

『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：東北エリア 本土
2023年度実績
〔2023年6月20日現在〕

[万kW]

通し番号 ^(注1)		13		14					
出力制御内容	発信日	6月3日(土)16時頃 (前日指示)	6月4日(日)実績 (速報)	6月17日(土)9時頃 (当日指示)	6月17日(土)実績 (速報)				
	再エネ出力制御期間	6月4日(日) 8時00分～16時00分	6月4日(日) 8時00分～16時00分	6月17日(土) 9時00分～14時00分	6月17日(土) 9時00分～14時00分				
	最大余剰電力発生時刻	10時30分	10時30分	11時00分	11時00分				
		5 11時00分	5 11時00分	5 11時30分	5 11時30分				
	再エネ出力制御量	180※～264	252	0※～36	37				
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	762	729	871	870				
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	44	50	44				
	域外送電 ^(注4) ③	278	281	392	402				
	小計	1,090	1,054	1,313	1,316				
	供給力 ^(注5) ④	1,354	1,306	1,349	1,353				
	(再掲)再エネ出力	(677)	(730)	(810)	(803)				
	再エネ出力制御必要量 ^(注6) (⑤=④-①-②-③) ⑤	264	252	36	37				

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない
(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注3) 揚水発電所を最大限活用
(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電
(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注6) 当日見直しがあった場合は、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

『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：東北エリア 本土

2023年度実績

〔2023年6月20日現在〕

[万kW]

通し番号 ^(注1)		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	5月1日(月)16時頃 (前日指示)	5月2日(火)実績 (速報)	5月2日(火)16時頃 (前日指示)	5月3日(水)実績 (速報)	5月3日(水)16時頃 (前日指示)	5月4日(木)実績 (速報)	5月4日(木)16時頃 (前日指示)	5月5日(金)実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	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) 8時00分～16時00分	5月3日(水) 8時00分～16時00分	5月4日(木) 8時00分～16時00分	5月4日(木) 8時00分～16時00分	5月5日(金) 8時00分～16時00分	5月5日(金) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	11時30分	11時00分	11時30分	12時00分	11時30分	11時00分	11時30分
		12時30分	12時00分	11時30分	12時00分	12時30分	12時00分	11時30分	12時00分
	再エネ出力制御量	42※～95	76	96※～196	144	126※～206	215	22※～74	88
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	794	870	715	703	717	720	735	726
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	44	50	44	50	44	50	44
	域外送電 ^(注4) ③	234	218	198	221	212	220	245	248
	小計	1,078	1,132	963	968	979	984	1,030	1,018
	供給力 ^(注5) ④	1,173	1,208	1,159	1,112	1,185	1,199	1,104	1,106
	(再掲)再エネ出力	(685)	(747)	(687)	(696)	(714)	(774)	(634)	(641)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	95	76	196	144	206	215	74	88

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 当日見直しがあった場合は、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

『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：東北エリア 本土
2023年度実績
〔2023年6月20日現在〕

[万kW]

通し番号 ^(注1)		5	6	7	8				
出力制御内容	発信日	4月12日(水)16時頃 (前日指示)	4月13日(木)実績 (速報)	4月21日(金)16時頃 (前日指示)	4月22日(土)実績 (速報)	4月22日(土)16時頃 (前日指示)	4月23日(日)実績 (速報)	4月28日(金)16時頃 (前日指示)	4月29日(土)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	出力制御なし	4月22日(土) 8時00分～16時00分	4月22日(土) 8時00分～16時00分	4月23日(日) 8時00分～16時00分	4月23日(日) 8時00分～16時00分	4月29日(土) 8時00分～16時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ∩ 12時30分		12時00分 ∩ 12時30分	11時30分 ∩ 12時00分	11時30分 ∩ 12時00分	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	
	再エネ出力制御量	0 ※ ～ 22		181 ※ ～ 276	247	100 ※ ～ 268	237	0 ※ ～ 16	
	再エネ出力制御量	0 ※ ～ 22		181 ※ ～ 276	247	100 ※ ～ 268	237	0 ※ ～ 16	
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	894	946	779	807	762	752	756	730
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	50	45	50	45	50	47	50	44
	域外送電 ^(注4) ③	479	472	298	292	279	277	353	359
	小計	1,423	1,463	1,127	1,144	1,091	1,076	1,159	1,133
	供給力 ^(注5) ④	1,445	1,463	1,403	1,391	1,359	1,313	1,175	1,133
	(再掲)再エネ出力	(768)	(857)	(799)	(848)	(808)	(821)	(634)	(594)
	再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	22	0	276	247	268	237	16	0

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 当日見直しがあった場合は、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

『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：東北エリア 本土

2023年度実績

〔2023年6月20日現在〕

[万kW]

通し番号 ^(注1)		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	3月31日(金)16時頃 (前日指示)	4月1日(土)実績 (速報)	4月1日(土)16時頃 (前日指示)	4月2日(日)実績 (速報)	4月8日(土)16時頃 (前日指示)	4月9日(日)実績 (速報)	4月9日(日)16時頃 (前日指示)	4月10日(月)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	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	11時30分 ∩ 12時00分	11時30分 ∩ 12時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	
	再エネ出力制御量	104※～180	201	55※～120	53	169※～263	179	0※～26	
	エリア需要 ^(注2) ①	775	779	768	779	788	784	884	
大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	27	26	27	22	50	44	50	45	
域外送電 ^(注4) ③	365	358	341	328	314	301	512	417	
小計	1,167	1,163	1,136	1,129	1,152	1,129	1,446	1,407	
供給力 ^(注5) ④	1,347	1,364	1,256	1,182	1,415	1,308	1,472	1,407	
(再掲)再エネ出力	(692)	(759)	(593)	(577)	(788)	(731)	(754)	(816)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	180	201	120	53	263	179	26	0	

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御指示を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3) 揚水発電所を最大限活用

(注4) 北海道本州間および東北東京間連系線を最大限活用し、域外へ送電

(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6) 当日見直しがあった場合は、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