

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） 代表取締役社長 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、2021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、日本工業規格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書	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 3 3		供給区域需要電力量想定書	P21
様式第 3 3 - 2		調整力確保計画書	P25
様式第 3 4	第 1 表	揚水式水力発電所発電計画明細書	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	P29
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P33
様式第 3 8		電力系統の状況	P35
様式第 3 8		電力潮流の状況	P36
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	P38

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)

年 度			2 0 2 0年度 (参考)	2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4年度	
項 目								
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		395	455	129	223	235
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	48	27	47	93	126
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 85	△ 125	△ 166	△ 307	△ 352	
	合計（送電端）		359	357	9	9	9	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		5,026	5,485	5,437	5,632	5,820	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		36	154	292	295	295	
	一般送配電事業者（補正）			△ 37	△ 33	△ 33	△ 33	
エリア外供給力（再掲）		6	14	27	29	28		
【エリア】合計（送電端）		5,506	6,085	5,872	6,209	6,443		
需要電力（送電端）			4,155	4,150	4,160	4,160	4,160	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	37	37	37	35	35	
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）			1,351	1,935	1,712	2,049	2,283	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			32.5% (33.4%)	46.6% (47.5%)	41.2% (42.1%)	49.3% (50.1%)	54.9% (55.7%)	
調整力確保量			350	348				
調整力（％）			8.4%	8.4%				
年 度 末 電 源 構 成		水力発電所	水力発電所	1	1			
			一般	1	1			
				揚水				
		火力発電所	火力発電所	2	2			
			石炭					
			L N G					
			石油	2	2			
			L P G					
			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	△ 560	△ 420				
		風力	△ 67	14				
		太陽光	△ 511	△ 461				
		地熱	0	0				
		バイオマス	18	27				
		廃棄物						
		その他						
	合計	△ 557	△ 417					

欄外備考

(単位：10³kW)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
239	243	255	255	260	260
138	153	158	172	179	183
△ 368	△ 386	△ 404	△ 418	△ 430	△ 434
9	9	9	9	9	9
5,810	5,744	5,737	5,727	5,741	5,738
290	315	308	314	311	311
△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33
29	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3	△ 3
6,443	6,421	6,425	6,435	6,458	6,459
4,150	4,150	4,150	4,150	4,140	4,140
35	35	35	35	35	35
2,293	2,271	2,275	2,285	2,318	2,319
55.3%	54.7%	54.8%	55.1%	56.0%	56.0%
(56.1%)	(55.6%)	(55.7%)	(55.9%)	(56.8%)	(56.9%)
3					3
3					3
598					960
837					1,023
△ 266					△ 90
0					0
27					27
601					963

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			2 0 2 0 年度 (参考)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 年度	
項 目								
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		371	442	201	223	229
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	16	50	81	142	193
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 29	△ 136	△ 273	△ 356	△ 414	
	合計（送電端）		358	356	8	8	8	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		5,629	5,157	6,123	6,106	5,877	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		31	168	288	288	293	
	一般送配電事業者（補正）			△ 37	△ 33	△ 33	△ 33	
	エリア外供給力（再掲）		3	20	22	25	24	
	【エリア】合計（送電端）		6,048	5,780	6,659	6,725	6,559	
需要電力（送電端）		5,026	4,970	4,980	4,980	4,980		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	36	36	36	34	34	
		一般送配電事業者						
供給予備力（送電端）		1,022	810	1,679	1,745	1,579		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		20.3% (21.2%)	16.3% (17.0%)	33.7% (34.4%)	35.0% (36.0%)	31.7% (32.6%)		
調整力確保量		350	348					
調整力（％）		7.0%	7.0%					
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所		1	1			
		一般	一般	1	1			
			揚水					
	火力発電所	火力発電所		2	2			
		石炭	石炭					
			L N G					
			石油	2	2			
			L P G					
			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		△ 560	△ 420				
	風力	風力	△ 67	14				
		太陽光	△ 511	△ 461				
		地熱	0	0				
		バイオマス	18	27				
		廃棄物						
		その他						
	合計		△ 557	△ 417				

