

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） 宮城県仙台市青葉区本町一丁目7番1号  
（事業者名） 東北電力ネットワーク株式会社  
（代表者名） 取締役社長 坂本 光弘  
（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32	第1表	年度別の最大電力供給計画表	P1
	第2表	年度別の電力量供給計画表	P5
	第3表	月別の最大電力供給計画表	P7
	第4表	月別の電力量供給計画表	P11
	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	P13
	第6の2表	主要変電所の整備計画書	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33		供給区域需要電力量想定書	P21
様式第33の2		調整力確保計画書	P25
様式第34	第1表	水力発電所（揚水式を含む）発電・補修計画明細書	該当なし
	第2表	火力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
	第3表	原子力発電所発電・補修計画明細書	該当なし
様式第35	第1表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第2表	火力発電所燃料計画明細書	該当なし
	第3表	国別燃料調達計画書	該当なし
様式第36		電気の取引に関する計画書	P29
様式第37		周波数滞在率実績表	P33
様式第38		電力系統の状況	P35
様式第38		電力潮流の状況	P37
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	P41

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 東北 (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		775	1,949	1,210	1,359	1,455	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者		902					
		その他	取引所						
			その他		351	302	428	239	315
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)		△ 1,076	△ 1,261	△ 1,589	△ 1,550	△ 1,722	
		合計 (送電端)		952	990	49	49	48	
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)		13,958	11,447	11,056	10,917	10,856		
	【エリア】発電事業者 (余力合計)		52	1,358	3,939	3,953	3,416		
	一般送配電事業者 (補正)			154	301	△ 101	△ 101		
	エリア外供給力 (再掲)		△ 3,118	△ 4,387	△ 3,364	△ 3,400	△ 3,393		
【エリア】合計 (送電端)		16,038	15,210	16,933	16,367	15,942			
需要電力 (送電端)		13,327	13,060	13,030	12,980	12,930			
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		
	一般送配電事業者		0	0	0	0	0		
供給予備力 (送電端)		2,711	2,150	3,903	3,387	3,012			
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)		20.3% (20.3%)	16.5% (16.5%)	30.0% (30.0%)	26.1% (26.1%)	23.3% (23.3%)			
調整力確保量		902	941						
調整力 (%)		6.8%	7.2%						
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		△ 130	86				
		太陽光		1,407	1,684				
		地熱							
バイオマス			102	102					
廃棄物			18	18					
合計			1,397	1,891					

欄外備考



様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 東北 (エリア指定断面2:1月10時)

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		489	1,908	1,220	1,414	1,508
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者		958				
		その他	取引所					
	その他		117	△ 36	117	294	366	
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 558	△ 886	△ 1,292	△ 1,663	△ 1,829	
	合計(送電端)		1,006	986	45	45	45	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		14,990	12,303	11,815	11,710	11,634	
	【エリア】発電事業者(余力合計)		434	716	2,504	3,526	3,004	
	一般送配電事業者(補正)			550	300	△ 101	△ 101	
	エリア外供給力(再掲)		△ 3,311	△ 4,632	△ 2,993	△ 3,424	△ 3,422	
	【エリア】合計(送電端)		16,989	15,441	15,956	16,843	16,411	
	需要電力(送電端)		13,847	13,690	13,650	13,610	13,560	
	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	
		一般送配電事業者	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)		3,142	1,751	2,306	3,233	2,851		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		22.7% (22.7%)	12.8% (12.8%)	16.9% (16.9%)	23.8% (23.8%)	21.0% (21.0%)		
調整力確保量		958	941					
調整力(%)		6.9%	6.9%					
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		1,397	1,891				
	風力	風力	△ 130	86				
		太陽光	1,407	1,684				
地熱								
バイオマス		102	102					
廃棄物		18	18					
その他								
合計		1,397	1,891					

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 東北

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	7,499	8,096	10,320	11,999	12,781
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者	0				
		その他					
		取引所					
		その他	2,322	1,772	2,504	2,880	3,656
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 9,556	△ 8,889	△ 11,908	△ 13,964	△ 15,522
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	合計(送電端)		265	979	916	915	915
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		74,386	71,141	68,108	63,330	59,363
一般送配電事業者(補正)			1,626	2,923	△ 678	△ 678	
【エリア】合計(送電端)		84,207	82,635	83,854	77,531	75,122	
需要電力量(送電端)		81,979	82,310	82,304	81,784	81,483	
送電端電力量	水力発電所		413	248			
		一般		413	248		
		揚水					
	火力発電所		257	252			
		石炭					
		LNG					
		石油	257	252			
		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	9,151	9,368				
	その他	風力	1,709	1,136			
		太陽光	3,827	4,336			
地熱		364	313				
バイオマス		3,183	3,519				
廃棄物		68	64				
合計		9,821	9,868				
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
13,097	13,434	13,714	13,703	13,794	13,748
4,819	5,924	6,897	8,082	9,206	10,375
△ 17,003	△ 18,447	△ 19,701	△ 20,878	△ 22,096	△ 23,222
913	911	909	907	904	901
61,105	60,109	59,073	58,222	57,162	56,273
△ 678	△ 678	△ 678	△ 678	△ 678	△ 678
78,343	78,790	79,006	79,329	79,484	79,719
81,173	81,081	80,544	80,221	79,899	79,798
371					446
371					446
248					236
248					236
17,297					23,441
3,781					6,341
8,075					11,512
678					851
4,713					4,686
51					51
17,917					24,123

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

東北

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	1,679	1,608	1,743	1,806	1,949	1,817
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	△ 21	140	228	247	302	179
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 693	△ 951	△ 1,062	△ 1,070	△ 1,261	△ 1,011
	合計(送電端)		966	797	910	984	990	984
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		9,815	9,053	9,406	10,862	11,447	9,949
	【エリア】発電事業者(余力合計)		842	635	221	1,735	1,358	1,692
	一般送配電事業者(補正)		151	151	154	154	154	154
	エリア外供給力(再掲)		△ 3,698	△ 3,669	△ 3,437	△ 4,462	△ 4,387	△ 3,772
【エリア】合計(送電端)		12,466	11,586	11,752	14,804	15,210	13,790	
需要電力(送電端)		10,570	9,820	10,630	12,710	13,060	11,750	
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	0	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)		1,896	1,766	1,122	2,094	2,150	2,040	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		17.9% (17.9%)	18.0% (18.0%)	10.6% (10.6%)	16.5% (16.5%)	16.5% (16.5%)	17.4% (17.4%)	
調整力確保量		930	767	877	941	941	941	
調整力(%)		8.8%	7.8%	8.3%	7.4%	7.2%	8.0%	

