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 一也

(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、2025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。

目 次

(届出書)

様式第32	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	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	P15

(添付書類)

様式第33		供給区域需要電力量想定書	P19
様式第33の2		調整力確保計画書	該当なし
様式第33の3	第1表	年度別の調整力に関する計画書	P23
	第2表	月別の調整力に関する計画書	P27
様式第34	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35	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36		電気の取引に関する計画書	P31
様式第37		周波数滞在率実績表	P35
様式第38		電力系統の状況	P37
様式第38		電力潮流の状況	P39
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	P43

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)

<u> </u>	<u>北陸</u>	年 度		0.005年	9.0.9.6 左座	0.007年	0.000左座
75 0		T 1/2	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目	:力発電所(送電	(操)	(%4)				
	:力発電所(送電		0	0	0	0	
有	(子力発電所(送		Ů.	Ü	v	0	
电							
	新エネルギー等発電所等(送電端)		0			0	
-	合計 (送電端)		0	0	0	0	
I 1	電事業者		143	394	417	444	
特定卸供給事業者 一般送配電事業者							
		Î					
↑	電事業者						
力	売電気事業者	_					
7 7	の他	取引所					
	- 12	その他	62	66	67	84	
調達先	未定		△ 205	△ 460	△ 484	△ 528	\triangle
(上段	: 取引所、下段	: その他)					
合計(i	送電端)		0	0	0	0	
発動指令	令電源供給力 (i	再掲)					
【エリア】	合計 (送電端)		5, 548	5, 560	5, 620	5, 314	5,
要電力(送	電端)		4, 700	4, 730	4, 730	4, 730	4,
っ迫時需要		小売電気事業者	, i		·		
ラ追い m 女 き電端)	74川月 电77	一般送配電事業者					
給予備力 (送雷端)	从人们也于人口	848	830	890	584	
給予備率 (18. 0%	17. 5%	18. 8%	12. 4%	10
		需要抑制電力反映時)	(18. 0%)	(17. 5%)	(18. 8%)	(12. 4%)	(10.
整力確保量		而安州則电刀及吹时)	(16.0%)	(17.5%)	(10.0%)	(12.4/0)	(10.
整力催休里整力(%)							
	水力発電所		10	10	ļ.	<u>.</u>	
	333321237	一般	10	10			
		揚水	10	10			
	火力発電所	130八	0	0			
	八八光电川	子 出	U	0			
		石炭					
		LNG					
		石油	0	0			
		LPG				/	
		その他ガス					
		歴青質混合物					
		その他火力					
年度末電源 構成	原子力発電	听					
117724	新エネルギ	一等発電所等	242	254			
		風力	17	31			
		太陽光	211	209		/	
		地熱			/	•	
		バイオマス	14	14			
		廃棄物			/		
		蓄電池					
		水素					
	- · ·	アンモニア					
	その他						
	合計		252	264	/		

(単位:10³kW)

(単位:10-kW)		1	1	1	
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
459	459	465	461	461	453
340	319	330	282	262	253
△ 799	△ 778	△ 795	△ 743	△ 723	△ 706
0	0	0	0	0	0
5, 366	5, 352	5, 353	5, 325	5, 305	5, 244
4, 740	4, 740	4, 740	4, 730	4, 730	4, 730
626	612	613	595	575	514
13. 2%	12. 9%	12. 9%	12. 6%	12. 2%	10. 9%
(13. 2%)	(12. 9%)	(12. 9%)	(12.6%)	(12. 2%)	(10.9%)
10					10
10	/				10
10	/				10
0	/				0
	/				0
	/ h				
0	<u> </u>				0
	_				
	_				
	_				
1, 927					1, 345
1,532					1,032
381					299
14	Ī				14
	Ţ		•		
	Ī				
	Ţ				
·					
1, 937				/	1, 355

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>北陸</u> (エリア指定断面 2 : 1 月 1 0 時)

		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
1 H	k力発電所(送						
保有	火力発電所 (送電端)		0	0	0	0	
電	原子力発電所(
源	新エネルギー等	発電所等(送電端)					
1	合計 (送電端)		0	0	0	0	
-	発電事業者		441	344	372	460	
供 特定卸供給事業者 一般送配電事業者		者					
		者					
達量分	記電事業者						
	小売電気事業者						
h .	その他	取引所					
	C 42 E	その他	14	1	25	101	
調達先	未定		△ 94	△ 345	△ 397	△ 561	Δ
(上段	: 取引所、下段	と: その他)					
合計 (送電端)		361	0	0	0	
発動指	令電源供給力	(再掲)	İ			İ	
【エリア】	合計(送電端))	5, 260	5, 611	5, 584	6, 788	6,
要電力(記	生電端)		4, 875	4, 890	4, 900	4, 900	4,
つ迫時需要	要抑制電力	小売電気事業者	İ				
送電端)	(1.14111-127.2	一般送配電事業者					
給予備力	(送電端)		385	721	684	1, 888	1,
給予備率	合予備率(%)		7. 9%	14. 7%	14.0%	38. 5%	37
	(下段:ひっ泊)	寺需要抑制電力反映時)	(7. 9%)	(14. 7%)	(14.0%)	(38. 5%)	(37.
整力確保量		11112(1)1113(1)2(2)(1)	360	(==::,-,	(========	(====,=,	(
整力 (%)			7.4%				
	水力発電所	Fr .	10	10	ļ.	<u>.</u>	
		一般	10	10			,
		揚水					/
	火力発電所	-	0	0			
) ()) (i e))	石炭	v	· ·			
		LNG					
		石油	0	0			
		L P G	O .	0		,	/
		その他ガス				/	
		<u> </u>					
		歴青質混合物				/	
年度末電流	原 ロッカック	その他火力					
構成	原于刀発軍		2				
		ドー等発電所等	242	254			
		風力	17	31			
		太陽光	211	209	,	/	
		地熱					
		バイオマス	14	14	/		
		廃棄物					
		蓄電池					
	I	水素					
		アンモニア					

