

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。

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

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

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】 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1-2別紙1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	検定済み電力計による計測
E _{PG}	太陽光発電実施期間における太陽光発電発電電力量	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太陽光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
CE _{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	<p>デフォルト値を利用</p> $CE_{Electricity,t} = C_{mo} \cdot (1-f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ <p>ここで、</p> <p>t:事業開始日以降の経過年</p> <p>C_{mo}: 限界電源二酸化炭素排出係数</p> <p>C_a(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。

種別方法論名称：太陽光発電

発電所名称：ベルクフォルテ富里店太陽光発電設備

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 _{PS}	太陽光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	対象なし
E _{PG}	太陽光発電実施期間における太陽光発電発電電力量	検定済み電力計による計測	運転月報
E _{PA}	太陽光発電実施期間における太陽光発電補機消費電力量	電力計による計測又は補機容量に稼働時間を乗じた値	対象なし

種別方法論名称：太陽光発電

発電所名称：ベルク船橋藤原店太陽光発電設備

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 _{PS}	太陽光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	対象なし
E _{PG}	太陽光発電実施期間における太陽光発電発電電力量	検定済み電力計による計測	運転月報
E _{PA}	太陽光発電実施期間における太陽光発電補機消費電力量	電力計による計測又は補機容量に稼働時間を乗じた値	対象なし

種別方法論名称：太陽光発電

発電所名称：ベルク東松山新郷店太陽光発電設備

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_{PS}	太陽光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	対象なし
E_{PG}	太陽光発電実施期間における太陽光発電発電電力量	検定済み電力計による計測	運転月報
E_{PA}	太陽光発電実施期間における太陽光発電補機消費電力量	電力計による計測又は補機容量に稼働時間を乗じた値	対象なし

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) 東京都品川区西五反田二丁目27番3号
 (名称) 日本自然エネルギー株式会社
 (代表者役職) 代表取締役社長 加藤 圭輝

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。	①②:機器仕様書 ④:機器配置図
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。 以上より、左記(2)に該当する。	③:計量器仕様書 ⑤:単線結線図
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	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)により設置される発電設備である。東京都が当	⑥:東京都当該助成金交付決定通知書(写)

	電力拡大に貢献しているもの	該の補助制度の運用により再エネ設備が追加的に導入されることが期待されることから追加性(C)が担保されているとみなすことができる。	
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。	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)であるため、電気以外の価値の助成率相当分が発電事業者と同一たる顧客に帰属し、それ以外は購入する顧客に帰属することを発電者と弊社(日本自然エネルギー(株))で契約上担保している。また、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ない。	⑨: グリーン電力証書の発行及びグリーンパワーマークの使用に関する契約書(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	太陽光発電は建築物に付随して設置されているので、これによる周辺への環境問題は生じない。	
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、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・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	工事計画届出	該当しない	
		保安規定届出	該当しない	
		主任技術者選任	該当しない	
		使用前安全管理審査	届出済み	⑦: 使用前自己確認結果届出書
		溶接安全管理審査	該当しない	
2	電力会社との系統連係協議及び電力受給契約	協議済み	⑧: 系統連係回答書	
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	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	建設工事に關す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	
26	河川法	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:2031年4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		
	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
有	東京都	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)	イニシャル:1/2

※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。

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) 東京都品川区西五反田二丁目27番3号
 (名称) 日本自然エネルギー株式会社
 (代表者役職) 代表取締役社長 加藤 圭輝

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。	①②:機器仕様書 ④:機器配置図
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。 以上より、左記(2)に該当する。	③:計量器仕様書 ⑤:単線結線図
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	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)により設置される発電設備である。東京都が当	⑥:東京都当該助成金交付決定通知書(写)

	電力拡大に貢献しているもの	該の補助制度の運用により再エネ設備が追加的に導入されることが期待されることから追加性(C)が担保されているとみなすことができる。	
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。	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)であるため、電気以外の価値の助成率相当分が発電事業者と同一たる顧客に帰属し、それ以外は購入する顧客に帰属することを発電者と弊社(日本自然エネルギー(株))で契約上担保している。また、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ない。	⑨: グリーン電力証書の発行及びグリーンパワーマークの使用に関する契約書(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	太陽光発電は建築物に付随して設置されているので、これによる周辺への環境問題は生じない。	
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、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・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	工事計画届出	該当しない	
		保安規定届出	該当しない	
		主任技術者選任	該当しない	
		使用前安全管理審査	届出済み	⑦: 使用前自己確認結果届出書
		溶接安全管理審査	該当しない	
2	電力会社との系統連係協議及び電力受給契約	協議済み	⑧: 系統連係回答書	
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	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	建設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	
26	河川法	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:2031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		
	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
有	東京都	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)	イニシャル:1/2

