

供給区域 北海道

2024 年度

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	平均増減率(% (参考))										
		2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)	
最大需要電力(送電端)夏季	MW	4,820	4,166	4,166	4,180	4,200	4,240	4,250	4,320	4,430	4,470	4,460	4,460	4,450	0.7	
最大需要電力(送電端)冬季	MW	4,980	4,980	4,980	5,010	5,030	5,080	5,150	5,190	5,260	5,290	5,290	5,290	5,280	0.6	
年負荷率 夏季	%	70.6	80.4	80.4	80.5	80.6	80.8	81.8	81.7	81.6	81.7	81.9	81.8	82.0	-	
年負荷率 冬季	%	68.3	67.3	67.3	67.1	67.3	67.4	67.5	68.0	68.8	69.1	69.0	69.0	69.1	-	
需要電力量合計(送電端)	GWh	29,876	29,339	29,420	29,463	29,671	29,995	30,535	30,928	31,683	32,008	32,084	31,974	31,959	0.8	
送配電損失率	%	5.8	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	-	
需要電力量合計(需要端)	GWh	28,138	27,698	27,775	27,799	28,005	28,324	28,852	29,243	29,986	30,307	30,381	30,279	30,267	0.9	
変電所内用電力量	GWh	61	61	61	58	59	59	60	60	61	61	61	61	61	0.0	
需要電力量合計(使用端)	GWh	28,077	27,637	27,714	27,741	27,946	28,265	28,792	29,183	29,925	30,246	30,320	30,218	30,206	0.9	
	家庭用その他	GWh	12,426	12,225	12,259	12,187	12,150	12,113	12,109	12,024	11,975	11,932	11,907	11,816	11,760	-0.4
	業務用	GWh	7,899	7,681	7,703	7,731	7,770	7,802	7,850	7,861	7,903	7,925	7,970	7,969	7,994	0.4
	産業用その他	GWh	7,752	7,731	7,752	7,823	8,026	8,350	8,833	9,298	10,047	10,389	10,443	10,433	10,452	3.0
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,048	2,999	3,007	2,998	2,997	2,996	3,003	2,994	2,993	2,992	2,999	2,990	2,987	-0.1	
口数(家庭用その他)	千口	4,077	4,077	4,077	4,065	4,054	4,043	4,032	4,016	4,001	3,988	3,970	3,952	3,937	-0.3	
	人口/口数	人/口	1.25	1.25	1.25	1.24	1.24	1.23	1.22	1.22	1.21	1.20	1.20	1.19	1.18	-
夏季需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ベース需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	
冬季需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ベース需要	MW		-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	
備考																

S-2 供給区域需要想定(第1年度)

(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

2024 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	3,950	3,530	3,590	4,080	4,180	3,870	3,870	4,440	4,810	5,010	4,990	4,530
	需要電力量合計(送電端)	GWh	2,312	2,147	2,026	2,214	2,293	2,084	2,242	2,479	3,000	3,098	2,792	2,776
	需要電力量合計(使用端)	GWh	2,327	2,172	1,863	2,059	2,166	1,976	2,035	2,268	2,532	3,058	2,679	2,606
	家庭用その他	GWh	1,113	993	700	775	859	768	785	978	1,074	1,587	1,324	1,231
	業務用	GWh	605	569	558	612	644	563	587	641	755	780	703	714
	産業用その他	GWh	609	610	605	672	663	645	663	649	703	691	652	661

(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	3,970	3,550	3,610	4,110	4,200	3,900	3,900	4,470	4,830	5,030	5,010	4,550

供給区域 北海道

2024 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2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) 2018~2023年度 [2020年度を除く] (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022 ~ 2023	-	-	-	-	・送電端電力量の月配分比率は、新型コロナ影響がみられた2020年度を除いて算定 ・H3日平均電力量比率およびH3日負荷率は至近の節電影響(最大電力発生時の節電影響は限定的であるためH3日平均電力量比率は上昇、H3日負荷率は悪化する傾向)を反映するため、至近2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2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) 2018~2023年度 [2020年度を除く] (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022 ~ 2023	-	-	-	-	・送電端電力量の月配分比率は、新型コロナ影響がみられた2020年度を除いて算定 ・H3日平均電力量比率およびH3日負荷率は至近の節電影響(最大電力発生時の節電影響は限定的であるためH3日平均電力量比率は上昇、H3日負荷率は悪化する傾向)を反映するため、至近2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		2014 ~ 2023	0.997 0.895		$y = -0.010x + 1.352$ $y = -0.041 \ln(x) + 1.357$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	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	気温閾補正後	2014 ~ 2023	0.804		$Y = -160.112 \log(X) + 3466.740$	Y: 口数原単位 X: 時系列	2024~2032年度値は、2023年度推定と2033年度想定値を直線補間
業務用		GDP見通しにGDP原単位見直し(時系列傾向により想定)を乗じて想定	気温閾補正後	2014 ~ 2023	0.780	GDP	$Y = -0.631 \log(X) + 15.787$	Y: GDP原単位 X: 時系列	乖離差補正(2023)		
産業用その他		IIP相関により想定し、停止中所内電力量相当を加算	気温閾補正後	2014 ~ 2023	0.803	IIP	$Y = 17.925X + 5697.768$	Y: 電力量 X: IIP	別途想定した大規模新增設影響および停止中所内電力量を加算		

供給区域 北海道

2024 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2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) 2018~2023年度 [2020年度を除く] (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022 ~ 2023	-	-	-	-	・送電端電力量の月配分比率は、新型コロナ影響がみられた2020年度を除いて算定 ・H3日平均電力量比率およびH3日負荷率は至近の節電影響(最大電力発生時の節電影響は限定的であるためH3日平均電力量比率は上昇、H3日負荷率は悪化する傾向)を反映するため、至近2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2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) 2018~2023年度 [2020年度を除く] (H3日平均電力量比率・H3日負荷率) 2022 ~ 2023	-	-	-	-	・送電端電力量の月配分比率は、新型コロナ影響がみられた2020年度を除いて算定 ・H3日平均電力量比率およびH3日負荷率は至近の節電影響(最大電力発生時の節電影響は限定的であるためH3日平均電力量比率は上昇、H3日負荷率は悪化する傾向)を反映するため、至近2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			2014 ~ 2023	0.997 0.895		$y = -0.010x + 1.352$ $y = -0.041 \ln(x) + 1.357$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	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	気温閾補正後		2014 ~ 2023	0.804		$Y = -160.112 \log(X) + 3466.740$	Y: 口数原単位 X: 時系列	2024~2032年度値は、2023年度推定と2033年度想定値を直線補間
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	気温閾補正後		2014 ~ 2023	0.780	GDP	$Y = -0.631 \log(X) + 15.787$	Y: GDP原単位 X: 時系列	乖離差補正(2023)	
産業用その他		IIP関連により想定し、停止中所内電力量相当を加算	気温閾補正後		2014 ~ 2023	0.803	IIP	$Y = 17.925X + 5697.768$	Y: 電力量 X: IIP	別途想定した大規模新增設影響および停止中所内電力量を加算	

