

(単位：万kW)		前日計画		当日計画		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア	
場所		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア		北海道エリア	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		9月2日(水)	12:30～13:00	9月2日(水)	11:00～11:30	9月5日(土)	12:30～13:00	9月6日(日)	10:30～11:00	9月12日(土)	11:30～12:00	9月22日(火)	12:00～12:30	9月25日(金)	12:00～12:30	9月25日(金)	12:00～12:30
		【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】	【需要想定】	【基準】
需要想定	年月日（曜日）	2026.9.2(水)	2025.9.3(水)	2026.9.2(水)	2025.9.3(水)	2026.9.5(土)	2025.9.6(土)	2026.9.6(日)	2025.9.7(日)	2026.9.12(土)	2025.9.13(土)	2026.9.22(火)	2025.9.23(火)	2026.9.25(金)	2025.9.26(金)	2026.9.25(金)	2025.9.26(金)
	札幌 地点	気温（℃）	21.3	26.7	20.4	25.9	22.9	27.6	23.6	22.6	24.7	23.5	21.3	22.4	18.9	25.4	
		湿度（％）	81.0	65.0	81.0	68.0	49.0	58.0	54.0	83.0	55.0	74.0	59.0	45.0	49.0	41.0	
		30分積算日射量（kW/m2）	0.375	0.817	0.306	0.706	0.804	0.383	0.748	0.317	0.777	0.311	0.741	0.700	0.535	0.783	
		30分降雪量（cm）	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	相関 係数	A 気温に対する相関係数	予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		予測対象日の直近数十日と、過年度同時期の数十日の気象予測地点毎の各パラメータに対して相関係数を作成し、重回帰法にて需要を想定（参照データ数は、参照期間と説明変数の組み合わせで1000以上）		
		B 湿度に対する相関係数															
		C 30分積算日射量に対する相関係数															
		D 30分降雪量に対する相関係数															
	需要 (万kW)	過去の需要実績		374.6		381.6		370.2		302.0		329.0		298.0		350.0	
		需要想定値①	336.3		348.8		302.1		305.1		330.4		312.3		323.1		
		【出力想定】			【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		
太陽光の 出力想定	日射量予測値（MJ / m ² ）	0.43～1.80		0.40～2.45		2.70～2.99		2.02～2.59		2.20～2.77		1.26～2.70		1.62～2.66			
	出力想定値(※1) (万kW)	特高②	15.3		22.9		60.2		55.8		57.6		63.4		57.8		
		高圧③	18.2		21.7		83.8		80.3		80.9		71.0		66.7		
		低圧④	13.0		15.2		57.8		55.7		55.9		47.9		46.8		
		合計⑤	② + ③ + ④	46.5	59.8	201.8	191.8	194.4	182.3	171.3							
風力の 出力想定	風速予測値（m / s）	0.9～13.0		1.6～15.1		0.5～6.9		0.3～6.8		0.5～8.8		1.3～10.2		1.0～7.5			
	出力想定値 (万kW)	特高⑥	51.4		35.4		28.1		34.0		40.3		30.4		31.6		
		高圧⑦	1.9		1.3		0.7		0.4		1.0		1.9		0.9		
		低圧⑧	0.7		0.2		0.4		0.2		0.5		1.2		0.4		
		合計⑨	⑥ + ⑦ + ⑧	54.0	36.9	29.2	34.6	41.8	33.5	32.9							
		【前日計画】		【当日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】		【前日計画】			
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)	116.7	114.8	63.2	47.5	63.4	67.1									
		(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)	19.1	26.2	10.6	10.6	10.4	10.6									
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0									
		(J) 一般水力	31.2	24.7	38.5	34.8	17.9	14.4									
		(K) 地熱他	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9									
		(H) バイオマス専焼電源	21.7	21.7	15.1	14.4	14.4	14.4									
		(I) 地域資源バイオマス	12.4	13.3	13.3	13.2	13.3	13.2									
		(E-1) 太陽光⑤	46.5	59.8	201.8	191.8	194.4	182.3									
		(E-1) 風力⑨	54.0	36.9	29.2	34.6	41.8	33.5									
		(E-2) 想定誤差量	62.0	74.7	13.4	30.1	34.0	36.2									
		エリア供給力 計⑩	365.5	374.0	387.0	378.9	395.5	369.7									
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）①	336.3	348.8	302.1	305.1	330.4	312.3									
揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑪		▲ 20.0	▲ 10.0	▲ 10.0	▲ 10.0	▲ 10.0	▲ 32.0										
運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電⑫		0.0	0.0	▲ 1.3	▲ 1.3	▲ 1.3	▲ 1.5										
域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑬		▲ 9.4	▲ 6.0	▲ 36.0	▲ 33.2	▲ 38.0	▲ 23.0										
送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑭		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0										
エリア需要等 計⑮ = ① - (⑪ + ⑫ + ⑬ + ⑭)		365.7	364.8	349.4	349.6	379.7	368.8										
		【前日計画】	【当日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】	【前日計画】										
必要性 (万kW)	エリア供給力 計⑩	365.5	374.0	387.0	378.9	395.5	369.7										
	エリア需要等 計⑮	365.7	364.8	349.4	349.6	379.7	368.8										
	判定	×	○	○	○	○	○										
イメージ図は 「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑯ = (⑮ - ⑩)	▲ 0.2	9.2	37.6	29.3	15.8	0.9	7.1									