(単位:10³kW)

(単位:10°kW)	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
2034平反	2033年及	2032年及	2031年及	2030年度	2029年及
C	0	0	0	0	0
C	0	0	0	0	0
459	459	466	462	462	453
353	332	343	295	274	263
△ 812	△ 791	△ 808	△ 756	△ 736	△ 716
0	0	0	0	0	0
6, 252	6, 252	6, 295	6, 264	6, 263	6, 256
4, 900	4, 900	4, 900	4, 900	4, 900	4, 900
1 950	1 250	1 205	1 204	1 202	1 250
1, 352 27. 6%	1, 352	1, 395	1, 364 27. 8%	1, 363 27. 8%	1, 356 27. 7%
	27. 6%	28. 5%			
(27. 6%)	(27.6%)	(28. 5%)	(27.8%)	(27.8%)	(27. 7%)
10			<u> </u>		10
10	/				10
	/ h				10
0	/ h				0
	/				
	/ t				
C	F				0
	F				
	F				
	Г				
1, 927					1, 345
1, 532					1,032
381					299
14					14
	L				
	L				
	L				
1, 937				/	1, 355

第2表

年度別の電力量供給計画表

	_	年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
	:力発電所(送電	(端)					
- -	:力発電所(送電		0	0	0	0	
有匠	(子力発電所 (送					-	
电	マール (
E)計 (送電端)	电月子(区电漏)	0	0	0	0	
-	電事業者		+			•	9
. ⊢	: 电争未有 ;定卸供給事業者	<u> </u>	1, 018	2, 353	2, 854	3, 221	3,
F							
前	般送配電事業者						
分一	電事業者						
J 1	売電気事業者	T					
そ	の他	取引所	0				
k L		その他	317	232	308	523	
調達先達	未定		△ 1,334	△ 2,585	△ 3, 162	△ 3,743	△ 4,
(上段	: 取引所、下段:	: その他)					
揚水式	発電所の揚水用重	動力量					
蓄電用の	の電気工作物の蓄	蓄電電力量					
合計(i	· 送電端)		1	0	0	0	
【エリア】	合計 (送電端)		28, 655	26,014	26, 605	27, 253	28,
要電力量(送電端)		27, 431	26, 964	27, 005	27, 077	27,
	水力発電所		56	51	-	-	
		一般	56	51			,
		揚水					/
	火力発電所		0	0			
		石炭					
			+ +				/
		L N G					
		LNG 石油	0	0			
		石油	0	0			
		石油 LPG	0	0		/	
		石油 LPG その他ガス	0	0			
		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物	0	0			
	B. 15.7 L 20.00	石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力	0	0			
電端電力		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力		0			
全電端電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所	261	182			
電端電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力	261	△ 55			
電端電力		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光	261				
・ 電端電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力	261	△ 55	/		
全電端電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光	261	△ 55			
全電端電力 :		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱	261 0 202	△ 55 163			
電腦電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス	261 0 202	△ 55 163			
岩電端電力 :		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物	261 0 202	△ 55 163			
·電端電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池	261 0 202	△ 55 163			
· 電端電力:		石油 LPG その他ガス 歴青質混合物 その他火力 所 一等発電所等 風力 太陽光 地熱 バイオマス 廃棄物 蓄電池 水素	261 0 202	△ 55 163			

(単位:10⁶kWh)

(半世:10 KWII)					
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0
3, 11	3, 417	3, 430	3, 434	3, 432	3, 328
2, 54	2, 379	2, 210	2, 047	1,864	1, 769
△ 5,66	△ 5,796	△ 5,641	△ 5, 481	△ 5, 297	△ 5,097
	0	0	0	0	0
29, 84	29, 982	29, 825	29, 731	29, 476	29, 253
27, 01	27, 011	27, 008	27, 080	27, 006	27, 004
5	/-				51
5	/				51
	/				0
	-				0
2, 49					1,718
2, 06	_				1, 382
35	-				262
7					73
	-				

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12時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)
		水力発電所(送	電端)						
	保	火力発電所 (送電端)		0	0	0	0	0	0
	有電	原子力発電所((送電端)						
	源	新エネルギー等	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
		発電事業者		169	273	281	361	394	376
供		特定卸供給事業	者						
給	調	一般送配電事業	一般送配電事業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業者							
力		その他	取引所						
		この匠	その他	19	47	57	67	66	48
	調達先未定		△ 188	△ 320	△ 338	△ 428	△ 460	△ 424	
	(上	段:取引所、下戶	设:その他)						
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動:	発動指令電源供給力 (再掲)							
	【エリ	ア】合計(送電端)	4, 525	4, 312	4, 843	5, 576	5, 560	5, 165
需要	電力((送電端)		3, 550	3, 315	3, 885	4, 730	4, 730	4, 155
		· 要抑制電力	小売電気事業者						
(送	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力) (送電端)		975	997	958	846	830	1,010
供給	予備率	3 (%)		27. 5%	30. 1%	24. 6%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下	段:ひ	つ迫時需要抑制	電力反映時)	(27.5%)	(30.1%)	(24.6%)	(17.9%)	(17.5%)	(24.3%)
調整	力確保	是量							
調整	力(%	5)							

(単位:10³kW)

		-	1	1	(平位.10 KW)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
358	341	352	344	337	261
25	△ 1	0	1	2	14
△ 383	△ 341	△ 352	△ 345	△ 339	△ 275
0	0	0	0	0	0
4, 517	4, 657	5, 271	5, 611	5, 612	5, 260
3, 485	3, 770	4, 505	4, 890	4, 890	4, 185
1,032	887	766	721	722	1,075
29. 6%	23. 5%	17. 0%	14. 7%	14. 8%	25. 7%
(29.6%)	(23.5%)	(17.0%)	(14.7%)	(14.8%)	(25. 7%)

