

『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)			141						
出力制御内容	発 信 日		12/26(金)16時頃 (前日指示)						
	再エネ出力制御期間		12/27(土) 8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						
	再エネ出力制御量		0 ～ 121						
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	948						
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231						
		域外送電 ③	197						
		小 計	1,376						
		供給力 ④	1,497						
	(再掲)再エネ出力		(764)						
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		121						
			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		

(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）			137		138		139		140		
出力制御内容	発 信 日		12/18(木)16時頃 （前日指示）	12/19（金）実績 （速報）	12/20(土)16時頃 （前日指示）	12/21（日）実績 （速報）	12/21(日)16時頃 （前日指示）	12/22（月）実績 （速報）	12/22(月)16時頃 （前日指示）	12/23（火）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間		12/19（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/21（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/22（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/23（火） 8時00分～16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				
	再エネ出力制御量		0 ～ 13		0 ～ 175		0 ～ 73				
		エリア需要 ①	716		981		586		838		908
	需給状況 （注2）		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	164	231	148	231	180	231	215
			域外送電 ③	225	225	198	200	218	218	234	234
			小 計	1, 140	1, 370	1, 015	1, 186	1, 357	1, 375	1, 333	1, 379
			供給力 ④	1, 153	1, 370	1, 190	1, 186	1, 430	1, 375	1, 460	1, 379
			（再掲）再エネ出力	(498)	(651)	(513)	(357)	(757)	(706)	(758)	(702)
			再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	13	0	175	0	73	0	127	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				

『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）			133		134		135		136		
出力制御内容	発 信 日		12/13(土)16時頃 （前日指示）	12/14（日）実績 （速報）	12/14(日)16時頃 （前日指示）	12/15（月）実績 （速報）	12/15(月)16時頃 （前日指示）	12/16（火）実績 （速報）	12/17(水)16時頃 （前日指示）	12/18（木）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間		12/14（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/15（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/16（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/18（木） 8時00分～16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				
	再エネ出力制御量		0 ～ 98		0 ～ 55		0 ～ 142		0 ～ 7		
		エリア需要 ①	626		902		918		1,039		878
	需給状況 （注2）		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	149	199	174	199	177	199	140
			域外送電 ③	200	200	220	220	175	175	238	238
			小 計	1,057	1,251	1,337	1,433	1,252	1,409	1,369	1,353
			供給力 ④	1,155	1,251	1,392	1,433	1,394	1,409	1,376	1,353
			（再掲）再エネ出力	(535)	(435)	(741)	(606)	(740)	(586)	(719)	(699)
			再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	98	0	55	0	142	0	7	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。

通し番号 （注1）			129		130		131		132		
出力制御内容	発 信 日		12/06(土)16時頃 （前日指示）	12/07（日）実績 （速報）	12/07(日)16時頃 （前日指示）	12/08（月）実績 （速報）	12/09(火)16時頃 （前日指示）	12/10（水）実績 （速報）	12/11(木)16時頃 （前日指示）	12/12（金）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間		12/07（日） 8時00分～16時00分	12/07（日） 8時00分～16時00分	12/08（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/10（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/12（金） 8時00分～16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00分 ┆ 12時30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		
	再エネ出力制御量		2 ～ 239	52	0 ～ 22		0 ～ 27		0 ～ 46		
		エリア需要 ①	738	842	878		930		903		969
	需給状況 （注2）		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	231	190	231	78	231	210	231	198
			域外送電 ③	200	200	236	236	251	251	245	245
			小 計	1, 169	1, 232	1, 345	1, 244	1, 385	1, 430	1, 354	1, 429
			供給力 ④	1, 408	1, 284	1, 367	1, 244	1, 412	1, 430	1, 400	1, 429
			（再掲）再エネ出力	（776）	（637）	（717）	（484）	（752）	（724）	（740）	（651）
			再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	239	52	22	0	27	0	46	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		出力制御なし		出力制御なし		出力制御なし		
			52								

