

場所			九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月2日(木) 12時30分～13時		3月3日(金) 12時30分～13時		3月4日(土) 12時30分～13時		3月5日(日) 12時30分～13時		3月6日(月) 12時30分～13時		3月7日(火) 12時30分～13時		3月8日(水) 12時30分～13時		
			【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）		2023.3.2(木)	2022.3.2(水)	2023.3.3(金)	2022.3.3(木)	2023.3.4(土)	2021.2.6(土)	2023.3.5(日)	2022.4.3(日)	2023.3.6(月)	2020.3.17(火)	2023.3.7(火)	2021.3.10(水)	2023.3.8(水)	2021.3.31(水)	
	天候		晴	晴	晴	晴	曇	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温（℃）		11.7	12.6	11.2	12.3	12.0	11.5	13.1	14.3	14.4	12.7	15.6	14.7	16.6	18.1	
	気温感応度		需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		
	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	— 18.0 981.3	963.3 (11.7℃-12.6℃)× ▲20万kW/℃ =18.0万kW 975.0	— 22.0 975.0	953.0 (11.2℃-12.3℃)× ▲20万kW/℃ =22.0万kW 879.8	— ▲9.0 879.8	888.8 (12℃-11.5℃)× ▲18万kW/℃=▲ 9.0万kW 766.0	— 21.6 766.0	744.4 (13.1℃-14.3℃)× ▲18万kW/℃ =21.6万kW 925.0	— ▲34.0 925.0	959.0 (14.4℃-12.7℃)× ▲20万kW/℃=▲ 34.0万kW 925.0	— ▲18.0 880.4	898.4 (15.6℃-14.7℃)× ▲20万kW/℃=▲ 18.0万kW 880.4	— 30.0 875.0	845.0 (16.6℃-18.1℃)× ▲20万kW/℃ =30.0万kW 875.0	
			【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 ）		2.70 ～3		2.78 ～3.01		0.56 ～2.03		2.43 ～2.99		2.86 ～2.99		2.83 ～3.02		2.31 ～2.99		
	出力 換算係数 （kWh/MJ /m ² /kW）	特高	0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		
		高圧	0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		
		低圧10kW以上	0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		
		低圧10kW未満	0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		
	出力想定値(※1) （万kW）	特高④	200.7		205.8		95.7		206.5		210.1		212.5		200.5		
		高圧⑤	309.3		308.3		151.1		306.9		306.9		305.7		299.3		
		低圧10kW以上⑥	238.9		242.6		113.4		242.0		244.9		247.6		231.1		
低圧10kW未満⑦		144.7		146.2		73.9		147.0		148.2		149.4		139.9			
想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（低圧10kW未満のみ考慮）		▲19.0		▲19.0		▲16.8		▲18.9		▲18.7		▲18.8		▲19.1			
合計⑨		4＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧	874.6		883.9		417.3		883.5		891.4		896.4		851.7		
風力の 出力想定	設備量 （万kW）	特高⑩	57.8		56.3		56.3		57.8		57.8		57.8		54.3		
		高圧以下⑪	5.9		5.9		5.9		5.9		5.9		5.9		5.9		
		合計（⑩＋⑪）	63.7		62.2		62.2		63.7		63.7		63.7		60.2		
	出力想定値 （万kW）	特高⑫ 高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	24.2 2.4		0.8 0.0		2.1 0.2		6.7 0.6		2.5 0.2		4.4 0.4		4.3 0.4		
合計⑭		⑫＋⑬	26.6		0.8		2.3		7.3		2.7		4.8		4.7		
			【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） イメージ図は 「別紙3」	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	135.4		135.3		133.4		131.1		134.3		133.4		133.3		
		(G) 電源Ⅲ（火力）	147.9		155.2		150.8		141.2		177.9		148.6		150.6		
		(L) 原子力	322.2		322.3		322.3		322.0		322.1		322.0		320.1		
		(J) 一般水力	18.4		17.3		19.1		19.0		19.0		17.5		16.3		
		(K) 地熱	15.3		15.6		15.8		15.8		15.8		15.6		16.1		
		(H) バイオマス専焼電源	27.6		26.8		26.8		26.8		26.8		26.8		29.2		
		(I) 地域資源バイオマス	21.5		21.5		22.2		22.1		21.4		21.5		22.6		
		(E-1) 太陽光⑨	874.6		883.9		417.3		883.5		891.4		896.4		851.7		
	エリア 需要等	(E-2) 風力⑭	26.6		0.8		2.3		7.3		2.7		4.8		4.7		
		(E-2) 想定誤差量	218.0		218.0		224.0		218.0		218.0		217.0		218.0		
		エリア供給力 計⑮		1,807.5		1,796.7		1,334.0		1,786.8		1,829.4		1,803.6		1,762.6	
		(A) エリア需要（本土）③		981.3		975.0		879.8		766.0		925.0		880.4		875.0	
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲154.2		▲154.2		▲154.2		▲154.2		▲154.2		▲154.2		▲154.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲5.0		▲5.0		▲5.0		▲5.0		▲2.6		▲2.6		▲2.6	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲262.0		▲262.0		▲214.0		▲214.0		▲262.0		▲262.0		▲262.0	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑲	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
	エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱）		1,402.5		1,396.2		1,253.0		1,139.2		1,343.8		1,299.2		1,293.8		
			【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】	
必要性 （万kW） イメージ図は 「別紙3」	エリア供給力 計⑮		1,807.5		1,796.7		1,334.0		1,786.8		1,829.4		1,803.6		1,762.6		
	エリア需要等 計⑳		1,402.5		1,396.2		1,253.0		1,139.2		1,343.8		1,299.2		1,293.8		
	判定		○		○		○		○		○		○		○		
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)			405.0		400.5		81.0		647.6		485.6		504.4		468.8		

