

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

太陽光・風力出力制御日数：72日

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		111		112		113			
出力制御内容	発信日	03月27日(金)16時頃 (前日指示)	03月30日(月)16時頃 (速報)	03月28日(土)16時頃 (前日指示)	03月30日(月)16時頃 (速報)	03月29日(日)16時頃 (前日指示)	03月31日(火)16時頃 (速報)		
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	03月28日(土) 8時00分～16時00分	03月28日(土) 9時00分～16時00分	03月29日(日) 8時00分～16時00分	03月29日(日) 9時00分～16時00分	03月30日(月) 8時00分～16時00分	03月30日(月) 11時00分～13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	11時30分 ∩ 12時00分	9時30分 ∩ 10時00分	12時00分 ∩ 12時30分	11時30分 ∩ 12時00分		
	バイオマス出力制御量	5	6	5	6	5	6		
	太陽光・風力出力制御量	0* ~ 84	84	0* ~ 106	57	0* ~ 22	10		
	予想需給状況(*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	214	260	207	218	261	287	
大容量蓄電池の充電・揚水運転(*2) ②		31	31	31	31	31	31		
連系線潮流(*3) ③		171	158	161	133	174	177		
小計		416	449	400	382	466	495		
供給力(*4)(*5) ④		505	538	511	445	493	511		
(再掲) バイオマス・太陽光・風力出力		307	292	315	211	297	274		
バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		89	90	111	63	27	16		

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		107		108		109		110	
出力制御内容	発信日	03月21日(土)16時頃 (前日指示)	03月23日(月)16時頃 (速報)	03月22日(日)16時頃 (前日指示)	03月24日(火)16時頃 (速報)	03月23日(月)16時頃 (前日指示)	03月25日(水)16時頃 (速報)	03月26日(木)16時頃 (前日指示)	03月30日(月)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	03月22日(日) 8時00分～16時00分	03月22日(日) 10時30分～15時00分	03月23日(月) 8時00分～16時00分	03月23日(月) 12時00分～16時00分	03月24日(火) 8時00分～16時00分	03月24日(火) 10時30分～15時00分	03月27日(金) 8時00分～16時00分	03月27日(金) 10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	14時00分 ∟ 14時30分	14時00分 ∟ 14時30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
	バイオマス出力制御量	4	4	4	4	4	4	5	6
	太陽光・風力出力制御量	0 [*] ~ 9	0	0 [*] ~ 59	25	0 [*] ~ 31	30	0 [*] ~ 54	50
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	227	239	272	283	256	269	236
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		61	1	1	1	31	31	31	31
連系線潮流(*3) ③		110	133	184	172	184	173	184	176
小計		398	373	457	457	471	473	451	482
供給力(*4)(*5) ④		411	377	520	486	506	507	510	538
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		222	129	291	228	308	279	309	293
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		13	4	63	29	35	34	59	56

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		103		104		105		106		
出力制御内容	発信日	03月16日(月)16時頃 (前日指示)	03月18日(水)16時頃 (速報)	03月18日(水)16時頃 (前日指示)	03月23日(月)16時頃 (速報)	03月19日(木)16時頃 (前日指示)	03月23日(月)16時頃 (速報)	03月20日(金)16時頃 (前日指示)	03月23日(月)16時頃 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	03月17日(火) 8時00分～16時00分	03月17日(火) 10時00分～15時30分	03月19日(木) 8時00分～16時00分	03月19日(木) -	03月20日(金) 8時00分～16時00分	03月20日(金) 8時00分～16時00分	03月21日(土) 8時00分～16時00分	03月21日(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	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	13時00分 ∩ 13時30分	12時30分 ∩ 13時00分
	バイオマス出力制御量	4	4	4	0	4	4	4	4	4
	太陽光・風力出力制御量	0* ~ 88	45	0* ~ 14	0	22* ~ 90	49	22* ~ 78	72	
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	266	292	277	293	227	243	209	238
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		31	31	1	1	1	31	31	31	
連系線潮流(*3) ③		120	112	184	171	184	176	165	165	
小計		418	435	462	465	412	450	404	435	
供給力(*4)(*5) ④		509	484	480	465	506	504	486	511	
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		312	280	293	155	319	260	297	281	
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		92	49	18	0	94	53	82	76	

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		99		100		101		102	
出力制御内容	発信日	03月12日(木)16時頃 (前日指示)	03月16日(月)16時頃 (速報)	03月13日(金)16時頃 (前日指示)	03月16日(月)16時頃 (速報)	03月14日(土)16時頃 (前日指示)	03月16日(月)16時頃 (速報)	03月15日(日)16時頃 (前日指示)	03月17日(火)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	03月13日(金) 8時00分～16時00分	03月13日(金) 9時30分～15時30分	03月14日(土) 8時00分～16時00分	03月14日(土) 8時00分～16時00分	03月15日(日) 8時00分～16時00分	03月15日(日) 8時00分～16時00分	03月16日(月) 8時00分～16時00分	03月16日(月) 10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	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
	バイオマス出力制御量	4	4	4	4	4	6	4	4
	太陽光・風力出力制御量	0 [※] ~ 87	0	25 [※] ~ 104	46	31 [※] ~ 124	74	0 [※] ~ 84	65
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	300	321	232	258	203	244	270
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		1	1	61	61	61	61	31	31
連系線潮流(*3) ③		120	112	120	118	120	112	120	114
小計		422	434	413	438	385	417	421	429
供給力(*4)(*5) ④		512	438	521	488	512	496	508	498
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		304	213	324	296	319	281	314	281
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		91	4	108	50	128	80	87	69

