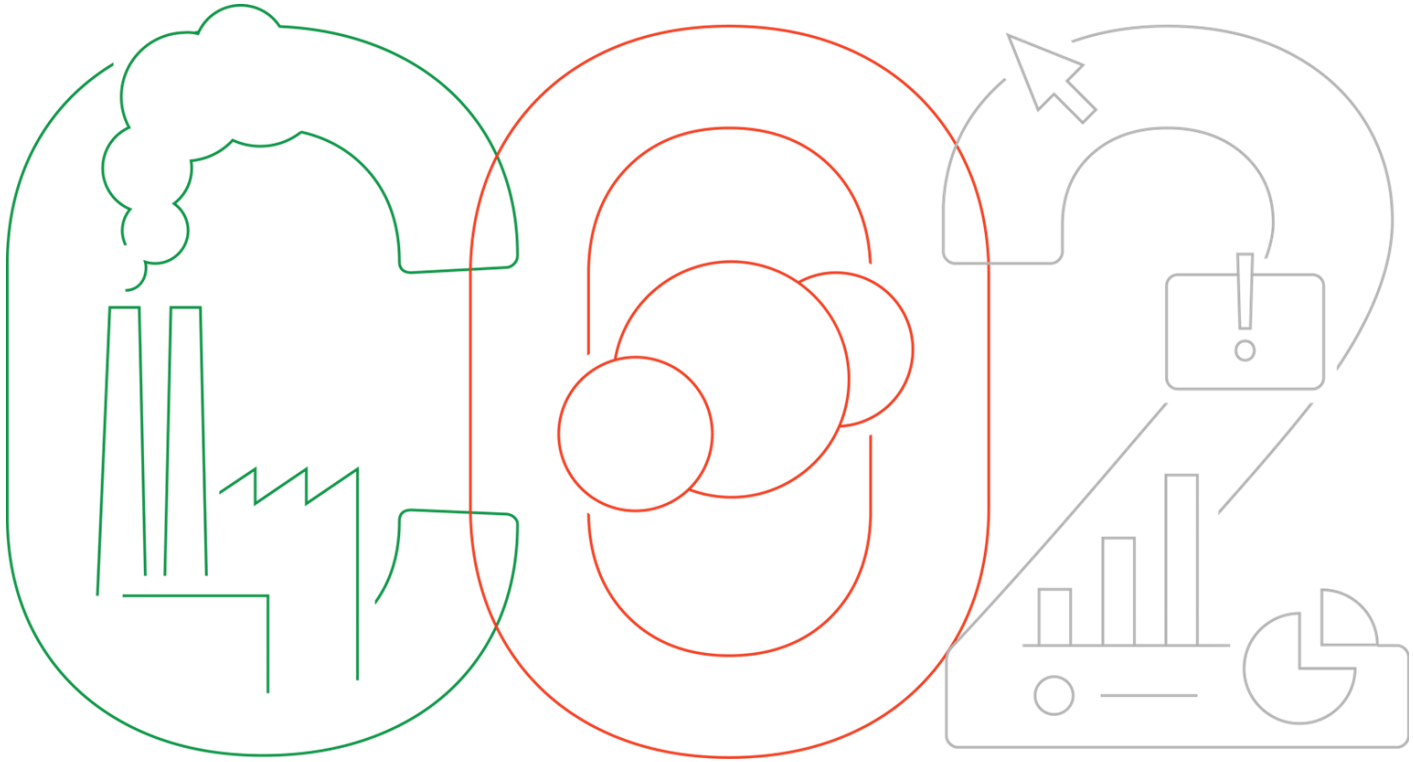
Zpráva o uhlíkové stopě společnosti Zátiší Catering Group a.s.



Reportovací období

2025

Vytvořeno dne

13.4.2026

Obsah

Shrnutí	3
Uhlíková stopa - Metodika GHG Protocol	4
Uhlíková stopa - Metodika ISO	6
Další informace	7
Příloha – Použitá metodika	8
Příloha – Slovník pojmů	10

Shrnutí

Emise skleníkových plynů v reportovacím období jsou: 12 513,78 t CO2e

Celkové emise	12 513,78 t CO2e
	t CO2e
Scope 1	240,01
Scope 2	1 358,96
Scope 3	10 914,80

Celkové emise byly stanoveny pomocí Scope 2 market. Celkové emise spočítané metodou Scope 2 location jsou 13 030,72 t CO2e.

