

各位

インフラファンド発行者名
カナディアン・ソーラー・インフラ投資法人
代表者名 執行役員 柳澤 宏
(コード番号 9284)

管理会社名
カナディアン・ソーラー・アセットマネジメント株式会社
代表者名 代表取締役社長 柳澤 宏
問合せ先 取締役 財務企画部長 吉田 圭一
TEL: 03-6279-0311

太陽光発電所月次発電電力量実績及び出力制御による本投資法人の
運用資産への影響（2025年2月）に関するお知らせ

カナディアン・ソーラー・インフラ投資法人（以下、「本投資法人」といいます。）の太陽光発電所における、2025年2月の発電電力量実績及び一般送配電事業者による出力制御（以下、「当月内出力制御」といいます。）による保有資産への影響について、下記の通りお知らせいたします。

記

1. 2025年2月の発電電力量実績

2025年6月期						
	発電所 (合計)	パネル出力	予想発電電力量 (kWh) (A) (*1)	発電電力量 (kWh) (B) (*2)	差異(kWh) (B) - (A)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (*3)
1月	33	245.11	15,964,898	17,246,020	1,281,122	7,601,092
2月	33	245.11	17,851,152	17,924,101	72,949	7,896,361
3月						
4月						
5月						
6月						
合計	-	-	33,816,050	35,170,121	1,354,071	15,497,453

(*1) 予想発電電力量は、テクニカルレポートに記載の超過確率50% (P50) の予想発電電力量を基に、弊社で試算しています。

(*2) 発電電力量は、SCADA システムで把握可能なデータを基に集計しています。

(*3) CO₂削減量は、各電気事業者の調整後排出係数を基にして算出したものです。

(環境省 HP 参考 <https://ghg-santeikohyo.env.go.jp/calc>)

2. 2025年2月の発電所別発電電力量実績

2025年2月の発電電力量実績は、一部の発電所で積雪や電力送配電会社による出力制御実施による影響があったものの、本投資法人が所有する太陽光発電所のポートフォリオ合計では 17,924,101kWh、予想発電

電力量対比 100.41%となりました。個別の発電所では、CS 高山市発電所、CS 七ヶ宿町発電所及びCS 広島市鈴張発電所が積雪の影響で予想発電量対比大きく下回りました。なお、発電所ごとの月次ベースの実績発電電力量が予想発電電力量の 70%を下回った場合において本投資法人は賃借人より基本賃料を収受することができます。

2025年2月				
発電所	パネル出力 (MW)	予想発電 電力量(kWh) (A)	発電電力量 (kWh) (B)	予実対比 (%) (B/A)
CS 志布志市発電所	1.22	101,103	105,210	104.06%
CS 伊佐市発電所	0.93	72,765	77,470	106.47%
CS 笠間市発電所	2.13	197,389	202,703	102.69%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	166,192	167,000	100.49%
CS 湧水町発電所	1.75	152,021	146,720	96.51%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	188,407	196,311	104.20%
CS 笠間市第二発電所	2.10	193,548	204,003	105.40%
CS 日出町発電所	2.57	204,869	258,281	126.07%
CS 芦北町発電所	2.35	177,319	159,180	89.77%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	319,172	360,674	113.00%
CS 皆野町発電所	2.45	260,868	231,667	88.81%
CS 函南町発電所	1.34	110,178	133,176	120.87%
CS 益城町発電所	47.69	3,731,885	3,273,000	87.70%
CS 郡山市発電所	0.64	47,599	39,565	83.12%
CS 津山市発電所	1.93	147,085	133,542	90.79%
CS 恵那市発電所	2.12	171,595	149,040	86.86%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	935,139	830,100	88.77%
CS 高山市発電所	0.96	60,289	5,495	9.11%
CS 美里町発電所	1.08	109,544	120,829	110.30%
CS 丸森町発電所	2.19	192,121	191,203	99.52%
CS 伊豆市発電所	10.78	843,591	1,137,990	134.90%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	96,111	227,168	236.36%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	47,000	57,785	122.95%
CS 日出町第二発電所	53.40	4,144,767	5,198,900	125.43%
CS 大河原町発電所	7.52	659,684	619,680	93.94%
CS 福山市発電所	3.32	258,658	271,159	104.83%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	612,066	412,690	67.43%
CS 嘉麻市発電所	2.24	157,695	127,328	80.74%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	957,774	770,752	80.47%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,234,489	1,233,650	99.93%
CS 山口市発電所	1.11	93,451	90,630	96.98%
CS 佐倉市発電所	1.22	86,938	100,900	116.06%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,119,840	690,300	61.64%
ポートフォリオ合計	245.11	17,851,152	17,924,101	100.41%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 2 月の出力制御の実施状況

