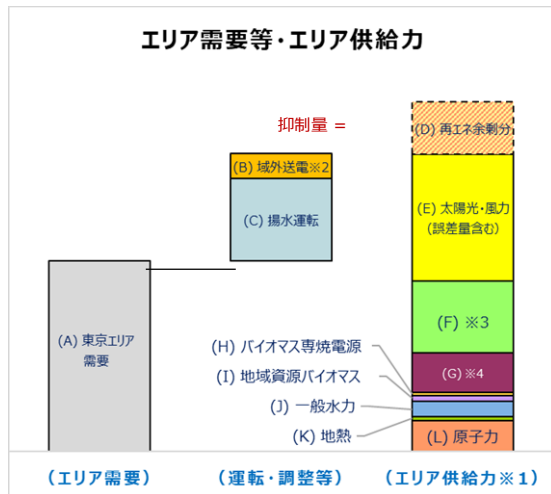


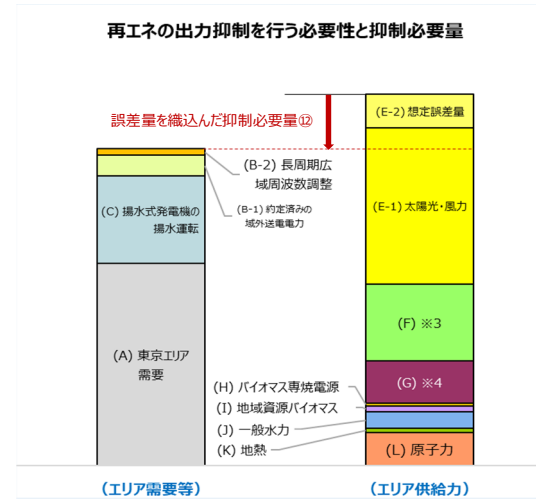
場所		東京エリア		東京エリア		東京エリア		東京エリア		東京エリア		東京エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		4月5日(日) 11時~11時30分		4月11日(土) 10時~10時30分		4月12日(日) 11時30分~12時		4月19日(日) 11時30分~12時		4月25日(土) 12時30分~13時		4月26日(日) 8時30分~9時		
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	584.1	535.9	512.5	531.0	530.9	553.3						
		(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)	285.4	337.4	319.6	177.5	211.4	191.2						
		(L) 原子力	131.9	131.4	131.4	132.0	133.0	132.7						
		(J) 一般水力	125.5	114.9	121.7	107.8	114.0	116.2						
		(K) 地熱	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
		(H) バイオマス専焼電源	27.8	33.4	33.4	31.3	25.8	27.7						
		(I) 地域資源バイオマス	16.0	13.5	12.9	12.5	13.1	13.8						
		(E-1) 太陽光④	1,297.1	1,531.0	1,681.5	1,736.7	1,715.3	1,280.5						
		(E-2) 風力⑤	19.9	28.4	15.3	8.2	7.4	6.8						
	(E-2) 想定誤差量	412.6	237.2	240.4	227.5	100.0	131.5							
	エリア供給力計⑥	2,900.3	2,963.1	3,068.7	2,964.5	2,850.9	2,453.7							
	エリア需要等	(A) エリア需要①	2,418.2	2,549.0	2,331.9	2,313.9	2,504.6	2,142.8						
		揚水												
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑦	▲ 654.3	▲ 564.4	▲ 638.6	▲ 640.7	▲ 628.4	▲ 538.7						
運転等														
(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑧		—	—	—	—	—	—							
域外														
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑨	430.0	430.0	343.0	388.8	415.0	415.0								
送電														
(B-2) 長周期広域周波数調整⑩	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0								
エリア需要等計⑪=①-(⑦+⑧+⑨+⑩)	2,642.5	2,683.4	2,627.5	2,565.8	2,718.0	2,266.5								
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑥	2,900.3	2,963.1	3,068.7	2,964.5	2,850.9	2,453.7							
	エリア需要等計⑪	2,642.5	2,683.4	2,627.5	2,565.8	2,718.0	2,266.5							
	判定	○	○	○	○	○	○							
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑫=(⑥-⑪)	257.8	279.7	441.2	398.7	132.9	187.2							

○需給状況・当日の需給実績のイメージ図



- ※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: 東北東京間連系線(相馬双葉幹線, いわき幹線), 東京中部間連系設備(新信濃FC, 佐久間FC, 東清水FC, 飛騨信濃FC)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。

