

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 藪下 裕己
（一般送配電事業者）

電気事業法第29条第1項の規定により、2023年度の供給計画を別紙のとおり届け出ます。

- 備考
- 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	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 6 の 3 表	広域系統整備計画	P17
	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	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	P27
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	P31
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P35
様式第 3 8		電力系統の状況	P37
様式第 3 8		電力潮流の状況	P39
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	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 北海道 (エリア指定断面1:8月15時)

項目		年度		2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
				(参考)				
電力供給	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		734	641	322	486	478
		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	68	69	108	169	188
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 445	△ 352	△ 420	△ 646	△ 657
		合計(送電端)		357	358	9	9	9
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)		5,414	2,925	718	696	674
	【エリア】発電事業者(余力合計)		△ 0	1,678	4,532	3,939	4,679	
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	0	17	31	14	
	一般送配電事業者(補正)			94	91	95	95	
	エリア外供給力(再掲)		△ 3	△ 9	34	34	25	
	【エリア】合計(送電端)		6,216	5,407	5,788	5,415	6,128	
需要電力(送電端)		4,100	4,160	4,170	4,170	4,170		
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	42	42	42	42	42		
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		2,116	1,247	1,618	1,245	1,958		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		51.6% (52.6%)	30.0% (31.0%)	38.8% (39.8%)	29.9% (30.9%)	47.0% (48.0%)		
調整力確保量		348	349					
調整力(%)		8.5%	8.4%					
年度末電源構成	水力発電所	水力発電所	1	3				
		一般	1	3				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	2					
		石炭						
		LNG						
		石油	2					
		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		36	245				
	風力	風力	138	268				
		太陽光	△ 137	△ 69				
		地熱	6	8				
バイオマス		29	37					
廃棄物								
その他								
合計		40	248					

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
489	542	550	552	530	530
0	0	0	0	0	0
195	266	304	377	355	360
△ 675	△ 798	△ 845	△ 919	△ 875	△ 881
9	9	9	9	9	9
685	714	713	708	702	603
4,450	4,466	4,464	4,464	4,461	4,556
0	1	1	1	1	1
95	95	95	95	95	95
25	25	25	25	25	25
5,914	6,083	6,127	6,196	6,143	6,144
4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170
42	42	42	42	42	42
1,744	1,913	1,957	2,026	1,973	1,974
41.8% (42.8%)	45.9% (46.9%)	46.9% (47.9%)	48.6% (49.6%)	47.3% (48.3%)	47.3% (48.3%)
3					3
3					3
634					1,351
431					975
102					276
17					17
84					84
637					1,354

様式第32

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)

年度		2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度		
項目		(参考)						
電力供給	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	640	661	369	480	475	
		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	
		その他	取引所					
			その他	41	131	139	177	197
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 325	△ 436	△ 500	△ 649	△ 664	
		合計(送電端)	356	357	8	8	8	
		【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	6,153	4,069	688	723	700	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	△ 0	1,075	4,862	4,830	4,711		
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)	0	0	17	31	14		
	一般送配電事業者(補正)		94	95	95	95		
	エリア外供給力(再掲)	△ 3	△ 4	34	34	25		
	【エリア】合計(送電端)	6,834	6,031	6,170	6,335	6,192		
需要電力(送電端)	5,033	4,980	4,990	4,990	4,990			
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	46	46	46	46	46		
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)	1,801	1,051	1,180	1,345	1,202			
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	35.8% (37.0%)	21.1% (22.0%)	23.7% (24.6%)	27.0% (28.1%)	24.1% (25.2%)			
調整力確保量	348	349						
調整力(%)	6.9%	7.0%						
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所	1	3				
		一般	1	3				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	2					
		石炭						
		LNG						
		石油	2					
		LPG						
		その他ガス						
	歴青質混合物							
	原子力発電所							
	新エネルギー等発電所	新エネルギー等発電所	36	245				
		風力	138	268				
		太陽光	△ 137	△ 69				
		地熱	6	8				
バイオマス		29	37					
廃棄物								
その他								
合計	40	248						

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
503	541	543	532	522	523
0	0	0	0	0	0
218	289	315	377	355	360
△ 713	△ 822	△ 850	△ 901	△ 869	△ 875
8	8	8	8	8	8
704	736	734	729	628	625
4,490	4,497	4,502	4,500	4,597	4,598
0	1	1	1	1	1
95	95	95	95	95	95
25	25	25	25	25	25
6,010	6,158	6,190	6,234	6,198	6,201
4,990	4,990	4,990	4,990	4,990	4,990
46	46	46	46	46	46
1,020	1,168	1,200	1,244	1,208	1,211
20.4% (21.6%)	23.4% (24.6%)	24.1% (25.2%)	24.9% (26.1%)	24.2% (25.4%)	24.3% (25.4%)
3					3
3					3
634					1,351
431					975
102					276
17					17
84					84
637					1,354