(※ 1) 10kW未満の発電所については想定自家消費量を差し引いた値

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況①

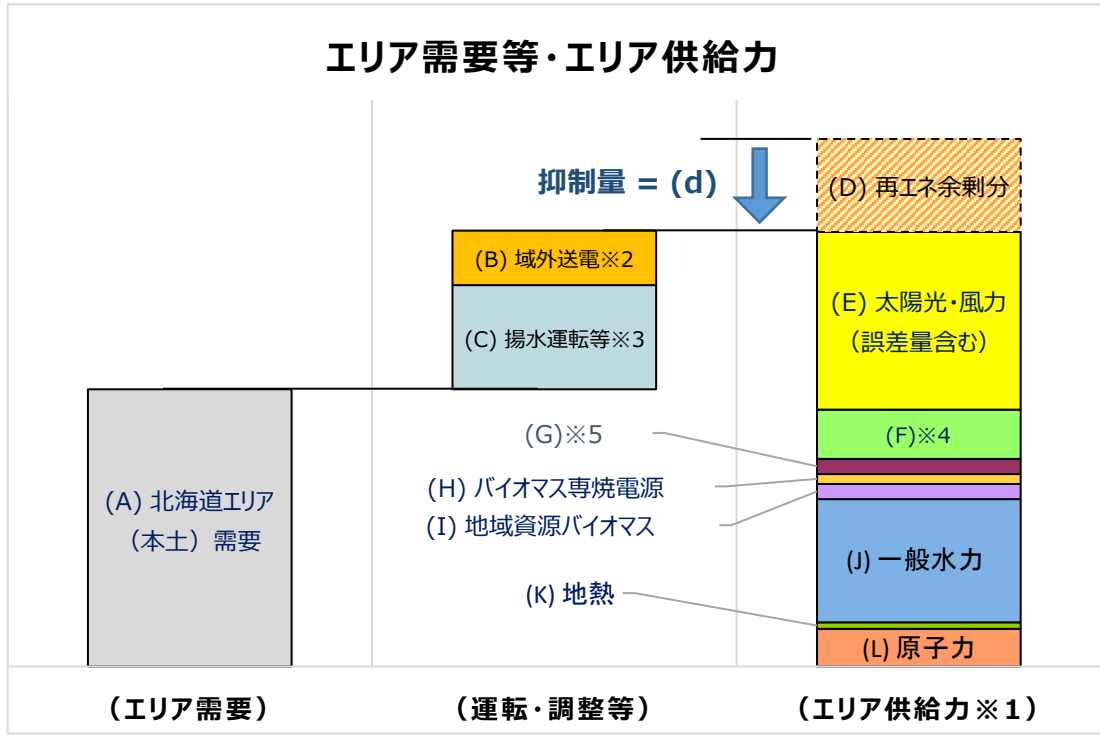
(※)差異理由		(a) 作業制約による停止不可 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加				(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (f) 放水口土砂堆積除去に伴う揚水試運転				(g) オーバーホールで停止中 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 系統作業による停止				(j) 高見・新冠 4 台目揚水運転不可 (同期安定度) (k) 作業 (ばい煙測定等) による抑制量減少 (l) 設備点検で停止				(m) 作業制約に伴う容量減 (n) 降雨による出水増加のため (o) 当日指示では対応できないため				(p) ダム水位による揚水可能量減 (q) 夜間の供給力確保に伴う出力率切替のため (r) 他連系統の空容量または他エリア発電可能量不足のため				(s) 降雨等出水による揚水動力可能な減 (t) 発電用変圧器他取替に伴う揚水不可 (u) ポンプ水車発電電動機他修繕に伴う揚水不可				(v) 放水口土砂堆積に伴う揚水不可 (w) 設備不具合による揚水不可 (x) 発電機不具合による停止				(y) 下げ調整力確保により対応不要								
(単位: 万kW)		9月2日(水)				9月2日(水)				9月5日(土)				9月6日(日)				9月12日(土)				9月22日(火)				9月25日(金)																
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		前日計画				当日計画				前日計画				前日計画				前日計画				前日計画				前日計画																
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)		燃種	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(※)	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(※)			
※最低出力は周波数調整力2%を含む 周波数調整力2%確保の発電所		石炭	宮東厚真	41.4	92.0	50.6	(d)	41.7	92.3	50.6	(d)	40.7	40.7	0.0		25.0	25.0	0.0		41.3	41.3	0.0		40.9	40.9	0.0		41.2	41.2	0.0		41.2	41.2	0.0		41.2	41.2	0.0				
			砂川	2.2	2.2	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		3.4	3.4	0.0		0.0	0.0	0.0		3.4	3.4	0.0		3.4	3.4	0.0		3.4	3.4	0.0				
		重油	知内	3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0		3.7	3.7	0.0				
			伊達	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		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
			吉小牧	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		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
			共発	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		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
		LNG	石狩	18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0		18.8	18.8	0.0				
合計				66.1	116.7	50.6	—	64.2	114.8	50.6	—	63.2	63.2	0.0	—	47.5	47.5	0.0	—	67.2	67.2	0.0	—	63.4	63.4	0.0	—	67.1	67.1	0.0	—	67.1	67.1	0.0	—	67.1	67.1	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	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 (2)		9月2日(水)				9月2日(水)				9月5日(土)				9月6日(日)				9月12日(土)				9月22日(火)				9月25日(金)																
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(※)	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(※)			
		京極	1	▲ 23.5	0.0	23.5	(g)	▲ 23.5	0.0	23.5	(g)	▲ 23.5	0.0	23.5	(g)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(g)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(g)			
			2	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)	▲ 23.5	0.0	23.5	(l)			
	高見		1	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)	▲ 10.0	0.0	10.0	(w)			
			2	▲ 14.0	0.0	14.0	(w)	▲ 14.0	0.0	14.0	(w)	▲ 14.0	0.0	14.0	(w)	▲ 14.0	0.0	14.0	(w)	▲ 14.0	0.0	14.0	(w)	▲ 14.0	0.0	14.0	(w)	▲ 14.0	▲ 12.0	2.0	(p)	▲ 14.0	▲ 12.0	2.0	(p)	▲ 14.0	▲ 12.0	2.0	(p)			
	新冠		1	▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0				
			2	▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0	(p)	▲ 10.0	▲ 10.0	0.0	(p)	▲ 10.0	▲ 10.0	0.0	(p)	▲ 10.0	▲ 10.0	0.0	(p)	▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0		▲ 10.0	▲ 10.0	0.0	(p)			
