

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) 愛知県名古屋市中区東新町1番地  
(事業者名) 中部電力パワーグリッド株式会社  
(代表者名) 代表取締役 社長執行役員 市川 弥生  
(一般送配電)

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	P28
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	P30

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 中部 (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)	0	0	0	0	0		
		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)	0	0	0	0	0		
	調達分	発電事業者		73	1,026	382	470	583	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者		1,744	904	1	0	0	
		その他	取引所		△ 685				
			その他		613	555	555	359	388
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)			△ 789	△ 938	△ 830	△ 972	
		合計 (送電端)		1,744	1,696	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)		24,554	22,184	23,163	18,332	18,332		
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		47	1,099	2,622	9,357	7,889		
	一般送配電事業者 (補正)			85	△ 23	△ 197	△ 206		
	エリア外供給力 (再掲)		378	141	897	923	936		
【エリア】合計 (送電端)		26,345	25,853	26,700	28,321	26,986			
需要電力 (送電端)		24,809	24,850	24,840	24,750	24,660			
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		50	0	0	1	1		
	一般送配電事業者								
供給予備力 (送電端)		1,536	1,003	1,860	3,571	2,326			
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		6.2% (6.4%)	4.0% (4.0%)	7.5% (7.5%)	14.4% (14.4%)	9.4% (9.4%)			
調整力確保量			1,731						
調整力 (%)			7.0%						
年度末電源構成	水力発電所	水力発電所	36	36					
		一般	36	36					
		揚水							
	火力発電所	火力発電所	0	0					
		石炭							
		LNG							
		石油	0	0					
		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	2,237	2,337					
		風力	7	7					
		太陽光	2,196	2,296					
地熱		0	0						
バイオマス		34	34						
廃棄物									
その他									
合計		2,273	2,373						

欄外備考

(単位：10<sup>3</sup>kW)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
682	685	725	750	754	754
0	0	0	0	0	0
406	419	419	424	430	434
△ 1,089	△ 1,104	△ 1,144	△ 1,174	△ 1,184	△ 1,189
0	0	0	0	0	0
<b>18,337</b>	<b>18,317</b>	<b>18,292</b>	<b>18,285</b>	<b>18,265</b>	<b>16,940</b>
<b>7,893</b>	<b>7,892</b>	<b>7,895</b>	<b>7,895</b>	<b>7,918</b>	<b>7,916</b>
<b>△ 223</b>	<b>△ 203</b>	<b>△ 682</b>	<b>△ 723</b>	<b>△ 756</b>	<b>△ 778</b>
952	950	951	949	947	941
<b>27,096</b>	<b>27,109</b>	<b>26,648</b>	<b>26,631</b>	<b>26,612</b>	<b>25,267</b>
<b>24,570</b>	<b>24,480</b>	<b>24,390</b>	<b>24,300</b>	<b>24,210</b>	<b>24,120</b>
1	1	1	1	1	1
2,526	2,629	2,258	2,331	2,402	1,147
<b>10.3%</b> (10.3%)	<b>10.7%</b> (10.7%)	<b>9.3%</b> (9.3%)	<b>9.6%</b> (9.6%)	<b>9.9%</b> (9.9%)	<b>4.8%</b> (4.8%)
36					36
36					36
0					0
0					0
3,161					3,493
7					7
3,120					3,452
0					0
34					34
3,197					3,529

