

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"/>	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"/>	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。

$$EPC = EPG - EPS - EPA$$

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

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
EPC	太陽光発電実施期間における自家消費電力量	kWh

EPG	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh
EPA	太陽光発電実施期間における発電補機消費電力量	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 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】毎月月初に、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、仕分け後電力量データ・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し、運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：株式会社VPPJapan）

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

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

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式1-2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に

掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
EPS	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	受給電力量のお知らせ
EPG	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh	検定済電力量計による計測
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	デフォルト値を使用 $CEFelectricity,t = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ 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 0 [0 ≤ t < 1 年] f(t) = 0.5 [1 年 ≤ t < 2.5 年] 1 [2.5

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. 追加性に関する情報			3. モニタリング責任者及び実施者に関する情報		
	1. 1 発電所又は熱設備名称	1. 2 発電所又は熱設備所在地 <small>WEBに公開されます際は住所は伏せてください。</small>	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 発電地点特定番号(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	VPPJapan発電所⑩		多結晶	309.375	2020/10/28	自家消費			
2	VPPJapan発電所⑩		多結晶	74.250	2020/9/3	自家消費			
3	VPPJapan発電所⑩		多結晶	133.750	2020/9/3	自家消費			
4	VPPJapan発電所⑩		多結晶	138.600	2020/12/31	自家消費			
5	VPPJapan発電所⑩		多結晶	79.200	2020/12/30	自家消費			
6	VPPJapan発電所⑩		多結晶	128.700	2021/3/30	自家消費			
7	VPPJapan発電所⑩		多結晶	210.375	2021/3/23	自家消費			
8	VPPJapan発電所⑩		多結晶	99.000	2021/4/26	自家消費			
9	VPPJapan発電所⑩		多結晶	49.500	2021/5/31	自家消費			
10	VPPJapan発電所⑩		多結晶	79.200	2021/5/14	自家消費			
11	VPPJapan発電所⑩		多結晶	86.625	2021/5/28	自家消費			
12	VPPJapan発電所⑩		多結晶	74.250	2021/6/9	自家消費			
13	VPPJapan発電所⑩		多結晶	79.200	2021/6/14	自家消費			
14	VPPJapan発電所⑩		多結晶	140.99	2021/6/15	自家消費			
15	VPPJapan発電所⑩		多結晶	272.25	2021/6/17	自家消費			
16	VPPJapan発電所⑩		多結晶	49.5	2021/6/18	自家消費			
17	VPPJapan発電所⑩		多結晶	123.75	2021/6/18	自家消費			
18	VPPJapan発電所⑩		多結晶	222.75	2021/6/25	自家消費			
19	VPPJapan発電所⑩		多結晶	111.375	2021/6/23	自家消費			
20	VPPJapan発電所⑩		多結晶	158.4	2021/6/23	自家消費			
21	VPPJapan発電所⑩		多結晶	69.3	2021/6/25	自家消費			
22	VPPJapan発電所⑩		多結晶	79.2	2021/6/30	自家消費			
23	VPPJapan発電所⑩		多結晶	69.3	2021/6/24	自家消費			
24	VPPJapan発電所⑩		多結晶	79.2	2021/6/30	自家消費			
