

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		九州本土			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		4月2日(木) 12時~12時30分		4月3日(金) 12時~12時30分		4月4日(土) 12時~12時30分		4月5日(日) 12時30分~13時		4月6日(月) 12時~12時30分		4月7日(火) 12時30分~13時		4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)	2020.4.2(木)	2019.3.28(木)	2020.4.3(金)	2018.3.26(月)	2020.4.4(土)	2019.4.6(土)	2020.4.5(日)	2018.3.25(日)	2020.4.6(月)	2017.4.3(月)	2020.4.7(火)	2017.4.4(火)	2020.4.8(水)	2018.3.27(火)		
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温(℃)	16.4	17.0	16.7	16.9	17.6	18.9	15.5	15.6	15.9	15.4	17.5	17.6	17.6	18.2		
	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/℃		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 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		928.0 (16.4℃-17.0℃) ×▲20.0万kW/℃ =12.0万kW	896.0 (16.7℃-16.9℃) ×▲20.0万kW/℃ =4.0万kW	825.3 (17.6℃-18.9℃) ×▲19.0万kW/℃ =24.7万kW	788.2 (15.5℃-15.6℃) ×▲18.0万kW/℃ =1.8万kW	910.0 (15.9℃-15.4℃) ×▲20.0万kW/℃ =▲10.0万kW	898.0 (17.5℃-17.6℃) ×▲20.0万kW/℃ =2.0万kW	888.0 (17.6℃-18.2℃) ×▲20.0万kW/℃ =12.0万kW	940.0	900.0	850.0	790.0	900.0	900.0	900.0
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	3.20~3.40		1.57~3.34		2.56~3.40		2.38~3.41		2.63~3.42		2.65~3.42		2.97~3.42			
	出力	特高		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283			
	出力換算係数(kWh/MJ/m <sup>2</sup> /kW)	高圧		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274			
		低圧10kW以上		0.256		0.256		0.256		0.256		0.256		0.256			
		低圧10kW未満		0.215		0.215		0.215		0.215		0.215		0.215			
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④		161.5		97.7		159.3		150.4		160.0		159.0		156.4	
		高圧⑤		315.8		199.7		314.0		289.5		312.7		319.3		309.2	
		低圧10kW以上⑥		229.6		143.1		227.6		215.2		227.5		231.3		225.5	
		低圧10kW未満⑦		124.7		81.5		124.4		114.0		124.1		125.7		121.6	
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲15.0		▲14.4		▲14.9		▲15.4		▲14.9		▲15.2		▲15.3			
合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧		816.6		507.6		810.4		753.7		809.4		820.1		797.4		
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		51.6			
		高圧以下⑪		5.6		5.6		5.6		5.6		5.6		5.4			
		合計(⑩+⑪)		57.2		57.2		57.2		57.2		57.2		57.0			
	出力想定値(万kW)	特高⑫		9.9		0.3		8.9		9.7		3.2		7.1			
		高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪/⑩)		1.1		0.0		1.0		0.4		0.6		0.7			
合計⑭	⑫+⑬		11.0		0.3		9.9		10.7		3.6		7.8				
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	60.9	94.8	59.5	58.3	94.8	96.8	98.8								
		(G) 電源Ⅲ(火力)	185.3	128.3	112.0	110.2	127.9	128.3	128.4								
		(L) 原子力	322.7	323.1	323.1	323.1	323.1	323.1	323.1								
		(J) 一般水力	33.8	38.8	36.5	27.8	26.5	23.5	23.0								
		(K) 地熱	14.5	14.9	14.9	14.8	14.8	11.9	12.0								
		(H) バイオマス専焼電源	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2								
		(I) 地域資源バイオマス	23.4	24.7	22.9	22.7	23.6	23.3	23.2								
		(E-1) 太陽光⑨	816.6	507.6	810.4	753.7	809.4	820.1	797.4								
		(E-2) 風力⑭	11.0	0.3	9.9	10.7	3.6	5.8	7.8								
		(E-2) 想定誤差量	62.0	190.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0								
	エリア供給力計⑮	1,539.4	1,331.7	1,460.4	1,392.5	1,494.9	1,504.0	1,484.9									
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	940.0	900.0	850.0	790.0	900.0	900.0									
		揚水(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲220.7	▲220.7	▲220.7	▲220.7	▲220.7	▲220.7									
		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	▲240.0	▲80.0	▲192.0	▲191.0	▲240.0	▲240.0									
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 - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,405.7	1,205.7	1,267.7	1,206.7	1,365.7	1,365.7	1,365.7										
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,539.4	1,331.7	1,460.4	1,392.5	1,494.9	1,504.0	1,484.9									
	エリア需要等計⑳	1,405.7	1,205.7	1,267.7	1,206.7	1,365.7	1,365.7	1,365.7									
	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)	133.7	126.0	192.7	185.8	129.2	138.3	119.2									

