## 日別の需要想定・需給状況・再工ネ出力抑制の必要性①

(単位:万kW)

(単位:万k	(W) 【場所			ф	コエリア	th E	 
		北台計	画時の下げ調整力最小時刻(※)		4エリア 11時~11時30分	中国エリア 10月16日(日) 11時30分~12時	
	田ハンかり	が日で点り	四吋の下り調金刀取小吋列(※)	【需要想定】	【基準】	【需要想定】	【基準】
	年月日	(曜日)			2022.9.25(日)		
	天候	(唯口/		晴時々曇	型の25(山) 曇の5晴	晴	晴
				明时々雲	景のつ明	門	押
	気温(℃	$\mathbb{C}$ )		29.1	27.9	26.7	22.1
   需要想定		<b>-</b> ,				2017	
而安心足	気温感応	渡	需要に影響しない気温帯(19℃~26℃)はゼロ	8.0万	kW/℃	8.0万	kW/℃
		æ	過去の需要実績①	_	520.9	_	517.6
	需		気温等補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)	9.6	(29.1℃-27.9℃)	5.6	(26.7℃-26.0℃)
	(万k	(W)	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	530.5	×8.0万kW/℃= 9.6万kW	523.2	×8.0万kW/℃= 5.6万kW
				【出力想定】		【出力想定】	
	日射量子	7測値(	日射強度)(kW / ㎡)	0.599~0.759		0.424~0.697	
	出力換		特高	0.779~0.936		0.827~0.992	
	(kWh/	′kW/m²	高·低圧(全量)	0.874~0.944		0.903~0.971	
太陽光の	/kV	V)	高·低圧(余剰)	0.655~0.713		0.675~0.733	
出力想定	出力想定	值(※1)	特高④	141.6		134.8	
	(万k	(W)	高·低圧(全量)⑤ 高·低圧(余剰)⑥	228.4	-	213.4 57.6	
	相定白家	消費量(※		61.5 ▲ 7.9	-	▲ 8.0	
	合計		4+5+6+7	423.6		397.8	
	i		特高9	33.2		33.2	
	設備		高圧以下⑩	2.8		2.8	
風力の	(万kW)		合計 (9+⑩)	36.0		36.0	
出力想定	出力想	思定値	特高⑪	3.0		1.4	
	(万k		高圧以下⑫ = ⑪× (⑩/⑨)	0.2		0.1	
	合計	†13	111 + 122	3.2		1.5	
		(=)	<b>元/左 / ル /</b>	【前日計画】	【当日見直し】		【当日見直し】
		(F)	電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	131.7	/	73.6	/
		(G)	電源Ⅲ(火力)	76.4	/	208.4	/
		(K) (J)		0.0 38.6	/	20.6	/ /
	エリア	(H)	バイオマス専焼電源	10.6	/	12.6	/ /
	供給力	(I)	ハイオマス等が、电源 地域資源バイオマス	4.8	/	5.1	/ /
需給状況	一大小ロノノ		太陽光⑧	423.6	/	397.8	/ /
(万kW)		(E-1)	風力⑬	3.2	/	1.5	/ /
		(E-2)	想定誤差量	70.0	/	81.1	/ /
イメージ図は			給力 計倒	758.9	1 /	800.7	1 /
「別紙3」		(A)	エリア需要(本土)③	530.5	1 /	523.2	1 /
			(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑮	▲ 114.0	1 /	<b>▲</b> 114.0	1 /
	エリア		(C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)®		1 /	_	1 / 1
	需要等		(B-1) 約定済みの域外送電電力切	32.6	1 /	<b>▲</b> 119.0	1 /
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整®	0.0	1/	0.0	/
			要等計9=3-(⑮+⑯+⑰+⑱)	611.9	<u>/</u>	756.2	V
				【前日計画】	【当日見直し】		【当日見直し】
必要性			エリア供給力 計倒	758.9	. /	800.7	
少女性							
<b>必安性</b> (万kW)			エリア需要等 計⑨	611.9		756.2	
			エリア需要等 計⑩ 判定	611.9 O		756.2 O	