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回るが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		95		96		97		98	
出力制御内容	発信日	03月08日(日)16時頃 (前日指示)	03月10日(火)16時頃 (速報)	03月09日(月)16時頃 (前日指示)	03月11日(火)16時頃 (速報)	03月10日(火)16時頃 (前日指示)	03月12日(木)16時頃 (速報)	03月11日(水)16時頃 (前日指示)	03月13日(金)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	03月09日(月) 8時00分～16時00分	03月09日(月) 10時00分～15時30分	03月10日(火) 8時00分～16時00分	03月10日(火) 10時00分～15時00分	03月11日(水) 8時00分～16時00分	03月11日(水) 10時00分～15時00分	03月12日(木) 8時00分～16時00分	03月12日(木) 10時00分～15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	12時00分 ∟ 12時30分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分
	バイオマス出力制御量	5	5	4	4	4	4	4	5
	太陽光・風力出力制御量	0* ~ 85	15	0* ~ 82	25	0* ~ 64	40	0* ~ 77	45
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	266	310	297	328	287	307	282
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		31	31	1	1	31	31	31	31
連系線潮流(*3) ③		120	114	120	116	120	114	120	114
小計		417	455	418	444	438	452	433	443
供給力(*4)(*5) ④		506	475	504	474	506	496	514	493
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		314	275	311	229	313	284	312	280
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		90	20	86	29	68	44	81	50

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回るが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		91	92	93	94				
出力制御内容	発信日	02月28日(土)16時頃 (前日指示)	03月02日(月)16時頃 (速報)	03月04日(水)16時頃 (前日指示)	03月06日(金)16時頃 (速報)	03月06日(金)16時頃 (前日指示)	03月09日(月)16時頃 (速報)	03月07日(土)16時頃 (前日指示)	03月09日(月)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	03月01日(日) 8時00分～16時00分	03月01日(日) 8時00分～16時00分	03月05日(木) 8時00分～16時00分	03月05日(木) 10時00分～15時00分	03月07日(土) 8時00分～16時00分	03月07日(土) 11時30分～14時30分	03月08日(日) 8時00分～16時00分	03月08日(日) 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 ∟ 14時00分	13時30分 ∟ 13時00分
	バイオマス出力制御量	5	5	5	7	5	5	5	5
	太陽光・風力出力制御量	24* ~ 100	87	0* ~ 80	58	0* ~ 23	0	0* ~ 106	51
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	218	215	278	299	258	262	207
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		61	61	31	31	61	61	61	61
連系線潮流(*3) ③		120	116	120	116	120	114	120	112
小計		400	392	429	446	440	437	388	410
供給力(*4)(*5) ④		504	484	515	511	467	442	499	466
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		308	260	317	279	273	229	306	248
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		104	92	85	65	27	5	111	56

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		87		88		89		90	
出力制御内容	発信日	02月20日(金)16時頃 (前日指示)	02月24日(火)16時頃 (速報)	02月21日(土)16時頃 (前日指示)	02月24日(火)16時頃 (速報)	02月22日(日)16時頃 (前日指示)	02月24日(火)16時頃 (速報)	02月27日(金)16時頃 (前日指示)	03月02日(月)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	02月21日(土) 9時00分～15時00分	02月21日(土) 10時30分～14時30分	02月22日(日) 9時00分～15時00分	02月22日(日) 10時30分～14時30分	02月23日(月) 9時00分～15時30分	02月23日(月) 9時30分～15時30分	02月28日(土) 9時00分～15時30分	02月28日(土) 11時30分～15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	11時30分 ∩ 12時00分	11時30分 ∩ 12時00分	13時00分 ∩ 13時30分	12時00分 ∩ 12時30分	13時00分 ∩ 13時30分	13時30分 ∩ 14時00分
	バイオマス出力制御量	8	9	8	9	8	9	8	9
	太陽光・風力出力制御量	0* ~ 39	16	0* ~ 29	0	0* ~ 75	69	0* ~ 43	11
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	250	254	220	242	212	252	237
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		60	60	60	60	60	60	60	60
連系線潮流(*3) ③		120	118	110	104	120	111	120	122
小計		430	432	391	406	392	423	417	418
供給力(*4)(*5) ④		478	456	429	415	476	501	469	437
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		292	267	252	236	294	276	275	233
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		47	25	38	9	84	78	52	19

