



フェアな価格 確かな信頼

☆RIM POWER INTELLIGENCE DAILY

★No. 1724 Sep 3 2020

Copyright (C) 2020 Rim Intelligence Co. All rights reserved.

—TOKYO, 16:00 JST Sep 3 2020<Assessment Closing Time>

「リム価格」は登録商標です 登録番号・第5387777号

# 電力

## Power

### ◎お知らせ

#### ○先渡価格の追加のお知らせ

リム情報開発は9月1日(火)、電力レポートの価格評価に下記の項目を追加しました。

- ・Rim Index 先渡価格 東京エリア24時間と関西エリア24時間

#### ○電力データCD・2019年度版の販売について

リム情報開発は、電力データCDの2019年度版の販売を7月15日から開始しました。初版となる2014年度版のリリース以来、各方面からご好評をいただいております、電力データCDの最新版となります。最新版では、2019年4月から2020年3月までの1年間に、全国の公共機関が公募した電力調達について、詳細な情報を提供いたします。2019年度版は、収集件数4,740件(昨年度4,512件)で、うち比較可能なデータは3,379件(同3,282件)です。

#### 関連記事

<https://www.rim-intelligence.co.jp/news/news-domestic/1545787.html>

#### お申込みこちらへ

<https://www.rim-intelligence.co.jp/contents/info/powerDataCd2019.pdf>

#### ◎リムエネルギー総合指数22種(レックス22、2010年平均=100)

3日のレックス22は、2日から0.77ポイント上昇し68.66です

#### ——リムレポートのご紹介——

リム情報開発のレポートラインアップは、下記のURLからアクセスください。各レポートのサンプルに加え、内容についての詳細な説明がご覧いただけます。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/first/report>

ラインアップ:

|               |                |               |
|---------------|----------------|---------------|
| 原油・コンデンセート    | アジア石油製品        | バンカーオイル       |
| ローリーラック(国内陸上) | ジャパン石油製品(国内海上) | LPG           |
| 石油化学          | ポリオレフィン        | LNG           |
| 電力            | デイリーデータ        | Rim Data File |
| CROSS VIEW軽油  | CROSS VIEW重油   | 季刊誌           |

上記に関するお問い合わせは電力チームまで

TEL 03-3552-2411 E-mail [info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)

| ◎電力市況           |       |   |       |        |       |   |       |       |
|-----------------|-------|---|-------|--------|-------|---|-------|-------|
| ORim Index 翌日受渡 |       |   |       |        |       |   |       |       |
| 4日受渡            | 東日本   |   |       | 前日比    | 西日本   |   |       | 前日比   |
| 24時間            | 11.80 | ~ | 12.80 | +0.68  | 11.57 | ~ | 12.57 | -3.79 |
| 昼間              | 16.49 | ~ | 17.49 | +0.44  | 16.27 | ~ | 17.27 | -5.99 |
| ピーク             | 28.80 | ~ | 29.80 | +11.45 | 28.51 | ~ | 29.51 | -3.94 |
| 夜間              | 5.24  | ~ | 6.24  | +1.03  | 4.99  | ~ | 5.99  | -0.71 |
| 円/kWh           |       |   |       |        |       |   |       |       |

| ORim Index 先渡価格 |      |       |          |      |       |
|-----------------|------|-------|----------|------|-------|
| 限月              | 24時間 | 前日比   | 限月       | 24時間 | 前日比   |
| 2020年10月        | 5.22 | 0.00  | 2021年6月  | 6.64 | +0.01 |
| 2020年11月        | 5.67 | +0.01 | 2021年7月  | 7.71 | +0.02 |
| 2020年12月        | 7.15 | -0.01 | 2021年8月  | 7.65 | +0.02 |
| 2021年1月         | 7.47 | 0.00  | 2021年9月  | 7.23 | +0.02 |
| 2021年2月         | 7.57 | +0.01 | 2021年10月 | 6.85 | +0.02 |
| 2021年3月         | 6.56 | 0.00  | 2021年11月 | 6.89 | +0.02 |
| 2021年4月         | 6.58 | 0.00  | 2021年12月 | 7.92 | +0.02 |
| 2021年5月         | 6.58 | +0.01 |          |      |       |

円/kWh

※全国統一価格。Rim推定の発電燃料(石炭、LNG、原油、C重油)のスポット価格およびJCCを適用した発電単価がベース。大手電力9社の火力発電設備における燃料毎の比率を出して前述の発電単価を乗じ限界費用(燃料費用)を出す。過去の限界費用とスポット価格のヒストリカルから一定の比率を導き出し、限界費用に一定の比率を加算したもの。

| ORim Index 先渡価格 24時間 東京エリアと関西エリア |       |       |       |       |          |       |       |       |       |
|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|----------|-------|-------|-------|-------|
| 限月                               | 東京エリア | 前日比   | 関西エリア | 前日比   | 限月       | 東京エリア | 前日比   | 関西エリア | 前日比   |
| 2020年10月                         | 6.02  | 0.00  | 5.16  | +0.01 | 2021年6月  | 7.25  | +0.01 | 6.13  | +0.02 |
| 2020年11月                         | 6.15  | +0.01 | 5.26  | +0.01 | 2021年7月  | 8.23  | +0.02 | 7.25  | +0.02 |
| 2020年12月                         | 7.69  | 0.00  | 6.66  | +0.01 | 2021年8月  | 8.30  | +0.03 | 7.32  | +0.03 |
| 2021年1月                          | 8.10  | 0.00  | 6.98  | 0.00  | 2021年9月  | 8.03  | +0.03 | 6.95  | +0.04 |
| 2021年2月                          | 8.19  | +0.01 | 7.07  | +0.01 | 2021年10月 | 8.01  | +0.04 | 6.83  | +0.04 |
| 2021年3月                          | 7.20  | +0.01 | 6.10  | +0.01 | 2021年11月 | 7.60  | +0.04 | 6.52  | +0.05 |
| 2021年4月                          | 7.09  | +0.01 | 6.06  | +0.01 | 2021年12月 | 8.55  | +0.04 | 7.46  | +0.04 |
| 2021年5月                          | 6.99  | +0.01 | 6.03  | +0.02 |          |       |       |       |       |

円/kWh

※東京エリアと関西エリアの価格。Rim推定の発電燃料(石炭、LNG、原油、C重油)のスポット価格およびJCCを適用した発電単価がベース。大手電力の火力発電設備における燃料毎の比率を出して前述の発電単価を乗じ限界費用(燃料費用)を出す。過去の限界費用とスポット価格のヒストリカルから一定の比率を導き出し、限界費用に一定の比率を加算したもの。

| ○JEPX指標価格 |          |             |            |             |
|-----------|----------|-------------|------------|-------------|
| 受渡日       | 2020/9/4 |             | 前日比        | 前週比         |
| 24時間平均    | 円/kWh    | 12.54       | -0.50      | -1.44       |
| 昼間平均      | 円/kWh    | 17.56       | -1.15      | -2.46       |
| ピーク平均     | 円/kWh    | 30.40       | +6.27      | +6.85       |
| 約定総量      | kWh      | 993,432,400 | -5,668,600 | -57,749,850 |

※JEPXのHPから価格および約定量情報を収集、これはアセスメントではなく参考値です

昼間8:00~22:00 ピーク13:00~16:00、平均=単純平均値

| ○各社想定による月間受渡-24時間平均(全国) |          |       |          |       |          |       |          |       |          |       | 単位: 円/kWh |
|-------------------------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|-----------|
|                         | 2020年10月 | 前日比   | 2020年11月 | 前日比   | 2020年12月 | 前日比   | 2021年1月  | 前日比   | 2021年2月  | 前日比   |           |
| A社                      | 5.23     | +0.05 | 5.64     | +0.06 | 7.09     | +0.05 | 7.47     | +0.02 | 7.56     | +0.02 |           |
| C社                      | 6.66     | +0.04 | 6.13     | -0.06 | 7.04     | 0.00  | 7.79     | -0.01 | 8.04     | 0.00  |           |
| D社                      | 6.45     | 0.00  | 6.55     | 0.00  | 7.35     | 0.00  | 7.89     | 0.00  | 7.95     | 0.00  |           |
| E社                      | 5.71     | 0.00  | 6.33     | 0.00  | 6.58     | 0.00  | 6.62     | 0.00  | 6.44     | 0.00  |           |
| F社                      | 6.33     | 0.00  | 6.55     | 0.00  | 7.23     | 0.00  | 7.71     | 0.00  | 7.89     | 0.00  |           |
| Ave.                    | 6.16     | 0.00  | 6.34     | -0.02 | 7.12     | +0.02 | 7.66     | +0.01 | 7.80     | +0.01 |           |
|                         | 2021年3月  | 前日比   | 2021年4月  | 前日比   | 2021年5月  | 前日比   | 2021年6月  | 前日比   | 2021年7月  | 前日比   |           |
| A社                      | 6.60     | +0.03 | 6.60     | +0.03 | 6.50     | +0.03 | 6.64     | +0.03 | 7.71     | +0.03 |           |
| C社                      | 6.75     | -0.01 | 6.50     | -0.02 | 6.72     | -0.02 | 7.09     | -0.02 | 7.94     | -0.03 |           |
| D社                      | 6.72     | 0.00  | 6.59     | 0.00  | 6.11     | 0.00  | 6.52     | 0.00  | 7.85     | 0.00  |           |
| E社                      | 6.28     | 0.00  | 6.56     | 0.00  | 6.45     | 0.00  | 6.70     | 0.00  | 6.81     | 0.00  |           |
| F社                      | 6.75     | 0.00  | 6.91     | 0.00  | 6.50     | 0.00  | 7.20     | 0.00  | 8.13     | 0.00  |           |
| Ave.                    | 6.69     | +0.01 | 6.58     | +0.01 | 6.48     | +0.01 | 6.81     | 0.00  | 7.83     | 0.00  |           |
|                         | 2021年8月  | 前日比   | 2021年9月  | 前日比   | 2021年10月 | 前日比   | 2021年11月 | 前日比   | 2021年12月 | 前日比   |           |
| A社                      | 7.60     | +0.03 | 7.25     | +0.03 | 6.80     | +0.03 | 6.87     | +0.03 | 7.94     | +0.03 |           |
| C社                      | 8.81     | -0.01 | 6.66     | +0.12 | 6.79     | -0.12 | 6.77     | -0.02 | 8.27     | +0.05 |           |
| D社                      | 8.01     | 0.00  | 6.72     | 0.00  | 6.37     | 0.00  | 6.41     | 0.00  | 7.39     | 0.00  |           |
| E社                      | 6.89     | 0.00  | 6.82     | 0.00  | 6.86     | 0.00  | 7.02     | 0.00  | 7.15     | 0.00  |           |
| F社                      | 8.30     | 0.00  | 7.55     | 0.00  | 6.85     | 0.00  | 6.75     | 0.00  | 7.24     | 0.00  |           |
| Ave.                    | 7.97     | +0.01 | 6.93     | +0.01 | 6.82     | -0.01 | 6.80     | +0.01 | 7.52     | +0.01 |           |

