

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
（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 水野 弘

（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	P3
	第 3 表	月別の最大電力供給計画表	P5
	第 4 表	月別の電力量供給計画表	P9
	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	該当なし
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P11
	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	P13

(添付書類)

様式第 3 3		供給区域需要電力量想定書	P15
様式第 3 3 - 2		調整力確保計画書	P17
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	P19
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P23
様式第 3 8		電力系統の状況	P25
様式第 3 8		電力潮流の状況	P27
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	P29

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)

項目		年度	2020年度 (参考)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
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 (送電端)					
		合計 (送電端)	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	368	404	76	90	88
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
		取引所					
		その他	27	19	19	8	20
		調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)	△ 40	△ 78	△ 95	△ 98	△ 108
		合計 (送電端)	355	345	0	0	0
		【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)	4,343	4,191	4,084	3,977	3,958
		【エリア】発電事業者 (余力合計)	1,614	864	911	1,226	1,398
	一般送配電事業者 (補正)		△ 21	15	△ 148	△ 140	
	エリア外供給力 (再掲)	33	△ 652	△ 747	△ 829	△ 910	
	【エリア】合計 (送電端)	6,352	5,457	5,106	5,153	5,324	
	需要電力 (送電端)	4,914	4,920	4,940	4,960	4,970	
	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)	1,438	537	166	193	354	
	供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)	29.3% (29.3%)	10.9% (10.9%)	3.4% (3.4%)	3.9% (3.9%)	7.1% (7.1%)	
	調整力確保量	355	350				
	調整力 (%)	7.2%	7.1%				
年度末電源構成	水力発電所	一般					
		揚水					
		合計					
	火力発電所	石炭					
		LNG					
		石油	0	0			
		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	風力	2	17			
		太陽光	170	165			
		地熱					
		バイオマス					
廃棄物							
その他							
	合計	172	182				

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
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
296	304	304	299	298	298
34	53	70	78	88	100
△ 330	△ 357	△ 374	△ 377	△ 386	△ 398
0	0	0	0	0	0
3,938	3,919	3,889	3,871	3,851	3,841
1,011	964	955	916	909	896
△ 132	△ 140	△ 134	△ 163	△ 162	△ 162
△ 973	△ 1,025	△ 1,065	△ 1,100	△ 1,128	△ 1,150
5,147	5,099	5,085	5,001	4,983	4,973
4,960	4,940	4,930	4,910	4,900	4,880
187	159	155	91	83	93
3.8%	3.2%	3.1%	1.8%	1.7%	1.9%
(3.8%)	(3.2%)	(3.1%)	(1.8%)	(1.7%)	(1.9%)
0					0
0					0
430					1,020
213					691
217					329
430					1,020

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		2020年度	2021年度	2022年度	2023年度	2024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)	1	1	1	1	
		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)	1	1	1	1	
	調達分	発電事業者	72	265	313	341	741
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者					
		その他					
		取引所					
		その他	169	13	34	31	79
		調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 241	△ 278	△ 346	△ 371	△ 819
		揚水式発電所の揚水用動力量					
		合計(送電端)	1	1	1	1	1
		【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)	25,146	24,346	24,329	24,356	24,271
	一般送配電事業者(補正)		2	△ 2	△ 2	△ 2	
	【エリア】合計(送電端)	25,387	24,626	24,673	24,726	25,088	
	需要電力量(送電端)	27,216	27,516	27,713	27,924	27,983	
送電端電力量	水力発電所	水力発電所	30	21			
		一般	30	21			
		揚水					
	火力発電所	火力発電所	1	1			
		石炭					
		LNG					
		石油	1	1			
		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	211	257			
		風力	0	21			
		太陽光	165	210			
		地熱					
バイオマス		45					
廃棄物			25				
その他							
合計	241	278					
	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
1	1	1	1	1	1
1	1	1	1	1	1
1,893	1,985	1,996	1,997	1,997	1,998
292	544	722	847	979	1,105
△ 2,185	△ 2,529	△ 2,718	△ 2,844	△ 2,976	△ 3,103
1	1	1	1	1	1
24,169	24,090	24,014	23,949	23,908	23,896
△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	△ 2	△ 2
26,352	26,617	26,730	26,791	26,882	26,998
27,949	27,913	27,878	27,842	27,807	27,771
143					249
143					249
1					1
1					1
2,042					2,854
263					971
336					433
1,443					1,450
2,186					3,104

