

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		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土				
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月1日(金) 12時~12時30分		5月2日(土) 12時~12時30分		5月4日(月) 12時30分~13時		5月5日(火) 12時~12時30分		5月6日(水) 12時~12時30分		5月7日(木) 12時30分~13時		5月8日(金) 12時~12時30分		
		【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)	2020.5.1(金)	2017.4.25(火)	2020.5.2(土)	2019.5.4(土)	2020.5.4(月)	2017.5.7(日)	2020.5.5(火)	2017.5.7(日)	2020.5.6(水)	2017.5.7(日)	2020.5.7(木)	2017.5.1(月)	2020.5.8(金)	2017.5.2(火)	
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	21.5	22.5	22.1	23.5	22.9	22.7	22.7	22.7	23.3	22.7	23.1	23.0	23.1	22.8	
	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/℃		17.0万kW/℃		17.0万kW/℃		19.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃
需要(万kW)	過去の需要実績①	—	860.0	—	780.0	—	710.0	—	710.0	—	710.0	—	830.0	—	830.0	
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	860.0		780.0		710.0		710.0		710.0		830.0		830.0		
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	2.66~3.45		1.43~2.66		1.70~2.75		2.34~3.54		2.38~3.51		3.36~3.54		1.94~3.53		
	出力換算係数(kWh/MJ/m/kW)	特高	0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275	
		高圧	0.263		0.263		0.263		0.263		0.263		0.263		0.263	
		低圧10kW以上	0.243		0.243		0.243		0.243		0.243		0.243		0.243	
		低圧10kW未満	0.205		0.205		0.205		0.205		0.205		0.205		0.205	
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	144.9		95.1		105.2		134.1		124.3		160.1		139.4	
		高圧⑤	301.2		207.6		208.9		262.5		257.9		320.1		289.5	
		低圧10kW以上⑥	227.4		147.1		148.6		189.2		183.7		230.6		203.4	
		低圧10kW未満⑦	123.6		81.6		78.9		101.0		99.9		125.2		112.2	
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲14.9		▲14.5		▲14.8		▲15.2		▲15.1		▲15.3		▲15.1		
合計⑨	782.2		516.9		526.8		671.6		650.7		820.7		729.4			
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩		51.6		51.6		51.6		51.6		51.6		51.5		
	出力想定値(万kW)	高圧以下⑪	5.6		6.1		6.1		6.1		6.1		6.1		6.1	
		合計(⑩+⑪)	57.2		57.7		57.7		57.7		57.7		57.7		57.6	
	合計⑭	4.3		4.0		6.9		1.0		3.8		18.0		13.5		
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	66.9	65.3	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	131.2	108.4					
		(G) 電源Ⅲ(火力)	86.7	87.0	86.7	86.7	86.7	86.7	86.7	95.5	134.9					
		(L) 原子力	322.9	323.1	323.1	323.1	323.1	323.1	323.1	323.1	322.9					
		(J) 一般水力	15.6	19.6	18.3	15.3	25.8	15.4	15.1							
		(K) 地熱	13.0	13.1	12.7	12.7	12.7	12.3	12.3							
		(H) バイオマス専焼電源	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	11.4	11.4							
		(I) 地域資源バイオマス	22.9	23.6	23.1	21.5	21.7	20.8	20.7							
		(E-1) 太陽光⑨	782.2	516.9	526.8	671.6	650.7	820.7	729.4							
		(E-2) 風力⑭	4.3	4.0	6.9	1.0	3.8	18.0	13.5							
		(E-2) 想定誤差量	69.0	323.0	323.0	205.4	219.0	49.3	147.6							
	エリア供給力計⑮	1,391.4	1,383.5	1,392.4	1,409.4	1,415.3	1,497.7	1,516.2								
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	860.0	780.0	710.0	710.0	710.0	830.0	830.0							
		揚水(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲253.2	▲253.2	▲253.2	▲253.2	▲253.2	▲253.2	▲253.2							
		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	▲189.0	▲37.7	▲173.5	▲138.1	▲189.0	▲227.4	▲216.9							
送電(B-2) 長周期広域周波数調整⑲		0.0	▲151.3	▲14.5	▲50.9	0.0	▲11.6	▲22.1								
エリア需要等計⑳=③-(⑯+⑰+⑱+⑲)	1,307.2	1,227.2	1,156.2	1,157.2	1,157.2	1,327.2	1,327.2									
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,391.4	1,383.5	1,392.4	1,409.4	1,415.3	1,497.7	1,516.2								
	エリア需要等計⑳	1,307.2	1,227.2	1,156.2	1,157.2	1,157.2	1,327.2	1,327.2								
	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㉑=(⑮-⑳)	84.2	156.3	236.2	252.2	258.1	170.5	189.0								

