

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称「太陽光を利用した発電による CO₂ 排出削減」1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）別紙 1 「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$EMP = EPG \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
EMP	太陽光発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
EPG	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh
CEF electricity,t	太陽光発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注 1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注 2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙 1 「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 3. 参照。

- ① スマートメーターにて発電量の計測
- ② 毎月データ確認 エコめがねサイトにて

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{PG}	太陽光発電実施期間における発電電力量	kgCO ₂	スマートメーターによる
CEF electricity, t	太陽光発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CEF_{electricity,t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ <p>ここで、 t : 事業開始日以降の経過年 C_{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C_a(t) : t 年に対応する全電源二酸化炭素排出係数</p>

			$f(t)$: 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{ 年}] \\ 0.5 & [1 \text{ 年} \leq t < 2.5 \text{ 年}] \\ 1 & [2.5 \text{ 年} \leq t] \end{cases}$
EMP	太陽光発電実施機関における排出削減量	kgCO ₂	.

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」 1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」 2. 参照。

種別方法論名称： 太陽光発電

発 電 所 名 称： 前田道路技術研究所太陽光発電所

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
<div></div>	<div></div>
(2)データの測定	
責任者	実施者
<div></div>	<div></div>
(3)報告書の作成	
報告書作成者	<div></div>
報告書最終承認者	<div></div>
報告書受領者（証書発行事業者）	<div></div>

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E _{PG}	太陽光発電実施機関における 発電電力量	スマートメーター	スマートメーターサイト (エコめがね) でデータ取 得したデータ

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都品川区大崎1－1 1－3

(名称) 前田道路株式会社

代表取締役 今泉 保彦

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:「太陽光を利用した発電によるCO₂排出削減」)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する太陽光発電であり、温室効果ガスの排出はなく、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	太陽光発電量の計測器、スマートメーターにより発電量を把握。(エコめがねというサイトにて確認可能)のため、(2)に該当する。	スマートメーターサイト(エコめがね)でデータ取得

2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	補助金名「地産地消型再エネ設備導入促進事業助成金(都外設置)」を受けている。 追加性要件(C)に該当する。	補助金申請書類を添付します
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属する。	グリーン電力販売事業者として登録済
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をすること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	本件は自社の建物の上に設置されているため、大規模な土地開発等はなく、影響はないと考える	
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	近隣からの苦情等は特にない。	
2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、契約関係や個人情報に記載された資料を除く。	

※1…個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電力会社との契約関係	系統連絡済み	
		電力受給契約書締結済	
・	無し		
その他(景観条例・地元との協議等)			
・			
・			

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
<input checked="" type="radio"/> 有・無	有効期限:2029 年 11 月	設置予定年月: 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
<input checked="" type="radio"/> 有※7	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	公益財団法人 東京都環境公社	地産地消型再エネ・蓄エネ設備導入促進事業	42%

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

前田道路株式会社

代表取締役社長 今泉 保彦 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5

JR 神田万世橋ビル

一般財団法人日本品質保証機構

常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、前田道路株式会社が作成した「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」（排出削減事業の名称：太陽光を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 22 日）について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」（2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省）に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	太陽光を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	前田道路株式会社
事業実施場所	茨城県土浦市大畑 2 0 8
事業の概要	前田道路技術研究所太陽光発電所
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$EMP = EPG \times CEF \text{ electricity,t}$

2. 検証結果

○初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。

○本事業のグリーン電力発電設備認定日は下記の通り。

前田道路技術研究所太陽光発電所 2025 年 03 月 26 日 認定番号 24P074

○過去のグリーン電力量認証実績なし。

○このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手順の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手順の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2）」の適

	合説明により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」（様式 1-2 別紙 1 添付）により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書」（様式 1-2）」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、同 1.7 により、「非化石価格取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類（様式 1-2 別紙 1 添付の 2）により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書（グリーンエネルギー運営・管理計画）が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書（グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画（様式 1-2 別紙 3）」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

分計画）が作成されていること	
特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	該当なし
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	該当なし
特定計量する者に係る基準を満たしていること	該当なし

（添付資料）

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) ①申請書 youshi1-1v4
- 2) ②削減計画 youshik1-2v5
- 3) ③事業所情報 youshik1-2-b1v2
- 4) ④計量体制 youshik1-2-b1tv1 (1)
- 5) ⑤要件チェック youshik1-2-b2_1v3
- 6) ⑥配分計画 youshik1-2-b3v3 (1)
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ MD application_form (1)
 - ・ 技研補助金交付決定通知書
 - ・ 24P074_設備認定証_A019 (1)

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称太陽光を利用した発電による CO₂排出削減1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{PC} = E_{PG} - E_{PS} - E_{PA}$$

$$E_{MP} = (E_{PS} + E_{PC}) \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{PS}	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{PC}	太陽光発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{PG}	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{PA}	太陽光発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
E _{MP}	太陽光発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _{F^{electricity,t}}	太陽光発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 年に一度、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、日別の遠隔検針データ・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 実施後速やかに、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO₂ 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{PS}	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	全量自家消費のため計測対象外
E _{PG}	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{PA}	太陽光発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働時間を乗じた値
CE _F ^{electricity,t}	太陽光発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F}^{electricity,t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」2. 参照。

[illegible]

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8

(名称) 八千代エンジニアリング株式会社

(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称：グローバルソリューションサービス株式会社 太陽光発電所(太陽光を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度
運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する太陽光発電であり、温室効果ガスの排出はなく、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	系統連系契約のご案内
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計が取り付けられており、発電電力量を的確に測定できる。「認証可能電力量の確認方法」による計算とし、所内消費を対象としていることを確認。 以上より、左記(2)に該当する。	附属書 10「認証可能電力量の確認方法」 附属書 20「発電設備結線図」 計量器写真

