

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) 〒 [REDACTED]
(事業者名) 四国電力株式会社 [REDACTED]
(代表者名) 取締役社長 横井 祐 [REDACTED] (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	P29
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	P31

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 四国 (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	451	475	181	227	240
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
	取引所						
	その他	214	223	260	190	200	
	調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)	△ 312	△ 322	△ 441	△ 418	△ 439	
	合計(送電端)	354	376	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	4,746	4,398	4,301	4,242	4,202	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	1,104	1,636	2,577	1,880	2,069	
	一般送配電事業者(補正)		111	36	64	70	
	エリア外供給力(再掲)	△ 1,077	△ 1,086	△ 1,582	△ 1,601	△ 1,614	
【エリア】合計(送電端)	6,515	6,842	7,353	6,604	6,781		
需要電力(送電端)	4,918	4,940	4,920	4,890	4,860		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	81	71	71	71	71	
	一般送配電事業者						
供給予備力(送電端)	1,597	1,902	2,433	1,714	1,921		
供給予備率(%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)	32.5% (34.1%)	38.5% (39.9%)	49.5% (50.9%)	35.0% (36.5%)	39.5% (41.0%)		
調整力確保量	354	376					
調整力(%)	7.2%	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	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	716	773			
		風力	2	2			
		太陽光	683	739			
地熱							
バイオマス		32	32				
廃棄物							
その他							
合計	718	775					

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
245	240	239	231	230	230
329	364	379	397	405	418
△ 574	△ 605	△ 618	△ 628	△ 635	△ 648
0	0	0	0	0	0
4,173	4,138	4,123	4,093	4,074	4,049
2,084	2,096	2,079	2,111	2,162	2,176
57	64	0	1	1	1
△ 1,626	△ 1,636	△ 1,644	△ 1,651	△ 1,615	△ 1,620
6,887	6,903	6,820	6,832	6,871	6,874
4,830	4,810	4,780	4,750	4,730	4,700
71	71	71	71	71	71
2,057	2,093	2,040	2,082	2,141	2,174
42.6%	43.5%	42.7%	43.8%	45.3%	46.2%
(44.1%)	(45.0%)	(44.2%)	(45.3%)	(46.8%)	(47.8%)
2					2
2					2
1,661					2,179
405					458
1,214					1,679
42					42
1,663					2,181

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

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		891	1,056	1,334	1,754	1,864
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
		その他		1,063	824	1,111	1,368	1,441
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 1,953	△ 1,879	△ 2,445	△ 3,122	△ 3,305	
	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)		25,552	27,778	28,833	27,994	27,819	
一般送配電事業者(補正)			328	△ 146	△ 45	△ 45		
【エリア】合計(送電端)		27,506	29,985	31,133	31,071	31,080		
需要電力量(送電端)		26,567	26,674	26,600	26,367	26,220		
送電端電力量	水力発電所		11	16				
		一般	11	16				
		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		1,943	1,863				
	その他	風力		109	118			
		太陽光		926	797			
		地熱						
バイオマス			908	949				
廃棄物								
合計		1,953	1,879					
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
1,892	1,877	1,876	1,876	1,874	1,874
2,253	2,639	2,784	2,898	3,002	3,115
△ 4,145	△ 4,515	△ 4,660	△ 4,773	△ 4,876	△ 4,989
0	0	0	0	0	0
27,626	27,512	27,276	27,145	25,819	25,768
△ 45	△ 45	△ 45	△ 45	△ 45	△ 45
31,726	31,983	31,892	31,873	30,651	30,713
26,079	26,001	25,786	25,635	25,492	25,417
43					43
43					43
4,102					4,946
984					1,257
1,475					2,046
1,643					1,644
4,145					4,989

