

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、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	P29

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	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)							
		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		5,972	5,126	850	629	626	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者			3	3	3	3	
		その他	取引所						
			その他		0	297	202	100	123
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)		△ 1,712	△ 1,022	△ 1,025	△ 703	△ 723	
		合計 (送電端)		4,260	4,404	29	29	29	
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)		52,599	49,970	48,969	47,130	48,915		
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		141	2,700	8,104	9,816	10,026		
	一般送配電事業者 (補正)			72	556	556	528		
エリア外供給力 (再掲)		3,399	6,200	5,157	5,275	5,298			
【エリア】合計 (送電端)		58,712	58,167	58,682	58,235	60,222			
需要電力 (送電端)		55,205	53,790	53,640	53,620	53,590			
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		54	2	2	3	3		
	一般送配電事業者								
供給予備力 (送電端)		3,507	4,377	5,042	4,615	6,632			
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		6.4% (6.5%)	8.1% (8.1%)	9.4% (9.4%)	8.6% (8.6%)	12.4% (12.4%)			
調整力確保量		4,231	4,375						
調整力 (%)		7.7%	8.1%						
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							
		合計							
	原子力発電所								
	新エネルギー等発電所	風力		1,149	657				
		太陽光		1,149	657				
		地熱							
バイオマス									
廃棄物									
合計			1,149	657					
その他									
合計		1,149	657						

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	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)						
		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		5,077	6,940	8,148	8,411	8,476
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者			19	19	19	19
		その他	取引所					
		その他			1,549	913	1,220	1,559
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 4,919	△ 8,350	△ 8,922	△ 9,492	△ 9,896	
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計(送電端)		158	158	158	158	158	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		263,450	258,222	249,376	244,458	253,606	
	一般送配電事業者(補正)			△ 2,905	528	1,510	1,510	
【エリア】合計(送電端)		268,527	263,825	258,984	255,617	265,169		
需要電力量(送電端)		277,609	280,074	279,996	279,106	278,965		
送電端電力量	水力発電所		32	166				
		一般		32	166			
		揚水						
	火力発電所		1,543	2,134				
		石炭						
		LNG	1,388	1,978				
		石油	156	156				
		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		3,502	6,208				
	その他	風力		291	127			
		太陽光		1,508	3,929			
		地熱						
バイオマス			1,588	1,983				
廃棄物			114	170				
合計		5,077	8,508					
非化石電源比率(%)								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
8,459	6,539	6,483	6,491	6,435	6,313
19	19	19	19	19	19
1,967	2,427	2,809	3,129	3,386	3,646
△ 10,287	△ 8,826	△ 9,153	△ 9,481	△ 9,682	△ 9,820
158	158	158	158	158	158
159,651	159,947	160,979	159,780	161,409	160,605
1,510	1,509	1,510	1,510	1,510	1,509
171,605	170,440	171,799	170,928	172,759	172,091
278,773	279,290	278,295	278,008	277,738	278,201
248					352
248					352
2,133					155
1,978					
155					155
8,064					9,470
312					233
5,074					6,659
2,497					2,398
181					181
10,445					9,977

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

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	3,356	3,794	3,910	5,097	5,126	4,833
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	2	2	3	3	3	3
		その他						
		取引所 その他	27	139	183	255	297	204
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 328	△ 572	△ 729	△ 927	△ 1,022	△ 766	
	合計(送電端)	3,057	3,364	3,367	4,427	4,404	4,273	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	37,790	37,307	39,807	49,673	49,970	47,004	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	2,509	3,368	3,827	3,131	2,700	3,134	
	一般送配電事業者(補正)	22	62	△ 2	27	72	309	
	エリア外供給力(再掲)	5,314	5,290	5,094	6,233	6,200	5,339	
	【エリア】合計(送電端)	43,705	44,673	47,728	58,185	58,167	55,487	
需要電力(送電端)	38,580	36,810	42,040	53,790	53,790	45,690		
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	1	1	1	1	2	2	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)	5,125	7,863	5,688	4,395	4,377	9,797		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	13.3% (13.3%)	21.4% (21.4%)	13.5% (13.5%)	8.2% (8.2%)	8.1% (8.1%)	21.4% (21.4%)		
調整力確保量	3,037	3,344	3,346	4,400	4,375	4,247		
調整力(%)	7.9%	9.1%	8.0%	8.2%	8.1%	9.3%		