※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。

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) 東京都品川区西五反田二丁目27番3号
 (名称) 日本自然エネルギー株式会社
 (代表者役職) 代表取締役社長 加藤 圭輝

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。	①②:機器仕様書 ④:機器配置図
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。 以上より、左記(2)に該当する。	③:計量器仕様書 ⑤:単線結線図
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	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)により設置される発電設備である。東京都が当	⑥:東京都当該助成金交付決定通知書(写)

	電力拡大に貢献しているもの	該の補助制度の運用により再エネ設備が追加的に導入されることが期待されることから追加性(C)が担保されているとみなすことができる。	
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。	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)であるため、電気以外の価値の助成率相当分が発電事業者と同一たる顧客に帰属し、それ以外は購入する顧客に帰属することを発電者と弊社(日本自然エネルギー(株))で契約上担保している。また、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ない。	⑨: グリーン電力証書の発行及びグリーンパワーマークの使用に関する契約書(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	太陽光発電は建築物に付随して設置されているので、これによる周辺への環境問題は生じない。	
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、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・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	工事計画届出	該当しない	
		保安規定届出	該当しない	
		主任技術者選任	該当しない	
		使用前安全管理審査	届出済み	⑦: 使用前自己確認結果届出書
		溶接安全管理審査	該当しない	
2	電力会社との系統連係協議及び電力受給契約	協議済み	⑧: 系統連係回答書	
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	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	建設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	
26	河川法	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:2031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		
	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
有	東京都	東京都地産地消型再エネ増強プロジェクト(都外設置)	イニシャル:1/2

※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 1 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 8 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	日本自然エネルギー株式会社
事業実施場所	① 千葉県富里市御料 931-1 ② 千葉県船橋市藤原 5 丁目 6 ③ 埼玉県東松山市新郷 49-1
事業の概要	① ベルクフォルテ富里店太陽光発電設備 ② ベルク船橋藤原店太陽光発電設備 ③ ベルク東松山新郷店太陽光発電設備
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	$E_{PC} = E_{PG} - E_{PS} - E_{PA}$ $E_{MP} = (E_{PS} + E_{PC}) \times CEF_{electricity,t}$

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。
 - ① ベルクフォルテ富里店太陽光発電設備 2024年7月26日 認定番号 24P018
 - ② ベルク船橋藤原店太陽光発電設備 2024年7月26日 認定番号 24P019
 - ③ ベルク東松山新郷店太陽光発電設備 2024年7月26日 認定番号 24P020
- 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

<p>事業が日本国内で実施されること</p>	<p>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。</p>
<p>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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p>
<p>方法論に基づいて実施されること</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p>
<p>計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO₂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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p> <p>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。</p>
<p>グリーンエネルギーCO₂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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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CO₂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。</p>
<p>グリーンエネルギーCO₂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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p> <p>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。</p>
<p>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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p>

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

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

風力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 checked="" type="checkbox"/>	P001	風力発電
<input 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」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。

$$E_{wc} = E_{wg} - E_{ws} - E_{wa}$$

$$EMW = (E_{ws} + E_{wc}) \times CEF^{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
Ews	風力発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
Ewc	風力発電実施期間における自家消費電力量	kWh
EWG	風力発電実施期間における発電電力量	kWh
EwA	風力発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
EMW	風力発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CEFelectricity.t	風力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 checked="" type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input 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。

2023年4月に一般財団法人日本品質保証機構 グリーンエネルギー認証室より示された「系統売電分の電力量認証に関する留意事項」にもとづき、非化石証書の認定事務局へダブルカウントのチェックが実施される。

