

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相関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		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	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)														
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	24,371	−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	14,575	−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	34,772	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	1.12	−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	-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	-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	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	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	11,170
	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	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	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	1,739
	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	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	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	1.22	1.21	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		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	3,485	3,335	3,885	4,680	4,680	4,110	3,460	3,750	4,580	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	2,398
	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	2,361
	家庭用その他	GWh	785	598	492	524	667	598	498	558	789	1,129	914
	業務用	GWh	333	331	352	444	472	382	353	353	440	473	406
	産業用その他	GWh	978	935	1,065	1,170	1,051	1,096	1,042	982	1,007	998	1,041
(第2年度)													
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	4,190

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	9,259	－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	5,017	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

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														
(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	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



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)	-