

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 長谷川 宏之
（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
- 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	該当なし
	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	P13

(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	P33
様式第 3 8		電力系統の状況	P35
様式第 3 8		電力潮流の状況	P36
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	P37

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 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	
項 目								
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	1,663	769	938	827	815	
		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	198	△ 132	△ 104	52	76
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,096	△ 894	△ 1,105	△ 998	△ 1,031	
	合計（送電端）		765	△ 256	△ 272	△ 120	△ 140	
	【エリア】 小売電気事業者（供給力合計）		11,373	9,470	6,308	5,704	4,468	
	【エリア】 発電事業者（余力合計）		469	3,816	7,489	7,816	7,959	
	【エリア】 特定卸供給事業者（余力合計）		0	102	97	42	34	
	一般送配電事業者（補正）			△ 1,675	△ 2,477	△ 2,644	△ 1,594	
	エリア外供給力（再掲）		1,211	79	△ 834	△ 512	595	
発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】 合計（送電端）		13,703	12,351	12,250	11,796	11,758		
需要電力（送電端）			10,244	10,390	10,380	10,400	10,440	
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）			3,459	1,961	1,870	1,396	1,318	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			33.8% (33.8%)	18.9% (18.9%)	18.0% (18.0%)	13.4% (13.4%)	12.6% (12.6%)	
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	33	38				
		一般	33	38				
			揚水					
	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						
		原子力発電所						
		新エネルギー等発電所等	△ 363	△ 53				
	風力	風力	△ 152	△ 4				
		太陽光	△ 451	△ 369				
		地熱						
		バイオマス	240	320				
		廃棄物						
		蓄電池						
その他								
合計	△ 330	△ 15						

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
849	873	870	833	828	789
106	107	122	189	204	236
△ 1,136	△ 1,187	△ 1,199	△ 1,231	△ 1,239	△ 1,237
△ 180	△ 207	△ 208	△ 210	△ 208	△ 211
4,543	4,515	4,468	4,468	4,396	4,399
7,980	7,994	7,995	8,016	8,017	8,055
11	11	11	11	11	11
△ 1,556	△ 1,279	△ 1,013	△ 1,013	△ 953	△ 1,023
760	1,028	1,255	1,266	1,353	1,303
11,933	12,221	12,452	12,504	12,502	12,466
10,580	10,830	10,920	11,000	11,030	11,030
1,353	1,391	1,532	1,504	1,472	1,436
12.8%	12.8%	14.0%	13.7%	13.3%	13.0%
(12.8%)	(12.8%)	(14.0%)	(13.7%)	(13.3%)	(13.0%)
39					39
39					39
966					2,420
431					722
187					1,438
348					261
1,005					2,459

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 3 年度 (参考)	2 0 2 4 年度	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 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	6,104	5,309	6,361	6,746	6,800	
		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	1,205	556	684	1,258	1,424
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 6,939	△ 7,132	△ 8,576	△ 9,560	△ 10,063		
	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）	371	△ 1,267	△ 1,531	△ 1,556	△ 1,838		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	54,720	55,309	36,183	36,703	29,641		
	一般送配電事業者（補正）		△ 4,133	18,991	18,672	25,752		
	【エリア】合計（送電端）	62,030	57,041	62,220	63,379	63,617		
需要電力量（送電端）		57,105	56,685	56,622	56,972	57,236		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	261	422				
		一般	261	422				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	114	107				
		石炭						
		L N G						
		石油	114	107				
		L P G						
		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	6,935	9,455				
		風力	217	832				
		太陽光	2,516	4,469				
		地熱						
		バイオマス	4,201	4,153				
		廃棄物						
		蓄電池	1	1				
		その他						
合計	7,309	9,984						
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
7,105	7,480	7,390	7,242	7,061	6,937
1,576	1,470	1,659	1,989	1,953	2,644
△ 10,905	△ 11,626	△ 11,814	△ 11,990	△ 11,772	△ 12,371
△ 2,224	△ 2,676	△ 2,766	△ 2,759	△ 2,758	△ 2,790
30,555	30,328	30,506	30,512	29,878	29,805
25,167	25,814	26,056	26,262	26,703	26,812
64,403	65,092	65,610	66,005	65,595	66,198
58,180	59,666	60,239	60,821	60,755	60,759
469					469
469					469
102					102
102					102
13,414					14,879
2,478					3,406
5,619					6,904
5,315					4,568
1					1
13,985					15,449

