

2026 年度全国及び供給区域ごとの需要想定の策定について  
(案)

業務規程第 23 条の規定に基づき、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るとともに、全供給区域需要の想定の妥当性を確認したことから、その合計からなる全国の需要想定を別紙 2 のとおり策定し、以下の通り、別紙 1、別紙 2 を公表する。

また、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において、相関式・相関式係数定義の記入箇所については個別需要が特定されないように非公表とする。併せて、2024 年度・2025 年度についても同様に非公表とする。

1. 公表日

2026 年 1 月 21 日（水）

2. 公表内容

別紙の通り

3. 公表方法

公表：本機関ウェブサイトに掲載

以上

【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：全国及び供給区域ごとの需要想定（2026 年度）

# 別紙 1

S-1 供給区域需要想定(年度)

(事業者名) 北海道電力ネットワーク株式会社

供給区域 北海道

2026 年度		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	4,419	4,221	4,221	4,220	4,220	4,250	4,390	4,590	4,620	4,640	4,640	4,620	4,600	0.9	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	5,060	5,060	5,060	5,060	5,090	5,170	5,240	5,390	5,440	5,430	5,420	5,390	5,370	0.6	
年負荷率 夏季	%	78.0	80.1	80.1	80.4	80.8	81.2	80.2	78.8	79.9	80.5	81.1	81.8	81.9	-	
年負荷率 冬季	%	68.1	66.8	66.8	67.1	67.0	66.7	67.2	67.1	67.9	68.8	69.4	70.1	70.2	-	
需要電力量合計(送電端)	GWh	30,175	29,612	29,612	29,733	29,942	30,216	30,824	31,679	32,443	32,738	32,971	33,098	33,106	1.1	
送配電損失率	%	6.3	6.0	6.0	6.0	6.0	5.9	5.8	5.7	5.6	5.5	5.5	5.4	5.4	-	
需要電力量合計(需要端)	GWh	28,259	27,845	27,845	27,944	28,151	28,430	29,034	29,879	30,633	30,933	31,168	31,301	31,312	1.2	
変電所所内用電力量	GWh	64	64	64	64	64	65	66	67	68	68	68	69	69	0.8	
需要電力量合計(使用端)	GWh	28,195	27,781	27,781	27,880	28,087	28,365	28,968	29,812	30,565	30,865	31,100	31,232	31,243	1.2	
	家庭用その他	GWh	12,274	12,054	12,054	11,963	11,893	11,767	11,663	11,564	11,487	11,346	11,232	11,124	11,039	-0.9
	業務用	GWh	8,140	7,946	7,946	7,964	8,005	8,001	8,019	8,032	8,060	8,045	8,049	8,049	8,071	0.2
	産業用その他	GWh	7,781	7,781	7,781	7,953	8,189	8,597	9,286	10,216	11,018	11,474	11,819	12,059	12,133	4.5
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,018	2,964	2,964	2,953	2,949	2,930	2,918	2,907	2,903	2,884	2,872	2,861	2,857	-0.4	
口数(家庭用その他)	千口	4,067	4,067	4,067	4,051	4,033	4,016	3,997	3,978	3,957	3,934	3,911	3,888	3,864	-0.5	
	人口/口数	人/口	1,228	1,228	1,228	1,221	1,214	1,207	1,201	1,194	1,188	1,182	1,175	1,169	1,163	-
夏季需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-			
ベース需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-			
冬季需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-			
ベース需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-			
備考		産業用はIIP相關によるマクロ想定結果に、データセンター・半導体工場等を別途織り込み														

供給区域    北海道

2026 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)                      MW	3,890	3,500	3,650	4,170	4,220	3,900	3,680	4,260	4,860	5,060	5,030	4,420
	需要電力量合計(送電端)                      GWh	2,323	2,148	2,058	2,194	2,300	2,125	2,253	2,513	3,030	3,152	2,820	2,817
	需要電力量合計(使用端)                      GWh	2,327	2,155	1,896	2,030	2,181	2,006	2,028	2,277	2,555	3,124	2,695	2,606
	家庭用その他                      GWh	1,105	968	711	718	854	753	766	958	1,053	1,609	1,302	1,166
	業務用                      GWh	617	573	565	625	651	583	595	657	789	816	741	752
	産業用その他                      GWh	605	614	620	687	676	670	667	662	713	699	652	688

(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)                      MW	3,900	3,510	3,660	4,170	4,220	3,910	3,710	4,290	4,890	5,090	5,060	4,450

供給区域 北海道

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,890	3,710	3,500	3,500	3,520	3,650	3,820	4,170	4,220	4,220	3,900	3,630

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,550	3,680	3,960	4,260	4,860	4,860	5,060	5,060	5,030	4,710	4,420	4,250

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,900	3,720	3,510	3,510	3,530	3,660	3,830	4,170	4,220	4,220	3,910	3,650

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,580	3,710	3,990	4,290	4,890	4,890	5,090	5,090	5,060	4,740	4,450	4,280

供給区域 北海道

2026 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)夏季	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した結果に、個別動向を加味。 ○日負荷率等は、至近4年平均(至近の節電影響を反映)を使用	気温補正後	(送電端電力量の月配分比率) 2022～2025 (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022～2025	-	-	-	-	・至近の節電影響を反映するため、至近4年平均を採用
		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した結果に、個別動向を加味。 ○日負荷率等は、至近4年平均(至近の節電影響を反映)を使用	気温補正後	(送電端電力量の月配分比率) 2022～2025 (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022～2025	-	-	-	-	・至近の節電影響を反映するため、至近4年平均を採用
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×口数原単位により想定		～					
		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		2016 ～ 2025	0.998 0.905		(非公表)	(非公表)	至近実績(人口・世帯数・口数)を踏まえ、実数1次と片対数1次の折半とした。
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温補正後	2016 ～ 2025	0.821		(非公表)	(非公表)	
		業務用	GDP見通しにGDP原単位見通し(時系列傾向により想定)を乗じて想定	気温補正後	2016 ～ 2025	0.881 0.831	GDP	(非公表)	(非公表)	至近実績を踏まえ、実数1次式と片対数1次の折半とした。
		産業用その他	IIP相関により想定し、停止中所内電力量、大規模需要相当を加算	気温補正後	2016 ～ 2025	0.838	IIP	(非公表)	(非公表)	

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 北海道

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	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した結果に、個別動向を加味。 ○日負荷率等は、至近3年平均(至近の節電影響を反映)を使用	気温補正後	(送電端電力量の月配分比率) 2022～25 (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022 ～ 2025	-	-	-	-	・至近の節電影響を反映するため、至近4年平均を採用
		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した結果に、個別動向を加味。 ○日負荷率等は、至近3年平均(至近の節電影響を反映)を使用	気温補正後	(送電端電力量の月配分比率) 2022～25 (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022 ～ 2025	-	-	-	-	・至近の節電影響を反映するため、至近4年平均を採用
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×口数原単位により想定		～					
		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		2016 ～ 2025	0.998 0.905		(非公表)	(非公表)	至近実績(人口・世帯数・口数)を踏まえ、実数1次と片対数1次の折半とした。
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向により想定	気温補正後	2016 ～ 2025	0.821		(非公表)	(非公表)	
		業務用	GDP見通しにGDP原単位見通し(時系列傾向により想定)を乗じて想定	気温補正後	2016 ～ 2025	0.881 0.831	GDP	(非公表)	(非公表)	至近実績を踏まえ、実数1次式と片対数1次の折半とした。
		産業用その他	IIP相関により想定し、停止中所内電力量、大規模需要相当を加算	気温補正後	2016 ～ 2025	0.838	IIP	(非公表)	(非公表)	

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 北海道

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		年間送電端電力量から8月送電端電力量、H3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定した結果に、個別動向を加味。	
	最大需要電力(送電端)冬季		年間送電端電力量から1月送電端電力量、H3日量を算出し、日負荷率を乗じて想定した結果に、個別動向を加味。	
	負荷率		送電端電力量の月配分比率:過去4年(2022～2025年度)の平均を使用 H3日平均電力量比率:過去2年(2022～2025年度)の平均を使用 ※至近の節電影響を反映 H3日負荷率:過去2年(2022～2025年度)の平均を使用 ※至近の節電影響を反映	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	人口／口数、口数原単位とともに第1～2年度と同一観測期間での算出により各年度値を採用	
		家庭用その他(口数)		
		家庭用その他(一口当たり人口)	第1～2年度と同一観測期間での算出により各年度値を採用	
		家庭用その他(原単位)		
		業務用	各年度GDP値に第1～2年度と同一観測期間で算出したGDP原単位を乗じて算出	
		産業用その他	第1～2年度と同一観測期間で算出したIP相關結果に、別途想定した個別動向(大規模新增設案件・発電所の停止中所内電力)を加味	
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		各月値は、上期・下期毎に最大電力(上期:8月、下期:1月)に各月の対8月・対1月比率(2022～2025年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 各月前後半値は、各月値に前後半比率(2021～2024年度実績を踏まえて設定)を乗じて想定	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年度想定値に各月比率(2022～2025年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定	・至近の節電影響を捉えるため2022年度～の4年間とした。
		業務用	年度想定値に各月比率(2022～2025年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定5	・至近の節電影響を捉えるため2022年度～の4年間とした。
		産業用その他	年度想定値に各月比率(2022～2025年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定5	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		各月値は、上期・下期毎に最大電力(上期:8月、下期:1月)に各月の対8月・対1月比率(2022～2025年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 各月前後半値は、各月値に前後半比率(2021～2024年度実績を踏まえて設定)を乗じて想定	

供給区域 東北

2026 年度		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季	MW	13,263	—	12,963	12,967	13,015	12,987	13,068	13,052	13,002	12,962	12,912	12,872	12,832	−0.1
最大需要電力(送電端)冬季	MW	13,431	—	13,431	13,468	13,445	13,445	13,488	13,472	13,422	13,382	13,332	13,292	13,242	−0.1
年負荷率 夏季	%	68.8	—	69.0	69.1	68.9	69.1	69.0	69.2	69.2	69.2	69.2	69.2	69.2	—
年負荷率 冬季	%	67.9	—	66.6	66.5	66.7	66.7	66.9	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	—
需要電力量合計(送電端)	GWh	79,909	—	78,367	78,501	78,818	78,564	79,036	79,075	79,023	78,544	78,280	78,015	77,964	−0.1
送配電損失率	%	5.4	—	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	—
需要電力量合計(需要端)	GWh	75,563	—	74,105	74,242	74,559	74,319	74,793	74,847	74,798	74,345	74,095	73,845	73,797	−0.0
変電所内用電力量	GWh	79	—	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	0.0
需要電力量合計(使用端)	GWh	75,484	—	74,026	74,163	74,480	74,240	74,714	74,768	74,719	74,266	74,016	73,766	73,718	−0.0
	家庭用その他	GWh	27,328	—	26,384	26,203	26,089	25,805	25,591	25,375	25,228	24,945	24,731	24,517	−0.8
	業務用	GWh	15,756	—	15,242	15,171	15,142	15,031	14,961	14,890	14,860	14,748	14,677	14,606	−0.4
	産業用その他	GWh	32,400	—	32,400	32,789	33,249	33,404	34,162	34,503	34,631	34,573	34,608	34,643	0.7
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,411	—	3,294	3,272	3,259	3,229	3,208	3,186	3,173	3,143	3,122	3,100	3,087	−0.6
口数(家庭用その他)	千口	8,011	—	8,011	8,008	8,004	7,991	7,978	7,964	7,950	7,936	7,922	7,908	7,894	−0.1
	人口/口数	人/口	1.27	—	1.27	1.25	1.24	1.22	1.21	1.20	1.18	1.17	1.15	1.14	−1.2
夏季需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—		
ベース需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—		
冬季需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—		
ベース需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—		
備考		2025年度の「最大需要電力(送電端)夏季」の発生月は7月だが、推定実績欄には想定に際して参考値とした8月実績を記載													

供給区域      東北

2026 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	
(第1年度)														
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,457	9,597	10,667	12,747	12,967	11,547	9,948	11,338	12,978	13,468	13,418	12,358
	需要電力量合計(送電端)	GWh	6,040	5,508	5,839	6,487	6,506	5,860	5,658	6,190	7,837	7,913	7,704	6,959
	需要電力量合計(使用端)	GWh	6,185	5,465	5,317	5,859	6,077	5,779	5,394	5,607	6,552	7,666	7,233	7,029
	家庭用その他	GWh	2,452	1,847	1,510	1,670	1,880	1,759	1,610	1,803	2,394	3,327	3,058	2,893
	業務用	GWh	1,180	1,046	1,053	1,249	1,356	1,199	1,059	1,149	1,409	1,571	1,513	1,387
	産業用その他	GWh	2,553	2,572	2,754	2,940	2,841	2,821	2,725	2,655	2,749	2,768	2,662	2,749
(第2年度)														
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	10,515	9,655	10,725	12,795	13,015	11,595	9,935	11,325	12,955	13,445	13,395	12,335

供給区域 東北

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,447	9,647	9,327	9,557	9,897	10,517	11,517	12,667	12,827	12,457	11,497	10,437

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	9,758	9,858	10,508	11,228	12,168	12,698	12,978	13,348	13,098	12,548	12,138	11,338

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,495	9,705	9,375	9,605	9,945	10,575	11,565	12,715	12,875	12,505	11,545	10,495

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	9,745	9,845	10,495	11,215	12,145	12,675	12,955	13,325	13,075	12,525	12,115	11,325

供給区域 東北

2026 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) 夏季	負荷率	日負荷率の過去実績平均	補正なし	2020 ～ 2024	-	-	-	-	
		夏季需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ～ -	-	-	-	-	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	最大需要電力 (送電端) 冬季	負荷率	日負荷率の過去実績平均	補正なし	2018 ～ 2024	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ～ -	-	-	-	-	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	需要電力量 (使用端)	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	-	- ～ -	-	人口	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	-	2009 ～ 2025	0.989	-	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2011、2012、2020、2021年度を除く ・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	2002 ～ 2025	0.704	-	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2011、2012、2020、2021年度を除く ・乖離差補正あり
		業務用	GDP・人口相関	気温閾補正後	2015 ～ 2025	0.900	GDP 人口	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2020、2021年度を除く ・乖離差補正あり
		産業用その他	IIP・時系列相関	閾補正後	2016 ～ 2025	0.922	IIP	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2021、2022年度を除く ・乖離差補正あり ・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 東北

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端) 夏季	負荷率	日負荷率の過去実績平均	補正なし	2020 ～ 2024	-	-	-	-	
		夏季需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ～ -	-	-	-	-	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	最大需要電力 (送電端) 冬季	負荷率	日負荷率の過去実績平均	補正なし	2018 ～ 2024	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ～ -	-	-	-	-	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	需要電力量 (使用端)	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	-	- ～ -	-	人口	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関	-	2009 ～ 2024	0.987	-	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2011、2012、2020、2021年度を除く ・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	2002 ～ 2025	0.704	-	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2011、2012、2020、2021年度を除く ・乖離差補正あり
		業務用	GDP・人口相関	気温閾補正後	2015 ～ 2025	0.900	GDP 人口	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2020、2021年度を除く
		産業用その他	IIP・時系列相関	閾補正後	2016 ～ 2025	0.922	IIP	(非公表)	(非公表)	・観測期間から2021、2022年度を除く ・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 東北

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		短期、長期と同手法	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	最大需要電力(送電端)冬季		短期、長期と同手法	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	負荷率		—	
	需要電力量 (使用端)	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	・第3～9年度は差分補正あり
		家庭用その他(一口当たり人口)	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	・第3～9年度は差分補正あり
		家庭用その他(原単位)	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	
		業務用	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	・第3～9年度は差分補正あり
		産業用その他	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	・第3～9年度は差分補正あり ・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		月間:過去実績にもとづき、上期は8月に対する各月の比率、下期は1月に対する各月の比率により算定 前半・後半:過去実績にもとづき、上期は8月に対する各月前半・後半の比率、下期は1月に対する各月前半・後半の比率により算定	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	過去実績の時系列傾向や各月の季節要因を考慮し、口数×原単位で想定	
		業務用	過去実績の時系列傾向や季節要因を考慮し想定	
		産業用その他	過去実績の時系列傾向や季節要因を考慮し想定	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		月間:過去実績にもとづき、上期は8月に対する各月の比率、下期は1月に対する各月の比率により算定 前半・後半:過去実績にもとづき、上期は8月に対する各月前半・後半の比率、下期は1月に対する各月前半・後半の比率により算定	・「データセンター・半導体工場の新增設」に該当する案件を個別織り込み

供給区域 東京

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	56,596		54,529	55,010	55,270	55,770	56,380	56,990	57,610	58,090	58,480	58,710	58,880	0.771	
最大需要電力(送電端)冬季	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	57.0		56.3	55.9	56.0	56.2	56.6	56.9	57.2	57.4	57.6	57.7	58.0	—	
年負荷率 冬季	%			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	282,468		269,077	269,388	271,958	274,781	279,359	283,948	289,290	292,178	295,000	296,980	299,121	1.064	
送配電損失率	%	4.7		4.1	4.2	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	—	
需要電力量合計(需要端)	GWh	269,084		258,051	258,193	260,716	263,519	268,035	272,563	277,811	280,681	283,465	285,418	287,511	1.087	
変電所内用電力量	GWh	407		407	407	408	407	407	407	408	407	407	407	408	0.0	
需要電力量合計(使用端)	GWh	268,677		257,644	257,786	260,308	263,112	267,628	272,156	277,403	280,274	283,058	285,011	287,103	1.089	
	家庭用その他	GWh	104,556	—	96,935	96,537	96,383	95,873	95,591	95,319	95,318	94,768	94,445	94,124	94,003	−0.307
	業務用	GWh	77,193	—	73,781	74,059	74,567	74,593	74,822	75,053	75,490	75,514	75,745	75,977	76,417	0.352
	産業用その他	GWh	86,928		86,928	87,190	89,358	92,646	97,215	101,784	106,595	109,992	112,868	114,910	116,683	2.988
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,310	—	3,069	3,037	3,014	2,992	2,978	2,965	2,959	2,937	2,923	2,910	2,904	−0.551	
口数(家庭用その他)	千口	—	—	31,589	31,787	31,976	32,043	32,099	32,148	32,212	32,267	32,311	32,345	32,371	0.245	
	人口/口数	人/口	—	—	1.44	1.43	1.42	1.42	1.41	1.41	1.41	1.40	1.40	1.39	−0.353	
夏季需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考		推定実績の最大需要電力発生月(夏季)は8月。														

