

様式第 3 2 (第 4 6 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 2 9 条第 1 項の規定により、2 0 2 5 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 A 4 とすること。

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	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	発電所及び蓄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 6 の 3 表	広域系統整備計画	P17
	第 7 表	発電所及び蓄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	P19

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P23
様式第 3 3 の 2		調整力確保計画書	該当なし
様式第 3 3 の 3	第 1 表	年度別の調整力に関する計画書	P27
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P31
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
	第 4 表	新エネルギー等発電所等発電・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	P35
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P39
様式第 3 8		電力系統の状況	P41
様式第 3 8		電力潮流の状況	P43
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	P47

年 度			2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
項 目			(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等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	発電事業者		1,348	1,431	1,432	1,477	1,675
		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						
		その他	取引所					
		その他	526	391	435	401	327	
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,804	△ 1,747	△ 1,795	△ 1,806	△ 1,930	
	合計（送電端）		70	75	73	72	72	
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エリア】合計（送電端）		15,238	15,441	15,983	15,040	14,693		
需要電力（送電端）		13,209	13,137	13,167	13,245	13,257		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
	一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		2,029	2,304	2,816	1,795	1,436		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		15.4% (15.4%)	17.5% (17.5%)	21.4% (21.4%)	13.6% (13.6%)	10.8% (10.8%)		
調整力確保量								
調整力（％）								
年 度 末 電 源 構 成	水力発電所							
		一般						
		揚水						
	火力発電所							
		石炭						
		L N G						
		石油						
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
		その他火力						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所等		1,885	1,860				
		風力	129	181				
		太陽光	1,632	1,555				
		地熱						
		バイオマス	110	110				
		廃棄物	14	14				
		蓄電池						
		水素						
アンモニア								
その他								
合計		1,885	1,860					

欄外備考

(単位: 10^3kW)[illegible]

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			2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
項 目			(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等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調達分	発電事業者		2,031	1,379	1,452	1,631	1,814
		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						
		その他						
			取引所					
			その他	274	191	263	336	259
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,292	△ 1,503	△ 1,649	△ 1,900	△ 2,006	
合計（送電端）		1,012	67	67	67	67		
発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		17,100	15,618	15,751	20,591	19,504		
需要電力（送電端）			13,662	13,521	13,608	13,615	13,645	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者						
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）			3,438	2,097	2,143	6,976	5,859	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			25.2% (25.2%)	15.5% (15.5%)	15.7% (15.7%)	51.2% (51.2%)	42.9% (42.9%)	
調整力確保量			952					
調整力（％）			7.0%					
年度末電源 構成	水力発電所							
		一般						
		揚水						
	火力発電所							
		石炭						
		L N G						
		石油						
		L P G						
		その他ガス						
		歴青質混合物						
		その他火力						
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所等		1,885	1,860				
		風力	129	181				
		太陽光	1,632	1,555				
		地熱						
		バイオマス	110	110				
		廃棄物	14	14				
		蓄電池						
		水素						
アンモニア								
その他								
合計		1,885	1,860					

欄外備考

(単位: 10^3kW)[illegible]

年 度			2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7年度	2 0 2 8年度
項 目			(参考)				
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等（送電端）					
		合計（送電端）					
	調達分	発電事業者	11,569	11,698	12,478	13,233	15,383
		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					
		その他					
		取引所					
		その他	3,205	1,535	2,373	2,919	1,835
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 14,525	△ 12,944	△ 14,564	△ 15,864	△ 16,932
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 52	△ 54	△ 54	△ 56	△ 56
	合計（送電端）		197	236	234	232	229
	【エリア】合計（送電端）		112,539	115,712	113,999	112,209	109,446
	需要電力量（送電端）		79,906	79,057	79,467	79,966	79,933
	送電端電力量	水力発電所					
		一般					
		揚水					
		火力発電所					
		石炭					
		L N G					
		石油					
		L P G					
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		その他火力					
		原子力発電所					
		新エネルギー等発電所等	3,205	1,535			
		風力	566	△ 265			
		太陽光	1,989	1,077			
		地熱					
		バイオマス	607	679			
		廃棄物	43	44			
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他		△ 52	△ 54			
	合計		3,153	1,482			

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
17,495	19,005	20,420	21,339	20,967	21,383
299	463	1,344	2,535	4,484	5,235
△ 17,510	△ 19,187	△ 21,484	△ 23,596	△ 25,175	△ 26,344
△ 56	△ 56	△ 56	△ 56	△ 56	△ 56
227	225	224	221	220	218
107,981	106,839	108,673	108,089	108,487	109,317
80,819	81,187	81,369	81,105	81,061	81,018
299					5,235
△ 3,684					△ 1,231
3,260					5,789
679					634
44					44
△ 56					△ 56
242					5,179

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

東北

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間12時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(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等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	1,100	1,275	1,279	1,254	1,431	1,251	
		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							
		その他	取引所						
			その他	93	245	306	310	391	264
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,128	△ 1,457	△ 1,518	△ 1,489	△ 1,747	△ 1,447	
	合計（送電端）		65	63	66	76	75	68	
	発動指令電源供給力（再掲）								
【エ7】 合計（送電端）		12,564	11,486	12,757	15,097	15,441	14,540		
需要電力（送電端）		10,477	9,677	10,667	12,807	13,137	11,697		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者								
	一般送配電事業者								
供給予備力（送電端）		2,087	1,809	2,090	2,290	2,304	2,843		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		19.9% (19.9%)	18.7% (18.7%)	19.6% (19.6%)	17.9% (17.9%)	17.5% (17.5%)	24.3% (24.3%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間18時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間18時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
1, 130	1, 054	1, 297	1, 379	1, 317	1, 154
203	113	152	191	160	109
△ 1, 269	△ 1, 107	△ 1, 375	△ 1, 503	△ 1, 415	△ 1, 201
63	60	74	67	63	62
11, 524	13, 158	15, 453	15, 618	15, 482	15, 037
10, 221	11, 501	12, 901	13, 521	13, 491	12, 371
1, 303	1, 657	2, 552	2, 097	1, 991	2, 666
12. 7%	14. 4%	19. 8%	15. 5%	14. 8%	21. 6%
(12. 7%)	(14. 4%)	(19. 8%)	(15. 5%)	(14. 8%)	(21. 6%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

