

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） 沖縄県浦添市牧港五丁目2番1号
（事業者名） 沖縄電力株式会社
（代表者名） 本永 浩之

（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、2022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	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表	P11
	第 6 の 2 表	主要変電所の整備計画書	P13
	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	P15

(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	P19
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
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	P21
様式第 3 7		周波数滞在率実績表	P25
様式第 3 8		電力系統の状況	P27
様式第 3 8		電力潮流の状況	P28
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	該当なし

様式第32

第1表

年度別の最大電力供給計画表

供給区域 沖縄 (エリア指定断面1: 8月12時)

項目		年度		2021年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)							
		原子力発電所 (送電端)							
		新エネルギー等発電所 (送電端)							
		合計 (送電端)							
	調達分	発電事業者		484	407	180	180	180	
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他	取引所						
			その他	40	21	24	22	24	
	調達先未定 (上段: 取引所、下段: その他)				△ 23	△ 12	△ 14	△ 14	△ 14
	合計 (送電端)				502	416	189	189	189
	【エリア】小売電気事業者 (供給力合計)				1,650	1,796	1,683	1,712	1,636
	【エリア】発電事業者 (余力合計)				4	0	283	283	283
	一般送配電事業者 (補正)				△ 60	△ 90	△ 55	△ 45	△ 45
エリア外供給力 (再掲)									
【エリア】合計 (送電端)				2,119	2,134	2,114	2,153	2,077	
需要電力 (送電端)				1,502	1,535	1,555	1,564	1,573	
ひっ迫時需要抑制電力 (送電端)	小売電気事業者		0	6	6	6	6	6	
	一般送配電事業者		0	0	0	0	0	0	
供給予備力 (送電端)				617	599	559	589	504	
供給予備率 (%) (下段: ひっ迫時需要抑制電力反映時)				41.1% (41.1%)	39.1% (39.5%)	35.9% (36.3%)	37.6% (38.0%)	32.1% (32.4%)	
調整力確保量				301	203	0			
調整力 (%)				22.1%	14.7%	0.0%			
年度末電源 構成	水力発電所	水力発電所		0	0				
		一般		0	0				
		揚水							
	火力発電所	火力発電所							
		石炭							
		LNG							
		石油							
		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		130	145				
		風力		0	0				
		太陽光		130	145				
地熱									
バイオマス									
廃棄物			0	0					
その他									
合計				130	145				

欄外備考

(単位：10³kW)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
193	207	196	196	198	198
25	27	28	29	30	32
△ 15	△ 16	△ 17	△ 18	△ 19	△ 20
203	217	207	207	209	210
1,658	1,635	1,756	1,637	1,754	1,753
283	283	283	283	283	283
△ 58	△ 72	△ 60	△ 59	△ 60	△ 60
2,101	2,080	2,203	2,086	2,205	2,207
1,582	1,591	1,600	1,609	1,618	1,628
6	6	6	6	6	6
0	0	0	0	0	0
519	489	603	477	587	579
32.8%	30.8%	37.7%	29.6%	36.3%	35.5%
(33.2%)	(31.1%)	(38.1%)	(30.0%)	(36.7%)	(35.9%)
0					0
0					0
196					253
0					0
195					253
0					0
196					253

様式第32

第2表

年度別の電力量供給計画表

供給区域 沖縄

年度		2021年度	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)					
		原子力発電所(送電端)					
		新エネルギー等発電所(送電端)					
		合計(送電端)					
	調達分	発電事業者	672	683	710	715	717
		一般送配電事業者					
		小売電気事業者	△ 65				
		その他					
	取引所						
	その他	140	133	152	166	177	
	調達先未定 (上段:取引所、下段:その他)	△ 16	△ 70	△ 85	△ 95	△ 102	
	揚水式発電所の揚水用動力量						
	合計(送電端)	732	746	777	786	791	
【エリア】小売電気事業者(供給電力量合計)	7,293	7,238	7,199	7,126	7,151		
一般送配電事業者(補正)		△ 236	△ 177	△ 100	△ 106		
【エリア】合計(送電端)	8,041	7,819	7,883	7,906	7,938		
需要電力量(送電端)	8,061	8,091	8,214	8,240	8,288		
送電端電力量	水力発電所		0	0			
		一般	0	0			
		揚水					
	火力発電所		663	673			
		石炭					
		LNG					
		石油	663	673			
		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		150	144			
		風力	9	11			
		太陽光	140	133			
地熱							
バイオマス							
廃棄物		0	0				
その他							
合計	812	817					
非化石電源比率(%)							

