# 供給計画届出書

経済産業大臣 殿

(住所) 宮城県仙台市青葉区本町一丁目7番1号

(事業者名) 東北電力ネットワーク株式会社

(代表者名) 取締役社長 坂本 光弘

(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、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	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33		供給区域需要電力量想定書	P23
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	P27
	第2表	月別の調整力に関する計画書	P31
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	P35
様式第37		周波数滞在率実績表	P39
様式第38		電力系統の状況	P41
様式第38		電力潮流の状況	P43
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	P47

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u>供給区域</u> <u>東北</u> (エリア指定断面1:8月15時)

<u> 共給区域</u>	東北	(エリア指定断面1	:8月15時)				
		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項 目			(参考)				
<del> </del>	(力発電所 (送電						
<i>t</i>	(力発電所 (送電						
電	(子力発電所 (注	送電端)					
源	「エネルギー等列	発電所等 (送電端)					
台	計 (送電端)						
発	電事業者		1, 348	1, 431	1, 432	1, 477	1, 6
共	F定卸供給事業 <b>7</b>	皆					
治 調 _	般送配電事業者	皆					
達配	電事業者						
電 分 /	売電気事業者						
h ,	on the	取引所					
1	の他	その他	526	391	435	401	3
調達先	未定	L	△ 1,804	△ 1,747	△ 1,795	△ 1,806	△ 1,9
	: 取引所、下段	・その他)		·			
合計(注		. (*/16/	70	75	73	72	
	○ 电 畑 / 令電源供給力(	再場)	10	10	73	12	
		1719)	15 000	15 441	15 000	15.040	14.6
_	合計(送電端)		15, 238	15, 441	15, 983	15, 040	14, 6
要電力(送		t de alle de Nile de	13, 209	13, 137	13, 167	13, 245	13, 2
っ迫時需要 送電端)	抑制電力	小売電気事業者					
/		一般送配電事業者					
給予備力(	(送電端)		2, 029	2, 304	2, 816	1, 795	1, 4
給予備率(	(%)		15. <b>4%</b>	17. 5%	21. 4%	13. 6%	10.
(	下段:ひっ迫時	需要抑制電力反映時)	(15.4%)	(17.5%)	(21.4%)	(13.6%)	(10. 8
整力確保量	:						
整力(%)							
	水力発電所	Î			<del>-</del>	<del>-</del>	
		一般					/
		揚水					
	火力発電所	i					
		石炭					
		LNG					
		石油					
		L P G					/
						/	
		その他ガス					
		歴青質混合物					
年度末電源	i	その他火力					
構成	原十刀発電						
	新エネルギ	一等発電所等	1,885	1,860			
		風力	129	181			
		太陽光	1,632	1, 555		/	
		地熱			/		
		バイオマス	110	110			
		廃棄物	14	14	/		
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他	, /					
			1 005	1 000	/		
(.) (Ha day	合計		1,885	1,860	<u> </u>		

(単位:10³kW)

2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
2, 182	2, 320	2, 149	1, 955	1, 914
742	539	282	226	72
△ 2,852	△ 2,787	△ 2,360	△ 2,110	△ 1,913
72	72	72	72	72
15, 103	15, 107	15, 071	15, 026	14, 801
				13, 350
	,	,	22,221	,
1 726	1 730	1 684	1 629	1, 451
				10. 9%
				(10.9%)
(12. 9/0)	(12. 9/0)	(12.0%)	(12. 2/0)	(10. 9/0)
			<u></u>	
<b>/</b> }				
/				
/				
<b>′</b>				
_				
L				
L				
L				
				2, 766
				△ 808
				3, 452
				109
Ţ		•		14
ļ				
ļ				
ŀ				
ŀ				
f				2, 766
	2, 182	2, 320 2, 182  2, 320 2, 182  539 742  △ 2, 787 △ 2, 852  72 72  15, 107 15, 103  13, 377 13, 377  1, 730 1, 726  12, 9% 12, 9%	2, 149 2, 320 2, 182  2, 149 2, 320 2, 182  282 539 742  △ 2, 360 △ 2, 787 △ 2, 852  72 72 72  15, 071 15, 107 15, 103  13, 387 13, 377 13, 377  1, 684 1, 730 1, 726  12, 6% 12, 9% 12, 9%	1, 955 2, 149 2, 320 2, 182  226 282 539 742  △ 2, 110 △ 2, 360 △ 2, 787 △ 2, 852  72 72 72 72 72  15, 026 15, 071 15, 107 15, 103  13, 397 13, 387 13, 377 13, 377  1, 629 1, 684 1, 730 1, 726  12, 2% 12, 6% 12, 9% 12, 9%

第1表

年度別の最大電力供給計画表

<u> 供給区域</u> <u> 東北</u> (エリア指定断面 2 : 1月10時)

供給	<u> </u>	東北	(エリア指定断面2	: 1月10時)				
			年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
Į	頁 目			(参考)				
	水	力発電所(送電	(端)					
		力発電所(送電	(端)					
	有 原	子力発電所(送	電端)					
		エネルギー等発	電所等 (送電端)					
	合	計 (送電端)						
	発1	電事業者		2,031	1, 379	1, 452	1,631	1, 814
供	特	定卸供給事業者						
給	<b>⊒</b> ≡ —∮	一般送配電事業者						
朴口		電事業者						
電	分小	売電気事業者						
力			取引所					
	そ	の他	その他	274	191	263	336	259
	調達先末	·定	C 42 IE	△ 1, 292	△ 1,503	△ 1,649	△ 1,900	△ 2,006
		、 取引所、下段:	· スの(4n)	△ 1, 232	△ 1,000	△ 1,045	△ 1, 500	<u> </u>
	合計(送		C V기區)	1, 012	67	67	67	67
			# HB /	1,012	67	07	67	67
		電源供給力(平	<b>牛狗</b> )		45.040		22 -24	
		合計 (送電端)		17, 100	15, 618	15, 751	20, 591	19, 504
需要智	<b>電力(送</b> 電	電端)		13, 662	13, 521	13, 608	13, 615	13, 645
	白時需要排	卬制電力	小売電気事業者					
(达自	電端)		一般送配電事業者					
供給	予備力(i	送電端)		3, 438	2, 097	2, 143	6, 976	5, 859
供給	予備率(9	%)		25. 2%	15. 5%	15. 7%	51.2%	42. 9%
	(下	段:ひっ迫時常	需要抑制電力反映時)	(25. 2%)	(15.5%)	(15. 7%)	(51. 2%)	(42.9%)
調整ス	力確保量			952				
調整ス	り (%)			7.0%				
		水力発電所						/
			一般					
			揚水					
		火力発電所						
			石炭					
			LNG					
			石油					
			L P G				,	
			その他ガス				/	
			歴青質混合物					
			その他火力					
	度末電源	原子力発電所						
	構成		一等発電所等	1 005	1 960			
		オエイルヤ		1, 885	1,860			
			風力	129	181			
			太陽光	1, 632	1, 555		/	
			地熱					
			バイオマス	110	110			
			廃棄物	14	14			
			蓄電池					
			水素					
			アンモニア					
		その他						
		合計		1,885	1,860	/		

(単位:10<sup>3</sup>kW)

