

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） 広島県広島市中区小町4番33号
（事業者名） 中国電力ネットワーク株式会社
（代表者名） 代表取締役社長 松岡 秀夫
（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、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	該当なし
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	該当なし
	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	P11

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P13
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	P15
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	P17
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P21
様式第 3 8		電力系統の状況	P23
様式第 3 8		電力潮流の状況	P24
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	P25

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 中国 (エリア指定断面1: 8月15時)

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	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		1,254	1,369	805	731	742
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
		その他		157	78	149	180	213
	調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)		△ 655	△ 700	△ 933	△ 889	△ 934	
	合計 (送電端)		757	747	22	22	22	
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)		11,698	10,879	11,277	11,329	10,592	
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		72	439	1,172	674	921	
	一般送配電事業者 (補正)			△ 24	△ 11	△ 9	△ 9	
エリア外供給力 (再掲)		1,487	1,521	1,552	1,506	1,486		
【エリア】合計 (送電端)		13,181	12,740	13,392	12,905	12,461		
需要電力 (送電端)		10,543	10,470	10,460	10,445	10,430		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		0	213	0	0	0	
	一般送配電事業者							
供給予備力 (送電端)		2,638	2,270	2,932	2,460	2,031		
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		25.0% (25.0%)	21.7% (23.7%)	28.0% (28.0%)	23.6% (23.6%)	19.5% (19.5%)		
調整力確保量		735	725					
調整力 (%)		7.0%	6.9%					
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所	13	18				
		一般	13	18				
		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	△ 736	△ 638				
		風力	△ 214	△ 214				
		太陽光	△ 677	△ 613				
地熱								
バイオマス		155	189					
廃棄物								
その他								
合計		△ 723	△ 620					

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
744	718	721	719	719	681
259	317	351	404	428	512
△ 981	△ 1,014	△ 1,050	△ 1,102	△ 1,126	△ 1,172
22	22	22	22	21	21
10,592	10,525	10,455	10,418	10,421	10,449
916	945	940	944	939	921
△ 15	△ 14	△ 17	△ 17	△ 17	△ 16
1,499	1,498	1,498	1,497	1,496	1,495
12,496	12,490	12,449	12,468	12,490	12,547
10,415	10,400	10,385	10,370	10,355	10,340
0	0	0	0	0	8
2,081	2,090	2,064	2,098	2,135	2,207
20.0%	20.1%	19.9%	20.2%	20.6%	21.3%
(20.0%)	(20.1%)	(19.9%)	(20.2%)	(20.6%)	(21.4%)
25					25
25					25
920					2,554
339					977
239					1,324
342					253
945					2,579

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中国

年度		2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025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(送電端)					
		合計(送電端)					
	調達分	発電事業者	3,763	4,951	5,541	6,020	6,060
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者					
		取引所 その他	804	757	1,409	2,173	2,460
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 4,441	△ 5,582	△ 6,824	△ 8,067	△ 8,395	
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	合計(送電端)	126	126	126	125	125	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)	60,008	55,815	54,450	52,516	55,254	
	一般送配電事業者(補正)		△ 146	△ 36	△ 36	△ 36	
	【エリア】合計(送電端)	64,575	61,376	61,363	60,672	63,738	
需要電力量(送電端)	59,892	59,950	60,064	59,830	59,759		
送電端電力量	水力発電所	169	170				
		一般	169	170			
		揚水					
	火力発電所	115	112				
		石炭					
		LNG					
		石油	115	112			
		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	4,284	5,425				
	風力	108	51				
	太陽光	1,506	1,583				
	地熱	0	0				
バイオマス	2,669	3,791					
廃棄物							
その他							
合計	4,567	5,707					
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
6,164	5,887	6,039	5,980	5,900	5,679
2,893	3,394	3,788	4,194	4,547	4,919
△ 8,932	△ 9,155	△ 9,701	△ 10,049	△ 10,322	△ 10,472
125	126	125	125	125	125
55,575	54,918	54,854	54,654	54,593	54,396
△ 36	△ 36	△ 36	△ 36	△ 36	△ 36
64,596	64,162	64,643	64,792	65,004	64,958
59,689	59,781	59,548	59,477	59,407	59,499
300					292
300					292
110					110
110					110
8,647					10,196
965					1,827
2,790					4,087
0					0
4,893					4,282
9,057					10,598

