

平成 **30** 年度

検証 未実施

エネルギー起源CO₂排出量算定資料
(B事業所, C事業所用)

資料作成日 令和1年7月22日

1 事業所の概要

名称	MSD株式会社 妻沼工場		
所在地	熊谷市西城810番地		
事業所番号	040401		
延床面積(年度末)	33,495.99	m ²	
原油換算エネルギー使用量	4,665	kL	
エネルギー起源CO ₂ 排出量	9,225	t-CO ₂	

2 算定体制

算定責任者	所属	
	職名・氏名	
算定担当者	所属	
	職名・氏名	
	電話番号	
	FAX番号	
	メールアドレス	

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) 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 ³)												
		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		

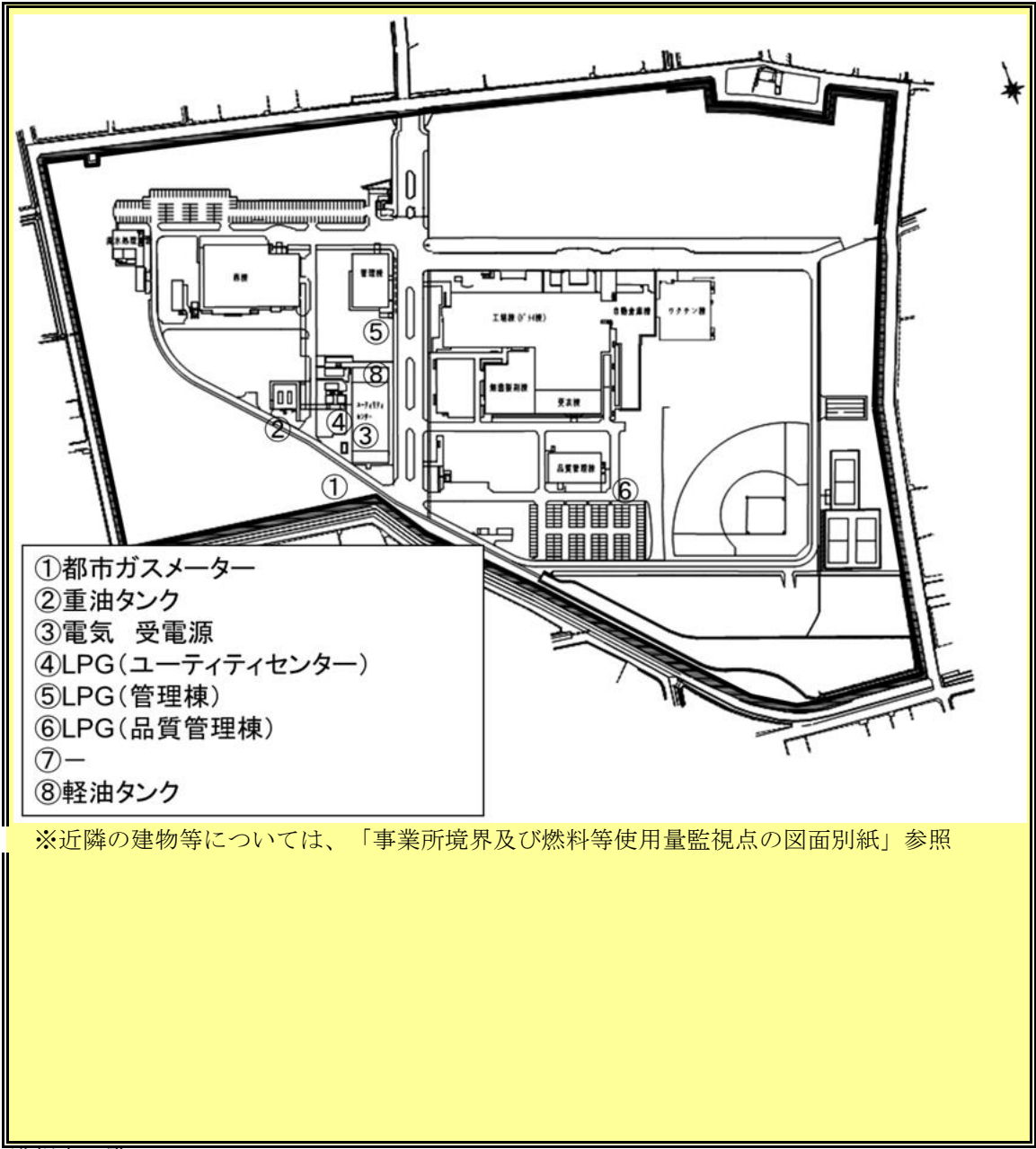
(4) その他の燃料

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 ₂ /GJ	自ら生成した電気	t-CO ₂ /千kWh

