

## 第3号議案

2019年度全国及び供給区域ごとの需要想定の方定について

(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）



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年度

別紙 1

北海道電力株式会社

年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	平均増減率(%)(参考)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,274	-	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	5,000	-	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%	-	84.7%	85.3%	85.2%	85.3%	85.2%	85.1%	85.3%	85.2%	85.2%	85.2%	85.1%	-
年負荷率 冬季 %	70.8%	-	71.2%	71.8%	71.7%	71.7%	71.7%	71.7%	71.7%	71.7%	71.8%	71.8%	71.7%	-
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	-
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
変電所内用電力量 GWh	60	60	60	61	60	60	60	60	60	60	60	60	60	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	29,256	29,393	29,393	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/口	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
人口(家庭用その他) 千口	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 人/口	1,335	-	-	1,328	1,320	-	-	-	-	-	-	-	1,267	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

・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kWh程度の需要減影響があったと見料  
 ・2019年度(うるう年)は366日ベースの数値を記載

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 東北

2019 年度

東北電力株式会社

年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	平均増減率(%)(参考)
	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	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	13,760	-	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	-	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.1	73.2	73.3	73.3	73.4	-
年負荷率 冬季 %	69.1	-	68.9	68.8	68.8	68.8	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.6	68.6	-
需要電力量合計(送電端) GWh	83,294	-	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	-	5.5	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	-
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
変電所内用電力量 GWh	91	-	91	93	93	93	94	94	94	94	94	95	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	-0.8
業務用 GWh	16,407	-	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) kWh/口	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
人口(家庭用その他) 千口	7,864	-	-	7,869	7,876	7,884	7,876	7,867	7,858	7,849	7,840	7,831	7,820	-0.1
人口/口数	1	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーパ需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーパ需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 東京都

2019 年度

東京電力パワーグリッド株式会社

年度	推定実績(補正なし)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温補正後)	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	平均増減率(%)(参考)
	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2028	2028	2028	2028	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	55,653	-	53,769	53,110	52,870	52,900	52,930	52,970	53,010	53,060	53,100	53,280	53,320	53,320	53,320	53,320	53,320	-0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	59.0%	-	59.6%	60.3%	60.4%	60.4%	60.5%	60.5%	60.5%	60.5%	60.6%	60.6%	60.6%	60.6%	60.6%	60.6%	60.6%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(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	283,221	283,221	283,221	283,221	0.1
送配電損失率 %	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%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	-
需要電力量合計(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	271,295	271,295	271,295	271,295	0.0
変電所内用電力量 GWh	403	403	403	395	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	-0.2
需要電力量合計(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	270,901	270,901	270,901	270,901	0.0
家庭用その他 GWh	101,217	97,920	97,920	97,388	96,203	96,044	95,887	95,730	95,569	95,406	95,227	95,042	94,845	94,845	94,845	94,845	94,845	-0.3
業務用 GWh	79,759	77,780	77,780	77,875	77,299	77,546	77,813	78,099	78,398	78,710	79,032	79,365	79,706	79,706	79,706	79,706	79,706	0.2
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	96,350	96,350	96,350	96,350	0.2
原単位(家庭用その他) kWh/口	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	3,800	3,800	3,800	3,800	-0.8
人口(家庭用その他) 千口	23,850	-	-	24,016	24,165	24,286	24,400	24,508	24,610	24,707	24,797	24,882	24,962	24,962	24,962	24,962	24,962	0.5
人口/口数	2	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 中部

2019 年度

中部電力株式会社

年度	推定実績(補正なし)		推定実績(気温調整後)		推定実績(気温補正後)		推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	平均増減率(%)(参考)
	2018	2018	2018	2018	2018	2018											
最大需要電力(送電端)夏季 MW	26,000	-	24,733	-	24,880	24,910	24,790	24,680	24,570	24,460	24,350	24,240	24,270	24,160	-	-	-0.2
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	59.9%	-	62.4%	-	62.3%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.5%	62.5%	62.6%	-	-	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	136,316	-	135,143	-	136,141	136,001	134,883	134,883	134,323	133,763	133,203	132,642	132,980	132,426	-	-	-0.2
送配電損失率 %	4.2	-	4.2	-	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.3	-	-	-
需要電力量合計(需要端) GWh	130,591	-	129,467	-	130,559	130,425	129,285	129,285	128,715	128,145	127,575	127,005	127,295	126,732	-	-	-0.2
変電所内用電力量 GWh	152	-	152	-	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	-	-	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	130,439	-	129,315	-	130,407	130,273	129,133	129,133	128,563	127,993	127,423	126,853	127,143	126,580	-	-	-0.2
家庭用その他 GWh	39,626	-	38,957	-	38,988	38,769	38,233	38,233	37,965	37,697	37,429	37,161	36,893	36,628	-	-	-0.6
業務用 GWh	22,804	-	22,349	-	22,392	22,295	22,353	22,353	22,382	22,411	22,440	22,469	22,498	22,530	-	-	0.1
産業用その他 GWh	68,009	-	68,009	-	69,047	69,209	68,547	68,547	68,216	67,885	67,554	67,223	67,752	67,422	-	-	-0.1
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,654	-	3,593	-	3,579	3,548	-	-	-	-	-	-	-	3,390	-	-	-0.6
人口(家庭用その他) 千口	10,844	-	-	-	10,889	10,928	-	-	-	-	-	-	-	10,805	-	-	-0.0
人口/口数 人/口	1,462	-	-	-	1,452	1,442	-	-	-	-	-	-	-	1,406	-	-	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 北陸

2019 年度

北陸電力株式会社

年度	推定実績(補正なし)		推定実績(気温調整後)		推定実績(気温補正後)		推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	平均増減率(%)(参考)	
	2018	2018	2018	2018	2018	2018												2019
最大需要電力(送電端)夏季 MW	5,180	5,039	5,039	5,039	5,040	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	66.6%	68.0%	68.0%	68.0%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	68.6%	68.5%	68.5%	68.5%	68.5%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	30,226	30,015	30,015	30,015	30,335	30,313	30,314	30,305	30,293	30,283	30,273	30,263	30,252	30,240	30,240	30,240	0.1	
送配電損失率 %	4.3%	4.2%	4.2%	4.2%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	4.5%	-	
需要電力量合計(需要端) GWh	28,921	28,753	28,753	28,753	28,970	28,949	28,950	28,941	28,930	28,920	28,911	28,901	28,891	28,879	28,879	28,879	0.0	
変電所内用電力量 GWh	28	28	28	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	28,725	28,942	28,921	28,922	28,913	28,902	28,892	28,883	28,873	28,863	28,851	28,851	28,851	0.0	
家庭用その他 GWh	9,611	9,497	9,497	9,497	9,510	9,463	9,440	9,419	9,381	9,343	9,306	9,268	9,231	9,191	9,191	9,191	-0.3	
業務用 GWh	5,088	5,034	5,034	5,034	5,055	5,047	5,053	5,059	5,070	5,081	5,093	5,104	5,115	5,126	5,126	5,126	0.2	
産業用その他 GWh	14,194	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	14,534	14,534	0.2	
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,481	4,428	4,428	4,428	4,421	4,391	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,230	-0.5	
人口(家庭用その他) 千口	2,145	2,145	2,145	2,145	2,151	2,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,173	0.1	
人口/口数	1,383	1,383	1,383	1,383	1,372	1,362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,280	-	
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 関西

2019 年度

関西電力株式会社

年度	2018	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	平均増減率(%)(参考)
	2018	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	26,350	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	58.3%	-	62.3%	62.4%	62.5%	62.6%	62.6%	62.6%	62.7%	62.7%	62.8%	62.9%	62.9%	63.0%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	145,894	-	144,003	144,422	143,715	143,361	143,068	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	4.9	-
需要電力量合計(需要端) GWh	138,745	-	136,947	137,345	136,673	136,336	136,058	135,811	135,565	135,318	135,069	134,823	134,576	134,329	-0.2
変電所内用電力量 GWh	155	-	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	138,590	-	136,792	137,190	136,518	136,181	135,903	135,656	135,409	135,163	134,914	134,668	134,421	134,174	-0.2
家庭用その他 GWh	50,693	-	49,475	49,306	48,884	48,609	48,347	48,085	47,823	47,561	47,299	47,037	46,775	46,513	-0.6
業務用 GWh	34,902	-	34,322	34,431	34,344	34,370	34,413	34,456	34,499	34,542	34,585	34,628	34,671	34,714	0.1
産業用その他 GWh	52,995	-	52,995	53,453	53,290	53,202	53,143	53,084	53,025	52,966	52,907	52,848	52,789	52,730	0.0
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,657	-	3,569	3,553	3,520	3,502	3,484	3,466	3,448	3,430	3,412	3,394	3,376	3,358	-0.5
人口(家庭用その他) 千口	13,861	-	-	13,876	13,886	13,896	13,906	13,916	13,926	13,936	13,946	13,956	13,966	13,976	-0.0
人口/口数	1	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 中国