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 中部

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)	0	0	0	0	
		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)	0	0	0	0	
	調達分	発電事業者	709	2,103	3,004	4,561	5,675
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者	0	3	3	3	3
		その他					
	取引所	△ 4,984					
	その他	4,276	2,724	2,834	3,126	3,428	
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 4,831	△ 5,841	△ 7,689	△ 9,106	
	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)	121,132	119,017	122,134	112,112	109,760	
	一般送配電事業者 (補正)		△ 84	774	△ 759	△ 793	
	【エリア】合計 (送電端)	121,132	123,763	128,749	119,043	118,073	
	需要電力量 (送電端)	131,320	133,234	133,544	132,705	132,242	
	送電端電力量	水力発電所	水力発電所	923	838		
一般			923	838			
揚水							
火力発電所		火力発電所	0	0			
		石炭					
		LNG					
		石油	0	0			
		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		4,061	3,993				
その他		風力	27	274			
		太陽光	3,618	3,200			
		地熱	1	1			
	バイオマス	415	449				
	廃棄物		68				
合計	4,984	4,831					
非化石電源比率 (%)							

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5,956	5,972	6,355	6,538	6,573	6,594
3	3	3	3	3	3
3,664	3,856	3,967	4,053	4,117	4,175
△ 9,623	△ 9,830	△ 10,325	△ 10,594	△ 10,693	△ 10,772
0	0	0	0	0	0
109,045	108,477	106,181	105,236	98,346	98,376
△ 802	△ 673	△ 679	△ 789	△ 832	△ 836
117,866	117,635	115,826	115,041	108,207	108,312
131,750	131,642	130,804	130,305	129,814	129,681
1,612					1,685
1,612					1,685
0					0
0					0
8,012					9,088
380					924
4,397					4,899
1					1
3,098					3,127
135					135
9,623					10,772

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

中部

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)	0	0	0	0	0	0
		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)	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	842	812	950	1,044	1,026	984
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	443	703	817	921	904	892
		その他						
		取引所 その他	173	339	447	535	555	417
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 359	△ 535	△ 661	△ 776	△ 789	△ 616	
	合計(送電端)	<b>1,099</b>	<b>1,319</b>	<b>1,553</b>	<b>1,724</b>	<b>1,696</b>	<b>1,678</b>	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	<b>17,412</b>	<b>18,291</b>	<b>20,487</b>	<b>21,818</b>	<b>22,184</b>	<b>21,935</b>	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	<b>1,449</b>	<b>989</b>	<b>1,626</b>	<b>1,109</b>	<b>1,099</b>	<b>1,125</b>	
	一般送配電事業者(補正)	<b>80</b>	<b>95</b>	<b>94</b>	<b>77</b>	<b>85</b>	<b>52</b>	
	エリア外供給力(再掲)	539	603	554	132	141	144	
	【エリア】合計(送電端)	<b>20,400</b>	<b>21,230</b>	<b>24,421</b>	<b>25,503</b>	<b>25,853</b>	<b>25,405</b>	
需要電力(送電端)	<b>18,500</b>	<b>18,690</b>	<b>20,450</b>	<b>24,850</b>	<b>24,850</b>	<b>23,420</b>		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	240	240	240	0	0	0	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)	1,900	2,540	3,971	653	1,003	1,985		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	<b>10.3%</b> (11.6%)	<b>13.6%</b> (14.9%)	<b>19.4%</b> (20.6%)	<b>2.6%</b> (2.6%)	<b>4.0%</b> (4.0%)	<b>8.5%</b> (8.5%)		
調整力確保量	1,289	1,517	1,684	1,731	1,731	1,731		
調整力(%)	7.0%	8.1%	8.2%	7.0%	7.0%	7.4%		

