

## 今夏の電力需給見通し

2024年6月3日  
北陸電力送配電株式会社

本日、経済産業省の電力・ガス基本政策小委員会において、今夏の電力需給見通しおよび電力需給対策が取りまとめられました。

今夏の北陸エリアの電力需給見通しは、以下のとおり安定供給に最低限必要とされる予備率3%を確保しています。なお、今回の2024年度夏季の電力需給見通しから、従来の最大需要発生時の評価に加えて、太陽光の出力が減少し全国的に予備率が最小となる最小予備率時の評価を行うことに変更されました。

## ○今夏の北陸エリアの電力需給見通し

猛暑(過去10年で最も厳気象)の場合

## 【全国における最小予備率時】

(送電端)

	7月	8月	9月
供給力 [万kW]	525	534	524
最大電力 [万kW]	476	475	460
予備力 [万kW]	49	58	64
予備率 [%]	10.4	12.2	13.8

(注1) 予備率は、第75回(2024年6月3日)経済産業省 電力・ガス基本政策小委員会(資料11)より抜粋した値

(注2) 供給力は、発動指令電源(需給ひっ迫時に需給バランス調整に活用できる電源等)、火力増出力運転、計画外停止率、連系線の活用(各エリアの予備率を均平化しよう供給力をエリア間で移動)を考慮した値

(注3) 最大電力は、全国の最小予備率発生時の不等時性を考慮した値

(注4) 最小予備率時の予備率は、全国で最小予備率となる断面の値であるため、最大需要発生時の予備率よりも大きくなる場合がある

(注5) 四捨五入の関係で計算が合わない場合がある

## 【最大需要発生時(従来)】

(送電端)

	7月	8月	9月
供給力 [万kW]	550	558	536
最大電力 [万kW]	496	496	475
予備力 [万kW]	54	62	61
予備率 [%]	10.9	12.4	12.8

(注1) 7・8月の予備率は、第75回(2024年6月3日)経済産業省 電力・ガス基本政策小委員会(資料11)より抜粋した値(9月の予備率は、電力広域的運営推進機関「電力需給検証報告書」(2024年5月22日)より抜粋した値)

(注2) 供給力は、発動指令電源(需給ひっ迫時に需給バランス調整に活用できる電源等)、火力増出力運転、計画外停止率、連系線の活用(各エリアの予備率を均平化しよう供給力をエリア間で移動)を考慮した値

(注3) 最大電力は、全国の最大需要発生時の不等時性を考慮した値

(注4) 四捨五入の関係で計算が合わない場合がある

当社は、電力需給対策に万全を期すとともに、送配電設備の点検・保守を確実に実施すること等により、電気の安定供給に努めてまいります。

お客さまにおかれましては、引き続き電気の効率的なご使用にご協力いただきますようお願い申し上げます。

なお、北陸エリアの日々の需給状況につきましては、当社ホームページ内の「でんき予報」でお知らせいたします。

以 上

参考 1 : 北陸エリアでんき予報

<https://www.rikuden.co.jp/nw/denki-yoho/index.html>

参考 2 : 第 75 回(2024 年 6 月 3 日)経済産業省 電力・ガス基本政策小委員会(資料 11)

[https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku\\_gas/denryoku\\_gas/075.html](https://www.meti.go.jp/shingikai/enecho/denryoku_gas/denryoku_gas/075.html)