

# GREENHOUSE GAS EMISSIONS INVENTORY REPORT

Greenhouse Gas  
Organizational Level

UNTERNEHMEN  
NoviTech GmbH  
Strubergasse 30/4  
5020 Salzburg



Betrachtungszeitraum: 2024

Brixen,  
den 04.06.2025



# Inhalt

1	ALLGEMEINE INFORMATIONEN .....	2
2	ORGANISATORISCHE GRENZEN .....	2
3	SYSTEMGRENZEN .....	3
4	QUANTIFIZIERTES TREIBHAUSGAS-INVENTAR.....	5
5	KPIS - EMISSIONSKENNZAHLEN .....	6
I.	Berichtsgrenzen mit Beschreibung .....	7
II.	Methoden zur Erfassung und Quantifizierung von Daten.....	8
III.	Konsolidierte Aufschlüsselung der THG-Bilanz .....	11
IV.	Quantifiziertes Inventar von Emissionen außerhalb der Scopes.....	12

# 1 ALLGEMEINE INFORMATIONEN

Dieser Bericht enthält den CO<sub>2</sub>-Fußabdruck für die folgende Organisation:

Berichtende Organisation: NoviTech GmbH

Kontaktdaten: NoviTech GmbH  
Othmar Ruf  
othmar.ruf@novitech.at

Berichtszeitraum: 2024 - 01.01.2024 bis 31.12.2024

Der Zweck dieses Berichts besteht darin, das Inventar der Treibhausgasemissionen im Hinblick auf Konsistenz, Vergleichbarkeit und Vollständigkeit in den Buchhaltungsverfahren zu verbreiten.

Dieser Bericht richtet sich an alle Interessengruppen, die an dem Inventar der Treibhausgasemissionen sowie der zugehörigen Berichtsstruktur und den Erklärungen interessiert sind. Alle Empfänger werden als beabsichtigte Nutzer angesehen.

Dieser Bericht:

- Deckt den Fußabdruck der gesamten Organisation ab.
- Wurde gemäß den Anforderungen der Berichtsstandards des Greenhouse Gas Protocol (Corporate Accounting and Reporting Standard, 2004; Corporate Value Chain Accounting and Reporting Standard, 2011) erstellt.
- Bemüht sich, soweit möglich, Primärdaten zu verwenden, insbesondere in Bezug auf alle wesentlichen Emissionsquellen. Wo keine Primärdaten verfügbar sind, wird ein konsistenter und konservativer Berechnungsansatz angewendet.
- Schließt spezifische Ziele sowie Berichte über Treibhausgasentfernungen aus.

Der Berichtszeitraum in diesem Dokument erstreckt sich vom 01.01.2024 bis zum 31.12.2024. Die nächste Version dieses Fußabdrucks wird voraussichtlich von gleicher Länge sein und ab dem ersten Tag nach diesem Berichtszeitraum beginnen. Jede Abweichung davon wird zum Zeitpunkt der Veröffentlichung mitgeteilt.

Weitere Details zum angewandten Berichtsrahmen finden Sie in Anhang II.

# 2 ORGANISATORISCHE GRENZEN

Die organisatorischen Grenzen wurden anhand des Konsolidierungsansatzes auf Basis der operativen Kontrolle festgelegt. Dieser Ansatz berücksichtigt alle Emissionen, über die die Organisation operativen, aber nicht zwingend finanziellen, Einfluss hat.

Die Organisationsstruktur der berichtenden Organisation ist wie folgt aufgeführt:

- Standort Salzburg: Strubergasse 30/4, 5020 Salzburg

Dieser Bericht enthält den CO<sub>2</sub>-Fußabdruck der gesamten Organisation: NoviTech GmbH  
Es wurde kein Allokationsprozentsatz zur Berechnung des Emissionsanteils der einzelnen  
Untereinheiten verwendet.

Der gewählte Konsolidierungsansatz gilt für alle Einheiten und Untereinheiten.

### 3 SYSTEMGRENZEN

In diesem Bericht werden 12 verschiedene Quellen von Kohlenstoffemissionen berücksichtigt, die in drei Bereich/Scopes unterteilt sind:

- 1. Direkte Emissionen – Scope 1**
  - 1.1 Stationäre Verbrennung
  - 1.2 Mobile Verbrennung
  - 1.3 Flüchtige Emissionen
  
- 2. Indirekte Emissionen – Scope 2**
  - 2.1 Gekaufter Strom
  - 2.2 Fernwärme/-kälte
  
- 3. Upstream – Scope 3**
  - 3.1 Waren und Dienstleistungen
  - 3.2 Anlagegüter
  - 3.3 Energieversorgung
  - 3.4 Transport Upstream
  - 3.5 Abfall
  - 3.6 Geschäftsreisen
  - 3.7 Pendeln

Eine Beschreibung all dieser Quellen finden Sie in Anhang I.

