

『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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

今年度太陽光・風力出力制御日数:22日

通し番号		37		38		39		40	
出力制御指示内容	発信日	3月22日(土) 17時頃 (前日指示)	3月23日(日) 実績 (速報値)	3月24日(月) 17時頃 (前日指示)	3月25日(火) 実績 (速報値)				
	再エネ出力制御期間	3/23(日) 8:00~16:00	3/23(日) 8:00~16:00	3/25(火) 11:00~13:00	3/25(火) 11:00~13:00				
	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	12時30分 ↵ 13時00分	12時30分 ↵ 13時00分				
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	1	0	1				
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	10 ※~45	11	0 ※~7	0				
予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	208	222	278	296				
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	12	12	12				
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 7	▲ 2	1	▲ 9				
	小計	213	232	292	299				
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	259	244	299	300				
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	134	113	145	118				
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 <sup>(注7)</sup> (⑤=④-①-②-③) ⑤	46	12	7	1 (バイオマスのみ)				

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		33		34		35		36	
出力制御指示内容	発信日	10月10日(木) 17時頃 (前日指示)	10月11日(金) 実績 (速報値)	10月11日(金) 17時頃 (前日指示)	10月12日(土) 実績 (速報値)	10月12日(土) 17時頃 (前日指示)	10月13日(日) 実績 (速報値)	11月2日(土) 17時頃 (前日指示)	11月3日(日) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	10/11(金) 12:00~13:30		10/12(土) 10:00~12:30	10/12(土) 10:00~12:30	10/13(日) 8:00~16:00	10/13(日) 8:00~16:00	11/3(日) 8:00~16:00	11/3(日) 8:00~16:00
	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	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
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	1		1	2	1	2	0	0
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	0 ※~6		0 ※~5	出力制御無し	2 ※~16	5	4 ※~7	4
	出力制御無し								
予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	293		235	259	211	231	213	212
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12		12	12	12	12	12	12
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 12		▲ 3	9	▲ 8	▲ 16	▲ 10	30
	小計	293		244	281	216	227	215	254
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	300		251	283	233	234	222	258
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	107		115	105	112	115	97	101
	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)	7		7	2 (バイオマスのみ)	17	7	7	4

(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  
 2024年度実績  
 [2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		29		30		31		32	
出力制御指示内容	発信日	5月31日(金) 17時頃 (前日指示)	6月1日(土) 実績 (速報値)	6月1日(土) 17時頃 (前日指示)	6月2日(日) 実績 (速報値)	6月2日(日) 17時頃 (前日指示)	6月3日(月) 実績 (速報値)	7月6日(土) 17時頃 (前日指示)	7月7日(日) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	6/1(土) 8:00~16:00	6/1(土) 8:00~16:00	6/2(日) 8:00~16:00	6/2(日) 8:00~16:00	6/3(月) 11:30~13:00	6/3(月) 11:30~13:00	7/7(日) 8:00~16:00	7/7(日) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 ↵ 13時30分	9時00分 ↵ 9時30分	11時00分 ↵ 11時30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00分 ↵ 11時30分	14時00分 ↵ 14時30分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	0	0	0	0	0	1	1
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	9 ※~47	9	5 ※~41	9	0 ※~13	出力制御なし	9 ※~38	9
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	231	242	216	240	282	303	317
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	0	0	12	12	12	12	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	0	11	2	8	18	17	▲ 12	10
	小計	244	253	218	259	312	331	317	348
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	291	262	259	268	325	331	356	359
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	115	95	89	93	114	100	132	94
	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)	47	9	41	9	13	0 (バイオマスのみ)	39	11

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		25		26		27		28	
出力制御指示内容	発信日	5月24日(金) 17時頃 (前日指示)	5月25日(土) 実績 (速報値)	5月25日(土) 17時頃 (前日指示)	5月26日(日) 実績 (速報値)	5月28日(火) 17時頃 (前日指示)	5月29日(水) 実績 (速報値)	5月29日(水) 17時頃 (前日指示)	5月30日(木) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	5/25(土) 8:00~13:30	5/25(土) 8:00~13:30	5/26(日) 8:00~16:00	5/26(日) 8:00~16:00	5/29(水) 8:00~16:00	5/29(水) 8:00~16:00	5/30(木) 8:00~14:00	5/30(木) 8:00~14:00
	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	11時00分 ~ 11時30分	12時30分 ~ 13時00分	15時00分 ~ 15時30分	13時00分 ~ 13時30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	0	0	0	0	0	0
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	0 ※~10	出力制御なし	6 ※~13	7	11 ※~49	12	0 ※~10	出力制御なし
	予 想 需 給 状 況 (注7)	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	231	237	214	228	261	297	289
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	12	12	12	12	0	0	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 2	▲ 0	4	1	6	16	31	22
	小 計	240	249	229	242	279	313	320	338
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	251	249	243	248	328	325	330	338
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	123	114	120	120	117	84	109	96
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	10	0 (バイオマスのみ)	13	7	49	12	10	0 (バイオマスのみ)

