



2026年3月9日

各位

インフラファンド発行者名
東京インフラ・エネルギー投資法人
代表者名 執行役員 永森 利彦
(コード番号 9285)
管理会社名
東京インフラ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 永森 利彦
問合せ先 執行役員財務企画本部長
兼 財務経理部長 真栄田 義人
(TEL: 03-6551-2833)

保有資産に係る月次発電量実績及び出力制御の実施状況に関するお知らせ (2026年2月)

東京インフラ・エネルギー投資法人 (以下「本投資法人」といいます。) が保有する太陽光発電設備 (以下「保有資産」といいます。) の2026年2月の発電量実績及び出力制御の実施状況につき、下記のとおりお知らせいたします。

記

1. 月次発電量実績 (第17期 2026年1月～2026年6月)

	物件数	パネル出力 (kW)	発電量予測値 (kWh) (A) (注1) (注3)	発電量実績値 (kWh) (B) (注2) (注3)	差異(kWh) (B)-(A) (注3)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (注4)
2026年1月	23	69,845.14	4,621,269	4,874,232	252,963	2,100,872
2026年2月	23	69,845.14	5,261,756	5,176,543	-85,213	2,312,457
2026年3月	23	69,845.14				
2026年4月	23	69,845.14				
2026年5月	23	69,845.14				
2026年6月	23	69,845.14				
合計	—	—	9,883,026	10,050,775	167,750	4,413,328

(注1) 「発電量予測値」とは、超過確率P (パーセンタイル) 50の数値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の予測値の合計値をいいます。但し、東北エリアに所在するTI 矢吹太陽光発電所、TI 宮古太陽光発電所、並びに九州エリアに所在するTI 霧島太陽光発電所、TI 大津太陽光発電所、及びTI 芦北太陽光発電所の「発電量予測値 (P50)」の算出にあたっては、外部のシンクタンクが試算した将来想定される出力制御率を考慮しています。また、その他のエリアに所在する太陽光発電所の「発電量予測値 (P50)」の算出にあたっては、過去の出力制御の実績を踏まえ管理会社で推計した出力制御率を考慮しています。

(注2) 「発電量実績値」は、発電監視システムで把握可能なデータを基に集計し、最新月は速報値を記載しています。

(注3) 「発電量予測値」、「発電量実績値」、「差異」はいずれも各発電所の合計値について、1kWh未滿を四捨五入して表示しています。そのため、「差異」の表示は、「発電量予測値」の表示と「発電量実績値」の表示の差とは必ずしも一致しません。

(注4) CO₂削減量は、各電力会社の調整後排出係数をもとに算出したものです。

(環境省ホームページ参考: https://policies.env.go.jp/earth/ghg-santeikohyo/calc.html#denki_list)

<特記事項>

・2026年2月の発電量実績は、保有資産合計で予測値に対し約1.6%低い5,176,543kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第17期 2026年2月）

物件 番号	物件名称	パネル出力 (kW)	発電量予測値 (kWh) (A)	発電量実績値 (kWh) (B)	差異 (kWh) (B)-(A)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂)
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	1,456.00	119,021	116,420	-2,601	49,013
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	187,538	149,130	-38,408	62,784
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	126,452	106,910	-19,542	45,009
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	982,822	995,700	12,878	398,280
5	TI 鉏路太陽光発電所	1,965.60	189,073	198,280	9,207	102,709
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	285,620	290,176	4,556	150,311
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	68,003	84,720	16,717	39,988
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	105,796	108,180	2,384	48,465
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	111,989	118,557	6,568	61,413
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,213,060	1,222,050	8,990	548,700
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	161,993	161,830	-163	76,384
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	57,616	54,758	-2,858	23,053
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	57,987	60,302	2,315	25,990
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	96,804	87,783	-9,021	37,834
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	199,792	173,004	-26,788	72,835
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	107,294	88,426	-18,868	38,112
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	149,152	110,150	-39,002	46,373
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	77,608	80,421	2,813	33,857
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	71,795	67,774	-4,022	30,430
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	207,131	203,875	-3,256	91,540
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	268,449	273,200	4,751	109,280
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	185,711	199,554	13,843	103,369
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	231,050	225,345	-5,705	116,729
	合計	69,845.14	5,261,756	5,176,543	-85,213	2,312,457



3. 出力制御の実施状況（第17期 2026年2月）

2026年2月に実施された再生可能エネルギー発電設備を対象とした出力制御のうち、本投資法人の保有資産への実施状況について、以下のとおりお知らせいたします。

■ 2026年6月期（2026年1月～2026年6月）における出力制御の実施日数^(注1)

物件番号	物件名称	電力管内	出力制御ルール	オンライン制御 ^(注2)	2026年1月期						
					1月	2月	3月	4月	5月	6月	通期合計
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
2	TI 牛久太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
3	TI 鹿沼太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
4	TI 矢吹太陽光発電所	東北	30日	-	0	0					0
5	TI 釧路太陽光発電所	北海道	30日	○	0	0					0
6	TI 根室太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0					0
7	TI 新見太陽光発電所	中国	30日	○	0	0					0
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	1					1
9	TI 中標津太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0					0
10	TI 霧島太陽光発電所	九州	30日	○	1	3					4
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	0					0
12	TI 久野太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
13	TI 島太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0					0
14	TI 福井太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0					0
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
16	TI 桜太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0					0
17	TI 常総太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
19	TI 大津太陽光発電所	九州	30日	○	1	6					7
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	11	11					22
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0	0					0
22	TI 弟子屈太陽光発電所	北海道	30日	○	0	0					0
23	TI 熊牛太陽光発電所	北海道	30日	○	0	0					0
				合計	13	21					34

(注1) オンライン代理制御を含む場合があります。

(注2) 「○」はオンライン出力制御システムが導入済であることを表します。

以上

※本投資法人のホームページアドレス：<https://www.tokyo-infra.com/>