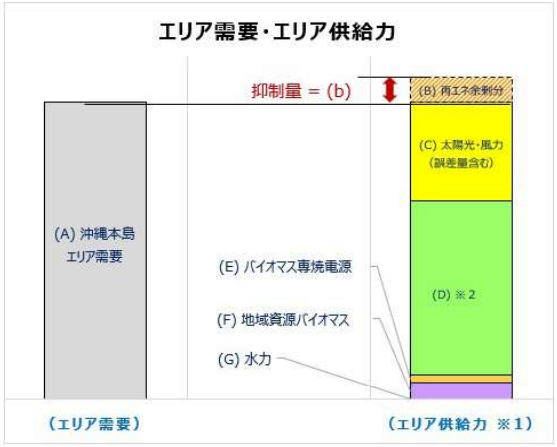
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2026年度

	場所		沖縄本島		沖縄本島	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		5月1日(金) 12時30分～13時		5月2日(土) 13時30分～14時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	51.0	当日見直しがあれば記載	45.5	当日見直しがあれば記載
		(G) 水力	0.0		0.0	
		(E) バイオマス専焼電源	4.3		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.7		0.7	
		(C-1) 太陽光⑦	32.8		30.7	
		(C-1) 風力⑨	0.6		0.0	
		(C-2) 想定誤差量	1.3		2.0	
		エリア供給力 計⑮	90.7		81.1	
	エリア需要①		86.8		78.3	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計⑮		90.7		81.1	
	エリア需要①		86.8		78.3	
	(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)		3.9		2.8	

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図

※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(※1)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転
(f) 発電設備等の不具合による抑制量増加
(g) 系統作業による停止
(h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
(i) 発電所作業（定検等）による抑制量増加
(j)供給力確保のためのユニット入替
(k) 発電所作業（定検等）による抑制量減少
(l) 負荷変動に追従するための制御性の良いユニットの確保
(m) 発電設備の運用制約に伴う抑制量減

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

(※2)系統事故時の下げ調整力5.4万kW確保の発電所
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)
(※3)ＬＦＣ調整力0.9万kW確保の発電

燃料	発電所	5月1日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	5月2日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)
石炭（※2）	具志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	金武	10.3	17.9	7.6	(j)	10.3	10.3	0.0	
	石川	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
ＬＮＧ	吉の浦 (※3)	14.7	14.7	0.0		14.7	16.8	2.1	(d)
	吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
	石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**40.9**	**51.0**	**10.1**	—	**40.9**	**45.5**	**4.6**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)

発電所	号機	5月1日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—
合計		**0.0**	**0.0**	**0.0**	—	**0.0**	**0.0**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

需給バランス改善用の蓄電設備の充電

対象設備なし	5月1日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

種別	発電所	5月1日(金) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—
合計		**0.0**	**0.0**	**0.0**	—	**0.0**	**0.0**	**0.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）

長周期広域周波数調整（連系線活用）

—	5月1日(金) 前日１２時時点の空容量① ※1	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	5月2日(土) 前日１２時時点の空容量① ※1	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
対象設備なし	— —	—	—	—	— —	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

バイオマス専焼電源

電源合計	5月1日(金) 合意した最低出力① ※4［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	5月2日(土) 合意した最低出力① ※4［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)
※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.2［50%］	4.3	2.1	(k)	2.2［50%］	2.2	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

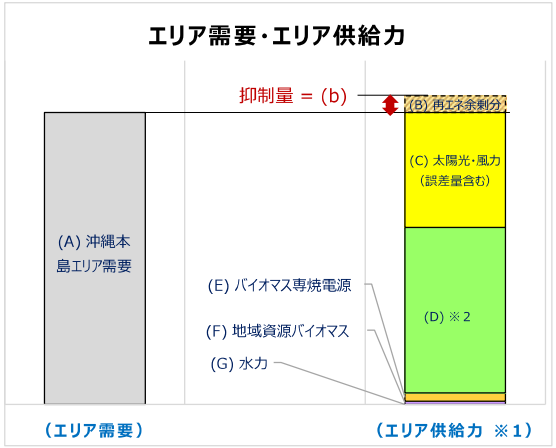
地域資源バイオマス

電源合計	5月1日(金) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	5月2日(土) 合意した最低出力①［出力率%］	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—
出力抑制不可	—［100%］	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—［100%］	0.7	—	A(9),B(0),C(0)