(※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

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		九州本土						
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		4月9日(木) 12時30分~13時		4月10日(金) 12時~12時30分		4月11日(土) 13時~13時30分		4月14日(火) 12時~12時30分		4月15日(水) 12時~12時30分		4月16日(木) 12時~12時30分		4月18日(土) 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)	2020.4.9(木)	2019.3.20(水)	2020.4.10(金)	2019.3.22(金)	2020.4.11(土)	2019.4.13(土)	2020.4.14(火)	2019.4.4(木)	2020.4.15(水)	2017.4.27(木)	2020.4.16(木)	2017.4.13(木)	2020.4.18(土)	2019.4.27(土)					
	天候	晴	晴	晴	晴	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴					
	気温(℃)	17.5	16.5	16.4	16.3	15.9	16.8	15.4	15.4	17.2	18.4	18.5	18.3	18.7	17.8					
	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/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		19.0万kW/℃						
	需要(万kW)	過去の需要実績①	910.0	—	892.0	—	773.8	—	900.0	—	826.0	—	884.0	—	827.1					
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	▲20.0	(17.5℃-16.5℃) ×▲20.0万kW/℃ =▲20.0万kW	▲2.0	(16.4℃-16.3℃) ×▲20.0万kW/℃ =▲2.0万kW	16.2	(15.9℃-16.8℃) ×▲18.0万kW/℃ =16.2万kW	0.0	(15.4℃-15.4℃) ×▲20.0万kW/℃ =0.0万kW	24.0	(17.2℃-18.4℃) ×▲20.0万kW/℃ =24.0万kW	▲4.0	(18.5℃-18.3℃) ×▲20.0万kW/℃ =▲4.0万kW	▲17.1	(18.7℃-17.8℃) ×▲19.0万kW/℃ =▲17.1万kW					
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	890.0		890.0		790.0		900.0		850.0		880.0		810.0						
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	2.47~3.42		2.27~3.42		1.46~2.76		3.31~3.43		1.72~2.65		2.31~3.43		2.76~3.42						
	出力	特高		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283		0.283						
	換算係数(kWh/MJ)	高圧		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274		0.274						
	/m/kW	低圧10kW以上		0.256		0.256		0.256		0.256		0.256		0.256						
		低圧10kW未満		0.215		0.215		0.215		0.215		0.215		0.215						
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	147.7	140.4	114.7	158.0	110.2	138.7	158.8	302.2	219.4	121.0	107.5	87.2	60.6	129.5	86.0	60.7	119.2	126.7
		高圧⑤	302.2	273.7	215.5	312.9	217.3	294.6	310.1	低圧10kW以上⑥	219.4	107.5	87.2	60.6	129.5	86.0	60.7	119.2	126.7	
		低圧10kW未満⑦	121.0	107.5	87.2	60.6	129.5	86.0	60.7	119.2	126.7	126.7	126.7	126.7	126.7	126.7	126.7	126.7	126.7	
		想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲15.3	▲14.8	▲16.0	60.6	▲14.7	▲13.7	60.7	▲14.8	▲15.2	▲15.2	▲15.2	▲15.2	▲15.2	▲15.2	▲15.2	▲15.2	▲15.2	
		合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	775.0	711.0	624.5	820.0	620.2	753.7	812.1										
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩	50.2	51.6	50.2	51.6	50.1	51.6	51.6	51.6	51.6	51.6	51.6	51.6	51.6					
		高圧以下⑪	5.0	5.6	5.6	5.5	5.5	5.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6					
		合計(⑩+⑪)	55.2	57.2	55.8	57.1	55.6	56.9	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2					
	出力想定値(万kW)	特高⑫	4.7	3.6	1.7	5.8	1.3	2.5	16.8	高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)	0.5	0.4	0.2	0.6	0.2	0.3	1.8			
	合計⑭	⑫+⑬	5.2	4.0	1.9	6.4	1.5	2.8	18.6											
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	98.6	74.4	89.2	63.7	152.4	131.2	93.8											
		(G) 電源Ⅲ(火力)	123.0	140.0	100.8	184.2	103.7	107.5	92.2											
		(L) 原子力	322.9	323.1	323.0	323.0	322.9	323.0	322.9											
		(J) 一般水力	20.6	25.9	26.0	24.1	28.9	31.6	18.8											
		(K) 地熱	11.8	11.8	11.8	12.1	11.7	11.7	10.9											
		(H) バイオマス専焼電源	9.2	9.2	4.5	2.3	4.5	2.3	2.3											
		(I) 地域資源バイオマス	23.4	23.3	23.3	22.5	23.5	23.5	21.0											
		(E-1) 太陽光⑨	775.0	711.0	624.5	820.0	620.2	753.7	812.1											
		(E-2) 風力⑭	5.2	4.0	1.9	6.4	1.5	2.8	18.6											
		(E-2) 想定誤差量	62.0	184.0	0.0	62.0	0.0	154.3	62.0											
	エリア供給力計⑮	1,451.7	1,506.7	1,205.0	1,520.3	1,269.3	1,541.6	1,454.6												
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	890.0	890.0	790.0	900.0	850.0	880.0	810.0											
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲220.7	▲220.7	▲220.7	▲220.7	▲220.7	▲220.7											
		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	▲240.0	▲240.0	▲88.8	▲240.0	▲157.7	▲240.0											
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 - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,355.7	1,355.7	1,104.5	1,365.7	1,233.4	1,345.7	1,226.7													
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,451.7	1,506.7	1,205.0	1,520.3	1,269.3	1,541.6	1,454.6												
	エリア需要等計⑳	1,355.7	1,355.7	1,104.5	1,365.7	1,233.4	1,345.7	1,226.7												
	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)	96.0	151.0	100.5	154.6	35.9	195.9	227.9												

