



2024年4月5日

インフラファンド発行者名
エネクス・インフラ投資法人
代表者名 執行役員 松塚 啓一
(コード番号 9286)

管理会社名
エネクス・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 松塚 啓一
問合せ先 取締役兼財務経理部長 佐藤 貴一
TEL : 03-4233-8330

保有資産に係る月次発電量実績及び出力制御に関するお知らせ (2024年3月)

エネクス・インフラ投資法人(以下「本投資法人」といいます。)が2024年3月末現在で保有する発電設備の2024年3月の発電量実績及び出力制御につき、以下の通りお知らせいたします。

記

1. 月次発電量実績 (第9期 2023年12月～2024年5月)

2024年5月期						
	物件数	設備容量 (kW)	発電量予測値 (kWh) (注1) (A)	発電量実績値 (kWh) (注2) (B)	差異 (kWh) (B)-(A)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (注3)
2023年12月	12	243,490.20	19,296,678	17,621,993	-1,674,685	7,665,567
2024年1月	12	243,490.20	20,612,148	20,434,636	-177,512	8,889,067
2024年2月	12	243,490.20	22,631,854	19,286,777	-3,345,077	8,389,748
2024年3月	12	243,490.20	26,936,932	28,586,514	1,649,582	12,435,134
2024年4月	12	243,490.20	28,390,991	—	—	—
2024年5月	12	243,490.20	28,400,280	—	—	—
合計	—	—	146,268,883	85,929,920	-3,547,692	37,379,516

(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 (50%の確率で達成可能と見込まれる数値を意味します。)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をいいます。
(以下、「発電量予測値 (P50)」といいます。)なお、胎内風力発電所に関しましては、稼働率を調整の上算出しています。

(注2) 上記累計発電量は、一般家庭約20,188世帯が1年間に使用する電力量に相当します。
※1世帯平均4,258kWh/年を基に算出 (令和2年度家庭部門のCO₂排出実態統計調査)

(注3) CO₂削減量は、各電力会社の調整後排出係数を基に算出したものです。

※環境省ホームページ参考：<https://www.env.go.jp/earth/ondanka/ghg/kateiCO2tokei.html>

2. 月次発電所別発電量実績

2024年3月						
	物件名称	設備容量 (kW)	発電量予測値 (kWh) (A)	発電量実績値 (kWh) (注4) (B)	差異 (kWh) (B) - (A)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂)
S-01	高萩太陽光発電所	11,544.00	1,370,406	1,308,024	-62,382	568,990
S-02	千代田高原太陽光発電所	1,595.28	161,051	137,436	-23,615	59,785
S-03	JEN防府太陽光発電所	1,940.64	202,935	207,850	4,915	90,415
S-04	JEN玖珠太陽光発電所	1,007.76	102,671	104,016	1,345	45,247
S-05	銚田太陽光発電所	24,195.62	2,565,285	2,600,208	34,923	1,131,090
S-06	長崎琴海太陽光発電所	2,661.12	285,636	281,618	-4,018	122,504
S-07	松阪太陽光発電所	98,003.40	9,504,515	9,841,552	337,037	4,281,075
S-08	新城太陽光発電所	1,540.00	172,752	165,984	-6,768	72,203
S-09	紋別太陽光発電所	15,704.64	1,428,575	1,728,720	300,145	751,993
S-10	高崎太陽光発電所A	11,618.64	1,409,735	1,464,936	55,201	637,247
S-11	高崎太陽光発電所B	53,679.10	6,578,439	6,806,520	228,081	2,960,836
W-01	胎内風力発電所	20,000.00	3,154,932	3,939,650	784,718	1,713,748
	合計	243,490.20	26,936,932	28,586,514	1,649,582	12,435,134

(注4) 「発電量実績値」は、高萩、銚田、新城、紋別、高崎A、高崎B及び胎内の各物件については電気事業者の検針票データを基に、それ以外の物件は取得可能な発電量データを基に、記載しています。

3. 出力制御の実施について

2024年3月は本投資法人の保有する発電設備に対し以下の通り出力制御が実施されました。2024年1月15日付「2023年11月期 決算短信（インフラファンド）」にて公表しました本投資法人の2024年5月期（2023年12月1日～2024年5月31日）の運用状況の予想に関し、本出力制御による影響は極めて軽微であると見込んでいます。

出力制御の対象発電所		稼働停止時間（注6）	
S-02	千代田高原太陽光発電所	2024年3月18日	0.5時間
		2024年3月29日	3.5時間
		2024年3月31日	3.0時間
S-03	JEN防府太陽光発電所	2024年3月30日	3.0時間
S-04	JEN玖珠太陽光発電所	2024年3月10日	4.0時間
		2024年3月22日	1.0時間
S-06	長崎琴海太陽光発電所	2024年3月15日	3.0時間
		2024年3月27日	2.0時間
		2024年3月30日	5.0時間
S-07	松阪太陽光発電所	2024年3月31日	0.5時間
W-01	胎内風力発電所	2024年3月30日	8.0時間
		2024年3月31日	8.0時間

(注6) 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。

以上

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