

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

電力広域的運営推進機関

別紙 1

[万kW]

		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	
場所		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	3月30日(日) 11時30分～12時00分						
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		【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】	【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モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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	2025.3.9(日)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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	2025.3.22(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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	2025.3.23(日)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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	2025.3.29(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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	2025.3.29(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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	2025.3.30(日)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「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
	天候	晴		晴		晴		晴		晴		晴		晴	
	気温 (℃)	16.2		12.7		18.1		18.8		12.0		12.1		10.0	
	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	
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 ² /kW)	特高	1.019～1.028	1.028～1.037	1.022～1.025	0.968～0.975	0.962～0.964	0.977～0.979	0.978～0.983	0.975～0.982	0.975～0.982	0.975～0.982	0.975～0.982	0.978～0.983	
	出力想定値 (万kW)	②特高 + 高低圧 (全量・余剰)	493.1	486.1	579.5	588.6	432.9	517.9	517.9	517.9	517.9	517.9	517.9	449.6	
	合計④	493.1	486.1	579.5	588.6	432.9	517.9	517.9	517.9	517.9	517.9	517.9	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	21.5	21.5	21.5	22.5	22.5	22.5	21.5	
	高圧以下	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
	出力想定値 (万kW)	③特高 + 高圧以下	0.1	10.1	1.7	2.9	8.5	9.1	9.1	9.1	11.6	11.6	11.6	11.6	
	合計⑤	0.1	10.1	1.7	2.9	8.5	9.1	9.1	9.1	9.1	11.6	11.6	11.6	11.6	
需給状況 (万kW) 「別紙3」	(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							
	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							
イメージ図は 「別紙3」	(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	(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	▲ 346.1	▲ 346.1							
	運転等	(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							
	(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							
必要性 (万kW) イメージ図は 「別紙3」	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							
	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							

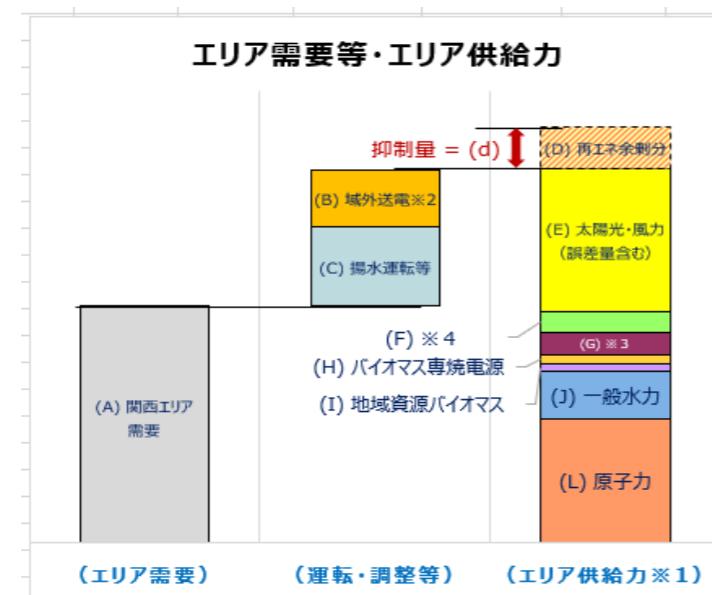
当日計画

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)上昇調整力確保	(b)翌日策定以降対応のため	(c)他の供給区域の受電可能数量不足	(d)変圧器取替工事(9/5~2025/3/25)	(e)燃料促進制約	(f)2Trタップ送電発生に伴う揚水不可(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)軸受温度上昇に伴う調査・復旧	(l)ITSO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)井テスト	(p)河川法申請に伴う合格通知未完に伴う停止(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	[万kW]							
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29日(土)	3月30日(日)	3月30日(日)																		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(1) 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	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(※)				
	石灰	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				
	LNG	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				
		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					
		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					
		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					
		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	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					
	石油	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					
		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					
		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					
		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					
		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	—				
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水) 奥多々良木	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(※)				
	大河内	1	▲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)				
		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					
		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					
		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					
	奥多々良木	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	(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	(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	▲32.3	0.0		▲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					
		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					
	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					
		2	▲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)				
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3) 需給バランス改善用の蓄電設備の充電	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(※)				
	対象設備なし	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(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			
	優先給電ルールに基づく抑制、調整(4) 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%]	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(※)
	火力等	91.0 ※1火力発電設備等の修復停止等を考慮した抑制日の最低出力 (△火)内は、全設備運転時	93.0 [34%]	2.0	(g)	71.7 [34%]	88.4	16.7	(g),(o),(q),(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),(o)	
		合計	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) 調整力としてあらかじめ確保している発電設備等(揚水) 奥吉野	発電所	揚水	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	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(n)	▲10.7	0.0	10.7	(n)	
		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	—
	優先給電ルールに基づく抑制、調整(6) 長周期広域周波数調整(連系線活用)	地域間連系線	前日15時時点の空容量①※2 (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※2 (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※2 (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※2 (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※2 (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※2 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
	中部関西間連系線(三重東近江線)	220.6 (250.0)	0.0	▲220.6	(c)	232.6 (200.0)	0.0	▲232.6	(c)	289.0 (250.0)	0.0	▲289.0	(c)	173.2 (200.0)	0.0	▲173.2	(c)	142.8 (250.0)	0.0	▲142.8	(c)	117.6 (250.0)	0.0	▲117.6	(c)	
	北陸関西間連系線(越前領南線)	81.4 (90.0)	2.6	▲78.8	(c)	107.6 (90.0)	0.0	▲107.6	(c)	120.6 (90.0)	0.0	▲120.6	(c)	80.6 (90.0)	0.0	▲80.6	(c)	144.2 (90.0)	3.6	▲144.2	(c)					

		[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
		下げ調整力最小时刻	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
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	1,346.5	1,214.3	1,376.6	1,306.5	
	(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	96.1	118.8	114.6	134.8	158.4	
	(L) 原子力	569.1	488.2	488.4	488.2	488.7	488.6	
	(I) 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	11.7	13.8	13.8	26.2	25.2	
	(I) 地域資源バイオマス	21.9	25.0	19.5	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	
	(D) 風力 (抑制量含む)	0.6	7.5	0.6	0.4	5.6	5.4	
	エリア供給力計	1,497.9	1,245.3	1,359.3	1,345.9	1,432.3	1,226.4	
揚水運転等	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	
	調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等							
	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	334.0	526.0	461.8	424.4	155.2	420.2	
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 100.5	▲ 69.3	▲ 118.3	▲ 201.8	▲ 16.4	▲ 82.3	
	供給力計	1,383.9	1,385.4	1,346.5	1,214.3	1,376.6	1,306.5	

○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

