

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) 広島県広島市中区小町 4 番 3 3 号

(事業者名) 中国電力ネットワーク株式会社

(代表者名) 長谷川 宏之

(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	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 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	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	P19
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P21
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	P25
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P29
様式第 3 8		電力系統の状況	P31
様式第 3 8		電力潮流の状況	P32
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	P33

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)

年 度			2 0 2 4年度	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			(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		1,029	849	875	729	720
		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	225	△ 50	43	163	177
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,223	△ 766	△ 888	△ 859	△ 865	
	合計（送電端）		31	34	31	33	32	
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エリア】 合計（送電端）		12,127	11,966	12,120	11,471	11,472		
需要電力（送電端）		10,273	10,180	10,200	10,210	10,350		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		1,854	1,786	1,920	1,261	1,122		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時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	水力発電所		45	48			
		一般	45	48				
		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		△ 8	527				
		風力	17	247				
		太陽光	△ 278	△ 11				
		地熱						
		バイオマス	253	292				
		廃棄物						
		蓄電池						
		水素						
		アンモニア						
	その他							
	合計		37	576				

欄外備考

(単位：10³kW)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
753	767	723	723	683	682
211	260	266	334	388	464
△ 932	△ 995	△ 956	△ 1,025	△ 1,039	△ 1,114
32	32	32	32	32	32
11,664	11,900	12,294	12,457	12,442	12,465
10,520	10,610	10,920	11,030	11,020	11,010
1,144	1,290	1,374	1,427	1,422	1,455
10.9%	12.2%	12.6%	12.9%	12.9%	13.2%
(10.9%)	(12.2%)	(12.6%)	(12.9%)	(12.9%)	(13.2%)
49					49
49					49
2,179					4,441
406					443
1,469					3,781
305					217
2,228					4,490

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			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	7,897	5,675	5,865	5,765	5,775	
		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	539	808	1,596	2,403	2,296
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 8,300	△ 6,360	△ 7,340	△ 8,048	△ 7,951	
	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		△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	
合計（送電端）		133	119	118	117	116		
【エリア】合計（送電端）		52,891	64,923	66,051	65,849	68,305		
需要電力量（送電端）			58,033	56,236	56,462	56,629	57,279	
送 電 端 電 力 量	水力発電所	水力発電所	164	200				
		一般	164	200				
		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	374	608					
	風力	44	93					
	太陽光	△ 541	△ 696					
	地熱							
	バイオマス	871	1,211					
	廃棄物							
	蓄電池							
	水素							
	アンモニア							
	その他							
	合計	539	808					

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
6,294	6,293	6,119	5,955	5,813	5,809
2,334	2,611	2,791	3,599	4,312	5,230
△ 8,509	△ 8,786	△ 8,792	△ 9,437	△ 10,009	△ 10,923
△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3
115	115	114	113	112	112
70,314	68,587	69,416	69,832	70,830	72,212
58,161	59,423	60,759	61,474	61,442	61,412
212					212
212					212
2,121					5,017
△ 229					△ 402
901					4,144
1,449					1,275
2,334					5,230

様式第3 2

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

中国

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		532	555	747	864	849	716		
		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	3	△ 21	△ 28	△ 48	△ 50	△ 19		
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 506	△ 507	△ 687	△ 783	△ 766	△ 664			
	合計（送電端）		29	26	32	32	34	33			
	発動指令電源供給力（再掲）										
【エリア】 合計（送電端）		8,758	8,962	10,541	12,001	11,966	10,976				
需要電力（送電端）		6,870	6,890	7,840	10,180	10,180	8,830				
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者									
		一般送配電事業者									
供給予備力（送電端）		1,888	2,072	2,701	1,821	1,786	2,146				
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		27.5% (27.5%)	30.1% (30.1%)	34.4% (34.4%)	17.9% (17.9%)	17.5% (17.5%)	24.3% (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10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)
517	306	575	617	621	611
△ 2	26	35	32	31	69
△ 486	△ 304	△ 581	△ 619	△ 623	△ 649
29	28	29	30	30	30
9,501	9,560	11,327	11,313	11,316	10,368
7,330	7,740	9,680	9,860	9,860	8,250
2,171	1,820	1,647	1,453	1,456	2,118
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32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