供給区域      東京

2026 年度														
(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	36,640	36,330	42,320	55,010	55,010	46,660	37,860	38,880	44,020	47,750	47,750	43,200
	需要電力量合計(送電端)	GWh	19,379	19,544	20,180	23,903	25,045	20,994	19,968	20,665	24,945	26,671	24,169	23,925
	需要電力量合計(使用端)	GWh	20,459	18,524	19,122	21,408	23,890	22,577	19,300	18,955	21,368	24,419	24,818	22,946
	家庭用その他	GWh	7,946	6,208	6,027	6,835	8,571	8,125	6,149	6,395	8,266	10,993	11,348	9,674
	業務用	GWh	5,582	5,433	5,713	6,561	7,423	6,742	5,741	5,528	6,052	6,546	6,586	6,152
	産業用その他	GWh	6,931	6,883	7,382	8,012	7,896	7,710	7,410	7,032	7,050	6,880	6,884	7,120
(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	36,860	36,570	42,580	55,270	55,270	46,930	38,120	39,150	44,310	48,040	48,040	43,520

供給区域 東京

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	36,640	36,640	36,330	36,330	37,700	42,320	51,550	55,010	55,010	55,010	46,660	42,150

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	37,860	37,860	38,880	38,880	44,020	44,020	47,750	47,750	47,750	47,750	43,200	40,500

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	36,860	36,860	36,570	36,570	37,930	42,580	51,790	55,270	55,270	55,270	46,930	42,400

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	38,120	38,120	39,150	39,150	44,310	44,310	48,040	48,040	48,040	48,040	43,520	40,800

供給区域 東京

2026 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)夏季	負荷率	「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」、「日負荷率」などの想定諸元から算出。※データセンター需要を反映		～						
		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			～						
		冬季需要			～						
		ベース需要			～						
		その他			～						
	需要電力量 (使用端)	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。	—	～						
			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	—	2020 ～ 2025	0.985		(非公表)	(非公表)	乖離差補正
			家庭用その他(原単位)	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2014 ～ 2025	0.805		(非公表)	(非公表)	乖離差補正
		業務用	GDP・時系列(平方根)との重相関	気温閏補正後	2014 ～ 2021	0.983	GDP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正	
		産業用その他	IIP・時系列(平方根)との重相関 ※データセンター影響を反映	閏補正後	2016 ～ 2025	0.958	IIP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正 推実年度のみ気温補正	

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 東京

2026 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	
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	「8月送電端電力量」、「最大3日日量比率」、 「日負荷率」などの想定諸元から算出。※デー タセンター需要を反映		～						
		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			～						
		冬季需要			～						
		ベース需要			～						
		その他			～						
	需要電力量 (使用端)	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。	—	～						
			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 平方根	—	2020 ～ 2025	0.996		(非公表)	(非公表)	乖離差補正
			家庭用その他(原単位)	時系列相関 平方根	気温閏補正後	2014 ～ 2025	0.751		(非公表)	(非公表)	乖離差補正
		業務用	GDP・時系列(平方根)との重相関	気温閏補正後	2014 ～ 2021	0.983	GDP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正	
		産業用その他	IIP・時系列(対数)との重相関 ※データセンター影響を反映	閏補正後	2016 ～ 2025	0.935	IIP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正 推実年度のみ気温補正	

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 東京

2026 年度			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		2027年度と2035年度の年負荷率(気温閏補正後ベース)を等差・等比平均で接続し、送電端電力量(気温閏補正後)に乗じて算出し、データセンター需要を反映。	
	最大需要電力(送電端)冬季			
	負荷率			
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	家庭用その他(口数)に家庭用その他(原単位)に乗じて算出。	
		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)	2027年度と2035年度の一口当たり人口を等差・等比平均で接続。	
		家庭用その他(原単位)	2027年度と2035年度の原単位を等差・等比平均で接続。	
		業務用	2027年度と2035年度の電力量を等差・等比平均で接続。	
		産業用その他	2027年度と2035年度の想定値を等差・等比平均で接続し、データセンター影響を反映。	
第1年度 各月	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)月負荷率の至近5年平均値 (4月 :2020～2022、2024～2025年度、 5月 :2021～2025年度、 6月、9月 :2022～2025年度 10～3月 :2020年度～2024年度) を乗じて想定し、データセンター需要を反映。 12～2月は月ごとに最大需要電力(送電端)夏季と同様の手法を使用。 なお、6月、7月、9月、3月については、上記手法にて月間値を作成した後に、 気温補正前の最大需要電力を用いて算出した前後半比率(至近10年平均) を乗じることで前後半別の最大需要電力を想定。 (前後半比率のうち、高い方の数値は月間値と同値として整理)	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2023年度・2024年度の2ヶ年分の月別シェア平均(閏補正後)により想定。(2020,2021年度はコロナ影響・2022年度は節電影響のため、2023年度以降を採用)	
		業務用	2023年度・2024年度の2ヶ年分の月別シェア平均(閏補正後)により想定。(2020,2021年度はコロナ影響・2022年度は節電影響のため、2023年度以降を採用)	
		産業用その他	2017～2019年度・2023～2024年度の5ヶ年分の月別シェア平均(閏補正後)により想定。(2020,2021年度はコロナ影響・2022年度は節電影響のため除外)	
第2年度 各月	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)月負荷率の至近5年平均値 (4月 :2020～2022、2024～2025年度、 5月 :2021～2025年度、 6月、9月 :2022～2025年度 10～3月 :2020年度～2024年度) を乗じて想定し、データセンター需要を反映。 12～2月は月ごとに最大需要電力(送電端)夏季と同様の手法を使用。 なお、6月、7月、9月、3月については、上記手法にて月間値を作成した後に、 気温補正前の最大需要電力を用いて算出した前後半比率(至近10年平均) を乗じることで前後半別の最大需要電力を想定。 (前後半比率のうち、高い方の数値は月間値と同値として整理)	

供給区域 中部

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	24,532	23,471	23,471	23,676	23,701	23,655	23,677	23,739	23,798	23,848	23,870	23,880	23,868	0.2	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	60.5	62.0	62.0	61.4	61.4	61.4	61.6	61.7	61.8	61.9	62.1	62.1	62.2	—	
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	130,039	127,466	127,466	127,361	127,840	127,281	127,740	128,218	129,216	129,413	129,751	129,932	130,325	0.2	
送配電損失率	%	4.3	4.3	4.3	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	124,447	121,985	121,985	121,884	122,343	121,808	122,247	122,705	123,660	123,848	124,172	124,345	124,721	0.2	
変電所内用電力量	GWh	152	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	124,295	121,833	121,833	121,732	122,191	121,656	122,095	122,553	123,508	123,696	124,020	124,193	124,569	0.2	
	家庭用その他	GWh	39,330	37,722	37,722	37,457	37,337	36,994	36,758	36,492	36,343	35,971	35,735	35,474	35,310	−0.7
	業務用	GWh	21,763	20,909	20,909	20,871	20,900	20,817	20,796	20,773	20,791	20,705	20,672	20,634	20,656	−0.1
	産業用その他	GWh	63,202	63,202	63,202	63,404	63,954	63,845	64,541	65,288	66,374	67,020	67,613	68,085	68,603	0.8
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,543	3,398	3,398	3,387	3,386	3,368	3,359	3,350	3,351	3,334	3,327	3,320	3,322	−0.2	
口数(家庭用その他)	千口	11,101	11,101	11,101	11,059	11,026	10,984	10,943	10,893	10,845	10,789	10,741	10,685	10,629	−0.4	
	人口/口数	人/口	1,387	1,387	1,387	1,384	1,380	1,377	1,374	1,372	1,369	1,367	1,364	1,360	—	
夏季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考																

供給区域      中部

2026 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
(第1年度)													
想定値	最大需要電力(送電端)                      MW	17,330	17,553	19,105	23,676	23,676	21,759	18,168	18,125	21,250	22,657	22,657	20,099
	需要電力量合計(送電端)                      GWh	9,399	9,055	9,756	11,513	11,501	10,431	9,794	9,934	11,501	12,125	11,182	11,170
	需要電力量合計(使用端)                      GWh	9,782	8,721	9,247	10,258	11,116	11,040	9,708	9,116	9,782	11,052	11,355	10,555
	家庭用その他                      GWh	3,155	2,316	2,296	2,587	3,455	3,302	2,470	2,389	3,129	4,227	4,482	3,649
	業務用                      GWh	1,631	1,474	1,578	1,782	2,086	1,976	1,707	1,540	1,618	1,849	1,891	1,739
	産業用その他                      GWh	4,996	4,931	5,373	5,889	5,575	5,762	5,531	5,187	5,035	4,976	4,982	5,167
(第2年度)													
想定値	最大需要電力(送電端)                      MW	17,355	17,577	19,128	23,701	23,701	21,783	18,192	18,150	21,274	22,660	22,660	20,101

S-2-A 供給区域需要想定(第1、2年度:前半・後半)

(事業者名) 中部電力パワーグリッド株式会社

供給区域 中部

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	17,330	17,330	17,553	17,553	17,686	19,105	22,417	23,676	23,676	23,676	21,759	20,197

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,168	18,168	18,125	18,125	21,250	21,250	22,657	22,657	22,657	22,657	20,099	18,771

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	17,355	17,355	17,577	17,577	17,709	19,128	22,442	23,701	23,701	23,701	21,783	20,221

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	18,192	18,192	18,150	18,150	21,274	21,274	22,660	22,660	22,660	22,660	20,101	18,773

供給区域 中部

2026 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)夏季	負荷率	夏季電力量、変電所内用電力量、送配電損失率、最大3日日負荷率などの諸元に基づき想定	-	~	-	-	-	-	
		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	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-	
		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口にて算出	-	- ~ -	-	人口	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向(片対数一次)	-	2014 ~ 2025	0.879	-	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向(片対数一次)	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.926	-	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施 2020,2021年度を観測期間から除外
		業務用	GDP・時系列重相関	気温閏補正後	2015 ~ 2025	0.949	GDP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施 2020,2021年度を観測期間から除外
		産業用その他	IIP相関(片対数一次)、個社動向	閏補正後	2017 ~ 2025	0.950	IIP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 中部

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	夏季電力量、変電所内用電力量、送配電損失率、最大3日日負荷率などの諸元に基づき想定	-	- ~ -	-	-	-	-	別途想定したデータセンター需要を反映。
		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	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位にて算出	気温閏補正後	- ~ -	-	-	-	-	
		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口にて算出	-	- ~ -	-	人口	-	-	
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列傾向(片対数一次)	-	2014 ~ 2025	0.879	-	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向(片対数一次)	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.926	-	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施 2020,2021年度を観測期間から除外
		業務用	GDP・時系列重相関	気温閏補正後	2015 ~ 2025	0.949	GDP	(非公表)	(非公表)	乖離差補正を実施 2020,2021年度を観測期間から除外
		産業用その他	IIP相関(片対数一次)、個社動向	閏補正後	2017 ~ 2024	0.948	IIP	(非公表)	(非公表)	別途想定したデータセンター需要を反映。

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 中部

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		短期および長期想定手法で想定	別途想定したデータセンター需要を反映。
	最大需要電力(送電端)冬季		-	-
	負荷率		夏季電力量、変電所内用電力量、送配電損失率、最大3日日負荷率などの諸元に基づき想定	別途想定したデータセンター需要を反映。
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位にて算出	
		家庭用その他(口数)	中部人口/一口当たり人口にて算出	
		家庭用その他(一口当たり人口)	各年度で個別想定を実施	
		家庭用その他(原単位)	各年度で個別想定を実施	
		業務用	各年度で個別想定を実施	
		産業用その他	長期回帰式、個社動向に基づき想定	差分補正有 別途想定したデータセンター需要を反映。
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		月間値:月負荷率(至近5年実績平均)により想定 前後半値:月間値に前後半H3比率(至近10年平均)を乗じて想定	別途想定したデータセンター需要を反映。
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年間電力量に実績月別比率(2023年度~2024年度平均)を乗じて想定	
		業務用	年間電力量に実績月別比率(2023年度~2024年度平均)を乗じて想定	
		産業用その他	年間電力量に実績月別比率(2023年度~2024年度平均)を乗じて想定	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		月間値:月負荷率(至近5年実績平均)により想定 前後半値:月間値に前後半H3比率(至近10年平均)を乗じて想定	別途想定したデータセンター需要を反映。

供給区域 北陸

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	4,832	—	4,679	4,680	4,670	4,660	4,650	4,650	4,640	4,630	4,620	4,610	4,600	−0.2	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	4,910	—	4,910	4,910	4,900	4,890	4,880	4,870	4,860	4,850	4,850	4,840	4,830	−0.2	
年負荷率 夏季	%	64.7	—	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	65.2	65.2	65.2	65.3	65.3	65.3	—	
年負荷率 冬季	%	63.7	—	62.3	62.2	62.2	62.2	62.2	62.3	62.3	62.3	62.2	62.2	62.2	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	27,384	—	26,778	26,759	26,778	26,656	26,608	26,558	26,584	26,463	26,421	26,374	26,399	−0.1	
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	26,291	—	25,710	25,691	25,710	25,592	25,546	25,498	25,523	25,407	25,367	25,322	25,346	−0.1	
変電所内用電力量	GWh	27	—	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	−0.4	
需要電力量合計(使用端)	GWh	26,264	—	25,683	25,665	25,684	25,566	25,520	25,472	25,497	25,381	25,341	25,296	25,320	−0.1	
	家庭用その他	GWh	9,000	—	8,618	8,555	8,516	8,435	8,379	8,323	8,291	8,212	8,162	8,109	8,076	−0.6
	業務用	GWh	4,975	—	4,776	4,761	4,761	4,722	4,696	4,669	4,656	4,617	4,591	4,564	4,550	−0.5
	産業用その他	GWh	12,289	—	12,289	12,349	12,407	12,409	12,445	12,480	12,550	12,552	12,588	12,623	12,694	0.3
原単位(家庭用その他)	kWh/口	4,108	—	3,933	3,912	3,903	3,875	3,858	3,843	3,838	3,814	3,802	3,789	3,788	−0.4	
口数(家庭用その他)	千口	2,191	—	2,191	2,187	2,182	2,177	2,172	2,166	2,160	2,153	2,147	2,140	2,132	−0.3	
	人口/口数	人/口	1.28	—	1.28	1.27	1.27	1.26	1.25	1.24	1.23	1.23	1.22	1.21	—	
夏季需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考																

供給区域      北陸

2026 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	3,485	3,335	3,885	4,680	4,680	4,110	3,460	3,750	4,580	4,910	4,910	4,200
	需要電力量合計(送電端)      GWh	2,070	1,887	1,996	2,325	2,303	2,076	1,940	2,042	2,534	2,705	2,483	2,398
	需要電力量合計(使用端)      GWh	2,096	1,864	1,909	2,138	2,190	2,076	1,893	1,893	2,236	2,600	2,409	2,361
	家庭用その他      GWh	785	598	492	524	667	598	498	558	789	1,129	1,003	914
	業務用      GWh	333	331	352	444	472	382	353	353	440	473	422	406
	産業用その他      GWh	978	935	1,065	1,170	1,051	1,096	1,042	982	1,007	998	984	1,041

(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	3,480	3,330	3,880	4,670	4,670	4,100	3,460	3,740	4,570	4,900	4,900	4,190

S-2-A 供給区域需要想定(第1、2年度:前半・後半)

(事業者名) 北陸電力送配電株式会社

供給区域 北陸

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,485	3,485	3,335	3,335	3,570	3,885	4,280	4,680	4,680	4,680	4,110	3,685

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,460	3,460	3,750	3,750	4,580	4,580	4,910	4,910	4,910	4,910	4,200	3,925

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,480	3,480	3,330	3,330	3,565	3,880	4,275	4,670	4,670	4,670	4,100	3,675

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,460	3,460	3,740	3,740	4,570	4,570	4,900	4,900	4,900	4,900	4,190	3,915

供給区域 北陸

2026 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)夏季	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日日負荷率の想定諸元に基 づいて想定	気温閏補正後	～					
		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	送電端電力量から、1月電力量比率・最大3日 日量比率・最大3日日負荷率の想定諸元に基 づいて想定	気温閏補正後	～					
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数に原単位を乗じて想定		～					
		家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定		～		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		2016 ～ 2025	0.9789 0.9080		(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向(コロナなかりせば)により想定	気温閏補正後	2016 ～ 2025	0.8801		(非公表)	(非公表)	片対数
		業務用	時系列傾向(コロナなかりせば)により想定	気温閏補正後	2016 ～ 2025	0.9318		(非公表)	(非公表)	片対数
		産業用その他	個社動向等により想定	－	～					相関式を使用せず <sup>a</sup>

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 北陸

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	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日日負荷率の想定諸元に基 づいて想定	気温閏補正後	～					
		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	送電端電力量から、1月電力量比率・最大3日 日量比率・最大3日日負荷率の想定諸元に基 づいて想定	気温閏補正後	～					
		冬季需要			～					
		ベース需要			～					
		その他			～					
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数に原単位を乗じて想定		～					
		家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定		～		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		2016 ～ 2025	0.9789 0.9080		(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向(コロナなかりせば)により想定	気温閏補正後	2016 ～ 2025	0.8801		(非公表)	(非公表)	片対数
		業務用	時系列傾向(コロナなかりせば)により想定	気温閏補正後	2016 ～ 2025	0.9189 0.9318		(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		産業用その他	IIP相關により想定	－	2016 ～ 2025	0.7908	IIP	(非公表)	(非公表)	片対数

