

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(※)		10月26日(日)	11月14日(金)	11月29日(土)	12月7日(日)	12月31日(水)	10月26日(日)	11月14日(金)	11月29日(土)	12月7日(日)	12月31日(水)		
		11時30分~12時	12時30分~13時	12時30分~13時	12時~12時30分	12時30分~13時	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】		
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】		
需要想定	年月日(曜日)	2024.10.27(日)	2024.10.20(日)	2025.11.7(金)	2025.11.6(木)	2022.12.10(土)	2021.11.27(土)	2024.12.1(日)	2023.11.26(日)	2024.12.31(火)	2024.1.4(木)		
	天候	曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇	晴		
	気温(℃)	22.8	22.4	17.6	20.6	13.3	14.3	14.2	14.1	10.2	10.0		
	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~24℃)はゼロ		0.0万kW/℃		20.0万kW/℃		18.0万kW/℃		17.0万kW/℃		16.0万kW/℃	
	需要(万kW)	過去の需要実績①	—	825.0	—	827.0	—	777.0	—	816.7	—	818.2	
	需要(万kW)	過去の需要実績①	—	825.0	—	827.0	—	777.0	—	816.7	—	818.2	
		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	28.0	(17.6℃-19℃)×▲20万kW/℃=28.0万kW	18.0	(13.3℃-14.3℃)×▲18万kW/℃=18.0万kW	▲1.7	(14.2℃-14.1℃)×▲17万kW/℃=▲1.7万kW	▲3.2	(10.2℃-10℃)×▲16万kW/℃=▲3.2万kW	
		需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	825.0		855.0		795.0		815.0		815.0		
太陽光の出力想定	日射量予測値(MJ/m)	【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】			
	出力	1.36~2.54	1.00~2.39	1.43~2.25	1.25~2.20	0.28~2.23							
	出力換算係数(kWh/MJ/m <sup>2</sup> /kW)	特高	0.261	0.272	0.272	0.317	0.317						
		高圧	0.206	0.178	0.178	0.258	0.258						
		低圧10kW以上	0.197	0.172	0.172	0.237	0.237						
		低圧10kW未満	0.169	0.153	0.153	0.216	0.216						
	出力想定値(※1)(万kW)	特高④	172.2	188.2	193.3	174.4	163.0						
		高圧⑤	229.8	204.5	254.9	228.7	216.0						
		低圧10kW以上⑥	181.5	203.5	199.9	173.3	164.6						
		低圧10kW未満⑦	115.0	136.9	138.5	118.0	116.2						
想定自家消費量(※2)(万kW)⑧(低圧10kW未満のみ考慮)	▲18.0	▲20.5	▲20.7	▲26.4	▲26.1								
合計⑨	④+⑤+⑥+⑦+⑧	680.5	712.6	765.9	668.0	633.7							
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高⑩	46.6	49.3	49.3	49.3	49.3						
		高圧以下⑪	6.1	6.1	5.5	5.5	5.9						
		合計(⑩+⑪)	52.7	55.4	54.8	54.8	55.2						
	出力想定値(万kW)	特高⑫	22.4	15.3	0.7	22.9	36.3						
	高圧以下⑬=⑫×(⑪/⑩)	2.9	1.9	0.1	2.5	4.4							
合計⑭	⑫+⑬	25.3	17.2	0.8	25.4	40.7							
需給状況(万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	70.3	89.3	93.5	99.1	74.7					
			(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	79.0	88.9	72.1	98.7	85.3					
			(L) 原子力	320.2	322.0	322.4	322.6	414.5					
			(J) 一般水力	25.7	23.4	22.0	22.8	22.9					
			(K) 地熱	11.8	14.3	16.1	16.7	17.0					
			(H) バイオマス専焼電源	40.7	28.0	33.6	42.4	42.9					
			(I) 地域資源バイオマス	26.1	26.7	28.3	28.9	29.8					
			(E-1) 太陽光⑨	680.5	712.6	765.9	668.0	633.7					
			(E-2) 風力⑭	25.3	17.2	0.8	25.4	40.7					
			(E-2) 想定誤差量	182.0	83.0	10.0	160.0	222.0					
			エリア供給力計⑮	1,461.6	1,405.4	1,364.7	1,484.6	1,583.5					
			エリア需要等	(A) エリア需要(本土)③	825.0	855.0	795.0	815.0	815.0				
				揚水									
				(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑯	▲201.0	▲201.0	▲91.1	▲227.1	▲227.1				
				(C-2) 電力貯蔵装置の充電⑰	▲3.9	▲1.5	▲2.5	▲3.9	▲3.9				
域外													
(B-1) 約定済みの域外送電電力⑱	▲181.0	▲175.9	▲180.5	▲200.0	▲179.0								
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								
エリア需要等計⑳=③-(⑯+⑰+⑱+⑲)	1,210.9	1,233.4	1,069.1	1,246.0	1,225.0								
必要性(万kW)	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)	250.7	172.0	295.6	238.6	358.5							

