

『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（2026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 <sup>(注1)</sup>		69		70					
発 信 日		06/14(日)16時頃 (前日指示)	06/15(月)実績 (速報)	06/15(月)16時頃 (前日指示)	06/16(火)実績 (速報)				
再エネ出力制御期間		06/15(月) 7時00分～17時00分	06/15(月) 10時30分～13時30分	06/16(火) 7時00分～17時00分	06/16(火) 12時30分～13時00分				
出力制御内容	需給状況 <sup>(注2)</sup>	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 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分			
		再エネ出力制御量	0 ~ 165	31	0 ~ 123	16			
		エリア需要 ①	1,035	1,000	1,075	1,031			
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	161	196	184			
		域外送電 ③	212	203	128	128			
	小 計	1,443	1,364	1,399	1,343				
	供給力 ④	1,608	1,395	1,522	1,359				
	(再掲)再エネ出力	(890)	(666)	(803)	(688)				
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	165	31	123	16				

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
89

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
16

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（2026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 <sup>(注1)</sup>		65		66		67		68	
発信日	06/10(水)16時頃 (前日指示)	06/11(木)実績 (速報)	06/11(木)16時頃 (前日指示)	06/12(金)実績 (速報)	06/12(金)16時頃 (前日指示)	06/13(土)実績 (速報)	06/13(土)16時頃 (前日指示)	06/14(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	06/11(木) 7時00分～17時00分	06/11(木) 7時30分～17時00分	06/12(金) 7時00分～17時00分	06/12(金) 7時00分～17時00分	06/13(土) 7時00分～17時00分	06/13(土) 7時30分～16時30分	06/14(日) 7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	13時00分 ∩ 13時30分	12時00分 ∩ 12時30分	11時30分 ∩ 12時00分	出力制御なし	
再エネ出力制御量	1 ~ 372	127	2 ~ 412	247	1 ~ 285	308	0 ~ 145		
エリア需要 ①	939	986	939	996	912	873	749	807	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	210	162	148	164	161	196	179	
域外送電 ③	239	239	234	234	191	193	161	161	
小計	1,408	1,435	1,335	1,378	1,267	1,227	1,106	1,147	
供給力 ④	1,780	1,562	1,747	1,625	1,552	1,535	1,251	1,147	
(再掲)再エネ出力	(1,011)	(795)	(1,008)	(896)	(853)	(860)	(562)	(280)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	372	127	412	247	285	308	145	0	

出力制御内容  
需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
127

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
259

再エネ出力最大制御量
13:00～13:30
312

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（2026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 <sup>(注1)</sup>		61		62		63		64	
発信日	06/06(土)16時頃 (前日指示)	06/07(日)実績 (速報)	06/07(日)16時頃 (前日指示)	06/08(月)実績 (速報)	06/08(月)16時頃 (前日指示)	06/09(火)実績 (速報)	06/09(火)16時頃 (前日指示)	06/10(水)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	06/07(日) 7時00分～17時00分	06/07(日) 8時00分～16時30分	06/08(月) 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/09(火) 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/10(水) 7時00分～17時00分	06/10(水) 7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	
再エネ出力制御量	0 ~ 261	279	0 ~ 262		0 ~ 7		10 ~ 354	272	
エリア需要 ①	825	850	1,035		1,015		888	930	889
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	204	44	68	57	204	111	230	203	
域外送電 ③	181	177	114	114	125	125	238	237	
小計	1,210	1,071	1,217	1,186	1,217	1,166	1,357	1,376	
供給力 ④	1,471	1,350	1,479	1,186	1,224	1,166	1,711	1,648	
(再掲)再エネ出力	(753)	(591)	(727)	(115)	(465)	(245)	(954)	(891)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	261	279	262	0	7	0	354	272	

