

# 需給関連情報の概要及び発信について

2022年6月24日

- ◆ 本年6月に公表した電力需給検証報告書において示したとおり、7月は東北、東京、中部で供給予備率が3.1%となるなど、今夏も厳しい電力需給状況が続いています。
- ◆ また、電力需給ひっ迫は、需要の変動に対して、kW面（発電設備の量）とkWh面（燃料在庫量など）の両面で発生することが想定されます。
- ◆ 本機関は需給変動や電源トラブルなどによる電力需給ひっ迫の発生に備えるべく、kWとkWhの両面で見通しを示し、対応いたします。
- ◆ 本年4月から広域予備率（kW）の公表、6月からkWhモニタリングの公表を開始しており、今後kWモニタリングの公表も開始いたします。
- ◆ 本日は、これら取り組みの解説や、情報の確認方法（HPの見方）についてご説明させていただきます。

## 今年度夏季の供給予備率（2022年6月需給検証報告書）

単位：％

|    | 北海道  | 東北  | 東京  | 中部  | 北陸  | 関西  | 中国  | 四国  | 九州  | 沖縄   |
|----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|
| 7月 | 21.4 | 3.1 | 3.1 | 3.1 | 3.8 | 3.8 | 3.8 | 3.8 | 3.8 | 28.2 |
| 8月 | 12.5 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 22.3 |
| 9月 | 23.3 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 5.6 | 19.7 |

予備率は10年に一度の猛暑が発生した際に、電力の供給力(kW)の余力がどの程度確保できているかを示したもの

# 1. 広域予備率(kW)について

## <参考> 広域予備率とは

- ◆ 広域予備率とは、各エリアで算定したエリア予備率（※）から、**連系線容量の範囲内で予備率を均平化させる処理**を行った後の予備率のことを指す。

※ 各エリアで算定するエリア予備率での連系線潮流は、電力市場で決まる潮流（週間段階では、前日スポット市場の約定前のため、電力市場で決まる潮流の予測値）を用いる。

- ◆ 連系線の空容量の範囲で、隣接エリアと同じ予備率になるまで供給力を移動させる。仮に、連系線空容量がなくなり連系線制約が顕在化すれば、隣接エリアと異なる予備率となる。

### <広域予備率算定に必要な情報>

#### 需要

- 気温など

#### 供給力

- 再エネ発電見通し
- 発電計画
- 調整力

#### 連系線の空き容量

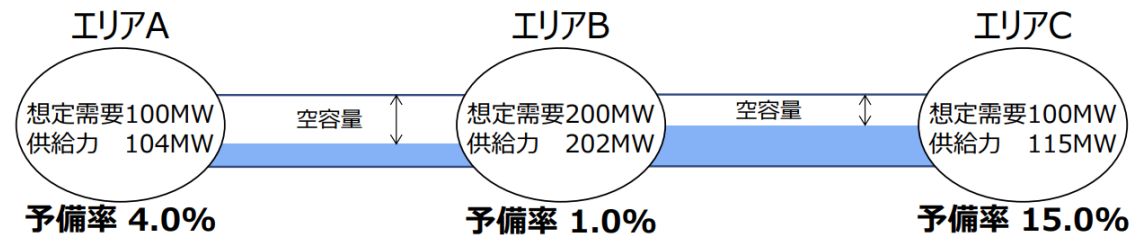
- 広域取引の約定

気象予報を用いて  
想定

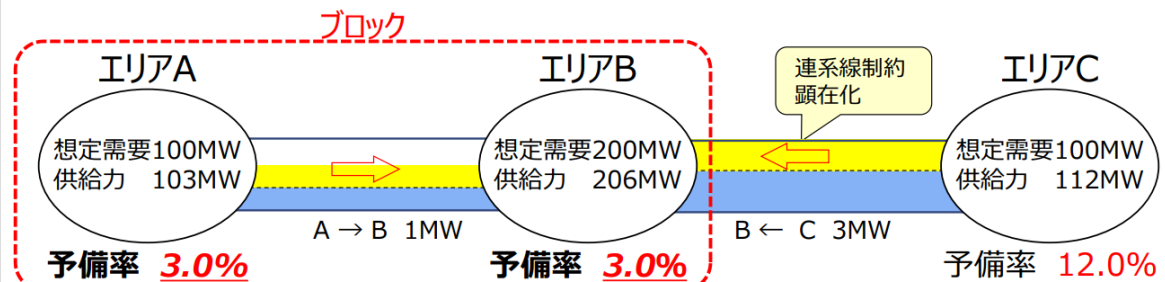
電力卸取引市場  
などの取引結果で  
決定

第47回調整力及び需給バランス評価等に関する委員会（2020.1.28）資料2

#### ・需給バランスに係るデータを集約



#### ・各エリア連系線を活用して予備率を均平化



- ◆ 電力需給バランスの判断指標となる広域予備率（kW）を平時は週間・翌日・当日の3つの段階で公表している。
- ◆ 加えて、本年3月に発生した電力需給ひっ迫での対応を踏まえ、**需給ひっ迫が予見される場合には、前日16時目途／前々日18時目途に、警報・注意報／準備情報として公表**する。
- ◆ 各段階で最新の気象予報や供給力見通し等に需給バランスを策定するため、**当日に近づくほど精度は高くなる傾向**にある。

需給ひっ迫が予見される場合の対応

| 種類      | 週間                                         | (翌々日)<br>(準備情報用)                         | (翌日)<br>(警報・注意報用)                   | 翌日                        | 当日                    |
|---------|--------------------------------------------|------------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|-----------------------|
| 公表タイミング | 毎週木曜日夕方                                    | 前々日18時目途<br>(※準備情報発出時のみ)                 | 前日16時目途<br>(※警報・注意報発出時のみ)           | 毎日18時ごろ                   | 当日30分ごとに自動更新          |
| 公表内容    | 翌週・翌々週の<br>日別の最大需要・<br>最小予備率時の2<br>点の広域予備率 | 翌々日の最小予備<br>率時の広域予備率<br>で、準備情報の発<br>出を判断 | 翌日最小予備率時の<br>広域予備率で警報・<br>注意報の発出を判断 | 翌日30分ごとの<br>48点の広域予<br>備率 | 当日30分ごとの48<br>点の広域予備率 |

週間

実需給

- ◆ 週間段階の広域予備率は、**毎週 1 回、2 週間分**の電力需給バランスを想定し公表している。（日ごとの**最大需要・最小予備率の2点の広域予備率**を公表。）
- ◆ 週間段階の広域予備率は、需要、供給力ともに変動幅が大きく、**当日までの間に広域予備率も大きく変わりうる。**

### 広域予備率Web公表システム

(<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>)

| 広域予備率Web公表システム ホーム お知らせ 情報ダウンロード © 2022 OCCTO. |                                                    |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>広域予備率情報</b>                                 |                                                    |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 2022/06/26(日) 最小予備率                            |                                                    |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 広域ブロックNo.1<br>北海道～九州<br>広域予備率 21.50%           |                                                    |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 広域ブロックNo.2<br>四国<br>広域予備率 26.4%                |                                                    |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 表示範囲                                           | 当日・翌日 週間<br>2022/06/21 検索<br>2022/06/18～2022/07/01 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 表示項目                                           | 広域予備率[%]                                           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|                                                | 北海道                                                | 東北    | 東京    | 中部    | 北陸    | 関西    | 中国    | 四国    | 九州    | 沖縄    |
| 2022/06/18 最大需要                                | 41.01                                              | 41.01 | 41.01 | 28.13 | 24.76 | 24.76 | 24.76 | 50.19 | 26.36 | 72.06 |
| 最小予備率                                          | 16.61                                              | 16.96 | 16.96 | 20.47 | 20.47 | 20.47 | 20.47 | 20.47 | 20.47 | 71.67 |
| 2022/06/19 最大需要                                | 15.24                                              | 15.24 | 15.24 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 63.30 |
| 最小予備率                                          | 15.24                                              | 15.24 | 15.24 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 24.94 | 63.30 |
| 2022/06/20 最大需要                                | 17.26                                              | 17.26 | 13.56 | 19.34 | 19.34 | 19.34 | 22.00 | 22.00 | 22.00 | 49.52 |
| 最小予備率                                          | 10.63                                              | 10.63 | 10.63 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 53.94 |
| 2022/06/21 最大需要                                | 24.43                                              | 24.43 | 17.63 | 17.63 | 17.63 | 17.63 | 17.63 | 17.63 | 17.63 | 50.52 |
| 最小予備率                                          | 11.72                                              | 11.72 | 11.72 | 16.10 | 16.10 | 16.10 | 16.10 | 16.10 | 16.10 | 49.88 |
| 2022/06/22 最大需要                                | 19.58                                              | 19.58 | 19.58 | 23.04 | 23.04 | 23.04 | 28.21 | 28.21 | 28.21 | 51.99 |
| 最小予備率                                          | 14.98                                              | 14.98 | 14.98 | 16.47 | 16.47 | 16.47 | 16.47 | 16.47 | 18.81 | 49.39 |

- ◆ 翌日の広域予備率は、**毎日1回（毎日18時ごろ）**、**翌日分**の電力需給バランスを想定し公表している。（翌日の30分ごとの48点の広域予備率を公表。）
- ◆ 最新の天気予報や市場結果の反映することで一定の蓋然性のある予備率となるが、その後の天候や設備トラブル等があれば、悪化することに留意が必要。
- ◆ その後、当日においては、30分ごとに広域予備率を自動計算して情報を更新している。

### 広域予備率Web公表システム

(<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>)

広域予備率Web公表システム ホーム ▾ お知らせ ▾ 情報ダウンロード ▾ © 2022 OCCTO.

