

## 『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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

2024年度太陽光・風力出力制御日数: 67日

[万kW]

通し番号		97		98					
出力制御内容	発信日	3月29日(土) 17時頃 (前日指示)	3月30日(日) 実績 (速報)	3月31日(月) 10時頃 (当日指示)	3月31日(月) 実績 (速報)				
	再エネ出力制御期間	3月30日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月30日(日) 10時00分 ~ 12時30分	3月31日(月) 12時00分 ~ 13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00分 ~ 11時30分	12時30分 ~ 13時00分					
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 57	54	0 <sup>(※1)</sup> ~ 11					
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	487	518	586		617			
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	176	43	145	74				
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	144	190	182	271				
	小計	807	751	913	963				
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	863	805	924	963				
	(再掲)再エネ出力	(518)	(418)	(548)	(552)				
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	57	54	11	0				

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		93		94		95		96	
出力制御内容	発信日	3月22日(土) 17時頃 (前日指示)	3月23日(日) 実績 (速報)	3月24日(月) 17時頃 (前日指示)	3月25日(火) 実績 (速報)	3月25日(火) 17時頃 (前日指示)	3月26日(水) 実績 (速報)	3月28日(金) 17時頃 (前日指示)	3月29日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月23日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月23日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月25日(火) 8時00分 ~ 16時00分	3月25日(火) 8時00分 ~ 16時00分	3月26日(水) 8時00分 ~ 16時00分	3月26日(水) 8時00分 ~ 16時00分	3月29日(土) 8時00分 ~ 16時00分	3月29日(土) 10時00分 ~ 14時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	11時30分 }
	再エネ出力制御量	63 <sup>(※1)</sup> ~ 208	185	20 <sup>(※1)</sup> ~ 68	45	51 <sup>(※1)</sup> ~ 131	143	0 <sup>(※1)</sup> ~ 146	166
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	422	462	531	563	531	546	474	520
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	176	158	176	158	145	112	176	112
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	102	138	192	202	127	154	83	84
	小計	700	758	899	924	802	812	732	716
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	907	943	967	969	933	955	878	882
	(再掲)再エネ出力	(528)	(541)	(536)	(522)	(529)	(523)	(526)	(478)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	208	185	68	45	131	143	146	166	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		89		90		91		92	
出力制御内容	発信日	3月18日(火) 17時頃 (前日指示)	3月19日(水) 実績 (速報)	3月19日(水) 17時頃 (前日指示)	3月20日(木) 実績 (速報)	3月20日(木) 17時頃 (前日指示)	3月21日(金) 実績 (速報)	3月21日(金) 17時頃 (前日指示)	3月22日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月19日(水) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	3月20日(木) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	3月21日(金) 8時00分 ~ 16時00分	3月21日(金) 11時30分 ~ 13時30分	3月22日(土) 8時00分 ~ 16時00分	3月22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
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 13		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 11		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 40	103	<sup>(※1)</sup> 47 ~ 126	131
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	635		713		551	638	560	609
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	176	9	176	83	176	134	176	159
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	145	127	156	98	121	103	135	152
	小計	956	849	883	819	857	845	771	800
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	969	849	894	819	896	949	897	931
	(再掲)再エネ出力	(506)	(299)	(513)	(409)	(514)	(535)	(516)	(546)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	13	0	11	0	40	103	126	131	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		85		86		87		88		
出力制御内容	発信日	3月8日(土) 17時頃 (前日指示)	3月9日(日) 実績 (速報)	3月12日(水) 17時頃 (前日指示)	3月13日(木) 実績 (速報)	3月13日(木) 17時頃 (前日指示)	3月14日(金) 実績 (速報)	3月16日(日) 17時頃 (前日指示)	3月17日(月) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	3月9日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月9日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月13日(木) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	3月14日(金) 8時00分 ~ 16時00分	3月14日(金) 8時00分 ~ 16時00分	3月17日(月) 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 }	12時30分 }	12時30分 }		12時30分 }	12時30分 }	12時00分 }		12時30分 }
	再エネ出力制御量	14 <sup>(※1)</sup> ~ 73	52	0 <sup>(※1)</sup> ~ 46		41 <sup>(※1)</sup> ~ 82	41	0 <sup>(※1)</sup> ~ 33		
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	470	525	550		575	551	571		613
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	176	161	176	47	145	175	145	88	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	156	154	50	73	72	103	100	-21	
	小計	801	840	775	695	768	849	858	769	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	874	892	821	695	849	890	891	769	
	(再掲)再エネ出力	(490)	(479)	(474)	(270)	(504)	(516)	(469)	(259)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	73	52	46	0	82	41	33	0		

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		81		82		83		84	
出力制御内容	発信日	1月25日(土) 17時頃 (前日指示)	1月26日(日) 実績 (速報)	2月15日(土) 17時頃 (前日指示)	2月16日(日) 実績 (速報)	2月26日(水) 17時頃 (前日指示)	2月27日(木) 実績 (速報)	2月28日(金) 17時頃 (前日指示)	3月1日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月26日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	2月16日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	2月27日(木) 8時00分 ~ 16時00分	2月27日(木) 8時00分 ~ 16時00分	3月1日(土) 8時00分 ~ 16時00分	3月1日(土) 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30分 }	12時30分 }	12時00分 }	13時30分 }
	12時30分	13時00分		13時00分		13時00分	12時30分	14時00分	
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 29		0 <sup>(※1)</sup> ~ 18		24 <sup>(※1)</sup> ~ 76	53	28 <sup>(※1)</sup> ~ 114	23
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	535	583	530	527	616	637	529	501
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	206	180	176	167	176	164	176	147
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	9	9	66	40	50	36	10	112
	小計	750	772	772	734	841	838	714	761
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	780	772	791	734	918	891	828	783
	(再掲)再エネ出力	(435)	(372)	(446)	(302)	(491)	(436)	(485)	(405)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	29	0	18	0	76	53	114	23

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)  
2024年度実績  
[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		77		78		79		80		
出力制御内容	発信日	11月30日(土) 17時頃 (前日指示)	12月1日(日) 実績 (速報)	1月17日(金) 17時頃 (前日指示)	1月18日(土) 実績 (速報)	1月18日(土) 17時頃 (前日指示)	1月19日(日) 実績 (速報)	1月23日(木) 17時頃 (前日指示)	1月24日(金) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	12月1日(日) 8時00分 ~ 16時00分	12月1日(日) 11時30分 ~ 14時00分	1月18日(土) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	1月19日(日) 8時00分 ~ 16時00分	1月19日(日) 11時30分 ~ 13時30分	1月24日(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	11時30分 }	12時00分 }	12時30分 }		12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }		12時30分 }
		12時00分	12時30分	13時00分		13時00分	13時00分	13時00分		13時00分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 95	74	0 <sup>(※1)</sup> ~ 9		0 <sup>(※1)</sup> ~ 61	38	0 <sup>(※1)</sup> ~ 8		
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	493	543	575	600	545	599	675	689	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	138	115	145	133	145	149	206	168	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-85	-74	78	70	-37	-29	-82	-78	
	小計	546	584	798	803	653	719	799	780	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	640	658	808	803	714	757	807	780	
	(再掲)再エネ出力	(362)	(353)	(425)	(408)	(332)	(342)	(439)	(406)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	95	74	9	0	61	38	8	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		73		74		75		76	
出力制御内容	発信日	11月8日(金) 17時頃 (前日指示)	11月9日(土) 実績 (速報)	11月10日(日) 17時頃 (前日指示)	11月11日(月) 実績 (速報)	11月19日(火) 17時頃 (前日指示)	11月20日(水) 実績 (速報)	11月23日(土) 17時頃 (前日指示)	11月24日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	11月9日(土) 8時00分 ~ 16時00分	11月9日(土) 10時30分 ~ 13時30分	11月11日(月) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	11月20日(水) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	11月24日(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00分 }	12時00分 }	12時00分 }		12時30分 }		12時30分 }	
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 49	46	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 5		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 7		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 23	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	515	500	558		574		588	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	138	119	138	94	145	105	114	52
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-16	24	37	25	-13	-1	11	60
	小計	636	643	733	693	720	711	630	655
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	686	689	738	693	727	711	653	655
	(再掲)再エネ出力	(447)	(451)	(451)	(382)	(433)	(398)	(381)	(352)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	49	46	5	0	7	0	23	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		69		70		71		72	
出力制御内容	発信日	10月29日(火) 17時頃 (前日指示)	10月30日(水) 実績 (速報)	11月2日(土) 17時頃 (前日指示)	11月3日(日) 実績 (速報)	11月3日(日) 17時頃 (前日指示)	11月4日(月) 実績 (速報)	11月7日(木) 17時頃 (前日指示)	11月8日(金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10月30日(水) 8時00分 ~ 16時00分	10月30日(水) 12時30分 ~ 13時00分	11月3日(日) 8時00分 ~ 16時00分	11月3日(日) 8時00分 ~ 16時00分	11月4日(月) 8時00分 ~ 16時00分	11月4日(月) 10時00分 ~ 13時30分	11月8日(金) 8時00分 ~ 16時00分	11月8日(金) 10時30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30分 }	11時30分 }	11時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時30分 }
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 40	16	58 <sup>(※1)</sup> ~ 206	146	0 <sup>(※1)</sup> ~ 84	40	0 <sup>(※1)</sup> ~ 76	82
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	607	585	446	460	499	536	571	611
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	138	134	123	84	138	120	138	92
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-54	-52	19	63	36	63	-73	-97
	小計	690	666	588	607	672	719	635	606
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	731	683	794	753	756	758	711	688
	(再掲)再エネ出力	(477)	(438)	(496)	(465)	(470)	(437)	(445)	(426)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	40	16	206	146	84	40	76	82

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		65		66		67		68	
出力制御内容	発信日	10月11日(金) 17時頃 (前日指示)	10月12日(土) 実績 (速報)	10月12日(土) 17時頃 (前日指示)	10月13日(日) 実績 (速報)	10月13日(日) 17時頃 (前日指示)	10月14日(月) 実績 (速報)	10月19日(土) 17時頃 (前日指示)	10月20日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10月12日(土) 8時00分 ~ 16時00分	10月12日(土) 9時00分 ~ 14時00分	10月13日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月13日(日) 9時00分 ~ 14時30分	10月14日(月) 8時00分 ~ 16時00分	10月14日(月) 8時00分 ~ 16時00分	10月20日(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00分 }	11時30分 }	10時30分 }	11時30分 }	12時30分 }	10時30分 }	11時30分 }	
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 108	93	0 <sup>(※1)</sup> ~ 131	110	7 <sup>(※1)</sup> ~ 96	7	0 <sup>(※1)</sup> ~ 120	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	509	533	447	506	508	559	464	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	90	145	116	145	72	138	107
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-31	24	7	33	-25	98	-21	-2
	小計	623	646	599	655	627	729	581	598
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	731	739	729	765	723	737	701	598
	(再掲)再エネ出力	(504)	(492)	(490)	(488)	(479)	(392)	(501)	(371)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	108	93	131	110	96	7	120	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア：中国エリア（本土）

2024年度実績

〔4月1日現在〕

[万kW]

通し番号		61		62		63		64	
出力制御内容	発信日	7月12日（金）17時頃 （前日指示）	7月13日（土）実績 （速報）	10月5日（土）17時頃 （前日指示）	10月6日（日）実績 （速報）	10月9日（水）17時頃 （前日指示）	10月10日（木）実績 （速報）	10月11日（金）9時頃 （当日指示）	10月11日（金）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	7月13日（土） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10月6日（日） 8時00分～16時00分	10月6日（日） 11時00分～12時00分	10月10日（木） 8時00分～16時00分	出力制御なし	10月11日（金） 12時00分～13時00分	10月11日（金） 12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	12時00分 } } 12時30分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ～19		0 <sup>(※1)</sup> ～76	21	0 <sup>(※1)</sup> ～13		0 <sup>(※1)</sup> ～37	34
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	633		627	511	508		601	646
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	123	70	114	109	145	89	145	117
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-49	-61	-12	1	-13	-10	-39	-36
	小計	707	636	614	618	732	725	714	702
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	726	636	690	639	745	725	751	735
	(再掲)再エネ出力	(441)	(295)	(450)	(390)	(500)	(452)	(499)	(471)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	19	0	76	21	13	0	37	34	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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〕