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

中国

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	992	1,027	1,069	1,376	1,369	1,269
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	△ 4	41	45	89	78	55
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 327	△ 463	△ 523	△ 718	△ 700	△ 653
		合計(送電端)	662	605	591	747	747	671
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	7,829	8,186	9,174	11,252	10,879	9,999
		【エリア】発電事業者(余力合計)	145	128	133	447	439	454
		一般送配電事業者(補正)	△ 25	△ 26	△ 24	△ 22	△ 24	△ 30
		エリア外供給力(再掲)	816	799	1,188	1,483	1,521	1,550
	【エリア】合計(送電端)	8,937	9,356	10,397	13,141	12,740	11,747	
	需要電力(送電端)	7,590	7,500	8,230	10,470	10,470	9,350	
	ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	213	213	213	213	213	213
		一般送配電事業者						
	供給予備力(送電端)	1,347	1,856	2,167	2,671	2,270	2,397	
	供給予備率(%)	17.7%	24.7%	26.3%	25.5%	21.7%	25.6%	
	(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	(20.6%)	(27.6%)	(28.9%)	(27.5%)	(23.7%)	(27.9%)	
	調整力確保量	645	590	576	725	725	654	
	調整力(%)	8.5%	7.9%	7.0%	6.9%	6.9%	7.0%	

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間10時)	12月 (月間10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
1,128	1,086	1,303	1,349	1,336	1,210
36	△ 8	10	13	△ 4	△ 2
△ 559	△ 463	△ 573	△ 615	△ 585	△ 550
605	616	740	747	747	658
8,472	8,671	10,111	10,613	10,421	9,783
443	444	438	403	418	428
△ 36	△ 36	△ 36	△ 35	△ 35	△ 29
1,394	1,394	1,442	1,484	1,484	1,326
10,043	10,159	11,826	12,343	12,136	11,389
7,830	8,560	10,290	10,400	10,400	9,140
213	213	213	213	213	213
2,213	1,599	1,536	1,943	1,736	2,249
28.3% (31.0%)	18.7% (21.2%)	14.9% (17.0%)	18.7% (20.7%)	16.7% (18.7%)	24.6% (26.9%)
590	598	719	725	725	639
7.5%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%

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

中国

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	553	632	756	827	805	624
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所 その他	23	104	99	170	149	112
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 559	△ 720	△ 841	△ 975	△ 933	△ 718	
	合計(送電端)	17	15	15	22	22	17	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	8,756	8,999	10,058	11,813	11,277	9,408	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	1,155	1,170	1,147	1,182	1,172	1,165	
	一般送配電事業者(補正)	△ 4	△ 2	△ 12	△ 12	△ 11	△ 3	
	エリア外供給力(再掲)	1,197	1,031	1,382	1,570	1,552	1,577	
	【エリア】合計(送電端)	10,482	10,902	12,049	13,980	13,392	11,305	
需要電力(送電端)	7,580	7,490	8,220	10,460	10,460	9,340		
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							
供給予備力(送電端)	2,902	3,412	3,829	3,520	2,932	1,965		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	38.3% (38.3%)	45.6% (45.6%)	46.6% (46.6%)	33.6% (33.6%)	28.0% (28.0%)	21.0% (21.0%)		
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10時)	12月 (月間10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
472	375	604	628	603	555
86	13	46	55	32	35
△ 542	△ 371	△ 629	△ 661	△ 613	△ 571
15	18	21	22	22	19
8,360	7,986	10,171	10,991	10,373	8,400
1,176	1,169	1,152	1,154	1,144	1,165
△ 54	△ 23	△ 20	△ 18	△ 15	△ 11
1,518	1,533	1,449	1,486	1,450	1,131
10,040	9,520	11,952	12,810	12,136	10,144
7,820	8,560	10,280	10,390	10,390	9,130
0	0	0	0	0	0
2,220	960	1,672	2,420	1,746	1,014
28.4% (28.4%)	11.2% (11.2%)	16.3% (16.3%)	23.3% (23.3%)	16.8% (16.8%)	11.1% (11.1%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 中国

