

[万kW]

当日計画

場所			関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻（※）			3月1日(土) 13時00分～13時30分		3月9日(日) 13時30分～14時00分		3月22日(土) 12時30分～13時00分		3月23日(日) 11時00分～11時30分		3月29日(土) 10時30分～11時00分		3月29日(土) 11時30分～12時00分		3月30日(日) 10時30分～11時00分			
			【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】			
需要想定	年月日（曜日）		2025.3.1(土)	機械学習した需要想定	2025.3.9(日)	機械学習した需要想定	2025.3.22(土)	機械学習した需要想定	2025.3.23(日)	機械学習した需要想定	2025.3.29(土)	機械学習した需要想定	2025.3.29(土)	機械学習した需要想定	2025.3.30(日)	機械学習した需要想定		
	天候		晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、	晴	モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、		
	気温（℃）		16.2	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	12.7	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	18.1	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	18.8	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	12.0	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	12.1	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	10.0	「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価		
	需要想定値（※の時刻の需要）①		1452.6		1391.2		1388.2		1227.4		1374.4		1356.0		1324.4			
			【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	日射量予測値（MJ/m ² ）		2.5		2.5		3.0		3.0		2.2		2.6		2.3			
	出力換算係数 (kwh/kw/m ² /kW)	特高	1.019～1.028		1.028～1.037		1.022～1.025		1.045～1.052		1.039～1.045		1.032～1.045		1.039～1.045			
		高低圧（全量・余剰）	0.963～0.968		0.968～0.975		0.962～0.964		0.977～0.979		0.978～0.983		0.975～0.982		0.978～0.983			
	出力想定値（万kW）		493.1		486.1		579.5		588.6		432.9		517.9		449.6			
合計④			493.1		486.1		579.5		588.6		432.9		517.9		449.6			
風力の出力想定	設備量（万kW）	特高	21.5		21.5		21.5		21.5		21.5		22.5		21.5			
		高压以下	0.4		0.4		0.4		0.4		0.4		0.4		0.4			
	出力想定値（万kW）		0.1		10.1		1.7		2.9		8.5		9.1		11.6			
	合計⑤			0.1		10.1		1.7		2.9		8.5		9.1		11.6		
			【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) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	262.7		79.2		86.4		75.9		78.9		94.3		93.7			
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	93.0		88.4		93.7		109.4		93.1		95.6		119.6			
		(L) 原子力	567.9		487.0		486.9		486.9		486.9		486.9		486.9			
		(J) 一般水力	46.6		44.4		41.4		43.6		133.2		153.9		140.5			
		(H) バイオマス専焼電源	14.3		14.5		13.8		13.8		32.8		30.1		29.2			
		(I) 地域資源バイオマス	18.8		21.6		20.3		21.3		19.0		19.0		18.3			
		(E-1) 太陽光②	493.1		486.1		579.5		588.6		432.9		517.9		449.6			
		(E-2) 風力③	0.1		10.1		1.7		2.9		8.5		9.1		11.6			
	(E-2) 想定誤差量	167.1		136.2		119.0		100.1		155.1		89.9		186.0				
	エリア供給力 計④			1,663.6		1,367.5		1,442.7		1,442.5		1,440.4		1,496.7		1,535.4		
エリア需要等	(A) エリア需要①		1,452.6		1,391.2		1,388.2		1,227.4		1,374.4		1,356.0		1,324.4			
	揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑤	▲ 404.0	▲ 404.0	▲ 414.8	▲ 414.8	▲ 414.8	▲ 346.1	▲ 346.0	▲ 346.1	▲ 346.0	▲ 346.1	▲ 346.1	▲ 346.1	▲ 346.1	▲ 346.1		
		(C-2) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)⑥	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		
	(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑦	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
	域外送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑧	281.9	523.4	509.5	378.7	283.7	220.1	308.8									
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑨	▲ 2.6	0.0	0.0	0.0	▲ 3.6	0.0	0.0									
エリア需要等 計⑩＝①－（⑤＋⑥＋⑦＋⑧＋⑨）			1,577.3		1,271.8		1,293.5		1,263.5		1,440.4		1,481.9		1,361.7			
			【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】	
必要性 （万kW） イメージ図は「別紙3」	エリア供給力 計④		1,663.6		1,367.5		1,442.7		1,442.5		1,440.4		1,496.7		1,535.4			
	エリア需要等 計⑩		1,577.3		1,271.8		1,293.5		1,263.5		1,440.4		1,481.9		1,361.7			
	判定		○		○		○		○		○		○					
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑪＝(⑥－⑪)		86.3		95.7		149.2		179.0		0.0		14.8		173.7			