合計				▲ 91.0	▲ 20.0	71.0	—	▲ 91.0	▲ 10.0	81.0	—	▲ 91.0	▲ 10.0	81.0	—	▲ 91.0	▲ 10.0	81.0	—	▲ 91.0	▲ 10.0	81.0	—	▲ 91.0	▲ 10.0	81.0	—	▲ 91.0	▲ 32.0	59.0	—	▲ 91.0	▲ 22.0	69.0	—	▲ 91.0	▲ 22.0	69.0	—			
				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	0.0		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)		9月2日(水)				9月2日(水)				9月5日(土)				9月6日(日)				9月12日(土)				9月22日(火)				9月25日(金)																
需給バランス改善用の蓄電設備の充電		南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池				南早来変電所蓄電池												
		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(※)	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(※)					
		▲ 1.5	0.0	1.5	(i)	▲ 1.5	0.0	1.5	(i)	▲ 1.5	▲ 1.3	0.2	(m)	▲ 1.5	▲ 1.3	0.2	(m)	▲ 1.5	▲ 1.3	0.2	(m)	▲ 1.5	▲ 1.3	0.2	(m)	▲ 1.5	▲ 1.5	0.0		▲ 1.5	▲ 1.5	0.0		▲ 1.5	▲ 1.5	0.0						
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		9月2日(水)				9月2日(水)				9月5日(土)				9月6日(日)				9月12日(土)				9月22日(火)				9月25日(金)																
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)		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(※)	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(※)				
※発電設備等の運転停止等を考慮した抑制日の最低出力		火力等(混焼バイオマス含む)	18.3 [26%]	19.1	0.8	(y)	18.3 [26%]	26.2	7.9	(o)	18.3 [26%]	10.6	▲ 7.7	(h)	18.3 [26%]	10.6	▲ 7.7	(h)	18.3 [26%]	10.6	▲ 7.7	(h)	18.3 [26%]	10.4	▲ 7.9	(h)	18.3 [26%]	10.6	▲ 7.7	(h)	18.3 [26%]	10.6	▲ 7.7	(h)	18.3 [26%]	10.6	▲ 7.7	(h)				
		自家発余剰	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		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0		0.0 [0%]	0.0	0.0					
		合計	18.3	19.1	0.8	—	18.3	26.2	7.9	—	18.3	10.6	▲ 7.7	—	18.3	10.6	▲ 7.7	—	18.3	10.6	▲ 7.7	—	18.3	10.4	▲ 7.9	—	18.3	10.6	▲ 7.7	—	18.3	10.6	▲ 7.7	—	18.3	10.6	▲ 7.7	—				
			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		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)		9月2日(水)				9月2日(水)																																				
長周回広域周波数調整 (連系統活用)		地域間連系線				地域間連系線																																				
※1.空容量率 (運用容量) — 約25%の域外送電電力 — マージン (ΔkWマージン含む)		前日15時時点 の空容量③ ※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③ ※1 (運用容量)	当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量③ ※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③ ※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③ ※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③ ※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③ ※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③ ※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③ ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)					
		北海道北中間 連系設備	42.1 (60.0)	0.0	▲ 42.1	(y)	31.3 (60.0)	0.0	▲ 31.3	(o)	0.0 (60.0)	0.0	0.0		0.0 (60.0)	0.0	0.0		5.3 (60.0)	0.0	▲ 5.3	(r)	16.4 (60.0)	0.0	▲ 16.4	(r)																
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		9月2日(水)				9月2日(水)				9月5日(土)				9月6日(日)				9月12日(土)				9月22日(火)				9月25日(金)																
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)		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)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)				
※発電設備の運転停止等を考慮した抑制日の最低出力		15.7 [66%]	21.7	6.0	(y)	15.7 [66%]	21.7	6.0	(o)	15.7 [66%]	15.1	▲ 0.6	(h)	15.7 [66%]	14.4	▲ 1.3	(h)	15.7 [66%]	14.4	▲ 1.3	(h)	15.7 [66%]	14.4	▲ 1.3	(h)	15.7 [66%]	14.4	▲ 1.3	(h)	15.7 [66%]	14.4	▲ 1.3	(h)	15.7 [66%]	14.4	▲ 1.3	(h)					
		合計	15.7	21.7	6.0	—	15.7	21.7	6.0	—	15.7	15.1	▲ 0.6	—	15.7	14.4	▲ 1.3	—	15.7	14.4	▲ 1.3	—	15.7																			

