

様式第 3 2 (第 4 6 条関係)

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 8 2 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 2 9 条第 1 項の規定により、2 0 2 5 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 A 4 とすること。

目 次

(届出書)

様式第 3 2	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	P3
	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)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P17
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	該当なし
様式第 3 3 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 3 4	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 3 5	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 3 6		電気の取引に関する計画書	P25
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P29
様式第 3 8		電力系統の状況	P31
様式第 3 8		電力潮流の状況	P32
様式第 3 8 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

年 度			2 0 2 4 年度	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 年度	2 0 2 8 年度	
項 目			(参考)					
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）						
		原子力発電所（送電端）						
		新エネルギー等発電所等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	発電事業者		202	926	960	941	973
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
		その他	9	248	296	245	307	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 985	△ 1,067	△ 994	△ 1,089	
	合計（送電端）		211	189	190	192	191	
発動指令電源供給力（再掲）		0	0	0	0	0		
【エリア】合計（送電端）		18,664	18,608	18,881	17,943	17,767		
需要電力（送電端）			15,811	15,830	15,890	15,970	16,030	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）			2,853	2,778	2,991	1,973	1,737	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			18.0% (18.0%)	17.5% (17.5%)	18.8% (18.8%)	12.4% (12.4%)	10.8% (10.8%)	
調整力確保量								
調整力（％）								
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所		1	1				
		一般	1	1				
		揚水						
	火力発電所							
		石炭						
		L N G						
		石油						
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
		その他火力						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所等		69	2,791				
		風力	10	310				
		太陽光	59	2,482				
		地熱						
		バイオマス						
		廃棄物						
		蓄電池						
		水素						
アンモニア								
その他								
合計		70	2,792					

欄外備考

(単位：10³kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
989	1,018	1,002	1,007	996	994
381	434	446	483	520	607
△ 1,181	△ 1,263	△ 1,260	△ 1,302	△ 1,330	△ 1,416
190	189	188	187	186	185
0	0	0	0	0	0
17,817	18,047	18,126	18,183	18,178	18,205
16,070	16,090	16,100	16,100	16,100	16,080
1,747	1,957	2,026	2,083	2,078	2,125
10.9%	12.2%	12.6%	12.9%	12.9%	13.2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
1					1
1					1
5,600					8,350
1,438					2,418
4,162					5,932
5,601					8,351

年 度			2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項 目			(参考)				
供給電力量	保有電源	水力発電所（送電端）					
		火力発電所（送電端）					
		原子力発電所（送電端）					
		新エネルギー等発電所等（送電端）					
		合計（送電端）					
	調達分	発電事業者	9,302	7,883	8,931	9,613	10,131
		特定卸供給事業者					
		一般送配電事業者					
		配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
		取引所					
		その他	790	2,472	2,750	2,741	3,492
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 7,803	△ 9,478	△ 10,802	△ 11,475	△ 12,753
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 67	△ 64	△ 64	△ 64	△ 64
	合計（送電端）		2,222	814	815	815	806
	【エリア】合計（送電端）		102,669	104,297	106,272	108,199	108,987
	需要電力量（送電端）		87,633	85,295	85,835	86,811	87,143
	送電端電力量	水力発電所	3	3			
		一般	3	3			
		揚水					
		火力発電所					
		石炭					
		L N G					
		石油					
		L P G					
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		その他火力					
		原子力発電所					
		新エネルギー等発電所等	787	2,469			
		風力	△ 79	380			
		太陽光	866	2,090			
		地熱					
		バイオマス					
		廃棄物					
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他		△ 67	△ 64			
	合計		723	2,409			

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

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	10,911
4,181	4,736	5,221	5,640	6,472	7,305
△ 13,937	△ 14,920	△ 15,382	△ 15,767	△ 16,501	△ 17,376
△ 64	△ 64	△ 64	△ 64	△ 64	△ 64
800	795	792	785	781	776
112,788	108,449	109,107	109,549	110,232	111,071
87,535	87,861	88,278	88,118	88,198	88,116
3					3
3					3
4,178					7,302
961					2,239
3,217					5,063
△ 64					△ 64
4,117					7,241

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)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		原子力発電所（送電端）							
		新エネルギー等発電所等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	636	623	810	923	926	849	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	34	99	209	240	248	232
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 551	△ 595	△ 867	△ 974	△ 985	△ 907	
	合計（送電端）		119	127	153	189	189	173	
	発動指令電源供給力（再掲）		0	0	0	0	0	0	
	【E17】 合計（送電端）		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		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者								
	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（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		27.5% (27.5%)	21.7% (21.7%)	34.4% (34.4%)	17.9% (17.9%)	17.5% (17.5%)	24.3% (24.3%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

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)
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

供給区域

九州

月 別 項 目			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
			(月間19時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半14時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）							
		原子力発電所（送電端）							
		新エネルギー等発電所等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	713	663	925	969	960	897	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	86	154	283	300	296	270
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 680	△ 689	△ 1,055	△ 1,079	△ 1,067	△ 993	
	合計（送電端）		120	127	153	190	190	174	
発動指令電源供給力（再掲）		0	0	0	0	0	0		
【エリア】 合計（送電端）		13,678	14,423	16,676	19,024	18,881	17,692		
需要電力（送電端）			10,040	10,880	12,340	15,890	15,890	13,860	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		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（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			36.2% (36.2%)	32.6% (32.6%)	35.1% (35.1%)	19.7% (19.7%)	18.8% (18.8%)	27.6% (27.6%)	
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

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)
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

供給区域

九州

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	上期計	
項 目										
供 給 電 力 量	保 有 電 源	水力発電所（送電端）								
		火力発電所（送電端）								
		原子力発電所（送電端）								
		新エネルギー等発電所等（送電端）								
		合計（送電端）								
	調 達 分	発電事業者	675	620	623	765	782	686	4,151	
		特定卸供給事業者								
		一般送配電事業者								
		配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	△ 149	△ 151	79	121	57	224	181
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 466	△ 405	△ 629	△ 795	△ 746	△ 831	△ 3,872	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 7	△ 7	△ 7	△ 7	△ 7	△ 6	△ 41	
合計（送電端）		53	57	65	84	87	73	420		
【エリア】 合計（送電端）		7,230	7,149	7,970	9,634	9,693	8,811	50,487		
需要電力量（送電端）		6,179	6,200	6,666	7,929	8,086	6,953	42,013		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 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)
工事中	ひびき若松線	若松（変） ～ ■■■■■	220	4
	新小倉線	■■■■■、梶田（開） ～到津（変）（1号線） ■■■■■ ～梶田（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
その他	川薩開閉所	—	220	—

欄外備考

回線数	電線の種類および太さ (mm ²)	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	POF1, 400×2 (2km)、OF2, 500× 2 (5km) (1号線)→CV600×3 (4km)、 CV1, 400×3 (2km)、CV800×3 (1km) (1 号線) POF1, 400×2 (2km)、OF2, 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	増加出力 (MVA)
工事中	弓削	熊本県熊本市	300
	上津役	福岡県北九州市	20
	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
着工準備中	出水	鹿児島県出水市	250
	人吉	熊本県人吉市	120
	苅田	福岡県京都郡苅田町	70
その他			

欄外備考

変圧器				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
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数				
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）

区分		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
受電（調達）	発電事業者								
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	25	32	37	69	76
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	313	424	502	746	783
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	19	36	96	117	136
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	431	1,090	1,139	1,488	1,994
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	230	213	126	112	104
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,791	2,813	3,348	3,326	3,313
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	422	447	448	442	442
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,286	3,549	3,557	3,520	3,485
	小　　計								
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
		小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)							
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)							
その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	
	太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	129	168	82	93	107	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,228	1,668	1,241	1,639	2,030	
	太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	101	103	57	55	56	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	862	944	1,021	1,107	1,187	
	風力	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	18	24	105	158	217	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	380	135	476	744	961	
	小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	248	296	245	307	381	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,472	2,750	2,741	3,492	4,181	
合　　計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,174	1,257	1,186	1,280	1,370	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	10,355	11,681	12,354	13,623	14,802	

欄外備考

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 九州 (8月)

年度別 用途			前年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量		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
		産業用その他	30,449	30,920	31,562	32,480	33,080
		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%	61.9%	62.1%
送配電損失率(%)			5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%
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。 ・人口：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。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

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)

	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								
	小 計							
【エ7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				8,960	7,461	7,346	7,484	7,317
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				143	8	8	41	95
合 計				9,103	7,469	7,353	7,526	7,412

欄外備考

(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

	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								
	小 計							
【エ7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】発電事業者（合計）				8,775	5,463	5,075	6,044	7,199
【エ7】特定卸供給事業者（合計）				45	8	8	8	10
合 計				8,820	5,471	5,083	6,051	7,209

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
7,346	7,376	6,346	6,240	7,157	7,176	7,170	6,242
13	43	43	45	45	45	45	45
7,359	7,419	6,389	6,285	7,202	7,222	7,216	6,287

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

	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								
	小　計							
【エ7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】発電事業者（合計）				8,574	5,240	5,051	6,273	7,325
【エ7】特定卸供給事業者（合計）				45	45	45	45	45
合　計				8,619	5,285	5,096	6,318	7,370

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
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

区分		事業者	エリア	項目	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計		
					(月間19時)	(月間14時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半14時)			
受電（調達）	発電事業者												
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	19	21	29	29	25	25			
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	25	24	29	32	28	28	167		
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	40	21	32	14	19	20			
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	34	30	28	31	33	30	186		
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	18	86	192	226	230	193			
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	255	277	234	284	301	252	1,602		
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	399	330	363	422	422	396			
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	285	209	245	310	311	281	1,640		
		小 計											
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
					受給電力量(10 ⁶ kWh)								
					最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)										
			受給電力量(10 ⁶ kWh)										
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
				最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
				最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
				最大受給電力(10 ³ kW)									
				受給電力量(10 ⁶ kWh)									
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)									
		受給電力量(10 ⁶ kWh)											
その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	2			
	太陽光（全量買取）	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	18	51	106	126	129	118				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 194	△ 213	△ 5	16	△ 56	105	△ 348			
	太陽光（余剰買取）	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	10	38	85	101	101	91				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	44	51	59	73	65	69	360			
	風力	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	6	8	17	12	18	22				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	11	24	33	48	51	167			
小 計			最大受給電力(10 ³ kW)	34	99	209	240	248	232				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 149	△ 151	79	121	57	224	181			
合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	670	722	1,019	1,164	1,174	1,080				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	526	469	701	886	839	910	4,332			

欄外備考

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	43	43	245	431	
118	1	15	29	22	11			太陽光（全量）
229	183	168	175	191	244	1,189	2,791	
390	332	421	389	361	419			バイオマス
287	221	309	283	238	307	1,646	3,286	

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2026年度

供給区域

九州

(エリア指定断面)

区分		事業者	エリア	項目	4月 (月間19時)	5月 (月間14時)	6月 (後半15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半14時)	上期計	
受電（調達）	発電事業者											
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	23	23	38	41	32	34		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	80	38	69	33	36	40		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	11	90	187	217	213	181		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下事業者	九州	最大受給電力(10 ³ kW)	439	346	438	447	447	426		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
							</					

欄外備考

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19時)	(月間19時)	(月間19時)	(前半20時)		

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 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)	

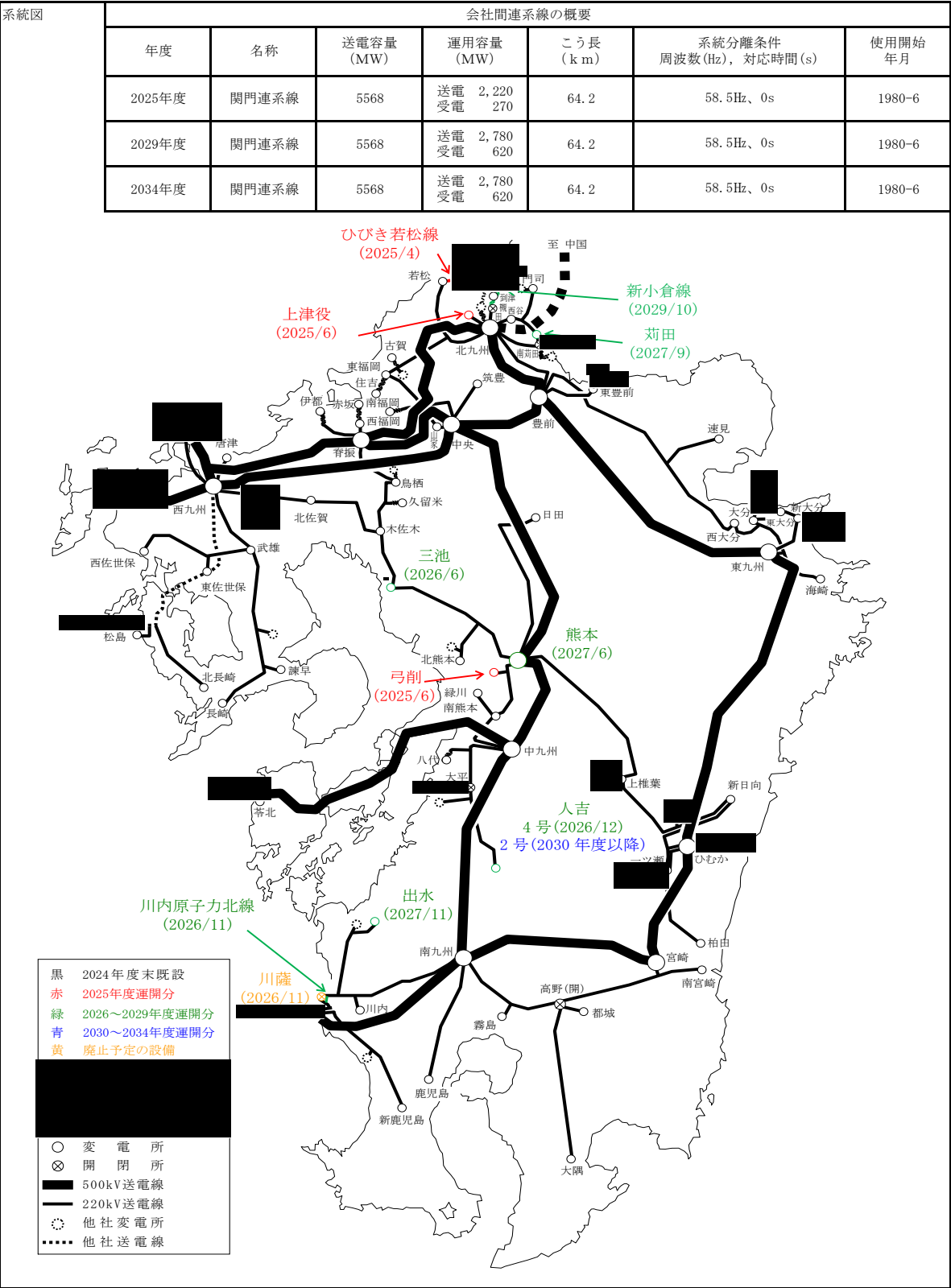
欄外備考

様式第 3 7
周波数滞在率実績表

2 0 2 4 年度

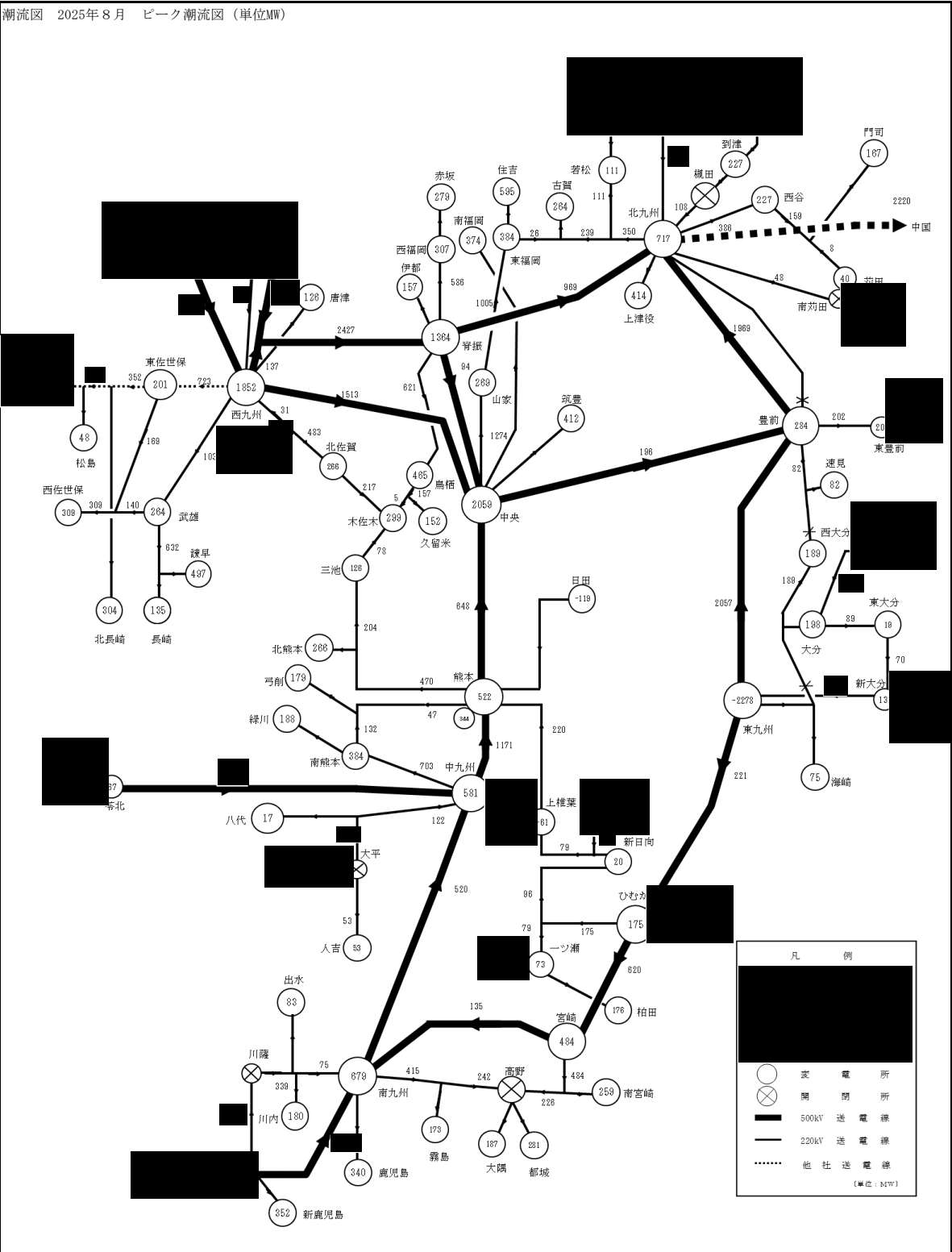
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99.99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.43%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	

