2026年11月20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）			125							
出力制御内容		発　信　日	11/19(木)16時頃 （前日指示）							
		再エネ 出力制御期間	11/20（金） 8時00分～16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							
		再エネ出力制御量	0　～ 44							
		エリア需要　①	919							
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	120							
		域外送電　③	192							
		小　計	1,231							
		供給力　④	1,275							
		(再掲)再エネ出力	(633)							
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	44							

再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量

(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11月19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）			121		122		123		124	
出力制御内容		発　信　日	11/11(水)16時頃 （前日指示）	11/12（木）実績 （速報）	11/12(木)16時頃 （前日指示）	11/13（金）実績 （速報）	11/15(日)16時頃 （前日指示）	11/16（月）実績 （速報）	11/18(水)16時頃 （前日指示）	11/19（木）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	11/12（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/13（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	11/16（月） 8時00分～16時00分	11/16（月） 12時00分～13時00分	11/19（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	0　～ 100		0　～ 77		0　～ 130	8	0　～ 93	
	需給状況（注2）	エリア需要　①	823	875	838	870	789	879	894	914
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	120	109	120	109	120	111	120	108
		域外送電　③	189	189	169	169	187	188	177	191
		小　計	1,132	1,173	1,127	1,148	1,096	1,178	1,191	1,213
		供給力　④	1,232	1,173	1,204	1,148	1,226	1,186	1,284	1,213
		(再掲)再エネ出力	(667)	(574)	(660)	(545)	(660)	(609)	(682)	(529)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	100	0	77	0	130	8	93	0
				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 27		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11月20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）			117		118		119		120	
出力制御内容		発信日	11/06(金)16時頃（前日指示）	11/07（土）実績（速報）	11/07(土)16時頃（前日指示）	11/08（日）実績（速報）	11/09(月)16時頃（前日指示）	11/10（火）実績（速報）	11/10(火)16時頃（前日指示）	11/11（水）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	11/07（土）8時00分～16時00分	11/07（土）8時00分～16時00分	11/08（日）8時00分～16時00分	11/08（日）9時30分～14時30分	11/10（火）8時00分～16時00分	11/10（火）8時00分～16時00分	11/11（水）8時00分～16時00分	11/11（水）8時00分～16時00分
	需給状況（注2）	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00分～11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
		再エネ出力制御量	21 ～ 377	353	0 ～ 213	142	10 ～ 259	261	10 ～ 273	192
		エリア需要 ①	720	749	673	747	827	869	822	879
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	222	165	222	185	120	109	120	111
		域外送電 ③	177	176	170	171	185	185	190	191
		小計	1,119	1,090	1,065	1,103	1,132	1,163	1,132	1,181
		供給力 ④	1,496	1,443	1,278	1,245	1,391	1,424	1,405	1,373
		(再掲)再エネ出力	(840)	(816)	(642)	(602)	(734)	(747)	(755)	(708)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	377	353	213	142	259	261	273	192
				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		12:00～12:30		12:00～12:30
				353		142		264		192

(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11月20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）			113		114		115		116	
出力制御内容		発　信　日	11/01(日)16時頃（前日指示）	11/02（月）実績（速報）	11/02(月)16時頃（前日指示）	11/03（火）実績（速報）	11/03(火)16時頃（前日指示）	11/04（水）実績（速報）	11/05(木)16時頃（前日指示）	11/06（金）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	11/02（月）8時00分～16時00分	出力制御なし	11/03（火）8時00分～16時00分	11/03（火）8時00分～16時00分	11/04（水）8時00分～16時00分	出力制御なし	11/06（金）8時00分～16時00分	11/06（金）9時00分～14時30分
	需給状況（注2）	最大余剰電力発生時刻	13時00分～13時30分		11時30分～12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　～ 114		2　～ 279	143	0　～ 156		0　～ 229	87
		エリア需要　①	852	891	760	821	869	881	797	867
		大容量蓄電池の充電・揚水運転　②	222	143	222	181	222	146	222	187
		域外送電　③	177	164	182	182	71	72	190	190
		小　計	1,251	1,198	1,164	1,184	1,162	1,099	1,209	1,244
		供給力　④	1,365	1,198	1,443	1,327	1,318	1,099	1,438	1,331
		(再掲)再エネ出力	(660)	(395)	(782)	(651)	(653)	(339)	(774)	(663)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤	114	0	279	143	156	0	229	87

