

排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

都市ガス導入に伴うボイラー更新と水潤滑コンプレッサ導入による省エネプロジェクト

排出削減事業者名：株式会社ヒガシヤデリカ

排出削減事業共同実施者名：株式会社三菱東京UFJ銀行

その他関連事業者名：

目次

1	排出削減事業者の情報	2
2	排出削減活動の概要	2
2.1	排出削減事業の名称	2
2.2	排出削減事業の目的	2
2.3	温室効果ガス排出量の削減方法	2
2.4	国内クレジット認証要件の確認	3
2.5	承認排出削減事業計画からの変更項目	3
3	排出削減活動期間	4
3.1	プロジェクト開始日	4
3.2	モニタリング対象期間	4
4	温室効果ガス排出削減量	4
4.1	採用した排出削減方法論の情報	4
4.2	活動量	4
4.2.1	活動量・原単位	4
4.2.2	活動量の採用根拠	4
4.3	事業の範囲（バウンダリー）	4
5	モニタリング対象指標	5
6	モニタリング体制	7
6.2	モニタリング対象指標の QA/QC	7
7	排出削減量の計算	8
7.1	事業実施後排出量	8
7.2	ベースライン排出量	8
7.3	リーケージ排出量	9
7.4	温室効果ガス排出削減量	9
8	省エネルギー量	9

1 排出削減事業者の情報

排出削減事業者	
会社名	株式会社ヒガシヤデリカ
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	株式会社ヒガシヤデリカ 北関東工場
住所	群馬県太田市新道町 1237
排出削減事業共同実施者（国内クレジット保有予定者）	
排出削減事業 共同実施者名	株式会社三菱東京 UFJ 銀行

2 排出削減活動の概要

2.1 排出削減事業の名称

都市ガス導入に伴うボイラー更新と水潤滑コンプレッサ導入による省エネプロジェクト

2.2 排出削減事業の目的

LPG ガスボイラー 2 台から都市ガスボイラー 3 台へ更新する。ボイラー更新を実施することにより、運転方法の最適化、ボイラーの高効率化による燃料使用量の削減及び低炭素燃料へのエネルギー転換によって CO2 排出量を削減する。また、ドライ式コンプレッサからインバータ制御装置を備えた水潤滑式コンプレッサへの更新により、電力使用量削減を図る。

2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

LPG ガスボイラーは、経年劣化及びすすの付着等によってボイラー効率が悪化しているため、新しい都市ガスボイラーへ更新することで燃料使用量を削減し、CO2 排出量を削減する。さらに、都市ガスは LPG よりも単位発熱量あたりの炭素含有量が少ないため、ボイラー供給燃料を都市ガスに転換することにより CO2 排出量を削減する。また、定量運転方式であったドライ式コンプレッサから、インバータ制御装置を備えた水潤滑式コンプレッサ導入により、電力使用量削減を図る。

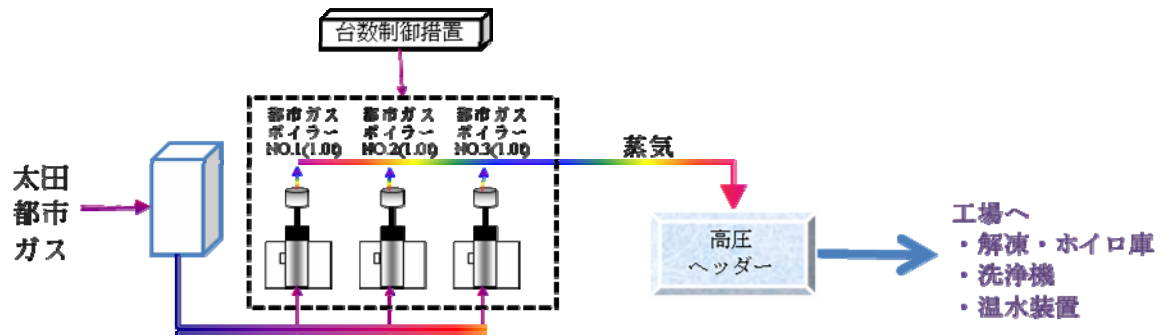
【ボイラーの更新】

(備考)LPG ガスボイラーから都市ガスボイラーへの更新の概要

(排出削減事業実施前の設備概要)