欄外備考



(単位：10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
879	881	917	889	912	527
751	836	846	784	847	809
272	22	163	181	66	73
△ 447	△ 152	△ 321	△ 348	△ 217	△ 236
<b>1,456</b>	<b>1,587</b>	<b>1,606</b>	<b>1,507</b>	<b>1,608</b>	<b>1,174</b>
<b>19,303</b>	<b>17,925</b>	<b>20,496</b>	<b>21,435</b>	<b>21,548</b>	<b>20,125</b>
<b>1,645</b>	<b>1,314</b>	<b>1,087</b>	<b>1,117</b>	<b>1,074</b>	<b>1,484</b>
<b>83</b>	<b>67</b>	<b>71</b>	<b>63</b>	<b>56</b>	<b>58</b>
815	488	△ 10	120	103	554
<b>22,933</b>	<b>21,045</b>	<b>23,581</b>	<b>24,470</b>	<b>24,502</b>	<b>23,077</b>
<b>19,840</b>	<b>19,460</b>	<b>22,070</b>	<b>23,420</b>	<b>23,420</b>	<b>20,740</b>
240	240	0	0	0	240
3,093	1,585	1,511	1,050	1,082	2,337
<b>15.6%</b> (16.8%)	<b>8.1%</b> (9.4%)	<b>6.8%</b> (6.8%)	<b>4.5%</b> (4.5%)	<b>4.6%</b> (4.6%)	<b>11.3%</b> (12.4%)
1,544	1,712	1,730	1,729	1,731	1,279
7.8%	8.8%	7.8%	7.4%	7.4%	6.2%

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

中部

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)	0	0	0	0	0	0
		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)	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	191	217	240	324	382	338
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	0	0	1	1	1	1
		その他						
		取引所 その他	171	344	458	554	555	425
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 362	△ 561	△ 699	△ 878	△ 938	△ 763	
	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)	20,022	19,038	20,891	23,194	23,163	21,205	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	2,334	2,124	2,601	2,626	2,622	2,614	
	一般送配電事業者(補正)	177	195	189	184	△ 23	△ 127	
	エリア外供給力(再掲)	860	788	738	904	897	903	
	【エリア】合計(送電端)	22,895	21,919	24,380	26,883	26,700	24,455	
	需要電力(送電端)	18,490	18,680	20,450	24,840	24,840	23,410	
	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)	4,405	3,239	3,930	2,043	1,860	1,045		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	23.8% (23.8%)	17.3% (17.3%)	19.2% (19.2%)	8.2% (8.2%)	7.5% (7.5%)	4.5% (4.5%)		
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位：10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
309	242	263	284	267	279
0	0	0	0	0	0
285	19	152	178	76	72
△ 594	△ 262	△ 415	△ 463	△ 343	△ 351
0	0	0	0	0	0
19,093	18,202	20,906	21,799	21,675	20,174
2,450	2,338	2,498	2,565	2,583	2,415
182	167	172	48	△ 92	161
915	720	746	887	880	783
22,320	20,968	23,991	24,875	24,509	23,102
19,830	19,450	22,060	23,410	23,410	20,740
0	0	0	0	0	0
2,490	1,518	1,931	1,465	1,099	2,362
12.6%	7.8%	8.8%	6.3%	4.7%	11.4%
(12.6%)	(7.8%)	(8.8%)	(6.3%)	(4.7%)	(11.4%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 中部

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）	0	0	0	0	0	0		
		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）	0	0	0	0	0	0		
	調達分	発電事業者	176	188	184	186	174	162	1,070	
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者	0	0	0	1	1	0	2	
		その他	取引所							
			その他	293	355	258	156	256	238	1,556
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 469	△ 543	△ 443	△ 342	△ 430	△ 400	△ 2,628		
	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）	9,247	9,114	9,578	10,972	10,940	10,352	60,202		
	一般送配電事業者（補正）	△ 8	△ 22	5	23	25	△ 21	2		
	【エリア】合計（送電端）	9,708	9,635	10,026	11,338	11,395	10,731	62,833		
需要電力量（送電端）	9,921	9,578	10,353	11,934	12,090	11,084	64,960			

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
160	158	169	173	170	205	1,033	2,103
0	0	0	0	0	0	1	3
247	279	163	155	156	169	1,168	2,724
△ 407	△ 437	△ 332	△ 327	△ 326	△ 374	△ 2,202	△ 4,831
0	0	0	0	0	0	0	0
9,153	8,618	10,664	11,322	10,288	8,770	58,814	119,017
△ 20	△ 7	15	3	△ 28	△ 49	△ 87	△ 84
9,540	9,047	11,011	11,652	10,586	9,095	60,930	123,763
10,391	10,456	11,868	12,470	11,556	11,533	68,274	133,234