(単位:10-kW)					
2034年度	2033年度	2032年度	2031年度	2030年度	2029年度
2, 25	2, 219	2, 359	2, 214	2, 250	2,006
•	,	,	,	,	,
91	817	662	387	111	111
△ 3,092	△ 2,969	△ 2,954	△ 2,535	△ 2,294	△ 2,050
6'	67	67	67	67	67
20, 41	20, 299	20, 365	19, 888	19, 070	19, 822
					1
13, 72	13, 737	13, 747	13, 747	13, 757	13, 720
6, 68	6, 562	6, 618	6, 141	5, 313	6, 102
48. 79	47. 8%	48. 1%	44. 7%	38. 6%	44. 5%
(48.7%)	(47.8%)	(48.1%)	(44.7%)	(38.6%)	(44.5%)
	<b>/</b>				
	/				
	/				
	/				
	/				
	<b>′</b>				
	_				
	-				
<b>5</b> 50	-				0.500
7, 58	_				2, 766
1, 15	<u> </u>				△ 808
6, 30					3, 452
103	Γ				109
1	Ī			/	14
	F				
	F				
	-				
				/	
	T				
7, 58					2, 766

第2表

年度別の電力量供給計画表

+ 及 が <i>ひ</i> <u>供給区域</u>	電 力 量 供 <u>東北</u>						
		年 度	2024年度	2025年度	2026年度	2027年度	2028年度
項目			(参考)				
	k力発電所(ð	性電端)					
保り	と力発電所 (逆	性電端)					
有電	子力発電所 (送電端)						
	<b>新エネルギー等</b>	· 発電所等 (送電端)					
É	計 (送電端)						
多	è電事業者		11, 569	11, 698	12, 478	13, 233	15, 38
供料	特定卸供給事業者						
給調	一般送配電事業	美者					
幸 西	己電事業者						
電一分一	小売電気事業者	Í					
力		取引所					
量	その他	その他	3, 205	1, 535	2, 373	2, 919	1, 83
調達先	未定	CANE	△ 14, 525	△ 12, 944	△ 14, 564	△ 15, 864	△ 16, 93
	、 :取引所、下I	ひ・その他)	Z 11, 020	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
	発電所の揚水						
	の電気工作物の		△ 52	△ 54	△ 54	△ 56	
	送電端)	// 田 电电// 里	197	236	234	232	22
	合計(送電端	4)	112, 539	115, 712	113, 999	112, 209	109, 44
需要電力量		1)	79, 906	79, 057	79, 467	79, 966	79, 93
m女电刀里	水力発電	er.	75,500	19,001	15, 401	19, 900	19, 33
	小刀光电	一般					/
		揚水	+				
	火力発電		+				
	久刀光电						
		石炭					
		LNG					
		石油				,	
		LPG				/	
		その他ガス					
		歴青質混合物					
	_	その他火力					
送電端電力							
	新エネル	ギー等発電所等	3, 205	1, 535			
		風力	566	△ 265			
		太陽光	1, 989	1, 077		/	
		地熱			/		
		バイオマス	607	679			
		廃棄物	43	44			
		蓄電池					
		水素					
		アンモニア					
	その他		△ 52	△ 54			
	合計		3, 153	1, 482	/		

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

					(単位:10°kWh)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度
17, 495	19, 005	20, 420	21, 339	20, 967	21, 38
11, 100	10,000	20, 120	21,000	20,001	21,00
299	463	1, 344	2, 535	4, 484	5, 25
△ 17,510	△ 19, 187	△ 21,484	△ 23,596	△ 25, 175	△ 26, 34
△ 56	△ 56	△ 56	△ 56	△ 56	△ 5
227	225	224	221	220	21
-			108, 089	108, 487	109, 3
	106 830				
107, 981	106, 839	108, 673			
80, 819	106, 839 81, 187	81, 369	81, 105	81, 061	
80, 819					81, 0
80, 819					<b>81,</b> 0.
80, 819 299 △ 3, 684					5, 2. △ 1, 2.
80, 819					5, 2. △ 1, 2.
80, 819 299 △ 3, 684					5, 2. △ 1, 2.
80, 819 299 △ 3, 684					5, 2; △ 1, 2; 5, 7;
80, 819 299 △ 3, 684 3, 260					5, 2; △ 1, 2: 5, 7;
299 △ 3, 684 3, 260					5, 2: \( \triangle 1, 2: \) 5, 7:
80, 819 299 △ 3, 684 3, 260					5, 2: \( \triangle 1, 2: \) 5, 7:
80, 819 299 △ 3, 684 3, 260					5, 2; △ 1, 2: 5, 7;
80, 819 299 △ 3, 684 3, 260					5, 2; △ 1, 2: 5, 7;
299 △ 3, 684 3, 260 679 44					5, 2; △ 1, 2; √ 5, 78
80, 819 299 △ 3, 684 3, 260					5, 2: \( \triangle 1, 2: \) 5, 7:

第3表

月別の最大電力供給計画表 2025年度

供給区	区域		<u>東北</u>						
	_		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)							
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計(送電端)	)						
		発電事業者		1, 100	1, 275	1, 279	1, 254	1, 431	1, 251
供		特定卸供給事	業者						
給	調	一般送配電事	業者						
電	達分	配電事業者							
电	Ħ	小売電気事業	者						
力		その他	取引所						
		C47IE	その他	93	245	306	310	391	264
	調達兒	先未定		△ 1,128	△ 1,457	△ 1,518	△ 1,489	△ 1,747	△ 1,447
	(上戶	没:取引所、下	段:その他)						
	合計	(送電端)		65	63	66	76	75	68
	発動技	<b>省令電源供給力</b>	1 (再掲)						
	【エリア	'】合計(送電站	端)	12, 564	11, 486	12, 757	15, 097	15, 441	14, 540
需要電	<b></b> 1力(	送電端)	_	10, 477	9, 677	10, 667	12, 807	13, 137	11, 697
		要抑制電力	小売電気事業者						
(送電	武端)		一般送配電事業者						
供給子	備力	(送電端)		2, 087	1,809	2, 090	2, 290	2, 304	2, 843
供給予	備率	(%)		19. 9%	18. 7%	19. 6%	17. 9%	17. 5%	24. 3%
(下段	と: ひ	つ迫時需要抑制	引電力反映時)	(19.9%)	(18.7%)	(19.6%)	(17.9%)	(17.5%)	(24.3%)
調整力	確保	量							
調整力	J (%	)							

(単位:10³kW)

					(中匹:10 Kii)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間18時)	(月間18時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
1, 130	1,054	1, 297	1, 379	1, 317	1, 154
203	113	152	191	160	109
△ 1,269	△ 1,107	△ 1,375	△ 1,503	△ 1,415	△ 1,201
63	60	74	67	63	62
11, 524	13, 158	15, 453	15, 618	15, 482	15, 037
10, 221	11, 501	12, 901	13, 521	13, 491	12, 371
1, 303	1,657	2, 552	2, 097	1, 991	2, 666
12. 7%	14. 4%	19. 8%	15. 5%	14.8%	21.6%
(12.7%)	(14.4%)	(19.8%)	(15. 5%)	(14. 8%)	(21.6%)