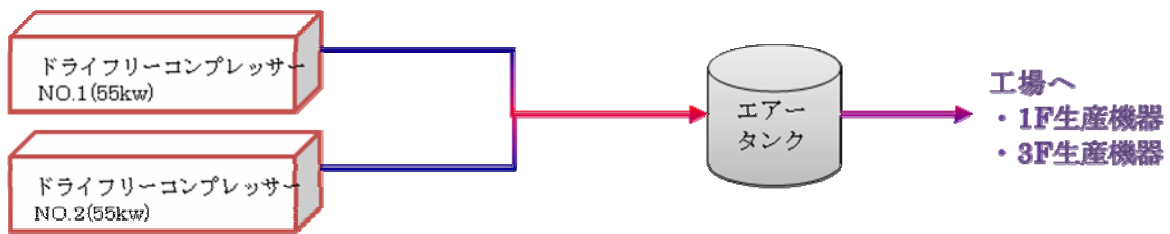
(排出削減事業実施後の設備概要)



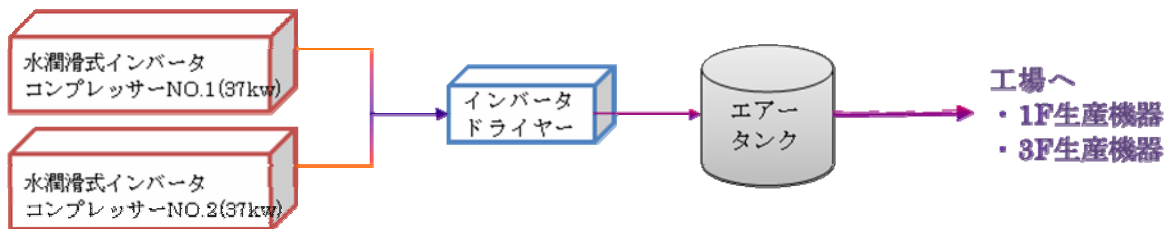
【インバーター制御の導入】

(備考)インバーター制御の導入の概要

(排出削減事業実施前の設備概要)



(排出削減事業実施後の設備概要)



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

変更なし

3 排出削減活動期間

3.1 プロジェクト開始日

2009年3月6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)

2009年3月6日 ～ 2010年1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
005	間欠運転制御、インバーター制御又は台数制御によるポンプ・ファン類可変能力制御機器の導入

4.2 活動量

4.2.1 活動量・原単位

【ボイラーの更新】

活動量・原単位は採用しない。

【インバーター制御の導入】

対象	活動量	原単位
ベースラインエネルギー 使用量	稼働時間 (活動量)	事業実施前電力使用量
		事業実施前電力使用量 (活動量)

4.2.2 活動量の採用根拠

【ボイラーの更新】

活動量、原単位は採用しない。

【インバーター制御の導入】

コンプレッサのエネルギー使用量には、事業の実施前、実施後ともにコンプレッサの稼働時間（活動量）が最も影響を与えるため、コンプレッサの稼働時間（事業実施前）を採用する。

4.3 事業の範囲（バウンダリー）

【ボイラーの更新】

LPG ボイラーから都市ガスボイラーへの更新。

【インバーター制御の導入】

インバーター制御装置を備えたコンプレッサ設備である。

5 モニタリング対象指標

排出削減事業計画 7.1 項を参照して記載。記載内容に変更のある場合、変更理由を項目ごとに記載すること。

【ボイラーの更新】

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,P_j}	NO.1～NO.3 ボイラー都市ガス使用量	m^3 N m^3	388,557 m^3 (371,888 N m^3)	ガス会社の請求書及びボイラー会社の実績報告書 (ガス使用量×0.9571)	
HV_{fuel,P_j}	都市ガスの単位発熱量	GJ/N m^3	0.0448	国内クレジット制度のデフォルト値	
ϵ_{P_j}	燃料転換後 NO.1～NO.3 ボイラー効率	%	NO.1 85.4 NO.2 85.3 NO.3 85.3	現地計測値 (期間平均値) (高位発熱量ベース)	
$CF_{\text{fuel},BL}$	LPG の単位発熱量あたりの炭素排出係数	tC/GJ	0.01632	国内クレジット制度のデフォルト値	
CF_{fuel,P_j}	都市ガスの単位発熱量あたりの炭素排出係数	tC/GJ	0.01359	国内クレジット制度のデフォルト値	2009年11月2日に修正された数値を適用。

【インバーター制御の導入】

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
EL _{before}	事業実施前電力使用量	kWh/年	435,600	(EC _{before-1} + EC _{before-2})×8,760÷(運 転効率:0.93)×(動力効率:0.841) ÷2 基で計算	
EC _{before-1}	事業実施前モーター① 定格	kW	55	カタログ値	
EC _{before-2}	事業実施前モーター② 定格	kW	55	カタログ値	
α _{BL}	事業実施前の活動量	h/年	8,760	現地調査値	
EL _{PJ}	事業実施後電力使用量	kWh/年	126,086	電力計による計測	
β _{PJ}	事業実施後の活動量	h/年	8,216	運転日誌	
CF _{electricity}	電力の炭素排出係数	tC/kWh	0.0000915	国内クレジット制度のデフォル ト値	2009年11月2日に修正 された数値を適用。