供給区域

中国

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	578	614	722	867	875	768	
		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	47	25	28	25	43	47
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 598	△ 611	△ 720	△ 858	△ 888	△ 784	
	合計（送電端）		27	28	30	33	31	30	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エリア】 合計（送電端）		9,387	9,160	10,608	12,211	12,120	11,284	
	需要電力（送電端）		6,890	6,910	7,850	10,200	10,200	8,840	
ひっ迫時 需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者								
	一般送配電事業者								
供給予備力（送電端）			2,497	2,250	2,758	2,011	1,920	2,444	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時 需要抑制電力反映時）			36.2% (36.2%)	32.6% (32.6%)	35.1% (35.1%)	19.7% (19.7%)	18.8% (18.8%)	27.6% (27.6%)	
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)
622	472	593	656	653	577
48	50	78	82	79	120
△ 644	△ 492	△ 640	△ 705	△ 700	△ 671
26	31	31	33	31	26
9,125	9,394	11,067	11,271	11,401	10,246
7,340	7,760	9,710	9,890	9,890	8,280
1,785	1,634	1,357	1,381	1,511	1,966
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

中国

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	471	452	485	546	551	471	2,975	
		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	14	20	60	38	59	70	261
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 476	△ 464	△ 537	△ 574	△ 599	△ 533	△ 3,181	
	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		△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 2	
合計（送電端）		9	8	8	9	11	8	53		
【エリア】 合計（送電端）		4,972	5,202	5,402	5,886	6,009	5,347	32,819		
需要電力量（送電端）		4,090	4,108	4,265	4,965	5,035	4,562	27,025		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月	下期計	年度計
404	305	476	499	478	537	2,699	5,675
58	140	114	90	76	71	547	808
△ 454	△ 435	△ 578	△ 576	△ 542	△ 596	△ 3,180	△ 6,360
△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 1	△ 2	△ 3
8	11	12	13	11	11	65	119
4,592	4,805	5,849	6,075	5,422	5,360	32,104	64,923
4,300	4,373	5,206	5,536	5,015	4,781	29,211	56,236

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	笠岡幹線	井原開閉所～ 笠岡変電所	220	15
着工準備中				
その他				

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 610×2	2024-11	2027-11	需要対策 電源対応

様式第 3 2

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	新岡山変電所	岡山県高梁市	400
その他			

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	220/66	200×2	2		2025-11	2028-9	電源対応

区分		事業者	エリア	項目	年度					
					2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8年度	2 0 2 9年度	
受電（調達）	発電事業者									
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	28	32	35	33	33	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	290	331	327	308	308	
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	17	20	45	75	112	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	263	386	368	666	1,192	
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	305	302	148	150	146	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	1,664	1,660	1,695	1,732	1,727	
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	3	1	2	2	2	
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	295	320	299	259	259	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	2,217	2,085	1,943	1,699	1,699	
		小 計		最大受給電力(10³kW)	849	875	729	720	753	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	5,675	5,865	5,765	5,775	6,294	
		特定卸供給事業者			最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
					最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
					最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
			小 計		最大受給電力(10³kW)					
	年間受給電力量(10⁶kWh)									
	一般送配電事業者			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	配電事業者			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	小売電気事業者			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	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(10³kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	1,211	1,387	1,449	1,453	1,449	
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	中国	最大受給電力(10³kW)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	200	209	212	212	212	
		太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10³kW)	△ 170	△ 110	△ 13	△ 6	36	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	△ 1,133	△ 691	△ 398	△ 201	189	
		太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10³kW)	114	132	75	80	86	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	437	505	575	643	712	
		風力	中国	最大受給電力(10³kW)	6	21	100	104	89	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	93	187	565	189	△ 229	
		小 計		最大受給電力(10³kW)	△ 50	43	163	177	211	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	808	1,596	2,403	2,296	2,334	
		合 計		最大受給電力(10³kW)	799	919	892	897	964	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	6,482	7,461	8,169	8,070	8,628	

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 中国 (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	18,429	18,382	18,268	18,206	18,046
		業務用	10,112	10,088	10,072	10,086	10,044
		産業用その他	25,109	24,957	25,302	25,509	26,329
		合計（使用端）	53,650	53,427	53,642	53,801	54,419
		合計（需要端）	53,703	53,480	53,695	53,854	54,472
		合計（送電端）	56,470	56,236	56,462	56,629	57,279
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			10,273	10,180	10,200	10,210	10,350
年負荷率（%）			62.8%	63.1%	63.2%	63.1%	63.2%
送配電損失率（%）			4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%
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）…2034年度：6,471千人 ・鉱工業生産指数（全国）…2025年度：103.7，2026年度：105.1，2034年度：110.5				
想定の方法			各用途の想定手法は以下のとおり ○電力量 〔全期間〕 ・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・時系列との相関や，個別需要者動向等により想定。				

