## 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)

(羊位:/)	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	
	出力抑制指令	計画時の下げ調整力最小時刻(※)	5月2日(月)	12時30分~13時	5月3日(火)	11時~11時30分	5月4日(水)	11時30分~12時	5月5日(木)	11時~11時30分	5月22日(日)	12時30分~13時	
			【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	)	2022.5.2(月)	2021.5.1(土)	2022.5.3(火)	2021.5.4(火)	2022.5.4(水)	2022.5.1(日)	2022.5.5(木)	2022.5.1(日)	2022.5.22(日)	2021.5.23(日)	
	天候	晴	曇時々晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	曇のち晴	晴時々曇	晴		
	気温(℃)		21.3	24.0	22.3	23.2	24.4	20.5	25.5	20.5	28.1	27.8	
   需要想定	気温感応度	需要に影響しない気温帯(19℃~26℃)はゼロ	0万	⟨W/℃		W/℃	0万1	W/℃		W/℃		kW/℃	
m 5/6/2		過去の需要実績①	_	533.0	_	494.6	_	483.2	_	463.2	_	548.9	
	需要	気温等補正量② (補正量の計算根拠を右に記載)	0.0	需要に影響しない	0.0	需要に影響しない	0.0	需要に影響しない	0.0	需要に影響しない	4.5	(28.1℃-27.8℃)	
	(万kW)	需要想定値(※の時刻の需要)③=①+②	533.0	気温帯(19℃~	494.6	気温帯(19℃〜 26℃)のため	483.2	気温帯(19℃~	463.2	気温帯(19℃〜 26℃)のため	553.4	×15万kW/℃ =4.5万kW	
			【出力想定】	26℃) のため	【出力想定】		【出力想定】	26℃) のため	【出力想定】	26 C) 0/150)	【出力想定】	_4.5/JKW	
	日射量予測値	(日射強度)(kW / mí)	0.508~0.926		0.807~0.937		0.842~0.952		0.641~0.922		0.764~0.950	-	
	出力換算係数		0.661~0.843		0.646~0.820		0.634~0.824		0.678~0.803		0.658~0.819		
	(kWh/kW/m		0.861~0.910		0.824~0.896		0.801~0.892		0.800~0.872		0.800~0.889		
	/kW)	高·低圧(余剰)	0.687~0.729		0.654~0.715		0.635~0.721		0.634~0.701		0.600~0.678		
太陽光の	•	性宣命	141.2		145.2		146.7		139.4		147.7		
出力想定	出力想定値(※	高・低圧(全量)⑤	257.5		265.0		269.9		251.3		260.4		
	(万kW)	高·低圧(余剰)⑥	71.9		73.6		75.2		69.7		69.8		
	想定自家消費量	量(※2) (万kW) ⑦ (高·低圧(余剰)のみ考慮)	<b>▲</b> 7.1		<b>▲</b> 7.1		<b>▲</b> 7.1		<b>▲</b> 7.1		<b>▲</b> 7.1		
	合計⑧	4+5+6+7	463.5		476.7		484.7		453.3		470.8		
	設備量	特高9	33.2		33.2		33.2		33.2		33.2	Į.	