小売電気事業者による価格で当社のアセスメントではありません。Ave. は最高値と最安値を省いた平均値。

| ○各社想定による月間受渡-昼間平均(全国) |          |       |          |       |          |       |          |       |          |       | 単位: 円/kWh |
|-----------------------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|-----------|
|                       | 2020年10月 | 前日比   | 2020年11月 | 前日比   | 2020年12月 | 前日比   | 2021年1月  | 前日比   | 2021年2月  | 前日比   |           |
| A社                    | 6.02     | +0.06 | 6.24     | +0.07 | 8.17     | +0.06 | 8.86     | +0.02 | 8.60     | +0.02 |           |
| C社                    | 7.64     | +0.05 | 6.87     | -0.05 | 7.89     | -0.01 | 8.64     | -0.01 | 8.76     | -0.01 |           |
| D社                    | 7.11     | 0.00  | 7.27     | 0.00  | 8.28     | 0.00  | 8.97     | 0.00  | 8.98     | 0.00  |           |
| E社                    | 5.95     | 0.00  | 6.41     | 0.00  | 6.75     | 0.00  | 6.75     | 0.00  | 6.45     | 0.00  |           |
| F社                    | 7.17     | 0.00  | 7.24     | 0.00  | 8.04     | 0.00  | 8.90     | 0.00  | 8.92     | 0.00  |           |
| Ave.                  | 6.77     | +0.02 | 6.84     | -0.02 | 8.03     | +0.01 | 8.80     | 0.00  | 8.76     | +0.01 |           |
|                       | 2021年3月  | 前日比   | 2021年4月  | 前日比   | 2021年5月  | 前日比   | 2021年6月  | 前日比   | 2021年7月  | 前日比   |           |
| A社                    | 7.11     | +0.03 | 7.10     | +0.04 | 7.40     | +0.03 | 7.63     | +0.04 | 10.45    | +0.04 |           |
| C社                    | 7.24     | -0.01 | 6.95     | -0.02 | 7.38     | -0.02 | 8.12     | -0.02 | 9.94     | -0.03 |           |
| D社                    | 7.78     | 0.00  | 7.29     | 0.00  | 7.01     | 0.00  | 7.46     | 0.00  | 8.88     | 0.00  |           |
| E社                    | 6.16     | 0.00  | 6.43     | 0.00  | 6.44     | 0.00  | 7.11     | 0.00  | 7.50     | 0.00  |           |
| F社                    | 7.61     | 0.00  | 7.43     | 0.00  | 7.16     | 0.00  | 8.09     | 0.00  | 10.03    | 0.00  |           |
| Ave.                  | 7.32     | +0.01 | 7.11     | 0.00  | 7.18     | 0.00  | 7.73     | +0.02 | 9.62     | -0.01 |           |
|                       | 2021年8月  | 前日比   | 2021年9月  | 前日比   | 2021年10月 | 前日比   | 2021年11月 | 前日比   | 2021年12月 | 前日比   |           |
| A社                    | 10.78    | +0.04 | 8.98     | +0.03 | 7.88     | +0.04 | 7.58     | +0.04 | 9.05     | +0.03 |           |
| C社                    | 11.32    | -0.02 | 8.50     | +0.13 | 7.77     | -0.11 | 7.51     | -0.01 | 9.12     | +0.05 |           |
| D社                    | 9.05     | 0.00  | 7.66     | 0.00  | 7.02     | 0.00  | 7.13     | 0.00  | 8.32     | 0.00  |           |
| E社                    | 7.63     | 0.00  | 7.32     | 0.00  | 7.12     | 0.00  | 7.13     | 0.00  | 7.33     | 0.00  |           |
| F社                    | 10.12    | 0.00  | 8.45     | 0.00  | 7.26     | 0.00  | 7.38     | 0.00  | 7.89     | 0.00  |           |
| Ave.                  | 9.98     | +0.01 | 8.20     | +0.04 | 7.38     | -0.03 | 7.34     | 0.00  | 8.42     | +0.01 |           |

平日8~20時の平均値。小売電気事業者による価格で当社のアセスメントではありません。Ave. は最高値と最安値を省いた平均値。

| OTOCOM 電力先物 東エリア・ベースロード電力 日中取引(8:45~15:15) |      |    |    |    |    |       |     | 円(1kWhあたり) |
|--|------|----|----|----|----|-------|-----|------------|
| 限月   | 前帳入  | 始値 | 高値 | 安値 | 終値 | 前日比   | 出来高 | 帳入値        |
| 2020年9月                                    | 6.37 | -  | -  | -  | -  | +0.12 | -   | 6.49       |
| 2020年10月                                   | 6.30 | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -   | 6.31       |
| 2020年11月                                   | 6.44 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -   | 6.44       |
| 2020年12月                                   | 7.73 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.71       |
| 2021年1月                                    | 8.04 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 8.02       |
| 2021年2月                                    | 8.58 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 8.55       |
| 2021年3月                                    | 6.91 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 6.89       |
| 2021年4月                                    | 7.10 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 7.09       |
| 2021年5月                                    | 7.04 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 7.03       |
| 2021年6月                                    | 7.39 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.37       |
| 2021年7月                                    | 8.16 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 8.14       |
| 2021年8月                                    | 8.44 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 8.42       |
| 2021年9月                                    | 7.32 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -   | 7.32       |
| 2021年10月                                   | 7.17 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 7.14       |
| 2021年11月                                   | 7.46 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.44       |
| 合計   |      |    |    |    |    |       | -   |            |

| OTOCOM 電力先物 西エリア・ベースロード電力 日中取引(8:45~15:15) |      |    |    |    |    |       |     | 円(1kWhあたり) |
|--|------|----|----|----|----|-------|-----|------------|
| 限月   | 前帳入  | 始値 | 高値 | 安値 | 終値 | 前日比   | 出来高 | 帳入値        |
| 2020年9月                                    | 6.19 | -  | -  | -  | -  | +0.02 | -   | 6.21       |
| 2020年10月                                   | 5.96 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -   | 5.96       |
| 2020年11月                                   | 6.12 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 6.10       |
| 2020年12月                                   | 7.40 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 7.39       |
| 2021年1月                                    | 7.93 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.91       |
| 2021年2月                                    | 7.54 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 7.51       |
| 2021年3月                                    | 6.02 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 5.99       |
| 2021年4月                                    | 6.13 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 6.11       |
| 2021年5月                                    | 5.67 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 5.64       |
| 2021年6月                                    | 6.33 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 6.31       |
| 2021年7月                                    | 7.30 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.28       |
| 2021年8月                                    | 7.08 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.06       |
| 2021年9月                                    | 6.54 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 6.53       |
| 2021年10月                                   | 6.29 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 6.27       |
| 2021年11月                                   | 6.60 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 6.57       |
| 合計   |      |    |    |    |    |       | -   |            |

| OTOCOM 電力先物 東エリア・日中ロード電力 日中取引(8:45~15:15) |       |    |    |    |    |       |     | 円(1kWhあたり) |
|---|-------|----|----|----|----|-------|-----|------------|
| 限月  | 前帳入   | 始値 | 高値 | 安値 | 終値 | 前日比   | 出来高 | 帳入値        |
| 2020年9月                                   | 8.21  | -  | -  | -  | -  | +0.24 | -   | 8.45       |
| 2020年10月                                  | 7.00  | -  | -  | -  | -  | -0.05 | -   | 6.95       |
| 2020年11月                                  | 8.85  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 8.83       |
| 2020年12月                                  | 9.01  | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 9.00       |
| 2021年1月                                   | 9.67  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 9.65       |
| 2021年2月                                   | 9.71  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 9.69       |
| 2021年3月                                   | 8.39  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 8.37       |
| 2021年4月                                   | 7.82  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 7.80       |
| 2021年5月                                   | 8.21  | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 8.20       |
| 2021年6月                                   | 8.68  | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -   | 8.65       |
| 2021年7月                                   | 11.00 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 10.98      |
| 2021年8月                                   | 11.63 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 11.61      |
| 2021年9月                                   | 9.06  | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -   | 9.06       |
| 2021年10月                                  | 8.23  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -   | 8.21       |
| 2021年11月                                  | 8.50  | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -   | 8.49       |
| 合計  |       |    |    |    |    |       | -   |            |

| OTOCOM 電力先物 西エリア・日中ロード電力 日中取引(8:45~15:15) |      |       |       |       |       |       |     | 円(1kWhあたり) |
|---|------|-------|-------|-------|-------|-------|-----|------------|
| 限月  | 前帳入  | 始値    | 高値    | 安値    | 終値    | 前日比   | 出来高 | 帳入値        |
| 2020年9月                                   | 7.26 | 10.30 | 10.30 | 10.30 | 10.30 | +0.72 | 1   | 7.98       |
| 2020年10月                                  | 6.97 | -     | -     | -     | -     | 0.00  | -   | 6.97       |
| 2020年11月                                  | 8.00 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 7.98       |
| 2020年12月                                  | 9.10 | -     | -     | -     | -     | -0.01 | -   | 9.09       |
| 2021年1月                                   | 9.61 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 9.59       |
| 2021年2月                                   | 8.65 | -     | -     | -     | -     | -0.03 | -   | 8.62       |
| 2021年3月                                   | 6.87 | -     | -     | -     | -     | -0.03 | -   | 6.84       |
| 2021年4月                                   | 6.51 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 6.49       |
| 2021年5月                                   | 6.87 | -     | -     | -     | -     | -0.03 | -   | 6.84       |
| 2021年6月                                   | 7.64 | -     | -     | -     | -     | -0.03 | -   | 7.61       |
| 2021年7月                                   | 9.88 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 9.86       |
| 2021年8月                                   | 9.17 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 9.15       |
| 2021年9月                                   | 8.29 | -     | -     | -     | -     | 0.00  | -   | 8.29       |
| 2021年10月                                  | 7.20 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 7.18       |
| 2021年11月                                  | 7.61 | -     | -     | -     | -     | -0.02 | -   | 7.59       |
| 合計  |      |       |       |       |       |       | 1   |            |

## ◎マーケット概況

## ○概況

## &lt;翌日受渡4日&gt;

**東が続伸の一方で西が続落、東高西低に逆転**

Rim Index翌日受渡の相場は、東日本が続伸した一方、西日本が続落した。4日受渡の24時間平均は、東日本が3日受渡から0.68円高の12.30円、西日本が同3.79円安の12.07円だった。東西価格差は0.23円の東高西低に逆転した。3日受渡は4.24円の西高東低だった。

4日の気温は、東日本で上昇する予報となった一方、西日本で下がる見通しとなり、価格もこれを映す動きとなった。東日本の東京の最高気温は、猛暑日の基準である35度に迫るが、西日本の大阪や名古屋などでは30度台前半に落ち着く見通しで、冷房需要の増減が東西で相反すると見られる。ただ、24時間平均をエリア別でみると、東京エリアの価格は関西エリアより下回ったままだった。西日本では、4日に広い地域で雨が残るため、湿度の高い状態が続き、根強い冷房需要が想定されたもよう。加えて、西日本では市場での調達の高買手が必要、暑気の落ち着きよりも、依然として心理的に足下の必要量確保を優先させている面もあると見られる。

