

排出削減事業 計画

排出削減事業の名称：

A 重油貫流ボイラーから都市ガス貫流ボイラーへの
更新プロジェクト

排出削減事業者名： 山梨罐詰株式会社

排出削減事業共同実施者名： 静岡ガス株式会社

： 株式会社三井住友銀行

その他関連事業者名：

目次

1	排出削減事業者の情報	2
2	排出削減事業概要	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
3	排出削減量の計画	3
4	国内クレジット認証期間	3
5	活動量・原単位	3
5.1	活動量・原単位	3
5.2	活動量の採用根拠	3
6	温室効果ガス排出削減量の算定	4
6.1	排出削減事業に適用する排出削減方法論	4
6.2	選択した方法論がこの排出削減事業に適用できる理由	4
6.3	事業の範囲（バウンダリー）	4
6.4	ベースライン排出量の算定	4
6.5	リーケージ排出量の算定	5
6.6	事業実施後排出量の算定	6
6.7	温室効果ガス排出削減量の算定	6
6.8	追加性に関する情報	7
7	モニタリング方法の詳細	8
7.1	モニタリング対象	8
7.2	モニタリング対象の QA/QC	9

1 排出削減事業者の情報

排出削減事業者	
会社名	山梨罐詰株式会社
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	本社事業所
住所	静岡県静岡市清水区興津中町9 4 7 番地
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	静岡ガス株式会社
排出削減事業共同実施者名	株式会社三井住友銀行

2 排出削減事業概要

2.1 排出削減事業の名称

A 重油貫流ボイラーから都市ガス貫流ボイラーへの更新プロジェクト

2.2 排出削減事業の目的

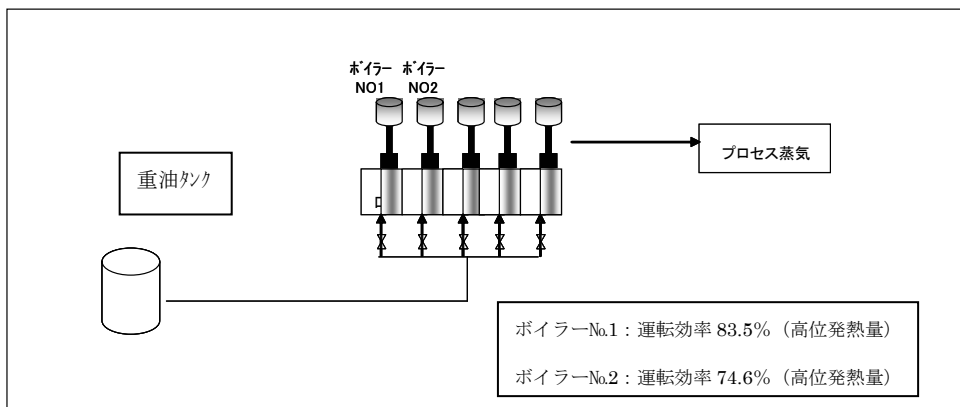
当社が使用している A 重油貫流ボイラー 5 台のうち、2 台を高効率の都市ガス貫流ボイラーへ更新する。ボイラーの高効率化による燃料使用量の削減及び低炭素燃料へのエネルギー転換によって、CO2 排出量を削減する。

2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

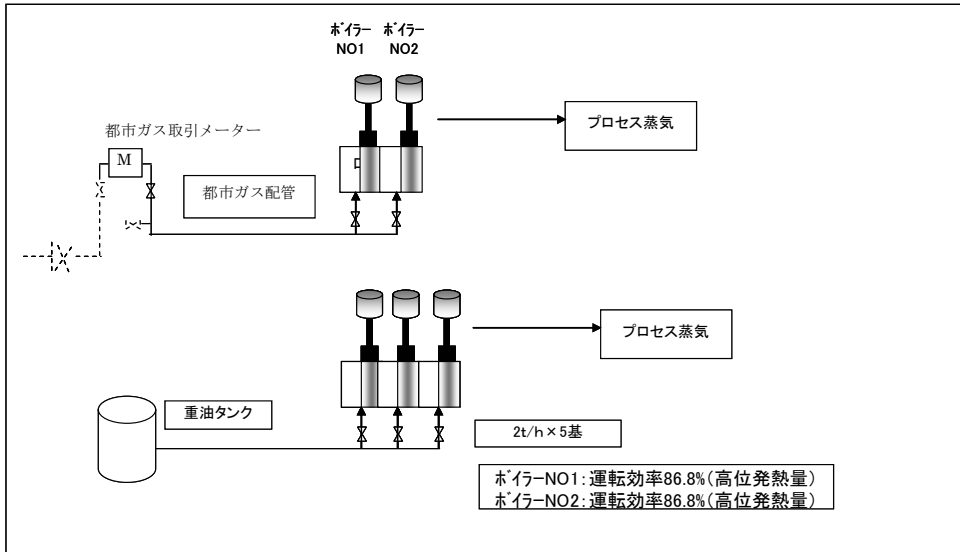
現在使用している貫流ボイラーは、経年劣化によりボイラー効率が悪化しているため、これを新しい貫流ボイラーへ更新することで燃料使用量を削減し、CO2 排出量を削減する。また、都市ガスは A 重油よりも単位発熱量あたりの炭素含有量が少ないため、ボイラーの燃料を都市ガスに転換することにより CO2 排出量を削減する。

