

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) 大阪府大阪市北区中之島 3 丁目 6 番 1 6 号
(事業者名) 関西電力送配電株式会社
(代表者名) 白銀 隆之
(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	P15
	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	P17

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P19
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	P21
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P23
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	P27
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P31
様式第 3 8		電力系統の状況	P33
様式第 3 8		電力潮流の状況	P34
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	P36

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 関西 (エリア指定断面1: 8月15時)

年 度			2 0 2 4 年度 (参考)	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								
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	624	287	459	400	400	
		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	211	404	511	313	330
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 835 0	△ 691 0	△ 970 0	△ 712 0	△ 730 0	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	
	発動指令電源供給力（再掲）		0	0	0	0	0	
	【エリア】 合計（送電端）		31,170	31,374	31,706	30,074	29,777	
需要電力（送電端）		26,405	26,691	26,684	26,768	26,866		
ひっ迫时需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者	0	0	0	0	0		
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0		
供給予備力（送電端）		4,765	4,683	5,022	3,306	2,911		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫时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							
		一般						
		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			1,609	2,120		
		風力						
		太陽光	1,505		2,015			
		地熱						
		バイオマス	10		10			
		廃棄物	95		95			
		蓄電池						
		水素						
		アンモニア						
	その他							
	合計		1,609		2,120			

欄外備考

(単位: 10^3 kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
407	405	400	395	394	394
373	407	440	484	509	552
△ 779	△ 812	△ 840	△ 878	△ 903	△ 946
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
29,881	30,288	30,448	30,567	30,557	30,581
26,951	27,004	27,045	27,066	27,065	27,013
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2,930	3,284	3,403	3,501	3,492	3,568
10.9%	12.2%	12.6%	12.9%	12.9%	13.2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
3,692					5,749
3,599					5,681
10					10
83					59
3,692					5,749

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域

関西

年 度			2 0 2 4年度 (参考)	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								
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	4,253	3,150	3,284	3,142	3,567	
		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	969	3,431	4,074	4,690	5,235
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 5,222 43	△ 6,582 17	△ 7,358 17	△ 7,832 9	△ 8,802 6	
	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							
合計（送電端）		43	17	17	9	6		
【エリア】合計（送電端）		142,746	128,870	132,610	130,891	139,517		
需要電力量（送電端）		141,831	138,366	138,587	139,414	139,761		
送 電 端 電 力 量	水力発電所	水力発電所						
		一般						
		揚水						
	火力発電所	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		969	3,431				
		風力						
		太陽光	774	3,257				
		地熱						
		バイオマス	78	57				
		廃棄物	117	117				
		蓄電池						
		水素						
		アンモニア						
その他								
合計		969	3,431					

欄外備考

最終保障供給契約に基づく、供給電力量は調達先未定（下段）に計上している。

(単位：10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
3,557	3,357	3,550	3,496	3,487	3,340
5,892	6,569	7,287	7,952	8,636	9,388
△ 9,450	△ 9,926	△ 10,837	△ 11,448	△ 12,123	△ 12,728
4	3	3	3	3	3
4	3	3	3	3	3
139,942	141,031	143,983	139,349	134,364	135,389
140,573	141,123	142,057	142,072	142,208	142,095
5,892					9,388
5,726					9,261
57					57
109					70
5,892					9,388

様式第3 2

第3表

月 別 の 最 大 電 力 供 給 計 画 表

2 0 2 5 年 度

供給区域

関西

項 目			月 別		4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月
					(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15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		293	329	376	338	287	370	
		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	105	213	322	405	404	300	
	調達先未定		△ 397	△ 542	△ 699	△ 743	△ 691	△ 670		
	（上段：取引所、下段：その他）		0	0	0	0	0	0		
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0		
	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）		21,932	23,923	26,055	31,459	31,374	29,048			
需要電力（送電端）		17,205	18,392	20,903	26,686	26,691	23,368			
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0		
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0		
供給予備力（送電端）		4,727	5,531	5,152	4,773	4,683	5,680			
供給予備率（％）		27.5%	30.1%	24.6%	17.9%	17.5%	24.3%			
（下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		(27.5%)	(30.1%)	(24.6%)	(17.9%)	(17.5%)	(24.3%)			
調整力確保量										
調整力（％）										

