

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) 札幌市中央区大通東1丁目2番地
(事業者名) 北海道電力ネットワーク株式会社
(代表者名) 取締役社長 社長執行役員 細野 一広
(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、2024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	年度別の大電力供給計画表	P1
	第2表	年度別の大電力量供給計画表	P5
	第3表	月別の大電力供給計画表	P7
	第4表	月別の大電力量供給計画表	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	P45

第1表

年度別の大電力供給計画表

供給区域 北海道 (エリア指定断面1:8月15時)

項目		年 度	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
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)						
供給電力	発電事業者		795	323	344	489	506
	特定卸供給事業者						
	一般送配電事業者						
	配電事業者						
	小売電気事業者		0	0	0	0	0
	その他	取引所					
	その他		83	48	66	121	138
調達先未定			△ 519	△ 362	△ 401	△ 601	△ 635
(上段:取引所、下段:その他)							
合計(送電端)			359	9	9	9	9
【エリア】小売電気事業者(供給力合計)			4,598	1,730	1,046	803	578
【エリア】発電事業者(余力合計)			306	3,554	3,638	3,951	4,744
【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)			0	21	31	19	23
一般送配電事業者(補正)				△ 325	△ 170	△ 532	△ 525
エリア外供給力(再掲)			0	△ 425	△ 247	△ 560	△ 560
発動指令電源供給力(再掲)							
【エリア】合計(送電端)			5,783	5,351	4,955	4,851	5,465
需要電力(送電端)			4,166	4,180	4,200	4,240	4,250
ひつ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		45	47	47	47	47
	一般送配電事業者						
供給予備力(送電端)			1,617	1,171	755	611	1,215
供給予備率(%)			38.8%	28.0%	18.0%	14.4%	28.6%
(下段:ひつ迫時需要抑制電力反映時)			(39.9%)	(29.1%)	(19.1%)	(15.5%)	(29.7%)
調整力確保量			349				
調整力(%)			8.4%				
年度末電源構成	水力発電所		2	5			
	一般		2	5			
	揚水						
	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等		185	126			
	風力		175	66			
	太陽光		△ 38	△ 4			
	地熱		8	8			
	バイオマス		41	57			
	廃棄物						
	蓄電池						
	その他						
	合計		187	130			

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
542	546	543	654	651	651
0	0	0	0	0	0
161	222	226	220	248	252
△ 694	△ 759	△ 760	△ 866	△ 891	△ 894
9	9	9	9	9	9
599	602	592	594	485	488
4,768	4,891	4,892	4,891	4,991	4,988
8	8	8	8	8	8
△ 817	△ 803	△ 801	△ 801	△ 802	△ 801
△ 860	△ 860	△ 860	△ 860	△ 860	△ 860
5,252	5,466	5,460	5,566	5,581	5,586
4,320	4,430	4,470	4,460	4,460	4,450
47	47	47	47	47	47
932	1,036	990	1,106	1,121	1,136
21.6%	23.4%	22.2%	24.8%	25.1%	25.5%
(22.7%)	(24.5%)	(23.2%)	(25.9%)	(26.2%)	(26.6%)
7					7
7					7
668					1,044
381					559
143					342
16					16
127					127
675					1,051

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 北海道 (エリア指定断面2:1月18時)

項目	年 度	2023年度				
		(参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
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)					
供給電力	発電事業者	688	389	448	488	497
	特定卸供給事業者					
	一般送配電事業者					
	配電事業者					
	小売電気事業者	0	0	0	0	0
	その他	47	63	98	134	148
	調達先未定	△ 378	△ 443	△ 537	△ 612	△ 636
(上段:取引所、下段:その他)						
合計(送電端)		357	9	9	9	9
【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		4,797	1,897	990	835	602
【エリア】発電事業者(余力合計)		966	3,669	4,504	4,885	4,701
【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	21	33	22	23
一般送配電事業者(補正)			△ 12	△ 263		
エリア外供給力(再掲)		15	△ 45	△ 254	9	9
発動指令電源供給力(再掲)						
【エリア】合計(送電端)		6,498	6,028	5,810	6,363	5,971
需要電力(送電端)		5,081	5,010	5,030	5,080	5,150
ひつ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	37	51	51	51	51
	一般送配電事業者					
供給予備力(送電端)		1,417	1,018	780	1,283	821
供給予備率(%)		27.9%	20.3%	15.5%	25.3%	15.9%
(下段:ひつ迫時需要抑制電力反映時)		(28.6%)	(21.3%)	(16.5%)	(26.3%)	(16.9%)
調整力確保量		348				
調整力(%)		6.8%				
年度末電源構成	水力発電所	2	5			
	一般	2	5			
	揚水					
	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等	185	126			
	風力	175	66			
	太陽光	△ 38	△ 4			
	地熱	8	8			
	バイオマス	41	57			
	廃棄物					
	蓄電池					
その他						
合計		187	130			

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
533	547	636	645	642	641
0	0	0	0	0	0
200	222	227	243	249	253
△ 724	△ 760	△ 854	△ 879	△ 882	△ 885
9	9	9	9	9	9
630	629	619	525	516	514
4,820	4,855	4,853	4,950	4,951	4,951
8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	7	7
6,191	6,260	6,343	6,372	6,365	6,367
5,190	5,260	5,290	5,290	5,290	5,280
51	51	51	51	51	51
1,001	1,000	1,053	1,082	1,075	1,087
19.3%	19.0%	19.9%	20.4%	20.3%	20.6%
(20.3%)	(20.0%)	(20.9%)	(21.4%)	(21.3%)	(21.6%)
7					7
7					7
668					1,044
381					559
143					342
16					16
127					127
675					1,051

