

『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。

[kW]

指示日時	平成29年12月31日（日） 16 時 30 分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成30年1月1日（月） 09時00分～16時00分		
出力制御指示を行った出力の合計	最大余剰電力発生時刻	13時	
	出力制御必要量	1,470	
	制御設備量※	3,454	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	15,400	
	発電出力合計	16,870	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	8,620
その他		—	
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（一部計上漏れを修正）

『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。

		[kW]	
指示日時	平成30年1月1日（月） 15 時 48 分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成30年1月2日（火） 09時00分～16時00分		
出力制御指示 を行った出力 の合計	最大余剰電力発生時刻	14時	
	出力制御必要量	820	
	制御設備量 [※]	1,631	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	16,600	
	発電出力合計	17,420	
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	9,000
		自然変動電源	8,420
その他		—	
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。

			[kW]	
指示日時	平成30年1月5日（金） 16 時 08 分			
対象エリア	九州エリア 種子島			
出力制御期間	平成30年1月6日（土） 09時00分～16時00分			
出力制御指示 を行った出力 の合計	最大余剰電力発生時刻	13時		
	出力制御必要量	110		
	制御設備量 [※]	1,000		
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	17,400		
	発電出力合計	17,510		
	内 訳	水力	—	
		火力 (内燃力機最低出力)	9,000	
		自然変動電源	8,510	
その他		—		
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。

		[kW]	
指示日時	平成30年1月17日（水） 16 時 11 分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成30年1月18日（木） 09時00分～16時00分		
出力制御指示 を行った出力 の合計	最大余剰電力発生時刻	13時	
	出力制御必要量	960	
	制御設備量 [※]	1,586	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	17,400	
	発電出力合計	18,360	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	9,000
		自然変動電源	9,360
その他		—	
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。

[kW]

指示日時	平成30年1月19日（金） 16 時 08 分		
対象エリア	九州エリア 種子島		
出力制御期間	平成30年1月20日（土） 09時00分～16時00分		
出力制御指示 を行った出力 の合計	最大余剰電力発生時刻	13時	
	出力制御必要量	1,700	
	制御設備量 [※]	2,544	
最大余剰電力 発生時点の 予想需給状況	エリア需要予想	16,800	
	発電出力合計	18,500	
	内 訳	水力	—
		火力 （内燃力機最低出力）	9,000
		自然変動電源	9,500
その他		—	
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