第3表

月別の最大電力供給計画表

2026年度

<u>供給区域</u> <u>東北</u>

	_		月 別	4月	5月	6月	7月	8月	9月
I	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(i	火力発電所 (送電端)						
	有電	原子力発電所	(送電端)						
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)						
		合計 (送電端)							
		発電事業者		1, 165	1, 308	1, 338	1, 257	1, 432	1,280
供		特定卸供給事業	業者						
給	調	一般送配電事業	業者						
	達	配電事業者							
電	分	小売電気事業	小売電気事業者						
力		その他	取引所						
		て 77世	その他	66	279	357	357	435	331
	調達先未定		△ 1,169	△ 1,535	△ 1,643	△ 1,546	△ 1,795	△ 1,543	
	(上	段:取引所、下	段:その他)						
	合計	(送電端)		63	52	53	68	73	68
	発動	指令電源供給力	(再掲)						
	【エリフ	7】合計(送電站	岩)	12, 463	13, 350	14, 337	14, 690	15, 983	14, 270
需要	電力(	(送電端)		10, 507	9, 707	10, 697	12, 837	13, 167	11, 727
ひっき	迫時需	· 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)	-	1, 956	3, 643	3, 640	1, 853	2, 816	2, 543
供給	予備率	3 (%)		18. 6%	37. 5%	34.0%	14. 4%	21. 4%	21. 7%
(下	段:ひ	っ迫時需要抑制	電力反映時)	(18.6%)	(37.5%)	(34.0%)	(14.4%)	(21.4%)	(21.7%)
調整	力確保	是量							
調整	力 (%	5)				_	_		_

(単位:10³kW)

					(十匹.10 Kii)
10月	11月	12月	1月	2月	3月
(月間18時)	(月間18時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)
1, 166	1,053	1, 408	1, 452	1, 342	1, 122
269	158	218	263	238	156
△ 1,373	△ 1,150	△ 1,558	△ 1,649	△ 1,518	△ 1,211
62	60	68	67	63	68
11, 933	13, 530	15, 680	15, 751	15, 651	15, 201
10, 308	11,588	12, 988	13, 608	13, 578	12, 458
1, 625	1, 942	2, 692	2, 143	2, 073	2, 743
15. 8%	16. 8%	20. 7%	15. 7%	15. 3%	22. 0%
(15. 8%)	(16. 8%)	(20. 7%)	(15. 7%)	(15. 3%)	(22.0%)

第4表

月別の電力量供給計画表

供給	区域		<u>東北</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(	(送電端)							
	保	火力発電所(	(送電端)							
	有電	原子力発電所	(送電端)							
	源	新エネルギー	等発電所等 (送電端)							
		合計(送電端	1)							
		発電事業者		1,034	1, 053	879	862	898	863	5, 58
供		特定卸供給事業者 一般送配電事業者								
給	調									
電	達	配電事業者								
电	分	小売電気事業	者							
力		その他	取引所							
量		ての他	その他	174	177	194	249	202	114	1, 11
	調達	先未定	•	△ 1,185	△ 1,207	△ 1,052	△ 1,087	△ 1,073	△ 952	△ 6,556
	(上	段:取引所、	下段:その他)							
	揚水:	湯水式発電所の揚水用動力量								
	蓄電	<b>青電用の電気工作物の蓄電電力量</b>		△ 4	△ 5	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 2
	合計	合計 (送電端)		19	17	16	19	23	21	118
	【エリア】合計 (送電端)		8, 702	8, 352	9, 022	10, 306	10, 120	8, 844	55, 346	
需要智	電力量	(送電端)		6, 169	5, 510	5, 896	6, 486	6, 580	5, 922	36, 563

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

年度計	下期計	3月	2月	1月	12月	11月	10月
11, 698	6, 111	1, 132	1,004	1, 093	1,030	933	920
1, 535	425	52	49	5	55	187	76
△ 12,944	△ 6,388	△ 1,159	△ 1,026	△ 1,069	△ 1,060	△ 1,099	△ 975
△ 54	△ 27	△ 4	△ 5	△ 5	△ 5	△ 4	△ 4
236	121	21	22	24	20	17	17
115, 712	60, 366	10, 379	11, 158	11, 643	10, 221	8, 830	8, 134
79, 057	42, 494	7, 123	7, 634	7, 916	7, 795	6, 266	5, 760

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)
	相馬双葉幹線接続変更	相馬双葉幹線No. 54 ~福島幹線山線No. 10	500	16
	出羽幹線新設	河辺変電所~八幡変電所	500	96
	宮城丸森幹線新設	宮城中央変電所 ~宮城丸森開閉所	500	79
工事中	宮城丸森開閉所新設	_	500	-
<del>上事</del> ヤ   	今別幹線増強	青森変電所~今別幹線No. 160	275	50
	秋田河辺支線新設	秋田幹線No.66~河辺変電所	275	5
	丸森いわき幹線新設	宮城丸森開閉所 ~相馬双葉幹線No. 56	500	64
	常磐幹線 宮城丸森開閉所Dπ引込	常磐幹線No. 153、156 ~宮城丸森開閉所	500	1
	宮城丸森開閉所引込	~宮城丸森開閉所	500	1
	新設	~五戸変電所	275	0.6
	山形幹線昇圧延長	八幡変電所~西山形変電所	275→500	53→103
着工準備中	秋田県北部HS線新設	所~能代変電所	275	0. 2
有工 <b>华</b> 佣中	秋盛河辺支線新設	秋盛幹線No.76~河辺変電所	275	0. 3
	朝日幹線昇圧	越後変電所~西仙台変電所	275→500	139→138
	南山形幹線昇圧	朝日幹線No. 267~西山形変電所	275→500	23-23
2. M/h				
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	SBTACSR/AC 740×4(12km) LN-SBTACSR/AC 770x4(3km) SBTACSR/UGS780(1km)	2022-6	2026-4 (1号線) 2026-6 (2号線)	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4(91km) LN-SBTACSR/AC 540×4(5km)	2022-6	2036年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4(61km) LN-SBTACSR/AC 540×4(18km)	2022-9	2027-11	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
10	_	2022-10	2027-11 (2026-5)	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	ACSR330×2→ SBACSR/AC 400×2	2023-4	2027-11	電源対応、安定供給対策、高経年化対策 北海道本州間連系整備計画関連
2	SBACSR/AC 400×2	2023-8	2029年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 740×4(30km) LN-SBTACSR/AC 770×4(34km)	2024-4	2027-11	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4 (0.8km) TACSR/AC 410x4 (0.2km)	2024-6	2026-5 (1号線) 2026-7 (2号線)	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
2	SBTACSR/AC 500×4	2024-9	2026-5 (1号線) 2026-7 (2号線)	電源対応、安定供給対策 東北東京間連系線整備計画関連
1	SBACSR/AC 740	2026-4	2027-9	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4(36km) LN-SBTACSR/AC 540×4(14km)	2026年度以降	2033年度以降	電源対応
2	SBACSR/AC 740	2027-4	2028-3	電源対応
2	TACSR/AC 330×2	2027年度以降	2029年度以降	電源対応
2	TACSR/AC 410×4	2028年度以降	2030年度以降	電源対応
2	SBTACSR/AC 500×4	2029年度以降	2030年度以降	電源対応