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

北陸

項目		月別						
		4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (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(送電端)						
		合計(送電端)	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	290	290	325	397	404	340
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所 その他	1	10	14	15	19	9
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 20	△ 53	△ 61	△ 68	△ 78	△ 44	
	合計(送電端)	271	248	278	345	345	305	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	3,365	2,755	3,297	4,196	4,191	3,675	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	1,381	1,887	1,382	1,124	864	1,115	
	一般送配電事業者(補正)	△ 156	△ 199	△ 163	△ 92	△ 21	285	
	エリア外供給力(再掲)	△ 421	△ 370	△ 445	△ 542	△ 652	△ 626	
	【エリア】合計(送電端)	4,882	4,744	4,855	5,640	5,457	5,425	
需要電力(送電端)	3,870	3,535	3,970	4,920	4,920	4,360		
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)	1,012	1,209	885	720	537	1,065		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	26.1% (26.1%)	34.2% (34.2%)	22.3% (22.3%)	14.6% (14.6%)	10.9% (10.9%)	24.4% (24.4%)		
調整力確保量	326	303	339	350	350	350		
調整力(%)	8.4%	8.6%	8.5%	7.1%	7.1%	8.0%		

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18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)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
287	292	329	353	353	327
6	△ 2	△ 1	2	1	3
△ 35	△ 7	△ 10	△ 13	△ 12	△ 18
258	283	319	342	342	312
3,250	3,465	3,915	4,173	4,173	3,672
1,497	959	984	746	735	1,330
△ 131	7	△ 137	△ 217	△ 213	△ 388
△ 483	△ 561	△ 615	△ 599	△ 589	△ 527
4,910	4,720	5,090	5,057	5,049	4,943
3,685	4,035	4,555	4,890	4,890	4,455
1,225	685	535	167	159	488
33.2% (33.2%)	17.0% (17.0%)	11.7% (11.7%)	3.4% (3.4%)	3.3% (3.3%)	11.0% (11.0%)
350	300	342	350	350	350
9.5%	7.4%	7.5%	7.2%	7.2%	7.9%

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

北陸

項目		月別						
		4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (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(送電端)						
		合計(送電端)	0	0	0	0	0	0
	調達分	発電事業者	21	48	59	65	76	43
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
	取引所							
	その他	6	12	10	3	19	12	
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 27	△ 59	△ 69	△ 68	△ 95	△ 54	
	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)	3,269	2,680	3,208	4,082	4,084	3,584	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	1,980	2,163	1,292	703	911	1,153	
	一般送配電事業者(補正)	△ 333	△ 124	△ 0	3	15	26	
	エリア外供給力(再掲)	△ 500	△ 436	△ 520	△ 630	△ 747	△ 742	
【エリア】合計(送電端)	4,943	4,779	4,569	4,856	5,106	4,817		
需要電力(送電端)	3,890	3,550	3,985	4,940	4,940	4,380		
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)	1,053	1,229	584	△ 84	166	437		
供給予備率(%) (下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	27.1% (27.1%)	34.6% (34.6%)	14.7% (14.7%)	△ 1.7% (△ 1.7%)	3.4% (3.4%)	10.0% (10.0%)		
調整力確保量								
調整力(%)								

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間18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)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
35	10	13	13	12	18
9	6	3	5	3	4
△ 44	△ 16	△ 15	△ 17	△ 14	△ 21
0	0	0	0	0	0
3,169	3,377	3,817	4,069	4,070	3,575
1,426	1,429	1,435	1,161	1,135	1,819
396	△ 185	△ 182	△ 200	△ 201	△ 277
△ 565	△ 645	△ 704	△ 685	△ 671	△ 599
5,036	4,637	5,085	5,048	5,019	5,138
3,695	4,055	4,575	4,910	4,910	4,475
1,341	582	510	138	109	663
36.3% (36.3%)	14.4% (14.4%)	11.2% (11.2%)	2.8% (2.8%)	2.2% (2.2%)	14.8% (14.8%)

