供給計画届出書

経済産業大臣 殿

(住所) 福岡市中央区渡辺通二丁目1番82号

(事業者名) 九州電力送配電株式会社 (代表者名) 代表取締役社長 今村 弘

(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)

様式第32	第1表	年度別の最大電力供給計画表	P1
	第2表	年度別の電力量供給計画表	Р3
	第3表	月別の最大電力供給計画表	P5
	第4表	月別の電力量供給計画表	P9
	第5表	発電所及び蓄電所の開発等についての計画書	該当なし
	第6の1表	主要送電線路の整備計画表	P11
	第6の2表	主要変電所の整備計画書	P13
	第6の3表	広域系統整備計画	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	該当なし
	第8表	電気の取引に関する計画書	P15

(添付書類)

`	13I 4 III 79 (7			
	様式第33		供給区域需要電力量想定書	P17
	様式第33の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	P32
	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	P34

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> 九州 (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)				
水	力発電所(送電	(端)					
	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)					
合	計 (送電端)						
発	電事業者		202	926	960	941	
共特	定卸供給事業者						
	般送配電事業者						
合 調	電事業者						
3 分 小	売電気事業者						
5 H		取引所					
	の他	その他	9	248	296	245	
調達先末		CANE	,	△ 985	△ 1,067	△ 994	Δ 1,
	取引所、下段	・その(41)		△ 900	△ 1,007	△ 354	△ 1,
合計(送		. CV/凹/	211	189	190	192	
	^{宮電堀り} 3電源供給力(₽		0	189	190	192	
		T14]/		+	Ť	v	177
	合計(送電端)		18, 664	18, 608	18, 881	17, 943	17,
要電力(送往		1 古命与古光水	15, 811	15, 830	15, 890	15, 970	16,
っ迫時需要: 送電端)	抑制電力	小売電気事業者					
	or and the c	一般送配電事業者					
給予備力(2, 853	2, 778	2, 991	1, 973	1,
給予備率(18.0%	17. 5%	18. 8%	12. 4%	10
	下段:ひっ迫時	需要抑制電力反映時)	(18.0%)	(17.5%)	(18.8%)	(12.4%)	(10.
整力確保量							
整力 (%)							
	水力発電所		1	1			
		一般	1	1			/
		揚水					
	火力発電所						
		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 構成	原子力発電	·					
ITTHA	新エネルギ	一等発電所等	69	2, 791			
		風力	10	310			
		太陽光	59	2, 482		/	
		地熱			/	,	
		バイオマス					
		1					
		廃棄物			,		
		廃棄物 蓄電池					
		蓄電池					
		蓄電池 水素					
	その他	蓄電池					

(単位:10³kW)

(単位:10³kW)					
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
99	996	1, 007	1, 002	1,018	989
60	520	483	446	434	381
△ 1,41	△ 1,330	△ 1,302	△ 1,260	△ 1,263	△ 1, 181
18	186	187	188	189	190
	0	0	0	0	0
18, 20	18, 178	18, 183	18, 126	18, 047	17, 817
16, 08	16, 100	16, 100	16, 100	16, 090	16, 070
0.40	2.050	0.000	0.000		1 515
2, 12	2, 078	2, 083	2, 026	1, 957	1,747
13. 2	12. 9%	12. 9%	12. 6%	12. 2%	10.9%
(13. 2%	(12.9%)	(12. 9%)	(12.6%)	(12. 2%)	(10.9%)
	/ -				1
	/				1
	/				
	/				
	/	_			
	-				
	-				
	-				
	-				
	-				
	-				
0.05	-				F 600
8, 35	-				5, 600
2, 41	-				1, 438
5, 93	-				4, 162
	-				
	F				
	F				
	<u> </u>				
	<u> </u>				
	F				
8, 35				/	5, 601

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

		年 度					
		平 及	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
	力発電所(送電						
保火力	(力発電所 (送電端)						
電原	子力発電所 (送	電端)					
源新二	ニネルギー等発	電所等 (送電端)					
合言	十 (送電端)						
発律	宣事業者		9, 302	7, 883	8, 931	9, 613	10,
共 特定	定卸供給事業者						
合 調 一舟	设送配電事業者						
達配電	宣事業者						
分小列	· 電気事業者						
j		取引所					
量 その)他	その他	790	2, 472	2,750	2,741	3,
調達先未	定	1	△ 7,803	△ 9, 478	△ 10,802	△ 11, 475	△ 12,
		その他)		,	_ ==, ==	, 1.0	
-	上段:取引所、下段:その他) 水式発電所の揚水用動力量		+			+	
	電気工作物の著		△ 67	△ 64	△ 64	△ 64	Δ
合計(送		电电刀里	2, 222	814	815	815	
			+ +				
	計(送電端)		102, 669	104, 297	106, 272	108, 199	108,9
要電力量(達	1		87, 633	85, 295	85, 835	86, 811	87,
	水力発電所	-	3	3			
		一般	3	3			
		揚水					
	火力発電所						
		石炭					
		石炭 LNG					
		-					
		LNG				/	
		LNG 石油				/	
		LNG 石油 LPG					
		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物					
长電端電力量	原子力発電戸	LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力					
长電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力	787	2 460			
长電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所	787 A 79	2, 469			
全電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所	△ 79	380			
长電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光	+ + +				
长電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱	△ 79	380			
长電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス	△ 79	380			
名電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物	△ 79	380			
差電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	△ 79	380			
送電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 が 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	△ 79	380			
 毛電端電力量	新エネルギー	LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	△ 79	380			
芝電端電力量		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 が 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	△ 79	380			

(単位:10⁶kWh)

					(単位:10 KWII)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
10, 621	11,043	11,017	10, 976	10, 874	10, 91
·			•		
4 101	4, 736	5 221	5, 640	6, 472	7 20
4, 181 △ 13, 937	△ 14, 920	5, 221 △ 15, 382	△ 15, 767	△ 16, 501	7, 30 \triangle 17, 37
_ 10,000	_ 11,020	_ 10,002	_ 10, 10.	_ 10,001	_ 1., 0.
△ 64	△ 64	△ 64	△ 64	△ 64	△ 6
800	795	792	785	781	77
112, 788	108, 449	109, 107	109, 549	110, 232	111, 07
87, 535	87, 861	88, 278	88, 118	88, 198	88, 11
3				/-	
3				/	
				/	
				/	
				-	
				-	
				-	
				-	
4, 178					
961				-	2, 23
				- - - -	2, 23
961				- - - - -	2, 23
961	/			- - - - - -	2, 23
961				- - - - - - - -	2, 23
961				- - - - - -	2, 23
961				-	2, 23
961				-	7, 30 2, 23 5, 06 △ 6 7, 24

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表 2025年度

供給区域

九州

			月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
:	項 目			(月間19時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半14時)
		水力発電所(注	送電端)						
	保	火力発電所(i	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	発電事業者		623	810	923	926	849
供	供	特定卸供給事	特定卸供給事業者						
給	調	一般送配電事業者							
	達	配電事業者	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						
		ての他	その他	34	99	209	240	248	232
	調達先未定			△ 551	△ 595	△ 867	△ 974	△ 985	△ 907
	(上	段:取引所、下	段:その他)						
	合計	(送電端)		119	127	153	189	189	173
	発動技	指令電源供給力	(再掲)	0	0	0	0	0	0
	【エリブ	7】合計(送電站	耑)	12, 748	13, 197	16, 524	18, 662	18, 608	17, 155
需要	電力(送電端)		10,000	10, 840	12, 290	15, 830	15, 830	13, 800
ひっき	迫時需	要抑制電力	小売電気事業者						
(送	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力	(送電端)		2, 748	2, 357	4, 234	2, 832	2, 778	3, 355
供給	予備率	(%)		27. 5%	21. 7%	34. 4%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下	没:ひ	っ迫時需要抑制	引電力反映時)	(27.5%)	(21.7%)	(34.4%)	(17. 9%)	(17.5%)	(24.3%)
調整	力確保	量							
調整	力(%	,)							
	_								

(単位:10³kW)

10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間19時)	(前半20時)
()1 4110.11)	()1 HJ10.11)	()1 4110.11)	()1 4110.11)	()1[4]10.11)	(114 2014)
7.40	5.05	700	200	660	505
743	567	709	693	660	727
173	84	146	154	162	95
△ 772	△ 524	△ 710	△ 692	△ 666	△ 694
144	127	146	155	156	128
0	0	0	0	0	0
14, 997	14, 192	16, 101	16, 706	16, 710	15, 056
11, 570	11, 490	13, 760	14, 560	14, 560	11, 980
3, 427	2, 702	2, 341	2, 146	2, 150	3, 076
29. 6%	23. 5%	17.0%	14. 7%	14. 8%	25. 7%
(29.6%)	(23.5%)	(17.0%)	(14.7%)	(14.8%)	(25. 7%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表 2026年度

<u>供給</u> [区域		九州						
	_		月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
]	項 目			(月間19時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半14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	新エネルギー等発電所等(送電端)						
		合計 (送電端	合計 (送電端)						
		発電事業者		713	663	925	969	960	897
供	供	特定卸供給事	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
電	達分	配電事業者							
电	Ħ	小売電気事業者							
力		その他	取引所						
		C 47 E	その他	86	154	283	300	296	270
	調達	先未定		△ 680	△ 689	△ 1,055	△ 1,079	△ 1,067	△ 993
	(上	段:取引所、7	下段:その他)						
	合計	(送電端)		120	127	153	190	190	174
	発動	指令電源供給力	力 (再掲)	0	0	0	0	0	0
	【エリブ	7】合計(送電	端)	13, 678	14, 423	16, 676	19, 024	18, 881	17, 692
需要管	電力((送電端)		10, 040	10, 880	12, 340	15, 890	15, 890	13, 860
		要抑制電力	小売電気事業者						
(送)	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力	(送電端)		3, 638	3, 543	4, 336	3, 134	2, 991	3, 832
供給	予備率	(%)		36. 2%	32. 6%	35. 1%	19. 7%	18.8%	27.6%
(下)	段:ひ	つ迫時需要抑制	制電力反映時)	(36. 2%)	(32.6%)	(35. 1%)	(19.7%)	(18.8%)	(27.6%)
調整	力確保	:量							
調整	力(%	,)							

(単位:10³kW)

10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間19時)	(前半20時)
784	628	819	791	810	776
197	85	138	141	140	120
△ 837	△ 586	△ 811	△ 776	△ 793	△ 768
145	127	147	156	156	128
0	0	0	0	0	0
14, 447	13, 958	15, 740	16, 662	16, 853	14, 887
11, 620	11,530	13, 810	14, 620	14, 620	12, 030
2, 827	2, 428	1, 930	2, 042	2, 233	2, 857
24. 3%	21. 1%	14. 0%	14.0%	15.3%	23. 7%
(24. 3%)	(21.1%)	(14.0%)	(14.0%)	(15.3%)	(23.7%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区	区域		九州							
	_		月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
	項	目								
		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)								
		発電事業者		675	620	623	765	782	686	4, 15
供		特定卸供給事業者								
給	調	一般送配電事	業者							
ent-	達	配電事業者								
電	分	小売電気事業	者							
力		その他	取引所							
量		ての他	その他	△ 149	△ 151	79	121	57	224	18
	調達	先未定		△ 466	△ 405	△ 629	△ 795	△ 746	△ 831	△ 3,87
	(上	段:取引所、7	下段:その他)							
	揚水	式発電所の揚力	k用動力量							
	蓄電	用の電気工作物	めの蓄電電力量	△ 7	△ 7	△ 7	△ 7	△ 7	△ 6	△ 4
	合計	(送電端)		53	57	65	84	87	73	420
	【エリラ	7】合計(送電	端)	7, 230	7, 149	7, 970	9, 634	9, 693	8, 811	50, 48
需要電	10000000000000000000000000000000000000	(送電端)		6, 179	6, 200	6, 666	7, 929	8, 086	6, 953	42, 013

(単位:10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
668	541	631	614	570	708	3, 732	7, 883
173	430	644	508	356	181	2, 292	2, 472
△ 772	△ 907	△ 1,202	△ 1,044	△ 860	△ 822	△ 5,606	△ 9,478
△ 6	△ 5	△ 6	△ 1	△ 0	△ 6	△ 23	△ 64
63	59	68	76	67	61	394	814
7, 991	8, 153	10, 003	10, 115	8, 885	8, 664	53, 810	104, 297
6, 450	6, 489	7, 823	8, 227	7, 240	7, 053	43, 282	85, 295

様式第32 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)
	ひびき若松線	若松 (変) ~	220	4
工事中	新小倉線	、機田(開) ~到津(変) (1号線) ~槻田(開) (2号線)	220	7→7(1号線) 8→8(2号線)
着工準備中	川内原子力北線	川内原子力北線No.13~No.15	220	1→1
有工牛佣工				
その他	川薩開閉所	_	220	_
C 07(E)				

回線数	電線の種類および太さ (mm²)	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	TACSR 410×2 (3km) TACSR 610×2 (1km)	2023-5	2025-4	電源対応
3→2	P0F1, 400×2(2km)、0F2, 500× 2(5km) (1号線) →CV600×3(4km)、 CV1, 400×3(2km)、CV800×3(1km) (1 号線) P0F1, 400×2(2km)、0F2, 500× 2(6km) (2、3号線) →CV600×3(6km)、 CV1, 400×3(2km) (2号線)	2021-5	2029-10	高経年化対策
2	ACSR 410×4 (0.3km) TACSR 610×2 (0.3km)	2025-12	2026-11	系統対策
4	_	_	2026-11 (廃止)	系統対策

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	增加出力 (MVA)
	弓削	熊本県熊本市	300
	上津役	福岡県北九州市	20
工事中	熊本	熊本県菊池郡大津町	1,000
	人吉	熊本県人吉市	300
	三池	福岡県大牟田市	70
	出水	鹿児島県出水市	250
着工準備中	人吉	熊本県人吉市	120
	苅田	福岡県京都郡苅田町	70
その他			
ての他			

	変圧	王器					
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	220/110/66	300/100/250	1		2024-2	2025-6	需要対策
3	220/66	180→200	1→1		2023-10	2025-6	高経年化対策
3	500/220	1,000	1		2024-12	2027-6	需要対策
3	220/110/66	300/150/150	1		2025-2	2026-12	電源対応
3	220/110/66	180/180/120 →250/200/250	1→1		2024-10	2026-6	高経年化対策
3	220/66	250	1		2026-6	2027-11	電源対応
3	220/110/66	180/180/60 →300/150/150	1-1		2028年度以降	2030年度以降	高経年化対策
3	220/66	180→250	1-1		2026-11	2027-9	高経年化対策

様式第32 第8表

電気の取引に関する計画書 受電 (調達) 供給区域 九州 (エリア指定断面1:8月15時)

供給区	域	九州	(エリア指定	断面1:8月15時)					
×	分	事業者	エリア	項目			年度		
					2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10°kW)	25	32	37	69	76
				年間受給電力量(10°kWh)	313	424	502	746	783
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10°kW)	19	36	96	117	136
				年間受給電力量(10°kWh)	431	1,090	1, 139	1, 488	1, 994
	発電	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10°kW)	230	213	126	112	104
	事			年間受給電力量(10°kWh)	2, 791	2, 813	3, 348	3, 326	3, 313
	業者	10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10°kW)	422	447	448	442	442
	-18			年間受給電力量(10°kWh)	3, 286	3, 549	3, 557	3, 520	3, 485
		1							
		小 計	-						
				最大受給電力(10°kW)		ı			
	特			年間受給電力量(10°kWh)					
	定			最大受給電力(10°kW)					
	卸供			年間受給電力量(10°kWh)					
	給			最大受給電力(10°kW)					
	事業			年間受給電力量(10°kWh)					
	老者			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)					
	般			最大受給電力(10°kW)					
	送配			年間受給電力量(10°kWh)					
受	電			最大受給電力(10°kW)					
電	事業			年間受給電力量(10°kWh)					
調	者			最大受給電力(10°kW)					
達)		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)					
	配			最大受給電力(10°kW)					
	電事			年間受給電力量(10°kWh)					
	業			最大受給電力(10°kW)					
	者			年間受給電力量(10°kWh)					
		小計		最大受給電力(10°kW)					
		71 H		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)					
	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)					
				年間受給電力量(10°kWh)					
	l	非電気事業者(10万 kW以下事業者)	九州	最大受給電力(10°kW)	1	1	1	1	1
	l	A # ※) 尹未日 /		年間受給電力量(10°kWh)	3	3	3	3	3
		太陽光 (全量買取)	九州	最大受給電力(10°kW)	129	168	82	93	107
	そ			年間受給電力量(10°kWh)	1, 228	1,668	1, 241	1,639	2, 030
	の	太陽光 (余剰買取)	九州	最大受給電力(10°kW)	101 862	103	1 021	1 107	1 197
	他	-		年間受給電力量(10°kWh)	862	944	1, 021 105	1, 107 158	1, 187
		風力	九州	最大受給電力(10°kW) 在開受給電力量(10°kWh)	380	24 135	105 476	158 744	217 961
				年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW)	248	296	245	307	381
	l	小 計	-	東人交結电力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh)	2,472	2,750	2,741	3, 492	4, 181
	-	I .		平同受結單力重(10°kWn) 最大受給電力(10°kW)	1, 174	1, 257	1, 186	1, 280	1, 370
		合 計		年間受給電力量(10°kWh)	1, 174	1, 257	12, 354	13, 623	14, 802
				〒 利又和电/J里(10 KWN)	10, 555	11,081	12, 004	10, 023	14, 002

		年度			
2030年度	2031年度		2033年度	2034年度	備考
77	76	76	76		水力
783	784	783	783		本土
167	156	161	157		風力
2, 376 101	2, 375 98	2, 375 99	2, 376 93	2, 375	太陽光(全量)
3, 300	3, 287	3, 273	3, 215	3, 187	•
442	442	442	442		バイオマス
3, 551	3, 534	3, 520	3, 473	3, 551	1
\vdash					
 					
\vdash					
\vdash					
\vdash					
\vdash					
\vdash					
$oxed{oxed}$					
\vdash					
\vdash					
1	1	1	1	1	水力
3	3	3	3		離島
123	132	145	149		太陽光(全量)
2, 391	2,668	2,918	3, 209	3, 508	1
59	60	64	64		太陽光 (余剰)
1, 265	1, 338	1, 412	1, 483	1, 555	1
251	252	273	306		風力
1,076	1, 212	1, 307	1,777	2, 239	
434	446	483	520	607	
4,736	5, 221	5, 640	6, 472	7, 305	
1, 452	1, 448	1, 489	1,516	1,601	1
15, 779	16, 238	16, 616	17, 346	18, 217	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>九州</u> (8月)

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	31, 607	31, 483	31, 361	31, 330	31, 127	
	業務用		18, 460	18, 492	18, 485	18, 525	18, 444	
需要電	産業用その)他	30, 449	30, 920	31, 562	32, 480	33, 080	
力量	合計	・(使用端)	80, 516	80, 895	81, 408	82, 335	82, 651	
	合計	· (需要端)	80, 617	80, 996	81, 509	82, 436	82, 752	
	合計	・(送電端)	84, 814	85, 295	85, 835	86, 811	87, 143	
需要電	力(送電端)(10 ³	kW)	15, 811	15, 830	15, 890	15, 970	16, 030	
年負荷	率(%)		61.2%	61.5%	61. 7%	61.7% 61.9% 62.1		
送配電	損失率(%)		5.0%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	5. 0%	
想定の	想定の前提となる指標等		前提となる経済指標は以下の通り。 ・人 ロ: 2024年度 1, 249.0万人、2025年度 1, 241.2万人、2026年度 1, 233.2万人、2034年度 1, 165.8万人(数値は九州エリア) ・GDP: 2024年度 559.8兆円、2025年度 566.0兆円、2026年度 571.1兆円、2034年度 603.8兆円 ・IIP: 2024年度 102.5、2025年度 103.7、2026年度 105.1、2034年度 110.5 (2020暦年=100)					
想定の	想定の方法		・家庭用その他:口数に別途時系列傾向により想定した「原単位」を乗じて想定。 口数については、「人口」を時系列傾向により想定した「口数 あたり人口」で除して算出。 ・業務用:電力量をGDPで除した「原単位」を時系列傾向により想定し、GDP の将来見通しを乗じて想定。 ・産業用その他:電力量とIIPの相関により想定。 ・需要電力(送電端):8月送電端電力量、8月最大3日日負荷率等に基づき想定。					

(単位・10⁶kWh)

	(単位:10 ⁶ k									
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考				
31, 011	30, 895	30, 867	30, 667	30, 550	30, 433					
18, 413	18, 364	18, 361	18, 227	18, 161	18, 083					
33, 598	34, 074	34, 500	34, 682	34, 941	35, 059					
83, 022	83, 333	83, 728	83, 576	83, 652	83, 575					
83, 124	83, 434	83, 829	83, 677	83, 754	83, 676					
87, 535	87, 861	88, 278	88, 118	88, 198	88, 116					
16, 070	16, 090	16, 100	16, 100	16, 100	16, 080					
62. 2%	62. 3%	62. 4%	62. 5%	62. 5%	62. 6%					
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

供給区域 九州

(8月)

DANH ESPA	<u> 74/11</u>	(0)1)						
	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								
IN FI PEIN								
		小 計						
調達分								
网是力								
	,	小 計						
【エリフ	7】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
【エリフ	7】発電事業者(合計)			8, 960	7, 461	7, 346	7, 484	7, 317
【エリフ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)			143	8	8	41	95
	合 割	ŀ	•	9, 103	7, 469	7, 353	7, 526	7, 412

(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
7, 341	7, 341	7, 651	7, 651	7, 650	7, 651	7, 651
104	113	119	125	131	137	143
7, 446	7, 455	7, 770	7, 776	7, 781	7, 788	7, 794

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 九州

2025年度

D 7/1941	7 4711		202012					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月
保有電源								
		小 計						
調達分								
响生力								
		小 計						
(I)	【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)			8, 775	5, 463	5, 075	6, 044	7, 199	
【エリア】特定卸供給事業者(合計)				45	8	8	8	10
	승 計				5, 471	5, 083	6, 051	7, 209

(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
6, 242	7, 170	7, 176	7, 157	6, 240	6, 346	7, 376	7, 346
45	45	45	45	45	43	43	13
6, 287	7, 216	7, 222	7, 202	6, 285	6, 389	7, 419	7, 359

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 九州

2026年度

DYNH ESTAN	24/11		20201及					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月
保有電源								
IN FI PEIN								
		小 計						
調達分								
WHAT								
	小 計							
【エリフ	【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)			8, 574	5, 240	5, 051	6, 273	7, 325	
【エリア】特定卸供給事業者(合計)			45	45	45	45	45	
	合 割	†		8, 619	5, 285	5, 096	6, 318	7, 370

(単位:10³kW)

							(E 10 H)
8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
			0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
7, 484	6, 416	5, 953	6, 054	7, 030	7, 531	7, 139	6, 757
45	45	45	45	45	45	45	45
7, 529	6, 461	5, 998	6, 099	7, 075	7, 577	7, 185	6, 802

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2025年度

(エリア指定断面) 供給区域 九州 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア 項目 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下事業者 九州 受給電力量(10°kWh) 24 29 40 21 32 14 19 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下事業者 九州 受給電力量(10°kWh) 34 30 28 31 33 最大受給電力(10°kW) 18 九州 10万kW以下事業者 255 受給電力量(10°kWh) 277 234 284 301 252 330 最大受給電力(10°kW) 399 363 422 422 396 九州 10万kW以下事業者 小 計 最大受給電力(10°kW) | 受給電力量(10°kWh) 特定卸供給事業者 受給電力量(10°kWh) 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) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般送配電事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 受電 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) (調達) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 配電事業 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 小売電気事業者 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) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万 kW以下事業者) 九州 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 18 51 106 126 129 118 九州 太陽光 (全量買取) そ 受給電力量(10°kWh) △ 194 △ 213 △ 5 16 △ 56 105 △ 348 最大受給電力(10°kW) 85 101 101 91 Ø) 太陽光 (余剰買取) 九州 36 受給電力量(10°kWh) 44 51 59 73 65 他 最大受給電力(10°kW) 17 12 18 九州 風力 受給電力量(10°kWh) 24 最大受給電力(10°kW) 34 99 209 240 248 232 小 計 受給電力量(10°kWh) △ 149 151 79 57 121 224 181 最大受給電力(10°kW) 670 722 1,019 1, 164 1, 174 1,080 合 計 受給電力量(10°kWh) 526 469 701

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	Ī
(月間15時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間19時)	(月間19時)	(前半20時)			
19	15	14	14	15	19			水力
29	23	23	21	20	30	146	313	
30	50	72	64	65	107			風力
38	33	42	45 29	43	43	245	431	
118 229	183	15 168	175	22 191	11 244	1 190	2, 791	太陽光 (全量)
390	332	421	389	361	419	1, 189	2, 191	バイオマス
287	221	309	283	238	307	1,646	3, 286	3
						2, 111	-,	
								Ī
								1
1								
								[
								Ī
						\setminus	\setminus	I
]
								<u> </u>
								ļ
								<u> </u>
								
								ļ
								ł
								1
								{
								†
								†
								†
								†
								†
								†
								Ī
1								[
								I
							_]
]
1	1	1	1	1	1			水力
0	0	0	0	0	0	2	3	4
78	9	20	31	27	19		_	太陽光(全量)
70	306	517	379	244	61	1, 576	1, 228	
56	2	10	16	13	8		_	太陽光 (余剰)
64	82	102	102	80	72	502	862	ł
38	71	115	107	121	68			風力
40	42	26	27	32	47	213	380	
173	84	146	154	162	95			
173	430	644	508	356	181	2, 292	2, 472	
916	651	856	847	822	822			
841	971	1, 276	1, 122	926	888	6, 023	10, 355	1

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2026年度

(エリア指定断面) 供給区域 九州 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア 項目 最大受給電力(10°kW) 41 10万kW以下事業者 九州 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 80 38 69 33 36 40 10万kW以下事業者 九州 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 187 217 213 181 九州 10万kW以下事業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 439 346 438 447 447 426 10万kW以下事業者 九州 受給電力量(10°kWh) 小 計 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定卸供給事業者 受給電力量(10°kWh) 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) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般送配電事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 受電 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) (調達) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 配電事業 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 小売電気事業者 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) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万 kW以下事業者) 九州 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 20 79 150 171 168 148 九州 太陽光 (全量買取) そ 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 107 103 44 91 93 Ø) 太陽光 (余剰買取) 九州 受給電力量(10°kWh) 他 最大受給電力(10°kW) 九州 風力 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 86 154 283 300 296 270 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 799 816 1,208 1,269 1, 257 1, 167 合 計 受給電力量(10°kWh)

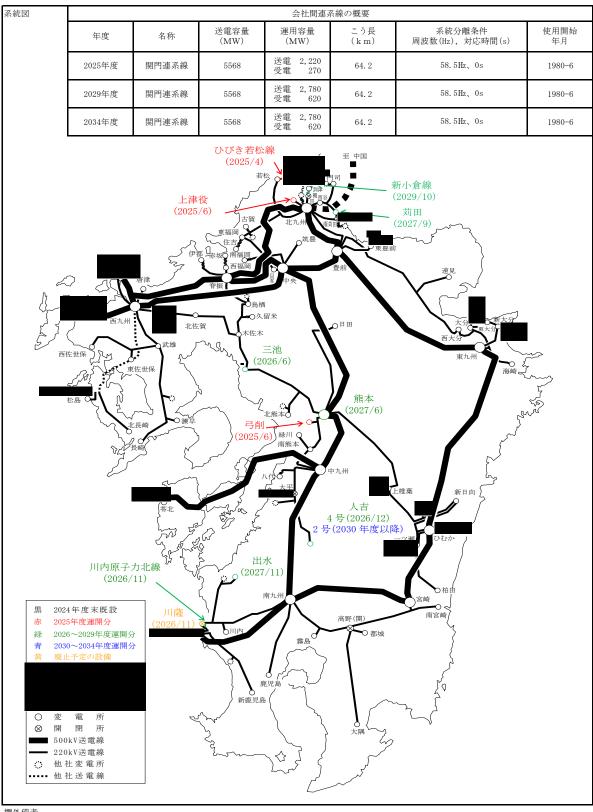
26 20 19 19 20 24 未力 64 105 152 128 130 121 類力 109 1 1 12 24 21 10 未満先 (全館) 308 332 447 422 441 450 バイオマス **** *** *** ** ** ** ** **	10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間19時)	2月 (月間19時)	3月 (前半20時)	下期計	年度計	
64 106 152 128 130 121 10	(7 (B)1304)	(/1 [n] 1 2 mg/)	(/1 (8) 13 (4)	(/1 (m) 19 kg/)	()1 (B)15=4)	(80 - 204)			
109 1 12 24 21 10 大陽光 (全量) 338 332 447 422 441 450	26	20	19	19	20	24			水力
308 332 447 422 441 450 Aイオマス Aイオマス Aイオマス Aイオマス A イオマス A イ	64	105	152	128	130	121			風力
	109	1	12	24	21	10			太陽光(全量)
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120	398	332	447	422	441	450			バイオマス
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120				ı					
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
96 8 21 32 27 18 太陽光 (全量) 57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
57 2 9 15 13 7 太陽光 (余剰) 本場光 (余剰) 197 85 138 141 140 120 120 137 141 140 120 141 140 120 141 140 120 141 140 120 141 140 120 141 140 120 141 140 120 141 140 120 141 140 140 140 140 140 140 140 140 140									
44 73 107 94 98 94 風力 197 85 138 141 140 120									
197 85 138 141 140 120	57						_	_	
	44	73	107	94	98	94	_	_	風力
982 713 957 932 949 896	197	85	138	141	140	120	<u> </u>	<u> </u>	
	982	713	957	932	949	896		/	

2023年度

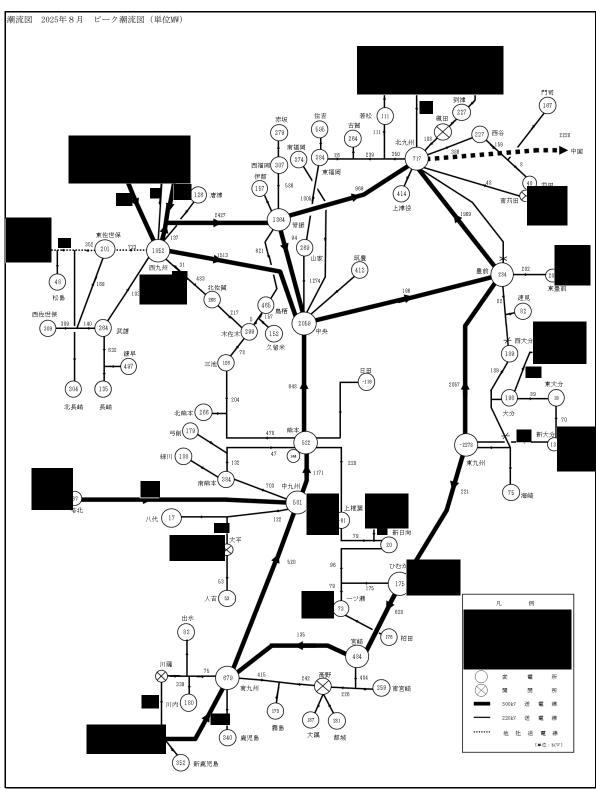
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.48%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100. 00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月)	0. 33%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	

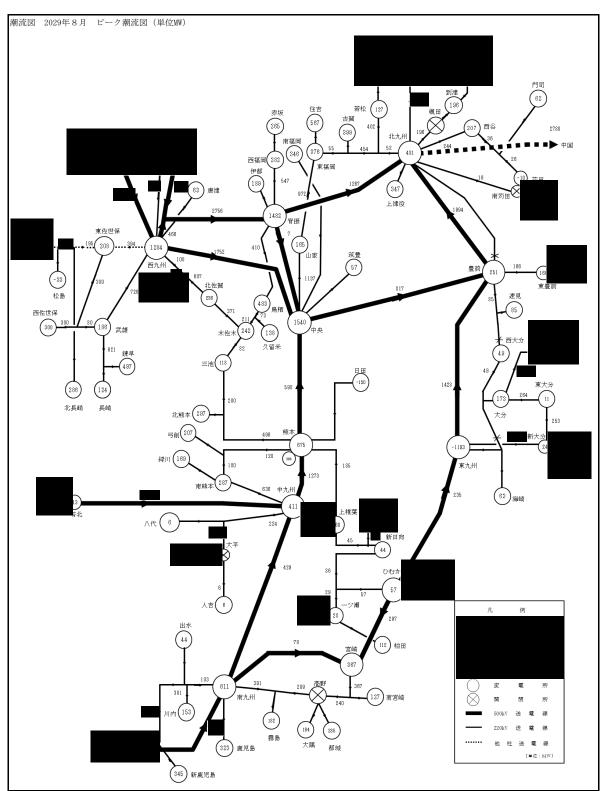
2024年度

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)	0. 43%
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)	



欄外備考





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

2025年度(第1年度)

(単位: MW) 運用容量 連系地点名 送電容量 受給電力 送電分 受電分 新山口 (関門連系線) 2, 220 2, 220 5, 568 270 [送電分]

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

2029年度(第5年度)

(8月) (単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用	受給電力		
座 尔地点和	込电仕里	送電分	受電分	文相电 //	
新山口 (関門連系線)	5, 568	2, 780	620	[送電分] 2,780	

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)

(単位: MW) 運用容量 連系地点名 送電容量 受給電力 送電分 受電分 新山口 (関門連系線) 2, 780 2, 780 5, 568 620 [送電分]