

# 排出削減実績報告書

排出削減事業の名称：

A 重油ボイラ及び灯油ボイラから  
木質バイオマスボイラへの  
更新プロジェクト

排出削減事業者名：上北森林組合

排出削減事業共同実施者名：株式会社F Tカーボン

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	上北森林組合
排出削減事業を実施する事業所	
事業所名	木材加工センター
住所	〒034-0301 青森県十和田市大字奥瀬字生内 268-1
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	株式会社F Tカーボン
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

A 重油ボイラ及び灯油ボイラから木質バイオマスボイラへの更新プロジェクト

### 2.2 排出削減事業の目的

A 重油ボイラ 2 基及び灯油ボイラ 1 基を木質バイオマスボイラ 1 基へ更新する。木質バイオマスを使用することによって、CO<sub>2</sub> 排出量を削減する。

### 2.3 温室効果ガス排出量の削減方法

木質バイオマスはカーボンニュートラルが適用され、CO<sub>2</sub> を実質的に排出しないものとみなされるため、現在使用している A 重油ボイラ及び灯油ボイラを木質バイオマスボイラに更新することで、CO<sub>2</sub> 排出量を大幅に削減する。

### 2.4 J-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

2011年3月7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 ～ 2015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

活動量・原単位は採用しない

#### 4.2.2 活動量の採用根拠

活動量は採用しない

### 4.3 事業の範囲（バウンダリー）

バイオマスボイラ及びボイラから蒸気の供給を受ける設備

## 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
W <sub>PJ</sub>	バイオマスボイラ給水量	t	33,872.41	給水メーターによる計 測データ	変更なし
B <sub>PJ</sub>	バイオマスボイラのブロー率	%	7.644	水質分析報告書に基づ く管理値	変更なし
H <sub>steam,PJ</sub>	蒸気比エンタルピー	GJ/t	2.767(0.79MPa)	蒸気圧メーターの計測 データを用いて計算	変更なし
H <sub>water,PJ</sub>	給水の比エンタルピー	GJ/t	0.184(44 度)	温度計の計測データを 用いて計算	変更なし
$\epsilon_{BL-heavyoil}$	事業実施前 A 重油ボイラ効率	%	80.75 (高位発熱量)	カタログ値	変更なし
$\epsilon_{BL-kerosene}$	事業実施前灯油ボイラ効率	%	80.75 (高位発熱量)	カタログ値	変更なし
$\alpha$	バイオマスボイラが A 重油ボ イラを代替した比率	%	77.8	ボイラの換算蒸発量の 比率	変更なし
$\beta$	バイオマスボイラが灯油ボイ ラを代替した比率	%	22.2	ボイラの換算蒸発量の 比率	変更なし
CF <sub>heavyoil,BL</sub>	A 重油の単位発熱量あたりの 炭素排出係数	tCO <sub>2</sub> / GJ	0.0708	J-クレジット制度の デフォルト値	変更なし
CF <sub>kerosene,BL</sub>	灯油の単位発熱量あたりの炭 素排出係数	tCO <sub>2</sub> / GJ	0.0686	J-クレジット制度の デフォルト値	変更なし

## 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
EM <sub>PJ</sub>			0.0 (t-CO <sub>2</sub> )

### 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
33,872.41 (t)	2.767 (GJ/t)	0.0708 (tCO <sub>2</sub> /GJ)	5,510.4 (t-CO <sub>2</sub> )
7.644 (%)	0.184 (GJ/t)		
77.8 (%)			
80.75(%)			
33,872.41 (t)	2.767 (GJ/t)	0.0686 (tCO <sub>2</sub> /GJ)	1,525.5 (t-CO <sub>2</sub> )
7.644 (%)	0.184 (GJ/t)		
22.2 (%)			
80.75(%)			
EM <sub>BL</sub>			7,035.9 (t-CO <sub>2</sub> )

### 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			0

### 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 <sub>BL</sub>	7,035.9
事業実施後排出量 (7.1)	EM <sub>PJ</sub>	0.0
リークージ排出量 (7.3)	LE	0
温室効果ガス排出削減量	ER	7,035

## 7 省エネルギー量

本事業は、再生可能エネルギーを利用するプロジェクトのため、省エネルギー量はない。

## 8 再生可能エネルギー利用量

	モニタリング期間 (2013年4月1日 ~ 2015年12月31日)			
		エネルギー使用量	熱量換算 (GJ)	原油換算(kl)
	単位	(実績)	(実績)	(実績)
バイオマス熱利用量	GJ	104,941 GJ	104,941 GJ	2,707.5 kL