2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 「地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)」に該当している。 以上より、追加性要件(c)当該設備以外のグリーン電力又はグリーン熱の拡大に貢献していること」に該当する。	14_助成金交付通知書
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と弊事業者との間で契約上担保している。」クレジット等の環境価値の譲渡に係る制度との重複が無い事、およびグリーン電力証書化への意思を確認している。	15_発電事業者と証書発行事業者間の契約書
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をすること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	太陽光発電は市街化区域の建物に付随して設置される場合がほとんどで、今回のケースでは既設の建設物であり、この問題は生じない。また、建設物以外に設置される場合も大規模な土地開発等はなく、影響がないと考える。	—
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	既設の屋根に設置するため、近隣からの苦情等は特にない。	—
2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報を除く。	—

※1…個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	保安規定届出書
2	電力会社との系統連系協議及び 電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	系統連系契約のご案内
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	認定済	—
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	該当しない	—
8	振動規制法	該当しない	—
9	労働安全衛生法	該当しない	—
10	建築基準法	該当しない	—
11	消防法	該当しない	—
12	高圧ガス保安法	該当しない	—

13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	該当しない	—
17	悪臭防止法	該当しない	—
18	水質汚濁防止法	該当しない	—
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—
22	建築工事に関わる資材の再資源化等に関する法律	該当しない	—
23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—

その他(景観条例・地元との協議等)

・			
・			

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有	有効期限:2032 年 6 月	設置予定年月: 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有※6	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	東京都	地産地消型再エネ増強プロジェクト助成金(都外設置)	イニシャル:67%

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂削減計画認定申請書」（排出削減事業の名称：太陽光を利用した発電による CO₂排出削減、日付 2025 年 9 月 24 日）について、「グリーンエネルギー CO₂削減相当量認証制度運営規則」（2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省）に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	太陽光を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	埼玉県新座市野火止 7 丁目 2-3 5
事業の概要	TRC 新座ブックナリー
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{PC} = E_{PG} - E_{PS} - E_{PA}$ $E_{MP} = (E_{PS} + E_{PC}) \times CEF_{\text{electricity},t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 9 月 12 日、認定番号 25P047。
- 過去のグリーン電力量認証実績なし。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手順の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手順の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2）」の適

	合説明により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」（様式 1-2 別紙 1 添付）により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書」（様式 1-2）」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、同 1.7 により、「非化石価格取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類（様式 1-2 別紙 1 添付の 2）により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書（グリーンエネルギー運営・管理計画）が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書（グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画（様式 1-2 別紙 3）」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

分計画）が作成されていること	
特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	該当なし
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	該当なし
特定計量する者に係る基準を満たしていること	該当なし

（添付資料）

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) 1. (TRC)認定申請書（様式 1-1）
- 2) 2. (TRC)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書（様式 1 - 2）
- 3) 3. (TRC)事業リスト（様式 1-2 別紙 1）
- 4) 4. (TRC)計量体制／モニタリング方法および提出書類（様式 1-2 別紙 1 添付）
- 5) 5. (TRC)グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）
- 6) 6. (TRC)配分計画（様式 1-2 別紙 3）
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 設備申請書_TRC 新座ブックナリー
 - ・ 14_助成金交付通知書
 - ・ (TRC)25P047_設備認定証_A075

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称

廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減

1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）

別紙 1 「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。

1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S _B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F _{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、月別の電力量計写真・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギー

CO2 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO2 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO2 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1)「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働日数を乗じた値
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
CE _{F_{electricity,t}}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F_{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t 年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{ 年}] \\ 0.5 & [1 \text{ 年} \leq t < 2.5 \text{ 年}] \\ 1 & [2.5 \text{ 年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」2. 参照。

[illegible]

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

發電所名称：奥山工場

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
<div>〇〇〇〇 〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div>	<div>〇〇〇〇 〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div>
(2)データの測定	
責任者	実施者
<div>〇〇〇〇 〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div>	<div>〇〇〇〇 〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div>
(3)報告書の作成	
報告書作成者	<div>〇〇〇〇 〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div>
報告書最終承認者	<div>〇〇〇〇 〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇</div>
報告書受領者（証書発行事業者）	<div>〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇〇 〇〇〇〇〇</div> <div>〇〇〇〇 〇〇〇〇</div>

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E_{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E_{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ(電力量計の検定済証写真)
E_{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F_B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F _T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果 報告書をもとに算定	燃料使用実績
----------------	-------------	-----------------------------	--------

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8

(名称) 八千代エンジニアリング株式会社

(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称：廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する廃棄物によるバイオマス発電であり、温室効果ガス、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	58.59_直近のバイオマス比率
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計を設置済であり、発電電力量を的確に測定できる。 別紙「【下関】電力量認証の計算方法」による計算とし、所内消費を対象としていることを確認。 以上より、左記(2)に該当する。	・【下関】電力量認証の計算方法 ・23.系統連系サービス契約書