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	東花巻	岩手県花巻市	300
上ザヤ			
	岩手	岩手県盛岡市	1,000
	越後	新潟県新発田市	4, 500
着工準備中	河辺	秋田県秋田市	4, 500 800
	西山形	山形県東村山郡山辺町	300
	八幡	山形県酒田市	750
その他			
- ( 4)1世			

	変月	E器					
相数	電圧 (kV)	容量 (MVA)	台数	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
3	275/154	300	1		2023-4	2028-10	需要対策
3	500/275	1,000	1		2025-5	2028年度以降	電源対応
3	500/275	1,500×3	3		2025-5	2030年度以降	電源対応(変電所新設)
3 3	500/275 275/154	$1,500 \times 3$ $400 \times 2$	3 2		2025-6	2036年度以降 (2029年度 以降)	電源対応 (変電所新設)
3	275/154→ 500/154	$300 \times 2 \rightarrow 450 \times 2$	2→2		2025-10	2031年度以降 (2030年度 以降)	電源対応
3	500/154	750	1		2027年度以降	2033年度以降	電源対応(変電所新設)

計画名称	工事内容
東北東京間連系線に係る 広域系統整備計画	【送電線引出】
北海道本州連系設備に係る 広域系統整備計画	【送電線】 ・275kV 送電線一部増強…青森変電所~今別幹線No.137鉄塔【今別幹線】 (架空1回線、亘長43km、線種:SBACSR/AC400mm2 2導体) 【その他】 ・給電システム改修

着工年月	使用開始 年月	
2022–9	2027–11	
2023-4	2027–11	

様式第32 第8表

供給区域

電気の取引に関する計画書 受 電 (調達) (エリア指定断面1:8月15時)

東北

年度 区分 事業者 エリア 2025年度 2026年度 2027年度 2028年度 2029年度 最大受給電力(10°kW) 154 110 106 142 147 10万kW以下一括 年間受給電力量(10°kWh) 692 749 854 902 最大受給電力(10°kW) 137 173 519 625 710 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 3, 308 6,087 3, 855 4, 177 4, 882 最大受給電力(10°kW) 679 322 298 313 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 3, 684 3, 768 3,761 3, 849 3, 823 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 63 74 80 77 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 455 628 683 686 528 318 318 最大受給電力(10°kW) 318 309 307 10万kW以下一括 東北 2,772 年間受給電力量(10°kWh) 2,769 2, 739 2, 767 2,763 最大受給電力(10°kW) 1, 431 1, 432 1,477 1,675 1,914 小 年間受給電力量(10°kWh) 11,698 12, 478 15, 383 17, 495 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) 卸供給事業者 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) 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) 受電 年間受給電力量(10°kWh) 般送配電事 最大受給電力(10°kW) (調達) 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) 業者 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) 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) 電事業者 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) 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) 小売電気事業者 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) 年間受給電力量(10°kWh) 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) 233 179 258 278 218 太陽光 (全量買取) 東北 748 1,908 2,823 年間受給電力量(10°kWh) 1, 471 2, 303 最大受給電力(10°kW) 128 135 69 67 64 太陽光 (余剰買取) 年間受給電力量(10°kWh) 329 375 416 428 437 最大受給電力(103kW) 23 43 △ 250 風力 東北 年間受給電力量(10°kWh) △ 265 △ 195 △ 128 △ 1,619 △ 3,684 0 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 他 年間受給電力量(10°kWh) 679 679 679 679 679 最大受給電力(10°kW) 0 10万kW以下一括 年間受給電力量(10°kWh) 44 44 44 44 44 最大受給電力(10°kW) 391 435 401 327 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 1,535 2, 373 2,919 1,835 299 最大受給電力(10°kW) 1,821 1,868 1,878 2,002 1,985 合 計 年間受給電力量(10°kWh) 13, 234 14,851 16, 152 17, 217 17, 793

		年度			備考
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	Wi ←
154	154	160	159	159	その他 (電源種別混同等)
901	923	975	974	972	CONTROL (VERNISH AND
766	736	861	784		風力
6, 817	7, 008	7, 592	7, 591	7, 972	
290	282	289	271	271	太陽光(全量)
3, 808	3, 795	3, 781	3, 767	3, 724	
0	0	0	0	0	太陽光 (余剰)
0	0	0	0	0	
93	86	90	85		地熱
763	722	749	728	746	
307	318	310	318		バイオマス
2,768	2, 769	2,743	2,766	2, 769	
1, 955 19, 005	2, 149 20, 420	2, 320 21, 339	2, 182 20, 967	2, 208 21, 383	
19,005	20, 420	41, 339	20, 907	41, 383	
-					
-					
312	353	417	442	496	太陽光(全量)
3, 310	3, 820	4, 258	4, 739	5, 293	
64	64	66	62	63	太陽光 (余剰)
452	471	478	481	496	
△ 150	△ 135	56	238		風力
△ 4,021	△ 3,667	△ 2,896	△ 1,415	△ 1,231	
0	0	0	0		バイオマス
679	676	651	634	634	1.00
0	0	0	0		廃棄物
44	44	44	44	44	
226	282	539	742	872	
463 2, 182	1, 344 2, 431	2, 535 2, 859	4, 484 2, 923	5, 235 3, 079	
19, 468	2, 431	2, 859	2, 923	26, 618	
19, 408	21, 104	20,014	20, 401	20, 018	

様式第32 第8表

供給区域

電気の取引に関する計画書 受 電 (調達) (エリア指定断面2:1月10時)

東北

年度 区分 事業者 エリア 2025年度 2026年度 2027年度 2028年度 2029年度 150 最大受給電力(10°kW) 107 127 145 144 10万kW以下一括 年間受給電力量(10°kWh) 692 749 854 902 最大受給電力(10°kW) 678 713 530 568 763 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 3, 308 6,087 3, 855 4, 177 4, 882 最大受給電力(10°kW) 97 322 298 122 313 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 3, 768 3,761 3, 849 3, 823 3,684 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 64 63 80 80 86 10万kW以下一括 東北 年間受給電力量(10°kWh) 455 628 683 686 528 350 350 最大受給電力(10°kW) 305 350 350 10万kW以下一括 東北 2, 767 年間受給電力量(10°kWh) 2, 763 2,772 2,769 2, 739 最大受給電力(10°kW) 1,379 1, 452 1,631 1,814 2,006 小 年間受給電力量(10°kWh) 11,698 12, 478 15, 383 17, 495 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) 卸供給事業者 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) 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) 受電 年間受給電力量(10°kWh) 般送配電事 最大受給電力(10°kW) (調達) 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) 業者 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) 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) 電事業者 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) 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) 小売電気事業者 最大受給電力(10°kW) 年間受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(103kW) 年間受給電力量(10°kWh) 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) 202 279 240 太陽光 (全量買取) 東北 年間受給電力量(10°kWh) 1,908 2,823 748 1, 471 2, 303 最大受給電力(10°kW) 24 21 73 70 68 太陽光 (余剰買取) 年間受給電力量(10°kWh) 329 375 416 428 437 最大受給電力(103kW) 187 61 △ 235 風力 東北 年間受給電力量(10°kWh) △ 265 △ 195 △ 128 △ 3,684 0 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 他 年間受給電力量(10°kWh) 679 679 679 679 679 最大受給電力(103kW) 0 10万kW以下一括 年間受給電力量(10°kWh) 44 44 44 44 44 最大受給電力(10°kW) 191 263 336 259 小 計 年間受給電力量(10°kWh) 1,535 2, 373 2, 919 1,835 299 2, 117 最大受給電力(10°kW) 1,571 1,715 1,967 2,073 合 計 年間受給電力量(10°kWh) 13, 234 14,851 16, 152 17, 217 17, 793