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

年度		2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026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 (送電端)					
		合計 (送電端)					
	調達分	発電事業者	2,654	3,438	4,492	5,224	5,329
		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
		その他					
	取引所	△ 2,466					
	その他	1,109	1,296	1,995	2,278	2,535	
	調達先未定 (上段：取引所、下段：その他)	△ 1,226	△ 4,630	△ 6,383	△ 7,398	△ 7,761	
	揚水式発電所の揚水用動力量	△ 40	△ 40	△ 40	△ 40	△ 40	
	合計 (送電端)	32	64	64	64	63	
	【エリア】小売電気事業者 (供給電力量合計)	27,490	29,512	6,832	6,641	6,603	
一般送配電事業者 (補正)		△ 643	21,718	21,935	21,381		
【エリア】合計 (送電端)	28,748	33,563	34,998	36,038	35,808		
需要電力量 (送電端)	30,200	30,473	30,456	30,443	30,434		
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	788	665			
		一般	788	665			
		揚水					
	火力発電所	火力発電所	61	61			
		石炭					
		LNG					
		石油	61	61			
		LPG					
		その他ガス					
	歴青質混合物						
	原子力発電所						
	新エネルギー等発電所	新エネルギー等発電所	2,907	4,000			
		風力	737	1,712			
		太陽光	1,252	1,070			
		地熱	1	37			
バイオマス		917	1,181				
廃棄物							
その他		△ 32	△ 32				
合計	3,723	4,694					
非化石電源比率 (%)							

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
5,539	5,745	5,812	5,778	5,795	5,795
0	0	0	0	0	0
2,719	3,173	3,588	4,321	4,405	4,454
△ 8,155	△ 8,815	△ 9,286	△ 9,984	△ 10,086	△ 10,135
△ 40	△ 40	△ 52	△ 53	△ 53	△ 53
63	63	62	62	61	61
6,526	6,607	6,495	6,590	6,049	5,720
21,154	20,709	20,694	20,478	21,436	22,040
35,898	36,194	36,537	37,113	37,632	37,955
30,509	30,413	30,411	30,377	30,538	30,425
1,121					1,238
1,121					1,238
60					58
60					58
7,069					8,944
3,708					5,378
1,519					1,724
92					92
1,750					1,750
△ 32					△ 44
8,218					10,197

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

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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	681	698	682	653	641	654
		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	91	80	79	75	69	81
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 416	△ 421	△ 404	△ 370	△ 352	△ 377
	合計(送電端)		357	357	357	358	358	358
	【ア】小売電気事業者(供給力合計)		3,044	2,780	2,715	2,859	2,925	2,856
	【ア】発電事業者(余力合計)		1,639	2,155	1,904	1,693	1,678	1,573
	【ア】特定卸供給事業者(余力合計)		0	0	0	0	0	0
	一般送配電事業者(補正)		94	94	94	94	94	94
	エリア外供給力(再掲)		△ 8	△ 8	△ 14	△ 9	△ 9	△ 5
【ア】合計(送電端)		5,549	5,807	5,474	5,374	5,407	5,258	
需要電力(送電端)		3,970	3,550	3,560	4,090	4,160	3,870	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	48	48	48	42	42	48	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		1,579	2,257	1,914	1,284	1,247	1,388	
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		39.8% (41.0%)	63.6% (64.9%)	53.8% (55.1%)	31.4% (32.4%)	30.0% (31.0%)	35.9% (37.1%)	
調整力確保量		349	349	349	349	349	349	
調整力(%)		8.8%	9.9%	9.8%	8.6%	8.4%	9.0%	

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)
658	670	685	661	725	683
0	0	0	0	0	0
104	135	124	131	150	124
△ 405	△ 448	△ 453	△ 436	△ 518	△ 450
357	357	357	357	357	357
2,878	3,232	3,826	4,069	4,014	3,504
1,769	1,856	1,328	1,075	1,210	1,889
0	0	0	0	0	0
94	94	94	94	94	94
△ 5	△ 4	△ 4	△ 4	△ 4	△ 4
5,503	5,987	6,058	6,031	6,193	6,294
3,900	4,440	4,810	4,980	4,950	4,530
46	46	46	46	46	46
1,603	1,547	1,248	1,051	1,243	1,764
41.1% (42.3%)	34.9% (35.9%)	25.9% (26.9%)	21.1% (22.0%)	25.1% (26.0%)	38.9% (40.0%)
349	349	349	349	349	349
9.0%	7.9%	7.3%	7.0%	7.1%	7.7%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2024年度

供給区域 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(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	386	404	381	347	322	351
		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	156	122	124	123	108	127
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)		△ 534	△ 517	△ 497	△ 460	△ 420	△ 470
	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)		665	658	660	735	718	719
	【エリア】発電事業者(余力合計)		3,822	4,170	3,957	3,752	4,532	4,291
	【エリア】特定卸供給事業者(余力合計)		17	17	17	17	17	17
	一般送配電事業者(補正)		95	95	95	95	91	82
エリア外供給力(再掲)		34	33	34	34	34	34	
【エリア】合計(送電端)		5,142	5,465	5,235	5,069	5,788	5,588	
需要電力(送電端)		3,980	3,560	3,570	4,100	4,170	3,880	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者	48	48	48	42	42	48	
	一般送配電事業者							
供給予備力(送電端)		1,162	1,905	1,665	969	1,618	1,708	
供給予備率(%)		29.2%	53.5%	46.6%	23.6%	38.8%	44.0%	
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)		(30.4%)	(54.9%)	(48.0%)	(24.7%)	(39.8%)	(45.3%)	
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)
365	433	454	369	416	396
0	0	0	0	0	0
130	165	180	139	163	154
△ 486	△ 591	△ 626	△ 500	△ 571	△ 542
8	8	8	8	8	8
670	640	663	688	685	642
4,117	4,497	4,925	4,862	4,868	4,462
17	17	17	17	17	17
95	95	95	95	95	95
34	34	34	34	34	34
5,393	5,848	6,333	6,170	6,244	5,765
3,910	4,450	4,820	4,990	4,960	4,540
46	46	46	46	46	46
1,483	1,398	1,513	1,180	1,284	1,225
37.9% (39.1%)	31.4% (32.4%)	31.4% (32.4%)	23.7% (24.6%)	25.9% (26.8%)	27.0% (28.0%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