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

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	411	537	652	765	769	638	
		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	△ 10	△ 72	△ 93	△ 127	△ 132	△ 71
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 395	△ 583	△ 691	△ 918	△ 894	△ 693	
	合計（送電端）	6	△ 117	△ 132	△ 280	△ 256	△ 125		
	【エ7】 小売電気事業者（供給力合計）	6,238	6,665	7,973	9,499	9,470	8,336		
	【エ7】 発電事業者（余力合計）	2,132	2,517	2,835	3,650	3,816	3,622		
	【エ7】 特定卸供給事業者（余力合計）	91	96	98	102	102	97		
	一般送配電事業者（補正）	364	△ 365	△ 968	△ 1,591	△ 1,675	△ 1,089		
	エリア外供給力（再掲）	1,952	1,161	706	94	79	1,008		
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エ7】 合計（送電端）	9,226	9,379	10,496	12,298	12,351	11,532		
	需要電力（送電端）		7,100	7,160	8,280	10,390	10,390	9,080	
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）		2,126	2,219	2,216	1,908	1,961	2,452		
供給予備率（％）		29.9%	31.0%	26.8%	18.4%	18.9%	27.0%		
（下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		(29.9%)	(31.0%)	(26.8%)	(18.4%)	(18.9%)	(27.0%)		
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)
544	395	528	647	639	607
△ 56	27	26	33	33	37
△ 616	△ 409	△ 587	△ 714	△ 654	△ 655
△ 128	14	△ 33	△ 34	18	△ 11
7,219	7,251	8,472	8,894	8,855	7,513
2,911	2,390	3,373	4,192	3,923	4,417
96	91	93	92	92	92
△ 805	△ 277	△ 764	△ 2,125	△ 1,701	△ 1,659
1,095	1,887	1,520	135	642	211
9,909	9,876	11,729	11,733	11,841	11,006
7,560	7,950	9,780	9,950	9,950	8,450
2,349	1,926	1,949	1,783	1,891	2,556
31.1%	24.2%	19.9%	17.9%	19.0%	30.2%
(31.1%)	(24.2%)	(19.9%)	(17.9%)	(19.0%)	(30.2%)

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

中国

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)
項目							
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	472	685	828	937	938
		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	21	△ 49	△ 64	△ 102	△ 104
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 506	△ 771	△ 909	△ 1,129	△ 1,105
	合計（送電端）		△ 13	△ 134	△ 145	△ 293	△ 272
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		3,918	4,567	4,846	6,111	6,308
	【エリア】発電事業者（余力合計）		5,814	6,036	7,417	7,821	7,489
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		86	92	93	98	97
	一般送配電事業者（補正）		△ 1,145	△ 1,982	△ 2,521	△ 2,702	△ 2,477
	エリア外供給力（再掲）		178	△ 722	△ 1,051	△ 1,059	△ 834
	発動指令電源供給力（再掲）						
	【エリア】合計（送電端）		9,165	9,348	10,600	12,164	11,526
需要電力（送電端）		7,100	7,150	8,270	10,380	10,380	9,070
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）		2,065	2,198	2,330	1,784	1,870	2,456
供給予備率（％）		29.1%	30.7%	28.2%	17.2%	18.0%	27.1%
(下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(29.1%)	(30.7%)	(28.2%)	(17.2%)	(18.0%)	(27.1%)
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)
598	493	683	709	706	671
△ 34	26	19	23	25	99
△ 705	△ 511	△ 750	△ 772	△ 732	△ 796
△ 141	7	△ 48	△ 40	△ 1	△ 26
4,724	4,193	4,955	4,900	4,857	4,665
5,780	5,895	7,288	7,831	7,750	7,259
92	86	88	88	87	87
△ 1,281	△ 866	△ 1,261	△ 1,712	△ 1,668	△ 1,506
471	1,075	803	302	443	477
9,878	9,825	11,772	11,838	11,757	11,274
7,560	7,940	9,770	9,940	9,940	8,440
2,318	1,885	2,002	1,898	1,817	2,834
30.7% (30.7%)	23.7% (23.7%)	20.5% (20.5%)	19.1% (19.1%)	18.3% (18.3%)	33.6% (33.6%)

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		420	429	421	477	475	430	2,650
		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	13	4	24	8	26	16	91
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 550	△ 568	△ 570	△ 612	△ 636	△ 560	△ 3,496	
	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）		△ 118	△ 135	△ 125	△ 127	△ 135	△ 115	△ 755	
	【エリア】 小売電気事業者（供給電力量合計）		4,025	4,051	4,364	4,844	4,846	4,531	26,661	
一般送配電事業者（補正）		△ 87	△ 97	△ 257	△ 272	△ 115	△ 304	△ 1,132		
【エリア】 合計（送電端）		4,370	4,387	4,552	5,057	5,231	4,673	28,271		
需要電力量（送電端）		4,255	4,088	4,379	4,878	5,315	4,483	27,400		

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
379	355	413	508	481	523	2,659	5,309
36	116	118	88	77	30	465	556
△ 529	△ 552	△ 595	△ 662	△ 637	△ 661	△ 3,636	△ 7,132
△ 114	△ 81	△ 64	△ 67	△ 79	△ 108	△ 512	△ 1,267
4,245	4,395	5,189	5,304	4,803	4,713	28,648	55,309
△ 326	△ 583	△ 627	△ 548	△ 520	△ 397	△ 3,001	△ 4,133
4,333	4,283	5,093	5,351	4,841	4,869	28,770	57,041
4,025	4,512	5,275	5,272	5,080	5,121	29,286	56,685

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				
着工準備中	笠岡幹線増強工事	井原開閉所～ 笠岡変電所	220	15
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

供給区域需要電力量想定書

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
17,836	17,762	17,688	17,663	17,541	17,467	
10,188	10,178	10,168	10,186	10,148	10,137	
27,197	28,693	29,321	29,881	29,978	30,067	
55,221	56,633	57,177	57,730	57,667	57,671	
55,271	56,683	57,227	57,780	57,717	57,721	
58,180	59,666	60,239	60,821	60,755	60,759	
10,580	10,830	10,920	11,000	11,030	11,030	
62.8%	62.9%	63.0%	62.9%	62.9%	62.9%	
5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	5.0%	

○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〕 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32

第8表

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				
					2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
受電（調達）	発電事業者								

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)					
			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	太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 253	△ 251	△ 114	△ 94	△ 91
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 1,290	△ 1,298	△ 1,171	△ 1,074	△ 1,087
	太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	115	131	73	78	81
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	415	481	551	622	686
	風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	7	16	92	92	116
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	157	144	508	479	576
	10万kW以下一括	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)	156	163	164	164	163
	10万kW以下一括	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)	1,118	1,194	1,206	1,234	1,238
	小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	△ 132	△ 104	52	76	106
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	556	684	1,258	1,424	1,576
合　　計			最大受給電力(10 ³ kW)	638	833	878	891	955
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5,865	7,045	8,004	8,225	8,681

欄外備考

△ 83	△ 74	△ 63	△ 52	△ 27	太陽光（全量）
△ 1,026	△ 926	△ 776	△ 728	△ 234	
87	93	99	104	111	太陽光（余剰）
752	818	886	949	1,015	
103	102	153	151	151	風力
343	531	668	530	657	
0	0	0	0	0	水力
163	163	164	163	163	
0	0	0	0	0	バイオマス
1,238	1,072	1,048	1,039	1,043	
107	122	189	204	236	
1,470	1,659	1,989	1,953	2,644	
980	991	1,022	1,031	1,026	
8,950	9,048	9,231	9,015	9,581	

添付書類

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	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）				6,242	5,511	5,237	5,786	6,138
【E7】特定卸供給事業者（合計）				3	0	0	3	3
合 計				6,245	5,511	5,237	5,789	6,141

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
6,186	6,186	6,186	6,186	6,186	6,186	6,186
3	3	3	3	3	3	3
6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189	6,189

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 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）				6,242	3,953	3,828	3,920	4,493
【E7】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				6,242	3,953	3,828	3,920	4,493

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
5,237	5,000	4,912	5,060	5,417	6,231	6,061	5,488
0	0	0	0	0	0	0	0
5,237	5,000	4,912	5,060	5,417	6,231	6,061	5,488

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）				6,242	4,974	5,087	5,468	5,853
【E7】特定卸供給事業者（合計）				3	3	3	3	3
合 計				6,245	4,977	5,090	5,471	5,856

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
5,786	5,005	4,482	4,707	5,857	6,158	6,082	5,576
3	3	3	3	3	3	3	3
5,789	5,008	4,485	4,710	5,860	6,161	6,085	5,579

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 （ 調 達 ） 2024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											
	特定卸供給事業者	10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	23	15	16	19	15	19		
				受給電力量(10⁶kWh)	17	11	11	14	11	14	79	
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	37	20	19	14	17	18		
				受給電力量(10⁶kWh)	22	19	15	18	14	14	102	
		10万kW以下一括	中国	最大受給電力(10³kW)	25	166	212	317	323	193		
				受給電力量(10⁶kWh)	164	177	155	163	173	144	976	
		小 計		最大受給電力(10³kW)	411	537	652	765	769	638		
				受給電力量(10⁶kWh)	420	429	421	477	475	430	2,650	
		一般送配電事業者			最大受給電力(10³kW)							
					受給電力量(10⁶kWh)							
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
	小 計		最大受給電力(10³kW)									
			受給電力量(10⁶kWh)									
	配電事業者			最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
				最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								
		小 計		最大受給電力(10³kW)								
				受給電力量(10⁶kWh)								

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]

1 水力

風力

太陽光（全量）

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)							
その他の	太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 23	△ 133	△ 170	△ 250	△ 253	△ 151	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 106	△ 148	△ 111	△ 134	△ 145	△ 134	△ 777
	太陽光（余剰買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	9	59	75	118	115	73	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	44	45	42	36	38	34	238
	風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	4	2	2	5	7	7	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	0	△ 2	2	6	5	14
	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)	13	14	14	16	16	16	88
	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)	60	93	81	88	110	96	528
	小　　計		最大受給電力(10 ³ kW)	△ 10	△ 72	△ 93	△ 127	△ 132	△ 71	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	4	24	8	26	16	91
合　　計			最大受給電力(10 ³ kW)	401	466	559	639	638	567	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	433	433	445	485	500	446	2,741

欄外備考

△ 130	△ 9	△ 49	△ 44	△ 34	△ 32			太陽光（全量）
△ 99	△ 52	△ 62	△ 81	△ 86	△ 133	△ 513	△ 1,290	
63	3	24	21	15	14			太陽光（余剰）
36	37	26	21	23	35	177	415	
10	33	51	56	52	54			風力
5	17	37	30	32	22	143	157	
0	0	0	0	0	0			水力
10	8	8	12	14	17	68	156	
0	0	0	0	0	0			バイオマス
85	107	110	105	94	89	591	1,118	
△ 56	27	26	33	33	37			
36	116	118	88	77	30	465	556	
488	422	554	679	672	644			
415	472	531	596	558	553	3,124	5,865	

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										

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	太陽光（全量買取）	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 25	△ 136	△ 168	△ 250	△ 251	△ 154	
			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)	12	70	87	136	131	85	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	風力	中国	最大受給電力(10 ³ kW)	34	18	17	12	16	15	
			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)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	21	△ 49	△ 64	△ 102	△ 104	△ 54	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	493	636	764	836	833	755	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

△ 128	△ 9	△ 49	△ 42	△ 34	△ 30		太陽光（全量）
73	4	29	24	18	16		太陽光（余剰）
21	32	40	41	40	113		風力
0	0	0	0	0	0		水力
0	0	0	0	0	0		バイオマス
△ 34	26	19	23	25	99		
564	519	702	732	731	770		

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)	0.35%
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

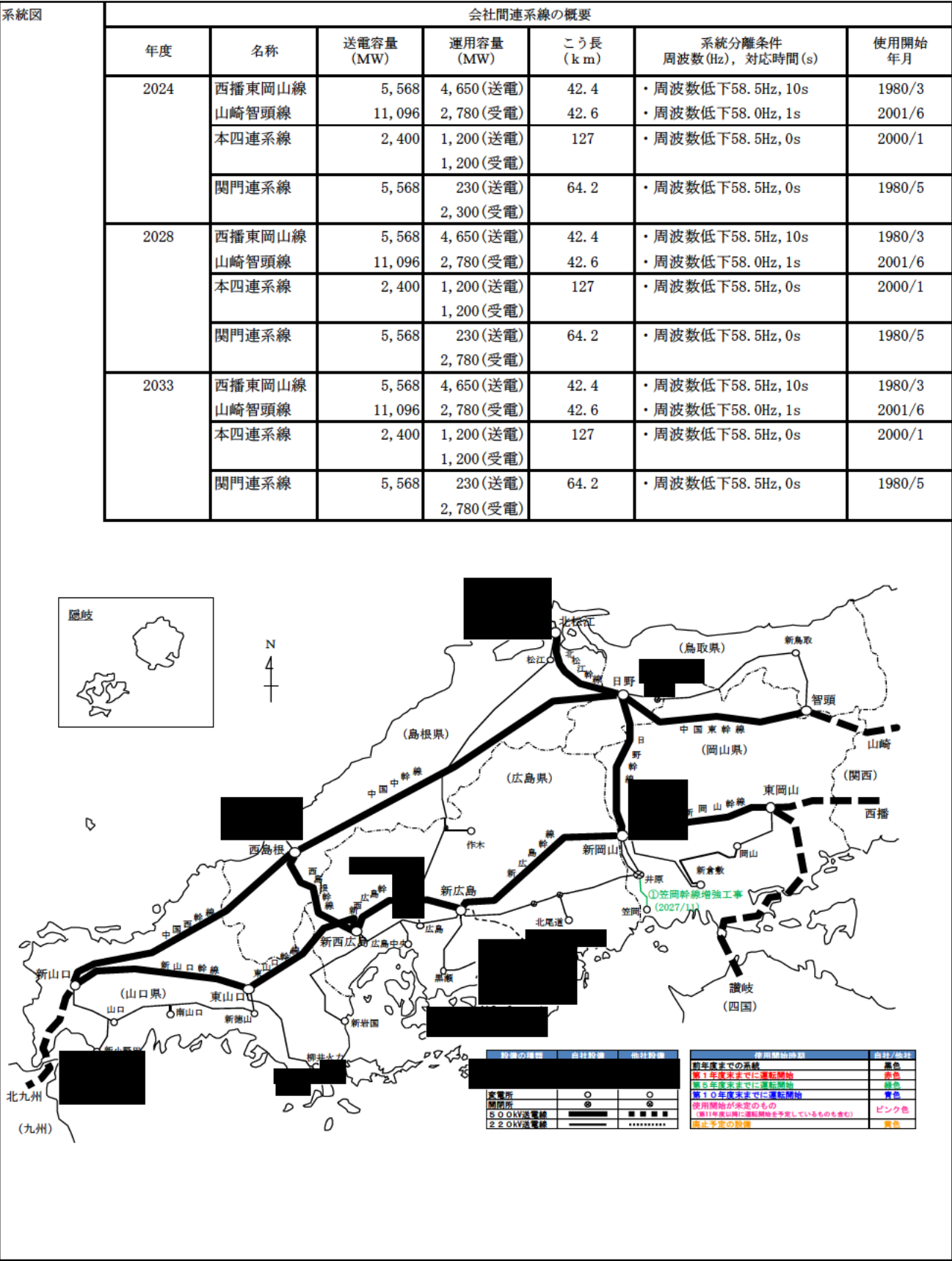
様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 年度

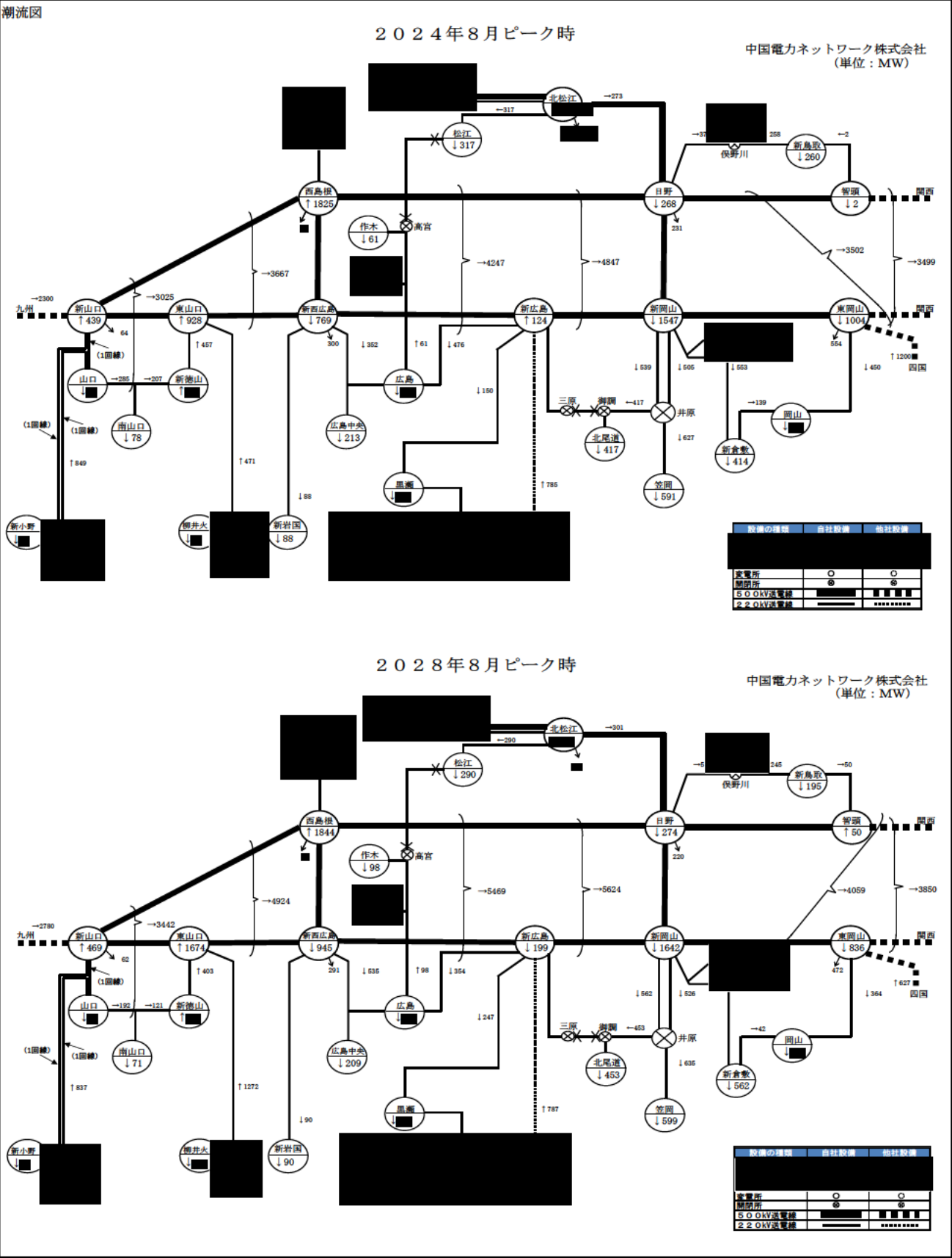
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99.99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.50%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	-

欄外備考



欄外備考

様式第38
電力潮流の状況



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

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 (西播東岡山線) 智頭 (山崎智頭線)	5,568 11,096	4,650	2,780	[送電分]	3,499
東岡山 (本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[受電分]	1,200
新山口 (関門連系線)	5,568	230	2,300	[受電分]	2,300

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

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 (西播東岡山線) 智頭 (山崎智頭線)	5,568 11,096	4,650	2,780	[送電分] 3,850
東岡山 (本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[受電分] 627
新山口 (関門連系線)	5,568	230	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

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 (西播東岡山線) 智頭 (山崎智頭線)	5,568 11,096	4,650	2,780	[送電分] 3,850
東岡山 (本四連系線)	2,400	1,200	1,200	[受電分] 237
新山口 (関門連系線)	5,568	230	2,780	[受電分] 2,780

欄外備考