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、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1-2別紙1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 _{ws}	風力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 _{wg}	風力発電実施期間における発電発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
E _{wa}	風力発電実施期間における風力発電補機消費電力量	kWh	電力量計による計測又は補機容量に稼働時間を乗じた値
CE _{F^{electricity,t}}	風力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	デフォルト値を使用 $CE_{F^{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1-f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ 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。

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) 東京都品川区西五反田二丁目27番3号
 (名称) 日本自然エネルギー株式会社
 (代表者役職) 代表取締役社長 加藤 圭輝

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: 風力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風力発電であり、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。	資料1-1_発電概要 資料1-2_発電概要 資料2-1_所有者情報 資料2-2_所有者情報 資料3_仕様書
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	検定済電力量計が取り付けられており発電電力量を的確に測定できる。 電力系統分を対象とし、左記(1)に該当する。	資料4_計量器情報 資料5_単線結線図 資料6_発電実績 資料7_売電実績

<p>2-3-3 追加性要件</p>	<p>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</p>	<p>グリーン電力の取引行為は、本設備の今後の運営に関す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。 また、本件のグリーン電力取引行為は、電力の系統売電分が対象であるが、FIT 法の対象とならない。※要件(b)に該当する。</p>	<p>(同上) 国、地方自治体、独立行政法人、グリーン電力基金等の公的機関から補助金等の公的助成制度についても考慮すること。</p>
<p>2-3-4 環境価値の帰属</p>	<p>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。</p>	<p>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、発電者と弊社(日本自然エネルギー(株))で契約上担保している。 また、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ない。 非化石価値取引市場等の環境価値の譲渡に係る制度との重複はあるものの、2023年4月に一般財団法人日本品質保証機構 グリーンエネルギー認証室より示された「系統売電分の電力量認証に関する留意事項」にもとづき、非化石証書の認定事務局へダブルカウントのチェックが実施される。</p>	<p>風力発電業務委託契約書(写)</p>
<p>2-3-5 環境の影響評価</p>	<p>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</p>	<p>発電所立地場所については、環境影響調査を実施した結果、周辺への環境問題は生じないことを確認している。</p>	<p>資料 9_環境影響調査一式</p>
<p>2-3-6 社会的合意</p>	<p>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。</p>	<p>周辺住民は了解しており、近隣からの苦情等は特にない。</p>	<p>資料 9_環境影響調査一式</p>

<p>2-3-7 情報の公開</p>	<p>(1)グリーンエネルギーCO₂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}</p> <p>(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。</p>	<p>了承します。ただし、個人情報・企業秘密情報を除く。</p>	<p>(同上)</p>
------------------------	--	----------------------------------	-------------

※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		(法令等に基づく手続き内容、時期などを記載すること)	(当該手続き状況を示す資料名、補足説明、添付資料 No.等を記載し、資料を添付すること)
2			
3			
.			
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・無	有効期限: 年 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		
	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
有・無※7			

※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1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1-25
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削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:風力を利用した発電によるCO₂排出削減、日付2025年1月8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CO2削減計画名	風力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	千葉県銚子市小浜町 1225 番 2
事業の概要	銚子小浜風力発電所
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」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	$E_{wc} = E_{wg} - E_{ws} - E_{wa}$ $E_{mw} = (E_{ws} + E_{wc}) \times CEF_{electricity,t}$

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、2024年10月25日、認定番号24W049。
- 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

<p>事業が日本国内で実施されること</p>	<p>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。</p>
<p>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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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（P001 風力発電）」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。</p>
<p>方法論に基づいて実施されること</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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（P001 風力発電）」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。</p>
<p>計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO₂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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p>
<p>グリーンエネルギーCO₂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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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CO₂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。</p>
<p>グリーンエネルギーCO₂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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p>
<p>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</p>	<p>「グリーンエネルギーCO₂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。</p>

ること	
グリーンエネルギーCO2削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO2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CO2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CO2削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO2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CO2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

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。

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

記号	定義	単位
EPS	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
EMP	太陽光発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CEFelectricity,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 checked="" type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input 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。

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	<p>デフォルト値を利用</p> <p>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、</p> $CE_{F^{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1-f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ $= C_{mo} \cdot (1-1) + C_a(t) \cdot 1 = C_a(t)$ <p>ここで、</p> <p>t : 事業開始日以降の経過年</p> <p>C_{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数</p> <p>C_a(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> $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1年] \\ 0.5 & [1年 \leq t < 2.5年] \\ 1 & [2.5年 \leq t] \end{cases}$

