

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) 富山県富山市牛島町15番1号

(事業者名) 北陸電力送配電株式会社

(代表者名) 代表取締役社長 棚田 一

(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	該当なし
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	該当なし
	第 6 の 3 表	広域系統整備計画	該当なし
	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	P13

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P17
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	P21
	第 2 表	月別の調整力に関する計画書	P25
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	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	P37
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 北陸 (エリア指定断面1:8月15時)

年 度			2 0 2 3 年 度	2 0 2 4 年 度	2 0 2 5 年 度	2 0 2 6 年 度	2 0 2 7 年 度	
項 目			(参考)					
供給電力	保有電源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）	0	0	0	0	0	
		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）	0	0	0	0	0	
	調達分	発電事業者	515	273	387	400	423	
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	54	72	70	71	148
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 191	△ 344	△ 457	△ 471	△ 571	
	合計（送電端）		378	0	0	0	0	
	【エ17】小売電気事業者（供給力合計）		5,203	4,940	1,253	1,009	975	
	【エ17】発電事業者（余力合計）		676	8	4,982	5,164	5,239	
	【エ17】特定卸供給事業者（余力合計）		0	17	33	19	24	
	一般送配電事業者（補正）		△ 33	337	△ 1,120	△ 1,275	△ 1,471	
	エリア外供給力（再掲）		△ 21	438	△ 867	△ 962	△ 1,186	
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エ17】合計（送電端）		6,416	5,646	5,606	5,387	5,338		
需要電力（送電端）		4,729	4,750	4,750	4,750	4,740		
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）	小売電気事業者	7						
	一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		1,687	896	856	637	598		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		35.7% (35.8%)	18.9% (18.9%)	18.0% (18.0%)	13.4% (13.4%)	12.6% (12.6%)		
調整力確保量		347						
調整力（％）		7.3%						
年度末電源構成	水力発電所	水力発電所	9	9				
		一般	9	9				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	0	0				
		石炭						
		L N G						
		石油	0	0				
		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	226	239				
		風力	9	19				
		太陽光	203	206				
		地熱						
		バイオマス	14	14				
		廃棄物						
		蓄電池						
		その他						
	合計		235	248				

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
434	435	433	434	433	433
203	277	284	312	332	358
△ 636	△ 713	△ 717	△ 746	△ 764	△ 790
0	0	0	0	0	0
932	556	528	504	479	455
5,050	5,053	5,051	5,058	5,058	5,058
1	1	1	1	1	1
△ 1,272	△ 985	△ 903	△ 933	△ 953	△ 971
△ 1,019	△ 1,106	△ 1,048	△ 1,098	△ 1,141	△ 1,183
5,346	5,337	5,393	5,376	5,350	5,334
4,740	4,730	4,730	4,730	4,720	4,720
606	607	663	646	630	614
12.8% (12.8%)	12.8% (12.8%)	14.0% (14.0%)	13.7% (13.7%)	13.3% (13.3%)	13.0% (13.0%)
9					9
9					9
0					0
0					0
1,140					2,045
857					1,655
268					376
14					14
1,149					2,054

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 北陸 (エリア指定断面2:1月10時)

年 度			2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	
項 目			(参考)					
供給電力	保有電源	水力発電所（送電端）						
		火力発電所（送電端）	0	0	0	0	0	
		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）	0	0	0	0	0	
	調達分	発電事業者	444	226	334	412	420	
		特定卸供給事業者						
		一般送配電事業者						
		配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他	取引所					
			その他	15	21	40	73	156
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 41	△ 247	△ 374	△ 485	△ 576	
	合計（送電端）		418	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		5,246	4,639	961	1,004	971	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		497	252	4,952	5,305	5,296	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		0	17	33	19	24	
	一般送配電事業者（補正）		△ 216	588	△ 520			
	エリア外供給力（再掲）		△ 22	928	△ 189	305	279	
	発動指令電源供給力（再掲）							
【エリア】合計（送電端）		5,985	5,742	5,800	6,813	6,867		
需要電力（送電端）		5,028	4,870	4,870	4,860	4,860		
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）	小売電気事業者							
	一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		957	872	930	1,953	2,007		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）		19.0% (19.0%)	17.9% (17.9%)	19.1% (19.1%)	40.2% (40.2%)	41.3% (41.3%)		
調整力確保量		355						
調整力（％）		7.1%						
年度末電源構成	水力発電所	水力発電所	9	9				
		一般	9	9				
		揚水						
	火力発電所	火力発電所	0	0				
		石炭						
		L N G						
		石油	0	0				
		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	226	239					
	風力	9	19					
	太陽光	203	206					
	地熱							
	バイオマス	14	14					
	廃棄物							
蓄電池								
その他								
合計	235	248						

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
434	436	433	434	433	433
218	282	299	327	346	372
△ 652	△ 717	△ 732	△ 761	△ 779	△ 805
0	0	0	0	0	0
936	562	536	514	491	469
5,107	5,110	5,108	5,116	5,116	5,116
1	1	1	1	1	1
256	△ 117	△ 139	△ 160	△ 182	△ 203
6,695	6,390	6,376	6,392	6,386	6,391
4,850	4,850	4,850	4,850	4,840	4,840
1,845	1,540	1,526	1,542	1,546	1,551
38.0%	31.8%	31.5%	31.8%	31.9%	32.0%
(38.0%)	(31.8%)	(31.5%)	(31.8%)	(31.9%)	(32.0%)
9					9
9					9
0					0
0					0
1,140					2,045
857					1,655
268					376
14					14
1,149					2,054