(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)			125		126		127		128	
出力制御内容	発 信 日		11/29(土)16時頃 (前日指示)	11/30 (日) 実績 (速報)	12/01(月)16時頃 (前日指示)	12/02 (火) 実績 (速報)	12/04(木)16時頃 (前日指示)	12/05 (金) 実績 (速報)	12/05(金)16時頃 (前日指示)	12/06 (土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間		11/30 (日) 8時00分～16時00分	11/30 (日) 9時00分～15時30分	12/02 (火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/05 (金) 8時00分～16時00分	出力制御なし	12/06 (土) 8時00分～16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			
	再エネ出力制御量		0 ～ 283	241	0 ～ 16		0 ～ 65		0 ～ 49	
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	765	778	868		890		938	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	95	84	231	199	231	216	231	165
		域外送電 ③	184	184	198	198	237	238	198	200
		小 計	1,044	1,046	1,297	1,287	1,406	1,482	1,301	1,300
		供給力 ④	1,327	1,287	1,313	1,287	1,471	1,482	1,350	1,300
	(再掲)再エネ出力		(740)	(692)	(693)	(468)	(761)	(713)	(716)	(679)
	再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤		283	241	16	0	65	0	49	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
			11:30～12:00		出力制御なし		出力制御なし		出力制御なし	
			249							

(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）			121		122		123		124			
出力制御内容	発 信 日		11/25(火)16時頃 （前日指示）	11/26（水）実績 （速報）	11/26(水)16時頃 （前日指示）	11/27（木）実績 （速報）	11/27(木)16時頃 （前日指示）	11/28（金）実績 （速報）	11/28(金)16時頃 （前日指示）	11/29（土）実績 （速報）		
			11/26（水） 8時00分～16時00分	11/26（水） 12時00分～14時00分	11/27（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/28（金） 8時00分～16時00分	11/29（土） 8時00分～16時00分	11/29（土）			
	再エネ出力制御期間		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30分 ∟ 13時00分				
			再エネ出力制御量		0 ～ 155	29	0 ～ 129			0 ～ 173	1 ～ 296	
	需給状況 （注2）		エリア需要 ①	864	960	894	970	958	955	785	860	
			大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	94	86	94	74	94	64	94	86	
			域外送電 ③	208	208	176	176	234	234	181	181	
		小 計		1,166	1,254	1,164	1,220	1,286	1,253	1,060	1,127	
		供給力 ④		1,321	1,283	1,293	1,220	1,459	1,270	1,356	1,340	
		(再掲)再エネ出力		(688)	(599)	(651)	(513)	(805)	(576)	(767)	(732)	
		再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤		155	29	129	0	173	17	296	213	
				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	
			29									

（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)			117		118		119		120		
出力制御内容	発 信 日		11/21(金)16時頃 (前日指示)	11/22 (土) 実績 (速報)	11/22(土)16時頃 (前日指示)	11/23 (日) 実績 (速報)	11/23(日)16時頃 (前日指示)	11/24 (月) 実績 (速報)	11/24(月)16時頃 (前日指示)	11/25 (火) 実績 (速報)	
			再エネ 出力制御期間	11/22 (土) 8時00分～16時00分	11/22 (土) 8時00分～16時00分	11/23 (日) 8時00分～16時00分	11/23 (日) 9時30分～15時00分	11/24 (月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/25 (火) 8時00分～16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00分 ┆ 12時30分	12時00分 ┆ 12時30分	12時00分 ┆ 12時30分	12時30分 ┆ 13時00分			
			再エネ出力制御量		5 ～ 137	134	0 ～ 187	170		0 ～ 87	
	需給状況 (注2)		エリア需要 ①	804	820	755	781	794		878	
			大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	230	191	230	197	230	145	230	130
			域外送電 ③	188	187	168	168	141	141	211	211
		小 計		1, 222	1, 198	1, 153	1, 146	1, 165	1, 164	1, 311	1, 304
		供給力 ④		1, 359	1, 332	1, 340	1, 316	1, 252	1, 164	1, 313	1, 304
		(再掲)再エネ出力		(777)	(744)	(780)	(751)	(689)	(507)	(675)	(467)
		再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤		137	134	187	170	87	0	2	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		12:00～12:30			出力制御なし		出力制御なし	
			134		170						