(※1) 地点1～67の合計
(※2) 地点1～67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

場所			九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月10日(金) 12時30分～13時		3月11日(土) 12時30分～13時		3月12日(日) 11時30分～12時		3月13日(月) 12時30分～13時		3月14日(火) 12時30分～13時		3月15日(水) 12時30分～13時		3月16日(木) 12時30分～13時		
			【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）		2023.3.10(金)	2022.4.6(水)	2023.3.11(土)	2022.3.12(土)	2023.3.12(日)	2022.3.27(日)	2023.3.13(月)	2020.3.11(水)	2023.3.14(火)	2020.3.12(木)	2023.3.15(水)	2022.4.4(月)	2023.3.16(木)	2021.4.6(火)	
	天候		晴	晴	晴	晴	曇	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇	曇	
	気温（℃）		18.4	18.6	18.3	19.2	19.3	17.8	13.8	12.7	13.2	12.8	16.1	15.8	16.6	16.2	
	気温感応度		需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		
	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	— 4.0 845.0	841 (18.4℃-18.6℃)× ▲20万kW/℃ ＝4.0万kW 795.0	— 12.6 782.4 (18.3℃-19℃)× ▲18万kW/℃ ＝12.6万kW 719.2	740.8 (19℃-17.8℃)× ▲18万kW/℃＝▲ 21.6万kW 945.0	— ▲22.0 967.0 (13.8℃-12.7℃)× ▲20万kW/℃＝▲ 22.0万kW 931.0	939.0 (13.2℃-12.8℃)× ▲20万kW/℃＝▲ 8.0万kW 867.1	— ▲6.0 873.1 (16.1℃-15.8℃)× ▲20万kW/℃＝▲ 6.0万kW 885.0	893.0 (16.6℃-16.2℃)× ▲20万kW/℃＝▲ 8.0万kW 893.0							
太陽光の 出力想定	日射量予測値（MJ / m ² ）		2.43 ～ 3.03		2.02 ～ 2.97		0.92 ～ 2.16		2.45 ～ 3.07		2.99 ～ 3.1		1.46 ～ 2.96		0.79 ～ 2.56		
	出力 換算係数 （kWh/MJ /m ² /kW）	特高	0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		
		高圧	0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		
		低圧10kW以上	0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		
		低圧10kW未満	0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		
	出力想定値(※1) （万kW）	特高④	200.0		183.9		120.6		202.4		213.4		168.9		138.0		
		高圧⑤	303.6		269.1		175.5		304.3		315.9		272.0		191.5		
		低圧10kW以上⑥	239.0		210.3		134.3		241.3		255.3		205.5		154.0		
		低圧10kW未満⑦	144.0		123.3		80.1		148.4		154.2		128.7		86.8		
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（低圧10kW未満のみ考慮）		▲19.1		▲19.3		▲17.5		▲18.9		▲18.5		▲19.3		▲17.6		
合計⑨		④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧		867.5		767.3		493.0		877.5		920.3		755.8		552.7	
風力の 出力想定	設備量 （万kW）	特高⑩	56.0		57.8		57.8		57.8		57.8		57.8		57.8		
		高圧以下⑪	5.9		5.9		5.9		5.9		5.9		5.7		5.7		
		合計（⑩＋⑪）	61.9		63.7		63.7		63.7		63.7		63.5		63.5		
	出力想定値 （万kW）	特高⑫	1.1		3.4		11.7		19.2		6.3		10.1		5.3		
		高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	0.1		0.3		1.2		1.9		0.6		1.0		0.5		
合計⑭		⑫＋⑬		1.2		3.7		12.9		21.1		6.9		11.1		5.8	
			【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） イメージ図は 「別紙3」	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	153.0		105.4		103.9		118.2		117.9		116.6		120.0		
		(G) 電源Ⅲ（火力）	162.0		150.8		143.1		115.6		125.3		129.3		119.3		
		(L) 原子力	322.4		322.3		322.2		322.0		319.2		322.1		322.3		
		(J) 一般水力	16.4		16.8		19.7		18.1		17.4		15.7		15.2		
		(K) 地熱	16.7		16.7		16.5		16.5		16.5		16.5		16.5		
		(H) バイオマス専焼電源	29.2		29.2		29.2		29.2		29.2		29.2		29.2		
		(I) 地域資源バイオマス	24.1		24.0		24.2		23.0		22.6		22.8		23.2		
		(E-1) 太陽光⑨	867.5		767.3		493.0		877.5		920.3		755.8		552.7		
		(E-2) 風力⑭	1.2		3.7		12.9		21.1		6.9		11.1		5.8		
		(E-2) 想定誤差量	218.0		218.0		326.0		218.0		193.1		218.0		277.0		
	エリア供給力計⑮		1,810.5		1,654.2		1,490.7		1,759.2		1,768.4		1,637.1		1,481.2		
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）③	845.0		795.0		719.2		945.0		931.0		867.1		885.0		
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲154.2		▲154.2		▲154.2		▲117.2		▲117.2		▲117.2		▲117.2	
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲2.6		▲5.0		▲5.0		▲2.5		▲2.5		▲2.5		▲2.5	
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲262.0		▲214.0		▲218.0		▲248.2		▲248.2		▲248.2		▲245.3	
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑲	0.0		0.0		0.0		▲0.9		▲0.9		▲0.9		▲3.7	
エリア需要等計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱）		1,263.8		1,168.2		1,096.4		1,313.8		1,299.8		1,235.9		1,253.7			
		【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】		
必要性 （万kW） イメージ図は 「別紙3」	エリア供給力計⑮		1,810.5		1,654.2		1,490.7		1,759.2		1,768.4		1,637.1		1,481.2		
	エリア需要等計⑳		1,263.8		1,168.2		1,096.4		1,313.8		1,299.8		1,235.9		1,253.7		
	判定		○		○		○		○		○		○		○		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)		546.7		486.0		394.3		445.4		468.6		401.2		227.5		