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間18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)
4,464	3,301	4,532	4,697	4,953	4,550
2	2	2	2	2	2
80	4	1	27	1	6
△ 518	△ 320	△ 307	△ 411	△ 355	△ 356
4,028	2,987	4,227	4,314	4,601	4,203
38,525	37,116	43,830	47,038	46,792	45,001
2,883	2,684	1,985	1,992	2,205	2,509
△ 10	△ 85	588	189	535	415
5,160	5,000	5,544	6,104	6,244	5,234
45,944	43,023	50,937	53,944	54,488	52,483
38,570	40,160	44,360	47,650	47,650	43,400
1	1	1	1	1	1
7,374	2,863	6,577	6,294	6,838	9,083
19.1% (19.1%)	7.1% (7.1%)	14.8% (14.8%)	13.2% (13.2%)	14.4% (14.4%)	20.9% (20.9%)
4,006	2,966	4,201	4,286	4,575	4,180
10.4%	7.4%	9.5%	9.0%	9.6%	9.6%

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	467	608	686	862	850	734
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者	2	3	3	3	3	3
		その他						
		取引所						
		その他	15	88	115	176	202	148
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 465	△ 678	△ 783	△ 1,014	△ 1,025	△ 858
	合計(送電端)		20	20	21	27	29	26
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		36,269	36,008	39,523	48,496	48,969	45,009
	【エリア】発電事業者(余力合計)		5,917	6,352	8,919	8,428	8,104	8,500
	一般送配電事業者(補正)		169	252	547	535	556	371
	エリア外供給力(再掲)		4,298	4,442	4,519	5,059	5,157	4,667
	【エリア】合計(送電端)		42,840	43,310	49,793	58,500	58,682	54,764
	需要電力(送電端)		38,460	36,690	41,920	53,640	53,640	45,550
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	1	1	1	1	2	2	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		4,380	6,620	7,873	4,860	5,042	9,214	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		11.4% (11.4%)	18.0% (18.0%)	18.8% (18.8%)	9.1% (9.1%)	9.4% (9.4%)	20.2% (20.2%)	
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間18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)
570	401	411	492	434	425
2	2	2	2	2	2
63	3	0	26	3	7
△ 612	△ 384	△ 387	△ 493	△ 412	△ 411
22	21	26	28	26	23
38,464	37,174	42,647	46,802	47,223	44,421
6,146	6,172	7,312	7,256	8,016	7,381
333	316	840	766	725	494
4,368	4,483	4,541	4,655	5,084	4,602
45,577	44,068	51,212	55,345	56,402	52,730
38,460	40,040	44,230	47,510	47,510	43,180
1	1	1	1	1	1
7,117	4,028	6,982	7,835	8,892	9,550
18.5% (18.5%)	10.1% (10.1%)	15.8% (15.8%)	16.5% (16.5%)	18.7% (18.7%)	22.1% (22.1%)

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							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）							
		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	522	499	556	614	709	477	3,376
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者	1	2	2	2	2	2	10
		その他							
		取引所							
		その他	93	482	144	△ 182	106	279	922
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 605	△ 971	△ 690	△ 421	△ 801	△ 742	△ 4,229
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	12	11	12	13	16	15	79
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	19,192	18,628	19,794	22,722	24,070	20,527	124,933
		一般送配電事業者（補正）	△ 401	△ 279	△ 338	△ 444	△ 203	△ 415	△ 2,079
	【エリア】合計（送電端）	19,407	19,331	20,158	22,712	24,683	20,870	127,162	
	需要電力量（送電端）	20,778	20,508	21,557	24,949	25,835	22,446	136,073	

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
556	669	559	597	597	587	3,564	6,940
1	1	1	1	1	2	8	19
14	111	91	58	154	200	627	1,549
△ 559	△ 769	△ 639	△ 641	△ 738	△ 775	△ 4,121	△ 8,350
13	12	12	15	14	13	79	158
19,374	19,130	24,516	25,736	22,562	21,971	133,289	258,222
△ 347	△ 126	△ 87	83	△ 51	△ 298	△ 826	△ 2,905
19,599	19,786	25,080	26,476	23,262	22,460	136,663	263,825
21,352	21,753	25,475	26,984	24,414	24,023	144,001	280,074

