

様式第32（第46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16号
（事業者名） 関西電力送配電株式会社
（代表者名） 土井 義宏
（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、2022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。
 - 3 氏名を記載し、押印することに代えて、署名することができる。
この場合において、署名は必ず本人が自署するものとする。
（電子署名の場合は、押印の必要なし。）

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 7 表	発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	P19
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
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	P21
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P25
様式第 3 8		電力系統の状況	P27
様式第 3 8		電力潮流の状況	P28
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	P30

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		2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度		
電力供給	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 (送電端)						
		合計 (送電端)						
	調達分	発電事業者	2,662	2,135	390	352	364	
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	
		その他	取引所					
			その他	103	416	483	293	343
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)	△ 620	△ 609	△ 873	△ 645	△ 707	
		合計 (送電端)	2,145	1,942	0	0	0	
		【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)	25,050	21,954	21,137	20,699	20,446	
	【エリア】発電事業者 (余力合計)	2,059	1,875	9,116	9,315	6,991		
	一般送配電事業者 (補正)	338	202	128	93	97		
	エリア外供給力 (再掲)	504	617	296	333	356		
	【エリア】合計 (送電端)	30,212	26,582	31,254	30,753	28,241		
	需要電力 (送電端)	27,339	27,390	27,350	27,260	27,200		
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		
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0		
供給予備力 (送電端)	2,873	△ 808	3,904	3,493	1,041			
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)	10.5% (10.5%)	△ 3.0% (△ 3.0%)	14.3% (14.3%)	12.8% (12.8%)	3.8% (3.8%)			
調整力確保量	2,145	1,942						
調整力 (%)	7.8%	7.1%						
年度末電源 構成	水力発電所	一般						
		揚水						
		合計						
	火力発電所	石炭						
		LNG						
		石油						
		LPG						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
		合計						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所	風力						
		太陽光	1,488	1,656				
		地熱						
バイオマス								
廃棄物								
合計		1,488	1,656					

欄外備考

項目		年度	2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
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 (送電端)						
		合計 (送電端)						
	調達分	発電事業者		3,475	1,781	3,013	3,105	3,231
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者		0	1	1	1	1
		その他	取引所					
		その他		397	3,242	3,663	4,060	4,602
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)			△ 3,872	△ 5,024	△ 6,677	△ 7,166	△ 7,834
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計 (送電端)			0	0	0	0	0
	【エリア】小売電気事業者 (供給電力量合計)			124,059	121,199	115,183	111,446	111,454
	一般送配電事業者 (補正)			0	△ 1,484	△ 835	△ 319	△ 321
【エリア】合計 (送電端)			127,931	124,739	121,025	118,293	118,967	
需要電力量 (送電端)			140,947	142,639	142,809	141,985	141,648	
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	128	85				
		一般	128	85				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所						
		石炭						
		LNG						
		石油						
		LPG						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所	新エネルギー等発電所	3,744	4,939				
		風力	227	174				
		太陽光	2,509	3,897				
		地熱						
バイオマス		744	831					
廃棄物		265	36					
その他								
合計		3,872	5,024					
非化石電源比率 (%)								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
3,086	3,176	3,132	3,216	3,005	3,203
1	1	1	1	1	1
5,160	5,749	6,272	6,828	7,384	7,996
△ 8,247	△ 8,926	△ 9,405	△ 10,045	△ 10,389	△ 11,200
0	0	0	0	0	0
117,049	116,024	115,087	114,307	113,540	112,800
△ 322	△ 324	△ 325	△ 326	△ 327	△ 329
124,974	124,626	124,167	124,025	123,601	123,671
141,077	141,020	140,204	139,754	139,308	139,244
101					101
101					101
8,146					11,099
174					174
6,175					9,000
1,765					1,893
32					32
8,247					11,200