様式第32

第2表

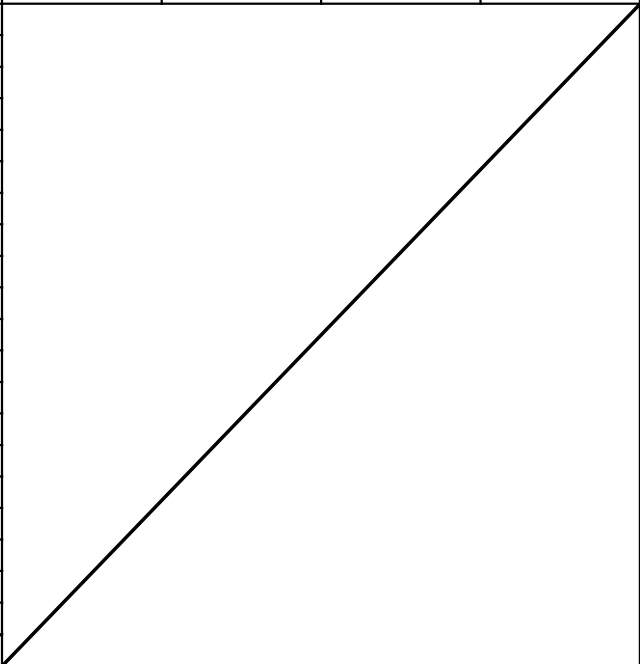
年度別の電力量供給計画表

供給区域 北陸

年 度			2023年度 (参考)	2024年度	2025年度	2026年度	2027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）	0	0	0	0	0
		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）	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	1,062	1,732	2,545	2,986	3,340
		特定卸供給事業者					
		一般送配電事業者					
		配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
		取引所	12				
		その他	300	344	351	482	933
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 1,356 0	△ 2,076	△ 2,896	△ 3,468	△ 4,272
	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						
	合計（送電端）		18	0	0	0	0
	【ア7】小売電気事業者（供給電力量合計）		27,484	28,275	7,237	6,134	6,041
	一般送配電事業者（補正）			△ 5,424	19,898	21,013	21,206
	【ア7】合計（送電端）		28,857	24,927	30,032	30,616	31,519
	需要電力量（送電端）		27,717	27,151	27,151	27,122	27,158
送電端電力量	水力発電所		189	206			
		一般	189	206			
		揚水					
	火力発電所		0	0			
		石炭					
		L N G					
		石油	0	0			
		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		1,167	1,870			
		風力	196	162			
		太陽光	426	419			
		地熱					
		バイオマス	545	1,289			
		廃棄物					
		蓄電池					
		その他	17				
	合計		1,373	2,076			
	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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3,493	3,507	3,514	3,508	3,510	3,500
1,447	1,944	2,069	2,291	2,490	2,693
△ 4,939	△ 5,451	△ 5,582	△ 5,798	△ 6,000	△ 6,193
0	0	0	0	0	0
5,918	2,775	2,682	2,594	2,501	2,410
21,247	24,411	24,503	24,670	24,683	24,771
32,104	32,637	32,767	33,063	33,184	33,374
27,064	27,055	27,039	27,099	27,002	26,983
819					847
819					847
0					0
0					0
4,121					5,346
1,474					2,589
482					599
2,165					2,157
4,940					6,193

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

北陸

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）	0	0	0	0	0	0	
		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）	0	0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者	141	147	160	224	273	251	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	27	57	59	67	72	52
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 168	△ 204	△ 219	△ 290	△ 344	△ 303	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		3,963	3,785	3,995	4,931	4,940	4,459	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		968	783	698	218	8	139	
	【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）		△ 373	△ 388	21	165	337	417	
	エリア外供給力（再掲）		4	△ 25	358	259	438	599	
	発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		4,742	4,401	4,950	5,622	5,646	5,334		
需要電力（送電端）		3,650	3,360	3,905	4,750	4,750	4,200		
ひっ迫时需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）		1,092	1,041	1,045	872	896	1,134		
供給予備率（％） （下段：ひっ迫时需要抑制電力反映時）		29.9% (29.9%)	31.0% (31.0%)	26.8% (26.8%)	18.4% (18.4%)	18.9% (18.9%)	27.0% (27.0%)		
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間10時)	1 2 月 (月間10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
242	224	232	226	225	197
45	19	22	21	19	27
△ 287	△ 243	△ 254	△ 247	△ 244	△ 224
0	0	0	0	0	0
3, 948	3, 968	4, 663	4, 639	4, 606	4, 290
380	324	165	252	226	766
17	17	17	17	17	17
△ 84	112	280	588	677	128
267	478	629	928	1, 022	481
4, 548	4, 664	5, 378	5, 742	5, 770	5, 424
3, 470	3, 755	4, 485	4, 870	4, 870	4, 165
1, 078	909	893	872	900	1, 259
31. 1%	24. 2%	19. 9%	17. 9%	18. 5%	30. 2%
(31. 1%)	(24. 2%)	(19. 9%)	(17. 9%)	(18. 5%)	(30. 2%)

