

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
- 別紙は、次の第1表から第8表の様式によること。
 - 用紙の大きさは、日本産業規格A4とすること。
 - 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

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 3 年度 (参考)	2 0 2 4 年度	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 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等（送電端）						
		合計（送電端）						
	調 達 分	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 （上段：取引所、下段：その他）		△ 519	△ 362	△ 401	△ 601	△ 635
		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
ひっ迫時需要抑制電力 （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（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			38.8% (39.9%)	28.0% (29.1%)	18.0% (19.1%)	14.4% (15.5%)	28.6% (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						
		L N G						
		石油						
		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
4,758	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

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 3 年度 (参考)	2 0 2 4 年度	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 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等（送電端）							
		合計（送電端）							
	調 達 分	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	取引所						
			その他	47	63	98	134	148	
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 378	△ 443	△ 537	△ 612	△ 636	
		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		
ひっ迫時需要抑制電力 （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（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			27.9% (28.6%)	20.3% (21.3%)	15.5% (16.5%)	25.3% (26.3%)	15.9% (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							
		L N G							
		石油							
		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

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			2 0 2 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度	2 0 2 7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	5,603
		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	1
		その他	取引所	△ 3,668				
			その他	1,366	434	670	1,168	1,347
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,496	△ 4,822	△ 5,613	△ 6,398	△ 6,858	
	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	△ 31	
	合計（送電端）		62	62	61	61	61	
	【エリア7】小売電気事業者（供給電力量合計）		28,519	16,755	9,488	7,881	5,797	
一般送配電事業者（補正）			12,078	18,532	21,760	24,067		
【エリア7】合計（送電端）		30,078	33,716	33,695	36,099	36,783		
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	水力発電所		822	517			
		一般	822	517				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所		60	60			
		石炭						
		L N G						
		石油	60	60				
		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等	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

(単位：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
57					56
6,298					8,280
3,271					4,219
917					1,153
103					108
2,003					2,794
5					7
△ 31					△ 40
7,263					9,300

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

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		
ひっ迫時需要抑制電力 （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：ひっ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% (25.5%)	13.6% (14.8%)	25.7% (26.8%)	20.3% (21.3%)	19.7% (20.8%)	24.5% (25.6%)

様式第3 2

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

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)
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等（送電端）					
		合計（送電端）					
	調達分	発電事業者	420	378	397	371	344
		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	104	71	74	69	66
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 516	△ 441	△ 462	△ 431	△ 401
	合計（送電端）		8	8	8	9	9
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		973	914	925	1,010	1,046
	【エリア】発電事業者（余力合計）		3,780	3,787	3,856	3,793	3,638
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		32	31	32	32	31
	一般送配電事業者（補正）		△ 571	△ 580	△ 447	△ 212	△ 170
	エリア外供給力（再掲）		△ 569	△ 546	△ 427	△ 293	△ 247
	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
需要電力（送電端）		3,970	3,550	3,610	4,110	4,200	3,900
ひっ迫時需要抑制電力（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：ひっ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% (19.0%)	12.7% (13.8%)	20.5% (21.5%)	15.5% (16.5%)	17.0% (18.0%)	23.0% (24.1%)

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等（送電端）								
		合計（送電端）								
	調達分	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	
		その他	取引所							
			その他	△ 45	△ 18	24	81	101	74	216
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 340	△ 345	△ 365	△ 412	△ 434	△ 399	△ 2,295	
	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

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	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	2.5
			275	7.8
			187	7.8
			275	0.1
	(仮称) 南千歳地中線	南早来変電所～ 南千歳変電所	187	13.4
	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
その他			275	0.6

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)

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	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
	宇内別変電所	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

様式第 3 2

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)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