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
17,935	17,827	17,769	17,613	17,506	17,401	
10,032	10,019	10,035	9,997	9,987	9,977	
27,291	28,612	29,925	30,799	30,885	30,972	
55,258	56,458	57,729	58,409	58,378	58,350	
55,311	56,511	57,782	58,462	58,431	58,403	
58,161	59,423	60,759	61,474	61,442	61,412	
10,520	10,610	10,920	11,030	11,020	11,010	
63.1%	63.9%	63.3%	63.6%	63.6%	63.7%	
4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	

○最大電力

〔全期間〕 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。

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 中国 (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）				6,524	5,120	5,703	6,164	5,173
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				3	0	0	3	3
合 計				6,527	5,120	5,703	6,167	5,176

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
6,211	6,222	6,262	6,262	6,262	6,262	6,262
3	3	3	3	3	3	3
6,214	6,225	6,265	6,265	6,265	6,265	6,265

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 中国 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）				6,265	4,995	5,109	5,439	5,875
【E7】特定卸供給事業者（合計）				3	0	0	0	0
合 計				6,268	4,995	5,109	5,439	5,875

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
5,703	4,847	4,276	4,435	5,954	6,104	6,104	5,468
0	0	0	0	3	3	3	3
5,703	4,847	4,276	4,435	5,957	6,107	6,107	5,471

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 中国 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）				6,267	5,255	5,091	5,110	6,016
【E7】特定卸供給事業者（合計）				3	3	3	3	3
合 計				6,270	5,258	5,094	5,113	6,019

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
6, 164	6, 187	5, 553	5, 279	5, 576	5, 712	5, 929	5, 261
3	3	3	3	3	3	3	3
6, 167	6, 190	5, 556	5, 282	5, 579	5, 715	5, 932	5, 264

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2025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
受電（調達）	発電事業者										
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	38	29	30	36	28	34	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	28	21	20	25	20	25	137
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	43	21	20	13	17	18	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	22	22	15	20	14	15	107
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	50	153	208	317	305	192	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	160	181	158	164	177	146	986
		10万kW以下一括	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)	0	0	0	0	0	0	2
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	249	211	286	295	295	293	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	173	148	185	209	211	203	1,128
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	532	555	747	864	849	716	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	471	452	485	546	551	471	2,975
	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）	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)	78	94	85	105	112	92	565
		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)	21	17	15	21	13	15	101
		太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 22	△ 82	△ 114	△ 176	△ 170	△ 102	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 128	△ 137	△ 88	△ 125	△ 111	△ 78	△ 668
		太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	20	58	80	123	114	77	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	43	47	46	36	42	39	253
		風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	4	2	6	4	6	6	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 0	△ 1	3	1	4	3	9
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	3	△ 21	△ 28	△ 48	△ 50	△ 19	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	20	60	38	59	70	261
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	535	534	719	816	799	697		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	485	472	545	584	610	541	3,236	

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 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	
受電（調達）	発電事業者											
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	44	33	34	41	32	37		
				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)	44	23	24	15	20	21		
				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)	67	175	210	312	302	191		
				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)	0	0	0	0	0	0		
				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)	264	234	293	295	320	318		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	578	614	722	867	875	768		
				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	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)	△ 24	△ 75	△ 90	△ 133	△ 110	△ 65		
				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)	31	78	93	141	132	89		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	41	22	25	16	21	23		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	47	25	28	25	43	47		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	626	639	750	892	919	814			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

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)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----

[illegible]

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 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

