

株式会社フジカツ電設 御中

Greenhouse Gas Emissions Calculation Report

温室効果ガス算定レポート

貴社より提供されたデータに基づき、GHG排出量算定及び、SBT要件に従い、目標値の設定を集計致しました。内容をご確認ください。

- 1) 表紙 (SBTi承認書)
- 2) 2023年 (基準年) GHG排出量 / 2034年削減目標数値
- 3) SBTi へ提出した排出量インベントリ



承認書

SBTi
SERVICES

sbtilservices.com
info@sbtilservices.com

APPROVAL LETTER

MAY 2025

Dear FUJIKATSU DENSETSU Ink.,

Thank you for submitting your greenhouse gas emission reduction target(s) to SBTi Services for validation.

Our team has assessed your company's targets against the SME Criteria Assessment Indicators (v1.0) and after careful review, we are happy to inform you that your submitted target(s) have been approved.

Basic information about your company and the approved target(s) will be listed on the [SBTi's Target Dashboard](#). The following agreed target wording will be used:

Our company commits to reduce absolute scope 1 and scope 2 GHG emissions 58.8% by 2034 from a 2023 base year, and to measure and reduce its scope 3 emissions.

Congratulations on your approved science-based target(s)!

Regards,
SBTi Services



SBTi Services Limited is a limited company registered in England and Wales (15181058). Registered address: First Floor, 10 Queen Street Place, London, England, EC4R 1BE. SBTi Services Limited is a wholly owned subsidiary of Science Based Targets Initiative.

株式会社フジカツ電設さま

SBTにおける2034年までの目標設定

選択した基準年	2023年	目標削減比率	58.80%	目標達成年	2034年
基準年の排出量 (t-CO ₂ e)	89.75	削減目標値 (t-CO ₂ e)	52.78	2034年排出量 (t-CO ₂ e)	36.98

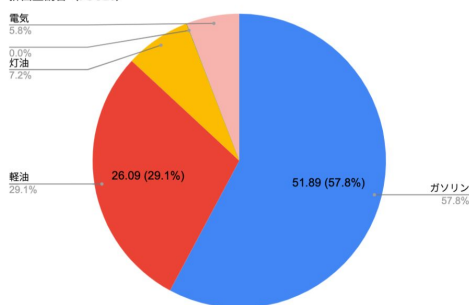
Scope別算定結果 (2023.5~2024.4)

Scope1	排出項目		年間消費量	排出係数	地球温暖化係数	排出量 (t-CO2e)	
	区分	品目	値 (A) 単位	値 (B) 単位	値 (C)	値 (A×B×C)	備考
	移動燃焼	ガソリン	22.37 kl	2.32 t-CO2/KL	1.00	51.89	
		軽油	10.11 kl	2.58 t-CO2/KL	1.00	26.09	
	固定燃料	灯油		2.49 t-CO2/KL	1.00	6.48	
				0.0000095 t-CH4/GJ	25.00	0.023	
				0.00000057 t-N2O/GJ	298.00	0.016	
				2.99 t-CO2/t	1.00	0.0033	
		液化石油ガス (LPG)	0.00109 t	0.0000045 t-CH4/GJ	25.00	0.000006 ※ (A×B×C×50.8)	
				0.00000009 t-N2O/GJ	298.00	0.000001 ※ (A×B×C×50.8)	
				2.7 t-CO2/KL	1.00	0.01	
		液化天然ガス (LNG)	0.002856 t	0.0000045 t-CH4/GJ	25.00	0.00002 ※ (A×B×C×54.7)	
				0.00000009 t-N2O/GJ	298.00	0.000004 ※ (A×B×C×54.7)	
	プロセス排出	-	0.00			0.0	
	漏洩排出	-	0.00			0.0	
合計					84.51 t-CO2e		

Scope2	電気事業者	電気使用量		証書の使用		マーケット基準		ロケーション基準	
		(A)	(B)	(C)	(D)	排出係数	排出量	排出係数	排出量
		kwh	kwh	t-CO ₂ /kwh	t-CO ₂	t-CO ₂ /kwh	t-CO ₂	t-CO ₂ /kwh	t-CO ₂
	東北電力	21,393.00	10,661.00	0.000488	5.24	0.000429	9.18		
合計									9.18 t-CO ₂