	(下1,11) 同庄以下侧		2.8		2.8		2.8		2.8		2.8	,	
風力の		合計 (9+⑩)	36.0		36.0		36.0		36.0		36.0		
出力想定	出力想定值	特高印	11.3		2.0		5.8		1.2		5.6		
	(万kW)	高圧以下⑫ = ⑪x (⑩/⑨)	0.9		0.2		0.5		0.1		0.5		
	合計⑬	(ii) + (ii)	12.2		2.2		6.3		1.3		6.1		
	(=)			【当日見直し】		【当日見直し】		【当日見直し】		【当日見直し】		【当日見直し】	
	(F)		87.8	/	87.0	/	88.5	/	90.6	/	90.9	Λ	
	(G)		117.2	/	111.9	/	120.3	/	122.2	/	199.9	/	
	(K)		0.0	/	0.0	/	0.0	/	0.0	/	0.0	/	
	(J)		44.6	/	29.7	/	29.7	/	29.1	/	15.1	/	
	IJ7 (H)		8.1	/	8.1	/	8.1	/	8.1	/	8.8	/	
需給状況	供給力 <u>(I)</u>		5.3	/	6.0	/	5.5	/	4.9	/	7.5	/	
(万kW)	(E-1	太陽光⑧	463.5	/	476.7	/	484.7	/	453.3	/	470.8	/	
		風力退	12.2	/	2.2	/	6.3	/	1.3	/	6.1	/	
   イメージ図は	(E-2	,	61.9	/	72.9	/	57.1	/	72.3	/	49.5	/	
「別紙3」		供給力計場	800.6	/	794.5	/	800.2	/	781.8	/	848.6	/	
ב כ ושווינת ו	(A)		533.0	/	494.6	/	483.2	/	463.2	/	553.4	/	
		(C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑮	<b>▲</b> 175.6	/	<b>▲</b> 175.6	/	<b>▲</b> 175.6	/	<b>▲</b> 175.6	/	▲ 168.4	/	
		等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電(対象設備なし)®		. /	_	/		/	_	/	_	/	
	需要等  域外	(2 2) 432.712.83333	▲ 32.3	/	▲ 37.4	/	<b>▲</b> 64.5	/	<b>▲</b> 74.5	/	▲ 50.8	/	
	送電		0.0	/	0.0	/	0.0	/	▲ 21.7	/	0.0	/	
	エリア	需要等 計(19=3-(15+60+17+88)	740.9	V	707.6	V	723.3	V	735.0	<u>/</u>	772.6	/	
				【当日見直し】		【当日見直し】		【当日見直し】		【当日見直し】		【当日見直し】	
必要性		エリア供給力 計倒	800.6	/	794.5	/	800.2	/	781.8	/	848.6		
(万kW)		エリア需要等 計り	740.9		707.6		723.3		735.0		772.6		
イメージ図は		判定	0		0		0		0		0		
「別紙3」	(D),(d)	誤差量を織込んだ抑制必要量②=(④-⑩)	59.7		86.9	$\vee$	76.9	$\vee$	46.8		76.0		

<sup>(※1)</sup> 約13,000メッシュの合計

<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

(単位 : 万kW)		(※)差異理由	(b) 燃料貯	蔵の関係から 蔵の関係から 試験パターンに	抑制量増加 こ基づく抑制量	ł減少	(e) 自家発	設備など工場 ・ホールで停止				の受電可能	いた発電出力 量不足	を採用	(k) 作業(	ばい煙測定等 食(2021/1	消費のための 詳)による抑制 .0/08~202	量減少	(n) 燃料貯蔵	ラブルに伴う払	却発電等)によ (5/17~5/	な抑制量減少
優先給電ルー	ルに基づく	〈抑制、調整(1)		5月2	2日(月)			5月:	3日(火)			5月	4日(水)			5月!	5日(木)		5月22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(※)	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(※)
電源 I·Ⅱ		三隅	26.9	26.9	0.0	` '	26.9	26.9	0.0		26.9	26.9	0.0	` ′	26.9	26.9	0.0	` ′	26.9	26.9	0.0	`
火力	_w	水島	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	
	石炭	下関	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	
LFC調整力		新小野田	13.3	13.3	0.0		13.3	13.3	0.0		13.3	13.3	0.0		13.3	13.3	0.0		13.3	13.3	0.0	
2 %		水島	17.2	17.2	0.0		17.0	17.0	0.0		17.0	17.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
確保の発電所	LNG	柳井	30.4	30.4	0.0		29.8	29.8	0.0		29.6	31.3	1.7	(c)	44.1	50.4	6.3	(c)	50.7	50.7	0.0	
唯体の元电//		合計	87.8	87.8	0.0	_	87.0	87.0	0.0	_	86.8	88.5	1.7	(e)	84.3	90.6	6.3	(c)	90.9	90.9	0.0	_
			07.10	0710	0.0		0710	0710	0.0			00.5	217		0 110	30.0	0.5		30.3	30.3	0.0	
優先給電ルー	ルに基づく	(抑制、調整(2)	I	5月2	2日(月)		I	5月:	3日(火)		I	5月	4日(水)		I	5月:	5日(木)		I	5月2	2日(日)	
	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②		差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	(/	差異理由(※)	揚水動力①		差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①		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(※)
	70 0,71	1	<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0	
	/mm=	2	<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	▲ 30.8	0.0		▲ 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0	
	俣野川	3	<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0	
		4	<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0		<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0	
揚水発電機の		1	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(1)	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(1)	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(1)	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(1)	<b>▲</b> 30.8	0.0	30.8	(1)
揚水運転	南原	2	<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0	(1)	<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0	(1)	<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0	(1)	<b>▲</b> 30.8	▲ 30.8	0.0	(1)	<b>▲</b> 30.8	<b>▲</b> 30.8	0.0	(1)
		2	<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	0.0	7.2	(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		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>1</b> 7.2	0.0	(0)