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	302	264	294	286	284	264	1,693	
		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	
		その他	取引所							
			その他	27	56	78	116	126	120	523
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 321	△ 312	△ 364	△ 392	△ 400	△ 375	△ 2,164		
	揚水式発電所の揚水用動力量	△ 3	△ 3	△ 3	△ 4	△ 4	△ 4	△ 21		
	合計（送電端）	5	5	5	6	6	5	31		
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	2,369	2,182	2,069	2,229	2,283	2,137	13,268		
	一般送配電事業者（補正）	△ 118	△ 124	△ 17	△ 58	21	△ 107	△ 403		
	【エリア】合計（送電端）	2,577	2,374	2,421	2,569	2,710	2,410	15,060		
	需要電力量（送電端）	2,365	2,189	2,088	2,292	2,370	2,163	13,467		

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
269	220	313	314	301	327	1,745	3,438
0	0	0	0	0	0	0	0
137	144	124	158	124	87	773	1,296
△ 398	△ 356	△ 429	△ 463	△ 416	△ 405	△ 2,466	△ 4,630
△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 19	△ 40
5	5	6	6	5	5	33	64
2,237	2,434	2,944	3,071	2,852	2,704	16,243	29,512
△ 80	△ 64	△ 9	△ 67	△ 59	39	△ 240	△ 643
2,560	2,732	3,369	3,473	3,214	3,154	18,503	33,563
2,310	2,555	3,100	3,200	2,969	2,872	17,006	30,473

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				
着工準備中	[Redacted]	[Redacted]	275	0.6
			187	2.4
			275	7.2
			187	5.8
	北斗今別直流幹線	北斗変換所～今別変換所	DC-250	122
その他	[Redacted]	-	187	-
	[Redacted]	[Redacted]	275	0.1

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	ACSR/AC410×2	2024-07	2026-02	電源対応
2	ACSR/AC240×1	2024-05	2028-08	需要対策
2	ACSR/AC330×2	2024-05	2028-08	需要対策
2	ACSR/AC240×1	2024-05	2028-08	需要対策
1→2	ACSR/AC810 98km F-CAZV800 6.5km F-CAZV1000 16.2km F-CAZV1500 1.7km	2023-10	2028-03	安定供給対策 広域系統整備計画に基づく増架
5	-	2025-10	2028-08	電源対応
1	ACSR/AC810×1	2024-05	2025-11	電源対応 (事業者連系希望日変更のため、 整備計画から取り下げ)

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	北芽室変電所	北海道河西郡芽室町	90
	西旭川変電所	北海道上川郡鷹栖町	40
	北静内変電所	北海道日高郡新ひだか町	15
	恵庭変電所	北海道恵庭市	200
	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
	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
その他	室蘭変電所	北海道室蘭市	△ 100

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	187/66	60→150	1→1		2024-04	2024-11	高経年化対策
3	187/66	60→100	1→1		2024-04	2024-10	高経年化対策
3	187/66/11	45→60	1→1		2024-02	2025-11	高経年化対策・電源対応
3	187/66	200	1		2024-07	2025-06	需要対応
3	187/66	200	1		2025-05	2026-06	需要対応
3	187/66	100→150	1→1		2025-09	2026-06	高経年化対策
				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	100	1		-	2023-08 (廃止)	高経年化対策・需要対応

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
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)DC250kV, 300MW±220Mvar他 ・今別変換所 交直変換器他増設 交直変換器(自励式)DC250kV, 300MW±100Mvar他 ・北斗今別直流幹線増強 <ul style="list-style-type: none"> 架空送電線増架(北斗変換所～吉岡ケブ^ルヘッド^ト) 架空1回線、77km、ACSR/AC 810mm²、 架空送電線増架(吉岡ケブ^ルヘッド^ト～竜飛ケブ^ルヘッド^ト) 地中1回線、24km、F-CAZV (800mm², 1000mm², 1500mm²)、 架空送電線増架(竜飛ケブ^ルヘッド^ト～今別変換所) 架空1回線、21km、ACSR/AC 810mm² ・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

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	59	63	71	72	75
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	330	401	456	460	497
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	37	78	210	201	202
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,214	2,217	2,591	2,591	2,664
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	25	25	14	13	13
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	549	545	543	542	539
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	120	118	146	146	146
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	952	942	1,106	1,162	1,162
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)					
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)					
	特定卸供給事業者			最大受給電力(10 ³ kW)					
				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)					
	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)							
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	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 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	
				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)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	
その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	8	22	14	12	13	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	456	739	820	811	858	
	太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	5	6	4	4	4	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	65	79	94	110	122	
	風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	25	37	93	101	98	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	499	770	816	970	1,044	
	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)	26	37	52	60	67	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	228	346	488	549	589	
	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	1	1	1	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	11	15	15	15	15	
	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)	4	5	5	10	10	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	45	45	80	92	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	69	108	169	188	195	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,296	1,995	2,278	2,535	2,719	
合計		最大受給電力(10 ³ kW)	710	429	655	666	684		
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4,734	6,487	7,502	7,864	8,258		

欄外備考

年度					備考
2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	
78	78	78	78	78	水力
535	537	515	535	538	
240	243	245	225	225	風力
2,827	2,825	2,818	2,818	2,818	
21	21	20	19	19	太陽光 (全量)
538	535	530	528	524	
146	146	146	146	146	バイオマス
0	0	0	0	0	風力
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	
24	24	25	24	25	太陽光 (全量)
889	927	960	1,001	1,023	
8	8	9	9	9	太陽光 (余剰)
134	145	155	166	177	
155	193	265	243	247	風力
1,456	1,822	2,511	2,542	2,560	
67	67	67	67	67	バイオマス
587	587	587	589	587	
1	1	1	1	1	水力
15	15	15	15	15	
10	10	10	10	10	地熱
92	92	92	92	92	
266	304	377	355	360	
3,173	3,588	4,321	4,405	4,454	
807	854	928	884	890	
8,918	9,400	10,099	10,200	10,249	