（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)			113		114		115		116	
出力制御内容	発 信 日		11/14(金)16時頃 (前日指示)	11/15 (土) 実績 (速報)	11/15(土)16時頃 (前日指示)	11/16 (日) 実績 (速報)	11/16(日)16時頃 (前日指示)	11/17 (月) 実績 (速報)	11/20(木)16時頃 (前日指示)	11/21 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間		11/15 (土) 8時00分～16時00分	11/15 (土) 8時00分～16時00分	11/16 (日) 8時00分～16時00分	11/16 (日) 9時00分～15時00分	11/17 (月) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/21 (金) 8時00分～16時00分	11/21 (金) 11時00分～13時30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00分 ┆ 12時30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	12時30分 ┆ 13時00分
	再エネ出力制御量		4 ～ 236	242	0 ～ 204	234	0 ～ 88		0 ～ 115	93
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	769	801	695	740	844		891	920
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	203	158	203	176	229	194	230	162
		域外送電 ③	167	167	178	178	150	150	148	154
		小 計	1, 139	1, 126	1, 076	1, 094	1, 223	1, 235	1, 298	1, 212
		供給力 ④	1, 375	1, 368	1, 280	1, 328	1, 311	1, 235	1, 413	1, 305
	(再掲)再エネ出力		(812)	(798)	(708)	(752)	(690)	(338)	(764)	(664)
	再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤		236	242	204	234	88	0	115	93
				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		11:30～12:00		出力制御なし		12:30～13:00	
			242		242				93	

(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。

通し番号 （注1）		109		110		111		112		
出力制御内容	発 信 日	11/07(金)16時頃 （前日指示）	11/08（土）実績 （速報）	11/09(日)16時頃 （前日指示）	11/10（月）実績 （速報）	11/10(月)16時頃 （前日指示）	11/11（火）実績 （速報）	11/13(木)16時頃 （前日指示）	11/14（金）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間	11/08（土） 8時00分～16時00分	11/08（土） 8時00分～16時00分	11/10（月） 8時00分～16時00分	11/10（月） 8時00分～16時00分	11/11（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/14（金） 8時00分～16時00分	11/14（金） 10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	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	6 ～ 149	97	10 ～ 177	14	0 ～ 158		0 ～ 172	139	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	765	784	805	820		794	920	845
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	174	203	186	203	145	203	158	
	域外送電 ③	154	155	164	164	81	81	176	176	
	小 計	1, 124	1, 113	1, 172	1, 170	1, 078	1, 146	1, 224	1, 207	
	供給力 ④	1, 273	1, 210	1, 349	1, 184	1, 236	1, 146	1, 396	1, 346	
	(再掲)再エネ出力	(729)	(682)	(769)	(626)	(643)	(313)	(803)	(749)	
	再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤	149	97	177	14	158	0	172	139	

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		12:30～13:00		出力制御なし		12:30～13:00	
97		36				139	

(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)			105		106		107		108								
出力制御内容	発 信 日		11/03(月)16時頃 (前日指示)	11/04 (火) 実績 (速報)	11/04(火)16時頃 (前日指示)	11/05 (水) 実績 (速報)	11/05(水)16時頃 (前日指示)	11/06 (木) 実績 (速報)	11/06(木)16時頃 (前日指示)	11/07 (金) 実績 (速報)							
			再エネ 出力制御期間	11/04 (火) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/05 (水) 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/06 (木) 8時00分～16時00分	11/06 (木) 10時00分～14時30分	11/07 (金) 8時00分～16時00分	11/07 (金) 8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00分 ┆ 12時30分	12時30分 ┆ 13時00分	12時00分 ┆ 12時30分
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①										855	873	834	873	875	822
			大容量蓄電池の充電 ・揚水運転 ②	205	170	205	175	205	170	205	166						
				域外送電 ③	145	145	120	120	176	176	164	164					
		小 計		1, 205	1, 188	1, 159	1, 168	1, 256	1, 168	1, 204	1, 167						
		供給力 ④		1, 217	1, 188	1, 174	1, 168	1, 373	1, 291	1, 345	1, 277						
		(再掲)再エネ出力		(633)	(437)	(579)	(359)	(777)	(726)	(772)	(715)						
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤		12	0	15	0	117	123	141	110						
				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		12:30～13:00		12:00～12:30							
							124		110								

