



2023年8月8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 (2023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の2023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。

記

1. 月次発電量実績(第12期 2023年7月~2023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 <sub>2</sub> 削減量 (kg-CO <sub>2</sub> ) (注4)
2023年7月	23	69,845.14	7,325,316	7,332,887	7,572	3,530,113
2023年8月	23					
2023年9月	23					
2023年10月	23					
2023年11月	23					
2023年12月	23					
合計	—	—	7,325,316	7,332,887	7,572	3,530,113

(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おります。「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ていません。

(注4)CO<sub>2</sub>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>

2023年7月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測に対し、約0.1%高い7,332,887kWhとなりました。



## 2. 月次発電設備別発電量実績（第12期 2023年7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 <sub>2</sub> 削減量 (kg - CO <sub>2</sub> )
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	1,456.00	164,668	178,010	13,342	78,502
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	259,754	298,200	38,446	131,506
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	136,886	159,120	22,234	70,172
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,340,609	1,422,900	82,291	650,265
5	TI 釧路太陽光発電所	1,965.60	181,709	232,810	51,101	127,813
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	291,597	358,360	66,763	196,740
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	133,025	128,470	-4,555	66,933
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	156,889	156,130	-759	88,838
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	117,277	131,836	14,559	72,378
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,808,947	1,510,800	-298,147	723,673
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	211,677	222,140	10,463	115,735
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	72,700	82,075	9,375	36,195
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	147,735	176,472	28,737	82,059
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	191,586	219,950	28,364	102,277
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	256,898	308,493	51,595	136,045
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	266,844	97,462	-169,382	45,320
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	176,690	191,714	15,024	84,546
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	119,077	127,961	8,884	56,431
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	115,459	96,688	-18,771	46,313
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	334,589	296,851	-37,738	142,192
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	375,811	412,267	36,456	188,406
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	234,627	255,571	20,944	140,308
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	230,262	268,607	38,345	147,465
	合計	69,845.14	7,325,316	7,332,887	7,572	3,530,113



3. 出力制御の実施状況（第12期 2023年7月）

2023年7月においては、本投資法人が保有する太陽光発電設備を対象とした出力制御の実施はございませんでした。

■ 2023年12月期（2023年7月～2023年12月）における出力制御の実施日数<sup>(注1)</sup>

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 <sup>(注2)</sup>	2023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	0	0	0	0
2	TI 牛久太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
3	TI 鹿沼太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
4	TI 矢吹太陽光発電所	東北	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
5	TI 釧路太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
6	TI 根室太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
7	TI 新見太陽光発電所	中国	30日	○	0	0	0	0	0	0	0
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	0	0	0	0	0	0
9	TI 中標津太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
10	TI 霧島太陽光発電所	九州	30日	○	0	0	0	0	0	0	0
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	0	0	0	0	0	0
12	TI 久野太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
13	TI 島太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0	0	0	0	0
14	TI 福井太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0	0	0	0	0
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
16	TI 桜太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0	0	0	0	0
17	TI 常総太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
19	TI 大津太陽光発電所	九州	30日	○	0	0	0	0	0	0	0
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	0	0	0	0	0	0	0
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0	0	0	0	0	0	3
22	TI 弟子屈太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
23	TI 熊牛太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0	0	0	0	0
				合計	0	0	0	0	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/>