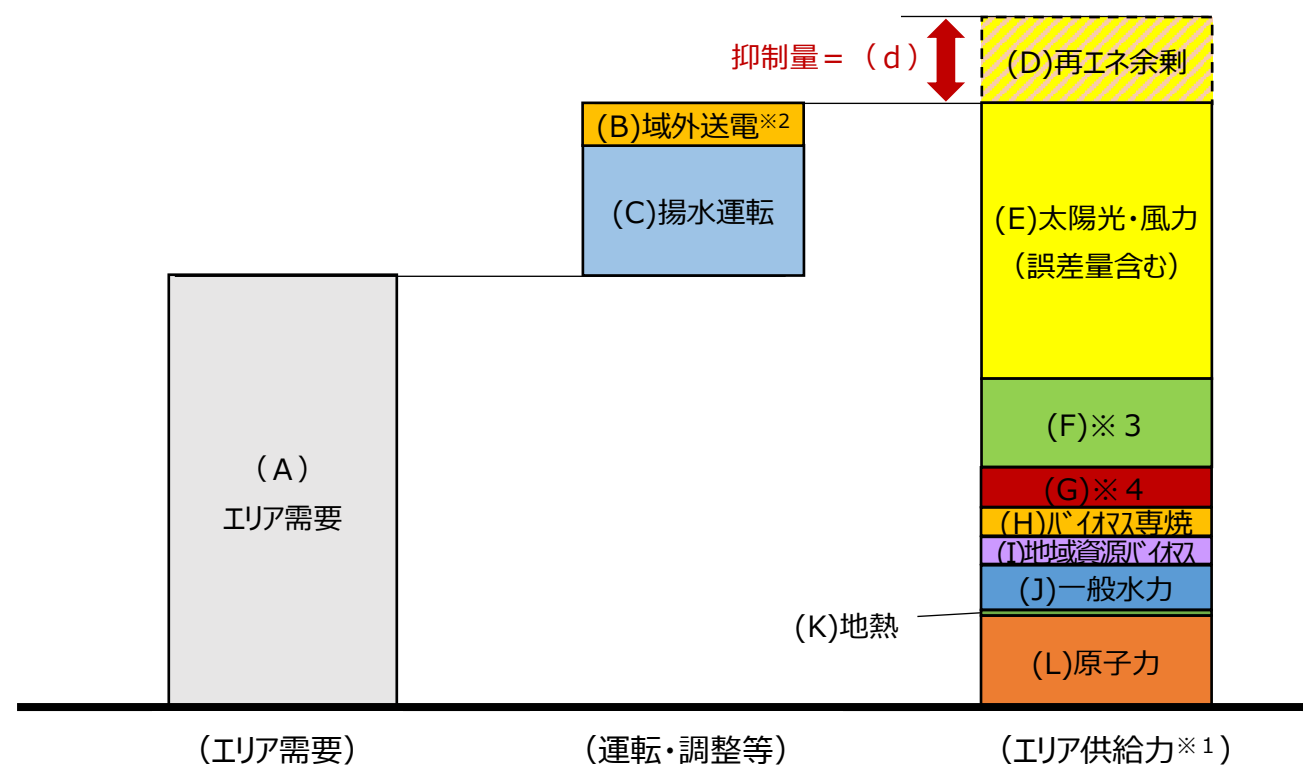
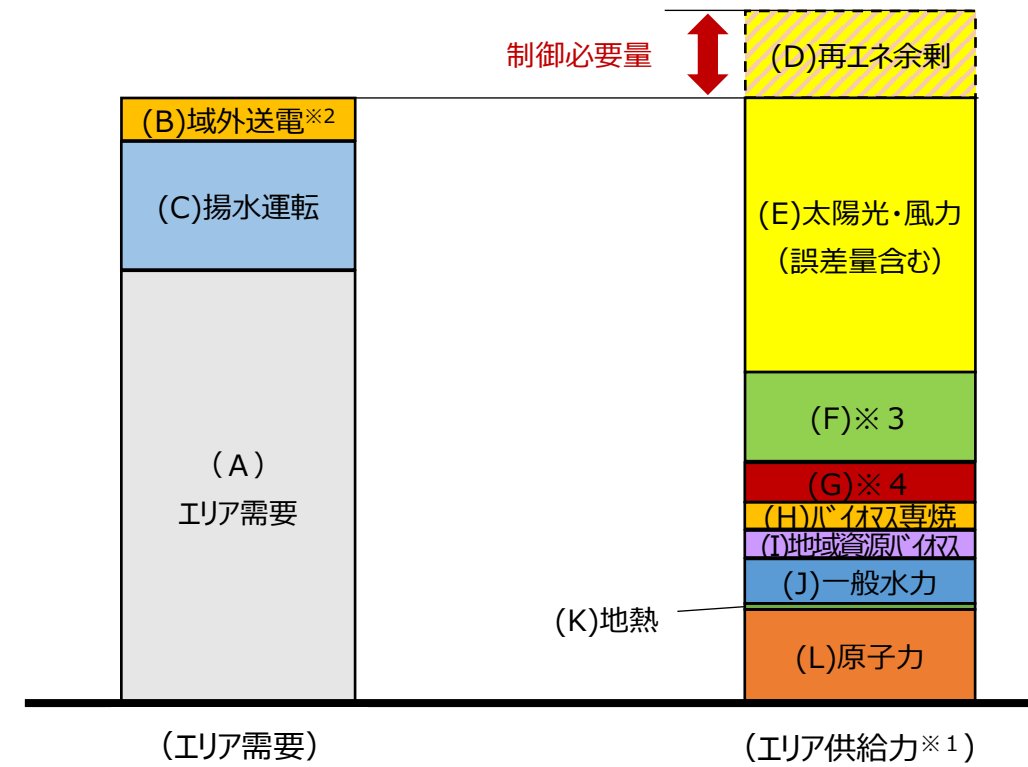


場所		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		3月1日(日) 12時30分~13時00分		3月8日(日) 11時30分~12時00分		3月22日(日) 12時30分~13時00分		3月29日(日) 13時00分~13時30分		
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	イメージ図は「別紙3」	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	373.8		391.2		412.9		405.6	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	43.1		43.4		30.0		28.6	
		(L) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0	
		(J) 一般水力	73.0		77.9		64.3		54.7	
		(K) 地熱	0.2		0.2		0.2		0.2	
		(H) バイオマス専焼電源	45.0		41.4		39.2		41.9	
		(I) 地域資源バイオマス	9.3		9.2		10.9		11.6	
		(E-1) 太陽光⑨	819.4		857.9		694.9		775.6	
		(E-2) 風力⑩	5.8		12.0		3.2		1.4	
		(E-2) 想定誤差量	122.5		124.3		257.6		185.8	
		エリア供給力計⑮	1,492.1		1,557.5		1,513.1		1,505.4	
		(A) エリア需要④	1,053.2		1,187.3		1,077.9		999.3	
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 388.3		▲ 336.7		▲ 371.0		▲ 374.2	
		域外送電								
		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	106.4		71.6		76.8		62.2	
(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0		0.0		0.0		0.0			
エリア需要等計⑲ = ④ - (⑯ + ⑰ + ⑱)	1,335.1		1,452.4		1,372.1		1,311.3			
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,492.1		1,557.5		1,513.1		1,505.4		
イメージ図は「別紙3」	エリア需要等計⑲	1,335.1		1,452.4		1,372.1		1,311.3		
	判定	○		○		○		○		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	157.0		105.1		141.1		194.1		