<sup>(※1)</sup> 約13,000メッシュの合計

# 電力広域的運営推進機関 別紙 1

<sup>(※2)</sup> 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

<b>鳫生於重II.</b>	(※)差異理由 (単位:万kW)			(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) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少				(d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (e) 自家発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			
18761110年ルー		が知、調整(1)	1		2日(日)		T T		16日(日)		
	燃料	発電所	是低出力(4)	前日計画②	<u> </u>	差異理由(※)	是併出力の			差異理由(※)	
電源Ⅰ・Ⅱ	/xii/1*†					左共吐ഥ(※)				<b>在共吐□(☆)</b>	
		三隅	26.9	26.9	0.0		0.0	0.0	0.0		
火力	石炭	水島	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
	10火	下関	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
LFC調整力		新小野田	21.8	21.8	0.0		13.2	13.2	0.0		
						(1)					
2 %	LNG	水島	12.7	24.6	11.9	(j)	17.2	17.2	0.0		
確保の発電所		柳井	58.4	58.4	0.0		43.2	43.2	0.0		
E P(->>0-E/71		合計	119.8	131.7	11.9	_	73.6	73.6	0.0	_	
		HPI	119.0	131./	11.9		/3.0	/3.0	0.0		
優先給電ルー	ルに基づく	、抑制、調整(2)		10月	2日(日)		l	10月:	16日(日)		
	発電所	号機	埋水動力①	前日計画②		差異理由(※)	埋水動力①	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	
	元电///		****			( )				, ,	
		1	▲ 30.8	0.0	30.8	(I)	▲ 30.8	0.0	30.8	(I)	
		2	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(m)	▲ 30.8	0.0	30.8	(m)	
	俣野川	3	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	` ′	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0	` ′	
易水発電機の		4	▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		
	南原	1	<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		
揚水運転	用原	2	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(n)	▲ 30.8	0.0	30.8	(n)	
						(11)				(11)	
	l	2	▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		▲ 7.2	▲ 7.2	0.0		
	新成羽川	3	<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		
		4	<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		
		合計									
		四百	▲ 206.4	▲ 114.0	92.4		▲ 206.4	▲ 114.0	92.4		
優先給電ルー	ルに基づく	、抑制、調整(3)		10月	2日(日)			10月	16日(日)		
			女命見上売上へ			主用油中へい	女命見上売上へ			全典理中へい	
電力貯蔵装置	の充電	対象設備なし	兀电最大電刀①	前日計画②	左共 (2)-(1)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	左共 (2)-(1)	差異理由(※)	
		, 5-5-02 Mill 200	<u></u>	<u> </u>		<u> </u>	<u></u>	<u> </u>	_	<u> </u>	
優先終雲Ⅱ	ルに其づく	(抑制、調整(4)	I	10F	2日(日)		I	10日	16日(日)		
受力が問題ルー	アに至り	いが叩い、呵並 (サノ	目がいもへ	10円	<u> ∠⊔(⊔)</u>		目がいもへ	10月.	LOU(U)		
		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(※)	
		光电//	[出力率%]	HILD I ME	22. (© ©)	在共在山(水)	[出力率%]	L BILLIEU CO	254 (© ©)	在共年四(水)	
		火力他	67.7	60.5	4.0	( )	96.1	100.1	400.0	( )	
			[42%]	69.5	1.8	(a)	[42%]	199.1	103.0	(c)	
電源Ⅲ火	カ	発電設備の補修停止等を考慮									
		した抑制日の最低出力	(106.2)				(106.2)				
		( )内は、全設備運転時	[42%]				[42%]				
		自家発余剰	19.4	6.9	<b>▲</b> 12.5	(e)	19.4	9.3	<b>▲</b> 10.1	(e)	
		合計	87.1	76.4	<b>▲ 10.7</b>		115.5	208.4	92.9		
		一	I X/1	/h.4	<b>■ 10./</b>	I —			4/4	_	
		Ari_	07.1	70			113.5	200.4	72.5		
			07.1	7011			113.5	200.4	32.3		
優先給電ルー	ルに基づく	抑制、調整(5)	07.1		2日(日)		113.5		16日(日)		
優先給電ルー	ルに基づく										
優先給電ルー	ルに基づく	抑制、調整(5)	前日15時時点	10月	2日(日)	美異冊中(※)	前日15時時点	10月:	16日(日)	美鬼珊山(※)	
優先給電ルー	ルに基づく		前日15時時点 の空容量①※1		2日(日)	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量①※1		16日(日)	差異理由(※)	
優先給電ルー	ルに基づく	抑制、調整(5)	前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	10月	2日(日)	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	10月:	16日(日)	差異理由(※)	
		<b>抑制、調整(5)</b> 地域間連系線	前日15時時点 の空容量①※1	10月前日計画②	2日(日)		前日15時時点 の空容量①※1	10月:前日計画②	16日(日) 差異 (2-1)		
<b>長周期広域周</b> 波	<b>投数調整</b>	抑制、調整(5)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2	10月	2日(日)	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6	10月:	16日(日)	差異理由(※)	
	<b>投数調整</b>	<b>抑制、調整(5)</b> 地域間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0)	10月前日計画②	2日(日)		前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0)	10月:前日計画②	16日(日) 差異 (2-1)		
長周期広域周波 (連系線活	<b>数調整</b> 用)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0	10月前日計画②	2日(日) 差異 (②-①) ▲ 197.2	(h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9	10月:前日計画②	16日(日) 差異 (②-①) ▲ 150.6	(h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量=(運	<b>致調整</b> 用) <sup>用容量)</sup>	<b>抑制、調整(5)</b> 地域間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0	10月前日計画②	2日(日)		前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9	10月:前日計画②	16日(日) 差異 (2-1)		
受問期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運) - 約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub> 送電電力	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0)	10月前日計画② 0.0 0.0	2日(日) 差異 (2-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0	(h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0)	10月:前日計画②	16日(日) 差異 (2-①) ▲ 150.6 ▲ 115.9	(h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運) - 約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub> 送電電力	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9	10月前日計画②	2日(日) 差異 (②-①) ▲ 197.2	(h)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6	10月:前日計画②	16日(日) 差異 (②-①) ▲ 150.6	(h)	