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)上げ調整力確保 (b)翌日特定以降対応のため (c)他の供給区域の受電可能量不足 (d)変圧器取替工事(9/5~2025/3/25)				(e)燃料促進制約 (f)2TrBタップ渋滞発生に伴う湯水不可(2/7~3/1: (g)生産調整のため (h)事業者確認中				(i)遠隔制御不可 (j)2号託送計量器設置工事(3/24~4/24) (k)輪受温度上昇に伴う調査・復旧 (l)TSO作業に伴う運転制約				(m)機器トラブルによる停止不可 (n)普通点検 (o)弁テスト (p)河川法申請に伴う合格通知未完了に伴う停止(3/21~4/25)				(q)事業者の発電下限設定誤り (r)システム内の発電事業者情報の誤削除による抑制量減少 (s)事業者情報の社内未連携による出力抑制指令未実施				[万kW]					
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月1日(土)				3月9日(日)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月29日(土)				3月29日(土)				3月30日(日)					
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2% 確保の発電所	石炭	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(*)	
		舞鶴	0.0	168.1	168.1	(e)	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		
		姫路第一	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		
		姫路第二	78.3	78.3	0.0		62.9	62.9	0.0		61.0	61.0	0.0		59.6	59.6	0.0		62.6	62.6	0.0		62.1	62.1	0.0		61.5	61.5	0.0		
		南港	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		
		堺港	16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		25.4	25.4	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		16.3	16.3	0.0		
	LNG	泉北第一	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	15.9	15.9	(m)	0.0	15.9	15.9	(m)	
		泉北第二	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		
		赤穂	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		
		御坊	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		
		綾部 E C	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		
		大津 E C	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		
合計			94.6	262.7	168.1	—	79.2	79.2	0.0	—	86.4	86.4	0.0	—	75.9	75.9	0.0	—	78.9	78.9	0.0	—	78.4	94.3	15.9	—	77.8	93.7	15.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月1日(土)				3月9日(日)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月29日(土)				3月29日(土)				3月30日(日)					
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	大河内	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(*)
		1	▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	0.0	33.6	(k)	▲ 33.6	0.0	33.6	(k)	▲ 33.6	0.0	33.6	(k)	
		2	▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		▲ 33.6	▲ 33.6	0.0		
		3	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		
	美多々良木	4	▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		▲ 39.3	▲ 39.3	0.0		
		1	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(p)	▲ 32.3	0.0	32.3	(p)	▲ 32.3	0.0	32.3	(p)	
		2	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(d)	▲ 32.3	0.0	32.3	(p)	▲ 32.3	0.0	32.3	(p)	▲ 32.3	0.0	32.3	(p)	
		4	▲ 32.3	0.0	32.3	(f)	▲ 32.3	0.0	32.3	(f)	▲ 32.3	0.0	32.3	(f)	▲ 32.3	0.0	32.3	(f)	▲ 32.3	0.0	32.3	(l)	▲ 32.3	0.0	32.3	(l)	▲ 32.3	0.0	32.3	(l)	
		5	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		
		6	▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		▲ 40.3	▲ 40.3	0.0		
	喜撰山	1	▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		
		2	▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	▲ 24.3	0.0		▲ 24.3	0.0	24.3	(j)	▲ 24.3	0.0	24.3	(j)	▲ 24.3	0.0	24.3	(j)	
	奥吉野	1	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	0.0	21.5	(i)	▲ 21.5	0.0	21.5	(i)	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
		2	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
		3	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
		4	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
		5	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
		6	▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		▲ 21.5	▲ 21.5	0.0		
合計			▲ 500.9	▲ 404.0	96.9	—	▲ 500.9	▲ 404.0	96.9	—	▲ 500.9	▲ 414.8	86.1	—	▲ 500.9	▲ 414.8	86.1	—	▲ 500.9	▲ 346.1	154.8	—	▲ 500.9	▲ 346.1	154.8	—	▲ 500.9	▲ 346.1	154.8	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月1日(土)				3月9日(日)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月29日(土)				3月29日(土)				3月30日(日)					
需給バランス改善用の蓄電設備の充電		対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月1日(土)				3月9日(日)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月29日(土)				3月29日(土)				3月30日(日)					
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	発電所	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)	最低出力① [出力率%] ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(*)		
		火力等	91.0 [34%]	93.0	2.0	(g)	71.7 [34%]	88.4	16.7	(g),(o),(r)	93.3 [34%]	93.7	0.5	(g)	93.6 [34%]	109.4	15.8	(g),(o),(q)	93.0 [34%]	93.1	0.1	(g),(q)	95.5 [35%]	95.6	0.1	(g),(q)	94.9 [35%]	119.6	24.7	(o)	
		※1火力発電設備等の維持停止等も考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	(150.7) [35%]				(150.7) [35%]				(150.7) [35%]				(150.7) [35%]				(150.7) [35%]				(149.1) [35%]				(150.7) [35%]				
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月1日(土)				3月9日(日)				3月22日(土)				3月23日(日)				3月29日(土)				3月29日(土)				3月30日(					

