



2026年9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8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8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	69,847.94	7,199,987	7,519,850	319,862	3,335,895
2026年8月	23	69,847.94	7,555,951	7,631,160	75,209	3,400,107
2026年9月	—	—	—	—	—	—
2026年10月	—	—	—	—	—	—
2026年11月	—	—	—	—	—	—
2026年12月	—	—	—	—	—	—
合計			14,755,939	15,151,010	395,071	6,736,002

(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8月の発電量実績は、保有資産合計で予測値に対し約1.0%高い、7,631,160kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第18期 2026年8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	169,343	151,130	-18,213	63,626
2	TI牛久太陽光発電所	2,284.80	268,017	241,950	-26,067	101,861
3	TI鹿沼太陽光発電所	1,370.88	151,654	122,920	-28,734	51,749
4	TI矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,479,782	1,126,100	-353,682	450,440
5	TI釧路太陽光発電所	1,965.60	185,139	224,580	39,441	116,332
6	TI根室太陽光発電所	2,984.80	269,730	361,944	92,214	187,487
7	TI新見太陽光発電所	1,223.04	133,448	113,260	-20,188	53,459
8	TI愛南太陽光発電所	1,310.40	157,275	167,220	9,945	74,915
9	TI中標津太陽光発電所	1,223.04	104,171	131,395	27,224	68,063
10	TI霧島太陽光発電所	17,143.00	1,838,314	2,216,050	377,736	995,006
11	TI岡山太陽光発電所	2,043.36	234,273	196,040	-38,233	92,531
12	TI久野太陽光発電所	651.48	76,259	67,467	-8,792	28,403
13	TI島太陽光発電所	1,434.16	158,409	161,427	3,018	69,575
14	TI福井太陽光発電所	1,857.17	210,682	225,537	14,855	97,207
15	TI龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	268,944	216,475	-52,469	91,136
16	TI桜太陽光発電所	2,557.64	286,244	274,636	-11,608	118,368
17	TI常総太陽光発電所	1,589.28	186,290	152,077	-34,213	64,024
18	TI伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	122,543	111,028	-11,515	46,743
19	TI大津太陽光発電所	1,056.00	120,584	125,686	5,102	56,433
20	TI芦北太陽光発電所	3,016.44	355,370	372,947	17,577	167,453
21	TI宮古太陽光発電所	3,497.59	365,832	390,113	24,281	156,045
22	TI弟子屈太陽光発電所	2,407.90	205,921	223,967	18,046	116,015
23	TI熊牛太陽光発電所	2,420.00	207,727	257,211	49,484	133,235
	合計	69,847.94	7,555,951	7,631,160	75,209	3,400,107

3. 出力制御の実施状況（第18期 2026年8月）

本投資法人の保有資産を対象に2026年8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					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	1					1
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					0
8	TI愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	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					0
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	○	0	0					0
20	TI芦北太陽光発電所	九州	指定	○	0	0					0
21	TI宮古太陽光発電所	東北	指定	○	1	0					1
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				1	1					2

(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/>