受問期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運) - 約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub> 送電電力	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線	前日15時時点 勿空容量① ※1 (酒用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0)	10月前日計画② 0.0 0.0	2日(日) 差異 (2-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0	(h) (h)	前日15時時点 勿空容量①※1 (空容量①※1 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0)	10月: 前日計画② 0.0 0.0	16日(日) 差異 (2-①) ▲ 150.6 ▲ 115.9	(h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運) - 約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub> 送電電力	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異 (②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9	(h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 150.6  ▲ 115.9  ▲ 151.6	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運) - 約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub> 送電電力	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1	10月前日計画② 0.0 0.0	2日(日) 差異 (2-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0	(h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1	10月: 前日計画② 0.0 0.0	16日(日) 差異 (2-①) ▲ 150.6 ▲ 115.9	(h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運) - 約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub> 送電電力	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線	前日15時時点 勿空容量① ※1 (酒用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0)	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異 (②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9	(h) (h)	前日15時時点 勿空容量①※1 (空容量①※1 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0)	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 150.6  ▲ 115.9  ▲ 151.6	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー	を数調整 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異 (②-④) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1	(h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	A 150.6  A 151.6  A 418.1	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー	を数調整 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異 (②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9	(h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 150.6  ▲ 115.9  ▲ 151.6	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連条線活) ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー	を数調整 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0)	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異 (②-④) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1	(h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	A 150.6  A 151.6  A 418.1	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連条線活) ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー	を数調整 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0)	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1	(h) (h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0)	10月:前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月:	▲ 150.6 ▲ 150.6 ▲ 151.6 ▲ 418.1	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー	接数調整用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0)	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1	(h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力①※2	10月:前日計画②	A 150.6  A 151.6  A 418.1	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー	接数調整用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 <b>合計</b> 抑制、調整 (6)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1	(h) (h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力①※2 [出力率%]	10月:前日計画②	▲ 150.6 ▲ 150.6 ▲ 151.6 ▲ 418.1	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー	接数調整用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 **2 発電設備の補修停止等を	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画②	2日(日) 差異(②-④) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-④)	(h) (h) (h) —	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.9	10月:前日計画② 0.0 0.0 0.0 10月:前日計画②	▲ 150.6  ▲ 150.6  ▲ 151.6  ▲ 418.1	(h) (h) (h) — 差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー	接数調整用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 <b>合計</b> 抑制、調整 (6)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1	(h) (h) (h)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力①※2 [出力率%]	10月:前日計画②	▲ 150.6 ▲ 150.6 ▲ 151.6 ▲ 418.1	(h) (h) (h)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー	接数調整用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 **2 発電設備の補修停止等を	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画②	2日(日) 差異(②-④) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-④)	(h) (h) (h) —	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.9	