3 事業所境界及び燃料等使用量監視点の図面



- ①都市ガスメーター
- ②重油タンク
- ③電気 受電源
- ④LPG(ユーティティセンター)
- ⑤LPG(管理棟)
- ⑥LPG(品質管理棟)
- ⑦-
- ⑧軽油タンク

※近隣の建物等については、「事業所境界及び燃料等使用量監視点の図面別紙」参照

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	ガスメーター	都市ガス(13A)	H20~
②	重油タンク	A重油	H10~
③	高圧受電所	電気(昼夜)	H8~
④	ポンベ	LPG	S56~
⑤	ポンベ	LPG	S56~
⑥	ポンベ	LPG	H7~
⑧	軽油タンク	軽油	H20~

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 [※]
管理棟	登記簿	m ²	1,881.27	変更なし													1,881.27	1,881.27
西棟	登記簿	m ²	6,242.62	変更なし													6,242.62	6,242.62
ユーティリティセンター	登記簿	m ²	1,901.39	変更なし													1,901.39	1,901.39
守衛所	登記簿	m ²	30.40	変更なし													30.40	30.40
ドラム倉庫	登記簿	m ²	20.95	変更なし													20.95	20.95
危険物倉庫	登記簿	m ²	40.87	変更なし													40.87	40.87
廃水処理管理棟	登記簿	m ²	88.01	変更なし													88.01	88.01
無菌製剤棟	登記簿	m ²	1,191.04	変更なし													1,191.04	1,191.04
工場本館	登記簿	m ²	12,068.90	変更なし													12,068.90	12,068.90
プレハブ倉庫	登記簿	m ²	144.78	変更なし													144.78	144.78
品質管理棟	登記簿	m ²	1,691.20	変更なし													1,691.20	1,691.20
高層自動倉庫	登記簿	m ²	3,197.06	変更なし													3,197.06	3,197.06
廃棄物置場	登記簿	m ²	202.64	変更なし													202.64	202.64
DRY#2水処理機械室	登記簿	m ²	110.45	変更なし													110.45	110.45
更衣棟	登記簿	m ²	1,923.09	変更なし													1,923.09	1,923.09
ワクチン棟	登記簿	m ²	2,761.32	変更なし													2,761.32	2,761.32
		m ²															0.00	0.00
		m ²															0.00	0.00
		m ²															0.00	0.00
		m ²															0.00	0.00
		m ²															0.00	0.00
合計		m ²	33,495.99		33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99	33,495.99

※ 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CO₂排出量(自動計算)

MSD株式会社 妻沼工場

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	
燃料及び エネルギー 起源CO ₂	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	kl	kl	36.70 GJ/kl			0.0185 t-C/GJ		
	軽油	1,249 kl	1 kl	37.70 GJ/kl	38		1 0.0187 t-C/GJ	3	
	A重油	43.5 kl	44 kl	39.10 GJ/kl	1,720		44 0.0189 t-C/GJ	119	
	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)	5 t	5 t	50.80 GJ/t	254		7 0.0161 t-C/GJ	15
		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	1,337 千Nm ³	45.00 GJ/千Nm ³	60,165		1,552 0.0136 t-C/GJ	3,000
13A:43.12MJ/m ³				43.12 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
13A:46.04MJ/m ³				46.04 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
12A:41.86MJ/m ³				41.86 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
調整ガス:43.4MJ/m ³				43.40 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
6A:29.30MJ/m ³				29.30 GJ/千Nm ³			0.0136 t-C/GJ		
				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 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				62,177		1,604		3,137	
電気	一般電気事業者	昼間(8時~22時)	6,500 千kWh	9.97 GJ/千kWh	64,805		1,672 0.495 t-CO ₂ /千kWh	3,218	
		夜間(22時~翌8時)	5,799 千kWh	9.28 GJ/千kWh	53,815		1,388 0.495 t-CO ₂ /千kWh	2,871	
	その他の買電	千kWh	千kWh	9.76 GJ/千kWh			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				118,620		3,060		6,088
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									
合計				180,797	0.0258	4,665		9,225	