

排出状況報告書（特定大規模事業者用）

2023 年 7 月 31 日

神奈川県知事殿

郵便番号 220 - 8625
住 所 横浜市西区高島1丁目2番8号
氏 名 京浜急行電鉄株式会社
取締役社長 川俣 幸宏

神奈川県地球温暖化対策推進条例第14条の規定により、次のとおり提出します。

1 事業者の名称等

事業者の氏名又は名称及び法人にあっては、代表者の氏名		京浜急行電鉄株式会社 取締役社長 川俣 幸宏				
事業者の住所又は主たる事務所の所在地		横浜市西区高島1丁目2番8号				
特定大規模事業者の区分	<input checked="" type="checkbox"/>	年度当たりの原油換算エネルギー使用量が1,500k1以上の事業者（神奈川県地球温暖化対策推進条例施行規則（以下「規則」という。）第2条第1号該当の事業者）	原油換算エネルギー使用量の合計量	7,099	k1	○
		うち		2,026	k1	
	<input type="checkbox"/>	連鎖化事業者のうち、年度当たりの原油換算エネルギー使用量が1,500k1以上の事業者（規則第2条第2号該当の事業者）			k1	
	<input type="checkbox"/>	対象自動車を100台以上使用する事業者（規則第2条第3号該当の事業者）	使用台数		台	
				うち	台	
主たる事業の業種	大 分 類	<input type="checkbox"/> A 農業、林業 <input checked="" type="checkbox"/> K 不動産業、物品賃貸業 <input type="checkbox"/> B 漁業 <input type="checkbox"/> L 学術研究、専門・技術サービス業 <input type="checkbox"/> C 鉱業、採石業、砂利採取業 <input type="checkbox"/> M 宿泊業、飲食サービス業 <input type="checkbox"/> D 建設業 <input type="checkbox"/> N 生活関連サービス業、娯楽業 <input type="checkbox"/> E 製造業 <input type="checkbox"/> O 教育、学習支援業 <input type="checkbox"/> F 電気・ガス・熱供給・水道業 <input type="checkbox"/> P 医療、福祉 <input type="checkbox"/> G 情報通信業 <input type="checkbox"/> Q 複合サービス事業 <input type="checkbox"/> H 運輸業、郵便業 <input type="checkbox"/> R サービス業（他に分類されないもの） <input type="checkbox"/> I 卸売業、小売業 <input type="checkbox"/> S 公務（他に分類されるものを除く） <input type="checkbox"/> J 金融業、保険業				
	中 分 類	K 69 不動産賃貸業・管理業				
連 絡 先	部 署 名	経営戦略室 計画担当				
	電 話 番 号	045 - 255 - 9242				
	F A X 番 号	045 - 255 - 9395				
	電子メールアドレス	mizuki.obara_q7b@keikyu-group.jp				

※受付欄	※特記欄	<書類作成を委託した場合の連絡先> 社名：株式会社京急ビルマネジメント 部署名：PM事業本部 PM第1部 担当者名：宮崎 広通 電話番号：045-307-3801 電子メールアドレス： hiromichi.mivazaki_b4w@keikyu-group.jp
------	------	---

2 計画期間

2022 年度	～	2023 年度	報告対象年度	2022 年度
---------	---	---------	--------	---------

3 エネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び排出量の削減の目標 (規則第2条第1号又は第2号該当の事業者)

