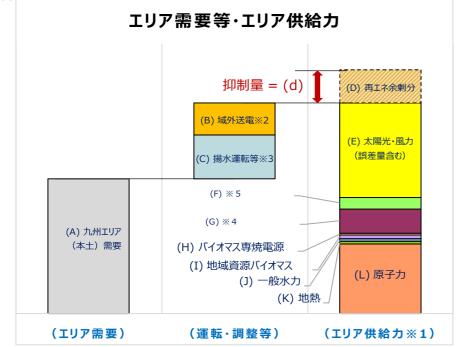
日別の需給状況・再工ネ出力抑制の必要性(2025年9月)

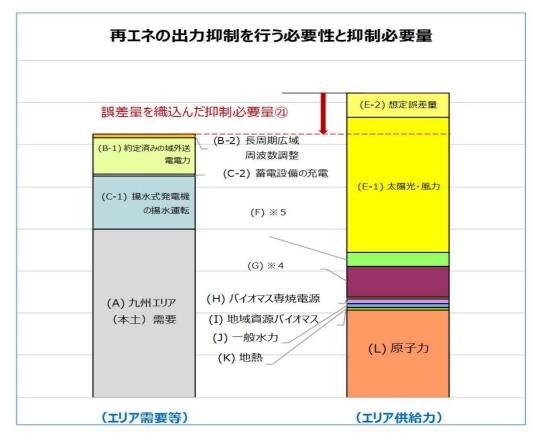
[万kW]

	場所		九州	[/J K W] 本土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	9月21日(日)	11時30分~12時
			【前日計画】	【当日見直し】
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	99.8	
		(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)	102.4	
		(L) 原子力	293.9	
		(J) 一般水力	33.5	
	エリア	(K) 地熱	11.6	
	エジゲー 供給力	(H) バイオマス専焼電源	42.7	
	1共紀刀 	(I) 地域資源バイオマス	28.3	
需給状況		(E-1) 太陽光	735.7	ᄽᄓᆸᆂᆝᄯᅷᆉ
		風力	25.9	当日見直しがあれ
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	123.0	ば記載
		エリア供給力 計①	1,496.8	
		(A) エリア需要(本土)②	1,025.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 253.2	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.2	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 125.5	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,407.9	
			【前日計画】	【当日見直し】
必要性		エリア供給力 計①	1,496.8	
		エリア需要等 計⑦	1,407.9	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	88.9	

○需給状況イメージ図



- ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。
- ※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。
- ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等



$\Gamma =$	١.	۱.	77
IЛ	Κ	V	V I

	レに基づく	抑制、調整(1)		9月2	1日(日)	
調整力として	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
あらかじめ確保	石炭	松浦	32.7	24.6	▲ 8.1	(c)
する発電設備等	11/2	苓北	17.5	17.5	0.0	
(火力)	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0	
LFC調整力	-110	新大分(コンバインド)	57.7	57.7	0.0	
2%確保の発電		合計	107.9	99.8	▲ 8.1	_
声 华从王 11 1	= == -: .			٥П٥	40(0)	
慢先桁電ルール		抑制、調整(2)	揚水動力①		1日(日)	* 田田本ハハ
	発電所	号機	<u> 扬水劉刀①</u> ▲ 26.1	133-121-1-0		差異理由(※)
	大平	1 2	▲ 26.1	▲ 26.1 ▲ 26.1	0.0	
		1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の	天山	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
3,3,4,2,12	.1. 4- 111	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 253.2	0.0	_
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(3)			1日(日)	
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	133 - 121 - 1		差異理由(※)
		±137E 8-0× 87	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)
盾牛公雨!!!	しに甘べん	抑制、調整(4)		083	1 [
愛尤桁電ルー/			最低出力①	l	1日(日)	
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
	電制電源	А	0.0	0.0	0.0	
調整力としてあら かじめ確保してい		В	54.4 [29%]	54.4	0.0	
ない発電設備等		火力他	33.4	47.6	14.2	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考	[23%]	[32%]	1112	(5)
	を除く	慮した抑制日の最低出力 ())内は、全設備運転時	(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)
		合計	97.8	102.4	4.6	(u)
			57.0			
優先給電ルーノ	レに基づく	抑制、調整(5)		9月2	1日(日)	
長周期広域周波	数調整	中国九州間連系線 (関門連系線)	前日12時時点 の空容量①※1 (運用容量)	l	差異 (②-①)	差異理由(※)
(連系線活	用)	※1 空容量 = (運用容量)–約定済み域外送電電力–三次調整力①②	75.5 (201.0)	0.0	▲ 75.5	(a)
盾件6A手!!	= 			0.00	10/0	
慢光稲電ルー)	いに基つく	抑制、調整(6)	合意した最低	9月2	1日(日)	
バイオマス専り	弗 電源	電源合計	出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
		※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	39.0 [58%]	42.7	3.7	(f)
原生於垂川 山	しに其づく	抑制、調整(7)		OFI	10(0)	
1変元桁電ルー/	いに替り	74. 前笠(/)	合意した	9月2	1日(日)	
地域資源バイ	オマス	電源合計	最低出力① [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	0.0	0.0	0.0	_
111.11.277.		出力抑制不可	<u>-[0%]</u>	28.3		A(62),B(34),C(4)
地域資源バイオマ	人出力抑制	制不可理由:A(燃料	料貯蔵が困難)	B(燃料調	達体制に支障	を釆たす)C(店

-司辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

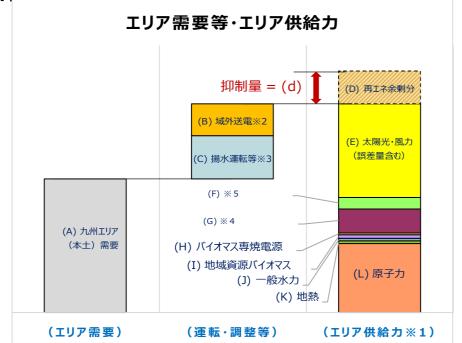
(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画 (f) その他

日別の需給状況・再工ネ出力抑制の必要性(2025年7月)

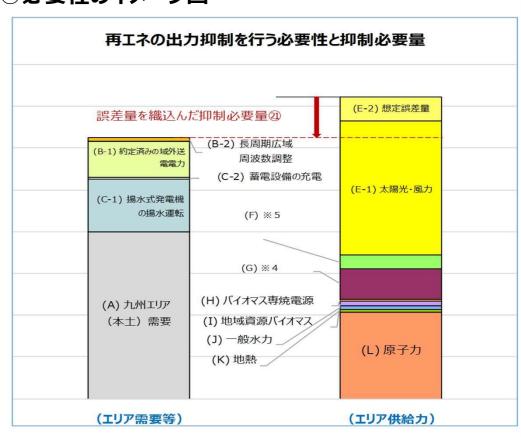
_		_
$\Gamma =$	١.	\ A /
ΙЛ	ĸ	WW
レノノ	Γ	V V _

	場所		九州	体土	九州	体土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	7月19日(土)	11時30分~12時	7月20日(日)	11時30分~12時
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	103.3		101.5	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	105.7		104.9	
		(L) 原子力	409.6		409.8	
		(J) 一般水力	57.6		89.8	
	エリア	(K) 地熱	15.2		15.2	
	エファ 供給力	(H) バイオマス専焼電源	42.3		46.7	
	1大小ロノノ 	(I) 地域資源バイオマス	28.0		27.5	
 需給状況		(E-1) 太陽光	755.2	当日見直しがあれ	747.9	当日見直しがあれ
		<u>` </u>	16.7		16.0	
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	181.0	ば記載	181.0	ば記載
		エリア供給力 計①	1,714.6		1,740.3	
		(A) エリア需要(本土)②	1,235.0		1,145.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 91.1		▲ 227.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.0		▲ 4.0	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 164.9		▲ 229.0	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	▲ 20.1		0.0	
		エリア需要等 計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	1,515.1		1,605.1	
			【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性		エリア供給力 計①	1,714.6		1,740.3	
		エリア需要等 計②	1,515.1		1,605.1	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	199.5		135.2	

○需給状況イメージ図



- ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。
- ※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。
- ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等



										[万kW]
優先給電ルー	ルに基づく	抑制、調整(1)		7月1	9日(土)			7月2	0日(日)	
調整力として	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②		差異理由(※)	最低出力①		差異 (2-1)	差異理由(※)
あらかじめ確保		松浦	32.7	32.7	0.0	/生/で主曲(ボ)	32.7	32.7	0.0	<u> </u>
する発電設備等	石炭		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
(火力)		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	LNG	新大分(コンバインド)	61.9	61.9	0.0		60.1	60.1	0.0	
LFC調整力		合計								
2%確保の発電		日刊	103.3	103.3	0.0		101.5	101.5	0.0	
原件公 高川	u に甘べく	+(1) +(1) +(1) +(1) +(1) +(1) +(1) +(1)		701	0미(土)			700	000(0)	
■ 愛尤稲電ルー/ ■		抑制、調整(2)			9日(土)	I ===			0日(日)	I
	発電所	号機	揚水動力①			差異理由(※)	揚水動力①		差異 (②-①)	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の	ДШ	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	ሳ ነን ነ	3	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(f)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_
優先給雷ルー	しに基づく	抑制、調整(3)		7月1	9日(土)		1	7月2	20日(日)	
			充電最大電力①	前日計画②	. ,	差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (②-①)	差異理由(※)
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所	<u>↑ 5.0</u>	<u> </u>	1.0		<u> </u>	<u> </u>	1.0	(e)
			▲ 5.0	A 4.0	1.0	(e)	▲ 5.0	4.0	1.0	(e)
原件公 高川	u に甘べく	北川北川 三田市ケ / 4)		704	0미(土)			700	000(0)	
■ 愛尤稲電ルー) ■	いたをして	抑制、調整(4)	見ばいまる	/月1	9日(土)			/月2	.0日(日)	
	種別	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(※)
			<u>[出力率%]</u> 0.0			. ,	<u>[出力率%]</u> 0.0			
		A	[0.0	0.0	0.0		[0%]	0.0	0.0	
細軟力 い アヤク	電制電源									
調整力としてあら		В	54.4	54.4	0.0		54.4	54.4	0.0	
かじめ確保してい		11 t — 14h	[29%]	40.0			[29%]	40.4		
ない発電設備等		火力他	33.6	49.0	15.4	(b)	33.8	49.1	15.3	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	[23%]	[33%]		. ,	[23%]	[33%]		. ,
	を除く	() 内は、全設備運転時	(43.6)				(43.6)			
			[24%]	2.2	A 7 7	(4)	[24%]	1.4	A 0.6	(4)
		自家発余剰	10.0	2.3	▲ 7.7	(d)	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)
		合計	98.0	105.7	7.7		98.1	104.9	6.7	
E + A = 1		100 to 10			20(1)					
▮ 優先給電ルール	んで香つく	抑制、調整(5)		/月1	9日(土)			/月2	0日(日)	
		中国九州間連系線	前日12時時点	*====		*==±	前日12時時点			*===±/
長周期広域周波	数調整	(関門連系線)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (② - ①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	別日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
(連系線活	用)	(1夫) [](王)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)(1)								
(14,154)	,	- 約定済み域外送電電力	64.2	20.1	▲ 44.1	(a)	0.0	0.0	0.0	
		-三次調整力①②	(229.0)				(229.0)			
原件公声!!	ルーサベイ	十川生川 美田市ケ イクト		704	0口(土)		1	701		
愛尤桁電ルー)	いに全づく	抑制、調整(6)	A # 1 + F M	/月1	9日(土)		<u> </u>	/月2	0日(日)	
		電流△ 計	合意した最低	a a a a a a a a a a a a a a a a a a a	美田 (② ②)		合意した最低	│ │ ॑ क़॔□₹क़॒॔॔	*B (0 0)	 差異理由(※)
バノナファ 赤水	本商活	電源合計	出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	左兵(②一①)	差異理由(※)	出力① ※2 [出力率%]	削口計画②	差異 (2-1)	左共埕田(※)
バイオマス専炸	元電源	※2 発電設備の補修停止等を	39.4				39.3			
		考慮した抑制日の最低出力		42.3	2.9	(f)		46.7	7.4	(f)
			[59%]				[59%]			
盾件公壽!!	ルクせべり	+の生』 ●田また / ラ \		704	0 [(707		
慢光桁電ルーク	いに奉つく	抑制、調整(7)	A :	/月1	9日(土)		A :	/月2	0日(日)	
		雨 酒△➡	合意した	#Uffwe	*= (0, 0)	理由A~C毎	合意した	#니타파송	*= (© ©)	理由A~C毎
#44±#22を20年(1°~2	+77	電源合計	最低出力① [出力率%]	前日計画②	左共((2)-(1))	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	削口計画②	差異 (2-1)	(発電所数)
地域資源バイ	NYX	出力抑制可		0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
			0.0		0.0	A(62) B(24) C(4)			0.0	A(62) B(24) C(4)
抽ぜ次海ボノユラ	フローナtn/	┃ 出力抑制不可 制不可理由:A(燃料	—[0%]	28.0	 	A(62),B(34),C(4)	—[0%] 	27.5		A(62),B(34),C(4)
	/ W TITILIS	TII / TI TI TI TI TI TI TI	ハルナーログカハナー中件	. 그 1개성동푸리 학회.						