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
718	720	722	723	725	726
188	199	211	222	233	244
△ 109	△ 117	△ 124	△ 131	△ 138	△ 145
797	803	808	814	820	825
7,183	7,230	7,232	7,260	7,295	7,352
△ 106	△ 106	△ 106	△ 106	△ 106	△ 106
7,983	8,043	8,058	8,099	8,146	8,216
8,334	8,404	8,431	8,478	8,527	8,604
0					0
0					0
708					724
708					724
199					246
11					2
188					244
0					0
906					970

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

沖縄

項目		月別						
		4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (月間15時)	8月 (月間12時)	9月 (月間20時)	
供給電力	保有電源	水力発電所(送電端)						
		火力発電所(送電端)						
		原子力発電所(送電端)						
		新エネルギー等発電所(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	381	383	399	403	407	395
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	11	16	24	20	21	21
	調達先未定							
	(上段:取引所、下段:その他)	△ 6	△ 9	△ 14	△ 11	△ 12	△ 12	
	合計(送電端)	386	390	410	412	416	404	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	1,427	1,380	1,559	1,717	1,796	1,724	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	0	0	0	0	0	0	
	一般送配電事業者(補正)	△ 105	△ 91	△ 89	△ 90	△ 90	△ 85	
エリア外供給力(再掲)								
【エリア】合計(送電端)	1,714	1,688	1,893	2,050	2,134	2,056		
需要電力(送電端)	1,032	1,222	1,483	1,498	1,535	1,517		
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	6	6	6	6	6	6	
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)	682	466	410	552	599	539		
供給予備率(%)	66.1%	38.2%	27.7%	36.8%	39.1%	35.5%		
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	(66.7%)	(38.7%)	(28.1%)	(37.3%)	(39.5%)	(35.9%)		
調整力確保量	203	203	203	203	203	203		
調整力(%)	21.9%	18.5%	15.2%	15.0%	14.7%	14.8%		

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間20時)	2月 (月間20時)	3月 (月間20時)
375	383	365	360	351	371
20	13	6	5	5	8
△ 11	△ 8	△ 3	△ 3	△ 3	△ 4
383	389	367	362	353	374
1,744	1,578	1,454	1,344	1,363	1,497
0	0	0	0	0	0
△ 86	△ 101	△ 93	△ 90	△ 86	△ 105
2,053	1,873	1,731	1,618	1,633	1,771
1,322	1,142	987	1,021	1,008	938
6	6	6	6	6	6
0	0	0	0	0	0
731	731	744	597	625	833
55.3% (55.7%)	64.0% (64.6%)	75.4% (76.0%)	58.5% (59.1%)	62.0% (62.6%)	88.8% (89.5%)
203	203	203	203	203	203
16.9%	19.7%	22.9%	22.0%	22.2%	24.1%