(※ 1) 地点1～67の合計
(※ 2) 地点1～67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

場所			九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア		九州エリア				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月18日(土) 12時30分～13時		3月19日(日) 12時30分～13時		3月20日(月) 12時～12時30分		3月22日(水) 12時30分～13時		3月25日(土) 11時30分～12時		3月27日(月) 12時30分～13時		3月28日(火) 12時30分～13時		
			【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）		2023.3.18(土)	2022.4.16(土)	2023.3.19(日)	2020.4.5(日)	2023.3.20(月)	2021.3.24(水)	2023.3.22(水)	2022.4.14(木)	2023.3.25(土)	2022.3.26(土)	2023.3.27(月)	2020.4.10(金)	2023.3.28(火)	2020.4.15(水)	
	天候		曇	曇	晴	晴	晴	晴	曇	曇	曇	曇	晴	曇	晴	曇	
	気温（℃）		16.9	16.7	16.1	15.4	16.6	15.3	18.6	18.9	18.3	18.2	16.4	17.3	16.0	16.4	
	気温感応度		需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		18.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		20.0万kW/℃		
	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	— ▲ 3.6 805.0	808.6 (16.9℃-16.7℃)× ▲18万kW/℃＝▲ 3.6万kW	— ▲ 12.6 736.9	749.5 (16.1℃-15.4℃)× ▲18万kW/℃＝▲ 12.6万kW	— ▲ 26.0 900.1	926.1 (16.6℃-15.3℃)× ▲20万kW/℃＝▲ 26.0万kW	— 6.0 875.0	869.0 (18.6℃-18.9℃)× ▲20万kW/℃ ＝6.0万kW	— ▲ 1.8 822.0	823.8 (18.3℃-18.2℃)× ▲18万kW/℃＝▲ 1.8万kW	— 18.0 865.0	847.0 (16.4℃-17.3℃)× ▲20万kW/℃ ＝18.0万kW	— 8.0 863.0	855.0 (16℃-16.4℃)× ▲20万kW/℃ ＝8.0万kW	
太陽光の 出力想定	日射量予測値（MJ / m）		【出力想定】 1.72 ～ 3.02		【出力想定】 2.92 ～ 3.16		【出力想定】 1.40 ～ 2.78		【出力想定】 0.57 ～ 2.28		【出力想定】 0.51 ～ 1.51		【出力想定】 1.56 ～ 3.23		【出力想定】 3.00 ～ 3.24		
	出力 換算係数 （kWh/MJ /m/kW）	特高	0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		0.302		
		高圧	0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		
		低圧10kW以上	0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		0.268		
		低圧10kW未満	0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		0.237		
	出力想定値(※1) （万kW）	特高④	157.0		222.9		149.5		105.4		76.3		163.5		228.8		
		高圧⑤	237.0		319.6		220.5		172.2		124.8		245.5		330.4		
		低圧10kW以上⑥	183.2		259.0		168.8		125.9		92.5		193.6		266.5		
		低圧10kW未満⑦	106.7		156.4		105.8		82.7		57.7		110.1		161.9		
想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（低圧10kW未満のみ考慮）		▲ 19.0		▲ 18.4		▲ 18.5		▲ 17.5		▲ 15.0		▲ 18.8		▲ 18.1			
合計⑨		④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧ 664.9		939.5		626.1		468.7		336.3		693.9		969.5			
風力の 出力想定	設備量 （万kW）	特高⑩	57.8		54.8		57.8		57.8		57.8		57.8		57.8		
		高圧以下⑪	5.7		5.7		5.7		5.7		5.7		5.7		5.7		
		合計（⑩＋⑪）	63.5		60.5		63.5		63.5		63.5		63.5		63.5		
	出力想定値 （万kW）	特高⑫	12.2		3.6		8.2		7.2		8.7		5.8		1.6		
	高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	1.2		0.4		0.8		0.7		0.8		0.6		0.1			
合計⑭		⑫＋⑬ 13.4		4.0		9.0		7.9		9.5		6.4		1.7			
			【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） イメージ図は 「別紙3」	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	101.0		99.6		120.3		119.8		101.3		102.2		102.2		
		(G) 電源Ⅲ（火力）	118.0		118.8		127.2		119.1		144.3		152.0		151.4		
		(L) 原子力	322.6		322.6		322.6		322.7		322.8		321.2		322.8		
		(J) 一般水力	16.1		15.5		19.8		20.3		36.5		33.8		34.2		
		(K) 地熱	16.4		16.3		16.3		16.0		13.5		13.6		13.7		
		(H) バイオマス専焼電源	29.2		29.2		27.2		27.2		27.2		27.2		28.0		
		(I) 地域資源バイオマス	23.5		23.5		23.7		24.1		23.8		22.8		22.6		
		(E-1) 太陽光⑨	664.9		939.5		626.1		468.7		336.3		693.9		969.5		
		風力⑭	13.4		4.0		9.0		7.9		9.5		6.4		1.7		
	(E-2) 想定誤差量	277.0		145.0		277.0		277.0		289.0		267.0		139.1			
	エリア供給力 計⑮		1,582.1		1,714.0		1,569.2		1,402.8		1,304.2		1,640.1		1,785.2		
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）③		805.0		736.9		900.1		875.0		822.0		865.0		863.0	
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 117.2		▲ 117.2		▲ 117.2		▲ 117.2		▲ 219.2		▲ 193.1		▲ 193.1	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0		▲ 5.0	
		域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 206.0		▲ 206.0		▲ 240.7		▲ 150.5		▲ 154.4		▲ 249.0		▲ 249.0	
			(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②④⑨	0.0		0.0		▲ 8.3		▲ 57.4		▲ 53.6		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）		1,133.2		1,065.1		1,271.3		1,205.1		1,254.2		1,312.1		1,310.1	
				【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】
	必要性 （万kW） イメージ図は 「別紙3」	エリア供給力 計⑮		1,582.1		1,714.0		1,569.2		1,402.8		1,304.2		1,640.1		1,785.2	
エリア需要等 計⑳		1,133.2		1,065.1		1,271.3		1,205.1		1,254.2		1,312.1		1,310.1			
判定		○		○		○		○		○		○		○			
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)		448.9		648.9		297.9		197.7		50.0		328.0		475.1			

