第3号議案

2019年度全国及び供給区域ごとの需要想定の策定について

(案)

送配電等業務指針第4条に基づき、全ての一般送配電事業者から、別紙1のとおり供給区域需要の想定の提出を受けたので、業務規程第23条に基づき、別紙2のとおり全ての供給区域需要の想定の妥当性を確認し、その合計からなる全国の需要想定を策定し、別紙2について、本機関会員に通知するとともに、本機関ウェブサイトで公表する。

(通知・公表日: 2019年1月16日)

以上

【別紙】

別紙1:一般送配電事業者から提出を受けた供給区域需要の想定

別紙2:全国及び供給区域ごとの需要想定(2019年度)

電力広域的運営推進機関

別紙 1

北海道電力株式会社

一般送配電事業者から提出を受けた供給区域需要の想定

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 北海道 2019 年 唐

		推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	想 院	想定	想定	平均増減率(%)(参考)						
	年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季	季 MW	4,274	1	4,202	4,200	4,200	4,190	4,190	4,190	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	季 MW	5,000	1	5,000	4,990	4,990	4,980	4,980	4,970	4,970	4,970	4,960	4,960	4,960	-0.1
年負荷率 夏季	%	82.9%	1	84.7%	85.3%	85.2%	85.3%	85.2%	85.1%	85.3%	85.2%	85.2%	85.2%	85.1%	ı
年負荷率 冬季	%	70.8%	1	71.2%	71.8%	71.7%	71.7%	71.7%	71.7%	71.7%	71.7%	71.8%	71.8%	71.7%	1
需要電力量合計(送電端)	GWh	31,022	31,167	31,167	31,470	31,334	31,297	31,265	31,237	31,217	31,201	31,186	31,180	31,171	0:0
送配電損失率	%	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	ı
需要電力量合計(需要端)	GWh	29,316	29,453	29,453	29,739	29,611	29,576	29,545	29,519	29,500	29,485	29,471	29,465	29,457	0.0
変電所所内用電力量	GWh	09	09	09	61	09	09	09	09	09	09	09	09	09	0.0
需要電力量合計(使用端)	GWh	59,256	29,393	56:363	29,678	29,551	29,516	29,485	29,459	29,440	29,425	29,411	29,405	29,397	0.0
家庭用その他	GWh	13,209	13,321	13,321	13,390	13,285	13,209	13,133	13,059	12,988	12,919	12,849	12,782	12,715	-0.5
業務用	GWh	8,214	8,239	8,239	8,406	8,381	8,407	8,438	8,471	8,508	8,547	8,588	8,630	8,674	0.5
産業用その他	GWh	7,833	7,833	7,833	7,882	7,885	7,900	7,914	7,929	7,944	7,959	7,974	7,993	8,008	0.2
原単位(家庭用その他)	kWh/□	3,337	3,366	3,366	3,390	3,368	3,357	3,345	3,335	3,325	3,320	3,313	3,307	3,304	-0.2
<u>し数(</u> 家庭用その他)	누ㅁ	3,958	_	_	3,950	3,945	3,935	3,926	3,916	3,906	3,891	3,878	3,865	3,848	-0.3
人口/口数	一/丫	1.335	_	_	1.328	1.320	-	I	I	I	I	-	I	1.267	-
夏季需要	MW		_				_	-	-	_	-	-	_		_
産業と一>	MW		_				_	1	1	_	1	_	_		_
冬季需要	MW		1				1	ı	ı	ı	ı	1	I		ı
を一と無を	MW		1				1	-	-	I	-	I	I		1

・2018年度は9月に発生した北海道胆振東部地震の影響で、9~11月に2億kWn程度の需要減影響があったと思料・2019年度(うるう年)は366日ベースの数値を記載

1 / 50 ページ

遭遭的運営推進機関

供給区域需要想定(年度	東北
S-1	供給区域

年度	
2019	

		推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	祖	想定	想定	想定	想定	想定	雄	想定	独定	平均増減率(%)(参考)
	年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 N	MW	13,952		12,966	12,940	12,920	12,900	12,860	12,820	12,770	12,720	12,670	12,620	12,570	-0.3
最大需要電力(送電端)冬季 MW	MW	13,760	1	13,760	13,750	13,730	13,710	13,680	13,640	13,600	13,560	13,520	13,480	13,440	-0.2
年負荷率 夏季 %	%	68.2	ı	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.2	73.3	73.3	73.4	ı
年負荷率 冬季 %	%	1.69	ı	6.89	8.89	68.8	68.8	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	9.89	9.89	1
需要電力量合計(送電端) (GWh	83,294	ı	83,038	83,087	82,735	82,595	82,339	82,082	81,826	81,569	81,313	81,056	80,794	-0.3
送配電損失率 %	%	5.5	ı	5.5	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	1
需要電力量合計(需要端) (GWh	78,713		78,471	78,683	78,350	78,217	77,975	77,732	77,489	77,246	77,003	76,760	76,512	-0.3
変電所所内用電力量 (GWh	91	ı	91	66	93	93	94	94	94	94	94	96	95	0.4
需要電力量合計(使用端) (GWh	78,575		78,380	78,590	78,257	78,124	77,881	77,638	77,395	77,152	76,909	76,665	76,417	-0.3
家庭用その他(GWh	27,935		27,905	27,789	27,531	27,352	27,122	26,892	26,662	26,432	26,202	25,971	25,740	8'0-
業務用	GWh	16,407	ı	16,242	16,268	16,202	16,197	16,160	16,123	16,086	16,049	16,012	15,975	15,937	-0.2
産業用その他(GWh	34,233		34,233	34,533	34,524	34,575	34,599	34,623	34,647	34,671	34,695	34,719	34,740	0.1
原単位(家庭用その他) k	kWh∕□	3,552	-	3,548	3,522	3,496	3,469	3,444	3,418	3,393	3,368	3,342	3,316	3,292	-0.7
日数(家庭用その他) =	보	7,864		-	7,869	7,876	7,884	7,876	7,867	7,858	7,849	7,840	7,831	7,820	-0.1
[四]]] 人口/口数	一//	1	1	_	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
夏季需要	MW	_	-	_	I	I	-	Ι	_	-	Ι	-	Ι	_	
バース需要	MW			1	ı	ı	I	1	1	ı	1	ı	1	1	
冬季需要 N	MW			1	ı	ı	I	1	1	ı	1	ı	1	1	
/ 大需要	MW	_	-	_	-	1	1	ı	1	1	ı	1	ı	_	

供給区域 東京							
<u>2019</u> 年度							
	推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	想定	想定	
\$	年度 2018	2018	2018	2019	2020	2021	
最大需要電力(送電端)夏季 MW	55,653		53,769	53,110	52,870	52,900	
最大需要電力(送電端)冬季 MW		1					
年負荷率 夏季 %	29.0%	- %	59.6%	%8.09	60.4%	60.4%	
年負荷率 冬季							
需要電力量合計(送電端) GWh	287,805	5 280,958	280,958	281,302	279,800	280,070	
送配電損失率 %	4.1%	4.1%	4.1%	4.2%	4.2%	4.2%	
需要電力量合計(需要端) GWh	275,893	3 270,617	270,617	269,457	268,019	268,278	
変電所所内用電力量 GWh	403	3 403	403	395	394	394	
需要電力量合計(使用端) GWh	275,490	270,214	270,214	269,062	267,625	267,884	
家庭用その他 GWh	101,217	97,920	97,920	97,368	96,203	96,044	
業務用 GWh	79,759	9 6	087,77	77,875	77,299	77,546	
産業用その他 GWh	94,514	94,514	94,514	93,819	94,123	94,294	
原単位(家庭用その他) kWh/ロ	4,244	4,106	4,106	4,054	3,981	3,955	
口士 (神のそ用を) 城山	23,850	- 0	_	24,016	24,165	24,286	
			-	2	2	_	
MW 全量奉宣		-				_	
MM						-	
1							

			推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	平均増減率(%)(参考)									
		年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
5大需要 。	大需要電力(送電端)夏季 MW	MW §	55,653	1	53,769	53,110	52,870	52,900	52,930	52,970	53,010	53,060	53,100	53,280	53,320	-0.1
5大需要 。	大需要電力(送電端)冬季	MW ¥		1												ı
:負荷率	夏季	%	%0'65	1	%9'69	%8.09	60.4%	60.4%	%9.09	%9.09	%9.09	%9.09	%9'09	%9.09	%9:09	ı
:負荷率	冬季	%		ı												1
§要電力量	量合計(送電端)	GWh	287,805	280,958	280,958	281,302	279,800	280,070	280,363	280,676	280,999	281,333	281,662	282,891	283,221	0.1
5配電損失率	失率	%	4.1%	4.1%	4.1%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	1
雲電力	要電力量合計(需要端)	GWh	275,893	270,617	270,617	269,457	268,019	268,278	268,559	268,859	269,168	269,488	269,803	270,979	271,295	0.0
5電所所	電所所内用電力量	GWh	403	403	403	395	394	394	394	394	394	394	394	394	394	-0.2
雲電力	要電力量合計(使用端)	GWh	275,490	270,214	270,214	269,062	267,625	267,884	268,165	268,465	268,774	269,094	269,409	270,585	270,901	0.0
Ѩ	家庭用その他	GWh	101,217	97,920	97,920	97,368	96,203	96,044	95,887	95,730	95,569	95,406	95,227	95,042	94,845	-0.3
##	業務用	GWh	79,759	77,780	081,77	77,875	77,299	77,546	77,813	78,099	78,398	78,710	79,032	79,365	902'62	0.2
世	産業用その他	GWh	94,514	94,514	94,514	93,819	94,123	94,294	94,465	94,636	94,807	94,978	95,150	96,178	96,350	0.2
(軍位)	(家庭用その他)	kWh∕□	4,244	4,106	4,106	4,054	3,981	3,955	3,930	3,906	3,883	3,861	3,840	3,820	3,800	-0.8
1数(家庭	数(家庭用その他)	十口	23,850			24,016	24,165	24,286	24,400	24,508	24,610	24,707	24,797	24,882	24,962	0.5
	人口/口数	一/丫	2	_	_	2	2	ı	1	ı	ı	ı	ı	I	2	1
李需要		MW		-				I	-	I	-	-	-	I		1
ニス需要	五	MW		_				I	-	_	_	I	I	_		1
季需要		MW		_				_	_	-	_	_	_	_		_
一大需要	五	MW		_				-	_	-	_	T	1	T		1
華																

S-1 供給区域需要想定(年度)

4 / 50 ページ

2019 年度																
			推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正	後) 想定	定想定	ē 想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%)(参考)
		年度	2018	2018	2018	2019	19 2020	10 2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
曼大需要電力	最大需要電力(送電端)夏季 MW	F MW	26,000		- 24,7	733 24	24,880 24,	24,910 24,790	90 24,680	80 24,570	70 24,460	30 24,350	0 24,240	24,270	24,160	0.2
曼大需要電力	最大需要電力(送電端)冬季	F MW	I		1	I	1	1	1	ı	1	1	-	-	-	1
年負荷率 夏	夏季	%	29.9%		- 62.	.4%	62.3% 62	62.3% 62.4%	.4% 62.4%	4% 62.4%	.4% 62.4%	4% 62.4%	% 62.5%	62.5%	62.6%	
年負荷率 冬季	₩	%	1		1	ı	1	1	1	ı	1	1		1	-	ı
需要電力量合計(送電端)	·計(送電端)	GWh	136,316		135,1	143 136	136,141 136,001	,001 135,442	42 134,883	83 134,323	133,763	53 133,203	3 132,642	132,980	132,426	3 -0.2
送配電損失率		%	4.2		-	4.2	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2 4	4.2 4.2	2 4.3	3 4.3	3 4.3	-
需要電力量合計(需要端	·計(需要端)	GWh	130,591		129,4	130	30,559 130,	130,425 129,855	55 129,285	85 128,715	15 128,145	45 127,575	5 127,005	127,295	126,732	-0.2
変電所所内用電力量	電力量	GWh	152		-	152	152	152	152 15	152	152 15	152 152	152	152	152	0:0
需要電力量合計(使用端	·計(使用端)	GWh	130,439		129,31	1	30,407 130,	130,273 129,703	03 129,133	33 128,563	127,993	93 127,423	3 126,853	3 127,143	126,580	0 -0.2
家庭	家庭用その他	GWh	39,626		- 38,9	957	38,968 38,	38,769 38,501	01 38,233	33 37,965	165 37,697	97 37,429	37,161	36,893	36,628	9.0-
業務用	FF.	GWh	22,804		- 22,3	149	22,392 22,	22,295 22,324	24 22,353	53 22,382	182 22,411	11 22,440	22,469	9 22,498	3 22,530	0.1
産業	産業用その他	GWh	68,009		0'89 –	69 600	69,047 69,	69,209 68,878	78 68,547	47 68,216	16 67,885	85 67,554	4 67,223	67,752	67,422	-0.1
原単位(家庭用その他)	用その他)	kWh/□	3,654		- 3,5	593 3	3,579 3,	3,548	1	1	1	-	_	-	3,390	9.0-
日数(家庭用その他)	その他)	부ㅁ	10,844			- 10	10,889 10,	10,928	1	1	_	_	_		10,805	0.0-
	一数	口/丫	1.462			- 1	1.452	1.442	-	1	-	1		_	1.406	-
夏季需要		MW				1	-		-	-	_	_		_	-	1
ベース需要		MW	_		-	ı	ı	1	ı	1	1	1		-	'	1
冬季需要		MW	_		-	-	-	1	-	-	-	1	_	_	-	1
/一大需要		MM	_		1	ı	1	ı	-	1	-	1		_	-	1

域的運営推進機関

5 / 50 ページ

<u> </u>			Г						-		-				
		推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	平均増減率(%)(参考)									
	年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季	季 MW	5,180	5,039	620'9	5,040	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,040	5,040	5,040	5,040	0:0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	季 MW	1	ı	I	I	I	I	1	ı	1	ı	I	I	ı	ı
年負荷率 夏季	%	%9.99	68.0%	%0'89	68.5%	68.5%	68.5%	%9.89	%9.89	%9.89	%9'89	68.5%	68.5%	68.5%	1
年負荷率 冬季	%	1	ı	I	I	I	I	1	ı	1	ı	I	I	1	ı
需要電力量合計(送電端)	GWh	30,226	30,015	30,015	30,335	30,313	30,314	30,305	30,293	30,283	30,273	30,263	30,252	30,240	0.1
送配電損失率	%	4.3%	4.2%	4.2%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	1
需要電力量合計(需要端)	GWh	28,921	28,753	28,753	28,970	28,949	28,950	28,941	28,930	28,920	28,911	28,901	28,891	28,879	0.0
変電所所内用電力量	GWh	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	0.0
需要電力量合計(使用端)	GWh	28,893	28,725	28,725	28,942	28,921	28,922	28,913	28,902	28,892	28,883	28,873	28,863	28,851	0.0
家庭用その他	GWh	9,611	9,497	9,497	9,510	9,463	9,440	9,419	9,381	9,343	908'6	9,268	9,231	9,191	-0.3
業務用	GWh	5,088	5,034	5,034	5,055	5,047	5,053	5,059	5,070	5,081	5,093	5,104	5,115	5,126	0.2
産業用その他	GWh	14,194	14,194	14,194	14,377	14,411	14,429	14,435	14,451	14,468	14,484	14,501	14,517	14,534	0.2
原単位(家庭用その他)	kWh∕□	4,481	4,428	4,428	4,421	4,391	1	ı	ı	1	ı	ı	ı	4,230	-0.5
日数(家庭用その他)	十口	2,145	2,145	2,145	2,151	2,155	ı	ı	ı	ı	ı	ı	ı	2,173	0.1
[山山] 人口/口数	人/口	1.383	1.383	1.383	1.372	1.362	I	ı	1	1	1	I	I	1.280	1
夏季需要	MW	-	_	_	-	-	I	-	-	-	-	I	I	-	_
ベース需要	MW		1	-	-	-	-	ı	ı	ı	-	-	-	ı	1
冬季需要	MW	_	_	-	_	_	_	I	-	-	_	_	_	-	1
ベース需要	MW	_	I	1	_	_	_	-	-	_	_	-	-	-	1
北															

供給区域 <u>北陸</u> <u>2019</u> 年度

S-1 供給区域需要想定(年度)

域的運営推進機関

S-1 供給区域需要想定(年度)

1														田田電士井井今井
2019 年度														対ロモンボム A I
	推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	平均増減率(%)(参考)									
	年度 2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	28,558	-	26,385	26,350	26,250	26,160	26,080	26,010	25,940	25,870	25,790	25,720	25,650	-0.3
最大需要電力(送電端)冬季 MW														1
年負荷率 夏季 %	58.3%		. 62.3%	62.4%	62.5%	62.6%	62.6%	62.7%	62.7%	62.8%	62.9%	62.9%	63.0%	ı
年負荷率 冬季 %		1												ı
需要電力量合計(送電端) GWh	٦ 145,894		144,003	144,422	143,715	143,361	143,068	142,809	142,550	142,290	142,028	141,770	141,510	-0.2
送配電損失率 %	4.9	-	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	ı
需要電力量合計(需要端) GWh	n 138,745	-	136,947	137,345	136,673	136,336	136,058	135,811	135,565	135,318	135,069	134,823	134,576	-0.2
変電所所内用電力量 GWh	٦ 155	-	. 155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	٦ 138,590		136,792	137,190	136,518	136,181	135,903	135,656	135,410	135,163	134,914	134,668	134,421	-0.2
家庭用その他 GWh	٦ 50,693		49,475	49,306	48,884	48,609	48,347	48,055	47,763	47,471	47,178	46,886	46,594	9.0-
業務用 GWh	م 34,902	-	34,322	34,431	34,344	34,370	34,413	34,440	34,468	34,495	34,522	34,550	34,577	0.1
産業用その他 GWh	م 52,995	-	52,995	53,453	53,290	53,202	53,143	53,161	53,179	53,197	53,214	53,232	53,250	0.0
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,657	-	3,569	3,553	3,520								3,378	-0.5
日数(家庭用その他) 千口	13,861		-	13,876	13,886								13,794	-0.0
[山町] 人口/口数 人/口	1 1	_	-	1	1	_	-	_	1	1	1	1	1	ı
夏季需要						_	-	-	-	-	ı	I		ı
ベース 需要 MW						ı	1	_	ı	ı	1	I		ı
冬季需要		-				_	-	_	1	1	1	1		1
ベース需要 MW		-				_	_	_	_	_	_	T		1
北														