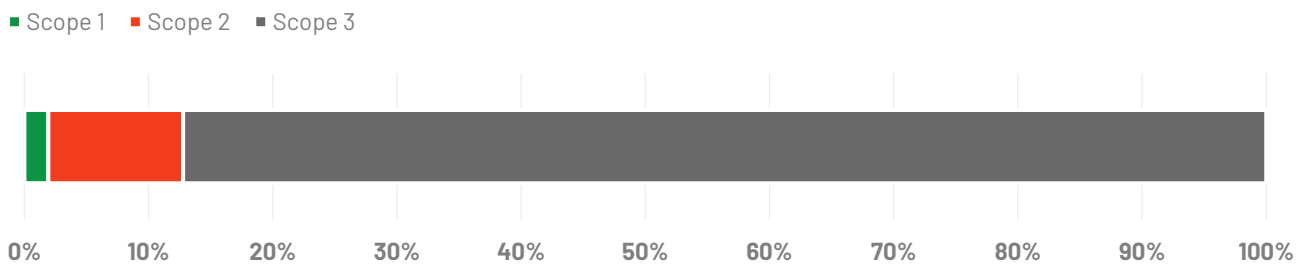
Intenzita emisí

Intenzita emisí je relativní ukazatel a vyjadřuje množství emisí skleníkových plynů vyprodukovaných na jednotku ekonomického ukazatele výkonnosti.

	t CO2e
Scope 1+2+3/obrat mil. CZK	0,02

Intenzita spočítána metodou Scope 2 market.
Použitím metody Scope 2 location je intenzita 0,02 t CO2e.

Rozložení emisí



Zdroje emisí CO2e dle jejich významnosti

	t CO2e
Nakoupené zboží a služby	9 816,36
Elektřina market	1 267,33
Aktivity spojené s palivy a energiemi nezahrnuté v Scope 1&2	504,98
Dojíždění zaměstnanců	406,95
Zemní plyn	137,23
Pohonné hmoty	102,78
Doprava do firmy a distribuce (upstream)	99,47
Odběr tepla market	91,64
Investiční majetek	34,77
Produkovaný odpad	27,96
Služební cesty	24,17
Likvidace produktů	0,14

Uhlíková stopa

Metodika GHG Protocol

Metodika GHG Protocol rozděluje emise do tří oblastí: Scope 1, Scope 2 a Scope 3.

Scope 1 — 240,01 t CO2e

Scope 1 zahrnuje přímé emise firmy.

	t CO2e
Pohonné hmoty	102,78
Zemní plyn	137,23
Stacionární paliva	0,00
Chladiva	0,00
Technologické emise	0,00
Jiná paliva	0,00

Biogenní emise

Biogenní emise jsou zvláštní kategorií, která se reportuje mimo oblasti Scope 1, 2 a 3.

	t CO2e
Biogenní emise CO2 přímé	5,65
Biogenní emise CO2 nepřímé z odebíraných energií	48,03
Biogenní emise CO2 nepřímé ostatní	25,75

Scope 2 market — 1 358,96 t CO2e

Scope 2 se týká emisí z odebíraných energií. Metoda market zohledňuje tržní principy.

	t CO2e
Scope 2 market - Elektřina	1 267,33
Scope 2 market - Odběr tepla	91,64
Scope 2 market - Jiná odebíraná elektřina (vlastní EF)	0,00
Scope 2 market - Jiné odebírané teplo (vlastní EF)	0,00

Scope 2 location — 1 875,90 t CO2e

Scope 2 se týká emisí z odebíraných energií. Metoda location je založená na průměrném mixu zdrojů v dané zemi.

	t CO2e
Scope 2 location - Elektřina	1 782,76
Scope 2 location - Odběr tepla	93,15
Scope 2 location - Jiná odebíraná elektřina	0,00
Scope 2 location - Jiné odebírané teplo	0,00

Scope 3 — 10 914,80 t CO2e

Scope 3 kvantifikuje jiné nepřímé emise firmy. Oblast Scope 3 se dělí do dalších kategorií, které zachycují emise předcházející činnostem firmy i ty následující.

	t CO2e
Nakoupené zboží a služby	9 816,36
Investiční majetek	34,77
Aktivity spojené s palivy a energiemi nezahrnuté v Scope 1&2	504,98
Doprava do firmy a distribuce (upstream)	99,47
Produkovaný odpad	27,96
Služební cesty	24,17
Dojíždění zaměstnanců	406,95
Pronájem od třetích stran	0,00
Doprava u zákazníka (downstream)	0,00
Zpracování prodaných produktů	0,00
Používání produktů	0,00
Likvidace produktů	0,14
Pronájem třetím stranám	0,00
Franšízy	0,00
Investice	0,00