出力制御内容  
需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
279

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
12:30～13:00
272

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		57		58		59		60	
出力制御内容	発信日	05/31(日)16時頃 (前日指示)	06/01(月)実績 (速報)	06/02(火)16時頃 (前日指示)	06/03(水)実績 (速報)	06/04(木)16時頃 (前日指示)	06/05(金)実績 (速報)	06/05(金)16時頃 (前日指示)	06/06(土)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	06/01(月) 7時00分～17時00分	06/01(月) 9時00分～11時30分	06/03(水) 7時00分～17時00分	06/03(水) 7時00分～17時00分	06/05(金) 7時00分～17時00分	出力制御なし	06/06(土) 7時00分～17時00分	06/06(土) 7時00分～15時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	10時00分 ∩ 10時30分	12時30分 ∩ 13時00分	10時30分 ∩ 11時00分	12時30分 ∩ 13時00分		12時00分 ∩ 12時30分	11時00分 ∩ 11時30分
	再エネ出力制御量	0 ~ 137	53	1 ~ 265	84	0 ~ 171		0 ~ 265	215
	エリア需要 ①	1,065	1,036	1,085	1,048	1,065		1,016	921
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	204	166	68	60	204	182	204	164
	域外送電 ③	41	54	225	185	160	160	80	83
	小計	1,310	1,256	1,378	1,293	1,429	1,358	1,205	1,181
	供給力 ④	1,447	1,309	1,643	1,377	1,600	1,358	1,470	1,396
	(再掲)再エネ出力	(746)	(600)	(893)	(545)	(858)	(599)	(758)	(691)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	137	53	265	84	171	0	265	215	

再エネ出力最大制御量
10:00～10:30
53

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
84

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
11:00～11:30
215

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		53		54		55		56	
発信日	05/27(水)16時頃 (前日指示)	05/28(木)実績 (速報)	05/28(木)16時頃 (前日指示)	05/29(金)実績 (速報)	05/29(金)16時頃 (前日指示)	05/30(土)実績 (速報)	05/30(土)16時頃 (前日指示)	05/31(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/28(木) 7時00分～17時00分	出力制御なし	05/29(金) 7時00分～17時00分	05/29(金) 7時00分～17時00分	05/30(土) 7時00分～17時00分	05/30(土) 7時00分～17時00分	05/31(日) 7時00分～17時00分	05/31(日) 7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	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 ～ 114		1 ～ 302	108	1 ～ 386	287	2 ～ 314	254	
エリア需要 ①	1,031		1,059	1,002	1,075	884	937	846	887
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	26	204	171	204	184	204	155	
域外送電 ③	215	215	215	215	180	180	179	179	
小計	1,382	1,300	1,421	1,461	1,268	1,301	1,229	1,221	
供給力 ④	1,496	1,300	1,723	1,569	1,654	1,588	1,543	1,475	
(再掲)再エネ出力	(808)	(492)	(1,021)	(890)	(983)	(938)	(869)	(822)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	114	0	302	108	386	287	314	254	

出力制御内容

需給状況<sup>(注2)</sup>

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
9:00～9:30
140

再エネ出力最大制御量
11:00～11:30
293

再エネ出力最大制御量
13:00～13:30
255

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		49		50		51		52	
発信日	05/22(金)16時頃 (前日指示)	05/23(土)実績 (速報)	05/23(土)16時頃 (前日指示)	05/24(日)実績 (速報)	05/24(日)16時頃 (前日指示)	05/25(月)実績 (速報)	05/25(月)16時頃 (前日指示)	05/26(火)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/23(土) 7時00分～17時00分	05/23(土) 7時30分～16時00分	05/24(日) 7時00分～17時00分	05/24(日) 7時00分～17時00分	05/25(月) 7時00分～17時00分	05/25(月) 7時30分～14時30分	05/26(火) 7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	10時00分 ∩ 10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	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	出力制御なし	
再エネ出力制御量	0 ~ 358	235	2 ~ 475	166	0 ~ 297	155	0 ~ 100		
エリア需要 ①	816	849	811	843	972	1,107	1,051	1,094	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	117	136	108	136	88	102	63	
域外送電 ③	130	125	180	180	214	214	215	215	
小計	1,082	1,091	1,127	1,131	1,322	1,409	1,368	1,372	
供給力 ④	1,440	1,326	1,602	1,297	1,619	1,564	1,468	1,372	
(再掲)再エネ出力	(777)	(666)	(940)	(628)	(944)	(821)	(784)	(557)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	358	235	475	166	297	155	100	0	