(参考) 当日の需給実績

(単位：万kW)

		場所	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア	北海道エリア
		下げ調整力最小時刻	9月2日(水)	9月5日(土)	9月6日(日)	9月12日(土)	9月22日(火)	9月25日(金)
			11:00～11:30	9:30～10:00	12:00～12:30	10:30～11:00	13:30～14:00	11:30～12:00
天候・気温	天候		曇時々雨	晴時々曇	晴時々曇	晴時々曇	晴時々曇	晴時々曇
	気温 (℃)		20.7	19.5	24.1	24.8	21.8	19.1
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)		341.8	313.2	308.2	320.6	282.6	326.8
	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)	130.2	89.8	73.4	76.8	69.6	72.8
		(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)	26.8	16.4	5.8	17.8	25.4	14.5
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(J) 一般水力	53.7	44.1	35.0	20.0	17.7	19.4
		(K) 地熱	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
		(H) バイオマス専焼電源	25.2	17.6	17.5	17.6	24.2	18.4
		(I) 地域資源バイオマス	9.3	8.4	8.4	8.1	8.9	7.9
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	59.5	198.8	200.3	207.9	141.6	200.4
		風力 (抑制量含む)	60.4	3.1	14.5	24.0	35.2	17.9
	エリア供給力計		365.7	378.8	355.5	372.8	323.2	351.9
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 8.8	▲ 10.2	▲ 10.0	▲ 11.6	▲ 21.2	▲ 11.0
	域外送電	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 5.9	▲ 30.8	▲ 29.1	▲ 34.3	▲ 2.3	▲ 7.2
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 9.2	▲ 24.6	▲ 8.2	▲ 6.3	▲ 17.1	▲ 6.9
供給力計			341.8	313.2	308.2	320.6	282.6	326.8

○需給状況（別紙 1）・当日の需給実績（別紙 3）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：北海道本州間連系設備の運用容量相当。 ※ 3：蓄電設備の充電を含む。
※ 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

○必要性（別紙 1）のイメージ図

