

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） 東京都千代田区内幸町1丁目1番3号  
（事業者名） 東京電力パワーグリッド株式会社  
（代表者名） 金子 禎則

（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
- 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
  - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
  - 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	P15
	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	P17

### (添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P19
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	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
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	P23
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P27
様式第 3 8		電力系統の状況	P29
様式第 3 8		電力潮流の状況	P30
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	P31

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 東京 (エリア指定断面1:8月15時)

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)						
		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)						
	調達分	発電事業者		6,941	5,499	940	688	730
		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			3	3	3	3
		その他	取引所					
			その他		692	813	389	414
		調達先未定						
		(上段:取引所、下段:その他)		△ 2,486	△ 1,596	△ 1,725	△ 1,049	△ 1,116
		合計(送電端)		4,455	4,598	30	30	30
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		53,683	48,332	48,444	48,165	27,783	
	【エリア】発電事業者(余力合計)		1,127	2,243	9,977	9,492	27,437	
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		9	33	477	646	758	
	一般送配電事業者(補正)			643	658	655	655	
	エリア外供給力(再掲)		3,781	4,377	4,120	4,110	3,469	
【エリア】合計(送電端)		61,760	57,445	61,311	60,038	57,779		
需要電力(送電端)		58,543	54,990	55,140	55,090	55,030		
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	46	0	4	1	1		
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		3,216	2,455	6,171	4,948	2,749		
供給予備率(%)		5.5%	4.5%	11.2%	9.0%	5.0%		
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(5.6%)	(4.5%)	(11.2%)	(9.0%)	(5.0%)		
調整力確保量		4,375	4,568					
調整力(%)			8.3%					
年度末電源構成	水力発電所	一般						
		揚水						
		合計						
	火力発電所	石炭						
		LNG						
		石油						
		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		2,635	3,041				
	風力	風力						
		太陽光	2,635	3,041				
		地熱						
		バイオマス						
廃棄物								
その他								
合計		2,635	3,041					

欄外備考



様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 東京

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)						
		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)						
	調達分	発電事業者		6,075	8,444	8,941	9,404	9,684
		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			19	19	19	19
		その他	取引所					
		その他			3,306	4,149	4,676	5,190
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 5,917	△ 7,164	△ 12,895	△ 13,885	△ 14,680	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計(送電端)		158	4,604	213	213	213	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		257,098	245,260	254,140	258,077	151,069	
	一般送配電事業者(補正)			16,600	4,332	16,390	113,854	
【エリア】合計(送電端)		263,173	273,628	271,580	288,566	279,816		
需要電力量(送電端)		286,591	278,808	278,852	278,609	278,281		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	32	197				
		一般	32	197				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	2,256	2,665				
		石炭						
		LNG	2,097	2,506				
		石油	159	159				
		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	3,786	8,886				
		風力	405	165				
		太陽光	737	6,335				
地熱								
バイオマス		2,488	2,230					
廃棄物		156	156					
その他								
合計		6,075	11,747					
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
7,543	7,510	7,527	7,483	7,510	7,515
19	19	19	19	19	19
5,606	5,896	6,969	7,160	7,378	7,403
△ 12,955	△ 13,212	△ 14,301	△ 14,448	△ 14,694	△ 14,725
213	213	213	213	213	213
151,395	151,333	151,522	151,659	150,894	149,743
113,125	96,349	87,814	82,002	80,697	74,746
277,688	261,107	253,850	248,321	246,497	239,426
278,723	277,624	277,262	276,882	277,239	276,063
301					405
301					405
158					158
158					158
12,688					14,354
1,028					1,815
9,014					9,971
2,509					2,430
137					137
13,147					14,917

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

東京

項目		月別						
		4月 (月間19時)	5月 (月間15時)	6月 (月間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)						
		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)						
	調達分	発電事業者	4,349	3,779	3,657	5,419	5,499	5,213
		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	2	2	3	3	3	3
		その他						
		取引所						
		その他	60	287	441	616	692	460
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)		△ 443	△ 817	△ 1,075	△ 1,441	△ 1,596	△ 1,135
	合計 (送電端)		<b>3,968</b>	<b>3,252</b>	<b>3,025</b>	<b>4,597</b>	<b>4,598</b>	<b>4,541</b>
	【ア7】 小売電気事業者 (供給力合計)		<b>37,396</b>	<b>33,597</b>	<b>38,968</b>	<b>47,964</b>	<b>48,332</b>	<b>45,942</b>
	【ア7】 発電事業者 (余力合計)		<b>1,457</b>	<b>1,647</b>	<b>3,091</b>	<b>2,305</b>	<b>2,243</b>	<b>2,641</b>
	【ア7】 特定卸供給事業者 (余力合計)		<b>5</b>	<b>17</b>	<b>25</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>23</b>
	一般送配電事業者 (補正)		<b>643</b>	<b>448</b>	<b>643</b>	<b>606</b>	<b>643</b>	<b>643</b>
	エリア外供給力 (再掲)		3,788	3,031	3,935	4,686	4,377	4,400
【ア7】 合計 (送電端)		<b>43,911</b>	<b>39,777</b>	<b>46,827</b>	<b>56,944</b>	<b>57,445</b>	<b>54,925</b>	
需要電力 (送電端)		<b>38,460</b>	<b>37,170</b>	<b>42,810</b>	<b>54,990</b>	<b>54,990</b>	<b>46,500</b>	
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)		5,451	2,607	4,017	1,954	2,455	8,425	
供給予備率 (%) (下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時)		<b>14.2%</b> (14.2%)	<b>7.0%</b> (7.0%)	<b>9.4%</b> (9.4%)	<b>3.6%</b> (3.6%)	<b>4.5%</b> (4.5%)	<b>18.1%</b> (18.1%)	
調整力確保量		3,946	3,233	3,000	4,568	4,568	4,512	
調整力 (%)		10.3%	8.7%	7.0%	8.3%	8.3%	9.7%	