(※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

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		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(※)		4月20日(月) 12時30分~13時		4月22日(水) 12時~12時30分		4月24日(金) 12時30分~13時		4月25日(土) 12時~12時30分		4月26日(日) 12時~12時30分		4月27日(月) 12時~12時30分		4月28日(火) 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)	2020.4.20(月)	2017.4.21(金)	2020.4.22(水)	2018.4.9(月)	2020.4.24(金)	2019.4.11(木)	2020.4.25(土)	2019.4.13(土)	2020.4.26(日)	2018.4.15(日)	2020.4.27(月)	2018.4.16(月)	2020.4.28(火)	2017.4.27(木)			
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴			
	気温(℃)	18.4	18.1	16.4	16.8	13.9	14.7	17.1	16.8	18.5	17.2	17.9	17.4	18.1	18.4			
	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/℃		19.0万kW/℃		20.0万kW/℃		20.0万kW/℃		
	需要(万kW)	過去の需要実績①	856.0	872.0	884.0	805.7	754.7	840.0	834.0	過去の需要実績①	856.0	872.0	884.0	805.7	754.7	840.0	834.0	
	気温補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)	▲6.0	(18.4℃-18.1℃) × ▲20.0万kW/℃ = ▲6.0万kW	8.0	(16.4℃-16.8℃) × ▲20.0万kW/℃ = 8.0万kW	16.0	(13.9℃-14.7℃) × ▲20.0万kW/℃ = 16.0万kW	▲5.7	(17.1℃-16.8℃) × ▲19.0万kW/℃ = ▲5.7万kW	▲24.7	(18.5℃-17.2℃) × ▲19.0万kW/℃ = ▲24.7万kW	▲10.0	(17.9℃-17.4℃) × ▲20.0万kW/℃ = ▲10.0万kW	6.0	(18.1℃-18.4℃) × ▲20.0万kW/℃ = 6.0万kW			
	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	<b>850.0</b>	<b>880.0</b>	<b>900.0</b>	<b>800.0</b>	<b>730.0</b>	<b>830.0</b>	<b>840.0</b>	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	<b>850.0</b>	<b>880.0</b>	<b>900.0</b>	<b>800.0</b>	<b>730.0</b>	<b>830.0</b>	<b>840.0</b>		
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	1.95~3.41	2.70~3.42	2.53~3.42	3.27~3.42	1.46~2.87	2.83~3.43	2.60~3.44	日射量予測値(MJ/m)	1.95~3.41	2.70~3.42	2.53~3.42	3.27~3.42	1.46~2.87	2.83~3.43	2.60~3.44		
	出力	特高	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	出力	特高	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283		
	換算係数(kWh/MJ)	高圧	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	換算係数(kWh/MJ)	高圧	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274		
	/m/kW	低圧10kW以上	0.256	0.256	0.256	0.256	0.256	0.256	/m/kW	低圧10kW以上	0.256	0.256	0.256	0.256	0.256	0.256		
		低圧10kW未満	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	低圧10kW未満	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215		
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	126.7	152.7	150.9	155.7	90.3	156.4	158.1	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	126.7	152.7	150.9	155.7	90.3	156.4	158.1
		高圧⑤	247.3	313.0	299.7	315.4	195.7	310.9	312.5	高圧⑤	247.3	313.0	299.7	315.4	195.7	310.9	312.5	
		低圧10kW以上⑥	182.0	236.3	222.2	237.0	136.3	232.9	233.9	低圧10kW以上⑥	182.0	236.3	222.2	237.0	136.3	232.9	233.9	
	低圧10kW未満⑦	96.6	130.5	123.0	131.8	77.1	128.9	129.0	低圧10kW未満⑦	96.6	130.5	123.0	131.8	77.1	128.9	129.0		
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲15.5	▲14.8	▲15.3	▲14.7	▲14.1	▲14.9	▲14.9	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲15.5	▲14.8	▲15.3	▲14.7	▲14.1	▲14.9	▲14.9		
	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	<b>637.1</b>	<b>817.7</b>	<b>780.5</b>	<b>825.2</b>	<b>485.3</b>	<b>818.6</b>	合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	<b>637.1</b>	<b>817.7</b>	<b>780.5</b>	<b>825.2</b>	<b>485.3</b>	<b>818.6</b>		
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	51.6	設備量(万kW)	特高⑩	51.6	51.6	51.6	51.6	51.6	51.6		
		高圧以下⑪	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	高圧以下⑪	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6		
		合計(⑩+⑪)	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	合計(⑩+⑪)	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2	57.2		
	出力想定値(万kW)	特高⑫	13.2	24.5	18.2	14.3	10.7	7.3	8.5	出力想定値(万kW)	特高⑫	13.2	24.5	18.2	14.3	10.7	7.3	8.5
	高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪/⑩)	1.4	2.7	2.0	1.6	1.2	0.8	0.9	高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪/⑩)	1.4	2.7	2.0	1.6	1.2	0.8	0.9		
	合計⑭	⑫+⑬	<b>14.6</b>	<b>27.2</b>	<b>20.2</b>	<b>15.9</b>	<b>11.9</b>	<b>9.4</b>	合計⑭	⑫+⑬	<b>14.6</b>	<b>27.2</b>	<b>20.2</b>	<b>15.9</b>	<b>11.9</b>	<b>9.4</b>		
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)	134.6	135.2	135.6	112.9	65.7	106.7	106.9								
			(G) 電源Ⅲ(火力)	112.8	105.7	98.4	96.9	96.8	103.5	96.0								
			(L) 原子力	322.9	323.0	322.9	322.8	322.8	322.9	322.8								
			(J) 一般水力	24.5	30.2	20.7	19.2	19.9	18.7	18.2								
			(K) 地熱	10.5	10.5	10.7	10.9	13.1	13.2	13.2								
			(H) バイオマス専焼電源	2.3	2.3	4.5	6.5	7.9	7.9	7.9								
			(I) 地域資源バイオマス	21.1	22.2	23.0	23.1	23.4	23.5	23.5								
			(E-1) 太陽光⑨	637.1	817.7	780.5	825.2	485.3	814.2	818.6								
			(E-2) 風力⑭	14.6	27.2	20.2	15.9	11.9	8.1	9.4								
			(E-2) 想定誤差量	184.0	62.0	62.0	62.0	190.0	62.0	62.0								
			エリア供給力計⑮	<b>1,464.4</b>	<b>1,536.0</b>	<b>1,478.5</b>	<b>1,495.4</b>	<b>1,236.8</b>	<b>1,480.7</b>	<b>1,478.5</b>								
			エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	<b>850.0</b>	<b>880.0</b>	<b>900.0</b>	<b>800.0</b>	<b>730.0</b>	<b>830.0</b>	<b>840.0</b>							
				揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲220.7	▲220.7	▲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	▲154.2	▲235.5	▲240.0	▲192.0	▲174.8	▲240.0	▲240.0						
送電	(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	▲85.8		▲4.5	0.0	0.0	▲17.2	0.0	0.0									
エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	<b>1,315.7</b>	<b>1,345.7</b>	<b>1,398.2</b>	<b>1,250.2</b>	<b>1,180.2</b>	<b>1,328.2</b>	<b>1,338.2</b>											
必要性(万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力計⑮	<b>1,464.4</b>	<b>1,536.0</b>	<b>1,478.5</b>	<b>1,495.4</b>	<b>1,236.8</b>	<b>1,480.7</b>	<b>1,478.5</b>									
		エリア需要等計⑳	<b>1,315.7</b>	<b>1,345.7</b>	<b>1,398.2</b>	<b>1,250.2</b>	<b>1,180.2</b>	<b>1,328.2</b>	<b>1,338.2</b>									
		判定	○	○	○	○	○	○	○									
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量㉑ = (⑮ - ⑳)	<b>148.7</b>	<b>190.3</b>	<b>80.3</b>	<b>245.2</b>	<b>56.6</b>	<b>152.5</b>	<b>140.3</b>										