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 北陸

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）	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（送電端）							
		合計（送電端）	0	0	0	0	0	0	
	調達分	発電事業者	28	30	23	22	27	22	152
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	3	1	8	15	△ 0	1
	調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 31	△ 31	△ 31	△ 37	△ 27	△ 22	△ 180	
	揚水式発電所の揚水用動力量								
	合計（送電端）	0	0	0	0	0	0	0	
	【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	1,973	1,784	1,814	1,987	2,038	1,865	11,461	
	一般送配電事業者（補正）	△ 0	△ 0	1	△ 0	△ 0	1	1	
	【エリア】合計（送電端）	2,004	1,815	1,846	2,024	2,064	1,889	11,641	
需要電力量（送電端）	2,192	2,019	2,045	2,348	2,307	2,106	13,017		

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
0	0	0	0	0	0	0	1
0	0	0	0	0	0	0	1
20	15	15	17	18	28	113	265
△ 12	3	△ 1	△ 7	△ 3	5	△ 15	13
△ 9	△ 18	△ 14	△ 9	△ 15	△ 33	△ 98	△ 278
0	0	0	0	0	0	0	1
1,840	1,934	2,246	2,384	2,262	2,221	12,886	24,346
△ 0	△ 0	1	△ 0	△ 0	1	1	2
1,848	1,952	2,261	2,393	2,277	2,254	12,985	24,626
2,096	2,184	2,537	2,651	2,531	2,500	14,499	27,516

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	加賀変電所	石川県金沢市	400
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				
3	275/154	400	1		2021-9	2023-12	安定供給対策

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					
				2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	
発電事業者	富山県企業局	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	3	3	3	3	
	富山地区広域圏事務組合	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	2			
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	25	25	13			
	小計			404	76	90	88	296	
				265	313	341	741	1,893	
	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)					
	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)					
小計		最大受給電力(10 ³ kW)							
その他	太陽光(全量買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	△ 4	△ 18	△ 11	△ 7	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 38	△ 46	△ 69	△ 55	△ 31	
	太陽光(余剰買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	19	23	26	30	32	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	45	53	61	67	75	
	風力	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 1	0	1	2	8	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	27	39	66	247	
	小計		最大受給電力(10 ³ kW)	19	19	8	20	34	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	34	31	79	292	
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	423	95	98	108	330	
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	278	346	371	819	2,185	

欄外備考

年度					備考
2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	
0	0	0	0	0	水力
3	3	3	3	3	
					廃棄物
304	304	299	298	298	
1,985	1,996	1,997	1,997	1,998	
△ 3	0	3	6	10	太陽光 (全量)
△ 16	△ 2	16	31	47	
34	37	38	40	43	太陽光 (余剰)
83	90	97	104	103	
22	32	38	41	47	風力
477	634	734	844	955	
53	70	78	88	100	
544	722	847	979	1,105	
357	374	377	386	398	
2,529	2,718	2,844	2,976	3,103	

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)	2021年度	2022年度	2023年度	2024年度
需要電力量	家庭用その他		9,230	9,119	9,009	8,924	8,796
	業務用		4,637	4,637	4,636	4,648	4,634
	産業用その他		12,239	12,550	12,849	13,125	13,323
	合計(使用端)		26,106	26,306	26,494	26,697	26,753
	合計(需要端)		26,133	26,333	26,521	26,724	26,780
	合計(送電端)		27,216	27,516	27,713	27,924	27,983
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			4,914	4,920	4,940	4,960	4,970
年負荷率(%)			63.2%	63.8%	64.0%	64.1%	64.3%
送配電損失率(%)			4.0%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%
想定前提となる指標等		主要な経済指標は以下の通り。 人口：2019年度実績 295.0万人、2020年度 292.9万人、2021年度 290.8万人、2022年度 288.7万人、2030年度 272.3万人 鉱工業生産指数：2019年度実績 99.9、2020年度 88.2、2021年度 95.2、2022年度 98.4、2030年度 104.5 (数値は2015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日雨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)