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	12:30～13:00
	143		87

(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11月20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）			109		110		111		112	
出力制御内容		発信日	10/27(火)16時頃（前日指示）	10/28（水）実績（速報）	10/28(水)16時頃（前日指示）	10/29（木）実績（速報）	10/30(金)16時頃（前日指示）	10/31（土）実績（速報）	10/31(土)16時頃（前日指示）	11/01（日）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	10/28（水）8時00分～16時00分	10/28（水）9時30分～14時30分	10/29（木）8時00分～16時00分	10/29（木）9時30分～13時00分	10/31（土）8時00分～16時00分	10/31（土）8時00分～16時00分	11/01（日）8時00分～16時00分	11/01（日）8時00分～16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	13時30分～14時00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	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 ～ 89	30	0 ～ 85	59	10 ～ 276	244	10 ～ 341	250
		エリア需要 ①	800	860	832	903	715	764	661	721
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	222	202	222	183	222	191	222	213
		域外送電 ③	200	151	73	89	179	180	181	183
		小計	1,222	1,213	1,127	1,175	1,116	1,135	1,064	1,117
		供給力 ④	1,311	1,243	1,212	1,234	1,392	1,379	1,405	1,367
		（再掲）再エネ出力	(780)	(689)	(645)	(627)	(796)	(785)	(773)	(754)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	89	30	85	59	276	244	341	250

再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量
13:30～14:00	11:00～11:30	12:30～13:00	12:30～13:00
30	59	248	250

(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11月20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）			105		106		107		108	
出力制御内容		発　信　日	10/16(金)16時頃（前日指示）	10/17（土）実績（速報）	10/17(土)16時頃（前日指示）	10/18（日）実績（速報）	10/21(水)16時頃（前日指示）	10/22（木）実績（速報）	10/26(月)16時頃（前日指示）	10/27（火）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	10/17（土）8時00分～16時00分	10/17（土）8時00分～16時00分	10/18（日）8時00分～16時00分	10/18（日）8時00分～14時30分	10/22（木）8時00分～16時00分	10/22（木）10時00分～14時30分	10/27（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	11時00分～11時30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30分～13時00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　～ 168	129	0　～ 190	121	0　～ 129	24	0　～ 35	
	需給状況（注2）	エリア需要　①	785	838	814	806	839	899	943	928
		大容量蓄電池の充電・揚水運転　②	188	167	188	170	188	159	189	106
		域外送電　③	175	173	111	141	191	192	108	104
		小　計	1,148	1,178	1,113	1,117	1,218	1,250	1,240	1,138
		供給力　④	1,316	1,307	1,303	1,238	1,347	1,274	1,275	1,138
		（再掲）再エネ出力	(811)	(794)	(786)	(738)	(795)	(687)	(728)	(459)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤	168	129	190	121	129	24	35	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		14:00～14:30		出力制御なし
				129		121		38		

(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11月20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）			101		102		103		104	
出力制御内容		発　信　日	10/12(月)16時頃（前日指示）	10/13（火）実績（速報）	10/13(火)16時頃（前日指示）	10/14（水）実績（速報）	10/14(水)16時頃（前日指示）	10/15（木）実績（速報）	10/15(木)16時頃（前日指示）	10/16（金）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	10/13（火）8時00分～16時00分	出力制御なし	10/14（水）8時00分～16時00分	10/14（水）8時00分～16時00分	10/15（木）8時00分～16時00分	10/15（木）8時00分～16時00分	10/16（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	11時30分～12時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 79		3　～ 129	44	1　～ 128	9	0　～ 130	
	需給状況（注2）	エリア需要 ①	1,063	1,062	855	914	830	901	855	914
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	154	138	222	191	188	165	188	92
		域外送電 ③	37	49	188	188	186	187	112	118
		小　計	1,254	1,249	1,265	1,293	1,204	1,253	1,155	1,124
		供給力 ④	1,333	1,249	1,394	1,337	1,332	1,262	1,285	1,124
		（再掲）再エネ出力	(738)	(451)	(850)	(783)	(808)	(734)	(739)	(474)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	79	0	129	44	128	9	130	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	12:30～13:00	10:00～10:30	出力制御なし
	44	21	

