

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 清水 隆  
(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、2023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 6 の 3 表	広域系統整備計画	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	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

項目		年度		2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
				(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)		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		808	766	512	677	779
		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		904	1,378	1	0	0
		その他	取引所	△ 659				
			その他	643	821	816	397	422
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)			△ 1,259	△ 1,329	△ 1,074	△ 1,202	
	合計(送電端)		1,696	1,706	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		23,779	24,241	18,693	18,776	18,796	
	【エリア】発電事業者(余力合計)		2,231	1,198	8,827	7,155	6,480	
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		4	28	628	561	590	
	一般送配電事業者(補正)			210	210	△ 19	△ 19	
	エリア外供給力(再掲)		200	200	697	680	696	
【エリア】合計(送電端)		27,710	28,642	29,687	27,548	27,050		
需要電力(送電端)		24,364	24,550	24,700	24,610	24,520		
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	65	0	0	20	20		
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		3,346	4,092	4,987	2,938	2,530		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		13.7% (14.0%)	16.7% (16.7%)	20.2% (20.2%)	11.9% (12.0%)	10.3% (10.4%)		
調整力確保量		1,731	1,739					
調整力(%)		7.1%	7.1%					
年度末電源構成	水力発電所			17	17			
		一般		17	17			
		揚水						
	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		1,218	1,312				
	風力		7	7				
	太陽光		1,169	1,263				
地熱		2	2					
バイオマス		41	41					
廃棄物								
その他								
合計		1,235	1,329					

欄外備考

(単位：10<sup>3</sup>kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
795	828	838	829	827	827
0	0	0	0	0	0
448	439	453	464	485	508
△ 1,243	△ 1,267	△ 1,292	△ 1,293	△ 1,313	△ 1,336
0	0	0	0	0	0
18,800	18,751	18,745	18,725	17,401	17,412
7,163	7,171	7,176	7,197	7,189	7,195
554	555	556	559	559	559
△ 19	△ 19	△ 19	△ 19	△ 19	△ 19
694	697	697	697	699	707
27,742	27,725	27,750	27,755	26,443	26,482
24,430	24,340	24,240	24,140	24,050	23,950
20	20	20	20	20	20
3,312	3,385	3,510	3,615	2,393	2,532
13.6%	13.9%	14.5%	15.0%	9.9%	10.6%
(13.6%)	(14.0%)	(14.6%)	(15.1%)	(10.0%)	(10.7%)
17					17
17					17
0					0
0					0
2,156					3,130
7					7
2,106					3,081
2					2
41					41
2,173					3,147

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

項目		年度	2022年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026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	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		2,900	3,187	4,307	6,201	6,472
		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		0	3	3	3	3
		その他	取引所	△ 4,522				
		その他	3,819	3,750	4,119	4,290	4,575	
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)			△ 6,169	△ 8,428	△ 10,493	△ 11,050	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計 (送電端)		2,197	772	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者 (供給電力量合計)		120,799	126,272	126,221	123,929	119,914	
	一般送配電事業者 (補正)			△ 7,280	△ 10,379	△ 5,276	3,521	
【エリア】合計 (送電端)		122,995	125,932	124,270	129,147	134,484		
需要電力量 (送電端)		132,626	132,706	133,119	132,649	132,178		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	550	713				
		一般	550	713				
		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		5,016	6,228				
	風力		63	342				
	太陽光		3,618	4,372				
地熱		3	7					
バイオマス		1,332	1,440					
廃棄物			67					
その他		2,197						
合計		7,762	6,941					
非化石電源比率 (%)								

欄外備考

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
6,607	7,017	7,038	7,047	7,054	7,044
3	3	3	3	3	3
4,875	5,130	5,393	5,649	5,927	6,191
△ 11,485	△ 12,149	△ 12,433	△ 12,698	△ 12,983	△ 13,238
0	0	0	0	0	0
118,144	116,801	116,657	113,506	112,180	111,213
5,112	△ 2,977	△ 3,335	△ 7,844	△ 11,177	△ 13,361
134,741	125,973	125,755	118,360	113,986	111,089
132,018	131,177	130,673	130,136	129,965	129,083
1,452					1,538
1,452					1,538
0					0
0					0
10,034					11,700
512					833
5,573					6,876
7					7
3,806					3,849
136					136
11,485					13,238