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		83		84		85		86	
出力制御内容	発信日	02月14日(土)16時頃 (前日指示)	02月16日(月)16時頃 (速報)	02月16日(月)16時頃 (前日指示)	02月18日(水)16時頃 (速報)	02月17日(火)16時頃 (前日指示)	02月19日(木)16時頃 (速報)	02月18日(水)16時頃 (前日指示)	02月20日(金)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	02月15日(日) 9時00分～15時00分	02月15日(日) 11時30分～14時30分	02月17日(火) 12時30分～14時30分	02月17日(火) 12時30分～14時30分	02月18日(水) 9時00分～15時00分	02月18日(水) 11時00分～15時00分	02月19日(木) 9時00分～15時00分	02月19日(木) 11時30分～13時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 ∩ 13時30分	13時00分 ∩ 13時30分	14時00分 ∩ 14時30分	14時00分 ∩ 14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
	バイオマス出力制御量	8	9	8	9	8	9	8	9
	太陽光・風力出力制御量	0 [*] ~ 8	0	0 ^{**}	0	0 [*] ~ 40	0	0 [*] ~ 7	0
	予想需給状況(*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	231	245	315	299	289	309	287
	大容量蓄電池の充電・揚水運転(*2) ②	60	30	0	5	30	30	60	60
	連系線潮流(*3) ③	120	112	120	114	120	114	120	113
	小計	411	387	435	417	439	453	467	481
	供給力(*4)(*5) ④	428	396	443	426	487	462	483	490
	(再掲) バイオマス・太陽光・風力出力	241	120	256	231	302	269	296	275
	バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)	16	9	8	9	48	9	16	9

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		79		80		81		82		
出力制御内容	発信日	12月06日(土)16時頃 (前日指示)	12月08日(月)16時頃 (速報)	12月28日(日)16時頃 (前日指示)	01月05日(月)16時頃 (速報)	12月29日(月)16時頃 (前日指示)	01月05日(月)16時頃 (速報)	02月13日(金)16時頃 (前日指示)	02月16日(月)16時頃 (速報)	
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	12月07日(日) 9時00分～15時00分	12月07日(日) 11時00分～12時30分	12月29日(月) 9時00分～15時00分	12月29日(月) 11時00分～13時30分	12月30日(火) 9時00分～15時00分	12月30日(水) -	02月14日(土) 9時00分～15時00分	02月14日(土) 11時00分～14時00分	
	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	10時00分 ∩ 10時30分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分
	バイオマス出力制御量	6	7	6	6	6	0	8	9	
	太陽光・風力出力制御量	0 [*] ~ 7	0	0 [*] ~ 13	0	0 [*] ~ 11	0	0 [*] ~ 21	20	
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	198	226	179	214	183	251	248	268
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		0	0	60	30	60	0	60	60	
連系線潮流(*3) ③		124	125	152	148	126	96	120	114	
小計		322	351	391	392	369	347	428	442	
供給力(*4)(*5) ④		335	357	411	399	386	347	457	470	
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		226	210	223	207	178	135	271	252	
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		14	7	20	6	17	0	30	29	

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回るが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		75		76		77		78	
出力制御内容	発信日	11月22日(土)16時頃 (前日指示)	11月25日(火)16時頃 (速報)	11月23日(日)16時頃 (前日指示)	11月25日(火)16時頃 (速報)	11月28日(金)16時頃 (前日指示)	12月01日(月)16時頃 (速報)	11月29日(土)16時頃 (前日指示)	12月01日(月)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	11月23日(日) 9時00分～15時00分	11月23日(日) 9時30分～14時30分	11月24日(月) 9時00分～15時00分	11月24日(月) 11時30分～13時00分	11月29日(土) 12時00分～13時00分	11月29日(土) 12時00分～13時00分	11月30日(日) 9時00分～15時00分	11月30日(日) 9時30分～14時30分
	最大余剰電力発生時刻	10時30分 ∩ 11時00分	9時30分 ∩ 10時00分	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30分 ∩ 13時00分	11時00分 ∩ 11時30分	12時30分 ∩ 13時00分
	バイオマス出力制御量	7	8	7	8	7	7	7	9
	太陽光・風力出力制御量	0 [*] ~ 28	0	0 [*] ~ 11	0	0 ^{**}	0	0 [*] ~ 24	0
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	186	222	197	250	210	234	184
大容量蓄電池の充電・揚水運転(*2) ②		31	31	31	2	30	0	30	0
連系線潮流(*3) ③		68	43	61	97	87	103	96	113
小計		285	295	290	349	326	337	311	321
供給力(*4)(*5) ④		320	304	308	357	334	343	342	329
(再掲) バイオマス・太陽光・風力出力		235	177	223	197	252	212	246	209
バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		35	8	18	8	7	7	31	9

