

『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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		45							
出力制御内容	発信日	3月23日(土) 17時頃 (前日指示)	3月24日(日) 実績 (速報)						
	再エネ出力制御期間	3月24日(日) 12時00分～14時00分	出力制御なし						
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分							
	再エネ出力制御量	0～1.3							
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	78.2	88.5						
	供給力(※2) ②	79.5	88.5						
	(再掲)再エネ出力	33.2	31.3						
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	1.3	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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		41		42		43		44	
出力制御内容	発信日	3月17日(日) 17時頃 (前日指示)	3月18日(月) 実績 (速報)	3月19日(火) 17時頃 (前日指示)	3月20日(水) 実績 (速報)	3月21日(木) 17時頃 (前日指示)	3月22日(金) 実績 (速報)	3月22日(金) 17時頃 (前日指示)	3月23日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月18日(月) 12時00分～13時30分	出力制御なし	3月20日(水) 9時00分～17時00分	3月20日(水) 9時00分～17時00分	3月22日(金) 12時30分～13時30分	出力制御なし	3月23日(土) 13時30分～14時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分		13時30分～14時00分	12時30分～13時00分	13時00分～13時30分		13時30分～14時00分	
	再エネ出力制御量	0～1.6		1～5.4	1.1	0～2.8		0～1.6	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	77.5	76.4	73.1	72.8	76.4	78.7	78.1	82.0
	供給力(※2) ②	79.1	76.4	78.5	73.9	79.2	78.7	79.5	82.0
	(再掲)再エネ出力	32.8	25.9	33.8	31.3	32.9	30.0	33.2	30.4
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	1.6	0	5.4	1.1	2.8	0	1.4	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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		37		38		39		40	
出力制御内容	発信日	3月7日(木) 17時頃 (前日指示)	3月8日(金) 実績 (速報)	3月8日(金) 17時頃 (前日指示)	3月9日(土) 実績 (速報)	3月9日(土) 17時頃 (前日指示)	3月10日(日) 実績 (速報)	3月16日(土) 17時頃 (前日指示)	3月17日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月8日(金) 12時00分～14時00分	出力制御なし	3月9日(土) 12時00分～14時00分	出力制御なし	3月10日(日) 12時00分～14時00分	出力制御なし	3月17日(日) 9時00分～17時00分	3月17日(日) 9時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分		12時00分～12時30分		13時30分～14時00分		12時30分～13時00分	14時30分～15時00分
	再エネ出力制御量	0～3.0		0～2.8		0～2.2		2.7～7.1	1.9
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	77.1	75.6	75.7	68.8	74.2	78.3	70.1	72.9
	供給力(※2) ②	80.1	75.6	78.4	68.8	76.4	78.3	77.1	74.8
	(再掲)再エネ出力	33.3	24.3	31.6	10.2	32.6	27.7	32.3	21.5
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	3.0	0	2.7	0	2.2	0	7.0	1.9

※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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		33		34		35		36	
出力制御内容	発信日	2月26日(月) 17時頃 (前日指示)	2月27日(火) 実績 (速報)	2月27日(火) 17時頃 (前日指示)	2月28日(水) 実績 (速報)	2月28日(水) 17時頃 (前日指示)	2月29日(木) 実績 (速報)	3月2日(土) 17時頃 (前日指示)	3月3日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月27日(火) 9時00分～17時00分	2月27日(火) 9時00分～17時00分	2月28日(水) 9時00分～17時00分	2月28日(水) 9時00分～17時00分	2月29日(木) 9時00分～17時00分	2月29日(木) 9時00分～17時00分	3月3日(日) 12時00分～14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	13時30分～14時00分	12時30分～13時00分	11時30分～12時00分	12時30分～13時00分	11時30分～12時00分	12時00分～12時30分	
	再エネ出力制御量	1.8～5.4	1.2	1.0～5.2	1.0	1.5～5.4	1.4	0～3.3	
予想需給状況	エリア需要(※1) ①	76.2	78.7	80.0	80.3	77.6	85.8	75.7	
(※3)	供給力(※2) ②	81.5	79.9	85.2	81.3	82.9	87.2	79.0	73.8
	(再掲)再エネ出力	27.7	15.0	31.4	26.2	29.1	22.9	32.4	14.3
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	5.3	1.2	5.2	1.0	5.3	1.4	3.3	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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		29		30		31		32	
出力制御内容	発信日	2月16日(金) 17時頃 (前日指示)	2月17日(土) 実績 (速報)	2月17日(土) 17時頃 (前日指示)	2月18日(日) 実績 (速報)	2月23日(金) 17時頃 (前日指示)	2月24日(土) 実績 (速報)	2月24日(土) 17時頃 (前日指示)	2月25日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月17日(土) 12時00分～14時00分	出力制御なし	2月18日(日) 9時00分～17時00分	2月18日(日) 9時00分～17時00分	2月24日(土) 13時00分～14時00分	出力制御なし	2月25日(日) 9時00分～17時00分	2月25日(日) 9時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時30分～14時00分		13時30分～14時00分	13時30分～14時00分	13時00分～13時30分		13時30分～14時00分	13時00分～13時30分
	再エネ出力制御量	0～2.0		3.1～7.2	2.7	0～2.8		3.8～7.2	1.7
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	75.5	80.9	70.4	71.0	72.3	75.9	68.7	69.6
	供給力(※2) ②	77.5	80.9	77.6	73.7	75.0	75.9	75.8	71.3
	(再掲)再エネ出力	30.6	22.4	30.7	23.6	28.1	15.3	28.9	3.9
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.0	0	7.2	2.7	2.7	0	7.1	1.7