(※1) 地点1～67の合計
(※2) 地点1～67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

場所		九州エリア		九州エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		3月29日(水) 12時30分～13時		3月31日(金) 12時30分～13時		
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	
需要想定	年月日（曜日）	2023.3.29(水)	2021.4.15(木)	2023.3.31(金)	2022.4.7(木)	
	天候	晴	晴	晴	晴	
	気温（℃）	16.8	17.1	19.2	19.4	
	気温感応度	需要に影響しない気温帯（19℃～24℃）はゼロ		20.0万kW/℃		
	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	— 854.9 (16.8℃-17.1℃)× ▲20万kW/℃ =6.0万kW	— 0.0 865.0	需要に影響しない気 温帯（19℃～ 24℃）のため	
		【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 ）	3.01 ～3.24		0.72 ～3.2		
	出力 換算係数 （kWh/MJ /m ² /kW）	特高	0.302	0.302		
		高圧	0.275	0.275		
		低圧10kW以上	0.268	0.268		
		低圧10kW未満	0.237	0.237		
	出力想定値(※1) （万kW）	特高④	228.0	140.8		
		高圧⑤	328.9	230.8		
		低圧10kW以上⑥	265.0	169.7		
低圧10kW未満⑦		161.1	115.8			
想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（低圧10kW未満のみ考慮）	▲ 18.0		▲ 18.0			
合計⑨	④＋⑤＋⑥＋⑦＋⑧ 965.0		639.1			
風力の 出力想定	設備量 （万kW）	特高⑩	57.8	57.8		
		高圧以下⑪	5.7	5.7		
		合計（⑩＋⑪）	63.5	63.5		
	出力想定値 （万kW）	特高⑫	1.7	14.9		
	高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	0.1	1.4			
合計⑭	⑫＋⑬ 1.8		16.3			
		【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」	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	102.1	当日見直しがあ れば記載	102.2	当日見直しがあ れば記載
		(G) 電源Ⅲ（火力）	149.3		144.2	
		(L) 原子力	322.9		322.8	
		(J) 一般水力	23.5		15.0	
		(K) 地熱	16.3		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	28.0		29.2	
		(I) 地域資源バイオマス	22.8		23.4	
		(E-1) 太陽光⑨	965.0		639.1	
		風力⑭	1.8		16.3	
		(E-2) 想定誤差量	143.6		277.0	
	エリア供給力 計⑮		1,775.3	1,585.9		
	エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）③	860.9	865.0		
		揚水 運転等	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 193.1	▲ 219.2	
			(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0	▲ 5.0	
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 249.0	▲ 249.0	
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①② ⑲	0.0	0.0	
	エリア需要等 計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）		1,308.0	1,338.2		
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 （万kW） イメージ図は 「別紙3」	エリア供給力 計⑮		1,775.3	／	1,585.9	
	エリア需要等 計⑳		1,308.0		1,338.2	
	判定		○		○	
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)		467.3		247.7	

