

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(1)

(単位：万kW)																
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		
		出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月1日(金) 12時30分～13時		4月2日(土) 12時30分～13時		4月3日(日) 12時～12時30分		4月4日(月) 12時30分～13時		4月5日(火) 12時30分～13時		4月6日(水) 12時30分～13時		4月7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）		2022.4.1(金)	2018.3.30(金)	2022.4.2(土)	2018.4.15(日)	2022.4.3(日)	2019.4.7(日)	2022.4.4(月)	2021.3.18(木)	2022.4.5(火)	2019.4.9(火)	2022.4.6(水)	2020.4.15(水)	2022.4.7(木)	2018.3.30(金)
	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温（℃）		15.9	22.3	14.5	17.8	14.4	15.9	15.5	13.8	17.0	16.3	17.6	18.1	18.1	22.3
	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/℃		19.0万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		—	846.0	—	759.7	—	750.7	—	902.4	—	883.6	—	863.2	—
気温補正量②（補正量の計算根拠を右に記載）		62.0	(15.9℃-19.0℃) ×▲20万kW/℃ =62万kW	62.7	(14.5℃-17.8℃) ×▲19万kW/℃ =62.7万kW	27.0	(14.4℃-15.9℃) ×▲18万kW/℃ =27万kW	▲34.0	(15.5℃-13.8℃) ×▲20万kW/℃ =-34万kW	▲14.0	(17℃-16.3℃) ×▲20万kW/℃ =-14万kW	10.0	(17.6℃-18.1℃) ×▲20万kW/℃ =10万kW	18.0	(18.1℃-19℃) ×▲20万kW/℃ =18万kW	
需要想定値（※の時刻の需要）③＝①＋②		908.0		822.4		777.7		868.4		869.6		873.2		876.8		
			【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 ）		2.53～3.26		2.18～3.27		0.93～3.3		3.25～3.32		2.16～3.28		2.40～3.29		3.11～3.34	
	出力 換算係数 （kWh/MJ /m ² /kW）	特高	0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283	
		高圧	0.273		0.273		0.273		0.273		0.273		0.273		0.273	
		低圧10kW以上	0.246		0.246		0.246		0.246		0.246		0.246		0.246	
		低圧10kW未満	0.207		0.207		0.207		0.207		0.207		0.207		0.207	
	出力想定値(※1) （万kW）	特高④	183.0		173.4		154.1		193.6		172.8		176.6		192.4	
		高圧⑤	318.9		303.0		273.6		339.6		305.7		316.0		338.6	
		低圧10kW以上⑥	228.3		215.8		193.0		244.0		221.4		225.8		245.3	
		低圧10kW未満⑦	127.9		123.6		115.7		134.3		121.8		127.4		134.9	
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（低圧10kW未満のみ考慮）		▲17.2		▲17.2		▲15.9		▲17.2		▲17.3		▲17.3		▲17.2	
合計⑨		840.9		798.6		720.5		894.3		804.4		828.5		894.0		
風力の 出力想定	設備量 （万kW）	特高⑩	56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		53.8		56.4	
		高圧以下⑪	4.1		4.1		4.1		4.1		4.1		3.9		3.5	
		合計（⑩＋⑪）	60.5		60.5		60.5		60.5		60.5		57.7		59.9	
	出力想定値 （万kW）	特高⑫	17.9		9.4		7.3		12.0		1.3		3.0		7.7	
		高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	1.3		0.7		0.5		0.9		0.1		0.2		0.5	
合計⑭		19.2		10.1		7.8		12.9		1.4		3.2		8.2		
			【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) 電源Ⅰ・Ⅱ（火力）	93.3	/	91.5	/	90.7	/	110.7	/	110.7	/	120.2	/	142.8	/
		(G) 電源Ⅲ（火力）	199.9		114.1		112.9		124.2		125.5		125.5		96.5	
		(L) 原子力	206.0		205.9		206.0		205.9		206.0		206.0		206.1	
		(J) 一般水力	25.8		22.5		18.4		17.2		16.4		15.9		15.0	
		(K) 地熱	14.7		14.7		14.8		14.3		14.8		14.3		14.8	
		(H) バイオマス専焼電源	25.7		25.7		25.7		25.7		25.7		25.7		25.7	
		(I) 地域資源バイオマス	24.1		23.9		23.9		23.2		24.0		23.9		23.8	
		(E-1) 太陽光⑨	840.9		798.6		720.5		894.3		804.4		828.5		894.0	
		風力⑭	19.2		10.1		7.8		12.9		1.4		3.2		8.2	
		(E-2) 想定誤差量	98.0		210.2		234.0		98.0		204.4		180.3		98.0	
エリア供給力計⑮		1,547.6		1,517.2		1,454.7		1,526.4		1,533.3		1,543.5		1,524.9		
エリア 需要等	(A) エリア需要（本土）③	908.0	/	822.4	/	777.7	/	868.4	/	869.6	/	873.2	/	876.8	/	
	揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲219.2		▲219.2		▲219.2		▲219.2		▲193.1		▲185.2		▲151.2		
	運転等 (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 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲239.0		▲188.0		▲190.0		▲239.0		▲239.0		▲239.0		▲239.0		
	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		0.0		0.0		0.0		0.0		
エリア需要等計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）		1,371.2		1,234.6		1,191.9		1,331.6		1,306.7		1,302.4		1,272.0		
必要性 （万kW）	【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】	
	エリア供給力計⑮		1,547.6		1,517.2		1,454.7		1,526.4		1,533.3		1,543.5		1,524.9	
	エリア需要等計⑳		1,371.2		1,234.6		1,191.9		1,331.6		1,306.7		1,302.4		1,272.0	
	判定		○		○		○		○		○		○		○	
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝（⑮－⑳）			176.4		282.6		262.8		194.8		226.6		241.1		252.9	