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2022年度

供給区域

関西

項目		月別						
		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)	
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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	1,501	1,662	1,857	2,148	2,135	1,891
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0
		その他						
		取引所						
		その他	94	230	272	386	416	281
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 221	△ 380	△ 429	△ 570	△ 609	△ 433
	合計(送電端)		1,374	1,511	1,699	1,963	1,942	1,739
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		16,202	15,962	17,998	22,160	21,954	19,991
	【エリア】発電事業者(余力合計)		2,786	2,982	3,737	2,625	1,875	1,655
	一般送配電事業者(補正)		25	118	167	217	202	208
	エリア外供給力(再掲)		△ 271	△ 505	200	683	617	616
【エリア】合計(送電端)		20,608	20,954	24,030	27,535	26,582	24,026	
需要電力(送電端)		18,377	18,564	21,262	27,390	27,390	23,405	
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)		2,231	2,390	2,768	145	△ 808	621	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		12.1% (12.1%)	12.9% (12.9%)	13.0% (13.0%)	0.5% (0.5%)	△ 3.0% (△ 3.0%)	2.7% (2.7%)	
調整力確保量		1,374	1,511	1,699	1,963	1,942	1,739	
調整力(%)		7.5%	8.1%	8.0%	7.2%	7.1%	7.4%	

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
1,314	1,458	1,970	2,046	2,143	1,959
0	0	0	0	0	0
212	5	93	81	47	52
△ 341	△ 94	△ 206	△ 195	△ 326	△ 332
1,185	1,370	1,856	1,932	1,863	1,679
15,584	16,667	19,152	21,258	21,594	17,943
723	1,457	3,765	3,261	3,818	5,623
221	141	△ 16	△ 211	△ 52	30
△ 109	397	892	641	582	△ 170
18,053	19,729	24,963	26,436	27,549	25,607
19,105	19,415	23,664	25,150	25,150	21,500
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
△ 1,052	314	1,299	1,286	2,399	4,107
△ 5.5% (△ 5.5%)	1.6% (1.6%)	5.5% (5.5%)	5.1% (5.1%)	9.5% (9.5%)	19.1% (19.1%)
1,185	1,370	1,856	1,932	1,863	1,679
6.2%	7.1%	7.8%	7.7%	7.4%	7.8%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2023年度

供給区域

関西

項目		月別						
		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)	
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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	190	340	346	382	390	341
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0
		その他						
		取引所						
		その他	109	276	323	465	483	336
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 299	△ 616	△ 669	△ 847	△ 873	△ 677
	合計(送電端)		0	0	0	0	0	0
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		15,924	15,850	17,359	20,993	21,137	19,253
	【エリア】発電事業者(余力合計)		7,913	8,260	9,983	8,689	9,116	9,322
	一般送配電事業者(補正)		△ 23	△ 13	△ 57	△ 60	128	247
	エリア外供給力(再掲)		△ 311	△ 224	△ 176	223	296	269
【エリア】合計(送電端)		24,112	24,712	27,954	30,470	31,254	29,500	
需要電力(送電端)		18,348	18,535	21,229	27,350	27,350	23,369	
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)		5,764	6,177	6,725	3,120	3,904	6,131	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		31.4% (31.4%)	33.3% (33.3%)	31.7% (31.7%)	11.4% (11.4%)	14.3% (14.3%)	26.2% (26.2%)	
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18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
150	257	283	297	288	282
0	0	0	0	0	0
256	8	95	94	63	59
△ 406	△ 265	△ 378	△ 391	△ 351	△ 341
0	0	0	0	0	0
15,596	16,485	18,184	20,232	20,263	17,659
8,299	9,222	10,202	8,002	7,496	8,062
△ 96	△ 96	△ 84	33	157	△ 48
△ 84	566	555	328	348	456
24,205	25,877	28,680	28,659	28,267	26,014
19,075	19,384	23,628	25,110	25,110	21,468
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5,130	6,493	5,052	3,549	3,157	4,546
26.9% (26.9%)	33.5% (33.5%)	21.4% (21.4%)	14.1% (14.1%)	12.6% (12.6%)	21.2% (21.2%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 関西