## 広域予備率情報

2022/06/21(火) 00:00~00:30

表示範囲 **当日・翌日** 週間

2022/06/21 検索

表示項目 広域予備率[%]

|       | 北海道   | 東北    | 東京    | 中部    | 北陸    | 関西    | 中国    | 四国    | 九州    | 沖縄    |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 07:00 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 46.64 |
| 07:30 | 21.65 | 21.65 | 19.32 | 19.32 | 19.32 | 19.32 | 19.32 | 19.32 | 19.32 | 40.42 |
| 08:00 | 25.32 | 25.32 | 17.67 | 17.67 | 17.67 | 17.67 | 17.67 | 17.67 | 17.67 | 54.87 |
| 08:30 | 23.05 | 23.05 | 14.10 | 14.10 | 14.10 | 14.10 | 14.10 | 14.10 | 14.10 | 45.58 |
| 09:00 | 21.55 | 21.55 | 12.87 | 12.87 | 12.87 | 12.87 | 12.87 | 12.87 | 12.87 | 40.70 |
| 09:30 | 19.79 | 19.79 | 12.60 | 12.72 | 12.72 | 12.72 | 12.72 | 12.72 | 12.72 | 37.48 |
| 10:00 | 20.08 | 20.08 | 12.78 | 13.14 | 13.14 | 13.14 | 13.14 | 13.14 | 13.14 | 36.61 |
| 10:30 | 20.62 | 20.62 | 13.61 | 13.61 | 13.61 | 13.61 | 13.61 | 13.61 | 13.61 | 35.34 |
| 11:00 | 21.06 | 21.06 | 13.75 | 14.03 | 14.03 | 14.03 | 14.03 | 14.03 | 14.03 | 34.33 |
| 11:30 | 21.92 | 21.92 | 14.64 | 14.64 | 14.64 | 14.64 | 14.64 | 14.64 | 14.64 | 33.14 |
| 12:00 | 21.57 | 21.57 | 15.17 | 15.17 | 15.17 | 15.17 | 15.17 | 15.17 | 15.17 | 33.66 |

広域ブロックNo.1 北海道～東京 広域予備率 14.27%

広域ブロックNo.2 中部～九州 広域予備率 16.1%

電力広域相互連絡協議会  
Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN  
OCCTO



- ◆ 資源エネルギー庁の「2022年3月の東日本における電力需給ひっ迫に係る検証」において、前日18時目途に発令予定とされた**需給ひっ迫警報（広域予備率3%未満）を、前日16時に前倒し**し、また、**広域予備率5%未満の場合には注意報を発令**することとされた。
  - ◆ また、前々日時点で、**エリア予備率が5%を下回る見通しとなった場合には、需給ひっ迫準備情報を発出**することとされた。
- **「広域予備率」基準に変更可能性有**

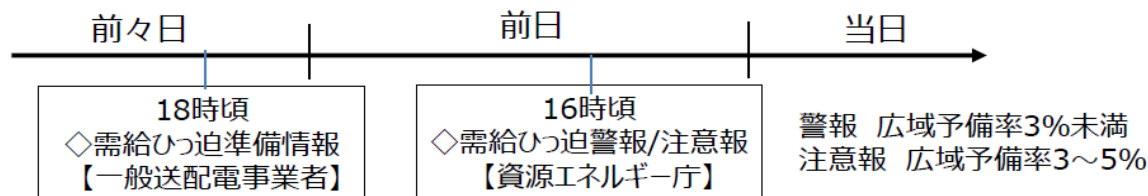
### 需給ひっ迫に関する情報発信時期・方法の見直し

第50回電力・ガス基本政策小委員会（2022.5.27）資料4-1

- 従来、前日18時頃を目処に発令予定としていた需給ひっ迫警報については、前日16時頃を目処に発令する（広域予備率が3%を下回ると見込まれる場合）。
- また、警報発令の基準である広域予備率3%を上回る場合においても、需給ひっ迫の可能性を事前に幅広く周知する観点から、広域予備率が5%を下回る場合には、需給ひっ迫注意報を発令することとする。
- 更に、電力需給ひっ迫の可能性を伝えるため、前々日の段階で注意喚起を促すこととし、注意報の基準を参考に**エリア予備率5%を下回ると見込まれる場合に一般的な情報提供を行う（具体的な節電行動は求めない）**。

※前日と同様、広域予備率を基準とすることが望ましいが、前々日段階では各事業者からの計画提出を含めた全エリアの7月毎の詳細な需給状況を一律にシステムで把握し需給バランスを算出することが現状はできないことから、短期的には広域予備率の算定が困難。

- なお、警報や注意報の発令は、HP等を通じて行いつつ、SNSやプレス会見等により周知を図ることとする。



※上記の日時等にかかわらず、極めて厳しい需給状況が予想される場合には、必要に応じて情報発信等を行う。

第50回電ガ小委では、前々日の需給ひっ迫準備情報は、「エリア予備率」を基準での発信と整理いただいたところ。

その後、広域機関・一送での実務検討により、今夏においても、「広域予備率」による算定が可能である見通しがたったところ。

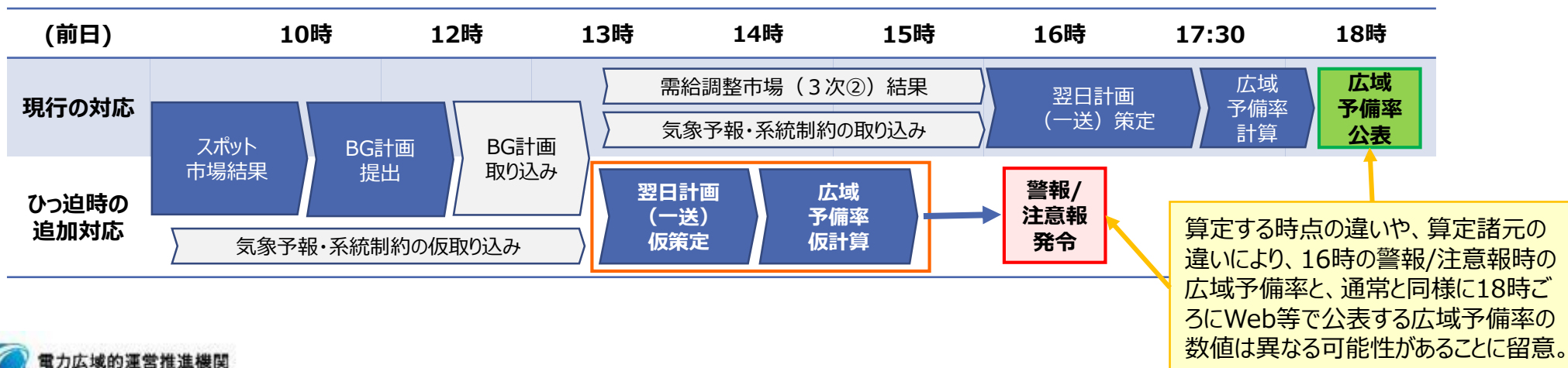
前日の警報・注意報と同様の「広域予備率」を基準の発信については最終的な調整を実施していく。



- ◆ 電力需給ひっ迫警報・注意報（前日）、準備情報（前々日）で用いる広域予備率は、6,7スライドで説明した、週間、前日・当日とは異なり、警報・注意報、準備情報の発出の判断のために、**電力需給のひっ迫が予見される場合にのみ、速報的に算定**を行うもの。
- ◆ そのため、平時は公表せず、また、広域予備率Web公表システムや一般送配電事業者のでんき予報での公表は行わず、**需給ひっ迫警報・注意報、準備情報が発出された際に、上記の（速報的な）広域予備率の数値をあわせて公表**する。