4日の気温は、東日本で一段と上昇する反面、西日本でさらに下がる見込み。気象庁の3日11時の発表によると、4日の予想最高気温は、東日本の東京が3日から1度高い34度、仙台が3日と同じ31度、札幌が同1度高い29度、西日本の大阪が同1度低い32度、名古屋が同2度低い30度、福岡が同2度低い31度と予想された。一方、4日の天気は、九州で晴れ間が戻るものの、そのほかの大阪や名古屋を含む地域では雨が残り、東日本の各地も雲交じりとなる見通しとなった。4日の主要都市の天気は、東京と仙台が晴れ間の見える雲交じり、札幌が曇り、大阪と名古屋が雨交じりの曇り、福岡が晴れと、それぞれ予想された。3日の天気は、東京と仙台が雨交じりの曇り、札幌が晴れ間の見える曇り、大阪が雨交じ

りの曇り、名古屋が雨、福岡が晴れ間の見える雨交じりだった。

東西別の時間帯別の平均価格は、昼間平均が東日本で3日受渡から0.44円高の16.99円、西日本が同5.99円安の16.77円、ピーク時平均は東日本が同11.45円高の29.30円、西日本が同3.94円安の29.01円、夜間平均は東日本が同1.03円高の5.74円、西日本が同0.71円安の5.49円だった。

一方、エリア別の24時間平均は、北海道が3日受渡から3.66円高の15.28円、東北が同0.53円高の12.11円、東京が同0.48円高の12.11円、中部、北陸、関西が同4.44円安の12.35円、中国と四国が同4.41円安の12.25円、九州が同0.94円安の10.94円となった。高値は、北海道から九州の9エリアがいずれも16時～16時30分の46.80円だった。一方、安値は北海道から四国の8エリアが3時～4時の5.18円、九州が0時～6時30分の4.54円だった。

4日の火力発電は、新たな停止予定はない。再開予定は、7月4日に計画外停止した日本製鉄が九州エリアで運用する大分製鉄発電所9号機(定格出力33万kW)の1基のみ。

4日受渡の売買入札量は、売り入札量が3日受渡から4.4%減の10億4,044万800kWh、買い入札量が同1.4%減の12億2,617万6,400kWhと、全48コマで買いが売りを上回った。

一部の市場関係者は、東京エリアの24時間平均が依然として、関西や中部エリアを下回っていることについて、雨の影響を指摘した。大阪や名古屋、福岡の4日の予想最高気温は、34度の東京よりも2度から4度下回る過ごしやすい水準。単純に気温から見ると、東京高・関西安に戻ってもおかしくない条件。同関係者は、西日本でこれまで猛暑がしばらく続いてきたことに加え、4日は雨で湿度が高止まりする

ため、冷房需要が低下しにくくなっている、との見方を示した。さらに、同関係者によると、目先の相場について、7日受渡が若干の注意を要するという。3日時点の予報では、週明けの7日は、大阪が34度で、東京や仙台、名古屋、福岡も30度を超えそう。東京

や名古屋、福岡は雨も予想されている。月曜受渡の場合、金曜日の段階で市場調達の入札準備を確定させておくプレーヤーもいるため、天気予報次第では、価格が振れやすい危険性もあると見られる。

## ○火力発電所動向

### 東日本で3基が計画外停止、2基は再開未定

3日に東日本の設備3基が計画外停止となった。JERAが東京エリアで運用する千葉LNG火力2号系列1軸(定格出力36万kW)は、3日14時19分にガスタービン関連設備の不具合で停止した。同日16時時点で再開は未定。さらに、三菱商事、中部電力、日本製紙の3社が出資する、鈴川エネルギーセンターが東京エリア(静岡県)で運用する鈴川エネルギーセンター発電所(11万2,000kW、石炭)も、3日13時45分に計

画外停止となり、同日16時時点で再開は未定となっている。北海道パワーエンジニアリングの苫小牧共同火力3号機(25万kW、重油)は、3日5時45分に計画外停止したが、7日に再開する予定。

4日の火力発電は、概況でも触れたが、新たな停止予定はない。一方、再開予定は7月4日に計画外停止した日本製鉄が九州エリアで運用する大分製鉄発電所9号機(定格出力33万kW)が復帰する。

5日と6日の運用計画は下記表のとおり。

#### 火力設備:4日の運用見通し

| 会社        | 発電所     | 燃料 | ユニット | 出力(kW)  | 停止区分  | 停止日時           | 復旧予定日    | 停止原因 | 最終更新日時         |
|-----------|---------|----|------|---------|-------|----------------|----------|------|----------------|
| <b>停止</b> |         |    |      |         |       |                |          |      |                |
| 停止予定はない   |         |    |      |         |       |                |          |      |                |
| <b>再開</b> |         |    |      |         |       |                |          |      |                |
| 日本製鉄      | 大分製鉄発電所 | 石炭 | 9号機  | 330,000 | 計画外停止 | 2020/7/4 19:00 | 2020/9/4 |      | 2020/7/4 19:11 |

#### 火力設備:5日の運用見通し

| 会社        | 発電所     | 燃料   | ユニット  | 出力(kW)    | 停止区分 | 停止日時           | 復旧予定日      | 停止原因                  | 最終更新日時          |
|-----------|---------|------|-------|-----------|------|----------------|------------|-----------------------|-----------------|
| <b>停止</b> |         |      |       |           |      |                |            |                       |                 |
| 東北電力      | 原町火力発電所 | 石炭   | 1号機   | 1,000,000 | 計画停止 | 2020/9/5 1:15  | 2020/12/9  | 定期点検                  | 2020/9/2 14:02  |
| JERA(中部)  | 川越火力発電所 | LNG  | 4-6号機 | 243,000   | 計画停止 | 2020/9/5 21:30 | 2020/9/6   |                       | 2020/9/3 14:27  |
|           | 知多火力発電所 | LNG  | 5号機   | 854,000   | 計画停止 | 2020/9/5 18:00 | 2020/9/7   |                       | 2020/9/3 14:31  |
| 関西電力      | 赤穂発電所   | 原・重油 | 2号機   | 600,000   | 計画停止 | 2020/9/5 0:00  | 2020/9/6   |                       | 2020/9/2 18:44  |
| 中国電力      | 柳井発電所   | LNG  | 1-2号機 | 131,000   | 計画停止 | 2020/9/5 11:00 | 2020/9/5   |                       | 2020/9/2 16:49  |
| 四国電力      | 坂出発電所   | 原・重油 | 3号機   | 450,000   | 計画停止 | 2020/9/5 0:00  | 2020/10/14 | タービン主蒸気管フランジ部修繕       | 2020/3/23 9:57  |
| 電源開発      | 松島火力発電所 | 石炭   | 2号機   | 500,000   | 計画停止 | 2020/9/5 0:00  | 2020/12/28 | 作業に伴う停止<br>TSA-20-001 | 2020/8/20 12:09 |
| コベルコパワー神戸 | 神戸発電所   | 石炭   | 1号機   | 700,000   | 計画停止 | 2020/9/5 0:30  | 2020/9/7   |                       | 2020/2/7 16:06  |
| <b>再開</b> |         |      |       |           |      |                |            |                       |                 |
| 中国電力      | 柳井発電所   | LNG  | 1-2号機 | 131,000   | 計画停止 | 2020/9/5 11:00 | 2020/9/5   |                       | 2020/9/2 16:49  |

#### 火力設備:6日の運用見通し

| 会社        | 発電所      | 燃料   | ユニット  | 出力(kW)  | 停止区分 | 停止日時           | 復旧予定日    | 停止原因 | 最終更新日時          |
|-----------|----------|------|-------|---------|------|----------------|----------|------|-----------------|
| <b>停止</b> |          |      |       |         |      |                |          |      |                 |
| 北海道電力     | 石狩湾新港発電所 | LNG  | 1号機   | 569,400 | 計画停止 | 2020/9/6 8:00  | 2020/9/6 |      | 2020/8/24 13:40 |
| JERA(中部)  | 川越火力発電所  | LNG  | 4-1号機 | 243,000 | 計画停止 | 2020/9/6 7:00  | 2020/9/6 |      | 2020/9/3 14:32  |
| <b>再開</b> |          |      |       |         |      |                |          |      |                 |
| 北海道電力     | 石狩湾新港発電所 | LNG  | 1号機   | 569,400 | 計画停止 | 2020/9/6 8:00  | 2020/9/6 |      | 2020/8/24 13:40 |
| JERA(中部)  | 川越火力発電所  | LNG  | 4-1号機 | 243,000 | 計画停止 | 2020/9/6 7:00  | 2020/9/6 |      | 2020/9/3 14:32  |
|           |          |      | 4-6号機 | 243,000 | 計画停止 | 2020/9/5 21:30 | 2020/9/6 |      | 2020/9/3 14:27  |
| 関西電力      | 赤穂発電所    | 原・重油 | 2号機   | 600,000 | 計画停止 | 2020/9/5 0:00  | 2020/9/6 |      | 2020/9/2 18:44  |

※火力発電所動向の翌日以降の計画は「レポート発行日の16時までの情報」に基づいたものです。

## ○先渡価格(燃料動向概況)

### Rim先渡は小動き、JCC上昇も石炭相場が下落

Rim Index 先渡価格は小動きだった。リム情報開発が算定する原油価格(JCC予想値)は反発したもの

の、豪ニューキャッスル積み的一般炭相場が下落したため、先渡価格は方向感を欠いた。

JCC予想値のベースとなる2日のドバイ原油ペー

パースワップは、1日から0.17~0.75ドル反発し、期先ほど上げ幅が大きくなったため、相場のコンタango(順ザヤ)は拡大。相場は20年10月物が45ドル台半ば、同11月物も45ドル台半ば、21年12月物が49ドル台前半となった。足元(9月3日夕方)の国際原油相場は、17時時点でWTIの20年10月限が41.29ドル、ブレントの20年11月限が44.07ドルで推移している。2日のLNGの北東アジア着相場は、期近の20年10月着品および同11月着品が小幅続伸。韓国の需要家による買い引き合いが強まっているほか、日本の電力会社も買い気を見せるなど、期近中心に足元の需要が強まっているため、売り手も唱えを引き上げ、相場は強基調で推移した。相場は、20年10月着品がmmBtuあたり4ドル台半ば、同11月着品が同4ドル台後半で推移している。石炭相場は、ICEフューチャーズによる2日の豪ニューキャッスル積みの一般炭相場が

下落し、20年10月物が1日比で0.90ドル安の51.70ドル、同11月物が同1.05ドル安の52.85ドル、21年12月物が同0.90ドル安の64.90ドルだった。