(※ 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

(単位：万kW)																	
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			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）		4月8日(金) 12時30分～13時		4月9日(土) 12時30分～13時		4月10日(日) 11時30分～12時		4月16日(土) 12時30分～13時		4月17日(日) 12時30分～13時		4月19日(火) 12時30分～13時		4月20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）	2022.4.8(金)	2018.3.24(土)	2022.4.9(土)	2020.3.21(土)	2022.4.10(日)	2020.4.5(日)	2022.4.16(土)	2020.4.18(土)	2022.4.17(日)	2020.4.11(土)	2022.4.19(火)	2020.4.27(月)	2022.4.20(水)	2020.4.7(火)		
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温（℃）	19.2	18.2	20.5	17.3	21.8	18.0	17.4	17.1	18.0	15.2	19.5	20.4	21.0	17.3		
	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/℃		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		— ▲ 16.0 861.7	877.7 (19℃-18.2℃) ×▲20万kW/℃ =-16万kW	— ▲ 30.6 790.7	821.3 (19℃-17.3℃) ×▲18万kW/℃ =-30.6万kW	765.0 ▲ 18.0 747.0	796.7 (17.4℃-17.1℃) ×▲18万kW/℃ =-18万kW	796.7 ▲ 5.4 791.3	796.7 (17.4℃-17.1℃) ×▲18万kW/℃ =-18万kW	793.9 ▲ 50.4 743.5	793.9 (18℃-15.2℃) ×▲18万kW/℃ =-50.4万kW	846.6 0.0 846.6	846.6 需要に影響しない 気温帯（19℃～24℃）のため ▲ 34.0 860.2	894.2 (19℃-17.3℃) ×▲20万kW/℃ =-34万kW	
太陽光の出力想定	日射量予測値（MJ / m ² ）		【出力想定】 3.28 ～3.34		【出力想定】 3.25 ～3.46		【出力想定】 2.38 ～3.34		【出力想定】 3.17 ～3.36		【出力想定】 3.30 ～3.37		【出力想定】 1.85 ～3.36		【出力想定】 2.53 ～3.37		
	出力換算係数（kWh/MJ / m ² /kW）	特高	0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		
		高圧	0.273		0.273		0.273		0.273		0.273		0.273		0.273		
		低圧10kW以上	0.246		0.246		0.246		0.246		0.246		0.246		0.246		
		低圧10kW未満	0.207		0.207		0.207		0.207		0.207		0.207		0.207		
	出力想定値(※1)（万kW）	特高④	193.2		197.4		184.6		195.8		196.4		168.4		180.6		
		高圧⑤	340.3		341.5		311.6		340.1		341.1		310.3		323.3		
		低圧10kW以上⑥	246.5		246.9		228.0		250.0		251.0		223.9		234.7		
		低圧10kW未満⑦	135.8		136.1		123.7		138.0		138.6		128.6		133.1		
	想定自家消費量(※2)（万kW）⑧（低圧10kW未満のみ考慮）		▲ 17.2		▲ 17.2		▲ 16.4		▲ 17.1		▲ 17.1		▲ 17.2		▲ 17.1		
合計⑨		898.6		904.7		831.5		906.8		910.0		814.0		854.6			