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2025年度

供給区域

北陸

月 別			4 月	5 月	6 月	7 月	8 月	9 月	
項 目			(月間10時)	(月間15時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)	
供 給 電 力	保 有 電 源	水力発電所（送電端）							
		火力発電所（送電端）	0	0	0	0	0	0	
		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）	0	0	0	0	0	0	
	調 達 分	発電事業者	148	264	266	343	387	363	
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	30	58	58	68	70	53
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 178	△ 322	△ 324	△ 411	△ 457	△ 416	
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給力合計）		1,108	1,246	1,228	1,254	1,253	1,099	
	【エリア】発電事業者（余力合計）		4,636	4,238	4,114	4,943	4,982	4,902	
	【エリア】特定卸供給事業者（余力合計）		33	33	33	33	33	33	
	一般送配電事業者（補正）		△ 1,243	△ 1,447	△ 694	△ 1,075	△ 1,120	△ 1,114	
	エリア外供給力（再掲）		△ 865	△ 1,089	△ 346	△ 830	△ 867	△ 775	
	発動指令電源供給力（再掲）								
【エリア】合計（送電端）		4,711	4,393	5,005	5,566	5,606	5,337		
需要電力（送電端）			3,650	3,360	3,905	4,750	4,750	4,200	
ひっ迫時需要抑制電力 （送電端）		小売電気事業者							
		一般送配電事業者							
供給予備力（送電端）			1,061	1,033	1,100	816	856	1,137	
供給予備率（％） （下段：ひっ迫時需要抑制電力反映時）			29.1% (29.1%)	30.7% (30.7%)	28.2% (28.2%)	17.2% (17.2%)	18.0% (18.0%)	27.1% (27.1%)	
調整力確保量									
調整力（％）									

欄外備考

(単位：10³kW)

1 0 月 (月間15時)	1 1 月 (月間10時)	1 2 月 (月間10時)	1 月 (月間10時)	2 月 (月間10時)	3 月 (前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
352	331	343	334	330	250
46	22	30	40	38	44
△ 397	△ 353	△ 373	△ 374	△ 368	△ 294
0	0	0	0	0	0
883	743	991	961	933	966
4, 376	4, 634	5, 016	4, 952	4, 911	4, 274
33	33	33	33	33	33
△ 1, 156	△ 1, 118	△ 1, 008	△ 520	△ 486	△ 4
△ 812	△ 765	△ 669	△ 189	△ 147	332
4, 534	4, 646	5, 404	5, 800	5, 760	5, 563
3, 470	3, 755	4, 485	4, 870	4, 870	4, 165
1, 064	891	919	930	890	1, 398
30. 7%	23. 7%	20. 5%	19. 1%	18. 3%	33. 6%
(30. 7%)	(23. 7%)	(20. 5%)	(19. 1%)	(18. 3%)	(33. 6%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域

北陸

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）	0	0	0	0	0	0	0
		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）	0	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	111	98	103	148	179	171	810
		特定卸供給事業者							
		一般送配電事業者							
		配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
		その他	43	48	59	21	35	28	234
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）		△ 153	△ 146	△ 162	△ 170	△ 214	△ 199	△ 1,044
	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								
	合計（送電端）		0	0	0	0	0	0	0
	【注7】小売電気事業者（供給電力量合計）		2,181	2,134	2,142	2,428	2,478	2,187	13,551
	一般送配電事業者（補正）		△ 282	△ 295	△ 339	△ 208	△ 307	△ 351	△ 1,782
	【注7】合計（送電端）		2,052	1,986	1,965	2,390	2,385	2,035	12,813
	需要電力量（送電端）		2,093	1,897	2,050	2,263	2,357	2,108	12,768

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
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
149	162	164	159	148	139	922	1,732
29	37	16	△ 1	6	24	110	344
△ 178	△ 199	△ 180	△ 158	△ 154	△ 163	△ 1,032	△ 2,076
0	0	0	0	0	0	0	0
2,149	2,232	2,577	2,825	2,468	2,473	14,724	28,275
△ 577	△ 571	△ 526	△ 795	△ 600	△ 574	△ 3,642	△ 5,424
1,750	1,861	2,231	2,188	2,023	2,062	12,114	24,927
1,989	2,153	2,642	2,722	2,490	2,387	14,383	27,151

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 北陸（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
受電（調達）	発電事業者	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	23	35	70	85	90
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	162	287	588	722	774
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	7	17	28	36
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	109	108	168	273	368
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	63	66	34	32	30
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	247	260	268	260	259
		北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	80	80	80	80	80
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	643	634	642	631	642
		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)					
		小 計						
	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						
	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						
	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						
	その他	10万kW以下一括 北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	4	4	5	5	5
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	45	45	45	45	45
		10万kW以下一括 北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	2	27	104	157
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	53	65	180	614	1,105
		10万kW以下一括 北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	35	32	19	18	19
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	104	106	115	124	140
		10万kW以下一括 北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	25	25	14	15	15
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	67	62	69	76	83
		10万kW以下一括 北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	7	7	7	7	7
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	74	74	74	74	74
		小 計		72	70	71	148	203
				344	351	482	933	1,447
	合 計							

欄外備考

年度					
２０２９年度	２０３０年度	２０３１年度	２０３２年度	２０３３年度	備考
91	90	91	91	91	水力
806	806	807	805	803	
36	36	36	35	35	風力
360	360	360	360	360	
30	29	29	28	28	太陽光（全量）
258	257	256	254	254	
80	80	80	80	80	バイオマス
634	642	631	642	634	
5	5	5	5	5	水力
45	45	45	45	45	
230	234	260	278	301	風力
1,578	1,679	1,876	2,049	2,229	
20	21	23	24	26	太陽光（全量）
158	176	193	213	232	
16	17	17	18	19	太陽光（余剰）
90	96	103	109	114	
7	7	7	7	7	バイオマス
74	74	74	74	74	
277	284	312	332	358	
1,944	2,069	2,291	2,490	2,693	

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 北陸 (エリア指定断面2：1月10時)

