

『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

2022年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		22		23			
出力制御内容	発信日	3/28(火) 16時頃 (前日指示)	3/29(水) 実績 (速報)	3/29(水) 16時頃 (前日指示)	3/30(木) 実績 (速報)		
	再エネ出力制御期間	3/29(水) 8時00分～16時00分	出力制御なし ^{※※}	3/30(木) 8時00分～16時00分	出力制御なし ^{※※}		
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分		12時00分 ～ 12時30分			
	再エネ出力制御量	0 [※] ～ 10		0 [※] ～ 18			
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	291	301	290	307		
	揚水運転(*2) ②	31	31	31	31		
	域外送電(*3) ③	93	96	76	54		
	小計	416	428	397	393		
	供給力(*4)(*5) ④	426	428	415	393		
	(再掲) 再エネ出力	272	271	266	247		
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	10	0	18	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

【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

(参考) 2023年1月末設備量（太陽光：327万kW、風力：31万kW）

『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

2022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	3/18(土) 16時頃 (前日指示)	3/19(日) 実績 (速報)	3/26(日) 16時頃 (前日指示)	3/27(月) 実績 (速報)	3/27(月) 16時頃 (前日指示)	3/28(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3/19(日) 8時00分～16時00分	3/19(日) 10時00分～14時30分	3/27(月) 8時00分～16時00分	出力制御なし ^{※※}	3/28(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30分 ～ 12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 [*] ～ 40	38	0 [*] ～ 23		0 ^{※※}	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	244	253	301	306	290	302
	揚水運転(*2) ②	30	30	31	31	31	31
	域外送電(*3) ③	110	111	86	100	118	109
	小計	383	394	418	437	439	442
	供給力(*4)(*5) ④	423	432	442	437	439	442
	(再掲) 再エネ出力	273	272	270	263	273	275
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	40	38	23	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

- 【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
- (参考) 2023年1月末設備量（太陽光：327万kW、風力：31万kW）

『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

2022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	3/11(土) 16時頃 (前日指示)	3/12(日) 実績 (速報)	3/13(月) 16時頃 (前日指示)	3/14(火) 実績 (速報)	3/14(火) 16時頃 (前日指示)	3/15(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3/12(日) 8時00分～16時00分	3/12(日) 9時00分～15時00分	3/14(火) 9時00分～15時00分	出力制御なし ^{※※}	3/15(水) 9時00分～15時00分	出力制御なし ^{※※}
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 ～ 14時00分	13時00分 ～ 13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	23 [※] ～ 82	57	0 [※] ～ 6		0 [※] ～ 10	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	229	252	320	325	323	340
	揚水運転(*2) ②	30	30	0	0	0	0
	域外送電(*3) ③	51	62	109	106	96	99
	小計	309	344	429	431	418	439
	供給力(*4)(*5) ④	392	401	435	431	428	439
	(再掲) 再エネ出力	253	237	268	268	267	271
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	82	57	6	0	10	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

- 【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
- (参考) 2023年1月末設備量（太陽光：327万kW、風力：31万kW）

『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

2022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	3/8（水）16時頃 （前日指示）	3/9（木）実績 （速報）	3/9（木）16時頃 （前日指示）	3/10（金）実績 （速報）	3/10（金）16時頃 （前日指示）	3/11（土）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	3/9（木） 9時00分～15時00分	出力制御なし ^{※※}	3/10（金） 9時00分～15時00分	出力制御なし ^{※※}	3/11（土） 9時00分～15時00分	3/11（土） 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		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 [※] ～ 14		0 [※] ～ 10		0 [※] ～ 65	54
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	309	322	301	323	251	265
	揚水運転(*2) ②	30	30	30	30	0	0
	域外送電(*3) ③	47	62	90	97	99	97
	小計	387	414	421	450	350	363
	供給力(*4)(*5) ④	400	414	431	450	415	417
	(再掲) 再エネ出力	236	216	267	250	265	259
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	14	0	10	0	65	54