		※左記(1)にて小売電気事業者に売電しているが、電力系統への供給分は対象外とし、(2)の所内消費電力を対象とする。	
2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 本件のグリーン電力取引行為は、電力の自家消費分が対象であり、FIT 法の対象とならない。 以上より、追加性要件(b)「グリーン電力の取引行為が、当該設備のグリーン電力維持に貢献していること」に該当する。	・追加性要件説明資料
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と弊事業者との間で契約上担保している。	契約書(下関市環境部奥山工場のごみ焼却発電による環境価値売却)
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をすること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	周辺環境に及ぼす影響評価の報告書もしくは情報を提出。	14_設立当時の環境アセスメント資料
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	周辺住民は了解しており、ごみ焼却施設の建設に関して理解を得られている。	16_地元との協定書または議事録等

2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。	
----------------	--	---------------------------	--

※1・・・個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	・18 工事計画届出書 ・19 保安規定届出書 ・20 主任技術者選任届出書 ・21 ③号ボイラー安全管理審査結果通知(180t 炉) ・21 ④号ボイラー安全管理審査結果通知(170t 炉)
2	電力会社との系統連系協議及び 電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	・23 系統連系サービス契約書 ・24 電力需給契約書
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	認定済	・26 Fit 認定通知書(170t、180t 炉)
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	騒音評価実施済	・14_設立当時の環境アセスメント資料
8	振動規制法	該当しない	・14_設立当時の環境アセスメント資料
9	労働安全衛生法	ボイラー設置届済	—
10	建築基準法	建築確認済	

11	消防法	消防用設備等設置計画届出済 ボイラー設置届済 少量危険物貯蔵届出済	・36. 消防用設備等設置計画届出書 ・37. 少量危険物貯蔵届出書
12	高圧ガス保安法	該当しない	—
13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	測定実施	・41_ばい煙発生施設設置届出書 ・42_排ガス濃度測定結果報告書
17	悪臭防止法	該当しない	—
18	水質汚濁防止法	該当しない	—
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—
22	建築工事に関わる資材の再資源 化等に関する法律	該当しない	—

23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—
その他(景観条例・地元との協議等)			
・			
・			

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有	有効期限： 2029 年 3 月	設置予定年月： 年 月	180t 炉
有	有効期限： 2028 年 11 月	設置予定年月： 年 月	170t 炉

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	売電収入	余剰電力について、小売電気事業者へ売電している	

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂ 削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 12 日)について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」(2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省)に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	廃棄物を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	山口県下関市大字井田字桑木 10378 番地
事業の概要	奥山工場
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{electricity,t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 8 月 16 日、認定番号 25B032。
- 過去のグリーン電力量認証実績なし。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（バイオマス発電（鶏糞、バガス等）によるグリーン電力を使用した CO ₂ 削減計画）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の適合説明

	により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論 (P003-1 バイオマス発電(鶏糞、バガス等))」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、および同 1.7 により「非化石価値取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト(様式 1-2 別紙 2①)」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書(グリーンエネルギー運営・管理計画)が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書(グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画)が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画(様式 1-2 別紙 3)」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量する者に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) 1. (下関)認定申請書 (様式 1-1)
- 2) 2. (下関)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1 - 2)
- 3) 3. (下関)事業リスト (様式 1-2 別紙 1)
- 4) 4. (下関)計量体制／モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付)
- 5) 5. (下関)グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)
- 6) 6. (下関)配分計画 (様式 1-2 別紙 3)
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 下関市奥山工場_発電設備認定申請書
 - ・ 58,59.直近のバイオマス比率、計算式 (下関市奥山工場)
 - ・ バイオマス宣言書_下関奥山工場
 - ・ 発電補器算出(170t)
 - ・ 発電補器算出(180t)
 - ・ (下関)25B032_設備認定証_A075

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称

廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減

1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）

別紙 1 「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。

1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S _B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F _{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、月別の電力量計写真・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギー

CO2 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO2 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO2 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1)「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働日数を乗じた値
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
CE _{F_{electricity,t}}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F_{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO2削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO2削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO2削減相当量配分計画」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」2. 参照。

[illegible]

種別方法論名称：バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発電所名称：河内クリーンセンター

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
<div></div> <div></div>	<div></div> <div></div>
(2)データの測定	
責任者	実施者
<div></div> <div></div>	<div></div> <div></div>
(3)報告書の作成	
報告書作成者	<div></div> <div></div>
報告書最終承認者	<div></div> <div></div>
報告書受領者（証書発行事業者）	<div></div> <div></div> <div></div>

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ(電力量計の検定済証写真)
E _{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F _T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果 報告書をもとに算定	燃料使用実績
----------------	-------------	-----------------------------	--------

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8

(名称) 八千代エンジニアリング株式会社

(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称：廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度

運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する廃棄物によるバイオマス発電であり、温室効果ガス、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	58、59_直近のバイオマス比率、計算式(河内クリーンセンター)
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計を設置済であり、発電電力量を的確に測定できる。 別紙「電力量認証の計算方法」による計算とし、系統電力を対象としていることを確認。 以上より、左記(1)に該当する。	・電力量認証の計算方法 ・11,23_系統連系サービス契約書(河内クリーンセンター) ・24_電力需給契約書(河内クリーンセンター)

2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 本件のグリーン電力取引行為は、電力の自家消費分が対象であり、FIT 法の対象とならない。 以上より、追加性要件(b)「グリーン電力の取引行為が、当該設備のグリーン電力維持に貢献していること」に該当する。	・12_事業報告書 ・追加性要件説明資料_河内クリーンセンター
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と弊事業者との間で契約上担保している。	契約書(24181492 郡山市クリーンセンターごみ発電グリーン電力証書事業環境価値売払)
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をしていること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	周辺環境に及ぼす影響評価の報告書もしくは情報を提出。	・14.15_設立当時の環境アセスメント資料(河内クリーンセンター)
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	周辺住民は了解しており、ごみ焼却施設の建設に関して理解を得られている。	・16_地元との協定書または議事録等(河内クリーンセンター)
2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。	