(備考) A 重油貫流ボイラーから都市ガス貫流ボイラーへの更新プロジェクトの設備概要

(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)



3 排出削減量の計画

年	ベースライン排出量 (tCO2/年)	事業実施後排出量 (tCO2/年)	排出削減量(tCO2/年)
2008年度	704	470	234
2009年度	1,304	870	434
2010年度	1,304	870	434
2011年度	1,304	870	434
2012年度	1,304	870	434
合計	5,920	3,950	1,970

4 国内クレジット認証期間

事業開始日 2008年 9月16日

終了予定日 2013年 3月31日

5 活動量・原単位

適用する排出削減方法論について、活動量を用いている場合に記載する。

5.1 活動量・原単位

対象	活動量	原単位

5.2 活動量の採用根拠

6 温室効果ガス排出削減量の算定

6.1 排出削減事業に適用する排出削減方法論

方法論番号	方法論名称
001	ボイラーの更新

6.2 選択した方法論がこの排出削減事業に適用できる理由

- ◆ 本事業は、既存ボイラーよりも高効率のボイラーに更新する事業であり、条件1を満たす。
- ◆ ボイラーの更新を行わなかった場合、特段の改修予定なく、既存設備を継続利用する方針であったため、条件2を満たす。
- ◆ 更新後のボイラーで生産した蒸気を自家消費するため、条件3を満たす。

6.3 事業の範囲（バウンダリー）

このプロジェクトの範囲は、既存の A 重油貫流ボイラーと更新後の都市ガス貫流ボイラーの燃料使用に由来する CO2 排出量である。これらボイラーが生産した蒸気を社外へ供給することはないため、プロジェクトの範囲は、更新する都市ガス貫流ボイラー及び更新するボイラーから蒸気の供給を受ける設備である。

6.4 ベースライン排出量の算定

(1) ベースライン排出量の考え方

本事業のベースラインは、ボイラーの更新を行わずに、既存のボイラーを利用し続けた場合の温室効果ガス排出量である。

(2) ベースラインエネルギー使用量の考え方

①ボイラーNO1

方法論 001 より、ベースラインエネルギー使用量は以下の式に表される。

$$\begin{aligned}
 Q_{fuel, BL-1} &= F_{fuel, Pj-1} \times HV_{fuel, Pj-1} \times \varepsilon_{Pj-1} \times \frac{1}{\varepsilon_{BL-1}} \\
 &= 213.902 \times 45 \times 86.8 \times \frac{1}{83.5} \\
 &= 10,006 \text{ (GJ)}
 \end{aligned}$$

$Q_{fuel, BL-1}$: ベースライン燃料(A 重油)使用量(GJ/年)	10,006 GJ
$F_{fuel, Pj-1}$: 事業実施後(都市ガス)使用量(千 N m ³ /年)	213.902 千 N m ³
$HV_{fuel, Pj}$: 事業実施後(都市ガス)の単位発熱量(GJ/千 N m ³)	45 GJ/千 N m ³ (高位発熱量)
ε_{Pj-1} : 燃料転換後ボイラーNO1 効率(%)	86.8% (高位発熱量)
ε_{BL-1} : 燃料転換前ボイラーNO1 効率(%)	83.5% (高位発熱量)

