

第3号議案

平成29年度全国及び供給区域における需要想定の方針について

(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を提出を受けたので、業務規程第23条第2項に基づき、その妥当性を確認及び検証し、別紙2のとおり当該供給区域需要の想定が妥当であると認めることとし、業務規程第23条第4項に基づき、別紙3のとおり、その合計からなる全国の需要想定を策定するとともに、策定した全国及び供給区域ごとの需要想定について、本機関ウェブサイトにて公表のうえ、別紙4により会員へ電子メールで通知する。

以上

(参考)

(全国の需要想定の方針)

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を提出を受ける。

2 本機関は、供給区域需要の想定を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き、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を提出を求める。本機関は、見直後の需要想定を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を妥当性を確認し、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。

【添付資料】

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：供給区域需要の想定の確認結果について

別紙3：全国及び供給区域における需要想定（平成29年度）

別紙4：平成29年度全国及び供給区域における需要想定について（通知文案）

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 1

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 北海道

北海道電力株式会社

2017 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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率%(参考)
年度	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,216	-	4,246	4,260	4,280	4,300	4,330	4,360	4,390	4,430	4,460	4,490	4,520	0.6
最大需要電力(送電端)冬季 MW	5,010	-	5,010	5,020	5,040	5,050	5,080	5,120	5,150	5,180	5,210	5,250	5,280	0.5
年負荷率 夏季 %	85.0%	-	84.3%	84.3%	84.2%	83.7%	83.9%	83.9%	83.8%	83.6%	83.6%	83.6%	83.6%	-
年負荷率 冬季 %	71.5%	-	71.4%	71.5%	71.5%	71.3%	71.5%	71.4%	71.5%	71.5%	71.6%	71.5%	71.5%	-
需要電力量合計(送電端) GWh	31,392	31,349	31,349	31,462	31,577	31,623	31,824	32,040	32,241	32,461	32,665	32,884	33,088	0.5
送配電損失率 %	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	-
需要電力量合計(需要端) GWh	29,571	29,531	29,531	29,637	29,746	29,789	29,978	30,182	30,371	30,578	30,770	30,977	31,169	0.5
変電所内用電力量 GWh	60	60	60	60	61	61	61	61	61	61	62	62	62	0.3
需要電力量合計(使用端) GWh	29,511	29,471	29,471	29,577	29,685	29,728	29,917	30,121	30,310	30,517	30,708	30,915	31,107	0.5
家庭用その他 GWh	13,539	13,558	13,558	13,520	13,469	13,426	13,455	13,484	13,513	13,543	13,572	13,601	13,630	0.1
業務用 GWh	8,380	8,321	8,321	8,335	8,386	8,432	8,487	8,543	8,598	8,654	8,709	8,765	8,820	0.6
産業用その他 GWh	7,592	7,592	7,592	7,722	7,830	7,870	7,975	8,094	8,199	8,320	8,427	8,549	8,657	1.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,690	4,696	4,696	4,686	4,677	4,669	4,691	4,721	4,753	4,784	4,815	4,845	4,882	0.4
口数(家庭用その他) 千口	2,887	-	-	2,885	2,880	2,876	2,869	2,857	2,845	2,833	2,821	2,810	2,795	-0.3
人口/口数 人/口	1,851	-	-	1,840	1,830	-	-	-	-	-	-	-	1,764	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,790	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	730	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,910	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,370	-
備考														

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 東北

東北電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	12,748	-	12,975	12,990	13,030	13,120	13,210	13,300	13,390	13,480	13,570	13,660	13,750	0.6
最大需要電力(送電端)冬季 MW	13,360	-	13,360	13,410	13,450	13,610	13,770	13,930	14,090	14,250	14,410	14,570	14,720	1.0
年負荷率 夏季 %	73.2%	-	71.8%	71.9%	71.9%	72.0%	72.1%	72.2%	72.2%	72.3%	72.4%	72.5%	72.6%	-
年負荷率 冬季 %	69.9%	-	69.7%	69.6%	69.6%	69.4%	69.1%	68.9%	68.7%	68.4%	68.2%	68.0%	67.8%	-
需要電力量合計(送電端) GWh	81,784	-	81,584	81,776	82,055	82,727	83,401	84,073	84,745	85,418	86,090	86,761	87,431	0.7
送配電損失率 %	5.7	-	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	-
需要電力量合計(需要端) GWh	77,114	-	76,926	77,115	77,378	78,012	78,647	79,281	79,915	80,549	81,183	81,816	82,447	0.7
変電所内用電力量 GWh	88	-	88	88	88	88	89	89	89	89	89	90	90	0.2
需要電力量合計(使用端) GWh	77,026	-	76,838	77,027	77,290	77,924	78,558	79,192	79,826	80,460	81,094	81,726	82,357	0.7
家庭用その他 GWh	27,532	-	27,502	27,412	27,342	27,310	27,278	27,246	27,214	27,182	27,150	27,117	27,084	-0.2
業務用 GWh	16,335	-	16,177	16,288	16,440	16,599	16,758	16,917	17,076	17,235	17,394	17,553	17,711	0.9
産業用その他 GWh	33,159	-	33,159	33,327	33,508	34,015	34,522	35,029	35,536	36,043	36,550	37,056	37,562	1.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,533	-	3,529	3,509	3,494	3,494	3,495	3,495	3,495	3,496	3,496	3,496	3,497	-0.1
口数(家庭用その他) 千口	7,793	-	7,793	7,811	7,826	7,816	7,806	7,796	7,786	7,776	7,766	7,756	7,746	-0.1
人口/口数 人/口	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,410	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,750	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,070	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,360	-
備考														

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 東京

東京電力パワーグリッド株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	51,057	-	51,343	52,530	53,280	53,470	53,660	53,820	53,990	54,130	54,270	54,420	54,550	0.6
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	63.4%	-	62.2%	61.3%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.6%	60.6%	-
年負荷率 冬季 %		-												-
需要電力量合計(送電端) GWh	283,362	279,831	279,831	281,901	283,257	284,218	285,210	286,063	286,924	287,628	288,367	289,123	289,776	0.3
送配電損失率 %	4.2	4.0	4.0	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	-
需要電力量合計(需要端) GWh	271,407	268,585	268,585	269,730	271,028	271,947	272,897	273,713	274,537	275,211	275,918	276,641	277,266	0.3
変電所内用電力量 GWh	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	271,011	268,189	268,189	269,334	270,632	271,551	272,501	273,317	274,141	274,815	275,522	276,245	276,870	0.3
家庭用その他 GWh	100,248	98,572	98,572	97,753	96,983	96,318	95,690	94,934	94,190	93,487	92,823	92,180	91,442	-0.7
業務用 GWh	78,789	77,643	77,643	78,553	79,514	80,314	81,117	81,924	82,734	83,361	83,991	84,622	85,256	0.9
産業用その他 GWh	91,974	91,974	91,974	93,028	94,135	94,919	95,694	96,459	97,217	97,967	98,708	99,443	100,172	0.9
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,309	4,237	4,237	4,187	4,140	4,099	4,061	4,026	3,993	3,962	3,935	3,909	3,886	-0.9
口数(家庭用その他) 千口	23,266	-	-	23,346	23,427	23,500	23,565	23,581	23,588	23,593	23,590	23,580	23,533	0.1
人口/口数 人/口	2	-	-	2	2	-	-	-	-	-	-	-	2	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考	2016年度推定実績(気温補正後)の最大需要電力(送電端)夏季は、お盆期間にH3が発生したことによる影響も補正した値													