GHG全体集計

	排出区分	品目/活動	排出量 (t-CO2e)	排出量比率
Scope1	移動燃焼	ガソリン	51.89	57.8%
		軽油	26.09	29.1%
	固定燃料	灯油	6.48	7.2%
			0.02	0.03%
			0.02	0.0%
			0.0033	0.0%
		液化石油ガス (LPG)	0.000006	0.0%
			0.000001	0.0%
			0.01	0.0%
		液化天然ガス (LNG)	0.00002	0.0%
			0.000004	0.0%
			0.00	0.0%
プロセス排出	-	0.00	0.0%	
漏洩排出	-	0.00	0.0%	
Scope2	電気	5.24	5.8%	
合計 (t-CO2e)			89.75	100.0%

排出量割合 (t-CO₂e)

排出算定参照情報ソース：

環境省_排出係数一覧

<https://x.gd/eP8IK>

電気事業者別排出係数(特定排出者の温室効果ガス排出量算定用) -

R4年度実績 - R5.12.22 環境省・経済産業省公表、R6.7.19一部

追加・更新

<https://x.gd/w7zyr>

ロケーション基準とマーケット基準解説：

ロケーション基準とマーケット基準は、温室効果ガス排出量の算定方法における二つの考え方です。ロケーション基準は、事業者が活動する地域全体の平均的な電力排出係数に基づいて、電力使用による間接的な排出量を算定する方法です。

一方、マーケット基準は、事業者が実際に購入した電力の排出係数に基づいて、排出量を算定する方法です。

より自社における正確な排出量の算定には、マーケット基準が好ましいとされています。

※Scope2は、マーケット基準にて集計しています

Greenhouse Gas Emissions Profile of FUJIKATSU DENSETSU Ink._2023.5~2024.4

The results of this report are based on the GHG Protocol standards and are calculated using factors provided by the Ministry of the Environment of Japan.

The GHGs covered are carbon dioxide (CO₂), methane (CH₄), nitrous oxide (N₂O), hydrofluorocarbons (HFC), perfluorocarbons (PFC), sulfur hexafluoride (SF₆), and nitrogen trifluoride (NF₃).

Scope1

Activities: Company vehicles, Company Facility, Process Emissions

※There was no relevant activity for hydrofluorocarbons (HFC), perfluorocarbons (PFC), sulfur hexafluoride (SF₆), and nitrogen trifluoride (NF₃).

Base year	Classification	Type	Amount	Units	emission factor	Units	Emissions
2023	Mobile Fuel	Gasoline	22.37	kl	2.32	t-CO ₂ /KL	51.89
		light oil	10.11	kl	2.58	t-CO ₂ /KL	26.09
	Fixed fuel	kerosene	2.60	kl	2.49	t-CO ₂ /KL	6.48
					0.0000095	t-CH ₄ /GJ	0.023
					0.0000057	t-N ₂ O/GJ	0.016
					2.99	t-CO ₂ /t	0.0033
		Liquefied Petroleum Gas	0.0011	t	0.0000045	t-CH ₄ /GJ	0.000006
					0.0000009	t-N ₂ O/GJ	0.000001
					2.70	t-CO ₂ /KL	0.0077
	Liquefied Natural Gas		0.0029	t	0.0000045	t-CH ₄ /GJ	0.00002
					0.0000009	t-N ₂ O/GJ	0.000004
		Hydrofluorocarbon (HFC)	0.00				0.0
		Perfluorocarbon (PFC)	0.00				0.0
		Sulfur hexafluoride (SF ₆)	0.00				0.0
		Nitrogen trifluoride (NF ₃)	0.00				0.0
TOTAL							84.51

Total Emissions(tCO ₂ e)				84.51
-------------------------------------	--	--	--	--------------

Total Emissions(Scope1 + Scope2) (tCO₂e) 89.75

Scope2

Usage: Purchased Electricity, Air conditioners and heaters powered by electricity for Own use

Base year	Type	Amount	Units	emission factor	Units	Emissions
2023	Electricity	10,732.00	kwh	0.000488	t-CO2/kwh	5.24
TOTAL						5.24

Total Emissions(tCO ₂ e)				5.24
-------------------------------------	--	--	--	-------------

※ Purchased Electricity - Market Based

※ Emission Factor : Tohoku Electric Power Co., Inc.