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

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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	459	468	469	471	475	512
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	59	151	144	212	223	160
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 141	△ 242	△ 237	△ 307	△ 322	△ 297
	合計(送電端)		376	376	376	376	376	376
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		3,161	3,114	3,472	4,390	4,398	3,702
	【エリア】発電事業者(余力合計)		1,624	1,919	2,097	1,666	1,636	2,093
	一般送配電事業者(補正)		106	104	115	114	111	88
	エリア外供給力(再掲)		△ 583	△ 363	△ 1,142	△ 1,076	△ 1,086	△ 1,090
【エリア】合計(送電端)		5,408	5,755	6,296	6,854	6,842	6,555	
需要電力(送電端)		3,440	3,430	3,920	4,940	4,940	4,320	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	71	71	71	71	71	71	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		1,968	2,325	2,376	1,914	1,902	2,235	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		57.2% (59.3%)	67.8% (69.8%)	60.6% (62.4%)	38.7% (40.2%)	38.5% (39.9%)	51.7% (53.4%)	
調整力確保量		376	376	376	376	376	376	
調整力(%)		10.9%	11.0%	9.6%	7.6%	7.6%	8.7%	

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)
488	439	495	501	505	474
122	18	69	60	34	42
△ 275	△ 165	△ 241	△ 237	△ 216	△ 224
335	292	323	323	323	292
3,339	3,373	4,151	4,145	4,150	3,504
2,036	1,770	1,121	1,173	291	1,093
59	59	59	62	63	83
△ 1,061	△ 1,092	△ 1,136	△ 1,076	△ 989	△ 582
6,044	5,658	5,895	5,940	5,043	5,196
3,620	3,700	4,610	4,610	4,610	4,040
71	71	71	71	71	71
2,424	1,958	1,285	1,330	433	1,156
67.0% (68.9%)	52.9% (54.8%)	27.9% (29.4%)	28.9% (30.4%)	9.4% (10.9%)	28.6% (30.4%)
335	292	323	323	323	292
9.3%	7.9%	7.0%	7.0%	7.0%	7.2%

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

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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	165	173	173	177	181	151
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
	取引所							
	その他	60	181	165	252	260	191	
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 226	△ 354	△ 339	△ 429	△ 441	△ 341	
	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)	3,092	2,981	3,397	4,298	4,301	3,585	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	1,408	2,814	2,924	2,872	2,577	2,495	
	一般送配電事業者(補正)	61	67	33	35	36	72	
	エリア外供給力(再掲)	△ 707	△ 751	△ 691	△ 1,568	△ 1,582	△ 1,587	
【エリア】合計(送電端)	4,787	6,215	6,692	7,634	7,353	6,493		
需要電力(送電端)	3,430	3,410	3,890	4,920	4,920	4,290		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	71	71	71	71	71	71	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)	1,357	2,805	2,802	2,714	2,433	2,203		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	39.6% (41.6%)	82.3% (84.3%)	72.0% (73.9%)	55.2% (56.6%)	49.5% (50.9%)	51.3% (53.0%)		
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)
168	163	178	181	181	179
148	24	79	75	49	53
△ 316	△ 187	△ 258	△ 256	△ 230	△ 232
0	0	0	0	0	0
3,209	3,251	3,994	3,985	3,989	3,379
2,336	2,032	1,550	2,389	2,444	3,105
△ 17	△ 17	△ 4	6	14	34
△ 1,194	△ 1,577	△ 1,595	△ 1,534	△ 1,601	△ 1,672
5,844	5,453	5,797	6,636	6,677	6,750
3,600	3,680	4,580	4,580	4,580	4,010
71	71	71	71	71	71
2,244	1,773	1,217	2,056	2,097	2,740
62.3%	48.2%	26.6%	44.9%	45.8%	68.3%
(64.3%)	(50.1%)	(28.1%)	(46.4%)	(47.3%)	(70.1%)

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							
		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	59	61	56	59	59	88	382
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他							
		取引所							
		その他	68	93	56	104	94	86	501
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 127	△ 154	△ 112	△ 164	△ 152	△ 174	△ 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
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	2,125	2,154	2,330	2,791	2,647	2,316	14,364
		一般送配電事業者（補正）	19	20	19	35	35	34	164
		【エリア】合計（送電端）	2,271	2,329	2,461	2,990	2,835	2,525	15,411
	需要電力量（送電端）	2,001	1,957	2,062	2,383	2,426	2,136	12,965	