様式第32

第3表

月別の最大電力供給計画表

2023年度

供給区域

沖縄

項目		月別						
		4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (月間15時)	8月 (月間12時)	9月 (月間20時)	
供給電力	保有電源	水力発電所(送電端)						
		火力発電所(送電端)						
		原子力発電所(送電端)						
		新エネルギー等発電所(送電端)						
		合計(送電端)						
	調達分	発電事業者	163	162	171	177	180	181
		一般送配電事業者						
		小売電気事業者						
		その他						
		取引所						
		その他	12	19	27	23	24	24
	調達先未定							
	(上段:取引所、下段:その他)	△ 7	△ 11	△ 16	△ 13	△ 14	△ 14	
	合計(送電端)	168	170	183	186	189	191	
	【エリア】小売電気事業者(供給力合計)	1,455	1,672	1,665	1,707	1,683	1,667	
	【エリア】発電事業者(余力合計)	213	213	283	283	283	283	
	一般送配電事業者(補正)	△ 80	△ 64	△ 55	△ 56	△ 55	△ 64	
エリア外供給力(再掲)								
【エリア】合計(送電端)	1,763	2,002	2,092	2,133	2,114	2,091		
需要電力(送電端)	1,045	1,238	1,502	1,518	1,555	1,536		
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)	小売電気事業者	6	6	6	6	6	6	
	一般送配電事業者	0	0	0	0	0	0	
供給予備力(送電端)	718	764	590	615	559	555		
供給予備率(%)	68.7%	61.7%	39.3%	40.5%	35.9%	36.1%		
(下段:ひっ迫時需要抑制電力反映時)	(69.3%)	(62.2%)	(39.7%)	(41.0%)	(36.3%)	(36.5%)		
調整力確保量	0	0	0	0	0	0		
調整力(%)	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		

欄外備考

(単位：10³kW)

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間20時)	2月 (月間20時)	3月 (月間20時)
156	156	154	172	175	166
22	15	7	5	5	9
△ 13	△ 9	△ 4	△ 3	△ 3	△ 5
165	162	157	174	177	169
1,525	1,493	1,359	1,407	1,446	1,426
213	213	213	213	213	213
△ 60	△ 67	△ 76	△ 95	△ 103	△ 92
1,856	1,809	1,657	1,702	1,737	1,722
1,339	1,157	1,000	1,034	1,022	950
6	6	6	6	6	6
0	0	0	0	0	0
517	652	657	668	715	772
38.6% (39.0%)	56.4% (56.9%)	65.7% (66.3%)	64.6% (65.2%)	69.9% (70.5%)	81.2% (81.9%)
0	0	0	0	0	0
0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

様式第32

第4表

月別の電力量供給計画表

供給区域 沖縄

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）							
		原子力発電所（送電端）							
		新エネルギー等発電所（送電端）							
		合計（送電端）							
	調達分	発電事業者	47	57	67	76	76	66	389
		一般送配電事業者							
		小売電気事業者							
		その他							
		取引所							
		その他	13	14	13	11	13	12	77
		調達先未定 （上段：取引所、下段：その他）	△ 7	△ 7	△ 7	△ 5	△ 7	△ 6	△ 39
		揚水式発電所の揚水用動力量							
		合計（送電端）	53	64	74	82	82	72	426
		【エリア】小売電気事業者（供給電力量合計）	521	577	687	796	768	688	4,037
		一般送配電事業者（補正）	△ 19	△ 19	△ 19	△ 20	△ 20	△ 20	△ 116
	【エリア】合計（送電端）	562	628	748	863	837	747	4,386	
	需要電力量（送電端）	576	646	759	881	863	781	4,505	

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
58	49	48	49	43	47	295	683
11	12	8	6	8	11	57	133
△ 6	△ 7	△ 4	△ 3	△ 4	△ 7	△ 31	△ 70
64	55	52	52	47	52	320	746
614	521	537	539	477	514	3,201	7,238
△ 20	△ 19	△ 20	△ 20	△ 19	△ 21	△ 119	△ 236
663	563	573	573	509	551	3,433	7,819
695	590	593	599	534	574	3,586	8,091

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	該当なし			
着工準備中	該当なし			
その他	該当なし			

欄外備考

回線数	電線の種類および太さ (mm ²)	着工年月	使用開始 年月	設置又は変更を必要とする理由

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	友寄	沖縄県八重瀬町	75
着工準備中	該当なし		
その他	該当なし		

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	132/66	125×1 →200×1	1→1	—	2017-10	2025-3(2B)	高経年化対策