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 北陸

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		第3～9年度は長期想定方法(短期想定方法と同一)に基づき想定	
	最大需要電力(送電端)冬季		第3～9年度は長期想定方法(短期想定方法と同一)に基づき想定	
	負荷率			
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数に原単位を乗じて想定	
		家庭用その他(口数)	人口を一口当たり人口で除して想定	
		家庭用その他(一口当たり人口)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		家庭用その他(原単位)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		業務用	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	第3～9年度は差分補正あり
		産業用その他	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	第3～9年度は差分補正あり
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		上期(4月～9月)の月間最大需要電力:8月最大需要電力想定値から、過去5か年(2020.10～2025.9)の月別8月最大需要電力比率(気象補正後)の平均値にて月別に展開 下期(10月～3月)の月間最大需要電力:1月最大需要電力想定値から、過去5か年(2020.10～2025.9)の月別1月最大需要電力比率(気象補正後)の平均値にて月別に展開 ※但し、下期については2023.10～2024.3の値に代えて2019.10～2020.3の値を採用 月前半・後半最大需要電力:月間最大需要電力から、過去10か年(2015.10～2025.9)の前半・後半比率(月間最大需要電力に対する月前半・後半最大需要電力の比率・気象補正前)の平均値にて月別に想定 ※なお、6月前半、7月前半、9月後半、3月後半以外の前半・後半最大需要電力は月間最大需要電力と同値	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年度需要電力量想定値から、過去3か年(2022～2025、2023除く)の補正後電力量比率の平均値にて月別に展開	
		業務用	年度需要電力量想定値から、過去3か年(2022～2025、2023除く)の補正後電力量比率の平均値にて月別に展開	
		産業用その他	個社動向等に基づき、月別に展開	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		上期(4月～9月)の月間最大需要電力:8月最大需要電力想定値から、過去5か年(2020.10～2025.9)の月別8月最大需要電力比率(気象補正後)の平均値にて月別に展開 下期(10月～3月)の月間最大需要電力:1月最大需要電力想定値から、過去5か年(2020.10～2025.9)の月別1月最大需要電力比率(気象補正後)の平均値にて月別に展開 ※但し、下期については2023.10～2024.3の値に代えて2019.10～2020.3の値を採用 月前半・後半最大需要電力:月間最大需要電力から、過去10か年(2015.10～2025.9)の前半・後半比率(月間最大需要電力に対する月前半・後半最大需要電力の比率・気象補正前)の平均値にて月別に想定 ※なお、6月前半、7月前半、9月後半、3月後半以外の前半・後半最大需要電力は月間最大需要電力と同値	

供給区域 関西

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	27,185	—	26,911	26,880	26,932	26,956	27,007	27,097	27,194	27,295	27,520	27,631	27,737	0.3	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	59.2	—	58.5	58.6	58.5	58.6	58.6	58.7	58.8	58.9	58.9	59.0	59.2	—	
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	141,060	—	137,888	137,890	138,450	138,272	138,665	139,271	140,392	140,823	141,993	142,880	144,140	0.4	
送配電損失率	%	5.0	—	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	—	
需要電力量合計(需要端)	GWh	134,045	—	131,068	131,084	131,631	131,477	131,869	132,467	133,559	133,995	135,136	136,006	137,232	0.5	
変電所所内用電力量	GWh	190	—	190	190	191	190	190	190	191	190	190	190	191	0.1	
需要電力量合計(使用端)	GWh	133,855	—	130,878	130,894	131,440	131,287	131,679	132,277	133,368	133,805	134,946	135,816	137,041	0.5	
	家庭用その他	GWh	50,372	—	48,347	48,031	47,843	47,373	47,033	46,694	46,446	45,941	45,566	45,189	44,934	−0.7
	業務用	GWh	35,131	—	34,179	34,379	34,665	34,755	34,933	35,105	35,372	35,442	35,599	35,759	36,016	0.5
	産業用その他	GWh	48,352	—	48,352	48,484	48,932	49,159	49,713	50,478	51,550	52,422	53,781	54,868	56,091	1.5
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,479	—	3,339	3,311	3,292	3,257	3,231	3,206	3,189	3,154	3,128	3,103	3,085	−0.8	
口数(家庭用その他)	千口	14,478	—	14,478	14,507	14,533	14,544	14,555	14,566	14,566	14,565	14,565	14,564	14,563	0.1	
	人口/口数	人/口	1.39	—	1.39	1.38	1.37	1.36	1.35	1.34	1.33	1.33	1.32	1.31	—	
夏季需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—			
ベース需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—			
冬季需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—			
ベース需要	MW		—				—	—	—	—	—	—	—			
備考		2025年度夏季最大需要電力発生月 H1: 8月 H2: 8月 H3: 7月														

供給区域      関西

2026 年度														
(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	
想 定 値	最大需要電力(送電端)	MW	17,367	18,488	21,198	26,877	26,880	23,334	19,061	18,260	23,882	24,712	24,726	21,273
	需要電力量合計(送電端)	GWh	9,911	10,027	10,816	12,774	13,128	10,919	10,352	10,504	12,427	13,354	12,080	11,598
	需要電力量合計(使用端)	GWh	10,244	9,726	9,641	11,006	12,638	11,647	10,003	9,642	10,295	12,560	12,040	11,452
	家庭用その他	GWh	3,756	3,380	2,832	3,455	4,774	3,972	3,080	3,241	3,780	5,791	5,248	4,722
	業務用	GWh	2,640	2,467	2,669	3,075	3,503	3,313	2,743	2,515	2,664	2,971	3,014	2,805
	産業用その他	GWh	3,848	3,879	4,140	4,476	4,361	4,362	4,180	3,886	3,851	3,798	3,778	3,925

(第2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	
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	17,385	18,502	21,203	26,926	26,932	23,341	19,081	18,282	23,891	24,732	24,750	21,292

供給区域 関西

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	17,367	17,367	18,488	18,488	19,916	21,198	24,679	26,877	26,880	26,880	23,334	20,673

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	19,061	19,061	18,260	18,260	23,882	23,882	24,712	24,712	24,726	24,726	21,273	20,055

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	17,385	17,385	18,502	18,502	19,920	21,203	24,724	26,926	26,932	26,932	23,341	20,679

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	19,081	19,081	18,282	18,282	23,891	23,891	24,732	24,732	24,750	24,750	21,292	20,073

供給区域      関西

2026 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)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2012 ~ 2025	0.898	-	-	-	・第1～2年度は個別織込を別途加算
		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	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位より想定	-	- ~ -	-	-	-	-	
		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(一口あたり人口)	時系列傾向	補正なし	2014 ~ 2025	(A)0.978 (B)0.914	-	(非公表)	(非公表)	・直線とルートの折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.902	-	(非公表)	(非公表)	
		業務用	電力量とGDP・時系列の重相関により想定	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.916	GDP	(非公表)	(非公表)	
		産業用その他	電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閏補正後	2012 ~ 2025	0.979	IIP	(非公表)	(非公表)	・第1～2年度は個別織込を別途加算

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 関西

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2012 ～ 2025	0.898	-	-	-	・第10年度は個別織込を別途加算
		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	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		冬季需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		ベース需要	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
		その他	-	-	- ～ -	-	-	-	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位より想定	-	- ～ -	-	-	-	-	
		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(一口あたり人口)	時系列傾向	補正なし	2014 ～ 2025	(A)0.978 (B)0.914	-	(非公表)	(非公表)	・直線とルートの折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ～ 2025	0.902	-	(非公表)	(非公表)	
		業務用	電力量とGDP・時系列の重相関により想定	気温閏補正後	2012 ～ 2025	0.916	GDP	(非公表)	(非公表)	
		産業用その他	電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閏補正後	2012 ～ 2025	0.979	IIP	(非公表)	(非公表)	・第10年度は個別織込を別途加算

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 関西

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		長期・短期同様、日負荷率による想定	・第3～9年度は個別織込を別途加算
	最大需要電力(送電端)冬季		-	
	負荷率		-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数と原単位より想定	
		家庭用その他(口数)	人口を一口あたり人口で除して想定	
		家庭用その他(一口当たり人口)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		家庭用その他(原単位)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		業務用	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		産業用その他	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	・第3～9年度は個別織込を別途加算
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		4～9月:月負荷率(2023～2025年度実績平均)により想定、10～3月:月負荷率(2022～2024年度実績平均)により想定 月間想定値に過去実績に基づいて算出した前後半比率を乗じることで想定	・個別織込を別途加算
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2022～2024年度の月別構成比の実績平均により想定	
		業務用	2022～2024年度の月別構成比の実績平均により想定	
		産業用その他	2022～2024年度の月別構成比の実績平均により想定	・個別織込を別途加算
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		4～9月:月負荷率(2023～2025年度実績平均)により想定、10～3月:月負荷率(2022～2024年度実績平均)により想定 月間想定値に過去実績に基づいて算出した前後半比率を乗じることで想定	・個別織込を別途加算

供給区域 中国

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	10,152	10,018	10,018	10,020	10,020	10,010	10,080	10,110	10,080	10,060	10,090	10,110	10,130	0.1%	
最大需要電力(送電端)冬季	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	64.5	63.7	63.7	63.4	63.1	63.3	63.7	63.7	64.0	64.0	64.1	64.1	64.1	0.1%	
年負荷率 冬季	%			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	57,328	55,897	55,897	55,642	55,571	55,482	56,268	56,456	56,628	56,444	56,634	56,760	57,047	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	54,519	53,158	53,158	52,916	52,847	52,763	53,511	53,690	53,852	53,678	53,859	53,979	54,251		
変電所所内用電力量	GWh	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54		
需要電力量合計(使用端)	GWh	54,466	53,105	53,105	52,863	52,794	52,709	53,457	53,636	53,798	53,624	53,805	53,925	54,197	0.2%	
	家庭用その他	GWh	19,261	18,337	18,337	18,136	17,987	17,744	17,552	17,366	17,221	16,990	16,804	16,621	16,487	−1.1%
	業務用	GWh	10,465	10,028	10,028	9,948	9,894	9,788	9,709	9,630	9,577	9,392	9,313	9,259	9,197	−0.8%
	産業用その他	GWh	24,740	24,740	24,740	24,779	24,913	25,177	26,196	26,640	27,000	27,163	27,609	27,991	28,451	1.4%
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,558	3,387	3,387	3,361	3,344	3,311	3,287	3,264	3,250	3,220	3,198	3,177	3,166		
口数(家庭用その他)	千口	5,414	5,414	5,414	5,396	5,378	5,359	5,340	5,320	5,298	5,277	5,254	5,231	5,208		
	人口/口数	人/口	1.28	1.28	1.28	1.27	1.26	1.26	1.25	1.24	1.23	1.22	1.22	1.21	1.20	
夏季需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考		個別織り込みは「最大需要電力」「産業用その他」におけるデータセンター、半導体工場、GX関連。														

供給区域      中国

2026 年度													
(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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	6,900	6,790	7,790	10,020	10,020	8,730	7,320	7,640	9,560	9,800	8,090
	需要電力量合計(送電端)	GWh	4,118	4,006	4,229	5,008	5,063	4,451	4,229	4,284	5,175	5,453	4,730
	需要電力量合計(使用端)	GWh	4,295	3,889	3,912	4,490	4,785	4,464	3,981	3,881	4,433	5,233	4,656
	家庭用その他	GWh	1,569	1,203	1,080	1,275	1,591	1,418	1,138	1,140	1,570	2,276	1,834
	業務用	GWh	721	690	768	957	1,015	862	744	734	850	928	804
	産業用その他	GWh	2,005	1,996	2,064	2,258	2,179	2,184	2,099	2,007	2,013	2,029	2,018
(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)	MW	6,890	6,790	7,790	10,020	10,020	8,730	7,320	7,640	9,550	9,790	8,090

供給区域 中国

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	6,900	6,900	6,790	6,790	7,290	7,790	8,540	10,020	10,020	10,020	8,730	7,980

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	7,320	7,320	7,640	7,640	9,560	9,560	9,800	9,800	9,800	9,800	8,090	6,920

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	6,890	6,890	6,790	6,790	7,290	7,790	8,540	10,020	10,020	10,020	8,730	7,980

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	7,320	7,320	7,640	7,640	9,550	9,550	9,790	9,790	9,790	9,790	8,090	6,920

供給区域 中国

2026 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)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2022 ~ 2025	-	-	-	-	・節電傾向が明確になった2022年度以降を使用
		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	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	「口数×原単位」法	気温閏補正後	~	-	-	-	-	・コロナ影響なかりせば電力量から想定
		家庭用その他(口数)	人口／一口当たり人口	-	~	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列	-	2012 ~ 2025	0.999 0.973	-	(非公表)	(非公表)	・一次式と平方根式の折半
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2013 ~ 2025	0.890	-	(非公表)	(非公表)	・コロナ影響なかりせば原単位から想定
		業務用	GDP×GDP原単位(電力量/GDP) ※GDP原単位は時系列	気温閏補正後	2013 ~ 2025	0.952	GDP	(非公表)	(非公表)	
		産業用その他	IIP・時系列の重相関	閏補正後	2016 ~ 2025	0.950	IIP	(非公表)	(非公表)	

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 中国

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2022 ~ 2025	-	-	-	-	・節電傾向が明確になった2022年度以降を使用
		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	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	「口数×原単位」法	気温閏補正後	~	-	-	-	-	・コロナ影響なかりせば電力量から想定
		家庭用その他(口数)	人口／一口当たり人口	-	~	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列	-	2012 ~ 2025	0.999 0.973	-	(非公表)	(非公表)	・一次式と平方根式の折半
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	2013 ~ 2025	0.890	-	(非公表)	(非公表)	・コロナ影響なかりせば原単位から想定
		業務用	GDP×GDP原単位(電力量/GDP) ※GDP原単位は時系列	気温閏補正後	2013 ~ 2025	0.952	GDP	(非公表)	(非公表)	
		産業用その他	IIP・時系列の重相関	閏補正後	2016 ~ 2025	0.950	IIP	(非公表)	(非公表)	

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 中国

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		各年度ごとに、使用端電力量から負荷率方式で算出した値に超大口個社を上乗せして算定	
	最大需要電力(送電端)冬季			
	負荷率		日負荷率による想定	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	「口数×原単位」法	
		家庭用その他(口数)	人口／一口当たり人口	
		家庭用その他(一口当たり人口)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき各年度個別想定	
		家庭用その他(原単位)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき各年度個別想定	
		業務用	第3～10年度までを等差で接続して想定	
		産業用その他	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき各年度個別想定	
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		8月(または1月)最大電力想定値と至近3か年平均の夏季(または冬季)比率(夏季(または冬季)最大電力に対する月別最大電力比率)から算出 月間想定値に過去実績に基づいて算出した前後半比率を乗じることで想定	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	月別原単位の時系列傾向により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	高圧分:月別電力量の時系列傾向により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 特高分: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	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		8月(または1月)最大電力想定値と至近3か年平均の夏季(または冬季)比率(夏季(または冬季)最大電力に対する月別最大電力比率)から算出 月間想定値に過去実績に基づいて算出した前後半比率を乗じることで想定	

供給区域 四国

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	4,812	4,636	4,636	4,690	4,640	4,600	4,550	4,500	4,460	4,410	4,370	4,320	4,280	-0.8	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	61.0	61.3	61.3	60.1	60.3	60.0	60.1	60.1	60.2	60.1	60.0	60.1	60.2	—	
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	25,723	24,876	24,876	24,679	24,499	24,189	23,947	23,708	23,529	23,222	22,982	22,741	22,569	-1.0	
送配電損失率	%	5.1	4.8	4.8	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	24,407	23,682	23,682	23,445	23,274	22,980	22,750	22,523	22,352	22,061	21,833	21,604	21,440	-1.0	
変電所所内用電力量	GWh	30	30	30	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	0.6	
需要電力量合計(使用端)	GWh	24,377	23,652	23,652	23,413	23,242	22,948	22,718	22,491	22,320	22,029	21,801	21,572	21,408	-1.0	
	家庭用その他	GWh	10,029	9,554	9,554	9,389	9,242	9,045	8,875	8,706	8,562	8,373	8,209	8,046	7,907	-1.9
	業務用	GWh	5,517	5,267	5,267	5,201	5,152	5,077	4,958	4,913	4,843	4,786	4,731	4,688	-1.2	
	産業用その他	GWh	8,831	8,831	8,831	8,823	8,848	8,826	8,827	8,845	8,813	8,806	8,795	8,813	-0.0	
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,521	3,355	3,355	3,315	3,285	3,236	3,197	3,158	3,126	3,078	3,039	3,000	2,968	-1.2	
口数(家庭用その他)	千口	2,848	2,848	2,848	2,832	2,813	2,795	2,776	2,757	2,739	2,720	2,701	2,682	2,664	-0.7	
	人口/口数	人/口	1.23	1.23	1.23	1.22	1.21	1.20	1.20	1.19	1.18	1.18	1.17	1.16	1.15	-0.6
夏季需要	MW															
ベース需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考																

供給区域      四国

2026 年度

(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
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	3,140	3,250	3,780	4,690	4,690	4,200	3,530	3,360	4,490	4,490	4,490	3,760
	需要電力量合計(送電端)      GWh	1,818	1,804	1,926	2,235	2,330	1,924	1,871	1,890	2,245	2,401	2,159	2,076
	需要電力量合計(使用端)      GWh	1,835	1,750	1,763	2,052	2,235	1,995	1,806	1,696	1,919	2,290	2,050	2,022
	家庭用その他      GWh	759	649	576	711	907	764	646	604	761	1,134	965	913
	業務用      GWh	360	381	425	524	539	436	385	374	450	482	431	414
	産業用その他      GWh	716	720	762	817	789	795	775	718	708	674	654	695

(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	3,110	3,220	3,740	4,640	4,640	4,150	3,490	3,330	4,440	4,440	4,440	3,720

供給区域 四国

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,140	3,140	3,250	3,250	3,480	3,780	4,130	4,690	4,690	4,690	4,200	3,870

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,530	3,530	3,360	3,360	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	3,760	3,540

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,110	3,110	3,220	3,220	3,450	3,740	4,090	4,640	4,640	4,640	4,150	3,820

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	3,490	3,490	3,330	3,330	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	3,720	3,500