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止

(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

												[万 k W]
	場所			N本土 土本州		州本土		本土		本土		本土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	6月1日(日)	12時~12時30分	6月4日(水)	12時~12時30分	6月5日(木)	12時30分~13時	6月6日(金)	12時30分~13時	6月17日(火)	12時30分~13時
			【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】
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	74.1		92.7		78.3		78.5		83.1	
		(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)	58.1		66.2		68.5		68.2		74.5	
		(L) 原子力	297.4		291.5		297.2		297.5		352.8	
		(J) 一般水力	64.6		63.9		42.0		40.0		106.3	
	エリア	(K) 地熱	14.5		14.5		14.5		14.5		16.0	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	40.1		38.6		35.0		33.1		31.0	
	が加力	(I) 地域資源バイオマス	25.4		25.1		27.2		27.7		27.1	
需給状況		(E-1) 太陽光	961.3	当日見直しがあれば記載	964.6	当日見直しがあれば	956.8	当日見直しがあれば・	797.3	当日見直しがあれば	808.3	出口目点! がたわげ
		<u></u>	3.5		11.0	<u> </u>	4.1	<u> </u>	2.8	記載	11.8	当日見直しがあれば記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	15.0	市C車以	15.0	記載	15.0	記載	163.2	市口車以	152.2	市口車以
		エリア供給力 計①	1,554.0		1,583.1		1,538.6		1,522.8		1,663.1	
		(A) エリア需要(本土)②	785.0	1 [1,003.9		995.0] [1,005.0	1	1,235.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1	1 [▲ 91.1	1 I	▲ 159.1	1 [▲ 227.1		▲ 160.6	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.4	1	▲ 4.4		▲ 4.4] [▲ 4.4	1	▲ 4.7	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 177.7		▲ 187.7		▲ 182.6		▲ 182.6		▲ 280.9	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		30.9		13.2		0.0		96.8	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,126.2		1,256.2		1,327.9		1,419.1		1,584.4	
			【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】		【前日計画】	【当日見直し】
必要性		エリア供給力 計①	1,554.0		1,583.1		1,538.6		1,522.8		1,663.1	
		エリア需要等 計⑦	1,126.2		1,256.2		1,327.9		1,419.1		1,584.4	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	427.8		326.9		210.7		103.7		78.7	

326.9 210.7 /8./ ○需給状況イメージ図 ○必要性のイメージ図 エリア需要等・エリア供給力 再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (E-2) 想定誤差量 誤差量を織込んだ抑制必要量の (B) 域外送電※2 (B-2) 長周期広域 (E) 太陽光·風力 (B-1) 約定済みの域外送 周波数調整 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (C-2) 蓄電設備の充電 (E-1) 太陽光·風力 (C-1) 揚水式発電機 (F) × 5 の揚水運転 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (G) × 4 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (H) バイオマス専焼電源 (K) 地熱 (A) 九州エリア (本土) 需要 (I) 地域資源バイオマス (エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1) (J) 一般水力 (L) 原子力 (K) 地熱 ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。 ※3:蓄電設備の充電。 ※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。 (エリア需要等) (エリア供給力) ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

	場所			九州	本土	九州	本土	九州本土		
	出力抑制	訓指令計画明	時の下げ調整力最小時刻(※)	6月19日(木)	12時30分~13時	6月28日(土)	12時~12時30分	6月29日(日)	11時~11時30分	
				【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】	
		(F) 調	整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	115.9		89.5		89.0		
		(G) 調	整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	80.8		80.4		77.0		
		(L)	原子力	408.9		411.0		410.9		
	エリア	(J)	一般水力	100.0		45.0		44.2		
		(K)	地熱	8.5		16.2		16.2		
	供給力	(H)	バイオマス専焼電源	30.9		35.6		35.6		
	1共和力	(I)	地域資源バイオマス	27.3		28.6		28.3		
需給状況		(E-1) 太陽光	840.5	光口 日本に がきわげ	906.6	サロ 日草に だきかげ	897.0	쓰다 타루니 봤는 성/루		
		(L-1)	風力	3.2	当日見直しがあれば	5.7	当日見直しがあれば	3.6	当日見直しがあれば	
(万kW)		(E-2)	想定誤差量	95.0	記載	35.4	記載	23.5	記載	
		エリア供給ス	カ計①	1,711.0		1,654.0		1,625.3		
		(A)	エリア需要(本土)②	1,255.0		1,165.0		1,137.7		
		揚水 (C	2-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 193.1		▲ 227.1		▲ 227.1		
	エリア	運転等 (C	C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.7		▲ 4.2		▲ 4.2		
	需要等	域外 (B	3-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 217.9	1	▲ 193.0		▲ 190.0		
		送電 (B-	-2) 長周期広域周波数調整・三次調整力①②⑥	19.1		9.9		0.0		
		エリア需要等	等計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,651.6		1,579.4		1,559.0		
				【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】	
必要性			エリア供給力 計①	1,711.0		1,654.0		1,625.3		
			エリア需要等 計⑦	1,651.6		1,579.4	//	1,559.0	/	
(万kW)	(D)	誤差量	量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	59.4		74.6		66.3		

○需給状況イメージ図 エリア需要等・エリア供給力 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (B) 域外送電※2 (E) 太陽光·風力 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (K) 地熱 (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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。

※5: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。

※3:蓄電設備の充電。

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

誤差量を織込んだ抑制必要量②

(B-1) 約定済みの域外送
電電力
(C-2) 基電設備の充電
(C-1) 揚水式発電機
の揚水運転
(F) ※ 5

(G) ※ 4

(A) 九州エリア
(H) バイオマス専焼電源

(I) 地域資源バイオマス

(L) 原子力

(エリア供給力)

(J) 一般水力

(K) 地熱

[万kW]

○必要性のイメージ図

(本土) 需要

(エリア需要等)

[万kW]

優先給電ルー	ルに基づく	〈抑制、調整(1)		6月:	1日(日)			6月4	1日(水)			6月!	5日(木)			6月(5日(金)			6月1	.7日(火)	[/J K W]
調整力として	燃料	発電所	最低出力①		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		差異 (2-1)	差異理由(※)	最低出力①			差異理由(※
あらかじめ確保	— —	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
する発電設備等	石炭		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小倉	0.0	0.0	0.0		8.4	14.2	5.8	(b)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LFC調整力	LNG	新大分(コンバインド)	52.9	52.9	0.0		57.3	57.3	0.0	(-)	57.1	57.1	0.0		57.3	57.3	0.0		61.9	61.9	0.0	
2%確保の発電		合計	74.1	74.1	0.0	_	86.9	92.7	5.8	_	78.3	78.3	0.0	_	78.5	78.5	0.0	_	83.1	83.1	0.0	_
			1 112	1 112	0.10				0.10		1 0 10	1 010	919		1 0 10	1 010	0.10					
憂先給電ルール		(抑制、調整(2)																				
	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 (2-1)	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		差異理由(※
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
揚水発電機の	ДШ	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	וושליני	3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		合計	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	_	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	_	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 160.6	92.6	_
優先給電ルーノ	ルに基づく	(抑制、調整(3)		L., =:				Lv.=:				Lv.=:		Lacon :		L=:				L v == - :		
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所			差異 (②-①)	1 - 1 - 1 (1 1)	充電最大電力①	前日計画②		差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (2-1)	
-87775		立门届 屯/0久屯///	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)
T # 44 T 11		100 Hul = 10 + 1 / 4 \	_				_				_				_				_			
優先給電ルーノ	ルに奉つく	〈抑制、調整(4)	目が山上の								B/GUL± △				B/€UL± △							
	種別	発電所	最低出力① [出力率%]	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 「出力率%〕	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	当日計画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(※
			0.0	-		, ,	[出力率%]			` '	0.0			, ,	0.0			, ,	0.0	-		<u> </u>
		Α	[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	
周整力としてあら	電制電源		27.2	-			27.2				27.2			-	27.2	 			27.2	-		
がじめ確保してい		В	[29%]	27.2	0.0			27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0			27.2	0.0		[29%]	26.1	▲ 1.1	(f)
		// / #h		20.1			[29%]	20.2				40.7			[29%]	40.2				46.3		
い発電設備等		火力他	29.5	30.1	0.6	(b)	33.4	38.3	4.9	(b)	33.4	40.7	7.3	(b)	33.4	40.2	6.8	(b)	33.4		12.9	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	[22%] (43.6)	[23%]			[23%]	[0%]			[23%] (43.6)	[28%]			[23%] (43.6)	[27%]			[23%] (43.6)	[31%]		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
l		自家発余剰	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.6	▲ 9.4	(d)	10.0	0.8	▲ 9.2	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)
l		合計	66.7	58.1	▲ 8.6	(u)	70.6	66.2	▲ 4.4	(u)	70.6	68.5	▲ 2.1	(u)	70.6	68.2	▲ 2.4	(u)	70.6	74.2	3.6	(u)
	_	HPI	00.7	30.1	■ 0.0		70.0	00.2	A 7.7		70.0	00.5	A 2.1		70.0	00.2	A 2.7		70.0	/7.2	3.0	
優先給電ルー	ルに基づく	〈抑制、調整(5)	I				Ī				I				I				I			
Z, 0, 1, 2, 1, 1	,,, <u>,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,</u>		前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				当日時点				前日12時時点			
医用物产性用流	ny¥⊬≣⊞≢4	中国九州間連系線	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
長周期広域周波		(関門連系線)	(運用容量)			` '	(運用容量)			` ´	(運用容量)			` ´	(運用容量)			` '	(運用容量)			Ì.
(連系線活	(用)	※1 空容量=(運用容量) -約定済み域外送電電力	0.0	0.0	0.0		28.0	0.0	▲ 28.0	(a)	13.2	0.0	▲ 13.2	(a)	0.0	0.0	0.0		96.8	90.4	▲ 6.4	(a)
		-三次調整力①②	(177.7)	0.0	0.0		(187.7)	0.0	_ 20.0	(4)	(191.6)	0.0	_ 15.2	(4)	(191.6)	0.0	0.0		(199.5)	30.1	_ 0	(4)
店业44字:	u /= ++ -" *	/1m44 === / - \																				
慢光 裕電ルーノ	いに奉つく	(抑制、調整(6)	A # 1 + = 10	1			A # 1 + = 10				\\$\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\				\\ \phi \t = \(\cdot \)				A # 1 = 10	1		
		●返◇⇒	合意した最低	│ │╈□┋╆ळ⊚	羊田 (② ②)	差異理由(※)	合意した最低	1	美田 (② ②)	 羊田畑山/火/	合意した最低		美田 () の	 差異理由(※)	合意した最低	 	*B (@ @)	 差異理由(※)	合意した最低	│ │╈□⋾┲७	美田 (差異理由(※
バイオマス専り	本面活	電源合計	出力① ※2 [出力率%]	削口計画②	左共 (②一①)	左共埕田(※)	[出力率%]	即口可凹色	左兵(②一①)	差異理由(※) 	出力① ※2 [出力率%]	即口可凹色	左共 (②一①)	左共埕田(※)	出力① ※2 [出力率%]		左共 (②一①)	左共埕田(※)	出力① ※2 [出力率%]	削口計画②	左兵(②一①)	左共埕田(※
ハイオマ人等が	允电源	※2 発電設備の補修停止等を	34.8				34.6				29.4				29.4				29.4			
		考慮した抑制日の最低出力	[54%]	40.1	5.3	(c)	[54%]	38.5	3.9	(c)	[56%]	34.8	5.4	(c)	[56%]	33.1	3.7	(c)	[56%]	30.7	1.3	(c)
				1			[57/0]	ı			[30/0]				[3070]				[50/0]			
			[0 . 70]																			
優先給電ルール	ルに基づく	 	[[]																Т			
優先給電ルーノ	ルに基づく	 	合意した			шф A . С.	合意した			珊山 4 . 6年	合意した	1		珊山 4 . 6 年	合意した			理中 A . C 气	合意した			IIII da Cá
優先給電ルール	ルに基づく	(抑制、調整 (7) 電源合計		前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	当日計画②	差異 (2-1)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	
優先給電ルール地域資源バイ			合意した	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)		前日計画②	差異 (②-①)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)		前日計画②	差異 (2-1)	理由A~C毎 (発電所数)		当日計画②	差異 (2-1)	理由 A ~ C 毎 (発電所数)		前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C領 (発電所数)
			合意した 最低出力①	前日計画②	差異(②-①)		最低出力①	前日計画②	差異 (2-①)	I	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)		最低出力①	当日計画②	差異 (②-①)		最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

^{(※)&}lt;mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

⁽c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止

⁽d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

⁽e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止

														[万kW]
		抑制、調整(1)			9日(木)				8日(土)		6月29日(日)			
調整力として	燃料	発電所		前日計画②		差異理由(※)	最低出力①	前日計画②		差異理由(※)	最低出力①		差異 (②-①)	差異理由(※
あらかじめ確保	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		20.3	20.3	0.0		20.3	20.3	0.0	
する発電設備等	10/5	苓北	17.5	41.1	23.6		8.7	8.7	0.0		8.7	8.7	0.0	
(火力)	LNG	新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LFC調整力	LNG	新大分(コンバインド)	62.3	62.3	0.0		60.5	60.5	0.0		60.0	60.0	0.0	
2%確保の発電		合計	92.2	115.8	23.6	_	89.5	89.5	0.0	_	89.0	89.0	0.0	_
優先給電ルーノ	ルに基づく	抑制、調整(2)												
	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(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※
		1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	大平	2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	` ′	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
		1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の	天山	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
かりた		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0		34.0	(6)		▲ 34.0	0.0	-	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	-
		·		0.0		(c)	▲ 34.0							
		合計	▲ 253.2	▲ 193.1	60.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	
盾件公示!!	- -	+ጠ生川 ●田志左 / ○ \					1				ı			
懓光稻電ルー	ルに基つく	抑制、調整(3)		l-+	I			l-+		Laterage Co.		l-+		Late Court III
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所		前日計画②		差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (2-1)	差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (②-①)	差異理由(※
		立	▲ 5.0	▲ 4.7	0.3	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)	▲ 5.0	▲ 4.2	0.8	(e)
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(4)												
	種別	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(※
	作生力リ	九电川	[出力率%]	HILLIME	左共 (E-U)	左共垤田(※)	[出力率%]	的口口回径	左兵(②一①)	左共垤田(※)	[出力率%]	HILLIME	左共 (②一①)	左共垤田(※
		Α	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	電制電源	Α	[0%]	0.0	0.0		[0%]	0.0	0.0		[0%]	0.0	0.0	
調整力としてあら	一色的毛冰	В	27.2	34.4	7.2	(a)	54.4	54.4	0.0		54.4	54.4	0.0	
かじめ確保してい			[29%]	54.4	7.2	(a)	[29%]	34.4	0.0		[29%]	34.4	0.0	
ない発電設備等		火力他	33.4	44.7	11.3	(b)	33.4	23.8	▲ 9.6	(f)	33.4	20.4	▲ 13.0	(f)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考	[23%]	[30%]	11.5	(b)	[23%]	[16%]	▲ 9.0	(1)	[23%]	[14%]	1 3.0	(1)
	を除く	慮した抑制日の最低出力	(43.6)				(43.6)				(43.6)			
	ではく	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	1.4	▲ 8.6	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)
		合計	70.6	80.5	9.9	` ,	97.8	80.1	▲ 17.7		97.8	76.7	▲ 21.1	
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(5)												
			前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点			
医田田子林田河	カ米か≡田車ケ	中国九州間連系線		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1		差異 (2-1)	差異理由(※
長周期広域周波		(関門連系線)	(運用容量)			, í	(運用容量)			` '	(運用容量)			Ì
(連系線活	用)	※1 空容量 = (運用容量)	19.1	19.1	0.0		9.9	0.0	▲ 9.9	(a)	0.0	0.0	0.0	
		約定済み域外送電電力三次調整力①②	(207.8)	19.1	0.0		(193.0)	0.0	– 9.9	(a)	(190.0)	0.0	0.0	
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(6)												
			合意した最低				合意した最低				合意した最低			
		電源合計	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※
バイオマス専り	尭電源		[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]			
		※2 発電設備の補修停止等を	29.4	30.7	1.3	(c)	34.6	35.4	0.8	(c)	34.6	35.4	0.8	(c)
		考慮した抑制日の最低出力	[56%]	50.7	1.5	(c)	[58%]	33.4	0.0	(0)	[58%]	JJ. 4	0.0	(c)
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(7)												
 •	·		合意した			理由4.0年	合意した			理由 4 6 年	合意した			III cha C c
		電源合計	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C包
地域資源バイ	オマス		[出力率%]			(発電所数)	[出力率%]			(発電所数)	[出力率%]			(発電所数)
7 1		出力抑制可	0.0	0.0	0.0	_	0.0	0.0	0.0	_	0.0	0.0	0.0	_
		出力抑制不可	—[0%]	27.4		A(61),B(33),C(4)	<u>-[0%]</u>	28.6		A(61),B(33),C(4)	<u>-[0%]</u>	28.3	_	A(61),B(33),C(4
			10,0	/		. ,, (,,-(-)	10,0			1 (// (//-(-)	10,0			. ,, ,,,-(