_	
赵	
#	
觅	
影	
殿	
阿洲	
东然区	
北	H
4.	
	区域
_	怨
	供給

年度	
2019	

		推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	平均増減率(%)(参考)									
	年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季	季 MW	11,011	_	10,544	10,500	10,520	10,510	10,493	10,476	10,459	10,442	10,425	10,408	10,390	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季	季 MW	I	1	1	1	1	1	1	ı	1	ı	ı	ı	1	I
年負荷率 夏季	%	63.7%	I	. 65.8%	%6.99	%999	86.5%	%6.99	%6.99	%99	86.5%	%99	%9'99	%6'99	1
年負荷率 冬季	%	I	ı	ı	1	ı	1	1	I	1	ı	ı	1	ı	1
需要電力量合計(送電端)	GWh	61,475	ı	60,756	61,315	61,267	61,209	61,113	61,018	60,922	60,827	60,731	60,635	60,544	-0.0
送配電損失率	%	4.8	ı	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	1
需要電力量合計(需要端)	GWh	58,494	I	57,8	58,342	58,332	58,277	58,186	58,095	58,004	57,913	57,822	57,731	57,638	-0.0
変電所所内用電力量	GWh	20	ı	. 20	52	52	53	53	53	53	53	53	53	53	
需要電力量合計(使用端)	GWh	58,444	ı	57,802	58,290	58,280	58,224	58,133	58,042	57,951	57,860	57,769	57,678	57,585	-0.0
家庭用その他	GWh	20,235	-	19,879	19,976	19,872	19,829	19,742	19,655	19,568	19,481	19,394	19,307	19,221	-0.3
業務用	GWh	11,159	_	10,873	11,171	11,149	11,161	11,183	11,205	11,227	11,249	11,271	11,293	11,312	0.4
産業用その他	GWh	27,050	_	27,05	27,143	27,259	27,234	27,208	27,182	27,156	27,130	27,104	27,078	27,052	0.0
原単位(家庭用その他)	kWh/□	3,803	_	3,736	3,750	3,723	3,709	3,700	3,688	3,681	3,671	3,663	3,653	3,647	-0.2
中数(家庭用その他)	₽	5,321	ı	1	5,327	5,337	5,346	5,336	5,329	5,317	5,307	5,295	5,286	5,271	-0.1
	一/丫	1.377	_	_	1.367	1.357	1.348	1.343	1.337	1.332	1.326	1.321	1.315	1.310	1
夏季需要	MW	_	_	_	-	ı	I	-	I	Ι	I	-	-	ı	-
全 半 と 一 と 半 と 一 と	MW	-	-	_	_	I	-	_	-	I	-	-	I	_	1
冬季需要	MW	-	-	_	_	I	-	_	-	I	-	-	I	_	1
ベース需要	MW	1	_	_	-	_	_	-	Ι	_	T	-	_	-	_
備署															
:															

ريار در 150

2019 年度															
		推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	平均増減率(%)(参考)									
	年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	WM :	5,235	1	5,042	5,030	5,020	5,010	4,990	4,980	4,970	4,950	4,940	4,930	4,920	-0.2
最大需要電力(送電端)冬季	MW &	1	ı	I	ı	ı	ı	1	1	I	ı	ı	ı	ı	ı
年負荷率 夏季	%	60.4%	ı	62.0%	62.1%	61.9%	61.8%	61.9%	61.9%	61.9%	62.0%	61.9%	61.9%	61.9%	ı
年負荷率 冬季	%	1	ı	ı	I	ı	ı	1	1	I	ı	ı	ı	I	ı
需要電力量合計(送電端)	GWh	27,695	27,392	27,392	27,365	27,202	27,129	27,064	27,001	26,935	26,869	26,804	26,742	26,677	-0.3
送配電損失率	%	9.5%	%2'2	2.5%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	ı
需要電力量合計(需要端)	GWh	26,182	25,879	25,879	25,878	25,722	25,654	25,592	25,532	25,470	25,407	25,346	25,287	25,226	-0.3
変電所所内用電力量	GWh	32	32	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	
需要電力量合計(使用端)	GWh	26,150	25,847	25,847	25,845	25,689	25,621	25,559	25,499	25,437	25,374	25,313	25,254	25,193	-0.3
家庭用その他	GWh	10,581	10,436	10,436	10,386	10,283	10,228	10,172	10,116	10,060	10,003	9,948	9,893	9,838	9.0-
業務用	GWh	5,957	2,799	5,799	5,798	5,767	5,753	5,746	5,741	5,734	5,728	5,721	5,716	5,709	-0.2
産業用その他	GWh	9,612	9,612	9,612	9,661	9,639	9,640	9,641	9,642	9,643	9,643	9,644	9,645	9,646	0.0
原単位(家庭用その他)	kWh/□	3,683	3,632	3,632	3,615	3,579	ı	I	1	I	ı	I	I	3,424	9.0-
口数(家庭用その他)	+□	2,873	-	_	2,873	2,873	I	I	I	Ι	-	Ι	I	2,873	0.0
[[[]]] 人口/口数	口/\	1.307	-	-	1.295	1.284	I	I	I	1	ı	1	I	1.193	-
夏季需要	MW	_	-	_	_	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要	MW	_	_	_	_	_	1	_	-	_	_	-	-	_	_
冬季需要	MW	_	_	_	_	_	1	_	-	_	_	-	-	_	_
ベース需要	MW	_	1	1	1	1	ı	ı	ı	1	1	1	ı	1	1
北	.~*	変電所所内用電力量の4	変電所所内用電力量の年平均増減率は端数処理の関係から手入力としている	引係から手入力としている											

域的運営推進機関

(英)		
供給区域需要想定(年)	九州	年度
S-1	供給区域	2019

本十 8102															
		推定実績(補正なし)	推定実績(気温閏補正後)	推定実績(気温補正後)	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%)(参考)
	年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏	夏季 MW	15,925	ı	15,523	15,530	15,530	15,530	15,540	15,550	15,550	15,560	15,560	15,570	15,570	0:0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	·秦 MW	ı	1	ı	1	1	1	1	1	1	1	1	1	ı	1
年負荷率 夏季	%	63.0%	1	63.6%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	1
年負荷率 冬季	%	1	1	ı	1	ı	ı	ı	1	1	ı	1	1	ı	1
需要電力量合計(送電端)	GWh	87,954	1	86,454	986,986	86,769	86,797	86,847	86,891	86,922	86,950	86,976	86,999	87,020	0.1
送配電損失率	%	4.6%	1	4.4%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	1
需要電力量合計(需要端)	GWh	83,875	_	82,684	82,985	82,778	82,805	82,852	82,894	82,924	82,951	82,975	82,997	83,017	0.0
変電所所内用電力量	GWh	78	1	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	0:0
需要電力量合計(使用端)	GWh	83,797	1	82,606	82,907	82,700	82,727	82,774	82,816	82,846	82,873	82,897	82,919	82,939	0:0
家庭用その他	GWh	33,645	1	32,916	32,920	32,770	32,733	32,705	32,673	32,629	32,585	32,537	32,488	32,436	-0.1
業務用	GWh	19,422	_	18,959	19,035	19,012	19,049	19,112	19,175	19,237	19,298	19,358	19,418	19,478	0.3
産業用その他	GWh	30,730	_	30,730	30,952	30,918	30,945	30,957	30,968	30,980	30,990	31,002	31,013	31,025	0.1
原単位(家庭用その他)	kWh/□	3,764	_	3,683	3,668	3,636	3,616	3,601	3,587	3,572	3,558	3,543	3,529	3,514	-0.5
口数(家庭用その他)	4	8,938	-	-	8,975	9,013	9,052	9,081	9,109	9,134	9,159	9,183	9,207	9,230	0.3
	٣/ ٢	1	-	1	-	-	ı	ı	ı	ı	ı	ı	ı	-	1
夏季需要	MW	_	_	-	-	-	-	-	-	1	_	1	-	_	-
ベース需要	MW	_	_	-	_	-	-	-	-	-	_	-	_	_	_
冬季需要	MW	_	_	-	_	-	-	-	-	-	_	-	_	_	_
ベース需要	MW	-	-	-	-	1	1	1	1	1	-	1	-	_	-
#-															

的運営推進機関

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 沖縄

2019 年度

2018年度(気温補正後)対比 平均増減率(%)(参考)

10 / 50 ページ

8,480 4.0% 8,136 3,682 3,058 1,396 3,574 1,030 62.3% 1,554 8,141 2028 想 為 62.2% 8,434 8,096 3,664 3,583 1,022 1,547 8,091 3,037 1,391 4.0% 福 2027 62.1% 8,052 3,015 1,386 8,047 3,645 1,014 8,387 4.0% 3,592 1,541 强 2026 8,344 8,005 1,006 62.0% 8,010 3,626 2,994 1,385 3,602 1,535 4.0% 福 2025 62.0% 8,297 7,965 7,960 3,608 2,972 1,380 1,529 4.0% 3,611 666 想 為 定 2024 7,915 1,375 8,250 7,920 3,589 1,522 61.9% 4.0% 2,951 3,621 991 想 為 2023 1,371 1,516 8,203 7,875 7,870 2,929 3,570 983 61.8% 4.0% 3,631 湖湖 2022 8,156 7,825 1,366 1,510 61.7% 7,830 3,552 2,908 3,641 4.0% 975 想 為 2021 7,775 1,360 61.6% 8,105 7,780 3,523 2,892 3,657 963 1,502 4.0% 2020 想 為 定 61.5% 7,736 2,875 8,064 3,505 1,357 3,683 1,493 4.0% 952 7,741 想定 2019 7,636 1,349 推定実績(補正なし) | 推定実績(気温閏補正後) 推定実績(気温補正後) 1,500 60.5% 2,820 7,945 3,467 7,641 3,689 4.0% 2018 2018 7,656 7,980 4.0% 3,470 1,349 1,471 61.9% 2,837 3,694 7,661 940 2018 年度 kWh/□ ロイ GWh GWh д GWh GWh GWh GWh GWh M M M 最大需要電力(送電端)冬季 MW 最大需要電力(送電端)夏季 MW 需要電力量合計(送電端) 需要電力量合計(需要端) 需要電力量合計(使用端) 原単位(家庭用その他) 家庭用その他 産業用その他 変電所所内用電力量 口数(家庭用その他) 人口/口数 年負荷率 夏季 業務用 年負荷率 冬季 送配電損失率 季需要

-0.3

6.0

9.0

0.7

9.0 9.0 0.8 0.3

0.0

域的運営推進機関

ベース需要

冬季需要

ベース需要

供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 <u>北海道</u> 2019 年度

			4	2	9	7	8	6	10	11	12	1	2	3
	X	MW	4,030	3,690	3,650	4,070	4,200	4,010	4,150		4,860	4,990	4,930	4,590
ш К	需要電力量合計(送電端)	GWh	2,454	2,303	2,215	2,357	2,416	2,291	2,451	2,668	3,135	3,257	3,019	2,904
∮ [裍	GWh	2,602	2,361	2,065	2,145	2,265	2,246	2,195		2,554	3,161	2,902	2,799
上估	家庭用その他	GWh	1,199	1,082	807	847	806	876	877		1,203	1,706	1,436	1,373
밀	業務用	GWh	740	653	634	644	684	692	637		714	788	802	753
	産業用その他	GWh	693	626	624	654	673	675	681		637	299	199	673

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

2019 年度

供給区域 東北

	0	0	6	5	0	4
3	12,680	7,650	7,25	2,865	1,49	
2	13,600	7,726	7,644	3,117	1,588	2,939
1	13,750	8,338	7,870	3,392	1,577	2,901
12	13,120	7,871	6,752	2,404	1,444	2,904
11	11,870	6,786	6,230	2,123	1,250	2,857
10	10,670	6,274	5,916	1,829	1,195	
6	11,630	6,126	990'9	1,892	1,341	2,833
8	12,940	6,758	6,408	2,095	1,401	2,912
7	12,720	6,770		1,773		
9	10,680	6,121	5,761	1,689	1,195	2,877
2	9,860	6,159	6,089	2,147	1,170	2,772
4	10,600	6,508	6,499	2,463	1,296	2,740
	MW	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
	最大需要電力(送電端)	要電力量合	裍	家庭用その他	業務用	産業用その他
		⊞	Į (工信	밀	

供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 <u>東京</u> 2019 年度

J		C	3	4	3	C	_
	3	43,120	24,443	23,544	9,423	6,450	7,671
	2	46,980	25,213	25,135	10,570	6,847	7,718
	1	46,980	26,809	25,153	11,059	6,725	7,369
	12	43,820	25,184	22,124	8,243	6,291	7,590
	11	40,260	22,118	20,490	6,962	5,895	7,633
	10	36,950	21,438	20,759	6,824	6,149	7,786
	6	45,120	22,273	22,975	7,755	7,058	8,162
	8	53,110	25,705	24,598	8,641	7,601	8,356
	7	53,110	24,673	22,221	6,920	6,843	8,458
	9	40,810	21,513	20,512	6,242	6,217	8,053
	2	36,490	20,886	20,210	6,972	5,778	7,460
	4	38,480	21,047	21,341	7,757	6,021	7,563
		MM	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
		大需要電	[需要電力量合計(送電端)	要電力量	家庭用その他	業務用	産業用その他
			⊞	∮ ()	八估	밀	

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

	3	21,490	11,839	11,350	3,713	1,825	
	2	23,110	11,769		4,543	2,027	5,783
	1	23,110 23,110	12,710	11,589	4,194	1,938	5,457
	12	22,150	11,991 12,710 11,769	10,662 11,589 12,353	3,312	1,762	5,588
	11	19,640 22,150	10,760		2,754	1,667	5,637
	10	19,610	10,658	10,253	2,571	1,780	5,902
	6	21,880	10,686 12,101 12,164 11,170 10,658	11,418	3,265	2,112	6,041
	8	24,880	12,164	11,488	3,378	2,201	5,909
	7	24,880	12,101	10,892	2,696	1,970	5,879 6,226
	9	20,560	10,686	10,156	2,531	1,746	5,879
	2	19,050	10,026	9,649	2,637	1,637	5,375
	4	18,370	10,267	10,539	3,374	1,727	5,438
		MW	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
年度		最大需要電力(送電端)	需要電力量合計(送電端)	要電力	家庭用その他	業務用	産業用その他
<u>2019</u>				ξ ()	上估	밀	

供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 <u>北陸</u> 2019 年度

			4	2	9	7	8	6	10	11	12	1	2	က
	大需要電力(決	MM	3,920	3,715	4,100	5,040	5,040	4,580	3,875	4,235	4,755	4,990	4,990	4,705
⊞	需要電力量合計(送電端)	GWh	2,313	2,201	2,259	2,539	2,561	2,281	2,294	2,432	2,836	2,996	2,817	2,806
ភ្ [裍	GWh	2,293	2,182	2,163	2,361	2,411	2,261	2,162	2,234	2,538	2,912	2,726	2,699
工信	家庭用その他	GWh	808	069	275	593	685	999	594	069	887	1,234	1,071	1,016
밀	業務用	GWh	327	363	387	474	502	411	370	379	446	479	450	437
	産業用その他	GWh	1,127	1,129	1,201	1,294	1,224	1,184	1,198	1,165	1,205	1,199	1,205	1,246

供給区域需要想定(第1年度)

<u>2019</u> 年度

供給区域 <u>関西</u>

3	0 21,760	7 12,264	5 11,959	6 4,698	0 2,857	
2	24,200	12,737	12,445	5,126	2,930	4,389
1	24,200	13,526	13,010	5,853	2,887	4.270
12	23,670	12,704	10,849	3,877	2,643	4,329
11	19,930	11,137	10,531	3,668	2,558	4,305
10	19,240	10,991	10,545	3,235	2,805	4,505
6	23,240	11,698	12,035	4,145	3,316	4.574
8	26,350	13,494	12,817	4,649	3,453	4.715
7	26,350	13,134	11,303	3,396	3,088	4.819
9	21,550	11,315	10,309	3,077	2,733	4,499
2	18,420	10,628	10,475	3,678	2,506	4.291
4	18,470	10,794	10,912	3,904	2,655	4,353
	MM	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
	大需	需要電力量合計(送電端)	要電	家庭用その他	業務用	産業用その他
		<u>щ</u>	ર્ચ િ	上信	밀	

供給区域需要想定(第1年度)

2019 年度

供給区域 中国

			-	-	ļ		ľ		•	-				•
			4	വ	စ	_	∞	တ	10	-	12	-	7	က
	要電力()	MM	7,560	7,570	8,420	10,500	10,500	9,110	7,790	8,370	9,980	10,160	10,160	9,090
	電力量合計(送電端)	GWh	4,544	4,523	4,752	5,419	5,515	4,797	4,676	4,848	5,659	5,837	5,498	5,247
要冒	力量合計	GWh	4,613	4,378	4,397	4,710	5,299	4,940	4,457	4,480	4,878	5,570	5,437	5,131
	家庭用その他	GWh	1,617	1,408	1,291	1,332			1,286	1,443	1,724	2,353	2,238	1,935
	業務用	GWh	844	199	865	986	1,123	1,063	877	814	880	992	1,002	926
	産業用その他	GWh	2,152	2,171	2,241	2,392	2,371		2,294	2,223	2,274	2,225	2,197	2,270

供給区域需要想定(第1年度)

<u>2019</u> 年度

供給区域 四国

重垂重 (洪重स)	MW	4 3 500	2 550	9						12	1	2	3
黑法	GWh	2,061	2,030	2,133	2,421	2,496	2,171	2,117	2,121	2,409	2,599	2,421	2,405
(使用端)	GWh	2,017	2,001	1,955						2,094	2,539	2,306	2,309
庭用その他	GWh	822	785	648						829	1,245	1,052	1,024
	GWh	405	431	470						486	523	485	470
業用その他	GWh	06/	785	837						179	771	69/	815

