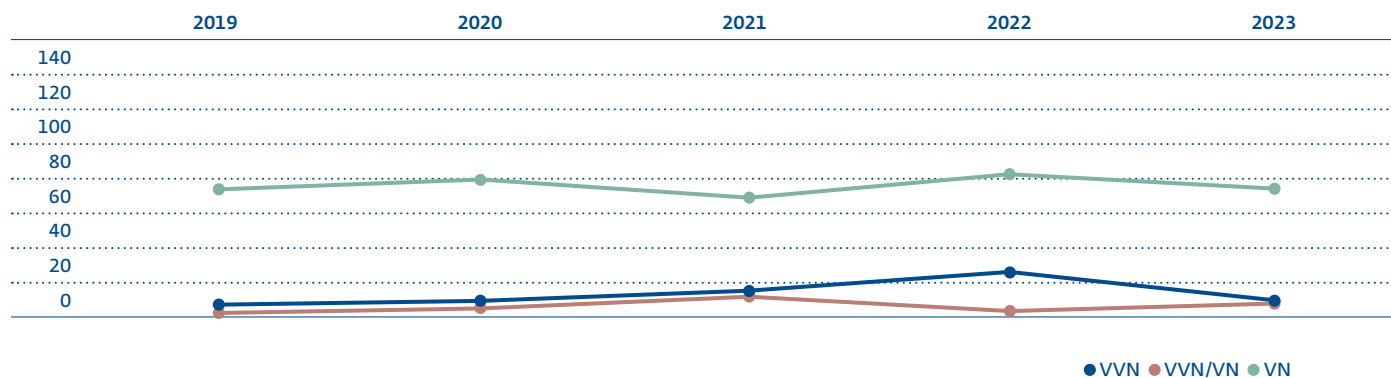
Na konci roku 2023 bylo k distribuční síti připojeno více než 838 tisíc odběrných míst, což znamená meziroční nárůst zhruba o 0,9 %. Maximálního zatížení distribuční soustavy bylo dosaženo 4. prosince 2023 ve výši 1 110 MW, což představuje mírný pokles ve srovnání s rokem předchozím. Během roku 2023 PREdi sítěmi distribuovala 5 856 GWh elektřiny na všech úrovních napětí, což je nižší hodnota než v předchozím roce způsobená především pokračujícím zaváděním úsporných opatření.

Vzhledem k trvající nestabilitě v energetickém sektoru se PREdi nepodařilo dosáhnout plánovaných hospodářských výsledků. Celková hodnota EBITDA dosáhla 2 751 mil. Kč, což představuje pokles o 247 mil. Kč oproti plánované hodnotě pro rok 2023.

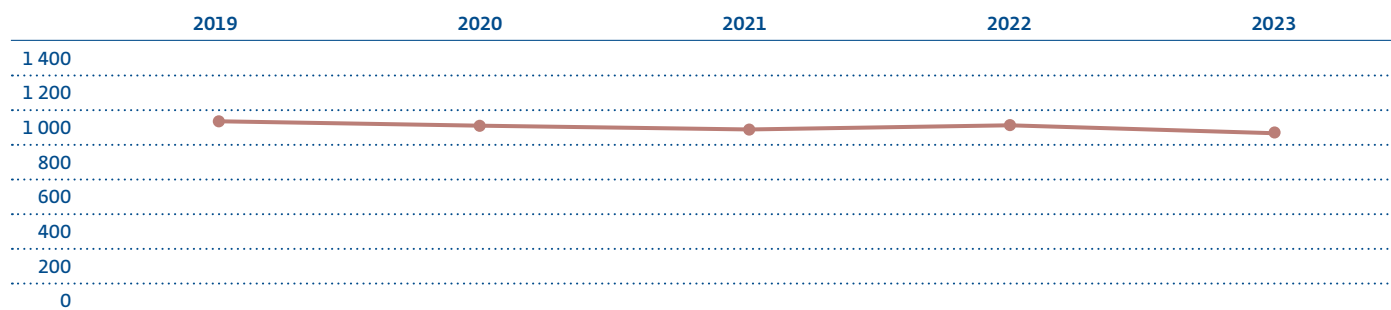
Počet poruch VVN a VN



Průměrná doba přerušení dodávky elektrické energie na zařízení VVN, VVN/VN a VN (min.)



Nejvyšší dosažené zatížení (MW)



PREdi během roku investovala do obnovy a rozvoje distribuční sítě 2 150 mil. Kč (včetně kapitalizace), což je v meziročním srovnání o 194 mil. Kč více. Investice směřovaly do sítí na všech napěťových hladinách. Mezi nejvýznamnější realizované projekty patří dokončení výstavby TR Slivenec, pokračující výstavba kabelového tunelu mezi TR Karlín a Hlávkovým mostem a také kabelového tunelu Invalidovna I, dále rekonstrukce rozvodny 110 kV a řídicího systému na TR Jih a zahájení realizace obnovy kabelu 110 kV (K 110) mezi TR Sever a TR Holešovice.

Významným krokem ke zvýšení spolehlivosti dodávek elektrické energie koncovým zákazníkům PREdi je plánovaná výstavba nového uzlového napájecího bodu soustavy 400/110 kV u stávající TR Sever s přepokládaným termínem jeho úplného zprovoznění v roce 2027. V souvislosti s tím bylo v roce 2023 uzavřeno memorandum o spolupráci mezi hlavním městem Praha, společností ČEPS a PREdi s cílem ještě účinněji koordinovat přípravu investičních akcí.

Kromě uvedených klíčových strategických staveb v páteřních sítích 110 kV či transformovných 110/22 kV pokračovaly práce na rekonstrukcích rozpínacích stanic 22 kV a distribučních transformačních stanic 22/0,4 kV a v kabelové síti VN a NN. Tato systematická práce je klíčová pro udržení a zdokonalení celkové infrastruktury a zabezpečení stabilní dodávky elektřiny pro zákazníky PREdi.

V reakci na nové trendy v energetice a rostoucí poptávku po moderních technologiích investovala PREdi značnou část finančních prostředků do projektů smartifikace sítí na hladinách VN a NN a do výstavby související telekomunikační infrastruktury, bez které by moderní distribuční síť nemohla optimálně fungovat. Vytvoření dostatečně rychlé, robustní a spolehlivé telekomunikační infrastruktury je klíčovým předpokladem pro budoucí rozvoj chytrých sítí. S realizací optické infrastruktury PREdi pomáhá její 100% dceřiná společnost PREnetcom, která se specializuje na využití a provoz metalických kabelů a rozvoj optických sdělovacích kabelů budovaných společně s distribuční soustavou pro potřeby monitoringu, měření, přenášení dat, dálkového řízení a ovládání chytrých sítí. Rozvoj optické sítě umožní PREdi flexibilně reagovat na technologické změny a výzvy související s nárůstem decentralizované výroby, rozvojem elektromobility, zvyšujícími se nároky na spolehlivost distribuční sítě i očekávaným nárůstem objemu měřených a přenášených dat z inteligentních měřicích systémů.

Vybrané síťové ukazatele

	Měrná jednotka	2023	2022	2021	2020	2019
Maximální zatížení sítě	MW	1 110	1 137	1 117	1 121	1 162
Délka elektrických sítí celkem	km	12 640	12 541	12 468	12 422	12 372
z toho: VVN	km	220	220	220	220	221
VN	km	3 955	3 937	3 914	3 906	3 899
NN	km	8 465	8 384	8 334	8 296	8 252
Počet transformačních stanic VVN/VN	ks	27	26	26	26	25
z toho: vlastní	ks	26	25	25	25	24
cizí	ks	1	1	1	1	1
Počet distribučních transformačních stanic VN/NN	ks	3 281	3 272	3 253	3 237	3 221
Počet stanic VN/VN a VN/NN celkem	ks	5 024	5 001	4 968	4 934	4 906

Modernizace distribuční soustavy a vytváření inteligentní infrastruktury probíhalo v souladu s aktualizovaným Národním akčním plánem pro chytré sítě schváleným vládou ČR v roce 2019. V průběhu roku 2023 se PREDi opět podařilo zrealizovat více než stovku chytrých distribučních transformačních stanic 22/0,4 kV, což výrazně přispělo k zajištění vyšší spolehlivosti dodávek elektrické energie. Paralelně s tím úspěšně pokračovala příprava projektu automatizovaných měřicích systémů AMM s cílem implementovat je u třetiny odběrných míst do konce roku 2027. Kromě toho se PREDi zaměřila i na rozvoj elektromobility, akumulace a energetických služeb, které jsou klíčové pro rozvoj distribuční sítě v městské aglomeraci.

Na konci roku 2023 byla schválena novela energetického zákona LEX OZE II, která přináší do energetického sektoru úpravy v oblasti komunitní energetiky a otevírá možnosti k dosažení vyššího stupně energetické nezávislosti a spolupráce na občanské úrovni. Tato novela také od 1. července 2024 umožní sdílení elektřiny prostřednictvím Elektroenergetického datového centra (EDC), ve kterém má PREDi majetkovou účast ve výši 25 %.

Klíčovým úkolem PREDi je výrazně se posunout v oblasti digitalizace procesů orientovaných na zákazníky. To zahrnuje implementaci moderních technologií a systémů, které umožní efektivnější komunikaci s klienty a poskytnou jim přístup k informacím a službám online.

Rok 2023 nebyl pro PREDi jednoduchý a přinesl celou řadu výzev, se kterými se musela úspěšně vypořádat. Od plánování strategie a efektivního řízení až po flexibilní reakci na rychlé změny v energetickém sektoru.

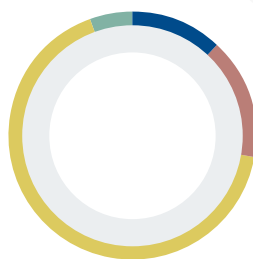
Posláním PREDi je trvale udržovat vysokou úroveň spolehlivosti a kvality dodávek elektrické energie a zajišťovat bezpečnost sítí na všech napěťových hladinách v návaznosti na dynamicky se měnící prostředí a potřeby v energetickém sektoru. Zaváděním moderních technologií přispívá ke zlepšování kvality života obyvatel ve městě, úsporám ve spotřebách energií a ke snižování negativních dopadů na životní prostředí.

PREměření, a. s.

Společnost PREměření, a. s., (PREm) je jednou z nejstarších dceřiných společností PRE. V roce 1998 vznikla na půdorysu metrologického střediska PRE společnost Cejchovna elektroměrů Praha, a. s. V roce 2005 došlo ke změně firmy na PREměření, a. s. Od 1. 1. 2008 pak tato společnost převzala veškeré činnosti společnosti ODEM, a. s., (odečty měřicích zařízení) a vybrané činnosti spojené s instalací a nákupem měřicích zařízení ze společnosti PREdi. V průběhu následujících let společnost zajišťovala služby spojené s nákupem, instalací, ověřováním a odečítáním měřicích zařízení, a to nejen pro sesterskou společnost PREdi, ale i pro společnosti Pražská plynárenská Distribuce, a. s., a Pražská teplárenská, a. s.

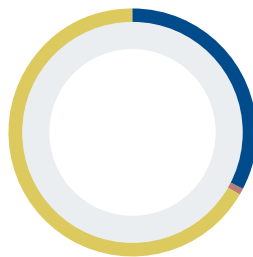
Počet montáží elektroměrů v roce 2023

■ požadavky zákazníků	9 tis.
■ nové odběry	12 tis.
■ ověření	50 tis.
■ pasportizace odběrného místa	4 tis.
celkem	75 tis.



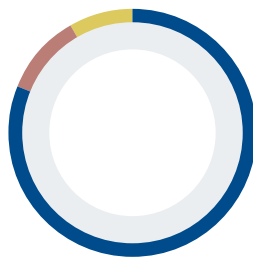
Počty odečtů v roce 2023

■ plyn	405 tis.
■ teplo	7 tis.
■ elektřina	824 tis.
celkem	1 236 tis.



Tržby OZE v roce 2023 (tis. Kč)

■ FVE PREm	367 486
■ PRE FVE Světlík	48 600
■ PRE VTE Částkov	36 546
celkem	452 632



Společnost vyrábí elektřinu ve svých fotovoltaických a větrných elektrárnách o celkovém instalovaném výkonu téměř 31 MW.

Od roku 2013 organicky rozvíjí energetické služby napříč všemi zákaznickými segmenty.

V roce 2018 se PREm stala jediným společníkem dvou společností, a to společnosti SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., (Solarinvest), která nabízí, projektuje a instaluje fotovoltaické elektrárny, tepelná čerpadla a klimatizace zákazníkům B2B a B2C, a společnosti FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., (Frontier), která nabízí, projektuje a instaluje LED osvětlení a projekty s garantovanou úsporou zákazníkům B2B.

PREm ve druhé polovině roku 2023 prošla významnou organizační změnou účinnou od 1. 1. 2024, jejímž výsledkem bylo rozdělení společnosti PREm a sloučení odštěpené části se společností PRE distribuční služby, a. s., (PREds), která je stoprocentní dceřinou společností PRE.

Předmětem činnosti PREds jsou odečty měřidel, nákup, montáže a cejchování elektroměrů zejména pro společnosti PREdi a Pražská plynárenská distribuce, a. s.

Společnost PREm podniká od 1. 1. 2024 pod novým názvem PREenergo, a. s., (PREenergo) a bude působit na volném trhu, kde se bude věnovat poskytování energetických služeb externím zákazníkům, rozvoji a provozu obnovitelných zdrojů.

OZE provozované společností PREm

OZE	výstavba / uvedení do provozu	akvizice	instalovaný výkon	výroba v roce 2023
FVE Jinonice	2010		0,173 MWp	169 MWh
FVE Lhotka	2010		0,060 MWp	56 MWh
FVE Pražáčka (I-III)	2010		0,138 MWp	107 MWh
FVE Hrouda	2010		0,028 MWp	22 MWh
FVE Sever	2010		0,204 MWp	205 MWh
FVE Kondrac	2009	11/2011	1,109 MWp	1 195 MWh
FVE Hořovice	2010	12/2011	1,087 MWp	1 091 MWh
FVE Pozorka	2010	2/2013	3,998 MWp	4 244 MWh
FVE Ořechovská	2009	12/2013	3,168 MWp	3 478 MWh
FVE Rajhradská	2009	12/2013	3,168 MWp	3 453 MWh
FVE Dačice	2009/2010	12/2014	4,848 MWp	4 936 MWh
FVE Mikulov	2009	12/2014	0,941 MWp	1 065 MWh
FVE Pozoříce	2010	4/2015	4,596 MWp	4 844 MWh
FVE Holešovice	2018		0,007 MWp	5 MWh
FVE Kormak	2021/2022		0,067 MWp	58 MWh
FVE Pozorka II.	2023		0,996 MWp	379 MWh
celkem FVE PREm			24,588 MWp	25 307 MWh
PRE FVE Světlík	2009/2010	11/2017	2,154 MWp	3 094 MWh
celkem FVE			26,742 MWp	28 401 MWh
PRE VTE Částkov I	2009	12/2019	2,000 MW	4 242 MWh
PRE VTE Částkov II	2009	12/2019	2,000 MW	4 242 MWh
celkem VTE			4,000 MW	8 484 MWh
celkem OZE			30,742 MW	36 885 MWh



Při soutěži je napětí
cítit doslova každým
nervem, každým
dotykem s koulí.
Energii získanou
tréninkem a poctivou
přípravou se snažíme
v reprezentačním dresu
přetavit v medaile. Být
nejlepší je náš cíl.

Jan Haták

reprezentant ČR v bocci

eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., (Yello) je právním nástupcem společnosti PREleas, a. s., založené v roce 1996. Od 1. května 2014 má právní formu komanditní společnosti - komplementář PRE 90 %, komanditista PREm (*PREenergo od 1. 1. 2024*) 10 %. Společnost od roku 2012 nabízí dodávky elektřiny a od roku 2013 i dodávky plynu koncovým zákazníkům na území celé České republiky.

Společnost působí pod značkou Yello a dlouhodobě patří mezi nejdynamičtější se rozvíjející dodavatele energií v České republice. Rozšiřuje úspěšnou nabídku produktů PRE a využívá zkušeností společnosti Yello Strom GmbH (dceřiné společnosti EnBW), která pod značkou Yello nabízí na německém trhu dodávky energií od roku 1999 a je zde jedním z nejúspěšnějších alternativních dodavatelů.

Aktivity společnosti v roce 2023 jsou uvedeny v kapitole Obchodování s elektřinou a plynem v odstavci Prodej – eYello CZ, k. s.

KORMAK Praha a. s.

Společnost KORMAK Praha a. s. (Kormak) je součástí Skupiny PRE od 14. března 2016 a je stoprocentní dceřinou společností PRE. Zajišťuje kompletní inženýrské, projekční a stavební práce v oblasti elektroenergetických staveb 0,4–110 kV, trafostanic 22/0,4 kV a dobíjecí infrastruktury pro elektromobilitu. Provádí také údržbu zařízení na hladině NN a VN včetně revizí, poskytuje nepřetržitou poruchovou službu a montáž koncovek a spojek VN do sítě PREdi, obnovu transformátorů 110/22 kV, výstavbu a údržbu veřejného osvětlení. Největším odběratelem jejích služeb v oblasti projekce a realizace energetických staveb je společnost PREdi.

Jednou z nejvýznamnějších zakázek roku 2023 bylo odevzdání projektové dokumentace k obnově kabelového vedení VVN mezi TR Holešovice a TR Sever a zahájení samotné realizace pokládky tohoto kabelového vedení. Nový kabel byl uveden do provozu v únoru 2024. K dalším významným zakázkám se řadí práce na projektové dokumentaci k obnově kabelového vedení VN a NN v oblasti Spořilova, které postupně přecházejí do realizace. Dále zakázka na dokončení vyvedení výkonu z TR Uhřetěves směrem do městské části Petrovice, čímž došlo k optimalizaci sítě VN v této lokalitě.

Kormak se také aktivně podílí na realizaci projektů souvisejících s novými trendy energetiky v rámci Skupiny PRE. Jedná se zejména o rozvoj dobíjecí infrastruktury pro elektromobilitu, budování optické infrastruktury, výrobu rozváděčů pro řídicí a dispečerskou techniku a další projekty smart city. V rámci projektů smart city se v roce 2023 začalo s realizací EVR lamp v oblasti Vršovic (ulice Estonská, Mexická), která bude dokončena v roce 2024. Kormak dále v roce 2023 dokončil nejen projektovou dokumentaci k projektu Metropolitní síť II, ale i jeho realizaci, která zahrnovala montáž dobíjecí infrastruktury na celém území hlavního města Prahy.

PREservisní, s. r. o.

Společnost PREservisní, s. r. o., (PREs) je stoprocentní dceřinou společností PRE. K 1. lednu 2019 do ní byly vyčleněny činnosti ze sekce Podpůrné služby z mateřské společnosti PRE a činnosti oddělení Řízení výstavby a oddělení Diagnostiky a měření ze sesterské společnosti PREdi.

Úkolem a posláním PREs je zejména nákup materiálu pro potřeby společností Skupiny PRE, vykonávání služeb spojených s provozem, údržbou a rozvojem neenergetických objektů Skupiny PRE, dále služeb spojených s pořízením a provozem dopravních prostředků a mechanismů Skupiny PRE. Významným segmentem činností PREs je realizace investic a oprav, tj. zajištění technického dozoru investora a kompletního řízení realizace staveb, poskytování služeb v oblasti bezpečnosti a ochrany zdraví při práci a diagnostika a měření kabelových sítí zejména na akcích PREdi, PRE a PREm.

Rok 2023 byl pro PREs rokem, ve kterém se poprvé ocitla v nové roli. V průběhu roku se totiž zapojila hned do dvou developerských projektů. Tím prvním byla příprava projektu bytové výstavby vedle TR Jinonice, kdy se společnost stala majitelem sousedního pozemku, který do budoucna pomůže výrazně tento projekt zhodnotit. Tím druhým byl projekt Vysočany, kdy se PREs stala majitelem pozemku a budov TR Východ v katastrálním území Vysočany a po podpisu smlouvy o společném podniku (JVA) se společností Metrostav Development, a. s., dne 31. 5. 2023 vložila následně tyto pozemky do společného podniku Rezident Park 9 s. r. o., ve kterém získala 50% podíl. Tyto projekty si vyžádaly vyšší kapitalizaci společnosti, a proto bylo rozhodnuto navýšit základní kapitál společnosti na 150 mil. Kč. Dále pokračovala projektová a inženýrská příprava vlastního projektu výstavby Dopravně-logistického areálu Sever, který v budoucnu nahradí opouštěné areály Centrálního skladu v Praze – Čimicích a Dopravy v Praze – Holešovicích.

Pro PREdi byly v roce 2023 pod vedením PREs dokončeny stavby: KT Karlín směr Hlávkův most (realizace dozbrojení) a nová rozvodna TR Slivenec, která v příslušném roce rovněž zahájila provoz. Dále pokračovaly práce na rekonstrukci TR Střed, TR Jih a výstavbě KT Invalidovna, kde bylo dokončeno definitivní ostění. V druhé polovině roku byla zahájena ražba KT Rohan a také výstavba nového skladu transformátorů v areálu SEVER. V průběhu roku se PREs podílela na zprovoznění 107 chytrých TS. V synergii s THMP bylo nově připojeno 200 EVR lamp v lokalitách Velká Ohrada, Prosek, Bohnice, Vinohrady, Kobylisy, Petřiny, Háje a Černý Most. Nadále probíhala příprava pro připojení dobíjecích stanic ze sítě PREdi.

V polovině roku PREs úspěšně dokončila výstavbu dobíjecích stanic pro PRE v rámci dotačních programů Charge.PRE.2022, CEUC a Metropolitní síť II. Následně probíhaly práce na realizaci dobíjecích stanic v režimu běžné výstavby.

Pro PREm zahájila PREs práce na FVE Přimda I, která byla v závěru roku i dokončena a zkolaudována. Dále PREs zajistila kompletní přípravu a následně i zahájila realizaci projektů DA SVR Uhřetěves a Třeboradice.

V oblasti nákupu materiálu PREs zásobovala také další společnosti ze Skupiny PRE, a sice PREm (projekt DA SVR Třeboradice) a Solarinvest (projekt FVE Přimda), čímž došlo k dalšímu rozvoji synergií ve Skupině PRE. Nicméně pokles cen fotovoltaických panelů v průběhu roku 2023 si vyžádal přecenění skladovaných zásob, a tím i tvorbu opravné položky, což se negativně odrazilo na ekonomických výsledcích společnosti. Vysoké náklady na financování nákupu a skladování materiálů si pak poprvé během existence společnosti vyžádaly nutnost zahrnout tyto náklady do přírážky k prodávaným materiálům, což se projevilo kladně na ekonomických výsledcích společnosti.

V oblasti správy budov pro mateřskou společnost PRE se PREs i ve spolupráci s dalšími společnostmi ze Skupiny PRE ještě více zaměřila na úspory energií, kdy realizovala další opatření snižující energetickou náročnost budov.

PREs poskytuje nadále důležitou podporu všem společnostem Skupiny PRE s důrazem na rozvoj kvality a efektivitu poskytovaných služeb.

PREzákaznická, a. s.

Společnost PREzákaznická, a. s., (PREzak) je stoprocentní dceřinou společností PRE. Zastřešuje všechny hlavní obslužné kanály (zákaznické centrum, zákaznickou linku, chat a e-mailovou komunikaci) a operativní činnosti zákaznické obsluhy pro PRE, PREdi, PREm (od 1. 1. 2024 PREenergo) a Yello. Nově od 31. 12. 2023 i pro PREds. Dále zajišťuje fakturaci a následné vymáhání pohledávek včetně souvisejících úprav systému při změnách legislativních požadavků.

Jedním z hlavních cílů PREzak je kvalitní obsluha zákazníků. V roce 2023 došlo k extrémnímu nárůstu zákaznických požadavků, a to zejména ve formě e-mailové komunikace. Způsobil to především dopad změn na trhu s energiemi v souvislosti se zastropováním cen energií, jejich poklesem ve druhé polovině roku a očekávaným nárůstem distribučních poplatků. To vedlo k nutnosti intenzivně se zákazníky komunikovat. Proběhlo velké množství kampaní na úpravy výše zálohových předpisů a na zadávání zvýšeného počtu samoodečtů od zákazníků.

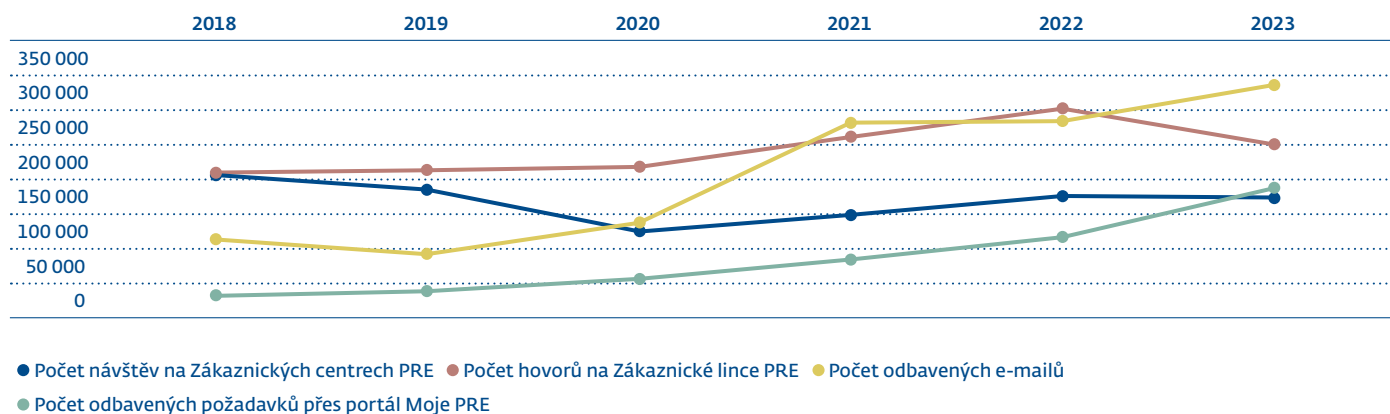
Na trhu s energiemi zároveň došlo k restartu konkurenčního boje o zákazníky. PREzak zpracovala rekordní počet cenových nabídek jak na komoditu elektřina, tak na dodávky zemního plynu.

I v roce 2023 se PREzak potýkala s velikou fluktuací zaměstnanců, především na zákaznické lince. To způsobilo nižší dostupnost a pokles počtu vyřízených požadavků volajících zákazníků.

Nemalou měrou se na zvýšení zatížení odbavovacích kanálů projevila i úspěšná kampaň PRÉMIE, která měla za úkol motivovat zákazníky ke snížení spotřeby odběru.

Stejně jako v minulých letech, i v roce 2023 společnost v rámci kontinuálního zkvalitňování poskytovaných služeb pokračovala v monitoringu úrovně spokojenosti zákazníků, kteří byli s PRE v kontaktu přes zákaznickou linku, navštívili zákaznické centrum či využili služeb portálu Moje PRE v rámci online zpracování převodu odběrného místa. Cílem je prohlubování pozitivního vnímání značky PRE, budování vztahu se zákazníky a současně zefektivnění stávajících procesů a postupů.

Počet odbavených požadavků



Ve spolupráci s firmou IPSOS se v průběhu roku uskutečnil projekt mystery shopping, jehož hlavním cílem bylo zmapovat kvalitu poskytovaných služeb během jednání se zákazníkem na Zákaznické lince PRE a identifikovat nejčastější chyby a nedostatky v hovorech. Na základě zjištěných závěrů byla vypracována doporučení a upřesněny oblasti, kde mají operátoři možnost dosáhnout ještě lepších výsledků.

Dále v roce 2023 PREzak převzala obsluhu koncových zákazníků elektromobility, včetně fakturace. Podařilo se též dokončit projekt výměny znalostní báze, která umožní zaměstnancům obsluhy při komunikaci se zákazníky komfortnější vyhledávání informací. Obsahuje školicí materiály pro nové i stávající zaměstnance úseku Front Office a zajišťuje tak sjednocení obsluhy zákazníků napříč všemi komunikačními kanály.

Jak ukazují grafy, nárůst zákaznických požadavků je extrémní a oblast digitalizace a automatizace činností je nutností a hlavním cílem PREzak do dalších let.

VOLTCOM, spol. s r. o.

Společnost VOLTCOM, spol. s r. o., (Voltcom) je stoprocentní dceřinou společností PRE a je součástí Skupiny PRE od 30. dubna 2019.

I v roce 2023 Voltcom pokračoval v dalším začleňování do Skupiny PRE a prohluboval spolupráci s PREdi a PREs, čímž se finanční objem zakázek pro Skupinu PRE navýšil na 75,85 % z celkového objemu zakázek. PREdi má ve Voltcomu kvalitního partnera nejen pro oblast přípravy a výstavby energetických staveb, ale i pro činnosti nezbytné k zajištění trvalého provozu distribuční sítě. Jedná se o opravy a údržbu distribučních trafostanic, specializované stavební činnosti pro rozvodny VN a VVN a práce v kabelových tunelech. Voltcom také poskytuje služby související s výměnou transformátorů v distribuční síti PREdi.

V roce 2023 Voltcom zprovoznil dalších 15 ks tzv. chytrých trafostanic a podílel se na výstavbě EVR lamp v hlavním městě Praze.

Kvalita Voltcomu je dána také tím, že zaměstnanci mají zájem zvyšovat si odbornou kvalifikaci. Někteří jsou revizní technici elektro, další potom autorizované osoby ČKAIT v několika na sebe navazujících a vzájemně se prolínajících oborech, které přímo souvisí s energetickými stavbami.

Voltcom nadále udržuje obchodní aktivity i mimo Skupinu PRE. Sekce Realizace se trvale zabývá poskytováním energetických služeb zákazníkům s vlastní velkoodběratelskou trafostanicí v distribuční síti PREdi. U těchto trafostanic provádí periodickou servisní činnost a zajišťuje pro ně i poruchovou opravárenskou službu. Sekce Projekce kromě projektování pro PREdi poskytuje projekční služby i pro společnosti EG.D, a. s., a ČEZ Distribuce, a. s., a sice jako člen projekčních sdružení. V roce 2023 Voltcom jako vedoucí člen projekčního sdružení splnil kvalifikační kritéria veřejné soutěže na projektování a v této veřejné soutěži uspěl. Ve čtvrtém čtvrtletí 2023 byly uzavřeny rámcové smlouvy na čtyři oblasti EG.D, a. s., (Jihočeský kraj) a pro následujících šest let je u společnosti EG.D, a. s., zajištěn objem projekčních prací pro sdružení vedené Voltcomem v minimálním objemu cca 20 mil. Kč/rok.

Mimo Skupinu PRE se společností Voltcom podařilo během roku realizovat 24,15 % objemu zakázek ve výši 66,42 mil. Kč.

PREnetcom, a. s.

Společnost PREnetcom, a. s., (PREnetcom) byla založena 27. listopadu 2017 jako stoprocentní dceřiná společnost PREdi a svou činnost zahájila 1. ledna 2018. Jejím hlavním posláním je plnit dlouhodobé strategické cíle PREdi, tj. navrhovat a budovat komunikační propojení jednotlivých prvků distribuční sítě k zajištění bezpečného přenosu údajů o síti, dálkového ovládání v rámci implementace konceptu chytrých sítí (tzv. smart grids) a inteligentního měření v distribuční soustavě. Dalším cílem společnosti je využít případné volné kapacity takto vytvořené komunikační sítě ke komerčním účelům od konceptů smart city a smart home po velkoobchodní prodej třetím stranám.

V roce 2023 PREnetcom úspěšně rozvíjel své aktivity v oblasti provozu, správy a údržby pasivní komunikační infrastruktury ve Skupině PRE. V rámci synergií a využití stávajících kompetencí se podílel na zprovoznění chytrých distribučních transformačních stanic a účastnil se projektu implementace AMM. Během roku se opět podařilo „pochytit“ víc než sto distribučních transformačních stanic. Pokračoval i rostoucí trend poptávky po zapojování malých výroben s výkonem nad 100 kW, což vedlo ke zprovoznění 20 výroben.

Důležitou činností PREnetcomu byl i další rozvoj systému ESO, který se využívá pro plánování, výstavbu a provoz pasivní komunikační infrastruktury. Soustředil se na specifikaci, implementaci a nasazení automatizace fakturace, která do budoucna pomůže uspořít velké množství manuální práce.

PREnetcom pokračoval také v realizaci komerčních pilotních projektů v různých lokalitách hlavního města Prahy, které se lišily svou velikostí (počtem odběrných míst, resp. bytů) i typem zástavby. Podařilo se dokončit výstavbu pasivní optické sítě v několika pražských oblastech – Hodkovičkách, Kunraticích, Krči, Hostivaři, Novém Městě. Optická síť se tak rozšířila o 70 km, přičemž PREnetcom vybavil přes 900 elektrických skříní a zajistil konektivitu pro více než 6 000 bytů a rodinných domů.

Klíčovým úkolem PREnetcomu byl v roce 2023 rozvoj výstavby vnitřních rozvodů v bytových a rodinných domech. S partnery se mu podařilo standardizovat přístup k realizaci připojování rodinných domů a pokračují diskuse ohledně kompletních instalací i v bytových domech.

Společnost také dále úspěšně rozvíjela spolupráci s developery. Kromě komplexní kooperace na všech projektech společnosti FINEP se PREnetcomu daří uskutečňovat projekty i s dalšími developery, jako jsou např. Sekyra Group, Trigema či Metrostav.

SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.

Společnost SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. (Solarinvest) je od roku 2018 součástí Skupiny PRE a je stoprocentní dceřinou společností PREm (PREenergo od 1. 1. 2024). Zabývá se výstavbou fotovoltaických elektráren, dodávkou akumulčních bateriových systémů, instalací tepelných čerpadel a klimatizací pro domácnosti i průmysl. Solarinvest poskytuje komplexní služby na klíč a kromě samotné realizace nabízí klientům také servis, projekční činnost, zajištění povolenacích procesů i dotační management.

V roce 2023 Solarinvest pokračoval v růstu, když navýšil tržby o více než 40 % ve srovnání s rokem 2022 a překonal hranici 300 mil. Kč. Mimořádných úspěchů dosáhl v segmentu velkých průmyslových instalací. V ostatních segmentech zůstal objem zakázek stabilní a plánovaného růstu nebylo zejména v oblasti realizací fotovoltaických elektráren v segmentu B2C dosaženo. Významné a prudké ochlazení trhu se nepodařilo včas kompenzovat zvýšením marketingového úsilí ani novými prodejními kanály. Dobrého hospodářského výsledku Solarinvest dosáhl také díky úspěšně realizovaným změnám a digitalizaci procesů za účelem zkvalitnění služeb a zefektivnění prováděných činností.

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.

Společnost FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., (Frontier) je součástí Skupiny PRE od roku 2018 a je stoprocentní dceřinou společností PREm (PREenergo od 1. 1. 2024). Poskytuje služby v oblasti energetických úspor.

Frontier vyvíjí, vyrábí, projektuje a realizuje vnitřní LED osvětlení zejména pro administrativní budovy, průmysl, sportoviště a školy. Podniká také v oblasti venkovního osvětlení, projektuje a realizuje veřejné osvětlení.

Druhou klíčovou oblastí jeho aktivit jsou energetické analýzy a audity. Projektuje, realizuje a provozuje projekty s garantovanou úsporou (EPC).

V rámci Skupiny PRE zajišťuje obchodní a v kooperaci se sesterskými společnostmi i realizační činnost v oblasti fotovoltaických elektráren pro sektor B2B a B2G. Pro tento sektor nabízí i další služby v energetice, například energy contracting (EC) projekty.

V roce 2023 se zásadním způsobem na výsledcích společnosti v oblasti osvětlení podílela realizace veřejného a interiérového osvětlení ve městě Aš, rekonstrukce osvětlení metodou EPC depa jih pro společnost České dráhy, realizace interiérového osvětlení ve společnosti Thermo King a dodávka svítidel, řídicích prvků a komponent EVR lamp pro THMP. V oblasti energetických služeb Frontier dokončil realizaci EPC projektu Katastrálního úřadu ve Zlíně pro PRE, dále zahájil verifikaci projektu EPC Depo Zlín pro Dopravní podnik hlavního města Prahy, který koncem roku 2023 vyhrál.

V oblasti FVE v roce 2023 dokončil realizaci střešní elektrárny o výkonu 1 MWp pro společnost ČerozFrucht. Ve finální fázi dokončení se nachází dva projekty FVE o celkovém výkonu 1,3 MWp pro Společnost Arrowe. Podepsané jsou smlouvy na realizaci pozemní instalace FVE o výkonu 1 MWp se společností ThermoKing a na střešní instalaci metodou energy contracting (EC) v Partner in Pet Food CZ.

Energetické posudky, audity a analýzy Frontier realizoval například pro VAMED MEDITERRA, a. s., pro Biskupství královéhradecké či pro Elis Textil Servis, s. r. o.

PRE FVE Světlík, s. r. o.

Společnost PRE FVE Světlík, s. r. o., je od listopadu 2017 stoprocentní dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm (*PREenergo od 1. 1. 2024*). Jedná se o fotovoltaickou elektrárnu, která se nachází v blízkosti Českého Krumlova. Tato elektrárna s instalovaným výkonem 2,154 MWp je na rozdíl od standardního stacionárního řešení koncipována jako elektrárna s pohyblivými fotovoltaickými panely. V roce 2023 vyrobila zhruba 3,1 GWh elektrické energie, čemuž odpovídají tržby ve výši cca 48,6 mil. Kč.

PRE VTE Částkov, s. r. o.

Společnost PRE VTE Částkov, s. r. o., je stoprocentní dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm (*PREenergo od 1. 1. 2024*). Součástí Skupiny PRE se stala v prosinci 2019. Jedná se o větrnou elektrárnu s celkovým instalovaným výkonem 4 MW, která se nachází v blízkosti Sokolova a je tvořena dvěma větrnými generátory s jednotlivým instalovaným výkonem 2 MW. V roce 2023 vyrobila zhruba 8,5 GWh elektrické energie, čemuž odpovídají tržby ve výši cca 36,5 mil. Kč.

PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.

Společnost PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., je stoprocentní dceřinou společností bez zaměstnanců ve vlastnictví PREm (*PREenergo od 1. 1. 2024*). Byla založena v říjnu 2021 za účelem výstavby velkého solárního parku v západních Čechách. Uvažovaný instalovaný výkon tohoto nového zdroje by měl dosahovat hodnoty 23,5 MWp. Zahájení výstavby parku se plánuje v roce 2024, zatím je projekt ve stádiu příprav.

NETFIN Infrastructure, a. s.

Společnost NETFIN Infrastructure, a. s., (Netfin) vznikla v roce 2022 jako společný podnik skupiny FINEP HOLDING, SE a společnosti PREnetcom, a. s. Jejím hlavním cílem je posílení vzájemné spolupráce v rámci nemovitostních projektů skupiny FINEP zejména v oblasti elektromobility a připojení na optickou síť, potenciálně i v dalších oblastech.

V roce 2023 se Netfin zaměřil na vybudování optické a dobýjecí infrastruktury pro první developerské projekty společnosti FINEP v rezidenčním segmentu, zejména v lokalitách Elektra (Hloubětín), Západní Město (Stodůlky) a Kaskády Barrandov. V současné době ji již využívají první stovky zákazníků a jejich počet by měl postupně narůstat s rozšiřováním etap v existujících lokalitách i v nových projektech.

Rezident Park 9 s. r. o.

Společnost Rezident Park 9 s. r. o. (RP9) je společným podnikem společnosti PREservisní, s. r. o., (50% podíl v RP9) a společnosti Metrostav Development, a. s., (50% podíl v RP9). Smlouva o společném podniku, na jejímž základě byla ustavena spolupráce mezi oběma uvedenými společníky RP9, byla uzavřena 31. května 2023. Cílem tohoto společného podniku je příprava lokality a výstavba rezidenčního projektu při ulici Ke Klíčovu, Praha 9 – Vysočany, která se očekává přibližně v roce 2028. Nejprve musí proběhnout proces změny územního plánu, vymístění dnešní rozvodny a dokončení povolovacích řízení

Elektroenergetické datové centrum, a. s.

Elektroenergetické datové centrum, a. s., (EDC) bylo založeno 13. prosince 2023 za účelem zajišťování významné části nových trendů na energetickém trhu. V první řadě je to sdílení elektřiny i mimo jedno předací místo, které bude možné v druhé polovině roku 2024. A dále jsou to další plánované změny jako agregace flexibility, akumulace a celá řada dalších. Jeho jedinými akcionáři jsou společnosti ČEPS, a. s., ČEZ Distribuce, a. s., EG.D, a. s., a PREdistribuce, a. s., každá s majetkovou účastí 25 %.

Struktura akcionářů

Akcionáři

Všichni akcionáři PRE mají přístup k důležitým informacím o společnosti, které jsou k dispozici přímo na internetových stránkách společnosti (www.pre.cz) nebo na vyžádání v oddělení Akcionářských agend (sekce Strategický rozvoj a vztahy s akcionáři). Díky uveřejňování na internetových stránkách mají akcionáři prakticky okamžitě přístup k informacím o důležitých změnách ve společnosti.

V průběhu roku nedošlo k žádné výrazné změně akcionářské struktury.

Hlavní akcionáři PRE (%)

Stav k 31. 12.	2023	2022	2021	2020	2019	2018
Pražská energetika Holding a. s.	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH *)	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
Ostatní osoby	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

*) do 22. 9. 2021 EnBW Energie Baden-Württemberg AG

Struktura akcionářů PRE

Stav k 31. 12.	2023		2022		2021		2020	
	Počet akcionářů	Nominální hodnota (tis. Kč)	Počet akcionářů	Nominální hodnota (tis. Kč)	Počet akcionářů	Nominální hodnota (tis. Kč)	Počet akcionářů	Nominální hodnota (tis. Kč)
Tuzemští akcionáři	5 125	2 267 596	5 214	2 267 596	5 306	2 266 204	5 386	2 266 190
Zahraniční akcionáři	10	1 601 847	10	1 601 847	12	1 603 239	13	1 603 253
Akcionáři celkem	5 135	3 869 443	5 224	3 869 443	5 318	3 869 443	5 399	3 869 443
Fyzické osoby	5 121	21 572	5 209	21 569	5 301	20 045	5 380	20 030
Právnícké osoby	14	3 847 871	15	3 847 874	17	3 849 398	19	3 849 413

Informace z valné hromady

Řádná valná hromada společnosti Pražská energetika, a. s., která se konala dne 23. 6. 2023:

1) schválila:

- trvalý jednací řád valné hromady v předloženém znění,
- konsolidovanou účetní závěrku za rok 2022 v předloženém znění,
- samostatnou účetní závěrku za rok 2022 v předloženém znění,
- návrh na rozdělení zisku za rok 2022 včetně stanovení výše a způsobu vyplacení podílů na zisku (dividend) a tantiém za rok 2022,
- smlouvy o výkonu funkce zvolených členů dozorčí rady včetně poskytovaných plnění,
- smlouvy o výkonu funkce členů závodní rady včetně poskytovaných plnění,
- předložený návrh na souhrnnou výši darů pro rok 2024;

2) rozhodla o změně stanov, a to změně Článku 5 „Předmět podnikání společnosti“, odst. 10 stanov, v předloženém znění;

3) odvolala z funkce člena dozorčí rady:

- pana Michaela Kocha s účinností od 23. 6. 2023;

4) zvolila členem dozorčí rady:

- pana Dr. Johannese Zügela, LL.M., s účinností od 23. 6. 2023,
- pana Davida Procházku s účinností od 24. 6. 2023,
- pana Mgr. Jana Chabra s účinností od 22. 6. 2024 na další funkční období;

5) byla seznámena se zprávou dozorčí rady včetně vyjádření ke zprávě o vztazích a se zprávou představenstva o podnikatelské činnosti a o stavu jejího majetku za rok 2023.

Zpráva dozorčí rady

Dozorčí rada má v souladu se stanovami osm členů, kteří jsou voleni valnou hromadou společnosti. Jakožto kontrolní orgán dohlíží v souladu se zákonem a stanovami na výkon podnikatelské činnosti společnosti. Dozorčí rada dále volí a odvolává členy představenstva, schvaluje smlouvy o výkonu funkce členů představenstva, jejich odměny a další plnění.

V souladu se stanovami společnosti se všech pěti zasedání dozorčí rady v roce 2023 pravidelně zúčastňovali členové závodní rady zvolení zaměstnanci společnosti. Zasedání se dále zúčastnili předseda a místopředseda představenstva.

Dozorčí rada průběžně sledovala činnost společnosti a klíčová rozhodnutí představenstva. Představenstvo pravidelně informovalo dozorčí radu o aktuálním dění ve společnosti, hospodářských výsledcích, finančním stavu společnosti a o naplňování požadavků Compliance. K tomu předkládalo písemné materiály, které byly při projednávání dozorčí radou vždy doplněny slovním komentářem členů představenstva.

Dozorčí rada v roce 2023 mimo jiné:

- dohlížela na vývoj operativní činnosti společnosti, zejména na vývoj prodeje a obratu, jakož i na vývoj pohledávek a závazků společnosti;
- vyhodnotila splnění cílů top managementu za rok 2022;
- projednala a přezkoumala zprávu o vztazích za rok 2022 a neshledala žádné nesrovnalosti zprávy ve smyslu požadavků zákona o obchodních korporacích, a to včetně posouzení vzniku újmy a jejího případného vyrovnání podle § 71 a § 72, a má za to, že údaje uvedené ve zprávě o vztazích odpovídají skutečnosti;
- schválila zprávu dozorčí rady o činnosti v roce 2022;
- projednala výroční zprávu za rok 2022;
- projednala a přezkoumala konsolidovanou a samostatnou účetní závěrku za rok 2022 včetně informace o auditu; dozorčí rada dospěla k závěru, že účetní závěrka věrně a poctivě zobrazuje majetkovou a finanční situaci a výsledky podnikání společnosti;
- projednala zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2022;
- přezkoumala návrh na rozdělení zisku za rok 2022 včetně stanovení výše a způsobu vyplacení podílů na zisku (dividend) a tantiém za rok 2022 a doporučila ho valné hromadě ke schválení;
- projednala a schválila návrh změn stanov;
- projednala přípravu valné hromady v roce 2023;
- schválila aktualizaci strategie Skupiny PRE v roce 2023 na období 2024-2030;
- zvolila členy představenstva pana Markuse Baumgärtnera a pana Pavla Elise na další funkční období;
- zvolila členy představenstva pana Davida Vodrážku a pana Jaromíra Beránka za pana Radima Kříže, kterému uplynulo funkční období, a za odstoupivšího pana Marka Ženíška;
- projednala a schválila odstoupení členky dozorčí rady paní Aurélie Alemany;
- schválila hospodářský plán na rok 2024 a vzala na vědomí návrh plánu na roky 2025-2026;
- schválila cíle top managementu pro rok 2024;
- projednala plán auditů;
- schválila záměr prodeje areálu K Ládví dceřiné společnosti PREdistribuce, a. s.

Dozorčí rada konstatuje, že hospodářské výsledky společnosti v roce 2023 byly vynikající a vyslovuje za ně členům představenstva i zaměstnancům společnosti poděkování.

V Praze dne 27. března 2024

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'J' followed by a series of loops and a final horizontal stroke.

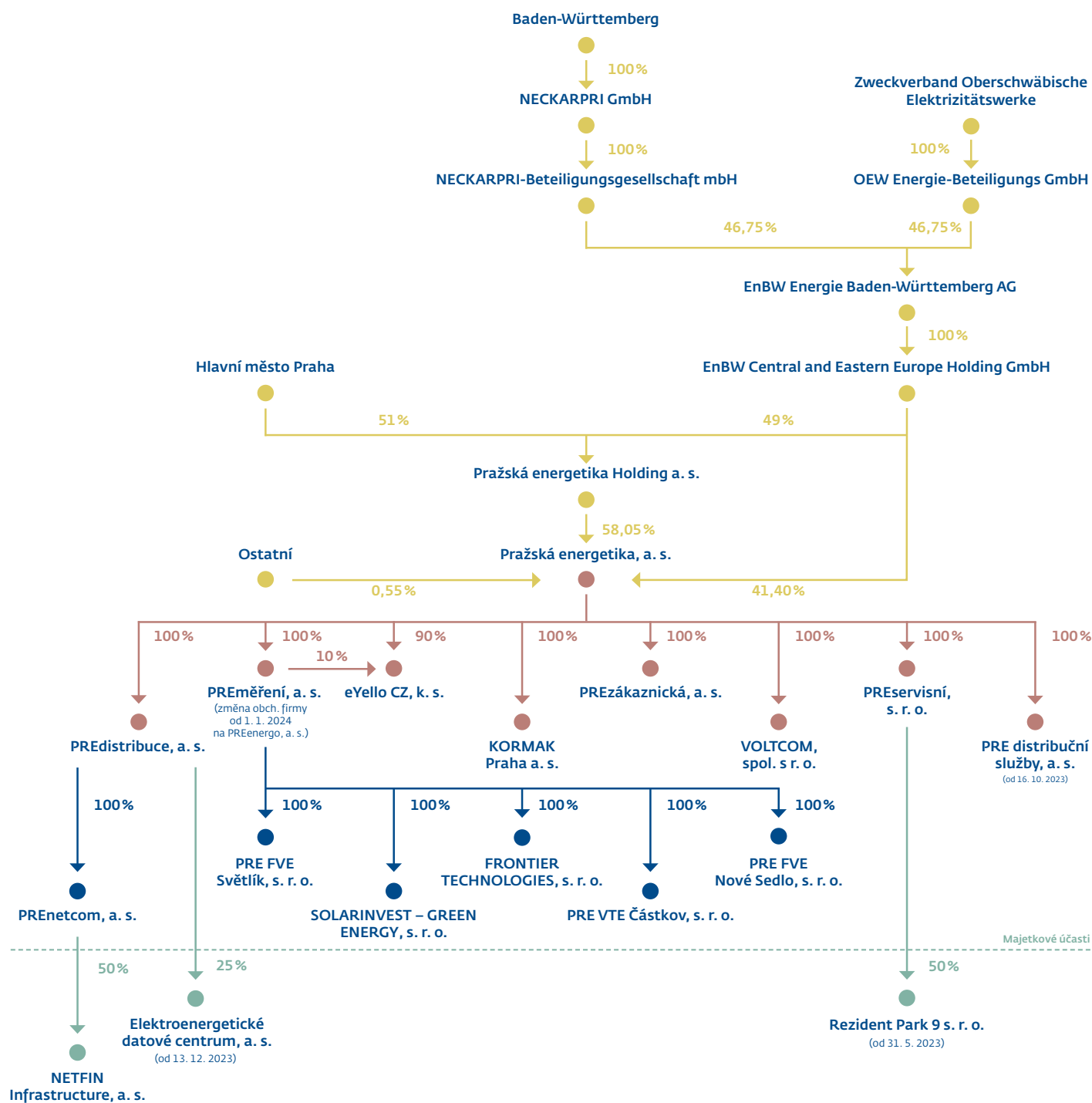
Mgr. Jan Chabr
předseda dozorčí rady



**Život na jevišti
s sebou nese doslova
elektrizující zážitky
a atmosféru. Při
každém představení
probíhá mezi námi
účinkujícími a diváky
doslova přenos energie.
To vzájemné dobíjení
nás posouvá dál.**

Linda Finková
herečka a zpěvačka

Zpráva o vztazích



Zpráva o vztazích společnosti Pražská energetika, a. s., za rok 2023

(dále jen „Zpráva o vztazích“) zpracovaná v souladu s § 82 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech, (zákon o obchodních korporacích, dále jen „ZOK“), za účetní období 1. 1. – 31. 12. 2023. Vztahy jsou popsány způsobem přihlížejícím k nutnosti respektovat ustanovení § 504 zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, týkající se obchodního tajemství a analogicky ustanovení § 359 ZOK týkající se omezení poskytování informací.

1. Struktura vztahů mezi osobou ovládanou a osobou ovládající, úloha osoby ovládané a způsob a prostředky ovládání

I. Struktura vztahů

Ovládající osoby:

Pražská energetika Holding a. s. se sídlem Na Hroudě 1492, 100 00 Praha 10, IČO 26428059, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, sp. zn. B 7020 (dále jen „**PREH**“), zároveň také řídící osoba podle § 79 odst. 1 ZOK.

EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH se sídlem Schelmenwasenstraße 15, 70567 Stuttgart, Spolková republika Německo, zapsaná v obchodním rejstříku u Okresního soudu Stuttgart pod registračním číslem HRB 747869 (dále jen „**EnBW CEE**“), jež vznikla jako stoprocentní dceřiná společnost společnosti **EnBW Energie Baden-Württemberg AG** se sídlem Durlacher Allee 93, 76131 Karlsruhe, Spolková republika Německo, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Okresním soudem v Mannheimu pod číslem 107956 (dále jen „**EnBW**“), , která je zároveň také řídící osoba podle § 79 odst. 1 ZOK.

Ovládaná / řízená osoba:

Pražská energetika, a. s., se sídlem Na Hroudě 1492/4, 100 00 Praha 10, IČO 60193913, zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, sp. zn. B 2405 (dále jen „**PRE**“).

Schéma struktury je uvedeno na předchozí straně.

II. Úloha PRE; způsob a prostředky ovládání

Společnost PRE zabezpečuje stabilní, ekologické a efektivní zásobování elektrickou energií v hlavním městě Praze a přispívá k rozvoji a zkvalitňování energetické infrastruktury. Mezi hlavní aktivity PRE a společností Skupiny PRE patří obchodování s elektřinou a plynem na území ČR, distribuce elektřiny, její výroba z obnovitelných zdrojů a doplňkové energetické služby.

Společnost PREH je společně ovládána hl. m. Prahou (s podílem 51 %) a společností EnBW CEE (s podílem 49 %). PREH drží akcie společnosti PRE, které představují podíl ve výši 58,05 % základního kapitálu PRE.

Společnost EnBW CEE drží podíl na akciích PRE ve výši 41,40 % základního kapitálu PRE. Společnost PRE je v souladu s ustanoveními § 79 ZOK součástí koncernu EnBW a v jeho rámci působí na českém energetickém trhu. Ovládání a řízení společnosti PRE realizuje společnost EnBW prostřednictvím zástupců v představenstvu a dozorčí radě.

Ovládání prostřednictvím ovládajících společností PREH a EnBW CEE je na základě akcionářských smluv realizováno na úrovni PRE a týká se především činností PRE. Jednotné řízení se netýká činností dceřiných společností PRE, které jsou řízeny pouze společnostmi PRE jako jejich většinovým společníkem. Řízení dceřiných společností vykonává představenstvo PRE samostatně.

2. Přehled jednání, která byla učiněna v posledním účetním období na popud nebo v zájmu ovládající osoby nebo jí ovládaných osob, pokud se takovéto jednání týkalo majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu ovládané osoby, zjištěného podle poslední účetní závěrky

V roce 2023 nebyla na popud nebo v zájmu ovládajících osob, ani jimi ovládaných osob učiněna žádná jednání týkající se majetku, který přesahuje 10 % vlastního kapitálu PRE.

3. Přehled vzájemných smluv mezi osobou ovládanou a osobou ovládající nebo mezi osobami ovládanými

Přehled vzájemných smluv mezi ovládanými osobami byl zpracován na základě seznamu smluv, který ovládající osoby společnosti PRE poskytly.

