Klimaschutzmaßnahmen

Version: v2.04

Allgemeine Informationen
Projektbezeichnung
Unternehmen
Standorte
Datum

Bilanzgrenze der Datenerfassung ¹
Anteil am Gesamtenergie-Verbrauch des Standortes ²

Legende
Eingabefeld (obligatorisch)
Eingabefeld (wünschenswert)
Tabellenfelder

<u>Haftungsausschluss</u>

Vorlage zur Verfügung gestellt duch energiekonsens. e erstellt in Anlehung an das LEEN-Datenerhebungstool

Ergänzungen ggü. Version 2.03 und 2.02

- 1. CO2-Faktoren für Fernwärme korrigiert (wesernetz a
- 2. CO2-Faktoren für Strom aktualisiert, Jahr 2024, autc
- 3. Tabelle "Maßnahmen Scope 1+2": Spalten AB und A
- 4. Tabelle "Maßnahmen Scope 1+2": Spalten AD und /
- 5. Aufsummierung der Einsparungen korrigiert

und Klimastrategie

Stand 24.07.2025

Klimaberichterstattung Bremische Gesellschaften

Helene-Kaisen-Haus

Ferdinand-Lassalle-Str.2, 27578 Bremerhaven

7. September 2025

Standort ganzheitlich

100%

Hellblaue Eingabefelder kennzeichnen Mindestangaben

Beige Bereiche werden automatisch ausgefüllt, können aber auch überschrieben werden.

Weiß, teilweise mit Dropdown Unterstützung (kann überschrieb werden)

nergiekonsens übernimmt für etwaige Fehler keine Verantwortung.

ktualisiert jedes Jahr die Emissionsfaktoren. Dropdown-Menü korrigiert matisierte Eingabe, wenn Bilanzierungsjahr angegeben wird \C (Iso 50001 konform) ergänzt, können auch ausgeblendet werden, wenn nicht benötigt. \E (Förderprogramm) ergänzt, können auch ausgeblendet werden, wenn nicht benötigt.

Energieträger THG-Faktoren

Litergictiagei	1110-1 aktoren		
	Direkte Emissionen	nur Vorkette	inkl. Vorkette
	t CO2e/MWh	t CO2e/MWh	t CO2e/MWh
Strombezug (Mix D)	0,388	0,445	0,057
Strombezug 2028 (Mix D)	0,107	0,158	0,051
Erdgas	0,201	0,039	
Flüssiggas	0,239	0,031	0,270
Heizöl EL	0,266	0,048	0,314
Heizöl (schwer)	0,286	0,048	0,334
Steinkohle	0,337	0,063	0,400
Braunkohle	0,383	0,047	0,430
Biogas	0,152	0,000	0,152
Benzin	0,264	0,058	0,322
Diesel	0,266	0,048	0,314
Holzpellets	0,029	0	0,029
Hackschnitzel	0,029		0,029
Fern-/Nahwärme (Bremen)	0,020	0,000	0,020
Strombezug (Öko)	0	0,04	0,04
REG Solar	0	0,026	·
REG Wind	0	0,005	0,005
REG BHKW	0	0,041	0,041
Dampf			

Strom-Emissionsfaktoren (UBA Inlandsverbrauch)					
	ohne Vorkette THG mit Vorkette		nur Vorkette		
	t CO2e/MWh	t CO2e/MWh	t CO2e/MWh		
2019	0,416	0,473	0,057		
2020	0,373	0,429	0,056		
2021	0,416	0,473	0,057		
2022	0,439	0,498	0,059		
2023	0,388	0,445	0,057		
2024	0,372	0,427	0,055		
2025	0,316	0,370	0,054		
2026	0,260	0,313			
2027	0,203	0,256	0,052		
2028	0,107	0,158	0,051		
2029	0,101	0,151	0,050		
2030	0,094	0,144	0,049		
2031	0,088	0,136	0,048		
2032	0,082	0,129	0,047		
2033	0,076	•			
2034	0,069	0,115	0,045		
2035	0,063	0,107	0,044		
2036	0,057	0,100	0,043		
2037	0,050	0,093			
2038	0,044	0,086	0,042		
2039	0,038	0,078	0,041		
2040	0,031	0,071	0,040		
2041	0,025	0,064	0,039		
2042	0,019	0,057	0,038		
2043	0,013	0,049	0,037		