Diese Auflistung umfasst alle relevanten Quellen von Treibhausgasemissionen, die basierend auf ihrer Relevanz für die Aktivitäten der Organisation und/oder ihrer relativen Größe im gesamten Fußabdruck ausgewählt wurden.

#### Emissionskategorien außerhalb der Systemgrenzen

Die ausgeschlossenen Emissionskategorien sind unten aufgeführt. Alle diese Quellen wurden als nichtzutreffend oder nicht signifikant für die aktuellen Berichtsziele identifiziert.

Die Kriterien für den Ausschluss umfassen unter anderem, ohne besondere Reihenfolge:

- Die geschätzte Größe der Emissionen ist zu gering.
- Der Einfluss der Organisation auf die Emissionsquelle ist zu begrenzt.
- Hohe Schwierigkeit bei der Beschaffung von Daten für diese Emissionsquelle.
- Die Organisation hat nur sehr begrenzten Einfluss auf die Emissionsquelle.

Ausgeschlossene Kategorien:

- Scope 3.8 Angemietete oder geleaste Sachanlagen
- Scope 3.9 Transport Downstream
- Scope 3.10 Weiterverarbeitung verkaufter Produkte
- Scope 3.11 Nutzung verkaufter Produkte
- Scope 3.12 Entsorgung verkaufter Produkte
- Scope 3.13 Vermietete oder verleaste Sachanlagen
- Scope 3.14 Franchise
- Scope 3.15 Investitionen

Weitere Details zum angewandten Berichtsrahmen finden Sie in Anhang II.

## 4 QUANTIFIZIERTES TREIBHAUSGAS-INVENTAR

Im Berichtszeitraum 01.01.2024 bis 31.12.2024 belaufen sich die Gesamtemissionen von **Fehler! Verweisquelle konnte nicht gefunden werden.auf 3.959 Tonnen CO<sub>2</sub>-Äquivalent (tCO<sub>2</sub>e)**. Die Emissionen werden in CO<sub>2</sub>-Äquivalenten gemäß den Richtlinien des **Greenhouse Gas Protocols (GHG)** ausgewiesen. Dabei werden die Emissionen in **direkte Emissionen** (Scope 1) und **indirekte Emissionen** (Scope 2 und Scope 3) unterteilt.

### Direkte Emissionen (Scope 1):

Die Scope 1-Emissionen resultieren aus dem Verbrauch von fossilen Brennstoffen durch firmeneigene Prozesse und Anlagen. Im Berichtszeitraum 2024 belaufen sich die Scope 1-Emissionen auf **1,11 tCO<sub>2</sub>e**, hauptsächlich verursacht durch die Mobilien Verbrennung von Treibstoffen für den Fuhrpark.