I. Smlouvy uzavřené společností PRE s PREH

Smlouva o poskytování služeb – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2025

Smlouva o zpracování osobních údajů – účinná od 1. 1. 2022 do 31. 12. 2025

Smlouva o poskytování služeb v oblasti IT – účinná od 8. 11. 2018 na dobu neurčitou

II. Smlouvy uzavřené společností PRE s EnBW nebo s osobami ovládanými společností EnBW

Úmluva o korporátní spolupráci s EnBW (oblast zabezpečení IT) č. G3400/2024 – účinná od 28. 4. 2011 na dobu neurčitou

I&C Security Policy s EnBW (přístup k IS) č. G3400/2032 – účinná od 1. 9. 2011 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva s EnBW (přístup a zpracování informací v IDM) č. G3400/2068 – účinná od 28. 11. 2011 na dobu neurčitou & Dílčí smlouva k RS s EnBW (technická smlouva) č. G3400/2107 – účinná od 26. 10. 2012 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva s EnBW o obstarání záležitostí – odvodů na zdravotní a sociální pojištění a výpočet zálohy na DPFO ze závislé činnosti a funkčních požitků – účinná od 1. 8. 2012 na dobu neurčitou

Smlouva o zajištění přístupu na trh přes IMC č. G4400/2012/0003 s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 20. 12. 2012 na dobu neurčitou

Smlouva o zajištění přístupu na OTE č. G4400/2013/0002 s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 25. 4. 2013 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci na zajištění transakčního reportingu EMIR č. G4400/2014/0001 s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 23. 4. 2014 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Elektřina s EnBW Trading GmbH (od 1. 5. 2014 EnBW) – účinná od 20. 1. 2005 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Plyn s GasVersorgung Süddeutschland GmbH – účinná od 13. 9. 2013 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Plyn s EnBW – účinná od 1. 1. 2015 na dobu neurčitou

Smlouva EFET Plyn s VNG Energie Czech s.r.o. – účinná od 1. 4. 2018 na dobu neurčitou

Podnájemní smlouva s EnBW pro organizační složku EnBW – účinná od 12. 1. 2016 do doby účinnosti nájemní smlouvy

III. Smlouvy uzavřené společností PRE s dceřinými společnostmi

a. Smlouvy mezi PRE a PREdi

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000023/005 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě a pro vlastní potřebu provozovatele distribuční soustavy č. P200006/14 – účinná od 1. 1. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. P200006/22 – účinná od 30. 11. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Licenční smlouva č. PS20000011/029 – účinná od 3. 1. 2011 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva na užívání reklam. panelů a billboardů č. NO21106/015 – účinná od 2. 1. 2006 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva – plastové reklamní panely, č. NO21106/001 – účinná od 30. 12. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva – pronájem prostor škol. středisko Malešice, č. NO21109/006 – účinná od 1. 4. 2009 na dobu neurčitou

10 smluv o zřízení věcného břemene na umístění zařízení distribuční soustavy PREDi v nemovitých věcech PRE – uzavřené na dobu neurčitou

Smlouva o zřízení věcného břemene č. VV/G33/04457/08 – účinná od 31. 3. 2008 do 2. 4. 2048

Nájemní smlouva – R Pankrác, č. NO21111/011 – účinná od 1. 4. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2014 PS20000014/021 – účinná od 18. 6. 2014 do 18. 6. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2014 PS20000014/030 – účinná od 26. 11. 2014 do 26. 11. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 PS20000015/021 – účinná od 29. 6. 2015 do 29. 6. 2027

Smlouva o sdružených službách dodávky plynu č. PS21001015/015 – účinná od 1. 11. 2014 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633025 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633226 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633022 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633026 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633021 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633024 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. NV/S21/1633027 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu garážových parkovacích míst č. NV/S21/1634181 – účinná od 1. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Rámcová smlouva o distribuci elektřiny do odběrných míst zákazníků obchodníka s elektřinou č. PS20000011/011 – účinná od 1. 1. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o operativním přesunu hotovosti č. PS20000017/009 – účinná od 17. 2. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci při výstavbě dobíjecích stanic č. PS21001018/036 – účinná od 14. 6. 2018 do 31. 12. 2028

Kupní smlouva o prodeji elektřiny ve veřejných nabíjecích stanicích PREpoint č. 191600180/PS20000019/045 – účinná od 20. 2. 2019 na dobu neurčitou

Příkazní smlouva č. PS20000021/025 (služby se zajištěním škodních událostí) – účinná od 21. 7. 2021 na dobu neurčitou

2 smlouvy o nájmu části pozemku – účinné od 1. 7. 2021 do 30. 6. 2026

Smlouva o dl. úvěru č. 1/2022, PS20000022/018 – účinná od 27. 6. 2022 do 15. 7. 2034

Smlouva o dl. úvěru č. 1/2023, PS20000023/029 – účinná od 25. 7. 2023 do 25. 7. 2035

3 smlouvy o uzavření budoucích smluv o zřízení věcného břemene

Kupní smlouva na odkup nemovitého majetku Čimice č. KV/G33/16441/2363994 – účinná od 3. 11. 2023 na dobu neurčitou

Kupní smlouva na odkup jeřábů – sklad dTrans Sever, č. KV/S21/2365313 – účinná od 1. 11. 2023 do 30. 12. 2023

126 účinných smluv o nájmu části nemovité věci (dobíjecí sloupky)

Na nově vznikající odběrná místa společností Skupiny PRE jsou s PREDi uzavřeny smlouvy o smlouvě budoucí o připojení k distribuční soustavě. Na všechna odběrná místa společností Skupiny PRE jsou s PREDi uzavřeny smlouvy o připojení k distribuční soustavě.

b. Smlouvy mezi PRE a PREM

Smlouva o nájmu části nemovitosti č. C00441/10 – účinná od 1. 10. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatků

Smlouva o nájmu části nemovitosti č. C00453/10 – účinná od 1. 11. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/01/2015/32289, M5000/NV/2016/33018 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/03/2016/32451, M5000/NV/2016/33228 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/05/2016/33671, M5000/NV/2016/34134 – účinná od 1. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/05/2016/33808, M5000/NV/2016/34760 – účinná od 1. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. C00186/05, G3160/PREM-KRDUV/2005/02 – účinná od 30. 11. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o užívání telefonního zařízení a přeučtování nákladů spojených s užíváním telefonních linek – č. 1226, C00240/06 – účinná od 1. 8. 2006 na dobu neurčitou

Dohoda o převzetí práv a povinností ze Smlouvy zasilatelské ze dne 30. 6. 2000 č. P4212005/5, C00311/08 – účinná od 1. 1. 2008 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o montáži akumulačních kamen č. C00384/09 – účinná od 3. 9. 2009 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o zpracování osobních údajů č. C00426/10 – účinná od 22. 6. 2010 na dobu neurčitou
Licenční smlouva na užívání ochranné známky č. C00470/11 – účinná od 3. 1. 2011 na dobu neurčitou
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6254022, C00503/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6250517, C00504/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6282725, C00505/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6279473, C00506/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6283505, C00507/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6207319, C00508/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny – typ MO č. SoSSE/6253998, C00509/11 – účinná od 14. 6. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy s obchodníkem s elektřinou č. 1/2016, M6100/E/2017/0007 – účinná od 31. 10. 2016 na dobu neurčitou
Mandátní smlouva č. C00542/11, G4630/2011/0005 – účinná od 5. 12. 2011 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o dodávce elektřiny z podporovaných zdrojů č. C00605/12 – účinná od 1. 1. 2013 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Rámcová smlouva o dílo č. G4100/2016/0001, M6100/RS/2016/0002 – účinná od 21. 1. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Servisní smlouva č. G3530/S/10/2016/03, M6100/SE/2016/0020 – účinná od 1. 3. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2014 (C00807/14, G1020/PREM-VSU2/2014/06) – účinná od 28. 2. 2014 do 28. 2. 2023
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 3/2014 (C00808/14, G1020/PREM-VSU3/2014/07) – účinná od 28. 2. 2014 do 29. 2. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 4/2014 (C00809/14, G1020/PREM-VSU4/2014/08) – účinná od 28. 2. 2014 do 29. 2. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/PREM-ořech/2015/07, M5000/O/2015/0010) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2023
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2015 (G1020/PREM-RAJ/2015/08, M5000/O/2015/0011) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2023
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2014 (M5000/DAC/2015/0015, G1020/BLACKUVER/2014/01) – účinná od 8. 12. 2014 do 18. 12. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/Dačice/2015/04, M5000/DAC/2015/0013) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/Mikulov/2015/05, M5000/MIK/2015/0014) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2015 (G1020/Požořice/2015/06, M5000/POZ/2015/0012) – účinná od 27. 10. 2015 do 29. 10. 2024
Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2017 (M5000/O/2017/0003) – účinná od 22. 12. 2017 do 22. 12. 2027
Smlouva o dlouhodobém úvěru na FVE Pozorka č. 1/2023 (M5000/O/2023/009) – účinná od 25. 7. 2023 do 25. 7. 2029
Smlouva o operativním přesunu hotovosti č. G1020/POKLAD_PREM/2017/1, M5000/O/2017/0001 – účinná od 17. 2. 2017 na dobu neurčitou
Smlouva o dodávce elektřiny FVE Holešovice (odběratelská) č. M6100/E/2018/0179 – účinná od 15. 11. 2018 na dobu neurčitou
Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny Dvouletky č. M6100/E/2018/0106 – účinná od 28. 6. 2018 na dobu neurčitou
Smlouva o uzavření budoucí smlouvy o zřízení služebnosti č. M5000/O/2020/0002, G3539/71/2020/10/010 – účinná od 12. 5. 2020 na dobu neurčitou
Smlouva Cashpool ZBA/2019/13 (M5000/O/2020/0003) – účinná od 13. 2. 2020 na dobu neurčitou
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Kondrac č. M5500/E/2022/003 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Hořovice č. M5500/E/2022/005 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozorka č. M5500/E/2022/009 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozořice č. M5500/E/2022/006 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozořice č. M5500/E/2022/007 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Dačice č. M5500/E/2022/004 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Mikulov č. M5500/E/2022/002 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Syrovice č. M5500/E/2022/008 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Syrovice č. M5500/E/2022/010 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Pozorka II č. M5500/E/2023/011 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023
Smlouva o dodávce elektřiny FVE Kormak č. M5500/E/2022/011 – účinná od 1. 1. 2022 na dobu neurčitou
Rámcová kupní smlouva „Metropolitní síť dobíjecích stanic PRE II – wallboxy a stojany“ č. M6100/RS/2021/005 – účinná od 7. 4. 2021 do 6. 4. 2025
Rámcová kupní smlouva „Metropolitní síť dobíjecích stanic PRE II – stojanové nabíječky s chytrým řízením více paralelních DS“ č. M6100/RS/2021/006 – účinná od 7. 4. 2021 do 6. 4. 2025
Smlouva o dodávce elektřiny č. 3510530720/EE/202001, M6100/E/2020/0073 – účinná od 18. 12. 2019 na dobu neurčitou
Smlouva o servisu DS č. V4020/PRE/10/2021/015, M6200/SE/2021/010 – účinná od 13. 1. 2022 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. V4020/PRE/05/2022/001, M6100/O/2022/005 – účinná od 3. 1. 2022 do 3. 1. 2027

Smlouva o dílo č. V4020/PRE/05/2022/003, M6100/O/2022/006 – účinná od 3. 1. 2022 do 3. 1. 2027

Smlouva o dílo č. V4020/PRE/05/2022/002, M6100/O/2022/007 – účinná od 3. 1. 2022 do 3. 1. 2027

Smlouva o nájmu pozemku č. G1240/2023/004, M5000/NV/2023/63142 – účinná od 20. 3. 2023 do 19. 3. 2064

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/2023/002 (P-Pm-23) – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/2023/006 (Pm-P-23) – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o zřízení služebnosti č. G3539/VV/16061/2361687 – účinná od 6. 3. 2023 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva č. G1240/2023/004, M5000/NV/2023/63142 – účinná od 20. 3. 2023 do 19. 3. 2064

Smlouva o dodávce elektřiny z OZE Přimda č. E7000/E/2024/030 – účinná od 15. 11. 2023 do 31. 12. 2024

Zakázkové listy pro elektromontážní práce za rok 2023 – 39 ks

c. Smlouvy mezi PRE a Yello

Podlicenční smlouva č. G4009/2019/001 – účinná od 16. 1. 2019 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o podnájmu č. PG3530/06/NS2128/00199 – účinná od 31. 5. 2013 do 31. 3. 2024 ve znění dodatků

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/EYELLO-KR U/2005/03 – účinná od 30. 11. 2005 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Rámcová smlouva o dodávce elektřiny č. G4100/2014/0043 – účinná od 1. 1. 2014 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Rámcová smlouva o dodávce plynu – účinná od 1. 10. 2015 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o alokaci nákladů na marketing č. G4000/2014/0010 – účinná od 1. 7. 2014 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o operativním přesunu hotovosti č. G3160/POKLADYELLO/2017/03 – účinná od 17. 2. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o provozování softwarového rozhraní služby ILQpay – účinná od 4. 4. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. P-Y-23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

d. Smlouvy mezi PRE a Kormak

Smlouva o ochraně a bezpečnosti dat a obecných pravidlech vzájemné spolupráce – účinná od 11. 4. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování – účinná od 22. 4. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o poskytování služeb č. P/K/23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Kupní smlouva o prodeji elektřiny ve veřejných nabíjecích stanicích „PREpoint“ č. 191600176 – účinná od 20. 2. 2019 na dobu neurčitou

76 smluv/objednávek na projekční a realizační práce

e. Smlouvy mezi PRE a PRES

Smlouva o poskytování služeb č. Ps-P-23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2016 – účinná od 20. 7. 2016 do 29. 7. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2017 – účinná od 10. 4. 2017 do 10. 4. 2027

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30401546 – účinná od 16. 6. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30401548 – účinná od 2. 6. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30313819 – účinná od 2. 6. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. 30410019 – účinná od 16. 10. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu kanceláře HR 4 č. V4020/NO/05/2019/43960 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu budovy A Novovysočanská č. V4020/NV/03/2019/43672 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu kanceláře HR19 č. G3530/NO/01/2018/43304 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu Holešovice-doprava č. G3530/NO/03/2018/43305 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o nájmu garáže PREservisní č. G3530/NO/05/2018/43303 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o pronájmu kanceláři Svornost č. G3530/NO/07/2018/43326 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o operativním přesunu hotovosti č. G3160/POKLAD_SERV/2019/01 – účinná od 2. 1. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2022 – účinná od 15. 6. 2022 do 16. 6. 2034

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 1/2023 (G3160/SERV_DL_UV/2023/01) – účinná od 26. 1. 2023 do 1. 2. 2033

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 2/2023 (G3160/SERV_DL-UV2/2023/03) – účinná od 22. 5. 2023 do 31. 5. 2026

Smlouva o dlouhodobém úvěru č. 3/2023 (V4000/PRESERV/DÚ/2023/017) – účinná od 15. 8. 2023 do 31. 5. 2026

Rámcová smlouva o zajištění vypracování plánu bezpečnosti, zajištění činností koordinátora bezpečnosti a ochrany zdraví při práci na staveništi (BOZP) – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

f. Smlouvy mezi PRE a PREzak

Smlouva o krátkodobém úvěrování – účinná od 18. 12. 2017 na dobu trvání úvěru

Smlouva o poskytování služeb č. P-Pz-23 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. Pz-P-23 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva č. G3530/NO/07/2018/40197 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Nájemní smlouva č. PRE G3530/NO/05/2017/39928 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/00/2017/39637 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou

Nájemní smlouva č. G3530/NO/01/2017/39628 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Nájemní smlouva č. G3530/NO/05/2018/40194 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/03/2018/40883 – účinná od 1. 3. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/03/2018/40198 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/03/2018/40199 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40214 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 7. 2033 ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40215 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 7. 2033 ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2018/40216 – účinná od 1. 1. 2018 do 31. 7. 2033 ve znění dodatků

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/06/2019/46343 – účinná od 1. 9. 2019 na dobu neurčitou

Podnájemní smlouva č. G3530/NV/06/2019/46631 – účinná od 1. 9. 2019 do 28. 2. 2023 ve znění dodatku

Podnájemní smlouva č. G3530/NO/04/2023/62288 – účinná od 1. 3. 2023 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o operativním přesunu hotovosti – účinná od 30. 1. 2018 na dobu neurčitou

g. Smlouvy mezi PRE a Voltcom

Nájemní smlouva a podnájemní smlouva na pozemek parcelní č. 560/15 – účinná od 28. 12. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o užívání telefonních zařízení a přeučtování nákladů spojených s užíváním telefonních linek č. 1501 – účinná od 21. 4. 2008 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o ochraně a bezpečnosti dat a obecných pravidlech vzájemné spolupráce – účinná od 1. 6. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. P/V/23 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

Smlouva o dílo se zhotovitelem plátcem DPH, přenesená daň, č. V4030/PRE/01/2023/034 – účinná od 22. 6. 2023 do 31. 12. 2023

Smlouva o dílo se zhotovitelem plátcem DPH, přenesená daň, č. V4030/PRE/01/2023/078 – účinná od 11. 12. 2023 do 31. 12. 2023

IV. Smlouvy uzavřené společnostmi PRE s ostatními společnostmi ve Skupině PRE

a. Smlouvy mezi PRE, PREdi a PREnetcom

Rámcová smlouva o poskytování služeb mezi PRE, PREdi a PREnetcom č. G3400/4699, PS20000019/010 – účinná od 1. 1. 2019 do 31. 12. 2048

Na všechna odběrná místa společností Skupiny PRE jsou s PREdi uzavřeny Smlouvy o připojení k distribuční soustavě. Na nově vznikající odběrná místa společností Skupiny PRE jsou s PREdi uzavřeny Smlouvy o smlouvě budoucí o připojení k distribuční soustavě.

b. Smlouvy mezi PRE a PREnetcom

Smlouva o nájmu č. G3530/NO/05/2017/40195 – účinná od 1. 1. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. PS/N90/2049034 – účinná od 6. 2. 2018 na dobu neurčitou

Dohoda o postoupení smlouvy CETIN č. PS/N90/1946183 – účinná od 1. 7. 2019 na dobu neurčitou

Dohoda o postoupení smlouvy TELCO č. PS/N90/1946188 – účinná od 1. 7. 2019 na dobu neurčitou

Dohoda o postoupení smlouvy T-Mobile č. PS/N90/1946202 – účinná od 1. 6. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny č. PS/N90/2049269 – účinná od 20. 3. 2020 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva poskytování služeb IT podpory – účinná od 4. 10. 2022 do 3. 10. 2024

Mapování optických tras – objednávka z 8. 11. 2023

Dohoda o postoupení smlouvy ČEPS – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou

Dohoda o postoupení smlouvy – účinná od 1. 3. 2019 na dobu neurčitou

c. Smlouvy mezi PRE a Solarinvest

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/SIGE_KR_UV2/2019/03 – účinná od 1. 4. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2018 č. G3160/SIGE_VSU1/2018/01 – účinná od 29. 5. 2018 do 31. 1. 2025

Smlouva o vnitroskupinovém úvěru č. G3160/SIGE_VSU1/2019/02 – účinná od 2. 5. 2019 do 2. 5. 2023

Smlouva o dlouhodobém úvěru 2/2019 č. G3160/SIGE_VSU2/2019/05 – účinná od 30. 7. 2019 do 31. 7. 2023

Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2020 č. G3160/SIGE_VSU1/2020/03 – účinná od 24. 2. 2020 do 28. 2. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru 2/2020 č. G3160/SIGE_VSU2/2020/04 – účinná od 24. 2. 2020 do 30. 3. 2024

Smlouva o dlouhodobém úvěru 3/2020 č. G3160/SIGE_VSU3/2020/09 – účinná od 11. 9. 2020 do 15. 8. 2028

Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2021 č. G3160/SIGE_VSU1/2021/01 – účinná od 1. 3. 2021 do 28. 2. 2025

Smlouva o krátkodobém úvěru 1/2023 č. G3160/SIGE_VSU4/2021/04 – účinná od 9. 3. 2023 na dobu neurčitou ve znění dodatku

d. Smlouvy mezi PRE a Frontier

Smlouva o poskytování poradenských služeb – recruitment č. G3220/2019/048 – účinná od 19. 9. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o zpracování osobních údajů č. G 3220/2019/049 – účinná od 19. 9. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/FT_KRD_UV/2019/04 – účinná od 1. 4. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování reálného dvousměrného Cashpoolingu č. ZBA/2019/02 – účinná od 20. 3. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci na energetické služby – účinná od 1. 7. 2022 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování odborných služeb v oblasti ochrany osobních údajů č. G 10100/2020/003 – účinná od 1. 8. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování odborných služeb v oblastech udržování systémů managementu č. G10100/2022/003 – účinná od 15. 2. 2022 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o dílo – poskytování dodávek komplexních systémů osvětlení – účinná od 4. 5. 2021 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. V4030/PRE//01/2022/090 – účinná od 2. 11. 2022 do 31. 3. 2023

Smlouva o dílo č. V4030/PRE//01/2023/005 – účinná od 31. 1. 2023 do 15. 4. 2023

Smlouva o dílo č. V4030/PRE//01/2023/006 – účinná od 1. 2. 2023 do 15. 5. 2023

Smlouva o dílo č. V4030/PRE//01/2023/030 – účinná od 17. 7. 2023 do 31. 8. 2023

Smlouva o dílo č. V4030/PRE//01/2023/031 – účinná od 17. 7. 2023 do 30. 11. 2023

Smlouva o dílo č. V4030/PRE//01/2023/051 – účinná od 10. 8. 2023 do 30. 9. 2023

e. Smlouvy mezi PRE a PRE FVE Světlík

Smlouva o úvěru – účinná od 30. 11. 2017 do 28. 11. 2027

Smlouva o Cash Poolingu č. G3160/FVE_KRD_UV/2018/03 – účinná od 29. 11. 2018 na dobu neurčitou

f. Smlouvy mezi PRE a PRE VTE Částkov

Rámcová smlouva o krátkodobém úvěrování č. G3160/CAST_KRDUV/2020/08 – účinná od 14. 7. 2020 na dobu neurčitou

Smlouva o dlouhodobém úvěru 1/2020 č. G3160/ČÁST_VSU1/2020/05 – účinná od 24. 2. 2020 do 2. 3. 2028

g. Smlouvy mezi PRE a PRE FVE Nové Sedlo

Smlouva o poskytování služeb č. P-NS-23 ze dne 31. 12. 2022 – na dobu neurčitou

Smlouva o krátkodobém úvěrování ze dne 25. 10. 2021 – účinná od 31. 12. 2023

V. Smlouvy uzavřené mezi dceřinými společnostmi**a. Smlouvy mezi PREdi a PREm**

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000023/002, M5000/O/2023/0008 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

Smlouva na dodávky nefunkčních měřicích přístrojů č. S252007/003, C00261/06 – účinná od 30. 12. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva na dodávky použitých měřicích přístrojů č. S252007/004, C00260/06 – účinná od 30. 12. 2006 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo č. P20006/19, C00203/06 – účinná od 1. 3. 2006 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o nájmu pozemku č. N21110/016, C00418/10 – účinná od 1. 4. 2010 do 31. 12. 2030

Smlouva o nájmu pozemku č. NO21110/004, C00438/10 – účinná od 1. 9. 2010 do 31. 12. 2030

Smlouva o nájmu pozemku č. N21110/039, C00436/10 – účinná od 1. 10. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatku

Smlouva o nájmu části nemovitosti č. NO21110/005, C00439/10 – účinná od 1. 10. 2010 do 31. 12. 2035 ve znění dodatků

Smlouva na dodávku měřicích zařízení č. KV/S25/2361726, M5200/RS/2022/0003 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2026

7 smluv o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektrického zařízení

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS27200021/007, M6100/O/2021/151 – účinná od 9. 8. 2021 do doby účinnosti výše uvedených smluv o spolupráci

Smlouva o zajištění služby distribuční soustavy z VN a VVN s provozovatelem lokální distribuční soustavy č. 80003131, M6100/E/2016/0126 – účinná od 15. 11. 2016 na dobu neurčitou

Smlouva o zřízení služebnosti č. VV/G33/12987/1841915, M5000/VV/12824/1840868 – účinná od 9. 4. 2018 na dobu neurčitou

Kupní smlouva na movitou věc (elektrokolo)

Na všechna odběrná místa PREm jsou s PREdi uzavřeny smlouvy o připojení k distribuční soustavě.

b. Smlouvy mezi PREdi a Yello

Rámcová smlouva o distribuci elektřiny do odběrných míst zákazníků obchodníka s elektřinou č. SOD/10390 – účinná od 16. 11. 2012 na dobu neurčitou ve znění dodatku

c. Smlouvy mezi PREdi a Kormak

Smlouva o dílo – poskytování odborných prací v síti PREdistribuce, a. s., č. PS23000117/002 – účinná od 1. 2. 2017 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Příkazní smlouva ke smlouvě č. PS23000117/002 – účinná od 1. 12. 2017 na dobu neurčitou

Smlouva o dílo – grafická a kresličská dokumentace, č. PS21002012/004 – účinná od 15. 2. 2012 na dobu neurčitou

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS27200021/008 – účinná od 17. 12. 2021 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektrického zařízení č. PS27200022/002 – účinná od 11. 1. 2022 do 14. 12. 2026

Nájemní smlouva – dodavatelská č. NV/S24/1946371 – účinná od 11. 7. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. K-Pd-23, PS20000023/003 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování dispečerských služeb a provádění manipulací, obsluhy a prací č. PS23330223/011 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

Rámcová kupní smlouva na dodávku skříní SG5 vč. objednávek č. V 4010/PREDi/2021/001 – účinná od 30. 3. 2021 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Kupní smlouva č. KV/S21/2361335 (prodej nepotřebného demontovaného materiálu) – účinná od 3. 1. 2023

Rámcová kupní smlouva č. R/S24/2365069 (dodávka rozváděčů AXH) – účinná od 24. 8. 2023 na dobu neurčitou ve znění dodatku

Smlouva o dílo č. PS21001023/001 – účinná od 3. 1. 2023 do 31. 3. 2023

Smlouva o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na přeložku zařízení distribuční soustavy č. 99/S24/PR/2363502 – účinná od 16. 8. 2023 do 30. 4. 2024 ve znění dodatku

9 smluv o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

108 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy

147 smluv o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

d. Smlouvy mezi PREDi a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000023/006 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva na koordinaci a plán BOZP č. R/S24/2361411 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou včetně 3 dílčích objednávek

Smlouva o zřízení služebnosti č. VV/G33/16240/2362666 – účinná od 25. 4. 2023 do 30. 12. 2030 nebo do 1. dne měsíce následujícího po zprovoznění nové TR (co nastane dříve)

Kupní smlouva č. KV/G33/16438/2363992 (nemovité věci) – účinná od 1. 11. 2023

Kupní smlouva č. KV/G33/15932/2260753 (nemovité věci) – účinná od 25. 4. 2023

e. Smlouvy mezi PREDi a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. PS20000023/004 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

f. Smlouvy mezi PREDi a Voltcom

Rámcová smlouva o dílo a Smlouva o poskytování služeb č. PS20000019/046 – účinná od 1. 5. 2019 do 31. 12. 2023

Smlouva o zpracování osobních údajů č. PS27200019/012 – účinná od 16. 12. 2019 na dobu neurčitou

Smlouva o spolupráci při provádění prací na neměřených částech odběrného elektrického zařízení č. PS27200019/013 – účinná od 17. 12. 2019 do 20. 11. 2024 nebo do doby ukončení platnosti osvědčení spolupracujícího partnera

Smlouva o poskytnutí mapových podkladů č. PS21002011/005 – účinná od 21. 12. 2010 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o dílo č. PO/S21/2261180 (montáž, demontáž a likvidace transformátorů) – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2025

Smlouva o dílo č. PS23330223/001 (poskytování dispečerských služeb a manipulace) – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

4 smlouvy o dílo na provedení činností – účinné od 10. 1. 2023 do 31. 12. 2023

3 smlouvy o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na opravu zařízení distribuční soustavy

18 smluv o dílo na realizaci oprav zařízení distribuční soustavy

110 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy

81 smluv o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

2 kupní smlouvy na odprodej transformátorů

g. Smlouvy mezi PREm a Kormak

Rámcová smlouva o dílo o poskytování servisních prací na trafostanicích č. C00517/11 – účinná od 22. 9. 2011 na dobu neurčitou

Smlouva o pohotovosti pro dobíjecí stanice č. M6100/P/2017/0094 – účinná od 1. 8. 2017 na dobu neurčitou

2 smlouvy na projekční a realizační práce

1 objednávka na realizační práce

h. Smlouvy mezi PREm a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/2023/004, V4000/PREServ/2023/004, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o dodávce elektřiny č. V4020/SERV/04/2021/02 – účinná od 1. 4. 2021 na dobu neurčitou

Smlouva o pachtu a provozování výroby elektřiny č. V4020/SERV/2021/01 – účinná od 1. 4. 2021 na dobu neurčitou

Rámcová smlouva o zajištění vypracování plánu bezpečnosti, zajištění činností koordinátora BOZP na staveništi č. M5500/RS/2023/010, V3000/PREServ/2023/003 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

i. Smlouvy mezi PREm a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. M5000/O/2023/003, Pz/Pm/23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

j. Smlouvy mezi PREm a Voltcom

Smlouva č. 5200/OP/23/001, 202330010 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

15 objednávek na elektromontážní práce

k. Smlouvy mezi Yello a PREs

Smlouva o poskytování služeb č. V4000/PRESERV/2023/007, vč. schválení rozpočtu predikovaných nákladů na kalendářní rok 2023 – účinná od 31. 12. 2022 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. Ps-Y-23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

l. Smlouvy mezi Yello a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. Y-Pz-23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. Pz-Y-23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

m. Smlouvy mezi Kormak a PREs

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. V4020/NO/04/2020/49122 – účinná od 1. 4. 2020 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o nájmu prostor sloužících k podnikání č. V4020/NO/04/2020/52209 – účinná od 1. 12. 2020 na dobu neurčitou ve znění dodatků

Smlouva o podnájmu pozemku č. V4020/NO/04/2023/61354 – účinná od 1. 10. 2022 do 31. 12. 2027

Kupní smlouva na dodávku skříní AYP01 č. 19003694

Smlouva o poskytování služeb č. Ps-K-23 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

Smlouva o poskytování služeb č. V4020/SERV/S/04/2023/005 – účinná od 1. 9. 2023 na dobu neurčitou ve znění dodatků

1 smlouva o podnájmu pozemku č. V4020/NO/04/2023/61354 – účinná od 1. 10. 2022 do 31. 12. 2027

n. Smlouvy mezi Kormak a Voltcom

4 objednávky na dodávku SD skříní
 5 objednávek na montážní práce

o. Smlouvy mezi PREs a PREzak

Smlouva o poskytování služeb č. Ps-Pz-23, Smlouva o zpracování osobních údajů – účinné od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

p. Smlouvy mezi PREs a Voltcom

Smlouva o poskytování služeb č. Ps/V/23 – účinná od 1. 1. 2023 do 31. 12. 2023

VI. Smlouvy uzavřené mezi dceřinými společnostmi PRE a jejich dceřinými společnostmi**a. Smlouvy mezi PREdi a PREnetcom**

Dohoda o postoupení smlouvy č. PS20000019/021 – účinná od 1. 2. 2019 („Smlouva o dílo“ č. 8237/98 – servis – z 28. 7. 1998 ve znění dodatků)
 Nájemní smlouva č. NO/S21/1943803 – účinná od 1. 1. 2019 na dobu neurčitou ve znění dodatku
 Smlouva o nájmu prostoru sloužícího k podnikání č. NO/S21/2153642 – účinná od 1. 5. 2021 na dobu neurčitou
 11 smluv o dílo o poskytnutí projektových prací a inženýrské činnosti na výstavbu zařízení distribuční soustavy
 197 smluv o dílo na realizaci výstavby zařízení distribuční soustavy

b. Smlouvy mezi PREm a Solarinvest

Smlouva o koupi materiálu č. M6100/RS/2016/0055 – účinná od 14. 7. 2016 na dobu neurčitou ve znění dodatku
 Smlouva o provedení instalací FVE č. M6100/RS/2016/0088 – účinná od 1. 9. 2016 na dobu neurčitou
 Smlouva o zpracování osobních údajů č. M6100/O/2016/0090 – účinná od 1. 9. 2016 na dobu neurčitou
 Smlouva o prodeji baterií č. M6100/K/2017/0130 – účinná od 16. 11. 2017 na dobu neurčitou ve znění dodatku
 Rámcová kupní smlouva č. M6100/RS/2018/0060 – účinná od 28. 5. 2018 na dobu neurčitou ve znění dodatků
 Servisní smlouva č. M6100/SE/2018/0062 – účinná od 1. 6. 2018 na dobu neurčitou
 Smlouva o zprostředkování č. M6100/O/2018/0113 – účinná od 23. 7. 2018 na dobu neurčitou
 Smlouva o zpracování osobních údajů č. M6100/O/2018/0114 – účinná od 23. 7. 2018 na dobu neurčitou
 Smlouva na výstavbu FVE Pozorka II č. M5500/P/2022/012 – účinná od 29. 9. 2022 do 27. 6. 2023
 Smlouva na výstavbu FVE Přimda I č. M5500/P/2022/012A – účinná od 14. 3. 2023 do 23. 1. 2024
 Dohoda o narovnání č. M5500/O/2023/019 – účinná od 7. 8. 2023 do 7. 8. 2023

c. Smlouvy mezi PREm a Frontier

Komisionářská smlouva č. M6100/O/2022/139 – účinná od 1. 7. 2022 na dobu neurčitou

d. Smlouvy mezi PREm a PRE FVE Světlík

Smlouva o poskytování služeb č. Pm-S-23, M5000/O/2023/005 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

e. Smlouvy mezi PREm a PRE VTE Částkov

Smlouva o poskytování služeb č. Pm-Č-23, M5000/O/2023/007 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

f. Smlouvy mezi PREm a PRE FVE Nové Sedlo

Smlouva o poskytnutí poradenských služeb č. M5500/O/2023/015 – účinná od 21. 9. 2023 do 31. 1. 2024

g. Smlouvy mezi PREm a PREnetcom

5 objednávek přijatých na elektromontážní práce
2 objednávky přijaté na optické trasy

h. Smlouvy mezi PREs a PREnetcom

Smlouva o poskytování služeb č. PS-Pn-23, PS/N90/2361810 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

i. Smlouvy mezi PREs a PRE VTE Částkov

Smlouva o poskytování služeb č. Ps-Č-23 – účinná od 1. 1. 2023 na dobu neurčitou

j. Smlouvy mezi PREs a PRE FVE Nové Sedlo

Rámcová smlouva o zajištění vypracování plánu bezpečnosti (BOZP) č. V3000/PREserv/2023/004 ze dne 2. 1. 2023 – účinná do 31. 12. 2024
Smlouva o poskytování služeb č. Ps-NS-23 ze dne 31. 12. 2022 na dobu neurčitou

k. Smlouvy mezi PREs a RP9

Kupní smlouva o převodu nemovitostí č. V4020/KV/16241/2362667 ze dne 31. 5. 2023
Smlouva o úvěru č. V4000/PREserv/RP9/011 ze dne 31. 5. 2023 na dobu neurčitou

l. Smlouvy mezi Voltcom a Frontier

Smlouva na realizaci stavebně montážních prací veřejného osvětlení pro projekt „Modernizace sítě veřejného osvětlení – lokalita EVR Kobylisy – nesynergická část“ – účinná od 8. 3. 2023 do 30. 11. 2023
1 objednávka na montážní práce

4. Posouzení, zda vznikla ovládané osobě újma a posouzení jejího vyrovnání

Společnosti PRE ani jí ovládaným osobám nevznikla ze vztahů s ovládajícími osobami nebo osobami ovládanými některou z ovládajících osob a z výše uvedených závazkových vztahů žádná újma. Plnění podle výše uvedených závazkových vztahů jsou sjednána v cenách v místě a čase obvyklých pro daný smluvní typ a nedocházelo v nich ke zvýhodnění jedné nebo druhé strany.

5. Výhody a nevýhody plynoucí ze vztahů mezi ovládanou osobou a ovládající osobou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými ovládající osobou a z nich plynoucí rizika. Informace o případném vyrovnání újmy.

Společnosti PRE nevznikla ze vztahů s ovládajícími osobami nebo osobami ovládanými některou z ovládajících osob ani z výše uvedených smluv žádná újma, ani z nich pro společnost PRE neplynou žádná rizika nad míru obvyklou v obchodních vztazích mezi nezávislými osobami.

Spolupráce mezi PRE a ovládajícími osobami, resp. s jimi ovládanými osobami, představuje pro PRE značné výhody díky získanému know-how a četným synergickým efektům, kterých může PRE také dosahovat. PRE má zejména přístup ke znalostem a zkušenostem, kterými koncern EnBW disponuje, k využívané technice a z toho pro ni vyplývajícím výhodám. Ze spolupráce v rámci koncernu nevyplývají pro PRE žádné nevýhody.

Představenstvo jako statutární orgán společnosti PRE prohlašuje, že údaje obsažené v této Zprávě o vztazích jsou správné a úplné a že při vypracování Zprávy o vztazích dle § 82 a násl. ZOK bylo postupováno plně v rozsahu všech informací a údajů, které má statutární orgán k dispozici či které při jednání s péčí řádného hospodáře zjistil.

V Praze dne 7. března 2024



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Příloha č. 1 ke Zprávě o vztazích PRE 2023

Ovládané a propojené osoby EnBW (k 31. 12. 2023)

OBLAST PRODEJE

Plně konsolidované společnosti

Alectron AG, Ruswil / Švýcarsko
BroadNet Deutschland GmbH, Köln / Německo
ED Liegenschaften GmbH, Rheinfelden / Německo
EnBW Contracting GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Energy Factory GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Smart Meter GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve symbiotic services GmbH, Karlsruhe / Německo)
EnBW Telekommunikation GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Vertriebsbeteiligungen GmbH, Stuttgart / Německo
ESD Energie Service Deutschland GmbH, Offenburg / Německo
eYello CZ, k. s., Praha / Česká republika
fonial GmbH, Köln / Německo
G.EN. Gaz Energia Sp. z o.o., Varšava / Polsko
Gasversorgung Süddeutschland GmbH, Stuttgart / Německo
Gasversorgung Unterland GmbH, Heilbronn / Německo
goldgas GmbH, Eschborn / Německo
goldgas GmbH, Vídeň / Rakousko
HANDEN Sp. z o.o., Varšava / Polsko
HEV Hohenloher Energie Versorgung GmbH, Ilshofen / Německo
Messerschmid Energiesysteme GmbH, Bonndorf / Německo
NaturEnergie+ Deutschland GmbH, Mühlacker / Německo
NatürlichEnergie EMH GmbH, Platten / Německo
Plusnet GmbH, Köln / Německo
Plusnet Infrastruktur GmbH & Co. KG, Köln / Německo
PREservisní, s. r. o., Praha / Česká republika
PREzákaznická, a. s., Praha / Česká republika
SENEC GmbH, Leipzig / Německo
SENEC Italia s.r.l., Řím / Itálie
Studer Söhne Elektro AG, Visp / Švýcarsko
Studer Söhne Holding AG, Visp / Švýcarsko
tritec-winsun AG, Steg-Hohtenn / Švýcarsko
Ventelo GmbH, Köln / Německo
VNG Austria GmbH, Gleisdorf / Rakousko
VNG Energie Czech s.r.o., Praha / Česká republika
VNG-Erdgascommerz GmbH, Leipzig / Německo
VOLTCOM, spol. s r. o., Praha / Česká republika
Yello Solar GmbH, Karlsruhe / Německo

Yello Strom GmbH, Köln / Německo
 ZEAG Immobilien GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo
 EnBW mobility+ AG & Co. KG, Karlsruhe / Německo
 Erdgas Südwest GmbH, Karlsruhe / Německo
 NetCom BW GmbH, Ellwangen / Německo
 Energieversum GmbH & Co. KG, Gütersloh / Německo
 SMATRICS EnBW GmbH, Vídeň / Rakousko
 BSH GmbH & Co. KG, Bad Königshofen i. Grabfeld / Německo
 Solarmeisterei GmbH, Schwielowsee / Německo
 Pražská energetika, a. s., Praha / Česká republika

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

010052 Telecom GmbH, Köln / Německo
 010088 Telecom GmbH, Köln / Německo
 010090 GmbH, Köln / Německo
 01012 Telecom GmbH, Köln / Německo
 01052 Communication GmbH, Köln / Německo
 01098 Telecom GmbH, Köln / Německo
 Broadnet Services GmbH, Köln / Německo
 EnBW Contracting Service GmbH, Stuttgart / Německo
 Energieversum Verwaltungs GmbH, Gütersloh / Německo
 F&Q Netzbetriebs GmbH & Co. KG, Köln / Německo
 GIBY GmbH, Leipzig / Německo
 mobility+ Beteiligungs GmbH, Karlsruhe / Německo
 NatürlichEnergie Projekte GmbH, Wittlich / Německo
 NatürlichEnergie Swiss NES GmbH, Laufenburg / Švýcarsko
 Plusnet Verwaltungs GmbH, Köln / Německo
 Q-DSL home GmbH, Köln / Německo
 Q-Süd Immobilien Verwaltungs GmbH, Heilbronn / Německo
 SENECloud s.r.l., Řím / Itálie
 SENE Fachpartner GmbH, Leipzig / Německo (dříve EnBW Omega 138. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo)
 SMATRICS EnBW Italia S.R.L., Bozen / Itálie
 T & Q Netzbetriebs GmbH & Co. KG, Köln / Německo
 VNG ViertelEnergie GmbH, Leipzig / Německo
 VNG-Erdgastankstellen GmbH, Leipzig / Německo
 ZEAG Immobilien Verwaltungsgesellschaft mbH, Heilbronn / Německo
 effizienzcloud GmbH, Leipzig / Německo
 Elektrizitätswerk Weißenhorn AG, Weißenhorn / Německo
 Glasfaser Gesellschaft Dinkelsbühl GmbH, Dinkelsbühl / Německo (dříve EnBW Omega 145. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)
 grünES GmbH, Esslingen am Neckar / Německo
 Stromvertrieb Backnang Verwaltungs GmbH, Backnang / Německo
 BSH Verwaltungs-GmbH, Bad Königshofen i. Grabfeld / Německo

Společnosti konsolidované metodou ekvivalence

Fernwärme SBH AG, Grafenhausen / Německo
 SMATRICS GmbH & Co KG, Vídeň / Rakousko
 MITGAS Mitteldeutsche Gasversorgung GmbH, Halle (Saale) / Německo

Společnosti s majetkovou účastí

bmp greengas GmbH, München / Německo
 Senec Australia PTY Ltd. i.L., Sorrento / Austrálie
 AutenSys GmbH, Karlsruhe / Německo
 backnangstrom GmbH & Co. KG, Backnang / Německo
 CleverShuttle Düsseldorf GmbH, Düsseldorf / Německo
 Energiewerker GmbH, Östringen / Německo
 my-e-car GmbH, Lörrach / Německo
 Regionah Energie GmbH, Munderkingen / Německo
 Rezident Park 9 s. r. o., Praha / Česká republika
 Einhorn Energie GmbH & Co. KG, Giengen an der Brenz / Německo
 Einhorn Energie Verwaltungsgesellschaft mbH, Giengen an der Brenz / Německo
 iQ-Gesellschaft für integrierte Quartierslösungen mbH, Ravensburg / Německo
 Stadtwerke Freiberg a.N. GmbH, Freiberg am Neckar / Německo
 BEN Fleet Services GmbH i.L., Karlsruhe / Německo
 Gasversorgung Pforzheim Land GmbH, Pforzheim / Německo
 Sautter PE GmbH, Ellhofen / Německo
 caplog-x GmbH, Leipzig / Německo
 Visp Infra AG, Visp / Švýcarsko
 IDR Infrastrukturdienste Raron AG, Raron / Švýcarsko
 Gemeinschaft für Energieeffizienz GmbH, Düsseldorf / Německo
 espot GmbH, Stuttgart / Německo
 Tempus s.r.l., Torri di Quartesolo / Itálie
 Energie 360 GmbH & Co. KG, Korbach / Německo
 Schön Verwaltungsgesellschaft mbH, Korbach / Německo
 Sungrade Photovoltaik GmbH, Günzburg / Německo
 E-Mobility Provider Austria GmbH, Vídeň / Rakousko
 ehoch7 GmbH, Schönaich / Německo
 Energieagentur Heilbronn GmbH, Heilbronn / Německo
 Stadt- und Überlandwerke GmbH Luckau-Lübbenau, Luckau / Německo
 EDSR Energiedienste Staldenried AG, Staldenried / Švýcarsko
 Wolkenhaus GmbH, Visp / Švýcarsko

OBLAST SÍŤE

Plně konsolidované společnosti

ED Netze GmbH, Rheinfelden / Německo

EnBW Kommunale Beteiligungen GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Nachhaltige Quartiere GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega 143. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

EnBW Netze BW Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW REG Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Urbane Infrastruktur GmbH, Karlsruhe / Německo

Energieversorgung Südbaar GmbH & Co. KG, Blumberg / Německo

EnPulse Ventures GmbH, Stuttgart / Německo

EVGA Grundstücks- und Gebäudemanagement GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo

FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., Praha / Česká republika

G.EN. Operator Sp. z o.o., Tarnowo Podgórne / Polsko

GDMcom GmbH, Leipzig / Německo

GEOMAGIC GmbH, Leipzig / Německo

KORMAK Praha a. s., Praha / Česká republika

Netze BW Wasser GmbH, Stuttgart / Německo

Netze ODR GmbH, Ellwangen Jagst / Německo

Netze-Gesellschaft Südwest mbH, Karlsruhe / Německo

Netzgesellschaft Düsseldorf mbH, Düsseldorf / Německo

NHF Netzgesellschaft Heilbronn-Franken mbH, Heilbronn / Německo

NHL Netzgesellschaft Heilbronner Land GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

NWS Grundstücksmanagement GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo

NWS REG Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

ONTRAS Gastransport GmbH, Leipzig / Německo

PRE distribuční služby, a. s., Praha / Česká republika

PREdistribuce, a. s., Praha / Česká republika

PREměření, a. s., Praha / Česká republika

PREnetcom, a. s., Praha / Česká republika

Q-Süd Gewerbe GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

Q-Süd Wohnen GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

RBS wave GmbH, Stuttgart / Německo

SMIGHT GmbH, Karlsruhe / Německo

terranets bw GmbH, Stuttgart / Německo

TransnetBW GmbH, Stuttgart / Německo

ZEAG Engineering GmbH, Heilbronn / Německo

EnBW Ostwürttemberg DonauRies AG, Ellwangen / Německo

ZEAG Energie AG, Heilbronn / Německo

Gas-Union GmbH, Frankfurt am Main / Německo

FoxInsights GmbH, München / Německo

Netze BW GmbH, Stuttgart / Německo

WTT CampusONE GmbH, Ludwigsburg / Německo

Stadtwerke Düsseldorf AG, Düsseldorf / Německo

EnBW Übertragungsnetz Immobiliengesellschaft mbH & Co. KG, Karlsruhe / Německo

Stromnetzgesellschaft Heilbronn GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

Neckar Netze GmbH & Co. KG, Esslingen am Neckar / Německo

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

Batteriegesellschaft Kupferzell GmbH & Co. KG, Kupferzell / Německo

CENTRALE HYDROGENE DE LA GRANDE BORNE SAS, Montpellier / Francie

CENTRALE HYDROGENE DE THENNES SAS, Montpellier / Francie

ChargeHere GmbH, Karlsruhe / Německo

DZ-4 GmbH, Hamburg / Německo

Elektrizitätswerk Aach GmbH, Aach / Německo

EnBW Cyber Security GmbH, Karlsruhe / Německo

Energieversorgung Gaildorf OHG der EnBW Kommunale Beteiligungen GmbH und NWS REG Beteiligungsgesellschaft mbH, Gaildorf / Německo

GDMcom Bau GmbH, Cavertitz / Německo (dříve Schneider GmbH, Cavertitz / Německo)

GDMcom Netze GmbH, Leipzig / Německo

GDMcom Planung GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo (dříve IBZ Neubauer GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo)

GEOMAGIC Utility Solutions Inc., Houston / USA

IBZ Bau GmbH, Zeulenroda-Triebes / Německo

InfraKom GmbH, Rheinfelden Baden / Německo

InfraKom WaR GmbH, Rheinfelden Baden / Německo

MoviaTec GmbH, Leipzig / Německo

Neckar Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Esslingen am Neckar / Německo

Netze Regional GmbH, Stuttgart / Německo

NHL Verwaltungs-GmbH, Heilbronn / Německo

OSG ONTRAS Servicegesellschaft mbH, Leipzig / Německo

Rieger Beteiligungs-GmbH, Lichtenstein, Kreis Reutlingen / Německo

Rieger GmbH & Co. KG, Lichtenstein, Kreis Reutlingen / Německo

Verwaltungsgesellschaft Batteriespeicher Kupferzell mbH, Kupferzell / Německo

Weishaupt Planungen GmbH, Grimma / Německo

Wärmegesellschaft Heilbronn GmbH, Heilbronn / Německo

INFRACON Infrastruktur Service GmbH & Co. KG, Leipzig / Německo

Netze Pforzheim-Region GmbH & Co. KG, Pforzheim / Německo

Energieversorgung Donautal GmbH, Gundelfingen a.d. Donau / Německo

Gasnetzgesellschaft Laupheim GmbH & Co. KG, Laupheim / Německo

Gasnetzgesellschaft Laupheim Verwaltungs GmbH, Laupheim / Německo

Netzgesellschaft Elz-Neckar GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo

Netzgesellschaft Elz-Neckar Verwaltungs GmbH, Obrigheim / Německo

Stromnetzgesellschaft Albershausen GmbH & Co. KG, Albershausen / Německo

Stromnetzgesellschaft Albershausen Verwaltungs GmbH, Albershausen / Německo

Stromnetzgesellschaft Heilbronn Verwaltungs-GmbH, Heilbronn / Německo

Stromnetzgesellschaft Laupheim GmbH & Co. KG, Laupheim / Německo

Stromnetzgesellschaft Laupheim Verwaltungs GmbH, Laupheim / Německo

Netze Krauchenwies Verwaltungs-GmbH, Krauchenwies / Německo

Společnosti konsolidované metodou ekvivalence

Stadtwerke Esslingen am Neckar GmbH & Co. KG, Esslingen am Neckar / Německo

Pražská energetika Holding a. s., Praha / Česká republika

GasLINE Telekommunikationsnetzgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH & Co. Kommanditgesellschaft, Straelen / Německo

Zweckverband Landeswasserversorgung, Stuttgart / Německo

Heilbronner Versorgungs GmbH, Heilbronn / Německo

Stuttgart Netze GmbH, Stuttgart / Německo

FairEnergie GmbH, Reutlingen / Německo

Energieversorgung Rheinfelden/Grenzach-Wyhlen GmbH & Co. KG, Rheinfelden Baden / Německo

Stadtwerke Karlsruhe GmbH, Karlsruhe / Německo

Zweckverband Bodensee-Wasserversorgung, Stuttgart / Německo

Společnosti s majetkovou účastí

Netzgesellschaft Sontheim GmbH & Co. KG, Sontheim an der Brenz / Německo

Netzgesellschaft Sontheim Verwaltungsgesellschaft mbH, Sontheim an der Brenz / Německo

Netzgesellschaft Steinheim GmbH & Co. KG, Steinheim am Albuch / Německo

Netzgesellschaft Steinheim Verwaltungsgesellschaft mbH, Steinheim am Albuch / Německo

Stromnetz Herrenberg Verwaltungsgesellschaft mbH, Herrenberg / Německo

Stromnetzgesellschaft Herrenberg mbH & Co. KG, Herrenberg / Německo

Stadtwerke Sinsheim Versorgungs GmbH & Co. KG, Sinsheim / Německo

Stadtwerke Sinsheim Verwaltungs GmbH, Sinsheim / Německo

Stromnetz Langenau GmbH & Co. KG, Langenau / Německo

Stromnetz Langenau Verwaltungs-GmbH, Langenau / Německo

e.wa riss GmbH & Co. KG, Biberach / Německo

e.wa riss Verwaltungsgesellschaft mbH, Biberach / Německo

Flexcess GmbH, Bayreuth / Německo

Fränkische Wasser Service GmbH, Crailsheim / Německo

lictor GmbH, Leipzig / Německo

NETFIN Infrastructure, a. s., Praha / Česká republika

Netze Krauchenwies GmbH & Co. KG, Krauchenwies / Německo

Niederrheinisch-Bergisches Gemeinschaftswasserwerk GmbH, Düsseldorf / Německo

Ostalbwasser Ost GmbH, Ellwangen / Německo

Ostalbwasser Service GmbH, Aalen / Německo

Ostalbwasser West GmbH, Schwäbisch Gmünd / Německo

regioaqua Gesellschaft für Wasser und Abwasser mbH, Rheinfelden / Německo

Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG, Schramberg / Německo

Stadtwerke Schramberg Verwaltungsgesellschaft mbH, Schramberg / Německo

Wasserübernahme Neuss-Wahlscheid GmbH, Neuss / Německo

EberstadtWerke GmbH & Co. KG, Eberstadt / Německo

Stadtwerke Emmendingen GmbH, Emmendingen / Německo

Stromnetz Blaubeuren GmbH, Blaubeuren / Německo

Netzgesellschaft Gerstetten mbH, Gerstetten / Německo

Stadtwerke Esslingen-Verwaltungsgesellschaft mbH, Esslingen am Neckar / Německo
 Energie Sachsenheim GmbH & Co. KG, Sachsenheim / Německo
 Energie Sachsenheim Verwaltungs-GmbH, Sachsenheim / Německo
 LEO Energie GmbH & Co. KG, Leonberg / Německo
 Netzgesellschaft Marbach GmbH & Co. KG, Marbach am Neckar / Německo
 Rems-Murr Telekommunikation GmbH, Waiblingen / Německo
 Stadtwerke Backnang GmbH, Backnang / Německo
 Stadtwerke Bad Wildbad GmbH & Co. KG, Bad Wildbad / Německo
 Stadtwerke Bad Wildbad Verwaltungs-GmbH, Bad Wildbad / Německo
 Stadtwerke Eppingen GmbH & Co. KG, Eppingen / Německo
 Energie Calw GmbH, Calw / Německo
 KBB GmbH Kommunalberatung Infrastrukturentwicklung, Baden-Baden / Německo
 Stadtwerke Münsingen GmbH, Münsingen / Německo
 Stadtwerke Böblingen GmbH & Co. KG, Böblingen / Německo
 Stadtwerke Böblingen Verwaltungs GmbH, Böblingen / Německo
 Gemeindewerke Bodanrück GmbH & Co. KG, Allensbach / Německo
 Gemeindewerke Bodanrück Verwaltungs-GmbH, Allensbach / Německo
 SUEnergie GmbH & Co. KG, Süssen / Německo
 SUEnergie Verwaltungs GmbH, Süssen / Německo
 Stadtwerke Weinheim GmbH, Weinheim / Německo
 Energieversorgung Rottenburg am Neckar GmbH, Rottenburg am Neckar / Německo
 EVG Grächen AG, Grächen / Švýcarsko
 EVN Energieversorgung Nikolai AG, St. Niklaus / Švýcarsko
 EVR Energieversorgung Raron AG, Raron / Švýcarsko
 EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG, Visp / Švýcarsko
 VED Visp Energie Dienste AG, Visp / Švýcarsko
 nue GmbH, Berlin / Německo (dříve certflow GmbH, Stuttgart / Německo)
 Seeallianz GmbH & Co. KG, Markdorf / Německo
 Taubernetze GmbH & Co. KG, Tauberbischofsheim / Německo
 Taubernetze Verwaltungs-GmbH, Tauberbischofsheim / Německo
 ErmsEnergie Dettingen an der Erms GmbH & Co. KG, Dettingen an der Erms / Německo
 Versorgungsbetriebe Dettingen an der Erms Verwaltungs-GmbH, Dettingen an der Erms / Německo
 eneREGIO GmbH, Muggensturm / Německo
 Regionalnetze Linzgau GmbH, Pfullendorf / Německo
 Elektrizitätswerk Mittelbaden AG & Co. KG, Lahr / Německo
 Elektrizitätswerk Mittelbaden Verwaltungsaktiengesellschaft, Lahr / Německo
 Levl Energy GmbH, Stuttgart / Německo
 Stadtwerke Bad Herrenalb GmbH, Bad Herrenalb / Německo
 Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH, Bruchsal / Německo
 Stadtwerke Bad Säckingen GmbH, Bad Säckingen / Německo
 Albwerk GmbH & Co. KG, Geislingen an der Steige / Německo
 Albwerk Verwaltungsgesellschaft mbH, Geislingen an der Steige / Německo
 Energie Kirchheim unter Teck GmbH & Co. KG, Kirchheim unter Teck / Německo
 Energie Kirchheim unter Teck Verwaltungs-GmbH, Kirchheim unter Teck / Německo
 Energieversorgung Immenstaad GmbH & Co. KG, Immenstaad am Bodensee / Německo
 Energieversorgung Strohgau GmbH & Co. KG, Gerlingen / Německo

