

『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

平成30年度実績

[9月6日現在]

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	24	25	26	
指 示 日		03/31 (土)	04/01 (日)	04/02 (月)	04/04 (水)	04/07 (土)	04/08 (日)	04/09 (月)	04/10 (火)	04/12 (木)	04/14 (土)	04/15 (日)	04/17 (火)	04/18 (水)	04/19 (木)	04/20 (金)	04/21 (土)	04/24 (火)	04/26 (木)	04/27 (金)	04/28 (土)	05/02 (水)	05/03 (木)	05/04 (金)	05/09 (水)	05/10 (木)	05/11 (金)	
再エネ出力制御期間		04/01 (日) 9時～ 16時	04/02 (月) 9時～ 16時	04/03 (火) 9時～ 16時	04/05 (木) 9時～ 16時	04/08 (日) 9時～ 16時	04/09 (月) 9時～ 16時	04/10 (火) 9時～ 16時	04/11 (水) 9時～ 16時	04/13 (金) 9時～ 16時	04/15 (日) 9時～ 16時	04/16 (月) 9時～ 16時	04/18 (水) 9時～ 16時	04/19 (木) 9時～ 16時	04/20 (金) 9時～ 16時	04/21 (土) 9時～ 16時	04/22 (日) 9時～ 16時	04/25 (水) 9時～ 16時	04/27 (金) 9時～ 16時	04/28 (土) 9時～ 16時	04/29 (日) 9時～ 16時	05/03 (木) 9時～ 16時	05/04 (金) 9時～ 16時	05/05 (土) 9時～ 16時	05/10 (木) 9時～ 16時	05/11 (金) 9時～ 16時	05/12 (土) 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	13時	14時	14時	13時	12時	12時	13時	15時	13時	13時	14時	14時	13時	12時	14時	13時	13時	12時	11時	13時	11時	13時	13時	12時	
	再エネ出力制御 必要量	120	570	1,650	1,160	1,610	1,790	1,580	840	2,470	640	2,170	2,510	3,250	3,560	3,630	1,490	650	1,490	4,120	2,570	120	3,320	1,140	2,710	2,860	1,520	
	再エネ 制御設備量※	994	1,000	2,336	1,794	3,390	2,586	2,544	1,759	3,317	1,650	3,553	3,317	5,203	4,217	4,980	2,680	1,650	2,643	4,317	3,444	1,849	4,217	2,544	4,480	3,230	2,798	
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	14,000	16,300	16,000	15,900	14,700	16,200	16,300	16,300	16,600	14,500	15,500	16,300	15,300	15,300	15,500	14,300	15,300	16,100	15,500	15,400	14,300	15,200	14,300	16,700	16,400	16,000	
	発電出力合計	14,120	16,870	17,650	17,060	16,310	17,990	17,880	17,140	19,070	15,140	17,670	18,810	18,550	18,860	19,130	15,790	15,950	17,590	19,620	17,970	14,420	18,520	15,440	19,410	19,260	17,520	
	内 訳	水 力	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		火 力 〔内燃力機〕 最低出力	7,500	8,250	8,250	8,250	7,500	8,250	8,250	8,250	8,250	7,500	8,250	8,250	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	8,250	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	8,250	8,250	8,250
		自然変動電源	6,620	8,620	9,400	8,810	8,810	9,740	9,630	8,890	10,820	7,640	9,420	10,560	11,050	11,360	11,630	8,290	8,450	9,340	12,120	10,470	6,920	11,020	7,940	11,160	11,010	9,270
その他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

※出力制御指示を行った自然変動電源事業者さまの制御設備量の合計値

『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

平成30年度実績

[9月6日現在]

番号	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	
指示日	05/12 (土)	05/13 (日)	05/14 (月)	06/01 (金)	06/11 (月)																						
再エネ出力制御期間	05/13 (日) 9時～ 16時	05/14 (月) 9時～ 16時	05/15 (火) 9時～ 16時	06/02 (土) 9時～ 16時	06/12 (火) 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	13時	12時	13時	13時	12時																					
	再エネ出力制御必要量	500	2,450	400	760	370																					
	再エネ制御設備量※	1,631	3,336	894	1,848	1,000																					
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	16,400	16,900	18,000	16,800	20,500																					
	発電出力合計	16,900	19,350	18,400	17,560	20,870																					
	内訳	水力	—	—	—	—	—																				
		火力 〔内燃力機〕 最低出力	8,250	8,250	9,000	8,250	10,500																				
		自然変動電源	8,650	11,100	9,400	9,310	10,370																				
その他		—	—	—	—	—																					

※出力制御指示を行った自然変動電源事業者さまの制御設備量の合計値