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
110	101	112	112	115	123	674	1,056
73	47	51	51	43	58	323	824
△ 183	△ 148	△ 164	△ 163	△ 158	△ 181	△ 996	△ 1,879
0	0	0	0	0	0	0	0
2,131	2,166	2,396	2,593	2,022	2,107	13,414	27,778
20	19	35	36	32	21	163	328
2,334	2,333	2,595	2,791	2,212	2,308	14,574	29,985
2,056	2,066	2,400	2,553	2,324	2,310	13,709	26,674

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	該当なし			
着工準備中	伊方北幹線	伊方発電所 ～ 大洲変電所	187	19
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	2024-2	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	高知	高知県高知市	100
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				
3	187/66	200→300	1→1		2021-9	2022-7	高経年化対策 需要対策

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）	発電事業者	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	8	8	8	8	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	33	30	30	30	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	11	26	38	46	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	170	181	200	310	339	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	23	25	14	14	14	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	107	117	119	119	118	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	68	136	179	179	177	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	771	1,003	1,405	1,405	1,405	
		小計								
		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									
	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								
	その他	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	158	181	109	121	132	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	564	776	876	984	1,089	
		太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	47	57	38	44	49	
年間受給電力量(10 ⁶ kWh)				126	164	202	234	268		
風力		四国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 4	△ 2	20	11	117		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 52	△ 29	88	△ 4	645		
10万kW以下一括		四国	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	2	2		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	9	11	13	13		
10万kW以下一括		四国	最大受給電力(10 ³ kW)	21	23	23	23	29		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	178	192	192	215	238		
小計										
合計										

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
8	8	8	8	8	水力
30	30	30	30	30	
42	41	43	42	42	風力
323	323	323	322	322	
14	13	13	12	12	太陽光（全量）
118	118	117	117	117	
177	177	167	167	167	バイオマス
1,405	1,405	1,405	1,405	1,405	
143	142	149	156	164	太陽光（全量）
1,187	1,275	1,360	1,437	1,517	
54	55	59	61	66	太陽光（余剰）
304	330	359	385	412	
137	152	159	157	157	風力
896	927	928	929	935	
2	2	2	2	2	水力
13	13	13	13	13	
29	29	29	29	29	バイオマス
238	238	238	238	238	
364	379	397	405	418	
2,639	2,784	2,898	3,002	3,115	
605	618	628	635	648	
4,515	4,660	4,773	4,876	4,989	

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)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		10,330	10,202	10,109	9,955	9,840
	業務用		5,704	5,753	5,776	5,758	5,756
	産業用その他		9,138	9,272	9,272	9,224	9,201
	合計(使用端)		25,172	25,227	25,157	24,937	24,797
	合計(需要端)		25,205	25,260	25,190	24,970	24,830
	合計(送電端)		26,587	26,674	26,600	26,367	26,220
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,918	4,940	4,920	4,890	4,860
年負荷率(%)			61.7%	61.6%	61.5%	61.6%	61.6%
送配電損失率(%)			5.2%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%
想定の前提となる指標等		想定の前提とした主な指標は以下の通り。 【四国の人口】2031年度：331.0万人(2020年度実績：369.9万人) 【国内総生産】2031年度：596.1兆円(2020年度実績：527.1兆円) 【鉱工業生産指数】(2015年=100)2031年度：104.2(2020年度実績：90.4)					
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)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
9,733	9,642	9,501	9,380	9,265	9,170	
5,752	5,763	5,743	5,741	5,739	5,755	
9,179	9,185	9,142	9,122	9,104	9,112	
24,664	24,590	24,386	24,243	24,108	24,037	
24,697	24,623	24,419	24,276	24,141	24,070	
26,079	26,001	25,786	25,635	25,492	25,417	
4,830	4,810	4,780	4,750	4,730	4,700	
61.6%	61.5%	61.6%	61.6%	61.5%	61.6%	
5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 四国

(8月)