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
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)	70	82	83	96	99
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	492	675	722	858	899
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	90	98	233	238	263
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,408	2,743	2,767	2,913	2,912
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	37	37	18	18	25
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	604	622	631	630	628
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	118	118	146	146	146
				年間受給電力量(10 ⁶ 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 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)					
				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	小 計		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)					
	配電事業者	小 計		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)	1	1	1	1	1
				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)					
	その他の	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)	1	1	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)	2	2	3	3	3
				年間受給電力量(10 ⁶ 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 ⁶ 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)	37	50	74	97	99
				年間受給電力量(10 ⁶ 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)	△ 10	△ 10	△ 4	△ 3	△ 2
				年間受給電力量(10 ⁶ 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)	8	9	5	5	8
				年間受給電力量(10 ⁶ 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 ⁶ kWh)	△ 105	△ 38	180	154	359
		小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	48	66	121	138	161
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	434	670	1,168	1,347	1,656
	合 計		最大受給電力(10 ³ kW)	371	410	610	644	703	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	4,915	5,706	6,490	6,951	7,295	

欄外備考

年度					備考
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	
106	106	106	106	106	水力
963	964	962	963	963	
260	259	266	263	263	風力
2,953	3,067	3,143	3,136	3,135	
25	23	24	23	23	太陽光（全量）
624	620	617	614	608	
146	146	250	250	250	バイオマス
1,137	1,277	1,930	1,929	1,929	
0	0	0	0	0	風力
1	1	1	1	1	
0	0	0	0	0	
1	1	1	1	1	
3	3	3	3	3	水力
39	39	39	39	39	
12	12	12	12	12	地熱
108	108	108	108	108	
99	99	99	99	99	バイオマス
866	866	868	866	866	
△ 1	1	1	2	3	太陽光（全量）
199	238	284	307	361	
9	9	10	10	11	太陽光（余剰）
142	153	164	173	184	
100	103	95	123	124	風力
754	819	860	1,072	1,083	
222	226	220	248	252	
2,107	2,222	2,322	2,565	2,640	
768	769	875	900	903	
7,851	8,215	9,039	9,271	9,340	

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
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)	52	61	78	87	90
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	492	675	722	858	899
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	203	242	237	238	263
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	2,408	2,743	2,767	2,913	2,912
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	7	9	18	18	25
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	604	622	631	630	628
		10万kW以下一括	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	118	128	146	146	146
				年間受給電力量(10 ⁶ 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 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)					
	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)					
	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)	1	1	1	1	1
				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)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	1	1	1	1	
	その他の	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 ⁶ 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 ⁶ 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 ⁶ 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 ⁶ 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 ⁶ 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 ⁶ 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 ⁶ 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 ⁶ kWh)	4,915	5,706	6,490	6,951	7,295		

欄外備考

年度					備考
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	
95	95	96	96	96	水力
963	964	962	963	963	
272	259	266	263	263	風力
2,953	3,067	3,143	3,136	3,135	
25	23	24	23	23	太陽光（全量）
624	620	617	614	608	
146	250	250	250	250	バイオマス
1,137	1,277	1,930	1,929	1,929	
0	0	0	0	0	風力
1	1	1	1	1	
0	0	0	0	0	
1	1	1	1	1	
3	3	3	3	3	水力
39	39	39	39	39	
12	12	12	12	12	地熱
108	108	108	108	108	
99	99	99	99	99	バイオマス
866	866	868	866	866	
△ 0	1	2	2	4	太陽光（全量）
199	238	284	307	361	
9	9	10	10	11	太陽光（余剰）
142	153	164	173	184	
100	103	118	123	124	風力
754	819	860	1,072	1,083	
222	227	243	249	253	
2,107	2,222	2,322	2,565	2,640	
769	863	888	891	894	
7,851	8,215	9,039	9,271	9,340	

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)	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。

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)	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 【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	
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%	

【鋁工業生産指数（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							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				4,216	3,291	3,131	2,658	2,607
【E7】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

(単位：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	2 0 2 3年度 (参考)	2 0 2 4年度	2 0 2 5年度	2 0 2 6年度
保有電源								
	小　計							
調達分								
	小　計							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				4,216	3,937	3,544	3,483	3,589
【E7】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