2044	0,006	0,042	0,036
2045	0,000	0,035	0,035
2046	0,000	0,034	0,034
2047	0,000	0,033	0,033
2048	0,000	0,032	0,032
2049	0,000	0,031	0,031
2050	0,000	0,031	0,031

Jahr	Kohlendi- oxidemis- sionen der Strom- erzeu- gung ¹ [Mio. t]	Strom- ver- brauch ² [TWh]	CO ₂ - Emissions -faktor Strommix ³ [g/kWh]	Stromver brauch unter Berück- sichtig- ung des Strom- handels- saldos ⁴ [TWh]	CO ₂ - Emissions faktor Strom- inlands- ver- brauch ⁵ [g/kWh]	Kohle dioxid emiss en de Strom eugur unter Berüc sichtig ung Hande saldo ⁶ [Mio.
1990	366	47 9	764	480	763	36
2016	303	581	522	530	572	27
2017	285	584	488	531	537	259
2018	271	573	472	525	516	24
2019	222	543	408	511	434	20
2020	187	513	364	494	378	18
2021	214	526	407	508	422	20
2022*	221	515	429	488	453	209
2023**	1 7 3	454	380	465	371	17

^{*}vorläufig, ** geschätzt

Quellen: Umw

https://www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medien/11850/publikationen/23

Bemerkungen	Bilanzierungsjahr:
UBA, werden jedes Jahr aktualisiert	Bilanzierungsjahr aktualisieren (Zelle G2)
EEW- BAFA 2024, Vorkette angenomme	n wie 2023
Vallatta ananananan via Hai-illaiaht	
Vorkette angenommen wie Heizöl leicht.	
hier Gebiet wählen	
MC((- 1 -b -	Liberales automosek ande Wijners ander einen kan
Mitte-Lehe	Hier das entsprechende Wärmenetz eingeben im Drop-down Menü und Bilanzierungsjahr aktualisieren
Gemis 2023	jiin brop-down wend and bilanzierungsjani aktualisieren
Gemis 2023	
Gemis 2023	
hier nachtragen wenn relevant	

	Bemerkung
Quelle	
	https://www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medic
UBA-Strominlandverbrauch 2019	
UBA-Strominlandverbrauch 2020	
UBA-Strominlandverbrauch 2021	
UBA-Strominlandverbrauch 2022, Schätz	ung
UBA-Strominlandverbrauch 2023, vorläuf	ig
UBA-Strominlandverbrauch 2024, erste S	Schätzung
Annahme	Interpoliert (Werte gelb markiert)
Annahme	berechnete Werte
Annahme	gesetzter Wert EEW 2028, Vorkette berechnet
Annahme	berechnete Werte

Annahme	Vorkette berechnet
Ohne Vorkette gesetzt	berechnete Werte
Annahme	
Gemis Stromlokal 2050	

n- l- ion r nerz ng :k- 3- els-	THG- Emission- faktor ohne Vor- ketten [g CO ₂ - Äqui- valente /kWh]	THG- Emission- faktor mit Vor- ketten [g CO ₂ - Äqui- valente /kWh]	THG- Emis- sionen der Stromer- zeugung [Mio. t CO ₂ -Äqui- valente] ⁷
7	7 69	860	369
7	531	595	309
9	498	557	290
8	481	538	276
8	416	47 3	226
0	373	429	191
7	416	473	219
9	439	498	226
7	388	445	176