供給区域

東北

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間12時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(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等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	発電事業者	1,165	1,308	1,338	1,257	1,432	1,280	
		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							
		その他	取引所						
			その他	66	279	357	357	435	331
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,169	△ 1,535	△ 1,643	△ 1,546	△ 1,795	△ 1,543	
	合計（送電端）		63	52	53	68	73	68	
	発動指令電源供給力（再掲）								
	【エ7】 合計（送電端）		12,463	13,350	14,337	14,690	15,983	14,270	
需要電力（送電端）		10,507	9,707	10,697	12,837	13,167	11,727		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）	小売電気事業者								
	一般送配電事業者								
供給予備力（送電端）		1,956	3,643	3,640	1,853	2,816	2,543		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		18.6% (18.6%)	37.5% (37.5%)	34.0% (34.0%)	14.4% (14.4%)	21.4% (21.4%)	21.7% (21.7%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間18時)	1 1 月 (月間18時)	1 2 月 (月間18時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
1, 166	1, 053	1, 408	1, 452	1, 342	1, 122
269	158	218	263	238	156
△ 1, 373	△ 1, 150	△ 1, 558	△ 1, 649	△ 1, 518	△ 1, 211
62	60	68	67	63	68
11, 933	13, 530	15, 680	15, 751	15, 651	15, 201
10, 308	11, 588	12, 988	13, 608	13, 578	12, 458
1, 625	1, 942	2, 692	2, 143	2, 073	2, 743
15. 8%	16. 8%	20. 7%	15. 7%	15. 3%	22. 0%
(15. 8%)	(16. 8%)	(20. 7%)	(15. 7%)	(15. 3%)	(22. 0%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

東北

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	上期計	
項 目										
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等（送電端）								
		合計（送電端）								
	調 達 分	発電事業者	1,034	1,053	879	862	898	863	5,587	
		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								
		その他	取引所							
			その他	174	177	194	249	202	114	1,111
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,185	△ 1,207	△ 1,052	△ 1,087	△ 1,073	△ 952	△ 6,556	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	蓄電用の電気工作物の蓄電電力量		△ 4	△ 5	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 27	
	合計（送電端）		19	17	16	19	23	21	115	
【エリア】 合計（送電端）		8,702	8,352	9,022	10,306	10,120	8,844	55,346		
需要電力量（送電端）		6,169	5,510	5,896	6,486	6,580	5,922	36,563		

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月	下期計	年度計
920	933	1,030	1,093	1,004	1,132	6,111	11,698
76	187	55	5	49	52	425	1,535
△ 975	△ 1,099	△ 1,060	△ 1,069	△ 1,026	△ 1,159	△ 6,388	△ 12,944
△ 4	△ 4	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 27	△ 54
17	17	20	24	22	21	121	236
8,134	8,830	10,221	11,643	11,158	10,379	60,366	115,712
5,760	6,266	7,795	7,916	7,634	7,123	42,494	79,057

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	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
	出羽幹線新設	河辺変電所～八幡変電所	500	96
	宮城丸森幹線新設	宮城中央変電所 ～宮城丸森開閉所	500	79
	宮城丸森開閉所新設	—	500	—
	今別幹線増強	青森変電所～今別幹線No. 160	275	50
	秋田河辺支線新設	秋田幹線No. 66～河辺変電所	275	5
	丸森いわき幹線新設	宮城丸森開閉所 ～相馬双葉幹線No. 56	500	64
	常磐幹線 宮城丸森開閉所Dπ引込	常磐幹線No. 153、156 ～宮城丸森開閉所	500	1
	宮城丸森開閉所引込	～宮城丸森開閉所	500	1
着工準備中	新設	～五戸変電所	275	0.6
	山形幹線昇圧延長	八幡変電所～西山形変電所	275→500	53→103
	秋田県北部HS線新設	所～能代変電所	275	0.2
	秋盛河辺支線新設	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
その他				

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
2	SBTACSR/AC 740×4 (12km) LN-SBTACSR/AC 770x4 (3km) SBTACSR/UGS780 (1km)	2022-6	2026-4 (1号線) 2026-6 (2号線)	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 (91km) LN-SBTACSR/AC 540×4 (5km)	2022-6	2036年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4 (61km) LN-SBTACSR/AC 540×4 (18km)	2022-9	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
10	—	2022-10	2027-11 (2026-5)	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	ACSR330×2→ SBACSR/AC 400×2	2023-4	2027-11	電源対応、安定供給対策、高経年化対策 北海道本州間連系整備計画関連
2	SBACSR/AC 400×2	2023-8	2029年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 740×4 (30km) LN-SBTACSR/AC 770×4 (34km)	2024-4	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 (0.8km) TACSR/AC 410x4 (0.2km)	2024-6	2026-5 (1号線) 2026-7 (2号線)	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	2024-9	2026-5 (1号線) 2026-7 (2号線)	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
1	SBACSR/AC 740	2026-4	2027-9	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4 (36km) LN-SBTACSR/AC 540×4 (14km)	2026年度以降	2033年度以降	電源対応
2	SBACSR/AC 740	2027-4	2028-3	電源対応
2	TACSR/AC 330×2	2027年度以降	2029年度以降	電源対応
2	TACSR/AC 410×4	2028年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2029年度以降	2030年度以降	電源対応

