

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系統運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]									
通し番号 （注1）		25		26		27	28		
出力制御内容	発 信 日	04/26(土)16時頃 (前日指示)	04/27（日）実績 (速報)	04/27(日)16時頃 (前日指示)	04/28（月）実績 (速報)	04/28(月)16時頃 (前日指示)	04/29(火)16時頃 (前日指示)		
	再エネ出力制御期間	04/27（日） 8時00分～17時00分	04/27（日） 8時00分～17時00分	04/28（月） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/29（火） 8時00分～17時00分	04/30（水） 8時00分～17時00分		
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ∫ 12時30分	11時30分 ∫ 12時00分	12時30分 ∫ 13時00分		12時30分 ∫ 13時00分	12時00分 ∫ 12時30分		
	再エネ出力制御量	4 ～ 363	429	0 ～ 240		3 ～ 432	0 ～ 276		
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	706	755	723	823	766	806	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	186	232	106	232	232	
		域外送電 ③	136	136	136	136	136	136	
		小 計	1,074	1,077	1,091	1,065	1,134	1,174	
		供給力 ④	1,437	1,506	1,331	1,065	1,566	1,450	
		(再掲)再エネ出力	(937)	(998)	(827)	(367)	(1,062)	(942)	
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	363	429	240	0	432	276	
			再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量
			11:30～12:00			出力制御なし			
			429						

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を 実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない
(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系統運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]									
通し番号 （注1）		21		22		23		24	
出力制御内容	発 信 日	04/22(火)16時頃 (前日指示)	04/23(水)実績 (速報)	04/23(水)16時頃 (前日指示)	04/24(木)実績 (速報)	04/24(木)16時頃 (前日指示)	04/25(金)実績 (速報)	04/25(金)16時頃 (前日指示)	04/26(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/23(水) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/24(木) 8時00分～17時00分	04/24(木) 8時00分～17時00分	04/25(金) 8時00分～17時00分	04/25(金) 12時00分～13時00分	04/26(土) 8時00分～17時00分	04/26(土) 8時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∟ 13時00分		12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時00分 ∟ 12時30分	12時00分 ∟ 12時30分	12時00分 ∟ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 ～ 7		8 ～ 381	347	0 ～ 250	14	1 ～ 408	392
	需給状況 （注2）								
	エリア需要 ①	862	893	836	892	832	841	785	794
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	181	232	179	232	149	232	211
	域外送電 ③	157	157	143	143	138	146	136	136
	小 計	1,251	1,231	1,211	1,214	1,202	1,136	1,153	1,141
	供給力 ④	1,258	1,231	1,592	1,561	1,452	1,150	1,561	1,533
(再掲)再エネ出力		(695)	(367)	(1,045)	(1,004)	(913)	(546)	(1,066)	(1,031)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		7	0	381	347	250	14	408	392
		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量	
		出力制御なし		12:00～12:30		12:30～13:00		12:00～12:30	
				362		16		392	

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を 実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

2025年4月29日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系統運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]									
通し番号 （注1）		17		18		19		20	
出力制御内容	発 信 日	04/17(木)16時頃 (前日指示)	04/18（金）実績 (速報)	04/18(金)16時頃 (前日指示)	04/19（土）実績 (速報)	04/19(土)16時頃 (前日指示)	04/20（日）実績 (速報)	04/20(日)16時頃 (前日指示)	04/21（月）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/18（金） 8時00分～17時00分	04/18（金） 11時00分～14時30分	04/19（土） 8時00分～17時00分	04/19（土） 8時00分～17時00分	04/20（日） 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/21（月） 8時00分～17時00分	04/21（月） 9時00分～15時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	11時30分 ∟ 12時00分	13時00分 ∟ 13時30分		12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分
	再エネ出力制御量	0 ～ 271	154	12 ～ 440	359	0 ～ 257		0 ～ 314	279
	需給状況 （注2）								
	エリア需要 ①	852	889	756	844	676	761	856	924
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	185	232	184	232	120	206	150
	域外送電 ③	143	143	123	122	123	123	143	143
	小 計	1, 227	1, 217	1, 111	1, 150	1, 031	1, 004	1, 205	1, 217
	供給力 ④	1, 498	1, 371	1, 551	1, 509	1, 288	1, 004	1, 519	1, 496
(再掲)再エネ出力		(958)	(837)	(1, 022)	(966)	(770)	(238)	(985)	(926)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		271	154	440	359	257	0	314	279
再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量
12:30～13:00			11:30～12:00			出力制御なし			12:30～13:00
154			359						279

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を 実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系統運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]									
通し番号 (注1)		13		14		15		16	
出力制御内容	発 信 日	04/13(日)16時頃 (前日指示)	04/14 (月) 実績 (速報)	04/14(月)16時頃 (前日指示)	04/15 (火) 実績 (速報)	04/15(火)16時頃 (前日指示)	04/16 (水) 実績 (速報)	04/16(水)16時頃 (前日指示)	04/17 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/14 (月) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/15 (火) 8時00分～17時00分	04/15 (火) 11時00分～15時30分	04/16 (水) 8時00分～17時00分	04/16 (水) 8時00分～17時00分	04/17 (木) 8時00分～17時00分	04/17 (木) 9時30分～14時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∫ 13時00分		12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時00分 ∫ 12時30分
	再エネ出力制御量	0 ∼ 196		0 ∼ 332	263	13 ∼ 418	324	0 ∼ 269	206
	需給状況 (注2)								
	エリア需要 ①	813	932	862	967	826	872	846	894
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	32	232	127	164	145	232	125
	域外送電 ③	143	143	143	143	143	143	143	143
	小 計	1,188	1,107	1,237	1,237	1,133	1,160	1,221	1,162
	供給力 ④	1,384	1,107	1,569	1,500	1,551	1,484	1,490	1,368
	(再掲)再エネ出力	(851)	(364)	(1,022)	(919)	(1,014)	(938)	(949)	(804)
	再エネ出力制御必要量 ⑤=①+②+③-④	196	0	332	263	418	324	269	206
				再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量	
			出力制御なし				再エネ出力最大制御量		
							12:30～13:00		
							263		
							再エネ出力最大制御量		
							12:30～13:00		
							324		

