

『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

2024年度実績

[4月24日現在]

[kW]

番 号	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13											
指 示 日	03/31 (日)	04/01 (月)	04/08 (月)	04/09 (火)	04/11 (木)	04/11 (木)	04/13 (土)	04/15 (月)	04/16 (火)	04/17 (水)	04/18 (木)	04/23 (火)	04/24 (水)											
再エネ出力制御期間	04/01 (月) 8時～ 16時	04/02 (火) 8時～ 16時	04/09 (火) 8時～ 16時	04/10 (水) 8時～ 16時	04/11 (木) 12時～ 15時	04/12 (金) 8時～ 16時	04/14 (日) 8時～ 16時	04/16 (火) 8時～ 16時	04/17 (水) 8時～ 16時	04/18 (木) 8時～ 16時	04/19 (金) 8時～ 16時	04/24 (水) 8時～ 16時	04/25 (木) 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	14時	13時	12時	13時	12時	13時	13時	12時	12時	13時	13時										
	再エネ出力制御 必要量	2,810	1,250	560	3,580	900	260	1,040	1,690	3,050	3,480	3,290	620	3,310										
	再エネ出力制御 設備量	3,711	2,135	1,235	4,229	1,830	1,235	1,921	2,875	4,035	3,863	3,665	1,235	3,925										
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	14,900	15,000	14,600	14,400	15,000	14,900	13,700	14,600	15,500	15,600	15,800	15,000	15,200										
	発電出力合計	17,710	16,250	15,160	17,980	15,900	15,160	14,740	16,290	18,550	19,080	19,090	15,620	18,510										
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—									
		火 力 内燃力機 最低出力	5,400	6,900	6,150	5,400	6,900	6,900	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	5,400									
		自然変動電源	12,310	9,350	9,010	12,580	9,000	8,260	8,590	10,140	12,400	12,930	12,940	9,470	13,110									
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実施事業者さまは、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