確認項目 (注意いただきたい点)

令和7年度Scope3排出量削減のための企業間連携による省C02設備投資促進事業 <C02削減算定資料>

事業番号	XXXXXXXX	
事業者名※	1()() 株式学社	記入漏れ、記入間違いはないか。
工場・事業場名	△△工場	

[※]事業者名には、工場・事業場の所有者を入力してください。

【個票1】

1. 対策概要

対策内容	現用のポイラーが更新時期(耐用年数10年)を超えている。また、燃料にA重油を使用しており、C02排出量が多い。 A重油焚きボイラーから都市ガス焚きボイラーに更新することで、熱効率向上による燃料使用量の削減とC02排出量の削減を目指す。	記入漏れ、
更新前設備名称	A重油焚き蒸気ボイラー	いか。
更新後設備名称	都市ガス焚き蒸気ボイラー	

記入漏れ、記入間違いはないか。

2. 対策効果

年間CO2削減量	59. 650	t-C02/年
----------	---------	---------

①【設備更新前】

エネルギー種別	年間エネルギー使用量	排出係数	年間00	年間C02排出量	
A重油	<mark>72, 126</mark> L/年	0.00275 t-co	2/L 198. 3465	t-C02/年	
				t-C02/年	
				t-C02/年	
				t-C02/年	
			合計 198.3465	t-C02/年	

記入・選択漏れ、記入・選択 間違いはないか。 選択肢にないエネルギー種

別を選択している場合、正 しく入力されているか。

・エネルギー種別の名称

②【設備更新後】

							・エイソレー・作りのプロイル
エネルギー種別	年間エネルギー使用量		種別 年間エネルギー使用量 排出係数 年間002排出量		2排出量	- 年間エネルギー使用量の 単位	
都市ガス	61, 100 Nm3,	3/年	0. 00227	t-C02/Nm3	138. 697	t-C02/年	・排出係数と単位
						t-C02/年	
						t-C02/年	
						t-C02/年	
				合計	138. 697	t-C02/年	

- ※個票は更新する設備ごとに作成してください。ただし、同一系統の用途に使用される設備は1つの個票にまとめてください。
 - 複数台の蒸気ボイラー、複数台のコンプレッサーなど、同種の設備をまとめて1個票とする
 - 更新前の温水ボイラーを、HP給湯とボイラーの組合せで更新する場合も1つの個票とする など

3. 年間エネルギー使用量の算定

①算定方法

「CO2削減効果算定ツール」を使用した

選択漏れ、選択間違いはな いか。

②【設備更新前】年間エネルギー使用量の計算方法と計算式

購入したA重油は全て既設のA重油蒸気ボイラ(1台)で使用しているため、直近3年度間の購入量と在庫量からA重油の 年間使用量を計算した。

①3年度間のA重油使用量=3ヵ年度初頭の在庫量+3年度間の合計購入量-3ヵ年度末の在庫量

=12,314+220,000-15,937

=216,377[L]

=①3年度間のA重油使用量÷3 ②A重油の年間使用量

=216,377[L]÷3[年]

=72,126[L/年]

- 第三者が計算過程を追跡 可能な記述となっている か。
- 活動量の把握方法が 「CO2削減効果算定ガイ ドライン」に示された水 準を満たしているか。
- 保守的な算定を選択した 場合、計算が保守的であ る根拠を説明しているか。

③【設備更新前】年間エネルギー使用量の計算式で使用する各数値の説明とその根拠

○○年4月から○○年3月までの3年度間のA重油の購入量と在庫量の記録から、A重油の年間使用量を求めた。

(個票1別紙1の表1に、3年度間の月別購入量と在庫量を示す。)

3ヵ年度初頭の在庫量: 12,314[L]

3年度間の合計購入量: 220,000[L] (3年度間に12回購入)

3ヵ年度末の在庫量: 15,937[L]

- 当該工場・事業場の特性、 使用条件であることが分 かるように各数値の根拠 を示しているか。計測値 の場合、計測対象・期 間・装置・条件等が明記 されているか。
- 数値の単位は、SI単位で 記述されているか。
- 係数や活動量の把握方法 が「CO2削減効果算定ガ イドライン | に示された 水準を満たしているか。

④【設備更新後】年間エネルギー使用量の計算方法と計算式

CO2削減効果の算定ツール (ボイラーの燃料転換、高効率化) Ver.1.0.2を使用して算定した。 (別添ファイル: XXXXXX. x lsxを参照)

導入設備の燃料使用量=61.1[千Nm3/年]

- 第三者が計算過程を追跡 可能な記述となっている か。
- 活動量の把握方法が 「CO2削減効果算定ガイ ドライン」に示された水 準を満たしているか。
- 保守的な算定を選択した 場合、計算が保守的であ る根拠を説明しているか。