		年度			/## **
2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
152	157	157	156	156	その他 (電源種別混同等)
901	923	975	974	972	
766	760	861	784		風力
6, 817	7,008	7, 592	7, 591	7, 972	
290	282	289	271	271	太陽光 (全量)
3, 808	3, 795	3, 781	3, 767	3, 724	
0	0		0		太陽光 (余剰)
0	0		0	0	
92	92	91	92		地熱
763	722	749	728	746	
350	350	350	350		バイオマス
2, 768 2, 250	2, 769 2, 214	2, 743 2, 359	2, 766 2, 219	2, 769 2, 250	
19,005	2, 214	2, 359	2, 219	2, 250	4
19,000	420, 420	41, 009	20, 907	41, 303	
					†
					1
					1
					1
					1
336	373	437	462	517	太陽光(全量)
3,310	3,820		4,739	5, 293	1
5, 310	5, 620	4, 256	4, 739		太陽光(余剰)
452	471		481	496	i i
△ 293	△ 53		291		風力
△ 4,021	△ 3,667		△ 1,415	△ 1,231	
0	0		0		バイオマス
679	676		634	634	1
0	0	0	0	0	廃棄物
44	44	44	44	44	
111	387	662	817	910	
463	1, 344		4, 484	5, 235	
2, 361	2, 601		3, 036	3, 159	<del>1</del>
19, 468	21, 764	23, 874	25, 451	26, 618	

# 添付書類

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>東北</u> (8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	26, 412	26, 402	26, 277	26, 177	25, 935	
		業務用	15, 292	15, 263	15, 219	15, 215	15, 127	
需要電		産業用その他	32, 600	32, 897	33, 462	34, 055	34, 354	
力量		合計 (使用端)	74, 304	74, 562	74, 958	75, 447	75, 416	
		合計 (需要端)	74, 383	74, 641	75, 037	75, 526	75, 495	
		合計 (送電端)	78, 791	79, 057	79, 467	79, 966	79, 933	
需要電	<b>注</b> 力(追	<b>纟電端)(10<sup>3</sup>kW)</b>	13, 209	13, 137	13, 167	13, 245	13, 257	
年負荷	<b>j</b> 率 (%)		68.1% 68.7% 68.9% 68.7% 68.			68. 8%		
送配電	損失率	图(%)	5. 6%	5. 6%	5. 6%	5. 6%	5. 6%	
想定の前提となる指標等			<人口(東北)> 2023年度実績:1,044万人、2034年度:922万人 <gdp[国内総生産]> 2023年度実績:558兆円、2034年度:604兆円 <iip[鉱工業生産指数]>※2020暦年=100 2023年度実績:102.9、2034年度:110.5</iip[鉱工業生産指数]></gdp[国内総生産]>					
想定の方法			<需要電力量> ・家庭用その他:口数・原単位を時系列相関により想定し、口数×原単位にて算出。 ・業 務 用:GDPと人口(東北)との重相関により算出。 ・産業用その他:IIPと時系列(電力量)との重相関により算出のうえ、「データセンター・半導体工場の新増設」に該当する案件を個別計上。 <需要電力> 需要電力> 需要電力量を実績傾向から想定した負荷率で除して算出。					

(単位・10<sup>6</sup>kWh)

						(単位:10 <sup>6</sup> kWh)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
25, 764	25, 594	25, 493	25, 250	25, 077	24, 904	
15, 080	15, 033	15, 027	14, 939	14, 892	14, 845	
35, 448	36, 024	36, 303	36, 384	36, 563	36, 742	
76, 292	76, 651	76, 823	76, 573	76, 532	76, 491	
76, 371	76, 730	76, 902	76, 652	76, 611	76, 570	
80, 819	81, 187	81, 369	81, 105	81, 061	81, 018	
13, 350	13, 397	13, 387	13, 377	13, 377	13, 367	
69. 1%	69. 2%	69. 2%	69. 2%	69. 2%	69. 2%	
5. 5%	5. 5%	5. 5%	5. 5%	5. 5%	5. 5%	

供給区域需要電力量想定書

<u>供給区域</u> <u>東北</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	26, 412	26, 402	26, 277	26, 177	25, 935
		業務用	15, 292	15, 263	15, 219	15, 215	15, 127
需要電		産業用その他	32, 600	32, 897	33, 462	34, 055	34, 354
力量		合計 (使用端)	74, 304	74, 562	74, 958	75, 447	75, 416
		合計 (需要端)	74, 383	74, 641	75, 037	75, 526	75, 495
		合計 (送電端)	78, 791	79, 057	79, 467	79, 966	79, 933
需要電力(送電端)(10 <sup>3</sup> kW)			13, 467	13, 521	13, 608	13, 615	13, 645
年負荷	年負荷率(%)		66.8%	66. 7%	66. 7%	66.9%	66. 9%
送配電	遺損失率	₫ (%)	5.6%	5. 6%	5. 6%	5.6%	5. 6%
想定の前提となる指標等			<				
想定の方法			<需要電力量> ・家庭用その他:口数・原単位を時系列相関により想定し、口数×原単位にて算出。 ・業 務 用:GDPと人口(東北)との重相関により算出。 ・産業用その他:IIPと時系列(電力量)との重相関により算出のうえ、「データセンター・ 半導体工場の新増設」に該当する案件を個別計上。 <需要電力> 需要電力> 需要電力量を実績傾向から想定した負荷率で除して算出。				

(単位:10<sup>6</sup>kWh)

						(単位:10 <sup>6</sup> kWh)
2029年度	2030年度	2031年度	2032年度	2033年度	2034年度	備考
25, 764	25, 594	25, 493	25, 250	25, 077	24, 904	
15, 080	15, 033	15, 027	14, 939	14, 892	14, 845	
35, 448	36, 024	36, 303	36, 384	36, 563	36, 742	
76, 292	76, 651	76, 823	76, 573	76, 532	76, 491	
76, 371	76, 730	76, 902	76, 652	76, 611	76, 570	
80, 819	81, 187	81, 369	81, 105	81, 061	81,018	
13, 720	13, 757	13, 747	13, 747	13, 737	13, 727	
67. 2%	67. 4%	67. 4%	67. 3%	67. 4%	67. 4%	
5. 5%	5. 5%	5. 5%	5. 5%	5. 5%	5. 5%	

様式第33の3 第1表

年度別の調整力に関する計画書

1 50000								
供給区域	<u>東北</u>		(8月)					
	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								
	小計							
調達分								
刚是刀								
	小 計							
(I)	【エリア】小売電気事業者(合計)		0	0	0	0	0	
【エリア】発電事業者 (合計)		10, 322	9, 294	8, 846	9, 050	9, 305		
【エリ)	【エリア】特定卸供給事業者(合計)		73	0	0	2	6	
	合 計			10, 394	9, 294	8, 846	9,051	9, 310