供給区域 四国

2026 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) 夏季	負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2021 ~ 2025	-	-	-	-	2021年度を除外
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	変電所所内:至近実績の平均値 送配電損失率:至近実績(気温補正前)の平均値	補正なし	2020 ~ 2024 2022 ~ 2024	-	-	-	-	-
	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	-	-	~	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	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	2016 ~ 2025	0.998 0.892	人口	(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.921	-	(非公表)	(非公表)	実数一次
		業務用	時系列傾向	気温閏補正後	2019 ~ 2025	0.927 0.848	-	(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		産業用その他	時系列と経済指標の重相関	閏補正後	2012 ~ 2025	0.958	IIP	(非公表)	(非公表)	片対数 2022年度を除外

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 四国

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端) 夏季	負荷率	至近実績(気温補正後)の平均値	気温閏補正後	2021 ~ 2025	-	-	-	-	2021年度を除外
		夏季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	変電所所内:至近実績の平均値 送配電損失率:至近実績(気温補正前)の平均値	補正なし	2020 ~ 2024 2022 ~ 2024	-	-	-	-	-
	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	-	-	~	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	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	2016 ~ 2025	0.998 0.892	人口	(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.921	-	(非公表)	(非公表)	実数一次
		業務用	時系列傾向	気温閏補正後	2019 ~ 2025	0.927 0.848	-	(非公表)	(非公表)	実数一次と片対数の折半
		産業用その他	時系列と経済指標の重相関	閏補正後	2012 ~ 2025	0.958	IIP	(非公表)	(非公表)	片対数 2022年度を除外

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 四国			2026 年度	
			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		短期と同様の手法で想定	-
	最大需要電力(送電端)冬季		-	-
	負荷率		短期と同様の手法で想定	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	各年度個別想定(短期・長期同一の推計式)	-
		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	各年度個別想定(短期・長期同一の推計式)	-
		産業用その他	各年度個別想定(短期・長期同一の推計式)	-
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		月間値：[(需要電力量(使用端)(気温補正後)+変電所所内)÷(1-送配電損失率)]×月配分率÷日数×H3平均日量比率)÷日負荷率 前半・後半値：前半・後半で需要の傾向がはっきりした傾向を持つ月(6月、7月、9月、3月)を対象に、月間値に対する前半比率もしくは後半比率を用いて想定 (前半比率・後半比率は過去10カ年平均値)	-
	需要電力量 (使用端)	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	-
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		月間値：第1年度と同様に、気温補正後の需要電力量(使用端)から負荷率等を用いて想定 前半・後半値：第1年度と同様に、月間値に対する前半比率もしくは後半比率を用いて想定	-

供給区域 九州

2026 年度		うるう加算					うるう加算					うるう加算				
		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	15,568	15,758	15,758	15,860	15,910	15,990	16,010	16,030	16,030	16,020	16,010	15,980	15,960	0.1	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	64.3	61.7	61.7	61.5	61.7	61.9	62.1	62.2	62.2	62.3	62.4	62.4	62.5	—	
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	87,744	85,189	85,189	85,399	86,188	86,725	87,071	87,320	87,640	87,464	87,483	87,401	87,562	0.3	
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	83,417	80,987	80,987	81,187	81,937	82,448	82,776	83,013	83,318	83,150	83,168	83,090	83,243	0.3	
変電所所内用電力量	GWh	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	0.0	
需要電力量合計(使用端)	GWh	83,326	80,897	80,897	81,096	81,846	82,357	82,685	82,922	83,227	83,059	83,077	82,999	83,152	0.3	
	家庭用その他	GWh	33,462	31,783	31,783	31,646	31,605	31,392	31,274	31,156	31,115	30,907	30,786	30,666	−0.4	
	業務用	GWh	19,180	18,431	18,431	18,403	18,424	18,339	18,300	18,251	18,228	18,109	18,029	17,939	−0.3	
	産業用その他	GWh	30,683	30,683	30,683	31,047	31,817	32,626	33,111	33,515	33,884	34,043	34,262	34,394	1.2	
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,562	3,383	3,383	3,371	3,360	3,349	3,340	3,331	3,323	3,315	3,307	3,300	3,294	−0.3	
口数(家庭用その他)	千口	9,394	9,394	9,394	9,387	9,381	9,372	9,364	9,354	9,339	9,324	9,309	9,292	9,274	−0.1	
	人口/口数	人/口	1,320	1,320	1,320	1,312	1,303	1,295	1,287	1,279	1,272	1,264	1,256	1,249	−0.6	
夏季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考																

供給区域      九州

2026 年度

(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
想 定 値	最大需要電力(送電端)      MW	10,100	10,870	12,270	15,860	15,860	13,810	11,860	11,490	13,590	14,770	14,770	12,210
	需要電力量合計(送電端)      GWh	6,180	6,233	6,674	7,979	8,113	6,939	6,435	6,423	7,792	8,254	7,268	7,109
	需要電力量合計(使用端)      GWh	6,369	5,861	6,146	6,790	7,685	7,361	6,378	6,020	6,478	7,542	7,634	6,832
	家庭用その他      GWh	2,497	2,065	2,107	2,358	2,991	2,753	2,086	2,101	2,641	3,528	3,668	2,851
	業務用      GWh	1,392	1,298	1,404	1,614	1,894	1,823	1,580	1,362	1,363	1,589	1,613	1,471
	産業用その他      GWh	2,480	2,498	2,635	2,818	2,800	2,785	2,712	2,557	2,474	2,425	2,353	2,510

(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	10,130	10,900	12,300	15,910	15,910	13,860	11,890	11,530	13,640	14,820	14,820	12,250

S-2-A 供給区域需要想定(第1、2年度:前半・後半)

(事業者名) 九州電力送配電株式会社

供給区域 九州

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,100	10,100	10,870	10,870	11,635	12,270	14,275	15,860	15,860	15,860	13,810	12,187

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	11,860	11,860	11,490	11,490	13,590	13,590	14,770	14,770	14,770	14,770	12,210	11,347

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	10,130	10,130	10,900	10,900	11,663	12,300	14,320	15,910	15,910	15,910	13,860	12,231

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	11,890	11,890	11,530	11,530	13,640	13,640	14,820	14,820	14,820	14,820	12,250	11,384

供給区域 九州

2026 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)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2023 ~ 2025	-	-	過去3年平均	-	-
		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	日負荷率による想定	気温補正後	2022 ~ 2024	-	-	過去3年平均	-	-
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		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)	時系列相関	-	2013 ~ 2025	①0.994 ②0.924	人口	(非公表)	(非公表)	一口あたり人口は①実数一次と②片対数一次の想定結果を折半
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2016 ~ 2025	0.918	-	(非公表)	(非公表)	コロナなかりせば原単位から想定
		業務用	GDP×原単位(電力量/GDP)※原単位は時系	気温補正後	2014 ~ 2025	0.91	GDP	(非公表)	(非公表)	-
		産業用その他	IIP相関	補正なし	2013 ~ 2025	0.937	IIP	(非公表)	(非公表)	2022,2024,2025除き

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 九州

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率による想定	気温補正後	2023 ~ 2025	-	-	過去3年平均	-	-
		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	日負荷率による想定	気温補正後	2022 ~ 2024	-	-	過去3年平均	-	-
		冬季需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		その他	-	-	- ~ -	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	- ~ -	-	-	-	-	-
		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)	時系列相関	-	2013 ~ 2025	①0.994 ②0.924	人口	(非公表)	(非公表)	一口あたり人口は①実数一次と②片対数一次の想定結果を折半
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2016 ~ 2025	0.918	-	(非公表)	(非公表)	コロナなかりせば原単位から想定
		業務用	GDP×原単位(電力量/GDP)※原単位は時系	気温補正後	2014 ~ 2025	0.91	GDP	(非公表)	(非公表)	-
		産業用その他	IIP相関	補正なし	2013 ~ 2025	0.937	IIP	(非公表)	(非公表)	2022,2024,2025除き

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 九州

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		各年度の想定電力量及び日負荷率等の想定諸元から算定	
	最大需要電力(送電端)冬季		各年度の想定電力量及び日負荷率等の想定諸元から算定	
	負荷率		短期及び長期と同一	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	各年度の口数×原単位で想定	
		家庭用その他(口数)		
		家庭用その他(一口当たり人口)	第3～9年度は長期回帰式に基づき想定	
		家庭用その他(原単位)	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		業務用	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
		産業用その他	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		過去の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2026年度の月別最大需要電力を想定(4月～10月:8月比率、11月～3月:1月比率)。上記で想定した月別最大需要電力に前後半比率(過去実績_補正後)を用いて、各月前後半別最大需要電力を想定。	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	過去の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2026年度の電力量を按分し、想定。	
		業務用	過去の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2026年度の電力量を按分し、想定。	
		産業用その他	過去の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2026年度の電力量を按分し、想定。	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		過去の実績傾向を勘案し算定した各月の比率をもとに、2027年度の月別最大需要電力を想定(4月～10月:8月比率、11月～3月:1月比率)。上記で想定した月別最大需要電力に前後半比率(過去実績_補正後)を用いて、各月前後半別最大需要電力を想定。	

供給区域 沖縄

2026 年度

		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象間補正後)	推定実績 (気象補正後)	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		2025	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2025年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	1,622	1,629	1,629	1,623	1,630	1,637	1,669	1,677	1,684	1,691	1,699	1,706	1,714	0.5	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
年負荷率 夏季	%	59.0	57.7	57.7	58.6	58.6	58.6	58.6	58.6	58.6	58.6	58.6	58.6	58.6	—	
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
需要電力量合計(送電端)	GWh	8,389	8,239	8,239	8,333	8,392	8,406	8,571	8,611	8,670	8,683	8,723	8,761	8,824	0.7	
送配電損失率	%	5.0	4.4	4.4	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	7,970	7,876	7,876	7,916	7,972	7,986	8,142	8,180	8,237	8,249	8,287	8,323	8,383	0.6	
変電所内用電力量	GWh	5	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	7,965	7,871	7,871	7,912	7,967	7,981	8,137	8,176	8,232	8,244	8,282	8,318	8,378	0.6	
	家庭用その他	GWh	3,708	3,646	3,646	3,667	3,695	3,703	3,723	3,745	3,774	3,783	3,805	3,825	3,857	0.6
	業務用	GWh	2,956	2,924	2,924	2,938	2,958	2,962	2,973	2,984	3,004	3,007	3,018	3,029	3,048	0.4
	産業用その他	GWh	1,301	1,301	1,301	1,306	1,314	1,315	1,441	1,446	1,454	1,455	1,459	1,464	1,472	1.2
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,697	3,635	3,635	3,616	3,608	3,581	3,566	3,546	3,540	3,513	3,497	3,480	3,475	−0.4	
口数(家庭用その他)	千口	1,003	1,003	1,003	1,014	1,024	1,034	1,044	1,056	1,066	1,077	1,088	1,099	1,110	1.0	
	人口/口数	人/口	1.46	1.46	1.46	1.44	1.43	1.41	1.40	1.38	1.36	1.35	1.33	1.32	—	
夏季需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
冬季需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
ベース需要	MW		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
備考		原単位(家庭用その他)＝ 需要電力量(MWh) ÷ 口数(口)														

供給区域      沖縄

2026 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
(第1年度)													
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	1,105	1,290	1,527	1,597	1,623	1,530	1,407	1,165	969	1,008	936	971
	需要電力量合計(送電端)      GWh	576	672	794	915	904	819	715	610	597	601	542	590
	需要電力量合計(使用端)      GWh	554	568	667	789	878	833	753	639	569	612	534	515
	家庭用その他      GWh	248	254	301	380	431	402	349	271	243	306	243	239
	業務用      GWh	203	213	254	292	325	312	291	257	216	201	192	182
	産業用その他      GWh	103	101	112	117	122	119	113	111	110	105	99	94

(第2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
想定値	最大需要電力(送電端)      MW	1,110	1,296	1,534	1,604	1,630	1,537	1,413	1,170	973	1,012	941	975

S-2-A 供給区域需要想定(第1、2年度:前半・後半)

(事業者名) 沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄

2026 年度

(第1年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,105	1,105	1,290	1,290	1,527	1,527	1,597	1,597	1,623	1,623	1,530	1,530

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,407	1,407	1,165	1,165	969	969	1,008	1,008	936	936	971	971

(第2年度)

		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,110	1,110	1,296	1,296	1,534	1,534	1,604	1,604	1,630	1,630	1,537	1,537

		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
想定値	最大需要電力(送電端) MW	1,413	1,413	1,170	1,170	973	973	1,012	1,012	941	941	975	975

供給区域 沖縄

2026 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)夏季	負荷率	日負荷率実績平均	気温補正後	2023 ~ 2025	-	-	-	-	-
		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	-	-	~	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	~	-	-	-	-	-
		家庭用その他(口数)	人口と人口/口数により算出	-	~	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2012 ~ 2025	0.987	-	(非公表)	(非公表)	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 実数1次と片対数の折半	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.672 0.752	-	(非公表)	(非公表)	2020、2021、2022年度実績はコロナ影響補正後
		業務用	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2013 ~ 2025	0.755	-	(非公表)	(非公表)	2020、2021年度実績はコロナ影響補正後
		産業用その他	時系列相関 実数1次	閏補正後	2011 ~ 2025	0.428	-	(非公表)	(非公表)	2020、2021年度実績はコロナ影響補正後

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 沖縄

2026 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
長期	最大需要電力 (送電端)夏季	負荷率	日負荷率実績平均	気温補正後	2023 ~ 2025	-	-	-	-	-
		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	-	-	~	-	-	-	-	-
		冬季需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		ベース需要	-	-	~	-	-	-	-	-
		その他	-	-	~	-	-	-	-	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数×原単位	-	~	-	-	-	-	-
		家庭用その他(口数)	人口と人口/口数により算出	-	~	-	人口	-	-	-
		家庭用その他(一口当たり人口)	時系列相関 実数1次	-	2012 ~ 2025	0.987	-	(非公表)	(非公表)	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 実数1次と片対数の折半	気温閏補正後	2012 ~ 2025	0.672 0.752	-	(非公表)	(非公表)	2020、2021、2022年度実績はコロナ影響補正後
		業務用	時系列相関 実数1次	気温閏補正後	2013 ~ 2025	0.755	-	(非公表)	(非公表)	2020、2021年度実績はコロナ影響補正後
		産業用その他	時系列相関 実数1次	閏補正後	2011 ~ 2025	0.428	-	(非公表)	(非公表)	2020、2021年度実績はコロナ影響補正後

注)「相関式」「相関式係数定義」について、個別需要が特定されないように非公表とする

供給区域 沖縄

2026 年度

			想定方法	備考
中間期	最大需要電力(送電端)夏季		短期・長期と同様に日負荷率により算出	-
	最大需要電力(送電端)冬季		-	-
	負荷率		日負荷率を過去3年平均(推実含む)により算出	-
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	-
		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	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	-
		産業用その他	第3～9年度は長期回帰式(短期回帰式と同一)に基づき想定	-
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)		各月の実績比率の過去3年平均により算出。月の前半、後半は記載断面に基づき想定(各月月間値と同値)	
	需要電力量 (使用端)	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。	コロナ影響を強く受けた2020年度は除外
		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。	-
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)		各月の実績比率の過去3年平均により算出。月の前半、後半は記載断面に基づき想定(各月月間値と同値)	-

# 全国及び供給区域ごとの需要想定 (2026 年度)

2026 年 1 月 21 日



電力広域的運営推進機関

Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN



- 目次 -

はじめに .....	1
1. 供給区域ごとの需要想定の確認について .....	2
(1) 送配電等業務指針及び需要想定要領への適合性 .....	2
(2) 本機関が公表した経済見通しの使用状況 .....	2
(3) 供給区域の個別事情や地域特性の反映状況 .....	2
(4) 供給区域需要の想定の妥当性 .....	3
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 .....	4
(1) 全国の需要想定 .....	4
(2) 供給区域ごとの需要想定 .....	7
3. まとめ（概要） .....	10
別添 1. データセンター・半導体工場の新增設に伴う個別計上について .....	11
別添 2. 需要想定フロー及び供給区域ごとの需要想定方法 .....	15
別添 3. 全国及び供給区域ごとの需要想定（詳細表） .....	16
別添 4. 定義 .....	20
別添 5. 需要想定要領の見直し経緯（概要） .....	21

## はじめに

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

先般、一般送配電事業者から、2026 年度供給計画における供給区域需要の想定の提出を受けたので、その内容の確認結果、及びその合計からなる全国の需要想定について報告する。

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）

なお本想定は、需要想定要領に基づき、過去の電力需要実績と、それに影響を与えると考えられる要因（人口、経済指標などの指標）との回帰分析等により、将来の需要を想定するというものであり、その想定にあたっては過去のトレンドから蓋然性の高いと思われる指標を基礎としている。

一方で、2050 年カーボンニュートラル実現に向けた電化需要の増加など、政策的な観点から大きな転換が求められることが想定される。それらの情勢変化によっては、今回の想定と実際の需要との相当程度の乖離や、将来における想定の見直しの可能性があることに留意が必要である。

### 【業務規程】

#### （全国の需要想定の策定）

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

2 本機関は、供給区域需要の想定の提出を受けたときは、当該会員から必要に応じて、その根拠や考え方を聴取し、送配電等業務指針及び需要想定要領との適合性その他適切に需要想定を行うために必要な事項を確認するとともに、その妥当性を確認する。

3 本機関は、前項の確認の結果、供給区域需要の想定が妥当でないと認めたときは、当該供給区域の一般送配電事業者たる会員に対して、期限を示した上で、供給区域需要の想定の見直し及び見直後の需要想定の提出を求める。本機関は、見直後の需要想定の提出を受けた場合には、前項に準じて、その妥当性を確認する。

4 本機関は、毎年 1 月末日までに、第 2 項及び第 3 項において妥当性を確認した全ての供給区域需要の想定の合計からなる全国の需要想定を策定する。

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公表する。

## 1. 供給区域ごとの需要想定の確認について

業務規程第 23 条の規定に基づき、一般送配電事業者から 2026 年度の需要想定報告調書の提出を受けるとともに、当該事業者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を確認した。

### (1) 送配電等業務指針及び需要想定要領への適合性

#### ① 確認事項

一般送配電事業者は、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。

これらの規程等に照らして、一般送配電事業者の需要想定適合性確認する。

#### ② 確認結果

一般送配電事業者の需要想定が、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、需要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

#### ① 確認事項

本機関は、2025 年 11 月 26 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<sup>1</sup>。