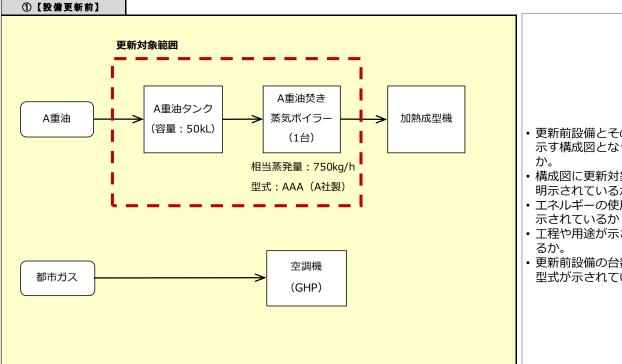
⑤【設備更新後】年間エネルギー使用量の計算式で使用する各数値の説明とその根拠

・A重油ボイラー、および都市ガスボイラーの効率は、それぞれのボイラーの仕様書を参照した。

A重油ボイラーの効率 : 90[%] 都市ガスボイラーの効率:96[%]

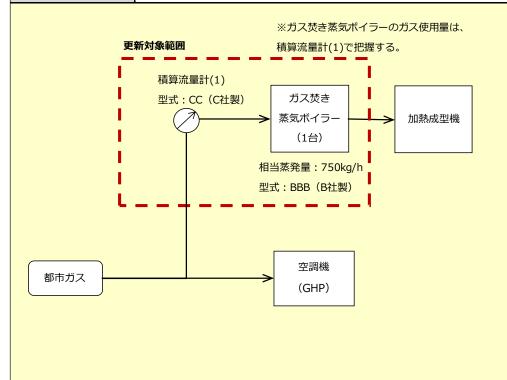
- 当該工場・事業場の特性、 使用条件であることが分 かるように各数値の根拠 を示しているか。計測値 の場合、計測対象・期 間・装置・条件等が明記 されているか。
- 数値の単位は、SI単位で 記述されているか。
- 係数や活動量の把握方法 が「CO2削減効果算定ガ イドライン」に示された 水準を満たしているか。

4. 設備更新前後の比較図



- 更新前設備とその周辺を 示す構成図となっている
- 構成図に更新対象範囲が 明示されているか。
- エネルギーの使用状況が
- ・工程や用途が示されてい
- 更新前設備の台数、容量、 型式が示されているか。

②【設備更新後】



- 更新後設備とその周辺を 示す構成図となっている か。
- 構成図に更新対象範囲が 明示されているか。
- エネルギーの使用状況が 示されているか
- ・工程や用途が示されてい るか。
- 更新後設備の台数、容量、 型式が示されているか。
- 更新後の設備のエネル ギー使用量を計測する個 別のメーターの設置位置 が明示されているか。

個票1 別紙1

1.3年度間のA重油使用量の計算 表13年度間の月別A重油購入量と在庫量

<u>3ヵ年度初頭の在庫量:12,314 L</u>

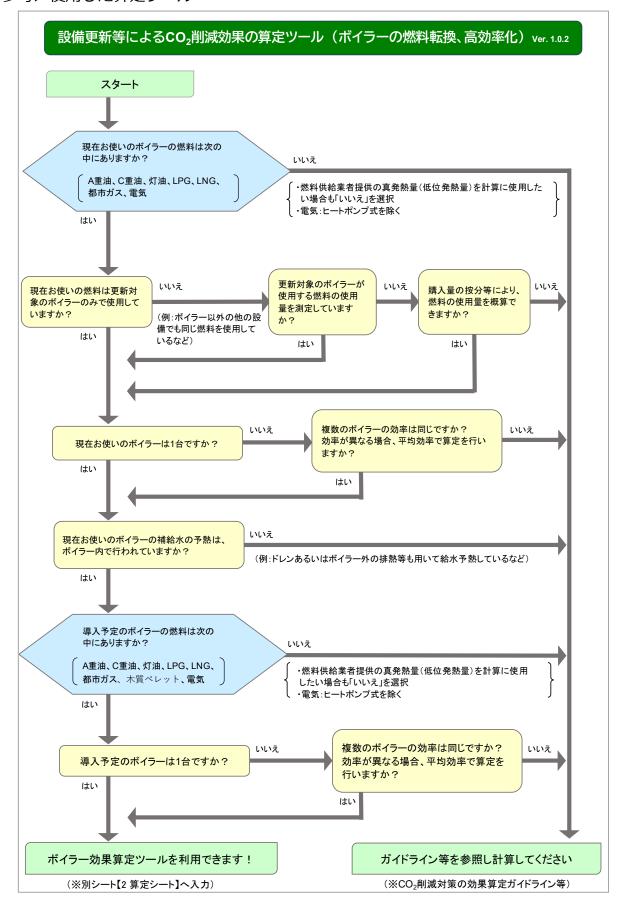
	〇①年度	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
	購入量(L)	20,000	0	0	20,000	0	0	10,000	0	0	20,000	0	0	70,000
	在庫量(L)	26,151	20,332	14,054	27,845	22,421	15,973	19,983	14,362	8,321	21,894	15,899	10,243	
	○②年度	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
	購入量(L)	20,000	0	0	20,000	0	0	10,000	0	0	20,000	0	0	70,000
Г	在庫量(L)	24,344	18,245	11,784	26,342	19,745	14,325	17,934	12,432	5,893	20,321	14,023	7,832	
		-	-	-	-	-	-			-	-	-		
	〇③年度	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
	購入量(L)	20,000	0	0	20,000	0	0	20,000	0	0	20,000	0	0	80,000
	在庫量(L)	22.022	15.862	9.983	24.352	18.495	11.983	26.321	19.752	13.693	28.049	22.105	15.937	