(※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(2)

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月10日(日) 12時30分~13時		5月11日(月) 12時30分~13時		5月12日(火) 12時~12時30分		5月13日(水) 12時~12時30分		5月14日(木) 12時~12時30分		5月17日(日) 12時~12時30分			
		【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)	2020.5.10(日)	2019.5.19(日)	2020.5.11(月)	2019.5.10(金)	2020.5.12(火)	2019.5.8(水)	2020.5.13(水)	2019.5.7(火)	2020.5.14(木)	2017.5.8(月)	2020.5.17(日)	2017.5.21(日)		
	天候	曇	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温(℃)	23.7	24.4	22.9	22.5	22.9	21.3	21.8	20.9	23.5	24.0	24.6	26.0		
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ		19.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		19.0万kW/℃		20.0万kW/℃	
需要(万kW)	過去の需要実績①	—	767.6	—	910.0	—	870.0	—	880.0	—	880.0	—	796.6	—	900.0
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	▲7.6	(24.0℃-24.4℃)×19.0万kW/℃=▲7.6万kW	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	▲26.6	(24.6℃-26.0℃)×19.0万kW/℃=▲26.6万kW	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	760.0		910.0		870.0		880.0		880.0		770.0		900.0	
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m ²)	1.10~2.53		3.42~3.54		1.87~3.44		3.45~3.48		2.54~3.48		1.41~2.55		3.16~3.54	
	出力	特高		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		0.275	
	換算係数(kWh/MJ)	高圧		0.263		0.263		0.263		0.263		0.263		0.263	
	/m ² /kW)	低圧10kW以上		0.243		0.243		0.243		0.243		0.243		0.243	
		低圧10kW未満		0.205		0.205		0.205		0.205		0.205		0.205	
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	79.2	156.9	109.7	155.0	141.4	85.8	148.4						
		高圧⑤	162.8	314.7	226.2	308.5	280.1	184.8	308.7						
		低圧10kW以上⑥	115.6	233.4	158.5	236.0	203.6	129.5	232.7						
		低圧10kW未満⑦	64.5	126.7	86.7	128.1	107.8	73.0	126.7						
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲13.4	▲15.2	▲14.8	▲14.7	▲15.1	▲13.9	▲14.9							
合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	408.7	816.5	566.3	812.9	717.8	459.2	801.6							
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩	51.5	51.5	51.5	51.5	51.5	51.5							
		高圧以下⑪	6.1	6.0	5.8	6.0	6.0	6.1							
	合計(⑩+⑪)	57.6	57.5	57.3	57.5	57.5	57.6	57.6							
	出力想定値(万kW)	特高⑫	9.7	3.3	10.2	10.3	6.6	5.5							
	高圧以下⑬=⑫×(⑪/⑩)	1.2	0.4	1.2	1.2	0.8	0.7								
合計⑭	⑫+⑬	10.9	3.7	11.4	11.5	7.4	6.2	20.2							
需給状況(万kW)	イメージ図は「別紙3」	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	67.0	112.0	119.7	119.9	119.9	76.7	87.7						
		(G) 電源Ⅲ(火力)	126.2	140.7	129.2	130.8	132.9	122.8	125.3						
		(L) 原子力	323.0	323.0	322.7	322.5	322.6	322.7	322.3						
		(J) 一般水力	14.4	14.0	16.2	13.7	15.5	41.2	88.5						
		(K) 地熱	10.8	10.9	10.8	10.5	10.9	10.8	10.8						
		(H) バイオマス専焼電源	11.4	11.4	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1						
		(I) 地域資源バイオマス	22.1	21.0	20.4	20.3	20.6	22.4	22.0						
		(E-1) 太陽光⑨	408.7	816.5	566.3	812.9	717.8	459.2	801.6						
		(E-1) 風力⑭	10.9	3.7	11.4	11.5	7.4	6.2	20.2						
		(E-2) 想定誤差量	323.0	53.5	323.0	57.1	159.2	323.0	68.4						
		エリア供給力計⑮	1,317.5	1,506.7	1,528.8	1,508.3	1,515.9	1,394.1	1,555.9						
		(A) エリア需要(本土)③	760.0	910.0	870.0	880.0	880.0	770.0	900.0						
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲253.2	▲201.0	▲201.0	▲201.0	▲227.1	▲227.1	▲227.1					
		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	▲125.6	▲239.0	▲239.0	▲239.0	▲239.0	▲89.6	▲239.0					
送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	▲35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	▲59.3	0.0							
エリア需要等計⑳=③-(⑯+⑰+⑱+⑲)	1,178.8	1,355.0	1,315.0	1,325.0	1,351.1	1,151.0	1,371.1								
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,317.5	1,506.7	1,528.8	1,508.3	1,515.9	1,394.1	1,555.9							
	エリア需要等計⑳	1,178.8	1,355.0	1,315.0	1,325.0	1,351.1	1,151.0	1,371.1							
判定	○	○	○	○	○	○	○								
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑=(⑮-⑳)	138.7	151.7	213.8	183.3	164.8	243.1	184.8								