- (*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

- 【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

(参考) 2023年1月末設備量（太陽光：327万kW、風力：31万kW）

『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

2022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	5/21（土）16時頃 （前日指示）	5/22（日）実績 （速報）	5/28（土）16時頃 （前日指示）	5/29（日）実績 （速報）	3/4（土）16時頃 （前日指示）	3/5（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/22（日） 8時00分～16時00分	5/22（日） 8時00分～16時00分	5/29（日） 8時00分～16時00分	出力制御なし ^{※※}	3/5（日） 9時00分～15時00分	出力制御なし ^{※※}
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ～ 12時30分	11時30分 ～ 12時00分	11時00分 ～ 11時30分		13時00分 ～ 13時30分	
	再エネ出力制御量	13 [*] ～ 34	28	0 [*] ～ 12		0 ^{※※}	
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	238	255	254	260	257	265
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	61	31	31
	域外送電(*3) ③	135	132	118	121	109	119
	小計	435	448	433	442	397	415
	供給力(*4)(*5) ④	469	476	445	442	397	415
	(再掲) 再エネ出力	252	258	260	250	263	262
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	34	28	12	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

- 【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
- (参考) 2023年1月末設備量（太陽光：327万kW、風力：31万kW）

『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

2022年度実績【3月31日現在】

[万kW]

通し番号		7	8	8	9	9	
出力制御内容	発信日	5/3（火）16時頃 （前日指示）	5/4（水）実績 （速報）	5/4（水）16時頃 （前日指示）	5/5（木）実績 （速報）	5/7（土）16時頃 （前日指示）	5/8（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	5/4（水） 8時00分～16時00分	5/4（水） 8時00分～16時00分	5/5（木） 8時00分～16時00分	5/5（木） 11時00分～13時30分	5/8（日） 8時00分～16時00分	5/8（日） 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	11時00分 ～ 11時30分	11時00分 ～ 11時30分	12時30分 ～ 13時00分	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	26 [*] ～ 56	48	0 [*] ～ 34	13	9 [*] ～ 41	39
予想需給状況 （*6）	エリア需要(*1)(*5) ①	222	228	223	235	241	239
	揚水運転(*2) ②	61	61	61	61	61	61
	域外送電(*3) ③	123	127	138	147	127	128
	小計	406	416	423	443	430	429
	供給力(*4)(*5) ④	462	463	457	456	471	468
	(再掲) 再エネ出力	255	255	261	255	264	258
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	56	48	34	13	41	39	

(*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

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯

・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

(参考) 2022年3月末設備量（太陽光：312万kW、風力：28万kW）

『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

2022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	4/29 (金) 16時頃 (前日指示)	4/30 (土) 実績 (速報)	5/1 (日) 16時頃 (前日指示)	5/2 (月) 実績 (速報)	5/2 (月) 16時頃 (前日指示)	5/3 (火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4/30 (土) 8時00分～16時00分	4/30 (土) 8時00分～16時00分	5/2 (月) 8時00分～16時00分	5/2 (月) 8時00分～16時00分	5/3 (火) 8時00分～16時00分	5/3 (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	13時00分 ～ 13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	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	26 [*] ～ 61	54	9 [*] ～ 27	21	25 [*] ～ 56	49
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	227	234	257	248	222	226
	揚水運転(*2) ②	60	61	61	61	61	61
	域外送電(*3) ③	122	129	124	143	125	128
	小計	409	424	442	452	408	414
	供給力(*4)(*5) ④	470	478	469	472	464	464
	(再掲) 再エネ出力	258	246	252	252	254	255
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	61	54	27	21	56	49	

(*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

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯

・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

(参考) 2022年3月末設備量（太陽光：312万kW、風力：28万kW）

『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

2022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	4/8（金）16時頃 （前日指示）	4/9（土）実績 （速報）	4/15（金）16時頃 （前日指示）	4/16（土）実績 （速報）	4/16（土）16時頃 （前日指示）	4/17（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/9（土） 8時00分～16時00分	4/9（土） 8時00分～16時00分	4/16（土） 8時00分～16時00分	4/16（土） 8時00分～16時00分	4/17（日） 8時00分～16時00分	4/17（日） 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	11時30分 ～ 12時00分	11時30分 ～ 12時00分
	再エネ出力制御量	15 [※] ～ 41	15	7 [※] ～ 30	7	20 [※] ～ 49	20
予想需給状況 (*6)	エリア需要(*1)(*5) ①	252	255	246	263	234	243
	揚水運転(*2) ②	60	60	60	60	60	60
	域外送電(*3) ③	132	135	143	151	138	138
	小計	444	450	450	474	432	441
	供給力(*4)(*5) ④	485	465	480	481	481	461
	(再掲) 再エネ出力	264	245	263	267	261	257
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	41	15	30	7	49	20	

(*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

【特記事項】

・実績（速報）は制御量最大となる時間帯

・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

(参考) 2022年2月末設備量（太陽光：311万kW、風力：28万kW）