3年度間の合計購入量: 70,000+70,000+80,000=220,000 L

<u>3ヵ年度末の在庫量:15,937 L</u>

確認項目 (注意いただきたい点)

- スペースが足りない場合には、[別紙]として新規シートを追加し、当該対策個票の別紙であることがわかるようなシート名称にして使用してください。記入欄には、別紙がある旨を明記してください。
- 別紙への参照を記述する際は、「別紙のとおり」ではなく、「別紙XXの何ページ、何行目〜何行目の記載(YY)のとおり」(XX、YYは通し番号)とする等、参照箇所を明示してください。 なお、該当する別紙や記載には対応する通し番号(XX、YY)を打ち、本文と、該当する別紙や記載が1対1に対応するようにしてください。



設備更新等によるCO2削減効果の算定ツール (ボイラーの燃料転換、高効率化) ver. 1.0.2

Step 1~6の操作により導入設備の燃料使用量等が自動的に計算・表示されます。

5	はEtep 現在お使いのボイラーの燃料は何ですか?9種類の中からお選びください。 (注1a、注1b)		選択	A重油			
注1	主1a. LPGは、ガス会社の購買伝票を確認し、kgまたはt(トン)表示であればLPG(液)を、m3表示であればLPG(ガス)を選択してください。						
注1	主1b. 都市ガスについては、ガス会社の購買伝票の数値をそのまま入力する場合はm3を、0℃1気圧の標準状態に換算する場合はNm3を選択してください。						

	2	Step 1 で選択した燃料の購買伝票などから基準年度燃料使用量を入力してください。	λh	72.126
ı	2	(注2a、注2b)	////	kL/年

注2a. 基準年度燃料使用量とは、直近過去3年度間の平均値となります。

注2b. ここに表示されない単位は、燃料供給事業者にご確認ください。

I	1 3	現在お使いのボイラーのカタログや仕様書からボイラー効率を調べて入力してください。	7 ±1	90.0
l	3	ボイラーが1台の場合でも「3 平均効率計算シート」をお使いください。自動入力(青色セル)となります。 (注3)		%

注3. ボイラー効率は真発熱量(低位発熱量)基準で入力してください。ご不明の場合は購入店、メーカー等にご確認ください。

4	導入予定のボイラーの燃料は何ですか?8種類の中からお選びください。	選択	都市ガス			
Е	導入予定のボイラーのカタログや仕様書からボイラー効率を調べて入力してください。	入力	96.0			
3	ボイラーが1台の場合でも「3 平均効率計算シート」をお使いください。自動入力(青色セル)となります。 (注5)	λD	%			
注5. ボイラー効率は真発熱量(低位発熱量)基準で入力してください。ご不明の場合は購入店、メーカー等にご確認ください。						

6	Step 1 で選択した燃料の単価	千円/kL	入力	70
	Step 4 で選択した燃料の単価	千円/千Nm3	入力	76

計算結果

項目	既存設備	導入設備		
ボイラー効率(%)	90.0	96.0		
燃料種別	A重油	都市ガス		
真発熱量(GJ/kL, GJ/t, GJ/干Nm³)	36.73	40.63		
燃料使用量	72.1	61.1		
	kL/年	千Nm3/年		
CO ₂ 排出量(t-CO ₂ /年)	198.3	138.8		
CO ₂ 削減量(t-CO ₂ /年)		59.6	削減率(%)	30.0
エネルギー使用量(GJ/年)	2,806	2,751	省工ネ率(%)	2.0
エネルギーコスト(千円/年)	5,049	4,646		

※複数ボイラーの効率が異なる場合の平均効率を計算します。											
既存設備	1号機	2号機	3号機	4号機	5号機	6号機	7号機	8号機	9号機	10号機	平均効率
相当蒸発量 [kg/h]	750										90.0%
ボイラー効率 [%]	90										90.070
導入設備	11号機	12号機	13号機	14号機	15号機	16号機	17号機	18号機	19号機	20号機	平均効率
相当蒸発量 [kg/h]	750										96.0%
ボイラー効率 [%]	96										30.070
	•		•	•	•	•	•	•	•		