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	下伊那分岐線	南信幹線No. 147～下伊那変電所	500	0.3
	恵那分岐線	愛岐幹線No. 93～恵那変電所	500	1
	東名古屋東部線	東名古屋(変)～東名古屋東部線 No. 24	275	8
着工準備中	北四日市分岐線	川越火力線No. 27～北四日市変電所	275	4
	関ヶ原北近江線	関ヶ原(開)～北近江(開)	500	2
	関ヶ原開閉所	—	500	—
	三岐幹線 関ヶ原(開)π引込	三岐幹線No. 47, 49～関ヶ原(開)	500	1
その他				

欄外備考

※マスタープランにて検討

回線数	電線の種類および太さ (mm <sup>2</sup> )	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	ACSR 410×4	2021-12	2024-10	需要対策
2	ACSR 410×4	2020- 6	2025-10	需要対策
2	TACSR 410×2 →TACSR 810×4	2019- 4	2025-11	高経年化対策 系統対策
2	CV 2500×2(3km) TACSR 410×2(0.2km)	2024-12	2028-11	需要対策 系統対策
2	TACSR 810×4	未定	未定	電源対応 中部・関西間連系 ※
6	—	未定	未定	電源対応 中部・関西間連系 ※
2	TACSR 810×6	未定	未定	電源対応 中部・関西間連系 ※

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	下伊那	長野県下伊那郡豊丘村	600
	東清水	静岡県静岡市	600MW
着工準備中	中勢	三重県津市	100
	西濃	岐阜県本巣市	△ 150
	恵那	岐阜県恵那市	400
	駿遠	静岡県掛川市	△ 50
	東栄	愛知県北設楽郡東栄町	2,200
	静岡	静岡県島田市	1,000
	北四日市	三重県四日市市	1,350
	新三河	愛知県新城市	1,500
その他	北豊田	愛知県豊田市	△ 450
	三河	愛知県豊橋市	△ 450
	南福光連系所	富山県南砺市	△ 300MW
	中信	長野県塩尻市	△ 300

欄外備考

※マスタープランにて増強計画の一環として検討



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	500/154	300×2	2		2021- 7	2024-10	需要対策 変電所新設
—	—	—	—	周波数変換装置 300MW → 900MW	2020-12	2028- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	275/77	150×1 →250×1	1→1		2024- 9	2025- 4	高経年化対策
3	275/154	300×2 →450×1	2→1		2024-12	2025- 6	高経年化対策
3	500/154	200×2	2		2022- 6	2025-10	需要対策 変電所新設
3	275/77	150×2 →250×1	2→1		2025-11	2026-10	高経年化対策
3	500/275	800×1 →1,500×2	1→2		2022- 4	2024-10(新2B) 2027-3(1B)	安定供給対策 中部・東京間連系
3	500/275	1,000	1		2024-12	2027- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	275/154	450×3	3		2025-12	2028-11	需要対策、系統対策 変電所新設
3	500/275	1,500	1		2027- 7	2030- 8	電源対応
3	275/154	450	1		—	2023-12 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	450	1		—	2025- 4 (廃止)	高経年化対策
—	—	—	—	交直変換装置 300MW → 0MW	—	2026年度 (廃止)	高経年化対策 中部・北陸間連系 ※
3	275/154	300	1		—	2026-10 (廃止)	高経年化対策