区分		事業者	エリア	項目	年度				
					2 0 2 4 年度	2 0 2 5 年度	2 0 2 6 年度	2 0 2 7 年度	2 0 2 8 年度
受電（調達）	発電事業者								
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	19	28	70	85	90
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	162	287	588	722	774
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	23	23	27	25	36
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	109	108	168	273	368
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	5	5	36	32	30
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	247	260	268	260	259
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	80	80	80	80	80
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	643	634	642	631	642
		小　　計							
	特定卸供給事業者								
		小　　計							
	一般送配電事業者								
		小　　計							
	配電事業者								
		小　　計							
	小売電気事業者								
		小　　計							
	その他	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	5	5	5
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	45	45	45	45	45
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	5	24	26	107	168
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	53	65	180	614	1,105
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	18	19	20
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	104	106	115	124	140
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	2	2	16	17	17
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	67	62	69	76	83
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	8	8	8	8	8
				年間受給電力量(10 ³ kWh)	74	74	74	74	74
		小　　計			21	40	73	156	218
					344	351	482	933	1,447
	合　　計								

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 北陸 (8月)

用途			年度別	前 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
需 要 電 力 量		家庭用その他	8,571	8,496	8,450	8,411	8,394	
		業務用	4,842	4,805	4,782	4,759	4,750	
		産業用その他	12,677	12,711	12,780	12,814	12,875	
		合計（使用端）	26,090	26,012	26,012	25,984	26,019	
		合計（需要端）	26,116	26,038	26,038	26,010	26,045	
		合計（送電端）	27,058	27,151	27,151	27,122	27,158	
需要電力（送電端）（10 ³ kW）			4,729	4,750	4,750	4,750	4,740	
年負荷率（%）			65.1%	65.3%	65.3%	65.2%	65.2%	
送配電損失率（%）			3.5%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	
想定の前提となる指標等			主要な経済指標は以下の通り。 人口：2022年度実績 288.8万人、2023年度 286.7万人、2024年度 284.6万人、 2025年度 282.7万人、2033年度 266.9万人 鉱工業生産指数：2022年度実績 104.9、2023年度 104.3、2024年度 106.0、 2025年度 107.1、2033年度 111.3 （数値は2020年＝100とした指数）					
想定の方法			主な用途の想定手法は以下の通り。 家庭用その他：人口との相関や時系列傾向等により想定。 業務用：時系列傾向等により想定。 産業用その他：鉱工業生産指数との相関等により想定。 需要電力：最大3日日量比率や日負荷率等の想定諸元に基づき想定。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2 0 2 8年度	2 0 2 9年度	2 0 3 0年度	2 0 3 1年度	2 0 3 2年度	2 0 3 3年度	備 考
8,330	8,302	8,265	8,253	8,189	8,152	
4,716	4,694	4,673	4,665	4,630	4,609	
12,882	12,924	12,966	13,044	13,050	13,090	
25,928	25,920	25,904	25,962	25,869	25,851	
25,954	25,946	25,930	25,988	25,895	25,877	
27,064	27,055	27,039	27,099	27,002	26,983	
4,740	4,730	4,730	4,730	4,720	4,720	
65.2%	65.3%	65.3%	65.2%	65.3%	65.3%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 北陸 (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		8,571	8,496	8,450	8,411	8,394
	業務用		4,842	4,805	4,782	4,759	4,750
	産業用その他		12,677	12,711	12,780	12,814	12,875
	合計(使用端)		26,090	26,012	26,012	25,984	26,019
	合計(需要端)		26,116	26,038	26,038	26,010	26,045
	合計(送電端)		27,058	27,151	27,151	27,122	27,158
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,840	4,870	4,870	4,860	4,860
年負荷率(%)			63.6%	63.6%	63.6%	63.7%	63.6%
送配電損失率(%)			3.5%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
想定の前提となる指標等			主要な経済指標は以下の通り。 人口：2022年度実績 288.8万人、2023年度 286.7万人、2024年度 284.6万人、 2025年度 282.7万人、2033年度 266.9万人 鉱工業生産指数：2022年度実績 104.9、2023年度 104.3、2024年度 106.0、 2025年度 107.1、2033年度 111.3 (数値は2020年＝100とした指数)				
想定の方法			主な用途の想定手法は以下の通り。 家庭用その他：人口との相関や時系列傾向等により想定。 業務用：時系列傾向等により想定。 産業用その他：鉱工業生産指数との相関等により想定。 需要電力：最大3日日量比率や日負荷率等の想定諸元に基づき想定。				

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
8,330	8,302	8,265	8,253	8,189	8,152	
4,716	4,694	4,673	4,665	4,630	4,609	
12,882	12,924	12,966	13,044	13,050	13,090	
25,928	25,920	25,904	25,962	25,869	25,851	
25,954	25,946	25,930	25,988	25,895	25,877	
27,064	27,055	27,039	27,099	27,002	26,983	
4,850	4,850	4,850	4,850	4,840	4,840	
63.7%	63.7%	63.6%	63.6%	63.7%	63.6%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

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

北陸

(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7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				3,323	2,882	2,360	3,215	3,174
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				3,323	2,882	2,360	3,215	3,174

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
3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256
0	0	0	0	0	0	0
3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256

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

北陸

(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7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				3,323	3,293	2,509	3,300	3,321
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				3,323	3,293	2,509	3,300	3,321

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
3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
0	0	0	0	0	0	0
3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323

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 北陸 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7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				3, 323	2, 168	1, 852	1, 986	2, 434
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				3, 323	2, 168	1, 852	1, 986	2, 434