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	東花巻	岩手県花巻市	300
着工準備中	岩手	岩手県盛岡市	1,000
	越後	新潟県新発田市	4,500
	河辺	秋田県秋田市	4,500 800
	西山形	山形県東村山郡山辺町	300
	八幡	山形県酒田市	750
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		2023-4	2028-10	需要対策
3	500/275	1, 000	1		2025-5	2028年度以降	電源対応
3	500/275	1, 500×3	3		2025-5	2030年度以降	電源対応（変電所新設）
3 3	500/275 275/154	1, 500×3 400×2	3 2		2025-6	2036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		2025-10	2031年度以降 (2030年度 以降)	電源対応
3	500/154	750	1		2027年度以降	2033年度以降	電源対応（変電所新設）

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	【送電線引出】 500kV 送電線引出…宮城中央変電所2回線 【送電線】 500kV 送電線新設…宮城中央変電所～宮城丸森開閉所【宮城丸森幹線】 (2回線、亘長79km、線種：SBTACSR/AC500mm² 4導体、LN-SBTACSR/AC540mm² 4導体) - 宮城丸森開閉所への既設500kV送電線引込…常磐幹線4回線、XXXXXXXXXX 2回線 【開閉所】 500kV 開閉所新設【宮城丸森開閉所】 500kV 送電線引出…丸森いわき幹線2回線 【送電線】 500kV 送電線新設…宮城丸森開閉所～相馬双葉幹線No. 56鉄塔【丸森いわき幹線】 (2回線、亘長64km、線種：SBTACSR/AC740mm² 4導体、LN-SBTACSR/AC770mm² 4導体) 500kV 送電線新設…相馬双葉幹線No. 54鉄塔～福島幹線山線No. 10鉄塔 (2回線、亘長16km、線種：SBTACSR/AC740mm² 4導体、LN-SBTACSR/AC770mm² 4導体、 SBTACSR/UGS780mm² 4導体) 【その他】 - 調相設備整備 - 給電システム改修 - 系統安定化システム整備
北海道本州連系設備に係る 広域系統整備計画	【送電線】 275kV 送電線一部増強…青森変電所～今別幹線No. 137鉄塔【今別幹線】 (架空1回線、亘長43km、線種：SBACSR/AC400mm² 2導体) 【その他】 - 給電システム改修

欄外備考

着工年月	使用開始 年月
2022-9	2027-11
2023-4	2027-11

区分	事業者	エリア	項目	年度				
				2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度
受電（調達）	発電事業者	東北						
	特定卸供給事業者	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	110	106	142	147	154
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	692	749	854	858	902
			最大受給電力(10 ³ kW)	137	173	519	625	710
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	3,308	3,855	4,177	4,882	6,087
			最大受給電力(10 ³ kW)	711	679	322	313	298
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	3,684	3,768	3,761	3,849	3,823
			最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	0	0	0	0	0
			最大受給電力(10 ³ kW)	53	63	74	80	77
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	455	528	628	683	686
			最大受給電力(10 ³ kW)	318	309	318	307	318
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	2,763	2,772	2,769	2,739	2,767
			最大受給電力(10 ³ kW)	1,431	1,432	1,477	1,675	1,914
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	11,698	12,478	13,233	15,383	17,495
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	一般送配電事業者	東北	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	配電事業者	東北	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	小売電気事業者	東北	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	その他	太陽光（全量買取）	最大受給電力(10 ³ kW)	233	278	179	218	258
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	748	1,471	1,908	2,303	2,823
		太陽光（余剰買取）	最大受給電力(10 ³ kW)	128	135	69	67	64
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	329	375	416	428	437
		風力	最大受給電力(10 ³ kW)	30	23	153	43	△ 250
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	△ 265	△ 195	△ 128	△ 1,619	△ 3,684
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	679	679	679	679	679
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	44	44	44	44	44
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	391	435	401	327	72
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	1,535	2,373	2,919	1,835	299
		合計	最大受給電力(10 ³ kW)	1,821	1,868	1,878	2,002	1,985
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	13,234	14,851	16,152	17,217	17,793

欄外備考

[illegible]

区分	事業者	エリア	項目	年度				
				2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度
受電（調達）	発電事業者							
		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	107	127	145	144	150
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	692	749	854	858	902
		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	678	713	530	568	763
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	3,308	3,855	4,177	4,882	6,087
		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	122	97	322	313	298
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	3,684	3,768	3,761	3,849	3,823
		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	0	0	0	0	0
		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	64	63	80	80	86
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	455	528	628	683	686
		東北	最大受給電力(10 ³ kW)	305	350	350	350	350
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	2,763	2,772	2,769	2,739	2,767
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	1,379	1,452	1,631	1,814	2,006
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	11,698	12,478	13,233	15,383	17,495
	特定卸供給予事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	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 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	配電事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	小売電気事業者		最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
			最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)					
			年間受給電力量(10 ³ kWh)					
	その他	太陽光（全量買取）	最大受給電力(10 ³ kW)	52	55	202	240	279
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	748	1,471	1,908	2,303	2,823
		太陽光（余剰買取）	最大受給電力(10 ³ kW)	24	21	73	70	68
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	329	375	416	428	437
		風力	最大受給電力(10 ³ kW)	115	187	61	△ 51	△ 235
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	△ 265	△ 195	△ 128	△ 1,619	△ 3,684
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	679	679	679	679	679
		10万kW以下一括	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	44	44	44	44	44
		小 計	最大受給電力(10 ³ kW)	191	263	336	259	111
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	1,535	2,373	2,919	1,835	299
		合 計	最大受給電力(10 ³ kW)	1,571	1,715	1,967	2,073	2,117
			年間受給電力量(10 ³ kWh)	13,234	14,851	16,152	17,217	17,793