○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 東京中部・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当
 ※3 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等
 ※4 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 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

- (※)差異理由 (a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i)試運転等による出力制約 (m)起動用燃料制約 (q)静落差による揚水動力可能な減 (u)系統作業に伴う制約
 (b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (r)水位制約による揚水運転制約 (v)前日指示未実施により(一部)対応不可
 (c)前日下げ調整力確保済により対応不要 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (k)燃料制約による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う停止 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (w)揚水可能電力量制約 (x)翌日策定以降対応のため
 (d)試運転試験パターンに基づく揚水動力可能な減 (h)調整力確保 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (p)降雨出水に伴う運転制約 (t)設備不具合による出力制約

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月1日(日)				3月8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(※)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2%確保の発電所	石炭	碧南	111.8	111.8	0.0		111.8	111.8	0.0	
		武豊	29.2	29.2	0.0		29.2	29.2	0.0	
	LNG	川越	40.6	48.5	7.9	(j)	41.2	49.1	7.9	(j)
		西名古屋	44.2	44.2	0.0		125.1	125.1	0.0	
		新名古屋	107.0	107.0	0.0		40.4	40.4	0.0	
		知多第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	上越	33.1	33.1	0.0		35.6	35.6	0.0		
合計		365.9	373.8	7.9	—	383.3	391.2	7.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月1日(日)				3月8日(日)				
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(※)	
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	奥美濃	1	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0	
		2	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0	
		3	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0	
		4	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0	
		5	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0	
		6	▲ 24.1	▲ 24.1	0.0		▲ 24.1	▲ 24.1	0.0	
	奥矢作	1	▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0	
		2	▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	0.0	37.6	(s)
		3	▲ 37.6	▲ 37.6	0.0		▲ 37.6	▲ 37.6	0.0	
	新豊根	2	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0	
		3	▲ 25.3	▲ 25.3	0.0		▲ 25.3	▲ 25.3	0.0	
	馬淵川第一	1	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)	▲ 16.3	0.0	16.3	(s)
		2	▲ 16.3	▲ 16.3	0.0		▲ 16.3	▲ 16.3	0.0	
	高根第一	1	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)
		2	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)	▲ 9.8	▲ 7.3	2.5	(q)
		3	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)	▲ 10.0	▲ 7.3	2.7	(q)
	畑窪第一	2	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)
		3	▲ 4.7	▲ 3.0	1.7	(q)	▲ 4.7	0.0	4.7	(s)
合計		▲ 404.8	▲ 377.3	27.5	—	▲ 404.8	▲ 336.7	68.2	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月1日(日)				3月8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	充電最大動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大動力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)		3月1日(日)				3月8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(火力)	種別	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(※)	
	火力他	43.0 [82%]	42.2 [80%]	▲ 0.8	(f)	42.4 [83%]	42.3 [83%]	▲ 0.1	(f)	
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 ()内は、全設備運転時	(42.2) [71%]				(42.2) [71%]				
	自家発電余剰	4.6	0.9	▲ 3.7	(e)	4.6	1.1	▲ 3.5	(e)	
合計		47.6	43.1	▲ 4.5	—	47.0	43.4	▲ 3.6	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月1日(日)				3月8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(揚水)	発電所	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(※)	
	A	▲ 11.0	▲ 11.0	0.0		▲ 11.0	0.0	11.0	(x)	
	合計	▲ 11.0	▲ 11.0	0.0	—	▲ 11.0	0.0	11.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月1日(日)				3月8日(日)				
長周期広域周波数調整(連系線活用) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む)	地域間連系線	前日15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15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(※)	
	FC (新信濃、佐久間、東清水、飛騨信濃)	7.0 (150.0)	0.0	▲ 7.0	(g)	87.2 (105.0)	0.0	▲ 87.2	(g)	
	三重東近江	235.5 (57.0)	0.0	▲ 235.5	(g)	87.4 (58.0)	0.0	▲ 87.4	(g)	
	南福光 (BTB、交流連絡母線)	30.0 (30.0)	0.0	▲ 30.0	(g)	30.0 (30.0)	0.0	▲ 30.0	(g)	
合計		272.5	0.0	▲ 272.5	—	204.6	0.0	▲ 204.6	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月1日(日)				3月8日(日)				
バイオマス専焼電源 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	電源合計	合意した最低出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
	出力抑制可	22.9 [74%]	22.7	▲ 0.2	(f)	22.9 [74%]	22.6	▲ 0.3	(f)	
	出力抑制不可	—	22.3	—		—	18.8	—		
	合計	22.9	45.0	▲ 0.2	—	22.9	41.4	▲ 0.3	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (8)		3月1日(日)				3月8日(日)				
地域資源バイオマス ※3 発電設備補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	電源合計	合意した最低出力① ※3	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 ※3	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	3.4 [46%]	2.5	▲ 0.9	(f)	3.4 [46%]	2.6	▲ 0.8	(f)	
	出力抑制不可	—	6.8	—	A(40),B(2),C(9)	—	6.6	—	A(40),B(2),C(9)	
	合計	3.4	9.3	▲ 0.9	—	3.4	9.2	▲ 0.8	—	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に悪影響を及ぼす)

- (※)差異理由 (a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i)試運転等による出力制約 (m)起動用燃料制約 (q)静落差による揚水動力可能な減 (u)系統作業に伴う制約
 (b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (r)水位制約による揚水運転制約 (v)前日指示未実施により(一部)対応不可
 (c)前日下げ調整力確保により対応不要 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (k)燃料制約による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う停止 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (w)揚水可能電力量制約
 (d)試運転試験パターンに基づく揚水動力可能な減 (h)調整力確保 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (p)降雨出水に伴う運転制約 (t)設備不具合による出力制約 (x)翌日策定以降対応のため