欄外備考

(単位：10³kW)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
234	241	246	245	250	250
230	256	255	285	283	288
△ 457	△ 488	△ 492	△ 522	△ 526	△ 531
8	8	8	8	8	8
5,884	5,820	5,825	5,820	5,819	6,326
293	309	309	311	311	311
△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33
25	△ 7	△ 7	△ 7	△ 7	△ 7
6,608	6,592	6,600	6,628	6,630	7,142
4,980	4,970	4,970	4,970	4,970	4,960
34	34	34	34	34	34
1,628	1,622	1,630	1,658	1,660	2,182
32.7% (33.6%)	32.6% (33.5%)	32.8% (33.7%)	33.4% (34.3%)	33.4% (34.3%)	44.0% (45.0%)
3					3
3					3
598					960
837					1,023
△ 266					△ 90
0					0
27					27
601					963

様式第3 2

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 北海道

年 度				2 0 2 0年度 (参考)	2 0 2 1年度	2 0 2 2年度	2 0 2 3年度	2 0 2 4年度
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（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	発電事業者		1,112	1,414	1,983	2,666	2,770
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所	△ 1,076				
			その他	655	439	793	1,712	2,233
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）			△ 628	△ 1,789	△ 2,712	△ 4,315	△ 4,940
	揚水式発電所の揚水用動力量							
	合計（送電端）			62	64	64	64	63
	【ア】小売電気事業者（供給電力量合計）			28,246	27,868	26,063	25,356	25,151
一般送配電事業者（補正）				△ 57	△ 30	△ 30	△ 30	
【ア】合計（送電端）			28,936	29,664	28,808	29,704	30,124	
需要電力量（送電端）				29,888	30,409	30,480	30,544	30,444
送 電 端 電 力 量		水力発電所		271	279			
			一般	271	279			
				揚水				
		火力発電所		60	61			
			石炭					
			L N G					
			石油	60	61			
			L P G					
			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		1,436	1,513			
			風力	577	497			
			太陽光	599	836			
			地熱	1	1			
			バイオマス	260	180			
			廃棄物					
			その他					
			合計	1,767	1,853			
非化石電源比率（％）								

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度
2,940	2,997	3,076	3,166	3,239	3,238
2,760	3,087	3,178	3,432	3,612	3,697
△ 5,638	△ 6,022	△ 6,193	△ 6,537	△ 6,791	△ 6,876
63	62	61	61	60	60
25,090	24,663	24,681	24,737	24,836	24,938
△ 30	△ 30	△ 30	△ 30	△ 30	△ 30
30,760	30,717	30,905	31,304	31,657	31,843
30,426	30,410	30,391	30,373	30,355	30,336
970					1,306
970					1,306
59					56
59					56
4,671					5,573
2,986					3,635
1,130					1,383
1					1
554					554
5,700					6,935

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2021年度

供給区域

北海道

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19時)	(月間20時)	(月間17時)	(月間17時)	(月間15時)	(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		451	457	458	460	455	439
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	30	30	30	28	27	30
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 125	△ 132	△ 132	△ 131	△ 125	△ 112	
	合計（送電端）		356	356	356	357	357	357	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		5,149	5,413	5,046	5,096	5,485	5,297	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		145	185	233	214	154	107	
	一般送配電事業者（補正）		△ 37	△ 37	△ 37	△ 37	△ 37	△ 37	
	エリア外供給力（再掲）		19	21	13	13	14	21	
【エリア】合計（送電端）		5,738	6,049	5,730	5,762	6,085	5,836		
需要電力（送電端）		3,930	3,560	3,550	4,040	4,150	3,880		
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	38	41	38	37	37	38	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1,808	2,489	2,180	1,722	1,935	1,956	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			46.0% (47.0%)	69.9% (71.1%)	61.4% (62.5%)	42.6% (43.5%)	46.6% (47.5%)	50.4% (51.4%)	
調整力確保量			348	348	348	348	348	348	
調整力（％）			8.9%	9.8%	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)
442	448	459	442	450	438
37	51	57	50	55	59
△ 122	△ 142	△ 159	△ 136	△ 149	△ 141
356	357	357	356	356	356
5,478	5,713	5,194	5,157	5,152	5,276
104	158	181	168	159	147
△ 37	△ 37	△ 37	△ 37	△ 37	△ 37
21	19	18	20	18	20
6,024	6,333	5,853	5,780	5,779	5,883
3,960	4,540	4,810	4,970	4,930	4,540
36	36	36	36	36	36
2,064	1,793	1,043	810	849	1,343
52.1% (53.0%)	39.5% (40.3%)	21.7% (22.4%)	16.3% (17.0%)	17.2% (18.0%)	29.6% (30.4%)
348	348	348	348	348	348
8.8%	7.7%	7.2%	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