欄外備考

(単位 : 10³kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
351	298	266	179	350	332
191	30	60	81	126	86
△ 542	△ 328	△ 326	△ 259	△ 476	△ 418
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
24,599	22,732	27,599	28,380	28,394	26,472
18,978	18,404	23,587	24,735	24,741	21,064
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5,621	4,328	4,012	3,645	3,653	5,408
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3 2

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

供給区域

関西

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
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)	
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		341	383	251	460	459	368
		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	133	285	401	510	511	374
		調達先未定		△ 474	△ 668	△ 652	△ 969	△ 970	△ 741
	（上段：取引所、下段：その他）		0	0	0	0	0	0	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	発動指令電源供給力（再掲）		0	0	0	0	0	0	
	【エフ】 合計（送電端）		23,490	24,393	26,493	31,946	31,706	29,832	
需要電力（送電端）		17,242	18,401	20,911	26,684	26,684	23,370		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0		
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0		
供給予備力（送電端）		6,248	5,992	5,582	5,262	5,022	6,462		
供給予備率（％）		36.2%	32.6%	26.7%	19.7%	18.8%	27.6%		
（下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		(36.2%)	(32.6%)	(26.7%)	(19.7%)	(18.8%)	(27.6%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位 : 10³kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
342	133	320	336	348	330
229	38	61	96	137	92
△ 571	△ 170	△ 380	△ 431	△ 485	△ 422
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
23,609	22,308	26,934	28,283	28,617	26,172
18,990	18,428	23,632	24,817	24,825	21,150
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
4,619	3,880	3,302	3,466	3,792	5,022
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

関西

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		284	286	270	260	196	284	1,580
		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	324	367	347	324	254	242	1,857
		調達先未定		△ 608	△ 653	△ 616	△ 584	△ 450	△ 526	△ 3,437
	（上段：取引所、下段：その他）		2	2	2	2	2	2	10	
	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									
合計（送電端）		2	2	2	2	2	2	10		
【エリア】 合計（送電端）		8,903	9,335	10,330	11,549	12,065	10,963	63,144		
需要電力量（送電端）		9,984	9,974	10,780	12,726	13,275	11,145	67,884		

欄外備考

最終保障供給契約に基づく、供給電力量は調達先未定（下段）に計上している。

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
296	274	242	167	270	322	1,571	3,150
327	358	237	228	194	230	1,574	3,431
△ 623	△ 632	△ 479	△ 395	△ 464	△ 553	△ 3,145	△ 6,582
2	1	1	1	1	1	7	17
2	1	1	1	1	1	7	17
9,637	9,890	11,906	12,780	11,389	10,125	65,727	128,870
10,383	10,589	12,423	13,403	12,020	11,664	70,482	138,366

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	新加古川線増強	新加古川(変)～宝塚(開)	275	25.3
着工準備中	北近江線π引込	北近江線No.136,138～北近江(開)	500	1.0
	北近江(開)新設	—	500	—
その他				

欄外備考
※2024年6月28日策定 中部関西間連系線に係る広域系統整備計画

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	ACSR 410(19.7km)、ACSR 330*2(5.6km)→ACSR 410*4	2021-7	2025-5	電源対応高経年化対策
2	TACSR/AC 810*4	2028-4	2030-3	安定供給対策 ※
6	—	2027-3	2030-3	安定供給対策 ※

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			
着工準備中	御坊	和歌山県御坊市	1,500
	新生駒	奈良県生駒市	300
	新綾部	京都府綾部市	△1,000
	高砂	兵庫県高砂市	△250
	信貴	大阪府柏原市	750
	西大阪	大阪府箕面市	300
	洛南	京都府京田辺市	300
	東大阪	大阪府大東市	150
その他	新綾部	京都府綾部市	△1,100
	東大阪	大阪府大東市	△300
	猪名川	兵庫県川辺郡	△750
	湖南	滋賀県大津市	△100