6 モニタリング体制

排出削減事業計画 7.2 参照

6.2 モニタリング対象指標の QA/QC

データの種類	QA/QC 手順（該当手順の無い場合、その理由を記載すること）
活動量	
都市ガス使用量	<ul style="list-style-type: none"> ● ガス会社から毎月送付される「ガス使用量請求書」をファイリングする。 ● ガス会社の供給約款が変更になる場合は、供給圧力に変更がないかどうかを確認する。変更があった場合、供給圧力が変更になる年月日を記録し、保管する。 ● 計測した都市ガス使用量を換算係数（0.9571）を乗じて標準状態ベースの都市ガス使用量を算定する。
燃料転換後ボイラー効率	<ul style="list-style-type: none"> ● ボイラー会社が提出する「ボイラー稼動実績報告書」をファイリングする。 ● 「ボイラー稼動実績報告書」にあるボイラー効率が、前月測定時と著しく乖離している場合は、原因をボイラー会社に確認し、対策をとる。
事業実施後の電力使用量	<ul style="list-style-type: none"> ● 事業実施後の電力使用量メータ計測値を記録する。
事業実施後の年間活動量	<ul style="list-style-type: none"> ● 基本的に 365 日 24 時間運転する。停止が発生した時及び停電が起こったときのみの日付時間を記録する。
単位発熱量	
都市ガスの単位発熱量	<ul style="list-style-type: none"> ● 国内クレジット制度のデフォルト値に変更がないか、確認する。変更があった場合、変更後の単位発熱量を記録する。
排出係数	
都市ガスの単位発熱量あたりの炭素排出係数	<ul style="list-style-type: none"> ● 国内クレジット制度のデフォルト値に変更がないか、確認する。変更があった場合、変更後の炭素排出係数を記録する。
電力の単位発熱量あたりの炭素排出係数	<ul style="list-style-type: none"> ● 国内クレジット制度のデフォルト値に変更がないか、確認する。変更があった場合、変更後の炭素排出係数を記録する。
データ管理方法	
データ保管方法	<ul style="list-style-type: none"> ● (株)ヒガシヤデリカ担当者がデータ保管に関する管理担当者となり、都市ガス使用量及び 3 基ある各ボイラーのボイラー効率の月報報告値、コンプレッサー設備の電力使用量を管理・保管する。

7 排出削減量の計算

承認排出削減事業計画において採用した算定式に基づき、モニタリング対象項目実測値等を反映した計算結果を記入すること。

7.1 事業実施後排出量

【ボイラーの更新】

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
371.888 千 Nm ³	44.8 GJ/千 Nm ³	0.01359 tC/GJ	830.1 tCO ₂
			小数点以下切捨て
EM _{Pj-001}			830 tCO ₂

【インバーター制御の導入】

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
126,086 kWh		0.915 tC/万 kWh	42.3 tCO ₂
			小数点以下切捨て
EM _{Pj-005}			42 tCO ₂

【事業実施後排出量合計】

$$EM_{Pj} = EM_{Pj-001} + EM_{Pj-005} = 830 + 42 = 872 \text{ (tCO}_2\text{)}$$

7.2 ベースライン排出量

【ボイラーの更新】

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
16,400 GJ		0.01632 tC/GJ	981.4 tCO ₂
			小数点以下切捨て
EM _{BL-001}			981 tCO ₂

【インバーター制御の導入】

活動量	単位発熱量	排出係数	CO2 排出量
408,549 kWh		0.915 tC/万 kWh	137.1 tCO ₂
			小数点以下切捨て
EM _{BL-005}			137 tCO ₂

【ベースライン排出量合計】

$$EM_{BL} = EM_{BL-001} + EM_{BL-005} = 981 + 137 = 1,118 \text{ (tCO}_2\text{)}$$

7.3 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 tCO ₂
LE			0 tCO ₂

7.4 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)	<i>EM_{BL}</i>	1,118
事業実施後排出量 (7.1)	<i>EM_{Pj}</i>	872
リークージ排出量 (7.3)	<i>LE</i>	0
温室効果ガス排出削減量	<i>ER</i>	246

8 省エネルギー量

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)
528.2	473.8	54.4