

2025 年 5 月 12 日

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 中村 博信
(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 中村 博信
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 4 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 4 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 4 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	33	245. 11	24, 335, 142	19, 733, 212	-4, 601, 930	8, 696, 799
4 月	33	245. 11	27, 506, 533	24, 707, 673	-2, 798, 860	10, 423, 222
5 月	-					
6 月	-					
合計	-	-	85, 657, 725	79, 611, 006	-6, 046, 719	34, 617, 474

(* 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 4 月の発電所別発電電力量実績

2025 年 4 月の発電電力量実績は、一部の発電所で電力送配電会社による出力制御実施の影響を大きく受

け、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 24,707,673kWh、予想発電電力量対比 89.82%となりました。個別には、郡山市発電所が予想発電電力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を大きく下回った場合においても、本投資法人は賃借人より基本賃料（予想賃料の 70%）を収受することができます。

2025 年 4 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	131,266	98,465	75.01%
CS 伊佐市発電所	0.93	99,162	81,660	82.35%
CS 笠間市発電所	2.13	240,015	218,525	91.05%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	226,815	163,000	71.86%
CS 湧水町発電所	1.75	191,017	146,910	76.91%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	231,143	197,751	85.55%
CS 笠間市第二発電所	2.10	237,964	217,788	91.52%
CS 日出町発電所	2.57	286,202	250,299	87.46%
CS 芦北町発電所	2.35	233,441	208,610	89.36%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	412,954	374,386	90.66%
CS 皆野町発電所	2.45	300,880	262,119	87.12%
CS 函南町発電所	1.34	159,197	156,444	98.27%
CS 益城町発電所	47.69	4,860,253	4,036,400	83.05%
CS 郡山市発電所	0.64	75,556	50,418	66.73%
CS 津山市発電所	1.93	218,631	237,254	108.52%
CS 恵那市発電所	2.12	221,804	243,760	109.90%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	2,659,909	3,174,899	119.36%
CS 高山市発電所	0.96	99,450	109,677	110.28%
CS 美里町発電所	1.08	129,163	132,846	102.85%
CS 丸森町発電所	2.19	243,727	200,137	82.12%
CS 伊豆市発電所	10.78	1,265,906	1,270,750	100.38%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	299,703	271,741	90.67%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	103,577	79,493	76.75%
CS 日出町第二発電所	53.40	6,220,738	5,229,100	84.06%
CS 大河原町発電所	7.52	943,166	686,100	72.74%
CS 福山市発電所	3.32	404,663	418,091	103.32%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	1,118,800	854,310	76.36%
CS 嘉麻市発電所	2.24	226,337	179,813	79.44%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,427,135	1,082,870	75.88%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,694,914	1,457,470	85.99%
CS 山口市発電所	1.11	149,025	149,900	100.59%
CS 佐倉市発電所	1.22	142,072	125,087	88.04%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	2,251,948	2,341,600	103.98%
ポートフォリオ合計	245.11	27,506,533	24,707,673	89.82%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 4 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 4 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	10	11	-	-	24
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30 日	2	1	10	12	-	-	25
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30 日	1	0	10	12	-	-	23
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30 日	3	0	10	12	-	-	25
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30 日	3	0	10	12	-	-	25
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30 日	2	1	10	12	-	-	25
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30 日	3	0	10	11	-	-	24
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	九州	30 日	3	0	10	11	-	-	24
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30 日	2	1	11	12	-	-	26
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30 日	0	0	1	7	-	-	8
CS 津山市発電所	1.93	中国	30 日	0	0	2	2	-	-	4
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360 時間	0	0	0	2	-	-	2
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	中国	30 日	0	0	2	4	-	-	6
CS 高山市発電所	0.96	中部	360 時間	0	0	0	2	-	-	2
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	0	4	-	-	4
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30 日	0	0	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	1	-	-	1
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	1	4	-	-	5
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30 日	2	1	11	12	-	-	26
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	2	5	-	-	7
CS 福山市発電所	3.32	中国	30 日	1	0	2	3	-	-	6
CS センダ市発電所	9.21	東北	30 日	0	0	1	5	-	-	6
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	9	14	17	22	-	-	62
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	9	14	17	22	-	-	62

CS 笠間市第三発電所※	13.57	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	1	0	2	2	-	-	5
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360 時間	0	0	0	0	-	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360 時間	0	0	2	2	-	-	4
ポートフォリオ合計	245.11			43	33	151	204	-	-	431

(※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4月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入(*4)	231,607千円
今期の2025年4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)	436,548千円 (9.34%)
(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4月までの累計実質逸失発電量の比率)	4.66% (8.77%)

(*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>