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

年 度		2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027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等(送電端)					
		合計(送電端)					
	調達分	発電事業者	3,892	4,481	5,036	5,322	
		特定卸供給事業者					
		一般送配電事業者					
		配電事業者					
		小売電気事業者	0	1	1	1	
需要電力量	その他	取引所	△ 3,668				
		その他	1,366	434	670	1,168	
	調達先未定		△ 1,496	△ 4,822	△ 5,613	△ 6,398	
	(上段:取引所、下段:その他)						
	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		△ 32	△ 31	△ 31	△ 31	
	合計(送電端)		62	62	61	61	
	【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		28,519	16,755	9,488	7,881	
	一般送配電事業者(補正)			12,078	18,532	21,760	
	【エリア】合計(送電端)		30,078	33,716	33,695	36,099	
需要電力量(送電端)		29,876	29,463	29,671	29,995	30,535	
送電端電力量	水力発電所	822	517				
		一般	822	517			
		揚水					
	火力発電所	60	60				
		石炭					
		LNG					
		石油	60	60			
		LPG					
		その他ガス					
	原子力発電所	歴青質混合物					
	新エネルギー等発電所等						
		4,377	4,339				
		風力	1,270	2,304			
		太陽光	1,381	734			
		地熱	1	49			
		バイオマス	1,720	1,247			
		廃棄物					
		蓄電池	4	5			
		その他	△ 32	△ 31			
合計		5,227	4,884				
非化石電源比率(%)							

欄外備考

(单位 : 10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
5,639	5,743	5,993	6,717	6,706	6,699
1	1	1	1	1	1
1,656	2,107	2,222	2,322	2,565	2,640
△ 7,203	△ 7,751	△ 8,115	△ 8,940	△ 9,172	△ 9,241
△ 31	△ 40	△ 40	△ 40	△ 40	△ 40
60	60	60	59	59	59
5,875	5,752	5,842	5,291	4,992	4,973
24,329	26,076	26,227	27,201	27,631	27,599
37,467	39,638	40,243	41,491	41,853	41,871
30,928	31,683	32,008	32,084	31,974	31,959
939				1,004	
939				1,004	
57				56	
				56	
				56	
				56	
				56	
57				8,280	
				4,219	
6,298				1,153	
3,271				108	
917				2,794	
103				7	
2,003				△ 40	
5				9,300	
△ 31					
7,263					

第3表

月別の最大電力供給計画表

2024年度

供給区域

北海道

項目		月別	4月 (月間19時)	5月 (月間20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19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	367	331	351	338	323	346	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	
	その他	取引所							
		その他	84	50	50	47	48	50	
調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)			△ 443	△ 373	△ 393	△ 375	△ 362	△ 386	
合計(送電端)			8	8	8	9	9	9	
【エリア】小売電気事業者(供給力合計)			1,647	1,643	1,648	1,690	1,730	1,624	
【エリア】発電事業者(余力合計)			2,925	2,809	2,947	2,854	3,554	3,309	
【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)			20	20	20	21	21	20	
一般送配電事業者(補正)			△ 99	△ 130	△ 486	△ 16	△ 325	△ 433	
エリア外供給力(再掲)			△ 137	△ 110	△ 461	△ 77	△ 425	△ 478	
発動指令電源供給力(再掲)									
【エリア】合計(送電端)			4,943	4,723	4,530	4,933	5,351	4,915	
需要電力(送電端)			3,950	3,530	3,590	4,080	4,180	3,870	
ひつ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		48	48	48	47	47	48	
	一般送配電事業者								
供給予備力(送電端)			993	1,193	940	853	1,171	1,045	
供給予備率(%) (下段:ひつ迫時需要抑制電力反映時)			25.1% (26.4%)	33.8% (35.2%)	26.2% (27.5%)	20.9% (22.1%)	28.0% (29.1%)	27.0% (28.2%)	
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17時)	12月 (月間17時)	1月 (月間18時)	2月 (月間19時)	3月 (月間19時)
317	401	461	389	417	390
0	0	0	0	0	0
55	59	66	63	66	67
△ 363	△ 451	△ 518	△ 443	△ 474	△ 448
8	8	9	9	9	9
1,610	1,656	1,974	1,897	2,027	1,699
3,266	3,391	3,608	3,669	3,514	3,158
20	21	22	21	21	21
△ 463	△ 483	△ 84	△ 12	△ 70	303
△ 498	△ 508	△ 120	△ 45	△ 106	269
4,805	5,045	6,046	6,028	5,975	5,638
3,870	4,440	4,810	5,010	4,990	4,530
51	51	51	51	51	51
935	605	1,236	1,018	985	1,108
24.2%	13.6%	25.7%	20.3%	19.7%	24.5%
(25.5%)	(14.8%)	(26.8%)	(21.3%)	(20.8%)	(25.6%)

