

『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
 壱岐

平成30年度実績

[11月3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)	04/07 (土)	04/09 (月)	04/14 (土)	04/17 (火)	04/18 (水)	04/19 (木)	04/20 (金)	04/27 (金)	04/28 (土)	05/02 (水)	05/03 (木)	05/04 (金)	05/09 (水)	05/13 (日)	11/03 (土)										
再エネ出力制御期間	04/01 (日) 9時～ 16時	04/08 (日) 9時～ 16時	04/10 (火) 9時～ 16時	04/15 (日) 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	04/28 (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	05/14 (月) 9時～ 16時	11/04 (日) 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	13時	13時	13時	13時	13時	12時	12時	13時	12時	12時	12時	14時	13時	13時										
	再エネ出力制御 必要量	120	650	420	900	120	1,220	450	710	1,160	760	1,440	1,450	960	270	420	680									
	再エネ出力制御 設備量	980	980	980	2,500	990	1,960	2,500	990	1,960	2,500	1,970	3,480	1,970	980	2,500	990									
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	13,500	13,700	13,900	13,500	13,500	13,500	14,100	13,700	13,400	13,200	13,200	13,200	13,200	13,800	13,800	12,800									
	発電出力合計	13,620	14,350	14,320	14,400	13,620	14,720	14,550	14,410	14,560	13,960	14,640	14,650	14,160	14,070	14,220	13,480									
	内 訳	水 力	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
		火 力 〔内燃力機〕 〔最低出力〕	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500								
		自然変動電源	6,120	6,850	6,820	6,900	6,120	7,220	7,050	6,910	7,060	6,460	7,140	7,150	6,660	6,570	6,720	5,980								
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