一般送配電事業者による出力制御の指示に基づき、各発電所（以下、「当該発電所」といいます。）において 2025 年 2 月中に以下のとおり出力制御が実施されました。

発電所	パネル出力 (MW)	電力管内	出力制御ルール	1月	2月	3月	4月	5月	6月	通期合計
CS 志布志市発電所	1.22	九州	30日	2	1	-	-	-	-	3
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30日	2	1	-	-	-	-	3
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30日	1	0	-	-	-	-	1
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30日	3	0	-	-	-	-	3
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30日	3	0	-	-	-	-	3
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30日	2	1	-	-	-	-	3
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30日	3	0	-	-	-	-	3
CS 南島原市発電所(東)、同発電所(西)	3.93	九州	30日	3	0	-	-	-	-	3
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30日	2	1	-	-	-	-	3
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 津山市発電所	1.93	中国	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360時間	0	0	-	-	-	-	0
CS 大山町発電所(A)、同発電所(B)	27.30	中国	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 高山市発電所	0.96	中部	360時間	0	0	-	-	-	-	0
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	-	-	-	-	0
CS 伊豆市発電所※	10.78	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	北海道	無制限 無補償	0	0	-	-	-	-	0
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	-	-	-	-	0
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30日	2	1	-	-	-	-	3
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	-	-	-	-	0
CS 福山市発電所	3.32	中国	30日	1	0	-	-	-	-	1
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30日	0	0	-	-	-	-	0
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	9	14	-	-	-	-	23
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	9	14	-	-	-	-	23
CS 笠間市第三発電所※	13.57	東京	30日	0	0	-	-	-	-	0

CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	1	0	-	-	-	-	1
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360 時間	0	0	-	-	-	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360 時間	0	0	-	-	-	-	0
ポートフォリオ合計	245.11			43	33	-	-	-	-	76

(※はオンライン未対応発電所)

(注) 実施日数には代理制御を含みます。

4. 当月内出力制御による本投資法人の運用状況への影響

当月内出力制御による本投資法人の収益への影響は以下のとおりです。

2025年2月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (*4)	13,897千円
今期の2025年2月までの出力制御による累計逸失変動賃料収入 (今期の投資法人のポートフォリオ全体の予想賃料収入に対する比率)	37,516千円 (0.80%)
(ご参考) 今期の投資法人のポートフォリオ全体の予想発電量 (P50 (*5)) ベース、出力制御による予想発電量への影響を考慮前) に対する当該発電所の 当月実質逸失発電量の比率 (今期2025年2月までの累計実質逸失発電量の比率)	0.28% (0.76%)

(*4) 本投資法人が受け取る固定賃料は、月ごとにP50ベースでの想定発電量をもとに計算しています。本逸失変動賃料は、当該出力制御以外の日の発電量をP50で発電したと想定した際の逸失分となります。

(*5) 超過確率P (パーセンタイル) 50の数値 (50%の確率で達成可能と見込まれる数値を意味します。) としてテクニカルレポートの作成者その他の専門家によって算出された発電電力量をいいます。本投資法人の保有資産の賃料は、基本賃料と実際の発電量がP50ベースで想定される想定発電量の70%を上回った場合に発生する実績連動賃料の組み合わせとなっています。

以 上

本投資法人のホームページアドレス : <https://www.canadiansolarinfra.com>