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	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	50	50	117	149	149	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	645	670	1,197	1,419	1,419	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	15	15	44	49	49	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	265	265	335	370	370	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	118	155	92	92	91	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	766	984	1,028	1,026	1,024	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	48	160	208	283	383	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	360	1,017	1,865	2,726	3,009	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	10	10	10	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	68	68	135	135	135	
		小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
					年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)					
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
	小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	小売電気事業者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	0	0	0	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	3	3	3	3	3	
					最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)					
		小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	その他	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	2	2	2	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	10	10	10	10	10	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	16	15	17	17	17	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	193	193	193	193	193	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	0	0	0	
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)				89	89	89	89	89		
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	0	0	0		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	1	1	1	1		
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	279	267	176	198	211		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,685	1,707	1,913	2,158	2,346		
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	260	272	165	172	177		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	746	833	920	977	1,025		
小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	555	555	359	388	406			
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,724	2,834	3,126	3,428	3,664			
合計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2,485	938	830	972	1,089			
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	4,830	5,841	7,689	9,106	9,623			

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
151	157	157	157	157	水力
1,432	1,486	1,492	1,492	1,492	
51	88	113	116	117	風力
382	703	892	913	915	
90	87	86	86	86	太陽光（全量）
1,021	1,020	1,018	1,016	1,014	
383	383	383	385	385	バイオマス
3,002	3,011	3,001	3,017	3,038	
10	10	10	10	10	廃棄物
135	135	135	135	135	
0	0	0	0	0	太陽光（全量）
3	3	3	3	3	
2	2	2	2	2	風力
10	10	10	10	10	
17	17	17	17	17	水力
193	193	193	193	193	
0	0	0	0	0	バイオマス
89	89	89	89	89	
0	0	0	0	0	地熱
1	1	1	1	1	
220	223	228	232	236	太陽光（全量）
2,496	2,590	2,662	2,714	2,762	
180	178	177	179	180	太陽光（余剰）
1,067	1,084	1,098	1,109	1,120	
419	419	424	430	434	
3,856	3,967	4,053	4,117	4,175	
1,104	1,144	1,174	1,184	1,189	
9,830	10,325	10,594	10,693	10,772	



# 添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 中部 (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		39,106	38,681	38,556	38,211	37,982
	業務用		21,542	21,840	21,946	21,854	21,822
	産業用その他		65,143	67,041	67,366	67,003	66,824
	合計(使用端)		125,791	127,562	127,868	127,068	126,628
	合計(需要端)		125,941	127,712	128,018	127,218	126,778
	合計(送電端)		131,424	133,234	133,544	132,705	132,242
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			24,809	24,850	24,840	24,750	24,660
年負荷率(%)			60.5%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%
送配電損失率(%)			4.2%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
想定前提となる指標等		<p>主な指標等は次のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>人口：2021年度 1,576.2万人，2022年度 1,569.6万人，2023年度 1,562.7万人，2031年度 1,498.4万人（数値は中部エリア）</li> <li>国内総生産：2021年度 541.4兆円，2022年度 557.1兆円，2023年度 564.3兆円，2031年度 596.1兆円</li> </ul>					
想定の方法		<p>想定手法は次のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>家庭用その他：口数は、人口を時系列傾向により想定した一口あたり人口で除して算出し、原単位は、時系列傾向により想定。口数に原単位を乗じて電力量を算出。</li> <li>業務用：国内総生産と時系列傾向との重相関により想定。</li> </ul>					

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
37,727	37,596	37,250	36,987	36,733	36,582	
21,789	21,817	21,725	21,693	21,660	21,687	
66,645	66,649	66,288	66,109	65,930	65,931	
126,161	126,062	125,263	124,789	124,323	124,200	
126,311	126,212	125,413	124,939	124,473	124,350	
131,750	131,642	130,804	130,305	129,814	129,681	
24,570	24,480	24,390	24,300	24,210	24,120	
61.2%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%	61.2%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

・ 鉱工業生産指数：2021年度 96.4、2022年度 101.6、2023年度 102.0、2031年度 104.2  
(数値は2015暦年=100とした指数)

・ 産業用その他：鉱工業生産指数との相関により想定。

・ 需要電力：算出した電力量と、実績傾向等により想定した日負荷率等により算出。

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 中部

(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：10<sup>3</sup>kW)