(※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

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(3)

場所		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土		九州本土			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		5月20日(水) 12時~12時30分		5月21日(木) 12時~12時30分		5月22日(金) 12時~12時30分		5月23日(土) 12時~12時30分		5月24日(日) 12時~12時30分			
		【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)	2020.5.20(水)	2017.5.11(木)	2020.5.21(木)	2018.5.21(月)	2020.5.22(金)	2017.5.11(木)	2020.5.23(土)	2017.5.13(土)	2020.5.24(日)	2018.5.27(日)		
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温(℃)	21.6	22.7	21.3	23.1	21.6	22.7	23.6	21.8	24.9	25.4		
	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/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		19.0万kW/℃		18.0万kW/℃	
	需要(万kW)	過去の需要実績①		—	900.0	—	890.0	—	900.0	—	850.0	—	849.0
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)		0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	0.0	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)のため	▲9.0	(24.9℃-25.4℃)×18.0万kW/℃=▲9.0万kW	
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②		900.0		890.0		900.0		850.0		840.0		
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m ²)		2.46~3.54		1.81~3.53		1.78~3.04		1.75~3.53		2.08~3.54		
	出力	特高	0.275		0.275		0.275		0.275		0.275		
	換算係数(kWh/MJ)	高圧	0.263		0.263		0.263		0.263		0.263		
	/m ² /kW)	低圧10kW以上	0.243		0.243		0.243		0.243		0.243		
		低圧10kW未満	0.205		0.205		0.205		0.205		0.205		
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	136.3		129.6		106.0		109.5		130.7		
		高圧⑤	293.2		267.8		226.1		240.7		281.5		
		低圧10kW以上⑥	210.8		197.7		158.2		163.8		200.1		
		低圧10kW未満⑦	113.8		110.4		89.2		95.0		112.6		
		想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲15.2		▲15.0		▲14.8		▲14.7		▲15.0		
	合計⑨	738.9		690.5		564.7		594.3		709.9			
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩	51.5		52.2		52.2		52.2		52.2		
		高圧以下⑪	6.0		6.1		6.1		6.1		6.1		
		合計(⑩+⑪)	57.5		58.3		58.3		58.3		58.3		
	出力想定値(万kW)	特高⑫	13.1		6.0		7.3		7.5		5.0		
		高圧以下⑬ = ⑫×(⑪/⑩)	1.5		0.7		0.9		0.9		0.6		
	合計⑭	14.6		6.7		8.2		8.4		5.6			
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	79.0		76.0		76.2		75.2		75.0		
		(G) 電源Ⅲ(火力)	149.5		192.4		153.6		121.9		122.0		
		(L) 原子力	231.3		231.3		231.4		231.4		231.4		
		(J) 一般水力	85.2		90.1		92.4		87.1		73.1		
		(K) 地熱	12.0		12.0		12.8		13.5		13.8		
		(H) バイオマス専焼電源	9.1		9.1		9.1		9.1		9.1		
		(I) 地域資源バイオマス	22.4		23.0		23.0		22.7		19.6		
		(E-1) 太陽光⑨	738.9		690.5		564.7		594.3		709.9		
			風力⑭	14.6		6.7		8.2		8.4		5.6	
			(E-2) 想定誤差量	138.1		186.5		323.0		219.0		167.1	
		エリア供給力計⑮	1,480.1		1,517.6		1,494.4		1,382.6		1,426.6		
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	900.0		890.0		900.0		850.0		840.0		
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲227.1		▲227.1		▲227.1		▲227.1		▲227.1	
		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	
		域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲239.0		▲176.4		▲171.0		▲189.0		▲151.0	
送電		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	0.0		▲47.1		▲68.0		0.0		0.0		
	エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,371.1		1,345.6		1,371.1		1,271.1		1,223.1			
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,480.1		1,517.6		1,494.4		1,382.6		1,426.6			
	エリア需要等計⑳	1,371.1		1,345.6		1,371.1		1,271.1		1,223.1			
	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㉑ = (⑮ - ⑳)	109.0		172.0		123.3		111.5		203.5			

