

[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	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(※)	4月19日(土) 12時00分~12時30分	4月27日(日) 10時30分~11時00分	5月4日(日) 11時30分~12時00分	5月28日(水) 12時30分~13時00分	5月28日(水) 12時30分~13時00分	6月1日(日) 12時30分~13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	年月日(曜日)	2025.4.19(土)	2025.4.27(日)	2025.5.4(日)	2025.5.28(水)	2025.5.28(水)	2025.5.28(水)							
	天気	晴	晴	晴	晴	晴	晴							
	気温(℃)	24.6	21.4	19.9	24.9	25.4	24.2							
	需要想定値(※の時刻の需要)①	1322.4	1186.6	1174.2	1569.8	1621.8	1256.4							
太陽光の出力	日射量予測値(MJ/m ²)	2.9	2.7	3.2	2.4	3.3	2.8							
	出力換算係数(kWh/MJ/m ² /kW)	特高 1.011~1.014 高低圧(全量・余剰) 0.899~0.901	1.019~1.030 0.915~0.925	0.961~0.962 0.852~0.856	0.965~0.977 0.861~0.872	0.965~0.977 0.861~0.872	0.939~0.948 0.820~0.826							
	出力想定値(万kW)	547.0	503.1	576.6	440.4	581.0	474.6							
	合計④	547.0	503.1	576.6	440.4	581.0	474.6							
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高 21.3 高圧以下 0.4	21.3 0.4	21.5 0.4	21.5 0.4	22.5 0.4	21.5 0.4							
	出力想定値(万kW)	1.9	1.8	8.7	0.0	0.0	8.7							
	合計⑤	1.9	1.8	8.7	0.0	0.0	8.7							
		【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】	【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) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	78.0	75.3	74.9	138.6	127.4	76.5						
		(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)	65.8	16.5	14.2	157.1	157.8	86.5						
		(L) 原子力	487.1	487.1	486.1	567.8	567.8	446.6						
		(J) 一般水力	79.3	147.5	93.1	170.5	181.6	151.8						
		(H) バイオマス専焼電源	27.8	27.2	26.5	32.3	32.3	26.7						
		(I) 地域資源バイオマス	18.1	17.2	19.2	13.5	13.5	13.6						
		(E-1) 太陽光⑥	547.0	503.1	576.6	440.4	581.0	474.6						
		風力⑦	1.9	1.8	8.7	0.0	0.0	8.7						
		(E-2) 想定誤差量	168.9	181.0	136.4	155.6	0.0	216.5						
	エリア供給力計⑧	1,473.9	1,456.7	1,435.7	1,675.8	1,661.4	1,501.5							
エリア需要等	(A) エリア需要①	1,322.4	1,186.6	1,174.2	1,569.8	1,621.8	1,256.4							
	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)⑨	▲ 312.5	▲ 336.8	▲ 401.2	▲ 340.4	▲ 206.2	▲ 379.7						
		(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)⑩	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0						
		(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑪	—	—	—	—	—	—						
	域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑫	272.8	370.7	398.3	218.5	225.3	434.1						
		(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	▲ 7.3						
	エリア需要等計⑭ = ① - (⑨ + ⑩ + ⑪ + ⑫ + ⑬)	1,362.1	1,152.7	1,177.1	1,691.7	1,602.7	1,209.3							
必要性(万kW)	エリア供給力計⑧	1,473.9	1,456.7	1,435.7	1,675.8	1,661.4	1,501.5							
	エリア需要等計⑭	1,362.1	1,152.7	1,177.1	1,691.7	1,602.7	1,209.3							
	判定	○	○	○	x	○	○							
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮ = (⑧ - ⑭)	111.8	304.0	258.6	▲ 15.9	58.7	292.2							