一般送配電事業者が、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。

#### ② 確認結果

一般送配電事業者の需要想定で、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用い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

#### ① 確認事項

需要想定要領において、一般送配電事業者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。

---

<sup>1</sup>[https://www.occto.or.jp/news/juyousoutei\\_2025\\_251126\\_juyousoutei\\_2026.html](https://www.occto.or.jp/news/juyousoutei_2025_251126_juyousoutei_2026.html)

## ② 確認結果

一般送配電事業者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。

- ・ 住宅用太陽光発電の自家消費（全供給区域）
- ・ 節電・省エネ影響（全供給区域）
- ・ 個別需要家へのアンケート結果（生産動向や自家発動向等）（中部、北陸、中国、沖縄）
- ・ データセンター・半導体工場の新增設（北海道、東北、東京、中部、関西、中国、九州）
- ・ 能登半島地震（北陸）
- ・ 発電所の停止中所内電力（沖縄を除く供給区域）

## （４）供給区域需要の想定の妥当性

### ① 確認事項

業務規程第 23 条の規定に基づき、全ての供給区域需要の想定の妥当性を確認する。

### ② 確認結果

一般送配電事業者の需要想定根拠や考え方の他、前回想定水準との差異、実績と想定傾向変化を適切に分析していることについて重点的に確認し、全ての供給区域需要の想定で妥当性を確認した。

## 2. 全国及び供給区域ごとの需要想定取りまとめ結果について

### (1) 全国の需要想定

供給区域需要の想定の合計からなる全国の需要想定は以下の結果となった。

#### ① 最大需要電力

2035 年度における全国の最大需要電力は 164,601 千 kW (+0.4%：2025～2035 年度平均増減率<sup>2</sup>) となった。2025 年度供給計画最終年度 (2034 年度) 断面で比較すると▲152 千 kW (▲0.1%) とほぼ同水準となった。

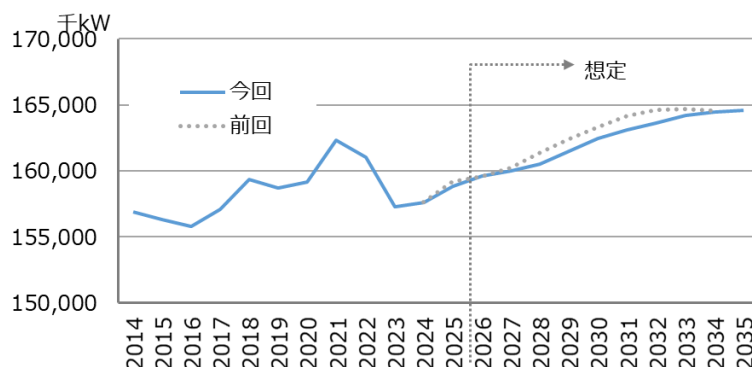


図1 最大需要電力全国合計（夏季：送電端）（単位：千 kW）

2025 年度夏季実績については 158,815 千 kW となり、経済回復などにより、前年度実績 (2024 年度) からは +1,210 千 kW (+0.8%) となった。

2026 年度は 159,626 千 kW となり、節電・省エネ影響は継続する一方で、経済成長及びデータセンター・半導体工場の新增設に伴う需要増加により、2025 年度実績に比べ +811 千 kW (+0.5%) となる。2027 年度以降についても、人口減少や節電・省エネなどの減少影響よりも経済成長やデータセンター・半導体工場の新增設が続くため、2035 年度にかけて増加するものと想定した。

#### ② 需要電力量（使用端）

2035 年度における全国の需要電力量（使用端合計）は 846,129 百万 kWh (+0.5%) となった。2025 年度供給計画最終年度 (2034 年度) 断面で比較すると、需要の伸びが後年度へ後ろ倒しとなり、▲10,310 百万 kWh (▲1.2%) となった。

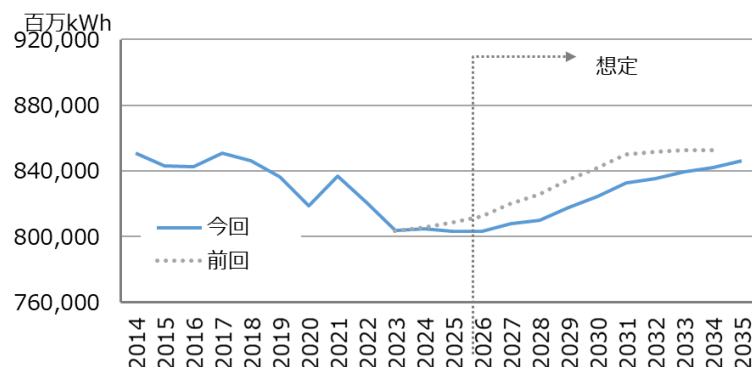


図2 需要電力量全国合計（使用端）（百万 kWh）

2025 年度推定実績については 803,370 百万 kWh となり、節電・省エネ影響等により前年度実績 (2024 年度) から▲1,277 百万 kWh (▲0.2%) となる。

2026 年度は 803,404 百万 kWh となり、節電・省エネ影響は継続する一方で、経済成長及びデータセンター・半導体工場の新增設に伴う需要増加により、2025 年度推定実績に比

<sup>2</sup> 以降、断りの無い限り括弧内に記載の増減率は 2025～2035 年度平均増減率を示す。

べ+34 百万 kWh (+0.0%) となる。2027 年度以降についても、人口減少や節電・省エネなどの減少影響よりも経済成長やデータセンター・半導体工場の新增設が続くため、2035 年度にかけて増加するものと想定した。

### ③ 需要電力量（家庭用その他<sup>3</sup>）

2035 年度における全国の需要電力量（家庭用その他）は 276,612 百万 kWh（▲0.6%）となった。2025 年度供給計画最終年度（2034 年度）断面で比較すると▲92 百万 kWh（▲0.0%）とほぼ同水準となった。

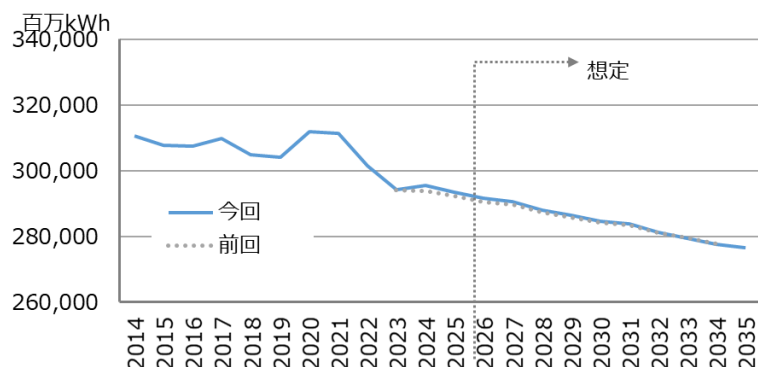


図3 需要電力量全国合計（家庭用その他）（百万 kWh）

2025 年度推定実績については 293,380 百万 kWh となり、節電・省エネ影響等により、前年度実績（2024 年度）からは▲2,238 百万 kWh（▲0.8%）となる。

2026 年度は 291,584 百万 kWh となり、人口減少や節電・省エネ影響などにより、2025 年度推定実績に比べ▲1,796 百万 kWh（▲0.6%）となる。2027 年度以降についても、人口減少や節電の定着及び省エネ進展の影響等により、2035 年度まで減少が続くものと想定した。

### ④ 需要電力量（業務用）

2035 年度における全国の需要電力量（業務用）は 195,177 百万 kWh (+0.1%) となった。2025 年度供給計画最終年度（2034 年度）断面で比較すると+29 百万 kWh (+0.0%) とほぼ同水準となった。

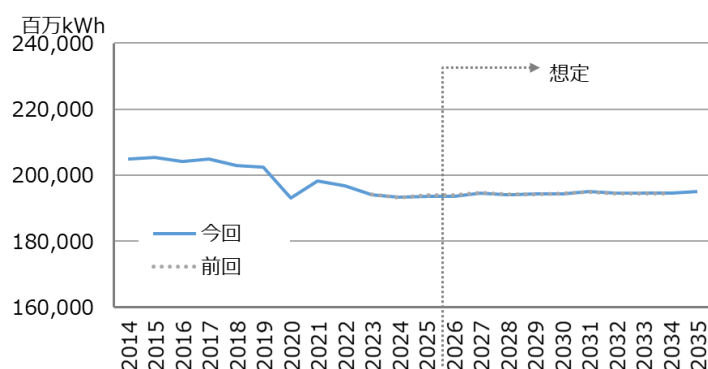


図4 需要電力量全国合計（業務用）（百万 kWh）

2025 年度推定実績については 193,483 百万 kWh となり、前年度実績（2024 年度）からは+207 百万 kWh (+0.1%) となる。

2026 年度は 193,695 百万 kWh となり、2025 年度推定実績に比べ+212 百万 kWh (+0.1%) となる。2027 年度以降も、経済成長などの増加影響と人口減少や節電の定着及び省エネ進展の影響等が拮抗し、2035 年度までほぼ同水準で推移するものと想定した。

<sup>3</sup> 「家庭用その他」の「その他」は、低圧により受電する需要のうち小型の工場・商店で使用する低圧電力（契約電力 50kW 未満）や、公衆街路灯等を指す。

⑤ 需要電力量（産業用その他<sup>4</sup>）

2035 年度における全国の需要電力量（産業用その他）は 374, 339 百万 kWh（+1. 7%）となった。2025 年度供給計画最終年度（2034 年度）断面で比較すると、需要の伸びが後年度へ後ろ倒しとなり、▲10, 246 百万 kWh（▲2. 7%）となった。

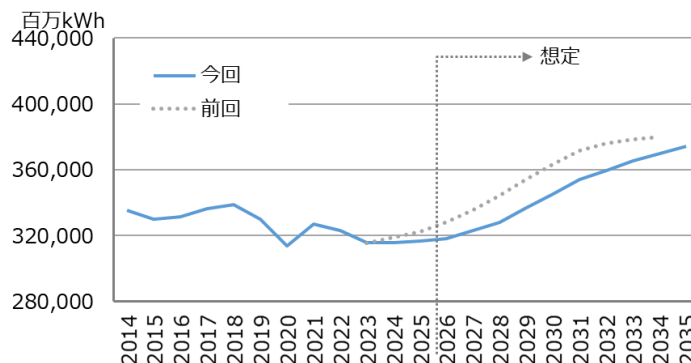


図 5 需要電力量全国合計（産業用その他）（百万 kWh）

2025 年度推定実績については 316, 507 百万 kWh となり、データセンター・半導体工場の新增設等により前年度実績（2024 年度）からは +752 百万 kWh（+0. 2%）となる。

2026 年度は 318, 124 百万 kWh となり、生産水準の回復に加えデータセンター・半導体工場の新增設に伴う需要増加などを見込んだ影響により、2025 年度推定実績に比べ +1, 617 百万 kWh（+0. 5%）となる。2027 年度以降についても、データセンター・半導体工場の新增設が見込まれるため、2035 年度まで増加が続くものと想定した。

表 1 全国の需要想定結果<sup>5</sup>

年度	想定										平均 増減率 2025～ 2035
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
最大需要電力(送電端)	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601	0.4
年負荷率	60.3	60.4	60.5	60.7	60.8	61.0	61.1	61.2	61.3	61.4	-
需要電力量合計(送電端)	843,685	848,436	850,572	858,089	864,844	873,415	875,972	880,238	882,942	887,057	0.5
需要電力量合計(需要端)	804,502	809,140	811,322	818,703	825,365	833,743	836,347	840,550	843,233	847,236	0.5
需要電力量合計(使用端)	803,404	808,039	810,221	817,601	824,263	832,637	835,243	839,446	842,128	846,129	0.5
家庭用その他	291,584	290,590	288,131	286,439	284,740	283,785	281,236	279,475	277,695	276,612	▲ 0.6
業務用	193,695	194,468	194,085	194,226	194,345	194,951	194,501	194,558	194,601	195,177	0.1
産業用その他	318,124	322,981	328,004	336,936	345,177	353,901	359,507	365,413	369,832	374,339	1.7

(注) 表中の単位は、最大需要電力：千 kW、需要電力量：百万 kWh、年負荷率：％である

<sup>4</sup> 「産業用その他」の「その他」は、高圧・特別高圧の建設工事用・農事用・臨時用等を指す。

<sup>5</sup> 本文掲載以外の想定値については、巻末の別添 3 の各表を参照されたい。

## (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。

### ① 最大需要電力

2025 年度と 2035 年度の最大需要電力を比較した際の特徴としては、データセンター・半導体工場の新增設に伴う個別計上により、北海道、東京が特に増加していることが挙げられる。

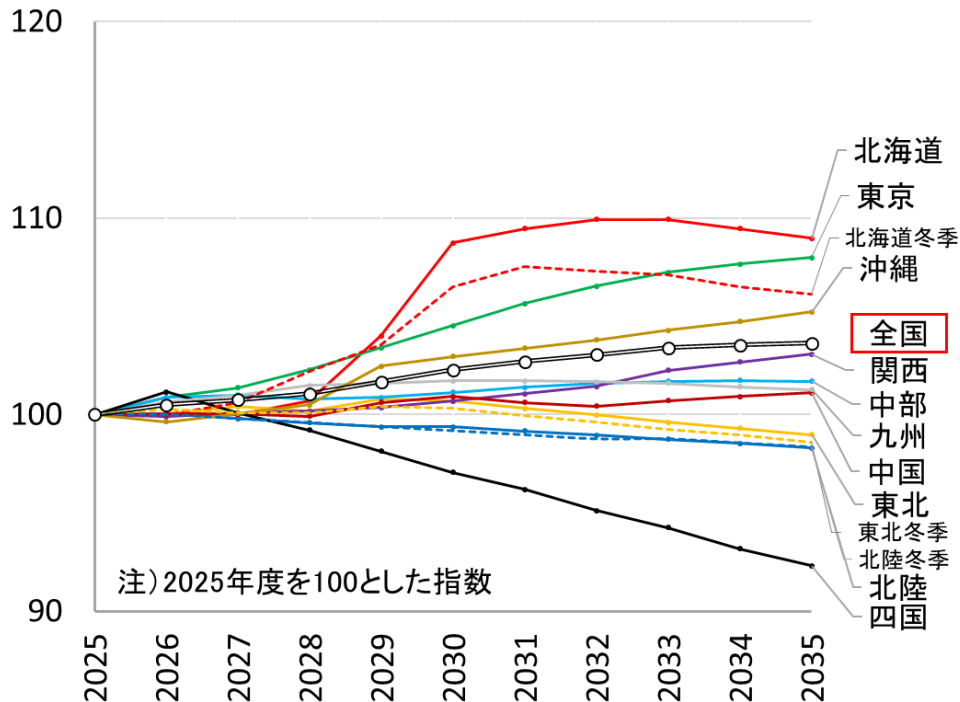


図6 供給区域ごとの最大需要電力の比較（送電端：2025 年度を 100 とした指数）

表2 最大需要電力（送電端）（千 kW）

		想定										平均 増減率 2025～ 2035
年度		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
夏季	北海道	4,220	4,220	4,250	4,390	4,590	4,620	4,640	4,640	4,620	4,600	0.9
	東北	12,967	13,015	12,987	13,068	13,052	13,002	12,962	12,912	12,872	12,832	▲ 0.1
	東京	55,010	55,270	55,770	56,380	56,990	57,610	58,090	58,480	58,710	58,880	0.8
	中部	23,676	23,701	23,655	23,677	23,739	23,798	23,848	23,870	23,880	23,868	0.2
	北陸	4,680	4,670	4,660	4,650	4,650	4,640	4,630	4,620	4,610	4,600	▲ 0.2
	関西	26,880	26,932	26,956	27,007	27,097	27,194	27,295	27,520	27,631	27,737	0.3
	中国	10,020	10,020	10,010	10,080	10,110	10,080	10,060	10,090	10,110	10,130	0.1
	四国	4,690	4,640	4,600	4,550	4,500	4,460	4,410	4,370	4,320	4,280	▲ 0.8
	九州	15,860	15,910	15,990	16,010	16,030	16,030	16,020	16,010	15,980	15,960	0.1
	沖縄	1,623	1,630	1,637	1,669	1,677	1,684	1,691	1,699	1,706	1,714	0.5
	全国	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601	0.4
冬季	北海道	5,060	5,090	5,170	5,240	5,390	5,440	5,430	5,420	5,390	5,370	0.6
	東北	13,468	13,445	13,445	13,488	13,472	13,422	13,382	13,332	13,292	13,242	▲ 0.1
	北陸	4,910	4,900	4,890	4,880	4,870	4,860	4,850	4,850	4,840	4,830	▲ 0.2

## ② 需要電力量（使用端合計及び需要区分ごと）

2025 年度と 2035 年度の需要電力量を比較した際の特徴としては、用途ごとに以下が挙げられる。

### (i) 家庭用その他

沖縄は 2022 年度から人口が減少傾向に転じたものの、口数は引き続き増加することから、需要増を見込んでいる。

### (ii) 業務用

北海道は札幌市街地再開発やリゾート開発等の需要増、沖縄は大型商業施設の新增設や観光客数の増加を背景とした宿泊施設の増加等による需要増を見込んでいる。関西は、既設データセンターの増設に伴う需要増を個別計上している。

