

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) 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、2024年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 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	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	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

年度		2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027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	509	204	205	217	216
		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	281	274	311	188	272
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 423	△ 479	△ 517	△ 405	△ 488
	合計(送電端)		367	0	0	0	0
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		5,103	3,738	2,330	1,875	1,833
	【エリア】発電事業者(余力合計)		1,898	1,924	4,144	4,086	4,109
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	22	33	22	16
	一般送配電事業者(補正)			△ 480	△ 338	△ 1,011	△ 1,005
	エリア外供給力(再掲)		△ 1,442	△ 1,637	△ 1,900	△ 2,600	△ 2,600
	発動指令電源供給力(再掲)			18	27	18	13
【エリア】合計(送電端)		7,791	5,683	6,685	5,378	5,440	
需要電力(送電端)		4,805	4,780	4,750	4,730	4,700	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	80	68	6	6	6	
	一般送配電事業者						
供給予備力(送電端)		2,986	903	1,935	648	740	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		62.1% (63.8%)	18.9% (20.3%)	40.7% (40.9%)	13.7% (13.8%)	15.8% (15.9%)	
調整力確保量		367					
調整力(%)		7.6%					
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所	2	2			
		一般	2	2			
		揚水					
	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等	新エネルギー等発電所等	826	985			
		風力	△ 6	45			
		太陽光	809	915			
		地熱					
		バイオマス	24	25			
廃棄物							
蓄電池							
その他							
合計		827	986				

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
215	204	205	204	204	203
295	300	318	320	328	336
△ 510	△ 504	△ 523	△ 524	△ 531	△ 540
0	0	0	0	0	0
1,645	1,141	1,103	1,095	1,067	1,066
4,244	4,412	4,455	4,455	4,455	4,455
6	7	9	10	11	12
△ 1,002	△ 660	△ 670	△ 670	△ 646	△ 647
△ 2,600	△ 2,600	△ 2,600	△ 2,600	△ 2,600	△ 2,600
0	0	0	0	0	0
5,404	5,404	5,420	5,415	5,417	5,426
4,670	4,650	4,620	4,590	4,560	4,540
6	6	6	6	6	6
734	754	800	825	857	886
15.7% (15.8%)	16.2% (16.3%)	17.3% (17.4%)	18.0% (18.1%)	18.8% (18.9%)	19.5% (19.7%)
3					3
3					3
1,688					2,080
335					352
1,324					1,698
30					30
1,691					2,083

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 四国

年 度		2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027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	1,356	1,368	1,568	1,633	1,663
		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					
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	取引所					
		その他	1,350	1,243	1,438	1,554	2,143
	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）	12	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		24,932	22,190	12,393	13,777	13,629
	一般送配電事業者（補正）			10,065	24,738	25,024	24,274
	【エリア】合計（送電端）		27,638	34,866	40,137	41,987	41,709
	需要電力量（送電端）		25,778	25,320	25,179	25,036	24,960
送電端電力量	水力発電所	一般	54	71			
		揚水	54	71			
		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等	風力	2,651	2,540			
		太陽光	146	210			
		地熱	1,371	1,293			
		バイオマス					
		廃棄物	1,134	1,037			
		蓄電池					
その他							
合計							
非化石電源比率（%）							

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
1,615	1,595	1,572	1,602	1,554	1,591
2,360	2,461	2,596	2,695	2,769	2,866
△ 3,975	△ 4,056	△ 4,168	△ 4,296	△ 4,323	△ 4,457
0	0	0	0	0	0
12,860	9,047	8,515	8,523	8,301	8,292
25,083	29,055	26,450	26,507	26,676	26,667
41,918	42,158	39,133	39,326	39,299	39,416
24,750	24,609	24,459	24,380	24,166	24,024
80					80
80					80
3,894					4,377
962					1,009
1,787					2,234
1,145					1,134
3,975					4,457

