

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性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			
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		11月3日(月) 11時30分~12時00分	11月16日(日) 11時30分~12時00分	11月22日(土) 12時00分~12時30分	11月23日(日) 12時00分~12時30分	11月30日(日) 12時30分~13時00分	11月3日(月) 11時30分~12時00分	11月16日(日) 11時30分~12時00分	11月22日(土) 12時00分~12時30分	11月23日(日) 12時00分~12時30分	11月30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】	【需要想定】	【需要想定】	【需要想定】		
需要想定	年月日 (曜日)	2025.11.3(月)	2025.11.16(日)	2025.11.22(土)	2025.11.23(日)	2025.11.30(日)	2025.11.3(月)	2025.11.16(日)	2025.11.22(土)	2025.11.23(日)	2025.11.30(日)		
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴		
	気温 (°C)	16.3	18.3	15.7	17.2	16.1	16.3	18.3	15.7	17.2	16.1		
	需要想定値 (※の時刻の需要) ①	1352.2	1218.6	1353.4	1208.8	1240.6	1352.2	1218.6	1353.4	1208.8	1240.6		
太陽光の出力	日射量予測値 (MJ/m ²)	1.9	2.2	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.9	1.9		
	出力換算係数 (kWh/MJ/m ² /kW)	特高 1.118~1.124	特高 1.118~1.124	特高 1.122~1.125	特高 1.122~1.125	特高 1.113~1.122	特高 1.118~1.124	特高 1.118~1.124	特高 1.122~1.125	特高 1.122~1.125	特高 1.113~1.122		
	出力想定値 (万kW)	②特高+高低圧 (全量・余剰) 398.8	②特高+高低圧 (全量・余剰) 453.5	②特高+高低圧 (全量・余剰) 362.5	②特高+高低圧 (全量・余剰) 404.4	②特高+高低圧 (全量・余剰) 399.7	②特高+高低圧 (全量・余剰) 398.8	②特高+高低圧 (全量・余剰) 453.5	②特高+高低圧 (全量・余剰) 362.5	②特高+高低圧 (全量・余剰) 404.4	②特高+高低圧 (全量・余剰) 399.7		
	合計④	398.8	453.5	362.5	404.4	399.7	398.8	453.5	362.5	404.4	399.7		
風力の出力想定	設備量 (万kW)	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5	特高 21.5		
	出力想定値 (万kW)	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4	高圧以下 0.4		
	合計⑤	12.4	0.0	3.9	0.0	0.0	12.4	0.0	3.9	0.0	0.0		
		【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)	143.4	161.4	155.5	152.6	83.8	143.4	161.4	155.5	152.6	83.8	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力等)	127.3	50.1	130.2	70.4	78.0	127.3	50.1	130.2	70.4	78.0	
		(L) 原子力	575.8	575.1	573.9	573.9	573.9	575.8	575.1	573.9	573.9	573.9	
		(J) 一般水力	38.2	30.9	46.1	52.3	46.7	38.2	30.9	46.1	52.3	46.7	
		(H) バイオマス専焼電源	28.5	31.1	31.3	31.3	24.9	28.5	31.1	31.3	31.3	24.9	
		(I) 地域資源バイオマス	20.7	21.6	22.8	21.7	20.9	20.7	21.6	22.8	21.7	20.9	
		(E-1) 太陽光⑥	398.8	453.5	362.5	404.4	399.7	398.8	453.5	362.5	404.4	399.7	
		(E-2) 風力⑦	12.4	0.0	3.9	0.0	0.0	12.4	0.0	3.9	0.0	0.0	
		(E-2) 想定誤差量	132.6	198.2	288.6	177.2	177.2	132.6	198.2	288.6	177.2	177.2	
		エリア供給力計⑧	1,477.7	1,521.9	1,614.8	1,483.8	1,405.1	1,477.7	1,521.9	1,614.8	1,483.8	1,405.1	
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,352.2	1,218.6	1,353.4	1,208.8	1,240.6	1,352.2	1,218.6	1,353.4	1,208.8	1,240.6	
		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	▲ 202.4	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 300.2	▲ 202.4	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 257.2	▲ 300.2
			(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	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	132.2	246.9	275.6	293.9	356.1	132.2	246.9	275.6	293.9	356.1		
(B-2) 長周期広域周波数調整⑬	▲ 5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	▲ 5.1	0.0	0.0	0.0	0.0			
エリア需要等計⑭ = ① - (⑨ + ⑩ + ⑪ + ⑫ + ⑬)	1,427.5	1,228.9	1,335.0	1,172.1	1,184.7	1,427.5	1,228.9	1,335.0	1,172.1	1,184.7			
		【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】		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑧	1,477.7	1,521.9	1,614.8	1,483.8	1,405.1	1,477.7	1,521.9	1,614.8	1,483.8	1,405.1		
	エリア需要等計⑭	1,427.5	1,228.9	1,335.0	1,172.1	1,184.7	1,427.5	1,228.9	1,335.0	1,172.1	1,184.7		
イメージ図は「別紙3」	判定	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○		
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑮ = (⑧ - ⑭)	50.2	293.0	279.8	311.7	220.4	50.2	293.0	279.8	311.7	220.4		