	1711/05/17/1	4	<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0	1	<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0		<b>▲</b> 7.2	<b>▲</b> 7.2	0.0	
		<u>4</u> 合計	▲ 7.2 ▲ 206.4		30.8	_	▲ 7.2 ▲ 206.4			_	▲ 7.2 ▲ 206.4		30.8	_	▲ 7.2 ▲ 206.4		30.8	_	▲ 206.4	▲ 168.4	38.0	_
		HPI	▲ 200.4	<u> 1/3.0</u>	30.0		▲ 200.4	<b>A</b> 1/3.0	30.0		▲ 200.4	<b>A</b> 1/3.0	30.0		_ ≥00.4	<b>A</b> 1/3.0	30.0		₹ 200.4	▲ 100.4	30.0	
優先給電ルー	ルに基づく	(抑制、調整(3)		5月:	2日(月)			5月	3日(火)			5月	4日(水)			5月1	5日(木)			5月2	2日(日)	
			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	( ,	差異理由(※)
電力貯蔵装置	の充電	対象設備なし	_		_		_		_	——————————————————————————————————————	_		_	——————————————————————————————————————	_		_		_		_	<u> </u>
優先給電ルー	ルに基づく	(抑制、調整(4)		5月2	2日(月)			5月:	3日(火)			5月	4日(水)			5月:	5日(木)			5月2	2日(日)	
		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(※)
			[出力率%]	即口司四〇	左共 (②一①)	左共垤田(※)	[出力率%]	即口計画②	左共 (②一①)	左共垤田(※)	[出力率%]	即口司團②	左共 (2)-(1)	左共垤田(※)	[出力率%]	即口司團②	左共 (②一①)	左共垤田(※)	[出力率%]	即口司團②	差共 (②一①)	左共垤田(※)
		火力他	73.2	101.3	28.1	(c)	73.2	97.7	24.5	(c)	73.2	106.3	33.1	(c)	73.2	106.2	33.0	(c)	62.9	187.4	124.5	(c)
電源Ⅲ火	<del>,</del> 1	発電設備の補修停止等を考慮	[46%]	101.5	20.1	(6)	[46%]	37.17	2 113	(6)	[46%]	100.5	33.1	(6)	[46%]	100.2	33.0	(6)	[45%]	10711	12 113	(6)
电源业人	,	した抑制日の最低出力 ( )内は、全設備運転時	(89.3)				(89.3)				(89.3)				(89.3)				(88.7)			
			[40%]				[40%]				[40%]			( )	[40%]			( )	[40%]			( )
		自家発余剰	19.4	15.9	▲ 3.5	(e)	19.4	14.2	▲ 5.2	(e)	19.4	14.0	▲ 5.4	(e)	19.4	16.0	▲ 3.4	(e)	19.4	12.5	▲ 6.9	(e)
		合計	92.6	117.2	24.6		92.6	111.9	19.3	I —	92.6	120.3	27.7	_	92.6	122.2	29.6	_	82.3	199.9	117.6	_
										·												
原生公司!!	ルに甘べん	・一十二 田東 ( c )		EB.	20/B)		1	c B	20(11)		1	EB	40/ <del>-</del> k)		1	EBI	FD(+)		ı	EBO	20/01	
優先給電ルー	ルに基づく	(抑制、調整(5)	**	5月2	2日(月)		****	5月:	3日(火)			5月	4日(水)	1	#E	5月:	5日(木)		Mary andre 5	5月2	2日(日)	
優先給電ルー	ルに基づく		前日15時時点 の空容量①※1		( - /	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量①※1			差異理由(※)	前日15時時点 の空容量①※1			差異理由(※)	前日12時時点 の空容量①※1			差異理由(※)	前日15時時点 の空容量①※1			差異理由(※)
優先給電ルー	ルに基づく	<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)		2日(月)	差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	5月		差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	5月。前日計画②		差異理由(※)	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	5月!前日計画②		差異理由(※)	前日15時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	5月2 前日計画②	2日(日)	差異理由(※)
		地域間連系線	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	,,	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	,	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	,,	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	,,	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	,
長周期広域周波	<b>投数調整</b>		の空容量① ※1 (運用容量)		( - /	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)			差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)			差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)			差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)			差異理由(※)
長周期広域周波 (連系線活	<b>数調整</b> 用)	地域間連系線	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 208.8	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 182.1	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 240.3	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5	前日計画②	差異 (②-①)	(h)
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (運	<b>安数調整</b> 用) <sub>用容量)</sub>	地域間連系線	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0) 184.7	前日計画②	差異 (②-①)	,,	の空容量① ※1 (運用容量) 208.8 (440.0) 170.5	前日計画②	差異 (②-①)	,	の空容量① ※1 (運用容量) 182.1 (440.0) 160.8	前日計画②	差異 (②-①)	,,	の空容量① ※1 (運用容量) 240.3 (440.0) 107.5	前日計画②	差異 (②-①)	,,	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0	前日計画②	差異 (②-①)	,
長周期広域周波 (連系線活	<b>投数調整</b> 用) 用容量) 送電電力	地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0)	前日計画②	差異 (②-①) ▲ 182.8 ▲ 184.7	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0)	前日計画② 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 182.1 (440.0)	前日計画② 0.0 0.0	差異 (2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 240.3 (440.0)	前日計画② 104.3 ▲ 57.5	差異 (②-①) ▲ 136.0 ▲ 165.0	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0)	前日計画② 0.0 0.0	差異 (②-①) ▲ 162.5 ▲ 186.0	(h)