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18時)	2月 (月間18時)	3月 (前半19時)
4,462	3,689	4,031	4,574	4,408	3,913
2	2	2	2	2	2
344	23	17	70	11	37
△ 958	△ 395	△ 364	△ 479	△ 387	△ 401
<b>3,850</b>	<b>3,320</b>	<b>3,686</b>	<b>4,167</b>	<b>4,034</b>	<b>3,550</b>
<b>38,116</b>	<b>36,745</b>	<b>42,864</b>	<b>47,192</b>	<b>47,339</b>	<b>44,306</b>
<b>1,957</b>	<b>1,985</b>	<b>2,190</b>	<b>2,129</b>	<b>2,162</b>	<b>2,806</b>
<b>19</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>4</b>
<b>638</b>	<b>643</b>	<b>643</b>	<b>643</b>	<b>643</b>	<b>643</b>
4,042	4,153	4,380	4,319	4,316	3,708
<b>45,537</b>	<b>43,091</b>	<b>49,748</b>	<b>54,614</b>	<b>54,567</b>	<b>51,710</b>
<b>38,270</b>	<b>40,200</b>	<b>44,690</b>	<b>48,840</b>	<b>48,840</b>	<b>43,370</b>
0	0	0	0	0	0
7,267	2,891	5,058	5,774	5,727	8,340
<b>19.0%</b>	<b>7.2%</b>	<b>11.3%</b>	<b>11.8%</b>	<b>11.7%</b>	<b>19.2%</b>
(19.0%)	(7.2%)	(11.3%)	(11.8%)	(11.7%)	(19.2%)
3,828	3,300	3,661	4,139	4,007	3,527
10.0%	8.2%	8.2%	8.5%	8.2%	8.1%

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

東京

項目		月別						
		4月 (月間19時)	5月 (月間15時)	6月 (月間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)						
		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)						
	調達分	発電事業者	452	623	693	880	940	741
		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	2	2	3	3	3	3
		その他						
		取引所						
		その他	67	323	524	737	813	559
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 500	△ 929	△ 1,194	△ 1,591	△ 1,725	△ 1,273
	合計(送電端)		22	19	25	29	30	29
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		38,751	35,850	38,964	48,344	48,444	45,870
	【エリア】発電事業者(余力合計)		5,687	6,353	6,453	10,056	9,977	10,781
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		448	460	469	475	477	467
	一般送配電事業者(補正)		656	656	656	655	658	664
	エリア外供給力(再掲)		2,948	3,280	3,188	4,081	4,120	3,435
【エリア】合計(送電端)		46,063	44,267	47,761	61,149	61,311	59,084	
需要電力(送電端)		38,590	37,300	42,960	55,140	55,140	46,650	
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	4	4	4	4	4	4	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		7,473	6,966	4,801	6,009	6,171	12,434	
供給予備率(%)		19.4%	18.7%	11.2%	10.9%	11.2%	26.7%	
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(19.4%)	(18.7%)	(11.2%)	(10.9%)	(11.2%)	(26.7%)	
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18時)	1月 (月間18時)	2月 (月間18時)	3月 (前半19時)
670	414	403	456	407	400
2	2	2	2	2	2
404	23	7	95	25	36
△ 1,055	△ 419	△ 387	△ 525	△ 408	△ 415
<b>22</b>	<b>20</b>	<b>25</b>	<b>28</b>	<b>27</b>	<b>23</b>
<b>36,785</b>	<b>36,346</b>	<b>47,560</b>	<b>48,160</b>	<b>48,347</b>	<b>45,666</b>
<b>5,947</b>	<b>6,231</b>	<b>8,837</b>	<b>9,260</b>	<b>9,366</b>	<b>9,014</b>
<b>463</b>	<b>447</b>	<b>444</b>	<b>447</b>	<b>444</b>	<b>447</b>
<b>280</b>	<b>403</b>	<b>655</b>	<b>655</b>	<b>656</b>	<b>656</b>
3,242	3,466	4,049	4,100	4,142	3,581
<b>44,551</b>	<b>43,866</b>	<b>57,908</b>	<b>59,075</b>	<b>59,247</b>	<b>56,221</b>
<b>38,390</b>	<b>40,330</b>	<b>44,800</b>	<b>48,950</b>	<b>48,950</b>	<b>43,490</b>
4	4	4	4	4	4
6,161	3,536	13,108	10,125	10,297	12,731
<b>16.0%</b>	<b>8.8%</b>	<b>29.3%</b>	<b>20.7%</b>	<b>21.0%</b>	<b>29.3%</b>
(16.1%)	(8.8%)	(29.3%)	(20.7%)	(21.0%)	(29.3%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 東京