	送電所名(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 四国 (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	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	1	0	0	0	1	2	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	22	12	11	6	9	10		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	11	7	8	7	8	53	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	4	15	14	22	23	16		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	10	10	9	10	11	9	58	
		10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	57	64	68	67	68	110		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	36	40	40	41	41	71	269	
		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)							
	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	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	25	95	94	150	158	109			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	38	64	35	79	65	63	343		
	太陽光（余剰買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	7	31	29	44	47	33			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	12	15	7	14	14	13	76		
	風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	4	3	2	△ 3	△ 4	△ 4			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	△ 2	0	△ 5	△ 1	△ 5	△ 11		
	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)	1	1	1	1	1	1	4		
	10万kW以下一括	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	22	21	18	21	21	21			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	15	15	13	15	15	15	88		
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	59	151	144	212	223	160		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	68	93	56	104	94	86	501	
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	517	618	613	683	698	672			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	127	154	112	164	152	174	883		

欄外備考

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)	下期計	年度計	
[Redacted]								
0	0	0	0	6	7			水力
0	0	0	0	3	3	6	8	
13	22	32	38	40	41			風力
10	12	26	25	23	21	117	170	
13	1	7	5	3	4			太陽光 (全量)
9	7	7	7	8	11	48	107	
128	124	134	134	133	131			バイオマス
91	82	80	80	82	89	503	771	
[Redacted]								
81	4	42	36	17	23			太陽光 (全量)
52	32	37	32	30	38	221	564	
25	2	13	12	5	7			太陽光 (余剰)
10	8	5	9	8	9	50	126	
△ 6	△ 9	△ 8	△ 10	△ 11	△ 11			風力
△ 5	△ 9	△ 6	△ 6	△ 10	△ 5	△ 42	△ 52	
1	1	1	1	1	1			水力
1	1	1	1	1	1	4	8	
21	21	20	21	22	22			バイオマス
15	15	15	15	14	16	90	178	
122	18	69	60	34	42			
73	47	51	51	43	58	323	824	
610	457	564	560	539	516			
183	148	164	163	158	181	996	1,879	

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023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 (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)	上期計	
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)	7	7	7	8	8	8	
				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)	29	16	14	8	11	13	
				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)	5	17	16	25	25	17	
				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)	125	133	136	136	136	112	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	165	173	173	177	181	151	
				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)						
	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	太陽光（全量買取）	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	31	120	109	174	181	127	
				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	39	37	56	57	42	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力	四国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 4	△ 2	△ 2	△ 1	△ 2	△ 2	
				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)	24	23	20	23	23	23		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	60	181	166	252	260	191		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	226	353	339	429	441	341		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								

欄外備考

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)	下期計	年度計	
9	8	8	7	6	7			水力
17	29	29	33	37	36			風力
13	0	6	5	3	3			太陽光 (全量)
129	125	136	136	135	133			バイオマス
168	163	178	181	181	179			
95	4	44	42	22	25			太陽光 (全量)
32	1	16	13	6	8			太陽光 (余剰)
△ 2	△ 4	△ 4	△ 3	△ 4	△ 4			風力
1	1	1	1	1	1			水力
23	23	22	23	24	23			バイオマス
148	24	79	75	49	53			
316	187	258	256	230	232			

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)	0.50%
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