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高⑩	56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		56.4		
		高圧以下⑪	4.0		3.5		4.1		4.0		4.1		4.1		3.5		
		合計（⑩＋⑪）	60.4		59.9		60.5		60.4		60.5		60.5		59.9		
	出力想定値（万kW）	特高⑫	4.5		4.6		7.3		14.8		6.3		2.9		3.3		
		高圧以下⑬＝⑫×（⑪／⑩）	0.3		0.3		0.5		1.0		0.5		0.2		0.2		
合計⑭		4.8		4.9		7.8		15.8		6.8		3.1		3.5			
		【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】	【当日計画】	【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）	133.1	/	92.7	/	92.8	/	113.4	/	112.5	/	118.1	/	134.2		
		(G) 電源Ⅲ（火力）	104.3		90.8		90.9		83.6		83.1		155.8		128.1		
		(L) 原子力	206.2		206.2		206.1		205.9		205.9		206.0		206.1		
		(J) 一般水力	17.5		14.8		16.7		15.7		14.6		14.4		13.2		
		(K) 地熱	14.7		14.7		14.7		14.5		14.5		11.9		11.3		
		(H) バイオマス専焼電源	27.9		25.7		25.7		25.7		28.1		21.2		21.2		
		(I) 地域資源バイオマス	22.2		22.4		22.1		20.4		20.6		19.8		19.5		
		(E-1) 太陽光⑨	898.6		904.7		831.5		906.8		910.0		814.0		854.6		
		(E-1) 風力⑭	4.8		4.9		7.8		15.8		6.8		3.1		3.5		
		(E-2) 想定誤差量	98.0		97.1		174.9		95.0		91.8		194.8		154.2		
	エリア供給力計⑮		1,527.3	1,474.0	1,483.2	1,496.8	1,487.9	1,559.1	1,545.9								
	エリア需要等	(A) エリア需要（本土）③	861.7	790.7	747.0	791.3	743.5	846.6	860.2								
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2	▲ 219.2								
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0	▲ 5.0								
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲ 239.0	▲ 188.0	▲ 190.0	▲ 188.0	▲ 188.0	▲ 239.0								
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	0.0	0.0	0.0	0.0									
エリア需要等計⑳＝③－（⑯＋⑰＋⑱＋⑲）		1,324.9	1,202.9	1,161.2	1,203.5	1,155.7	1,309.8	1,323.4									
必要性（万kW） イメージ図は「別紙3」	エリア供給力計⑮		1,527.3	/	1,474.0	/	1,483.2	/	1,496.8	/	1,487.9	/	1,559.1	/	1,545.9		
	エリア需要等計⑳		1,324.9		1,202.9		1,161.2		1,203.5		1,155.7		1,309.8		1,323.4		
	判定		○		○		○		○		○		○				
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑＝(⑮－⑳)		202.4		271.1		322.0		293.3		332.2		249.3		222.5		

(※ 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

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(3)

