2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)				77		78					
出力制御内容		発　信　日		08/10(月)16時頃 （前日指示）	08/11（火）実績 （速報）	09/05(土)9時頃 （当日指示）	09/05（土）実績 （速報）				
		再エネ 出力制御期間		08/11（火） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/05（土） 9時00分～14時00分	09/05（土） 9時00分～14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		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　～ 18		0　～ 75	116				
		エリア需要	①	1,088	1,135	1,053	1,016				
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転	②	230	113	0	▲ 1				
		域外送電	③	226	226	47	2				
		小　計		1,544	1,474	1,100	1,017				
		供給力	④	1,562	1,474	1,175	1,133				
		(再掲)再エネ出力		(927)	(791)	(506)	(486)				
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)	⑤	18	0	75	116				

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		
	116		

(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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			73		74		75		76	
出力制御内容		発　信　日	06/26(金)16時頃 （前日指示）	06/27（土）実績 （速報）	06/27(土)16時頃 （前日指示）	06/28（日）実績 （速報）	06/28(日)16時頃 （前日指示）	06/29（月）実績 （速報）	07/04(土)16時頃 （前日指示）	07/05（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	06/27（土） 7時00分～17時00分	06/27（土） 7時00分～17時00分	06/28（日） 7時00分～17時00分	06/28（日） 7時30分～17時30分	06/29（月） 7時00分～17時00分	06/29（月） 7時30分～14時30分	07/05（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30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	13時00分 ～ 13時30分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	13時00分 ～ 13時30分	
		再エネ出力制御量	4　～ 289	62	0　～ 367	304	0　～ 312	117	0　～ 40	
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	905	919	877	857	969	1,046	929	893
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	196	106	196	171	162	150	230	65
		域外送電　③	192	192	192	191	234	233	131	152
		小　計	1,293	1,217	1,265	1,219	1,365	1,429	1,290	1,110
		供給力　④	1,582	1,279	1,632	1,523	1,677	1,546	1,330	1,110
		(再掲)再エネ出力	(820)	(506)	(878)	(786)	(898)	(759)	(695)	(358)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	289	62	367	304	312	117	40	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
11:00～11:30	13:00～13:30	10:30～11:00	出力制御なし
64	304	140	

(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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			69		70		71		72	
出力制御内容		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）	06/20(土)16時頃 （前日指示）	06/21（日）実績 （速報）	06/21(日)16時頃 （前日指示）	06/22（月）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	06/21（日） 7時00分～17時00分	06/21（日） 7時00分～17時00分	06/22（月） 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	10時30分 ～ 11時00分	12時30分 ～ 13時00分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分	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　～ 165	31	0　～ 123	16	5　～ 395	86	0　～ 203	
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	1,035	1,000	1,075	1,031	890	918	1,049	1,019
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	196	161	196	184	196	171	196	132
		域外送電　③	212	203	128	128	193	192	84	104
		小　計	1,443	1,364	1,399	1,343	1,279	1,281	1,329	1,255
		供給力　④	1,608	1,395	1,522	1,359	1,674	1,367	1,532	1,255
		(再掲)再エネ出力	(890)	(666)	(803)	(688)	(931)	(613)	(750)	(408)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	165	31	123	16	395	86	203	0
				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 11:00～11:30 106		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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			65		66		67		68	
出力制御内容		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	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	
		再エネ出力制御量	1　～ 372	127	2　～ 412	247	1　～ 285	308	0　～ 145	
	需給状況 (注2)	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

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	13:00～13:30	出力制御なし
127	259	312	

(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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			61		62		63		64	
出力制御内容		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
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	825	850	1,035	1,015	888	930	889	936
		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

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	12:30～13:00
279			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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)				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
	需給状況 (注2)	エリア需要	①	1,065	1,036	1,085	1,048	1,065	1,016	921	934
		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	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
10:00～10:30	10:30～11:00	出力制御なし	11:00～11:30
53	84		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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			53		54		55		56	
出力制御内容		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
	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	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

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	9:00～9:30	11:00～11:30	13:00～13:30
	140	293	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)				49		50		51		52	
出力制御内容		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	出力制御なし
		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	
		再エネ出力制御量		0　～ 358	235	2　～ 475	166	0　～ 297	155	0　～ 100	
	需給状況 (注2)	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
					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		12:00～12:30		出力制御なし
					316		166		155		

(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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			45		46		47		48	
出力制御内容		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	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
	需給状況 (注2)	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

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	12:30～13:00
395	107		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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			41		42		43		44	
出力制御内容		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
	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	12時00分 ～ 12時30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
		再エネ出力制御量	0　～ 531	393	31　～ 605	427	59　～ 659	561	5　～ 504	457
		エリア需要　①	832	947	769	855	732	792	892	985
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	136	112	136	128	136	109	136	95
		域外送電　③	180	180	141	141	125	125	153	153
		小　計	1,148	1,239	1,046	1,124	993	1,026	1,181	1,233
		供給力　④	1,679	1,632	1,651	1,551	1,652	1,587	1,685	1,690
		(再掲)再エネ出力	(1,000)	(926)	(984)	(898)	(995)	(928)	(999)	(959)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	531	393	605	427	659	561	504	457

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	11:00～11:30	10:30～11:00	12:30～13:00
393	466	584	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			37		38		39		40	
出力制御内容		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 ～ 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30分 ～ 13時00分	11時00分 ～ 11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	4　～ 566	403	0　～ 434	294	0　～ 429	333	3　～ 502	418
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	792	858	816	907	832	927	837	935
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	136	122	136	82	136	113	136	108
		域外送電　③	153	153	153	157	158	157	168	168
		小　計	1,081	1,133	1,105	1,146	1,126	1,197	1,141	1,211
		供給力　④	1,647	1,536	1,539	1,440	1,555	1,530	1,643	1,629
		(再掲)再エネ出力	(998)	(865)	(887)	(770)	(886)	(850)	(964)	(923)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	566	403	434	294	429	333	502	418

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	9:30～10:00	12:30～13:00	12:00～12:30
403	299	380	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			33		34		35		36	
出力制御内容		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
	需給状況 (注2)	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	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	12:00～12:30	13:00～13:30
312	389	510	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			29		30		31		32	
出力制御内容		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
	需給状況 (注2)	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
		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	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	13:30～14:00	12:30～13:00
	581	564	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			25		26		27		28	
出力制御内容		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
	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	12時30分 ～ 13時00分	11時00分 ～ 11時30分	11時00分 ～ 11時30分	10時00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
		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	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	10:00～10:30	12:00～12:30
296	189	460	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			21		22		23		24	
出力制御内容		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 (注2)	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	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	12:30～13:00
46	268		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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			17		18		19		20	
出力制御内容		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	04/23（木）7時00分～17時00分	出力制御なし
	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	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　～ 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
				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
				303		390				

(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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)	13		14		15		16	
出力制御内容 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
需給状況(注2) 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

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	13:00～13:30	14:00～14:30
475		93	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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			9		10		11		12	
出力制御内容		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		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	
	需給状況 (注2)	エリア需要 ①	746	764	702	698	873	848	842	901
		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

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	10:30～11:00	出力制御なし	出力制御なし
578	377		

(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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			5		6		7		8	
出力制御内容		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	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	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　～ 353	204	12　～ 382	386	0　～ 411	436	0　～ 201	
	需給状況 (注2)	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
				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】

2026年9月7日

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告（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 (注1)			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
	需給状況 (注2)	エリア需要　①	836	851	842	847	762	822	716	710
		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

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	11:30～12:00
314	317		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】