(※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(4)

場所		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 (※)		4月29日(水) 12時~12時30分		4月30日(木) 12時~12時30分	
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2020.4.29(水)	2017.4.23(日)	2020.4.30(木)	2018.4.11(水)
	天候	晴	晴	晴	晴
	気温(℃)	18.8	19.4	20.4	21.6
	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/℃	
	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	776.4 (18.8℃-19.0℃) ×▲18.0万kW/℃ =3.6万kW	850.0 需要に影響しない気温帯(19℃~26℃)のため	850.0
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	3.38~3.44		3.33~3.45	
	出力	特高		0.283	
	換算係数(kWh/MJ)	高圧		0.274	
	/m <sup>2</sup> /kW	低圧10kW以上		0.256	
		低圧10kW未満		0.215	
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④		160.4	
		高圧⑤		318.7	
		低圧10kW以上⑥		240.3	
		低圧10kW未満⑦		133.4	
	想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲14.7		▲14.7	
合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧		838.1		
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩		51.6	
		高圧以下⑪		5.6	
		合計(⑩+⑪)		57.2	
	出力想定値(万kW)	特高⑫		0.8	
		高圧以下⑬ = ⑫×(⑪/⑩)		0.1	
合計⑭	⑫+⑬		0.9		
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	68.1	69.5	
		(G) 電源Ⅲ(火力)	88.0	86.7	
		(L) 原子力	322.9	322.9	
		(J) 一般水力	20.1	14.8	
		(K) 地熱	13.1	13.0	
		(H) バイオマス専焼電源	7.9	7.9	
		(I) 地域資源バイオマス	22.5	22.5	
		(E-1) 太陽光⑨	838.1	834.2	
		(E-1) 風力⑭	0.9	2.6	
		(E-2) 想定誤差量	57.9	61.8	
	エリア供給力計⑮	1,439.5	1,435.9		
	エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	780.0	850.0	
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲253.2	▲253.2
		運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲5.0	▲5.0
		域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲187.2	▲192.0
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑲	▲4.8	0.0	
エリア需要等計⑳=③-(⑯+⑰+⑱+⑲)	1,230.2	1,300.2			
必要性(万kW)	エリア供給力計⑮	1,439.5	1,435.9		
	エリア需要等計⑳	1,230.2	1,300.2		
	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)	209.3	135.7		

(※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

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性(5)