(単位：万kW)		九州エリア		九州エリア		九州エリア	
場所		4月22日(金) 12時30分～13時		4月28日(木) 12時30分～13時		4月30日(土) 11時30分～12時	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		【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)	2022.4.22(金)	2017.4.14(金)	2022.4.28(木)	2018.4.18(水)	2022.4.30(土)	2018.4.1(日)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温(℃)	21.6	20.6	24.4	22.6	20.2	22.9
	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/℃	
	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		— 882.4 需要に影響しない気温帯(19℃～24℃)のため		— 907.8 (24.4℃-24℃)×20万kW/℃=8万kW	
		882.4		915.8		737.8	
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/㎡)		【出力想定】	【出力想定】		【出力想定】	
			2.87～3.39			1.62～3.39	
	出力換算係数(kWh/MJ/㎡/kW)	特高	0.283			0.283	
		高圧	0.273			0.273	
		低圧10kW以上	0.246			0.246	
		低圧10kW未満	0.207			0.207	
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	195.3			156.3	
		高圧⑤	340.7			272.9	
		低圧10kW以上⑥	251.4			192.6	
		低圧10kW未満⑦	138.6			113.6	
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)		▲17.2			▲15.6	
	合計⑨		908.8			718.3	
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩	56.4			56.4	
		高圧以下⑪	4.1			4.1	
		合計(⑩+⑪)	60.5			60.5	
	出力想定値(万kW)	特高⑫	10.8			10.3	
		高圧以下⑬=⑫×(⑪/⑩)	0.8			0.7	
	合計⑭		11.6			11.0	
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F)電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	150.9			118.8	
		(G)電源Ⅲ(火力)	106.4			98.6	
		(L)原子力	204.5			205.7	
		(J)一般水力	14.1			63.4	
		(K)地熱	13.6			16.1	
		(H)バイオマス専焼電源	21.2			20.9	
		(I)地域資源バイオマス	20.3			22.4	
		(E-1)太陽光⑨	908.8			718.3	
		(E-1)風力⑭	11.6			11.0	
		(E-2)想定誤差量	93.0			234.0	
	エリア供給力計⑮		1,544.4			1,509.2	
	エリア需要等	(A)エリア需要(本土)③	882.4			915.8	
		揚水(C-1)揚水式発電機の揚水運転⑯	▲219.2			▲219.2	
		運転等(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	▲239.0			▲208.6	
		送電(B-2)長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑱	0.0			▲30.4	
		エリア需要等計⑳=③-(⑯+⑰+⑱+⑲)	1,345.6			1,379.0	
	必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,544.4			1,509.2	
		エリア需要等計⑳	1,345.6			1,379.0	
		判定	○			○	
		(D),(d)誤差量を織込んだ抑制必要量㉑=(⑮-⑳)	198.8			130.2	

(※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

別紙 2

(单位: 万kW)

※ 前日の太陽光出力の状況、最新の気象予測を踏まえ、「基本的な考え方」とは違う出力帯を選択した

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）

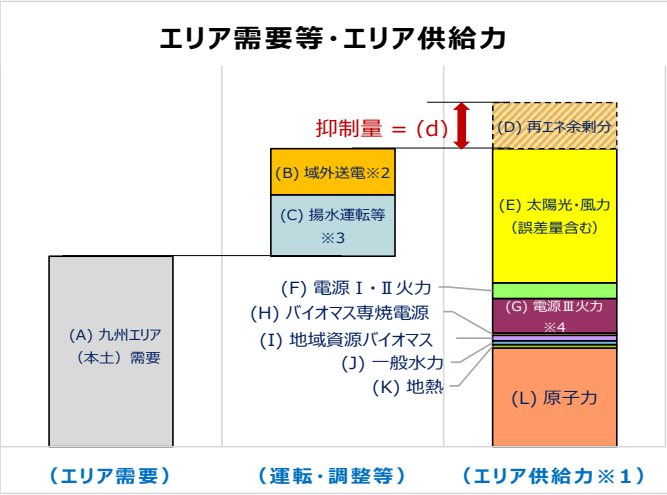
日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(2)