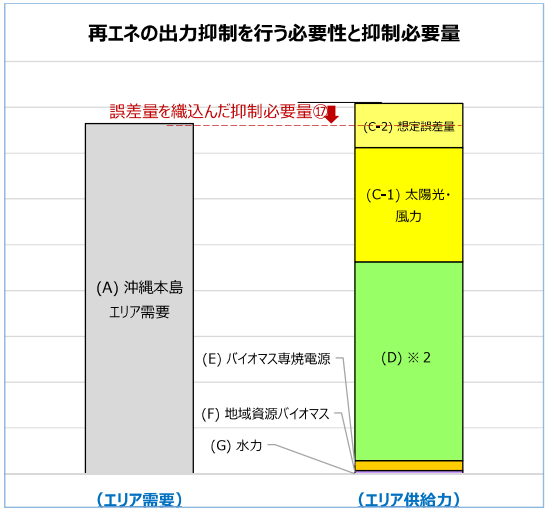
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2026年度

	場所		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月8日(水) 12時30分～13時		4月26日(日) 13時～13時30分		4月27日(月) 14時～14時30分		4月28日(火) 12時30分～13時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	51.0	当日見直しがあれば記載	51.0	当日見直しがあれば記載	55.7	当日見直しがあれば記載	51.0	当日見直しがあれば記載
		(G) 水力	0.0		0.0		0.0		0.0	
		(E) バイオマス専焼電源	0.0		1.0		2.2		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.8		0.7		0.7		0.7	
		(C-1) 太陽光⑦	29.7		17.9		30.9		34.3	
		(C-1) 風力⑨	0.4		0.0		0.0		0.0	
		(C-2) 想定誤差量	4.9		14.5		0.6		0.3	
		エリア供給力 計⑮	86.8		85.1		90.1		88.5	
	エリア需要①		78.0		75.6		86.1		85.1	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計⑮		86.8		85.1		90.1		88.5	
	エリア需要①		78.0		75.6		86.1		85.1	
	(B),(b)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)	8.8		9.5		4.0		3.4	

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(※1)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転
(f) 発電設備等の不具合による抑制量増加
(g) 系統作業による停止
(h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
(i) 発電所作業（定検等）による抑制量増加
(j)供給力確保のためのユニット入替
(k) 発電所作業（定検等）による抑制量減少
(l) 負荷変動に追従するための制御性の良いユニットの確保
(m) 発電設備の運用制約に

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

(※2)系統事故時の下げ調整力5.4万kW確保の発電所
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等
(※3)ＬＦＣ調整力0.9万kW確保の発電

燃料	発電所	4月8日(水) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	4月26日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	4月27日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	4月28日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)
石炭（※2）	具志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	金武	10.3	17.9	7.6	(j)	10.3	17.9	7.6	(j)	10.3	22.6	12.3	(k)	10.3	17.9	7.6	(j)
	石川	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
ＬＮＧ	吉の浦 (※3)	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
	吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
	石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**40.9**	**51.0**	**10.1**	—	**40.9**	**51.0**	**10.1**	—	**40.9**	**55.7**	**14.8**	—	**40.9**	**51.0**	**10.1**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)

発電所	号機	4月8日(水) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月26日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月27日(月) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月28日(火) 揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）
需給バランス改善用の蓄電設備の充電

	4月8日(水) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月26日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月27日(月) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	4月28日(火) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

種別	発電所	4月8日(水) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)	4月26日(日) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)	4月27日(月) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)	4月28日(火) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）
長周期広域周波数調整（連系線活用）

	4月8日(水) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)	4月26日(日) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)	4月27日(月) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)	4月28日(火) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②－①	差異理由(※)
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）
バイオマス専焼電源

電源合計	4月8日(水) 合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※1	4月26日(日) 合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※1	4月27日(月) 合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※1	4月28日(火) 合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	異（②－①	差異理由(※1
※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.2 [50%]	0.0	▲ 2.2	(i)	2.2 [50%]	1.0	▲ 1.2	(i)	2.2 [50%]	2.2	0.0		2.2 [50%]	2.2	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）
地域資源バイオマス

