

・第2計画期間の排出係数による2013年度排出量(入力不要です。その6改シートまでの入力により自動表示されます。)

燃 料 ・ 熱 の 種 類	使用量等		熱量 (GJ)	特定温室効果ガス排出量			
	単 位	2013年度		排出係数 (t/GJ, 千kWh)	排出量 (t)		
燃料及び熱	原油	kL			0.0187		
	原油のうちコンデンセート (NGL)	kL			0.0184		
	揮発油 (ガソリン)	kL			0.0183		
	ナフサ	kL			0.0182		
	灯油	kL			0.0185		
	軽油	kL			0.0187		
	A重油	kL			0.0189		
	B・C重油	kL			0.0195		
	石油アスファルト	t			0.0208		
	石油コークス	t			0.0254		
	石油ガス	液化石油ガス (LPG)	t			0.0161	
		石油系炭化水素ガス	千Nm <sup>3</sup>			0.0142	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス (LNG)	t			0.0135	
		その他可燃性天然ガス	千Nm <sup>3</sup>			0.0139	
	石炭	原料炭	t			0.0245	
		一般炭	t			0.0247	
		無煙炭	t			0.0255	
	石炭コークス	t			0.0294		
	コールクタール	t			0.0209		
	コークス炉ガス	千Nm <sup>3</sup>			0.0110		
	高炉ガス	千Nm <sup>3</sup>			0.0263		
	転炉ガス	千Nm <sup>3</sup>			0.0384		
	その他の燃料	都市ガス (13A)	千Nm <sup>3</sup>	689	31,011	0.0136	1,546
		都市ガス (6A)	千Nm <sup>3</sup>			0.0136	
	産業用蒸気	GJ			0.060		
産業用以外の蒸気	GJ			0.060			
温水	GJ			0.060			
冷水	GJ			0.060			
再生可能エネルギーの環境価値を移転した熱	GJ			0.060			
小計				31,011		1,546	
電気	一般電気事業者からの買電	昼間 (8時~22時)	千kWh			0.489	
		夜間 (22時~翌日8時)	千kWh			0.489	
	その他の買電 (昼夜間不明の場合を含む。)	千kWh	16,800	163,968	0.489	8,215	
	再生可能エネルギーの環境価値を移転した電気	千kWh			0.489		
	再生可能エネルギーを自家消費した電気※	千kWh			0.489		
小計	千kWh	16,800	163,968			8,215	
外部供給	自ら生成した熱の供給	GJ					
	自ら生成した電力の供給	千kWh					
	小計						
コージェネレーションシステムの利用						※2	
合計	GJ		194,979			9,761	
原油換算	kL		5,030			④	

■2013年度排出量の増加率

③第1計画期間の排出係数で計算した排出量	7,986	t-CO <sub>2</sub>
④第2計画期間の排出係数で計算した排出量	9,761	t-CO <sub>2</sub>
<b>2013年度の増加率 (④÷③)</b>	<b>1.2222640</b>	

←③の値は、シート「その6改」(Q49の値※1)より自動表示

←

※1 「その6改」に高効率コージェネレーションシステムの利用による削減量がある場合は、その値を除いた数字

※2 第2計画期間では、高効率コージェネレーションシステムの利用による削減量を除く。

■原則の方法 (A又はB) でなく、例外の方法 (C又はD) となる場合

・基準排出量を「過去の排出実績」で決定している事業所	貴事業所の「排出係数見直しに伴う基準年度の増加率 (②÷①)」※3より「2013年度の増加率 (④÷③)」が大きい場合は、例外の方法Cを選択
・基準排出量を「排出標準原単位」で決定している事業所	「都が定める倍率 (1.21)」より「2013年度の増加率 (④÷③)」が大きい場合は、例外の方法Dを選択

※3 都から、第2期の基準排出量再計算の対象事業所に送付した「第2計画期間における基準排出量の再計算について (お知らせ)」裏面に表示