第3表

月別の最大電力供給計画表 2026年度

<u>供給</u>	区域		<u>北陸</u>						
	_		月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
1	項 目			(月間10時)	(月間12時)	(月間15時)	(後半15時)	(月間15時)	(前半15時)
		水力発電所((送電端)						
	保	火力発電所(送電端) 原子力発電所(送電端)		0	0	0	0	0	0
	有電								
	源	新エネルギー	-等発電所等(送電端)						
		合計(送電端	1)	0	0	0	0	0	0
		発電事業者		316	339	326	312	417	394
供		特定卸供給事	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業	者						
力		その他	取引所						
		-C 07/1E	その他	39	64	58	68	67	56
	調達	先未定		△ 354	△ 403	△ 385	△ 380	△ 484	△ 450
	(上	段:取引所、	下段:その他)						
	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0
	発動技	指令電源供給ス	カ (再掲)						
	【エリブ	7】合計(送電	端)	4, 836	4, 394	4, 922	5, 663	5, 620	5, 304
需要領	電力(送電端)		3, 550	3, 315	3, 885	4, 730	4, 730	4, 155
		要抑制電力	小売電気事業者						
(送1	電端)		一般送配電事業者						
供給	予備力	(送電端)		1, 286	1,079	1,037	933	890	1, 149
供給	予備率	(%)		36. 2%	32. 6%	26. 7%	19. 7%	18.8%	27. 6%
(下)	没:ひ	つ迫時需要抑	制電力反映時)	(36. 2%)	(32.6%)	(26.7%)	(19.7%)	(18.8%)	(27.6%)
調整	力確保	量							
調整	力(%)							

(単位:10³kW)

					(122 10 1111)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間15時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
373	370	385	372	366	394
38	20	21	25	21	30
△ 411	△ 390	△ 406	△ 397	△ 387	△ 424
0	0	0	0	0	0
4, 345	4, 576	5, 146	5, 584	5, 648	5, 191
3, 495	3, 780	4, 515	4, 900	4, 900	4, 195
850	796	631	684	748	996
24. 3%	21. 1%	14. 0%	14. 0%	15. 3%	23. 7%
(24. 3%)	(21.1%)	(14.0%)	(14.0%)	(15. 3%)	(23.7%)

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区	域		<u>北陸</u>							
	_		月別	4月	5月	6月	7月	8月	9月	上期計
	項	目								
		水力発電所(注	送電端)							
	保	火力発電所(注	送電端)	0	0	0	0	0	0	
	有電	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	
		発電事業者		130	174	177	200	215	206	1, 10
供		特定卸供給事業者								
給	調	一般送配電事	業者							
電	達									
	分	小売電気事業	者							
力		その他	取引所							
量		ての他	その他	34	33	55	26	27	20	19
Ī	調達	先未定		△ 164	△ 207	△ 232	△ 225	△ 242	△ 226	△ 1,29
	(上	段:取引所、下	段:その他)							
	揚水記	式発電所の揚水	用動力量							
]	蓄電月	用の電気工作物	の蓄電電力量							
Ī	合計	(送電端)		0	0	0	0	0	0	
Ī	【エリア】合計(送電端)			1, 961	1,886	1, 958	2, 174	2, 240	2, 052	12, 27
小男電	力量	(送電端)		2, 086	1, 889	2, 039	2, 339	2, 339	2, 101	12, 79

(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	0
0	0	0	0	0	0	0	0
215	204	210	217	209	196	1, 251	2, 353
16	26	4	△ 12	△ 12	17	39	232
△ 231	△ 230	△ 214	△ 205	△ 197	△ 212	△ 1,289	△ 2,585
0				0			0
1, 975	2, 065			2, 392	2, 337	13, 744	26, 014
1, 989	2, 080	2, 543	2, 704	2, 464	2, 391	14, 171	26, 964

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	該当なし			
上事生				
辛丁潍 /进由		~中能登変電所	500→66	16
着工準備中				
その他	該当なし			
その他				

回線数	電線の種類および太さ (mm²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由
2	TACSR/AC 410×4	2025-9	2025-9	安定供給対策

給区:	195	<u>北陸</u>	(エリノ 抽ル	至断面1:8月15時)			左曲		
区	分	事業者	エリア	項目	2025年度	2026年度	年度 2027年度	9098年度	2029年
1				ļ.	2023年及	2020年及	2021年及	2020年度	20294
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	50	69	103	107	1
		10万8 以下一拍	-1LISE	年間受給電力量(10°kWh)	484	797	932	982	
	発	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	7	6	27	36	
	電事	23,744,011	10120	年間受給電力量(10°kWh)	89	162	272	368	:
	業	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	59	64	36	34	
	者			年間受給電力量(10°kWh)	246	261	274	273	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh)	80 631	80 641	80 637	80 641	
				中间支和电//重(10 KWII)	031	041	031	041	
		小 計	·						
ŀ				最大受給電力(10°kW)					
	特			年間受給電力量(10°kWh)					
	定卸			最大受給電力(10°kW)					
	供			年間受給電力量(10°kWh)					
	給事			最大受給電力(10°kW)					
	業			年間受給電力量(10°kWh)					
	者	小 計	·	最大受給電力(10°kW)					
-				年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
	般			年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW)					
	送			東人支和电力(10 kW) 年間受給電力量(10 kWh)					
	配電			最大受給電力(10°kW)					
	事業			年間受給電力量(10°kWh)					
	者			最大受給電力(10°kW)					
		小 計	+	年間受給電力量(10°kWh)					
i				最大受給電力(10°kW)					
問 監				年間受給電力量(10°kWh)					
9	配			最大受給電力(10°kW)					
	電事			年間受給電力量(10°kWh)					
	業			最大受給電力(10°kW)					
	者			年間受給電力量(10°kWh)					
		小 計	·	最大受給電力(10°kW)					
ŀ				年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh)					
	小売			最大受給電力(10°kW)					
	電			年間受給電力量(10°kWh)					
	気事			最大受給電力(10°kW)					
	業			年間受給電力量(10°kWh)					
	者	3		最大受給電力(10°kW)					
		小 計	ſ	年間受給電力量(10°kWh)					
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	4	4	5	5	
		10,5 11,501	-1065	年間受給電力量(10°kWh)	51	51	51	51	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	△ 5	1	36	59	:
				年間受給電力量(10°kWh)	△ 55	24	204	367	1,
	そ	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	27	22	16	21	
	Ø			年間受給電力量(10°kWh)	97	88	116	160	
	他	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	32	33	19	19	
	100			年間受給電力量(10°kWh)	67	72	78	83	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	7	7	7	7	
				年間受給電力量(10°kWh)	73	73	74 84	73	
		小 計	-	最大受給電力(10°kW)	66	67	84	111	2