区分	事業者	エリア	項目	年度						
				2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度		
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	32	51	66	66	70	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	330	401	456	460	497	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	109	162	210	201	220	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,214	2,217	2,591	2,591	2,664	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	5	4	14	13	13	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	549	545	543	542	539	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	120	118	146	146	146	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	952	942	1,106	1,162	1,162	
		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 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)						
	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)							
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	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 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0		
			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)	0	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	
その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	4	14	13	14		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	456	739	820	811	858		
	太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	1	4	4	4		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	65	79	94	110	122		
	風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	96	83	93	102	122		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	499	770	816	970	1,044		
	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)	27	45	60	67	67		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	228	346	488	549	589		
	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	1	1	1		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	11	15	15	15	15		
	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)	5	5	5	10	10		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	45	45	80	92		
	小計			最大受給電力(10 ³ kW)	131	139	177	197	218	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,296	1,995	2,278	2,535	2,719	
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	793	508	657	672	721		
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4,734	6,487	7,502	7,864	8,258		

欄外備考

年度					備考
2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	
73	73	60	72	73	水力
535	537	515	535	538	
240	243	245	225	225	風力
2,827	2,825	2,818	2,818	2,818	
21	21	20	19	19	太陽光（全量）
538	535	530	528	524	
146	146	146	146	146	バイオマス
1,163	1,162	1,162	1,162	1,163	
0	0	0	0	0	風力
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	
24	25	25	24	25	太陽光（全量）
889	927	960	1,001	1,023	
8	8	9	9	9	太陽光（余剰）
134	145	155	166	177	
178	204	265	243	247	風力
1,456	1,822	2,511	2,542	2,560	
67	67	67	67	67	バイオマス
587	587	587	589	587	
1	1	1	1	1	水力
15	15	15	15	15	
10	10	10	10	10	地熱
92	92	92	92	92	
289	315	377	355	360	
3,173	3,588	4,321	4,405	4,454	
830	858	909	877	883	
8,918	9,400	10,099	10,200	10,249	

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)

用途		年度別	前年度 (参考)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
需要電力量	家庭用その他		12,661	12,817	12,728	12,661	12,606
	業務用		7,811	8,038	8,068	8,118	8,161
	産業用その他		7,898	7,827	7,874	7,881	7,887
	合計(使用端)		28,370	28,682	28,670	28,660	28,654
	合計(需要端)		28,431	28,741	28,729	28,719	28,713
	合計(送電端)		30,104	30,473	30,456	30,443	30,434
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,100	4,160	4,170	4,170	4,170
年負荷率(%)			83.8%	83.4%	83.4%	83.3%	83.3%
送配電損失率(%)			5.6%	5.7%	5.7%	5.7%	5.7%
想定的前提となる指標等		主な経済指標は以下のとおり。 【人口(北海道エリア)】 2021年度(実績)518.3万人、2032年度(想定)468.4万人 【国内総生産】 2021年度(実績)536.8万人、2032年度(想定)587.7万人 【鉱工業生産指数(2015暦年=100)】 2021年度(実績)95.5、2032年度(想定)103.5					
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。 需要電力(送電端)：8月の送電端電力量と8月の最大3日日負荷率により想定。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備考
12,595	12,507	12,463	12,407	12,396	12,308	
8,216	8,231	8,271	8,295	8,342	8,345	
7,915	7,899	7,903	7,905	8,026	8,006	
28,726	28,637	28,637	28,607	28,764	28,659	
28,786	28,696	28,696	28,666	28,824	28,718	
30,509	30,413	30,411	30,377	30,538	30,425	
4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	4,170	
83.3%	83.3%	83.3%	83.2%	83.4%	83.3%	
5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	

様式第33

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)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
需要電力量	家庭用その他		12,661	12,817	12,728	12,661	12,606
	業務用		7,811	8,038	8,068	8,118	8,161
	産業用その他		7,898	7,827	7,874	7,881	7,887
	合計(使用端)		28,370	28,682	28,670	28,660	28,654
	合計(需要端)		28,431	28,741	28,729	28,719	28,713
	合計(送電端)		30,104	30,473	30,456	30,443	30,434
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			5,033	4,980	4,990	4,990	4,990
年負荷率(%)			68.3%	69.7%	69.7%	69.6%	69.6%
送配電損失率(%)			5.6%	5.7%	5.7%	5.7%	5.7%
想定的前提となる指標等		主な経済指標は以下のとおり。 【人口(北海道エリア)】 2021年度(実績)518.3万人、2032年度(想定)468.4万人 【国内総生産】 2021年度(実績)536.8万人、2032年度(想定)587.7万人 【鉱工業生産指数(2015暦年=100)】 2021年度(実績)95.5、2032年度(想定)103.5					
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。 需要電力(送電端)：1月の送電端電力量と1月の最大3日日負荷率により想定。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	備考
12,595	12,507	12,463	12,407	12,396	12,308	
8,216	8,231	8,271	8,295	8,342	8,345	
7,915	7,899	7,903	7,905	8,026	8,006	
28,726	28,637	28,637	28,607	28,764	28,659	
28,786	28,696	28,696	28,666	28,824	28,718	
30,509	30,413	30,411	30,377	30,538	30,425	
4,990	4,990	4,990	4,990	4,990	4,990	
69.6%	69.6%	69.6%	69.5%	69.7%	69.6%	
5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	5.6%	