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 <u>九州</u> 2019 年度

ı		-	'	-		_	
	3	12,810	7,234	7,130	3,056	1,560	2,514
	2	15,060	7,535	7,733	3,636	1,674	2,423
	1	15,060	8,270	7,557	3,484	1,607	2,466
	12	14,860	7,730	6,721	2,777	1,436	2,508
	11	11,790	6,732	6,261	2,321	1,410	2,530
	10	11,620	069'9	6,472	2,254	1,601	2,617
	6	13,560	7,176	7,362	2,795	1,885	2,682
	8	15,530	8,105	7,800	3,072	1,924	2,804
	7	15,530		6,944	2,492		2,806
	9	12,280	006'9	6,282	2,191	1,485	2,606
	2	10,890	6,356	6,058	2,177	1,365	2,516
	4	10,440	6,340	6,587	2,665	1,442	2,480
		MW	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
		大	需要電力量合計(送電端)	要	家庭用その他	業務用	産業用その他
			# #	Į (上店	<u>u</u>	

供給区域需要想定(第1年度)

S-2

供給区域 沖縄 2019 年度

	972					
2	1,032	295	544	253	191	100
1	1,039	298	262	294	199	104
12			260			
11	_		624			
10	1,323	693	723	326	277	120
6	1,445	99/	789	368	296	125
8	1,493	848	826	384	314	128
7	1,493	828	754	347	285	122
9	1,414	747	652	288	249	115
2	1,224	099	571	248	215	108
4	1,042	574	223	246	202	105
	MW	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
	大需要電力()	1	要電力量合計	家庭用その他	業務用	産業用その他
		ш К	∮ [上信	밀	

供給区域需要想定(想定手法) S-3

供給区域 北海道

₇		; † †			1	} 1	1	#	7 1 1	
		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	松河招標	相對式	相関式係数定義	贏布	
	負荷率	8月送電端電力量からH3日量を算出し、 日負荷率を乗じて想定。日負荷率は、過 去5年(2014~2018年度)の平均を使用	気温補正後	?						
最大需要電力	夏季需要	_		}						
(送電端)	メース ⊪ 東	I		₹						
	4の街	ı		}						
	負荷率	1月送電端電力量からH3日量を算出し、 日負荷率を乗じて想定。日負荷率は、過 去5年(2013~2017年度)の平均を使用	気温補正後	}						
最大需要電力	各季需要 7	ı		ì						
端)冬:	ペース 帯要	I		1						
	4の街	I		1						
	家庭用その他	ロ数と原単位(節電なかりせば)の積 から節電影響量を控除して想定		1					太陽光未達影響量を考慮	
	家庭用その他(口数)	北海道人口を一口当たり人口 で除して想定		?		口				
田田田	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2014 ~ 2018	①0.981 ②0.859				乖離差補正(2018)	
m ()	家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温閏補正後	2014 ~ 2018	0.800	•	y=-34.298ln(x)+3777.040		乖離差補正(2018)	
	業務用	電力量(節電なかりせば)のGDP相関 から節電影響量を控除して想定	気温閏補正後	2014 ~ 2018	0.862	GDP	y=16.889x+634.924		乖離差補正(2018)	
	産業用その他	IIP相関により想定	気温閏補正後	2006 ~ 2018	0.504	IIP .	y=49.409x+3087.425		乖離差補正(2018)	

S-3 供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 北海道

70/1									
		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考
	負荷率	8月送電端電力量からH3日量を算出し、 日負荷率を乗じて想定。日負荷率は、過 去5年(2014~2018年度)の平均を使用	気温補正後	ì					
最大需要電力	夏季需要	-		?					
(送電端)	ベース需要	_		ì					
	その他	ı		ł					
	負荷率	1月送電端電力量からH3日量を算出し、 日負荷率を乗じて想定。日負荷率は、過 去5年(2013~2017年度)の平均を使用	気温補正後	ì					
最大需要電力	冬季需要	_		?					
(送電端)冬季	・ベース需要	ı		ł					
	その也	ı		ł					
	家庭用その他	ロ数と原単位(節電なかりせば)の積 から節電影響量を控除して想定		ì					太陽光未達影響量を考慮
	家庭用その他(口数)	北海道人口を一口当たり人口 で除して想定		ì		7口			
泰英雷力雷	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2008 ~ 2018	①0.997 ②0.881				乖離差補正(2018)
H ス 全 全	家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温閏補正後	2011 ~ 2018	0.857	<u>, y</u>	y=-44.259ln(x)+3822.043		乖離差補正(2018)
	業務用	電力量(節電なかりせば)のGDP相関 から節電影響量を控除して想定	気温閏補正後	2008 ~ 2018	0.929	GDP y	y=17.941x+46.500		乖離差補正(2018)
	産業用その他	IIP相関により想定	気温閏補正後	2006 ~ 2018	0.504	IIP V	y=49.409x+3087.425		乖離差補正(2018)

供給区域需要想定(想定手法) S-3

供給区域 北海道

			想定方法
		最大需要電力(送電端)	年間送電端電力量から8月送電端電力量、H3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。
	最大需要電力 (送電端)	最大需要電力(送電端)冬季	年間送電端電力量から1月送電端電力量、H3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。
		負荷率	夏季の日負荷率は、過去5年(2014~2018年度)の平均、冬季の日負荷率は、過去5年(2013~2017年度)の平均を使用
		家庭用その他	口数と原単位の積から節電影響量を控除して想定
中間期		家庭用その他(口数)	北海道人口を一口当たり人口で除して想定
	叫 任 田 田	家庭用その他(一口当たり人口)	2021~27年度は、短期(2020年度)の想定値と長期(2028年度)の想定値を等差でつなぎ作成
		家庭用その他(原単位)	2021~27年度は、短期(2020年度)の想定値と長期(2028年度)の想定値を等差でつなぎ作成
雷		業務用	2021~27年度は、短期(2020年度)の想定値と長期(2028年度)の想定値を等差でつなぎ作成
力		産業用その他	2021~27年度は、短期(2020年度)の想定値と長期(2028年度)の想定値を等差でつなぎ作成
ĮŽ.	最大需要電力(送電端)	送電端)	上期は夏季最大電力(8月)に各月の対8月比率(2013~2017の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 下期は冬季最大電力(1月)に各月の対1月比率(2013~2017の気象補正後実績により設定)を乗じて想定
一十二		家庭用その他	年度想定値に各月比率(2013~2017の気象補正後実績により設定)を乗じて想定
製的	需要電力量	業務用	年度想定値に各月比率(2013~2017の気象補正後実績により設定)を乗じて想定
匀道		産業用その他	年度想定値に各月比率(2013~2017の気象補正後実績により設定)を乗じて想定
重営推進機関			23 / 50 ベージ

$\widetilde{\mathbb{H}}$	
₩ ₩	
急河	
E E	
黔	
那	
险	
东約区;	
世	

供給区域 東北	東北										
2019 年	年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	张	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考
	自	負荷率	過去実績平均	補正なし	2013 ~	2018	·		ı	I	
hrd		夏季需要	I	I	₹ 1		<u>'</u>		ı	ı	
	送電端)	.—ス需要	ı	ı	?		<u>'</u>		ı	ı	
	<u> </u>	その街	ı	ı	₹ 1		<u>'</u>		ı	ı	
<u> </u>	剣	負荷率	過去実績平均	補正なし	2013 ~	2017	'	,	1	ı	
- три	冬: 最大需要電力	冬季需要	ı	ı	?				ı	ı	
	(送電端)冬季 ベーベー	.一入需要	-	-	?	·			1	1	
短期	<i>\\\</i>	その也	ı	I	ł		'	,	1	ı	
電	<u>₩</u>	家庭用その他	口数 × 原単位	ı	₹				I	I	
力		家庭用その他(口数)	人口/一口当たり人口	I	≀		→	口	1	ı	・前回から想定手法変更(一口当たり人口を採用)
IZ.		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	I	2008 ~	2018	0.978	-	Y=1.575*0.990^ (X) -0.009	Y=一口当たり人口 X=時系列	・2011~2012年度は異常値として除外・乖離差補正あり
垣	需要電力量	家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2013 ~	2018	0.739	- Y= +1!	Y=3696.777*0.992^ (X) +15.235	Y=口数原単位 X=時系列	・前回から想定手法変更(なかりせば手法を取止め) ・乖離差補正あり
的	₩	業務用	GDP·時系列·人口相関	気温閏補正後	2013 ~	2018	0.824 GI	GDP (X ДП (36,	Y= 4.949*(X1) +411.728* (X2) +43.258*(X3) - 36441.405	Y=電力量 X1=GDP X2=時系列 X3=人口	·前回から想定手法変更(GDP・時系列・人口相関を採用,なかりせば手法を取止め)
運		産業用その他	IIP相関	閏補正後	2012 ~	2018	0.672 II	Y= 11P 498	Y=18028.656Ln(X)- 49551.058	Y=電力量 X=IIP	・乖離差補正あり
営推進機関				24 /	24 / 50 ページ						

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 東北	東北									
			想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	数 経済指標	相関式	相関式係数定義	備赤
		負荷率	時系列相関	気温閏補正後	2004 ~ 20	2017 0.921		Y=1.213Ln(X)+69.497	Y=年負荷率 X=時系列	·2008~2013年度は異常値として除外 ·乖離差補正あり
	最大需要電力	夏季需要	ı	ı	}	ı	ı	I	ı	
	(送電端)	ベース需要	1	1	}	ı	ı	ı	ı	
		そのも	ı	ı	}	I	ı	ı	ı	
<u> </u>		負荷率	時系列相関	気温閏補正後	2004 ~ 20	2017 0.529	- 67	Y=-0.530Ln(X)+70.299	Y=年負荷率 X=時系列	·2008~2013年度は異常値として除外 ·乖離差補正あり
	最大需要電力	冬季需要	-	-	?	1	I	ı	-	
	(送電端)冬季	ベース需要	ı	ı	?	ı	ı	I	ı	
全		その右	ı	ı	}	ı	ı	ı	ı	
電		家庭用その他	口数 × 原単位	ı	}	I	ı	ı	ı	
力		家庭用その他(口数)	人口/一口当たり人口	ı	} }	ı	<u>-</u> ۲	ı	ı	
IZ.		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	ı	2008 ~ 20	2018 0.978	- 8	Y=1.575*0.990^ (X)	Y= - ロ当たり人口 X= 時系列	・2011~2012年度は異常値として除外
垣	需要電力量	家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2013 ~ 20	2018 0.739	- 68	Y=3696.777*0.992^ (X) +15.235	Y=口数原単位 X=時系列	・前回から想定手法変更(なかりせば手法を取止め) ・乖離差補正あり
的		業務用	GDP·時系列·人口相関	気温閏補正後	2013 ~ 20	2018 0.824	д ВБР ДД	Y= 4.949*(X1) +411.728* (X2) +43.258*(X3) - 36441.405	Y=電力量 X1=GDP X2=時系列 X3=人口	・前回から想定手法変更(なかりせば手法を取止め)
運		産業用その他	IIP相関	閏補正後	2012 ~ 20	2018 0.672	72 IIP	Y=18028.656Ln(X)- 49756.130	Y=電力量 X=IIP	
営推進機関				25 /	25 / 50 ページ					

供給区域需要想定(想定手法)

東北
堂
搭网
世

	-			ſ
			想定方法	
		最大需要電力(送電端)	想定結果を等差でつないだ	
	最大需要電力 (送電端)	最大需要電力(送電端)冬季	想定結果を等差でつないだ	
		負荷率	需要電力量と最大需要電力により算定	
		家庭用その他	想定結果を等差でつないだ	
中間第		家庭用その他(口数)	想定結果を等差でつないだ	
	中	家庭用その他(一口当たり人口)	ロ数と人口により算定	
	当 文 色 ン 単	家庭用その他(原単位)	需要電力量と口数により算定	
Ē		業務用	想定結果を等差でつないだ	
電.		産業用その他	想定結果を等差でつないだ	
力	最大需要電力(送電端)	送電端)	過去実績にもとづき算定	
第1年	ļial	家庭用その他	過去実績にもとづき算定	
對	需要電力量	業務用	過去実績にもとづき算定	
的		産業用その他	過去実績にもとづき算定	
運営推進機関			20 \ 50 \ ^—\	

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 東京

	,										
2019 2	年度			想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	数格済指標	相関式	相関式係数定義	備老
		負荷率		「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」、「日負荷率」などの想定諸元から想定し、気温影響量を足し上げて算出。		?					停止中所内電力量等を控除した電力量より想定。
		夏季需要				ł					
	(送電端)	ベース需要				1					
		そのも				1					
		負荷率				}					
	, 最大需要電力	冬季需要				₹					
	•	ベース需要				?					
拉		そのも				1					
電		家庭用その他		家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)を乗じて算出。		?					太陽光の趨勢を不足する影響量を反映。
力		家庭用その他(口数)	口数)	人口/(人口/口数)により想定。	Ī	ł					
心	用 H H	家庭用その他(-	一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	I	2009 ~ 20	2018 0.967	57	Y=-0.012X+2.047	X: 時系列	乖離差補正
域	清安电刀 重	家庭用その他(原単位)	原単位)	時系列相関 実数1次 ※節電·省エネ影響を反映。	気温閏補正後	2009 ~ 20	2018 0.884	34	Y=-14.982X+4,953.8	X: 時系列	乖離差補正
的	• • • •	業務用		GDP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響を反映。	気温閏補正後	2009 ~ 20	2018 0.973	73 GDP	Y=0.132X+21,031.214	X: GDP	乖離差補正
〕道	, : -	産業用その他		IIP相関 実数1次 ※節電·省エネ影響·停止中所内電力量 等を反映。	補正なし	2009 ~ 20	2018 0.918	4II 81	Y=548.195X+47,327.164	X: IIP	乖離差補正
曾推進機関					27 / 72	27 / 50 ページ					

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 東京

			1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	00 011 100 04	1	-	<u>.</u>	1	1 1
			想定方法	想定に使用した実績	観測期 間	決定係数	(松冷泪標	相関式	相関式係数定義 	無充
		負荷率	「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」、「日負荷率」などの想定諸元から想定し、気温影響量を足し上げて算出。		₹					停止中所内電力量等を控除した電力量より想定。
		夏季需要			ł					
	(送電端)	ベース需要			}					
	•	その右			}					
		負荷率			1					
	。 最大需要電力	冬季需要			}					
‡ u		ベース需要			\					
———— 成		その右			1					
電		家庭用その他	家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)を乗じて算出。		}					太陽光の趨勢を不足する影響量を反映。
力		家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	I	}					
広	0 1 14 14	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	I	2008 ~ 2	2018 0.96		Y=-0.012X+2.065	X: 時系列	乖離差補正
域	需 爱電刀重	家庭用その他(原単位)	時系列相関 実数1次 ※節電·省エネ影響を反映。	気温閏補正後	2009 ~ 2	2018 0.884	4	Y=-14.982X+4,953.8	X:時系列	乖離差補正
的		業務用	GDP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響を反映。	気温閏補正後	2009 ~ 2	2018 0.973	3 GDP	Y=0.132X+21,031.214	X: GDP	乖離差補正
]道		産業用その他	IIP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響、停止中所内電力 量、リニア中央新幹線の影響等を反映。	補正なし	2009 ~ 2	2018 0.918	3 IIP	Y=548.195X+47,327.164	X: IIP	乖離差補正
営推進機関				788/	28 / 50 ~− ≫					

供給区域需要想定(想定手法)

⊩
展
챛
N
箈
供

			想定方法	備考
		最大需要電力(送電端)	2020年度と2028年度の年負荷率を等差・等比平均でつなぎ、送電端電力量に乗じて想定。	
	最大需要電力(送電端)	最大需要電力(送電端)冬季		
		負荷率		
		家庭用その他	家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)を乗じて算出し、節電・省エネ影響を反映。	太陽光の趨勢を不足する影響量を反映。
世 日 日 日 日 日		家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	
	中	家庭用その他(一口当たり人口)	2020年度と2028年度の一口当たり人口を等差・等比平均で接続し想定。	
		家庭用その他(原単位)	2020年度と2028年度の節電・省エネなかりせば原単位を等差・等比平均で接続し想定。	
Ē		業務用	2020年度と2028年度の節電・省エネなかりせば想定値を等差・等比平均で接続し、節電・省エネ影響を反映。	
電之		産業用その他	2020年度と2028年度の節電・省エネなかりせば想定値を等差・等比平均で接続し、節電・省エネ影響および停止中所内電力量等を反映。	
力	 最大需要電力(送電端)	送電端)	送電端電力量に気温補正後(過去10年ベース)月負荷率の2012年度以降の平均値を乗じて想定。	
第1年		家庭用その他	2014年度~2018年度(2017年度除く)の月別シェア(気温閏検針日数補正後)平均により想定。	
	需要電力量	業務用	2012~2018年度の月別シェア(気温間補正後)平均により想定。	
的		産業用その他	IIPの月別値から想定。	
運営推進機関			$\sim 29 \times 10^{-3}$	

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 中部

	1 		1	† † † † †	Í	0	1	_		÷ • •	
2019	中层		おにカ法	沼足に伊用した表領	焦 况)	軦测朔间	沃尼宗教	数 栓角指標		相闰丸徐剱疋莪	三 布
		負荷率	8月電力量、変電所所内電力量、送電損 失率、最大3日日負荷率などの諸元に基 づき想定	1	1	·	ı	1	1	1	
	最大需要電力	夏季需要	ı	ı	ı	}	ı	ı	I	1	
	(送電端)	ベース需要	ı	ı	1	· ·	ı	ı	ı	ı	
		そのも	1	1	1	}	1	ı	1	1	
•		負荷率	1	1	1	?	1	ı	1	ı	
		冬季需要	ı	ı	1	}	ı	1	I	I	
	(送電端)冬季	ベース需要	ı	1	ı	}	1	ı	ı	1	
短期		その他	ı	1	ı	}	ı	ı	ı	ı	
電		家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	ı	?	ı	ı	1	ı	節電なかりせば電力量を想定し、別途算出した節 電・省エネ影響量を控除して想定
力		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口	ı	ı	}	ı	一十	I	1	
広		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関(実数一次)	ı	2014	~ 2018	8 0.997	ı	Y=-0.010 X+1.511	I	差補正を実施
域	需要電力量	家庭用その他(原単位)	2018年度值	気温閏補正後	ı	?	ı	ı	1	ı	
的		業務用	GDP相関(片対数一次)	気温閏補正後	2012	~ 2018	8 0.671	GDP	Y=17,496.3 logX-75,522.6	I	節電なかりせば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定。 差補正を実施
運'		産業用その他	IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2012	~ 2018	8 0.840	₽	Y=170,960.8 logX-278,044.4	ı	差補正を実施
営推進機関				/ 08	ジート 02 / 08 ジート 20 / 08						