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23		24	
出力制御指示内容	発信日	5月10日(金) 17時頃 (前日指示)	5月11日(土) 実績 (速報値)	5月14日(火) 17時頃 (前日指示)	5月15日(水) 実績 (速報値)	5月15日(水) 17時頃 (前日指示)	5月16日(木) 実績 (速報値)	5月17日(金) 17時頃 (前日指示)	5月18日(土) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	5/11(土) 9:00~15:00	5/11(土) 9:00~15:00	5/15(水) 10:00~13:00	5/15(水) 10:00~13:00	5/16(木) 12:00~14:00	5/16(木) 12:00~14:00	5/18(土) 8:00~16:00	5/18(土) 10:00~15:00
	最大余剰電力発生時刻	10時00分 ~ 10時30分	10時00分 ~ 10時30分	10時00分 ~ 10時30分	10時00分 ~ 10時30分	12時30分 ~ 13時00分	12時30分 ~ 13時00分	10時30分 ~ 11時00分	10時30分 ~ 11時00分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	0	0	2	0	2	0	0	0
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	0 ※~5	出力制御なし	0 ※~26	出力制御なし	0 ※~32	出力制御なし	0 ※~3	出力制御なし
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	240	253	283	307	270	286	253
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	0	4	0	0	0	0	0	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	1	▲ 0	▲ 24	▲ 20	▲ 9	3	0	6
	小計	241	256	259	287	260	290	253	259
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	246	256	287	287	294	290	256	259
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	111	114	115	84	79	33	120	125
	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)	5	0 (バイオマスのみ)	28	0 (バイオマスのみ)	34	0 (バイオマスのみ)	3	0 (バイオマスのみ)

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御指示内容	発信日	5月2日(木) 17時頃 (前日指示)	5月3日(金) 実績 (速報値)	5月3日(金) 17時頃 (前日指示)	5月4日(土) 実績 (速報値)	5月4日(土) 17時頃 (前日指示)	5月5日(日) 実績 (速報値)	5月8日(水) 17時頃 (前日指示)	5月9日(木) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	5/3(金) 8:00~16:00	5/3(金) 8:00~16:00	5/4(土) 8:00~16:00	5/4(土) 8:00~16:00	5/5(日) 8:00~16:00	5/5(日) 8:00~16:00	5/9(木) 10:00~16:00	5/9(木) 10:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	14時30分 ~ 15時00分	15時00分 ~ 15時30分	11時00分 ~ 11時30分	10時30分 ~ 11時00分	12時30分 ~ 13時00分	9時00分 ~ 9時30分	14時00分 ~ 14時30分	14時00分 ~ 14時30分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	1	2	1	2	1	2	2	5
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	5 ※~23	13	14 ※~69	36	14 ※~34	27	0 ※~21	出力制御なし
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	201	193	195	196	195	192	277
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	0	0	12	0	12	0	0	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	11	15	▲ 21	▲ 33	9	3	▲ 40	▲ 33
	小計	212	209	186	163	215	195	237	274
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	237	223	257	201	251	223	260	279
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	93	81	119	81	117	93	106	101
	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)	25	14	71	37	36	28	23	5 (バイオマスのみ)

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

通し番号		13		14		15		16	
出力制御指示内容	発信日	4月26日(金)17時頃 (前日指示)	4月27日(土) 実績 (速報値)	4月27日(土)17時頃 (前日指示)	4月28日(日) 実績 (速報値)	4月28日(日)17時頃 (前日指示)	4月29日(月) 実績 (速報値)	5月1日(水)17時頃 (前日指示)	5月2日(木) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/27(土) 8:00~16:00	4/27(土) 8:00~16:00	4/28(日) 8:00~16:00	4/28(日) 8:00~16:00	4/29(月) 8:00~16:00	4/29(月) 8:00~16:00	5/2(木) 10:00~14:30	5/2(木) 10:00~14:30
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ~ 13時00分	9時30分 ~ 10時00分	9時30分 ~ 10時00分	8時30分 ~ 9時00分	11時00分 ~ 11時30分	11時00分 ~ 11時30分	10時30分 ~ 11時00分	10時30分 ~ 11時00分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	3	6	3	6	3	4	3	4
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	2 ※ ~ 25	4	10 ※ ~ 55	22	1 ※ ~ 20	4	0 ※ ~ 7	出力制御なし
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	223	245	207	211	192	237	259
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	0	0	0	12	12	0	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	4	37	10	8	27	34	3	10
	小計	238	282	217	218	232	283	262	267
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	267	292	275	247	255	292	272	272
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	103	91	111	89	109	112	114	111
	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)	29	10	58	28	23	9	10	4 (バイオマスのみ)

