



2024年9月6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 執行役員管理本部長
兼財務経理 IR 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 (2024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の2024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。

記

1. 月次発電量実績(第14期 2024年7月~2024年12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)
2024年7月	23	69,845.14	7,285,153	7,513,952	228,799	3,502,116
2024年8月	23	69,845.14	7,642,047	7,368,288	-273,759	3,420,866
2024年9月	23	69,845.14				
2024年10月	23	69,845.14				
2024年11月	23	69,845.14				
2024年12月	23	69,845.14				
合計	—	—	14,927,200	14,882,241	-44,960	6,922,982

(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、過去に出力制御が実施された太陽光発電設備については、前述の超過確率P50の数値から、当該太陽光発電設備における過去の出力制御実績に伴う停止実績等を基に一定のルールにより出力制御による発電ロス想定値を算出し、控除した数値をいいます。

(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://ghg-santeikohyo.env.go.jp/calc>)

<特記事項>

2024年8月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測値に対し、約3.6%低い7,368,288kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第14期 2024年8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	172,066	165,810	-6,256	62,345
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	272,289	278,080	5,791	104,558
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	153,729	127,230	-26,499	47,838
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,500,024	1,179,100	-320,924	542,386
5	TI 鉏路太陽光発電所	1,965.60	187,087	172,280	-14,807	92,170
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	273,429	263,630	-9,799	141,042
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	135,278	138,890	3,612	75,695
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	159,432	164,040	4,608	73,326
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	105,261	98,530	-6,731	52,714
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,857,564	2,118,990	261,426	978,973
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	236,713	245,770	9,057	133,945
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	77,223	75,294	-1,929	28,311
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	160,600	163,924	3,324	81,798
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	213,346	223,389	10,043	111,471
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	272,667	277,416	4,749	104,309
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	289,848	272,649	-17,199	136,052
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	188,035	137,789	-50,246	51,809
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	124,245	112,181	-12,064	42,180
19	TI 大津太陽光発電所(注)	1,056.00	122,506	59,991	-62,515	27,716
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	354,718	359,770	5,053	166,214
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	368,074	352,330	-15,744	162,072
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	208,044	190,895	-17,149	102,129
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	209,869	190,309	-19,560	101,815
	合計	69,845.14	7,642,047	7,368,288	-273,759	3,420,866

(注)TI 大津太陽光発電所（本投資法人が保有する全太陽光発電設備の合計パネル出力に占める比率は約1.5%です。）において、モニタリングシステムの故障等により約19日間の発電停止がありました。現在は正常に稼働しております。



3. 出力制御の実施状況（第14期 2024年8月）

2024年8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。

■ 2024年12月期（2024年7月～2024年12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)	2024年12月期						通期合計
					7月	8月	9月	10月	11月	12月	
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	0					0
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	○	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	○	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	0	0					0

(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/>