[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月22日(日)				3月29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(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2%確保の発電所	石炭	碧南	112.9	112.9	0.0		129.7	129.7	0.0	
		武豊	65.2	65.2	0.0		39.5	39.5	0.0	
	LNG	川越	40.9	40.9	0.0		39.9	39.9	0.0	
		西名古屋	104.0	104.0	0.0		64.6	82.9	18.3	(j)
		新名古屋	54.8	54.8	0.0		57.0	80.8	23.8	(j)
		知多第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		上越	35.1	35.1	0.0		32.8	32.8	0.0	
合計	412.9	412.9	0.0	—	363.5	405.6	42.1	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月22日(日)				3月29日(日)				
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(※)	
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	奥美濃	1	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
		2	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
		3	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
		4	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
		5	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
		6	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
	奥矢作	1	▲37.6	▲37.6	0.0		▲37.6	▲37.6	0.0	
		2	▲37.6	▲37.6	0.0		▲37.6	▲37.6	0.0	
		3	▲37.6	▲37.6	0.0		▲37.6	▲37.6	0.0	
	新豊根	2	▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0	
		3	▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0	
		4	▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0	
	馬淵川第一	1	▲16.3	0.0	16.3	(s)	▲16.3	0.0	16.3	(s)
		2	▲16.3	▲15.3	1.0	(q)	▲16.3	▲16.3	0.0	
	高根第一	1	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)
		2	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)
		3	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)
	畑窪第一	2	▲4.7	▲0.8	3.9	(d)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)
3		▲4.7	0.0	4.7	(s)	▲4.7	0.0	4.7	(s)	
合計	▲404.8	▲371.0	33.8	—	▲404.8	▲374.2	30.6	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月22日(日)				3月29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	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力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)		3月22日(日)				3月29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(火力)	種別	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(※)
	火力他	29.6 [76%]	28.9 [74%]	▲0.7	(f)	29.3 [75%]	28.4 [72%]	▲0.9	(f)
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 ()内は、全設備運転時	(35.4) [57%]				(35.4) [57%]			
	自家発余剰	4.6	1.1	▲3.5	(e)	2.4	0.2	▲2.2	(e)
合計	34.2	30.0	▲4.2	—	31.7	28.6	▲3.1	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月22日(日)				3月29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(揚水)	発電所	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(※)
	A	▲11.0	0.0	11.0	(x)	▲11.0	0.0	11.0	(x)
合計		▲11.0	0.0	11.0	—	▲11.0	0.0	11.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月22日(日)				3月29日(日)			
長周期広域周波数調整(連系統活用) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 - マージン (ΔkWマージン含む)	地域間連系統	前日15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15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(※)
	F C (新飯濃、佐久間、東清水、飛騨信濃)	171.5 (180.0)	0.0	▲171.5	(g)	62.0 (180.0)	0.0	▲62.0	(g)
	中部フェンス (三重東近江線+南福光)	2.2 (38.0)	0.0	▲2.2	(g)	141.2 (38.0)	0.0	▲141.2	(g)
	合計	173.7	0.0	▲173.7	—	203.2	0.0	▲203.2	—

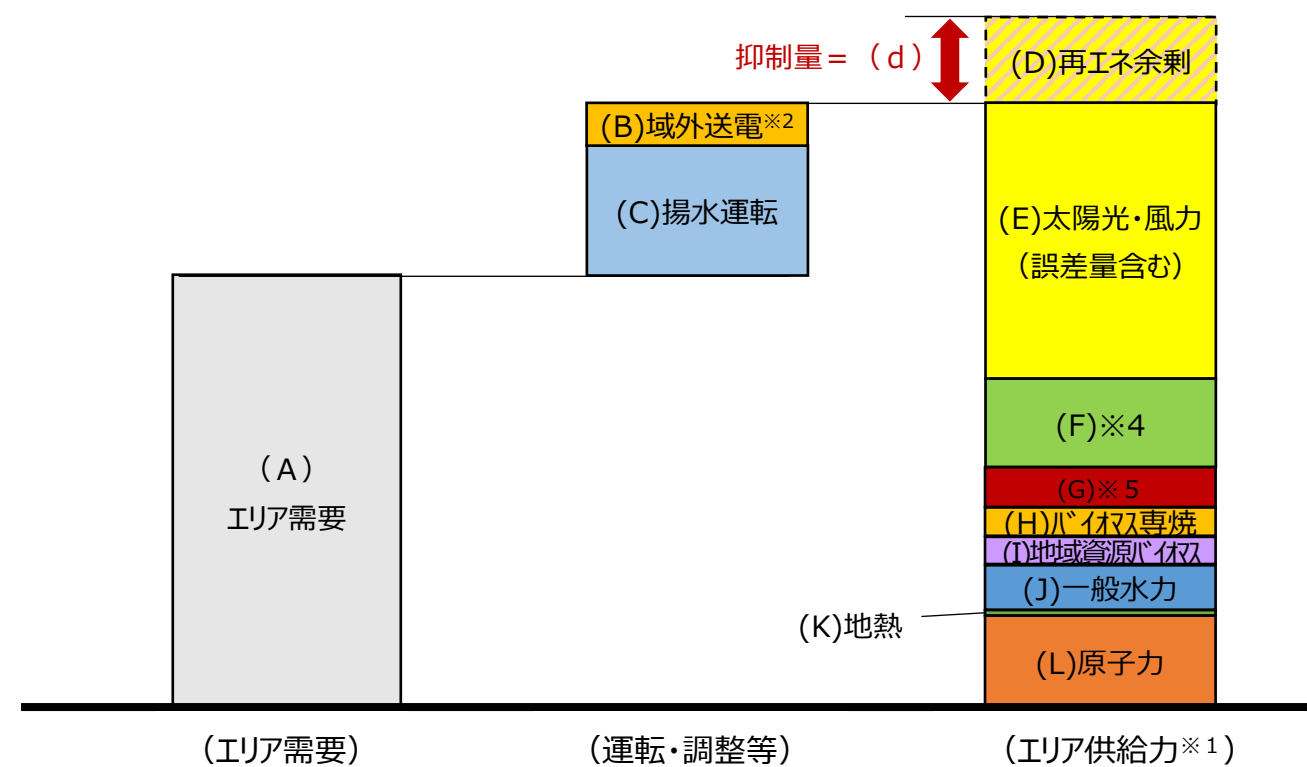
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		3月22日(日)				3月29日(日)			
バイオマス専焼電源 ※2 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	電源合計	合意した最低出力①※2	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	出力抑制可	13.3 [69%]	13.1	▲0.2	(f)	16.4 [69%]	16.2	▲0.2	(f)
	出力抑制不可	—	26.1	—		—	25.7	—	
	合計	13.3	39.2	▲0.2	—	16.4	41.9	▲0.2	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (8)		3月22日(日)				3月29日(日)			
地域資源バイオマス ※3 発電設備補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	電源合計	合意した最低出力①※3	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※3	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)
	出力抑制可	3.4 [46%]	2.6	▲0.8	(f)	3.4 [46%]	2.9	▲0.5	(f)
	出力抑制不可	—	8.3	—	A(40),B(2),C(9)	—	8.7	—	A(40),B(2),C(9)
	合計	3.4	10.9	▲0.8	—	3.4	11.6	▲0.5	—