(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11月20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）			97		98		99		100	
出力制御内容		発　信　日	10/08(木)16時頃（前日指示）	10/09（金）実績（速報）	10/09(金)16時頃（前日指示）	10/10（土）実績（速報）	10/10(土)16時頃（前日指示）	10/11（日）実績（速報）	10/11(日)16時頃（前日指示）	10/12（月）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	10/09（金）8時00分～16時00分	出力制御なし	10/10（土）8時00分～16時00分	出力制御なし	10/11（日）8時00分～16時00分	10/11（日）9時30分～12時00分	10/12（月）8時00分～16時00分	10/12（月）12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		11時30分～12時00分		10時30分～11時00分	10時00分～10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　～ 116		0　～ 116		0　～ 151	47	0　～ 79	36
	需給状況（注2）	エリア需要　①	946	945	863	865	786	818	900	998
		大容量蓄電池の充電・揚水運転　②	222	194	222	123	222	193	222	174
		域外送電　③	86	89	46	44	35	22	89	111
		小　計	1,254	1,228	1,131	1,032	1,043	1,033	1,211	1,283
		供給力　④	1,370	1,228	1,247	1,032	1,194	1,080	1,290	1,319
		(再掲)再エネ出力	(776)	(484)	(694)	(330)	(661)	(540)	(746)	(758)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤	116	0	116	0	151	47	79	36

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	10:30～11:00	12:30～13:00
		51	43

(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11月20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）			93		94		95		96	
出力制御内容		発　信　日	10/04(日)16時頃（前日指示）	10/05（月）実績（速報）	10/05(月)16時頃（前日指示）	10/06（火）実績（速報）	10/06(火)16時頃（前日指示）	10/07（水）実績（速報）	10/07(水)16時頃（前日指示）	10/08（木）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	10/05（月）8時00分～16時00分	出力制御なし	10/06（火）8時00分～16時00分	出力制御なし	10/07（水）8時00分～16時00分	10/07（水）8時30分～14時00分	10/08（木）8時00分～16時00分	10/08（木）9時00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00分～12時30分
		再エネ出力制御量	0　～ 12		0　～ 103		0　～ 123	72	0　～ 104	95
	需給状況（注2）	エリア需要 ①	968	984	880	897	864	901	872	925
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	196	156	222	189	188	171	222	198
		域外送電 ③	225	225	202	202	206	206	202	202
		小　計	1,389	1,365	1,304	1,288	1,258	1,278	1,296	1,325
		供給力 ④	1,401	1,365	1,407	1,288	1,381	1,350	1,400	1,420
		(再掲)再エネ出力	(787)	(741)	(830)	(679)	(834)	(793)	(836)	(843)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	12	0	103	0	123	72	104	95
				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		12:30～13:00
								72		95

(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11月20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）			89		90		91		92	
出力制御内容		発　信　日	09/30(水)16時頃 （前日指示）	10/01（木）実績 （速報）	10/01(木)16時頃 （前日指示）	10/02（金）実績 （速報）	10/02(金)16時頃 （前日指示）	10/03（土）実績 （速報）	10/03(土)16時頃 （前日指示）	10/04（日）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	10/01（木） 8時00分～16時00分	10/01（木） 11時30分～12時30分	10/02（金） 8時00分～16時00分	10/02（金） 11時30分～13時00分	10/03（土） 8時00分～16時00分	10/03（土） 8時00分～16時00分	10/04（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	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	11時00分 ～ 11時30分	11時30分 ～ 12時00分	10時30分 ～ 11時00分	
		再エネ出力制御量	0　～ 9	22	0　～ 44	20	2　～ 135	130	0　～ 97	
	需給状況（注2）	エリア需要　①	1,040	1,065	979	993	851	857	731	791
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	188	158	222	198	222	192	222	109
		域外送電　③	129	129	196	196	182	181	71	41
		小　計	1,357	1,352	1,397	1,387	1,255	1,230	1,024	941
		供給力　④	1,366	1,374	1,441	1,407	1,390	1,360	1,121	941
		（再掲）再エネ出力	(789)	(804)	(857)	(828)	(849)	(824)	(571)	(266)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	9	22	44	20	135	130	97	0
				再エネ出力最大制御量 12:00～12:30 37		再エネ出力最大制御量 12:00～12:30 20		再エネ出力最大制御量 11:30～12:00 130		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11月20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）			85		86		87		88	
出力制御内容		発　信　日	09/22(火)16時頃 （前日指示）	09/23（水）実績 （速報）	09/23(水)16時頃 （前日指示）	09/24（木）実績 （速報）	09/24(木)16時頃 （前日指示）	09/25（金）実績 （速報）	09/29(火)16時頃 （前日指示）	09/30（水）実績 （速報）
		再エネ 出力制御期間	09/23（水） 8時00分～16時00分	09/23（水） 8時00分～16時00分	09/24（木） 8時00分～16時00分	09/24（木） 10時00分～14時00分	09/25（金） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/30（水） 8時00分～16時00分	09/30（水） 8時00分～16時00分
		最大余剰電力 発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11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		11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分
		再エネ出力制御量	9　～ 258	119	0　～ 201	77	0　～ 35		1　～ 242	68
	需給状況（注2）	エリア需要　①	851	1,006	1,019	1,113	1,019	1,121	989	1,085
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	120	112	120	110	120	106	155	135
		域外送電　③	206	202	123	110	187	187	119	119
		小　計	1,177	1,320	1,262	1,333	1,326	1,414	1,263	1,339
		供給力　④	1,435	1,439	1,463	1,410	1,361	1,414	1,505	1,407
		(再掲)再エネ出力	(867)	(848)	(882)	(789)	(742)	(688)	(882)	(840)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	258	119	201	77	35	0	242	68
				再エネ出力最大制御量 10:00～10:30 122		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 出力制御なし		再エネ出力最大制御量 11:00～11:30 75