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回るが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		71		72		73		74	
出力制御内容	発信日	11月14日(金)16時頃 (前日指示)	11月17日(月)16時頃 (速報)	11月15日(土)16時頃 (前日指示)	11月17日(月)16時頃 (速報)	11月20日(木)16時頃 (前日指示)	11月25日(火)16時頃 (速報)	11月21日(金)16時頃 (前日指示)	11月25日(火)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	11月15日(土) 9時00分～15時00分	11月15日(土) 10時30分～13時30分	11月16日(日) 9時00分～15時00分	11月16日(日) 9時00分～14時30分	11月21日(金) 9時00分～15時00分	11月21日(金) 11時30分～13時00分	11月22日(土) 9時00分～15時00分	11月22日(土) 10時00分～14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	11時00分 ∩ 11時30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	10時30分 ∩ 11時00分	12時00分 ∩ 12時30分
	バイオマス出力制御量	7	8	7	8	7	9	7	8
	太陽光・風力出力制御量	0 [*] ~ 16	0	0 [*] ~ 20	0	0 [*] ~ 11	0	0 [*] ~ 28	0
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	196	226	188	211	248	289	215
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		31	1	31	31	31	31	31	31
連系線潮流(*3) ③		116	111	100	101	29	36	51	72
小計		343	338	319	343	308	356	296	328
供給力(*4)(*5) ④		366	346	346	352	327	365	332	337
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		257	222	251	220	237	184	242	225
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		23	8	27	8	19	9	35	8

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績

〔2026年3月31日 現在〕

[万kW]

通し番号		67		68		69		70	
出力制御内容	発信日	10月04日(土)16時頃 (前日指示)	10月06日(月)16時頃 (速報)	10月31日(金)16時頃 (前日指示)	11月04日(火)16時頃 (速報)	11月01日(土)16時頃 (前日指示)	11月04日(火)16時頃 (速報)	11月02日(日)16時頃 (前日指示)	11月04日(火)16時頃 (速報)
	バイオマス・太陽光・風力 出力制御期間	10月05日(日) 9時00分～15時00分	10月05日(日) 11時30分～13時00分	11月01日(土) 9時00分～15時00分	11月01日(土) 11時00分～13時30分	11月02日(日) 9時00分～15時00分	11月02日(日) 10時00分～14時00分	11月03日(月) 9時00分～15時00分	11月03日(月) 10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	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00分 ∩ 11時30分	10時30分 ∩ 11時00分
	バイオマス出力制御量	9	9	7	8	7	8	7	8
	太陽光・風力出力制御量	0 [*] ~ 8	0	0 [*] ~ 5	0	0 [*] ~ 26	0	0 [*] ~ 17	0
	予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	256	270	211	240	190	216	201
大容量蓄電池の充電 ・揚水運転(*2) ②		61	31	31	31	31	1	31	1
連系線潮流(*3) ③		119	101	109	101	120	115	120	118
小計		436	403	351	373	341	332	353	345
供給力(*4)(*5) ④		453	412	363	381	374	340	377	353
(再掲) バイオマス・ 太陽光・風力 出力		227	195	229	230	232	191	236	231
バイオマス・太陽光・風力 出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)		17	9	12	8	33	8	24	8

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は9時00分～15時00分

【特記事項】

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		64		65		66	
出力制御内容	発信日	7/26（土）16時頃 （前日指示）	7/27（日）実績 （速報）	9/20（土）16時頃 （前日指示）	9/21（日）実績 （速報）	9/29（月）16時頃 （前日指示）	9/30（火）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	7/27（日） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	9/21（日） 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	9/30（火） 9時00分～15時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ～ 12時00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 ^{※※}		0 ^{※※}		0 ^{※※}	
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	342		330		271	
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	31	61	31
	域外送電(*3) ③	129	129	114	123	133	135
	小計	532	520	446	414	488	464
	供給力(*4)(*5) ④	532	520	446	414	488	464
	（再掲）再エネ出力	275	221	262	195	261	211
	再エネ出力制御必要量 （⑤ = ④ - ① - ② - ③） ⑤	0	0	0	0	0	0

（*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

（*2）揚水発電所を最大限活用

（*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

（*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

（*5）淡路島南部地域を含む

（*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は7月は8時00分～16時00分、9月以降は9時00分～15時00分

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		61		62		63	
出力制御内容	発信日	7/18（金）16時頃 （前日指示）	7/19（土）実績 （速報）	7/19（土）16時頃 （前日指示）	7/20（日）実績 （速報）	7/20（日）16時頃 （前日指示）	7/21（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	7/19（土） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	7/20（日） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	7/21（月） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	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		11時00分 ～ 11時30分	
	再エネ出力制御量	0 ^{※※}		0 ^{※※}		0 ^{※※}	
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	359	334	340	301	347	346
	揚水運転(*2) ②	30	30	30	60	30	30
	域外送電(*3) ③	156	154	157	155	157	156
	小計	545	518	527	516	534	532
	供給力(*4)(*5) ④	545	518	527	516	534	532
	（再掲）再エネ出力	274	216	252	203	255	212
	再エネ出力制御必要量 （⑤ = ④ - ① - ② - ③） ⑤	0	0	0	0	0	0