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	10.5
	姉崎共火線	姉崎火力発電所～姉崎線1・2号線 (No. 45)	275	1号線：0.5 2号線：0.5
	城北線	新座変電所～豊島変電所	275	20.9
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
	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)
	西群馬幹線 東山梨(変)T引込	東山梨変電所～西群馬幹線1号 (No. 217) 東山梨変電所～西群馬幹線2号 (No. 216)	500	1号線：0.1 2号線：0.1
	五井火力線	G5150011～房総変電所	275	11.1
	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
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 ²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由
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)	2019-8	2028-8(1番線) 2032-11(2番線) 2025-11(3番線)	高齢年化対策
2	CV2000	2020-4	2024-4	需要対策
2	1号線：ACSR/AC 810×4 0.5km 2号線：ACSR/AC 810×4 0.5km	2021-6	2022-5(1号線) 2022-6(2号線)	電源対応
3	CV1400	2021-12	2030-2	系統対策
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)	2024	2032-11(2番線) 2025-11(3番線)	高齢年化対策
2	ACSR/AC 810×1	2024-6	2025-1	電源対応
2	TACSR/AC 610×2 12.4km(新設) TACSR/AC 610×2 1.4km(既設) TACSR 610×2 5.0km(既設)	2022-12	2027-1	安定供給対策 東京中部間連系
2→3	1号線：TACSR 810×4 0.1km 2号線：TACSR 610×4 0.1km	2022-6	2022-11(1号線) 2022-10(2号線)	需要対策
2	RLN-ACSR/AC 810×4 9.5km ACSR/AC 810×4 1.6km	2022-4	2023-10	電源対応
2	1番線：CV2500 2番線：CV2500	2023-8	2027-3(1番線) 2028-2(2番線)	電源対応
2	1号線：TACSR/AC 610×4 0.1km 2号線：TACSR/AC 610×4 0.1km	2026-5	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	2024-5	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→CV800 2番線：CV800→CV800	2023-7	2025-4(1番線) 2024-11(2番線)	系統対策
2→0	ACSR/AC 410×4	2024-8	2025-1 (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	東山梨	山梨県大月市	750
	新木更津	千葉県木更津市	900
	南多摩	東京都八王子市	100
	新栃木	栃木県宇都宮市	750
	千葉印西	千葉県印西市	600
着工準備中	新富士	静岡県駿東郡小山町	750
	北東京	埼玉県白岡市	300
	新京葉	千葉県船橋市	450
	鹿島	茨城県神栖市	300
	新野田	千葉県野田市	80
	豊岡	埼玉県入間市	450
	中東京	埼玉県日高市	200
その他	花見川	千葉県千葉市	△ 300
	上尾	埼玉県上尾市	△ 300
	新富士	静岡県駿東郡小山町	△ 200

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	500/154	750	1		2019-11	2022-12	需要対策
3	275/154	450×2	2		2020-8	2022-5(8B) 2022-6(5B)	電源対応
3	275/66	200→300	1→1		2021-6	2022-6	需要対策
3	500/154	750	1		2021-5	2022-11	電源対応
3	275/66	300×2	2		2022-3	2024-4	需要対策・変電所新設
3	500/154	750	1		2024-5	2027-2	安定供給対策 東京中部間連系
3	275/66	300	1		2022-7	2024-2	系統対策
3	275/154	450	1		2022-4	2023-3	需要対策
3	275/66	300	1		2023-4	2024-6	電源対応
3	275/154	220→300	1→1		2023-1	2023-10	高経年化対策
3	275/154	450	1		2024-9	2026-6	需要対策
3	275/154	200→300	2→2		2023-8	2025-1(1B) 2025-6(2B)	高経年化対策
3	275/66	300	1		-	2027-3 (廃止)	需要対策
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

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	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	20	20	30	30	30	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	166	176	249	248	248	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	3	9	45	47	47	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	127	300	307	312	312	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	408	485	217	216	210	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,375	2,847	3,062	3,100	3,102	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	269	284	290	286	288	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,967	2,466	2,477	2,500	2,481	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	22	22	20	20	20	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	170	224	181	181	181	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	5,126	850	629	626	623	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	6,940	8,148	8,411	8,476	8,459	
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
					年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
				最大受給電力(10 ³ kW)						
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)							
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小売電気事業者	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	2	2	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	16	16	16	16	16	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	3	3	3	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	19	19	19	19	19	
	その他	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	132	27	20	37	55	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	888	155	378	640	978	
		太陽光（余剰買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	165	175	80	86	87	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	661	758	842	920	989	
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	297	202	100	123	142	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,549	913	1,220	1,559	1,967	
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	5,426	1,054	732	752	768			
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	8,508	9,080	9,649	10,054	10,445			