(※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

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(1)

(※)差異理由

(a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保
(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) オーバーホールで停止中(9/2~4/23)
(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

(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力抑制
(l) 作業(ばい遅測定等)による抑制量減少

(m) 設備点検で停止
(n) 設備更新に伴う停止(5/11~9/11)

[万kW]

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Fuel: 燃料, 発電所, 最低出力①, 前日計画②, 差異(②-①), 差異理由(※), etc.).

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Water Pumping: 発電所, 号機, 揚水動力①, 前日計画②, 差異(②-①), 差異理由(※), etc.).

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Energy Storage: 発電所, 充電最大電力①, 前日計画②, 差異(②-①), 差異理由(※), etc.).

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Power Source III: 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(※), etc.).

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Long-term Frequency Adjustment: 中国九州間連系線(関門連系線), 前日12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(※), etc.).

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Biomass: 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(※), etc.).

Table with 24 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 10 rows (Regional Biomass: 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), etc.).

Table with 7 columns (Date: 5月1日(金) to 5月8日(金)) and 6 rows (Forecast Error: 出力帯, 出力帯算定, 誤差量, 太陽光誤差, エリア需要誤差, 合計).

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制量確保
(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 [万kW]

(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) オーバーホールで停止中(9/2~4/23)
(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

(j) 系統作業による停止
(k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力抑制
(l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少

(m) 設備点検で停止
(n) 設備更新に伴う停止(5/11~9/11)

Table with multiple sections: 優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1) through (7), and 想定誤差量. Each section contains columns for dates (5月10日 to 5月19日) and various power metrics (出力帯, 出力率, etc.).

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況(3)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量を維持するための電制量確保 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (g) オーバーホールで停止中(9/2~4/23) (j) 系統作業による停止 (m) 設備点検で停止
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (h) 翌日発電計画に基づいた発電出力を抑制 (k) 燃料受入等に伴うBOG消費のための出力抑制 (n) 設備更新に伴う停止(5/11~9/11)
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 [万kW] (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他の供給区域の受電可能量不足 (l) 作業(ばい運測定等)による抑制量減少