供給区域 北海道

2024 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5年(2018~2023年度[2020年度を除く])の平均を使用 ※新型コロナ影響がみられた2020年度を除く H3日平均電力量比率:過去2年(2022~2023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(2022~2023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IIP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)	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(2019~2023年度[2020年度を除く]の気象補正後実績により設定 [※])を乗じて想定 ※新型コロナ影響がみられた2020年度を除く		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年度想定値に各月比率(2018~2023年度の気象補正後実績により設定)を乗じて想定	
		業務用	年度想定値に各月比率(2018~2023年度[2020年度を除く]の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 ※新型コロナ影響がみられた2020年度を除く	
		産業用その他	年度想定値に各月比率(2018~2023年度[2020年度を除く]の気象補正後実績により設定)を乗じて想定 ※新型コロナ影響がみられた2020年度を除く	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	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(2019~2023年度[2020年度を除く]の気象補正後実績により設定 [※])を乗じて想定 ※新型コロナ影響がみられた2020年度を除く		

供給区域 東北

2024 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	平均増減率(% (参考))									
年度	2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	14,436	13,327	13,327	13,010	13,080	13,070	13,060	13,050	13,040	13,030	13,010	13,000	12,990	-0.3
最大需要電力(送電端)冬季 MW	13,240	13,240	13,240	13,350	13,420	13,410	13,400	13,380	13,370	13,360	13,350	13,340	13,330	0.1
年負荷率 夏季 %	63.6	67.4	67.4	69.6	69.6	69.6	69.6	69.6	69.6	69.6	69.6	69.6	69.6	—
年負荷率 冬季 %	69.3	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.9	67.9	67.8	67.8	67.8	67.8	—
需要電力量合計(送電端) GWh	80,619	78,662	78,877	79,331	79,748	79,679	79,831	79,545	79,477	79,407	79,554	79,267	79,197	0.0
送配電損失率 %	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	—
需要電力量合計(需要端) GWh	76,145	74,296	74,499	74,928	75,322	75,257	75,400	75,130	75,066	75,000	75,139	74,868	74,802	0.0
変電所内用電力量 GWh	79	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	76,066	74,217	74,420	74,849	75,243	75,178	75,321	75,051	74,987	74,921	75,060	74,789	74,723	0.0
家庭用その他 GWh	26,822	25,677	25,747	25,594	25,524	25,408	25,363	25,179	25,064	24,947	24,898	24,713	24,596	-0.5
業務用 GWh	16,249	15,635	15,678	15,611	15,571	15,506	15,483	15,376	15,311	15,245	15,221	15,113	15,047	-0.4
産業用その他 GWh	32,995	32,905	32,995	33,644	34,148	34,264	34,475	34,496	34,612	34,729	34,941	34,963	35,080	0.6
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,209	3,209	3,209	3,195	3,182	3,172	3,161	3,151	3,141	3,130	3,120	3,109	3,099	-0.3
口数(家庭用その他) 千口	8,002	8,002	8,002	8,011	8,021	8,011	8,001	7,991	7,981	7,970	7,959	7,948	7,937	-0.1
人口/口数 人/口	1.31	1.31	1.31	1.29	1.28	1.27	1.26	1.24	1.23	1.22	1.21	1.20	1.18	—
夏季需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
冬季需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 東北電力ネットワーク株式会社

供給区域 東北

2024 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	10,530	9,780	10,680	12,770	13,010	11,510	10,220	11,490	12,860	13,350	13,300	12,250
	需要電力量合計(送電端)	GWh	6,170	5,578	5,986	6,555	6,534	6,010	5,879	6,444	7,892	7,920	7,505	6,858
	需要電力量合計(使用端)	GWh	6,160	5,573	5,524	5,823	6,248	5,873	5,570	5,881	6,533	7,661	7,195	6,808
	家庭用その他	GWh	2,296	1,834	1,558	1,601	1,912	1,721	1,699	1,923	2,228	3,250	2,896	2,676
	業務用	GWh	1,230	1,095	1,145	1,287	1,411	1,249	1,091	1,190	1,439	1,570	1,543	1,361
	産業用その他	GWh	2,634	2,644	2,821	2,935	2,925	2,903	2,780	2,768	2,866	2,841	2,756	2,771

(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	10,590	9,830	10,730	12,840	13,080	11,580	10,270	11,550	12,930	13,420	13,360	12,320

供給区域 東北

2024 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	2019 ~ 2022	-	-	-	-	・観測期間から2020, 2021年度除く
		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	日負荷率の過去実績平均	補正なし	2017 ~ 2022	-	-	-	-	・観測期間から2020, 2021年度除く
		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 / 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	-	2008 ~ 2023	0.981	-	$Y=1.586*0.989^X - 0.011$	Y=一口当たり人口 X=時系列	・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	2013 ~ 2023	0.687	-	$Y=-159.727\ln(X)+3,591.808$	Y=口数原単位 X=時系列	・観測期間から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	2016 ~ 2023	0.984	GDP 人口	$Y=17,081(X1)+11,726(X2)-6152.407$	Y=電力量 X1=GDP X2=人口	・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 × 原単位 ※(電力量/IIP) ※時系列相関により想定	閾補正後	2017 ~ 2023	0.728	IIP	$Y=12.699\ln(X)+290.862$	Y=IIP原単位 X=時系列	・観測期間から2020, 2021年度を除く ・乖離差補正あり

供給区域 東北

2024 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	2019 ~ 2022	-	-	-	-	・観測期間から2020, 2021年度除く
		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	日負荷率の過去実績平均	補正なし	2017 ~ 2022	-	-	-	-	・観測期間から2020, 2021年度除く
		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 / 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	-	2008 ~ 2022	0.978	-	$Y=1.583*0.989^X$	Y=一口当たり人口 X=時系列	・観測期間から2011, 2012, 2020, 2021年度を除く
		家庭用その他(原単位)	時系列相関	気温閏補正後	2013 ~ 2022	0.915	-	$Y=3.707.359*0.991^X$	Y=口数原単位 X=時系列	・観測期間から2020, 2021年度を除く
		業務用	GDP・人口相関	気温閏補正後	2016 ~ 2022	0.972	GPD 人口	$Y= 17.134(X1) + 11.930(X2) - 6410.169$	Y=電力量 X1=GDP X2=人口	・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	閏補正後	2013 ~ 2022	0.570	IIP	$Y= 148.061(X1) + 99.259(X2) + 20926.233$	Y=電力量 X1=時系列 X2=IIP	・観測期間から2020, 2021年度を除く ・乖離差補正あり	

供給区域 東北

2024 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年度は長期想定式に基づき想定		
	最大需要電力(送電端)冬季	第3~9年度は長期想定式に基づき想定		
	負荷率	—		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	口数 × 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	第3~9年度は差分補正あり
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)	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		
	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	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	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		