(単位：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							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				4, 122	2, 823	2, 553	2, 630	2, 600
【E7】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	1 0 月	1 1 月	1 2 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							
【E7】小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【E7】発電事業者（合計）				4,147	2,996	2,885	2,877	2,806
【E7】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	1 0 月	1 1 月	1 2 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) 2 0 2 4 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)	65	85	80	67	70	65		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	45	65	54	52	51	32	299	
		10万kW以下一括	北海道	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	98	
		10万kW以下一括	北海道	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	
		10万kW以下一括	北海道	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)								
		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)	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		
	その他の	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	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	43	8	8	6	5	7		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 10	15	36	70	64	46	222	
		小　　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
		合　　計			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

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	
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)	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)								
		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	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	3	2	2	2		
				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)	6	6	6	6	6	6		
				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)	46	48	49	50	50	50		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		太陽光（全量買取）	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 2	△ 5	△ 7	△ 10	△ 10	△ 6		
				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)	2	5	8	9	9	6		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		風力	北海道	最大受給電力(10 ³ kW)	50	15	15	12	9	13		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小　　計			最大受給電力(10 ³ kW)	104	71	74	69	66	70	
					受給電力量(10 ⁶ kWh)							
合　　計			最大受給電力(10 ³ kW)	524	449	470	440	410	444			
			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