### (iii) 産業用その他

北海道、東北、東京、中部、関西、中国、九州はデータセンター・半導体工場の新增設に伴う需要増を個別計上している。

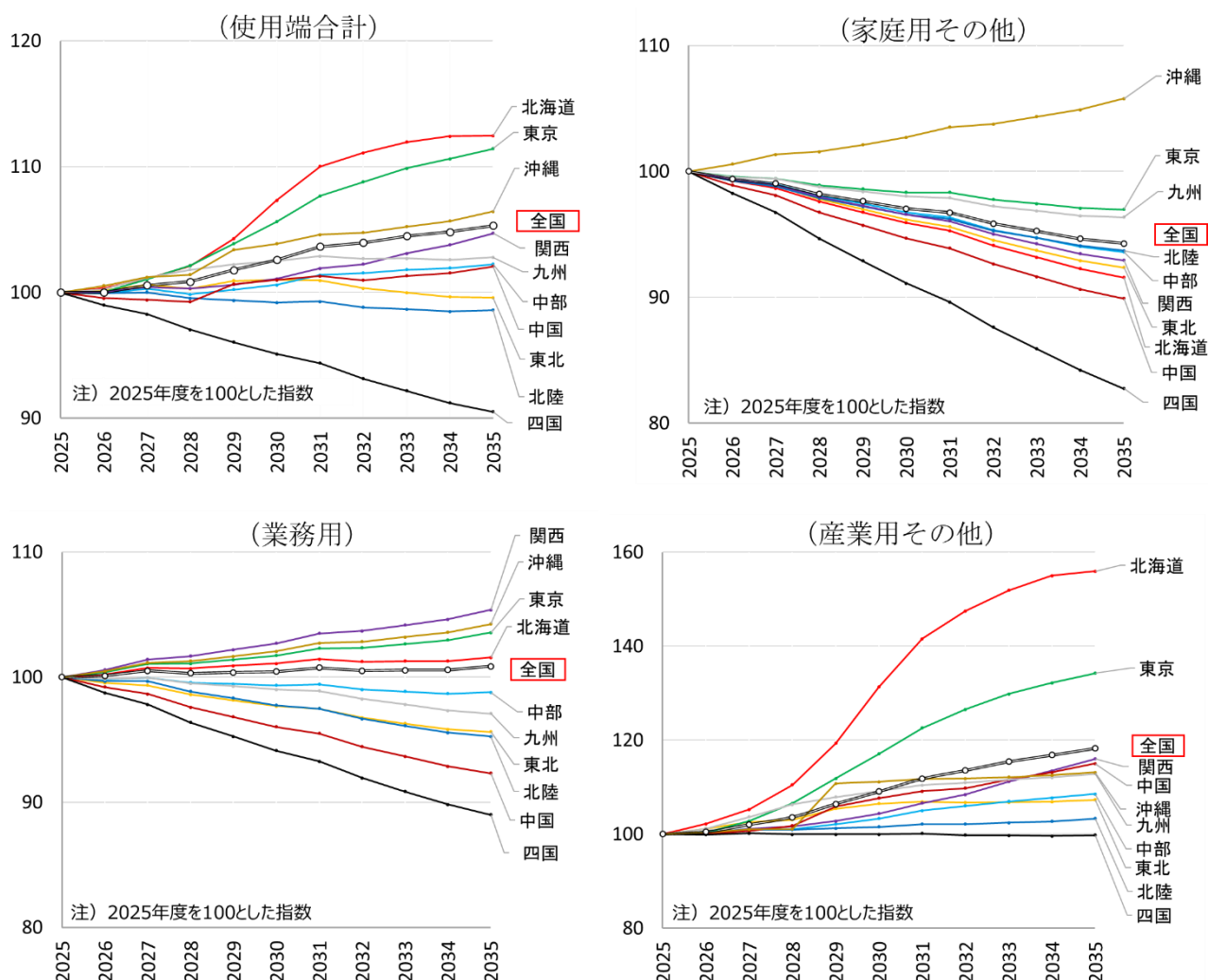


図7 供給区域ごとの需要電力量の比較  
(使用端合計及び需要区分ごと：2025 年度を 100 とした指数)

表3 需要電力量（使用端）（百万 kWh）

年度	想定										平均 増減率 2025～ 2035
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
北海道	27,880	28,087	28,365	28,968	29,812	30,565	30,865	31,100	31,232	31,243	1.2
東北	74,163	74,480	74,240	74,714	74,768	74,719	74,266	74,016	73,766	73,718	▲ 0.0
東京	257,786	260,308	263,112	267,628	272,156	277,403	280,274	283,058	285,011	287,103	1.1
中部	121,732	122,191	121,656	122,095	122,553	123,508	123,696	124,020	124,193	124,569	0.2
北陸	25,665	25,684	25,566	25,520	25,472	25,497	25,381	25,341	25,296	25,320	▲ 0.1
関西	130,894	131,440	131,287	131,679	132,277	133,368	133,805	134,946	135,816	137,041	0.5
中国	52,863	52,794	52,709	53,457	53,636	53,798	53,624	53,805	53,925	54,197	0.2
四国	23,413	23,242	22,948	22,718	22,491	22,320	22,029	21,801	21,572	21,408	▲ 1.0
九州	81,096	81,846	82,357	82,685	82,922	83,227	83,059	83,077	82,999	83,152	0.3
沖縄	7,912	7,967	7,981	8,137	8,176	8,232	8,244	8,282	8,318	8,378	0.6
全国	803,404	808,039	810,221	817,601	824,263	832,637	835,243	839,446	842,128	846,129	0.5

表4 需要電力量（家庭用その他、業務用、産業用その他）（百万 kWh）

		想定										
年度		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
需要電力量（使用端）	家庭用その他	北海道	11,963	11,893	11,767	11,663	11,564	11,487	11,346	11,232	11,124	11,039
		東北	26,203	26,089	25,805	25,591	25,375	25,228	24,945	24,731	24,517	24,371
		東京	96,537	96,383	95,873	95,591	95,319	95,318	94,768	94,445	94,124	94,003
		中部	37,457	37,337	36,994	36,758	36,492	36,343	35,971	35,735	35,474	35,310
		北陸	8,555	8,516	8,435	8,379	8,323	8,291	8,212	8,162	8,109	8,076
		関西	48,031	47,843	47,373	47,033	46,694	46,446	45,941	45,566	45,189	44,934
		中国	18,136	17,987	17,744	17,552	17,366	17,221	16,990	16,804	16,621	16,487
		四国	9,389	9,242	9,045	8,875	8,706	8,562	8,373	8,209	8,046	7,907
		九州	31,646	31,605	31,392	31,274	31,156	31,115	30,907	30,786	30,666	30,628
		沖縄	3,667	3,695	3,703	3,723	3,745	3,774	3,783	3,805	3,825	3,857
		全国	291,584	290,590	288,131	286,439	284,740	283,785	281,236	279,475	277,695	276,612
	業務用	北海道	7,964	8,005	8,001	8,019	8,032	8,060	8,045	8,049	8,049	8,071
		東北	15,171	15,142	15,031	14,961	14,890	14,860	14,748	14,677	14,606	14,575
		東京	74,059	74,567	74,593	74,822	75,053	75,490	75,514	75,745	75,977	76,417
		中部	20,871	20,900	20,817	20,796	20,773	20,791	20,705	20,672	20,634	20,656
		北陸	4,761	4,761	4,722	4,696	4,669	4,656	4,617	4,591	4,564	4,550
		関西	34,379	34,665	34,755	34,933	35,105	35,372	35,442	35,599	35,759	36,016
		中国	9,948	9,894	9,788	9,709	9,630	9,577	9,471	9,392	9,313	9,259
		四国	5,201	5,152	5,077	5,017	4,958	4,913	4,843	4,786	4,731	4,688
		九州	18,403	18,424	18,339	18,300	18,251	18,228	18,109	18,029	17,939	17,897
		沖縄	2,938	2,958	2,962	2,973	2,984	3,004	3,007	3,018	3,029	3,048
		全国	193,695	194,468	194,085	194,226	194,345	194,951	194,501	194,558	194,601	195,177
	産業用その他	北海道	7,953	8,189	8,597	9,286	10,216	11,018	11,474	11,819	12,059	12,133
		東北	32,789	33,249	33,404	34,162	34,503	34,631	34,573	34,608	34,643	34,772
		東京	87,190	89,358	92,646	97,215	101,784	106,595	109,992	112,868	114,910	116,683
		中部	63,404	63,954	63,845	64,541	65,288	66,374	67,020	67,613	68,085	68,603
		北陸	12,349	12,407	12,409	12,445	12,480	12,550	12,552	12,588	12,623	12,694
		関西	48,484	48,932	49,159	49,713	50,478	51,550	52,422	53,781	54,868	56,091
		中国	24,779	24,913	25,177	26,196	26,640	27,000	27,163	27,609	27,991	28,451
		四国	8,823	8,848	8,826	8,826	8,827	8,845	8,813	8,806	8,795	8,813
		九州	31,047	31,817	32,626	33,111	33,515	33,884	34,043	34,262	34,394	34,627
		沖縄	1,306	1,314	1,315	1,441	1,446	1,454	1,455	1,459	1,464	1,472
		全国	318,124	322,981	328,004	336,936	345,177	353,901	359,507	365,413	369,832	374,339

### 3. まとめ（概要）

全国の 2035 年度における最大需要電力は 164,601 千 kW（+0.4%：2025～2035 年度平均増減率）、需要電力量（使用端合計）は 846,129 百万 kWh（+0.5%）となった。一般送配電事業者が昨年に届け出た 2025 年度供給計画では、最大需要電力の平均増減率（2024～2034 年度）は+0.4%、需要電力量（使用端合計）は+0.6%であったことから、概ね同様の傾向にある。

家庭用その他については、人口減少が進むとともに、節電の定着や省エネの進展が引き続き見込まれることから減少傾向が継続する見通しとなった。また、業務用については、想定期間においてほぼ同水準で推移する見通しとなった。一方、産業用その他については、データセンター・半導体工場の新增設などといった大規模な需要の個別計上があるため増加傾向となる見通しとなった。そのため、需要電力量（使用端合計）としては、家庭用その他の減少を産業用その他の増加が上回り、2035 年度まで増加傾向となる見通しとなった。

なお、前回想定と比較すると、主にデータセンターにおいて、事業者の工事延期・遅延や設計変更等に伴う計画変更により、運開時期や最終需要規模に到達する時期が後ろ倒しとなることから、需要電力量（使用端合計）の伸びも後年度へ後ろ倒しになっており、今後もデータセンター・半導体工場の動向に注視が必要となる。

加えて、2050 年カーボンニュートラル実現に向けた電化需要の増加など、社会情勢の変化にも注視しつつ、それらの需要想定の反映についても引き続き検討が必要であると認識している。

## 別添 1. データセンター・半導体工場の新増設に伴う個別計上について

2024年2月27日に開催された第70回電力・ガス基本政策小委員会<sup>6</sup>において、需要想定的高度化の方向性について議論され、「需要想定への個別事象の織り込み方法について、共通の考え方を検討すること」が提案された。これを受けて、2025年度供給計画にて「個別計上の要否」「蓋然性」「個別計上の想定方法」の観点から共通の考え方を整理し、今回想定においても共通の考え方にに基づき個別計上を行っている。

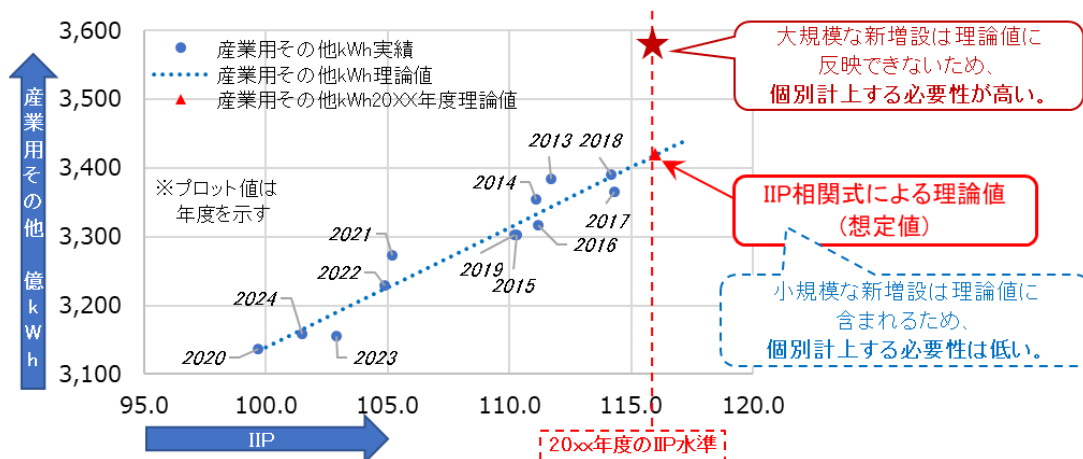
### (1) 個別計上の共通の考え方

#### ① 個別計上の要否について

一般的に、経済指標により需要想定する場合には、過去の需要と経済指標の実績から最小二乗法で相関式を求め、将来の経済指標の想定値を代入することで、将来の需要電力量を想定するものである。

しかし、想定期間に、過去実績では見られなかった大規模な新增設需要が見込まれる場合は、相関式のみではその需要動向の反映が困難であるため、個別計上する必要がある。

そのため個別計上の要否判断としては、供給区域に与える需要影響が大きいと思われる新たな大規模需要の蓋然性があり、かつ、経済見通しとの関係性からも、過去の需要実績や経済指標による需要想定には反映されていないと判断する事象について、計上するものである。



別添図 1 - 1 個別計上の要否について

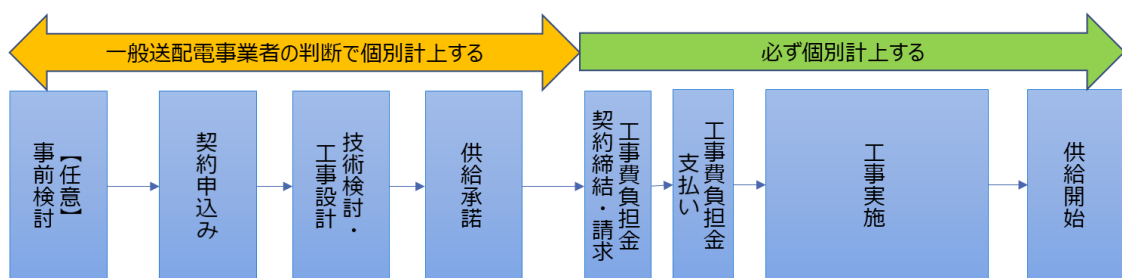
<sup>6</sup> 第70回総合資源エネルギー調査会 電力・ガス事業分科会電力・ガス基本政策小委員会 資料10 電力需給対策について  
[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/070.html](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/070.html)

## ② 蓋然性について

2023年6月の経済産業省の「半導体・デジタル産業戦略」の改定を受け、2023年よりデータセンター・半導体工場の新増設の動きが活発になっていることから、2024年度供給計画から、これらの需要を個別に計上している。

そのデータセンター・半導体工場の新増設の蓋然性の評価としては、需要設備系統アクセス業務に沿って系統申込状況を把握して判断している。

具体的には、系統接続プロセスにおいて、工事費負担金契約締結・請求する段階まで進んでいる案件は蓋然性が高いと評価して、必ず個別計上することとしている。それ以前の段階にあっても、工事内容の具体的な検討、補助金採択やプレスリリース等の状況を踏まえて、供給エリアの一般送配電事業者として蓋然性が高いと判断する案件については個別計上する。



別添図 1－2 蓋然性について

## ③ 個別計上の想定方法

個別計上の想定値は、一般送配電事業者への申込契約電力をベースに、業種や規模が類似する既設設備における実績などを参考に、契約電力・デマンド補正や負荷率を設定し算出する。

$$\text{最大電力} = \text{申込契約電力} \times \text{補正}^7$$

$$\text{年間電力量} = \text{最大電力} \times \text{負荷率}^8 \times \text{稼働時間}$$

<sup>7</sup> 補正は、①契約電力補正：申込時点と供給開始時点との乖離補正、②デマンド補正：契約電力と最大電力との乖離補正について、業種や規模が類似する既設設備における実績などを参考に想定

<sup>8</sup> 負荷率は、業種や規模が類似する既設設備における実績などを参考に想定

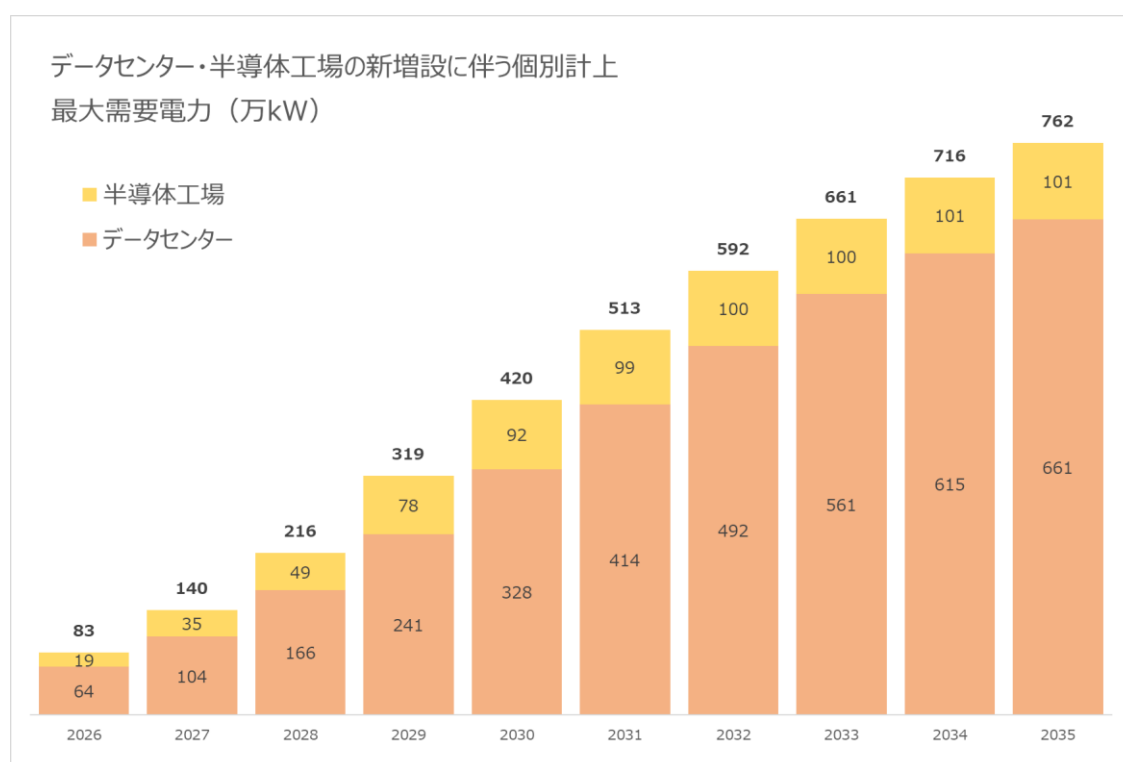
## (2) 個別計上の想定結果

最大需要電力（合計）は、2026 年度で+83 万 kW、2030 年度で+420 万 kW、2035 年度で+762 万 kW を個別計上する結果となった。

また、需要電力量（合計）は、2026 年度で+67 億 kWh、2030 年度で+308 億 kWh、2035 年度で+568 億 kWh を個別計上する結果となった。