2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	備考
8,762	8,728	8,693	8,659	8,625	8,591	
4,618	4,601	4,585	4,568	4,552	4,535	
13,340	13,357	13,374	13,391	13,407	13,424	
26,720	26,686	26,652	26,618	26,584	26,550	
26,747	26,713	26,679	26,645	26,611	26,577	
27,949	27,913	27,878	27,842	27,807	27,771	
4,960	4,940	4,930	4,910	4,900	4,880	
64.3%	64.5%	64.6%	64.7%	64.8%	65.0%	
4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	4.3%	

様式第33-2
調整力確保計画書
供給区域 北陸

(8月)

	発電所名 (号機)	2021年度	2022年度	2023年度	2024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
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2021年度

供給区域 北陸 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計		
受電（調達）	発電事業者	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	0		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	0	0	0	1	0	2		
			最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	4	3	3	3	3		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	2	3	2	2	2	2	13	
			小計	最大受給電力(10 ³ kW)	290	290	325	397	404	340		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	28	30	23	22	27	22	152		
			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)									
			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)									
			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)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 0	0	1	1	1	0
受給電力量(10 ⁶ kWh)	△ 3	△ 3	1	11	△ 3	△ 5	△ 1					
太陽光(余剰買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	4	11	14	16	19	10				
受給電力量(10 ⁶ kWh)	5	4	6	4	3	6	27					
風力	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	△ 2	△ 1	△ 1	△ 1	△ 1	△ 1				
受給電力量(10 ⁶ kWh)	1	△ 0	1	0	△ 0	△ 0	2					
小計	最大受給電力(10 ³ kW)	1	10	14	15	19	9					
受給電力量(10 ⁶ kWh)	3	1	8	15	△ 0	1	28					
合計	最大受給電力(10 ³ kW)	291	300	339	412	423	349					
受給電力量(10 ⁶ kWh)	31	31	31	37	27	22	180					

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 北陸 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間10時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (後半15時)	8月 (月間15時)	9月 (前半15時)	上期計
発電事業者	富山県企業局	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	0
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	富山地区広域圏事務組合	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	3	3	4	3	3	3	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	小 計			21	48	59	65	76	43	
	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)						
	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)						
小 計		最大受給電力(10 ³ kW)								
その他	太陽光(全量買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	0	△ 2	△ 6	△ 16	△ 4	△ 2	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	太陽光(余剰買取)	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	5	14	17	19	23	12	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	風力	北陸	最大受給電力(10 ³ kW)	1	0	0	0	0	1	
			受給電力量(10 ⁶ kWh)							
小 計		最大受給電力(10 ³ kW)	6	12	10	3	19	12		
		受給電力量(10 ⁶ kWh)								
合 計			27	59	69	68	95	54		

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間18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
1	1	0	1	1	0		水力
3	3	2	3	4	3		廃棄物
35	10	13	13	12	18		
△ 1	1	△ 2	△ 1	△ 1	△ 2		太陽光 (全量)
9	0	2	1	1	3		太陽光 (余剰)
1	5	3	4	3	3		風力
9	6	3	5	3	4		
44	16	15	17	14	21		

様式第37
周波数滞在率実績表

2019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)	0.40%
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)	0.30%
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