※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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		25		26		27		28	
出力制御内容	発信日	2月9日(金) 17時頃 (前日指示)	2月10日(土) 実績 (速報)	2月10日(土) 17時頃 (前日指示)	2月11日(日) 実績 (速報)	2月11日(日) 17時頃 (前日指示)	2月12日(月) 実績 (速報)	2月12日(月) 17時頃 (前日指示)	2月13日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月10日(土) 12時00分～13時00分	出力制御なし	2月11日(日) 9時00分～17時00分	2月11日(日) 9時00分～17時00分	2月12日(月) 9時00分～17時00分	2月12日(月) 9時00分～17時00分	2月13日(火) 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	12時30分～13時00分	
	再エネ出力制御量	0～2.8		3～7.2	4	0.4～4.5	0.5	0～2.6	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	75.0	74.9	70.6	70.2	71.8	75.1	75.0	
	供給力(※2) ②	77.8	74.9	77.7	74.2	76.2	75.6	77.5	77.0
	(再掲)再エネ出力	30.9	22.8	30.8	29.0	29.4	28.8	29.8	28.8
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.8	0	7.1	4.0	4.4	0.5	2.5	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
2023年度実績
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23		24	
出力制御内容	発信日	1月17日(水) 17時頃 (前日指示)	1月18日(木) 実績 (速報)	1月18日(木) 17時頃 (前日指示)	1月19日(金) 実績 (速報)	1月20日(土) 17時頃 (前日指示)	1月21日(日) 実績 (速報)	2月5日(月) 17時頃 (前日指示)	2月6日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月18日(木) 12時00分～13時30分	出力制御なし	1月19日(金) 12時00分～13時00分	出力制御なし	1月21日(日) 12時00分～13時30分	出力制御なし	2月6日(火) 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		13時00分～13時30分		12時30分～13時00分	
	再エネ出力制御量	0～3.3		0～1.9		0～3.4		0～1.6	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	77.0	80.8	77.9	84.5	69.6	71.5	76.1	77.5
	供給力(※2) ②	80.3	80.8	79.8	84.5	72.9	71.5	77.7	77.5
	(再掲)再エネ出力	27.9	26.7	27.4	22.5	26.0	11.8	30.9	25.6
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	3.3	0	1.9	0	3.3	0	1.6	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
2023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	1月7日(日) 17時頃 (前日指示)	1月8日(月) 実績 (速報)	1月13日(土) 17時頃 (前日指示)	1月14日(日) 実績 (速報)	1月15日(月) 17時頃 (前日指示)	1月16日(火) 実績 (速報)	1月16日(火) 17時頃 (前日指示)	1月17日(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月8日(月) 12時30分～13時00分	出力制御なし	1月14日(日) 12時00分～13時30分	1月14日(日) 11時30分～14時00分	1月16日(火) 12時00分～13時30分	出力制御なし	1月17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	12時30分～13時00分		12時30分～13時00分	11時30分～12時00分	12時30分～13時00分		12時30分～13時00分	
	再エネ出力制御量	0～0.4		0～1.5	3.3	0～2.2		0～3.0	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	74.0	75.4	72.8	69.1	77.6	75.8	77.4	76.9
	供給力(※2) ②	74.4	75.4	74.3	72.4	79.8	75.8	80.3	76.9
	(再掲)再エネ出力	27.5	25.1	27.4	22.5	27.9	18.1	26.6	16.8
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	0.4	0	1.5	3.3	2.2	0	2.9	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

