

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、出力制御必要量を満たす自然変動電源事業者さまに対して、以下の内容で出力制御指示を行いました。

対象エリア：九州エリア
種子島

2026年度実績

[4月14日現在]

[kW]

番 号	1	2	3	4	5	6	7	8	9													
指 示 日	04/01 (水)	04/02 (木)	04/04 (土)	04/05 (日)	04/06 (月)	04/07 (火)	04/08 (水)	04/10 (金)	04/14 (火)													
再エネ出力制御期間	04/02 (木) 8時～ 16時	04/03 (金) 8時～ 16時	04/05 (日) 8時～ 16時	04/06 (月) 8時～ 16時	04/07 (火) 8時～ 16時	04/08 (水) 8時～ 16時	04/09 (木) 8時～ 16時	04/11 (土) 8時～ 16時	04/15 (水) 8時～ 16時													
出力制御指示 を行った出力 の合計 [kW]	最大余剰電力 発生時刻	13時	13時	13時	12時	13時	13時	12時	13時	13時												
	再エネ出力制御 必要量	4,340	1,120	4,910	3,080	750	4,730	1,620	3,330	1,830												
	再エネ出力制御 設備量	9,175	6,895	9,649	7,859	6,125	9,445	6,969	9,025	6,801												
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 [kW]	エリア需要予想	12,600	13,100	12,900	13,600	13,600	13,100	14,200	12,000	13,000												
	発電出力合計	16,940	14,220	17,810	16,680	14,350	17,830	15,820	15,330	14,830												
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—											
		火 力 内 燃 力 機 最低出力	4,800	7,800	4,800	4,800	7,800	4,800	7,800	4,800	4,800											
		自然変動電源	12,140	6,420	13,010	11,880	6,550	13,030	8,020	10,530	10,030											
その他		—	—	—	—	—	—	—	—	—												

(注) 前日指示内容を見直した場合は、最終指示内容を記載

(注) 無制限無補償ルールの事業者さまは、2021年4月より一律制御（すべての事業者に対して一律にパーセント制御を行う運用）を実施