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

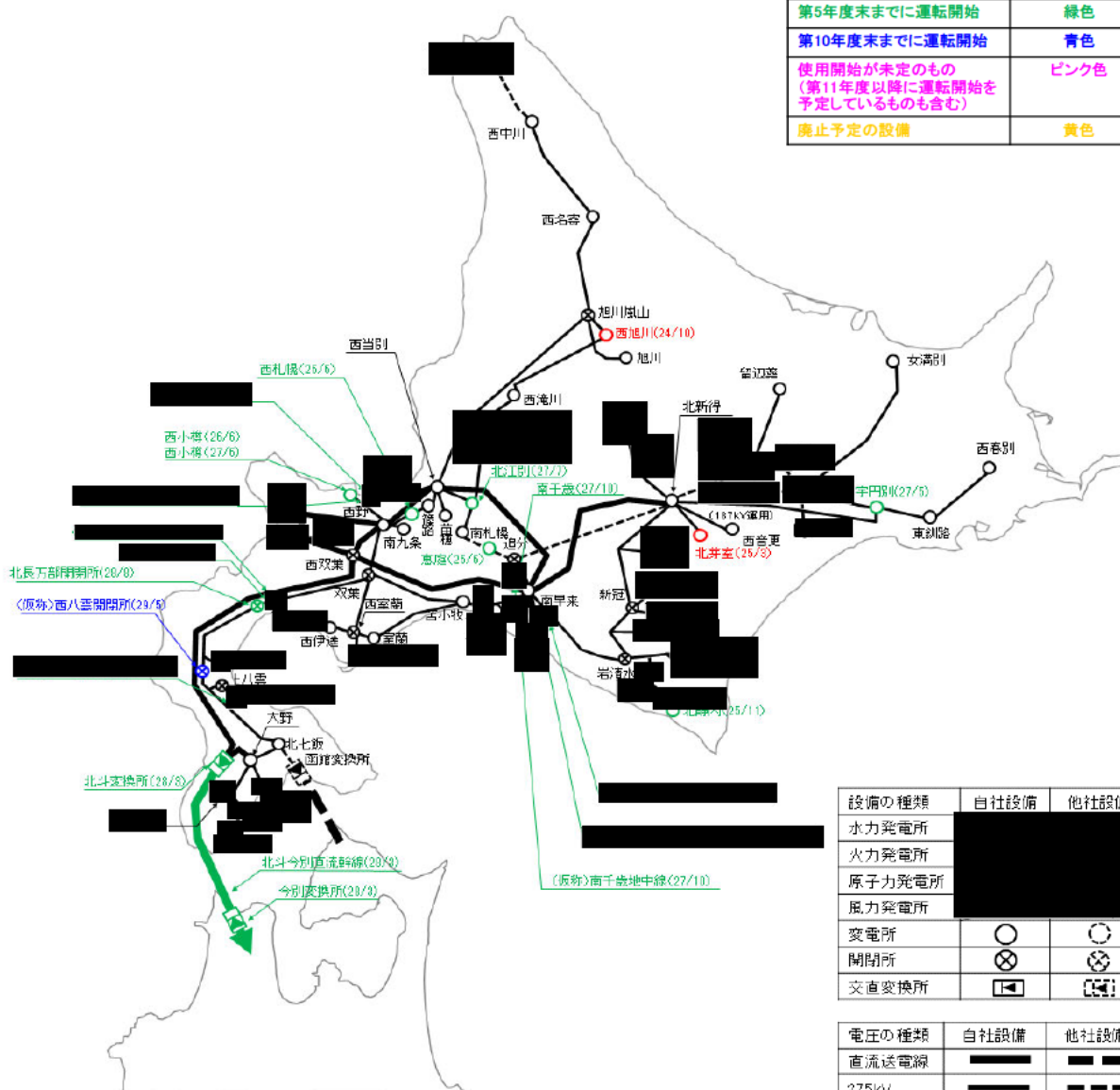
周波数滞在率実績表

2 0 2 3 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

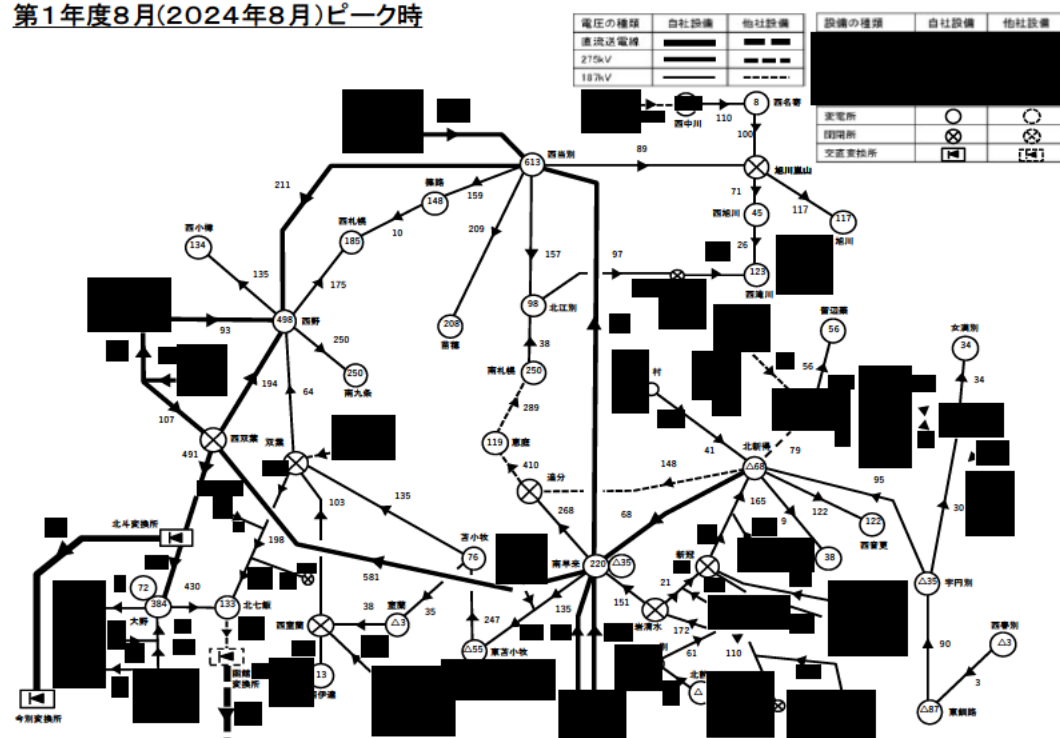
使用開始時期	自社／他社設備
前年度末までの系統	黒色
第1年度末までに運転開始	赤色
第5年度末までに運転開始	緑色
第10年度末までに運転開始	青色
使用開始が未定のもの (第11年度以降に運転開始を 予定しているものも含む)	ピンク色
廃止予定の設備	黄色