		年度			
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
107	107		107		水力
991 44	993	990	988	986	
474	44 474	48 474	43 474	474	風力
33	33		31		太陽光(全量)
270	270	268	267	266	i
80	80	80	80	80	パイオマス
641	637	641	631	641	
		1			
5	5	5	5	E	水力
51	51	51	51	51	1
206	224	270	258		風力
1, 460			1,916	2, 062	•
23	25	26	27	29	太陽光(全量)
186	200		230	242	
20	21		22		太陽光 (余剰)
95	99		109	115	
7	7		7		バイオマス
73	74		73		
262 1,864	282 2,047		319 2, 379	340 2, 544	
1,004	4, 047	2, 210	2, 519	2, 544	l

	域	北陸	(二) / 1日人	※断面2:1月10時)	ı		por salar		
区	分	事業者	エリア	項目	0.005/5/5	2026年度	年度 2027年度	2028年度	00005
					2025年度	2026年度	2027年度	2028年度	2029年
		1071ENT 45	-He Rds	最大受給電力(10°kW)	38	52	103	107	1
		10万kW以下一括	北陸	年間受給電力量(10°kWh)	484	797	932	982	ē
	発	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	24	36	43	36	
	電事	10/3/1/0/1 111	-10155	年間受給電力量(10°kWh)	89	162	272	368	;
	業者	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	4	5	36	34	
	伯			年間受給電力量(10°kWh)	246	261	274	273	:
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh)	80	80	80 637	80	
				平同受結單刀重(10°kWn) 最大受給電力(10°kW)	631	641	031	641	
		小 計		年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
	特			年間受給電力量(10°kWh)					
	定			最大受給電力(10°kW)					
	卸供			年間受給電力量(10°kWh)					
	給			最大受給電力(10°kW)					
	事業			年間受給電力量(10°kWh)					
	者	小 計		最大受給電力(10°kW)					
		71° BI		年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
	in.			年間受給電力量(10°kWh)					
	般送			最大受給電力(10°kW)					
	配			年間受給電力量(10°kWh)					
	電事			最大受給電力(10°kW)					
	業者			年間受給電力量(10°kWh)					
2.	白	小 計		最大受給電力(10°kW)					<u> </u>
Ė				年間受給電力量(10°kWh)					<u> </u>
問				最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh)					
整	257			最大受給電力(10°kW)					
	電電			年間受給電力量(10°kWh)					
	事業			最大受給電力(10°kW)					
	老者			年間受給電力量(10°kWh)					
		l l		最大受給電力(10°kW)					
		小 計		年間受給電力量(10°kWh)					
				最大受給電力(10°kW)					
	at.			年間受給電力量(10°kWh)					
	小売			最大受給電力(10°kW)					
	電気			年間受給電力量(10°kWh)					
	事			最大受給電力(10°kW)					
	業者			年間受給電力量(10°kWh)					
	-18	小 計		最大受給電力(10°kW)					
		71° BI		年間受給電力量(10°kWh)					
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	3	3	5	5	
				年間受給電力量(10°kWh)	51	51	51	51	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	△ 16	6	44	70	
				年間受給電力量(10°kWh)	△ 55	24	204	367	1,
	そ	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	3	4	22	22	
	の			年間受給電力量(10°kWh)	97	88	116	160	
	他	10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	3	3	21	21	
	100			年間受給電力量(10°kWh)	67	72	78	83	
		10万kW以下一括	北陸	最大受給電力(10°kW)	8	8	74	72	
				年間受給電力量(10°kWh)	73	73	74	73	
		小 計		最大受給電力(10°kW)	1	25	101	127	

			年度		
備考	2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度
		,	,		,
ti	107	107	107	107	107
	986	988	990	993	991
ħ	43	43	48	44	44
	474	474	474	474	474
易光 (全量)	31	31	32	33	33
	266	267	268	270	270
イオマス	80	80	80	80	80
	641	631	641	637	641
th Total Control of the Control of t	5	5	5	5	5
	51	51	51	51	51
カ	285	266	279	232	215
	2, 062	1,916	1, 767	1,624	1, 460
易光 (全量)		28	27	26	24
	242	230	215	200	186
易光 (余剰)	25	24	24	24	22
	115	109	104	99	95
イオマス	8	8	8	8	8
<u> </u>	73	73	73	74	73
	353	332	343	295	274
	2, 544	2,379	2, 210	2,047	1,864

添付書類

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>北陸</u> (8月)