日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況①

[万kW]		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月30日(日)				
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(※)													
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	舞鶴	0.0	24.9	24.9	(c)	0.0	84.4	84.4	(o)	0.0	76.8	76.8	(o)	0.0	76.8	76.8	(o)	0.0	7.7	7.7	(q)
	LNG	姫路第一	0.0	18.7	18.7	(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	
		姫路第二	60.0	83.5	23.5	(d)	59.5	59.5	0.0		62.4	62.4	0.0		59.5	59.5	0.0		59.8	59.8	0.0	
	石油	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		17.5	17.5	0.0		16.3	16.3	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	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	
		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	
	合計		76.3	143.4	67.1	—	77.0	161.4	84.4	—	78.7	155.5	76.8	—	75.8	152.6	76.8	—	76.1	83.8	7.7	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整(2)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月30日(日)				
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(※)													
大河内	1	▲33.6	0.0	33.6	(e)	▲33.6	0.0	33.6	(e)													
	2	▲33.6	10.0	43.6	(c)	▲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	0.0	39.3	(f)	▲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	0.0	39.3	(g)	▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		▲39.3	▲39.3	0.0		
奥多摩良木	1	▲32.2	0.0	32.2	(h)	▲32.2	0.0	32.2	(h)													
	2	▲32.2	0.0	32.2	(i)	▲32.2	0.0	32.2	(i)													
	4	▲32.2	0.0	32.2	(j)	▲32.2	0.0	32.2	(j)													
	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	0.0	24.3	(k)	▲24.3	0.0	24.3	(k)												
奥吉野	2	▲24.3	▲24.3	0.0		▲24.3	0.0	24.3	(m)	▲24.3	0.0	24.3	(m)	▲24.3	0.0	24.3	(m)	▲24.3	0.0	24.3	(m)	
	1	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	
	2	▲21.5	▲21.5	0.0		▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	
	3	▲21.5	0.0	21.5	(l)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	▲21.5	0.0	21.5	(n)	
	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	(j)	
	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	(j)	
合計		▲500.6	▲202.4	298.2	—	▲500.6	▲257.2	243.4	—	▲500.6	▲257.2	243.4	—	▲500.6	▲243.4	298.2	—	▲500.6	▲300.2	200.4	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整(3)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11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	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)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11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(※)													
火力等	※1火力発電設備の補修停止等も考慮した抑制日の最低出力 ()内は、全日帯電時	126.7 [98%]	127.3	0.6	(r)	48.3 [24%]	50.1	1.9	(r)	128.0 [33%]	130.2	2.2	(r)	69.0 [21%]	70.4	1.4	(r)	77.0 [23%]	78.0	1.0	(s)	
		(127.5) [31%]				(127.5) [31%]				(127.5) [31%]				(127.5) [31%]				(127.5) [31%]				
優先給電ルールに基づく抑制、調整(5)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11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(揚水)	揚水	▲10.7	0.0	10.7	(b)	▲10.7	0.0	10.7	(b)													
優先給電ルールに基づく抑制、調整(6)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月30日(日)				
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(※)													
	中部関西間連系線(三豊東近江線)	0.0 (200.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0														
	北陸関西間連系線(越前嶺南線)	56.6 (70.0)	5.1	▲51.5	(a)	0.0 (70.0)	0.0	0.0		12.0 (70.0)	0.0	▲12.0	(a)	0.0 (70.0)	0.0	0.0		1.6 (70.0)	0.0	▲1.6	(a)	
	関西中国間連系線	674.2 (326.0)	0.0	▲674.2	(a)	646.8 (326.0)	0.0	▲646.8	(a)	655.0 (326.0)	0.0	▲655.0	(a)	686.0 (326.0)	0.0	▲686.0	(a)	746.2 (326.0)	0.0	▲746.2	(a)	
	関西四国間連系線(阿南紀北直流幹)	0.0 (0.0)	0.0	0.0		0.0 (0.0)	0.0	0.0		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	730.8 (596.0)	5.1	▲725.7	—	646.8 (396.0)	0.0	▲646.8	—	674.0 (396.0)	0.0	▲674.0	—	693.0 (396.0)	0.0	▲693.0	—	754.8 (396.0)	0.0	▲754.8	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(7)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月30日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力①※3[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	合意した最低出力①※3[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)													
	※3発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	21.4 [44%]	21.4	0.0		24.7 [48%]	24.7	0.0		24.8 [48%]	24.8	0.0		24.8 [48%]	24.8	0.0		22.5 [40%]	22.5	0.0		
	出力抑制不可	—	7.1	—		—	6.4	—		—	6.5	—		—	6.5	—		—	2.4	—		
合計	21.4	28.5	0.0	—	24.7	31.1	0.0	—	24.8	31.3	0.0	—	24.8	31.3	0.0	—	22.5	24.9	0.0	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整(8)		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月30日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)	合意した最低出力①※4[出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	理由A~C毎(発電所数)													
	出力抑制可	1.7 [66%]	1.7	0.0	(s),(t)	1.7 [67%]	1.7	0.0	(s),(t)	1.8 [71%]	1.8	0.0		1.8 [71%]	1.8	0.0		1.8 [70%]	1.8	0.0	(s),(t)	
	出力抑制不可	—	19.0	—	A(72),B(5),C(3)	—	19.9	—	A(72),B(5),C(3)	—	21.0	—	A(72),B(5),C(3)	—	19.9	—	A(72),B(5),C(3)	—	19.1	—	A(72),B(5),C(3)	
合計	1.7	20.7	0.0	—	1.7	21.6	0.0	—	1.8	22.8	0.0	—	1.8	21.7	0.0	—	1.8	20.9	0.0	—		
想定誤差		11月3日(月)				11月16日(日)				11月22日(土)				11月23日(日)				11月30日(日)				
想定誤差	出力帯	中出力帯1	574万kW	574万kW	568万kW	551万kW																
	過去最大出力値	399万kW	454万kW	363万kW	404万kW	400万kW																
	当日出力想定値	69.5%	79.0%	63.8%	71.2%	72.5%																
	出力率	4.2	4.2	138.3	27.3	27.3																
	太陽光誤差	128.4	128.4	84.8	84.3	84.3																
工リ需要誤差	0.0	65.6	65.6	65.6	65.6																	
連系線受電想定	132.6	198.2	288.6	177.2	177.2																	