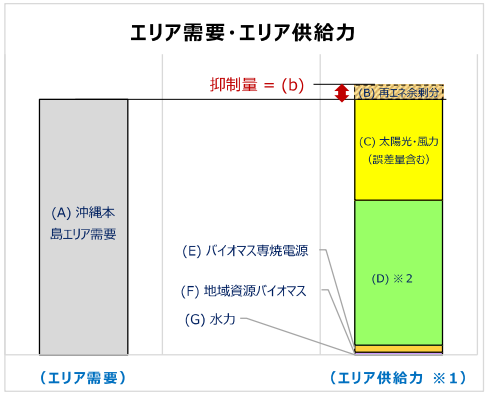
電源合計	4月8日(水) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月26日(日) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月27日(月) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	4月28日(火) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
出力抑制不可	—[100%]	0.8	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2025年度

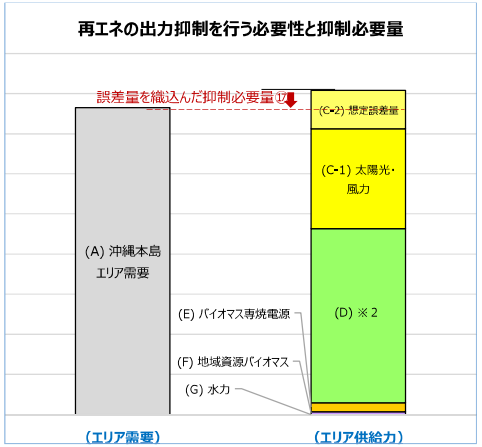
	場所		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月8日(日) 12時～12時30分		3月10日(火) 14時～14時30分		3月11日(水) 12時30分～13時		3月14日(土) 12時～12時30分		3月15日(日) 12時30分～13時		3月16日(月) 12時30分～13時		3月17日(火) 12時30分～13時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	43.4	当日見直しがあれば記載	53.1	当日見直しがあれば記載	50.4	当日見直しがあれば記載	41.3	当日見直しがあれば記載	41.3	当日見直しがあれば記載	43.9	当日見直しがあれば記載	43.9	当日見直しがあれば記載
		(G) 水力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		(E) バイオマス専焼電源	2.2		2.2		2.2		2.2		2.2		2.2		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.7		0.7		0.7		0.7		0.7		0.7		0.7	
		(C-1) 太陽光⑦	24.7		21.9		28.2		29.5		27.9		29.0		27.9	
		(C-1) 風力⑨	0.2		0.8		0.1		1.2		0.1		0.0		0.0	
		(C-2) 想定誤差量	9.6		10.0		4.8		4.7		7.1		4.8		4.8	
		エリア供給力 計⑮	80.8		88.7		86.4		79.6		79.3		80.6		79.5	
		エリア需要①	76.5		79.7		81.9		73.0		67.3		74.6		78.3	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）		エリア供給力 計⑮	80.8		88.7		86.4		79.6		79.3		80.6		79.5	
		エリア需要①	76.5		79.7		81.9		73.0		67.3		74.6		78.3	
		(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)	4.3		9.0		4.5		6.6		12.0		6.0		1.2	

	場所		沖縄本島		沖縄本島	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月22日(日) 12時30分～13時		3月28日(土) 12時30分～13時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	43.4	当日見直しがあれば記載	43.4	当日見直しがあれば記載
		(G) 水力	0.0		0.0	
		(E) バイオマス専焼電源	2.2		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.7		0.7	
		(C-1) 太陽光⑦	28.0		30.2	
		(C-1) 風力⑨	0.3		0.1	
		(C-2) 想定誤差量	4.8		4.8	
		エリア供給力 計⑮	79.4		81.4	
		エリア需要①	76.0		77.2	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）		エリア供給力 計⑮	79.4		81.4	
		エリア需要①	76.0		77.2	
		(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)	3.4		4.2	

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図



※1：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※2：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(※1)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転
(f) 発電設備等の不具合による抑制量増加
(g) 系統作業による停止
(h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
(i) 発電所作業（定検等）による抑制量増加
(j)供給力確保のためのユニット入替
(k) 発電所作業（定検等）による抑制量減少
(l) 負荷変動に追従するための制御性の良いユニットの確保
(m) 発電設備の運用制約に伴う抑制量減少