県内に設置している全ての工場等におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	基準年度	2021 年度 (年度～ 年度)		最終年度における排出量の合計量	(基) 5,719 tCO ₂ (調) 5,746
	基準排出量の合計量	(基) 5,140 (調) 5,160	tCO ₂		
	報告対象年度における排出量の合計量	(基) 3,760 (調) 3,840	tCO ₂		
県内に設置している全ての工場等における排出量原単位によるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	原単位の指標の種類		排出量原単位の単位		
	基準年度における排出量原単位	(基) (調)		最終年度における排出量原単位	(基) (調)
	報告対象年度における排出量原単位	(基) (調)			
報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況に関する説明	<p><CO2排出量/基準排出量の比較> ・CO2排出量は、基準排出量に比べて約26.8%減少した。</p> <p><主な増減理由> ●CO2排出量 ・観音崎京急ホテルの閉館、京急油壺キャンプパークの縮小と用途変更のため (減) ・観音崎レストハウスとYRP生活支援棟、なぎさの丘案内センター、新逗子駅ビルは、コロナ禍とテナント撤退の影響を受け施設利用者が減少したため (減) ・下記の削減対策を実施したため (減) ・買電の排出係数が0.451から0.439tCO₂/MWhに低下したため (減) 以上の要因を総合した結果、排出量は大幅に減少した。</p> <p><報告対象年度に実施した主な削減対策> ・施設利用者数・利用時間に合わせて、空調・照明などの使用時間を短縮する等の措置を徹底した。</p> <p><今期の達成見込み> ・施設利用者数の増加が想定されることから、エネルギー使用量もコロナ禍以前の状態に復する事を踏まえると、今期の削減目標達成の見込みはたっていないが、以下の基本的な考え方に基づき予算を確保し、対策を進めて目標達成を目指す。 ・既存の事業所でのLED化を計画的に推進する。 ・感染症対策と省エネの両立を図るため、最新の全熱交換器の導入エリアを拡大する。 ・空調換気設備の計画的な更新・整備を実施する。 ・地域の地球温暖化対策への貢献として、社有地の森林管理、「小網代の森」の自然環境の保全を継続して実施する。</p>				

設置している全ての工場等におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	工場等における排出量	基準排出量の合計量	(基) tCO ₂ (調)	最終年度における排出量の合計量	(基) tCO ₂ (調)
		報告対象年度における排出量の合計量	(基) tCO ₂ (調)		
	工場等における排出量原単位	原単位の指標の種類		排出量原単位の単位	
		基準年度における排出量原単位	(基) (調)		最終年度における排出量原単位
	報告対象年度における排出量原単位	(基) (調)			

4 エネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び排出量の削減の目標 (規則第2条第3号該当の事業者)

県内で使用している全ての対象自動車のエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	基準年度	2021 年度 (年度～ 年度)		最終年度における排出量の合計量	tCO ₂
	基準排出量の合計量		tCO ₂		
県内で使用している全ての対象自動車の排出量原単位によるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	報告対象年度における排出量の合計量		tCO ₂	排出量原単位の単位	
	原単位の指標の種類			最終年度における排出量原単位	
	基準年度における排出量原単位				
報告対象年度における排出量原単位					
報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況に関する説明	<p><CO2排出量/排出量原単位の前年度からの増減率> CO2排出量は、前年度に比べて約〇%減少 (or増加) した。 排出量原単位は、前年度に比べて約〇%改善 (or悪化) した。</p> <p><主な増減理由></p> <ul style="list-style-type: none"> ●CO2排出量 <ul style="list-style-type: none"> ・ ため (減/増) ・ ため (減/増) ・ ため (減/増) ●排出量原単位 <ul style="list-style-type: none"> ・ ため (改善/悪化) ・ ため (改善/悪化) ・ ため (改善/悪化) <p><報告対象年度に実施した主な削減対策></p> <ul style="list-style-type: none"> ・ ・ ・ <p><今期の達成見込み></p> <ul style="list-style-type: none"> ・計画に沿って省エネ対策が進んでおり、期末目標は達成できる見込み。 ・今期の削減目標達成の見込みはたっていないが、より一層の取組により目標達成を目指す。 				
対象自動車の使用状況	使用台数			割合	
	総数		台		
	うち電気自動車		台	%	
	うち天然ガス自動車		台	%	
	うちハイブリッド自動車		台	%	
うちディーゼル代替LPガス自動車		台	%		
使用している全ての自動車におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	自動車における排出量	基準排出量の合計量	tCO ₂	最終年度における排出量の合計量	tCO ₂
		報告対象年度における排出量の合計量	tCO ₂		
	自動車における排出量原単位	原単位の指標の種類		排出量原単位の単位	
		基準年度における排出量原単位		最終年度における排出量原単位	
報告対象年度における排出量原単位					