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 中部 (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	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	60	59	55	57	50	52		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	59	67	62	66	53	52	359	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	40	14	16	18	15	15		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	23	17	14	12	11	13	90	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	35	71	92	116	118	82		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	75	74	69	67	71	61	417	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	48	48	48	47	48	47		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	12	24	34	35	36	28	170	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4	4	3	2	2	3		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	7	6	5	7	3	7	35	
		小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
		小計		受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	小売電気事業者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	1	1	1	1		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	0	0	0	1	1	0	2	
		小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		その他	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	1	1	1	1	1	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	1	0	0	1	0	3
	10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	18	18	17	18	16	16		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	20	21	22	20	18	19	119	
	10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	10	7	8	6	6	6	42	
10万kW以下一括	中部		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	0	0	0	0			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	0	0	0	0	0	0	1		
10万kW以下一括	中部		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	88	171	213	269	279	197			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	186	216	149	80	170	151	951		
10万kW以下一括	中部		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	65	149	216	248	260	203			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	77	111	80	49	61	62	440		
小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	173	339	447	535	555	417			
小計			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	293	355	258	156	256	238	1,556		
合計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,458	1,854	2,214	2,499	2,485	2,293				
合計		受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	469	543	443	342	430	400	2,628			

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 中部 (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	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	60	59	55	57	50	52		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	39	14	16	18	15	15		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	40	93	119	157	155	109		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	48	48	48	89	160	159		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4	4	3	2	2	3		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	191	217	240	324	382	338	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)							
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	小売電気事業者	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	1	1	1	1		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)								
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	1	1	1	1	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	その他	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	1	1	1	1	1		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	18	18	17	18	15	16		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	0	0	0	0			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	0	0	0	0	0			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	81	163	210	267	267	193			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	70	161	230	268	272	215			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	171	344	458	554	555	425			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	362	561	699	878	938	763			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間18時)	12月 (月間18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	
42	38	36	32	33	44			水力
17	39	34	40	52	57			風力
81	2	43	49	18	16			太陽光 (全量)
160	160	146	159	161	162			バイオマス
10	3	4	3	3	0			廃棄物
309	242	263	284	267	279			
0	0	0	0	0	0			太陽光 (全量)
0	0	0	0	0	0			
1	2	2	2	3	3			風力
13	11	11	9	10	13			水力
0	0	0	0	0	0			バイオマス
0	0	0	0	0	0			地熱
144	4	76	87	33	30			太陽光 (全量)
127	3	64	80	30	27			太陽光 (余剰)
285	19	152	178	76	72			
594	262	415	463	343	351			