(単位:10<sup>3</sup>kW)

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
8, 540	8, 569	8, 569	8, 958	8, 958	8, 958	8, 958
9	63	65	67	69	71	73
8, 548	8, 631	8, 634	9, 025	9, 027	9, 029	9, 031

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	<u>東北</u>		(1月)					
	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								
	小計							
調達分								
WAY TO								
	小 計							
【エリ	【エリア】小売電気事業者(合計)		0	0	0	0	0	
【エリア】発電事業者 (合計)		10, 322	9, 634	8, 759	9, 668	9, 827		
【エリア】特定卸供給事業者(合計)		73	0	2	2	6		
	合 計	ŀ	승 計			8, 761	9, 670	9, 832

(単位:10<sup>3</sup>kW)

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
8, 872	8, 901	8, 901	9, 346	9, 346	9, 346	9, 346
60	63	65	67	69	71	73
8, 931	8, 963	8, 966	9, 413	9, 415	9, 417	9, 419

様式第33の3 第2表

月別の調整力に関する計画書

供給区域東北

2025年度

D WHI I SX	2000							
	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								
が可定力								
	小計							
【エリ	ア】小売電気事業者(合	計)		0	0	0	0	0
【エリ	【エリア】発電事業者(合計)		9, 684	6, 116	5, 267	6, 875	8, 334	
【エリ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)		2	0	0	0	0	
	승 計			9, 686	6, 116	5, 267	6, 875	8, 334

(単位:10<sup>3</sup>kW)

							( ) ( )
8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
8, 846	7, 697	7, 334	7, 452	8, 154	8, 759	8, 704	7, 439
0	0	2	2	2	2	2	2
8, 846	7, 697	7, 336	7, 454	8, 156	8, 761	8, 706	7, 441

様式第33の3 第2表

月別の調整力に関する計画書

供給区域東北

2026年度

D (//H )→ - 2X	215-10		202012					
	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								
が可定力								
	小 計							
【エリ	【エリア】小売電気事業者(合計)			0	0	0	0	0
【エリ	【エリア】発電事業者(合計)			9, 843	6, 521	6, 461	6, 816	8, 251
【エリ	【エリア】特定卸供給事業者(合計)			2	2	2	2	2
	合 計	•		9, 844	6, 523	6, 463	6, 818	8, 253

(単位:10<sup>3</sup>kW)

							(     = 1 - 1 - 1 - 1 - 1
8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
0	0	0	0	0	0	0	0
9, 050	8, 090	7, 036	8, 652	9, 539	9, 668	9, 556	8, 714
2	2	2	2	2	2	2	2
9, 051	8, 092	7, 038	8, 654	9, 541	9, 670	9, 558	8, 716

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2025年度

(エリア指定断面) 供給区域 東北 4 H 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア 項目 (月間10時 最大受給電力(10°kW) 133 123 107 121 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 74 最大受給電力(10°kW) 411 202 146 124 137 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 253 207 139 123 134 163 発電事業者 最大受給電力(10°kW) 75 447 570 573 711 471 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 391 372 418 349 364 最大受給電力(10°kW) 0 0 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 50 53 20 29 東北 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 40 15 40 最大受給電力(10°kW) 343 347 306 318 350 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 227 234 243 252 227 243 1, 427 最大受給電力(10°kW) 1, 100 1,275 1,279 1, 254 1,431 小 計 受給電力量(10°kWh) 1,034 1,053 879 862 898 5, 587 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定卸供給事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 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) 般送配電事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 受電 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) (調達) 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) 最大受給電力(10°kW) 配電事業者 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 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 小売電気事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 計 小 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 141 181 187 153 36 233 東北 太陽光 (全量買取) 受給電力量(10°kWh) 91 68 99 147 112 64 最大受給電力(10°kW) 13 81 103 105 128 太陽光 (余剰買取) 東北 受給電力量(10°kWh) 47 45 29 28 187 最大受給電力(10°kW) 44 23 30 東北 風力 受給電力量(10°kWh) △ 23 11 の 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 他 受給電力量(10°kWh) 56 60 59 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 93 245 306 310 391 264 小 計 受給電力量(10°kWh) 174 177 194 249 202 114 1, 111 1,584 1,564 最大受給電力(10°kW) 1, 193 1,519 1,821 合 計 受給電力量(10°kWh) 1, 208 1,229 1,073 1, 100 1, 111

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間18時)	(月間18時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
3	3	4	4	4	3	20	38	
93	104	122	107	103	112	$\angle$	$\overline{}$	その他 (電源種別混同等)
45 297	56 407	59 665	52 678	48 719	59 479	319	692	E +
259	310	422	498	415	385	2, 289	3, 308	風力
280	61	14	122	48	62	3,300		太陽光 (全量)
286	224	183	197	243	352	1, 485	3, 684	
0	0	0	0	0	0			太陽光 (余剰)
0	0	0	0	0	0	0	0	
63 47	67 48	67 50	64 48	65 44	65 48	284	455	地熱
293	313	326	305	280	340	204	400	バイオマス
214	223	240	222	185	252	1, 336	2, 763	
1, 130	1,054	1, 297	1, 379	1, 317	1, 154			
920	933	1, 030	1,093	1,004	1, 132	6, 111	11, 698	
							_	
103	32	16	52	28	34			太陽光 (全量)
68	87	19	△ 13	△ 12	17	167	748	
53	12	2	24	10	12		200	太陽光 (余剰)
23 46	37 69	21 134	12 115	23 122	27 63	143	329	風力
△ 71	4	△ 49	△ 55	△ 17	△ 55	△ 243	△ 265	
0	0	0	0	0	0			バイオマス
52	54	60	59	53	59	338	679	
0	0	0	0	0	0			廃棄物
3	4	4	3	3	4	21	44	
203 76	113 187	152 55	191 5	160 49	109 52	425	1, 535	
1, 332	1, 167	1, 449	1, 571	1, 478	1, 263	420	1, 000	
996	1, 120	1, 085	1, 098	1, 053	1, 184	6, 536	13, 234	

電気の取引に関する計画書 受電 (調達)

2026年度

(エリア指定断面) 供給区域 東北 4月 5月 6月 7月 8月 9月 上期計 区分 事業者 エリア (月間10時 最大受給電力(10°kW) 135 115 95 115 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 518 249 180 146 173 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 発電事業者 最大受給電力(10°kW) 427 565 561 679 450 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 0 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 65 63 63 東北 10万kW以下一括 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 350 309 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 1, 165 1, 338 1,432 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 特定卸供給事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 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) 般送配電事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 受電 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) (調達) 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) 最大受給電力(10°kW) 配電事業者 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 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 小売電気事業者 最大受給電力(10°kW) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 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) 169 226 228 278 34 192 東北 太陽光 (全量買取) 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 11 84 112 113 135 太陽光 (余剰買取) 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 東北 風力 受給電力量(10°kWh) の 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 他 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 10万kW以下一括 東北 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 279 357 357 435 331 小 計 受給電力量(10°kWh) 最大受給電力(10°kW) 1,587 1,695 1,614 1,868 1,611 合 計 受給電力量(10°kWh)