※ なお、警報/注意報、準備情報の発出（供給力対策を踏まえた広域予備率で判断）のために用いる（速報的な）広域予備率は、実施可能な追加供給力対策をできる限り盛り込んだうえで算定を行うため、対策の発動判断後に初めて追加供給力対策を織り込む、通常の広域予備率よりも、予備率の値が高めに出る場合がある。

### ＜前日の広域予備率の算定イメージ＞



- ◆ 広域予備率は、将来の需給バランスの状況を客観的な数字で示すことができるため、数字としては分かりやすい反面、**需給バランスの算定諸元（例：追加供給力対策をどこまで見込んでいるか）やその後の見通し等の定性的な情報が伝わりにくい**という問題がある。
- ◆ そのため、広域予備率の公表の際、特に需給ひっ迫時などの電力の需給状況に関する追加説明が必要な際には、広域予備率Web公表システムや、各一般送配電事業者のでんき予報等において、**「コメント」欄において追加説明**を行うことにしている。そのため、広域予備率の数字だけでなく、**「コメント」欄の内容についても、よくご確認いただきたい。**

## 広域ブロック情報(週間)

2022年06月23日翌日・当日広域ブロック情報が更新されました。

週間

翌日・当日

キー情報

策定週 2022 年 06 月 4 週

対象期間

2022/06/25

～

2022/07/08

条件クリア

検索

検索結果

| 対象年月日      | 区分    | ブロックNo. | 北海道 | 東北 | 東京 | 中部 | 北陸 | 関西 | 中国 | 四国 | 九州 | 沖縄 | 広域ブロック需要<br>(MW) | 広域ブロック供給力<br>(MW) | 広域ブロック予備力<br>(MW) | 広域予備率<br>(%) | 広域使用率<br>(%) |
|------------|-------|---------|-----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------------------|-------------------|-------------------|--------------|--------------|
| 2022/06/25 | 最大需要  | 1       | ○   | ○  | ○  | ○  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | 67,815.428       | 92,296.590        | 24,481.162        | 36.10        | 73.48        |
| 2022/06/25 | 最大需要  | 2       | -   | -  | -  | -  | ○  | ○  | -  | -  | -  | -  | 21,389.000       | 25,717.000        | 4,328.000         | 20.23        | 83.17        |
| 2022/06/25 | 最大需要  | 3       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | -  | -  | -  | 7,300.000        | 8,848.000         | 1,548.000         | 21.21        | 82.50        |
| 2022/06/25 | 最大需要  | 4       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | -  | -  | 3,600.000        | 4,608.389         | 1,008.389         | 28.01        | 78.12        |
| 2022/06/25 | 最大需要  | 5       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | -  | 10,306.000       | 13,162.000        | 2,856.000         | 27.71        | 78.30        |
| 2022/06/25 | 最大需要  | 6       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 1,321.000        | 2,050.000         | 729.000           | 55.19        | 64.44        |
| 2022/06/25 | 最小予備率 | 1       | ○   | ○  | ○  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | 49,748.000       | 58,567.000        | 8,819.000         | 17.73        | 84.94        |
| 2022/06/25 | 最小予備率 | 2       | -   | -  | -  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | 55,341.766       | 65,298.803        | 9,957.037         | 17.99        | 84.75        |
| 2022/06/25 | 最小予備率 | 3       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 1,244.000        | 1,843.000         | 599.000           | 48.15        | 67.50        |
| 2022/06/26 | 最大需要  | 1       | ○   | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | 105,150.152      | 125,299.058       | 20,148.906        | 19.16        | 83.92        |
| 2022/06/26 | 最大需要  | 2       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 1,285.000        | 1,842.000         | 557.000           | 43.35        | 69.76        |
| 2022/06/26 | 最小予備率 | 1       | ○   | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | 105,150.152      | 125,299.058       | 20,148.906        | 19.16        | 83.92        |

1 /

2 ページ

前へ

次へ

広域予備率 8 %を下回っている日がありますが、今後、最新の気象情報などにに基づき、需給見通しの確認を行って参ります。需給見通しが悪化する場合は、別途、広域機関のホームページ等でお知らせします。

(注:2021年度に関しては試算値となります。)

コメント表示場所

2022年06月23日 19時00分更新

注意事項

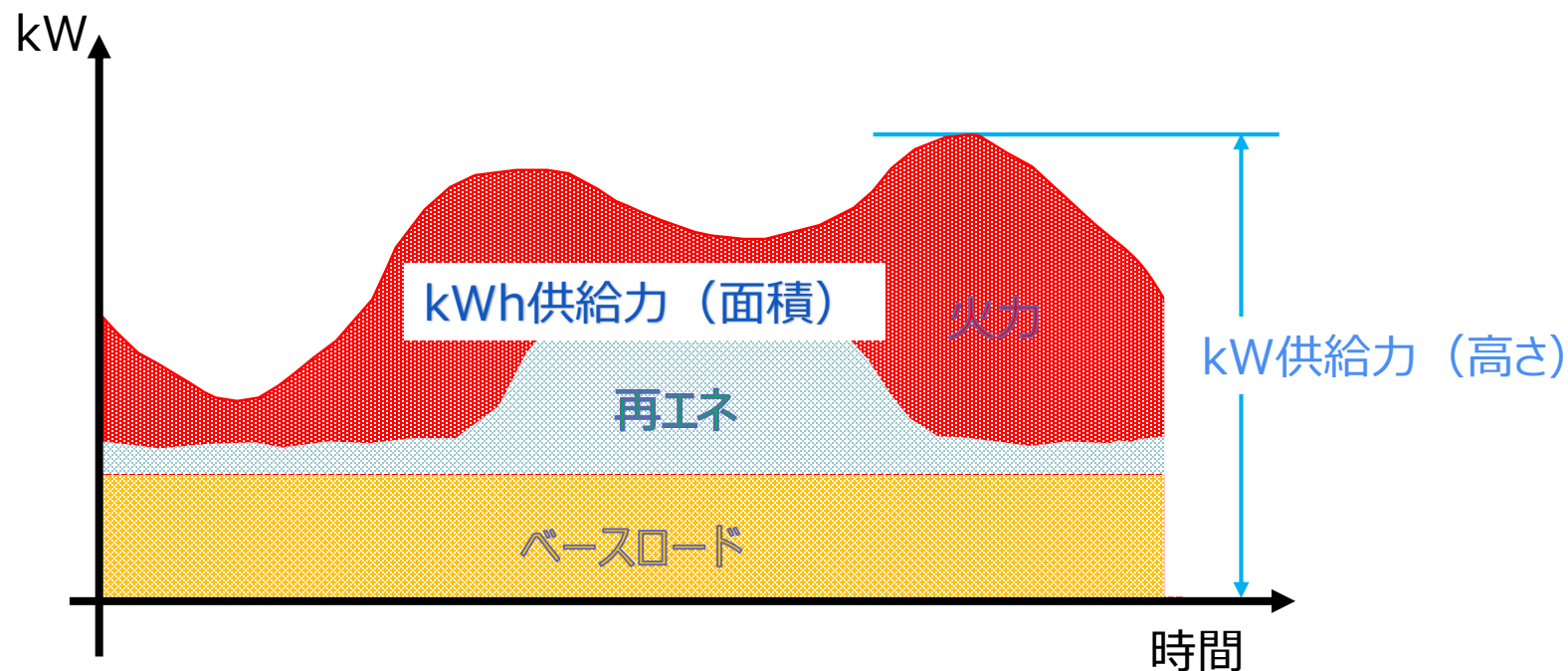
CSV保存

終了

広域予備率 8 %を下回っている日がありますが、今後、最新の気象情報などにに基づき、需給見通しの確認を行って参ります。需給見通しが悪化する場合は、別途、広域機関のホームページ等でお知らせします。