(※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

- (※)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 (e) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (i) 設備不具合による一部ユニット不具合 (m) 圧縮機動翼点検に伴う連続運転制約 (q) 蒸気タービン不具合調査に伴う出力制約  
 (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) 揚水動力不足による調整力確保のため軸追加 (n) 設備故障防止を目的とする定格出力一定運転制約  
 (c) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (g) オーバーホールによる停止 (k) 定期点検 (o) 他の供給区域の受電可能量不足  
 (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) 入口弁修繕 (p) ばい煙測定に伴う抑制量減少

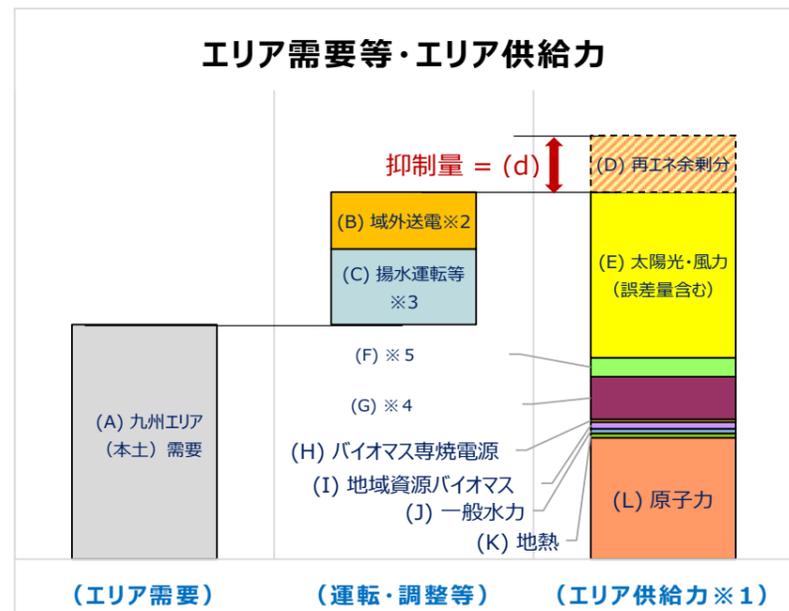
[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
調整力として	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(※)
あらかじめ確保する発電設備等 (火力) LFC調整力 2%確保の発電	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		28.1	28.1	0.0		12.4	12.4	0.0	
		峯北	8.8	8.8	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		17.5	17.5	0.0		8.8	8.8	0.0	
	LNG	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	
		新大分 (コンバインド)	34.8	49.1	14.3	(m)	54.3	59.4	5.1	(d)	53.1	63.6	10.5	(j)	53.5	53.5	0.0		53.5	53.5	0.0	
	合計		56.0	70.3	14.3	—	84.2	89.3	5.1	—	83.0	93.5	10.5	—	99.1	99.1	0.0	—	74.7	74.7	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
調整力として	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(※)
あらかじめ確保する発電設備等 (揚水)	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(l)	▲ 26.1	0.0	26.1	(l)	▲ 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	(g)	▲ 26.1	0.0	26.1	(g)	▲ 26.1	0.0	26.1	(g)	▲ 26.1	0.0	26.1	(g)	▲ 26.1	0.0	26.1	(g)
	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	0.0	34.0	(k)	▲ 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	0.0	34.0	(k)	▲ 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	0.0	34.0	(k)	▲ 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	0.0	34.0	(k)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	合計		▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 201.0	52.2	—	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	—	▲ 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)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)		
調整力として	需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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	▲ 3.9	1.1	(i)	▲ 5.0	▲ 1.5	3.5	(k)、(i)	▲ 5.0	▲ 2.5	2.5	(k)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(i)	▲ 5.0	▲ 3.9	1.1	(i)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
調整力として	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(※)
あらかじめ確保していない発電設備等 (火力)	電制電源	A	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	
		B	54.4 [29%]	64.1	9.7	(a)	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	13.3 [15%]	14.4 [16%]	1.1	(b)	19.7 [19%]	34.1 [34%]	14.4	(b)	25.8 [19%]	17.5 [13%]	▲ 8.3	(h)	24.9 [19%]	44.0 [33%]	19.1	(b)	32.8 [16%]	30.7 [15%]	▲ 2.1	(h)
		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	(43.6) [24%]				(43.0) [24%]				(43.0) [24%]				(43.0) [24%]				(32.8) [16%]			
	自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(f)	10.0	0.4	▲ 9.6	(f)	10.0	0.2	▲ 9.8	(f)	10.0	0.3	▲ 9.7	(f)	10.0	0.2	▲ 9.8	(f)	
合計		77.7	79.0	1.3	—	84.1	88.9	4.8	—	90.2	72.1	▲ 18.1	—	89.3	98.7	9.4	—	97.2	85.3	▲ 11.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
調整力として	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 (181.0)	0.0	0.0		0.0 (175.9)	0.0	0.0		3.6 (184.1)	0.0	▲ 3.6	(o)	0.0 (200.0)	0.0	0.0		0.0 (179.0)	0.0	0.0	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
調整力として	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(※)
			34.3 [60%]	40.7	6.4	(n)	26.1 [57%]	28.0	1.9	(q)	34.7 [58%]	33.6	▲ 1.1	(e)	39.1 [58%]	42.4	3.3	(n)	39.1 [58%]	42.9	3.8	(n)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
調整力として	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	—
			— [0%]	26.1	—	A(62),B(34),C(4)	— [0%]	26.7	—	A(62),B(34),C(5)	— [0%]	28.3	—	A(62),B(34),C(5)	— [0%]	28.9	—	A(63),B(34),C(5)	— [0%]	29.8	—	A(63),B(34),C(5)
想定誤差量			10月26日(日)				11月14日(金)				11月29日(土)				12月7日(日)				12月31日(水)			
想定誤差量	出力帯	出力帯	中出力帯 1				中出力帯 1				高出力帯				中出力帯 1				中出力帯 1			
		(A)過去 最大出力/設備量	69.2%				65.8%				61.2%				59.3%				62.7%			
		(B)当日 最大出力/設備量	53.9%				57.3%				61.5%				53.0%				50.8%			
	(C)出力率 (B)/(A)	77.9%				87.1%				100.5%				89.4%				81.0%				
	誤差量	太陽光誤差	119.0				73.0				0.0				83.0				126.0			
		エリア需要誤差	63.0				10.0				10.0				77.0				96.0			
合計		182.0				83.0				10.0				160.0				222.0				