別添表 1－1 データセンター・半導体工場の新增設に伴う個別計上値  
最大需要電力（万 kW）・需要電力量（億 kWh）

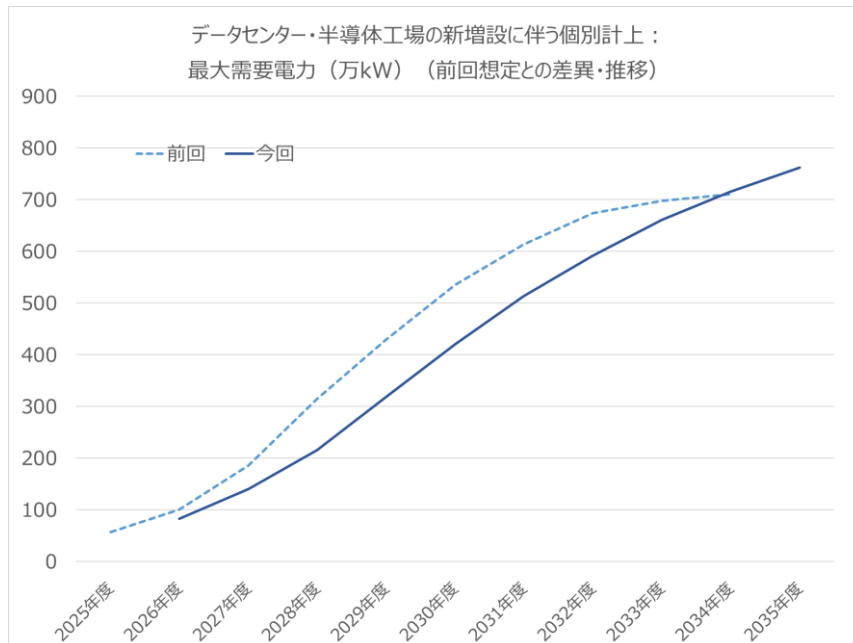
年度	想定									
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
最大需要電力（合計）	83	140	216	319	420	513	592	661	716	762
[全国に占める割合]	[0.52%]	[0.87%]	[1.34%]	[1.97%]	[2.59%]	[3.15%]	[3.61%]	[4.02%]	[4.35%]	[4.63%]
データセンター	64	104	166	241	328	414	492	561	615	661
半導体工場	19	35	49	78	92	99	100	100	101	101
需要電力量（合計）	67	102	157	232	308	381	440	491	532	568
[全国に占める割合]	[0.83%]	[1.26%]	[1.94%]	[2.83%]	[3.74%]	[4.57%]	[5.27%]	[5.84%]	[6.32%]	[6.71%]
データセンター	48	75	120	178	243	309	368	418	460	494
半導体工場	18	27	37	53	65	71	72	72	73	74



別添図 1－3 個別計上（最大需要電力：全国計）

### (3) 前回想定（2025年度）との差異・推移

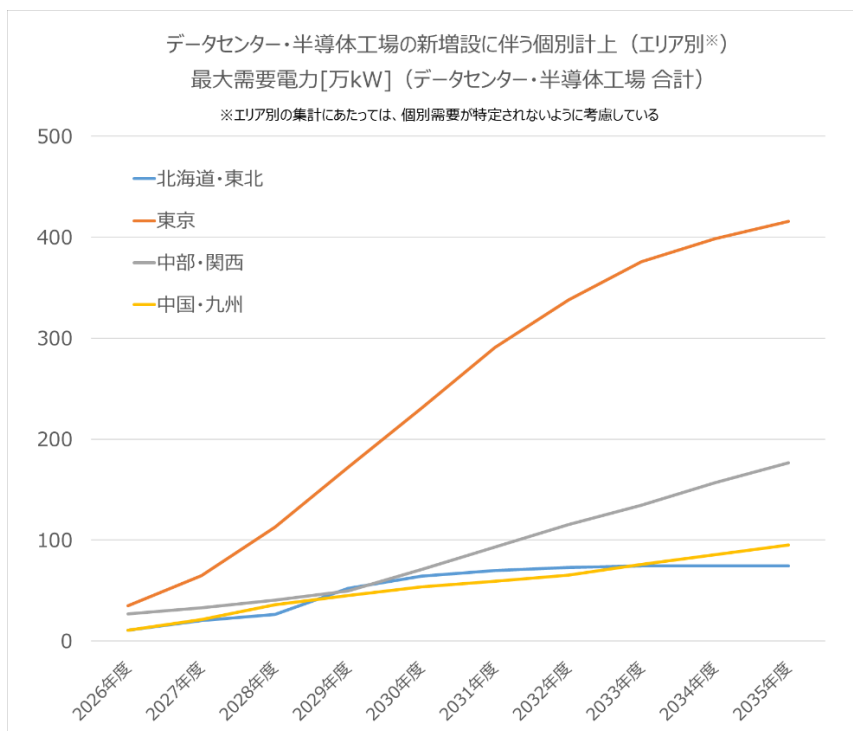
データセンターについて、事業者による新增設計画の見直しや既設データセンターの実績傾向を踏まえ、それらを想定に反映したことにより、2033年度までは前回想定を下回る推移となっている。しかしながら、データセンター・半導体工場の新增設に伴う需要の増加傾向は続き、2034年度以降は前回想定を上回る見通しとなった。



別添図1－4 前回想定との差異・推移（最大需要電力：全国計）

### (4) エリア別の見通し

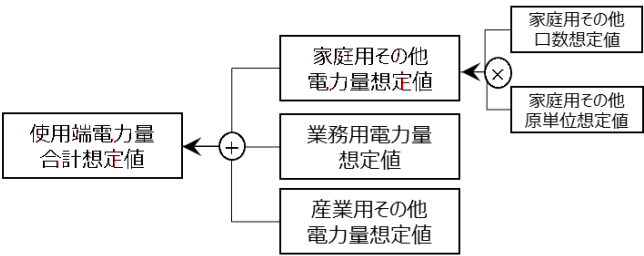
個別計上を行ったエリアについて、「東日本エリア／西日本エリア」かつ「大規模需要エリア／それ以外」で区分し、「北海道・東北」「東京」「中部・関西」「中国・九州」で集約した見通しを以下に示す。



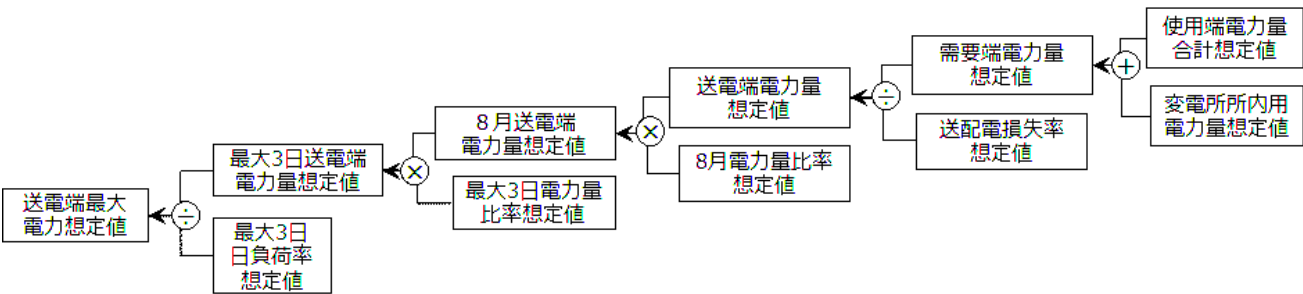
別添図1－5 エリア別の見通し

別添 2. 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 2-1 需要電力量（使用端）の想定フロー



別添図 2-2 最大需要電力（送電端）の主な想定フロー（日負荷率による想定の場合）

別添表 2-1 供給区域ごとの需要想定方法

2026年度及び2027年度（短期）										2035年度（長期）									
需要電力量（使用端）								最大需要電力		需要電力量（使用端）								最大需要電力	
家庭用その他		業務用		産業用その他		8月	1月			家庭用その他		業務用		産業用その他		8月	1月		
口数	原単位	方法	個社動向	方法	個社動向					口数	原単位	方法	個社動向	方法	個社動向				
北海道	人口／一口当たり人口	時系列	GDP 原単位	-	IIP ○	日負荷率	日負荷率			人口／一口当たり人口	時系列	GDP 原単位	-	IIP ○	日負荷率	日負荷率			
東北			GDP 人口	-	IIP 時系列							GDP 人口	-	IIP 時系列					
東京			GDP 時系列	-	IIP 時系列							GDP 時系列	-	IIP 時系列					
中部			GDP 時系列	-	IIP ○							GDP 時系列	-	IIP ○					
北陸			時系列	-	個社動向・直近実績等 ○							時系列	-	IIP -					
関西			GDP 時系列	○	IIP 時系列							GDP 時系列	○	IIP 時系列					
中国			GDP 原単位	-	IIP 時系列							GDP 原単位	-	IIP 時系列					
四国			時系列	-	IIP 時系列							時系列	-	IIP 時系列					
九州			GDP 原単位	-	IIP ○							GDP 原単位	-	IIP ○					
沖縄			時系列	○	時系列		8月比率					時系列	○	時系列					

- (注) 1. 経済指標（GDP等）と時系列の両方の記載がある箇所は、重回帰による想定  
2. 「個社動向」に○を記載しているエリアは、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 3. 全国及び供給区域ごとの需要想定（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 3－1 年度別詳細

		実績															推定													平均増減率(%)	
		年度															年度													2025～2035	
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035								
電力需電電力(送電端)	最大需要電力	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	負荷率	65.1	64.5	64.8	64.6	65.3	63.0	61.9	60.9	61.2	61.0	61.2	61.4	60.6	60.4	60.7	60.8	60.8	61.1	61.2	61.2	61.3	61.4								
	需要電力重合計(送電端)	895,126	885,572	884,430	889,562	886,573	878,009	859,705	880,257	858,488	844,811	841,492	843,389	848,436	850,472	859,098	864,844	873,415	875,972	880,238	882,942	882,942	882,942								
	需要電力重合計(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
	需要電力重合計(使用端)	850,784	843,129	842,789	850,911	846,432	838,421	818,603	839,789	822,092	803,777	800,547	804,040	803,038	810,221	816,031	824,963	832,637	835,243	839,446	842,129	844,129	844,129								
電力需電電力(消費端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
電力需電電力(使用端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
電力需電電力(使用端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
電力需電電力(使用端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
電力需電電力(使用端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
電力需電電力(使用端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,456	819,649	837,850	822,228	804,870	800,754	804,467	803,402	809,140	811,322	817,003	825,365	833,743	835,347	839,446	842,233	842,236								
電力需電電力(使用端)	家庭用その他	310,769	307,695	307,395	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	295,618	295,618	293,360	291,554	290,950	288,131	286,239	287,440	287,985	291,236	291,475	277,695	276,617								
	産業用	204,940	205,399	204,064	204,780	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,678	193,483	193,584	194,968	198,131	198,248	198,436	194,255	194,559	194,558	194,601	195,177								
	商業用	335,135	330,938	331,360	332,100	329,854	312,322	322,678	315,487	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735	315,735								
	電力需電電力(送電端)	156,900	156,335	155,960	157,077	159,355	158,697	159,158	162,308	161,037	157,259	157,605	158,815	159,626	160,008	160,515	161,481	162,435	163,118	163,646	164,211	164,439	164,601								
	電力需電電力(消費端)	851,825	844,161	843,841	851,950	847,470	837,45																								

別添表 3-2 需要電力量（使用端）用途別

(百万kWh)

用途別	年度	実績										推定									
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	推定									
家庭 用 その他	北海道	13,592	13,475	13,181	12,968	13,098	13,064	12,596	12,266	12,139	12,054	11,963	11,893	11,767	11,663	11,564	11,487	11,346	11,232	11,124	11,039
	東北	27,907	27,992	27,966	27,484	28,256	28,192	27,246	26,289	26,503	26,384	26,203	26,089	25,805	25,591	25,375	25,228	24,945	24,731	24,517	24,371
	東京	99,656	100,959	99,855	99,472	102,967	102,782	99,729	97,239	97,837	96,935	96,537	96,383	95,873	95,591	95,319	95,318	94,768	94,445	94,124	94,003
	中部	39,188	39,528	39,286	39,056	40,116	39,959	39,104	38,612	38,495	37,722	37,457	37,337	36,994	36,758	36,492	36,343	35,971	35,735	35,474	35,310
	北陸	9,460	9,533	9,382	9,164	9,541	9,448	9,166	8,750	8,738	8,618	8,555	8,516	8,435	8,379	8,323	8,291	8,212	8,162	8,109	8,076
	関西	50,097	50,471	49,214	49,484	50,461	50,605	48,783	47,179	48,244	48,347	48,031	47,843	47,373	47,033	46,694	46,446	45,941	45,566	45,189	44,934
	中国	20,205	20,469	20,099	19,997	20,369	20,019	19,107	18,659	18,456	18,337	18,136	17,987	17,744	17,552	17,366	17,221	16,990	16,804	16,621	16,487
	四国	10,566	10,718	10,460	10,355	10,506	10,454	10,041	9,834	9,742	9,554	9,389	9,242	9,045	8,875	8,706	8,562	8,373	8,209	8,046	7,907
	九州	33,251	33,278	32,977	32,764	33,121	33,396	32,054	31,849	31,818	31,783	31,646	31,605	31,392	31,274	31,156	31,037	30,907	30,786	30,666	30,628
	沖縄	3,443	3,488	3,383	3,438	3,522	3,573	3,582	3,485	3,486	3,486	3,667	3,695	3,703	3,723	3,745	3,774	3,783	3,805	3,825	3,857
	全国	307,365	309,911	304,803	304,182	311,957	311,492	301,408	294,162	295,618	293,380	291,584	290,590	288,131	286,439	284,740	283,785	281,236	279,475	277,895	276,612
業務 用	北海道	8,360	8,306	8,179	8,109	7,817	7,921	7,964	7,848	7,906	7,946	7,964	8,005	8,001	8,019	8,032	8,060	8,045	8,049	8,049	8,071
	東北	16,288	16,294	16,285	16,054	15,488	15,488	15,626	15,806	15,344	15,242	15,171	15,142	15,031	14,961	14,890	14,860	14,748	14,677	14,606	14,575
	東京	78,218	78,611	78,009	77,833	73,634	75,896	75,242	74,117	73,727	73,781	74,059	74,567	74,593	74,822	75,053	75,490	75,514	75,745	75,977	76,417
	中部	22,641	22,561	22,425	22,194	21,113	21,713	21,501	21,105	21,127	20,909	20,871	20,900	20,817	20,796	20,773	20,791	20,705	20,672	20,634	20,656
	北陸	5,126	5,094	4,995	4,940	4,759	4,864	4,892	4,869	4,809	4,776	4,761	4,761	4,722	4,696	4,669	4,656	4,617	4,591	4,564	4,550
	関西	34,414	34,724	34,395	34,622	33,239	33,851	34,070	33,459	33,609	34,179	34,379	34,665	34,755	34,933	35,105	35,372	35,442	35,599	35,759	36,016
	中国	11,185	11,306	11,061	11,022	10,594	10,706	10,541	10,340	10,176	10,028	9,948	9,894	9,788	9,709	9,630	9,577	9,471	9,392	9,313	9,259
	四国	5,943	5,907	5,815	5,792	5,615	5,701	5,529	5,384	5,240	5,267	5,201	5,152	5,077	5,017	4,958	4,913	4,843	4,786	4,731	4,688
	九州	19,085	19,221	18,910	18,986	18,144	18,704	18,564	18,349	18,439	18,431	18,403	18,424	18,339	18,300	18,251	18,228	18,109	18,029	17,939	17,897
	沖縄	2,804	2,766	2,799	2,833	2,734	2,795	2,879	2,850	2,899	2,924	2,938	2,958	2,962	2,973	2,984	3,004	3,007	3,018	3,029	3,048
	全国	204,064	204,790	202,873	202,385	193,137	198,155	196,808	194,127	193,276	193,483	193,695	194,468	194,085	194,226	194,345	194,951	194,501	194,558	194,601	195,177
産業 用 その他	北海道	7,734	7,777	7,931	7,665	7,599	7,740	7,940	7,717	7,709	7,781	7,953	8,189	8,597	9,286	10,216	11,018	11,474	11,819	12,059	12,133
	東北	33,429	33,966	34,184	33,433	32,395	34,672	33,941	32,478	32,681	32,400	32,789	33,249	33,404	34,162	34,503	34,631	34,573	34,608	34,643	34,772
	東京	92,557	93,813	94,149	91,680	86,716	88,925	87,769	86,940	86,370	86,928	87,190	89,358	92,646	97,215	101,784	106,595	109,992	112,868	114,910	116,683
	中部	64,281	66,268	67,687	66,125	62,425	65,424	63,779	62,941	62,615	63,202	63,404	63,954	63,845	64,541	65,288	66,374	67,020	67,613	68,085	68,603
	北陸	13,645	14,067	13,997	13,378	12,728	13,604	13,086	12,375	12,389	12,289	12,349	12,409	12,409	12,445	12,480	12,550	12,552	12,588	12,623	12,694
	関西	51,843	52,701	52,813	51,144	47,892	50,579	49,625	48,741	48,289	48,352	48,484	48,932	49,159	49,713	50,478	51,550	52,422	53,781	54,868	56,091
	中国	26,973	26,087	26,573	26,037	24,880	25,997	25,791	24,741	24,954	24,740	24,779	24,913	25,177	26,196	26,640	27,000	27,163	27,609	27,991	28,451
	四国	9,545	9,609	9,458	9,225	8,911	9,224	9,556	8,867	8,888	8,831	8,823	8,848	8,826	8,826	8,827	8,845	8,813	8,806	8,795	8,813
	九州	30,022	30,567	30,622	29,810	28,654	29,671	30,063	29,400	30,054	30,683	31,047	31,817	32,626	33,111	33,515	33,884	34,043	34,262	34,394	34,627
	沖縄	1,331	1,355	1,341	1,357	1,309	1,316	1,327	1,287	1,306	1,301	1,306	1,314	1,315	1,441	1,446	1,454	1,455	1,459	1,464	1,472
	全国	331,360	336,210	338,755	329,854	313,509	327,152	322,877	315,487	315,755	316,507	318,124	322,981	328,004	336,936	345,177	353,901	359,507	365,413	369,832	374,339