Uhlíková stopa

Metodika GHG Protocol

Ukazatele intenzity emisí skleníkových plynů vyjadřují uhlíkovou stopu jako emise na vybranou jednotku. Mohou sloužit ke sledování vývoje emisí relativně k tomuto ukazateli výstupu nebo činnosti firmy. Dle potřeby jsou používány přepočty emisí určitého rozsahu (Scope).

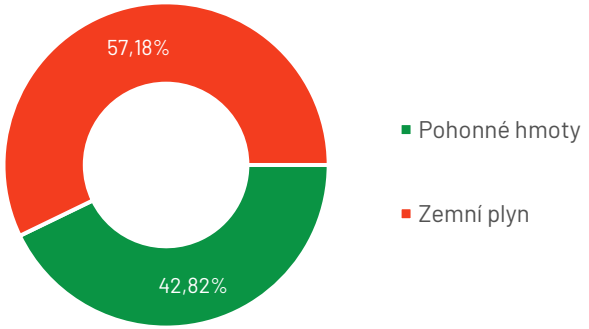
Ukazatele intenzity emisí

	t CO2e
Scope 1+2+3/obrat mil. CZK	0,02
Scope 1+2+3/obrat mil. CZK*	0,02
Scope 1+2 /obrat mil. CZK	0,00
Scope 3/obrat mil. CZK	0,01
Scope 1+2+3/FTE	38,27
Scope 1+2+3/FTE *	39,85
Scope 1+2 /FTE	4,89
Scope 3/ FTE	33,38

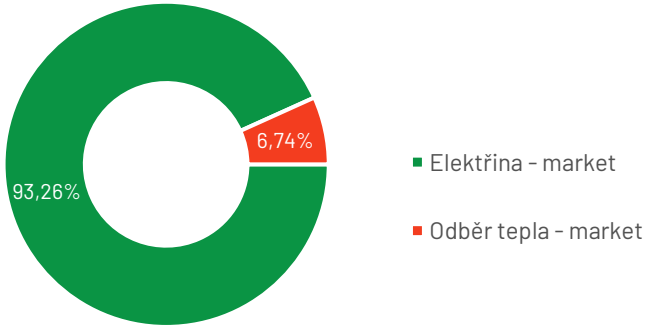
* Intenzita spočítána pomocí metody Scope 2 location.

Rozložení zdrojů emisí

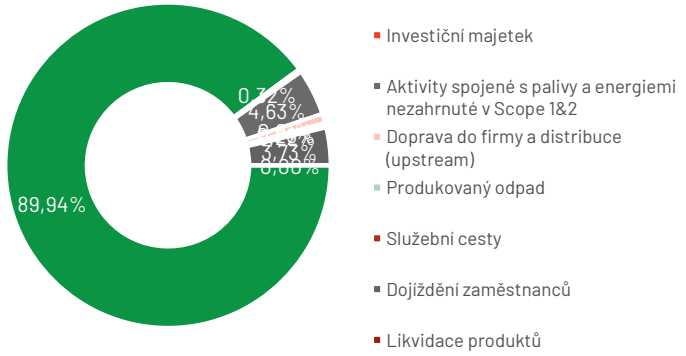
Scope 1 (t CO2e)



Scope 2 (t CO2e)



Scope 3 (t CO2e)



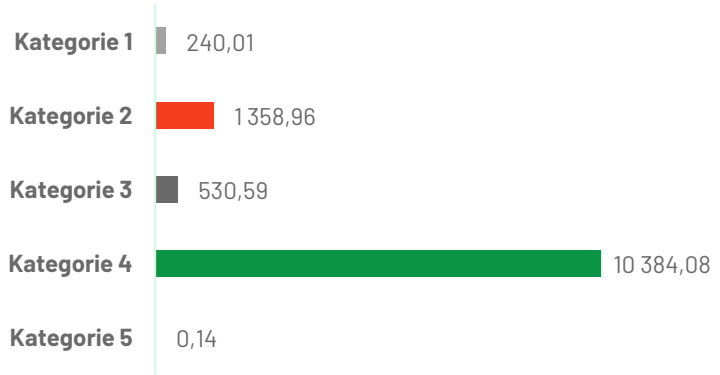
Uhlíková stopa

Metodika ISO

Metodika dle normy ČSN EN ISO 14064-1 zavádí kategorizaci stanovených emisí do pěti kategorií.