欄外備考

(単位：10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間18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)
1,514	1,471	1,830	1,908	1,863	1,817
110	△ 7	△ 140	△ 36	△ 122	△ 26
△ 818	△ 612	△ 723	△ 886	△ 757	△ 808
<b>806</b>	<b>852</b>	<b>966</b>	<b>986</b>	<b>984</b>	<b>982</b>
<b>9,091</b>	<b>10,392</b>	<b>11,433</b>	<b>12,303</b>	<b>12,259</b>	<b>10,669</b>
<b>1,632</b>	<b>400</b>	<b>1,015</b>	<b>716</b>	<b>989</b>	<b>2,068</b>
<b>154</b>	<b>447</b>	<b>153</b>	<b>550</b>	<b>199</b>	<b>153</b>
△ 3,717	△ 3,627	△ 4,079	△ 4,632	△ 4,769	△ 3,872
<b>12,500</b>	<b>12,703</b>	<b>14,291</b>	<b>15,441</b>	<b>15,188</b>	<b>14,680</b>
<b>10,400</b>	<b>11,660</b>	<b>13,060</b>	<b>13,690</b>	<b>13,470</b>	<b>12,240</b>
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2,100	1,043	1,231	1,751	1,718	2,440
<b>20.2%</b> (20.2%)	<b>8.9%</b> (8.9%)	<b>9.4%</b> (9.4%)	<b>12.8%</b> (12.8%)	<b>12.8%</b> (12.8%)	<b>19.9%</b> (19.9%)
771	812	922	941	941	941
7.4%	7.0%	7.1%	6.9%	7.0%	7.7%

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

東北

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	934	1,083	1,084	1,101	1,210	1,062
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	33	224	302	339	428	281
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 932	△ 1,277	△ 1,354	△ 1,397	△ 1,589	△ 1,300
	合計(送電端)		36	30	33	43	49	43
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		9,411	8,588	8,995	10,467	11,056	9,612
	【エリア】発電事業者(余力合計)		2,444	3,436	3,002	4,161	3,939	4,101
	一般送配電事業者(補正)		438	301	301	301	301	301
	エリア外供給力(再掲)		△ 2,943	△ 3,000	△ 2,972	△ 3,353	△ 3,364	△ 3,085
	【エリア】合計(送電端)		13,260	13,631	13,685	16,369	16,933	15,357
	需要電力(送電端)		10,540	9,800	10,610	12,680	13,030	11,730
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	0	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)		2,720	3,831	3,075	3,689	3,903	3,627	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		25.8% (25.8%)	39.1% (39.1%)	29.0% (29.0%)	29.1% (29.1%)	30.0% (30.0%)	30.9% (30.9%)	
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位：10<sup>3</sup>kW)

10月 (月間18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)
938	885	1,136	1,220	1,212	1,125
157	△ 24	4	117	△ 40	△ 7
△ 1,060	△ 821	△ 1,096	△ 1,292	△ 1,129	△ 1,077
<b>35</b>	<b>40</b>	<b>44</b>	<b>45</b>	<b>43</b>	<b>41</b>
<b>8,686</b>	<b>9,948</b>	<b>10,939</b>	<b>11,815</b>	<b>11,823</b>	<b>10,254</b>
<b>2,734</b>	<b>2,537</b>	<b>2,897</b>	<b>2,504</b>	<b>2,949</b>	<b>3,480</b>
<b>369</b>	<b>389</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>
△ 2,892	△ 3,037	△ 2,957	△ 2,993	△ 3,420	△ 3,043
<b>12,883</b>	<b>13,735</b>	<b>15,276</b>	<b>15,956</b>	<b>16,244</b>	<b>15,152</b>
<b>10,370</b>	<b>11,630</b>	<b>13,020</b>	<b>13,650</b>	<b>13,430</b>	<b>12,200</b>
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2,513	2,105	2,256	2,306	2,814	2,952
<b>24.2%</b> (24.2%)	<b>18.1%</b> (18.1%)	<b>17.3%</b> (17.3%)	<b>16.9%</b> (16.9%)	<b>21.0%</b> (21.0%)	<b>24.2%</b> (24.2%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 東北

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	706	696	553	611	656	621	3,842
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他							
		取引所							
		その他	187	223	244	138	191	169	1,152
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 811	△ 837	△ 720	△ 664	△ 758	△ 710	△ 4,500
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	81	82	78	84	89	80	494
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	5,607	5,383	5,226	5,710	5,801	5,283	33,009
		一般送配電事業者（補正）	132	136	134	139	139	134	814
	【エリア】合計（送電端）	6,632	6,438	6,158	6,598	6,786	6,206	38,818	
	需要電力量（送電端）	6,509	5,753	6,089	6,799	6,783	6,121	38,054	

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
632	595	732	756	693	846	4,254	8,096
123	176	61	29	69	160	620	1,772
△ 679	△ 699	△ 707	△ 697	△ 683	△ 923	△ 4,388	△ 8,889
76	73	86	89	79	83	485	979
5,316	5,801	6,867	7,221	6,501	6,426	38,132	71,141
138	134	139	139	125	138	812	1,626
6,209	6,707	7,799	8,145	7,388	7,570	43,817	82,635
6,114	6,729	7,998	8,264	7,848	7,303	44,256	82,310