供給区域 東京

2024 年度

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	平均増減率(% (参考))									
	2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	54,771	53,357	53,357	53,950	54,550	55,070	55,640	56,040	56,310	56,450	56,550	56,640	56,660	0.6
最大需要電力(送電端)冬季 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
年負荷率 夏季 %	57.6	56.9	56.9	57.3	57.6	58.0	58.3	58.6	58.8	58.9	59.0	59.1	59.1	—
年負荷率 冬季 %	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
需要電力量合計(送電端) GWh	277,136	266,119	266,848	270,634	275,356	279,571	285,019	287,666	289,975	291,273	293,017	293,058	293,384	1.0
送配電損失率 %	4.1	3.3	3.3	4.1	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	—
需要電力量合計(需要端) GWh	265,828	257,316	258,021	259,655	264,314	268,477	273,839	276,477	278,760	280,047	281,754	281,821	282,149	0.9
変電所所内用電力量 GWh	409	408	409	408	408	408	409	408	408	408	409	408	408	-0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	265,419	256,908	257,612	259,247	263,906	268,069	273,430	276,069	278,352	279,639	281,345	281,413	281,741	0.9
家庭用その他 GWh	102,271	97,004	97,270	96,560	96,073	95,527	95,225	94,394	93,802	93,208	92,847	91,958	91,325	-0.6
業務用 GWh	76,321	73,314	73,515	73,777	74,110	74,331	74,757	74,775	74,998	75,221	75,650	75,667	75,891	0.3
産業用その他 GWh	86,827	86,590	86,827	88,910	93,723	98,211	103,448	106,900	109,552	111,210	112,848	113,788	114,525	2.8
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,273	3,105	3,113	3,083	3,062	3,044	3,034	3,008	2,990	2,972	2,962	2,936	2,918	-0.6
口数(家庭用その他) 千口	31,243	31,243	31,243	31,320	31,376	31,382	31,383	31,381	31,372	31,362	31,345	31,321	31,297	0.0
人口/口数 人/口	1.45	1.45	1.45	1.45	1.44	1.44	1.44	1.43	1.43	1.42	1.42	1.42	1.41	—
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7月。													

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 東京電力パワーグリッド株式会社

供給区域 東京

2024 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	37,130	35,930	41,860	53,950	53,950	45,490	38,270	39,450	43,580	47,520	47,520	41,740
	需要電力量合計(送電端) GWh	20,076	19,835	20,840	24,101	24,961	21,691	20,673	21,038	24,636	26,085	23,496	23,202
	需要電力量合計(使用端) GWh	20,707	18,912	19,930	21,676	23,795	22,526	19,849	19,760	21,515	24,139	24,246	22,192
	家庭用その他 GWh	7,892	6,420	6,348	6,959	8,552	8,012	6,512	6,969	8,306	10,725	10,851	9,014
	業務用 GWh	5,672	5,464	5,942	6,615	7,293	6,755	5,858	5,571	5,949	6,368	6,369	5,921
	産業用その他 GWh	7,143	7,028	7,640	8,102	7,950	7,759	7,479	7,220	7,260	7,046	7,026	7,257

(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	37,730	36,520	42,450	54,550	54,550	46,090	38,860	40,040	44,160	48,100	48,100	42,330

供給区域 東京

2024 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	-	2012 ~ 2023	0.952		$Y=-0.040*\text{SQRT}(X)+1.604$	X:時系列	乖離差補正
			家庭用その他(原単位)	時系列相関 平方根	気温閾補正後	2012 ~ 2023	0.837		$Y=-152.384*\text{SQRT}(X)+3721.590$	X:時系列	乖離差補正
業務用		GDP・時系列(平方根)との重相関	気温閾補正後	2014 ~ 2021	0.982	GDP	$Y=0.131*(X1)-2205.077*\text{SQRT}(X2)+10881.317$	Y:電力量 X1:GDP X2:時系列	乖離差補正		
産業用その他		IIP・時系列(平方根)との重相関 ※データセンター需要および停止中所内電力量等を反映	閾補正後	2015 ~ 2022	0.987	IIP	$Y=455.832*(X1)-1735.728*\text{SQRT}(X2)+43941.967$	Y:電力量 X1:IIP X2:時系列	乖離差補正 推奨年度のみ気温補正		

供給区域 東京

2024 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	-	2012 ~ 2023	0.952		$Y=-0.040*\text{SQRT}(X)+1.604$	X:時系列	乖離差補正
			家庭用その他(原単位)	時系列相関 平方根	気温閾補正後	2012 ~ 2023	0.837		$Y=-152.384*\text{SQRT}(X)+3721.590$	X:時系列	乖離差補正
業務用		GDP・時系列(平方根)との 重相関	気温閾補正後	2014 ~ 2021	0.982	GDP	$Y=0.131*(X1)-2205.077*\text{SQRT}(X2)+10881.317$	Y:電力量 X1:GDP X2:時系列	乖離差補正		
産業用その他		IIP・時系列(対数)との重相 関 ※データセンター需要および 停止中所内電力量等を反映	閾補正後	2015 ~ 2022	0.986	IIP	$Y=479.547*(X1)-1447.970*\text{LN}(X2)+39744.569$	Y:電力量 X1:IIP X2:時系列	乖離差補正 推定年度のみ気温補正		

供給区域 東京

2024 年度

		想定方法	備考	
中間期	最大需要電力(送電端)夏季	2025年度と2033年度の年負荷率(気温閾補正後ベース)を等差・等比平均で接続し、送電端電力量(気温閾補正後)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)	2025年度と2033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)	2025年度と2033年度の原単位を等差・等比平均で接続。	
業務用		2025年度と2033年度の電力量を等差・等比平均で接続。		
産業用その他	2025年度と2033年度の想定値を等差・等比平均で接続し、データセンター需要および停止中所内電力量等を反映。			
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(4~9月:2019~2023年度、10~3月:2018年度~2022年度)に乗じて想定し、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。		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2015年度~2019年度の月別シェア(気温閾検針日数補正後)平均により想定。	
		業務用	2012年度~2019年度の月別シェア(気温閾補正後)平均により想定。	
		産業用その他	2015年度~2019年度の月別シェア平均により想定。	
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(4~9月:2019~2023年度、10~3月:2018年度~2022年度)に乗じて想定し、データセンター影響を反映。 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。		

供給区域 中部

2024 年度

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	平均増減率(%) (参考)									
	2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	24,587	23,380	23,380	24,090	24,120	24,060	24,000	23,930	23,880	23,810	23,750	23,680	23,620	0.1
最大需要電力(送電端)冬季 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
年負荷率 夏季 %	60.6	63.3	63.3	61.6	61.6	61.6	61.6	61.6	61.6	61.6	61.6	61.6	61.6	—
年負荷率 冬季 %	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
需要電力量合計(送電端) GWh	130,792	129,564	129,920	130,018	130,193	129,848	129,874	129,162	128,855	128,492	128,523	127,805	127,470	-0.2
送配電損失率 %	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	—
需要電力量合計(需要端) GWh	124,958	123,786	124,124	124,219	124,386	124,057	124,082	123,401	123,108	122,761	122,791	122,105	121,785	-0.2
変電所内用電力量 GWh	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	124,807	123,635	123,973	124,068	124,235	123,906	123,931	123,250	122,957	122,610	122,640	121,954	121,634	-0.2
家庭用その他 GWh	38,917	38,434	38,539	38,222	38,004	37,779	37,676	37,333	37,119	36,884	36,787	36,446	36,226	-0.6
業務用 GWh	21,665	21,151	21,209	21,129	21,088	21,041	21,048	20,946	20,924	20,869	20,875	20,766	20,723	-0.2
産業用その他 GWh	64,225	64,050	64,225	64,717	65,143	65,086	65,207	64,971	64,914	64,857	64,978	64,742	64,685	0.1
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,521	3,478	3,487	3,465	3,453	3,441	3,440	3,421	3,411	3,402	3,403	3,385	3,378	-0.3
口数(家庭用その他) 千口	11,052	11,052	11,052	11,031	11,006	10,979	10,951	10,913	10,882	10,842	10,809	10,767	10,724	-0.3
人口/口数 人/口	1.41	1.41	1.41	1.41	1.40	1.40	1.40	1.40	1.39	1.39	1.39	1.39	1.38	—
夏季需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
冬季需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(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