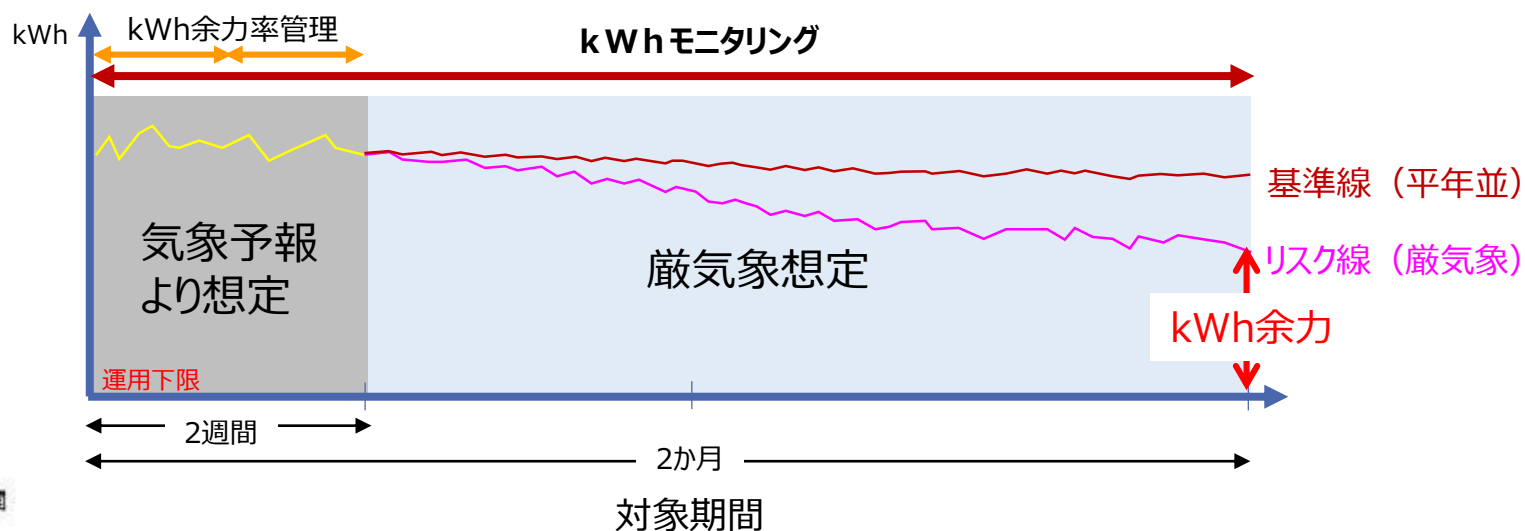
## 2. 電力需給モニタリングについて (kW・kWhの供給力確認)

- ◆ 従来の電力需給検証などでは、発電する設備（発電所等）の**供給能力（いわゆる「kW」）**を中心として、**適切な予備率が確保されているかを評価**。
- ◆ 一方、LNGをはじめとした燃料の需給がタイトになることにより、電力需要に対して、**供給できる電力量（いわゆる「kWh」）が不足**することでも、電力需給がひっ迫する。
- ◆ 広域機関では昨今の電力需給の厳しさを踏まえ、昨年度冬季からkW・kWhの両面で供給力の確保状況などモニタリングを実施している。



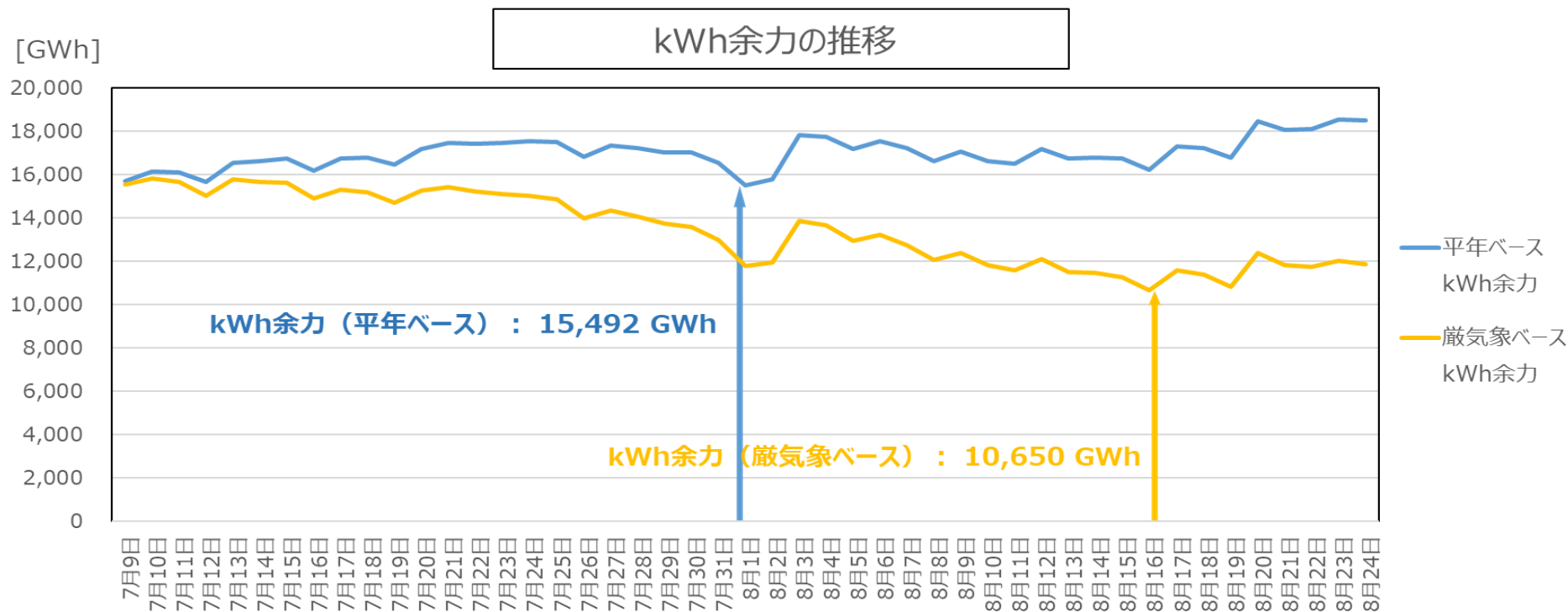
- ◆ kWh対策の第一歩は早い段階でkWh供給力を確認し、小売事業者や発電事業者に対して、ひっ迫の可能性などに対する適切な情報を公表すること。
- ◆ 個社の在庫調達状況だけでは判断が難しかったが、日本全体でのkWhバランスを評価することで、小売による電力確保や発電事業者における追加の燃料調達などの行動を促すことができる。
- ◆ このため、2か月先までの動向を確認するkWhモニタリングを定期的に実施。
- ◆ 6月下旬からは、直近の気象予報をベースとした燃料消費想定から2週間先まで管理するkWh余力率管理を実施することで、需給ひっ迫の発生が予見される場合には至近で実施可能な需給対策を講じる。

kWh余力率管理とkWhモニタリングにおける日別の余力推移（イメージ）



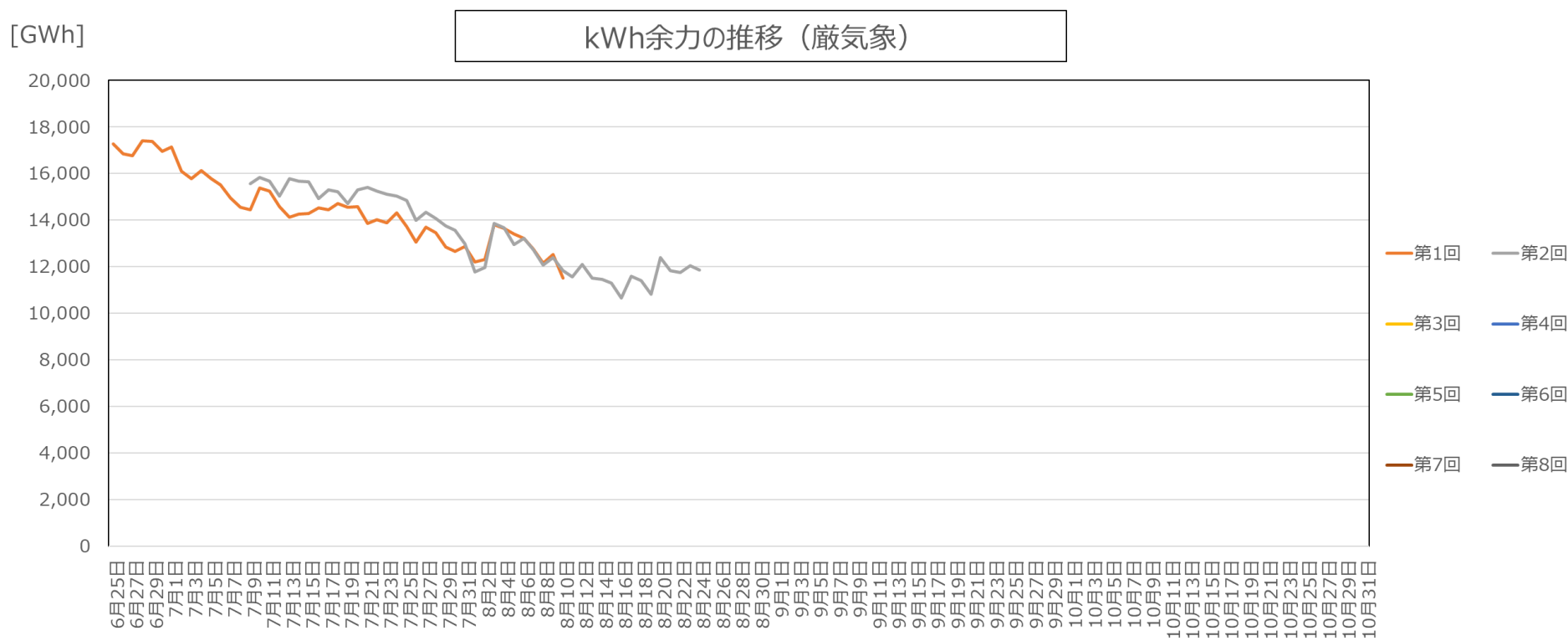
- kWhモニタリングにおいて2か月先の見通しを集計した結果、**kWh余力は厳気象を想定した場合に10,650GWh**となった。
- このkWh余力は対象期間の**平均電力消費量の4.1日分に相当**。
- 引き続き電源の計画外停止や需要の変動、LNGなどの調達状況により、大きく変動することに注意が必要。