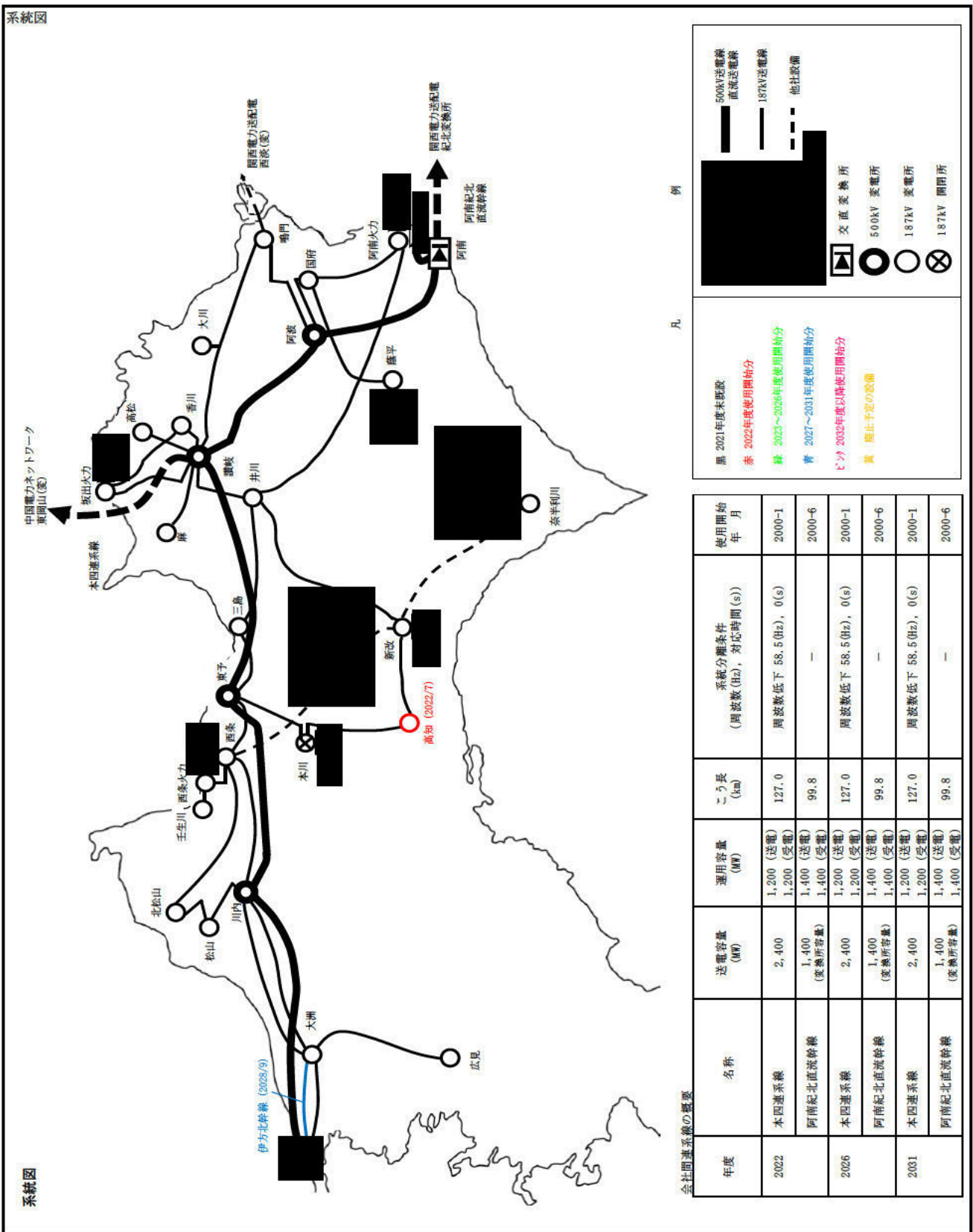
周波数滞在率実績表

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)	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)	0.57%
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)	0.37%
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表
電力系統の状況



凡 例

■ 2021年度事業費
■ 2022年度使用開始分
■ 2023~2026年度使用開始分
■ 2027~2031年度使用開始分
■ 2032年度以降使用開始分
■ 廃止予定の設備