Energieversorgung Strohgau Verwaltungs GmbH, Gerlingen / Německo

Filderstadt Netze GmbH, Filderstadt / Německo

Gasnetzgesellschaft Schorndorf GmbH & Co. KG, Schorndorf / Německo

Gasnetzverwaltungsgesellschaft Schorndorf GmbH, Schorndorf / Německo

Gemeindewerke Brühl GmbH & Co. KG, Brühl / Německo

Gemeindewerke Brühl Verwaltungs-GmbH, Brühl / Německo

Gemeindewerke Plüderhausen GmbH, Plüderhausen / Německo

Infrastrukturgesellschaft Plochingen GmbH & Co. KG, Plochingen / Německo

Netzgesellschaft Besigheim GmbH & Co. KG, Besigheim / Německo

Netzgesellschaft Besigheim Verwaltungs GmbH, Besigheim / Německo

Netzgesellschaft Leinfelden-Echterdingen GmbH, Leinfelden-Echterdingen / Německo

Netzgesellschaft Salach GmbH & Co. KG, Salach / Německo

Netzgesellschaft Salach Verwaltungs GmbH, Salach / Německo

Netzgesellschaft Schwetzingen GmbH & Co. KG, Schwetzingen / Německo

Netzgesellschaft Schwetzingen Verwaltungs GmbH, Schwetzingen / Německo

Netzgesellschaft Vaihingen GmbH & Co. KG, Vaihingen an der Enz / Německo

Netzgesellschaft Vaihingen Verwaltungs-GmbH, Vaihingen an der Enz / Německo

Stadtwerke Ellwangen GmbH, Ellwangen / Německo

Stadtwerke Giengen GmbH, Giengen / Německo

Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH, Schwäbisch Gmünd / Německo

Stadtwerke Stockach GmbH, Stockach / Německo

Stadtwerke Weinstadt Energieversorgung GmbH, Weinstadt / Německo

Stadtwerke Wiesloch - Strom - GmbH & Co. KG, Wiesloch / Německo

Stromgesellschaft March GmbH & Co. KG, March / Německo

Stromnetzgesellschaft Ebersbach GmbH & Co. KG, Ebersbach an der Fils / Německo

Stromnetzgesellschaft Ebersbach Verwaltungs GmbH, Ebersbach an der Fils / Německo

Stromnetzgesellschaft Östlicher Schurwald GmbH & Co. KG, Rechberghausen / Německo

Stromnetzgesellschaft Östlicher Schurwald Verwaltungs GmbH, Rechberghausen / Německo

Technische Werke Schussental GmbH & Co. KG, Ravensburg / Německo

Technische Werke Schussental Verwaltungsgesellschaft mbH, Ravensburg / Německo

tktVivax GmbH, Backnang / Německo

Elektroenergetické datové centrum, a. s., Praha / Česká republika

Switchboard GmbH, Stuttgart / Německo

Stromversorgung Sulz am Neckar GmbH, Sulz am Neckar / Německo

Netzeigentumsgesellschaft Rheinstetten GmbH & Co. KG, Rheinstetten / Německo

Stadtwerke Schopfheim GmbH, Schopfheim / Německo

Stadtwerke Wehr GmbH & Co. KG, Wehr / Německo

Stadtwerke Wehr Verwaltungs-GmbH, Wehr / Německo

Energieversorgung Oberes Wiesental GmbH, Todtnau / Německo

Netzgesellschaft Edingen-Neckarhausen GmbH & Co. KG, Edingen-Neckarhausen / Německo

q-bility GmbH, Gerolsbach Alberzell / Německo

ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG, Rottweil / Německo

ENRW Verwaltungs-GmbH, Rottweil / Německo

Stadtwerke Sindelfingen GmbH, Sindelfingen / Německo

Versorger-Allianz 450 Beteiligungs GmbH & Co. KG, Bonn / Německo

OBLAST OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ

Plně konsolidované společnosti

Aletsch AG, Mörel / Švýcarsko
AWISTA Logistik GmbH, Düsseldorf / Německo
BALANCE Erneuerbare Energien GmbH, Leipzig / Německo
Barre Energie SARL, Montpellier / Francie
Biogas Produktion Altmark GmbH, Hohenberg-Krusemark / Německo
Cambert Énergie SARL, Montpellier / Francie
Centrale Photovoltaïque de la Forêt Baignollais SARL, Montpellier / Francie
Centrale Photovoltaïque de la ZA de Gaudet SARL, Montpellier / Francie
Centrale Photovoltaïque de Saint Quentin la Tour SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire d'Exideuil SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Bors de Montmoreau SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Châteauvert SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Coste Cuyère SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Maine SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Montegut SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Severac SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire des Terres Rouges SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire du Sycala SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire du Tea Fleury-Merogis SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire EMA Solar SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaires de l'Isle sur la Sorgue SAS, Montpellier / Francie
Connected Wind Services A/S, Balle / Dánsko
Connected Wind Services Danmark A/S, Balle / Dánsko
Connected Wind Services Deutschland GmbH, Rantrum / Německo
Connected Wind Services France SAS, Dijon / Francie
Connected Wind Services Refurbishment A/S, Balle / Dánsko
Couffrau Énergie SARL, Montpellier / Francie
Deves Énergie SARL, Montpellier / Francie
EnBW Biogas GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Biomasse GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Erneuerbare Operation & Service GmbH, Klausdorf / Německo (dříve EnBW Offshore Service GmbH, Klausdorf / Německo)
EnBW Etzel Speicher GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW France GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Grundstücksverwaltung Rheinhafen GmbH, Karlsruhe / Německo
EnBW Holding A.S., Gümüssuyu-Istanbul / Turecko
EnBW Kraftwerk Lippendorf Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Mainfrankenpark GmbH, Dettelbach / Německo
EnBW NAG-Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
EnBW Norway AS, Oslo / Norsko
EnBW Offshore 1 GmbH, Stuttgart / Německo
EnBW Offshore 2 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Offshore 3 GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Offshore 4 GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Offshore Service Denmark ApS, Skødstrup / Dánsko
 EnBW Renewables International GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Rückbauservice GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Solar GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Solarpark Gottesgabe GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Solarpark Tuningen GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Solarpark Weesow-Willmersdorf GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Sverige AB, Falkenberg / Švédsko
 EnBW UK Limited, London / Velká Británie
 EnBW Wind Onshore 1 GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Windkraftprojekte GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Windpark Hemme GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Windpark Prötzel GmbH, Stuttgart / Německo
 ENERGIEUNION GmbH, Schwerin / Německo
 Erdgasspeicher Peissen GmbH, Halle (Saale) / Německo
 Ferme Éolienne de la Bessière SARL, Montpellier / Francie
 Ferme Éolienne de Puech de Cambert SARL, Montpellier / Francie
 Ferme Éolienne de Puech de l'Homme SARL, Montpellier / Francie
 Gemeinschaftsheizkraftwerk Fortuna GmbH, Düsseldorf / Německo
 Gesellschaft für nukleares Reststoffrecycling mbH, Neckarwestheim / Německo
 Gramentes Énergie SAS, Montpellier / Francie
 Grünwerke GmbH, Düsseldorf / Německo
 Heizkraftwerk Stuttgart GmbH, Stuttgart / Německo
 Interconnector GmbH, Karlsruhe / Německo
 Kernkraftwerk Obrigheim GmbH, Obrigheim / Německo
 Kraftwerk Lötschen AG, Steg / Švýcarsko
 La Société des Monts de Lacaune SAS, Montpellier / Francie
 Le Val Énergie SARL, Montpellier / Francie
 MSE Mobile Schlammmentwässerungs GmbH, Karlsbad-Ittersbach / Německo
 naturenergie hochrhein AG, Rheinfelden Baden / Německo (dříve Energiedienst AG, Rheinfelden Baden / Německo)
 Parc Éolien de Bornay 2 SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de Breuillac SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de Champs Perdus 2 SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de la Vallée de Belleuse SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de le Quesnel SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de Marendeuil SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Mont de l'Echelle SARL, Montpellier / Francie
 Parc Éolien du Mont de Maisnil SARL, Montpellier / Francie
 PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o., Praha / Česká republika
 PRE FVE Světlík, s. r. o., Praha / Česká republika
 PRE VTE Částkov, s. r. o., Praha / Česká republika
 Socpe de Champs Perdus SARL, Montpellier / Francie
 SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., Praha / Česká republika

Svenska Connected Wind Services AB, Falkenberg / Švédsko

TAE Thermische Abfallentsorgung Ansbach GmbH, Ansbach / Německo

TPLUS GmbH, Karlsruhe / Německo

TWS Kernkraft GmbH, Gemmrigheim / Německo

u-plus Umweltservice GmbH, Karlsruhe / Německo

Valeco SAS, Montpellier / Francie

VNG Gasspeicher GmbH, Leipzig / Německo

VNG Gasspeicher Service GmbH, Leipzig / Německo

VNG Handel & Vertrieb GmbH, Leipzig / Německo

Windpark "Auf der Weißen Trisch" GmbH, Zweibrücken / Německo

Windpark Breitenbach GmbH, Düsseldorf / Německo

Windpark Obhausen/Nemsdorf GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

Windpark Rot am See GmbH, Ellwangen Jagst / Německo

EE Bürgerenergie Braunsbach GmbH & Co. KG, Braunsbach / Německo

BürgerEnergie Königheim GmbH & Co. KG, Königheim / Německo

EE BürgerEnergie Forchtenberg GmbH & Co. KG, Forchtenberg / Německo

EE BürgerEnergie Krautheim GmbH & Co. KG, Krautheim / Německo

EE BürgerEnergie Roigheim GmbH & Co. KG, Roigheim / Německo

EnBW Kernkraft GmbH, Obrigheim / Německo

EnAlpin AG, Visp / Švýcarsko

Erneuerbare Energien Tauberbischofsheim GmbH & Co. KG, Tauberbischofsheim / Německo

Valeco Solar SARL, Montpellier / Francie

EE BürgerEnergie Möckmühl GmbH & Co. KG, Möckmühl / Německo

EE BürgerEnergie Jagsthausen GmbH & Co. KG, Jagsthausen / Německo

Bürgerenergie Widdern GmbH & Co. KG, Widdern / Německo

JatroSolutions GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve JatroSolutions GmbH, Stuttgart / Německo)

EE BürgerEnergie Rosenberg GmbH & Co. KG, Rosenberg / Německo

EnPV GmbH, Karlsruhe / Německo

Südwestdeutsche Nuklear-Entsorgungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EE Bürgerenergie Hardthausen GmbH & Co. KG, Hardthausen am Kocher / Německo

Langenburg Infrastruktur GmbH, Stuttgart / Německo

Neckar Aktiengesellschaft, Stuttgart / Německo

EE BürgerEnergie Boxberg GmbH & Co. KG, Boxberg / Německo

Zentraldeponie Hubbelrath GmbH, Düsseldorf / Německo

Geothermie-Gesellschaft Bruchsal GmbH, Bruchsal / Německo

Saint Laurent Solar SAS, Montpellier / Francie

Energiedienst Holding AG, Laufenburg / Švýcarsko

Centrale Solaire de la Durance SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien de Bel Air SAS, Montpellier / Francie

EE Bürgerenergie Ilshofen GmbH & Co. KG, Ilshofen / Německo

EnBW Windpark Aalen-Waldhausen GmbH, Stuttgart / Německo

Rheinkraftwerk Neuhausen AG, Neuhausen / Švýcarsko

EnBW Solarpark Ingoldingen GmbH, Stuttgart / Německo

Erneuerbare Energien Neckarwestheim GmbH & Co. KG, Neckarwestheim / Německo

AWISTA Gesellschaft für Abfallwirtschaft und Stadtreinigung mbH, Düsseldorf / Německo

Centrale Solaire de Saint Mamet SARL, Montpellier / Francie
 Solarpark Berghülen GmbH, Stuttgart / Německo
 Solarpark Leutkirch GmbH & Co. KG, Leutkirch im Allgäu / Německo
 Solarpark Riedlingen-Zwiefaltendorf GmbH, Stuttgart / Německo
 KNG Kraftwerks- und Netzgesellschaft mbH, Rostock / Německo
 EnBW Baltic 1 GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo
 EnBW Albatros GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo
 EnBW Hohe See GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo
 EnBW Baltic 2 GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo
 EnBW He Dreiht GmbH & Co. KG, Biberach an der Riß / Německo (dříve EnBW He Dreiht GmbH, Varel / Německo)
 EnBW SunInvest GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 EnBW WindInvest GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 EnBW Windpark Buchholz III GmbH, Stuttgart / Německo
 Windenergie Tautschbuch GmbH, Riedlingen / Německo
 EnBW Onshore Portfolio GmbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Solarpark Birkenfeld GmbH, Stuttgart / Německo
 Energie Renouvelable du Languedoc SARL, Montpellier / Francie
 Joncels Energie SARL, Montpellier / Francie

Společnosti konsolidované poměrným způsobem

Friedeburger Speicherbetriebsgesellschaft mbH "Crystal", Friedeburg / Německo
 Rheinkraftwerk Iffezheim GmbH, Iffezheim / Německo
 Rhonewerke AG, Ernen / Švýcarsko

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

BALANCE Management GmbH, Leipzig / Německo
 Biogas Trelder Berg 1 GmbH, Buchholz / Německo
 Biogas Trelder Berg 2 GmbH, Buchholz / Německo
 Biogas Trelder Berg 3 GmbH, Buchholz / Německo
 Biosphärenwindpark Schwäbische Alb GmbH, Stuttgart / Německo
 Bliekevare Nät AB, Falkenberg / Švédsko
 CarbonBW (Thajsko) Ltd., Bangkok / Thajsko
 CAS DE BROSSAC SARL, Montpellier / Francie
 CAS DE CANET SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE CUSEY SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE LA DURANDIERE SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE LA LOGE SAS, Montpellier / Francie
 CAS de la Plaine SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE LIGLET SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE LIGNAC SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE L'ABBAYE LE CLOU SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE MALIGNY SARL, Montpellier / Francie
 CAS DE MEILLANT SASU, Montpellier / Francie

CAS DE MONTIGNY-SUR-AUBE SAS, Montpellier / Francie
CAS de Raix SAS, Montpellier / Francie
CAS DE RUNASQUER SARL, Montpellier / Francie (dřívě CAS DE SOULERIS SARL, Montpellier / Francie)
CAS DE SAUVIGNAC SAS, Montpellier / Francie
CAS DE TAUROU-BAYSSIÈRES SARL, Montpellier / Francie
CAS DE TOTAINVILLE SAS, Montpellier / Francie
CAS DE TREVOL SAS, Montpellier / Francie
CAS EXPERIMENTATION AGRO-CINERGIE SARL, Montpellier / Francie (dřívě Parc Éolien de Bornay SARL, Montpellier / Francie)
Centernach Énergie SARL, Montpellier / Francie
Centrale de stockage d'énergie de Barre SARL, Montpellier / Francie (dřívě Ferme Éolienne de la Ferrière-de-Flée SARL, Montpellier / Francie)
Centrale de stockage d'énergie de Foulventour SAS, Montpellier / Francie (dřívě PE des Paqueriès SAS, Montpellier / Francie)
Centrale Photovoltaïque de Sirius SARL, Montpellier / Francie
Centrale Photovoltaïque des Gravières SARL, Montpellier / Francie
Centrale Photovoltaïque Retour sur l'Isle SARL, Montpellier / Francie
Centrale Sol. de la Forêt au Maître SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Beauce SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Biltagarbi SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Carré Sud SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Catreille SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Châteaupérouse SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Clave SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Colombiers SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de la Fourchale SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de la Tastère SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de les Leches SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Leyritz-Moncassin SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Lunel SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de MAGNAC-LAVAL SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Nohanent SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Peregrine SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Roubian SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Saint Leger de Balson SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Saint-Just SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Saumejan SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Til Chatel 2 SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire de Til Chatel SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire des Coëvrons SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire des Moulins Lodevois SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire du Bois Comte SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire du Caussanel SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire du Tertre SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire d'Aguessac SAS, Montpellier / Francie
Centrale Solaire EuroPrimeur SARL, Montpellier / Francie
Centrale Solaire la Charme SARL, Montpellier / Francie
Centrales Solaires d'Hyperion SARL, Montpellier / Francie

Centrales Solaires de Terreneuve SARL, Montpellier / Francie

Centrales Solaires des Terres Rouges 3 SAS, Montpellier / Francie

Centrales Solaires du Languedoc SARL, Montpellier / Francie

CP D'ORVAL SASU, Montpellier / Francie

CS DE BLENEAU SAS, Montpellier / Francie

CS DE CLUNDOC'H SARL, Montpellier / Francie

CS DE COURTENAY SASU, Montpellier / Francie

CS DE DAMMARIE EN PUISAYS SAS, Montpellier / Francie

CS DE DOMERAT SASU, Montpellier / Francie

CS DE FONTAINES SARL, Montpellier / Francie

CS DE GRON SAS, Montpellier / Francie

CS DE LA GOUTTE SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien du Bois du Piné SARL, Montpellier / Francie)

CS DE LA GRANDE MAIRÉE SARL, Montpellier / Francie

CS DE LA GROLLE SASU, Montpellier / Francie

CS DE LA TOUREILLE SARL, Montpellier / Francie

CS DE LA VALLEE SARL, Montpellier / Francie

CS DE LIGUGE SAS, Montpellier / Francie

CS DE LONGUYON SASU, Montpellier / Francie

CS DE L'ATELIER COMMUNAL SAS, Montpellier / Francie

CS DE L'ANCIENNE CARRIERE D'HAMEL SARL, Montpellier / Francie

CS DE MAGNY SUR TILLE SASU, Montpellier / Francie

CS DE MAGNY-DANIGON-PUITS-ARTHUR SAS, Montpellier / Francie

CS DE MORNAY SUR ALLIER SASU, Montpellier / Francie

CS DE PANZOULT SAS, Montpellier / Francie

CS DE PEZENES SARL, Montpellier / Francie

CS DE PIERREFITE SAS, Montpellier / Francie

CS DE SAINT-JULIEN-LE-MONTAGNIER SAS, Montpellier / Francie

CS DE SALLAUMINES SARL, Montpellier / Francie

CS DE SANCOINS SASU, Montpellier / Francie

CS DE SCHOENECK SAS, Montpellier / Francie

CS DE VERETZ SAS, Montpellier / Francie

CS DES CHAUMES SASU, Montpellier / Francie

CS DES GRANDS CHAMPS SASU, Montpellier / Francie

CS des Roches Bleues SARL, Montpellier / Francie

CS DES TROIS VALLEES SARL, Montpellier / Francie

CS DU CAKEMPIN SARL, Montpellier / Francie

CS DU CARROI SARL, Montpellier / Francie

CS DU PRAT DEL FOUR SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque de Pavailler SARL, Montpellier / Francie)

CS D'AMPUS SAS, Montpellier / Francie (dřive Centrale Photovoltaïque Domitita SAS, Montpellier / Francie)

CS LAS SERETTES SASU, Montpellier / Francie

CS Ste AGATHE LA BOUTERESSE SARL, Montpellier / Francie (dřive Centrale Solaire d'Algosud SARL, Montpellier / Francie)

CS VEINAZES SASU, Montpellier / Francie

Düsseldorfer Entsorgungs- und Stadtreinigungsgesellschaft mbH, Düsseldorf / Německo

EnBW Albatros Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Baltic 1 Verwaltungsgesellschaft mbH, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Baltic 2 Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Baltic Windpark Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Bürgerbeteiligung Wind 1 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Energy SA, Lausanne / Švýcarsko

EnBW Generation UK Limited, London / Velká Británie

EnBW He Dreiht Management GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Hohe See Management GmbH, Biberach an der Riß / Německo

EnBW Holm Vind AB, Falkenberg / Švédsko

EnBW International Markets GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Kusberget Vind AB, Falkenberg / Švédsko

EnBW Neue Energien GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Offshore 5 GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Sechshundachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

EnBW Offshore 6 GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Vierhundertneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

EnBW Offshore 7 GmbH, Karlsruhe / Německo (dříve EnBW Omega Fünfhundertneunzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo)

EnBW Okome Vind AB, Falkenberg / Švédsko

EnBW Solar Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Emmingen-Liptingen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Gickelfeld GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Groß Lübbenau GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Göritz GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Kroppen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Lauenhagen GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Lindenau GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Rot an der Rot GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW Solarpark Sonnewalde GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

EnBW SunInvest Management GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Wind Onshore Portfolio 2019 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Wind Onshore Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW WindInvest Management GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Kleinliebringen GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW Windpark Ober-Ramstadt GmbH, Ober-Ramstadt / Německo

EnergieFinanz GmbH, Schwerin / Německo

Ferme Éolienne Beaucamps-le-Jeune SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Donzère SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de la Vallée de Valenne SARL, Montpellier / Francie

Ferme Éolienne de Plo d'Amoures SAS, Montpellier / Francie

Grünwerke Verwaltungs GmbH, Düsseldorf / Německo

HAUT DU VAL DE SAONE ENERGIE SASU, Montpellier / Francie

Mistral SAS, Aix-en-Provence / Francie

Mélagues Energie SAS, Montpellier / Francie

NatürlichSonne Trogen GmbH & Co. KG, Wittlich / Německo

NatürlichSonne Trogen Verwaltungs GmbH, Ettlingen / Německo

Norseman Wind AS, Kristiansand / Norsko (dříve Norseman Wind AS, Oslo / Norsko)

ODR Erneuerbare Energien GmbH, Ellwangen Jagst / Německo

Parc Éolien d'Amfreville-les-Champs SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien d'Argillières SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien d'Hilvern SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Barbezières-Lupsault SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Bellenoie SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Boussais SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Champ Serpette SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Chan des Planasses SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Chasseneuil SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Combaynard SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Houarn SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Keranflech SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Kerimard SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de l'Épinette SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Bussière SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Cote du Moulin SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Cressionnière SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Fougère SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Naulerie SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Pezille SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Queille SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Roche SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de la Vallée Berlure SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Lupsault SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de l'Étourneau SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Mandres la Cote SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Monsures SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Nongée SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Noroy SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Picoud SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Pistole SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Prinquies SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Pugny SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Revelles SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Ribemont SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Saint-Ygeaux SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Sery-les-Mezières SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Thennes SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Vellexon SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Vervant et Lea SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien de Warlus SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Bouiges SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Brandes de l'Ozon Sud SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Cours SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Ecoulottes SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Gaudines SARL, Montpellier / Francie

Parc Éolien des Gours SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Quatre Chemins SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Rapailles SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Rieux SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Saules SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien des Smermesnil SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Bel Essart SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Bois de la Motte SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Bois du Raz SAS, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Fresnay SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Frestoy SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Houssais SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Mecorbon SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Moulin a Vent SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien du Puy Peret SARL, Montpellier / Francie
Parc Éolien le Mont du Bouillet SAS, Montpellier / Francie
PE CHEMIN JUSTICE SAS, Amiens / Francie
PE de Brion SAS, Montpellier / Francie
PE DE CHAMPAGNE MOUTON SAS, Montpellier / Francie
PE DE FAUJOL SAS, Montpellier / Francie
PE DE FORBEAUVOISIN SAS, Montpellier / Francie
PE DE JAPPE-RENARD SAS, Montpellier / Francie
PE DE LA CHAPELLE SAINT ETIENNE SARL, Montpellier / Francie
PE DE LA CHENAIE D'EOLE SAS, Montpellier / Francie
PE DE LA FAVILLIERE SAS, Montpellier / Francie
PE DE LA GRANDE BORNE SARL, Montpellier / Francie
PE DE LA PATURELLE SAS, Montpellier / Francie
PE DE LA PLAINE DE GRUCHET SAS, Montpellier / Francie
PE DE LA RIXOUSE SAS, Montpellier / Francie
PE DE LA RONCE SARL, Montpellier / Francie (dřive PE DES POMMERAIES SARL, Montpellier / Francie)
PE DE LANN DU SAS, Montpellier / Francie
PE DE LONGECOURT SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien de Ravery SARL, Montpellier / Francie)
PE DE MAREILLES SAS, Montpellier / Francie
PE DE RAIX SAS, Montpellier / Francie
PE DE ROCHE-ET-RAUCOURT SAS, Montpellier / Francie
PE DE SAINT-GENOU SAS, Montpellier / Francie
PE DE TENNIE SASU, Montpellier / Francie
PE DES BRANDIERES SASU, Montpellier / Francie
PE DES BRETONNIERES SARL, Montpellier / Francie
PE DES EPIS DE BLE SARL, Montpellier / Francie
PE DES LAVIERES SAS, Montpellier / Francie
PE DES MAZOIRES SAS, Montpellier / Francie
PE DU BINGARD SARL, Montpellier / Francie
PE du Bois Breton SAS, Montpellier / Francie
PE DU MOULIN DE LA BUTTE SAS, Montpellier / Francie

PE DU PIROUET 2 SAS Montpellier / Francie
 PEVENTE-BEN SARL, Montpellier / Francie
 POSTE PRIVE DE LA VALLEE D'AUGE SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien des Terres de Caumont SARL, Montpellier / Francie)
 POSTE PRIVE DE MAINE-ET-LOIRE SUD SARL, Montpellier / Francie (dřive PE DU PIROUET SARL, Montpellier / Francie)
 POSTE PRIVE DU GRELLE SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien des Navarros SARL, Montpellier / Francie)
 Poste privé du Bois de Grassoy SARL, Montpellier / Francie (dřive Parc Éolien de Mouterre-Silly SARL, Montpellier / Francie)
 P² Plant & Pipeline Engineering GmbH, Essen / Německo
 Röbergsfjället Nät AB, Falkenberg / Švédsko
 SENECSolar s.r.l., Bari / Itálie
 Sepe de la Gare SAS, Montpellier / Francie
 SP 33 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo
 SP 34 GmbH & Co. KG, Cottbus / Německo
 Valeco Énergie Québec Inc., Montréal / Kanada
 VNG Italia S.r.l., Bologna / Itálie
 Windpark Wiemerstedt II GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 ZEAG Erneuerbare Energien GmbH, Heilbronn / Německo
 ZEPHYR HOLDING SAS, Montpellier / Francie (dřive Ferme Éolienne de Thalys SAS, Montpellier / Francie)
 EE Bürgerenergie Bühlerzell GmbH & Co. KG, Bühlerzell / Německo
 EE Bürgerenergie Hardheim GmbH & Co. KG, Hardheim / Německo
 EE Bürgerenergie Höpfingen GmbH & Co. KG, Höpfingen / Německo
 EE Bürgerenergie Frankenhardt GmbH & Co. KG, Frankenhardt / Německo
 EE BürgerEnergie Neudenuau GmbH & Co. KG, Neudenuau / Německo
 EE BürgerEnergie Osterburken GmbH & Co. KG, Osterburken / Německo
 EE BürgerEnergie Pfaffenhofen GmbH & Co. KG, Pfaffenhofen / Německo
 EE Bürgerenergie Sulzbach-Laufen GmbH & Co. KG, Sulzbach-Laufen / Německo
 EE BürgerEnergie Zaberfeld GmbH & Co. KG, Zaberfeld / Německo
 Neue Energie Billigheim GmbH & Co. KG, Billigheim / Německo
 EE BürgerEnergie Schöntal GmbH & Co. KG, Schöntal / Německo
 EnBW Solarpark Gückelhirn GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 Parc Éolien des Bruyères SAS, Plaisance / Francie
 CS DE TEILHEDE SAS, Montpellier / Francie
 EE BürgerEnergie Heuchelberg GmbH & Co. KG, Schwaigern / Německo
 Parc Éolien des Moussières SARL, Montpellier / Francie
 PE DE LAPAIROUSE SAS, Montpellier / Francie
 PE DES ESSARDS SAS, Montpellier / Francie
 PE DE LA FONTAINE OISEAU SAS, Montpellier / Francie
 CAS DE SAIGUEDE SAS, Montpellier / Francie
 CAS DES MAROUILLERS SAS, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de la Lanques-sur-Rognon SARL, Montpellier / Francie
 PE DE LA JARROUE SAS, Montpellier / Francie
 PE DES HAUTES-FAGES 2 SAS, Montpellier / Francie
 PE DES POMMERAIES SAS, Montpellier / Francie
 PE DU FOSSE PICARD SAS, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de Brebières SAS, Montpellier / Francie
 Parc Éolien de la Celle Saint CYR SAS, Montpellier / Francie

PE DU GRAND CHANOIS SAS, Montpellier / Francie
 PE DE LA GRANDE CHARME SAS, Montpellier / Francie
 HOLDING DE LA VILAINE SAS, Montpellier / Francie
 JatroGreen S.A.R.L., Antananarivo / Madagaskar
 PE DE LA LANDE LIVREUL SAS, Montpellier / Francie
 Nahwärme Düsseldorf GmbH, Düsseldorf / Německo
 Labruguière Énergies SAS, Montpellier / Francie
 Hydro Léman SARL, Montpellier / Francie
 PE DES LANDES DE LA GRENOUILLERE SASU, Montpellier / Francie
 Alb-Windkraft Verwaltungs GmbH, Geislingen an der Steige / Německo
 Neuenstadter Energie GmbH & Co. KG, Neuenstadt am Kocher / Německo
 Solarpark Leutkirch Verwaltungsgesellschaft mbH, Leutkirch im Allgäu / Německo
 PE DES PISTES SAS, Amiens / Francie
 Sonnensysteme AF GmbH, Ottobrunn, Landkreis München / Německo
 Kemberg Windpark Management GmbH & Co. Betriebsgesellschaft KG, Düsseldorf / Německo

Společnosti konsolidované poměrným způsobem at equity

Valeco Ren SAS, Montpellier / Francie
 Borusan EnBW Enerji yatırımları ve Üretim Anonim Şirketi, Istanbul / Turecko
 Elektrizitätswerk Rheinau AG, Rheinau / Švýcarsko
 Fernwärme Ulm GmbH, Ulm / Německo
 Mona Offshore Wind Holdings Limited, Sunbury-On-Thames / Velká Británie
 Morgan Offshore Wind Holdings Limited, Sunbury-On-Thames / Velká Británie
 Morven Offshore Wind Holdings Limited, Sunbury-On-Thames / Velká Británie
 Schluchseewerk Aktiengesellschaft, Laufenburg Baden / Německo
 REMONDIS Rhein-Wupper GmbH & Co. KG, Düsseldorf / Německo
 Bayerische-Schwäbische Wasserkraftwerke Beteiligungsgesellschaft mbH, Gundremmingen / Německo
 Grosskraftwerk Mannheim AG, Mannheim / Německo
 KW Ackersand I AG, Stalden / Švýcarsko

Společnosti s jinou účastí

Netzanschlussgesellschaft Windparks Ostercappeln/Bohmte mbH, Kirchdorf / Německo
 UW Obhausen GmbH & Co. OHG, Stuttgart / Německo
 PE DE POULGAT SAS, Montpellier / Francie
 Centrale Solaire des Calottes SARL, Montpellier / Francie
 Aranea Battery Solutions GmbH, Stuttgart / Německo
 BALANCE EnviTec Bio-LNG GmbH & Co. KG, Ahrensfelde / Německo (dříve BALANCE EnviTec Bio-LNG GmbH, Ahrensfelde / Německo)
 biogasNRW GmbH i.L., Düsseldorf / Německo
 Centrale Electrique Rhénane de Gampsheim SA, Gampsheim / Francie
 Centrale Solaire Lac Bedorede SAS, Montpellier / Francie
 EE BürgerEnergie Buchen GmbH & Co. KG, Buchen Odenwald / Německo
 EE BürgerEnergie Lauffen am Neckar GmbH & Co. KG, Lauffen am Neckar / Německo
 EnergyIncore GmbH, Schwerin / Německo

Holding de la Montagne Noire SARL, Montpellier / Francie

KDM Kompostierungs- und Vermarktungsgesellschaft für Stadt Düsseldorf/Kreis Mettmann mit beschränkter Haftung, Ratingen / Německo

Kraftwerk Aegina A.G., Obergoms / Švýcarsko

Kraftwerk Reckingen AG, Reckingen / Německo

Parc Éolien des Quintefeuilles SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien Vallée de l'Escrebieux SAS, Montpellier / Francie

Powerment GmbH & Co. KG, Ettlingen / Německo

REEFUELERY GmbH, Bakum / Německo

Rheinkraftwerk Säckingen AG, Bad Säckingen / Německo

RheinWerke GmbH, Düsseldorf / Německo

Wasserkraftwerk Hausen GbR, Hausen im Wiesental / Německo

WKM Wasserkraftwerke Maulburg GmbH, Maulburg / Německo

„MOWA Mobile Waschanlagen GmbH“, Overath / Německo

EE BürgerEnergie Adelsheim GmbH & Co. KG, Adelsheim / Německo

Elektrolyse Mitteldeutschland GmbH, Düsseldorf / Německo

KW Jungbach AG, St. Niklaus / Švýcarsko

Projektentwicklung Waldeck-Frankenberg Verwaltungs GmbH, Korbach / Německo

REMONDIS Rhein-Wupper Verwaltungs GmbH, Düsseldorf / Německo

Windpark Halsberg GmbH & Co. KG, Bad Arolsen / Německo (dříve Projektentwicklung Waldeck-Frankenberg GmbH & Co. KG, Korbach / Německo)

HWM Holzwärme Müllheim GmbH, Müllheim / Německo

Centrale Solaire de la Petite Vicomté SAS, Montpellier / Francie

Obere Donau Kraftwerke AG, München / Německo

Segalasses Énergie SARL, Toulouse / Francie

TWKW Trinkwasserkraftwerke Niedergesteln AG, Niedergesteln / Švýcarsko

Untergrundspeicher- und Geotechnologie-Systeme Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Mittenwalde / Německo

Kraftwerk Ryburg-Schwörstadt AG, Rheinfelden / Švýcarsko

Parc Éolien de Montelu SAS, Montpellier / Francie

Parc Éolien des Gassouillis SAS, Montpellier / Francie

GEIE Exploitation Minière de la Chaleur, Kutzenhausen / Francie

Windpark Hemme Infrastrukturgesellschaft GmbH & Co. KG, Walddorfhäslach / Německo

Windpark Prütze II GmbH & Co. KG, Düsseldorf / Německo

KWT Kraftwerke Töbel-Moosalp AG, Töbel / Švýcarsko

Baltic Windpark Beteiligungen GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo

Kraftwerke Gougra AG, Sierre / Švýcarsko

EE Bürgerenergie Heilbronn GmbH & Co. KG, Heilbronn / Německo

Parc Éolien de Lavacquerié SAS, Montpellier / Francie

Windpark Lindtorf GmbH, Rheine / Německo

Alb-Windkraft GmbH & Co. KG, Geislingen an der Steige / Německo

EE BürgerEnergie Talheim GmbH & Co. KG, Talheim / Německo

Kooperation Erneuerbare Energien im Landkreis Rottweil GmbH, Schramberg / Německo

ANOG Anergienetz Obergoms AG, Obergoms / Švýcarsko

KWOG Kraftwerke Obergoms AG, Obergoms / Švýcarsko

CARDABELLE HOLDING SAS, Montpellier / Francie

Wasserkraftwerk Pfinztal GmbH & Co. KG, Pfinztal / Německo

OSTATNÍ

Plně konsolidované společnosti

Der neue Stöckach GmbH & Co KG, Obrigheim / Německo

ED Immobilien GmbH & Co. KG, Rheinfelden / Německo

ED Immobilien Verwaltungsgesellschaft mbH, Rheinfelden / Německo

EnBW Betriebs- und Servicegesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW City GmbH & Co. KG, Obrigheim / Německo

EnBW Immobilienbeteiligungen GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW International Finance B.V., Amsterdam/Niederlande / Německo

EnBW New Ventures GmbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Perspektiven GmbH, Karlsruhe / Německo

Facilma Grundbesitzmanagement und -service GmbH & Co. Besitz KG, Obrigheim / Německo

MURVA Grundstücks-Verwaltungsgesellschaft mbH & Co. KG, Grünwald / Německo

Neckarwerke Stuttgart GmbH, Stuttgart / Německo

NWS Finanzierung GmbH, Karlsruhe / Německo

VNG AG, Leipzig / Německo

ED Kommunal GmbH, Rheinfelden / Německo

EnBW Versicherungsvermittlung GmbH, Stuttgart / Německo

Propojené, avšak nekonsolidované společnosti

EnBW Bürgerbeteiligung Solar 1 GmbH, Stuttgart / Německo

EnBW France SAS, Boulogne-Billancourt / Francie

EnBW Omega 107. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 108. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 121. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 122. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 123. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 124. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 125. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 126. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 132. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 133. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 134. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 139. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 140. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 141. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 144. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

EnBW Omega 146. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 147. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 148. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 149. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo

EnBW Omega 150. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Omega 151. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Omega 152. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Omega 153. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Omega 154. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Omega 155. Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 EnBW Omega 156. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 157. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 158. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 159. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 160. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 161. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 162. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 163. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 164. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega 165. Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Omega Neunundachtzigste Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW Real Estate GmbH, Obrigheim / Německo
 EnBW Senergi Immobilien GmbH, Karlsruhe / Německo
 EnBW vernetzt Beteiligungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 KMS Verwaltungsgesellschaft mbH, Stuttgart / Německo
 MGMTree GmbH, Leipzig / Německo
 MURVA Grundstücks-Verwaltungsgesellschaft mbH, München / Německo
 Regionalnetze GmbH & Co. KG, Stuttgart / Německo
 Regionalnetze Verwaltungs-GmbH, Stuttgart / Německo
 Rheintal PE GmbH & Co. KG, Bad Homburg v. d. Höhe / Německo
 VNG Innovation GmbH, Leipzig / Německo
 GDiesel Technology GmbH, Leipzig / Německo
 EnBW Übertragungsnetz Immobilien Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe / Německo

Společnosti s jinou účastí

UnigestionFLEX SCS SICAV RAIF, Luxemburg / Lucembursko
 WP Global Germany Private Equity L.P., Wilmington, Delaware / USA
 Sirius EcoTech Fonds Düsseldorf GmbH & Co. KG i.L., Düsseldorf / Německo
 ID Quadrat Verwaltungsgesellschaft mbH, Düsseldorf / Německo
 Innovative Immobilien Duisburg Düsseldorf ID Quadrat GmbH & Co. Betriebsgesellschaft KG, Düsseldorf / Německo
 Intelligent Energy System Services GmbH, Ludwigsburg / Německo
 Neuss-Düsseldorfer Häfen GmbH & Co. KG, Neuss / Německo
 Neuss-Düsseldorfer Häfen Verwaltungs-GmbH, Neuss / Německo
 regiodata GmbH, Lörrach / Německo
 EFR Europäische Funk-Rundsteuerung GmbH, München / Německo
 vialytics GmbH, Stuttgart / Německo
 GasLINE Telekommunikationsnetz-Geschäftsführungsgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH, Straelen / Německo



KPMG Česká republika Audit, s.r.o.

Pobřežní 1a

186 00 Praha 8

Česká republika

+420 222 123 111

www.kpmg.cz

Zpráva nezávislého auditora

pro akcionáře společnosti Pražská energetika, a.s.

Zpráva o auditu konsolidované účetní závěrky

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené konsolidované účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. („Společnost“) a jejích dceřiných společností (společně „Skupina“) sestavené na základě účetních standardů IFRS ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z konsolidovaného výkazu o finanční situaci - rozvahy k 31. prosinci 2023, konsolidovaného výkazu zisku a ztráty, konsolidovaném výkazu o úplném výsledku hospodaření, konsolidovaného výkazu o změnách vlastního kapitálu a konsolidovaného výkazu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2023 a přílohy této konsolidované účetní závěrky, včetně významných (materiálních) informací o použitých účetních metodách a dalších vysvětlujících informací. Údaje o Skupině jsou uvedeny v bodě „Obecné údaje“ přílohy této konsolidované účetní závěrky.

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

Základ pro výrok

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



Hlavní záležitosti auditu

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

Klasifikace komoditních smluv

Viz bod 3, odstavec „Deriváty“, a bod 33 konsolidované účetní závěrky

Popis hlavní záležitosti auditu

Skupina v rámci své podnikatelské činnosti uzavírá smlouvy o koupi nebo prodeji elektrické energie a plynu (komodit). Tyto obchody lze vypořádat formou fyzické dodávky anebo mohou být vypořádány finančně. Skupina může smlouvy uzavírat za účelem zajištění budoucí dodávky komodity pro konečné zákazníky, nebo z důvodu spekulace na změny tržních cen. Příslušná klasifikace dané transakce do relevantního portfolia má zásadní dopad na účetní zachycení – smlouvy, u nichž se předpokládá fyzické dodání konečným zákazníkům (tzv. „own-use“ portfolio), jsou považovány za prováděcí smlouvy a nejsou oceňovány reálnou hodnotou k rozvahovému dni. Ostatní smlouvy jsou pak oceňovány buď reálnou hodnotou do výsledku hospodaření, nebo v případě aplikace zajišťovacího účetnictví peněžních toků do ostatního úplného výsledku. Vzhledem k velkému množství smluv a významnému dopadu jejich klasifikace do příslušného portfolia na výsledný způsob účtování jsme této oblasti museli při auditu věnovat zvýšenou pozornost a jako takovou ji považujeme za hlavní záležitost auditu.

Jak byla záležitost při auditu řešena

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné následující kroky:

- posoudili jsme, zda účetní postupy používané pro transakce nákupu nebo prodeje elektrické energie a plynu jsou v souladu s příslušným účetním rámcem,
- na základě srovnání objemů dodávek klasifikovaných do „own-use“ a zajišťovacího portfolia s objemy, které Skupina plánovala dodat konečným zákazníkům, jsme vyhodnotili, zda je původní klasifikace smluv do relevantních portfolií přiměřená. Tento test jsme provedli prospektivně pro smlouvy uzavřené k rozvahovému dni i retrospektivně pro smlouvy vypořádané v roce 2023,
- na vzorku smluv jsme posoudili, zda po prvotní klasifikaci smlouvy do určitého portfolia nedošlo následně ke změně zařazení do jiného portfolia smluv,
- s pomocí vlastních specialistů na oceňování jsme posoudili, zda příslušné smlouvy byly k datu účetní závěrky oceněny reálnou hodnotou, případně zda pro smlouvy účtované v rámci zajišťovacího účetnictví existuje adekvátní zajišťovací dokumentace.



Vládní kompenzace

Viz bod 4, část „Výnosy a náklady související s dodávkami a distribucí komodit (kompenzace ve výši 7 967 mil. Kč)“ konsolidované účetní závěrky.

Popis hlavní záležitosti auditu

Vláda oznámila zastropování cen elektřiny (5 Kč/kWh) a plynu (2,50 Kč/kWh) pro rok 2023 na základě nařízení vlády č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci. Následně bylo v lednu 2023 vydáno nařízení vlády č. 5/2023 Sb. o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny. Na základě výše uvedených nařízení vznikl Skupině nárok na kompenzaci ušlých výnosů, kdy výše kompenzace byla stanovena tak, aby se blížila oprávněným nákladům navýšeným o přiměřený zisk, jak je uvedeno pro jednotlivé kategorie zákazníků v uvedeném nařízení. Vzhledem k významné výši vládní kompenzace a složitosti jejího výpočtu si tato oblast vyžádala naši zvýšenou pozornost při auditu, a proto ji považujeme za hlavní záležitost auditu.

Jak byla záležitost při auditu řešena

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné následující kroky:

- seznámili jsme se s postupy Skupiny pro stanovení klíčových vstupů pro výpočet kompenzací, včetně vhodné kategorizace zákazníků na způsobilé a nezpůsobilé, určení spotřeby plynu a elektřiny pro způsobilé zákazníky a jejich odběrná místa, jakož i určení způsobilých nákladů nebo platných tržních cen,
- posoudili jsme, zda celkový počet způsobilých odběrných míst plynu a elektřiny zahrnutých do měsíčních žádostí o kompenzaci spolu s nezpůsobilými odběrnými místy souhlasí s veřejně dostupnými externími údaji od operátora trhu (OTE),
- na vzorku odběrných míst napříč celým rokem jsme posoudili správnost kategorizace daných odběrných míst kontrolou podkladových dokumentů jako jsou smlouvy se zákazníky nebo závazné nabídky potvrzené zákazníky. Na stejném vzorku jsme přepočítali částky kompenzací na základě vstupních údajů platných pro daný typ odběrného místa. Tyto vstupy zahrnovaly především skutečnou spotřebu z odečtu měřidel, případně odhadovanou spotřebu energie a příslušný ekvivalent tržní ceny v závislosti na příslušném typu zákazníka,
- přepočítali jsme průměrné roční čisté náklady na nákup elektřiny (tzv. „kalkulační propočet“ definovaný vládním nařízením č. 5/2023 Sb.), které sloužily jako základ pro stanovení ušlých výnosů pro odběrná místa typu „B“. Posoudili jsme vhodnost údajů o objemu a cenách za nákup a prodej elektřiny pro příslušná odběrná místa na základě vzorku podkladových smluv o nákupu a prodeji elektřiny a tržní cenu jsme ověřili na veřejně dostupné údaje o spotových cenách operátora trhu (OTE),
- posoudili jsme úplnost žádostí o kompenzace – na vzorku odběrných míst nezahrnutých do daných žádostí jsme zhodnotili zdůvodnění poskytnutá vedením Skupiny, proč daná odběrná místa nebyla do těchto žádostí zahrnuta.



Ostatní informace

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo samostatnou a konsolidovanou účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán Společnosti.

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

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

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

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

Odpovědnost statutárního orgánu a dozorčí rady Společnosti za konsolidovanou účetní závěrku

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

Při sestavování konsolidované účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen 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 statutární orgán plánuje zrušení Skupiny nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

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



Odpovědnost auditora za audit konsolidované účetní závěrky

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

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

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti konsolidované účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem Skupiny relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních metod, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti statutární orgán Společnosti uvedl v příloze konsolidované účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitosti trvání při sestavení konsolidované účetní závěrky statutárním orgánem 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 informacích týkajících se účetních jednotek nebo podnikatelských činností v rámci Skupiny s cílem vyjádřit výrok ke konsolidované účetní závěrce. Odpovídáme za řízení, dohled a provedení auditu Skupiny. Vyjádření výroku auditora zůstává naší výhradní odpovědností.



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

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

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



Zpráva o auditu samostatné účetní závěrky

Výrok auditora

Provedli jsme audit přiložené samostatné účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. (dále také „Společnost“) sestavené na základě účetních standardů IFRS ve znění přijatém Evropskou unií, která se skládá z výkazu o finanční situaci - rozvahy k 31. prosinci 2023, výkazu zisku a ztráty, výkazu o úplném výsledku hospodaření, výkazu o změnách vlastního kapitálu a výkazu o peněžních tocích za rok končící 31. prosincem 2023 a přílohy této samostatné účetní závěrky, včetně významných (materiálních) informací o použitých účetních metodách a dalších vysvětlujících informací. Údaje o Společnosti jsou uvedeny v bodě „Obecné údaje“ přílohy této samostatné účetní závěrky.

Podle našeho názoru přiložená samostatná účetní závěrka podává věrný a poctivý obraz nekonsolidované finanční situace Společnosti k 31. prosinci 2023 a nekonsolidované finanční výkonnosti a nekonsolidovaných peněžních toků za rok končící 31. prosincem 2023 v souladu s účetními standardy IFRS ve znění přijatém Evropskou unií.

Základ pro výrok

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

Hlavní záležitosti auditu

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



Klasifikace komoditních smluv

Viz bod 3, odstavec „Deriváty“, a bod 32 samostatné účetní závěrky

Popis hlavní záležitosti auditu

Společnost v rámci své podnikatelské činnosti uzavírá smlouvy o koupi nebo prodeji elektrické energie a plynu (komodit). Tyto obchody lze vypořádat formou fyzické dodávky anebo mohou být vypořádány finančně. Společnost může smlouvy uzavírat za účelem zajištění budoucí dodávky komodity pro konečné zákazníky, nebo z důvodu spekulace na změny tržních cen. Příslušná klasifikace dané transakce do relevantního portfolia má zásadní dopad na účetní zachycení – smlouvy, u nichž se předpokládá fyzické dodání konečným zákazníkům (tzv. „own-use“ portfolio), jsou považovány za prováděcí smlouvy a nejsou oceňovány reálnou hodnotou k rozvahovému dni. Ostatní smlouvy jsou pak oceňovány buď reálnou hodnotou do výsledku hospodaření, nebo v případě aplikace zajišťovacího účetnictví peněžních toků do ostatního úplného výsledku. Vzhledem k velkému množství smluv a významnému dopadu jejich klasifikace do příslušného portfolia na výsledný způsob účtování jsme této oblasti museli při auditu věnovat zvýšenou pozornost a jako takovou ji považujeme za hlavní záležitost auditu.

Jak byla záležitost při auditu řešena

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné následující kroky:

- posoudili jsme, zda účetní postupy používané pro transakce nákupu nebo prodeje elektrické energie a plynu jsou v souladu s příslušným účetním rámcem,
- na základě srovnání objemů dodávek klasifikovaných do „own-use“ a zajišťovacího portfolia s objemy, které Společnost plánovala dodat konečným zákazníkům, jsme vyhodnotili, zda je původní klasifikace smluv do relevantních portfolií přiměřená. Tento test jsme provedli prospektivně pro smlouvy uzavřené k rozvahovému dni i retrospektivně pro smlouvy vypořádané v roce 2023,
- na vzorku smluv jsme posoudili, zda po prvotní klasifikaci smlouvy do určitého portfolia nedošlo následně ke změně zařazení do jiného portfolia smluv,
- s pomocí vlastních specialistů na oceňování jsme posoudili, zda příslušné smlouvy byly k datu účetní závěrky oceněny reálnou hodnotou, případně zda pro smlouvy účtované v rámci zajišťovacího účetnictví existuje adekvátní zajišťovací dokumentace.



Vládní kompenzace

Viz bod 4, část „Výnosy a náklady související s dodávkami a distribucí komodit (kompenzace ve výši 7 731 mil. Kč)“ samostatné účetní závěrky.

Popis hlavní záležitosti auditu

Vláda oznámila zastropování cen elektřiny (5 Kč/kWh) a plynu (2,50 Kč/kWh) pro rok 2023 na základě nařízení vlády č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci. Následně bylo v lednu 2023 vydáno nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny. Na základě výše uvedených nařízení vznikl Společnosti nárok na kompenzaci ušlých výnosů, kdy výše kompenzace byla stanovena tak, aby se blížila oprávněným nákladům navýšeným o přiměřený zisk, jak je uvedeno pro jednotlivé kategorie zákazníků v uvedeném nařízení. Vzhledem k významné výši vládní kompenzace a složitosti jejího výpočtu si tato oblast vyžádala naši zvýšenou pozornost při auditu, a proto ji považujeme za hlavní záležitost auditu.

Jak byla záležitost při auditu řešena

Námi provedené auditní postupy zahrnovaly mimo jiné následující kroky:

- seznámili jsme se s postupem Společnosti pro stanovení klíčových vstupů pro výpočet kompenzací, včetně vhodné kategorizace zákazníků na způsobilé a nezpůsobilé, určení spotřeby plynu a elektřiny pro způsobilé zákazníky a jejich odběrná místa, jakož i určení způsobilých nákladů nebo platných tržních cen,
- posoudili jsme, zda celkový počet způsobilých odběrných míst plynu a elektřiny zahrnutých do měsíčních žádostí o kompenzaci spolu s nezpůsobilými odběrnými místy souhlasí s veřejně dostupnými externími údaji od operátora trhu (OTE),
- na vzorku odběrných míst napříč celým rokem jsme posoudili správnost kategorizace daných odběrných míst kontrolou podkladových dokumentů jako jsou smlouvy se zákazníky nebo závazné nabídky potvrzené zákazníky. Na stejném vzorku jsme přepočítali částky kompenzací na základě vstupních údajů platných pro daný typ odběrného místa. Tyto vstupy zahrnovaly především skutečnou spotřebu z odečtu měřidel, případně odhadovanou spotřebu energie a příslušný ekvivalent tržní ceny v závislosti na příslušném typu zákazníka,
- přepočítali jsme průměrné roční čisté náklady na nákup elektřiny (tzv. „kalkulační propočet“ definovaný vládním nařízením č. 5/2023 Sb.), které sloužily jako základ pro stanovení ušlých výnosů pro odběrná místa typu „B“. Posoudili jsme vhodnost údajů o objemu a cenách za nákup a prodej elektřiny pro příslušná odběrná místa na základě vzorku podkladových smluv o nákupu a prodeji a tržní cenu jsme ověřili na veřejně dostupné údaje o spotových cenách operátora trhu (OTE),
- posoudili jsme úplnost žádostí o kompenzace – na vzorku odběrných míst nezahrnutých do daných žádostí jsme zhodnotili zdůvodnění poskytnutá vedením Společnosti, proč daná odběrná místa nebyla do těchto žádostí zahrnuta.



Ostatní informace

Ostatními informacemi jsou v souladu s § 2 písm. b) zákona o auditorech informace uvedené ve výroční zprávě mimo samostatnou a konsolidovanou účetní závěrku a naši zprávu auditora. Za ostatní informace odpovídá statutární orgán Společnosti.

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

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

- ostatní informace, které popisují skutečnosti, jež jsou též předmětem zobrazení v samostatné účetní závěrce, jsou ve všech významných (materiálních) ohledech v souladu s samostatnou účetní závěrkou a
- 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 statutárního orgánu a dozorčí rady Společnosti za účetní závěrku

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

Při sestavování účetní závěrky je statutární orgán Společnosti povinen 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 statutární orgán plánuje zrušení Společnosti nebo ukončení její činnosti, resp. kdy nemá jinou reálnou možnost než tak učinit.

