

場所		東北本土		東北本土		東北本土 当日計画		東北本土		東北本土 当日計画		東北本土	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月12日(日)	11時30分～12時00分	4月15日(水)	10時00分～10時30分	4月15日(水)	10時00分～10時30分	5月3日(日)	11時00分～11時30分	5月3日(日)	11時00分～11時30分	5月5日(火)	11時30分～12時00分
		【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】
需要想定	年月日（曜日）	2026.4.12(日)	2026.3.29(日)	2026.4.15(水)	2025.4.10(木)	2026.4.15(水)	2025.4.10(木)	2026.5.3(日)	2024.5.3(金)	2026.5.3(日)	2024.5.3(金)	2026.5.5(火)	2025.5.5(月)
	天候	晴	晴	曇	曇	曇	曇	曇	晴	曇	晴	晴	晴
	気温（℃）	15.4	16.1	17.9	17.9	21.3	17.9	21.6	22.7	24.1	22.7	21.0	18.6
	気温感応度	需要に影響しない気温帯はゼロ		10.0万kW/℃（4月中旬_休日_19.0℃以下）		10.0万kW/℃（4月中旬_平日_19.0℃以下）		3.0万kW/℃（5月上旬_休日_20.0℃以下）		3.0万kW/℃（5月上旬_休日_20.0℃以下）		3.0万kW/℃（5月上旬_休日_20.0℃以下）	
	需要（万kW）	過去の需要実績① 気温補正量②（補正量の計算根拠を右に記載） 需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	710.7 (16.1℃-15.4℃)×10.0万kW/℃=7.0万kW 至近実績を考慮し、一般需要▲15.0万kW、大口需要▲5.0万kW 710.7+7.0-20.0=697.7万kW	917.3	927.3 至近実績を考慮し、一般需要▲10.0万kW 927.3-10.0=917.3万kW	847.3	927.3 当日の需要下振れを考慮して、▲70万kW ⇒917.3-70.0=847.3万kW	680.5	655.5 曇天・至近実績を考慮し、一般需要+20.0万kW、大口需要+5.0万kW 655.5+25.0=680.5万kW	610.5	655.5 当日の需要下振れを考慮して、▲70万kW ⇒680.5-70.0=610.5万kW	655.8	660.0 (18.6℃-20.0℃)×3.0万kW/℃=▲4.2万kW 660.0-4.2=655.8万kW
		【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（kW / m）	0.84		0.49		0.54		0.48		0.50		0.89	
	出力想定値（万kW）	特高④（発電出力特性モデルによる算出） 高圧以下⑤（発電出力特性モデルによる算出） （低圧10kW未満は自家消費を考慮）	396.0 382.1	218.1 210.4		345.3 333.2		203.5 196.3		330.9 319.1		395.7 381.5	
	合計⑥	④＋⑤	778.1	428.5		678.5		399.8		650.0		777.2	
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑦ 高圧以下⑧ 合計（⑦＋⑧）	227.2 13.8 241.0	227.2 13.8 241.0		227.2 13.8 241.0		227.2 13.8 241.0		227.2 13.8 241.0		227.2 13.8 241.0	
	出力想定値（万kW）	特高⑨ 高圧以下⑩＝⑨×（⑧／⑦）	155.2 9.3	19.2 1.1		19.4 1.2		34.9 2.1		26.3 1.6		95.4 5.7	
	合計⑭	⑨＋⑩	164.5	20.3		20.6		37.0		27.9		101.1	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【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」	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	192.9		188.2		186.8		205.2		203.8		204.7
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	50.5		138.9		119.8		45.7		45.7		19.5
		(L) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0
		(J) 一般水力	198.8		184.7		194.7		160.5		160.5		198.1
		(K) 地熱	15.7		15.6		15.6		16.0		16.0		16.0
		(H) バイオマス専焼電源	31.3		38.5		38.5		50.0		50.0		33.8
		(I) 地域資源バイオマス	14.6		15.5		15.5		17.5		17.5		16.8
		(E-1) 太陽光⑥	778.1		428.5		678.5		399.8		650.0		777.2
		風力⑭	164.5		20.3		20.6		37.0		27.9		101.1
		(E-2) 想定誤差量	170.6		139.0		0.0		61.1		0.0		87.1
	エリア需要等	エリア供給力 計⑮	1,617.0		1,169.2		1,270.0		992.8		1,171.4		1,454.3
		(A) エリア需要（本土）③	697.7		917.3		847.3		680.5		610.5		655.8
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 46.0		▲ 23.0		▲ 23.0		▲ 46.0		▲ 46.0		▲ 46.0
		運転等 (C-2) 蓄電設備の充電⑰	▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 378.8		▲ 362.3		▲ 324.1		▲ 462.2		▲ 456.6		▲ 359.9
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑮＋⑰＋⑱＋⑲）	1,126.5		1,306.6		1,198.4		1,192.7		1,117.1		1,065.7
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【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	1,617.0		1,169.2		1,270.0		992.8		1,171.4		