2024 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	17,740	17,780	20,020	24,090	24,090	21,620	18,550	18,480	21,370	23,140	23,140	20,130
	需要電力量合計(送電端)	GWh	9,717	9,339	10,073	11,741	11,774	10,710	10,066	10,157	11,647	12,227	11,305	11,262
	需要電力量合計(使用端)	GWh	10,053	9,049	9,618	10,461	11,246	11,050	9,755	9,498	10,100	11,118	11,394	10,726
	家庭用その他	GWh	3,249	2,477	2,415	2,679	3,467	3,292	2,538	2,636	3,230	4,173	4,405	3,661
	業務用	GWh	1,632	1,527	1,633	1,854	2,121	2,011	1,709	1,568	1,653	1,841	1,865	1,715
	産業用その他	GWh	5,172	5,045	5,570	5,928	5,658	5,747	5,508	5,294	5,217	5,104	5,124	5,350

(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	17,760	17,800	20,050	24,120	24,120	21,650	18,580	18,500	21,400	23,180	23,180	20,160

供給区域 中部

2024 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、変電所内消費電力量、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)	-	2013 ~ 2023	0.896	-	$Y = -0.096 \log 10X + 1.526$	Y=一口当たり人口 X=時系列	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	2011 ~ 2023	0.955	-	$Y = -404.920 \log 10X + 3,961.027$	Y=原単位 X=時系列	乖離差補正を実施、2020,2021年度を観測期間から除外 新平年気温(1991年-2020年)を用いて気象補正した実績を用いて想定
		業務用	GDP・時系列重相関	気温閏補正後	2014 ~ 2023	0.936	GDP	$Y = 23.216X1 - 1,065.191\sqrt{X2} + 11,897.579$	Y=電力量 X1=GDP X2=時系列	乖離差補正を実施 新平年気温(1991年-2020年)を用いて気象補正した実績を用いて想定
		産業用その他	IIP相関(片対数一次)	閏補正後	2018 ~ 2023	0.919	IIP	$Y = 95,027.207 \log 10X - 127,581.794$	Y=電力量 X=IIP	乖離差補正を実施

供給区域 中部

2024 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、変電所内消費電力量、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	気温閾補正後	- ~ -	-	-	-	-	-
		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)	-	2013 ~ 2023	0.896	-	$Y = -0.096 \log 10X + 1.526$	Y=一口当たり人口 X=時系列	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)	気温閾補正後	2011 ~ 2023	0.955	-	$Y = -404.920 \log 10X + 3,961.027$	Y=原単位 X=時系列	乖離差補正を実施、2020,2021年度を観測期間から除外 新平年気温(1991年-2020年)を用いて気象補正した実績を用いて想定
業務用		GDP・時系列重相関	気温閾補正後	2014 ~ 2023	0.936	GDP	$Y = 23.216X1 - 1,065.191\sqrt{X2} + 11,897.579$	Y=電力量 X1=GDP X2=時系列	乖離差補正を実施 新平年気温(1991年-2020年)を用いて気象補正した実績を用いて想定	
産業用その他		IIP相関(片対数一次)	閾補正後	2006 ~ 2022	0.612	IIP	$Y = 74,832.818 \log 10X - 88,450.681$	Y=電力量 X=IIP	-	

供給区域 中部

2024 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		
	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		
	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	長期回帰式に基づき想定	差分補正有		
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	月負荷率(上期:2019-2023年度実績平均・下期:2018-2022年度実績平均)により想定		
	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(2017年度-2023年度平均、ただし2020,2021年度を除く)を乗じて想定	
		業務用	年間電力量に実績月別比率(2017年度-2023年度平均、ただし2020,2021年度を除く)を乗じて想定	
		産業用その他	年間電力量に実績月別比率(2018年度-2023年度平均、ただし2020年度を除く)を乗じて想定	
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	月負荷率(上期:2019-2023年度実績平均・下期:2018-2022年度実績平均)により想定		

供給区域 北陸

2024 年度

年度	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象閾補正後)	推定実績 (気象補正後)	想定	平均増減率(%) (参考)									
	2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,944	4,729	4,729	4,750	4,750	4,750	4,740	4,740	4,730	4,730	4,730	4,720	4,720	-0.0
最大需要電力(送電端)冬季 MW	4,840	4,840	4,840	4,870	4,870	4,860	4,860	4,850	4,850	4,850	4,850	4,840	4,840	0.0
年負荷率 夏季 %	63.8	65.1	65.1	65.3	65.3	65.2	65.2	65.2	65.3	65.3	65.2	65.3	65.3	-
年負荷率 冬季 %	65.2	63.6	63.6	63.6	63.6	63.7	63.6	63.7	63.7	63.7	63.6	63.6	63.7	-
需要電力量合計(送電端) GWh	27,717	26,984	27,058	27,151	27,151	27,122	27,158	27,064	27,055	27,039	27,099	27,002	26,983	-0.0
送配電損失率 %	4.1	3.5	3.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	-
需要電力量合計(需要端) GWh	26,581	26,043	26,116	26,038	26,038	26,010	26,045	25,954	25,946	25,930	25,988	25,895	25,877	-0.1
変電所内用電力量 GWh	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	26,555	26,017	26,090	26,012	26,012	25,984	26,019	25,928	25,920	25,904	25,962	25,869	25,851	-0.1
家庭用その他 GWh	8,878	8,546	8,571	8,496	8,450	8,411	8,394	8,330	8,302	8,265	8,253	8,189	8,152	-0.5
業務用 GWh	5,000	4,829	4,842	4,805	4,782	4,759	4,750	4,716	4,694	4,673	4,665	4,630	4,609	-0.5
産業用その他 GWh	12,677	12,642	12,677	12,711	12,780	12,814	12,875	12,882	12,924	12,966	13,044	13,050	13,090	0.3
原単位(家庭用その他) kWh/口	4,041	3,890	3,901	3,869	3,850	3,832	3,826	3,800	3,786	3,772	3,770	3,748	3,736	-0.4
口数(家庭用その他) 千口	2,197	2,197	2,197	2,196	2,195	2,195	2,194	2,192	2,193	2,191	2,189	2,185	2,182	-0.1
人口/口数 人/口	1.31	1.31	1.31	1.30	1.29	1.28	1.27	1.26	1.25	1.25	1.24	1.23	1.22	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 北陸電力送配電株式会社

供給区域 北陸

2024 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	3,650	3,360	3,905	4,750	4,750	4,200	3,470	3,755	4,485	4,870	4,870	4,165
	需要電力量合計(送電端) GWh	2,093	1,897	2,050	2,263	2,357	2,108	1,989	2,153	2,642	2,722	2,490	2,387
	需要電力量合計(使用端) GWh	2,078	1,908	1,960	2,094	2,249	2,095	1,896	2,016	2,309	2,585	2,455	2,367
	家庭用その他 GWh	766	609	524	526	657	597	510	618	791	1,064	980	854
	業務用 GWh	337	340	365	444	482	393	356	359	439	461	424	405
	産業用その他 GWh	975	959	1,071	1,124	1,110	1,105	1,030	1,039	1,079	1,060	1,051	1,108

(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	3,650	3,360	3,905	4,750	4,750	4,200	3,470	3,755	4,485	4,870	4,870	4,165