- （*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （*2）揚水発電所を最大限活用
- （*3）本四連系線，阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （*5）淡路島南部地域を含む
- （*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		58		59		60	
出力制御内容	発信日	6/14（土）16時頃 （前日指示）	6/15（日）実績 （速報）	6/20（金）16時頃 （前日指示）	6/21（土）実績 （速報）	7/15（火）16時頃 （前日指示）	7/16（水）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	6/15（日） 8時00分～16時00分	6/15（日） 9時00分～15時30分	6/21（土） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	7/16（水） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 ～ 12時00分	13時00分 ～ 13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 [*] ～ 47	41	0 [*] ～ 17		0 ^{**}	
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	246	277	283	322	405	407
	揚水運転(*2) ②	30	30	61	31	30	30
	域外送電(*3) ③	81	102	71	64	150	144
	小計	357	409	415	417	585	581
	供給力(*4)(*5) ④	404	449	433	417	585	581
	（再掲）再エネ出力	208	212	258	208	251	233
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝④－①－②－③） ⑤	47	41	17	0	0	0

- （*1）最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- （*2）揚水発電所を最大限活用
- （*3）本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- （*4）優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- （*5）淡路島南部地域を含む
- （*6）最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		55		56		57	
出力制御内容	発信日	6/6（金）16時頃 （前日指示）	6/7（土）実績 （速報）	6/7（土）16時頃 （前日指示）	6/8（日）実績 （速報）	6/12（木）16時頃 （前日指示）	6/13（金）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	6/7（土） 8時00分～16時00分	6/7（土） 8時00分～16時00分	6/8（日） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	6/13（金） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	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		12時30分 ～ 13時00分	
	再エネ出力制御量	20 [*] ～ 104	22	0 [*] ～ 22		0 [*] ～ 12	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	243	259	201	202	255	290
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	30
	域外送電(*3) ③	75	85	60	48	71	94
	小計	349	375	292	281	357	414
	供給力(*4)(*5) ④	453	397	313	281	370	414
	(再掲) 再エネ出力	247	142	122	64	140	137
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	104	22	22	0	12	0

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		52		53		54	
出力 制御 内容	発信日	6/3（火）16時頃 （前日指示）	6/4（水）実績 （速報）	6/4（水）16時頃 （前日指示）	6/5（木）実績 （速報）	6/5（木）16時頃 （前日指示）	6/6（金）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	6/4（水） 8時00分～16時00分	6/4（水） 8時30分～16時30分	6/5（木） 8時00分～16時00分	6/5（木） 9時00分～16時00分	6/6（金） 8時00分～16時00分	6/6（金） 9時00分～14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00分 ～ 12時30分	11時00分 ～ 11時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 67	76	0* ～ 71	60	0* ～ 69	46
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	297	286	288	296	287	315
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	104	102	101	101	69	51
	小計	432	419	420	428	388	398
	供給力(*4)(*5) ④	499	496	491	488	457	444
	(再掲) 再エネ出力	291	280	288	272	261	221
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	67	76	71	60	69	46

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		49		50		51	
出力制御内容	発信日	5/27 (火) 16時頃 (前日指示)	5/28 (水) 実績 (速報)	5/30 (金) 16時頃 (前日指示)	5/31 (土) 実績 (速報)	5/31 (土) 16時頃 (前日指示)	6/1 (日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/28 (水) 8時00分～16時00分	5/28 (水) 9時00分～14時00分	5/31 (土) 8時00分～17時00分***	5/31 (土) 7時30分～16時30分	6/1 (日) 7時00分～17時00分***	6/1 (日) 6時30分～16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
	再エネ出力制御量	0* ～ 79	63	46* ～ 134	124	42* ～ 120	121
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	243	291	223	241	226	233
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	121	114	121	118	125	122
	小計	395	437	375	390	383	386
	供給力(*4)(*5) ④	475	499	508	514	503	506
	(再掲) 再エネ出力	248	247	287	263	290	268
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	79	63	134	124	120	121

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		46		47		48	
出力 制御 内容	発信日	5/24（土）16時頃 （前日指示）	5/25（日）実績 （速報）	5/25（日）16時頃 （前日指示）	5/26（月）実績 （速報）	5/26（月）16時頃 （前日指示）	5/27（火）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/25（日） 7時00分～16時30分 ^{※※※}	5/25（日） 8時00分～16時00分	5/26（月） 8時00分～16時00分	5/26（月） 8時00分～16時00分	5/27（火） 8時00分～16時00分	5/27（火） 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 ～ 14時00分	12時00分 ～ 12時30分	13時00分 ～ 13時30分	13時00分 ～ 13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	12 [*] ～ 94	47	27 [*] ～ 116	29	35 [*] ～ 107	72
予想 需 給 状 況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	198	223	253	273	239	283
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	125	118	67	65	111	109
	小計	354	372	352	370	381	424
	供給力(*4)(*5) ④	448	419	468	399	489	495
	（再掲）再エネ出力	228	148	243	111	260	239
	再エネ出力制御必要量 （⑤ = ④ - ① - ② - ③） ⑤	94	47	116	29	107	72