(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)			101		102		103		104	
出力制御内容	発 信 日		10/29(水)16時頃 (前日指示)	10/30 (木) 実績 (速報)	10/31(金)16時頃 (前日指示)	11/01 (土) 実績 (速報)	11/01(土)16時頃 (前日指示)	11/02 (日) 実績 (速報)	11/02(日)16時頃 (前日指示)	11/03 (月) 実績 (速報)
			再エネ出力制御期間		10/30 (木) 8時00分～16時00分	10/30 (木) 11時30分～13時00分	11/01 (土) 8時00分～16時00分	11/01 (土) 8時00分～16時00分	11/02 (日) 8時00分～16時00分	11/02 (日) 8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	10時30分 ゝ 11時00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
			再エネ出力制御量		0 ～ 206	44	10 ～ 152	100	10 ～ 189	12
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	792	855	775	764	729	747	765	731
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	165	205	168	205	141	205	181
		域外送電 ③	177	177	168	168	130	160	166	166
		小 計	1,174	1,197	1,148	1,100	1,064	1,048	1,136	1,078
		供給力 ④	1,380	1,241	1,300	1,200	1,253	1,060	1,313	1,235
		(再掲)再エネ出力	(801)	(671)	(742)	(632)	(697)	(513)	(756)	(695)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤	206	44	152	100	189	12	177	157
				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		10:00～10:30		12:30～13:00	
			44		100		30		157	

(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。

通し番号 （注1）		97		98		99		100		
出力制御内容	発 信 日	10/25(土)16時頃 （前日指示）	10/26（日）実績 （速報）	10/26(日)16時頃 （前日指示）	10/27（月）実績 （速報）	10/27(月)16時頃 （前日指示）	10/28（火）実績 （速報）	10/28(火)16時頃 （前日指示）	10/29（水）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間	10/26（日） 8時00分～16時00分	10/26（日） 9時30分～14時30分	10/27（月） 8時00分～16時00分	10/27（月） 10時30分～13時30分	10/28（火） 8時00分～16時00分	10/28（火） 8時00分～16時00分	10/29（水） 8時00分～16時00分	10/29（水） 9時30分～14時30分	
	需給状況 （注2）	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ｳ	11時00分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時30分 ｳ	12時00分 ｳ	12時00分 ｳ
		再エネ出力制御量	0 ～ 251	100	0 ～ 246	48	4 ～ 244	81	0 ～ 242	209
		エリア需要 ①	762	765	812	844	803	835	825	825
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	205	184	205	176	205	180	205	177
		域外送電 ③	181	183	213	213	193	193	181	181
		小 計	1, 148	1, 132	1, 230	1, 233	1, 201	1, 208	1, 211	1, 183
		供給力 ④	1, 399	1, 232	1, 476	1, 281	1, 445	1, 289	1, 453	1, 392
		（再掲）再エネ出力	(825)	(670)	(866)	(669)	(855)	(730)	(874)	(828)
		再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	251	100	246	48	244	81	242	209
			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		12:30～13:00		12:00～12:30		12:00～12:30		
		104		48		81		209		