②ボイラーNO2

方法論 001 より、ベースラインエネルギー使用量は以下の式に表される。

$$Q_{fuel, BL-2} = F_{fuel, Pj-2} \times HV_{fuel, Pj-2} \times \varepsilon_{Pj-2} \times \frac{1}{\varepsilon_{BL-2}}$$

$$= 168.331 \times 45 \times 86.8 \times \frac{1}{74.6}$$

$$= 8,814 \text{ (GJ)}$$

$Q_{fuel, BL-1}$: ベースライン燃料(A 重油)使用量(GJ/年)	8, 8 1 4 GJ
$F_{fuel, Pj-1}$: 事業実施後(都市ガス)使用量(千 N m ³ /年)	1 6 8 . 3 3 1 千 N m ³
$HV_{fuel, Pj}$: 事業実施後(都市ガス)の単位発熱量(GJ/千 N m ³)	4 5 GJ/千 N m ³ (高位発熱量)
ε_{Pj-1} : 燃料転換後ボイラーNO1 効率(%)	8 6 . 8 % (高位発熱量)
ε_{BL-1} : 燃料転換前ボイラーNO2 効率(%)	7 4 . 6 % (高位発熱量)

③合計

$$Q_{fuel, BL} = Q_{fuel, BL-1} + Q_{fuel, BL-2}$$

$$= 10,006 + 8,814$$

$$= 18,820 \text{ (GJ)}$$

(3) ベースライン排出量の考え方

方法論 001 より、ベースライン排出量は以下の式に表される。

$$EM_{BL} = (Q_{fuel, BL-1} + Q_{fuel, BL-2}) \times CF_{fuel, BL-1} \times \frac{44}{12}$$

$$= (10,006 + 8,814) \times 0.0189 \times \frac{44}{12}$$

$$= 1,304 \text{ (t-CO2/年)}$$

EM_{BL} : ベースライン排出量(tCO2/年)	1, 3 0 4 tCO2/年
$Q_{fuel, BL-1}$: ベースライン燃料(A 重油)使用量(GJ/年) 【ボイラーNO1】	1 0, 0 0 6 GJ
$Q_{fuel, BL-2}$: ベースライン燃料(A 重油)使用量(GJ/年) 【ボイラーNO2】	8, 8 1 4 GJ
$CF_{fuel, BL-2}$: A 重油の単位発熱量あたりの炭素排出係数(tC/GJ)	0 . 0 1 8 9 tC/GJ

6.5 リークエージ排出量の算定

本事業で方法論 001 が規定するような温暖化ガス排出及び申請者が主張する排出削減量の 5%を超える顕著かつ計測可能なバウンダリー外での温暖化ガス排出は特定されない。

6.6 事業実施後排出量の算定

方法論 001 より、事業実施後排出量は、以下の式に表される。

①ボイラーNO1

$$EM_{Pj-1} = F_{fuel,Pj-1} \times HV_{fuel,Pj-1} \times CF_{fuel,Pj-1} \times \frac{44}{12}$$

$$= 213.902 \times 45 \times 0.0138 \times \frac{44}{12}$$

$$= 487 \text{ (t-CO2/年)}$$

EM _{Pj-1} : 事業実施後排出量(tCO2/年)	4 8 7 tCO2
F _{fuel,Pj-1} : 事業実施後(都市ガス)使用量(千 N m ³ /年)	2 1 3 . 9 0 2 千 N m ³
HV _{fuel,Pj} : 事業実施後(都市ガス)の単位発熱量(GJ/千 N m ³)	4 5 GJ/千 N m ³ (高位発熱量)
CF _{fuel,Pj} : 事業実施後(都市ガス)の単位発熱量あたりの炭素排出係数(tC/GJ)	0 . 0 1 3 8 tC/GJ

②ボイラーNO2

$$EM_{Pj-2} = F_{fuel,Pj-2} \times HV_{fuel,Pj-2} \times CF_{fuel,Pj-2} \times \frac{44}{12}$$

$$= 168.331 \times 45 \times 0.0138 \times \frac{44}{12}$$

$$= 383 \text{ (t-CO2/年)}$$

EM _{Pj-2} : 事業実施後排出量(tCO2/年)	3 8 3 tCO2
F _{fuel,Pj-2} : 事業実施後(都市ガス)使用量(千 N m ³ /年)	1 6 8 . 3 3 1 千 N m ³
HV _{fuel,Pj} : 事業実施後(都市ガス)の単位発熱量(GJ/千 N m ³)	4 5 GJ/千 N m ³ (高位発熱量)
CF _{fuel,Pj} : 事業実施後(都市ガス)の単位発熱量あたりの炭素排出係数(tC/GJ)	0 . 0 1 3 8 tC/GJ

