

平成 30 年度

エネルギー起源CO<sub>2</sub>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1年7月19日

## 1 事業所の概要

名称 (A事業所の場合、代表事業所名称)	MSD株式会社 さいたま事務所		
所在地	さいたま市中央区新都心1-1番地2 明治安田生命さいたま新都心ビル ランド・アクシス・タワー 12階		
事業所番号	040400		
原油換算エネルギー使用量	28	kL	
エネルギー起源CO <sub>2</sub> 排出量	53	t-CO <sub>2</sub>	

## 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 ※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

名称	種別	熱量 (MJ/Nm <sup>3</sup> )

(3) 都市ガス・LPG以外の気体燃料

燃料の種類	圧力 (kPa)	温度 (°C)
その他可燃性因然ガス		
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

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)

MSD株式会社 さいたま事務所

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>		
				GJ	kL/GJ	kL				
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	0.0258		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	kL	kL	36.70 GJ/kL			0.0185 t-C/GJ			
	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	0.0245 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 <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>				千Nm <sup>3</sup>	45.00 GJ/千Nm <sup>3</sup>	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	0.0258		0.060 t-CO <sub>2</sub> /GJ				
産業用以外の蒸気	110.03 GJ	110 GJ	1.36 GJ/GJ			4	0.057 t-CO <sub>2</sub> /GJ	6		
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			150			4	6			
電気	一般電気事業者	昼間 (8時~22時)	千kWh	千kWh	9.97 GJ/千kWh	0.0258	0.495 t-CO <sub>2</sub> /千kWh			
		夜間 (22時~翌8時)	千kWh	千kWh	9.28 GJ/千kWh		0.495 t-CO <sub>2</sub> /千kWh			
	その他の買電	93.50427 千kWh	94 千kWh	9.76 GJ/千kWh	917		24	0.495 t-CO <sub>2</sub> /千kWh	47	
	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			917	24		47			
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				1,067	0.0258	28		53		