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 中部

最大需要電力(送電端)	444		想定力法		, D#	98 CT 10 CT	1 ½ 1 ±	_				
最 大歌	фт				#Ju.	11.(元)	次に	以 軽角相係	出来は	作用に対象を表	ニカ カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カー・カ	
最 大場 (法)	_	負荷率	8月電力量、変電所所内電力量、送電損 失率、最大3日日負荷率などの諸元に基 づき想定	I	ı	}	ı	ı	1	I	リニア影響量除き年間使用端電力量から想定し、 リニア影響量を加算して想定	
		夏季需要	I	I	1	}	ı	ı	1	I		1
		ベース需要	1	1	1	}	1	I	ı	1		1
	<u> </u>	そのも	ı	ı	1	}	I	ı	ı	ı		1
	4m/	負荷率	ı	ı	ı	}	ı	ı	ı	I		
		冬季需要	I	ı	1	}	ı	ı	ı	1		ı
(送電域)	(送電端)冬季 / ジョージャー / ジョージャー / ジョー・ジャー / ジョー・ジャー / ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・ジョー・	ベース需要	ı	I	1	?	ı	ı	ı	I		
Κ ₹	<u> </u>	その他	I	I	ı	}	ı	I	1	I		ı
電	1/107	家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	I	}	ı	ı	1	I	節電なかりせば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定	
力		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口	I	1	· ·	ı	十二	ı	I		1
	0) 1	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関(実数一次)	I	2005	~ 2017	7 0.945	I	Y=-0.007 X+1.568	I		ı
	需 英電 刀車	家庭用その他(原単位)	過去実績平均	気温閏補正後	2008	~ 2017		ı	ı	I		1
的	<i>7</i> 111₹	業務用	GDP相関(片対数一次)	気温閏補正後	2011	~ 2017	0.650	GDP	Y=17,084.9 logX-21,871.4	I	節電なかりせば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定	· ·
通	<u> মহ্</u> য	産業用その他	IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2002	~ 2017	7 0.873	IIP	Y=92,646.4 logX-122,013	I.	リニア影響量を加算して想定	-
営推進機関				31 /	31 / 50 ペーペ							

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 中部

		最大需(送電			中間期	HE (HE	€ K	ē	事	最大需要	第1年度		的	運営推進機関
		最大需要電力 (送電端)	負荷率	※		中	事に 国	業務用	要	最大需要電力(送電端)	家屋	需要電力量 業務用	華	
	大需要電力(送電端)	最大需要電力(送電端)冬季	5 率	家庭用その他	家庭用その他(口数)	家庭用その他(一口当たり人口)	家庭用その他(原単位)	务用	産業用その他	(] []	家庭用その他	务用	産業用その他	
想定方法	2020年度とリニア影響量除き2028年度想定値を等差でつなぎ、2027年度にリニア影響量を加算して算定			2020年度と2028年度の節電なかりせば想定値を等差でつなぎ、各年度の節電・省エネ影響量を控除して算定				2020年度と2028年度の節電なかりせば想定値を等差でつなぎ、各年度の節電・省エネ影響量を控除して算定	2020年度とリニア影響量除き2028年度想定値を等差でつなぎ、2027年度にリニア影響量を加算して算定	直近5年の月別低下率実績の上位4年平均により算定	直近5年の月別実績の平均ウェイトにより算定	直近5年の月別実績の平均ウェイトにより算定	直近5年の月別実績の平均ウェイトにより算定	32 / 50 ページ
半期										低下率=年間最大を1としたときの各月の 最大電力の比				

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 北陸

1 3 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	됐					-	_	-		-
2019 年	年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	<u> </u>	決定係数 経済指標	相関式	相関式係数定義	備考
	क्य	負荷率	送電端電力量から,8月電力量比率・最大3日日量比率・最大3日日負荷率などの想定諸元に基づいて想定		}					
		夏季需要			?					
	•	ベース需要			}					
	1 2	その他			}					
	कार	負荷率			₹					
		冬季需要			}					
	(送電端)冬季 ベ	メース需要			}					
短期	<u> W</u>	そのも			}					
電	11/10	家庭用その他	ロ数に原単位を乗じて算定される電力量 から, 節電影響量を控除し想定		}					
力		家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定		≀					
広		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向により想定		2008 ~	2018	0.9833 人口	Y=-0.011X+1.503 (乖離補正:-0.003)	Y=一口当たり人 ロ X=時系列	実数一次, 乖離補正後
	需要電力量	家庭用その他(原単位)	時系列傾向(節電なかりせば)により想定	気温閏補正後	2010 ~	2018	0.8848	Y=-16.87X+4,690.09 (乖離補正:+14.13)	Y=原単位 X=時系列	実数一次, 乖離補正後
的	 	業務用	時系列傾向(節電なかりせば)により想定した電力量から節電影響量を控除し想定	気温閏補正後	2008 ~	2018	0.8035	Y=79.75ln(X)+5,166.49 (乖離補正:-40.73)	Y=電力量 X=時系列	片対数,乖離補正後
運	瀬	産業用その他	高圧電力A:IIP相関により想定 大口電力:個社動向を勘案して想定 その他電力:メニュー毎の実績・計画を 勘案して想定	1	2014 ~	2018	0.6450 IIP	Y=1,624.94In(X)-4999,.28 (乖離補正 :+15.72)	Y=高压A電力量 X=IIP	片対数, 乖離補正後
営推進機関				33 / 50 ~-	∵ - - - -					
j										

供給区域需要想定(想定手法)	北陸
#	┼
S-3	供給区域

= = = = = = = = = = = = = = = = = = =											実数一次	実数一次	片对数	片対数	
相関式係数定義											Y=一口当たり人 ロ X=時系列	Y=原単位 X=時系列	Y=電力量 X=時系列	Y=電力量 X=IIP	
相関式											Y=-0.011X+1.503	Y=-16.87X+4,690.09	Y=79.75In(X)+5,166.49	Y=13,317.89ln(X)-47,884.02	
経済指標											7日 一			dII	
決定係数											0.9833	0.8848	0.8035	0.6680	
											2018	2018	2018	2018	
観測期間	}	₹	₹	?	}	≀	₹	?	₹	}	2008 ~	2010 ~	2008 ~	2008 ~	34 / 50 ページ
想定に使用した実績												気温閏補正後	気温閏補正後	_	34 /
想定方法	送電端電力量から,8月電力量比率・最大3日日量比率・最大3日日負荷率などの想定諸元に基づいて想定								ロ数に原単位を乗じて算定される電力量 から, 節電影響量を控除し想定	人口を一口当たり人口で除して想定	時系列傾向により想定	時系列傾向(節電なかりせば)により想定	時系列傾向(節電なかりせば)により想定 した電力量から節電影響量を控除し想定	IIP相関により想定	
	負荷率	夏季需要	一入需要	その他	負荷率	蚕 墨 李 家	一入需要	その也	家庭用その他	家庭用その他(口数)	家庭用その他(一口当たり人口)	家庭用その他(原単位)	業務用	産業用その他	
	蓟		(送電端) 人	Į Ψ	()		(送電端)冬季 (<u>₩</u>		中田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	市女电 /里	<u>₩</u>	型	
								K 表	電	力	広	均	的	〕道	営推進機関

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 北陸

	•		
			想定方法
		最大需要電力(送電端)	2022年度までは短期想定方法による。 2023年度以降は、2022年度と2028年度の想定結果を等差で繋いで想定
	最大需要電力 (送電端)	最大需要電力(送電端)冬季	
		負荷率	
		家庭用その他	2022年度までは短期想定方法による。 2023年度以降は, 2022年度と2028年度の節電補正後電力量を等差で繋いだ後, 節電量を減じる。
中間期		家庭用その他(口数)	
	中	家庭用その他(一口当たり人口)	
	国文 田 ン 田 文 田 ン 田	家庭用その他(原単位)	
Ē		業務用	2022年度までは短期想定方法による。 2023年度以降は, 2022年度と2028年度の節電補正後電力量を等差で繋いだ後, 節電量を減じる。
電力		産業用その他	2022年度までは短期想定方法による。 2023年度以降は, 2022年度と2028年度の電力量を等差で繋ぐ。
力	最大需要電力(送電端)	送電端)	8月送電端最大3日平均電力想定値から, 過去5ヵ年(2013~2017)の月別8月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開
ム:		家庭用その他	年度需要電力量から, 過去5ヵ年(2013~2017)の平均月別補正後電力量比率にて月別に展開
新 中 西 西	需要電力量	業務用	"
的道		産業用その他	<大口電力> ・個別のお客さま動向に基づき, 月別に展開し, 月別需要電力量を作成 <高圧A> ・年度需要電力量から過去5ヵ年(2013~2017)の平均月別補正後電力量比率にて月別に展開し, 月別需要電力量を作成 <その他電力>・メニュー毎の実績・計画を勘案し, 月別需要電力量を作成
E 営推進機関			35 / 50 x → 3

供給区域需要想定(想定手法)

関西
供給 区域

												Γ
2019 \$	年度		想定方法	想定に使用した実績	観測	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
		負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2011	~ 2018	0.905	I	Y=0.0111ogX+0.78	Y:日負荷率 X:時系列	ı	
	最大需要電力	夏季需要	ı	ı		}	ı	ı	ı	ı	I	
	(送電端)	メース需要	ı	ı		}	I	I	ı	ı	ı	
		その也	ı	1		}	ı	ı	ı	1	ı	
ı		負荷率	ı	1		\	ı	I	ı	1	ı	
	最大需要電力	金需季多	-	_		₹	ı	I	-	1	I	
	(送電端)冬季	ベース需要	ı	ı		}	1	I	ı	ı	I	
好 好		その也	ı	1		}	ı	ı	ı	1	ı	
電		家庭用その他	ロ数と節電なかりせば原単位より想定し た電力量より節電影響量を控除	ı	I	}	ı	I	ı	1	ı	
力		家庭用その他(口数)	人口と一口あたり人口より想定	-	-	· ·	-	口丫	ı	ı	I	
広	田 日 日 日	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向	補正なし	2009	~ 2018	0.992	1	Y=-0.0073X+1.56	Y:一口あたり人 ロ X:時系列		
域	帯安電刀 軍	家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2009	~ 2018	0.625	I	Y=29.37logX+4,124.58	Y:節電なかり原 単位 X:時系列		
的		業務用	節電なかりせば電力量とKP3との相関に より想定した電力量より節電影響量を控 除	気温閏補正後	2010	~ 2018	0.884	KP3	Y=41,757.73logX-208,467.55 ば電力量 X:KP3	Y: 節電なかりせ ば電力量 X: KP3		
〕通		産業用その他	電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閏補正後	2014	~ 2018	0.967	ШЫ	Y=546.94X1 -1,888.93logX2-1,131.44	Y:電力量、X1: IIP、X2:時系列		
曾推進機関				96	;; ° °							
=												

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域	或 関西											
			想定方法	想定に使用した実績	観測	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
		負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2011	~ 2018	0.905	1	Y=0.011logX+0.78	Y:日負荷率 X:時系列	ı	
	最大需要電力	夏季需要	ı	1		}	ı	ı	1	ı	ı	
	(送電端)	ベース需要	ı	ı		}	ı	ı	1	ı	ı	
		その他	-	ı		?	ı	ı	ı	ı	ı	
		負荷率	-	-		₹	ı	I	-	ſ	ı	
	最大需要電力	冬季需要	1	-		≀	ı	ı	1	ı	1	
# #	(送電端)冬季	ベース需要	-	-		₹	ı	I	-	ı	-	
ZY I		その他	-	-		₹	ı	I	1	ſ	ſ	
電		家庭用その他	ロ数と節電なかりせば原単位より想定し た電力量より節電影響量を控除	-		₹	ı	1	1	ſ	ı	
力		家庭用その他(口数)	人口と一口あたり人口より想定	1	1	· ·	1	υY	ı	ı	1	
広	他 任 记	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向	補正なし	2009	~ 2018	0.992	1	Y=-0.0073X+1.56	Y:一口あたり人 ロ X:時系列		
域		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2009	~ 2018	0.625	-	Y=29.37logX+4,124.58	Y:節電なかりせ ば原単位 X:時系列		
的		業務用	節電なかりせば電力量とKP3との相関により想定した電力量より節電影響量を控除	気温閏補正後	2008	~ 2017	0.737	KP3	Y=37,489.28logX-183,503.88	Y:節電なかりせ 8 ば電力量 X:KP3		
道		産業用その他	電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閏補正後	2009	~ 2017	0.671	IIP	Y=822.09X1 -4,459.52logX2- 20,991.68	Y:電力量、X1: IIP、X2:時系列		
営推進機												
関				37 /	37 / 50 ページ							

供給区域需要想定(想定手法)

供給区域関西

想定方法		1	ı		ı	ı	-							<i>₹</i>
														38 / 50 ページ
	差で繋いで想定			差で繋いで想定				差で繋いで想定	差で繋いで想定	平均)により想定	こより想定	こより想定	こより想定	
	2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定			2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定				2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定	2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定	月負荷率(2013~2017年度実績平均)により想定	2015~2017年度の月別構成比により想定	2015~2017年度の月別構成比により想定	2015~2017年度の月別構成比により想定	
	2022年度から			2022年度から				2022年度から	2022年度から	月負荷率(20:	2015~2017年	2015~2017年	2015~2017年	
	力(送電端)	最大需要電力(送電端)冬季		型	家庭用その他(口数)	家庭用その他(一口当たり人口)	家庭用その他(原単位)		中		和		型	
	最大需要電力(送電端)		負荷率	家庭用その他	多庭	家庭	家庭	業務用	産業用その他	(送電端)	家庭用その他	業務用	産業用その他	
		最大需要電力 (送電端)				可 十 田 田	帯女电 /1里			最大需要電力(送電端)		需要電力量		
					田田田 田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田			Ē	重.	力	第1年		的	運営推進機関

供給区域需要想定(想定手法)

S-3

^{洪和 区域 土鱼} 31 年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
	負荷率	「8月送電端電力量」「最大3日日量比率」、「日負荷率」など想定諸元から想定	補正なし	2014 ~ 2018	0.945	1	Y = -54.070 (X1) + 0.826 (X2) + 112.756	X1:H3日最高気温/ H3平均気温 X2:8月大口比率	・決定係数、相関式、相関式係数定義:日負荷率算定時	
最大需要電力	夏季需要	1	ı	?	ı	ı	1	ı	ı	
() () () () () () () () () ()	ベース需要	1	ı	?	ı	ı	1	ı	ı	
	その街	1	ı	?	ı	ı	1	ı	ı	
	負荷率	1	ı	?	ı	1	1	ı	ı	
最大需要電力	冬季需要	1	1	?	ı	ı	1	ı	I	
(送電端)冬季短期	ゲース需要	1	1	?	ı	ı	1	ı	I	
	そのも	1	1	?	ı	ı	1	ı	I	
	家庭用その他	「口数×原単位」法	気温閏補正後	?	ı	ı	ı	ı	・節電なかりせば電力量を想定し、節電影響量を控除	
電	家庭用その他(口数)	人口/一口当たり人口	1	?	ı	۲	1	ı	1	
	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列	ı	2010 ~ 2018	0.995	1	Y = -0.010 X + 1.465	X:時系列	I	
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2011 ~ 2018	0.954	ı	$Y = -88.853 \ln X + 4.173.985$	X:時系列	・節電なかりせば 原単位から想定	
こ こ は し に に に に に に に に に に に に に	業務用	KP3と時系列の重相関	気温閏補正後	2011 ~ 2018%	0.779	KP3	Y = -285,392 ln (X1) + 4,548,393 ln (X2) -15,218,598	X1:時系列 X2:KP3(兆円)	※2018は西日本豪雨影響によりトレンドから逸脱するため、観測期間から控除	
或	産業用その他	·産業用特高(一部):個社想定 ・上記個社想定以外:IIPと時系列の重相 関	補正なし	2012 ~ 2018	0.850	di di	$Y = 180 \ln (X1) + 11,571 \ln (X2) - 37,457$	X1:時系列 X2:IIP	1	

的運営推進機関

「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」,「日負荷率」など想定諸元から想定
0.624
1 1
1 1

<u> </u>					
				想定方法	備考
		最大需	大需要電力(送電端)	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	ı
	最大需要電力 (送電端)		最大需要電力(送電端)冬季		ı
		負荷率		2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	1
		家庭用	家庭用その他	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	1
中間期			家庭用その他(口数)		ı
	田 田 田		家庭用その他(一口当たり人口)		1
	ませる 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一 一		家庭用その他(原単位)		I
		業務用		2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	1
		産業用その他	- トの右	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	1
雷	最大需要電力(送電端)	力(送電端)		8月最大電力想定値と至近5か年平均の夏季比率(夏季最大電力に対する月別最大電力比率)から算出	ı
		家庭用その他	- ト の右	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	ı
各	需要電力量	業務用		過去実績をもとに月別変動係数を算定し, 年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	ı
た 大		産業用・	業用その他	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	ı
或的運営推進機関					
				41 / 50 ページ	