	イメージ図は「別紙	エリア需要等 計⑳	1,126.5		1,306.6		1,198.4		1,192.7		1,117.1		
		判定	○		×		○		×		○		
	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝（⑮－⑳）	490.5		▲ 137.4		71.6		▲ 199.9		54.3		388.6

場所 出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			東北本土		東北本土 当日計画		東北本土	
			5月27日(水)	12時00分～12時30分	5月27日(水)	12時00分～12時30分	6月13日(土)	10時30分～11時00分
			【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】	【需要想定】	【気温補正基準】
需要想定	年月日（曜日）		2026.5.27(水)	2026.5.20(水)	2026.5.27(水)	2026.5.20(水)	2026.6.13(土)	2024.6.8(土)
	天候		曇	晴	曇	晴	晴	晴
	気温（℃）		26.0	27.3	27.8	27.3	25.0	26.5
	気温感応度	需要に影響しない気温帯はゼロ	9.0万kW/℃（5月下旬_平日_22.0℃以上）		9.0万kW/℃（5月下旬_平日_22.0℃以上）		10.0万kW/℃（6月中旬_休日_22.0℃以上）	
	需要 (万kW)	過去の需要実績① 気温補正量②（補正量の計算根拠を右に記載） 需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②	— 911.7	(26.0℃-27.3℃)×9.0万kW/℃＝▲11.7万kW 曇天・高気温を考慮し、一般需要+10.0万kW 913.4-11.7+10.0=911.7万kW	— 911.7	見直しなし	— 763.5	(25.0℃-26.5℃)×10.0万kW/℃＝▲15.0万kW 東北部高気温を考慮し、一般需要+10.0万kW 768.5-15.0+10.=763.5万kW
			【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（kW / m）		0.63		0.65		0.82	
	出力想定値 (万kW)	特高④（発電出力特性モデルによる算出） 高圧以下⑤（発電出力特性モデルによる算出） （低圧10kW未満は自家消費を考慮）	261.0		346.2		358.6	
			251.6		333.8		346.1	
	合計⑥	④＋⑤	512.6		680.0		704.7	
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑦ 高圧以下⑧ 合計（⑦＋⑧）	227.2 13.8 241.0		227.2 13.8 241.0		222.2 18.8 241.0	
	出力想定値 (万kW)	特高⑨ 高圧以下⑩＝⑨×（⑧／⑦）	12.6 0.8		13.7 0.8		27.9 2.2	
	合計⑭	⑨＋⑩	13.3		14.5		30.1	
			【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【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」	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	175.9		198.0		189.3	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	126.6		91.4		54.5	
		(L) 原子力	79.1		79.1		79.0	
		(J) 一般水力	140.8		140.8		122.2	
		(K) 地熱	13.5		13.5		14.2	
		(H) バイオマス専焼電源	57.6		57.6		44.7	
		(I) 地域資源バイオマス	21.0		21.0		17.3	
		(E-1) 太陽光⑥	512.6		680.0		704.7	
		風力⑭	13.3		14.5		30.1	
		(E-2) 想定誤差量	86.6		0.0		136.4	
	エリア供給力 計⑮		1,227.0		1,295.9		1,392.4	
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）③	911.7		911.7		763.5	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 23.0		▲ 23.0		▲ 46.0	
		運転等 (C-2) 蓄電設備の充電⑰	▲ 4.0		▲ 4.0		▲ 4.0	
		域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 323.7		▲ 306.0		▲ 249.0	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）	1,262.4		1,244.7		1,062.5	
			【前日計画】	【当日見直し】	【当日計画】	【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	1,227.0		1,295.9		1,392.4	
		エリア需要等 計⑳	1,262.4		1,244.7		1,062.5	
		判定	×		○		○	
	イメージ図は「別紙	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)	▲ 35.4		51.2		329.9	

日別の優先給電ルールに基づく抑制，調整状況①

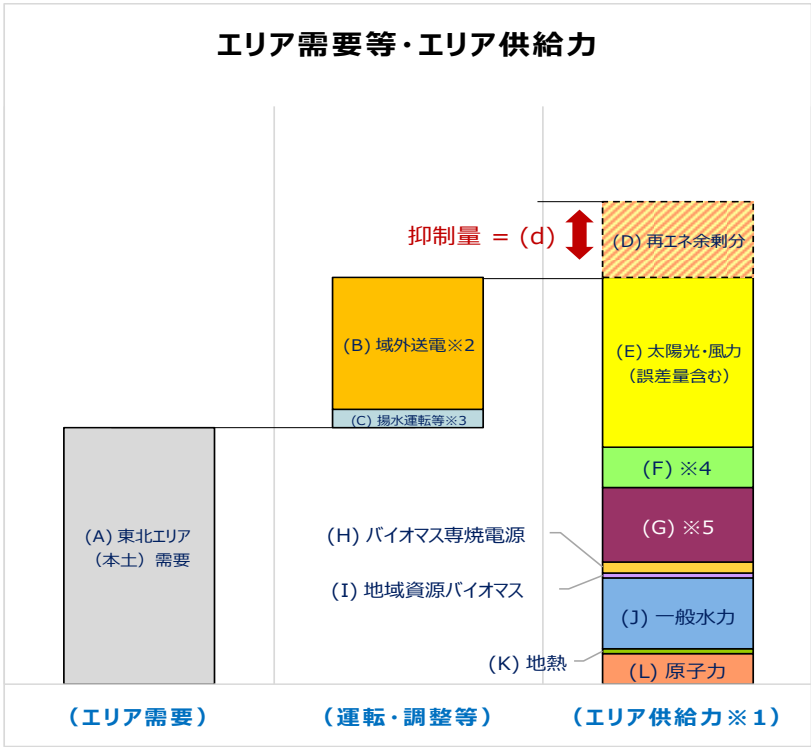
(※)差異理由				(a) 点灯需要供給力確保				(d) 試運転・作業に伴う出力変更・停止・需給停止不可				(g) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画				(j) 水位・濁度制約による揚水不可				(m) BOG消費のための制約							
(b) 調整力確保				(c) 燃料貯蔵の関係の出力変更・停止・需給停止不可				(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止・需給停止不可				(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用				(i) 前日下げ調整力確保済により対応不要				(k) 前日指示未実施により対応不可							
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