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 中部

中部電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	24,333	-	24,530	24,290	24,420	24,450	24,490	24,520	24,560	24,600	24,630	24,660	24,690	0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	61.6	-	60.8	61.4	61.2	61.1	61.0	60.9	60.8	60.8	60.7	60.7	60.6	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	131,343	-	130,616	130,602	131,014	130,934	130,888	130,875	130,886	130,920	130,972	131,038	131,116	0.0
送配電損失率 %	4.1	-	4.1	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	125,971	-	125,274	125,378	125,773	125,697	125,652	125,640	125,651	125,683	125,733	125,796	125,871	0.0
変電所内用電力量 GWh	152	-	152	152	153	153	152	152	152	152	153	153	153	0.1
需要電力量合計(使用端) GWh	125,819	-	125,122	125,226	125,620	125,544	125,500	125,488	125,499	125,531	125,580	125,643	125,718	0.0
家庭用その他 GWh	39,105	-	38,755	38,447	38,225	37,876	37,554	37,257	36,978	36,715	36,466	36,229	36,001	-0.7
業務用 GWh	23,030	-	22,683	22,717	22,774	22,848	22,927	23,014	23,105	23,201	23,300	23,402	23,506	0.4
産業用その他 GWh	63,684	-	63,684	64,062	64,621	64,820	65,019	65,217	65,416	65,615	65,814	66,012	66,211	0.4
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,632	-	3,600	3,567	3,541	-	-	-	-	-	-	-	-	-
口数(家庭用その他) 千口	10,766	-	10,766	10,780	10,795	-	-	-	-	-	-	-	-	-
人口/口数 人/口	1.475	-	1.475	1.468	1.461	-	-	-	-	-	-	-	-	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,740	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,950	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 北陸エリア

北陸電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,879	-	5,009	4,980	4,990	5,040	5,045	5,055	5,065	5,075	5,090	5,100	5,110	0.2
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	69.6%	-	67.5%	68.0%	68.0%	68.0%	68.0%	68.0%	68.1%	68.1%	68.1%	68.1%	68.2%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	29,732	29,623	29,623	29,650	29,719	30,013	30,035	30,116	30,199	30,281	30,362	30,445	30,527	0.3
送配電損失率 %	4.6%	4.6%	4.6%	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	28,355	28,252	28,252	28,316	28,382	28,662	28,683	28,761	28,840	28,918	28,996	29,075	29,153	0.3
変電所内用電力量 GWh	28	28	28	29	29	30	30	30	31	31	31	31	31	1.0
需要電力量合計(使用端) GWh	28,327	28,224	28,224	28,287	28,353	28,632	28,653	28,731	28,809	28,887	28,965	29,044	29,122	0.3
家庭用その他 GWh	9,588	9,531	9,531	9,527	9,529	9,527	9,526	9,490	9,454	9,418	9,382	9,347	9,312	-0.2
業務用 GWh	5,177	5,131	5,131	5,141	5,150	5,158	5,165	5,182	5,199	5,216	5,233	5,250	5,266	0.3
産業用その他 GWh	13,562	13,562	13,562	13,619	13,674	13,947	13,962	14,059	14,156	14,253	14,350	14,447	14,544	0.7
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,504	4,477	4,477	4,471	4,465	-	-	-	-	-	-	-	4,411	-0.1
口数(家庭用その他) 千口	2,129	-	-	2,131	2,134	-	-	-	-	-	-	-	2,111	-0.1
人口/口数 人/口	1.404	-	-	1.395	1.385	-	-	-	-	-	-	-	1.324	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 関西

関西電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	26,402	-	25,658	25,480	25,310	25,290	25,260	25,240	25,220	25,190	25,170	25,140	25,120	-0.2
最大需要電力(送電端)冬季 MW		-												-
年負荷率 夏季 %	62.1%	-	63.3%	63.4%	63.5%	63.5%	63.6%	63.6%	63.6%	63.7%	63.8%	63.8%	63.9%	-
年負荷率 冬季 %		-												-
需要電力量合計(送電端) GWh	143,591		142,276	141,436	140,684	140,668	140,653	140,636	140,620	140,602	140,586	140,569	140,554	-0.1
送配電損失率 %	5.0		5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	-
需要電力量合計(需要端) GWh	136,411		135,162	134,364	133,650	133,635	133,620	133,604	133,589	133,572	133,557	133,541	133,526	-0.1
変電所内用電力量 GWh	153		153	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	0.1
需要電力量合計(使用端) GWh	136,258		135,009	134,210	133,496	133,481	133,466	133,450	133,435	133,418	133,403	133,387	133,372	-0.1
家庭用その他 GWh	50,063		49,254	48,419	47,643	47,415	47,187	46,958	46,730	46,502	46,274	46,045	45,817	-0.7
業務用 GWh	34,734		34,294	34,176	34,094	34,295	34,496	34,697	34,898	35,098	35,299	35,500	35,701	0.4
産業用その他 GWh	51,461		51,461	51,615	51,759	51,771	51,783	51,795	51,807	51,818	51,830	51,842	51,854	0.1
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,638		3,579	3,516	3,458	-	-	-	-	-	-	-	3,344	-0.7
口数(家庭用その他) 千口	13,761	-	-	13,770	13,779	-	-	-	-	-	-	-	13,703	-0.0
人口/口数 人/口	2	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-
夏季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		-
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		-
冬季需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		-
ベース需要 MW		-				-	-	-	-	-	-	-		-
備考														

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 中国

(事業者名)中国電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	10,477	-	10,439	10,450	10,460	10,550	10,590	10,640	10,700	10,750	10,800	10,860	10,900	0.4
最大需要電力(送電端)冬季 MW	9,880	-	9,880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	67.5%	-	67.2%	67.2%	67.4%	67.0%	67.1%	67.2%	67.2%	67.3%	67.4%	67.4%	67.5%	-
年負荷率 冬季 %	71.5%	-	71.0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	61,917	-	61,409	61,528	61,764	61,908	62,272	62,635	62,998	63,361	63,724	64,088	64,454	0.5
送配電損失率 %	5.1	-	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	-
需要電力量合計(需要端) GWh	58,759	-	58,276	58,452	58,676	58,813	59,158	59,503	59,848	60,193	60,538	60,884	61,231	0.5
変電所内用電力量 GWh	52	-	52	52	52	53	53	53	53	53	53	54	54	0.4
需要電力量合計(使用端) GWh	58,707	-	58,224	58,400	58,624	58,760	59,105	59,450	59,795	60,140	60,485	60,830	61,177	0.5
家庭用その他 GWh	20,338	-	20,072	19,949	19,858	19,780	19,805	19,830	19,855	19,880	19,905	19,930	19,956	-0.1
業務用 GWh	11,234	-	11,017	11,077	11,148	11,223	11,385	11,547	11,709	11,871	12,033	12,195	12,355	1.2
産業用その他 GWh	27,135	-	27,135	27,374	27,618	27,757	27,915	28,073	28,231	28,389	28,547	28,705	28,866	0.6
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,829	-	3,779	3,754	3,732	3,712	3,720	3,732	3,744	3,757	3,770	3,783	3,789	0.0
口数(家庭用その他) 千口	5,312	-	-	5,315	5,321	5,328	5,324	5,314	5,303	5,291	5,280	5,269	5,266	-0.1
人口/口数 人/口	1.392	-	-	1.383	1.373	1.363	1.356	1.349	1.342	1.335	1.328	1.321	1.311	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 四国