区分	事業者	エリア	項目	年度					
				2022年度	2023年度	2024年度	2025年度	2026年度	
受電（調達）	発電事業者								
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	407	180	180	180	193	
		年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	683	710	715	717	718		
	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)						
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)						
			年間受給電力量(10 ⁶ kWh)						
	その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0
		非電気事業者（10万kW以下事業者）	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0
		風力	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0
		太陽光（全量買取）	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	17	19	18	19	20
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	111	128	140	150	160
		太陽光（余剰買取）	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	4	4	4	5	5
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	22	23	25	26	28
		小計		最大受給電力(10 ³ kW)	21	24	22	24	25
				年間受給電力量(10 ⁶ kWh)	133	152	166	177	188
	合計		最大受給電力(10 ³ kW)	428	203	203	204	218	
年間受給電力量(10 ⁶ kWh)			817	862	880	893	906		

欄外備考

年度					備考
2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	
207	196	196	198	198	
720	722	723	725	726	
0	0	0	0	0	水力
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	廃棄物
0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	風力
0	0	0	0	0	
21	22	23	24	25	太陽光（全量）
169	179	189	199	208	
5	6	6	6	7	太陽光（余剰）
29	31	32	34	35	
27	28	29	30	32	
199	211	222	233	244	
234	224	225	229	230	
919	932	945	958	970	

添付書類

様式第33

供給区域需要電力量想定書

供給区域 沖繩 (8月)

用途		年度別	前年度 (参考)	2022年度	2023年度	2024年度	2025年度
需要電力量	家庭用その他		3,536	3,546	3,584	3,601	3,630
	業務用		2,806	2,858	2,918	2,923	2,936
	産業用その他		1,320	1,350	1,370	1,373	1,378
	合計(使用端)		7,662	7,755	7,873	7,897	7,943
	合計(需要端)		7,667	7,759	7,878	7,902	7,948
	合計(送電端)		7,965	8,091	8,214	8,240	8,288
需要電力(送電端)(10 ³ kW)			1,502	1,535	1,555	1,564	1,573
年負荷率(%)			60.5%	60.2%	60.1%	60.1%	60.1%
送配電損失率(%)			3.7%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%
想定の前提となる指標等		電力広域的運営推進機関「需要想定前提となる経済見通し」(総人口)					
想定の方法		想定手法は以下の通り。 家庭用その他：電力量は口数に原単位を乗じて算出。口数は人口見通し値と人口/口数から想定(人口/口数は時系列傾向により想定)。原単位は時系列傾向により想定。 業務用：時系列傾向により想定。 2022年度は別途想定した新型コロナ影響を織り込んだ。					

欄外備考

(単位：10⁶kWh)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度	備考
3,654	3,691	3,709	3,735	3,763	3,805	
2,948	2,969	2,973	2,986	2,998	3,019	
1,385	1,395	1,398	1,405	1,411	1,422	
7,987	8,055	8,080	8,126	8,173	8,246	
7,992	8,060	8,085	8,131	8,178	8,251	
8,334	8,404	8,431	8,478	8,527	8,604	
1,582	1,591	1,600	1,609	1,618	1,628	
60.1%	60.1%	60.2%	60.1%	60.2%	60.2%	
4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	4.1%	

産業用その他：時系列傾向により想定。一部のお客さまについては別途想定し積上げ。

2022年度は別途想定した新型コロナ影響を織り込んだ。

最大電力：需要電力量から算出した送電端電力量と、過去実績平均により想定した負荷率により算出。

様式第33-2

調整力確保計画書

供給区域 沖縄

(8月)

	発電所名(号機)	2022年度	2023年度	2024年度	2025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)

2026年度	2027年度	2028年度	2029年度	2030年度	2031年度
[Redacted Content]					