項目		月別							
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
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（送電端）							
		合計（送電端）							
	調達分	発電事業者	130	137	122	141	142	125	796
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	1
		その他							
		取引所							
		その他	254	375	424	273	378	383	2,086
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 383	△ 512	△ 546	△ 414	△ 520	△ 508	△ 2,883
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	0	0	0	0	0	0	0
		【ア】小売電気事業者（供給電力量合計）	8,794	8,628	9,430	10,893	11,202	9,780	58,726
		一般送配電事業者（補正）	△ 104	△ 108	△ 103	△ 105	△ 108	△ 104	△ 632
		【ア】合計（送電端）	9,073	9,031	9,873	11,201	11,613	10,184	60,977
	需要電力量（送電端）	10,519	10,407	11,067	13,041	13,788	11,635	70,457	

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
126	115	110	119	236	280	985	1,781
0	0	0	0	0	0	0	1
234	252	163	164	134	208	1,156	3,242
△ 360	△ 367	△ 273	△ 283	△ 370	△ 488	△ 2,141	△ 5,024
0	0	0	0	0	0	0	0
8,974	9,306	11,044	11,944	11,045	10,161	62,473	121,199
△ 109	△ 106	△ 163	△ 163	△ 147	△ 163	△ 852	△ 1,484
9,225	9,567	11,154	12,064	11,267	10,486	63,762	124,739
10,788	10,887	12,641	13,639	12,194	12,033	72,182	142,639

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 北近江(開) π引込	北近江線No. 136, 138～北近江(開)	500	0.5
	北近江(開) 新設	—	500	—
その他	該当なし			

欄外備考

※ マスタープランにて検討

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	2025-6	電源対応 高経年化対策
2	TACSR 810*4	未定	未定	電源対応 中部関西間連系 ※
6	—	未定	未定	電源対応 中部関西間連系 ※

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	淀川	大阪府高槻市	△300
	湖東	滋賀県米原市	100
着工準備中	御坊	和歌山県御坊市	1,500
	海南港	和歌山県海南市	△100
	西大阪	大阪府箕面市	300
	新神戸	兵庫県神戸市	△300
	伊丹	兵庫県伊丹市	300
その他	東大阪	大阪府大東市	△300
	湖東	滋賀県米原市	△200
	北葛城	奈良県葛城市	△400
	猪名川	兵庫県川辺郡	△750

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	275/77	300×2→300×1	2→1		2021-1	2022-9	高経年化対策
3	275/77	200→300	1→1		2022-2	2022-10	高経年化対策
3	500/154	750×2	2		2024-8	2027-11	電源対応
3	275/77	300×1, 200×2 →300×2	3→2		2022-12	2024-6	高経年化対策
3	275/77	300	1		2022-5	2023-6	需要対策
3	275/77	300×1, 200×1 →200×1	2→1		2023-2	2024-2	高経年化対策
3	275/154	300	1		2023-2	2024-6	高経年化対策
3	275/154	300	1		—	2023-5 (廃止)	高経年化対策
3	275/77	100×2	2		—	2023-10 (廃止)	高経年化対策
3	275/77	200×2	2		—	2022-5(3T廃止) 2023-5(4T廃止)	高経年化対策
3	500/154	750	1		—	2025-4 (廃止)	高経年化対策

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					
				2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	
受電（調達）	大阪広域環境施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	8	8	7	7	7	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	57	61	46	46	46	
	東大阪市清掃施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	36	36	33	32	32	
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	4	4	4	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	22	22	22	22	22	
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	82	81	51	54	53	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	424	439	500	514	512	
	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	26	25	23	24	24	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	362	357	338	338	336	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	2,135	390	352	364	363	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,781	3,013	3,105	3,231	3,086	
	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)							
小売電気事業者	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	
その他	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	305	348	208	248	290	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,785	3,118	3,432	3,903	4,390	
	太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	111	135	86	95	105	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	457	544	629	699	770	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	416	483	293	343	395	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3,242	3,663	4,060	4,602	5,160	
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	2,551	873	645	707	758		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5,024	6,677	7,166	7,834	8,247		

