



2026年8月7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7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7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。

1. 月次発電量実績（第18期 2026年7月～2026年12月）

	発電所数	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7月	23	69,845.14	7,199,987	7,519,850	319,862	3,335,895
2026年8月	—	—	—	—	—	—
2026年9月	—	—	—	—	—	—
2026年10月	—	—	—	—	—	—
2026年11月	—	—	—	—	—	—
2026年12月	—	—	—	—	—	—
合計			7,199,987	7,519,850	319,862	3,335,895

(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」、及び「差異」はいずれも各発電所の合計値について、1kWh未満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7月の発電量実績は、保有資産合計で予測値に対し約4.4%高い、7,519,850kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第18期 2026年7月）

発電所 番号	発電所名称	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	160,706	163,090	2,384	68,661
2	TI牛久太陽光発電所	2,284.80	254,349	257,170	2,821	108,269
3	TI鹿沼太陽光発電所	1,370.88	134,133	110,670	-23,463	46,592
4	TI矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,313,655	1,256,100	-57,555	502,440
5	TI釧路太陽光発電所	1,965.60	178,885	207,070	28,185	107,262
6	TI根室太陽光発電所	2,984.80	286,163	337,799	51,636	174,980
7	TI新見太陽光発電所	1,223.04	130,546	119,020	-11,526	56,177
8	TI愛南太陽光発電所	1,310.40	154,624	174,960	20,336	78,382
9	TI中標津太陽光発電所	1,223.04	115,584	119,383	3,799	61,840
10	TI霧島太陽光発電所	17,143.00	1,780,974	2,146,130	365,156	963,612
11	TI岡山太陽光発電所	2,043.36	208,421	174,490	-33,931	82,359
12	TI久野太陽光発電所	651.48	71,421	70,581	-840	29,715
13	TI島太陽光発電所	1,434.16	144,808	167,152	22,344	72,043
14	TI福井太陽光発電所	1,857.17	188,214	206,857	18,643	89,155
15	TI龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	251,540	239,528	-12,012	100,841
16	TI桜太陽光発電所	2,557.64	262,167	274,244	12,077	118,199
17	TI常総太陽光発電所	1,589.28	174,152	158,267	-15,885	66,631
18	TI伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	116,846	115,061	-1,785	48,441
19	TI大津太陽光発電所	1,056.00	113,056	107,856	-5,200	48,427
20	TI芦北太陽光発電所	3,016.44	329,546	342,973	13,427	153,995
21	TI宮古太陽光発電所	3,497.59	372,388	353,700	-18,688	141,480
22	TI弟子屈太陽光発電所	2,407.90	231,054	170,090	-60,964	88,107
23	TI熊牛太陽光発電所	2,420.00	226,756	247,658	20,902	128,287
	合計	69,847.94	7,199,987	7,519,850	319,862	3,335,895

3. 出力制御の実施状況（第18期 2026年7月）

本投資法人の保有資産を対象に2026年7月中に実施された出力制御について、以下のとおりお知らせいたします。

■2026年12月期（2026年7月～2026年12月）における出力制御の実施日数^(注1)

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

(注1) オンライン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。

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