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
30	45	45	45	45	水力
248	353	353	353	352	
45	44	46	37	30	風力
361	342	342	298	233	
210	219	214	214	210	太陽光（全量）
3,095	3,087	3,079	3,070	3,008	
289	274	274	273	274	バイオマス
2,497	2,362	2,378	2,376	2,382	
20	20	20	20	20	廃棄物
181	181	181	181	181	
623	629	627	617	607	
6,539	6,483	6,491	6,435	6,313	
1	1	1	1	1	太陽光（全量）
3	3	3	3	3	
2	2	2	2	2	バイオマス
16	16	16	16	16	
3	3	3	3	3	
19	19	19	19	19	
82	109	127	141	155	太陽光（全量）
1,372	1,700	1,967	2,177	2,386	
93	102	106	111	116	太陽光（余剰）
1,055	1,109	1,162	1,210	1,259	
175	211	233	252	270	
2,427	2,809	3,129	3,386	3,646	
800	844	862	872	881	
8,984	9,311	9,639	9,840	9,977	

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)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		101,610	100,781	100,161	99,409	98,914
	業務用		74,847	76,344	76,864	76,872	77,091
	産業用その他		88,275	91,087	91,111	91,003	91,143
	合計(使用端)		264,732	268,212	268,136	267,284	267,148
	合計(需要端)		265,133	268,613	268,538	267,685	267,549
	合計(送電端)		276,442	280,074	279,996	279,106	278,965
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			55,205	53,790	53,640	53,620	53,590
年負荷率(%)			57.2%	59.4%	59.4%	59.4%	59.4%
送配電損失率(%)			4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
想定前提となる指標等		<p>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：2020年度実績 4,565万人、2021年度 4,565万人、2022年度 4,562万人、2023年度 4,557万人、2031年度 4,452万人(東京エリア内) 国内総生産：2020年度実績 527兆円、2021年度 541兆円、2022年度 557兆円、2023年度 564兆円、2031年度 596兆円(数値は2015年基準) 鉱工業生産指数：2020年度実績 90.4、2021年度 96.4、2022年度 101.6、2023年度 102.0、2031年度 104.2(数値は2015年=100とした指数)</p>					
想定の方法		<p>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：国内総生産に原単位(国内総生産当たり電力量。時系列相関により作成)を乗じて電力量を算出。 産業用その他：鉱工業生産指数に原単位(鉱工業生産指数当たり電力量。時系列相関により作成)を乗じて電力量を算出。 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。</p>					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
98,370	98,042	97,191	96,556	95,934	95,549	
77,310	77,742	77,749	77,968	78,189	78,624	
91,284	91,675	91,566	91,707	91,849	92,242	
266,964	267,459	266,506	266,231	265,972	266,415	
267,365	267,861	266,907	266,632	266,373	266,817	
278,773	279,290	278,295	278,008	277,738	278,201	
53,560	53,510	53,470	53,420	53,370	53,310	
59.4%	59.4%	59.4%	59.4%	59.4%	59.4%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

(単位：10³kW)

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 東京 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	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)	上期計		
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 ³ kW)	21	22	22	21	20	20	85	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	12	12	18	14	15	15		
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	20	6	8	9	3	10	38	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	7	5	6	6	6		
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	42	184	259	366	408	272	1,290	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	232	237	208	211	223	179		
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	198	199	234	256	269	235	906	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	110	130	165	179	165	158		
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	20	20	21	18	22	23	90	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	15	15	13	16	17		
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	3,356	3,794	3,910	5,097	5,126	4,833	3,376	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	522	499	556	614	709	477		
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)									
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	小売電気事業者	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	1	1	1	1	2	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	1	1	1		
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	2	2	2	8	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1		
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	3	3	3	3	10	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	2	2	2	2	2		
	その他	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	10	58	80	114	132	80	550	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	22	413	59	△ 236	48	244		
		太陽光（余剰買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	16	81	103	141	165	123	372	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	72	68	86	55	58	35		
小計		最大受給電力(10 ³ kW)	27	139	183	255	297	204	922			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	93	482	144	△ 182	106	279				
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	3,385	3,936	4,096	5,354	5,426	5,039	4,308			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	616	982	702	434	816	758				