[万ｋW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）

(※2)系統事故時の下げ調整力5.4万kW確保の発電所
調整力としてあらかじ
(※3)ＬＦＣ調整力0.9万kW確保の発電所

燃料	発電所	3月8日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	3月10日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	3月11日(水) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	3月14日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	3月15日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	3月16日(月) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	3月17日(火) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)
石炭 (※2)	具志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	5.5	5.5	(e)	0.0	5.5	5.5	(e)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	金武	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.3	7.0	(k)	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
	石川	10.3	10.3	0.0		10.3	20.0	9.7	(d)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
ＬＮＧ	吉の浦 (※3)	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
	吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
	石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	1.0	1.0	(l)	0.0	1.0	1.0	(l)
	石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**40.9**	**43.4**	**2.5**	—	**40.9**	**53.1**	**12.2**	—	**40.9**	**50.4**	**9.5**	—	**40.9**	**41.3**	**0.4**	—	**40.9**	**41.3**	**0.4**	—	**40.9**	**43.9**	**3.0**	—	**40.9**	**43.9**	**3.0**	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)

発電所	号機	3月8日(日) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月10日(火) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月11日(水) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月14日(土) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月15日(日) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月16日(月) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月17日(火) 揚水動力①	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

需給バランス改善用の蓄電設備の充電

	3月8日(日) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月10日(火) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月11日(水) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月14日(土) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月15日(日) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月16日(月) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月17日(火) 電最大電力	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)
対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

種別	発電所	3月8日(日) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月10日(火) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月11日(水) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月14日(土) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月15日(日) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月16日(月) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月17日(火) 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

長周期広域周波数調整（連系線活用）

—	3月8日(日) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月10日(火) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月11日(水) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月14日(土) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月15日(日) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月16日(月) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)	3月17日(火) 前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②−①	差異理由(※)
対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

バイオマス専焼電源

電源合計	3月8日(日) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1	3月10日(火) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1	3月11日(水) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1	3月14日(土) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1	3月15日(日) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1	3月16日(月) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1	3月17日(火) 合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②−①	差異理由(※1
※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

地域資源バイオマス

電源合計	3月8日(日) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	3月10日(火) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	3月11日(水) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	3月14日(土) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	3月15日(日) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	3月16日(月) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	3月17日(火) 合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②−①	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
出力抑制不可	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(9),B(0),C(0

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

(※2)系統事故時の下げ調整力5.4万kW確保の発電所
調整力としてあらかじ
(※3)ＬＦＣ調整力0.9万kW確保の発電所

燃料	発電所	3月22日(日) 最低出力①	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※1	3月28日(土) 最低出力①	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※1)
(※2)石炭	貝志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	金武 (※3)	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
	石川	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
	吉の浦	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
ＬＮＧ	吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
	石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**40.9**	**43.4**	**2.5**	**—**	**40.9**	**43.4**	**2.5**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

		3月22日(日)				3月28日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—
合計		**0**	**0**	**0**	**—**	**0**	**0**	**0**	**—**

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

		3月22日(日)				3月28日(土)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	電最大電力	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※)	電最大電力	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

			3月22日(日)				3月28日(土)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	種別	発電所	最低出力①	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）

		3月22日(日)				3月28日(土)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	—	前日１２時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

		3月22日(日)				3月28日(土)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※1	合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異（②－①）	差異理由(※1
	※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0	

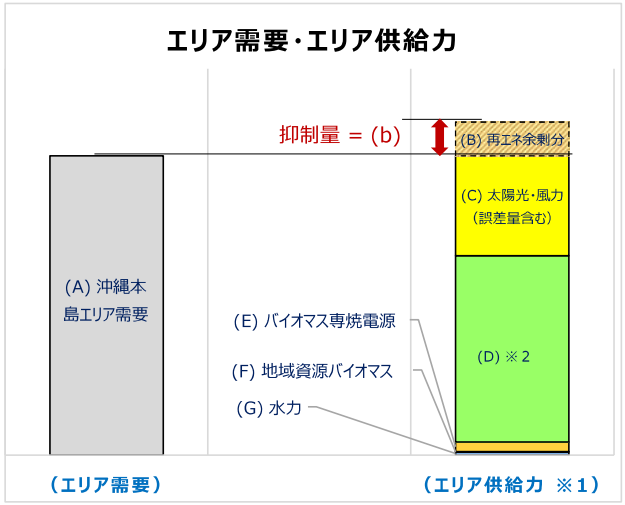
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

		3月22日(日)				3月28日(土)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—
	出力抑制不可	—[100%]	0.7	—	(8),B(0),C(0	—[100%]	0.7	—	(8),B(0),C(0)