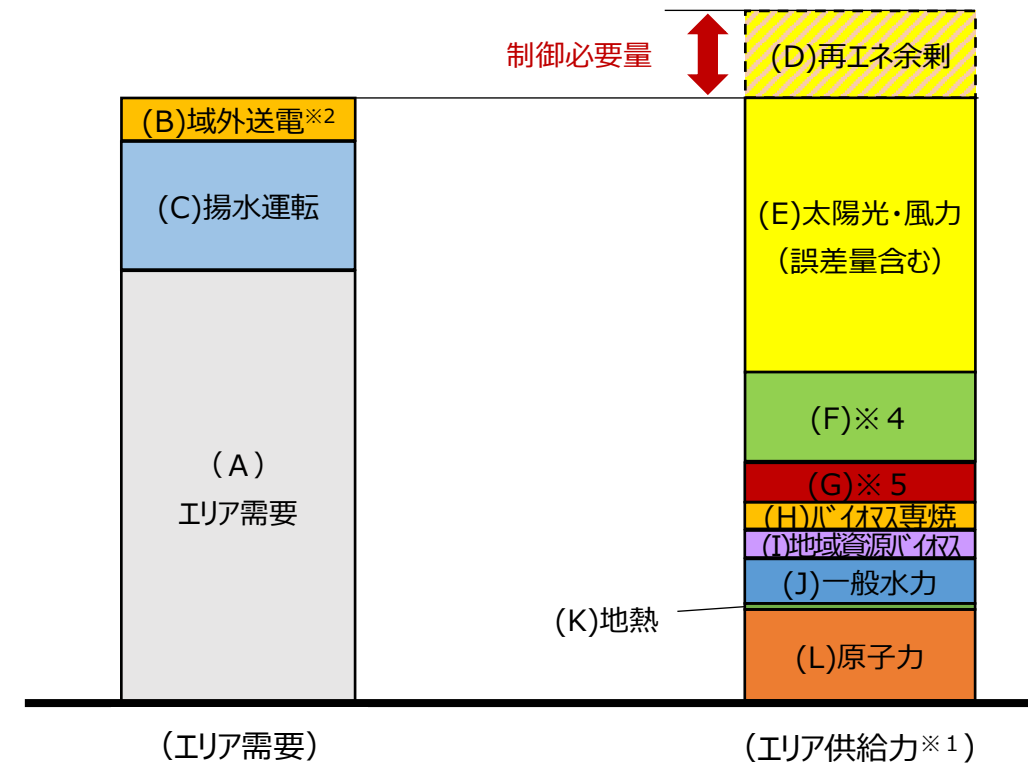
地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

場所		中部エリア		中部エリア		中部エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		6月1日(日) 10時30分~11時00分		6月7日(土) 10時30分~11時00分		6月15日(日) 10時30分~11時00分	
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
		【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)	イメージ図は 「別紙3」	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	301.2		303.5		309.2
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	7.0		6.3		13.7
		(L) 原子力	0.0		0.0		0.0
		(J) 一般水力	177.3		176.8		181.7
		(K) 地熱	0.2		0.2		0.2
		(H) バイオマス専焼電源	27.4		18.4		27.6
		(I) 地域資源バイオマス	9.3		8.9		9.5
		(E-1) 太陽光⑨	756.9		780.2		411.1
		(E-2) 風力⑩	11.0		2.1		7.3
		(E-2) 想定誤差量	175.3		175.0		491.2
		エリア供給力計⑮	1,465.5		1,471.4		1,451.5
		(A) エリア需要④	1,072.1		1,284.3		1,148.5
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲190.7		▲136.7		0.0
		域外送電					
		(B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲64.2		72.6		114.0
(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	▲2.2		0.0		▲38.2		
エリア需要等計⑲ = ④ - (⑯ + ⑰ + ⑱)	1,329.2		1,348.4		1,072.7		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,465.5		1,471.4		1,451.5	
イメージ図は 「別紙3」	エリア需要等計⑲	1,329.2		1,348.4		1,072.7	
	判定	○		○		○	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	136.3		123.1		378.8	

○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 東京中部・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当
 ※3 バイオマス混焼電源を含む。
 ※4 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。
 ※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

- (※)差異理由 (a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i)試運転等による出力制約 (m)起動用燃料制約 (q)静落差による揚水動力可能な減 (u)系統作業に伴う制約
 (b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (r)水位制約による揚水運転制約 (v)前日指示未実施により(一部)対応不可
 (c)前日下げ調整力確保済により対応不要 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (k)燃料制約による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う制約・停止 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (w)揚水可能電力量制約 (x)翌日策定以降対応のため
 (d)試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h)調整力確保 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (p)降雨出水に伴う運転制約 (t)設備不具合による出力制約

[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15日(日)				
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(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	碧南	93.7	93.7	0.0		93.7	93.7	0.0		93.7	93.7	0.0	
		武豊	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		川越	41.0	41.0	0.0		41.2	41.2	0.0		40.5	40.5	0.0	
	LNG	西名古屋	92.6	92.6	0.0		94.0	94.0	0.0		93.3	65.3	▲28.0	(j)
		新名古屋	38.8	38.8	0.0		38.5	38.5	0.0		37.8	74.3	▲36.5	(j)
		知多第二	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		上越	35.1	35.1	0.0		36.1	36.1	0.0		35.4	35.4	0.0	
合計	301.2	301.2	0.0	—	303.5	303.5	0.0	—	300.7	309.2	8.5	—		