用	年度別	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度		
	家庭用その他	8, 598	8, 531	8, 481	8, 454	8, 383		
	業務用	4, 744	4, 729	4, 714	4, 710	4, 680		
需要電	産業用その他	12, 466	12, 566	12, 670	12, 770	12, 801		
力量	合計 (使用端)	25, 808	25, 826	25, 865	25, 934	25, 864		
	合計 (需要端)	25, 834	25, 853	25, 892	25, 961	25, 891		
	合計 (送電端)	26, 801	26, 964	27, 005	27, 077	27, 004		
需要電	id (送電端) (10³kW)	4, 700	4, 730	4, 730	4, 730	4, 730		
年負荷	F率 (%)	65. 1% 65. 2% 65. 2%				65. 2%		
送配電	旗損失率(%)	3.6% 4.1% 4.1% 4.1%				4. 1%		
想定の	前提となる指標等	人口:2023年度到 2026年度 279.07 鉱工業生産指数:	主要な経済指標は以下の通り。 人口:2023年度実績 286.0万人、2024年度 283.6万人、2025年度 281.1万人、 2026年度 279.0万人、2034年度 261.2万人 鉱工業生産指数:2023年度実績 102.9、2024年度 102.5、2025年度 103.7、 2026年度 105.1、2034年度 110.5 (数値は2020年=100とした指数)					
想定の	力法	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。 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。						

(単位・10⁶kWh)

						(単位:10 ⁶ kWh)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
8, 335	8, 289	8, 263	8, 194	8, 149	8, 102	
4, 663	4, 646	4, 642	4, 612	4, 595	4, 578	
12, 866	12, 931	13, 032	13, 062	13, 127	13, 192	
25, 864	25, 866	25, 937	25, 868	25, 871	25, 872	
25, 891	25, 893	25, 964	25, 895	25, 898	25, 899	
27, 004	27, 006	27, 080	27, 008	27, 011	27, 012	
4, 730	4, 730	4, 730	4, 740	4, 740	4, 740	
65. 2%	65. 2%	65. 2%	65. 0%	65. 1%	65. 1%	
4. 1%	4. 1%	4. 1%	4. 1%	4. 1%	4. 1%	

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>北陸</u> (1月)

用	· 途	年度別	前 年 度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
		家庭用その他	8, 598	8, 531	8, 481	8, 454	8, 383
		業務用	4, 744	4, 729	4, 714	4, 710	4, 680
需要電力量		産業用その他	12, 466	12, 566	12, 670	12, 770	12, 801
		合計 (使用端)	25, 808	25, 826	25, 865	25, 934	25, 864
		合計 (需要端)	25, 834	25, 853	25, 892	25, 961	25, 891
		合計 (送電端)	26, 801	26, 964	27, 005	27, 077	27, 004
需要電	力(送	電端)(10 ³ kW)	4, 860	4, 890	4,890 4,900 4,900 4,9		
年負荷	率(%)		63. 0%	63.0% 62.9% 62.9% 62.9% 62			62. 9%
送配電	損失率	£ (%)	3. 6%	4. 1%	4. 1%	4. 1%	4. 1%
想定の	前提と	なる指標等	2026年度 279.0万 鉱工業生産指数:	は以下の通り。 実績 286.0万人、2 万人、2034年度 26:2023年度実績 16:2034年度 110.5	31.2万人 92.9、2024年度 1	02.5、2025年度 1	103. 7、
想定の	方法		家庭用その他: 業務用: 時系列係 産業用その他: 動	手法は以下の通り。 人口との相関や時。 肩向等により想定。 太工業生産指数と6 日日量比率や日負	系列傾向等により の相関等により想	定。	

(単位:10⁶kWh)

						(単位:10 ⁶ kWh)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
8, 335	8, 289	8, 263	8, 194	8, 149	8, 102	
4, 663	4, 646	4, 642	4, 612	4, 595	4, 578	
12, 866	12, 931	13, 032	13, 062	13, 127	13, 192	
25, 864	25, 866	25, 937	25, 868	25, 871	25, 872	
25, 891	25, 893	25, 964	25, 895	25, 898	25, 899	
27, 004	27, 006	27, 080	27, 008	27, 011	27, 012	
4, 900	4, 900	4, 900	4, 900	4, 900	4, 900	
62. 9%	62. 9%	62. 9%	62. 9%	62. 9%	62. 9%	
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)

DVWH ET-SE	<u>10845</u>		(0)1)					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度
保有電源								
14. 日电加								
	小	小 計						
調達分								
胸足刀								
	小 計							
(I)	7】小売電気事業者(合	`計)		0	0	0	0	0
(I)	7】発電事業者(合計)			3, 082	2, 892	2, 974	3, 032	2, 960
(I)	7】特定卸供給事業者((合計)		50	0	0	0	0
	合 計	t		3, 132	2, 892	2, 974	3, 032	2, 960

(単位:10³kW)

2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
3, 032	3, 032	3, 032	3, 032	3, 032	3, 032	3, 032
50	50	50	50	50	50	50
3, 082	3, 082	3, 082	3, 082	3, 082	3, 082	3, 082

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)

DVNH ET-SK	ALIKE.		(I)1)					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	2024年度 (参考)	2025年度	2026年度	2027年度
保有電源								
N H EM								
		小 計						
調達分								
网是力								
	小 計							
[I]	7】小売電気事業者(合	計)		0 0		0	0	
【エリフ	7】発電事業者(合計)			3, 082 2, 409 3, 043		3, 065	3, 035	
【エリ	7】特定卸供給事業者 ((合計)		50	0	0	0	50
	合 計	ŀ		3, 132	2, 409	3, 043	3, 065	3, 085

(単位:10³kW)