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
2,360	2,256	2,257	2,239	2,411	2,509	2,488	2,300
0	0	0	0	0	0	0	0
2,360	2,256	2,257	2,239	2,411	2,509	2,488	2,300

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 北陸 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7】 小売電気事業者（合計）				0	0	0	0	0
【エ7】 発電事業者（合計）				3,323	2,811	2,625	2,508	3,203
【エ7】 特定卸供給事業者（合計）				0	0	0	0	0
合 計				3,323	2,811	2,625	2,508	3,203

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, 215	3, 159	2, 886	2, 947	3, 261	3, 300	3, 257	2, 638
0	0	0	0	0	0	0	0
3, 215	3, 159	2, 886	2, 947	3, 261	3, 300	3, 257	2, 638

欄外備考

供給区域 北陸 (エリア指定断面)

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間10時)	12月 (月間10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月 (前半10時)	下期計	年度計

様式第 3 7
周波数滞在率実績表

2 0 2 2 年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	100.00%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (実測期間内)	0.48%
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)	0.33%
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)	0.40%

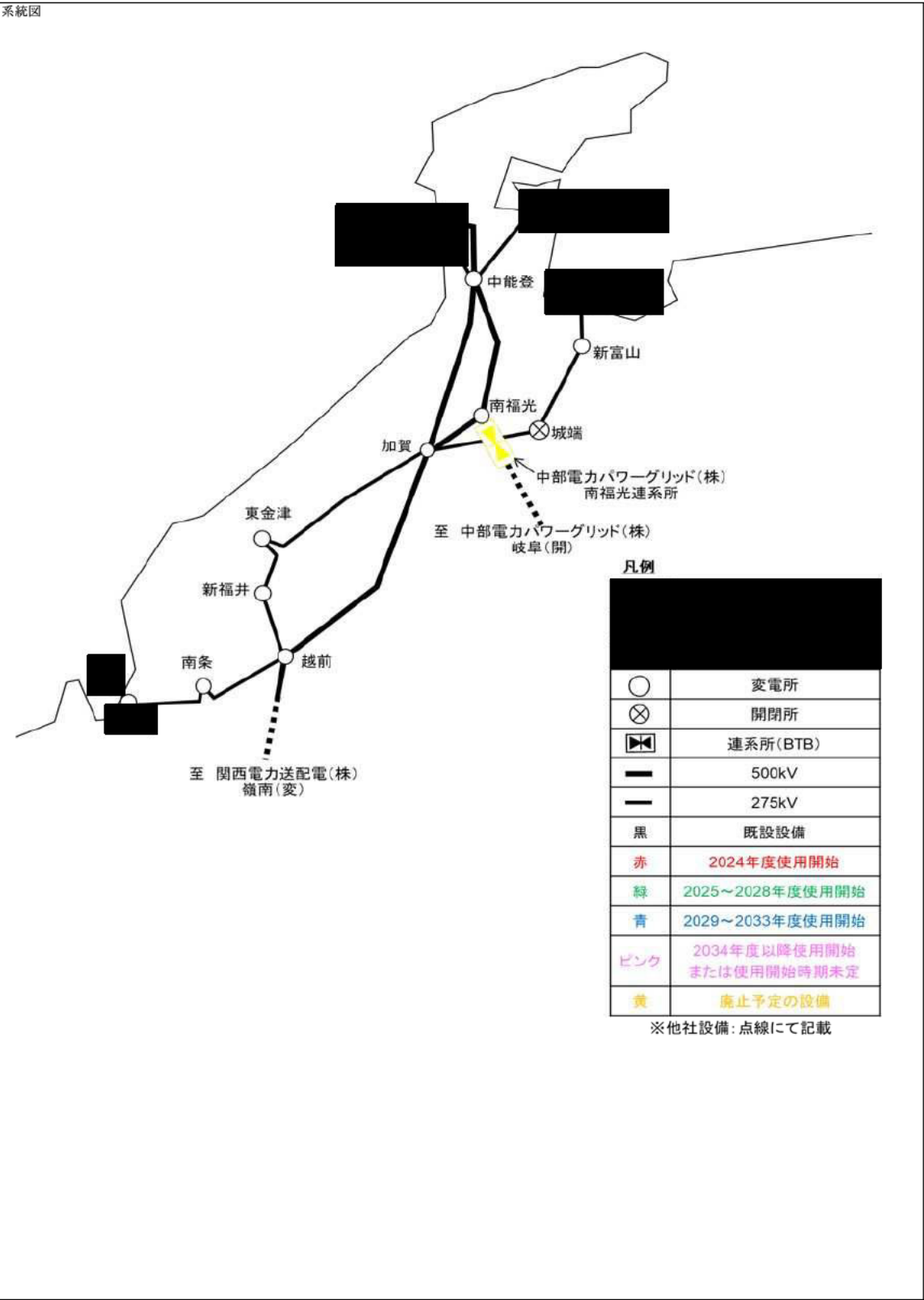
欄外備考

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)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99.99%
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)	0.50%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月の 1 か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月)	0.35%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率 (又は周波数) (%) (8 月以外の供給区域毎に指定する月)	