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）									
		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）									
	調達分	発電事業者		642	659	644	761	848	676	4,228	
		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	2	2	2	2	2	10	
		その他	取引所								
			その他		428	435	260	80	311	198	1,711
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 732	△ 764	△ 533	△ 426	△ 715	△ 477	△ 3,648		
	揚水式発電所の揚水用動力量										
	合計（送電端）		339	331	371	416	445	399	2,301		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		17,932	16,557	18,599	22,275	23,454	19,852	118,668		
	一般送配電事業者（補正）		381	284	2,084	1,461	815	1,439	6,463		
	【エリア】合計（送電端）		19,384	17,936	21,587	24,578	25,429	22,166	131,081		
	需要電力量（送電端）		20,522	20,307	21,375	24,791	25,671	22,253	134,919		

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
737	720	706	693	680	678	4,215	8,444
2	1	1	1	1	2	9	19
225	232	214	271	322	330	1,595	3,306
△ 597	△ 600	△ 539	△ 554	△ 594	△ 633	△ 3,516	△ 7,164
367	354	383	411	410	377	2,302	4,604
18,142	18,142	22,726	24,722	22,285	20,575	126,592	245,260
617	1,072	1,904	2,410	2,624	1,510	10,137	16,600
19,722	20,167	25,551	28,097	25,913	23,096	142,547	273,628
21,185	21,613	25,362	26,865	24,992	23,872	143,889	278,808

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	新宿線引替	北多摩変電所～新宿変電所	275	1番線： 22.1→21.2 2番線： 19.9→21.2 3番線： 19.8→21.2
	千葉印西線	千葉印西変電所～新京葉変電所	275	1番線：10.5 2番線：10.5
	城北線	新座変電所～豊島変電所	275	20.9
	東清水線	東清水変電所～ 佐久間東幹線	275	12.4 (新設) 6.4 (既設)
	五井火力線	G5150011～房総変電所	275	11.1
着工準備中	東新宿線引替	北多摩変電所～東新宿変電所 →新宿線(洪5K)～東新宿変電所	275	2番線： 23.4→5.0 3番線： 23.4→5.3
	MS18GHZ051500 アクセス線 (仮称)	MS18GHZ051500～鹿島海浜線(No. 11- 1)	275	0.1
	G5100026アクセス線 (仮称)	新袖ヶ浦変電所～G5100026	500	1番線:0.7 2番線:0.7
	新袖ヶ浦線	袖ヶ浦発電所構内新設鉄構～新袖ヶ 浦変電所	500	1号線:0.1 2号線:0.1
	福島幹線山線接続変更	福島幹線山線(No. 9)～ 福島幹線山線(No. 12)	500	1号線:1.1 2号線:1.1
	鹿島海浜線接続変更	鹿島海浜線(鹿島火力発電所構内開 閉所)～鹿島火力発電所(7号系列開 閉所)	275	1番線： 0.2→0.3 2番線： 0.2→0.3
	千葉印西線	千葉印西変電所～新京葉変電所	275	3番線：10.5 4番線：10.5
その他	鹿島火力線1, 2号	鹿島変電所～鹿島火力発電所	275	5.0

欄外備考

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
3	1番線：POF1000(9.9km), POF1600(12.2km)→ CV2500(2.4km), CV1600(17.4km), CV1400(1.4km) 2番線：POF1000(5.2km), POF1400(14.7km)→ CV2500(2.4km), CV1600(15.4km), CV1400(3.4km) 3番線：POF1000(4.7km), POF1400(15.1km)→ CV2500(2.4km), CV1600(15.4km), CV1400(3.4km)	2019-9	2030-8(1番線) 2032-11(2番線) 2027-12(3番線)	高経年化対策
2	1番線：CV2000 2番線：CV2000	2020-6	2024-4	需要対策
3	CV1400	2022-9	2030-2	系統対策
2	TACSR/AC 610×2 12.4km(新設) TACSR/AC 610×2 1.4km(既設) TACSR 610×2 5.0km(既設)	2023-4	2027-1	安定供給対策 東京中部間連系
2	RLN-ACSR/AC 810×4 9.5km ACSR/AC 810×4 1.6km	2022-5	2023-10	電源対応
2	2,3番線：POF2000(13.5km), POF1800(1.8km), POF1600(3.1km), CV1400(4.7km), CV1600(0.3km) →2番線：CV1400(4.7km), CV1600(0.3km), 3番線：CV1400(5.0km), CV1600(0.3km)	2026	2032-11(2番線) 2027-12(3番線)	高経年化対策
2	ACSR/AC 810×1	2024-11	2025-6	電源対応
2	1番線：CV2500 2番線：CV2500	2024-4	2028-12	電源対応
2	1号線：TACSR/AC 610×4 0.1km 2号線：TACSR/AC 610×4 0.1km	2026-10	2027-3(1号線) 2028-2(2号線)	電源対応, 安定供給対策
2	1号線：ACSR/AC 410×4 1.1km 2号線：ACSR/AC 410×4 1.1km	2024-6	2025-1(1号線) 2025-4(2号線)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系
2	1番線：CV800(0.2km)→ CV800(0.3km) 2番線：CV800(0.2km)→ CV800(0.3km)	2023-10	2025-4(1番線) 2024-11(2番線)	系統対策
2	3番線：CV2000 4番線：CV2000	2024-4	2027-2(3番線) 2025-11(4番線)	需要対策
2→0	ACSR/AC 410×4	2024-8	2024-12 (廃止)	系統対策