(参考) 当日の需給実績

		[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		10月26日(日) 11時00分～11時30分	11月14日(金) 12時30分～13時00分	11月29日(土) 12時30分～13時00分	12月7日(日) 12時00分～12時30分	12月31日(水) 12時00分～12時30分	
天候・気温	天候	曇	晴	晴	曇	曇	
	気温 (°C)	23.0	18.4	9.9	8.9	8.5	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要 (本土)	765.0	872.8	860.2	842.2	812.4	
	エリア 供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 (火力)	53.4	97.3	100.9	114.9	50.8
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 (火力)	79.2	87.6	79.2	94.4	91.4
		(L) 原子力	320.6	322.4	323.2	323.4	415.2
		(J) 一般水力	32.4	32.7	26.1	25.0	19.8
		(K) 地熱	16.0	17.9	21.1	21.5	22.9
		(H) バイオマス専焼電源	40.6	23.0	35.6	43.2	43.6
		(I) 地域資源バイオマス	19.8	16.8	22.0	24.5	23.7
		(E) 太陽光 (抑制量含む) 風力 (抑制量含む)	663.5 6.4	747.9 0.6	731.9 0.1	624.9 12.2	652.6 36.4
	エリア供給力計	1,231.9	1,346.2	1,340.1	1,284.0	1,356.4	
	揚水運転等 (C)	▲ 183.6	▲ 158.4	▲ 86.0	▲ 189.6	▲ 210.4	
	域外送電 (B)	▲ 183.0	▲ 175.9	▲ 180.5	▲ 200.0	▲ 183.0	
	抑制 (D)	▲ 100.3	▲ 139.1	▲ 213.4	▲ 52.2	▲ 150.6	
供給力計	765.0	872.8	860.2	842.2	812.4		

○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 : 蓄電設備の充電。
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※ 5 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性 (別紙 1) のイメージ図