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (連 -約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) 用容量) 送電電力	地域間連系線	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0	前日計画②	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0	前日計画② 104.3 ▲ 57.5	差異 (2-①)	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0	前日計画②	差異 (②-①)	(h)
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (連 -約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) 用容量) 送電電力	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	の空容量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①) ▲ 182.8 ▲ 184.7 ▲ 120.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5  ▲ 120.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0)	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2	差異 (②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0	差異 (2-①) ▲ 162.5 ▲ 186.0 ▲ 120.0	(h) (h)
長周期広域周波 (連系線活 ※1 空容量 = (連 -約定済みの域外	<b>投数調整</b> 用) 用容量) 送電電力	地域間連系線 関西中国間連系線 中国九州間連系線	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0	前日計画②	差異 (②-①) ▲ 182.8 ▲ 184.7	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0	前日計画② 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0	前日計画② 0.0 0.0	差異 (2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8	(h)	の空容量① ※1 (運用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0	前日計画② 104.3 ▲ 57.5	差異 (②-①) ▲ 136.0 ▲ 165.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0	前日計画② 0.0 0.0	差異 (②-①) ▲ 162.5 ▲ 186.0	(h) (h)
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	を <b>数調整</b> 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	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	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (2-①) ▲ 182.8 ▲ 184.7 ▲ 120.0 ▲ 487.5	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5  ▲ 120.0  ▲ 499.3	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b>	差異 (②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5	(h) (h)
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	を <b>数調整</b> 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	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	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①) ▲ 182.8 ▲ 184.7 ▲ 120.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5  ▲ 120.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (②-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0)	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b>	差異 (②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0	差異 (2-①) ▲ 162.5 ▲ 186.0 ▲ 120.0	(h) (h)
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	を <b>数調整</b> 用) 用容量) 送電電力 ジン含む)	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)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 <b>0.0</b>	差異 (②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 <b>0.0</b>	<ul> <li>差異 (②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> </ul>	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月	差異 (②-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (適用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0)	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b>	差異 (②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2	差異 (2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5	(h) (h) (h)
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	複数調整用) 用容量) 送電電力 ジン合む)	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	の空容量① ※1 (運用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 <b>0.0</b>	差異 (②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (適用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 <b>0.0</b>	<ul> <li>差異 (②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> </ul>	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月	差異 (②-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0)	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b>	差異 (②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0)	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2	差異 (2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5	(h) (h)
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	複数調整用) 用容量) 送電電力 ジン合む)	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)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (適用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5  ▲ 120.0  ▲ 499.3  3日(火)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画②	差異(2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(2-①)	(h) (h) (h)