(※ 1) 地点1～67の合計
(※ 2) 地点1～67の低圧10kW未満の実績データを基に、昼間帯の想定自家消費量を算出

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) 連系統運用容量を維持するための電制量確保				(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加				(i) 他の供給区域の受電可能量不足				(m) 蒸気タービントラブルに伴う抑制量減少 (1/10～)				(q) 不良修繕に伴う抑制量減 (3/6～3/10、3/13～3/17)				(u) 日常点検に伴う停止								[万 kW]								
		(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少				(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画				(g) オーバーホールで停止中(～XX/XX)				(j) ホイラー給水ポンプトラブルに伴う抑制量減少 (～2023/3/10)				(n) タービン制御器不調に伴う抑制量増加 (1/12～3/31)				(r) 定期点検に伴う抑制量の増 (3/13～3/23)				(s) 入口弁スラスト側弁軸修繕 (3/28～3/30)																
		(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加				(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用				(k) 解体修繕工事に伴う抑制量減少(3/1～10/5)				(l) ばい煙測定による抑制量減少				(p) 共通自動制御御盤外部点検 (3/13～3/24)				(t) 新規炭燃焼試験に伴う抑制量の減																				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月10日(金)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月13日(月)				3月14日(火)				3月15日(水)				3月16日(木)																
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 L F C調整力 2 % 確保の発電所	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(※)	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(※)				
	石炭	松浦	32.6	66.9	34.3	(j)	20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	30.1	9.8	(a)	20.3	30.1	9.8	(a)	15.7	30.1	14.4	(a)	15.7	33.1	17.4	(a)	15.7	33.1	17.4	(a)	15.7	33.1	17.4	(a)				
		琴北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0					
		L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0				
	新大分 (コンビインド)	54.2	68.6	14.4	(m)	53.2	67.6	14.4	(m)	51.7	66.1	14.4	(m)	56.2	70.6	14.4	(m)	55.9	70.3	14.4	(m)	54.6	69.0	14.4	(m)	55.0	69.4	14.4	(m)	55.0	69.4	14.4	(m)	55.0	69.4	14.4	(m)					
確保の発電所		合計	104.3	153.0	48.7	—	91.0	105.4	14.4	—	89.5	103.9	14.4	—	94.0	118.2	24.2	—	93.7	117.9	24.2	—	87.8	116.6	28.8	—	88.2	120.0	31.8	—	88.2	120.0	31.8	—	88.2	120.0	31.8	—				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月10日(金)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月13日(月)				3月14日(火)				3月15日(水)				3月16日(木)																
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	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(※)				
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0					
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0					
	天山	1	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)
		2	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)	▲ 32.5	0.0	32.5	(o)
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)
合計			▲ 253.2	▲ 154.2	99.0	—	▲ 253.2	▲ 154.2	99.0	—	▲ 253.2	▲ 154.2	99.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月10日(金)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月13日(月)				3月14日(火)				3月15日(水)				3月16日(木)																
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	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	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(※)					
		▲ 5.0	▲ 2.6	2.4	(q)	▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(q)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(q)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(q)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(q)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(q)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(q)					
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月10日(金)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月13日(月)				3月14日(火)				3月15日(水)				3月16日(木)																
電源Ⅲ火力	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(※)	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(※)				
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	54.4 [29%]	64.2	9.8	(t)	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)
	電制電源を除く	火力他	49.2 [26%]	46.6 [25%]	▲ 2.6	(h)	49.2 [26%]	46.6 [25%]	▲ 2.6	(h)	49.2 [26%]	40.4 [21%]	▲ 8.8	(h)	49.2 [26%]	39.9 [21%]	▲ 9.3	(h)	49.2 [26%]	48.0 [25%]	▲ 1.2	(h)	39.0 [25%]	51.9 [34%]	12.9	(b)	39.0 [25%]	42.1 [27%]	3.1	(b)	39.0 [25%]	42.1 [27%]	3.1	(b)	39.0 [25%]	42.1 [27%]	3.1	(b)	39.0 [25%]	42.1 [27%]	3.1	(b)
		自家発余剰	(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]					(49.2) [26%]				(49.2) [26%]				(49.2) [26%]		
合計			160.4	162.0	1.6	—	160.4	150.8	▲ 9.6	—	160.4	143.1	▲ 17.3	—	133.2	115.6	▲ 17.6	—	133.2	125.3	▲ 7.9	—	123.0	129.3	6.3	—	123.0	119.3	▲ 3.7	—	123.0	119.3	▲ 3.7	—	123.0	119.3	▲ 3.7	—				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月10日(金)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月13日(月)				3月14日(火)				3月15日(水)				3月16日(木)																
長周期広域周波数調整 (連系統活用)	中国九州間連系統 (関門連系統)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)					
		※1 空容量 = (運用容量) - 約定済み域外送電電力 = 三次調整力(万kW)	0.0 (262.0)	0.0	0.0		0.0 (214.0)	0.0	0.0		0.0 (218.0)	0.0	0.0		0.9 (249.1)	0.9	0.0		0.9 (249.1)	0.9	0.0		0.9 (249.1)	0.9	0.0		0.9 (249.1)	0.9	0.0		0.9 (249.1)	0.9	0.0		0.9 (249.1)	0.9	0.0					
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月10日(金)				3月11日(土)				3月12日(日)				3月13日(																												