供給区域	田田						•	•				ſ
2019	年度		想定方法	想定に使用した実績	観測	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
		負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2014	~ 2018	-	1	1	-	-	
		夏季需要	I	ı	1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ı	I	1	ı	I	
	(送電端)	ベース需要	ı	1	1	1	ı	ı	1	1	I	
	•	そのも	変電所所内:至近実績の平均値 送配電損失率:至近実績(気温補正後)の 平均値	気温閏補正後	2014	2018 ~ 2018	ı	I	1	1	I	
		負荷率	ı	ı	ı	· ·	I	I	ı	ı	I	
	, 最大需要電力	冬季需要	1	ı	ı	· ·	ı	I	_	-	-	
		ベース需要	-	-	1	· ·	-	1	-	-	-	
超滑	·	その他	-	ı	1	· ·	-	1	-	-	-	
冒		家庭用その他			•	?						
100円		家庭用その他(口数)	ı	ı	ı	· ·	ı	I	ı	ı	I	
丁 <i>[</i> 2	0 - H H	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向	補正なし	2012	~ 2018	0.999	ΥП	y=-0.01x + 1.39	y=一口当たり人口 x=時系列	乖離補正	
<u>六</u> 比	需要電刀重	家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2011	~ 2018	0.872	1	y = -12.6x + 4,091.6	y=原単位 x=時系列	乖離補正 節電なかりせば原単位	
或	•	業務用	時系列傾向	気温閏補正後	2013	~ 2018	0.921	1	y=114.1ln(x)+6,575.1	y=電力量 ×=時系列	乖離補正 節電なかりせば電力量	
的	·	産業用その他	経済指標と時系列の重相関	閏補正後	2014	~ 2018	0.908	IIP	y=3,633.3ln(x1) -101.7ln(x2) - 6,903.4	y=電力量 x1=IIP x2=時系列	乖離補正 節電なかりせば電力量	
運営推進機関					42 / 50 ページ							

供給区域需要想定(想定手法)	<u> 四</u>
S-3	供給区域

围田
供給区域

定方法 備考										:均日量比率)÷日負荷率一節電影響量				
想定方法	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定		需要電力量÷最大需要電力(送電端)	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	1	1		第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	第2年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	(供給区域需要(節電なかりせば)+変電所所内)÷(1-送配電損失率)]÷日数×H3平均日量比率)÷日負荷率-節電影響量	過去の実績傾向を基に配分	過去の実績傾向を基に配分	過去の実績傾向を基に配分	44 \ 50 ページ
	最大需要電力(送電端)	最大需要電力 (送電端) (送電端)	負荷率	家庭用その他	中間期 家庭用その他(口数)	家庭用その他(一口当たり人口)	m 支电 ル 里 家庭用その他(原単位)	業務用		最大需要電力(送電端)	家庭用その他		産業用その他	勺運営推進機関

供給区域需要想定(想定手法)

九州
供給区域

2019 :	年度		想定方法	想定に使用した実績	観	観測期間	決定係数	数 経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
		負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2016	~ 2018	8	ı	至近3年平均	-	1	
		夏季需要	ı	ı	ı	}	I	ı	I	1	I	
	(送電端)	ベース需要	ı	ı	ı	₹	ı	ı	ı	ı	I	
	,	そのも	ı	ı	ı	}	1	ı	ı	1	ı	
	.,	負荷率	1	ı	1	}	1	ı	ı	1	I	
	。 最大需要電力	冬季需要	I	ı	I	?	I	ı	ı	I	I	
th H		ベース需要		ı	I	?	ı	ı	ı	ı	I	
(大)	·	その他		ı	I	?	ı	ı	ı	ı	ı	
電	a 11 ³	家庭用その他	口数×原単位	ı	I	?	I	ı	ı	I	節電影響を反映	
力		家庭用その他(口数)	供給区域内人口/一口あたり人口	ı	ı	?	I	I	ı	I	1	
広	中田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田田	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向との相関	-	2004	~ 2018	8 0.989	十二	Y = -0.013 X + 1.641	Y:一口当たり人口 X:時系列	ı	
域	一大日 ン里	家庭用その他(原単位)	時系列傾向との相関	気温閏補正後	2012	~ 2018	8 0.967	1	Y = -129 logX + 4,212	Y:原単位 X:時系列	節電影響を反映	
的		業務用	時系列・GDP重相関	気温閏補正後	2007	~ 2018	8 0.928	GDP	Y = 2.6X1 + 119.02X2 +18,597	Y:電力量 X1:実質GDP X2:時系列	節電影響を反映	
運		産業用その他	IPとの相関	補正なし	2012	~ 2018	8 0.736	냽	Y = 127.9 X + 17,776	Y:電力量 X:IIP	節電影響を反映	
営推進機関				45 /	ジー~ 05 / 54							

供給区域需要想定(想定手法)

十 三
年然区域

不言不多	ノレグゴ											
			想定方法	想定に使用した実績	観測	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
	- Armel	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2016 ~	2018	ı	1	至近3年平均	ı	ı	
-r4		夏季需要	ı	1	}	,	ı	ı	1	I	ı	
	(送電端)	ベース需要	I	ı	}	,	I	1	1	ı	ı	
	1 11	そのも	ı	1	}	,	ı	ı	1	ı	ı	
1	4-4	負荷率	I	ı	(\	I	ı	ı	I	I	
-14	多 最大需要電力	冬季需要	_	_	}	,	ı	ı	-	I	ı	
# W		ベース需要	-	_	₹	,	-	ı	_	_	-	
K E	, Y	その他	1	_	₹	,	ı	I	-	-	I	
電	pm.	家庭用その他	口数×原単位	ı	1	1	I	ı	ı	1	節電影響を反映	
力		家庭用その他(口数)	供給区域内人口/一口あたり人口	ı	1	1	I	I	ı	1	I	
広	山 日 日	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向との相関	_	~ 5007 ~	2018	686.0	一个	Y = -0.013 X + 1.641	Y: 一口当たり人口 X: 時系列	I	
域	市女电 /里	家庭用その他(原単位)	時系列傾向との相関	务温 閣補正後	2012 ~	2018	196.0	ı	$Y = -129 \log X + 4.212$	Y:原単位 X:時系列	節電影響を反映	
的	1PIX	業務用	時系列·GDP重相関	気温閏補正後	2007 ~	~ 2018	0.928	GDP	Y = 2.6X1 + 119.02X2 +18,597	Y:電力量 X1:実質GDP X2:時系列	節電影響を反映	
〕道	я	産業用その他	IIPとの相関	補正なし	2012 ~	2018	0.736	IIP	Y = 127.9 X + 17,776	Y:電力量 X:IIP	節電影響を反映	
営推進機関				46 /	46 / 50 ページ							

供給区域需要想定(想定手法)

子圣	
年 教 区 粒 一 力	

			想定方法	備考
		最大需要電力(送電端)	2021年度は短期想定手法を用い想定、2022年度以降は2021年度と2028年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。	I
	最大需要電力 (送電端)	最大需要電力(送電端)冬季		I
		負荷率		1
		家庭用その他	2021年度は短期想定手法を用い想定、2022年度以降は2021年度と2028年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。	節電影響を反映
中間期		家庭用その他(口数)	供給区域内人口/一口当たり人口	想定には不使用
	中	家庭用その他(一口当たり人口)	2021年度は短期想定手法を用い想定、2022年度以降は2021年度と2028年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。	想定には不使用
	一 本	家庭用その他(原単位)	電力量/口数	想定には不使用
Ē		業務用	2021年度は短期想定手法を用い想定、2022年度以降は2021年度と2028年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。	節電影響を反映
重.		産業用その他	2021年度は短期想定手法を用い想定、2022年度以降は2021年度と2028年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。	節電影響を反映
力	最大需要電力(送電端)	送電端)	8月最大電力想定値と至近3か年平均の夏季比率(夏季最大電力に対する月別最大電力比率)から想定。	1
第1年度		家庭用その他	至近5か年の実績傾向を勘案し算定した各月の比率(気温検針日数補正後)をもとに、2019年度の電力量を按分し、閏影響量を加算。	1
	需要電力量	業務用	至近5か年の実績傾向を勘案し算定した各月の比率(気温検針日数補正後)をもとに、2019年度の電力量を按分し、閏影響量を加算。	ı
的		産業用その他	至近5か年の実績傾向を勘案し算定した各月の比率(気温検針日数補正後)をもとに、2019年度の電力量を按分し、閏影響量を加算。	ı
運営推進機関			\$\frac{47}{50} \infty \frac{47}{50}\$	

(沖縄電力株式会社)

供給区域需要想定(想定手法) S-3

供給区域 沖縄

东路区域	工										
2019 年度	年度		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考	
		負荷率	送電端/365/24/最大電力	気温補正後	ì	ı	ı	ı	1	最大発生日の3日平均送電端日量を基に日負荷 率を想定し、最大電力を算出。 第2年度は、送電端電力量と年負荷率から算出。 (年負荷率は、第1年度と第10年度の等差)	
	最大需要電力(送電端)	夏季需要	1	ı	?	ı	ı	ı	ı	ı	
		メース 帯要	ı	ı	₹	ı	ı	ı	ı	ı	
		その街	ı	ı	?	ı	1	ı	ı	I	
		負荷率	ı	ı	?	ı	1	ı	ı	1	
	最大需要電力	冬季需要	ſ	ı	₹	ı	I	ı	ı	1	
短期	(送電端)冬季	メース 帯要	ı	ı	?	ı	ı	ı	ı	I	
		その街	1	ı	?	ı	ı	ı	1	1	
][2		家庭用その他	口数×原単位	ı	?	ı	ı	ı	ı	家庭用太陽光による自家消費影響については、 普及の伸びの鈍化を考慮。	
こ 対		家庭用その他(口数)	人口と人口/口数により算出	ı	ł	1	一个	ı	1	第3年度(2021年度)の人口を145.3万人、人口/口 数を1.49人/口として算出。	
或自	(A) 日 日 日 日	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2012 ~ 2018	0.985	-	Y = -0.019X + 1.680	-	-	
勺i	長 日 日 日	家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2011 ~ 2018	0.881	-	Y = -150.961logX + 4035.736	ſ	2018年度の推定実績と理論値の乖離差を補正。	
重;		業務用	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2010 ~ 2018	0.661	1	Y = 15.183X + 2689.274	ı	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。	
Ħ.		産業用その他	時系列相関 片対数	閏補正後	2014 ~ 2018	0.948	-	Y = 30.349logX + 1085.137	1	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。	
推進											
直機											
関				48 /	48 / 50 ページ						

S-3 供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 沖縄

選 大									
		想定方法	想定に使用した実績	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考
	負荷率	中均	気温閏補正後	2013 ~ 2017	1	1	ı	ı	I
最大需要電力	夏季需要	ı	ı	ł	1	1	ı	ı	1
(送電端)	ペース 需要	ı	1	₹	1	1	ı	ı	ı
	その舌	ı	1	?	1	ı	1	1	ı
	負荷率	ı	ı	?	1	ı	1	ı	ı
最大需要電力	冬季需要	ı	I	₹	1	1	1	1	ı
(送電端)冬季	ベース需要	ı	I	₹	1	1	1	1	ı
	その他	ı	I	₹	1	I	1	1	-
	家庭用その他	口数×原単位	ı	ł	1	1	ı	ı	家庭用太陽光による自家消費影響については、 普及の伸びの鈍化を考慮。
	家庭用その他(口数)	人口と人口/口数により算出	ı	?	1	1	1	1	第10年度(2028年度)の人口を146.2万人、人口/ 口数を142人/口として算出。
明 日 日 日	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	I	2006 ~ 2018	0.957	I	Y = -0.014X + 1.739	1	-
事文書と単	家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2007 ~ 2018	0.884	-	Y = -238.312logX + 4343.433	-	2018年度の推定実績と理論値の乖離差を補正。
	業務用	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2006 ~ 2018	0.844	1	Y = 18.467X + 2597.188	1	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。
	産業用その他	時系列相関 実数1次	閏補正後	2006 ~ 2018	0.721	I	Y = 6.043X + 1042.098	1	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。

長期

49 / 50 ページ

電力広域的運営推進機関

(沖縄電力株式会社)

供給区域需要想定(想定手法) S-3

供給区域 沖縄

			想定方法	華
		最大需要電力(送電端)	送電端電力量と年負荷率から算出。	
	最大需要電力 (送電端)	最大需要電力(送電端)冬季		
		負荷率	第1年度(2019年度)と第10年度(2028年度)を等差で結び算出。	
		家庭用その他	第3年度(2021年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2028年度)の想定結果と等差で結び算出。	
中間期		家庭用その他(口数)	第3年度(2021年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2028年度)の想定結果と等差で結び算出。	
	明 日 日 日 日	家庭用その他(一口当たり人口)	第3年度(2021年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2028年度)の想定結果と等差で結び算出。	
	# 주 문	家庭用その他(原単位)	第3年度(2021年度)までは短期と同様に想定。以降は電力量および口数の想定結果より算出。	
雷		業務用	第3年度(2021年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2028年度)の想定結果と等差で結び算出。	
力		産業用その他	第3年度(2021年度)までは短期と同様に想定。以降は第10年度(2028年度)の想定結果と等差で結び算出。	
ĮŽ.	最大需要電力(送電端)	送電端)	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	
十二		家庭用その他	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	
艺白	需要電力量	業務用	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	
Ji		産業用その他	各月の実績比率の過去5年平均により算出。	
重営推進機関				

全国及び供給区域ごとの需要想定

(2019年度)

2019年1月16日



電力広域的運営推進機関

- 目次 -

はじめに		4
1. 供給区域ごとの需要想定の確認について		5
(1) 確認事項		5
(2) 確認結果		5
2. 全国及び供給区域ごとの需要想定取りまとめ結果につ	いて	7
(1) 全国の需要想定		7
(2) 供給区域ごとの需要想定		7
3. まとめ		11
別添1.需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法		13
別添2.全国及び供給区域ごとの需要想定(詳細表)		14
別法3 定恙		17

はじめに

本機関は、業務規程第23条に基づき、一般送配電事業者たる会員より提出された供給区域需要の想定について、その妥当性や送配電等業務指針及び需要想定要領等への適合性を確認するとともに、供給区域需要の想定の合計からなる全国の需要想定を策定し、会員に通知、公表することとしている。

先般、一般送配電事業者たる会員から、2019年度供給計画における供給区域需要の想定の提出を受けたので、その内容の確認結果、及びその合計からなる全国の需要想定について報告する。

なお、想定の対象は以下のとおりである。

最大需要電力(送電端)、需要電力量(送電端、需要端、使用端)

【業務規程】

(全国の需要想定の策定)

第23条 本機関は、送配電等業務指針に定めるところにより、一般送配電事業者たる会員から、当該会員 の供給区域需要の想定の提出を受ける。

- 2 本機関は、供給区域需要の想定の提出を受けたときは、当該会員から必要に応じて、その根拠や考え方を聴取し、送配電等業務指針及び需要想定要領との適合性その他適切に需要想定を行うために必要な事項を確認するとともに、その妥当性を確認する。
- 3 本機関は、前項の確認の結果、供給区域需要の想定が妥当でないと認めたときは、当該供給区域の一般 送配電事業者たる会員に対して、期限を示した上で、供給区域需要の想定の見直し及び見直後の需要想定の 提出を求める。本機関は、見直後の需要想定の提出を受けた場合には、前項に準じて、その妥当性を確認す る。
- 4 本機関は、毎年1月末日までに、全ての供給区域需要の想定の妥当性を確認し、その合計からなる全国 の需要想定を策定する。
- 5 本機関は、全国の需要想定を策定したときは、全国及び供給区域ごとの需要想定を会員に通知するとともに公表する。

1. 供給区域ごとの需要想定の確認について

(1) 確認事項

業務規程第23条に基づき、一般送配電事業者たる会員から2019年度の需要想定報告調書の提出を 受けるとともに、当該会員へ需要想定の根拠や考え方を聴取し、供給区域ごとの需要想定について以下の 事項の確認を行った。

① 送配電等業務指針及び需要想定要領への適合性

一般送配電事業者たる会員は、送配電等業務指針第4条に基づき、本機関の公表する経済見通しその他の情報、直近の需要動向、過去の需要の実績、供給区域の個別事情等を考慮し、需要想定要領に基づき、自らの供給区域需要の想定を行い、毎年度1月20日までに本機関に提出する。

また、需要想定要領において、供給区域需要の想定は、原則として時系列又は経済見通しとの回帰式により行うこと等、想定の手法について定めている。

これらの規定等に照らして、一般送配電事業者たる会員の需要想定の適合性を確認する。

② 本機関が公表した経済見通しの使用状況

本機関は、2018年11月28日、ウェブサイトにおいて、需要想定の前提となる人口、国内総 生産(GDP)、鉱工業生産指数(IIP)等の経済見通しを公表した。

http://www.occto.or.jp/juyousoutei/oshirase/181128_juyosoutei_keizaishihyou.html

- 一般送配電事業者たる会員が、経済見通しを想定に用いている場合には、本機関が公表した経済見通しを用いていることを確認する。
- ③ 供給区域の個別事情や地域特性の反映状況

需要想定要領において、一般送配電事業者たる会員は供給区域需要の想定の際に、必要に応じて地域の特性や個別需要家の動向等を考慮して想定することを定めており、こうした考慮が適切に行われていることを確認する。

④ 供給区域需要の想定の妥当性

業務規程第23条第2項及び第4項に基づき、全ての供給区域需要の想定の妥当性を確認する。

(2)確認結果

供給区域ごとの需要想定について、上記①~④の確認を行った結果を以下に示す。

① 送配電等業務指針及び需要想定要領への適合性

各会員の需要想定が、時系列又は経済見通しとの回帰式により行われていること、直近の需要動向、 過去の需要の実績等を考慮していること等、送配電等業務指針及び需要想定要領に基づいて実施され ていることを確認した。

② 本機関が公表した経済見通しの使用状況

各会員の需要想定で、経済見通しとの回帰式を用いている場合においては、本機関が公表した経済 見通しを使用していることを確認した。

③ 供給区域の個別事情や地域特性の反映状況

各会員の需要想定に供給区域の個別事情や地域特性を反映している場合においては、その根拠や考え方を聴取すること等により、適切に考慮されていることを確認した。

主な反映点等は以下のとおりである。

- ・節電・省エネ影響量(沖縄を除く供給区域)
- 住宅用太陽光発電の自家消費分(全供給区域)
- · 自家発動向(北海道、東京、北陸、中国)
- ・リニア中央新幹線の開業 (2027年度) (東京、中部)
- ・発電所の停止中所内電力 (東京、中国、四国)
- ・個別需要家へのアンケート結果(生産動向等)(北陸、中国、沖縄)

④ 供給区域需要の想定の妥当性

各会員の需要想定の根拠や考え方の他、昨年度想定水準との差異、実績と想定の傾向変化、並びに、他の供給区域との想定傾向の差異等の観点について重点的に確認し、全ての供給区域需要の想定の妥当性を確認した。