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)  
2024年度実績  
[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		57		58		59		60	
出力制御内容	発信日	6月17日(月)17時頃 (前日指示)	6月18日(火)実績 (速報)	6月18日(火)17時頃 (前日指示)	6月19日(水)実績 (速報)	6月20日(木)17時頃 (前日指示)	6月21日(金)実績 (速報)	7月6日(土)17時頃 (前日指示)	7月7日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6月18日(火) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	6月19日(水) 8時00分 ~ 17時00分	6月19日(水) 10時30分 ~ 14時00分	6月21日(金) 8時00分 ~ 17時00分	6月21日(金) 9時30分 ~ 12時00分	7月7日(日) 8時00分 ~ 16時00分	7月7日(日) 9時00分 ~ 11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	11時30分 ~ 12時00分	11時00分 ~ 11時30分	9時30分 ~ 10時00分
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 59		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 94	88	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 31	61	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 26	52
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	678	658	704	686	662	688	678	672
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	70	83	51	83	-5	83	31
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-21	42	-40	-26	-1	-38	24	1
	小計	740	771	748	711	744	645	786	704
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	798	771	842	799	775	705	812	756
	(再掲)再エネ出力	(534)	(459)	(564)	(507)	(458)	(316)	(534)	(419)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	59	0	94	88	31	61	26	52	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		53		54		55		56	
出力制御内容	発信日	6月10日(月)17時頃 (前日指示)	6月11日(火)実績 (速報)	6月11日(火)17時頃 (前日指示)	6月12日(水)実績 (速報)	6月12日(水)17時頃 (前日指示)	6月13日(木)実績 (速報)	6月15日(土)17時頃 (前日指示)	6月16日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6月11日(火) 8時00分 ~ 17時00分	6月11日(火) 12時00分 ~ 13時30分	6月12日(水) 8時00分 ~ 17時00分	6月12日(水) 12時00分 ~ 13時30分	6月13日(木) 8時00分 ~ 17時00分	6月13日(木) 12時00分 ~ 13時00分	6月16日(日) 8時00分 ~ 17時00分	6月16日(日) 9時30分 ~ 11時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	10時00分 }
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 74	27	0 <sup>(※1)</sup> ~ 80	66	0 <sup>(※1)</sup> ~ 64	49	0 <sup>(※1)</sup> ~ 113	37
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	656	696	674	704	696	723	541	566
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	66	83	77	83	59	83	-10
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-5	-36	-3	-11	4	-3	19	22
	小計	734	726	754	769	783	778	643	579
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	807	753	834	835	848	828	756	616
	(再掲)再エネ出力	(569)	(515)	(569)	(544)	(568)	(533)	(542)	(368)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	74	27	80	66	64	49	113	37	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)  
2024年度実績  
[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		49		50		51		52	
出力制御内容	発信日	6月4日(火) 17時頃 (前日指示)	6月5日(水) 実績 (速報)	6月6日(木) 17時頃 (前日指示)	6月7日(金) 実績 (速報)	6月7日(金) 17時頃 (前日指示)	6月8日(土) 実績 (速報)	6月9日(日) 17時頃 (前日指示)	6月10日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6月5日(水) 8時00分 ~ 17時00分	6月5日(水) 10時00分 ~ 15時00分	6月7日(金) 8時00分 ~ 17時00分	6月7日(金) 10時00分 ~ 13時00分	6月8日(土) 8時00分 ~ 17時00分	6月8日(土) 9時00分 ~ 12時00分	6月10日(月) 8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00分 }	12時00分 }	12時00分 }	10時30分 }	11時30分 }	10時30分 }	12時00分 }	
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 105	129	0 <sup>(※1)</sup> ~ 61	85	0 <sup>(※1)</sup> ~ 135	71	0 <sup>(※1)</sup> ~ 13	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	596	604	626	675	560	549	655	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	59	83	31	83	31	83	69
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-5	-7	-22	-74	-88	-72	-12	-46
	小計	674	657	687	631	555	508	726	634
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	779	786	748	717	690	579	739	634
	(再掲)再エネ出力	(571)	(567)	(570)	(518)	(513)	(385)	(547)	(430)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	105	129	61	85	135	71	13	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)  
2024年度実績  
[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		45		46		47		48		
出力制御内容	発信日	5月31日(金) 17時頃 (前日指示)	6月1日(土) 実績 (速報)	6月1日(土) 17時頃 (前日指示)	6月2日(日) 実績 (速報)	6月2日(日) 17時頃 (前日指示)	6月3日(月) 実績 (速報)	6月3日(月) 17時頃 (前日指示)	6月4日(火) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	6月1日(土) 8時00分 ~ 17時00分	6月1日(土) 9時30分 ~ 16時00分	6月2日(日) 8時00分 ~ 17時00分	6月2日(日) 10時00分 ~ 15時30分	6月3日(月) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	6月4日(火) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 }	11時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	12時00分 }		12時00分 }		12時00分 }
		12時00分	12時00分	13時00分	12時00分	12時30分		12時30分		12時30分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 201	178	0 <sup>(※1)</sup> ~ 162	114	0 <sup>(※1)</sup> ~ 140		0 <sup>(※1)</sup> ~ 73		
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	509	543	479	510	569	615	598	613	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	61	83	14	83	62	83	17	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-58	-44	-3	-33	-20	-26	-11	-16	
	小計	534	560	559	492	633	651	670	614	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	735	738	722	606	772	651	743	614	
	(再掲)再エネ出力	(554)	(536)	(543)	(406)	(540)	(402)	(530)	(367)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	201	178	162	114	140	0	73	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		41		42		43		44	
出力制御内容	発信日	5月24日(金) 17時頃 (前日指示)	5月25日(土) 実績 (速報)	5月25日(土) 17時頃 (前日指示)	5月26日(日) 実績 (速報)	5月28日(火) 17時頃 (前日指示)	5月29日(水) 実績 (速報)	5月29日(水) 17時頃 (前日指示)	5月30日(木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月25日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月25日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月26日(日) 8時00分 ~ 17時00分	5月26日(日) 8時00分 ~ 17時00分	5月29日(水) 8時00分 ~ 17時00分	5月29日(水) 9時00分 ~ 15時00分	5月30日(木) 8時00分 ~ 17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 }	11時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	
	再エネ出力制御量	41 <sup>(※1)</sup> ~ 133	144	36 <sup>(※1)</sup> ~ 124	137	0 <sup>(※1)</sup> ~ 114	141	0 <sup>(※1)</sup> ~ 144	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	514	538	459	508	585	579	548	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	60	83	61	83	60	83	80
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	30	42	66	69	-9	11	-83	-115
	小計	627	640	608	638	659	651	548	526
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	761	784	733	775	773	791	691	526
	(再掲)再エネ出力	(577)	(566)	(538)	(540)	(574)	(559)	(506)	(343)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	133	144	124	137	114	141	144	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		37		38		39		40	
出力制御内容	発信日	5月19日(日)17時頃 (前日指示)	5月20日(月)実績 (速報)	5月20日(月)17時頃 (前日指示)	5月21日(火)実績 (速報)	5月21日(火)17時頃 (前日指示)	5月22日(水)実績 (速報)	5月23日(木)17時頃 (前日指示)	5月24日(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月20日(月) 8時00分 ~ 17時00分	5月20日(月) 11時00分 ~ 14時00分	5月21日(火) 8時00分 ~ 17時00分	5月21日(火) 10時00分 ~ 11時30分	5月22日(水) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	5月24日(金) 8時00分 ~ 17時00分	5月24日(金) 10時30分 ~ 13時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	12時30分	12時30分	10時00分	12時30分		12時00分	12時00分
		12時30分	13時00分	13時00分	10時30分	13時00分		12時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 76	43	0 <sup>(※1)</sup> ~ 11	12	0 <sup>(※1)</sup> ~ 27		0 <sup>(※1)</sup> ~ 51	44
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	586	567	583	624	554	557	594	638
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	51	83	21	83	75	83	35
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	22	36	66	25	5	-68	-6	10
	小計	691	654	733	670	642	564	672	683
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	767	697	743	682	669	564	723	726
	(再掲)再エネ出力	(570)	(475)	(553)	(474)	(475)	(280)	(522)	(475)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	76	43	11	12	27	0	51	44

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		33		34		35		36	
出力制御内容	発信日	5月15日(水) 17時頃 (前日指示)	5月16日(木) 実績 (速報)	5月16日(木) 17時頃 (前日指示)	5月17日(金) 実績 (速報)	5月17日(金) 17時頃 (前日指示)	5月18日(土) 実績 (速報)	5月18日(土) 17時頃 (前日指示)	5月19日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月16日(木) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	5月17日(金) 8時00分 ~ 17時00分	5月17日(金) 10時30分 ~ 14時00分	5月18日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月18日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月19日(日) 8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 <sup>(※1)</sup> ~ 110		0 <sup>(※1)</sup> ~ 114	77	63 <sup>(※1)</sup> ~ 165	97	0 <sup>(※1)</sup> ~ 13	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	557		596	567	606	521	518	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	41	83	61	83	81	83	40
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-10	24	42	62	28	60	-34	-68
	小計	631	661	692	729	632	660	547	434
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	741	661	807	806	797	757	560	434
	(再掲)再エネ出力	(515)	(374)	(582)	(575)	(577)	(554)	(374)	(156)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	110	0	114	77	165	97	13	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		29		30		31		32	
出力制御内容	発信日	5月9日(木) 17時頃 (前日指示)	5月10日(金) 実績 (速報)	5月10日(金) 17時頃 (前日指示)	5月11日(土) 実績 (速報)	5月13日(月) 17時頃 (前日指示)	5月14日(火) 実績 (速報)	5月14日(火) 17時頃 (前日指示)	5月15日(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月10日(金) 8時00分 ~ 17時00分	5月10日(金) 11時00分 ~ 13時30分	5月11日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月11日(土) 8時30分 ~ 14時30分	5月14日(火) 8時00分 ~ 17時00分	5月14日(火) 9時30分 ~ 15時30分	5月15日(水) 8時00分 ~ 17時00分	
	最大余剰電力発生時刻	11時00分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	出力制御なし
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 89	72	0 <sup>(※1)</sup> ~ 118	110	0 <sup>(※1)</sup> ~ 131	116	0 <sup>(※1)</sup> ~ 42	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	607	596	484	542	562	571	552	574
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	61	83	32	83	49	83	-29
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	3	76	99	89	46	74	32	62
	小計	694	733	666	663	691	694	667	607
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	782	805	784	773	822	810	709	607
	(再掲)再エネ出力	(571)	(559)	(580)	(544)	(576)	(556)	(490)	(365)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	89	72	118	110	131	116	42	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		25		26		27		28		
出力制御内容	発信日	5月3日(金) 17時頃 (前日指示)	5月4日(土) 実績 (速報)	5月4日(土) 17時頃 (前日指示)	5月5日(日) 実績 (速報)	5月6日(月) 17時頃 (前日指示)	5月7日(火) 実績 (速報)	5月8日(水) 17時頃 (前日指示)	5月9日(木) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	5月4日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月4日(土) 8時00分 ~ 17時00分	5月5日(日) 8時00分 ~ 17時00分	5月5日(日) 8時00分 ~ 17時00分	5月7日(火) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	5月9日(木) 8時00分 ~ 17時00分	5月9日(木) 9時30分 ~ 13時00分	
	最大余剰電力発生時刻	11時30分	12時00分	12時00分	11時00分	12時00分		12時00分	12時00分	12時00分
		12時00分	12時30分	12時30分	11時30分	12時30分		12時30分	12時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	67 <sup>(※1)</sup> ~ 167	148	67 <sup>(※1)</sup> ~ 176	136	0 <sup>(※1)</sup> ~ 56			0 <sup>(※1)</sup> ~ 94	35
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	424	450	426	428	518	542	535	603	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	67	83	76	83	70	83	68	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	59	76	16	38	24	-39	58	78	
	小計	565	593	525	542	626	574	676	749	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	732	742	701	677	681	574	771	784	
	(再掲)再エネ出力	(567)	(559)	(529)	(511)	(455)	(283)	(575)	(560)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	167	148	176	136	56	0	94	35	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23		24	
出力制御内容	発信日	4月28日(日)17時頃 (前日指示)	4月29日(月)実績 (速報)	4月29日(月)17時頃 (前日指示)	4月30日(火)実績 (速報)	5月1日(水)17時頃 (前日指示)	5月2日(木)実績 (速報)	5月2日(木)17時頃 (前日指示)	5月3日(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月29日(月) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	4月30日(火) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	5月2日(木) 8時00分 ~ 17時00分	5月2日(木) 11時30分 ~ 15時00分	5月3日(金) 8時00分 ~ 17時00分	5月3日(金) 8時00分 ~ 17時00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30分 ~ 13時00分	13時30分 ~ 14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) 0 ~ 95		(※1) 0 ~ 63		(※1) 0 ~ 113	68	(※1) 70 ~ 181	170
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	436		497		479	520	469	487
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	15	83	73	83	48	83	35
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-191	-164	-116	-108	92	116	72	87
	小計	328	348	446	485	644	651	548	575
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	423	348	509	485	757	719	729	745
	(再掲)再エネ出力	(257)	(129)	(335)	(242)	(561)	(517)	(558)	(550)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	95	0	63	0	113	68	181	170