eltbundesamt eigene Berechnung April 2024

3 2024 cc strommix 11 2024.pdf

2	a	1	2
	U	Z	Ю

CO₂-Faktoren Fernwärme in Bremen und Bremerhave

Bilanzierungsjahr	2022	2023
Gebiet	kg CO ₂ /MWh	kg CO ₂ /MWh
Bremen		
Bremen-Ost	64,2	165,9
Bremen West	67,1	13,5
Uni	64,2	3,4
Delfter Str. (Huchting)	127,1	116,9
Antwerpener Str. (Huchting)	117,6	152,9
Carl-Hurtzig-Str. (Huchting)	101,9	111,9
Neustadtswall	257,6	250,2
Kuhlenkampffallee	172,5	234,2
Landskronastraße (HB-Nord)	137,9	171,4
Alfred-Faust-Str.	265,9	280.5
An Rauchs Gut	k.A.	218,9
Seeland	k.A.	153,4
Ellener Hof	k.A.	97,3
Tabakquartier Primärnetz	k.A.	248,5
Bremerhaven		
Mitte-Lehe	20,3	20,2
Lipperkamp	79,7	116
Boschstraße	131,6	147,6
Warringspark	k.A.	118,2

(Zelle G2)

Quelle: wesernetz, Zertifikate 2023, Berechnung nach AGFW

 $\underline{\text{en/}11850/\text{publikationen/}23} \text{ (direkte CO}_2\text{-Emissionen! - Vorkette} = 0!)$

NEU! https://www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medien/11

2019	222	543	409	511	435	417	
2020	187	513	365	494	379	373	

12

LIMATE CHANGE Strommix 2025

Jahr	Kohlendi - oxidemis -sionen der Strom- erzeu- gung¹ [Mio. t]	Strom- ver- brauch ² [TWh]	CO ₂ - Emission s-faktor Strommi x ³ [g/kWh]	Strom- verbrauc h unter Berück- sichtigun g des Strom- handels- saldos ⁴ [TWh]	CO ₂ - Emission sfaktor Strom- inlands- ver- brauch ⁵ [g/kWh]	THG- Emission s-faktor ohne Vorkette n [g CO ₂ - Äqui- valente /kWh]
2021	215	529	406	510	421	414
2022	223	516	433	489	457	441
2023*	175	454	386	464	378	394
2024**	160	439	363	466	343	372

vorläufig ** geschätzt 025

Quellen: Umweltbundesamt

	-
∍n	
2024	
kg CO₂/MWh	١
152,4	
43,2	
4,1	
120,3	
120,1	
104,7	•
245,6	,
172,1	
131,5	
276,7	
185,3	
51,2	
118,2	
310,7	•
20,2	-
116	
147,6	
118,2	

FW 309-7 (Carnot)

850/publikationen/13_2025_cc.pdf

47 9	226
435	191

THG- Emission s-faktor mit Vorkette n [g CO ₂ - Äqui- valente /kWh]	THG-Emissionen der Stromerzeugung [Mio. t CO ₂ -Äquivalente] ⁷
477	219
503	227
449	179
427	163
	hnung März

Maßnahmenüberblick - Scope 1 und 2

Klimaberichterstattung Bremische Gesellschaften - Helene-Kaisen-Haus - Ferdinand-Lass Berechnung Kosten- und CO₂-Einsparung

Energieträger (bitte eintragen)	Arbeitspreis (ct/kWh)
Strombezug (Mix D)	22,00
Erdgas	10,00
REG Solar	8,00
Fern-/Nahwärme (Bremen)	14,40
Benzin	18,00
Diesel	16,00
Zinssatz:	6