2022年度

供給区域

北海道

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間19時)	(月間20時)	(月間17時)	(月間17時)	(月間15時)	(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		94	109	121	136	129	159
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	56	51	52	54	47	50
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 143	△ 152	△ 165	△ 181	△ 166	△ 200
		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）		4,791	5,021	4,914	5,278	5,437	5,409
	【エリア】発電事業者（余力合計）		284	296	323	351	292	241	
	一般送配電事業者（補正）		△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	
	エリア外供給力（再掲）		21	23	26	25	27	23	
【エリア】合計（送電端）		5,192	5,443	5,377	5,785	5,872	5,825		
需要電力（送電端）			3,940	3,570	3,560	4,050	4,160	3,890	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者	38	38	38	37	37	38	
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1,252	1,873	1,817	1,735	1,712	1,935	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			31.8% (32.8%)	52.5% (53.5%)	51.0% (52.1%)	42.8% (43.8%)	41.2% (42.1%)	49.8% (50.7%)	
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)
160	179	206	201	208	209
56	66	92	81	89	99
△ 208	△ 236	△ 288	△ 273	△ 289	△ 300
8	9	9	8	8	8
5,396	5,729	6,146	6,123	6,106	5,374
237	280	302	288	278	276
△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33	△ 33
22	21	20	22	21	21
5,815	6,220	6,712	6,659	6,648	5,924
3,970	4,550	4,820	4,980	4,940	4,550
36	36	36	36	36	36
1,845	1,670	1,892	1,679	1,708	1,374
46.5% (47.4%)	36.7% (37.5%)	39.3% (40.0%)	33.7% (34.4%)	34.6% (35.3%)	30.2% (31.0%)

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

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（送電端）								
		合計（送電端）								
	調達分	発電事業者		119	136	124	119	119	112	729
		一般送配電事業者								
		小売電気事業者								
		その他	取引所							
			その他	△ 22	△ 30	8	47	44	44	92
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 93	△ 101	△ 127	△ 160	△ 158	△ 151	△ 789	
	揚水式発電所の揚水用動力量									
	合計（送電端）		5	5	5	6	6	5	32	
【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）		2,167	2,142	1,997	2,019	2,181	2,163	12,668		
一般送配電事業者（補正）		△ 4	△ 4	△ 4	△ 6	△ 6	△ 4	△ 28		
【エリア】合計（送電端）		2,260	2,244	2,125	2,179	2,338	2,315	13,460		
需要電力量（送電端）			2,375	2,217	2,144	2,287	2,354	2,162	13,539	

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
113	100	120	122	111	119	685	1,414
42	45	82	99	51	29	347	439
△ 150	△ 140	△ 197	△ 215	△ 157	△ 143	△ 1,000	△ 1,789
5	5	6	6	5	5	32	64
2,236	2,382	2,723	2,812	2,528	2,520	15,201	27,868
△ 4	△ 4	△ 6	△ 6	△ 5	△ 4	△ 29	△ 57
2,387	2,523	2,920	3,027	2,685	2,663	16,204	29,664
2,329	2,585	3,080	3,178	2,883	2,815	16,870	29,888

様式第32

第6の1表

主要送電線路の整備計画書

区分	名称	区間	電圧 (kV)	こう長 (km)
工事中	鶴岡支線新設	知内線No.53～	187	0.1
着工準備中	北幌延線一部昇圧	西名寄変電所～西中川変電所	100→187	69.0
			187	0.2
その他	該当なし			

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/AC330×1	2020-9	2022-8	電源対応
2	TACSR330×2	2021-5	2022-7	電源対応
1	ACSR/AC330×1	2021-5	2022-6	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	留辺蘂変電所	北海道北見市	△20
	西中川変電所	北海道中川郡中川町	200
着工準備中	北江別変電所	北海道江別市	50
	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
その他	北静内変電所	北海道日高郡新ひだか町	15
	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	60×2→100	2→1		2021-2	2021-10	高経年化対策
3	187/100	100×2	2		2020-4	2022-7	電源対応・変電所新設
3	187/66	100→150	1→1		2021-5	2022-7	高経年化対策
3	187/66	60→150	1→1		2023-5	2024-11	高経年化対策
3	187/66	60→100	1→1		2023-5	2024-11	高経年化対策
3	187/66/11	45→60	1→1		2021-12	2023-2	高経年化対策 (工事実施時期を繰延べたため、 整備計画から取下)
3	187/66	100	1		2023-5	2023-6 (廃止)	高経年化対策