出力制御内容

需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
316

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
166

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
155

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（2026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 <sup>(注1)</sup>		45		46		47		48	
発信日	05/18(月)16時頃 (前日指示)	05/19(火)実績 (速報)	05/19(火)16時頃 (前日指示)	05/20(水)実績 (速報)	05/20(水)16時頃 (前日指示)	05/21(木)実績 (速報)	05/21(木)16時頃 (前日指示)	05/22(金)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/19(火) 7時00分～17時00分	05/19(火) 7時00分～16時00分	05/20(水) 7時00分～17時00分	05/20(水) 8時00分～13時00分	05/21(木) 7時00分～17時00分	出力制御なし	05/22(金) 7時00分～17時00分	05/22(金) 7時30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00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	10時30分 ∩ 11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 ~ 423	387	0 ~ 467	99	0 ~ 153		0 ~ 413	194	
エリア需要 ①	896	1,016	971	1,105	956		1,065	886	987
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	96	68	61	136	24	136	109	
域外送電 ③	153	153	153	157	153	153	153	153	
小計	1,185	1,265	1,192	1,323	1,245	1,242	1,175	1,249	
供給力 ④	1,608	1,652	1,659	1,422	1,398	1,242	1,588	1,443	
(再掲)再エネ出力	(918)	(914)	(946)	(646)	(706)	(209)	(896)	(714)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	423	387	467	99	153	0	413	194	

出力制御内容

需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
395

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
107

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
194

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		41		42		43		44	
発信日	05/14(木)16時頃 (前日指示)	05/15(金)実績 (速報)	05/15(金)16時頃 (前日指示)	05/16(土)実績 (速報)	05/16(土)16時頃 (前日指示)	05/17(日)実績 (速報)	05/17(日)16時頃 (前日指示)	05/18(月)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/15(金) 7時00分～17時00分	05/15(金) 7時00分～16時00分	05/16(土) 7時00分～17時00分	05/16(土) 7時00分～17時00分	05/17(日) 7時00分～17時00分	05/17(日) 7時00分～17時00分	05/18(月) 7時00分～17時00分	05/18(月) 7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	12時00分	12時30分	11時30分	11時30分	12時30分	12時30分	
	13時00分	13時00分	12時30分	13時00分	12時00分	12時00分	13時00分	13時00分	
再エネ出力制御量	0 ~ 531	393	31 ~ 605	427	59 ~ 659	561	5 ~ 504	457	
出力制御内容 需給状況 <sup>(注2)</sup>	エリア需要 ①	832	947	769	855	732	792	985	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	112	136	128	136	109	95	
	域外送電 ③	180	180	141	141	125	125	153	
	小計	1,148	1,239	1,046	1,124	993	1,026	1,181	
	供給力 ④	1,679	1,632	1,651	1,551	1,652	1,587	1,685	
	(再掲)再エネ出力	(1,000)	(926)	(984)	(898)	(995)	(928)	(959)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	531	393	605	427	659	561	504	

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
393

再エネ出力最大制御量
11:00～11:30
466

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
584

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
457

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		37		38		39		40	
発信日	05/10(日)16時頃 (前日指示)	05/11(月)実績 (速報)	05/11(月)16時頃 (前日指示)	05/12(火)実績 (速報)	05/12(火)16時頃 (前日指示)	05/13(水)実績 (速報)	05/13(水)16時頃 (前日指示)	05/14(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/11(月) 7時00分～17時00分	05/11(月) 7時00分～17時00分	05/12(火) 7時00分～17時00分	05/12(火) 7時00分～15時30分	05/13(水) 7時00分～17時00分	05/13(水) 7時30分～16時00分	05/14(木) 7時00分～17時00分	05/14(木) 7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	12時30分	10時00分	12時30分	11時00分	12時00分	12時00分	
	13時00分	13時00分	13時00分	10時30分	13時00分	11時30分	12時30分	12時30分	
再エネ出力制御量	4 ~ 566	403	0 ~ 434	294	0 ~ 429	333	3 ~ 502	418	
出力制御内容 需給状況 <sup>(注2)</sup>	エリア需要 ①	792	858	816	907	832	927	935	
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	136	122	136	82	136	113	108	
	域外送電 ③	153	153	153	157	158	157	168	
	小計	1,081	1,133	1,105	1,146	1,126	1,197	1,211	
	供給力 ④	1,647	1,536	1,539	1,440	1,555	1,530	1,643	
	(再掲)再エネ出力	(998)	(865)	(887)	(770)	(886)	(850)	(964)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	566	403	434	294	429	333	502	