(参考) 当日の需給実績①

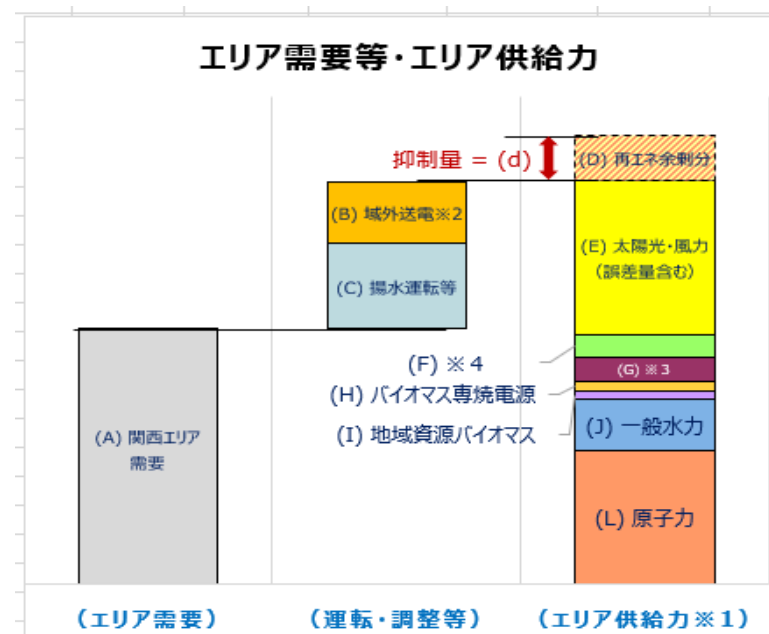
電力広域的運営推進機関

別紙 3

[万 kW]

場所		関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア	関西エリア
下げ調整力最小時刻		3月1日(土) 13時30分～14時00分	3月9日(日) 13時30分～14時00分	3月22日(土) 12時30分～13時00分	3月23日(日) 12時30分～13時00分	3月29日(土) 11時30分～12時00分	3月30日(日) 12時00分～12時30分	関西エリア
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	雨	
	気温 (℃)	17.3	12.2	18.7	20.0	12.9	10.3	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要	1,383.9	1,385.4	1,346.7	1,214.9	1,376.6	1,308.5	
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	274.0	100.5	88.9	73.3	72.5	68.6	
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	112.5	97.5	118.9	115.3	133.7	160.2	
	(L) 原子力	569.1	488.2	488.4	488.2	488.7	488.6	
	(J) 一般水力	46.4	45.9	40.7	44.9	147.5	117.5	
	(H) バイオマス専焼電源	11.7	14.5	13.8	13.8	26.2	25.2	
	(I) 地域資源バイオマス	21.9	20.8	19.6	20.6	18.2	17.6	
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	461.6	470.5	588.6	590.1	538.8	345.3	
	(E) 風力 (抑制量含む)	0.6	7.5	1.0	1.6	5.6	8.9	
	エリア供給力計	1,497.9	1,245.3	1,359.8	1,347.8	1,431.2	1,231.9	
	揚水運転等 (C) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	▲ 347.5	▲ 316.6	▲ 356.4	▲ 354.2	▲ 194.5	▲ 257.8	
	域外送電 (B) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	334.0	526.0	461.9	424.4	156.3	420.2	
	抑制 (D) 約定期間の域外送電電力・長周期広域周波数調整	▲ 100.5	▲ 69.3	▲ 118.7	▲ 203.1	▲ 16.4	▲ 85.8	
	供給力計	1,383.9	1,385.4	1,346.7	1,214.9	1,376.6	1,308.5	

○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 : 中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当

※ 3 : 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

※ 4 : 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

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