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15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(※)
	奥美濃	1	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	0.0	24.1	(s)
		2	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	0.0	24.1	(s)
		3	▲24.1	0.0	24.1	(s),(t)	▲24.1	0.0	24.1	(s),(t)	▲24.1	0.0	24.1	(s),(t)
		4	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	0.0	24.1	(s)
		5	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	0.0	24.1	(s)
		6	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	0.0	24.1	(s)	▲24.1	0.0	24.1	(s)
	奥矢作	1	▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	0.0	36.0	(s)	▲36.0	0.0	36.0	(p)
		2	▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	0.0	36.0	(r)	▲36.0	0.0	36.0	(p)
		3	▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	0.0	36.0	(r)	▲36.0	0.0	36.0	(p)
	新豊根	2	▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	0.0	25.3	(p)
		3	▲25.3	0.0	25.3	(u)	▲25.3	0.0	25.3	(s)	▲25.3	0.0	25.3	(s)
		4	▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	0.0	25.3	(p)
	馬淵川第一	1	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)
		2	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)
	高根第一	1	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	0.0	9.8	(p)
		2	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	0.0	9.8	(p)
		3	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	0.0	10.0	(p)
	畑窪第一	2	▲4.7	0.0	4.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	0.0	4.7	(p)
		3	▲4.7	0.0	4.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	0.0	4.7	(p)
	合計	▲399.5	▲180.1	219.4	—	▲399.5	▲126.6	273.0	—	▲399.5	0.0	399.5	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15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	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大動力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)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15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(火力)	種別	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(※)
	火力他	6.0	6.0	0.0		5.2	5.2	0.0		12.8	12.3	▲0.5	(f)
	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	[49%] (36.4)	[49%]			[44%] (36.4)	[44%]			[50%] (36.4)	[48%]		
	自家発電余剰	5.1	1.0	▲4.1	(e)	5.1	1.1	▲4.0	(e)	6.1	1.4	▲4.7	(e)
合計	11.1	7.0	▲4.1	—	10.3	6.3	▲4.0	—	18.9	13.7	▲5.2	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15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(揚水)	発電所	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(※)
	A	▲11.0	▲10.6	0.4	(q)	▲11.0	▲10.1	0.9	(q)	▲11.0	0.0	11.0	(p)
合計	▲11.0	▲10.6	0.4	—	▲11.0	▲10.1	0.9	—	▲11.0	0.0	11.0	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15日(日)			
長周期広域周波数調整(連系統活用)	地域間連系統	前日15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15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15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(※)
	F C (新飯濃、佐久間、東清水、飛騨信濃)	5.2 (132.0)	2.2	▲3.0	(g)	5.6 (135.0)	0.0	▲5.6	(g)	5.6 (142.0)	0.0	▲5.6	(g)
	三重東近江	50.8 (41.0)	0.0	▲50.8	(g)	153.4 (41.0)	0.0	▲153.4	(g)	202.8 (41.0)	38.2	▲164.6	(g)
	南福光 (BTB、交流連絡母線)	22.8 (30.0)	0.0	▲22.8	(g)	59.6 (30.0)	0.0	▲59.6	(g)	58.6 (30.0)	0.0	▲58.6	(g)
合計	78.8	2.2	▲76.6	—	218.6	0.0	▲218.6	—	267.0	38.2	▲228.8	—	

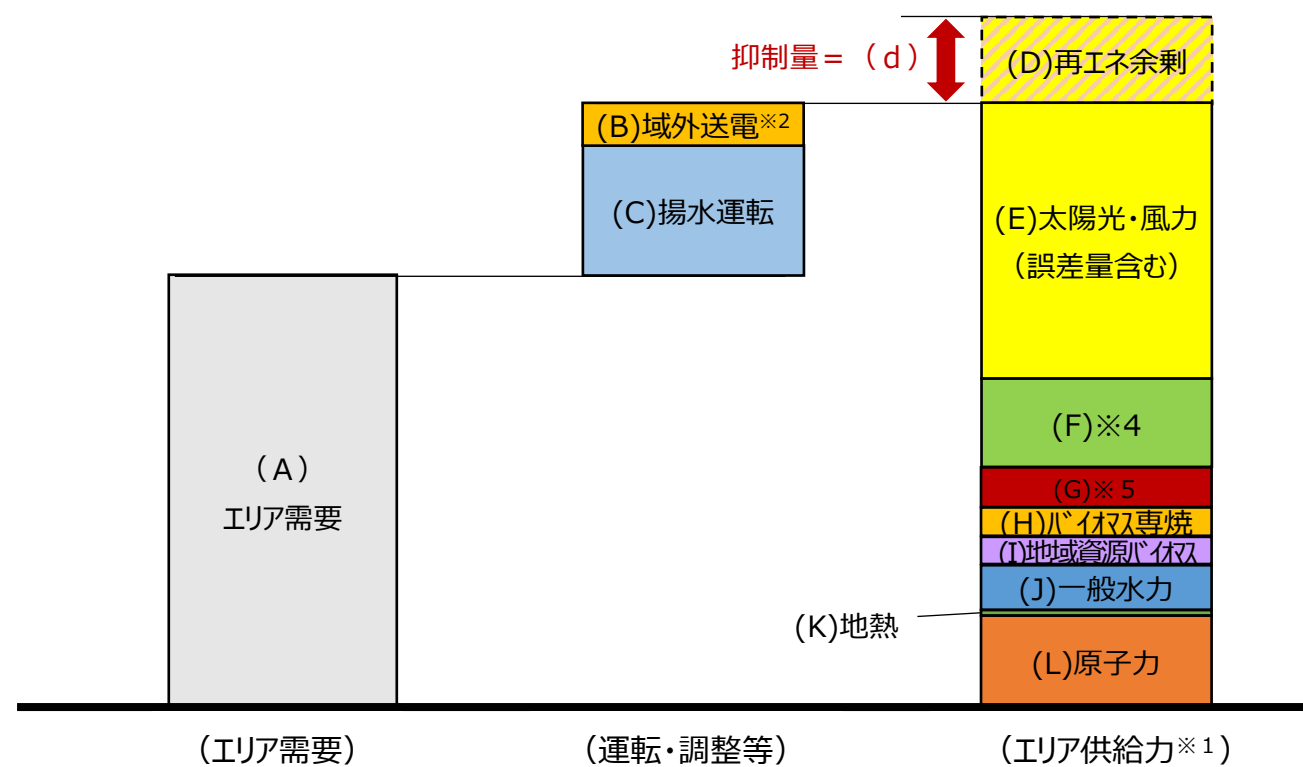
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15日(日)			
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力①※2	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※2	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	出力抑制可	10.5 [83%]	10.3	▲0.2	(f)	10.6 [83%]	10.5	▲0.1	(f)	16.8 [82%]	15.0	▲1.8	(f)
	出力抑制不可	—	17.1	—		—	7.9	—		—	12.6	—	
	合計	10.5	27.4	▲0.2	—	10.6	18.4	▲0.1	—	16.8	27.6	▲1.8	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (8)		6月1日(日)				6月7日(土)				6月15日(日)			
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※3	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※3	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※3	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)
	出力抑制可	4.6 [48%]	3.8	▲0.8	(f)	4.4 [52%]	3.7	▲0.7	(f)	4.3 [51%]	3.5	▲0.8	(f)
	出力抑制不可	—	5.5	—	A(38),B(2),C(9)	—	5.2	—	A(38),B(2),C(9)	—	6.0	—	A(38),B(2),C(9)
	合計	4.6	9.3	▲0.8	—	4.4	8.9	▲0.7	—	4.3	9.5	▲0.8	—