10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計	
(月間18時)	(月間18時)	(月間18時)	(月間10時)	(月間10時)	(前半10時)			
94	107	126	127	122	143			その他 (電源種別混同等)
331	467	774	713	722	426			風力
501	101		110	755	150			J24,73
276	42	7	97	51	47			太陽光 (全量)
0	0	0	0	0	0			太陽光 (余剰)
63	66	64	63	64	78			地熱
- 03	- 00	04	03	04	10			AU 2000
299	268	333	350	280	340			バイオマス
1, 166	1, 053	1, 408	1, 452	1, 342	1, 122			
								1-78 V (A.B.)
127	31	16	55	36	35			太陽光(全量)
58	9	1	21	12	10			太陽光 (余剰)
84	117	200	187	191	111			風力
0	0	0	0	0	0			バイオマス
0	0	0	0	0	0			廃棄物
269	158	218	263	238	156			
209	130	210	200	200	130			
1, 435	1, 211	1,626	1, 715	1, 581	1, 279			
	l					l	l	

# 2023年度

事業者における規定変動幅(Hz)	50.0 ± 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. 44%
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)	0.38%
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)	0.38%

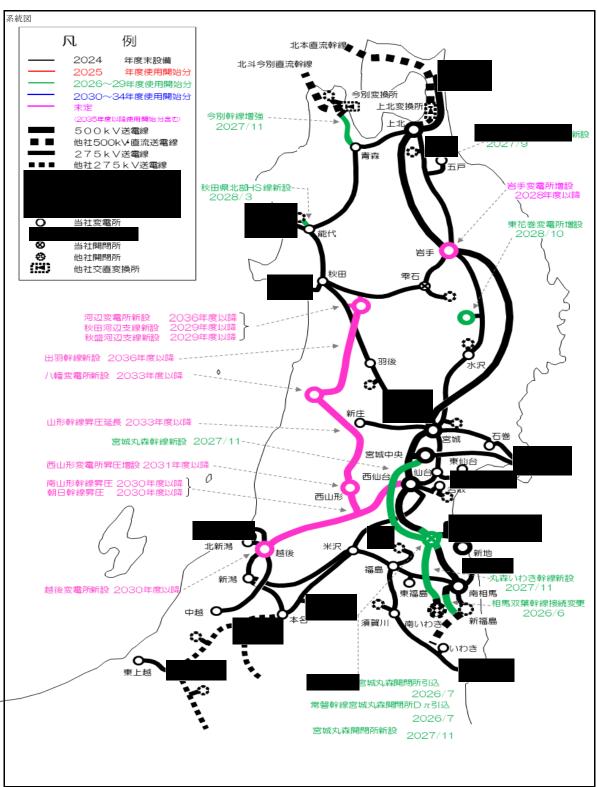
## 2024年度

1111	
事業者における規定変動幅(Hz)	50.0 ± 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)	0.84%
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. 40%
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)	-

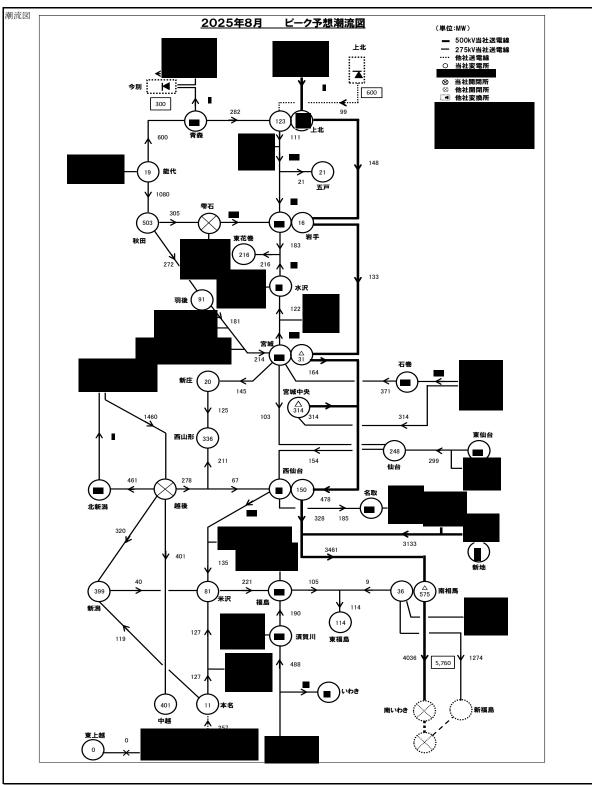
### 欄外備考

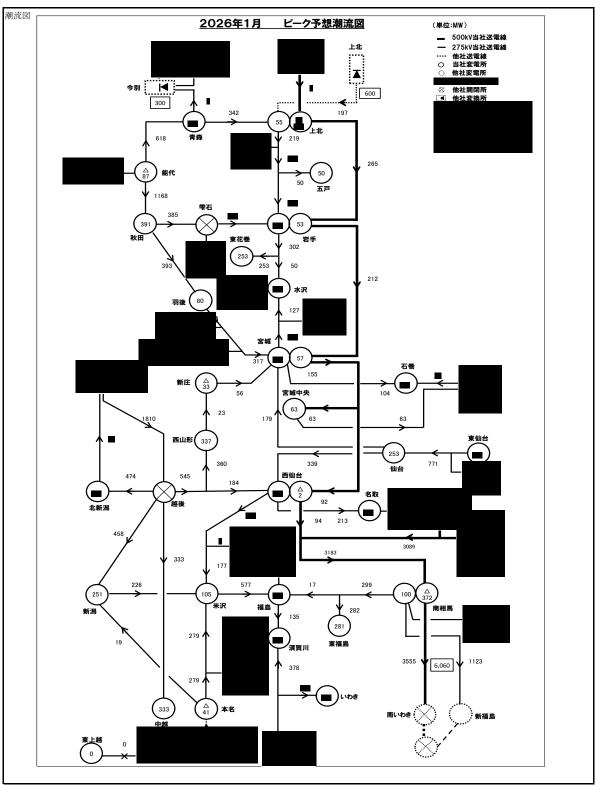
・実測周波数のうち、最大の変動幅の変動率(又は周波数) (%) 7/20 (土) 22:32 東京電力パワーグリッド管内の発電機トリップによる影響

