

平成29年4月12日
九州電力株式会社『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4月11日（火） 16 時 9 分		
対象エリア	九州エリア 吉岐		
出力制御期間	平成29年4月12日（水） 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	420	
	制御設備量 [※]	980	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	14,500	
	発電出力合計	14,920	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	6,670
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

以上

『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4月13日（木） 16 時 40 分		
対象エリア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成29年4月14日（金） 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	820	
	制御設備量※	2,480	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	14,500	
	発電出力合計	15,320	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	7,070
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29年4月18日（火） 16 時 13 分		
対象エリア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成29年4月19日（水） 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	1,070	
	制御設備量※	1,990	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	14,500	
	発電出力合計	15,570	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	7,320
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29年4月21日（金） 16 時 8 分		
対象エリア	九州エリア 吉岐		
出力制御期間	平成29年4月22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	15時	
	出力制御必要量	1,190	
	制御設備量 [※]	1,960	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	12,300	
	発電出力合計	13,490	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	7,500
		自然変動電源	5,990
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29年4月22日（土） 16 時 35 分		
対象エリア	九州エリア 吉岐		
出力制御期間	平成29年4月23日（日） 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	1,370	
	制御設備量 [※]	3,490	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	13,000	
	発電出力合計	14,370	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	7,500
		自然変動電源	6,870
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29年4月23日（日） 16 時 13 分		
対象エリア	九州エリア 吉岐		
出力制御期間	平成29年4月24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	750	
	制御設備量 [※]	980	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	14,500	
	発電出力合計	15,250	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	7,000
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29年4月27日（木） 16 時 20 分		
対象エリア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成29年4月28日（金） 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	980	
	制御設備量 [※]	3,480	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	14,500	
	発電出力合計	15,480	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	8,250
		自然変動電源	7,230
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29年4月28日（金） 16 時 11 分		
対象エリア	九州エリア 壱岐		
出力制御期間	平成29年4月29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	1,330	
	制御設備量※	1,970	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	13,500	
	発電出力合計	14,830	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	7,500
		自然変動電源	7,330
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29年4月29日（土） 16 時 15 分		
対象エリア	九州エリア 豊岐		
出力制御期間	平成29年4月30日（日） 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	1,910	
	制御設備量※	4,470	
最大余剰電力発生時点の予想需給状況	エリア需要予想	12,600	
	発電出力合計	14,510	
	内 訳	水力	—
		火力 (内燃力機最低出力)	7,500
		自然変動電源	7,010
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