

『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、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、出力制御を指示しました。  
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回るが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア  
2025年度実績  
[2026年04月06日現在]

今年度太陽光・風力出力制御日数:5日

通し番号		13		14		15		16	
出力制御指示内容	発信日	3月28日(土) 17時頃 (前日指示)	3月29日(日) 実績 (速報値)						
	再エネ出力制御期間	3/29(日) 8:00~16:00	3/29(日) 8:00~16:00						
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 } } 13時00分	13時00分 } } 13時30分						
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	0						
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	8 ※~44	22						
予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	205	218						
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	12						
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 33	▲ 38						
	小計	184	193						
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	228	215						
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力 太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)	122 44	106 22						

(注1)専焼および地域資源を対象とする  
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定  
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注4)揚水発電所を最大限活用  
(注5)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注7)最大誤差相当を考慮した予想需給状況(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  
・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある

[万kW]

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、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、出力制御を指示しました。  
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(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ためです。

対象エリア:北陸エリア  
2025年度実績  
[2026年04月06日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御指示内容	発信日	3月19日(木) 17時頃 (前日指示)	3月20日(金) 実績 (速報値)	3月20日(金) 17時頃 (前日指示)	3月21日(土) 実績 (速報値)	3月21日(土) 17時頃 (前日指示)	3月22日(日) 実績 (速報値)	3月27日(金) 17時頃 (前日指示)	3月28日(土) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	3/20(金) 9:30~15:30	3/20(金) 9:30~15:30	3/21(土) 11:30~14:30	3/21(土) 11:30~14:30	3/22(日) 9:30~13:30	3/22(日) 9:30~13:30	3/28(土) 8:00~16:00	3/28(土) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 }	14時30分 }	14時00分 }	13時00分 }	10時00分 }	9時30分 }	12時00分 }	15時00分 }
		14時00分	15時00分	14時30分	13時30分	10時30分	10時00分	12時30分	15時30分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	0 ※~13	出力制御無し	0 ※~11	出力制御無し	0 ※~12	出力制御無し	0 ※~16	3
予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	256	273	234	256	229	259	225	235
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	0	0	12	12	0	0	12	4
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 10	▲ 16	▲ 28	▲ 27	▲ 9	0	▲ 32	▲ 19
	小計	246	257	218	241	221	259	205	221
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	259	258	229	241	232	259	221	224
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	116	91	116	118	111	82	122	58
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)	13	0 (バイオマスのみ)	11	0	12	0	16	3

(注1)専焼および地域資源を対象とする  
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定  
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注4)揚水発電所を最大限活用  
(注5)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注7)最大誤差相当を考慮した予想需給状況(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  
・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、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、出力制御を指示しました。  
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(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ためです。

対象エリア:北陸エリア  
2025年度実績  
[2026年04月06日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御指示内容	発信日	5月6日(火) 17時頃 (前日指示)	5月7日(水) 実績 (速報値)	5月12日(月) 17時頃 (前日指示)	5月13日(火) 実績 (速報値)	5月31日(土) 17時頃 (前日指示)	6月1日(日) 実績 (速報値)	2月28日(土) 17時頃 (前日指示)	3月1日(日) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	5/7(水) 10:00~14:30	5/7(水) 10:00~14:30	5/13(火) 11:00~14:00	5/13(火) 11:00~14:00	6/1(日) 10:30~15:00	6/1(日) 10:30~15:00	3/1(日) 8:00~16:00	3/1(日) 8:00~16:00
	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 }	13時00分 }	12時30分 }	13時00分 }	12時30分 }
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	1	0	0	0	1	0	0
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	0 ※~23	出力制御無し	0 ※~6	出力制御無し	0 ※~2	出力制御無し	6 ※~28	12
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	265	283	269	297	204	222	225
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	12	12	12	12	12	12	12
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	1	10	24	16	▲ 12	▲ 51	▲ 35	▲ 36
	小計	278	305	305	325	205	183	203	215
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	301	306	311	325	207	184	230	227
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	126	119	125	124	74	50	110	107
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)	23	1 (バイオマスのみ)	6	0	3	1 (バイオマスのみ)	28	12

(注1)専焼および地域資源を対象とする  
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定  
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注4)揚水発電所を最大限活用  
(注5)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注7)最大誤差相当を考慮した予想需給状況(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  
・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、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、出力制御を指示しました。  
これは、北陸エリアの需給バランス想定において、火力機抑制などの回避措置を行ったとしてもなお、電気の供給量が需要量等(エリア需要予想、連系線運用容量)を上回るが見込まれたためです。

対象エリア:北陸エリア  
2025年度実績  
[2026年04月06日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御指示内容	発信日	4月19日(土) 17時頃 (前日指示)	4月20日(日) 実績 (速報値)	4月24日(木) 17時頃 (前日指示)	4月25日(金) 実績 (速報値)	4月25日(金) 17時頃 (前日指示)	4月26日(土) 実績 (速報値)	5月2日(金) 17時頃 (前日指示)	5月3日(土) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/20(日) 11:00~14:30	4/20(日) 11:00~14:30	4/25(金) 10:30~15:00	4/25(金) 10:30~15:00	4/26(土) 8:00~16:00	4/26(土) 8:00~16:00	5/3(土) 8:00~16:00	5/3(土) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	13時30分 }	13時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	13時00分 }	10時30分 }	10時30分 }
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	1	0	1	0	1	0	1
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	0 ※~15	出力制御無し	0 ※~18	出力制御無し	1 ※~10	3	0 ※~5	1
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>								
	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	213	226	277	290	233	245	199	209
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	0	0	0	0	12	12	0	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	41	101	51	55	53	52	62	70
	小計	254	327	328	345	298	309	262	279
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	269	328	346	346	308	313	267	280
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	76	42	132	116	136	134	108	103
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> ⑤ (⑤=④-①-②-③)	15	1 (バイオマスのみ)	18	1 (バイオマスのみ)	10	4	5	2

(注1)専焼および地域資源を対象とする  
(注2)最新の太陽光・風力設備量に基づき都度算定  
(注3)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要  
(注4)揚水発電所を最大限活用  
(注5)地域間連系線を最大限活用し、域外へ送電  
(注6)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制  
(注7)最大誤差相当を考慮した予想需給状況(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  
・四捨五入の関係で、合計が一致しないことがある