

検証結果報告書（実績）

2020 年 6 月 12 日

日本自然エネルギー株式会社

代表取締役社長 福田 敦 殿

（住所）東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5

JR 神田万世橋ビル

（名称）一般財団法人 日本品質保証機構

理事 浅田 純男



一般財団法人日本品質保証機構は、日本自然エネルギー株式会社が作成した「グリーンエネルギーCO2削減相当量認証申請書」（排出削減事業の名称：鶏糞・バガスを利用した発電による CO2 排出削減）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」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。

#

2. 検証結果

以下に示す実施した検証手続きの概要のとおり、本申請に基づく、グリーンエネルギーCO₂削減相当量については、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」に定める要件及び「方法論」並びに当機構が定めた「方法論に関する追加要件」に適合しているものと判断できる。

なお、詳細については「CO₂削減相当量検証結果一覧表」に示す。

3. 実施した検証手続きの概要

排出削減量の実績及びグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画が示され、かつ当該内容が運営規則及び方法論に適合していること	- 排出削減量の実績は、様式3-2別紙1により確認でき、また、配分計画は、様式3-2別紙2により、排出削減相当量保有予定者及び保有予定量を確認でき、残りの実績量については配分予定なしを確認した。 - 排出削減量の算定において、事業開始日以降の経過年数が2.5年以上のため、方法論「3. 2 電力排出係数のデフォルト値の考え方」に基づき、移行関数 $f(t)$ は2.5年以上であること、また系統への販売電力に付随する環境価値であることから全電源平均CO₂排出係数（送電端）を用い、また、種別方法論「P003-1 バイオマス発電 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法」の計画に基づき算定されていることを確認し適合しているものと判断できる。
認定グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画、グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証申請書のとおりに確実に電力量又は熱量が算定され、かつ算定された電力量又は熱量に基づき方法論に従って正確にグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量が算定されていること	種別方法論「P003-1 バイオマス発電 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法」に基づき、計画申請時に提示されたモニタリング方法のとおり、申請者提出の資料により、別紙「CO₂削減相当量検証結果一覧表」のとおり算定結果を確認した。 以上より、今回の実施期間における算定結果は、方法論に基づいて、正確にグリーンエネルギー削減相当量が算定されていると判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量が適切に配分されていること	今回、グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分先は様式3-2別紙2により確認でき、適切に配分されているものと判断できる。なお、「配分予定なし」については、グリーン電力証書制度における証書販売と本計画の差異により生じるものであり、問題ないものと判断する。
各グリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が適切に管理され、モニタリング対象となる項目が正確に把握されていること	様式3-2グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（実績）「2. グリーンエネルギー運営・管理計画（実績）」に基づき、様式3-2別紙1添付のとおり、計量体制が実施されていることが提出資料により確認ができ、モニタリング対象項目も提出資料により正確に把握されていることが確認できる。
認定グリーンエネルギー	今回は、認定グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画から変更された点は、なし。

CO2 削減計画から変更された点（グリーンエネルギー CO2 削減事業の追加を含む。）について、運営規則及び方法論に照らし適切であること	
--	--

（添付資料）

- ・ 3. の各項目の根拠資料

【検証機関作成資料】

- ・ CO2 削減相当量検証結果一覧表

【申請者作成資料】

- ・ 様式 3-1、3-2、3-2 別紙 1、3-2 別紙 1 添付、3-2 別紙 2
- ・ グリーン電力認証申請書
- ・ グリーン電力認証対象電力量報告書
- ・ 認証可能電力量の確認方法
- ・ 発電実績管理表