- Kategorie 1 zahrnuje **přímé emise firmy**.
- Kategorie 2 zachycuje **výkaz emisí z elektřiny a jiných odebíraných energií.**
- Kategorie 3 jsou stanoveny **nepřímé emise z dopravy.**
- **Nepřímé emise z nakupovaných produktů a služeb** používaných firmou jsou pak v kategorii 4.
- Kategorie 5 zahrnuje **nepřímé emise z používání prodaných produktů.**
- **Biogenní emise CO2** jsou kategorie reportovaná zvlášť.

Emise GHG plynů (t CO2e)



ISO 14064 — 12 513,78 t CO2e

		t CO2e
Kategorie 1.1	Stacionární spalování	137,23
Kategorie 1.2	Pohonné hmoty	102,78
Kategorie 1 - jiná paliva		0,00
Kategorie 1.3	Technologické emise	0,00
Kategorie 1.4	Fugitivní emise	0,00
Kategorie 2.1.1	Elektřina	1 267,33
Kategorie 2.2.1	Dálkové teplo, pára, chlazení	91,64
Kategorie 3.1	Doprava a distribuce upstream	99,47
Kategorie 3.2	Doprava a distribuce downstream	0,00
Kategorie 3.3	Cesty do práce	406,95
Kategorie 3.5	Služební cesty	24,17
Kategorie 4.1	Nakoupené zboží	10 318,95
Kategorie 4.2	Investiční majetek	34,77
Kategorie 4.3	Odpady a odpadní voda	27,96
Kategorie 4.5	Jiné služby	2,39
Kategorie 5.2	Majetek pronajímaný třetím stranám	0,00
Kategorie 5.5	Zpracování produktů	0,00
Kategorie 5.1	Používání produktů	0,00
Kategorie 5.3	Likvidace produktů	0,14
Kategorie 5 - jiné	Jiné	0,00

Biogenní CO2 79,43

Další informace

Veškeré podrobné údaje naleznete ve výstupu z digitální kalkulačky (excel soubor).

Příloha – Použitá metodika

Uhlíková stopa

Uhlíková stopa společnosti je celkové množství skleníkových plynů, které jsou uvolněny do ovzduší během činností ve firmě i mimo firmu, a které souvisejí s produkty a službami společnosti prodanými za určité období (typicky fiskální rok). Uhlíková stopa je kvantifikována v CO2 ekvivalentech.
Při výpočtu uhlíkové stopy jsou používány dva typy dat, a to data z konkrétní společnosti (specifická data) a emisní faktory (generická data). Specifická data jsou data získána sběrem dat z konkrétní společnosti, např. objemy spotřeb vstupních materiálů, surovin a energií, složení energetického mixu, konkrétní přepravní vzdálenosti, konkrétní typy přepravních prostředků, konkrétní emise a jejich množství uvolněno do životního prostředí, atd. Dále jsou při výpočtech používána generická data, tzv. emisní faktory. Emisní faktory kvantifikují dopad získání a výroby materiálů, surovin, paliv, výroby elektrické energie, dopravy, atd., tedy vstupů nebo výstupů. Množství skleníkových plynů pro jednotlivé položky je vypočítáno jako součin zadané vstupní hodnoty (např. objem spotřeby elektrické energie) a emisního faktoru (emisní faktor elektrické energie). Uhlíková stopa společnosti je součet vypočítaných emisí skleníkových plynů ve všech započítaných (relevantních) kategoriích.

GHG Protocol

GHG Protocol je v současné době nejpoužívanější metodikou výpočtu emisí skleníkových plynů organizací. Vykazování emisí skleníkových plynů v souladu s touto metodikou je zaměřeno na sedm skleníkových plynů, na které se vztahuje Kjótský protokol, a to oxidu uhličitého (CO2), metanu (CH4), oxidu dusného (N2O), fluorovaných uhlovodíků (HFC), perfluorovaných uhlovodíků (PCF), fluoridu sírového (SF6) a fluoridu dusitého (NF3).
Metodika byla vyvinuta ve spolupráci Světové podnikatelské rady pro udržitelný rozvoj (World Business Council for Sustainable Development) a neziskové organizace World Resources Institute. Metodika GHG Protocol je doporučována pro vykazování emisí skleníkových plynů v rámci navrhovaných ESRS (European Sustainable Reporting Standards) standardů Směrnice o podávání zpráv o udržitelnosti (CSRD - Corporate Sustainable Reporting Directive). Podle metodiky GHG Protocol jsou emise společnosti kvantifikovány ve třech oblastech: Scope 1 (Přímé emise), Scope 2 (Nepřímé emise z využívání energie) a Scope 3 (Ostatní nepřímé emise). Biogenní emise jsou reportovány odděleně. Emise skleníkových plynů ve Scope 3 jsou členěny do 15 kategorií.