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	532	554	558	670	766	680
		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	1,069	816	1,092	1,410	1,378	1,367
		その他						
		取引所						
		その他	191	297	504	620	821	436
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 394	△ 522	△ 734	△ 962	△ 1,259	△ 787
	合計(送電端)		<b>1,398</b>	<b>1,145</b>	<b>1,420</b>	<b>1,738</b>	<b>1,706</b>	<b>1,695</b>
	【07】小売電気事業者(供給力合計)		<b>19,196</b>	<b>18,579</b>	<b>21,501</b>	<b>23,515</b>	<b>24,241</b>	<b>21,958</b>
	【07】発電事業者(余力合計)		<b>1,159</b>	<b>915</b>	<b>1,586</b>	<b>1,249</b>	<b>1,198</b>	<b>1,253</b>
	【07】特定卸供給事業者(余力合計)		<b>11</b>	<b>15</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>28</b>	<b>17</b>
	一般送配電事業者(補正)		<b>205</b>	<b>217</b>	<b>211</b>	<b>220</b>	<b>210</b>	<b>211</b>
	エリア外供給力(再掲)		637	601	598	△ 99	200	203
【07】合計(送電端)		<b>22,363</b>	<b>21,393</b>	<b>25,474</b>	<b>27,706</b>	<b>28,642</b>	<b>25,921</b>	
需要電力(送電端)		<b>17,990</b>	<b>18,070</b>	<b>20,190</b>	<b>24,550</b>	<b>24,550</b>	<b>22,080</b>	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	270	270	270	0	0	0	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		4,373	3,323	5,284	3,156	4,092	3,841	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		<b>24.3%</b> (25.8%)	<b>18.4%</b> (19.9%)	<b>26.2%</b> (27.5%)	<b>12.9%</b> (12.9%)	<b>16.7%</b> (16.7%)	<b>17.4%</b> (17.4%)	
調整力確保量		1,566	1,257	1,506	1,739	1,739	1,722	
調整力(%)		8.7%	7.0%	7.5%	7.1%	7.1%	7.8%	

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10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
643	619	631	647	646	604
1,103	1,043	1,264	1,166	1,316	1,268
318	7	208	158	69	56
△ 639	△ 297	△ 511	△ 476	△ 385	△ 379
<b>1,425</b>	<b>1,372</b>	<b>1,593</b>	<b>1,495</b>	<b>1,645</b>	<b>1,549</b>
<b>19,735</b>	<b>18,754</b>	<b>21,920</b>	<b>22,810</b>	<b>22,400</b>	<b>20,078</b>
<b>474</b>	<b>396</b>	<b>1,015</b>	<b>1,299</b>	<b>1,295</b>	<b>774</b>
<b>16</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>8</b>
<b>209</b>	<b>203</b>	<b>206</b>	<b>200</b>	<b>197</b>	<b>197</b>
690	115	294	305	294	624
<b>22,499</b>	<b>21,030</b>	<b>25,256</b>	<b>26,289</b>	<b>25,928</b>	<b>22,985</b>
<b>18,790</b>	<b>19,020</b>	<b>21,590</b>	<b>23,420</b>	<b>23,420</b>	<b>20,500</b>
270	270	0	0	0	270
3,709	2,010	3,666	2,869	2,508	2,485
<b>19.7%</b> (21.2%)	<b>10.6%</b> (12.0%)	<b>17.0%</b> (17.0%)	<b>12.2%</b> (12.2%)	<b>10.7%</b> (10.7%)	<b>12.1%</b> (13.4%)
1,510	1,492	1,739	1,739	1,739	1,691
8.0%	7.8%	8.1%	7.4%	7.4%	8.2%