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

^(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

⁽c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止

⁽d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

⁽e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止

⁽f) その他

※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

												[万 k W]
	場所			本土		州本土		本土		N本土		本土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	5月1日(木)	12時30分~13時	5月2日(金)	12時30分~13時	5月3日(土)	11時30分~12時	5月4日(日)	12時~12時30分	5月5日(月)	11時30分~12時
			【前日計画】	【当日見直し】								
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	82.2		77.4		75.8		75.2		76.4	
		(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)	23.2		18.6		18.2		18.0		20.5	
		(L) 原子力	298.1		298.3		298.4		298.4		298.4	
		(J) 一般水力	27.2		27.1		32.0		29.6		24.0	
	エリア	(K) 地熱	16.8		16.8		16.8		16.8		16.8	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	41.3		30.8		33.4		33.3		33.4	
	が加力	(I) 地域資源バイオマス	30.6		29.4		30.2		30.6		30.5	
需給状況		(E-1) 太陽光	490.0	当日見直しがあれば・	961.0	当日見直しがあれば・	940.9	当日見直しがあれば	965.5	当日見直しがあれば	624.6	当日見直しがあれば
		<u>``</u>	21.1	記載	21.8	記載	18.6	記載	11.8	記載	11.6	記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	308.0	市区単以	61.8	市口車以	69.0	記集以	61.5	記製	308.0	市区単以
		エリア供給力 計①	1,338.5		1,543.0		1,533.3		1,540.7		1,444.2	
		(A) エリア需要(本土)②	795.0		785.0		705.0		675.0		735.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.5	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 146.1		▲ 141.5		▲ 139.1		▲ 140.1		▲ 150.2	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	81.1		0.0		0.0		0.0		35.4	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,091.6		1,158.1		1,075.6		1,046.6		1,081.4	
			【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】		【前日計画】	【当日見直し】
必要性		エリア供給力 計①	1,338.5		1,543.0		1,533.3		1,540.7		1,444.2	
		エリア需要等 計⑦	1,091.6		1,158.1		1,075.6		1,046.6		1,081.4	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	246.9		384.9		457.7		494.1		362.8	

246.9 384.9 362.8 494.1 ○需給状況イメージ図 ○必要性のイメージ図 エリア需要等・エリア供給力 再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (E-2) 想定誤差量 誤差量を織込んだ抑制必要量の (B) 域外送電※2 (B-2) 長周期広域 (E) 太陽光·風力 (B-1) 約定済みの域外送 周波数調整 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (C-2) 蓄電設備の充電 (E-1) 太陽光·風力 (C-1) 揚水式発電機 (F) × 5 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (G) × 4 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (H) バイオマス専焼電源 (A) 九州エリア (K) 地熱 (本土) 需要 (I) 地域資源バイオマス (エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1) (J) 一般水力 (L) 原子力 (K) 地熱 ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。 ※3:蓄電設備の充電。 ※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。 (エリア需要等) (エリア供給力)

	110-2											[万 k W]
	場所			本土		本土		本土		本土		本土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	5月7日(水)	12時30分~13時	5月8日(木)	12時30分~13時	5月10日(土)	12時~12時30分	5月12日(月)	12時30分~13時	5月13日(火)	12時30分~13時
			【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】
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	78.0		79.0		77.9		98.4		76.3	
		(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)	63.1		72.6		42.1		67.5		66.0	
		(L) 原子力	295.1		298.1		297.8		297.6		297.6	
		(J) 一般水力	27.2		30.7		34.7		59.3		43.8	
	エリア	(K) 地熱	16.8		16.8		16.8		14.9		16.7	
		(H) バイオマス専焼電源	31.5		32.0		29.0		29.1		29.1	
	供給力	(I) 地域資源バイオマス	27.6		27.1		27.8		25.8		25.8	
高公山沿		(E-1) 太陽光	925.9	사다 타구 사무 선택	948.4	ソロロボレギャかば	950.7	ᄬᄀᄆᅔᅜᆇᅜᄯ	740.4	사다 타구나 사는 40년	961.1	い口 日本にがたかば
需給状況		風力	8.4	当日見直しがあれば	9.4	当日見直しがあれば	19.1	当日見直しがあれば	7.0	当日見直しがあれば	7.8	当日見直しがあれば
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	69.0	記載	69.0	記載	69.0	記載	169.0	記載	61.7	記載
		エリア供給力 計①	1,542.6] [1,583.1	Ī [1,564.9	1	1,509.0] [1,585.9	
		(A) エリア需要(本土)②	815.0] [865.0	1 I	810.1	1	855.0	1 [895.0	1
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1] [▲ 227.1	T [▲ 227.1]	▲ 91.1] [▲ 91.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.4	T [▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 170.4		▲ 170.4	Ī [▲ 133.4]	▲ 147.2		▲ 150.6	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		6.2		0.0		0.0	
	'	エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,217.0		1,266.9	Ī [1,168.8		1,097.7		1,141.1	
			【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】
心無地		エリア供給力 計①	1,542.6		1,583.1		1,564.9		1,509.0		1,585.9	
必要性		エリア需要等 計⑦	1,217.0		1,266.9		1,168.8] / [1,097.7		1,141.1	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	325.6		316.2		396.1		411.3		444.8	

○需給状況イメージ図 ○必要性のイメージ図 エリア需要等・エリア供給力 再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (E-2) 想定誤差量 誤差量を織込んだ抑制必要量の (B) 域外送電※2 (B-2) 長周期広域 (E) 太陽光·風力 (B-1) 約定済みの域外送 周波数調整 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (C-2) 蓄電設備の充電 (E-1) 太陽光·風力 (C-1) 揚水式発電機 (F) × 5 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (G) × 4 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (H) バイオマス専焼電源 (K) 地熱 (A) 九州エリア (本土) 需要 (I) 地域資源バイオマス (エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1) (J) 一般水力 (L) 原子力 (K) 地熱 ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。 ※3:蓄電設備の充電。 ※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。 (エリア需要等) (エリア供給力) ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

												[万kW]
	場所			土本州		本土		本土		N本土		土本州
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	5月14日(水)	12時00分~12時30分	5月15日(木)	12時30分~13時	5月19日(月)	12時30分~13時	5月22日(木)	12時30分~13時	5月23日(金)	12時30分~13時
			【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】
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	76.5		76.1		76.1		77.5		78.1	
		(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)	66.0		67.7		68.6		76.4		68.4	
		(L) 原子力	297.6		297.6		294.4		297.3		297.1	
		(J) 一般水力	43.2		40.3		53.5		48.3		84.8	
	エリア	(K) 地熱	16.8		16.8		16.1		14.6		14.6	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	37.0		37.0		43.7		36.9		36.4	
	分型	(I) 地域資源バイオマス	25.4		24.1		25.0		25.2		25.8	
需給状況		(E-1) 太陽光	937.0	当日見直しがあれば	666.6	当日見直しがあれば	638.2	当日見直しがあれば	704.0	当日見直しがあれば	829.5	当日見直しがあれば
		<u>``</u>	7.7	記載	9.1	記載	10.5	記載	15.1	記載	13.6	記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	69.0	市口車以	169.0	市口申以	308.0	市区単以	169.0	市口車以	139.3	市口車以
		エリア供給力 計①	1,576.2		1,404.3	_	1,534.1		1,464.3	_	1,587.6	
		(A) エリア需要 (本土) ②	903.8		885.0		885.0		955.0		985.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4		▲ 4.4	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 145.6		▲ 143.6		▲ 143.6		▲ 151.2		▲ 172.3	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,212.9		1,192.1		1,192.1		1,269.7		1,320.8	
			【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		エリア供給力 計①	1,576.2		1,404.3		1,534.1		1,464.3		1,587.6	
		エリア需要等 計⑦	1,212.9		1,192.1		1,192.1	/	1,269.7		1,320.8	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	363.3		212.2	//	342.0	//	194.6	//	266.8	

212.2 342.0 266.8 ○需給状況イメージ図 ○必要性のイメージ図 エリア需要等・エリア供給力 再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (E-2) 想定誤差量 誤差量を織込んだ抑制必要量の (B) 域外送電※2 (B-2) 長周期広域 (E) 太陽光·風力 (B-1) 約定済みの域外送 周波数調整 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (C-2) 蓄電設備の充電 (E-1) 太陽光·風力 (C-1) 揚水式発電機 (F) × 5 の揚水運転 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (G) × 4 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (H) バイオマス専焼電源 (K) 地熱 (A) 九州エリア (本土) 需要 (I) 地域資源バイオマス (エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1) (J) 一般水力 (L) 原子力 (K) 地熱 ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。 ※3:蓄電設備の充電。 ※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。 (エリア需要等) (エリア供給力) ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

	Lines											[万kW]
	場所			本土		土本州		本土		本土		本土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	5月25日(日)	12時30分~13時	5月26日(月)	12時30分~13時	5月27日(火)	12時30分~13時	5月28日(水)	12時30分~13時	5月31日(土)	12時~12時30分
			【前日計画】	【当日見直し】								
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	73.3		76.7		76.1		83.0		74.5	
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	54.7		68.3		68.4		78.9		49.5	
		(L) 原子力	297.5		294.7		297.3		297.4		297.4	
		(J) 一般水力	88.0		82.3		87.3		84.6		63.8	
	エリア	(K) 地熱	14.6		14.6		14.6		14.6		14.6	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	36.0		34.6		32.7		36.7		42.5	
	がかり	(I) 地域資源バイオマス	25.9		23.5		23.3		24.7		25.5	
需給状況		(E-1) 太陽光	608.3	当日見直しがあれば	686.4	当日見直しがあれば	932.3	当日見直しがあれば	743.8	当日見直しがあれば	987.4	当日見直しがあれば
		風力	15.6		1.8		4.0		4.2	<u> </u>	11.8	
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	308.0	記載	169.0	記載	69.0	記載	169.0	記載	54.0	記載
		エリア供給力 計①	1,521.9		1,451.9		1,605.0		1,536.9		1,621.0	
		(A) エリア需要 (本土) ②	745.0]	915.0		885.0		925.0] [805.0	
		- 揚水 (C-1) - 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1		▲ 159.1] [▲ 159.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.4									
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 174.1		▲ 183.8		▲ 185.4		▲ 185.8		▲ 165.4	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,082.6		1,262.3		1,233.9		1,274.3		1,133.9	
			【前日計画】	【当日見直し】								
必要性		エリア供給力 計①	1,521.9		1,451.9		1,605.0		1,536.9		1,621.0	
		エリア需要等 計⑦	1,082.6		1,262.3		1,233.9	//	1,274.3		1,133.9	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	439.3		189.6		371.1		262.6		487.1	

○需給状況イメージ図 ○必要性のイメージ図 エリア需要等・エリア供給力 再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (E-2) 想定誤差量 誤差量を織込んだ抑制必要量の (B) 域外送電※2 (B-2) 長周期広域 (E) 太陽光·風力 (B-1) 約定済みの域外送 周波数調整 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (C-2) 蓄電設備の充電 (E-1) 太陽光·風力 (C-1) 揚水式発電機 (F) × 5 の揚水運転 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (G) × 4 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (H) バイオマス専焼電源 (K) 地熱 (A) 九州エリア (本土) 需要 (I) 地域資源バイオマス (エリア需要) (運転・調整等) (エリア供給力※1) (J) 一般水力 (L) 原子力 (K) 地熱 ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。 ※3:蓄電設備の充電。 ※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。 (エリア需要等) (エリア供給力) ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

[万kW]