※ 例えば、大規模なベースロード電源（100万kW）が停止することで1,350GWh程度、太陽光、風力の出力が10%低下すると1,550GWh程度の余力減少が見込まれる（ともに60日間の停止または出力低下で換算）。





- 第1回及び第2回のkWh余力（厳気象ベース）の推移を比較すると、概ね同じ傾向で推移。
- 来週以降、気温上昇も見込まれていることから、今後の傾向を注視する必要がある。

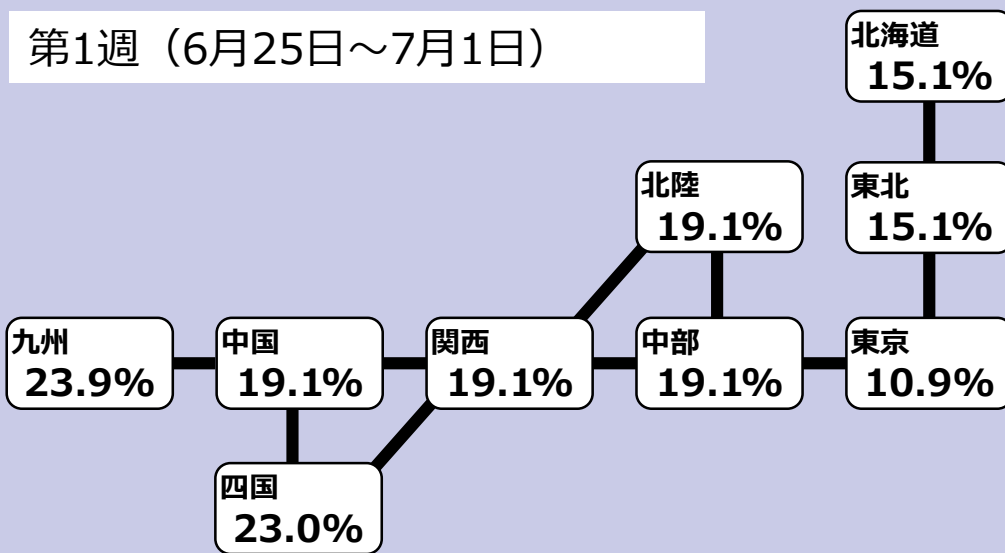


第1週（6月25日～7月1日）・第2週（7月2日～7月8日）

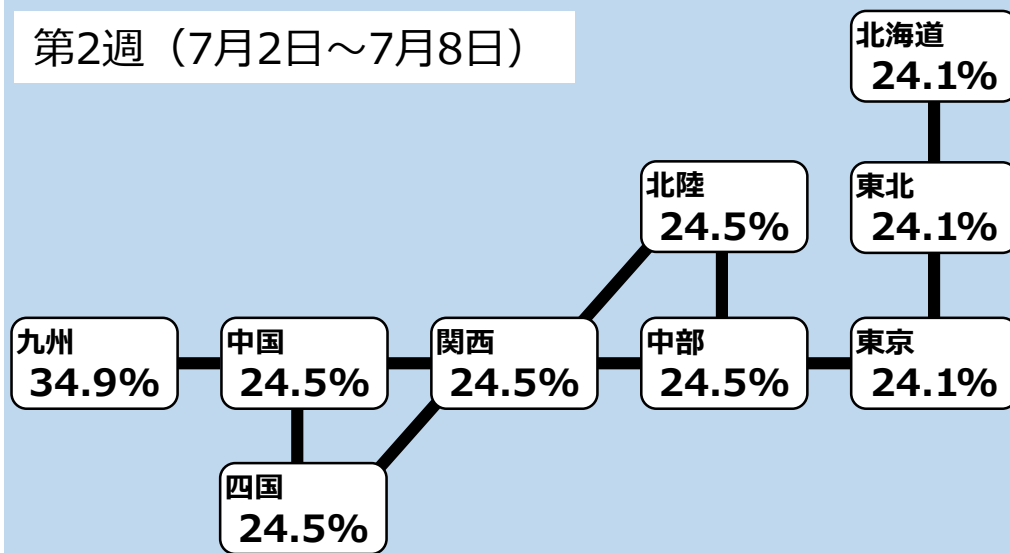
- kWh余力率は**第1週は5ブロック（北海道～東北が15.1%、東京が10.9%、中部～中国が19.1%、四国が23.0%、九州が23.9%）**、**第2週は3ブロック（北海道～東京が24.1%、中部～四国が24.5%、九州が34.9%）**であった。
- このため、直ちに追加の需給対策を実施する状況にはないが、気象条件の変化や大規模ベース電源脱落が重なった場合には、kWh余力が低下する可能性があることから、今後も注視が必要である。
- また、電源の計画外停止（特に大規模なベースロード電源）、需要・再エネ出力の変動、燃料調達状況により、kWh余力率は変動することに留意が必要である。

※例えば、大規模なベースロード電源（100万kW）が停止すると、全国の1週間の需要の0.9%（168GWh）程度、太陽光・風力の出力が10%低下すると、全国の1週間の需要の1.3%（135GWh）程度の電力量の減少となる（7日間の停止又は出力低下で換算した。）

第1週（6月25日～7月1日）



第2週（7月2日～7月8日）



・kWh余力率は連系線の空容量の範囲で、極力同一の余力率となる電力融通の実施を想定したものであり、空容量が十分にあれば、同一のkWh余力率となる。

- ◆ 気象予報を踏まえた需要想定や発電機の計画外停止状況を監視し、需給バランスを確認。
- ◆ 具体的には、直近の気象予報により策定される2週間先までの週間需給予想（翌週、翌々週）をもとに、需要上振れ（厳気象H1需要等のリスクケース）や供給力増減等の変化も加味しつつ、必要な供給力を確保できているか、週単位での需給バランスを予備率として評価し、モニタリングを実施する。

【公表イメージ】 ※需給状況に応じ、コメントやレイアウト等は適宜見直す可能性あり

当該週の最も需給バランスが厳しい日の広域予備率情報と、リスクケースを適用した場合の評価を記載予定

公表イメージ（案）

2

- 最新の週間気象予報に基づく各社の電力需要想定は、……を想定。
- 各社の供給力想定を反映した広域予備率評価は……となる。
- 更に需要が上振れた猛暑リスクへの備えとして、10年に1回程度の猛暑を想定した高需要（猛暑H1需要）を適用した場合、広域予備率評価は……となり、厳気象下のリスクケースでも安定的な電力需給の見通しあり。
- 広域機関では、気温低下による需要増や電源の計画外停止による供給力の低下が需給逼迫に繋がらないか引き続き注視していく。

【広域予備率情報】7月第1週（策定週：6月第5週時点）

【単位：予備率%】

|          | 日付               | 北海道 | 東北 | 東京 | 中部 | 北陸 | 関西 | 中国 | 四国 | 九州 | 沖縄 |
|----------|------------------|-----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 最大需要発生時  | 7/× (×)<br>XX:XX |     |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
| 最小予備率発生時 | 7/× (×)<br>XX:XX |     |    |    |    |    |    |    |    |    |    |