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

北海道

項目		月別	4月 (月間19時)	5月 (月間20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19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	420	378	397	371	344	373	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	
	その他	取引所							
		その他	104	71	74	69	66	70	
調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)			△ 516	△ 441	△ 462	△ 431	△ 401	△ 435	
合計(送電端)			8	8	8	9	9	9	
【エリア】小売電気事業者(供給力合計)			973	914	925	1,010	1,046	962	
【エリア】発電事業者(余力合計)			3,780	3,787	3,856	3,793	3,638	3,248	
【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)			32	31	32	32	31	32	
一般送配電事業者(補正)			△ 571	△ 580	△ 447	△ 212	△ 170	72	
エリア外供給力(再掲)			△ 569	△ 546	△ 427	△ 293	△ 247	76	
発動指令電源供給力(再掲)									
【エリア】合計(送電端)			4,737	4,602	4,835	5,062	4,955	4,757	
需要電力(送電端)			3,970	3,550	3,610	4,110	4,200	3,900	
ひつ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		48	48	48	47	47	48	
	一般送配電事業者								
供給予備力(送電端)			767	1,052	1,225	952	755	857	
供給予備率(%)			19.3%	29.6%	33.9%	23.2%	18.0%	22.0%	
(下段:ひつ迫時需要抑制電力反映時)			(20.5%)	(31.0%)	(35.3%)	(24.3%)	(19.1%)	(23.2%)	
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17時)	12月 (月間17時)	1月 (月間18時)	2月 (月間19時)	3月 (月間19時)
341	452	494	448	498	444
0	0	0	0	0	0
83	97	103	98	103	96
△ 416	△ 541	△ 588	△ 537	△ 592	△ 530
8	8	9	9	9	9
883	928	940	990	960	926
3,416	3,732	4,655	4,504	4,616	3,813
31	33	33	33	33	33
△ 164	△ 206	△ 407	△ 263	△ 351	285
△ 151	△ 184	△ 398	△ 254	△ 361	288
4,590	5,036	5,818	5,810	5,860	5,596
3,900	4,470	4,830	5,030	5,010	4,550
51	51	51	51	51	51
690	566	988	780	850	1,046
17.7%	12.7%	20.5%	15.5%	17.0%	23.0%
(19.0%)	(13.8%)	(21.5%)	(16.5%)	(18.0%)	(24.1%)

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

北海道

月別		4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
項目								
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)							
供給電力量	発電事業者	392	371	349	339	342	332	2,125
	特定卸供給事業者							
	一般送配電事業者							
	配電事業者							
	小売電気事業者	0	0	0	0	0	0	0
調達分	その他	△ 45	△ 18	24	81	101	74	216
	取引所							
	その他							
	調達先未定	△ 340	△ 345	△ 365	△ 412	△ 434	△ 399	△ 2,295
	(上段:取引所、下段:その他)							
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		△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 16
合計(送電端)		5	5	5	5	5	5	31
【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)		1,367	1,350	1,326	1,331	1,358	1,273	8,005
一般送配電事業者(補正)		803	733	704	913	1,173	972	5,298
【エリア】合計(送電端)		2,514	2,433	2,401	2,661	2,970	2,649	15,629
需要電力量(送電端)		2,312	2,147	2,026	2,214	2,293	2,084	13,076

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
356	378	433	393	379	416	2,355	4,481
0	0	0	0	0	0	1	1
39	41	37	95	22	△ 17	218	434
△ 388	△ 411	△ 463	△ 479	△ 394	△ 392	△ 2,527	△ 4,822
△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 2	△ 3	△ 16	△ 31
5	5	6	6	5	5	31	62
1,321	1,325	1,582	1,574	1,481	1,468	8,750	16,755
992	1,079	1,188	1,435	1,176	910	6,780	12,078
2,705	2,819	3,239	3,494	3,056	2,774	18,088	33,716
2,242	2,479	3,000	3,098	2,792	2,776	16,387	29,463

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	北斗今別直流幹線	北斗変換所～今別変換所	DC-250	122
着工準備中				187
				275
				187
				275
	(仮称) 南千歳地中線	南早来変電所～ 南千歳変電所	187	13.4
着工準備中	北長万部開閉所	—	187	—
	函館幹線 北長万部開閉所π引込	函館幹線No.196, 198 ～北長万部開閉所	187	0.7
	(仮称) 187kV西八雲開閉所	—	187	—
	函館幹線 (仮称) 187kV西八雲開 閉所π引込	函館幹線No.338, 341～ (仮称) 187kV西八雲開閉所	187	0.1
			275	0.6
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
1→2	-CAZV800 6.5km, F-CAZV1000 16.2km	2023-10	2028-03	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増架
2	ACSR/AC240×1	2024-09	2029-02	需要対策
2	ACSR/AC330×2	2024-05	2029-02	需要対策
2	ACSR/AC240×1	2026-05	2029-02	需要対策
1	ACSR/AC410×2	2026-04	2027-07	電源対応
2	CV 1200×1	2024-09	2027-10	需要対策
5	-	2024-10	2028-08	電源対応
2	ACSR/AC240×1	2027-6	2028-08	電源対応
5	-	2025-10	2029-05	電源対応
2	ACSR/AC240×1	2027-10	2029-05	電源対応
1	ACSR/AC410×2	-	2023-06 (中止)	電源対応 (事業者申込取り下げにより 計画中止)

区分	名称	所在地	増加出力 (MVA)
工事中	北斗変換所	北海道北斗市	300MW
	今別変換所	青森県東津軽郡今別町	300MW
着工準備中	西旭川変電所	北海道上川郡鷹栖町	40
	北芽室変電所	北海道河西郡芽室町	90
	恵庭変電所	北海道恵庭市	200
	北静内変電所	北海道日高郡新ひだか町	15
	南千歳変電所	北海道千歳市	900
	西札幌変電所	北海道札幌市	200
	西小樽変電所	北海道小樽市	50
	西小樽変電所	北海道小樽市	50
	宇円別変電所	北海道釧路市	25
	北江別変電所	北海道江別市	50
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				
				交直変換設備300MW→600MW	2023-09	2028-03	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増設
				交直変換設備300MW→600MW	2023-09	2028-03	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増設
3	187/66	60→100	1→1		2024-4	2024-10	高経年化対策
3	187/66	60→150	1→1		2024-8	2025-3	高経年化対策
3	187/66	200	1		2024-7	2025-6	需要対応
3	187/66/11	45→60	1→1		2024-5	2025-11	高経年化対策 電源対応
3	187/66	450×2	2		2025-5	2027-10	需要対応 (変電所新設)
3	187/66	200	1		2025-5	2026-6	需要対応
3	187/66	100→150	1→1		2025-9	2026-6	高経年化対策
3	187/66	100→150	1→1		2026-11	2027-6	高経年化対策
3	187/66	75→100	1→1		2026-4	2027-5	高経年化対策 電源対応
3	187/66	100→150	1→1		2026-6	2027-7	高経年化対策