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（送電端）							
		合計（送電端）							
	調達分	発電事業者	340	347	339	408	424	426	2,284
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他							
		取引所							
		その他	56	66	79	44	69	67	381
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 387	△ 404	△ 409	△ 442	△ 481	△ 484	△ 2,606
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	10	9	9	10	11	10	59
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	4,193	4,126	4,324	4,897	5,058	4,500	27,098
		一般送配電事業者（補正）	△ 12	△ 13	△ 12	△ 12	△ 12	△ 12	△ 74
	【エリア】合計（送電端）	4,577	4,526	4,729	5,337	5,539	4,981	29,689	
	需要電力量（送電端）	4,493	4,464	4,670	5,235	5,463	4,734	29,059	

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
410	424	464	472	424	474	2,667	4,951
68	87	58	50	56	58	376	757
△ 468	△ 501	△ 510	△ 510	△ 468	△ 520	△ 2,976	△ 5,582
9	10	12	13	12	12	67	126
4,262	4,442	5,145	5,360	4,839	4,670	28,717	55,815
△ 12	△ 12	△ 12	△ 12	△ 11	△ 13	△ 72	△ 146
4,727	4,941	5,654	5,870	5,307	5,188	31,687	61,376
4,527	4,758	5,565	5,718	5,251	5,072	30,891	59,950

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 中国（エリア指定断面1：8月15時）

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	
受電（調達）	発電事業者	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	236	254	132	131	130
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,356	1,462	1,481	1,477	1,471
			中国	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	0	0
			中国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	9	31	42	42
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	145	153	288	429	442
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	8	8	13	13	13
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	65	66	75	75	75
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	291	343	351	351	351
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,395	2,615	2,662	2,618	2,687
		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)					
	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	非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	66	86	103	105	105	
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	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	7	7	7	7	
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	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	
	非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0				
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	559	702	906	947	947	
	太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	5	53	54	76	98	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 80	208	432	524	765	
	太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	76	90	55	63	70	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	299	363	426	487	546	
風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 5	5	70	74	91		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 95	42	298	390	523		
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	78	149	180	213	259		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	757	1,409	2,173	2,460	2,893		
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,447	954	911	956	1,003		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5,707	6,949	8,192	8,520	9,057		

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
127	119	116	116	116	太陽光（全量）
1,465	1,460	1,455	1,450	1,441	
0	0	0	0	0	太陽光（余剰）
1	1	1	1	1	
43	41	43	43	43	風力
442	442	442	442	442	
13	12	12	12	12	水力
73	70	69	69	69	
327	341	341	341	341	バイオマス
2,417	2,581	2,527	2,569	2,519	
0	0	0	0	0	水力
105	105	105	105	105	
1	1	1	1	1	太陽光（全量）
7	7	7	7	7	
0	0	0	0	0	太陽光（余剰）
1	1	1	1	1	
					バイオマス
948	945	945	813	783	
122	132	146	164	182	太陽光（全量）
1,065	1,248	1,454	1,660	1,811	
75	77	81	87	94	太陽光（余剰）
608	659	714	768	827	
119	142	176	176	237	風力
660	823	969	1,193	1,385	
317	351	404	428	512	
3,394	3,788	4,194	4,547	4,919	
1,035	1,072	1,123	1,147	1,193	
9,281	9,826	10,174	10,447	10,598	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 中国 (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		19,867	19,738	19,746	19,603	19,514
	業務用		10,664	10,775	10,787	10,745	10,733
	産業用その他		26,080	26,267	26,355	26,318	26,353
	合計(使用端)		56,611	56,780	56,888	56,666	56,600
	合計(需要端)		56,662	56,833	56,940	56,718	56,652
	合計(送電端)		59,772	59,950	60,064	59,830	59,759
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			10,543	10,470	10,460	10,445	10,430
年負荷率(%)			64.7%	65.4%	65.4%	65.4%	65.4%
送配電損失率(%)			5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%
想定の前提となる指標等		想定の前提とした主要な経済指標は以下のとおり ・人口(中国エリア内) …2031年度:6,736千人 ・鉱工業生産指数(全国) …2022年度:101.6, 2023年度:102.0, 2031年度:104.2					
想定の方法		各用途の想定手法は以下のとおり ○電力量 [短期] ・家庭用その他: 口数は将来推計人口を、時系列傾向により想定した口あたり人口で除して算出。原単位は時系列傾向等により想定。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用電力: 時系列傾向等により想定。 ・産業用その他: 鉱工業生産指数との相関や、個別需要者動向等により想定。 [長期] ・家庭用その他: 口数は将来推計人口を、時系列傾向により想定した口あたり人口で除して算出。原単位は時系列傾向等により想定。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 ・業務用電力: 時系列傾向等により想定。 ・産業用その他: 鉱工業生産指数との相関等により想定。 [中間期] 第3~9年度は長期回帰式に基づき想定(差分補正有)。					