ISO 14064

Norma ČSN EN ISO 14064-1 Skleníkové plyny - Část 1: Specifikace s návodem pro stanovení a vykazování emisí a propadů skleníkových plynů pro organizace je součástí řady mezinárodních norem ISO 14 000 pro environmentální management. Tato norma poskytuje rámec pro kvantifikaci a reportování emisí a propadů skleníkových plynů organizace. Je nezávislá na dalších programech pro vykazování emisí skleníkových plynů. Norma doporučuje reporting emisí v šesti kategoriích. Kategorie 1 zahrnuje přímé emise, tedy mobilní a stacionární spalování, úniky a technologické emise. Kategorie 2 zachycuje výkaz emisí z výroby elektřiny a jiných odebíraných energií. V kategorii 3 jsou stanoveny nepřímé emise z dopravy, což zahrnuje dojíždění do práce, služební cesty, cesty klientů, a dopravu upstream a downstream. Nepřímé emise z nakupovaných produktů a služeb jsou v kategorii 4 a zahrnují zboží i pořízený investiční majetek, aktiva na leasing, materiálové vstupy, kancelářské vybavení, IT vybavení a elektroniku, odpady a emise z dodavatelského řetězce paliv a odebíraných energií. Kategorie 5 zahrnuje emise spojené s prodanými produkty jako například emise z používání produktů, likvidace produktů nebo pronájem aktiv třetím stranám. Kategorie 6 je vyhrazená pro jiné nepřímé emise. Norma požaduje reportování biogenních emisí zvlášť od ostatních kategorií.

Další předpoklady

Další předpoklady použité při stanovení uhlíkové stopy firmy jsou v souladu s metodikou GHG Protocol, nebo metodikou výpočetního nástroje Impact Metrics.
V souladu s metodikou GHG Protocol a také normou ČSN EN ISO 14064 jsou emise skleníkových plynů reportovány i odděleně v tunách CO2e, tedy zvlášť emise oxidu uhličitého (CO2), metanu (CH4), oxidu dusného (N2O), fluorovaných uhlovodíků (HFC), perfluorovaných uhlovodíků (PCF), fluoridu sírového (SF6) a fluoridu dusitého (NF3). Pokud zdroj emisního faktoru zahrnuje ale neodděluje ostatní skleníkové plyny od CO2, pak jsou reportovány pod CO2 v jednotce t CO2e. Zvlášť od emisních kategorií se také reportují biogenní emise oxidu uhličitého. Dle metodiky GHG Protocol nejsou biogenní emise CO2 zahrnuty ve Scope 1, 2, nebo 3, avšak biogenní emise jiných skleníkových plynů (CH4, N2O) v nich zahrnuty jsou. Tyto ostatní plyny jsou zahrnuty pod reportingem CO2(e). Ukazatele intenzity emisí používající FTE, m2, nebo vlastní jednotku nejsou dle metodiky GHG Protocol vyžadovány.

Zdrojem pro **potenciál globálního oteplování** jsou hodnoty GWP100-AR6 (IPCC, AR6 WGI Report).
Zdroje emisních faktorů pro jednotlivé položky výpočtu pocházejí z Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC,) AR6 WGI Report,

Příloha – Použitá metodika

Department for Environment, Food and Rural Affairs (DEFRA, UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting), IEA (International Energy Agency), Probas, ADEME, CCF, databáze EPD (The International EPD System), recenzovaných vědeckých článků a dalších oficiálních zdrojů jako ERÚ (Energetický regulační úřad), MŽP ČR (Ministerstvo životního prostředí), EUROSTAT. Generická data jsou průběžně aktualizována.