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	支線新設	奥羽幹線2号	275	3
	相馬双葉幹線接続変更	相馬双葉幹線No. 54 ～福島幹線山線No. 10	500	16
着工準備中	出羽幹線新設	河辺変電所～八幡変電所	500	96
	支線新設	蔵王幹線2号	275	0.2
	線新設	能代変電所	275	0.3
	(仮) 広域連系北幹線新設	宮城中央変電所 ～(仮) 広域連系開閉所	500	79
	(仮) 広域連系南幹線新設	(仮) 広域連系開閉所 ～相馬双葉幹線No. 56	500	64
	線 (仮) 広域連系開閉所引込	広域連系開閉所	500	1
	常磐幹線 (仮) 広域連系開閉所D $\pi$ 引込	常磐幹線No. 153, 156 ～(仮) 広域連系開閉所	500	1
	(仮) 広域連系開閉所新設	—	500	—
	秋田幹線河辺変電所D T引込	秋田幹線No. 66～河辺変電所	275	5
	秋盛幹線河辺変電所D T引込	秋盛幹線No. 76～河辺変電所	275	0.3
	朝日幹線昇圧	越後変電所～西仙台変電所	275→500	139→138
	南山形幹線昇圧	朝日幹線No. 267～西山形変電所	275→500	23→23
	山形幹線昇圧延長	八幡変電所～西山形変電所	275→500	53→103
	今別幹線増強	青森変電所～今別幹線No. 160	275	50
その他				

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
1	SBACSR/AC 740	2021-4	2022-12	電源対応
2	SBTACSR/AC 740×4	2022-3	2025-11	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4	2022-4	2031年以降	電源対応
1	SBACSR/UGS 780	2023-4	2024-5	電源対応
2	CAZV 1000	2023-5	2024-12	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2022-8	2027-11	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 740×4	2024-8	2027-11	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4	2024-2	2026-6	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4	2024-5	2026-7	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
10	—	2022-9	2027-11 (2026-6)	電源対応, 安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	ACSR/AC 330×2	2023年度以降	2029年度以降	電源対応
2	TACSR/AC 330×2	2025年度以降	2029年度以降	電源対応
2	TACSR 410×4	2027年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/UGS 530×4	2030年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2026年度以降	2031年度以降	電源対応
2	SBACSR/AC 400×2	2023-4	2027年度	電源対応, 安定供給対策, 高経年化対策 北海道本州間連系線整備計画関連

様式第32

第6の2表

主要変電所の整備計画書

区分	名称	所在地	増加出力 (MVA)
工事中			
着工準備中	東花巻	岩手県花巻市	300
	岩手	岩手県盛岡市	1,000
	越後	新潟県新発田市	4,500
	八幡	山形県酒田市	750
	河辺	秋田県秋田市	4,500
	西山形	山形県東村山郡山辺町	300
	東花巻	岩手県花巻市	300
その他			

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	275/154	300	1		2023-1	2025-10	需要対応
3	500/275	1,000	1		2024年度以降	2028年度以降	電源対応
3	500/275	1,500×3	3		2024年度以降	2030年度以降	電源対応 (変電所新設)
3	500/154	750	1		2026年度以降	2031年度以降	電源対応 (変電所新設)
3	500/275	1,500×3	3		2024年度以降	2031年度以降 (2029年度以降)	電源対応 (変電所新設)
3	275/154→ 500/154	300×2→ 450×2	2→2		2024年度以降	2031年度以降 (2030年度以降)	電源対応
3	275/154	300	1		2023-5	2027-2	需要対応

電気の取引に関する計画書 受電（調達）

供給区域 東北 (エリア指定断面1：8月15時)

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）	仙台市	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1	1	1	2	0		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	13	10	13	25	0		
	発電事業者	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	22	23	25	42	42	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	248	264	312	352	371	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	58	109	387	444	484	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,702	2,638	3,204	3,699	3,957	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	494	561	326	346	337	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,719	3,129	3,572	3,800	3,801	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	40	53	67	67	80	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	313	423	544	585	678	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	242	312	403	403	395	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,938	2,784	3,283	3,249	3,232	
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,949	1,210	1,359	1,455	1,489
					年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	8,096	10,320	11,999	12,781	13,097
		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			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)					
その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 47	△ 41	△ 33	△ 17	17		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 566	△ 468	△ 572	△ 479	△ 176		
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	270	378	220	275	353		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,324	1,915	2,349	2,982	3,792		
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	79	91	52	58	64		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	292	335	381	431	482		
	10万kW以下一括	東北	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)	670	671	671	671	671		
	10万kW以下一括	東北	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)	51	51	51	51	51		
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	302	428	239	315	434	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,772	2,504	2,880	3,656	4,819	
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2,251	1,638	1,598	1,770	1,923		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	9,868	12,824	14,879	16,437	17,917		

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
0	0	0	0	0	廃棄物
0	0	0	0	0	
48	48	54	54	54	水力
396	416	446	446	446	
508	529	529	519	519	風力
4,246	4,469	4,465	4,465	4,465	
337	343	334	334	334	太陽光（全量）
3,788	3,779	3,762	3,748	3,734	
93	93	93	106	105	地熱
738	760	777	868	851	
395	395	395	395	395	バイオマス
3,201	3,226	3,191	3,219	3,195	
1,531	1,558	1,555	1,557	1,555	
13,434	13,714	13,703	13,794	13,748	
60	108	187	260	337	風力
104	395	904	1,413	1,876	
439	535	606	692	777	太陽光（全量）
4,585	5,263	5,940	6,548	7,249	
69	69	67	67	68	太陽光（余剰）
514	518	517	523	529	
0	0	0	0	0	バイオマス
671	671	671	671	671	
0	0	0	0	0	廃棄物
51	51	51	51	51	
568	712	860	1,018	1,183	
5,924	6,897	8,082	9,206	10,375	
2,099	2,270	2,415	2,575	2,738	
19,359	20,611	21,785	23,000	24,123	

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）	仙台市	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	1	3	0		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	13	10	13	25	0		
	発電事業者	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	25	27	43	43	48	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	248	264	312	352	371	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	366	436	402	474	488	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,702	2,638	3,204	3,699	3,957	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	131	139	338	346	337	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2,719	3,129	3,572	3,800	3,801	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	41	54	69	82	96	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	313	423	544	585	678	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	252	412	412	412	404	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,938	2,784	3,283	3,249	3,232	
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,908	1,220	1,414	1,508	1,521
					年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	8,096	10,320	11,999	12,781	13,097
	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			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)						
その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 124	△ 1	△ 11	△ 12	48		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 566	△ 468	△ 572	△ 479	△ 176		
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	66	93	245	312	389		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,324	1,915	2,349	2,982	3,792		
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	22	25	60	66	72		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	292	335	381	431	482		
	10万kW以下一括	東北	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)	670	671	671	671	671		
	10万kW以下一括	東北	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)	51	51	51	51	51		
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 36	117	294	366	509	
				年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	1,772	2,504	2,880	3,656	4,819	
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,872	1,337	1,708	1,874	2,030		
			年間受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	9,868	12,824	14,879	16,437	17,917		