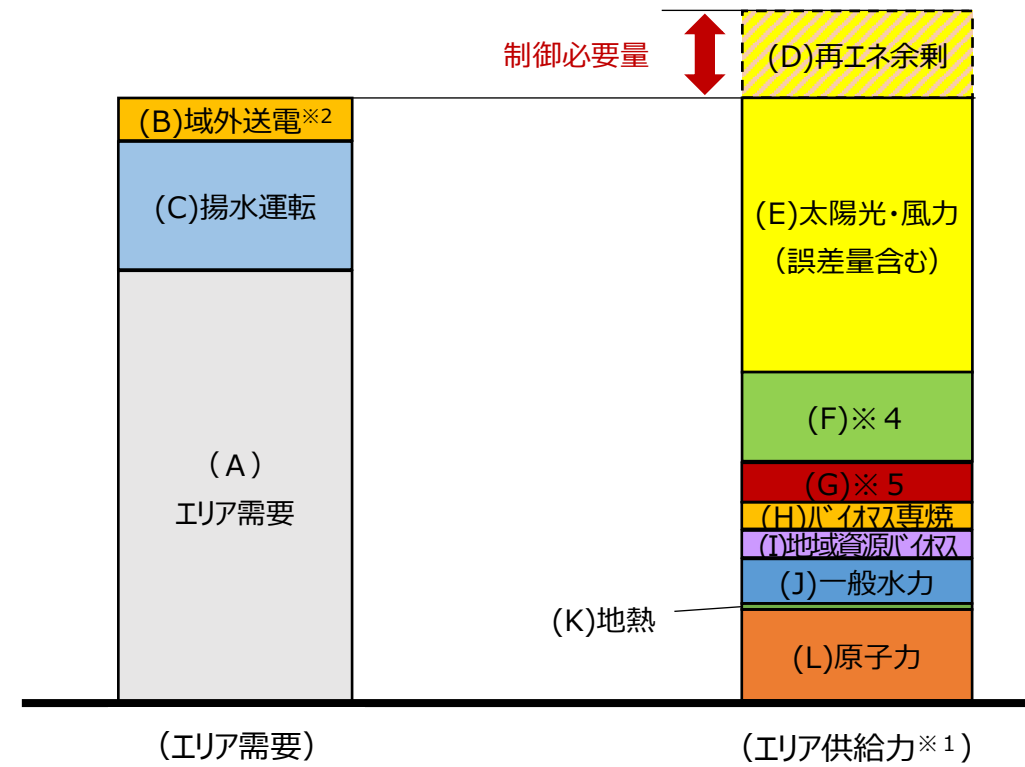
地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来たす) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

場所		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月1日(木) 12時30分~13時00分		5月3日(土) 13時30分~14時00分		5月4日(日) 8時30分~9時00分		5月5日(月) 13時30分~14時00分		5月11日(日) 11時30分~12時00分		5月18日(日) 10時30分~11時00分		5月25日(日) 11時30分~12時00分	
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
		【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	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	235.7	214.6	213.8	223.2	282.5	299.7	291.5						
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	13.9	12.9	13.3	12.5	12.8	7.1	19.8						
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
		(J) 一般水力	96.8	93.4	119.3	105.4	174.1	158.2	188.2						
		(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2						
		(H) バイオマス専焼電源	35.4	41.1	37.2	32.8	36.4	36.5	32.1						
		(I) 地域資源バイオマス	8.8	9.8	9.4	9.2	8.9	10.1	9.6						
		(E-1) 太陽光⑨	812.0	817.2	673.3	767.8	656.6	657.0	511.2						
		(E-2) 風力⑩	11.1	7.3	9.4	7.3	11.6	7.0	14.0						
		(E-2) 想定誤差量	206.4	108.9	114.2	158.4	270.8	265.9	375.5						
		エリア供給力計⑮	1,420.3	1,305.4	1,190.2	1,316.8	1,454.0	1,441.8	1,442.2						
		エリア 需要等	(A) エリア需要④	1,148.1	981.2	908.0	958.7	1,045.4	1,133.9	1,084.6					
			(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 307.2	▲ 296.1	▲ 306.5	▲ 268.2	▲ 307.1	▲ 268.9	▲ 228.4					
			域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	112.6	103.8	181.0	83.2	113.5	186.1	138.6					
			(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0	0.0	0.0	▲ 6.8	▲ 8.7	▲ 46.3	▲ 9.6					
エリア需要等計⑲ = ④ - (⑯ + ⑰ + ⑱)	1,342.7		1,173.5	1,033.5	1,150.5	1,247.7	1,263.0	1,184.0							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,420.3	1,305.4	1,190.2	1,316.8	1,454.0	1,441.8	1,442.2							
イメージ図は「別紙3」	エリア需要等計⑲	1,342.7	1,173.5	1,033.5	1,150.5	1,247.7	1,263.0	1,184.0							
	判定	○	○	○	○	○	○	○							
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	77.6	131.9	156.7	166.3	206.3	178.8	258.3							

○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 東京中部・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当
 ※3 バイオマス混焼電源を含む。
 ※4 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。
 ※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

- (※)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)前日下げ調整力確保により対応不要 (d)試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (h)調整力確保 (i)試運転等による出力制約 (j)燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (k)燃料制約による出力制約 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (m)起動用燃料制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う停止 (p)降雨水に伴う運転制約 (q)静落差による揚水動力可能な減 (r)水位制約による揚水運転制約 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (t)設備不具合による出力制約 (u)系統作業に伴う制約 (v)前日指示未実施により(一部)対応不可 (w)揚水可能電力量制約 (x)翌日策定以降対応のため

Table with 20 columns for dates (5月1日 to 5月25日) and 4 rows for fuel types (石炭, LNG, 合計) and power generation details. Includes '調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)' and 'LFC調整力2%確保の発電所'.

Table with 20 columns for dates and 10 rows for power generation units (奥美濃, 奥矢作, 新豊根, 馬淵川第一, 高根第一, 畑窪第一, 合計). Includes '調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)'.

Table with 20 columns for dates and 2 rows for battery charging status (対象設備なし).

Table with 20 columns for dates and 4 rows for power generation efficiency (火力他, 自家発電余剰, 合計). Includes '調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)'.

Table with 20 columns for dates and 2 rows for power generation units (A, 合計).

Table with 20 columns for dates and 4 rows for regional power distribution (FC, 三重東近江, 南福光, 合計). Includes '長周期広域周波数調整(連系線活用)'.