場所		九州本土		九州本土	
前日段階での下げ調整力最小時刻 (※)		4月11日(土) 12時~12時30分		4月15日(水) 12時~12時30分	
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
需要想定	年月日 (曜日)	2020.4.11(土)	2020.3.28(土)	2020.4.15(水)	2017.4.20(木)
	天候	曇	曇	晴	曇
	気温 (°C)	16.1	15.3	16.8	17.2
	気温感応度	需要に影響しない気温帯 (19°C~24°C) はゼロ		18.0万kW/°C	
	需要 (万kW)	過去の需要実績①		814.4	
		気温補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)		8.0 (16.8°C-17.2°C)	
		需要想定値 (※の時刻の需要) ③ = ① + ②		870.0 (16.1°C-15.3°C) × ▲18.0万kW/°C = ▲14.4万kW	
		【出力想定】		【出力想定】	
太陽光の出力想定	日射量予測値 (MJ / m <sup>2</sup> )	1.41 ~ 2.11		1.39 ~ 2.20	
	出力	特高		0.283	
	換算係数 (kWh/MJ)	高圧		0.274	
	/m <sup>2</sup> /kW	低圧10kW以上		0.256	
		低圧10kW未満		0.215	
	出力想定値(※1) (万kW)	特高④		81.6	
		高圧⑤		158.5	
		低圧10kW以上⑥		116.6	
		低圧10kW未満⑦		62.9	
		想定自家消費量(※2) (万kW) ⑧ (低圧10kW未満のみ考慮)		▲ 13.4	
	合計⑨ ④ + ⑤ + ⑥ + ⑦ + ⑧		406.2		
			437.7		
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高⑩		50.2	
		高圧以下⑪		5.6	
		合計 (⑩ + ⑪)		55.8	
	出力想定値 (万kW)	特高⑫		0.4	
		高圧以下⑬ = ⑫ × (⑪ / ⑩)		0.0	
	合計⑭ ⑫ + ⑬		0.4		
		【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)	61.8		135.0
		(G) 電源 III (火力)	100.8		98.2
		(L) 原子力	323.0		322.9
		(J) 一般水力	27.7		28.3
		(K) 地熱	11.8		11.7
		(H) バイオマス専焼電源	4.5		4.5
		(I) 地域資源バイオマス	23.3		22.3
		(E-1) 太陽光⑨	406.2		437.7
		(E-1) 風力⑭	0.4		1.9
		(E-2) 想定誤差量	190.0		190.0
		エリア供給力計⑮	1,149.5		1,252.5
	エリア需要等	(A) エリア需要 (本土) ③	800.0		870.0
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲ 220.7		▲ 220.7
		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	▲ 93.0		▲ 90.2
送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑲		▲ 30.8		▲ 66.6	
	エリア需要等計⑳ = ③ - (⑯ + ⑰ + ⑱ + ⑲)	1,149.5		1,252.5	
		【前日計画】	【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	1,149.5		1,252.5	
	エリア需要等計⑳	1,149.5		1,252.5	
	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)	0.0		0.0	

(※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 (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 (p) 長周期広域周波数調整までの措置により下げ調整力が確保できたため
(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採用 (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (n) 当日指示では対応できないため
(c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (f) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (i) 他の供給区域の受電可能量不足 (l) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (o) 最大リスクで下げ調整力が確保できたため、申請しなかった

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for fuel types (燃料), power generation locations (発電所), and power output (最低出力①, 前日計画②, 差異(②-①), 差異理由(※)).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for power generation types (揚水発電機, 揚水運転) and specific power generation units (大平, 天山, 小丸川).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for power generation types (電力貯蔵装置の充電) and specific units (豊前蓄電池変電所).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for power generation types (電源Ⅲ火力) and specific units (A, B, 火力他, 自家発電).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for power generation types (長周期広域周波数調整) and specific units (中国九州間連系線).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for power generation types (バイオマス専焼電源) and specific units (電源合計).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for power generation types (地域資源バイオマス) and specific units (電源合計, 出力抑制可, 出力抑制不可).

Table with columns for dates (4月2日(木) to 4月8日(水)) and rows for error analysis (想定誤差量, 出力帯, 出力帯算定, 誤差量).

\* 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

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 (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 (p) 長周期広域周波数調整までの措置により下げ調整力が確保できたため
(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採用 (k) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (n) 当日指示では対応できないため
(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(ばい煙測定等)による抑制量減少 (o) 最大リスクで下げ調整力が確保できたため、申請しなかった

Table with multiple columns for dates (4月9日 to 4月18日) and rows for different power generation and adjustment categories like '優先給電ルールに基づく抑制、調整(1)', '揚水発電機の揚水運転', '電力貯蔵装置の充電', '電制電源', '長周期広域周波数調整', 'バイオマス専焼電源', '地域資源バイオマス', and '想定誤差量'.

\* 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



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 (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) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約 (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) 当日指示では対応できないため (o) 最大リスクで下げ調整力が確保できたため、申請しなかった (p) 長周期広域周波数調整までの措置により下げ調整力が確保できたため

Table with multiple sections: 優先給電ルールに基づく抑制、調整(1) through (7), 想定誤差量. Columns include dates from 4/20 to 4/28 and various power generation metrics like 最低出力, 前日計画, and 差異. Includes sub-sections for 火力, 揚水発電機, 電力貯蔵装置, 電制電源, 長周期広域周波数調整, and バイオマス専焼電源.



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（４）

(※)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) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制限  
(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) 当日指示では対応できないため  
(o) 最大リスクで下げ調整力が確保できたため、申請しなかった