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	4月19日(金)17時頃 (前日指示)	4月20日(土)実績 (速報)	4月24日(水)17時頃 (前日指示)	4月25日(木)実績 (速報)	4月26日(金)17時頃 (前日指示)	4月27日(土)実績 (速報)	4月27日(土)17時頃 (前日指示)	4月28日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月20日(土) 8時00分 ~ 17時00分	4月20日(土) 10時00分 ~ 12時30分	4月25日(木) 8時00分 ~ 17時00分	4月25日(木) 10時00分 ~ 13時30分	4月27日(土) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	4月28日(日) 7時30分 ~ 17時00分 <sup>(※2)</sup>	4月28日(日) 8時00分 ~ 17時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 }	10時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	11時00分 }		11時30分 }	11時00分 }
		12時00分	11時00分	13時00分	12時00分	11時30分		12時00分	11時30分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 30	35	0 <sup>(※1)</sup> ~ 77	50	0 <sup>(※1)</sup> ~ 156		67 <sup>(※1)</sup> ~ 200	170
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	509	525	547	601	440	509	416	465
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	31	83	32	83	58	83	12
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-131	-133	67	85	-27	-31	51	65
	小計	461	423	697	718	495	536	549	542
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	492	458	774	768	651	536	749	712
	(再掲)再エネ出力	(287)	(208)	(575)	(527)	(474)	(212)	(579)	(511)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	30	35	77	50	156	0	200	170

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
出力制御内容	発信日	4月15日(月)17時頃 (前日指示)	4月16日(火)実績 (速報)	4月16日(火)17時頃 (前日指示)	4月17日(水)実績 (速報)	4月17日(水)17時頃 (前日指示)	4月18日(木)実績 (速報)	4月18日(木)17時頃 (前日指示)	4月19日(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月16日(火) 8時00分 ~ 17時00分	4月16日(火) 10時00分 ~ 13時30分	4月17日(水) 8時00分 ~ 17時00分	4月17日(水) 8時30分 ~ 14時30分	4月18日(木) 8時00分 ~ 17時00分	4月18日(木) 11時30分 ~ 14時00分	4月19日(金) 8時00分 ~ 17時00分	4月19日(金) 8時00分 ~ 17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	13時00分 }	12時00分 }	12時00分 }
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 117	99	0 <sup>(※1)</sup> ~ 134	136	0 <sup>(※1)</sup> ~ 101	52	45 <sup>(※1)</sup> ~ 114	140
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	563	588	575	600	582	611	566	593
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	62	83	37	83	59	83	61
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-110	-102	11	13	39	34	40	26
	小計	537	549	669	650	704	704	689	680
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	654	648	803	786	806	757	803	820
	(再掲)再エネ出力	(428)	(402)	(562)	(506)	(557)	(455)	(565)	(543)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	117	99	134	136	101	52	114	140

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア：中国エリア（本土）

2024年度実績

〔4月1日現在〕

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	4月10日（水）17時頃 （前日指示）	4月11日（木）実績 （速報）	4月11日（木）17時頃 （前日指示）	4月12日（金）実績 （速報）	4月12日（金）17時頃 （前日指示）	4月13日（土）実績 （速報）	4月13日（土）17時頃 （前日指示）	4月14日（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4月11日（木） 8時00分～17時00分	4月11日（木） 11時00分～13時30分	4月12日（金） 8時00分～17時00分	4月12日（金） 10時00分～14時30分	4月13日（土） 8時00分～17時00分	4月13日（土） 8時00分～17時00分	4月14日（日） 7時30分～17時00分 <sup>(※2)</sup>	4月14日（日） 8時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	12時30分 }
		13時00分	13時00分	12時30分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	12時00分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ～69	79	0 <sup>(※1)</sup> ～131	77	28 <sup>(※1)</sup> ～131	188	77 <sup>(※1)</sup> ～219	225
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	519	578	563	593	492	504	457	458
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	44	83	61	83	66	83	59
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	21	7	38	81	33	10	28	28
	小計	623	629	684	735	608	579	569	544
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	691	707	816	812	740	767	788	770
	(再掲)再エネ出力	(420)	(399)	(560)	(504)	(526)	(522)	(562)	(535)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	69	79	131	77	131	188	219	225	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分～17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8		
出力制御内容	発信日	4月5日(金) 17時頃 (前日指示)	4月6日(土) 実績 (速報)	4月6日(土) 17時頃 (前日指示)	4月7日(日) 実績 (速報)	4月8日(月) 17時頃 (前日指示)	4月9日(火) 実績 (速報)	4月9日(火) 17時頃 (前日指示)	4月10日(水) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	4月6日(土) 8時00分 ~ 17時00分	4月6日(土) 10時00分 ~ 16時30分	4月7日(日) 8時00分 ~ 17時00分	4月7日(日) 10時00分 ~ 14時30分	4月9日(火) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	4月10日(水) 8時00分 ~ 17時00分	4月10日(水) 9時30分 ~ 15時30分	
	最大余剰電力発生時刻	12時30分	11時30分	12時30分	11時30分	12時30分		11時30分	12時00分	12時00分
		13時00分	12時00分	13時00分	12時00分	13時00分		12時00分	12時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 140	159	0 <sup>(※1)</sup> ~ 185	149	0 <sup>(※1)</sup> ~ 32			0 <sup>(※1)</sup> ~ 124	136
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	450	530	461	490	531	612	571	600	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	62	83	15	83	51	83	23	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	1	2	57	92	-36	-49	55	95	
	小計	534	594	602	597	578	614	709	719	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	674	753	787	746	610	614	833	855	
	(再掲)再エネ出力	(427)	(469)	(540)	(461)	(360)	(295)	(559)	(552)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	140	159	185	149	32	0	124	136	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2024年度実績

[4月1日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	3月31日(日) 17時頃 (前日指示)	4月1日(月) 実績 (速報)	4月1日(月) 17時頃 (前日指示)	4月2日(火) 実績 (速報)	4月3日(水) 17時頃 (前日指示)	4月4日(木) 実績 (速報)	4月4日(木) 17時頃 (前日指示)	4月5日(金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月1日(月) 8時00分 ~ 17時00分	4月1日(月) 8時00分 ~ 17時00分	4月2日(火) 8時00分 ~ 17時00分	4月2日(火) 8時00分 ~ 17時00分	4月4日(木) 8時00分 ~ 17時00分	出力制御なし	4月5日(金) 8時00分 ~ 17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30分 }	12時30分 }	10時00分 }	12時00分 }		12時30分 }	
		12時00分	13時00分	13時00分	10時30分	12時30分		13時00分	
	再エネ出力制御量	61 <sup>(※1)</sup> ~ 128	202	20 <sup>(※1)</sup> ~ 121	14	0 <sup>(※1)</sup> ~ 86		0 <sup>(※1)</sup> ~ 102	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	597	568	547	623	556	588	565	544
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	22	17	22	0	22	-6	31	31
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	54	23	111	90	-15	36	91	104
	小計	673	609	680	713	562	618	687	679
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	801	811	800	728	648	618	789	679
	(再掲)再エネ出力	(550)	(540)	(537)	(351)	(401)	(264)	(539)	(357)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	128	202	121	14	86	0	102	0

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~17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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/30(日)	旧ルール	オフライン		14日 ~ 15日
		オンライン	210件	18日 ~ 19日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,387件	18日 ~ 19日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		14日 ~ 15日
		オンライン	1,835件	18日 ~ 19日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法	今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/29(土)	旧ルール	オフライン	14日 ~ 15日
		オンライン	1,248件
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	— <sup>※4</sup>
		オンライン	10,190件
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	14日 ~ 15日
		オンライン	7,220件
3/26(水)	旧ルール	オフライン	14日 ~ 15日
		オンライン	432件
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,206件
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	27件
		オンライン	3,049件
3/25(火)	旧ルール	オフライン	13日 ~ 14日
		オンライン	45件
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	— <sup>※4</sup>
		オンライン	1,293件
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	6件
		オンライン	424件