調整力としてあらかじめ確保する 発電設備等	石炭	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	当日計画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	当日計画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(※)
		能代※1	34.5	34.5	0.0		34.5	43.7	9.2	(d)	34.5	43.7	9.2	(d)	34.5	34.5	0.0		34.5	34.5	0.0		34.5	34.5	0.0		
			酒田※1	0.0	9.8	9.8	(c)	0.0	9.8	9.8	(c)	0.0	9.8	9.8	(c)	0.0	9.8	9.8	(c)	0.0	9.8	9.8	(c)	0.0	9.8	9.8	(c)
			原町※2	0.0	27.0	27.0	(a)	0.0	27.0	27.0	(a)	0.0	27.0	27.0	(a)	0.0	39.7	39.7	(a)	0.0	39.7	39.7	(a)	0.0	39.7	39.7	(a)
			新地※2	0.0	32.8	32.8	(a)	0.0	32.8	32.8	(a)	0.0	32.8	32.8	(a)	0.0	32.8	32.8	(a)	0.0	32.8	32.8	(a)	0.0	32.8	32.8	(a)
	系統電圧維持のため 運転する発電所 ※1 北部系統に接続する 発電所のうち、 最大2台運転 ※2 福島系統に接続する 発電所のうち、 必要に応じて1台運転	L N G	八戸(コンバインド)	18.2	18.2	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		18.2	18.2	0.0		18.2	18.2	0.0		18.2	18.2	0.0	
			仙台(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
			新仙台(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
			東新潟	27.1	27.1	0.0		27.1	27.1	0.0		27.1	27.1	0.0		27.1	27.1	0.0		27.1	27.1	0.0		27.1	27.1	0.0	
			東新潟湖(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
L F C 調整力 2％確保の 発電所	(参考) LFC用 蓄電池	上越(コンバインド)	43.5	43.5	0.0		47.8	47.8	0.0		46.4	46.4	0.0		43.1	43.1	0.0		41.7	41.7	0.0		42.6	42.6	0.0		
		上越(コンバインド)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		長岡	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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ES	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
西仙台変電所	2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0		2.0	2.0	0.0				
合計	123.3	192.9	69.6	—	109.4	188.2	78.8	—	108.0	186.8	78.8	—	122.9	205.2	82.3	—	121.5	203.8	82.3	—	122.4	204.7	82.3	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
揚水発電機の 揚水運転	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	当日計画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	当日計画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(※)	
	第二沼沢	1	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		
		2	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	0.0	23.0	(j)	▲ 23.0	0.0	23.0	(j)	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0		
合計	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 23.0	23.0	—	▲ 46.0	▲ 23.0	23.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—	▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	南相馬変電所	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	当日計画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	当日計画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(※)		
		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0		▲ 4.0	▲ 4.0	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
調整力としてあらかじめ確 保していない発電設備等	火力他	発電所	最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① ※2 [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① ※2 [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	
		（ ）内は、全設備運転時	51.6 [33%]	48.1 [31%]	▲ 3.5	(h)	80.8 [45%]	136.9 [76%]	56.1	(k)	80.8 [45%]	117.8 [65%]	37.0	(l)	35.7 [43%]	44.5 [53%]	8.8	(k)	35.7 [43%]	44.5 [53%]	8.8	(l)	18.7 [74%]	18.6 [73%]	▲ 0.1	(h)	
		(123.9) [38%]					(123.9) [38%]				(123.9) [38%]				(123.9) [38%]				(123.9) [38%]				(123.9) [38%]				