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	378	355	358	497	512	432	
		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	0	0	1	1	1	1	
		その他	取引所						
			その他	205	317	535	660	816	466
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 583	△ 672	△ 893	△ 1,159	△ 1,329	△ 899	
	合計(送電端)	0	0	0	0	0	0		
	【17】小売電気事業者(供給力合計)	15,618	16,273	17,399	18,676	18,693	16,268		
	【17】発電事業者(余力合計)	5,247	5,817	7,754	8,831	8,827	8,590		
	【17】特定卸供給事業者(余力合計)	611	615	621	624	628	618		
	一般送配電事業者(補正)	204	211	211	210	210	211		
	エリア外供給力(再掲)	691	660	548	695	697	661		
	【17】合計(送電端)	22,262	23,588	26,879	29,500	29,687	26,587		
需要電力(送電端)	18,090	18,180	20,310	24,700	24,700	22,210			
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)	4,172	5,408	6,569	4,800	4,987	4,377			
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	23.1% (23.1%)	29.7% (29.7%)	32.3% (32.3%)	19.4% (19.4%)	20.2% (20.2%)	19.7% (19.7%)			
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10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
406	426	443	441	498	517
0	0	0	0	0	0
337	5	211	156	56	57
△ 744	△ 431	△ 654	△ 597	△ 554	△ 575
0	0	0	0	0	0
14,471	14,431	16,936	17,956	17,780	17,377
7,321	7,523	7,774	7,476	7,914	5,660
615	606	612	610	607	607
220	211	204	201	196	197
613	612	563	653	663	597
23,372	23,201	26,180	26,841	27,051	24,416
18,900	19,130	21,720	23,560	23,560	20,620
0	0	0	0	0	0
4,472	4,071	4,460	3,281	3,491	3,796
<b>23.7%</b> (23.7%)	<b>21.3%</b> (21.3%)	<b>20.5%</b> (20.5%)	<b>13.9%</b> (13.9%)	<b>14.8%</b> (14.8%)	<b>18.4%</b> (18.4%)

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						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）	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	216	245	196	260	297	282	1,497
		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	0	0	0	1	1	0	2
		その他							
		取引所							
		その他	381	425	401	310	377	332	2,225
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 430	△ 584	△ 515	△ 491	△ 607	△ 559	△ 3,185
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	168	86	83	79	68	55	539
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	9,391	9,070	10,266	11,466	10,999	10,286	61,478
	一般送配電事業者（補正）	△ 721	△ 779	△ 815	△ 754	△ 70	△ 668	△ 3,807	
	【エリア】合計（送電端）	9,268	8,961	10,049	11,282	11,604	10,232	61,396	
	需要電力量（送電端）	9,874	9,488	10,246	11,911	11,960	10,886	64,365	

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
268	268	272	288	277	318	1,690	3,187
0	0	0	0	0	0	1	3
260	315	210	208	251	282	1,525	3,750
△ 489	△ 545	△ 444	△ 458	△ 487	△ 561	△ 2,983	△ 6,169
<b>39</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>41</b>	<b>39</b>	<b>233</b>	<b>772</b>
<b>10,436</b>	<b>10,367</b>	<b>11,724</b>	<b>11,793</b>	<b>11,071</b>	<b>9,405</b>	<b>64,794</b>	<b>126,272</b>
<b>△ 1,942</b>	<b>△ 1,489</b>	<b>△ 724</b>	<b>79</b>	<b>△ 53</b>	<b>655</b>	<b>△ 3,474</b>	<b>△ 7,280</b>
<b>9,022</b>	<b>9,460</b>	<b>11,482</b>	<b>12,367</b>	<b>11,546</b>	<b>10,660</b>	<b>64,536</b>	<b>125,932</b>
<b>10,319</b>	<b>10,357</b>	<b>11,849</b>	<b>12,463</b>	<b>11,884</b>	<b>11,469</b>	<b>68,341</b>	<b>132,706</b>

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	6
	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

※計画策定プロセスにて検討

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	2022- 1	2025-10	需要対策
2	ACSR 410×4	2020- 9	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 (6km) TACSR 410×2 (0.2km)	2024-12	2029-1 (1L) 2029-8 (2L)	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
	恵那	岐阜県恵那市	400
	東栄	愛知県北設楽郡東栄町	2,200
	東清水	静岡県静岡市	600MW
着工準備中	中勢	三重県津市	100
	駿遠	静岡県掛川市	100
	西濃	岐阜県本巣市	150
	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
	駿遠	静岡県掛川市	△ 150
	中信	長野県塩尻市	△ 300
	西濃	岐阜県本巣市	△ 300