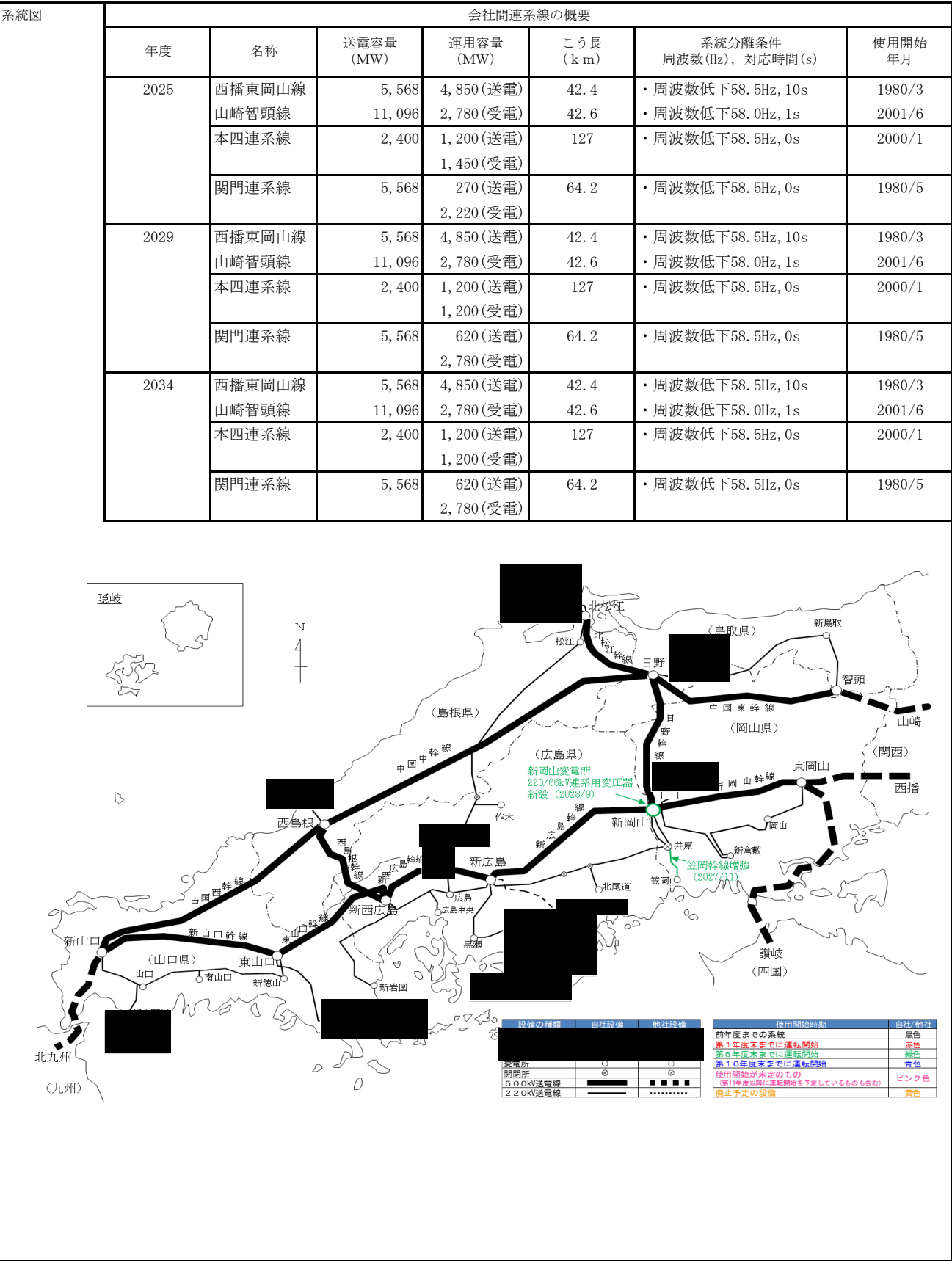
様式第 3 7
周波数滞在率実績表

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)	0.45%
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
電力系統の状況



欄外備考

2025年8月ピーク時

[illegible]

2029年8月ピーク時

(単位: MW)

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	
東岡山 (西播東岡山線) 智頭 (山崎智頭線)	5,568 11,096	4,850	2,780	[送電分] 3,768
東岡山 (本四連系線)	2,400	1,200	1,450	[受電分] 71
新山口 (関門連系線)	5,568	270	2,220	[受電分] 2,220

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

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	
東岡山(西播東岡山線) 智頭(山崎智頭線)	5,568 11,096	4,850	2,780	[送電分] 2,965
東岡山 (本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[受電分] 0
新山口 (関門連系線)	5,568	620	2,780	[受電分] 2,780

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		
東岡山 (西播東岡山線) 智頭 (山崎智頭線)	5,568 11,096	4,850	2,780	[送電分]	3,107
東岡山 (本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[受電分]	0
新山口 (関門連系線)	5,568	620	2,780	[受電分]	2,780

欄外備考