

令和5年度

事業所種別 A

エネルギー起源CO₂排出量算定資料
(A事業所, Bテナント等事業所用)

資料作成日 令和6年7月25日

1 事業所の概要

名称 (A事業所の場合、 代表事業所名称)	志木地区衛生組合 新座環境センター		
所在地	新座市大和田3丁目9番1号		
事業所番号	005200		
原油換算エネルギー使用量	1,424	kL	
エネルギー起源CO ₂ 排出量	2,858	t-CO ₂	

特殊条件の設定

(1) 高効率コージェネレーションシステム
からの電気及び熱の受入れに関する削減量

削減量
t-CO ₂

(2) 低炭素電力の受入による削減量

削減量
0 t-CO ₂

(2) 都市ガスの熱量 ※都市ガス供給会社の定格値以外を使用する場合のみ設定する

供給会社名称	種別	熱量 (MJ/Nm ³)

(3) 都市ガス・LPG以外の気体燃料

燃料の種類	圧力 (kPa)	温度 (℃)
その他可燃性]天然ガス		
コークス炉ガス		
高炉ガス		
転炉ガス		

(4) その他の燃料

	燃料の種類	単位	単位発熱量	排出係数
①			GJ/	t-C/GJ
②			GJ/	t-C/GJ

(5) 自ら生成した熱・電気を事業者外に供給する場合の排出係数

区分	排出係数	区分	排出係数
自ら生成した熱	t-CO ₂ /GJ	自ら生成した電気	t-CO ₂ /千kWh

2 燃料等使用量

排出活動の種類	燃料等の種類	都市ガスに係る情報		単位	燃料等使用量	
		メーター種	区分：供給熱量		令和5年度	合計
					合計	
① 事業所内へ供給される燃料等使用量						
電気の使用	一般送配電事業者の電線路を介した電気_昼間			kWh	2,674,014.0	2,674,014.0
電気の使用	一般送配電事業者の電線路を介した電気_夜間			kWh	2,980,110.0	2,980,110.0
燃料の使用	灯油			L	24,000.0	24,000.0
燃料の使用	液化石油ガス_LPG_プロパン			m3	119.3	119.3
						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
② ①のうち算定対象から除く燃料等使用量						
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
						0.0
③ 再生可能エネルギーに係るもの						
						0.0
						0.0
						0.0

6 低炭素電力削減量計算

	低炭素電力事業者	供給された電力 メニューの名称	国が告示した メニューの名称	調整後排出係数 (t-CO2/千kWh)	低炭素電力受入量 合計※ (千kWh)	低炭素電力削減量 (t-CO2)
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

※ 算定対象から除外する電力受入量等を控除後

低炭素電力削減量合計 (t-CO2)
0

4 燃料等使用量及びエネルギー起源CO₂排出量（自動計算）

志木地区衛生組合 新座環境センター

種 類			使 用 量 (端数処理前)	使 用 量 (端数処理後)	単位当たり発熱量	熱 量	原油換算	原油換算 使用量	排出係数	二酸化炭素 排 出 量
				①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×②×⑥ ×44/12
						GJ	kL/GJ	kL		t-CO ₂
エネルギー起源CO ₂	燃料及び熱	原油（コンデンセートを除く）	kL	kL	38.20 GJ/kL		0.0258		0.0187 t-C/GJ	
		原油のうちコンデンセート（NGL）	kL	kL	35.30 GJ/kL				0.0184 t-C/GJ	
		揮発油（ガソリン）	kL	kL	34.60 GJ/kL				0.0183 t-C/GJ	
		ナフサ	kL	kL	33.60 GJ/kL				0.0182 t-C/GJ	
		灯油	24 kL	24 kL	36.70 GJ/kL	881		23	0.0185 t-C/GJ	60
		軽油	kL	kL	37.70 GJ/kL				0.0187 t-C/GJ	
		A重油	kL	kL	39.10 GJ/kL				0.0189 t-C/GJ	
		B・C重油	kL	kL	41.90 GJ/kL				0.0195 t-C/GJ	
		石油アスファルト	t	t	40.90 GJ/t				0.0208 t-C/GJ	
		石油コークス	t	t	29.90 GJ/t				0.0254 t-C/GJ	
		石油ガス	液化石油ガス（LPG）	t	t	50.80 GJ/t			0.0161 t-C/GJ	
			石油系炭化水素ガス	千Nm ³	千Nm ³	44.90 GJ/千Nm ³			0.0142 t-C/GJ	
		可燃性天然ガス	液化天然ガス（LNG）	t	t	54.60 GJ/t			0.0135 t-C/GJ	
			その他可燃性天然ガス	千Nm ³	千Nm ³	43.50 GJ/千Nm ³			0.0139 t-C/GJ	
		石炭	原料炭	t	t	29.00 GJ/t			0.0245 t-C/GJ	
			一般炭	t	t	25.70 GJ/t			0.0247 t-C/GJ	
			無煙炭	t	t	26.90 GJ/t			0.0255 t-C/GJ	
		石炭コークス	t	t	29.40 GJ/t				0.0294 t-C/GJ	
		コールタール	t	t	37.30 GJ/t				0.0209 t-C/GJ	
		コークス炉ガス	千Nm ³	千Nm ³	21.10 GJ/千Nm ³				0.0110 t-C/GJ	
		高炉ガス	千Nm ³	千Nm ³	3.41 GJ/千Nm ³				0.0263 t-C/GJ	
		転炉ガス	千Nm ³	千Nm ³	8.41 GJ/千Nm ³				0.0384 t-C/GJ	
		その他燃料	都市ガス	13A:45MJ/m ³	千Nm ³	45.00 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ	
				13A:46.04MJ/m ³	千Nm ³	46.04 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ	
					千Nm ³					
					千Nm ³					
						GJ/			t-C/GJ	
						GJ/			t-C/GJ	
				①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥
		産業用蒸気	GJ	GJ	1.02 GJ/GJ		0.0258		0.060 t-CO ₂ /GJ	
		産業用以外の蒸気	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ				0.057 t-CO ₂ /GJ	
		温水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ				0.057 t-CO ₂ /GJ	
		冷水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ				0.057 t-CO ₂ /GJ	
		再生可能エネルギーの 環境価値を移転した熱	GJ	GJ					0.057 t-CO ₂ /GJ	
		小計				881		23		60
	電気			①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥ （自家消費は⑦=①×⑥× 1/2）
		一般送配電事業者の電線 路を介して供給された電気	昼間（8時～22時）	2674.014 千kWh	2,674 千kWh	9.97 GJ/千kWh	26,660	688	0.495 t-CO ₂ /千kWh	1,324
			夜間（22時～翌8時）	2980.11 千kWh	2,980 千kWh	9.28 GJ/千kWh	27,654	713	0.495 t-CO ₂ /千kWh	1,475
		その他の買電（昼夜不明の場合を含む。）	千kWh	千kWh	9.76 GJ/千kWh		0.0258		0.495 t-CO ₂ /千kWh	
		再生可能エネルギーの 環境価値を移転した電気	千kWh	千kWh					0.495 t-CO ₂ /千kWh	
		再生可能エネルギーを 自家消費した電気	千kWh	千kWh					0.495 t-CO ₂ /千kWh	
		小計				54,314		1,401		2,799
	外部供給	自ら生成した熱の供給	GJ	GJ					t-CO ₂ /GJ	
		自ら生成した電力の供給	千kWh	千kWh					t-CO ₂ /千kWh	
		小計								
		高効率コージェネレーションシステムからの 電気及び熱の受入による削減量								
		低炭素電力の受入による削減量								
	合	計				55,195	0.0258	1,424		2,858