欄外備考

10月 (月間18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)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----



20	19	18	17	16	18			水力
13	14	13	15	14	12	81	166	
15	10	14	13	47	59			風力
6	6	7	7	32	32	89	127	
114	8	5	65	7	23			太陽光 (全量)
173	154	147	171	195	246	1,085	2,375	
268	260	245	270	269	229			バイオマス
194	176	179	192	166	156	1,062	1,967	
19	17	22	19	13	20			廃棄物
14	12	17	14	9	15	80	170	
4,464	3,301	4,532	4,697	4,953	4,550			
556	669	559	597	597	587	3,564	6,940	
0	0	0	0	0	0			太陽光 (全量)
0	0	0	0	0	0	1	3	
2	2	2	2	2	2			バイオマス
1	1	1	1	1	1	8	16	
2	2	2	2	2	2			
1	1	1	1	1	2	8	19	
28	△ 1	△ 2	1	△ 2	△ 3			太陽光 (全量)
△ 55	75	61	8	102	149	338	888	
53	4	3	26	3	9			太陽光 (余剰)
69	37	30	50	52	51	289	661	
80	4	1	27	1	6			
14	111	91	58	154	200	627	1,549	
4,546	3,307	4,535	4,725	4,956	4,558			
572	781	651	656	752	788	4,200	8,508	

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 (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)	上期計		
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 ³ kW)	21	22	22	21	20	20		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	65	18	24	30	9	34		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	51	219	304	453	485	316		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	288	306	292	312	284	314		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	22	22	23	19	22	24		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小計			最大受給電力(10 ³ kW)	467	608	686	862	850	734	
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小売電気事業者	10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	0	1	1	1	1	1		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		10万kW以下一括	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	2	2	2	2		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小計			最大受給電力(10 ³ kW)	2	3	3	3	3	3	
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	その他	太陽光（全量買取）	東京	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 4	2	6	20	27	20		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
太陽光（余剰買取）		東京	最大受給電力(10 ³ kW)	19	86	109	156	175	128			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	15	88	115	176	202	148			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	484	698	804	1,041	1,054	884			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

10月 (月間18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)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----



20	18	17	17	16	24			水力
53	34	47	45	53	57			風力
138	8	6	69	10	23			太陽光 (全量)
316	301	286	309	310	271			バイオマス
21	19	29	24	19	27			廃棄物
570	401	411	492	434	425			
0	0	0	0	0	0			太陽光 (全量)
2	2	2	2	2	2			バイオマス
2	2	2	2	2	2			
6	△ 1	△ 3	1	△ 1	△ 2			太陽光 (全量)
57	3	3	26	3	9			太陽光 (余剰)
63	3	0	26	3	7			
635	406	413	521	438	434			

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)	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)	3.03%
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)	0.36%
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)	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)	0.49%
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

