

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

(単位: 万kW)		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		
場所		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		中国エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		10月29日(水) 12時~12時30分		11月2日(日) 12時~12時30分		11月14日(金) 12時30分~13時		11月19日(水) 10時30分~11時		11月19日(水) 10時30分~11時		11月30日(日) 10時~10時30分		
		【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】	
年月日(曜日)		2025.10.29(水) 2023.10.17(火)		2025.11.2(日) 2024.11.10(日)		2025.11.14(金) 2025.11.7(金)		2025.11.19(水) 2023.11.29(水)		2025.11.19(水) 2024.11.19(火)		2025.11.30(日) 2025.11.23(日)		
天候		晴		曇/晴		晴→曇		曇//晴		曇//晴		晴		
気温(℃)		19.1 25.6		20.4 20.2		19.6 21.7		14.2 14.1		13.3 13.8		18.3 18.4		
気温感応度		26.0万kW/℃		19.0万kW/℃		26.0万kW/℃		26.0万kW/℃		26.0万kW/℃		19.0万kW/℃		
需要(万kW)		632.1		482.4		619.1		759.2		689.2		542.0		
過去3日間の需要実績①		-		-		-		-		-		-		
気温等補正量②(補正量の計算根拠を右に記載)		0.0		0.0		0.0		▲2.8		13.6		1.9		
需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②		632.1		482.4		619.1		756.4		702.8		543.9		
		必要に影響しない気温帯(19℃~26℃)のため		必要に影響しない気温帯(19℃~26℃)のため		必要に影響しない気温帯(19℃~26℃)のため		(14.1℃-14.208℃)×26.0万kW/℃=▲2.8万kW		(13.8℃-13.277℃)×26.0万kW/℃=▲13.6万kW		(18.4℃-18.3℃)×19.0万kW/℃=1.9万kW		
太陽光の出力想定	日射量予測値(日射強度)(kW/m)		【出力想定】0.397~0.709		【出力想定】0.304~0.622		【出力想定】0.16~0.587		【出力想定】0.163~0.548		【出力想定】0.146~0.561		【出力想定】0.264~0.478	
	出力換算係数(kWh/kW/m <sup>2</sup> )		特高 0.771~1.123		0.769~1.105		0.762~1.195		0.768~1.103		0.763~1.235		0.724~1.257	
	出力換算係数(kW)		高・低圧(全量) 0.727~1.838		0.699~1.86		0.72~1.946		0.673~1.945		0.677~1.932		0.737~1.929	
	出力換算係数(kW)		高・低圧(余剰) 0.568~1.476		0.55~1.444		0.577~1.519		0.554~1.546		0.564~1.568		0.615~1.603	
	出力想定値(※1)(万kW)		特高④ 163.4		116.7		134.8		100.8		128.1		119.2	
		高・低圧(全量)⑤ 280.5		207.6		233.9		179.2		225.1		196.9		
		高・低圧(余剰)⑥ 75.4		55.1		61.5		49.3		59.7		55.5		
		想定自家消費量(※2)(万kW)⑦(高・低圧(余剰)のみ考慮)▲13.4		▲17.6		▲14.0		▲13.2		▲13.2		▲17.2		
合計⑧		④+⑤+⑥+⑦ 505.9		361.8		416.2		316.1		399.7		354.4		
風力の出力想定	設備量(万kW)		特高⑨ 33.3		33.3		33.3		33.3		33.3		33.3	
			高圧以下⑩ 0.9		0.9		0.9		0.9		0.9		0.9	
			合計⑨+⑩ 34.2		34.2		34.2		34.2		34.2		34.2	
	出力想定値(万kW)		特高⑪ 3.6		9.1		1.8		1.9		3.9		7.3	
		高圧以下⑫ = ⑩×(⑩/⑨) 0.1		0.3		0.1		0.1		0.1		0.2		
合計⑬		⑪+⑫ 3.7		9.4		1.9		2.0		4.0		7.5		
		【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)	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)	83.2	101.4	72.2	115.5	124.9	179.3					
			(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)	86.5	96.7	88.8	93.3	147.3	119.8					
			(K) 原子力	78.7	78.7	78.7	81.0	81.0	81.0					
			(J) 一般水力	16.0	27.8	24.5	17.6	17.2	25.4					
			(H) バイオマス専焼電源	13.5	10.7	20.5	22.4	22.4	22.5					
			(I) 地域資源バイオマス	8.6	8.6	8.5	7.9	7.9	8.1					
			(E-1) 太陽光⑧	505.9	361.8	416.2	316.1	399.7	354.4					
			(E-2) 風力⑬	3.7	9.4	1.9	2.0	4.0	7.5					
			(E-2) 想定誤差量	44.4	138.8	116.9	140.3	0.0	98.1					
			エリア供給力計⑭	840.5	833.9	828.2	796.1	804.4	896.1					
			エリア需要等	エリア需要等計⑯=③-(⑮+⑯+⑰+⑱)	(A) エリア需要(本土)③	632.1	482.4	619.1	756.4	702.8	543.9			
					揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲83.2	▲114.0	▲114.0	▲45.2	▲45.2	▲144.8			
					運転等 (C-2) 蓄電設備の充電(対象設備なし)⑯	-	-	-	-	-	-			
域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑰	▲56.6	28.5			38.9	5.5	9.4	▲64.6						
送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑱	0.0	0.0			0.0	0.0	0.0	0.0						
エリア需要等計⑯	771.9	567.9	694.2	796.1	738.6	753.3								
必要性(万kW)	イメージ図は「別紙3」	エリア供給力計⑭	840.5	833.9	828.2	796.1	804.4	896.1						
		エリア需要等計⑯	771.9	567.9	694.2	796.1	738.6	753.3						
		判定	0	0	0	0	0	0						
(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑲=(⑭-⑯)	68.6	266.0	134.0	0.0	65.8	142.8								