欄外備考

添付書類

様式第 3 3

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)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量		家庭用その他		26,412	26,402	26,277	26,177	25,935
		業務用		15,292	15,263	15,219	15,215	15,127
		産業用その他		32,600	32,897	33,462	34,055	34,354
		合計 (使用端)		74,304	74,562	74,958	75,447	75,416
		合計 (需要端)		74,383	74,641	75,037	75,526	75,495
		合計 (送電端)		78,791	79,057	79,467	79,966	79,933
需要電力 (送電端) (10 ³ kW)				13,209	13,137	13,167	13,245	13,257
年負荷率 (%)				68.1%	68.7%	68.9%	68.7%	68.8%
送配電損失率 (%)				5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%
想定の前提となる指標等			<人口 (東北) > 2023年度実績 : 1,044万人、2034年度 : 922万人 <GDP [国内総生産] > 2023年度実績 : 558兆円、2034年度 : 604兆円 <IIP [鉱工業生産指数] > ※2020暦年=100 2023年度実績 : 102.9、2034年度 : 110.5					
想定の方法			<需要電力量> ・家庭用その他 : 口数・原単位を時系列相関により想定し、口数×原単位にて算出。 ・業務用 : GDPと人口 (東北) との重相関により算出。 ・産業用その他 : IIPと時系列 (電力量) との重相関により算出のうえ、「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別計上。 <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出。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備 考
25,764	25,594	25,493	25,250	25,077	24,904	
15,080	15,033	15,027	14,939	14,892	14,845	
35,448	36,024	36,303	36,384	36,563	36,742	
76,292	76,651	76,823	76,573	76,532	76,491	
76,371	76,730	76,902	76,652	76,611	76,570	
80,819	81,187	81,369	81,105	81,061	81,018	
13,350	13,397	13,387	13,377	13,377	13,367	
69.1%	69.2%	69.2%	69.2%	69.2%	69.2%	
5.5%	5.5%	5.5%	5.5%	5.5%	5.5%	

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)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
需要電力量	家庭用その他		26,412	26,402	26,277	26,177	25,935
	業務用		15,292	15,263	15,219	15,215	15,127
	産業用その他		32,600	32,897	33,462	34,055	34,354
	合計(使用端)		74,304	74,562	74,958	75,447	75,416
	合計(需要端)		74,383	74,641	75,037	75,526	75,495
	合計(送電端)		78,791	79,057	79,467	79,966	79,933
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			13,467	13,521	13,608	13,615	13,645
年負荷率(%)			66.8%	66.7%	66.7%	66.9%	66.9%
送配電損失率(%)			5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%
想定の前提となる指標等			<人口(東北)> 2023年度実績:1,044万人、2034年度:922万人 <GDP[国内総生産]> 2023年度実績:558兆円、2034年度:604兆円 <IIP[鉱工業生産指数]>※2020暦年=100 2023年度実績:102.9、2034年度:110.5				
想定の方法			<需要電力量> ・家庭用その他:口数・原単位を時系列相関により想定し、口数×原単位にて算出。 ・業務用:GDPと人口(東北)との重相関により算出。 ・産業用その他:IIPと時系列(電力量)との重相関により算出のうえ、「データセンター・半導体工場の新増設」に該当する案件を個別計上。 <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出。				

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備 考
25,764	25,594	25,493	25,250	25,077	24,904	
15,080	15,033	15,027	14,939	14,892	14,845	
35,448	36,024	36,303	36,384	36,563	36,742	
76,292	76,651	76,823	76,573	76,532	76,491	
76,371	76,730	76,902	76,652	76,611	76,570	
80,819	81,187	81,369	81,105	81,061	81,018	
13,720	13,757	13,747	13,747	13,737	13,727	
67.2%	67.4%	67.4%	67.3%	67.4%	67.4%	
5.5%	5.5%	5.5%	5.5%	5.5%	5.5%	

様式第33の3 第1表

年度別の調整力に関する計画書

供給区域

東北

(8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エ7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				10,322	9,294	8,846	9,050	9,305
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				73	0	0	2	6
合 計				10,394	9,294	8,846	9,051	9,310

欄外備考

(単位：10³kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
8,540	8,569	8,569	8,958	8,958	8,958	8,958
9	63	65	67	69	71	73
8,548	8,631	8,634	9,025	9,027	9,029	9,031

様式第33の3 第1表

年度別の調整力に関する計画書

供給区域

東北

(1月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エリア】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エリア】発電事業者（合計）				10,322	9,634	8,759	9,668	9,827
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				73	0	2	2	6
合 計				10,394	9,634	8,761	9,670	9,832

欄外備考

(単位：10³kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
8,872	8,901	8,901	9,346	9,346	9,346	9,346
60	63	65	67	69	71	73
8,931	8,963	8,966	9,413	9,415	9,417	9,419

様式第33の3 第2表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 東北 2025年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エリア】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エリア】発電事業者（合計）				9,684	6,116	5,267	6,875	8,334
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				2	0	0	0	0
合 計				9,686	6,116	5,267	6,875	8,334

