

『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。

通し番号 ^(注1)		65	66						[万kW]
	発 信 日	06/17(火)16時頃 (前日指示)	06/18(水)16時頃 (前日指示)						
	再エネ 出力制御期間	06/18(水) 8時00分～17時00分	06/19(木) 8時00分～17時00分						
出力制御内容 需給状況 ^(注2)	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					
	再エネ出力制御量		0 ～ 117	0 ～ 59					
	エリア需要 ①	1,205	1,240						
	大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	198	198						
	域外送電 ③	164	199						
	小 計		1,567	1,637					
	供給力 ④		1,684	1,696					
	(再掲)再エネ出力		(924)	(924)					
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		117	59					
						再エネ出力最大制御量		再エネ出力最大制御量	

(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）		61		62		63		64	
出力制御内容	発 信 日	06/12(木)16時頃 (前日指示)	06/13(金)実績 (速報)	06/14(土)16時頃 (前日指示)	06/15(日)実績 (速報)	06/15(日)16時頃 (前日指示)	06/16(月)実績 (速報)	06/16(月)16時頃 (前日指示)	06/17(火)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/13(金) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/15(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/16(月) 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/17(火) 8時00分～17時00分	06/17(火) 10時30分～13時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分		12時00分 ∩ 12時30分		12時30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分	10時30分 ∩ 11時00分
	再エネ出力制御量	0 ～ 28		0 ～ 116		0 ～ 174		0 ～ 79	44
	需給状況 （注2）								
	エリア需要 ①	1,015	1,074	985	932	1,175	1,207	1,195	1,159
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	110	232	123	198	129	165	153
	域外送電 ③	57	57	82	57	186	186	184	100
	小 計	1,304	1,241	1,299	1,112	1,559	1,522	1,544	1,412
	供給力 ④	1,332	1,241	1,415	1,112	1,733	1,522	1,623	1,456
(再掲)再エネ出力		(659)	(565)	(800)	(354)	(957)	(537)	(932)	(784)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④)		28	0	116	0	174	0	79	44
			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		出力制御なし		出力制御なし		11:00～11:30
									76

(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6月18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。

通し番号		57		58		59		60	
発 信 日		06/03(火)16時頃 (前日指示)	06/04 (水) 実績 (速報)	06/04(水)16時頃 (前日指示)	06/05 (木) 実績 (速報)	06/05(木)16時頃 (前日指示)	06/06 (金) 実績 (速報)	06/06(金)16時頃 (前日指示)	06/07 (土) 実績 (速報)
再エネ出力制御期間		06/04 (水) 8時00分～17時00分	06/04 (水) 8時00分～16時30分	06/05 (木) 8時00分～17時00分	06/05 (木) 8時00分～16時00分	06/06 (金) 8時00分～17時00分	06/06 (金) 9時30分～13時30分	06/07 (土) 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	12時00分 \$ 12時30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	10時00分 \$ 10時30分	12時00分 \$ 12時30分	出力制御なし
再エネ出力制御量		0 ～ 327	360	0 ～ 211	232	0 ～ 104	62	0 ～ 224	
需給状況		エリア需要①	989	918	980	912	965	958	873
		大容量蓄電池の充電・揚水運転②	96	87	164	158	232	131	232
		域外送電③	157	157	169	169	183	181	151
		小 計	1,242	1,162	1,313	1,239	1,380	1,270	1,256
		供給力④	1,569	1,522	1,524	1,471	1,484	1,332	1,480
		(再掲)再エネ出力	(976)	(951)	(961)	(901)	(923)	(738)	(928)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④)	327	360	211	232	104	62	224
			再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量		
			12:00～12:30				10:30～11:00		
			360				73		