(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11月20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）			81		82		83		84	
出力制御内容		発信日	09/18(金)16時頃（前日指示）	09/19（土）実績（速報）	09/19(土)16時頃（前日指示）	09/20（日）実績（速報）	09/20(日)16時頃（前日指示）	09/21（月）実績（速報）	09/21(月)16時頃（前日指示）	09/22（火）実績（速報）
		再エネ出力制御期間	09/19（土）8時00分～16時00分	出力制御なし	09/20（日）8時00分～16時00分	09/20（日）8時00分～16時00分	09/21（月）8時00分～16時00分	09/21（月）8時00分～16時00分	09/22（火）8時00分～16時00分	09/22（火）8時00分～16時00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00分～12時30分
		再エネ出力制御量	0 ～ 10		2 ～ 299	75	22 ～ 318	141	1 ～ 386	203
	需給状況（注2）	エリア需要 ①	1,004	1,019	829	965	849	975	811	987
		大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	120	48	120	109	120	109	120	109
		域外送電 ③	144	144	205	206	206	206	206	206
		小計	1,268	1,211	1,154	1,280	1,175	1,290	1,137	1,302
		供給力 ④	1,278	1,211	1,453	1,355	1,493	1,431	1,523	1,505
		（再掲）再エネ出力	(710)	(512)	(899)	(759)	(912)	(826)	(950)	(902)
		再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤	10	0	299	75	318	141	386	203

再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量	再エネ出力最大制御量
出力制御なし	12:00～12:30	12:00～12:30	11:00～11:30
	75	141	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】

2026年11月20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		79		80	
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）	09/11(金)16時頃 （前日指示）	09/12（土）実績 （速報）	09/16(水)16時頃 （前日指示）	09/17（木）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	09/12（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	09/17（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　～ 18		0　～ 75	116	0　～ 10		0　～ 63	
	需給状況（注2）	エリア需要　①	1,088	1,135	1,054	1,016	1,005	1,091	1,099	1,194
		大容量蓄電池の充電 ・揚水運転　②	230	113	0	0	188	120	120	108
		域外送電　③	226	226	47	2	197	196	159	159
		小　計	1,544	1,474	1,101	1,018	1,390	1,407	1,378	1,461
		供給力　④	1,562	1,474	1,159	1,134	1,400	1,407	1,441	1,461
		（再掲）再エネ出力	(927)	(791)	(506)	(486)	(802)	(470)	(808)	(713)
		再エネ出力制御必要量 (⑤＝①＋②＋③－④)　⑤	18	0	58	116	10	0	63	0
				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 12:00～12:30 116		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】

2026年11月20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11月20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		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		11:00～11:30		出力制御なし
				89		16		106		

(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11月20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
	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	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	
		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 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】

2026年11月20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 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】

2026年11月20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 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】

2026年11月20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
		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
	需給状況（注2）	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
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】

2026年11月20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11月20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
	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	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
		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11月20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11月20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
	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	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
		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11月20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11月20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11月20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
		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
	需給状況（注2）	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11月20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
	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	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
		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11月20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 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】

2026年11月20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
		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
	需給状況（注2）	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11月20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11月20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11月20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
	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	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】