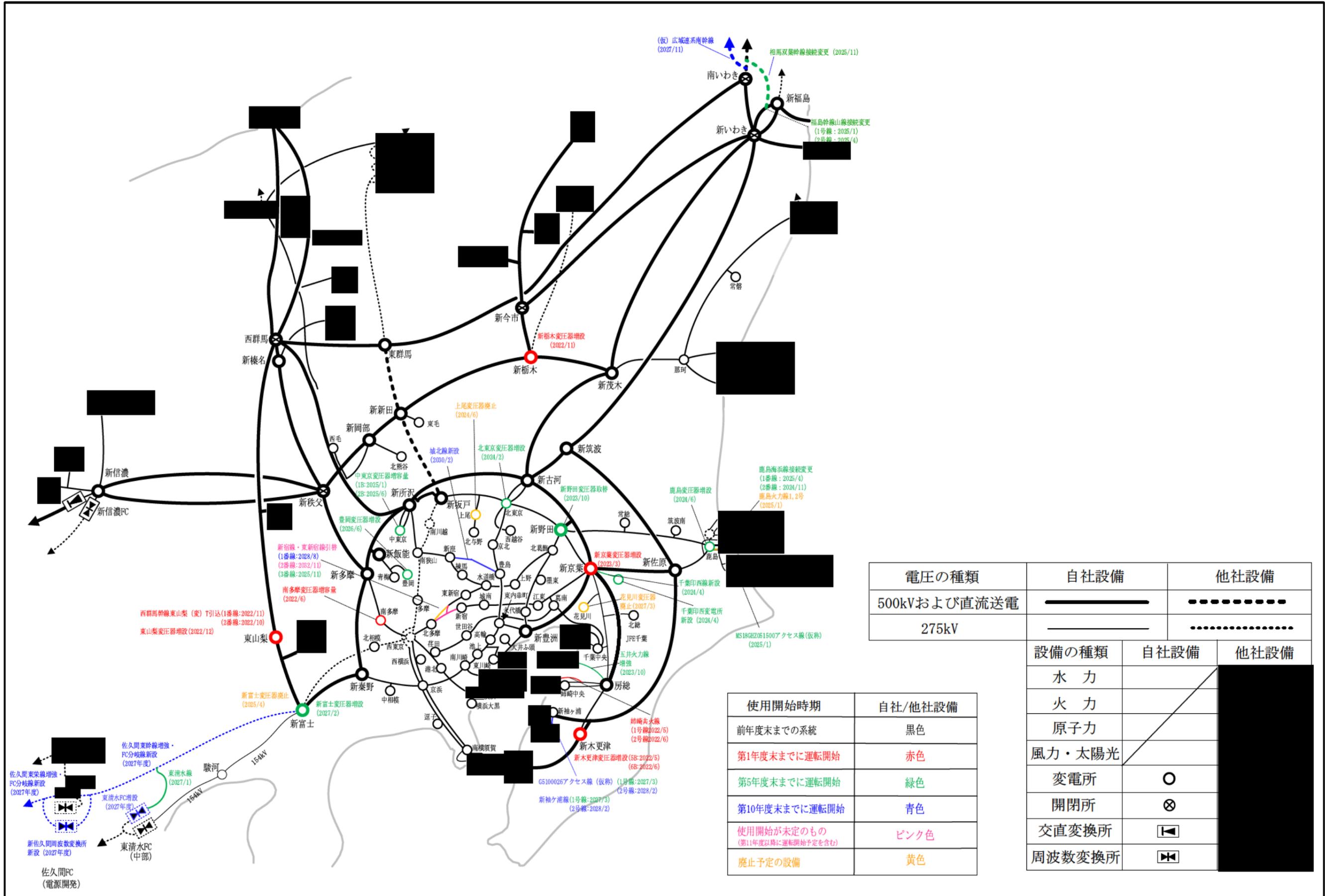
様式第38表
電力系統の状況

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)
2022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: 5,090	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 (電源開発送変電ネットワーク)	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
2026年度	相馬双葉幹線 (東北電力ネットワーク)	12,616	送電分: 2,360 受電分: 5,550	38	48.0Hz, 20s 47.5Hz, 8s	2025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 (電源開発送変電ネットワーク)	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
2031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
	(仮) 広域連系南幹線 (東北電力ネットワーク)	12,616		64		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 (電源開発送変電ネットワーク)	300	3,000	—	—	1965年10月
	新佐久間周波数変換所 (電源開発送変電ネットワーク)	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

欄外備考

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
水力		
火力		
原子力		
風力・太陽光		
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

