

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6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6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6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	35	247.57	23,982,084	20,744,343	-3,237,741	8,783,753
合計	-	-	135,619,177	124,602,406	-11,016,771	52,428,534

(*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6月の発電所別発電電力量実績

2026年6月は、全国的に日射量が低調であ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20,744,343kWh、予想発電電力量対比で86.50%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、6月に予想発電量対比で 70%を下回った発電所は、出力制御の影響が大きかった CS 嘉麻市発電所及び CS みやこ町犀川発電所、PCS の一部が故障中の CS 笠間市発電所、そして 5 月 25 日にケーブル盗難が発生した CS 函南町発電所の計 4 か所でした。

2026 年 6 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	100,467	74,028	73.68
CS 伊佐市発電所	0.93	77,049	73,610	95.54
CS 笠間市発電所	2.13	199,157	85,783	43.07
CS 伊佐市第二発電所	2.01	176,955	158,700	89.68
CS 湧水町発電所	1.75	168,887	131,370	77.79
CS 伊佐市第三発電所	2.23	186,896	196,884	105.34
CS 笠間市第二発電所	2.10	198,659	140,177	70.56
CS 日出町発電所	2.57	243,829	214,332	87.90
CS 芦北町発電所	2.35	202,440	183,520	90.65
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	357,455	307,388	85.99
CS 皆野町発電所	2.45	223,611	192,828	86.23
CS 函南町発電所	1.34	130,457	44,013	33.74
CS 益城町発電所	47.69	4,322,841	3,746,600	86.67
CS 郡山市発電所	0.64	59,948	56,323	93.95
CS 津山市発電所	1.93	186,863	162,412	86.92
CS 恵那市発電所	2.12	201,193	196,060	97.45
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	2,464,831	2,495,900	101.26
CS 高山市発電所	0.96	96,417	92,928	96.38
CS 美里町発電所	1.08	99,110	92,879	93.71
CS 丸森町発電所	2.19	200,286	184,264	92.00
CS 伊豆市発電所	10.78	1,094,656	1,015,970	92.81
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	285,762	340,485	119.15
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	91,267	89,522	98.09
CS 日出町第二発電所	53.40	4,978,282	4,220,800	84.78
CS 大河原町発電所	7.52	772,120	713,740	92.44
CS 福山市発電所	3.32	373,575	287,680	77.01
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	1,100,697	902,900	82.03
CS 嘉麻市発電所	2.24	190,927	112,835	59.10
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,192,916	757,694	63.52
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,503,800	1,251,810	83.24
CS 山口市発電所	1.11	132,182	114,294	86.47
CS 佐倉市発電所	1.22	127,938	95,734	74.83
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,951,983	1,752,400	89.78
CS さくら市喜連川発電所	1.21	141,317	129,310	91.50
CS つくば市高見原発電所	1.24	147,311	129,170	87.69
ポートフォリオ合計	247.57	23,982,084	20,744,343	86.50

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2026 年 6 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 6 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	2	43
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30日	1	6	6	10	18	2	43
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30日	0	0	0	2	3	0	5
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30日	1	6	6	10	18	2	43
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30日	1	6	6	10	18	2	43
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30日	1	6	6	10	18	2	43
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30日	0	0	1	1	4	0	6
CS 日出町発電所	2.57	九州	30日	1	6	6	11	17	2	43
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30日	1	6	6	10	17	2	42
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	2	43
CS 皆野町発電所	2.45	東京	30日	0	0	0	2	2	0	4
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30日	0	0	0	2	3	0	5
CS 益城町発電所	47.69	九州	30日	1	3	6	11	17	2	40
CS 郡山市発電所	0.64	東北	30日	0	1	3	6	6	6	22
CS 津山市発電所	1.93	中国	30日	0	0	1	2	3	2	8
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360時間	0	0	1	2	2	0	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	3	12
CS 高山市発電所	0.96	中部	360時間	0	0	0	2	1	0	3
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30日	0	0	0	2	3	0	5
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	4	20	20	11	55
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30日	0	0	1	2	6	0	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	1	8
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	11	55
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30日	1	3	6	11	17	2	40
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	4	20	20	11	55
CS 福山市発電所	3.32	中国	30日	0	1	1	2	4	1	9
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30日	0	0	4	6	7	5	22
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	11	11	24	18	26	12	102

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	12	103
CS 笠間市第三発電所	13.57	東京	30日	0	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	1	8
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360時間	0	0	0	2	6	0	8
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360時間	0	0	1	2	4	1	8
CS さくら市喜連川発電所	1.21	東京	360時間	0	0	1	2	6	0	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	0	10
ポートフォリオ合計	247.57			33	78	139	245	367	97	959

(※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6月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (*4)	35,726千円
今期の2026年6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)	814,535千円 (17.85%)
(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6月までの累計実質逸失発電量の比率)	0.77% (16.81%)

(*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>