『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

2025年度実績

[5月14日現在]

[kW]

番 号		24	25	26																			
指 示 日		05/12 (月)	05/13 (火)	05/14 (水)																			
再エネ出力制御期間		05/13 (火) 8時～ 16時	05/14 (水) 8時～ 16時	05/15 (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	13時																			
	再エネ出力制御 必要量	510	3,480	2,670																			
	再エネ出力制御 設備量	1,235	4,559	3,863																			
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況 [kW]	内	エリア需要予想	12,400	13,500	12,500																		
		発電出力合計	12,910	16,980	15,170																		
	訳	水 力	—	—	—																		
		火 力 内燃力機 最低出力	5,400	4,800	5,400																		
		自然変動電源	7,510	12,180	9,770																		
	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的事業者さまは、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

『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

2025年度実績

[5月14日現在]

[kW]

番 号	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
指 示 日	04/02 (水)	04/03 (木)	04/05 (土)	04/05 (土)	04/06 (日)	04/07 (月)	04/08 (火)	04/10 (木)	04/12 (金)	04/12 (土)	04/13 (日)	04/14 (月)	04/15 (火)	04/16 (水)	04/17 (木)	04/18 (金)	04/20 (日)	04/23 (水)	04/25 (金)	04/26 (土)	04/28 (月)	04/29 (火)	05/03 (土)		
再エネ出力制御期間	04/03 (木) 8時～ 16時	04/04 (金) 8時～ 16時	04/05 (土) 11時30分～ 15時	04/06 (日) 8時～ 16時	04/07 (月) 8時～ 16時	04/08 (火) 8時～ 16時	04/09 (水) 8時～ 16時	04/11 (金) 8時～ 16時	04/12 (土) 10時～ 15時	04/13 (日) 8時～ 16時	04/14 (月) 8時～ 16時	04/15 (火) 8時～ 16時	04/16 (水) 8時～ 16時	04/17 (木) 8時～ 16時	04/18 (金) 8時～ 16時	04/19 (土) 8時～ 16時	04/21 (月) 8時～ 16時	04/24 (木) 8時～ 16時	04/26 (土) 8時～ 16時	04/27 (日) 8時～ 16時	04/29 (火) 8時～ 16時	04/30 (水) 8時～ 16時	05/04 (日) 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	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	13時	15時	13時	12時	13時	13時	12時							
	再エネ出力制御 必要量	1,190	3,820	720	6,820	4,600	5,820	5,780	6,010	2,500	2,140	4,170	2,710	5,570	1,500	400	5,710	3,220	5,260	5,080	5,260	4,930	2,760	340	
	再エネ出力制御 設備量	2,235	4,345	1,196	7,403	4,979	6,355	6,245	6,403	3,720	3,135	4,471	3,915	6,205	3,025	1,235	6,299	4,919	5,503	5,721	5,665	5,245	3,985	1,235	
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	13,400	13,600	12,000	11,100	13,400	12,100	12,100	12,100	12,300	13,000	14,000	13,100	12,100	12,100	12,700	12,000	12,100	13,100	13,300	12,700	13,500	12,000	11,800	
	発電出力合計	14,590	17,420	12,720	17,920	18,000	17,920	17,880	18,110	14,800	15,140	18,170	15,810	17,670	13,600	13,100	17,710	15,320	18,360	18,380	17,960	18,430	14,760	12,140	
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内燃機 最低出力	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		自然変動電源	9,790	12,620	7,920	13,120	13,200	13,120	13,080	13,310	10,000	10,340	13,370	11,010	12,870	8,800	8,300	12,910	10,520	13,560	13,580	13,160	13,630	9,960	7,340
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