(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6月18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)		53		54		55		56		
出力制御内容	発 信 日	05/29(木)16時頃 (前日指示)	05/30 (金) 実績 (速報)	05/30(金)16時頃 (前日指示)	05/31 (土) 実績 (速報)	05/31(土)16時頃 (前日指示)	06/01 (日) 実績 (速報)	06/02(月)16時頃 (前日指示)	06/03 (火) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	05/30 (金) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/31 (土) 8時00分～17時00分	05/31 (土) 8時00分～17時00分	06/01 (日) 8時00分～17時00分	06/01 (日) 7時30分～17時00分	06/03 (火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∫ 13時00分		12時00分 ∫ 12時30分	11時00分 ∫ 11時30分	12時00分 ∫ 12時30分	11時00分 ∫ 11時30分	12時30分 ∫ 13時00分		
	再エネ出力制御量	0 ∼ 175		11 ∼ 487	387	2 ∼ 428	410	0 ∼ 288		
	需給状況 ^(注2)	エリア需要 ①		881	879	751	805	770		710
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	33	164	137	164	143	96	52	
	域外送電 ③	185	199	165	166	178	177	179	196	
	小 計	1,230	1,111	1,080	1,108	1,112	1,030	1,120	1,179	
	供給力 ④	1,405	1,111	1,567	1,495	1,540	1,440	1,408	1,179	
	(再掲)再エネ出力	(822)	(478)	(999)	(925)	(965)	(869)	(724)	(359)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	175	0	487	387	428	410	288	0		
			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				10:30～11:00			
							393			
							再エネ出力最大制御量			
							12:00～12:30			
							424			
								出力制御なし		

(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）		49		50		51		52	
出力制御内容	発 信 日	05/24(土)16時頃 (前日指示)	05/25（日）実績 (速報)	05/25(日)16時頃 (前日指示)	05/26（月）実績 (速報)	05/26(月)16時頃 (前日指示)	05/27（火）実績 (速報)	05/27(火)16時頃 (前日指示)	05/28（水）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/25（日） 8時00分～17時00分	05/25（日） 8時00分～17時00分	05/26（月） 8時00分～17時00分	05/26（月） 12時00分～14時00分	05/27（火） 8時00分～17時00分	05/27（火） 8時00分～17時00分	05/28（水） 8時00分～17時00分	05/28（水） 8時00分～17時00分
	需給状況 （注2）	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∟ 13時00分	10時30分 ∟ 11時00分	12時30分 ∟ 12時30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	10時00分 ∟ 10時30分
		再エネ出力制御量	12 ～ 439	79	0 ～ 190	10	2 ～ 371	227	1 ～ 263
		エリア需要 ①	731	725	915	789	831	889	925
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	143	164	155	164	150	164
		域外送電 ③	174	176	184	184	185	185	186
		小 計	1,069	1,044	1,263	1,128	1,180	1,224	1,275
		供給力 ④	1,508	1,123	1,453	1,138	1,551	1,451	1,538
		(再掲)再エネ出力	(918)	(519)	(857)	(553)	(951)	(880)	(917)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	439	79	190	10	371	227	263
			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
			12:00～12:30		12:30～13:00		12:30～13:00		10:30～11:00
			138		62		227		128

(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）		45		46		47		48	
出力制御内容	発 信 日	05/18(日)16時頃 (前日指示)	05/19（月）実績 (速報)	05/19(月)16時頃 (前日指示)	05/20（火）実績 (速報)	05/21(水)16時頃 (前日指示)	05/22（木）実績 (速報)	05/22(木)16時頃 (前日指示)	05/23（金）実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/19（月） 8時00分～17時00分	05/19（月） 10時30分～12時30分	05/20（火） 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/22（木） 8時00分～17時00分	05/22（木） 12時00分～14時30分	05/23（金） 8時00分～17時00分	05/23（金） 9時30分～14時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∫ 13時00分	12時00分 ∫ 12時30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 ～ 342	3	0 ～ 273		0 ～ 195	120	0 ～ 267	81
	需給状況 （注2）								
	エリア需要 ①	871	872	921	1,005	955	948	985	941
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	69	164	129	164	117	164	135
	域外送電 ③	144	144	146	146	151	151	172	172
	小 計	1,179	1,085	1,231	1,280	1,270	1,216	1,321	1,248
	供給力 ④	1,521	1,088	1,504	1,280	1,465	1,336	1,588	1,329
(再掲)再エネ出力		(943)	(528)	(904)	(611)	(888)	(704)	(982)	(706)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		342	3	273	0	195	120	267	81
		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	
		10:30～11:00		出力制御なし		12:30～13:00		12:00～12:30	
		3				120		81	

