

2025 年 12 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

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 (2025 年 11 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 11 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 11 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	34	246.32	22,989,697	19,369,966	-3,619,731	8,158,668
11 月	35	247.57	17,993,175	18,004,244	11,069	7,540,095
12 月						
合計	-	-	120,818,952	123,773,330	2,954,378	52,098,309

(* 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 11 月の発電所別発電電力量実績

2025 年 11 月は、出力制御の実施回数が 10 月の 12 回から 11 月は 76 回に増えたものの、全般的に天候が安定し日射量が好調だ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 18,004,244kWh、予想発電電力量対比で 100.06%となりました。なお、2025 年 11 月に CS つくば市高見

原発電所を取得しましたので、同月より実績に追加されています。

2025 年 11 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	93,237	80,824	86.69
CS 伊佐市発電所	0.93	68,478	64,460	94.13
CS 笠間市発電所	2.13	147,380	147,942	100.38
CS 伊佐市第二発電所	2.01	157,196	158,700	100.96
CS 湧水町発電所	1.75	125,510	120,010	95.62
CS 伊佐市第三発電所	2.23	174,992	165,243	94.43
CS 笠間市第二発電所	2.10	144,085	144,431	100.24
CS 日出町発電所	2.57	204,830	231,357	112.95
CS 芦北町発電所	2.35	171,715	176,380	102.72
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	309,384	244,620	79.07
CS 皆野町発電所	2.45	223,227	190,874	85.51
CS 函南町発電所	1.34	101,545	93,560	92.14
CS 益城町発電所	47.69	3,730,614	3,429,730	91.93
CS 郡山市発電所	0.64	47,127	56,794	120.51
CS 津山市発電所	1.93	131,626	136,567	103.75
CS 恵那市発電所	2.12	156,324	172,050	110.06
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	1,744,718	1,809,600	103.72
CS 高山市発電所	0.96	48,761	50,429	103.42
CS 美里町発電所	1.08	89,466	100,253	112.06
CS 丸森町発電所	2.19	182,388	175,800	96.39
CS 伊豆市発電所	10.78	710,941	820,380	115.39
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	145,422	141,793	97.50
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	59,410	70,816	119.20
CS 日出町第二発電所	53.40	4,140,239	4,477,600	108.15
CS 大河原町発電所	7.52	569,135	594,810	104.51
CS 福山市発電所	3.32	231,475	243,320	105.12
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	615,330	665,640	108.18
CS 嘉麻市発電所	2.24	141,487	116,086	82.05
CS みやこ町犀川発電所	13.01	884,084	793,207	89.72
CS 笠間市第三発電所	13.57	954,507	734,260	76.93
CS 山口市発電所	1.11	84,136	85,300	101.38
CS 佐倉市発電所	1.22	67,393	60,158	89.26
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,131,127	1,257,000	111.13
CS さくら市喜連川発電所	1.21	97,313	87,930	90.36
CS つくば市高見原発電所	1.24	108,573	106,320	97.92
ポートフォリオ合計	247.57	17,993,175	18,004,244	100.06%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 11 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 11 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	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	2	－	2
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30 日	0	0	0	0	0	－	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30 日	0	0	0	0	0	－	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 南島原市発電所(東)、同 発電所(西)	3.93	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30 日	0	0	0	0	0	－	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30 日	0	0	0	0	0	－	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30 日	0	0	0	0	3	－	3
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30 日	0	0	1	0	0	－	1
CS 津山市発電所	1.93	中国	30 日	0	0	0	0	4	－	4
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360 時間	0	0	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	1	6	－	7
CS 高山市発電所	0.96	中部	360 時間	0	0	0	0	0	－	0
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30 日	0	0	0	0	0	－	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	1	0	0	－	1
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30 日	0	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	1	0	0	－	1
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	2	0	0	－	2
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30 日	0	0	0	0	2	－	2
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	0	0	1	－	1
CS 福山市発電所	3.32	中国	30 日	0	0	0	1	3	－	4
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30 日	0	0	0	0	1	－	1
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	2	0	1	5	16	－	24
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	2	0	1	5	16	－	24

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	0	0	4	-	4
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360 時間	0	0	0	0	0	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360 時間	0	0	0	0	4	-	4
CS さくら市喜連川発電所	1.21	東京	360 時間	0	0	0	0	0	-	0
CS つくば市高見原発電所	1.24	東京	無制限 無補償	-	-	-	-	0		0
ポートフォリオ合計	247.57			4	0	7	12	76	-	99

(※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11月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (* 4)	43,091千円
今期の2025年11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)	49,218千円 (1.06%)
(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11月までの累計実質逸失発電量の比率)	0.91% (1.04%)

(* 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>