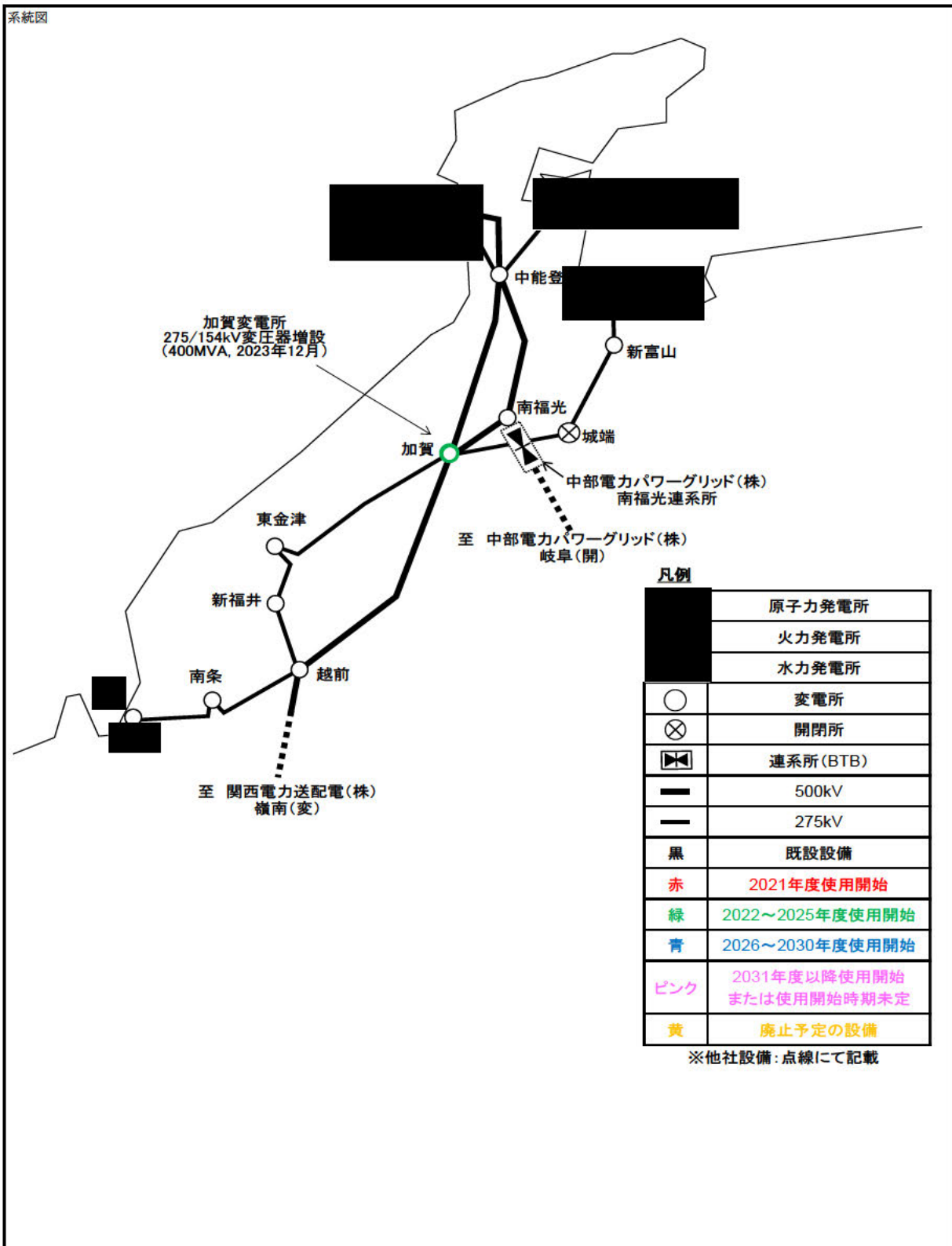
様式第37
周波数滞在率実績表

2020年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	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)	
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)	