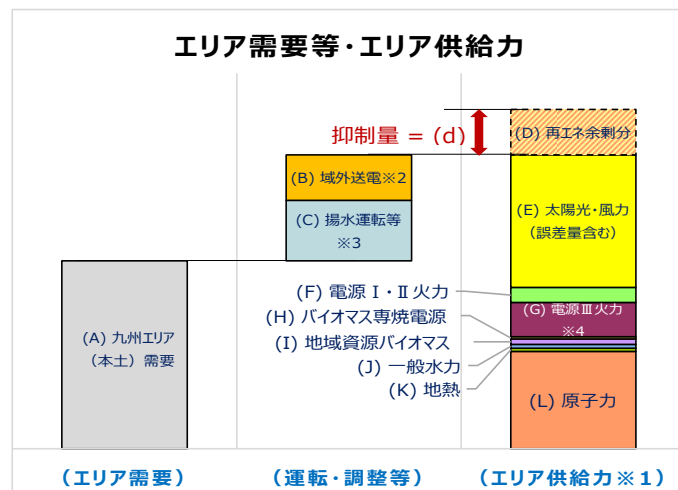
優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
電源I・II 火力	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
	LFC調整力 2% 確保の発電所	石炭	松浦	12.5	12.5	0.0		12.5	12.5	0.0		12.5	12.5	0.0		12.5	12.5	0.0		12.5	12.5	0.0	
峇北			0.0	0.0	0.0		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		荻田	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		
		新小倉	0.0	11.3	11.3	(k)	0.0	8.5	8.5	(k)	0.0	8.5	8.5	(k)	0.0	8.5	8.5	(k)	0.0	8.5	8.5	(k)	
新大分(コンバインド)		55.2	55.2	0.0		55.0	55.0	0.0		55.2	55.2	0.0		54.2	54.2	0.0		54.0	54.0	0.0			
合計			67.7	79.0	11.3	—	67.5	76.0	8.5	—	67.7	76.2	8.5	—	66.7	75.2	8.5	—	66.5	75.0	8.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
揚水発電機の 揚水運転	大平	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(※)	
		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		
	2	▲26.1	0.0	26.1	(n)	▲26.1	0.0	26.1	(n)	▲26.1	0.0	26.1	(n)	▲26.1	0.0	26.1	(n)	▲26.1	0.0	26.1	(n)		
	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		
		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		
	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		
		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		
		3	▲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	▲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	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	▲253.2	▲227.1	26.1	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
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(※)		
		▲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)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
電源III火力	電制電源	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(※)
		A		45.6 [49%]	69.8	24.2	(l)	45.6 [49%]	45.6	0.0		45.6 [49%]	69.8	24.2	(l)	45.6 [49%]	45.6	0.0		45.6 [49%]	45.6	0.0	
	B		31.9 [34%]	31.9	0.0		31.9 [34%]	94.4	62.5	(l)	31.9 [34%]	31.9	0.0		31.9 [34%]	31.9	0.0		31.9 [34%]	31.9	0.0		
	電制電源を除く	火力他		36.8 [26%]	37.6 [26%]	0.8	(b)	36.8 [26%]	42.3 [30%]	5.5	(b)	36.8 [26%]	42.3 [30%]	5.5	(b)	36.8 [26%]	35.8 [25%]	▲1.0	(c)	36.8 [26%]	35.8 [25%]	▲1.0	(c)
		発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力()内は、全設備運転時		(45.8) [30%]				(45.8) [30%]				(45.8) [30%]				(45.8) [30%]				(45.8) [30%]			
自家発電余剰		13.0	10.2	▲2.8	(f)	13.0	10.1	▲2.9	(f)	13.0	9.6	▲3.4	(f)	13.0	8.6	▲4.4	(f)	13.0	8.7	▲4.3	(f)		
合計		127.3	149.5	22.2	—	127.3	192.4	65.1	—	127.3	153.6	26.3	—	127.3	121.9	▲5.4	—	127.3	122.0	▲5.3	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12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12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12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12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12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 (239.0)	0.0	0.0		62.6 (239.0)	47.1	▲15.5	(i)	68.0 (239.0)	68.0	0.0		0.0 (189.0)	0.0	0.0		38.0 (189.0)	0.0	▲38.0	(i)		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
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(※)		
		9.1 [52%]	9.1	0.0		9.1 [52%]	9.1	0.0		9.1 [52%]	9.1	0.0		9.1 [52%]	9.1	0.0		9.1 [52%]	9.1	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
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%]	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%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎 (発電所数)		
		0.0	0.0	0.0	—	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%]	22.4	—	A(48),B(22),C(2)	—[0%]	23.0	—	A(48),B(22),C(2)	—[0%]	23.0	—	A(48),B(22),C(2)	—[0%]	22.7	—	A(48),B(22),C(2)	—[0%]	19.6	—	A(48),B(22),C(2)	
想定誤差量		5月20日(水)				5月21日(木)				5月22日(金)				5月23日(土)				5月24日(日)					
想定誤差量	出力帯	中出力帯1				中出力帯1				中出力帯2				中出力帯1				中出力帯1					
	出力帯 算定	(A)過去最大出力/設備量	87.4%				87.4%				87.4%				87.4%				87.4%				
		(B)当日最大出力/設備量	76.4%				71.4%				58.4%				61.5%				73.4%				
		(C)出力率(B)/(A)	87.4%				81.7%				66.8%				70.4%				84.0%				
	誤差量	太陽光誤差	106.1				154.5				265.0				187.0				135.1				
エリア需要誤差		32.0				32.0				58.0				32.0				32.0					
合計	138.1				186.5				323.0				219.0				167.1						