Předpoklady použité pro **výpočet emisí z energií** používají ztráty v centrálních soustavách dle výročních zpráv ERÚ (elektrizační 4,4 %, teplárenská 14,5 %, plynárenská 1,5 %). Běžný tarif je založen na zbytkovém mixu ČR (emise market-based, zdroj dat AIB). Emise z elektřiny location-based jsou stanoveny dle výrobního mixu ČR (production mix z AIB). Nepřímé emise ze Scope 3 kategorie 3 jsou spočítány na principu market-based. V případě smluvně zajištěné dodávky elektřiny z obnovitelných zdrojů výpočet nekontroluje dostupnost záruk původu. Tarif kontraktující mix OZE bere v úvahu poměr OZE dostupných k dodávce v ČR. Vlastní OZE předpokládá emisní faktor střešní fotovoltaiky.
Odběr tepla z CZT předpokládá průměrný mix paliv pro výrobu tepla v ČR (32 % hnědé uhlí, 18 % zemní plyn, 5 % černé uhlí, 19 % biomasa, 27 % jiné), pokud není známý od dodavatele firmy. V takovém případě se rovnají emise z tepelné energie market a location. Emise z tepla pocházejícího z vlastního zdroje firmy se počítají přes spotřebu paliv. Biogenní emise jsou pro elektřinu, teplo a biopaliva reportovány zvlášť mimo Scopes pro oxid uhličitý. Biogenní emise jiných plynů (CH4, N2O) jsou pro elektřinu reportovány spolu s příslušným Scope GHG emisí.
Pro **výpočet přímých emisí** se zahrnuje spalování paliv ve stacionárních zdrojích a data ohledně provozu vozidel (vlastněných nebo provozovaných společností). U chladiv je do emisí započítán proces úniků, výroba chladiv není zahrnuta. Výpočet umožňuje zadat množství úniků nejpoužívanějších chladiv. Pro další přímé emise skleníkových plynů (technologické emise) nástroj umožňuje zadat nejdůležitější a nejčastěji produkované skleníkové plyny.
Pro **vyprodukovaný odpad** se zvažují emise spojené se skládkováním a spalováním bez energetického využití. Jestliže není známý podíl odpadu končícího skládkováním, je předpokládán průměrný podíl skládkování daného typu odpadu v ČR na základě dat ze statistické ročenky MŽP. Dle metodiky GHG Protocol jsou emise z recyklace, přípravy k použití, a energetického využití odpadů. alokovány na firmu, která recyklovaný materiál či vyrobenou energii nakupuje a pro Scope 3.5 jsou tedy účetně nulové. Pro volbu emisně nejméně náročného způsobu likvidace odpadu se doporučuje zpracovat separátní emisní analýzu.
U **dojíždění do práce** je extrapolováno z dostupného vzorku zaměstnanců pro reprezentaci emisí všech zaměstnanců, doporučená je dostupnost dat pro alespoň 50 procent zaměstnanců.

Doprava zboží a materiálu se dělí na upstream a downstream, avšak bere v úvahu, kdo danou dopravní službu pořizuje (nakupuje). Pro reportující firmu se veškerá doprava do firmy a z firmy zajišťovaná u dodavatele nebo třetí strany zahrnuje do kategorie upstream. Doprava downstream je ta, kterou zajišťuje zákazník. Položka Jiné ve sběru dat předpokládá pro výpočet kamionovou dopravu.
Pro **zakoupené materiály** je rozlišováno mezi primárním a sekundárním materiálem (recyklovaný, closed-loop). Nástroj umožňuje také kvantifikaci emisí spojených s pořízením a výrobou vybraných položek kategorií **Nakupované zboží a služby** a **Investiční majetek** (automobily, nábytek, IT vybavení, elektronika a spotřebiče). Dále je možné skrze otázku Jiné vstupy zadat jakékoliv položky pořízeného materiálu, součástek, přístrojů či služeb, u kterých uživatel doplní emisní faktor dostupný od třetích stran (např. skrze EPD). Pokud nejsou zadány žádné položky s dodaným emisním faktorem, je podíl emisí Scope 3 kategorie 1 stanovený pomocí dat obdržených od dodavatelů nulový.
Emise v kategorii **Použití prodaných produktů** jsou zohledněny částečně, a to prostřednictvím spotřebované energie během celé životnosti produktů a služeb prodaných v daném roce. Pro použtí energetického mixu je pro výpočet přijat předpoklad, že produkce je umístěna na stejný trh, na kterém působí daná reportující jednotka.
V kategorii **Nakládání s prodanými produkty** po ukončení životnosti jsou emise zohledněny částečně, a to prostřednictvím podílu skládkování vyrobené produkce po ukončení jejich životnosti. V případě, že výrobky jsou po ukončení jejich životnosti recyklovány nebo energeticky využity, emise s tím spojené nejsou v této kategorii vykazovány ze stejného důvodu jako v případě kategorie Vyprodukovaný odpad.
Nástroj neumožňuje výpočet emisí skleníkových plynů pro kategorie **Franšízy a Investice**.
Pro všechny kategorie Scope 3 nástroj umožňuje zadání tun emisí CO2e **dostupných z jiných zdrojů**, například vypočítané skrze jiné nástroje, dostupné od dodavatelů, nebo získané z interních dat.
Případná **offsetovaná množství emisí** se neodečítají od uhlíkové stopy, pouze se reportují zvlášť pro informativní účely. Výpočetní postup nekontroluje charakteristiky a kvalitu reportovaných offsetů.