2019 年度

中国電力株式会社

年度	2018 年度		2018 年度		2018 年度		2019 年度		2020 年度		2021 年度		2022 年度		2023 年度		2024 年度		2025 年度		2026 年度		2027 年度		2028 年度		平均増減率(%)(参考)		
	推定実績(補正なし)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	推定実績(気温調整後)	2018年度(気温補正後)対比	
最大需要電力(送電端)夏季 MW	11,014	-	-	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 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
年負荷率 夏季 %	63.7%	-	-	65.8%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	66.5%	-	
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
需要電力量合計(送電端) GWh	61,475	-	-	60,756	61,315	61,267	61,209	61,113	61,018	60,922	60,827	60,731	60,635	60,544	60,448	60,352	60,256	60,160	60,064	59,968	59,872	59,776	59,680	59,584	59,488	59,392	59,296	-0.0	
送配電損失率 %	4.8	-	-	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	-	
需要電力量合計(需要端) GWh	58,494	-	-	57,852	58,332	58,277	58,224	58,171	58,118	58,065	58,012	57,959	57,906	57,853	57,800	57,747	57,694	57,641	57,588	57,535	57,482	57,429	57,376	57,323	57,270	57,217	57,164	-0.0	
変電所内用電力量 GWh	50	-	-	50	52	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	-0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	58,444	-	-	57,802	58,280	58,224	58,171	58,118	58,065	58,012	57,959	57,906	57,853	57,800	57,747	57,694	57,641	57,588	57,535	57,482	57,429	57,376	57,323	57,270	57,217	57,164	57,111	-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	19,134	19,047	18,960	18,873	18,786	18,699	18,612	18,525	18,438	18,351	18,264	18,177	18,090	18,003	-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	11,331	11,353	11,375	11,397	11,419	11,441	11,463	11,485	11,507	11,529	11,551	11,573	11,595	11,617	0.4
産業用その他 GWh	27,050	-	-	27,050	27,143	27,259	27,234	27,208	27,182	27,156	27,130	27,104	27,078	27,052	27,026	27,000	26,974	26,948	26,922	26,896	26,870	26,844	26,818	26,792	26,766	26,740	26,714	26,688	0.0
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,803	-	-	3,736	3,750	3,723	3,709	3,700	3,688	3,681	3,671	3,663	3,653	3,647	3,637	3,627	3,617	3,607	3,597	3,587	3,577	3,567	3,557	3,547	3,537	3,527	3,517	-0.2	
人口(家庭用その他) 千口	5,321	-	-	-	5,327	5,337	5,346	5,336	5,329	5,317	5,307	5,295	5,286	5,271	5,261	5,250	5,239	5,228	5,217	5,206	5,195	5,184	5,173	5,162	5,151	5,140	5,129	-0.1	
人口/口数 人/口	1,377	-	-	-	1,367	1,357	1,348	1,343	1,337	1,332	1,326	1,321	1,315	1,310	1,304	1,298	1,292	1,286	1,280	1,274	1,268	1,262	1,256	1,250	1,244	1,238	1,232	-	
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 四国

2019 年度

四国電力株式会社

年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	平均増減率(%)(参考)
	推定実績(補正なし)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	推定実績(気温補正後)	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	5,235	-	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	60.4%	-	62.0%	62.1%	61.9%	61.8%	61.9%	61.9%	61.9%	62.0%	61.9%	61.9%	61.9%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 %	5.5%	5.5%	5.5%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	5.4%	-
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	-0.6
業務用 GWh	5,957	5,799	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/口	3,683	3,632	3,632	3,615	3,579	-	-	-	-	-	-	-	3,424	-0.6
人口(家庭用その他) 千口	2,873	-	-	2,873	2,873	-	-	-	-	-	-	-	2,873	0.0
人口/口数 人/口	1,307	-	-	1,295	1,284	-	-	-	-	-	-	-	1,193	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

変電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

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 九州

2019 年度

九州電力株式会社

年度	推定実績(補正なし)		推定実績(気温調整補正後)		推定実績(気温補正後)		推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	推定	平均増減率(%)(参考)	
	2018	2018	2018	2018	2018	2018											2019
最大需要電力(送電端)夏季 MW	15,925	-	15,523	86,986	86,769	86,847	86,891	86,922	86,950	86,976	86,999	87,020	87,020	87,020	87,020	87,020	0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	63.0%	-	63.6%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	63.8%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	87,954	-	86,454	86,986	86,769	86,847	86,891	86,922	86,950	86,976	86,999	87,020	87,020	87,020	87,020	87,020	0.1
送配電損失率 %	4.6%	-	4.4%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	83,875	-	82,684	82,985	82,778	82,852	82,894	82,924	82,951	82,975	82,997	83,017	83,017	83,017	83,017	83,017	0.0
変電所内用電力量 GWh	78	-	78	78	78	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	-	82,606	82,907	82,700	82,774	82,816	82,846	82,873	82,897	82,919	82,939	82,939	82,939	82,939	82,939	0.0
家庭用その他 GWh	33,645	-	32,916	32,920	32,770	32,705	32,673	32,629	32,585	32,537	32,488	32,436	32,436	32,436	32,436	32,436	-0.1
業務用 GWh	19,422	-	18,959	19,035	19,012	19,112	19,175	19,237	19,298	19,358	19,418	19,478	19,478	19,478	19,478	19,478	0.3
産業用その他 GWh	30,730	-	30,730	30,952	30,918	30,957	30,968	30,980	30,990	31,002	31,013	31,025	31,025	31,025	31,025	31,025	0.1
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,764	-	3,683	3,668	3,636	3,601	3,587	3,572	3,558	3,543	3,529	3,514	3,514	3,514	3,514	3,514	-0.5
人口(家庭用その他) 千口	8,938	-	-	8,975	9,013	9,081	9,109	9,134	9,159	9,183	9,207	9,230	9,230	9,230	9,230	9,230	0.3
人口/口数	1	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ピーク需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 沖縄

2019 年度

沖縄電力株式会社

年度	2018	2018	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	平均増減率(%)(参考)
	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018	2018年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	1,471	-	1,500	1,493	1,502	1,510	1,516	1,522	1,529	1,535	1,541	1,547	1,554	0.4
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	61.9%	-	60.5%	61.5%	61.6%	61.7%	61.8%	61.9%	62.0%	62.0%	62.1%	62.2%	62.3%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	7,980	-	7,945	8,064	8,105	8,156	8,203	8,250	8,297	8,344	8,387	8,434	8,480	0.7
送配電損失率 %	4.0%	-	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	-
需要電力量合計(需要端) GWh	7,661	-	7,641	7,741	7,780	7,830	7,875	7,920	7,965	8,010	8,052	8,096	8,141	0.6
変電所内用電力量 GWh	5	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	7,656	-	7,636	7,736	7,775	7,825	7,870	7,915	7,960	8,005	8,047	8,091	8,136	0.6
家庭用その他 GWh	3,470	-	3,467	3,505	3,523	3,552	3,570	3,589	3,608	3,626	3,645	3,664	3,682	0.6
業務用 GWh	2,837	-	2,820	2,875	2,892	2,908	2,929	2,951	2,972	2,994	3,015	3,037	3,058	0.8
産業用その他 GWh	1,349	-	1,349	1,357	1,360	1,366	1,371	1,375	1,380	1,385	1,386	1,391	1,396	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,694	-	3,689	3,683	3,657	3,641	3,631	3,621	3,611	3,602	3,592	3,583	3,574	-0.3
人口(家庭用その他) 千口	940	-	-	952	963	975	983	991	999	1,006	1,014	1,022	1,030	0.9
人口/口数	2	-	-	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーパ需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ペーパ需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 北海道

