

『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）			77		78		79		80		
出力制御内容	発 信 日		07/12(土)16時頃 （前日指示）	07/13（日）実績 （速報）	07/18(金)16時頃 （前日指示）	07/19（土）実績 （速報）	07/19(土)16時頃 （前日指示）	07/20（日）実績 （速報）	07/20(日)16時頃 （前日指示）	07/21（月）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間		07/13（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	07/19（土） 8時00分～16時00分	07/19（土） 9時30分～14時00分	07/20（日） 8時00分～16時00分	07/20（日） 10時30分～13時30分	07/21（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	
	最大余剰電力発生時刻		11時00分 ゝ 11時30分		11時30分 ゝ 12時00分	9時30分 ゝ 10時00分	11時30分 ゝ 12時00分	10時30分 ゝ 11時00分	11時30分 ゝ 12時00分		
	再エネ出力制御量		0 ～ 130		0 ～ 200	53	0 ～ 135	46	0 ～ 56		
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	996		1,104	1,095	1,052	1,005	1,082		1,216
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	95	59	95	108	231	183	197	167	
		域外送電 ③	194	167	185	205	229	208	225	225	
		小 計	1,285	1,330	1,375	1,365	1,465	1,473	1,638	1,627	
		供給力 ④	1,415	1,330	1,575	1,418	1,600	1,519	1,694	1,627	
	(再掲)再エネ出力		(641)	(460)	(813)	(616)	(805)	(722)	(893)	(805)	
再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤		130	0	200	53	135	46	56	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	
				出力制御なし		11:00～11:30		11:30～12:00		出力制御なし	
						132		50			

（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）			73		74		75		76			
出力制御内容	発 信 日		06/27(金)16時頃 （前日指示）	06/28（土）実績 （速報）	06/28(土)16時頃 （前日指示）	06/29（日）実績 （速報）	07/05(土)16時頃 （前日指示）	07/06（日）実績 （速報）	07/11(金)16時頃 （前日指示）	07/12（土）実績 （速報）		
			06/28（土） 8時00分～17時00分	06/28（土） 11時30分～14時30分	06/29（日） 8時00分～17時00分	06/29（日） 9時30分～13時30分	07/06（日） 8時00分～16時00分	07/12（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	出力制御なし		
	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	11時00分 ┆ 11時30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				
			再エネ出力制御量		0 ～ 75	11	0 ～ 66	2			0 ～ 3	0 ～ 6
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,150	1,131	1,123	1,096	1,186	1,157	1,085	1,221		
			大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②		231	210	231	191	231	178	95	▲ 2
			域外送電 ③		183	175	190	193	166	153	216	216
		小 計		1,564	1,516	1,544	1,480	1,583	1,488	1,396	1,435	
		供給力 ④		1,639	1,527	1,610	1,482	1,586	1,488	1,402	1,435	
		(再掲)再エネ出力		(933)	(848)	(909)	(784)	(868)	(795)	(631)	(599)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		75	11	66	2	3	0	6	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			
			12:00～12:30		10:30～11:00		出力制御なし		出力制御なし			
			24		18							

（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）			69		70		71		72	
出力制御内容	発 信 日		06/21(土)16時頃 （前日指示）	06/22（日）実績 （速報）	06/24(火)16時頃 （前日指示）	06/25（水）実績 （速報）	06/25(水)16時頃 （前日指示）	06/26（木）実績 （速報）	06/26(木)16時頃 （前日指示）	06/27（金）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間		06/22（日） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/25（水） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/26（木） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/27（金） 8時00分～17時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻		11時30分 ゝ 12時00分		12時30分 ゝ 13時00分		12時30分 ゝ 13時00分			
	再エネ出力制御量		0 ～ 27		0 ～ 83		0 ～ 113			
		エ リア需要 ①	995		1,030		1,175		1,187	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	198	95	198	144	163	75	197	64
		域外送電 ③	187	187	203	203	207	207	185	185
		小 計	1,380	1,312	1,576	1,534	1,555	1,420	1,597	1,460
		供給力 ④	1,407	1,312	1,659	1,534	1,668	1,420	1,648	1,460
		（再掲）再エネ出力	(697)	(421)	(823)	(476)	(845)	(581)	(924)	(760)
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	27	0	83	0	113	0	51	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
				出力制御なし					出力制御なし	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）			65		66		67		68		
出力制御内容	発 信 日		06/17(火)16時頃 （前日指示）	06/18（水）実績 （速報）	06/18(水)16時頃 （前日指示）	06/19（木）実績 （速報）	06/19(木)16時頃 （前日指示）	06/20（金）実績 （速報）	06/20(金)16時頃 （前日指示）	06/21（土）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間		06/18（水） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/19（木） 8時00分～17時00分	06/19（木） 9時30分～13時00分	06/20（金） 8時00分～17時00分	出力制御なし	06/21（土） 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 ～ 117		0 ～ 59	4	0 ～ 61				
		エリア需要 ①	1, 205		1, 183	1, 240	1, 230		1, 220		1, 260
	需給状況 （注2）		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	198	91	198	170	172	113	198	79
			域外送電 ③	164	164	199	199	215	215	73	73
			小 計	1, 567	1, 438	1, 637	1, 599	1, 607	1, 588	1, 406	1, 263
			供給力 ④	1, 684	1, 438	1, 696	1, 603	1, 668	1, 588	1, 629	1, 263
			（再掲）再エネ出力	(924)	(725)	(924)	(825)	(928)	(824)	(920)	(587)
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	117	0	59	4	61	0	223	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				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）			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
		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 ⑤		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
				出力制御なし					出力制御なし	11:00～11:30
									出力制御なし	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】