供給区域 北陸

2024 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		2014 ~ 2023	0.9918 0.8698		$Y=-0.013X+1.445$ $Y=-0.050\ln(X)+1.450$	$Y=一口当たり人口$ $X=時系列$	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	2014 ~ 2023	0.7234		$Y=-221.92\ln(X)+4,626.25$	$Y=原単位$ $X=時系列$	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	2014 ~ 2023	0.8769 0.7101		$Y=-34.93X+5,184.59$ $Y=-131.71\ln(X)+5,191.42$	$Y=電力量$ $X=時系列$	実数一次と片対数の折半	
産業用その他		個社動向等により想定	-	~					相関式を使用せず	

供給区域 北陸

2024 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		2014 ~ 2023	0.9918 0.8698		$Y=-0.013X+1.445$ $Y=-0.050\ln(X)+1.450$	$Y=$ 一口当たり人口 $X=$ 時系列	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	2014 ~ 2023	0.7234		$Y=-221.92\ln(X)+4,626.25$	$Y=$ 原単位 $X=$ 時系列	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	2014 ~ 2023	0.8769 0.7101		$Y=-34.93X+5,184.59$ $Y=-131.71\ln(X)+5,191.42$	$Y=$ 電力量 $X=$ 時系列	実数一次と片対数の折半	
産業用その他		IIP相関により想定	-	2016 ~ 2023	0.7443	IIP	$Y=9,599.26\ln(X)-31,536.89$	$Y=$ 電力量 $X=$ IIP	片対数	

供給区域 北陸

2024 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(短期回帰式と同一)に基づき想定		
産業用その他	第3～4年度は個社動向等に基づき想定、第5～9年度は長期回帰式に基づき想定	第5～9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): 8月送電端最大3日平均電力想定値から、過去5か年(2018.10～2023.9)の月別8月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開 下期(10月～3月): 1月送電端最大3日平均電力想定値から、過去5か年(2018.10～2023.9)の月別1月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開		
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	年度需要電力量から、3か年(2021～2023)の平均月別補正後電力量比率にて月別に展開	
		業務用	〃	
		産業用その他	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): 8月送電端最大3日平均電力想定値から、過去5か年(2018.10～2023.9)の月別8月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開 下期(10月～3月): 1月送電端最大3日平均電力想定値から、過去5か年(2018.10～2023.9)の月別1月H3需要比率(気温補正後)の平均値にて月別に展開		

供給区域 関西

2024 年度

年度		推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象閾補正後)	推定実績 (気象補正後)	想定	平均増減率(% (参考))									
		2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季	MW	26,918	26,107	26,107	26,467	26,562	26,550	26,613	26,660	26,646	26,608	26,563	26,521	26,457	0.1
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
年負荷率 夏季	%	58.4	58.9	58.9	58.1	58.2	58.4	58.7	58.8	58.9	59.0	59.1	59.2	59.2	—
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
需要電力量合計(送電端)	GWh	138,173	134,615	134,984	134,714	135,523	135,938	137,155	137,365	137,565	137,561	137,890	137,461	137,258	0.2
送配電損失率	%	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	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	131,086	127,763	128,113	127,882	128,678	129,092	130,271	130,494	130,694	130,702	131,026	130,626	130,443	0.2
変電所内用電力量	GWh	199	198	199	198	198	198	199	198	198	198	199	198	198	-0.1
需要電力量合計(使用端)	GWh	130,887	127,565	127,914	127,684	128,480	128,894	130,072	130,296	130,496	130,504	130,827	130,428	130,245	0.2
家庭用その他	GWh	47,690	45,345	45,469	44,913	44,494	44,328	44,261	43,960	43,773	43,564	43,480	43,134	42,916	-0.6
業務用	GWh	34,037	33,194	33,285	33,218	33,334	33,200	33,275	33,167	33,151	33,134	33,208	33,101	33,084	-0.1
産業用その他	GWh	49,160	49,026	49,160	49,553	50,652	51,366	52,536	53,169	53,572	53,806	54,139	54,193	54,245	1.0
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,324	3,161	3,169	3,128	3,097	3,085	3,080	3,060	3,048	3,035	3,031	3,010	2,998	-0.6
口数(家庭用その他)	千口	14,346	14,346	14,346	14,358	14,367	14,369	14,369	14,366	14,361	14,354	14,344	14,330	14,315	-0.0
人口/口数	人/口	1.41	1.41	1.41	1.40	1.40	1.39	1.38	1.37	1.36	1.35	1.35	1.34	1.33	—
夏季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
冬季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
備考	2023年度夏季最大需要電力発生月 H1:7月 H2:7月 H3:8月														

供給区域 関西

2024 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	17,089	17,661	20,451	26,467	26,467	22,093	18,297	18,073	22,421	24,105	24,105	20,043
	需要電力量合計(送電端) GWh	9,862	9,836	10,456	12,374	13,117	10,927	10,194	10,250	11,950	13,001	11,548	11,199
	需要電力量合計(使用端) GWh	10,071	9,595	9,589	10,573	12,314	11,359	9,848	9,708	10,033	12,184	11,515	10,895
	家庭用その他 GWh	3,473	3,213	2,784	3,079	4,465	3,837	2,888	3,254	3,489	5,442	4,782	4,207
	業務用 GWh	2,560	2,381	2,593	2,973	3,393	3,220	2,724	2,460	2,553	2,833	2,858	2,670
	産業用その他 GWh	4,038	4,001	4,212	4,521	4,456	4,302	4,236	3,994	3,991	3,909	3,875	4,018

(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	17,189	17,775	20,575	26,562	26,562	22,227	18,396	18,153	22,493	24,170	24,170	20,119

供給区域 関西

2024 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	2010 ~ 2023	0.857	-	$Y=0.01\log X+0.775$	X: 日負荷率移動平均	・第1年度は2021~2023年度実績平均、第2年度は時系列傾向(第1年度を起点とした補正を実施) ・観測期間では2020~2022年度を除く ・第1~2年度はDC需要、第2年度は万博需要を個別に加算
		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	2011 ~ 2023	(A)0.958 (B)0.881	-	直線(A): $Y=-0.0105X+1.56$ ルート(B): $Y=-0.048\sqrt{X}+1.61$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	直線とルートの折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閾補正後	2012 ~ 2023	0.802	-	$Y=-232\sqrt{X}+4172.84$	Y: 原単位 X: 時系列	
業務用		電力量とGDP・時系列の重相関により想定	気温閾補正後	2012 ~ 2023	0.809	GDP	$Y=27.87X1-1036.07\sqrt{X2}+21,867.33$	Y: 電力量 X1: GDP、X2: 時系列	・第2年度は万博需要を個別に加算	
産業用その他		電力量とIIP・時系列の重相関により想定	閾補正後	2013 ~ 2023	0.958	IIP	$Y=297.36X1-1,408.66\log X2+21,524.14$	Y: 電力量 X1: IIP、X2: 時系列	・第1~2年度はDC需要を個別に加算	

供給区域 関西

2024 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	2010 ~ 2023	0.857	-	$Y=0.011\log X+0.775$	X: 日負荷率移動平均	・第10年度はDC需要を個別に加算
		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	2011 ~ 2023	(A)0.958 (B)0.881	-	直線(A): $Y=-0.0105X+1.56$ ルート(B): $Y=-0.048\sqrt{X}+1.61$	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	直線とルートの折半
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温補正後	2010 ~ 2023	0.904	-	$Y=-299\sqrt{X}+4464.40$	Y: 原単位 X: 時系列	
業務用		電力量とGDP・時系列の重相関により想定	気温補正後	2012 ~ 2023	0.809	GDP	$Y=27.87X1$ $-1036.07\sqrt{X2}+21,867.33$	Y: 電力量 X1: GDP、X2: 時系列		
産業用その他		電力量とIIP・時系列の重相関により想定	間補正後	2011 ~ 2023	0.965	IIP	$Y=252.71X1-2,786.84\log X2$ $+29,724.84$	Y: 電力量 X1: IIP、X2: 時系列	・第10年度はDC需要を個別に加算	