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	千葉印西	千葉県印西市	600
	北東京	埼玉県白岡市	300
	新京葉	千葉県船橋市	450
	新野田	千葉県野田市	80
着工準備中	新富士	静岡県駿東郡小山町	750
	鹿島	茨城県神栖市	300
	鹿島	茨城県神栖市	200
	豊岡	埼玉県入間市	450
	中東京	埼玉県日高市	200
	新豊洲	東京都江東区	300
	江東	東京都江東区	150
	北相模	神奈川県相模原市	600
	北多摩	東京都府中市	200
	千葉印西	千葉県印西市	600
	新所沢	埼玉県鶴ヶ島市	1,000
	その他	花見川	千葉県千葉市
上尾		埼玉県上尾市	△ 300
新富士		静岡県駿東郡小山町	△ 200
新所沢		埼玉県鶴ヶ島市	△ 1000

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	275/66	300×2	2		2022-6	2024-4	需要対策・変電所新設
3	275/66	300	1		2022-10	2024-2	系統対策
3	275/154	450	1		2022-5	2023-6	需要対策
3	275/154	220→300	1→1		2023-3	2023-11	高経年化対策
3	500/154	750	1		2024-7	2027-2	安定供給対策 東京中部間連系
3	275/66	300	1		2023-6(9B)	2024-6(9B)	電源対応
3	275/66	200×2→300×2	2→2		2025-8(7, 8B)	2026-2(7B) 2027-2(8B)	高経年化対策
3	275/154	450	1		2024-5	2026-6	需要対策
3	275/154	200×2→300×2	2→2		2023-12	2025-1(1B) 2025-6(2B)	高経年化対策
3	275/66	300	1		2024-10	2026-3	需要対策
3	275/66	150→300	1→1		2025-12	2026-6	需要対策
3	275/66	300×2	2		2024-6	2027-6(4B) 2027-6(5B)	需要対策
3	275/66	200×2→300×2	2→2		2024-12	2026-6(2B) 2027-6(3B)	高経年化対策
3	275/66	300×2	2		2024-10	2025-11(4B) 2027-2(1B)	需要対策
3	500/275	1000×2 →1500×2	2→2		2025-6	2026-4(4B) 2027-6(5B)	高経年化対策
3	275/66	300	1		—	2027-3 (廃止)	需要対策 (電源動静による廃止取り下げ)
3	275/66	300	1		—	2024-6 (廃止)	系統対策
3	275/154	200	1		—	2025-4 (廃止)	系統対策 東京中部間連系
3	500/275	1,000	1		—	2027-12 (廃止)	高経年化対策

様式第32

第6の3表

広域系統整備計画

計画名称	工事内容
東北東京間連系線に係る 広域系統整備計画	【送電線】 ・500kV 送電線新設・・・福島幹線山線接続変更（相馬双葉幹線への分岐追加） 【その他】 ・給電システム改修 他

欄外備考

着工年月	使用開始年月
2024-6	2025-4

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 東京（エリア指定断面1：8月15時）

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	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	23	28	34	34	34
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	197	254	298	301	301
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	6	6	60	97	116
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	165	166	534	784	1,028
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	548	538	231	232	231
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	3,007	3,169	3,247	3,302	3,380
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4	4	2	2	2
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	23	27	27	27	27
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	304	317	317	320	322
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,230	2,519	2,494	2,467	2,509
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	17	17	16	16	16
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	156	140	137	137	137
		小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	5,499	940	688	730	750
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	8,444	8,941	9,404	9,684	7,543
	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)					
		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)							
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	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	1	1	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	3	2	2	2	2	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	2	2	2	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	16	16	16	16	16	
	小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	3	3	3	3	3	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	19	19	19	19	19	
その他	風力	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)						
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	400	502	244	261	270	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,253	2,979	3,379	3,768	4,065	
	太陽光（余剰買取）	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	292	312	145	153	160	
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,053	1,170	1,297	1,422	1,541	
小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	692	813	389	414	430		
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	3,306	4,149	4,676	5,190	5,606		
合計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	6,194	1,756	1,079	1,146	1,183		
		年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	11,768	13,108	14,098	14,892	13,168		