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法	今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>	
3/23(日)	旧ルール	オフライン	379件	13日 ~ 14日
		オンライン	742件	17日 ~ 18日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,416件	17日 ~ 18日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	29件	13日 ~ 14日
		オンライン	6,577件	17日 ~ 18日
3/22(土)	旧ルール	オフライン	271件	12日 ~ 13日
		オンライン	582件	16日 ~ 17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,005件	16日 ~ 17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	25件	12日 ~ 13日
		オンライン	2,958件	16日 ~ 17日
3/21(金)	旧ルール	オフライン		11日 ~ 12日
		オンライン	445件	16日 ~ 17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,561件	16日 ~ 17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		11日 ~ 12日
		オンライン	4,082件	16日 ~ 17日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/14(金)	旧ルール	オフライン	279件	11日～12日
		オンライン		16日～17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	1件	16日～17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	19件	11日～12日
		オンライン		16日～17日
3/9(日)	旧ルール	オフライン	87件	10日～11日
		オンライン	121件	16日～17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,769件	16日～17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	8件	10日～11日
		オンライン	1,138件	16日～17日
3/1(土)	旧ルール	オフライン	196件	10日～11日
		オンライン		16日～17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン		16日～17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	14件	10日～11日
		オンライン		16日～17日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
2/27(木)	旧ルール	オフライン	178件	10日 ~ 11日
		オンライン	291件	16日 ~ 17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	3,576件	16日 ~ 17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	14件	10日 ~ 11日
		オンライン	1,511件	16日 ~ 17日
1/19(日)	旧ルール	オフライン		9日 ~ 10日
		オンライン	446件	15日 ~ 16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	3,114件	15日 ~ 16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		9日 ~ 10日
		オンライン	2,123件	15日 ~ 16日
12/1(日)	旧ルール	オフライン		9日 ~ 10日
		オンライン	613件	15日 ~ 16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	8,441件	15日 ~ 16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		9日 ~ 10日
		オンライン	3,583件	15日 ~ 16日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
11/9(土)	旧ルール	オフライン		9日～10日
		オンライン	238件	15日～16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,276件	15日～16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		9日～10日
		オンライン	1,873件	15日～16日
11/8(金)	旧ルール	オフライン		9日～10日
		オンライン	563件	15日～16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,657件	15日～16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		9日～10日
		オンライン	3,185件	15日～16日
11/4(月)	旧ルール	オフライン		9日～10日
		オンライン	308件	14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,842件	14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		9日～10日
		オンライン	1,456件	14日～15日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
11/3(日)	旧ルール	オフライン	400件	9日～10日
		オンライン	605件	14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	8,261件	14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	9日～10日
		オンライン	3,612件	14日～15日
10/30(水)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン		14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2件	14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン		14日～15日
10/14(月)	旧ルール	オフライン	77件	8日～9日
		オンライン		14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン		14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	4件	8日～9日
		オンライン		14日～15日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
10/13(日)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	522件	14日 ~ 15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	8,971件	14日 ~ 15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	4,874件	14日 ~ 15日
10/12(土)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	511件	13日 ~ 15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,638件	13日 ~ 15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	3,497件	13日 ~ 14日
10/11(金)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	206件	13日 ~ 14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	3,568件	13日 ~ 14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	1,977件	13日 ~ 14日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
10/6(日)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	1件	13日 ~ 14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2件	13日 ~ 14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン		13日 ~ 14日
7/7(日)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	257件	13日 ~ 14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,738件	13日 ~ 14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	2,440件	13日 ~ 14日
6/21(金)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	498件	13日 ~ 14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,359件	13日 ~ 14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	4,210件	13日 ~ 14日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
6/19(水)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	340件	12日 ~ 13日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,471件	12日 ~ 13日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	2,588件	12日 ~ 13日
6/16(日)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	328件	12日 ~ 13日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,470件	12日 ~ 13日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	2,481件	12日 ~ 13日
6/13(木)	旧ルール	オフライン		8日 ~ 9日
		オンライン	144件	12日 ~ 13日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	3,511件	12日 ~ 13日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日 ~ 9日
		オンライン	1,690件	12日 ~ 13日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
6/12(水)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	253件	12日～13日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,666件	12日～13日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	2,620件	12日～13日
6/11(火)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	220件	11日～12日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,012件	11日～12日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	1,602件	11日～12日
6/8(土)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	406件	11日～12日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,817件	11日～12日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	3,032件	11日～12日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
6/7(金)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	456件	11日～12日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,524件	11日～12日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	3,668件	11日～12日
6/5(水)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	517件	11日～12日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	9,087件	11日～12日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	4,917件	11日～12日
6/2(日)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	597件	10日～11日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,839件	10日～11日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	4,673件	10日～11日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
6/1(土)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	725件	10日～11日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	11,595件	10日～11日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	6,299件	10日～11日
5/29(水)	旧ルール	オフライン		8日～9日
		オンライン	590件	9日～10日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	8,032件	9日～10日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		8日～9日
		オンライン	4,723件	9日～10日
5/26(日)	旧ルール	オフライン	213件	8日～9日
		オンライン	360件	9日～10日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,079件	9日～10日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	19件	8日～9日
		オンライン	3,513件	9日～10日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/25(土)	旧ルール	オフライン	207件	8日～9日
		オンライン	463件	9日～10日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,905件	9日～10日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	14件	8日
		オンライン	3,849件	9日～10日
5/24(金)	旧ルール	オフライン		7日～8日
		オンライン	186件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,112件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		7日～8日
		オンライン	1,161件	8日～9日
5/21(火)	旧ルール	オフライン		7日～8日
		オンライン	47件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	1,300件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		7日～8日
		オンライン	608件	8日～9日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/20(月)	旧ルール	オフライン		7日～8日
		オンライン	163件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	3,348件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		7日～8日
		オンライン	1,828件	8日～9日
5/18(土)	旧ルール	オフライン	323件	7日～8日
		オンライン	207件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,479件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	28件	7日～8日
		オンライン	1,326件	8日～9日
5/17(金)	旧ルール	オフライン		6日～7日
		オンライン	253件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,647件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		6日～7日
		オンライン	2,684件	8日～9日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/14(火)	旧ルール	オフライン		6日～7日
		オンライン	523件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,727件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		6日～7日
		オンライン	4,298件	8日～9日
5/11(土)	旧ルール	オフライン		6日～7日
		オンライン	372件	7日～8日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,438件	7日～8日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		6日～7日
		オンライン	3,390件	7日～8日
5/10(金)	旧ルール	オフライン		6日～7日
		オンライン	344件	7日～8日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,189件	7日～8日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		6日～7日
		オンライン	3,059件	7日～8日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/9(木)	旧ルール	オフライン		6日～7日
		オンライン	47件	7日～8日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	1,412件	7日～8日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		6日～7日
		オンライン	641件	7日～8日
5/5(日)	旧ルール	オフライン	401件	6日～7日
		オンライン	309件	7日～8日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,780件	7日～8日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	33件	6日～7日
		オンライン	2,849件	7日～8日
5/4(土)	旧ルール	オフライン	339件	5日～6日
		オンライン	432件	6日～7日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,099件	6日～7日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	24件	5日～6日
		オンライン	3,148件	6日～7日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/3(金)	旧ルール	オフライン	408件	4日 ~ 5日
		オンライン	403件	6日 ~ 7日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,729件	6日 ~ 7日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	33件	5日
		オンライン	3,495件	6日 ~ 7日
5/2(木)	旧ルール	オフライン		4日
		オンライン	173件	6日 ~ 7日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,067件	6日 ~ 7日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		4日
		オンライン	2,414件	6日 ~ 7日
4/28(日)	旧ルール	オフライン	414件	4日
		オンライン	427件	5日 ~ 6日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,667件	5日 ~ 6日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	33件	4日
		オンライン	3,571件	5日 ~ 6日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/25(木)	旧ルール	オフライン		3日 ~ 4日
		オンライン	288件	5日 ~ 6日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,567件	5日 ~ 6日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		3日
		オンライン	2,081件	5日 ~ 6日
4/20(土)	旧ルール	オフライン		3日 ~ 4日
		オンライン	402件	5日 ~ 6日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	8,861件	5日 ~ 6日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		3日
		オンライン	4,181件	5日 ~ 6日
4/19(金)	旧ルール	オフライン	226件	3日 ~ 4日
		オンライン	305件	5日 ~ 6日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	3,544件	5日 ~ 6日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	19件	3日
		オンライン	2,152件	5日 ~ 6日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/18(木)	旧ルール	オフライン		2日 ~ 3日
		オンライン	324件	4日 ~ 5日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	2,682件	4日 ~ 5日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		2日 ~ 3日
		オンライン	2,197件	4日 ~ 5日
4/17(水)	旧ルール	オフライン		2日 ~ 3日
		オンライン	573件	4日 ~ 5日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	13,753件	4日 ~ 5日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		2日 ~ 3日
		オンライン	6,433件	4日 ~ 5日
4/16(火)	旧ルール	オフライン		2日 ~ 3日
		オンライン	422件	4日 ~ 5日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	4,752件	4日 ~ 5日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		2日 ~ 3日
		オンライン	3,153件	4日 ~ 5日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/14(日)	旧ルール	オフライン	420件	2日～3日
		オンライン	689件	3日～4日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	11,547件	3日～4日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	33件	2日～3日
		オンライン	6,124件	3日～4日
4/13(土)	旧ルール	オフライン	197件	1日～2日
		オンライン	524件	3日～4日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	8,333件	3日～4日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	16件	1日～2日
		オンライン	4,882件	3日～4日
4/12(金)	旧ルール	オフライン		1日～2日
		オンライン	478件	2日～3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	6,121件	2日～3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日～1日
		オンライン	3,622件	2日～3日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/11(木)	旧ルール	オフライン		1日～2日
		オンライン	314件	2日～3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	9,472件	2日～3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日～1日
		オンライン	3,981件	2日～3日
4/10(水)	旧ルール	オフライン		1日～2日
		オンライン	481件	2日～3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	5,004件	2日～3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日～1日
		オンライン	3,943件	2日～3日
4/7(日)	旧ルール	オフライン		1日～2日
		オンライン	681件	1日～2日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	14,073件	1日～2日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日～1日
		オンライン	6,555件	1日～2日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2024年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/6(土)	旧ルール	オフライン		1日～2日
		オンライン	477件	1日～2日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	12,667件	1日～2日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日～1日
		オンライン	5,787件	1日～2日
4/2(火)	旧ルール	オフライン	103件	1日～2日
		オンライン		0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン		0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	8件	0日～1日
		オンライン		0日～1日
4/1(月)	旧ルール	オフライン	326件	0日～1日
		オンライン	705件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		— <sup>※4</sup>
		オンライン	7,501件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	23件	0日～1日
		オンライン	5,136件	0日～1日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

※4 実制御対象者なし。

『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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		81		82					
出力制御内容	発信日	3月29日(金)17時頃 (前日指示)	3月30日(土)実績 (速報)	3月30日(土)17時頃 (前日指示)	3月31日(日)実績 (速報)				
	再エネ出力制御期間	3月30日(土) 8時00分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	3月30日(土) 8時00分 ~ 16時00分	3月31日(日) 8時00分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	3月31日(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	12時30分 } 13時00分	10時30分 } 11時00分				
	再エネ出力制御量	67 <sup>(※1)</sup> ~ 274	238	52 <sup>(※1)</sup> ~ 203	159				
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	445	497	419	459				
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	43	83	17				
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-21	-13	-27	-50				
	小計	507	527	475	426				
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	781	765	678	585				
	(再掲)再エネ出力	(530)	(490)	(435)	(305)				
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	274	238	203	159					

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		77		78		79		80	
出力制御内容	発信日	3月15日(金) 17時頃 (前日指示)	3月16日(土) 実績 (速報)	3月17日(日) 17時頃 (前日指示)	3月18日(月) 実績 (速報)	3月26日(火) 17時頃 (前日指示)	3月27日(水) 実績 (速報)	3月28日(木) 17時頃 (前日指示)	3月29日(金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月16日(土) 8時00分 ~ 16時00分	3月16日(土) 11時00分 ~ 14時30分	3月18日(月) 8時00分 ~ 16時00分	3月18日(月) 12時30分 ~ 13時00分	3月27日(水) 8時00分 ~ 16時00分	3月27日(水) 11時30分 ~ 14時00分	3月29日(金) 8時00分 ~ 16時00分	3月29日(金) 9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 }	12時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時00分 }
		13時00分	13時30分	13時00分	13時00分	12時30分	12時30分	13時00分	12時30分
	再エネ出力制御量	<sup>(881)</sup> 0 ~ 78	76	<sup>(881)</sup> 0 ~ 33	19	<sup>(881)</sup> 0 ~ 145	69	<sup>(881)</sup> 0 ~ 216	205
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	484	493	579	608	547	599	532	562
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	59	83	84	62	59	83	58
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	117	140	98	82	106	95	53	65
	小計	684	692	760	775	715	754	668	685
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	762	769	793	794	859	822	884	889
	(再掲)再エネ出力	(481)	(466)	(489)	(512)	(537)	(526)	(542)	(529)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	78	76	33	19	145	69	216	205	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		73		74		75		76	
出力制御内容	発信日	3月8日(金)17時頃 (前日指示)	3月9日(土)実績 (速報)	3月9日(土)17時頃 (前日指示)	3月10日(日)実績 (速報)	3月12日(火)17時頃 (前日指示)	3月13日(水)実績 (速報)	3月13日(水)17時頃 (前日指示)	3月14日(木)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月9日(土) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	3月10日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月10日(日) 11時00分 ~ 14時00分	3月13日(水) 8時00分 ~ 16時00分	3月13日(水) 11時30分 ~ 13時30分	3月14日(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	
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 44		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 106	122	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 60	59	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 9	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	565		631	503	582	541	632	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	32	83	30	83	39	83	70
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	84	127	106	33	154	142	172	135
	小計	732	790	693	645	778	813	784	835
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	776	790	798	766	838	873	793	835
	(再掲)再エネ出力	(464)	(311)	(475)	(415)	(481)	(492)	(486)	(443)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	44	0	106	122	60	59	9	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		69		70		71		72	
出力制御内容	発信日	2月22日(木) 17時頃 (前日指示)	2月23日(金) 実績 (速報)	2月23日(金) 17時頃 (前日指示)	2月24日(土) 実績 (速報)	2月27日(火) 17時頃 (前日指示)	2月28日(水) 実績 (速報)	3月2日(土) 17時頃 (前日指示)	3月3日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月23日(金) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	2月24日(土) 8時00分 ~ 16時00分	2月24日(土) 11時30分 ~ 14時30分	2月28日(水) 8時00分 ~ 16時00分	2月28日(水) 12時00分 ~ 13時30分	3月3日(日) 10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30分 } 13時00分		12時00分 } 12時30分	13時30分 } 14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	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 28		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 47	50	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 4	27	<sup>(※3)</sup> 0	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	483	643	495	579	621	651	519	586
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	14	83	61	83	75	83	33
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-19	2	71	52	67	47	159	82
	小計	547	659	650	692	771	773	761	701
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	575	659	697	741	775	800	761	701
	(再掲)再エネ出力	(264)	(170)	(404)	(368)	(477)	(471)	(464)	(326)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	28	0	47	50	4	27	0	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)オフライン制御の出力制御時間は8時00分~16時00分  
(※3)専焼バイオマスのみ出力制御を実施