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
7	7	6	6	4	バイオマス
46	46	46	46	32	
0	0	0	0	0	廃棄物
32	32	32	32	32	
4	4	4	5	5	風力
22	22	22	22	22	
53	49	49	49	49	太陽光（全量）
511	510	508	506	505	
23	23	23	23	23	バイオマス
337	336	332	333	336	
362	354	354	354	352	
3,176	3,132	3,216	3,005	3,203	
0	0	0	0	0	
1	1	1	1	1	
328	341	380	415	454	太陽光（全量）
4,904	5,361	5,847	6,333	6,854	
114	114	124	133	145	太陽光（余剰）
845	912	982	1,050	1,142	
442	455	504	548	599	
5,749	6,272	6,828	7,384	7,996	
803	809	858	902	951	
8,926	9,405	10,045	10,389	11,200	

添付書類

様式第33

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)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		50,255	49,970	49,817	49,336	48,988
	業務用		33,665	34,122	34,362	34,253	34,356
	産業用その他		50,552	51,292	51,375	51,192	51,130
	合計(使用端)		134,472	135,384	135,554	134,781	134,474
	合計(需要端)		134,610	135,520	135,689	134,914	134,606
	合計(送電端)		141,709	142,639	142,809	141,985	141,648
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			27,339	27,390	27,350	27,260	27,200
年負荷率(%)			59.2%	59.4%	59.4%	59.5%	59.4%
送配電損失率(%)			5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%
想定的前提となる指標等		主な経済指標(電力広域的運営推進機関公表値)は以下のとおり。 関西人口:2020年度実績 2,055万人、2021年度 2,047万人、 国内総生産(2015暦年連鎖価格):2020年度実績 527兆円、 鉱工業生産指数(2015暦年=100):2020年度実績 90.4、					
想定の方法		主な想定方法は以下のとおり。 家庭用その他:口数×原単位により想定。 業務用:国内総生産との相関により想定。 産業用その他:鉱工業生産指数との相関により想定。 需要電力:負荷率により想定。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
48,635	48,413	47,930	47,584	47,237	47,014	
34,223	34,302	34,193	34,178	34,163	34,241	
51,080	51,178	51,005	50,947	50,896	50,990	
133,938	133,893	133,128	132,709	132,296	132,245	
134,068	134,022	133,256	132,836	132,421	132,369	
141,077	141,020	140,204	139,754	139,308	139,244	
27,090	27,000	26,920	26,830	26,750	26,660	
59.4%	59.5%	59.5%	59.5%	59.4%	59.5%	
5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	4.9%	4.9%	

2022年度 2,038万人、2023年度 2,029万人、2031年度 1,927万人
2021年度 541兆円、2022年度 557兆円、2023年度 564兆円、2031年度 596兆円
2021年度 96.4、2022年度 101.6、2023年度 102、2031年度 104.2

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 関西

(8月)

	発電所名(号機)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
保有電源 (上段:確保調整力、 下段:それ以外)					
調達分 (上段:確保調整力、 下段:それ以外)					

欄外備考

(単位：10³kW)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022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	
発電事業者	大阪広域環境施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	7	8	7	11	8	6		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	5	4	6	5	4	29	
	東大阪都市清掃施設組合	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)	3	3	3	3	4	3	20	
	受電（調達）	10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	5	3	3	2	2	2	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	2	1	2	1	1	9
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	20	48	56	78	82	54	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	42	45	41	43	46	36	254
		10万kW以下一括	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	28	27	21	23	26	25	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	30	29	23	32	33	31	178
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,501	1,662	1,857	2,148	2,135	1,891		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	130	137	122	141	142	125	796	
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)							
小売電気事業者	小計		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	1	
その他	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	69	168	200	283	305	202		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	217	311	360	235	329	332	1,784	
	太陽光（余剰買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	25	62	72	103	111	79		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	64	64	38	49	51	302	
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	94	230	272	386	416	281	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	254	375	424	273	378	383	2,086
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	1,595	1,891	2,128	2,533	2,551	2,172		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	383	512	546	414	520	508	2,883	

