

『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
 宮崎

2025年度実績

〔4月29日現在〕

番 号		24	25																				
指 示 日		04/28 (月)	04/29 (火)																				
再エネ出力制御期間		04/29 (火) 9時～ 16時	04/30 (水) 9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	12時	12時																				
	再エネ出力制御 必要量	2,190	1,900																				
	再エネ出力制御 設備量	4,147	4,177																				
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		12,700	12,400																			
	発電出力合計		14,890	14,300																			
	内 訳	水 力	—	—																			
		火 力 内火力機 最低出力	6,000	6,000																			
		自然変動電源	8,890	8,300																			
		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、2022年12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
 香岐

2025年度実績

〔4月29日現在〕

【4月29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		03/31 (月)	04/01 (火)	04/02 (水)	04/03 (木)	04/04 (金)	04/05 (土)	04/06 (日)	04/07 (月)	04/08 (火)	04/10 (木)	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)	04/24 (木)	04/25 (金)	04/26 (土)	04/27 (日)	
再エネ出力制御期間		04/01 (火) 9時～ 16時	04/02 (水) 9時～ 16時	04/03 (木) 9時～ 16時	04/04 (金) 9時～ 16時	04/05 (土) 9時～ 16時	04/06 (日) 9時～ 16時	04/07 (月) 9時～ 16時	04/08 (火) 9時～ 16時	04/09 (水) 9時～ 16時	04/11 (金) 9時～ 16時	04/13 (日) 9時～ 16時	04/14 (月) 9時～ 16時	04/15 (火) 9時～ 16時	04/16 (水) 9時～ 16時	04/17 (木) 9時～ 16時	04/18 (金) 9時～ 16時	04/19 (土) 9時～ 16時	04/21 (月) 9時～ 16時	04/24 (木) 9時～ 16時	04/25 (金) 9時～ 16時	04/26 (土) 9時～ 16時	04/27 (日) 9時～ 16時	04/28 (月) 9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	14時	13時	14時	13時	13時	14時	13時	14時	12時	12時	14時	14時	13時	13時	13時	12時	14時	12時	13時	11時	13時	13時	13時	
	再エネ出力制御 必要量	1,860	1,950	930	1,680	380	3,570	2,520	3,460	2,080	2,470	4,550	1,320	2,980	3,760	3,320	2,220	3,250	3,040	1,980	2,720	2,410	1,970	1,460	
	再エネ出力制御 設備量	2,677	2,677	1,197	3,657	2,187	5,137	3,687	4,147	4,667	4,647	5,147	2,187	3,177	4,167	3,677	2,677	4,157	4,657	3,667	3,657	2,970	3,667	3,187	
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		14,300	14,500	13,900	14,300	11,900	11,300	14,200	12,300	13,200	13,200	11,300	13,400	13,000	12,500	12,200	13,200	12,300	13,500	12,900	13,500	12,000	12,200	12,800
	発電出力合計		16,160	16,450	14,830	15,980	12,280	14,870	16,720	15,760	15,280	15,670	15,850	14,720	15,980	16,260	15,520	15,420	15,550	16,540	14,880	16,220	14,410	14,170	14,260
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 内燃機 最低出力	7,500	7,500	7,500	7,500	6,000	6,000	7,500	6,000	7,500	7,500	6,000	7,500	6,000	6,000	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	7,500	6,000	6,000	6,000
		自然変動電源	8,660	8,950	7,330	8,480	6,280	8,870	9,220	9,760	7,780	8,170	9,850	7,220	9,980	10,260	9,520	7,920	9,550	9,040	8,880	8,720	8,410	8,170	8,260
		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、2022年12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