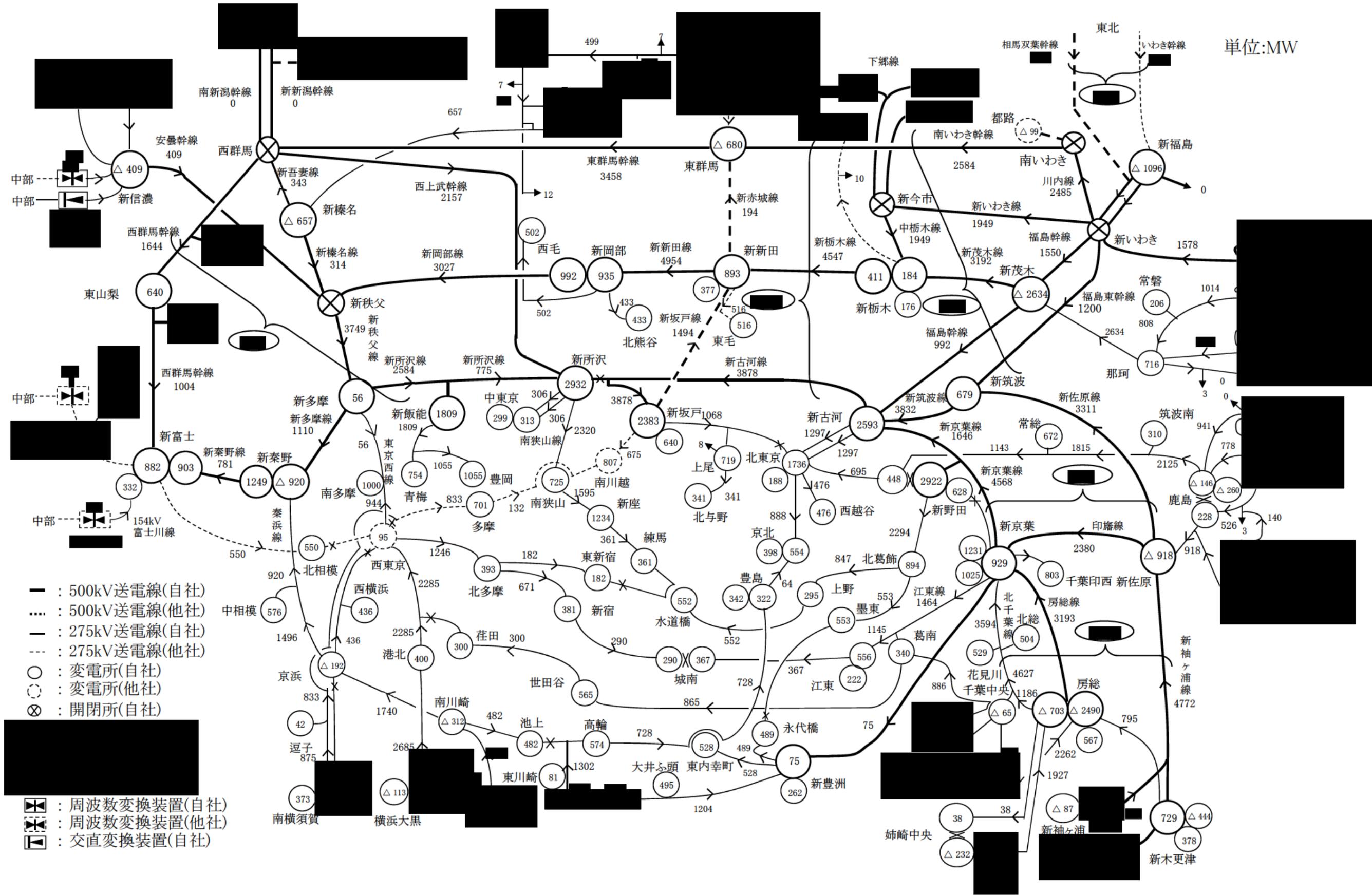
潮流図

別紙参照

欄外備考

2026年度(令和8年度)における主要系統の電力潮流図

単位:MW



- : 500kV送電線(自社)
- ... : 500kV送電線(他社)
- - - : 275kV送電線(自社)
- - - : 275kV送電線(他社)
- : 変電所(自社)
- (虚線) : 変電所(他社)
- ⊗ : 開閉所(自社)
- ⊗ (虚線) : 開閉所(他社)
- ⊗ (波線) : 周波数変換装置(自社)
- ⊗ (波線) : 周波数変換装置(他社)
- ⊗ (直線) : 交直変換装置(自社)

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
相馬双葉幹線	12,632	2,360	5,090
いわき幹線	1,924		
電源開発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] 4,947	0	4,947
[受電分] 1,000	0	1,000

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
相馬双葉幹線	12,616	2,360	5,550
いわき幹線	1,924		
電源開発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] 5,550	0	5,550
[受電分] 703	0	703

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
相馬双葉幹線	12,616	6,310	10,280
（仮）広域連系南幹線	12,616		
いわき幹線	1,924	—	—
電源開発送変電ネットワーク 佐久間周波数変換所	300	3,000	3,000
電源開発送変電ネットワーク 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]	7,184	0
[受電分]	—	—
[送電分]	588	588
		0