優先給電ルールに基づく抑制、調整（１）		4月29日(水)				4月30日(木)					
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(※)	
	LFC調整力 2% 確保の発電所	石炭	松浦	12.5	15.3	2.8	(a)	12.5	15.3	2.8	(a)
香北			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
河田			0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
LNG		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
		新大分(コンバインド)	52.8	52.8	0.0		54.2	54.2	0.0		
合計			65.3	68.1	2.8	—	66.7	69.5	2.8	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（２）		4月29日(水)				4月30日(木)					
揚水発電機 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(※)	
		1	▲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			
	天山	1	▲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		
	小丸川	1	▲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		
		3	▲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		
	合計			▲253.2	▲253.2	0.0	—	▲253.2	▲253.2	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整（３）		4月29日(水)				4月30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(※)		
		▲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29日(水)				4月30日(木)					
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(※)
		A		21.4 [46%]	21.4	0.0		21.4 [46%]	21.4	0.0	
	B		31.9 [34%]	31.9	0.0		31.9 [34%]	31.9	0.0		
	電制電源を除く	火力他		32.9 [25%]	28.3 [22%]	▲4.6	(c)	32.9 [25%]	27.5 [21%]	▲5.4	(c)
		自家発電余剰		(45.8) [30%]				(45.8) [30%]			
合計			99.2	88.0	▲11.2	—	99.2	86.7	▲12.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整（５）		4月29日(水)				4月30日(木)					
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) ※1 空容量=(運用容量) -約定済みの域外送電電力	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(※)		
		4.8 (192.0)	4.8	0.0		0.0 (192.0)	0.0	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（６）		4月29日(水)				4月30日(木)					
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)		
		7.9 [53%]	7.9	0.0		7.9 [53%]	7.9	0.0			
優先給電ルールに基づく抑制、調整（７）		4月29日(水)				4月30日(木)					
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)		
		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—		
		—[0%]	22.5	—	A(48),B(22),C(2)	—[0%]	22.5	—	A(48),B(22),C(2)		
想定誤差量		4月29日(水)				4月30日(木)					
想定誤差量	出力帯 算定	出力帯	高出力帯		高出力帯						
		(A)過去 最大出力/設備量	91.1%		91.1%						
		(B)当日 最大出力/設備量	88.1%		87.7%						
	(C)出力率 (B)/(A)	96.7%		96.3%							
	誤差量	太陽光誤差	28.9		32.8						
エリア需要誤差		29.0		29.0							
合計		57.9		61.8							

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況（5）

(※)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) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制限  
(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) 当日指示では対応できないため  
(o) 最大リスクで下げ調整力が確保できたため、申請しなかった

(p) 長周期広域周波数調整までの措置により下げ調整力が確保できたため

前日段階での想定

優先給電ルールに基づく抑制、調整（1）		4月11日(土)				4月15日(水)				
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(※)
LFC調整力 2% 確保の発電所	石炭	松浦	12.5	12.6	0.1	(a)	12.5	84.4	71.9	(a)
		香北	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		河田	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		新大分(コンバインド)	49.2	49.2	0.0		50.6	50.6	0.0	
合計			61.7	61.8	0.1	—	63.1	135.0	71.9	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（2）		4月11日(土)				4月15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(※)	
	大平	1		▲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	
	天山	1		▲32.5	0.0	32.5	(g)	▲32.5	0.0	32.5	(g)
		2		▲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	
		2		▲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	
		4		▲34.0	▲34.0	0.0		▲34.0	▲34.0	0.0	
	合計			▲253.2	▲220.7	32.5	—	▲253.2	▲220.7	32.5	—

優先給電ルールに基づく抑制、調整（3）		4月11日(土)				4月15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(※)
		▲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11日(土)				4月15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(※)	
	電制電源	A		22.8 [49%]	22.8	0.0		22.8 [49%]	22.8	0.0	
		B		36.8 [39%]	36.8	0.0		31.9 [34%]	31.9	0.0	
	電制電源を除く	火力他		32.9 [25%]	33.9 [26%]	1.0	(b)	32.9 [25%]	34.6 [27%]	1.7	(b)
		自家発電余剰		(45.8) [30%]				(45.8) [30%]			
合計			105.5	100.8	▲4.7	—	100.6	98.2	▲2.4	—	

優先給電ルールに基づく抑制、調整（5）		4月11日(土)				4月15日(水)			
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) ※1 空容量 = (運用容量) - 約定済みの域外送電電力	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(※)
		99.0 (192.0)	30.8	▲68.2	(o)	149.8 (240.0)	66.6	▲83.2	(o)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（6）		4月11日(土)				4月15日(水)			
バイオマス専焼電源	電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	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(※)
		2.3 [45%]	4.5	2.2	(p)	2.3 [45%]	4.5	2.2	(p)

優先給電ルールに基づく抑制、調整（7）		4月11日(土)				4月15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)	
		出力抑制可	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
		出力抑制不可	—[0%]	23.3	—	A(48),B(22),C(2)	—[0%]	22.3	—	A(48),B(22),C(2)

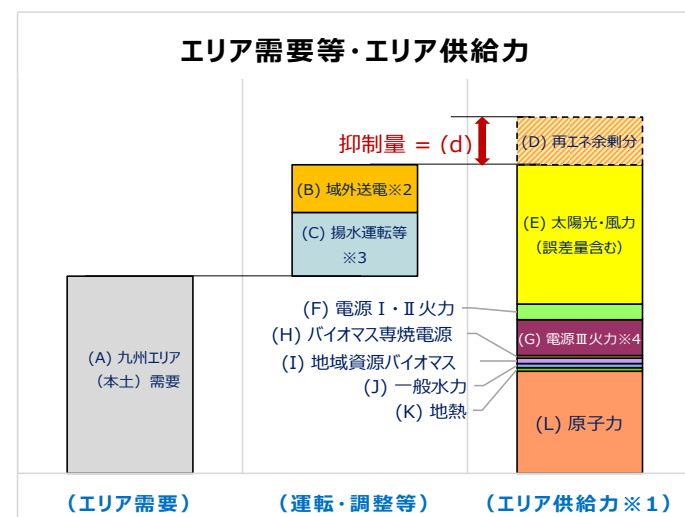
想定誤差量		4月11日(土)				4月15日(水)			
想定誤差量	出力帯 算定	出力帯	中出力帯2			中出力帯2			
		(A)過去 最大出力/設備量	91.1%	91.1%		91.1%	91.1%		
		(B)当日 最大出力/設備量	42.7%	42.7%		46.0%	46.0%		
	(C)出力率 (B)/(A)	46.9%	46.9%		50.5%	50.5%			
	誤差量	太陽光誤差	169.0	169.0		169.0	169.0		
		エリア需要誤差	21.0	21.0		21.0	21.0		
合計		190.0	190.0		190.0	190.0			