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

Odpovědnost auditora za audit účetní závěrky

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

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

- Identifikovat a vyhodnotit rizika významné (materiální) nesprávnosti účetní závěrky způsobené podvodem nebo chybou, navrhnout a provést auditorské postupy reagující na tato rizika a získat dostatečné a vhodné důkazní informace, abychom na jejich základě mohli vyjádřit výrok. Riziko, že neodhalíme významnou (materiální) nesprávnost, k níž došlo v důsledku podvodu, je větší než riziko neodhalení významné (materiální) nesprávnosti způsobené chybou, protože součástí podvodu mohou být tajné dohody (koluze), falšování, úmyslná opomenutí, nepravdivá prohlášení nebo obcházení vnitřních kontrol.
- Seznámit se s vnitřním kontrolním systémem Společnosti relevantním pro audit v takovém rozsahu, abychom mohli navrhnout auditorské postupy vhodné s ohledem na dané okolnosti, nikoli abychom mohli vyjádřit názor na účinnost jejího vnitřního kontrolního systému.
- Posoudit vhodnost použitých účetních metod, přiměřenost provedených účetních odhadů a informace, které v této souvislosti statutární orgán Společnosti uvedl v příloze účetní závěrky.
- Posoudit vhodnost použití předpokladu nepřetržitého trvání při sestavení účetní závěrky statutárním orgánem 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 osoby pověřené správou a řízením mimo jiné o plánovaném rozsahu a načasování auditu a o významných zjištěních, která jsme v jeho průběhu učinili, včetně zjištěných významných nedostatků ve vnitřním kontrolním systému.

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

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



Zpráva o vztazích

Ověřili jsme věcnou správnost údajů uvedených ve zprávě o vztazích Společnosti za rok končící 31. prosincem 2023. Za sestavení této zprávy o vztazích je odpovědný statutární orgán Společnosti. Naším úkolem je vydat na základě provedeného ověření stanovisko k této zprávě o vztazích.

Ověření jsme provedli v souladu s auditorským standardem č. 56 Komory auditorů České republiky. Tento standard vyžaduje, abychom plánovali a provedli ověření s cílem získat omezenou jistotu, že zpráva o vztazích neobsahuje významné věcné nesprávnosti. Ověření je omezeno především na dotazování pracovníků Společnosti a na analytické postupy a výběrovým způsobem provedené prověření věcné správnosti údajů. Proto toto ověření poskytuje nižší stupeň jistoty než audit. Audit zprávy o vztazích jsme neprováděli, a proto nevydáváme výrok auditora.

Na základě našeho ověření jsme nezjistili žádné skutečnosti, které by nás vedly k domněnce, že zpráva o vztazích mezi ovládající osobou a osobou ovládanou a mezi ovládanou osobou a osobami ovládanými stejnou ovládající osobou společnosti Pražská energetika, a.s. za rok končící 31. prosincem 2023 obsahuje významné věcné nesprávnosti.



Statutární auditor odpovědný za zakázku

Ing. Petr Kuna je statutárním auditorem odpovědným za audit samostatné a konsolidované účetní závěrky společnosti Pražská energetika, a.s. k 31. prosinci 2023, na jehož základě byla zpracována tato zpráva nezávislého auditora.

V Praze dne 2. května 2024

KPMG Česká republika Audit, s.r.o.
Evidenční číslo 71

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Kuna P.', with a stylized flourish at the end.

Ing. Petr Kuna
Partner
Evidenční číslo 2476

Konsolidovaná účetní závěrka

Konsolidovaná účetní závěrka společnosti Pražská energetika, a. s., ke dni 31. 12. 2023

sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS účetní standardy) ve znění přijatém EU

Konsolidovaný výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)

	Pozn.	2023	2022
Výnosy z vyrobené elektřiny		453	431
Výnosy z prodané elektřiny a plynu		46 755	36 858
Náklady na prodanou elektřinu a plyn		-37 469	-29 043
Hrubý zisk z prodeje komodit	(4)	9 739	8 246
Další provozní výnosy	(4)	986	806
Osobní náklady	(6)	-2 099	-1 847
Odpisy	(15, 16)	-1 459	-1 383
Odpisy práva k užití	(17)	-158	-161
Nakoupené služby, materiál a energie	(7)	-2 226	-1 801
Výpůjční náklady	(8)	-144	-137
Aktivace	(9)	526	336
Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv	(10)	-53	-66
Ostatní zisky a ztráty	(11)	1	150
Zisk před zdaněním		5 113	4 143
Daň z příjmů	(12)	-1 995	-808
Zisk po zdanění		3 118	3 335
Základní a zředěný zisk připadající na kmenovou akcii [Kč]	(14)	806	862

Konsolidovaný výkaz o úplném výsledku hospodaření (mil. Kč)

		2023	2022
Zisk po zdanění		3 118	3 335
Položky, které se následně nereklasifikují do hospodářského výsledku:			
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	(31)	-20	38
Položky, které se následně mohou reklasifikovat do hospodářského výsledku:			
Zajištění peněžních toků očištěné o daň	(31)	-5 285	-747
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		-5 305	-709
Úplný výsledek hospodaření přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti		-2 187	2 626

Konsolidovaný výkaz o finanční pozici - rozvaha (mil. Kč)

Aktiva	Pozn.	2023	2022
Pozemky, budovy a zařízení	(15)	27 371	26 507
Nehmotný majetek	(16)	577	537
Podíl na společném podniku		19	1
Právo k užití	(17)	1 589	1 694
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(21)	268	231
Pohledávky z přecenění derivátů	(20)	245	716
Poskytnuté půjčky	(22)	49	–
Odložená daňová pohledávka	(12)	1 195	45
Dlouhodobá aktiva		31 313	29 731
Zásoby	(23)	441	1 060
Smluvní aktiva	(19)	1 069	753
Daňové pohledávky	(12)	118	14
Pohledávky z přecenění derivátů	(20)	1 385	4 701
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(21)	5 193	4 791
Poskytnuté půjčky	(22)	1	–
Peníze a peněžní ekvivalenty	(24)	2 506	2 309
Krátkodobá aktiva		10 713	13 628
Aktiva celkem		42 026	43 359

Pasiva			
Základní kapitál	(30)	3 869	3 869
Rezervní fondy	(31)	–3 350	1 955
Nerozdělené zisky		18 146	16 771
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti		18 665	22 595
Přijaté půjčky	(25)	500	3 100
Smluvní závazky	(26)	1 820	1 778
Závazky z přecenění derivátů	(27)	922	390
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(28)	11	10
Závazky z leasingu	(17)	1 465	1 580
Rezervy	(29)	267	259
Odložený daňový závazek	(12)	2 487	2 394
Dlouhodobé závazky		7 472	9 511
Přijaté půjčky	(25)	2 647	67
Smluvní závazky	(26)	2 325	2 584
Daňové závazky	(12)	534	330
Závazky z přecenění derivátů	(27)	5 953	4 642
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(28)	3 997	3 191
Závazky z leasingu	(17)	208	192
Rezervy	(29)	225	247
Krátkodobé závazky		15 889	11 253
Pasiva celkem		42 026	43 359

Konsolidovaný přehled o změnách vlastního kapitálu (mil. Kč)

	Základní kapitál	Rezervní a ostatní fondy	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřské společnosti
Zůstatek k 31. 12. 2021	3 869	2 664	15 179	21 712
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 743	-1 743
Ostatní úplný výsledek	--	-709	--	-709
Čistý zisk roku 2022	--	--	3 335	3 335
Zůstatek k 31. 12. 2022	3 869	1 955	16 771	22 595
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 743	-1 743
Ostatní úplný výsledek	--	-5 305	--	-5 305
Čistý zisk roku 2023	--	--	3 118	3 118
Zůstatek k 31. 12. 2023	3 869	-3 350	18 146	18 665

Konsolidovaný výkaz o peněžních tocích (mil. Kč)

	Pozn.	2023	2022
Počáteční stav peněz a peněžních ekvivalentů	(24)	2 309	1 985
Provozní činnost			
Účetní zisk z běžné činnosti před zdaněním		5 113	4 143
Odpisy	(15, 16, 17)	1 617	1 544
Odpis pochybných pohledávek	(10)	28	14
Změna stavu opravných položek a rezerv		4	84
Zisky a ztráty z prodeje a vyřazení stálých aktiv	(11)	57	-104
Úroky vyúčtované ve výkazu zisku a ztráty	(8, 11)	-41	64
Kurzové zisky a ztráty		-58	78
Vypořádání zajišťovacích derivátů		-601	-1 181
Přecenění finančních nástrojů		-440	222
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před změnami pracovního kapitálu		5 679	4 864
Změna stavu obchodních pohledávek a přechodných účtů		-795	-794
Změna stavu obchodních závazků a přechodných účtů		601	2 662
Změna stavu zásob		604	-716
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a úroky		6 089	6 016
Zaplacené úroky		-160	-71
Přijaté úroky		186	72
Zaplacená daň z příjmů		-1 568	-454
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		4 547	5 563
Investiční činnost			
Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv	(15, 16)	-2 474	-2 221
Pořízení přidružených společností	(18)	-18	-1
Poskytnutí půjčky	(22)	-49	–
Příjmy z prodeje stálých aktiv		44	184
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		-2 497	-2 038
Finanční činnost			
Splacené externí úvěry	(25)	-429	-2 980
Přijaté externí úvěry	(25)	429	1 748
Splátky leasingu	(17)	-152	-142
Vyplacené dividendy, podíly na zisku a tantiémy	(13)	-1 743	-1 743
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-1 895	-3 116
Změna stavu peněz a peněžních ekvivalentů		155	409
Vliv pohybu měnových kurzů		42	-85
Konečný stav peněz a peněžních ekvivalentů	(24)	2 506	2 309

Obsah přílohy účetní závěrky

1. Obecné údaje
2. Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
3. Přehled významných účetních pravidel a postupů
4. Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit
5. Segmentové výkaznictví
6. Osobní náklady
7. Nakoupené služby, materiál a energie
8. Výpůjční náklady
9. Aktivace majetku
10. Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv
11. Ostatní zisky a ztráty
12. Daň z příjmů
13. Dividendy
14. Zisk na akcii
15. Pozemky, budovy a zařízení
16. Nehmotný majetek
17. Právo k užití a závazky z leasingu
18. Dceřiné podniky a společné podniky
19. Smluvní aktiva
20. Pohledávky z přecenění derivátů
21. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky
22. Poskytnuté půjčky
23. Zásoby
24. Peníze a peněžní ekvivalenty
25. Přijaté půjčky
26. Smluvní závazky
27. Závazky z přecenění derivátů
28. Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky
29. Rezervy
30. Základní kapitál
31. Rezervní a ostatní fondy
32. Státní dotace
33. Finanční nástroje
34. Transakce se spřízněnými subjekty
35. Události po datu sestavení účetní závěrky

(1) Obecné údaje

Pražská energetika, a. s., (v této účetní závěrce dále jen „PRE“ nebo „Společnost“) byla založena jako akciová společnost v České republice a byla zapsána do obchodního rejstříku vedeného u Obvodního soudu pro Prahu 1 dne 1. 1. 1994.

Sídlo Společnosti je Na Hroudě 1492/4, Praha 10, PSČ 100 00, IČO 60193913.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti a jejích dceřiných podniků (v této účetní závěrce dále jen „Skupina PRE“ nebo „Skupina“) je dodávka elektřiny v České republice a distribuce elektřiny v regionu hlavního města Prahy a města Roztoky o rozloze přibližně 504 čtverečních kilometrů. Tyto činnosti reprezentují podstatnou část výnosů Skupiny. Skupina dále posiluje svou činnost v oblasti výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

V roce 2012 doplnila Skupina svou hlavní činnost o dodávky zemního plynu a začala nabízet dodávku elektřiny a plynu v rámci segmentu domácností a drobných podnikatelů také pod obchodní značkou Yello (do roku 2019 pod názvem Yello Energy).

Distribuce elektřiny se uskutečňuje ve veřejném zájmu a práva a povinnosti spojené s touto činností, jakož i s obchodováním a dodávkami elektřiny a plynu, kromě obecných právních předpisů upravuje energetický zákon – z. č. 458/2000 Sb. v platném znění a jeho prováděcí předpisy.

Hlavní akcionáři PRE	2023	2022
Pražská energetika Holding a. s. (PREH)	58,05 %	58,05 %
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH (EnBW CEE)	41,40 %	41,40 %
Ostatní	0,55 %	0,55 %
Celkem	100,00 %	100,00 %

Společnost PREH je společně ovládána hlavním městem Prahou (s podílem 51 %) a společností EnBW CEE (s podílem 49 %).

Společnost EnBW CEE drží podíl na akciích PRE ve výši 41,40 % základního kapitálu PRE. PRE je v souladu s ustanoveními § 79 ZOK součástí koncernu EnBW a v jeho rámci působí na českém energetickém trhu. Společnost EnBW je mateřský podnik a zároveň i konečná ovládající strana PRE.

Ovládání a řízení PRE realizuje společnost EnBW prostřednictvím zástupců v představenstvu a dozorčí radě. Ovládání prostřednictvím ovládajících společností Pražská energetika Holding a. s. a EnBW je na základě akcionářských smluv realizováno na úrovni PRE a týká se především činností PRE.

(2) Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví

Standards a interpretace v účinnosti v běžném období

..... **IFRS 17 Pojistné smlouvy a úpravy IFRS 17** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
Nový standard zavádí principy pro vykazování, ocenění, prezentaci a zveřejnění pojistných smluv a nahrazuje IFRS 4 Pojistné smlouvy.

Účetní jednotka provedla analýzu případů, které by dle svého charakteru mohly být relevantní pro nový standard IFRS 17. U identifikovaných případů (např. zaměstnanecké požitky, záruky) bylo zjištěno, že se jedná o výjimky ze standardu IFRS 17. Účetní jednotka nezjistila žádný významný dopad standardu IFRS 17 na její účetní závěrku.

..... **Úpravy IAS 1 Prezentace účetní závěrky a prohlášení o shodě – Úsudky o významnosti – Zveřejňování účetních pravidel** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
V rámci přijetí dodatku k IAS 1 Skupina zrevidovala znění účetních politik. Ačkoliv tento dodatek nevedl k žádným změnám v samotných účetních postupech, měl dopad na informace o účetních politikách zveřejněné v účetní závěrce. Dodatek k IAS 1 vyžaduje zveřejnění významných účetních postupů a poskytuje návod ke stanovení významnosti při zveřejňování účetních pravidel, tak aby závěrka poskytovala konkrétní informace pro účetní jednotku, které uživatelé potřebují k pochopení účetní závěrky.

Skupina v souladu s aktuálním zněním nově zveřejňuje pouze významné účetní postupy.

..... **Úpravy IAS 8 Definice účetních odhadů** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)

..... **Úpravy IAS 12 Daně z příjmů – Odložená daň související s aktivy a závazky vyplývající z jedné transakce** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu). V rámci přijetí dodatku k IAS 12 – Změny ve vykazování odložených daňových pohledávek a závazků souvisejících se stejnou transakcí Skupina vykázala odděleně odloženou daňovou pohledávku ze závazků z leasingu a odložený daňový závazek z aktiv z práv k užívání v Poznámce č. 12. Tato úprava nemá dopad na vykázání odloženého daňového závazku v rozvaze, neboť Skupina může tato aktiva a závazky v souladu se standardem IAS 12 – Daně ze zisku kompenzovat.

..... **Úpravy IAS 12 Daně z příjmů – Mezinárodní daňová reforma – modelová pravidla druhého pilíře** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu) – na základě provedené analýzy nemá úprava na Skupinu dopad.

Účetní jednotka neočekává mimo výše uvedené významný dopad na účetní závěrku.

Standards a interpretace vydané IASB a přijaté EU, které zatím nejsou účinné

..... **Úpravy IFRS 16 Leasingy – Závazky z leasingu při prodeji a zpětném leasingu** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)

..... **Úpravy IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky – Klasifikace závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)

..... **Úpravy IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky – Dlouhodobé závazky s kovenanty** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)

Účetní jednotka se rozhodla neaplikovat tyto standardy před datem jejich účinnosti.

Nové standardy, interpretace a úpravy stávajících standardů vydané radou IASB, ale dosud nepřijaté Evropskou unií

- **Úpravy IFRS 10 a IAS 28 Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem** (zatím není stanoveno datum účinnosti) nebylo schváleno EU
- **Úpravy IAS 7 Výkaz o peněžních tocích a IFRS Finanční nástroje: Zveřejnění** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2024) nebylo schváleno EU
- **Úpravy IAS 21 IFRS Dopady změn směnných kurzů cizích měn** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2025) nebylo schváleno EU

Dle odhadů účetní jednotky nebude mít dodržování těchto nových standardů, úprav stávajících standardů a interpretací v období, kdy budou použity poprvé, žádný významný dopad na účetní závěrku jednotky.

(3) Přehled významných účetních pravidel a postupů

Prohlášení o shodě

Účetní závěrka byla připravena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS účetní standardy) ve znění přijatém EU.

Východiska přípravy účetní závěrky

Oceňování

Účetní závěrka je sestavena za použití oceňovací báze historických cen, s výjimkou některých finančních nástrojů popsaných v bodě 33 a zásobou plynu pro obchodování pořízenou v rámci obchodního modelu pro trading s plynem, která je popsána v bodě 23. Základní účetní pravidla a postupy jsou uvedeny níže.

Principy konsolidace

Konsolidovaná účetní závěrka zahrnuje účetní závěrky Skupiny, jejích dceřiných společností a společných podniků.

V případě nutnosti jsou v účetních závěrkách podniků s rozhodujícím vlivem provedeny úpravy tak, aby používané účetní postupy souhlasily s pravidly a postupy používanými v rámci Skupiny.

Majetkové účasti ve společných podnicích a přidružených společnostech jsou zachyceny ekvivalenční metodou.

Účtování o výnosech

Účtování o hlavních kategoriích výnosů ze smluv se zákazníky je popsáno v poznámce 4.

Výnosy z pronájmu (zejména optických kabelů) se vykazují rovnoměrně po dobu trvání pronájmu.

Úrokový výnos je časově rozlišován na základě výše nezaplacené části jistiny a efektivní úrokové sazby, která představuje sazbu diskontující odhadované budoucí peněžní toky po očekávanou dobu životnosti finančních aktiv na čistou účetní hodnotu daného aktiva k datu prvotního vykázání.

Dividendové výnosy jsou vykazovány v okamžiku vzniku práva na přijetí platby.

Přepočty údajů v cizích měnách

Jednotlivé účetní závěrky každé jednotky ve Skupině jsou prezentovány v měně primárního ekonomického prostředí, v němž jednotka podniká (funkční měna). V případě všech jednotek Skupiny je funkční měnou česká koruna, která je i měnou vykazování v konsolidované účetní závěrce.

Účetní operace v jiné měně než v českých korunách se v průběhu roku účtují devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou ke dni uskutečnění účetního případu. Peněžní položky v cizích měnách jsou k datu účetní závěrky přepočteny podle devizových kurzů ČNB platných k tomuto datu. Nepeněžní položky v cizích měnách oceněné reálnou hodnotou jsou přepočteny podle devizových kurzů platných k datu, kdy je reálná hodnota stanovena.

Výpůjční náklady

V souladu s IAS 23 Skupina kapitalizuje výpůjční náklady související s výstavbou způsobilých aktiv. Míra kapitalizace představuje průměrnou sazbu úroků z externích úvěrů.

Ostatní výpůjční náklady jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty v období, v němž vznikají.

Daň z příjmů

Výsledná částka zdanění vykázaná ve výkazu zisku a ztráty zahrnuje splatnou daň za účetní období a změnu zůstatku odložené daně.

Odložená daň je zaúčtována za použití závazkové metody vycházející z rozvahového přístupu, a to na základě očekávaných rozdílů mezi účetní hodnotou rozvahových položek v účetní závěrce a odpovídajícím daňovým základem těchto položek, použitým při výpočtu zdanitelného zisku.

Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení určené k využití při výrobě zboží, při poskytování služeb nebo určené pro administrativní účely jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o oprávky a zaúčtovanou ztrátu ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje cenu pořízení a náklady spojené s pořízením.

Investice ve výstavbě pro výrobní nebo administrativní účely jsou účtovány v pořizovací ceně snížené o veškeré ztráty ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje poplatky za odborné služby.

Pořizovací cena majetku, s výjimkou pozemků a nedokončených investic, je odpisována po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou s použitím následujících dob odpisování:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Budovy, haly a ostatní stavby	7, 10, 15, 20, 30, 40, 50, 70
Kabelové tunely, kabelové a venkovní vedení	30, 40, 70
Optokabely	30
Energetická zařízení	15, 30
Pracovní stroje a zařízení	2, 4, 5, 8, 10, 12, 20, 29, 30
Telekomunikační zařízení	3-28
Přístroje a zvláštní technická zařízení, sdělovací kabely	2, 4, 5, 8, 10
Dopravní prostředky	4, 5, 6, 8, 10
Elektroměry	14, 15
Inventář	3, 4, 5, 6, 8, 10
Hardware	3, 4, 5, 18
FVE – stavební část *)	20
FVE – technologie *)	10, 20

*) Doba odpisování se počítá od uvedení fotovoltaické elektrárny (FVE) do provozu.

Nehmotná aktiva

Nehmotná aktiva samostatně pořízená se vykazují v pořizovacích nákladech po odečtení kumulované amortizace a ztrát ze snížení hodnoty. Goodwill vznikající při koupi podniku je vykazován v pořizovací hodnotě, jak byla stanovena ke dni koupě podniku, snížené o případné kumulované ztráty ze snížení hodnoty. Amortizace se účtuje rovnoměrně po dobu předpokládané doby použitelnosti. Předpokládaná doba použitelnosti a metoda amortizace se prověřují vždy na konci každého účetního období, přičemž vliv jakýchkoliv změn v odhadech se účtuje prospektivně.

Nehmotná aktiva jsou odepisována rovnoměrně po dobu následující odhadované životnosti:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Software	4
Ostatní nehmotná aktiva	4, 6

Snížení hodnoty goodwillu

Goodwill je ve Skupině přiřazen dvěma skupinám peněžotvorných jednotek – výrobnám z obnovitelných zdrojů energie (OZE), kam spadají fotovoltaické elektrárny (FVE) a větrné elektrárny (VTE), a elektromontážním společnostem (EMS). Ztráta ze snížení hodnoty goodwillu není v následujícím období odúčtována, i když by k tomu byla indikace.

Právo k užití a závazky z leasingu

Aktivum z práva k užívání se odepisuje rovnoměrně po dobu použitelnosti aktiva, nebo do konce doby trvání leasingu, nastane-li dříve.

Závazek z leasingu se prvotně oceňuje současnou hodnotou leasingových plateb neuhrazených ke dni zahájení, diskontovaných s použitím přírůstkové výpůjční úrokové míry stanovené Skupinou.

Státní dotace

Skupina se účastní státních rozvojových projektů především v oblasti e-mobility a řízení energetické sítě a čerpá státní dotace v souladu s podmínkami jednotlivých projektů.

Státní dotace jsou v účetní závěrce Skupiny vykázány v okamžiku, kdy je dostatečně jisté, že dotace budou přijaty a Skupina je schopna splnit předepsané podmínky projektu. K zúčtování přijatých dotací dochází v období, v němž Skupina vykáže související náklady.

Státní dotace, která se stane vratnou, je vykázána jako změna účetního odhadu.

Dotace vztahující se k aktivům

Jako dotace vztahující se k aktivům jsou vykazovány a účtovány dotace spojené s pořízením dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace snižují pořizovací cenu dlouhodobého aktiva. Přijaté dotace se vykazují v zisku nebo ztrátě po celou dobu životnosti odepisovatelného aktiva jako snížený odpisový náklad. Pokud dojde k vrácení dotace, bude o tuto vratku okamžitě zvýšena účetní hodnota aktiva. Současně dojde k posouzení možného snížení hodnoty nové účetní hodnoty daného aktiva. Odpisy, které by při neexistenci dotace byly již v minulých obdobích vykázány v zisku nebo ztrátě, se do zisku nebo ztráty zúčtují okamžitě.

Dotace na úhradu nákladů

Jako dotace na úhradu nákladů jsou vykazovány a účtovány veškeré dotace s výjimkou dotací spojených se získáním dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace se vykazují společně se souvisejícími náklady a snižují jejich hodnotu. Pokud dojde ke vrácení dotace, bude tato vratka okamžitě zúčtována do zisku nebo ztráty.

Zásoby

Zásoby, s výjimkou zásob komodity pořízených za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen, se oceňují na nižší z úrovní pořizovací ceny s použitím váženého aritmetického průměru a čisté realizovatelné hodnoty. Pořizovací cena nakoupených zásob zahrnuje cenu pořízení materiálu, celní poplatky, skladovací poplatky při dopravě a dopravné za dodání na místo. Čistá realizovatelná hodnota zahrnuje předpokládanou prodejní cenu zásob sníženou o všechny odhadované náklady na marketing, prodej a distribuci.

Zásoby komodity pořízené za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen se oceňují reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej. Změna reálné hodnoty se vykazuje v ziscích a ztrátách v období, kdy ke změně došlo.

Finanční aktiva (mimo deriváty)

Finanční aktiva jsou zachycena v rozvaze Skupiny v okamžiku, kdy se Skupina stane vázanou smluvním ustanovením týkajícím se finančního aktiva. Finanční aktiva se odúčtují, když smluvní práva na peněžní toky z finančního aktiva vyprší, nebo když dojde k převodu finančního aktiva na třetí stranu.

Klasifikace finančního aktiva vyplývá z obchodního modelu účetní jednotky pro řízení finančních aktiv a charakteristiky smluvních peněžních toků plynoucích z daného aktiva. Při stanovení obchodního modelu Skupina vychází ze základních činností generujících peněžní toky a představujících finanční aktiva. Hlavní část výnosů a cash flow představují činnosti

spojené s dodávkou a distribucí elektrické energie a plynu na území České republiky. Další významné výnosy Skupiny jsou tvořeny zejména následujícími činnostmi: obchodováním na komoditním trhu, výrobou elektřiny ve FVE a energetickými službami. Při stanovení obchodního modelu Skupina také zohledňuje rizika působící na daná finanční aktiva a způsob jejich řízení, hodnocení ziskovosti a výkonnosti jednotlivých významných finančních aktiv v rámci specifikovaných činností. Skupina stanovuje, jestli jsou smluvní peněžní toky z finančních aktiv tvořeny pouze splátkami jistiny a úroků z nesplacené splátky jistiny na základě analýzy a vyhodnocení smluvních finančních podmínek týkajících se daného finančního nástroje. Skupina dále zohledňuje události, které mohou ovlivnit výši nebo načasování smluvních peněžních toků a výši přijatých záloh.

Finanční aktiva se klasifikují do těchto kategorií: finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Znehodnocení finančních aktiv

Společnost zaúčtuje opravnou položku na očekávané úvěrové ztráty z finančních aktiv klasifikovaných jako finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku v závislosti na uplatňovaném modelu očekávaných úvěrových ztrát (modelu znehodnocení). Pro obchodní pohledávky a pohledávky z leasingu je společností uplatňován zjednodušený model.

Model znehodnocení

Model znehodnocení se aplikuje na finanční aktiva oceněná v naběhlé hodnotě, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a smluvní aktiva. Skupina vyčísluje opravnou položku na ztráty z finančních aktiv s ohledem na vývoj kreditního rizika, který se odráží ve stupni znehodnocení (stupeň 1–3) ve výši a) odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám (stupeň 1), nebo b) ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva (stupeň 2–3). Pokud v porovnání s prvotním zaúčtováním došlo k výraznému zvýšení kreditního rizika, finanční aktivum bude klasifikováno ve stupni 2. Pokud je u finančního aktiva identifikováno selhání protistrany, finanční aktivum bude klasifikováno stupněm 3.

Skupina vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva.

Pro peníze a peněžní ekvivalenty a poskytnuté půjčky vyčísluje Skupina opravné položky ve výši odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám, pokud u nich nedošlo k významnému zvýšení úvěrového rizika od prvotního zaúčtování či nebylo identifikováno selhání protistrany.

Při posuzování, zda došlo u finančního aktiva k významnému zvýšení úvěrového rizika, porovnává Skupina riziko selhání u finančního nástroje k datu vykázání s rizikem ke dni prvotního zaúčtování a zvažuje přiměřené a doložitelné informace, které jsou dostupné bez vynaložení nepřiměřených nákladů nebo úsilí a které ukazují na významné zvýšení úvěrového rizika. Skupina vychází zejména z vlastních historických zkušeností, dostupných informací a analýz trhu, včetně aktuálních makroekonomických indikátorů a prognóz do budoucna. Bez ohledu na tyto analýzy považuje Skupina za významné zvýšení úvěrového rizika situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 30 dnů. V případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur (Moody's, Standard & Poor's a Fitch) z investiční úrovně do spekulativní (neinvestiční) úrovně. Za selhání se považuje situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 90 dnů, v případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur do rizikové úrovně.

Očekávané úvěrové ztráty jsou kalkulovány jako vážený průměr úvěrových ztrát, kde vahami jsou příslušná rizika neplnění závazků. Úvěrové ztráty jsou vyčísleny jako rozdíl mezi všemi smluvními peněžními toky splatnými Skupinou podle smlouvy a všemi peněžními toky, jejichž inkaso Skupina očekává, diskontovaný původní efektivní úrokovou mírou. Ztráty ze znehodnocení finančních aktiv včetně smluvních aktiv jsou ve výkazu zisku a ztráty nově vykázány na samostatném řádku Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv.

Finanční závazky (mimo deriváty)

Finanční závazky jsou zachyceny v rozvaze Skupiny v okamžiku, kdy se Skupina stane stranou smluvního ustanovení týkajícího se finančního závazku. Finanční závazky se odúčtují, když finanční závazek zanikne – tedy v případě, že je povinnost definovaná smlouvou splněna, zrušena nebo skončí její platnost.

Finanční závazky se klasifikují do těchto kategorií: finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou a finanční závazky oceněné reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty.

Prvotní a následné ocenění finančních aktiv a finančních závazků

S výjimkou pohledávek z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při prvotním zaúčtování finanční aktiva nebo finanční závazky oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. U finančních aktiv nebo finančních závazků nezařazených do kategorie ocenění reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty je reálná hodnota zvýšena nebo snížena o transakční náklady, které přímo souvisejí s pořízením nebo vydáním finančního aktiva nebo finančního závazku. Pohledávky z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při počátečním zaúčtování oceněny transakční cenou.

Následné ocenění jednotlivých kategorií finančních aktiv a závazků je Skupinou prováděno v souladu s prvotní klasifikací a dané instrumenty jsou zahrnuty do krátkodobých nebo dlouhodobých aktiv nebo závazků v závislosti na období, ve kterém proběhne jejich vypořádání.

Skupina může při prvotním zaúčtování neodvolatelně zařadit finanční aktivum nebo finanční závazek do kategorie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud je tím vyloučen nebo významně omezen oceňovací nebo účetní nesoulad, který by mohl jinak vzniknout při oceňování aktiv nebo závazků nebo zaúčtování příslušných zisků a ztrát na jiném základě.

Deriváty

Skupina používá termínované kontrakty (deriváty) především k řízení tržních rizik, která jsou spojena s podnikáním, jsou to zejména rizika cenová, měnová a úroková. Dále realizuje obchody s komoditními deriváty s cílem realizace zisku z krátkodobého pohybu ceny.

Řízení tržních rizik vychází ze stanovené Strategie řízení rizika Skupiny a na ni navazujících předpisů specifikujících cíle, postupy a procesy řízení jednotlivých rizik.

Zásadním rizikem je cenové riziko spojené se změnami tržních cen komodit, tedy elektrické energie a plynu. V rámci řízení rizika Skupina realizuje nákup a prodej derivátů s cílem zajištění nákupní ceny komodity (v měně EUR) v plánovaném objemu a tvaru dodávky.

U části nákupů a prodejů komodity formou termínovaných kontraktů realizovaných Skupinou se předpokládá její fyzická dodávka k následné spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Skupiny. U těchto kontraktů, kde je předpoklad fyzické dodávky vysoce pravděpodobný, využívá Skupina tzv. own use exception a nepřeceňuje je na reálnou hodnotu.

Nutnost řízení měnového rizika plyne ze skutečnosti, že většinu dodávky koncovým zákazníkům Skupina realizuje v CZK a komoditu pořizuje v EUR. V rámci řízení rizika Skupina realizuje termínovaný prodej CZK a nákup EUR v souladu s plánem nákupu a dodávky komodity koncovým zákazníkům.

Vzhledem k tomu, že Skupina dlouhodobě pracuje s externími zdroji financování, je vystavena také riziku spojenému s vývojem tržních úrokových sazeb. V rámci řízení rizika Společnost zajišťuje stabilní výši nákladů dluhu prostřednictvím úrokových derivátů, kdy smění pohyblivou úrokovou sazbu externích úvěrů za sazbu fixní.

Na deriváty, které byly uzavřeny v souladu se zvolenou strategií řízení rizik, Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví dle IFRS 9.

Deriváty se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu uzavření smlouvy o derivátu a poté se přeceňují na reálnou hodnotu vždy k rozvahovému dni. U derivátů zobchodovaných v rámci tradingového portfolia je výsledný zisk nebo ztráta vykázána přímo v zisku běžného období.

Reálná hodnota derivátů se klasifikuje jako dlouhodobá pohledávka, resp. dlouhodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu za více než 12 měsíců, nebo jako krátkodobá pohledávka, resp. krátkodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu do 12 měsíců.

Účtování zajišťovacího nástroje

Zajišťovací nástroje Skupina klasifikuje jako zajištění peněžních toků.

Při vzniku zajišťovacího vztahu účetní jednotka zdokumentuje vztah mezi zajišťovacím nástrojem a zajištěnou položkou, cíle řízení rizika a strategii realizace různých zajišťovacích operací. Od vzniku zajištění Skupina průběžně dokumentuje, zda je zajišťovací nástroj použitý v zajišťovacím vztahu vysoce účinný při kompenzaci změn reálné hodnoty nebo peněžních toků zajištěné položky.

Pohyby ve fondu ze zajišťovacích derivátů jako položky vlastního kapitálu jsou uvedeny také ve výkazu změn vlastního kapitálu.

Zajištění peněžních toků

Účinná část změn reálné hodnoty finančních derivátů, které se tak označují a splňují kritéria zajištění peněžních toků, se účtuje do vlastního kapitálu. Zisk anebo ztráta týkající se neúčinné části se vykazuje přímo do zisku nebo ztráty.

Částky vykázané ve vlastním kapitálu se zúčtují do zisku nebo ztráty v období, ve kterém se v zisku nebo ztrátě vykáže zajištěná položka.

Zajišťovací účetnictví končí, jestliže Skupina zruší zajišťovací vztah, po vypršení zajišťovacího nástroje nebo jeho prodeji, výpovědi, resp. realizací předmětné smlouvy, nebo pokud přestane splňovat podmínky zajišťovacího účetnictví. Úprava účetní hodnoty zajištěné položky vyplývající ze zajištěného rizika se realizuje do zisku nebo ztráty od data předmětné úpravy.

Započtení finančních nástrojů

Finanční aktiva a závazky jsou vzájemně započteny a čistá částka vykázána v rozvaze, pokud existuje ze zákona vymahatelné právo započíst uznané částky a existuje záměr uskutečnit vypořádání v čisté výši nebo realizovat pohledávku a současně vypořádat závazek. Pravomocně vymahatelné právo nesmí být závislé na budoucích událostech a musí být vykonatelné v běžné obchodní činnosti i v případě selhání, platební neschopnosti nebo úpadku členů Skupiny či protistrany.

Náklady na zaměstnanecké požitky

Skupina přispívá na všeobecné zdravotní a důchodové pojištění a na státní politiku zaměstnanosti v zákonné výši platné v daném roce na základě hrubé mzdy. Náklady na pojistné na sociální zabezpečení jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty ve stejném období jako související mzdové náklady.

Skupina rovněž přispívá svým zaměstnancům v rámci tzv. definovaných příspěvkových plánů na penzijní připojištění. Tyto příspěvky jsou zahrnuty do nákladů v období, v němž zaměstnanci vzniká právo na získání příspěvku na základě služby, kterou Skupině poskytuje.

Skupina vyplácí další odměny dle kolektivní smlouvy (tzv. plán definovaných požitků – viz pozn. „Rezervy“). Příslušné rezervy jsou oceněny současnou hodnotou předpokládaných budoucích výplat s použitím pojistně-matematických odhadů.

Výkaz o peněžních tocích

Skupina sestavuje výkaz o peněžních tocích nepřímou metodou.

Důležité účetní odhady

Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení Skupiny používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení Skupiny stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty se mohou v budoucnu od těchto odhadů odlišovat.

Za nejvýznamnější oblast podléhající použití odhadů považuje Skupina stanovení výše nevyfakturované energie u zákazníků, u kterých nedochází k odečtu skutečné spotřeby na měsíční bázi. Její výše se stanovuje bilanční metodou, a to jako rozdíl mezi celkovými vstupy a výstupy elektřiny, kdy některé vstupy této bilanční rovnice je nutné odhadnout (např. ztráty sítě či vlastní spotřebu v daném období, průměrnou cenu dodané energie). Celkový koncový stav je pak Skupinou ověřován kontrolním výpočtem v zákaznickém systému.

Dále Skupina přijímá investiční příspěvky na základě smluv o připojení k distribuční soustavě elektrické energie. Na základě provedené analýzy a v souladu s platnou legislativou Skupina časově rozlišuje tyto investiční příspěvky po dobu 20 let, neboť smlouva o připojení zahrnuje nejen prvotní připojení k distribuční soustavě, ale zároveň i udržování daného připojení po dobu trvání smlouvy, která je uzavřena na dobu neurčitou. Při stanovení uvedeného předpokladu vycházela Skupina z vlastní analýzy trvání smluv o připojení jednotlivých odběrných míst a dále vzala v potaz relevantní legislativu týkající se investičních příspěvků. Zvolená metodika je zároveň v souladu s účetní politikou mateřské společnosti a obdobné přístupy jsou uplatňovány dalšími evropskými společnostmi ve srovnatelných odvětvích.

Skupina dále provedla úsudek, že vystupuje v pozici odpovědného subjektu v případě výnosů z distribučních služeb. Dle svého posouzení je při poskytování distribuční služby Skupina v pozici odpovědného subjektu zejména proto, že Skupina provádí významnou integraci distribučních služeb a dodávky elektrické energie pro své zákazníky a z pohledu zákazníků Skupiny tak distribuce a dodávka představují jeden závazek k plnění. Dalším faktorem zdůvodňujícím pozici odpovědného subjektu je fakt, že Skupina kontroluje potřebné vstupy pro poskytnutí integrované služby (distribuce) do doby, než převede kontrolu nad plněním na zákazníka.

Ocenění aktiv z práva k užívání a závazků z leasingu u smluv na dobu neurčitou vychází z odhadu očekávané délky trvání nájemního vztahu. Skupina u těchto nájmu zvažuje, zda je smlouva vymahatelná i nad rámec výpovědní doby, tedy zda pronajímatel či nájemce mají možnost nájemní smlouvu vypovědět bez více než nevýznamného postihu. Pokud tuto možnost nemají, smlouva je vymahatelná i nad rámec výpovědní doby. V takovém případě Skupina stanovuje dobu nájmu jako období, po které si je Skupina dostatečně jista, že v nájemním vztahu bude pokračovat při zvážení ekonomických faktorů, jako např. specifická daného aktiva a dostupnost alternativ, lokalita, náklady spojené s ukončením nájmu, existence technického zhodnocení aj.

Srovnatelné údaje

Skupina od 1. 1. 2023 aplikuje zajišťovací účetnictví dle IFRS 9, do 31. 12. 2022 dle IAS 39. S výjimkou termínovaných kontraktů sloužících k zajištění proti cenovému riziku u komodity plyn nebyly zajišťovací vztahy k 31. 12. 2022 ukončeny a pokračují, protože plně splňují veškeré podmínky pro vedení zajišťovacího účetnictví dle IFRS 9. Termínované kontrakty klasifikované jako zajišťovací nástroje pro zajištění cenového rizika u komodity plyn k 31. 12. 2022 dle IAS 39 nově vstoupily do nově definovaných zajišťovacích vztahů dle IFRS 9. V souvislosti s touto změnou Skupina neidentifikovala žádné dopady do Výkazu zisku a ztráty běžného účetního ani srovnávacího období.

(4) Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit (mil. Kč)

Výnosy a náklady související s prodejem elektřiny a plynu	2023	2022
Výnosy z vyrobené elektřiny	508	500
Odvod za elektřinu ze slunečního záření	-55	-69
Výnosy z výroby elektřiny celkem	453	431
Prodej elektřiny B2B	17 427	15 684
Prodej distribučních a systémových služeb B2B	3 380	4 200
Prodej elektřiny B2C	9 364	6 347
Prodej distribučních a systémových služeb B2C	5 954	7 232
Prodej elektřiny obchodníkům	803	1 017
Výnosy z prodeje elektřiny na pohonné hmoty	72	30
Prodej elektřiny celkem	37 000	34 510
Výnosy z prodeje plynu B2B a B2C	1 892	1 728
Výnosy z prodeje plynu obchodníkům	-102	334
Prodej plynu celkem	1 790	2 062
Marže z tradingu	-2	286
Kompenzace ceny elektřiny a plynu	7 967	—
Výnosy z prodané elektřiny a plynu celkem	46 755	36 858
Nákup prodané elektřiny	-31 500	-21 297
Nákup distribučních a systémových služeb	-3 966	-5 952
Náklady na elektřinu a distribuční služby pro pohonné hmoty	-46	-21
Nákup plynu	-1 957	-1 773
Náklady celkem	-37 469	-29 043
Hrubý zisk z prodeje komodit	9 739	8 246

Další provozní výnosy	2023	2022
Výnosy z poskytnutých služeb	739	590
Investiční příspěvky	199	193
Náhrady za neoprávněné odběry	6	3
Ostatní	42	20
Celkem	986	806

Informace o povaze, způsobu a času obvyklého plnění závazků k plnění ze smluv se zákazníky včetně významných platebních podmínek a způsobu vykazování výnosů dle IFRS 15

Výnosy z vyrobené elektřiny: Jedná se o výnosy z vyrobené elektřiny ve fotovoltaických elektrárnách a větrných elektrárnách, cena elektřiny je regulovaná Energetickým regulačním úřadem a je dle platné legislativy zaručena po dobu dvaceti let od získání licence. Aktuálně se výnosy realizují zejména formou tzv. zeleného bonusu. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity.

Prodej elektřiny, plynu a distribučních služeb B2B: V rámci segmentu B2B Skupina vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny, plynu a distribučních služeb s koncovými velkými firemními zákazníky. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je pravidelný měsíční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném měsíci.

Podmínky smluv o dodávkách elektřiny či plynu jsou individuální s ohledem na požadavky a potřeby zákazníka. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou.

Prodej elektřiny, plynu a distribučních služeb B2C: V rámci segmentu B2C Skupina vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny, plynu a distribučních služeb s koncovými zákazníky z řad malých podnikatelů a domácností. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je roční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném období. Smlouvy jsou obvykle uzavírány na 24 měsíců, výpověď se s ohledem na smluvní pokuty nepředpokládá. B2C zákazníci zpravidla hradí pravidelné zálohy, jejichž výše je stanovena s ohledem na očekávanou výši dodávky. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou. S ohledem na prováděný roční charakter odečtu měřiče spotřeby a roční fakturaci skutečné spotřeby Skupina výši odebrané, ale dosud nevyfakturované elektřiny či plynu průběžně odhaduje a tento odhad vstupuje do vykázání výnosů.

Prodej elektřiny a plynu obchodníkům: Výnosy z obchodování s velkoobchodními partnery souvisí s prodeji na velkoobchodním trhu, které Skupina provádí při transakcích sloužících k zajištění nákupní ceny komodity prováděného prostřednictvím komoditních termínovaných kontraktů s fyzickým dodáním komodity, a dále s prodejem přebytků při balancování plánovaného odběrového diagramu v okamžicích bezprostředně předcházejícím vlastní dodávce komodity koncovým zákazníkům. Smluvní podmínky jsou individuální, do značné míry jsou ale determinovány standardní EFET smlouvou, resp. obchodními podmínkami trhu spravovaného Operátorem trhu ČR. Výnosy jsou vykázány v okamžiku prodeje komodity velkoobchodnímu partnerovi. Cena je v případě zajišťovacích transakcí fixní a v případě transakcí spojených s balancováním diagramu je dána vývojem na krátkodobém (spotovém) komoditním trhu. K fakturaci dochází následující měsíc po dodání komodity obchodníkovi. Zálohy se nehradí.

Kompenzace ceny elektřiny a plynu: Vláda vyhlásila na rok 2023 tzv. zastropování cen elektřiny (5 Kč/kWh) a plynu (2,50 Kč/kWh) na základě vládního nařízení č. 298/2022 Sb. „o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci“. Následně v lednu 2023 vyšlo nařízení vlády č. 5/2023 Sb. „o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny“. Dorovnání rozdílu na tržní ceny probíhalo tzv. kompenzací oprávněných nákladů a přiměřeného zisku.

Výnosy z poskytnutých služeb: Jedná se zejména o služby poskytované externím odběratelům, jako např. podporu IT, odečty měřidel tepla a plynu, údržbu veřejného osvětlení a elektromontážní práce. Ceny a platební podmínky vyplývají z uzavřených individuálních smluv.

Investiční příspěvky: Skupina přijímá investiční příspěvky na základě smluv o připojení k distribuční soustavě elektrické energie. Na základě provedené analýzy a v souladu s platnou legislativou Skupina časově rozlišuje tyto investiční příspěvky po dobu 20 let, neboť smlouva o připojení zahrnuje nejen prvotní připojení k distribuční soustavě, ale zároveň i udržování daného připojení po dobu trvání smlouvy, která je uzavřena na dobu neurčitou.

Výnosy vztahující se k závazkům k plnění, které jsou k 31. prosinci 2023 nesplněny či částečně nesplněny

Smluvní výnosy	2024	2025	2026	2027	2028
Dodávky elektřiny	18 444	7 749	2 694	—	—
Dodávky plynu	2 384	645	200	—	—
Ostatní výnosy	73	37	35	22	92
Celkem	20 901	8 431	2 929	22	92

Dodávky elektřiny a plynu: Smluvní výnosy představují ekvivalent smluvně zafixované dodávky oceněné průměrnou plánovanou cenou. U zákazníků bez fixace dodávky jde o odhad dodávky na 3 měsíce.

Ostatní výnosy: Jedná se o smluvní výnosy zejména z poskytování energetických služeb a telekomunikačních služeb.

Dalšími zajištěnými výnosy (neuvedené v tabulce) jsou výnosy z následujících regulovaných činností: distribuce elektřiny, výroba elektřiny z OZE a výnosy z investičních příspěvků:

Distribuce elektřiny: Tato činnost je regulována prostřednictvím Energetického regulačního úřadu, který stanovuje tzv. povolené výnosy metodou „Revenue-cap“. Povolené výnosy se odvozují od součtu provozních nákladů, odpisů a přiměřeného zisku ($WACC \times RAB$), kde RAB (regulační báze aktiv) je zůstatková hodnota aktiv uznaných regulátorem a WACC jsou vážené náklady kapitálu vyjadřující míru výnosnosti. Regulační parametry, které určují výsledné povolené výnosy nadcházejícího roku, zveřejňuje ERÚ vždy v listopadu předchozího roku – v roce 2024 se očekávají výnosy ve výši kolem 5 mld. Kč.

Výnosy z vyrobené elektřiny: Jedná se o výnosy z vyrobené elektřiny ve fotovoltaických a větrných elektrárnách, cena elektřiny je regulovaná Energetickým regulačním úřadem a je dle platné legislativy zaručená po dobu dvaceti let od získání licence (tj. v případě Skupiny PRE do roku 2029, resp. 2030). Aktuálně se výnosy realizují zejména formou tzv. zeleného bonusu, v roce 2024 se očekávají výnosy kolem 450 mil. Kč.

Investiční příspěvky: Výnosy vztahující se k nesplněným či částečně splněným závazkům k plnění z titulu investičních příspěvků činí 2 013 mil. Kč a jejich rozdělení mezi krátkodobé a dlouhodobé je uvedeno v poznámce 26 Smluvní závazky.

Skupina využila praktické zjednodušení a v rámci výše uvedených očekávaných výnosů nejsou zahrnuty výnosy ze smluv, jejichž původně očekávaná doba trvání činila méně než jeden rok.

Smluvní zůstatky	2023	2022
Pohledávky zahrnuté v pozici „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ *)	4 314	3 410
Smluvní aktiva *)	1 069	753
Smluvní závazky *)	4 145	4 362

*) viz bod 19, 21 a 26

Celková hodnota výnosů z vyrobené a prodané elektřiny a plynu a ostatních výnosů (mimo pozici Marže z tradingu a Kompenzace ceny elektřiny a plynu) představuje výnosy ze vztahů se zákazníky.

Přírůstkové náklady na získání smlouvy činí 130 mil. Kč (134 mil. Kč k 31. 12. 2022), vztahují se k vyplaceným provizím za získání nových zákazníků, jsou vykázány v pozici Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a jsou odepisovány po dobu 51 měsíců do pozice Nakoupené služby, materiál a energie.

(5) Segmentové výkaznictví (mil. Kč)

Činnosti Skupiny jsou uspořádány do segmentů Obchod, Distribuce a Ostatní. Struktura informací o segmentech odpovídá struktuře hlavních obchodních činností a struktuře manažerských informací ve Skupině. Převodní ceny mezi subjekty ve Skupině jsou sjednány ve stejné výši, jako by byly sjednány mezi nezávislými osobami v běžných obchodních vztazích.

Segment obchodu – dodávka elektřiny a plynu (komodit) a obchodování s elektřinou

Zajišťuje nákup a prodej komodit včetně souvisejících činností. Výnosem segmentu je podle typu obchodního vztahu (viz následující odstavec) buď jen tržba za prodanou komoditu, nebo tržby za prodanou komoditu a distribuční službu.

Zákazníci mají právo vybrat si dodavatele komodity. Pokud si vyberou dodavatele, jehož zásobovací území není v místě fyzického odběru komodity, platí tomuto dodavateli jen za dodanou komoditu. Distributorovi, v jehož zásobovacím území se odběr nachází, pak platí za distribuční a systémové služby (dále jen služby) související s dodávkou komodity. Zákazník může s dodavatelem uzavřít tzv. smlouvu o sdružených službách a v tom případě dodavatel zprostředkuje i dodávku distribuční služby.

Cena komodity je smluvní (neregulovaná), zatímco cena služeb je regulovaná. Cena za distribuční službu je regulována Energetickým regulačním úřadem.

Segment distribuce

Zajišťuje fyzický přenos elektřiny od dodavatelů k zákazníkům v požadovaném množství a kvalitě. Hlavním výnosem segmentu je interní výnos od segmentu obchodu za přenesené množství energie v jednotlivých napěťových hladinách, případně externí tržby od zákazníků, se kterými má segment přímý obchodní vztah.

Segment ostatní

Významnou činností je výroba elektrické energie ze slunečního záření a z větrných elektráren. Dále zajišťuje odečty měřidel, nákup a prodej měřidel, jejich ověřování a montáž. Poskytuje a dále rozvíjí balíček externích služeb, mezi které patří montážní práce na odběrném místě zákazníka, servis fotovoltaických elektráren, energetický audit budov, revize a čištění trafostanic, instalace osvětlovacích soustav, decentralizované energetické služby a EPC apod. Nabízí služby v oblasti montáží fotovoltaických elektráren na klíč. V menší míře Skupina realizuje prodej vybraného sortimentu elektrospotřebičů v podnikové prodejně.

	Obchod		Distribuce		Ostatní		Eliminace		Celkem	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Elektřina a plyn /										
Distribuce										
Externí výnosy	43 909	33 375	2 846	3 483	453	431	--	--	47 208	37 289
Mezisegmentové										
výnosy	317	326	4 562	5 574	--	--	-4 879	-5 900	--	--
Externí náklady	-35 443	-25 479	-2 026	-3 564	--	--	--	--	-37 469	-29 043
Mezisegmentové										
náklady	-4 552	-5 563	-317	-326	--	--	4 869	5 889	--	--
Hrubý zisk	4 231	2 659	5 065	5 167	453	431	-10	-11	9 739	8 246
Ostatní externí										
provozní výnosy	126	50	336	291	524	465	--	--	986	806
Ostatní mezisegmentové										
provozní výnosy	1 110	1 010	28	25	378	296	-1 516	-1 331	--	--
Osobní náklady	-965	-849	-821	-721	-313	-277	--	--	-2 099	-1 847
Odpisy dlouhodobého										
majetku	-325	-283	-1 119	-1 091	-173	-170	--	--	-1 617	-1 544
Nakoupené služby,										
materiál a energie	-1 040	-854	-2 002	-1 750	-713	-548	1 529	1 351	-2 226	-1 801
Aktivace	23	33	405	303	98	--	--	--	526	336
Ztráty ze snížení										
hodnoty aktiv	-53	-65	1	--	-1	-1	--	--	-53	-66
Ostatní zisky a ztráty										
bez přijatých úroků	186	218	-231	-111	49	52	-3	-9	1	150
Provozní výsledek										
segmentu	3 293	1 919	1 662	2 113	302	248	--	--	5 257	4 280
Výnosy z přijatých										
dividend a úroků	1 954	2 405	3	2	2	1	-1 959	-2 408	0	--
Výpůjční náklady	-86	-102	-444	-335	-34	-26	420	326	-144	-137
Daň z příjmů splatná	-1 434	-525	-174	-277	-59	-55	--	--	-1 667	-857
Daň z příjmů odložená	-23	109	-311	-71	6	11	--	--	-328	49
Hospodářský výsledek										
segmentu	3 704	3 806	736	1 432	217	179	-1 539	-2 082	3 118	3 335
Ostatní informace										
Aktiva celkem	31 838	32 739	27 529	26 911	1 900	1 765	-19 241	-18 056	42 026	43 359
Přírůstky										
hmotných aktiv *)	320	337	1 902	1 864	130	21	--	--	2 352	2 222
Přírůstky										
nehmotných aktiv *)	150	116	12	1	--	--	--	--	162	117
Závazky	18 327	15 910	22 987	21 794	1 288	1 116	-19 241	-18 056	23 361	20 764

*) Přírůstky jsou uvedeny vč. přírůstků z podnikových kombinací a přírůstků práv k užití dle IFRS 16.

(6) Osobní náklady (mil. Kč)

	2023	2022
	Zaměstnanci vč. managementu	Zaměstnanci vč. managementu
Průměrný počet	1 711	1 678
Mzdy	1 285	1 124
Mzdy vyplacené v závislosti na splnění cíle	85	73
Sociální a zdravotní pojištění	503	441
Odměny členům orgánů Skupiny	77	72
Ostatní sociální náklady *)	149	137
Celkem	2 099	1 847

*) Jedná se především o náklady na odstupné a zaměstnanecké požitky definované kolektivní smlouvou, zejména příspěvky na stravování, odměny vyplacené zaměstnancům v souvislosti s pracovními a životními jubilei, s odchodem do důchodu, příspěvky na penzijní připojištění a léčebnou péči.

Osobní náklady byly poníženy o poskytnuté dotace z projektů „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ v celkové výši 1 mil. Kč (4 mil. Kč v roce 2022).

(7) Nakoupené služby, materiál a energie (mil. Kč)

	2023	2022
Materiál a vlastní spotřeba energií	406	379
Subdodávky a dopravné *)	495	326
Opravy dlouhodobého hmotného majetku	340	307
Konzultační služby	43	36
Nájemné	69	54
Poštovní a telekomunikační poplatky	55	59
Podpora IT	224	189
Marketing	240	174
Personální služby a rozvoj zaměstnanců	77	72
Ostatní **)	277	205
Celkem	2 226	1 801

*) Položka obsahuje subdodávky a dopravné k poskytovaným službám zejména společností KORMAK Praha a. s. a VOLTCOM, spol. s r. o., které poskytují opravy a výstavbu nového majetku, a společnosti PREměření, a. s., poskytující elektromontážní práce.