欄外備考

(単位 : 10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
8,846	7,697	7,334	7,452	8,154	8,759	8,704	7,439
0	0	2	2	2	2	2	2
8,846	7,697	7,336	7,454	8,156	8,761	8,706	7,441

様式第33の3 第2表
月別の調整力に関する計画書

供給区域 東北 2026年度

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4 月	5 月	6 月	7 月
保有電源								
	小 計							
調達分								
	小 計							
【エリア】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エリア】発電事業者（合計）				9,843	6,521	6,461	6,816	8,251
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				2	2	2	2	2
合 計				9,844	6,523	6,463	6,818	8,253

欄外備考

(単位：10³kW)

8 月	9 月	1 0 月	1 1 月	1 2 月	1 月	2 月	3 月
0	0	0	0	0	0	0	0
9,050	8,090	7,036	8,652	9,539	9,668	9,556	8,714
2	2	2	2	2	2	2	2
9,051	8,092	7,038	8,654	9,541	9,670	9,558	8,716

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2 0 2 5 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10時)	5月 (月間12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	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	133	123	107	121	110	103	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	74	70	57	64	57	51	373
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	411	202	146	124	137	186	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	253	207	139	123	134	163	1,019
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	75	447	570	573	711	471	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	391	418	372	349	364	307	2,200
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	0	0	0	0	0	0	0
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	50	53	20	29	53	39	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	36	40	15	16	40	26	171
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	343	347	333	306	318	350	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	243	252	227	234	227	243	1,427
		小 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)	1,100	1,275	1,279	1,254	1,431	1,251	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	1,034	1,053	879	862	898	863	5,587
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
				最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
				最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
	配電事業者			最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
				最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
				最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)							
				受給電力量(10 ⁴ kWh)							
	その他	太陽光（全量買取）	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	36	141	181	187	233	153	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	91	68	99	147	112	64	581
		太陽光（余剰買取）	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	13	81	103	105	128	88	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	47	45	29	28	17	22	187
		風力	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	44	23	21	19	30	24	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	△ 23	△ 0	9	11	11	△ 30	△ 22
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	56	60	53	60	59	54	341
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ⁴ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	4	4	3	4	4	4	23
		小 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)	93	245	306	310	391	264	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	174	177	194	249	202	114	1,111
		合 計		最大受給電力(10 ⁴ kW)	1,193	1,519	1,584	1,564	1,821	1,516	
				受給電力量(10 ⁴ kWh)	1,208	1,229	1,073	1,111	1,100	977	6,698

欄外備考

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間12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	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	135	115	95	115	106	98
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	518	249	180	146	173	217
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	58	427	565	561	679	450
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	65	65	63	31	63	64
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	345	350	333	303	309	350
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,165	1,308	1,338	1,257	1,432	1,280
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	特定卸供給事業者			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)						
	一般送配電事業者	小計		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)						
	配電事業者	小計		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)						
	小売電気事業者	小計		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)						
	その他	太陽光（全量買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	34	169	226	228	278	192
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		太陽光（余剰買取）	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	11	84	112	113	135	92
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		風力	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	22	26	19	17	23	47
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		10万kW以下一括	東北	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	66	279	357	357	435	331
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		合計		最大受給電力(10 ³ kW)	1,232	1,587	1,695	1,614	1,868	1,611
				受給電力量(10 ⁶ kWh)						

欄外備考

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 3 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)	0.44%
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)	0.38%
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)	0.38%

欄外備考

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 2 4 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)	0.84%
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

- ・実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%)
7/20 (土) 22:32 東京電力パワーグリッド管内の発電機トリップによる影響