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。

No	1. 事業に関する情報							2. 追加性に関する情報 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又はグリーン熱の維持に貢献 (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	3. モニタリング責任者及び実施者に関する情報	
	1.1 発電所又は熱設備名称	1.2 発電所又は熱設備所在地	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/自家消費	1.7 受電地点特定番号 (22桁)		3.1 モニタリング責任者	3.2 モニタリング実施者
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年7月10日	系統	0202282238277132900003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	LR5-72HPH-555M(単結晶)	49.5	2023年12月25日	系統	0204625273595304500007	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	LR5-72HPH-555M(単結晶)	49.5	2023年12月25日	系統	0204625273595304500004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	LR5-72HPH-555M(単結晶)	49.5	2023年12月25日	系統	0204625273595304500008	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JKM540M-72HL4-V(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0202028157080560200005	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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雲香川原43番3	JAM72S30-550/MR(単結晶)	49.5	2023年8月28日	系統	0202047147125701900002	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
7	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県登米市東町錦織字石沢85番1,85番2,85番3	JAM72S30-550/MR(単結晶)	49.5	2023年9月14日	系統	0202396000159079500006	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
8	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県仙台市泉区美沢字二ノ関橋本3番1,字二ノ関橋本西7番,10番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月21日	系統	0201985149113330000005	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
9	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県仙台市泉区美沢字二ノ関橋本3番1,字二ノ関橋本西7番,10番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月21日	系統	0201985149113330000004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月21日	系統	0209000000900000068603	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月21日	系統	0209000000900000068604	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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元沢228番2	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月17日	系統	0202442342359256100003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月27日	系統	0204746615561633700004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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50番,57番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月1日	系統	0202238244138870200004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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車字津ヶ森東452番1,454番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月1日	系統	0202304191143210900002	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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1112番1,113番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月17日	系統	0202101030143771900002	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
17	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県角田市蔵田字窪内60番4	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月6日	系統	0201997783074951700004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0202748180345347200003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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田寺前86番3,86番4	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月6日	系統	0202012709080084400003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
20	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県角田市蔵田字竹ノ内21番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月18日	系統	0201991137074921000003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
21	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	岩手県一関市南山町長坂字南山谷85番2	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月27日	系統	0202361060188302800003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0202750766345265300010	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月14日	系統	0202230761138861800007	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
24	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県黒川郡大畑町味明字中屋敷35番1	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月19日	系統	0202178216124565000001	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月3日	系統	0201977449090842100004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
26	SEE東北エリア 太陽光発電所(低圧48箇所)	宮城県角田市蔵田字御蔵林53番2	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月6日	系統	0201996952070458000002	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月2日	系統	0201944666076022400006	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月24日	系統	0204542672568531900002	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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泊北8番10	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月15日	系統	0202270625138656200004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月15日	系統	0202205025138230100009	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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字都玉崎山22番1,24番5,21番3	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月14日	系統	0202240789140964800001	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月3日	系統	0201986568088054400002	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月24日	系統	0205007827567752300008	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年7月14日	系統	0202512436346661100003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月13日	系統	0202208771749932000005	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月15日	系統	0205014880567794800001	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月15日	系統	0205014872567826300016	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月15日	系統	0205014872567826300019	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月15日	系統	0205014872567826300020	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0205014872567826300015	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0205014872567826300021	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0205014872567826300014	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0205014872567826300022	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月17日	系統	0205014872567826300017	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月17日	系統	0205014872567826300018	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年3月16日	系統	0202358284140177500005	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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羊沢字青野木528番,526番	JAM72S30-545/MR(単結晶)	49.5	2023年2月24日	系統	0201904608109481900003	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		
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	JKM540M-72HL4-V(単結晶)	49.5	2023年3月2日	系統	0202385207145956400004	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献		

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)	(一般送配電事業者)
████████████████████ ████████████████████	████████████████████ ████████████████████
(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 _{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	<ul style="list-style-type: none"> 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	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}		
	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
有・無 ^{※7}	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)	宮城県亘理郡亘理町字上中野地 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	0209000000900000068603	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	0209000000900000068604	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)	宮城県亘理郡亘理町字龍円寺前 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