計画名称	工事内容
北海道本州間連系設備に係る 広域系統整備計画	<ul style="list-style-type: none"> ・北斗変換所 交直変換器他増設 交直変換器(自励式)DC-250kV, 300MW±220Mvar他 ・今別変換所 交直変換器他増設 交直変換器(自励式)DC-250kV, 300MW±100Mvar他 ・北斗今別直流幹線増強 <ul style="list-style-type: none"> 北海道側架空部 1条増架、ACSR/AC810、77km 北海道本州間地中部 1条増架、F-CAZV800、6.5km F-CAZV1000、16.2km 本州側架空部 1条増架、ACSR/AC810、21km F-CAZV1500、1.7km ・システム改修 自動給電システム及び系統運用自動化システムの改修

欄外備考

着工年月	使用開始 年月
2023-09	2028-03

電気の取引に関する計画書 受電(調達)

供給区域 北海道 (エリア指定断面1:8月15時)

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	70	82	83	96	99	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	492	675	722	858	899	
			最大受給電力(10 ³ kW)	90	98	233	238	263	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	2,408	2,743	2,767	2,913	2,912	
			最大受給電力(10 ³ kW)	37	37	18	18	25	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	604	622	631	630	628	
			最大受給電力(10 ³ kW)	118	118	146	146	146	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	910	930	1,137	1,138	1,137	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ 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 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
受電(調達)	配電事業者		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
小売電気事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	1	1	1	1	1	
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	1	1	1	1	1	
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
その他	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	3	3	3	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	23	30	35	39	39	
			最大受給電力(10 ³ kW)	6	6	6	6	12	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	49	51	52	52	103	
			最大受給電力(10 ³ kW)	37	50	74	97	99	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	337	496	735	863	866	
	太陽光(全量買取)		最大受給電力(10 ³ kW)	△ 10	△ 10	△ 4	△ 3	△ 2	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	60	52	73	119	157	
	太陽光(余剰買取)		最大受給電力(10 ³ kW)	8	9	5	5	8	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	70	79	92	121	132	
風力	北海道		最大受給電力(10 ³ kW)	5	9	37	29	41	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	△ 105	△ 38	180	154	359	
			最大受給電力(10 ³ kW)	48	66	121	138	161	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	434	670	1,168	1,347	1,656	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	371	410	610	644	703	
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	4,915	5,706	6,490	6,951	7,295	

欄外備考

電気の取引に関する計画書 受電(調達)

供給区域 北海道 (エリア指定断面2:1月18時)

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	
発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	52	61	78	87	90	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	492	675	722	858	899	
			最大受給電力(10 ³ kW)	203	242	237	238	263	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	2,408	2,743	2,767	2,913	2,912	
			最大受給電力(10 ³ kW)	7	9	18	18	25	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	604	622	631	630	628	
			最大受給電力(10 ³ kW)	118	128	146	146	146	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	910	930	1,137	1,138	1,137	
	小計								
特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ 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 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
受電(調達)			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
小売電気事業者		北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	1	1	1	1	1	
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
			最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)						
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	1	1	1	1	1	
その他	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	3	3	3	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	23	30	35	39	39	
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	6	6	6	6	12	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	49	51	52	52	103	
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	42	66	97	99	99	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	337	496	735	863	866	
	太陽光(全量買取)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 1	△ 1	△ 3	△ 2	△ 1	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	60	52	73	119	157	
	太陽光(余剰買取)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	2	5	5	8	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	70	79	92	121	132	
	風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	15	24	27	37	79	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	△ 105	△ 38	180	154	359	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	63	98	134	148	200	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	434	670	1,168	1,347	1,656	
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	452	546	621	645	733	
			年間受給電力量(10 ⁴ kWh)	4,915	5,706	6,490	6,951	7,295	

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 北海道 (8月)

年度別 用途		前年 度 (参考)	2024 年度	2025 年度	2026 年度	2027 年度
需要電力量	家庭用その他	12,259	12,187	12,150	12,113	12,109
	業務用	7,703	7,731	7,770	7,802	7,850
	産業用その他	7,752	7,823	8,026	8,350	8,833
	合計 (使用端)	27,714	27,741	27,946	28,265	28,792
	合計 (需要端)	27,775	27,799	28,005	28,324	28,852
	合計 (送電端)	29,420	29,463	29,671	29,995	30,535
需要電力 (送電端) (10 ³ kW)		4,166	4,180	4,200	4,240	4,250
年負荷率(%)		80.4%	80.5%	80.6%	80.8%	81.8%
送配電損失率(%)		5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.5%
想定の前提となる指標等		主な経済指標は以下のとおり。 【人口 (北海道エリア)】 2022年度(実績) : 514.0万人、2023年度(推定実績) : 509.7万人 2024年度 : 505.3万人、2025年度 : 501.1万人、2033年度 : 466.1万人 【国内総生産 (2015暦年連鎖価格)】 2022年度(実績) : 548.7兆円、2023年度(推定実績) : 556.9兆円 2024年度 : 563.1兆円、2025年度 : 568.1兆円、2033年度 : 598.6兆円				
想定の方法		主な想定方法は以下のとおり。 家庭用その他 : (口数) × (口数あたり電力量) で想定。 口数は、人口見通し ÷ 口数あたりの人口 (時系列傾向で想定) により想定。 口数原単位は時系列傾向により想定。 業務用 : (国内総生産) × (国内総生産あたり電力量) により想定。 国内総生産あたり電力量は、時系列傾向により想定。 産業用その他 : 鉱工業生産指数との相関により想定。 (大規模工場等の新規立地等の個別動向は別途想定し、加算)				