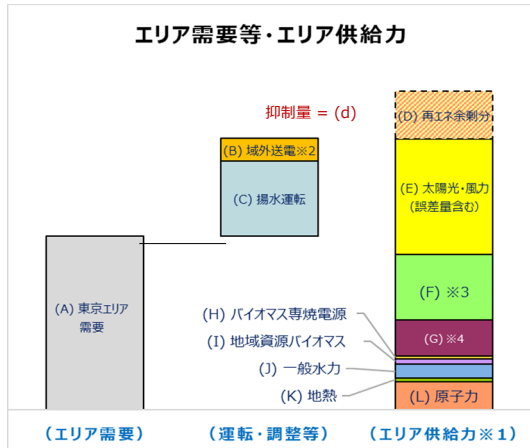
○必要性のイメージ図





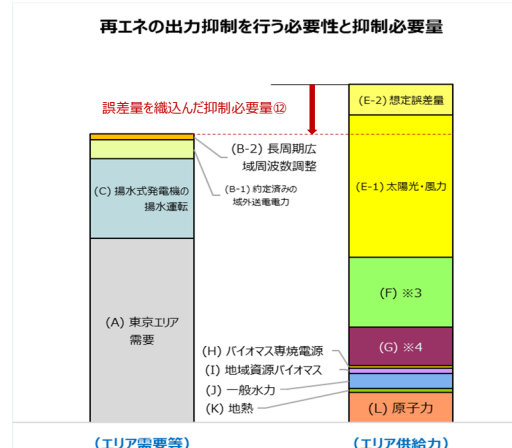
場所		東京エリア 前日	東京エリア 当日	東京エリア	東京エリア	東京エリア	東京エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		3月1日(日) 12時~12時30分	3月1日(日) 12時~12時30分	3月8日(日) 11時30分~12時	3月21日(土) 12時30分~13時	3月28日(土) 12時~12時30分	3月29日(日) 10時30分~11時		
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】		
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	608.7	608.6	583.1	560.2	634.6	637.1	
		(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)	290.7	343.6	368.0	422.1	329.5	320.0	
		(L) 原子力	123.7	123.7	131.3	0.0	131.9	131.9	
		(J) 一般水力	60.4	63.5	67.8	79.2	65.4	75.6	
		(K) 地熱	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		(H) バイオマス専焼電源	33.6	33.6	34.5	35.0	28.3	28.2	
		(I) 地域資源バイオマス	13.4	13.4	13.4	16.7	16.3	16.3	
		(E-1) 太陽光④	1,404.7	1,463.7	1,619.7	1,572.4	1,529.1	1,551.1	
		(E-2) 風力⑤	16.3	18.3	23.3	22.1	2.4	3.8	
		(E-2) 想定誤差量	267.6	209.7	156.7	200.0	252.4	178.3	
	エリア供給力計⑥	2,819.1	2,878.1	2,997.8	2,907.7	2,989.9	2,942.3		
	エリア 需要等	(A) エリア需要①	2,754.6	2,627.6	2,595.2	2,607.9	2,559.7	2,427.3	
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑦	▲ 625.3	▲ 625.3	▲ 659.8	▲ 577.1	▲ 614.0	▲ 639.3
		(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)⑧	—	—	—	—	—	—	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑨	500.0	490.0	477.9	475.0	416.0	379.6
(B-2) 長周期広域周波数調整⑩		0.0	0.0	0.0	▲ 19.4	0.0	0.0		
エリア需要等計⑩ = ① - (⑦ + ⑧ + ⑨ + ⑩)		2,879.9	2,762.9	2,777.1	2,729.4	2,757.7	2,687.0		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑥	2,819.1	2,878.1	2,997.8	2,907.7	2,989.9	2,942.3		
	エリア需要等計⑩	2,879.9	2,762.9	2,777.1	2,729.4	2,757.7	2,687.0		
	判定	×	○	○	○	○	○		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑫ = (⑥ - ⑩)	▲ 60.8	115.2	220.7	178.3	232.2	255.3		

○需給状況・当日の需給実績のイメージ図



- ※ 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 : 東北東京間連系線(相馬双葉幹線, いわき幹線), 東京中部間連系設備(新信濃FC, 佐久間FC, 東清水FC, 飛騨信濃FC)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。

○必要性のイメージ図



(※) 減産理由

(a) BOG消費のための出力制約

(b) 系列外装置供給のための電機出力制約

(c) 既設機出力不足による電機出力減少

(d) 紙運送試験パターンに基づく印刷量増加

(e) 設備故障で停止

(f) 燃料供給不足による停止

(g) 燃料供給不足による電機出力減少

(h) 燃料供給不足による電機出力減少

(i) 燃料供給不足による電機出力減少

(j) 燃料供給不足による電機出力減少

(k) 燃料供給不足による電機出力減少

(l) 燃料供給不足による電機出力減少

(m) オーバーホールで停止

(n) 炉内水位異常に伴う運転不可

(o) 燃料供給不足による電機出力減少

(p) 燃料供給不足による電機出力減少

(q) 燃料供給不足による電機出力減少

(r) 燃料供給不足による電機出力減少

(s) 燃料供給不足による電機出力減少

(t) 燃料供給不足による電機出力減少

(u) 燃料供給不足による電機出力減少

(v) 燃料供給不足による電機出力減少

(w) 燃料供給不足による電機出力減少

(x) 燃料供給不足による電機出力減少

(y) 燃料供給不足による電機出力減少

(z) 燃料供給不足による電機出力減少

(AA) 燃料供給不足による電機出力減少

(AB) 燃料供給不足による電機出力減少

(AC) 燃料供給不足による電機出力減少

(AD) 燃料供給不足による電機出力減少

(AE) 燃料供給不足による電機出力減少

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

Table with columns for power generation units (燃料), power plants (発電所), and various power metrics (出力, 電機出力) for different dates (3月1日, 3月8日, 3月21日, 3月28日, 3月29日).

地域電源バイオマス出力削減不可理由: A (燃料貯蔵不足) B (燃料調達体制・支障を来す) C (周辺環境に影響を及ぼす)

[万kW]