▲ 交流変換所
● 500kV 変電所
○ 187kV 変電所
⊗ 187kV 開閉所

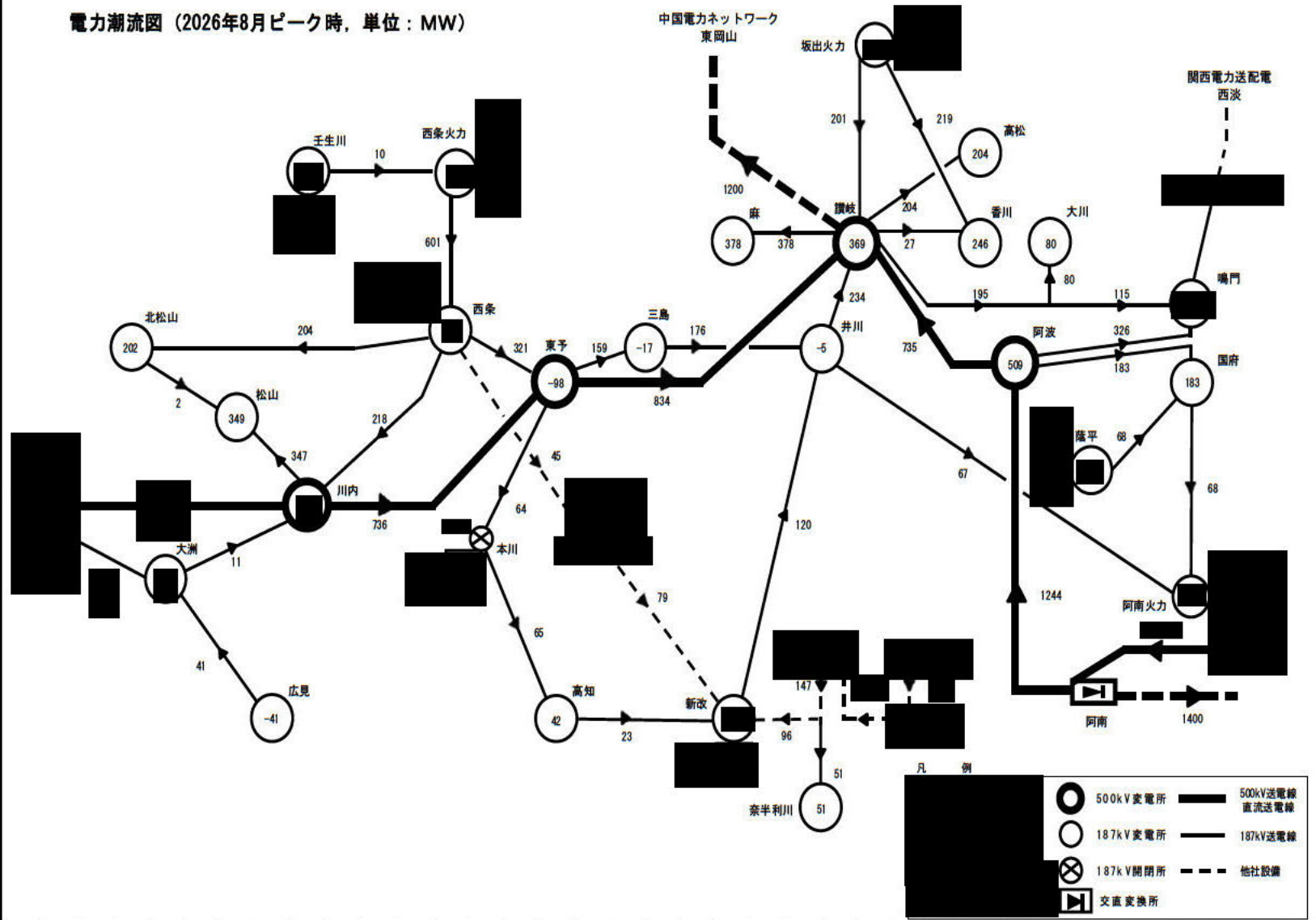
500kV送電線
 直流通電線
 187kV送電線
 他社設備

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
2022	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
		1,400 (変換所容量)	1,400 (送電) 1,400 (受電)	99.8	-	2000-6
2026	阿南紀北直流通電線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127.0	周波数低下 58.5 (Hz), 0 (s)	2000-1
		1,400 (変換所容量)	1,400 (送電) 1,400 (受電)	99.8	-	2000-6
2031	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
		1,400 (変換所容量)	1,400 (送電) 1,400 (受電)	99.8	-	2000-6

欄外備考

電力潮流図 (2026年8月ピーク時, 単位: MW)



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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 1,171	1,171	0
[送電分] 1,400	1,400	0

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 1,200	1,200	0
[送電分] 1,400	1,400	0

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
東岡山変電所	2,400	1,200	1,200
阿南変換所	1,400	1,400	1,400

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 1,200	1,200	0
[送電分] 1,400	1,400	0