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
0	0	0	0	0	廃棄物
0	0	0	0	0	
48	55	55	55	55	水力
396	416	446	446	446	
508	529	529	519	519	風力
4,246	4,469	4,465	4,465	4,465	
337	343	334	334	334	太陽光（全量）
3,788	3,779	3,762	3,748	3,734	
95	95	107	108	107	地熱
738	760	777	868	851	
404	404	404	404	404	バイオマス
3,201	3,226	3,191	3,219	3,195	
1,540	1,573	1,575	1,565	1,564	
13,434	13,714	13,703	13,794	13,748	
94	141	220	292	370	風力
104	395	904	1,413	1,876	
475	572	642	727	813	太陽光（全量）
4,585	5,263	5,940	6,548	7,249	
74	75	73	74	74	太陽光（余剰）
514	518	517	523	529	
0	0	0	0	0	バイオマス
671	671	671	671	671	
0	0	0	0	0	廃棄物
51	51	51	51	51	
643	787	935	1,093	1,256	
5,924	6,897	8,082	9,206	10,375	
2,182	2,360	2,510	2,658	2,820	
19,359	20,611	21,785	23,000	24,123	



# 添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 東北 (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		27,467	27,245	27,088	26,751	26,492
	業務用		15,743	15,817	15,835	15,738	15,684
	産業用その他		34,230	34,741	34,875	34,817	34,846
	合計(使用端)		77,440	77,803	77,798	77,306	77,022
	合計(需要端)		77,528	77,891	77,886	77,394	77,110
	合計(送電端)		81,926	82,310	82,304	81,784	81,483
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			13,327	13,060	13,030	12,980	12,930
年負荷率(%)			70.2%	71.9%	71.9%	71.9%	71.9%
送配電損失率(%)			5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%
想定前提となる指標等		[人口(東北)] 2020年度実績:1,082万人,2031年度:957万人 [国内総生産] 2020年度実績:527兆円,2031年度:596兆円 [鉱工業生産指数] 2020年度実績:90.4,2031年度:104.2(2015年=100とした指数)					
想定の方法		[需要電力量] ・家庭用その他 口数,原単位を時系列との相関などによりそれぞれ想定の上, 両者を乗じて算定。 ・業務用 国内総生産との相関などにより想定。 ・産業用その他 鉱工業生産指数との相関などにより想定。 [需要電力] 需要電力量を実績傾向から想定した負荷率で除して算定。					

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
26,235	26,048	25,721	25,468	25,217	25,037	
15,620	15,596	15,482	15,411	15,339	15,309	
34,874	34,998	34,931	34,950	34,968	35,083	
76,729	76,642	76,134	75,829	75,524	75,429	
76,817	76,730	76,222	75,917	75,612	75,517	
81,173	81,081	80,544	80,221	79,899	79,798	
12,880	12,840	12,790	12,730	12,680	12,630	
71.9%	71.9%	71.9%	71.9%	71.9%	71.9%	
5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 東北 (1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		27,467	27,245	27,088	26,751	26,492
	業務用		15,743	15,817	15,835	15,738	15,684
	産業用その他		34,230	34,741	34,875	34,817	34,846
	合計(使用端)		77,440	77,803	77,798	77,306	77,022
	合計(需要端)		77,528	77,891	77,886	77,394	77,110
	合計(送電端)		81,926	82,310	82,304	81,784	81,483
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			13,690	13,690	13,650	13,610	13,560
年負荷率(%)			68.3%	68.6%	68.6%	68.6%	68.6%
送配電損失率(%)			5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%
想定の前提となる指標等		[人口(東北)] 2020年度実績:1,082万人, 2031年度:957万人 [国内総生産] 2020年度実績:527兆円, 2031年度:596兆円 [鉱工業生産指数] 2020年度実績:90.4, 2031年度:104.2(2015年=100とした指数)					
想定の方法		[需要電力量] ・家庭用その他 口数, 原単位を時系列との相関などによりそれぞれ想定のうち, 両者を乗じて算定。 ・業務用 国内総生産との相関などにより想定。 ・産業用その他 鉱工業生産指数との相関などにより想定。 [需要電力] 需要電力量を実績傾向から想定した負荷率で除して算定。					

欄外備考

- ・需要電力(送電端)の前年度(参考)は2021年度推定実績を記載

(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
26,235	26,048	25,721	25,468	25,217	25,037	
15,620	15,596	15,482	15,411	15,339	15,309	
34,874	34,998	34,931	34,950	34,968	35,083	
76,729	76,642	76,134	75,829	75,524	75,429	
76,817	76,730	76,222	75,917	75,612	75,517	
81,173	81,081	80,544	80,221	79,899	79,798	
13,500	13,450	13,400	13,340	13,290	13,240	
68.6%	68.6%	68.6%	68.6%	68.6%	68.6%	
5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	