広域ブロック毎に予備率を記載

【リスクケース】7月第1週（策定週：6月第●週時点）

【単位：予備率%】

|          | 日付               | 北海道 | 東北 | 東京 | 中部 | 北陸 | 関西 | 中国 | 四国 | 九州 | 沖縄 |
|----------|------------------|-----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 最大需要発生時  | 7/× (×)<br>XX:XX |     |    |    |    |    |    |    |    |    |    |
| 最小予備率発生時 | 7/× (×)<br>XX:XX |     |    |    |    |    |    |    |    |    |    |

広域ブロック毎に予備率を記載

電力広域円滑運営推進機関  
Electricity Grid Operation and Promotion Agency

#### 【広域機関お問い合わせ先】

メール：[jukyuhippaku-madoguchi@occto.or.jp](mailto:jukyuhippaku-madoguchi@occto.or.jp)

TEL：03-6634-6555

#### 【SNSでの配信】

モニタリング情報等が更新された場合は、Twitter、Facebookでも更新のお知らせを配信していく予定です。

（毎週金曜日の夕方および緊急時等随時配信を予定しております）

ぜひフォローください。

（「電力広域的運営推進機関」で検索ください）



## <参考> I . 広域予備率等の確認方法

- ①警報等発令または警戒時の特別掲載
- ②通常時からの掲載
  - (A) 広域予備率
  - (B) 広域ブロック情報

# I . ①警報等発令または警戒時の特別掲載 警報・注意報発令時の広域予備率確認方法（１）

21

## 電力広域的運営推進機関ホームページ（トップページ） <https://www.occto.or.jp/>

The screenshot shows the OCCTO homepage. A red box highlights the 'New Information' section on the right side of the page. A yellow arrow points from the left side of the page towards this section.

電力広域的運営推進機関

English お問い合わせ 検索 専用システム

— 新着・更新情報 —

| すべて  | ニュースリリース | 事業者様へ  | 委員会・検討会 |
|------|----------|--------|---------|
| 調達情報 | 計画提出     | 報道発表資料 | その他     |

NEW 2022年6月21日 その他 第14回通常総会を開催いたしました（2022年6月7日開催）

NEW 2022年6月21日 委員会・検討会 第74回 調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 開催案内

NEW 2022年6月20日 委員会・検討会 第18回 マスタープラン検討委員会 開催案内

2022年6月20日 事業者様へ 容量市場 実務説明会（容量停止計画の調整業務）の開催のご案内について

NEW 2022年6月20日 その他 第351回理事会議事録

各種手続き  
① 当機関からのお知らせ  
委員会・検討会  
報告書  
意見募集  
調達

需給ひっ迫時にはトップページのこの欄に新着情報が掲載されます。



## 電力広域的運営推進機関ホームページ (トップページ)

<https://www.occto.or.jp/>

The screenshot shows the OCCTO homepage. The header includes the OCCTO logo and navigation links for various stakeholders: 電事業者, 小売事業者, 送配電事業者, 容量市場関係の方, and 再エネ関係の方. The main content area features a large banner with the text "かいせつ 電力ネットワーク" (Improvement of Power Network). A blue sidebar on the left contains a menu with the following items: 電力広域的運営推進機関 (OCCTO), English, お問い合わせ, 検索, 専用システム, 広域機関について, 各種手続き, ① 当機関からのお知らせ (annotated with a red box and "①クリック"), 委員会・検討会, and 報告書. The main content area lists several topics: 系統アクセス・系統利用ルール, 系統情報サービス, 連系線情報, 再エネ出力抑制検証結果, 需給状況悪化時の対応 (annotated with a red box and "②クリック"), 災害時連携計画・災害等復旧費用の相互扶助制度, and 広域系統長期方針・整備計画. The footer includes the OCCTO logo and the text "電力広域的運営推進機関" and "Organization for Cross-regional Coordination of Transmission Operators, JAPAN".

OCCTO  
電力広域的運営推進機関

English  
お問い合わせ  
検索  
専用システム

広域機関について  
各種手続き  
① 当機関からのお知らせ  
委員会・検討会  
報告書

系統アクセス・系統利用ルール  
→ 系統情報サービス  
連系線情報  
→ 再エネ出力抑制検証結果  
需給状況悪化時の対応  
→ 災害時連携計画・災害等復旧費用の相互扶助制度  
広域系統長期方針・整備計画

②クリック

①クリック

かいせつ  
電力ネットワーク

OCCTO  
電力広域的運営推進機関  
Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN

## 電力広域的運営推進機関ホームページ

<https://www.occto.or.jp/oshirase/shiji/>

The screenshot shows the OCCTO website interface. The top navigation bar includes links for becoming a member, power generators, small-scale power producers, transmission operators, capacity market participants, and renewable energy related parties. The main header features the OCCTO logo and the text '電力広域的運営推進機関'. Below this is a section for '当機関からのお知らせ' (Information from this organization). The breadcrumb trail reads 'ホーム > お知らせ > 需給状況悪化時の対応'. The main content area is titled '— 需給状況悪化時の対応 —' and lists three items: '2022年度夏季の電力需給モニタリングについて', '2021年度冬季における電力需給ひっ迫時の広域機関の対応', and '2021年度冬季における電力需給確認の取り組みについて'. Each item has a corresponding link box with a red arrow icon. The left sidebar contains a menu with links for '広域機関について', '各種手続き', '当機関からのお知らせ', '委員会・検討会', '報告書', and '意見募集'.

OCCTO  
電力広域的運営推進機関

English お問い合わせ  
検索 専用システム

広域機関について  
各種手続き  
当機関からのお知らせ  
委員会・検討会  
報告書  
意見募集

広域機関の会員になる方 発電事業者 小売事業者 送配電事業者 容量市場関係の方 再エネ関係の方

当機関からのお知らせ

ホーム > お知らせ > 需給状況悪化時の対応

— 需給状況悪化時の対応 —

- 2022年度夏季の電力需給モニタリングについて  
2022年度夏季の電力需給モニタリングについて
- 2021年度冬季における電力需給ひっ迫時の広域機関の対応  
2021年度冬季における電力需給ひっ迫時の広域機関の対応
- 2021年度冬季における電力需給確認の取り組みについて

このページに需給ひっ迫時の広域機関の対応が掲載されます。（近日更新予定）



## 電力広域的運営推進機関ホームページ (トップページ)

<https://www.occto.or.jp/>

The screenshot shows the OCCTO homepage. The left sidebar contains the OCCTO logo and navigation links. The main content area has a list of links, with two specific items highlighted by red boxes and numbered instructions.

**Left Sidebar Navigation:**

- English
- お問い合わせ
- 検索
- 専用システム
- 広域機関について
- 各種手続き
- ① 当機関からのお知らせ (highlighted with a red box and labeled ①クリック)
- 委員会・検討会
- 報告書

**Main Content Area Links:**

- 系統アクセス・系統利用ルール
- 系統情報サービス (highlighted with a red box and labeled ②クリック)
- 連系線情報
- 再エネ出力抑制検証結果
- 需給状況悪化時の対応
- 災害時連携計画・災害等復旧費用の相互扶助制度
- 広域系統長期方針・整備計画

**Header Navigation:**

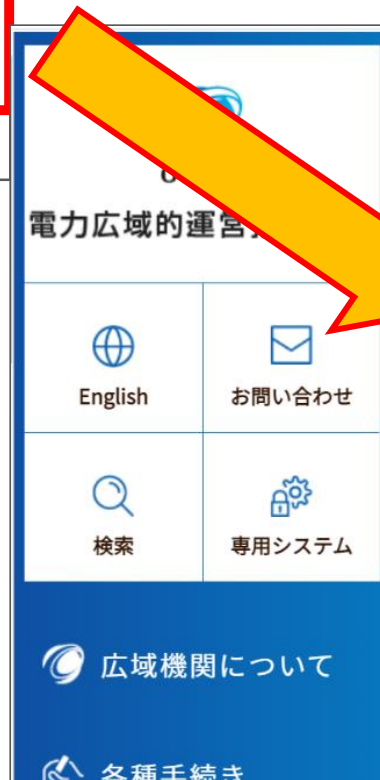
- 送電事業者
- 小売事業者
- 送配電事業者
- 容量市場関係の方
- 再エネ関係の方

**Hero Section:**

かいせつ  
電力ネットワーク



系統情報サービス・でんき予報・広域予備率Web公表システム  
<https://www.occto.or.jp/keitoujouhou/index.html>  
(近日更新予定)



### ● 広域予備率公表

#### ー 広域予備率Web公表システム

広域予備率に関する情報は、以下よりご確認ください。

● [広域予備率Web公表システム](#) (2022/3/24より公開予定です)