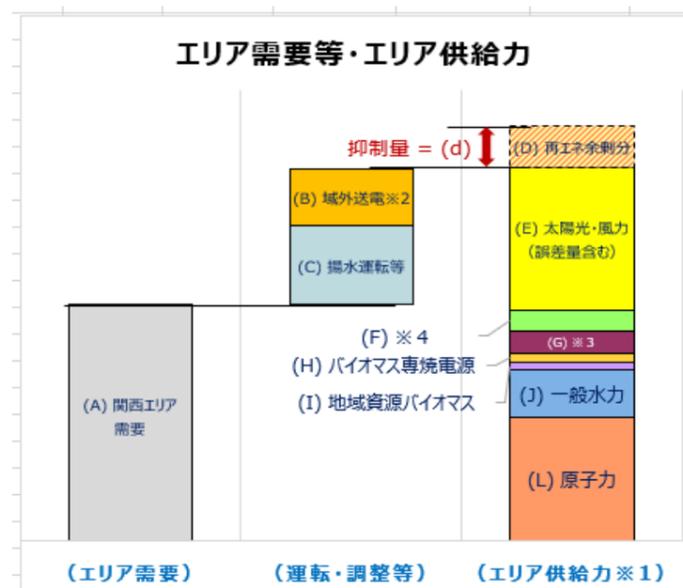
地域資源バイオマス出力制御不可理由: A (燃料貯蔵が困難) B (燃料調達体制に支障を来す) C (周辺環境に影響を及ぼす)

(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	
		11月3日(月) 13時30分～14時00分	11月16日(日) 12時00分～12時30分	11月22日(土) 12時00分～12時30分	11月23日(日) 10時30分～11時00分	11月30日(日) 12時30分～13時00分	
天候・気温	天候	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)	15.5	19.3	16.3	13.9	15.9	
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要		1,313.1	1,198.5	1,351.4	1,269.9	1,260.8
	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)	200.6	217.2	161.4	150.1	99.3
		(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)	129.9	61.6	153.5	80.3	89.0
		(L) 原子力	575.0	575.8	576.3	576.4	576.4
		(J) 一般水力	56.6	29.3	45.8	46.7	45.2
		(H) バイオマス専焼電源	28.2	27.0	27.1	27.4	29.5
		(I) 地域資源バイオマス	16.7	17.9	19.0	17.9	17.1
		(E) 太陽光(抑制量含む)	317.9	453.2	368.6	397.4	399.3
	(E) 風力(抑制量含む)	9.9	0.0	1.7	0.3	0.0	
	エリア供給力計		1,334.9	1,382.0	1,353.4	1,296.6	1,255.8
	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	▲ 78.9	▲ 233.1	▲ 187.3	▲ 112.2	▲ 248.0
	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	60.8	247.3	259.0	281.0	340.3
抑制	(D) 太陽光・風力抑制	▲ 3.6	▲ 197.7	▲ 73.6	▲ 195.5	▲ 87.2	
供給力計		1,313.1	1,198.5	1,351.4	1,269.9	1,260.8	

○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

