

『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（エリア需要予想）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：沖縄エリア 本島
2022年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	3月13日(月) 17時頃 (前日指示)	3月14日(火) 実績 (速報)	3月16日(木) 17時頃 (前日指示)	3月17日(金) 実績 (速報)	3月18日(土) 17時頃 (前日指示)	3月19日(日) 実績 (速報)		
	再エネ出力制御期間	3月14日(火) 12時00分～13時00分	出力制御なし	3月17日(金) 13時00分～13時30分	出力制御なし	3月19日(日) 13時00分～13時30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		13時00分～13時30分		13時00分～13時30分			
	再エネ出力制御量	0～2.7		0～1.3		0～2.2			
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	73.9	74.0	75.6	81.6	67.1	70.0		
	供給力(※2) ②	76.6	74.0	76.9	81.6	69.2	70.0		
	(再掲)再エネ出力	30.2	17.1	30.3	25.1	22.7	17.0		
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.7	0	1.3	0	2.1	0		

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【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）
- ・数値は速報値のため変更となる場合があります

『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（エリア需要予想）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：沖縄エリア 本島
2022年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
出力制御内容	発信日	3月7日(火) 17時頃 (前日指示)	3月8日(水) 実績 (速報)	3月9日(木) 17時頃 (前日指示)	3月10日(金) 実績 (速報)	3月10日(金) 17時頃 (前日指示)	3月11日(土) 実績 (速報)	3月11日(土) 17時頃 (前日指示)	3月12日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月8日(水) 12時00分～13時30分	出力制御なし	3月10日(金) 12時00分～13時30分	出力制御なし	3月11日(土) 12時00分～13時30分	出力制御なし	3月12日(日) 8時00分～16時00分	3月12日(日) 8時00分～16時00分
	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30分～13時00分		12時00分～12時30分	13時00分～13時30分
	再エネ出力制御量	0～3.2		0～1.9		0～4.0		1.8～5.2	1.7
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	73.5	75.4	74.8	76.8	72.8	79.7	71.7	76.4
	供給力(※2) ②	76.7	75.4	76.7	76.8	76.8	79.7	76.8	78.2
	(再掲)再エネ出力	30.3	26.3	30.3	27.5	30.4	29.8	30.4	29.3
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	3.2	0	1.9	0	4.0	0	5.1	1.8

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【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）
- ・数値は速報値のため変更となる場合があります

『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（エリア需要予想）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：沖縄エリア 本島
2022年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発信日	3月3日(金) 17時頃 (前日指示)	3月4日(土) 実績 (速報)	3月4日(土) 17時頃 (前日指示)	3月5日(日) 実績 (速報)	3月5日(日) 17時頃 (前日指示)	3月6日(月) 実績 (速報)	3月6日(月) 17時頃 (前日指示)	3月7日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月4日(土) 13時00分～13時30分	出力制御なし	3月5日(日) 8時00分～16時00分	3月5日(日) 8時00分～16時00分	3月6日(月) 12時00分～13時30分	出力制御なし	3月7日(火) 12時00分～12時30分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	13時00分～13時30分		13時00分～13時30分	12時00分～12時30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	0～0.4		1.8～5.7	1.7	0～3.0		0～0.3	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	76.1	78.1	71.0	71.3	73.7	76.4	76.3	74.9
	供給力(※2) ②	76.5	78.1	76.7	73.0	76.7	76.4	76.6	74.9
	(再掲)再エネ出力	30.1	28.2	30.3	27.9	30.3	28.9	30.2	27.9
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	0.4	0	5.7	1.7	3.0	0	0.3	0

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【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）
- ・数値は速報値のため変更となる場合があります

『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（エリア需要予想）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：沖縄エリア 本島
2022年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御内容	発信日	2月18日(土) 17時頃 (前日指示)	2月19日(日) 実績 (速報)	2月22日(水) 17時頃 (前日指示)	2月23日(木) 実績 (速報)	2月27日(月) 17時頃 (前日指示)	2月28日(火) 実績 (速報)	2月28日(火) 17時頃 (前日指示)	3月1日(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月19日(日) 12時00分～13時30分	出力制御なし	2月23日(木) 12時00分～13時30分	出力制御なし	2月28日(火) 12時00分～12時30分	出力制御なし	3月1日(水) 12時00分～13時30分	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～12時30分		12時00分～12時30分			
	再エネ出力制御量	0～2.6		0～1.0		0～0.9		0～3.1	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	72.2	74.3	72.8	75.5	74.2	74.4	73.4	74.8
	供給力(※2) ②	74.8	74.3	73.8	75.5	75.1	74.4	76.5	74.8
	(再掲)再エネ出力	28.4	26.3	27.4	26.8	28.7	26.7	30.1	27.4
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.6	0	1.0	0	0.9	0	3.1	0

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【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）
- ・数値は速報値のため変更となる場合があります

『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（エリア需要予想）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：沖縄エリア 本島
2022年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発信日	12月31日(土) 17時頃 (前日指示)	1月1日(日) 実績 (速報)	1月1日(日) 17時頃 (前日指示)	1月2日(月) 実績 (速報)	1月7日(土) 17時頃 (前日指示)	1月8日(日) 実績 (速報)	2月12日(日) 17時頃 (前日指示)	2月13日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月1日(日) 8時00分～16時00分	1月1日(日) 8時00分～16時00分	1月2日(月) 11時30分～12時00分	出力制御なし	1月8日(日) 12時00分～12時30分	出力制御なし	2月13日(月) 12時00分～13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		12時00分～12時30分		12時00分～12時30分	
	再エネ出力制御量	3.3～6.6	2.5	0～1.4		0～0.5		0～0.9	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	63.6	66.7	66.3	66.0	72.1	72.3	79.0	82.4
	供給力(※2) ②	70.5	69.2	67.6	66.0	72.5	72.3	79.9	82.4
	(再掲)再エネ出力	26.4	18.8	23.2	11.1	26.1	22.3	28.6	26.0
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	6.9	2.5	1.3	0	0.4	0	0.9	0

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【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）
- ・数値は速報値のため変更となる場合があります