5 エネルギー管理指定工場等ごとのエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び排出量の削減の目標

(1) 工場等の名称等

工場等の名称			
工場等の所在地			
工場等の規模	建築物の延べ面積		m ²
連絡先	部署名		
	電話番号	-	-
	FAX番号	-	-
	電子メールアドレス		

(2) 工場等のエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況及び削減の目標

工場等におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	基準排出量 (基)	tCO ₂	最終年度における排出量 (基)	tCO ₂
	報告対象年度における排出量 (基)	tCO ₂		
工場等における排出量原単位によるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況等	原単位の指標の種類		排出量原単位の単位	
	基準年度における排出量原単位 (基)		最終年度における排出量原単位 (基)	
	報告対象年度における排出量原単位 (基)			
報告対象年度におけるエネルギー起源二酸化炭素の排出の状況に関する説明	<p><CO2排出量/排出量原単位の前年度からの増減率> CO2排出量は、前年度に比べて約□%減少 (or増加) した。 排出量原単位は、前年度に比べて約□%改善 (or悪化) した。</p> <p><主な増減理由></p> <p>●CO2排出量</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ ため (減/増) ・ ため (減/増) ・ ため (減/増) <p>●排出量原単位</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ ため (改善/悪化) ・ ため (改善/悪化) ・ ため (改善/悪化) <p><報告対象年度に実施した主な削減対策></p> <ul style="list-style-type: none"> ・ ・ ・ 			

- 備考 1 ※印の欄は、記入しないでください。
 2 □のある欄には、該当する□内にレ印又は■を付してください。
 3 第1面の1の「主たる事業の業種」の欄には、統計法第28条の規定に基づき、産業に関する分類を定める件（平成25年総務省告示第405号）に定める日本標準産業分類の大分類及び中分類を記入してください。
 4 報告対象年度における排出量の算定の根拠を明らかにする書類（規則第2条第1号又は第2号該当の事業者にとっては、総括票及び個別票を作成した工場等ごと。）を添付してください。

別紙1(エネルギー起源二酸化炭素排出量計算表) 2023年度提出用(2022年度実績値) Ver.1

事業者名: 京浜急行電鉄株式会社 対象: 全県(総括)

原油換算エネルギー使用量(kL)		7,099	二酸化炭素排出合計量(tCO2) (有効数字3桁処理後)		基礎 12,900	調整後 12,000
排出量原単位の指標			排出量原単位(有効数字3桁処理後)(tCO2/)			
名称	量	単位	基礎		調整後	

【参考】排出量原単位(有効数字処理前)→ 基礎 調整後

エネルギーの種類	エネルギー使用量				販売されたエネルギー量				エネルギー起源二酸化炭素						
	数値A	単位	単位発熱量	熱量A (GJ)	数値B	単位	熱量B (GJ)	熱量A-熱量B (※2)	CO2排出係数		単位	CO2排出量(tCO2)			
									基礎	調整後		基礎	調整後		
原油(コンデンセートを除く。)	0	kL	38.2	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/GJ	0	0		
原油のうちコンデンセート(NGL)	0	kL	35.3	0	0	kL	0	0	0.0184	0.0184	tC/GJ	0	0		
揮発油(ガソリン)	0	kL	34.6	0	0	kL	0	0	0.0183	0.0183	tC/GJ	0	0		
ナフサ	0	kL	33.6	0	0	kL	0	0	0.0182	0.0182	tC/GJ	0	0		
灯油	84	kL	36.7	3,083	0	kL	0	3,083	0.0185	0.0185	tC/GJ	209	209		
軽油	0	kL	37.7	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/GJ	0	0		
A重油	146	kL	39.1	5,709	0	kL	0	5,709	0.0189	0.0189	tC/GJ	396	396		
B・C重油	0	kL	41.9	0	0	kL	0	0	0.0195	0.0195	tC/GJ	0	0		
石油アスファルト	0	t	40.9	0	0	t	0	0	0.0208	0.0208	tC/GJ	0	0		
石油コークス	0	t	29.9	0	0	t	0	0	0.0254	0.0254	tC/GJ	0	0		
石油ガス	液化石油ガス(LPG)	37	t	50.8	1,880	0	t	0	1,880	0.0161	0.0161	tC/GJ	111	111	
	石油系炭化水素ガス	0	千m³	44.9	0	0	千m³	0	0	0.0142	0.0142	tC/GJ	0	0	
可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	0	t	54.6	0	0	t	0	0.0135	0.0135	tC/GJ	0	0		
	その他可燃性天然ガス	0	千m³	43.5	0	0	千m³	0	0.0139	0.0139	tC/GJ	0	0		
石炭	原料炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0.0245	0.0245	tC/GJ	0	0		
	一般炭	0	t	25.7	0	0	t	0	0.0247	0.0247	tC/GJ	0	0		
	無煙炭	0	t	26.9	0	0	t	0	0.0255	0.0255	tC/GJ	0	0		
石炭コークス	0	t	29.4	0	0	t	0	0.0294	0.0294	tC/GJ	0	0			
コールタール	0	t	37.3	0	0	t	0	0.0209	0.0209	tC/GJ	0	0			
コークス炉ガス	0	千m³	21.1	0	0	千m³	0	0.0110	0.0110	tC/GJ	0	0			
高炉ガス	0	千m³	3.41	0	0	千m³	0	0.0263	0.0263	tC/GJ	0	0			
転炉ガス	0	千m³	8.41	0	0	千m³	0	0.0384	0.0384	tC/GJ	0	0			
都市ガス	1,280	千m³	45.0	57,600	0	千m³	0	57,600	0.0136	0.0136	tC/GJ	2,872	2,872		
小計				68,272	0	68,272	0	68,272				3,588	3,588		
熱	産業用蒸気	0	GJ	1.02	0	GJ	0	0	0.060	0.060	tCO2/GJ	0	0		
	産業用以外の蒸気	2,306	GJ	1.36	3,136	0	GJ	0	2,306	0.057	0.057	tCO2/GJ	131	131	
	温水	0	GJ	1.36	0	GJ	0	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0		
	冷水	6,497	GJ	1.36	8,836	0	GJ	0	6,497	0.057	0.057	tCO2/GJ	370	370	
小計				11,972	0	11,972	0	11,972				501	501		
電気	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューJ	昼間	15,065	千kWh	9.97	150,198	0	千kWh	150,198	0.000457	0.000456	tCO2/kWh	6,885	6,870
		メニューJ	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000457	0.000456	tCO2/kWh	0	0
	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューG	昼間	2,136	千kWh	9.97	21,296	0	千kWh	21,296	0.000457	0.000000	tCO2/kWh	976	0
		メニューG	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000457	0.000000	tCO2/kWh	0	0
	A0050_ENEOS(株)(旧JXTGエネルギー(株))	メニューD	昼間	1,873	千kWh	9.97	18,674	0	千kWh	18,674	0.000406	0.000452	tCO2/kWh	760	847
		メニューD	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000406	0.000452	tCO2/kWh	0	0
	A0009_(株)エネット	メニューH	昼間	475	千kWh	9.97	4,736	0	千kWh	4,736	0.000405	0.000408	tCO2/kWh	192	194
		メニューH	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000405	0.000408	tCO2/kWh	0	0
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
		メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
		メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
メニューを選択		夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh			
その他	上記以外の買電(※1)	0	千kWh	9.76	0	千kWh	0	0.000000	0.000000	tCO2/kWh	0	0			
小計				194,904	0	194,904	0	194,904				8,813	7,911		
合計				275,148	0	275,148	0	275,148				12,902	12,000		

※1 一般送配電事業者、送電事業者及び特定送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給を受ける電気以外の電気及び自己託送制度を用いて供給を受ける電気で使用した電力がある場合に記入してください。

※2 「熱」に該当するエネルギー種(産業用蒸気等)については、(数値A)-(数値B)

別紙1(エネルギー起源二酸化炭素排出量計算表) 2023年度提出用(2022年度実績値) Ver.1

事業者名: 京浜急行電鉄株式会社 対象: 横浜・川崎(総括)

原油換算エネルギー使用量(kL)		5,073	二酸化炭素排出合計量(tCO2) (有効数字3桁処理後)		基礎	調整後
					9,140	8,160
排出量原単位の指標			排出量原単位(有効数字3桁処理後)(tCO2/)			
名称	量	単位	基礎		調整後	

【参考】排出量原単位(有効数字処理前)→ 基礎 調整後

エネルギーの種類	エネルギー使用量				販売されたエネルギー量			熱量A-熱量B (※2)	エネルギー起源二酸化炭素						
	数値A	単位	単位発熱量	熱量A (GJ)	数値B	単位	熱量B (GJ)		CO2排出係数		単位	CO2排出量(tCO2)			
								基礎		調整後					
燃料	原油(コンデンセートを除く。)	0	kL	38.2	0	0	kL	0	0.0187	0.0187	tC/GJ	0	0		
	原油のうちコンデンセート(NGL)	0	kL	35.3	0	0	kL	0	0.0184	0.0184	tC/GJ	0	0		
	揮発油(ガソリン)	0	kL	34.6	0	0	kL	0	0.0183	0.0183	tC/GJ	0	0		
	ナフサ	0	kL	33.6	0	0	kL	0	0.0182	0.0182	tC/GJ	0	0		
	灯油	0	kL	36.7	0	0	kL	0	0.0185	0.0185	tC/GJ	0	0		
	軽油	0	kL	37.7	0	0	kL	0	0.0187	0.0187	tC/GJ	0	0		
	A重油	0	kL	39.1	0	0	kL	0	0.0189	0.0189	tC/GJ	0	0		
	B・C重油	0	kL	41.9	0	0	kL	0	0.0195	0.0195	tC/GJ	0	0		
	石油アスファルト	0	t	40.9	0	0	t	0	0.0208	0.0208	tC/GJ	0	0		
	石油コークス	0	t	29.9	0	0	t	0	0.0254	0.0254	tC/GJ	0	0		
	石油ガス	液化石油ガス(LPG)	0	t	50.8	0	0	t	0	0.0161	0.0161	tC/GJ	0	0	
		石油系炭化水素ガス	0	千m³	44.9	0	0	千m³	0	0.0142	0.0142	tC/GJ	0	0	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	0	t	54.6	0	0	t	0	0.0135	0.0135	tC/GJ	0	0	
		その他可燃性天然ガス	0	千m³	43.5	0	0	千m³	0	0.0139	0.0139	tC/GJ	0	0	
	石炭	原料炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0.0245	0.0245	tC/GJ	0	0	
		一般炭	0	t	25.7	0	0	t	0	0.0247	0.0247	tC/GJ	0	0	
		無煙炭	0	t	26.9	0	0	t	0	0.0255	0.0255	tC/GJ	0	0	
	石炭コークス	0	t	29.4	0	0	t	0	0.0294	0.0294	tC/GJ	0	0		
	コールタール	0	t	37.3	0	0	t	0	0.0209	0.0209	tC/GJ	0	0		
	コークス炉ガス	0	千m³	21.1	0	0	千m³	0	0.0110	0.0110	tC/GJ	0	0		
高炉ガス	0	千m³	3.41	0	0	千m³	0	0.0263	0.0263	tC/GJ	0	0			
転炉ガス	0	千m³	8.41	0	0	千m³	0	0.0384	0.0384	tC/GJ	0	0			
都市ガス	1,065	千m³	45.0	47,925	0	千m³	0	47,925	0.0136	0.0136	tC/GJ	2,390	2,390		
小計				47,925			0	47,925				2,390	2,390		
熱	産業用蒸気	0	GJ	1.02	0	0	GJ	0	0.060	0.060	tCO2/GJ	0	0		
	産業用以外の蒸気	2,306	GJ	1.36	3,136	0	GJ	2,306	0.057	0.057	tCO2/GJ	131	131		
	温水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0		
	冷水	6,497	GJ	1.36	8,836	0	GJ	6,497	0.057	0.057	tCO2/GJ	370	370		
小計		8,803	GJ		11,972	0	GJ	8,803				501	501		
電気	A0269_東京電力エネルギーパートナー(株)	メニューJ	昼間	11,266	千kWh	9.97	112,322	0	千kWh	112,322	0.000457	0.000456	tCO2/kWh	5,149	5,137
		メニューJ	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000457	0.000456	tCO2/kWh	0	0
	A0269_東京電力エネルギーパートナー(株)	メニューG	昼間	2,136	千kWh	9.97	21,296	0	千kWh	21,296	0.000457	0.000000	tCO2/kWh	976	0
		メニューG	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000457	0.000000	tCO2/kWh	0	0
	A0050_ENEOS(株)(旧JXTGエネルギー(株))	メニューD	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0	0.000406	0.000452	tCO2/kWh	0	0
		メニューD	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000406	0.000452	tCO2/kWh	0	0
	A0009_(株)エネット	メニューH	昼間	312	千kWh	9.97	3,111	0	千kWh	3,111	0.000405	0.000408	tCO2/kWh	126	127
		メニューH	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0	0.000405	0.000408	tCO2/kWh	0	0
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
		メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh		
メニューを選択		夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh			
電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh			
	メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh	0			tCO2/kWh			
その他	上記以外の買電(※1)	0	千kWh	9.76	0	0	千kWh	0	0.000000	0.000000	tCO2/kWh	0	0		
小計		13,714	千kWh		136,729		千kWh					6,251	5,264		
合計					196,626							9,142	8,155		