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	複数調整用) 用容量) 送電電力 ジン合む)	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	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 <b>0.0</b>	差異 (②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 <b>0.0</b>	<ul> <li>差異 (②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> </ul>	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月	差異 (②-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b>	差異 (②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2	(h) (h) (h)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2	差異 (2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5	(h) (h) (h)
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	複数調整用) 用容量) 送電電力 ジン合む)	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) 電源合計  ※2 発電毀備の補修停止等を	の空容量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (適用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5  ▲ 120.0  ▲ 499.3  3日(火)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画②	差異(2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(2-①)	(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 <b>優先給電ルー</b> バイオマス専児	安数調整 用) 用容電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	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) 電源合計  ※2 発電毀備の補修停止等を	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	差異 (2-①)  ▲ 208.8  ▲ 170.5  ▲ 120.0  ▲ 499.3  3日(火)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	差異 (2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1	差異 (2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8	差異(2-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(2-①)	(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 <b>優先給電ルー</b> バイオマス専児	安数調整 用) 用容電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	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	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  差異 (2-①)  0.2	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>差異 (2-①)</li> <li>0.2</li> </ul>	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	差異(2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1	差異 (2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (適用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0	(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 <b>優先給電ルー</b> バイオマス専児	安数調整 用) 用容電力 送電電力 ジン含む) ルに基づく ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・ ・	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	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月: 前日計画② 8.1	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	<ul> <li>差異(②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>5異(②-①)</li> <li>0.2</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空客量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	差異(2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9  4日(水)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力② ※2 [出力② ※3 [147%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b> 5月! 前日計画② 8.1	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  2日(日)  2日(日)	(h) (h) (h) —
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 バイオマス専想	度数調整用) 田容量) 送電電力 ジン合む)  ルに基づく	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	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月: 前日計画② 8.1	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	<ul> <li>差異(②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>5異(②-①)</li> <li>0.2</li> </ul>	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	差異(2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9  4日(水)	(h) (h) (h) —	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力事%] 7.9 [47%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b> 5月! 前日計画② 8.1	差異 (2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  2日(日)  2日(日)	(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 <b>優先給電ルー</b> バイオマス専児	度数調整用) 田容量) 送電電力 ジン合む)  ルに基づく	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	の空客景① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月: 前日計画② 8.1	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (適用容量) ※1 (適用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	<ul> <li>差異(②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>5異(②-①)</li> <li>0.2</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1	差異(2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9  4日(水)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (適用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 <b>21.7</b> 5月! 前日計画② 8.1	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  2日(日)  2日(日)	(h) (h) (h) —