		(※)差異理由				(a) 連系線運用容量を維持するための電力量確保 (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) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画				(g) オーバーホールに伴う停止(9/7～4/28) (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (i) 他エリアの受電可能量不足				(j) 系統作業による停止 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力制約 (l) 作業（ばい煙測定等）による抑制量減少				(m) 日常点検に伴う停止 (n) 定期点検に伴う最低出力変更(4/1～6) (o) 設備トラブルに伴う抑制量減少(1/7～5/10)				(p) 定期点検に伴う最低出力変更(4/7～19,22～5/15) (q)設備トラブルに伴う抑制量減少(4/28～5/13)																	
(単位：万kW)																																											
優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
電源Ⅰ・Ⅱ 火力 LFC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	当日計画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	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	20.3	61.1	40.8	(a)	20.3	22.1	1.8	(a)	20.3	23.1	2.8	(a)	20.3	42.8	22.5	(a)	20.3	42.8	22.5	(a)	20.3	46.4	26.1	(a)	32.6	62.2	29.6	(a)													
		峇北	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														
		苅田	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		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														
LNG	新大分（コンバインド）	54.5	54.5	0.0		53.1	53.1	0.0		52.2	52.2	0.0		53.1	53.1	0.0		52.2	52.2	0.0		54.2	54.2	0.0		54.5	54.5	0.0															
合計		92.3	133.1	40.8	—	90.9	92.7	1.8	—	90.0	92.8	2.8	—	90.9	113.4	22.5	—	90.0	112.5	22.5	—	92.0	118.1	26.1	—	104.6	134.2	29.6	—														
優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
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	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	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														
		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														
	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														
		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														
	小丸川	1	▲ 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		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0														
		2	▲ 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		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0														
		3	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)	▲ 34.0	0.0	34.0	(g)													
		4	▲ 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		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0														
合計		▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—	▲ 253.2	▲ 219.2	34.0	—														
優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
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	当日計画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	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															
優先給電ルールに基づく抑制、調整（4）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
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%]	当日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	当日計画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	22.9 [49%]	22.2	▲ 0.7	(p)	22.9 [49%]	22.2	▲ 0.7	(p)	22.9 [49%]	22.2	▲ 0.7	(p)	22.9 [49%]	22.2	▲ 0.7	(p)	22.9 [49%]	22.2	▲ 0.7	(p)	45.8 [49%]	51.6	5.8	(a)	45.8 [49%]	45.8	0.0														
		B	32.1 [34%]	32.1	0.0		32.1 [34%]	32.1	0.0		32.1 [34%]	32.1	0.0		32.1 [34%]	32.1	0.0		32.1 [34%]	32.1	0.0		32.1 [34%]	42.1	10.0	(a)	32.1 [34%]	32.1	0.0														
	電制電源 を除く	火力他	21.6 [19%]	39.5 [35%]	17.9	(b)	21.6 [19%]	26.9 [24%]	5.3	(b)	21.6 [19%]	26.9 [24%]	5.3	(b)	21.6 [19%]	26.0 [23%]	4.4	(b)	25.5 [20%]	25.9 [20%]	0.4	(b)	25.5 [20%]	58.3 [46%]	32.8	(b)	25.5 [20%]	46.5 [37%]	21.0	(l)													
		自家発電余剰	(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]				(45.8) [33%]																
合計		89.6	104.3	14.7	—	89.6	90.8	1.2	—	89.6	90.9	1.3	—	89.6	83.6	▲ 6.0	—	93.5	83.1	▲ 10.4	—	116.4	155.8	39.4	—	116.4	128.1	11.7	—														
優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
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(※)	前日15時時点 の空容量① ※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① ※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① ※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(※)														
	中国九州間連系線	0.0 (239.0)	0.0	0.0		0.0 (188.0)	0.0	0.0		0.0 (190.0)	0.0	0.0		0.0 (188.0)	0.0	0.0		0.0 (188.0)	0.0	0.0		0.0 (188.0)	0.0	0.0		0.0 (239.0)	0.0	0.0															
優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
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%]	当日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	当日計画②	差異（②-①）	差異理由(※)	合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	当日計画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(※)														
	※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	22.3 [67%]	27.9	5.6	(o)	22.3 [67%]	25.7	3.4	(o)	22.3 [67%]	25.7	3.4	(o)	22.3 [67%]	25.7	3.4	(o)	22.3 [67%]	25.7	3.4	(o)	24.6 [65%]	28.1	3.5	(o)	21.2 [69%]	21.2	0.0															
優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		4月8日(金)						4月9日(土)						4月10日(日)						4月16日(土)						4月17日(日)						4月19日(火)						4月20日(水)					
地域資源バイオマス	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）	理由A～C毎 （発電所数）	合意した 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）	合意した 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）	合意した 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）	合意した 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）	合意した 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）	合意した 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	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—														
	出力抑制不可	—[0%]	22.2	—</																																							

