



2023年7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6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6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11期 2023年1月～2023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)
2023年1月	23	69,845.14	4,686,322	4,581,589	-104,733	1,992,991
2023年2月	23	69,845.14	5,424,563	5,450,772	26,209	2,626,726
2023年3月	23	69,845.14	7,303,775	6,816,701	-487,073	3,294,859
2023年4月	23	69,845.14	7,698,910	6,515,111	-1,183,799	3,131,071
2023年5月	23	69,845.14	8,265,036	7,476,594	-788,442	3,612,432
2023年6月	23	69,845.14	6,827,782	6,481,349	-346,434	3,129,519
合計	—	—	40,206,388	37,322,116	-2,884,272	17,787,598

(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) 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>

2023年6月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測に対し、約5.1%低い6,481,349kWhとなりました。九州電力、及びその他電力管内において出力制御(従来の出力制御に加えて「オンライン代理制御」を含みます。)^(注)が引き続き実施されており、この影響を受けています。

(注) 出力制御には、送配電事業者からの前日通知に従って発電事業者が発電所現地で手動制御する「オフライン制御」と、送配電事業者が需給状況により適宜遠隔制御する「オンライン制御」があります。また、「オンライン代理制御」は、オフライン制御発電所に対して実施すべき出力制御をオンライン制御可能な発電所が代理で実施し、後日(現時点では3～4か月後)金銭的精算を行う仕組みです。オンライン代理制御は、オンライン制御発電所自身が受ける制御と区別なく行われ、精算額(代理制御量)は事後に計算して決定されます。本投資法人において、現時点でオンライン代理制御による影響度合いは未定ですが、上記の出力制御にはオンライン代理制御が含まれており、後日一定の精算金の受領を見込んでおります。



2. 月次発電設備別発電量実績（第11期 2023年6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	151,726	141,340	-10,386	62,331
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	239,338	218,480	-20,858	96,350
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	135,854	124,197	-11,658	54,771
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,454,407	1,175,000	-279,407	536,975
5	TI 釧路太陽光発電所	1,965.60	184,692	215,610	30,918	118,370
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	300,623	346,891	46,268	190,443
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	128,145	124,540	-3,605	64,885
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	116,123	110,340	-5,783	62,783
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	119,238	129,316	10,078	70,994
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,332,553	1,344,130	11,577	643,838
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	213,087	190,380	-22,707	99,188
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	68,271	60,899	-7,372	26,857
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	152,502	158,290	5,788	73,605
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	197,683	186,261	-11,422	86,611
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	240,683	226,397	-14,286	99,841
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	274,442	256,517	-17,925	119,280
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	172,357	147,915	-24,442	65,231
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	108,996	93,910	-15,086	41,414
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	96,811	84,922	-11,889	40,678
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	249,451	249,476	25	119,499
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	398,014	398,093	79	181,928
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	244,778	243,219	-1,559	133,527
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	248,008	255,225	7,217	140,119
	合計	69,845.14	6,827,782	6,481,349	-346,434	3,129,519



3. 出力制御の実施状況（第11期 2023年6月）

2023年6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。

■ 2023年6月期（2023年1月～2023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)	2023年6月期						通期合計
					1月	2月	3月	4月	5月	6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	3	1	1	5
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	3	9	8	2	22
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	0	2	7	4	3	16
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	○	2	4	15	15	16	3	55
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	0	2	9	7	2	20
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	2	1	0	3
14	TI 福井太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0	1	1	0	2
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	1	1	0	2
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	○	2	4	15	15	15	3	54
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	6	13	23	20	23	9	94
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0	0	1	1	1	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	10	21	61	83	78	23	276

(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。

4. 今後の見通し

本投資法人が2023年2月17日付「2022年12月期決算短信（インフラファンド）」にて公表した2023年6月期（第11期）の運用状況の予想の前提条件として、一定の発電量及び出力制御を見込んでいますが、オンライン代理制御の影響については織り込んでいません。発電量実績、出力制御の実施状況及びオンライン代理制御に対する精算金額等を総合的に勘案し、運用状況の予想に変動がある場合は速やかにお知らせいたします。

以上

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