### Indirekte Emissionen aus eingekaufter Energie (Scope 2):

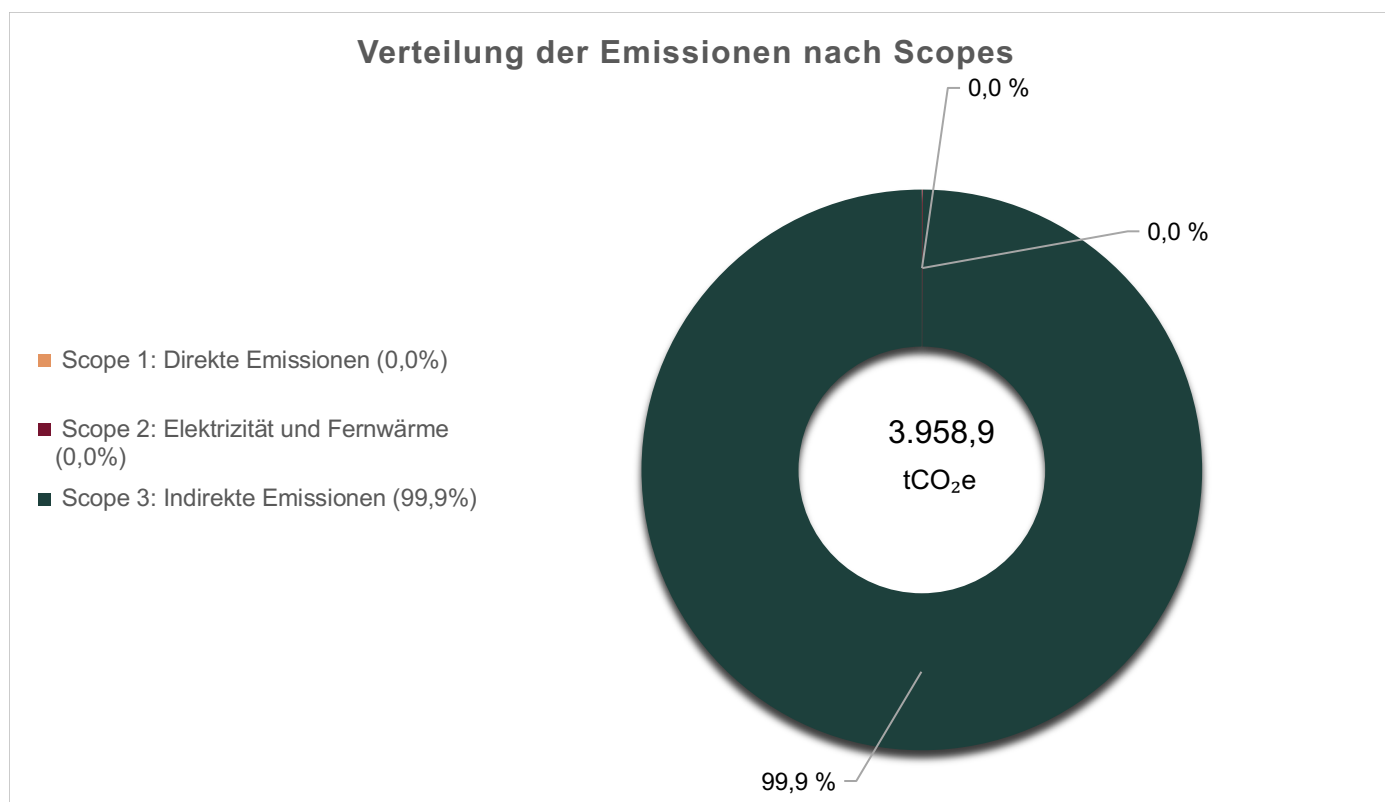
Scope 2-Emissionen entstehen durch den Bezug von extern produzierter Energie (z. B. Strom oder Wärme). Im Berichtszeitraum 2024 betragen die Scope 2-Emissionen **1,41 tCO<sub>2</sub>e**, basierend auf dem Verbrauch von Strom aus erneuerbare Energien und dem Bezug von Fernwärme zu Heizzwecken.

### Indirekte Emissionen in der Wertschöpfungskette (Scope 3):

Die Scope 3-Emissionen beinhalten Emissionen entlang der Wertschöpfungskette, wie z. B. aus eingekauften Waren und Dienstleistungen, Transporten oder Geschäftsreisen. Im Berichtszeitraum 2024 summieren sich die Scope 3-Emissionen auf **3.956 tCO<sub>2</sub>e**, hauptsächlich verursacht durch den Einkauf von Waren und Dienstleistungen, sowie durch den Transport der eingekauften Güter.

### Gesamtemissionen:

Die Gesamtemissionen der Organisation im Berichtszeitraum 2024 betragen somit **3.959 tCO<sub>2</sub>e**.



## Scope 3 Emissionen



Eine detaillierte Analyse der Emissionen nach Kategorien zeigt, dass die größten Emissionsquellen aus den **Scope 3-Emissionen** stammen, welche die indirekten Emissionen entlang der Wertschöpfungskette umfassen. Im Berichtszeitraum 2024 verursachte der Einkauf von Waren und Dienstleistungen mit **2.770 Tonnen CO<sub>2</sub>e** den größten Anteil an den Emissionen.

Weitere signifikante Emissionsquellen in Scope 3 sind **der Transport der Waren** mit **1.175 Tonnen CO<sub>2</sub>e**, gefolgt von **den Geschäftsreisen** mit **8,3 Tonnen CO<sub>2</sub>e**.