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		43		44		45	
出力 制御 内容	発信日	5/19 (月) 16時頃 (前日指示)	5/20 (火) 実績 (速報)	5/21 (水) 16時頃 (前日指示)	5/22 (木) 実績 (速報)	5/22 (木) 16時頃 (前日指示)	5/23 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/20 (火) 8時00分～16時00分	5/20 (火) 9時00分～15時00分	5/22 (木) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	5/23 (金) 8時00分～16時00分	5/23 (金) 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	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* ～ 40	45	0* ～ 16		23* ～ 74	53
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	274	303	278	304	268	289
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	121	114	120	126	123	122
	小計	425	448	430	461	422	443
	供給力(*4)(*5) ④	465	493	445	461	496	495
	(再掲) 再エネ出力	255	262	231	216	273	235
再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	40	45	16	0	74	53	

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		40		41		42	
出力 制御 内容	発信日	5/15（木）16時頃 （前日指示）	5/16（金）実績 （速報）	5/17（土）16時頃 （前日指示）	5/18（日）実績 （速報）	5/18（日）16時頃 （前日指示）	5/19（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/16（金） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	5/18（日） 8時00分～16時00分	5/18（日） 8時00分～16時00分	5/19（月） 8時00分～16時00分	5/19（月） 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		10時30分 ～ 11時00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
	再エネ出力制御量	0* ～ 10		15* ～ 84	59	19* ～ 92	55
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	243		269	207	230	249
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	120	97	123	114	100	95
	小計	395	396	361	375	380	400
	供給力(*4)(*5) ④	404	396	445	434	472	455
	(再掲) 再エネ出力	218	105	244	189	261	213
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	10	0	84	59	92	55

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		37		38		39	
出力 制御 内容	発信日	5/12 (月) 16時頃 (前日指示)	5/13 (火) 実績 (速報)	5/13 (火) 16時頃 (前日指示)	5/14 (水) 実績 (速報)	5/14 (水) 16時頃 (前日指示)	5/15 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5/13 (火) 8時00分～16時00分	5/13 (火) 8時00分～16時00分	5/14 (水) 8時00分～16時00分	5/14 (水) 8時00分～16時00分	5/15 (木) 8時00分～16時00分	5/15 (木) 10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	27* ～ 81	58	19* ～ 63	44	0* ～ 59	31
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	237	271	241	274	243	259
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	127	128	127	124	81	93
	小計	395	430	399	429	355	383
	供給力(*4)(*5) ④	476	488	462	474	414	414
	(再掲) 再エネ出力	286	272	273	268	225	198
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	81	58	63	44	59	31

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		34		35		36	
出力 制御 内容	発信日	5/9（金）16時頃 （前日指示）	5/10（土）実績 （速報）	5/10（土）16時頃 （前日指示）	5/11（日）実績 （速報）	5/11（日）16時頃 （前日指示）	5/12（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/10（土） 8時00分～16時00分	5/10（土） 11時30分～16時00分	5/11（日） 8時00分～16時00分	5/11（日） 8時00分～14時00分	5/12（月） 8時00分～16時00分	5/12（月） 11時00分～14時00分
	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	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* ～ 68	35	0* ～ 91	77	0* ～ 65	50
予想 需給 状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	229	245	209	219	236	260
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	128	124	94	89	111	112
	小計	388	400	334	339	378	404
	供給力(*4)(*5) ④	456	435	425	416	443	454
	(再掲) 再エネ出力	275	178	233	178	252	234
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	68	35	91	77	65	50

(*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(*2) 揚水発電所を最大限活用

(*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電

(*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(*5) 淡路島南部地域を含む

(*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

※ オフライン本来制御で確保する制御量

※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示

※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）

・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		31		32		33	
出力制御内容	発信日	5/4（日）16時頃 （前日指示）	5/5（月）実績 （速報）	5/6（火）16時頃 （前日指示）	5/7（水）実績 （速報）	5/7（水）16時頃 （前日指示）	5/8（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/5（月） 7時00分～16時00分 ^{※※※}	5/5（月） 7時00分～16時00分	5/7（水） 8時00分～16時00分	5/7（水） 9時00分～15時30分	5/8（木） 8時00分～16時00分	5/8（木） 9時00分～14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	37 [*] ～ 108	108	0 [*] ～ 92	82	0 [*] ～ 74	52
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	186	204	234	257	231	261
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	129	128	132	125	134	127
	小計	346	364	397	413	396	420
	供給力(*4)(*5) ④	454	472	489	495	470	472
	（再掲）再エネ出力	262	260	292	270	282	270
	再エネ出力制御必要量 （⑤＝④－①－②－③） ⑤	108	108	92	82	74	52