						· · · · · ·
2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
0	0	0	0	0	0	0
3, 068	3, 068	3, 068	3, 068	3, 068	3, 068	3, 068
50	50	50	50	50	50	50
3, 118	3, 118	3, 118	3, 118	3, 118	3, 118	3, 118

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

DAME ESTA	<u>-101-55</u>		20201及					
	発電所等名	(号機)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月
保有電源								
N 日电M								
		小 計						
調達分								
W-IXE JV								
		小 計						
【エリ	ア】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
[I]	7】発電事業者(合計)			3, 082 2, 621 2, 387		2, 361	2, 985	
【エリ	7】特定卸供給事業者((合計)		0	0	0	0	0
	合 計	-		3, 082	2, 621	2, 387	2, 361	2, 985

(単位:10³kW)

3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
0	0	0	0	0	0	0	0
2, 544	3, 028	3, 043	3, 011	2, 709	2, 642	2, 911	2, 974
0	0	0	0	0	0	0	0
2, 544	3, 028	3, 043	3, 011	2, 709	2, 642	2, 911	2, 974

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

2026年度

発電所等名	(号機)						
	(万/茂)	種類	調整力	4月	5月	6月	7月
,	小 計						
,	小 計						
】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
】発電事業者(合計)			3, 082 2, 538 2, 149		2, 307	2, 746	
】特定卸供給事業者(合計)		0	0 0 0		0	0
合 計	-		3, 082	2, 538	2, 149	2, 307	2, 746
1	小売電気事業者(合 発電事業者(合計) 特定卸供給事業者(小売電気事業者 (合計)	小 計 小売電気事業者 (合計) 発電事業者 (合計) 特定卸供給事業者 (合計)	小計 小売電気事業者 (合計) 0 発電事業者 (合計) 3,082 特定卸供給事業者 (合計) 0	小計 小売電気事業者(合計) 0 0 発電事業者(合計) 3,082 特定卸供給事業者(合計) 0 0	小計 小売電気事業者 (合計) 0 0 0 発電事業者 (合計) 3,082 2,538 2,149 特定卸供給事業者 (合計) 0 0 0	小計 小売電気事業者 (合計) 0 0 0 0 発電事業者 (合計) 3,082 2,538 2,149 2,307 特定卸供給事業者 (合計) 0 0 0 0

(単位:10³kW)

(1 🖾 : ::)							
3月	2月	1月	12月	11月	10月	9月	8月
0	0	0	0	0	0	0	0
2, 826	2, 996	3, 065	3, 056	2, 734	2, 563	2, 864	3, 032
0	0	0	0	0	0	0	0
2, 826	2, 996	3, 065	3, 056	2, 734	2, 563	2, 864	3, 032

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

(調達) 2025年度

(エリア指定断面) 供給区域 北陸 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 40 45 最大受給電力(103kW) 17 10 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 48 業者 北陸 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 27 28 30 80 66 80 最大受給電力(10°kW) 49 32 北陸 10万kW以下一括 小 計 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 定卸 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般送配 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受電 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) (調達) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 売電 受給電力量(10°kWh) 気事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) ∧ 13 Δ 8 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 18 27 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 34 O 最大受給電力(10°kW) 22 26 32 32 8 10万kW以下一括 北陸 他 受給電力量(10°kWh) 12 最大受給電力(10°kW) 10 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 19 57 66 小 計 습 카

ı	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
	(月間15時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
ı									
ļ									
ļ	39	40	47	38	37	50			水力
	40	32	34	25	24	36	190	484	
ſ	17	21	25	24	20	19			風力
ı	8	9	13	15	12	10	65	89	
ŀ									1 mm 14 (A M)
ı	23	1	2	4	5	13	_		太陽光 (全量)
ļ	20	14	8	6	13	21	82	246	
	80	80	80	80	80	80			バイオマス
- [60	58	60	60	54	60	350	631	
•									1
ı									I
- 1									
ı									
H									1
-									
l									
ı									
ı									
ŀ									
H									
l									
ı									
- 1									
H									
ŀ									1
ſ									
ı									
ŀ									
H									
-									
ı									I
ı									
ı									
ı									
H									İ
I									
l									
ı									
- 1									
ı									
H									
-									
L									
	3	3	4	3	3	4			水力
- 1	4	3	5	4	4	5	23	51	
ŀ	△ 12	△ 17	△ 17	△ 16	△ 14	△ 13			風力
ŀ									/XA/J
ļ	△ 5	△ 5	△ 7	△ 12	△ 8	△ 5	△ 42	△ 55	1
Į	12	2		3	4	7			太陽光 (全量)
١	7	16	△ 3	△ 11	△ 12	2	△ 1	97	
- 1	13	1	1	3	3	7			太陽光 (余剰)
ŀ	4	6	2	0	△ 0	7	19	67	
ŀ	9							<u> </u>	
ļ			10	8	6	9			バイオマス
ļ	7	7	7	6	4	7	38	73	ı
١	25	△ 1	0	1	2	14			
ı	16	26	4	△ 12	△ 12	17	39	232	

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

周達) 2026年度

(エリア指定断面) 供給区域 北陸 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア 最大受給電力(10°kW) 101 104 90 84 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 16 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 業者 北陸 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 80 80 北陸 10万kW以下一括 小 計 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 定卸 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 供給事業者 最大受給電力(103kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 般送配 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受電 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) (調達) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 売電 受給電力量(10°kWh) 気事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10 10万kW以下一括 北陸 受給電力量(10°kWh) O 最大受給電力(10°kW) 11 27 33 10万kW以下一括 北陸 他 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 小 計 受給電力量(10°kWh) 습 카