※1 一般送配電事業者、送電事業者及び特定送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給を受ける電気以外の電気及び自己託送制度を用いて供給を受ける電気で使用した電力がある場合に記入してください。

※2 「熱」に該当するエネルギー種(産業用蒸気等)については、(数値A)-(数値B)

別紙1(エネルギー起源二酸化炭素排出量計算表) 2023年度提出用(2022年度実績値) Ver.1

事業者名: 京浜急行電鉄株式会社 対象: 横浜・川崎を除く県域(総括)

原油換算エネルギー使用量(kL)		2,026	二酸化炭素排出合計量(tCO2) (有効数字3桁処理後)		基礎 3,760	調整後 3,840
排出量原単位の指標			排出量原単位(有効数字3桁処理後)(tCO2/)			
名称	量	単位	基礎		調整後	

【参考】排出量原単位(有効数字処理前)→ 基礎 調整後

エネルギーの種類	エネルギー使用量				販売されたエネルギー量				エネルギー起源二酸化炭素							
	数値A	単位	単位発熱量	熱量A (GJ)	数値B	単位	熱量B (GJ)	熱量A-熱量B (※2)	CO2排出係数		単位	CO2排出量(tCO2)				
									基礎	調整後		基礎	調整後			
原油(コンデンセートを除く。)	0	kL	38.2	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/GJ	0	0			
原油のうちコンデンセート(NGL)	0	kL	35.3	0	0	kL	0	0	0.0184	0.0184	tC/GJ	0	0			
揮発油(ガソリン)	0	kL	34.6	0	0	kL	0	0	0.0183	0.0183	tC/GJ	0	0			
ナフサ	0	kL	33.6	0	0	kL	0	0	0.0182	0.0182	tC/GJ	0	0			
灯油	84	kL	36.7	3,083	0	kL	0	3,083	0.0185	0.0185	tC/GJ	209	209			
軽油	0	kL	37.7	0	0	kL	0	0	0.0187	0.0187	tC/GJ	0	0			
A重油	146	kL	39.1	5,709	0	kL	0	5,709	0.0189	0.0189	tC/GJ	396	396			
B・C重油	0	kL	41.9	0	0	kL	0	0	0.0195	0.0195	tC/GJ	0	0			
石油アスファルト	0	t	40.9	0	0	t	0	0	0.0208	0.0208	tC/GJ	0	0			
石油コークス	0	t	29.9	0	0	t	0	0	0.0254	0.0254	tC/GJ	0	0			
石油ガス	液化石油ガス(LPG)	37	t	50.8	1,880	0	t	0	1,880	0.0161	0.0161	tC/GJ	111	111		
	石油系炭化水素ガス	0	千m³	44.9	0	0	千m³	0	0	0.0142	0.0142	tC/GJ	0	0		
可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	0	t	54.6	0	0	t	0	0	0.0135	0.0135	tC/GJ	0	0		
	その他可燃性天然ガス	0	千m³	43.5	0	0	千m³	0	0	0.0139	0.0139	tC/GJ	0	0		
石炭	原料炭	0	t	29.0	0	0	t	0	0	0.0245	0.0245	tC/GJ	0	0		
	一般炭	0	t	25.7	0	0	t	0	0	0.0247	0.0247	tC/GJ	0	0		
	無煙炭	0	t	26.9	0	0	t	0	0	0.0255	0.0255	tC/GJ	0	0		
石炭コークス	0	t	29.4	0	0	t	0	0	0.0294	0.0294	tC/GJ	0	0			
コールタール	0	t	37.3	0	0	t	0	0	0.0209	0.0209	tC/GJ	0	0			
コークス炉ガス	0	千m³	21.1	0	0	千m³	0	0	0.0110	0.0110	tC/GJ	0	0			
高炉ガス	0	千m³	3.41	0	0	千m³	0	0	0.0263	0.0263	tC/GJ	0	0			