四国電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	5,189	-	5,015	5,020	5,030	5,040	5,040	5,030	5,030	5,020	5,020	5,020	5,020	0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	61.2%	-	62.5%	62.2%	61.7%	61.5%	61.5%	61.7%	61.7%	61.9%	62.0%	62.1%	62.2%	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	27,809	27,460	27,460	27,373	27,189	27,173	27,165	27,173	27,197	27,231	27,271	27,311	27,349	-0.0
送配電損失率 %	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	-
需要電力量合計(需要端) GWh	26,368	26,038	26,038	25,966	25,791	25,780	25,772	25,780	25,803	25,835	25,873	25,911	25,947	-0.0
変電所所内用電力量 GWh	35	35	35	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	-0.2
需要電力量合計(使用端) GWh	26,333	26,003	26,003	25,932	25,757	25,746	25,738	25,746	25,769	25,801	25,839	25,877	25,913	-0.0
家庭用その他 GWh	10,693	10,514	10,514	10,322	10,134	10,021	9,977	9,943	9,916	9,894	9,872	9,851	9,819	-0.7
業務用 GWh	6,059	5,908	5,908	5,906	5,911	5,916	5,920	5,929	5,943	5,962	5,986	6,015	6,050	0.2
産業用その他 GWh	9,581	9,581	9,581	9,704	9,712	9,809	9,841	9,874	9,910	9,945	9,981	10,011	10,044	0.5
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,722	3,660	3,660	3,587	3,514	-	-	-	-	-	-	-	3,373	-0.8
口数(家庭用その他) 千口	2,873	-	-	2,878	2,884	-	-	-	-	-	-	-	2,911	0.1
人口/口数 人/口	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,720	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,300	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考	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													

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 九州

九州電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	15,398	-	15,084	15,110	15,120	15,120	15,130	15,130	15,140	15,140	15,140	15,150	15,150	0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	65.2	-	65.6	65.6	65.7	65.8	65.8	65.9	65.9	65.9	66.0	66.0	66.1	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	87,916	-	86,703	86,790	87,065	87,107	87,195	87,282	87,367	87,449	87,529	87,608	87,684	0.1
送配電損失率 %	4.7	-	4.7	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	83,768	-	82,610	82,798	83,060	83,100	83,184	83,267	83,348	83,426	83,502	83,578	83,650	0.1
変電所内用電力量 GWh	77	-	77	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	-0.7
需要電力量合計(使用端) GWh	83,691	-	82,533	82,726	82,988	83,028	83,112	83,195	83,276	83,354	83,430	83,506	83,578	0.1
家庭用その他 GWh	33,887	-	33,143	33,071	33,030	33,012	32,951	32,889	32,827	32,764	32,701	32,639	32,576	-0.2
業務用 GWh	19,702	-	19,288	19,317	19,366	19,413	19,509	19,605	19,697	19,789	19,879	19,967	20,053	0.4
産業用その他 GWh	30,102	-	30,102	30,338	30,592	30,603	30,653	30,702	30,752	30,801	30,851	30,900	30,950	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,836	-	3,752	3,719	3,690	3,664	3,646	3,633	3,620	3,606	3,592	3,579	3,568	-0.5
口数(家庭用その他) 千口	8,834	-	-	8,892	8,951	9,011	9,037	9,053	9,069	9,086	9,103	9,119	9,130	0.3
人口/口数 人/口	1	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考	中間年度については、2019年度は短期想定手法を用い想定、2020年度以降は2019年度と2026年度の想定結果を等差で繋ぎ算定。													

S-1 供給区域需要想定(年度)

供給区域 沖縄

沖縄電力株式会社

2017 年度

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	想定	想定	想定	想定	想定	想定	想定	平均増減率(%) (参考)
	2016	2016	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2016年度(気温補正後)対比
最大需要電力(送電端)夏季 MW	1,473	-	1,461	1,448	1,453	1,460	1,466	1,472	1,479	1,485	1,491	1,498	1,504	0.3
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	63.7	-	61.6	62.8	63.0	63.1	63.3	63.5	63.6	63.8	64.0	64.1	64.3	-
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	8,219	-	7,889	7,962	8,017	8,072	8,129	8,186	8,243	8,300	8,357	8,414	8,471	0.7
送配電損失率 %	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	7,874	-	7,587	7,627	7,680	7,733	7,788	7,842	7,897	7,952	8,006	8,061	8,116	0.7
変電所内用電力量 GWh	5	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	-0.5
需要電力量合計(使用端) GWh	7,869	-	7,582	7,622	7,675	7,728	7,783	7,837	7,892	7,947	8,001	8,056	8,111	0.7
家庭用その他 GWh	3,592	-	3,448	3,444	3,470	3,497	3,501	3,505	3,509	3,513	3,517	3,521	3,525	0.2
業務用 GWh	2,946	-	2,803	2,837	2,857	2,877	2,926	2,975	3,024	3,073	3,122	3,172	3,221	1.4
産業用その他 GWh	1,331	-	1,331	1,342	1,349	1,354	1,356	1,357	1,359	1,361	1,362	1,364	1,365	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,960	-	3,802	3,735	3,704	3,676	3,673	3,671	3,668	3,665	3,662	3,660	3,657	-0.4
口数(家庭用その他) 千口	907	-	-	922	937	951	953	955	957	958	960	962	964	0.6
人口/口数 人/口	2	-	-	2	2	-	-	-	-	-	-	-	1	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

供給区域 北海道

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	4,130	3,760	3,710	4,060	4,260	4,260	4,190	4,600	5,020	5,020	5,020	4,650
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,403	2,280	2,252	2,293	2,505	2,238	2,424	2,714	3,164	3,277	2,925	2,987
	需要電力量合計(使用端) GWh	2,609	2,369	2,065	2,128	2,251	2,253	2,181	2,349	2,561	3,158	2,900	2,753
	家庭用その他 GWh	1,192	1,107	819	870	928	904	879	1,058	1,229	1,712	1,447	1,375
	業務用 GWh	750	646	622	631	676	699	637	656	707	781	796	734
	産業用その他 GWh	667	616	624	627	647	650	665	635	625	665	657	644

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

東北電力株式会社

供給区域 東北

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,690	9,900	10,700	12,700	12,990	11,860	10,540	11,800	12,980	13,410	13,340	12,420
	需要電力量合計(送電端) GWh	6,413	6,061	6,104	6,635	6,811	6,156	6,227	6,630	7,663	8,185	7,475	7,416
	需要電力量合計(使用端) GWh	6,489	5,888	5,741	5,939	6,399	6,123	5,779	6,076	6,681	7,643	7,310	6,959
	家庭用その他 GWh	2,486	2,061	1,732	1,753	2,078	1,941	1,759	2,098	2,512	3,268	2,984	2,740
	業務用 GWh	1,324	1,173	1,216	1,308	1,454	1,376	1,204	1,239	1,405	1,564	1,572	1,453
	産業用その他 GWh	2,679	2,654	2,793	2,878	2,867	2,806	2,816	2,739	2,764	2,811	2,754	2,766