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

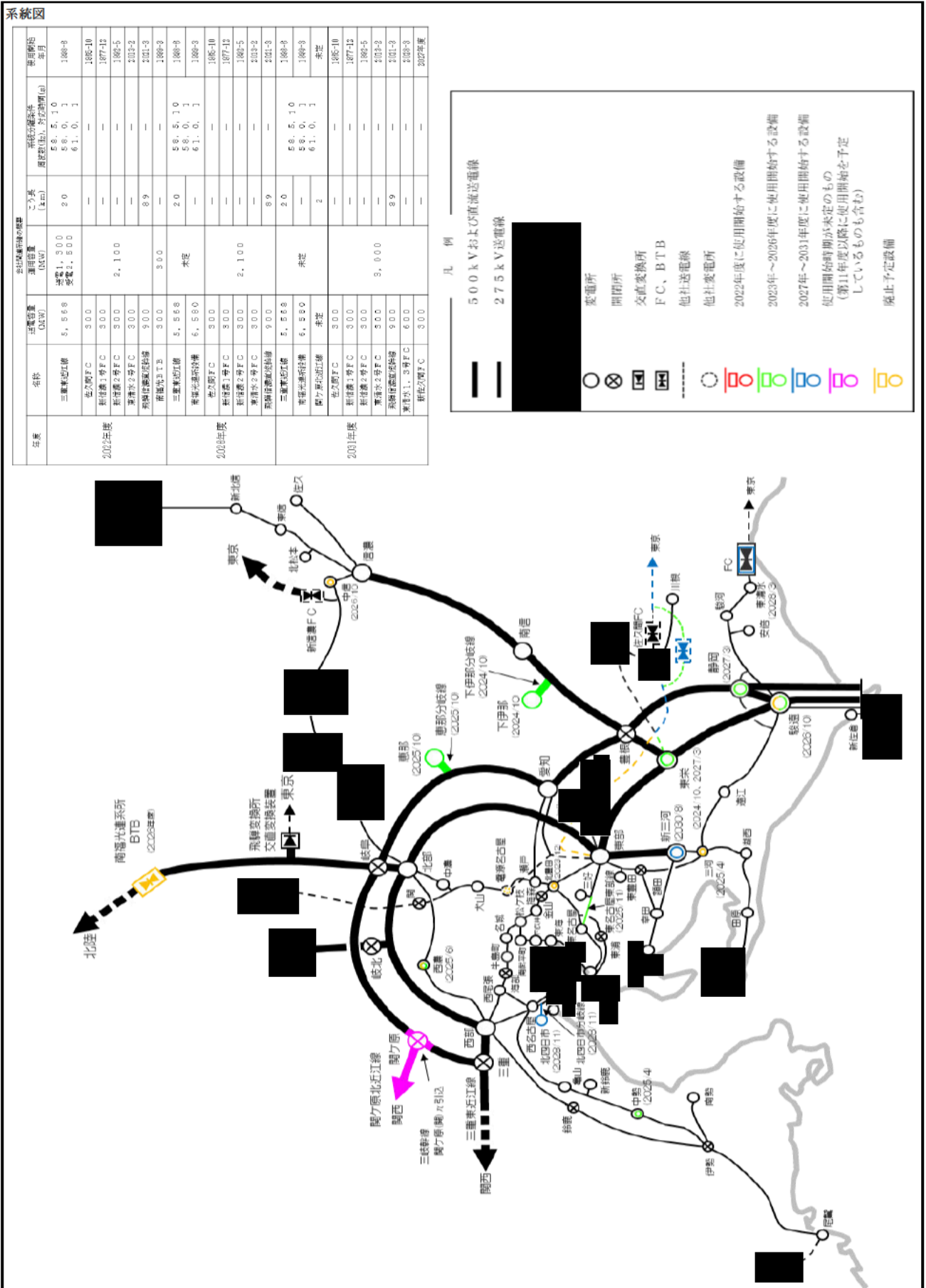
周波数滞在率実績表

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)	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)	0.57%
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