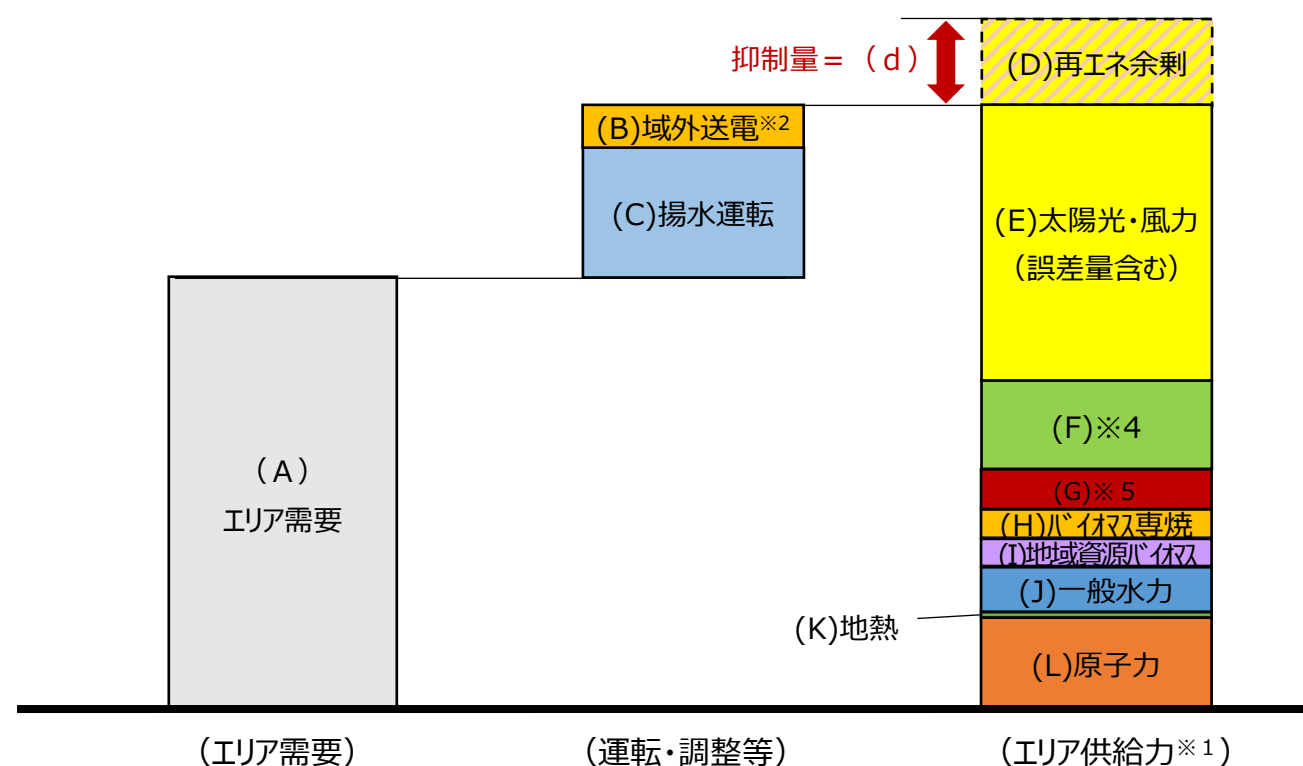
Table with 20 columns for dates and 4 rows for power generation units (電源合計, 出力抑制可, 出力抑制不可, 合計).

Table with 20 columns for dates and 4 rows for power generation units (電源合計, 出力抑制可, 出力抑制不可, 合計).

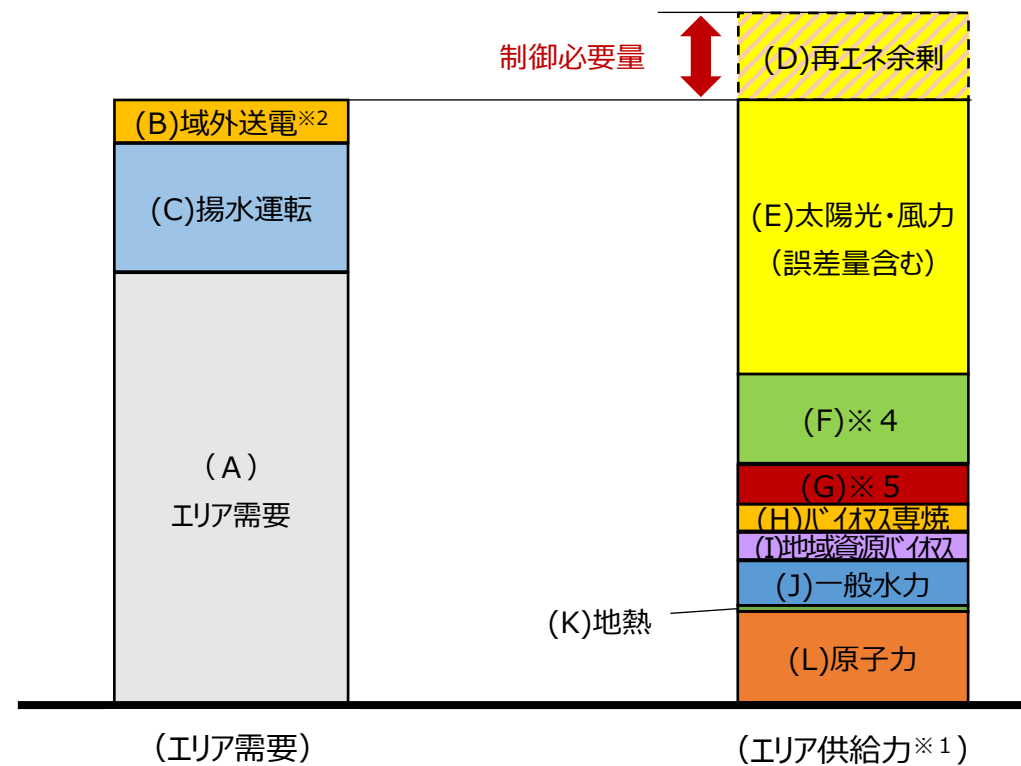
地域資源バイオマス出力抑制不可理由: A(燃料貯蔵が困難) B(燃料調達体制に支障を来す) C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

場所		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア		中部エリア			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		4月5日(土) 12時30分~13時00分		4月12日(土) 12時30分~13時00分		4月26日(土) 13時00分~13時30分		4月27日(日) 12時30分~13時00分		4月29日(火) 12時30分~13時00分		4月30日(水) 12時30分~13時00分	
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
		【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)	イメージ図は 「別紙3」	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	268.0	295.2	260.1	214.5	226.8	227.0					
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	16.0	13.8	13.1	12.2	12.5	13.5					
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
		(J) 一般水力	119.9	97.5	135.1	132.7	104.1	108.4					
		(K) 地熱	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2					
		(H) バイオマス専焼電源	32.3	30.5	36.4	37.0	37.5	37.3					
		(I) 地域資源バイオマス	11.2	10.6	10.1	9.9	10.2	10.2					
		(E-1) 太陽光⑨	720.5	906.8	898.8	814.9	949.3	930.7					
		(E-2) 風力⑩	5.4	3.5	14.2	7.6	19.3	4.2					
		(E-2) 想定誤差量	263.1	109.7	82.8	182.8	59.1	77.8					
		エリア供給力計⑮	1,436.5	1,467.9	1,450.8	1,411.9	1,418.9	1,409.3					
		(A) エリア需要④	1,204.4	1,146.8	1,135.8	1,004.5	1,090.3	1,140.5					
		(C) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 316.0	▲ 283.8	▲ 316.1	▲ 319.1	▲ 304.0	▲ 307.1					
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	121.0	33.8	80.8	63.8	31.0	102.6					
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0	▲ 0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
エリア需要等計⑲ = ④ - (⑯ + ⑰ + ⑱)	1,399.4	1,396.8	1,371.1	1,259.8	1,363.3	1,345.0							
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑮	1,436.5	1,467.9	1,450.8	1,411.9	1,418.9	1,409.3						
	エリア需要等計⑲	1,399.4	1,396.8	1,371.1	1,259.8	1,363.3	1,345.0						
	判定	○	○	○	○	○	○						
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑳ = (⑮ - ⑲)	37.1	71.1	79.7	152.0	55.6	64.3						