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		65		66		67		68		
出力制御内容	発信日	2月12日(月) 17時頃 (前日指示)	2月13日(火) 実績 (速報)	2月13日(火) 17時頃 (前日指示)	2月14日(水) 実績 (速報)	2月16日(金) 17時頃 (前日指示)	2月17日(土) 実績 (速報)	2月17日(土) 17時頃 (前日指示)	2月18日(日) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	2月13日(火) 8時00分 ~ 16時00分	2月13日(火) 12時00分 ~ 13時00分	2月14日(水) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	2月17日(土) 8時00分 ~ 16時00分	2月17日(土) 11時00分 ~ 15時30分	2月18日(日) 8時00分 ~ 16時00分	2月18日(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00分	12時00分		12時00分	12時00分	12時00分	13時30分	13時30分
		12時30分	12時30分	12時30分		12時30分	12時30分	12時30分	14時00分	14時00分
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 61	15	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 12		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 126	91	<sup>(※1)</sup> 9 ~ 230	190	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	640	678	591	664	542	577	429	498	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	70	83	61	83	85	83	79	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	5	0	-33	-49	-4	-1	17	10	
	小計	728	749	641	676	621	661	529	586	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	789	764	654	676	747	752	759	776	
	(再掲)再エネ出力	(459)	(463)	(322)	(295)	(458)	(473)	(409)	(419)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	61	15	12	0	126	91	230	190		

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		61		62		63		64	
出力制御内容	発信日	12月9日(土) 17時頃 (前日指示)	12月10日(日) 実績 (速報)	12月31日(日) 17時頃 (前日指示)	1月1日(月) 実績 (速報)	1月1日(月) 17時頃 (前日指示)	1月2日(火) 実績 (速報)	1月21日(日) 13時頃 (当日指示)	1月21日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	12月10日(日) 8時00分 ~ 16時00分	12月10日(日) 11時00分 ~ 13時00分	1月1日(月) 8時00分 ~ 16時00分	1月1日(月) 11時30分 ~ 14時00分	1月2日(火) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	1月21日(日) 13時00分 ~ 16時00分	1月21日(日) 13時30分 ~ 14時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分	12時30分	13時00分	12時30分	12時30分		13時30分	13時30分
		13時00分	13時00分	13時30分	13時00分	13時00分		14時00分	14時00分
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 86	41	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 48	33	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 41		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 57	17
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	461	491	438	449	439	440	550	553
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	120	206	149	176	168	62	38
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-40	-2	-74	-52	8	41	-115	-53
	小計	566	609	570	546	622	648	497	538
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	652	650	618	580	663	648	554	555
	(再掲)再エネ出力	(323)	(344)	(336)	(267)	(391)	(368)	(216)	(230)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	86	41	48	33	41	0	57	17	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		57		58		59		60	
出力制御内容	発信日	10月27日(金) 17時頃 (前日指示)	10月28日(土) 実績 (速報)	10月28日(土) 17時頃 (前日指示)	10月29日(日) 実績 (速報)	11月4日(土) 17時頃 (前日指示)	11月5日(日) 実績 (速報)	11月18日(土) 17時頃 (前日指示)	11月19日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10月28日(土) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	10月29日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月29日(日) 10時00分 ~ 12時00分	11月5日(日) 8時00分 ~ 16時00分	11月5日(日) 11時00分 ~ 13時00分	11月19日(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	10時30分 } } 11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	
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 22		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 153	40	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 101	36	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 11	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	522	544	482	473	456	510	483	500
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	107	145	137	145	143	145	120
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-25	3	-98	-38	-70	-53	13	32
	小計	642	654	529	572	530	600	641	653
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	664	654	682	612	632	636	652	653
	(再掲)再エネ出力	(436)	(367)	(452)	(362)	(433)	(436)	(417)	(374)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	22	0	153	40	101	36	11	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		53		54		55		56	
出力制御内容	発信日	10月5日(木) 17時頃 (前日指示)	10月6日(金) 実績 (速報)	10月11日(水) 17時頃 (前日指示)	10月12日(木) 実績 (速報)	10月14日(土) 17時頃 (前日指示)	10月15日(日) 実績 (速報)	10月21日(土) 17時頃 (前日指示)	10月22日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10月6日(金) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	10月12日(木) 8時00分 ~ 16時00分	10月12日(木) 11時30分 ~ 12時30分	10月15日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月15日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月22日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月22日(日) 10時00分 ~ 15時30分
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 } } 13時30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	11時00分 } } 11時30分	10時30分 } } 11時00分	11時30分 } } 12時00分
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 7		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 38	20	<sup>(※1)</sup> 24 ~ 92	22	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 146	121
	再エネ出力制御必要量	7		0	38	20	92	22	146
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	640	643	599	623	496	516	474	489
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	130	145	109	145	68	138	104
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-84	-86	-28	-21	-5	-2	-66	-30
	小計	701	686	716	710	636	581	546	563
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	708	686	754	730	728	603	692	683
	(再掲)再エネ出力	(449)	(431)	(476)	(445)	(471)	(311)	(457)	(454)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	7	0	38	20	92	22	146	121	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		49		50		51		52	
出力制御内容	発信日	6月17日(土)17時頃 (前日指示)	6月18日(日)実績 (速報)	6月24日(土)17時頃 (前日指示)	6月25日(日)実績 (速報)	7月1日(土)17時頃 (前日指示)	7月2日(日)実績 (速報)	9月23日(土)17時頃 (前日指示)	9月24日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6月18日(日) 7時00分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	出力制御なし	6月25日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	7月2日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	9月24日(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00分 } 11時30分		10時00分 } 10時30分		11時30分 } 12時00分	
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 23		0 <sup>(※1)</sup> ~ 32		0 <sup>(※1)</sup> ~ 63		0 <sup>(※1)</sup> ~ 7	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	496	497	531	514	545	557	558	547
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	17	92	59	154	66	138	88
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	65	123	21	157	20	82	60	90
	小計	675	636	645	730	719	705	755	725
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	698	636	677	730	781	705	762	725
	(再掲)再エネ出力	(420)	(294)	(391)	(386)	(475)	(318)	(511)	(490)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	23	0	32	0	63	0	7	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		45		46		47		48	
出力制御内容	発信日	6月8日(木) 17時頃 (前日指示)	6月9日(金) 実績 (速報)	6月9日(金) 17時頃 (前日指示)	6月10日(土) 実績 (速報)	6月15日(木) 17時頃 (前日指示)	6月16日(金) 実績 (速報)	6月16日(金) 17時頃 (前日指示)	6月17日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	6月9日(金) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	6月10日(土) 7時00分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	出力制御なし	6月16日(金) 7時30分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	6月16日(金) 8時00分 ~ 15時00分	6月17日(土) 7時30分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	6月17日(土) 10時00分 ~ 15時30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00分 } 12時30分	11時30分 } 12時00分
	再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 40		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 64		<sup>(※1)</sup> 0 ~ 119	74	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 138	66
	再エネ出力制御必要量	40		0		64	0	119	74
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	610	639	551	577	678	691	575	593
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	71	114	59	114	67	114	71
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	80	90	61	93	-34	-2	7	65
	小計	804	801	726	728	758	756	695	729
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	844	801	790	728	877	830	833	795
	(再掲)再エネ出力	(498)	(446)	(452)	(388)	(535)	(450)	(553)	(522)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	40	0	64	0	119	74	138	66	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		41		42		43		44	
出力制御内容	発信日	5月30日(火)17時頃 (前日指示)	5月31日(水)実績 (速報)	6月2日(金)17時頃 (前日指示)	6月3日(土)実績 (速報)	6月3日(土)17時頃 (前日指示)	6月4日(日)実績 (速報)	6月6日(火)17時頃 (前日指示)	6月7日(水)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月31日(水) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	6月3日(土) 7時00分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	6月3日(土) 8時30分 ~ 15時30分	6月4日(日) 7時00分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	6月4日(日) 7時30分 ~ 16時30分	6月7日(水) 8時00分 ~ 16時00分	6月7日(水) 12時00分 ~ 13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	11時00分 } 11時30分	8時30分 } 9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 <sup>(※1)</sup> ~ 54		0 <sup>(※1)</sup> ~ 223	221	16 <sup>(※1)</sup> ~ 242	151	0 <sup>(※1)</sup> ~ 133	50
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	557		576	518	545	481	455	596
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	18	114	90	114	77	114	54
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	118	169	30	33	-18	-16	95	119
	小計	789	762	661	668	577	516	805	804
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	842	762	884	889	819	667	938	854
	(再掲)再エネ出力	(457)	(316)	(547)	(547)	(530)	(353)	(554)	(455)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	54	0	223	221	242	151	133	50	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		37		38		39		40		
出力制御内容	発信日	5月22日(月) 17時頃 (前日指示)	5月23日(火) 実績 (速報)	5月23日(火) 17時頃 (前日指示)	5月24日(水) 実績 (速報)	5月26日(金) 17時頃 (前日指示)	5月27日(土) 実績 (速報)	5月27日(土) 17時頃 (前日指示)	5月28日(日) 実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	5月23日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月23日(火) 12時00分 ~ 13時00分	5月24日(水) 8時00分 ~ 16時00分	5月24日(水) 12時00分 ~ 13時00分	5月27日(土) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	5月28日(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00分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }		12時00分 }		12時00分 }
		12時30分	13時00分	12時30分	12時30分	12時30分		12時30分		12時30分
再エネ出力制御量	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 64	35	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 89	54	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 138	<sup>(※1)</sup> 0 ~ 46				
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	597	609	590	587	503	510	480	479	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	130	48	130	124	123	59	123	78	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	126	136	67	56	34	181	51	81	
	小計	853	793	787	767	660	749	653	638	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	917	828	876	821	798	749	699	638	
	(再掲)再エネ出力	(555)	(461)	(552)	(540)	(480)	(416)	(438)	(319)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	64	35	89	54	138	0	46	0		

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		33		34		35		36	
出力制御内容	発信日	5月15日(月) 17時頃 (前日指示)	5月16日(火) 実績 (速報)	5月16日(火) 17時頃 (前日指示)	5月17日(水) 実績 (速報)	5月19日(金) 17時頃 (前日指示)	5月20日(土) 実績 (速報)	5月20日(土) 17時頃 (前日指示)	5月21日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月16日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月16日(火) 9時00分 ~ 16時00分	5月17日(水) 8時00分 ~ 16時00分	5月17日(水) 12時00分 ~ 13時00分	5月20日(土) 8時00分 ~ 16時00分	5月20日(土) 8時00分 ~ 16時00分	5月21日(日) 8時00分 ~ 16時00分	5月21日(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00分	12時00分	12時00分	11時30分	14時30分	11時00分	11時30分
		12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	12時00分	15時00分	11時30分	12時00分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 148	165	0 <sup>(※1)</sup> ~ 80	37	65 <sup>(※1)</sup> ~ 205	49	90 <sup>(※1)</sup> ~ 226	195
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	601	607	605	649	497	513	464	510
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	118	145	94	145	37	145	92
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-30	-41	25	41	-28	20	7	31
	小計	716	685	774	784	614	570	615	633
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	864	850	855	822	819	619	842	829
	(再掲)再エネ出力	(566)	(534)	(566)	(525)	(533)	(304)	(548)	(525)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	148	165	80	37	205	49	226	195