欄外備考

※計画策定プロセスにて検討

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		2021-10	2025-10	需要対策 変電所新設
3	500/154	200×2	2		2022-10	2025-10	需要対策 変電所新設
3	500/275	800×1 →1,500×2	1→2		2022- 6	2024-10(新2B) 2027-3(1B)	安定供給対策 中部・東京間連系
—	—	—	—	周波数変換装置 300MW → 900MW	2021- 5	2028- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	275/77	150×1 →250×1	1→1		2024-10	2025- 3	高経年化対策
3	275/77	150×1 →250×1	1→1		2025- 6	2026- 4	高経年化対策
3	275/154	300×1 →450×1	1→1		2025-10	2026- 6	高経年化対策
3	500/275	1,000	1		2025- 2	2027- 3	安定供給対策 中部・東京間連系
3	275/154	450×3	3		2026- 4	2029- 1	需要対策、系統対策 変電所新設
3	500/275	1,500	1		2028-10	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	275/77	150	1		—	2026- 9 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	300	1		—	2026-10 (廃止)	高経年化対策
3	275/154	300	1		—	2027- 1 (廃止)	高経年化対策

区分	事業者	エリア	項目	年度						
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027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)	51	117	166	166	166	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	630	1,075	1,361	1,368	1,369	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	20	22	48	49	65	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	334	369	377	360	504	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	163	160	78	77	77	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	821	886	904	901	899	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	201	202	374	477	477	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,335	1,841	3,423	3,708	3,701	
		10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	11	11	11	11	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	67	136	136	136	136	
		小計								
		特定卸供給事業者			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)						
				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									
	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)						
				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										
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)							
			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										
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)							
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	小計									
	その他	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	417	430	202	222	242	
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)				2,097	2,395	2,500	2,719	2,952		
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	396	379	185	191	196		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,450	1,521	1,587	1,653	1,720		
10万kW以下一括		中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	7	7	8	8	8		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	83	83	83	83	83		
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)	8	8	8	8	8		
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)	7	7	7	7	7		
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)	105	105	105	105	105		
小計			821	816	397	422	448			
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)			3,750	4,119	4,290	4,575	4,875			
合計			2,965	1,329	1,074	1,202	1,243			
年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)			6,941	8,428	10,493	11,050	11,485			

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 中部 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
需要電力量	家庭用その他		39,051	38,843	38,485	38,252	38,027
	業務用		21,827	21,872	21,804	21,793	21,771
	産業用その他		65,267	66,114	66,958	66,757	66,557
	合計(使用端)		126,145	126,829	127,247	126,802	126,355
	合計(需要端)		126,295	126,979	127,397	126,952	126,505
	合計(送電端)		132,008	132,706	133,119	132,649	132,178
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			24,364	24,550	24,700	24,610	24,520
年負荷率(%)			61.9%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%
送配電損失率(%)			4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%
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：2022年度 1,566.0万人，2023年度 1,559.2万人，2024年度 1,552.1万人，2032年度 1,486.0万人（数値は中部エリア）</li> <li>国内総生産：2022年度 546.2兆円，2023年度 551.6兆円，2024年度 557.1兆円，2032年度 587.7兆円</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)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備考
37,875	37,546	37,293	37,034	36,884	36,526	
21,793	21,704	21,681	21,632	21,644	21,542	
66,538	66,155	65,954	65,754	65,733	65,352	
126,206	125,405	124,928	124,420	124,261	123,420	
126,356	125,555	125,078	124,570	124,411	123,570	
132,018	131,177	130,673	130,136	129,965	129,083	
24,430	24,340	24,240	24,140	24,050	23,950	
61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	
4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	

・ 鉱工業生産指数：2022年度 97.0, 2023年度 98.9,  
2024年度 101.9, 2032年度 103.5  
(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の2  
調整力確保計画書  
供給区域 中部

(8月)

	発電所名(号機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026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)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
[Redacted Content]					