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

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	38,530	36,430	40,730	52,530	52,530	45,280	37,210	40,570	44,380	47,150	47,150	43,230
	需要電力量合計(送電端) GWh	21,269	21,041	21,585	24,909	25,763	22,444	21,565	22,238	25,399	26,762	24,485	24,441
	需要電力量合計(使用端) GWh	21,703	20,312	20,229	22,555	24,282	23,362	20,521	20,820	22,199	24,992	24,705	23,654
	家庭用その他 GWh	8,028	7,076	5,994	7,265	8,329	8,073	6,440	7,226	8,316	10,887	10,429	9,690
	業務用 GWh	6,098	5,845	6,322	6,957	7,703	7,173	6,222	5,965	6,316	6,765	6,818	6,369
	産業用その他 GWh	7,577	7,391	7,913	8,333	8,250	8,116	7,859	7,629	7,567	7,340	7,458	7,595

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

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,420	18,490	20,110	24,290	24,290	22,150	19,740	19,220	21,630	22,600	22,600	20,950
	需要電力量合計(送電端) GWh	9,901	9,654	10,388	11,694	11,657	10,831	10,315	10,306	11,524	11,978	11,071	11,283
	需要電力量合計(使用端) GWh	10,110	9,298	9,863	10,639	11,283	11,268	10,044	9,689	10,185	10,966	11,282	10,599
	家庭用その他 GWh	3,307	2,643	2,571	2,772	3,443	3,348	2,651	2,729	3,253	4,045	4,190	3,495
	業務用 GWh	1,741	1,657	1,784	2,036	2,286	2,184	1,854	1,687	1,773	1,933	1,961	1,821
	産業用その他 GWh	5,062	4,998	5,508	5,831	5,554	5,736	5,539	5,273	5,159	4,988	5,131	5,283

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 北陸エリア

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,980	3,700	4,130	4,980	4,980	4,630	3,795	4,195	4,670	4,895	4,895	4,635
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,276	2,156	2,228	2,467	2,514	2,276	2,247	2,384	2,765	2,941	2,699	2,697
	需要電力量合計(使用端) GWh	2,268	2,121	2,131	2,287	2,398	2,254	2,112	2,175	2,467	2,843	2,623	2,608
	家庭用その他 GWh	830	678	580	593	710	672	593	683	883	1,215	1,083	1,007
	業務用 GWh	361	372	400	481	514	417	373	386	452	493	446	446
	産業用その他 GWh	1,077	1,071	1,151	1,213	1,174	1,165	1,146	1,106	1,132	1,135	1,094	1,155

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

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	19,230	18,660	21,380	25,480	25,480	23,300	18,470	19,510	21,630	23,210	23,210	20,760
	需要電力量合計(送電端) GWh	10,868	10,736	11,367	13,128	13,383	11,770	10,643	10,759	12,149	13,143	11,675	11,815
	需要電力量合計(使用端) GWh	11,277	10,172	10,148	11,559	12,332	12,124	10,303	10,113	10,626	12,369	11,901	11,286
	家庭用その他 GWh	4,293	3,458	2,985	3,738	4,319	4,383	3,222	3,397	3,862	5,410	4,989	4,363
	業務用 GWh	2,656	2,507	2,730	3,130	3,448	3,352	2,753	2,523	2,615	2,855	2,908	2,699
	産業用その他 GWh	4,328	4,207	4,433	4,691	4,565	4,389	4,328	4,193	4,149	4,104	4,004	4,224

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

(事業者名)中国電力株式会社

供給区域 中国

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	7,720	7,570	8,580	10,450	10,450	9,240	7,690	8,370	9,320	9,850	9,850	8,920
	需要電力量合計(送電端) GWh	4,661	4,585	4,792	5,394	5,593	4,868	4,688	4,869	5,607	5,825	5,383	5,263
	需要電力量合計(使用端) GWh	4,807	4,348	4,385	4,831	5,225	5,064	4,510	4,483	4,847	5,501	5,343	5,056
	家庭用その他 GWh	1,744	1,377	1,273	1,435	1,669	1,629	1,312	1,430	1,714	2,283	2,189	1,894
	業務用 GWh	856	796	865	981	1,117	1,058	869	807	873	964	983	908
	産業用その他 GWh	2,207	2,175	2,247	2,415	2,439	2,377	2,329	2,246	2,260	2,254	2,171	2,254

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

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,560	3,520	4,010	5,020	5,020	4,390	3,550	3,750	4,580	4,580	4,580	4,080
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,075	2,024	2,149	2,432	2,504	2,182	2,121	2,100	2,447	2,598	2,397	2,344
	需要電力量合計(使用端) GWh	2,058	1,999	1,995	2,215	2,358	2,167	2,029	1,941	2,126	2,494	2,269	2,281
	家庭用その他 GWh	841	761	664	765	938	846	725	722	834	1,182	1,042	1,002
	業務用 GWh	413	446	488	589	601	520	454	417	495	536	475	472
	産業用その他 GWh	804	792	843	861	819	801	850	802	797	776	752	807

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

九州電力株式会社

供給区域 九州

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,650	10,820	12,120	15,110	15,110	13,580	11,590	11,740	13,810	14,430	14,430	12,690
	需要電力量合計(送電端) GWh	6,284	6,404	6,794	8,020	8,296	7,150	6,724	6,839	7,818	8,051	7,322	7,088
	需要電力量合計(使用端) GWh	6,429	6,043	6,334	7,012	7,800	7,459	6,602	6,336	6,750	7,534	7,561	6,866
	家庭用その他 GWh	2,633	2,223	2,252	2,524	3,062	2,901	2,258	2,350	2,853	3,469	3,611	2,935
	業務用 GWh	1,444	1,379	1,506	1,736	1,979	1,886	1,684	1,447	1,465	1,640	1,656	1,495
	産業用その他 GWh	2,352	2,441	2,576	2,752	2,759	2,672	2,660	2,539	2,432	2,425	2,294	2,436

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄

2017 年度

		4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,032	1,205	1,389	1,448	1,448	1,390	1,243	1,099	1,004	1,038	1,029	987
	需要電力量合計(送電端) GWh	567	656	738	849	834	754	679	585	591	594	536	579
	需要電力量合計(使用端) GWh	548	569	645	742	819	775	701	622	557	595	535	516
	家庭用その他 GWh	244	249	284	338	379	358	309	263	241	296	249	236
	業務用 GWh	200	211	246	282	312	294	275	244	208	196	189	181
産業用その他 GWh	105	109	115	121	127	124	118	115	108	103	98	100	

供給区域需要の想定の確認結果について

平成29年度

2017.1.18



(1) 確認事項

2

- 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平成29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のヒアリングを行い、供給区域ごとの需要想定について以下の事項について確認を行う。

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条の規定に基づき、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指標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指標の使用状況

本機関は、平成28年11月24日、ウェブサイトにおいて、需要想定的前提となる人口、国内総生産(GDP)、鉱工業生産指数(IIP)等の経済指標を公表した。

http://www.occto.or.jp/jigyosha/juyousoutei/161124_juyosoutei_keizaishihyou.html

一般送配電事業者たる会員が、経済指標を想定に用いている場合には、本機関が公表した経済指標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、こうした考慮が行われていることを確認する。



- 供給区域ごとの需要想定について、上記①～③の確認を行った結果を以下に示す。
- 昨年度と比較すると、本機関が公表した需要想定的前提となる経済指標の水準が下がったこと、至近の省エネの進展を反映したことなどから、各供給区域の電力需要は昨年よりも低い想定となっている。また、それらの平均増減率については各地域で相違があるものの、供給区域の地域特性や個別事情を反映した結果であり、各供給区域の需要想定として、不適切と思われる点は見受けられなかった。