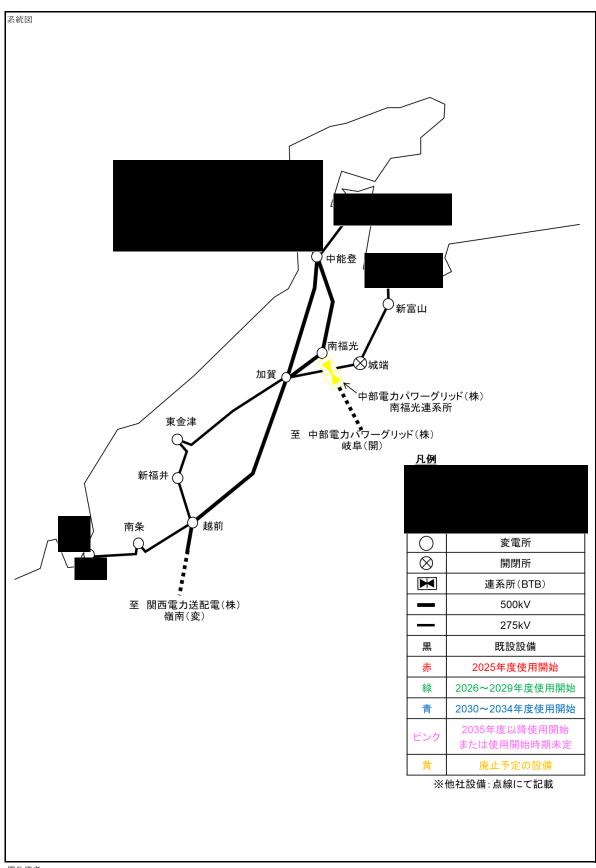
10月 (月間15時)	11月 (月間10時)	12月 (月間10時)	1月 (月間10時)	2月 (月間10時)	3月	下期計	年度計	
48	54	66	52	51	74			水力
23	36	40	36	32	30			風力
23	2	1	5	5	11	\leq		太陽光(全量)
80	80	80	80	80	80			バイオマス
						_		
						\setminus		
						_		
						_		
3	3	4	3	3	4			水力
2	4	4	6	5	5			風力
11	2	2	4	4	6			太陽光(全量)
13	1	1	3	3	6			太陽光(余剰)
9	10	10	8	6	9	_		バイオマス
38	20	21	25	21	30			

2023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)	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) (%) (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)	0.50%

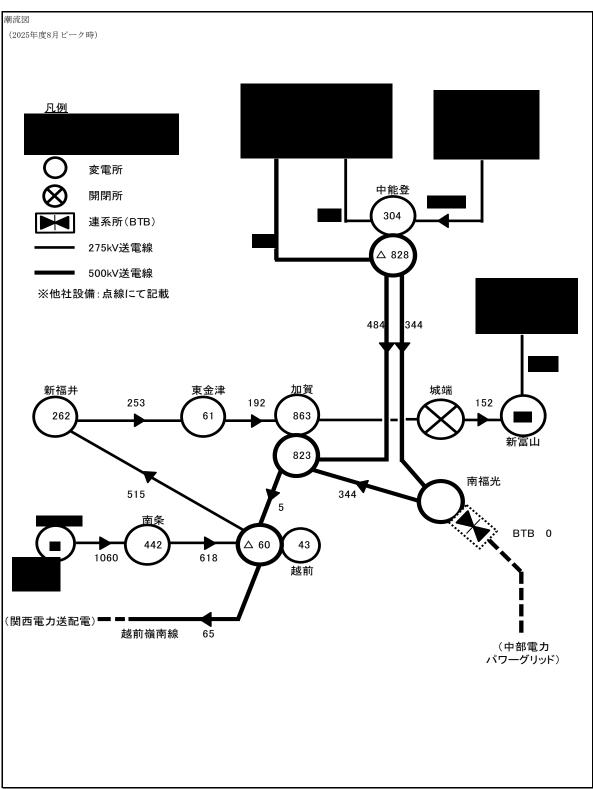
2024年度

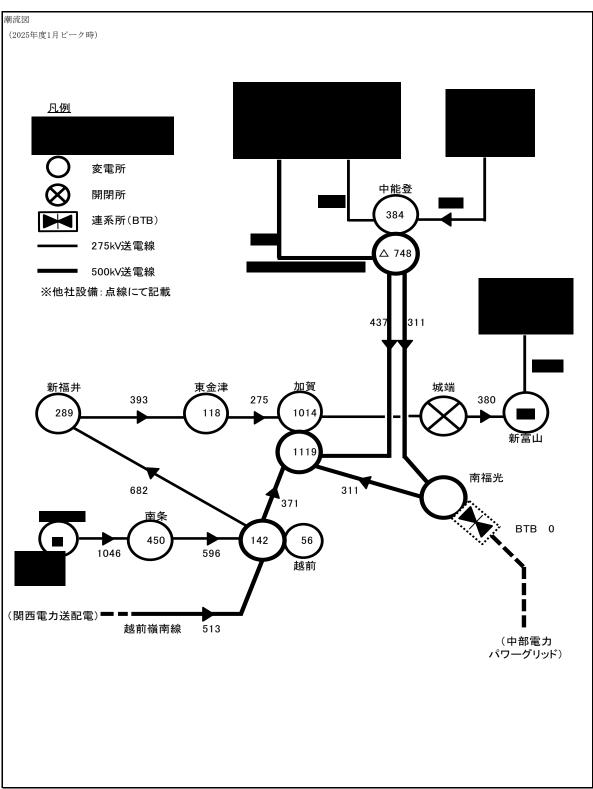
事業者における規定変動幅(Hz)	60.0 ± 0.2 Hz
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (実測期間内)	99. 99%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (実測期間内)	0.45%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月の1か月間)	100.00%
実測周波数が規定変動幅内に維持された時間の比率 (%) (8月以外の供給区域毎に指定する月間)	
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) (8月)	0.38%
実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数)(%)(8月以外の供給区域毎に指定する月)	