クリック

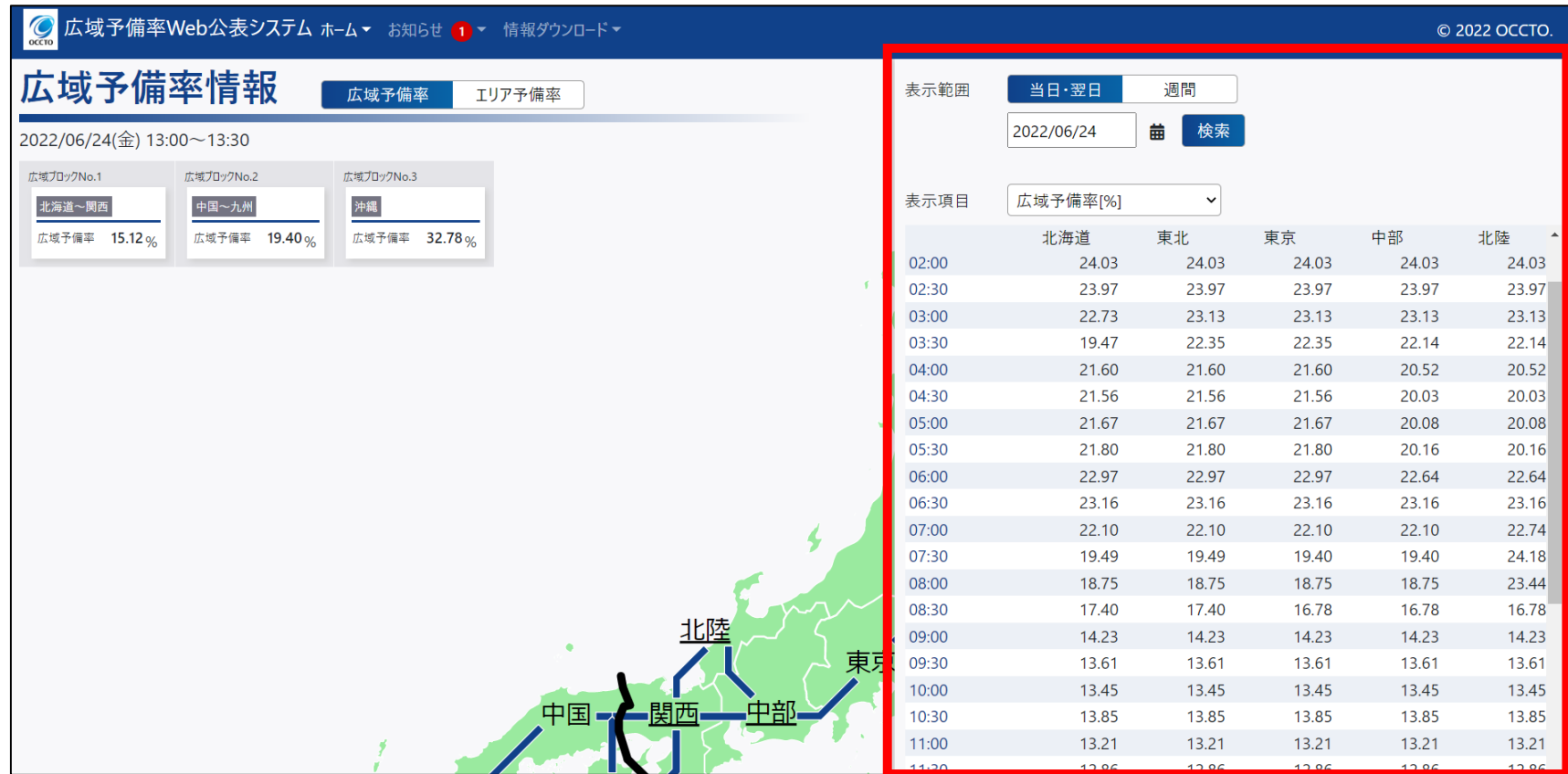
#### ー 広域予備率Web公表システム操作マニュアル (一般利用者用)

画面操作については、以下のマニュアルをご覧ください。

● [システム操作マニュアル](#)

● お知らせ

## 広域予備率情報

<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

赤枠部分にカーソルを合わせると、右側に折りたたまれます。  
折りたたまれた後は、矢印部分をクリックすると再度表示されます。  
※画面サイズにより、表示のされ方が変わる可能性があります。

## 広域予備率情報

<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

連系線にカーソルを合わせると、潮流と空き容量が表示されます

## 広域予備率情報

<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

広域予備率Web公表システム ホーム お知らせ 情報ダウンロード © 2022 OCCTO.

表示範囲 当日・翌日 週間

2022/06/09 検索

表示項目 広域予備率[%]

条件選択

- ・翌日分は18時以降確認可  
(注. 警報・注意報時はトップページ参照。数値が異なります。)
- ・週間情報については、未確定な条件(気象情報など)があることから取扱注意(逐次更新も実施しないデータとなります)

|       | 北海道   | 東北    |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 04:30 | 14.25 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 18.83 | 79.94 |
| 05:00 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 18.91 | 79.71 |
| 05:30 | 16.37 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 19.31 | 79.25 |
| 06:00 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 20.67 | 80.18 |
| 06:30 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 20.66 | 78.13 |
| 07:00 | 19.85 | 19.85 | 19.85 | 19.85 | 22.15 | 22.15 | 22.15 | 22.15 | 22.15 | 22.15 | 72.96 |
| 07:30 | 18.84 | 19.81 | 19.81 | 19.81 | 24.74 | 24.74 | 24.74 | 24.74 | 24.74 | 24.74 | 67.64 |
| 08:00 | 20.64 | 20.64 | 20.64 | 20.64 | 26.36 | 26.36 | 26.36 | 26.36 | 26.36 | 26.36 | 60.28 |
| 08:30 | 20.49 | 20.49 | 20.49 | 20.49 | 25.08 | 25.08 | 25.08 | 25.08 | 25.08 | 25.08 | 53.06 |
| 09:00 | 18.15 | 18.15 | 18.15 | 18.15 | 25.06 | 25.06 | 25.06 | 25.06 | 25.06 | 25.06 | 48.02 |
| 09:30 | 17.22 | 17.22 | 17.22 | 17.22 | 26.60 | 26.60 | 26.60 | 26.60 | 26.60 | 26.60 | 44.03 |

数値は当該エリアを含むブロックの広域予備率  
同じ数値になっているエリアが同一ブロックとなる。  
(融通等の実施により同一の予備率とすることが可能なエリア)

## 広域予備率情報

<https://web-kohyo.occto.or.jp/kks-web-public/>

広域予備率Web公表システム ホーム お知らせ 情報ダウンロード © 2022 OCCTO.

## 広域予備率情報

表示範囲 2022/06/10 検索

お知らせ情報表示 **クリック**

表示項目 広域予備率[%]

|       | 北海道   | 東北    | 東京    | 中部    | 北陸    | 関西    | 中国    | 四国    | 九州    | 沖縄    |
|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 10:00 | 16.95 | 16.95 | 16.95 | 22.01 | 24.99 | 24.99 | 24.99 | 24.99 | 24.99 | 55.04 |
| 10:30 | 16.65 | 16.65 | 16.65 | 23.87 | 23.90 | 23.90 | 23.98 | 23.98 | 23.98 | 53.82 |
| 11:00 | 16.83 | 16.83 | 16.83 | 23.64 | 23.64 | 23.64 | 23.64 | 23.64 | 23.64 | 53.14 |
| 11:30 | 16.70 | 16.70 | 16.70 | 23.36 | 23.36 | 23.36 | 23.36 | 23.36 | 23.36 | 52.57 |

広域予備率Web公表システム ホーム お知らせ 1 情報ダウンロード © 2022 OCCTO.

## お知らせ

**こちらのページにコメントが入ることがありますので  
記載内容にご注意ください。**

| 更新日時                        | 内容                                                                                                 | PDF                 |
|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|
| 2022/06/23 19:06 <b>NEW</b> | 週間広域予備率 8 %を下回っている日がありますが、今後、最新の気象情報などに基づき、需給見通しの確認を行って参ります。需給見通しが悪化する場合は、別途、広域機関のホームページ等でお知らせします。 |                     |
| 2022/03/24 10:00            | 2022年3月31日分までの値は参考値として公表いたします                                                                      |                     |
| 2022/03/22 15:48            | 2022年度の週間計画における指定時刻の指定及び公表について                                                                     | <a href="#">PDF</a> |
| 2022/03/22 15:47            | 広域予備率Web公表システム操作マニュアル(一般利用者用)                                                                      | <a href="#">PDF</a> |



## 電力広域的運営推進機関ホームページ (トップページ)

<https://www.occto.or.jp/>

The screenshot shows the OCCTO homepage. The left sidebar contains navigation links: English, お問い合わせ, 検索, 専用システム, 広域機関について, 各種手続き, 当機関からのお知らせ (highlighted with a red box and labeled ①クリック), 委員会・検討会, and 報告書. The main content area lists various services and information, with the link to the system information service (→ 系統情報サービス) highlighted by a red box and labeled ②クリック. The background features a large image of a power grid with the text 'かいせつ 電力ネットワーク'.