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

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

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。

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

記号	定義	単位
EPS	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
EMP	太陽光発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CEFelectricity,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 checked="" type="checkbox"/>	申請・登録なし	<input 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。

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	<p>デフォルト値を利用</p> <p>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、</p> $CE_{F^{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1-f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ $= C_{mo} \cdot (1-1) + C_a(t) \cdot 1 = C_a(t)$ <p>ここで、</p> <p>t : 事業開始日以降の経過年</p> <p>C_{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数</p> <p>C_a(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> $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1\text{年}] \\ 0.5 & [1\text{年} \leq t < 2.5\text{年}] \\ 1 & [2.5\text{年} \leq t] \end{cases}$

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。

No	1 事業所に関する情報	2 追加情報に関する情報	3 モニタリング責任者及び実施者に関する情報						
1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	該当する追加性要件 (a)当該設備の建設における主要要素 (b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献 (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	3.1	3.2
発電所又は熱設備名称	発電所又は熱設備所在地	型式	設備容量	運転開始(予定)年月日	系統/自家消費	発電地点特定番号(2桁)		モニタリング責任者	モニタリング実施者
1	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県栃木市岩舟町小野寺2603	CS6W-565T(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	030012101602107026732	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
2	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県蓮毛市下野町229-1	NEE1L44MS20B-MR(単結晶)	49.5	2023年4月16日	系統	0300121040303322056170	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
3	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県那須郡山内町大和久602-1	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年11月13日	系統	0300121011002107047165	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
4	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県那須郡山内町大和久194	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年11月21日	系統	0300121011002107047940	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
5	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県足利市大久保855-2	CS6W-565T(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121010402107026888	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
6	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県栃木市岩舟町藤ヶ島1008-1	CS6W-565T(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121010302107029288	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
7	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県春日市家崎56	KKM50M-72H4+V(単結晶)	49.5	2022年3月1日	系統	030012103002911011368	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
8	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1794-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049870	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
9	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1794-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049847	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
10	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1794-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049833	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
11	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1802-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049849	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
12	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1801	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049851	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
13	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1800-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049860	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
14	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1808	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049852	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
15	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1797-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049876	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
16	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1810-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049835	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
17	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1809	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049824	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
18	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1838-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049856	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
19	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1935-1	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049828	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
20	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1936	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049885	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
21	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1937	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049830	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
22	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字法賢1941-2	STP545S-C72/Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049867	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
23	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県伊波路町大字川井1082-1	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年10月15日	系統	030012102090267027365	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
24	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県常陸大宮市廣見1300常盤1号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年4月15日	系統	030012103020910084183	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
25	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県中井市常盤2732常盤1号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年4月15日	系統	030012102120207005252	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
26	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県太田市八重町456常盤1号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年4月15日	系統	0300121020602060088823	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
27	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県邑楽郡碓氷町大字藤原4788常盤1号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2021年11月30日	系統	0300121020102030092880	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
28	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県碓氷郡碓氷町大字法賢3058第1号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年7月28日	系統	03001210010207002983	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
29	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県下都賀郡那須町大字及利1071番地1号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2021年12月30日	系統	0300121010702107013084	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
30	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県小倉市上玉里9番地4号	JAM72830-545-MR(単結晶)	49.5	2022年9月11日	系統	030012103020210062269	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
31	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県常陸市安原144-4、144-338	NEE120M150-MC(単結晶)	49.5	2019年9月1日	系統	030012103040291003658	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
32	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県下野市池91-3	SRM40M-72H(単結晶)	49.5	2022年8月6日	系統	0300121010702107037343	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
33	SEE東京エリア太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県下都賀郡壬生町大字壬生乙1919番地2号	LR5-72HPH-540M(単結晶)	49.5	2022年10月15日	系統	0300121010302107002628	(b)当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	

種別方法論名称： 太陽光発電

発電所名称： SEE東京エリア 太陽光発電所（低圧33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
<p>██████████</p> <p>████████████████████</p> <p>██████████████████</p>	<p>██████████</p> <p>████████████████████</p> <p>██████████████████</p>
(2)データの測定	
責任者	実施者
<p>████████████████████</p> <p>██████████████████</p>	<p>████████████████████</p> <p>██████████████████</p>
(3)報告書の作成	
報告書作成者	<p>████████████████████</p> <p>██████████████████</p>
報告書最終承認者	<p>████████████████████</p> <p>██████████████████</p>
報告書受領者（証書発行事業者）	<p>██████████████████</p> <p>██████████████████</p>