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

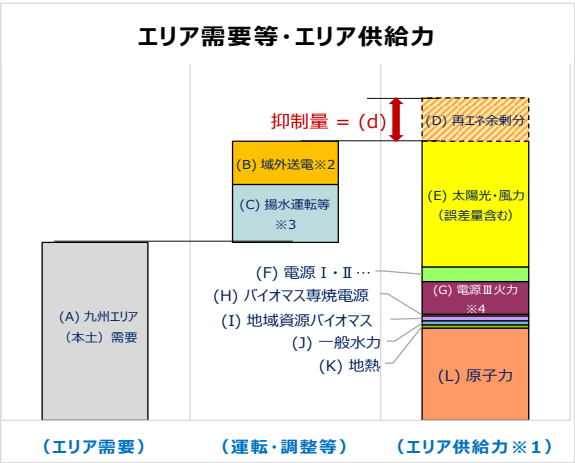
		(※)差異理由				(a) 連系統運用容量を維持するための電制量確保				(e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加				(i) 他の供給区域の受電可能量不足				(m)蒸気タービントラブルに伴う抑制量減少 (1/10～)				(q)不良修繕に伴う抑制量減 (3/6～3/10、3/13～3/17)				(u)日常点検に伴う停止								[万 kW]				
		(b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少				(f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画				(j) ホイラー給水ポンプトラブルに伴う抑制量減少 (～2023/3/10)				(n) タービン制御器不調に伴う抑制量増加 (1/12～3/31)				(o) 補修作業に伴う停止 (2/25～3/12)				(r)定期点検に伴う抑制量の増 (3/13～3/23)				(s)入口弁スラスト側弁軸修繕 (3/28～3/30)				(t)新規炭燃焼試験に伴う抑制量の減								
		(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加				(g) オーバーホールで停止中(～XX/XX)				(k) 解体修繕工事に伴う抑制量減少(3/1～10/5)				(p)共通自動制御御盤外部点検 (3/13～3/24)																								
		(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少				(h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用				(l)ばい煙測定による抑制量減少																												
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月18日(土)				3月19日(日)				3月20日(月)				3月22日(水)				3月25日(土)				3月27日(月)				3月28日(火)												
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 L F C調整力 2 % 確保の発電所	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(※)	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(※)
	石炭	松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	33.1	17.4	(a)	15.7	33.1	17.4	(a)	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
		琴北	17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0	
		L N G	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0
		新大分 (コンバインド)	53.4	67.8	14.4	(m)	52.0	66.4	14.4	(m)	55.3	69.7	14.4	(m)	54.8	69.2	14.4	(m)	53.7	68.1	14.4	(m)	54.6	69.0	14.4	(m)	54.6	69.0	14.4	(m)	54.6	69.0	14.4	(m)	54.6	69.0	14.4	(m)
	合計	86.6	101.0	14.4	—	85.2	99.6	14.4	—	88.5	120.3	31.8	—	88.0	119.8	31.8	—	86.9	101.3	14.4	—	87.8	102.2	14.4	—	87.8	102.2	14.4	—	87.8	102.2	14.4	—	87.8	102.2	14.4	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月18日(土)				3月19日(日)				3月20日(月)				3月22日(水)				3月25日(土)				3月27日(月)				3月28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	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(※)
	大平	1	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	(s)
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
	小丸川	1	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	0.0	34.0	(k)
		2	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	0.0	34.0	(p)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 117.2	136.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	—	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	—	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	—	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月18日(土)				3月19日(日)				3月20日(月)				3月22日(水)				3月25日(土)				3月27日(月)				3月28日(火)												
電力貯蔵装置の充電	豊前蓄電池変電所	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	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(※)	
		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		▲ 5.0	▲ 5.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月18日(土)				3月19日(日)				3月20日(月)				3月22日(水)				3月25日(土)				3月27日(月)				3月28日(火)												
電源Ⅲ火力	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(※)	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(※)
	電制電源	A	43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0		43.8 [47%]	43.8	0.0	
		B	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	27.2 [29%]	26.2	▲ 1.0	(r)	54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0		54.4 [29%]	54.4	0.0	
	電制電源を除く	火力他	39.0 [25%]	42.0 [27%]	3.0	(b)	39.0 [25%]	43.8 [28%]	4.8	(b)	49.2 [26%]	49.9 [26%]	0.7	(b)	49.2 [26%]	41.9 [22%]	▲ 7.3	(h)	49.2 [26%]	39.9 [21%]	▲ 9.3	(h)	49.2 [26%]	46.3 [24%]	▲ 2.9	(h)	49.2 [26%]	45.7 [24%]	▲ 3.5	(h)	49.2 [26%]	49.2 [26%]			49.2 [26%]	49.2 [26%]		
		自家発余剰	13.0	6.0	▲ 7.0	(h)	13.0	5.0	▲ 8.0	(h)	13.0	7.3	▲ 5.7	(h)	13.0	7.2	▲ 5.8	(h)	13.0	6.2	▲ 6.8	(h)	13.0	7.5	▲ 5.5	(h)	13.0	7.5	▲ 5.5	(h)	13.0	7.5	▲ 5.5	(h)	13.0	7.5	▲ 5.5	(h)
		合計	123.0	118.0	▲ 5.0	—	123.0	118.8	▲ 4.2	—	133.2	127.2	▲ 6.0	—	133.2	119.1	▲ 14.1	—	160.4	144.3	▲ 16.1	—	160.4	152.0	▲ 8.4	—	160.4	152.0	▲ 8.4	—	160.4	151.4	▲ 9.0	—	160.4	151.4	▲ 9.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月18日(土)				3月19日(日)				3月20日(月)				3月22日(水)				3月25日(土)				3月27日(月)				3月28日(火)												
長周期広域周波数調整 (連系統活用)	中国九州間連系統 (関門連系統)	前日 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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 1 2 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(※)	
		0.0 (206.0)	0.0	0.0		0.0 (206.0)	0.0	0.0		8.3 (249.0)	8.3	0.0		98.5 (249.0)	57.4	▲ 41.1	(i)	53.6 (208.0)	53.6	0.0		0.0 (249.0)	0.0	0.0		0.0 (249.0)	0.0	0.0		0.0 (249.0)	0.0	0.0		0.0 (249.0)	0.0	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		3月18日(土)				3月19日(日)				3月20日(月)				3月22日(水)				3月25日(土)				3月27日(月)				3月28日(火)												
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低 出力① ※2 [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 ※2 [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 ※2 [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 ※2 [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 ※2 [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 ※2 [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 ※2 [出力率%]	前日計画②											

