

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削減計画の名称木質バイオマス燃料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}	木質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}	木質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}	木質バイオマス発電実施期間における発電電力量	kWh
E_{BA}	木質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	発電に使用した木質バイオマス燃料	MJ
F_T	発電に使用した燃料合計	MJ
E_{MB}	木質バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
$CEF_{\text{electricity},t}$	木質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 4 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}	木質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、発電月報による確認
E _{BG}	木質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、発電月報による確認
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	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
F _B	発電に使用した木質バイオマス	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 _{F_{elect} ricity,t}	木質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

			$f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$
--	--	--	---

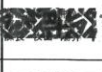
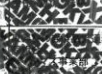
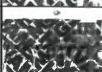
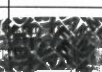
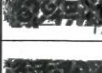
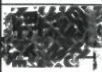
3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画（実績）

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。

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削減相当量の算出に関する情報										4. モニタリング責任者及び実施者に関する情報		5. 建設申請期間	
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	1. 6 系統ノ自家消費	1. 7 受電地点特定番号 (22桁)	該当する追加性条件 (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 EBB (kWh)	3. 3 補機消費 電力量 EBA (kWh)	3. 4 自家消費 電力量 EBG (kWh)	3. 5 木質バイオマス 燃料 FB (MJ)	3. 6 燃料合計 FT (MJ)	3. 7 木質バイオ マス比 SB (%)	3. 8 二酸化炭素 排出係数 CEFElectricity,t (kgCO2/kWh)	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 日本ノボル木質バイオマス発電所(2021年度)	大阪府堺市堺区築港南町4番地	蒸気駆動式タービン発電機	0,500kW	平成19年12月	自家消費	6010124000006400010000	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	34,472,554	421,675	3,511,582	30,539,297	704,416,439	705,505,494	0.9984	0.443	13,507,262			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
2 新東海製紙㈱島田工場発電所5号発電設備(2021年度)	静岡県島田市向島町4379番地	蒸気駆動式タービン発電機	20,600kW	平成18年3月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	85,717,282	1,077,131	2,964,221	81,675,930	763,081,964	1,230,598,611	0.6200	0.443	22,433,110			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
3 いわき大王製紙バイオマス発電所(2020年度)	福島県いわき市南台4丁目3番6号	油気復水タービン型発電機	33,333kW	平成9年8月	自家消費	0219000000900000001770	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	240,622,761	1,710,423	552,974	238,359,364	2,660,180	4,196,383	0.6339	0.461	69,655,256			令和2年4月1日	令和3年3月31日	
4 いわき大王製紙バイオマス発電所(2021年度)	福島県いわき市南台4丁目3番6号	油気復水タービン型発電機	33,333kW	平成9年8月	自家消費	0219000000900000001770	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	226,037,669	927,082	482,875	224,627,731	2,427,774	4,016,751	0.6044	0.443	60,143,895			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
5 森林資源活用センター発電所「森の発電所」(2017年度)	岐阜県加茂郡白川町三川1510番地	蒸気駆動式タービン発電機	600kW	平成16年3月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	2,844,091	1,088,670	1,021,420	734,001	—	—	1.0000	0.534	391,959			平成29年4月1日	平成30年3月31日	
6 館建工業株式会社本社工場エネ発電所(2021年度)	岡山県真庭市勝山1209番地	蒸気駆動式タービン発電機	1,950kW	平成10年3月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	3,104,480	301,541	394,868	2,408,071	81,522,383	81,524,190	0.9999	0.443	1,066,668			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
7 川辺木質バイオマス発電所(2020年度)	岐阜県加茂郡川辺町川辺252番1	蒸気駆動式タービン発電機	4,300kW	平成19年6月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	14,803,878	172,663	0	14,631,215	910,238,413	910,782,863	0.9994	0.461	6,740,943			令和2年4月1日	令和3年3月31日	
8 川辺木質バイオマス発電所(2021年度)	岐阜県加茂郡川辺町川辺252番2	蒸気駆動式タービン発電機	4,300kW	平成19年6月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	15,274,526	193,353	0	15,081,173	920,913,463	922,518,437	0.9982	0.443	6,668,933			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
9 津別黒板協同組合バイオマスエネルギーセンター(2021年度)	北海道網走郡津別町字達美168番地	蒸気駆動式タービン発電機	4.8kW	平成19年12月	自家消費	0119829815001186001001	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	28,486,030	4,364,970	823,863	23,297,187	—	—	1.0000	0.443	10,320,658			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
10 龍代バイオマス発電施設(2019年度)	秋田県龍代市鮎洲字灰の台2番地6	蒸気駆動式タービン発電機	3,000kW	平成15年2月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	16,730,030	2,020,150	1,266,170	13,443,710	—	—	1.0000	0.497	6,681,523			平成31年4月1日	令和2年3月31日	
11 石帯舎工業株式会社発電所(2021年度)	宮城県石巻市潮見町4番地3	蒸気駆動式タービン発電機	3,000kW	平成10年5月	自家消費	—	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	16,368,666	0	290,372	16,078,294	606,855,646	618,138,030	0.9817	0.443	6,992,330			令和3年4月1日	令和4年3月31日	
								5,699,185								204,602,543			204,602		
															kgCO2→tCO2						