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況①

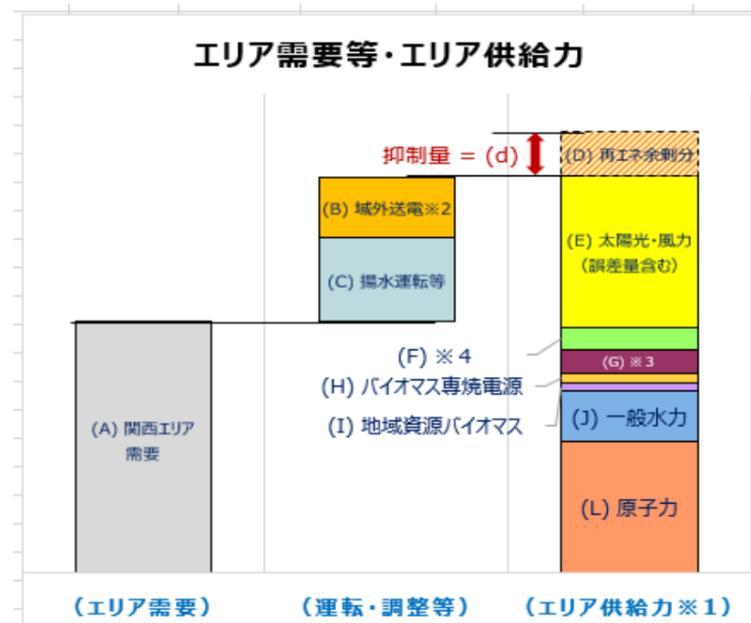
		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) LFC調整力2% 確保の発電所	燃料																									
	石炭																									
	LNG	舞鶴	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	
		姫路第二	61.7	61.7	0.0		59.0	59.0	0.0		58.6	58.6	0.0		94.1	122.3	28.2	(j)	83.1	111.1	28.0	(j)	60.2	60.2	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	
		堺港	16.3	16.3	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		16.3	16.3	0.0	
	石油	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	0.0	0.0	
		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	
		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	
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		
	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		
	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		
	合計	78.0	78.0	0.0	—	75.3	75.3	0.0	—	74.9	74.9	0.0	—	110.4	138.6	28.2	—	99.4	127.4	28.0	—	76.5	76.5	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		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(※)
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	1	▲33.6	0.0	33.6	(c)	▲33.6	0.0	33.6	(c)	▲33.6	0.0	33.6	(c)	▲33.6	0.0	33.6	(c)	▲33.6	0.0	33.6	(c)	▲33.6	0.0	33.6	(c)
		2	▲33.6	0.0	33.6	(d)	▲33.6	0.0	33.6	(d)	▲33.6	0.0	33.6	(d)	▲33.6	0.0	33.6	(d)	▲33.6	0.0	33.6	(d)	▲33.6	0.0	33.6	(d)
		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	
		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	(k)	▲39.3	▲39.3	0.0	(k)	▲39.3	▲39.3	0.0	
	美多々良木	1	▲32.2	0.0	32.2	(e)	▲32.2	0.0	32.2	(e)	▲32.2	▲32.2	0.0		▲32.2	▲32.2	0.0		▲32.2	▲32.2	0.0		▲32.2	▲32.2	0.0	
		2	▲32.2	0.0	32.2	(e)	▲32.2	0.0	32.2	(e)	▲32.2	▲32.2	0.0		▲32.2	▲32.2	0.0		▲32.2	0.0	32.2	(m)	▲32.2	▲32.2	0.0	
		4	▲32.2	0.0	32.2	(f)	▲32.2	0.0	32.2	(f)	▲32.2	0.0	32.2	(f)	▲32.2	0.0	32.2	(f)	▲32.2	0.0	32.2	(f)	▲32.2	0.0	32.2	(f)
		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	0.0	40.3	(m)	▲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	0.0	40.3	(n)	▲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
	2	▲24.3	0.0	24.3	(g)	▲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		
奥吉野	1	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	0.0	21.5	(l)	▲21.5	0.0	21.5	(l)	▲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		
	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		
	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		
	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	0.0	21.5	(m)	▲21.5	0.0	21.5	(q)	
	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		
	合計	▲500.6	▲315.5	188.1	—	▲500.6	▲336.8	163.8	—	▲500.6	▲401.2	99.4	—	▲500.6	▲215.4	160.2	—	▲500.6	▲206.2	294.5	—	▲500.6	▲379.7	120.9	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		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)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		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(※)
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)		火力等 ※1火力発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	65.2 [19%] (127.5) [31%]	65.8	0.6	(h)	16.1 [48%] (127.5) [31%]	16.5	0.4	(h)	12.7 [43%] (127.5) [31%]	14.2	1.5	(h)	126.0 [31%] (127.5) [31%]	157.1	31.1	(o)	126.7 [31%] (127.5) [31%]	157.8	31.1	(o)	68.0 [20%] (127.5) [31%]	86.5	18.5	(r)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		発電所	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(※)
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)		揚水	▲10.7	0.0	10.7	(i)	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(o)	▲10.7	0.0	10.7	(o)	▲10.7	0.0	10.7	(b)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		地域間連系線	前日15時時点 の送電量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 の送電量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 の送電量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 の送電量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 の送電量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 の送電量① ※2 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
長周期広域周波数調整(連系線活用)		中部関西間連系線(三重東近江線)	135.2 (250.0)	0.0	▲135.2	(a)	204.0 (200.0)	0.0	▲204.0	(a)	176.8 (200.0)	0.0	▲176.8	(a)	66.2 (250.0)	0.0	▲66.2	(a)	49.8 (250.0)	0.0	▲49.8	(a)	223.4 (200.0)	7.3	▲216.1	(a)
		北陸関西間連系線(越前嶺南線)	94.2 (70.0)	0.0	▲94.2	(a)	142.0 (70.0)	0.0	▲142.0	(a)	112.2 (70.0)	0.0	▲112.2	(a)	145.2 (130.0)	0.0	▲145.2	(a)	149.0 (130.0)	0.0	▲149.0	(a)	80.0 (80.0)	0.0	▲80.0	(a)
		関西中国間連系線	687.8 (326.0)	0.0	▲687.8	(a)	619.4 (326.0)	0.0	▲619.4	(a)	668.6 (295.0)	0.0	▲668.6	(a)	680.0 (295.0)	0.0	▲680.0	(a)	699.4 (295.0)	0.0	▲699.4	(a)	688.0 (278.0)	0.0	▲688.0	(a)
		関西四国間連系線(阿南紀北道流幹)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(a)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(a)	14.0 (0.0)	0.0	▲14.0	(a)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(a)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(a)	7.0 (0.0)	0.0	▲7.0	(a)
		合計	924.2 (646.0)	0.0	▲924.2	—	972.4 (596.0)	0.0	▲972.4	—	971.6 (565.0)	0.0	▲971.6	—	898.4 (675.0)	0.0	▲898.4	—	905.2 (675.0)	0.0	▲905.2	—	998.4 (558.0)	7.3	▲991.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		電源合計	合算した最低出力① ※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合算した最低出力① ※3 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)
バイオマス専焼電源		※3 発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力	24.8 [78%]	24.8	0.0	—	24.8 [78%]	24.8	0.0	—	25.0 [78%]	25.0	0.1	(p)	24.8 [78%]	25.0	0.2	(o)	24.8 [78%]	25.0	0.2	(o)	24.4 [78%]	24.5	0.1	(p)
		出力抑制不可	—	3.0	—	—	—	2.4	—	—	—	1.5	—	—	—	7.3	—	—	—	7.3	—	—	—	2.2	—	
		合計	24.8	27.8	0.0	—	24.8	27.2	0.0	—	24.9	26.5	0.1	—	24.8	32.3	0.2	—	24.8	32.3	0.2	—	24.4	26.7	0.1	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (8)		4月19日(土)				4月27日(日)				5月4日(日)				5月28日(水)				5月28日(水)				6月1日(日)				
		電源合計	合算した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)	合算した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由 A~C 毎 (発電所数)
地域資源バイオマス		出力抑制可 ※4 発電設備の維持停止等を考慮した抑制日の最低出力	1.8 [70%]	1.8	0.0	(p),(s)	1.6 [64%]</																			

