A,Bテナント等算定資料　その１

第３計画期間

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12月2日

１　事業所の概要

名　　称 （A事業所の場合、代表事業所名称）	蕨市役所　本庁	
所　在　地	埼玉県蕨市中央５丁目１４番１５号	
事業所番号	210300	
原油換算エネルギー使用量	1,923	ｋＬ
エネルギー起源CO_2排出量	3,358	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-CO2

（２）低炭素電力の受入による削減量

削減量
413　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

A,Bテナント等算定資料　その２

事業所番号	210300

令和5年度

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	昼夜不明またはその他からの買電			kWh	6,187,557.0	6,187,557.0
燃料の使用	灯油			L	1,530.0	1,530.0
燃料の使用	Ａ重油			L	1,713.0	1,713.0
燃料の使用	液化石油ガス_LPG_プロパン			m3	77.0	77.0
燃料の使用	都市ガス	低圧用	13A：45MJ/Nm3	m3	321,328.0	321,328.0
						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
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

A,Bテナント等算定資料　その３

事業所番号	210300

令和5年度

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	荏原環境プラント株式会社	A	A	0.000	834	413
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)
413

A,Bテナント等算定資料　その４

事業所番号	210300

令和5年度

４　燃料等使用量及びエネルギー起源CO_2排出量（自動計算）　　蕨市役所　本庁

	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		1.53 kL	2 kL	36.70 GJ/kL	73		2	0.0185 t-C/GJ	5
		軽油		kL	kL	37.70 GJ/kL				0.0187 t-C/GJ	
		A重油		1.713 kL	2 kL	39.10 GJ/kL	78		2	0.0189 t-C/GJ	5
		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		311 千Nm^3	45.00 GJ/千Nm^3	13,995		361	0.0136 t-C/GJ	698
			都市ガス 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					14,147		365		708
	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）	千kWh	千kWh	9.97 GJ/千kWh		0.0258		0.495 t-CO_2/千kWh	
			夜間（22時～翌8時）	千kWh	千kWh	9.28 GJ/千kWh				0.495 t-CO_2/千kWh	
		その他の買電（昼夜不明の場合を含む。）		6187.557 千kWh	6,188 千kWh	9.76 GJ/千kWh	60,395		1,558	0.495 t-CO_2/千kWh	3,063
		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					60,395		1,558		3,063
	外部供給	自ら生成した熱の供給		GJ	GJ					t-CO2/GJ	
		自ら生成した電力の供給		千kWh	千kWh					t-CO2/千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										-413
	合計						74,541	0.0258	1,923		3,358