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
19,425	19,389	19,246	19,157	19,068	19,031	
10,720	10,736	10,694	10,682	10,669	10,685	
26,388	26,496	26,459	26,494	26,529	26,637	
56,533	56,621	56,399	56,333	56,266	56,353	
56,585	56,673	56,451	56,385	56,318	56,405	
59,689	59,781	59,548	59,477	59,407	59,499	
10,415	10,400	10,385	10,370	10,355	10,340	
65.4%	65.4%	65.5%	65.5%	65.5%	65.5%	
5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	

○最大電力

〔短期〕 左記で算出した電力量と日負荷率の実績傾向等から算出。

〔長期〕 左記で算出した電力量と日負荷率の実績傾向等から算出。

〔中間期〕 短期と長期との等差接続。

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 中国

(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 中国 (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	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	40	154	149	242	236	156	792
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	134	144	127	132	138	118	
	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	1
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	
	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	28	12	10	8	9	9	63
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	13	9	12	8	8	
	10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	10	9	8	9	8	8	32
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	5	5	6	4	5	
	10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	213	206	232	292	291	346	1,086
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	150	151	148	194	206	237	
	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	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	30
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	5	5	5	5	5	
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1	1	4
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1	
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	0
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	265
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	44	43	43	46	45	44	
	太陽光(全量買取)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 1	△ 5	△ 1	2	5	3	△ 48
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 12	△ 7	5	△ 22	△ 8	△ 3	
	太陽光(余剰買取)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	13	52	51	90	76	56	171
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	29	34	32	25	28	24	
	風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 16	△ 7	△ 6	△ 5	△ 5	△ 5	△ 42
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 11	△ 9	△ 7	△ 10	△ 2	△ 3	
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	△ 4	41	45	89	78	55	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	56	66	79	44	69	67	
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	988	1,068	1,114	1,465	1,447	1,324	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	396	413	418	452	493	494	

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 中国 (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	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	39	156	166	269	254	166		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	1万kW以下事業者	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	29	13	11	8	9	9		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	8	8	8	8	8		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	323	311	384	346	343	344		
			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)								
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)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1	1		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	太陽光(全量買取)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	10	41	30	52	53	38		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	太陽光(余剰買取)	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	15	63	63	111	90	67		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 2	△ 1	5	4	5	5		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	23	104	99	170	149	112		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	575	735	855	997	954	735		
			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

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)	0.52%
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