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	4,030	3,690	3,650	4,070	4,200	4,010	4,150	4,560	4,860	4,990	4,930	4,590
需要電力量合計(送電端)	2,454	2,303	2,215	2,357	2,416	2,291	2,451	2,668	3,135	3,257	3,019	2,904
需要電力量合計(使用端)	2,602	2,361	2,065	2,145	2,265	2,246	2,195	2,383	2,554	3,161	2,902	2,799
家庭用その他	1,199	1,082	807	847	908	876	877	1,076	1,203	1,706	1,436	1,373
業務用	740	653	634	644	684	695	637	659	714	788	805	753
産業用その他	663	626	624	654	673	675	681	648	637	667	661	673

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 東北

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	10,600	9,860	10,680	12,720	12,940	11,630	10,670	11,870	13,120	13,750	13,600	12,680
需要電力量合計(送電端)	6,508	6,159	6,121	6,770	6,758	6,126	6,274	6,786	7,871	8,338	7,726	7,650
需要電力量合計(使用端)	6,499	6,089	5,761	6,096	6,408	6,066	5,916	6,230	6,752	7,870	7,644	7,259
家庭用その他	2,463	2,147	1,689	1,773	2,095	1,892	1,829	2,123	2,404	3,392	3,117	2,865
業務用	1,296	1,170	1,195	1,321	1,401	1,341	1,195	1,250	1,444	1,577	1,588	1,490
産業用その他	2,740	2,772	2,877	3,002	2,912	2,833	2,892	2,857	2,904	2,901	2,939	2,904

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

東京電力パワーグリッド株式会社

供給区域 東京

2019 年度

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

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

中部電力株式会社

供給区域 中部

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	18,370	19,050	20,560	24,880	24,880	21,880	19,610	19,640	22,150	23,110	23,110	21,490
需要電力量合計(送電端)	10,267	10,026	10,686	12,101	12,164	11,170	10,658	10,760	11,991	12,710	11,769	11,839
需要電力量合計(使用端)	10,539	9,649	10,156	10,892	11,488	11,418	10,253	10,058	10,662	11,589	12,353	11,350
家庭用その他	3,374	2,637	2,531	2,696	3,378	3,265	2,571	2,754	3,312	4,194	4,543	3,713
業務用	1,727	1,637	1,746	1,970	2,201	2,112	1,780	1,667	1,762	1,938	2,027	1,825
産業用その他	5,438	5,375	5,879	6,226	5,909	6,041	5,902	5,637	5,588	5,457	5,783	5,812



S-2 供給区域需要想定(第1年度)

北陸電力株式会社

供給区域 北陸

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	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)	2,313	2,201	2,259	2,539	2,561	2,281	2,294	2,432	2,836	2,996	2,817	2,806
需要電力量合計(使用端)	2,293	2,182	2,163	2,361	2,411	2,261	2,162	2,234	2,538	2,912	2,726	2,699
家庭用その他	809	690	575	593	685	666	594	690	887	1,234	1,071	1,016
業務用	357	363	387	474	502	411	370	379	446	479	450	437
産業用その他	1,127	1,129	1,201	1,294	1,224	1,184	1,198	1,165	1,205	1,199	1,205	1,246

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

関西電力株式会社

供給区域 関西

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	18,470	18,420	21,550	26,350	26,350	23,240	19,240	19,930	23,670	24,200	24,200	21,760
需要電力量合計(送電端)	10,794	10,628	11,315	13,134	13,494	11,698	10,991	11,137	12,704	13,526	12,737	12,264
需要電力量合計(使用端)	10,912	10,475	10,309	11,303	12,817	12,035	10,545	10,531	10,849	13,010	12,445	11,959
家庭用その他	3,904	3,678	3,077	3,396	4,649	4,145	3,235	3,668	3,877	5,853	5,126	4,698
業務用	2,655	2,506	2,733	3,088	3,453	3,316	2,805	2,558	2,643	2,887	2,930	2,857
産業用その他	4,353	4,291	4,499	4,819	4,715	4,574	4,505	4,305	4,329	4,270	4,389	4,404

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

中国電力株式会社

供給区域 中国

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	7,560	7,570	8,420	10,500	10,500	10,500	7,790	8,370	9,980	10,160	10,160	9,090
需要電力量合計(送電端)	4,544	4,523	4,752	5,419	5,515	4,797	4,676	4,848	5,659	5,837	5,498	5,247
需要電力量合計(使用端)	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	1,617	1,408	1,291	1,332	1,805	1,544	1,286	1,443	1,724	2,353	2,238	1,935
業務用	844	799	865	986	1,123	1,063	877	814	880	992	1,002	926
産業用その他	2,152	2,171	2,241	2,392	2,371	2,333	2,294	2,223	2,274	2,225	2,197	2,270

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

四国電力株式会社

供給区域 四国

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	3,500	3,550	4,020	5,030	5,030	4,410	3,640	3,750	4,640	4,640	4,640	4,140
需要電力量合計(送電端)	2,061	2,011	2,133	2,421	2,496	2,171	2,117	2,121	2,409	2,599	2,421	2,405
需要電力量合計(使用端)	2,017	2,001	1,955	2,204	2,347	2,117	1,986	1,970	2,094	2,539	2,306	2,309
家庭用その他	822	785	648	763	925	810	725	758	829	1,245	1,052	1,024
業務用	405	431	470	574	591	506	437	420	486	523	485	470
産業用その他	790	785	837	867	831	801	824	792	779	771	769	815

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 九州

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	10,440	10,890	12,280	15,530	15,530	13,560	11,620	11,790	14,860	15,060	15,060	12,810
需要電力量合計(送電端)	6,340	6,356	6,900	7,918	8,105	7,176	6,690	6,732	7,730	8,270	7,535	7,234
需要電力量合計(使用端)	6,587	6,058	6,282	6,944	7,800	7,362	6,472	6,261	6,721	7,557	7,733	7,130
家庭用その他	2,665	2,177	2,191	2,492	3,072	2,795	2,254	2,321	2,777	3,484	3,636	3,056
業務用	1,442	1,365	1,485	1,646	1,924	1,885	1,601	1,410	1,436	1,607	1,674	1,560
産業用その他	2,480	2,516	2,606	2,806	2,804	2,682	2,617	2,530	2,508	2,466	2,423	2,514

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

沖繩電力株式会社

供給区域 沖繩

2019 年度

	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
最大需要電力(送電端)	1,042	1,224	1,414	1,493	1,493	1,445	1,323	1,118	990	1,039	1,032	972
需要電力量合計(送電端)	574	660	747	858	848	766	693	590	591	598	562	576
需要電力量合計(使用端)	553	571	652	754	826	789	723	624	560	597	544	542
家庭用その他	246	248	288	347	384	368	326	264	239	294	253	249
業務用	202	215	249	285	314	296	277	245	210	199	191	190
産業用その他	105	108	115	122	128	125	120	115	111	104	100	103

2019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
最大需要電力 (送電端)	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	想定に使用した実績 気温補正後	~					
	夏季需要	-		~					
	ベース需要	-		~					
	その他	-		~					
最大需要電力 (送電端)冬季	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	想定に使用した実績 気温補正後	~					
	冬季需要	-		~					
	ベース需要	-		~					
	その他	-		~					
需要電力量	家庭用その他	口数と原単位(節電なかりせば)の積から節電影響量を控除して想定		~					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		~		人口			
	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)
	家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温閾値補正後	2014 ~ 2018	0.800				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	気温閾値補正後	2014 ~ 2018	0.862	GDP			乖離差補正(2018)
	産業用その他	IIP相関により想定	気温閾値補正後	2006 ~ 2018	0.504	IIP			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

北海道電力株式会社

	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
最大需要電力 (送電端)	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	～					
	夏季需要	—	～					
	ベース需要	—	～					
	その他	—	～					
最大需要電力 (送電端)冬季	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	～					
	冬季需要	—	～					
	ベース需要	—	～					
	その他	—	～					
需要電力量	家庭用その他	口数と原単位(節電なかりせば)の積 から節電影響量を控除して想定	～					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	～		人口			
	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)
	家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	2011 ～ 2018	0.857				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	～	0.929	GDP			乖離差補正(2018)
	産業用その他	IIP相関により想定	2006 ～ 2018	0.504	IIP			乖離差補正(2018)