※1…個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	<ul style="list-style-type: none"> ・18 工事計画届出書(河内クリーンセンター) ・19 保安規定届出書(河内クリーンセンター) ・20 主任技術者選任届出書 (河内クリーンセンター) ・21_定期安全管理審査の審査結果及び評定結果の通知(河内クリーンセンター)
2	電力会社との系統連系協議及び電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	11、23_系統連系サービス契約書(河内クリーンセンター)
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	該当しない	—
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	騒音評価実施済	・14_設立当時の環境アセスメント資料(河内クリーンセンター)
8	振動規制法	該当しない	・14_設立当時の環境アセスメント資料(河内クリーンセンター)
9	労働安全衛生法	ボイラー設置届済	—
10	建築基準法	建築確認済	・34_検査済証(確認済書)(河内クリーンセンター)

11	消防法	消防用設備等設置計画届出済 ボイラー設置届済 少量危険物貯蔵届出済	・36_消防用設備等設置計画届出書(河内クリーンセンター) ・37_少量危険物貯蔵届出書(河内クリーンセンター)
12	高圧ガス保安法	該当しない	—
13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	測定実施	・41_ばい煙発生施設設置届出書(河内クリーンセンター) ・42_排ガス濃度測定結果報告書(河内クリーンセンター)
17	悪臭防止法	該当しない	—
18	水質汚濁防止法	該当しない	—
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—
22	建築工事に関わる資材の再資源 化等に関する法律	該当しない	—

23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—
その他(景観条例・地元との協議等)			
	16 地元との協定書(一部を変更する協定書)	16_地元との協定書または議事録等(富久山クリーンセンター)	

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有	有効期限:2028 年 10 月	設置予定年月: 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有※6	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	売電収入	余剰電力について、小売電気事業者へ売電している	

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂ 削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 25 日)について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」(2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省)に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	廃棄物を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	福島県郡山市逢瀬町河内西午房沢 - 5 9
事業の概要	河内クリーンセンター
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{electricity,t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 6 月 27 日、認定番号 25B010。
- 過去のグリーン電力量認証実績あり。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（バイオマス発電（鶏糞、バガス等）によるグリーン電力を使用した CO ₂ 削減計画）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の適合説明

	により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論 (P003-1 パイオマス発電(鶏糞、バガス等))」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、および同 1.7 により「非化石価値取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト(様式 1-2 別紙 2①)」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書(グリーンエネルギー運営・管理計画)が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書(グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画)が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画(様式 1-2 別紙 3)」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量する者に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) 1. (河内)認定申請書 (様式 1-1)
- 2) 2. (河内)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1 - 2)
- 3) 3. (河内)事業リスト (様式 1-2 別紙 1))
- 4) 4. (河内)計量体制／モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付)
- 5) 5. (河内)グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)
- 6) 6. (河内)配分計画 (様式 1-2 別紙 3))
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 設備申請書_河内クリーンセンター
 - ・ 58、59_直近のバイオマス比率、計算式 (河内クリーンセンター)
 - ・ バイオマス宣言書_郡山市河内クリーンセンター
 - ・ (河内)25B010_設備認定証_A075

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称

廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減

1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）

別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。

1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity},t}$$

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S _B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F _{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、月別の電力量計写真・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO₂ 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働日数を乗じた値
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
CE _{F^{electricity}} _t	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F^{electricity},t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年

			<p>C_{mo}：限界電源二酸化炭素排出係数</p> <p>Ca(t)：t 年に対応する全電源二酸化炭素排出係数</p> <p>f (t)：移行関数</p> $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{ 年}] \\ 0.5 & [1 \text{ 年} \leq t < 2.5 \text{ 年}] \\ 1 & [2.5 \text{ 年} \leq t] \end{cases}$
--	--	--	---

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3 「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」 1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3 「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」 2. 参照。

[illegible]

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発 電 所 名 称： 上伊那クリーンセンター

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
〃	〃
〃	〃
(2)データの測定	
責任者	実施者
〃	〃
〃	〃
(3)報告書の作成	
報告書作成者	〃
報告書最終承認者	〃
報告書受領者（証書発行事業者）	〃

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ(電力量計の検定済証写真)
E _{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F _T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果 報告書をもとに算定	燃料使用実績
----------------	-------------	-----------------------------	--------

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8

(名称) 八千代エンジニアリング株式会社

(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称：廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する廃棄物によるバイオマス発電であり、温室効果ガス、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	58 直近のバイオマス比率
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計を設置済であり、発電電力量を的確に測定できる。 別紙「【上伊那】電力量認証の計算方法」による計算とし、所内消費を対象としていることを確認。 以上より、左記(2)に該当する。	【上伊那】電力量認証の計算方法 23、24 系統連系に係る契約 23 24-1FIT 発電設備からの電力需給契約 23、24-2 系統連系サービス要綱

		※左記(1)にて小売電気事業者に売電しているが、電力系統への供給分は対象外とし、(2)の所内消費電力を対象とする。	
2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 本件のグリーン電力取引行為は、電力の自家消費分が対象であり、FIT 法の対象とならない。 以上より、追加性要件(b)「グリーン電力の取引行為が、当該設備のグリーン電力維持に貢献していること」に該当する。	上伊那_追加性要件説明資料
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と弊事業者との間で契約上担保している。	令和 7 年度グリーン電力証書事業 業務委託契約書
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をすること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	周辺環境に及ぼす影響評価の報告書もしくは情報を提出。	42 排ガス濃度測定結果報告書
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	周辺住民は了解しており、ごみ焼却施設の建設に関して理解を得られている。	16_地元との協定書または議事録等