7		ha Dawartura dan Madaaha
	enfassung, ökonomische und ökologisc	
lfd. Nr.	Maßnahme	Kategorie der Maßnahme
1	Anschaffung von zwei E-Bikes	Klimaschutzmaßnahme
2	Wechsel Dienst PKW Verbrenner auf Elektro PKW	Klimaschutzmaßnahme
3 4	Wechsel VW-Bus Diesel auf neuen E-Bus	Klimaschutzmaßnahme
5	a) Heizungsumstellung von Gas auf Fernwärme (S	Klimaschutzmaßnahme
6	b) Heizungsumstellung von Gas auf Fernwärme (S	EndenergiesparendeMaßnahme
7	Fenster-/Glasflächensanierung (SI)	EndenergiesparendeMaßnahme
8	Installation von PV-Anlagen (55 kWp) (SI)	FlankierendeMaßnahme
9	Einbau effizienter Beleuchtungssysteme (SI)	EndenergiesparendeMaßnahme
10	Einbau MSR-Technik / Gebäudeautomation (SI)	EndenergiesparendeMaßnahme
11	Hydraulische Abgleich des Heizungsnetzes	EndenergiesparendeMaßnahme
12		
13		
14		
15		
16 17		
18		
19		
20		
21		
22		
23		
24		
25		
26		
27		
28		
29		
30		

Summe alle Maßnahmen*	
Verbrauchsmengen und Kosten des Basisjahres 2022	
relative Einsparung alle Maßnahmen in %	
Anzahl Maßnahmen	10

Tabelle: Zusammenfassung der Maßnahmen Scope 1+2

Anzahl der Maßnahmen	10
Zusatzinvestitionen für Effizienz	1.065.000 €
Gesamtinvestitionen	1.065.000 €
Jährliche Kosteneinsparung	23.309 €
stat. Amortisation	45,69 Jahre
dyn. Amortisation	#ZAHL!
Energieeinsparung absolut	489.412
in Prozent	42%
CO2-Reduktion absolut	85
in Prozent	83%

Erstellt am: Mrz. 25 Aktualisierte am: Mai. 25

	CO _{2e} - Faktoren	(direkte CO2e)
ct/kWh	0,388	t/MWh
ct/kWh Hi	0,201	t/MWh
ct/kWh	0,000	t/MWh
ct/kWh	0,020	t/MWh
ct/kWh	0,264	t/MWh
ct/kWh	0,266	t/MWh
%		

1 Liter Benzin = 1 Liter Diesel =

en

Unterkategorie	Scope	Art der Berechnung		
			Strom	Erdgas/Heizöl
			Strom	Erugas/Heizor
			kWh/a	kWh/a
Mobilität	Scope 1	Schätzung		
Mobilität	Scope 1	Schätzung		
Mobilität	Scope 1	Schätzung		
Vermeidung weiterer THG	Scope 1	Schätzung		367.631
Heizwärme, Warmwasser	Scope 2	Schätzung		0071001
Gebäudehülle	Scope 1	Schätzung		
Stromerzeugung (PV)	Scope 2	Schätzung	9.527	
Beleuchtung	Scope 1	Schätzung	4.764	
MSR	Scope 2	Schätzung	4.764	ļ
Prozessoptimierung	Scope 2	Schätzung	_	
		3		
		I I		

	19.055	367.631
	45.787	367.631
	42%	100%

	Ein	sparung			
Diesel	Benzin	Fernwärme	Endenergie gesamt	CO₂-e	Kosten (inkl. Sonstige Kosten oder Erträge)
kWh/a	kWh/a	kWh/a	kWh/a	t/a	€/a
	784		784	0,21	0
	15.710		15.710	4	0
12.707			12.707	3	0
		1	0	0	0
		1	367.631	74	36.763
		-294.105	-294.105	-6	-23.528
		55.144	55.144	1	4.412
			9.527	4	2.096
			4.764	2	1.048
			4.764	2	1.048
		18.381	18.381	0	1.470
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0	0	0
			0 0	0 0	0 0
			0	0	0
			U	U	ı '

12.707	16.494	73.525	489.412	84,60	23.309
34.143	19.334	-294.105	172.791	102,24	
37%	85%	-25%	283%	83%	#DIV/0!