欄外備考

(単位: 10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備考
12,024	11,975	11,932	11,907	11,816	11,760	
7,861	7,903	7,925	7,970	7,969	7,994	
9,298	10,047	10,389	10,443	10,433	10,452	
29,183	29,925	30,246	30,320	30,218	30,206	
29,243	29,986	30,307	30,381	30,279	30,267	
30,928	31,683	32,008	32,084	31,974	31,959	
4,320	4,430	4,470	4,460	4,460	4,450	
81.7%	81.6%	81.7%	81.9%	81.8%	82.0%	
5.4%	5.4%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	

【鉱工業生産指数（2020暦年=100）】

2022年度(実績) : 104.9、2023年度(推定実績) : 104.3
 2024年度 : 106.0、2025年度 : 107.1、2033年度 : 111.3

需要電力（送電端）：送電端電力量に実績傾向から想定した負荷率等を加味して想定。

供給区域 需要電力量想定書
供給区域 北海道 (1月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度
需要電力量	家庭用その他	12,259	12,187	12,150	12,113	12,109	
	業務用	7,703	7,731	7,770	7,802	7,850	
	産業用その他	7,752	7,823	8,026	8,350	8,833	
	合計(使用端)	27,714	27,741	27,946	28,265	28,792	
	合計(需要端)	27,775	27,799	28,005	28,324	28,852	
	合計(送電端)	29,420	29,463	29,671	29,995	30,535	
需要電力(送電端) (10 ³ kW)		4,980	5,010	5,030	5,080	5,150	
年負荷率(%)		67.3%	67.1%	67.3%	67.4%	67.5%	
送配電損失率(%)		5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.5%	
想定の前提となる指標等		主な経済指標は以下のとおり。 【人口(北海道エリア)】 2022年度(実績) : 514.0万人、2023年度(推定実績) : 509.7万人 2024年度 : 505.3万人、2025年度 : 501.1万人、2033年度 : 466.1万人					
想定の方法		主な想定方法は以下のとおり。 家庭用その他 : (口数) × (口数あたり電力量) で想定。 口数は、人口見通し ÷ 口数あたりの人口(時系列傾向で想定)により想定。 口数原単位は時系列傾向により想定。 業務用 : (国内総生産) × (国内総生産あたり電力量) により想定。 国内総生産あたり電力量は、時系列傾向により想定。 産業用その他 : 鉱工業生産指数との相関により想定。 (大規模工場等の新規立地等の個別動向は別途想定し、加算)					

欄外備考

(単位 : 10⁶kWh)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	備考
12,024	11,975	11,932	11,907	11,816	11,760	
7,861	7,903	7,925	7,970	7,969	7,994	
9,298	10,047	10,389	10,443	10,433	10,452	
29,183	29,925	30,246	30,320	30,218	30,206	
29,243	29,986	30,307	30,381	30,279	30,267	
30,928	31,683	32,008	32,084	31,974	31,959	
5,190	5,260	5,290	5,290	5,290	5,280	
68.0%	68.8%	69.1%	69.0%	69.0%	69.1%	
5.4%	5.4%	5.3%	5.3%	5.3%	5.3%	

【鉱工業生産指数 (2020暦年=100)】

2022年度(実績) : 104.9、2023年度(推定実績) : 104.3
2024年度 : 106.0、2025年度 : 107.1、2033年度 : 111.3

需要電力（送電端）：送電端電力量に実績傾向から想定した負荷率等を加味して想定。

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

北海道

(8月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026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）				4,216	3,291	3,131	2,658	2,607
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				4	0	0	0	4
合計				4,220	3,291	3,131	2,658	2,611

欄外備考

(单位: 10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
0	0	0	0	0	0	0
3,185	3,188	3,237	3,236	3,236	3,235	3,238
4	4	4	4	4	4	4
3,189	3,192	3,241	3,240	3,240	3,239	3,242

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

北海道

(1月)

	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026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）				4,216	3,937	3,544	3,483	3,589		
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				4	0	0	0	4		
合計				4,220	3,937	3,544	3,483	3,593		

欄外備考

(单位: 10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度
0	0	0	0	0	0	0
3,243	3,243	3,293	3,293	3,293	3,293	3,293
4	4	4	4	4	4	4
3,247	3,247	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297

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 北海道 2024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）				4,122	2,823	2,553	2,630	2,600		
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0		
合計				4,122	2,823	2,553	2,630	2,600		

欄外備考

(単位 : 10³kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
3,131	2,994	2,978	3,177	3,534	3,544	3,544	3,127
0	0	0	0	0	0	0	0
3,131	2,994	2,978	3,177	3,534	3,544	3,544	3,127

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 北海道 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）				4,147	2,996	2,885	2,877	2,806		
【エリア】特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0		
合 計				4,147	2,996	2,885	2,877	2,806		