Scope 3 umfasst eine Vielzahl von Aktivitäten, die sowohl vor- als auch nachgelagerte Prozesse betreffen, wie z. B. Transport, Geschäftsreisen, eingekaufte Waren und Dienstleistungen sowie das Pendeln der Mitarbeitenden. Diese indirekten Emissionen stellen oft einen bedeutenden Anteil der Gesamtemissionen dar.

## 5 KPIS - EMISSIONSKENNZAHLEN

Zur besseren Bewertung und Vergleichbarkeit der Emissionen wurden die folgenden Kennzahlen berechnet:

Die Emissionen pro Mitarbeiterin und pro Umsatzeinheit. Im Berichtszeitraum 2024 lagen die Emissionen bei **1.319,6 Tonnen CO<sub>2</sub>e pro Mitarbeiterin** und **0,328 kg CO<sub>2</sub>e pro Euro Umsatz**.

Eine vollständige Übersicht über das quantifizierte Treibhausgas-Inventar finden Sie in Anhang III. Die Tabelle für Emissionen, die außerhalb der standardisierten Scopes liegen, befindet sich in Anhang IV.

## I. Berichtsgrenzen mit Beschreibung

Scope 1 - Direkte Emissionen - Direkte Emissionen aus Aktivitäten, die im Besitz des berichtenden Unternehmens sind oder von diesem kontrolliert werden:

- 1.1 Stationäre Verbrennung - Emissionen, die durch die Verbrennung von Brennstoffen in stationären Quellen entstehen.
- 1.2 Mobile Verbrennung - Emissionen, die durch die Verbrennung von Brennstoffen in unternehmenseigenen oder -kontrollierten mobilen Verbrennungsquellen entstehen.
- 1.3 Flüchtige Emissionen - Emissionen, die durch das Austreten von Kältemitteln oder die direkte Freisetzung von Treibhausgasen entstehen.
- 1.4 Prozessemissionen - Emissionen, die durch die Freisetzung von Treibhausgasen in Produktionsprozessen entstehen.

Scope 2 - Indirekte Emissionen - Indirekte Emissionen aus der Erzeugung von eingekaufter Elektrizität, Dampf, Wärme oder Kälte, die vom berichtenden Unternehmen verbraucht werden.:

- 2.1 Elektrizität - Emissionen, die bei der vom Unternehmen eingekauften Strommenge während der Erzeugung beim Anbieter anfallen
- 2.2 Fernwärme/-kälte - Emissionen, die bei der vom Unternehmen eingekauften Fernwärme/-kälte während der Erzeugung beim Anbieter anfallen
- 2.3 Gekaufter Dampf - Emissionen, die bei der Erzeugung von Dampf, der von einem externen Anbieter eingekauft wurde, entstanden sind.

Scope 3 - Vorgelagert (Upstream) - Indirekte Emissionen, die in der Wertschöpfungskette im Zusammenhang mit eingekauften Waren und Dienstleistungen entstehen:

- 3.1 Waren und Dienstleistungen - Eingebettete Emissionen in eingekauften Waren und Dienstleistungen.
- 3.2 Anlagegüter - Eingebettete Emissionen in Anlagegütern wie Gebäuden, Fahrzeugen, IT und Maschinen.
- 3.3 Energieversorgung - Eingebettete Emissionen im Zusammenhang mit dem Einkauf von Brennstoffen und Energie in anderen Aktivitätskategorie
- 3.4 Transport (vorgelagert) - Emissionen im Zusammenhang mit dem Transport von Waren vor dem Produktionsprozess oder jeglichem Transport, der vom Unternehmen eingekauft wird.
- 3.5 Abfall - Emissionen im Zusammenhang mit der Entsorgung und Verarbeitung von Abfällen, die in den betrieblichen Aktivitäten entstehen.
- 3.6 Geschäftsreisen - Emissionen im Zusammenhang mit der Beförderung von Mitarbeitern für geschäftsbezogene Aktivitäten.
- 3.7 Pendeln - Emissionen im Zusammenhang mit dem Pendeln von Mitarbeitern in Fahrzeugen, die nicht unter der Kontrolle des Unternehmens stehen.
- 3.8 Angemietete oder geleaste Sachanlagen - Emissionen im Zusammenhang mit dem Betrieb von Sachanlagen, die durch das eigene Unternehmen für den Geschäftsbetrieb geleast oder gemietet wurden

Scope 3 - Nachgelagert (Downstream) - Indirekte Emissionen, die in der Wertschöpfungskette im Zusammenhang mit verkauften Waren und Dienstleistungen entstehen:

- 3.9 Transporte und Verteilung (nachgelagert) - Emissionen im Zusammenhang mit dem Transport von Waren nach dem Produktionsprozess, die nicht vom Unternehmen bezahlt werden.
- 3.10 Weiterverarbeitung verkaufter Produkte – Emissionen im Zusammenhang mit der Weiterverarbeitung von verkauften Zwischenprodukten durch andere Unternehmen

- 3.11 Nutzung verkaufter Produkte - Emissionen im Zusammenhang mit dem Energieverbrauch des Produkts während seiner geplanten Lebensdauer.
- 3.12 Entsorgung verkaufter Produkte - Emissionen im Zusammenhang mit der Entsorgung des verkauften Produkts am Ende seiner geplanten Lebensdauer.
- 3.13 Vermietete oder Verleaste Sachanlagen – Emissionen im Zusammenhang mit dem Betrieb von Gebäuden, Maschinen und Fahrzeugen, die dem eigenen Unternehmen gehören, aber an Fremdfirmen verleast oder vermietet wurden
- 3.14 Franchise – Emissionen im Zusammenhang mit dem Betrieb von Franchise-Geschäftstätigkeiten, bei denen das eigene Unternehmen als Franchisegeber fungiert
- 3.15 Investitionen - Emissionen im Zusammenhang mit dem Betrieb von Investitionen.

## II. Methoden zur Erfassung und Quantifizierung von Daten

Die Emissionszusammenfassung spiegelt die Konsolidierung der Emissionsdaten gemäß den Berichtsstandards des Greenhouse Gas Protocols wider, namentlich dem Corporate Accounting and Reporting Standard (2004) und dem Corporate Value Chain Accounting and Reporting Standard (2011).

### GHG-Klassifikationsstruktur

Die gemeldeten Treibhausgase (THG) werden auf Organisationsebene in die folgenden Kategoriegruppen aggregiert:

- **Scope 1** - Direkte Emissionen aus betrieblichen Aktivitäten
- **Scope 2** - Indirekte Emissionen aus der Nutzung von eingekaufter Elektrizität, Dampf, Wärme und Kälte
- **Scope 3** - Indirekte Emissionen in der Wertschöpfungskette; weiter unterteilt in Upstream- und Downstream-Emissionen

Jede dieser Kategoriegruppen wird weiter in Kategorien unterteilt. Die vollständige Liste dieser Kategorien finden Sie in Anhang III.

Jede der oben genannten Kategorien enthält nicht-biogene Emissionen, die in der Tabelle in Anhang III aufgeführt sind. Alle biogenen anthropogenen Emissionen, die in diesen Kategorien vorhanden sind, werden separat in Anhang IV ausgewiesen.

Kohlenstoffkompensationen werden in diesem Bericht nicht berücksichtigt, noch wurden sie von der Gesamtsumme abgezogen.

### Gemeldete Treibhausgase und Treibhauspotenzial (GWP)

Die folgenden Treibhausgase sind in der Analyse enthalten: Kohlendioxid (CO<sub>2</sub>), Methan (CH<sub>4</sub>), Distickstoffmonoxid (N<sub>2</sub>O), Schwefelhexafluorid (SF<sub>6</sub>), Stickstofftrifluorid (NF<sub>3</sub>), Fluorkohlenwasserstoffe (HFKW) und Perfluorkohlenwasserstoffe (PFKW).

Die Emissionen dieser Treibhausgase werden als CO<sub>2</sub>-Äquivalente (CO<sub>2</sub>e) basierend auf ihrem Treibhauspotenzial über einen Zeitraum von 100 Jahren (GWP100) ausgedrückt. Die Werte für das Treibhauspotenzial (GWP) basieren auf dem Vierten, Fünften oder Sechsten Sachstandsbericht des Zwischenstaatlichen Ausschusses für Klimaänderungen (IPCC AR4, AR5 oder AR6), in Übereinstimmung mit den methodischen Entscheidungen der in diesem Bericht verwendeten Emissionsfaktor-Publikationen.

Die Aufschlüsselung des THG-Inventars in die individuellen Beiträge jedes Treibhausgases (bzw. jeder Gasgruppe) finden Sie in Anhang III. Aktivitäten, bei denen eine weitere Aufschlüsselung der Treibhausgase nicht bekannt ist, werden in der Spalte „CO<sub>2</sub>e\*“ ausgewiesen.

