

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 林 瑞樹
問合せ先 財務企画部長 藤田 洋一
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 (2026年5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、2026年5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. 2026年5月の発電電力量実績

2026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	35	247.57	16,130,689	18,441,346	2,310,657	7,709,637
2月	35	247.57	17,950,634	17,618,355	-332,279	7,373,098
3月	35	247.57	24,152,124	25,031,321	879,197	10,490,174
4月	35	247.57	26,787,327	19,019,910	-7,767,417	8,030,653
5月	35	247.57	26,616,319	23,747,131	-2,869,188	10,041,219
6月						
合計	-	-	111,637,093	103,858,063	-7,779,030	43,644,781

(*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://policies.env.go.jp/earth/ghg-santeikohyo/calc.html>)

2. 2026年5月の発電所別発電電力量実績

2026年5月は、全国的に日射量は好調であったものの、九州地区を中心に例年以上に出力制御の実施回数が多かったこと等から本投資法人が所有する太陽光発電所のポートフォリオ全体の発電電力量は23,747,131kWh、予想発電電力量対比で89.22%となりました。本投資法人は、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、賃借人より基本賃料（予想賃料の70%）を収受できる契約構造となっていますが、5月に予想発電量対比で70%を下回った発電所は九州地区5か所、関東地区2か所の計7か所でした。

2026年5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	104,204	69,434	66.63
CS 伊佐市発電所	0.93	83,099	64,050	77.08
CS 笠間市発電所	2.13	245,861	120,185	48.88
CS 伊佐市第二発電所	2.01	190,432	136,000	71.42
CS 湧水町発電所	1.75	178,218	110,150	61.81
CS 伊佐市第三発電所	2.23	223,201	151,491	67.87
CS 笠間市第二発電所	2.10	244,044	166,987	68.43
CS 日出町発電所	2.57	245,563	188,277	76.67
CS 芦北町発電所	2.35	221,251	197,570	89.30
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	382,733	311,613	81.42
CS 皆野町発電所	2.45	281,770	276,920	98.28
CS 函南町発電所	1.34	151,828	139,627	91.96
CS 益城町発電所	47.69	4,389,285	3,352,900	76.39
CS 郡山市発電所	0.64	70,160	75,703	107.90
CS 津山市発電所	1.93	208,105	231,312	111.15
CS 恵那市発電所	2.12	222,663	255,000	114.52
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	2,889,439	3,159,199	109.34
CS 高山市発電所	0.96	109,117	121,388	111.25
CS 美里町発電所	1.08	122,140	127,589	104.46
CS 丸森町発電所	2.19	235,323	267,993	113.88
CS 伊豆市発電所	10.78	1,278,109	1,230,650	96.29
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	299,067	330,140	110.39
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	100,854	102,353	101.49
CS 日出町第二発電所	53.40	5,227,034	4,522,600	86.52
CS 大河原町発電所	7.52	875,834	993,440	113.43
CS 福山市発電所	3.32	430,786	406,842	94.44
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	1,212,867	1,130,890	93.24
CS 嘉麻市発電所	2.24	196,702	114,531	58.23
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,389,720	676,220	48.66
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,831,214	1,744,640	95.27
CS 山口市発電所	1.11	141,968	167,519	118.00
CS 佐倉市発電所	1.22	155,760	121,368	77.92
CS 広島市鈴張発電所	17.46	2,327,964	2,378,700	102.18
CS さくら市喜連川発電所	1.21	171,740	146,650	85.39
CS つくば市高見原発電所	1.24	178,264	157,200	88.18
ポートフォリオ合計	247.57	26,616,319	23,747,131	89.22

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2026 年 5 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 2026 年 5 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	1	6	6	10	18	-	41
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30日	1	6	6	10	18	-	41
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30日	0	0	0	2	3	-	5
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30日	1	6	6	10	18	-	41
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30日	1	6	6	10	18	-	41
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30日	1	6	6	10	18	-	41
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30日	0	0	1	1	4	-	6
CS 日出町発電所	2.57	九州	30日	1	6	6	11	17	-	41
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30日	1	6	6	10	17	-	40
CS 南島原市発電所(東)、同発電所(西)	3.93	九州	30日	1	6	7	10	17	-	41
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30日	0	0	0	2	2	-	4
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30日	0	0	0	2	3	-	5
CS 益城町発電所	47.69	九州	30日	1	3	6	11	17	-	38
CS 郡山市発電所	0.64	東北	30日	0	1	3	6	6	-	16
CS 津山市発電所	1.93	中国	30日	0	0	1	2	3	-	6
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360時間	0	0	1	2	2	-	5
CS 大山町発電所(A)、同発電所(B)	27.30	中国	30日	0	0	1	2	6	-	9
CS 高山市発電所	0.96	中部	360時間	0	0	0	2	1	-	3
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30日	0	0	0	2	3	-	5
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	4	20	20	-	44
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30日	0	0	1	2	6	-	9
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	北海道	無制限 無補償	0	0	0	3	4	-	7
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	4	20	20	-	44
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30日	1	3	6	11	17	-	38
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	4	20	20	-	44
CS 福山市発電所	3.32	中国	30日	0	1	1	2	4	-	8
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30日	0	0	4	6	7	-	17
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	11	11	24	18	26	-	90

CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	12	11	24	18	26	-	91
CS 笠間市第三発電所	13.57	東京	30日	0	0	0	0	0	-	0
CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	0	0	1	2	4	-	7
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360時間	0	0	0	2	6	-	8
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360時間	0	0	1	2	4	-	7
CS さくら市喜連川発電所	1.21	東京	360時間	0	0	1	2	6	-	9
CS つくば市高見原発電所	1.24	東京	無制限 無補償	0	0	2	2	6	-	10
ポートフォリオ合計	247.57			33	78	139	245	367	-	862

(※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運用状況への影響は以下のとおりです。

2026年5月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (*4)	381,727千円
今期の2026年5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)	778,809千円 (17.07%)
(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2026年5月までの累計実質逸失発電量の比率)	7.90% (16.04%)

(*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>