欄外備考

(単位 : 10³kW)

8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
2,658	2,346	2,479	2,760	3,519	3,483	3,541	2,838
0	0	0	0	0	0	0	0
2,658	2,346	2,479	2,760	3,519	3,483	3,541	2,838

電気の取引に関する計画書 受電(調達) 2024年度
供給区域 北海道 (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20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19時)	上期計			
発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	65	85	80	67	70	65				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	45	65	54	52	51	32	299			
			最大受給電力(10 ³ kW)	168	149	134	109	90	128				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	196	186	163	144	144	158	989			
			最大受給電力(10 ³ kW)	8	18	29	38	37	26				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	63	63	58	57	55	54	349			
			最大受給電力(10 ³ kW)	118	72	100	114	118	118				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	84	52	69	81	86	84	456			
			小計										
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)										
小計													
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)										
			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													
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													
小売電気事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	0			
			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)										
			最大受給電力(10 ³ kW)										
			受給電力量(10 ⁶ kWh)										
小計													
その他の事業者	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	2	3	2	2	2	2				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	2	2	2	2	2	12			
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	6	6	6	6	6	6				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	4	4	4	4	4	4	25			
	非電気事業者(10万kW以下事業者)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	34	35	36	36	37	37				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	25	26	26	27	27	27	157			
	太陽光(全量買取)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 2	△ 5	△ 8	△ 11	△ 10	△ 7				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 77	△ 73	△ 51	△ 29	△ 4	△ 11	△ 245			
	太陽光(余剰買取)	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	2	4	7	8	8	6				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	11	8	7	7	7	7	46			
風力			最大受給電力(10 ³ kW)	43	8	8	6	5	7				
小計			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 10	15	36	70	64	46	222			
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	84	50	50	47	48	50				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 45	△ 18	24	81	101	74	216			
			最大受給電力(10 ³ kW)	451	381	401	384	371	395				
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	347	353	373	420	442	407	2,342			

欄外備考

10月 (月間18時)	11月 (月間17時)	12月 (月間17時)	1月 (月間18時)	2月 (月間18時)	3月 (月間19時)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----

63	60	61	52	52	51		
----	----	----	----	----	----	--	--

36	34	34	29	25	37	193	492
162	221	271	203	232	207		
211	240	277	236	227	228	1,419	2,408
4	2	2	7	6	4		
50	37	30	36	43	60	255	604
80	109	118	118	118	118		
54	62	86	86	79	86	455	910

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

--

電気の取引に関する計画書 受電(調達) 2025年度
供給区域 北海道 (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20時)	6月 (月間17時)	7月 (月間17時)	8月 (月間15時)	9月 (月間19時)	上期計
発電事業者										
	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	77	104	101	83	82	76	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	210	173	157	126	98	145	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	8	19	31	39	37	25	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	118	75	100	114	118	118	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小計									
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			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)							
受電(調達)			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			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			最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			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)							
その他の事業者			最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)	2	3	3	2	2	2	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)	6	6	6	6	6	6	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
太陽光(全量買取)			最大受給電力(10 ³ kW)	46	48	49	50	50	50	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)	△ 2	△ 5	△ 7	△ 10	△ 10	△ 6	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)	2	5	8	9	9	6	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
太陽光(余剰買取)			最大受給電力(10 ³ kW)	50	15	15	12	9	13	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)	104	71	74	69	66	70	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
			最大受給電力(10 ³ kW)	524	449	470	440	410	444	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
合計										

欄外備考

10月 (月間18時)	11月 (月間17時)	12月 (月間17時)	1月 (月間18時)	2月 (月間18時)	3月 (月間19時)	下期計	年度計
74	72	70	61	62	60	水力	
174	261	295	242	295	224	風力	
4	3	2	9	5	4	太陽光 (全量)	
81	109	118	128	128	146	バイオマス	
0	0	0	0	0	0	風力	
0	0	0	0	0	0	水力	
6	6	6	6	6	6	地熱	
57	65	66	66	66	66	バイオマス	
△ 0	0	0	△ 1	△ 0	△ 0	太陽光 (全量)	
1	1	1	2	1	1	太陽光 (余剰)	
17	24	29	24	29	22	風力	
83	97	103	98	103	96		
424	549	597	546	601	539		

様式第3.7
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 ± 0.3 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)	0.82%
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)	0.56%
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)	0.46%