様式第33の2
調整力確保計画書
供給区域 北海道

(8月)

	発電所名 (号機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					
調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
[Redacted Content]					

様式第33の2
調整力確保計画書
供給区域 北海道

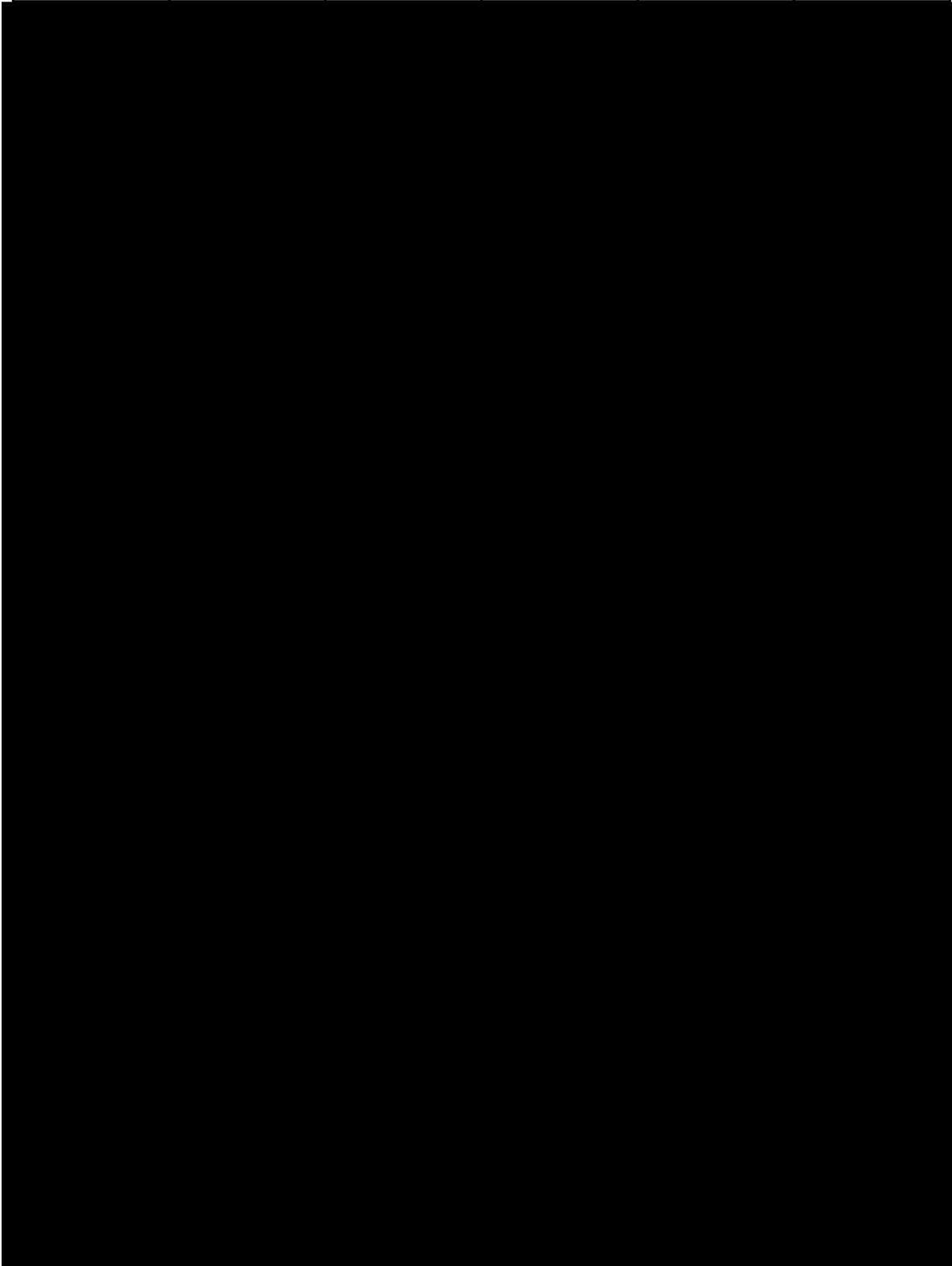
(1月)

	発電所名 (号機)	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度
保有電源 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					
調達分 (上段：確保調整力、 下段：それ以外)					

欄外備考

(単位：10³kW)

2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度
--------	--------	--------	--------	--------	--------



電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023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		
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	64	80	72	60	59	57		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	52	39	40	36	22	225	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	93	67	59	45	37	54		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	89	81	71	63	67	72	441	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	6	17	25	28	25	22		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	59	59	53	51	49	49	320	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	120	119	119	120	120	120		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	86	32	85	89	89	86	467	
		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)									
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)									
	小計											
				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		
その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	2	5	7	9	8	7			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 32	△ 21	△ 9	10	26	27	1		
	太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	4	5	6	5	5			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	7	9	7	7	6	5	40		
	風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	61	43	38	31	25	39			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	33	48	59	77	71	66	352		
	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)	23	23	24	25	26	26			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	17	17	18	19	19	19	109		
	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	1	1	1	1			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	1	5		
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)	4	4	4	4	4	4				
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	3	17			
小計												
			最大受給電力(10 ³ kW)	91	80	79	75	69	81			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	27	56	78	116	126	120	523		
合計												
			最大受給電力(10 ³ kW)	773	778	761	728	710	735			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	329	320	372	402	410	384	2,216		