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	500/154	750×2	2		2028-11	2032-1	電源対応
3	275/77	300	1		2026-4	2027-6	需要対策
3	500/275→500/77	1,000×2→500×2	2→2		2027-7	2030-4	高経年化対策
3	275/77	450×1→200×1	1		2027-1	2028-1	高経年化対策
3	500/154	750×4→750×5	4→5		2027-4	2029-6	需要対策
3	275/77	300×2→300×3	2→3		2026-3	2028-6	需要対策
3	275/77	300×2→300×3	2→3		2026-10	2029-12	需要対策
3	275/154	300×1, 450×1 →450×2	2		2027-3	2028-7	安定供給対策
3	275/77	200×1, 300×3	4		—	2029-9 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	300	1		—	2025-12 (廃止)	高経年化対策
3	500/154	750	1		—	2026-3 (廃止)	高経年化対策
3	275/77	100	1		—	2025-10 (廃止)	高経年化対策

様式第 3 2

第 6 の 3 表

広域系統整備計画

計画名称	工事内容
中部関西間連系線に係る 広域系統整備計画	【送電線】 北近江線 π 引込： ・ 北近江開閉所への既設500kV北近江線 π 引込 ・ 2 回線 新設1km程度 ・ TACSR/AC 810mm² 4 導体 【開閉所】 北近江開閉所新設： ・ 500kV GIS 6回線新設 【その他】 ・ 電磁誘導対策 ・ 給電システム改修

欄外備考

着工年月	使用開始 年月
2027-3	2030-3

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 関西（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以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	10	11	13	21	27	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	95	117	128	229	325	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	13	13	28	28	28	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	170	170	170	170	170	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	165	164	88	82	81	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	956	954	1,006	1,004	1,000	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0		
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	2	3	3	3	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	48	90	89	89	89	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	614	738	741	740	723	
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	4	4	4	4	4	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	37	37	37	37	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	287	459	400	400	407	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,150	3,284	3,142	3,567	3,557	
	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）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	5	5	5	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	57	57	57	57	57	
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	13	13	11	11	11	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	117	117	110	109	109	
		太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	183	265	169	186	222	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,253	2,804	3,331	3,808	4,393	
		太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	203	228	127	128	135	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,004	1,096	1,192	1,261	1,333	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	404	511	313	330	373	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,431	4,074	4,690	5,235	5,892	
		合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	691	970	712	730	779
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6,582	7,358	7,832	8,802	9,450

欄外備考

添付書類

様式第 3 3

供給区域需要電力量想定書

供給区域 関西 (8月)

用途		年度別	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		48,301	48,027	47,724	47,629	47,278
	業務用		33,683	33,853	33,760	33,853	33,761
	産業用その他		48,738	49,297	49,892	50,693	51,477
	合計 (使用端)		130,722	131,177	131,376	132,175	132,516
	合計 (需要端)		130,912	131,367	131,566	132,365	132,706
	合計 (送電端)		137,925	138,366	138,587	139,414	139,761
需要電力 (送電端) (10 ³ kW)			26,405	26,691	26,684	26,768	26,866
年負荷率 (%)			59.6%	59.2%	59.3%	59.3%	59.4%
送配電損失率 (%)			5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.0%
想定の前提となる指標等			想定の前提となる指標 家庭用その他：関西人口 業務用：国内総生産 (GDP) 産業用その他：鉱工業生産指数 (IIP)				
想定の方法			【家庭用その他】 ・関西人口と一口あたり人口の傾向から算定した口数と原単位を乗じて算定。 【業務用】 ・電力量と国内総生産 (GDP) ・時系列の相関により想定。 ・大阪・関西万博の需要を個別に算定し、加算。(2025年度)				

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
47,036	46,786	46,643	46,254	45,969	45,677	
33,762	33,762	33,856	33,763	33,764	33,764	
52,509	53,298	54,248	54,759	55,187	55,380	
133,307	133,846	134,747	134,776	134,920	134,821	
133,497	134,036	134,937	134,966	135,110	135,011	
140,573	141,123	142,057	142,072	142,208	142,095	
26,951	27,004	27,045	27,066	27,065	27,013	
59.5%	59.7%	59.8%	59.9%	60.0%	60.0%	
5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	