(参考) 当日の需給実績

		場所	九州エリア 3月2日(木) 12時30分～13時	九州エリア 3月3日(金) 12時30分～13時	九州エリア 3月4日(土) 10時30分～11時	九州エリア 3月5日(日) 12時30分～13時	九州エリア 3月6日(月) 12時30分～13時	九州エリア 3月7日(火) 12時30分～13時	九州エリア 3月8日(水) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴
	気温 (℃)		9.8	7.5	9.0	9.8	10.3	10.4	11.6
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要 (本土)	968.0	981.0	850.0	761.0	914.4	892.4	887.2
		(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	127.8	144.7	118.6	126.3	129.2	157.4	143.0
		(G) 電源Ⅲ (火力)	144.0	155.4	140.2	139.6	182.6	141.8	158.4
		(L) 原子力	322.4	322.4	322.2	322.6	322.6	322.8	322.8
		(J) 一般水力	21.8	19.2	22.0	18.6	19.0	17.2	19.6
		(K) 地熱	13.8	14.4	14.8	14.8	14.6	14.6	15.6
		(H) バイオマス専焼電源	27.2	26.6	26.4	26.6	26.4	28.6	28.6
		(I) 地域資源バイオマス	13.2	13.6	14.8	14.8	14.6	15.0	17.4
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	860.8	841.2	562.8	840.4	865.0	841.2	822.5
		風力 (抑制量含む)	23.7	1.1	0.0	7.2	0.8	2.2	3.4
		エリア供給力計	1,554.7	1,538.6	1,221.8	1,510.9	1,574.8	1,540.8	1,531.3
	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	▲ 73.6	▲ 80.8	▲ 118.2	▲ 85.8	▲ 85.8	▲ 79.0	▲ 85.2
	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	▲ 262.0	▲ 262.0	▲ 221.0	▲ 214.0	▲ 262.0	▲ 262.0	▲ 262.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 251.1	▲ 214.8	▲ 32.6	▲ 450.1	▲ 312.6	▲ 307.4	▲ 296.9
供給力計			968.0	981.0	850.0	761.0	914.4	892.4	887.2

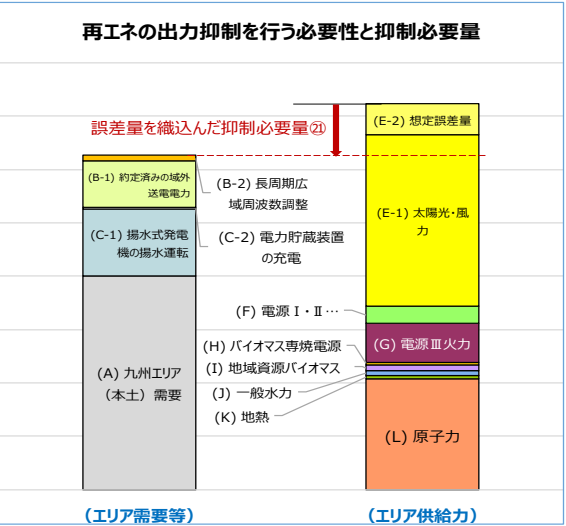
		場所	九州エリア 3月10日(金) 12時30分～13時	九州エリア 3月11日(土) 12時～12時30分	九州エリア 3月12日(日) 10時30分～11時	九州エリア 3月13日(月) 12時30分～13時	九州エリア 3月14日(火) 12時30分～13時	九州エリア 3月15日(水) 12時30分～13時	九州エリア 3月16日(木) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	曇	晴	晴	晴	曇
	気温 (℃)		17.8	19.9	20.3	10.3	9.3	11.8	14.7
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要 (本土)	859.4	773.0	707.8	916.4	930.4	875.4	877.4
		(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	168.2	108.8	128.4	150.2	160.0	167.6	147.8
		(G) 電源Ⅲ (火力)	151.4	146.0	143.0	128.0	133.4	127.6	118.6
		(L) 原子力	319.6	322.8	322.8	323.2	319.2	323.2	323.0
		(J) 一般水力	17.4	19.8	20.6	20.0	17.6	16.6	18.2
		(K) 地熱	15.4	15.2	15.4	15.4	15.2	15.4	15.2
		(H) バイオマス専焼電源	28.8	29.0	28.8	29.0	28.6	28.2	28.4
		(I) 地域資源バイオマス	17.0	17.0	16.6	15.8	15.0	15.8	17.0
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	801.1	811.3	582.3	782.4	917.5	810.7	652.4
		風力 (抑制量含む)	0.7	1.6	7.2	11.0	5.6	9.6	1.2
		エリア供給力計	1,519.6	1,471.5	1,265.1	1,475.0	1,612.1	1,514.7	1,321.8
	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	▲ 68.6	▲ 81.8	▲ 127.8	▲ 10.9	▲ 65.3	▲ 65.3	▲ 20.4
	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	▲ 262.0	▲ 216.0	▲ 221.0	▲ 249.1	▲ 249.1	▲ 249.1	▲ 249.0
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 329.6	▲ 400.7	▲ 208.5	▲ 298.6	▲ 367.3	▲ 324.9	▲ 175.0
供給力計			859.4	773.0	707.8	916.4	930.4	875.4	877.4