- 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、時系列又は経済指標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(次項以降)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指標の使用状況
各会員の需要想定が、経済指標との回帰式を用い想定した場合には、本機関が公表した経済指標を使用していることを個別に確認した。

- 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ものがあることを確認した。個別にヒアリング等を通じて内容を確認したところ、不適切と認められるものは見受けられなかった。なお、主な反映点は以下のとおり。

【最大需要電力】

東北

東日本大震災からの復興や、電化シフト(主に暖房をはじめとする空調機器や給湯機器などのヒートポンプ機器の普及)などを反映している。

東京

足元の需要抑制方策(計画調整契約等)の減少傾向を反映している。

関西

近年の省エネの進展や、大口需要家の拠点集約化や海外移転などの実績傾向を踏まえた需要の動向を想定している。

【需要電力量】

北海道・東北

電化シフト(主に暖房をはじめとする空調機器や給湯機器などのヒートポンプ機器の普及)などを反映している。

東北は、東日本大震災からの復興も反映している。

東京

近年の省エネ拡大傾向や、世帯当たり人数の減少傾向などを反映している。

関西

近年の省エネの進展や、大口需要家の拠点集約化や海外移転などの実績傾向を踏まえた産業用その他需要の動向を想定している。

沖縄

人口や世帯数の増加や、観光産業の好調な増加傾向を反映している。

全国及び供給区域ごとの需要想定

(平成 29 年度)

平成 29 年 1 月 18 日



- 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内容について	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
参考1. 用語の定義	12
参考2. 全国及び供給区域ごとの需要想定（詳細表）	13

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、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、平成 29 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本書にて報告する。

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平成 29 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のヒアリングを行い、供給区域ごとの需要想定について以下の事項について確認を行う。

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 条の規定に基づき、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指標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への適合性を確認する。

② 本機関が公表した経済指標の使用状況

本機関は、平成 28 年 11 月 24 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）等の経済指標を公表した。

http://www.occto.or.jp/jigyosha/juyousoutei/161124_juyosoutei_keizaishihyou.html

一般送配電事業者たる会員が、経済指標を想定に用いている場合には、本機関が公表した経済指標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、こうした考慮が行われていることを確認する。

(2) 確認結果

供給区域ごとの需要想定について、上記①～③の確認を行った結果を以下に示す。

昨年度と比較すると、本機関が公表した需要想定の前提となる経済指標の水準が下がったこと、至近の省エネの進展を反映したことなどから、各供給区域の電力需要は昨年よりも低い想定となっている。また、それらの平均増減率については各地域で相違があるものの、供給区域の地域特性や個別事情を反映した結果であり、各供給区域の需要想定として、不適切と思われる点は見受けられなかった。

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、時系列又は経済指標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（次項以降）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指標の使用状況

各会員の需要想定が、経済指標との回帰式を用い想定した場合においては、本機関が公表した経済指標を使用していることを個別に確認した。

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ものがあることを確認した。個別にヒアリング等を通じて内容を確認したところ、不適切と認められるものは見受けられなかった。なお、主な反映点は以下のとおりである。

【最大需要電力】

東北

東日本大震災からの復興や、電化シフト（主に暖房をはじめとする空調機器や給湯機器などのヒートポンプ機器の普及）などを反映している。

東京

足元の需要抑制方策（計画調整契約等）の減少傾向を反映している。

関西

近年の省エネの進展や、大口需要家の拠点集約化や海外移転などの実績傾向を踏まえた需要の動向を想定している。

【需要電力量】

北海道・東北

電化シフト（主に暖房をはじめとする空調機器や給湯機器などのヒートポンプ機器の普及）などを反映している。

東北は、東日本大震災からの復興も反映している。

東京

近年の省エネ拡大傾向や、世帯当たり人数の減少傾向などを反映している。

関西

近年の省エネの進展や、大口需要家の拠点集約化や海外移転などの実績傾向を踏まえた産業用その他需要の動向を想定している。

沖縄

人口や世帯数の増加や、観光産業の好調な増加傾向を反映している。

2. 全国及び供給区域ごとの需要想定取りまとめ内容について

(1) 全国の需要想定

想定の内容を確認した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

年度	想定										平均 増減率(%) 2015~26
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
最大需要電力(送電端)	156,558	157,373	157,840	158,221	158,567	158,964	159,300	159,641	159,998	160,314	0.2
年負荷率	64.2	64.0	64.0	64.0	64.0	64.0	64.0	64.1	64.1	64.1	-
需要電力量合計(送電端)	880,480	882,341	884,443	886,772	889,079	891,420	893,651	895,923	898,241	900,450	0.2
需要電力量合計(需要端)	839,383	841,164	843,168	845,379	847,573	849,799	851,917	854,076	856,280	858,376	0.2
需要電力量合計(使用端)	838,341	840,120	842,122	844,333	846,527	848,752	850,870	853,027	855,229	857,325	0.2
家庭用その他	301,864	299,683	298,182	296,924	295,536	294,186	292,898	291,662	290,460	289,162	▲ 0.5
業務用	204,347	205,640	207,075	208,690	210,333	211,983	213,460	214,946	216,441	217,939	0.6
産業用その他	332,131	334,798	336,865	338,720	340,659	342,583	344,512	346,420	348,329	350,225	0.6

(千 kW、百万 kWh、%)

(注) 1. “-”については提出対象外のデータ。2. 最大電力は千 kW、需要電力量は百万 kWh、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、各想定の対象項目ごとに以下の通りとなっている。

表2-1：最大需要電力（送電端）（千 kW）

年度	想定										平均 増減率(%) 2015~26	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		
夏季	北海道	4,260	4,280	4,300	4,330	4,360	4,390	4,430	4,460	4,490	4,520	0.4
	東北	12,990	13,030	13,120	13,210	13,300	13,390	13,480	13,570	13,660	13,750	0.5
	東京	52,530	53,280	53,470	53,660	53,820	53,990	54,130	54,270	54,420	54,550	0.5
	中部	24,290	24,420	24,450	24,490	24,520	24,560	24,600	24,630	24,660	24,690	0.2
	北陸	4,980	4,990	5,040	5,045	5,055	5,065	5,075	5,090	5,100	5,110	0.3
	関西	25,480	25,310	25,290	25,260	25,240	25,220	25,190	25,170	25,140	25,120	▲ 0.3
	中国	10,450	10,460	10,550	10,590	10,640	10,700	10,750	10,800	10,860	10,900	0.4
	四国	5,020	5,030	5,040	5,040	5,030	5,030	5,020	5,020	5,020	5,020	0.0
	九州	15,110	15,120	15,120	15,130	15,130	15,140	15,140	15,140	15,150	15,150	0.0
	沖縄	1,448	1,453	1,460	1,466	1,472	1,479	1,485	1,491	1,498	1,504	0.5
	全国	156,558	157,373	157,840	158,221	158,567	158,964	159,300	159,641	159,998	160,314	0.2
冬季	北海道	5,020	5,040	5,050	5,080	5,120	5,150	5,180	5,210	5,250	5,280	0.4
	東北	13,410	13,450	13,610	13,770	13,930	14,090	14,250	14,410	14,570	14,720	0.9