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 東京 (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		100,571	100,332	99,550	98,980	98,337
	業務用		76,028	76,567	76,685	76,876	77,068
	産業用その他		88,871	89,444	90,161	90,297	90,434
	合計(使用端)		265,470	266,343	266,396	266,153	265,839
	合計(需要端)		265,871	266,745	266,797	266,554	266,240
	合計(送電端)		277,971	278,808	278,852	278,609	278,281
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			53,727	54,990	55,140	55,090	55,030
年負荷率(%)			59.1%	57.7%	57.7%	57.7%	57.7%
送配電損失率(%)			4.4%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%
想定前提となる指標等		電力広域的運営推進機関公表値を使用。具体的な数値は以下のとおり。 人口：2021年度実績 4,552万人、2022年度 4,548万人、 2023年度 4,542万人、2024年度 4,534万人、2032年度 4,419万人(東京エリア内) 国内総生産：2021年度実績 537兆円、2022年度 546兆円、2023年度 552兆円、 2024年度 557兆円、2032年度 588兆円(数値は2015年基準) 鉱工業生産指数：2021年度実績 95.5、2022年度 97.0、2023年度 98.9、 2024年度 101.9、2032年度 103.5(数値は2015年=100とした指数)					
想定の方法		主な用途の想定手法は以下の通り。 家庭用その他：口数は人口、原単位(一口当たり電力量)は時系列傾向等により作成。口数に原単位を乗じて電力量を算出。 業務用：国内総生産と時系列傾向との重相関により電力量を算出。 産業用その他：鉱工業生産指数と時系列傾向との重相関により電力量を算出。 需要電力：上記で算出した電力量と負荷率傾向により作成。					

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
97,971	97,051	96,377	95,683	95,231	94,239	
77,472	77,452	77,644	77,837	78,244	78,223	
90,818	90,707	90,843	90,980	91,366	91,254	
266,261	265,210	264,864	264,500	264,841	263,716	
266,663	265,611	265,265	264,901	265,243	264,117	
278,723	277,624	277,262	276,882	277,239	276,063	
54,960	54,900	54,830	54,750	54,670	54,590	
57.7%	57.7%	57.7%	57.7%	57.7%	57.7%	
4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	

様式第33の2

調整力確保計画書

供給区域 東京

(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 東京 (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19時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)		
発電事業者	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	23	25	23	23	23	22		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	14	15	20	17	18	19	103	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	35	11	12	15	6	17		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	16	13	11	12	11	12	75	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	47	206	331	481	548	338		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	289	301	273	281	303	239	1,685	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	1	2	3	4	2		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	2	2	2	2	2	11	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	249	262	241	286	304	274		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	139	165	139	205	219	192	1,057	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	27	22	22	13	17	20		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	19	17	16	10	13	14	89	
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4,349	3,779	3,657	5,419	5,499	5,213	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	642	659	644	761	848	676	4,228
	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)							
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)								
	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)								
	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	東京	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	0	1	1	2	
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	2	2	2	2		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	1	1	1	1	1	8	
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	3	3	3	3	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1	2	2	2	2	2	10
その他	太陽光(全量買取)	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	33	158	248	338	400	251		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	325	284	146	△ 16	247	125	1,110	
	太陽光(余剰買取)	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	27	129	193	279	292	209		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	103	151	114	96	64	73	601	
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	60	287	441	616	692	460	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	428	435	260	80	311	198	1,711
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	4,411	4,069	4,100	6,038	6,194	5,676		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,071	1,095	905	843	1,161	876	5,950	

欄外備考



供給区域 東京 (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19時)	(月間15時)	(月間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	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	29	32	30	29	28	28		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	35	11	12	14	6	17		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	46	214	346	477	538	353		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	0	2	3	4	4	3		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	297	327	259	314	317	292		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	23	19	19	13	17	20		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	452	623	693	880	940	741		
				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)								
		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)									
	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)									
	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	東京	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)									
	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	2	2	2	2			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	3	3	3	3		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
その他	太陽光(全量買取)	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	39	187	312	437	502	325			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
	太陽光(余剰買取)	東京	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	28	136	212	300	312	233			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)									
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	67	323	524	737	813	559		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	521	949	1,220	1,620	1,756	1,302			
			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)	50.0 ± 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)	3.14%
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)	0.49%
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

