

『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
 [2024年04月26日現在]

今年度太陽光・風力出力制御日数:8日

通し番号		13							[万kW]
出力制御指示内容	発信日	4月26日(金) 17時頃 (前日指示)							
	再エネ出力制御期間	4/27(土) 8:00~16:00							
	最大余剰電力発生時刻	12時30分 } } } } } } }							
	バイオマス出力制御量 ^(注1)	3							
	太陽光・風力出力制御量 ^(注2)	2 ※~ 25							
予想需給状況 (注7)	エリア需要 ^(注3) ①	223							
	揚水運転 ^(注4) ②	12							
	域外送電 ^(注5) ③	4							
	小計	238							
	供給力 ^(注6) ④	267							
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	103							
	太陽光・風力・バイオマス出力制御必要量 (⑤=④-①-②-③) ⑤	29							

(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
[2024年04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)	
	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	
	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	∩
	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)	2 ※~ 22	5	0 ※~ 12	出力制御なし	9 ※~ 79	19	0 ※~ 36	
予想需給状況 ^(注7)	エリア需要 ^(注3) ①	284	315	242	246	282	317	291	
	揚水運転 ^(注4) ②	12	0	12	12	0	0	0	
	域外送電 ^(注5) ③	21	1	6	▲ 7	20	5	28	
	小計	317	317	259	251	302	321	319	
	供給力 ^(注6) ④	340	324	273	253	382	342	356	
	(再掲)太陽光・風力・バイオマス出力	120	94	111	80	121	100	121	
	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)	23	7	14	2 (バイオマスのみ)	81	21	37	

(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
2024年度実績
[2024年04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) 8:00~16:00	
	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 ^(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 ※~ 62	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	出力制御なし
	揚水運転 ^(注4) ②	0	12	12	12	0	0	12	
	域外送電 ^(注5) ③	▲ 27	▲ 30	9	6	5	▲ 2	0	
	小計	186	201	292	323	283	312	296	
	供給力 ^(注6) ④	275	232	355	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 (⑤=④-①-②-③) ⑤	89	30	63	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
[2024年04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) 10:00~15:30	4/12(金) 10:00~15:30	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 ∟ 13時00分	11時30分 ∟ 12時00分	11時30分 ∟ 12時00分	13時30分 ∟ 14時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	12時30分 ∟ 13時00分	13時30分 ∟ 14時00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	0	12	12	12	12
	域外送電 ^(注5) ③	3	7	▲ 1	10	▲ 8	▲ 7	▲ 4	0
	小計	248	264	223	236	282	307	241	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 出力制御必要量 ^(注7) ⑤ (⑤=④-①-②-③)	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 ^(注7) ⑤ (⑤=④-①-②-③)	42	11	57	32	16	2	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