○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 : 中国九州間連系線（関門連系線）の運用容量相当。
※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性（別紙 1）のイメージ図

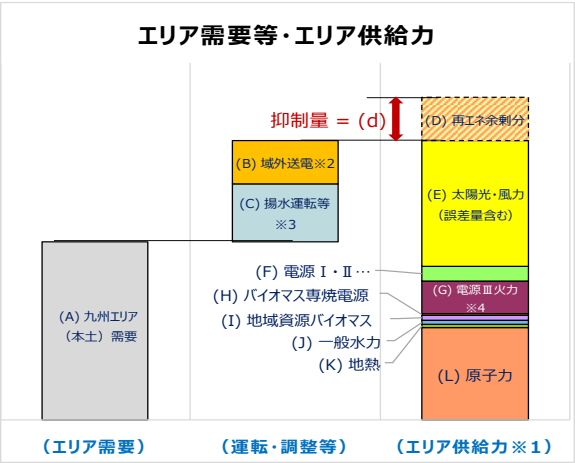


(参考) 当日の需給実績

		場所	九州エリア	九州エリア	九州エリア	九州エリア	九州エリア	九州エリア	九州エリア
		3月18日(土) 13時～13時30分	3月19日(日) 12時30分～13時	3月20日(月) 11時～11時30分	3月22日(水) 12時～12時30分	3月25日(土) 13時～13時30分	3月27日(月) 12時30分～13時	3月28日(火) 12時30分～13時	
天候・気温	天候		曇	晴	晴	晴	曇	晴	晴
	気温 (℃)		13.8	12.6	13.7	16.9	16.0	15.5	16.8
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要 (本土)	841.8	728.8	884.6	913.4	795.4	881.4	887.8
		(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	193.8	126.8	179.0	167.6	109.2	113.7	121.6
		(G) 電源Ⅲ (火力)	119.8	120.6	137.0	127.8	145.4	151.6	145.2
		(L) 原子力	323.4	323.2	323.2	323.4	323.4	318.6	323.6
		(J) 一般水力	34.2	18.6	20.4	44.0	35.8	37.2	29.8
		(K) 地熱	15.4	15.4	15.4	15.0	13.0	13.0	13.0
		(H) バイオマス専焼電源	29.2	27.0	27.4	27.0	27.2	27.0	27.6
		(I) 地域資源バイオマス	18.4	16.2	17.0	16.6	18.2	16.8	16.4
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	526.1	885.8	624.6	671.7	586.7	673.5	951.8
		風力 (抑制量含む)	10.6	2.4	10.0	6.8	9.2	6.0	7.4
		エリア供給力計	1,270.9	1,536.0	1,354.0	1,399.9	1,268.1	1,357.4	1,636.4
	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	0.0	▲ 51.6	▲ 29.4	▲ 60.8	▲ 111.8	▲ 53.0	▲ 110.4
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	▲ 204.0	▲ 206.0	▲ 264.0	▲ 220.0	▲ 204.0	▲ 249.0	▲ 249.0	
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 225.1	▲ 549.6	▲ 176.0	▲ 205.7	▲ 156.9	▲ 174.0	▲ 389.2	
供給力計		841.8	728.8	884.6	913.4	795.4	881.4	887.8	

		場所	九州エリア	九州エリア					
		3月29日(水) 12時30分～13時	3月31日(金) 12時30分～13時						
天候・気温	天候		晴	晴					
	気温 (℃)		17.9	19.4					
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要 (本土)	886.0	847.6					
		(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	110.8	119.0					
		(G) 電源Ⅲ (火力)	149.2	141.6					
		(L) 原子力	323.6	323.2					
		(J) 一般水力	29.2	23.8					
		(K) 地熱	15.2	15.2					
		(H) バイオマス専焼電源	27.6	28.8					
		(I) 地域資源バイオマス	16.2	16.0					
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	936.0	669.3					
		風力 (抑制量含む)	5.7	8.4					
		エリア供給力計	1,613.5	1,345.3					
	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	▲ 113.4	▲ 109.0					
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	▲ 249.0	▲ 249.0						
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 365.1	▲ 139.7						
供給力計		886.0	847.6						

○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 : 中国九州間連系線 (関門連系線) の運用容量相当。
※ 3 : 電力貯蔵装置の充電を含む。 ※ 4 : バイオマス混焼電源を含む。

○必要性 (別紙 1) のイメージ図