**) Zahrnuje náklady na úklidové práce, bezpečnostní služby, skladování a jiné služby. Dále položka obsahuje náklady na odměny statutárnímu auditorovi.

Nakoupené služby, materiál a energie byly v roce 2022 poníženy o poskytnutou dotaci z projektu „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ a „Zvýšení odolnosti regionu před hrozbou plošného výpadku elektrické energie s využitím nových technologií a postupů krizového řízení“ a o dotaci na samoodběrné testy covid-19 v celkové výši 2 mil. Kč.

Náklady na odměny statutárnímu auditorovi (mil. Kč)

	PRE	PREdi	PREm	Yello	PREzak	PREs	PREnetcom	Celkem
Audit	1,9	1,5	0,4	0,4	0,2	0,4	0,2	5,0
Konzultační služby								
a ostatní ověřovací služby	2,1	--	--	--	--	--	--	2,1
Celkem za rok 2023	4,0	1,5	0,4	0,4	0,2	0,4	0,2	7,1
Audit	1,8	1,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	4,0
Konzultační služby								
a ostatní ověřovací služby	1,0	--	--	--	--	--	--	1,0
Celkem za rok 2022	2,8	1,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	5,0

Statutárním auditorem je společnost KPMG Česká republika Audit, s. r. o. Výše uvedené náklady zahrnují i odměny dalších společností ze sítě KPMG.

(8) Výpůjční náklady (mil. Kč)

	2023	2022
Úroky z úvěru *)	54	77
Úrokový náklad k zaměstnaneckým požitkům	4	5
Úroky z leasingu	86	55
Celkem	144	137

*) Část výpůjčních nákladů ve výši 19 mil. Kč (16 mil. Kč v roce 2022) byla kapitalizována v souladu s IAS 23. Míra kapitalizace činila 1,90 % p. a. (1,90 % p. a. v roce 2022).

(9) Aktivace majetku (mil. Kč)

	2023	2022
První montáž a cejchování elektroměrů	30	28
Majetek vlastní výroby (výstavba distribučních aktiv)	496	308
Celkem	526	336

(10) Ztráty (zisky) ze snížení hodnoty finančních aktiv (mil. Kč)

	2023	2022
Odpis pochybných pohledávek	28	14
Tvorba a čerpání opravných položek k pohledávkám	20	64
Tvorba a čerpání opravných položek ke smluvním aktivům	5	-12
Celkem	53	66

(11) Ostatní zisky a ztráty (mil. Kč)

	2023	2022
Daně a poplatky	-7	-7
Pojistné	-9	-9
Kurzové zisky (ztráty)	9	28
Přijaté úroky mimo Skupinu	185	73
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení majetku	-57	104
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení zásob	17	13
Neefektivita zajištění	-119	-2
Ostatní	-18	-50
Celkem	1	150

(12) Daň z příjmů (mil. Kč)

Splatná daň z příjmů je vypočtená jako 19 % odhadovaného zdanitelného zisku navýšená o daň z nadměrných zisků (tzv. Windfall tax). Nadměrným ziskem je část daňového základu převyšující průměr daňových základů za roky 2018-2021 zvýšený o 20 %. Zákonná norma určuje její účinnost na roky 2023–2025, nadměrné zisky se zdaňují dodatečnou sazbou 60 %.

Odložená daň je počítána pomocí sazby daně z příjmů předpokládané v následujících letech, tj. 21 % (v roce 2022 sazbou 19 %).

	2023	2022
Splatná daň	1 667	857
Odložená daň	328	-49
Celková daň z příjmů	1 995	808

Efektivní daňová sazba	2023		2022	
Zisk před zdaněním	5 113		4 143	
Daň z příjmů při užití platné sazby daně z příjmů	971	19,00 %	787	19,00 %
Windfall tax	746	14,59 %	–	–
Efekt ze změny sazby u odložené daně	229	4,48 %	–	–
Efekt z trvale daňově neúčinných položek	49	0,96 %	21	0,51 %
Celková daň z příjmů / efektivní daňová sazba	1 995	39,03 %	808	19,51 %

Odložené daňové pohledávky (-) a závazky (+) zaúčtované v rozvaze se vztahují k následujícím položkám:

	Účtování			Účtování			
	2023	Účtování do HV	Účtování do ost. úpl. výsledku	2022	Účtování do HV	Účtování do ost. úpl. výsledku	2021
Dlouhodobý majetek	2 709	336	--	2 373	65	--	2 308
Právo k užití	334	12	--	322	-7	--	329
Zásoby	-46	17	--	-63	-93	--	30
Rezervy	-9	5	--	-14	-7	--	-7
Opravné položky k pohledávkám	-37	-7	--	-30	-9	--	-21
Opravné položky k zásobám	-4	-4	--	--	--	--	--
Závazky z leasingu	-351	14	--	-337	3	--	-340
Závazek dle kolektivní smlouvy	-90	-17	3	-76	-1	9	-84
Zajištění peněžních toků	-1 214	--	-1 388	174	--	-176	350
Odložený daňový závazek celkem	1 292	328	-1 385	2 349	-49	-167	2 565

Komparativní informace byly upraveny v důsledku přijetí dodatku ke standardu IAS 12 – Změny ve vykazování odložených daňových pohledávek a závazků souvisejících se stejnou transakcí. V souladu s tímto dodatkem vykázala Skupina odděleně odloženou daňovou pohledávku ze závazků z leasingu a odložený daňový závazek z aktiv z práv k užívání. Tato úprava nemá dopad na vykázání odloženého daňového závazku v rozvaze, neboť Skupina může tato aktiva a závazky v souladu se standardem IAS 12 – Daně ze zisku kompenzovat.

Odložená daň celkem je v rozvaze vykázána jako odložená daňová pohledávka ve výši 1 195 mil. Kč (45 mil. Kč v roce 2022) a odložený daňový závazek ve výši 2 487 mil. Kč (2 394 mil. Kč v roce 2022).

Odhad splatné daně z příjmů za rok 2023 ve výši 1 656 mil. Kč byl snížen o zaplacené zálohy ve výši 1 240 mil. Kč a výsledný rozdíl je vykázán v pozici Daňové pohledávky ve výši 118 mil. Kč a Daňové závazky ve výši 534 mil. Kč. V roce 2022 byl odhad splatné daně z příjmů za rok 2022 ve výši 852 mil. Kč snížen o zaplacené zálohy ve výši 536 mil. Kč a výsledný rozdíl je vykázán v pozici Daňové pohledávky ve výši 14 mil. Kč a Daňové závazky ve výši 330 mil. Kč.

Skupina v současné době analyzuje návrh zákona o dorovnávací dani pro velké nadnárodní skupiny a velké vnitrostátní skupiny. Záměrem zákona je, aby velké nadnárodní či národní skupiny za každou zemi, kde podnikají prostřednictvím dceřiných společností či stálých provozoven, odvedly takovou daň ze zisku, aby jejich efektivní sazba daně činila alespoň 15 %. Skupina na základě dosud provedeného posouzení neočekává dopad ze zavedení tohoto zákona na splatnou daň Skupiny.

(13) Dividendy (mil. Kč)

Částky zaúčtované jako rozdělení zisku akcionářům v daném období:

	2023	2022
Konečná dividendy za rok 2022 ve výši 440 Kč (440 Kč za rok 2021) na akcii	1 702	1 702

Výše vyplacených tantiém za rok 2023 činila 43 mil. Kč (43 mil. Kč v roce 2022) a promlčené dividendy vrácené do položky Nerozdělené zisky činily 2 mil. Kč (2 mil. Kč v roce 2022).

Navržená konečná dividendy za rok 2023 musí být schválena akcionáři na řádné valné hromadě a nebyla do závazků v této účetní závěrce zaúčtována.

(14) Zisk na akcii (mil. Kč)

Výpočet zisku na akcii vychází z čistého zisku k rozdělení ve výši 3 118 mil. Kč (3 335 mil. Kč v roce 2022) připadajícího na 3 869 443 ks akcií, tj. zisk na akcii je ve výši 806 Kč (862 Kč v roce 2022). Skupina nemá žádné vydané instrumenty, které by základní zisk na akcii ředily.

(15) Pozemky, budovy a zařízení (mil. Kč)

	Pozemky	Energetické stavby	Kabelové a venkovní vedení	Telekomunikační technologie a IT	Administrativní budovy	Elektrárny - obnovitelné zdroje	Elektroměry	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota										
Stav k 31. 12. 2021	982	15 873	18 506	3 084	1 944	2 348	1 549	877	721	45 884
Přírůstky *)	11	350	856	142	18	--	95	90	537	2 099
Úbytky	-25	-91	-84	-5	-64	--	-63	-50	--	-382
Přeúčtování	--	138	115	44	46	1	19	43	-406	--
Stav k 31. 12. 2022	968	16 270	19 393	3 265	1 944	2 349	1 600	960	852	47 601
Oprávkový										
Stav k 31. 12. 2021	-1	-7 872	-6 766	-2 106	-700	-1 074	-1 107	-495	--	-20 121
Odpisy	--	-372	-444	-111	-35	-161	-92	-65	--	-1 280
Opravné položky	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Oprávkový k úbytkům	--	91	84	5	33	--	64	30	--	307
Stav k 31. 12. 2022	-1	-8 153	-7 126	-2 212	-702	-1 235	-1 135	-530	--	-21 094
Zůstatková hodnota 2021	981	8 001	11 740	978	1 244	1 274	442	382	721	25 763
Zůstatková hodnota 2022	967	8 117	12 267	1 053	1 242	1 114	465	430	852	26 507

	Pozemky	Energetické stavby	Kabelové a venkovní vedení	Telekomunikační technologie a IT	Administrativní budovy	Elektrárny - obnovitelné zdroje	Elektroměry	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota										
Stav k 31. 12. 2022	968	16 270	19 393	3 265	1 944	2 349	1 600	960	852	47 601
Přírůstky *)	31	421	962	161	8	12	122	92	494	2 303
Úbytky	-36	-133	-71	-49	-13	--	-90	-23	-64	-479
Přeúčtování	-8	207	140	72	47	1	20	58	-537	--
Stav k 31. 12. 2023	955	16 765	20 424	3 449	1 986	2 362	1 652	1 087	745	49 425
Oprávký										
Stav k 31. 12. 2022	-1	-8 153	-7 126	-2 212	-702	-1 235	-1 135	-530	--	-21 094
Odpisy	--	-372	-466	-126	-43	-163	-96	-71	--	-1 337
Opravné položky	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Oprávký k úbytkům	--	132	72	49	13	--	90	21	--	377
Stav k 31. 12. 2023	-1	-8 393	-7 520	-2 289	-732	-1 398	-1 141	-580	--	-22 054
Zůstatková hodnota 2022	967	8 117	12 267	1 053	1 242	1 114	465	430	852	26 507
Zůstatková hodnota 2023	954	8 372	12 904	1 160	1 254	964	511	507	745	27 371

*) Přírůstek investic byl v roce 2023 ponížěn o příslibenou dotaci z projektů na výstavbu dobíjecích stanic k nabíjení vozidel a o dotace na výstavbu fotovoltaických elektráren v celkové výši 44 mil. Kč (45 mil. Kč v roce 2022).

Skupina nemá žádné pozemky, budovy a zařízení, které by byly v zástavě nebo jimiž by bylo ručeno. V roce 2024 Skupina očekává celkové investiční výdaje přibližně ve výši 2 987 mil. Kč. K datu sestavení účetní závěrky z nich bylo smluvně zajištěno přibližně 1 932 mil. Kč.

(16) Nehmotný majetek (mil. Kč)

	Software	Goodwill	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota					
Stav k 31. 12. 2021	601	214	69	113	997
Přírůstky	21	--	6	90	117
Úbytky	--	--	-2	--	-2
Přeúčtování	108	--	1	-109	--
Stav k 31. 12. 2022	730	214	74	94	1 112
Oprávký					
Stav k 31. 12. 2021	-425	--	-49	--	-474
Odpisy	-97	--	-6	--	-103
Oprávký k úbytkům	--	--	2	--	2
Přeúčtování	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2022	-522	--	-53	--	-575
Zůstatková hodnota 2021	176	214	20	113	523
Zůstatková hodnota 2022	208	214	21	94	537

	Software	Goodwill	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota					
Stav k 31. 12. 2022	730	214	74	94	1 112
Přírůstky	28	--	6	128	162
Úbytky	--	--	--	--	--
Přeúčtování	86	--	1	-87	--
Stav k 31. 12. 2023	844	214	81	135	1 274
Oprávký					
Stav k 31. 12. 2022	-522	--	-53	--	-575
Odpisy	-116	--	-6	--	-122
Oprávký k úbytkům	--	--	--	--	--
Přeúčtování	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2023	-638	--	-59	--	-697
Zůstatková hodnota 2022	208	214	21	94	537
Zůstatková hodnota 2023	206	214	22	135	577

Skupina nemá žádná nehmotná aktiva vytvořená vlastní činností.

Skupina nemá žádný nehmotný majetek, který by byl v zástavě nebo jímž by bylo ručeno.

V roce 2024 se očekávají celkové investiční výdaje ve výši 85 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 43 % celkových plánovaných výdajů.

(17) Právo k užití a závazky z leasingu (mil. Kč)

Skupina si pronajímá zejména kabelové kolektory pro uložení kabelů VVN a VN, nebytové prostory pro trafostanice VN/NN, auta, kancelářské plochy, sklady a pozemky.

Nájemní smlouvy na pronájem kabelových tunelů (kolektorů) znějí obvykle na dobu neurčitou. Skupina použila úsudek pro stanovení doby leasingu na 20 let, kdy tato doba reflektuje průměrnou zbytkovou životnost aktiv Skupiny uložených v kabelových tunelech a historickou zkušenost s podobnými nájemními vztahy při zvážení dalších ekonomických faktorů, jako je specifická aktivita, náklady na hledání alternativ aj. Průměrná výpovědní doba u těchto smluv činí šest měsíců, ale výpověď z těchto smluv se neočekává z důvodu specifického využití podkladových aktiv a významného postihu v podobě nákladů spojených se zajištěním alternativního způsobu uložení relevantní kabelové infrastruktury Skupiny.

Nájemní smlouvy nebytových prostor pro trafostanice zahrnují nájem uzavřené na dobu určitou, kdy Skupina považuje dobu trvání smlouvy za dobu leasingu, a na dobu neurčitou. Zároveň Skupina použila úsudek a podobně jako u kabelových tunelů aplikovala dobu leasingu nejdéle po dobu 20 let. Tato doba reflektuje životnost relevantních aktiv Skupiny a dále historickou zkušenost s podobnými nájemními vztahy při zvážení dalších ekonomických faktorů, jako je specifická aktivita, náklady na hledání alternativ aj. Průměrná výpovědní doba u těchto smluv činí tři měsíce, ale výpověď z těchto smluv se neočekává z důvodu specifického využití podkladových aktiv a více než nevýznamného postihu v podobě nákladů spojených se zajištěním alternativního způsobu rozvodu energií pro danou oblast.

V případě pronájmů kancelářských ploch a skladů doba leasingu odpovídá délce trvání smluvního vztahu a u pronájmů pozemků pro FVE doba leasingu vychází z doby trvání smluvního vztahu, který kopíruje životnost FVE. Skupina má v pronájmu osobní a užitková auta, jejichž obvyklá doba leasingu činí tři až šest let.

Právo k užití	Kancelářské plochy a sklady				Prostory pro DTS	Celkem
	Auta	Pozemky	Kolektory			
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2021	111	54	24	1 185	358	1 732
Přírůstky a modifikace nájmu	35	50	--	11	27	123
Odpisy	-43	-24	-3	-60	-31	-161
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2022	103	80	21	1 136	354	1 694
Přírůstky a modifikace nájmu	54	77	2	-90	10	53
Odpisy	-43	-28	-3	-53	-31	-158
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2023	114	129	20	993	333	1 589

Závazek z leasingu	2023	2022
Krátkodobý závazek z leasingu	208	192
Dlouhodobý závazek z leasingu	1 465	1 580
Závazek z leasingu celkem	1 673	1 772
Závazek z leasingu k 1. 1.	1 772	1 791
Splátky leasingu	-152	-142
Zaplacené úroky	-86	-55
Peněžní toky celkem	-238	-197
Přírůstky a modifikace nájmu	53	123
Úrokový náklad	86	55
Nepeněžní toky celkem	139	178
Závazek z leasingu k 31. 12.	1 673	1 772

V souvislosti s IFRS 16 Skupina k 31. 12. 2023 vykázala ve výkazu zisku a ztráty:

	2023	2022
Odpis práva k užití	158	161
Úrokový náklad	86	55
Výdaje na krátkodobé nájem a nájem s výjimkou pro nízkou hodnotou podkladových aktiv	8	8

K 31. 12. 2023 použila Skupina úrokové míry od 1,58 % do 8,80 % (k 31. 12. 2022 od 1,39 % do 7,06 %) dle délky smluvního vztahu a podkladového aktiva. Skupina není vystavena významným budoucím výdajům z titulu smluv, u kterých nebyl k rozvahovému dni leasing zahájen, záruk na zbytkovou hodnotu či z titulu variabilních leasingových plateb. Skupina neeviduje významné nevykázané závazky spojené s krátkodobými nájem.

Skupina žádný najatý majetek nepronajímá dalším osobám. Analýza splatnosti závazků z leasingu je uvedena v bodě 33.

(18) Dceřiné podniky a společné podniky (mil. Kč)**Společné a přidružené podniky**

13. 12. 2023 založily společnosti PREdistribuce, a. s., spolu s ČEPS, a. s., ČEZ Distribuce, a. s., a EG. D, a. s., společnost Elektroenergetické datové centrum, a. s. Základním účelem podnikání společnosti je zajištění činnosti elektroenergetického datového centra pro účely poskytování anebo provozování přenosové nebo distribuční soustavy. PREdistribuce, a. s., tak nabyla 25% podíl.

31. 5. 2023 nabyla společnost PREservisní, a. s., 50% podíl ve společnosti Rezident Park 9 s. r. o., který je společným podnikem společnosti Metrostav Development a. s. a PRE servisní, a. s. Hlavním předmětem podnikání společnosti je developerská činnost. Důvodem vstupu do společného podniku je optimalizace využití nemovitostního portfolia Skupiny PRE a jeho zhodnocení.

31. 5. 2022 nabyla společnost PREnetcom, a. s., 50% podíl v NETFIN Infrastructure, a. s., který je společným podnikem skupiny FINEP HOLDING, SE, a PREnetcom, a. s. Společný podnik NETFIN Infrastructure, a. s., byl založen za účelem vzájemné spolupráce v rámci nemovitostních projektů skupiny FINEP zejména v oblasti elektromobility a připojení na optickou síť, potenciálně i v dalších oblastech.

Cenné papíry v ekvivalenci jsou promítnuty v rámci Dlouhodobých aktiv v položce „Podíl na společném podniku“. Podíl na výsledku hospodaření stanovený ekvivalenční metodou je pro Skupinu nevýznamný.

Dceřiné společnosti

Dceřiná společnost	Hlavní činnost	2023	2022
PREdistribuce, a. s.	Distribuce elektřiny v Praze a Rostokách	100 %	100 %
eYello CZ, k. s.	Obchodování s elektřinou a plynem	100 %	100 %
PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)	Elektromontážní práce, odečty energií a výroba elektřiny (FVE)	100 %	100 %
PRE distribuční služby, a. s.	Odečty měřidel, nákup, montáže a cejchování elektroměrů	100 %	—
KORMAK Praha a. s.	Výstavba a opravy distribučních zařízení	100 %	100 %
PREservisní, s. r. o.	Pronájem nemovitostí, bytů a nebytových prostor a zajištění servisu		
	pro ostatní subjekty Skupiny PRE	100 %	100 %
PREzákaznická, a. s.	Zákaznický servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE	100 %	100 %
PRE FVE Světlík, s. r. o.	Výroba elektrické energie ze slunečního záření	100 %	100 %
PREnetcom, a. s.	Správa komunikačních sítí	100 %	100 %
SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o.	Výstavba fotovoltaických projektů na klíč a elektromontážní práce	100 %	100 %
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	Výroba a dodávka profesionálních systémů osvětlení	100 %	100 %
VOLTCOM, spol. s r. o.	Výstavba a opravy distribučních zařízení	100 %	100 %
PRE VTE Částkov, s. r. o.	Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů	100 %	100 %
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	Výstavba a provoz výroby elektrické energie ze slunečního záření	100 %	100 %

Skupina uplatňuje ve svých dceřiných společnostech rozhodující vliv, tzn., může přímo nebo nepřímo řídit finanční a provozní záležitosti příslušné společnosti se záměrem na těchto operacích dosahovat zisku.

Účetní závěrky dceřiných společností jsou začleněny do konsolidované účetní závěrky metodou plné konsolidace.

Při nabytí dceřiných podniků vznikl goodwill, protože zaplacená protihodnota zahrnovala navíc částky vztahující se k užítku z předpokládaných výnosů z poskytovaných služeb a úspor při opravách a budování distribuční sítě. Tyto užitky nejsou vykázány odděleně od goodwillu jako samostatná aktiva, protože nesplňují kritéria pro uznání jako identifikovatelná nehmotná aktiva.

Čisté peněžní toky při nabytí dceřiných podniků	2023	2022
Převedená protihodnota při nabytí dceřiných podniků	--	--
Peněžní prostředky v dceřiných podnicích, jejichž ovládnutí bylo získáno	--	--
Saldo neuhrazené části kupní ceny *)	--	-1
Čisté peněžní odtoky při nabytí dceřiných podniků	--	-1

*) Zahrnuje zádržné a odložené (podmíněné) platby vyplývající ze smlouvy. Odložené platby představují doplatek kupní ceny, který je závislý na budoucím plnění vybraných finančních ukazatelů pořízených společností (zisku před zdaněním).

Alokací kupní ceny vznikl goodwill, který není daňově relevantní. Goodwill je ve Skupině přiřazen dvěma skupinám peněžotvorných jednotek – výrobnám z obnovitelných zdrojů energie (OZE), kam spadají fotovoltaické elektrárny (FVE) a větrné elektrárny (VTE), a elektromontážním společností (EMS).

Goodwill	2023	2022
Stav na počátku roku	214	214
Přírůstky z podnikových kombinací uskutečněných během roku	--	--
Změna goodwillu po alokaci kupní ceny	--	--
Stav na konci období	214	214

Goodwill po společnostech	2023	2022
FVE Dačice, s. r. o.	34	34
FVE Pozoříce, s. r. o.	5	5
KORMAK Praha a. s. a PREservisní, s. r. o.	57	57
PRE FVE Světlík, s. r. o.	10	10
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	17	17
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	41	41
VOLTCOM, spol. s r. o.	49	49
PRE VTE Částkov, s. r. o.	1	1
Stav na konci období	214	214

V souladu s účetními pravidly byl proveden test na snížení hodnoty goodwillu a nebylo zjištěno žádné snížení hodnoty.

V roce 2023 a v roce 2022 neevduje Skupina žádné pohyby goodwillu.

Skupina stanovuje každoročně k rozvahovému dni hodnotu zpětně získatelné částky pro každou z peněžotvorných jednotek, k nimž je přiřazen goodwill. Hodnota zpětně získatelné částky je v takovém případě stanovena jako vyšší z hodnoty z užívání nebo z reálné hodnoty snížené o náklady na prodej.

Vzhledem k tomu, že hodnota z užívání je v případě všech peněžotvorných jednotek, k nimž je přiřazen goodwill, k rozvahovému dni vyšší než jejich účetní hodnota, je zpětně získatelná částka každé takové peněžotvorné jednotky založena na hodnotě z jejího užívání a reálná hodnota snížená o náklady na prodej není kalkulována.

Stanovení hodnoty z užívání pro výroby z obnovitelných zdrojů energie

Hodnota z užívání peněžitorných jednotek ze skupiny výroben z obnovitelných zdrojů energie vychází z následujících klíčových předpokladů, na nichž jsou založeny plány peněžních toků jednotlivých OZE. Jedná se o:

1. budoucí výrobu výroben z obnovitelných zdrojů energie, tj. množství elektrické energie, které bude každá jednotlivá OZE vyrábět,
2. budoucí cenu za dodávku elektřiny do sítě, tj. cenu, za níž bude každá jednotlivá OZE schopna svou budoucí výrobu prodat, a
3. dobu životnosti, tj. čas, po který bude každá jednotlivá OZE schopna výroby elektřiny a jejího prodeje za cenu stanovenou v souladu s bodem 2 výše.

V prvním případě stanovila Skupina budoucí výrobu každé jednotlivé výroby z obnovitelných zdrojů energie jako aritmetický průměr její výroby počínaje prvním celým rokem od jejího uvedení do provozu a konče posledním dnem běžného účetního období. V případě fotovoltaických elektráren Skupina ve své predikci počítá s postupnou degradací solárních panelů vyúsťující v každoroční pokles výroby o 0,8 %, v případě větrných elektráren není snižování výroby v důsledku opotřebení uvažováno.

V druhém případě stanovila Skupina budoucí cenu za dodávku elektřiny do sítě v souladu s cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 pro výši zeleného bonusu. Dále je cena za dodávku elektřiny do sítě tvořena tržní částí, kterou Skupina určila na základě svého očekávání.

V třetím případě stanovila Skupina dobu životnosti na 20 let ode dne uvedení každé jednotlivé výroby z obnovitelných zdrojů energie do provozu.

Plán peněžních toků sestavila Skupina s ohledem na poměrně nízkou komplexitu procesů v případech FVE a VTE na celou dobu jejich životnosti, přičemž předpokládá indexaci výdajů v roce 2024 ve výši 5 % p. a., v roce 2025 ve výši 4 % p. a., v roce 2026 ve výši 3 % p. a. a poté již v souladu s dlouhodobým inflačním cílem ČNB ve výši 2 % p. a. Pro příjmy z podporovaných zdrojů platí, že jejich meziroční růst je omezen stropem ve výši 4 %, což má vliv na tržby v letech 2024 až 2026. Následný vývoj tržeb je opět v souladu s inflačním cílem ČNB ve výši 2 % p. a.

Použitá diskontní sazba před zdaněním se dle výroby pohybuje v rozmezí od cca 15,87 % do 18,18 % p. a. (k 31. 12. 2022 bylo rozmezí od cca 12,6 % do 14,1 % p. a.).

Stanovení hodnoty z užívání pro elektromontážní společnosti

Hodnota z užívání penězotvorných jednotek ze skupiny elektromontážních společností vychází z následujících klíčových předpokladů, na nichž jsou založeny plány peněžních toků jednotlivých EMS, které jsou součástí schváleného konsolidovaného hospodářského plánu společnosti. Jedná se o:

1. budoucí výši obratu, tj. odhad budoucích tržeb z prodeje zboží, výrobků a služeb, které bude každá jednotlivá společnost schopna vygenerovat,
2. budoucí marži, tj. míru ziskovosti vyčíslenou na úrovni tržeb z prodeje zboží, výrobků a služeb ponížených o přímé náklady na tyto služby a výrobní režii,
3. dobu provozování podnikatelské činnosti, tj. čas, po který bude každá jednotlivá společnost provozovat svou podnikatelskou činnost.

V prvním případě stanovila Skupina budoucí výši obratu každé jednotlivé elektromontážní společnosti s ohledem na její historickou výkonnost a růstové trendy, podnikatelskou koncepci a rozvojové aktivity a očekávaný vývoj trhu, na němž společnost podniká.

V druhém případě stanovila Skupina budoucí marži pro každou jednotlivou EMS převážně dle historicky dosahované marže s kritickým přihlédnutím k očekávanému vývoji trhu.

V třetím případě stanovila skupina dobu provozování podnikatelské činnosti na neomezenou dobu, přičemž Skupina uvažuje výhled na 10 let a poté počítá s perpetuitou.

Plán peněžních toků sestavila Skupina na výše uvedenou dobu, přičemž pro období, které nepokrývá střednědobý hospodářský plán Skupiny, tj. od roku 2027 dále, předpokládá indexaci příjmů i výdajů v souladu s dlouhodobým inflačním cílem ČNB ve výši 2 % p. a.

Použitá diskontní sazba před zdaněním se dle výroby pohybuje v rozmezí od cca 12,80 % do 13,92 % p. a. (k 31. 12. 2022 bylo rozmezí od cca 11,2 % do 11,7 % p. a.).

Vliv změn klíčových předpokladů na zpětně ziskatelnou částku

Skupina provedla analýzu vlivu změn klíčových předpokladů na hodnotu zpětně ziskatelné částky. Skupina neidentifikovala žádnou takovou rozumně možnou změnu klíčového předpokladu, která by způsobila, že by účetní hodnota penězotvorné jednotky významně převýšila její zpětně ziskatelnou částku.

(19) Smluvní aktiva (mil. Kč)

Smluvní aktiva představují právo Skupiny na úplatu za již dodané a nevyfakturované dodávky dle smluv se zákazníky v prodejní ceně ponížené o přijaté zálohy v případě, kdy je hodnota dodávky vyšší než hodnota přijatých záloh. Smluvní aktivum se stává Pohledávkou v okamžiku nabytí bezpodmínečného práva na úplatu, které vzniká fakturací po provedení odečtu. Obvyklá splatnost faktur pro konečné zákazníky činí 30 dnů.

Smluvní aktiva krátkodobá	2023	2022
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu – před zápočtem	6 852	5 949
Přijaté zálohy – zápočet	-5 901	-5 247
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu – po zápočtu	951	702
Nevyfakturované distribuce elektřiny – před zápočtem	433	446
Přijaté zálohy na distribuce – zápočet	-385	-446
Nevyfakturovaná distribuce elektřiny – po zápočtu	48	--
Nevyfakturované zakázky	70	51
Celkem	1 069	753

Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2021	674
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2022	-699
Nevyfakturované dodávky roku 2022 snižené o přijaté zálohy	766
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	12
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2022	753
Fakturace vykázaných smluvních aktiv v průběhu roku 2023	-766
Nevyfakturované dodávky roku 2023 snižené o přijaté zálohy	1 087
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-5
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2023	1 069

Snížení hodnoty smluvních aktiv v souladu s požadavky IFRS 9

Zůstatek k 31. 12. 2021	25
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-12
Zůstatek k 31. 12. 2022	13
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	5
Zůstatek k 31. 12. 2023	18

(20) Pohledávky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Pohledávky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2023	2022
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	68	14
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	76	440
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	101	262
Celkem	245	716

Pohledávky z přecenění derivátů - krátkodobé	2023	2022
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	395	2 785
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	752	1 806
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	147	–
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	90	110
Celkem	1 385	4 701

(21) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky (mil. Kč)

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - dlouhodobé	2023	2022
Složené jistiny, zejména na obchod s elektřinou	171	126
Poskytnuté zálohy	22	22
Ostatní nefinanční aktiva	75	83
Celkem	268	231

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - krátkodobé	2023	2022
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu	4 229	3 289
Pohledávky související s dodávkou distribučních služeb	54	65
Ostatní obchodní pohledávky	31	56
Maržové vklady u energetických burz	371	434
Ostatní pohledávky – před zápočtem	694	1 275
Poskytnuté zálohy – zápočet	-482	-506
Ostatní pohledávky – po zápočtu	212	769
Ostatní pohledávky daňové	17	12
Ostatní nefinanční aktiva	279	166
Celkem	5 193	4 791

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika. K dlouhodobým a krátkodobým jistinám a maržovému vkladu byly vytvořeny opravné položky na očekávané úvěrové ztráty ve výši dvanáctiměsíčních úvěrových ztrát (stupeň 1 modelu znehodnocení) v hodnotě 0,2 mil. Kč (0,2 mil. Kč v roce 2022).

Z krátkodobých obchodních pohledávek jsou pohledávky po lhůtě splatnosti v brutto hodnotě ve výši 575 mil. Kč (531 mil. Kč v roce 2022). Nesplacené částky zpravidla nejsou úročeny. Ke krátkodobým obchodním pohledávkám byly vytvořeny následující opravné položky:

Zůstatek k 31. 12. 2021	372
Tvorba a čerpání v běžném roce	64
Zůstatek k 31. 12. 2022	436
Tvorba a čerpání v běžném roce	20
Zůstatek k 31. 12. 2023	456

Při určování pochybnosti pohledávek Skupina zvažuje všechny změny bonity pohledávek z obchodního styku od data jejich vzniku až do data účetní závěrky.

Zůstatková hodnota pohledávek z obchodního styku a ostatních pohledávek odpovídá jejich reálné hodnotě. Za kreditně znehodnocené jsou považovány pohledávky, které jsou více než 3 měsíce po splatnosti.

	% opravné položky	2023		
		Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti	2	4 195	66	4 129
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	6	138	8	130
Pohledávky od 1 do 3 měsíců po splatnosti	25	48	12	36
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	24	14	10
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	36	31	5
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	329	325	4
Obchodní pohledávky celkem		4 770	456	4 314

	% opravné položky	2022		
		Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti	2	3 315	66	3 249
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	6	130	8	122
Pohledávky od 1 do 3 měsíců po splatnosti	25	27	7	20
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	27	16	11
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	24	20	4
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	323	319	4
Obchodní pohledávky celkem		3 846	436	3 410

(22) Poskytnuté půjčky (mil. Kč)

	2023			2022		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	49	Fix 6,60 %	31. 05. 2026	--		
Úvěr č. 2	1	Fix 6,60 %	31. 05. 2026	--		
Celkem	50			--		
Dlouhodobé půjčky	49			--		
Krátkodobé půjčky	1			--		
Celkem	50			--		

	Peněžní toky				
	31. 12. 2022	Poskytnutí	Splácení	Ostatní	31. 12. 2023
Půjčky celkem	--	-49	--	-1	-50

Naběhlá hodnota poskytnutých půjček se výrazně neliší od jejich reálné hodnoty. Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je kreditní riziko.

(23) Zásoby (mil. Kč)

	2023	2022
Materiál	270	255
Výrobky a nedokončená výroba	2	4
Zboží *)	169	801
Celkem	441	1 060

*) Z toho zásoba plynu v reálné hodnotě ve výši 139 mil. Kč (769 mil. Kč v roce 2022). Reálná hodnota je stanovena oceňovacím modelem s použitím vstupů na úrovni 2 (indexu tržních cen organizovaného krátkodobého trhu s komoditou). V rámci oceňovacího modelu je uvažována a do výsledného ocenění se promítá reálná schopnost Skupiny dodat plyn deponovaný v podzemním zásobníku plynu do distribuční sítě v kontextu smluvně sjednaných těžebních křivek.

Součástí položek „Nakoupené služby, materiál a energie“ a „Ostatní zisky a ztráty“ ve výkazu zisku a ztráty jsou náklady na prodané a spotřebované zásoby v celkové výši 455 mil. Kč (389 mil. Kč v roce 2022).

Z důvodu omezené využitelnosti byla k zásobám vytvořena opravná položka na čistou realizovatelnou hodnotu ve výši 17 mil. Kč (1 mil. Kč v roce 2022). Úprava na čistou realizovatelnou hodnotu je vykázána v položce „Ostatní zisky a ztráty“.

Zůstatek k 31. 12. 2021	1
Tvorba a čerpání v běžném roce	--
Zůstatek k 31. 12. 2022	1
Tvorba a čerpání v běžném roce	16
Zůstatek k 31. 12. 2023	17

(24) Peníze a peněžní ekvivalenty (mil. Kč)

Penězi a peněžními ekvivalenty se rozumí hotovost, vklady splatné na požádání a další vysoce likvidní finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno a s nimiž je spojeno nevýznamné riziko změny hodnoty. O opravných položkách není z důvodu jejich nevýznamnosti účtováno.

	2023	2022
Běžné bankovní účty	2 496	2 301
Hotovost a ceniny	10	8
Celkem	2 506	2 309

Banky poskytly na žádost Společnosti platební záruky v celkové výši 662 mil. Kč ve prospěch společnosti OTE, a. s., a Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost (892 mil. Kč ve prospěch společnosti OTE, a. s., a Dopravní podnik hl. m. Prahy v roce 2022).

(25) Přijaté půjčky (mil. Kč)

Tento bod shrnuje informace o smluvních podmínkách přijatých úročených půjček a úvěrů. Více informací o angažovanosti Skupiny v úrokových rizicích je uvedeno v bodě „Finanční nástroje“.

	2023			2022		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	1 007	Fix 1,40 %	1. 7. 2024	1 007	Fix 1,40 %	1. 7. 2024
Úvěr č. 2	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 3	571	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027	571	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 4	500	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029	520	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029
Úvěr č. 5	519	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029	519	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029
Celkem	3 147			3 167		
Dlouhodobé půjčky	500			3 100		
Krátkodobé půjčky	2 647			67		
Celkem	3 147			3 167		

Krátkodobé půjčky zahrnují úvěr č. 1 splatný 1. 7. 2024, který byl k 31. 12. 2022 klasifikován jako dlouhodobý. Skupina v souladu se svým střednědobým plánem v oblasti cizích zdrojů předpokládá, že bude úvěr v plné výši refinancován. Položka dále obsahuje úvěry č. 2, 3, 5, které jsou splatné k 18. 11. 2027 a 2. 7. 2029. K reklasifikaci z dlouhodobých půjček došlo v důsledku skutečnosti, že Skupina k 31. 12. 2023 nesplňovala některé z finančních ukazatelů vztahujících se k vlastnímu kapitálu, které jsou dány úvěrovými smlouvami. K výraznému poklesu vlastního kapitálu došlo v důsledku záporného přecenění zajišťovacích komoditních derivátů. Skupina vstoupila do jednání s bankami, které po rozvahovém dni písemně potvrdily, že porušení těchto finančních ukazatelů není bráno jako porušení závazku ze strany Skupiny a nebudou vyžadovat předčasné splacení úvěru. V souvislosti s tímto Skupina vstoupila do jednání s úvěrujícími bankami ohledně změny finančních ukazatelů požadovaných bankami v rámci úvěrových smluv.

	Peněžní toky				31. 12. 2023
	31. 12. 2022	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Půjčky celkem	3 167	429	-429	-20	3 147

	Peněžní toky				31. 12. 2022
	31. 12. 2021	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Půjčky celkem	4 337	1 748	-2 980	62	3 167

K zajištění úrokové míry používá Společnost úrokové swapy, o kterých Společnost účtuje jako o zajištění peněžních toků.

Banky nepožadují zajištění úvěrů s ohledem na kreditní rating Skupiny. Nevyužité úvěrové linky činí k 31. 12. 2023 celkem 6 930 mil. Kč (6 930 mil. Kč k 31. 12. 2022).

Půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1–5 činí 2 948 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 199 mil. Kč. V roce 2022 činila reálná hodnota úvěrů č. 1–5 celkem 2 744 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 423 mil. Kč.

Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je vlastní kreditní riziko.

Skupina kapitalizuje výpůjční náklady s použitím míry kapitalizace v souladu s IAS 23.

(26) Smluvní závazky (mil. Kč)

Smluvní závazek se vztahuje k přijatým zálohám a již provedené fakturaci (např. v případě investičních příspěvků) v rámci smluv se zákazníky, ponížené o hodnotu dosud nevyfakturovaných dodávek, ze kterých jsou výnosy vykazovány průběžně nebo budou vykazány jednorázově po rozvahovém dni v rámci plnění závazku k plnění.

Smluvní závazky dlouhodobé	2023	2022
Investiční příspěvky	1 820	1 778
Celkem	1 820	1 778

Smluvní závazky krátkodobé	2023	2022
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků – před zápočtem	8 010	7 595
Nevyfakturované dodávky – zápočet	-5 901	-5 247
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků – po zápočtu	2 109	2 348
Přijaté zálohy na dodávku distribučních služeb – před zápočtem	408	496
Nevyfakturované distribuční služby – zápočet	-385	-446
Přijaté zálohy na dodávku distribučních služeb – po zápočtu	23	50
Investiční příspěvky	193	186
Celkem	2 325	2 584

Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2021	3 041
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	2 714
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 393
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2022	4 362
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (přijaté investiční příspěvky, zálohy, dílčí fakturace)	2 367
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-2 584
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2023	4 145

Částka 2 584 mil. Kč, která byla v roce 2022 vykazována jako Smluvní závazek, byla v období končícím 31. 12. 2023 vykazována ve výnosech (smluvní závazek vykazovaný k 31. 12. 2021 ve výši 1 393 mil. Kč byl vykazován ve výnosech v období končícím 31. 12. 2022).

Skupina nemá žádné výnosy, které se vztahují k závazkům k plnění splněným nebo částečně splněným v minulých účetních obdobích.

(27) Závazky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Závazky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2023	2022
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	67	15
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	855	375
Celkem	922	390

Závazky z přecenění derivátů - krátkodobé	2023	2022
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	430	3 259
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	5 516	1 073
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	7	310
Celkem	5 953	4 642

(28) Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky (mil. Kč)

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky - dlouhodobé	2023	2022
Ostatní finanční závazky	3	2
Ostatní nefinanční závazky	8	8
Celkem	11	10

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky - krátkodobé	2023	2022
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – před zápočtem	482	519
Poskytnuté zálohy na dodávky elektřiny a plynu – zápočet	-482	-506
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – po zápočtu	–	13
Obchodní závazky	2 687	1 943
Závazky k zaměstnancům *)	86	76
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	48	41
Ostatní závazky daňové **)	530	446
Ostatní finanční závazky	210	309
Ostatní nefinanční závazky	436	363
Celkem	3 997	3 191

*) Zahrnuje prosincové mzdy vyplacené v lednu následujícího roku.

**) Položka zahrnuje převážně závazky z titulu daně z přidané hodnoty, daně z elektřiny a daně z plynu.

Skupina eviduje závazky z obchodních vztahů po splatnosti ve výši 1 mil. Kč (1 mil. Kč v roce 2022). Všechny závazky po splatnosti byly uhrazeny v průběhu ledna 2024.

U závazků, které jsou oceněny amortizovanou hodnotou, odpovídá tato hodnota jejich reálné hodnotě.

(29) Rezervy (mil. Kč)

	2023	2022
Zaměstnanecké požitky	242	239
Ostatní rezervy	250	267
Celkem	492	506
Dlouhodobé rezervy	267	259
Krátkodobé rezervy	225	247
Celkem	492	506

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích.

	Zaměstnanecké požitky	Podnikatelská rizika	Mzdy	Celkem
Zůstatek k 31. 12. 2021	294	58	165	517
Tvorba rezerv v běžném roce	79	43	172	294
Čerpání rezerv v běžném roce	-33	--	-149	-182
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-101	-11	-11	-123
Zůstatek k 31. 12. 2022	239	90	177	506
Tvorba rezerv v běžném roce	41	7	194	242
Čerpání rezerv v běžném roce	-32	-35	-168	-235
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-6	-8	-7	-21
Zůstatek k 31. 12. 2023	242	54	196	492
Dlouhodobé závazky – rezervy	216	51	--	267
Krátkodobé závazky – rezervy	26	3	196	225
Celkem	242	54	196	492

Rezerva na mzdy představuje mzdy vyplácené v závislosti na splnění cíle.

Rezervy na podnikatelská rizika vyplývají z provozování dlouhodobých aktiv.

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích a závazky na osobní účty čerpané na volitelné benefity zaměstnanci. V případě pracovních jubileí a odměn při odchodu do důchodu výše benefitu závisí na odpracované době zaměstnance ve Skupině, v případě životního jubilea je odměna zaměstnanci vyplácena při dosažení 50 let věku. Po odchodu do důchodu nejsou zaměstnancům poskytovány žádné další výhody.

Pro výpočet rezervy je použita přírůstková metoda – tzn., že za každé odpracované období přináležejí zaměstnanci poměrná část současné hodnoty benefitu. Výpočet dále zohledňuje časovou hodnotu peněz a pravděpodobnost, že benefit nebude vyplacen.

Diskontní sazba je odvozena na základě tržních výnosů státních dluhopisů ČR v měně závazku, tj. Kč, s dobou splatnosti odpovídající splatnosti závazku. Je stanoven jako jednotný diskontní faktor pro všechny benefity dohromady.

Pravděpodobnost setrvání (výplaty) zahrnuje předpokládaný odchod do důchodu, pravděpodobnost odchodu ze Skupiny, míru úmrtnosti a míru invalidity. Předpokládaný odchod do důchodu je stanoven pro jednotlivé zaměstnance platnou legislativou země. Fluktuace, úmrtnost a míra invalidity je stanovena na základě analýzy historických dat Skupiny.

Základní předpoklady použité pro pojistně-matematické ocenění:

	2023	2022
Diskontní sazba	3,83 %	5,04 %
Průměrná doba odchodu do důchodu (roky)	64,90	64,90
Pravděpodobnost setrvání	0,74	0,72

Mezi významné pojistně-matematické předpoklady pro stanovení závazku patří diskontní sazba a pravděpodobnost setrvání. Analýzy citlivosti uvedené níže byly stanoveny na základě možných změn uvedených parametrů na konci účetního období, zatímco všechny ostatní předpoklady zůstaly konstantní.

	Základ	-1 p. b.	Rozdíl	+1 p. b.	Rozdíl
Citlivost rezervy na změny diskontní sazby	242	262	20	224	-18

	Základ	-0,10	Rozdíl	0,10	Rozdíl
Citlivost rezervy na změny pravděpodobnosti setrvání	242	216	-25	252	11

Tvorba rezerv na zaměstnanecké požitky v běžném roce zahrnuje úrokový náklad ve výši 4 mil. Kč (5 mil. Kč v roce 2022) a běžné náklady spojené s těmito požitky ve výši 18 mil. Kč (75 mil. Kč v roce 2022). Rozpuštění rezerv v roce 2023 pak představuje primárně přecenění rezervy na zaměstnanecké požitky z titulu změny předpokladů (zejména pak diskontní sazby), z čehož 17 mil. Kč je vykázáno v ostatním úplném výsledku hospodaření (47 mil. Kč v roce 2022). Čerpání rezerv pak představují platby zaměstnaneckých požitků.

(30) Základní kapitál (mil. Kč)

Základní kapitál

Je registrováno 3 869 443 ks akcií na jméno v nominální hodnotě 1 000 Kč na akcii (3 869 443 ks akcií v roce 2022). Tyto akcie jsou v zaknihované podobě a nejsou s nimi spojena žádná práva na vyplácení pravidelných dividend.

Celý základní kapitál je splacen.

(31) Rezervní a ostatní fondy (mil. Kč)

	2023	2022
Rezervní fond	774	774
Ostatní fondy ze zisku	383	383
Zajištění peněžních toků	-4 541	744
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	34	54
Celkem	-3 350	1 955

Rezervní fond Skupiny je vytvořen ve výši 20 % základního kapitálu (774 mil. Kč) a dále se již netvoří. O použití rezervního fondu rozhoduje valná hromada a tento fond slouží k úhradě ztrát.

Ostatní fondy ze zisku představují část kapitálu bývalého státního podniku – právního předchůdce Společnosti. Na základě privatizačního projektu se kapitál státního podniku rozdělil ke dni vzniku akciové společnosti (1. 1. 1994) na základní kapitál, rezervní fond a kapitálové fondy. K tomuto datu byl zůstatek kapitálových fondů 390 mil. Kč. O nakládání se zůstatkem tohoto fondu rozhoduje představenstvo podle pravidel hospodaření schválených valnou hromadou Společnosti. Společnost může se souhlasem valné hromady zřídit další dobrovolné fondy.

Zajištění peněžních toků a přecenění závazků z definovaných požitků zahrnuje:

	2023	2022
Přecenění zajišťovacích komoditních derivátů *)	-6 099	876
Efekt odložené daně	1 286	-166
Přecenění zajišťovacích měnových derivátů	153	-330
Efekt odložené daně	-32	63
Přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	191	372
Efekt odložené daně	-40	-71
Zajištění peněžních toků celkem	-4 541	744
Přecenění závazků z definovaných požitků	50	67
Efekt odložené daně	-16	-13
Přecenění závazků z definovaných požitků celkem	34	54
Celkem	-4 507	798

*) Zahrnuje přecenění OTC fyzických forwardů ve výši -5 543 mil. Kč (798 mil. Kč v roce 2022), M2M burzovních futures ve výši -680 mil. Kč (75 mil. Kč v roce 2022) a úpravu přecenění o neefektivní část zajištění ve výši 124 mil Kč (3 mil. Kč v roce 2022).

(32) Státní dotace (mil. Kč)

Skupina eviduje dotační přísliby v celkové výši 40 mil. Kč (118 mil. Kč v roce 2022), o kterých v souladu s účetní politikou v bodě 3 neúčtuje, neboť k datu účetní závěrky není dostatečně jisté, že dotace budou Skupině poskytnuty.

(33) Finanční nástroje (mil. Kč)**Kategorie finančních nástrojů**

Finanční aktiva (netto)	Kat.:	2023	2022
(a) Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	463	2 799
(b) Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	828	2 246
(c) Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	147	–
(d) Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	191	372
(e) Peníze a peněžní ekvivalenty	i.	2 506	2 309
(f) Maržový vklad	i.	371	434
(g) Poskytnuté půjčky	i.	49	–
(h) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky mimo výše uvedené	i.	4 697	4 305

Finanční závazky	Kat.:	2023	2022
(i) Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	497	2 431
(j) Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	ii.	6 371	1 448
(k) Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	ii.	7	310
(l) Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	ii.	–	–
(m) Přijaté úvěry	iv.	3 147	3 167
(n) Závazky z leasingu	iv.	1 673	1 772
(o) Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	iv.	2 900	2 267

Kategorie finančních instrumentů:

- i. Finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou
- ii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku
- iii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku a ztráty
- iv. Finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou

Finanční aktiva a závazky (ii., iii.) byly oceněny oceňovacími modely s využitím tržních dat (stupeň 2), jako jsou např. forwardové křivky podkladových komodit, spotové a forwardové kurzy cizích měn a úrokové křivky.

Zisky a ztráty z finančních nástrojů zaúčtované do běžného období:		2023	2022
Zisk/ztráta z přecenění komodit. derivátů v tradingovém portfoliu *)	(a, i)	-2	286
Přijaté úroky mimo Skupinu	(e, g)	185	73
Výpůjční náklady (kromě úroku k zaměstnaneckým požitkům)	(m, n)	-140	-132
Opravné položky k obchodním pohledávkám a ostatním finančním aktivům	(e, f, g, h)	-25	-52
Odpis nedobytných pohledávek	(h)	-28	-14
Neefektivita zajištění	(b, j)	-119	-2

*) Součástí položky „Marže z tradingu“

Zajišťovací účetnictví *)		2023	2022
Změna fondu ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu	(b, c, d, j, k, l)	-6 090	674
Odúčtování fondu ze zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření *)	(b, c, d, j, k, l)	-583	-1 597

*) V položce „Náklady na prodanou elektřinu a plyn a Ostatní zisky a ztráty“

Kapitálové riziko

Kapitálová struktura je řízena tak, aby Skupina dosahovala dlouhodobě stabilní finanční pozice a zároveň maximalizovala dlouhodobý výnos pro své akcionáře. Kapitálem se rozumí hodnota vlastního kapitálu z rozvahy. Skupina aplikuje zajišťovací účetnictví typu cash flow hedge, u kterého se přecenění zajišťovacích kontraktů na tržní cenu vykazuje ve vlastním kapitálu. Zásadní dopad má především přecenění zajišťovacích komoditních derivátů. Při poklesu cenové hladiny je důsledkem přecenění zajišťovacích komoditních derivátů pokles hodnoty vlastního kapitálu. To se projevilo především k 31. 12. 2023. Nicméně pozice prodej/nákup komodit pro zákazníky je z větší části uzavřená, a to včetně plánované marže. Vedení zajišťovacího účetnictví tedy znamená zvýšenou volatilitu vlastního kapitálu v čase a nemá dlouhodobě žádný dopad na ekonomiku Skupiny.

	2023	2022
Celková aktiva	42 026	43 359
Vlastní kapitál	18 665	22 595
Vlastní kapitál / celková aktiva	44 %	52 %

Tržní riziko

S ohledem na své aktivity je Skupina vystavena především tržním rizikům změny cen komodit (elektřiny a plynu), měnovému riziku a riziku změny úrokových sazeb.

K zajištění tržních rizik používá Skupina následující nederivátová finanční aktiva a finanční nástroje:

- komoditní deriváty (forwardy a futures) pro zajištění cen těchto komodit,
- měnové deriváty (forwardy) pro zajištění směnného kurzu,
- úrokové deriváty (swapy) pro zajištění výše úrokových nákladů u externích přijatých úvěrů,
- finanční prostředky v měně EUR pořízené spotovým nákupem na peněžním trhu pro zajištění směnného kurzu.

Expozice Skupiny vůči tržním rizikům se měří různými metodami. Mezi nejdůležitější patří analýza citlivosti, která zobrazuje možné dopady cenových změn finančních instrumentů a nástrojů definovaných v jednotlivých scénářích na hospodaření Skupiny. Pro řízení krátkodobé obchodní expozice se používá metoda VaR (Value at Risk). Expozice Skupiny vůči tržním rizikům je pravidelně monitorována a způsob řízení se v porovnání s minulým obdobím zásadně nezměnil.

Ke koncentraci tržních rizik u Skupiny nedochází.

Měnové riziko

Skupina je vystavena riziku změny směnného kurzu. Významná expozice vůči riziku změny směnného kurzu vzniká pouze při vypořádání obchodů uzavíraných za účelem obchodních transakcí spojených s opatřením elektřiny či plynu pro zákazníky Skupiny, které se vypořádávají v cizí měně (euro). Strategii Skupiny je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů kolísání směnných kurzů na peněžní toky. Rizika takové změny směnného kurzu jsou Skupinou měřena za využití definovaných scénářů vývoje kurzu. Otevřená pozice vychází z ročního plánu potřeby devizových prostředků a výše sjednaného zajištění.

Skupina zajišťuje podstatnou část svých budoucích plánovaných cizoměnových peněžních toků na nákup elektřiny a plynu proti riziku směnného kurzu s využitím měnových forwardů a spotovým nákupem EUR a následnou držbou do stanoveného data užití, přičemž o těchto transakcích je účtováno v souladu s principy zajišťovacího účetnictví, jež Skupina vede.

Skupina v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo efektivní. S ohledem na skutečnost, že charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, nebyly zdroje neefektivity, s výjimkou kreditního rizika protistrany, identifikovány. Kreditní riziko protistrany je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Skupina k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je směnný kurz EUR/CZK. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje plně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Účetní hodnota cizoměnových aktiv a závazků:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	463	2 799	497	3 274
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	828	2 246	6 371	1 448
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	147	--	7	310
Nederivátová finanční aktiva k řízení měnového rizika (peníze)	1 236	1 326	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	307	128	--	--
Maržový vklad	371	434	--	--
Pohledávky a závazky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a závazky	791	685	2 156	1 432
Celkem v euro	4 143	7 618	9 031	6 464
Ostatní měny	--	--	--	--
Celkem	4 143	7 618	9 031	6 464

Otevřené měnové deriváty a nederivátová finanční aktiva k datu závěrky:

	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Reálná hodnota v mil. Kč	
Nákup EUR prostřednictvím měnových derivátů	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Nákup EUR do 1 měsíce	24,22	25,64	83	32	2 018	821	45	-47
Nákup EUR od 1 do 3 měsíců	24,51	24,94	97	210	2 366	5 237	32	-128
Nákup EUR od 3 do 12 měsíců	24,79	25,03	247	317	6 135	7 936	63	-135
Nákup EUR nad 12 měsíců	25,09	--	2	--	50	--	--	--
Celkem			429	559	10 569	13 994	140	-310

	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Reálná hodnota v mil. Kč	
Peníze v EUR využité k zajištění měnového rizika	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Užití EUR do 1 měsíce	--	24,35	--	5	--	122	--	-1
Užití EUR od 1 do 3 měsíců	24,25	24,50	20	40	485	980	9	-15
Užití EUR od 3 do 12 měsíců	24,64	24,47	30	10	739	245	2	-4
Celkem			50	55	1 224	1 347	11	-20

Měnové riziko – analýza citlivosti

Skupina provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku oslabení kurzu koruny vůči euru o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2023	2022
Zisk/ztráta	-6	-7
Vlastní kapitál	-117	-91

Úrokové riziko

Střednědobé a dlouhodobé cizí zdroje financování Skupiny tvoří úvěry, jejichž smluvní splatnost nastane za jeden, resp. čtyři a šest let. Úvěry byly sjednány jak s fixní úrokovou sazbou, tak s plovoucí úrokovou sazbou s 6měsíční fixací, které byly v plné výši zajištěny prostřednictvím úrokových swapů, kde je Skupina plátcem fixní platby z úrokového swapu. Změny tržních úrokových sazeb u úvěrů s fixní úrokovou sazbou nemají vliv na sjednanou výši splátek úroků z úvěrů. U úvěrů s plovoucí úrokovou sazbou je změna ve výši úroků z úvěrů v plné výši kompenzována plněním ze zajišťovacích úrokových swapů. Úrokové riziko u úvěrů Skupině nehrozí.