欄外備考

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		
受電（調達）	発電事業者	10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	63	81	73	60	63	60		
				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)	162	133	122	100	78	113		
				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)	6	17	23	30	25	22		
				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	118	118	118	118	118		
				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)							
	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)								
		小計			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)								
小計			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)									
	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	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)									
			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)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	14	20	26	22	19			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	4	5	7	6	5			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	112	63	57	47	37	60			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	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)	33	34	34	36	37	37			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
	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	2	2	1	1	1			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
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)	5	5	5	5	5	5				
		受給電力量(10 ⁶ kWh)										
小計			最大受給電力(10 ³ kW)	156	122	124	123	108	127			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									
合計			最大受給電力(10 ³ kW)	542	525	505	469	429	479			
			受給電力量(10 ⁶ kWh)									

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19時)	3月 (月間19時)	下期計	年度計
59	59	60	51	51	50	/	/
146	214	236	162	210	191	/	/
4	2	3	4	4	3	/	/
118	118	118	118	118	118	/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
						/	/
0	0	0	0	0	0	/	/
						/	/
						/	/
0	0	0	0	0	0	/	/
3	2	3	4	3	3	/	/
1	1	1	1	1	1	/	/
78	114	128	83	108	98	/	/
42	42	43	45	45	46	/	/
1	1	1	1	1	1	/	/
5	5	5	5	5	5	/	/
130	165	180	139	163	154	/	/
494	599	634	508	579	550	/	/

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 ± 0.3 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)	0.46%
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)	0.52%