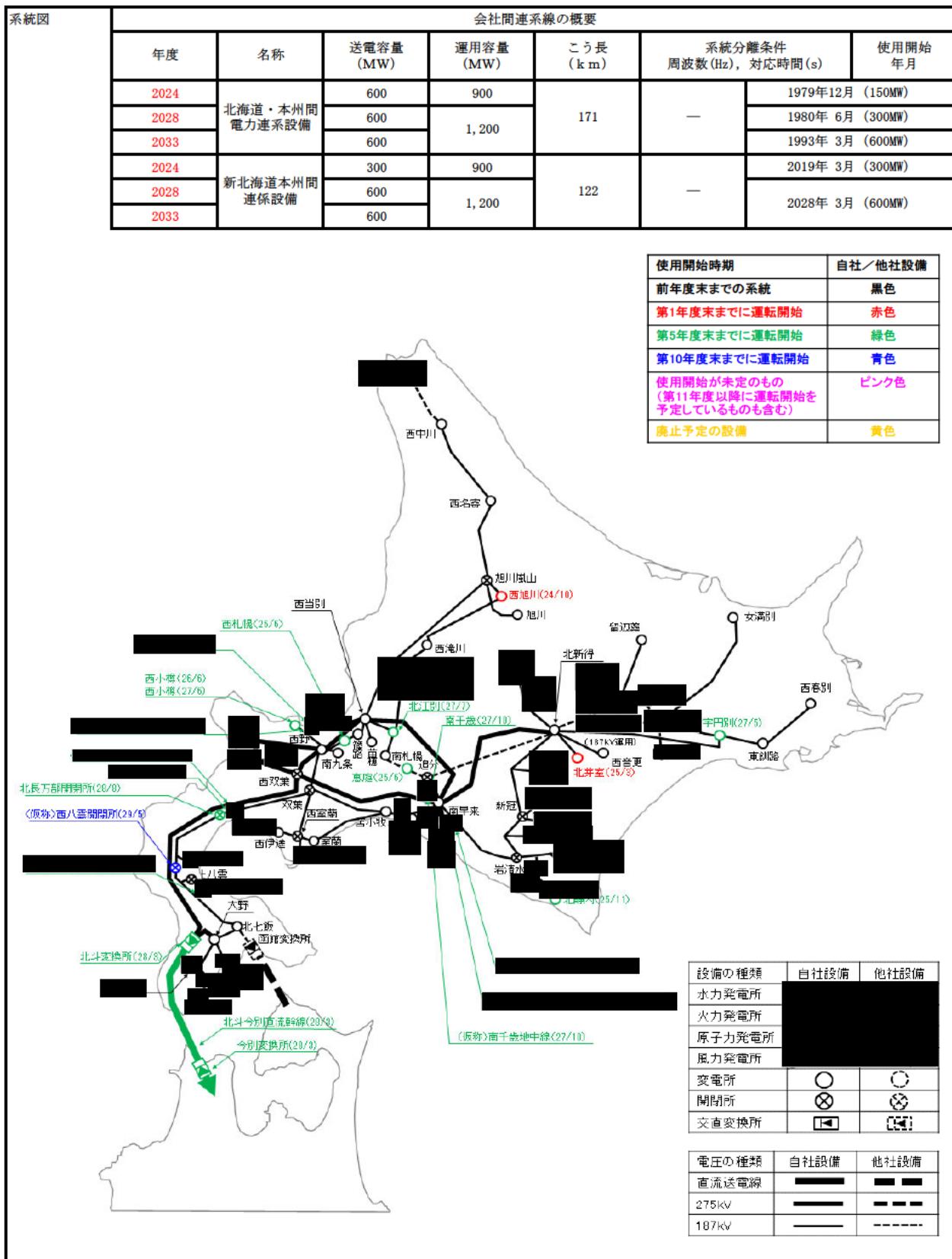
欄外備考

様式第3.7
周波数滞在率実績表

2023年度

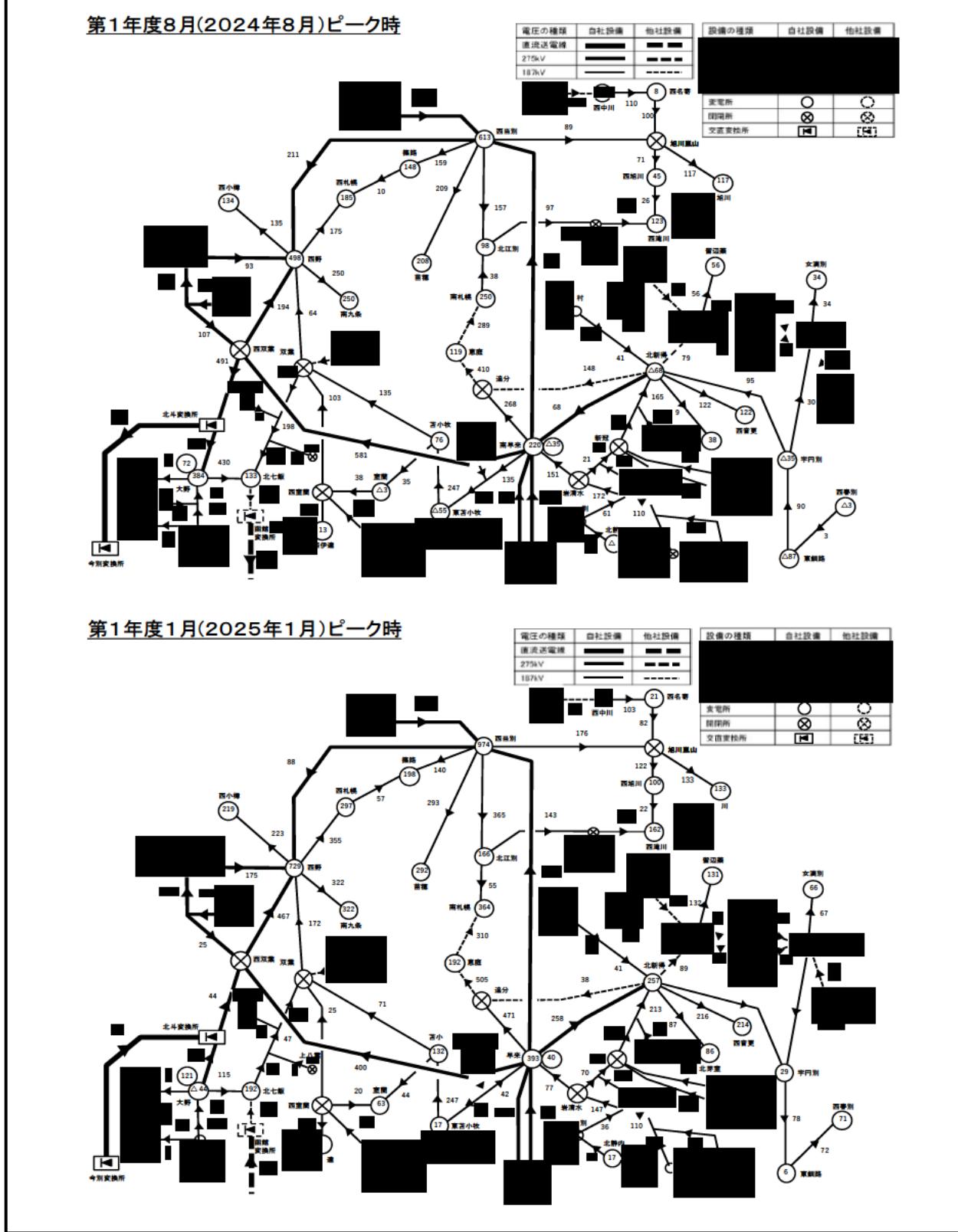
事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.3 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	1.06%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0.44%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	0.50%