系統図

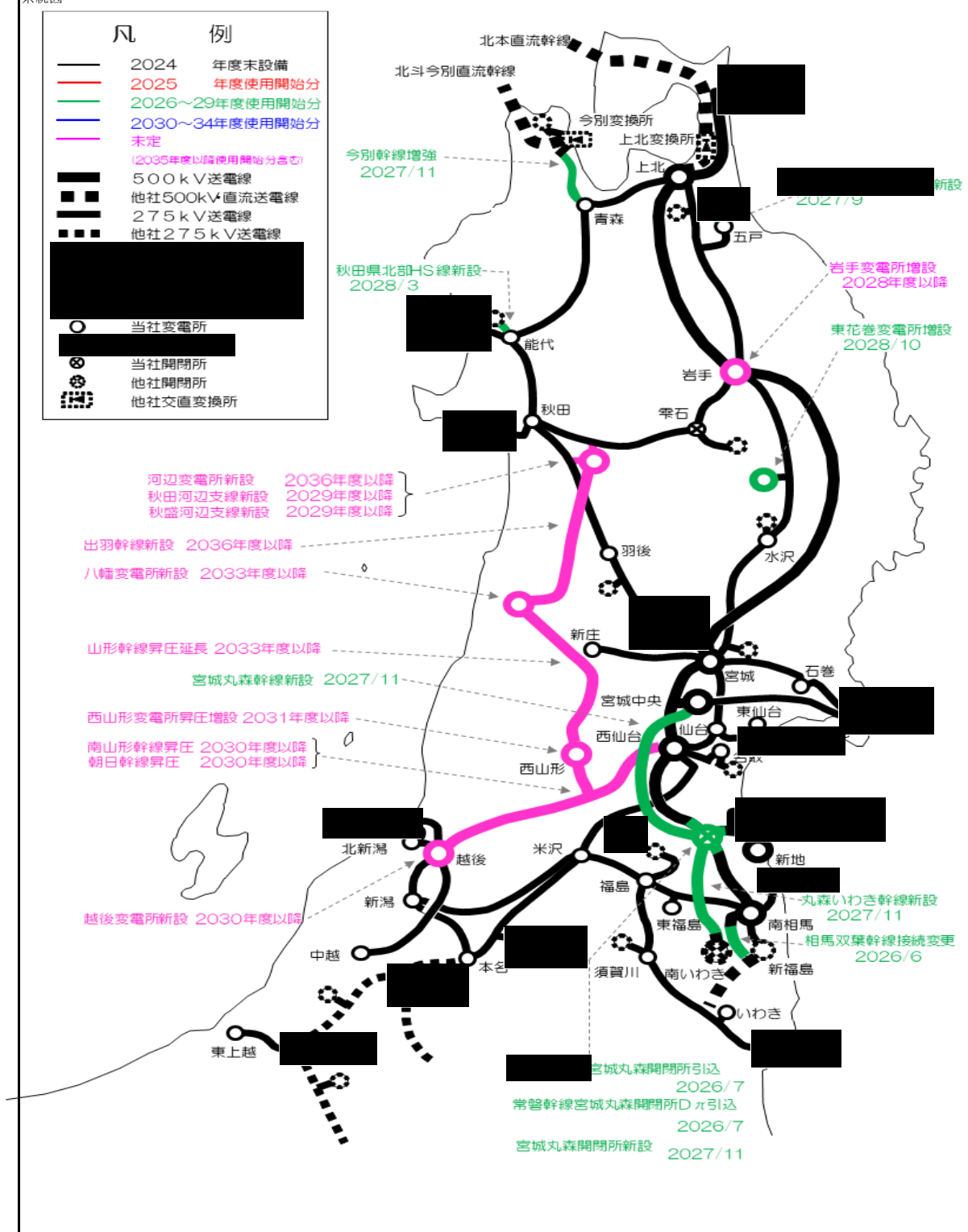
会社間連系線の概要						
年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	系統分離条件 周波数 (Hz)、対応時間 (s)	使用開始 年月
2025年度	北海道・本州間 電力連系設備 新北海道 本州間 連系設備	北海道・本州間 電力連系設備 600 新北海道本州間 連系設備 300	北海道→東北 :夏期 900 :冬期 700 東北→北海道 :夏期 900 :冬期 900	北海道・本州間 電力連系設備 171 新北海道 本州間 連系設備 122	—	北海道・本州間 電力連系設備 1979年12月 (150MW) 1980年 6月 (300MW) 1993年 3月 (600MW) 新北海道本州間 連系設備 2019年 3月 (300MW) 2027年度末予定 (600MW)
2029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	北海道→東北 1,000 東北→北海道 1,200			
2034年度						

2025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 5,760 :冬期 6,060 東京→東北 :夏期 2,360 :冬期 2,360	相馬双葉幹線 26 (2026年度予定 38) いわき幹線 20 丸森いわき 幹線 64	48.0Hz 20s 47.5Hz 8s	相馬双葉幹線 1995年 6月 (2026年6月予定) いわき幹線 1974年 6月 丸森いわき幹線 2027年11月 予定
2029年度	相馬双葉幹線 丸森いわき幹線	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 :夏期 8,300 :冬期 8,500 東京→東北 6,310			
	いわき幹線	丸森いわき幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	—			
2034年度	相馬双葉幹線 丸森いわき幹線	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 :夏期 9,300 :冬期 9,600 東京→東北 6,310		—	
	いわき幹線	丸森いわき幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	—			

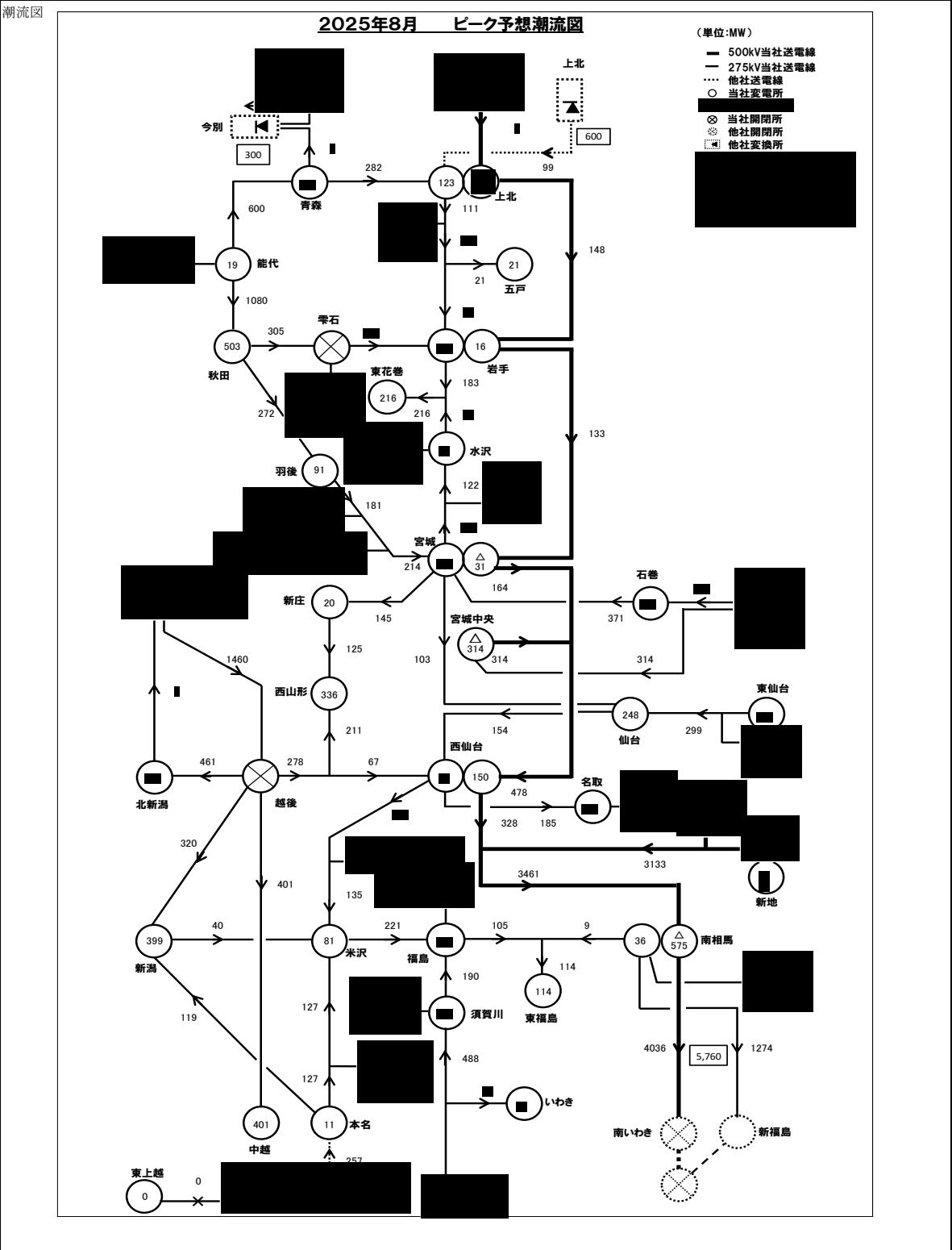
※ 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