25	VPPJapan発電所⑩		多結晶	108.9	2021/7/8	自家消費			
26	VPPJapan発電所⑩		多結晶	86.625	2021/7/20	自家消費			
27	VPPJapan発電所⑩		多結晶	69.3	2021/7/27	自家消費			
28	VPPJapan発電所⑩		多結晶	420.75	2021/7/29	自家消費			
29	VPPJapan発電所⑩		多結晶	366.3	2021/8/3	自家消費			
30	VPPJapan発電所⑪		多結晶	1000	2021/6/28	自家消費			
31	VPPJapan発電所⑫		多結晶	138.6	2020/6/19	自家消費			
32	VPPJapan発電所⑫		多結晶	193.05	2020/6/28	自家消費			
33	VPPJapan発電所⑫		多結晶	222.75	2020/9/30	自家消費			
34	VPPJapan発電所⑫		多結晶	118.8	2020/10/29	自家消費			
35	VPPJapan発電所⑫		多結晶	118.8	2020/10/27	自家消費			
36	VPPJapan発電所⑫		多結晶	237.6	2020/9/26	自家消費			
37	VPPJapan発電所⑫		多結晶	137.74	2021/2/27	自家消費			
38	VPPJapan発電所⑫		多結晶	171.82	2021/3/26	自家消費			
39	VPPJapan発電所⑫		多結晶	109.340	2021/3/22	自家消費			
40	VPPJapan発電所⑫		多結晶	249.920	2021/3/29	自家消費			
41	VPPJapan発電所⑫		多結晶	175.728	2021/3/31	自家消費			
42	VPPJapan発電所⑫		多結晶	218.680	2021/3/24	自家消費			
43	VPPJapan発電所⑫		多結晶	124.960	2021/4/26	自家消費			
44	VPPJapan発電所⑫		多結晶	198.445	2021/5/31	自家消費			
45	VPPJapan発電所⑫		多結晶	76.680	2021/5/31	自家消費			
46	VPPJapan発電所⑫		多結晶	78.100	2021/5/31	自家消費			
47	VPPJapan発電所⑫		多結晶	156.200	2021/6/16	自家消費			
48	VPPJapan発電所⑫		多結晶	265.540	2021/6/28	自家消費			
49	VPPJapan発電所⑫		多結晶	140.89	2021/6/29	自家消費			
50	VPPJapan発電所⑫		多結晶	109.50	2021/6/17	自家消費			
51	VPPJapan発電所⑫		多結晶	198.80	2021/6/30	自家消費			
52	VPPJapan発電所⑫		多結晶	200.93	2021/6/30	自家消費			
53	VPPJapan発電所⑫		多結晶	156.20	2021/7/29	自家消費			
54	VPPJapan発電所⑫		多結晶	109.87	2021/8/5	自家消費			
55	VPPJapan発電所⑫		多結晶	156.95	2021/8/31	自家消費			
56	VPPJapan発電所⑫		多結晶	85.80	2021/9/7	自家消費			
57	VPPJapan発電所⑫		多結晶	176.79	2021/9/15	自家消費			
58	VPPJapan発電所⑫		多結晶	156.95	2021/9/27	自家消費			
59	VPPJapan発電所⑫		多結晶	156.00	2021/9/28	自家消費			
60	VPPJapan発電所⑫		多結晶	219.73	2021/9/16	自家消費			
61	VPPJapan発電所⑬		多結晶	108.90	2021/2/22	自家消費			
62	VPPJapan発電所⑬		多結晶	108.90	2021/2/26	自家消費			
63	VPPJapan発電所⑬		多結晶	188.10	2021/3/2	自家消費			
64	VPPJapan発電所⑬		多結晶	118.80	2021/3/30	自家消費			
65	VPPJapan発電所⑬		多結晶	108.90	2021/3/26	自家消費			
66	VPPJapan発電所⑬		多結晶	59.40	2021/3/10	自家消費			
67	VPPJapan発電所⑬		多結晶	128.70	2021/3/12	自家消費			
68	VPPJapan発電所⑬		多結晶	59.40	2021/3/11	自家消費			
69	VPPJapan発電所⑬		多結晶	69.30	2021/5/25	自家消費			
70	VPPJapan発電所⑬		多結晶	59.40	2021/6/11	自家消費			
71	VPPJapan発電所⑬		多結晶	168.30	2021/6/11	自家消費			
72	VPPJapan発電所⑬		多結晶	148.50	2021/6/29	自家消費			
73	VPPJapan発電所⑬		多結晶	79.20	2021/7/27	自家消費			
74	VPPJapan発電所⑭		多結晶	247.50	2021/6/24	自家消費			
75	VPPJapan発電所⑭		多結晶	247.50	2021/6/25	自家消費			
76	VPPJapan発電所⑭		多結晶	89.10	2021/7/30	自家消費			
77	VPPJapan発電所⑭		多結晶	89.10	2021/10/5	自家消費			
78	VPPJapan発電所⑭		多結晶	49.50	2021/10/8	自家消費			
79	VPPJapan発電所⑭		多結晶	99	2021/10/28	自家消費			
80	VPPJapan発電所⑭		多結晶	227.7	2021/10/7	自家消費			
81	VPPJapan発電所⑭		多結晶	61.875	2021/10/29	自家消費			
82	VPPJapan発電所⑭		多結晶	108.9	2021/10/20	自家消費			
83	VPPJapan発電所⑭		多結晶	59.4	2021/10/22	自家消費			
84	VPPJapan発電所⑭		多結晶	111.375	2021/10/22	自家消費			
85	VPPJapan発電所⑭		多結晶	138.6	2021/10/29	自家消費			