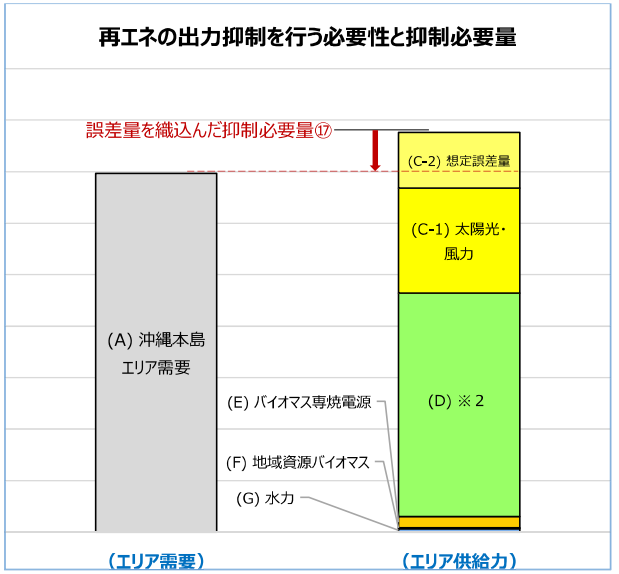
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2025年度

	場所		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		2月13日(金) 11時30分～12時		2月14日(土) 11時～11時30分		2月15日(日) 12時30分～13時	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	53.4	当日見直しがあれば記載	43.4	当日見直しがあれば記載	43.4	当日見直しがあれば記載
		(G) 水力	0.7		0.7		0.7	
		(E) バイオマス専焼電源	4.3		2.2		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.1		0.1		0.1	
		(C-1) 太陽光⑦	27.0		25.5		20.4	
		(C-1) 風力⑨	0.0		0.1		0.0	
		(C-2) 想定誤差量	2.0		1.3		10.8	
		エリア供給力 計⑮	87.5		73.3		77.6	
	エリア需要①		81.7		72.2		69.7	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計⑮		87.5		73.3		77.6	
	エリア需要①		81.7		72.2		69.7	
	(B),(b)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)	5.8		1.1		7.9	

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(※1)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(c) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転
(f) 発電設備等の不具合による抑制量増加
(g) 系統作業による停止
(h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
(i) 発電所作業（定検等）による抑制量増加
(j)供給力確保のためのユニット入替
(k) 発電所作業（定検等）による抑制量減少
(l) 負荷変動に追従するための制御性の良いユニットの確保
(m) 発電設備の運用制約に伴う抑制量減

［万ｋW］

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）

燃料	発電所	2月13日(金) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	2月14日(土) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	2月15日(日) 最低出力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)
石炭（※2）	具志川	0.0	5.5	5.5	(e)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	金武	10.3	22.4	12.1	(d)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
	石川	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
ＬＮＧ	吉の浦（※3）	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
	吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
	石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
合計		**40.9**	**53.4**	**12.5**	**—**	**40.9**	**43.4**	**2.5**	**—**	**40.9**	**43.4**	**2.5**	**—**

(※2)系統事故時の下げ調整力5,4万kW確保の発電所
(※3)ＬＦＣ調整力0,9万kW確保の発電所

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

発電所	号機	2月13日(金) 揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月14日(土) 揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月15日(日) 揚水動力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合計		**0.0**	**0.0**	**0.0**	**—**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**—**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**—**

調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

	2月13日(金) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月14日(土) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月15日(日) 充電最大電力①	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

需給バランス改善用の蓄電設備の充電

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）

種別	発電所	2月13日(金) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月14日(土) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月15日(日) 最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合計		**0.0**	**0.0**	**0.0**	**—**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**—**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**—**

調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）

	2月13日(金) 前日１２時時点の空容量①※1（運用容量）	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月14日(土) 前日１２時時点の空容量①※1（運用容量）	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)	2月15日(日) 前日１２時時点の空容量①※1（運用容量）	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※)
—												
対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

長周期広域周波数調整（連系線活用）

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）

	2月13日(金) 合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	2月14日(土) 合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)	2月15日(日) 合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	差異理由(※1)
電源合計	2.2 [50%]	4.3	2.1	(k)	2.2 [50%]	2.2	0.0		2.2 [50%]	2.2	0.0	

