

2025 年 10 月 8 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 財務企画部

長久 幹

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 9 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 9 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 9 月の発電電力量実績

2025 年 12 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)
7 月	34	246.32	26,616,594	34,412,916	7,796,322	14,499,467
8 月	34	246.32	29,062,556	29,492,373	429,817	12,426,967
9 月	34	246.32	24,156,930	22,493,831	-1,663,099	9,473,112
10 月						
11 月						
12 月						
合計	-	-	79,836,080	86,399,120	6,563,040	36,399,546

(* 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. 2025 年 9 月の発電所別発電電力量実績

2025 年 9 月は、出力制御の影響は限定的だったものの、全国各地で豪雨が多数発生し、日射量も少なかったこと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 22,493,831kWh、予想発電電力量対比で 93.12%となりました。個別の発電所では、CS 南島原市発電所が落雷による PCS 故障

の影響で、月次ベース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%）を収受できる契約構造となっております。

2025 年 9 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	125,994	113,351	89.97%
CS 伊佐市発電所	0.93	95,794	89,830	93.77%
CS 笠間市発電所	2.13	180,210	187,697	104.15%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	218,796	197,600	90.31%
CS 湧水町発電所	1.75	162,187	168,220	103.72%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	235,724	227,637	96.57%
CS 笠間市第二発電所	2.10	178,144	180,237	101.17%
CS 日出町発電所	2.57	272,604	244,955	89.86%
CS 芦北町発電所	2.35	256,552	241,450	94.11%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	434,080	286,264	65.95%
CS 皆野町発電所	2.45	227,007	191,698	84.45%
CS 函南町発電所	1.34	129,268	118,780	91.89%
CS 益城町発電所	47.69	4,915,470	4,574,398	93.06%
CS 郡山市発電所	0.64	57,940	62,045	107.09%
CS 津山市発電所	1.93	178,874	160,707	89.84%
CS 恵那市発電所	2.12	200,926	207,590	103.32%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	2,574,591	2,277,800	88.47%
CS 高山市発電所	0.96	78,946	82,813	104.90%
CS 美里町発電所	1.08	98,107	101,577	103.54%
CS 丸森町発電所	2.19	186,565	194,243	104.12%
CS 伊豆市発電所	10.78	978,129	1,165,960	119.20%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	251,281	299,374	119.14%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	78,720	76,976	97.78%
CS 日出町第二発電所	53.40	5,148,791	4,828,900	93.79%
CS 大河原町発電所	7.52	685,535	582,870	85.02%
CS 福山市発電所	3.32	346,393	331,390	95.67%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	923,385	908,150	98.35%
CS 嘉麻市発電所	2.24	217,653	182,066	83.65%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,307,223	1,215,919	93.02%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,259,898	1,118,290	88.76%
CS 山口市発電所	1.11	120,803	117,050	96.89%
CS 佐倉市発電所	1.22	102,183	98,784	96.67%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,805,305	1,543,500	85.50%
CS さくら市喜連川発電所	1.21	123,852	115,710	93.43%
ポートフォリオ合計	246.32	24,156,930	22,493,831	93.12%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 9 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は実施されませんでした。

発電所	パネル 出力 (MW)	電力 管内	出力 制御 ルール	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	通期 合計
CS 志布志市発電所	1.22	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 南島原市発電所(東)、同 発電所(西)	3.93	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30 日	0	0	1	-	-	-	1
CS 津山市発電所	1.93	中国	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360 時間	0	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	-	-	-	0
CS 高山市発電所	0.96	中部	360 時間	0	0	0	-	-	-	0
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	1	-	-	-	1
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30 日	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	1	-	-	-	1
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	2	-	-	-	2
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	0	-	-	-	0
CS 福山市発電所	3.32	中国	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30 日	0	0	0	-	-	-	0
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	2	0	1	-	-	-	3
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	2	0	1	-	-	-	3
CS 笠間市第三発電所	13.57	東京	30 日	0	0	0	-	-	-	0

CS 山口市発電所	1. 11	中国	無制限 無補償	0	0	0	-	-	-	0
CS 佐倉市発電所	1. 22	東京	360 時間	0	0	0	-	-	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17. 46	中国	360 時間	0	0	0	-	-	-	0
CS さくら市喜連川発電所	1. 21	東京	360 時間	0	0	0	-	-	-	0
ポートフォリオ合計	246. 32			4	0	7	-	-	-	11

(※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9月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (* 4)	349千円
今期の2025年9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)	1, 470千円 (0. 03%)
(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9月までの累計実質逸失発電量の比率)	0. 01% (0. 03%)

(* 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>