電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2022年度
 供給区域 沖縄（エリア指定断面）

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (月間15時)	8月 (月間12時)	9月 (月間20時)	上期計	
受電（調達）	発電事業者										
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	381	383	399	403	407	395		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	47	57	67	76	76	66	389	
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)								
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)								
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	その他	非電気事業者（10万kW以下事業者）	沖縄	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	
非電気事業者（10万kW以下事業者）		沖縄	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	
風力		沖縄	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	
太陽光（全量買取）		沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	9	13	20	16	17	18		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	11	11	11	10	11	10	63	
太陽光（余剰買取）		沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	2	3	5	4	4	4		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	2	3	2	2	2	2	13	
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	11	16	24	20	21	21		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)	13	14	13	11	13	12	77	
	合計	最大受給電力(10 ³ kW)	392	399	423	423	428	416			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)	60	71	80	87	89	78	465		

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間20時)	2月 (月間20時)	3月 (月間20時)	下期計	年度計
375	383	365	360	351	371		
58	49	48	49	43	47	295	683
0	0	0	0	0	0		水力
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0		廃棄物
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0		風力
0	0	0	0	0	0	0	0
16	11	5	4	4	6		太陽光 (全量)
9	11	7	5	7	9	47	111
4	3	1	1	1	2		太陽光 (余剰)
2	2	1	1	1	2	9	22
20	13	6	5	5	8		
11	12	8	6	8	11	57	133
394	397	370	364	356	379		
70	62	56	55	51	58	351	817

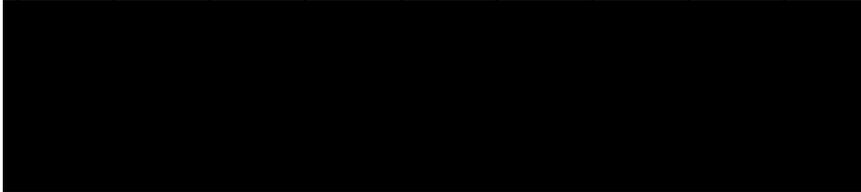
電気の取引に関する計画書 受電（調達） 2023年度

供給区域 沖縄 (エリア指定断面)

区分	事業者	エリア	項目	4月 (月間20時)	5月 (月間15時)	6月 (月間15時)	7月 (月間15時)	8月 (月間12時)	9月 (月間20時)	上期計	
受電（調達）	発電事業者										
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	163	162	171	177	180	181		
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
	一般送配電事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)								
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	小売電気事業者			最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
				最大受給電力(10 ³ kW)							
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)								
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	その他	非電気事業者(10万kW以下事業者)	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		非電気事業者(10万kW以下事業者)	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
				受給電力量(10 ⁶ kWh)							
		風力	沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	0	0	0	0	0	0	
受給電力量(10 ⁶ kWh)											
太陽光(全量買取)		沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	10	15	22	18	19	20		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
太陽光(余剰買取)		沖縄	最大受給電力(10 ³ kW)	2	4	5	4	4	4		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
		小計	最大受給電力(10 ³ kW)	12	19	27	23	24	24		
			受給電力量(10 ⁶ kWh)								
	合計	最大受給電力(10 ³ kW)	175	181	199	199	203	205			
		受給電力量(10 ⁶ kWh)									

欄外備考

10月 (月間15時)	11月 (月間19時)	12月 (月間19時)	1月 (月間20時)	2月 (月間20時)	3月 (月間20時)	下期計	年度計
----------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------	-----	-----



156	156	154	172	175	166			
0	0	0	0	0	0			水力
0	0	0	0	0	0			廃棄物
0	0	0	0	0	0			風力
18	12	5	4	4	7			太陽光 (全量)
4	3	1	1	1	2			太陽光 (余剰)
22	15	7	5	5	9			
178	171	160	177	180	174			

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 ± 3.0 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)	0.70%
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)	沖縄-該当なし
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)	沖縄-該当なし