バイオマス専焼電源

※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）

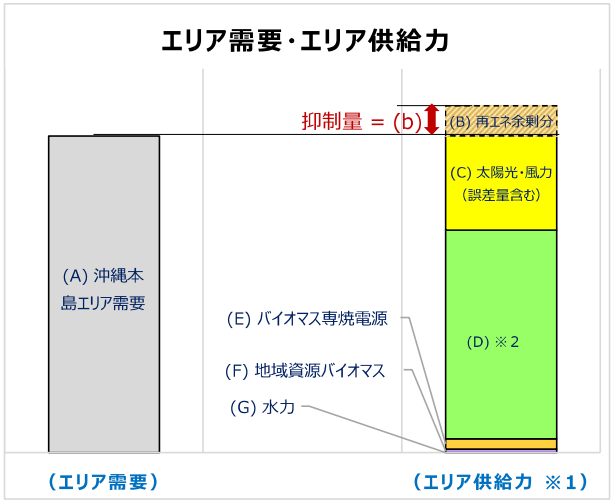
	2月13日(金) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	2月14日(土) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	2月15日(日) 合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②−①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
電源合計												
出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
出力抑制不可	—[100%]	0.1	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.1	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.1	—	A(9),B(0),C(0)

地域資源バイオマス

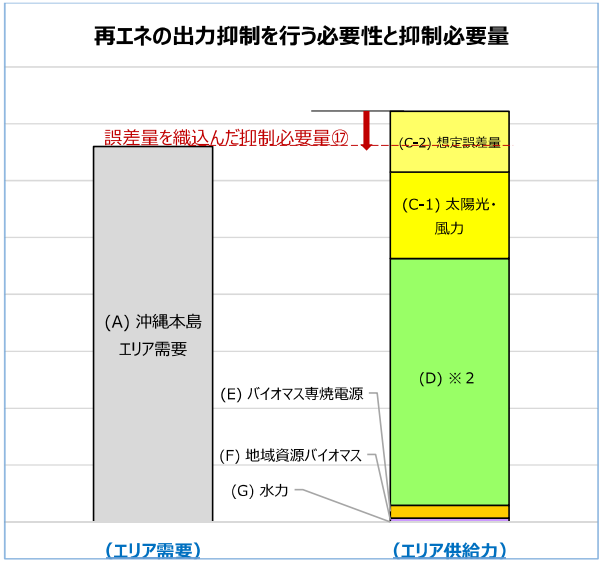
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2025年度

	場所		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島	
	出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月7日(月) 12時30分～13時		4月15日(火) 12時30分～13時		4月27日(日) 10時～10時30分	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況（万kW）	エリア供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	43.4	当日見直しがあれば記載	43.4	当日見直しがあれば記載	43.4	当日見直しがあれば記載
		(G) 水力	0.0		0.0		0.0	
		(E) バイオマス専焼電源	0.0		0.0		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.7		0.7		0.7	
		(C-1) 太陽光⑦	32.0		33.7		14.9	
		(C-1) 風力⑨	0.3		0.6		0.3	
		(C-2) 想定誤差量	1.8		0.2		10.7	
		エリア供給力 計⑮	78.2		78.6		72.2	
	エリア需要①		77.9		77.9		66.0	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性（万kW）	エリア供給力 計⑮		78.2		78.6		72.2	
	エリア需要①		77.9		77.9		66.0	
	(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)		0.3		0.7		6.2	

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図



※１：優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
※２：調整力としてあらかじめ確保する発電設備等　バイオマス混焼電源を含む。

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

(※1)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少
(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加
(c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少
(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加
(e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転
(f) 発電設備等の不具合による抑制量減少
(g) 系統作業による停止
(h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
(i) 発電所作業（定検等）による抑制量減少

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）			4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)
(※2)系統事故時の下げ調整力5.4万kW確保の発電所	石炭（※2）	具志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		金武	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
		石川	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	ＬＮＧ	吉の浦 （※3）	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
		吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
(※3)ＬＦＣ調整力0.9万kW確保の発電所	石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
		石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	合計		40.9	43.4	2.5	—	40.9	43.4	2.5	—	40.9	43.4	2.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）			4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	種別	発電所	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
長周期広域周波数調整（連系線活用）	—	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日１２時時点の空容量① ※1（運用容量）	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)
	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)	合意した最低出力① ※4[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※1)
	※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.2[50%]	0.0	▲ 2.2	(i)	2.2[50%]	0.0	▲ 2.2	(i)	2.2[50%]	2.2	0.0	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）	合意した最低出力①[出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	理由Ａ～Ｃ毎（発電所数）
	出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	出力抑制不可	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)