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 バイオマス専想	度数調整用) 田容量) 送電電力 ジン合む)  ルに基づく	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	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画②	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>差異 (2-①)</li> <li>产業 (2-①)</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力率%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画②	差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2  4日(水)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月! 前日計画②	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  5円(木)  差異(2-①)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高息に最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)	(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 バイオマス専想	度数調整用) 田容量) 送電電力 ジン合む)  ルに基づく	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	の空容量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月: 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  差異(2-①)  0.2  2日(月)  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 0.1	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>○ 2</li> <li>○ 0.0</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 0.1	差異(2-①) ▲ 182.1 ▲ 160.8 ▲ 120.0 ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月: 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  差異(2-①)  0.2  5日(木)  0.1	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8 5月2 前日計画② 0.2	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 バイオマス専想	度数調整用) 田容量) 送電電力 ジン合む)  ルに基づく	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	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異 (2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)  差異 (2-①)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画②	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>差異 (2-①)</li> <li>产業 (2-①)</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力② ※2 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力② ※3 [出力率%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画②	差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2  4日(水)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月! 前日計画②	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  5円(木)  差異(2-①)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高息に最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)	(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 バイオマス専想	皮数調整用) 用容電力 送電電力 が「基づく」 ルに基づく	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 出力抑制可	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月: 前日計画② 8.1 5月: 10日計画② 0.2 5.1	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 0.1 5.9	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>○ 2</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 0.1 5.4	差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月! 前日計画② 0.2 4.7	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 136.0</li> <li>▲ 165.0</li> <li>▲ 145.2</li> <li>▲ 446.2</li> <li>5日(木)</li> <li>差異 (2-①)</li> <li>0.2</li> <li>5日(木)</li> <li>差異 (2-①)</li> <li>0.1</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月2 前日計画② 8.8 5月2 10日計画② 0.2 7.3	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 バイオマス専想	度数調整用) 田容量) 送電電力 ジン合む)  ルに基づく	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 差量	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 5月 5月 5月 5月 5月	<ul> <li>差異 (②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月前日計画② 8.1 5月・前日計画② 0.1 5.4	差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2  4日(水)  4日(水)  4日(水)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月! 前日計画② 0.2 4.7 5月!	