様式第32

第8表

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					
					2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)	26	44	64	69	73	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	177	267	340	386	440	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	24	19	39	43	39	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	512	604	960	980	979	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	36	34	34	36	32	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	527	539	538	535	534	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	47	47	47	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	54	286	412	414	412	
		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)					
				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				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)					
					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)						
	その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 9	△ 2	1	5	6	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	271	368	432	479	531	
		太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	6	7	7	9	8	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	45	52	58	66	
		風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	13	56	84	95	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 16	219	1,072	1,540	2,007	
		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)	3	1	0	0	0	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	17	9	1	1	1	
		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	27	27	27	27	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	126	141	141	141	141	
		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)	0	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	12	14	14	14	
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	27	47	93	126	138	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	439	793	1,712	2,233	2,760	
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	482	176	316	361	377	
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1,853	2,776	4,379	5,003	5,700	

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
74	78	78	78	78	水力
470	510	522	522	522	
39	40	40	40	40	風力
950	949	949	949	949	
29	28	28	29	29	太陽光（全量）
532	531	530	529	528	
47	47	47	47	47	バイオマス
412	412	414	412	412	
8	9	10	14	16	太陽光（全量）
579	635	674	721	762	
8	8	8	9	9	太陽光（余剰）
72	79	82	88	93	
109	112	126	128	130	風力
2,279	2,308	2,520	2,647	2,686	
0	0	0	0	0	離島 I P P 他
1	1	1	1	1	
27	27	27	27	27	バイオマス
141	141	141	141	141	
1	1	1	1	1	水力
14	14	14	14	14	
153	158	172	179	183	
3,087	3,178	3,432	3,612	3,697	
396	413	427	439	443	
6,084	6,254	6,598	6,851	6,935	

様式第32

第8表

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					
					2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 年度	2 0 2 5 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(10³kW)	17	53	53	56	59	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	177	267	340	386	440	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10³kW)	54	56	82	84	82	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	512	604	960	980	979	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10³kW)	6	6	4	4	4	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	527	539	538	535	534	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10³kW)	7	52	47	47	47	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	54	286	412	414	412	
		一般送配電事業者			最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
					最大受給電力(10³kW)					
					年間受給電力量(10⁶kWh)					
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	小 計			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	小売電気事業者			最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
				最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
		小 計		最大受給電力(10³kW)						
				年間受給電力量(10⁶kWh)						
	その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10³kW)	△ 1	△ 0	1	1	2	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	271	368	432	479	531	
		太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10³kW)	1	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	37	45	52	58	66	
		風力	北海道	最大受給電力(10³kW)	21	52	113	163	200	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	△ 16	219	1, 072	1, 540	2, 007	
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10³kW)	3	0	0	0	0	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	17	9	1	1	1	
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10³kW)	27	27	27	27	27	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	126	141	141	141	141	
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	北海道	最大受給電力(10³kW)	0	1	1	1	1	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	3	12	14	14	14	
		小 計		最大受給電力(10³kW)	50	81	142	193	230	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	439	793	1, 712	2, 233	2, 760	
	合 計			最大受給電力(10³kW)	492	281	364	423	465	
				年間受給電力量(10⁶kWh)	1, 853	2, 776	4, 379	5, 003	5, 700	

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
60	62	62	62	62	水力
470	510	522	522	522	
81	79	79	79	79	風力
950	949	949	949	949	
4	4	3	3	3	太陽光（全量）
532	531	530	529	528	
47	47	47	47	47	バイオマス
412	412	414	412	412	
2	2	2	2	2	太陽光（全量）
579	635	674	721	762	
1	1	1	1	1	太陽光（余剰）
72	79	82	88	93	
225	224	255	252	257	風力
2,279	2,308	2,520	2,647	2,686	
0	0	0	0	0	離島IPP他
1	1	1	1	1	
27	27	27	27	27	バイオマス
141	141	141	141	141	
1	1	1	1	1	水力
14	14	14	14	14	
256	255	285	283	288	
3,087	3,178	3,432	3,612	3,697	
496	500	530	534	538	
6,084	6,254	6,598	6,851	6,935	