(※1) 約13,000Mvshの合計  
(※2) 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①

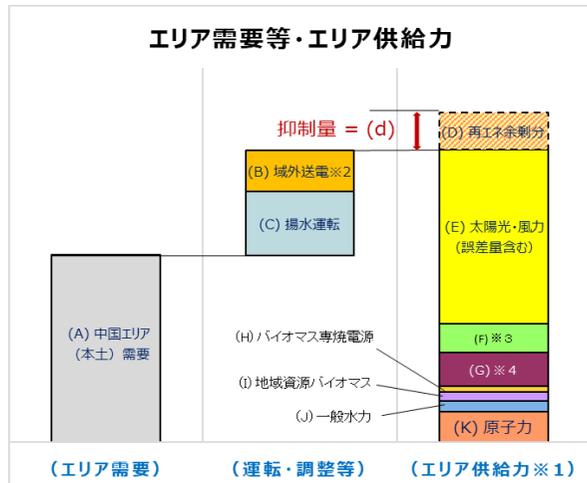
(※)差異理由 (a) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (c) 試験運転パターンに基づく抑制量減少 (d) 試験運転パターンに基づく抑制量増加 (e) 自家発電設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) オーバーホールで停止中 (g) 翌日発電計画に基づいた発電出力を採用 (h) 他エリアの受電可能量不足 (i) 系統作業による停止 (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力抑制 (k) 作業(ばい理測定等)による抑制量減少 (l) 試験運転・作業に伴う出力変更・停止 (m) 下流へ放流による抑制 (n) 炭種による抑制 (o) 設備トラブルによる抑制 (p) 揚水(kWh)の枯渇による抑制 (q) 当日指示により対応可能事業者の減 (r) 前日組合せなし (s) 下げ調整力確保済みのため対応不要 (t) 調整力確保のため抑制量減少 (u) 当日指令が間に合わなかったことによる増