種別方法論名称：木質バイオマス発電

発電所名称：津別単板協同組合バイオマスエネルギーセンター

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	単位	モニタリング方法	提出書類
E _{BS}	木質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	電気事業者に提出している実績（検針）票にて確認	検針票
E _{BG}	木質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	運転記録（月報）およびメーター写真にて確認	ボイラ運転管理報（月報） 発電電力量メーター写真
E _{BA}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオガス発電補機消費電力量	kWh	補機定格出力に、運転監視画面に表示される運転時間乗じる	発電起動盤の稼動時間写真
F _B	発電に使用した木質バイオマス	MJ	対象無し（バイオマス比率 100%）	対象無し
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	対象無し	対象無し

以上

[illegible]

検証結果報告書（実績）

2022 年 5 月 24 日

日本自然エネルギー株式会社
代表取締役社長 加藤 圭輝 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：木質バイオマス燃料を利用した発電による CO2 排出削減、日付 2022 年 5 月 9 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」（2022 年 2 月 16 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CO2削減計画名	木質バイオマス燃料を利用した発電によるCO2排出削減
グリーンエネルギーCO2削減計画申請者名	日本自然エネルギー株式会社
事業実施場所	① 大阪府堺市堺区築港南町4番地 ② 静岡県島田市向島町4379番地 ③ 福島県いわき市南台4丁目3番6号 ④ 岐阜県加茂郡白川町三川1510番地 ⑤ 岡山県真庭市勝山1209番地 ⑥ 岐阜県加茂郡川辺町川辺252番1 ⑦ 北海道網走郡津別町字達美168番地 ⑧ 秋田県能代市鰯渚字亥の台2番地6 ⑨ 宮城県石巻市潮見町4番地3
事業の概要	① 日本ノボパン木質バイオマス発電所 ② 新東海製紙(株)島田工場発電所第5号発電設備 ③ いわき大王製紙バイオマス発電所 ④ 森林資源活用センター発電所「森の発電所」 ⑤ 銘建工業株式会社本社工場エコ発電所 ⑥ 川辺木質バイオマス発電所 ⑦ 津別単板協同組合バイオマスエネルギーセンター ⑧ 能代バイオマス発電施設 ⑨ 石巻合板工業株式会社発電所
グリーンエネルギーCO2削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO2削減相当量配分計画」段階では保有予定者は未定で申請がされていたが、今回実績報告においては、様式3-2別紙2の配分計画（実績）のとおり
事業期間	① 2021年4月1日～2022年3月31日 ② 2021年4月1日～2022年3月31日 ③ 2020年4月1日～2022年3月31日 ④ 2017年4月1日～2018年3月31日 ⑤ 2021年4月1日～2022年3月31日 ⑥ 2020年4月1日～2022年3月31日 ⑦ 2021年4月1日～2022年3月31日 ⑧ 2019年4月1日～2020年3月31日

	⑨ 2021 年 4 月 1 日～2022 年 3 月 31 日
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

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「P003-3 木質バイオマス発電 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「P003-3 木質バイオマス発電 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}：発電所運転月報ならびに発電電力量計器写真
- ・ E_{BS}：「検針結果」および「バイオマス比率」報告書
- ・ E_{BA}：発電稼働記録
- ・ S_B：「検針結果」および「バイオマス比率」報告書
- ・