供給計画届出書

経済産業大臣 殿

(住所) 高松市丸の内2番5号

(事業者名) 四国電力送配電株式会社

(代表者名) 代表取締役社長 社長執行役員 横井 郁夫

(一般送配電事業者)

電気事業法第29条第1項の規定により、2025年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

備考 1 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。

2 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。

目 次

(届出書)

第2表 年度別の電力量供給計画表 P.	P3
	25
第3表 月別の最大電力供給計画表 P	
第4表 月別の電力量供給計画表 P	9
第5表 発電所及び蓄電所の開発等についての計画書 認	該当なし
第6の1表 主要送電線路の整備計画表 P	P11
第6の2表 主要変電所の整備計画書 P	P13
第6の3表 広域系統整備計画 認	該当なし
第7表 発電所及び蓄電所の開発等についての長期計画書 診	該当なし
第8表 電気の取引に関する計画書 P	P15

(添付書類)

(13.11			
様式第33		供給区域需要電力量想定書	P17
様式第33	Ø 2	調整力確保計画書	該当なし
様式第33	の3 第1表	年度別の調整力に関する計画書	P19
	第2表	月別の調整力に関する計画書	P21
様式第34	第1表	水力発電所(揚水式を含む)発電・補修計画明細書	該当なし
	第2表	火力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
	第3表	原子力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
	第4表	新エネルギー等発電所等発電・補修計画明細書	該当なし
様式第35	第1表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第2表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第3表	国別燃料調達計画書	該当なし
様式第36		電気の取引に関する計画書	P25
様式第37		周波数滞在率実績表	P29
様式第38		電力系統の状況	P31
様式第38		電力潮流の状況	P33
様式第38	の2	最大需要電力発生時における会社間連系線の状況	P35

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>四国</u> (エリア指定断面1:8月15時)

<u>供給区域</u>	四国	(エリア指定断面1	:8月15時)				
		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
7	、力発電所 (送	電端)					
	火力発電所(送電端)						
有電	原子力発電所 (送電端)						
	 「エネルギー等	発電所等(送電端)					
4	計 (送電端)						
多	É電事業者		267	289	295	303	3
供 特	 持定卸供給事業	者					
· A	一般送配電事業	者					
給 調 量	己電事業者						
電 分 /	·売電気事業者						
_力		取引所					
Ť	との他	その他	275	289	306	181	2
調達先	未定	CANE	△ 542	△ 578	△ 601	△ 484	
	ホル :取引所、下阝	ひ・その(41)	△ 042	△ 510	△ 001	△ 101	Δ 0
	· 取	文 . C ジ/IE/	0	0	0	0	
-		(五相)	- 0	<u> </u>		•	
-	令電源供給力		5 500	0.505		5.050	
_	合計(送電端)	5, 598	6, 527	5, 608	5, 258	5, 1
接電力(送	臣電端)		4, 742	4, 760	4, 720	4, 680	4, 6
つ迫時需要	要抑制電力	小売電気事業者	68	6	0	0	
(送電端)		一般送配電事業者					
給予備力(送電端)		856	1, 767	888	578		
給予備率(%)		18.0%	37. 1%	18. 8%	12. 4%	10.	
(下段:ひっ迫時	持需要抑制電力反映時)	(19.5%)	(37. 2%)	(18.8%)	(12.4%)	(10.8
間整力確保 🖥	ţ						
月整力 (%)							
	水力発電所	听	2	2			
		一般	2	2			
		揚水					
	火力発電所	所					
		石炭					
		LNG					
		石油					
		LPG				,	
		その他ガス				/	
		歴青質混合物					
		その他火力					
年度末電源	原子力発電						
構成			000	1 050			
		ギー等発電所等	922	1, 052			
		風力	2	42			
		太陽光	908	995		/	
		地熱					
		バイオマス	4	7			
		廃棄物	8	8	/		
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他						
	合計		924	1,054	/		

(単位:10³kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
298	298	299	302	302	302
229	307	315	333	344	360
△ 527	△ 606	△ 614	△ 634	△ 646	△ 662
△ 521	△ 600	△ 614	△ 634	△ 646	△ 002
0	0	0	0	0	0
Ů	<u>`</u>	•		•	
5, 089	5, 122	5, 128	5, 164	5, 172	5, 185
4, 590	4, 550	4, 510	4, 470	4, 430	4, 390
0	0	0	0	0	0
499	572	618	694	742	795
10. 9%	12. 6%	13. 7%	15. 5%	16. 8%	18. 1%
(10.9%)	(12.6%)	(13.7%)	(15.5%)	(16.8%)	(18.1%)
3					3
3					3
				/	
				_	
				-	
				-	
				-	
		,		-	
				-	
1,685				-	2, 177
352				-	385
1, 317				-	1, 776
				-	
8				}	8
8				}	8
				-	
				}	
				}	
1,687				-	2, 180
1 007	/				

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 四国

共給区	域	四国						
	_		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項	目			(参考)				
		水力発電所(注	送電端)					
		火力発電所(注	送電端)					
	有電	原子力発電所	(送電端)					
		新エネルギー等発電所等(送電端)						
	ľ	合計(送電端))					
		発電事業者		1,704	2, 183	2, 287	2, 402	2,
	ľ	特定卸供給事	業者					
슴	調	一般送配電事	業者					
	達	配電事業者						
	分	小売電気事業	者					
J	ŀ		取引所					
t		その他	その他	1, 259	1, 385	1, 489	1,606	1,
-	周凌り		C >> 102	△ 2,963	△ 3, 568	△ 3,775	△ 4,008	△ 4, 3
		L不足 殳:取引所、下	5段・その他)	△ 2, 303	△ 5,500	△ 3,773	<u></u>	△ 4,
-		大発電所の揚水						
-			N用劉刀里 可の蓄電電力量	+		-	-	
-			が一番電電力里					
合計(送電端)		0	0	0	0			
_	【エリア】合計(送電端)		35, 166	39, 145	42, 611	41, 764	41,	
要電力量(送電端)		26, 066	25, 096	24, 897	24, 747	24,		
		水力発電		7	7			
			一般	7	7			
			揚水					
		火力発電	直所					
			石炭					
			LNG					
			石油					
			LPG				/	/
			その他ガス					
			歴青質混合物					
			その他火力					
電如	備電ス	力量 原子力発	· 電所					
		新エネル	/ギー等発電所等	1, 253	1, 377			
			風力	28	46			
			太陽光	1, 184	1, 278		/	
			地熱		,	/	•	
			バイオマス	25	37			
			廃棄物	16	16			
			蓄電池	10	10	/		
			水素					
			小系 アンモニア	+				
		Z- 10 lib	ノンセーノ	+				
		その他						
		合計		1, 259	1, 385	/		

(単位:10⁶kWh)

2034年度					
	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
0.40	0.440	0.444	0. 400	0.400	0.440
2, 40	2, 448	2, 411	2, 460	2, 429	2, 449
2, 96	2, 859	2, 758	2,672	2, 560	2, 173
△ 5,36	△ 5,308	△ 5, 169	△ 5, 132	△ 4,989	△ 4,621
	0	0	0	0	0
38, 95	38, 912	38, 789	38, 819	38, 614	41, 404
23, 13	23, 349	23, 557	23, 842	24,000	24, 225
1	Λ				13
1					13
	/ [
	/				
	/ [
2, 95					2, 160
2, 95 64					2, 160 354
64 2, 24					354 1, 739
64 2, 24 5					354 1,739 51
64 2, 24					354 1, 739
64 2, 24 5					354 1,739 51
64 2, 24 5					354 1,739 51
64 2, 24 5					354 1,739 51
64 2, 24 5					354 1,739 51

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

四国

	_		月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
3	項目			(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)
		水力発電所(i	送電端)						
	保	火力発電所(送電端)							
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端))						
		発電事業者		180	123	280	284	289	275
供		特定卸供給事業	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業	小売電気事業者						
力		その他	取引所						
		-C 071E	その他	78	178	216	290	289	212
	調達	先未定		△ 259	△ 301	△ 496	△ 574	△ 578	△ 487
	(上	段:取引所、下	段:その他)						
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動:	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリフ	7】合計(送電均	耑)	5, 216	5, 481	5, 957	6, 965	6, 527	5, 429
需要領	電力((送電端)		3, 190	3, 300	3, 850	4, 760	4, 760	4, 240
		· 要抑制電力	小売電気事業者	6	6	6	6	6	6
(送)	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力) (送電端)		2,026	2, 181	2, 107	2, 205	1,767	1, 189
供給	予備率	3 (%)		63. 5%	66. 1%	54. 7%	46. 3%	37. 1%	28. 0%
(下)	段:ひ	へ迫時需要抑制	引電力反映時)	(63.7%)	(66. 3%)	(54.9%)	(46.4%)	(37.2%)	(28.2%)
調整	力確保	·量							
調整	力(%	5)							

(単位:10³kW)

(平匹.10 KW)					
3月	2月	1月	12月	11月	10月
(前半10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間19時)	(月間15時)
289	278	279	240	255	260
79	79	76	50	31	149
△ 368	△ 357	△ 355	△ 291	△ 287	△ 409
0	0	0	0	0	0
6, 058	6, 115	5, 642	5, 289	4, 200	4, 687
3, 790	4, 520	4, 520	4, 520	3, 400	3, 560
6	6	6	6	6	6
2, 268	1, 595	1, 122	769	800	1, 127
59. 8%	35. 3%	24. 8%	17.0%	23. 5%	31. 7%
(60.0%)	(35.4%)	(25.0%)	(17. 1%)	(23.7%)	(31.8%)
			_		

第3表

月別の最大電力供給計画表 2026年度

供給区域 四国

12 37/194	<u> </u>								
			月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
:	項目	1		(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)
		水力発電所((送電端)						
	保	火力発電所((送電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計(送電端	<u>t</u>)						
		発電事業者		253	223	288	255	295	282
供		特定卸供給事	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
	達	配電事業者							
電	分								
力			取引所						
		その他	その他	96	196	227	307	306	226
	調達	先未定	•	△ 349	△ 419	△ 515	△ 562	△ 601	△ 508
	(上.	段:取引所、1	下段:その他)						
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動	指令電源供給力	カ (再掲)						
	【エリ	ア】合計(送電	端)	4, 601	4, 979	5, 162	5, 753	5, 608	5, 374
需要	電力	(送電端)		3, 170	3, 270	3, 820	4, 720	4, 720	4, 210
ひっ	迫時需	· 等要抑制電力	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0
	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力	」(送電端)	•	1, 431	1,709	1, 342	1,033	888	1, 164
供給	予備率	₹ (%)		45. 2%	52. 3%	35. 1%	21. 9%	18. 8%	27. 6%
(下.	段:ひ	つ迫時需要抑	制電力反映時)	(45.2%)	(52.3%)	(35. 1%)	(21.9%)	(18.8%)	(27.6%)
調整	力確保	是							
調整	力(%	(a)							

(単位:10³kW)

					(平匹・10 K#)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間19時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
266	261	255	289	290	290
151	36	51	78	91	81
△ 418	△ 297	△ 306	△ 368	△ 380	△ 371
0	0	0	0	0	0
4, 389	4, 080	5, 106	5, 106	5, 164	4, 653
3, 530	3, 370	4, 480	4, 480	4, 480	3, 760
0	0	0	0	0	0
859	710	626	626	684	893
24. 3%	21. 1%	14. 0%	14.0%	15. 3%	23. 7%
(24.3%)	(21.1%)	(14.0%)	(14.0%)	(15. 3%)	(23.7%)

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

四国

共和区场	4									
			月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
項	Į	目								
		水力発電所(送電端)							
仔	呆	火力発電所(送電端)							
有		原子力発電所	(送電端)							
D		新エネルギー	等発電所等(送電端)							
		合計 (送電端))							
		発電事業者		150	92	189	197	195	185	1, 00
供		特定卸供給事	業者							
給調	囲	一般送配電事	業者							
_ j	幸	配電事業者								
電	ने	小売電気事業	者							
カ		その他	取引所							
量		ての他	その他	133	152	132	117	154	106	79
調	達	先未定	•	△ 283	△ 245	△ 320	△ 314	△ 349	△ 291	△ 1,80
(.	上月	设:取引所、下	段:その他)							
揚	水豆	式発電所の揚水	用動力量							
蓄'	電月	用の電気工作物	の蓄電電力量							
合	計	(送電端)		0	0	0	0	0	0	
[:	エリア	'】合計(送電站	端)	2, 724	2, 704	2, 822	3, 655	3, 756	3, 193	18, 85
事要電力	」量	(送電端)		1,869	1, 823	1, 938	2, 267	2, 342	1, 994	12, 23

(単位: $10^6 kWh$)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
189	185	181	207	192	221	1, 175	2, 183
99	89	79	92	108	125	591	1, 385
△ 288	△ 274	△ 259	△ 299	△ 300	△ 345	△ 1,766	△ 3,568
0	0	0	0	0		0	0
2, 845	2, 831	3, 177	3, 905			20, 291	39, 145
1, 895	1, 934	2, 286	2, 432	2, 188	2, 129	12,864	25, 096

第6の1表

主要送電線路の整備計画表

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	伊方北幹線	伊方発電所 ~ 大洲変電所	187	19
着工準備中	該当なし			
有工华佣个				
その他	該当なし			
-C 07fB				

回線数	電線の種類および太さ (nm²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由
2	$ \begin{array}{cccc} {\sf TACSR/AW680} & \rightarrow & {\sf TACSR/HRAC610} & 14 km \\ {\sf TACSR/AW680} & \rightarrow & {\sf TACSR/AC610} & 3 km \\ {\sf TACSR680} & \rightarrow & {\sf TACSR/AC610} & 2 km \\ \end{array} $		2028/9	高経年化対策
·		<u> </u>	<u>- </u>	

様式第32 第6の2表

主要変電所の整備計画書

区分	名称	所在地	増加出力 (MVA)
工事中	該当なし		
丁九 1			
着工準備中	該当なし		
有 			
2-17/h	松山変電所	愛媛県松山市	△200
その他			

	変圧	E器						
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	その他の設備 (名称、容量)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由	
3	187/66	200	1		-	2026-10 (廃止)	高経年化対策	

第8表

電気の取引に関する計画書 受電 (調達) 供給区域 四国 (エリア指定断面1:8月15時)

供給区域		<u>四国</u>	(二) / 1日)	指定断面1:8月15時) 								
区分		事業者	エリア	項目	2025/5#	2026/5	年度	202055	20205			
1	-			具十四公香+(1031.m)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年			
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	71	73	14 67	14 67				
	-			年間受給電力量(10°kWh)								
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	16	20	58	60				
	発電			年間受給電力量(10°kWh)	298	369	454	511				
3	事	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	57	59	31	29				
	業者			年間受給電力量(10°kWh)	271	286	289	289				
1	Э	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	202	202	200	200				
	ŀ			年間受給電力量(10°kWh)	1, 543	1, 559	1, 592	1, 543	1,			
		小 計		最大受給電力(10°kW)	289	295	303	303				
				年間受給電力量(10°kWh)	2, 183	2, 287	2, 402	2, 409	2,			
				最大受給電力(10°kW)								
特定				年間受給電力量(10°kWh)								
	定卸			最大受給電力(10°kW)								
- 1	供			年間受給電力量(10°kWh)								
	給事			最大受給電力(10°kW)								
1	業			年間受給電力量(10°kWh)								
	者	.1. =1		最大受給電力(10°kW)								
		小 計	-	年間受給電力量(10°kWh)								
				最大受給電力(10°kW)								
	_			年間受給電力量(10°kWh)								
	般			最大受給電力(10°kW)								
	送配			年間受給電力量(10°kWh)								
1	電			最大受給電力(10°kW)								
	事業			年間受給電力量(10°kWh)								
	者			最大受給電力(10°kW)								
		小 計		年間受給電力量(10°kWh)								
-				最大受給電力(10°kW)								
				年間受給電力量(10°kWh)								
				最大受給電力(10°kW)								
	配電			年間受給電力量(10 kWh)								
	事											
	業者			最大受給電力(10°kW)								
				年間受給電力量(10°kWh)								
		小 計		最大受給電力(10°kW)								
-				年間受給電力量(10°kWh)								
				最大受給電力(10°kW)								
,	小			年間受給電力量(10°kWh)								
	売			最大受給電力(10°kW)								
	電気			年間受給電力量(10°kWh)								
3	事			最大受給電力(10°kW)								
	業者			年間受給電力量(10°kWh)								
	_	小 計		最大受給電力(10°kW)								
		71: FI		年間受給電力量(10°kWh)								
	Ī	太陽光 (全量買取)	四国	最大受給電力(10°kW)	204	212	122	121				
		八四九 (工里貝収)	디뗌	年間受給電力量(10°kWh)	929	1,009	1, 118	1, 208	1.			
	ſ	太陽光(余剰買取)	四国	最大受給電力(10°kW)	72	80	47	48				
		八吻儿 (不料貝以)	법	年間受給電力量(10°kWh)	349	378	413	443				
	j	E +	mi lee	最大受給電力(10°kW)	7	7	4	34				
	そ	風力	四国	年間受給電力量(10°kWh)	46	25	△ 4	166				
	Ī			最大受給電力(10°kW)	1	1	1	1				
(の	10万kW以下一括	四国	年間受給電力量(10°kWh)	7	10	12	13				
1	他			最大受給電力(10°kW)	4	6	6	6				
		10万kW以下一括	四国	年間受給電力量(10°kWh)	37	50	51	51				
	ŀ			最大受給電力(10°kW)	2	2	2	2				
		10万kW以下一括	四国	年間受給電力量(10°kWh)	16	16	16	16				
	ŀ			最大受給電力(10°kW)	289	306	181	212				
		小 計							0			
\vdash				年間受給電力量(10°kWh)	1, 385	1, 489	1,606	1,897	2,			
- 1		合 計		最大受給電力(10°kW)	578	601	484	514				

		年度				
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考	
14	14	14	14	14	水力	
67	67	67	67	67		
68	69	70	72	72	風力	
574	573	574	574	574		
27	26	27	27		太陽光(全量)	
286	284	283	279	274		
190	190	190	190		バイオマス	
1, 502 298	1, 535 299	1, 487 302	1, 529 302	1, 485 302		
2, 429	2, 460	2, 411	2, 448	2, 400		
3, 130	2, 100	5, 111	2, 110	2, 100		
121	122	132	137	149	太陽光(全量)	
1, 335	1, 409	1, 461	1, 537	1, 613		
53	56	62	65		太陽光 (余剰)	
504	537	565	596	627		
125 641	128	130	133		風力	
1	647	653	647	647	水力	
13	13	13	13			
6	6	6	6		バイオマス	
51	51	51	51			
2	2	2	2		廃棄物	
16	16	16	16			
307	315	333	344	360		
2, 560	2,672	2, 758	2, 859	2, 966		
606	614	634	646	662		
4, 989	5, 132	5, 169	5, 308	5, 366		

添付書類

供給区域需要電力量想定書

供給区域

四国 (8月)

1,	<u>==</u> (= /1/						
用途	年度別	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
	家庭用その他	9, 796	9, 638	9, 491	9, 358	9, 174	

用	途	(参考)					
	家庭用その他	9, 796	9, 638	9, 491	9, 358	9, 174	
	業務用	5, 187	5, 119	5, 052	5, 001	4, 924	
需要電	産業用その他	9, 032	9, 051	9, 076	9, 118	9, 097	
电力量	合計(使用端)	24, 015	23, 808	23, 619	23, 477	23, 195	
	合計 (需要端)	24, 046	23, 841	23, 652	23, 510	23, 228	
	合計 (送電端)	25, 124	25, 096	24, 897	24, 747	24, 451	
需要電	力 (送電端) (10 ³ kW)	4, 742	4, 760	4, 720	4, 680	4, 640	
年負荷	率(%)	60. 5%	60. 2%	60. 2%	60. 2%	60. 2%	
送配電	損失率(%)	4. 3%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	
想定の	前提となる指標等	想定の前提とした主な指標は以下の通り。 【四国の人口】2034年度:318.0万人(2023年度実績:357.8万人) 【鉱工業生産指数】(2020年=100)2034年度:110.5(2023年度実績:102.9)					
想定の	方法	【家庭用その他】 一口当たり電力量は時系列傾向により想定。 口数は人口/口数の時系列傾向と四国の人口から想定。 これらを掛け合わせることで電力量を算出。 時系列傾向により電力量を想定。 【産業用その他】 鉱工業生産指数と時系列傾向との重相関により電力量を想定。 【最大電力】 需要電力量から負荷率を用いて想定。					

(単位・10⁶kWh)

						(単位:10 ⁶ kWh)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
9, 018	8, 862	8, 731	8, 554	8, 402	8, 251	
4, 861	4, 800	4, 752	4, 679	4, 620	4, 561	
9, 102	9, 105	9, 134	9, 113	9, 127	9, 129	
22, 981	22, 767	22, 617	22, 346	22, 149	21, 941	
23, 014	22, 800	22, 650	22, 379	22, 182	21, 974	
24, 225	24, 000	23, 842	23, 557	23, 349	23, 131	
4, 590	4, 550	4, 510	4, 470	4, 430	4, 390	
60. 2%	60. 2%	60. 2%	60. 2%	60. 2%	60. 1%	
5. 0%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	

様式第33の3 第1表

年度別の調整力に関する計画書

1 5000	E) (1-) (2)							
供給区域	四国		(8月)					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度
-								
保有電源								
-	小計							
調達分								
脚足力								
		小 計						
【エリア	'】小売電気事業者((合計)		0	0	0	0	0
【エリア】発電事業者(合計)		4, 153	4, 045	3, 377	3, 336	3, 191		
【エリア	'】特定卸供給事業者	(合計)		10	0	0	4	4
	合	計		4, 163	4, 045	3, 377	3, 339	3, 195

(単位:10³kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
3, 206	3, 206	3, 206	3, 206	3, 206	3, 206	3, 206
4	5	6	7	8	9	10
3, 210	3, 211	3, 212	3, 213	3, 214	3, 215	3, 216

様式第33の3 第2表

月別の調整力に関する計画書

供給区域 四国

2025年度

DYWI ETAN	白田		2 0 2 0 T/Q							
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月		
保有電源										
八日屯区										
小 計										
調達分										
W-9.X.E.74										
		小 計								
【エリフ	ア】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0		
【エリ	【エリア】発電事業者 (合計)			4, 153	3, 092	3, 078	3, 119	3, 538		
【エリ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)			0	0	0	0	0		
	승 計			4, 153	3, 092	3, 078	3, 119	3, 538		

(単位:10³kW)

(1 1 === 1 == 1							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
(0	0	0	0	0	0	0
3, 413	3, 750	3, 750	3, 627	2, 968	2, 728	2, 952	3, 377
(0	0	0	0	0	0	0
3, 413	3, 750	3, 750	3, 627	2, 968	2, 728	2, 952	3, 377

様式第33の3 第2表

月別の調整力に関する計画書

供給区域 四国

2026年度

DYNH ESTAN			202010						
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月	
保有電源									
N 日电M									
	小計								
調達分									
网是为									
	小 計								
【エリ	7】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0	
[I]	【エリア】発電事業者 (合計)			4, 153	3, 338	3, 331	3, 329	3, 551	
【エリ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)			4	4	4	4	4	
	合 計			4, 157	3, 342	3, 335	3, 333	3, 554	

(単位:10³kW)

(==							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
0	0	0	0	0	0	0	0
3, 097	3, 606	3, 608	3, 245	3, 112	2, 689	3, 163	3, 336
4	4	4	4	4	4	4	4
3, 101	3,610	3, 612	3, 248	3, 116	2, 692	3, 167	3, 339

電気の取引に関する計画書 受電 (調達) 2025年度 供給区域 四国 (エリア指定断面)

	_	T	91 III.)						_	
区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計
			最大受給電力(10°kW)	13	12	13	15	14	14	
	10万kW以下一括	四国								
			受給電力量(10°kWh)	6	6	7	9	7	8	4
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	24	23	21	11	16	18	
発	10,311,011		受給電力量(10°kWh)	26	23	16	17	16	14	1
電			最大受給電力(10°kW)	14	34	40	56	57	39	
事業	10万kW以下一括	四国	受給電力量(10°kWh)	26	27	23	27	28	23	1
者				130	54	206	203	202	204	
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)							
			受給電力量(10°kWh)	92	37	143	145	144	140	7
	小	H	最大受給電力(10°kW)	180	123	280	284	289	275	
	,		受給電力量(10°kWh)	150	92	189	197	195	185	1,0
			最大受給電力(10°kW)							
特			受給電力量(10°kWh)							
定			最大受給電力(10°kW)							
卸										
供給			受給電力量(10°kWh)							
事			最大受給電力(10°kW)							
業			受給電力量(10°kWh)							
者	, .	±1.	最大受給電力(10°kW)							
	小	H	受給電力量(10°kWh)							
	i		最大受給電力(10°kW)	l						
1				1						
般		ļ	受給電力量(10°kWh)							
送			最大受給電力(10°kW)							
配			受給電力量(10°kWh)							
電			最大受給電力(10°kW)							
事業			受給電力量(10°kWh)							
者			最大受給電力(10°kW)							
	小	H								
			受給電力量(10°kWh)							
			最大受給電力(10°kW)							
2			受給電力量(10°kWh)							
配			最大受給電力(10°kW)							
電電			受給電力量(10°kWh)							
事										
業者			最大受給電力(10°kW)							
18			受給電力量(10°kWh)							
	小	H	最大受給電力(10°kW)							
		''	受給電力量(10°kWh)							
			最大受給電力(10°kW)							
			受給電力量(10°kWh)							
小			最大受給電力(10°kW)							
売電										_
気			受給電力量(10°kWh)							
事			最大受給電力(10°kW)							
業者			受給電力量(10°kWh)							
1			最大受給電力(10°kW)							
	小	H	受給電力量(10°kWh)							
\vdash	1	1		F0	104	1.45	900	004	140	_
	太陽光 (全量買取)	四国	最大受給電力(10°kW)	53	124	145	200	204	140	
1			受給電力量(10°kWh)	102	110	90	75	109	75	
	太陽光 (余剰買取)	四国	最大受給電力(10°kW)	18	47	56	78	72	59	
	/八四/ (/八木1月(4人)		受給電力量(10°kWh)	33	34	29	33	36	27	
			最大受給電力(10°kW)	1	1	8	5	7	7	
2.	風力	四国	受給電力量(10°kWh)	△ 6	4	8	4	4	△ 1	
そ		1								
の	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	1	1	1	1	1	1	_
A.1.			受給電力量(10°kWh)	1	1	1	1	1	1	
他	10万レWバエー柱	四国	最大受給電力(10°kW)	4	4	4	4	4	4	
	10万kW以下一括	면ഥ	受給電力量(10°kWh)	3	3	3	3	3	3	
	10万kW以下一括 四国		最大受給電力(10°kW)	2	2	2	2	2	2	
			受給電力量(10 kWh)							
				1	1	1	2	1	1	
	小	H	最大受給電力(10°kW)	78	178	216	290	289	212	
			受給電力量(10°kWh)	133	152	132	117	154	106	
			最大受給電力(10°kW)	259	301	496	574	578	487	
	合 計			283	245	320	314	349	291	_

1.0.0	1.1.0	100	1 0	0.0	0.0	T*#0∌L	At do St.	
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間19時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
14	12	12	11	12	13			水力
6	2	2	5	6	7	28	71	
22	43	50	53	49	60			風力
18	26	37	36	31	39	187	298	
25	1	4	8	10	9			太陽光(全量)
21	17		18	20	26	119	271	八二里/
	_	_	_			119	211	
199	200		207	207	207			バイオマス
144	140	125	149	136	149	842	1, 543	
260	255	240	279	278	289			
189	185	181	207	192	221	1, 175	2, 183	
						\setminus	\setminus	
						\setminus	\setminus	
-								
	-		-					
<u> </u>								Leg viz. / A Fi
95	7		35	40	38			太陽光(全量)
63			52	63	88	369	929	
38	2	7	13	13	14			太陽光(余剰)
28	20	20	25	30	35	158	349	
9	16	19	20	19	18			風力
3	7	8	10	10	△ 4	33	46	
1	0		_	1	1			水力
1	0	_		1	1	3	7	
	_	_	_					バノナーコ
4	4			4	5			バイオマス
3	_			3	4	19	37	
2	1	2	2	2	2			廃棄物
1	1	1	1	2	2	8	16	
149	31	50	76	79	79			
99	89	79	92	108	125	591	1, 385	
409	287	291	355	357	368			
288	274	259	299	300	345	1, 766	3, 568	
		200		530	5.10	1,.50	5,550	ı

電気の取引に関する計画書 受電 (調達) 2026年度 供給区域 四国 (エリア指定断面)

内阳区以	- 1	면표	(エッノ 指足)	I					- 5	- 5	1.110.21
区分		事業者 エリア		項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計
				最大受給電力(10°kW)	12	13	14	15	14	14	
		10万kW以下一括	四国	受給電力量(10°kWh)	- 12	10		10			
	ŀ			最大受給電力(10 kWI)	26	24	26	12	20	22	
	10万kW以下一括		四国		20	24	20	12	20	22	
	発電			受給電力量(10°kWh)	15	0.5	40	50	FO	41	
1	事	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	15	35	42	59	59	41	
1	業者			受給電力量(10°kWh)							
	ъ	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	200	151	206	169	202	204	
	ļ			受給電力量(10°kWh)							
		小 計	t	最大受給電力(10°kW)	253	223	288	255	295	282	
_				受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							
	特			受給電力量(10°kWh)							
	定卸			最大受給電力(10°kW)							
1	供			受給電力量(10°kWh)							
	給事			最大受給電力(10°kW)							\setminus
1	業			受給電力量(10°kWh)							
1	者	小 計	L.	最大受給電力(10°kW)							
		/J'	I	受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							
	_			受給電力量(10°kWh)							
	般			最大受給電力(10°kW)							
1	送 配			受給電力量(10°kWh)							
1	電			最大受給電力(10°kW)							
	事業			受給電力量(10°kWh)							
	者			最大受給電力(10°kW)							
		小 計	ł	受給電力量(10°kWh)							
-				最大受給電力(10 kWI)							
受											
電	_ }			受給電力量(10°kWh)							
	配電			最大受給電力(10°kW)							
達	事			受給電力量(10°kWh)							
	業者			最大受給電力(10°kW)							
	18			受給電力量(10°kWh)							
		小 計	t	最大受給電力(10°kW)							
				受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)							
	小			受給電力量(10°kWh)							
2	売			最大受給電力(10°kW)							
	電気			受給電力量(10°kWh)							
3	事			最大受給電力(10°kW)							\
	業者			受給電力量(10°kWh)							
	18	.1. =	I.	最大受給電力(10°kW)							
		小 計	r	受給電力量(10°kWh)							
				最大受給電力(10°kW)	59	128	149	208	212	146	
		太陽光(全量買取)	四国	受給電力量(10°kWh)							
	ı			最大受給電力(10°kW)	21	52	62	85	80	64	
		太陽光(余剰買取)	四国	受給電力量(10°kWh)							
	ı			最大受給電力(10°kW)	9	8	8	5	7	7	
	7.	風力	四国	受給電力量(10°kWh)		-	-		·		
	そ			最大受給電力(10 kWI)	1	1	1	1	1	1	
	の	10万kW以下一括	四国		1	1	1	1	1	1	
1	他			受給電力量(10°kWh)	-					-	_
- []	_	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	5	6	6	6	6	5	
	ŀ			受給電力量(10°kWh)							
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10°kW)	2	2	2	2	2	2	
	ļ			受給電力量(10°kWh)							
		小 計	t	最大受給電力(10°kW)	96	196	227	307	306	226	
		.4 HI	•	受給電力量(10°kWh)							
	_	合 計	·	最大受給電力(10°kW)	349	419	515	562	601	508	
1				受給電力量(10°kWh)							

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間15時)	(月間19時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
14	12	12	11	12	13			水力
28	48	65	64	61	62			風力
20	40	0.5	04	01	02			/2N, / J
25	2	3	8	10	8			太陽光 (全量)
199	200	175	207	207	207			バイオマス
266	261	255	289	290	290			
-								
ļ								
94	9	17	36	44	36			太陽光(全量)
94	9	17	30	44	30			八吻儿 (土里)
40	3	6	14	15	13			太陽光(余剰)
9	15	20	19	22	23			風力
1	1	1	1	1	1			水力
6								バイナーフ
ь	6	6	6	6	6			バイオマス
2	1	2	2	2	2			廃棄物
151	36	51	78	91	81			
418	297	306	368	380	371			

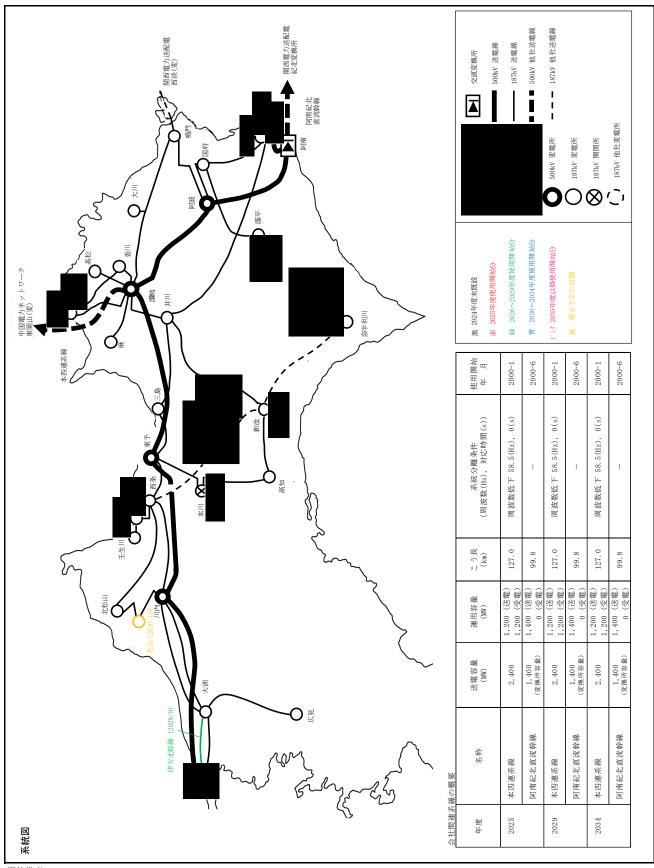
2023年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (実測期間内)	0.50%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100. 00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	_
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (8月)	0. 35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	_

2024年度

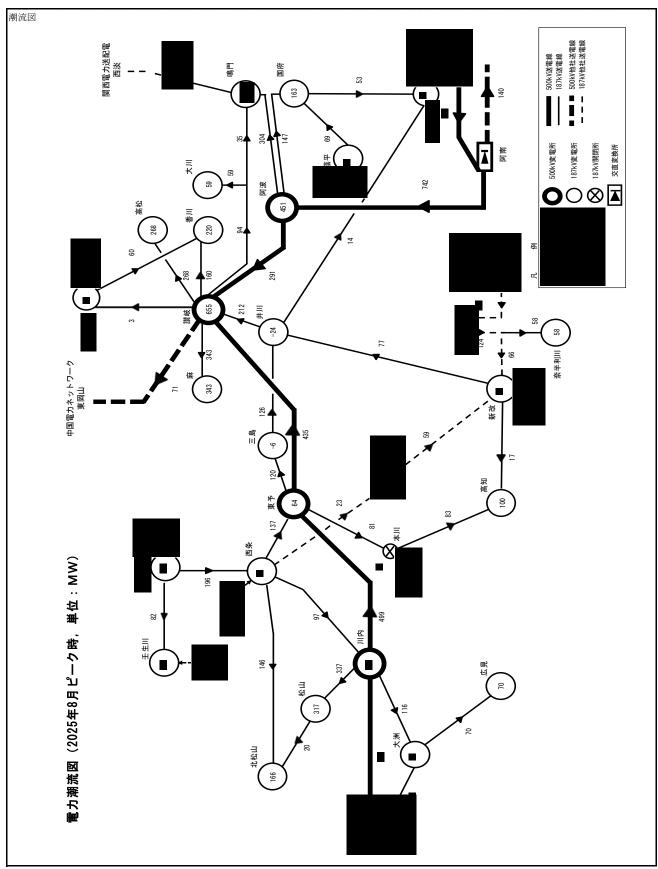
事業者における規定変動幅(Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(実測期間内)	1. 22%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率(%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	_
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	-

様式第38 電力系統の状況

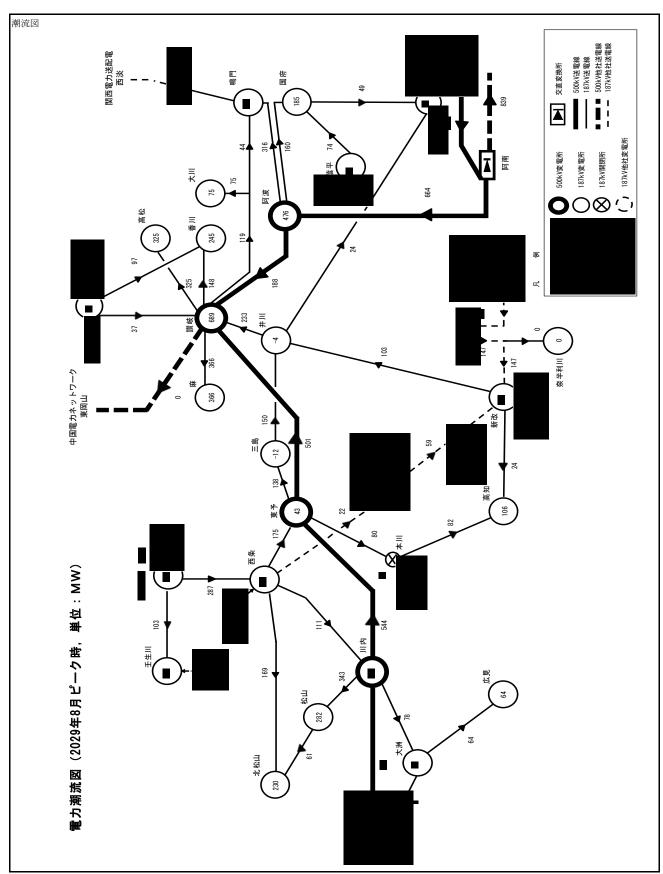


欄外備考

様式第38 電力潮流の状況



様式第38 電力潮流の状況



最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2025年度(第1年度) (8月) (単位: MW)

2025年度(第1年度)	(8月)	New 673		(
連系地点名	送電容量	運用	受給電力	
XEXIVE IN THE	X2 7510 EE	送電分	受電分	X/4/42/7
東岡山変電所(本四連系線)	2, 400	1, 450	1, 200	[送電分] 71
阿南変換所(阿南紀北直流幹線)	1, 400	700	0	[送電分] 140

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2029年度(第5年度) (8月) (単位: MW)

2029年度(第5年度) (8月) (單位: MW					
送電容量	運用容量		受給電力		
	送電分	受電分	文和电力		
2, 400	1, 200	1, 200	[送電分] (
1, 400	1, 400	0	[送電分] 838		
	送電容量 2,400	送電容量 選用 送電分 2,400 1,200	送電容量 選用容量 送電分 受電分 2,400 1,200 1,200		

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2034年度(第10年度) (8月) (単位: MW)

2034年度(第10年度)	運用容量			(年位: MW)	
連系地点名	送電容量			受給電力	
		送電分	受電分		
東岡山変電所(本四連系線)	2, 400	1, 200	1,200	[送電分] (
阿南変換所 (阿南紀北直流幹線)	1, 400	1, 400	0	[送電分] 934	