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		29		30		31		32	
出力制御内容	発信日	5月10日(水) 17時頃 (前日指示)	5月11日(木) 実績 (速報)	5月11日(木) 17時頃 (前日指示)	5月12日(金) 実績 (速報)	5月13日(土) 17時頃 (前日指示)	5月14日(日) 実績 (速報)	5月14日(日) 17時頃 (前日指示)	5月15日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月11日(木) 7時30分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	5月11日(木) 8時00分 ~ 16時00分	5月12日(金) 8時00分 ~ 16時00分	5月12日(金) 8時00分 ~ 16時00分	5月14日(日) 8時00分 ~ 16時00分	5月14日(日) 8時00分 ~ 16時00分	5月15日(月) 7時30分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	5月15日(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00分 }	12時00分 }	12時00分 }	13時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時30分 }
		12時30分	12時30分	12時30分	12時30分	13時30分	12時30分	13時00分	13時00分
	再エネ出力制御量	59 <sup>(※1)</sup> ~ 147	110	74 <sup>(※1)</sup> ~ 208	180	59 <sup>(※1)</sup> ~ 167	53	29 <sup>(※1)</sup> ~ 127	75
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	563	606	558	585	452	471	582	624
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	123	145	124	145	37	145	96
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	5	18	-64	-72	-2	38	19	20
	小計	713	747	639	637	595	547	746	740
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	861	857	847	817	762	600	872	815
	(再掲)再エネ出力	(566)	(547)	(561)	(525)	(452)	(267)	(556)	(483)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	147	110	208	180	167	53	127	75	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		25		26		27		28	
出力制御内容	発信日	5月4日(木) 17時頃 (前日指示)	5月5日(金) 実績 (速報)	5月7日(日) 17時頃 (前日指示)	5月8日(月) 実績 (速報)	5月8日(月) 17時頃 (前日指示)	5月9日(火) 実績 (速報)	5月9日(火) 17時頃 (前日指示)	5月10日(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月5日(金) 8時00分 ~ 16時00分	5月5日(金) 12時00分 ~ 15時00分	5月8日(月) 8時00分 ~ 16時00分	5月8日(月) 9時00分 ~ 15時00分	5月9日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月9日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月10日(水) 8時00分 ~ 16時00分	5月10日(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	12時00分	12時00分	11時30分	12時00分	12時00分	12時00分
		12時30分	13時00分	12時30分	12時30分	12時00分	12時30分	12時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 79	99	0 <sup>(※1)</sup> ~ 79	114	40 <sup>(※1)</sup> ~ 115	124	32 <sup>(※1)</sup> ~ 143	191
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	418	447	555	581	573	580	558	586
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	88	123	17	145	112	114	30
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-117	-104	78	94	43	52	48	33
	小計	446	431	757	693	760	744	721	649
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	524	529	835	807	875	868	864	840
	(再掲)再エネ出力	(324)	(311)	(539)	(496)	(547)	(531)	(562)	(521)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	79	99	79	114	115	124	143	191

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23		24	
出力制御内容	発信日	4月30日(日) 17時頃 (前日指示)	5月1日(月) 実績 (速報)	5月1日(月) 17時頃 (前日指示)	5月2日(火) 実績 (速報)	5月2日(火) 17時頃 (前日指示)	5月3日(水) 実績 (速報)	5月3日(水) 17時頃 (前日指示)	5月4日(木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月1日(月) 7時30分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	5月1日(月) 8時00分 ~ 16時00分	5月2日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月2日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月3日(水) 7時00分 ~ 17時00分 <sup>(※2)</sup>	5月3日(水) 7時00分 ~ 16時00分	5月4日(木) 7時30分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	5月4日(木) 8時00分 ~ 16時30分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	9時00分 }	11時30分 }	11時30分 }
		12時00分	13時00分	12時00分	13時00分	12時00分	9時30分	12時00分	12時00分
	再エネ出力制御量	84 <sup>(※1)</sup> 173	133	68 <sup>(※1)</sup> ~ 161	175	78 <sup>(※1)</sup> ~ 250	231	63 <sup>(※1)</sup> ~ 237	254
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	487	518	487	492	374	436	374	453
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	68	145	118	145	40	145	45
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	12	31	7	10	-4	-16	-66	-60
	小計	643	616	638	619	515	461	453	438
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	816	749	799	794	765	692	690	693
	(再掲)再エネ出力	(554)	(480)	(546)	(533)	(521)	(404)	(482)	(469)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	173	133	161	175	250	231	237	254	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	4月25日(火) 17時頃 (前日指示)	4月26日(水) 実績 (速報)	4月26日(水) 17時頃 (前日指示)	4月27日(木) 実績 (速報)	4月27日(木) 17時頃 (前日指示)	4月28日(金) 実績 (速報)	4月29日(土) 17時頃 (前日指示)	4月30日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月26日(水) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	4月27日(木) 8時00分 ~ 16時00分	4月27日(木) 8時00分 ~ 16時00分	4月28日(金) 7時30分 ~ 16時00分 <sup>(※2)</sup>	4月28日(金) 8時00分 ~ 16時30分	4月30日(日) 7時30分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	4月30日(日) 8時00分 ~ 16時30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 <sup>(※1)</sup> ~ 100		6 <sup>(※1)</sup> ~ 246	265	5 <sup>(※1)</sup> ~ 229	240	40 <sup>(※1)</sup> ~ 117	122
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	100		0	246	265	229	240	117
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	566	583	568	572	544	564	454	421
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	34	145	98	145	87	145	91
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	67	34	-70	-82	-53	-49	29	19
	小計	778	650	642	588	636	602	628	532
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	877	650	888	853	865	842	745	654
	(再掲)再エネ出力	(549)	(302)	(562)	(526)	(538)	(495)	(487)	(379)

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※1)オフライン制御で確保する制御量  
(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
出力制御内容	発信日	4月19日(水)17時頃 (前日指示)	4月20日(木)実績 (速報)	4月20日(木)17時頃 (前日指示)	4月21日(金)実績 (速報)	4月21日(金)17時頃 (前日指示)	4月22日(土)実績 (速報)	4月22日(土)17時頃 (前日指示)	4月23日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月20日(木) 8時00分 ~ 16時00分	4月20日(木) 11時30分 ~ 16時00分	4月21日(金) 8時00分 ~ 16時00分	4月21日(金) 8時00分 ~ 16時00分	4月22日(土) 8時00分 ~ 17時00分 <sup>(※2)</sup>	4月22日(土) 8時00分 ~ 17時00分 <sup>(※2)</sup>	4月23日(日) 7時30分 ~ 16時30分 <sup>(※2)</sup>	4月23日(日) 8時00分 ~ 16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	11時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }	12時00分 }
		13時00分 }	13時00分 }	13時00分 }	11時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※1)</sup> ~ 73	140	67 <sup>(※1)</sup> ~ 229	65	15 <sup>(※1)</sup> ~ 246	287	68 <sup>(※1)</sup> ~ 277	347
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	547	597	571	621	474	526	464	487
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	81	114	20	114	66	114	38
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	26	20	-53	19	13	4	-5	-8
	小計	688	697	632	660	601	597	574	516
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	760	837	861	725	847	884	850	863
	(再掲)再エネ出力	(428)	(503)	(526)	(326)	(538)	(556)	(532)	(541)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	73	140	229	65	246	287	277	347	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※1)オフライン制御で確保する制御量

(※2)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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	4月12日(水) 17時頃 (前日指示)	4月13日(木) 実績 (速報)	4月15日(土) 17時頃 (前日指示)	4月16日(日) 実績 (速報)	4月16日(日) 17時頃 (前日指示)	4月17日(月) 実績 (速報)	4月17日(月) 17時頃 (前日指示)	4月18日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月13日(木) 8時00分 ~ 16時00分	4月13日(木) 8時00分 ~ 16時00分	4月16日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月16日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月17日(月) 8時00分 ~ 16時00分	4月17日(月) 8時30分 ~ 9時00分 9時30分 ~ 15時30分	4月18日(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	12時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	14時00分 }	14時00分 }	12時30分 }	
		12時30分	13時00分	13時00分	12時00分	14時30分	14時30分	13時00分	
再エネ出力制御量	74 <sup>(※)</sup> ~ 167	160	59 <sup>(※)</sup> ~ 307	159	0 <sup>(※)</sup> ~ 137	116	0 <sup>(※)</sup> ~ 106		
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	539	580	458	499	586	608	567	590
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	95	114	110	114	92	114	96
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-38	-37	-55	-33	-95	-70	9	20
	小計	615	638	517	576	606	630	690	706
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	782	799	824	735	743	746	796	706
	(再掲)再エネ出力	(516)	(526)	(520)	(456)	(448)	(411)	(526)	(408)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	167	160	307	159	137	116	106	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8		
出力制御内容	発信日	4月7日(金)17時頃 (前日指示)	4月8日(土)実績 (速報)	4月8日(土)17時頃 (前日指示)	4月9日(日)実績 (速報)	4月9日(日)17時頃 (前日指示)	4月10日(月)実績 (速報)	4月10日(月)17時頃 (前日指示)	4月11日(火)実績 (速報)	
	再エネ出力制御期間	4月8日(土) 8時00分 ~ 16時00分	4月8日(土) 8時00分 ~ 16時00分	4月9日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月9日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月10日(月) 8時00分 ~ 16時00分	4月10日(月) 9時00分 ~ 15時30分	4月11日(火) 8時00分 ~ 16時00分	4月11日(火) 9時00分 ~ 15時30分	
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	11時00分	12時00分	12時00分	12時30分	12時00分	12時00分	12時00分	12時00分
		12時30分	11時30分	12時30分	12時30分	13時00分	12時30分	12時30分	12時30分	12時30分
	再エネ出力制御量	104 <sup>(※)</sup> ~ 217	183	98 <sup>(※)</sup> ~ 284	294	0 <sup>(※)</sup> ~ 137	138	0 <sup>(※)</sup> ~ 103	158	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	497	544	419	481	558	586	544	582	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	83	61	114	64	83	81	83	37	
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-39	-69	-61	-62	-1	-4	6	-28	
	小計	541	536	473	483	640	663	633	590	
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	757	719	757	777	777	801	735	748	
	(再掲)再エネ出力	(532)	(459)	(523)	(530)	(512)	(528)	(484)	(502)	
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	217	183	284	294	137	138	103	158	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2023年度実績