長期



S-3 供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 北海道

北海道電力株式会社

		想定方法	備考	
中間期	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、H8日量を算出し、日負荷率を乗じて想定。		
		年間送電端電力量から1月送電端電力量、H8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		
	需要電力量	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	
		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	
		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	
	最大需要電力(送電端)	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	
		最大需要電力(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	
需要電力量	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		
	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		
	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		

供給区域 東北

2019 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	
短期	最大需要電力 (送電端)	負荷率	補正なし	2013 ~ 2018	-	-	-	-		
		夏季需要	-	~	-	-	-	-		
		ベース需要	-	~	-	-	-	-		
		その他	-	~	-	-	-	-		
	最大需要電力 (送電端) 冬季	負荷率	過去実績平均	補正なし	2013 ~ 2017	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	
		その他	-	-	~	-	-	-	-	
		家庭用その他	口数 × 原単位	-	~	-	-	-	-	
		家庭用その他(口数)	人口 / 一口当たり人口	-	~	-	-	-	-	・前回から想定手法変更(一口当たり人口を採用)
需要電力量	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	-	2008 ~ 2018	0.978	-	$Y=1.575*0.990^X(X)-0.009$	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	
	家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閾補正後	2013 ~ 2018	0.739	-	$Y=3696.777*0.992^X(X)+15.235$	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	
	業務用	GDP・時系列・人口相関	気温閾補正後	2013 ~ 2018	0.824	GDP 人口	$Y=4.949*(X1)+411.728*(X2)+43.258*(X3)-36441.405$	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)	
	産業用その他	IIP相関	閾補正後	2012 ~ 2018	0.672	IIP	$Y=18028.656L_n(X)-49551.058$	Y=電力量 X=IIP	・乖離差補正あり	

	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	
長期	負荷率	気温閾補正後	2004 ~ 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 (送電端)	夏季需要	-	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	-	-	-	-	
		負荷率	気温閾補正後	2004 ~ 2017	0.529	-	$Y=-0.530Ln(X)+70.299$	$Y=$ 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 (送電端) 冬季	冬季需要	-	-	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	-	-	-	-	
		その他	-	-	-	-	-	-	
		家庭用その他	口数 × 原単位	-	-	-	-	-	
	需要電力量	家庭用その他(口数)	-	-	-	人口	-	-	
家庭用その他(一口当たり人口)		時系列相関	2008 ~ 2018	0.978	-	$Y=1.575*0.990^X(X)$	$Y=$ 一口当たり人口 $X=$ 時系列	・2011~2012年度は異常値として除外	
家庭用その他(原単位)		時系列相関	2013 ~ 2018	0.739	-	$Y=3696.777*0.992^X(X)+15.235$	$Y=$ 口数原単位 $X=$ 時系列	・前回から想定手法変更(なかりせりば手法を取止め) ・乖離差補正あり	
業務用		GDP・時系列・人口相関	2013 ~ 2018	0.824	GDP 人口	$Y=4.949*(X1)+411.728*(X2)+43.258*(X3)-36441.405$	$Y=$ 電力量 $X1=$ GDP $X2=$ 時系列 $X3=$ 人口	・前回から想定手法変更(なかりせりば手法を取止め)	
産業用その他		IIP相関	2012 ~ 2018	0.672	IIP	$Y=18028.656Ln(X)-49756.130$	$Y=$ 電力量 $X=$ IIP		

供給区域 東北

		想定方法	備考
最大需要電力 (送電端)	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)冬季	想定結果を等差でつないだ	
中間期	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	
	家庭用その他(口数)	想定結果を等差でつないだ	
	家庭用その他(一口当たり人口)	口数と人口により算定	
	家庭用その他(原単位)	需要電力量と口数により算定	
	業務用	想定結果を等差でつないだ	
	産業用その他	想定結果を等差でつないだ	
	最大需要電力(送電端)	過去実績にもとづき算定	
	家庭用その他	過去実績にもとづき算定	
	業務用	過去実績にもとづき算定	
産業用その他	過去実績にもとづき算定		
需要電力量			

供給区域 東京

2019 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	
短期	最大需要電力 (送電端)	負荷率		～					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		～						
		ベース需要			～					
		その他			～					
		負荷率			～					
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
		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。
		需要電力量	人口/(人口/口数)により想定。	-	～					
需要電力量	家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	-	～						
	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2009 ～ 2018	0.967		$Y = -0.012X + 2.047$	X: 時系列	乖離差補正	
	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。	気温閾補正後	2009 ～ 2018	0.884		$Y = -14.982X + 4,953.8$	X: 時系列	乖離差補正	
	業務用	GDP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響を反映。	気温閾補正後	2009 ～ 2018	0.973	GDP	$Y = 0.132X + 21,031.214$	X: GDP	乖離差補正	
	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 ～ 2018	0.918	IIP	$Y = 548.195X + 47,327.164$	X: IIP	乖離差補正	

短期

		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	
長期	最大需要電力 (送電端)	負荷率		～					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		～						
		ベース需要			～					
		その他			～					
		負荷率			～					
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
		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。
		需要電力量	人口/(人口/口数)により想定。	-	～					
需要電力量	家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	-	～						
	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2008 ～ 2018	0.96		$Y = -0.012X + 2.065$	X: 時系列	乖離差補正	
	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。	気温閾補正後	2009 ～ 2018	0.884		$Y = -14.982X + 4.953.8$	X: 時系列	乖離差補正	
	業務用	GDP相関 実数1次 ※節電・省エネ影響を反映。	気温閾補正後	2009 ～ 2018	0.973	GDP	$Y = 0.132X + 21,031.214$	X: GDP	乖離差補正	
	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 ～ 2018	0.918	IIP	$Y = 548.195X + 47,327.164$	X: IIP	乖離差補正	

		想定方法	備考	
最大需要電力 (送電端)	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)冬季			
中間期	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。	
		家庭用その他(口数)	人口/(人口/口数)により想定。	
		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。	
	需要電力量	家庭用その他(原単位)	2020年度と2028年度の節電・省エネなかりせれば原単位を等差・等比平均で接続し想定。	
		業務用	2020年度と2028年度の節電・省エネなかりせれば想定値を等差・等比平均で接続し、節電・省エネ影響を反映。	
		産業用その他	2020年度と2028年度の節電・省エネなかりせれば想定値を等差・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。	
	最大需要電力(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。		
	需要電力量	家庭用その他	2014年度～2018年度の月別シェア(気温閾値検針日数補正後)平均により想定。	
		業務用	2012～2018年度の月別シェア(気温閾補正後)平均により想定。	
産業用その他		IIPの月別値から想定。		

供給区域 中部

2019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	
短期	最大需要電力 (送電端)	負荷率	-	- ~ -	-	-	-	-		
		夏季需要	-	- ~ -	-	-	-	-		
		ベース需要	-	- ~ -	-	-	-	-		
		その他	-	- ~ -	-	-	-	-		
		負荷率	-	- ~ -	-	-	-	-		
		冬季需要	-	- ~ -	-	-	-	-		
		ベース需要	-	- ~ -	-	-	-	-		
		その他	-	- ~ -	-	-	-	-		
		家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-	節電なかりせりば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定
		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口	-	- ~ -	-	-	人口	-	
需要電力量	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関(実数一次)	-	2014 ~ 2018	0.997	-	$Y = -0.010 X + 1.511$	-	差補正を実施	
	家庭用その他(原単位)	2018年度値	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-		
	業務用	GDP相関(片対数一次)	気温閏補正後	2012 ~ 2018	0.671	GDP	$Y = 17,496.3 \log X - 75,522.6$	-	節電なかりせりば電力量を想定し、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	
	産業用その他	IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2012 ~ 2018	0.840	IIP	$Y = 170,960.8 \log X - 278,044.4$	-	差補正を実施	