2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。	
----------------	--	---------------------------	--

※1・・・個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	18 工事計画届出書(電気事業法) 18 工事計画届出書 19 保安規定届出書 20-1 【電検】主任技術者選任解任届出書 20-2 【BT】主任技術者選任解任届出書 21 定期安全管理審査の審査結果及び評価結果の通知
2	電力会社との系統連系協議及び 電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	23、24 系統連系に係る契約 23 24-1FIT 発電設備からの電力需給契約 23、24-2 系統連系サービス要綱
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	認定済	26 Fit 認定通知書
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	騒音評価実施済	29 騒音測定結果報告書
8	振動規制法	該当しない	—
9	労働安全衛生法	ボイラー設置届済	31 ボイラー設置届(消防法)

10	建築基準法	建築確認済	32 確認申請書
11	消防法	ボイラー設置届済	31 ボイラー設置届(消防法)
12	高圧ガス保安法	該当しない	—
13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	測定実施	41 ばい煙届け出 42 排ガス濃度測定結果報告書
17	悪臭防止法	該当しない	—
18	水質汚濁防止法	該当しない	—
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—
22	建築工事に関わる資材の再資源化等に関する法律	該当しない	—

23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—
その他(景観条例・地元との協議等)			
・ ・	16 地元との協定書(一部を変更する協定書)	16 地元との協定書または議事録等	

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有・	有効期限: 2032 年 5 月	設置予定年月: 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有※7	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	売電収入	余剰電力について、小売電気事業者へ売電している	

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂ 削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 25 日)について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」(2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省)に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	廃棄物を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	長野県伊那市富県 3790 番地
事業の概要	上伊那クリーンセンター
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{electricity,t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 8 月 18 日、認定番号 25B042。
- 過去のグリーン電力量認証実績なし。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（バイオマス発電（鶏糞、バガス等）によるグリーン電力を使用した CO ₂ 削減計画）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の適合説明

	により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論 (P003-1 パイオマス発電(鶏糞、バガス等))」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、および同 1.7 により「非化石価値取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト(様式 1-2 別紙 2①)」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書(グリーンエネルギー運営・管理計画)が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書(グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画)が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画(様式 1-2 別紙 3)」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量する者に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) (上伊那)認定申請書 (様式 1-1)
- 2) (上伊那)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1 - 2)
- 3) (上伊那)事業リスト (様式 1-2 別紙 1)
- 4) (上伊那)計量体制／モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付)
- 5) (上伊那)グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①))
- 6) (上伊那)配分計画 (様式 1-2 別紙 3)
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 上伊那広域連合_発電設備認定申請書
 - ・ 58 直近のバイオマス比率
 - ・ 発電補器算出_上伊那
 - ・ バイオマス宣言書_上伊那
 - ・ (上伊那)25B042_設備認定証_A075

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称

廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減

1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）

別紙 1 「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。

1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S _B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F _{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、月別の電力量計写真・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギー

CO₂ 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO₂ 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1)「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働日数を乗じた値
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
CE _F ^{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F}^{electricity,t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報














別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」2. 参照。

[illegible]

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発 電 所 名 称： 常総環境センター

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
   	   
(2)データの測定	
責任者	実施者
   	   
(3)報告書の作成	
報告書作成者	   
報告書最終承認者	   
報告書受領者（証書発行事業者）	     

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E_{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E_{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ(電力量計の検定済証写真)
E_{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F_B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F _T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果 報告書をもとに算定	燃料使用実績
----------------	-------------	-----------------------------	--------

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8
(名称) 八千代エンジニアリング株式会社
(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称: 廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減) については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度
運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論 3. 1 (2) に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1) 化石燃料・原子力による発電でないこと (2) 温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する廃棄物によるバイオマス発電であり、温室効果ガス、有毒ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	・58_直近のバイオマス比率、令和 6 年度のバイオマス比率 ・59_バイオマス比率計算書
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1) 電力系統に供給されている (2) 補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計を設置済であり、発電電力量を的確に測定できる。 別紙「【常総】電力量認証の計算方法」による計算とし、所内消費を対象としていることを確認。 以上より、左記(2)に該当する。	・【常総】電力量認証の計算方法 11.23_送配電事業者との系統連系サービス契約書

		※左記(1)にて小売電気事業者に売電しているが、電力系統への供給分は対象外とし、(2)の所内消費電力を対象とする。	
2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 本件のグリーン電力取引行為は、電力の自家消費分が対象であり、FIT 法の対象とならない。 以上より、追加性要件(b)「グリーン電力の取引行為が、当該設備のグリーン電力維持に貢献していること」に該当する。	・追加性要件説明資料 常総
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と幣事業者との間で契約上担保している。	グリーン電力価値譲渡契約書
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をすること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	周辺環境に及ぼす影響評価の報告書もしくは情報を提出。	14_設立当時の環境アセスメント資料 15_大気汚染防止法等に基づくモニタリング計画を示す資料_計画方法
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	周辺住民は了解しており、ごみ焼却施設の建設に関して理解を得られている。	16_地元との協定書または議事録等 _確約書、合意書

2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。	
----------------	--	---------------------------	--