Die Emissionsfaktoren für die Luftfahrt wurden erweitert, um die zusätzlichen Auswirkungen der Strahlungsantriebs durch die Emission von Gasen und Aerosolen sowie die Veränderung der Wolkenbildung einzubeziehen. Dafür wird eine zentrale Schätzung eines Multiplikators zur GWP100-Zahl verwendet. Diese Schätzung versucht, die zusätzlichen Effekte auf Basis der besten verfügbaren wissenschaftlichen Erkenntnisse widerzuspiegeln und gleichzeitig konsistent mit der UNFCCC-Berichterstattungskonvention zu bleiben. Die Gesamtemissionen in diesem Bericht umfassen Elektrizitätsemissionen, die nach der marktbasierter Methode berechnet wurden. Die Reiseemissionen in diesem Bericht beinhalten die Effekte des Strahlungsantriebs für die Luftfahrt.

#### Ansatz zu Emissionsfaktoren

Für jede Aktivität wurde der relevanteste und lokalisierteste Emissionsfaktor ausgewählt, nach Ermessen des Berichterstatters. Neben Lokalität und Relevanz waren weitere Überlegungen die Verfügbarkeit von Emissionsfaktoren und die Konsistenz bei der Auswahl der Emissionsfaktor-Publikationen im gesamten Dokument.

Eine vollständige Liste der in diesem Bericht verwendeten Emissionsfaktor-Publikationen finden Sie in der nachstehenden Tabelle:

Quelle	Version	Veröffentlichungsdatum	URL
UK.gov	v2024 1.1	30/10/2024	link
Association of Issuing Bodies	v2023	30/05/2024	link
Exiobase	3.8.2	21/10/2021	link
Umweltbundesamt	v2023	-	-

#### Gültigkeitszeitraum der Emissionsfaktoren

Jeder in der Berechnung verwendete Emissionsfaktor hat einen zugewiesenen Gültigkeitszeitraum, der sich mit dem Anwendungszeitraum der berichteten Aktivität überschneidet oder teilweise überschneidet. Der Gültigkeitszeitraum der Emissionsfaktoren wird durch das entsprechende Veröffentlichungsdokument bestimmt.

#### Ansatz zur Berichterstattung über das Basisjahr

Der Berichtszeitraum 2024 ist nicht der erste Treibhausgas-Berichtszeitraum für die NoviTech GmbH.

Welches Jahr als Basisjahr gilt, ist noch nicht definiert.

Es kann Veränderungen in der Methodik zwischen den vorherigen Berichtsjahren und diesem Berichtsjahr geben, insbesondere bei der Berechnungsmethode und der Datenerhebung.

Eine Neuberechnung des Basisjahres wird vorgenommen, falls dies erforderlich ist, um einen effektiven Vergleich mit den darauffolgenden Berichtsjahren zu gewährleisten. Gründe hierfür könnten sein:

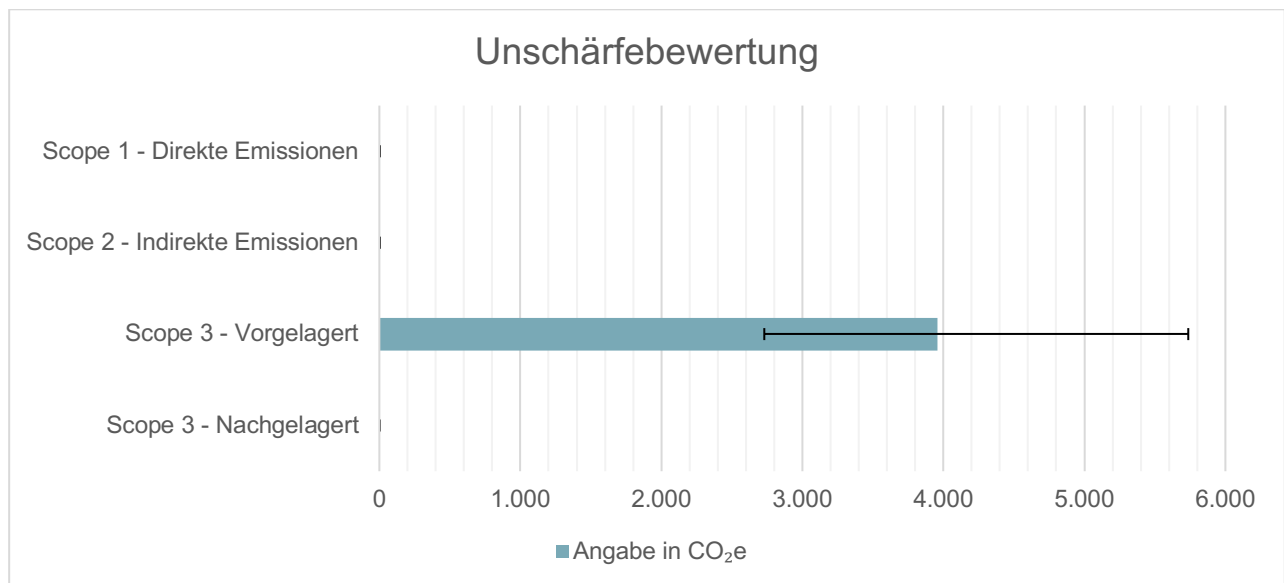
- Änderungen der organisatorischen Grenzen, wie z. B. Fusionen oder Übernahmen
- Änderungen der Berichtsgrenzen, wie z. B. Überarbeitungen der ausgeschlossenen Kategorien

