

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
☐	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
☐	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
☐	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））
☐	H002-3	バイオガス熱
☐	H002-4	バイオマス熱供給施設
☐	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。

$$E_{MP} = E_{PS} \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

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 _{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）	☐	登録	☐	申請・登録なし	☒
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

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）	☐	登録	☒	申請・登録なし	☐
----------	--------------------------	----	-------------------------------------	---------	--------------------------

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。

以下の2つの方法により重複を排除する。

- ① 非 FIT 非化石価値の電力量認定に関して、その申請の期間（※）は何も申請をせず、それを過ぎた後にグリーン電力認証申請をすることで重複を排除する。
- ② グリーン電力認証の審査機関側でも申請受付時に、非 FIT 非化石電源認定事務局に重複の有無につき確認する。

（※）非 FIT 非化石価値の電力量認定申請の期間

対象月が n 月の場合 ⇒ n+2 月末まで

（例）対象月 4 月 ⇒ 6 月末まで

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。

以下の①、②、③の順にモニタリング及び報告をする。

①事業所による作業

- 1) スマートエコエナジー(株)との間の契約にもとづくグリーン電力発電
- 2) 一定期間のモニタリングデータの計測値の確認（1 ヶ月ごとの計測：モニタリング責任者および実施者）
- 3) 計測月の翌月初めに報告書をスマートエコエナジー(株)に提出（E メール）

②スマートエコエナジー(株)担当者による作業

1) 事業者からの報告書をもとに計画書を作成

2) 検証機関への計画書送付（Eメール等）

③検証機関による作業

計画書の検証

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	電力会社からの電力買取の検針票の確認
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 2021年8月1日運転開始のため、 1 [2.5年≤t] となり、f(t)=1となる。 従って、 $CE_{F_{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ $= C_{mo} \cdot (1 - 1) + C_a(t) \cdot 1 = C_a(t)$ 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 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

上記モニタリング方法による提出書類は添付書類③参照。

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： SEE東北エリア 太陽光発電所（低圧48箇所）

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
(一般送配電事業者) [redacted] [redacted]	(一般送配電事業者) [redacted] [redacted]
(2)データの測定	
責任者	実施者
[redacted] [redacted] [redacted]	[redacted] [redacted] [redacted]
(3)報告書の作成	
報告書作成者	[redacted] [redacted] [redacted]
報告書最終承認者	[redacted] [redacted] [redacted]
報告書受領者（証書発行事業者）	[redacted] [redacted] [redacted]

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_{PS}	太陽光発電実施期間における 系統への販売電力量	電力会社からの電力買取の検針 票の提出	- 電力会社の購入電力料金等 のお知らせ - 発電事業者の請求書

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) 東京都中央区京橋 2-16-1
 (名称) スマートエコエナジー株式会社
 代表取締役 長澤 幹央

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	(1) 電力系統に供給されている電力量を対象としており、測定は送配電事業者設置のスマートメーターによりの確に行われている。 すべて野立て設備であり、単線結線図はパネルとPCSの組み合わせにより、拠点ごとに同じパターンを採用している。	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」 資料3「発電量調整供給承諾書」

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による投資費用の早期回収への貢献およびメンテナンス機会増による設備稼働率向上を想定している。補助金等の助成は受けていない。 以上より、要件 (b) に該当する。	
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、発電者と小売電気事業者である弊社との間で契約上担保している。非 FIT 非化石証書、J クレジット等の環境価値の譲渡に係る制度との重複は無い。 仮に非 FIT 非化石証書化を試みた場合、同じ発電期間のグリーン電力認証を手続き上受けられないことは、発電事業者も弊社も承知している。	資料 4「グリーン電力提供サービス基本契約書 (M1)」(写) 資料 5「環境価値に関する覚書」(写)
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	本件は建設物以外の遊休地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	系統連系済み	資料 3「発電量調整供給承諾書」(48 件分)
		電力受給契約書締結済	資料 4「グリーン電力提供サービス基本契約書 (M1)」
その他(景観条例・地元との協議等)			
・ ・	無し		

※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・無	有効期限: 年 月	設置予定年月: 年 月	本件は系統売電分のため対象外

※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・無※7	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	無し		