		自家発電余剰	2.4 10.9	2.4 10.9	0.0		2.0 10.9	2.0 10.9	0.0		2.0 10.9	2.0 10.9	0.0		1.1 10.9	1.2 10.9	0.1	(k)	1.1 10.9	1.2 10.9	0.1	(l)	0.9 10.9	0.9 10.9	0.0		
		合計	54.1	50.5	▲ 3.5	—	82.8	138.9	56.1	—	82.8	119.8	37.0	—	36.8	45.7	8.9	—	36.8	45.7	8.9	—	19.6	19.5	▲ 0.1	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
長周期広域周波数調整 (連系線活用) ※3 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）	北海道本州間連系設備	地域間連系線	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	
		9.2 (33.0)	0.0	▲ 9.2	(i)		25.2 (32.5)	0.0	▲ 25.2	(k)	29.2 (32.5)	0.0	▲ 29.2	(l)	75.3 (37.5)	0.0	▲ 75.3	(k)	73.9 (37.5)	0.0	▲ 73.9	(l)	75.2 (45.1)	0.0	▲ 75.2	(i)	
		0.0 (355.0)	0.0	0.0			0.0 (355.0)	0.0	0.0		34.2 (355.0)	0.0	▲ 34.2	(l)	0.0 (500.0)	0.0	0.0		7.0 (500.0)	0.0	▲ 7.0	(l)	0.0 (390.0)	0.0	0.0		
		合計	9.2 (388.0)	0.0	▲ 9.2	—	25.2 (387.5)	0.0	▲ 25.2	—	63.4 (387.5)	0.0	▲ 63.4	—	75.3 (537.5)	0.0	▲ 75.3	—	80.9 (537.5)	0.0	▲ 80.9	—	75.2 (435.1)	0.0	▲ 75.2	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
バイオマス専焼電源	電源合計	同意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	同意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	同意した最低 出力① ※4 [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	同意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	同意した最低 出力① ※4 [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)	同意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)		
		27.3 [64%]	27.3	0.0		26.8 [74%]	33.0	6.2	(k)	26.8 [74%]	33.0	6.2	(l)	29.0 [63%]	43.1	14.1	(k)	29.0 [63%]	43.1	14.1	(l)	29.0 [63%]	29.0	0.0			
		自家発電余剰	2.9	4.0	1.1	(g)	2.9	5.5	2.6	(k)	2.9	5.5	2.6	(l)	3.3	6.9	3.6	(k)	3.3	6.9	3.6	(l)	3.3	4.8	1.5	(g)	
合計	30.2	31.3	1.1	—	29.7	38.5	8.8	—	29.7	38.5	8.8	—	32.3	50.0	17.7	—	32.3	50.0	17.7	—	32.3	33.8	1.5	—			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
地域資源バイオマス	電源合計	同意した 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)	同意した 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)	同意した 最低出力① [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	理由A～C毎 (発電所数)	同意した 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)	同意した 最低出力① [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	理由A～C毎 (発電所数)	同意した 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)		
		2.4 [51%]	2.4	0.0		2.4 [51%]	3.0	0.6	(k)	2.4 [51%]	3.0	0.6	(l)	3.3 [69%]	3.9	0.6	(k)	3.3 [69%]	3.9	0.6	(l)	3.3 [69%]	3.3	0.0			
		出力抑制不可	—[100%]	12.2	—	A(81)、B(4)、C(2)	—[100%]	12.5	—	A(81)、B(4)、C(2)	—[100%]	12.5	—	A(81)、B(4)、C(2)	—[100%]	13.6	—	A(81)、B(4)、C(2)	—[100%]	13.6	—	A(81)、B(4)、C(2)	—[100%]	13.5	—	A(81)、B(4)、C(2)	
合計	2.4	14.6	0.0	—	2.4	15.5	0.6	—	2.4	15.5	0.6	—	3.3	17.5	0.6	—	3.3	17.5	0.6	—	3.3	16.8	0.0	—			
想定誤差量				4月12日(日)				4月15日(水)				4月15日(水)				5月3日(日)				5月3日(日)				5月5日(火)			
出力帯 算定	太陽光 出力帯	高出力帯				高出力帯				中出力帯2				中出力帯2				高出力帯									
		(A)過去 最大出力／設備量	78.7%			(A)過去 最大出力／設備量	78.7%			(A)過去 最大出力／設備量	85.1%			(A)過去 最大出力／設備量	85.1%												
		(B)当日 最大出力／設備量	82.7%			(B)当日 最大出力／設備量	45.6%			(B)当日 最大出力／設備量	42.5%			(B)当日 最大出力／設備量	82.6%												
		(C)出力率 (B)／(A)	105.1%			(C)出力率 (B)／(A)	57.9%			(C)出力率 (B)／(A)	50.0%			(C)出力率 (B)／(A)	97.2%												
出力帯 算定	風力 出力帯	高出力帯				低出力帯				中出力帯2																	