Příloha – Slovník pojmů

Biogenní emise
Emise ze spalování nebo biodegradace biomasy.

CO2 ekvivalent
Univerzální jednotka pro měření potenciálu globálního oteplování, vyjádřená v kg oxidu uhličitého.

Downstream
Následné procesy, tj procesy které po dané fázi životního cyklu následují (nejčastěji chápáno jako aktivity a činnosti týkající se odběratelského řetězce).

Emisní faktor
Faktor, který převádí údaje o činnosti společnosti na údaje o emisích skleníkových plynů.

Energetický mix
Poměr, v jakém se k výrobě elektřiny na určitém území (nejčastěji úroveň konkrétního státu) využívají různé zdroje energie (včetně obnovitelných a neobnovitelných).

GHG plyny
Skleníkové plyny, řadíme sem zejména oxid uhličitý (CO2), metan (CH4), oxid dusný (N2O), fluorované uhlovodíky (HFC), perfluorované uhlovodíky (PFC), fluorid sírový (SF6) a fluorid dusitý (NF3).

Intenzita emisí
Množství emisí skleníkových plynů, které vykazuje společnost na jednotku konkrétního ukazatele výkonu společnosti (např. obrat společnosti nebo počet zaměstnanců).

Metoda location (oblastní)
Metoda kvantifikace emisí skleníkových plynů ve Scope 2 na základě průměrné výroby energie pro definovanou oblast.

Metoda market (tržní)
Metoda kvantifikace emisí skleníkových plynů na základě tržního principu, tedy emisí dodavatele, od kterého společnost nakupuje energii na základě smluvního vztahu (např. záruky původu).

Nepřímé emise
Emise, které jsou důsledkem činnosti vykazující společnosti, ale vznikají ve zdrojích vlastněných nebo provozovaných jinou společností (Scope 2 a 3).

Obnovitelné zdroje energie
Energie z obnovitelných nefosilních zdrojů, např. z větru, vody, slunce, geotermální energie, biomasy nebo biopaliv.

Offset
Snížení/odstranění nebo zamezení emisí skleníkových plynů z určitého projektu, které je použitý ke kompenzaci emisí skleníkových plynů, které vznikají jinde.

Posuzování životního cyklu
Analýza a vyhodnocení vstupů, výstupů a potenciálních environmentálních dopadů produktového systému v celém životním cyklu, LCA.

Potenciál globálního oteplování
Ukazatel popisující dopad radiačního působení jedné jednotky daného skleníkového plynu ve vztahu k jedné jednotce CO2.

Přímé emise
Emise ze zdrojů vlastněných nebo provozovaných vykazující společností (Scope 1)

Reportovací období
Období (zpravidla 1 roku), které je shodné s fiskálním rokem.

Scope 1
Emise z činností a aktivit, které jsou vlastněny nebo pod provozní kontrolou reportující společnosti.