※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。

<別添リスト>

	発電所名	発電所所在地	受電地点特定番号	運転開始日
1	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	岩手県滝沢市野沢 14-1、9-1	0202282238277132900003	2023 年 7 月 10 日
2	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県福島市大波字笠石 93-1、93-6	0204625273595304500007	2023 年 12 月 25 日
3	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県福島市大波字笠石 64-1	0204625874595232600004	2023 年 12 月 25 日
4	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県福島市大波字笠石 74-1	0204625273595304500008	2023 年 12 月 25 日
5	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県亶理郡亶理町字上中野地 92 番	0202028157080560200005	2023 年 3 月 16 日
6	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県黒川郡大和町吉田字要害川原 43 番 3	0202047147125701900002	2023 年 8 月 28 日
7	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県登米市東和町錦織字石沢 85 番 1, 85 番 2, 85 番 3	0202396000159079500006	2023 年 9 月 14 日
8	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県仙台市泉区実沢字二ノ関橋本 3 番 1, 字二ノ関橋本西 7 番, 10 番 1	0201985149113330000005	2023 年 2 月 21 日
9	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県仙台市泉区実沢字二ノ関橋本 3 番 1, 字二ノ関橋本西 7 番, 10 番 1	0201985149113330000004	2023 年 2 月 21 日
10	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県相馬市椎木字段ノ原 216 番 2	02090000009000000068603	2023 年 2 月 21 日
11	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県相馬市椎木字段ノ原 216 番 2	02090000009000000068604	2023 年 2 月 21 日
12	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	青森県三戸郡五戸町大字切谷内字元年沢 228 番 2	0202442342359256100003	2023 年 3 月 17 日
13	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県田村市常葉町山根字屋形内 16 番, 15 番 1, 17 番 1	0204746615561633700004	2023 年 2 月 27 日
14	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県遠田郡涌谷町字中島 56 番, 57 番 1	0202238244138870200004	2023 年 3 月 1 日
15	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県遠田郡涌谷町小里字岸ケ森東 452 番 1, 454 番 1	0202304191143210900002	2023 年 3 月 1 日
16	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県大崎市古川小泉字大小 112 番 1, 113 番 1	0202101030143771900002	2023 年 3 月 17 日
17	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県角田市藤田字源内 60 番 4	0201997793074951700004	2023 年 3 月 6 日
18	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	岩手県九戸郡洋野町種市第 23 地割字小橋 6 番 1	0202748180345347200003	2023 年 3 月 16 日
19	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県亶理郡亶理町字龍門寺前 86 番 3, 86 番 4	0202012709080084400003	2023 年 3 月 6 日
20	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県角田市藤田字下竹ノ内 21 番 1	0201991137074921000003	2023 年 3 月 18 日
21	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	岩手県一関市東山町長坂字南山谷 85 番 2	0202361060188302800003	2023 年 2 月 27 日
22	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	岩手県九戸郡洋野町種市第 22 地割字外久保 129 番 59	0202750766345265300010	2023 年 3 月 16 日

23	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県遠田郡涌谷町字赤間屋敷 106 番	0202230761138861800007	2023 年 3 月 14 日
24	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県黒川郡大郷町味明字中屋敷 35 番 1	0202178216124565000001	2023 年 3 月 19 日
25	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県柴田郡柴田町大字富沢字松本 82 番	0201977449090842100004	2023 年 3 月 3 日
26	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県角田市島田字御蔵林 53 番 2	0201996952070455800002	2023 年 3 月 6 日
27	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県角田市横倉字今谷 357 番	0201944666076022400006	2023 年 3 月 2 日
28	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県本宮市和田字作田 70 番, 71 番 1, 71 番 3	0204542672568531900002	2023 年 2 月 24 日
29	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県遠田郡涌谷町涌谷字黄金迫北 8 番 10	0202270625138656200004	2023 年 3 月 15 日
30	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県遠田郡美里町字上新田 203 番 1, 202 番 1	0202205025138230100009	2023 年 3 月 15 日
31	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県遠田郡涌谷町上郡字玉崎山 22 番 1, 24 番 5, 21 番 3	0202240789140964800001	2023 年 3 月 14 日
32	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県柴田郡柴田町大字四日市場字上山根 39 番	0201986568088054400002	2023 年 3 月 3 日
33	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字立野字原 556 番 9	0205007827567752300008	2023 年 2 月 24 日
34	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	青森県八戸市大字市川町字高森 51 番 1, 52 番 1, 54 番 1	0202512436364661100003	2023 年 7 月 14 日
35	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県栗原市瀬峰根岸 16 番 1	0202208717149932000005	2023 年 3 月 13 日
36	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014880567794800001	2023 年 3 月 15 日
37	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300016	2023 年 3 月 15 日
38	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300019	2023 年 3 月 15 日
39	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300020	2023 年 3 月 15 日
40	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300015	2023 年 3 月 16 日
41	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300021	2023 年 3 月 16 日
42	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300014	2023 年 3 月 16 日
43	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300022	2023 年 3 月 16 日
44	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300017	2023 年 3 月 17 日
45	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	福島県双葉郡浪江町大字酒田字上原 10 番 2, 10 番 14	0205014972567826300018	2023 年 3 月 17 日
46	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県石巻市桃生町中津山字四軒前 87 番 3, 87 番 4, 86 番 2, 85 番 3, 84 番 3	0202358284140177500005	2023 年 3 月 16 日
47	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県仙台市青葉区芋沢字青野木 528 番、526 番	0201904608109481900003	2023 年 2 月 24 日
48	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）	宮城県登米市豊里町竹ノ沢 160 番	0202385207145956400004	2023 年 3 月 2 日

[illegible][illegible]

検証結果報告書

2025 年 1 月 24 日

スマートエコエナジー株式会社
代表取締役 長澤 幹央 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、スマートエコエナジー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 1 月 17 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」(2024 年 3 月 8 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	スマートエコエナジー株式会社
事業実施場所	宮城県、福島県、青森県、岩手県
事業の概要	SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所）
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	$EMP = E_{PS} \times CEF_{electricity,t}$

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下記の通り。
SEE 東北エリア 太陽光発電所（低圧 48 箇所） 認定番号 24P042 認定日 2024 年 10 月 8 日
- 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	「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

成されていること	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」となっていることを確認。同 1.7 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・登録あり」となっているが、非化石証書認証事務局との重複チェックを実施していることを確認。 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	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) グリーンエネルギーCO2 削減計画認定申請書 (様式 1-1)
- 2) グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1-2)
- 3) 事業リスト (様式 1-2 別紙 1)
- 4) 計量体制 (様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1)
- 5) 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)
- 6) グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)
- 7) グリーンエネルギーCO2 削減相当量配分計画 (様式 1-2 別紙 3)
- 8) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書