

『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

[5月2日現在]

2024年度太陽光・風力出力制御日数：16日

[万kW]

通し番号		21		22		23			
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）			
	再エネ出力制御期間	4月29日（月） 9時30分～16時30分	出力制御なし	4月30日（火） 10時30分～14時30分	出力制御なし	5月2日（木） 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			
	再エネ出力制御量	^(※1) 0～95		^(※1) 0～63		^(※1) 0～113			
予想需給状況 (注5)	エリア需要 ^(注1) ①	436		497		479	520	469	
	揚水運転 ^(注2) ②	83	15	83	73	83			
	域外送電 ^(注3) ③	-191	-164	-116	-108	92			
	小計	328	348	446	485	644			
	供給力 ^(注4) ④	423	348	509	485	757			
	(再掲)再エネ出力	(257)	(129)	(335)	(242)	(561)			
	再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	95	0	63	0	113			

(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

[5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	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 ^(※1) ~ 30	35	0 ^(※1) ~ 77	50	0 ^(※1) ~ 156		67 ^(※1) ~ 200	170
予想需給状況 ^(注5)	エリア需要 ^(注1) ①	509	525	547	601	440	509	416	465
	揚水運転 ^(注2) ②	83	31	83	32	83	58	83	12
	域外送電 ^(注3) ③	-131	-133	67	85	-27	-31	51	65
	小計	461	423	697	718	495	536	549	542
	供給力 ^(注4) 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

[5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 ^(※1) ~ 117	99	0 ^(※1) ~ 134	136	0 ^(※1) ~ 101	52	45 ^(※1) ~ 114	140
予想需給状況 ^(注5)	エリア需要 ^(注1) ①	563	588	575	600	582	611	566	593
	揚水運転 ^(注2) ②	83	62	83	37	83	59	83	61
	域外送電 ^(注3) ③	-110	-102	11	13	39	34	40	26
	小計	537	549	669	650	704	704	689	680
	供給力 ^(注4) 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

[5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 ^(※2)	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	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 ^(※1) ~ 69	79	0 ^(※1) ~ 131	77	28 ^(※1) ~ 131	188	77 ^(※1) ~ 219	225
予想需給状況 ^(注5)	エリア需要 ^(注1) ①	519	578	563	593	492	504	457	458
	揚水運転 ^(注2) ②	83	44	83	61	83	66	83	59
	域外送電 ^(注3) ③	21	7	38	81	33	10	28	28
	小計	623	629	684	735	608	579	569	544
	供給力 ^(注4) 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

[5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 ^(※1) ~ 140	159	0 ^(※1) ~ 185	149	0 ^(※1) ~ 32		0 ^(※1) ~ 124	136	136
予想需給状況 ^(注5)	エリア需要 ^(注1) ①	450	530	461	490	531	612	571	600	
	揚水運転 ^(注2) ②	83	62	83	15	83	51	83	23	
	域外送電 ^(注3) ③	1	2	57	92	-36	-49	55	95	
	小計	534	594	602	597	578	614	709	719	
	供給力 ^(注4) 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

[5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(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 ^(※1) ~ 128	202	20 ^(※1) ~ 121	14	0 ^(※1) ~ 86		0 ^(※1) ~ 102		
予想需給状況 ^(注5)	エリア需要 ^(注1) ①	597	568	547	623	556	588	565	544
	揚水運転 ^(注2) ②	22	17	22	0	22	-6	31	31
	域外送電 ^(注3) ③	54	23	111	90	-15	36	91	104
	小計	673	609	680	713	562	618	687	679
	供給力 ^(注4) 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