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	5月	6月	7月	8月	9月	上期計			
				(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)				
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)	59	55	54	58	51	52	/		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	59	66	62	66	52	54		360	
		10万kW以下一括	中部	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	44	19	19	21	20	17	/
						受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	29	22	17	15	15	18	
		10万kW以下一括	中部	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	40	60	102	128	163	87	/
						受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	82	86	77	77	83	69	
		10万kW以下一括	中部	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	56	86	52	132	201	193	/
						受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	40	64	35	97	145	135	
		10万kW以下一括	中部	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4	4	2	2	2	3	/
						受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	6	6	5	6	3	6	
		小計											
		特定卸供給事業者				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)												
						最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						/	
						受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	小計												
	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)							
						最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						/	
						受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	小計												
	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)													
					最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						/		
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
小計													
小売電気事業者	10万kW以下一括	中部	10万kW以下一括	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	
					最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						/		
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	小計												
	その他	10万kW以下一括	中部	10万kW以下一括	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	95	147	261	335	417	219	/	
受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)					208	218	214	170	210	182	1,203		
10万kW以下一括		中部	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	87	141	234	276	396	209	/	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	156	189	170	123	152	133		922
10万kW以下一括		中部	10万kW以下一括	中部	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	8	8	8	9	7	7	/	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	7	9	9	8	9	8		50
10万kW以下一括		中部	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)	0	0	0	0	0	1		2
10万kW以下一括		中部	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)	1	1	1	1	0	1		3
10万kW以下一括		中部	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)	9	7	8	8	6	8		45
小計													
合計													
				最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,792	1,667	2,154	2,700	2,965	2,482	/		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	598	670	598	570	675	614	3,724		

欄外備考



電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2024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	5月	6月	7月	8月	9月	上期計		
				(月間10時)	(月間15時)	(後半15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)			
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)	103	100	110	130	117	118		
				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)	49	22	21	24	22	19		
				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)	43	63	107	133	160	92		
				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)	173	157	112	201	202	194		
				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)	10	13	9	10	11	9		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	378	355	358	497	512	432	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
	特定卸供給事業者			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)								
				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)								
	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)								
				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)								
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)									
			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)	103	162	285	366	430	243			
			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)	91	145	242	285	379	216			
			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)	8	8	8	8	7	7			
			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)	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)	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)									
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	205	317	535	660	816	466		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	583	672	893	1,159	1,329	899			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									