（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。

通し番号 （注1）		93		94		95		96		
出力制御内容	発 信 日		10/12(日)16時頃 （前日指示）	10/13（月）実績 （速報）	10/22(水)16時頃 （前日指示）	10/23（木）実績 （速報）	10/23(木)16時頃 （前日指示）	10/24（金）実績 （速報）	10/24(金)16時頃 （前日指示）	10/25（土）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間		10/13（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/23（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/24（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/25（土） 8時00分～16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00分 ┆ 12時30分			
	再エネ出力制御量		0 ～ 73		0 ～ 48		0 ～ 135			
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	963		1,078		891		899	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	223	171	205	160	205	153	205	147
		域外送電 ③	180	180	226	226	226	226	180	226
		小 計	1,366	1,429	1,322	1,285	1,291	1,277	1,186	1,217
		供給力 ④	1,439	1,429	1,370	1,285	1,426	1,277	1,342	1,217
	(再掲)再エネ出力		(873)	(814)	(747)	(537)	(794)	(488)	(757)	(424)
	再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④) ⑤		73	0	48	0	135	0	156	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）			89		90		91		92	
出力制御内容	発 信 日		10/01 (水) 16時頃 （前日指示）	10/02（木）実績 （速報）	10/04 (土) 16時頃 （前日指示）	10/05（日）実績 （速報）	10/05 (日) 16時頃 （前日指示）	10/06（月）実績 （速報）	10/11 (土) 16時頃 （前日指示）	10/12（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間		10/02（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/05（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/06（月） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/12（日） 8時00分～16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		12時00分 ～ 12時30分			
	再エネ出力制御量		0 ～ 21		0 ～ 116		0 ～ 2			
		再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④）	21		0		116		0	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,073	1,118	932	1,040	1,074	1,198	953	1,023
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	223	163	223	155	223	166	223	158
		域外送電 ③	164	164	180	180	208	208	180	180
		小 計	1,460	1,445	1,335	1,375	1,505	1,572	1,356	1,361
		供給力 ④	1,481	1,445	1,451	1,375	1,507	1,572	1,435	1,361
		（再掲）再エネ出力	(848)	(832)	(865)	(694)	(891)	(807)	(868)	(801)
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		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）			85		86		87		88	
出力制御内容	発 信 日		08/12(火)16時頃 （前日指示）	08/13（水）実績 （速報）	09/20(土)16時頃 （前日指示）	09/21（日）実績 （速報）	09/29(月)16時頃 （前日指示）	09/30（火）実績 （速報）	09/30(火)16時頃 （前日指示）	10/01（水）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間		08/13（水） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/21（日） 8時00分～16時00分	09/21（日） 11時30分～14時00分	09/30（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10/01（水） 8時00分～16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		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 ～ 51		0 ～ 89	45	0 ～ 12		0 ～ 86	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,106		1,239	966	967		994	
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	257	128	257	210	257	143	223	155
		域外送電 ③	215	215	126	126	196	196	154	154
		小 計	1,578	1,582	1,349	1,303	1,447	1,411	1,397	1,463
	供給力 ④	1,629	1,582	1,438	1,348	1,459	1,411	1,483	1,463	
	(再掲)再エネ出力		(932)	(837)	(826)	(728)	(831)	(749)	(878)	(766)
	再エネ出力制御必要量 ⑤＝①＋②＋③－④ ⑤		51	0	89	45	12	0	86	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	11:30～12:00			出力制御なし			出力制御なし
				45						