(参考) 当日の需給実績①

[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	
下げ調整力最小時刻		4月19日(土) 12時00分～12時30分	4月27日(日) 10時30分～11時00分	5月4日(日) 12時00分～12時30分	5月28日(水) 11時30分～12時00分	6月1日(日) 14時00分～14時30分	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	25.4	21.3	20.3	25.6	24.8	
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要	1,353.3	1,172.9	1,120.7	1,684.7	1,209.7	
	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)	70.1	64.6	107.0	190.7	89.0
		(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)	83.6	42.9	37.9	201.6	99.6
		(L) 原子力	488.3	488.2	487.6	568.4	450.0
		(J) 一般水力	82.5	146.2	90.6	181.4	140.5
		(H) バイオマス専焼電源	23.7	23.7	22.4	31.0	22.7
		(I) 地域資源バイオマス	15.6	16.4	18.6	12.4	12.6
		(E) 太陽光 (抑制量含む)	610.9	614.9	585.2	603.3	431.9
		(E) 風力 (抑制量含む)	0.2	1.4	6.2	1.2	7.8
	エリア供給力計		1,374.9	1,398.3	1,355.5	1,790.0	1,254.0
	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 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	▲ 246.6	▲ 313.0	▲ 367.8	▲ 163.4	▲ 335.7
	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	249.9	323.7	305.7	117.3	379.0
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 24.9	▲ 236.1	▲ 172.7	▲ 59.1	▲ 87.6	
供給力計		1,353.3	1,172.9	1,120.7	1,684.7	1,209.7	

○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