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(%) 2015~26
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
北海道	31,462	31,577	31,623	31,824	32,040	32,241	32,461	32,665	32,884	33,088	0.4
東北	81,776	82,055	82,727	83,401	84,073	84,745	85,418	86,090	86,761	87,431	0.7
東京	281,901	283,257	284,218	285,210	286,063	286,924	287,628	288,367	289,123	289,776	0.2
中部	130,602	131,014	130,934	130,888	130,875	130,886	130,920	130,972	131,038	131,116	0.0
北陸	29,650	29,719	30,013	30,035	30,116	30,199	30,281	30,362	30,445	30,527	0.4
関西	141,436	140,684	140,668	140,653	140,636	140,620	140,602	140,586	140,569	140,554	▲ 0.3
中国	61,528	61,764	61,908	62,272	62,635	62,998	63,361	63,724	64,088	64,454	0.5
四国	27,373	27,189	27,173	27,165	27,173	27,197	27,231	27,271	27,311	27,349	▲ 0.1
九州	86,790	87,065	87,107	87,195	87,282	87,367	87,449	87,529	87,608	87,684	0.1
沖縄	7,962	8,017	8,072	8,129	8,186	8,243	8,300	8,357	8,414	8,471	0.8
全国	880,480	882,341	884,443	886,772	889,079	891,420	893,651	895,923	898,241	900,450	0.2

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(%) 2015~26
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
北海道	29,637	29,746	29,789	29,978	30,182	30,371	30,578	30,770	30,977	31,169	0.4
東北	77,115	77,378	78,012	78,647	79,281	79,915	80,549	81,183	81,816	82,447	0.7
東京	269,730	271,028	271,947	272,897	273,713	274,537	275,211	275,918	276,641	277,266	0.2
中部	125,378	125,773	125,697	125,652	125,640	125,651	125,683	125,733	125,796	125,871	0.1
北陸	28,316	28,382	28,662	28,683	28,761	28,840	28,918	28,996	29,075	29,153	0.4
関西	134,364	133,650	133,635	133,620	133,604	133,589	133,572	133,557	133,541	133,526	▲ 0.2
中国	58,452	58,676	58,813	59,158	59,503	59,848	60,193	60,538	60,884	61,231	0.5
四国	25,966	25,791	25,780	25,772	25,780	25,803	25,835	25,873	25,911	25,947	▲ 0.1
九州	82,798	83,060	83,100	83,184	83,267	83,348	83,426	83,502	83,578	83,650	0.1
沖縄	7,627	7,680	7,733	7,788	7,842	7,897	7,952	8,006	8,061	8,116	0.7
全国	839,383	841,164	843,168	845,379	847,573	849,799	851,917	854,076	856,280	858,376	0.2

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(%) 2015~26
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
北海道	29,577	29,685	29,728	29,917	30,121	30,310	30,517	30,708	30,915	31,107	0.4
東北	77,027	77,290	77,924	78,558	79,192	79,826	80,460	81,094	81,726	82,357	0.7
東京	269,334	270,632	271,551	272,501	273,317	274,141	274,815	275,522	276,245	276,870	0.2
中部	125,226	125,620	125,544	125,500	125,488	125,499	125,531	125,580	125,643	125,718	0.1
北陸	28,287	28,353	28,632	28,653	28,731	28,809	28,887	28,965	29,044	29,122	0.4
関西	134,210	133,496	133,481	133,466	133,450	133,435	133,418	133,403	133,387	133,372	▲ 0.2
中国	58,400	58,624	58,760	59,105	59,450	59,795	60,140	60,485	60,830	61,177	0.5
四国	25,932	25,757	25,746	25,738	25,746	25,769	25,801	25,839	25,877	25,913	▲ 0.1
九州	82,726	82,988	83,028	83,112	83,195	83,276	83,354	83,430	83,506	83,578	0.1
沖縄	7,622	7,675	7,728	7,783	7,837	7,892	7,947	8,001	8,056	8,111	0.7
全国	838,341	840,120	842,122	844,333	846,527	848,752	850,870	853,027	855,229	857,325	0.2

○需要電力量需要区分ごと (使用端) (百万 kWh)

需要区分ごとについては、2017 年度、2018 年度及び 2026 年度の想定結果のみ報告対象となっているため、当該年度のみを示す。

表 2 - 5 - 1 : 家庭用その他

年度	想定		
	2017	2018	2026
北海道	13,520	13,469	13,630
東北	27,412	27,342	27,084
東京	97,753	96,983	91,442
中部	38,447	38,225	36,001
北陸	9,527	9,529	9,312
関西	48,419	47,643	45,817
中国	19,949	19,858	19,956
四国	10,322	10,134	9,819
九州	33,071	33,030	32,576
沖縄	3,444	3,470	3,525
全国	301,864	299,683	289,162

表 2 - 5 - 2 : 業務用

年度	想定		
	2017	2018	2026
北海道	8,335	8,386	8,820
東北	16,288	16,440	17,711
東京	78,553	79,514	85,256
中部	22,717	22,774	23,506
北陸	5,141	5,150	5,266
関西	34,176	34,094	35,701
中国	11,077	11,148	12,355
四国	5,906	5,911	6,050
九州	19,317	19,366	20,053
沖縄	2,837	2,857	3,221
全国	204,347	205,640	217,939

表 2 - 5 - 3 : 産業用その他

年度	想定		
	2017	2018	2026
北海道	7,722	7,830	8,657
東北	33,327	33,508	37,562
東京	93,028	94,135	100,172
中部	64,062	64,621	66,211
北陸	13,619	13,674	14,544
関西	51,615	51,759	51,854
中国	27,374	27,618	28,866
四国	9,704	9,712	10,044
九州	30,338	30,592	30,950
沖縄	1,342	1,349	1,365
全国	332,131	334,798	350,225

○2017年度（第1年度）各月想定結果

表2-6-1：最大需要電力（送電端）（千kW）

	2017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	4,130	3,760	3,710	4,060	4,260	4,260	4,190	4,600	5,020	5,020	5,020	4,650
東北	10,690	9,900	10,700	12,700	12,990	11,860	10,540	11,800	12,980	13,410	13,340	12,420
東京	38,530	36,430	40,730	52,530	52,530	45,280	37,210	40,570	44,380	47,150	47,150	43,230
中部	18,420	18,490	20,110	24,290	24,290	22,150	19,740	19,220	21,630	22,600	22,600	20,950
北陸	3,980	3,700	4,130	4,980	4,980	4,630	3,795	4,195	4,670	4,895	4,895	4,635
関西	19,230	18,660	21,380	25,480	25,480	23,300	18,470	19,510	21,630	23,210	23,210	20,760
中国	7,720	7,570	8,580	10,450	10,450	9,240	7,690	8,370	9,320	9,850	9,850	8,920
四国	3,560	3,520	4,010	5,020	5,020	4,390	3,550	3,750	4,580	4,580	4,580	4,080
九州	10,650	10,820	12,120	15,110	15,110	13,580	11,590	11,740	13,810	14,430	14,430	12,690
沖縄	1,032	1,205	1,389	1,448	1,448	1,390	1,243	1,099	1,004	1,038	1,029	987
全国	117,942	114,055	126,859	156,068	156,558	140,080	118,018	124,854	139,024	146,183	146,104	133,322