[4月2日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	3月31日(金) 17時頃 (前日指示)	4月1日(土) 実績 (速報)	4月1日(土) 17時頃 (前日指示)	4月2日(日) 実績 (速報)	4月2日(日) 17時頃 (前日指示)	4月3日(月) 実績 (速報)	4月3日(月) 17時頃 (前日指示)	4月4日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月1日(土) 8時00分 ~ 16時00分	4月1日(土) 8時00分 ~ 16時00分	4月2日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月2日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月3日(月) 8時00分 ~ 16時00分	4月3日(月) 12時00分 ~ 13時00分	4月4日(火) 8時00分 ~ 16時00分	4月4日(火) 10時30分 ~ 13時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	12時30分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }
		13時00分	13時00分	12時30分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分	13時00分
	再エネ出力制御量	73 <sup>(※)</sup> ~ 160	174	92 <sup>(※)</sup> ~ 205	153	0 <sup>(※)</sup> ~ 69	42	0 <sup>(※)</sup> ~ 77	45
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	461	509	446	475	524	594	512	585
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	68	114	77	114	55	114	81
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	9	7	7	20	83	117	20	48
	小計	583	583	567	572	721	766	646	714
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	743	757	772	725	790	807	722	759
	(再掲)再エネ出力	(494)	(501)	(523)	(447)	(514)	(521)	(460)	(475)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	160	174	205	153	69	42	77	45	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注2)揚水発電所を最大限活用  
(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注5)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]  
(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応  
・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/31(日)	旧ルール	オフライン	428件	19日 ~ 20日
		オンライン	493件	25日 ~ 26日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	15,381件	25日 ~ 26日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	19日 ~ 20日
		オンライン	6,618件	25日 ~ 26日
3/30(土)	旧ルール	オフライン	428件	18日 ~ 19日
		オンライン	904件	25日 ~ 26日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	11,841件	25日 ~ 26日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	18日 ~ 19日
		オンライン	5,767件	25日 ~ 26日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/29(金)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	839件	24日 ~ 25日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	12,919件	24日 ~ 25日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	5,649件	24日 ~ 25日
3/27(水)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	238件	23日 ~ 24日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	6,453件	23日 ~ 24日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	2,591件	23日 ~ 24日
3/18(月)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	219件	23日 ~ 24日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	978件	23日 ~ 24日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	265件	23日 ~ 24日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/16(土)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	889件	23日 ~ 24日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	952件	23日 ~ 24日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	255件	23日 ~ 24日
3/13(水)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン		22日 ~ 23日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	5,875件	23日 ~ 24日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	2,381件	23日 ~ 24日
3/10(日)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン		22日 ~ 23日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	18,749件	23日 ~ 24日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	9,255件	23日 ~ 24日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
2/28(水)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	176件	22日 ~ 23日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	4,333件	22日 ~ 23日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	1,722件	22日 ~ 23日
2/24(土)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	508件	22日 ~ 23日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	6,725件	22日 ~ 23日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日 ~ 18日
		オンライン	2,923件	22日 ~ 23日
2/18(日)	旧ルール	オフライン	82件	17日 ~ 18日
		オンライン	894件	21日 ~ 23日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	18,045件	21日 ~ 23日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	3件	17日 ~ 18日
		オンライン	8,677件	21日 ~ 22日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法	今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
2/17(土)	旧ルール	オフライン	17日 ~ 18日
		オンライン	548件
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	0日
		オンライン	13,025件
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	17日
		オンライン	6,157件
2/13(火)	旧ルール	オフライン	17日 ~ 18日
		オンライン	96件
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	0日
		オンライン	3,004件
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	17日
		オンライン	1,212件
1/21(日)	旧ルール	オフライン	17日 ~ 18日
		オンライン	25件
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	0日
		オンライン	24件
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	17日
		オンライン	20日 ~ 21日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
1/1(月)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	262件	20日 ~ 21日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	3,912件	20日 ~ 21日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日
		オンライン	1,884件	20日 ~ 21日
12/10(日)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	201件	19日 ~ 20日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	5,827件	19日 ~ 21日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日
		オンライン	2,515件	19日 ~ 20日
11/5(日)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	111件	19日 ~ 20日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	3,494件	19日 ~ 20日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日
		オンライン	1,491件	19日 ~ 20日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
10/29(日)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	154件	19日 ~ 20日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	4,897件	19日 ~ 20日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日
		オンライン	2,094件	19日 ~ 20日
10/22(日)	旧ルール	オフライン		17日 ~ 18日
		オンライン	375件	19日 ~ 20日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	7,288件	19日 ~ 20日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		17日
		オンライン	3,658件	19日 ~ 20日
10/15(日)	旧ルール	オフライン	168件	17日 ~ 18日
		オンライン		18日 ~ 19日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン		18日 ~ 19日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	10件	17日
		オンライン		18日 ~ 19日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
10/12(木)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	101件	18日 ~ 19日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	3,021件	18日 ~ 19日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	1,193件	18日 ~ 19日
6/17(土)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	181件	18日 ~ 19日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	5,410件	18日 ~ 19日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	2,354件	18日 ~ 19日
6/16(金)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	289件	18日 ~ 19日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	8,698件	18日 ~ 19日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	3,726件	18日 ~ 19日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
6/7(水)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	116件	18日 ~ 19日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	3,207件	18日 ~ 19日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	1,370件	18日 ~ 19日
6/4(日)	旧ルール	オフライン	106件	16日 ~ 17日
		オンライン	571件	17日 ~ 18日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	17,232件	17日 ~ 18日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	3件	16日 ~ 17日
		オンライン	7,476件	17日 ~ 18日
6/3(土)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	485件	17日 ~ 18日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	14,462件	17日 ~ 18日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	6,338件	17日 ~ 18日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/24(水)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	131件	16日 ~ 17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	4,513件	16日 ~ 17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	1,854件	16日 ~ 17日
5/23(火)	旧ルール	オフライン		16日 ~ 17日
		オンライン	77件	16日 ~ 17日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	2,663件	16日 ~ 17日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		16日 ~ 17日
		オンライン	1,137件	16日 ~ 17日
5/21(日)	旧ルール	オフライン	544件	16日 ~ 17日
		オンライン	349件	15日 ~ 16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	10,982件	15日 ~ 16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	33件	16日 ~ 17日
		オンライン	4,783件	15日 ~ 16日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/20(土)	旧ルール	オフライン	447件	15日～16日
		オンライン		15日～16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン		15日～16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	30件	15日～16日
		オンライン		15日～16日
5/17(水)	旧ルール	オフライン		14日～15日
		オンライン	75件	15日～16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	2,721件	15日～16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		14日～15日
		オンライン	1,098件	15日～16日
5/16(火)	旧ルール	オフライン		14日～15日
		オンライン	379件	15日～16日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	11,727件	15日～16日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		14日～15日
		オンライン	5,050件	15日～16日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/15(月)	旧ルール	オフライン	152件	14日～15日
		オンライン	114件	14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	3,782件	14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	8件	14日～15日
		オンライン	1,601件	14日～15日
5/14(日)	旧ルール	オフライン	541件	14日～15日
		オンライン		14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン		14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	14日～15日
		オンライン		14日～15日
5/12(金)	旧ルール	オフライン	503件	13日～14日
		オンライン	212件	14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	7,326件	14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	30件	13日～14日
		オンライン	3,131件	14日～15日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/11(木)	旧ルール	オフライン	314件	12日～13日
		オンライン	105件	14日～15日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	3,274件	14日～15日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	19件	12日～13日
		オンライン	1,367件	14日～15日
5/10(水)	旧ルール	オフライン	246件	11日～12日
		オンライン	347件	13日～14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	11,042件	13日～14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	12件	11日～12日
		オンライン	4,789件	13日～14日
5/9(火)	旧ルール	オフライン	154件	11日～12日
		オンライン	181件	13日～14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	6,106件	13日～14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	18件	11日～12日
		オンライン	2,579件	13日～14日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/8(月)	旧ルール	オフライン		11日 ~ 12日
		オンライン	269件	13日 ~ 14日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	7,945件	13日 ~ 14日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		10日 ~ 11日
		オンライン	3,404件	13日 ~ 14日
5/5(金)	旧ルール	オフライン		11日 ~ 12日
		オンライン	406件	12日 ~ 13日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	13,058件	12日 ~ 13日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		10日 ~ 11日
		オンライン	5,593件	12日 ~ 13日
5/4(木)	旧ルール	オフライン	448件	11日 ~ 12日
		オンライン	449件	11日 ~ 12日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	14,213件	11日 ~ 12日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	26件	10日 ~ 11日
		オンライン	6,182件	11日 ~ 12日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/3(水)	旧ルール	オフライン	517件	10日～11日
		オンライン	605件	11日～12日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	18,753件	11日～12日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	19件	10日～11日
		オンライン	8,058件	11日～12日
5/2(火)	旧ルール	オフライン	426件	9日～10日
		オンライン	215件	10日～11日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	6,827件	10日～11日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	24件	9日～10日
		オンライン	2,969件	10日～11日
5/1(月)	旧ルール	オフライン	454件	8日～9日
		オンライン	176件	9日～10日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	5,600件	9日～10日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	28件	8日～9日
		オンライン	2,364件	9日～10日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/30(日)	旧ルール	オフライン	276件	7日～8日
		オンライン	341件	9日～10日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	11,121件	9日～10日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	15件	7日～8日
		オンライン	4,770件	9日～10日
4/28(金)	旧ルール	オフライン	15件	7日～8日
		オンライン	542件	9日～10日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	17,285件	9日～10日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	2件	7日～8日
		オンライン	7,482件	9日～10日
4/27(木)	旧ルール	オフライン	30件	7日～8日
		オンライン	596件	8日～9日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	18,812件	8日～9日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	1件	7日～8日
		オンライン	8,087件	8日～9日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/23(日)	旧ルール	オフライン	403件	7日～8日
		オンライン	595件	7日～8日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	18,812件	7日～8日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	26件	7日～8日
		オンライン	8,083件	7日～8日
4/22(土)	旧ルール	オフライン	92件	6日～7日
		オンライン	595件	6日～7日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	18,814件	6日～7日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	7件	6日～7日
		オンライン	8,059件	6日～7日
4/21(金)	旧ルール	オフライン	554件	6日～7日
		オンライン		5日～6日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン		5日～6日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	6日～7日
		オンライン		5日～6日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/20(木)	旧ルール	オフライン		5日～6日
		オンライン	330件	5日～6日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	10,133件	5日～6日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		5日～6日
		オンライン	4,271件	5日～6日
4/17(月)	旧ルール	オフライン		5日～6日
		オンライン	387件	4日～5日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	12,775件	4日～5日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		5日～6日
		オンライン	5,373件	4日～5日
4/16(日)	旧ルール	オフライン	555件	5日～6日
		オンライン	162件	3日～4日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	5,083件	3日～4日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	5日～6日
		オンライン	2,125件	3日～4日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/13(木)	旧ルール	オフライン	422件	4日 ~ 5日
		オンライン	196件	3日 ~ 4日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	6,826件	3日 ~ 4日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	29件	4日 ~ 5日
		オンライン	2,963件	3日 ~ 4日
4/11(火)	旧ルール	オフライン		3日 ~ 4日
		オンライン	376件	3日 ~ 4日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	12,475件	3日 ~ 4日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		3日 ~ 4日
		オンライン	4,930件	3日 ~ 4日
4/10(月)	旧ルール	オフライン		3日 ~ 4日
		オンライン	324件	2日 ~ 3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	10,011件	2日 ~ 3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		3日 ~ 4日
		オンライン	4,632件	2日 ~ 3日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/9(日)	旧ルール	オフライン	555件	3日 ~ 4日
		オンライン	459件	2日 ~ 3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	16,111件	2日 ~ 3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	3日 ~ 4日
		オンライン	6,120件	2日 ~ 3日
4/8(土)	旧ルール	オフライン	516件	2日 ~ 3日
		オンライン	180件	1日 ~ 2日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	4,876件	1日 ~ 2日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	30件	2日 ~ 3日
		オンライン	2,688件	1日 ~ 2日
4/4(火)	旧ルール	オフライン		1日 ~ 2日
		オンライン	151件	1日 ~ 2日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	4,517件	1日 ~ 2日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		1日 ~ 2日
		オンライン	1,731件	1日 ~ 2日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2023年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
4/3(月)	旧ルール	オフライン		1日～2日
		オンライン	43件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	2,105件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		1日～2日
		オンライン	696件	0日～1日
4/2(日)	旧ルール	オフライン	541件	1日～2日
		オンライン	280件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	10,075件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	1日～2日
		オンライン	3,818件	0日～1日
4/1(土)	旧ルール	オフライン	439件	0日～1日
		オンライン	172件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>		0日
		オンライン	4,078件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	19件	0日～1日
		オンライン	2,434件	0日～1日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

『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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2022年度実績