欄外備考

様式第38表
電力系統の状況



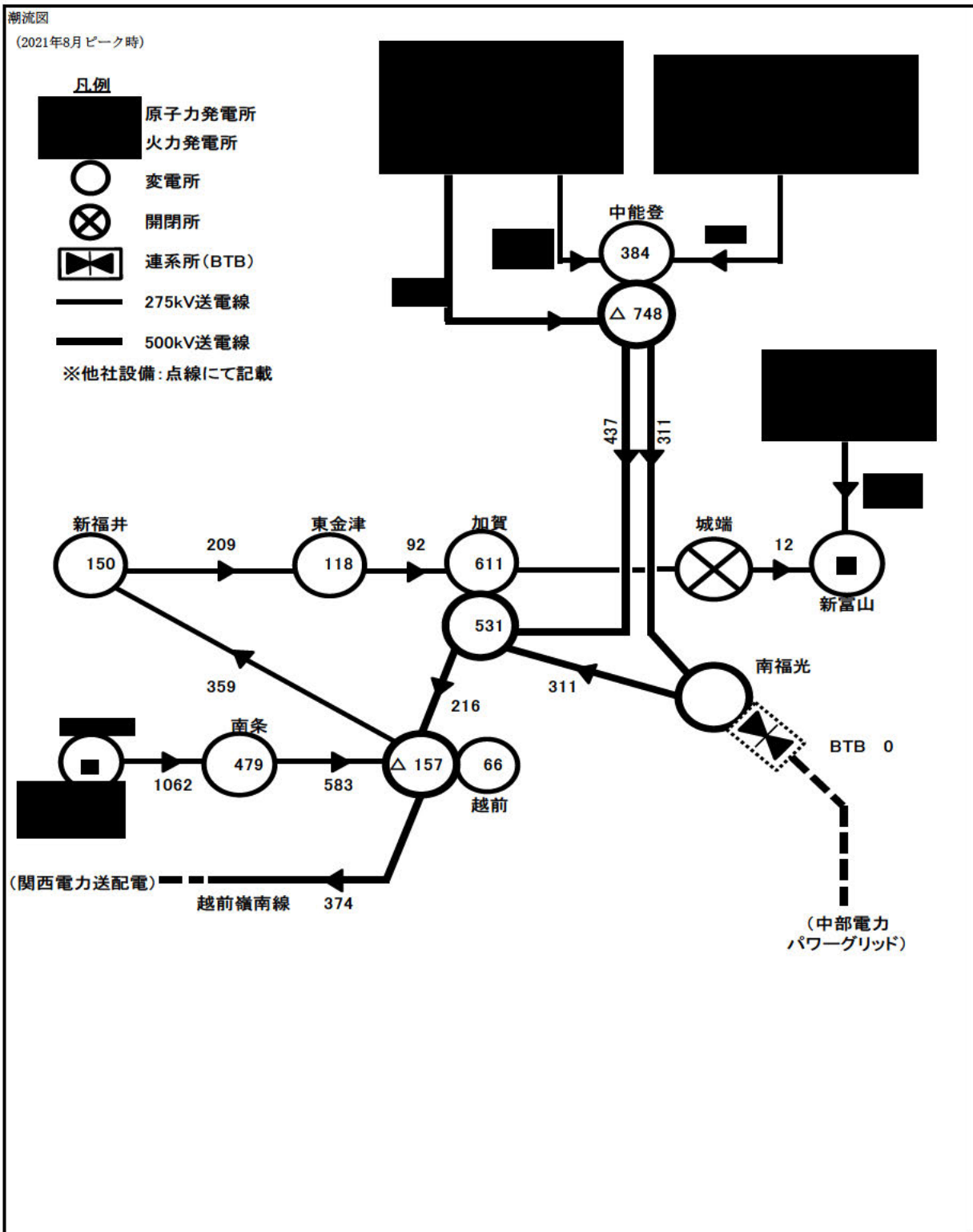
欄外備考

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
2021	越前嶺南線	5,568	送電 1,900 受電 1,500	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
2025	越前嶺南線	5,568	送電 1,900 受電 1,500	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
2030	越前嶺南線	5,568	送電 1,900 受電 1,500	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