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 北海道 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量		家庭用その他	12,979	13,040	12,968	12,948	12,858
		業務用	7,691	7,952	8,038	8,086	8,089
		産業用その他	7,490	7,776	7,829	7,862	7,854
		合計（使用端）	28,160	28,768	28,835	28,896	28,801
		合計（需要端）	28,219	28,828	28,895	28,956	28,861
		合計（送電端）	29,767	30,409	30,480	30,544	30,444
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			4,155	4,150	4,160	4,160	4,160
年負荷率（%）			81.8%	83.6%	83.6%	83.6%	83.5%
送配電損失率（%）			5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%
想定の前提となる指標等							
想定の方法							

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備 考
12,803	12,749	12,694	12,639	12,584	12,529	
8,115	8,141	8,166	8,192	8,217	8,243	
7,866	7,879	7,891	7,903	7,916	7,928	
28,784	28,769	28,751	28,734	28,717	28,700	
28,844	28,829	28,811	28,794	28,777	28,759	
30,426	30,410	30,391	30,373	30,355	30,336	
4,150	4,150	4,150	4,150	4,140	4,140	
83.7%	83.6%	83.6%	83.5%	83.7%	83.6%	
5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	

主な経済指標は以下のとおり。

人口（北海道区域人口） 2019年度（実績）525.0万人、2030年度（想定）476.4万人
 国内総生産（GDP） 2019年度（実績）533.6兆円、2030年度（想定）555.2兆円
 鉱工業生産指数（IIP、2015暦年＝100）2019年度（実績）99.9、2030年度（想定）104.5

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、北海道エリアの人口見通し÷時系列傾向で想定した「口数あたりの人口」で想定。
 口数原単位は時系列傾向により想定。
 業務用：GDP×GDPあたり原単位（電力量／GDP）で想定。
 GDP原単位は時系列傾向により想定。
 産業用その他：IIP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日日負荷率等により想定。

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)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量		家庭用その他	12,979	13,040	12,968	12,948	12,858
		業務用	7,691	7,952	8,038	8,086	8,089
		産業用その他	7,490	7,776	7,829	7,862	7,854
		合計（使用端）	28,160	28,768	28,835	28,896	28,801
		合計（需要端）	28,219	28,828	28,895	28,956	28,861
		合計（送電端）	29,767	30,409	30,480	30,544	30,444
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			4,960	4,970	4,980	4,980	4,980
年負荷率(%)			68.5%	69.8%	69.9%	69.8%	69.8%
送配電損失率(%)			5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%
想定の前提となる指標等							
想定の方法							

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備 考
12,803	12,749	12,694	12,639	12,584	12,529	
8,115	8,141	8,166	8,192	8,217	8,243	
7,866	7,879	7,891	7,903	7,916	7,928	
28,784	28,769	28,751	28,734	28,717	28,700	
28,844	28,829	28,811	28,794	28,777	28,759	
30,426	30,410	30,391	30,373	30,355	30,336	
4,980	4,970	4,970	4,970	4,970	4,960	
69.7%	69.8%	69.8%	69.8%	69.7%	69.8%	
5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	5.2%	

主な経済指標は以下のとおり。

人口（北海道区域人口） 2019年度（実績）525.0万人、2030年度（想定）476.4万人

国内総生産（GDP） 2019年度（実績）533.6兆円、2030年度（想定）555.2兆円

鉱工業生産指数（IIP、2015暦年＝100）2019年度（実績）99.9、2030年度（想定）104.5

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、北海道エリアの人口見通し÷時系列傾向で想定した「口数あたりの人口」で想定。

口数原単位は時系列傾向により想定。

業務用：GDP×GDPあたり原単位（電力量／GDP）で想定。

GDP原単位は時系列傾向により想定。

産業用その他：IIP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日負荷率等により想定。

	発 電 所 名 (号 機)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 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)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度

	発 電 所 名 (号 機)	2 0 2 1 年度	2 0 2 2 年度	2 0 2 3 年度	2 0 2 4 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)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2021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)	25	34	30	25	26	24		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	14	28	24	22	20	12	120	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	54	37	34	32	24	34		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	37	36	34	29	30	38	204	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	4	16	25	35	36	17		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	51	53	47	49	50	47	297	
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	7	6	5	7	7	3		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	4	4	5	5	2	25	
		一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
					最大受給電力(10 ³ kW)							
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小 計			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
				最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 1	△ 4	△ 5	△ 9	△ 9	△ 5		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 36	△ 50	△ 17	4	11	27	△ 61	
		太陽光（余剰買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	1	3	5	6	6	3		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	4	4	3	5	3	4	24	
		風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	9	6	6	6	4	6		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	4	11	26	19	2	62	
		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)	3	3	3	3	3	3		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	2	2	1	9	
		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)	18	22	22	22	23	23		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	8	10	10	10	10	10	57	
		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)	0	0	0	0	0	0		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0	1	
		小 計			最大受給電力(10 ³ kW)	30	30	30	28	27	30	
					受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 22	△ 30	8	47	44	44	92
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	481	487	488	488	482	469		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	97	106	132	166	163	156	820	