（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）			81		82		83		84		
出力制御内容	発 信 日		07/25(金)16時頃 （前日指示）	07/26（土）実績 （速報）	07/26(土)16時頃 （前日指示）	07/27（日）実績 （速報）	08/01(金)16時頃 （前日指示）	08/02（土）実績 （速報）	08/02(土)16時頃 （前日指示）	08/03（日）実績 （速報）	
	再エネ出力制御期間		07/26（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	07/27（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし	08/02（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	08/03（日） 8時00分～16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		11時30分 ゝ 12時00分		12時30分 ゝ 13時00分		11時30分 ゝ 12時00分		
	再エネ出力制御量		0 ～ 40		0 ～ 140		0 ～ 11		0 ～ 49		
		エリア需要 ①	1,252		1,282		1,025		1,176		1,185
	需給状況 （注2）		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	199	71	63	45	199	104	199	165
			域外送電 ③	106	106	192	192	237	237	215	215
			小 計	1,557	1,459	1,280	1,413	1,621	1,700	1,534	1,595
			供給力 ④	1,597	1,459	1,420	1,413	1,632	1,700	1,583	1,595
			（再掲）再エネ出力	(829)	(669)	(773)	(719)	(991)	(944)	(951)	(898)
			再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	40	0	140	0	11	0	49	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	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）			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 ┆ 11時30分		11時30分 ┆ 12時00分	9時30分 ┆ 10時00分	11時30分 ┆ 12時00分	10時30分 ┆ 11時00分	11時30分 ┆ 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	
		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			
			出力制御なし				11:00～11:30			
							132			
							再エネ出力最大制御量			
							11:30～12:00			
							50			
							再エネ出力最大制御量			
							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)			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)	
	再エネ出力制御期間		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	出力制御なし	07/12 (土) 8時00分～16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	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
		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		0 ～ 51		
		エリア需要 ①	995		1,030		1,175		1,187		1,185
	需給状況 （注2）		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			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			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			
		再エネ出力制御必要量 （⑤＝①＋②＋③－④）	117		0	59	4		61	
	需給状況 （注2）	エリア需要 ①	1,205	1,183	1,240	1,230	1,220	1,260	1,135	1,111
		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）		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	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		
10:30～11:00					出力制御なし					
			20						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
	エリア需要 ①	1,015	1,074		985		932		1,175	1,207
	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			
			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】

『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 ┆ 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	
	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 ∟ 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		
		エ リ ア 需 要 ①	881		879	751	805	770	710		845
	需 給 状 況 （注2）		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
	最大余剰電力発生時刻		12時30分 ゝ 13時00分	10時30分 ゝ 11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	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
			再エネ出力制御量		12 ～ 439	79	0 ～ 190	10	2 ～ 371	227	1 ～ 263
	需給状況 (注2)	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			
			12:00～12:30		12:30～13:00			12:30～13:00			
			138		62			227			

(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	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】

『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	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		0 ～ 336	
	需給状況 （注2）	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		
			12:30～13:00		12:30～13:00			出力制御なし		
			292		77			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）			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	
	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
		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	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	
		エ リ ア 需 要 ①	721	659	726		748	761	817	811	830
	需給状況 (注2)		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			再エネ出力最大制御量			
			9:30～10:00		出力制御なし			12:30～13:00			
			404					243			
								12:00～12:30			
								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	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	
		再エネ出力制御量		0 ～ 247	19	16 ～ 385	396	15 ～ 458	386	0 ～ 494	
		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	
			12:30～13:00			12:00～12:30			12:00～12:30		
			25			396			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	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 ┆ 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30分 ┆ 13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		4 ～ 363	429	0 ～ 240		3 ～ 432	424	0 ～ 276	284	
		エ リ ア 需 要 ①	706	755	723		823	766	776	806	809
	需給状況 (注2)		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 ∟ 13時00分		12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30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
		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		
			出力制御なし		12:00～12:30			12:00～12:30		
					362			16		
								再エネ出力最大制御量		
								12:30～13:00		
								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	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 ㄱ 13時00分	12時30分 ㄱ 13時00分	12時30分 ㄱ 13時00分	11時30分 ㄱ 12時00分	13時00分 ㄱ 13時30分		12時30分 ㄱ 13時00分	12時30分 ㄱ 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
		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 ┆ 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
	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		再エネ出力最大制御量	
			出力制御なし					12:30～13:00		12:00～12:30	
								263		206	
								再エネ出力最大制御量			
								12:30～13:00			
								324			
								再エネ出力最大制御量			
								12:00～12:30			
								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	04/13（日） 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00分 ∟ 12時30分	10時00分 ∟ 10時30分	出力制御なし
			再エネ出力制御量		10 ～ 408	385	0 ～ 393	337	0 ～ 324	
	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	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		
		13:00～13:30			12:30～13:00			12:30～13:00		
		54			437			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 ∟ 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				再エネ出力最大制御量			
							12:30～13:00			
						122				
									再エネ出力最大制御量	
									12:00～12:30	
									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】