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2024年度

供給区域

四国

項目		月別						
		4月 (月間19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等 (送電端)						
		合計 (送電端)						
	調達分	発電事業者	124	87	146	155	204	191
		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						
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)							
	取引所							
	その他	44	164	178	258	274	183	
	合計 (送電端)	0	0	0	0	0	0	
	【E7】 小売電気事業者 (供給力合計)	2,829	3,180	3,352	3,684	3,738	3,490	
	【E7】 発電事業者 (余力合計)	2,389	2,354	2,644	2,120	1,924	1,613	
	【E7】 特定卸供給事業者 (余力合計)	19	21	21	22	22	21	
	一般送配電事業者 (補正)	△ 1,221	△ 1,305	△ 1,264	△ 581	△ 480	△ 126	
	エリア外供給力 (再掲)	△ 2,473	△ 2,600	△ 2,600	△ 1,740	△ 1,637	△ 1,182	
発動指令電源供給力 (再掲)	18	18	18	18	18	18		
【E7】 合計 (送電端)	4,184	4,500	5,077	5,658	5,683	5,372		
需要電力 (送電端)	3,220	3,300	3,840	4,780	4,780	4,230		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	68	68	68	68	68	68	
	一般送配電事業者							
供給予備力 (送電端)	964	1,200	1,237	878	903	1,142		
供給予備率 (%)	29.9%	36.4%	32.2%	18.4%	18.9%	27.0%		
(下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)	(32.0%)	(38.4%)	(34.0%)	(19.8%)	(20.3%)	(28.6%)		
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19時)
183	168	151	188	187	188
160	37	84	86	79	72
△ 343	△ 205	△ 235	△ 273	△ 266	△ 261
0	0	0	0	0	0
3,367	3,127	3,234	3,221	3,185	3,027
2,592	1,208	1,739	2,166	2,565	2,252
21	18	19	19	19	19
△ 1,630	△ 335	277	△ 267	△ 573	△ 622
△ 2,446	△ 1,337	△ 865	△ 1,390	△ 1,569	△ 907
18	18	18	18	18	18
4,693	4,223	5,504	5,413	5,462	4,936
3,580	3,400	4,590	4,590	4,590	3,790
68	68	68	68	68	68
1,113	823	914	823	872	1,146
31.1% (33.0%)	24.2% (26.2%)	19.9% (21.4%)	17.9% (19.4%)	19.0% (20.5%)	30.2% (32.0%)

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 四国

項目		月別						
		4月 (月間19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等(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	170	136	192	200	205	192
		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						
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)							
	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)	983	1,201	1,898	2,287	2,330	2,091	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	4,139	4,101	4,128	4,310	4,144	3,947	
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)	28	30	31	33	33	31	
	一般送配電事業者(補正)	△ 1,238	△ 1,230	△ 1,271	△ 350	△ 338	△ 372	
	エリア外供給力(再掲)	△ 1,884	△ 1,900	△ 1,900	△ 1,900	△ 1,900	△ 1,853	
	発動指令電源供給力(再掲)	27	27	27	27	27	27	
	【エリア】合計(送電端)	4,144	4,417	5,187	6,768	6,685	6,106	
需要電力(送電端)	3,210	3,280	3,820	4,750	4,750	4,210		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	6	6	6	6	6	6	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)	934	1,137	1,367	2,018	1,935	1,896		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	29.1% (29.3%)	34.6% (34.8%)	35.8% (35.9%)	42.5% (42.6%)	40.7% (40.9%)	45.0% (45.2%)		
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19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間19時)	2月 (月間19時)	3月 (前半19時)
189	179	163	200	198	200
189	46	99	100	90	86
△ 378	△ 224	△ 261	△ 300	△ 288	△ 286
0	0	0	0	0	0
2,027	1,833	1,839	1,865	1,782	1,786
3,153	2,940	3,786	4,519	4,518	4,267
30	28	29	29	28	28
△ 101	31	△ 408	△ 1,237	△ 1,209	△ 1,268
△ 1,200	△ 1,200	△ 1,802	△ 2,600	△ 2,566	△ 2,600
27	27	27	27	27	27
5,487	5,056	5,507	5,476	5,406	5,099
3,560	3,380	4,570	4,570	4,570	3,770
6	6	6	6	6	6
1,927	1,676	937	906	836	1,329
54.1% (54.3%)	49.6% (49.8%)	20.5% (20.6%)	19.8% (20.0%)	18.3% (18.4%)	35.2% (35.4%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 四国