86	VPPJapan発電所①⑤	多結晶	158.4	2021/10/29	自家消費	(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		
87	VPPJapan発電所①⑤	多結晶	158.4	2021/10/29	自家消費	(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		
88	VPPJapan発電所①⑤	多結晶	168.3	2021/10/30	自家消費	(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		
89								
90								
91								
92								
93								
94								
95								
96								
97								
98								
99								
100								
101								
102								
103								
104								
105								
106								
107								
108								
109								
110								
111								
112								
113								
114								
115								
116								
117								
118								
119								
120								
121								
122								
123								
124								
125								
126								
127								
128								
129								
130								
131								
132								
133								
134								
135								
136								
137								
138								
139								
140								

種別方法論名称： 太陽光発電

発電所名称： VPPJapan発電所⑩、VPPJapan発電所⑪、VPPJapan発電所⑫、VPPJapan発電所⑬、
VPPJapan発電所⑭、VPPJapan発電所⑮

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
EPS	太陽光発電実施期間における 系統への販売電力量	小売電気事業者からの資料にて 確認	受給電力量のお知らせ
EPG	太陽光発電実施期間における 発電電力量	検定済電力計にて計測	発電量データ
EPA	太陽光発電実施期間における 発電補機消費電力量	対象なし	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) 東京都千代田区麹町三丁目7番地4

(名称) 株式会社VPP Japan

代表取締役 秋田 智一 印



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: VPPJapan 発電所④)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	(ii)太陽光発電であり、温室効果ガスの排出は少なく、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	(2)に該当し、発電電力量は逆潮流を防止するRPRを設置し、検定済電力量計を取り付けている。	
2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引行為は、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、電力の自家消費分もしくは非FITで小売事業者へ相対で販売する分が対象であり、FIT法の対象は含まれない。	
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。	電気以外の価値はグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを顧客と締結するグリーン電力販売契約書で担保している。また、Jクレジット、非化石価値取引市場等の環境価値の譲渡に係る他制度との重複は無し。	
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	店舗、工場など建物の屋根上であり、周辺環境に及ぼす影響はない。	
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。	工事前に近隣住民へ説明を行っており、苦情等はない。	
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・関係する第三者が非開示を希望する資料を除く。	

※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	電気事業法	保管規定変更届出済。保安規定変更届の提出および保安管理業務は建物オーナーもしくは建物利用者が主任技術者を選任し、当該発電設備も含めて委託済。	
2	電力会社との系統連系協議	接続検討結果回答済	
3			
その他(景観条例・地元との協議等)			
・	太陽光発電設備設置工事の説明	実施済	周辺住民は了解しており、近隣からの苦情等は特になし。

※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
⊖・無	有効期限:2028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・⊕ ^{※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

2022年 1月 19日

株式会社VPP Japan
代表取締役 秋田 智一 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、株式会社VPP Japan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)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。

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	株式会社VPP Japan
事業実施場所	様式 1-2 別紙 1 事業リストの通り
事業の概要	① VPP Japan 発電所⑩ ② VPP Japan 発電所⑪ ③ VPP Japan 発電所⑫ ④ VPP Japan 発電所⑬ ⑤ VPP Japan 発電所⑭ ⑥ VPP Japan 発電所⑮
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	$E_{PC} = E_{PG} - E_{PS} - E_{PA}$ $E_{MP} = E_{PC} \times CEF_{electricity,t}$

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 VPP Japan 発電所⑩ | 2021年10月18日 | 認定番号 21P009 |
| ② VPP Japan 発電所⑪ | 2021年12月3日 | 認定番号 21P011 |
| ③ VPP Japan 発電所⑫ | 2021年10月26日 | 認定番号 21P010 |
| ④ VPP Japan 発電所⑬ | 2021年12月3日 | 認定番号 21P012 |
| ⑤ VPP Japan 発電所⑭ | 2021年12月3日 | 認定番号 21P013 |
| ⑥ VPP Japan 発電所⑮ | 2021年12月3日 | 認定番号 21P014 |

○過去のグリーン電力量認証実績なし。

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

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

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」の適用条件全てを満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2）」の適合説明により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」（様式 1-2 別紙 1 添付）により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書」（様式 1-2）」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていること、同 1.7 により、「非化石価格取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類（様式 1-2 別紙 1 添付の 2）により明確になっている。

上記の記録・管理方法及び体制を示す文書（グリーンエネルギー運営・管理計画）が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書（グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画）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。

（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