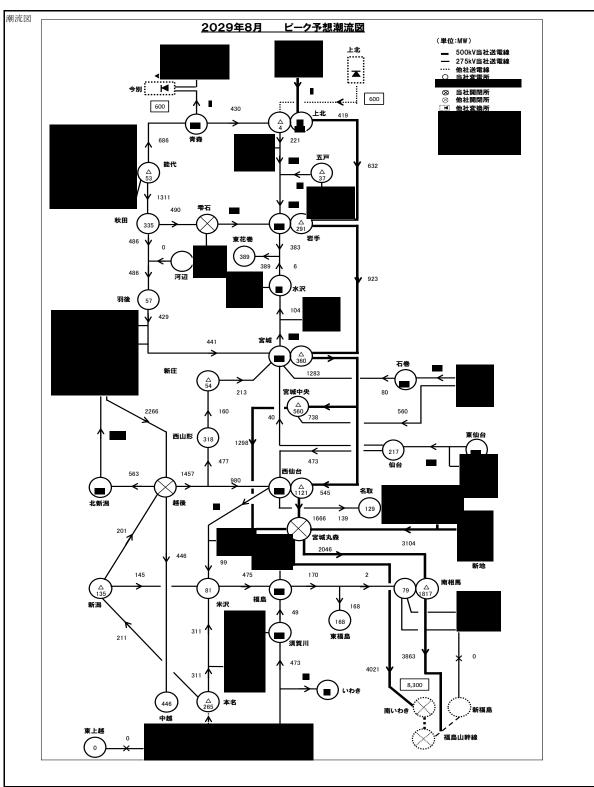
会社間連系線の概要										
年度	名称	送電容量 (MW)	運用容量 (MW)	こう長 (km)	系統分離条件 周波数(Hz)、対応時間(s)	使用開始 年月				
2025年度	北海道 ·本州間	北海道・本州間 電力連系設備 600 新北海道本州間 連系設備 300	北海道→東北 :夏期 900 :冬期 700 東北→北海道 :夏期 900 :冬期 900	北海道 ・本州間 雷力連系設備		北海道・本州間 電力連系設備 1979年12月(150MW) 1980年 6月 (300MW)				
2029年度	電力連系設備 新北海道 本州間 連系設備	北海道・本州間 電力連系設備 600	北海道→東北 1,000	171 新北海道 本州間 連系設備	_	1993年 3月 (600MW) 新北海道本州間 連系設備 2019年 3月				
2034年度		新北海道本州間 連系設備 600	東北→北海迫 1,200	122		(300MW) 2027年度末予定 (600MW)				
2025年度	相馬双葉幹線いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,632 冬期:13,368 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256	東北→東京 ※ : 夏期 5,760 : 冬期 6,060 東京→東北 : 夏期 2,360 : 冬期 2,360							
2029年度	相馬双葉幹線 丸森いわき幹線 いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,616 冬期:13,344 いわき幹線 夏期:1,924 冬期:2,256	東北→東京 : 夏期 8, 300 : 冬期 8, 500 東京→東北 6, 310	相馬双葉幹線 26 (2026年度予定	48. 0Hz 20s 47. 5Hz 8s	相馬双葉幹線 1995年 6月 (2026年8月予定) いわき幹線 1974年 6月 丸森いわき幹線 2027年11月 予定				
		丸森いわき幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	-	いわき幹線 20						
2034年度	相馬双葉幹線丸森いわき幹線	相馬双葉幹線 夏期:12,616 冬期:13,344 いわき幹線 夏期:1,924	東北→東京 : 夏期 9,300 : 冬期 9,600 東京→東北 6,310	丸林いわさ 幹線 64						
	いわき幹線	冬期:2,256 丸森いわき幹線 夏期:12,616 冬期:13,344	_		-					
※ 東北東京間連系	線に係る広域系統整		期対策実施時の運用	容量						
	2025年度 2029年度 2034年度 2025年度 2025年度	2025年度     北海道・本州間電力連系設備       2029年度     新北海道本州間連系設備       2034年度     相馬双葉幹線いわき幹線       4相馬双葉幹線丸森いわき幹線丸森いわき幹線丸森いわき幹線     れわき幹線       2029年度     いわき幹線	1	本	全産   名称   送電容量 (MW) (MW) (MW) (km)     2025年度   北海道・木州間電力連系設備 (MW) (東北・土海道 (東別 900 (5 別 900) (5 別 900	全性   上海道   上海道				

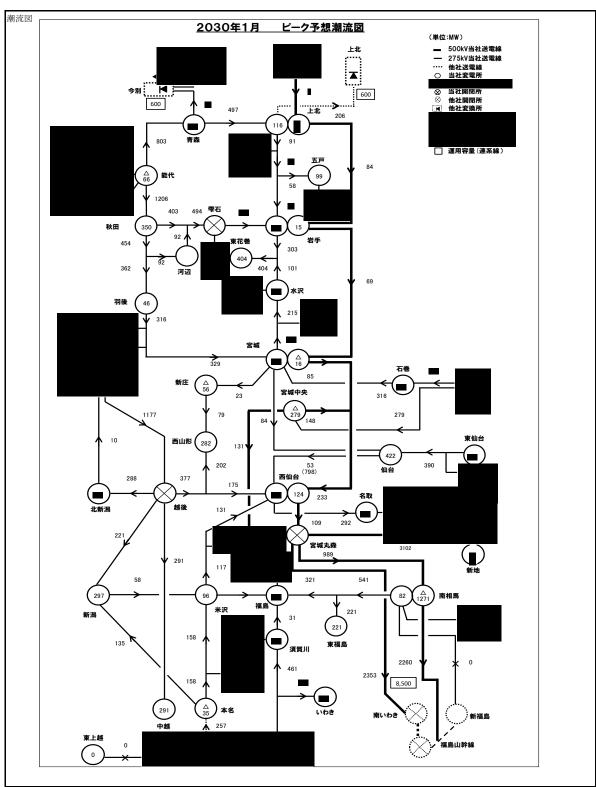


様式第38 電力潮流の状況









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)	(8月)			(単位: MW)
東で III トロ		運用	巫 外帝 十	
連系地点名	送電容量	送電分	受電分	受給電力
北海道・本州間電力連系設備	600	600	600	- [受電分] 99
新北海道本州間連系設備	300	300	300	
相馬双葉幹線	12, 632		o acay	「光帶八」
いわき幹線	1, 924	- 5, 760※	2, 360%	[送電分] 5,310

<sup>※</sup> 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

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 送電容量 受給電力 連系地点名 送電分 受電分 北海道・本州間電力連系設備 600 600 400% [受電分] 419 新北海道本州間連系設備 600 600 600% 相馬双葉幹線 12,616 8, 300 6,310 [送電分] 7,884 丸森いわき幹線 12,616 いわき幹線 1,924

欄外備考

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)

(単位: MW)

		2034年及(第10年及) (8月) (8月)								
<b>兴雪</b> 宏县	運用	受給電力								
心电台里	送電分	受電分	又和电力							
600	600	400%	[受電分] 43							
600	600	600※								
12, 616		6.210	[送電分] 7,851							
12, 616		0, 310	[还电刀] 1,891							
1,924		_	_							
	12, 616 12, 616	送電容量 送電分 600 600 600 12,616 9,300	送電分     受電分       600     600     400%       600     600     600%       12,616     9,300     6,310       12,616     6,310							

欄外備考

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 北海道・本州間電力連系設備 600 600 400 [受電分] 197 新北海道本州間連系設備 300 300 300 相馬双葉幹線 13, 368 6,060% 2,360※ [送電分] 4,678 いわき幹線 2, 256

<sup>※</sup> 東北東京間連系線に係る広域系統整備計画における短工期対策実施時の運用容量

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 送電容量 受給電力 連系地点名 送電分 受電分 北海道・本州間電力連系設備 600 600 400% [送電分] 214 新北海道本州間連系設備 600% 600 600 相馬双葉幹線 13, 344 8,500 6,310 [送電分] 4,613 丸森いわき幹線 13, 344 いわき幹線 2, 256

欄外備考

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)

(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 北海道・本州間電力連系設備 600 600 400% [受電分] 262 新北海道本州間連系設備 600% 600 600 相馬双葉幹線 13, 344 9,600 6, 310 [送電分] 7, 451 丸森いわき幹線 13, 344 いわき幹線 2, 256

欄外備考