【発電事業者作成・提出資料】

- ・ E_{BG}：運転月報
- ・ E_{BA}：運転月報
- ・

CO2削減相当量検証結果一覧表

2025/4/10

グリーン企業エネルギー認証				削減電力量												CO2削減相当量検証												削減に要する費用・方法別電力量												CO2削減相当量 認証申請電力量 単位		発電年度		排出係数		配分率		配分先																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
申請番号	グリーン認証申請番号	認証電力量	対象期間	認証シフトアルファ	電力系統区分	申請者	削減計画名称	発電種別	対象発電設備 (CO2削減計画認定No.)	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (方法別)	算定比率 (方法別)	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})	削減電力量 (E _{削減})	削減消費電力量 (E _{削減})	自家消費電力量 (E _{削減})	バイオマス燃料 削減量 (F _{削減})	合計燃料削減量 (F _{削減})	バイオマス比率	削減電力量 (E _{削減})</

※ 環境省の保有事業所のため、国に環境省の保有電気が発生済みであり、グリーン認証を申請している削減電力量・削減削減量と一致する。(※) 環境省発表、参考資料(※)

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

バイオマス（鶏糞・バガス等）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（実績）」 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
☐	P001	風力発電
☐	P002	太陽光発電
☒	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
☐	P003-2	バイオガス発電
☐	P003-3	木質バイオマス発電
☐	P004-1	河川に設置する新設水力発電
☐	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
☐	P005	地熱発電
☐	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））
☐	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））
☐	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
☐	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
☐	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））
☐	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 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。

注 2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の個別の値（実績）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（実績）」 3. 参照。

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

$$S_B = F_B \div F_T$$

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

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. 5 グリーンエネルギーCO₂削減計画の認証申請期間

開始日 平成 29 年 4 月 1 日

終了日 令和 2 年 3 月 31 日

注) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施期間については、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（実績）」5. に記載すること。

1. 6 認定グリーンエネルギーCO₂削減計画からの変更項目

注) 変更申請書を提出済の場合は、変更申請書提出後に変更した項目について記載すること。

なし

2 グリーンエネルギー運営・管理計画（実績）

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」4. 参照。

注 3) 認定グリーンエネルギーCO₂削減計画から変更された点がある場合はその旨記載すること。なお、変更申請書を提出済の場合は、変更申請書提出後に変更した項目について記載すること。

(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、日報・月報・メーター写真・検針票・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：日本自然エネルギー（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 3－2 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	電力計による計測又は補機容量に稼働時間を乗じた値 ※ただし、南国興産に関しては発電補機以外の機器使用量も計測
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	MJ	燃料計による計測又は燃料供給会社からの請求書をもとに算定
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	燃料計による計測又は燃料供給会社からの請求書をもとに算定
CE _{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 $CE_{Electricity,t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ 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（実績）

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 2 「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画（実績）」 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 2 「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画（実績）」 2. 参照。

No	1 事業所に関する情報					2 追加性に関する情報	3 グリーンエネルギーCO2削減相当量の算定に関する情報									4 モニタリング責任者及び実施者に関する情報		5 認証申請期間	
	1 1 発電所名称	1 2 発電所所在地	1 3 型式	1 4 設備容量	1 5 運転開始（予定）年月日	該当する追加性要件 （a）当該設備の建設における主要な要素 （b）当該設備のグリーン電力の維持に貢献 （c）当該設備以外のグリーン電力の拡大に貢献	3 1 発電電力量 EBG（kWh）	3 2 販売電力量 EBS（kWh）	3 3 補機消費 電力量 EBA（kWh）	3 4 自家消費 電力量 EBC（kWh）	3 5 バイオマス 燃料 FB（MJ）	3 6 燃料合計 FT（MJ）	3 7 バイオマ ス 比率	3 8 二酸化炭素 排出係数 CEFelectr city,t	3 9 排出削減量 EMB（kgCO2）	4 1 モニタリング責任者	4 2 モニタリング実施者	5 1 開始日	5 2 終了予定日
1	石垣島製糖株式会社	沖縄県石垣市字名蔵243	バイオマス（パガス）発電	1,800kW	平成15年12月	（b）当該設備のグリーン電力の維持に貢献	3,206,604	0	83,000	3,123,604	214,377,765	217,892,223	0.9838	0.497	1,527,281	██████████ ██████████	██████████ ██████████	2019年4月1日	2020年3月31日
2	宮古製糖㈱伊良部工場パガス発電施設	沖縄県宮古島市伊良部字伊良部1 3 9 1	蒸気駆動式タービン発電機	920kW	平成22年12月	（b）当該設備のグリーン電力の維持に貢献	1,281,457	0	44,343	1,237,114	165,401,621	167,171,848	0.9894	0.534	653,616	████████████████████ ██████████	████████████████████ ██████████	2017年4月1日	2018年3月31日
3	南国興産バイオマス発電設備	宮崎県都城市高城町有水1941	蒸気駆動式タービン発電機	3,210kW	平成24年4月	（a）当該設備の建設における主要な要素	21,714,248	194,827	12,484,270	10,942,029	1,309,507,654	1,321,415,205	0.9909	0.497	5,388,700	██████████ ██████████ ██████████	████████████████████ ██████████	2019年4月1日	2020年3月31日
								194,827							7,569,597				
															kgCO2→tCO2				