供給区域 関西

2024 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DC需要を個別に加算	
	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3～10年度までを等差で繋いで想定	
業務用	第3～10年度までを等差で繋いで想定			
産業用その他	第3～10年度までを等差で繋いで想定	・第3～9年度はDC需要を個別に加算		
第1年度 各月	最大需要電力(送電端)	月負荷率(2017～2022年度実績平均)により想定 ※2020年度実績を除く	・DC需要を個別に加算	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	2017～2022年度の月別構成比により想定 ※2020年度実績を除く	
		業務用	2017～2022年度の月別構成比により想定 ※2020年度実績を除く	
		産業用その他	2017～2022年度の月別構成比により想定 ※2020年度実績を除く	・DC需要を個別に加算
第2年度 各月	最大需要電力(送電端)	月負荷率(2017～2022年度実績平均)により想定 ※2020年度実績を除く	・DC需要を個別に加算 ・4～10月は万博需要を個別に加算	

供給区域 中国

2024 年度

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	平均増減率(% (参考))									
	2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	10,185	-	10,244	10,390	10,380	10,400	10,440	10,580	10,830	10,920	11,000	11,030	11,030	0.7
最大需要電力(送電端)冬季 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
年負荷率 夏季 %	63.8	-	62.5	62.3	62.3	62.5	62.4	62.8	62.9	63.0	62.9	62.9	62.9	0.1
年負荷率 冬季 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要電力量合計(送電端) GWh	57,105	56,062	56,215	56,682	56,619	56,969	57,233	58,177	59,663	60,236	60,818	60,752	60,756	0.8
送配電損失率 %	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	-
需要電力量合計(需要端) GWh	54,250	53,259	53,404	53,848	53,788	54,121	54,371	55,268	56,680	57,224	57,777	57,714	57,718	0.7
変電所内用電力量 GWh	53	53	53	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0.0
需要電力量合計(使用端) GWh	54,197	53,206	53,351	53,798	53,738	54,071	54,321	55,218	56,630	57,174	57,727	57,664	57,668	0.8
家庭用その他 GWh	18,668	18,118	18,167	18,103	18,057	17,983	17,959	17,836	17,762	17,688	17,663	17,541	17,467	-0.4
業務用 GWh	10,389	10,017	10,044	10,235	10,218	10,208	10,226	10,188	10,178	10,168	10,186	10,148	10,137	0.1
産業用その他 GWh	25,140	25,071	25,140	25,460	25,463	25,880	26,136	27,194	28,690	29,318	29,878	29,975	30,064	1.8
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,496	3,393	3,402	3,389	3,380	3,376	3,381	3,368	3,367	3,364	3,370	3,358	3,356	-0.1
口数(家庭用その他) 千口	5,340	5,340	5,340	5,342	5,342	5,327	5,312	5,296	5,275	5,258	5,241	5,224	5,205	-0.3
人口/口数 人/口	1.33	1.33	1.33	1.32	1.31	1.31	1.30	1.30	1.30	1.29	1.29	1.28	1.28	-
夏季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
冬季需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ベース需要 MW	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 中国電力ネットワーク株式会社

供給区域 中国

2024 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	7,100	7,160	8,280	10,390	10,390	9,080	7,560	7,950	9,780	9,950	9,950	8,450
	需要電力量合計(送電端)	GWh	4,255	4,088	4,379	4,878	5,315	4,483	4,025	4,512	5,275	5,272	5,080	5,120
	需要電力量合計(使用端)	GWh	4,253	4,021	4,038	4,373	4,856	4,550	4,116	4,150	4,526	5,174	5,004	4,737
	家庭用その他	GWh	1,475	1,281	1,160	1,181	1,580	1,430	1,156	1,290	1,560	2,162	2,051	1,777
	業務用	GWh	771	725	775	912	1,035	934	797	751	833	938	923	841
	産業用その他	GWh	2,007	2,015	2,103	2,280	2,241	2,186	2,163	2,109	2,133	2,074	2,030	2,119

(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	7,100	7,150	8,270	10,380	10,380	9,070	7,560	7,940	9,770	9,940	9,940	8,440

供給区域 中国

2024 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 ~ 2023	-	-	-	-	・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	-	~	-	-	-	X:時系列	-	-
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閏補正後	~	-	-	-	X:時系列	-	・コロナ影響なかりせば電力量から想定
業務用		時系列	気温閏補正後	2018 ~ 2023	0.903	-	$Y = -126,784 \ln X + 11,027,863$	X:時系列	-	・コロナ・節電影響なかりせば電力量から想定	
産業用その他		・産業用特高(一部):個別需要者想定 ・上記個別需要者想定以外:IIP単相関	補正なし	2016 ~ 2023	0.882	IIP	$Y = 13,483 \ln X - 42,329$	X:IIP	-	-	

供給区域 中国

2024 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 ~ 2023	-	-	-	-	・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	気温閾補正後	~	-	-	-	-	-	・コロナ影響および平成30年7月豪雨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	-	2013 ~ 2022	0.997 0.899	-	$Y = -0.010 X + 1.436$ $Y = -0.038 \ln X + 1.440$	X:時系列	・一次式と対数式の折半	
		家庭用その他(原単位)	時系列	気温閾補正後	2013 ~ 2022	0.891	-	$Y = -108.393 \ln X + 3.967.79$	X:時系列	・コロナ影響および平成30年7月豪雨影響なかりせば原単位から想定	
業務用		時系列	気温閾補正後	2010 ~ 2022	0.897	-	$Y = -285.975 \ln X + 11,618,041$	X:時系列	・コロナ・節電影響なかりせば電力量から想定		
産業用その他		IIP単相関	補正なし	2013 ~ 2022	0.889	IIP	$Y = 11.823 \ln X - 34,553$	X:IIP	・個別需要者動向により補正		

供給区域 中国

2024 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	2024年度と2032年度の想定結果を踏まえ算定	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	第3~9年度は長期回帰式に基づき想定	第3~9年度は差分補正有
		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年度は長期回帰式に基づき想定	第3~9年度は差分補正有	
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年度は差分補正有		
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	-	
	需要電力量 (使用端)	家庭用その他	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	-
		業務用	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	-
		産業用その他	過去実績をもとに月別変動係数を算定し、年度の電力量に乗じて月別電力量を算出	-
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	-	