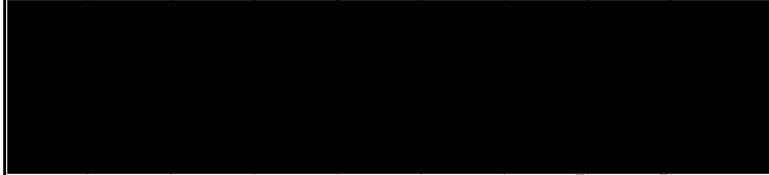
欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023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	5月	6月	7月	8月	9月	上期計	
				(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)		
受電（調達）	大阪広域環境施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	8	8	7	8	8	7		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	東大阪都市清掃施設組合	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	0	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)	5	3	3	2	2	2		
			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)	20	49	57	80	81	55		
			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)	26	25	20	24	25	24		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	190	340	346	382	390	341		
			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)								
			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)									
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)									
その他	太陽光（全量買取）	関西	最大受給電力(10 ³ kW)	77	197	232	335	348	238		
			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)	31	79	91	130	135	98		
			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)	109	276	323	465	483	336			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)									
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	299	616	669	847	873	677			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)	下期計	年度計	
8	7	8	7	8	9			バイオマス



0	0	0	0	0	0			廃棄物
---	---	---	---	---	---	--	--	-----



3	4	5	6	6	5			風力
41	1	16	18	12	11			太陽光 (全量)
20	23	26	25	24	25			バイオマス
150	257	283	297	288	282			



0	0	0	0	0	0			
181	6	66	65	44	41			太陽光 (全量)
75	2	28	29	19	18			太陽光 (余剰)
256	8	95	94	63	59			
406	265	378	391	351	341			

様式第37
周波数滞在率実績表

2020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)	100.00%
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)	0.35%
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37