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		28		29		30	
出力 制御 内容	発信日	5/1（木）16時頃 （前日指示）	5/2（金）実績 （速報）	5/2（金）16時頃 （前日指示）	5/3（土）実績 （速報）	5/3（土）16時頃 （前日指示）	5/4（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/2（金） 8時00分～16時00分	5/2（金） 8時00分～16時00分	5/3（土） 7時00分～16時30分***	5/3（土） 7時00分～16時00分	5/4（日） 7時00分～16時30分***	5/4（日） 7時00分～16時30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	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	10* ～ 96	83	42* ～ 140	130	46* ～ 146	128
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	228	243	185	209	182	200
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	134	129	129	127	129	129
	小計	394	403	345	368	343	360
	供給力(*4)(*5) ④	490	487	486	498	488	489
	(再掲) 再エネ出力	296	249	290	269	299	281
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	96	83	140	130	146	128

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		25		26		27	
出力 制御 内容	発信日	4/28 (月) 16時頃 (前日指示)	4/29 (火) 実績 (速報)	4/29 (火) 16時頃 (前日指示)	4/30 (水) 実績 (速報)	4/30 (水) 16時頃 (前日指示)	5/1 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/29 (火) 8時00分～16時30分 ^{※※※}	4/29 (火) 8時00分～16時00分	4/30 (水) 8時00分～16時00分	4/30 (水) 8時30分～15時00分	5/1 (木) 8時00分～16時00分	5/1 (木) 10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	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00分 ～ 12時30分	12時30分 ～ 13時00分
	再エネ出力制御量	44 [*] ～ 140	109	0 [*] ～ 67	90	0 [*] ～ 65	26
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	186	235	252	264	225	240
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	61
	域外送電(*3) ③	125	119	120	112	134	127
	小計	342	385	403	407	390	429
	供給力(*4)(*5) ④	482	493	470	497	455	454
	(再掲) 再エネ出力	294	281	279	272	266	229
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	140	109	67	90	65	26

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		22		23		24	
出力 制御 内容	発信日	4/24（木）16時頃 （前日指示）	4/25（金）実績 （速報）	4/25（金）16時頃 （前日指示）	4/26（土）実績 （速報）	4/26（土）16時頃 （前日指示）	4/27（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/25（金） 8時00分～16時00分	4/25（金） 11時00分～14時30分	4/26（土） 8時00分～16時00分	4/26（土） 8時00分～16時00分	4/27（日） 8時00分～16時00分	4/27（日） 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	12時00分 ～ 12時30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00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 50	22	20* ～ 113	113	16* ～ 115	115
予想 需給 状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	256	259	214	231	195	214
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	104	115	125	120	121	119
	小計	391	405	370	382	347	364
	供給力(*4)(*5) ④	441	427	483	495	462	479
	(再掲) 再エネ出力	251	197	297	277	278	267
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	50	22	113	113	115	115

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		19		20		21	
出力制御内容	発信日	4/20（日）16時頃 （前日指示）	4/21（月）実績 （速報）	4/21（月）16時頃 （前日指示）	4/22（火）実績 （速報）	4/23（水）16時頃 （前日指示）	4/24（木）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/21（月） 8時00分～16時00分	4/21（月） 8時00分～16時00分	4/22（火） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/24（木） 8時00分～16時00分	4/24（木） 10時30分～15時00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00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	21 [*] ～ 61	50	0 ^{**}		0 [*] ～ 79	61
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	253	270	259	260	250	269
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	126	122	122	44	126	118
	小計	410	423	412	336	407	418
	供給力(*4)(*5) ④	471	472	412	336	485	479
	（再掲）再エネ出力	286	267	229	110	294	272
	再エネ出力制御必要量 （⑤ = ④ - ① - ② - ③） ⑤	61	50	0	0	79	61

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		16		17		18	
出力 制御 内容	発信日	4/17（木）16時頃 （前日指示）	4/18（金）実績 （速報）	4/18（金）16時頃 （前日指示）	4/19（土）実績 （速報）	4/19（土）16時頃 （前日指示）	4/20（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/18（金） 8時00分～16時00分	4/18（金） 10時00分～14時30分	4/19（土） 8時00分～16時00分	4/19（土） 8時00分～16時00分	4/20（日） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	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00分 ～ 12時30分	13時00分 ～ 13時30分	
	再エネ出力制御量	0* ～ 42	21	20* ～ 102	76	0* ～ 38	
予想 需給 状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	267	278	217	250	209	
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	106	111	125	120	91	66
	小計	405	420	373	401	331	298
	供給力(*4)(*5) ④	447	441	475	477	368	298
	(再掲) 再エネ出力	252	238	289	269	184	104
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	42	21	102	76	38	0

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		13	14	15			
出力制御内容	発信日	4/14 (月) 16時頃 (前日指示)	4/15 (火) 実績 (速報)	4/15 (火) 16時頃 (前日指示)	4/16 (水) 実績 (速報)	4/16 (水) 16時頃 (前日指示)	4/17 (木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/15 (火) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/16 (水) 8時00分～16時00分	4/16 (水) 8時00分～16時00分	4/17 (木) 8時00分～16時00分	4/17 (木) 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		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		23* ～ 66	44	22* ～ 64	61
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	281		305	253	280	264
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	126	98	126	120	125	117
	小計	439	434	410	431	420	423
	供給力(*4)(*5) ④	449	434	476	475	484	484
	(再掲) 再エネ出力	253	196	288	272	294	272
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	10	0	66	44	64	61