欄外備考



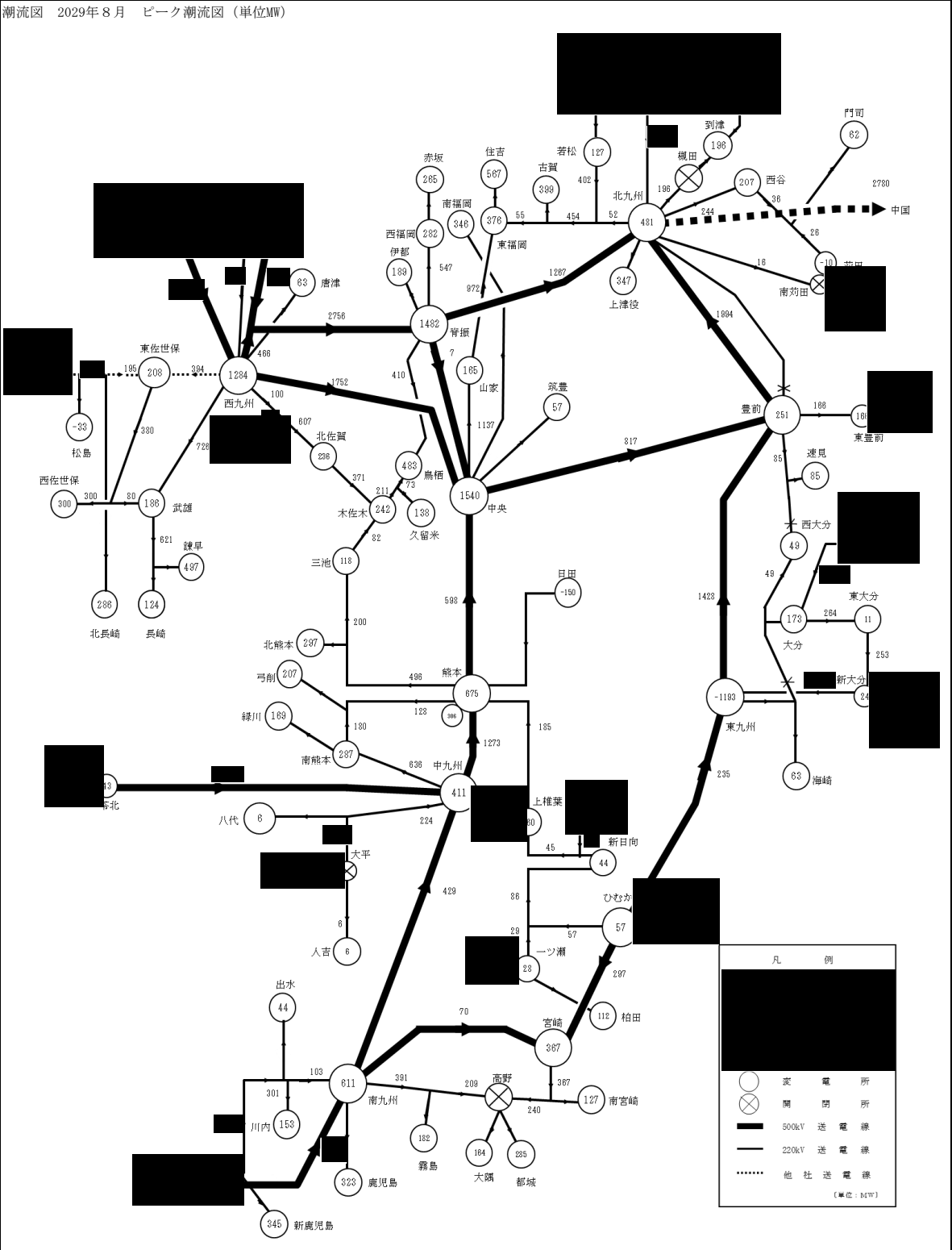
欄外備考

様式第 3 8
電力潮流の状況



欄外備考

様式第 3 8
電力潮流の状況



欄外備考

様式第 3 8 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)

(8 月)

(単位 : MW)

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

欄外備考

様式第 3 8 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	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
新山口（関門連系線）	5,568	2,780	620	[送電分] 2,780

欄外備考

様式第 3 8 の 2

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)

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

欄外備考