転炉ガス	0	千m³	8.41	0	0	千m³	0	0	0.0384	0.0384	tC/GJ	0	0			
都市ガス	215	千m³	45.0	9,675	0	千m³	0	9,675	0.0136	0.0136	tC/GJ	482	482			
小計				20,347			0	20,347				1,198	1,198			
熱	産業用蒸気	0	GJ	1.02	0	0	GJ	0	0.060	0.060	tCO2/GJ	0	0			
	産業用以外の蒸気	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0			
	温水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0			
	冷水	0	GJ	1.36	0	0	GJ	0	0.057	0.057	tCO2/GJ	0	0			
小計		0	GJ		0	0	GJ	0				0	0			
電気	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューJ	昼間	3,799	千kWh	9.97	37,876	0	千kWh		37,876	0.000457	0.000456	tCO2/kWh	1,736	1,732
		メニューJ	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0	0.000457	0.000456	tCO2/kWh	0	0
	A0269_東京電力エナジーパートナー(株)	メニューG	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh		0	0.000457	0.000000	tCO2/kWh	0	0
		メニューG	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0	0.000457	0.000000	tCO2/kWh	0	0
	A0050_ENEOS(株)(旧JXTGエネルギー(株))	メニューD	昼間	1,873	千kWh	9.97	18,674	0	千kWh		18,674	0.000406	0.000452	tCO2/kWh	760	847
		メニューD	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0	0.000406	0.000452	tCO2/kWh	0	0
	A0009_(株)エネット	メニューH	昼間	163	千kWh	9.97	1,625	0	千kWh		1,625	0.000405	0.000408	tCO2/kWh	66	67
		メニューH	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0	0.000405	0.000408	tCO2/kWh	0	0
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh		0			tCO2/kWh		
		メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh		0			tCO2/kWh		
		メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0			tCO2/kWh		
	電気事業者名を選択	メニューを選択	昼間	0	千kWh	9.97	0	0	千kWh		0			tCO2/kWh		
		メニューを選択	夜間	0	千kWh	9.28	0	0	千kWh		0			tCO2/kWh		
その他	上記以外の買電(※1)	0	千kWh	9.76	0	0	千kWh		0	0.000000	0.000000	tCO2/kWh	0	0		
小計		5,835	千kWh		58,175		千kWh							2,562	2,646	
合計					78,522									3,760	3,844	

※1 一般送配電事業者、送電事業者及び特定送配電事業者が維持し、及び運用する電線路を介して供給を受ける電気以外の電気及び自己託送制度を用いて供給を受ける電気で使用した電力がある場合に記入してください。

※2 「熱」に該当するエネルギー種(産業用蒸気等)については、(数値A)-(数値B)