欄外備考



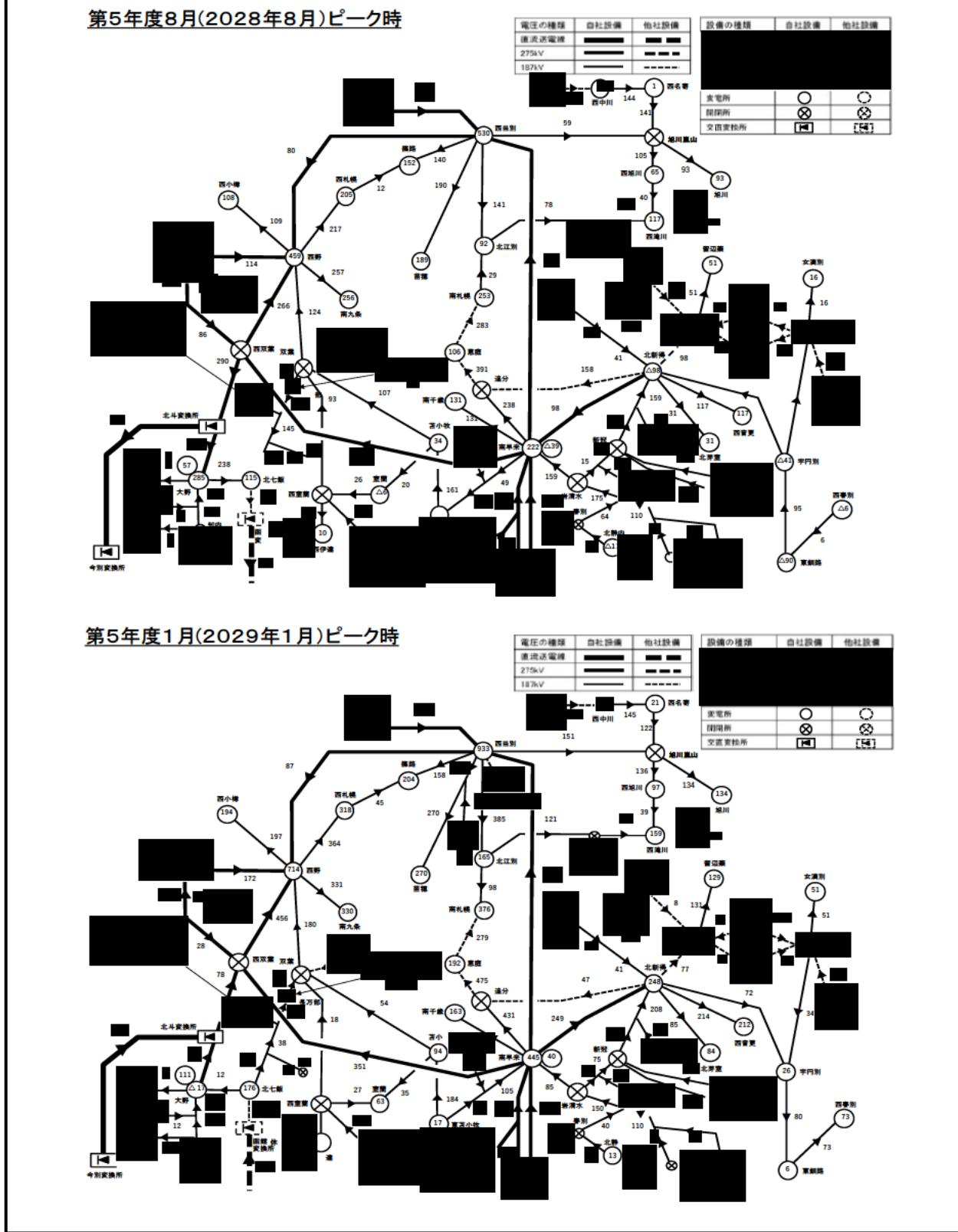
欄外備考

潮流図



欄外備考

潮流図



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

2024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	[送電分] 610
新北海道本州間電力連系設備	300	300	300	

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

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

2028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	600	[送電分] 291
新北海道本州間電力連系設備	600	600	600	

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

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

2033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	600	[送電分] 259
新北海道本州間電力連系設備	600	600	600	

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

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]	125
新北海道本州間電力連系設備	300	300	300		

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

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] 287
新北海道本州間電力連系設備	600	600	600	

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。

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	[送電分] 511
新北海道本州間電力連系設備	600	600	600	

欄外備考

※受給電力は北海道・本州間電力連系設備と新北海道本州間連系設備の合計値を示す。