欄外備考

電 気 の 取 引 に 関 す る 計 画 書 受 電 (調 達) 2022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)	27	39	35	44	44	40	
				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)	43	30	27	26	19	28	
				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)	5	17	27	35	34	17	
				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)	7	6	5	7	7	48	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	その他	太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 1	△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	
				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	3	5	7	7	3	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	26	19	18	18	13	20	
				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)	3	3	3	3	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)	27	27	27	27	27	27	
				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	1	1	1	1	1		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小 計			最大受給電力(10 ³ kW)	56	51	52	54	47	50	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	合 計			最大受給電力(10 ³ kW)	151	159	174	190	176	209	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							

欄外備考

[illegible]

様式第 3 7

周波数滞在率実績表

2 0 1 9 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)	0.88%
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)	0.62%
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)	0.48%

欄外備考

様式第 3 7

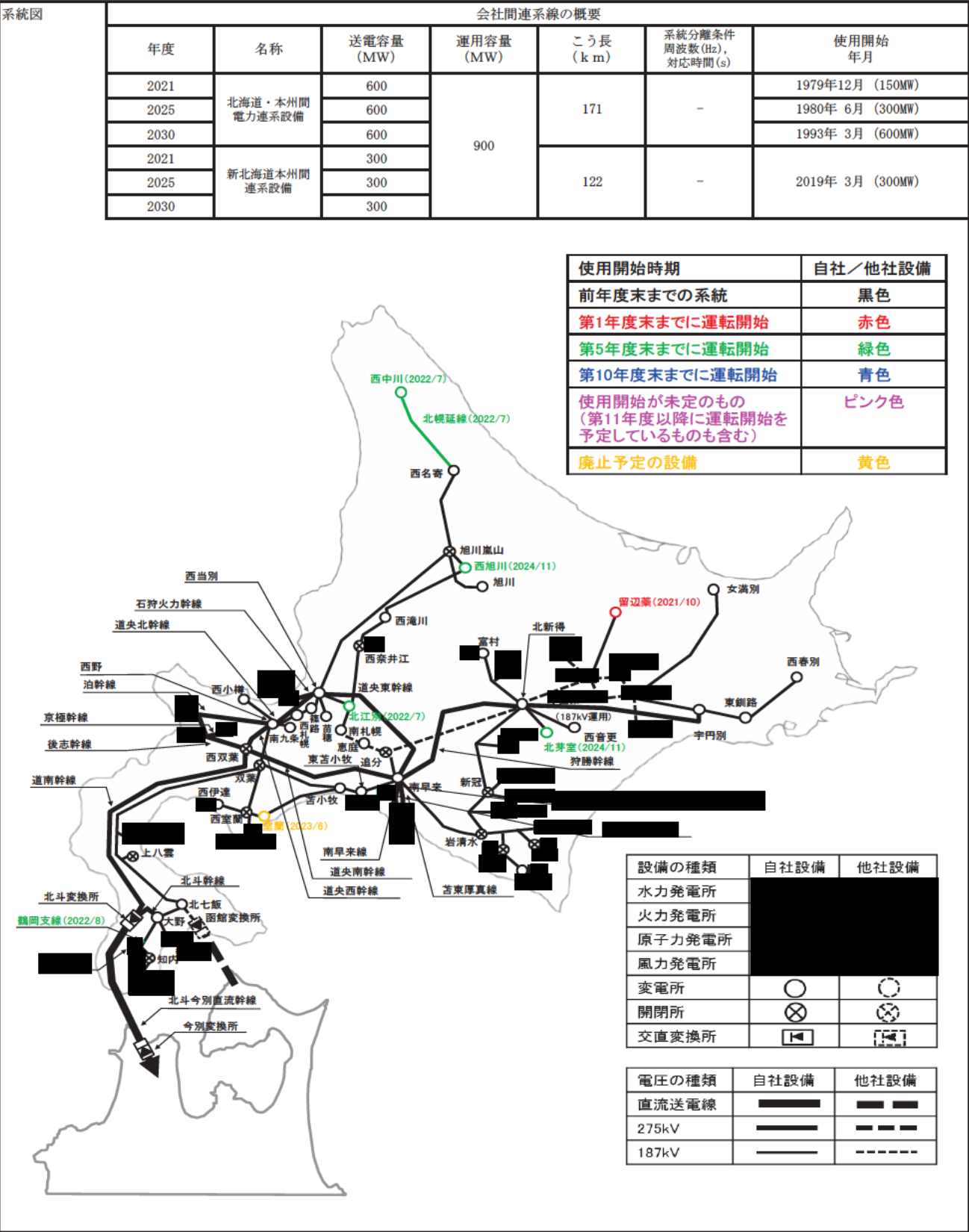
周波数滞在率実績表

2020年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	50.0 ± 0.3 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)	0.68%
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)	0.42%
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)	0.48%