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を 実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない
(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

2025年4月29日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]

通し番号 (注1)		9		10		11		12	
出力制御内容	発 信 日	04/08(火)16時頃 (前日指示)	04/09(水)実績 (速報)	04/10(木)16時頃 (前日指示)	04/11(金)実績 (速報)	04/11(金)16時頃 (前日指示)	04/12(土)実績 (速報)	04/12(土)16時頃 (前日指示)	04/13(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/09(水) 8時00分～17時00分	04/09(水) 08時00分～17時00分	04/11(金) 8時00分～17時00分	04/11(金) 09時00分～16時00分	04/12(土) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/13(日) 8時00分～17時00分	04/13(日) 08時30分～16時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 S 13時00分	12時30分 S 13時00分	12時30分 S 13時00分	12時00分 S 12時30分	10時00分 S 10時30分		12時30分 S 13時00分	10時30分 S 11時00分
	再エネ出力制御量	10 ～ 408	385	0 ～ 393	337	0 ～ 324		0 ～ 487	446
	エリア需要 ①	846	854	846	868	707		764	706
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	132	198	139	232	126	232	150
	域外送電 ③	142	142	143	143	98	99	134	122
	小 計	1,152	1,128	1,187	1,150	1,037	989	1,072	999
	供給力 ④	1,560	1,513	1,580	1,487	1,361	989	1,559	1,445
	(再掲)再エネ出力	(1,013)	(947)	(1,027)	(932)	(816)	(357)	(1,033)	(900)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④)	408	385	393	337	324	0	487	446	
			再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量		
			12:30～13:00				12:00～12:30		
			385				337		
							出力制御なし		
								10:30～11:00	
								446	

(注1)前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系統運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]										
通し番号 (注1)		5		6		7		8		
出力制御内容	発 信 日	04/04(金)16時頃 (前日指示)	04/05 (土) 実績 (速報)	04/05(土)16時頃 (前日指示)	04/06 (日) 実績 (速報)	04/06(日)16時頃 (前日指示)	04/07 (月) 実績 (速報)	04/07(月)16時頃 (前日指示)	04/08 (火) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	04/05 (土) 8時00分～17時00分	04/05 (土) 12時00分～14時30分	04/06 (日) 8時00分～17時00分	04/06 (日) 8時00分～17時00分	04/07 (月) 8時00分～17時00分	04/07 (月) 08時30分～16時00分	04/08 (火) 8時00分～17時00分	04/08 (火) 08時00分～17時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	11時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	
		13時00分	13時00分	12時00分	12時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ～ 324	52	9 ～ 463	415	0 ～ 388	360	13 ～ 370	329	
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	743	765	726	758	836	877	856	859
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	174	199	170	198	163	198	166
		域外送電 ③	153	153	153	153	142	142	142	142
		小 計	1,095	1,092	1,078	1,081	1,176	1,182	1,196	1,167
		供給力 ④	1,419	1,144	1,541	1,496	1,564	1,542	1,566	1,496
		(再掲)再エネ出力	(880)	(611)	(1,012)	(968)	(1,020)	(999)	(1,024)	(960)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	324	52	463	415	388	360	370	329
		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量		
		13:00～13:30		12:30～13:00		12:30～13:00		12:30～13:00		
		54		437		360		329		

（注1）前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を 実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

（注2）計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

2025年4月29日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（2025年度実績：九州エリア本土）

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、その需要量等（エリア需要予想、連系線運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

[万kW]

通し番号 ^(注1)		1		2		3		4		
出力制御内容	発 信 日	03/31(月)16時頃 (前日指示)	04/01 (火) 実績 (速報)	04/01(火)16時頃 (前日指示)	04/02 (水) 実績 (速報)	04/02(水)16時頃 (前日指示)	04/03 (木) 実績 (速報)	04/03(木)16時頃 (前日指示)	04/04 (金) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	04/01 (火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	04/02 (水) 8時00分～17時00分	04/02 (水) 10時30分～14時30分	04/03 (木) 8時00分～17時00分	04/03 (木) 10時00分～15時00分	04/04 (金) 8時00分～17時00分	04/04 (金) 9時00分～16時00分	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∫ 13時00分		12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分	12時30分 ∫ 13時00分		
	再エネ出力制御量	0 ～ 227		0 ～ 293	122	0 ～ 290	178	0 ～ 421	388	
	需給状況 ^(注2)									
	エリア需要 ①	853	996	882	939	886	914	876	909	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	103	199	93	199	172	167	133	
	域外送電 ③	226	186	221	221	226	226	226	226	
	小 計	1,278	1,285	1,302	1,253	1,311	1,312	1,269	1,268	
	供給力 ④	1,505	1,285	1,595	1,375	1,601	1,490	1,690	1,656	
(再掲)再エネ出力	(907)	(339)	(997)	(748)	(939)	(826)	(1,010)	(979)		
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	227	0	293	122	290	178	421	388		
		再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量			再エネ出力最大制御量		
		出力制御なし			12:30～13:00			12:30～13:00		
					122			197		

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】