		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	
長期	最大需要電力 (送電端)	8月電力量、変電所内電力量、送電損失率、最大3日負荷率などの諸元に基づき想定	-	- ~ -	-	-	-	-	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	
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
		-	-	- ~ -	-	-	-	-		
最大需要電力 (送電端) 冬季	冬季需要	口数×原単位にて算出	気温閾補正後	- ~ -	-	-	-	-	節電なかりせれば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定	
		中部人口/一口当たり人口	-	- ~ -	-	-	-	-		
		時系列相関(実数一次)	-	2005 ~ 2017	0.945	-	$Y = -0.007 X + 1.568$	-		
		過去実績平均	気温閾補正後	2008 ~ 2017	-	-	-	-		
		GDP相関(片対数一次)	気温閾補正後	2011 ~ 2017	0.650	GDP	$Y = 17,084.9 \log X - 21,871.4$	-	節電なかりせれば電力量を想定し、別途算出した節電・省エネ影響量を控除して想定	
		IIP相関(片対数一次)	閾補正後	2005 ~ 2017	0.873	IIP	$Y = 92,646.4 \log X - 122,013$	-	リニア影響量を加算して想定	
		需要電力量								
		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										

		想定方法	備考
最大需要電力(送電端)	最大需要電力(送電端)	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	
	最大需要電力(送電端)冬季	—	
最大需要電力(送電端)	負荷率	—	
	家庭用その他	2020年度と2028年度の節電なかりせれ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	
中間期	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)	—	
需要電力量	業務用	2020年度と2028年度の節電なかりせれ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	
	産業用その他	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	
最大需要電力(送電端)		直近5年の月別低下率実績の上位4年平均により算定	低下率=年間最大を1としたときの各月の最大電力の比
第1年度 各月	家庭用その他	直近5年の月別実績の平均ウエイトにより算定	
	業務用	直近5年の月別実績の平均ウエイトにより算定	
	産業用その他	直近5年の月別実績の平均ウエイトにより算定	

供給区域 北陸

2019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	
短期	最大需要電力 (送電端)	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		～						
		その他		～						
		負荷率		～						
		冬季需要		～						
		ベース需要		～						
		その他		～						
		家庭用その他	口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		～					
		家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定		～					
需要電力量	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=一口当たり人口 X=時系列	実数一次、乖離補正後	
		時系列傾向(節電なかりせば)により想定	気温閾補正後	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	
		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	気温閾補正後	2008～2018	0.8035		$Y = 79.75 \ln(X) + 5,166.49$ (乖離補正: -40.73)	Y=電力量 X=時系列	片対数、乖離補正後	
	業務用	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	-	2014～2018	0.6450	IIP	$Y = 1,624.94 \ln(X) - 4999.28$ (乖離補正: +15.72)	Y=高圧A電力量 X=IIP	片対数、乖離補正後	
	産業用その他	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		～						

		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	
長期	最大需要電力 (送電端)	負荷率		～						
		夏季需要		～						
		ベース需要		～						
		その他		～						
		負荷率		～						
		冬季需要		～						
		ベース需要		～						
		その他		～						
		家庭用その他	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							
		家庭用その他(口数)	口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							
需要電力量	家庭用その他(一口当たり人口)	人口を一口当たり人口で除して想定		2008 ～ 2018	0.9833	人口	$Y = -0.011X + 1.503$	Y=一口当たり人口 X=時系列	実数一次	
	家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温閾補正後	2010 ～ 2018	0.8848		$Y = -16.87X + 4,690.09$	Y=原単位 X=時系列	実数一次	
	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	気温閾補正後	2008 ～ 2018	0.8035		$Y = 79.75 \ln(X) + 5,166.49$	Y=電力量 X=時系列	片対数	
産業用その他	IIP相関により想定	-	2008 ～ 2018	0.6680	IIP	$Y = 13,317.89 \ln(X) - 47,884.02$	Y=電力量 X=IIP	片対数		

長期

		想定方法	備考
中間期	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)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。	
	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	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。	
	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。	
	最大需要電力(送電端)	8月送電端最大3日平均電力想定値から、過去5か年(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	
家庭用その他	年度需要電力量から、過去5か年(2013～2017)の平均月別補正後電力量比率にて月別に展開		
業務用	〃		
産業用その他	<ul style="list-style-type: none"> <li>&lt;大口電力&gt; ・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</li> <li>&lt;高圧A&gt; ・年度需要電力量から過去5か年(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</li> <li>&lt;その他電力&gt; ・メニュー毎の実績・計画を勘案し、月別需要電力量を作成</li> </ul>		

2019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	
短期	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2011 ~ 2018	0.905	-	$Y=0.011\log X+0.78$	Y:日負荷率 X:時系列	-	
	最大需要電力 (送電端)	夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
		負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
		家庭用その他	口数と節電なかりせれば原単位より想定した電力量より節電影響量を控除	-	-	-	-	-	-	-
	需要電力量	家庭用その他(口数)	人口と一口あたり人口より想定	-	-	-	人口	-	-	-
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	-	$Y=-0.0073X+1.56$	Y:一口あたり人口 X:時系列	-	
家庭用その他(原単位)		時系列傾向	気温補正後	2009 ~ 2018	0.625	-	$Y=29.37\log X+4,124.58$	Y:節電なかり原単位 X:時系列	-	
業務用		節電なかりせれば電力量と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	気温補正後	2010 ~ 2018	0.884	KP3	$Y=41,757.73\log X-208,467.55$	Y:節電なかりせ ば電力量 X:KP3	-	
産業用その他		電力量とIP・時系列の重相関により想定	関補正後	2014 ~ 2018	0.967	IIP	$Y=546.94X1-1,888.93\log X2-1,131.44$	Y:電力量、X1: IIP、X2:時系列	-	

短期

	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	
長期	負荷率	日負荷率による想定	2011 ~ 2018	0.905	-	$Y=0.011\log X+0.78$	Y:日負荷率 X:時系列	-	
	最大需要電力 (送電端)	夏季需要	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	~	-	-	-	-	-
		負荷率	-	~	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	冬季需要	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	~	-	-	-	-	-
		家庭用その他	口数と節電なかりせれば原単位より想定した電力量より節電影響量を控除	-	-	-	-	-	-
	需要電力量	家庭用その他(口数)	人口と一口あたり人口より想定	-	-	人口	-	-	-
家庭用その他(一口当たり人口)		時系列傾向	2009 ~ 2018	0.992	-	$Y=-0.0073X+1.56$	Y:一口あたり人口 X:時系列	-	
家庭用その他(原単位)		時系列傾向	2009 ~ 2018	0.625	-	$Y=29.37\log X+4,124.58$	Y:節電なかりせ ば原単位 X:時系列	-	
業務用		節電なかりせれば電力量と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	2008 ~ 2017	0.737	KP3	$Y=37,489.28\log X-183,503.88$	Y:節電なかりせ ば電力量 X:KP3	-	
産業用その他		電力量とIP・時系列の重相関により想定	2009 ~ 2017	0.671	IIP	$Y=822.09X1-4,459.52\log X2-20,991.68$	Y:電力量、X1: IIP、X2:時系列	-	
			関補正後						

長期

供給区域 関西

		想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)	2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定	
	最大需要電力(送電端)冬季	-	
	負荷率	-	
	家庭用その他	2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定	
	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	2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定	
	産業用その他	2022年度から2028年度までを等差で繋いで想定	
	最大需要電力(送電端)	月負荷率(2013～2017年度実績平均)により想定	
第1年度 各月	家庭用その他	2015～2017年度の月別構成比により想定	
	業務用	2015～2017年度の月別構成比により想定	
	産業用その他	2015～2017年度の月別構成比により想定	



供給区域 中国

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
短期	負荷率	補正なし	2014 ~ 2018	0.945	-	$Y = -54.070(X1) + 0.826(X2) + 112.756$	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(送電端)	-	~	-	-	-	-	-
	夏季需要	-	~	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	~	-	-	-	-	-
	その他	-	~	-	-	-	-	-
	負荷率	-	~	-	-	-	-	-
	冬季需要	-	~	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	~	-	-	-	-	-
	その他	-	~	-	-	-	-	-
	家庭用その他	「口数×原単位」法 気温閾補正後	気温閾補正後	~	-	-	-	-
需要電力量	家庭用その他(口数)	-	~	-	人口	-	-	-
	家庭用その他(一口当たり人口)	-	2010 ~ 2018	0.995	-	$Y = -0.010 X + 1.465$	X: 時系列	-
	家庭用その他(原単位)	気温閾補正後	2011 ~ 2018	0.954	-	$Y = -88.853 \ln X + 4,173.985$	X: 時系列	節電なかりせば 原単位から想定
	業務用	気温閾補正後	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
	産業用その他	補正なし	2012 ~ 2018	0.850	IIP	$Y = 180 \ln(X1) + 11,571 \ln(X2) - 37,457$	X1: 時系列 X2: IIP	-