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水) 前日計画				11月19日(水) 当日計画				11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)	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																					
LFC調整力2%確保の発電所	石炭	三隅	12.3	31.9	19.6	(t)	12.3	31.9	19.6	(t)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		27.0	95.2	68.2	(l)	
		新小野田	8.5	8.5	0.0		8.5	13.3	4.8	(l)	8.5	13.3	4.8	(t)	17.1	60.1	43.0	(l)	17.1	69.6	52.5	(l)	17.1	26.8	9.7	(t)	
		水島	19.5	19.5	0.0		16.6	16.6	0.0		17.4	17.4	0.0		20.2	20.2	0.0		20.1	20.1	0.0		16.9	16.9	0.0		
		柳井	23.3	23.3	0.0		39.6	39.6	0.0		41.6	41.6	0.0		24.1	24.1	0.0		24.1	24.1	0.0		40.4	40.4	0.0		
		玉島	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		11.1	11.1	0.0		11.1	11.1	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計		63.6	83.2	19.6	—	77.0	101.4	24.4	—	67.4	72.2	4.8	—	72.5	115.5	43.0	—	72.4	124.9	52.5	—	101.4	179.3	77.9	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11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)	LFC調整力2%確保の発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																					
		俣野川	1	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	▲30.8	0.0	
			2	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	▲30.8	0.0	
			3	▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	0.0	30.8	(l)																
			4	▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	0.0	30.8	(l)																
		南原	1	▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	▲30.8	0.0																	
			2	▲30.8	0.0	30.8	(l)	▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0		▲30.8	▲30.8	0.0	
			2	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0	
			3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	0.0	7.2	(l)	▲7.2	0.0	7.2	(l)	▲7.2	▲7.2	0.0	
		新成羽川	3	▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	0.0	7.2	(l)	▲7.2	0.0	7.2	(l)	▲7.2	▲7.2	0.0	
4	▲7.2		▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0		▲7.2	▲7.2	0.0			
合計		▲206.4	▲83.2	123.2	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲114.0	92.4	—	▲206.4	▲45.2	161.2	—	▲206.4	▲45.2	161.2	—	▲206.4	▲144.8	61.6	—		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11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	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(※)																					
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11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	発電所	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)																					
		火力他	64.4	73.0	8.6	(a)	74.5	82.8	8.3	(a)	65.6	74.0	8.4	(a)	70.6	79.1	8.5	(a)	70.6	126.2	55.6	(u)	83.6	109.4	25.8	(a)	
		自家発電余剰	13.7	13.5	▲0.2	(e)	13.7	13.9	0.2	(e)	13.7	14.8	1.1	(e)	13.7	14.2	0.5	(e)	13.7	21.1	7.4	(u)	13.7	10.4	▲3.3	(e)	
		合計	78.1	86.5	8.4	—	88.2	96.7	8.5	—	79.3	88.8	9.5	—	84.3	93.3	9.0	—	84.3	147.3	63.0	—	97.3	119.8	22.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11月30日(日)					
長周期広域周波数調整(連系線活用)	LFC調整力2%確保の発電所	地域間連系線	前日15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(※)																					
		関西中国間連系線	0.0	0.0	0.0		203.5	0.0	▲203.5	(h)	181.2	0.0	▲181.2	(h)	9.3	0.0	▲9.3	(r)	9.3	0.0	▲9.3	(r)	115.1	0.0	▲115.1	(h)	
		中国九州間連系線	195.8	0.0	▲195.8	(h)	161.0	0.0	▲161.0	(h)	175.9	0.0	▲175.9	(h)	255.9	0.0	▲255.9	(r)	255.9	0.0	▲255.9	(r)	197.1	0.0	▲197.1	(h)	
		中国四国間連系線	91.4	0.0	▲91.4	(h)	120.0	0.0	▲120.0	(h)	106.5	0.0	▲106.5	(h)	97.6	0.0	▲97.6	(r)	97.6	0.0	▲97.6	(r)	175.6	0.0	▲175.6	(h)	
		合計	287.2	0.0	▲287.2	—	484.5	0.0	▲484.5	—	463.6	0.0	▲463.6	—	362.8	0.0	▲362.8	—	362.8	0.0	▲362.8	—	487.8	0.0	▲487.8	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (6)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11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	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(※)																					
		11.1	13.5	2.4	(o)	8.3	10.7	2.4	(o)	12.2	20.5	8.3	(o)	13.7	22.4	8.7	(s)	13.7	22.4	8.7	(u)	13.7	22.5	8.8	(o)		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (7)		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11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	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(※)																					
		出力抑制可	0.5	0.4	▲0.1	(g)	0.4	0.3	▲0.1	(g)	0.5	0.4	▲0.1	(g)	0.5	0.6	0.1	(s)	0.5	0.6	0.1	(u)	0.4	0.3	▲0.1	(g)	
		出力抑制不可	—	8.2	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	8.1	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.3	—	A(40),B(7),C(4)	—	7.8	—	A(40),B(7),C(4)	
想定誤差量		10月29日(水)				11月2日(日)				11月14日(金)				11月19日(水)				11月19日(水)				11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	出力帯	高出力帯	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
		快晴時出力想定値	528	—	—	—	527	—	—	—	500	—	—	—	471	—	—	—	471	—	—	—	409	—	—	—	
		当日出力想定値	506	—	—	—	362	—	—	—	416	—	—	—	316	—	—	—	400	—	—	—	354	—	—	—	
		出力率	95.8%	—	—	—	68.6%	—	—	—	83.3%	—	—	—	67.1%	—	—	—	84.8%	—	—	—	86.7%	—	—	—	
		誤差量	太陽光誤差	20.2	—	—	97.6	—	—	—	83.5	—	—	—	120.7	—	—	—	0.0	—	—	—	54.5	—	—	—	
エリア需要誤差	24.2	—	—	41.2	—	—	—	—	33.4	—	—	—	19.6	—	—	—	0.0	—	—	—	43.6	—	—	—			
合計		44.4	—	—	—	138.8	—	—	—	116.9	—	—	—	140.3	—	—	—	0	—	—	—	98.1	—	—	—		