- Wesentliche Änderungen der Berechnungsmethoden
- Wesentliche Änderungen der Datenquellenstrategie
- Wesentliche Änderungen bei der Auswahl der Emissionsfaktoren

Im aktuellen Berichtszeitraum gibt es keine Änderungen bei der Berechnung des Basisjahres, da kein Basisjahr bekannt ist und kein Vergleich vorgenommen wird.

#### Unschärfewertung

Für diesen Bericht wurde eine qualitative Bewertung der Unsicherheit durchgeführt. Da die Wirksamkeit einer quantitativen Bewertung aufgrund eines allgemeinen Mangels an genauen Unsicherheitsdaten begrenzt wäre, wird die Anwendbarkeit dieser quantitativen Bewertungen in jedem folgenden Berichtszeitraum überprüft.



Scope	Emissionen in tCO <sub>2</sub> e	Unschärfe
Scope 1 - Direkte Emissionen	1,1	-5% bis +5%
Scope 2 - Indirekte Emissionen	1,4	-20% bis +24%
Scope 3 - Indirekte Emissionen	3.956,4	-31% bis +45%
3.1 Einge kaufte Waren und Dienstleistungen	2.769,6	-40% to +67%
3.2 Kapitalgüter	1,3	-28% to +39%
3.3 Brennstoff- und Energiebezogene Aktivitäten	0,9	-13% to +15%
3.4 Vorgelagerter Transport und Logistik	1.175,4	-28% to +39%
3.5 Abfälle aus eigenen Aktivitäten	-	-
3.6 Geschäftsreisen	8,3	-21% to +27%
3.7 MitarbeiterInnen Pendeln	0,9	-19% to +23%

### III. Konsolidierte Aufschlüsselung der THG-Bilanz

Emission Kategorie	Scope	Alle THG (tCO <sub>2</sub> e)	CO <sub>2</sub> (tCO <sub>2</sub> e)	CH <sub>4</sub> (tCO <sub>2</sub> e)	N <sub>2</sub> O (tCO <sub>2</sub> e)	SF <sub>6</sub> (tCO <sub>2</sub> e)	NF <sub>3</sub> (tCO <sub>2</sub> e)	HFCs (tCO <sub>2</sub> e)	PFCs (tCO <sub>2</sub> e)	CO <sub>2</sub> e* (tCO <sub>2</sub> e)
<b>1</b>	<b>Scope 1 - Direkte Emissionen aus betrieblichen Aktivitäten</b>	<b>1,11</b>	<b>1,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					
1.1	Stationäre Verbrennung									
1.2	Mobile Verbrennung	1,11	1,10	0,00	0,00					
1.3	Prozessemissionen									
1.4	Flüchtige Emissionen									
<b>2</b>	<b>Scope 2 - Indirekte Emissionen aus dem Elektrizitätsverbrauch</b>	<b>1,41</b>	<b>0,00</b>							<b>1,41</b>
2.1	Eingekaufte Elektrizität - marktbasierend	0,00	0,00							
	Eingekaufte Elektrizität - standortbasiert	0,54	0,54							
2.2	Eingekaufter Dampf, Wärme, Kühlung	1,41								1,41
<b>3</b>	<b>Scope 3 - Indirekte Emissionen in der Wertschöpfungskette - Vorgelagert</b>	<b>3.956,37</b>	<b>3.012,45</b>	<b>420,97</b>	<b>88,74</b>	<b>16,54</b>		<b>147,19</b>	<b>50,54</b>	<b>219,93</b>
3.1	Eingekaufte Waren und Dienstleistungen	2.769,63	2.057,83	420,23	77,51	16,53		147,08	50,44	
3.2	Anlagegüter	1,26	0,84	0,17	0,03	0,01		0,11	0,10	
3.3	Brennstoff- und energiebezogene Aktivitäten	0,89	0,00							0,89
3.4	Upstream-Transport und -Verteilung	1.175,44	945,78	0,57	11,16					217,94
3.5	Betrieblicher Abfall									
3.6	Geschäftsreisen	8,27	7,33	0,00	0,04					0,91
3.7	Pendeln von MitarbeiterInnen	0,88	0,68	0,00	0,00					0,20
3.8	Upstream gemietete Vermögenswerte (als Mieter)									
	<b>Scope 3 - Indirekte Emissionen in der Wertschöpfungskette - Nachgelagert</b>									
3.9	Downstream-Transport und -Verteilung									
3.10	Verarbeitung verkaufter Produkte									
3.11	Nutzung verkaufter Produkte									