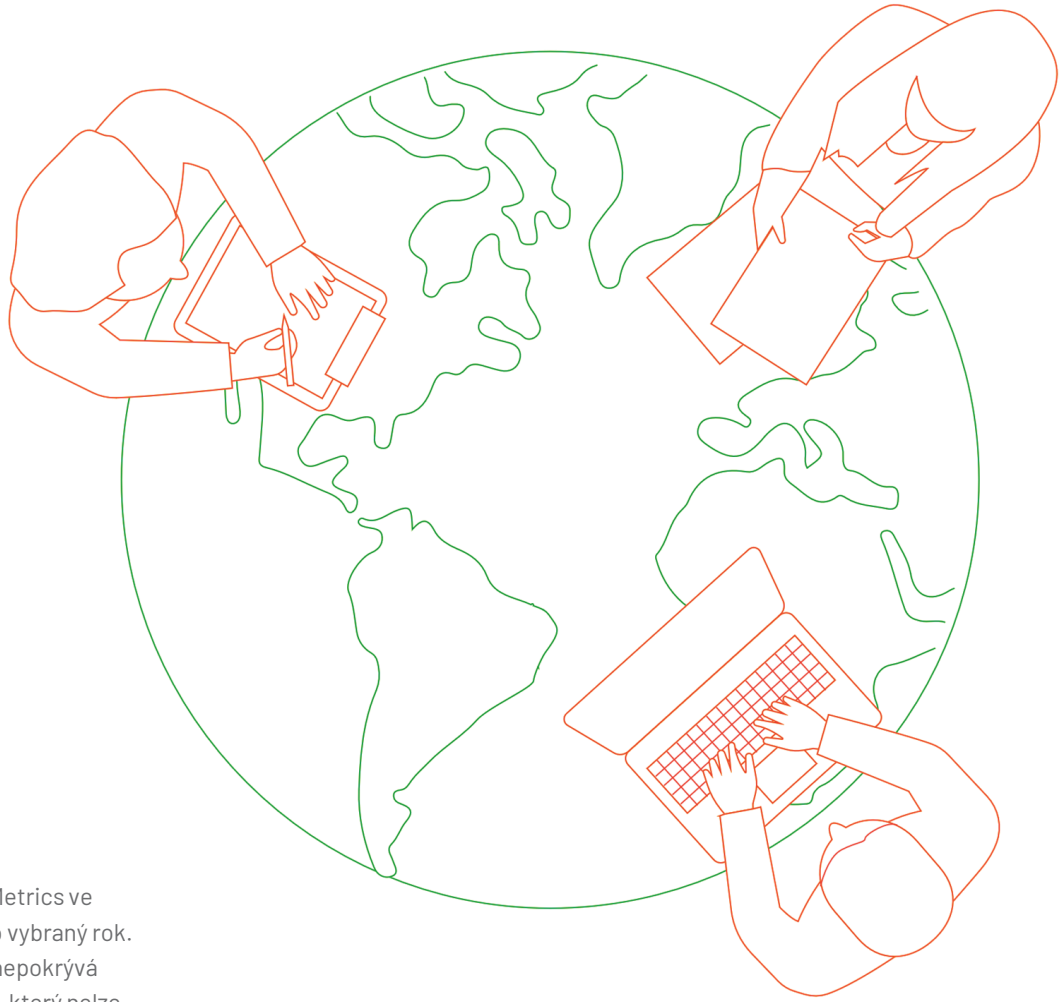
Scope 2
Nepřímé emise z výroby nakupované nebo pořízené elektřiny, tepla, páry nebo chlazení, které spotřebovává reportující společnost.

Scope 3
Veškeré nepřímé emise, které vznikají v hodnotovém řetězci reportující společnosti mimo Scope 1 a 2.

Upstream
Předchozí procesy, tj procesy které dané fázi životního cyklu předchází (nejčastěji chápáno jako aktivity a činnosti týkající se dodavatelského řetězce).

Zbytkový mix
Skladba zdrojů výroby elektřiny, které zbydou po uplatnění smluvních nástrojů.

IMPACT METRICS



Tato zpráva byla vytvořena v platformě Impact Metrics

Tato zpráva byla vytvořena na základě dat a údajů vyplněných uživatelem. Impact Metrics ve spolupráci s LCA studiem garantuje metodiku výpočtu a použité emisní faktory pro vybraný rok. Nenese ale odpovědnost, za správnost vložených vstupních dat. Zároveň výpočet nepokrývá celou uhlíkovou stopu firmy. Ta se skládá ze Scope 1, Scope 2 a především Scope 3, který nelze v digitálním nástroji zcela zachytit. Výpočet tak pokrývá tu část, pro kterou uživatel zadal data a která jsou obecně považovaná za materiální. Tato zpráva slouží pouze pro potřeby uživatele, jeho interní rozhodování, pro komunikaci s obchodními partnery a zákazníky. Nesmí být použita jako vzor pro vytvoření stejného nebo podobného digitálního nástroje. Vše další se řídí aktuálně platnými obchodními podmínkami.