様式第33-2  
調整力確保計画書  
供給区域 東北

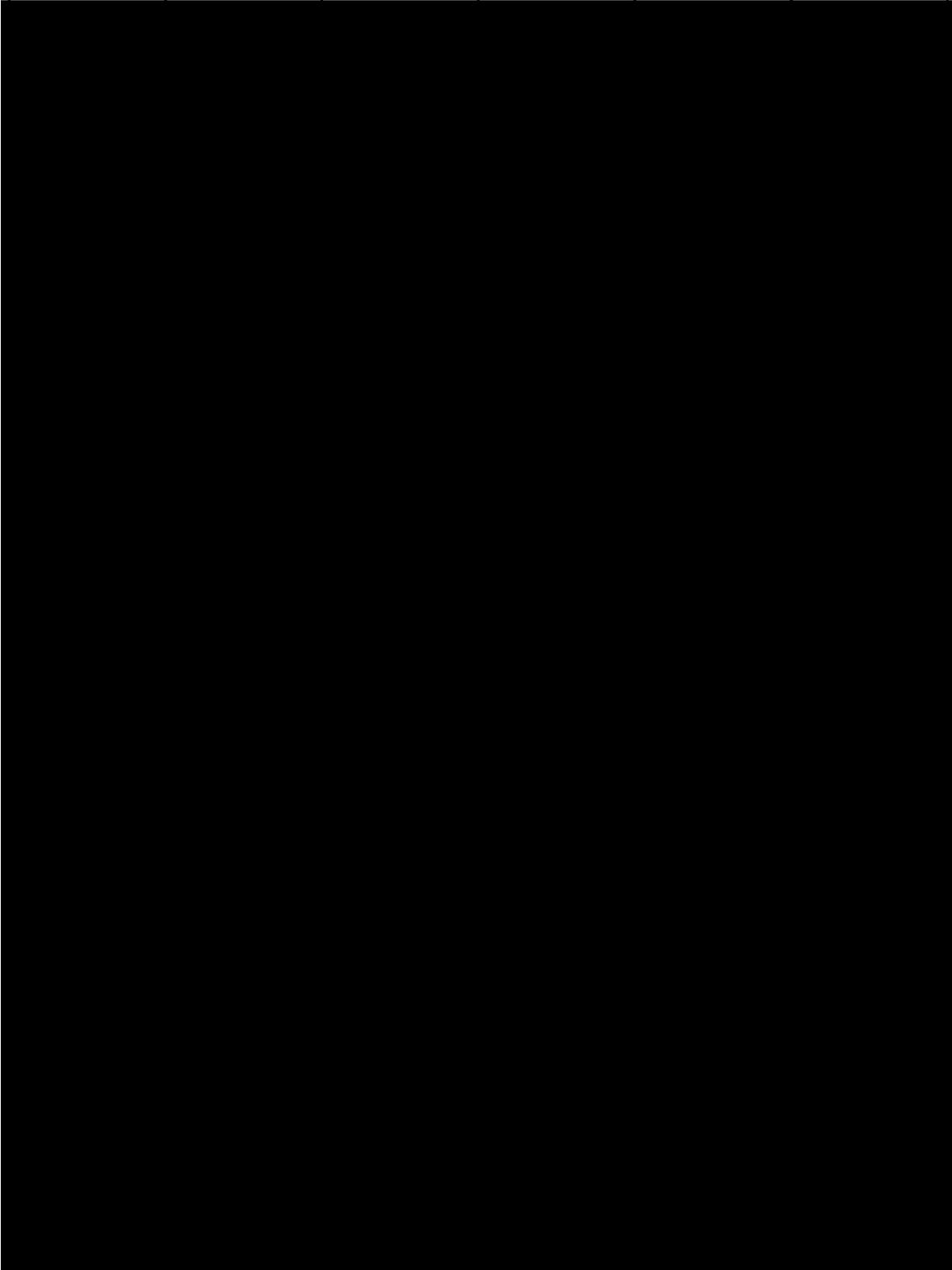
(8月)

	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
--------	--------	--------	--------	--------	--------



様式第33-2  
調整力確保計画書  
供給区域 東北

(1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 東北（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）	仙台市	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	1	2	1	1			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	2	2	1	1	1	1	7		
	発電事業者	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	33	32	27	24	22	21		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	25	25	18	20	17	16	121	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	189	102	62	54	58	83		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	118	97	63	60	64	68	469	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	99	282	361	365	494	333		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	266	289	248	236	271	238	1,548	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	41	41	40	40	40	41		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	29	20	1	29	29	28	137	
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	247	249	240	236	242	251		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	170	168	130	168	173	174	982	
		小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,679	1,608	1,743	1,806	1,949	1,817	
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	706	696	553	611	656	621	3,842
		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			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)									
その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 89	△ 69	△ 57	△ 50	△ 47	△ 50			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	△ 66	△ 56	△ 31	△ 49	△ 21	△ 38	△ 261		
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	51	162	222	232	270	174			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	162	174	178	97	121	122	855		
	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	16	47	63	65	79	55			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	31	42	38	25	28	27	191		
	10万kW以下一括	東北	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)	56	58	54	59	60	53	340		
	10万kW以下一括	東北	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)	4	5	4	5	4	4	27		
	小計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 21	140	228	247	302	179		
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	187	223	244	138	191	169	1,152	
合計			最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	1,658	1,748	1,971	2,053	2,251	1,996			
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)	893	919	797	749	847	790	4,994		

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 東北 (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	仙台市	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	2	2	1	2	1	1	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	46	44	31	27	23	23	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	325	181	112	101	109	148	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	121	351	440	468	561	370	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	54	54	53	53	53	54	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	247	318	312	305	312	320	
				受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)							
		小計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	934	1,083	1,084	1,101	1,210	1,062	
				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			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)						
		その他	10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	△ 54	△ 49	△ 48	△ 40	△ 41	△ 39
					受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)						
10万kW以下一括	東北		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	68	217	278	302	378	257		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
10万kW以下一括	東北		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	19	56	72	78	91	63		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
10万kW以下一括	東北		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	東北		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)	33	224	302	339	428	281		
			受給電力量(10 <sup>6</sup> kWh)								
合計		最大受給電力(10 <sup>3</sup> kW)	967	1,307	1,387	1,440	1,638	1,343			
		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

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)	3.02%
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)	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) (%) (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)	0.32%

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)	0.54%
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)	0.54%
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