『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
2023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	1月1日(月) 17時頃 (前日指示)	1月2日(火) 実績 (速報)	1月2日(火) 17時頃 (前日指示)	1月3日(水) 実績 (速報)	1月5日(金) 17時頃 (前日指示)	1月6日(土) 実績 (速報)	1月6日(土) 17時頃 (前日指示)	1月7日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月2日(火) 13時00分～13時30分	1月2日(火) 11時30分～12時30分	1月3日(水) 12時00分～13時30分	出力制御なし	1月6日(土) 9時00分～17時00分	1月6日(土) 9時00分～17時00分	1月7日(日) 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	13時00分～13時30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	
	再エネ出力制御量	0～0.4	2.2	0～1.7		0.4～4.0	0.2	0～2.2	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	65.9	67.1	67.5	66.4	72.4	73.3	72.6	72.8
	供給力(※2) ②	66.2	69.3	69.2	66.4	76.4	73.5	74.8	72.8
	(再掲)再エネ出力	24.8	24.9	27.8	11.2	27.4	11.6	28.2	22.3
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	0.3	2.2	1.7	0	4.0	0.2	2.2	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
2023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	11月18日(土) 17時頃 (前日指示)	11月19日(日) 実績 (速報)	12月2日(土) 17時頃 (前日指示)	12月3日(日) 実績 (速報)	12月16日(土) 17時頃 (前日指示)	12月17日(日) 実績 (速報)	12月31日(日) 17時頃 (前日指示)	1月1日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	11月19日(日) 9時00分～17時00分	11月19日(日) 9時00分～17時00分	12月3日(日) 9時00分～17時00分	12月3日(日) 9時00分～17時00分	12月17日(日) 9時00分～17時00分	12月17日(日) 9時00分～17時00分	1月1日(月) 9時00分～17時00分	1月1日(月) 9時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分	12時00分～12時30分	12時00分～12時30分	12時00分～12時30分	12時30分～13時00分	10時00分～10時30分	13時00分～13時30分	12時00分～12時30分
	再エネ出力制御量	2.6～6.1	1.3	1.8～4.6	1.5	3.4～6.3	1.6	1.5～5.2	1.8
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	63.5	71.4	67.6	70.9	66.5	67.2	64.0	68.9
	供給力(※2) ②	69.5	72.7	72.2	72.4	72.8	68.8	69.2	70.7
	(再掲)再エネ出力	25.5	24.5	25.1	16.6	25.9	3.9	27.8	24.2
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	6.0	1.3	4.6	1.5	6.3	1.6	5.2	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
2023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	4月15日(土) 17時頃 (前日指示)	4月16日(日) 実績 (速報)	4月26日(水) 17時頃 (前日指示)	4月27日(木) 実績 (速報)	5月14日(日) 17時頃 (前日指示)	5月15日(月) 実績 (速報)	5月15日(月) 17時頃 (前日指示)	5月16日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月16日(日) 12時00分～13時30分	出力制御なし	4月27日(木) 13時00分～13時30分	出力制御なし	5月15日(月) 12時00分～14時30分	出力制御なし	5月16日(火) 10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		12時00分～12時30分		12時30分～13時00分	
	再エネ出力制御量	0～0.8		0～1.4		0～2.3		0～2.5	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	71.8	77.1	79.1	83.0	81.4	78.3	81.4	89.5
	供給力(※2) ②	72.6	77.1	80.4	83.0	83.7	78.3	83.9	89.5
	(再掲)再エネ出力	31.2	28.9	28.9	26.4	30.3	11.9	30.3	29.3
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	0.8	0	1.3	0	2.3	0	2.5	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
2023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	4月1日(土) 17時頃 (前日指示)	4月2日(日) 実績 (速報)	4月7日(金) 17時頃 (前日指示)	4月8日(土) 実績 (速報)	4月8日(土) 17時頃 (前日指示)	4月9日(日) 実績 (速報)	4月9日(日) 17時頃 (前日指示)	4月10日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月2日(日) 8時00分～16時00分	4月2日(日) 8時00分～16時00分	4月8日(土) 12時30分～13時00分	出力制御なし	4月9日(日) 12時00分～13時30分	4月9日(日) 11時00分～14時30分	4月10日(月) 8時00分～16時00分	4月10日(月) 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	13時00分～13時30分	11時30分～12時00分	12時30分～13時00分		13時00分～13時30分	12時00分～12時30分	13時00分～13時30分	12時00分～12時30分
	再エネ出力制御量	1.7～5.5	1.6	0～2.2		0～3.0	3.4	2.2～5.6	1.8
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	73.0	75.3	71.3	74.1	70.6	67.0	75.0	75.0
	供給力(※2) ②	78.5	76.9	73.4	74.1	73.6	70.4	80.6	76.9
	(再掲)再エネ出力	31.7	28.4	31.0	24.3	31.3	23.3	31.4	27.2
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	5.5	1.6	2.1	0	3.0	3.4	5.6	1.9

※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