		[万kW]								
場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		5月1日(金) 12時30分~13時	5月2日(土) 11時~11時30分	5月4日(月) 13時~13時30分	5月5日(火) 11時30分~12時	5月6日(水) 11時30分~12時	5月7日(木) 12時30分~13時	5月8日(金) 12時30分~13時	5月8日(金) 12時30分~13時	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	22.7	23.8	21.5	22.0	22.4	23.0	24.2	24.2	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	815.0	748.6	738.8	707.6	734.2	821.6	821.6	821.6	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	68.6	48.4	56.6	49.0	61.0	113.6	107.0	107.0	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	91.8	91.2	90.2	89.6	96.6	101.0	138.4	138.4	
	(L) 原子力	322.0	322.0	321.8	322.2	322.0	321.4	322.0	322.0	
	(J) 一般水力	17.4	20.4	24.0	24.2	20.2	16.0	14.6	14.6	
	(K) 地熱	12.6	12.4	12.4	12.4	12.4	11.8	11.4	11.4	
	(H) バイオマス専焼電源	8.0	7.8	7.8	7.8	8.0	11.2	11.2	11.2	
	(I) 地域資源バイオマス	19.8	22.8	22.6	21.2	20.8	19.6	19.4	19.4	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	762.5	713.1	678.7	687.1	653.9	834.7	696.9	696.9	
	(D) 風力(抑制量含む)	4.0	1.4	1.6	1.8	6.4	16.8	15.0	15.0	
	エリア供給力計		1,306.7	1,239.5	1,215.7	1,215.3	1,201.3	1,446.1	1,335.9	1,335.9
	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	▲ 227.0	▲ 218.6	▲ 225.0	▲ 178.2	▲ 140.6	▲ 217.0	▲ 144.4	▲ 144.4
	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	▲ 186.0	▲ 184.8	▲ 186.4	▲ 180.8	▲ 186.0	▲ 236.4	▲ 233.2	▲ 233.2
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 78.7	▲ 87.5	▲ 65.5	▲ 148.7	▲ 140.5	▲ 171.1	▲ 136.7	▲ 136.7
供給力計		815.0	748.6	738.8	707.6	734.2	821.6	821.6	821.6	

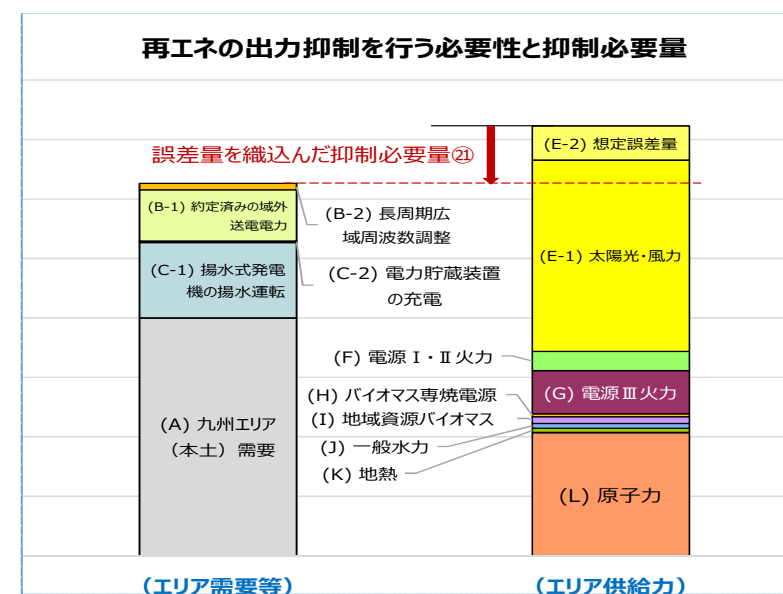
場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		5月10日(日) 11時30分~12時	5月11日(月) 12時30分~13時	5月12日(火) 12時30分~13時	5月13日(水) 12時30分~13時	5月14日(木) 12時30分~13時	5月17日(日) 11時30分~12時	5月19日(火) 12時30分~13時	5月19日(火) 12時30分~13時	
天候・気温	天候	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	21.2	22.9	22.0	21.6	24.1	24.4	22.0	22.0	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	731.4	873.8	824.2	861.4	901.4	764.8	860.4	860.4	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	133.8	104.2	131.6	111.4	112.8	79.4	68.0	68.0	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	131.6	148.8	138.4	140.2	127.2	119.8	129.8	129.8	
	(L) 原子力	322.2	321.8	318.8	322.2	321.6	321.6	321.4	321.4	
	(J) 一般水力	19.2	17.0	18.6	14.2	16.6	83.2	90.2	90.2	
	(K) 地熱	10.2	10.4	10.4	10.2	10.8	10.6	10.6	10.6	
	(H) バイオマス専焼電源	11.2	11.2	9.4	9.0	9.2	9.0	9.2	9.2	
	(I) 地域資源バイオマス	20.2	19.8	19.4	18.6	18.2	20.4	18.8	18.8	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	312.8	819.7	516.7	825.1	816.0	600.7	746.3	746.3	
	(D) 風力(抑制量含む)	5.6	1.2	9.0	12.4	5.2	4.6	25.2	25.2	
	エリア供給力計		966.8	1,454.1	1,172.3	1,463.3	1,437.6	1,249.3	1,419.5	1,419.5
	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	▲ 71.4	▲ 166.6	▲ 94.2	▲ 202.4	▲ 181.6	▲ 167.4	▲ 184.8	▲ 184.8
	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	▲ 164.0	▲ 238.4	▲ 235.6	▲ 236.4	▲ 238.0	▲ 124.0	▲ 234.8	▲ 234.8
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	0.0 (※)	▲ 175.3	▲ 18.3	▲ 163.1	▲ 116.6	▲ 193.1	▲ 139.5	▲ 139.5
供給力計		731.4	873.8	824.2	861.4	901.4	764.8	860.4	860.4	