(単位: 万kW)

場所	中国エリア						
	10月29日(水) 12時30分～13時	11月2日(日) 11時～11時30分	11月14日(金) 12時30分～13時	11月19日(水) 10時30分～11時	11月30日(日) 13時～13時30分		
天候・気温	晴 気温(℃)	曇 19.4	晴 19.3	晴時々曇 14.0	晴 18.5		
(参考) 当日の需給実績	(A) エリア需要(本土)	589.3	511.5	599.9	732.7	521.7	
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	94.5	149.1	85.8	119.7	200.9	
	(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)	89.6	97.5	92.2	182.0	124.8	
	(K) 原子力	80.8	80.8	80.8	80.7	80.5	
	(J) 一般水力	18.9	14.9	14.1	17.5	18.8	
	(H) バイオマス専焼電源	14.1	10.7	20.4	22.3	22.0	
	(I) 地域資源バイオマス	8.0	8.2	8.1	8.3	7.6	
	(E) 太陽光(抑制量含む)	501.0	362.0	402.8	369.1	390.2	
	(E) 風力(抑制量含む)	1.7	8.5	0.2	0.7	3.9	
	エリア供給力計	808.5	731.7	704.4	800.3	848.7	
	揚水運転等(C)	揚水式発電機の揚水運転	▲ 66.5	▲ 31.0	▲ 77.1	▲ 42.2	▲ 121.7
	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	▲ 38.2	▲ 37.6	52.2	11.2	▲ 110.4
抑制(D)	太陽光・風力抑制	▲ 114.5	▲ 151.6	▲ 79.6	▲ 36.6	▲ 94.9	
供給力計		589.3	511.5	599.9	732.7	521.7	

○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: 地域間連系線(中国九州間連系線・中国四国間連系線・関西中国間連系線)の運用容量相当。
- ※3: 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等。
- ※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。

○必要性(別紙1)のイメージ図