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. 実績および推定実績の値は気温補正後の値で、今回の推定として示したもの、なお、四補正は想定値も含め行っていない。また、供給区域ごとの用途別については、一般家庭向けの電力小売が自由化された2016年度以降について示している。3. 繰越処理の関係で合計と一致しない場合がある。

別添表 3-3 供給区域需要想定（第1年度、第2年度 月別詳細）

①供給区域需要想定(第1年度 月別詳細)

(百万kWh、千kW)

		2026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	3,890	3,500	3,650	4,170	4,220	3,900	3,680	4,260	4,860	5,060	5,030	4,420
	東北	10,457	9,597	10,667	12,747	12,967	11,547	9,948	11,338	12,978	13,468	13,418	12,358
	東京	36,640	36,330	42,320	55,010	55,010	46,660	37,860	38,880	44,020	47,750	47,750	43,200
	中部	17,330	17,553	19,105	23,676	23,676	21,759	18,168	18,125	21,250	22,657	22,657	20,099
	北陸	3,485	3,335	3,885	4,680	4,680	4,110	3,460	3,750	4,580	4,910	4,910	4,200
	関西	17,367	18,488	21,198	26,877	26,880	23,334	19,061	18,260	23,882	24,712	24,726	21,273
	中国	6,900	6,790	7,790	10,020	10,020	8,730	7,320	7,640	9,560	9,800	9,800	8,090
	四国	3,140	3,250	3,780	4,690	4,690	4,200	3,530	3,360	4,490	4,490	4,490	3,760
	九州	10,100	10,870	12,270	15,860	15,860	13,810	11,860	11,490	13,590	14,770	14,770	12,210
	沖縄	1,105	1,290	1,527	1,597	1,623	1,530	1,407	1,165	969	1,008	936	971
全国	110,414	111,003	126,192	159,327	159,626	139,580	116,294	118,268	140,179	148,625	148,487	130,581	
需要電力合計（送電端）	北海道	2,323	2,148	2,058	2,194	2,300	2,125	2,253	2,513	3,030	3,152	2,820	2,817
	東北	6,040	5,508	5,839	6,487	6,506	5,860	5,658	6,190	7,837	7,913	7,704	6,959
	東京	19,379	19,544	20,180	23,903	25,045	20,994	19,968	20,665	24,945	26,671	24,169	23,925
	中部	9,399	9,055	9,756	11,513	11,501	10,431	9,794	9,934	11,501	12,125	11,182	11,170
	北陸	2,070	1,887	1,996	2,325	2,303	2,076	1,940	2,042	2,534	2,705	2,483	2,398
	関西	9,911	10,027	10,816	12,774	13,128	10,919	10,352	10,504	12,427	13,354	12,080	11,598
	中国	4,118	4,006	4,229	5,008	5,063	4,451	4,229	4,284	5,175	5,453	4,896	4,730
	四国	1,818	1,804	1,926	2,235	2,330	1,924	1,871	1,890	2,245	2,401	2,159	2,076
	九州	6,180	6,233	6,674	7,979	8,113	6,939	6,435	6,423	7,792	8,254	7,268	7,109
	沖縄	576	672	794	915	904	819	715	610	597	601	542	590
合計	全国	61,814	60,884	64,268	75,332	77,194	66,538	63,215	65,055	78,083	82,629	75,303	73,372
	北海道	2,327	2,155	1,896	2,030	2,181	2,006	2,028	2,277	2,555	3,124	2,695	2,606
	東北	6,185	5,465	5,317	5,859	6,077	5,779	5,394	5,607	6,552	7,666	7,233	7,029
	東京	20,459	18,524	19,122	21,408	23,890	22,577	19,300	18,955	21,368	24,419	24,818	22,946
	中部	9,782	8,721	9,247	10,258	11,116	11,040	9,708	9,116	9,782	11,052	11,355	10,555
	北陸	2,096	1,864	1,909	2,138	2,190	2,076	1,893	1,893	2,236	2,600	2,409	2,361
	関西	10,244	9,726	9,641	11,006	12,638	11,647	10,003	9,642	10,295	12,560	12,040	11,452
	中国	4,295	3,889	3,912	4,490	4,785	4,464	3,981	3,881	4,433	5,233	4,844	4,656
	四国	1,835	1,750	1,763	2,052	2,235	1,995	1,806	1,696	1,919	2,290	2,050	2,022
	九州	6,369	5,861	6,146	6,790	7,685	7,361	6,378	6,020	6,478	7,542	7,634	6,832
需要電力（使用端）	沖縄	554	568	667	789	878	833	753	639	569	612	534	515
	全国	64,146	58,523	59,620	66,820	73,675	69,778	61,244	59,726	66,187	77,098	75,612	70,974
	北海道	1,105	968	711	718	854	753	766	958	1,053	1,609	1,302	1,166
	東北	2,452	1,847	1,510	1,670	1,880	1,759	1,610	1,803	2,394	3,327	3,058	2,893
	東京	7,946	6,208	6,027	6,835	8,571	8,125	6,149	6,395	8,266	10,993	11,348	9,674
	中部	3,155	2,316	2,296	2,587	3,455	3,302	2,470	2,389	3,129	4,227	4,482	3,649
	北陸	785	598	492	524	667	598	498	558	789	1,129	1,003	914
	関西	3,756	3,380	2,832	3,455	4,774	3,972	3,080	3,241	3,780	5,791	5,248	4,722
	中国	1,569	1,203	1,080	1,275	1,591	1,418	1,138	1,140	1,570	2,276	2,042	1,834
	四国	759	649	576	711	907	764	646	604	761	1,134	965	913
業務用	九州	2,497	2,065	2,107	2,358	2,991	2,753	2,086	2,101	2,641	3,528	3,668	2,851
	沖縄	248	254	301	380	431	402	349	271	243	306	243	239
	全国	24,272	19,488	17,932	20,513	26,121	23,846	18,792	19,460	24,626	34,320	33,359	28,855
	北海道	617	573	565	625	651	583	595	657	789	816	741	752
	東北	1,180	1,046	1,053	1,249	1,356	1,199	1,059	1,149	1,409	1,571	1,513	1,387
	東京	5,582	5,433	5,713	6,561	7,423	6,742	5,741	5,528	6,052	6,546	6,586	6,152
	中部	1,631	1,474	1,578	1,782	2,086	1,976	1,707	1,540	1,618	1,849	1,891	1,739
	北陸	333	331	352	444	472	382	353	353	440	473	422	406
	関西	2,640	2,467	2,669	3,075	3,503	3,313	2,743	2,515	2,664	2,971	3,014	2,805
	中国	721	690	768	957	1,015	862	744	734	850	928	875	804
産業用その他	四国	360	381	425	524	539	436	385	374	450	482	431	414
	九州	1,392	1,298	1,404	1,614	1,894	1,823	1,580	1,362	1,363	1,589	1,613	1,471
	沖縄	203	213	254	292	325	312	291	257	216	201	192	182
	全国	14,659	13,906	14,781	17,123	19,264	17,628	15,198	14,469	15,851	17,426	17,278	16,112
	北海道	605	614	620	687	676	670	667	662	713	699	652	688
	東北	2,553	2,572	2,754	2,940	2,841	2,821	2,725	2,655	2,749	2,768	2,662	2,749
	東京	6,931	6,883	7,382	8,012	7,896	7,710	7,410	7,032	7,050	6,880	6,884	7,120
	中部	4,996	4,931	5,373	5,889	5,575	5,762	5,531	5,187	5,035	4,976	4,982	5,167
	北陸	978	935	1,065	1,170	1,051	1,096	1,042	982	1,007	998	984	1,041
	関西	3,848	3,879	4,140	4,476	4,361	4,362	4,180	3,886	3,851	3,798	3,778	3,925

②供給区域需要想定(第2年度 月別詳細)

(千kW)

		2027年度(想定:第2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	3,900	3,510	3,660	4,170	4,220	3,910	3,710	4,290	4,890	5,090	5,060	4,450
	東北	10,515	9,655	10,725	12,795	13,015	11,595	9,935	11,325	12,955	13,445	13,395	12,335
	東京	36,860	36,570	42,580	55,270	55,270	46,930	38,120	39,150	44,310	48,040	48,040	43,520
	中部	17,355	17,577	19,128	23,701	23,701	21,783	18,192	18,150	21,274	22,660	22,660	20,101
	北陸	3,480	3,330	3,880	4,670	4,670	4,100	3,460	3,740	4,570	4,900	4,900	4,190
	関西	17,385	18,502	21,203	26,926	26,932	23,341	19,081	18,282	23,891	24,732	24,750	21,292
	中国	6,890	6,790	7,790	10,020	10,020	8,730	7,320	7,640	9,550	9,790	9,790	8,090
	四国	3,110	3,220	3,740	4,640	4,640	4,150	3,490	3,330	4,440	4,440	4,440	3,720
	九州	10,130	10,900	12,300	15,910	15,910	13,860	11,890	11,530	13,640	14,820	14,820	12,250
	沖縄	1,110	1,296	1,534	1,604	1,630	1,537	1,413	1,170	973	1,012	941	975
全国	110,735	111,350	126,540	159,706	160,008	139,936	116,611	118,607	140,493	148,929	148,796	130,923	

別添表 3－4 供給区域需要想定（第1年度、第2年度 月別詳細 前後半別）<sup>9</sup>

①供給区域需要想定(第1年度 月別詳細 前後半別)

(千kW)

		2026年度(想定:第1年度)											
		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
最大需要電力（送電端）	北海道	3,890	3,710	3,500	3,500	3,520	3,650	3,820	4,170	4,220	4,220	3,900	3,630
	東北	10,447	9,647	9,327	9,557	9,897	10,517	11,517	12,667	12,827	12,457	11,497	10,437
	東京	36,640	36,640	36,330	36,330	37,700	42,320	51,550	55,010	55,010	55,010	46,660	42,150
	中部	17,330	17,330	17,553	17,553	17,686	19,105	22,417	23,676	23,676	23,676	21,759	20,197
	北陸	3,485	3,485	3,335	3,335	3,570	3,885	4,280	4,680	4,680	4,680	4,110	3,685
	関西	17,367	17,367	18,488	18,488	19,916	21,198	24,679	26,877	26,880	26,880	23,334	20,673
	中国	6,900	6,900	6,790	6,790	7,290	7,790	8,540	10,020	10,020	10,020	8,730	7,980
	四国	3,140	3,140	3,250	3,250	3,480	3,780	4,130	4,690	4,690	4,690	4,200	3,870
	九州	10,100	10,100	10,870	10,870	11,635	12,270	14,275	15,860	15,860	15,860	13,810	12,187
	沖縄	1,105	1,105	1,290	1,290	1,527	1,527	1,597	1,597	1,623	1,623	1,530	1,530
	全国	110,404	109,424	110,733	110,963	116,221	126,042	146,805	159,247	159,486	159,116	139,530	126,339
		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
	北海道	3,550	3,680	3,960	4,260	4,860	4,860	5,060	5,060	5,030	4,710	4,420	4,250
	東北	9,758	9,858	10,508	11,228	12,168	12,698	12,978	13,348	13,098	12,548	12,138	11,338
	東京	37,860	37,860	38,880	38,880	44,020	44,020	47,750	47,750	47,750	47,750	43,200	40,500
	中部	18,168	18,168	18,125	18,125	21,250	21,250	22,657	22,657	22,657	22,657	20,099	18,771
	北陸	3,460	3,460	3,750	3,750	4,580	4,580	4,910	4,910	4,910	4,910	4,200	3,925
	関西	19,061	19,061	18,260	18,260	23,882	23,882	24,712	24,712	24,726	24,726	21,273	20,055
	中国	7,320	7,320	7,640	7,640	9,560	9,560	9,800	9,800	9,800	9,800	8,090	6,920
	四国	3,530	3,530	3,360	3,360	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	4,490	3,760	3,540
	九州	11,860	11,860	11,490	11,490	13,590	13,590	14,770	14,770	14,770	14,770	12,210	11,347
	沖縄	1,407	1,407	1,165	1,165	969	969	1,008	1,008	936	936	971	971
	全国	115,974	116,204	117,138	118,158	139,369	139,899	148,135	148,505	148,167	147,297	130,361	121,617

②供給区域需要想定(第2年度 月別詳細 前後半別)

(千kW)

		2027年度(想定:第2年度)											
		4月		5月		6月		7月		8月		9月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
最大需要電力（送電端）	北海道	3,900	3,720	3,510	3,510	3,530	3,660	3,830	4,170	4,220	4,220	3,910	3,650
	東北	10,495	9,705	9,375	9,605	9,945	10,575	11,565	12,715	12,875	12,505	11,545	10,495
	東京	36,860	36,860	36,570	36,570	37,930	42,580	51,790	55,270	55,270	55,270	46,930	42,400
	中部	17,355	17,355	17,577	17,577	17,709	19,128	22,442	23,701	23,701	23,701	21,783	20,221
	北陸	3,480	3,480	3,330	3,330	3,565	3,880	4,275	4,670	4,670	4,670	4,100	3,675
	関西	17,385	17,385	18,502	18,502	19,920	21,203	24,724	26,926	26,932	26,932	23,341	20,679
	中国	6,890	6,890	6,790	6,790	7,290	7,790	8,540	10,020	10,020	10,020	8,730	7,980
	四国	3,110	3,110	3,220	3,220	3,450	3,740	4,090	4,640	4,640	4,640	4,150	3,820
	九州	10,130	10,130	10,900	10,900	11,663	12,300	14,320	15,910	15,910	15,910	13,860	12,231
	沖縄	1,110	1,110	1,296	1,296	1,534	1,534	1,604	1,604	1,630	1,630	1,537	1,537
	全国	110,715	109,745	111,070	111,300	116,536	126,390	147,180	159,626	159,868	159,498	139,886	126,688
		10月		11月		12月		1月		2月		3月	
		前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半	前半	後半
	北海道	3,580	3,710	3,990	4,290	4,890	4,890	5,090	5,090	5,060	4,740	4,450	4,280
	東北	9,745	9,845	10,495	11,215	12,145	12,675	12,955	13,325	13,075	12,525	12,115	11,325
	東京	38,120	38,120	39,150	39,150	44,310	44,310	48,040	48,040	48,040	48,040	43,520	40,800
	中部	18,192	18,192	18,150	18,150	21,274	21,274	22,660	22,660	22,660	22,660	20,101	18,773
	北陸	3,460	3,460	3,740	3,740	4,570	4,570	4,900	4,900	4,900	4,900	4,190	3,915
	関西	19,081	19,081	18,282	18,282	23,891	23,891	24,732	24,732	24,750	24,750	21,292	20,073
	中国	7,320	7,320	7,640	7,640	9,550	9,550	9,790	9,790	9,790	9,790	8,090	6,920
	四国	3,490	3,490	3,330	3,330	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	3,720	3,500
	九州	11,890	11,890	11,530	11,530	13,640	13,640	14,820	14,820	14,820	14,820	12,250	11,384
	沖縄	1,413	1,413	1,170	1,170	973	973	1,012	1,012	941	941	975	975
	全国	116,291	116,521	117,477	118,497	139,683	140,213	148,439	148,809	148,476	147,606	130,703	121,945

<sup>9</sup> 需要想定要領の見直しに伴い、今回より想定第一年度、第二年度において月別前後半の想定値を掲載

## 別添 4. 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。

### ① 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。

### ② 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。

### ③ 送電端電力量

需要端電力量又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。

### ④ 発電端電力量

発電所の発生電力端の電力量。

### ⑤ 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。

### ⑥ 負荷率

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

### ⑦ 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。

### ⑧ 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。）

### ⑨ 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。

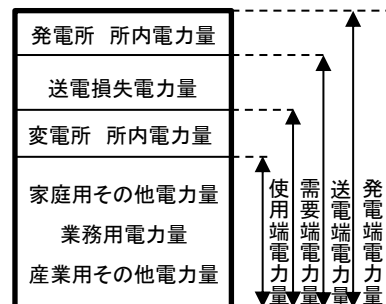
### ⑩ 家庭用その他

低圧により受電する需要とする。

### ⑪ 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、業務用又は産業用その他いずれかの需要区分に含む。



## 別添 5. 需要想定要領の見直し経緯（概要）

本機関は、電力システム改革の進展に合わせて適時、需要想定要領の見直しを行っており、2019 年以降において見直しを行った内容について、その概要を以下に記す。

- ・ 2019 年 7 月 1 日変更

適切な供給力の確保に向けて、2024 年度実需給向けに開設される容量市場の初回オークションが 2020 年度に実施されたことから、その基礎となる需要想定についても、説明性の向上等の観点から供給区域間で不整合とならないよう想定方法の考え方を改めて整理し、基本的な想定方法を定めるとともに手法等を具体的に記載した。

- ・ 2020 年 7 月 9 日変更

2024 年度に容量市場が開設されるまでの間、小売電気事業者が確保する供給力が不足した場合、一般送配電事業者が代わりに供給力を調達することが出来るようにするため、供給力が不足する時期・量をきめ細かく算定すべく、対象となる供給計画第 2 年度について、最大需要電力（送電端）の想定を月別に実施することを定めた。

- ・ 2022 年 4 月 1 日変更

配電事業ライセンス創設に伴い、配電事業者が事業エリアの需要想定を行う必要が生じたことから、需要想定の実施主体に配電事業者を追加した。

- ・ 2025 年 11 月 5 日変更

電気事業法施行規則第 46 条改正による供給計画の様式第 32 変更等（令和 7 年 11 月 1 日施行）に伴い、対象となる供給計画第 1 年度及び第 2 年度について、最大需要電力（送電端）の前半・後半の想定を月別に実施することを定めた。