優先給電ルー	・ルに基づく	〈抑制、調整(1)		5月:	1日(木)			5月2	2日(金)			5月3	3日(土)			5月4	4日(日)			5月.	5日(月)	[DKW]
調整力として	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	当日計画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(※
あらかじめ確保	石炭	松浦	20.3	20.3	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0	
する発電設備等		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)	1 11 6	新小倉	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	LNG	新大分(コンバインド)	53.1	53.1	0.0		52.9	52.9	0.0		51.3	51.3	0.0		50.7	50.7	0.0		51.9	51.9	0.0	
2 %確保の発電	<u> </u>	合計	82.2	82.2	0.0	_	77.4	77.4	0.0	_	75.8	75.8	0.0	_	75.2	75.2	0.0	_	76.4	76.4	0.0	_
															•							
曼先給電ルー		(抑制、調整(2)	相北野上の		*# (@ @)	英田四本小小	相小科士の		*B (8 8)	*田四よハハ	相小科士の		** (a a)	*田四よハハ	担心私士の	Dynatae	* = (8 8)	英田四本ハハ	担心私士の	I#D=I#®	+= (a a)	一类田畑古八
	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 (②-①)	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		· ** * * * * * * * * * * * * * * * * *
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
10 1.5% E-14% 6	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	-	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	-
揚水発電機の		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	-
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0		0.0		▲ 34.0		0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1		▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>
盾件 公雨	ョル甘べん	〈抑制、調整(3)																				
愛兀柏电ルー	かに替り	がかける いっぱん はんりょう かんしょう かんしょう かんしょう かんしょう かんしょう かんしょう はい	女命 見上売上 ○	#U타파®	学 思 (② ②)	全毎畑市へい	大売 日 上 ホ 上 へ	#미타포스	半田 (念 の)	全田畑中ハツ	女命見上売上へ	#U타파®	学 思 (念 - 恋)	全田畑中ハツ	女命 月上帝 上へ	本口計学 ※	学用 (念 - 念)	全田畑市へい	女命月上帝士 ^	# 다 타 표 🌣	学 思 (3	全田畑市(2)
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所		前日計画②		差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②		差異理由(※)		133-121-1-0	差異 (2-1)	差異理由(※)	充電最大電力①				充電最大電力①		差異 (②-①)	_
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)
原生於 電 1	ルに其づく	〈抑制、調整(4)					_				ī				_				1			
後儿和电ル		ı	最低出力①	I		I	最低出力①	I		I	最低出力①	I		I	最低出力①	I			最低出力①	l		I
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	当日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
		_	0.0				0.0				0.0				0.0				0.0			
		A	[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	
周整力としてあら	電制電源		0.0				0.0				0.0				0.0				0.0			
かじめ確保してい		В	[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	
ない発電設備等		火力他	23.9	22.8			23.9	18.2			23.9	17.8			23.9	17.7			23.9	20.2		
(火力)		70-75-70 Ht = 4-0-16-75-1 Arts - 50	[20%]	[19%]	▲ 1.1	(f)	[20%]	[15%]	▲ 5.7	(f)	[20%]	[15%]	▲ 6.1	(f)	[20%]	[14%]	▲ 6.2	(f)	[20%]	[17%]	▲ 3.7	(f)
	電制電源	患した抑制日の最低出力	(43.6)	[13/0]			(43.6)	[1370]			(43.6)	[1370]			(43.6)	[1 1/0]			(43.6)	[17 70]		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
		合計	33.9	23.2	▲ 10.7		33.9	18.6	▲ 15.3	(3)	33.9	18.2	▲ 15.7	(3.)	33.9	18.0	▲ 15.9		33.9	20.5	▲ 13.4	
						,																
優先給電ルー	・ルに基づく	〈抑制、調整(5)																				
		中国土地即本系统	前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				当日時点				前日12時時点			
長周期広域周波	决数 調整	中国九州間連系線		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		当日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
(連系線活		(関門連系線)	(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)			
(注水水石	1/13/	※1 空容量=(運用容量)–約定済み域外送電電力	81.1	0.0	▲ 81.1	(a)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		35.4	11.1	▲ 24.3	(a)
		-三次調整力①②	(147.4)			. ,	(142.8)				(139.1)				(140.1)				(139.1)			. ,
原生 经垂॥	川に其べん	〈抑制、調整(6)					I				l				ı				I			
変元和电ルー	かに至ノ	いが叩い神雀(ひ)	合意した最低			1	合意した最低			ı	合意した最低			ı	合意した最低	1			合意した最低	1		
		電源合計	出力①※2	前日計画の	差異 (②-①)	 差異理由(※)		前日計画の	差異 (②-①)	 差異理由(※)	出力①※2		差異 (②-①)	差異理由(※)		当日計画の	差異 (②-①)	差異理由(※)		 前日計画の	差異 (②-①)	 差異理由(※
バイオマス専り	性重循	电//小口口	[出力率%]		ZZ (E E)		[出力率%]		Z# (© ©)		[出力率%]		ZZ (© ©)		[出力率%]		24 (E E)	/产共产山(水)	[出力率%]			/生共生山(//
7171774	/小电///	※2 発電設備の補修停止等を	38.5	1		()	38.5			(5)	33.3				33.5			(6)	33.3			
		考慮した抑制日の最低出力	[58%]	41.2	2.7	(c)	[58%]	30.7	▲ 7.8	(f)	[60%]	33.3	0.0		[60%]	33.3	▲ 0.2	(f)	[60%]	33.3	0.0	
			[55.5]				[33.3]								[[]]				[]]			
優先給電ルー	・ルに基づく	(抑制、調整(7)																				
			合意した			理由A~C毎	合意した			理由A~C毎	合意した			理由A~C毎	合意した			理由A~C毎	合意した			理由A~C钼
		電源合計	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)	最低出力①	当日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)
地域資源バイ	イオマス		[出力率%]			(九电川致)	[出力率%]			(九电川致)	[出力率%]			(九电川奴)	[出力率%]			(九电川致)	[出力率%]			
		出力抑制可	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	
		出力抑制不可	— [0%]	30.6	_	A(61),B(33),C(4)	— [0%]	29.4	ı	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	30.2	l —	A(61),B(33),C(4)	 [0%]	30.6	l —	A(61),B(33),C(4)	- [0%]	30.5	I	A(61),B(33),C(4

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)<mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止

(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止

(f) その他

[万kW]

優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(1)		5月7	7日(水)		1	5月8	3日(木)			5月1	.0日(土)		I	5月1	.2日(月)			5月1	13日(火)	[\rangle K AA]
調整力として	燃料	発電所	最低出力①		<u> </u>	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②		差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	<u> </u>	差異理由(※)	最低出力①		<u> </u>	差異理由(※)	最低出力①		差異 (②-①)	差異理由(※
あらかじめ確保		松浦	15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		15.7	15.7	0.0		35.3	35.3	0.0		12.4	12.4	0.0	
する発電設備等	石炭		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小合	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	LNG	新大分(コンバインド)	53.5	53.5	0.0		54.5	54.5	0.0		53.4	53.4	0.0		54.3	54.3	0.0		55.1	55.1	0.0	
2%確保の発電		合計	78.0	78.0	0.0	_	79.0	79.0	0.0	_	77.9	77.9	0.0	_	98.4	98.4	0.0	_	76.3	76.3	0.0	_
			7 0.10	7 0.0	0.0		75.0	7510	0.0		77.5	7715	0.0		30.1	5011	0.0		7 0.0	7 0.0	0.0	
優先給電ルール		抑制、調整(2)				I.v.=				I.v.=		Iv		Tv ===		T				Tv =====		I.v. ———
	発電所	号機		前日計画②		差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②		差異理由(※)		前日計画②		7277 XIII (11)		当日計画②				 	差異 (2-1)	
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	/ '	2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0		0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0		0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
	וווטליני	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		合計	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 91.1	162.1	<u> </u>
酒井公子 !!	 	↓(1) ★(1) ★(1) ★(1) ★(1) ★(1) ★(1) ★(1) ★																				
愛尤稻電ルー	いに奉つく	抑制、調整(3)			[v = z = -		<u> </u>	I v o=!==	N = 45 -	*===	<u> </u>	 	Lu = 4 -	* = m - 1 /	 	N/DELT 0	I v =	 	l	l u ner	l v =	
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所		前日計画②		差異理由(※)	充電最大電力①	133-121-0		差異理由(※)	充電最大電力①	1337777	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画②			充電最大電力①		差異 (2-1)	
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)
原生经面	にはずく	抑制、調整(4)					_								_				_			
後元和电ルー)			最低出力①				最低出力①			·	最低出力①	1			┃ ■最低出力①	1			最低出力①	T .		
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
		_	0.0				0.0				0.0				0.0				0.0			
		Α	[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	
調整力としてあら	電制電源		27.2				27.2				27.2				27.2				27.2			
かじめ確保してい		В	[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	17.5	▲ 9.7	(c)	[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0	
ない発電設備等		火力他	23.9	35.4			29.5	44.9			29.5	24.3			29.5	40.0			29.5	38.5		
			[20%]	[29%]	11.5	(b)	[22%]	[34%]	15.4	(b)	[22%]	[0%]	▲ 5.2	(f)	[22%]	[30%]	10.5	(b)	[22%]	[29%]	9.0	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	(43.6)	[2970]			(43.6)	[] 7 70]			(43.6)	[0 /0]			(43.6)	[50 /0]			(43.6)	[2970]		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
	1	合計	61.1	63.1	2.0	(4)	66.7	72.6	5.9	(a)	66.7	42.1	▲ 24.6	(u)	66.7	67.5	0.8	(4)	66.7	66.0	▲ 0.7	(u)
		HPI	0111	0011	2.0		0017	7 210	5.5		0017	1212			1 0017	0715	0.0		0017		017	
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(5)																				
		中国九州間連系線	前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				当日時点				前日12時時点			
長周期広域周波	数調整			前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
(連系線活		(関門連系線)	(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)			
	, 13 /	※1 空容量 = (運用容量)–約定済み域外送電電力	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		(147.2)	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		-三次調整力①②	(180.0)				(180.0)				(127.2)				(147.2)				(150.6)			
優先給雷ルー	ルに基づく	抑制、調整(6)					I								T				Ī			
.3C/ UTH TO/V /			合意した最低			1	合意した最低			I	合意した最低				合意した最低	1			合意した最低			
		電源合計		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2		差異 (②-①)	差異理由(※)	出力①※2	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
バイオマス専炸	· 克雷源	3	[出力率%]			,_,,	[出力率%]				[出力率%]			,, ,, , , , , , , , , , , , , , ,	[出力率%]				[出力率%]			1,2,4,2,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,4,
		※2 発電設備の補修停止等を	36.8	21.4	A F 4	(6)	36.8	21.0	1 10	(6)	38.0	20.7	403	(6)	31.2	20.0	4 2 4	(6)	31.2	20.0	1 2 4	(6)
		考慮した抑制日の最低出力	[58%]	31.4	▲ 5.4	(f)	[58%]	31.9	▲ 4.9	(f)	[55%]	28.7	▲ 9.3	(f)	[55%]	28.8	▲ 2.4	(f)	[55%]	28.8	▲ 2.4	(f)
唐华******	u /= ++ -'' ^	Jのみず ミ田羊を ノーン																				
慢先給電ルーク	いに基づく	抑制、調整(7)	A=: -	ı		ı	\ \$			<u> </u>	<u>∧</u>	1			\#\-		1		\ \	ı		_
		電源合計	合意した 最低出力①	新口計画の	差異 (の、の)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	 前日計画②	差異(②、①)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	 하다타교(*)	差異 (② ①)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	4□計画⊘	差異 (② ①)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	新口計画の	差異 (②-①)	理由A~C包
批ポ次流パン	, ₊₂₂	电源古計	最低出刀①	前日計画②	左共 (②一①)	(発電所数)	最低出刀① [出力率%]	削口計画(2)	左共 (②一①)	(発電所数)	最低出刀① [出力率%]	前日計画②	左共 (②-①)	(発電所数)	最低出刀①		差異 (2-1)	(発電所数)	最低出刀①	削口計画②	左共((2)-(1))	(発電所数)
地域資源バイ	747	 出力抑制可	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	_
		出力抑制不可	—[0%]	27.6	— U.U	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.1	<u> </u>	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.8	0.0	A(61),B(33),C(4)		25.8	<u> </u>	A(61),B(33),C(4)		25.8	<u> </u>	A(61),B(33),C(4
						[A(61),B(33),C(4) [を来たす)C(原				n(01),0(33),C(4)	<u> </u>	Z/.ŏ		n(01),b(33),C(4)	<u> </u>	23.8	_	A(U1),D(33),C(4)	<u> </u>	ZJ.Ö		[A(01),D(33),C(2

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

^{(※)&}lt;mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

⁽c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

⁽e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

[万kW]

優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(1)		5月1	4日(水)			5月1	5日(木)			5月1	.9日(月)			5月2	2日(木)			5月2	23日(金)	[DKW]
調整力として	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(※
あらかじめ確保	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0	` '	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	,	12.4	12.4	0.0	, ,	12.4	12.4	0.0	
する発電設備等	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小倉	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	LNG	新大分(コンバインド)	55.3	55.3	0.0		54.9	54.9	0.0		54.9	54.9	0.0		56.3	56.3	0.0		56.9	56.9	0.0	
2%確保の発電		合計	108.9	108.9	0.0	_	76.1	76.1	0.0	_	76.1	76.1	0.0	_	77.5	77.5	0.0	_	78.1	78.1	0.0	_
優先給電ルール		抑制、調整(2)	In Late Co	<u> </u>	I	Laterran Leave	In Late Co			Laterram I ()		<u> </u>	I	Laterran I ()	In Late Co	140-170	I =	Later and the same	IE LEL O	<u> + </u>	1	Tet man 1 ()
	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 (2-1)	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		· * * * * * * * * * * * * * * * * * * *
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	4
10 L.W.T.W.	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	4
揚水発電機の		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	4
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	4
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	3 / 5/11	3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		合計	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1		▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	
原生公雨!!!!	ルに甘べく	竹川牛川 三田東女 / つ \					1				1											
愛尤 桁電ルー	ルに全ノく	抑制、調整(3)	★ 番目 ! 苯 ! △	共미란포스	*H (0 0)	羊田畑中ハハ	-	共口라고요	★ 田 (⊜ ⊙)	全田理事(ハハ	-	#미원표종	学用 / ② _ ② 〉	美田理事(ハハ	→	共미원포소	学用 (② ②)	美田理事(い)	★ 悪目! モ! ○	#D라포스	¥# (8 0)	美田四市ハツ
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所		前日計画②		差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②		差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	127 (211 (111)	充電最大電力①			差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (②-①)	•
			▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)
原生公司	ルに甘べん	抑制、調整(4)	Ī				ı				ı				T				T T			
後ルルモルー		I	最低出力①	I		I	最低出力①			I	最低出力①	I			最低出力①	I		I	最低出力①	l		I
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
			0.0		0.0		0.0				0.0				0.0				0.0		0.0	
		Α Α	[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	
調整力としてあら	電制電源	_	27.2		0.0		27.2	27.0			27.2	27.0			27.2	240	7.6	()	27.2		0.0	
かじめ確保してい		В	[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	34.8	7.6	(a)	[29%]	27.2	0.0	
ない発電設備等		火力他	29.5	38.5		4.5	29.5	40.2		41.	29.5	40.8		4.5	29.5	41.2		4.5	29.5	41.0		4.5
(火力)		70.75-70.00 - 4-0.45-75-1.00-4-35-	[22%]	[29%]	9.0	(b)	[22%]	[30%]	10.7	(b)	[22%]	[31%]	11.3	(b)	[22%]	[31%]	11.7	(b)	[22%]	[31%]	11.5	(b)
()()3)	電制電源	慮した抑制日の最低出力	(43.6)	[_3 /0]			(43.6)	[50 / 6]			(43.6)	[02/0]			(43.6)	[02 /03			(43.6)	[02703		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
		合計	129.8	137.0	7.2		66.7	67.7	1.0		66.7	68.5	1.8		66.7	76.4	9.7		66.7	68.4	1.7	
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(5)																				
		中国九州間連系線	前日12時時点	,,			前日12時時点	<u></u>			前日12時時点	\ <u></u>			前日12時時点	\ <u></u>			前日12時時点			
長周期広域周波	支数調整	(関門連系線)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
(連系線活		(1美1「12生术(1水) ※1 空容量 = (連用容量)																				4
(,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	, 15,	- 約定済み域外送電電力	0.0	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0		(176.7)	0.0	0.0	A
		-三次調整力①②	(145.6)	<u> </u>			(143.6)				(143.6)				(142.6)				(176.7)			
優先給雷ルーリ	ルに基づく	抑制、調整(6)					I				I				T				I		I	
			合意した最低				合意した最低				合意した最低				合意した最低				合意した最低			
		電源合計	出力① ※2	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	出力① ※2		差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※
バイオマス専り	尭電 源		[出力率%]			, ,	[出力率%]				[出力率%]			, ,	[出力率%]			, ,	[出力率%]			ì
		※2 発電設備の補修停止等を	31.2	36.7	5.5	(c)	31.2	36.7	5.5	(c)	35.6	43.4	7.8	(c)	31.2	36.7	5.5	(c)	31.2	36.1	4.9	(6)
		考慮した抑制日の最低出力	[55%]	30.7	5.5	(c)	[55%]	30.7	5.5	(c)	[55%]	43.4	7.0	(c)	[55%]	30.7	5.5	(c)	[55%]	30.1	4.3	(c)
15 4L 4A = 11																						
慢先給電ルーク	ルに基づく	抑制、調整(7)	A === +	1			A === +			ı	A === +				A ##* #	1			A === +			
		電店△ ⇒	合意した	 ₩□≣+≖®	主要 (② ②)	理由A~C毎	合意した	#미타포송	主要 (② ②)	理由A~C毎	合意した	#디타파송	主要(② ②)	理由A~C毎	合意した	#D=+==@	主要(② ②)	理由A~C毎	合意した	 ₩□≣+≖®	主要 (② ②)	理由A~C年
州ボ次海バノ	/ + 77	電源合計	最低出力① [出力率%]	前日計画②	左共 ((2)-(1))	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	左共 (②一①)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	左共 (②一①)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	左共 (②-①)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	月11 日 11 西 (2) 	差異 (2-1)	(発電所数)
地域資源バイ	A4Y	出力抑制可	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	
		出力抑制不可	—[0%]	25.4	<u> </u>	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	24.1	0.0	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25	<u> </u>	A(61),B(33),C(4)	0.0	25.2	0.0	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	25.8	0.0	A(61),B(33),C(4)
										,,(o±),D(33),C(4)	1070			1~(v±),D(JJ),C(4)	/ TU%0	23.2		1,1(0±),0(33),0(4)	070	23.0		1,7(0±),0(33),0(4

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

^{(※)&}lt;mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

⁽c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止

⁽d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

⁽e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止

[万kW]

優先給電ルー	ルに基づく	〈抑制、調整(1)		5月2	25日(日)			5月2	6日(月)			5月2	7日(火)			5月2	8日(水)			5月3	31日(土)	[DKW]
調整力として	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(※
あらかじめ確保	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
する発電設備等		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小倉	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	LNG	新大分(コンバインド)	52.1	52.1	0.0		55.5	55.5	0.0		54.9	54.9	0.0		61.8	61.8	0.0		53.3	53.3	0.0	
2%確保の発電		合計	73.3	73.3	0.0	_	76.7	76.7	0.0	_	76.1	76.1	0.0	_	83.0	83.0	0.0	_	74.5	74.5	0.0	_
優先給電ルー		(抑制、調整(2)	揚水動力①		*B (0 0)	英田四本ハハ	担心私士の	 	*B (8 8)	*田四よハハ	相小科士の		*# (@ @)	英田四本ハハ	揚水動力①		*B (8 8)	英田四本ハハ	担心私上の	I#D=I#®	1 * E (0 0)	
	発電所	号機		前日計画②		差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①		差異 (②-①)	差異理由(※)			差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②		差異理由(※
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
18-1-20-25-168-0	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	-
揚水発電機の		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	-
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	3 / 5/11	3	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		4	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)
		合計	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	_	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1		▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	<u> </u>
唐 华	に甘べ/	〈抑制、調整(3)																				
愛元和电ルー	ルに至ノ	が、神神、神雀(3)			*B (8 8)	学用四点八火	*******	는 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다 다	** (学用四本/ ///	<u> </u>	 	*B (8 8)	学用四古八火			*= /a a)	美田四古八火			¥# (8 8)	
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所		前日計画②		差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②		差異理由(※)		:::AF1A ©	差異 (2-1)	差異理由(※)		133-121-0		差異理由(※)	充電最大電力①		差異 (②-①)	
			▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)	▲ 5.0	▲ 4.4	0.6	(e)
優失終電川。	ルに其づく	〈抑制、調整(4)					_								_				_			
後70和电// /		ı	最低出力①			I	最低出力①	V 1 - 0			最低出力①			I	最低出力①			I.,	最低出力①			T.,
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
			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	
	表制表 体	A	[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	
調整力としてあら	電制電源	_	27.2				27.2				27.2				27.2				27.2			
かじめ確保してい		В	[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0	
ない発電設備等		火力他	29.5	26.6		(0	29.5	40.4		4.5	29.5	40.8		4.5	29.5	51.4		4.5	29.5	22.0		(0)
(火力)		70-75-70 Ht = 4-0-16-75-1 Arts - 50	[22%]	[20%]	▲ 2.9	(f)	[22%]	[30%]	10.9	(b)	[22%]	[31%]	11.3	(b)	[22%]	[38%]	21.9	(b)	[22%]	[16%]	▲ 7.5	(f)
()())	電制電源	慮した抑制日の最低出力	(43.6)	[2070]			(43.6)	[50,0]			(43.6)	[31 70]			(43.6)	[50 70]			(43.6)	[10,0]		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	0.9	▲ 9.1	(d)	10.0	0.7	▲ 9.3	(d)	10.0	0.4	▲ 9.6	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)
		合計	66.7	54.7	▲ 12.0		66.7	68.3	1.6		66.7	68.4	1.7		66.7	78.9	12.2		66.7	49.5	▲ 17.2	
優先給電ルー	ルに基づく	(抑制、調整(5)																				
		中国九州間連系線	前日12時時点	.,			前日12時時点	.,			前日12時時点	,,		.,	前日12時時点	.,			前日12時時点	.,		
長周期広域周辺	皮数調整	(関門連系線)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異(②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
(連系線活		(关 「1)生术(水) ※1 空容量=(運用容量)		-																-		
(14)342		- 約定済み域外送電電力	0.0	0.0	0.0		(104.7)	0.0	0.0		(107.7)	0.0	0.0	(a)	(106.7)	0.0	0.0		(166.7)	0.0	0.0	
		-三次調整力①②	(174.1)				(184.7)				(187.7)				(186.7)	<u> </u>			(166.7)			
優先給雷ルー	ルに基づく	(抑制、調整(6)					I				I				I				I			
		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	合意した最低				合意した最低				合意した最低				合意した最低				合意した最低			
		電源合計	出力① ※2	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2		差異 (2-1)	差異理由(※)			差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
バイオマス専炸	尭電源	J	[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]			1
		※2 発電設備の補修停止等を	28.5	36.0	7.5	(a)	28.2	34.5	6.3	(a)	28.2	22.6	4.4	(a)	28.2	26.6	0.4	(a)	34.6	42.1	0.5	(a)
		考慮した抑制日の最低出力	[52%]	36.0	7.5	(c)	[52%]	34.5	6.3	(c)	[52%]	32.6	4.4	(c)	[52%]	36.6	8.4	(c)	[54%]	43.1	8.5	(c)
定业 公子··		Imply Smith																				
優先給電ルーク	ルに基づく	【抑制、調整(7)	A :				A :				A :	1			A :				A :			
		高海 久= 1	合意した	 #D=1==^	*= (0, 0)	理由A~C毎	合意した	#ㅁ===~	*= / 0 0)	理由A~C毎	合意した	****	*= (0, 0)	理由A~C毎	合意した	#D=1==	*B (8 0)	理由A~C毎	合意した	 	*B (8 8)	理由A~C毎
444-#25e7s 11" 4	/ 	電源合計	最低出力①	前日計画②	左兵 (2)-(1)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	左兵(2)-(1)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	左兵 (2)-(1)	(発電所数)	最低出刀①	前日計画②	左兵 (2)-(1)	(発電所数)	最低出力①	削口計画②	差異 (②-①)	(発電所数)
地域資源バイ	オイス	 出力抑制可	[出力率%]	0.0	0.0	_	[出力率%]	0.0	0.0		[出力率%]	0.0	0.0	— (70°B/713X)	[出力率%]	0.0	0.0		[出力率%]	0.0	0.0	
		出力抑制可 出力抑制不可	0.0	0.0	0.0	A(61),B(33),C(4)	0.0 [0%]	0.0	0.0	A(61),B(33),C(4)	0.0	0.0		A(61),B(33),C(4)	0.0	0.0	<u> </u>	A(61),B(33),C(4)	0.0	0.0	0.0	
		ロルが 制作り	— [0%]	25.9	_			23.6 影響を及ぼす)		M(01),D(33),C(4)	-[0%]	23.3	_	M(01),D(33),C(4)	— [0%]	24.7		M(01),D(33),C(4)	— [0%]	25.5		A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)<mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止

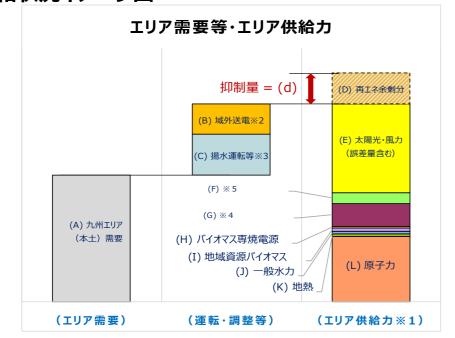
(d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止

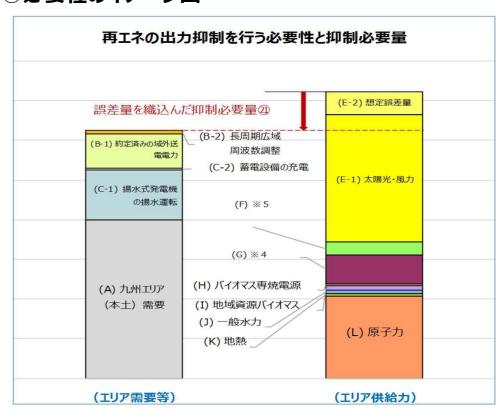
(f) その他

万	k	W	

	場所		九州	本土	九州	N本土	九州	本土	九州	本土	九州	N本土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	4月2日(水)	12時30分~13時	4月3日(木)	12時30分~13時	4月4日(金)	12時30分~13時	4月5日(土)	12時30分~13時	4月6日(日)	11時30分~12時
			【前日計画】	【当日見直し】								
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	92.4		92.2		92.0		74.7		73.3	
		(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)	96.0		157.2		171.2		49.5		41.0	
		(L) 原子力	295.3		298.5		298.6		298.6		298.7	
		(J) 一般水力	32.2		30.2		31.0		29.2		27.9	
	エリア	(K) 地熱	16.7		16.7		16.7		16.7		16.7	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	36.6		37.7		40.6		40.6		41.7	
	が売り	(1) 地域貝源ハイオヤム	29.1		29.2		28.9		30.0		29.1	
 需給状況		(E-1) 太陽光	837.9	当日見直しがあれば	912.1	当日見直しがあれば	1,003.5	当日見直しがあれば-	530.3	当日見直しがあれば	997.1	当日見直しがあれば
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	10.9	記載	14.2	記載	6.6	記載	20.9	記載	15.3	記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	180.8	記學X	32.0	記學》	19.0	記収	401.0	記集人	19.0	記収
		エリア供給力 計①	1,627.9	_	1,620.0		1,708.1	ַ	1,491.5	_	1,559.8	
		(A) エリア需要(本土)②	915.0		905.0		895.0		815.0		744.8	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 194.6		▲ 194.6		▲ 162.1		▲ 194.6		▲ 194.6	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5									
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 220.6		▲ 226.0		▲ 226.0		▲ 182.4		▲ 153.3	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		29.1		0.0	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,334.7		1,330.1		1,287.6		1,167.4		1,097.2	
			【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】		【前日計画】	【当日見直し】
必要性		エリア供給力 計①	1,627.9		1,620.0		1,708.1	. /	1,491.5		1,559.8	
(万kW)		エリア需要等 計⑦	1,334.7		1,330.1	//	1,287.6	/	1,167.4		1,097.2	/
(/JKVV)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	293.2		289.9		420.5		324.1		462.6	

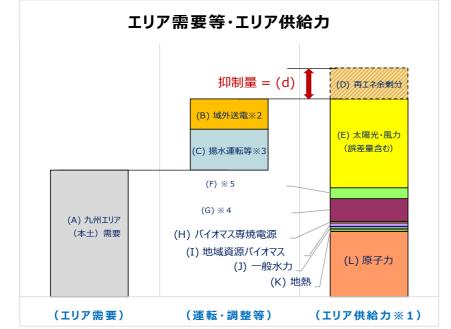


- ※1:優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※2:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。
- ※4:調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

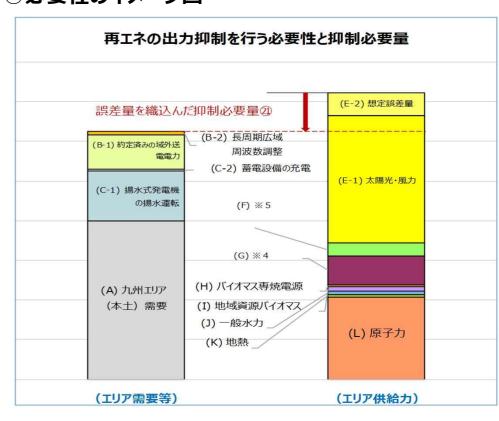


万	k	W	
レノノ	1	* * _	1

	場所		九州	本土								
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	4月7日(月)	12時30分~13時	4月8日(火)	12時30分~13時	4月9日(水)	12時30分~13時	4月11日(金)	12時30分~13時	4月13日(日)	12時30分~13時
			【前日計画】	【当日見直し】								
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	75.5		75.9		75.7		75.7		72.9	
		(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)	60.0		59.8		59.0		70.5		48.2	
		(L) 原子力	298.5]	298.5		298.5		298.5		298.3	
		(J) 一般水力	28.4		20.7		27.6		25.3		27.1	
	エリア	(K)	16.7		16.7		16.7		16.7		16.7	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	38.7		43.1		41.5		40.7		35.3	
	「大小ロノノ	(1) 地域貝塚ハイオヤ人	25.6		26.9		27.1		24.7		25.9	
需給状況		(E-1) 太陽光	1,011.4	当日見直しがあれば	1,005.5	当日見直しがあれば	1,002.9	当日見直しがあれば	1,017.2	当日見直しがあれば	1,001.9	当日見直しがあれば
			8.5	記載	18.0	記載	10.0	記載	9.6	記載	31.5	記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	19.0	市区単以	19.0	市じ卑以	19.0	市じ卑以	19.0	市じ卑以	19.0	市区車以
		エリア供給力 計①	1,582.3] [1,584.1	_	1,578.0]	1,597.9]	1,576.8	
		(A) エリア需要(本土)②	855.0		875.0		865.0		865.0		725.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 193.1		▲ 193.1		▲ 159.1		▲ 193.1		▲ 227.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5] [▲ 4.5		▲ 4.4		▲ 4.5		▲ 4.5	
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 141.5		▲ 141.5		▲ 141.5		▲ 142.6		▲ 144.2	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		10.6	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,194.1		1,214.1		1,170.0		1,205.2		1,090.2	
			【前日計画】	【当日見直し】								
必要性		エリア供給力計①	1,582.3	/	1,584.1	. /	1,578.0		1,597.9		1,576.8	. /
(万kW)		エリア需要等 計⑦	1,194.1		1,214.1	//	1,170.0		1,205.2		1,090.2	/
(/JKVV)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	388.2		370.0		408.0		392.7		486.6	

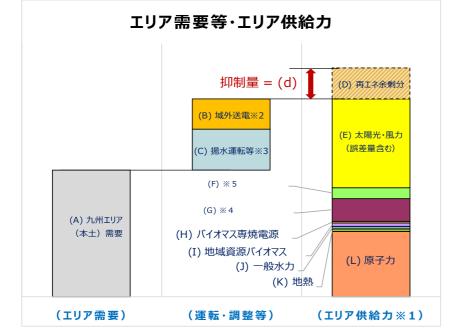


- ※1:優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※2:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。
- ※4:調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

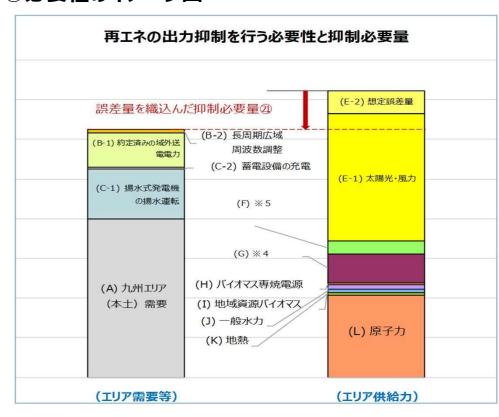


万	k	W	

	場所		九州	本土	九州	本土	九州	本土	九州	本土	九州	体土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	4月15日(火)	12時30分~13時	4月16日(水)	12時30分~13時	4月17日(木)	12時30分~13時	4月18日(金)	12時30分~13時	4月19日(土)	12時30分~13時
			【前日計画】	【当日見直し】								
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	76.3		75.3		75.7		76.1		73.9	
		(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)	62.6		60.2		57.9		62.9		50.7	
		(L) 原子力	298.4		298.2		298.4		298.7		298.5	
		(J) 一般水力	24.0		25.9		31.7		24.1		29.6	
	エリア	(K)	16.7		16.7		16.7		16.7		16.7	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	43.8		35.3		34.6		34.6		30.7	
	一分がした	(I) 地域資源バイオマス	24.9		24.6		25.2		26.2		28.6	
需給状況		(E-1) 太陽光	876.8	当日見直しがあれば	997.0	当日見直しがあれば	913.4	当日見直しがあれば	745.4	当日見直しがあれば	1,010.1	当日見直しがあれば
			36.2	記載	17.4	記載	22.6	コロ兄直びががれる	11.6	記載	12.1	記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	141.9	市仏事以	19.0	市じ卑以	32.0	市区単以	234.0	市区单以	19.0	市口車以
		エリア供給力 計①	1,601.6		1,569.6		1,508.2		1,530.3		1,569.9	
		(A) エリア需要 (本土) ②	895.0		845.0		865.0		885.0		775.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 159.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5									
	需要等	域外 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 123.0	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	1,269.2		1,151.2		1,239.2		1,259.2		1,129.6	
			【前日計画】	【当日見直し】								
必要性		エリア供給力 計①	1,601.6		1,569.6		1,508.2		1,530.3		1,569.9	
		エリア需要等 計⑦	1,269.2		1,151.2		1,239.2		1,259.2		1,129.6	
(万kW)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	332.4		418.4		269.0		271.1		440.3	

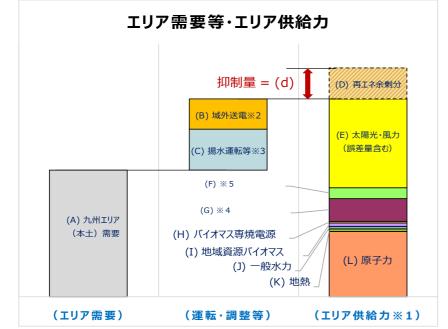


- ※1:優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力。
- ※2:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。
- ※4:調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。
- ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

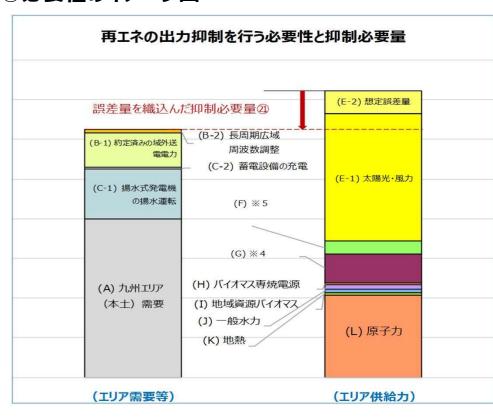


万	k	W	

	場所		九州	本土	九州	本土	九州	本土	九州	本土	九州	体土
	出力抑制	制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)	4月21日(月)	12時30分~13時	4月24日(木)	12時30分~13時	4月25日(金)	12時30分~13時	4月26日(土)	12時30分~13時	4月27日(日)	12時30分~13時
			【前日計画】	【当日見直し】								
		(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	75.9		75.5		75.7		74.5		72.9	
		(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)	61.3		57.1		50.1		20.4		19.6	
		(L) 原子力	295.2		298.1		298.1		298.2		298.4	
		(J) 一般水力	23.3		30.5		29.9		22.1		28.5	
	エリア	(K)	16.7		16.6		16.6		16.7		16.7	
	供給力	(H) バイオマス専焼電源	33.0		40.6		38.4		35.3		35.3	
	一分がロノノ	(I) 地域資源バイオマス	28.0		28.0		29.0		27.6		28.1	
需給状況		(E-1) 太陽光	964.7	当日見直しがあれば	1,034.6	当日見直しがあれば	699.8	当日見直しがあれば	1,056.7	当日見直しがあれば	916.6	当日見直しがあれば
			7.3	記載	10.5	記載	12.5	コロ兄直びががれる	9.0	記載	6.9	記載
(万kW)		(E-2) 想定誤差量	32.0	市区单以	19.0	市じ卑以	234.0	市区単以	19.0	市区单以	32.0	市厂单以
		エリア供給力 計①	1,537.4		1,610.5		1,484.1		1,579.5		1,455.0	
		(A) エリア需要 (本土) ②	875.0		855.0		865.0		804.3		725.0	
		揚水 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 201.0		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1		▲ 227.1	
	エリア	運転等 (C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5									
	需要等	■ <mark>域外</mark> (B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 142.6		▲ 142.6		▲ 172.1		▲ 135.9		▲ 135.9	
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0		34.4		0.0		0.0	
		エリア需要等 計⑦=②- (③+④+⑤+⑥)	1,223.1		1,229.2		1,234.3		1,171.8		1,092.5	
			【前日計画】	【当日見直し】								
必要性		エリア供給力 計①	1,537.4		1,610.5		1,484.1		1,579.5		1,455.0	
(万kW)		エリア需要等 計⑦	1,223.1	//	1,229.2		1,234.3		1,171.8	//	1,092.5	
(JJKVV)	(D)	誤差量を織込んだ抑制必要量⑧=(①-⑦)	314.3		381.3		249.8		407.7		362.5	



- ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。
- ※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。
- ※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等



							[万kW]
	場所			九州	体土	九州	本土
	出力抑制	制指令計	・画時の下げ調整力最小時刻(※)	4月29日(火)	12時30分~13時	4月30日(水)	12時30分~13時
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
		(F)	調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	74.1		74.9	
		(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)	18.8		19.7	
		(L)	原子力	298.3		298.2	
		(J)	一般水力	27.4		27.5	
	エリア	(K)	地熱	16.7		16.7	
	エク/ 供給力	(H)	バイオマス専焼電源	38.7		41.3	
	1共和力	(I)	地域資源バイオマス	28.8		29.3	
ー 需給状況		(E-1)	太陽光	1,053.2	出口目点! がたわげ	919.4	出口日本! ゼキャげ
		(L-1)	風力	9.2	当日見直しがあれば	9.5	当日見直しがあれば
(万kW)		(E-2)	想定誤差量	19.0	記載	32.0	記載
		エリア供	給力 計①	1,584.2		1,468.5	
		(A)	エリア需要(本土)②	785.0		825.4	
		揚水	(C-1) 揚水式発電機の揚水運転③	▲ 227.1		▲ 227.1	
	エリア	運転等	(C-2) 電力貯蔵装置の充電④	▲ 4.5		▲ 4.5]
	需要等	域外	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑤	▲ 135.9		▲ 135.9	
		送電	(B-2) 長周期広域周波数調整·三次調整力①② ⑥	0.0		0.0	
		エリア需	要等計⑦=②-(③+④+⑤+⑥)	1,152.5		1,192.9	
				【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
必要性			エリア供給力 計①	1,584.2		1,468.5	
			エリア需要等 計⑦	1,152.5		1,192.9	

275.6

(D) 誤差量を織込んだ抑制必要量8=(①-⑦) 431.7 ○需給状況イメージ図 エリア需要等・エリア供給力 抑制量 = (d) (D) 再エネ余剰分 (B) 域外送電※2 (E) 太陽光·風力 (誤差量含む) (C) 揚水運転等※3 (F) × 5 (G) × 4 (A) 九州エリア (本土)需要 (H) バイオマス専焼電源 (I) 地域資源バイオマス (L) 原子力 (J) 一般水力 (K) 地熱

- ※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:中国九州間連系線(関門連系線)の運用容量相当。
- ※3:蓄電設備の充電。

(エリア需要)

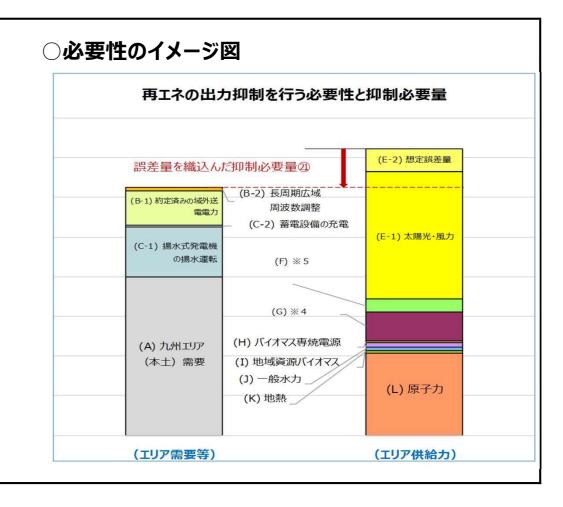
(万kW)

※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。

(運転・調整等)

(エリア供給力※1)

※5:調整力としてあらかじめ確保する発電設備等



[万kW]