差異(②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  2日(日)  2日(日)	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 バイオマス専規	皮数調整用) 用容量) 田務電量かり 地に基づく 大マス 想定誤	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 差量 出力帯	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  ②田(月)  ②田(月)  ②田(月)  □  ②田(月)  □  ②田(月)  □  □	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 5月 前日計画②	<ul> <li>差異 (2-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> <li>□ 3日(火)</li> <li>□ 3日(火)</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(②-①)  0.2  4日(水)  4日(水)  土達異(②-①)  0.0  — 4日(水)  出力帯	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7  5月! 前日計画② 8.1  5月! 前日計画② 0.2 4.7	差異(②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  5日(木)  5日(木)  5日(木)  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  2日(日)  10.1	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 バイオマス専規	皮数調整用) 用容量) 田務電量かり 地に基づく 大マス 想定誤	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 出力抑制不可 差量 出力帯 快晴時出力想定値	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(2-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 5月 前日計画②	<ul> <li>差異 (②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○.2</li> <li>3日(火)</li> <li>○.2</li> <li>3日(火)</li> <li>○.0</li> <l< td=""><td>(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)</td><td>の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]</td><td>前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 10 11 5月 11 5月 11 5月 11 5月 11 5月 11 5月 11 5月</td><td>差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2  4日(水)  4日(水)  土力帯  513</td><td>(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)</td><td>の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]</td><td>前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2 4.7 5月: 中世</td><td>差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木) </td><td>(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)</td><td>の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]</td><td>前日計画②</td><td>差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  2日(日)  出力帯 514</td><td>(h) (h) (h) —  差異理由(※)  差異理由(※)</td></l<></ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 10 11 5月	差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2  4日(水)  4日(水)  土力帯  513	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2 4.7 5月: 中世	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  2日(日)  出力帯 514	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 がイオマス専物 便先給電ルー。 地域資源バイ	放動調整用) 田部電力 田部電力 出版では、 はまずく はまずく はまずく はまずく はまずく はまずく はまずく はまずく	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 差量 出力帯 快晴時出力想定値 当日出力想定値	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 5月 前日計画②	<ul> <li>差異 (②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> <li>□ 3日(火)</li> <li>□</li></ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(②-①)  0.2  4日(水)  + 100.0  - 100.0	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2 4.7 5月:	差異(②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  2日(日)  出力帯 514 71	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 バイオマス専規	数調整用) 田帝電電力 (	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 差量 出力帯 快晴時出力想定値 当日出力想定値 当日出力率	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)  2日(月)  32日(月)  464 1.5%	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 10	<ul> <li>差異(②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○2</li> <li>3日(火)</li> <li>○0</li> <li>○0</li> <li>○1</li> <li>○0</li> <li></li></ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 10	差異(②-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(②-①)  0.2  4日(水)  + 100.0  - 100.0	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月! 前日計画② 8.1 5月:	差異(②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  62  5日(木)  5日(木)  5日(木)  75  75  75  75  75  75  75  75  75  7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  10.1	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 がイオマス専物 便先給電ルー。 