原油価格(JCC+石油石炭税)は、20年10月物が前日から210円高の34,410円。期近との価格差は21年6月物が1,890円高、21年12月物が2,870円高だった。C重油(輸入価格+関税+石油石炭税)は、20年10月物が同180円高の40,990円。期近との価格差は、21年6月物が1,270円高、21年12月物が2,640円高だった。LNG(JCCおよび北東アジア着スポットの合成価格+石油石炭税)は、20年10月物が同60円高の26,030円。期近との価格差は21年6月物が13,040円高、21年12月物が15,140円高。石炭(豪ニューキャッスル積み価格+フレート+石油石炭税)は、20年10月物が同90円安の7,970円。期近との価格差は2021年6月物が950円高、2021年12月物が1,410円高だった。

### ○東京商品取引所 電力先物取引動向

#### 立会外の西日中で50枚の約定、20年9月限で

3日の東京商品取引所(TOCOM)の電力先物取引では、立会外取引で50枚の約定があった。西エリア日中ロード(平日8時~20時受渡)の20年9月限で、価格は10.80円。割高な印象だが、「これくらい出さないと今は買えない。11円以上じゃないと売らない売り手も多いのではないか」(新電力の市場取引担当マネージャー)。9月に入って以降も、JEPXの西日本では高値で50円前後の価格が続くなど、残暑を背景に価格がなかなか下がらない展開が続いている。こ

うした市場動向を映し、新電力によるヘッジニーズが高まっているとされ、相対で供給力を固める動きが急速に進んでいる。なお、日中取引(8時45分~15時15分)でも約定があり、西エリア日中ロードの20年9月限で、価格は10.30円、数量は1枚だった。

3日15時時点の日中取引(8時45分~15時15分)のオファー/ビッドは下記表のとおり。東エリアのベースロードでは、前日に引き下げられたオファーが姿を消し、底上げの動きが目についた。

| 限月      | 東ベース |    |      |    | 西ベース  |    |      |    | 東日中   |    |      |    | 西日中   |    |       |    |
|---------|------|----|------|----|-------|----|------|----|-------|----|------|----|-------|----|-------|----|
|         | 売り   | 枚数 | 買い   | 枚数 | 売り    | 枚数 | 買い   | 枚数 | 売り    | 枚数 | 買い   | 枚数 | 売り    | 枚数 | 買い    | 枚数 |
| 2020/9  | 9.00 | 5  | 5.37 | 5  | 10.19 | 1  | 6.21 | 1  | 11.99 | 1  | 7.22 | 1  | 11.25 | 1  | 10.30 | 1  |
| 2020/10 | 7.30 | 5  | 4.50 | 1  | 6.50  | 5  | -    | -  | 6.95  | 10 | 6.10 | 2  | -     | -  | -     | -  |
| 2020/11 | 6.45 | 10 | -    | -  | 6.80  | 5  | -    | -  | 8.85  | 10 | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2020/12 | 9.20 | 5  | -    | -  | 8.40  | 5  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/1  | 9.30 | 5  | -    | -  | 8.40  | 5  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/2  | 9.50 | 5  | -    | -  | 8.50  | 5  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/3  | 7.50 | 5  | -    | -  | 6.80  | 5  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/4  | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/5  | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/6  | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/7  | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/8  | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/9  | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/10 | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |
| 2021/11 | -    | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -    | -  | -     | -  | -     | -  |

単位:円/kWh、枚数:100kWh

| OTOCOM 電力先物 西エリア・日中ロード電力 立会外 円(1kWhあたり) |       |       |       |       |     |
|---|-------|-------|-------|-------|-----|
| 限月                                      | 始値    | 高値    | 安値    | 終値    | 出来高 |
| 2020年9月                                 | 10.80 | 10.80 | 10.80 | 10.80 | 50  |
| 2020年10月                                | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2020年11月                                | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2020年12月                                | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年1月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年2月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年3月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年4月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年5月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年6月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年7月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年8月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年9月                                 | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年10月                                | -     | -     | -     | -     | -   |
| 2021年11月                                | -     | -     | -     | -     | -   |
| 合計                                      |       |       |       |       | 50  |

◎日本卸電力取引所<JEPX> スポット市場(翌日渡し)の各種データ  
 ○売買入札動向

| 4日受渡  | 24時間          | 前日比   | 昼間          | 前日比   | ピーク時        | 前日比   | 夜間          | 前日比    |
|-------|---------------|-------|-------------|-------|-------------|-------|-------------|--------|
| 売り入札量 | 1,040,440,800 | -4.4% | 636,718,050 | -0.3% | 140,493,650 | -0.3% | 403,722,750 | -10.3% |
| 買い入札量 | 1,226,176,400 | -1.4% | 770,768,800 | -1.2% | 172,826,250 | -2.3% | 455,407,600 | -1.9%  |

※単位: kWh

○約定量動向

| 4日受渡 | 24時間        | 昼間          | ピーク時        | 夜間          |
|------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 約定量  | 993,432,400 | 620,093,750 | 138,167,700 | 373,338,650 |
| 前日比  | -0.6%       | 0.8%        | 0.1%        | -2.7%       |

※単位: kWh

○東西価格動向

| 4日受渡      | 高値    | 前日比   | 安値   | 前日比   | 昼間    | 前日比    | ピーク時  | 前日比    | 夜間   | 前日比    | 夜間0時~8時 | 前日比   | 夜間22時~24時 | 前日比    |
|-----------|-------|-------|------|-------|-------|--------|-------|--------|------|--------|---------|-------|-----------|--------|
| 東日本       | 46.80 | 46.3% | 5.18 | 25.7% | 16.99 | 2.7%   | 29.30 | 64.1%  | 5.74 | 21.9%  | 5.68    | 28.5% | 5.95      | 1.4%   |
| 西日本       | 46.80 | -6.4% | 4.54 | 0.0%  | 16.77 | -26.3% | 29.01 | -12.0% | 5.49 | -11.5% | 5.45    | -9.9% | 5.68      | -16.5% |
| 東西格差(東-西) | 0.00  |       | 0.64 |       | 0.22  |        | 0.29  |        | 0.25 |        | 0.23    |       | 0.27      |        |

※単位: 円/kWh、昼間、ピーク時、夜間は平均価格

○9エリア別価格動向(24時間)

| 4日受渡   | 北海道   | 前日比   | 東北    | 前日比   | 東京    | 前日比   | 中部    | 前日比   | 北陸    | 前日比   |
|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 24時間平均 | 15.28 | +3.66 | 12.11 | +0.53 | 12.11 | +0.48 | 12.35 | -4.44 | 12.35 | -4.44 |
|        | 関西    | 前日比   | 中国    | 前日比   | 四国    | 前日比   | 九州    | 前日比   |       |       |
|        | 12.35 | -4.44 | 12.25 | -4.41 | 12.25 | -4.41 | 10.94 | -0.94 |       |       |

※単位: 円/kWh

○市場分断動向

4日受渡の市場分断は、東京-中部エリア間(FC=線)、中国-九州エリア間(関門連系線)の4カ所で生じた。  
 北海道-東北エリア間(北本連系線)、関西-中国エリア間(西播東岡山線・山崎智頭線)

4日受渡(周波数変換設備:東京(50Hz)-中部(60Hz)間) ※単位: 円/kWh

| 時間         | システム<br>プライス | 東京    | 中部    | 価格差<br>(東-中) | システムプライスとの価格差<br>(東-システム) (中-システム) |
|------------|--------------|-------|-------|--------------|------------------------------------|
| 0時~0時30分   | 5.74         | 5.82  | 6.09  | -0.27        | 0.08 0.35                          |
| 7時30分~8時   | 5.81         | 5.91  | 6.71  | -0.80        | 0.10 0.90                          |
| 8時~8時30分   | 5.74         | 5.69  | 7.54  | -1.85        | -0.05 1.80                         |
| 8時30分~9時   | 6.27         | 5.83  | 10.01 | -4.18        | -0.44 3.74                         |
| 9時~9時30分   | 15.00        | 5.90  | 15.46 | -9.56        | -9.10 0.46                         |
| 9時30分~10時  | 11.95        | 5.87  | 15.00 | -9.13        | -6.08 3.05                         |
| 10時~10時30分 | 9.96         | 7.27  | 9.96  | -2.69        | -2.69 0.00                         |
| 10時30分~11時 | 10.45        | 8.73  | 10.09 | -1.36        | -1.72 -0.36                        |
| 11時~11時30分 | 9.97         | 8.73  | 9.89  | -1.16        | -1.24 -0.08                        |
| 11時30分~12時 | 11.08        | 8.73  | 10.16 | -1.43        | -2.35 -0.92                        |
| 16時30分~17時 | 45.00        | 45.00 | 38.28 | 6.72         | 0.00 -6.72                         |
| 17時~17時30分 | 20.00        | 20.00 | 17.48 | 2.52         | 0.00 -2.52                         |
| 17時30分~18時 | 14.23        | 14.26 | 10.93 | 3.33         | 0.03 -3.30                         |
| 18時~18時30分 | 12.52        | 14.01 | 10.93 | 3.08         | 1.49 -1.59                         |
| 18時30分~19時 | 12.52        | 14.01 | 10.71 | 3.30         | 1.49 -1.81                         |
| 19時~19時30分 | 12.00        | 12.75 | 10.71 | 2.04         | 0.75 -1.29                         |
| 21時~21時30分 | 5.88         | 5.82  | 5.93  | -0.11        | -0.06 0.05                         |
| 22時~22時30分 | 5.82         | 5.82  | 6.00  | -0.18        | 0.00 0.18                          |

**4日受渡(西播東岡山線・山崎智頭線：関西-中国エリア間)**

※単位:円/kWh

| 時間         | システム<br>プライス | 関西    | 中国    | 価格差<br>(関-中) | システムプライスとの価格差<br>(関-システム) (中-システム) |       |
|------------|--------------|-------|-------|--------------|------------------------------------|-------|
| 12時~12時30分 | 10.69        | 12.00 | 11.36 | 0.64         | 1.31                               | 0.67  |
| 12時30分~13時 | 11.47        | 15.00 | 10.96 | 4.04         | 3.53                               | -0.51 |

