

『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 05 月 12 日現在]

今年度太陽光・風力出力制御日数:22日

[万kW]

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 }	12時30分 }	12時30分 }				
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	0	1	0	1				
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	10 ※～45	11	0 ※～7	出力制御無し				
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	208	222	278	296				
		揚水運転 ^(注4) ②	12	12	12				
		域外送電 ^(注5) ③	▲ 7	▲ 2	1	▲ 9			
		小 計	213	232	292	299			
	供給力 ^(注6) 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 ^(注7) ⑤	46	12	7	1				
		(5=4-1-2-3)							
				(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 05 月 12 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	出力制御無し	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 ^(注1)	1		1	2	1	2	0	0
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	0 ※～6		0 ※～5	出力制御無し	2 ※～16	5	4 ※～7	4
	予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①		235	259	211	231	213	212
		揚水運転 ^(注4) ②		12	12	12	12	12	12
		域外送電 ^(注5) ③		▲ 3	9	▲ 8	▲ 16	▲ 10	30
		小 計		244	281	216	227	215	254
		供給力 ^(注6) ④		251	283	233	234	222	258
		(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力		115	105	112	115	97	101
		太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤＝④－①－②－③)		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 05 月 12 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 }	9時00分 }	11時00分 }	12時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	11時00分 }	14時00分 }
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	0	0	0	0	0	0	1	1
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	9 ※～47	9	5 ※～41	9	0 ※～13	出力制御なし	9 ※～38	9
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	231	242	216	240	282	303	317	338
		揚水運転 ^(注4) ②	12	0	0	12	12	12	0
		域外送電 ^(注5) ③	0	11	2	8	17	▲ 12	10
		小 計	244	253	218	259	312	331	348
	供給力 ^(注6) 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	100	132	94
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) 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 05 月 12 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 }	12時30分 }	12時00分 }	11時00分 }	12時30分 }	15時00分 }	13時00分 }	13時00分 }
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	0	0	0	0	0	0	0	0
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	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 ^(注3) ①	231	237	214	228	261	297	289	316
		揚水運転 ^(注4) ②	12	12	12	12	0	0	0
		域外送電 ^(注5) ③	▲ 2	▲ 0	4	1	6	16	22
	小 計		240	249	229	242	279	313	338
	供給力 ^(注6) ④		251	249	243	248	328	325	330
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力		123	114	120	120	117	84	109
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (5=4-1-2-3)		10	0 (バイオマスのみ)	13	7	49	12	10 (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 05 月 12 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00分 }	10時00分 }	10時00分 }	12時30分 }	12時30分 }	10時30分 }	10時30分 }
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	0	0	2	0	2	0	0	0
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	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 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	240	253	283	307	270	286	253	253
		揚水運転 ^(注4) ②	0	4	0	0	0	0	0
		域外送電 ^(注5) ③	1	▲ 0	▲ 24	▲ 9	3	0	6
	小 計		241	256	259	287	260	290	253
	供給力 ^(注6) ④		246	256	287	287	294	290	256
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力		111	114	115	84	79	33	120
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) 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 (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 05 月 12 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 }	11時00分 }	10時30分 }	12時30分 }	9時00分 }	14時00分 }	14時00分 }
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	1	2	1	2	1	2	2	5
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	5 ※～23	13	14 ※～69	36	14 ※～34	27	0 ※～21	出力制御なし
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	201	193	195	196	195	192	277	308
		揚水運転 ^(注4) ②	0	0	12	0	0	0	0
		域外送電 ^(注5) ③	11	15	▲ 21	▲ 33	9	3	▲ 40
	小 計		212	209	186	163	215	195	237
	供給力 ^(注6) ④		237	223	257	201	251	223	260
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力		93	81	119	81	117	93	106
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) 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 05 月 12 日現在]

[万kW]

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 }	9時30分 }	9時30分 }	8時30分 }	11時00分 }	11時00分 }	10時30分 }	10時30分 }
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	3	6	3	6	3	4	3	4
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	2 ※ ～ 25	4	10 ※ ～55	22	1 ※ ～20	4	0 ※ ～ 7	出力制御なし
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	223	245	207	211	192	237	259	258
		揚水運転 ^(注4) ②	12	0	0	12	12	0	0
		域外送電 ^(注5) ③	4	37	10	8	27	34	10
	小 計		238	282	217	218	232	283	262
	供給力 ^(注6) ④		267	292	275	247	255	292	272
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力		103	91	111	89	109	112	111
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) 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

『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 05 月 12 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 }	9時30分 }	11時00分 }	11時00分 }	13時30分 }	11時00分 }	10時00分 }	10時00分 }
	バイオマス出力制御量 ^(注1)		1	2	1	2	1	2	1	0
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)		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 (注7)		エリア需要 ^(注3) ①	284	315	242	246	282	317	291	311
		揚水運転 ^(注4) ②	12	0	12	12	0	0	0	0
		域外送電 ^(注5) ③	21	1	6	▲ 7	20	5	28	43
	小 計		317	317	259	251	302	321	319	354
	供給力 ^(注6) 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 (⑤=④-①-②-③) ⑤		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 05 月 12 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	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	13時00分 }	13時30分 }	12時00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 ^(注1)	1	2	1	2	1	2	1	
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	9 ※～ 88	29	9 ※～ 59	7	1 ※～ 28	2	0 ※～ 20	
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	213	219	271	305	278	314	284	
		揚水運転 ^(注4) ②	0	12	12	0	0	12	
		域外送電 ^(注5) ③	▲ 27	▲ 30	9	6	5	▲ 2	
	小 計		186	201	292	323	283	312	
	供給力 ^(注6) ④		275	232	352	332	312	316	
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力		114	75	122	94	127	109	
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤		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 05 月 12 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 ^(注1)	1	2	1	2	1	2	1	2
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	9 ※～ 41	9	9 ※～ 55	31	0 ※～ 14	出力制御なし	10 ※～ 46	15
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	245	257	224	227	278	302	233	242
		揚水運転 ^(注4) ②	0	0	0	12	12	12	12
		域外送電 ^(注5) ③	3	7	▲ 1	10	▲ 8	▲ 7	0
		小 計	248	264	223	236	282	307	255
	供給力 ^(注6) 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
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 ^(注7) 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