欄外備考



欄外備考

様式第 3 8
電力系統の状況

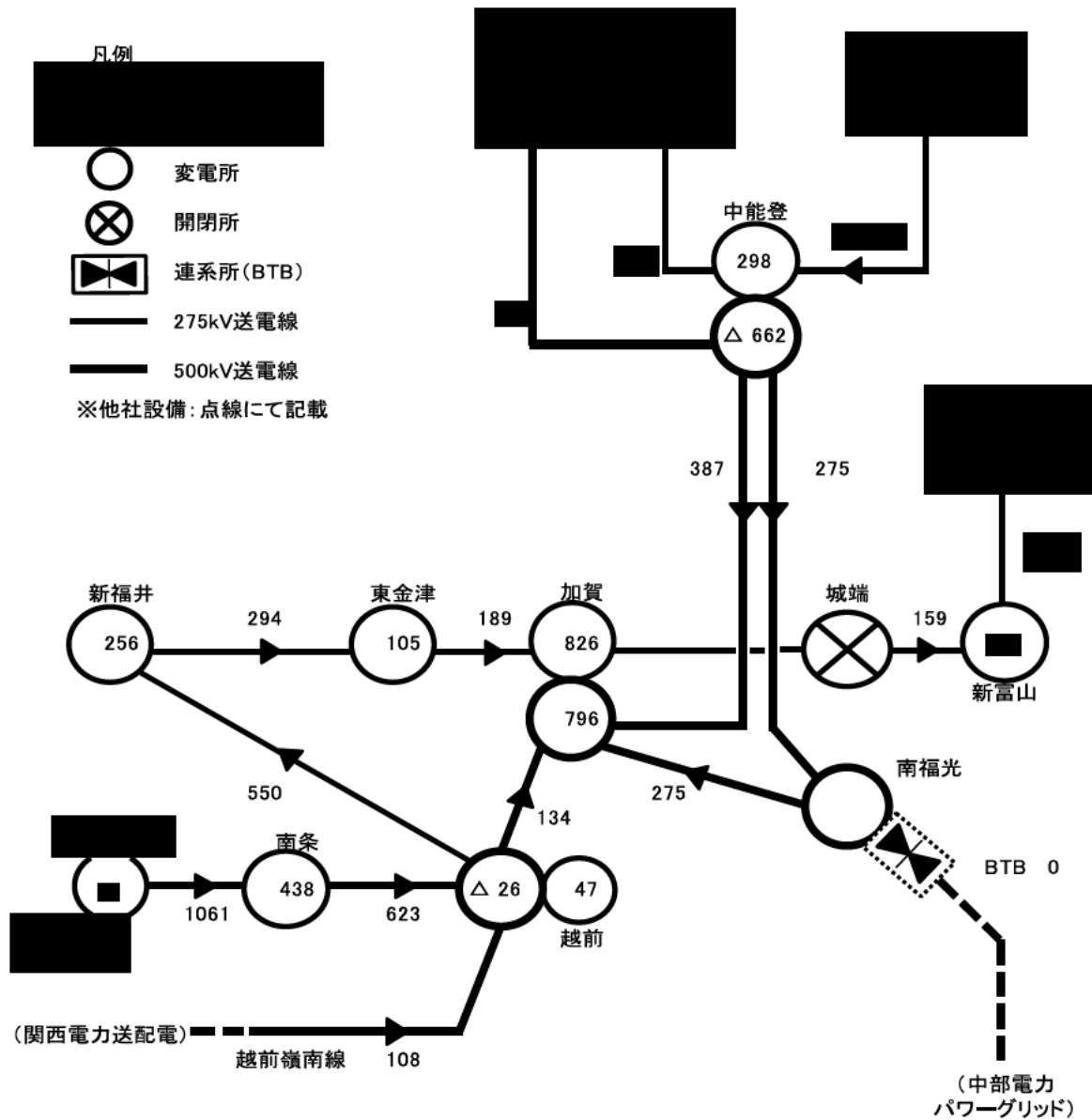
会社間連系線の概要						
年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (k m)	系統分離条件 周波数 (Hz), 対応時間 (s)	使用開始 年月
2024	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	送電 1,900 受電 夏季1,500 冬季1,600	73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s 周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1997年6月
	南福光 連系設備	設備容量 300	送電 300 受電 300			1999年3月
2028	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	送電 4350 受電 3090	73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s 周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1997年6月
	南福光 連系設備	6,580				1999年3月
2033	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	未定	73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s 周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1997年6月
	南福光 連系設備	6,580				1999年3月

欄外備考

様式第38
電力潮流の状況

潮流図

(2024年度8月ピーク時)