周波数滞在率実績表

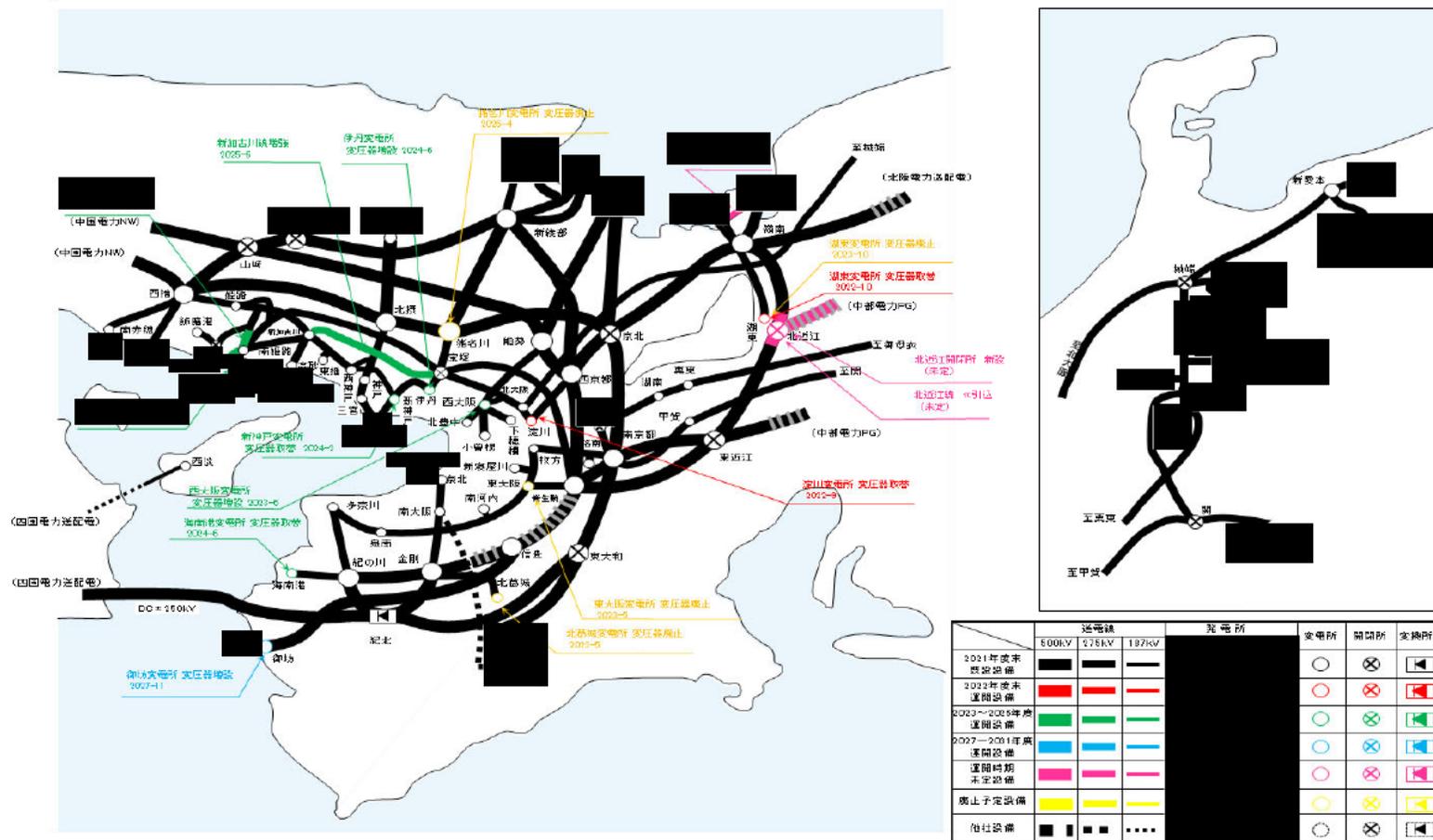
2021年度

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)	100.00%
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)	0.55%
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