欄外備考

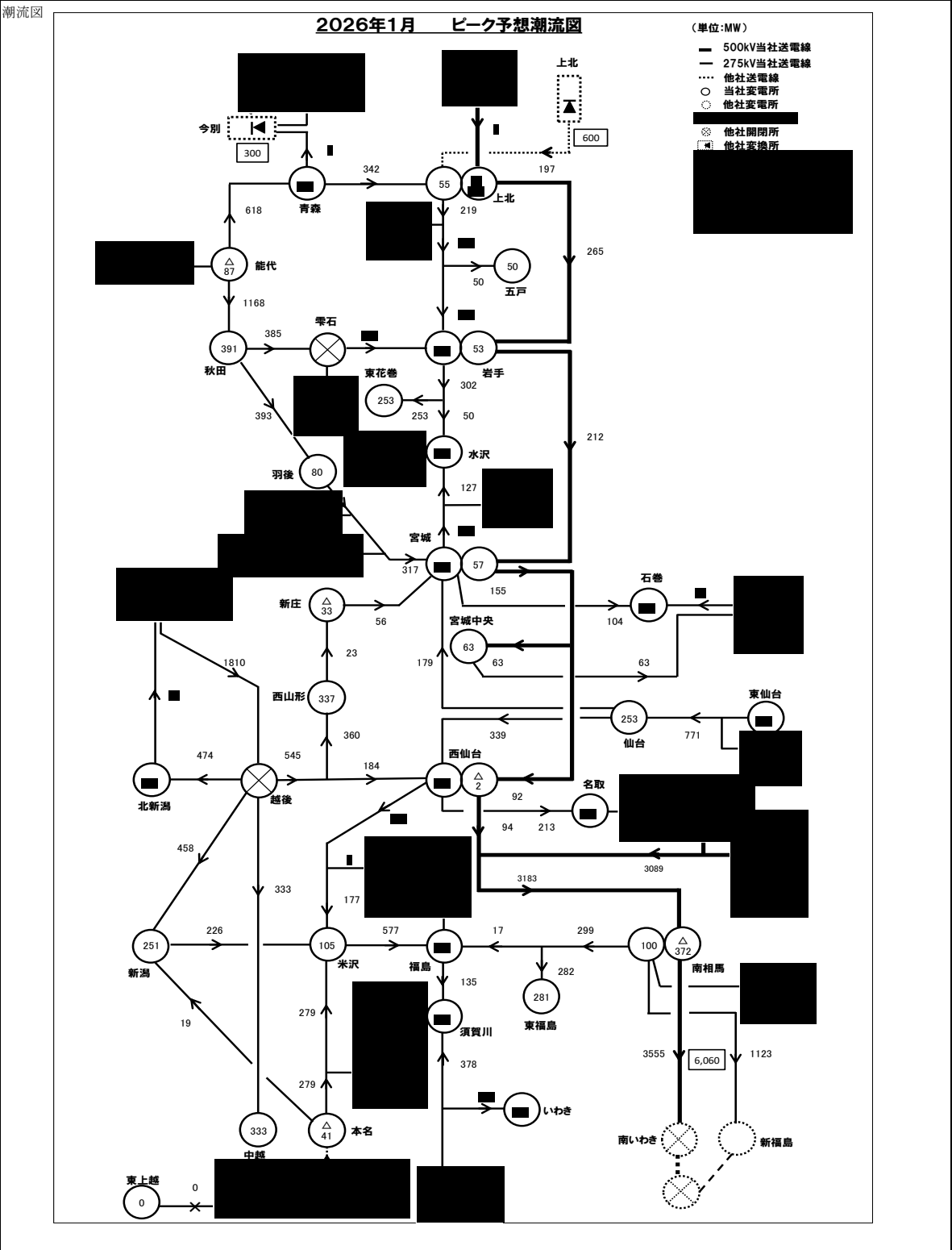
系統図



欄外備考



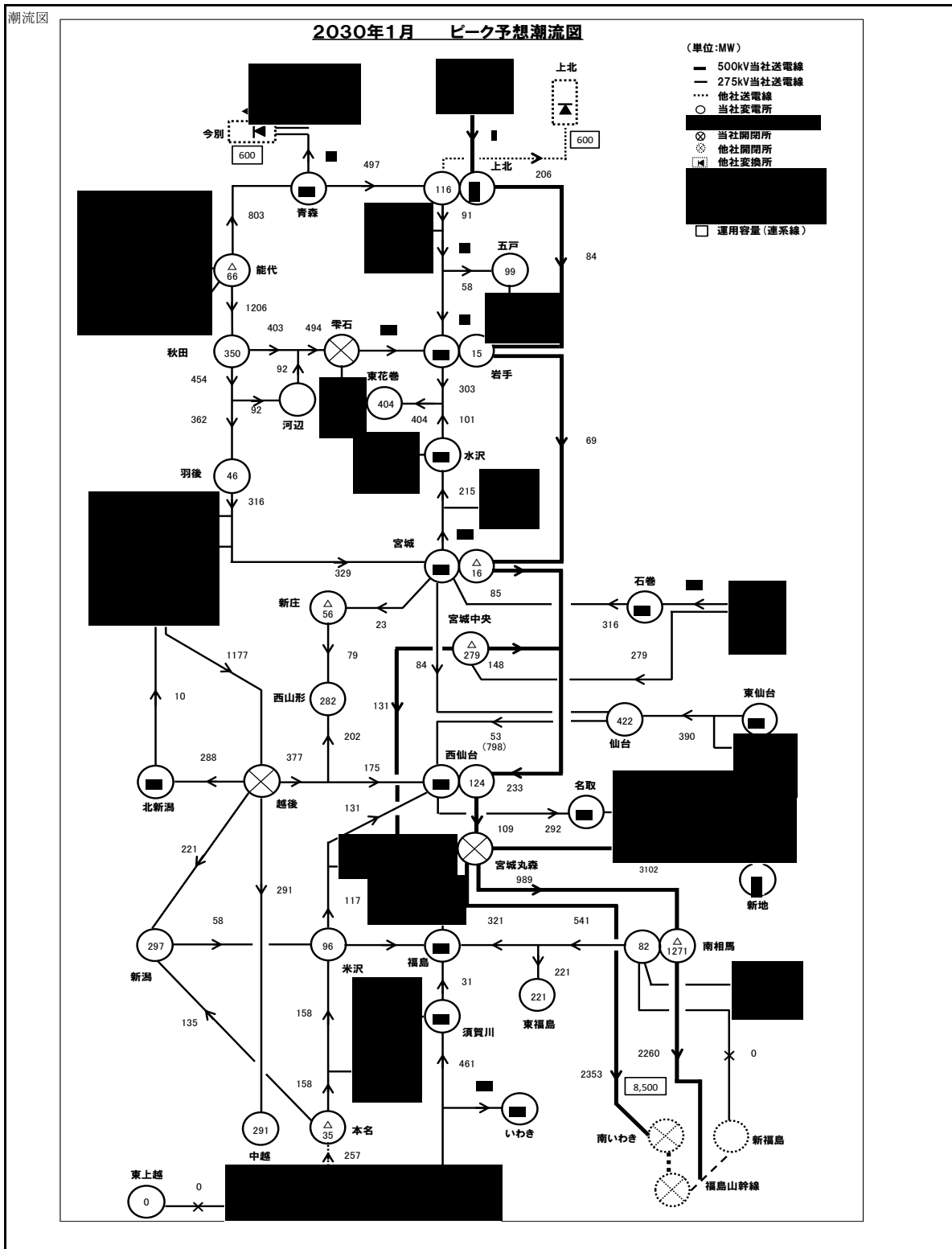
欄外備考



欄外備考



欄外備考



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

2025年度(第1年度)

(8月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	[受電分] 99
新北海道本州間連系設備	300	300	300	
相馬双葉幹線	12,632	5,760※	2,360※	[送電分] 5,310
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

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
2029年度(第5年度) (8月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	400※	[受電分] 419
新北海道本州間連系設備	600	600	600※	
相馬双葉幹線	12,616	8,300	6,310	[送電分] 7,884
丸森いわき幹線	12,616			
いわき幹線	1,924	—	—	

欄外備考
停止」で検討

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
2034年度(第10年度) (8月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	400※	[受電分] 43
新北海道本州間連系設備	600	600	600※	
相馬双葉幹線	12,616	9,300	6,310	[送電分] 7,851
丸森いわき幹線	12,616			
いわき幹線	1,924	—	—	—

欄外備考
停止」で検討

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

2025年度(第1年度)

(1月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	400	[受電分] 197
新北海道本州間連系設備	300	300	300	
相馬双葉幹線	13,368	6,060※	2,360※	[送電分] 4,678
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

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
2029年度(第5年度) (1月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	400※	[送電分] 214
新北海道本州間連系設備	600	600	600※	
相馬双葉幹線	13,344	8,500	6,310	[送電分] 4,613
丸森いわき幹線	13,344			
いわき幹線	2,256	—	—	

欄外備考
停止」で検討

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
2034年度(第10年度) (1月)

(単位: MW)

連系地点名	送電容量	運用容量		受給電力
		送電分	受電分	
北海道・本州間電力連系設備	600	600	400※	[受電分] 262
新北海道本州間連系設備	600	600	600※	
相馬双葉幹線	13,344	9,600	6,310	[送電分] 7,451
丸森いわき幹線	13,344			
いわき幹線	2,256	—	—	—

欄外備考
停止」で検討