項目		月別						上期計		
		4月	5月	6月	7月	8月	9月			
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	100	64	78	106	137	130	615	
		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	91	122	96	125	156	118	709
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 190	△ 186	△ 174	△ 232	△ 293	△ 248	△ 1,324		
	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）	0	0	0	0	0	0	0		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	1,705	1,719	1,669	1,951	2,207	1,930	11,182		
	一般送配電事業者（補正）	873	854	915	1,023	649	541	4,855		
	【エリア】合計（送電端）	2,768	2,760	2,759	3,206	3,149	2,720	17,360		
需要電力量（送電端）	1,887	1,850	1,957	2,296	2,354	2,032	12,376			

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
129	119	108	133	126	138	753	1,368
79	73	86	92	93	111	534	1,243
△ 208	△ 193	△ 194	△ 225	△ 218	△ 249	△ 1,287	△ 2,611
0	0	0	0	0	0	0	0
1,771	1,786	1,915	2,041	1,856	1,640	11,009	22,190
1,062	955	1,070	991	825	306	5,209	10,065
3,041	2,934	3,179	3,257	2,899	2,195	17,505	34,866
1,923	1,947	2,298	2,442	2,192	2,143	12,945	25,320

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	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			
その他	該当なし			

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/AW680 → TACSR/HRAC610 14km TACSR/AW680 → TACSR/AC610 3km TACSR680 → TACSR/AC610 2km	2024/1	2028/9	高経年化対策

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	該当なし		
着工準備中	該当なし		
その他	該当なし		

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				

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)

区分	事業者	エリア	項目	年度						
				2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度		
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	15	14	15	14	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	64	72	67	67	67		
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	10	10	45	45	45	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	175	233	339	339	339		
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	44	43	23	22	20	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	194	200	204	203	202		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	137	137	135	135	135		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	935	1,063	1,023	1,054	1,007			
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	204	205	217	216	215	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,368	1,568	1,633	1,663	1,615	
	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)						
		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)						
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)							
	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)							
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
その他	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	12	6	84	107		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	35	82	55	504	624		
	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	196	211	120	124	123		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	808	905	999	1,101	1,169		
	太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	66	74	44	47	48		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	291	318	351	388	417		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	8	11	13	13		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	14	16	16	16		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	103	126	138	138	138		
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	274	311	188	272	295	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,243	1,438	1,554	2,143	2,360	
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	479	517	405	488	510		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,611	3,006	3,187	3,806	3,975		

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 四国 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
需要電力量	家庭用その他		9,945	9,807	9,707	9,604	9,526
	業務用		5,371	5,300	5,251	5,208	5,183
	産業用その他		8,875	8,889	8,904	8,914	8,945
	合計(使用端)		24,191	23,996	23,862	23,726	23,654
	合計(需要端)		24,223	24,029	23,895	23,759	23,687
	合計(送電端)		25,379	25,320	25,179	25,036	24,960
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,805	4,780	4,750	4,730	4,700
年負荷率(%)			60.1%	60.5%	60.5%	60.4%	60.5%
送配電損失率(%)			4.6%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%
想定前提となる指標等			想定前提とした主な指標は以下の通り。 【四国の人口】2033年度：325.9万人(2022年度実績：362.0万人) 【国内総生産】2033年度：598.6兆円(2022年度実績：548.7兆円) 【鉱工業生産指数】(2020年=100)2033年度：111.3(2022年度実績：104.9)				
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。 【業務用】国内総生産と時系列傾向との重相関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。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備考
9,397	9,294	9,190	9,112	8,983	8,879	
5,132	5,095	5,064	5,049	5,008	4,981	
8,926	8,932	8,925	8,943	8,910	8,906	
23,455	23,321	23,179	23,104	22,901	22,766	
23,488	23,354	23,212	23,137	22,934	22,799	
24,750	24,609	24,459	24,380	24,166	24,024	
4,670	4,650	4,620	4,590	4,560	4,540	
60.5%	60.4%	60.4%	60.5%	60.5%	60.4%	
5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	5.1%	