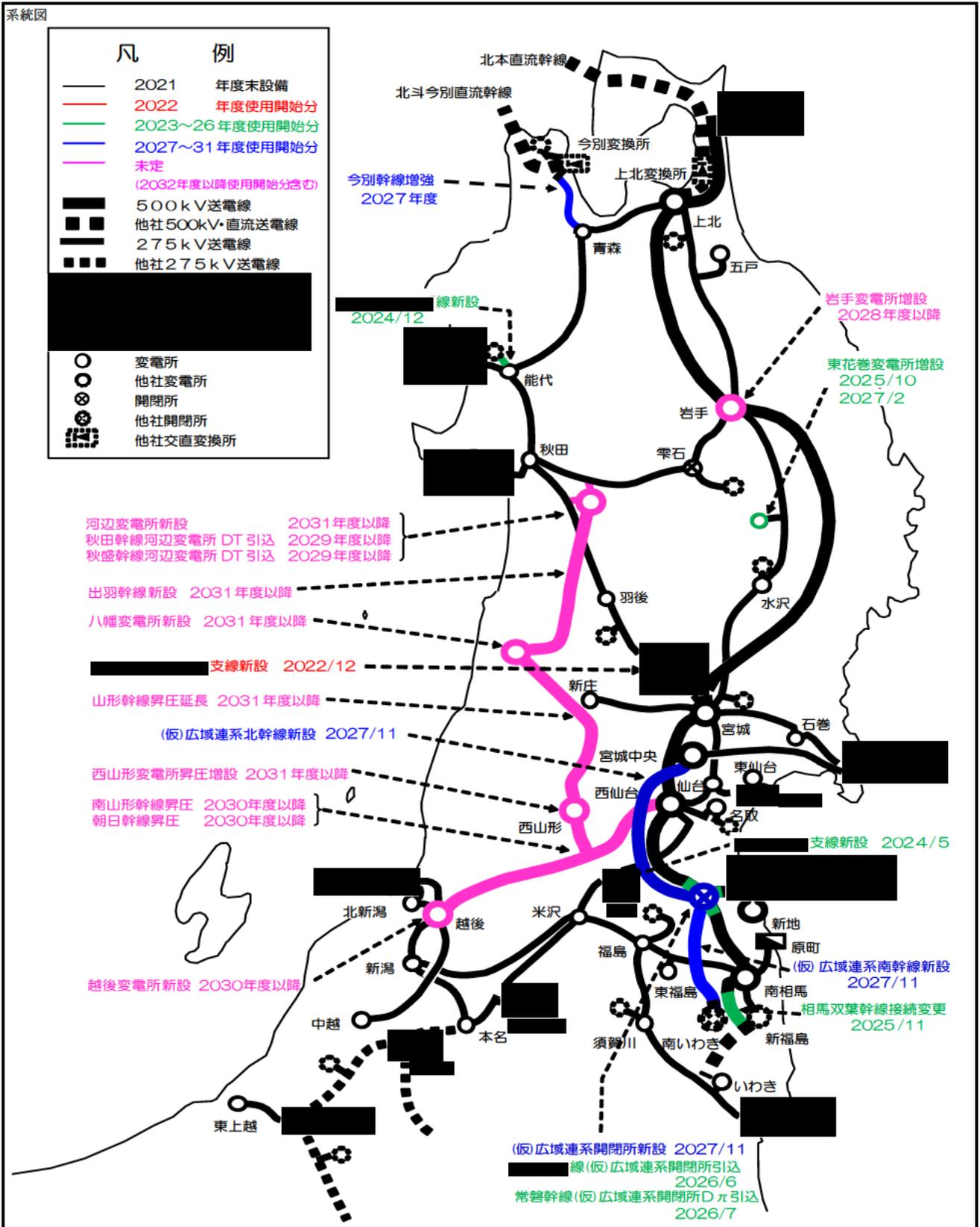
様式第38表  
電力系統の状況

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)	使用開始 年月
2022年度	北海道・本州間 電力連系設備  新北海道 本州間 連系設備	北海道 ・本州間 電力連系設備 600 新北海道 本州間 連系設備 300	北海道・本州間 電力連系設備 600	900	北海道 ・本州間 電力連系設備 171 新北海道 本州間 連系設備 122	—	北海道・本州間 電力連系設備 1979年12月 (150MW) 1980年 6月 (300MW) 1993年 3月 (600MW) 新北海道本州間 連系設備 2019年 3月 (300MW) 2027年度未予定 (600MW)
2026年度			北海道・本州間 電力連系設備 600 新北海道本州間 連系設備 600	900			
2031年度			北海道・本州間 電力連系設備 600 新北海道本州間 連系設備 600	1200			
2022年度	相馬双葉幹線  いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,632 冬期:13,368 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256	東北→東京 ※ :夏期 5,090 :冬期 4,590 東京→東北 :夏期 2,360 :冬期 2,360	相馬双葉幹線 26 (2025年度 38)  いわき幹線 20  (仮)広域連系 南幹線 64	48.0Hz 20s 47.5Hz 8s	相馬双葉幹線 1995年 6月 (2025年11月 予定)  いわき幹線 1974年 6月  (仮)広域連系 南幹線 2027年11月 予定	
2026年度			相馬双葉幹線 夏期:12,616 冬期:13,344 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256				東北→東京 ※ 5,550 東京→東北 2,360
2031年度	相馬双葉幹線  (仮)広域 連系南幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,616 冬期:13,344  いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256	東北→東京 10,280 東京→東北 6,310	—	—	—	
	いわき幹線	(仮)広域連系南幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	—				