(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6月18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)		41		42		43		44	
出力制御内容 需給状況 (注2)	発 信 日	05/13(火)16時頃 (前日指示)	05/14(水) 実績 (速報)	05/14(水)16時頃 (前日指示)	05/15(木) 実績 (速報)	05/16(金)16時頃 (前日指示)	05/17(土) 実績 (速報)	05/17(土)16時頃 (前日指示)	05/18(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/14(水) 8時00分～17時00分	05/14(水) 8時00分～16時00分	05/15(木) 8時00分～17時00分	05/15(木) 9時00分～13時30分	05/17(土) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/18(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ┆ 12時30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		13時00分 ┆ 13時30分	
		再エネ出力制御量	0 ～ 363	292	0 ～ 212	77		0 ～ 196	
	エリア需要 ①	850	860	885	862	816		833	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	136	164	141	164	30	164	27
	域外送電 ③	146	146	144	144	122	122	42	42
	小 計	1,160	1,142	1,193	1,147	1,102	985	958	807
	供給力 ④	1,523	1,434	1,405	1,224	1,298	985	1,294	807
	(再掲)再エネ出力	(960)	(866)	(845)	(685)	(754)	(241)	(744)	(222)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④)	⑤	363	292	212	77	196	0	336	0
		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		12:30～13:00		出力制御なし		出力制御なし	
		292		77					

(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）		37		38		39		40	
出力制御内容	発 信 日	05/09(金)16時頃 (前日指示)	05/10(土) 実績 (速報)	05/10(土)16時頃 (前日指示)	05/11(日) 実績 (速報)	05/11(日)16時頃 (前日指示)	05/12(月) 実績 (速報)	05/12(月)16時頃 (前日指示)	05/13(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/10(土) 8時00分～17時00分	05/10(土) 8時00分～16時00分	05/11(日) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/12(月) 8時00分～17時00分	05/12(月) 8時30分～16時00分	05/13(火) 8時00分～17時00分	05/13(火) 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	12時30分 ∟ 13時00分	11時30分 ∟ 12時00分		12時30分 ∟ 13時00分	12時00分 ∟ 12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 ～ 396	265	0 ～ 253		0 ～ 411	422	5 ～ 445	413
	需給状況 （注2）								
	エリア需要 ①	756	755	714	706	855	828	841	842
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	195	232	115	96	52	96	83
	域外送電 ③	127	127	11	11	147	147	151	151
	小 計	1,115	1,077	957	832	1,098	1,027	1,088	1,076
	供給力 ④	1,511	1,342	1,210	832	1,509	1,449	1,533	1,489
(再掲)再エネ出力		(985)	(797)	(640)	(244)	(916)	(830)	(977)	(919)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		396	265	253	0	411	422	445	413
		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		出力制御なし		12:00～12:30		12:30～13:00	
		265				422		413	

(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)		33		34		35		36	
出力制御内容	発 信 日	05/04(日)16時頃 (前日指示)	05/05(月)実績 (速報)	05/05(月)16時頃 (前日指示)	05/06(火)実績 (速報)	05/06(火)16時頃 (前日指示)	05/07(水)実績 (速報)	05/07(水)16時頃 (前日指示)	05/08(木)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	05/05(月) 8時00分～17時00分	05/05(月) 8時00分～16時00分	05/06(火) 8時00分～17時00分	出力制御なし	05/07(水) 8時00分～17時00分	05/07(水) 8時00分～17時00分	05/08(木) 8時00分～17時00分	05/08(木) 8時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ∫ 12時00分	9時30分 ∫ 10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 ～ 363	404	0 ～ 152		6 ～ 326	243	7 ～ 316	252
	需給状況 (注2)								
	エリア需要 ①	721	659	726	748	761	817	811	830
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	160	232	55	232	218	232	192
	域外送電 ③	115	67	174	174	170	170	170	170
	小 計	1,068	886	1,132	977	1,163	1,205	1,213	1,192
	供給力 ④	1,431	1,290	1,284	977	1,489	1,448	1,529	1,444
	(再掲)再エネ出力	(930)	(781)	(735)	(331)	(949)	(934)	(973)	(894)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	363	404	152	0	326	243	316	252	
		再エネ出力最大制御量				再エネ出力最大制御量			
		9:30～10:00				12:30～13:00			
		404		出力制御なし		243		12:00～12:30	
								252	