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		10		11		12	
出力 制御 内容	発信日	4/11（金）16時頃 （前日指示）	4/12（土）実績 （速報）	4/12（土）16時頃 （前日指示）	4/13（日）実績 （速報）	4/13（日）16時頃 （前日指示）	4/14（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/12（土） 8時00分～16時00分	4/12（土） 9時00分～14時00分	4/13（日） 8時00分～16時00分	4/13（日） 13時30分～15時30分	4/14（月） 8時00分～16時00分	4/14（月） 10時00分～12時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 ～ 13時30分	11時00分 ～ 11時30分	13時30分 ～ 14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
	再エネ出力制御量	0* ～ 88	47	0* ～ 16	13	0* ～ 21	22
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	215	237	213	220	266	303
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	112	121	125	122	125	117
	小計	358	389	369	373	422	451
	供給力(*4)(*5) ④	446	436	385	385	443	473
	(再掲) 再エネ出力	264	238	205	136	251	186
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	88	47	16	13	21	22

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		7		8		9	
出力制御内容	発信日	4/7（月）16時頃 （前日指示）	4/8（火）実績 （速報）	4/8（火）16時頃 （前日指示）	4/9（水）実績 （速報）	4/10（木）16時頃 （前日指示）	4/11（金）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/8（火） 8時00分～16時00分	4/8（火） 11時30分～15時00分	4/9（水） 8時00分～16時00分	4/9（水） 9時30分～15時00分	4/11（金） 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施
	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00分 ～ 12時30分	12時00分 ～ 12時30分	
	再エネ出力制御量	0* ～ 53	35	0* ～ 55	55	0* ～ 50	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	259	272	256	272	259	
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	125	120	125	118	125	92
	小計	415	423	413	421	415	401
	供給力(*4)(*5) ④	468	458	467	476	466	401
	(再掲) 再エネ出力	286	263	286	271	286	195
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	53	35	55	55	50	0

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		4		5		6	
出力 制御 内容	発信日	4/4（金）16時頃 （前日指示）	4/5（土）実績 （速報）	4/5（土）16時頃 （前日指示）	4/6（日）実績 （速報）	4/6（日）16時頃 （前日指示）	4/7（月）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/5（土） 8時00分～16時00分	4/5（土） 9時30分～14時30分	4/6（日） 8時00分～16時30分***	4/6（日） 8時00分～16時00分	4/7（月） 8時00分～16時00分	4/7（月） 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	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00分 ～ 12時30分
	再エネ出力制御量	0* ～ 19	35	38* ～ 100	90	22* ～ 57	74
予想 需 給 状 況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	247	250	203	223	266	275
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	101	110	125	120	125	119
	小計	379	391	359	374	422	424
	供給力(*4)(*5) ④	398	426	459	464	479	498
	(再掲) 再エネ出力	212	216	275	244	294	282
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	19	35	100	90	57	74

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

『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

当社は、電力の安定供給の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給力が需要等（エリア需要、揚水運転、域外送電）を上回ることが見込まれたことから、以下の内容で出力制御の指示等を行いました。

対象エリア：四国エリア

2025年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		1	2	3			
出力制御内容	発信日	3/31 (月) 16時頃 (前日指示)	4/1 (火) 実績 (速報)	4/2 (水) 16時頃 (前日指示)	4/3 (木) 実績 (速報)	4/3 (木) 16時頃 (前日指示)	4/4 (金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/1 (火) 8時00分～16時00分	専焼バイオマスのみ 出力制御を実施	4/3 (木) 8時00分～16時00分	4/3 (木) 8時00分～16時00分	4/4 (金) 8時00分～16時00分	4/4 (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* ～ 43		15* ～ 53	28	23* ～ 69	53
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	292	298	279	286	263	283
	揚水運転(*2) ②	61	61	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	14	7	125	122	125	117
	小計	367	367	435	439	419	431
	供給力(*4)(*5) ④	410	367	489	467	488	484
	(再掲) 再エネ出力	231	150	297	237	290	267
	再エネ出力制御必要量 (⑤ = ④ - ① - ② - ③) ⑤	43	0	53	28	69	53

- (*1) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
- (*2) 揚水発電所を最大限活用
- (*3) 本四連系線、阿南紀北直流幹線を最大限活用し、域外へ送電
- (*4) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
- (*5) 淡路島南部地域を含む
- (*6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]
- ※ オフライン本来制御で確保する制御量
- ※※ 専焼バイオマスのみ出力制御を指示
- ※※※ オフライン制御の出力制御時間は8時00分～16時00分

- 【特記事項】
- ・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
 - ・再エネ出力制御量の増減については需給状況を踏まえオンライン制御が可能な発電事業者にて対応
 - ・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある