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) 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、2025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。

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)

`	13.11			
	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	P32
	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	P33

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>中国</u> (エリア指定断面1:8月15時)

<u>共給区域</u>	中国	(エリア指定断面1	:8月15時)				
		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
水	力発電所(送電	宣端)					
保 火	力発電所(送電	直端)					
有電原	子力発電所(沒	生電端)					
1	エネルギー等系	É電所等(送電端)					
合	計 (送電端)						
発	電事業者		1, 029	849	875	729	7
供特	定卸供給事業者	<u>×</u> ∃					
一般送配電事業 一般送配電事業者		z I					
電 分 小	売電気事業者						
_力		取引所					
そ	の他	その他	225	△ 50	43	163	1
調達先列	F 定	C 47 IE	△ 1, 223	△ 766	△ 888	△ 859	Δ 8
	、足 : 取引所、下段	・その他)	△ 1, 220	△ 100	△ 556	△ 555	∠ 0
合計(近		· C */ E/	31	34	31	33	
-	*電师/ 電源供給力(再規)	91	34	91	33	
	合計(送電端)	TT343/	10 107	11, 966	12, 120	11, 471	11, 4
			12, 127				
要電力(送			10, 273	10, 180	10, 200	10, 210	10, 3
、つ迫時需要 (送電端)	抑制電力	小売電気事業者					
		一般送配電事業者					
共給予備力(送電端)			1, 854	1, 786	1, 920	1, 261	1, 1
:給予備率(18.0%	17. 5%	18. 8%	12. 4%	10.
		需要抑制電力反映時)	(18.0%)	(17. 5%)	(18.8%)	(12.4%)	(10.8
整力確保量							
整力 (%)							
	水力発電所		45	48			
		一般	45	48			/
		揚水					
	火力発電所						
		石炭					
		LNG					
		石油					
		LPG					/
		その他ガス					
		歴青質混合物				/	
		その他火力					
年度末電源 構成	原子力発電	 所					
1世月人		一等発電所等	△ 8	527			
		風力	17	247			
		太陽光	△ 278	△ 11			
		地熱	_ = = = =	++	/	•	
		バイオマス	253	292			
		廃棄物	200	202	/		
		蓄電池					
		水素					
		水素 アンモニア					
	7 ~ 1/1	ノンセニア					
	その他						
	合計		37	576	/		

(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
			20		
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, 45
10.9% (10.9%)	12. 2% (12. 2%)	12. 6% (12. 6%)	12. 9% (12. 9%)	12. 9% (12. 9%)	13. 29 (13. 2%)
(10.0/0)	(12. 2/0)	(12. 0/0)	(12. 5/0)	(12.0/0)	(10. 2/0)
49					49
49					49
				/	
				/	
				^	
				F	
2, 179					4, 44
406				-	44
1, 469				-	3, 78
305				F	21
000				ŀ	
				Ţ	
				Ţ	
2, 228	/				4, 490

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中国

	_		年 度	2024年度	0.00万年度	0.0000年度	0007年度	0000年度
+05				(参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
	目	水力発電所(送)	李仲/	(参考)				
	右	火力発電所(送)						
- 1	電	原子力発電所(
1			発電所等(送電端)					
L		合計 (送電端)						
		発電事業者		7, 897	5, 675	5, 865	5, 765	5,
ţ		特定卸供給事業	者					
治 調 一般送酬		一般送配電事業	者					
.	達	配電事業者						
1	分	小売電気事業者						
J		w = 61.	取引所					
Ŀ		その他	その他	539	808	1, 596	2, 403	2,
_	周達先	上未定		△ 8,300	△ 6,360	△ 7,340	△ 8,048	△ 7,
		2 2:取引所、下段	::その他)		_ ,	_ /	_ , , ,	,
-				 				
-		日の電気工作物の		△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	
-		(送電端)	/宙电电//里	+				
-				133	119	118	117	
		】合計(送電端)		52, 891	64, 923	66, 051	65, 849	68,
要電.	力量	(送電端)	_	58, 033	56, 236	56, 462	56, 629	57,
		水力発電所		164	200			
			一般	164	200			/
			揚水					/
		火力発電所	î					
			石炭					
			石炭 LNG					
			LNG				,	
			LNG 石油 LPG				/	
			LNG 石油 LPG その他ガス				/	
			LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物					
·雷性	豊雷 ナ	力量	LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力					
长電站	岩電力		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 訴	974	600			
電站	帯電力		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 試所 **一等発電所等	374	608			
電站	帯電力		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 試所 一等発電所等 風力	44	93			
電站	帯電力		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 証所 一等発電所等 風力 太陽光	+ +				
全電站	岩電ブ		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 述 「等発電所等 風力 太陽光 地熱	44 △ 541	93 △ 696			
全電站	岩電 力		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 証所 一等発電所等 風力 太陽光	44	93			
全電站	岩電ブ		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 述 「等発電所等 風力 太陽光 地熱	44 △ 541	93 △ 696			
全電站	岩電 力		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 試所 ※一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス	44 △ 541	93 △ 696			
芝電 並	岩電 ブ		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力	44 △ 541	93 △ 696			
電站	帯電 ブ		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力	44 △ 541	93 △ 696			
全電站	岩電 ブ		LNG 石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 適所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	44 △ 541	93 △ 696			

(単位:10⁶kWh)

					(平位.10 KWII)
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	70, 220	70 010
70, 314	68, 587 59, 423	69, 416 60, 759	69, 832 61, 474	70, 830	72, 212 61, 412
58, 161 212	59, 425	60, 759	61, 474	61, 442	212
212				/	212
212				/	212
				/ I	
				-	
				-	
				-	
				ŀ	
				Ī	
2, 121				Ī	5, 017
△ 229				ľ	△ 402
901				•	4, 144
				•	
1, 449					1, 275
				Ī	
2, 334					5, 230

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

<u>供給区域</u> <u>中国</u>

	_		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)
		水力発電所(送電端)						
	保	火力発電所(送電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端)							
		発電事業者		532	555	747	864	849	716
供		特定卸供給事	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
力		その他	取引所						
		ての個	その他	3	△ 21	△ 28	△ 48	△ 50	△ 19
	調達先未定		△ 506	△ 507	△ 687	△ 783	△ 766	△ 664	
	(上	段:取引所、下	で段:その他)						
	合計	(送電端)		29	26	32	32	34	33
	発動	指令電源供給力	」(再掲)						
	【エリフ	7】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
		要抑制電力	小売電気事業者						
(送	電端)		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	3 (%)		27. 5%	30. 1%	34. 4%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下.	段:ひ	つ迫時需要抑制	制電力反映時)	(27.5%)	(30.1%)	(34.4%)	(17. 9%)	(17.5%)	(24.3%)
調整	力確保	是							
調整	力(%	5)							

(単位:10³kW)

					(十四:10 111)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(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%)

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
1	頁 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)
		水力発電所(送	长電端)						
	保	火力発電所(送	性電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー等	· 発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端)							
		発電事業者		578	614	722	867	875	768
供		特定卸供給事業							
給	調	一般送配電事業							
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
力		その他	取引所						
		ての他	その他	47	25	28	25	43	47
	調達先未定		△ 598	△ 611	△ 720	△ 858	△ 888	△ 784	
	(上	段:取引所、下口	没:その他)						
	合計	(送電端)		27	28	30	33	31	30
	発動	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリフ	7】合計(送電端	1)	9, 387	9, 160	10, 608	12, 211	12, 120	11, 284
需要領	電力((送電端)		6, 890	6, 910	7, 850	10, 200	10, 200	8, 840
		要抑制電力	小売電気事業者						
(送竹	電端)		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	(%)		36. 2%	32. 6%	35. 1%	19. 7%	18. 8%	27. 6%
(下	没:ひ	っ迫時需要抑制	電力反映時)	(36. 2%)	(32.6%)	(35.1%)	(19.7%)	(18.8%)	(27.6%)
調整	力確保	:量							
調整	カ (%								

(単位:10³kW)

					(平位.10 以)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(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%)

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	Ħ								
		水力発電所((送電端)							
	保	火力発電所((送電端)							
	有電	原子力発電所	(送電端)							
	源	新エネルギー	·等発電所等 (送電端)							
		合計 (送電端	1)							
		発電事業者		471	452	485	546	551	471	2, 975
供		特定卸供給事業者								
給	調	一般送配電事	業者							
電	達	配電事業者								
	分	小売電気事業	者							
力		その他	取引所							
量		-C 071E	その他	14	20	60	38	59	70	261
	調達	先未定		△ 476	△ 464	△ 537	△ 574	△ 599	△ 533	△ 3, 181
	(上	段:取引所、	下段:その他)							
	揚水:	式発電所の揚れ	k用動力量							
	蓄電	哲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
	【エリフ	ア】合計(送電	端)	4, 972	5, 202	5, 402	5, 886	6, 009	5, 347	32, 819
需要電	直力量	: (送電端)		4, 090	4, 108	4, 265	4, 965	5, 035	4, 562	27, 025

(単位:10⁶kWh)

4, 300	4, 373	5, 206	5, 536	5, 015	4, 781	29, 211	56, 236
4, 592	4, 805	5, 849	6, 075	5, 422	5, 360	32, 104	64, 923
8	11	12	13	11	11	65	119
△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 0	△ 1	△ 2	△ 3
		2 010				2 0, 100	
△ 454	△ 435		△ 576			△ 3, 180	
58	140	114	90	76	71	547	808
404	305	476	499	478	537	2, 699	5, 675
10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計

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
上事中				
着工準備中				
有 上 华 佣 中				
7 10 11 10				
その他				

回線数	電線の種類および太さ (nm²)	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			
着工準備中	新岡山変電所	岡山県高梁市	400
有工华 佣 个			
その他			
€♥利臣			

	変圧	E器					
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	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
3	220/66	200×2	2		2025-11	2028-9	電源対応

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) 年度 区分 事業者 エリア 項目 2025年度 2026年度 2027年度 2028年度 2029年度 最大受給電力(10°kW) 28 32 10万kW以下一括 中国 308 年間受給電力量(10°kWh) 290 331 327 308 電事 最大受給電力(10°kW) 20 112 10万kW以下一括 中国 年間受給電力量(10°kWh) 263 386 368 666 1, 192 最大受給電力(10°kW) 305 302 148 150 146 10万kW以下一括 中国 1,664 1,660 1,695 1,732 1,727 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 中国 年間受給電力量(10°kWh) 320 最大受給電力(10°kW) 295 299 259 259 10万kW以下一括 中国 年間受給電力量(10°kWh) 2, 217 2,085 1,943 1,699 1,699 849 875 753 最大受給電力(10°kW) 72 72 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 5, 675 5, 865 5, 765 5, 77 6, 294 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 卸供給事業者 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 年間受給電力量(10°kWh) 般 最大受給電力(10°kW) 送配電事 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 電 業者 年間受給電力量(10°kWh) (調達) 最大受給電力(10°kW) 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 事業者 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 電気事業者 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万 中国 kW以下事業者) 年間受給電力量(10°kWh) 1, 449 1, 211 1,387 1, 449 1, 453 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万 中国 kW以下事業者) 年間受給電力量(10°kWh) 200 209 212 212 212 △ 170 最大受給電力(10°kW) △ 110 △ 13 7 太陽光 (全量買取) 中国 年間受給電力量(10°kWh) △ 1,133 \triangle 691 △ 398 △ 201 189 の 86 132 75 最大受給電力(10°kW) 114 太陽光 (余剰買取) 中国 他 年間受給電力量(10°kWh) 437 505 575 643 712 21 89 最大受給電力(10°kW) 6 100 104 風力 中国 年間受給電力量(10°kWh) 93 187 565 189 △ 229 ∧ 50 43 163 最大受給電力(10°kW) 小 計 2, 403 2, 334 年間受給電力量(10°kWh)

欄外備考

合

最大受給電力(10°kW)

年間受給電力量(10°kWh)

799

6, 482

919

7, 461

892

8, 169

897

8, 07

964

8, 628

		年度			/#- -
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
33	34	33	33		水力
308	308	308	308	307	
1, 306	126 1, 306	126 1, 306	129 1, 306	1, 306	風力
1, 300	1, 300	1, 300	1, 300		太陽光(全量)
1,720	1,712	1, 705	1,690	1,680	i I
0	0	0	0		太陽光(余剰)
2	2	2	2	2	i I
259	259	259	259	259	バイオマス
1,707	1,700	1,710	1, 699	1, 707	
767	723	723	683	682	
6, 293	6, 119	5, 955	5, 813	5, 809	
					†
					1
					1
0	0		0		バイオマス
1, 295	1, 282	1, 271	1, 275	1, 275	
0	0		0		水力
212	213	212	212	212	
85	98	139	188		太陽光(全量)
759	943	1, 719	2, 243	3, 089	
96 780	98 851	106 915	111 984	119 1,056	太陽光(余剰)
780	70	915	984		風力
△ 434	△ 498	oo △ 519	△ 402	△ 402	1
260	266	334	388	464	
2,611	2, 791	3, 599	4, 312	5, 230	
1,027	988	1, 057	1,071	1, 146	
8, 904	8,910		10, 125	11, 038	
-,	-,	-,-50	-, -20	2, 130	

添付書類

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>中国</u> (8月)

用	年度別途	前年度(参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
	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
需要電	産業用その他	25, 109	24, 957	25, 302	25, 509	26, 329
力量	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%
想定の前提とした主要な経済指標は以下のとおり 想定の前提となる指標等 ・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				934年度:110.5		
想定の	方法	各用途の想定手法は以下のとおり 〇電力量 〔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。				

(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

中皮別の調金	坠力に関する計画者							
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								
师是为								
		小 計						
【エリア	'】小売電気事業者(イ	合計)		0	0	0	0	0
【エリア	'】発電事業者(合計)			6, 524	5, 120	5, 703	6, 164	5, 173
【エリア	'】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

(単位:10³kW)

						(十三五 1 10 1111)
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
	元电/八号和	(7) 1)(2)	193754	即可正フリ	471	071	071	171
保有電源								
		小 計						
調達分								
脚走刀								
		小 計						
【エリ	7】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
【エリア】発電事業者(合計)		6, 265	4, 995	5, 109	5, 439	5, 875		
(I)	7】特定卸供給事業者((合計)		3	0	0	0	0
	合 計	ŀ		6, 268	4, 995	5, 109	5, 439	5, 875

(単位:10³kW)

(===/							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
C	0	0	0	0	0	0	0
5, 468	6, 104	6, 104	5, 954	4, 435	4, 276	4, 847	5, 703
3	3	3	3	0	0	0	0
5, 471	6, 107	6, 107	5, 957	4, 435	4, 276	4, 847	5, 703

様式第33の3 第2表

月別の調整力に関する計画書

【エリア】発電事業者(合計)

【エリア】特定卸供給事業者(合計)

合 計

供給区域中国

	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								
刚生刀								
	小 計							
【エリ)	7】小売電気事業者(合	·計)		0	0	0	0	0

6, 267

6, 270

5, 255

5, 258

5,091

5, 094

5, 110

5, 113

6,016

6, 019

2026年度

(単位:10³kW)

(==/							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
0	0	0	0	0	0	0	0
5, 261	5, 929	5, 712	5, 576	5, 279	5, 553	6, 187	6, 164
3	3	3	3	3	3	3	3
5, 264	5, 932	5, 715	5, 579	5, 282	5, 556	6, 190	6, 167

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) 上期計 6月 7月 8月 9月 4月 5月 区分 事業者 エリア 項目 最大受給電力(10°kW) 38 29 30 36 28 34 10万kW以下一括 中国 25 受給電力量(106kWh) 28 21 20 電事 最大受給電力(10°kW) 43 21 13 10万kW以下一括 中国 受給電力量(10°kWh) 22 22 20 14 15 107 15 最大受給電力(10°kW) 50 153 208 317 305 192 中国 10万kW以下一括 160 181 164 177 146 受給電力量(10°kWh) 158 986 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 中国 受給電力量(10°kWh) 0 最大受給電力(10°kW) 249 211 295 295 293 10万kW以下一括 中国 受給電力量(106kWh) 173 148 185 209 211 203 1, 128 最大受給電力(10°kW) 532 555 747 864 849 716 小 計 受給電力量(10%kWh) 471 452 471 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定卸供給事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10%kWh) 業者 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10%kWh) 受給電力量(10°kWh) 般 最大受給電力(10°kW) 送配電事 受給電力量(106kWh) 受電(調達) 最大受給電力(10°kW) 業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10%kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 電気事 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万 中国 kW以下事業者) 78 受給電力量(10°kWh) 94 105 112 565 85 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者 (10万 kW以下事業者) 中国 21 受給電力量(10°kWh) 17 15 21 13 101 最大受給電力(10°kW) △ 22 △ 82 △ 114 △ 176 △ 170 △ 102 そ 太陽光 (全量買取) 中国 受給電力量(10°kWh) \triangle 128 △ 137 △ 88 △ 125 \triangle 111 △ 78 △ 668 Ø) 最大受給電力(10°kW) 20 123 114 太陽光 (余剰買取) 中国 他 受給電力量(10°kWh) 43 47 36 42 253 最大受給電力(10°kW) 4 6 風力 中国 受給電力量(10°kWh) △ 21 △ 28 △ 50 △ 19 最大受給電力(10°kW) △ 48 小 計 14 受給電力量(10°kWh) 535 534 最大受給電力(10°kW) 719 816 799 697 습 카 受給電力量(10°kWh) 584 610

(月散) (月散) (月散) (月散) (月散) (月散) (月散) (月散)
21 16 22 27 27 39 152 290 スカイオマス 152 16 205 24 37 51 49 47 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48
21 16 22 27 27 39 152 290 スタースタースタースタースタースタースタースタースタースタースタースタースタース
21 16 22 27 27 39 152 290 スカイオマス 152 16 205 24 37 51 49 47 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48 48
21 16 22 27 27 38 152 290 展力 24 37 51 49 47 48 48 51 51 52 290 展力 18 23 30 32 25 29 156 205 123 3 19 38 33 109 156 678 1,666 0 0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 大陽光 (全量) 0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 大陽光 (全量) 240 143 277 295 295 296 1,689 2,217 512 306 575 617 621 611 621 611 604 305 476 499 478 537 2,699 5,677
21 16 22 27 27 38 152 290 展力 24 37 51 49 47 48 48 51 51 52 290 展力 18 23 30 32 25 29 156 205 123 3 19 38 33 109 156 678 1,666 0 0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 大陽光 (全量) 0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 大陽光 (全量) 240 143 277 295 295 296 1,689 2,217 512 306 575 617 621 611 621 611 604 305 476 499 478 537 2,699 5,677
24 37 51 49 47 48 156 263 263 243 243 19 38 39 36
18 23 30 32 25 29 156 283 124 3 19 38 39 36 36 78 1.664 0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 大陽光(余韻) 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 大陽光(余韻) 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 大陽光(余韻) 148 277 295 295 294 1 7 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
124 3 19 38 30 36 36 36 36 37 38 39 3109 150 678 1,664 36 37 37 38 39 30 36 37 38 30 36 37 38 30 36 37 38 30 36 37 38 38 38 38 38 38 38
0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 大陽光(余剰) 0 0 0 0 0 0 1 3 3 (イオマス) 160 100 203 215 196 206 1,089 2,217 517 306 575 617 621 611 404 305 476 499 478 537 2,699 5,675
0 0 0 0 0 0 0 0 1 3 3 4/オマス 240 143 277 295 295 295 294 1 1 8 9 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
240 143 277 298 298 294 169 1,689 2,217 1517 396 575 617 621 611 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
169 100 203 215 196 206 1,089 2,217 517 306 575 617 621 611 404 305 476 499 478 537 2,899 5,675
404 305 476 499 478 537 2,699 5,675
1 10 10 110 111 100 040 1,211
0 0 0 0 0 0 水力
12 11 13 20 19 25 100 200
△ 60 3 △ 3 △ 13 △ 12 太陽光 (全量) △ 70 △ 33 △ 64 △ 78 △ 99 △ 120 △ 465 △ 1,133
□ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □ □
37 40 26 23 23 35 184 437
7 21 28 27 26 63 風力
2 17 20 10 12 23 84 93
△ 2 26 35 32 31 69
[58 140 114 90 76 71 547 808
58 140 114 90 76 71 547 808 515 332 610 649 653 679

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2026年度

中国 (エリア指定断面) 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア 項目 最大受給電力(10°kW) 44 33 34 41 32 37 10万kW以下一括 中国 受給電力量(106kWh) 電事 最大受給電力(10°kW) 44 23 15 20 10万kW以下一括 中国 受給電力量(10%kWh) 最大受給電力(10°kW) 67 175 210 312 302 191 中国 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 中国 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 264 234 293 295 320 318 10万kW以下一括 中国 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 578 722 867 875 768 614 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定卸供給事 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10%kWh) 業者 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10%kWh) 受給電力量(10°kWh) 般 最大受給電力(10°kW) 送配電事 受給電力量(106kWh) 受電 (調達) 最大受給電力(10°kW) 業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10%kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 電気事業者 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 非電気事業者(10万 中国 kW以下事業者) 受給電力量(10⁶kWh) 非電気事業者(10万kW以下事業者) 最大受給電力(10°kW) 中国 受給電力量(10°kWh) △ 110 最大受給電力(10°kW) △ 24 △ 75 △ 133 そ 太陽光 (全量買取) 中国 受給電力量(10°kWh) Ø 最大受給電力(10°kW) 78 31 141 132 太陽光 (余剰買取) 中国 他 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 41 22 21 16 23 風力 中国 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 47 25 43 47 小 計 受給電力量(10°kWh) 639 750 最大受給電力(10°kW) 626 892 919 814 습 카 受給電力量(10°kWh)

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	
.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0710277	()41/4	()4104	0.4104	(10)			
27	22	31	38	44	47			水力
28	42	59	57	51	56			風力
124	4	16	38	39	30			太陽光(全量)
0	0	0	0	0	0			太陽光(余剰)
245	202	286	320	317	278			バイオマス
622	472	593	656	653	577			
	0	^						1.1.4-7.7.
0								バイオマス
0								水力 上門水 (人馬)
△ 39	5			2				太陽光(全量)
59	3		20	21				太陽光(余剰)
28	42			56				風力
48	50		82	79				
670	522	671	738	732	697			

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. 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)	-

2024年度

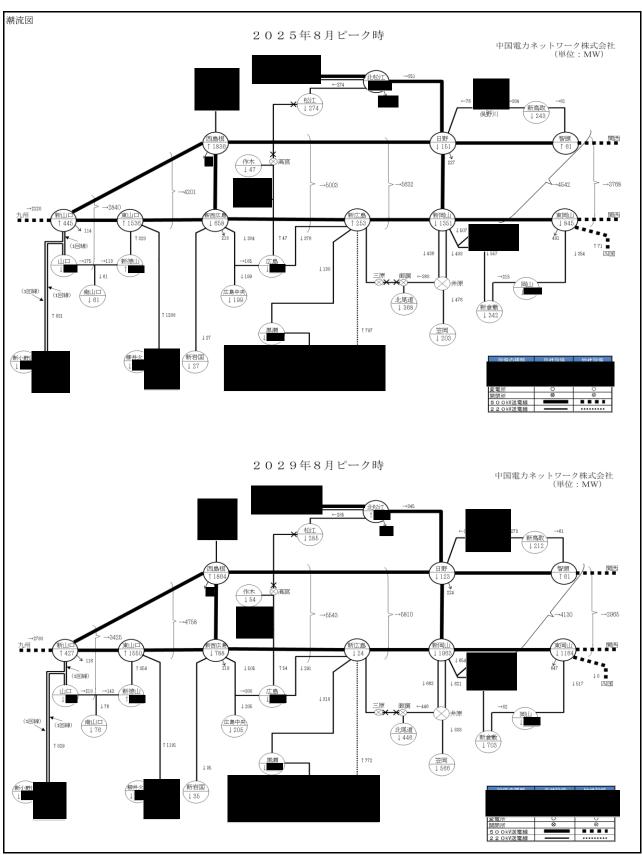
事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (実測期間内)	0. 45%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月間)	-
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月)	0.37%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	-

様式第38 電力系統の状況

				会社間連系	深の		ī
	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 周波数(Hz), 対応時間(s)	使用開始 年月
	2025	西播東岡山線	5, 568	4,850(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) 1,450(受電)	127	・周波数低下58.5Hz,0s	2000/1
		関門連系線	5, 568	270(送電)	64. 2	・周波数低下58.5Hz,0s	1980/5
	2029	西播東岡山線	5, 568	2,220(受電) 4,850(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)	127	• 周波数低下58.5Hz,0s	2000/1
				1,200(受電)			
		関門連系線	5, 568	620(送電)	64. 2	・周波数低下58.5Hz,0s	1980/5
	2034	西播東岡山線	5, 568	2,780(受電) 4,850(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	620(送電)	64. 2	・周波数低下58.5Hz,0s	1980/5
				2,780(受電)			
		†			HAYII TEN		
			ſ	(島根県)	15	中国東幹線	智頭
			B [‡]		(広島県)	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 線 車岡山	智頭 山崎 (関西)
	¢.		# E	幹線 新 22 新	(広島県) 岡山変電所 0/80ky連系用変圧 設(2028/9)	日 中国東幹線 野 (岡山県) 幹 線 東岡山	山崎
	¢.	西島根	西湖	幹線 新 22 新	岡山変電所 :0/66kV連系用変圧 設 (2028/9) 〜 線	日 中国東幹線 野 (岡山県) 幹 線 東岡山 新倉敷	山崎(関西)
			西斯根 特線 新	幹線 新 22 新 作木 新広島	岡山変電所 :0/66kV連系用変圧 設 (2028/9) 〜 線	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 納 東 岡山	山崎 (関西) 西播
新山	9	国四转键 山口幹線 東山静	西湖	幹線 新22 新 作木	岡山変電所 0/68以連系用変圧 設 (2028/9) 線 転 旅	中国東幹線 野 (岡山県) 幹幹 東岡山 井原 東岡山 英語	山崎 (関西) 西播
新山	(山口県)	国四转键 山口幹線 東山静	西斯根 特線 新	幹線 新 作木 新広島	岡山変電所 0/68以連系用変圧 設 (2028/9) 線 転 旅	日 中国東幹線 野野 (岡山県) 幹幹線 東岡山 新倉敷 空岡幹線管強 空岡 (2027)	山崎 (関西) 西播
新山	(山口県)	四四 幹線 東山口 東山口	西 則根 幹 等 新 新 西 方 局 幹 新	幹線 新広島 作木 新広島	岡山変電所 (0/80k/連系用変圧 設 (2008/9) 線 幹 新広	中国東幹線 野 幹幹 納 原 山幹線 東岡山 新倉敷 空間幹線增強 (四国)	山崎 (関西) 西播
新山 北九州 (九州)	(山口県)	四四 幹線 東山口 東山口	西側根幹線が開発を表	幹線 所広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大	岡山変電所 (0/80k/9連系用変圧 設 (2008/8) 線 動 が が が が か が か が が が が が が が が が が が が	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 東 岡山 幹線 東 岡山 幹線 第 東 岡山 幹線 第 東 岡山 新倉敷 笠 岡 (2027) 1	山崎 (関西) 西播
北九州	(山口県)	四四 幹線 東山口 東山口	西側根幹線が開発を表	幹線 新広島 作木 新広島 本 が 大 が 大 が 大 が 大 が 大 が 大 が が で が で が で が で が が が が が が が が が が が が が	岡山変電所 (0/80k/9連系用変圧 設 (2008/8) 線 動 が が が が か が か が が が が が が が が が が が が	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 解 東 国山 新 京 「 田山 「 田山	国は「他」 (関西) 西播 (関西) 西播 (関西) ボール・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・
北九州	(山口県)	四四 幹線 東山口 東山口	西側根幹線が開発を表	幹線 所広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大	岡山変電所 (0/80k/9連系用変圧 設 (2008/8) 線 動 が が が が か が か が が が が が が が が が が が が	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 解 東 国山 新 京 「 田山 「 田山	国政権 (関西) 西播 (関西) 西播 (関西) (関西) (関西) (関西) (関西) (関西) (関西) (関西)
北九州	(山口県)	四四 幹線 東山口 東山口	西側根幹線が開発を表	幹線 所広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大	岡山変電所 (0/80k/9連系用変圧 設 (2008/8) 線 動 が が が が か が か が が が が が が が が が が が が	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 解 東 国山 新 京 「 田山 「 田山	国数/他 関西) 西播
北九州	(山口県)	四四 幹線 東山口 東山口	西側根幹線が開発を表	幹線 所広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「広島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大島 「大	岡山変電所 (0/80k/9連系用変圧 設 (2008/8) 線 動 が が が が か が か が が が が が が が が が が が が	中国東幹線 野 (岡山県) 幹 解 東 国山 新 京 「 田山 「 田山	自然機 ・

欄外備考

様式第38 電力潮流の状況



欄外備考

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)

*本文44.上方	学帝	運用	運用容量	
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力
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] 7]
新山口 (関門連系線)	5, 568	270	2, 220	[受電分] 2,220

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)

本文地上女	学帝 泰县	運用	運用容量	
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力
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] 2,968
東岡山 (本四連系線)	2, 400	1, 200	1, 200	[受電分] (
新山口 (関門連系線)	5, 568	620	2, 780	[受電分] 2,780

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)

2034年度 (第10年度)	(8月)	運用	運用容量		
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力	
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] (
新山口 (関門連系線)	5, 568	620	2, 780	[受電分] 2,780	