供給区域 四国

2024 年度

	推定実績 (補正なし)	推定実績 (気象閏補正後)	推定実績 (気象補正後)	想定	平均増減率(% (参考))									
年度	2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季 MW	4,839	4805	4805	4,780	4,750	4,730	4,700	4,670	4,650	4,620	4,590	4,560	4,540	-0.6
最大需要電力(送電端)冬季 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
年負荷率 夏季 %	60.7%	60.1	60.1	60.5%	60.5%	60.4%	60.5%	60.5%	60.4%	60.4%	60.5%	60.5%	60.4%	—
年負荷率 冬季 %	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
需要電力量合計(送電端) GWh	25,778	25,312	25,379	25,320	25,179	25,036	24,960	24,750	24,609	24,459	24,380	24,166	24,024	-0.5
送配電損失率 %	4.9	4.6	4.6	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	—
需要電力量合計(需要端) GWh	24,516	24,157	24,223	24,029	23,895	23,759	23,687	23,488	23,354	23,212	23,137	22,934	22,799	-0.6
変電所所内用電力量 GWh	32	32	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	0.3
需要電力量合計(使用端) GWh	24,484	24,125	24,191	23,996	23,862	23,726	23,654	23,455	23,321	23,179	23,104	22,901	22,766	-0.6
家庭用その他 GWh	10,077	9,918	9,945	9,807	9,707	9,604	9,526	9,397	9,294	9,190	9,112	8,983	8,879	-1.1
業務用 GWh	5,532	5,356	5,371	5,300	5,251	5,208	5,183	5,132	5,095	5,064	5,049	5,008	4,981	-0.8
産業用その他 GWh	8,875	8,851	8,875	8,889	8,904	8,914	8,945	8,926	8,932	8,925	8,943	8,910	8,906	0.0
原単位(家庭用その他) kWh/口	3,506	3,451	3,460	3,415	3,379	3,342	3,315	3,269	3,233	3,197	3,168	3,123	3,087	-1.1
口数(家庭用その他) 千口	2,874	2,874	2,874	2,872	2,873	2,874	2,874	2,875	2,875	2,875	2,876	2,876	2,876	0.0
人口/口数 人/口	1.25	1.25	1.25	1.24	1.22	1.21	1.20	1.19	1.18	1.17	1.16	1.14	1.13	—
夏季需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
冬季需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要 MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
備考														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 四国電力送配電株式会社

供給区域 四国

2024 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	3,220	3,300	3,840	4,780	4,780	4,230	3,580	3,400	4,590	4,590	4,590	3,790
	需要電力量合計(送電端)	GWh	1,887	1,850	1,957	2,296	2,354	2,032	1,923	1,947	2,298	2,442	2,192	2,143
	需要電力量合計(使用端)	GWh	1,838	1,801	1,807	2,019	2,243	1,977	1,827	1,817	1,968	2,442	2,132	2,125
	家庭用その他	GWh	752	712	600	686	935	778	663	703	785	1,232	1,010	951
	業務用	GWh	363	381	430	528	545	446	398	384	462	492	442	429
	産業用その他	GWh	723	708	777	805	763	753	766	730	721	718	680	745

(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	3,210	3,280	3,820	4,750	4,750	4,210	3,560	3,380	4,570	4,570	4,570	3,770

供給区域 四国

2024 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	関連式	関連式係数定義	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	2019 ~ 2023	-	-	-	-	2019,2020,2021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	2019 ~ 2023 2020 ~ 2022	-	-	-	-	-
	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	2014 ~ 2023	0.998	人口	$y = -0.01x + 1.4$	$y = \text{一口当たり人口}$ $x = \text{時系列}$	-
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ~ 2023	0.874	-	$y = -36.4x + 3,907.6$	$y = \text{原単位}$ $x = \text{時系列}$	-
		業務用	時系列と経済指標の重相関	気温閏補正後	2017 ~ 2023	0.730	GDP	$y = -268.3\ln(x1) - 1,908.6\ln(x2) + 18,049.7$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{時系列}$ $x2 = \text{GDP}$	-
		産業用その他	時系列と経済指標の重相関	閏補正後	2012 ~ 2023	0.925	IIP	$y = -315.8\ln(x1) + 3,794.0\ln(x2) - 7,867.3$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{時系列}$ $x2 = \text{IIP}$	2022年度を除外

供給区域 四国

2024 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	関連式	関連式係数定義	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	2019 ~ 2023	-	-	-	-	2019,2020,2021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	2019 ~ 2023 2020 ~ 2022	-	-	-	-	-
	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	2014 ~ 2023	0.998	人口	$y = -0.01x + 1.4$	$y = \text{一口当たり人口}$ $x = \text{時系列}$	-
		家庭用その他(原単位)	時系列傾向	気温閏補正後	2012 ~ 2023	0.874	-	$y = -36.4x + 3,907.6$	$y = \text{原単位}$ $x = \text{時系列}$	-
		業務用	時系列と経済指標の重相関	気温閏補正後	2017 ~ 2023	0.730	GDP	$y = -268.3\ln(x1) - 1,908.6\ln(x2) + 18,049.7$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{時系列}$ $x2 = \text{GDP}$	-
		産業用その他	時系列と経済指標の重相関	閏補正後	2012 ~ 2023	0.925	IIP	$y = -315.8\ln(x1) + 3,794.0\ln(x2) - 7,867.3$	$y = \text{電力量}$ $x1 = \text{時系列}$ $x2 = \text{IIP}$	2022年度を除外

供給区域 四国

2024 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)	$\{(\text{需要電力量(使用端)} \times \text{気温補正後}) + \text{変電所内}\} \div (1 - \text{送配電損失率}) \times \text{月配分率} \div \text{日数} \times \text{H3平均日量比率} \div \text{日負荷率}$	-	
	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)	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	-	

供給区域 九州

2024 年度

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	平均増減率(% (参考))									
		2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端) 夏季	MW	15,750	15,548	15,548	15,380	15,440	15,510	15,560	15,570	15,600	15,580	15,560	15,530	15,510	-0.0
最大需要電力(送電端) 冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
年負荷率 夏季	%	61.9	62.0	62.0	62.9	63.0	63.1	63.2	63.2	63.2	63.2	63.2	63.2	63.2	—
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
需要電力量合計(送電端)	GWh	85,613	84,411	84,642	84,769	85,216	85,697	86,319	86,167	86,354	86,245	86,371	85,996	85,868	0.1
送配電損失率	%	5.2	5.2	5.2	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	81,453	79,626	79,844	80,609	81,035	81,492	82,084	81,939	82,117	82,013	82,133	81,776	81,655	0.2
変電所所内用電力量	GWh	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	0.0
需要電力量合計(使用端)	GWh	81,363	79,537	79,754	80,520	80,945	81,402	81,994	81,850	82,028	81,924	82,043	81,687	81,565	0.2
家庭用その他	GWh	32,477	31,289	31,375	31,400	31,307	31,220	31,217	31,046	30,961	30,875	30,877	30,712	30,625	-0.2
業務用	GWh	18,859	18,303	18,353	18,508	18,514	18,501	18,520	18,439	18,431	18,369	18,356	18,234	18,169	-0.1
産業用その他	GWh	30,027	29,944	30,026	30,612	31,124	31,681	32,257	32,365	32,636	32,680	32,810	32,741	32,771	0.9
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,461	3,380	3,380	3,366	3,354	3,343	3,332	3,323	3,313	3,305	3,297	3,289	3,282	-0.3
口数(家庭用その他)	千口	9,383	9,383	9,383	9,390	9,397	9,402	9,406	9,407	9,407	9,406	9,404	9,401	9,395	0.0
人口/口数	人/口	1.34	1.34	1.34	1.33	1.32	1.31	1.31	1.30	1.29	1.28	1.27	1.27	1.26	—
夏季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
冬季需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ベース需要	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
備考	<ul style="list-style-type: none"> ・家庭用その他の原単位はコロナ(2020・2021年度)・節電なかりせば原単位(2022・2023年度)を使用 ・業務用の原単位は節電なかりせば原単位(2022・2023年度)を使用 ・家庭用その他・業務用については節電なかりせば原単位にて相関し、算定結果より節電量を差し引いて想定【節電量:家庭用 2.1億kWh、業務用 1.6億kWh(2024以降一律)】 ・産業用その他については相関結果に加え、九州の実績傾向及び経済指標に含まれない大規模需要について個別織込みを実施【個別織込み量:2024年度 5.0億kWh~2033年度 21.1億kWh】 														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 九州電力送配電株式会社

