Proprietary

A,Bテナント等算定資料　その１

| 第３計画期間 |
|---|

令和 6 年度

| 事業所種別 | A |
|---|---|

# エネルギー起源ＣＯ２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 7/23/2025

１　事業所の概要

| | |
|---|---|
| 名　　称<br>（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１１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 | 23　　ｋＬ |
| エネルギー起源$CO_2$排出量 | 44　　ｔ－$CO_2$ |

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-CO2 |

（２）低炭素電力の受入による削減量

| 削 減 量 |
|---|
| 0　t-$CO_2$ |

（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

| 供給会社名称 | 種別 | 熱量（MJ/$Nm^3$） |
|---|---|---|
| | | |
| | | |

（３）都市ガス・ＬＰＧ以外の気体燃料

| 燃料の種類 | 圧力(kPa) | 温度(℃) |
|---|---|---|
| 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-$CO_2$/GJ | 自ら生成した電気 | t-$CO_2$/千kWh |

Proprietary

A,Bテナント等算定資料　その２

| 事業所番号 | 040400 |
|---|---|

令和6年度

２　燃料等使用量

| 排出活動の種類 | 燃料等の種類 | 都市ガスに係る情報 | | 単位 | 燃料等使用量 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | メーター種 | 区分：供給熱量 | | 令和6年度 合 計 | 合 計 |
| ①　事業所内へ供給される燃料等使用量 | | | | | | |
| 電気の使用 | 昼夜不明またはその他からの買電 | | | kWh | 73,176.3 | 73,176.3 |
| 熱の使用 | 産業用以外の蒸気 | | | MJ | 133,000.0 | 133,000.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| ②　①のうち算定対象から除く燃料等使用量 | | | | | | |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| ③　再生可能エネルギーに係るもの | | | | | | |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |
| | | | | | | 0.0 |

Proprietary

A,Bテナント等算定資料　その３

| 事業所番号 | 040400 |
|---|---|

令和6年度

６　低炭素電力削減量計算

| | 低炭素電力事業者 | 供給された電力<br>メニューの名称 | 国が告示した<br>メニューの名称 | 調整後排出係数<br>(t-CO2/千kWh) | 低炭素電力受入量<br>合計※（千kWh) | 低炭素電力削減量<br>(t-CO2) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| 8 | | | | | | |
| 9 | | | | | | |
| 10 | | | | | | |

※　算定対象から除外する電力受入量等を控除後

| 低炭素電力削減量合計(t-CO2) |
|---|
| 0 |

Proprietary

A,Bテナント等算定資料　その４

| 事業所番号 | 040400 |
|---|---|

令和6年度

４　燃料等使用量及びエネルギー起源$CO_2$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 |
| | | | | | | | GJ | kL/GJ | kL | | t-$CO_2$ |
| エネルギー起源$CO_2$ | 燃料及び熱 | 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$Nm^3$ | 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/$m^3$ | | 千$Nm^3$ | 45.00 GJ/千$Nm^3$ | | | | 0.0136 t-C/GJ | |
| | | | 都市ガス 13A:46.04MJ/$m^3$ | | 千$Nm^3$ | 46.04 GJ/千$Nm^3$ | | | | 0.0136 t-C/GJ | |
| | | | 都市ガス | | 千$Nm^3$ | | | | | | |
| | | | 都市ガス | | 千$Nm^3$ | | | | | | |
| | | | | | | 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-$CO_2$/GJ | |
| | | 産業用以外の蒸気 | | 133 GJ | 133 GJ | 1.36 GJ/GJ | 181 | | 5 | 0.057 t-$CO_2$/GJ | 8 |
| | | 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 | | | | | 181 | | 5 | | 8 |
| | 電気 | | | | ① | ② | ③=①×② | ④ | ⑤=①×②×④ | ⑥ | ⑦=①×⑥（自家消費は⑦=①×⑥×1/2） |
| | | 一般送配電事業者の電線路を介して供給された電気 | 昼間（8時～22時） | 千kWh | 千kWh | 9.97 GJ/千kWh | | 0.0258 | | 0.495 t-$CO_2$/千kWh | |
| | | | 夜間（22時～翌8時） | 千kWh | 千kWh | 9.28 GJ/千kWh | | | | 0.495 t-$CO_2$/千kWh | |
| | | その他の買電（昼夜不明の場合を含む。） | | 73.17634 千kWh | 73 千kWh | 9.76 GJ/千kWh | 712 | | 18 | 0.495 t-$CO_2$/千kWh | 36 |
| | | 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 | | | | | 712 | | 18 | | 36 |
| | 外部供給 | 自ら生成した熱の供給 | | GJ | GJ | | | | | t-CO2/GJ | |
| | | 自ら生成した電力の供給 | | 千kWh | 千kWh | | | | | t-CO2/千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 | | | | | | | | | | |
| | 低炭素電力の受入による削減量 | | | | | | | | | | |
| | 合計 | | | | | | 893 | 0.0258 | 23 | | 44 |