優先給雷ルール	に基づく	(抑制、調整(1)	I	4 目	2日(水)		1	4日?	3日(木)		l	4月/	4日(金)		I	4月	5日(土)			4月(6日(日)	[/J K VV]
調整力として	燃料	発電所	最低出力①			差異理由(※)	最低出力①		<u> </u>	差異理由(※)	最低出力①		<u> </u>	差異理由(※)	最低出力①		差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	 	差異理由(※)
あらかじめ確保		松浦	28.1	28.1	0.0	左 八 建田(水)	28.1	28.1	0.0	在共生山(水)	28.1	28.1	0.0	/ / / / / / / / / / / / / / / / / / /	12.4	12.4	0.0	左共在四(水)	12.4	12.4	0.0	/ / / / / / / / / / / / / / / / / / /
する発電設備等	石炭		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新 小會	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	
L F C調整力	LNG	新大分(コンバインド)	55.5	55.5	0.0		55.3	55.3	0.0		55.1	55.1	0.0		53.5	53.5	0.0		51.9	51.9	0.0	
2%確保の発電		合計	92.4	92.4	0.0	_	92.2	92.2	0.0	_	92.0	92.0	0.0	_	74.7	74.7	0.0	_	73.1	73.1	0.0	_
2%唯体の光电			32.4	32.4	0.0		92.2	92.2	0.0		92.0	92.0	0.0		/4./	74.7	0.0		/3.1	/3.1	0.0	
優先給雷ルール	に基づく	(抑制、調整(2)													Т							
EXPORT -EV	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(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画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(※)
		1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	大平	2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	(5)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	(6)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	(6)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	(0)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	(0)
		1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の	天山	2	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)	▲ 32.5	0.0	32.5	(c)
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(5)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(6)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(0)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(0)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(6)
1777-7-TA		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計		▲ 194.6		_		▲ 194.6	58.6	_		▲ 162.1	91.1	_		▲ 194.6		_		▲ 194.6		_
									55.0				, , <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , </u>									
優先給電ルーノ	に基づく	抑制、調整(3)					I								I							
			充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画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(※)
電力貯蔵装置の	の允電	豊前蓄電池変電所	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)
						(-)				(-/				(-/		,		1				
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(4)																				
	種別	発電所	最低出力①	前日計画の	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	当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画の	差異 (②-①)	差異理由(※)
	イモルコ	元电///	[出力率%]	المال المالية	左兵(E)(E)	左共垤山(瓜)	[出力率%]	HILD IME	Z# (© ©)	左共垤山(本)	[出力率%]	HILLIE C	在共 (E) (E)	左共珪山(木)	[出力率%]		Z# (© ©)	左共年四(本)	[出力率%]	HI LI III E	左共 (E) (E)	左共年山(本)
		A	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	
-m+6 1 1 · - · ·	電制電源		[0%]				[0%]				[0%]				[0%]		J. .		[0%]		J. 3	
調整力としてあら		В	54.4	64.1	9.7	(c)	54.4	121.7	67.3	(c)	54.4	121.7	67.3	(c)	27.2	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2	26.1	▲ 1.1	(f)
かじめ確保してい		.1. 1. 11.	[29%]			(* /	[29%]			,	[29%]			(-,	[29%]			.,	[29%]			. ,
ない発電設備等		火力他	21.6	30.1	8.5	(b)	21.6	33.6	12.0	(b)	21.6	47.6	26.0	(b)	21.6	21.7	0.1	(b)	21.6	13.2	▲ 8.4	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考	[18%]	[26%]			[18%]	[29%]			[18%]	[40%]		.,	[18%]	[18%]		. ,	[18%]	[11%]		. ,
	を除く	慮した抑制日の最低出力 ()内は、全設備運転時	(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]				(43.6) [24%]			
		自家発余剰	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)
		日家先示判 合計	86.0	96.0	10.0	(u)	86.0	1.9 157.2	71.2	(u)	86.0	1.9 171.2	85.2	(u)	58.8	49.5	▲ 8.3 ▲ 9.3	(u)	58.8	41.0	▲ 8.3 ▲ 17.8	
			80.0	90.0	10.0		00.0	13/.2	/ 1.2		80.0	1/1.2	03.2		30.0	49.3	A 9.3		30.0	41.0	<u>= 17.8</u>	
優先給雷ルール	しに基づく	(抑制、調整(5)					I								I				I			
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			前日12時時点			Ι	前日12時時点				前日12時時点				当日時点				前日12時時点			
医围物产量电池	2米片=田市ケ	中国九州間連系線	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
長周期広域周波		(関門連系線)	(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)			1, 1,	(運用容量)			=	(運用容量)			=
(連系線活)	Ħ)	※1 空容量=(運用容量)–約定済み域外送電電力	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		29.1	29.1	0.0		0.0	0.0	0.0	
		- 利足消砂場外医电电刀 - 三次調整力①②	(220.6)	0.0	0.0	<u> </u>	(226.0)	0.0	0.0		(226.0)	0.0	0.0		(153.3)		0.0		(153.0)	0.0	0.0	
		Market and Co.																				
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(6)					<u> </u>								<u> </u>				<u> </u>			
		雨洒△≕	合意した最低	 ₩□₹1±2	学用 (② ②)		合意した最低	#UFF	≠ ■ (◎ ○)		合意した最低		≭ ■ (♠ ♠)		合意した最低	₩□=T:=:©	*= (0 0)		合意した最低	 #D=1:=:@	*= (0 0)	
バノチラフキゼ	(雨)	電源合計	出力① ※2 [出力率%]	削口計画② 	差異 (②-①)	左共理出(※ <i>)</i> 	出力① ※2 [出力率%]		左 英 (2)-(1)	差異理由(※)	出力① ※2 [出力率%]	前日計画②	差異 (2)-(1))	左共理出(※ <i>)</i> 	出力① ※2 [出力率%]	当日計画②	差異 (2)-(1)	差異理由(※)	出力① ※2 [出力率%]	削口計画②	差異 (2)-(1)	差異理由(※)
バイオマス専爆	t电源	※2 発電設備の補修停止等を	39.2				39.2				39.2				39.2				39.2			
		考慮した抑制日の最低出力	[57%]	36.6	▲ 2.6	(f)	[57%]	37.7	▲ 1.5	(f)	[57%]	40.4	1.2	(c)	[57%]	40.4	1.2	(c)	[57%]	41.6	2.4	(c)
			[37.70]	<u> </u>			[37/0]				[37 70]				[3/70]	<u> </u>			[3/70]			
優先給雷ルール	しに基づく	(抑制、調整(7)	I				I				I				I				I			
:X/UTH PE///	.c= / \	**************************************	合意した			m+ 4 0 =	合意した			m+ 4 0 =	合意した			TIII - A - O -	合意した			m+ 4 0 5 =	合意した			m+ 4 0 5 =
		電源合計	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎		前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	最低出力①	当日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎
地域資源バイ	オマス		[出力率%]			(発電所数)	[出力率%]			(発電所数)	[出力率%]			(発電所数)	[出力率%]			(発電所数)	[出力率%]			(発電所数)
	•	出力抑制可	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	_
		出力抑制不可	— [0%]	29.1	_	A(61),B(33),C(4)	-[0%]	29.2	_	A(61),B(33),C(4)	-[0%]	28.9	_	A(61),B(33),C(4)	— [0%]	30	_	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29.1	_	A(61),B(33),C(4)
山井 次流 バノナフ	7 LU +5 +1/11/2	制不可理由:A(燃料	治に許え田幹、		法 体 4 1 1 1 古 1 1 1 1	を立たす) C(ほ	1771型1空1一番!															_

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

^(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

⁽c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

⁽e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止

⁽f) その他

[万kW]

優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(1)		4月7	7日(月)			4月8	日(火)			4月9	9日(水)			4月1	1日(金)			4月1	3日(日)	[\rangle V K AA]
調整力として	燃料		最低出力①	前日計画②	_ <u>`</u>	差異理由(※)	最低出力①		差異 (2-1)	差異理由(※)	最低出力①			差異理由(※)	最低出力①	当日計画②	_ ,	差異理由(※)	最低出力①		差異 (②-①)	差異理由(※)
あらかじめ確保		松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	1 1 1 1 1 (1 1)	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	1 1 1 1 1 1 1 1
する発電設備等	石炭	苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小倉	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	LNG	新大分(コンバインド)	54.3	54.3	0.0		54.7	54.7	0.0		54.5	54.5	0.0		54.5	54.5	0.0		51.7	51.7	0.0	
2%確保の発電		合計	75.5	75.5	0.0	_	75.9	75.9	0.0	_	75.7	75.7	0.0		75.7	75.7	0.0		72.9	72.9	0.0	
2 70座队の発电		H-1	7 5 1 5	7 0.0	0.0		7 9.5	7 0.15	0.0		7 0 17	7 517	0.0		7 0.7	7 017	0.0		7 = 15	7 = 1.5	0.0	
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(2)																	I			
	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(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	当日計画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(※)
		1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
	大平	2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	, ,	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	T. 1.	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の	天山	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(-)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	(-)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計		▲ 193.1	60.1	_		▲ 193.1	60.1	_		▲ 159.1	94.1	_		▲ 193.1	60.1	_		▲ 227.1	26.1	_
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(3)																				
電力貯蔵装置	の女面	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	当日計画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(※)
电刀别成表色	のル电	豆削亩电心支电师	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)
優先給電ルール	<u>ルに基づく</u>	抑制、調整(4)																				
	種別	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	当日計画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(※)
		75 377	[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]			1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	[出力率%]	1			[出力率%]			
		Α	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	
調整力としてあら	電制電源		[0%]				[0%]				[0%]	-			[0%]				[0%]			
		В	27.2 [29%]	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2	26.1	▲ 1.1	(f)	27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0		27.2 [29%]	27.2	0.0	
かじめ確保してい		/I/-b/4h		22.2			[29%]	21.0				41.5				41 5				10.2		
ない発電設備等		火力他	21.6 [18%]	32.2 [27%]	10.6	(b)	21.6 [18%]	31.8 [27%]	10.2	(b)	21.6 [18%]	41.5 [35%]	19.9	(b)	21.6 [18%]	41.5 [35%]	19.9	(b)	21.6 [18%]	19.2 [16%]	▲ 2.4	(f)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	(43.6)	[2/%]			(43.6)	[2/%]			(43.6)	[35%]			(43.6)	[35%]			(43.6)	[10%]		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	1.7	▲ 8.3	(d)	10.0	1.9	▲ 8.1	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)	10.0	1.8	▲ 8.2	(d)
		合計	58.8	60.0	1.2	(5)	58.8	59.8	1.0	(=)	58.8	70.5	11.7	(2)	58.8	70.5	11.7	(2)	58.8	48.2	▲ 10.6	(4)
			00.0	00.0			55.5	65.6			00.0	7 0.0				7 0.0			00.0			
優先給電ルーノ	ルに基づく	抑制、調整(5)																				
		中国九州間連系線	前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				当日時点				前日12時時点			
長周期広域周波	数調整			前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		当日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
(連系線活		(関門連系線)	(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)			
(ALVIVISALE)	, 15 /	※1 空容量= (運用容量)–約定済み域外送電電力	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		(1.42.6)	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		-三次調整力①②	(141.5)				(141.5)				(142.6)				(142.6)				(133.6)			
優先給雷川。—	ルに其づく	抑制、調整(6)	I				l l								I				I			
支ノリ州口中3/V /	, v iC 22 7 \	1-4-16.1 Balte (C)	合意した最低				合意した最低				合意した最低	Ι			合意した最低				合意した最低			
		電源合計		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	出力① ※2		差異 (2-1)	差異理由(※)		当日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
バイオマス専り	尭電源		[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]			122 (2()
		※2 発電設備の補修停止等を	42.0	20 E	A 2 E	(f)	42.0	42.0	1.0	(6)	42.0	41.4	A 0.6	(f)	42.0	40 E	A 1 E	(f)	37.1	25.2	A 1 0	(6)
		考慮した抑制日の最低出力	[57%]	38.5	▲ 3.5	(f)	[57%]	43.0	1.0	(c)	[57%]	41.4	▲ 0.6	(f)	[57%]	40.5	▲ 1.5	(f)	[59%]	35.3	▲ 1.8	(c)
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(7)																				
			合意した	*====	# m /= -:	理由A~C毎	合意した		**	理由A~C毎	合意した		## (- · ·	理由A~C毎	合意した	\\\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\	#m /	理由A~C毎	合意した	*====	+m /= ::	理由A~C毎
14147424251111	,	電源合計	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	(発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)	最低出力①	当日計画②	差異 (②-①)	(発電所数)		別日計画②	差異 (2-1)	(発電所数)
地域資源バイ	オイス	出力抑制可	[出力率%]	0.0	0.0		[出力率%]	0.0	0.0	_	[出力率%]	0.0	0.0	_	[出力率%]	0.0	0.0		[出力率%]	0.0	0.0	
			0.0 [0%]				0.0 [0%]	0.0			0.0 [0%]	0.0			0.0 [0%]	0.0	<u> </u>		0.0	0.0		
	7 Д I I I I I II	出力抑制不可	<u> [</u> U%]	25.6	_	A(61),B(33),C(4)	<u> </u>	26.9		A(61),B(33),C(4)	<u> </u>	24.7		A(61),B(33),C(4)	<u> [</u> U%]	24.7		A(61),B(33),C(4)	— [0%]	25.9	_	A(61),B(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)<mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

[万kW]