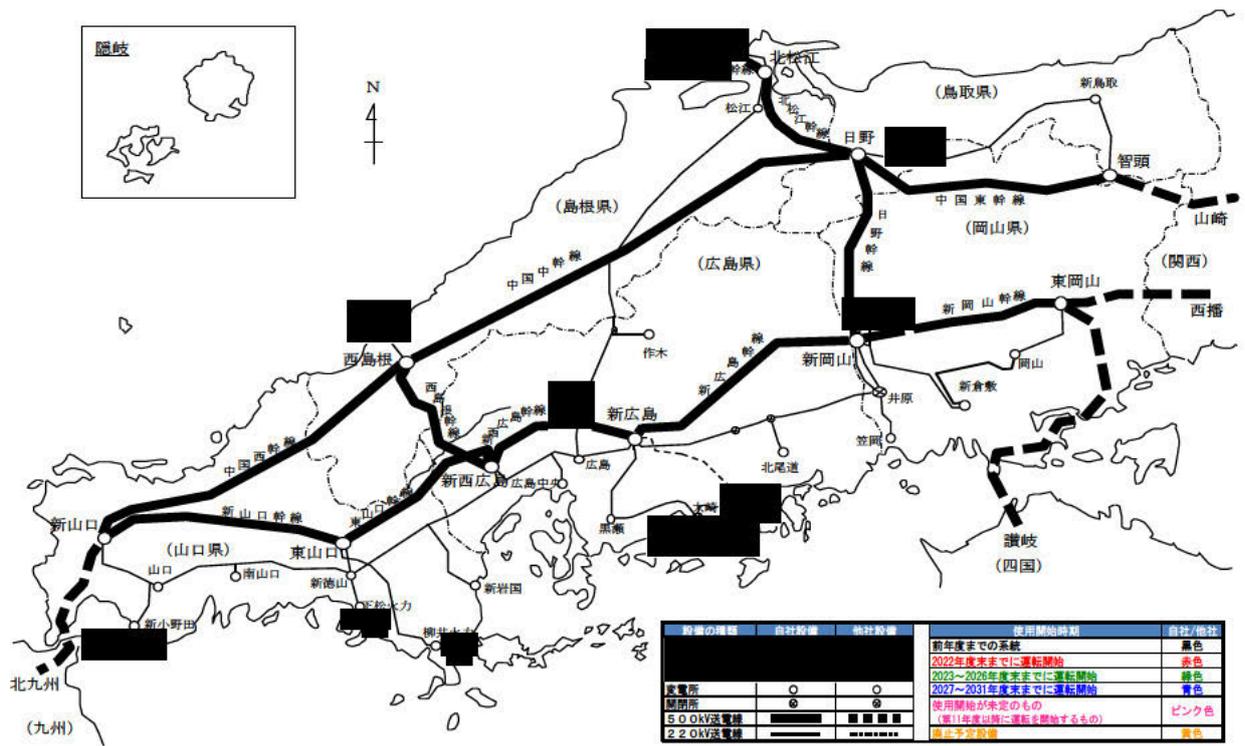
2021年度

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

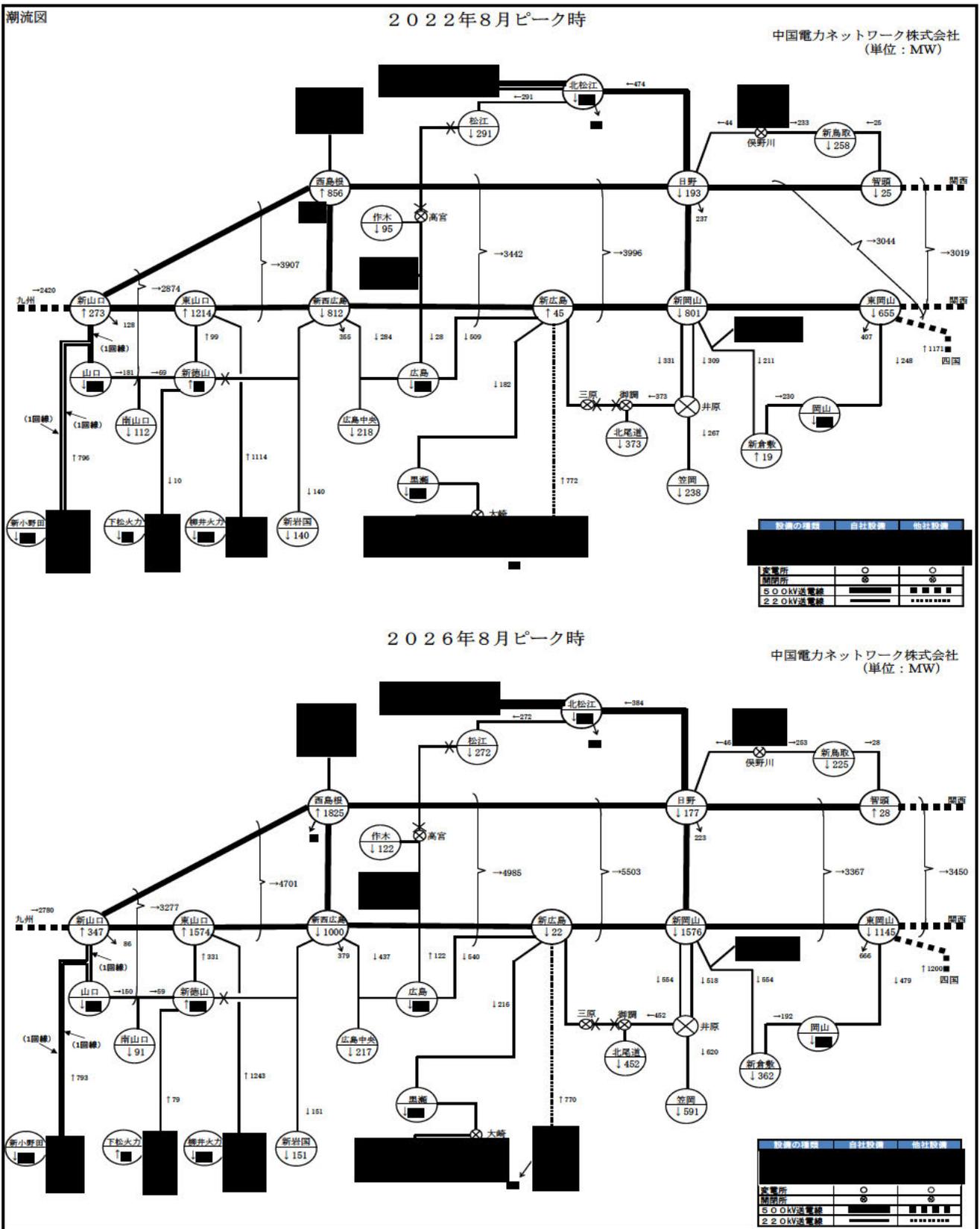
様式第38表
電力系統の状況

年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	系統分離条件	使用開始年月
					周波数 (Hz), 対応時間 (s)	
2022	西播東岡山線	5,568	4,550 (送電)	42.4	・周波数低下58.5Hz, 10s	1980/3
	山崎智頭線	11,096	2,780 (受電)	42.6	・周波数低下58.0Hz, 1s	2001/6
	本四連系線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127	・周波数低下58.5Hz, 0s	2000/1
	関門連系線	5,568	230 (送電) 2,470 (受電)	64.2	・周波数低下58.5Hz, 0s	1980/5
2026	西播東岡山線	5,568	4,550 (送電)	42.4	・周波数低下58.5Hz, 10s	1980/3
	山崎智頭線	11,096	2,780 (受電)	42.6	・周波数低下58.0Hz, 1s	2001/6
	本四連系線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127	・周波数低下58.5Hz, 0s	2000/1
	関門連系線	5,568	230 (送電) 2,780 (受電)	64.2	・周波数低下58.5Hz, 0s	1980/5
2031	西播東岡山線	5,568	4,550 (送電)	42.4	・周波数低下58.5Hz, 10s	1980/3
	山崎智頭線	11,096	2,780 (受電)	42.6	・周波数低下58.0Hz, 1s	2001/6
	本四連系線	2,400	1,200 (送電) 1,200 (受電)	127	・周波数低下58.5Hz, 0s	2000/1
	関門連系線	5,568	230 (送電) 2,780 (受電)	64.2	・周波数低下58.5Hz, 0s	1980/5



欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



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
東岡山（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線）	5,568 11,096	4,550	2,780
東岡山 （本四連系線）	2,400	1,200	1,200
新山口 （関門連系線）	5,568	230	2,470

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	3,019	3,019	0
[受電分]	1,171	0	1,171
[受電分]	2,420	0	2,420

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（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線）	5,568 11,096	4,550	2,780
東岡山 （本四連系線）	2,400	1,200	1,200
新山口 （関門連系線）	5,568	230	2,780

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	3,450	3,450	0
[受電分]	1,200	0	1,200
[受電分]	2,780	0	2,780

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（西播東岡山線） 智頭（山崎智頭線）	5,568 11,096	4,550	2,780
東岡山 （本四連系線）	2,400	1,200	1,200
新山口 （関門連系線）	5,568	230	2,780

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	3,135	3,135	0
[受電分]	1,200	0	1,200
[受電分]	2,780	0	2,780