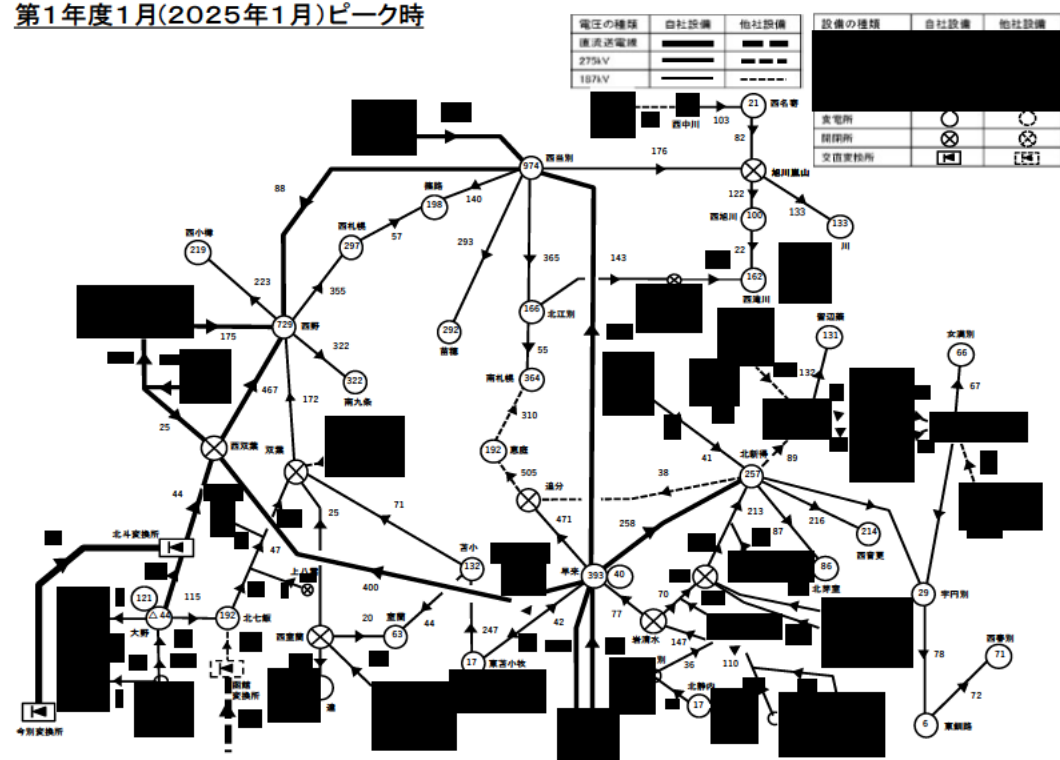
設備の種類	自社設備	他社設備
水力発電所		
火力発電所		
原子力発電所		
風力発電所		
変電所	○	⊙
開閉所	⊗	⊗
交直変換所	⚡	⚡