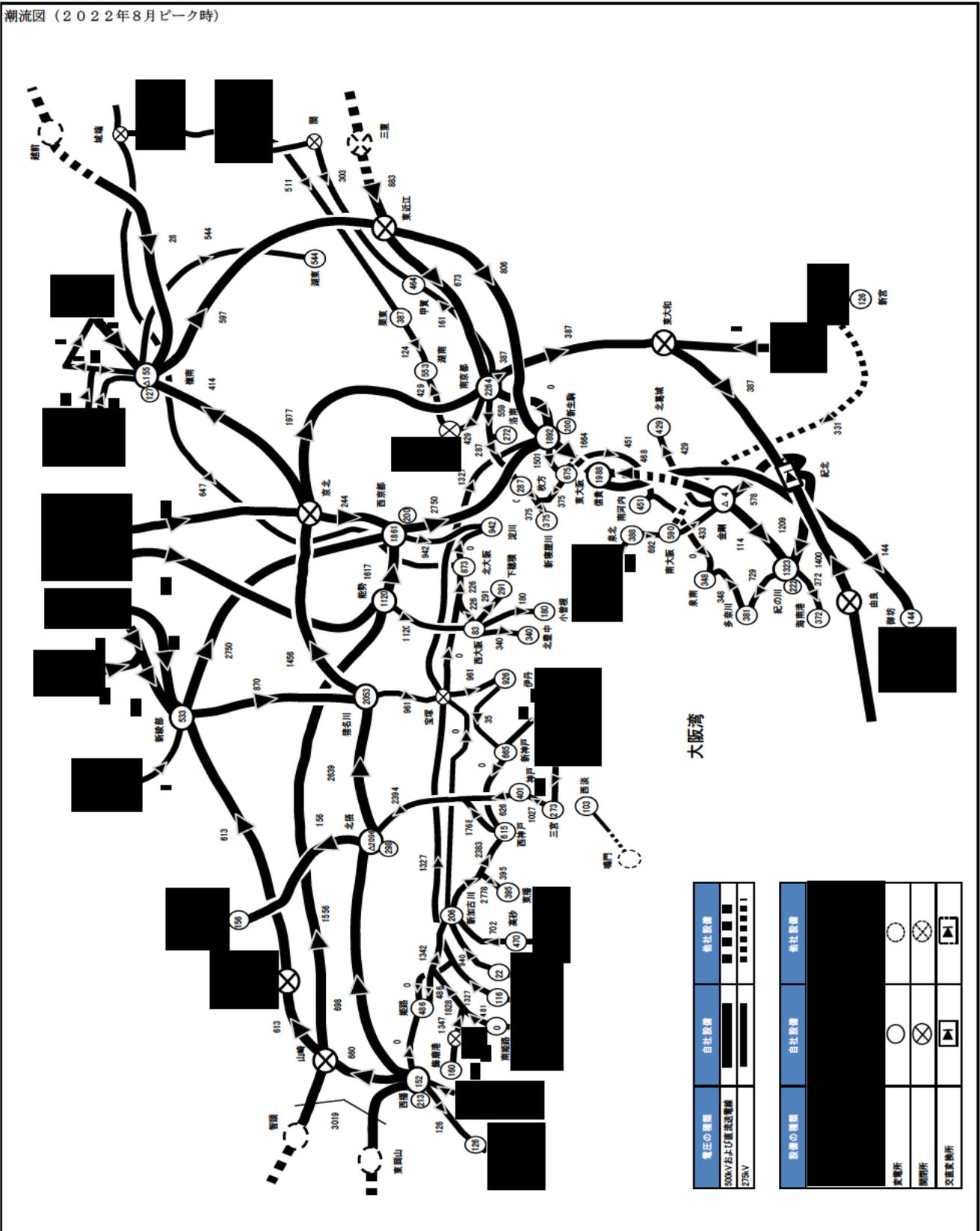
会社間連系線の概要					会社間連系線の概要					会社間連系線の概要							
年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	使用開始年月	年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	使用開始年月	年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	使用開始年月
2022	西播磨岡山線 山崎管線線	5,668	送電 2,780 受電 4,550	42.4	1980.3 2001.6	2025	西播磨岡山線 山崎管線線	5,668	送電 2,780 受電 4,550	42.6	1980.3 2001.6	2031	西播磨岡山線 山崎管線線	5,668	送電 2,780 受電 4,550	42.6	1980.3 2001.6
		5,668	送電 1,500 受電 1,900	72.7				5,668	送電 未定 受電 未定	72.7				5,668	送電 未定 受電 未定	72.7	
	三重東近江線	5,668	送電 2,500 受電 1,300	19.5	1998.6		三重東近江線	5,668	送電 未定 受電 未定	19.5	1998.6		三重東近江線 關ヶ原北近江線	5,668	送電 未定 受電 未定	19.5	1998.6 未定
	阿南紀北直流幹線	1,400 (交換所容量)	送電 1,400 受電 1,400	99.8	2000.6		阿南紀北直流幹線	1,400 (交換所容量)	送電 1,400 受電 1,400	99.8	2000.6		阿南紀北直流幹線 (交換所容量)	1,400	送電 1,400 受電 1,400	99.8	2000.6

電力系統図 (2031年度末)