10月:前日計画② 0.0 0.0 0.0 10月:前日計画②	▲ 150.6  ▲ 150.6  ▲ 151.6  ▲ 418.1	(h) (h) (h) — 差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー <b>優先給電ルー</b> , バイオマス専り	安数調整 用) 田務量) 田務電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 **2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画②	2日(日)	(h) (h) (h) —	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.9	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	差異 (②-④)  ▲ 150.6  ▲ 115.9  ▲ 151.6  ▲ 418.1  16日(日)  差異 (②-④)  3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (運 -約定済みの域外 -マージン(ΔkWマー <b>優先給電ルー</b> バイオマス専物	安数調整 用) 田務量) 田務電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	抑制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 **2 発電設備の補修停止等を	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画②	2日(日) 差異(②-④) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-④)	(h) (h) (h) —	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.9	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	▲ 150.6  ▲ 150.6  ▲ 151.6  ▲ 418.1	(h) (h) (h) — 差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー <b>優先給電ルー</b> , バイオマス専物	安数調整 用) 田務量) 田務電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 中国四国間連系線 合計 ・ (6) 電源合計 ・ (8) ・ ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 ・ (7)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画②	2日(日)	(h) (h) (h) —	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力①※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	差異 (②-④)  ▲ 150.6  ▲ 115.9  ▲ 151.6  ▲ 418.1  16日(日)  差異 (②-④)  3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 - 約定済みの域外 - マージン(ΔkWマー <b>優先給電ルー</b> , バイオマス専物	安数調整 用) 田務量) 田務電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 **2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 「抑制、調整 (7) 電源合計	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6 A 115.9 A 151.6 A 418.1 BER (2-4)  A 216日(日) A 3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー <b>優先給電ルー</b> ,	安数調整 用) 田務量) 田務電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 抑制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画②	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6	(h) (h) (h) —	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力①※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6 A 115.9 A 151.6 A 418.1 BER (2-4)  A 216日(日) A 3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 **2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 「抑制、調整 (7) 電源合計	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	前日15時時点 の空容量① ※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6 A 115.9 A 151.6 A 418.1 BER (2-4)  A 216日(日) A 3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー <b>優先給電ルー</b> ,	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 抑制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を	前日15時時点 の空事量①※1 (空事用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	前日15時時点 の空音樂①※1 (空音音楽型)※1 (空音音楽型) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 高悪した最低 出力②※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6 A 115.9 A 151.6 A 418.1 BER (2-4)  A 216日(日) A 3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計  抑制、調整 (6) 電源合計  ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力  抑制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力①※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6  A 150.6  A 151.6  A 418.1  16日(日)  EXERGING (2-0)  3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 抑制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	前日15時時点 の空容量①※1 (連用容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 高麗した最低 出力①※2 [出力率%] 8.9 [49%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6 A 115.9 A 151.6 A 418.1 BER (2-4)  A 216日(日) A 3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 押制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 出力抑制可	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6  2日(日)  差異(2-①)  ▲ 0.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月:	A 150.6 A 10.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計  抑制、調整 (6) 電源合計  ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力  抑制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6	A 150.6  A 150.6  A 151.6  A 418.1  16日(日)  EXERGING (2-0)  3.7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (c)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計 抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 押制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 出力抑制可	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6	2日(日)  差異(2-①)  ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日)  差異(2-①)  1.6  2日(日)  差異(2-①)  ▲ 0.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月:	A 150.6 A 10.