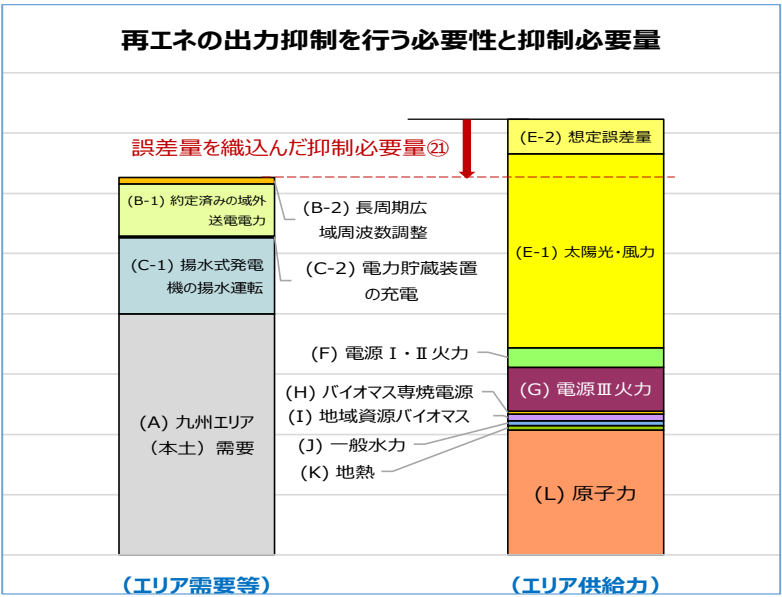
		場所	九州エリア 4月1日(金) 12時30分～13時	九州エリア 4月2日(土) 12時～12時30分	九州エリア 4月3日(日) 13時～13時30分	九州エリア 4月4日(月) 12時30分～13時	九州エリア 4月5日(火) 12時～12時30分	九州エリア 4月6日(水) 12時30分～13時	九州エリア 4月7日(木) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温 (℃)		15.4	11.5	11.7	12.5	12.8	17.4	19.0
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)		854.4	814.2	736.4	888.2	907.8	832.0	863.0
	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	89.4	91.0	84.8	107.8	103.6	112.6	153.2
		(G) 電源Ⅲ (火力)	190.2	114.3	118.0	140.2	134.8	134.4	100.3
		(L) 原子力	207.0	206.6	207.2	207.0	207.2	207.0	207.2
		(J) 一般水力	22.6	20.2	21.0	17.8	16.8	18.4	16.0
		(K) 地熱	13.2	13.4	13.4	13.2	13.2	13.0	13.0
		(H) バイオマス専焼電源	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6
		(I) 地域資源バイオマス	15.6	17.4	17.2	15.4	16.8	15.2	16.2
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	817.7	750.0	865.6	894.0	876.1	822.4	818.3
		(E) 風力 (抑制量含む)	14.8	5.0	7.6	5.1	0.3	2.2	5.2
	エリア供給力計		1,396.1	1,243.5	1,360.4	1,426.1	1,394.4	1,350.8	1,355.0
	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	▲ 193.4	▲ 137.4	▲ 214.8	▲ 193.2	▲ 176.8	▲ 162.2	▲ 66.4
	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	▲ 238.8	▲ 188.4	▲ 187.0	▲ 238.8	▲ 238.4	▲ 238.0	▲ 235.6
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 109.5	▲ 103.5	▲ 222.2	▲ 105.9	▲ 71.4	▲ 118.6	▲ 190.0
供給力計			854.4	814.2	736.4	888.2	907.8	832.0	863.0