※1・・・個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	<ul style="list-style-type: none"> ・18 工事計画届出書分割1. 2 ・19 保安規定届出書 ・20 主任技術者選任届出書 ・21 定期安全管理審査2号3号B、タービン1_3号B ・22 溶接安全管理審査の審査結果及び要諦結果の通知
2	電力会社との系統連系協議及び電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	11.23 発電設備系統連系サービス契約書 24 電力需給契約書 売電、買電
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	認定済	・26 Fit 認定通知書
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	騒音評価実施済	・14 設立当時の環境アセスメント資料
8	振動規制法	該当しない	・14 設立当時の環境アセスメント資料
9	労働安全衛生法	ボイラー設置届済	—
10	建築基準法	建築確認済	<ul style="list-style-type: none"> ・32 建築確認申請書 ・33 建築計画概要書

11	消防法	消防用設備等設置計画届出済 ボイラー設置届済 少量危険物貯蔵届出済	・36 消防用設備等設置計画届出書1, 2 ・37 少量危険物貯蔵(取扱)所完成検査済証
12	高圧ガス保安法	該当しない	—
13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	測定実施	・41_ばい煙発生施設設置届出書 ・41_ばい煙発生施設設置届出書予備ボイラー ・42_1号・2号予備ボイラー排ガス濃度測定結果 ・42_(1～3号炉)排ガス濃度測定結果
17	悪臭防止法	該当しない	・15_大防法等に基づくモニタリング計画を説明する資料
18	水質汚濁防止法	該当しない	・15_大防法等に基づくモニタリング計画を説明する資料
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—

22	建築工事に関わる資材の再資源化等に関する法律	該当しない	—
23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—
その他(景観条例・地元との協議等)			
	16 地元との協定書(一部を変更する協定書)	16 地元との協定書または議事録等(環境保全協定)	

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有	有効期限： 2032 年 5 月	設置予定年月： 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有※6	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	売電収入	余剰電力について、小売電気事業者へ売電している	

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂ 削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 24 日)について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」(2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省)に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	廃棄物を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	茨城県守谷市野木崎 2522 番地
事業の概要	常総環境センター
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{electricity,t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 3 月 18 日、認定番号 24B084。
- 過去のグリーン電力量認証実績なし。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（バイオマス発電（鶏糞、バガス等）によるグリーン電力を使用した CO ₂ 削減計画）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の適合説明

	により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論 (P003-1 パイオマス発電 (鶏糞、バガス等))」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書」(様式 1-2)」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、および同 1.7 により「非化石価値取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書 (様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制 (様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書 (様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書 (グリーンエネルギー運営・管理計画) が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書 (様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制 (様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書 (グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画) が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画 (様式 1-2 別紙 3)」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量する者に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) 1. (常総)認定申請書 (様式 1-1)
- 2) 2. (常総)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1 - 2)
- 3) 3. (常総)事業リスト (様式 1-2 別紙 1)
- 4) 4. (常総)計量体制／モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付)
- 5) 5. (常総)グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)
- 6) 6. (常総)配分計画 (様式 1-2 別紙 3)
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 常総地方広域市町村圏事務組合_発電設備認定申請書
 - ・ 58_直近のバイオマス比率
 - ・ 発電補器算出_常総
 - ・ バイオマス宣言書_常総
 - ・ (常総)24B084_設備認定証_A075

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称

廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減

1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）

別紙 1 「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。

1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S _B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F _{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、月別の電力量計写真・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギー

CO2 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO2 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO2 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1)「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働日数を乗じた値
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
CE _{F_{electricity,t}}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F_{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t 年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」2. 参照。

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発 電 所 名 称： 八穂クリーンセンター

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
<div></div> <div></div>	<div></div> <div></div>
(2)データの測定	
責任者	実施者
<div></div> <div></div>	<div></div> <div></div>
(3)報告書の作成	
報告書作成者	<div></div> <div></div>
報告書最終承認者	<div></div> <div></div>
報告書受領者（証書発行事業者）	<div></div> <div></div> <div></div>

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ(電力量計の検定済証写真)
E _{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F _T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果 報告書をもとに算定	燃料使用実績
----------------	-------------	-----------------------------	--------

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8

(名称) 八千代エンジニアリング株式会社

(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称：廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する廃棄物によるバイオマス発電であり、温室効果ガス、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	58.直近のバイオマス比率
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計を設置済であり、発電電力量を的確に測定できる。 別紙「【海部地区】電力量認証の計算方法」による計算とし、所内消費を対象としていることを確認。 以上より、左記(2)に該当する。	【海部地区】電力量認証の計算方法 23.系統連系サービス契約書

		※左記(1)にて小売電気事業者に売電しているが、電力系統への供給分は対象外とし、(2)の所内消費電力を対象とする。	
2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 本件のグリーン電力取引行為は、電力の自家消費分が対象であり、FIT 法の対象とならない。 以上より、追加性要件(b)「グリーン電力の取引行為が、当該設備のグリーン電力維持に貢献していること」に該当する。	・追加性要件説明資料
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と弊事業者との間で契約上担保している。	・八穂クリーンセンター環境価値売却契約書
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をしていること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	周辺環境に及ぼす影響評価の報告書もしくは情報を提出。	14_設立当時の環境影響評価書
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	周辺住民は了解しており、ごみ焼却施設の建設に関して理解を得られている。	16_地元との協定書または議事録等

2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。	
----------------	--	---------------------------	--