OCCTO  
電力広域的運営推進機関

English お問い合わせ  
検索 専用システム

①クリック

→ 系統情報サービス ②クリック

二 系統アクセス・系統利用ルール  
二 連系線情報  
→ 再エネ出力抑制検証結果  
二 需給状況悪化時の対応  
→ 災害時連携計画・災害等復旧費用の相互扶助制度  
二 広域系統長期方針・整備計画

かいせつ  
電力ネットワーク



## 系統情報サービス・でんき予報・広域予備率Web公表システム

<https://www.occto.or.jp/keitoujouhou/index.html>

(近日更新予定)



## ● 系統情報公表

## — 系統情報サービス

電力系統利用に関する情報は、以下よりご確認ください。

➤ 系統情報サービス  クリック

公表情報に関する資料は、以下よりご確認ください。

- 電力使用状況(でんき予報)の閲覧方法
- 本機関が公表する系統情報の項目等  (160KB) (2022年4月6日)
- 一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等  (207KB) (2022年4月6日)

## — 広域機関システム操作マニュアル 系統情報公表(一般用)

広域機関システムの系統情報公表機能により本サービスを提供しています。画面操作マニュアルをご覧ください。

https://occtonet3.occto.or.jp/public/dfw/RP11/OCCTO/SD  
/LOGIN\_login#



電力広域の運営推進機関  
Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN

## 広域ブロック情報

広域ブロック情報(翌日・当日)

2022年06月14日補正料金算定インデックスが更新されました。2022年06月14日翌日需要予想・ピーク時供

週間

翌日・当日

キー情報

対象年月日2022/06/14 ~ 2022/06/14 対象断面 翌日 当日 条件クリア 検索

検索結果

| 対象年月日      | 時刻    | ブロックNo. | 北海道 | 東北 | 東京 | 中部 | 北陸 | 関西 | 中国 | 四国 | 九州 | 沖縄 | 広域ブロック需要<br>(MW) | 広域ブロック供給力<br>(MW) | 広域ブロック予備力<br>(MW) | 広域予備率<br>(%) | 広域使用率<br>(%) |
|------------|-------|---------|-----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------------------|-------------------|-------------------|--------------|--------------|
| 2022/06/14 | 02:30 | 1       | ○   | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | -  | 66,969.482       | 81,066.516        | 14,097.034        | 21.05        | 82.61        |
| 2022/06/14 | 02:30 | 2       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | -  | 7,379.500        | 9,179.906         | 1,800.406         | 24.40        | 80.39        |
| 2022/06/14 | 02:30 | 3       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 914.000          | 1,437.672         | 523.672           | 57.29        | 63.58        |
| 2022/06/14 | 03:00 | 1       | ○   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | 2,786.000        | 3,293.000         | 507.000           | 18.20        | 84.60        |
| 2022/06/14 | 03:00 | 2       | -   | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | 73,141.056       | 88,082.066        | 14,941.010        | 20.43        | 83.04        |
| 2022/06/14 | 03:00 | 3       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 935.000          | 1,437.674         | 502.674           | 53.76        | 65.04        |
| 2022/06/14 | 03:30 | 1       | ○   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | 2,880.000        | 3,438.000         | 558.000           | 19.38        | 83.77        |
| 2022/06/14 | 03:30 | 2       | -   | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | 74,512.888       | 89,044.108        | 14,531.220        | 19.50        | 83.68        |
| 2022/06/14 | 03:30 | 3       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 898.000          | 1,438.000         | 540.000           | 60.13        | 62.45        |
| 2022/06/14 | 04:00 | 1       | ○   | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | ○  | -  | 78,606.984       | 93,716.988        | 15,110.004        | 19.22        | 83.88        |
| 2022/06/14 | 04:00 | 2       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 910.000          | 1,438.386         | 528.386           | 58.06        | 63.27        |
| 2022/06/14 | 04:00 | 3       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 79,402.414       | 94,867.620        | 15,465.206        | 19.48        | 83.70        |
| 2022/06/14 | 04:00 | 4       | -   | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | -  | ○  | 897.000          | 1,437.344         | 540.344           | 60.24        | 62.41        |

こちらにコメントが入ることがありますので  
記載内容にご注意ください。

1 / 2 ページ 前へ 次へ

【広域ブロック情報(翌日・当日)】 4月7日13時現在 東京電力パワーグリッド株式会社のシステム改修が終了し、補正料金算定インデックス情報が正常になっております。

注:2021年度に関しては試算値となります。

2022年06月14日 17時56分更新 注意事項

CSV保存(補正料金算定インデックス) CSV保存(広域ブロック情報) 終了

## ＜参考＞Ⅱ．各エリアの予備率確認方法

### 電力広域的運営推進機関ホームページ（トップページ）

<https://www.occto.or.jp/>

The screenshot shows the OCCTO homepage. The left sidebar contains the following menu items: English, お問い合わせ, 検索, 専用システム, 広域機関について, 各種手続き, 当機関からのお知らせ (highlighted with a red box and labeled ①クリック), 委員会・検討会, and 報告書. The main content area lists several links: 系統アクセス・系統利用ルール, 系統情報サービス (highlighted with a red box and labeled ②クリック), 連系線情報, 再エネ出力抑制検証結果, 需給状況悪化時の対応, 災害時連携計画・災害等復旧費用の相互扶助制度, and 広域系統長期方針・整備計画. The top navigation bar includes links for 送電事業者, 小売事業者, 送配電事業者, 容量市場関係の方, and 再エネ関係の方. The background features a large image of a power transmission tower with the text 'かいせつ 電力ネットワーク'.

系統情報サービス・でんき予報・広域予備率Web公表システム

<https://www.occto.or.jp/keitoujouhou/index.html>

広域機関の会員になる方 発電事業者 小売事業者 送配電事業者 容量市場関係の方 再エネ関係の方

当機関からのお知らせ

ホーム > 系統情報サービス・でんき予報・広域予備率Web公表システム

— 系統情報サービス・でんき予報・広域予備率Web公表システム —

● 系統情報公表

— 系統情報サービス —

電力系統利用に関する情報は、以下よりご確認ください。

＞ 系統情報サービス

公表情報に関する資料は、以下よりご確認ください。

＞ 電力使用状況（でんき予報）の閲覧方法

＞ 本機関が公表する系統情報の項目等 1160KB (2022年4月6日)

＞ 一般送配電事業者等が公表する系統情報の項目等 207KB (2022年4月6日)

— 広域機関システム操作マニュアル 系統情報公表（一般用） —

広域機関システムの系統情報公表機能により本サービスを提供しています。画面操作については、以下のマニュアルをご覧ください。

＞ システム操作マニュアル

— 各電力会社の電力需給状況（でんき予報）へアクセス —

＞ (外部リンク) 北海道電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 東北電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 中部電力パワーグリッド

＞ (外部リンク) 北陸電力送配電

＞ (外部リンク) 関西電力送配電

＞ (外部リンク) 中国電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 四国電力送配電

＞ (外部リンク) 九州電力送配電

＞ (外部リンク) 沖縄電力

— 供給区域別の需給実績（電源種別、1時間値）へアクセス —

＞ (外部リンク) 北海道電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 東北電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 中部電力パワーグリッド

＞ (外部リンク) 中国電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 北陸電力送配電

＞ システム操作マニュアル

— 各電力会社の電力需給状況（でんき予報）へアクセス

＞ (外部リンク) 北海道電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 東北電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 東京電力パワーグリッド

＞ (外部リンク) 中部電力パワーグリッド

＞ (外部リンク) 北陸電力送配電

＞ (外部リンク) 関西電力送配電

＞ (外部リンク) 中国電力ネットワーク

＞ (外部リンク) 四国電力送配電

＞ (外部リンク) 九州電力送配電

＞ (外部リンク) 沖縄電力

各社でんき予報へ

＜ 東京エリアのでんき予報へ

広域機関について

各種手続き

— 供給区域別の需給実績（電源種別、1時間値）へアクセス