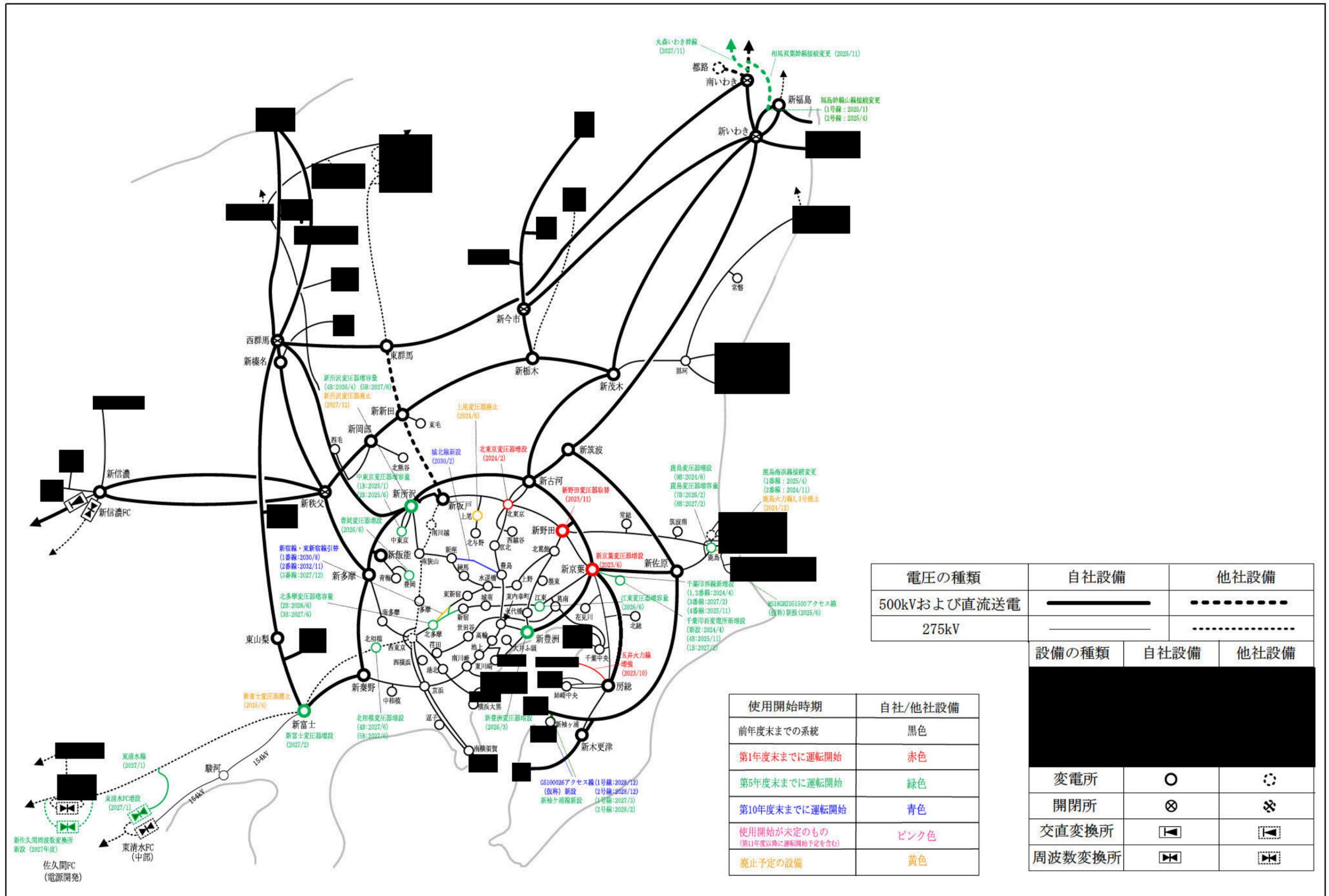
事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.40%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0.40%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	

欄外備考

系統図	会社間連系線の概要					
	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)
2023年度	相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12,632	送電分: 2,360 受電分: 5,960	26	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	1995年 6月
	いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	1,924		20		1974年 6月
	佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300	2,100	—	—	1965年10月
	新信濃変電所周波数変換設備	600				1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
	東清水変電所周波数変換設備 (中部電力パワーグリッド)	300				2013年 2月
	飛騨信濃直流幹線	900				2021年 3月
2027年度	相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12,616	送電分: 6,310 受電分: 10,280	38	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	2025年11月
	丸森いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	12,616		65		2027年11月
	いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	1,924	—	20	—	1974年 6月
	佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300	3,000	—	—	1965年10月
	新佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300				2027年度
	新信濃変電所周波数変換設備	600				1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
	東清水変電所周波数変換設備 (中部電力パワーグリッド)	900				1号: 2027年度 2号: 2013年 2月 3号: 2027年度
飛騨信濃直流幹線	900	89	2021年 3月			
2032年度	相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12,616	送電分: 6,310 受電分: 10,280	38	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	2025年11月
	丸森いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	12,616		65		2027年11月
	いわき幹線 (東北電力ネットワーク)	1,924	—	20	—	1974年 6月
	佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300	3,000	—	—	1965年10月
	新佐久間周波数変換所 (電源開発送变电ネットワーク)	300				2027年度
	新信濃変電所周波数変換設備	600				1号: 1977年12月 2号: 1992年 5月
	東清水変電所周波数変換設備 (中部電力パワーグリッド)	900				1号: 2027年度 2号: 2013年 2月 3号: 2027年度
	飛騨信濃直流幹線	900	89	2021年 3月		