【産業用その他】

- ・電力量と鉱工業生産指数(IIP)・時系列の相関により想定。
- ・データセンター需要を個別に算定し、加算。(2025～2034年度)

【最大電力】

- ・負荷率により想定。

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 関西 (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）				14,367	10,855	10,092	10,381	10,154
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				159	76	77	80	8
合 計				14,526	10,931	10,169	10,461	10,162

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
10,261	9,901	10,589	11,230	11,836	11,831	11,821
63	68	71	74	77	80	83
10,324	9,969	10,660	11,304	11,913	11,911	11,904

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 関西 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							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				12,482	7,720	7,720	8,493	9,991
【E7】特定卸供給事業者（合計）				78	77	77	77	77
合 計				12,560	7,797	7,797	8,570	10,068

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
10,092	9,524	8,184	8,465	10,282	11,108	11,095	9,850
77	77	77	77	77	77	77	78
10,169	9,601	8,261	8,542	10,359	11,185	11,172	9,928

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 関西 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							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				12,037	8,630	8,069	7,595	10,067
【E7】特定卸供給事業者（合計）				80	80	80	80	80
合 計				12,117	8,710	8,149	7,675	10,147

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
10,381	10,118	7,682	8,536	9,578	10,555	10,644	8,830
80	80	80	80	80	80	80	80
10,461	10,198	7,762	8,616	9,658	10,635	10,724	8,910

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2025年度

供給区域 関西 (エリア指定断面)

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
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	10	11	11	12	10	9	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	9	4	8	13	9	8	51
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	30	18	18	8	13	14	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	16	12	9	10	9	9	64
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	30	82	128	169	165	113	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	96	103	91	96	102	84	571
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	2
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	40	36	39	44	48	52	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	33	31	32	36	38	52	222
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	5	4	2	4	4	4	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	2	3	3	3	18
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	293	329	376	338	287	370	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	284	286	270	260	196	284	1,580
	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）	最大受給電力(10 ³ kW)	7	6	7	6	5	7	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	4	5	5	4	5	27
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	最大受給電力(10 ³ kW)	18	15	16	9	13	13	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	11	11	7	9	9	60
		太陽光（全量買取）	最大受給電力(10 ³ kW)	39	86	136	183	183	133	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	191	224	233	220	152	148	1,167
		太陽光（余剰買取）	最大受給電力(10 ³ kW)	42	106	164	207	203	147	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	116	127	98	93	90	80	603
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	105	213	322	405	404	300	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	324	367	347	324	254	242	1,857
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	397	542	699	743	691	670	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	608	653	616	584	450	526	3,437

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

2026年度

供給区域 関西（エリア指定断面）

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
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	11	12	12	13	11	10	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	29	18	18	8	13	15	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	35	89	127	169	164	114	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	84	88	79	88	90	47	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		10万kW以下一括 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	5	4	2	4	4	4	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	341	383	251	460	459	368	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	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） 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	7	6	7	6	5	7	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		非電気事業者（10万kW以下事業者） 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	18	15	16	9	13	13	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光（全量買取） 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	57	135	196	263	265	189	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		太陽光（余剰買取） 関西	最大受給電力(10 ³ kW)	52	129	183	232	228	165	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	133	285	401	510	511	374	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	474	668	652	969	970	741	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

[illegible]