供給区域 九州

2024 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	9,760	10,760	12,130	15,380	15,380	13,420	11,230	11,510	13,820	14,480	14,480	11,970
	需要電力量合計(送電端) GWh	6,195	6,078	6,581	7,896	7,968	6,874	6,433	6,443	7,831	8,224	7,260	6,986
	需要電力量合計(使用端) GWh	6,355	5,780	6,070	6,792	7,581	7,257	6,364	6,098	6,500	7,472	7,495	6,756
	家庭用その他 GWh	2,505	2,062	2,086	2,364	2,929	2,750	2,126	2,169	2,628	3,419	3,544	2,818
	業務用 GWh	1,394	1,272	1,372	1,636	1,906	1,842	1,574	1,383	1,387	1,619	1,634	1,489
	産業用その他 GWh	2,456	2,446	2,612	2,792	2,746	2,665	2,664	2,546	2,485	2,434	2,317	2,449

(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	9,800	10,800	12,170	15,440	15,440	13,470	11,280	11,590	13,910	14,580	14,580	12,050

供給区域 九州

2024 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	2021 ~ 2023	-	-	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	2020 ~ 2022	-	-	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 ~ 2023	①0.995 ②0.927	人口	$Y = -0.013X + 1.476$ (実数) $Y = -0.055 \ln X + 1.488$ (片対数)	Y: 一口あたり人口 X: 時系列	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	2014 ~ 2023	0.864	-	$Y = -140.958 \ln X + 3766.694$	Y: 原単位 X: 時系列	コロナ節電なかりせば原単位から想定	
		業務用	GDP×原単位(電力量/GDP) ※原単位は時系列相関	気温補正後	2013 ~ 2023	0.836	GDP	$Y = -0.282X + 36.600$	Y: 原単位 X: 時系列	-	
		産業用その他	IIP相関	補正なし	2013 ~ 2023	0.817	IIP	$Y = 11460.898 \ln X - 23819.925$	Y: 電力量 X: IIP	2022除き	

供給区域 九州

2024 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	2021 ~ 2023	-	-	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	2020 ~ 2022	-	-	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 ~ 2023	①0.995 ②0.927	人口	$Y=-0.013X+1.476$ (実数) $Y=-0.055\ln X+1.488$ (片対数)	Y:一口あたり人口 X:時系列	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	気温閾補正後	2014 ~ 2023	0.864	-	$Y=-140.958\ln X+3766.694$	Y:原単位 X:時系列	コロナ節電なかりせば原単位から想定	
		業務用	GDP×原単位(電力量/GDP) ※原単位は時系列相関	気温補正後	2013 ~ 2023	0.836	GDP	$Y=-0.282X+36.600$	Y:原単位 X:時系列	-	
		産業用その他	IIP相関	補正なし	2013 ~ 2023	0.817	IIP	$Y=11460.898\ln X-23819.925$	Y:電力量 X:IIP	2022除き	

供給区域 九州

2024 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、2024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)。		
	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、2024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、2024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、2024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、2025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)。		

供給区域 沖縄

2024 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	平均増減率(% (参考))									
年度		2023	2023	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2023年度対比 (気象補正後)
最大需要電力(送電端)夏季	MW	1,577	1,569	1,569	1,571	1,580	1,589	1,599	1,608	1,618	1,627	1,637	1,647	1,657	0.5
最大需要電力(送電端)冬季	MW	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
年負荷率 夏季	%	58.1	58.0	58.0	58.5	58.5	58.5	58.4	58.5	58.4	58.4	58.5	58.5	58.5	—
年負荷率 冬季	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
需要電力量合計(送電端)	GWh	8,051	7,978	8,000	8,046	8,091	8,140	8,209	8,234	8,284	8,330	8,406	8,437	8,486	0.6
送配電損失率	%	4.4	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	—
需要電力量合計(需要端)	GWh	7,697	7,635	7,657	7,692	7,735	7,782	7,848	7,872	7,920	7,964	8,036	8,066	8,113	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	7,692	7,630	7,652	7,687	7,730	7,777	7,843	7,867	7,915	7,959	8,031	8,061	8,108	0.6
家庭用その他	GWh	3,541	3,511	3,521	3,540	3,564	3,591	3,627	3,642	3,670	3,695	3,736	3,758	3,786	0.7
業務用	GWh	2,867	2,838	2,846	2,851	2,864	2,877	2,897	2,902	2,915	2,928	2,949	2,954	2,967	0.4
産業用その他	GWh	1,285	1,281	1,285	1,296	1,303	1,309	1,320	1,322	1,329	1,336	1,346	1,349	1,355	0.5
原単位(家庭用その他)	kWh/口	3,566	3,536	3,546	3,522	3,504	3,490	3,488	3,465	3,452	3,440	3,440	3,419	3,408	-0.4
口数(家庭用その他)	千口	993	993	993	1,005	1,017	1,029	1,040	1,051	1,063	1,074	1,086	1,099	1,111	1.1
人口/口数	人/口	1.48	1.48	1.48	1.47	1.45	1.44	1.42	1.41	1.40	1.38	1.37	1.35	1.34	—
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)														

S-2 供給区域需要想定(第1、2年度)

(事業者名) 沖縄電力株式会社

供給区域 沖縄

2024 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	1,024	1,290	1,488	1,571	1,571	1,524	1,340	1,119	960	1,043	958	938
	需要電力量合計(送電端)	GWh	552	637	764	896	868	784	691	583	590	594	520	566
	需要電力量合計(使用端)	GWh	546	562	654	754	853	812	711	618	554	596	522	502
	家庭用その他	GWh	244	249	297	355	414	393	325	263	242	295	235	228
	業務用	GWh	200	208	244	282	318	301	275	246	208	198	189	179
	産業用その他	GWh	102	105	113	117	121	118	111	109	104	103	98	95

(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	1,030	1,297	1,496	1,580	1,580	1,533	1,348	1,125	965	1,049	964	943

供給区域 沖縄

2024 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	2021 ~ 2023	-	-	-	-	-
		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	-	2017 ~ 2023	0.978	-	$Y = -0.015X + 1.579$	-	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2010 ~ 2023	0.938	-	$Y = -238.906\log X + 4188.667$	-	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	2011 ~ 2023	0.733	-	$Y = 12.895X + 2713.17$	-	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 ~ 2023	0.618	-	$Y = 6.528X + 1065.124$	-	2020、2021年度実績はコロナ影響補正後	

供給区域 沖縄

2024 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	2021 ~ 2023	-	-	-	-	
		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	-	2017 ~ 2023	0.978	-	$Y = -0.015X + 1.579$	-	-
		家庭用その他(原単位)	時系列相関 片対数	気温閏補正後	2010 ~ 2023	0.938	-	$Y = -238.906\log X + 4188.667$	-	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	2011 ~ 2023	0.733	-	$Y = 12.895X + 2713.17$	-	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 ~ 2023	0.618	-	$Y = 6.528X + 1065.124$	-	2020、2021年度実績はコロナ影響補正後	

供給区域 沖縄

2024 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。	-	
	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。	-	