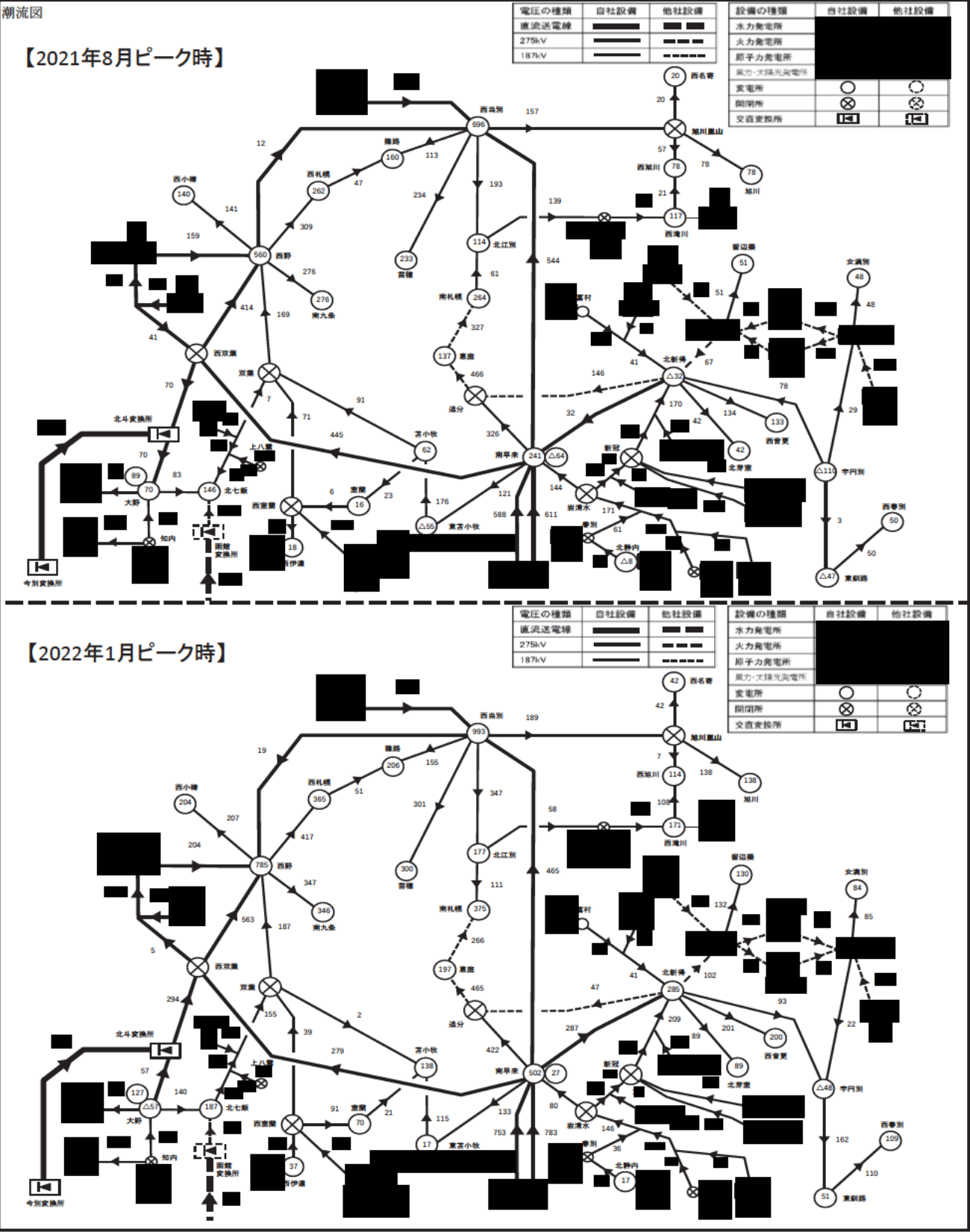
欄外備考

様式第38表
電力系統の状況



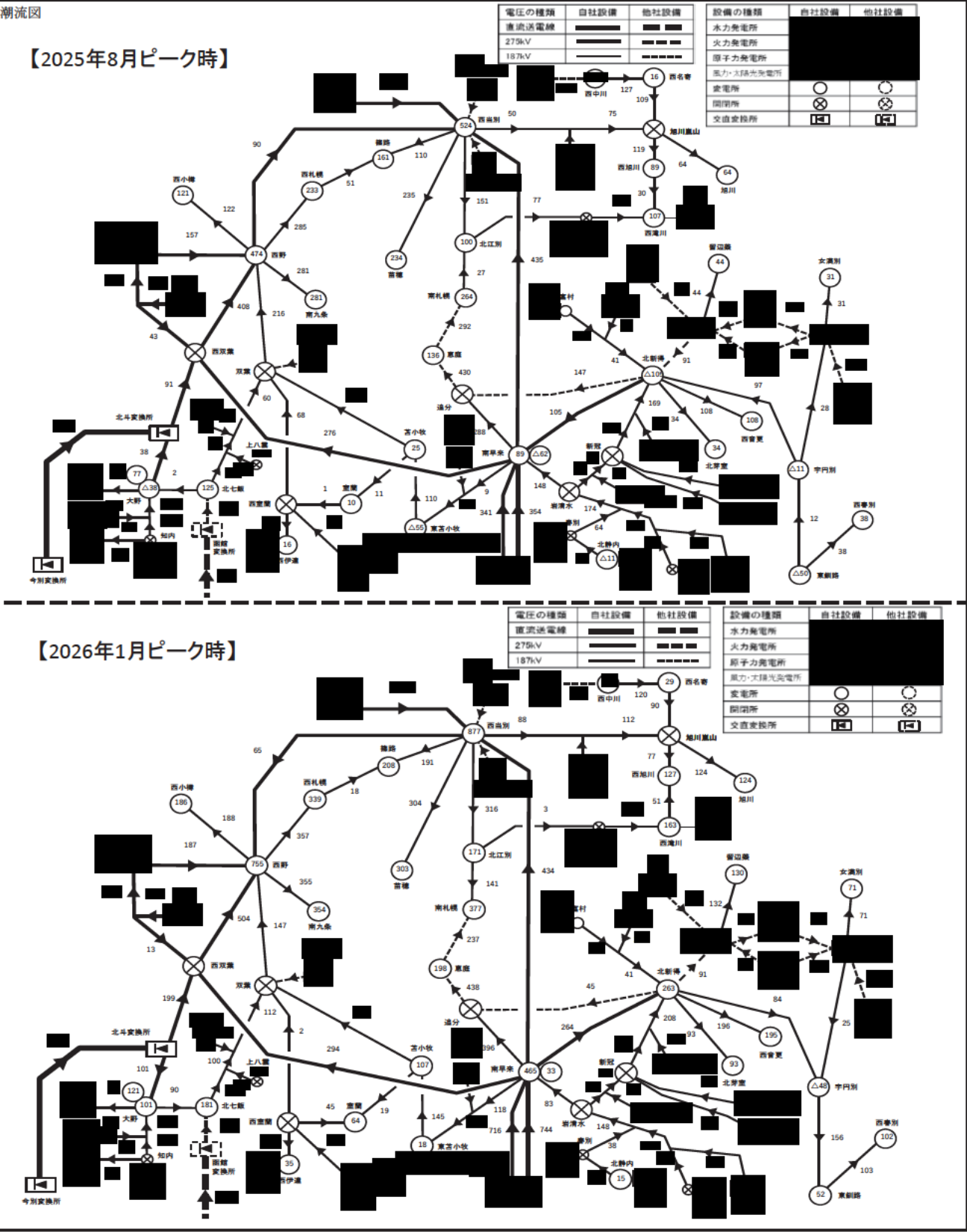
欄外備考

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



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

2021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
[受電分]	0	29

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
2025年度（第5年度）

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] 199	0	199

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

2030年度（第10年度）

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] 485	485	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

2021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] 429	0	429

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
2025年度（第5年度）

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] 492	0	492

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

2030年度（第10年度）

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] 66	0	66