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

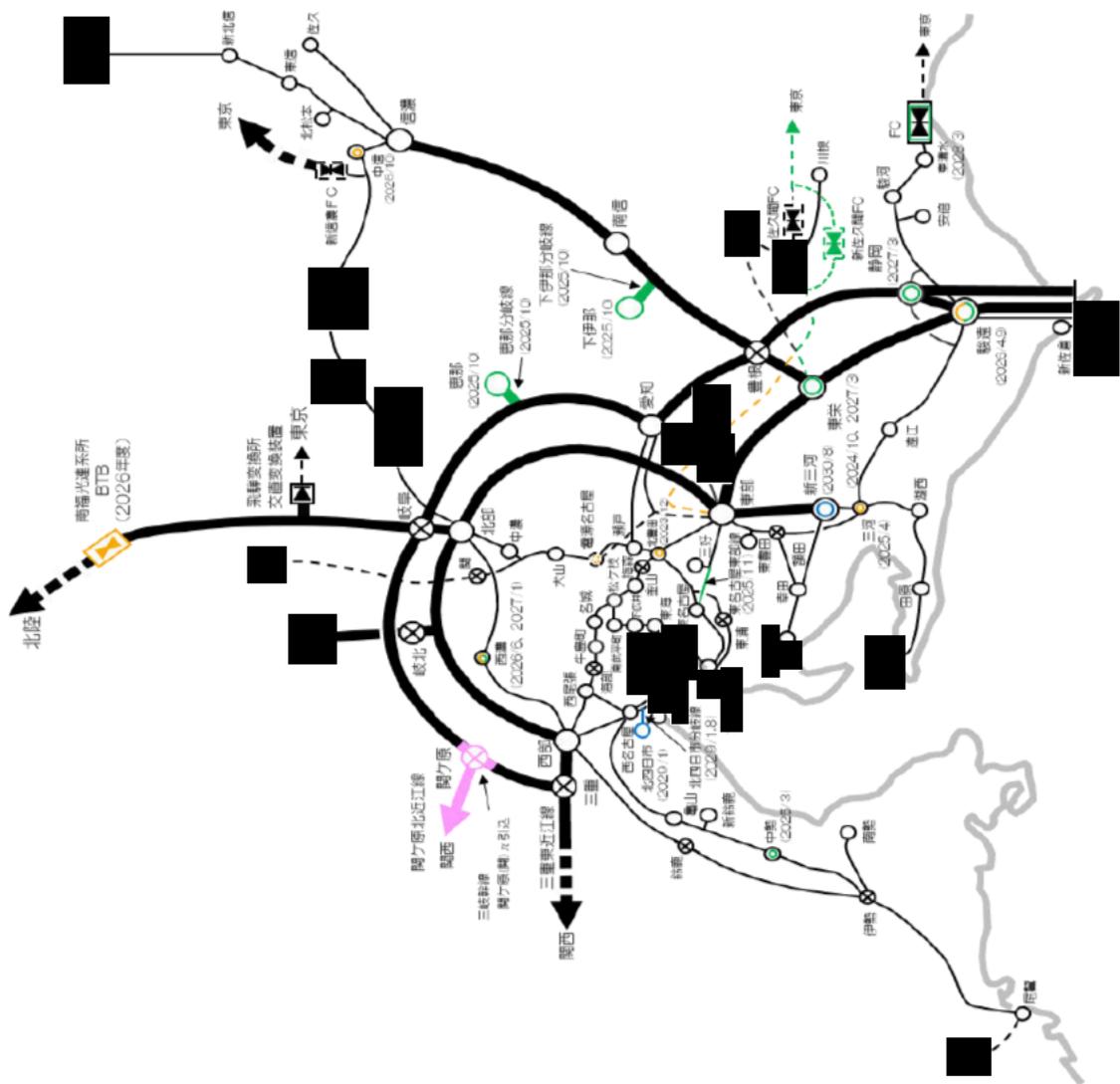
2022年度

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)	0.42%
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)	0.33%
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

系統図

年度	名称	容量総量 (MW)	引込容量 (MW)		引込距離 (km)	系統の構成		使用開始年月
			送電	受電		電圧 (kV)	引込容量 (MW)	
2022年度	三津線送電線	5,568	250	500	20	58.5, 10	58.5, 10	1889-8
	佐久線FC	300	—	—	—	—	—	1879-10
	新庄線1号FC	300	2,100	—	—	—	—	1888-5
	新庄線2号FC	300	—	—	—	—	—	2012-2
	常陸水2号FC	300	—	—	—	—	—	2021-3
2027年度	常陸水1号FC	300	—	—	—	—	—	1869-3
	新庄線3号FC	300	—	—	—	—	—	1869-9
	三津線送電線	5,568	—	—	20	58.5, 10	58.5, 10	1869-9
	南信北信送電線	6,580	—	—	—	—	—	1869-3
	佐久線FC	300	—	—	—	—	—	1887-10
2032年度	新庄線1号FC	300	—	—	—	—	—	1877-10
	新庄線2号FC	300	—	—	—	—	—	1869-5
	常陸水2号FC	300	—	—	—	—	—	2012-2
	常陸水1号FC	300	—	—	—	—	—	2021-3
	常陸水1号FC	600	—	—	—	—	—	2029-3
2037年度	新庄線3号FC	300	—	—	—	—	—	2029-3
	三津線送電線	5,568	—	—	20	58.5, 10	58.5, 10	1869-9
	南信北信送電線	6,580	—	—	—	—	—	1869-3
	別子線北信送電線	—	—	—	2	—	—	—
	佐久線FC	300	—	—	—	—	—	1887-10
2042年度	新庄線1号FC	300	—	—	—	—	—	1877-10
	新庄線2号FC	300	—	—	—	—	—	1869-5
	常陸水2号FC	300	—	—	—	—	—	2012-2
	常陸水1号FC	300	—	—	—	—	—	2021-3
	常陸水1号FC	600	—	—	—	—	—	2029-3
2047年度	常陸水1号FC	600	—	—	—	—	—	2029-3
	新庄線3号FC	300	—	—	—	—	—	2029-3



凡例

- 500 kVおよび直流送電線 (Thick solid line)
- 275 kV送電線 (Thin solid line)
- 変電所 (Circle with cross)
- 閉閉所 (Circle with vertical line)
- 交流変換所 (Circle with horizontal line)
- F C、B T B (Circle with diagonal line)
- 他社送電線 (Dashed line)
- 他社変電所 (Circle with diagonal line)
- 2023年度に使用開始する設備 (Red outline)
- 2024年～2027年度に使用開始する設備 (Green outline)
- 2028年～2032年度に使用開始する設備 (Blue outline)
- 使用開始時期が未定のもの (紫 outline)
- (第11年度以降に使用開始を予定しているものも含む) (Pink outline)
- 廃止予定設備 (Black outline)