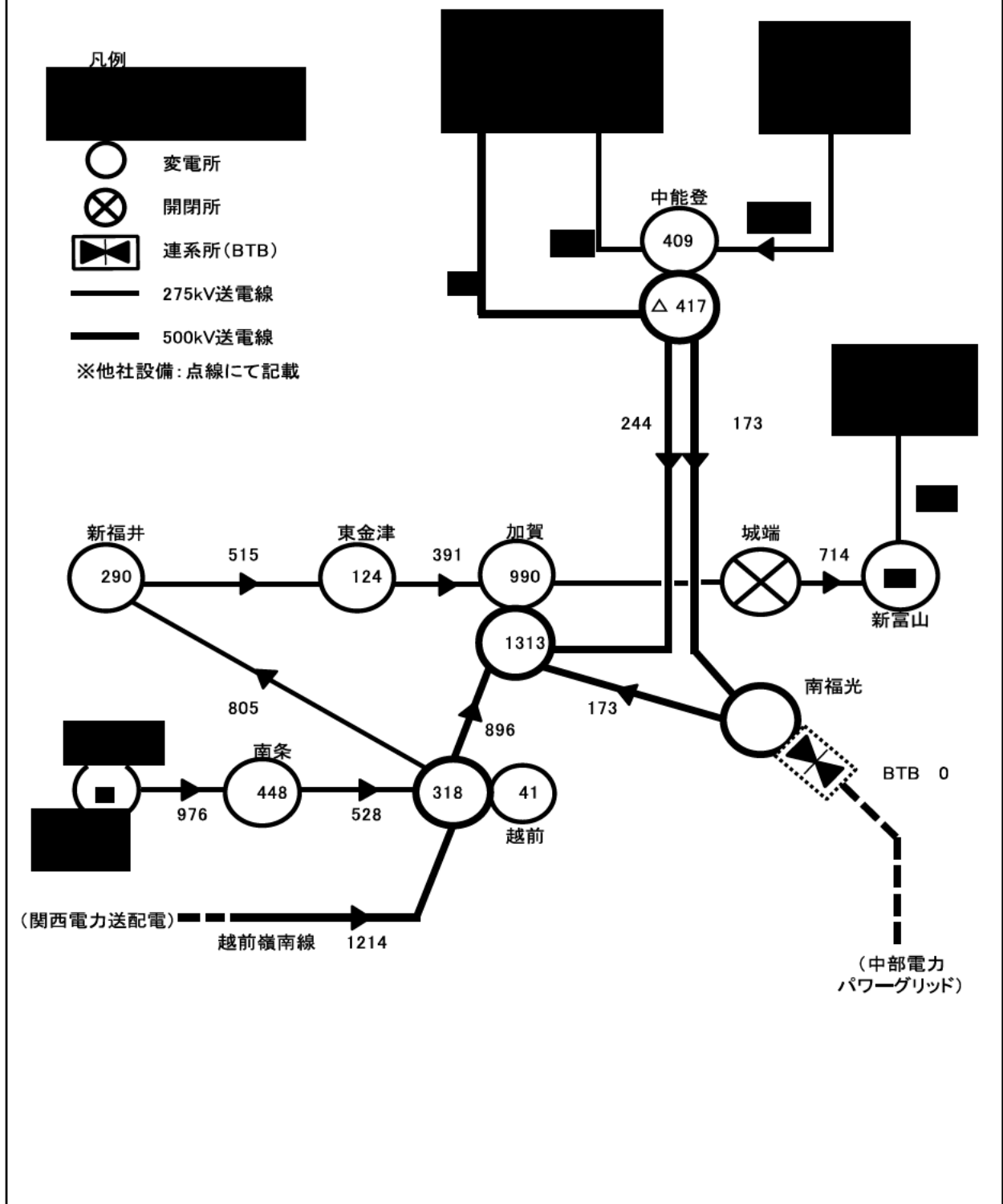


欄外備考

様式第38
電力潮流の状況

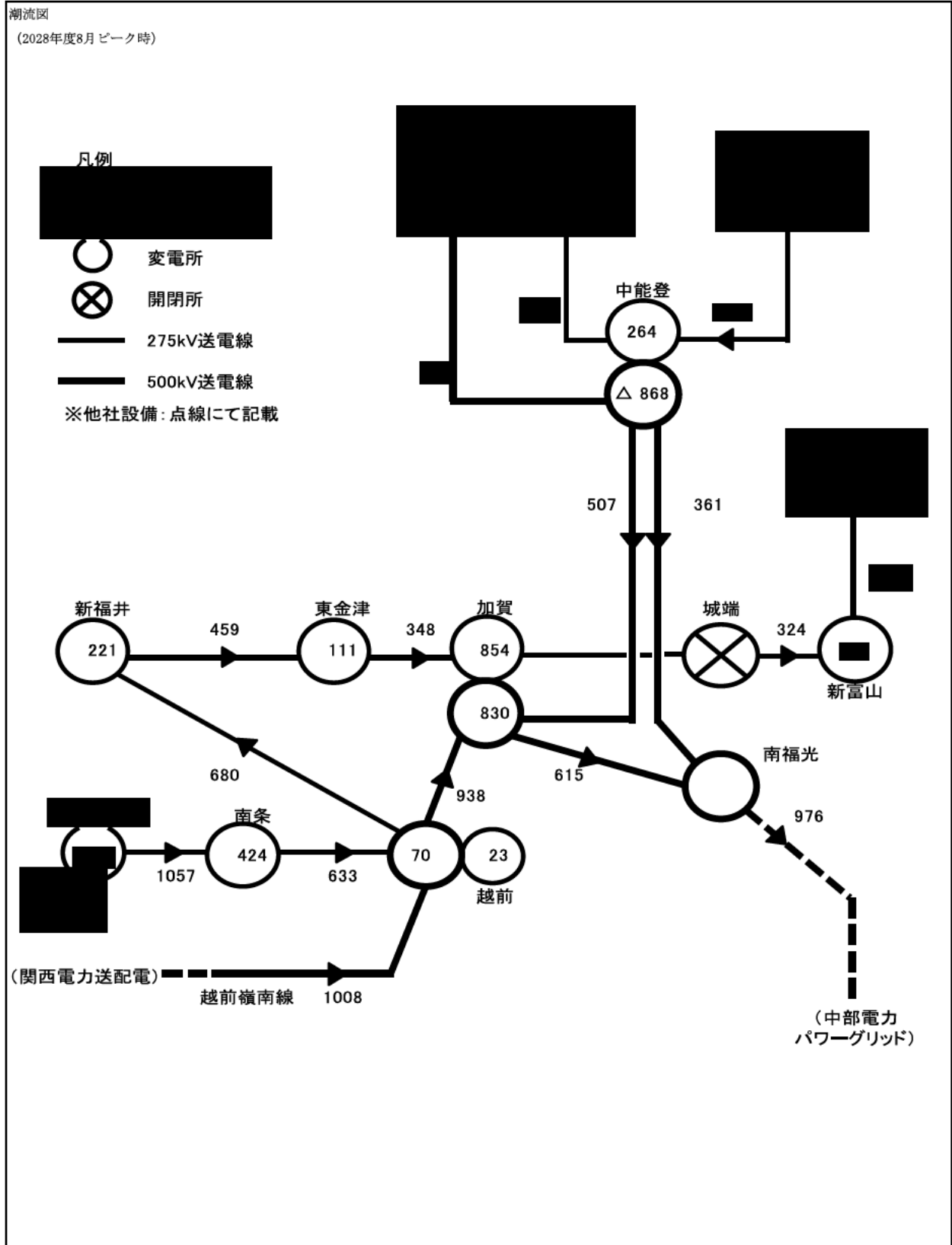
潮流図

(2024年度1月ピーク時)



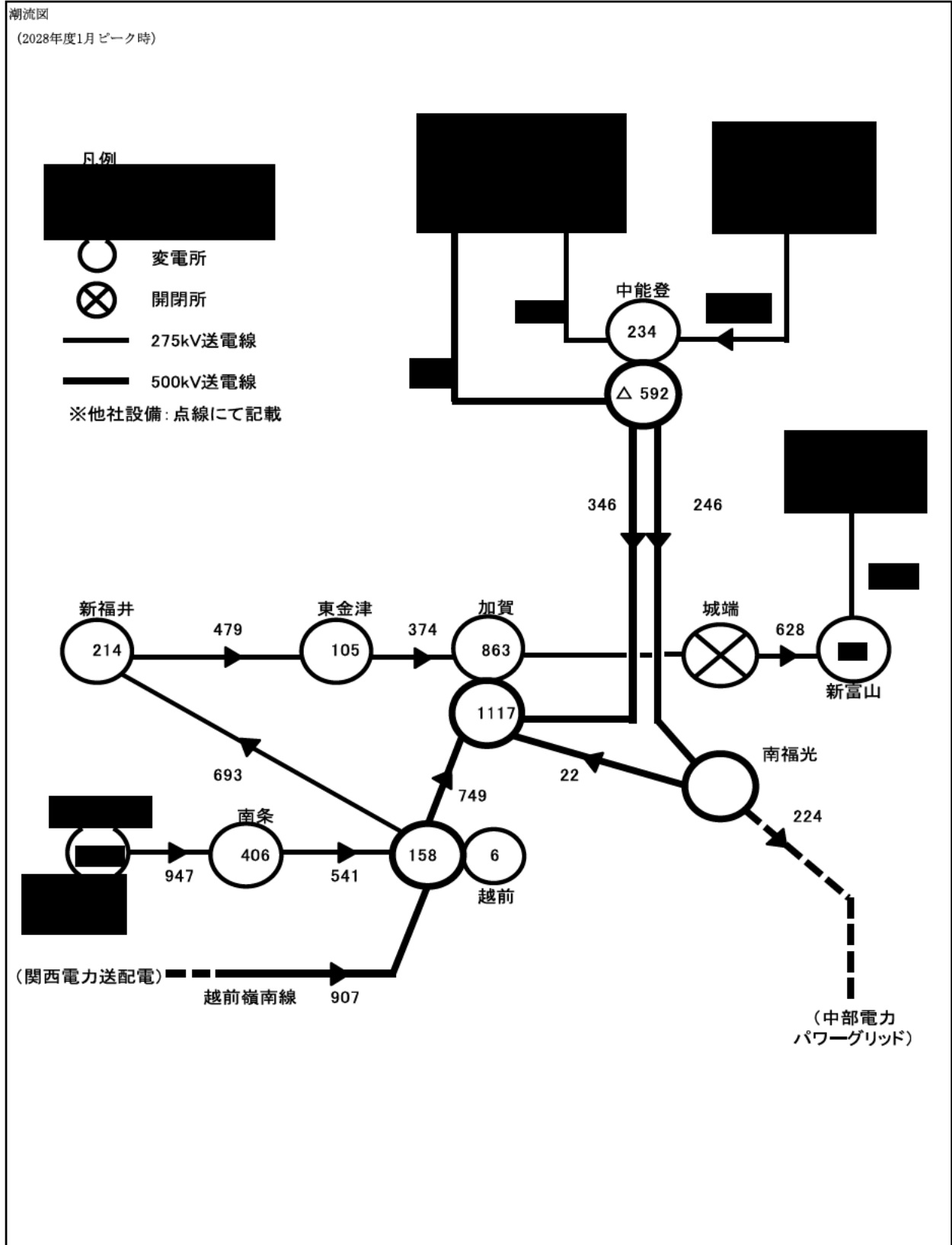
欄外備考

様式第38
電力潮流の状況



欄外備考

様式第38
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

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	
越前嶺南線	5,568	1,900	1,500	[受電分] 108
南福光連系設備	設備容量 300	300	300	0

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

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	
越前嶺南線 南福光連系設備	5,568 6,580	4,350	3,090	[受電分] 32

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

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	
越前嶺南線 南福光連系設備	5,568 6,580	未定	未定	[受電分] 231

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)

(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	
越前嶺南線	6,528	1,900	1,600	[受電分] 1,214
南福光連系設備	設備容量 300	300	300	0

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

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	
越前嶺南線 南福光連系設備	6,528 6,580	4,350	3,090	[受電分] 683

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

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	
越前嶺南線 南福光連系設備	6,528 6,580	未定	未定	[受電分] 79

欄外備考