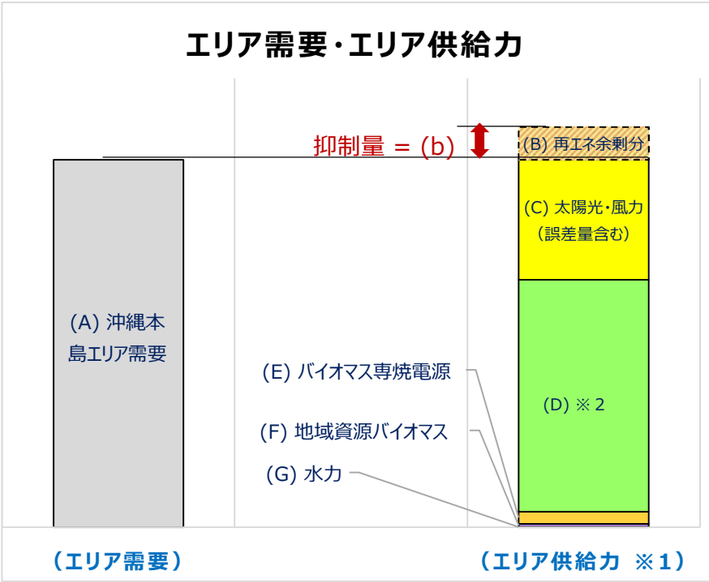
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性（2025年〇月）

	場所		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（※）		1月1日(水) 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】
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	41.3	当日見直しがあれば記載								
		(G) 水力	0.1									
		(E) バイオマス専焼電源	2.2									
		(F) 地域資源バイオマス	0.5									
		(C-1) 太陽光⑦	17.6									
		(C-1) 風力⑨	0.3									
		(C-2) 想定誤差量	9.3									
		エリア供給力 計⑮	71.3									
	エリア需要①		65.5									
			【前日計画】	【当日見直し】								
必要性（万kW）	エリア供給力 計⑮		71.3									
	エリア需要①		65.5									
	(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰＝(⑮－①)		5.8									

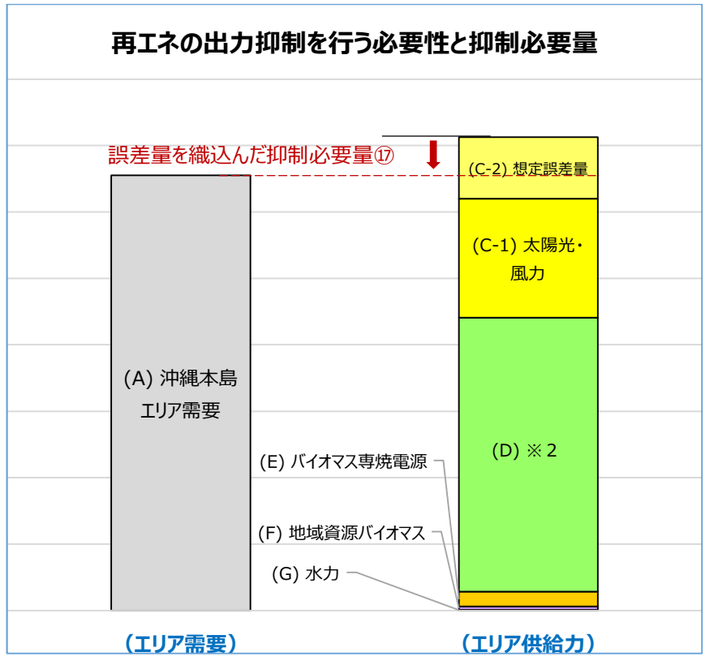
2025年4月分より運用開始

2025年1月1日を例として記載

○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(2025年〇月)

(※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
(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）による抑制量増加
(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増加

[万ｋW]

(※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（１）			1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)			
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	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)	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)
	石炭（※2）	具志川	0.0	5.5	5.5	(e)																
		金武	10.3	10.3	0.0																	
		石川	10.3	10.3	0.0																	
	ＬＮＧ	吉の浦 （※3）	14.7	14.7	0.0																	
		吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0																	
		牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)																
	石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)																
		石川	0.0	0.0	0.0																	
		牧港ＧＴ１	0.0	0.0	0.0																	
		牧港ＧＴ２	0.0	0.0	0.0																	
		石川ＧＴ１	0.0	0.0	0.0																	
	合計		40.9	41.3	0.4	—	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（２）		1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)			
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(※)	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	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)			
需給バランス改善用の蓄電設備の充電		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(※)	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(※)
	対象設備なし	—	—	—	—	—	—											—	—	—	—	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）			1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0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［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(※)	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	—	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）		1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)			
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(※)	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（６）		1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0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	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)	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%］	2.2	0.0																	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		1月1日(水)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0日(土)				1月0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	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）	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%]	0.5	—	A(9),B(0),C(0)																

2025年4月分より運用開始

2025年1月1日を例として記載