		[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		4月2日(木) 12時30分~13時	4月3日(金) 13時~13時30分	4月4日(土) 12時30分~13時	4月5日(日) 13時30分~14時	4月6日(月) 12時30分~13時	4月7日(火) 12時30分~13時	4月8日(水) 12時30分~13時	4月8日(水) 12時30分~13時	
天候・気温	天候	晴								
	気温(℃)	15.2	16.0	17.5	15.4	15.3	16.8	18.0	18.0	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	898.4	907.8	812.6	744.6	907.8	884.2	872.0	872.0	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	84.4	103.2	44.4	44.4	98.4	99.2	99.6	99.6	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	185.6	137.2	115.4	118.6	131.6	133.4	130.4	130.4	
	(L) 原子力	321.4	322.4	321.6	322.2	322.2	322.0	322.0	322.0	
	(J) 一般水力	38.0	32.8	30.4	31.0	25.2	25.2	24.0	24.0	
	(K) 地熱	14.6	14.6	14.4	14.4	11.4	11.6	11.4	11.4	
	(H) バイオマス専焼電源	9.0	9.2	9.2	9.0	9.0	9.2	9.0	9.0	
	(I) 地域資源バイオマス	22.8	24.0	22.6	22.0	20.4	21.0	20.0	20.0	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	757.6	552.0	782.2	762.1	812.6	784.9	736.0	736.0	
	(E) 風力(抑制量含む)	7.8	0.4	11.3	8.6	3.9	1.8	9.9	9.9	
	エリア供給力計		1,441.2	1,195.8	1,351.5	1,332.3	1,434.7	1,408.3	1,362.3	1,362.3
	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	▲ 214.0	▲ 173.6	▲ 153.0	▲ 212.2	▲ 187.0	▲ 190.2	▲ 157.0	▲ 157.0
	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	▲ 236.8	▲ 76.4	▲ 189.2	▲ 189.0	▲ 235.2	▲ 236.0	▲ 236.8	▲ 236.8
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 92.0	▲ 38.0	▲ 196.7	▲ 186.5	▲ 104.7	▲ 97.9	▲ 96.5	▲ 96.5
供給力計		898.4	907.8	812.6	744.6	907.8	884.2	872.0	872.0	