日別の優先給電ルールに基づく抑制，調整状況②

(※)差異理由														(a) 点灯需要供給力確保 (b) 調整力確保 (c) 燃料貯蔵の関係の出力変更・停止・需給停止不可												(d) 試運転・作業に伴う出力変更・停止・需給停止不可 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止・需給停止不可 (f) 系統制約に伴う出力変更・停止・需給停止不可												(g) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 他の供給区域の受電可能量不足											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）														5月27日(水)				5月27日(水)				当日計画	6月13日(土)																										
調整力としてあらかじめ確保する 発電設備等	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	当日計画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(※)																																	
		石炭	能代※1	34.5	34.5	0.0			34.5	34.5	0.0			34.5	72.8	38.3	(d)																																
			酒田※1	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	9.8	9.8	(c)																																
			原町※2	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	12.7	12.7	(a)																																
			新地※2	0.0	47.0	47.0	(d)		0.0	47.0	47.0	(d)		0.0	0.0	0.0																																	
	勿来※2		0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			18.2	18.2	0.0																																		
系統電圧維持のため 運転する発電所 ※1 北部系統に接続する 発電所のうち、 最大2台運転 ※2 福島系統に接続する 発電所のうち、 必要に応じ 1台運転	L N G	八戸(コンバインド)	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0																																		
		仙台(コンバインド)	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0																																		
		新仙台(コンバインド)	27.1	27.1	0.0			27.1	27.1	0.0			27.1	27.1	0.0																																		
		東新潟	28.5	35.8	7.3	(a)		28.5	57.9	29.4	(d)		0.0	15.6	15.6	(d)																																	
		東新潟(コンバインド)	23.7	31.5	7.8	(m)		23.7	31.5	7.8	(m)		33.1	33.1	0.0																																		
		上越(コンバインド)	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0																																		
L F C 調整力 2 %確保の 発電所	(参考) LFC用 蓄電池	長岡	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0																																		
		上越ES	0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0																																		
			西仙台変電所	2.0	2.0	0.0			2.0	2.0	0.0			2.0	2.0	0.0																																	
合計			113.8	175.9	62.1	—		113.8	198.0	84.2	—		112.9	189.3	76.4	—																																	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																											
揚水発電機の 揚水運転	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	当日計画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(※)																																	
	第二沼沢	1	▲ 23.0	▲ 23.0	0.0			▲ 23.0	▲ 23.0	0.0			▲ 23.0	▲ 23.0	0.0																																		
		2	▲ 23.0	0.0	23.0	(j)		▲ 23.0	0.0	23.0	(j)		▲ 23.0	▲ 23.0	0.0																																		
	合計		▲ 46.0	▲ 23.0	23.0	—		▲ 46.0	▲ 23.0	23.0	—		▲ 46.0	▲ 46.0	0.0	—																																	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																											
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	南相馬変電所		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	当日計画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(※)																																	
			▲ 4.0	▲ 4.0	0.0			▲ 4.0	▲ 4.0	0.0			▲ 4.0	▲ 4.0	0.0																																		