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

欄外備考

様式第38表  
電力系統の状況

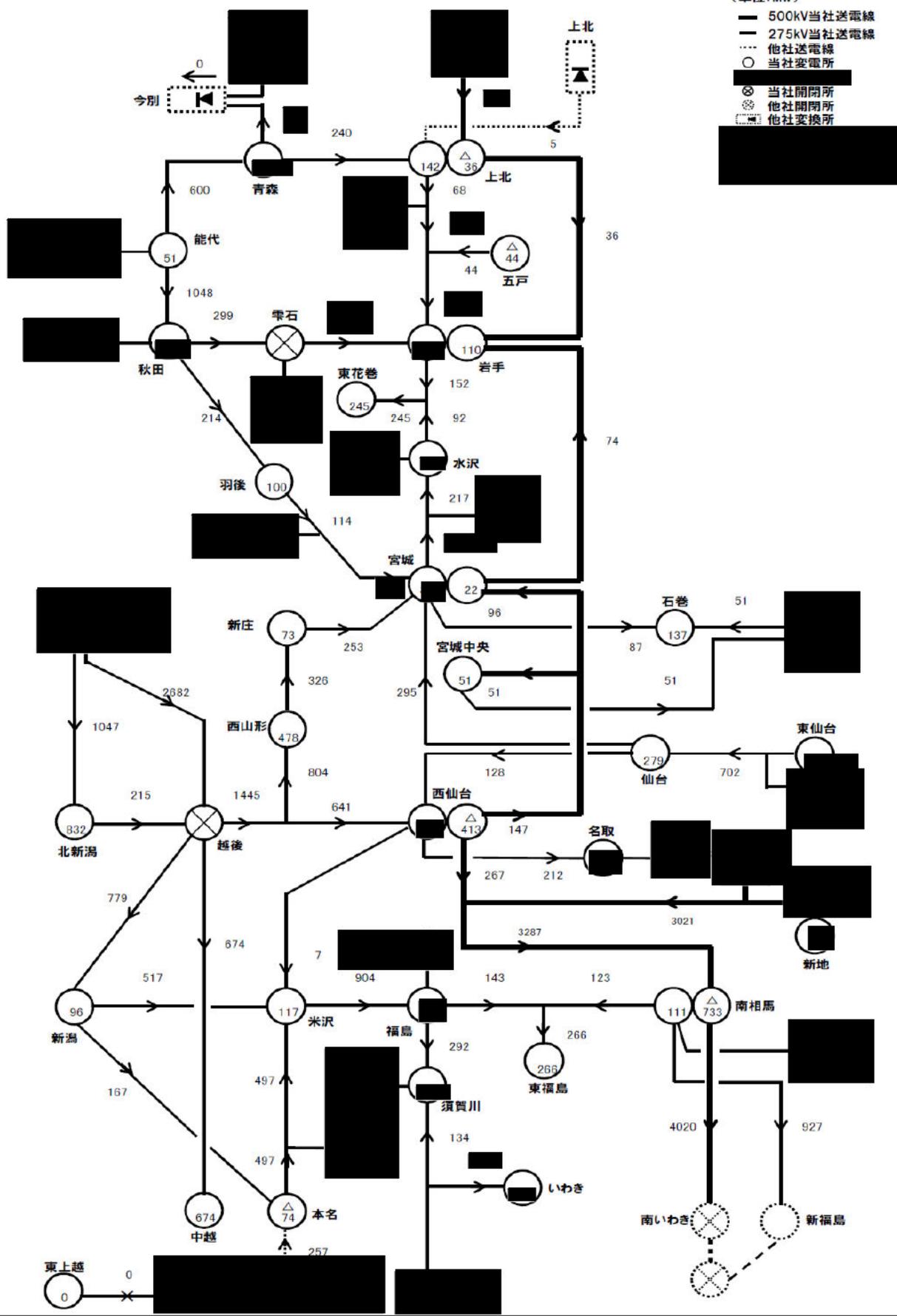


欄外備考

### 2022年8月 ピーク予想潮流図

(単位: MW)

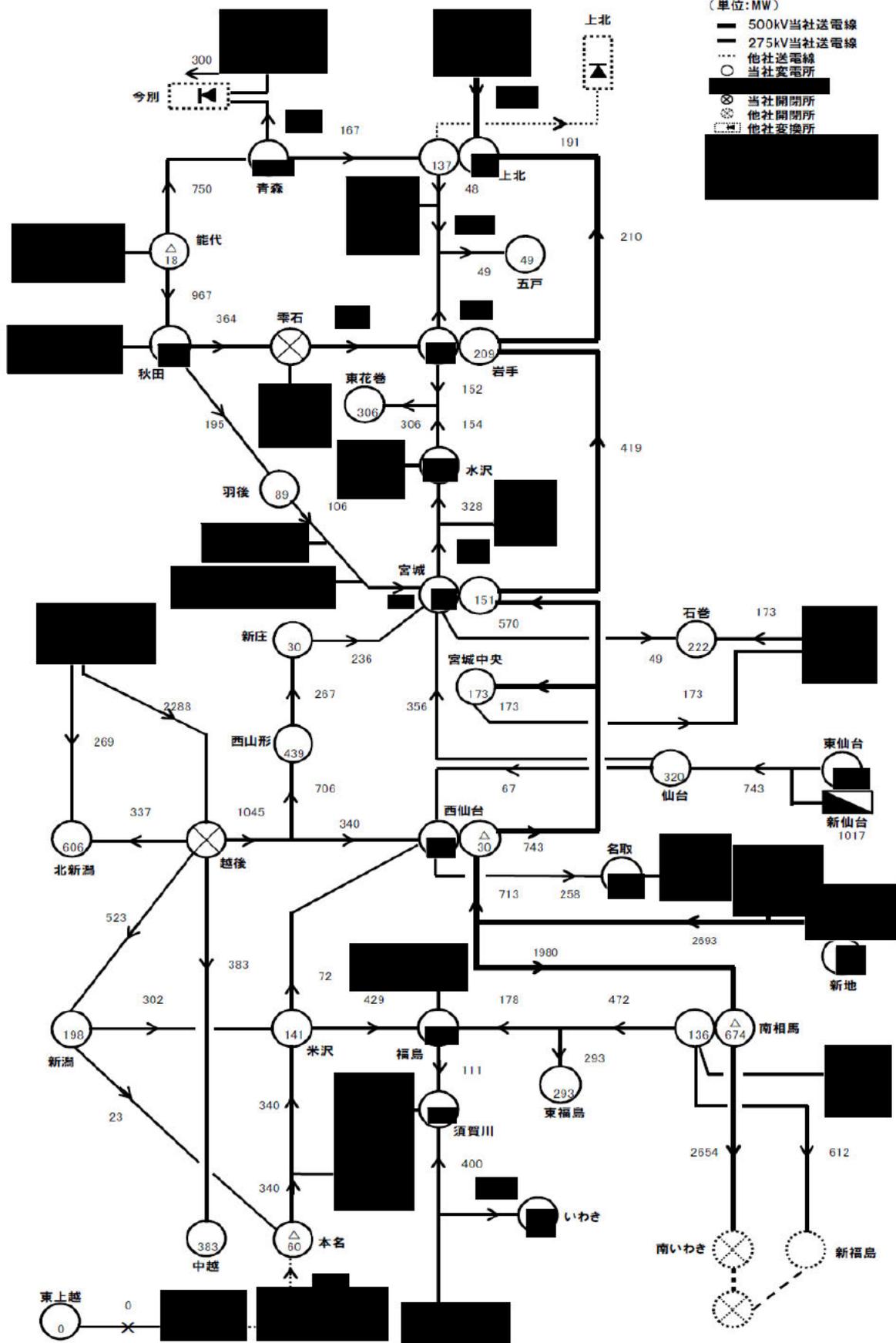
- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- 他社送電線
- 当社変電所
- △ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ⊘ 他社変換所