**4日受渡(北本連系線：北海道-東北エリア間)**

※単位:円/kWh

| 時間         | システム<br>プライス | 北海道   | 東北    | 価格差<br>(北-東) | システムプライスとの価格差<br>(北-システム) (東-システム) |       |
|------------|--------------|-------|-------|--------------|------------------------------------|-------|
| 0時~0時30分   | 5.74         | 7.55  | 5.82  | 1.73         | 1.81                               | 0.08  |
| 0時30分~1時   | 5.69         | 7.47  | 5.78  | 1.69         | 1.78                               | 0.09  |
| 1時~1時30分   | 5.52         | 7.42  | 5.63  | 1.79         | 1.90                               | 0.11  |
| 1時30分~2時   | 5.45         | 7.56  | 5.61  | 1.95         | 2.11                               | 0.16  |
| 2時~2時30分   | 5.29         | 7.59  | 5.57  | 2.02         | 2.30                               | 0.28  |
| 4時30分~5時   | 5.39         | 7.76  | 5.39  | 2.37         | 2.37                               | 0.00  |
| 5時~5時30分   | 5.59         | 7.73  | 5.61  | 2.12         | 2.14                               | 0.02  |
| 5時30分~6時   | 5.59         | 7.68  | 5.61  | 2.07         | 2.09                               | 0.02  |
| 6時~6時30分   | 5.61         | 7.59  | 5.63  | 1.96         | 1.98                               | 0.02  |
| 6時30分~7時   | 5.63         | 9.00  | 5.71  | 3.29         | 3.37                               | 0.08  |
| 7時~7時30分   | 5.74         | 9.38  | 5.81  | 3.57         | 3.64                               | 0.07  |
| 7時30分~8時   | 5.81         | 11.95 | 5.91  | 6.04         | 6.14                               | 0.10  |
| 8時~8時30分   | 5.74         | 14.26 | 5.69  | 8.57         | 8.52                               | -0.05 |
| 8時30分~9時   | 6.27         | 18.01 | 5.83  | 12.18        | 11.74                              | -0.44 |
| 9時~9時30分   | 15.00        | 25.00 | 5.90  | 19.10        | 10.00                              | -9.10 |
| 9時30分~10時  | 11.95        | 20.00 | 5.87  | 14.13        | 8.05                               | -6.08 |
| 10時~10時30分 | 9.96         | 18.00 | 7.27  | 10.73        | 8.04                               | -2.69 |
| 10時30分~11時 | 10.45        | 18.00 | 8.73  | 9.27         | 7.55                               | -1.72 |
| 11時~11時30分 | 9.97         | 18.00 | 8.73  | 9.27         | 8.03                               | -1.24 |
| 11時30分~12時 | 11.08        | 13.01 | 8.73  | 4.28         | 1.93                               | -2.35 |
| 16時30分~17時 | 45.00        | 35.00 | 45.00 | -10.00       | -10.00                             | 0.00  |
| 20時~20時30分 | 10.93        | 12.74 | 10.93 | 1.81         | 1.81                               | 0.00  |
| 20時30分~21時 | 9.89         | 12.69 | 9.89  | 2.80         | 2.80                               | 0.00  |
| 21時~21時30分 | 5.88         | 18.00 | 5.82  | 12.18        | 12.12                              | -0.06 |
| 21時30分~22時 | 5.88         | 14.00 | 5.82  | 8.18         | 8.12                               | -0.06 |
| 22時~22時30分 | 5.82         | 13.50 | 5.82  | 7.68         | 7.68                               | 0.00  |
| 22時30分~23時 | 5.76         | 9.48  | 5.76  | 3.72         | 3.72                               | 0.00  |
| 23時~23時30分 | 5.56         | 9.35  | 5.56  | 3.79         | 3.79                               | 0.00  |
| 23時30分~24時 | 5.45         | 9.35  | 5.49  | 3.86         | 3.90                               | 0.04  |

**4日受渡(関門連系線：中国-九州エリア間)**

※単位：円/kWh

| 時間         | システム<br>プライス | 中国    | 九州   | 価格差<br>(中-九) | システムプライスとの価格差<br>(中-システム) (九-システム) |       |
|------------|--------------|-------|------|--------------|------------------------------------|-------|
| 0時～0時30分   | 5.74         | 6.09  | 4.54 | 1.55         | 0.35                               | -1.20 |
| 0時30分～1時   | 5.69         | 5.78  | 4.54 | 1.24         | 0.09                               | -1.15 |
| 1時～1時30分   | 5.52         | 5.63  | 4.54 | 1.09         | 0.11                               | -0.98 |
| 1時30分～2時   | 5.45         | 5.61  | 4.54 | 1.07         | 0.16                               | -0.91 |
| 2時～2時30分   | 5.29         | 5.57  | 4.54 | 1.03         | 0.28                               | -0.75 |
| 2時30分～3時   | 5.23         | 5.23  | 4.54 | 0.69         | 0.00                               | -0.69 |
| 3時～3時30分   | 5.18         | 5.18  | 4.54 | 0.64         | 0.00                               | -0.64 |
| 3時30分～4時   | 5.18         | 5.18  | 4.54 | 0.64         | 0.00                               | -0.64 |
| 4時～4時30分   | 5.04         | 5.39  | 4.54 | 0.85         | 0.35                               | -0.50 |
| 4時30分～5時   | 5.39         | 5.39  | 4.54 | 0.85         | 0.00                               | -0.85 |
| 5時～5時30分   | 5.59         | 5.61  | 4.54 | 1.07         | 0.02                               | -1.05 |
| 5時30分～6時   | 5.59         | 5.61  | 4.54 | 1.07         | 0.02                               | -1.05 |
| 6時～6時30分   | 5.61         | 5.63  | 4.54 | 1.09         | 0.02                               | -1.07 |
| 6時30分～7時   | 5.63         | 5.71  | 5.00 | 0.71         | 0.08                               | -0.63 |
| 7時～7時30分   | 5.74         | 5.81  | 4.90 | 0.91         | 0.07                               | -0.84 |
| 7時30分～8時   | 5.81         | 6.71  | 5.00 | 1.71         | 0.90                               | -0.81 |
| 8時～8時30分   | 5.74         | 7.54  | 5.00 | 2.54         | 1.80                               | -0.74 |
| 8時30分～9時   | 6.27         | 10.01 | 5.45 | 4.56         | 3.74                               | -0.82 |
| 10時～10時30分 | 9.96         | 9.96  | 5.45 | 4.51         | 0.00                               | -4.51 |
| 10時30分～11時 | 10.45        | 10.09 | 5.45 | 4.64         | -0.36                              | -5.00 |
| 11時～11時30分 | 9.97         | 9.89  | 5.45 | 4.44         | -0.08                              | -4.52 |
| 11時30分～12時 | 11.08        | 10.16 | 5.45 | 4.71         | -0.92                              | -5.63 |
| 12時～12時30分 | 10.69        | 11.36 | 5.45 | 5.91         | 0.67                               | -5.24 |
| 12時30分～13時 | 11.47        | 10.96 | 5.45 | 5.51         | -0.51                              | -6.02 |
| 13時～13時30分 | 15.00        | 15.00 | 5.45 | 9.55         | 0.00                               | -9.55 |
| 22時30分～23時 | 5.76         | 5.76  | 5.45 | 0.31         | 0.00                               | -0.31 |
| 23時～23時30分 | 5.56         | 5.56  | 5.45 | 0.11         | 0.00                               | -0.11 |
| 23時30分～24時 | 5.45         | 5.49  | 5.45 | 0.04         | 0.04                               | 0.00  |

**◎日本卸電力取引所<JEPX> スポット市場(翌日渡し)の各種グラフ**
**○約定量と約定価格(9月4日受渡)**

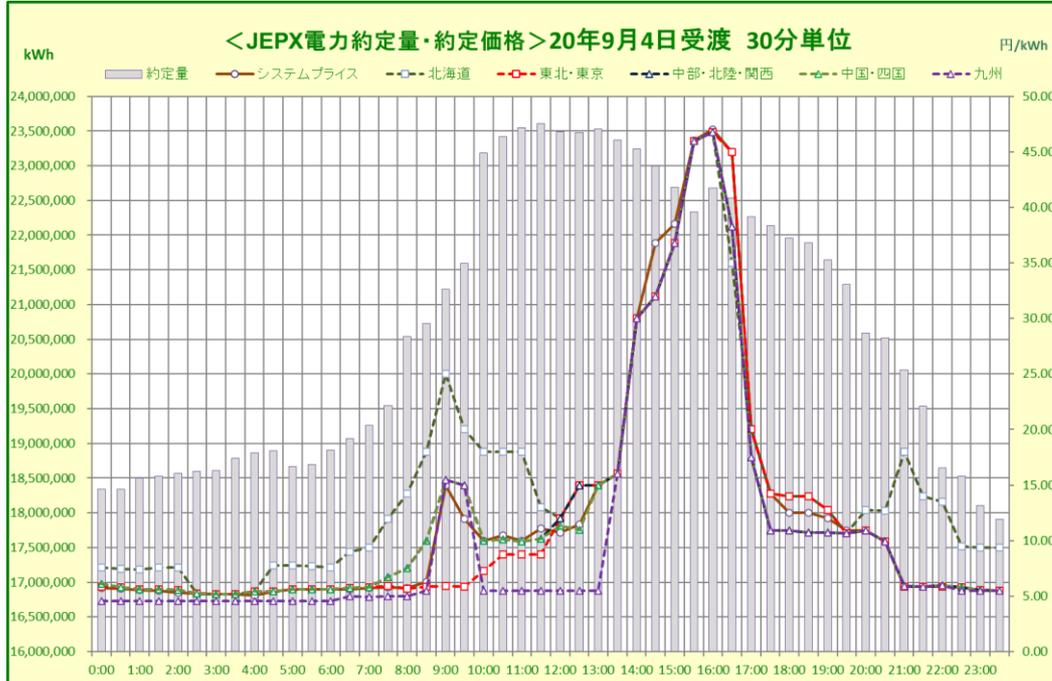
北海道-東北エリア間(北本連系線)で14時間30分(29コマ)の市場分断が発生。

東京-中部エリア間(FC)で9時間(18コマ)の市場分断が発生。

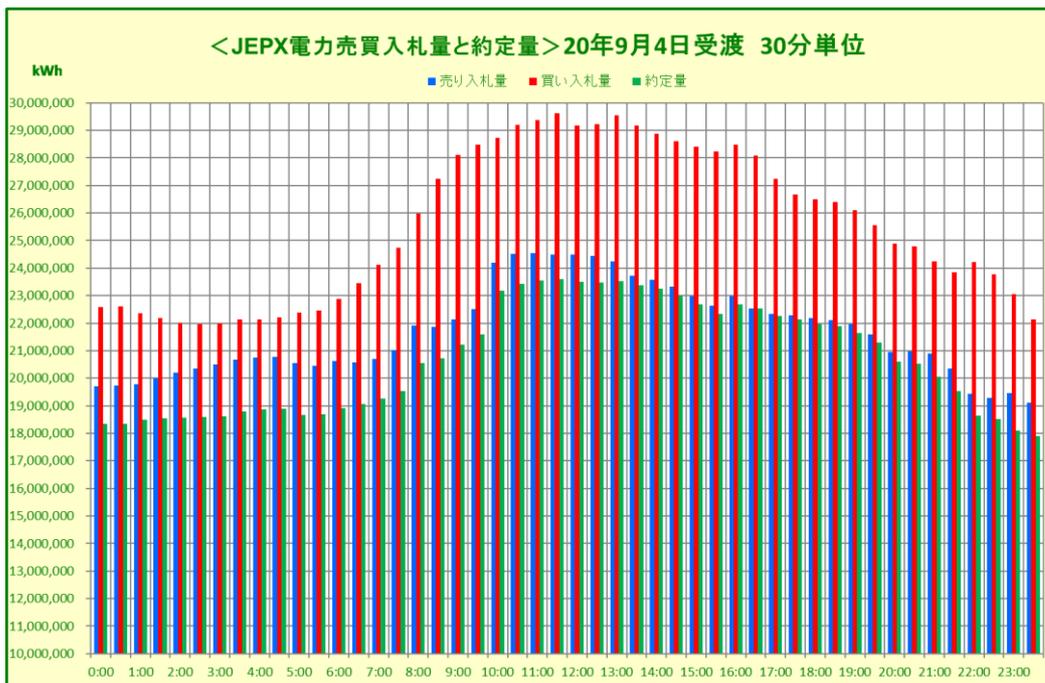
関西-中国エリア間(西播東岡山線・山崎智頭)で1時間(2コマ)の市場分断が発生。