K 31. 12. 2023 má Skupina uzavřeny úrokové swapy pro zajištění externích úvěrů ve výši 2 100 mil. Kč splatných v roce 2027 a 2029. Skupina vede zajišťovací účetnictví, v jehož rámci sleduje efektivitu zajištění, které je a bylo efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují s výjimkou existence vložené úrokové opce v zajišťovaném úvěru. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také vložená floor opce u zajištěné položky, která způsobí neefektivitu zajištění při poklesu úrovně korunových úrokových sazeb do záporných hodnot. Kreditní riziko protistrany a Skupiny je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad kreditního rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Skupina k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je úroková sazba. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky z titulu zajišťovaného rizika.

Změny úrokových sazeb mohou ovlivnit pouze náklady související se zajištěním krátkodobých zdrojů financování. Případný dopad tohoto rizika však není pro Společnost významný, proto jej Společnost neřídí a nevede zajišťovací účetnictví. Stejně tak závazky z leasingu nejsou citlivé na změnu úrokové míry, pokud nedojde k modifikaci nájemního vztahu, proto nejsou v níže uvedené tabulce uvedeny.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na úrokové míře:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích úrokových swapů	191	372	--	--
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	147	--	7	310
Celkem	338	372	7	310

Úrokové riziko – citlivostní analýza

Skupina provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení úrokové míry o +0,25 % p. a. na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2023	2022
Zisk/ztráta	--	--
Vlastní kapitál	13	16

Riziko změny cen komodit

Skupina je vystavena riziku vývoje ceny elektrické energie a plynu, který může mít dopad na očekávanou ziskovou marži. Strategie Skupiny je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů změny ceny na peněžní toky.

Nákup elektřiny a plynu pro koncové zákazníky probíhá s cílem dosáhnout optimalizace nákupních cen v rámci objemově omezené pozice. Řízení expozice je odvozeno zejména od limitů na maximálně přípustnou velikost otevřené pozice, možný finanční dopad se odvozuje od definovaných scénářů vývoje cen. Strategie pro řízení komoditního rizika primárně vycházejí ze struktury koncových zákazníků Skupiny, přičemž se rozlišuje mezi zákazníky s individuální cenou (B2B zákaznický segment) a zákazníky dostávajícími společnou ceníkovou cenu (B2C zákaznický segment). Jelikož se v obou případech liší cenotvorný okamžik, rozlišuje se i způsob zajišťování komodity pro tyto dvě skupiny zákazníků. V případě B2B zákaznického segmentu se využívá zajištění back-to-back, tj. dochází k pořízení komodity v co nejkratší době po akceptaci nabídky zákazníkem. V případě B2C zákaznického segmentu se využívá postupného zajištění, tj. dochází k pořízení komodity rozložené v čase pro velké množství malých zákazníků s ohledem na likviditu trhu a minimalizaci tržních výkyvů cen pro zákazníky.

Při realizaci výše zmíněných strategií se používá řada nástrojů, postupů a technik s cílem zajistit dodání komodity koncovému zákazníkovi ve stanoveném čase, na stanoveném místě za optimální nákupní cenu. Nástroji používanými Skupinou k zajištění proti cenovému riziku jsou komoditní futures s finančním vypořádáním nebo s fyzickou dodávkou a komoditní OTC forwardy s vybranými protistranami obchodované na vybraných komoditních trzích. Jde především o domácí trh a pak komoditní trh německý a holandský.

Realizace zajištění, co se objemu a tvaru dodávky komodity týká, vychází z plánu prodeje a dodávky komodity koncovým zákazníkům. Ten se stanovuje dopředu na nejbližší dvě až tři období a v průběhu času je upravován a zpřesňován v kontextu vývoje počtu zákazníků a nasmlouvaného či očekávaného objemu dodávek. Vlastní realizaci zajištění dále ovlivňuje aktuální nabídka komoditních derivátů na trhu a míra likvidity jednotlivých trhů. Dalším determinujícím faktorem jsou interně nastavené kreditní limity na jednotlivé protistrany, a to jak na straně Skupiny, tak na straně jejich obchodních partnerů.

Z výše uvedeného vyplývá, že se Skupina zajišťuje proti komoditnímu riziku dopředu na nejbližší dvě a tři období. V první fázi se Skupina zaměřuje především na zajištění plánovaného ročního objemu dodávky komodity. K tomu používá standardní roční, resp. season či čtvrtletní termínované kontrakty. S blížícím se termínem dodávky komodity a vyšší dostupností termínovaných kontraktů s kratším termínem dodávky na komoditních trzích Skupina přistupuje k úpravě tvaru dodávky. V rámci zajištění Skupina realizuje nákupy a prodeje termínovaných kontraktů.

Skupina vede zajišťovací účetnictví. Skupina v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo dosud vysoce efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také míra korelace mezi externími a tuzemským komoditním trhem vyjádřená vývojem spreadu mezi trhy a dále míra korelace mezi jednotlivými termínovanými kontrakty. Míra korelace je ve střednědobém horizontu velice vysoká. Kreditní riziko protistrany a Skupiny není významné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla PRE k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je kurz komodity. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje značně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Prostřednictvím termínovaných kontraktů s fyzickou dodávkou na území České republiky se zajišťuje část komodity s dodáním na tuzemském trhu. Na tyto termínované kontrakty se vztahuje tzv. own use výjimka dle IFRS 9.

V rámci svých obchodních aktivit Skupina realizuje tradingové obchody s komoditními deriváty. K 31. 12. 2023 Skupina evidovala otevřenou tradingovou pozici a byla tudíž vystavena riziku změny ceny komodity.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na ceně komodity:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	463	2 799	497	3 273
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	828	2 246	6 371	1 448
Celkem	1 291	5 045	6 868	4 721

Otevřené komoditní deriváty pro zajištění k datu závěrky:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	242	25	5 974	603	139	--	3 437	--
Vypořádání								
od 1 do 2 let	49	4	1 210	85	65	--	1 603	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	28	--	695	--	14	--	342	--
Celkem	319	29	7 879	688	218	--	5 382	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	794	159	19 629	3 834	212	113	5 237	2 724
Vypořádání								
od 1 do 2 let	198	17	4 893	398	15	5	375	110
Vypořádání								
od 2 do 3 let	23	1	576	31	--	--	--	--
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	1 015	177	25 098	4 263	227	118	5 612	2 834

Otevřené komoditní own use kontrakty:

	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Own use kontrakty – elektřina *)	81	974	1 996	23 563
Own use kontrakty – plyn *)	1	19	36	446
Celkem	82	993	2 032	24 009

*) Jde o kontrakty, které byly uzavřeny a jsou nadále drženy kvůli přijetí nebo dodání nefinanční položky pro potřeby očekávané koupě, prodeje nebo užívání.

Otevřené komoditní tradingové kontrakty:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	2	--	51	--	7	--	167	--
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	--	--	--	1	--	28	--
Celkem	2	--	51	--	8	--	195	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	44	78	1 085	1 882	19	91	458	2 201
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	--	--	--	15	--	374	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	44	78	1 085	1 882	34	91	832	2 201

Komoditní riziko – citlivostní analýza

Skupina provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení ceny komodity na EEX o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2023	2022
Zisk/ztráta *)	5	--
Vlastní kapitál	152	20

*) Při posouzení dopadu změny ceny komodity je také uvažováno se zásobou plynu pro obchodování pořízenou v rámci obchodního modelu pro trading s plynem, která je oceňována na reálnou hodnotu. Zásoba plynu pro obchodování není považována za finanční nástroj.

Kreditní riziko

Skupina je vystavena kreditnímu riziku především u obchodních pohledávek vůči koncovým zákazníkům v oblasti dodávek a distribuce elektřiny nebo plynu a vůči velkoobchodním partnerům obchodujícím s komoditami v souvislosti s uzavřenými zajišťovacími a tradingovými derivátovými kontrakty na OTC trhu. Kreditní riziko je dále spojeno se smluvními aktivy a s deponováním finančních prostředků, ať již momentálně volných nebo deponovaných jako maržový vklad v souvislosti s obchodováním na komoditních burzách, u bank. Přestože Skupina v souvislosti s pohledávkami a ostatními finančními aktivy nepředpokládá vyšší kreditní riziko, může být budoucí platební schopnost obchodních partnerů negativně ovlivněna budoucím makroekonomickým vývojem a finanční stabilitou národní ekonomiky.

V souladu s politikou Skupiny v oblasti řízení kreditního rizika je u velkoobchodních partnerů obchodujících s komoditami a obchodních partnerů v segmentu B2B a spolupracujících bank ověřována jejich kredibilita. V segmentu B2C Skupina u nově podepisovaných smluv hodnotí, zda potenciální zákazník Skupině nedluží z titulu případných předchozích smluvních vztahů, což může indikovat sníženou kredibilitu potenciálního zákazníka, případně čerpá informace z veřejně dostupných registrů.

Vývoj a stav pohledávek je průběžně monitorován a hodnocen s cílem minimalizovat riziko vzniku pochybných či nedobytných pohledávek. Maximální možné kreditní riziko vyplývající z finančních a smluvních aktiv odpovídá výši jejich účetní hodnoty.

Kreditní riziko je řízeno na úrovni jednotlivých sekcí. V rámci procesu řízení kreditního rizika se Skupina primárně snaží předcházet vzniku rizika, provádí pravidelný či jednorázový scoring velkoobchodních a B2B partnerů, sleduje externí rating spolupracujících bank, stanovuje a sleduje dodržování závazných limitů angažovanosti pro jednotlivé partnery atp.

Skupina sleduje vývoj pohledávek, platební morálku zákazníků, provádí analýzu věkové struktury pohledávek. Tyto aktivity probíhají v integrovaném systému pro hodnocení, správu a vymáhání obchodních pohledávek. V případě vzniku pohledávek po splatnosti Skupina komunikuje s dlužníkem s cílem domoci se dlužné částky. Pokud dlužník na výzvy společnosti nereaguje, přistupuje Skupina k ukončení dodávek elektřiny či plynu a následnému vymáhání nesplacených pohledávek.

V oblasti dodávky a distribuce elektřiny nebo plynu, která je hlavní činností Skupiny, jsou konkrétně aplikovány níže uvedené režimy, čímž je minimalizováno riziko nezaplacení pohledávek.

U zákazníků velkoodběratelů se odečty stavů měřidel a fakturace provádí měsíčně. Na úhradu odebrané, ale ještě nevyfakturované elektřiny nebo plynu platí někteří zákazníci měsíční nebo dekádní zálohy ve výši očekávané spotřeby, přičemž se bere v úvahu spotřeba minulých období, sezónnost a další faktory. Způsob stanovení zálohy je předmětem smlouvy o dodávce. V případech neplacení za dodávku jsou zákazníci upomínáni. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny nebo plynu. Část velkoodběratelů jistí úhradu budoucích pohledávek zálohami placenými v předstihu a kaucemi.

U zákazníků maloodběratelů se běžný odečet stavu měřidel a fakturace provádí jednou ročně a na dodanou, ale zatím nevyfakturovanou elektřinu nebo plyn jsou předepsány zálohy, které jsou stanoveny tak, aby odpovídaly velikosti a charakteru spotřeby. Stanovení ceny a způsobu placení je obsaženo ve smlouvě uzavřené se zákazníkem. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny.

Ke koncentraci kreditního rizika nedochází.

Při sledování vývoje kreditního rizika vychází Skupina z věkové struktury pohledávek a z rizik segmentu zákazníka. Skupina zákazníky bodovala podle relevantních skutečností (rizikový segment, splatnost pohledávky, případně problémy s platbami v minulosti) a vypočítaného indexu rizika znehodnocení každé pohledávky.

Na jejím základě je stanovována výše opravné položky. Procento opravné položky pro jednotlivé kategorie splatnosti pohledávek je stanoveno s ohledem na dostupná historická data, která vycházejí ze skutečného vývoje splacení pohledávek v posledních čtyřech letech. V minulých dvou letech v návaznosti na rozkolísání energetických trhů Skupina očekávala výrazné zhoršení platební morálky zákazníků. Toto riziko se však nepotvrdilo, riziko nesplacení pohledávek zůstává u všech segmentů zákazníků na historické úrovni. K tomuto vývoji přispěly i nové vládní nástroje, jako tzv. úsporný tarif (úhrada části pohledávek státem v říjnu 2022) a zastropování cen energií počínaje prvním dnem roku 2023.

Skupina vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám a smluvním aktivům ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva. U ostatních pohledávek Skupina prvotně vyčísluje opravné položky ve výši dvanáctiměsíčních očekávaných ztrát a následně, pokud je identifikováno snížení kredibility protistrany, ve výši očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu trvání finančního aktiva.

Opravnou položku ke smluvním aktivům Skupina tvoří stejným způsobem jako opravnou položku k obchodním pohledávkám ve splatnosti.

Informace o výši opravných položek ke smluvním a finančním aktivům je obsažena v bodech 19 a 21.

Běžným postupem Skupiny je nepožadovat zajištění obchodních pohledávek formou zajišťovacích finančních aktiv. Skupina k 31. 12. 2023 nedržela žádné obchodní pohledávky nebo smluvní aktiva, ke kterým nevytvořila opravnou položku z důvodu přijaté zástavy.

Skupina přistupuje k odpisu obchodních pohledávek v případě, kdy na základě dostupných podkladů usoudí, že není možné danou pohledávku přes dosud vynaložené úsilí vymoci, resp. když usoudí, že výnos z vymáhání dlužné pohledávky nepokryje potenciální náklady Skupiny, které by na vymáhání vynaložila, případně jde o tzv. nedobytnou pohledávku. Jde zejména o případy, kdy soud zrušil konkurz, protože je majetek dlužníka zcela nepostačující, kdy je dlužník v úpadku nebo mu úpadek hrozí na základě insolvenčního řízení, kdy byl dlužník právníkou osobou, která zanikla bez právního nástupce, kdy dlužník – fyzická osoba – zemřel a pohledávka nemohla být uspokojena ani v rámci dědického řízení nebo když na jeho majetek byla uplatněna veřejná dražba či exekuce a výnos z dražby či exekuce plně nepokryla dlužnou pohledávku. Dále jde o případy, kdy dle sdělení příslušných státních orgánů (policie, soudu apod.) je dlužník neznámého pobytu. Za nedobytné se dále považují pohledávky, u nichž nejsou dostupné podklady k vymáhání soudní cestou, jde o promlčené pohledávky, které dlužník odmítá zaplatit, kdy soud zamítl žalobu, resp. kdy nařízená exekuce nebyla úspěšná.

Riziko likvidity

Likvidní riziko je řízeno prostřednictvím zachovávání průměrné výše peněz a peněžních ekvivalentů, bankovních zdrojů a úvěrových nástrojů, průběžným sledováním předpokládaných a skutečných peněžních toků a snahou o přizpůsobování doby splatnosti finančních aktiv a závazků. V bodě „Půjčky“ je uvedena hodnota dodatečných úvěrových zdrojů, které má Skupina k dispozici pro další snížení likvidního rizika, které však zatím nebyly čerpány. Skupina není vystavena významnému likvidnímu riziku a nemá problémy s platební schopností. Ke koncentraci likvidního rizika nedochází.

Tabulky likvidního rizika

Následující tabulky znázorňují zbytkovou splatnost nediskontovaných nederivátových finančních závazků Skupiny. Tabulka finančních závazků byla sestavena se zohledněním nejdříve možných termínů, kdy může být Skupina požádána o splnění závazků.

	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky 2023						
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	497	41	79	322	78	520
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	6 371	620	1 243	3 968	944	6 775
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	7	6	1	--	--	7
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	--	--	--	--	--
Přijaté úvěry (včetně úroků)	3 147	2 647	--	43	613	3 303
Závazky z leasingu *)	1 673	18	36	160	2 439	2 653
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	2 900	2 681	53	163	3	2 900
Celkem		6 013	1 412	4 656	4 077	16 158

	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky 2022						
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	3 274	841	990	1 489	16	3 336
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 448	205	295	585	400	1 485
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	310	47	128	135	--	310
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	--	--	--	--	--
Přijaté úvěry (včetně úroků)	3 167	21	42	190	3 997	4 250
Závazky z leasingu *)	1 772	17	33	146	2 146	2 342
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	2 267	1 985	63	217	2	2 267
Celkem		3 116	1 551	2 762	6 561	13 990

*) Závazky z leasingu nad 5 let jsou 1 728 mil. Kč k 31. 12. 2023 (1 042 mil. Kč k 31. 12. 2022).

(34) Transakce se spřízněnými subjekty (mil. Kč)

V souladu s IAS 24 byly identifikovány níže uvedené spřízněné strany. Za spřízněné osoby jsou považovány i dceřiné společnosti a transakce s nimi jsou v konsolidaci eliminovány.

Náklady a výnosy vůči spřízněným osobám

	Prodej spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2023	2022	2023	2022
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	2 218	1 341	3 585	1 233
Pražská energetika Holding a. s.	2	2	--	--
Hlavní město Praha	173	337	39	36
EnBW Energie Baden-Württemberg AG *)	2 043	1 002	3 546	1 197
Vztahy s ostatními společnostmi ovládanými společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	2 507	1 728	559	436
VNG Handel & Vertrieb GmbH	27	195	264	208
Výstaviště Praha, a. s.	21	20	--	--
Želivská provozní a. s.	15	16	--	--
Pražské služby, a. s.	16	16	--	1
Technologie Hlavního města Prahy, a. s.	179	--	--	--
Pražské vodovody a kanalizace, a. s.	59	73	10	9
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	47	51	--	1
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	1 996	1 255	3	6
Kongresové centrum Praha, a. s.	49	29	1	--
Kolektory Praha, a. s.	8	35	137	122
Obecní dům, a. s.	10	9	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	1	3	--	--
Pražská plynárenská, a. s.	37	26	144	89
Rezident Park 9 s. r. o.	42	--	--	--
Celkem	4 725	3 069	4 144	1 669

*) Společnost EnBW Energie Baden-Württemberg AG patří mezi hlavní dodavatele elektřiny a plynu. Prodeje a nákupy od této osoby vstupují mimo jiné do marže z tradingu a dále jsou využity pro účely zajištění nákupu komodity.

Přehled pohledávek a závazků vůči spřízněným osobám

	Pohledávky		Závazky	
	2023	2022	2023	2022
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	121	1	192	164
Pražská energetika Holding a. s.	--	--	--	--
Hlavní město Praha	--	1	6	31
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	121	--	186	133
Vztahy s ostatními společnostmi ovládanými společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	251	250	29	72
VNG Handel & Vertrieb GmbH	--	98	--	--
Výstaviště Praha, a. s.	2	2	--	--
Želivská provozní a. s.	3	3	--	--
Pražské služby, a. s.	3	3	--	--
Pražské vodovody a kanalizace, a. s.	--	--	2	2
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	4	5	3	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	181	101	23	38
Kongresové centrum Praha, a. s.	--	--	1	28
Kolektory Praha, a. s.	4	8	--	--
Obecní dům, a. s.	1	1	--	--
Pražská plynárenská, a. s.	3	29	--	4
Rezident Park 9 s. r. o.	50	--	--	--
Celkem	372	251	221	236

Obchodní transakce byly uskutečněny za obvyklé ceny. Nesplacené částky nebyly zajištěny.

Vyplacené dividendy

	2023	2022
Pražská energetika Holding a. s.	988	988
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	705	705

Osoby s řídicí pravomocí

	2023	2022
Počet osob	13	13
Odměny v mil. Kč	48	47

Osobami s řídicí pravomocí jsou členové představenstva a členové dozorčí rady Společnosti. Vybrané osoby s řídicí pravomocí mohou užívat osobní automobil i pro soukromé účely.

Pohledávky za osobami s řídicí pravomocí

Skupina neeviduje k 31. 12. 2023 žádné pohledávky za osobami s řídicí pravomocí (stejně tak k 31. 12. 2022).

(35) Události po datu sestavení účetní závěrky**Změny ve statutárních a dozorčích orgánech společnosti:**

Dozorčí rada projednala rezignaci členky DR paní Dipl.-Ing. Aurélie Alemany, MBA, a schvaluje zánik funkce ke dni 31. 1. 2024.

Náhradní členkou dozorčí rady společnosti Pražská energetika, a. s., byla zvolena paní Claudie Tillmann, nar. 29. 2. 1972, bytem Weygoldstrasse 8, Hürth 50354, Spolková republika Německo, a to s účinností od 27. 3. 2024 do příštího zasedání valné hromady společnosti Pražská energetika, a. s.

Dozorčí rada schválila okamžik zániku funkce člena dozorčí rady společnosti Pražská energetika, a. s., pana Dr. Stefana Theo Weberse, nar. 2. 10. 1969, bytem Pariser Ring 28, 76532 Baden-Baden, Spolková republika Německo, ke dni 27. 3. 2024.

Dozorčí rada odvolala z funkce člena představenstva společnosti Pražská energetika, a. s., pana Mgr. Ing. Jaromíra Beránka, nar. 14. 5. 1986, bytem Dašková 3080/5, Praha 4, PSČ 143 00, s účinností ke dni 27. 3. 2024.

Dozorčí rada zvolila členem představenstva společnosti Pražská energetika, a. s., pana Ing. Miroslava Tyma, nar. 26. 6. 1967, bytem Trojská 725/181b, Praha 7, PSČ 171 00, s účinností ke dni 28. 3. 2024.

Rozdělení a přejmenování dceřiné společnosti PREměření, a. s.

Na základě projektu rozdělení ze dne 7. 11. 2023 došlo k odštěpení části jmění společnosti PREměření, a. s., (nově PREenergo, a. s.) k přechodu odštěpené části jmění na nástupnickou společnost PRE distribuční služby, a. s. Rozhodný den rozdělení byl stanoven na den 1. 1. 2024.

Důvodem rozdělení do dvou samostatných společností je usnadnění dosahování odlišných cílů těchto jednotek. Oddělení činností umožní PREds plně se zaměřit (jakožto podpůrná organizace PREdistribuce, a. s.) na náklady a inovace v distribuční síti, na rozdíl od PREenergo, jejímž cílem je maximalizace dosaženého zisku z působení na externím trhu.

K žádným dalším významným událostem po datu účetní závěrky nedošlo.

V Praze dne 2. května 2024



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Samostatná účetní závěrka

Samostatná účetní závěrka společnosti Pražská energetika, a. s., ke dni 31. 12. 2023
sestavená v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS účetní standardy) ve znění přijatém EU

Výkaz zisku a ztráty (mil. Kč)

	Pozn.	2023	2022
Výnosy z prodané elektřiny a plynu		43 733	33 117
Náklady na prodanou elektřinu a plyn		-39 646	-30 592
Hrubý zisk z prodeje komodit	(4)	4 087	2 525
Další provozní výnosy	(4)	1 189	1 034
Osobní náklady	(6)	-583	-514
Odpisy	(14, 15)	-251	-214
Odpisy práva k užití	(16)	-71	-67
Nakoupené služby, materiál a energie	(7)	-1 226	-1 017
Výpůjční náklady	(8)	-112	-111
Výnosy z přijatých dividend	(17)	1 572	2 129
Ztráty ze snížení hodnoty aktiv	(9)	-44	-62
Ostatní zisky a ztráty	(10)	578	512
Zisk před zdaněním		5 139	4 215
Daň z příjmů	(11)	-1 448	-406
Zisk po zdanění		3 691	3 809
Základní a zředěný zisk připadající na kmenovou akcii [Kč]	(13)	954	984

Výkaz o úplném výsledku hospodaření (mil. Kč)

		2023	2022
Zisk z běžné činnosti po zdanění		3 691	3 809
Položky, které se následně nereklasifikují do hospodářského výsledku:			
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	(30)	-9	10
Položky, které se následně mohou reklasifikovat do hospodářského výsledku:			
Zajištění peněžních toků očištěné o daň	(30)	-5 284	-748
Ostatní úplný výsledek po zdanění celkem		-5 293	-738
Úplný výsledek hospodaření přiřaditelný akcionářům Společnosti		-1 602	3 071

Výkaz o finanční pozici - rozvaha (mil. Kč)

Aktiva	Pozn.	2023	2022
Pozemky, budovy a zařízení	(14)	1 896	1 900
Nehmotný majetek	(15)	346	313
Právo k užití	(16)	243	184
Majetkové účasti	(17)	10 276	10 076
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(20)	144	103
Pohledávky z přecenění derivátů	(19)	245	716
Poskytnuté půjčky	(21)	5 394	3 894
Odložená daňová pohledávka	(11)	1 146	—
Dlouhodobá aktiva		19 690	17 186
Zásoby	(22)	176	773
Smluvní aktiva	(18)	910	666
Pohledávky z přecenění derivátů	(19)	1 385	4 701
Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky	(20)	5 326	4 532
Poskytnuté půjčky	(21)	1 743	2 378
Peníze a peněžní ekvivalenty	(23)	2 449	2 303
Krátkodobá aktiva		11 989	15 353
Aktiva celkem		31 679	32 539

Pasiva	Pozn.	2023	2022
Základní kapitál	(29)	3 869	3 869
Rezervní fondy	(30)	-3 379	1 914
Nerozdělené zisky		12 961	10 995
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům Společnosti		13 451	16 778
Přijaté půjčky	(24)	500	3 100
Závazky z přecenění derivátů	(26)	922	390
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	2	2
Závazky z leasingu	(16)	157	118
Rezervy	(28)	50	47
Odložený daňový závazek	(11)	—	211
Dlouhodobé závazky		1 631	3 868
Přijaté půjčky	(24)	3 162	424
Smluvní závazky	(25)	1 795	2 071
Daňové závazky	(11)	525	325
Závazky z přecenění derivátů	(26)	5 953	4 642
Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky	(27)	5 014	4 264
Závazky z leasingu	(16)	70	68
Rezervy	(28)	78	99
Krátkodobé závazky		16 597	11 893
Pasiva celkem		31 679	32 539

Přehled o změnách vlastního kapitálu (mil. Kč)

	Základní kapitál	Rezervní fondy	Nerozdělený zisk	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům Společnosti
Zůstatek k 31. 12. 2021	3 869	2 652	8 910	15 431
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 724	-1 724
Ostatní úplný výsledek	--	-738	--	-738
Čistý zisk roku 2022	--	--	3 809	3 809
Zůstatek k 31. 12. 2022	3 869	1 914	10 995	16 778
Výplata dividend a tantiém	--	--	-1 725	-1 725
Ostatní úplný výsledek	--	-5 293	--	-5 293
Čistý zisk roku 2023	--	--	3 691	3 691
Zůstatek k 31. 12. 2023	3 869	-3 379	12 961	13 451

Výkaz o peněžních tocích (mil. Kč)

	Pozn.	2023	2022
Počáteční stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	2 303	1 980
Provozní činnost			
Účetní zisk z běžné činnosti před zdaněním		5 139	4 215
Odpisy	(14, 15, 16)	322	281
Odpis pochybných pohledávek	(9)	21	12
Změna stavu opravných položek a rezerv	(9, 10)	3	68
Zisky a ztráty z prodeje a vyřazení stálých aktiv	(10)	-23	-107
Výnosy z dividend a podílů na zisku		-1 608	-2 145
Úroky vyúčtované ve výkaze zisku a ztráty		-503	-308
Kurzové zisky a ztráty		-58	78
Vypořádání zajišťovacích derivátů		-597	-1 181
Přecenění finančních nástrojů		-440	222
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před změnami pracovního kapitálu		2 256	1 135
Změna stavu obchodních pohledávek a přechodných účtů	(20)	-1 017	-842
Změna stavu obchodních závazků a přechodných účtů	(27)	391	2 344
Změna stavu zásob	(22)	597	-555
Čistý peněžní tok z provozní činnosti před zdaněním a úroky		2 227	2 082
Zaplacené úroky		-130	-119
Zaplacená daň z příjmů		-1 221	-112
Čistý peněžní tok z provozní činnosti		876	1 851
Investiční činnost			
Výdaje spojené s pořízením stálých aktiv	(14, 15)	-321	-301
Pořízení dceřiných společností	(17)	-200	—
Příjmy z prodeje stálých aktiv		65	181
Půjčky ve Skupině – poskytnutí	(21)	-3 091	-3 447
Půjčky ve Skupině – splacení	(21)	2 281	2 411
Přijaté úroky a příjmy z držení cenných papírů		562	448
Přijaté dividendy a podíly na zisku		1 588	2 160
Čistý peněžní tok z investiční činnosti		884	1 451
Finanční činnost			
Přijaté interní úvěry	(24)	266	261
Splácené interní úvěry	(24)	-109	-133
Přijaté externí úvěry	(24)	429	1 748
Splácené externí úvěry	(24)	-429	-2 978
Splátky leasingu	(16)	-89	-68
Vyplacené dividendy a tantiémy	(12)	-1 723	-1 724
Čistý peněžní tok z finanční činnosti		-1 655	-2 894
Změna stavu peněz a peněžních ekvivalentů		105	408
Vliv pohybu měnových kurzů		41	-85
Konečný stav peněz a peněžních ekvivalentů	(23)	2 449	2 303

Obsah přílohy účetní závěrky

1. Obecné údaje
2. Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví
3. Přehled významných účetních pravidel a postupů
4. Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit
5. Segmentové výkaznictví
6. Osobní náklady
7. Nakoupené služby, materiál a energie
8. Výpůjční náklady
9. Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv
10. Ostatní zisky a ztráty
11. Daň z příjmů
12. Dividendy
13. Zisk na akcii
14. Pozemky, budovy a zařízení
15. Nehmotný majetek
16. Právo k užití a závazky z leasingu
17. Majetkové účasti
18. Smluvní aktiva
19. Pohledávky z přecenění derivátů
20. Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky
21. Poskytnuté půjčky
22. Zásoby
23. Peníze a peněžní ekvivalenty
24. Přijaté půjčky
25. Smluvní závazky
26. Závazky z přecenění derivátů
27. Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky
28. Rezervy
29. Základní kapitál
30. Rezervní a ostatní fondy
31. Státní dotace
32. Finanční nástroje
33. Transakce se spřízněnými subjekty
34. Události po datu sestavení účetní závěrky

(1) Obecné údaje

Pražská energetika, a. s., (dále jen „PRE“ nebo „Společnost“) byla založena jako akciová společnost v České republice a byla zapsána do obchodního rejstříku vedeného u Obvodního soudu pro Prahu 1 dne 1. ledna 1994.

Sídlo Společnosti je Na Hroudě 1492/4, Praha 10, PSČ 100 00, IČO 60193913.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti je dodávka elektřiny zákazníkům na území České republiky, která reprezentuje podstatnou část výnosů Společnosti. V roce 2012 rozšířila Společnost svou činnost o dodávky zemního plynu.

Hlavní akcionáři PRE	2023	2022
Pražská energetika Holding a. s. (PREH)	58,05 %	58,05 %
EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH (EnBW CEE)	41,40 %	41,40 %
Ostatní	0,55 %	0,55 %
Celkem	100,00 %	100,00 %

Pražská energetika Holding a. s. je společně ovládána hlavním městem Prahou (s podílem 51 %) a společností EnBW CEE (s podílem 49 %).

Společnost EnBW CEE drží podíl na akciích PRE ve výši 41,40 % základního kapitálu PRE. Společnost je v souladu s ustanoveními § 79 ZOK součástí koncernu EnBW a v jeho rámci působí na českém energetickém trhu.

Ovládání a řízení PRE realizuje společnost EnBW prostřednictvím zástupců v představenstvu a dozorčí radě. Ovládání prostřednictvím ovládajících společností Pražská energetika Holding a. s. a EnBW je na základě akcionářských smluv realizováno na úrovni PRE a týká se především činností PRE.

(2) Zahájení používání nových a novelizovaných Mezinárodních standardů účetního výkaznictví

Standardsy a interpretace v účinnosti v běžném období

..... **IFRS 17 Pojistné smlouvy a úpravy IFRS 17** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
Nový standard zavádí principy pro vykazování, ocenění, prezentaci a zveřejnění pojistných smluv a nahrazuje IFRS 4 Pojistné smlouvy.

Účetní jednotka provedla analýzu případů, které by dle svého charakteru mohly být relevantní pro nový standard IFRS 17. U identifikovaných případů (např. zaměstnanecké požitky, záruky) bylo zjištěno, že se jedná o výjimky ze standardu IFRS 17. Účetní jednotka nezjistila žádný významný dopad standardu IFRS 17 na její účetní závěrku.

..... **Úprava IAS 1 Prezentace účetní závěrky a prohlášení o shodě – Úsudky o významnosti – Zveřejňování účetních pravidel** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)

V rámci přijetí dodatku k IAS 1 Společnost zrevidovala znění účetních politik. Ačkoliv tento dodatek nevedl k žádným změnám v samotných účetních postupech, měl dopad na informace o účetních politikách zveřejněné v účetní závěrce. Dodatek k IAS 1 vyžaduje zveřejnění významných účetních postupů a poskytuje návod ke stanovení významnosti při zveřejňování účetních pravidel, tak aby závěrka poskytovala konkrétní informace pro účetní jednotku, které uživatelé potřebují k pochopení účetní závěrky.

Společnost v souladu s aktuálním zněním nově zveřejňuje pouze významné účetní postupy.

- **Úprava IAS 8 Definice účetních odhadů** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu)
- **Úpravy IAS 12 Daně z příjmů – Odložená daň související s aktivy a závazky vyplývající z jedné transakce** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu). V rámci přijetí dodatku k IAS 12 -Změny ve vykazování odložených daňových pohledávek a závazků souvisejících se stejnou transakcí Společnost vykázala odděleně odloženou daňovou pohledávku ze závazků z leasingu a odložený daňový závazek z aktiv z práv k užívání v Poznámce č. 12. Tato úprava nemá dopad na vykázání odloženého daňového závazku v rozvaze, neboť Společnost může tato aktiva a závazky v souladu se standardem IAS 12 – Daně ze zisku kompenzovat.
- **Úpravy IAS 12 Daně z příjmů – Mezinárodní daňová reforma – modelová pravidla druhého pilíře** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2023 či po tomto datu) – na základě provedené analýzy nemá úprava na Společnost dopad.

Účetní jednotka neočekává mimo výše uvedené významný dopad na účetní závěrku.

Standardy a interpretace vydané IASB a přijaté EU, které zatím nejsou účinné

- **Úpravy IFRS 16 Leasingy – Závazky z leasingu při prodeji a zpětném leasingu** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)
- **Úpravy IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky – Klasifikace závazků jako krátkodobé nebo dlouhodobé** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)
- **Úpravy IAS 1 Sestavování a zveřejňování účetní závěrky – Dlouhodobé závazky s kovenanty** (účinné pro roční období počínající dne 1. ledna 2024 či po tomto datu)

Účetní jednotka se rozhodla neaplikovat tyto standardy před datem jejich účinnosti.

Nové standardy, interpretace a úpravy stávajících standardů vydané radou IASB, ale dosud nepřijaté Evropskou unií

- **Úpravy IFRS 10 a IAS 28 Prodej nebo vklad aktiv mezi investorem a přidruženým nebo společným podnikem** (zatím není stanoveno datum účinnosti) nebylo schváleno EU
- **Úpravy IAS 7 Výkaz o peněžních tocích a IFRS Finanční nástroje: Zveřejnění** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2024) nebylo schváleno EU
- **Úpravy IAS 21 IFRS Dopady změn směnných kurzů cizích měn** (účinné pro roční účetní závěrku dle IFRS pro roční období počínající dne 1. ledna 2025) nebylo schváleno EU

Dle odhadů účetní jednotky nebude mít dodržování těchto nových standardů, úprav stávajících standardů a interpretací v období, kdy budou použity poprvé, žádný významný dopad na účetní závěrku jednotky.

(3) Přehled významných účetních pravidel a postupů

Prohlášení o shodě

Účetní závěrka byla připravena v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS účetní standardy) ve znění přijatém EU.

Východiska přípravy účetní závěrky

Oceňování

Účetní závěrka je sestavena za použití oceňovací báze historických cen, s výjimkou některých finančních nástrojů, které jsou popsány v bodě 32, a zásobou plynu pro obchodování pořízenou v rámci obchodního modelu pro trading s plynem, která je popsána v bodě 22. Základní účetní pravidla a postupy jsou uvedeny níže.

Informace o konsolidované účetní závěrce

Společnost sestavuje a zveřejňuje kromě této samostatné účetní závěrky také konsolidovanou účetní závěrku mateřské společnosti PRE a dceřiných společností (v této účetní závěrce dále jen „Skupina PRE“ nebo „Skupina“) v souladu s IFRS vždy k 31. 12.

Účtování o výnosech

Účtování o hlavních kategoriích výnosů ze smluv se zákazníky je popsáno v poznámce 4.

Úrokový výnos je časově rozlišován na základě výše nezaplacené části jistiny a efektivní úrokové sazby, která představuje sazbu diskontující odhadované budoucí peněžní toky po očekávané době životnosti finančních aktiv na čistou účetní hodnotu daného aktiva k datu prvotního vykázání.

Dividendové výnosy jsou vykazovány v okamžiku vzniku práva na přijetí platby.

Přepočty údajů v cizích měnách

Účetní závěrka Společnosti je prezentována v měně primárního ekonomického prostředí, v němž jednotka podniká (funkční měna). Funkční měnou Společnosti je česká koruna, která je i měnou vykazování v účetní závěrce.

Účetní operace v jiné měně než v českých korunách se v průběhu roku účtují devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou ke dni uskutečnění účetního případu. Peněžní položky v cizích měnách jsou k datu účetní závěrky přepočteny podle devizových kurzů ČNB platných k tomuto datu. Nepeněžní položky v cizích měnách oceněné reálnou hodnotou jsou přepočteny podle devizových kurzů platných k datu, kdy je reálná hodnota stanovena.

Výpůjční náklady

V souladu s IAS 23 Společnost kapitalizuje výpůjční náklady související s výstavbou způsobilých aktiv. Míra kapitalizace představuje průměrnou sazbu úroků z externích úvěrů.

Ostatní výpůjční náklady jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty v období, v němž vznikají.

Daň z příjmů

Výsledná částka zdanění vykázaná ve výkazu zisku a ztráty zahrnuje splatnou daň za účetní období a změnu zůstatku odložené daně.

Odložená daň je zaúčtována za použití závazkové metody vycházející z rozvahového přístupu, a to na základě očekávaných rozdílů mezi účetní hodnotou rozvahových položek v účetní závěrce a odpovídajícím daňovým základem těchto položek použitým při výpočtu zdanitelného zisku.

Pozemky, budovy a zařízení

Pozemky, budovy a zařízení určené k využití při výrobě zboží, při poskytování služeb nebo určené pro administrativní účely jsou oceněny pořizovací cenou sníženou o oprávky a zaúčtovanou ztrátu ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje cenu pořízení a náklady spojené s pořízením.

Investice ve výstavbě pro výrobní nebo administrativní účely jsou účtovány v pořizovací ceně snížené o veškeré ztráty ze snížení hodnoty. Pořizovací cena zahrnuje poplatky za odborné služby.

Pořizovací cena majetku, s výjimkou pozemků a nedokončených investic, je odpisována po dobu odhadované životnosti majetku lineární metodou s použitím následujících dob odpisování:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Budovy, haly a ostatní stavby	10, 12, 15, 20, 30, 40, 50, 70
Optokabely	30
Pracovní stroje a zařízení	2, 5, 8, 10, 12, 20, 30
Telekomunikační zařízení	3-29
Přístroje a zvláštní technická zařízení	5, 8, 10
Dopravní prostředky	5, 6, 8, 10
Inventář	3, 4, 5, 8, 10
Hardware	3, 4, 5, 18

Nehmotná aktiva

Nehmotná aktiva samostatně pořízená se vykazují v pořizovacích nákladech po odečtení kumulované amortizace a ztrát ze snížení hodnoty. Amortizace se účtuje rovnoměrně po dobu předpokládané doby použitelnosti. Předpokládaná doba použitelnosti a metoda amortizace se prověřují vždy na konci každého účetního období, přičemž vliv jakýchkoliv změn v odhadech se účtuje prospektivně.

Nehmotná aktiva jsou odepisována rovnoměrně po dobu následující odhadované životnosti:

Kategorie majetku	Doba odpisu v letech
Software	4, 5
Ostatní nehmotná aktiva	4, 6

Právo k užití a závazky z leasingu

Aktivum z práva k užívání se odepisuje rovnoměrně po dobu použitelnosti aktiva, nebo do konce doby trvání leasingu, nastane-li dříve.

Závazek z leasingu se prvotně oceňuje současnou hodnotou leasingových plateb neuhrazených ke dni zahájení, diskontovaných s použitím přírůstkové výpůjční úrokové míry stanovené Skupinou.

Státní dotace

Společnost se účastní státních rozvojových projektů především v oblasti e-mobility a řízení energetické sítě a čerpá státní dotace v souladu s podmínkami jednotlivých projektů.

Státní dotace jsou v účetní závěrce Společnosti vykázány v okamžiku, kdy je dostatečně jisté, že dotace budou přijaty a Společnost je schopna splnit předepsané podmínky projektu. K zúčtování přijatých dotací dochází v období, v němž Společnost vykáže související náklady.

Státní dotace, která se stane vratnou, je vykázána jako změna účetního odhadu.

Dotace vztahující se k aktivům

Jako dotace vztahující se k aktivům jsou vykazovány a účtovány dotace spojené s pořízením dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace snižují pořizovací cenu dlouhodobého aktiva. Přijaté dotace se vykazují v zisku nebo ztrátě po celou dobu životnosti odepisovatelného aktiva jako snížený odpisový náklad. Pokud dojde k vrácení dotace, bude o tuto vratku okamžitě zvýšena účetní hodnota aktiva. Současně dojde k posouzení možného snížení hodnoty nové účetní hodnoty daného aktiva. Odpisy, které by při neexistenci dotace byly již v minulých obdobích vykázány v zisku nebo ztrátě, se do zisku nebo ztráty zúčtují okamžitě.

Dotace na úhradu nákladů

Jako dotace na úhradu nákladů jsou vykazovány a účtovány veškeré dotace, s výjimkou dotací spojených se získáním dlouhodobých aktiv. Přijaté dotace se vykazují společně se souvisejícími náklady a snižují jejich hodnotu. Pokud dojde k vrácení dotace, bude tato vratka okamžitě zúčtována do zisku nebo ztráty.

Zásoby

Zásoby, s výjimkou zásob komodity pořízených za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen, se oceňují na nižší z úrovní pořizovací ceny s použitím váženého aritmetického průměru a čisté realizovatelné hodnoty. Pořizovací cena nakoupených zásob zahrnuje cenu pořízení materiálu, celní poplatky, skladovací poplatky při dopravě a dopravné za dodání na místo. Čistá realizovatelná hodnota zahrnuje předpokládanou prodejní cenu zásob sníženou o všechny odhadované náklady na marketing, prodej a distribuci.

Zásoby komodity pořízené za účelem jejich prodeje v blízké budoucnosti s cílem dosažení zisku na základě pohybu tržních cen se oceňují reálnou hodnotu sníženou o náklady na prodej. Změna reálné hodnoty se vykazuje v ziscích a ztrátách v období, kdy ke změně došlo.

Majetkové účasti

Majetkové účasti představují podíl Společnosti na základním kapitálu jiných společností. Tyto majetkové účasti jsou oceňovány v pořizovacích cenách.

Finanční aktiva (mimo deriváty)

Finanční aktiva jsou zachycena v rozvaze Společnosti v okamžiku, kdy se Společnost stane vázanou smluvním ustanovením týkajícím se finančního aktiva. Finanční aktiva se odúčtují, když smluvní práva na peněžní toky z finančního aktiva vyprší, nebo když dojde k převodu finančního aktiva na třetí stranu.

Klasifikace finančního aktiva vyplývá z obchodního modelu účetní jednotky pro řízení finančních aktiv a charakteristiky smluvních peněžních toků plynoucích z daného aktiva. Při stanovení obchodního modelu Společnost vychází ze základních činností generujících peněžní toky a představujících finanční aktiva. Hlavní část výnosů a cash flow představují činnosti spojené s dodávkou a distribucí elektrické energie a plynu na území České republiky. Další významné výnosy Společnosti jsou tvořeny zejména následujícími činnostmi: obchodováním na komoditním trhu, výrobou elektřiny ve FVE a energetickými službami. Při stanovení obchodního modelu Společnost také zohledňuje rizika působící na daná finanční aktiva a způsob jejich řízení, hodnocení ziskovosti a výkonnosti jednotlivých významných finančních aktiv v rámci specifikovaných činností. Společnost stanovuje, jestli jsou smluvní peněžní toky z finančních aktiv tvořeny pouze splátkami jistiny a úroků z nesplacené splátky jistiny na základě analýzy a vyhodnocení smluvních finančních podmínek týkajících se daného finančního nástroje. Společnost také zohledňuje události, které mohou ovlivnit výši nebo načasování smluvních peněžních toků a výši přijatých záloh.

Finanční aktiva se klasifikují do těchto kategorií: finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty.

Znehodnocení finančních aktiv

Společnost zaúčtuje opravnou položku na očekávané úvěrové ztráty z finančních aktiv klasifikovaných jako finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou a finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku v závislosti na uplatňovaném modelu očekávaných úvěrových ztrát (modelu znehodnocení). Pro obchodní pohledávky a pohledávky z leasingu je společností uplatňován zjednodušený model.

Model znehodnocení

Model znehodnocení se aplikuje na finanční aktiva oceněná v naběhlé hodnotě, finanční aktiva oceněná reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku a smluvní aktiva. V souladu s IFRS 9 vyčísluje Společnost opravnou položku na ztráty z finančních aktiv s ohledem na vývoj kreditního rizika, který se odráží ve stupni znehodnocení (stupeň 1-3) ve výši a) odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám (stupeň 1), nebo b) ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva (stupeň 2-3). Pokud v porovnání s prvotním zaúčtováním došlo k výraznému zvýšení kreditního rizika, finanční aktivum bude klasifikováno ve stupni 2. Pokud je u finančního aktiva identifikováno selhání protistrany, finanční aktivum bude klasifikováno stupněm 3.

Společnost vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva.

Pro peníze a peněžní ekvivalenty a poskytnuté půjčky vyčísluje Společnost opravné položky ve výši odpovídající dvanáctiměsíčním očekávaným úvěrovým ztrátám, pokud u nich nedošlo k významnému zvýšení úvěrového rizika od prvotního zaúčtování či nebylo identifikováno selhání protistrany.

Při posuzování, zda došlo u finančního aktiva k významnému zvýšení úvěrového rizika, porovnává Společnost riziko selhání u finančního nástroje k datu vykazání s rizikem ke dni prvotního zaúčtování a zvažuje přiměřené a doložitelné informace, které jsou dostupné bez vynaložení nepřiměřených nákladů nebo úsilí a které ukazují na významné zvýšení úvěrového rizika. Společnost vychází zejména z vlastních historických zkušeností, dostupných informací a analýz trhu včetně aktuálních makroekonomických indikátorů a prognóz do budoucna. Bez ohledu na tyto analýzy považuje Společnost za významné zvýšení úvěrového rizika situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 30 dnů. V případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur (Moody's, Standard & Poor's a Fitch) z investiční úrovně do spekulativní (neinvestiční) úrovně. Za selhání se považuje situace, kdy je finanční aktivum po splatnosti déle než 90 dnů, v případě peněz a peněžních ekvivalentů pak situace, kdy poklesne externí úvěrový rating protistrany dle renomovaných externích ratingových agentur do rizikové úrovně.

Očekávané úvěrové ztráty jsou kalkulovány jako vážený průměr úvěrových ztrát, kde vahami jsou příslušná rizika neplnění závazků. Úvěrové ztráty jsou vyčísleny jako rozdíl mezi všemi smluvními peněžními toky splatnými Společností podle smlouvy a všemi peněžními toky, jejichž inkaso Společnost očekává, diskontovaný původní efektivní úrokovou mírou.

Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv, včetně smluvních aktiv, jsou ve výkazu zisku a ztráty vykazány na samostatném řádku Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv.

Finanční závazky (mimo deriváty)

Finanční závazky jsou zachyceny v rozvaze Společnosti v okamžiku, kdy se společnost stane stranou smluvního ustanovení týkajícího se finančního závazku. Finanční závazky se odúčtují, když finanční závazek zanikne, tedy v případě, že je povinnost definovaná smlouvou splněna, zrušena nebo skončí její platnost.

Finanční závazky se klasifikují do těchto kategorií: finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou a finanční závazky oceněné reálnou hodnotou vykázané do zisku nebo ztráty.

Prvotní a následné ocenění finančních aktiv a finančních závazků

S výjimkou pohledávek z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při prvotním zaúčtování finanční aktiva nebo finanční závazky oceněny reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. U finančních aktiv nebo finančních závazků nezařazených do kategorie ocenění reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty je reálná hodnota zvýšena nebo snížena o transakční náklady, které přímo souvisejí s pořízením nebo vydáním finančního aktiva nebo finančního závazku. Pohledávky z obchodního styku, které nemají významnou složku financování, jsou při počátečním zaúčtování oceněny transakční cenou.

Následné ocenění jednotlivých kategorií finančních aktiv a závazků je Společností prováděno v souladu s prvotní klasifikací a dané instrumenty jsou zahrnuty do krátkodobých nebo dlouhodobých aktiv nebo závazků v závislosti na období, ve kterém proběhne jejich vypořádání.

Společnost může při prvotním zaúčtování neodvolatelně zařadit finanční aktivum nebo finanční závazek do kategorie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty, pokud je tím vyloučen nebo významně omezen oceňovací nebo účetní nesoulad, který by mohl jinak vzniknout při oceňování aktiv nebo závazků nebo zaúčtování příslušných zisků a ztrát na jiném základě.

Deriváty

Společnost používá termínované kontrakty (deriváty) především k řízení tržních rizik, která jsou spojena s podnikáním, a to zejména rizika cenová, měnová a úroková. Dále realizuje obchody s komoditními deriváty s cílem realizace zisku z krátkodobého pohybu ceny.

Řízení tržních rizik vychází ze stanovené Strategie řízení rizika Společnosti a na ni navazujících předpisů specifikujících cíle, postupy a procesy řízení jednotlivých rizik.

Zásadním rizikem je cenové riziko spojené se změnami tržních cen komodit, tedy elektrické energie a plynu. V rámci řízení rizika Společnost realizuje nákup a prodej derivátů s cílem zajištění nákupní ceny komodity (v měně EUR) v plánovaném objemu a tvaru dodávky.

U části nákupů a prodejů komodity formou termínovaných kontraktů realizovaných Společností se předpokládá její fyzická dodávka k následné spotřebě nebo prodeji v rámci běžných činností Společnosti. Takovéto kontrakty (tzv. own use) se nepřeceňují na reálnou hodnotu.

Nutnost řízení měnového rizika plyne ze skutečnosti, že většinu dodávky koncovým zákazníkům Společnost realizuje v CZK a komoditu pořizuje v EUR. V rámci řízení rizika Skupina realizuje termínovaný prodej CZK a nákup EUR v souladu s plánem nákupu a dodávky komodity koncovým zákazníkům.

Vzhledem k tomu, že Společnost dlouhodobě pracuje s externími zdroji financování, je vystavena také riziku spojenému s vývojem tržních úrokových sazeb. V rámci řízení rizika Společnost zajišťuje stabilní výši nákladů dluhu prostřednictvím úrokových derivátů, kdy smění pohyblivou úrokovou sazbu externích úvěrů za sazbu fixní.

Na deriváty, které byly uzavřeny v souladu se zvolenou strategií řízení rizik, Společnost aplikuje zajišťovací účetnictví dle IFRS 9.

Deriváty se prvotně oceňují reálnou hodnotou k datu uzavření smlouvy o derivátu a poté se přeceňují na reálnou hodnotu vždy k rozvahovému dni. U derivátů zobchodovaných v rámci tradingového portfolia je výsledný zisk nebo ztráta vykázána přímo v zisku běžného období.

Reálná hodnota derivátů se klasifikuje jako dlouhodobá pohledávka, resp. dlouhodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu za více než 12 měsíců, nebo jako krátkodobá pohledávka, resp. krátkodobý závazek, pokud je okamžik vypořádání derivátu do 12 měsíců.

Účtování zajišťovacího nástroje

Zajišťovací nástroje Společnost klasifikuje jako zajištění peněžních toků.

Při vzniku zajišťovacího vztahu účetní jednotka zdokumentuje vztah mezi zajišťovacím nástrojem a zajištěnou položkou, cíle řízení rizika a strategii realizace různých zajišťovacích operací. Od vzniku zajištění Společnost průběžně dokumentuje, zda je zajišťovací nástroj použitý v zajišťovacím vztahu vysoce účinný při kompenzaci změn reálné hodnoty nebo peněžních toků zajištěné položky.

Pohyby ve fondu ze zajišťovacích derivátů jako položky vlastního kapitálu jsou uvedeny také ve výkazu změn vlastního kapitálu.

Zajištění peněžních toků

Účinná část změn reálné hodnoty finančních derivátů, které se tak označují a splňují kritéria zajištění peněžních toků, se účtuje do vlastního kapitálu. Zisk anebo ztráta týkající se neúčinné části se vykazuje přímo do zisku nebo ztráty.

Částky vykázané ve vlastním kapitálu se zúčtují do zisku nebo ztráty v období, ve kterém se v zisku nebo ztrátě vykáže zajištěná položka.

Zajišťovací účetnictví končí, jestliže Společnost zruší zajišťovací vztah, po vypršení zajišťovacího nástroje nebo jeho prodeji, výpovědi, resp. realizací předmětné smlouvy, nebo pokud přestane splňovat podmínky zajišťovacího účetnictví. Úprava účetní hodnoty zajištěné položky vyplývající ze zajištěného rizika se realizuje do zisku nebo ztráty od data předmětné úpravy.

Započtení finančních nástrojů

Finanční aktiva a závazky jsou vzájemně započteny a čistá částka vykázána v rozvaze, pokud existuje ze zákona vymahatelné právo započíst uznané částky a existuje záměr uskutečnit vypořádání v čisté výši, nebo realizovat pohledávku a současně vypořádat závazek. Pravomocně vymahatelné právo nesmí být závislé na budoucích událostech a musí být vykonatelné v běžné obchodní činnosti i v případě selhání, platební neschopnosti nebo úpadku Společnosti či protistrany.

Náklady na zaměstnanecké požitky

Společnost přispívá na všeobecné zdravotní a důchodové pojištění a na státní politiku zaměstnanosti v zákonné výši platné v daném roce na základě hrubé mzdy. Náklady na pojistné na sociální zabezpečení jsou zaúčtovány do výkazu zisku a ztráty ve stejném období jako související mzdové náklady.