[4月6日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23			
出力制御内容	発信日	3月27日(月) 17時頃 (前日指示)	3月28日(火) 実績 (速報)	3月28日(火) 17時頃 (前日指示)	3月29日(水) 実績 (速報)	3月29日(水) 17時頃 (前日指示)	3月30日(木) 実績 (速報)		
	再エネ出力制御期間	3月28日(火) 8時00分 ~ 16時00分	3月28日(火) 12時00分 ~ 13時00分	3月29日(水) 8時00分 ~ 16時00分	3月29日(水) 12時00分 ~ 13時00分	3月30日(木) 8時00分 ~ 16時00分	3月30日(木) 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00分 ~ 12時30分	12時30分 ~ 13時00分		
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※)</sup> ~ 16	22	0 <sup>(※)</sup> ~ 83	30	20 <sup>(※)</sup> ~ 69	47		
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	590	581	573	586	583	584		
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	102	114	110	114	84		
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	71	73	14	52	-10	32		
	小計	775	756	700	748	687	699		
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	792	778	784	778	756	746		
	(再掲)再エネ出力	(511)	(507)	(506)	(507)	(479)	(459)		
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	16	22	83	30	69	47		

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2022年度実績

[4月6日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	3月11日(土) 17時頃 (前日指示)	3月12日(日) 実績 (速報)	3月14日(火) 17時頃 (前日指示)	3月15日(水) 実績 (速報)	3月18日(土) 17時頃 (前日指示)	3月19日(日) 実績 (速報)	3月26日(日) 17時頃 (前日指示)	3月27日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月12日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月12日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月15日(水) 8時00分 ~ 16時00分	3月15日(水) 12時00分 ~ 13時00分	3月19日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月19日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月27日(月) 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	13時00分 ~ 13時30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	13時00分 ~ 13時30分	12時30分 ~ 13時00分	
	再エネ出力制御量	61 <sup>(※)</sup> ~ 215	116	0 <sup>(※)</sup> ~ 35	31	84 <sup>(※)</sup> ~ 203	193	0 <sup>(※)</sup> ~ 32	
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	466	466	590	618	454	478	548	
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	102	114	74	114	89	114	54
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	-18	-2	107	123	-19	-10	-45	-37
	小計	562	565	811	815	549	557	617	626
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	777	681	846	846	752	749	649	626
	(再掲)再エネ出力	(472)	(391)	(503)	(491)	(491)	(479)	(384)	(331)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	215	116	35	31	203	193	32	0	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2022年度実績

[4月6日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
出力制御内容	発信日	10月15日(土) 17時頃 (前日指示)	10月16日(日) 実績 (速報)	11月26日(土) 17時頃 (前日指示)	11月27日(日) 実績 (速報)	3月4日(土) 17時頃 (前日指示)	3月5日(日) 実績 (速報)	3月10日(金) 17時頃 (前日指示)	3月11日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	10月16日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月16日(日) 11時30分 ~ 13時00分	11月27日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	3月5日(日) 8時00分 ~ 16時00分	3月5日(日) 12時00分 ~ 13時30分	3月11日(土) 8時00分 ~ 16時00分	3月11日(土) 10時30分 ~ 15時00分
	最大余剰電力発生時刻	11時30分 }	11時30分 }	13時00分 }		12時30分 }	12時30分 }	11時30分 }	12時30分 }
		12時00分	12時00分	13時30分		13時00分	13時00分	12時00分	13時00分
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※)</sup> ~ 45	26	0 <sup>(※)</sup> ~ 40		0 <sup>(※)</sup> ~ 13	20	0 <sup>(※)</sup> ~ 124	147
予想需給状況 <sup>(注5)</sup>	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	507	525	491	495	507	488	531	497
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	114	30	114	34	176	153	114	109
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	119	154	74	84	115	144	-27	-21
	小計	740	708	679	613	798	786	618	585
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	784	735	719	613	810	806	742	732
	(再掲)再エネ出力	(464)	(394)	(361)	(332)	(480)	(475)	(469)	(465)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	45	26	40	0	13	20	124	147	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア:中国エリア(本土)

2022年度実績

[4月6日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	5月21日(土) 17時頃 (前日指示)	5月22日(日) 実績 (速報)	5月28日(土) 17時頃 (前日指示)	5月29日(日) 実績 (速報)	9月24日(土) 17時頃 (前日指示)	9月25日(日) 実績 (速報)	10月1日(土) 17時頃 (前日指示)	10月2日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月22日(日) 8時00分 ~ 16時00分	5月22日(日) 8時00分 ~ 16時00分	5月29日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	9月25日(日) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	10月2日(日) 8時00分 ~ 16時00分	10月2日(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	11時00分 } 11時30分		10時30分 } 11時00分		11時00分 } 11時30分	
	再エネ出力制御量	<sup>(※)</sup> 36 ~ 76	55	<sup>(※)</sup> 0 ~ 12		<sup>(※)</sup> 0 ~ 61		<sup>(※)</sup> 49 ~ 147	70
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	524	532	535	521	518	523	508	542
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	168	129	176	152	138	95	114	100
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	51	59	75	84	66	72	-33	-7
	小計	744	720	786	758	722	690	589	635
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	820	776	798	758	783	690	736	704
	(再掲)再エネ出力	(497)	(495)	(514)	(483)	(416)	(351)	(474)	(443)
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	76	55	12	0	61	0	147	70	

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2022年度実績

[4月6日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御内容	発信日	5月2日(月)17時頃 (前日指示)	5月3日(火)実績 (速報)	5月3日(火)17時頃 (前日指示)	5月4日(水)実績 (速報)	5月4日(水)17時頃 (前日指示)	5月5日(木)実績 (速報)	5月7日(土)17時頃 (前日指示)	5月8日(日)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	5月3日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月3日(火) 8時00分 ~ 16時00分	5月4日(水) 8時00分 ~ 16時00分	5月4日(水) 8時00分 ~ 16時00分	5月5日(木) 8時00分 ~ 16時00分	5月5日(木) 8時00分 ~ 16時00分	5月8日(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00分	11時00分	11時30分	12時00分	11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30分	11時30分	13時00分	11時30分	
	再エネ出力制御量	27 <sup>(※)</sup> ~ 87	39	40 <sup>(※)</sup> ~ 77	41	16 <sup>(※)</sup> ~ 47	18	0 <sup>(※)</sup> ~ 17	
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	448	494	453	486	444	506	507	516
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	176	157	176	148	176	125	176	157
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	37	62	65	102	96	115	55	82
	小計	661	713	693	736	715	745	737	755
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	748	752	770	777	762	763	754	755
	(再掲)再エネ出力	(506)	(496)	(518)	(510)	(507)	(501)	(520)	(507)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	87	39	77	41	47	18	17	0

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・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。

対象エリア: 中国エリア(本土)

2022年度実績

[4月6日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	4月15日(金)17時頃 (前日指示)	4月16日(土)実績 (速報)	4月16日(土)17時頃 (前日指示)	4月17日(日)実績 (速報)	4月29日(金)17時頃 (前日指示)	4月30日(土)実績 (速報)	5月1日(日)17時頃 (前日指示)	5月2日(月)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月16日(土) 8時00分 ~ 16時00分	出力制御なし	4月17日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月17日(日) 8時00分 ~ 16時00分	4月30日(土) 8時00分 ~ 16時00分	4月30日(土) 8時00分 ~ 16時00分	5月2日(月) 8時00分 ~ 16時00分	5月2日(月) 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		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
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※)</sup> ~ 22		18 <sup>(※)</sup> ~ 60	47	27 <sup>(※)</sup> ~ 73	49	20 <sup>(※)</sup> ~ 60	31
	再エネ出力制御量	0 <sup>(※)</sup> ~ 22		18 <sup>(※)</sup> ~ 60	47	27 <sup>(※)</sup> ~ 73	49	20 <sup>(※)</sup> ~ 60	31
予想需給状況 (注5)	エリア需要 <sup>(注1)</sup> ①	528	560	505	522	508	492	492	519
	揚水運転 <sup>(注2)</sup> ②	145	141	145	142	176	171	176	99
	域外送電 <sup>(注3)</sup> ③	57	73	99	113	21	75	32	38
	小計	730	774	749	777	705	738	699	656
	供給力 <sup>(注4)</sup> ④	752	774	809	825	778	787	759	687
	(再掲)再エネ出力	(490)	(520)	(494)	(502)	(501)	(513)	(496)	(400)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	22	0	60	47	73	49	60	31

(注1)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注2)揚水発電所を最大限活用

(注3)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注4)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注5)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]

(※)オフライン制御で確保する制御量

【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うちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応

・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2022年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/19(日)	旧ルール	オフライン	563件	4日 ~ 5日
		オンライン	339件	2日 ~ 3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	13,264件	2日 ~ 3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	4日 ~ 4日
		オンライン	4,878件	2日 ~ 3日
3/15(水)	旧ルール	オフライン		3日 ~ 4日
		オンライン	144件	2日 ~ 3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	2,933件	2日 ~ 3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		3日 ~ 3日
		オンライン	1,993件	2日 ~ 3日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2022年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
3/12(日)	旧ルール	オフライン	569件	3日 ~ 4日
		オンライン	79件	2日 ~ 3日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	2,883件	2日 ~ 3日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	31件	3日 ~ 3日
		オンライン	959件	2日 ~ 2日
3/11(土)	旧ルール	オフライン		2日 ~ 3日
		オンライン	421件	1日 ~ 2日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	15,170件	1日 ~ 2日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		2日 ~ 2日
		オンライン	5,531件	1日 ~ 2日
3/5(日)	旧ルール	オフライン		2日 ~ 3日
		オンライン	23件	0日 ~ 1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	774件	0日 ~ 1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		2日 ~ 2日
		オンライン	271件	0日 ~ 1日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2022年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
10/16(日)	旧ルール	オフライン		2日 ~ 3日
		オンライン	62件	0日 ~ 1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	2,497件	0日 ~ 1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>		2日 ~ 2日
		オンライン	853件	0日 ~ 1日
10/2(日)	旧ルール	オフライン	310件	2日 ~ 3日
		オンライン	62件	0日 ~ 1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	2,375件	0日 ~ 1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	22件	2日 ~ 2日
		オンライン	771件	0日 ~ 1日
5/22(日)	旧ルール	オフライン	236件	1日 ~ 2日
		オンライン	42件	0日 ~ 1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	1,968件	0日 ~ 1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	12件	1日 ~ 2日
		オンライン	689件	0日 ~ 1日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2022年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/5(木)	旧ルール	オフライン	115件	1日～2日
		オンライン		0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン		0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	2件	1日～2日
		オンライン		0日～1日
5/4(水)	旧ルール	オフライン	207件	1日～2日
		オンライン		0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン		0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	4件	1日～2日
		オンライン		0日～1日
5/3(火)	旧ルール	オフライン	194件	0日～1日
		オンライン	29件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	1,105件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	4件	0日～1日
		オンライン	380件	0日～1日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。

## 中国エリア(本土)の再エネ発電所への出力制御指示日数(2022年度)

日付	ルール区分／出力制御方法		今回指示対象発電所数 <sup>※1</sup>	1発電所あたりの累計制御指示日数 <sup>※2</sup>
5/2(月)	旧ルール	オフライン	100件	0日～1日
		オンライン	51件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	2,554件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	8件	0日～1日
		オンライン	867件	0日～1日
4/30(土)	旧ルール	オフライン	168件	0日～1日
		オンライン	53件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	2,308件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	2件	0日～1日
		オンライン	848件	0日～1日
4/17(日)	旧ルール	オフライン	63件	0日～1日
		オンライン	138件	0日～1日
	新ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	5,577件	0日～1日
	無制限無補償ルール	オフライン <sup>※3</sup>	—	0日
		オンライン	1,928件	0日～1日

※1 出力制御ルール別の制御対象発電所数は当社ホームページの「再生可能エネルギーの接続・申込状況」を参照ください。

※2 オンラインの累計制御指示日数には、オンライン代理制御による指示日数を含む。

出力制御にご協力いただけなかった事業者(発電所)さま等への制御指示日数は含まない。

また、年度途中で連系した事業者(発電所)さまや、系統側作業等に伴い停止となった事業者(発電所)さまの日数についても含まない。

※3 遠隔制御装置を設置していない風力事業者(新ルール・無制限無補償ルールを含む)さまについては、オフラインで対応。