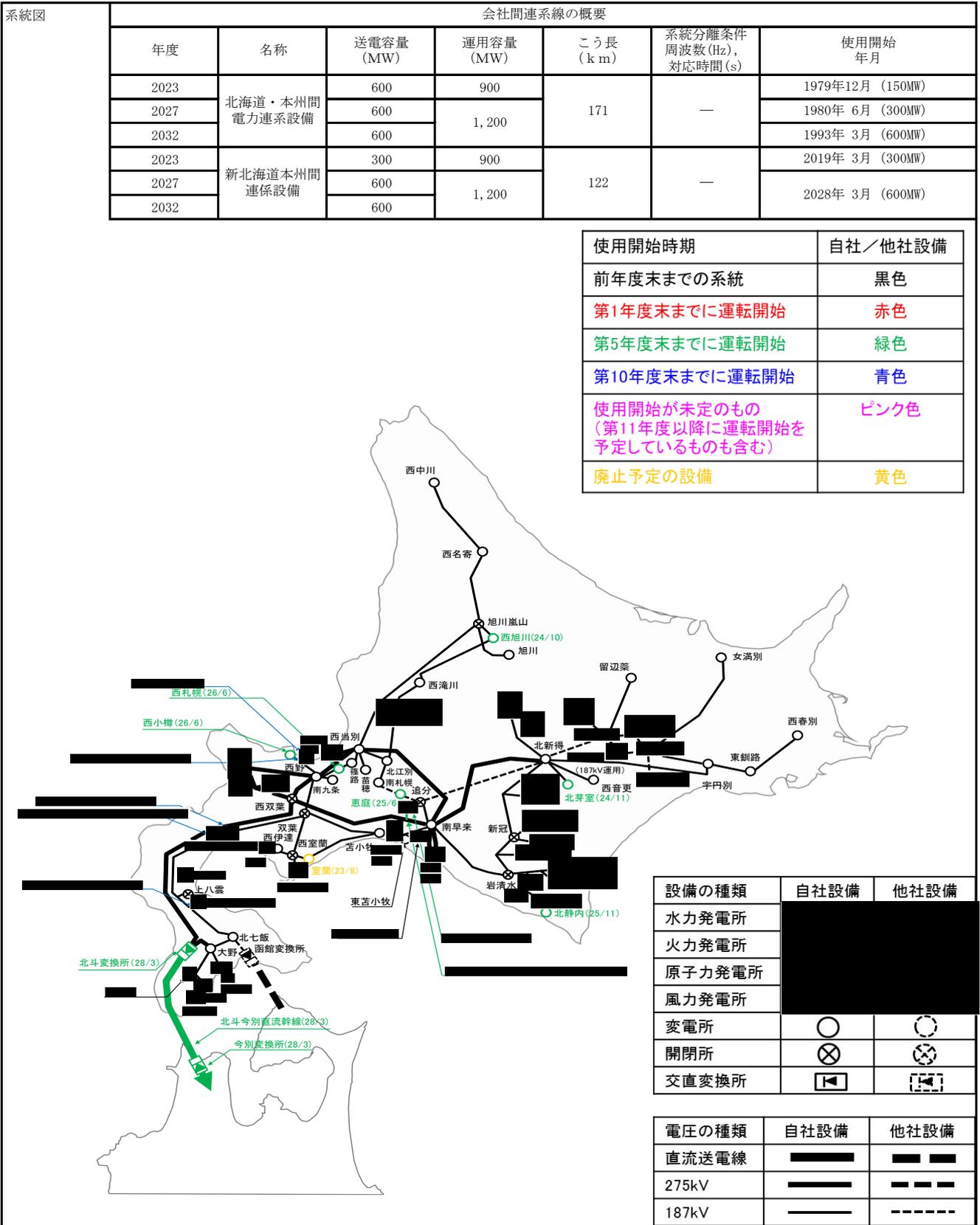
欄外備考

様式第37
周波数滞在率実績表

2022年度

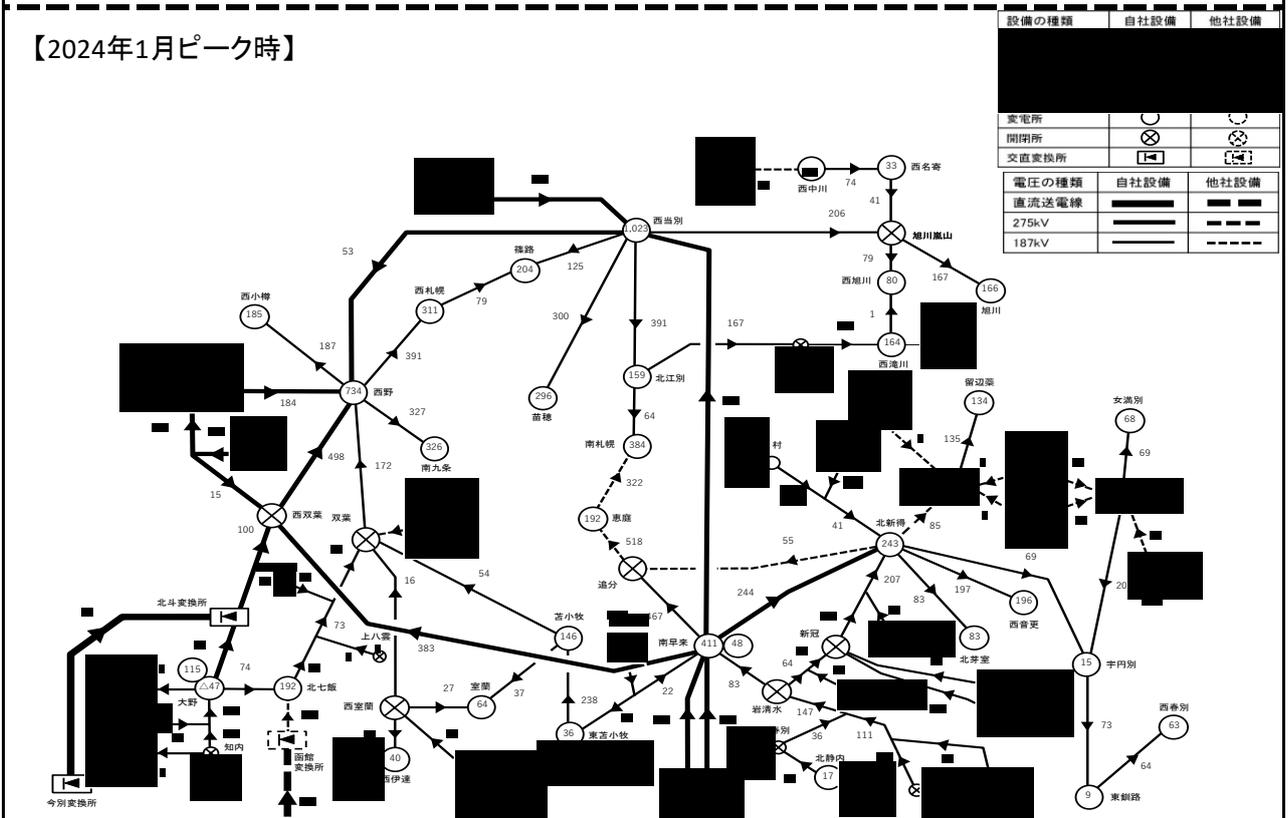
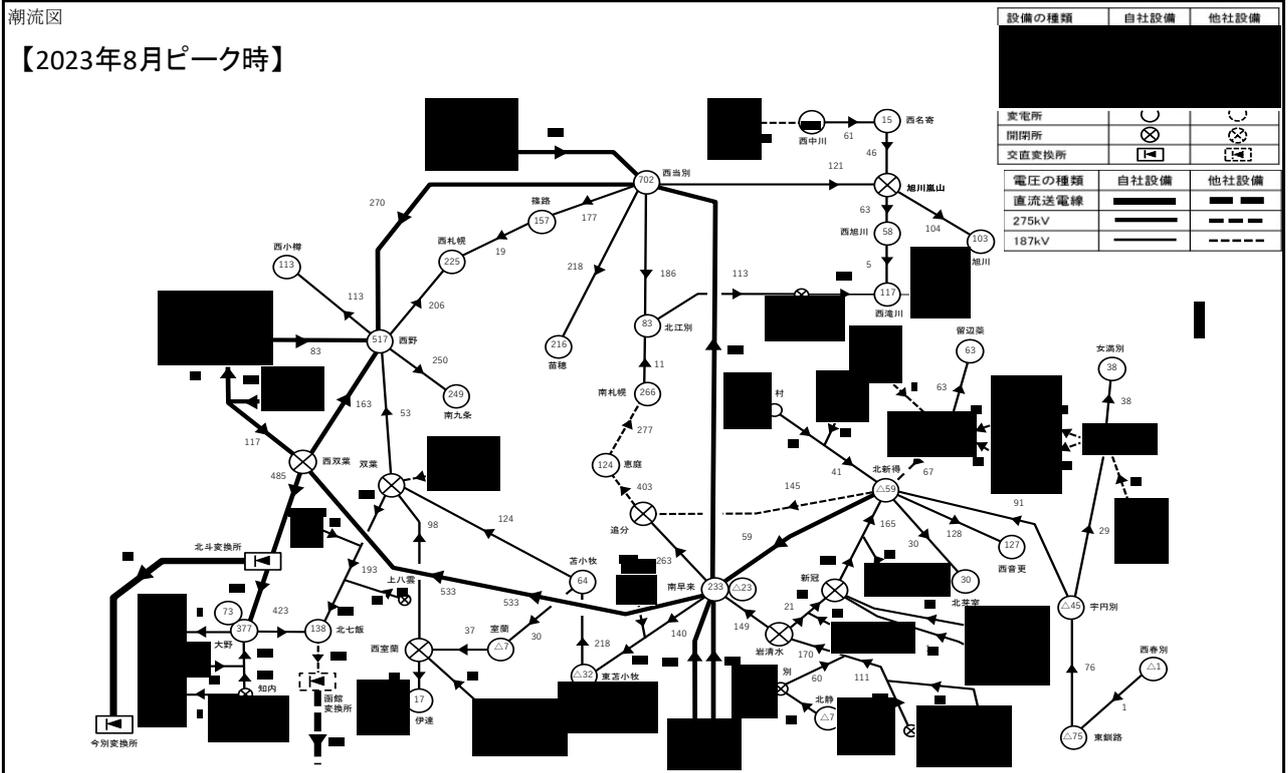
事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.3 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.82%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月)	0.56%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月)	0.46%