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 四国 (8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度
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)				4,143	3,748	3,395	3,716	3,516
【E7】 特定卸供給事業者 (合計)				0	0	0	0	0
合 計				4,143	3,748	3,395	3,716	3,516

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
0	0	0	0	0	0	0
3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516
0	0	0	0	0	0	0
3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516	3,516

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 2024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)				4,131	3,291	3,273	3,370	3,405
【E7】特定卸供給事業者(合計)				0	0	0	0	0
合計				4,131	3,291	3,273	3,370	3,405

欄外備考

(單位：10³kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
3,395	3,156	3,147	2,471	2,825	3,161	3,361	2,340
0	0	0	0	0	0	0	0
3,395	3,156	3,147	2,471	2,825	3,161	3,361	2,340

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

	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)				4,143	2,760	2,745	3,011	3,642
【E7】特定卸供給事業者(合計)				0	0	0	0	0
合計				4,143	2,760	2,745	3,011	3,642

欄外備考

(單位：10³kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
3,716	3,383	3,280	3,471	4,001	4,123	4,121	3,790
0	0	0	0	0	0	0	0
3,716	3,383	3,280	3,471	4,001	4,123	4,121	3,790

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2024年度
 供給区域 四国（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19時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)		
発電事業者	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	12	12	14	13	13	38	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	6	6	8	6	7		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	21	13	13	7	10	12	74	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	16	14	11	11	11	11		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	6	26	28	42	44	29	111	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	19	20	17	20	20	16		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	86	37	93	93	137	137	392	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	60	24	44	68	100	96		
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	124	87	146	155	204	191	615
	小計			受給電力量(10 ⁶ kWh)	100	64	78	106	137	130	
	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)						
		小計			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)								
小計			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)							
	小計			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)							
	小計			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
その他	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	0	0	1	17	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 3	△ 6	△ 1	△ 5	4	△ 6		
	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	26	112	123	187	196	130	493	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	56	90	62	88	109	88		
	太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	8	39	43	59	66	41	180	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	30	30	26	33	35	27		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1	4	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	10	11	12	12	12	11	49	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	8	8	9	9	8		
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	44	164	178	258	274	183	709
	小計			受給電力量(10 ⁶ kWh)	91	122	96	125	156	118	
	合計			最大受給電力(10 ³ kW)	168	250	324	413	479	374	1,324
	合計			受給電力量(10 ⁶ kWh)	190	186	174	232	293	248	

欄外備考

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15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)			
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	13	14	15	15	15		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	22	14	14	7	10	12		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	6	24	28	41	43	29		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	129	86	137	137	137	137		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	170	136	192	200	205	192		
				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)								
				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)									
			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)									
			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)									
			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	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	8	13	8	12	13			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	28	114	133	199	211	142			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	42	49	67	74	47			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	1			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	12	13	14	14	14	15			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	62	178	209	288	311	218		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	232	315	401	488	517	410			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

様式第37

周波数滞在率実績表

2022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)	0.47%
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