電圧の種類	自社設備	他社設備
直流送電線	■■■■■	■■ ■■
275kV	■■■■■	■ ■ ■ ■
107kV	■■■■■	■■■■■■■■

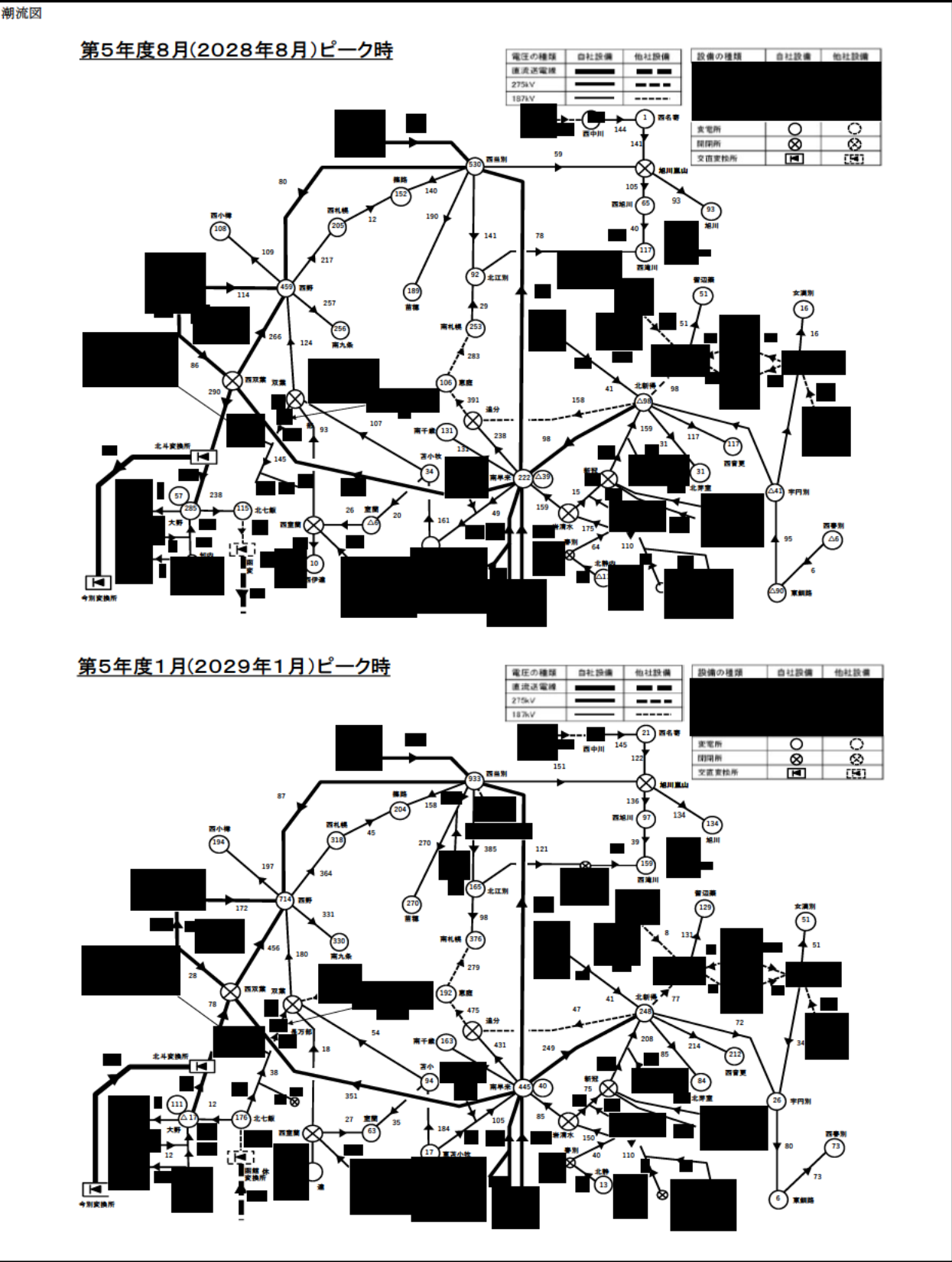
第1年度8月(2024年8月)ピーク時



第1年度1月(2025年1月)ピーク時



欄外備考



欄外備考

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

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 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

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 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

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。

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

2024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	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。

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

2028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	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。

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

2033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	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。