		3 1 発電電力量 EBG (kWh)	3 2 販売電力量 EBS (kWh)	3 3 補機消費 電力量 EBA (kWh)	3 4 自家消費 電力量 EBC (kWh)	3 5 バイオマス 燃料 FB (MJ)	3 6 燃料合計 FT (MJ)	3 7 バイオマス 比率 SB (%)	3 8 二酸化炭素 排出係数 CEFelectr city,t (kgCO2/kWh)	3 9 排出削減量 EMB (kgCO2)	認証可能電力量
											認証対象電力量
石垣島製糖㈱パガス発電（2019）	認証可能熱電力量	3,208,230	0	83,043	3,125,187	214,486,454	218,002,694	0.9838	0.497	1,528,055	3,074,558
	認証対象電力量（申請分）	3,206,604	0	83,000	3,123,604	214,377,765	217,892,223	0.9838	0.497	1,527,281	3,073,000
宮古製糖㈱伊良部パガス発電（2017）	認証可能熱電力量	2,596,900	0	89,864	2,507,036	335,189,764	338,777,166	0.9894	0.534	1,324,566	2,480,461
	認証対象電力量（申請分）	1,281,457	0	44,343	1,237,114	165,401,621	167,171,848	0.9894	0.534	653,616	1,224,000
南国興産バイオマス発電設備（2019）	認証可能熱電力量	21,716,891	194,851	12,485,790	10,943,361	1,309,667,000	1,321,576,000	0.9909	0.497	5,389,356	10,857,321
	認証対象電力量（申請分）	21,714,248	194,827	12,484,270	10,942,029	1,309,507,654	1,321,415,205	0.9909	0.497	5,388,700	10,856,000

注2)販売電力量 (kWh) は、グリーン電力種別方法論の場合に記載すること。

[illegible]

種別方法論名称：バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

發電所名稱：石垣島製糖株式会社

1. 計量体制

計量体制(電力量の計量の管理体制)	
(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
EBS	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	対象無し	対象無し
EBG	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電発電電力量	検定済電力量計にて計測	発電電力量メーター写真
EBA	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	補機定格出力に、製糖期報(月報)に記載された発電時間に乗じる	製糖期報(月報)
FB	発電に使用したバイオマス燃料	日本分蜜糖工業会へ提出している製糖期報(月報)にて確認 バイオマス単位発熱量(低位)は「 $4,250 - 48.5 \times \text{水分}$ 」kcal/kgを用いて算出する。	製糖期報(月報)
FT	発電に使用した燃料合計	日本分蜜糖工業会へ提出している製糖期報(月報)にて確認 助燃材(A重油/低位)発熱量は「グ	製糖期報(月報)

		リーエネルギー証書システム発電 設備認定時に提出したデータ※×低位 換算 0.95」を利用する。 ※諸元：「エネルギー源別標準発熱量 一覧表」資源エネルギー庁総合政策課	
--	--	--	--

以上