表2-6-2：需要電力量合計（送電端）（百万kWh）

	2017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	2,403	2,280	2,252	2,293	2,505	2,238	2,424	2,714	3,164	3,277	2,925	2,987
東北	6,413	6,061	6,104	6,635	6,811	6,156	6,227	6,630	7,663	8,185	7,475	7,416
東京	21,269	21,041	21,585	24,909	25,763	22,444	21,565	22,238	25,399	26,762	24,485	24,441
中部	9,901	9,654	10,388	11,694	11,657	10,831	10,315	10,306	11,524	11,978	11,071	11,283
北陸	2,276	2,156	2,228	2,467	2,514	2,276	2,247	2,384	2,765	2,941	2,699	2,697
関西	10,868	10,736	11,367	13,128	13,383	11,770	10,643	10,759	12,149	13,143	11,675	11,815
中国	4,661	4,585	4,792	5,394	5,593	4,868	4,688	4,869	5,607	5,825	5,383	5,263
四国	2,075	2,024	2,149	2,432	2,504	2,182	2,121	2,100	2,447	2,598	2,397	2,344
九州	6,284	6,404	6,794	8,020	8,296	7,150	6,724	6,839	7,818	8,051	7,322	7,088
沖縄	567	656	738	849	834	754	679	585	591	594	536	579
全国	66,717	65,597	68,397	77,821	79,860	70,669	67,633	69,424	79,127	83,354	75,968	75,913

表2-6-3：需要電力量合計（使用端）（百万kWh）

	2017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	2,609	2,369	2,065	2,128	2,251	2,253	2,181	2,349	2,561	3,158	2,900	2,753
東北	6,489	5,888	5,741	5,939	6,399	6,123	5,779	6,076	6,681	7,643	7,310	6,959
東京	21,703	20,312	20,229	22,555	24,282	23,362	20,521	20,820	22,199	24,992	24,705	23,654
中部	10,110	9,298	9,863	10,639	11,283	11,268	10,044	9,689	10,185	10,966	11,282	10,599
北陸	2,268	2,121	2,131	2,287	2,398	2,254	2,112	2,175	2,467	2,843	2,623	2,608
関西	11,277	10,172	10,148	11,559	12,332	12,124	10,303	10,113	10,626	12,369	11,901	11,286
中国	4,807	4,348	4,385	4,831	5,225	5,064	4,510	4,483	4,847	5,501	5,343	5,056
四国	2,058	1,999	1,995	2,215	2,358	2,167	2,029	1,941	2,126	2,494	2,269	2,281
九州	6,429	6,043	6,334	7,012	7,800	7,459	6,602	6,336	6,750	7,534	7,561	6,866
沖縄	548	569	645	742	819	775	701	622	557	595	535	516
全国	68,298	63,119	63,536	69,907	75,147	72,849	64,782	64,604	68,999	78,095	76,429	72,578

○需要電力量需要区分ごと（使用端）（百万 kWh）

表 2-6-4：家庭用その他

	2017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	1,192	1,107	819	870	928	904	879	1,058	1,229	1,712	1,447	1,375
東北	2,486	2,061	1,732	1,753	2,078	1,941	1,759	2,098	2,512	3,268	2,984	2,740
東京	8,028	7,076	5,994	7,265	8,329	8,073	6,440	7,226	8,316	10,887	10,429	9,690
中部	3,307	2,643	2,571	2,772	3,443	3,348	2,651	2,729	3,253	4,045	4,190	3,495
北陸	830	678	580	593	710	672	593	683	883	1,215	1,083	1,007
関西	4,293	3,458	2,985	3,738	4,319	4,383	3,222	3,397	3,862	5,410	4,989	4,363
中国	1,744	1,377	1,273	1,435	1,669	1,629	1,312	1,430	1,714	2,283	2,189	1,894
四国	841	761	664	765	938	846	725	722	834	1,182	1,042	1,002
九州	2,633	2,223	2,252	2,524	3,062	2,901	2,258	2,350	2,853	3,469	3,611	2,935
沖縄	244	249	284	338	379	358	309	263	241	296	249	236
全国	25,598	21,633	19,154	22,053	25,855	25,055	20,148	21,956	25,697	33,767	32,213	28,737

表 2-6-5：業務用

	2017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	750	646	622	631	676	699	637	656	707	781	796	734
東北	1,324	1,173	1,216	1,308	1,454	1,376	1,204	1,239	1,405	1,564	1,572	1,453
東京	6,098	5,845	6,322	6,957	7,703	7,173	6,222	5,965	6,316	6,765	6,818	6,369
中部	1,741	1,657	1,784	2,036	2,286	2,184	1,854	1,687	1,773	1,933	1,961	1,821
北陸	361	372	400	481	514	417	373	386	452	493	446	446
関西	2,656	2,507	2,730	3,130	3,448	3,352	2,753	2,523	2,615	2,855	2,908	2,699
中国	856	796	865	981	1,117	1,058	869	807	873	964	983	908
四国	413	446	488	589	601	520	454	417	495	536	475	472
九州	1,444	1,379	1,506	1,736	1,979	1,886	1,684	1,447	1,465	1,640	1,656	1,495
沖縄	200	211	246	282	312	294	275	244	208	196	189	181
全国	15,843	15,032	16,179	18,131	20,090	18,959	16,325	15,371	16,309	17,727	17,804	16,578

表 2-6-6：産業用その他

	2017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	667	616	624	627	647	650	665	635	625	665	657	644
東北	2,679	2,654	2,793	2,878	2,867	2,806	2,816	2,739	2,764	2,811	2,754	2,766
東京	7,577	7,391	7,913	8,333	8,250	8,116	7,859	7,629	7,567	7,340	7,458	7,595
中部	5,062	4,998	5,508	5,831	5,554	5,736	5,539	5,273	5,159	4,988	5,131	5,283
北陸	1,077	1,071	1,151	1,213	1,174	1,165	1,146	1,106	1,132	1,135	1,094	1,155
関西	4,328	4,207	4,433	4,691	4,565	4,389	4,328	4,193	4,149	4,104	4,004	4,224
中国	2,207	2,175	2,247	2,415	2,439	2,377	2,329	2,246	2,260	2,254	2,171	2,254
四国	804	792	843	861	819	801	850	802	797	776	752	807
九州	2,352	2,441	2,576	2,752	2,759	2,672	2,660	2,539	2,432	2,425	2,294	2,436
沖縄	105	109	115	121	127	124	118	115	108	103	98	100
全国	26,858	26,454	28,203	29,722	29,201	28,836	28,310	27,277	26,993	26,601	26,413	27,264

3. まとめ

2026年度における最大需要電力（夏季：送電端）は160,314千kW（0.2%：2015～26年度平均増減率〔以下同様〕）、需要電力量（使用端）は857,325百万kWh（0.2%）となり、何れも一般送配電事業者たる会員が今年度供給計画として届け出た平成28年度供給区域需要（2025年度）を合計したものを下回る需要想定となった。