		場所	九州エリア 4月8日(金) 12時30分～13時	九州エリア 4月9日(土) 12時30分～13時	九州エリア 4月10日(日) 11時30分～12時	九州エリア 4月16日(土) 12時30分～13時	九州エリア 4月17日(日) 12時30分～13時	九州エリア 4月19日(火) 12時30分～13時	九州エリア 4月20日(水) 12時～12時30分
天候・気温	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温 (℃)		19.7	21.0	21.8	16.7	18.2	19.7	22.0
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)		863.6	784.2	731.8	797.0	754.4	856.4	879.2
	エリア 供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	119.4	76.8	79.0	92.0	91.8	134.6	123.2
		(G) 電源Ⅲ (火力)	104.3	93.0	94.8	86.2	92.8	150.6	142.8
		(L) 原子力	207.4	206.8	207.0	206.8	207.0	207.4	207.0
		(J) 一般水力	15.4	15.0	19.4	15.2	16.2	13.6	13.4
		(K) 地熱	13.4	13.4	13.6	13.6	13.6	10.2	10.2
		(H) バイオマス専焼電源	27.8	25.6	25.6	27.6	28.0	21.0	21.0
		(I) 地域資源バイオマス	15.2	15.4	15.0	10.0	10.2	9.0	9.0
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	875.7	880.5	863.8	913.2	908.5	689.5	841.9
		(E) 風力 (抑制量含む)	1.8	0.6	5.0	19.2	0.8	0.8	0.2
	エリア供給力計		1,380.4	1,327.1	1,323.2	1,383.8	1,368.9	1,236.7	1,368.7
	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	▲ 196.0	▲ 134.4	▲ 202.0	▲ 195.0	▲ 197.4	▲ 127.2	▲ 195.0
	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	▲ 234.8	▲ 186.8	▲ 184.8	▲ 186.0	▲ 187.2	▲ 239.0	▲ 237.6
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 86.0	▲ 221.7	▲ 204.6	▲ 205.8	▲ 229.9	▲ 14.1	▲ 56.9
供給力計			863.6	784.2	731.8	797.0	754.4	856.4	879.2

○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 : 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。

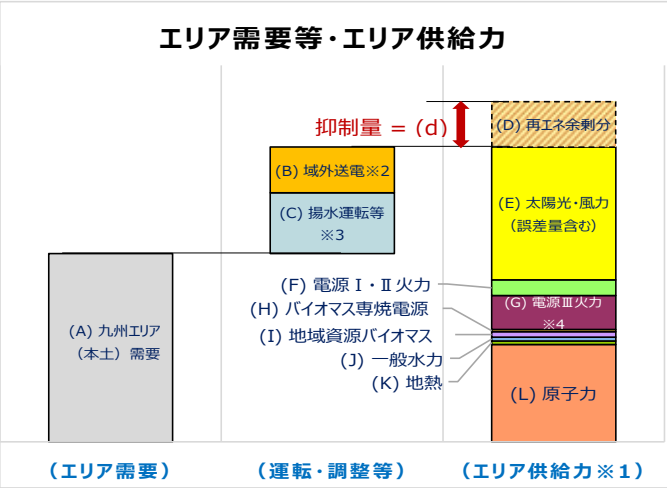


(参考) 当日の需給実績(2)

(単位：万kW)

場所		九州エリア	九州エリア	九州エリア
下げ調整力最小時刻		4月22日(金) 12時30分～13時	4月28日(木) 12時～12時30分	4月30日(土) 12時～12時30分
天候・気温	天候	晴	晴	晴
	気温 (℃)	20.0	22.2	17.6
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	886.6	917.6	792.8
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ (火力)	135.4	96.6	72.4
	(G) 電源Ⅲ (火力)	110.6	108.2	61.4
	(L) 原子力	207.2	207.2	92.2
	(J) 一般水力	16.4	95.0	91.8
	(K) 地熱	12.8	15.0	15.4
	(H) バイオマス専焼電源	22.0	20.8	22.2
	(I) 地域資源バイオマス	13.0	14.2	16.0
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	866.9	828.8	867.4
	(E) 風力 (抑制量含む)	3.4	3.4	11.6
	エリア供給力計	1,387.7	1,389.2	1,250.4
	(C) 揚水式発電機の揚水運転・電力貯蔵装置の充電	▲ 192.0	▲ 200.4	▲ 205.0
	(B) 約定済みの域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 238.0	▲ 237.6	▲ 167.2
	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 71.1	▲ 33.6	▲ 85.4
	供給力計	886.6	917.6	792.8

○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：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。