2. 全国及び供給区域ごとの需要想定取りまとめ結果について

(1)全国の需要想定

供給区域需要の想定の合計からなる全国の需要想定は以下の結果となった。

表1:全国の需要想定結果

(千kW、百万kWh、%)

						想	定					平均増減率(%)
	年度	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018~2028
最大需	需要電力(送電端)	159,073	158,772	158,550	158,329	158,138	157,918	157,707	157,486	157,565	157,354	▲ 0.1
年負荷	寺率	63.9	63.8	63.8	63.8	63.9	63.9	63.9	63.9	64.0	64.0	-
需要冒	②力量合計(送電端)	890,487	887,241	886,370	885,450	884,580	883,714	882,859	881,992	882,939	882,083	▲ 0.1
需要冒	②力量合計(需要端)	849,699	846,639	845,778	844,868	844,007	843,150	842,304	841,447	842,324	841,473	▲ 0.1
需要冒	②力量合計(使用端)	848,647	845,589	844,727	843,816	842,955	842,098	841,252	840,395	841,271	840,420	▲ 0.1
	家庭用その他	303,118	300,583	299,497	298,330	297,115	295,887	294,658	293,409	292,157	290,890	▲ 0.4
	業務用	203,306	202,388	202,768	203,206	203,657	204,122	204,603	205,092	205,597	206,107	0.2
	産業用その他	342,224	342,618	342,463	342,280	342,183	342,089	341,991	341,893	343,518	343,423	0.1

(注) 1. "- "については提出対象外のデータ。 2. 最大需要電力は干 kW、需要電力量は百万 kWh、年負荷率は%の単位。

(2)供給区域ごとの需要想定

全国の需要想定の内訳となる供給区域ごとの需要想定について、対象項目別の想定結果を以下に示す。

表2-1:最大需要電力(送電端)(千kW)

	Ī					想	 定					平均増減率(%)
	年度	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018~2028
	北海道	4,200	4,200	4,190	4,190	4,190	4,180	4,180	4,180	4,180	4,180	▲ 0.1
	東北	12,940	12,920	12,900	12,860	12,820	12,770	12,720	12,670	12,620	12,570	▲ 0.3
	東京	53,110	52,870	52,900	52,930	52,970	53,010	53,060	53,100	53,280	53,320	▲ 0.1
	中部	24,880	24,910	24,790	24,680	24,570	24,460	24,350	24,240	24,270	24,160	▲ 0.2
늄	北陸	5,040	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,040	5,040	5,040	5,040	0.0
夏季	関西	26,350	26,250	26,160	26,080	26,010	25,940	25,870	25,790	25,720	25,650	▲ 0.3
7	中国	10,500	10,520	10,510	10,493	10,476	10,459	10,442	10,425	10,408	10,390	▲ 0.1
	四国	5,030	5,020	5,010	4,990	4,980	4,970	4,950	4,940	4,930	4,920	▲ 0.2
	九州	15,530	15,530	15,530	15,540	15,550	15,550	15,560	15,560	15,570	15,570	0.0
	沖縄	1,493	1,502	1,510	1,516	1,522	1,529	1,535	1,541	1,547	1,554	0.4
	全国	159,073	158,772	158,550	158,329	158,138	157,918	157,707	157,486	157,565	157,354	▲ 0.1
冬	北海道	4,990	4,990	4,980	4,980	4,970	4,970	4,970	4,960	4,960	4,960	▲ 0.1
季	東北	13,750	13,730	13,710	13,680	13,640	13,600	13,560	13,520	13,480	13,440	▲ 0.2

表2-2:需要電力量合計(送電端)(百万kWh)

					想	定					平均増減率(%)
年度	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018~2028
北海道	31,470	31,334	31,297	31,265	31,237	31,217	31,201	31,186	31,180	31,171	0.0
東北	83,087	82,735	82,595	82,339	82,082	81,826	81,569	81,313	81,056	80,794	▲ 0.3
東京	281,302	279,800	280,070	280,363	280,676	280,999	281,333	281,662	282,891	283,221	0.1
中部	136,141	136,001	135,442	134,883	134,323	133,763	133,203	132,642	132,980	132,426	▲ 0.2
北陸	30,335	30,313	30,314	30,305	30,293	30,283	30,273	30,263	30,252	30,240	0.1
関西	144,422	143,715	143,361	143,068	142,809	142,550	142,290	142,028	141,770	141,510	▲ 0.2
中国	61,315	61,267	61,209	61,113	61,018	60,922	60,827	60,731	60,635	60,544	▲ 0.0
四国	27,365	27,202	27,129	27,064	27,001	26,935	26,869	26,804	26,742	26,677	▲ 0.3
九州	86,986	86,769	86,797	86,847	86,891	86,922	86,950	86,976	86,999	87,020	0.1
沖縄	8,064	8,105	8,156	8,203	8,250	8,297	8,344	8,387	8,434	8,480	0.7
全国	890,487	887,241	886,370	885,450	884,580	883,714	882,859	881,992	882,939	882,083	▲ 0.1

表2-3:需要電力量合計(需要端)(百万kWh)

					想	定					平均増減率(%)
年度	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018~2028
北海道	29,739	29,611	29,576	29,545	29,519	29,500	29,485	29,471	29,465	29,457	0.0
東北	78,683	78,350	78,217	77,975	77,732	77,489	77,246	77,003	76,760	76,512	▲ 0.3
東京	269,457	268,019	268,278	268,559	268,859	269,168	269,488	269,803	270,979	271,295	0.0
中部	130,559	130,425	129,855	129,285	128,715	128,145	127,575	127,005	127,295	126,732	▲ 0.2
北陸	28,970	28,949	28,950	28,941	28,930	28,920	28,911	28,901	28,891	28,879	0.0
関西	137,345	136,673	136,336	136,058	135,811	135,565	135,318	135,069	134,823	134,576	▲ 0.2
中国	58,342	58,332	58,277	58,186	58,095	58,004	57,913	57,822	57,731	57,638	▲ 0.0
四国	25,878	25,722	25,654	25,592	25,532	25,470	25,407	25,346	25,287	25,226	▲ 0.3
九州	82,985	82,778	82,805	82,852	82,894	82,924	82,951	82,975	82,997	83,017	0.0
沖縄	7,741	7,780	7,830	7,875	7,920	7,965	8,010	8,052	8,096	8,141	0.6
全国	849,699	846,639	845,778	844,868	844,007	843,150	842,304	841,447	842,324	841,473	▲ 0.1

表2-4:需要電力量合計(使用端)(百万kWh)

					想	定					平均増減率(%)
年度	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2018~2028
北海道	29,678	29,551	29,516	29,485	29,459	29,440	29,425	29,411	29,405	29,397	0.0
東北	78,590	78,257	78,124	77,881	77,638	77,395	77,152	76,909	76,665	76,417	▲ 0.3
東京	269,062	267,625	267,884	268,165	268,465	268,774	269,094	269,409	270,585	270,901	0.0
中部	130,407	130,273	129,703	129,133	128,563	127,993	127,423	126,853	127,143	126,580	▲ 0.2
北陸	28,942	28,921	28,922	28,913	28,902	28,892	28,883	28,873	28,863	28,851	0.0
関西	137,190	136,518	136,181	135,903	135,656	135,410	135,163	134,914	134,668	134,421	▲ 0.2
中国	58,290	58,280	58,224	58,133	58,042	57,951	57,860	57,769	57,678	57,585	▲ 0.0
四国	25,845	25,689	25,621	25,559	25,499	25,437	25,374	25,313	25,254	25,193	▲ 0.3
九州	82,907	82,700	82,727	82,774	82,816	82,846	82,873	82,897	82,919	82,939	0.0
沖縄	7,736	7,775	7,825	7,870	7,915	7,960	8,005	8,047	8,091	8,136	0.6
全国	848,647	845,589	844,727	843,816	842,955	842,098	841,252	840,395	841,271	840,420	▲ 0.1

〇需要電力量需要区分ごと(使用端)(百万kWh)

需要区分ごとの想定について、2019年度、2020年度及び2028年度の想定結果を以下に示す。

表2-5-1:家庭用その他表2-5-2:業務用

		想定				想定				想定	
年度	2019	2020	2028	年度	2019	2020	2028	年度	2019	2020	2028
北海道	13,390	13,285	12,715	北海道	8,406	8,381	8,674	北海道	7,882	7,885	8,008
東北	27,789	27,531	25,740	東北	16,268	16,202	15,937	東北	34,533	34,524	34,740
東京	97,368	96,203	94,845	東京	77,875	77,299	79,706	東京	93,819	94,123	96,350
中部	38,968	38,769	36,628	中部	22,392	22,295	22,530	中部	69,047	69,209	67,422
北陸	9,510	9,463	9,191	北陸	5,055	5,047	5,126	北陸	14,377	14,411	14,534
関西	49,306	48,884	46,594	関西	34,431	34,344	34,577	関西	53,453	53,290	53,250
中国	19,976	19,872	19,221	中国	11,171	11,149	11,312	中国	27,143	27,259	27,052
四国	10,386	10,283	9,838	四国	5,798	5,767	5,709	四国	9,661	9,639	9,646
九州	32,920	32,770	32,436	九州	19,035	19,012	19,478	九州	30,952	30,918	31,025
沖縄	3,505	3,523	3,682	沖縄	2,875	2,892	3,058	沖縄	1,357	1,360	1,396
全国	303,118	300,583	290,890	全国	203,306	202,388	206,107	全国	342,224	342,618	343,423

表2-5-3:産業用その他

〇2019年度(第1年度)各月想定結果

2019年度(第1年度)について、各月の想定結果を以下に示す。

表 2 - 6 - 1:最大需要電力(送電端)(千kW)

					2	2019年度(想	定:第1年度))				
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	4,030	3,690	3,650	4,070	4,200	4,010	4,150	4,560	4,860	4,990	4,930	4,590
東北	10,600	9,860	10,680	12,720	12,940	11,630	10,670	11,870	13,120	13,750	13,600	12,680
東京	38,480	36,490	40,810	53,110	53,110	45,120	36,950	40,260	43,820	46,980	46,980	43,120
中部	18,370	19,050	20,560	24,880	24,880	21,880	19,610	19,640	22,150	23,110	23,110	21,490
北陸	3,920	3,715	4,100	5,040	5,040	4,580	3,875	4,235	4,755	4,990	4,990	4,705
関西	18,470	18,420	21,550	26,350	26,350	23,240	19,240	19,930	23,670	24,200	24,200	21,760
中国	7,560	7,570	8,420	10,500	10,500	9,110	7,790	8,370	9,980	10,160	10,160	9,090
四国	3,500	3,550	4,020	5,030	5,030	4,410	3,640	3,750	4,640	4,640	4,640	4,140
九州	10,440	10,890	12,280	15,530	15,530	13,560	11,620	11,790	14,860	15,060	15,060	12,810
沖縄	1,042	1,224	1,414	1,493	1,493	1,445	1,323	1,118	990	1,039	1,032	972
全国	116,412	114,459	127,484	158,723	159,073	138,985	118,868	125,523	142,845	148,919	148,702	135,357

表2-6-2:需要電力量合計(送電端)(百万kWh)

					2	2019年度(想	定:第1年度)				
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	2,454	2,303	2,215	2,357	2,416	2,291	2,451	2,668	3,135	3,257	3,019	2,904
東北	6,508	6,159	6,121	6,770	6,758	6,126	6,274	6,786	7,871	8,338	7,726	7,650
東京	21,047	20,886	21,513	24,673	25,705	22,273	21,438	22,118	25,184	26,809	25,213	24,443
中部	10,267	10,026	10,686	12,101	12,164	11,170	10,658	10,760	11,991	12,710	11,769	11,839
北陸	2,313	2,201	2,259	2,539	2,561	2,281	2,294	2,432	2,836	2,996	2,817	2,806
関西	10,794	10,628	11,315	13,134	13,494	11,698	10,991	11,137	12,704	13,526	12,737	12,264
中国	4,544	4,523	4,752	5,419	5,515	4,797	4,676	4,848	5,659	5,837	5,498	5,247
四国	2,061	2,011	2,133	2,421	2,496	2,171	2,117	2,121	2,409	2,599	2,421	2,405
九州	6,340	6,356	6,900	7,918	8,105	7,176	6,690	6,732	7,730	8,270	7,535	7,234
沖縄	574	660	747	858	848	766	693	590	591	598	562	576
全国	66,902	65,753	68,641	78,190	80,062	70,749	68,282	70,192	80,110	84,940	79,297	77,368

表2-6-3:需要電力量合計(使用端)(百万kWh)

					2	2019年度(想	定:第1年度)					
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	2,602	2,361	2,065	2,145	2,265	2,246	2,195	2,383	2,554	3,161	2,902	2,799
東北	6,499	6,089	5,761	6,096	6,408	6,066	5,916	6,230	6,752	7,870	7,644	7,259
東京	21,341	20,210	20,512	22,221	24,598	22,975	20,759	20,490	22,124	25,153	25,135	23,544
中部	10,539	9,649	10,156	10,892	11,488	11,418	10,253	10,058	10,662	11,589	12,353	11,350
北陸	2,293	2,182	2,163	2,361	2,411	2,261	2,162	2,234	2,538	2,912	2,726	2,699
関西	10,912	10,475	10,309	11,303	12,817	12,035	10,545	10,531	10,849	13,010	12,445	11,959
中国	4,613	4,378	4,397	4,710	5,299	4,940	4,457	4,480	4,878	5,570	5,437	5,131
四国	2,017	2,001	1,955	2,204	2,347	2,117	1,986	1,970	2,094	2,539	2,306	2,309
九州	6,587	6,058	6,282	6,944	7,800	7,362	6,472	6,261	6,721	7,557	7,733	7,130
沖縄	553	571	652	754	826	789	723	624	560	597	544	542
全国	67,956	63,974	64,252	69,630	76,259	72,209	65,468	65,261	69,732	79,958	79,225	74,722

表2-6-4:家庭用その他電力量(使用端)(百万kWh)

					2	2019年度(想	定:第1年度))				
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	1,199	1,082	807	847	908	876	877	1,076	1,203	1,706	1,436	1,373
東北	2,463	2,147	1,689	1,773	2,095	1,892	1,829	2,123	2,404	3,392	3,117	2,865
東京	7,757	6,972	6,242	6,920	8,641	7,755	6,824	6,962	8,243	11,059	10,570	9,423
中部	3,374	2,637	2,531	2,696	3,378	3,265	2,571	2,754	3,312	4,194	4,543	3,713
北陸	809	690	575	593	685	666	594	690	887	1,234	1,071	1,016
関西	3,904	3,678	3,077	3,396	4,649	4,145	3,235	3,668	3,877	5,853	5,126	4,698
中国	1,617	1,408	1,291	1,332	1,805	1,544	1,286	1,443	1,724	2,353	2,238	1,935
四国	822	785	648	763	925	810	725	758	829	1,245	1,052	1,024
九州	2,665	2,177	2,191	2,492	3,072	2,795	2,254	2,321	2,777	3,484	3,636	3,056
沖縄	246	248	288	347	384	368	326	264	239	294	253	249
全国	24,856	21,824	19,339	21,159	26,542	24,116	20,521	22,059	25,495	34,814	33,042	29,352

表2-6-5:業務用電力量(使用端)(百万kWh)

					2	2019年度(想	定:第1年度)					
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	740	653	634	644	684	695	637	659	714	788	805	753
東北	1,296	1,170	1,195	1,321	1,401	1,341	1,195	1,250	1,444	1,577	1,588	1,490
東京	6,021	5,778	6,217	6,843	7,601	7,058	6,149	5,895	6,291	6,725	6,847	6,450
中部	1,727	1,637	1,746	1,970	2,201	2,112	1,780	1,667	1,762	1,938	2,027	1,825
北陸	357	363	387	474	502	411	370	379	446	479	450	437
関西	2,655	2,506	2,733	3,088	3,453	3,316	2,805	2,558	2,643	2,887	2,930	2,857
中国	844	799	865	986	1,123	1,063	877	814	880	992	1,002	926
四国	405	431	470	574	591	506	437	420	486	523	485	470
九州	1,442	1,365	1,485	1,646	1,924	1,885	1,601	1,410	1,436	1,607	1,674	1,560
沖縄	202	215	249	285	314	296	277	245	210	199	191	190
全国	15,689	14,917	15,981	17,831	19,794	18,683	16,128	15,297	16,312	17,715	17,999	16,958

表2-6-6:産業用その他電力量(使用端)(百万kWh)

					2	2019年度(想	定:第1年度)				
	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
北海道	663	626	624	654	673	675	681	648	637	667	661	673
東北	2,740	2,772	2,877	3,002	2,912	2,833	2,892	2,857	2,904	2,901	2,939	2,904
東京	7,563	7,460	8,053	8,458	8,356	8,162	7,786	7,633	7,590	7,369	7,718	7,671
中部	5,438	5,375	5,879	6,226	5,909	6,041	5,902	5,637	5,588	5,457	5,783	5,812
北陸	1,127	1,129	1,201	1,294	1,224	1,184	1,198	1,165	1,205	1,199	1,205	1,246
関西	4,353	4,291	4,499	4,819	4,715	4,574	4,505	4,305	4,329	4,270	4,389	4,404
中国	2,152	2,171	2,241	2,392	2,371	2,333	2,294	2,223	2,274	2,225	2,197	2,270
四国	790	785	837	867	831	801	824	792	779	771	769	815
九州	2,480	2,516	2,606	2,806	2,804	2,682	2,617	2,530	2,508	2,466	2,423	2,514
沖縄	105	108	115	122	128	125	120	115	111	104	100	103
全国	27,411	27,233	28,932	30,640	29,923	29,410	28,819	27,905	27,925	27,429	28,184	28,412

3. まとめ

家庭用その他電力量は、人口減少や節電・省エネの進展に伴い東日本大震災(以下、震災)以降減少してきており、2028年度に向けても引き続き減少する見込み。

業務用電力量は、震災以降フラットに推移してきていたが、2028年度に向けては経済の伸び等を反映して緩やかに増加する見込み。なお、前回見通しから低下する要因は、経済見通しが前回よりも低下したことや、節電・省エネについて至近の増加を反映したことによる。