様式第37

周波数滞在率実績表

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)	-

欄外備考

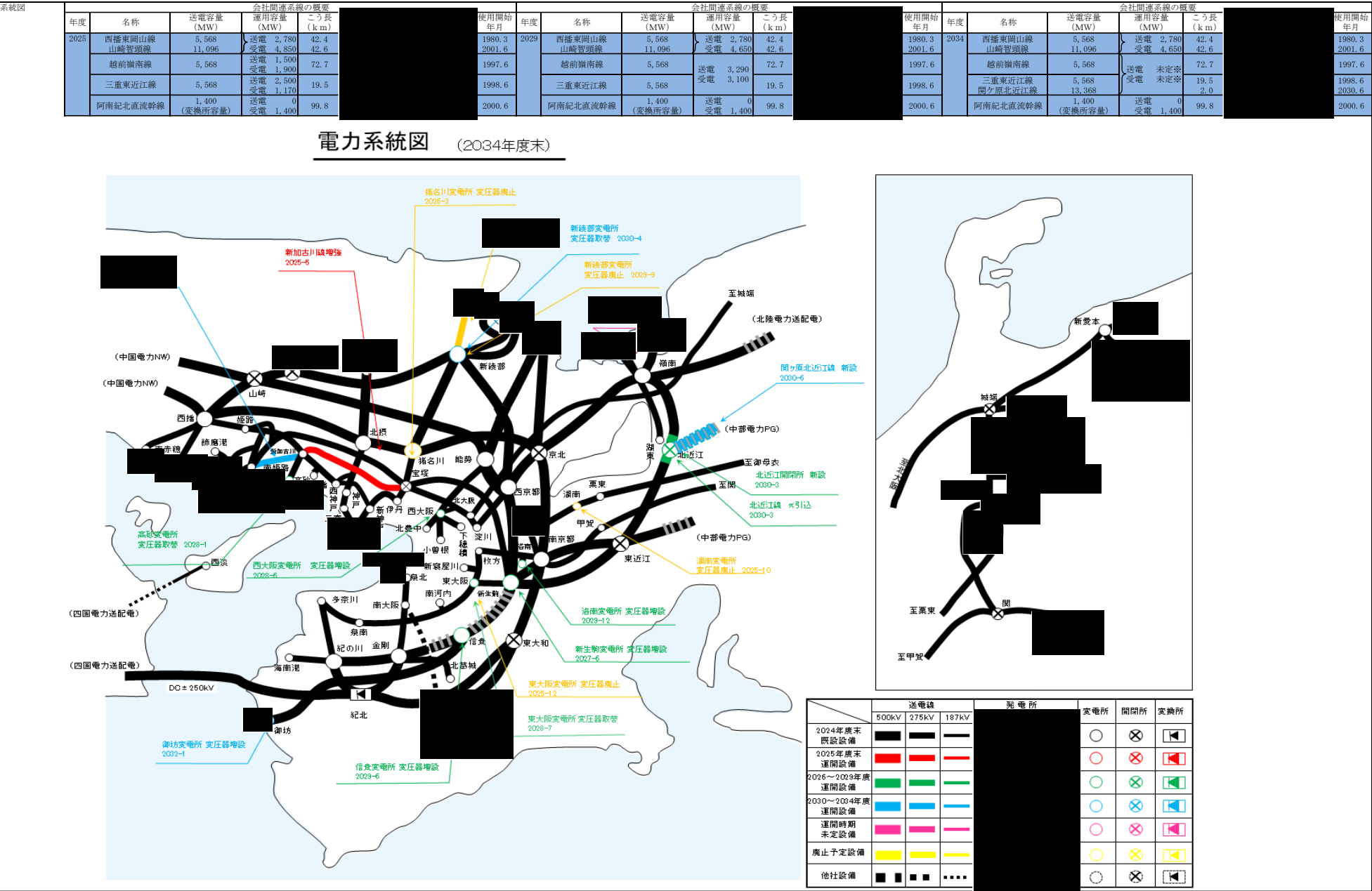
様式第 3 7

周波数滞在率実績表

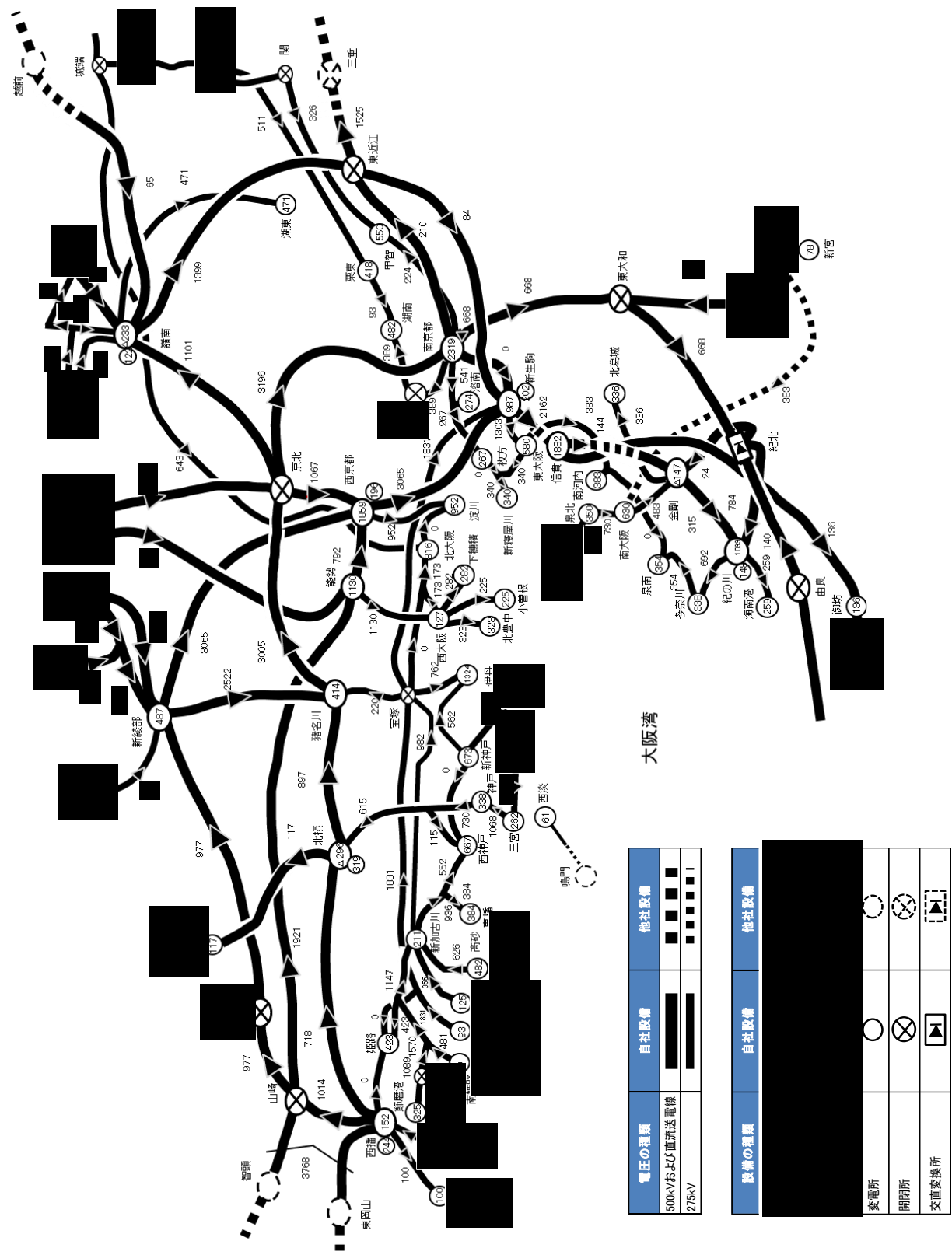
2 0 2 4 年度

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

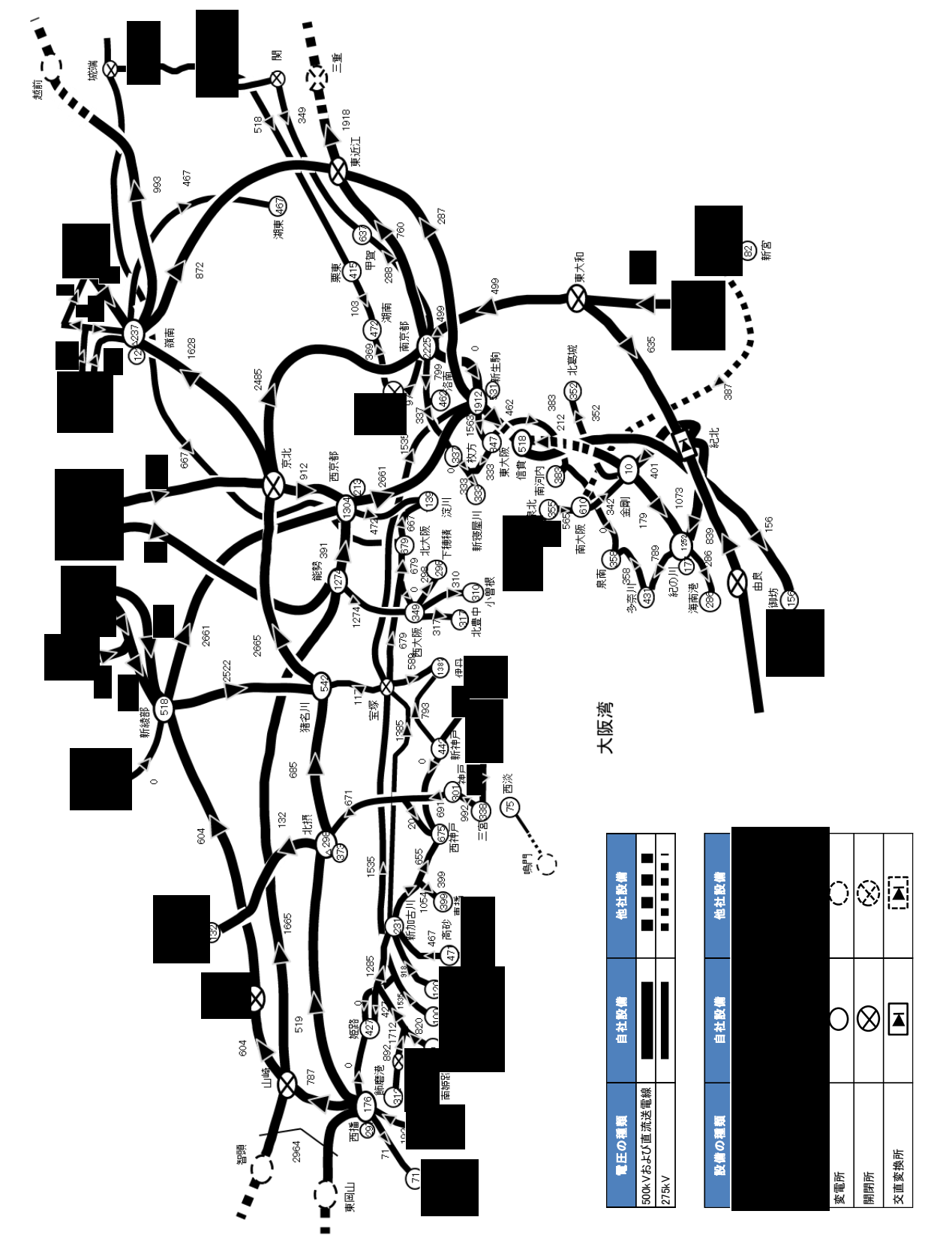


潮流図（2025年8月ピーク）



欄外備考

潮流図（2029年8月ピーク）



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		
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,850	[受電分]	3,768
越前嶺南線	5,568	1,500	1,900	[受電分]	65
三重東近江線	5,568	2,500	1,170	[送電分]	1,525
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400	[受電分]	140

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	
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650	[受電分] 2,965
越前嶺南線	5,568	3,290	3,100	[送電分] 993
三重東近江線	5,568			[送電分] 1,918
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400	[受電分] 839

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	
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,650	[受電分] 3,107
越前嶺南線	5,568	未定※	未定※	[送電分] 570
三重東近江線 関ヶ原北近江線	5,568 13,368			[送電分] 2,860
阿南紀北直流幹線	1,400	0	1,400	[受電分] 934

欄外備考

※中地域交流ループ運用後の運用容量300万kW程度から、600万kW程度へ増強する。