					_
nach EnFG müssen nur Maßnahmen n<15 a	Kalkuliertes Investitions- volumen	sonst. Kosten oder Erträge (Kosten + / Erträge -)	Kapitalwert	stat. Amortisation	dyn. Amortisation
а	€	€/a	€	а	а
15	5.000		-5.000	#DIV/0!	#ZAHL!
20		0	0	#DIV/0!	#ZAHL!
20		0	0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
20	660.000		-238.330	18,0	#ZAHL!
			0	0,0	0,0
30	220.000		-159.276	49,9	#ZAHL!
25	100.000		-73.207	47,7	#ZAHL!
20	30.000		-17.979	28,6	#ZAHL!
20	40.000		-27.979	38,2	#ZAHL!
15	10.000		4.282	6,8	9,0
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!
			0	#DIV/0!	#ZAHL!

1.065.000	0	-517.489	45,7	#ZAHL!

Wirtschaftlich	Priorisierung	Status der Maßnahme	Beginn der	Ende der
			Maßnahme	Maßnahme
nach EnEfG	A. hohe			
	B. mittlere			
	C. niedrige			
	D. keine			
J/N		drop-down		
#ZAHL!	В	abgeschlossen	2023	2023
#ZAHL!	A. hohe	abgeschlossen	2023	2025
#ZAHL!	A. hohe	offen	2025	2025
#ZAHL!				
#ZAHL!	A. hohe	abgeschlossen	2023	2025
Nein	A. hohe	abgeschlossen	2023	2025
#ZAHL!	A. hohe	abgeschlossen	2023	2025
#ZAHL!	A. hohe	in Bearbeitung	2023	vorauss. 2026
#ZAHL!	A. hohe	in Bearbeitung	2023	vorauss. 2026
#ZAHL!	A. hohe	in Bearbeitung	2023	vorauss. 2026
Nein	A. hohe	in Bearbeitung	2023	vorauss. 2026
#ZAHL!				
#ZAHL! #ZAHL!				
#ZAHL!				

Verantwort- lich für die umsetzung	Herkunft der Maßnahme	N	ach Abschluss d	er Maßnahme	
		tatsächliche Investitions- kosten	realisierte Einsparungen	davon Fördermittel	Nennung des Förderprogra mms
		€	kWh/a	€	
Betriebsleitung	FastLane FastLane FastLane FastLane FastLane FastLane FastLane	5.000	-200	€	Magistrat

	5.000,0	-200,0	0,0	

Maßnahmenüberblick - Scope 3

Klimaberichterstattung Bremische Gesellschaften - Helene-Kaisen-Haus - Ferdinand-Lassalle

Zusamm	Zusammenfassung, ökonomische und ökologische Bewertung der Maßnahmen			
lfd. Nr.	Maßnahme	Scope Unterkategorie		
		,		
1	Reduzierung dienstl. Fahrten mit priv. PKW's	Klimaschutzmaßnahme		
_	der Beschäftigten	Kiimaschutzmaishanme		
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11 12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30	a Magashasaa*			
	e Maßnahmen*			
	mengen und Kosten des Basisjahres sparung alle Maßnahmen in %			
Anzahl Maß		0		
Alizaili Wal	mannon	U		

Tabelle: Zusammenfassung der Maßnahmen Scope 3

Tabelle. Zusammenlassung der Maishamme	il 200pe 3
Anzahl der Maßnahmen	0
Zusatzinvestitionen für Effizienz	- €
Gesamtinvestitionen	- €
Jährliche Kosteneinsparung	- €
CO2-Reduktion absolut	-4.801
in Prozent	5%

e-Str.2, 27578 Bremerhaven

Art der Berechnung	Ein	sparung	Investition	Verantwortlich
	CO₂-e t/a	Kosten (inkl. Sonstige Kosten oder Erträge) €/a	€	(Name)
Vermeidung weiterer THG	-4.801	Schätzung		Betriebsleitung
	-4.801	0	0	
		•		

Status der Maßnahme	Zeitrahmen
	Quartal und Jahr
in Bearbeitung	