別紙参照

# 電力系統の状況



電圧の種類	自社設備	他社設備
500kVおよび直流送電		
275kV		

設備の種類	自社設備	他社設備
変電所	○	⊙
開閉所	⊗	⊗
交直変換所	◀▶	◀▶
周波数変換所	⏏	⏏

使用開始時期	自社/他社設備
前年度末までの系統	黒色
第1年度末までに運転開始	赤色
第5年度末までに運転開始	緑色
第10年度末までに運転開始	青色
使用開始が未定のもの (第11年度以降に運転開始予定を含む)	ピンク色
廃止予定の設備	黄色

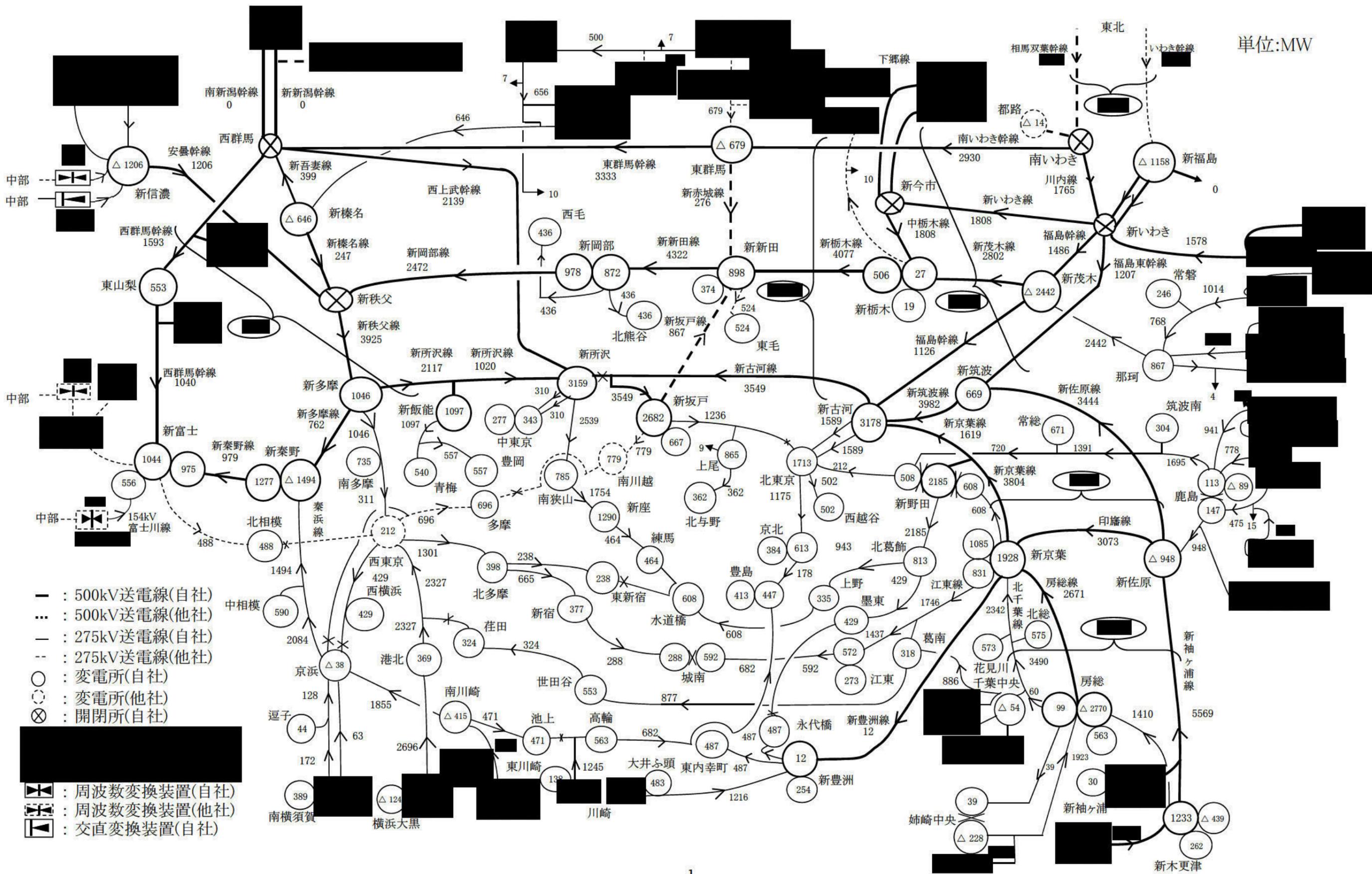
潮流図

別紙参照

欄外備考

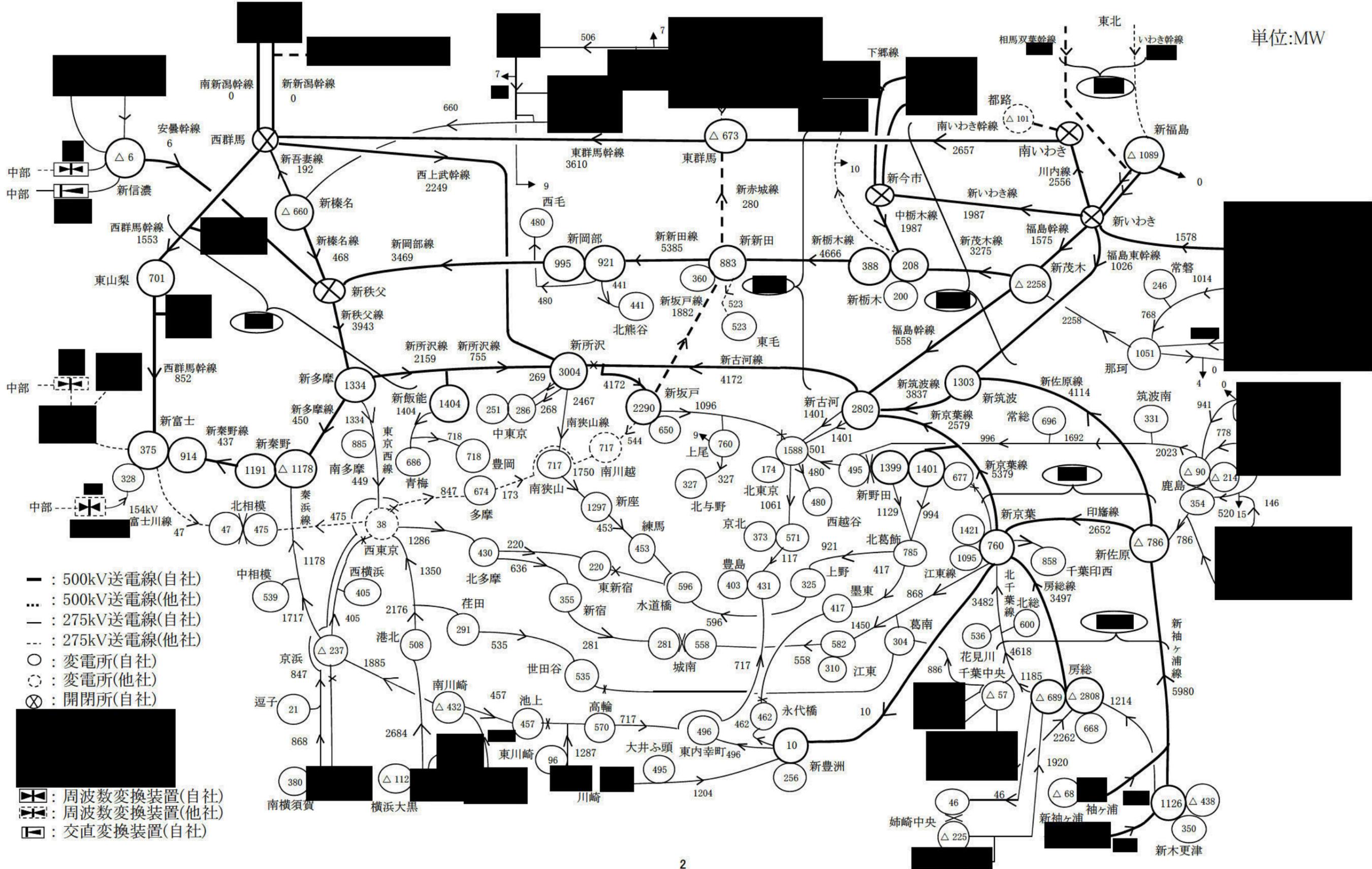
# 2023年度(令和5年度)における主要系統の電力潮流図

単位:MW



# 2027年度(令和9年度)における主要系統の電力潮流図

単位:MW



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
相馬双葉幹線	12,632	2,360	5,760
いわき幹線	1,924		
電源開送変電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	2,100	2,100
新信濃変電所周波数変換設備	600		
中部電力パワーグリッド 東清水変電所周波数変換設備	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] 5,760	0	5,760
[受電分] 1,500	0	1,500

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
相馬双葉幹線	12,616	2,360	5,510
いわき幹線	1,924		
電源開発送電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	2,100	2,100
新信濃変電所周波数変換設備	600		
中部電力パワーグリッド 東清水変電所周波数変換設備	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] 5,510	0	5,510
[受電分] 253	0	253

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
相馬双葉幹線	12,616	6,310	10,280
丸森いわき幹線	12,616		
いわき幹線	1,924	—	—
電源開発送電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	3,000	3,000
電源開発送電ネットワーク 新佐久間周波数変換所	300		
新信濃変電所周波数変換設備	600		
中部電力パワーグリッド 東清水変電所周波数変換設備	900		
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] 8,315	0	8,315
[受電分] —	—	—
[受電分] 98	0	98