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
403

再エネ出力最大制御量
9:30~10:00
299

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
380

再エネ出力最大制御量
12:00~12:30
418

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		33		34		35		36	
発信日	05/06(水)16時頃 (前日指示)	05/07(木)実績 (速報)	05/07(木)16時頃 (前日指示)	05/08(金)実績 (速報)	05/08(金)16時頃 (前日指示)	05/09(土)実績 (速報)	05/09(土)16時頃 (前日指示)	05/10(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	05/07(木) 7時00分～17時00分	05/07(木) 7時30分～15時00分	05/08(金) 7時00分～17時00分	05/08(金) 8時00分～17時00分	05/09(土) 7時00分～17時00分	05/09(土) 7時00分～17時00分	05/10(日) 7時00分～17時00分	05/10(日) 7時00分～17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	0 ~ 340	312	0 ~ 326	389	1 ~ 573	510	66 ~ 647	566	
出力制御内容 需給状況 <sup>(注2)</sup>	エリア需要 ①	766	865	786	840	702	782	692	713
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	133	230	140	230	97	230	208
	域外送電 ③	181	166	142	142	126	125	125	126
	小計	1,177	1,164	1,158	1,122	1,058	1,004	1,047	1,047
	供給力 ④	1,517	1,476	1,484	1,511	1,631	1,514	1,694	1,613
	(再掲)再エネ出力	(865)	(783)	(818)	(849)	(987)	(880)	(1,016)	(946)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	340	312	326	389	573	510	647	566

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
312

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
389

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
510

再エネ出力最大制御量
13:00～13:30
582

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		29		30		31		32	
発 信 日		05/02(土)16時頃 (前日指示)	05/03(日)実績 (速報)	05/03(日)16時頃 (前日指示)	05/04(月)実績 (速報)	05/04(月)16時頃 (前日指示)	05/05(火)実績 (速報)	05/05(火)16時頃 (前日指示)	05/06(水)実績 (速報)
再エネ出力制御期間		05/03(日) 7時00分～17時00分	出力制御なし	05/04(月) 7時00分～17時00分	05/04(月) 7時00分～17時30分	05/05(火) 7時00分～17時00分	05/05(火) 7時00分～17時30分	05/06(水) 7時00分～17時00分	05/06(水) 7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		12時30分 ∩ 13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	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 ～ 370		40 ～ 496	581	22 ～ 579	554	11 ～ 500	174
需給状況 <sup>(注2)</sup>									
エリア需要	①	656	737	636	688	642	697	701	772
大容量蓄電池の充電・揚水運転	②	230	25	230	137	230	153	230	193
域外送電	③	122	122	165	170	172	172	163	166
小 計		1,008	884	1,031	995	1,044	1,022	1,094	1,131
供給力	④	1,378	884	1,527	1,576	1,623	1,576	1,594	1,305
(再掲)再エネ出力		(744)	(144)	(887)	(938)	(976)	(928)	(947)	(659)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④)	⑤	370	0	496	581	579	554	500	174

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
11:30～12:00
581

再エネ出力最大制御量
13:30～14:00
564

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
174

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		25		26		27		28	
発信日	04/27(月)16時頃 (前日指示)	04/28(火)実績 (速報)	04/28(火)16時頃 (前日指示)	04/29(水)実績 (速報)	04/30(木)16時頃 (前日指示)	05/01(金)実績 (速報)	05/01(金)16時頃 (前日指示)	05/02(土)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/28(火) 7時00分～17時00分	04/28(火) 8時30分～15時00分	04/29(水) 7時00分～17時00分	04/29(水) 9時00分～15時30分	05/01(金) 7時00分～17時00分	05/01(金) 7時00分～17時00分	05/02(土) 7時00分～17時00分	05/02(土) 7時00分～17時00分	
最大余剰電力発生時刻	12時30分	12時00分	12時30分	12時00分	12時30分	11時00分	11時00分	10時00分	
	13時00分	12時30分	13時00分	12時30分	13時00分	11時30分	11時30分	10時30分	
再エネ出力制御量	0 ~ 405	281	0 ~ 207	182	43 ~ 561	432	4 ~ 453	340	
需給状況 <sup>(注2)</sup>	エリア需要 ①	812	851	793	785	712	844	657	751
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	174	230	183	230	131	230	184
	域外送電 ③	183	183	177	177	179	177	169	168
	小計	1,225	1,208	1,200	1,145	1,121	1,152	1,056	1,103
	供給力 ④	1,630	1,489	1,407	1,327	1,682	1,584	1,509	1,443
	(再掲)再エネ出力	(950)	(787)	(751)	(676)	(1,036)	(931)	(880)	(806)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	405	281	207	182	561	432	453	340