※1・・・個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	<ul style="list-style-type: none"> ・18 工事計画届出書 ・19 保安規定届出書 ・20 主任技術者選任届出書 ・21 定期安全管理審査の審査結果及び評定結果の通知
2	電力会社との系統連系協議及び電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	<ul style="list-style-type: none"> ・11.24.電力需給契約書 ・系統連系サービス契約書
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	認定済	・26 Fit 認定通知書
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	騒音評価実施済	・14_設立当時の環境影響評価書
8	振動規制法	該当しない	・14_設立当時の環境影響評価書
9	労働安全衛生法	ボイラー設置届済	—
10	建築基準法	建築確認済	・32 建築確認申請書

11	消防法	消防用設備等設置計画届出済 ボイラー設置届済 少量危険物貯蔵届出済	・36.37.消防用設備等設置計画届出書
12	高圧ガス保安法	該当しない	—
13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	測定実施	・41_ばい煙発生施設設置届出書 ・42_排ガス濃度測定結果報告書
17	悪臭防止法	該当しない	—
18	水質汚濁防止法	該当しない	—
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—
22	建築工事に関わる資材の再資源 化等に関する法律	該当しない	—

23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—
その他(景観条例・地元との協議等)			
	16 地元との協定書(一部を変更する協定書)	16 地元との協定書または議事録等	

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有	有効期限： 2029 年 1 月	設置予定年月： 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有※6	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	売電収入	余剰電力について、小売電気事業者へ売電している	

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂ 削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 24 日)について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」(2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省)に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	廃棄物を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	愛知県弥富市鍋田町八穂 399 番地 3
事業の概要	八穂クリーンセンター
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity},t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 8 月 6 日、認定番号 25B024。
- 過去のグリーン電力量認証実績なし。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（バイオマス発電（鶏糞、バガス等）によるグリーン電力を使用した CO ₂ 削減計画）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の適合説明

	により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論 (P003-1 パイオマス発電(鶏糞、バガス等))」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書」(様式 1-2)」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、および同 1.7 により「非化石価値取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト(様式 1-2 別紙 2①)」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書(グリーンエネルギー運営・管理計画)が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書(グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画)が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画(様式 1-2 別紙 3)」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量する者に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) 1. (海部)認定申請書 (様式 1-1)
- 2) 2. (海部)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1 - 2)
- 3) 3. (海部)事業リスト (様式 1-2 別紙 1)
- 4) 4. (海部)計量体制／モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付)
- 5) 5. (海部)グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)
- 6) 6. (海部)配分計画 (様式 1-2 別紙 3)
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 海部地区環境事務組合_発電設備認定申請書.xlsx
 - ・ 58.直近のバイオマス比率.pdf
 - ・ 発電補器算出_海部地区.pdf
 - ・ バイオマス宣言書_海部地区環境事務組合.pdf
 - ・ (海部)25B024_設備認定証_A075.pdf

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称

廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減

1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）

別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 1. 参照。

1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
<input type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input type="checkbox"/>	P002	太陽光発電
<input checked="" type="checkbox"/>	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
<input type="checkbox"/>	P003-2	バイオガス発電
<input type="checkbox"/>	P003-3	木質バイオマス発電
<input type="checkbox"/>	P004-1	河川に設置する新設水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
<input type="checkbox"/>	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
<input type="checkbox"/>	P005	地熱発電
<input type="checkbox"/>	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
<input type="checkbox"/>	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
<input type="checkbox"/>	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
<input type="checkbox"/>	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
<input type="checkbox"/>	H002-3	バイオガス熱
<input type="checkbox"/>	H002-4	バイオマス熱供給施設
<input type="checkbox"/>	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定

注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法を記載すること。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S _B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F _{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	<input type="checkbox"/>	登録	<input type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input checked="" type="checkbox"/>
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注1)「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法（体制）を記載すること。

注2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」3. 参照。

(1) グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者（発電事業者）

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、月別の電力量計写真・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギー

CO₂ 削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：八千代エンジニアリング（株））

【1】 グリーンエネルギーCO₂ 削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO₂ 削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1－2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1)「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	kWh	補機容量に稼働日数を乗じた値
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
CE _F ^{electricity,t}	バイオマス発電実施期間における電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を利用 $CE_{F}^{electricity,t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」2. 参照。

[illegible]

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発 電 所 名 称： 富久山クリーンセンター

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
<div></div> <div></div>	<div></div> <div></div>
(2)データの測定	
責任者	実施者
<div></div> <div></div>	<div></div> <div></div>
(3)報告書の作成	
報告書作成者	<div></div> <div></div>
報告書最終承認者	<div></div> <div></div>
報告書受領者（証書発行事業者）	<div></div> <div></div> <div></div>

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E_{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E_{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ(電力量計の検定済証写真)
E_{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F_B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F _T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果 報告書をもとに算定	燃料使用実績
----------------	-------------	-----------------------------	--------

[illegible]

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都台東区浅草橋 5-20-8

(名称) 八千代エンジニアリング株式会社

(代表者役職 氏名) 取締役 執行役員 事業開発本部長 山中 健二郎

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称：廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度

運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論 3. 1 (2) に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する廃棄物によるバイオマス発電であり、温室効果ガス、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	58、59_直近のバイオマス比率、計算式
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	検定済電力量計を設置済であり、発電電力量を的確に測定できる。 別紙「【富久山】電力量認証の計算方法」による計算とし、系統電力を対象としていることを確認。 以上より、左記(1)に該当する。	・電力量認証の計算方法 ・11、23_系統連系サービス契約書(富久山クリーンセンター) ・24_電力需給契約書(富久山クリーンセンター)