優先給電ルール	ルに基づく	〈抑制、調整(1)		4月1	15日(火)			4月1	.6日(水)			4月1	L7日(木)			4月1	8日(金)			4月1	.9日(土)	[73 K 44]
調整力として	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(※)
あらかじめ確保	- ш	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	, ,	12.4	12.4	0.0	ì	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	ì
する発電設備等	石炭	苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)	1 11 6	新小倉	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	LNG	新大分(コンバインド)	55.1	55.1	0.0		54.1	54.1	0.0		54.5	54.5	0.0		54.9	54.9	0.0		52.7	52.7	0.0	
2%確保の発電		合計	108.9	108.9	0.0	_	75.3	75.3	0.0	_	75.7	75.7	0.0	_	76.1	76.1	0.0	_	73.9	73.9	0.0	_
唐华 松志 !!!	 .	/1/11/4-11 =田本佐 / 2 \	1																			
		(抑制、調整(2)		1 * =====		 	#BJ/#LL	I + D=I=®		 	#B-1/#1-T-O	 	N	 	HELISH TO	I + D=I=®	#m (0, 0)	 	HI 1/14 스	 	L+m (0, 0)	
	発電所			前日計画②		差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①		差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①			差異理由(※)		前日計画②		差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1		0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
49 1.5% - 14% -	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5		0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	3 / 6/11	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0		0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	0.0	34.0	(c)	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0		0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 159.1	94.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_
優先給電ルール	しに基づく	〈抑制、調整(3)	I				I								I				I			
			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	前日計画の	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(※)	充電最大電力の	前日計画の	差異 (②-①)	差異理由(※)
電力貯蔵装置の	の充電	豊前蓄電池変電所	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)
			3.0	_ _ 7.J	0.5	(6)	A 3.0	— 7.5	0.5	(e)	▲ 3.0	_ _ 7.3	0.5	(6)	3.0	— 7.5	0.5	(6)	A 3.0	A 7.3	0.5	(e)
	しに基づく	〈抑制、調整(4)	Г				Г								Г				Г			
タノロルロ・ピノレ ノ		T	最低出力①				最低出力①	40-17-0			最低出力①				最低出力①	4			最低出力①	40-1-A		
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
		A	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	
=m+6	電制電源		[0%]				[0%]				[0%]				[0%]				[0%]			
調整力としてあら		В	27.2	27.2	0.0		27.2	27.2	0.0		27.2	27.2	0.0		27.2	27.2	0.0		27.2	27.2	0.0	
かじめ確保してい		.1.1.01.	[29%]				[29%]				[29%]				[29%]				[29%]			
ない発電設備等		火力他	21.6	33.0	11.4	(f)	21.6	43.7	22.1	(f)	21.6	30.2	8.6	(b)	21.6	35.2	13.6	(b)	21.6	23.0	1.4	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考	[18%]	[28%]		()	[18%]	[37%]		()	[18%]	[26%]		(-)	[18%]	[30%]		(-)	[18%]	[26%]		(1)
	を除く	慮した抑制日の最低出力 () 内は、全設備運転時	(43.6)				(43.6)				(43.6)				(43.6)				(43.6)			
			[24%]	2.4	1 7.6	(-1)	[24%]	0.5	4.0.5	(-1)	[24%]	0.5	4.0.5	(-1)	[24%]	0.5	4.0.5	(-1)	[24%]	0.5	4.0.5	(-1)
		自家発余剰	10.0	2.4	▲ 7.6	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)
		合計	129.8	137.0	7.2		58.8	71.4	12.6		58.8	57.9	▲ 0.9		58.8	62.9	4.1		58.8	50.7	▲ 8.1	
優先給電ルーノ	レに基づく	(抑制、調整(5)	Т																		Т	
			前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点			
長周期広域周波	2米6≡田東女	中国九州間連系線	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
		(関門連系線)	(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)				(運用容量)			
(連系線活用	用)	※1 空容量=(運用容量)–約定済み域外送電電力	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	
		-三次調整力①②	(142.6)	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0		(123.0)	0.0	0.0	
優先給電ルー	しに基づく	〈抑制、調整(6)	I				I								I				I			
SEPURITOR /	, icas 2 \	12-1-16-17 M-2-TE (O)	合意した最低				合意した最低				合意した最低				合意した最低				合意した最低			
		電源合計	出力① ※2		差異 (2-1)	差異理由(※)	出力① ※2	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2		差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
バイオマス専烤	東電源	. 6,5,5,4,1	[出力率%]				[出力率%]			/_//(///	[出力率%]			(M)	[出力率%]				[出力率%]			/_//(///
		※2 発電設備の補修停止等を	36.8	42.5	6.7	(-)	36.8	41.7	4.0	(-)	33.7	24.6	0.0	(-)	33.4	24.2	0.0	(-)	33.4	20.4	4 3 0	(6)
		考慮した抑制日の最低出力	[59%]	43.5	6.7	(c)	[59%]	41.7	4.9	(c)	[61%]	34.6	0.9	(c)	[61%]	34.3	0.9	(c)	[61%]	30.4	▲ 3.0	(f)
IE H. A. T.		lendal small ()									l				I				I	I	İ	
優先給電ルール	いに基づく	(抑制、調整(7)	A 271 +				A ===- ±	1			A === +				A === +	1			^ === - +-			
優先給電ルール	ルに基づく		合意した	하므란포스	学園 (の で)	理由A~C毎	合意した	前口記示念	* B (0 0)	理由A~C毎	合意した	#U라포스	羊田 (今 で)	理由A~C毎	合意した	#UFFE	学 国 (② ②)	理由A~C毎	合意した	#U라프스	羊里 (② _ ②)	理由A~C毎
		抑制、調整(7) 電源合計	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	理由A~C毎 (発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (2-1)	理由A~C毎 (発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C每 (発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)
優先給電ルール		電源合計	最低出力① [出力率%]			(発電所数)	最低出力① [出力率%]			(発電所数)	最低出力① [出力率%]			(発電所数)	最低出力① [出力率%]			(発電所数)	最低出力① [出力率%]			(発電所数)
			最低出力①	前日計画②	差異 (②-①) 0.0		最低出力①	前日計画② 0.0 12.4	差異 (②-①)		最低出力①	前日計画② 0.0 25.2	0.0		最低出力①	前日計画②	差異(②-①)		最低出力①	前日計画② 0.0 28.6	差異(②-①)	

(※)<mark>差異理由</mark> (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

[万kW]

優先給電ルール	ルに基づく	【抑制、調整(1)		4月2	1日(月)		I	4月2	4日(木)			4月2	25日(金)		1	4月2	6日(土)		I	4月2	7日(日)	Lカ K W」
調整力として	燃料	発電所	最低出力①		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		差異理由(※)
あらかじめ確保	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0	` ′	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	<u> </u>	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
する発電設備等		一	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小倉	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	LNG	新大分(コンバインド)	54.7	54.7	0.0		54.3	54.3	0.0		54.5	54.5	0.0		53.3	53.3	0.0		51.7	51.7	0.0	
2%確保の発電		合計	108.9	108.9	0.0	_	75.5	75.5	0.0	_	75.7	75.7	0.0	_	74.5	74.5	0.0	1 –	72.9	72.9	0.0	_
優先給電ルール		抑制、調整(2)																				
	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		差異 (2-1)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②		1 - 1 - 1 (1 1)	揚水動力①		差異 (2-1)	差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	天山	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の		2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
] , , , , ,	3	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0		0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	<u> </u>
唐 华公东。	u /= == " 4	1100年11	ı				_				ı				1				ı			
慢光裕電ルーク	ルに基つく	【抑制、調整(3)		* = =	+m /a a:	 		 	+m (a a:			サロシェヘ	+m /			サロシェヘ		* = m + 4 · · ·		 	+m (c c:	*===+0···
電力貯蔵装置	の充電	豊前蓄電池変電所	充電最大電力①		差異 (2-1)	差異理由(※)		前日計画②			充電最大電力①	133 - 1 - 1 - 0		差異理由(※)	充電最大電力①	133 11111111111111111111111111111111111		1 - 1 - 1 (1 1)	充電最大電力①			
			▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)
盾件公司!!	ェル甘べん	・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・																				
愛尤		【抑制、調整(4)	旦低山力①				最低出力①	1			最低出力①	1			最低出力①	1			型低山土①	1		
	種別	発電所	最低出力① 「出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① 「出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
			0.0				0.0				0.0	1			0.0	1			0.0			
		A	[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	
調整力としてあら	電制電源		27.2				27.2				27.2				0.0				0.0			
かじめ確保してい		В	[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[29%]	27.2	0.0		[0%]	0.0	0.0		[0%]	0.0	0.0	
ない発電設備等		火力他	21.6	33.6			16.0	29.4			23.9	22.4			23.9	20.2			23.9	30.3		
(火力)		70. 35 - 0 100 - 4-0 14-15- 1 400 4 40	[18%]	[29%]	12.0	(f)	[15%]	[28%]	13.4	(f)	[20%]	[18%]	▲ 1.5	(f)	[20%]	[17%]	▲ 3.7	(b)	[20%]	[26%]	6.4	(b)
(2/3)	電制電源	慮した抑制日の最低出力	(43.6)	[2370]			(43.6)	[2070]			(43.6)	[10 /0]			(43.6)	[17 70]			(43.6)	[20 70]		
	を除く	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]				[24%]				[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	0.5	▲ 8.8	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.5	▲ 9.5	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)	10.0	2.0	▲ 8.0	(d)
		合計	129.8	137.0	7.2	` '	53.2	57.1	3.9		61.1	50.1	▲ 11.0		33.9	20.4	▲ 13.5		33.9	32.3	▲ 1.6	
優先給電ルール	ルに基づく	、抑制、調整(5)																				
		中国九州間連系線	前日12時時点	.,			前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点				前日12時時点	·		
長周期広域周波	皮数調整	(関門連系線)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
(連系線活		(1天)1 (1王/木市水) ※1 空容量 = (連用容量)									27.2								0.0			
		- 約定済み域外送電電力	(142.6)	0.0	0.0		(142.6)	0.0	0.0			0.0	▲ 27.2	(a)	(135.0)	0.0	0.0			0.0	0.0	
		-三次調整力①②	(142.6)				(142.6)				(172.1)				(135.9)				(135.9)			
優先給雷ルーリ	ルに基づく	(抑制、調整(6)	I				I				Ι				I				I			
32709HPB/V /	,,,c <u>.</u> ,, ,	2-1-1-1 M-3TE (O)	合意した最低			Ι	合意した最低	<u> </u>		Ι	合意した最低			Ι	合意した最低				合意した最低			
		電源合計	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2		差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)		前日計画②	差異 (2-1)	差異理由(※)
バイオマス専り	尭電源		[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]				[出力率%]			
		※2 発電設備の補修停止等を	33.4	32.7	A 0.7	(f)	38.6	40.4	1 0	(c)	38.6	38.3	▲ 0.3	(f)	38.6	25.1	▲ 3.5	(f)	36.3	35.1	A 1 2	(f)
		考慮した抑制日の最低出力	[61%]	32./	▲ 0.7	(f)	[58%]	40.4	1.8	(c)	[58%]	30.3	■ 0.3	(f)	[58%]	35.1	▲ 3.5	(f)	[59%]	33.1	▲ 1.2	(f)
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(7)																_				
		#NE ^ = 1	合意した		*B (0 0)	理由A~C毎	合意した		** (C C)	理由A~C毎	合意した	 	*= /o s:	理由A~C毎	合意した		*= /o c:	理由A~C毎	合意した		*= (0.0)	理由A~C毎
444-1322年1117	/ 4 7 7	電源合計	最低出力① [出力率%]	別日計画②	差異 (②-①)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (2)-(1)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (2)-(1)	(発電所数)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異(②-①)	(発電所数)
地域資源バイ	NYX	出力抑制可	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	
		出力抑制不可	—[0%]	28.0	-	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28		A(61),B(33),C(4)	—[0%]	29	0.0	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	27.6	<u> </u>	A(61),B(33),C(4)	—[0%]	28.1		A(61),B(33),C(4)
		【						_		Tu(n1)'b(32)'r(4)	[070]	L 23		14(01),D(33),C(4)	[070]	1 2/.0		[^(v±),D(33),C(4)	[070]	Z0.1		7(01),D(33),C(4)

地域資源バイオマス出力抑制不可理由:A(燃料貯蔵が困難)B(燃料調達体制に支障を来たす)C(周辺環境に悪影響を及ぼす)

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他

[万kW]

原生公司=	した甘べん		ı	482	00(4)			482	0ロ(-b)	
		抑制、調整(1)	= 10		9日(火)	*****	= 15		0日(水)	* m-m : :
調整力として	燃料	発電所		前日計画②		差異理由(※)	最低出力①			差異理由(※)
あらかじめ確保	石炭	松浦	12.4	12.4	0.0		12.4	12.4	0.0	
する発電設備等		苓北	8.8	8.8	0.0		8.8	8.8	0.0	
(火力)		新小倉	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
LFC調整力	LNG	新大分(コンバインド)	52.9	52.9	0.0		53.7	53.7	0.0	
		合計								
2%確保の発電			74.1	74.1	0.0		74.9	74.9	0.0	
海 井 公志 II II	u に甘べり	北川井川 三田市ケ (つ)								
慢先桁電ルー		抑制、調整(2)	15 . 5			Laterran L com	10.51.0			Laterran I ()
	発電所	号機		前日計画②		差異理由(※)	揚水動力①			差異理由(※)
	大平	1	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)	▲ 26.1	0.0	26.1	(c)
		2	▲ 26.1	▲ 26.1	0.0		▲ 26.1	▲ 26.1	0.0	
	—	1	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水発電機の	天山	2	▲ 32.5	▲ 32.5	0.0		▲ 32.5	▲ 32.5	0.0	
揚水運転		1	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
がルチャム		2	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
	小丸川	3								
			▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		4	▲ 34.0	▲ 34.0	0.0		▲ 34.0	▲ 34.0	0.0	
		合計	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_	▲ 253.2	▲ 227.1	26.1	_
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(3)								
	۰÷	曲台类色业类色式	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(※)
電力貯蔵装置	の允電	豊前蓄電池変電所	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)	▲ 5.0	▲ 4.5	0.5	(e)
			5.5		0.0	(5)	_ 3.5		0.0	(5)
	しに其づく	抑制、調整(4)	l I							
後九州电ル /			最低出力①				最低出力①			I
	種別	発電所	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	[出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
			0.0				0.0			
		A	[0%]	0.0	0.0		[0%]	0.0	0.0	
調整士 は アナト	電制電源									
調整力としてあら		В	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
かじめ確保してい			[0%]				[0%]			
ない発電設備等		火力他	23.9	18.5	▲ 5.4	(b)	23.9	19.5	▲ 4.4	(b)
(火力)	電制電源	発電設備の補修停止等を考	[20%]	[15%]	_ 3.1	(5)	[20%]	[16%]		(6)
	を除く	慮した抑制日の最低出力	(43.6)				(43.6)			
	-CP//\	()内は、全設備運転時	[24%]				[24%]			
		自家発余剰	10.0	0.3	▲ 9.7	(d)	10.0	0.2	▲ 9.8	(d)
		合計	33.9	18.8	▲ 15.1		33.9	19.7	▲ 14.2	
							3312			
	しに基づく	抑制、調整(5)								
	VICE 2		前口12時時上				ᅘ머ᄀᄜᄜᆂ			
		中国九州間連系線	前日12時時点 の空容量① ※1	 前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	前日12時時点の空容量①※1	 前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
長周期広域周波	数調整	(関門連系線)	(運用容量)		APR (8 8)		(運用容量)		APK (@ @)	
(連系線活	用)	※1 空容量 = (運用容量)	0.0				0.0			
		- 約定済み域外送電電力		0.0	0.0		(135.9)	0.0	0.0	
		-三次調整力①②	(135.9)				(122.2)			
原件公司 !!	ルク甘べり	+の生』 ●田東ケ / ぐ \	ı							
懓尤桁電ルー	いに全づく	抑制、調整(6)	L			ı				
		#\F ^ -!	合意した最低	<u> </u>		*==	合意した最低	<u> </u>		*B#J-7
		電源合計	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	出力① ※2	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
バイオマス専り	党電源	wa 水面引供のサルウェー****	[出力率%]				[出力率%]			
		※2 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	36.3	38.5	2.2	(c)	38.5	41.2	2.7	(c)
			[59%]	55.5			[58%]	1112		
		JABOTE PER PER PER PER PER PER PER PER PER PE	[3370]							
			[3370]							
優先給電ルール	ルに基づく	抑制、調整(7)	[9970]							
優先給電ルール	ルに基づく					理由A~・C気	合意した			理中人へで気
優先給電ルール	ルに基づく			前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎	合意した 最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎
優先給電ルール		抑制、調整(7)	合意した	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)		前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)
		抑制、調整(7)	合意した 最低出力①	前日計画②	差異(②-①)		最低出力①	前日計画②	差異(②-①)	
		抑制、調整(7) 電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]				最低出力① [出力率%]			

(※)差異理由 (a) 連系線運用容量の維持・他供給区域の制約 (b) 燃料貯蔵関係の出力変更

(c) 試運転・作業に伴う出力変更・停止 (d) 自家発設備など工場の生産調整に基づく計画

(e) 設備トラブルに伴う出力変更・停止 (f) その他