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御指示内容	発信日	4月18日(木) 17時頃 (前日指示)	4月19日(金) 実績 (速報値)	4月19日(金) 17時頃 (前日指示)	4月20日(土) 実績 (速報値)	4月24日(水) 17時頃 (前日指示)	4月25日(木) 実績 (速報値)	4月25日(木) 17時頃 (前日指示)	4月26日(金) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/19(金) 8:00~16:00	4/19(金) 8:00~16:00	4/20(土) 10:00~12:00	4/20(土) 10:00~12:00	4/25(木) 8:00~16:00	4/25(木) 8:00~16:00	4/26(金) 8:00~14:00	4/26(金) 8:00~14:00
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 ~ 13時00分	9時30分 ~ 10時00分	11時00分 ~ 11時30分	11時00分 ~ 11時30分	13時30分 ~ 14時00分	11時00分 ~ 11時30分	10時00分 ~ 10時30分	10時00分 ~ 10時30分
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	1	2	1	2	1	2	1	0
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	2 ※~ 22	5	0 ※~ 12	出力制御なし	9 ※~80	19	0 ※~35	出力制御なし
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	284	315	242	246	282	317	291
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	12	0	12	12	0	0	0	0
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	21	1	6	▲ 7	20	5	28	43
	小計	317	317	259	251	302	321	319	354
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	340	324	273	253	383	342	356	354
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	120	94	111	80	122	100	121	114
	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	7	14	2 (バイオマスのみ)	82	21	37	0 (バイオマスのみ)

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御指示内容	発信日	4月13日(土) 17時頃 (前日指示)	4月14日(日) 実績 (速報値)	4月14日(日) 17時頃 (前日指示)	4月15日(月) 実績 (速報値)	4月16日(火) 17時頃 (前日指示)	4月17日(水) 実績 (速報値)	4月17日(水) 17時頃 (前日指示)	4月18日(木) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/14(日) 8:00~16:00	4/14(日) 8:00~16:00	4/15(月) 8:00~16:00	4/15(月) 8:00~16:00	4/17(水) 8:00~16:00	4/17(水) 8:00~16:00	4/18(木) 9:30~15:00	
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 ↵ 13時30分	13時30分 ↵ 14時00分	12時00分 ↵ 12時30分	13時00分 ↵ 13時30分	12時30分 ↵ 13時00分	13時00分 ↵ 13時30分	12時30分 ↵ 13時00分	
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	1	2	1	2	1	2	1	
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	9 ※~ 88	29	9 ※~ 59	7	1 ※~ 28	2	0 ※~ 20	
	出力制御なし								
予想需給状況 <sup>(注7)</sup>	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	213	219	271	305	278	314	284	
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	0	12	12	12	0	0	12	
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	▲ 27	▲ 30	9	6	5	▲ 2	0	
	小計	186	201	292	323	283	312	296	
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	275	232	352	332	312	316	317	
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	114	75	122	94	127	109	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)	89	30	60	9	29	4	21	

(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  
2024年度実績  
[2025年03月26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5日(金)17時頃 (前日指示)	4月6日(土) 実績 (速報値)	4月6日(土)17時頃 (前日指示)	4月7日(日) 実績 (速報値)	4月11日(木)17時頃 (前日指示)	4月12日(金) 実績 (速報値)	4月12日(金)17時頃 (前日指示)	4月13日(土) 実績 (速報値)
	再エネ出力制御期間	4/6(土) 8:00~16:00	4/6(土) 8:00~16:00	4/7(日) 8:00~16:00	4/7(日) 8:00~16:00	4/12(金) 9:00~15:30	4/12(金) 9:00~15:30	4/13(土) 8:00~16:00	4/13(土) 8:00~16:00
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 }	11時30分 }	11時30分 }	13時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	12時30分 }	13時30分 }
	バイオマス出力制御量 <sup>(注1)</sup>	1	2	1	2	1	2	1	2
	太陽光・風力出力制御量 <sup>(注2)</sup>	9 ※~ 41	9	9 ※~ 55	31	0 ※~ 14	出力制御なし	10 ※~ 46	15
	予想需給状況 <sup>(注7)</sup>								
	エリア需要 <sup>(注3)</sup> ①	245	257	224	227	278	302	233	242
	揚水運転 <sup>(注4)</sup> ②	0	0	0	0	12	12	12	12
	域外送電 <sup>(注5)</sup> ③	3	7	▲ 1	10	▲ 8	▲ 7	▲ 4	0
	小計	248	264	223	236	282	307	241	255
	供給力 <sup>(注6)</sup> ④	290	275	280	269	298	308	288	272
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	118	108	118	113	126	120	117	101
	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)	42	11	57	32	16	2 (バイオマスのみ)	47	17

(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