地域資源バイ	#数調整 用) <b>押</b> 容量	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 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 差量 出力帯 快晴時出力想定値 当日出力想定値 当日出力認定値 、出別率	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(2-⑪)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  差異(2-⑪)  0.2  2日(月)  出力帯 507 464 1.5% 20.4	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 5月 前日計画② 9.2	<ul> <li>★異(②-①)</li> <li>★ 208.8</li> <li>★ 170.5</li> <li>★ 120.0</li> <li>★ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 2</li> <li>3日(火)</li> <li>○ 3日(火)</li> <li>○ 4</li> <li>○ 5</li> <li>○ 6</li> <li>○ 7</li> <li>○ 4.3%</li> <li>○ 6.7</li> </ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 0.1 5.4 5月 高	差異(2-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(2-①)  0.2  4日(水)  出力帯 5513 1885 4.5% 27.0	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月: 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2 4.7 5月: 中世: 第88	差異(2-①)  ▲ 136.0  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  5日(木)  5日(木)  5日(木)  5月(木)  5月(木)	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  出力帯 514  71 6% 0.4	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  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 がイオマス専物 便先給電ルー。 地域資源バイ	数調整用) 田帝電電力 (	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 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 差量 出力帯 快晴時出力想定値 当日出力想定値 当日出力認定値 、出別率	の空客量① ※1 (連用容量) 182.8 (440.0) 184.7 (0.0) 120.0 (120.0) 487.5 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 7.9 [47%] 合意した最低 出力①※2	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.8  ▲ 184.7  ▲ 120.0  ▲ 487.5  2日(月)  2日(月)  2日(月)  2日(月)  32日(月)  464 1.5%	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (連用容量) 208.8 (440.0) 170.5 (0.0) 120.0 (120.0) 499.3 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 0.0 0.0 0.0 0.0 5月 前日計画② 8.1 5月 前日計画② 0.1 5.9 5月 高	<ul> <li>差異(②-①)</li> <li>▲ 208.8</li> <li>▲ 170.5</li> <li>▲ 120.0</li> <li>▲ 499.3</li> <li>3日(火)</li> <li>○2</li> <li>3日(火)</li> <li>○0</li> <li>○0</li> <li>○1</li> <li>○0</li> <li></li></ul>	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 182.1 (440.0) 160.8 (0.0) 120.0 (120.0) 462.9 (560.0) 合意にた最低 出力① ※2 [出力軍%] 7.9 [47%] 合意にた最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 182.1  ▲ 160.8  ▲ 120.0  ▲ 462.9  4日(水)  差異(②-①)  0.2  4日(水)  + 100.0  - 100.0	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)	の空容量① ※1 (連用容量) 240.3 (440.0) 107.5 (0.0) 120.0 (120.0) 467.8 (560.0) 合意した最低 出力① ※2 [出力率%] 7.9 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [3%]	前日計画② 104.3 ▲ 57.5 ▲ 25.2 21.7 5月: 前日計画② 8.1 5月: 前日計画② 0.2 4.7 5月: 中世: 2.2 88	差異(②-①)  ▲ 136.0  ▲ 165.0  ▲ 145.2  ▲ 446.2  5日(木)  5日(木)  62  5日(木)  5日(木)  5日(木)  75  75  75  75  75  75  75  75  75  7	(h) (h) (h) — 差異理由(※) (m)  差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量) 162.5 (440.0) 186.0 (0.0) 120.0 (120.0) 468.5 (560.0) 高麗ル最低 出力① ※2 [出力率%] 8.8 [47%] 合意した 最低出力① [出力率%] 0.1 [2%]	前日計画②	差異(②-①)  ▲ 162.5  ▲ 186.0  ▲ 120.0  ▲ 468.5  2日(日)  差異(②-①)  0.0  2日(日)  10.1	(h) (h) (h) —  差異理由(※)  差異理由(※)

(単位:万kW)

		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
		下げ調整力最小時刻	5月2日(月)	5月3日(火)	5月4日(水)	5月5日(木)	5月22日(日)
		トリ制金刀取小吋列	12時30分~13時	11時~11時30分	12時~12時30分	12時30分~13時	12時30分~13時
工候, 气泡	天候		晴のち曇	晴	晴	晴	晴
	天候 気温 (℃)		21.7	21.0	24.8	26.2	27.6
		(A) <b>エリア需要 (本土)</b>	519.2	493.9	486.1	506.0	532.0
ĺ		(F) 電源 I・II (火力)	99.9	95.9	100.9	98.1	97.4
		⑤ 電源Ⅲ (火力)	125.6	114.2	124.7	124.5	152.5
		(K) 原子力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	エリア	(」) 一般水力	48.0	32.3	28.0	27.1	15.5
(参考)	供給力	(H) バイオマス専焼電源	8.2	8.3	8.3	8.4	9.3
当日の	1共紀力	(エ) 地域資源バイオマス	4.8	4.8	4.7	4.2	6.3
		太陽光(抑制量含む)	393.3	495.6	505.2	499.0	491.4
需給実績		風力(抑制量含む)	7.0	0.5	4.9	1.6	3.4
i l	_	エリア供給力計	686.8	751.6	776.7	762.9	775.8
	揚水運転等	(C) 揚水式発電機の揚水運転	▲ 98.8	<b>▲</b> 156.6	<b>▲</b> 148.1	<b>▲</b> 124.5	<b>▲</b> 129.3
	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	▲ 38.0	<b>▲</b> 62.0	▲ 101.6	<b>▲</b> 114.8	▲ 59.2
i	抑制	(D) 太陽光·風力抑制	▲ 30.8	▲ 39.1	<b>▲</b> 40.9	<b>▲</b> 17.6	<b>▲</b> 55.3
ĺ	供給力計		519.2	493.9	486.1	506.0	532.0

## ○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

## エリア需要等・エリア供給力 (D) 再エネ余剰分 抑制量 = (d) (B) 域外送電※2 (E) 太陽光·風力 (誤差量含む) (C) 揚水運転 (A) 中国エリア (H) バイオマス専焼電源、 (F) 電源 I・II 火力 (本土) 需要 G) 電源Ⅲ火力※3 (I) 地域資源バイオマス (J) 一般水力 (K) 原子力 (エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1)

- ※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。