中国-九州エリア間(関門連系線)で14時間(28コマ)の市場分断が発生。

約定量：9億9,343万2,400kWh。実勢高値：46.80円(西日本)、実勢安値：4.54円(九州)。


**○売買入札量と約定量(9月4日受渡)**

売り入札量計：10億4,044万800kWh、買い入札量計：12億2,617万6,400kWh。



◎スポット・1時間前平均と $\alpha$ 速報値×スポット・1時間前平均のデータおよびグラフ  
 ○8月29日受渡

| スポット・時間前平均 |      | $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均 |      | $\alpha$ 速報値 |      |
|------------|------|-------------------------|------|--------------|------|
| 24時間平均     | 6.75 | 24時間平均                  | 6.91 | 24時間平均       | 1.02 |
| 昼間平均       | 7.92 | 昼間平均                    | 8.11 | 昼間平均         | 1.02 |
| ピーク時平均     | 6.63 | ピーク時平均                  | 6.22 | ピーク時平均       | 0.94 |
| 夜間平均       | 5.12 | 夜間平均                    | 5.24 | 夜間平均         | 1.02 |

単位：円/kWh、 $\alpha$ は調整項

|                    | 0:00 | 0:30 | 1:00 | 1:30 | 2:00 | 2:30 | 3:00 | 3:30 | 4:00 | 4:30 | 5:00 | 5:30 |
|--------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| スポット・時間前           | 6.18 | 6.12 | 5.61 | 4.65 | 4.62 | 4.59 | 4.59 | 4.59 | 4.59 | 4.59 | 4.62 | 4.62 |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 6.25 | 6.17 | 6.12 | 4.65 | 4.65 | 4.65 | 4.65 | 4.65 | 4.62 | 4.65 | 5.31 | 4.65 |
| $\alpha$ 速報値       | 1.01 | 1.01 | 1.09 | 1.00 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.15 | 1.01 |

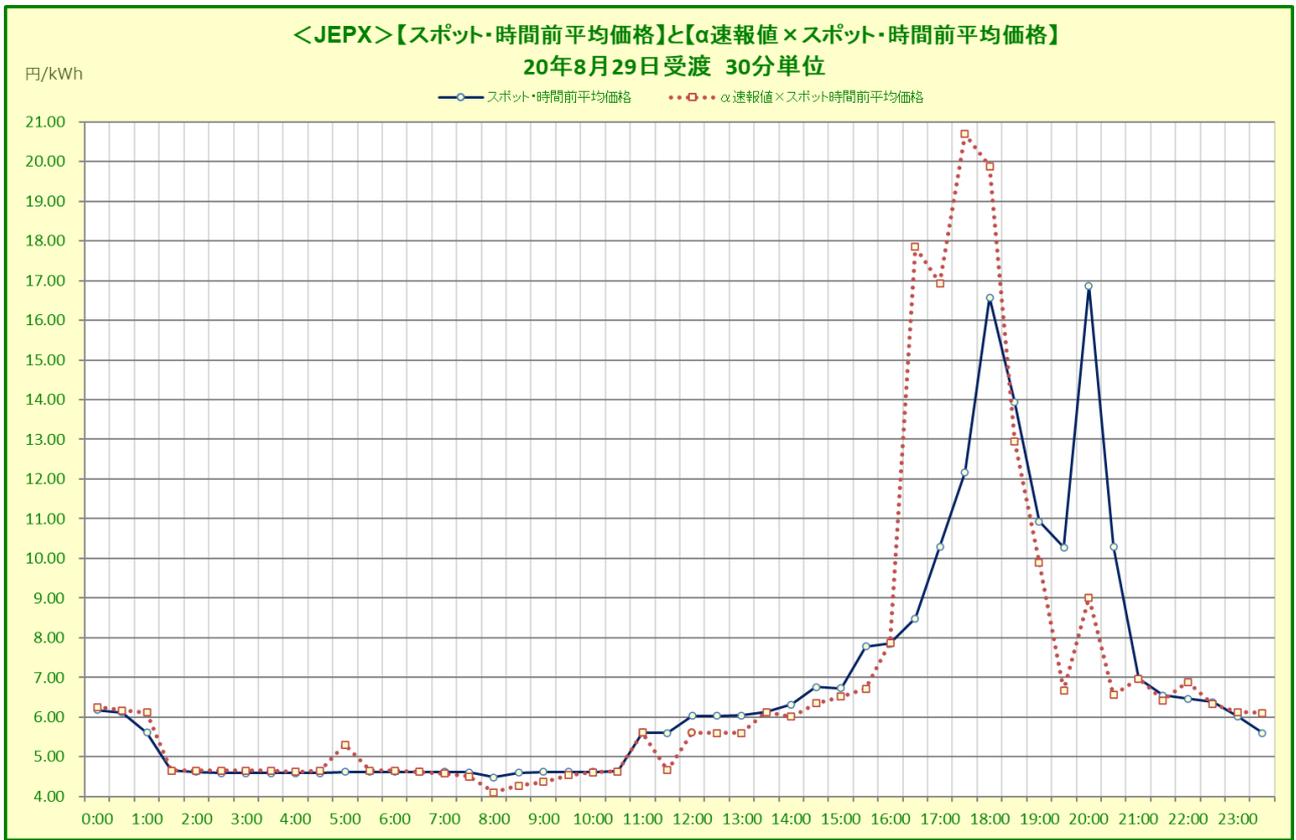
|                    | 6:00 | 6:30 | 7:00 | 7:30 | 8:00 | 8:30 | 9:00 | 9:30 | 10:00 | 10:30 | 11:00 | 11:30 |
|--------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|
| スポット・時間前           | 4.62 | 4.62 | 4.62 | 4.61 | 4.48 | 4.60 | 4.62 | 4.62 | 4.62  | 4.63  | 5.61  | 5.60  |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 4.65 | 4.62 | 4.58 | 4.51 | 4.11 | 4.27 | 4.37 | 4.54 | 4.61  | 4.63  | 5.61  | 4.66  |
| $\alpha$ 速報値       | 1.01 | 1.00 | 0.99 | 0.98 | 0.92 | 0.93 | 0.95 | 0.98 | 1.00  | 1.00  | 1.00  | 0.83  |

|                    | 12:00 | 12:30 | 13:00 | 13:30 | 14:00 | 14:30 | 15:00 | 15:30 | 16:00 | 16:30 | 17:00 | 17:30 |
|--------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| スポット・時間前           | 6.03  | 6.03  | 6.04  | 6.13  | 6.32  | 6.76  | 6.73  | 7.78  | 7.85  | 8.49  | 10.30 | 12.17 |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 5.60  | 5.60  | 5.60  | 6.13  | 6.01  | 6.35  | 6.52  | 6.72  | 7.88  | 17.85 | 16.93 | 20.69 |
| $\alpha$ 速報値       | 0.93  | 0.93  | 0.93  | 1.00  | 0.95  | 0.94  | 0.97  | 0.86  | 1.00  | 2.10  | 1.64  | 1.70  |

|                    | 18:00 | 18:30 | 19:00 | 19:30 | 20:00 | 20:30 | 21:00 | 21:30 | 22:00 | 22:30 | 23:00 | 23:30 |
|--------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| スポット・時間前           | 16.57 | 13.93 | 10.93 | 10.28 | 16.87 | 10.30 | 6.97  | 6.55  | 6.46  | 6.38  | 6.02  | 5.60  |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 19.88 | 12.94 | 9.90  | 6.68  | 9.01  | 6.56  | 6.97  | 6.42  | 6.89  | 6.33  | 6.13  | 6.11  |
| $\alpha$ 速報値       | 1.20  | 0.93  | 0.91  | 0.65  | 0.53  | 0.64  | 1.00  | 0.98  | 1.07  | 0.99  | 1.02  | 1.09  |



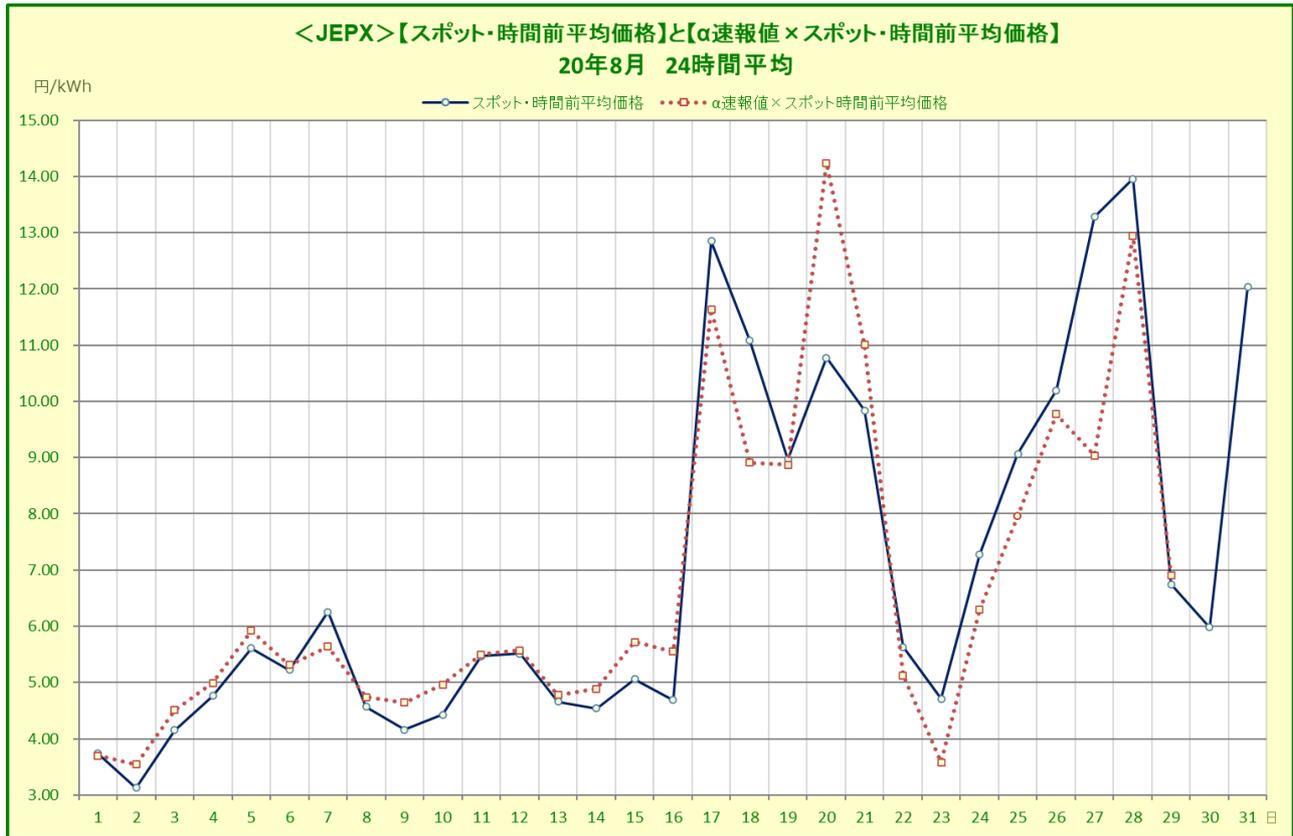
● スポット・時間前平均価格 が ■  $\alpha$ 速報値×スポット時間前平均価格 より上にある場合は $\alpha < 1$ で余剰の状態。  
■  $\alpha$ 速報値×スポット時間前平均価格 が ● スポット・時間前平均価格 より上にある場合は $\alpha > 1$ で不足の状態。