産業用その他電力量は、リーマンショックと震災の影響により減少傾向であったが、2016年度以降は 産業の好況を反映して増加しており、2020年度以降はフラットに推移する見込み。

このような需要区分別電力量の見通しを基に集計したところ、需要電力量(使用端)は2018年度(推定実績)に比べ、2019年度は増加するものの、2020年度以降(最大需要電力(夏季:送電端)は2019年度以降)は、最大需要電力、需要電力量ともに2028年度まで減少傾向が続く見通し。

その結果、2028年度における最大需要電力は157,354千kW(▲0.1%:2018~28年度 平均増減率[以下同様])、需要電力量は840,420百万kWh(▲0.1%)となり、何れも一般送配 電事業者たる会員が届け出た2018年度供給区域需要(2027年度)の合計値を下回った。

図1:最大需要電力全国合計(夏季:送電端)(千kW)



図2:需要電力量全国合計(使用端)(百万 kWh)

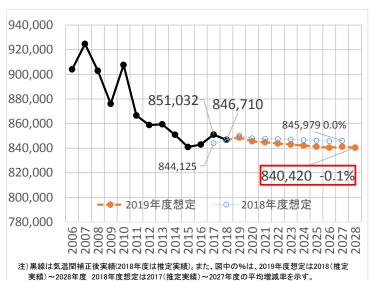


図3:需要電力量全国合計(家庭用その他)(百万 kWh)



図4:需要電力量全国合計(業務用)(百万 kWh)

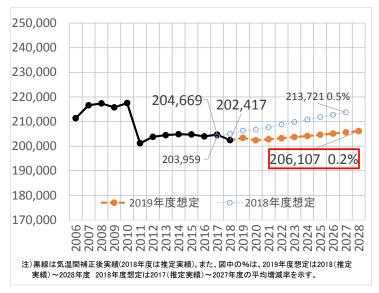


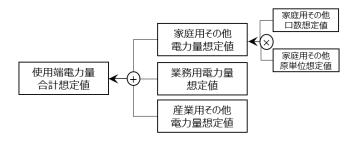
図5:需要電力量全国合計(産業用その他)(百万kWh)



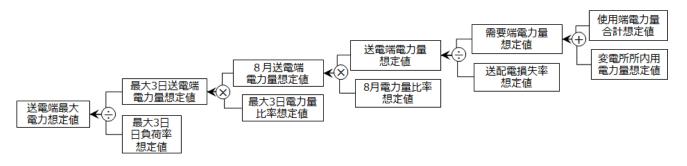
別添1. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法

需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法は以下のとおりである。

別添図1-1:需要電力量の想定フロー



別添図1-2:送電端最大電力の主な想定フロー(日負荷率による想定の場合)



別添表 1:供給区域ごとの需要想定方法

		2019年度	及び2020年度	度 (短期)			20	28年度(長期	3)	
		需要冒	電力量		送電端		需要冒	3力量		送電端
	家庭用	その他	業務用	産業用	最大	家庭用	その他	業務用	産業用	最大
	口数	原単位	*137/11	その他	需要電力	口数	原単位	*100/10	その他	需要電力
北海道		時系列	GDP	IIP			時系列	GDP	IIP	日負荷率
東北		時系列	GDP 人口 時系列	IIP			時系列	GDP 人口 時系列	IIP	年負荷率
東京	人口/一口 当 た 的人口	時系列	GDP	IIP			時系列	GDP	IIP	日負荷率
中部		直近年値	GDP	IIP			実績平均	GDP	IIP	日負荷率
北陸		時系列	時系列	<u>IIP</u>	日負荷率	<u> </u>	時系列	時系列	IIP	日負荷率
関西	当たり人口	時系列	KP3	IIP 時系列		当たり人口	時系列	КР3	IIP 時系列	日負荷率
中国		時系列	KP3 時系列	IIP 時系列			時系列	KP3 時系列	IIP 時系列	日負荷率
四国	-	時系列	時系列	IIP 時系列			時系列	時系列	IIP 時系列	日負荷率
九州		時系列	GDP 時系列	IIP			時系列	GDP 時系列	IIP	日負荷率
沖縄		時系列	<u>時系列</u>	<u>時系列</u>			時系列	時系列	<u>時系列</u>	年負荷率

※経済指標(GDP等)と時系列の両方の記載がある箇所は、重相関による想定 ※下線箇所は、経済指標や時系列の回帰式以外に個社動向を織り込み想定

15. 15.	年度別詳細 年度		2008	2009	2010	2011	実績 2012	Ш	2014		2016	2017	推定実績 2018		2020	Ш	2022	想定2023		2025		27	2028
Column C	(電端)	176		169,688	174,593	156,118	156,523					157,077	159,703			550		158,138				7,565	157,354
1,000, 1	(無事業)	07.0		924 790	953 379	912 702	901 967					889 562						63.9					882083
The control of the	馬要端)		986'806	877,184	908,807	867,627	829,808					852,071											841,473
1,000, 10,00	東用端)		902,881	876,087	907,687	866,543						851,032											84
1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,		\perp	329,768	329,559	335,302	322,907						309,896											ଛାଛ
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,			1	330,770	354.908	342.461				1		336.468			1	1		1			1		3 2
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,		L		4,557	4.667	4.537	4,312		ı	ı	4,246	4,149		ı	ı		ı		ı	ı			1
1, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10,		14,289		13,687	14,019	11,832	12,560	12,655		12,947	12,975	12,932		12,940				12,820	12,770				12,570
1.00 1.00		59,550		58,007	59,438	48,194	51,875	52,224		51,919	51,343	51,990		53,110		52,900	52,930	52,970	53,010	53,060			5
1, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10,		26,826		25,148	25,904	24,744	24,274	24,434		24,100	24,530	24,340	24,733	24,880	24,910	24,790	24,680	24,570	24,460	24,350			24,160
1,500, 1		5,350		5,089	5,237	4,931	4,923	4,930	4,918	4,930	5,009	5,032	5,039	5,040	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,040			- 1
1.25 1.25		30,248		29,220	30,353	28,448	26,482	27,081	26,546	26,068	25,658	26,327	26,385	26,350	26,250	26,160	26,080	26,010	25,940	25,870			25,650
1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.		11,735		10,866	11,348	11,023	10,638	10,607	10,562	10,443	10,439	10,453	10,544	10,500	10,520	10,510	10,493	10,476	10,459	10,442			_
1,500, 1		5,545	5,571	5,354	5,483	5,340	5,038	5,022	4,985		5,015	5,082	5,042	5,030		5,010		4,980	4,970	4,950			4,920
1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.		16,972	16,904	16,367	16,717	15,678	15,012	15,066	15,182		15,084	15,310	15,523	15,530		15,530		15,550	15,550	15,560			-
17.80 17.80 17.80 17.80 17.80 17.2		1,407	1,388	1,393	1,427	1,391	1,409	1,385	1,409		1,461	1,462						1,522	1,529				
1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1,		176,620	178,489	169,688	174,593	156,118	156,523	157,724	156,900		155,760	157,077						158,138	157,918				2
14.40 14.40 14.40 14.40 14.40 14.40 14.40 14.2		5,408	5,325	5,454	5,420		5,142	5,147	5,116		5,139	5,007						4,970	4,970				-
		14,387	13,245	14,040	14,201		13,110	13,079	13,325	13,291	13,602	13,637		13,750			13,680	13,640	13,600	13,560			13,440
		83.7	81.7	84.9	84.4		88.1	86.7	84.2	83.5	84.2	86.2	84.7	85.3	85.2	85.3	85.2	85.1	85.3	85.2			
		70.6	68.1	70.4	70.4		74.6	74.4	71.8	71.6	72.2	72.7	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.2	73.3	73.3	
		61.2	59.4	1.09	59.5		63.5	63.4	63.5	62.1	62.6	62.5	59.6	60.3	60.4	60.4	60.5	60.5	60.5	60.5	9.09	9.09	
		6.09	57.7	59.2	60.3		62.2	62.3	61.9	61.9	61.4	62.6	62.4	62.3	62.3	62.4	62.4	62.4	62.4	62.4	62.5	62.5	
		65.2	62.6	64.4	0.99		8.99	67.4	67.9	67.6	67.2	68.1	68.0	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	9.89	68.5	68.5	
		60.4	58.5	60.2	60.5		65.2	63.4	63.7	63.3	64.2	62.6	62.3	62.4	62.5	62.6	62.6	62.7	62.7	62.8	62.9	62.9	
		65.1	62.6	65.3	65.8		66.2	6.99	8.99	6.99	67.2	66.4	65.8	66.5	66.5	66.5	66.5	66.5	66.5	66.5	66.5	66.5	
		63.5	62.6	62.8	63.3		65.2	64.8	64.4	63.1	62.6	62.3	62.0	62.1	61.9	61.8	61.9	61.9	61.9	62.0	61.9	61.9	
62.3 62.2 62.3 62.3 62.1 64.1 64.1 64.2 65.3 65.3 66.1 64.1 64.2 65.3 65.3 66.1 66.1 66.3 65.3 66.1 66.1 66.2 66.3 66.2 <th< td=""><td></td><td>61.3</td><td>6.09</td><td>61.6</td><td>62.0</td><td></td><td>66.7</td><td>66.5</td><td>65.4</td><td>65.2</td><td>9.29</td><td>64.8</td><td>63.6</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td>63.8</td><td></td></th<>		61.3	6.09	61.6	62.0		66.7	66.5	65.4	65.2	9.29	64.8	63.6	63.8	63.8	63.8	63.8	63.8	63.8	63.8	63.8	63.8	
60.0 61.2 66.2 66.2 66.5 <th< td=""><td></td><td>62.7</td><td>63.8</td><td>63.3</td><td>62.0</td><td>- 1</td><td>62.1</td><td>64.1</td><td>63.1</td><td>61.3</td><td>61.4</td><td>61.6</td><td>60.5</td><td>61.5</td><td>61.6</td><td>61.7</td><td>61.8</td><td>61.9</td><td>62.0</td><td>62.0</td><td>62.1</td><td>62.2</td><td>- 1</td></th<>		62.7	63.8	63.3	62.0	- 1	62.1	64.1	63.1	61.3	61.4	61.6	60.5	61.5	61.6	61.7	61.8	61.9	62.0	62.0	62.1	62.2	- 1
14.8 19.8 19.2 14.4 14.5 17.5		62.9	6.09	62.2	62.3		65.8	65.5	65.1	64.5	64.8	64.6	63.4	63.9	63.8	63.8	63.8	63.9	63.9	63.9	63.9	64.0	
3.44.9 3.68.6 5.68.6 5.68.0 5.68.1 6.89.1 6.89.1 6.89.1 6.89.1 6.89.1 6.89.1 6.89.1 6.89.1 6.89.2 6.89.2 6.89.4 3.28.2 3.44.9 3.88.2 3.44.4 3.28.2 3.44.9 3.89.2 3.44.4 3.28.2 3.44.9 3.89.2 3.44.4 3.28.2 3.48.2 3.48.2 3.44.4 3.28.2 3.48.2 3.44.9 3.89.2 3.44.4 3.28.2 3.28.2 3.48.2 3.48.2 3.28.2<		72.7	73.8	70.9	72.7		73.9	72.7	71.5	71.7	9.69	71.4	71.2	71.8	71.7	71.7	71.7	71.7	71.7	7.17	71.8	71.8	
34,418 33,882 34,444 34,589 25,249 31,344 31,349<		70.2	74.8	9.89	69.5	- 1	71.5	72.0		69.7	68.8	68.9	68.9	68.8	68.8	68.8	68.7	68.7	68.7	68.7			- 1
18.74 86.76 86.77 86.77 86.77 <th< td=""><td></td><td>34,457</td><td>34,413</td><td>33,892</td><td>34,494</td><td>34,526</td><td>33,274</td><td>32,803</td><td></td><td></td><td>31,334</td><td>31,326</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>31,217</td><td></td><td></td><td></td><td>31,171</td></th<>		34,457	34,413	33,892	34,494	34,526	33,274	32,803			31,334	31,326							31,217				31,171
19.00 19.00		88,430		84,389	86,499	19,601	82,063				82,023	82,321											
15,000 1		319,508		300,075	310,030	104 000	100001				401,139	100 401											
6.2,410 6.6,421 6.2,422 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 7.2,421 <t< td=""><td></td><td>143,128</td><td>137,016</td><td>130,386</td><td>136,726</td><td>134,282</td><td>132,234</td><td></td><td></td><td></td><td>131,973</td><td>133,431</td><td>135,143</td><td>136,141</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>133,203</td><td></td><td></td><td></td></t<>		143,128	137,016	130,386	136,726	134,282	132,234				131,973	133,431	135,143	136,141						133,203			
4,4,10 6,5,2,6 6,5,2,6 6,1,2,6 6,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,0 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 8,1,1,1 <th< td=""><td></td><td>160,031</td><td>157 012</td><td>154 100</td><td>160 051</td><td>157.076</td><td>151 200</td><td>150 455</td><td>140 106</td><td></td><td>144 403</td><td>144 226</td><td>20,013</td><td></td><td></td><td>142 261</td><td>30,303</td><td></td><td>142 550</td><td>149 200</td><td></td><td></td><td></td></th<>		160,031	157 012	154 100	160 051	157.076	151 200	150 455	140 106		144 403	144 226	20,013			142 261	30,303		142 550	149 200			
3.2.26 2.4.10 2.5.20<		66.010	64 64 9	69 119	65.461	62 540	61 694	071.09	61 040		61 475	80 700	80.758			61 200	61113	1	60.00	60 097			+ 00
90.222 8.5.776 9.04.74 8.5.726 8.5.776 9.04.74 8.5.726 8.5.776 8.0.90 8.5.776 8.0.90 8.5.776 8.0.90 8.5.776 8.0.90 8.5.776 8.5.777 8.5.776 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5.777 8.5		30,818	30.565	20.438	30,410	90,00	28 750	28 500	28 1 10		97.403	97.75	97.309		27.202	02176	27.064	27,001	26.025	26,02,			
1,756 7,75		90,000	90,909	88 376	90,413	89.069	87.653	87.816	87.019	86 529	86.624	86.882	86.454	86 986	86 769	86 797	86.847	86.891	86 922	86 950			
921.796 923.739 912.702 901.9671 904.475 989.158 989.158 989.158 989.158 989.158 989.158 989.158 989.158 989.248 924.79 989.248 92.179 92.879		7.726	7.759	7.719	7.755	7.708	7,664	7,773	067.7	7.796	7.861	7.883	7.945		8.105			8.250	8 297				٠ I
31.236 31.324 30.073 30.248 29.147 29.618 29.453 29.519 29.519 29.545 29.519 29.511 29.519<		972.811	951.761	924.790	953.379	912.702	901.967	904.475	┖		884.431		886.871	L	ı	ı	ı		883.714	ı	ı	ı	
81 815 7 966 82 090 7 4670 7 17682 7 17504 7 17304 7 1840 7 17304 7 17304 7 1840 7 17304 7 17304 7 1840 7 1840 7 17302 7 17302 7 17304 7 17304 7 1840 7 1804 <		32.403	32.238	31.732	32,352	32.037	31.134	30.773	L	ı	29.747	ı	29.453	L	ı	ı	ı	ı	29.500	ı	ı		
291362 231461 236466 274196 277216 271280 271031 270511 270511 268.218 268.218 268.218 268.218 269.218 269.218 269.218 269.218 269.218 270511 <t< td=""><td></td><td>83,730</td><td>81,815</td><td>79,686</td><td>82,097</td><td>74.670</td><td>77.306</td><td>77,682</td><td></td><td>76,710</td><td></td><td></td><td>78.471</td><td></td><td></td><td>78.217</td><td></td><td></td><td>77.489</td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>		83,730	81,815	79,686	82,097	74.670	77.306	77,682		76,710			78.471			78.217			77.489				
130.618 124,102 130.395 128,104 126,205 126,205 129,467 130,559 130,458 129,105 130,589 128,105 120,505 120,505 129,467 130,558 130,425 128,105 128,105 127,205 127,205 128,205 128,105 127,205 127,205 127,205 128,207 128,416 127,205 127,205 128,207 128,416 128,207 128,910 128,207 128,910 128,207 128,911 <t< td=""><td></td><td>304757</td><td>297 992</td><td>291 167</td><td>298 046</td><td>274 196</td><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td></td><td>ı</td><td>1</td><td>269 168</td><td>ı</td><td></td><td>ľ</td><td></td></t<>		304757	297 992	291 167	298 046	274 196				1					1		ı	1	269 168	ı		ľ	
28.714 27.322 28.919 28.442 27.601 28.442 27.702 28.949 28.940<		137029	130.618	124.102	130.395	128 199				1					1			1	128.145				
149,789 156,564 149,262 144,064 142,221 136,505 <t< td=""><td></td><td>29.145</td><td>28.214</td><td>27.322</td><td>29.019</td><td>28 442</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>28 920</td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>		29.145	28.214	27.322	29.019	28 442													28 920				
61.609 56.644 61.907 60.325 58.809 58.808 58.628 58.628 58.639 58.638 58.638 58.638 58.638 58.639 58.638<		152,344	149,789	145,935	152,614	149.262	144,054	142,827									136,058		135,565				
28,721 27,805 28,560 28,182 27,172 26,533 26,286 25,805 25,805 25,505<		63.440		58.644	61.907	60.325	58.609	58.893			L	58.034	L				58.186		58,004	57.913			
86.573 8.3 604 86.583 8.4 6.929 8.3 167 8.2 168 8.2 140 8.2 864 8.2 865 8.2 864 8.2 140 8.2 865 8.2 178 8.2 865 8.2 864 8.2 987 8.2 865 8.2 867 8.2 867 8.2 867 8.2 865 8.2 867 8.2 867 8.2 865 8.2 867 <t< td=""><td></td><td>28934</td><td>1</td><td>27.605</td><td>28.560</td><td>28.182</td><td>27.172</td><td>26.937</td><td>1</td><td>26.233</td><td>26.086</td><td>26.266</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>25.592</td><td>25.532</td><td>25.470</td><td>25.407</td><td></td><td></td><td></td></t<>		28934	1	27.605	28.560	28.182	27.172	26.937	1	26.233	26.086	26.266	1	1	1	1	25.592	25.532	25.470	25.407			
7417 7.387 7.444 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.584 7.580 7.585 7.380 7.584 8.000 86.589 86.589 86.589 86.589 86.589 86.589 86.589 86.291 87.768 8.589 86.291 87.768 8.291		86612		83 604	86.363	84 929	83.767	83 658	ı	82 618	82 438	83 140	ı		ı		82 852	82 894	82 924	82 951			
903.986 877.184 908.907 867.627 859.608 860.422 842.932 842.027 847.764 849.6639 846.639 846.639 846.639 846.639 846.639 846.639 846.639 846.83 847.778 844.888 844.007 843.150 842.324 29.475 29.475 29.475 29.475 29.475 29.475 29.475 29.478 29.668 29.688 29.689 29.678 29.571 29.571 29.445 29.445 29.475 29.475 29.475 29.478 29.689 29.688 29.688 29.689 29.688 29.688 29.689 29.688 29.689 29.678 29.787 29.787 29.478 29.478 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.449 29.478 29.478 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 29.689 </td <td></td> <td>7417</td> <td></td> <td>7.387</td> <td>7.454</td> <td>7.385</td> <td>7.335</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>7.584</td> <td>7.614</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>7.875</td> <td></td> <td>7.965</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>		7417		7.387	7.454	7.385	7.335				7.584	7.614					7.875		7.965				
32,176 31,670 32,289 31,670 32,289 31,670 30,711 30,188 29,689 29,689 29,689 29,689 29,689 29,678 29,616 29,489 29,459 29,449 29,459 29,410 29,459 29,411 29,409 70,689 29,489 29,399 29,459 29,459 29,440 29,459 29,411 29,409 70,222 71,522 71,522 71,522 71,522 71,522 71,522 71,522 71,522 71,523 72,539 71,522 71,522 71,523 72,539 71,522 71,522 71,523 72,539 72,522 71,423 71,523 72,523 72,521 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,533 72,743 72,743 72,743 72,743 72,743 72,743 72,743 72,743<		925811		877.184	908 807	867.627	859.808		L		843.983	852.071	847.764	L	L		844.868	L	843.150	П	П		
81,722 79,603 82,009 74,886 77,222 77,589 7749 76,642 77,624 78,223 78,380 76,530 78,380 76,530 78,230 78,380 76,530 78,380 76,530 77,830 77,830 77,335 77,3		32340	L	31.670	32 289	31 974	31 072		L	L	29,686	29.558	29.393	ı	L		29 485	L	29,440	L	L	ı	
297.560 296.765 297.606 <t< td=""><td></td><td>83646</td><td></td><td>79.603</td><td>82,000</td><td>74 586</td><td>77 999</td><td></td><td></td><td></td><td>77.624</td><td>78 253</td><td>78 380</td><td></td><td></td><td></td><td>77 881</td><td></td><td>77 395</td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>		83646		79.603	82,000	74 586	77 999				77.624	78 253	78 380				77 881		77 395				
130,471 123,355 120,246 126,600 126,543 124,899 125,434 124,899 125,434 124,899 125,434 124,899 125,435 127,432 129,133 129,133 129,133 129,133 129,133 129,133 129,133 129,133 129,133 129,133 127,423 127,423 127,423 127,433 <t< td=""><td></td><td>304312</td><td></td><td>290,736</td><td>297,603</td><td>177 276</td><td>275.823</td><td></td><td></td><td></td><td>270.431</td><td>973,383</td><td>270.214</td><td></td><td></td><td></td><td>268 165</td><td></td><td>268 774</td><td></td><td></td><td></td><td>ıı</td></t<>		304312		290,736	297,603	177 276	275.823				270.431	973,383	270.214				268 165		268 774				ıı
28.186 27.283 28.988 28.412 27.758 28.972<		136880	1	123 955	130 246	128 050	126 438		1	1	126 110	128357	129.315		1		129 133	1	127 993		1		۰۱ ۵
149.608 145.760 15.240 149.085 142.667 140.082 137.061 136.7180 136.5181 136.5181 135.658 135.410 135.183 135.658 135.410 135.668 135.410 135.183 135.668 135.410 135.688 135.410 135.688 135.410 135.688 135.410 135.688 135.688 135.410 135.688 135.410 135.688 135.410 135.688 135.410 135.688 135.410 135.688		29117		27 293	28 988	28 412	27.572				28 231	28 694	28 725				28 913		28 892				ll o
61.554 58.590 61.852 60.274 58.558 58.842 58.586 58.072 58.505 57.983 57.802 58.290 58.290 58.224 58.133 58.042 57.951 57.860 57.769 57.769 57.591 57.800 57.709 57.700 57		152,157		145,760	152.440	149,095	143,892				136,354	137.896	136.792				135,903		135.410				l m
28.684 27.569 28.524 28.147 27.138 27.138 27.138 28.148<		63,385		58.590	61.852	60.274	58,558	58.842			58.505	57.983	57.802	58.290		58.224	58.133	58.042	57.951	57.860			l LC
85.498 83.529 86.287 84.854 83.569 83.587 82.316 82.356 82.368 82.907 82.700 82.777<		28,897		27,569	28.524	28.147	27.138	26,903			26.053	26.234	25.847	25.845		25.621	25.559	25,499	25,437	25.374			l N
7,412 7,382 7,449 7,380 7,380 7,467 7,475 7,492 7,579 7,609 7,638 7,736 7,775 7,825 7,870 7,915 842,958 842,958 842,951 840,988 842,931 851,032 846,710 848,847 845,858 844,727 843,816 842,955 840,958 841,752 840,395 841,771		86,537	85,498	83,529	86,287	84,854	83,696	83,587			82,358	83,065	82,606	82,907		82,727	82,774	82,816	82,846	82,873			l m
907 881 876 087 807 687 866 543 868 541 859 433 850 890 840 898 842 931 851 032 848 710 848 647 845 589 844 727 843 518 6 842 955 842 959 841 252 841 252		7.411	7.412	7.382	7.449	7.380	7,330	7.467		7.492	7.579	7.609	7.636	7.736		7.825	7,870	7.915	7.960	8,005			8.136
		024 692		876.087	907 687	866 543	L		ı	ı	ı	ı		L		ı	ı	ı	ı	L			