2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為により、今後の本設備の維持や更新におけるコスト負担について有意な貢献を行うことが期待される。 本件のグリーン電力取引行為は、電力の自家消費分が対象であり、FIT 法の対象とならない。 以上より、追加性要件(b)「グリーン電力の取引行為が、当該設備のグリーン電力維持に貢献していること」に該当する。	・12_事業報告書 ・追加性要件説明資料_富久山クリーンセンター
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と弊事業者との間で契約上担保している。	・契約書(24181492 郡山市クリーンセンターごみ発電グリーン電力証書事業環境価値売払)
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をしていること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	周辺環境に及ぼす影響評価の報告書もしくは情報を提出。	・14_設立当時の環境アセスメント資料(富久山クリーンセンター)
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	周辺住民は了解しており、ごみ焼却施設の建設に関して理解を得られている。	・16_地元との協定書または議事録等(富久山クリーンセンター)
2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。	

※1…個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電気事業法	届出済・通知済	<ul style="list-style-type: none"> ・18 工事計画届出書(富久山クリーンセンター) ・19 保安規定届出書(富久山クリーンセンター) ・20 主任技術者選任届出書 (富久山クリーンセンター) ・21_定期安全管理審査の審査結果及び評定結果の通知(富久山クリーンセンター)
2	電力会社との系統連系協議及び電力需給契約	系統連系済 電力会社との需給契約締結済	11、23_系統連系サービス契約書(富久山クリーンセンター)
3	RPS 法	該当しない	—
4	FIT 法	認定済	<ul style="list-style-type: none"> ・26_FIT 認定通知書(富久山クリーンセンター) ・FIT 期間について ・07.福島県_202503
5	エネルギーの使用の合理化に関する法律	該当しない	—
6	国土利用計画法	該当しない	—
7	騒音規制法	騒音評価実施済	・14_設立当時の環境アセスメント資料(富久山クリーンセンター)
8	振動規制法	該当しない	・14_設立当時の環境アセスメント資料(富久山クリーンセンター)
9	労働安全衛生法	ボイラー設置届済	—
10	建築基準法	建築確認済	・34_検査済証(確認済書)(富久山クリーンセンター)

11	消防法	消防用設備等設置計画届出済 ボイラー設置届済 少量危険物貯蔵届出済	・36_消防用設備等設置計画届出書(富久山クリーンセンター) ・37_少量危険物貯蔵届出書(富久山クリーンセンター)
12	高圧ガス保安法	該当しない	—
13	熱供給事業法	該当しない	—
14	農地法	該当しない	—
15	都市計画法	該当しない	—
16	大気汚染防止法	測定実施	・41_ばい煙発生施設設置届出書(富久山クリーンセンター) ・42_排ガス濃度測定結果報告書(富久山クリーンセンター)
17	悪臭防止法	該当しない	—
18	水質汚濁防止法	該当しない	—
19	肥料取締法	該当しない	—
20	工場立地法	該当しない	—
21	森林法	該当しない	—
22	建築工事に関わる資材の再資源 化等に関する法律	該当しない	—

23	ダイオキシン類対策特別措置法	該当しない	—
24	航空法	該当しない	—
25	自然公園法	該当しない	—
その他(景観条例・地元との協議等)			
	16 地元との協定書(一部を変更する協定書)	16_地元との協定書または議事録等(富久山クリーンセンター)	

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有	有効期限: 2029 年 9 月	設置予定年月: 年 月	

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有※7	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	売電収入	余剰電力について、小売電気事業者へ売電している	

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

検証結果報告書

2025 年 10 月 10 日

八千代エンジニアリング株式会社
事業開発本部長
山中 健二郎 殿

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
一般財団法人日本品質保証機構
常務理事 浅田 純男

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニアリング株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂ 削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:廃棄物を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 9 月 25 日)について、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」(2025 年 3 月 7 日経済産業省・環境省)に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO₂削減計画の概要

グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画名	廃棄物を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	八千代エンジニアリング株式会社
事業実施場所	福島県郡山市富久山町福原字北畑 1-2
事業の概要	富久山クリーンセンター
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity},t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は、2025 年 5 月 13 日、認定番号 25B009。
- 過去のグリーン電力量認証実績あり。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則に定める要件および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（バイオマス発電（鶏糞、バガス等）によるグリーン電力を使用した CO ₂ 削減計画）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の適合説明

	により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論 (P003-1 バイオマス発電(鶏糞、バガス等))」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、および同 1.7 により「非化石価値取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト(様式 1-2 別紙 2①)」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2) により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書(グリーンエネルギー運営・管理計画)が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書(様式 1-2)」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制(様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1) が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書(グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画)が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画(様式 1-2 別紙 3)」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。
特定計量する者に係る基準を満たしていること	本件は特定計量制度の利用対象外である。

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) 1. (富久山)認定申請書
- 2) 2. (富久山)グリーンエネルギーCO2 削減等計画書
- 3) 3. (富久山)1-2 別紙 1_事業リスト
- 4) 4. (富久山)計量体制／モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付)
- 5) 5. (富久山)1-2 別紙 2_グリーン電力要件チェックリスト
- 6) 6. (富久山)1-2 別紙 3_配分計画
- 7) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書
 - ・ 設備申請書_富久山クリーンセンター
 - ・ 58、59_直近のバイオマス比率、計算式
 - ・ バイオマス宣言書_郡山市富久山クリーンセンター
 - ・ 契約書 (24181492 郡山市クリーンセンターごみ発電グリーン電力証書事業環境価値売払)
 - ・ (富久山)25B009_設備認定証_A075