③合計

$$EM_{fuel,Pj} = EM_{fuel,Pj-1} + EM_{fuel,Pj-2}$$

$$= 487 + 383$$

$$= 870 \text{ (t-CO2/年)}$$

EM _{Pj} : 事業実施後排出量(tCO2/年)	8 7 0 tCO2
EM _{Pj-1} : 事業実施後排出量(tCO2/年) 【ボイラーNO1】	4 8 7 tCO2
EM _{Pj-2} : 事業実施後排出量(tCO2/年) 【ボイラーNO2】	3 8 3 tCO2

6.7 温室効果ガス排出削減量の算定

$$ER = EM_{BL} - (EM_{Pj} + LE)$$

$$=1,304 - (870 + 0)$$

$$=434 \text{ (t-CO}_2\text{/年)}$$

ER : 排出削減量 (tCO ₂ /年)	4 3 4 tCO ₂
EM _{BL} : ベースライン排出量(tCO ₂ /年)	1, 3 0 4 tCO ₂
EM _{Pj} : 事業実施後排出量(tCO ₂ /年)	8 7 0 tCO ₂
LE : リークエージ排出量(tCO ₂ /年)	0 tCO ₂

6.8 追加性に関する情報

6.8.1 基本的情報

排出削減事業の実施は、法的な要請に基づくものか？	<input type="checkbox"/> はい <input checked="" type="checkbox"/> いいえ
設備更新を行わなかった場合、既存設備は継続して利用できるか？	<input checked="" type="checkbox"/> 利用できる <input type="checkbox"/> 利用できない

注) ここでいう「法的な要請」とは、法令等の規定に基づき、設備更新等を行った結果、排出量が削減される場合における、当該法律を指す。

6.8.3 投資回収に関する情報

投資回収年数	6.31
--------	------

6.8.4 その他の障壁に関する情報

なし。

7 モニタリング方法の詳細

7.1 モニタリング対象

項目	定義	単位	排出削減量算定時に使用した値	モニタリング方法	記録頻度	データ記録方法 (電子媒体・紙媒体)	データ 保管 期限	備考
$F_{\text{fuel,Pj}}$	都市ガス使用量	N m^3	No.1 ボイラー 213, 902 N m^3 No.2 ボイラー 168, 331 N m^3	No.1、No.2 ボイラー各々の管理用ガスメータの数値を記録	月	紙媒体	5年	
$HV_{\text{fuel,Pj}}$	都市ガスの単位発熱量	GJ/千 N m^3	45.0	ガス会社の公表値(高位発熱量)	年	紙媒体	5年	
ε_{Pj}	燃料転換後ボイラー効率	%	ボイラーNO1、NO2 86.8% (高位発熱量)	ボイラー会社である三浦工業が年2回実施する定期点検時に報告するボイラー効率の年間単純平均値	2回/年	紙媒体	5年	
$CF_{\text{fuel,BL}}$	A 重油の単位発熱量あたりの炭素排出係数	tC/GJ	0.0189 (=0.7911 t-C/ 4.18605 $\text{GJ} \times 10$)	デフォルト値	年	紙媒体	5年	
$CF_{\text{fuel,Pj}}$	都市ガスの単位発熱量あたりの炭素排出係数	tC/GJ	0.0138 (=0.5785 t-C/ 4.18605 $\text{GJ} \times 10$)	デフォルト値	年	紙媒体	5年	

7.2 モニタリング対象の QA/QC

項目	QA/QC 手順
都市ガス使用量	<ul style="list-style-type: none"> No.1、No.2 ボイラー各々の管理用ガスメータの数値を担当者が記録ファイリングする。
都市ガスの単位発熱量	<ul style="list-style-type: none"> ガス会社の供給約款を担当者がファイリングする。発熱量に変更があった場合は、変更される年月日を記録し、保管する。
燃料転換後ボイラー効率	<ul style="list-style-type: none"> ボイラーメーカーである三浦工業が年 2 回実施する定期点検時のボイラー効率報告書を担当者がファイリングする。
A 重油の単位発熱量あたりの炭素排出係数	<ul style="list-style-type: none"> 方法論のデフォルト値に変更がないか確認する。
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"> 方法論のデフォルト値に変更がないか確認する。