『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)		29		30		31		32		
出力制 御内 容	発 信 日	04/30(水)16時頃 (前日指示)	05/01(木)実績 (速報)	05/01(木)16時頃 (前日指示)	05/02(金)実績 (速報)	05/02(金)16時頃 (前日指示)	05/03(土)実績 (速報)	05/03(土)16時頃 (前日指示)	05/04(日)実績 (速報)	
	再エネ 出力制御期間	05/01(木) 8時00分～17時00分	05/01(木) 12時00分～13時30分	05/02(金) 8時00分～17時00分	05/02(金) 8時00分～17時00分	05/03(土) 8時00分～17時00分	05/03(土) 8時00分～17時00分	05/04(日) 8時00分～17時00分	05/04(日) 8時00分～17時00分	
	需給 状況 (注2)	最大余剰電力 発生時刻	12時30分 ∫ 13時00分	12時00分 ∫ 12時30分	12時30分 ∫ 13時00分	12時00分 ∫ 12時30分	11時30分 ∫ 12時00分	11時30分 ∫ 12時00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 ～ 247	19	16 ～ 385	396	15 ～ 458	386	0 ～ 494	509
		エリア需要 ①	781	791	731	780	651	678	621	653
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	232	159	232	188	232	179	232	193
		域外送電 ③	65	67	142	141	139	139	140	140
		小 計	1,078	1,017	1,105	1,109	1,022	996	993	986
		供給力 ④	1,325	1,036	1,490	1,505	1,480	1,382	1,487	1,495
		(再掲)再エネ出力	(805)	(521)	(991)	(1,006)	(975)	(832)	(985)	(976)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	247	19	385	396	458	386	494	509
		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		12:00～12:30		11:30～12:00		12:00～12:30		
		25		396		386		509		

2025年6月18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）		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）実績 （速報）	04/29(火)16時頃 （前日指示）	04/30（水）実績 （速報）		
	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	04/29（火） 8時00分～17時00分	04/30（水） 8時00分～17時00分	04/30（水） 9時00分～15時30分		
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ┆	11時30分 ┆	12時30分 ┆		12時30分 ┆	12時30分 ┆	12時00分 ┆	12時00分 ┆		
		12時30分	12時00分	13時00分		13時00分	13時00分	12時30分	12時30分		
	再エネ出力制御量		4 ～ 363	429		0 ～ 240	3 ～ 432	424	0 ～ 276	284	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	706	755	723	823	766	776	806	809	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	232	186	232	106	232	208	232	185	
		域外送電 ③	136	136	136	136	136	136	136	136	
		小 計		1,074	1,077	1,091	1,065	1,134	1,120	1,174	1,130
		供給力 ④	1,437	1,506	1,331	1,065	1,566	1,544	1,450	1,414	
（再掲）再エネ出力		(937)	(998)	(827)	(367)	(1,062)	(1,034)	(942)	(895)		
再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤		363	429	240	0	432	424	276	284		
		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	11:00～11:30		12:00～12:30			
		429				434		284			

(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6月18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)		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 5 13時00分		12時30分 5 13時00分	12時30分 5 13時00分	12時30分 5 12時30分	12時00分 5 12時30分	12時00分 5 12時30分	
	再エネ出力制御量	0 ～ 7		8 ～ 381	347	0 ～ 250	14	1 ～ 408	392
	エリア需要①	862		893	836	892	832	841	785
	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6月18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)		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 }	12時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	13時00分 }		12時30分 }	12時30分 }	
		13時00分	13時00分	13時00分	12時00分	13時30分		13時00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		
		12:30～13:00			11:30～12:00			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】

2025年4月21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)		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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							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		
							再エネ出力最大制御量		
							再エ		

(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6月18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 }	12時30分 }	12時30分 }	12時00分 }	10時00分 }		12時30分 }	10時30分 }		
		13時00分	13時00分	13時00分	12時30分	10時30分		13時00分	11時00分		
	再エネ出力制御量		10 ～ 408	385	0 ～ 393	337	0 ～ 324	0 ～ 487	446		
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	846	854	846	868	707	764	706	727	
		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) ⑤		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		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		出力制御なし		10:30～11:00			
		385		337				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	
	需給状況 (注2)	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	11時30分 ∫ 12時00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30分 ∫ 13時00分	12時30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
		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

2025年6月18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
	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			
			出力制御なし				12:30～13:00			
							122			
						12:00～12:30				
						197				
								12:30～13:00		
								388		

(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】