図1：最大需要電力全国合計（夏季：送電端）（千kW）

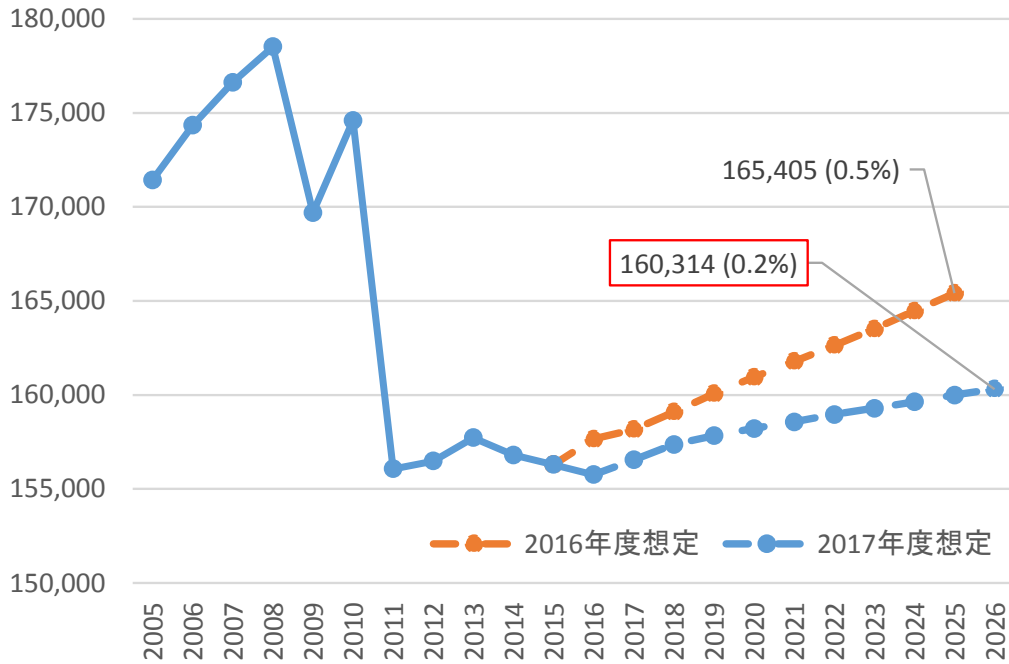
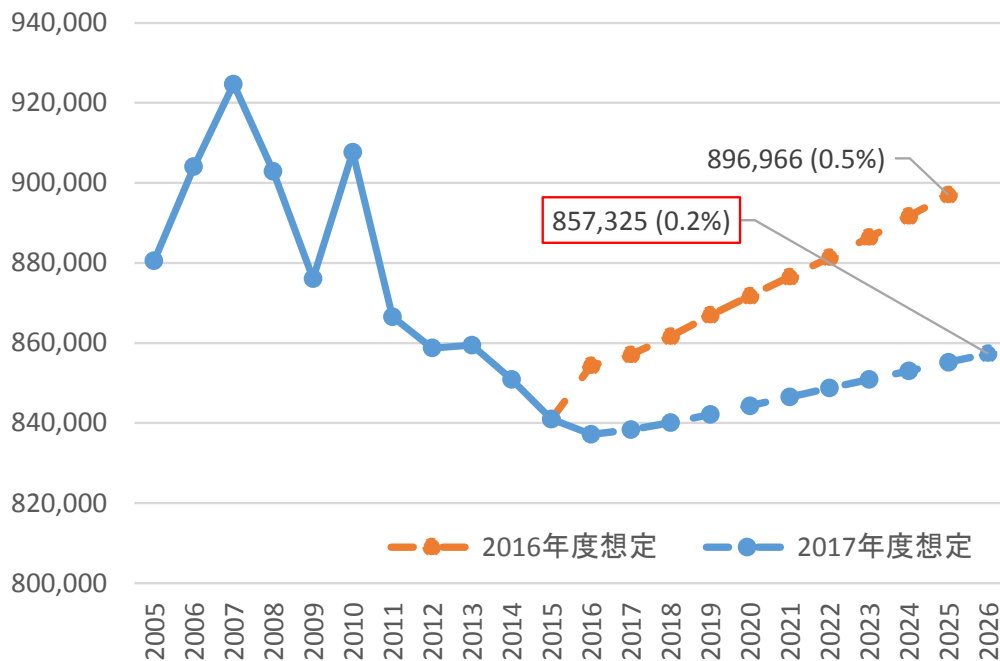


図2：需要電力量全国合計（使用端）（百万kWh）



（注）図中の％は、2015～26年度の平均増減率を示す。

参考 1. 用語の定義

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. 小売需要

小売電気事業者及び登録特定送配電事業者が一般の需要に応じて供給する電気の量。

x. 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。

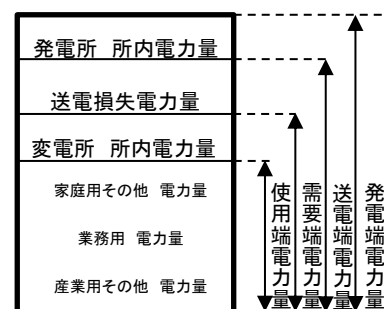
xi. 家庭用その他

低圧により受電する需要とする。

xii. 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。



参考表1-2 需要電力量(使用端)用途別

(百万kWh)

		想定			
		2017	2018	2026	
需要電力量 (使用端)	年度				
	家庭用 その他	北海道	13,520	13,469	13,630
		東北	27,412	27,342	27,084
		東京	97,753	96,983	91,442
		中部	38,447	38,225	36,001
		北陸	9,527	9,529	9,312
		関西	48,419	47,643	45,817
		中国	19,949	19,858	19,956
		四国	10,322	10,134	9,819
		九州	33,071	33,030	32,576
		沖縄	3,444	3,470	3,525
		全国	301,864	299,683	289,162
	業務用	北海道	8,335	8,386	8,820
		東北	16,288	16,440	17,711
		東京	78,553	79,514	85,256
		中部	22,717	22,774	23,506
		北陸	5,141	5,150	5,266
		関西	34,176	34,094	35,701
		中国	11,077	11,148	12,355
		四国	5,906	5,911	6,050
		九州	19,317	19,366	20,053
		沖縄	2,837	2,857	3,221
		全国	204,347	205,640	217,939
	産業用 その他	北海道	7,722	7,830	8,657
		東北	33,327	33,508	37,562
		東京	93,028	94,135	100,172
		中部	64,062	64,621	66,211
		北陸	13,619	13,674	14,544
		関西	51,615	51,759	51,854
		中国	27,374	27,618	28,866
		四国	9,704	9,712	10,044
		九州	30,338	30,592	30,950
		沖縄	1,342	1,349	1,365
全国		332,131	334,798	350,225	

注)1. 本資料は需要想定調査提出データを集約したもの(一部過去のデータについては、日本電力調査委員会資料に基づく)。なお、- は、需要想定調査提出に際し、対象となっていないデータを示す。また、平均増減率は本機関が計算した値である。2. 最大需要電力は千kW、需要電力量は百万kWhの単位。3. 2016年度推定実績のうち、最大需要電力(夏季)は実績値である。4. 実績および推定実績の値は気温閏補正後の値で、今回の想定に際しての参考値として示したもの。5. 最大需要電力は、夏季は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。なお、第1年度については、各月の最大3日平均電力の想定となっている。6. 端数処理の関係で合計と一致しない場合がある。

(案)

別紙4

平成29年1月18日

会員各位

電力広域的運営推進機関

平成29年度全国及び供給区域における需要想定について

業務規程 第23条に基づき、全国及び供給区域ごとの需要想定を公表致しますので、その旨通知致します。

記

・公表対象

業務規程 第23条に定められた全国及び供給区域ごとの需要想定

・公表場所

本機関ホームページ

トップ > 事業者の皆さまへ > 需要想定

> 2017（平成29）年度 全国及び供給区域ごとの需要想定について

https://www.occto.or.jp/jigyosha/juyousoutei/2017_0118_zenkoku_area_juyousoutei.html

(別添) 全国及び供給区域ごとの需要想定（平成29年度） <※添付略>

以上