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	<ul style="list-style-type: none"> 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

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。	・グリーン電力提供サービス基本契約書 (M1) (写) ・環境価値に関する覚書
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	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	「託送供給の承諾のお知らせ」(32件分) 「電力受給契約申込書&発電量調整契約承認通知」(1件分)
		電力受給契約書締結済	「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・ <input checked="" type="checkbox"/>	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・ <input checked="" type="checkbox"/> ※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 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県栃木市岩舟町小野寺 2603	0300121010602107026772	2022 年 9 月 1 日
2	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県幸手市下吉羽 229-1	0300121040303522056170	2023 年 4 月 16 日
3	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県那須烏山市南大和久 602-1	0300121011002107047165	2022 年 11 月 13 日
4	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県那須烏山市南大和久 584	0300121011002107047940	2022 年 11 月 21 日
5	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県足利市大久保町 855-2	0300121010402107026988	2022 年 9 月 1 日
6	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県栃木市岩舟町曲ヶ島 1008-1	0300121010302107029788	2022 年 9 月 1 日
7	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	茨城県神栖市波崎 556	0300121030602911011368	2023 年 3 月 1 日
8	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1794-1	0300121041603521049870	2022 年 9 月 1 日
9	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1794-1	0300121041603521049847	2022 年 9 月 1 日
10	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1794-1	0300121041603521049837	2022 年 9 月 1 日
11	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1802-1	0300121041603521049842	2022 年 9 月 1 日
12	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1801	0300121041603521049851	2022 年 9 月 1 日
13	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1800-1	0300121041603521049860	2022 年 9 月 1 日
14	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1808	0300121041603521049852	2022 年 9 月 1 日
15	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1797-1	0300121041603521049876	2022 年 9 月 1 日
16	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1810-1	0300121041603521049835	2022 年 9 月 1 日
17	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1809	0300121041603521049824	2022 年 9 月 1 日
18	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1938-1	0300121041603521049856	2022 年 9 月 1 日
19	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1935-1	0300121041603521049828	2022 年 9 月 1 日
20	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1936	0300121041603521049865	2022 年 9 月 1 日
21	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1937	0300121041603521049839	2022 年 9 月 1 日

22	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1941-2	0300121041603521049867	2022 年 9 月 1 日
23	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	群馬県佐波郡玉村町大字川井 1082-1	0300121020902507027365	2022 年 10 月 15 日
24	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	茨城県常陸大宮市鷹巣 1130 番地 1 号	0300121030202910064167	2022 年 3 月 15 日
25	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	群馬県安中市鷲宮 2732 番地 1 号	0300121021202507005257	2022 年 4 月 15 日
26	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	群馬県太田市八重笠町 456 番地 1 号	0300121020602506098823	2022 年 1 月 15 日
27	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	群馬県邑楽郡板倉町大字海老瀬 4798 番地 1 号	0300121020702506092980	2021 年 11 月 30 日
28	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	群馬県邑楽郡邑楽町大字篠塚 3058 番 1	0300121020702507002963	2022 年 2 月 28 日
29	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県下都賀郡野木町大字友沼 1071 番地 1 号	0300121010702107013084	2021 年 12 月 30 日
30	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	茨城県小美玉市上玉里 39 番地 4 号	0300121030502910062999	2022 年 3 月 31 日
31	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	茨城県笠間市安居 3144 - 4、3144 - 336	0300121030402910028058	2021 年 8 月 1 日
32	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県下野市柴 931-3	0300121010702107037343	2022 年 8 月 6 日
33	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県下都賀郡壬生町大字壬生乙 1919 番地 2 号	0300121010302107002628	2022 年 10 月 15 日

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	埼玉県、栃木県、茨城県、群馬県
事業の概要	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 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	$E_{MP} = E_{PS} \times CEF_{electricity,t}$

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 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所） 認定番号 24P076 認定日 2025 年 1 月 14 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