欄外備考

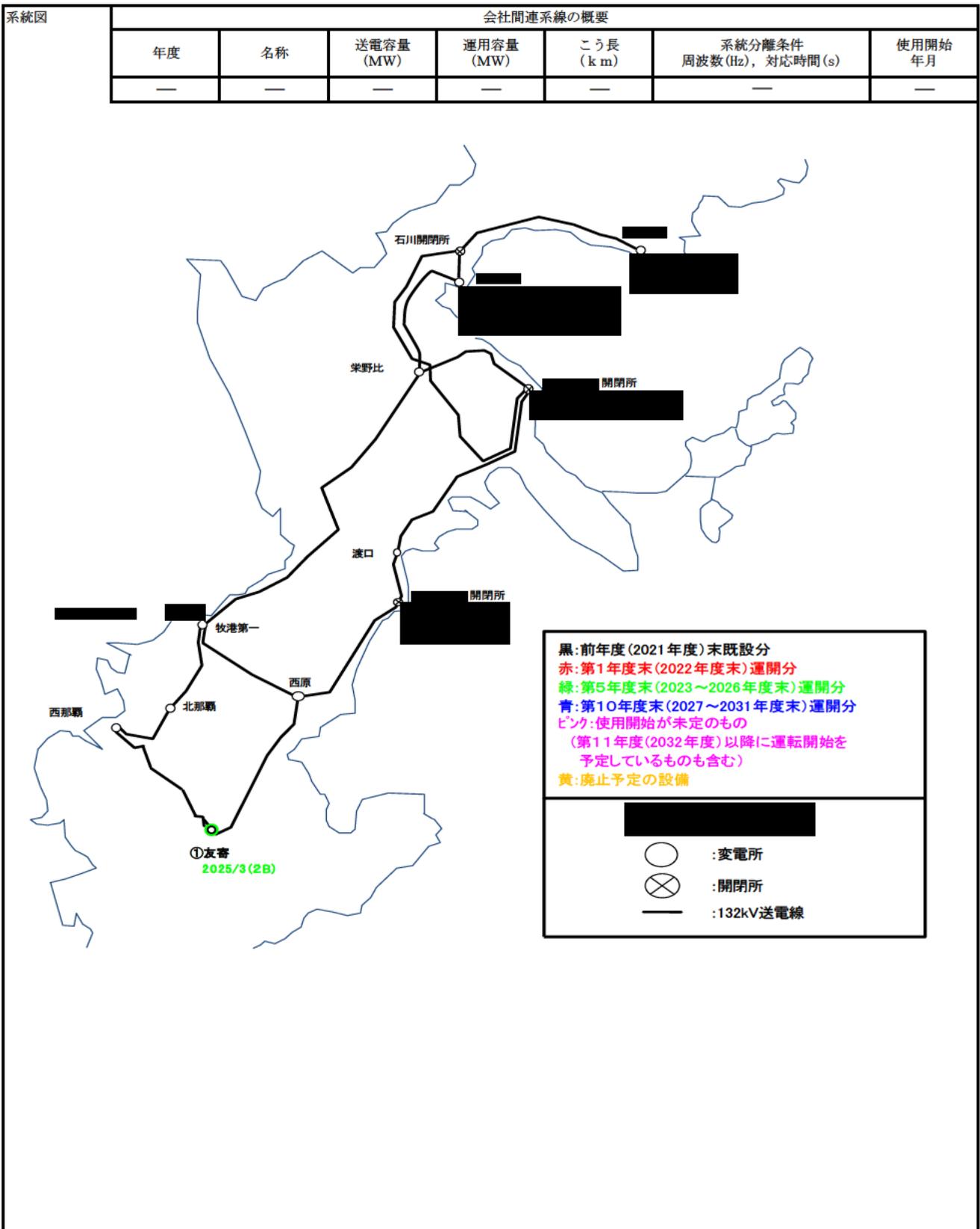
様式第37
周波数滞在率実績表

2021年度

事業者における規定変動幅 (Hz)	60.0 ± 3.0 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)	0.63%
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)	沖縄-該当なし
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)	0.32%
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)	沖縄-該当なし

欄外備考

様式第38表
電力系統の状況



欄外備考