優先給電ルールに基づく抑制、調整（４）														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13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	発電所		最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)		最低出力① ※2 [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)		最低出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①）	差異理由(※)																																	
	火力他		83.1 [46%]	122.0 [68%]	38.9	(k)		83.1 [46%]	86.8 [48%]	3.7	(l)		51.4 [38%]	51.4 [38%]	0.0																																		
			(123.9) [38%]					(123.9) [38%]					(123.9) [38%]																																				
	自家発余剰		3.8	4.6	0.8	(k)		3.8	4.6	0.8	(l)		3.1	3.1	0.0																																		
			10.9					10.9					10.9																																				
	合計		86.9	126.6	39.7	—		86.9	91.4	4.5	—		54.5	54.5	0.0	—																																	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																											
長周期広域周波数調整 (連系統活用) ※3 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 ※3 (運用容量-マージン)	前日計画②	差異（②－①） <th colspan="2">差異理由(※)</th> <td>前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)</td> <td>当日計画②</td> <td>差異（②－①）<th colspan="2">差異理由(※)</th><td>前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)</td><td>前日計画②</td><td>差異（②－①）<th colspan="2">差異理由(※)</th></td></td>	差異理由(※)		前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	当日計画②	差異（②－①） <th colspan="2">差異理由(※)</th> <td>前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)</td> <td>前日計画②</td> <td>差異（②－①）<th colspan="2">差異理由(※)</th></td>	差異理由(※)		前日15時時点 の空容量① ※3 (運用容量-マージン)	前日計画②	差異（②－①） <th colspan="2">差異理由(※)</th>	差異理由(※)																																	
	北海道本州間連系統設備		39.3 (12.0)	0.0	▲ 39.3	(k)		36.0 (12.0)	0.0	▲ 36.0	(l)		0.0 (4.0)	0.0	0.0																																		
	東北東京間連系統		0.0 (351.0)	0.0	0.0			0.0 (330.0)	0.0	0.0			0.0 (245.0)	0.0	0.0																																		
	合計		39.3 (363.0)	0.0	▲ 39.3	—		36.0 (342.0)	0.0	▲ 36.0	—		0.0 (249.0)	0.0	0.0	—																																	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																											
バイオマス専焼電源	電源合計		含意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①） <th colspan="2">差異理由(※)</th> <td>含意した最低 出力① ※4 [出力率%]</td> <td>当日計画②</td> <td>差異（②－①）<th colspan="2">差異理由(※)</th><td>含意した最低 出力① ※4 [出力率%]</td><td>前日計画②</td><td>差異（②－①）<th colspan="2">差異理由(※)</th></td></td>	差異理由(※)		含意した最低 出力① ※4 [出力率%]	当日計画②	差異（②－①） <th colspan="2">差異理由(※)</th> <td>含意した最低 出力① ※4 [出力率%]</td> <td>前日計画②</td> <td>差異（②－①）<th colspan="2">差異理由(※)</th></td>	差異理由(※)		含意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異（②－①） <th colspan="2">差異理由(※)</th>	差異理由(※)																																	
	※4 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力		34.8 [63%]	51.7	16.9	(k)		34.8 [63%]	51.7	16.9	(l)		40.4 [62%]	40.4	0.0																																		
			3.4	5.9	2.5	(k)		3.4	5.9	2.5	(l)		3.2	4.3	1.1	(g)																																	
	合計		38.2	57.6	19.4	—		38.2	57.6	19.4	—		43.6	44.7	1.1	—																																	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																											