	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
長期	負荷率	補正なし	2009 ~ 2018	0.624	-	$Y = -46.265(X1) + 0.455(X2) + 117.669$	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 (送電端)	-	~	-	-	-	-	-
	夏季需要	-	~	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	~	-	-	-	-	-
	その他	-	~	-	-	-	-	-
	負荷率	-	~	-	-	-	-	-
	冬季需要	-	~	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	~	-	-	-	-	-
	その他	-	~	-	-	-	-	-
	家庭用その他	「口数×原単位」法	気温閾補正後	~	-	-	-	・節電なかりせれば電力量を想定し, 節電影響量を控除
需要電力量	家庭用その他(口数)	-	~	-	人口	-	-	-
	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列	2004 ~ 2017	0.971	-	$Y = -0.008 X + 1.499$	X: 時系列	-
	家庭用その他(原単位)	時系列	2011 ~ 2017	0.961	-	$Y = -83.254 \ln X + 4,169.778$	X: 時系列	・節電なかりせれば原単位から想定
	業務用	気温閾補正後	2011 ~ 2017	0.779	KP3	$Y = -285.392 \ln(X1) + 4,548.393 \ln(X2) - 15,218.598$	X1: 時系列 X2: KP3(兆円)	-
	産業用その他	補正なし	2008 ~ 2017	0.750	IIP	$Y = -496 \ln(X1) + 25,477 \ln(X2) - 89,353$	X1: 時系列 X2: IIP	・個別客先動向により補正

		想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	-
	最大需要電力(送電端)冬季	-	-
	負荷率	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	-
	家庭用その他	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	-
	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	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	-
	産業用その他	2021年度と2028年度の想定結果を踏まえ算定	-
	最大需要電力(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	-
第1年度 各月	家庭用その他	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	-
	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	-
	産業用その他	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	-

供給区域 四国

2019 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
最大需要電力 (送電端)	負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2014 ~ 2018	-	-	-	-	-
	夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
	その他	変電所内: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 2014 ~ 2018	-	-	-	-	-
最大需要電力 (送電端) 冬季	負荷率	-	-	~	-	-	-	-	-
	冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
	その他	-	-	~	-	-	-	-	-
短期 需要電力量	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)	時系列傾向	補正なし	2012 ~ 2018	0.999	人口	$y = -0.01x + 1.39$	$y = \text{一口当たり人口}$ $x = \text{時系列}$	乖離補正
	家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2011 ~ 2018	0.872	-	$y = -12.6x + 4,091.6$	$y = \text{原単位}$ $x = \text{時系列}$	乖離補正 節電なかりせば原単位
	業務用	時系列傾向	気温閏補正後	2013 ~ 2018	0.921	-	$y = 114.1 \ln(x) + 6,575.1$	$y = \text{電力量}$ $x = \text{時系列}$	乖離補正 節電なかりせば電力量
	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	$y = 3,633.3 \ln(x1) - 101.7 \ln(x2) - 6,903.4$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{IIP}$ $x2 = \text{時系列}$	乖離補正 節電なかりせば電力量

	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
長期	負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	2014 ~ 2018	-	-	-	-	-
	最大需要電力(送電端)	-	-	-	-	-	-	-
	夏季需要	-	-	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	-	-	-	-	-	-
	変電所内: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	気温閾補正後	2014 ~ 2018	-	-	-	-	-
	負荷率	-	-	-	-	-	-	-
	冬季需要	-	-	-	-	-	-	-
	ベース需要	-	-	-	-	-	-	-
	その他	-	-	-	-	-	-	-
	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)	補正なし	2009 ~ 2018	0.998	人口	$y = -0.01x + 1.42$	$y = \text{一口当たり人口}$ $x = \text{時系列}$	乖離補正
	家庭用その他(原単位)	気温閾補正後	2010 ~ 2018	0.877	-	$y = -11.6x + 4,097.2$	$y = \text{原単位}$ $x = \text{時系列}$	乖離補正 節電なかりせば原単位
	業務用	気温閾補正後	2009 ~ 2018	0.937	-	$y = 191.5 \ln(x) + 6,315.6$	$y = \text{電力量}$ $x = \text{時系列}$	乖離補正 節電なかりせば電力量
	産業用その他	閾補正後	2014 ~ 2018	0.908	IIP	$y = 3,633.3 \ln(x1) - 101.7 \ln(x2) - 6,903.4$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{IIP}$ $x2 = \text{時系列}$	乖離補正 節電なかりせば電力量

供給区域 四国

		想定方法	備考
中間期	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	
	最大需要電力(送電端)冬季	-	
	負荷率	需要電力量÷最大需要電力(送電端)	
	家庭用その他	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	
	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	第3年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	
	産業用その他	第2年度と最終年度の想定を等差でつないで算定	
	最大需要電力(送電端)	[(供給区域需要(節電なかりせば)+変電所内)÷(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	
第1年度 各月	家庭用その他	過去の実績傾向を基に配分	
	業務用	過去の実績傾向を基に配分	
	産業用その他	過去の実績傾向を基に配分	

2019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
短期	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2016 ~ 2018	-	-	至近3年平均	-	-
	最大需要電力 (送電端)	夏季需要	-	-	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	-	-	-	-	-
		その他	-	-	-	-	-	-	-
		負荷率	-	-	-	-	-	-	-
	最大需要電力 (送電端)冬季	冬季需要	-	-	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	-	-	-	-	-
		その他	-	-	-	-	-	-	-
		家庭用その他	口数×原単位	-	-	-	-	-	-
	需要電力量	家庭用その他(口数)	供給区域内人口/一口あたり人口	-	-	-	-	-	-
家庭用その他(一口あたり人口)		時系列傾向との相関	-	2004 ~ 2018	0.989	人口	$Y = -0.013 X + 1.641$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	-
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	0.967	-	$Y = -129 \log X + 4.212$	Y: 原単位 X: 時系列	節電影響を反映
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
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

短期

想定方法	観測期間	決定係数	経済指標	相関式	相関式係数定義	備考
日負荷率による想定	2016 ~ 2018	-	-	至近3年平均	-	-
夏季需要	~	-	-	-	-	-
ベース需要	~	-	-	-	-	-
その他	~	-	-	-	-	-
負荷率	~	-	-	-	-	-
冬季需要	~	-	-	-	-	-
ベース需要	~	-	-	-	-	-
その他	~	-	-	-	-	-
家庭用その他	-	-	-	-	-	節電影響を反映
家庭用その他(口数)	-	-	-	-	-	-
家庭用その他(一口当たり人口)	2004 ~ 2018	0.989	人口	$Y = -0.013 X + 1.641$	Y: 一口当たり人口 X: 時系列	-
家庭用その他(原単位)	2012 ~ 2018	0.967	-	$Y = -129 \log X + 4.212$	Y: 原単位 X: 時系列	節電影響を反映
業務用	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
産業用その他	2012 ~ 2018	0.736	IIP	$Y = 127.9 X + 17.776$	Y: 電力量 X: IIP	節電影響を反映

長期



		想定方法	備考
最大需要電力(送電端)	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。	-
	最大需要電力(送電端)冬季	-	-
最大需要電力(送電端)	負荷率	-	-
	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
	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
	家庭用その他(原単位)	電力量／口数	想定には不使用
	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
最大需要電力(送電端)	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
	最大需要電力(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。	-
	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。	-
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。	-
	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。	-

S-3 供給区域需要想定(想定手法)

(沖縄電力株式会社)