### 2023年1月 ピーク予想潮流図

(単位:MW)

- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- 他社送電線
- 当社変電所
- △ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ⊠ 他社変換所

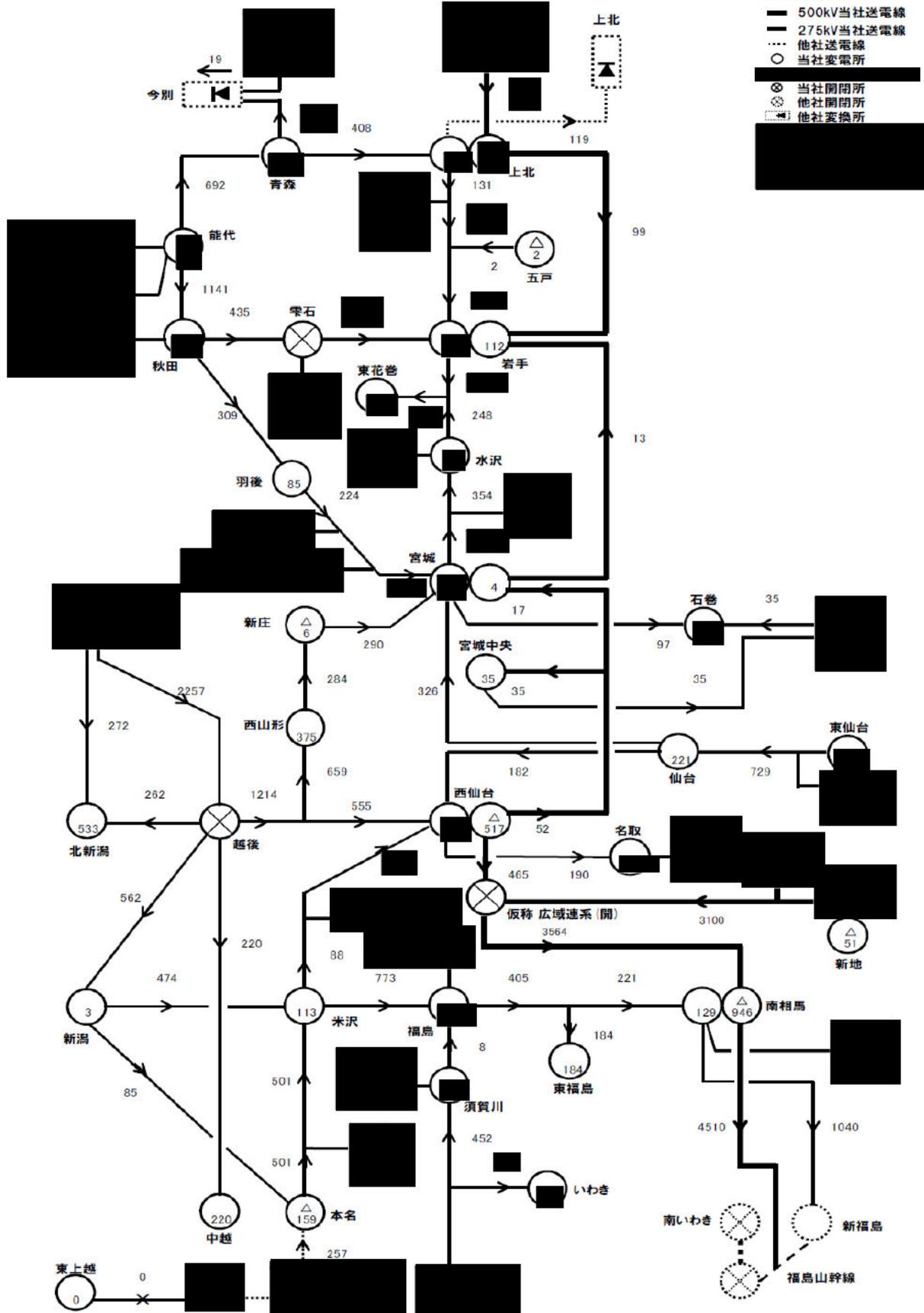


2026年8月 ピーク予想潮流図

(単位:MW)

- 500kV当社送電線
- 275kV当社送電線
- ⋯ 他社送電線
- 当社変電所

- ⊗ 当社開閉所
- ⊗ 他社開閉所
- ⊗ 他社変換所





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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	12,632	5,090※	2,360※
いわき幹線	1,924		

欄外備考

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

(単位：MW)

			受給電力	
			送電分	受電分
[受電分]	5		0	5
[送電分]	4,947		4,947	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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	12,616	5,550※	2,360※
いわき幹線	1,924		

欄外備考

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 138	138	0
[送電分] 5,550	5,550	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
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
北海道本州間連系設備	600	600	600
相馬双葉幹線	12,616	10,280	6,310
（仮）広域連系南幹線	12,616		
いわき幹線	1,924	—	—

欄外備考

(単位：MW)

			受給電力	
		送電分	受電分	
[受電分]	226	0	226	
[送電分]	7,184	7,184	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

2022年度（第1年度）

（1月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
北海道・本州間電力連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	13,368	4,590※	2,360※
いわき幹線	2,256		

欄外備考

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 491	491	0
[送電分] 3,266	3,266	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）

（1月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
新北海道本州間連系設備	300	300	300
相馬双葉幹線	13,344	5,550※	2,360※
いわき幹線	2,256		

欄外備考

※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	323	323	0
[送電分]	4,865	4,865	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）

（1月）

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600
相馬双葉幹線	13,344	10,280	6,310
（仮）広域連系南幹線	13,344		
いわき幹線	2,256	—	—

欄外備考

(単位：MW)

			受給電力	
		送電分	受電分	
[受電分]	118	0	118	
[送電分]	5,460	5,460	0	
	—	—	—	