地域資源バイオマス	電源合計		含意した 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)		含意した 最低出力① [出力率%]	当日計画②	差異（②－①）	理由 A ～ C 毎 (発電所数)		含意した 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		3.3 [69%]	4.1	0.8	(k)		3.3 [69%]	4.1	0.8	(l)		1.4 [31%]	1.4	0.0																																		
	出力抑制不可		—[100%]	16.9	—	A(81)、B(4)、C(2)		—[100%]	16.9	—	A(81)、B(4)、C(2)		—[100%]	15.9	—	A(81)、B(4)、C(2)																																	
	合計		3.3	21.0	0.8	—		3.3	21.0	0.8	—		1.4	17.3	0.0	—																																	
想定誤差量														5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																											
想定誤差量	想定誤差量		5月27日(水)				5月27日(水)				6月13日(土)																																						
	出力帯 算定	太陽光 出力帯	中出力帯1				-				高出力帯																																						
		(A)過去 最大出力／設備量	85.1%				-				78.7%																																						
		(B)当日 最大出力／設備量	54.5%				-				74.9%																																						
	(C)出力率 (B)／(A)	64.1%				-				95.2%																																							
	出力帯 算定	風力 出力帯	低出力帯				-				中出力帯2																																						
		(A)過去 最大出力／設備量	45.6%				-				41.5%																																						
		(B)当日 最大出力／設備量	5.5%				-				12.5%																																						
	(C)出力率 (B)／(A)	12.1%				-				30.1%																																							
	誤差量	太陽光誤差	72.9 (最大出力想定値)				-				83.4																																						
風力誤差		0.0				-				0.0																																							
エリア需要誤差		13.7				-				53.0																																							
合計		86.6				0.0				136.4																																							

		[万 kW]						
		場所	東北本土	東北本土	東北本土	東北本土	東北本土	東北本土
		下げ調整力最小時刻	4月12日(日) 10時30分～11時00分	4月15日(水) 10時00分～10時30分	5月3日(日) 11時00分～11時30分	5月5日(火) 11時00分～11時30分	5月27日(水) 9時30分～10時00分	6月13日(土) 10時00分～10時30分
天候・気温	天候		晴	曇	曇	晴	晴	晴
	気温 (℃)		14.9	21.3	24.1	19.5	27.8	26.3
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要 (本土)	702.3	872.4	647.4	659.9	938.5	761.1
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	230.7	206.1	237.7	313.5	220.8	238.3
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	51.6	132.2	48.9	20.0	99.5	59.1
		(L) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	78.8
		(J) 一般水力	209.0	193.4	167.7	186.8	134.3	111.2
		(K) 地熱	16.1	15.8	16.3	16.0	13.4	14.7
		(H) バイオマス専焼電源	31.0	39.2	50.8	34.0	57.6	45.6
		(I) 地域資源バイオマス	12.0	13.1	15.3	13.8	13.8	9.7
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	699.1	666.9	630.1	710.4	662.7	673.9
		(E) 風力 (抑制量含む)	177.1	19.4	32.7	116.9	5.0	40.5
	エリア供給力計		1,426.6	1,286.1	1,199.5	1,411.4	1,285.9	1,271.8
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転・蓄電設備の充電	▲ 24.4	▲ 23.0	▲ 44.0	▲ 44.3	▲ 22.2	▲ 43.9
	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	▲ 287.8	▲ 329.0	▲ 454.8	▲ 342.4	▲ 291.8	▲ 245.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 412.1	▲ 61.7	▲ 53.3	▲ 364.8	▲ 33.4	▲ 221.8
供給力計		702.3	872.4	647.4	659.9	938.5	761.1	

○需給状況（別紙 1）・当日の需給実績（別紙 3）のイメージ図 ○必要性（別紙 1）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（北海道・本州間電力連系設備，新北海道本州間連系設備），東北東京間連系線（相馬双葉幹線，いわき幹線）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
- ※ 5 : 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。