**〇8月受渡・24時間平均**

 8月1～29日のデータをベースとした平均価格と $\alpha$ 速報値。

※なお、スポット・時間前平均価格については8月1～31日も併記。

| スポット・時間前平均(8/1～29) |      | $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均(8/1～29) |      | $\alpha$ 速報値(8/1～29) |      | ※スポット・時間前平均(8/1～31) |      |
|--------------------|------|---------------------------------|------|----------------------|------|---------------------|------|
| 24時間平均             | 6.91 | 24時間平均                          | 6.77 | 24時間平均               | 0.98 | 24時間平均              | 7.04 |
| 昼間平均               | 8.85 | 昼間平均                            | 8.37 | 昼間平均                 | 0.95 | 昼間平均                | 9.06 |
| ピーク時平均             | 9.14 | ピーク時平均                          | 7.10 | ピーク時平均               | 0.78 | ピーク時平均              | 9.36 |
| 夜間平均               | 4.19 | 夜間平均                            | 4.52 | 夜間平均                 | 1.08 | 夜間平均                | 4.23 |

 単位：円/kWh、 $\alpha$ は調整項

**〇9エリア別のインバランス精算単価(8月)※ $\alpha$ 速報値ベース**
**8月のインバランス精算単価(29日時点)**

単位：円/kWh

|                                 | 北海道   | 東北    | 東京    | 中部    | 北陸    | 関西    | 中国    | 四国    | 九州    |
|---------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均価格(24時間) | 6.77  |       |       |       |       |       |       |       |       |
| $\beta$ (エリア価格-システム価格の中央値)      | 0.66  | 0.16  | 0.20  | -0.02 | -0.03 | -0.03 | -0.03 | -0.03 | -0.33 |
| K(不足インバランス)                     | 2.98  | 1.46  | 1.46  | 0.49  | 0.48  | 0.48  | 0.48  | 0.49  | 0.54  |
| 不足インバランス単価( $\alpha+\beta+K$ )  | 10.41 | 8.39  | 8.43  | 7.24  | 7.22  | 7.22  | 7.22  | 7.23  | 6.98  |
| L(余剰インバランス)                     | -1.18 | -0.43 | -0.43 | -0.74 | -0.71 | -0.71 | -0.71 | -0.72 | -0.70 |
| 余剰インバランス単価( $\alpha+\beta+L$ )  | 6.25  | 6.50  | 6.54  | 6.01  | 6.03  | 6.03  | 6.03  | 6.02  | 5.74  |

 ※ $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均価格および $\beta$ は8月1～29日の数値

**◎主要都市の週間予想気温および天気予報**
**○9月4～10日：気象庁9月3日11時発表**

【気温】最高気温と最低気温はともに、北日本から西日本は平年より高い日が多く、平年よりかなり高い所もある見込み。

【天気】北日本は、気圧の谷や湿った空気の影響で雲が広がりやすく、期間初めは雨の降る所があると見られる。東日本と西日本は、台風10号や湿った空気の影響で曇りや雨の降る日が多い見通し。なお、台風10号の影響で、西日本では5日から7日ごろに、大荒れや大しけ、大雨となる所があり、高潮となる恐れもある。東日本では6日から7日ごろに、大しけとなる所があると見られる。

| 都市  | 4日   | 4日   | 4日   | 4日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  | 都市  | 8日   | 8日   | 8日   | 8日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  |
|-----|------|------|------|------|------|------|-----|-----|------|------|------|------|------|------|-----|
|     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |
| 札幌  | 24.0 | 29.0 | 16.9 | 24.5 | 7.1  | 4.5  | ☁   | 札幌  | 23.0 | 31.0 | 15.9 | 23.8 | 7.1  | 7.2  | ☁/☀ |
| 仙台  | 25.0 | 31.0 | 19.9 | 26.5 | 5.1  | 4.5  | ☁/☀ | 仙台  | 25.0 | 33.0 | 19.2 | 25.7 | 5.8  | 7.3  | ☁/☀ |
| 新潟  | 27.0 | 33.0 | 21.1 | 28.1 | 5.9  | 4.9  | ☁→☔ | 新潟  | 27.0 | 35.0 | 20.4 | 27.1 | 6.6  | 7.9  | ☁/☀ |
| 東京  | 27.0 | 34.0 | 21.9 | 29.4 | 5.1  | 4.6  | ☁/☀ | 東京  | 27.0 | 33.0 | 21.2 | 28.6 | 5.8  | 4.4  | ☁/☀ |
| 名古屋 | 27.0 | 30.0 | 22.9 | 31.2 | 4.1  | -1.2 | ☁/☔ | 名古屋 | 26.0 | 33.0 | 22.2 | 30.3 | 3.8  | 2.7  | ☁   |
| 富山  | 26.0 | 33.0 | 21.0 | 28.9 | 5.0  | 4.1  | ☁→☔ | 富山  | 25.0 | 35.0 | 20.3 | 27.9 | 4.7  | 7.1  | ☁/☀ |
| 大阪  | 27.0 | 32.0 | 23.9 | 31.8 | 3.1  | 0.2  | ☁→☔ | 大阪  | 27.0 | 34.0 | 23.2 | 31.0 | 3.8  | 3.0  | ☁/☀ |
| 広島  | 27.0 | 32.0 | 23.0 | 31.1 | 4.0  | 0.9  | ☁→☔ | 広島  | 26.0 | 33.0 | 22.3 | 30.4 | 3.7  | 2.6  | ☁/☀ |
| 高松  | 28.0 | 32.0 | 22.8 | 30.8 | 5.2  | 1.2  | ☁→☔ | 高松  | 26.0 | 34.0 | 22.3 | 30.0 | 3.7  | 4.0  | ☀/☁ |
| 福岡  | 25.0 | 31.0 | 23.3 | 30.3 | 1.7  | 0.7  | ☀   | 福岡  | 27.0 | 33.0 | 22.6 | 29.5 | 4.4  | 3.5  | ☀/☁ |
| 都市  | 5日   | 5日   | 5日   | 5日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  | 都市  | 9日   | 9日   | 9日   | 9日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  |
|     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |
| 札幌  | 23.0 | 27.0 | 16.6 | 24.4 | 6.4  | 2.6  | ☁ ☔ | 札幌  | 23.0 | 30.0 | 15.7 | 23.6 | 7.3  | 6.4  | ☁   |
| 仙台  | 24.0 | 29.0 | 19.8 | 26.3 | 4.2  | 2.7  | ☁/☀ | 仙台  | 25.0 | 30.0 | 19.0 | 25.5 | 6.0  | 4.5  | ☁/☀ |
| 新潟  | 26.0 | 33.0 | 21.0 | 27.9 | 5.0  | 5.1  | ☁/☀ | 新潟  | 26.0 | 31.0 | 20.2 | 26.8 | 5.8  | 4.2  | ☁/☀ |
| 東京  | 25.0 | 31.0 | 21.8 | 29.2 | 3.2  | 1.8  | ☁ ☔ | 東京  | 26.0 | 34.0 | 21.1 | 28.3 | 4.9  | 5.7  | ☁/☀ |
| 名古屋 | 26.0 | 34.0 | 22.7 | 31.0 | 3.3  | 3.0  | ☁   | 名古屋 | 26.0 | 33.0 | 22.0 | 30.1 | 4.0  | 2.9  | ☁   |
| 富山  | 25.0 | 33.0 | 20.9 | 28.7 | 4.1  | 4.3  | ☁/☀ | 富山  | 24.0 | 33.0 | 20.1 | 27.7 | 3.9  | 5.3  | ☁/☀ |
| 大阪  | 27.0 | 34.0 | 23.8 | 31.6 | 3.2  | 2.4  | ☁   | 大阪  | 26.0 | 33.0 | 23.0 | 30.7 | 3.0  | 2.3  | ☁/☀ |
| 広島  | 26.0 | 33.0 | 22.9 | 31.0 | 3.1  | 2.0  | ☁ ☔ | 広島  | 25.0 | 33.0 | 22.1 | 30.2 | 2.9  | 2.8  | ☁/☀ |
| 高松  | 27.0 | 33.0 | 22.7 | 30.6 | 4.3  | 2.4  | ☁   | 高松  | 25.0 | 33.0 | 22.1 | 29.8 | 2.9  | 3.2  | ☁/☀ |
| 福岡  | 26.0 | 32.0 | 23.1 | 30.1 | 2.9  | 1.9  | ☁ ☔ | 福岡  | 25.0 | 33.0 | 22.5 | 29.4 | 2.5  | 3.6  | ☁/☀ |
| 都市  | 6日   | 6日   | 6日   | 6日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  | 都市  | 10日  | 10日  | 10日  | 10日  | 最低の差 | 最高の差 | 天気  |
|     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |
| 札幌  | 21.0 | 29.0 | 16.4 | 24.2 | 4.6  | 4.8  | ☁/☀ | 札幌  | 22.0 | 29.0 | 15.5 | 23.4 | 6.5  | 5.6  | ☁   |
| 仙台  | 23.0 | 29.0 | 19.6 | 26.1 | 3.4  | 2.9  | ☁   | 仙台  | 24.0 | 30.0 | 18.8 | 25.2 | 5.2  | 4.8  | ☁/☀ |
| 新潟  | 25.0 | 35.0 | 20.8 | 27.6 | 4.2  | 7.4  | ☁/☀ | 新潟  | 25.0 | 30.0 | 20.0 | 26.5 | 5.0  | 3.5  | ☁   |
| 東京  | 24.0 | 31.0 | 21.6 | 29.0 | 2.4  | 2.0  | ☁ ☔ | 東京  | 25.0 | 32.0 | 20.9 | 28.1 | 4.1  | 3.9  | ☁/☀ |
| 名古屋 | 26.0 | 34.0 | 22.6 | 30.8 | 3.4  | 3.2  | ☁ ☔ | 名古屋 | 25.0 | 33.0 | 21.8 | 29.9 | 3.2  | 3.1  | ☁   |
| 富山  | 24.0 | 33.0 | 20.7 | 28.4 | 3.3  | 4.6  | ☁/☀ | 富山  | 24.0 | 32.0 | 19.9 | 27.5 | 4.1  | 4.5  | ☁   |
| 大阪  | 27.0 | 34.0 | 23.6 | 31.4 | 3.4  | 2.6  | ☁   | 大阪  | 26.0 | 32.0 | 22.8 | 30.5 | 3.2  | 1.5  | ☁ ☔ |
| 広島  | 26.0 | 33.0 | 22.7 | 30.8 | 3.3  | 2.2  | ☁ ☔ | 広島  | 25.0 | 32.0 | 21.9 | 30.0 | 3.1  | 2.0  | ☁   |
| 高松  | 27.0 | 33.0 | 22.6 | 30.4 | 4.4  | 2.6  | ☁/☔ | 高松  | 25.0 | 31.0 | 21.9 | 29.5 | 3.1  | 1.5  | ☁   |
| 福岡  | 26.0 | 31.0 | 23.0 | 29.9 | 3.0  | 1.1  | ☁/☔ | 福岡  | 25.0 | 32.0 | 22.3 | 29.2 | 2.7  | 2.8  | ☁   |
| 都市  | 7日   | 7日   | 7日   | 7日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  | 都市  | 7日   | 7日   | 7日   | 7日   | 最低の差 | 最高の差 | 天気  |
|     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |     | 予想最低 | 予想最高 | 平年最低 | 平年最高 |      |      |     |
| 札幌  | 23.0 | 31.0 | 16.2 | 24.0 | 6.8  | 7.0  | ☀/☁ | 札幌  | 23.0 | 31.0 | 16.2 | 24.0 | 6.8  | 7.0  | ☀/☁ |
| 仙台  | 25.0 | 31.0 | 19.4 | 25.9 | 5.6  | 5.1  | ☁/☀ | 仙台  | 25.0 | 31.0 | 19.4 | 25.9 | 5.6  | 5.1  | ☁/☀ |
| 新潟  | 26.0 | 35.0 | 20.6 | 27.3 | 5.4  | 7.7  | ☁/☀ | 新潟  | 26.0 | 35.0 | 20.6 | 27.3 | 5.4  | 7.7  | ☁/☀ |
| 東京  | 25.0 | 31.0 | 21.4 | 28.8 | 3.6  | 2.2  | ☁ ☔ | 東京  | 25.0 | 31.0 | 21.4 | 28.8 | 3.6  | 2.2  | ☁ ☔ |
| 名古屋 | 26.0 | 31.0 | 22.4 | 30.6 | 3.6  | 0.4  | ☁/☔ | 名古屋 | 26.0 | 31.0 | 22.4 | 30.6 | 3.6  | 0.4  | ☁/☔ |
| 富山  | 25.0 | 35.0 | 20.5 | 28.2 | 4.5  | 6.8  | ☁/☀ | 富山  | 25.0 | 35.0 | 20.5 | 28.2 | 4.5  | 6.8  | ☁/☀ |
| 大阪  | 28.0 | 34.0 | 23.4 | 31.2 | 4.6  | 2.8  | ☁/☀ | 大阪  | 28.0 | 34.0 | 23.4 | 31.2 | 4.6  | 2.8  | ☁/☀ |
| 広島  | 27.0 | 31.0 | 22.5 | 30.6 | 4.5  | 0.4  | ☁ ☔ | 広島  | 27.0 | 31.0 | 22.5 | 30.6 | 4.5  | 0.4  | ☁ ☔ |
| 高松  | 27.0 | 33.0 | 22.4 | 30.2 | 4.6  | 2.8  | ☁/☔ | 高松  | 27.0 | 33.0 | 22.4 | 30.2 | 4.6  | 2.8  | ☁/☔ |
| 福岡  | 26.0 | 31.0 | 22.8 | 29.7 | 3.2  | 1.3  | ☁/☔ | 福岡  | 26.0 | 31.0 | 22.8 | 29.7 | 3.2  | 1.3  | ☁/☔ |