(※) 運用見直し(オンライン制御の有効活用)により、前日指令を行った19日のうち3日(5/10,22,23)は、自然変動電源(太陽光・風力)の出力抑制が回避された。

○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。

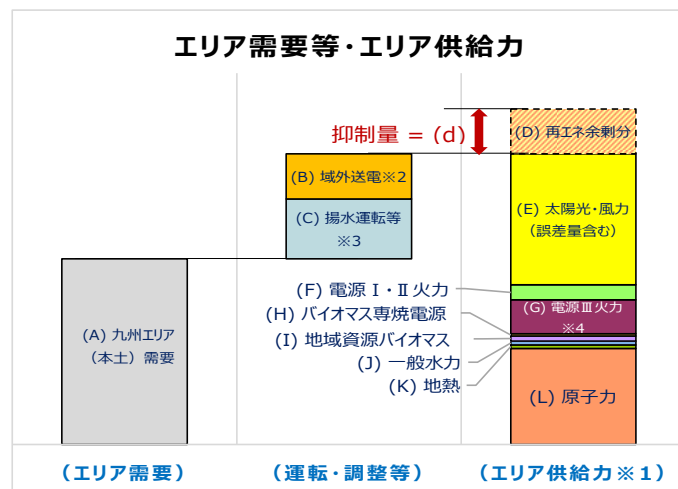


[万kW]

場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		5月20日(水) 12時30分～13時	5月21日(木) 12時30分～13時	5月22日(金) 12時～12時30分	5月23日(土) 12時～12時30分	5月24日(日) 10時30分～11時	
天候・気温	天候 気温(℃)	晴 21.3	晴 20.0	晴 21.6	晴 22.6	晴 25.7	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要(本土)	880.0	830.8	877.8	833.4	764.2	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	68.4	168.4	67.4	65.6	78.2	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	152.8	188.6	150.6	118.0	124.4	
	(L) 原子力	230.2	230.8	231.0	230.8	230.6	
	(J) 一般水力	84.8	92.8	88.2	72.2	72.2	
	(K) 地熱	11.6	11.6	12.6	13.2	13.0	
	(H) バイオマス専焼電源	9.0	9.0	9.6	9.0	9.2	
	(I) 地域資源バイオマス	19.2	19.2	21.0	21.4	17.8	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	716.4	564.8	600.2	660.2	644.5	
	(E) 風力(抑制量含む)	4.0	5.8	5.0	3.2	6.2	
	エリア供給力計		1,296.4	1,291.0	1,185.6	1,193.6	1,196.1
	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	▲ 115.8	▲ 176.8	▲ 75.8	▲ 173.4	▲ 152.2
	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	▲ 233.6	▲ 213.2	▲ 232.0	▲ 186.8	▲ 154.4
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 67.0	▲ 70.2	0.0 (※)	0.0 (※)	▲ 125.3	
供給力計		880.0	830.8	877.8	833.4	764.2	

(※) 運用見直し(オンライン制御の有効活用)により、前日指令を行った19日のうち3日(5/10,22,23)は、自然変動電源(太陽光・風力)の出力抑制が回避された。

○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。