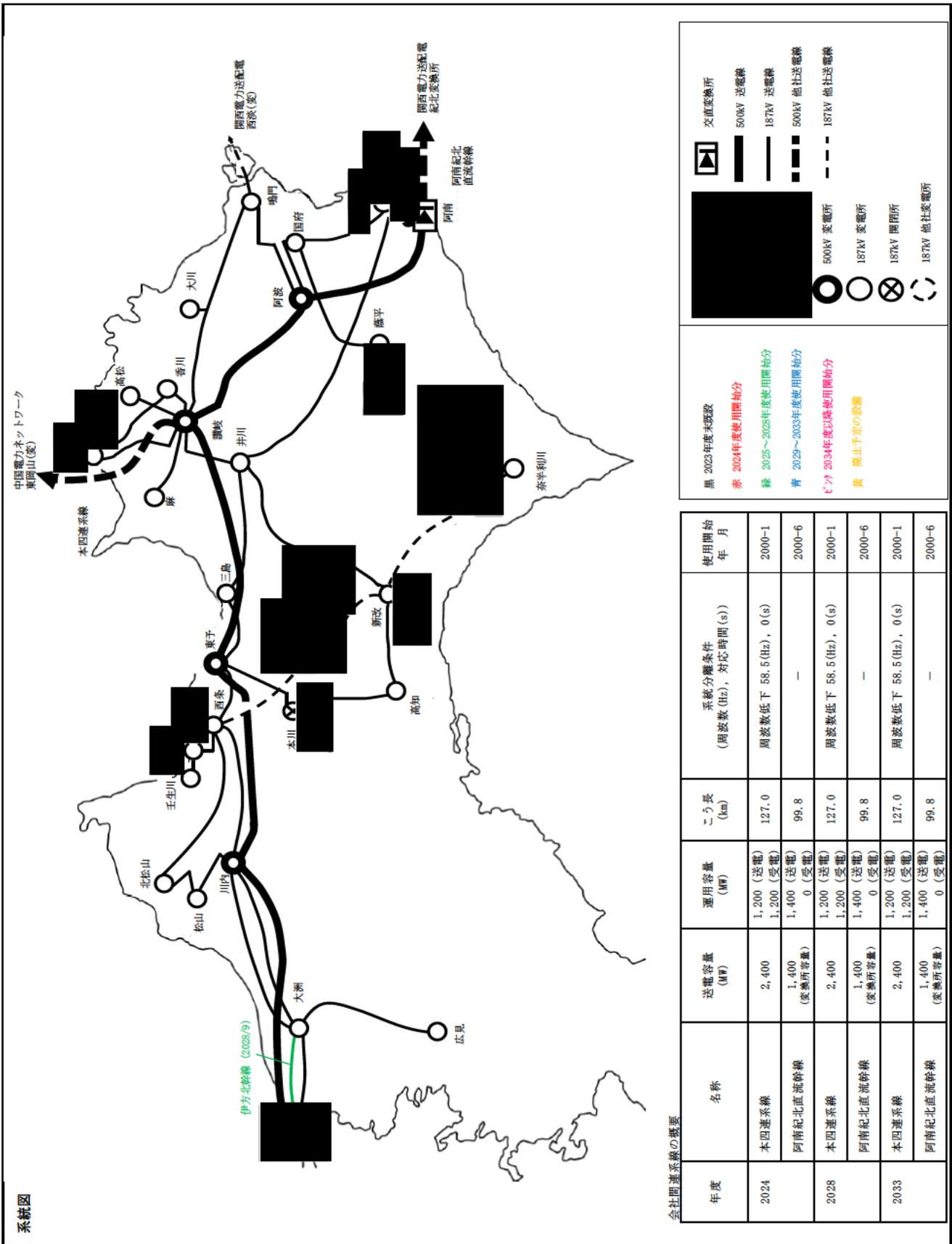
様式第37

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)	99.27%
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