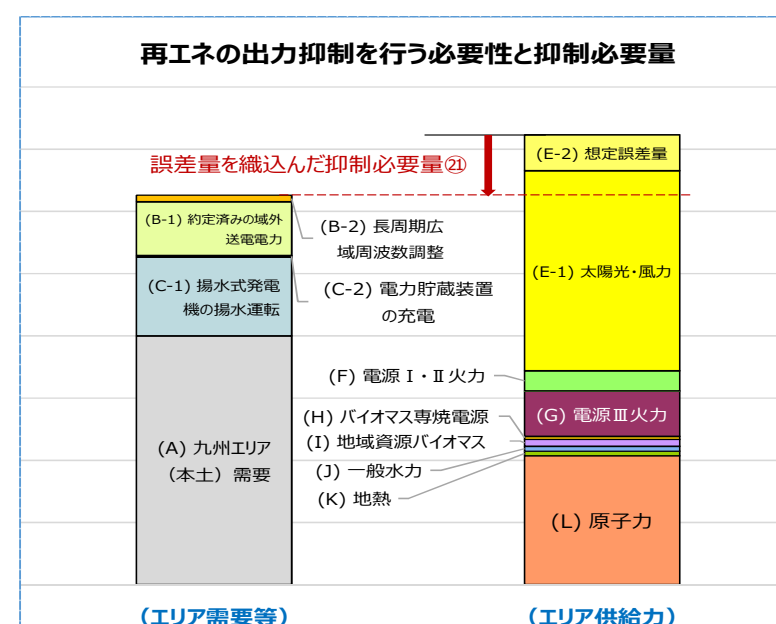
  

場所		九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	九州本土	
下げ調整力最小時刻		4月9日(木) 12時~12時30分	4月10日(金) 12時30分~13時	4月11日(土) 13時~13時30分	4月14日(火) 12時30分~13時	4月15日(水) 12時~12時30分	4月16日(木) 12時~12時30分	4月18日(土) 12時30分~13時	4月18日(土) 12時30分~13時	
天候・気温	天候	晴								
	気温(℃)	17.6	17.3	15.9	15.2	16.4	18.2	18.1	18.1	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	879.2	886.8	797.4	891.8	884.4	875.2	792.2	792.2	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	101.6	83.8	74.4	84.6	127.8	143.4	78.4	78.4	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	125.8	147.4	105.8	192.4	111.0	114.4	96.3	96.3	
	(L) 原子力	321.8	322.2	322.0	322.0	322.6	322.2	321.6	321.6	
	(J) 一般水力	23.2	24.4	23.6	27.6	28.8	20.8	26.6	26.6	
	(K) 地熱	11.6	11.6	11.6	11.4	11.4	10.8	10.0	10.0	
	(H) バイオマス専焼電源	9.2	9.0	4.4	2.2	4.4	2.2	2.2	2.2	
	(I) 地域資源バイオマス	21.8	19.4	21.8	19.8	21.0	20.4	18.0	18.0	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	698.4	671.9	590.5	815.4	665.0	744.7	774.0	774.0	
	(E) 風力(抑制量含む)	2.0	4.0	1.0	5.9	1.0	2.4	18.7	18.7	
	エリア供給力計		1,315.4	1,293.7	1,155.1	1,481.3	1,293.0	1,381.3	1,345.8	1,345.8
	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	▲ 144.4	▲ 118.4	▲ 164.0	▲ 211.0	▲ 204.0	▲ 129.0	▲ 182.0	▲ 182.0
	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	▲ 235.6	▲ 234.4	▲ 87.6	▲ 235.6	▲ 158.8	▲ 232.4	▲ 184.8	▲ 184.8
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 56.2	▲ 54.1	▲ 106.1	▲ 142.9	▲ 45.8	▲ 144.7	▲ 186.8	▲ 186.8
供給力計		879.2	886.8	797.4	891.8	884.4	875.2	792.2	792.2	

○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。



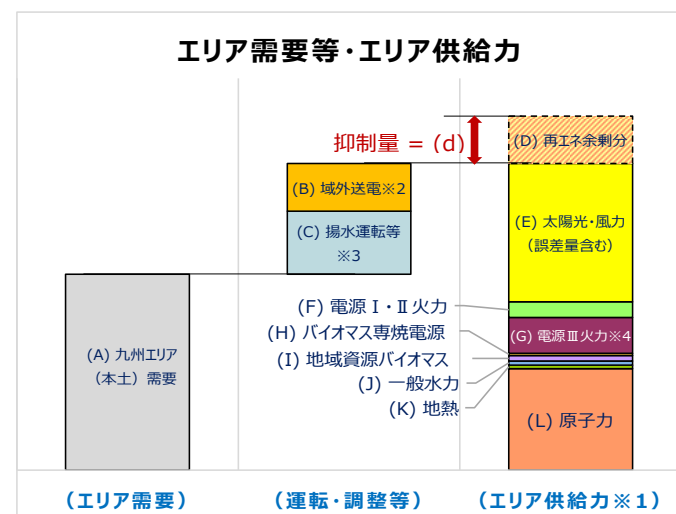
[万kW]

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	
下げ調整力最小時刻		4月20日(月) 13時30分~14時	4月22日(水) 12時30分~13時	4月24日(金) 12時30分~13時	4月25日(土) 12時30分~13時	4月26日(日) 10時30分~11時	4月27日(月) 12時30分~13時	4月28日(火) 12時30分~13時	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温(℃)	17.3	14.3	14.0	16.9	18.3	18.9	18.8	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	890.8	894.8	912.0	800.4	708.6	847.8	850.6	
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	166.6	145.8	154.4	100.6	62.6	90.0	96.6	
	(G) 電源Ⅲ(火力)	114.6	112.8	129.4	100.3	93.6	105.0	101.2	
	(L) 原子力	322.0	322.2	322.0	321.8	321.8	322.4	322.4	
	(J) 一般水力	39.8	26.8	20.6	20.0	22.8	19.6	22.6	
	(K) 地熱	10.2	10.2	10.4	12.6	12.8	12.8	12.6	
	(H) バイオマス専焼電源	2.2	2.2	4.4	8.0	8.0	7.8	7.8	
	(I) 地域資源バイオマス	15.4	18.8	21.8	22.2	21.8	22.0	21.6	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	642.3	822.8	822.5	786.2	402.0	760.5	712.7	
	(E) 風力(抑制量含む)	14.0	31.0	18.0	12.8	7.8	7.2	5.0	
	エリア供給力計		1,327.1	1,492.6	1,503.5	1,384.5	953.2	1,347.3	1,302.5
	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	▲130.8	▲176.2	▲243.4	▲164.2	▲57.0	▲154.0	▲120.0
	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	▲249.6	▲235.2	▲236.8	▲189.8	▲187.6	▲235.6	▲238.4
	抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲55.9	▲186.4	▲111.3	▲230.1	0.0(※)	▲109.9	▲93.5
供給力計		890.8	894.8	912.0	800.4	708.6	847.8	850.6	

場所		九州本土	九州本土
下げ調整力最小時刻		4月29日(水) 12時30分~13時	4月30日(木) 12時30分~13時
天候・気温	天候	晴	晴
	気温(℃)	19.6	20.4
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	798.4	833.0
	(F) 電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	62.0	68.6
	(G) 電源Ⅲ(火力)	96.1	95.6
	(L) 原子力	321.8	322.0
	(J) 一般水力	16.2	15.8
	(K) 地熱	12.6	12.6
	(H) バイオマス専焼電源	8.0	8.0
	(I) 地域資源バイオマス	21.2	21.6
	(E) 太陽光(抑制量含む)	832.7	825.6
	(E) 風力(抑制量含む)	1.2	1.6
	エリア供給力計		1,371.8
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	▲205.8	▲213.0
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	▲188.4	▲188.0
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲179.2	▲137.4
供給力計		798.4	833.0

(※) 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23日のうち1日(4/26)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。