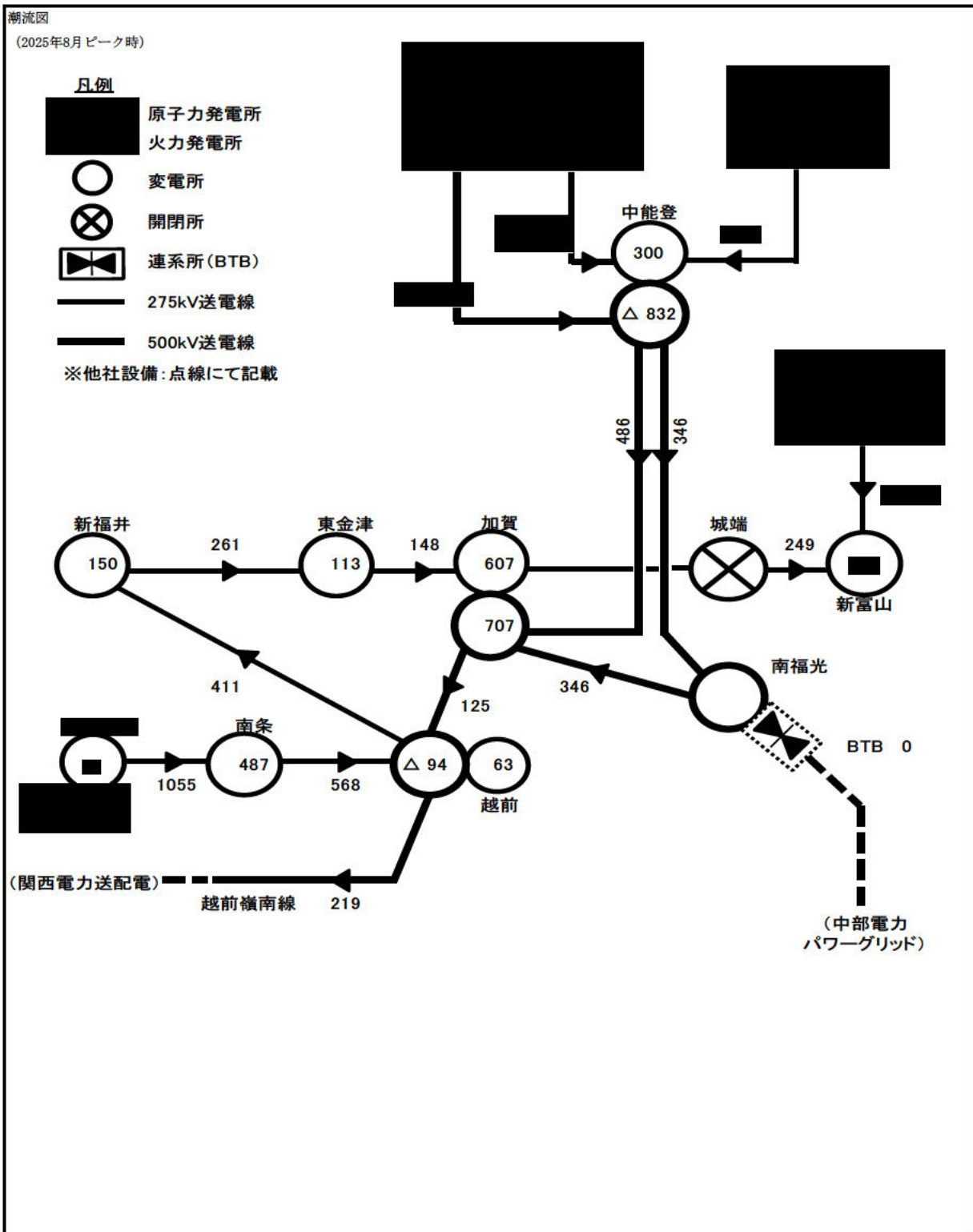
欄外備考

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
越前嶺南線	5,568	1,900	1,500
南福光連系設備	設備容量 300	300	300

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	374	0
	0	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

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
越前嶺南線	5,568	1,900	1,500
南福光連系設備	設備容量 300	300	300

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	219	0
	0	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

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
越前嶺南線	5,568	1,900	1,500
南福光連系設備	設備容量 300	300	300

欄外備考

(単位：MW)

受給電力		
	送電分	受電分
[送電分]	260	0
	0	0