系統図

欄外備考

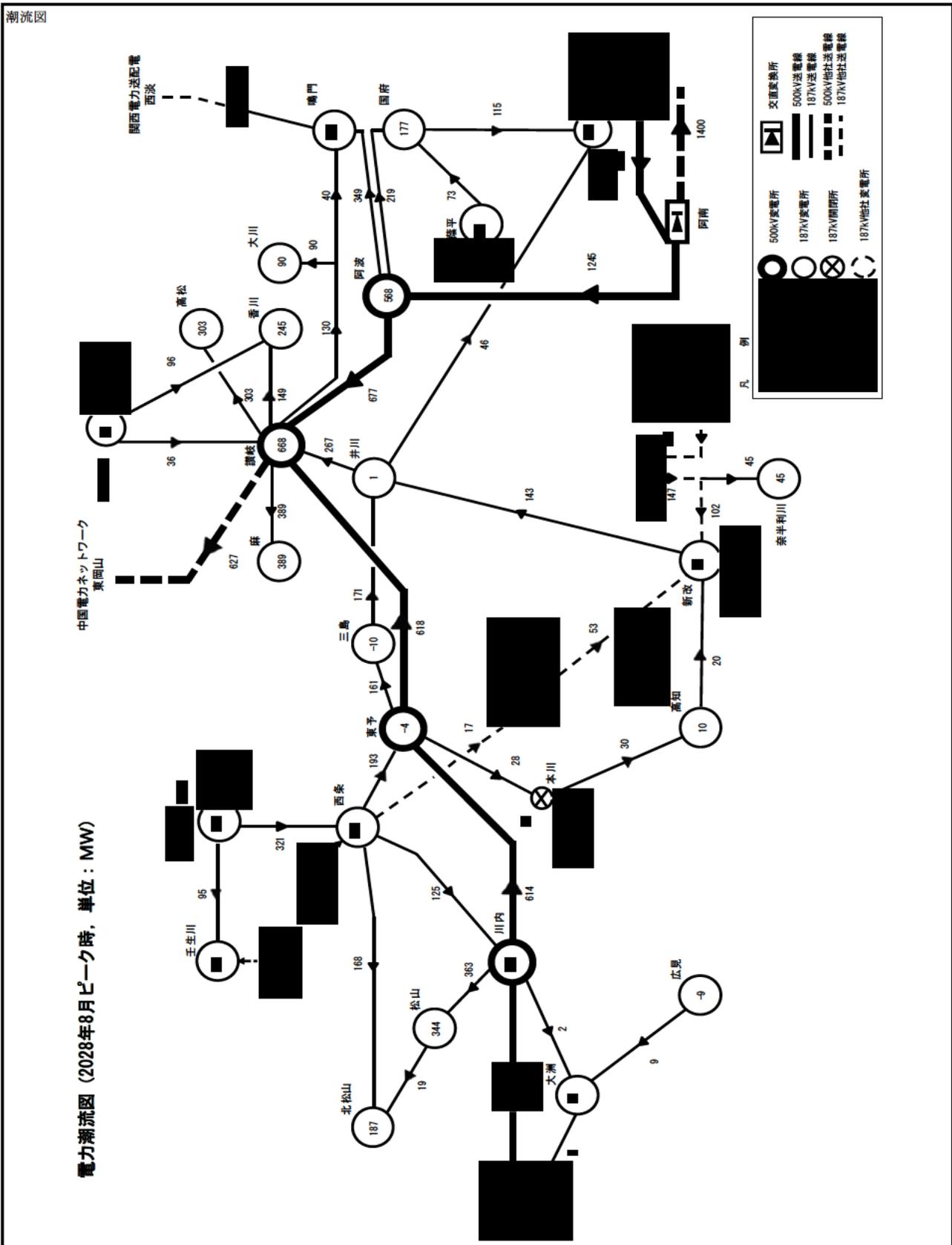
会社間連系線の概要

年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (km)	系統分離条件 (周波数 (Hz), 対応時間 (s))	使用開始年 月
2024	本四連系線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127.0	周波数低下 58.5 (Hz), 0 (s)	2000-1
	阿南紀北直流幹線	1,400 (変換所容量)	1,400 (送電) 0 (受電)	99.8	-	2000-6
2028	本四連系線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127.0	周波数低下 58.5 (Hz), 0 (s)	2000-1
	阿南紀北直流幹線	1,400 (変換所容量)	1,400 (送電) 0 (受電)	99.8	-	2000-6
2033	本四連系線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127.0	周波数低下 58.5 (Hz), 0 (s)	2000-1
	阿南紀北直流幹線	1,400 (変換所容量)	1,400 (送電) 0 (受電)	99.8	-	2000-6

- 黒 2023年度未取説
- 赤 2024年度使用開始分
- 緑 2025~2028年度使用開始分
- 青 2029~2033年度使用開始分
- 桃 2034年度以降使用開始分
- 黄 停止予定の設備

交直変換所
 500kV 送電線
 187kV 送電線
 500kV 他社送電線
 187kV 他社送電線

500kV 変電所
 187kV 変電所
 187kV 開閉所
 187kV 他社変電所



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

2024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	
東岡山変電所(本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[送電分] 1,200
阿南変換所(阿南紀北直流幹線)	1,400	1,400	0	[送電分] 1,400

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

2028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	
東岡山変電所(本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[送電分] 627
阿南変換所(阿南紀北直流幹線)	1,400	1,400	0	[送電分] 1,400

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

2033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	
東岡山変電所(本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[送電分] 237
阿南変換所(阿南紀北直流幹線)	1,400	1,400	0	[送電分] 1,400

欄外備考