

排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

ナガセケムテックス播磨事業所における
ボイラー更新事業

排出削減事業者名：ナガセケムテックス株式会社

排出削減事業共同実施者名：J-クレジット制度事務局

その他関連事業者名：

1 排出削減事業者の情報

| 排出削減事業者 | |
|--------------------------|---|
| 会社名 | ナガセケムテックス株式会社 |
| 排出削減事業を実施する事業所 | |
| 事業所名 | ナガセケムテックス株式会社 播磨事業所 |
| 住所 | 兵庫県たつの市龍野町中井 236 |
| 排出削減事業共同実施者（Jクレジット保有予定者） | |
| 排出削減事業共同実施者名 | J-クレジット制度事務局 (平成 29 年度受託者：みずほ情報総研株式会社) |
| その他関連事業者 | |
| 関連事業者名 | |

2 排出削減活動の概要

2.1 排出削減事業の名称

ナガセケムテックス播磨事業所におけるボイラー更新事業

2.2 排出削減事業の目的

本事業は、A 重油焚きボイラー3 台を高効率の LNG 焚きボイラー6 台へ更新するものである。

2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

ナガセケムテックス播磨事業所において、既設の A 重油焚きボイラー3 台を LNG 焚きボイラー6 台に更新することにより二酸化炭素排出量を削減し、燃料を A 重油からより低炭素の LNG に転換することによりさらに二酸化炭素排出量の削減を図る。

2.4 国内クレジット認証要件の確認

| | |
|---|--|
| 排出削減量は承認排出削減計画に従って当該計画を実施した結果生じたものか | <input checked="" type="checkbox"/> はい <input type="checkbox"/> いいえ |
| 排出削減量は承認排出削減方法論及び承認排出削減事業計画に従って算定されているか | <input checked="" type="checkbox"/> はい <input type="checkbox"/> いいえ |

2.5 承認排出削減事業計画からの変更項目

なし

3 排出削減活動期間

3.1 プロジェクト開始日

2009年 1月 1日

3.2 モニタリング対象期間

(本報告における実績報告期間)

2013年 4月 1日 ～ 2016年 12月 31日

4 温室効果ガス排出削減量

4.1 採用した排出削減方法論の情報

| 方法論番号 | 方法論名称 |
|-------|---------|
| 001 | ボイラーの更新 |

4.2 活動量

4.2.1 活動量・原単位

本案件では活動量・原単位は使用しない。

4.2.2 活動量の採用根拠

4.3 事業の範囲（バウンダリー）

本事業のバウンダリーは、ナガセケムテックス播磨事業所において更新される A 重油焼きボイラー及び LNG 焼きボイラーから熱・蒸気の供給を受ける設備である。

5 モニタリング対象指標

| 項目 | 定義 | 単位 | 実績値 | モニタリング方法・ 根拠資料 | (モニタリング方法に変更 ある場合、) 変更理由 |
|--------------------|------------------------------------|----------|-------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|
| $F_{fuel,Pj}$ | 事業実施後の LNG の使用量 | kg | 5,643,310 | LNG の請求書。 | |
| ε_{Pj} | 更新後のボイラー効率 | % | 86.4 | カタログ値 (高位発熱量時) | |
| ε_{BL} | 更新前のボイラー効率 | % | 82.7 | カタログ値 (高位発熱量時) | |
| $HV_{fuel,Pj}$ | 事業実施後燃料 (LNG) の単位発熱量 | GJ/t | 55.0 (H25) 54.5 (H26~) | Jクレジット制度 モニタリング・算定規程の デフォルト値 | |
| $CF_{fuel,Pj}$ | 事業実施後燃料 (LNG) の単位発熱量あたりの CO2 排出係数 | t-CO2/GJ | 0.0502 (H25) 0.0513 (H26~) | Jクレジット制度 モニタリング・算定規程の デフォルト値 | |
| $CF_{fuel,BL}$ | 事業実施前燃料 (A 重油) の単位発熱量あたりの CO2 排出係数 | t-CO2/GJ | 0.0708 | Jクレジット制度 モニタリング・算定規程の デフォルト値 | |

6 排出削減量の計算

6.1 事業実施後排出量

| 活動量 | 単位発熱量 | 排出係数 | CO2 排出量 |
|------------------|-------------|------------------|----------------|
| 1,603,520(kg) | 55.0(MJ/kg) | 0.0502(t-CO2/GJ) | 4,427.32(tCO2) |
| 1,606,360(kg) | 54.5(MJ/kg) | 0.0513(t-CO2/GJ) | 4,491.14(tCO2) |
| 1,389,920(kg) | 54.5(MJ/kg) | 0.0513(t-CO2/GJ) | 3,886.01(tCO2) |
| 1,043,510(kg) | 54.5(MJ/kg) | 0.0513(t-CO2/GJ) | 2,917.50(tCO2) |
| EM _{PJ} | | | 15,722.0(tCO2) |

6.2 ベースライン排出量

| 活動量 | 単位発熱量 | 排出係数 | CO2 排出量 |
|------------------|--------------|------------------|-----------------|
| 8,281,704(ℓ) | 38.9 (GJ/kℓ) | 0.0708(t-CO2/GJ) | 22,808.81(tCO2) |
| | | | |
| EM _{BL} | | | 22,808.8(tCO2) |

6.3 リークージ排出量

| 活動量 | 単位発熱量 | 排出係数 | CO2 排出量 |
|-----|-------|------|---------|
| 0 | | | |
| | | | |
| LE | | | |

6.4 温室効果ガス排出削減量

| 項目 | 記号 | |
|-----------------|------------------|-----------------|
| ベースライン排出量 (7.2) | EM _{BL} | 22,808.8 (tCO2) |
| 事業実施後排出量 (7.1) | EM _{PJ} | 15,722.0 (tCO2) |
| リークージ排出量 (7.3) | LE | 0 |
| 温室効果ガス排出削減量 | ER | 7,086(tCO2) |

7 省エネルギー量

注) 複数の方法論を採用している場合は、表を追加して方法論ごとにエネルギー使用量を記載すること。

| 原油換算 (kl) | | |
|------------|---------|--------------------|
| ベースライン (①) | 実績 (②) | ベースライン-実績 (①-②) |
| 8,311.7 | 7,955.7 | 356.0 |

$$\text{省エネ量} = 8,311.7 \text{ (kl)} - 7,955.7 \text{ (kl)} = 356.0 \text{ (kl)}$$

熱量換算及び原油換算において用いる換算係数については、エネルギー使用の合理化に関する法律（省エネ法）施行規則第4条に規定する換算係数を使用すること。

9 再生可能エネルギー利用量

なし

| | モニタリング期間 (年 月 日 ~ 年 月 日) | | | |
|--|----------------------------|----------|-----------|-----------|
| | 単位 | エネルギー使用量 | 熱量換算 (GJ) | 原油換算 (kl) |
| | | (実績) | (実績) | (実績) |
| | | | | |