

平成 28 年度

検証

未実施

エネルギー起源CO<sub>2</sub>排出量算定資料  
(B事業所, C事業所用)

資料作成日 平成29年 7月 24日

## 1 事業所の概要

名称	川口市立医療センター		
所在地	川口市大字西新井宿180番地		
事業所番号	033001		
延床面積(年度末)	52,299.44	m <sup>2</sup>	
原油換算エネルギー使用量	3,921	kL	
エネルギー起源CO <sub>2</sub> 排出量	7,686	t-CO <sub>2</sub>	

## 2 算定体制

算定責任者	所属	医療センター 管理課
	職名・氏名	課長 織原 一郎
算定担当者	所属	医療センター 管理課 施設係
	職名・氏名	技師 横田 隆行
	電話番号	048-287-2525
	FAX番号	048-280-1528
	メールアドレス	170.02000@city.kawaguchi.lg.jp

## 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 <sub>2</sub>

(2) 都市ガスの熱量 ※県外事業所の排出量算定時など、規定の熱量区分では対応できない場合にのみ設定。

名称	種別	熱量 (MJ/Nm <sup>3</sup> )												
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	

(3) 都市ガス・LPG以外の気体燃料

燃料の種類	圧力 (kPa)	温度 (°C)
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		

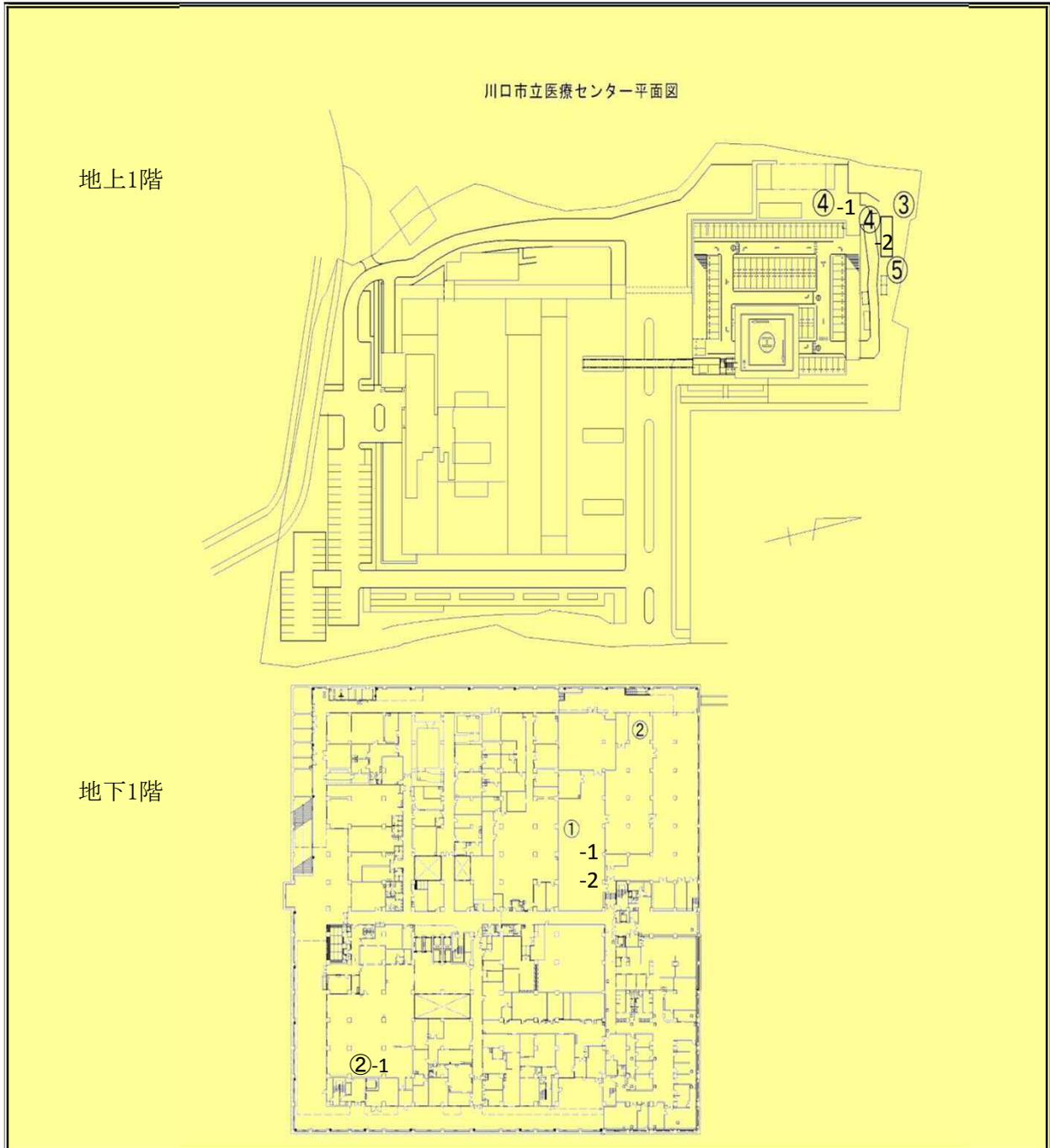
(4) その他の燃料

	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 <sub>2</sub> /GJ	自ら生成した電気	t-CO <sub>2</sub> /kWh