3.12	Behandlung von verkauften Produkten am Lebensende	Scope 3
3.13	Downstream gemietete Vermögenswerte (als Vermieter)	Scope 3
3.14	Franchises	Scope 3
3.15	Investitionen	Scope 3

Gesamte THG Emissionen	3.959	3.014	421	89	17	147	51	221
------------------------	-------	-------	-----	----	----	-----	----	-----

Diese Tabelle wurde gemäß den Berichtsstandards des Greenhouse Gas Protocols erstellt. Die Gesamtemissionen in diesem Bericht umfassen Elektrizitätsemissionen, die nach der marktbasieren Methode berechnet wurden. Reiseemissionen in diesem Bericht beinhalten die Effekte des Strahlungsantriebs für die Luftfahrt.

#### IV. Quantifiziertes Inventar von Emissionen außerhalb der Scopes

Emission Kategorie		Other (tCO <sub>2</sub> e)	Biogenic CO <sub>2</sub> (tCO <sub>2</sub> e)
<b>1</b>	<b>Scope 1 - Direkte Emissionen aus betrieblichen Aktivitäten</b>		
1.1	Stationäre Verbrennung		
1.2	Mobile Verbrennung	-	-
1.3	Prozessemissionen	-	-
1.4	Flüchtige Emissionen	-	-
<b>2</b>	<b>Scope 2 - Indirekte Emissionen aus dem Elektrizitätsverbrauch</b>	-	-
2.1	Eingekaufte Elektrizität - marktbasierend	-	-
	Eingekaufte Elektrizität - standortbasiert	-	-
2.2	Eingekaufter Dampf, Wärme, Kühlung	-	-
<b>3</b>	<b>Scope 3 - Indirekte Emissionen in der Wertschöpfungskette - Vorgelagert</b>	0,71	-
3.1	Eingekaufte Waren und Dienstleistungen	0,71	-
3.2	Anlagegüter	0,00	-
3.3	Brennstoff- und energiebezogene Aktivitäten	-	-
3.4	Upstream-Transport und -Verteilung	-	-
3.5	Betrieblicher Abfall	-	-
3.6	Geschäftsreisen	-	-
3.7	Pendeln von MitarbeiterInnen	-	-
3.8	Upstream gemietete Vermögenswerte (als Mieter)	-	-
	<b>Scope 3 - Indirekte Emissionen in der Wertschöpfungskette - Nachgelagert</b>	-	-
3.9	Downstream-Transport und -Verteilung	-	-
3.10	Verarbeitung verkaufter Produkte	-	-
3.11	Nutzung verkaufter Produkte	-	-

3.12	Behandlung von verkauften Produkten am Lebensende	-	-
3.13	Downstream gemietete Vermögenswerte (als Vermieter)	-	-
3.14	Franchises	-	-
3.15	Investitionen	-	-
Gesamte THG Emissionen		0,71	

Die Gesamtemissionen dieses Reports stellen die Emissionen nach dem Marktbasierten Ansatz dar.



Albuingasse 2 | 39042 Brixen  
[office@terra-institute.eu](mailto:office@terra-institute.eu) | [terra-institute.eu](http://terra-institute.eu)