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
296

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
189

再エネ出力最大制御量
10:00～10:30
460

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
383

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		21		22		23		24	
発 信 日		04/23(木)16時頃 (前日指示)	04/24(金)実績 (速報)	04/24(金)16時頃 (前日指示)	04/25(土)実績 (速報)	04/25(土)16時頃 (前日指示)	04/26(日)実績 (速報)	04/26(日)16時頃 (前日指示)	04/27(月)実績 (速報)
再エネ出力制御期間		04/24(金) 7時00分～17時00分	04/24(金) 12時00分～13時00分	04/25(土) 7時00分～17時00分	04/25(土) 7時00分～17時00分	04/26(日) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/27(月) 7時00分～17時00分	04/27(月) 7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00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	11時30分 ∩ 12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 ～ 378	42	14 ～ 539	267	0 ～ 236		4 ～ 438	401
需給状況 <sup>(注2)</sup>									
出力制御内容	エリア需要 ①	843	843	712	799	692	753	826	859
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	162	230	161	230	121	230	180
	域外送電 ③	160	160	126	126	115	120	188	188
	小 計	1,199	1,165	1,068	1,086	1,037	994	1,244	1,227
	供給力 ④	1,577	1,207	1,607	1,353	1,273	994	1,682	1,628
	(再掲)再エネ出力	(871)	(497)	(975)	(724)	(627)	(189)	(1,002)	(939)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	378	42	539	267	236	0	438	401

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
46

再エネ出力最大制御量
12:00～12:30
268

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
401

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		17		18		19		20	
発信日	04/19(日)16時頃 (前日指示)	04/20(月)実績 (速報)	04/20(月)16時頃 (前日指示)	04/21(火)実績 (速報)	04/21(火)16時頃 (前日指示)	04/22(水)実績 (速報)	04/22(水)16時頃 (前日指示)	04/23(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/20(月) 7時00分～17時00分	04/20(月) 10時30分～15時30分	04/21(火) 7時00分～17時00分	04/21(火) 7時30分～16時30分	04/22(水) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/22(水) 7時00分～17時00分	04/23(木) 7時00分～17時00分	
最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分		12時30分 ∩ 13時00分	出力制御なし	
再エネ出力制御量	0 ~ 388	303	0 ~ 461	390	0 ~ 176		0 ~ 30		
エリア需要 ①	822	863	836	836	832		842	875	887
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	104	196	137	130	89	131	▲ 2	
域外送電 ③	160	160	175	175	166	166	160	166	
小計	1,178	1,127	1,207	1,148	1,128	1,097	1,166	1,051	
供給力 ④	1,566	1,430	1,668	1,538	1,304	1,097	1,196	1,051	
(再掲)再エネ出力	(902)	(781)	(1,000)	(883)	(632)	(228)	(505)	(166)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	388	303	461	390	176	0	30	0	

出力制御内容

需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
303

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
390

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

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		13		14		15		16	
発信日	04/15(水)16時頃 (前日指示)	04/16(木)実績 (速報)	04/16(木)16時頃 (前日指示)	04/17(金)実績 (速報)	04/17(金)16時頃 (前日指示)	04/18(土)実績 (速報)	04/18(土)16時頃 (前日指示)	04/19(日)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/16(木) 7時00分～17時00分	04/16(木) 7時00分～17時00分	04/17(金) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/18(土) 7時00分～17時00分	04/18(土) 12時00分～15時00分	04/19(日) 7時00分～17時00分	04/19(日) 14時00分～15時00分	
最大余剰電力発生時刻	11時30分 ∩ 12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	13時00分 ∩ 13時30分	12時30分 ∩ 13時00分	14時00分 ∩ 14時30分	
再エネ出力制御量	11 ~ 494	475	0 ~ 247		0 ~ 224	93	0 ~ 240	30	
エリア需要 ①	894	865	843		846	729	806	692	705
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	164	179	230	99	230	196	230	140	
域外送電 ③	164	160	72	72	84	84	44	63	
小計	1,222	1,204	1,145	1,017	1,043	1,086	966	908	
供給力 ④	1,716	1,679	1,392	1,017	1,267	1,179	1,206	938	
(再掲)再エネ出力	(1,052)	(1,011)	(728)	(398)	(621)	(554)	(559)	(353)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	494	475	247	0	224	93	240	30	