『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)		57		58		59		60			
出力制御内容	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	出力制御なし	
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	10時00分 ゝ 10時30分	12時00分 ゝ 12時30分			
		再エネ出力制御量	0 ～ 327	360	0 ～ 211	232	0 ～ 104	62	0 ～ 224		
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	989	918	980	912	965	958	873		867
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	96	87	164	158	232	131	232		162
		域外送電 ③	157	157	169	169	183	181	151		151
	小 計	1, 242	1, 162	1, 313	1, 239	1, 380	1, 270	1, 256	1, 180		
	供給力 ④	1, 569	1, 522	1, 524	1, 471	1, 484	1, 332	1, 480	1, 180		
	(再掲)再エネ出力	(976)	(951)	(961)	(901)	(923)	(738)	(928)	(444)		
再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤	327	360	211	232	104	62	224	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		
			12:00～12:30		10:00～10:30		10:30～11:00		出力制御なし		
			360		235		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】

『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 ゝ 13時00分		12時00分 ゝ 12時30分	11時00分 ゝ 11時30分	12時00分 ゝ 12時30分	11時00分 ゝ 11時30分	12時30分 ゝ 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			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			12:00～12:30			出力制御なし
				393			424			

（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)		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 S	10時30分 S	12時30分 S	12時00分 S	12時30分 S	12時30分 S	12時30分 S	10時00分 S
			13時00分	11時00分	13時00分	12時30分	13時00分	13時00分	13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	125
		エリア需要 ①	731	725	915	789	831	889	925	897
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	164	143	164	155	164	150	164	88
		域外送電 ③	174	176	184	184	185	185	186	184
		小 計	1,069	1,044	1,263	1,128	1,180	1,224	1,275	1,169
		供給力 ④	1,508	1,123	1,453	1,138	1,551	1,451	1,538	1,294
(再掲)再エネ出力	(918)	(519)	(857)	(553)	(951)	(880)	(917)	(692)		
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	439	79	190	10	371	227	263	125		
			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)			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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分		12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	
			再エネ出力制御量		0 ～ 342	3	0 ～ 273		0 ～ 195	120	0 ～ 267
	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】

『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	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	05/18 (日) 8時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻		12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	13時00分 ゝ 13時30分		
			再エネ出力制御量		0 ～ 363	292	0 ～ 212	77	0 ～ 196	0 ～ 336
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	850	860	885	862	816	833	752	738
		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）			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）	
			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 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分	11時30分 ゝ 12時00分		12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 12時30分	12時30分 ゝ 13時00分		
			再エネ出力制御量		0 ～ 396		265	0 ～ 253	0 ～ 411	422	5 ～ 445
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①		756	755		714	706	855	828	841
		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）			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
	最大余剰電力発生時刻		11時30分 ┆	9時30分 ┆	12時30分 ┆	12時30分 ┆	12時30分 ┆		12時30分 ┆		
			12時00分	10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 ～ 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		12:00～12:30		
			404		出力制御なし		243		252		

（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)			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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 S	12時00分 S	12時30分 S	12時00分 S	11時30分 S	11時30分 S	12時00分 S	12時00分 S	
			13時00分		12時30分	13時00分	12時30分	12時00分	12時00分	12時30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	
	需給状況 (注2)	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		

(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
	最大余剰電力発生時刻		12時00分 ゝ 12時30分	11時30分 ゝ 12時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分		12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分
			再エネ出力制御量		4 ～ 363	429	0 ～ 240		3 ～ 432	424
	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		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】

『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 ゝ 13時00分		12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 12時30分	12時00分 ゝ 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
		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】

『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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	11時30分 ｳ	13時00分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ		
			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	出力制御なし	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		出力制御なし		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)			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 8時00分～17時00分		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 ゝ 13時00分				12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時00分 ゝ 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) ⑤		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	
						12:30～13:00		12:00～12:30					
						263		324				206	

（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
	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 ┆	出力制御なし	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)			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
	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】

『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 ゝ 13時00分		12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 13時00分	12時30分 ゝ 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			
				出力制御なし		12:30～13:00		12:00～12:30		12:30～13:00	
						122		197		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】