電力広域的運営推進機関

別添表2-2 需要電力量(使用端)用途別

(百万kWh)

\1.1\1\1\1\1\1\2	•-		电乃重 (区川)间/川处	想定	(1)3(((1))
		年度	2019	2020	2028
		北海道	13,390	13,285	12,715
		東北	27,789	27,531	25,740
		東京	97,368	96,203	94,845
	家	中部	38,968	38,769	36,628
	庭用その他	北陸	9,510	9,463	9,191
		関西	49,306	48,884	46,594
		中国	19,976	19,872	19,221
		四国	10,386	10,283	9,838
		九州	32,920	32,770	32,436
		沖縄	3,505	3,523	3,682
		全国	303,118	300,583	290,890
		北海道	8,406	8,381	8,674
需		東北	16,268	16,202	15,937
要電		東京	77,875	77,299	79,706
電・		中部	22,392	22,295	22,530
力 量	業	北陸	5,055	5,047	5,126
		関西	34,431	34,344	34,577
使	用	中国	11,171	11,149	11,312
用端		四国	5,798	5,767	5,709
端		九州	19,035	19,012	19,478
$\overline{}$		沖縄	2,875	2,892	3,058
		全国	203,306	202,388	206,107
	産業用そ	北海道	7,882	7,885	8,008
		東北	34,533	34,524	34,740
		東京	93,819	94,123	96,350
		中部	69,047	69,209	67,422
		北陸	14,377	14,411	14,534
		関西	53,453	53,290	53,250
	の	中国	27,143	27,259	27,052
	他	四国	9,661	9,639	9,646
		九州	30,952	30,918	31,025
		沖縄	1,357	1,360	1,396
		全国	342,224	342,618	343,423

注)1. 本資料は需要想定調書提出データを集約したもの。 2. 端数処理の関係で合計と一致しない場合がある。

(百万kWh、千kW) 2019年度(想定:第1年度) 5月 6月 7月 8月 11月 12月 1月 4月 10月 2月 3月 9月 北海道 4,030 3.690 3.650 4,070 4.200 4.010 4,150 4,560 4,860 4.990 4.930 4.590 最 東北 10,600 9,860 10,680 12,720 12,940 11,630 10,670 11,870 13,120 13,750 13,600 12,680 大需要 東京 38,480 36,490 40,810 53,110 53,110 45,120 36,950 40,260 43,820 46,980 46,980 43,120 中部 18,370 19,050 20,560 24,880 24,880 21,880 19,610 19,640 22,150 23,110 23,110 21,490 電力 北陸 3,920 3,715 4,100 5,040 5,040 4,580 3,875 4,235 4,755 4,990 4,990 4,705 関西 18,420 21,760 18.470 21.550 26.350 26.350 23.240 19.240 19.930 23.670 24.200 24.200 送送 中国 7,560 7,570 8,420 10,500 10,500 9,110 7,790 8,370 9,980 10,160 10,160 9,090 四国 3.500 3.550 4.020 5.030 5.030 4.410 3.640 3.750 4.640 4.640 4.640 4.140 電 九州 10,440 10,890 12,280 15,530 15,530 13,560 11,620 11,790 14,860 15,060 15,060 12,810 端 沖縄 1 042 1 445 1 032 972 1 2 2 4 1414 1 493 1 493 1 323 1 1 1 8 990 1 039 全国 116,412 114,459 127,484 158,723 159,073 138,985 118,868 125,523 142,845 148,919 148,702 135,357 2.303 2.215 2.357 2.416 2.291 2.451 3.135 3.257 3.019 2.904 北海道 2.454 2.668 東北 6,508 6,159 6,121 6,770 6,758 6,126 6,274 6,786 7,87 8,338 7,726 7,650 東京 21.047 20.886 21.513 24.673 25.705 22.273 21.438 25.184 24.443 22.118 26.809 25.213 需 中部 10,267 10,026 10,686 12,101 12,164 11,170 10,658 10,760 11,991 12,710 11,769 11,839 要, 北陸 2.259 電送 2.313 2 201 2.539 2 561 2 281 2 2 9 4 2.432 2.836 2.996 2.817 2806 力電 関西 10.794 10.628 11.315 13.134 13,494 11.698 10.991 11.137 12.704 13.526 12.737 12.264 量端 中国 4.544 4,523 4,752 5.419 5.515 4,797 4.676 4,848 5,659 5,837 5,498 5,247 合 四国 2.061 2,011 2.133 2.421 2.496 2,171 2.117 2,121 2.409 2.599 2.421 2.405 計 九.州 6.340 6.356 6.900 7.918 8.105 7.176 6.690 6.732 7,730 8.270 7.535 7.234 沖縄 574 660 747 858 848 766 693 590 591 598 562 576 全国 70.749 70.192 77.368 66,902 65.753 68.641 78.190 80,062 68.282 80.110 84.940 79.297 北海道 2,602 2,361 2,065 2,145 2.265 2,246 2,195 2,383 2,554 3,161 2,902 2.799 東北 6,499 6,089 5,761 6,096 6,408 6,066 5,916 6,230 6,752 7,870 7,644 7,259 東京 21,341 20,210 20,512 22,221 24,598 22,975 20,759 20,490 22,124 25,153 25,135 23,544 中部 10,539 9,649 10,156 10,892 11,488 11,418 10,253 10,058 10,662 11,589 12,353 11,350 北陸 2.293 2.182 2.163 2.361 2.411 2.261 2.162 2.234 2.538 2.912 2.726 2.699 合 関西 10,912 10,475 10,309 11,303 12,817 12,035 10,545 10,531 10,849 13,010 12,445 11,959 計 中国 4.378 4.397 5.299 4.940 4.457 4.480 4.878 5.437 4.613 4.710 5.570 5.131 四国 2,017 2,001 1,955 2,204 2,347 2,117 1,986 1,970 2,094 2,539 2,306 2,309 九州 7,362 7,557 6,587 6,058 6,282 6,944 7,800 6,472 6,261 6,721 7,733 7,130 沖縄 553 571 652 754 826 789 723 597 544 542 624 560 69,630 72,209 69,732 74,722 全国 67.956 63.974 64.252 76.259 65.468 65.261 79.958 79.225 北海道 876 1,373 1,199 1,082 807 847 908 877 1,076 1,203 1,706 1,436 東北. 2.147 1.689 1.773 2.095 1.892 1.829 2.404 3.117 2.865 2.463 2.123 3.392 東京 7,757 6,972 6,242 6,920 8,641 7,755 6,824 6,962 8,243 11,059 10,570 9,423 中部 3.374 2.637 2.531 2696 3 3 7 8 3 265 2 5 7 1 2.754 3.312 4.194 4 543 3713 庭 北陸 809 690 575 593 685 666 594 690 887 1.234 1.071 1.016 用 関西 3 2 3 5 3 904 3 6 7 8 3077 3 3 9 6 4 649 4 1 4 5 3 668 3877 5 853 5 1 2 6 4 698 そ 中国 1,617 1,408 1,291 1,332 1,805 1,544 1,286 1,443 1,724 2,353 2,238 1,935 の 霊 他 四国 822 785 648 763 925 810 725 758 829 1.245 1.052 1.024 要 九州 2,665 2,177 2,191 2,492 3,072 2,795 2,254 2,321 2,777 3,484 3,636 3,056 電 沖縄 246 248 288 347 384 368 326 264 239 294 253 249 力 量 全国 24,856 21,824 19,339 21.159 26,542 24,116 20,521 22,059 25,495 34,814 33,042 29,352 北海道 740 653 634 644 684 695 637 659 714 788 805 753 使 東北 1,296 1,170 1,195 1,321 1,401 1,341 1,195 1,250 1,444 1,577 1,588 1,490 用 東京 6,021 5,778 6,217 6,843 7,601 7,058 6,149 5,895 6,291 6,725 6,847 6,450 端 中部 1,746 1,780 1.727 1.637 1.970 2.201 2.112 1.667 1.762 1.938 2.027 1.825 北陸 357 363 387 474 502 411 370 379 446 479 450 437 業 務 関西 2,655 2,506 2,733 3,088 3,453 3,316 2,805 2,558 2,643 2,887 2,930 2,857 中国 844 799 865 986 1,123 1,063 877 814 880 992 1,002 926 四国 431 470 574 506 437 470 405 591 420 486 523 485 九州 1,442 1,365 1,485 1,646 1,924 1,885 1,601 1,410 1,436 1,607 1,674 1,560 沖縄 202 215 285 314 296 277 245 210 199 191 190 249 全国 15,689 14,917 15,981 17,831 19.794 18,683 16,128 15,297 16,312 17.715 17,999 16,958 北海道 673 663 626 624 654 673 675 648 637 667 661 681 東北 2,740 2,772 2,877 3,002 2,912 2,833 2,892 2,857 2,904 2,901 2,939 2,904 東京 7.563 7.460 8.053 8.458 8.356 8.162 7.786 7.633 7.590 7.369 7.718 7.671 産業用 中部 5.438 5.375 5.879 6.226 5.909 6.041 5.902 5.637 5.588 5.457 5.783 5.812 北陸 1127 1.129 1 201 1 2 9 4 1224 1.184 1 198 1 165 1 205 1 199 1 205 1 246 関西 4,353 4,291 4,499 4.819 4,715 4,574 4,505 4,305 4,329 4,270 4,389 4.404 その 中国 2.152 2.171 2.241 2.392 2.371 2.333 2.294 2.223 2.274 2.225 2.197 2.270 四国 790 785 837 867 831 801 824 792 779 771 769 815

注)1. 本資料は需要想定調書提出データを集約したもの。 2. 最大需要電力は千kW、需要電力量は百万kWhの単位。 3. 端数処理の関係で合計と一致しない場合がある。

2.606

28.932

115

2.806

30.640

122

2.804

29.923

128

2.682

29,410

125

2617

28.819

120

九州

沖縄

全国

2.480

27,411

105

2,516

27.233

108

2,530

27.905

115

2,508

27.925

111

2.466

27.429

104

2.423

28.184

100

2.514

28.412

103

別添3. 定義

本報告書で使用している用語の定義は以下のとおりである。

i. 使用端電力量

一般の需要に応じて一般送配電事業者の流通設備を通じて供給される電力量。

ii. 需要端電力量

使用端電力量に一般送配電事業者の変電所所内用電力量を加えたもの。

iii. 送電端電力量

需要端電力量または使用端電力量に送配電損失量※を加えたも の。

もしくは、発電端電力量から発電所所内用電力量を差し引いたもの。

※需要端電力量に加える送配電損失量は、一般送配電事業者の変電所所内用電力量を含まない。

iv. 発電端電力量

発電所の発生電力端の電力量。

v. 最大需要電力

ある月について1時間の最大需要電力を上位から3日採り、それを平均したものの内年間で最大となるもの。なお、夏季(8月)の想定を基本としているが、冬季に最大需要電力が発生するものと想定する地域においては、夏季に加え冬季の最大需要電力も想定している。

vi. 負荷率

一定期間中の最大需要電力に対する平均電力(一定期間の電力量をその期間の総時間で除したもの。期間の採り方により日・月・年平均電力等がある)の比率で、負荷の特性を表すもの。

vii. 供給区域需要

一般送配電事業者の各供給区域において、小売電気事業者、一般送配電事業者及び登録特定送配 電事業者が一般送配電事業者の流通設備に接続する一般の需要に応じて供給する電気の量。

なお、電気事業法の一部を改正する法律(平成26年6月11日成立、以下「改正電気事業法」という)第二条第一項第五号ロに掲げる接続供給により供給されるものがある場合、当該電気の量は各供給地点が属する供給区域需要に区分する。

viii. 平均増減率

計算期間における年間の平均増減率を表す。(複利計算の利率と同様。)

ix. 需要区分

使用端電力量を用途に応じて区分に分けたもの。

x. 家庭用その他

低圧により受電する需要とする。

xi. 業務用、産業用その他

特別高圧・高圧により受電する需要とし、業務用と産業用その他に区分する。

(注)改正電気事業法第二条第一項第五号ロに掲げる接続供給により供給されるものがある場合、当該分は 家庭用その他、業務用または産業用その他いずれかの需要区分に含む。