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 要先給電ルー) バイオマス専想	投数調整用) 田将電電力 送電電力 送電電力 が ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計  「抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 出力抑制可 出力抑制可 出力抑制不可	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画②	2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 前日計画② 0.2 4.9	A 150.6  A 10.2  —	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 要先給電ルー) バイオマス専想	皮数調整用) 田将軍の 田労産電電力 ジン含む)  ルに基づく	押制、調整 (5) 地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線 中国九州間連系線 中国四国間連系線 合計  抑制、調整 (6) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力  抑制、調整 (7) 電源合計 ※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力 出力抑制可 出力抑制不可  差量	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 0.1 4.7	2日(日) <sup>差異 (2-①)</sup> ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日) <sup>差</sup> 異 (2-①)  1.6  2日(日)  — 2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 10月:	A 150.6  A 150.6  A 150.6  A 151.6  A 418.1  BER (2-4)  A 2-4  BER (2-4)  A 0.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	投数調整用) 田将電電力 送電電力 送電電力 が ルに基づく	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 10月 前日計画②	2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 10月: 中出	A 150.6  A 100.6  A	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	安数調整用) 用務電電力 送電電力 が ルに基づく オマス 想定誤認	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 10月 前日計画②	2日(日) <sup>差異 (2-①)</sup> ▲ 197.2  ▲ 194.0  ▲ 188.9  ▲ 580.1  2日(日) <sup>差</sup> 異 (2-①)  1.6  2日(日)  — 2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 10月: 中出	A 150.6  A 150.6  A 150.6  A 151.6  A 418.1  BER (2-4)  A 2-4  BER (2-4)  A 0.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) バイオマス専物	数調整用)  田帝電電力 (	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 4.7	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-①) 1.6 2日(日) 	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② (出力②) 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 前日計画② 0.2 4.9	16日(日) 差異 (2-①) ▲ 150.6 ▲ 115.9 ▲ 151.6 ▲ 418.1 16日(日) 差異 (2-①) 3.7 16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 優先給電ルー) 「バイオマス専物 優先給電ルー」	数調整用)  田帝電電力 (	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 4.7	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-①) 1.6 2日(日) ※異(②-①) ▲ 0.2 — 2日(日) 力帯① 71 124	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (本理容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② [出力率%] 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 中日計画② 10月:	L6日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 原先給電ルー) 「バイオマス専物 優先給電ルー」 地域資源バイ	安数調整用) 用務電電力 送電電力 が ルに基づく オマス 想定誤認	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 4.7	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-①) 1.6 2日(日) 	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (本理容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② [出力率%] 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 中日計画② 10月:	16日(日) 差異 (2-①) ▲ 150.6 ▲ 115.9 ▲ 151.6 ▲ 418.1 16日(日) 差異 (2-①) 3.7 16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日) (16日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (連) - 約定済みの域外 - マージン (ΔkWマー 優先給電ルー) バイオマス専物	数調整用)  田帝電電力 (	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 4.7	2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (本理容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② [出力率%] 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 10月: 中世	A 150.6  A 150.6  A 150.6  A 151.6  A 16日(日)  EQ (2-①)  3.7  16日(日)  EQ (2-①)  A 0.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 -約定済みの域外 -マージン(ΔkWマー 優先給電ルー。 バイオマス専物 ・ボイオマス専物 ・地域資源バイ	<b>独数調整</b> 用) 用容量の力 形容量の力 が <b>に基づ が はて ス 想定</b> ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 4.7	2日(日) 差異(②-①) ▲ 197.2 ▲ 194.0 ▲ 188.9 ▲ 580.1 2日(日) 差異(②-①) 1.6 2日(日) 差異(②-①) ▲ 0.2 — 2日(日) 力帯① 71 124 0.9% 7.5	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (本理容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② [出力率%] 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 10月: 4.9	A 150.6  A 418.1	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	
長周期広域周波 (連系線活) ※1 空容量= (運 -約定済みの域外 -マージン (ΔkWマー 原先給電ルー, バイオマス専物 便先給電ルー, 地域資源バイ	数調整用)  田帝電電力 (	### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	前日15時時点 の空容量①※1 (運用容量)197.2 (440.0) 194.0 (2.0) 188.9 (120.0) 580.1 (562.0) 合意した最低 出力①※2 9.0 [48%]	10月 前日計画② 0.0 0.0 0.0 10月 前日計画② 10.6 10月 前日計画② 4.7	2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (本理容量) ※1 (本理容量) 150.6 (420.0) 115.9 (2.0) 151.6 (120.0) 418.1 (542.0) 合意した最低 出力② ※2 [出力率%] 8.9 [49%] 合意した 最低出力② [出力率%] 0.4 [17%]	10月: 前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 10月: 前日計画② 12.6 10月: 10月: 4.9	A 150.6  A 150.6  A 150.6  A 151.6  A 16日(日)  EQ (2-①)  3.7  16日(日)  EQ (2-①)  A 0.2	(h) (h) (h) —  差異理由(※) (c)  差異理由(※)	