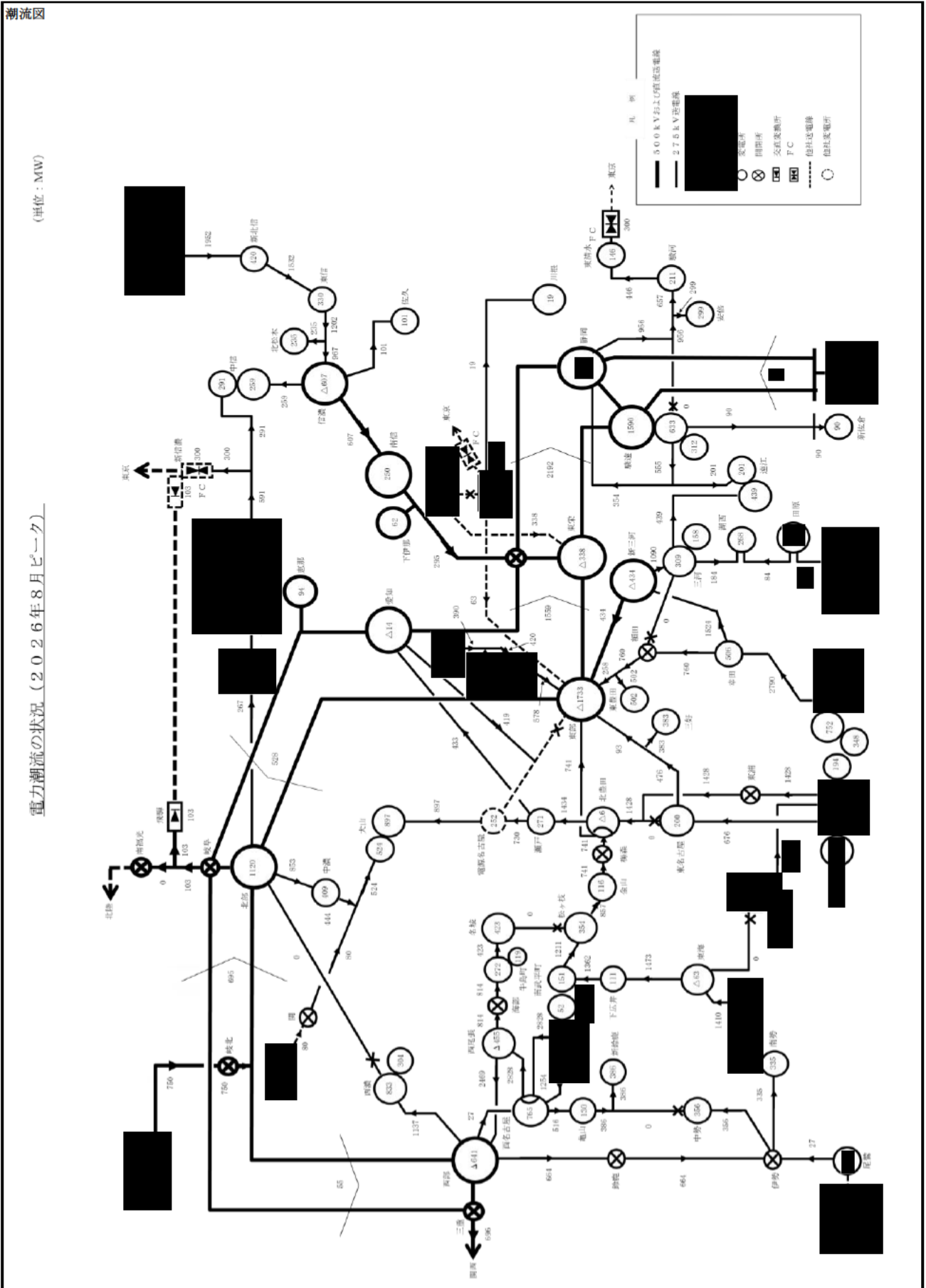
欄外備考







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
三重東近江線	5,568	1,300	2,500
佐久間FC	300	2,100	2,100
新信濃1号FC	300		
新信濃2号FC	300		
東清水2号FC	300		
飛騨信濃直流幹線	900		
南福光BTB	300	300	300

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	883	883	0
[送電分]	1,000	1,000	0
	0	0	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
三重東近江線	5,568	未定	未定
南福光連系設備	6,580		
佐久間FC	300	2,100	2,100
新信濃1号FC	300		
新信濃2号FC	300		
東清水2号FC	300		
飛騨信濃直流幹線	900		

欄外備考

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	696	696	0
[送電分]	703	703	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
三重東近江線	5,568	未定	未定
南福光連系設備	6,580		
関ヶ原北近江線	未定		
佐久間FC	300	3,000	3,000
新信濃1号FC	300		
新信濃2号FC	300		
東清水2号FC	300		
飛騨信濃直流幹線	900		
東清水1, 3号FC	600		
新佐久間FC	300		

欄外備考



(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	1,598	1,598	0
[受電分]	588	0	588