欄外備考



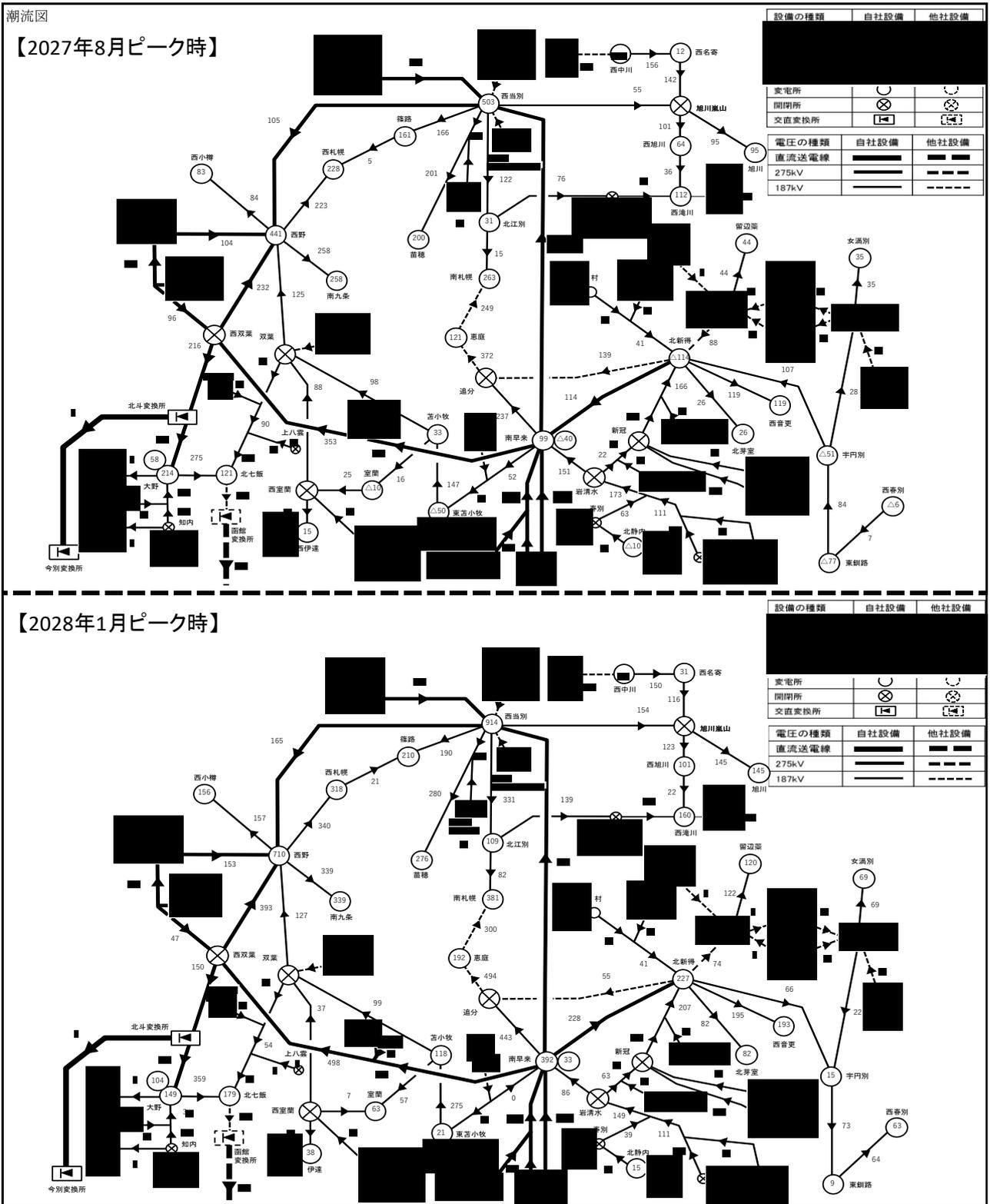
欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



欄外備考

様式第38表
電力潮流の状況



様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2023年度(第1年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
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

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。

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	595	595	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

2027年度(第5年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
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

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。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分] 269	269	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

2032年度(第10年度)

(8月)

連系地点名	送電容量	運用容量	
		送電分	受電分
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	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。

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	1,098	1,098	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

2023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
新北海道本州間連系設備	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。

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[受電分] 246	0	246

様式第38の2

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2027年度(第5年度)

(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

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。

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	232	232	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

2032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
新北海道本州間連系設備	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。

(単位：MW)

		受給電力	
		送電分	受電分
[送電分]	1,180	1,180	0