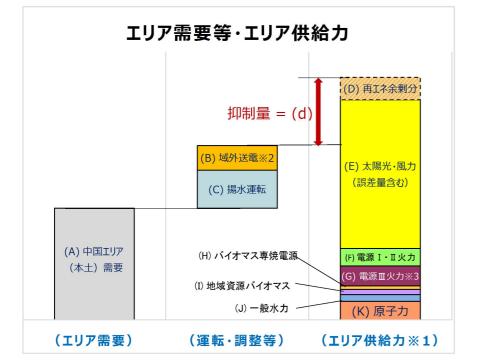
- (j) 燃料受入に伴うBOG消費のための出力制約 (k) 作業(ばい煙測定等)による抑制量減少 (l) 水圧鉄管定期診断に伴う停止(9/26~10/16)
  - (m) 普通点検(9/17~10/17) (n) 細密点検(2022/8/28~2023/4/17)

### 日別の需要想定・需給状況・再工ネ出力抑制の必要性①

(単位:万kW)

(単位・力	,,,,					
			場所	中国エリア	中国エリア	
			下げ調整力最小時刻	10月2日(日)	10月16日(日)	
			「い詞金刀取小吋列	11時~11時30分	11時30分~12時	
天候·気温	天候			晴	晴時々曇	
大阪・丸温	気温(℃)			29.5	26.8	
		(A)	エリア需要(本土)	541.8	524.6	
	エリア	(F)	電源Ⅰ・Ⅱ(火力)	133.3	90.1	
		(G)	電源Ⅲ(火力)	79.0	210.3	
		(K)	原子力	0.0	0.0	
		(J)	一般水力	34.6	22.3	
(参考)		(H)	バイオマス専焼電源	11.0	13.4	
	供給力	(I)	地域資源バイオマス	3.5	4.4	
当日の		(E)	太陽光 (抑制量含む)	442.3	394.0	
需給実績		(L)	風力(抑制量含む)	0.7	0.3	
			エリア供給力計	704.4	734.8	
	揚水運転等	(C)	揚水式発電機の揚水運転	▲ 99.6	▲ 29.8	
	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	6.8	<b>▲</b> 154.0	
	抑制	(D)	太陽光·風力抑制	<b>▲</b> 69.8	<b>▲</b> 26.4	
	供給力計			541.8	524.6	

#### ○需給状況(別紙1)・当日の需給実績(別紙3)のイメージ図 ○必要性(別紙1)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:バイオマス混焼電源を含む。