○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 東京中部・中部北陸・中部関西間連系線の運用容量相当
 ※3 バイオマス混焼電源を含む。
 ※4 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。
 ※5 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等

- (※)差異理由 (a)燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e)自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i)試運転等による出力制約 (m)起動用燃料制約 (q)静差による揚水動力可能な減 (u)系統作業に伴う制約
 (b)燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f)翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (j)燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (n)他ユニット運転による出力制約 (r)水位制約による揚水運転制約 (v)前日指示未実施により(一部)対応不可
 (c)前日下げ調整力確保により対応不要 (g)他の供給区域の受電可能量不足 (k)燃料制約による出力制約 (o)計量器設置工事等に伴う停止 (s)点検・補修・工事等による制約・停止 (w)揚水可能電力制約 [万kW]
 (d)試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h)調整力確保 (l)作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (p)降雨水に伴う運転制約 (t)設備不具合による出力制約 (x)翌日策定以降対応のため

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		4月5日(土)				4月12日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)				
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(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		LFC調整力2%確保の発電所	石炭	碧南	37.8	37.8	0.0		37.8	37.8	0.0		37.8	37.8	0.0		18.9	18.9	0.0		18.9	18.9	0.0		18.9	18.9
武豊	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	
川越	41.3			41.3	0.0		40.6	48.9	8.3	(j)	40.6	54.7	14.1	(n)	39.9	48.2	8.3	(j)	40.4	40.4	0.0		40.6	40.6	0.0	
西名古屋	93.2			113.3	20.1	(j)	92.9	124.9	32.0	(j)	92.9	92.9	0.0		64.6	64.6	0.0		93.1	93.1	0.0		92.9	92.9	0.0	
新名古屋	39.9			39.9	0.0		39.3	48.2	8.9	(j)	39.3	39.3	0.0		48.1	48.1	0.0		39.2	39.2	0.0		39.2	39.2	0.0	
知多第二	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	
		上越	35.7	35.7	0.0		35.4	35.4	0.0		35.4	35.4	0.0		34.7	34.7	0.0		35.2	35.2	0.0		35.4	35.4	0.0	
		合計	247.9	268.0	20.1	—	246.0	295.2	49.2	—	246.0	260.1	14.1	—	206.2	214.5	8.3	—	226.8	226.8	0.0	—	227.0	227.0	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月5日(土)				4月12日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)				
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(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	奥美濃	1	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1
2	▲24.1			▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
3	▲24.1			0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)
4	▲24.1			0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)	▲24.1	0.0	24.1	(t)
5	▲24.1			▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
6	▲24.1			▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0		▲24.1	▲24.1	0.0	
奥矢作	1		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	0.0	36.0	(t)	▲36.0	0.0	36.0	(t)
	2		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0	
	3		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0		▲36.0	▲36.0	0.0	
新豊根	2		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0	
	3		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0	
	4		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0		▲25.3	▲25.3	0.0	
馬淵川第	1		▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)
	2		▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)	▲16.0	0.0	16.0	(s)
高根第	1		▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)
	2		▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)	▲9.8	▲7.3	2.5	(q)
	3		▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)	▲10.0	▲7.3	2.7	(q)
畑窪第	2		▲4.7	0.0	4.7	(s)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	0.0	4.7	(w)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	0.0	4.7	(w)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)
	3	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	▲4.7	▲3.0	1.7	(q)	
		合計	▲399.5	▲304.8	94.7	—	▲399.5	▲283.8	115.8	—	▲399.5	▲304.9	94.6	—	▲399.5	▲307.9	91.6	—	▲399.5	▲293.0	106.5	—	▲399.5	▲296.1	103.4	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月5日(土)				4月12日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	充電最大出力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5日(土)				4月12日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	種別	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	火力他	12.5	11.9	▲0.6	(f)	11.4	11.4	0.0		11.5	11.5	0.0		11.4	11.3	▲0.1	(f)	11.8	11.7	▲0.1	(f)	11.8	11.7
発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力 ()内は、全設備運転時	[62%]		[59%]			[62%]	[62%]			[61%]	[61%]			[61%]	[60%]			[63%]	[62%]			[63%]	[62%]		
自家発電余剰	8.5		4.1	▲4.4	(e)	8.7	2.4	▲6.3	(e)	8.5	1.6	▲6.9	(e)	8.5	0.8	▲7.7	(e)	8.7	1.2	▲7.5	(e)	8.7	1.8	▲6.9	(e)
	合計	21.0	16.0	▲5.0	—	20.1	13.8	▲6.3	—	20.0	13.1	▲6.9	—	20.0	12.2	▲7.8	—	20.5	13.5	▲7.0	—	20.5	13.5	▲7.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月5日(土)				4月12日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	発電所	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(※)	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	A	▲11.0	▲11.2	▲0.2	(f)	▲11.0	0.0	11.0	(x)	▲11.0	▲11.2	▲0.2	(f)	▲11.0	▲11.2	▲0.2	(f)	▲11.0	▲11.0	0.0		▲11.0	▲11.0
合計	▲11.0		▲11.2	▲0.2	—	▲11.0	0.0	11.0	—	▲11.0	▲11.2	▲0.2	—	▲11.0	▲11.2	▲0.2	—	▲11.0	▲11.0	0.0	—	▲11.0	▲11.0	0.0	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		4月5日(土)				4月12日(土)				4月26日(土)				4月27日(日)				4月29日(火)				4月30日(水)			
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)	地域間連系線	前日15時時点の空容量①※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日15時時点の空容量①※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日15時時点の空容量①※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日15時時点の空容量①※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日15時時点の空容量①※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	前日15時時点の空容量①※1	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
		長周期広域周波数調整(連系線活用)	FC (新飯沼、佐久間、東清水、飛騨信濃)	5.6 (135.0)	0.0	▲5.6	(g)	5.0 (135.0)	0.0	▲5.0	(g)	8.4 (180.0)	0.0	▲8.4	(g)	134.0 (180.0)	0.0	▲134.0	(g)	9.0 (180.0)	0.0	▲9.0	(g)	8.4 (180.0)	0.0
三重東近江	195.8 (35.0)		0.0	▲195.8	(g)	89.6 (51.0)	0.0	▲89.6	(g)	197.8 (35.0)	0.0	▲197.8	(g)	55.0 (35.0)	0.0	▲55.0	(g)	147.4 (35.0)	0.0	▲147.4	(g)	219.6 (35.0)	0.0	▲219.6	(g)
南福光 (BTB、交流連絡母線)	59.6 (30.0)		0.0	▲59.6	(g)	135.2 (70.0)	0.0	▲135.2	(g)	50.7 (30.0)	0.0	▲50.7	(g)	35.7 (30.0)	0.0	▲35.7	(g								