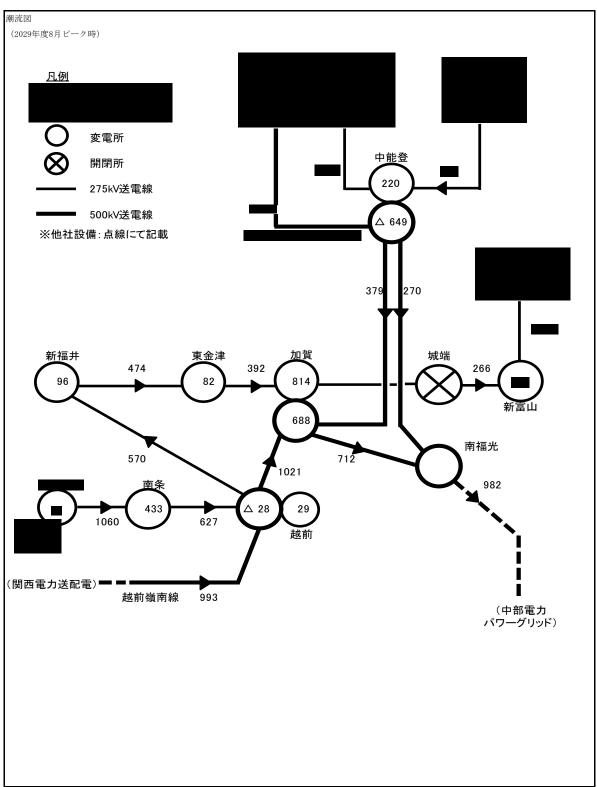


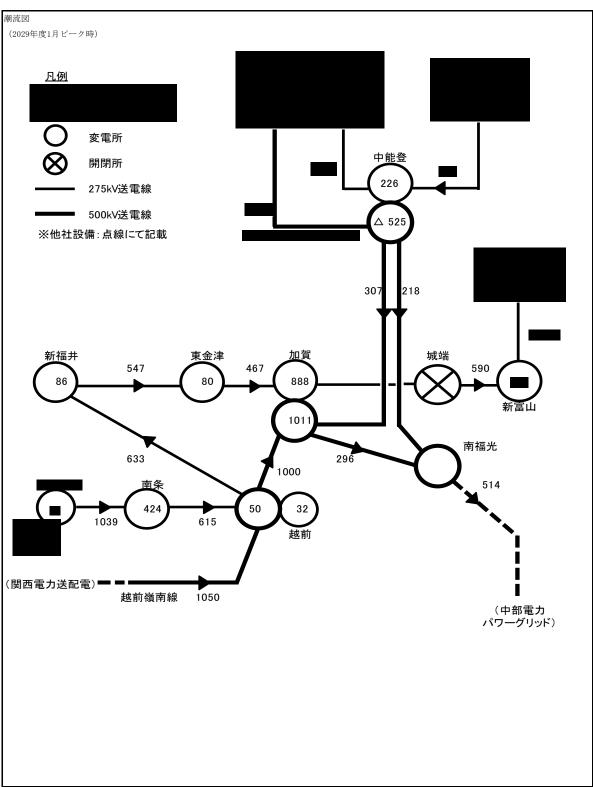
欄外備考

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 (km)	系統分離条件 周波数(Hz), 対応時間(s)	使用開始 年月		
2025	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		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		
2029	越前嶺南線	夏季5,568 冬季6,528	送電 4,350 受電 3,090		73	周波数低下 58.0Hz 1s 58.5Hz 10s	1997年6月	
2029	南福光 連系設備	6, 580			受電 3,090	受電 3,090	受電 3,090	\setminus
2034	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	1997年6月		
2004	南福光 連系設備	6, 580	水 足		周波数上昇 61.0Hz 1s 脱調分離 あり	1999年3月		









最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

秋八冊女电//元王州で401/10女正同座///				())(()		
2025年度(第1年度)	(8月)	1		(単位: MW)		
連系地点名	送電容量	運用	運用容量			
XEXIVED IN E	AC PENG SE	送電分	受電分	受給電力		
越前嶺南線	5, 568	1,900	1,500	[送電分] 68		
南福光連系設備	設備容量 300	300	300			

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2029年度(第5年度)

(単位: MW) 運用容量 連系地点名 送電容量 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 [受電分] 4, 350 3, 090 11

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2034年度(第10年度) (8月) (単位: MW)

2004年度(第10年度) (8月)					
半雪宏昌	運用	受給電力			
心电 台里	送電分	受電分	又和电刀		
5, 568 6, 580	未定	未定	[送電分] 49		
	送電容量 5,568 6,580	送電谷量 送電分	送電分		

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1年度)

(単位: MW) 運用容量 連系地点名 送電容量 受給電力 送電分 受電分 越前嶺南線 [受電分] 513 6, 528 1,900 1,600 設備容量 南福光連系設備 300 300 300

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

秋八冊 文 电// 九上州 (C401/ 5 五 上) (上) (M	, , , , , , , , , , , , , , , , , ,				
2029年度(第5年度)	(1月)			(単位:MW)	
連系地点名	送電容量	運用	受給電力		
建 术地总有	达电谷里	送電分	受電分	又和电刀	
越前嶺南線 南福光連系設備	6, 528 6, 580	4, 350	3, 090	[受電分] 53	

最大需要電力発生時における会社間連系線の状況

2034年度(第10年度) (1月)

連系地点名	送電容量	運用	受給電力	
连 示地点和	心电台里	送電分	受電分	又和电力
越前嶺南線南福光連系設備	6, 528 6, 580	未定	未定	[受電分] 637

(単位: MW)