Společnost rovněž přispívá svým zaměstnancům v rámci tzv. definovaných příspěvkových plánů na penzijní připojištění. Tyto příspěvky jsou zahrnuty do nákladů v období, v němž zaměstnanci vzniká právo na získání příspěvku na základě služby, kterou Společnosti poskytuje.

Společnost vyplácí další odměny dle kolektivní smlouvy (tzv. plán definovaných požitků). Příslušné rezervy jsou oceněny současnou hodnotou předpokládaných budoucích výplat s použitím pojistně-matematických odhadů.

Výkaz o peněžních tocích

Společnost sestavuje výkaz o peněžních tocích nepřímou metodou.

Důležité účetní odhady

Sestavení účetní závěrky vyžaduje, aby vedení Společnosti používalo odhady a předpoklady, jež mají vliv na vykazované hodnoty majetku a závazků k datu účetní závěrky a na vykazovanou výši výnosů a nákladů za sledované období. Vedení Společnosti stanovilo tyto odhady a předpoklady na základě všech jemu dostupných relevantních informací. Nicméně, jak vyplývá z podstaty odhadu, skutečné hodnoty se v budoucnu mohou od těchto odhadů odlišovat.

Za nejvýznamnější oblast podléhající použití odhadů považuje Společnost stanovení výše nevyfakturované energie u zákazníků, u kterých nedochází k odečtu skutečné spotřeby na měsíční bázi. Její výše se stanovuje bilanční metodou, a to jako rozdíl mezi celkovými vstupy a výstupy elektřiny, kdy některé vstupy této bilanční rovnice je nutné odhadnout (např. ztráty sítě či vlastní spotřebu v daném období, průměrnou cenu dodané energie). Celkový koncový stav je pak Společností ověřován kontrolním výpočtem v zákaznickém systému.

Srovnatelné údaje

Společnost od 1. 1. 2023 aplikuje zajišťovací účetnictví dle IFRS 9, do 31. 12. 2022 dle IAS 39. S výjimkou termínovaných kontraktů sloužících k zajištění proti cenovému riziku u komodity plyn nebyly zajišťovací vztahy k 31. 12. 2022 ukončeny a pokračují, protože plně splňují veškeré podmínky pro vedení zajišťovacího účetnictví dle IFRS 9. Termínované kontrakty klasifikované jako zajišťovací nástroje pro zajištění cenového rizika u komodity plyn k 31. 12. 2022 dle IAS 39 nově vstoupily do nově definovaných zajišťovacích vztahů dle IFRS 9. V souvislosti s touto změnou Společnost neidentifikovala žádné dopady do Výkazu zisku a ztráty běžného účetního ani srovnávacího období.

(4) Tržby a náklady související s dodávkou a distribucí komodit (mil. Kč)

Výnosy a náklady související s dodávkou a distribucí komodit	2023	2022
Prodej elektřiny B2B	17 428	15 684
Prodej distribučních a systémových služeb B2B	1 830	2 325
Prodej elektřiny B2C	8 584	5 704
Prodej distribučních a systémových služeb B2C	4 387	5 250
Prodej elektřiny obchodníkům	1 683	1 604
Výnosy z prodeje elektřiny na pohonné hmoty	72	30
Prodej elektřiny na ztráty v sítích	317	326
Prodej elektřiny celkem	34 301	30 923
Výnosy z prodeje plynu B2B a B2C	1 352	1 306
Prodej plynu obchodníkům	351	589
Prodej plynu celkem	1 703	1 895
Marže z tradingu	-2	299
Kompenzace ceny elektřiny a plynu	7 731	–
Výnosy celkem	43 733	33 117
Náklady na nákup prodané elektřiny	-31 500	-21 297
Náklady na nákup distribučních a systémových služeb	-6 216	-7 575
Náklady na elektřinu a distribuční služby pro pohonné hmoty	-49	-23
Náklady na nákup plynu	-1 881	-1 697
Náklady celkem	-39 646	-30 592
Hrubý zisk z prodeje elektřiny a plynu	4 087	2 525

Další provozní výnosy	2023	2022
Výnosy z poskytnutých služeb	1 174	1 028
Ostatní	15	6
Celkem	1 189	1 034

Informace o povaze, způsobu a času obvyklého plnění závazků k plnění ze smluv se zákazníky včetně významných platebních podmínek a způsobu vykazování výnosů dle IFRS 15

Prodej elektřiny a plynu B2B: V rámci segmentu B2B Společnost vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny či plynu s koncovými velkými firemními zákazníky. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je pravidelný měsíční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném měsíci. Podmínky smluv o dodávkách elektřiny či plynu jsou individuální s ohledem na požadavky a potřeby zákazníka. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy vykazované průběžně s fixní cenou.

Prodej elektřiny a plynu B2C: V rámci segmentu B2C Společnost vykazuje výnosy ze smluv o dodávkách elektřiny či plynu s koncovými zákazníky z řad malých podnikatelů a domácností. Charakteristickým znakem pro tento zákaznický segment je roční odečet měřiče spotřeby a následná fakturace za dodávku v daném období. Smlouvy jsou obvykle uzavírány na 24 měsíců, výpověď se s ohledem na smluvní pokuty nepředpokládá. B2C zákazníci zpravidla hradí pravidelné zálohy, jejichž výše je stanovena s ohledem na očekávanou výši dodávky. Výnosy jsou vykázány v okamžiku dodání komodity, jde o výnosy

vykazované průběžně s fixní cenou. S ohledem na prováděný roční charakter odečtu měřiče spotřeby a roční fakturaci skutečné spotřeby Společnost výši odebrané, ale dosud nevyfakturované elektřiny či plynu průběžně odhaduje a tento odhad vstupuje do vykázání výnosů.

Prodej elektřiny a plynu obchodníkům: Výnosy z obchodování s velkoobchodními partnery souvisí s prodeji na velkoobchodním trhu, které Společnost provádí při transakcích sloužících jednak k zajištění nákupní ceny komodity prováděnou prostřednictvím komoditních termínovaných kontraktů s fyzickým dodáním komodity a dále s prodejem přebytků při balancování plánovaného odběrového diagramu v okamžicích bezprostředně předcházejícím vlastní dodávce komodity koncovým zákazníkům. Smluvní podmínky jsou individuální, do značné míry jsou ale determinovány standardní EFET smlouvou, resp. obchodními podmínkami trhu spravovaného Operátorem trhu ČR. Výnosy jsou vykázány v okamžiku prodeje komodity velkoobchodnímu partnerovi. Cena je v případě zajišťovacích transakcí fixní a v případě transakcí spojených s balancováním diagramu je dána vývojem na krátkodobém (spotovém) komoditním trhu. K fakturaci dochází následující měsíc po dodání komodity obchodníkovi. Zálohy se nehradí.

Prodej elektřiny na ztráty v sítích: Při distribuci elektřiny vznikají fyzikální ztráty (cca 1-6 % z dodávaného množství v závislosti na napěťovém stupni – VVN, VN, NN). Společnost musí tedy pořídit a do distribuční sítě dodat větší objem elektřiny, než kolik činí celková dodávka koncovým zákazníkům. Tento rozdíl je dodáván jako elektřina určená pro krytí ztrát a je Společností fakturována distributorovi. K fakturaci dochází následující měsíc po dodání komodity do distribuční sítě. Zálohy se nehradí.

Kompenzace ceny elektřiny a plynu: Vláda vyhlásila na rok 2023 tzv. zastropování cen elektřiny (5 Kč/kWh) a plynu (2,50 Kč/kWh) na základě vládního nařízení č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci. Následně v lednu 2023 vyšlo nařízení vlády č. 5/2023 Sb., o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny. Dorovnání rozdílu na tržní ceny probíhalo tzv. kompenzací oprávněných nákladů a přiměřeného zisku.

Výnosy z poskytnutých služeb: Výnosy souvisejí se službami poskytovanými Společností ostatním společnostem v rámci Skupiny PRE na základě uzavřených smluv o poskytování služeb. Služby se fakturují měsíčně. Ceny jsou fixní. Dále jde o služby poskytované externím odběratelům, jako např. tržby na podporu IT. Ceny a platební podmínky vyplývají z uzavřených individuálních smluv.

Výnosy vztahující se k závazkům k plnění, které jsou k 31. prosinci 2023 nesplněny či částečně nesplněny

Smluvní výnosy	2024	2025	2026	2027	2027+
Dodávky elektřiny	18 059	7 613	2 693	--	--
Dodávky plynu	2 154	563	199	--	--
Ostatní výnosy	17	11	13	--	--
Celkem	20 230	8 187	2 905	--	--

Dodávky elektřiny a plynu: Smluvní výnosy představují ekvivalent smluvně zafixované dodávky oceněné průměrnou plánovanou cenou. U zákazníků bez fixace dodávky jde o odhad dodávky na 3 měsíce.

Ostatní výnosy: Jedná se o smluvní výnosy zejména z pronájmů aktiv.

Smluvní zůstatky	2023	2022
Pohledávky zahrnuté v pozici „Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky“ *)	4 666	3 457
Smluvní aktiva *)	910	666
Smluvní závazky *)	1 795	2 071

*) Více viz body 18, 20, 25

Celková hodnota výnosů z prodané elektřiny a plynu a ostatních výnosů (mimo pozici Marže z tradingu a Kompenzace ceny elektřiny a plynu) představuje výnosy ze vztahů se zákazníky.

(5) Segmentové výkaznictví (mil. Kč)

Činnosti Skupiny jsou uspořádány do segmentů Obchod, Distribuce a Ostatní. Struktura informací o segmentech odpovídá struktuře hlavních obchodních činností a struktuře manažerských informací ve Skupině. Převodní ceny mezi subjekty ve Skupině jsou sjednány ve stejné výši jako by byly sjednány mezi nezávislými osobami v běžných obchodních vztazích.

Společnost PRE je součástí segmentu Obchod, dále svou činnost nečlení, neboť obchoduje převážně na území hl. města Prahy a zabývá se převážně dodávkami elektřiny. Z tohoto důvodu jsou všechny požadované informace o hospodaření segmentu obsaženy v této účetní závěrce.

Dodávka elektřiny a plynu (komodit) a obchodování s elektřinou

Společnost zajišťuje nákup a prodej komodit včetně souvisejících činností. Výnosem Společnosti podle typu obchodního vztahu (viz následující odstavec) je buď jen tržba za prodanou komoditu, nebo tržby za prodanou komoditu a distribuční službu.

Zákazníci mají právo vybrat si dodavatele komodity. Pokud si vyberou dodavatele, jehož zásobovací území není v místě fyzického odběru komodity, platí tomuto dodavateli jen za dodanou komoditu. Distributorovi, v jehož zásobovacím území se odběr nachází, pak platí za distribuční a systémové služby (dále jen služby) související s dodávkou komodity. Zákazník může s dodavatelem uzavřít tzv. smlouvu o sdružených službách a v tom případě dodavatel zprostředkuje i dodávku distribuční služby.

Cena komodity je smluvní (neregulovaná), zatímco cena služeb je regulovaná. Cena za distribuční službu je regulována Energetickým regulačním úřadem.

(6) Osobní náklady (mil. Kč)

	2023	2022
	Zaměstnanci vč. managementu	Zaměstnanci vč. managementu
Průměrný počet	378	376
Mzdy	347	307
Mzdy vyplacené v závislosti na splnění cíle	26	24
Pojištění	138	122
Odměny členům orgánů Společnosti	25	25
Ostatní sociální náklady *)	47	36
Celkem	583	514

*) Jedná se především o náklady na odstupné a zaměstnanecké požitky definované kolektivní smlouvou, zejména příspěvky na stravování, odměny vyplacené zaměstnancům v souvislosti s pracovními a životními jubilei, s odchodem do důchodu, příspěvky na penzijní připojištění a léčebnou péči.

Osobní náklady byly poníženy o poskytnuté dotace z projektů „Ověření využitelnosti agregace flexibility s využitím řízení strany spotřeby pro potřeby regulace elektrizační soustavy (Dflex)“ a „Antivirus“ v celkové výši 1 mil. Kč (1 mil. Kč v roce 2022).

(7) Nakoupené služby, materiál a energie (mil. Kč)

	2023	2022
Materiál a vlastní spotřeba energií	72	94
Opravy dlouhodobého hmotného majetku	73	64
Konzultační služby	31	22
Nájemné	11	6
Poštovní a telekomunikační poplatky	51	55
Podpora IT	220	186
Marketing	147	94
Zákaznický servis	332	309
Ostatní *)	289	187
Celkem	1 226	1 017

*) Zahrnuje náklady na externí pracovníky, úklidové práce, bezpečnostní služby, skladování a jiné služby.

(8) Výpůjční náklady (mil. CZK)

	2023	2022
Úroky z cash poolingů	31	12
Úroky z úvěru	73	94
Úrokový náklad k zaměstnaneckým požitkům	1	1
Úroky z leasingu	7	4
Celkem	112	111

(9) Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv (mil. Kč)

	2023	2022
Odpis pochybných pohledávek	21	12
Tvorba a čerpání opravných položek k obchodním pohledávkám	19	63
Tvorba a čerpání opravných položek ke smluvním aktivům	5	-12
Tvorba a čerpání opravných položek k úvěrům ve Skupině	-1	--
Tvorba a čerpání opravných položek k ostatním finančním aktivům	--	-1
Celkem	44	62

(10) Ostatní zisky a ztráty (mil. Kč)

	2023	2022
Zisk (ztráta) z prodeje a vyřazení dlouhodobého majetku a zásob	23	107
Kurzové zisky (ztráty)	10	29
Přijaté úroky ve Skupině	433	337
Přijaté úroky mimo Skupinu	183	73
Podíl na výsledku hospodaření společnosti eYello CZ, k. s.	36	16
Neefektivita zajištění	-119	-2
Ostatní	12	-48
Celkem	578	512

(11) Daň z příjmů (mil. Kč)

Splatná daň z příjmů je vypočítána jako 19 % odhadovaného zdanitelného zisku. Odložená daň je počítána pomocí sazby daně z příjmů předpokládané v následujících letech, tj. 21 % (v roce 2022 sazbou 19 %).

	2023	2022
Splatná daň	1 421	516
Odložená daň	27	-110
Celková daň z příjmů	1 448	406

	2023		2022	
Zisk před zdaněním	5 139		4 215	
Daň z příjmů při užití platné sazby daně z příjmů	976	19,00 %	801	19,00 %
Windfall tax	746	14,5 %	--	--
Efekt z daňově neúčinných dividend	-299	-5,82 %	-405	-9,60 %
Efekt z ostatních trvale daňově neúčinných položek	25	0,50 %	10	0,24 %
Celková daň z příjmů / efektivní daňová sazba	1 448	28,18 %	406	9,64 %

Odložené daňové pohledávky (-) a závazky (+) zaúčtované v rozvaze se vztahují k následujícím položkám:

	2023	Účtování do HV	Účtování do VK	2022	Účtování do HV	Účtování do VK	2021
Dlouhodobý majetek	173	16	--	157	--	--	157
Právo k užití	51	16	--	35	3	--	32
Zásoby	-46	17	--	-63	-93	--	30
Rezervy	-14	4	--	-18	-7	--	-11
Opravné položky	-35	-6	--	-29	-10	--	-19
Závazky z leasingu	-48	-12	--	-36	-3	--	-32
Závazek dle kolektivní smlouvy	-13	-2	-1	-10	--	2	-12
Zajištění peněžních toků	-1 214	-6	-1 383	175	--	-175	349
Odložená daňová pohledávka celkem	-1 146	27	-1 384	211	-110	-173	494

Odhad splatné daně z příjmů za rok 2023 ve výši 1 421 mil. Kč byl snížen o zaplacené zálohy ve výši 896 mil. Kč a výsledný závazek je vykázán v pozici Daňové závazky. V roce 2022 byl odhad daně z příjmů ve výši 514 mil. Kč snížen o zaplacené zálohy ve výši 189 mil. Kč a výsledný závazek byl vykázán v pozici Daňové závazky.

Komparativní informace byly upraveny v důsledku přijetí dodatku ke standardu IAS 12 – Změny ve vykazování odložených daňových pohledávek a závazků souvisejících se stejnou transakcí. V souladu s tímto dodatkem vykázala Skupina odděleně odloženou daňovou pohledávku ze závazků z leasingu a odložený daňový závazek z aktiv z práv k užívání. Tato úprava nemá dopad na vykázání odloženého daňového závazku v rozvaze, neboť Skupina může tato aktiva a závazky v souladu se standardem IAS 12 – Daně ze zisku kompenzovat.

Společnost v současné době analyzuje návrh zákona o dorovnávací dani pro velké nadnárodní skupiny a velké vnitrostátní skupiny. Záměrem zákona je, aby velké nadnárodní či národní skupiny za každou zemi, kde podnikají prostřednictvím dceřiných společností či stálých provozoven, odvedly takovou daň ze zisku, aby jejich efektivní sazba daně činila alespoň 15 %. Společnost na základě dosud provedeného posouzení neočekává dopad ze zavedení tohoto zákona na splatnou daň Společnosti.

(12) Dividendy (mil. Kč)

Částky zaúčtované jako rozdělení zisku akcionářům v daném období:

	2023	2022
Konečná dividenda za rok 2022 ve výši 439,96 Kč (439,96 Kč za rok 2021) na akcii	1 702	1 702

Výše vyplacených tantiém za rok 2023 činila 24 mil. Kč (24 mil. Kč v roce 2022) a promlčené dividendy vrácené do položky Nerozdělené zisky činily 2 mil. Kč (2 mil. Kč v roce 2022).

Konečná výše navrhované dividendy za rok 2023 musí být schválena akcionáři na řádné valné hromadě a nebyla do závazků v této účetní závěrce zaúčtována.

(13) Zisk na akcii (mil. Kč)

Výpočet zisku na akcii vychází z čistého zisku k rozdělení ve výši 3 691 mil. Kč (3 809 mil. Kč v roce 2022) připadající na 3 869 443 ks akcií, tj. zisk na akcii je ve výši 954 Kč (984 Kč v roce 2022).

Společnost nemá žádné vydané instrumenty, které by základní zisk na akcii ředily.

(14) Pozemky, budovy a zařízení (mil. Kč)

	Pozemky	Telekomu- nikační technologie a IT	Admini- strativní budovy	Elektro- mobilita	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota							
Stav k 31. 12. 2021	187	913	1 875	113	396	85	3 569
Přírůstky *)	2	13	14	31	20	120	200
Úbytky	-25	--	-64	--	-42	--	-131
Přeúčtování	--	20	14	27	4	-65	--
Stav k 31. 12. 2022	164	946	1 839	171	378	140	3 638
Oprávký							
Stav k 31. 12. 2021	-1	-748	-689	-17	-225	--	-1 680
Odpisy	--	-43	-40	-16	-17	--	-116
Oprávký k úbytkům	--	--	33	--	25	--	58
Přeúčtování	--	--	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2022	-1	-791	-696	-33	-217	--	-1 738
Zůstatková hodnota 2021	186	165	1 186	96	171	85	1 889
Zůstatková hodnota 2022	163	155	1 143	138	161	140	1 900

	Pozemky	Telekomu- nikační technologie a IT	Admini- strativní budovy	Elektro- mobilita	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota							
Stav k 31. 12. 2022	164	946	1 839	171	378	140	3 638
Přírůstky *)	--	33	8	39	18	74	172
Úbytky	-13	-35	-32	--	-19	-5	-104
Přeúčtování	--	34	3	49	7	-93	--
Stav k 31. 12. 2023	151	978	1 818	259	384	116	3 706
Oprávký							
Stav k 31. 12. 2022	-1	-791	-696	-33	-217	--	-1 738
Odpisy	--	-49	-40	-26	-19	--	-134
Oprávký k úbytkům	--	35	13	--	14	--	62
Přeúčtování	--	--	--	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2023	-1	-805	-723	-59	-222	--	-1 810
Zůstatková hodnota 2022	163	155	1 143	138	161	140	1 900
Zůstatková hodnota 2023	150	173	1 095	200	162	116	1 896

*) Přírůstek investic byl ponížen o poskytnutou dotaci z projektů „Páteří síť PRE“, „Metropolitní síť PRE“ a „Metropolitní síť II“ v celkové výši 21 mil. Kč (45 mil. Kč v roce 2022).

Společnost nemá žádné pozemky, budovy a zařízení, které by byly v zástavě nebo jimiž by bylo ručeno.

V roce 2024 se očekávají celkové investiční výdaje na pozemky, budovy a zařízení ve výši 137 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 50 % celkových plánovaných výdajů.

(15) Nehmotný majetek (mil. Kč)

	Software	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota				
Stav k 31. 12. 2021	577	25	112	714
Přírůstky	21	6	89	116
Úbytky	--	-2	--	-2
Přeúčtování	108	--	-108	--
Stav k 31. 12. 2022	706	29	93	828
Oprávký				
Stav k 31. 12. 2021	-408	-10	--	-418
Odpisy	-95	-4	--	-99
Oprávký k úbytkům	--	--	--	--
Přeúčtování	--	2	--	2
Stav k 31. 12. 2022	-503	-12	--	-515
Zůstatková hodnota 2021	169	15	112	296
Zůstatková hodnota 2022	203	17	93	313

	Software	Ostatní	Nedokončené investice	Celkem
Pořizovací hodnota				
Stav k 31. 12. 2022	706	29	93	828
Přírůstky	28	5	117	150
Úbytky	--	--	--	--
Přeúčtování	86	--	-86	--
Stav k 31. 12. 2023	820	34	124	978
Oprávký				
Stav k 31. 12. 2022	-503	-12	--	-515
Odpisy	-113	-4	--	-117
Oprávký k úbytkům	--	--	--	--
Přeúčtování	--	--	--	--
Stav k 31. 12. 2023	-616	-16	--	-632
Zůstatková hodnota 2022	203	17	93	313
Zůstatková hodnota 2023	204	18	124	346

Společnost nemá žádná nehmotná aktiva vytvořená vlastní činností.

Společnost nemá žádný nehmotný majetek, který by byl v zástavě nebo jímž by bylo ručeno.

V roce 2024 se očekávají celkové investiční výdaje ve výši 85 mil. Kč s tím, že k datu sestavení účetní závěrky bylo smluvně zajištěno přibližně 43 % celkových plánovaných výdajů.

(16) Právo k užití a závazky z leasingu (mil. Kč)

Společnost si pronajímá zejména auta, kancelářské plochy a sklady. U osobních a užitkových aut činí obvyklá doba leasingu tři až šest let. Doba leasingu u kancelářských ploch a skladů odpovídá délce trvání nájemního vztahu.

Právo k užití	Auta	Kancelářské plochy a sklady	Celkem
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2021	112	55	167
Přírůstky a modifikace nájmů	35	49	84
Odpisy	-43	-24	-67
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2022	104	80	184
Přírůstky a modifikace nájmů	53	77	130
Odpisy	-43	-28	-71
Zůstatková hodnota k 31. 12. 2023	114	129	243

Závazky z leasingu celkem	2023	2022
Dlouhodobé závazky z leasingu	157	118
Krátkodobé závazky z leasingu	70	68
Závazky z leasingu celkem	227	186
Závazky z leasingu k 1. 1.	186	171
Splátky leasingů	-89	-68
Zaplacené úroky	-7	-4
Peněžní toky celkem	-96	-72
Úrokový náklad	7	4
Přírůstky a modifikace nájmů	130	83
Nepeněžní toky celkem	137	87
Závazky z leasingu k 31. 12.	227	186

V souvislosti s IFRS 16 Společnost vykázala ve výkazu zisku a ztráty:

	2023	2022
Odpis práva k užití	71	67
Úrokový náklad	7	4
Výdaje na nájem, kdy Společnost uplatňuje výjimku pro nájem s nízkou hodnotou podkladových aktiv	11	6

K 31. 12. 2023 použila Společnost u leasingů úrokové míry od 2,21 % do 8,60 % (mezi 2,21 % a 7,06 % v roce 2022) dle délky smluvního vztahu a podkladového aktiva. Společnost není vystavena významným budoucím výdajům z titulu smluv, u kterých nebyl k rozvahovému dni leasing zahájen, záruk na zbytkovou hodnotu či z titulu variabilních leasingových plateb. Společnost neeviduje významné nevykázané závazky spojené s krátkodobými nájemmi.

Společnost žádný najatý majetek nepronajímá dalším osobám. Analýza splatnosti závazků z leasingů je uvedena v bodě 32.

(17) Majetkové účasti (mil. Kč)

	2023			2022	
	Poznámka	Podíl	Majetková účast	Podíl	Majetková účast
PREdistribuce, a. s.	Neobchodovatelné	100 %	9 514	100 %	9 514
PRE distribuční služby, a. s.	Neobchodovatelné	100 %	10	—	—
PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)	Neobchodovatelné	100 %	313	100 %	313
eYello CZ, k. s.	Neobchodovatelné	90 %	9	90 %	9
KORMAK Praha a. s.	Neobchodovatelné	100 %	107	100 %	107
PREservisní, s. r. o.	Neobchodovatelné	100 %	214	100 %	24
PREzákaznická, a. s.	Neobchodovatelné	100 %	10	100 %	10
VOLTCOM, spol. s r. o.	Neobchodovatelné	100 %	99	100 %	99
Celkem			10 276		10 076

Společnost PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.) má podíl ve výši 10 % ve společnosti eYello CZ, k. s.

V roce 2023 byla založena nová společnost PRE distribuční služby, a. s.

Ve společnosti PREservisní, s. r. o., došlo v roce 2023 ze strany mateřské společnosti k navýšení vlastního kapitálu příplatkem do základního kapitálu ve výši 140 mil. a příplatkem mimo základní kapitál ve výši 50 mil. Kč.

Mateřská společnost ovládá všechny své dceřiné společnosti. Přijaté dividendy zahrnují přiznané a vyplacené podíly na zisku od společností PREdistribuce, a. s., ve výši 1 269 mil. Kč (1 778 mil. Kč v roce 2022), KORMAK Praha a. s. ve výši 20 mil. Kč (24 mil. Kč v roce 2022), PREzákaznická, a. s., ve výši 33 mil. Kč (27 mil. Kč v roce 2022), PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.) ve výši 250 mil. Kč (270 mil. Kč v roce 2022), VOLTCOM, spol. s r. o., žádné dividendy (10 mil. Kč v roce 2022), žádné dividendy od společnosti PREservisní, s. r. o. (20 mil. Kč v roce 2022) a žádné dividendy od společnosti PRE distribuční služby, a. s.

Údaje o dceřiných společnostech jsou uvedeny podle samostatných statutárních závěrek těchto společností sestavených podle Českých účetních standardů.

Obchodní jméno: PREdistribuce, a. s.

Společnost se zabývá distribucí elektřiny.

	2023	2022
Sídlo: Praha 5, Svornosti 3199/19a		
IČ: 27376516		
Průměrný počet zaměstnanců:	475	470
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	17 708	17 708
Vlastní kapitál	18 196	18 988
Zisk po zdanění	488	1 280
Tržby za prodej zboží a služeb	7 437	9 082

Obchodní jméno: PRE distribuční služby, a. s.

Společnost byla založena jako podpůrná organizace PREDistribuce, a. s., se zaměřením na inovace v distribuční síti.

	2023	2022
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 19826982		
Průměrný počet zaměstnanců:	--	--
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	10	--
Vlastní kapitál	9	--
Zisk (ztráta) po zdanění	-1	--
Tržby za prodej zboží a služeb	--	--

Obchodní jméno: PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)

Společnost zajišťuje odečty měřidel, nákup a prodej měřidel, jejich ověřování a montáž a v menší míře též prodej vybraného sortimentu elektrospotřebičů. Další významnou činností společnosti je výroba elektřiny ze slunečního záření a energie z větru. Od roku 2013 společnost nabízí služby v oblasti montáží fotovoltaiických elektráren na klíč.

	2023	2022
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 2149/19		
IČ: 25677063		
Průměrný počet zaměstnanců:	237	244
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	35	35
Vlastní kapitál	-856	966
Zisk po zdanění	161	215
Tržby za prodej zboží, služeb a z výroby elektřiny ze slunečního záření	-144	614

Obchodní jméno: eYello CZ, k. s.

Společnost eYello CZ, k. s., byla založena v roce 1996 s původním názvem PREleas, a. s. Společnost nabízí dodávky elektřiny a plynu pod značkou Yello.

	2023	2022
Sídlo: Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11		
IČ: 25054040		
Průměrný počet zaměstnanců:	11	11
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Vlastní kapitál	7	7
Zisk po zdanění	--	--
Tržby za prodej elektřiny, plynu a služeb	2 032	1 626

Obchodní jméno: KORMAK Praha a. s.

Společnost KORMAK Praha a. s. se zabývá výstavbou a opravami distribučních zařízení.

	2023	2022
Sídlo: Praha 10, náměstí Bratří Jandusů 34/34		
IČ: 48592307		
Průměrný počet zaměstnanců:	72	68
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	2	2
Vlastní kapitál	27	26
Zisk po zdanění	24	24
Tržby za prodej vlastních výrobků a služeb	239	224

Obchodní jméno: PREservisní, s. r. o.

Společnost PREservisní, s. r. o., se věnuje pronájmu a správě nemovitostí, bytů a nebytových prostor a zajišťuje servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE.

	2023	2022
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 02065801		
Průměrný počet zaměstnanců:	89	87
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	150	10
Vlastní kapitál	242	48
Zisk po zdanění	5	7
Tržby za prodej zboží a služeb	681	543

Obchodní jméno: PREzákaznická, a. s.

Společnost PREzákaznická, a. s., zajišťuje zákaznický servis pro ostatní subjekty Skupiny PRE.

	2023	2022
Sídlo: Praha 10, Na Hroudě 1492/4		
IČ: 06532438		
Průměrný počet zaměstnanců:	276	267
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	10	10
Vlastní kapitál	47	45
Zisk po zdanění	36	35
Tržby za prodej zboží a služeb	633	581

Obchodní jméno: VOLTCOM, spol. s r. o.

Společnost VOLTCOM, spol. s r. o., se zabývá výstavbou a opravami distribučních zařízení.

	2023	2022
Sídlo: Praha 6, Otevřená 1092/2		
IČ: 44794274		
Průměrný počet zaměstnanců:	75	71
Ekonomické údaje (v mil. Kč):		
Základní kapitál	2	2
Vlastní kapitál	31	21
Zisk po zdanění	11	11
Tržby za prodej zboží a služeb	258	186

(18) Smluvní aktiva (mil. Kč)

Smluvní aktiva	2023	2022
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu – brutto	6 273	5 335
Přijaté zálohy – zápočet	-5 363	-4 669
Celkem	910	666

Tvorba a rozpuštění smluvních aktiv

Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2021	599
Fakturace vykázanych smluvních aktiv v průběhu roku 2022	-624
Nevyfakturované dodávky roku 2022 snižené o přijaté zálohy	679
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	12
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2022	666
Fakturace vykázanych smluvních aktiv v průběhu roku 2023	-679
Nevyfakturované dodávky roku 2023 snižené o přijaté zálohy	928
Snížení hodnoty v souladu s požadavky IFRS 9	-5
Zůstatek smluvních aktiv k 31. 12. 2023	910

Snížení hodnoty smluvních aktiv

Zůstatek k 31. 12. 2021	25
Užití / rozpuštění	-12
Zůstatek k 31. 12. 2022	13
Užití / rozpuštění	5
Zůstatek k 31. 12. 2023	18

Smluvní aktiva představují právo Společnosti na úplatu za již dodané a nevyfakturované dodávky dle smluv se zákazníky v prodejní ceně ponížené o přijaté zálohy v případě, kdy hodnota dodávky je vyšší než hodnota přijatých záloh. Smluvní aktivum se stává Pohledávkou v okamžiku nabytí bezpodmínečného práva na úplatu, které vzniká fakturací po provedení odečtu. Obvyklá splatnost faktur pro konečné zákazníky činí 30 dnů.

(19) Pohledávky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Pohledávky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2023	2022
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	68	14
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	76	440
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	101	262
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	—	—
Celkem	245	716

Pohledávky z přecenění derivátů - krátkodobé	2023	2022
Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	395	2 785
Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	753	1 806
Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	90	110
Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	147	–
Celkem	1 385	4 701

(20) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky (mil. Kč)

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - dlouhodobé	2023	2022
Složené jistiny	144	103
Celkem	144	103

Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky - krátkodobé	2023	2022
Pohledávky z dodávek elektřiny a plynu	4 152	3 210
Maržové vklady u energetických burz	371	434
Ostatní obchodní pohledávky	514	247
Ostatní pohledávky - před zápočtem	440	873
Poskytnuté zálohy - zápočet	-292	-295
Ostatní pohledávky - po zápočtu	148	578
Ostatní pohledávky daňové	–	–
Ostatní nefinanční aktiva	141	63
Celkem	5 326	4 532

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika u ostatních pohledávek. K ostatním pohledávkám (dlouhodobým a krátkodobým jistinám a maržovému vkladu) byly vytvořeny následující opravné položky na očekávané úvěrové ztráty ve výši dvanáctiměsíčních úvěrových ztrát (stupeň 1 modelu znehodnocení):

Opravné položky k ostatním pohledávkám	
Zůstatek k 31. 12. 2021	1
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-1
Zůstatek k 31. 12. 2022	–
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	–
Zůstatek k 31. 12. 2023	–

Z výše uvedených krátkodobých obchodních pohledávek jsou pohledávky po lhůtě splatnosti v brutto hodnotě ve výši 487 mil. Kč (435 mil. Kč v roce 2022). Nesplacené částky zpravidla nejsou úročeny. Byly vytvořeny následující opravné položky k pohledávkám z obchodních vztahů:

Opravné položky ke krátkodobým obchodním pohledávkám

Zůstatek k 31. 12. 2021	301
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	62
Zůstatek k 31. 12. 2022	363
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	19
Zůstatek k 31. 12. 2023	382

Při určování pochybnosti pohledávek Společnost zvažuje všechny změny bonity pohledávek z obchodního styku od data jejich vzniku až do data účetní závěrky.

Zůstatková hodnota pohledávek z obchodního styku a ostatních pohledávek odpovídá jejich reálné hodnotě.

	2022			
	% opravné položky	Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti *)	2	3 385	63	3 322
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	6	109	7	102
Pohledávky od 2 do 3 měsíců po splatnosti	25	24	6	18
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	24	15	9
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	21	18	3
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	257	254	3
Obchodní pohledávky celkem		3 820	363	3 457

	2023			
	% opravné položky	Brutto	Opravná položka	Netto
Pohledávky ve splatnosti *)	2	4 561	63	4 498
Pohledávky do 1 měsíce po splatnosti	6	130	8	122
Pohledávky od 2 do 3 měsíců po splatnosti	25	43	11	32
Pohledávky od 4 do 6 měsíců po splatnosti	60	19	11	8
Pohledávky od 7 do 12 měsíců po splatnosti	86	29	26	3
Pohledávky nad 12 měsíců po splatnosti	99	266	263	3
Obchodní pohledávky celkem		5 048	382	4 666

*) Do kategorie pohledávky ve splatnosti připočtena brutto hodnota pohledávek ve výši 514 mil. Kč (v roce 2022 ve výši 247 mil. Kč).

Za kreditně znehodnocené jsou považovány pohledávky, které jsou více než 3 měsíce po splatnosti.

(21) Poskytnuté půjčky (mil. Kč)

	2023			2022		
	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 1	--	Fix 4,63 %	29. 2. 2023	7	Fix 4,63 %	29. 2. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 2	1	Fix 4,93 %	29. 2. 2024	7	Fix 4,93 %	29. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 3	2	Fix 4,93 %	29. 2. 2024	11	Fix 4,93 %	29. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 4	627	CZK IRS 3Y+3,10 %	18. 6. 2026	612	CZK IRS 3Y+3,10 %	18. 6. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 5	705	CZK IRS 3Y+3,00 %	28. 11. 2026	702	CZK IRS 3Y+3,00 %	28. 11. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 6	4	Fix 3,48 %	18. 12. 2024	8	Fix 3,48 %	18. 12. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 7	1 431	CZK IRS 3Y+2,50 %	29. 6. 2027	1 431	CZK IRS 3Y+2,50 %	29. 6. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 8	27	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	54	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 9	6	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	12	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 10	--	Fix 3,17 %	29. 10. 2023	18	Fix 3,17 %	29. 10. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 11	--	Fix 3,17 %	29. 10. 2023	14	Fix 3,17 %	29. 10. 2023
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 12	26	Fix 3,27 %	29. 10. 2024	52	Fix 3,27 %	29. 10. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 13	1	Fix 2,21 %	29. 7. 2026	1	Fix 2,21 %	29. 7. 2026
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 14	4	Fix 3,52 %	10. 4. 2027	5	Fix 3,52 %	10. 4. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 15	20	Fix 4,53 %	30. 11. 2027	25	Fix 4,53 %	30. 11. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 16	58	Fix 3,62 %	22. 12. 2027	73	Fix 3,62 %	22. 12. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 17	--	Fix 4,96 %	31. 1. 2025	1	Fix 4,96 %	31. 1. 2025
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 18	--	Fix 4,99 %	28. 2. 2024	--	Fix 4,99 %	28. 2. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 19	--	Fix 4,99 %	30. 3. 2024	--	Fix 4,99 %	30. 3. 2024
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 20	38	Fix 4,43 %	2. 9. 2027	48	Fix 4,43 %	2. 9. 2027
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 21	1	Fix 2,99 %	15. 8. 2028	1	Fix 2,99 %	15. 8. 2028
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 22	1	Fix 3,97 %	28. 2. 2025	1	Fix 3,97 %	28. 2. 2025
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 23	8	Fix 6,66 %	15. 6. 2034	8	Fix 6,66 %	15. 6. 2034
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 24	1 036	CZK IRS 3Y+1,40 %	15. 7. 2034	1 036	CZK IRS 3Y+1,40 %	15. 7. 2034
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 25	21	Fix 4,99 %	1. 2. 2033			
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 26	49	Fix 6,60 %	31. 5. 2026			
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 27	11	Fix 6,21 %	25. 7. 2029			
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 28	1 541	CZK IRS 3Y+1,40 %	25. 7. 2035			
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 29	--	Fix 6,60 %	31. 5. 2026			
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 30	1	Fix 6,60 %	31. 5. 2026			
Poskytnutý úvěr ve Skupině č. 31	22	Fix 5,84 %	15. 12. 2053			

	2023			2022		
	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost	Částka	Úroková míra p. a.	Splatnost
Pohledávky z cash poolingů:						
PREdistribuce, a. s.	919	O/N PRIBOR+0,75 %		1 654	O/N PRIBOR+0,75 %	
PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)	322	O/N PRIBOR+0,75 %		81	O/N PRIBOR+0,75 %	
KORMAK Praha a. s.	108	O/N PRIBOR+0,75 %		48	O/N PRIBOR+0,75 %	
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	20	O/N PRIBOR+0,75 %		41	O/N PRIBOR+0,75 %	
PREservisní, s. r. o.	61	O/N PRIBOR+0,75 %		264	O/N PRIBOR+0,75 %	
VOLTCOM, spol. s r. o.	40	O/N PRIBOR+0,75 %		49	O/N PRIBOR+0,75 %	
eYello CZ, k. s.	--	O/N PRIBOR+0,75 %		--	O/N PRIBOR+0,75 %	
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	13	O/N PRIBOR+0,75 %		4	O/N PRIBOR+0,75 %	
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	4	O/N PRIBOR+0,75 %		3	O/N PRIBOR+0,75 %	
PRE FVE Světlík, s. r. o.	14	O/N PRIBOR+0,75 %		7	O/N PRIBOR+0,75 %	
PRE distribuční služby, a. s.	--	O/N PRIBOR+0,75 %				
Opravné položky k úvěrům ve Skupině	-5			-6		
Celkem	7 137			6 272		
v tom:						
Dlouhodobé	5 394			3 894		
Krátkodobé	1 743			2 378		

Poskytnuté půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1-31 činí 5 672 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 31 mil. Kč. V roce 2022 činila reálná hodnota úvěrů č. 1-24 celkem 4 118 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 10 mil. Kč. U ostatních půjček se naběhlá hodnota neliší od jejich reálné hodnoty, a to zejména z důvodu jejich krátkodobosti.

Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je kreditní riziko.

Oproti prvotnímu zaúčtování nedošlo k výraznému zvýšení úrokového rizika u poskytnutých půjček. K poskytnutým půjčkám byly vytvořeny následující opravné položky na očekávané úvěrové ztráty ve výši dvanáctiměsíčních úvěrových ztrát (stupeň 1 modelu znehodnocení):

Zůstatek k 31. 12. 2021	5
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	--
Zůstatek k 31. 12. 2022	6
Tvorba a rozpuštění v běžném roce	-1
Zůstatek k 31. 12. 2023	5

(22) Zásoby (mil. Kč)

	2023	2022
Materiál	37	4
Zboží	139	769
z toho: zásoba plynu v reálné hodnotě	139	769
Celkem	176	773

Součástí položek „Nakoupené služby, materiál a energie“ a „Ostatní zisky a ztráty“ ve výkazu zisku a ztráty jsou náklady na prodané a spotřebované zásoby v celkové výši 59 mil. Kč (80 mil. Kč v roce 2022). Reálná hodnota je stanovena oceňovacím modelem s použitím vstupů na úrovni 2 (indexu spotových tržních cen organizovaného krátkodobého trhu s komoditou).

V rámci oceňovacího modelu je uvažována a do výsledného ocenění se promítá reálná schopnost Společnosti dodat plyn deponovaný v podzemním zásobníku plynu do distribuční sítě v kontextu smluvně sjednaných těžebních křivek.

(23) Peníze a peněžní ekvivalenty (mil. Kč)

Penězi a peněžními ekvivalenty se rozumí hotovost, vklady splatné na požádání a další vysoce likvidní finanční aktiva, jejichž ocenění může být spolehlivě určeno a s nimiž je spojeno nevýznamné riziko změny hodnoty. O opravných položkách není z důvodu jejich nevýznamnosti účtováno.

	2023	2022
Běžné bankovní účty	2 446	2 300
Hotovost	2	2
Ceniny	1	1
Celkem	2 449	2 303

Banky poskytly na žádost Společnosti platební záruky v celkové výši 662 mil. Kč ve prospěch společnosti OTE, a. s., a Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost (v roce 2022 v celkové výši 892 mil. Kč ve prospěch společnosti OTE, a. s., a Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost).

(24) Přijaté půjčky (mil. Kč)

Tento bod shrnuje informace o smluvních podmínkách přijatých úročených půjček a úvěrů. Více informací o angažovanosti Společnosti v úrokových rizicích je uvedeno v bodě „Finanční nástroje“.

	2023			2022		
	Částka	Úroková míra	Splatnost	Částka	Úroková míra	Splatnost
Úvěr č. 1	1 007	Fix 1,40 %	1. 7. 2024	1 007	Fix 1,40 %	1. 7. 2024
Úvěr č. 2	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027	550	6M PRIBOR+0,30 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 3	571	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027	571	6M PRIBOR+0,25 %	18. 11. 2027
Úvěr č. 4	500	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029	520	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029
Úvěr č. 5	519	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029	520	6M PRIBOR+0,25 %	2. 7. 2029
Povolené přečerpání běžných účtů						
ČSOB	--	O/N PRIBOR+0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR+0,35 %, min. 0,00 %	
Česká spořitelna	--	O/N PRIBOR+0,30 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR+0,30 %, min. 0,00 %	
Závazky z cash poolingů:						
PREdistribuce, a. s.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
eYello CZ, k. s.	336	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		235	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREměření, a. s.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
(od 1. 1. 2024 PREnergo, a. s.)						
PREzákaznická, a. s.	77	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		73	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREnetcom, a. s.	51	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		43	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PREservisní, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE FVE Světlík, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE VTE Částkov, s. r. o.	42	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		5	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		2	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
VOLTCOM, spol. s r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %	
PRE distribuční služby, a. s.	9	O/N PRIBOR-0,35 %, min. 0,00 %		--		
Celkem	3 662			3 524		
v tom:						
Dlouhodobé půjčky	500			3 100		
Krátkodobé půjčky	3 162			424		

Krátkodobé půjčky zahrnují úvěr č. 1 splatný 1. 7. 2024, který byl k 31. 12. 2022 klasifikován jako dlouhodobý. Společnost v souladu se svým střednědobým plánem v oblasti cizích zdrojů předpokládá, že bude úvěr v plné výši refinancován. Položka dále obsahuje úvěry č. 2, 3, 5, které jsou splatné k 18. 11. 2027 a 2. 7. 2029. K reklasifikaci z dlouhodobých půjček došlo v důsledku skutečnosti, že Společnost k 31. 12. 2023 nesplňovala některé z finančních ukazatelů vztahujících se k vlastnímu kapitálu, které jsou dány úvěrovými smlouvami. K výraznému poklesu vlastního kapitálu došlo v důsledku záporného přecenění zajišťovacích komoditních derivátů. Společnost vstoupila do jednání s bankami, které po rozvahovém dni písemně potvrdily, že porušení těchto finančních ukazatelů není bráno jako porušení závazku ze strany Společnosti a nebudou vyžadovat předčasné splacení úvěru. V souvislosti s tímto Společnost vstoupila do jednání s úvěrujícími bankami ohledně změny finančních ukazatelů požadovaných bankami v rámci úvěrových smluv.

	Peněžní toky				31. 12. 2023
	31. 12. 2022	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Úvěry mimo Skupinu	3 168	429	-429	-21	3 147
Úvěry ve Skupině	356	266	-108	1	515
Peněžní toky úvěrů celkem	3 524	695	-537	-20	3 662

	Peněžní toky				31. 12. 2022
	31. 12. 2021	Čerpání	Splácení	Ostatní	
Úvěry mimo Skupinu	4 337	1 748	-2 979	62	3 168
Úvěry ve Skupině	227	261	-134	2	356
Peněžní toky úvěrů celkem	4 564	2 009	-3 113	64	3 524

K zajištění úrokové míry používá Společnost úrokové swapy, o kterých Společnost účtuje jako o zajištění peněžních toků.

Banky nepožadují zajištění úvěrů s ohledem na kreditní rating Společnosti. Nevyužité úvěrové linky činí k 31. 12. 2023 celkem 6 930 mil. Kč (6 930 mil. Kč k 31. 12. 2022).

Půjčky jsou oceněny naběhlou hodnotou. Reálná hodnota úvěrů č. 1-5 činí 2 948 mil. Kč a liší se od jejich naběhlé hodnoty o částku 199 mil. Kč. V roce 2022 činila reálná hodnota úvěrů č. 1-5 celkem 2 744 mil. Kč a lišila se od jejich naběhlé hodnoty o částku 423 mil. Kč. U ostatních půjček se pak naběhlá hodnota neliší od jejich reálné hodnoty, a to zejména z důvodu jejich krátkodobosti.

Reálná hodnota byla vypočtena diskontováním smluvních peněžních toků za použití současné výnosové křivky. Reálná hodnota spadá do úrovně 3 z důvodu použití vstupů, které nelze přímo odvodit z dat získaných na aktivním trhu, jako je vlastní kreditní riziko.

Společnost v současné době v souladu s použitou účetní metodikou nekapitalizuje žádné výpůjční náklady.

(25) Smluvní závazky (mil. Kč)

Smluvní závazky - krátkodobé	2023	2022
Přijaté zálohy na dodávky elektřiny a plynu od zákazníků – brutto	7 158	6 740
Nevyfakturované dodávky – zápočet	-5 363	-4 669
Celkem	1 795	2 071

Tvorba a rozpuštění smluvních závazků

Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2021	1 082
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-1 082
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (zálohy, dílčí fakturace)	2 071
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2022	2 071
Rozpoznání smluvních závazků do výnosů v běžném roce	-2 071
Navýšení smluvních závazků v běžném roce (zálohy, dílčí fakturace)	1 795
Zůstatek smluvních závazků k 31. 12. 2023	1 795

Smluvní závazek se vztahuje k přijatým zálohám a již provedené fakturaci v rámci smluv se zákazníky, ponížené o hodnotu dosud nevyfakturovaných dodávek, ze kterých jsou výnosy vykazovány průběžně nebo budou vykázány jednorázově po rozvahovém dni v rámci plnění závazku k plnění.

Společnost nemá žádné výnosy, které se vztahují k závazkům k plnění splněným nebo částečně splněným v minulých účetních obdobích.

(26) Závazky z přecenění derivátů (mil. Kč)

Závazky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2023	2022
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	67	15
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	855	375
Celkem	922	390

Závazky z přecenění derivátů - krátkodobé	2023	2022
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	430	3 259
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	5 516	1 073
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	7	310
Celkem	5 953	4 642

(27) Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky (mil. Kč)

Závazky z přecenění derivátů - dlouhodobé	2023	2022
Ostatní finanční závazky	2	2
Celkem	2	2

Závazky z obchodních vztahů a ostatní závazky - krátkodobé	2023	2022
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – před zápočtem	292	308
Poskytnuté zálohy na dodávky elektřiny a plynu – zápočet	-292	-295
Nevyfakturované dodávky elektřiny a plynu od dodavatelů – po zápočtu	–	13
Obchodní závazky	2 518	1 720
Závazky k zaměstnancům *)	22	19
Závazky ze sociálního zabezpečení a zdravotního pojištění	12	10
Závazky ve Skupině **)	1 597	1 749
Ostatní daňové závazky	455	329
Ostatní finanční závazky	105	158
Ostatní nefinanční závazky	305	266
Celkem	5 014	4 264

*) Zahrnuje prosincové mzdy vyplacené v průběhu ledna.

**) Podrobný rozpis položky v bodě 33

U závazků, které jsou oceněny amortizovanou hodnotou, odpovídá tato hodnota jejich reálné hodnotě.

(28) Rezervy (mil. Kč)

	2023	2022
Zaměstnanecké požitky	61	54
Ostatní	67	59
Podnikatelská rizika	–	33
Celkem	128	146
Dlouhodobé rezervy	50	47
Krátkodobé rezervy	78	99
Celkem	128	146

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích.

	Zaměstnanecké požitky	Mzdy	Podnikatelská rizika	Celkem
Zůstatek k 31. 12. 2021	66	60	--	126
Tvorba rezerv v běžném roce	8	58	33	99
Čerpání rezerv v běžném roce	-6	-53	--	-59
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-14	-6	--	-20
Zůstatek k 31. 12. 2022	54	59	33	146
Tvorba rezerv v běžném roce	16	65	--	81
Čerpání rezerv v běžném roce	-7	-55	-33	-95
Rozpuštění rezerv v běžném roce	-2	-2	--	-4
Zůstatek k 31. 12. 2023	61	67	--	128
Dlouhodobé	50	--	--	50
Krátkodobé	11	67	--	78
Celkem	61	67	--	128

Rezerva na mzdy představuje mzdy vyplácené v závislosti na splnění cíle.

Rezerva na zaměstnanecké požitky představuje závazky dle kolektivní smlouvy z titulu odměn vyplácených zaměstnancům při odchodu do důchodu a při pracovních a životních jubileích a závazky na osobní účty čerpané na volitelné benefity zaměstnanci. V případě pracovních jubileí a odměn při odchodu do důchodu výše benefitu závisí na odpracované době zaměstnance ve Společnosti, v případě životního jubilea je odměna zaměstnanci vyplácena při dosažení 50 let věku. Po odchodu do důchodu nejsou zaměstnancům poskytovány žádné další výhody.

Pro výpočet rezervy je použita přírůstková metoda – tzn., že za každé odpracované období přináležejí zaměstnanci poměrná část současné hodnoty benefitu. Výpočet dále zohledňuje časovou hodnotu peněz a pravděpodobnost, že benefit nebude vyplacen.

Diskontní sazba je odvozena na základě tržních výnosů státních dluhopisů ČR v měně závazku, tj. Kč, s dobou splatnosti odpovídající splatnosti závazku. Je stanoven jako jednotný diskontní faktor pro všechny benefity dohromady.

Pravděpodobnost setrvání (výplaty) zahrnuje předpokládaný odchod do důchodu, pravděpodobnost odchodu ze Společnosti, míru úmrtnosti a míru invalidity. Předpokládaný odchod do důchodu je stanoven pro jednotlivé zaměstnance platnou legislativou země. Fluktuace, úmrtnost a míra invalidity je stanovena na základě analýzy historických dat Skupiny.

Základní předpoklady použité pro pojistně-matematické ocenění:

	2023	2022
Diskontní sazba	3,83 %	5,04 %
Průměrná doba odchodu do důchodu (roky)	64,9	64,9
Pravděpodobnost setrvání	0,62	0,72

Mezi významné pojistně-matematické předpoklady pro stanovení závazku patří diskontní sazba a pravděpodobnost setrvání. Analýzy citlivosti uvedené níže byly stanoveny na základě možných změn výše uvedených parametrů na konci účetního období, zatímco všechny ostatní předpoklady zůstaly konstantní.

	Základ	-1 p. b.	Rozdíl	+1 p. b.	Rozdíl
Citlivost na změnu diskontní sazby	61	66	5	57	-4
Citlivost na změnu pravděpodobnosti setrvání	61	54	-7	64	3

Tvorba rezerv na zaměstnanecké požitky v běžném roce zahrnuje úrokový náklad ve výši 2 mil. Kč (2 mil. Kč v roce 2022), běžné náklady spojené s těmito požitky ve výši 6 mil. Kč (19 mil. Kč v roce 2022) a přecenění závazků z definovaných požitků vykázaných v úplném výsledku hospodaření ve výši 4 mil. Kč (-12 mil. Kč v roce 2022). Čerpání rezerv pak představují platby zaměstnaneckých požitků.

(29) Základní kapitál (mil. Kč)

Základní kapitál

Je registrováno 3 869 443 ks akcií na jméno v nominální hodnotě 1 000 Kč na akcii (3 869 443 ks akcií v roce 2022). Tyto akcie jsou v zaknihované podobě a nejsou s nimi spojena žádná práva na vyplácení pravidelných dividend.

Celý základní kapitál je splacen.

(30) Rezervní a ostatní fondy (mil. Kč)

	2023	2022
Rezervní fond	774	774
Ostatní fondy ze zisku	383	383
Zajištění peněžních toků	-4 541	743
Přecenění čistých závazků z definovaných požitků	5	14
Celkem	-3 379	1 914

Rezervní fond Společnosti je vytvořen ve výši 20 % základního kapitálu (774 mil. Kč) a dále se již netvoří. O použití rezervního fondu rozhoduje valná hromada a tento fond slouží k úhradě ztrát.

Ostatní fondy ze zisku představují část kapitálu bývalého státního podniku – právního předchůdce Společnosti. Na základě privatizačního projektu se kapitál státního podniku rozdělil ke dni vzniku akciové společnosti (1. 1. 1994) na základní kapitál, rezervní fond a kapitálové fondy. K tomuto datu byl zůstatek kapitálových fondů 390 mil. Kč. O nakládání se zůstatkem tohoto fondu rozhoduje představenstvo podle pravidel hospodaření schválených valnou hromadou Společnosti. Společnost může se souhlasem valné hromady zřídit další dobrovolné fondy.

Zajištění peněžních toků a přecenění závazků z definovaných požitků zahrnuje:

	2023	2022
Přecenění zajišťovacích komoditních derivátů *)	-6 099	876
Efekt odložené daně	1 286	-166
Přecenění zajišťovacích měnových derivátů	153	-330
Efekt odložené daně	-32	63
Přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	191	372
Efekt odložené daně	-40	-71
Zajištění peněžních toků celkem	-4 541	744
Přecenění závazků z definovaných požitků	13	17
Efekt odložené daně	-8	-3
Přecenění závazků z definovaných požitků celkem	5	14
Celkem	-4 536	758

*) Zahrnuje přecenění OTC fyzických forwardů ve výši -5 543 mil. Kč (798 mil. Kč v roce 2022), M2M burzovních futures ve výši -680 mil. Kč (75 mil. Kč v roce 2022) a úpravu přecenění o neefektivní část zajištění ve výši 124 mil. Kč (3 mil. Kč v roce 2022).