供給区域 沖縄

2019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	
最大需要電力 (送電端)	負荷率	気温補正後	～	-	-	-	-	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)	
	夏季需要	-	～	-	-	-	-	-	
	ベース需要	-	～	-	-	-	-	-	
	その他	-	～	-	-	-	-	-	
	負荷率	-	～	-	-	-	-	-	
	冬季需要	-	～	-	-	-	-	-	
	ベース需要	-	～	-	-	-	-	-	
	その他	-	～	-	-	-	-	-	
	最大需要電力 (送電端)冬季	家庭用その他	口数×原単位	～	-	-	-	-	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	～	-	人口	-	-	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。
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	-	$Y = -0.019X + 1.680$	-	-	
家庭用その他(原単位)		時系列相関 片対数	2011 ～ 2018	0.881	-	$Y = -150.961\log X + 4035.736$	-	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	2010 ～ 2018	0.661	-	$Y = 15.183X + 2689.274$	-	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 片対数	2014 ～ 2018	0.948	-	$Y = 30.349\log X + 1085.137$	-	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。	
需要電力量									

S-3 供給区域需要想定(想定手法)

(沖縄電力株式会社)

供給区域 沖縄

	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
最大需要電力 (送電端)	平均	気温閾補正後	2013 ~ 2017	-	-	-	-	-
	-	-	~	-	-	-	-	-
	-	-	~	-	-	-	-	-
	-	-	~	-	-	-	-	-
最大需要電力 (送電端)冬季	平均	気温閾補正後	2013 ~ 2017	-	-	-	-	-
	-	-	~	-	-	-	-	-
	-	-	~	-	-	-	-	-
	-	-	~	-	-	-	-	-
需要電力量	家庭用その他	気温閾補正後	2006 ~ 2018	0.957	-	$Y = -0.014X + 1.739$	-	-
	家庭用その他(一口数)により算出	-	~	-	人口	-	-	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(一口当たり人口)	-	~	-	-	-	-	第10年度(2028年度)の人口を1462万人、人口/口数を142人/口として算出。
	家庭用その他(原単位)	気温閾補正後	2007 ~ 2018	0.884	-	$Y = -238.312\log X + 4343.433$	-	2018年度の推定実績と理論値の乖離差を補正。
	業務用	気温閾補正後	2006 ~ 2018	0.844	-	$Y = 18.467X + 2597.188$	-	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	気温補正後	2006 ~ 2018	0.721	-	$Y = 6.043X + 1042.098$	-	一部お客さまについては、別途想定し積上げ。
	家庭用その他	人口 × 原単位	-	-	-	-	-	-
	家庭用その他(一口数)により算出	人口と人口/口数により算出	-	-	-	-	-	-
	家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2006 ~ 2018	0.957	-	$Y = -0.014X + 1.739$	-
	家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閾補正後	2007 ~ 2018	0.884	-	$Y = -238.312\log X + 4343.433$	-
業務用	時系列相関 実数1次	気温閾補正後	2006 ~ 2018	0.844	-	$Y = 18.467X + 2597.188$	-	
産業用その他	時系列相関 実数1次	気温補正後	2006 ~ 2018	0.721	-	$Y = 6.043X + 1042.098$	-	

長期

S-3 供給区域需要想定(想定手法)

供給区域 沖縄

(沖縄電力株式会社)

		想定方法	備考	
最大需要電力 (送電端)	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)冬季	-		
中間期	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。		
	需要電力量	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。	
		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。	
		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。以降は電力数量および口数の想定結果より算出。	
	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。		
	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。		
最大需要電力(送電端)	各月の実績比率の過去5年平均により算出。			
需要電力量	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。		
	業務用	各月の実績比率の過去5年平均により算出。		
	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。		
		各月の実績比率の過去5年平均により算出。		

# 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  
Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN



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
別添 3. 定義	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提出を受ける。

2 本機関は、供給区域需要の想定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るときは、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提出を求める。本機関は、見直後の需要想定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/juyosoutei/oshirase/181128\\_juyosoutei\\_keizaishihyou.html](http://www.occto.or.jp/juyosoutei/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）
- ・ 自家発電動向（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その他、昨年度想定水準との差異、実績と想定との傾向変化、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、%)

年度	想定										平均増減率(%) 2018~2028
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
最大需要電力(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
年負荷率	63.9	63.8	63.8	63.8	63.9	63.9	63.9	63.9	64.0	64.0	-
需要電力量合計(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
需要電力量合計(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
需要電力量合計(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. 最大需要電力は千 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）

年度	想定										平均増減率(%) 2018~2028	
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
夏季	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
	北陸	5,040	5,050	5,050	5,050	5,050	5,050	5,040	5,040	5,040	5,040	0.0
	関西	26,350	26,250	26,160	26,080	26,010	25,940	25,870	25,790	25,720	25,650	▲ 0.3
	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	
冬季	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
	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）

年度	想定										平均増減率(%) 2018~2028
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	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）

年度	想定										平均増減率(%) 2018～2028
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	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）

年度	想定										平均増減率(%) 2018～2028
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	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

○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

年度	想定		
	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
中部	38,968	38,769	36,628
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

表2-5-2：業務用

年度	想定		
	2019	2020	2028
北海道	8,406	8,381	8,674
東北	16,268	16,202	15,937
東京	77,875	77,299	79,706
中部	22,392	22,295	22,530
北陸	5,055	5,047	5,126
関西	34,431	34,344	34,577
中国	11,171	11,149	11,312
四国	5,798	5,767	5,709
九州	19,035	19,012	19,478
沖縄	2,875	2,892	3,058
全国	203,306	202,388	206,107

表2-5-3：産業用その他

年度	想定		
	2019	2020	2028
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
中国	27,143	27,259	27,052
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