3 事業所境界及び燃料等使用量監視点の図面



監視点一覧

監視点番号	監視点の位置	燃料の種類	備考(設置時期等)
①-1	第1電気室電力メータ	電力	昼間電力用
①-2	第1電気室電力メータ	電力	夜間電力用
②	ボイラー室ガスメーター	都市ガス(13A)	中圧監視点
②-1	厨房ガスメーター	都市ガス(13A)	低圧監視点
③	感染性廃棄物処理装置(燃料タンク)	軽油	非常用発電機用(H21～)
④-1	地下タンク	灯油	非常用発電機・ボイラー用
④-2	感染性廃棄物処理装置(燃料タンク)	灯油	H21～
⑤	感染性廃棄物処理装置(ガスメータ)	LPG	H21～

4 床面積入力

建物名称	把握方法	単位	床面積 前年度末	年度内における 変更の有無	床面積 4月末	5月末	6月末	7月末	8月末	9月末	10月末	11月末	12月末	1月末	2月末	3月末	年度末	翌月適用平均 <sup>※</sup>
川口市立医療センター	建築確認書類	m <sup>2</sup>	52,299.44	変更なし													52,299.44	52,299.44
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
		m <sup>2</sup>															0.00	0.00
合 計		m <sup>2</sup>	52,299.44		52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44	52,299.44

※ 翌月適用平均 … 床面積の増減について、変更があった日を含む月の翌月から変更後の床面積になったものとして、月を単位として年度の平均を取った面積

参考（把握方法が「その他」である場合、その他特殊な事情についての参考情報）



7 燃料等使用量及びエネルギー起源CO<sub>2</sub>排出量 (自動計算)

川口市立医療センター

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 t-CO <sub>2</sub>	
燃料及び熱 エネルギー起源CO <sub>2</sub>	原油 (コンデンセートを除く)	kL	kL	38.20 GJ/kL			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	10 kL	10 kL	36.70 GJ/kL	367		9	0.0185 t-C/GJ	25
	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 <sup>3</sup>	千Nm <sup>3</sup>	44.90 GJ/千Nm <sup>3</sup>			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 <sup>3</sup>	千Nm <sup>3</sup>	43.50 GJ/千Nm <sup>3</sup>			0.0139 t-C/GJ	
	石炭	原料炭	t	t	29.00 GJ/t		0.0258	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		
	コールターール	t	t	37.30 GJ/t			0.0209 t-C/GJ		
	コークス炉ガス	千Nm <sup>3</sup>	千Nm <sup>3</sup>	21.10 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0110 t-C/GJ	
	高炉ガス	千Nm <sup>3</sup>	千Nm <sup>3</sup>	3.41 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0263 t-C/GJ	
	転炉ガス	千Nm <sup>3</sup>	千Nm <sup>3</sup>	8.41 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0384 t-C/GJ	
	その他燃料	都市ガス (※)	13A:45MJ/m <sup>3</sup>	1,263 千Nm <sup>3</sup>	45.00 GJ/千Nm <sup>3</sup>	56,835		1,466	0.0136 t-C/GJ
13A:43.12MJ/m <sup>3</sup>			千Nm <sup>3</sup>	43.12 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0136 t-C/GJ	
13A:46.04MJ/m <sup>3</sup>			千Nm <sup>3</sup>	46.04 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0136 t-C/GJ	
12A:41.86MJ/m <sup>3</sup>			千Nm <sup>3</sup>	41.86 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0136 t-C/GJ	
調整ガス:43.4MJ/m <sup>3</sup>			千Nm <sup>3</sup>	43.40 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0136 t-C/GJ	
6A:29.30MJ/m <sup>3</sup>			千Nm <sup>3</sup>	29.30 GJ/千Nm <sup>3</sup>				0.0136 t-C/GJ	
			千Nm <sup>3</sup>						
			千Nm <sup>3</sup>						
			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				0.060 t-CO <sub>2</sub> /GJ		
産業用以外の蒸気	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ				0.057 t-CO <sub>2</sub> /GJ		
温水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ				0.057 t-CO <sub>2</sub> /GJ		
冷水	GJ	GJ	1.36 GJ/GJ				0.057 t-CO <sub>2</sub> /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 <sub>2</sub> /GJ		
小計				57,202		1,476		2,859	
電気	一般電気事業者	昼間 (8時~22時)	6217.362 千kWh	6,217 千kWh	9.97 GJ/千kWh	61,983	1,599	0.495 t-CO <sub>2</sub> /千kWh	3,077
		夜間 (22時~翌8時)	3535.038 千kWh	3,535 千kWh	9.28 GJ/千kWh	32,805	846	0.495 t-CO <sub>2</sub> /千kWh	1,750
	その他の買電	千kWh	千kWh	9.76 GJ/千kWh				0.495 t-CO <sub>2</sub> /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 <sub>2</sub> /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 <sub>2</sub> /千kWh	
	小計				94,788		2,446		4,827
外部供給	自ら生成した熱の供給	GJ	GJ					t-CO <sub>2</sub> /GJ	
	自ら生成した電力の供給	千kWh	千kWh					t-CO <sub>2</sub> /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									
合計				151,990	0.0258	3,921		7,686	