様式第38表
電力潮流の状況

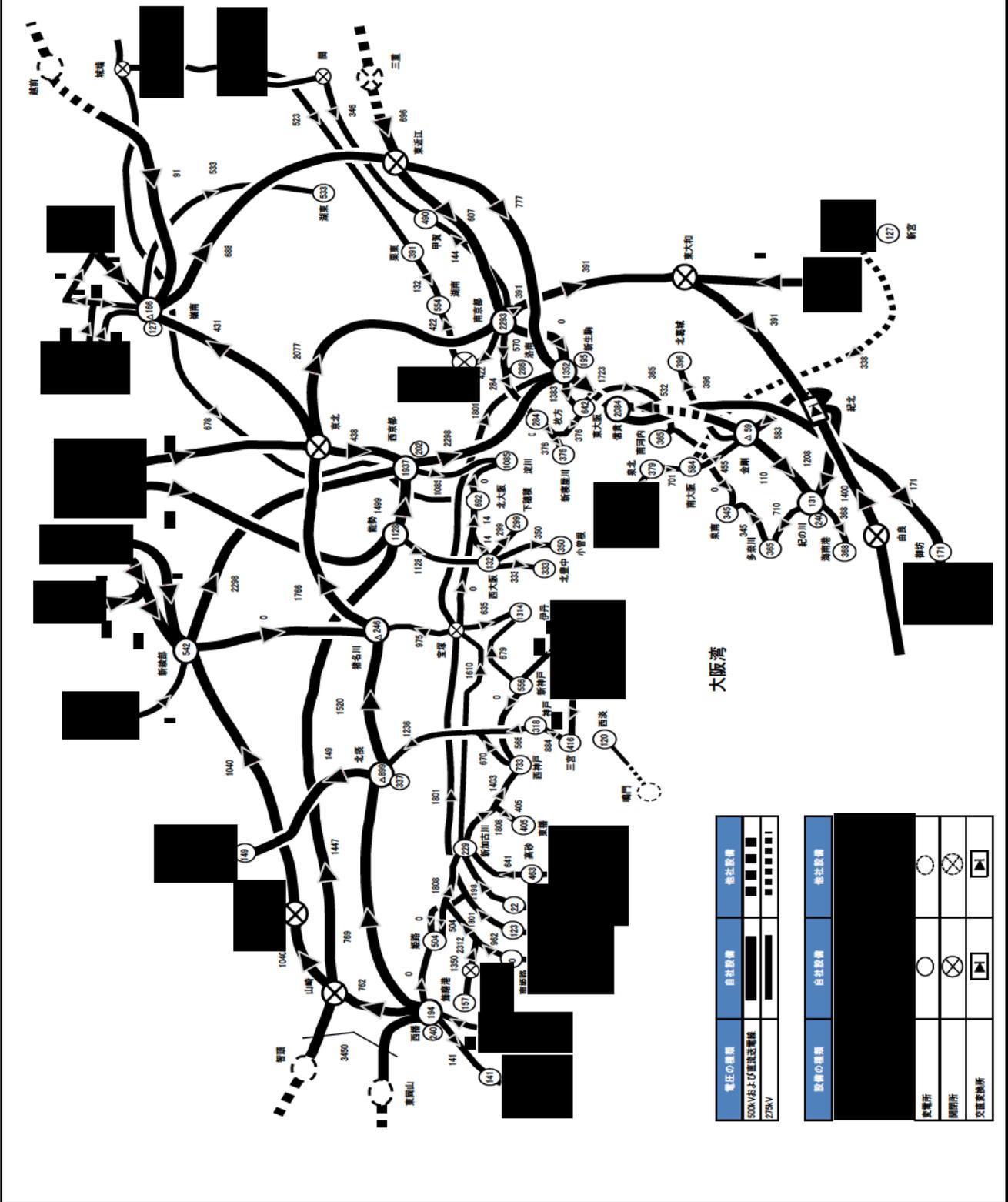
潮流図 (2022年8月ピーク時)



欄外備考

様式第38表

潮流図（2026年8月ピーク時）



電圧の種類	自社設備	他社設備
500kVおよび重電送電線	■	■
275kV	■	■

設備の種類	自社設備	他社設備
発電所	○	⊗
開閉所	⊗	⊗
変電所・補所	▶	▶

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

2022年度（第1年度）

（8月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,550
越前嶺南線	5,568	1,500	1,900
三重東近江線	5,568	2,500	1,300
阿南紀北直流幹線	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分] 3,019	0	3,019
[受電分] 28	0	28
[受電分] 883	0	883
[受電分] 1,400	0	1,400

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

2026年度（第5年度）

（8月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,550
越前嶺南線	5,568	未定	未定
三重東近江線	5,568	未定	未定
阿南紀北直流幹線	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分] 3,450	0	3,450
[受電分] 91	0	91
[受電分] 696	0	696
[受電分] 1,400	0	1,400

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

2031年度（第10年度）

（8月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
西播東岡山線 山崎智頭線	5,568 11,096	2,780	4,550
越前嶺南線	5,568	未定	未定
三重東近江線 関ヶ原北近江線	5,568 未定	未定	未定
阿南紀北直流幹線	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分] 3,135	0	3,135
[受電分] 0	0	0
[受電分] 1,450	0	1,450
[受電分] 1,400	0	1,400