○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）

	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）

	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）

	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）

	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）

	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）

	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）

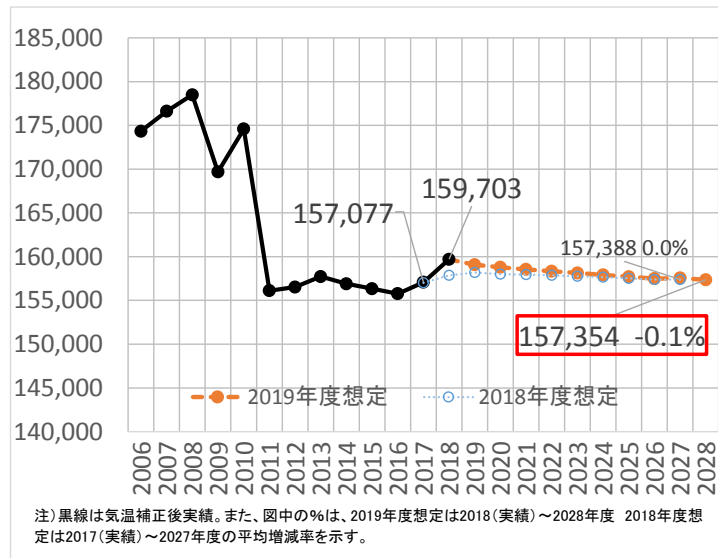


図2：需要電力量全国合計（使用端）（百万kWh）

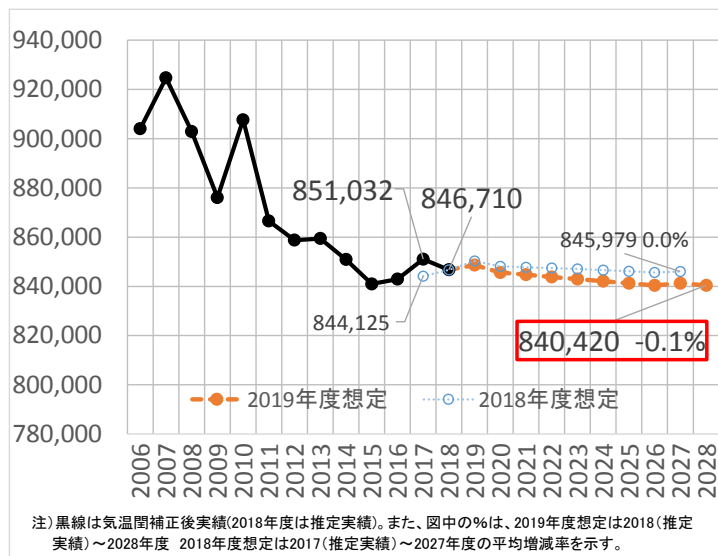


図3：需要電力量全国合計（家庭用その他）（百万 kWh）

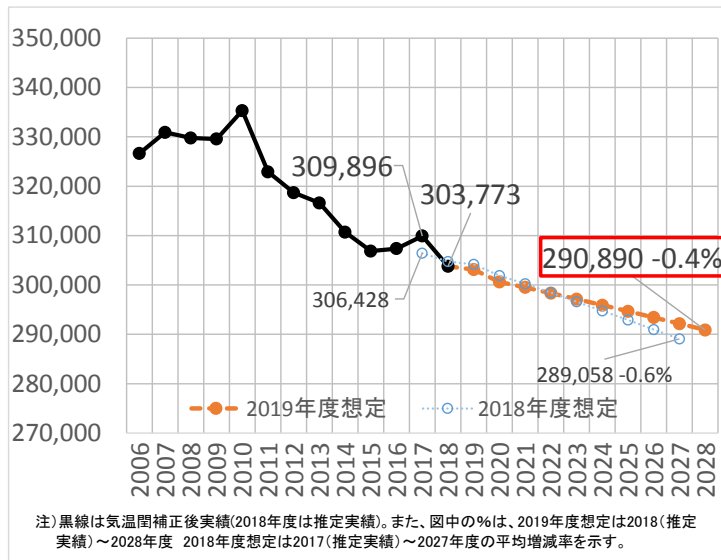


図4：需要電力量全国合計（業務用）（百万 kWh）

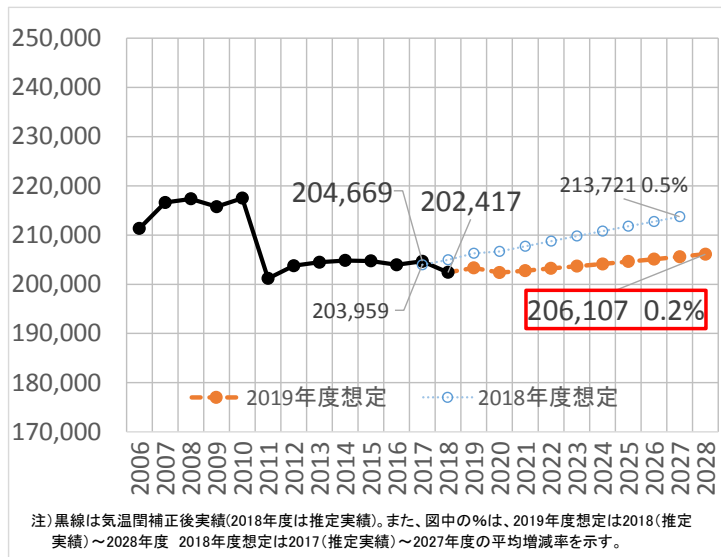
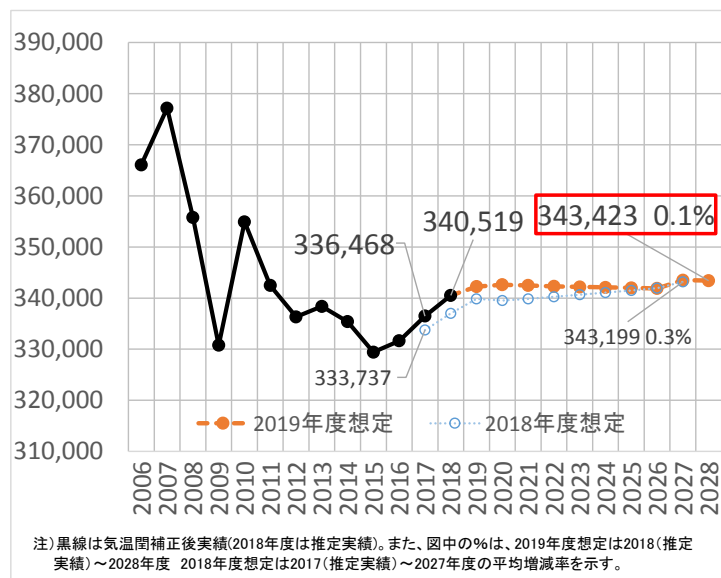


図5：需要電力量全国合計（産業用その他）（百万 kWh）

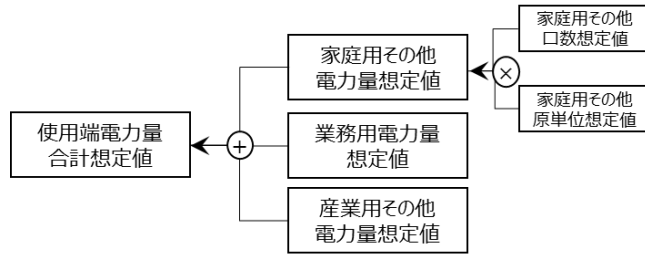




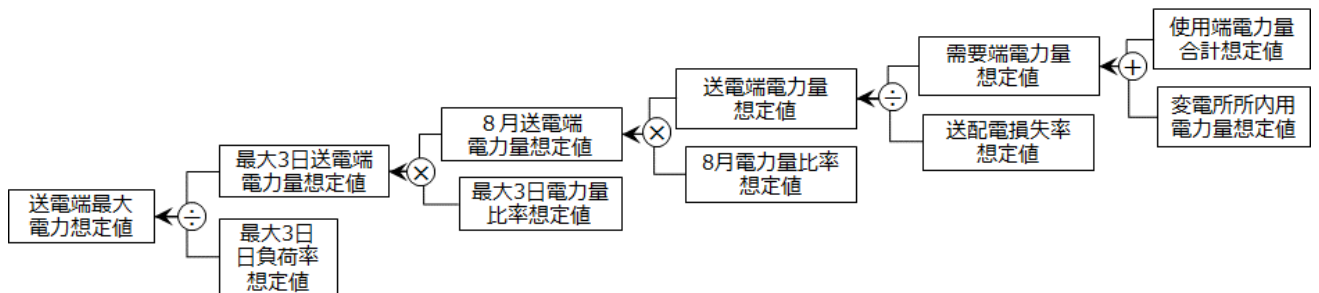
## 別添 1. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法

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（短期）				送電端最大需要電力	2028年度（長期）				
	需要電力量					需要電力量				
	家庭用その他		業務用	産業用その他		家庭用その他		業務用	産業用その他	送電端最大需要電力
	口数	原単位				口数	原単位			
北海道	人口/一口当たり人口	時系列	GDP	IIP	日負荷率	人口/一口当たり人口	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		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	IIP			時系列	時系列	IIP	日負荷率
関西		時系列	KP3	IIP 時系列			時系列	KP3	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	時系列	時系列			時系列	時系列	時系列	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

別添2. 全国及び供給区域ごとの必要稳定 (詳細表)

本報告書で記載した想定値及び過去の実績値を以下の詳細表に示す。

別添表2-1. 年度別詳細

Table with columns for Year (年度), Actual (実績), and Stable (稳定). Rows include national and regional electricity demand, capacity, and power generation data from 2007 to 2028. Includes sub-sections for 'Estimated' (推定) and 'Actual' (実績) periods.

注1. 本資料は必要安定予測を基にしたものである。一部過去のデータについては、日本電力調整委員会資料に基づく。なお、- は、必要安定予測を基にしたものである。また、平均削減率は百万kWの単位である。3. 2018年度は本報告書の公表後に推定されたものである。4. 実績および推定値は百万kWの単位で示したものである。5. 最大必要電力は、夏季8月、冬季は1月に発生するものとした想定となっている。6. 削減率の単位は合計と一致しない場合がある。

別添表2-2 需要電力量(使用端)用途別

(百万kWh)

		年度	想定		
			2019	2020	2028
需要電力量 (使用端)	家庭用 その他	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
		中部	38,968	38,769	36,628
		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
	業務用	北海道	8,406	8,381	8,674
		東北	16,268	16,202	15,937
		東京	77,875	77,299	79,706
		中部	22,392	22,295	22,530
		北陸	5,055	5,047	5,126
		関西	34,431	34,344	34,577
		中国	11,171	11,149	11,312
		四国	5,798	5,767	5,709
		九州	19,035	19,012	19,478
		沖縄	2,875	2,892	3,058
		全国	203,306	202,388	206,107
	産業用 その他	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
		中国	27,143	27,259	27,052
		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。

別添表2-3 供給区域需要想定(第1年度 月別詳細)

(百万kWh, 千kW)

		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
最大需要電力(送電端)	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
需要電力量合計(送電端)	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
合計	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
家庭用その他	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
業務用	北海道	740	653	634	644	684	695	659	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
産業用その他	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

注)1. 本資料は需要想定調査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。

### 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。