(31) Státní dotace (mil. Kč)

Společnost eviduje dotační přísliby v celkové výši 40 mil. Kč (118 mil. Kč v roce 2022), o kterém v souladu s účetní politikou v bodě 3 neúčtuje, neboť k datu účetní závěrky není dostatečně jisté, že dotace budou Společnosti poskytnuty.

(32) Finanční nástroje (mil. Kč)

Kategorie finančních nástrojů

Finanční aktiva (netto)	Kat.:	2023	2022
(a) Pohledávky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	463	2 799
(b) Pohledávky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	iv.	828	2 246
(c) Pohledávky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	iv.	147	—
(d) Pohledávky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	iv.	191	372
(e) Peníze a peněžní ekvivalenty	i.	2 449	2 303
(f) Maržový vklad	i.	371	434
(g) Poskytnuté půjčky a cash pooling	i.	7 137	6 272
(h) Pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky mimo výše uvedené	i.	4 958	4 136

Finanční závazky	Kat.:	2023	2022
(i) Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	iii.	497	3 274
(j) Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	iv.	6 371	1 448
(k) Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	iv.	7	310
(l) Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	iv.	—	—
(m) Přijaté úvěry	v.	3 147	3 167
(n) Závazky z cash poolingů	v.	515	356
(o) Závazky z leasingů	v.	226	187
(p) Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	v.	4 222	3 642

Kategorie finančních instrumentů:

- i. Finanční aktiva oceněná naběhlou hodnotou
- ii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku
- iii. Finanční aktiva / závazky oceněné reálnou hodnotou do zisku a ztráty
- iv. Finanční závazky oceněné naběhlou hodnotou

Finanční aktiva a závazky (ii., iii.) byly oceněny oceňovacími modely s využitím tržních dat (úroveň 2), jako jsou např. forwardové křivky podkladových komodit, spotové a forwardové kurzy cizích měn a úrokové křivky.

Zisky a ztráty z finančních nástrojů zaúčtované do běžného období:		2023	2022
Zisk/ztráta z přecenění komodit. derivátů v tradingovém portfoliu *)	(a, i)	-2	286
Přijaté úroky ve Skupině	(g)	433	337
Přijaté úroky mimo Skupinu a výnosy z držení cenných papírů	(e, i)	183	73
Výpůjční náklady (kromě úroku k zaměstnaneckým požitkům)	(m, n)	-111	-109
Opravné položky k obchodním pohledávkám a ostatním finančním aktivům	(e, f, g, h)	-23	-50
Odpis nedobytných pohledávek	(h)	-21	-12
Neefektivita zajištění	(b, k)	-119	-2

*) Součástí položky „Marže z tradingu“

Zajišťovací účetnictví		2023	2022
Změna fondu ze zajištění peněžních toků ve vlastním kapitálu	(b, c, d, k, l, m)	-6 090	674
Odúčtování fondu ze zajištění peněžních toků do výsledku hospodaření *)	(b, c, d, k, l, m)	-583	-1 597

*) V položce „Náklady na prodanou elektřinu a plyn“ a „Ostatní zisky a ztráty“

Kapitálové riziko

Kapitálová struktura je řízena tak, aby Společnost dosahovala dlouhodobě stabilní finanční pozice a zároveň maximalizovala dlouhodobý výnos pro své akcionáře. Kapitálem se rozumí hodnota vlastního kapitálu z rozvahy.

Společnost aplikuje zajišťovací účetnictví typu cash flow hedge, u kterého se přecenění zajišťovacích kontraktů na tržní cenu vykazuje ve vlastním kapitálu. Zásadní dopad má především přecenění zajišťovacích komoditních derivátů. Při poklesu cenové hladiny je důsledkem přecenění zajišťovacích komoditních derivátů pokles hodnoty vlastního kapitálu. To se projevilo především k 31. 12. 2023. Nicméně pozice prodej/nákup komodit pro zákazníky je z větší části uzavřená, a to včetně plánované marže. Vedení zajišťovacího účetnictví tedy znamená zvýšenou volatilitu vlastního kapitálu v čase a nemá dlouhodobě žádný dopad na ekonomiku společnosti.

	2023	2022
Celková aktiva	31 679	32 539
Vlastní kapitál	13 451	16 778
Vlastní kapitál / celková aktiva	42 %	52 %

Tržní riziko

S ohledem na své aktivity je Společnost vystavena především rizikům změny tržních cen komodit (elektřiny a plynu), měnovému riziku a riziku změny úrokových sazeb.

K zajištění tržních rizik používá Společnost následující nederivátová finanční aktiva a finanční nástroje:

- komoditní deriváty (forwardy a futures) pro zajištění cen těchto komodit,
- měnové deriváty (forwardy) pro zajištění směnného kurzu,
- úrokové deriváty (swapy) pro zajištění výše úrokových nákladů u externích přijatých úvěrů,
- finanční prostředky v měně EUR pořízené spotovým nákupem na peněžním trhu pro zajištění směnného kurzu.

Expozice Společnosti vůči tržním rizikům se měří různými metodami. Mezi nejdůležitější patří analýza citlivosti, která zobrazuje možné dopady cenových změn finančních instrumentů a nástrojů definovaných v jednotlivých scénářích na hospodaření Společnosti. Pro řízení krátkodobé obchodní expozice se používá metoda VaR (Value at Risk). Expozice Společnosti vůči tržním rizikům je pravidelně monitorována a způsob řízení se v porovnání s minulým obdobím zásadně nezměnil.

Ke koncentraci tržních rizik u Společnosti nedochází.

Měnové riziko

Společnost je vystavena riziku změny směnného kurzu. Významná expozice vůči riziku změny směnného kurzu vzniká pouze při vypořádání obchodů uzavíraných za účelem obchodních transakcí spojených s opatřením elektřiny či plynu pro zákazníky Společnosti, která se vypořádávají v cizí měně (euro). Strategií Společnosti je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů kolísání směnných kurzů na peněžní toky. Rizika takové změny směnného kurzu jsou Společností měřena za využití definovaných scénářů vývoje kurzu. Otevřená pozice vychází z ročního plánu potřeby devizových prostředků a výše sjednaného zajištění.

Společnost zajišťuje podstatnou část svých budoucích plánovaných cizoměnových peněžních toků na nákup elektřiny a plynu proti riziku směnného kurzu s využitím měnových forwardů a spotovým nákupem EUR a následnou držbou do stanoveného data užití, přičemž o těchto transakcích je účtováno v souladu s principy zajišťovacího účetnictví, jež Společnost vede.

Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo efektivní. S ohledem na skutečnost, že charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, nebyly zdroje neefektivity, s výjimkou kreditního rizika protistrany, identifikovány. Kreditní riziko protistrany a Společnosti je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Společnost k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je směnný kurz EUR/CZK. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje plně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky.

Účetní hodnota cizoměnových aktiv a závazků:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	463	2 799	497	3 274
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	828	2 246	6 371	1 448
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	148	--	7	310
Nederivátová finanční aktiva k řízení měnového rizika (peníze)	1 236	1 326	--	--
Peníze a peněžní ekvivalenty	307	127	--	--
Maržový vklad	371	434	--	--
Pohledávky a závazky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky a závazky	791	685	2 156	1 432
Celkem v euro	4 144	7 617	9 031	6 464
Ostatní měny	--	--	--	--
Celkem	4 144	7 617	9 031	6 464

Otevřené měnové deriváty a nederivátová finanční aktiva k datu závěrky:

Peníze v EUR využité k zajištění měnového rizika	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Přecenění v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Užití EUR								
do 1 měsíce	--	24,35	--	5	--	122	--	-1
Užití EUR								
od 1 do 3 měsíců	24,25	24,50	20	40	485	980	9	-15
Užití EUR								
od 3 do 12 měsíců	24,64	24,47	30	10	739	245	2	-4
Celkem			50	55	1 224	1 347	11	-20

Nákup EUR prostřednictvím měnových derivátů	Průměrný kurz Kč/EUR		Hodnota v mil. EUR		Hodnota v mil. Kč		Reálná hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Nákup EUR								
do 1 měsíce	24,22	25,64	83	32	2 018	821	45	-47
Nákup EUR								
od 1 do 3 měsíců	24,51	24,94	97	210	2 366	5 237	32	-128
Nákup EUR								
od 3 do 12 měsíců	24,79	25,03	247	317	6 135	7 936	64	-135
Nákup EUR								
nad 12 měsíců	25,09	--	2	--	50	--	--	--
Celkem			429	559	10 569	13 994	141	-310

Měnové riziko – analýza citlivosti

Společnost provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku oslabení kurzu koruny vůči euro o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2023	2022
Zisk/ztráta	-7	-7
Vlastní kapitál	-117	-91

Úrokové riziko

Střednědobé a dlouhodobé cizí zdroje financování Společnosti tvoří úvěry, jejichž smluvní splatnost nastane za jeden, resp. čtyři a šest let. Úvěry byly sjednány jak s fixní úrokovou sazbou, tak s plovoucí úrokovou sazbou s 6měsíční fixací, které byly v plné výši zajištěny prostřednictvím úrokových swapů, kde je Společnost plátcem fixní platby z úrokového swapu. Změny tržních úrokových sazeb u úvěrů s fixní úrokovou sazbou nemají vliv na sjednanou výši splátek úroků z úvěrů. U úvěrů s plovoucí úrokovou sazbou je změna ve výši úroků z úvěrů v plné výši kompenzována plněním ze zajišťovacích úrokových swapů. Úrokové riziko u úvěrů Společnosti nehrozí.

K 31. 12. 2023 má Společnost uzavřeny úrokové swapy pro zajištění externích úvěrů ve výši 2 100 mil. Kč splatných v roce 2027 a 2029. Společnost vede zajišťovací účetnictví. Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují, s výjimkou existence vložené úrokové opce v zajišťovaném úvěru. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také vložená floor opce u zajištěné položky, která způsobí neefektivitu zajištění při poklesu úrovně korunových úrokových sazeb do záporných hodnot. Kreditní riziko protistrany a Společnosti je nevýznamné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad kreditního rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla Společnost k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je úroková sazba. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky z titulu zajišťovaného rizika.

Změny úrokových sazeb mohou ovlivnit pouze náklady související se zajištěním krátkodobých zdrojů financování. Případný dopad tohoto rizika však není pro Společnost významný, proto jej Společnost neřídí a nevede zajišťovací účetnictví. Stejně tak závazky z leasingu nejsou citlivé na změnu úrokové míry, pokud nedojde k modifikaci nájemního vztahu, proto nejsou v níže uvedené tabulce uvedeny.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na úrokové míře:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích úrokových swapů	191	372	--	--
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	147	--	7	310
Celkem	338	372	7	310

Úrokové riziko – analýza citlivosti

Společnost provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení úrokové míry o +0,25 % p. a. na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2023	2022
Zisk/ztráta	--	--
Vlastní kapitál	13	16

Riziko změny cen komodit

Společnost je vystavena riziku vývoje ceny elektrické energie a plynu, který může mít dopad na očekávanou ziskovou marži. Strategií Společnosti je minimalizovat riziko nežádoucích vlivů změny ceny na peněžní toky.

Nákup elektřiny a plynu pro koncové zákazníky probíhá s cílem dosáhnout optimalizace nákupních cen v rámci objemově omezené pozice. Řízení expozice je odvozeno zejména od limitů na maximálně přípustnou velikost otevřené pozice, možný finanční dopad se odvozuje od definovaných scénářů vývoje cen. Strategie pro řízení komoditního rizika primárně vycházejí ze struktury koncových zákazníků Společnosti, přičemž se rozlišuje mezi zákazníky s individuální cenou (B2B zákaznický segment) a zákazníky dostávajícími společnou ceníkovou cenu (B2C zákaznický segment). Jelikož se v obou případech liší cenotvorný okamžik, rozlišuje se i způsob zajišťování komodity pro tyto dvě skupiny zákazníků. V případě B2B zákaznického segmentu se využívá zajištění back-to-back, tj. dochází k pořízení komodity v co nejkratší době po akceptaci nabídky zákazníkem. V případě B2C zákaznického segmentu se využívá postupného zajištění, tj. dochází k pořízení komodity rozložené v čase pro velké množství malých zákazníků s ohledem na likviditu trhu a minimalizaci tržních výkyvů cen pro zákazníky.

Při realizaci výše zmíněných strategií se používá řada nástrojů, postupů a technik s cílem zajistit dodání komodity koncovému zákazníkovi ve stanoveném čase, na stanoveném místě za optimální nákupní cenu. Nástroji používanými Společností k zajištění proti cenovému riziku jsou komoditní futures s finančním vypořádáním nebo s fyzickou dodávkou a komoditní OTC forwardy s vybranými protistranami obchodované na vybraných komoditních trzích. Jde především o domácí trh a pak komoditní trh německý a holandský.

Realizace zajištění, co se objemu a tvaru dodávky komodity týká, vychází z plánu prodeje a dodávky komodity koncovým zákazníkům. Ten se stanovuje dopředu na nejbližší dvě až tři období a v průběhu času je upravován a zpřesňován v kontextu vývoje počtu zákazníků a nasmlouvaného či očekávaného objemu dodávek. Vlastní realizaci zajištění dále ovlivňuje aktuální nabídka komoditních derivátů na trhu a míra likvidity jednotlivých trhů. Dalším determinujícím faktorem jsou interně nastavené kreditní limity na jednotlivé protistrany, a to jak na straně Společnosti, tak na straně jejich obchodních partnerů.

Z výše uvedeného vyplývá, že se Společnost zajišťuje proti komoditnímu riziku dopředu na nejbližší dvě a tři období. V první fázi se Společnost zaměřuje především na zajištění plánovaného ročního objemu dodávky komodity. K tomu používá standardní roční, resp. season či čtvrtletní termínované kontrakty. S blížícím se termínem dodávky komodity a vyšší dostupností termínovaných kontraktů s kratším termínem dodávky na komoditních trzích Společnost přistupuje k úpravě tvaru dodávky. V rámci zajištění Společnost realizuje nákupy a prodeje termínovaných kontraktů.

Společnost vede zajišťovací účetnictví. Společnost v rámci zajišťovacího účetnictví sleduje efektivitu zajištění. Zajištění je a bylo dosud vysoce efektivní. Charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky se shodují. Zdrojem neefektivity zajištění je mimo kreditního rizika protistrany také míra korelace mezi externími a tuzemským komoditním trhem vyjádřená vývojem spreadu mezi trhy a dále míra korelace mezi jednotlivými termínovanými kontrakty. Míra korelace je ve střednědobém horizontu velice vysoká. Kreditní riziko protistrany a Společnosti není významné. Úvěrový rating PRE a protistrany zajišťovacího nástroje je vysoký. Dopad úvěrového rizika není rozhodujícím faktorem pro změny hodnoty, které vyplývají z ekonomického vztahu. Zajišťovací poměr je stanoven 1 : 1.

Ekonomický vztah mezi zajištěnou položkou a zajišťovacím nástrojem byl otestován:

- 1) Kvalitativní analýza: na základě srovnání charakteristiky zajišťovacího nástroje a zajištěné položky došla PRE k závěru, že jsou vyvážené.
- 2) Kvantitativní analýza: s využitím jednoduché metody analýzy scénářů bylo zkoumáno a je dále sledováno, jak se reálná hodnota zajišťovacího nástroje a zajišťovací položky mění v důsledku změn podkladové proměnné, kterou je kurz komodity. Změny reálné hodnoty zajištěné položky a zajišťovacího nástroje se pohybují v opačném směru a změna reálné hodnoty zajišťovacího nástroje značně kompenzuje změnu reálné hodnoty zajišťované položky

Prostřednictvím termínovaných kontraktů s fyzickou dodávkou na území České republiky se zajišťuje část komodity s dodáním na tuzemském trhu. Na tyto termínované kontrakty se vztahuje tzv. own use výjimka dle IFRS 9.

V rámci svých obchodních aktivit Společnost realizuje tradingové obchody s komoditními deriváty. K 31. 12. 2023 Společnost evidovala otevřenou tradingovou pozici a byla tudíž vystavena riziku změny ceny komodity.

Účetní hodnota aktiv a závazků, která je závislá na ceně komodity:

	Aktiva v mil. Kč		Závazky v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Pohledávky a závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	463	2 799	497	3 273
Pohledávky a závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	828	2 246	6 371	1 448
Celkem	1 291	5 045	6 868	4 721

Otevřené komoditní deriváty pro zajištění k datu závěrky:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	242	25	5 974	603	139	--	3 437	--
Vypořádání								
od 1 do 2 let	49	4	1 210	85	65	--	1 603	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	28	--	695	--	14	--	342	--
Celkem	319	29	7 879	688	218	--	5 382	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	794	159	19 629	3 834	212	113	5 237	2 724
Vypořádání								
od 1 do 2 let	198	17	4 893	398	15	5	375	110
Vypořádání								
od 2 do 3 let	23	1	576	31	--	--	--	--
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	1 015	177	25 098	4 263	227	118	5 612	2 834

Otevřené komoditní „own use“ kontrakty:

	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022
Own use kontrakty – elektřina *)	81	974	1 996	23 563
Own use kontrakty – plyn *)	1	19	36	446
Celkem	82	993	2 032	24 009

*) Jde o kontrakty, které byly uzavřeny a jsou nadále drženy kvůli přijetí nebo dodání nefinanční položky pro potřeby očekávané koupě, prodeje nebo užívání.

Otevřené komoditní tradingové kontrakty:

	Komoditní kontrakty na nákup				Komoditní kontrakty na prodej			
	Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč		Nominální hodnota v mil. EUR		Nominální hodnota v mil. Kč	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Futures								
Vypořádání								
do 12 měsíců	2	--	51	--	7	--	167	--
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	--	--	--	1	--	28	--
Celkem	2	--	51	--	8	--	195	--
OTC forward								
Vypořádání								
do 12 měsíců	44	78	1 085	1 882	19	91	458	2 201
Vypořádání								
od 1 do 2 let	--	--	--	--	15	--	374	--
Vypořádání								
od 2 do 3 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 3 do 4 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Vypořádání								
od 4 do 5 let	--	--	--	--	--	--	--	--
Celkem	44	78	1 085	1 882	34	91	832	2 201

Komoditní riziko – citlivostní analýza

Společnost provedla citlivostní analýzu s cílem zjistit, jaký dopad by měla změna hodnoty těchto aktiv a závazků v důsledku zvýšení ceny komodity na EEX o 1 % na zisk, resp. vlastní kapitál.

	2023	2022
Zisk/ztráta *)	5	--
Vlastní kapitál	152	20

*) Při posouzení dopadu změny ceny komodity je také uvažováno se zásobou plynu pro obchodování pořízenou v rámci obchodního modelu pro trading s plynem, která je oceňována na reálnou hodnotu. Zásoba plynu pro obchodování není považována za finanční nástroj.

Kreditní riziko

Společnost je vystavena kreditnímu riziku především u obchodních pohledávek vůči koncovým zákazníkům v oblasti dodávek a distribuce elektřiny nebo plynu a vůči velkoobchodním partnerům obchodujícím s komoditami v souvislosti s uzavřenými zajišťovacími a tradingovými derivátovými kontrakty na OTC trhu. Kreditní riziko je dále spojeno se smluvními aktivy, s pohledávkami Společnosti z vnitropodnikových úvěrů a deponováním finančních prostředků, ať již momentálně volných nebo deponovaných jako maržový vklad v souvislosti s obchodováním na komoditních burzách u bank. Přestože Společnost v souvislosti s pohledávkami a ostatními finančními aktivy nepředpokládá vyšší kreditní riziko, může být budoucí platební schopnost obchodních partnerů negativně ovlivněna makroekonomickým vývojem a finanční stabilitou národní ekonomiky.

V souladu s politikou Společnosti v oblasti řízení kreditního rizika je u velkoobchodních partnerů obchodujících s komoditami a obchodních partnerů v segmentu B2B a spolupracujících bank ověřována jejich kredibilita. V segmentu B2C Společnost u nově podepisovaných smluv hodnotí, zda potenciální zákazník Společnosti nedluží z titulu případných předchozích smluvních vztahů, což může indikovat sníženou kredibilitu potenciálního zákazníka, případně čerpá informace z veřejně dostupných registrů.

Vývoj a stav pohledávek je průběžně monitorován a hodnocen s cílem minimalizovat riziko vzniku pochybných či nedobytných pohledávek. Maximální možné kreditní riziko vyplývající z finančních a smluvních aktiv odpovídá výši jejich účetní hodnoty.

Kreditní riziko je řízeno na úrovni jednotlivých sekcí. V rámci procesu řízení kreditního rizika se Společnost primárně snaží předcházet vzniku rizika, provádí pravidelný či jednorázový scoring velkoobchodních a B2B partnerů, sleduje externí rating spolupracujících bank, stanovuje a sleduje dodržování závazných limitů angažovanosti pro jednotlivé partnery atp. Společnost sleduje vývoj pohledávek, platební morálku zákazníků, provádí analýzu věkové struktury pohledávek. Tyto aktivity probíhají v integrovaném systému pro hodnocení, správu a vymáhání obchodních pohledávek. V případě vzniku pohledávek po splatnosti Společnost komunikuje s dlužníkem s cílem domoci se dlužné částky. Pokud dlužník na výzvy společnosti nereaguje, přistupuje Společnost k ukončení dodávek elektřiny či plynu a následnému vymáhání nesplacených pohledávek.

V oblasti dodávky a distribuce elektřiny nebo plynu, která je hlavní činností Společnosti, jsou konkrétně aplikovány níže uvedené režimy, čímž je minimalizováno riziko nezaplacení pohledávek.

U zákazníků velkoodběratelů se odečty stavů měřidel a fakturace provádí měsíčně. Na úhradu odebrané, ale ještě nevyfakturované elektřiny nebo plynu platí někteří zákazníci měsíční nebo dekádní zálohy ve výši očekávané spotřeby, přičemž se bere v úvahu spotřeba minulých období, sezónnost a další faktory. Způsob stanovení zálohy je předmětem smlouvy o dodávce. V případech neplacení za dodávku jsou zákazníci upomínáni. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny nebo plynu. Část velkoodběratelů jistí úhradu budoucích pohledávek zálohami placenými v předstihu a kaucemi.

U zákazníků maloobdobatelů se běžný odečet stavu měřidel a fakturace provádí jednou ročně a na dodanou, ale zatím nevyfakturovanou elektřinu nebo plyn jsou předepsány zálohy, které jsou stanoveny tak, aby odpovídaly velikosti a charakteru spotřeby. Stanovení ceny a způsobu placení je obsaženo ve smlouvě uzavřené se zákazníkem. Pokud odběratel neuhradí pohledávky ani ve stanovené dodatečné lhůtě, dochází k přerušení dodávky elektřiny.

Ke koncentraci kreditního rizika nedochází.

Při sledování vývoje kreditního rizika vychází Společnost z věkové struktury pohledávek a z rizik segmentu zákazníka. Společnost zákazníky budovala podle relevantních skutečností (rizikový segment, splatnost pohledávky, případně problémy s platbami v minulosti) a vypočítaného indexu rizika znehodnocení každé pohledávky.

Na jejím základě je stanovována výše opravné položky. Procento opravné položky pro jednotlivé kategorie splatnosti pohledávek je stanoveno s ohledem na dostupná historická data, která vycházejí ze skutečného vývoje splacení pohledávek v posledních čtyřech letech. V minulých dvou letech v návaznosti na rozkolísání energetických trhů Společnost očekávala výrazné zhoršení platební morálky zákazníků. Toto riziko se však nepotvrdilo, riziko nesplacení pohledávek zůstává u všech segmentů zákazníků na historické úrovni. K tomuto vývoji přispěly i nové vládní nástroje, jako tzv. úsporný tarif (úhrada části pohledávek státem v říjnu 2022) a zastropování cen energií počínaje prvním dnem roku 2023.

Společnost vyčísluje opravné položky k obchodním pohledávkám a smluvním aktivům ve výši odpovídající očekávaným úvěrovým ztrátám za celou dobu trvání finančního aktiva. U ostatních pohledávek Společnost prvotně vyčísluje opravné položky ve výši dvanáctiměsíčních očekávaných ztrát a následně, pokud je identifikováno snížení kredibility protistrany, ve výši očekávaných úvěrových ztrát za celou dobu trvání finančního aktiva.

Opravnou položku ke smluvním aktivům Společnost tvoří stejným způsobem jako opravnou položku k obchodním pohledávkám ve splatnosti.

Informace o výši opravných položek ke smluvním a finančním aktivům jsou obsaženy v části závěrky 18, 20, 23.

Běžným postupem Společnosti je nepožadovat zajištění obchodních pohledávek formou zajišťovacích finančních aktiv. Společnost k 31. 12. 2023 nedržela žádné obchodní pohledávky nebo smluvní aktiva, ke kterým nevytvořila opravnou položku z důvodu přijaté zástavy.

Společnost přistupuje k odpisu obchodních pohledávek v případě, kdy na základě dostupných podkladů usoudí, že není možné danou pohledávku přes dosud vynaložené úsilí vymoci, resp. když usoudí, že výnos z vymáhání dlužné pohledávky nepokryje potenciální náklady Společnosti, které by na vymáhání vynaložila, případně jde o tzv. nedobytnou pohledávku. Jde zejména o případy, kdy soud zrušil konkurz, protože je majetek dlužníka zcela nepostačující, kdy je dlužník v úpadku, nebo mu úpadek hrozí na základě insolvenčního řízení, kdy byl dlužník právníkou osobou, která zanikla bez právního nástupce, kdy dlužník – fyzická osoba zemřela a pohledávka nemohla být uspokojena ani v rámci dědického řízení, když na jeho majetek byla uplatněna veřejná dražba či exekuce a výnos z dražby či exekuce plně nepokryl dlužnou pohledávku. Dále jde o případy, kdy dle sdělení příslušných státních orgánů (policie, soudy apod.) je dlužník neznámého pobytu. Za nedobytné se dále považují pohledávky, u nichž nejsou dostupné podklady k vymáhání soudní cestou, jde o promlčené pohledávky, které dlužník odmítá zaplatit, kdy soud zamítl žalobu, resp. kdy nařízená exekuce nebyla úspěšná.

Riziko likvidity

Riziko likvidity je řízeno prostřednictvím zachovávání dostatečné výše peněz a peněžních ekvivalentů, bankovních zdrojů a úvěrových nástrojů, průběžným sledováním předpokládaných a skutečných peněžních toků a snahou o přizpůsobování doby splatnosti finančních aktiv a závazků. V bodě „Půjčky“ je uvedena hodnota dodatečných disponibilních úvěrových zdrojů pro další snížení rizika likvidity, které však zatím nebyly čerpány. Společnost není vystavena významnému likvidnímu riziku a nemá problémy s platební schopností. Za účelem optimalizace nákladů financování využívají společnosti Skupiny PRE společný cash pooling.

Ke koncentraci rizika likvidity nedochází.

Tabulky likvidního rizika

Následující tabulky znázorňují smluvní splatnost nediskontovaných finančních závazků Společnosti. Tabulka finančních závazků byla sestavena se zohledněním nejdříve možných termínů, kdy může být Společnost požádána o splnění závazků.

Závazky 2023	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	497	41	79	322	78	520
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	6 371	620	1 243	3 968	944	6 775
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	7	6	1	--	--	7
Závazky z přecenění zajišťovacích úrokových derivátů	--	--	--	--	--	--
Přijaté úvěry	3 147	2 647	--	43	613	3 303
Závazky z cash poolingů	515	515	--	--	--	515
Závazky z leasingů	226	6	12	53	188	259
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	4 222	2 628	292	1 300	2	4 222
Celkem		6 463	1 627	5 686	1 825	15 601

	Účetní hodnota	Do 1 měsíce	1-3 měsíce	3-12 měsíců	Nad 12 měsíců	Celkem
Závazky 2022						
Závazky z přecenění komoditních derivátů k obchodování	3 274	841	990	1 489	16	3 336
Závazky z přecenění zajišťovacích komoditních derivátů	1 448	205	295	585	400	1 485
Závazky z přecenění zajišťovacích měnových derivátů	310	47	128	135	0	310
Přijaté úvěry	3 167	21	42	190	3 997	4 250
Závazky z cash poolingů	356	356	–	–	–	356
Závazky z leasingů	187	6	12	52	140	210
Finanční závazky oceněné zůstatkovou hodnotou mimo výše uvedené	3 642	1 787	340	1 513	2	3 642
Celkem		3 263	1 807	3 964	4 555	13 589

(33) Transakce se spřízněnými subjekty (mil. Kč)

V souladu s IAS 24 byly identifikovány níže uvedené spřízněné strany. Za spřízněné osoby jsou považovány i dceřiné společnosti.

Náklady a výnosy vůči spřízněným osobám:

	Prodej spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	2023	2022	2023	2022
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	2 171	1 323	3 566	1 216
Pražská energetika Holding a. s.	2	2	--	--
Hlavní město Praha	126	319	20	19
EnBW Energie Baden-Württemberg AG *)	2 043	1 002	3 546	1 197
Vztahy s ostatními společnostmi	2 114	1 390	407	298
VNG Handel & Vertrieb GmbH	27	195	264	208
SMATRICS GmbH & Co KG	--	--	4	5
Výstaviště Praha, a. s.	17	15	--	--
Želivská provozní a. s.	15	16	--	--
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	47	51	--	--
Kongresové centrum Praha, a. s.	49	29	1	--
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	1 727	1 019	1	1
Pražské služby, a. s.	16	16	--	--
Pražská strojírna, a. s.	8	3	--	--
Kolektory Praha, a. s.	8	35	--	--
Obecní dům, a. s.	10	9	--	--
TRADE CENTRE PRAHA a. s.	178	--	--	--
Pražská plynárenská, a. s.	12	2	137	84
Celkem	4 285	2 713	3 973	1 514

*) Společnost EnBW Energie Baden-Württemberg AG patří mezi hlavní dodavatele elektřiny a plynu PRE. Prodeje a nákupy od této osoby vstupují mimo jiné do marže z tradingu a dále jsou využity pro účely zajištění nákupu komodity.

Pohledávky a závazky vůči spřízněným osobám:

	Pohledávky		Závazky	
	2023	2022	2023	2022
Vztahy se společnostmi s řídícím a podstatným vlivem	121	--	191	163
Hlavní město Praha	--	--	5	30
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	121	--	186	133
Vztahy s ostatními společnostmi	192	216	5	71
VNG Handel & Vertrieb GmbH	--	98	--	--
Výstaviště Praha, a. s.	1	2	--	--
Želivská provozní a. s.	3	3	--	--
Pražské služby, a. s.	3	3	--	--
Pražská strojírna, a. s.	--	--	--	4
Technická správa komunikací hl. m. Prahy, a. s.	4	5	4	--
Kongresové centrum Praha, a. s.	--	--	1	28
Dopravní podnik hl. m. Prahy, akciová společnost	176	96	--	38
Kolektory Praha, a. s.	4	8	--	--
Obecní dům, a. s.	1	1	--	--
Pražská plynárenská, a. s.	--	--	--	1
Celkem	313	216	196	234

Obchodní transakce byly uskutečněny za obvyklé ceny. Nesplacené částky nebyly zajištěny.

Vyplacené dividendy

	2023	2022
Pražská energetika Holding a. s.	988	988
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	705	705

Odměny členům statutárních orgánů, dozorčí rady a nejužšího vedení:

	2023	2022
Počet osob	13	13
Odměny v mil. Kč	43	43

Osobami s řídící pravomocí jsou členové představenstva, ředitelé Společnosti a členové dozorčí rady.

Vybrané osoby s řídící pravomocí mohou užívat osobní automobil i pro soukromé účely.

Pohledávky a závazky vůči dceřiným společnostem

	Obchodní a ostatní pohledávky		Obchodní a ostatní závazky	
	PRE k 31. 12.		PRE k 31. 12.	
	2023	2022	2023	2022
PREdistribuce, a. s. *)	331	91	1 549	1 730
PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)	11	8	--	1
eYello CZ, k. s.	197	152	--	--
KORMAK Praha a. s.	7	4	4	3
PREservisní, s. r. o.	4	8	--	--
PREzákaznická, a. s.	--	--	6	8
PREnetcom, a. s.	1	--	--	7
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	--	--	35	1
PRE VTE Částkov, s. r. o.	--	--	5	1
Opravné položky k pohledávkám	-1	-1	--	--
Celkem	550	262	1 599	1 751

*) Závazek představuje dohadnou položku na dodané distribuční služby.

	Půjčky a pohledávky		Půjčky a závazky	
	z cash poolingů PRE k 31. 12.		z cash poolingů PRE k 31. 12.	
	2023	2022	2023	2022
PREdistribuce, a. s.	6 259	5 435	--	--
PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)	458	336	--	--
eYello CZ, k. s.	--	--	336	235
PREservisní, s. r. o.	166	278	--	--
KORMAK Praha a. s.	108	48	--	--
PRE FVE Světlík, s. r. o.	34	32	--	73
SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	22	45	--	--
PREzákaznická, a. s.	--	--	77	--
PREnetcom, a. s.	--	--	51	43
VOLTCOM, spol. s r. o.	40	49	--	--
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	13	4	--	--
PRE VTE Částkov, s. r. o.	38	48	42	5
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o.	4	3	--	--
PRE distribuční služby, a. s.	--	--	9	--
Opravné položky	-5	-6	--	--
Celkem	7 137	6 272	515	356

Náklady a výnosy vůči dceřiným společnostem

	Výnosy / Tržby PRE		Náklady / Výdaje PRE	
	2023	2022	2023	2022
PREdistribuce, a. s.	2 524	2 925	4 557	5 561
z toho: Silová elektřina a distribuční služby	317	326	4 543	5 550
Služby	565	532	14	11
Dividendy	1 269	1 778	--	--
Úroky z půjček	373	289	--	--
PREměření, a. s. (od 1. 1. 2024 PREenergo, a. s.)	414	415	127	60
z toho: Služby	139	127	12	10
Prodej elektřiny	--	--	114	42
Investice	--	--	1	7
Dividendy	250	270	--	--
Úroky z půjček	25	18	--	1
eYello CZ, k. s.	1 385	888	21	5
z toho: Silová elektřina, plyn a distribuční služby	1 333	855	--	--
Služby	16	13	--	--
Úroky z půjček	--	4	21	5
Převod podílu na VH	36	16	--	--
KORMAK Praha a. s.	44	44	18	15
z toho: Dividendy	20	24	--	--
Služby	19	15	1	--
Investice	--	--	17	15
Úroky z půjček	5	5	--	--
PREservisní, s. r. o.	83	92	37	29
z toho: Dividendy	--	20	--	--
Služby	65	62	29	27
Investice	--	--	7	--
Zásoby *)	--	--	1	2
Úroky z půjček	18	10	--	--
PRE FVE Světlík, s. r. o.	16	2	--	--
z toho: Prodej elektřiny	13	--	--	--
Úroky z půjček	3	2	--	--
PREzákaznická, a. s.	267	252	337	313
z toho: Služby	234	225	332	309
Úroky z půjček	--	--	5	4
Dividendy	33	27	--	--
PREnetcom, a. s.	21	11	17	21
z toho: Služby	21	11	14	12
Investice	--	--	--	7
Úroky z půjček	--	--	3	2

SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o.	3	3	--	--
z toho: Úroky z půjček	3	3	--	--
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o.	2	--	55	20
z toho: Služby	1	--	49	19
Investice	1	--	6	1
VOLTCOM, spol. s r. o.	6	16	--	--
z toho: Služby	3	3	--	--
Investice	--	--	--	--
Úroky z půjček	3	3	--	--
Dividendy	--	10	--	--
PRE VTE Částkov, s. r. o.	2	2	38	9
z toho: Prodej elektřiny	--	--	36	9
Úroky z půjček	2	2	2	--
Celkem	4 766	4 650	5 207	6 033

*) Zisk z prodaného materiálu

Veškeré transakce s dceřinými společnostmi byly uskutečněny na bázi běžných obchodních podmínek.

(34) Události po datu sestavení účetní závěrky

Změny ve statutárních a dozorčích orgánech společnosti:

Dozorčí rada projednala rezignaci členky DR paní Dipl.-Ing. Aurélie Alemany, MBA, a schvaluje zánik funkce ke dni 31. 1. 2024.

Náhradní členkou dozorčí rady společnosti Pražská energetika, a. s., byla zvolena paní Claudie Tillmann, nar. 29. 2. 1972, bytem Weygoldstrasse 8, Hürth 50354, Spolková republika Německo, a to s účinností od 27. 3. 2024 do příštího zasedání valné hromady společnosti Pražská energetika, a. s.

Dozorčí rada schválila okamžik zániku funkce člena dozorčí rady společnosti Pražská energetika, a. s., pana Dr. Stefana Theo Weberse, nar. 2. 10. 1969, bytem Pariser Ring 28, 76532 Baden-Baden, Spolková republika Německo, ke dni 27. 3. 2024.

Dozorčí rada odvolala z funkce člena představenstva společnosti Pražská energetika, a. s., pana Mgr. Ing. Jaromíra Beránka, nar. 14. 5. 1986, bytem Dašková 3080/5, Praha 4, PSČ 143 00, s účinností ke dni 27. 3. 2024.

Dozorčí rada zvolila členem představenstva společnosti Pražská energetika, a. s., pana Ing. Miroslava Tyma, nar. 26. 6. 1967, bytem Trojská 725/181b, Praha 7, PSČ 171 00, s účinností ke dni 28. 3. 2024.

K žádným dalším významným událostem po datu účetní závěrky nedošlo.

V Praze dne 2. května 2024



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Čestné prohlášení

Při vynaložení veškeré přiměřené péče podává výroční zpráva podle našeho nejlepšího vědomí věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření společnosti Pražská energetika, a. s., a Skupiny PRE za rok 2023 a o vyhlídkách jejich budoucího vývoje. Ve výroční zprávě nebyly vědomě opomenuty či zkresleny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 2. května 2024



Pavel Elis
předseda představenstva



Alexander Manfred Sloboda
místopředseda představenstva

Historie Skupiny PRE

1897

..... 1. 9. zahájena činnost Elektrických podniků královského hlavního města Prahy

1924

..... ministerským nařízením prohlášeny Elektrické podniky za všeužitečné

1934

..... dokončena stavba ústřední budovy Elektrických podniků v Praze; celková koncepce budovy svou moderností daleko předběhla dobové zvyklosti

1941

..... Elektrické podniky začleněny do Městských podniků pražských

1945

..... znárodnění energetiky na základě dekretu prezidenta republiky

1946

..... od Elektrických podniků se odloučil Dopravní podnik; vznik národního podniku Středočeské elektrárny, jehož součástí se stala i bývalá elektrárenská část Elektrických podniků

1959

..... vznik Středočeských energetických závodů, n. p., (STE) a Okresní správy Praha

1965

..... vznik Rozvodného závodu Praha v rámci STE, n. p.

1990

..... Pražské energetické závody od 1. 7. samostatným státním podnikem

1994

..... vznik akciové společnosti Pražská energetika, a. s.

1996

..... založena dceřiná společnost PREleas, a. s.

..... zahájena stavba nové budovy PRE v ulici Na Hroudě

1997

..... oslavy 100. výročí existence společnosti, dokončena výstavba nové správní budovy

1998

..... založena dceřiná společnost PREměření, a. s., od 1. 1. 2024 přejmenovaná na PREenergo, a. s., (dříve Cejchovna elektroměrů Praha, a. s.)

2000

..... dokončena modernizace všech kontaktních míst pro zákazníky a zahájen provoz zákaznické linky

2002

..... PRE se úspěšně vyrovnala s následky srpnových povodní

2004

..... v souladu s evropskou legislativou zahájen proces oddělení regulovaných a neregulovaných činností (tzv. unbundling)

..... zahájen provoz centrálního dispečinku

..... v rámci projektu „Spolu pro Prahu“ ve spolupráci s Pražskou plynárenskou, a. s., zahájen provoz společného zákaznického centra v paláci Adria

2006

..... k 1. 1. došlo k reálnému vyčlenění provozovatele distribuční soustavy do samostatného subjektu – 100% dceřině společnosti PREdistribuce, a. s., založené v roce 2005

2007

..... PRE se stala členem Pražské energetické burzy (PXE)

2009

..... zahájen provoz Centra energetického poradenství v Jungmannově ulici (pasáž TeTa)

..... přemístění Technického a dokumentačního muzea pražské energetiky do nových prostor v areálu rozvodny Holešovice

2010

..... změna akcionářské struktury – odkoupení podílu akcionáře Honor Invest, a. s., stávajícím akcionářem EnBW Energie Baden-Württemberg AG, čímž se tento stal majetkově akcionářem majoritním

..... v souladu s novou dlouhodobou strategií Skupiny PRE uvedeno do provozu 5 FVE (Jinonice, Lhotka, Na Hroudě 19, Pražka a Sever), držitelem licence je společnost PREm

..... historicky nejvyššího špičkového zatížení distribuční soustavy 1 209 MW bylo dosaženo 1. 12. ve 14 hodin

2011

..... s účinností k 1. 12. vyřazeny akcie PRE z obchodování na regulovaném trhu, proces delistingu formálně dokončen k 28. 12.

2012

..... akvizice FVE Hořovice a FVE Kondrac, každá s instalovaným výkonem 1 MWp

..... 100% dceřiná společnost PREleas, a. s., přejmenována na eYello CZ, a. s., a její předmět podnikání rozšířen o obchodování s elektřinou a plynem (od 1. 5. 2014 komanditní společnost)

..... v oblasti filantropie zahájena spolupráce s Nadací Charty 77

2013

..... projekt PREkolo – otevřena největší specializovaná půjčovna elektrokol v ČR

..... akvizice FVE Pozorka s instalovaným výkonem 3,99 MWp a FVE Syrovice s instalovaným výkonem 6,3 MWp

..... Skupina PRE získala v rámci projektu Český Goodwill ocenění v kategorii „Mecenáš“ za ohleduplnost k podnikatelskému, ekonomicko-sociálnímu a životnímu prostředí

2014

- 27. 3. změna stanov společnosti a zřízení závodní rady
- 1. 5. zahájen provoz Centra služeb PRE (CES) v pasáži TeTa; CES nabízí energetické služby PREm, zároveň zde funguje specializovaná prodejna a půjčovna elektrokol
- 1. 12. akvizice FVE Dačice a FVE Mikulov s celkovým instalovaným výkonem 5,79 MWp

2015

- 30. 4. akvizice FVE Pozoříce s instalovaným výkonem 4,59 MWp
- v PREm vznikl samostatný úsek Energetické služby zaměřený na další rozvoj v oblasti energetických analýz a auditů, úsporného osvětlení, projektování, realizace a servisu malých FVE či zajišťování decentralních řešení energetického zásobování

2016

- 14. 3. proběhla akvizice společností KORMAK Praha a. s., která poskytuje inženýrské, projekční a stavební práce v rámci energetických sítí, a KORMAK nemovitosti s. r. o., která zajišťuje správu majetku
- v listopadu byly v Praze díky PRE instalovány tři chytré lampy typu SM!GHT. Ty slouží nejen jako lampy veřejného osvětlení, Wi-Fi hotspoty, dobíjecí stanice pro elektromobily a elektrokola, ale jsou vybaveny také tlačítkem nouzového signálu v případě ohrožení, senzory sledujícími kvalitu ovzduší a dalšími funkcemi inteligentní městské infrastruktury.

2017

- několika společenskými a marketingovými akcemi si PRE připomněla 120. výročí své existence
- 1. 6. spuštěna bezplatná Zákaznická linka PRE 800 550 055
- 1. 11. vznik společnosti PREzákaznická, a. s., do které byla vyčleněna přímá obsluha zákazníků
- 27. 11. založena společnost PREnetcom, a. s., jejímž hlavním úkolem je rozvoj komunikační infrastruktury pro zařízení distribuční sítě v souvislosti se zaváděním konceptu chytrých sítí

2018

- pro veřejnost otevřena před areálem holešovického Výstaviště pilotní rychlodobíjecí stanice elektromobilů, která je současně doplněna fotovoltaickou elektrárnou a akumulacním zařízením na bázi bateriového úložiště
- 3. 5. akvizice společnosti SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o., která instaluje solární systémy a další tepelná zařízení
- spuštěna bezplatná linka pro hlášení poruch v dodávce elektrické energie: 800 823 823
- 19. 9. zahájen provoz nové rozvodny Karlín 110/22 kV, která posílí oblast rozvíjejícího se Rohanského ostrova
- 100% dceřiná společnost KORMAK nemovitosti s. r. o. přejmenována na PREservisní, s. r. o., ve které jsou centralizovány nákupní činnosti pro Skupinu PRE
- 30. 11. akvizice společnosti FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o., jejímž předmětem činnosti je vývoj, výroba a dodávky inteligentních osvětlovacích řešení

2019

- projekty Pátevní síť (vybudování 125 rychlodobíjecích stanic na území ČR) a Metropolitní síť PRE (budování tzv. standardních dobíjecích stanic v rezidenčních a sídlištních zónách Prahy) získaly podporu Ministerstva dopravy v rámci dotačního Operačního programu Doprava
- 30. 4. akvizice společnosti VOLTCOM, spol. s r. o., která se specializuje na výstavbu a modernizaci velkoodběratelských a distribučních trafostanic i rozpínacích stanic
- 19. 12. akvizice společnosti WINDING WE NORTH a. s. a její dceřiné společnosti PRE VTE Částkov, s. r. o.

2020

- v září do pilotního provozu spuštěno 13 EVR lamp (první dobíjecí stanice umístěné na stožárech veřejného osvětlení) na Vinohradech
- 2. 10. zprovozněna 100. chytrá distribuční stanice na sídlišti Velká Ohrada v Praze 13

2021

- 13. 10. ukončuje dodávky energií největší alternativní dodavatel Bohemia Energy entity, s. r. o., a 65 tisíc zákazníků přechází okamžitě v režimu dodavatele poslední instance k PRE. V průběhu následujících měsíců roku končí i další alternativní dodavatelé, takže další tisíce zákazníků přicházejí do režimu dodavatele poslední instance PRE
- cena elektřiny v prosinci dosáhla svého historického maxima – přes 300 EUR/MWh
- v listopadu spuštěn národní roaming tří nejvýznamnějších sítí veřejných dobíjecích stanic. Pro dobíjení elektromobilů u PRE, ČEZ a E.ON stačí už jen jeden čip

2022

- v lednu otevřena nejvýkonnější a nejrychlejší veřejná dobíjecí stanice PRE pro elektromobily. Hypercharger Alpitronic stojí nedaleko nájezdu na dálnici D1 Praha-Šeberov a umožňuje dobít výkonem 300 kW
- v rámci roamingové sítě veřejných dobíjecích stanic lze s čipem od PRE dobít elektromobil i v dalších evropských státech – na Slovensku, v Polsku, Slovinsku, Chorvatsku a Itálii
- v červnu PRE otevřela největší dobíjecí hub pro elektromobily v Praze na parkovišti u Kongresového centra, kde se může současně dobít až 16 elektromobilů. Síť PRE POINT čítá již přes 440 veřejných dobíjecích stanic
- energetická krize, ceny elektřiny a plynu exponenciálně rostou, v srpnu ceny elektřiny na rok 2023 na velkoobchodním trhu krátce překročily hranici 1 000 EUR/MWh
- na podzim PRE motivuje své zákazníky k úsporám programem PRÉMIE – pokud domácnost v zimní topné sezóně sníží svoji spotřebu, získá mimořádnou finanční prémii

2023

- v září uvedena do provozu transformovna 110/22 kV Slivenec, která zajistí dostatečný příkon pro rozvíjející se jihozápadní části metropole
- dokončena výstavba solárního parku s názvem FVE Přimda I s celkovým výkonem 3 999,52 kWp
- na konci roku PRE provozuje v celé ČR již 660 dobíjecích stanic pro elektromobily, tzv. PRE POINTŮ
- celý rok je ovlivněn takzvaným vládním zastropováním cen energií pro domácnosti i pro firmy
- PRE eviduje rekordní zájem o připojení fotovoltaických elektráren do své distribuční sítě, připojeno bylo za celý rok 3 298 výkonů především na rodinných domech na hladině nízkého napětí

Seznam zkratek

AMM	pokročilý (inteligentní) systém měření (Advanced Metering Management)
B2B	velkoodběratelský segment (Business-to-Business)
B2C	maloodběratelský segment (Business-to-Customer)
B2G	segment státní správy a samosprávy (Business-to-Government)
BOZP	bezpečnost a ochrana zdraví při práci
CMS	Compliance Management Systém
ČR	Česká republika
ČVUT	České vysoké učení technické
DA	diesel agregáty
EDC	Elektroenergetické datové centrum, a. s. (25% majetkový podíl má PREdi)
EEX	Evropská energetická burza
EMS	elektromontážní společnosti
EnBW	EnBW Energie Baden-Württemberg AG
EnBW CEE	EnBW Central and Eastern Europe Holding GmbH (100% dceřiná společnost EnBW)
EPC	financování energeticky úsporných opatření z budoucích úspor (Energy Performance Contracting)
ESG	nefinanční reporting
ESO	efektivní správa obcí
ERÚ	Energetický regulační úřad
EU	Evropská unie
EVR lampy	EV ready lampy, dobíjecí stanice umístěné na stožárech veřejného osvětlení
Frontier	FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o. (100% dceřiná společnost PREenergo)
FVE	fotovoltaická elektrárna
GDPR	nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679, o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES (obecné nařízení o ochraně osobních údajů)
GWh	gigawatthodina
Kormak	KORMAK Praha a. s. (100% dceřiná společnost PRE)
KT	kabelový tunel
kV	kilovolt
kW	kilowatt
kWp	kilowatt peak
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
MW	megawatt
MWh	megawatthodina
MWp	megawatt peak
Netfin	NETFIN Infrastructure, a. s. (50% majetkový podíl má společnost PREnetcom)
NN	nízké napětí
OTE	OTE, a. s., operátor trhu s elektřinou a plynem v ČR
OZE	obnovitelné zdroje energie
PRE	Pražská energetika, a. s.
PREdi	PREdistribuce, a. s. (100% dceřiná společnost PRE)

PREds	PRE distribuční služby, a. s. (100% dceřiná společnost PRE)
PREenergo	PREenergo, a. s., do 31. 12. 2023 pod názvem PREměření, a. s., (100% dceřiná společnost PRE)
PREH	Pražská energetika Holding a. s.
PREm	PREměření, a. s., od 1. 1. 2024 změna názvu na PREenergo, a. s., (100% dceřiná společnost PRE)
PREnetcom	PREnetcom, a. s. (100% dceřiná společnost PREdi)
PREs	PREservisní, s. r. o. (100% dceřiná společnost PRE)
PREzak	PREzákaznická, a. s. (100% dceřiná společnost PRE)
PRE FVE Světlík	PRE FVE Světlík, s. r. o. (100% dceřiná společnost PREenergo)
PRE FVE Nové Sedlo	PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. (100% dceřiná společnost PREenergo)
PRE VTE Částkov	PRE VTE Částkov, s. r. o. (100% dceřiná společnost PREenergo)
RP9	Rezident Park 9 s. r. o. (50% majetkový podíl má společnost PREs)
ŘS	řídící systém
S	středoškolské vzdělání
SVR	služba výkonové rovnováhy
SAIDI/SAIFI	ukazatel spolehlivosti dodávky elektrické energie
Solarinvest	SOLARINVEST - GREEN ENERGY, s. r. o. (100% dceřiná společnost PREenergo)
SVJ/BD	společenství vlastníků jednotek / bytový dům
THMP	Technologie hlavního města Prahy
TR	transformovna 110/22 kV
TS	transformační stanice
TWh	terawatthodina
ÚS	úplné střední vzdělání
Voltcom	VOLTCOM, spol. s r. o. (100% dceřiná společnost PRE)
VN	vysoké napětí
VŠ	vysokoškolské vzdělání
VTE	větrná elektrárna
VVN	velmi vysoké napětí
Yello	eYello CZ, k. s. (90% dceřiná společnost PRE a 10% dceřiná společnost PREenergo)

Kontaktní údaje

	Adresa	PSČ	Telefon
Pražská energetika, a. s. IČO: 60193913	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.pre.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Informace pro tisk	Praha 10, Na Hroudě 1492/4	100 00	267 051 030
PREdistribuce, a. s. IČO: 27376516	Praha 5, Svornosti 3199/19a www.predistribuce.cz e-mail: info@predistribuce.cz	150 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Poruchová linka distribuce	Praha 2, Kateřinská 1528/9 e-mail: poruchy@predistribuce.cz	120 00	Poruchová linka: 800 823 823
PREzákaznická, a. s. IČO: 06532438	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prezakaznicka.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Zákaznické centrum PRE	Praha 1, Jungmannova 36/31	110 00	
	Praha 4, Vladimírova 64/18	140 00	
Zákaznická linka PRE	Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11	100 00	800 550 055
PREenergo, a. s. IČO: 25677063	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.preenergo.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Centrum služeb PRE	Praha 1, Jungmannova 747/28 e-mail: tepelnestudio@pre.cz	110 00	267 053 464
Elektroinstalační práce	e-mail: servis.elektro@pre.cz		733 143 143
PRE distribuční služby, a. s. IČO: 19826982	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.preds.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Prodej elektroměrů	Praha 9, Novovysočanská 696/3	190 00	267 052 389
eYello CZ, k. s. IČO: 25054040	Praha 10, Kubánské náměstí 1391/11 www.yello.cz e-mail: yello@yello.cz	100 00	267 056 704
PREservisní, s. r. o. IČO: 02065801	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.preservisni.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
VOLTCOM, spol. s r. o. IČO: 44794274	Praha 6, Otevřená 1092/2 www.voltcom.cz e-mail: voltcom@voltcom.cz	169 00	267 051 635

	Adresa	PSČ	Telefon
KORMAK Praha a. s. IČO: 48592307	Praha 10 – Uhřetěves, náměstí Bratří Jandusů 34/34 www.kormak.cz e-mail: kormak@kormak.cz	104 00	267 051 301
PREnetcom, a. s. IČO: 06714366	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prenetcom.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
FRONTIER TECHNOLOGIES, s. r. o. IČO: 27234835	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.frontier-technologies.eu e-mail: info@frontier-technologies.eu	100 00	277 002 346
SOLARINVEST – GREEN ENERGY, s. r. o. IČO: 28923405	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.solarinvest.cz e-mail: info@solarinvest.cz	100 00	724 981 004
PRE FVE Světlík, s. r. o. IČO: 28080378	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.preenergo.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
PRE VTE Částkov, s. r. o. IČO: 27966216	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.preenergo.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
PRE FVE Nové Sedlo, s. r. o. IČO: 11911913	Praha 10, Na Hroudě 2149/19 www.preenergo.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
NETFIN Infrastructure, a. s. IČO: 17093881	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.prenetcom.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Rezident Park 9 s. r. o. IČO: 09771298	Praha 8, Koželužská 2450/4 www.preservisni.cz e-mail: pre@pre.cz	180 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555
Elektroenergetické datové centrum, a. s. IČO: 21020264	Praha 10, Na Hroudě 1492/4 www.predistribuce.cz e-mail: pre@pre.cz	100 00	800 550 055 pro volání ze zahraničí: +420 267 055 555

Pražská energetika, a. s.
Na Hroudě 1492/4
100 00 Praha 10
www.pre.cz

© 2024 Design a produkce KUKLIK.CZ