出力制御内容

需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:30～13:00
475

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
13:00～13:30
93

再エネ出力最大制御量
14:00～14:30
30

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		9		10		11		12	
発信日	04/10(金)16時頃 (前日指示)	04/11(土)実績 (速報)	04/11(土)16時頃 (前日指示)	04/12(日)実績 (速報)	04/12(日)16時頃 (前日指示)	04/13(月)実績 (速報)	04/14(火)16時頃 (前日指示)	04/15(水)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/11(土) 7時00分～17時00分	04/11(土) 7時00分～17時00分	04/12(日) 7時00分～17時00分	04/12(日) 7時30分～15時30分	04/13(月) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/15(水) 7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30分 ∩ 12時00分	10時30分 ∩ 11時00分	12時30分 ∩ 13時00分				
再エネ出力制御量	11 ～ 566	577	0 ～ 541	377	0 ～ 292		0 ～ 191		
エリア需要 ①	746	764	702	698	873		848		842
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	146	165	129	198	151	130	115	
域外送電 ③	126	126	126	127	41	48	160	160	
小計	1,102	1,036	993	954	1,112	1,047	1,132	1,176	
供給力 ④	1,668	1,613	1,534	1,331	1,404	1,047	1,323	1,176	
(再掲)再エネ出力	(1,011)	(974)	(888)	(679)	(739)	(355)	(651)	(367)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	566	577	541	377	292	0	191	0	

出力制御内容

需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
11:30～12:00
578

再エネ出力最大制御量
10:30～11:00
377

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

(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（2026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 <sup>(注1)</sup>		5		6		7		8	
発信日	04/05(日)16時頃 (前日指示)	04/06(月)実績 (速報)	04/06(月)16時頃 (前日指示)	04/07(火)実績 (速報)	04/07(火)16時頃 (前日指示)	04/08(水)実績 (速報)	04/08(水)16時頃 (前日指示)	04/09(木)実績 (速報)	
再エネ出力制御期間	04/06(月) 7時00分～17時00分	04/06(月) 10時30分～15時00分	04/07(火) 7時00分～17時00分	04/07(火) 7時00分～17時00分	04/08(水) 7時00分～17時00分	04/08(水) 8時30分～16時30分	04/09(木) 7時00分～17時00分		
最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時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	出力制御なし
再エネ出力制御量	0 ~ 353	204	12 ~ 382	386	0 ~ 411	436	0 ~ 201		
エリア需要 ①	812	813	836	848	836	849	822	910	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	182	230	184	230	180	162	63	
域外送電 ③	197	197	210	210	214	214	169	169	
小計	1,239	1,192	1,276	1,242	1,280	1,243	1,153	1,142	
供給力 ④	1,592	1,396	1,658	1,628	1,691	1,679	1,354	1,142	
(再掲)再エネ出力	(912)	(715)	(978)	(946)	(1,012)	(996)	(682)	(235)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	353	204	382	386	411	436	201	0	

出力制御内容  
需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
204

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
386

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
436

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（2026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 <sup>(注1)</sup>		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	04/01(水)16時頃 (前日指示)	04/02(木)実績 (速報)	04/02(木)16時頃 (前日指示)	04/03(金)実績 (速報)	04/03(金)16時頃 (前日指示)	04/04(土)実績 (速報)	04/04(土)16時頃 (前日指示)	04/05(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	04/02(木) 7時00分～17時00分	04/02(木) 9時30分～16時00分	04/03(金) 7時00分～17時00分	04/03(金) 9時00分～15時00分	04/04(土) 7時00分～17時00分	出力制御なし	04/05(日) 7時00分～17時00分	04/05(日) 7時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時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 ~ 384	314	0 ~ 401	317	0 ~ 97		14 ~ 553	491
	エリア需要 ①	836	851	842	847	762		822	716
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	230	168	230	173	230	68	230	186
	域外送電 ③	225	225	216	216	177	177	178	177
	小計	1,291	1,244	1,288	1,236	1,169	1,067	1,124	1,073
	供給力 ④	1,675	1,558	1,689	1,553	1,266	1,067	1,677	1,564
	(再掲)再エネ出力	(1,017)	(884)	(1,009)	(871)	(611)	(350)	(1,022)	(909)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	384	314	401	317	97	0	553	491	

需給状況<sup>(注2)</sup>

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
314

再エネ出力最大制御量
12:30~13:00
317

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
11:30~12:00
495

(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】