欄外備考

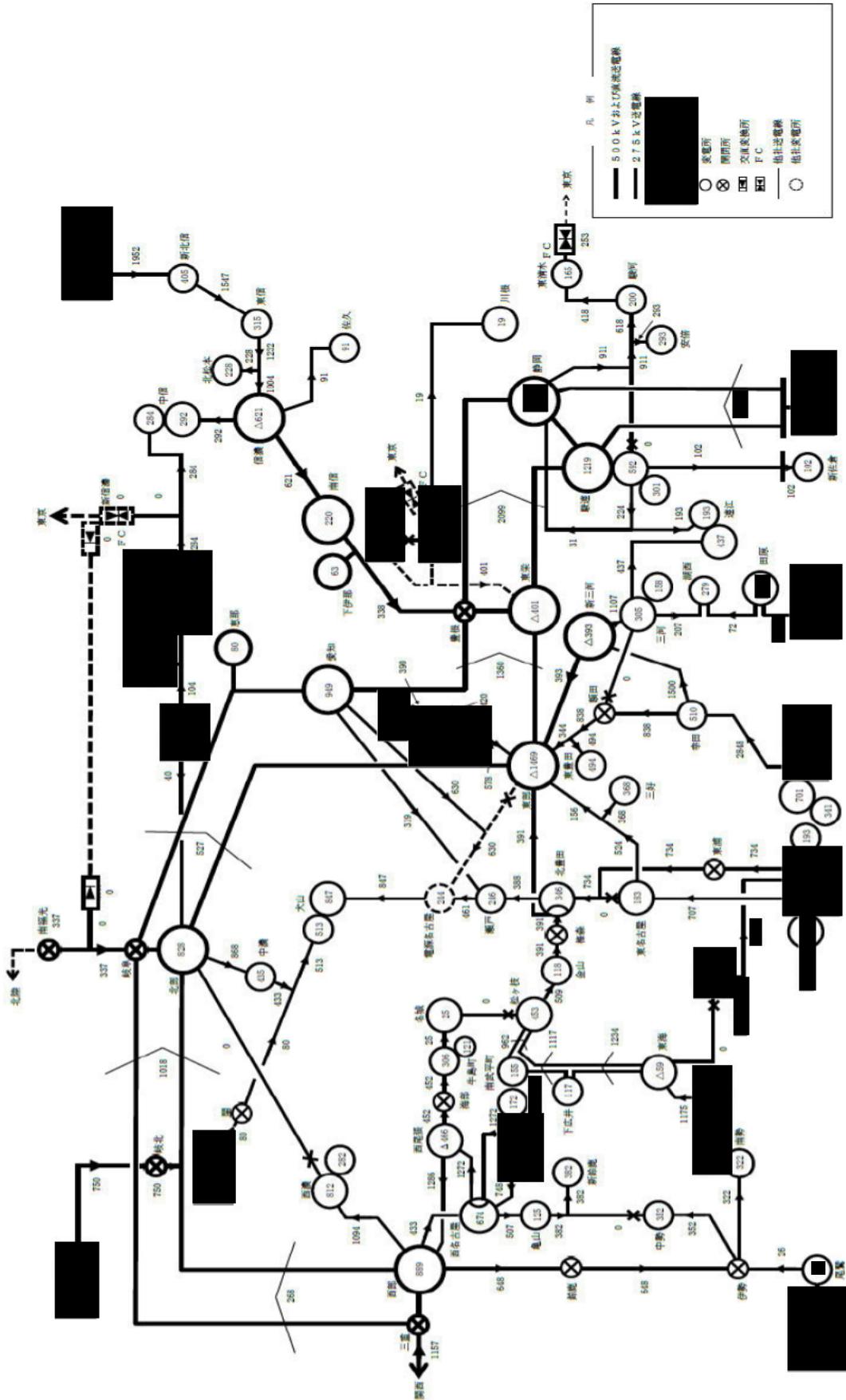




潮流図

電力潮流の状況 (2027年8月ピーク)

(単位: MW)



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

2023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	1,250	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	
[受電分]	820	0	820	
[送電分]	1,500	1,500	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

2027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
[受電分]	1,494	0	1,494
[送電分]	253	253	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

2032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
[受電分]	3,316	0	3,316
[送電分]	98	98	0