(注)  
 ・予想最低・最高気温、天候は気象庁による3日11時発表データ  
 ・平年最低・最高気温の出所：気象庁  
 ・平年の統計期間：1981年～2010年  
 ・最低・最高気温の差＝予想最低・最高気温－平年最低・最高気温

・天気の略号  
 ☀(晴れ)、☁(曇り)、☔(雨)、❄(雪)、  
 →(後)、/ (時々)、|(一時)、・(～か～)、暴風(暴風)

・天気の表記例  
 ☁→☀ (「曇り後晴れ」など)、❄/☀ (「雪時々晴れ」など)  
 ☔/☀ (「雨一時晴れ」など)、☁☀ (「曇りか晴れ」など)  
 暴風❄ (「暴風雪」など)、☔暴風 (「暴風を伴う雨」など)

## ◎電力9エリアの各種データおよびグラフ

## ○電力9エリアのピーク時供給予備力とRimIndex24時間

4日の「供給予備率と使用率見通し」と「予備力見通し」は3日夕刻時点の供給計画がベース。

供給予備力見通しの前日比は3日朝時点の予備力見通しと対比。

電力9エリアの供給予備力を棒グラフで積み上げ。RimIndex24時間は折れ線グラフ。

供給予備力が少ない場合スポット価格は上昇する傾向にある。

※2020年9月4日(金)のRim Index24時間は12.19円/kWh、予備力は1,937万kWの見込み。

2019年9月6日(金)のRim Index24時間は8.70円/kWh、予備力は2,029万kWだった。

**9月4日の供給予備率と使用率見通し**

| エリア       | ピーク時供給力 | 予想最大電力 | 供給予備率 | 使用率   | 予想最大電力時間帯 | 気温見通し(最低/最高) |
|-----------|---------|--------|-------|-------|-----------|--------------|
| 北海道       | 454     | 411    | 10.5% | 90.5% | 16~17時    | 24.0 / 29.0  |
| 東北        | 1,397   | 1,311  | 6.6%  | 93.8% | 14~15時    | 25.0 / 31.0  |
| 東京        | 5,974   | 5,308  | 12.5% | 88.9% | 14~15時    | 27.0 / 34.0  |
| 東日本3エリア計  | 7,825   | 7,030  | 11.3% | 89.8% | -         | 25.3 / 31.3  |
| 中部        | 2,604   | 2,257  | 15.4% | 86.7% | 14~15時    | 27.0 / 30.0  |
| 北陸        | 505     | 460    | 9.8%  | 91.1% | 11~12時    | 26.0 / 33.0  |
| 関西        | 2,796   | 2,470  | 13.2% | 88.3% | 14~15時    | 27.0 / 32.0  |
| 中国        | 1,132   | 1,014  | 11.6% | 89.6% | 14~15時    | 27.0 / 32.0  |
| 四国        | 547     | 473    | 15.6% | 86.5% | 14~15時    | 28.0 / 32.0  |
| 九州        | 1,602   | 1,370  | 16.9% | 85.5% | 14~15時    | 25.0 / 31.0  |
| 中西日本6エリア計 | 9,186   | 8,044  | 14.2% | 87.6% | -         | 28.0 / 31.7  |
| 9エリア合計    | 17,011  | 15,074 | 12.8% | 88.6% | -         | 26.2 / 31.6  |

単位: 万kW、気温は℃

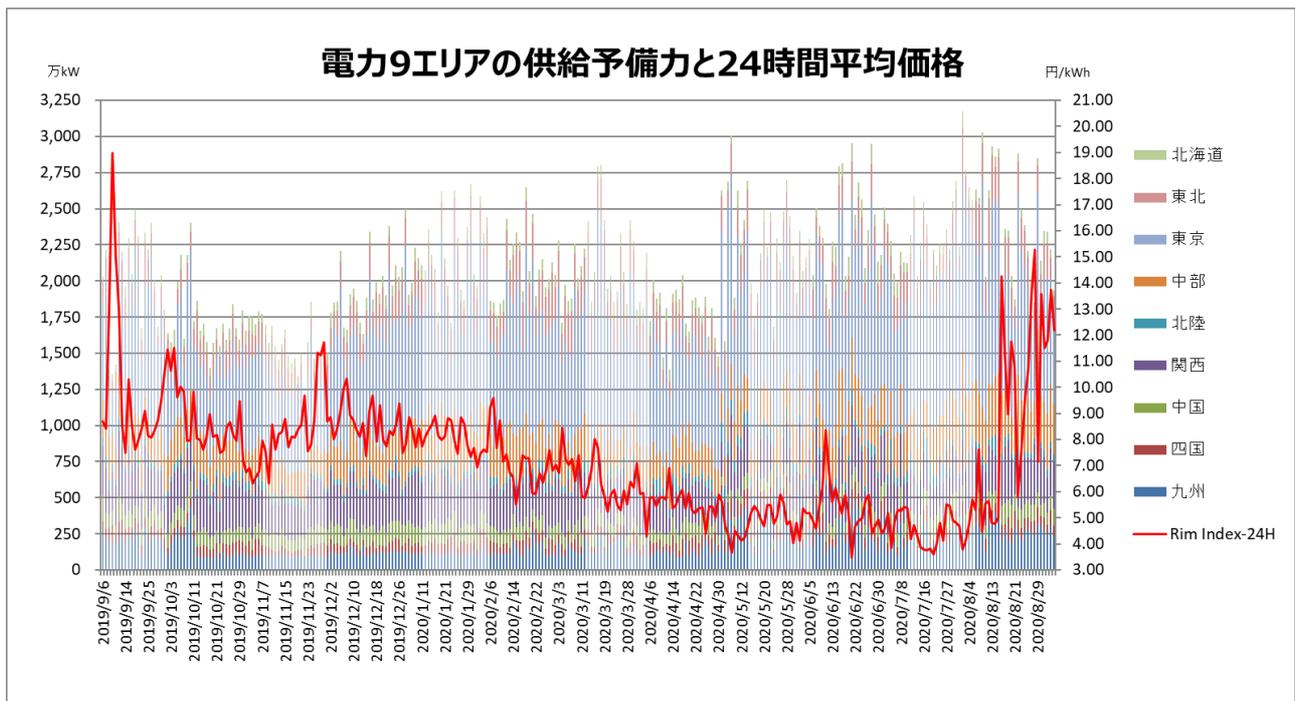
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁11時発表の予報

**9月4日の電力9エリアによる供給予備力見通し**

※単位: 万kW、カッコ内は前日比

|       | 9社合計        | 北海道     | 東北      | 東京       | 中部       | 北陸     | 関西      | 中国       | 四国      | 九州       |
|-------|-------------|---------|---------|----------|----------|--------|---------|----------|---------|----------|
| 供給予備力 | 1,937(-281) | 43(-15) | 86(-61) | 666(-66) | 347(-49) | 45(+3) | 326(-6) | 118(+22) | 74(-35) | 232(-74) |



供給予備力: ピーク時供給力から最大電力を引いたもの。

**◎火力発電所動向**
**○9月3日に変化が確認された火力発電設備：11基・369万5,00kW**

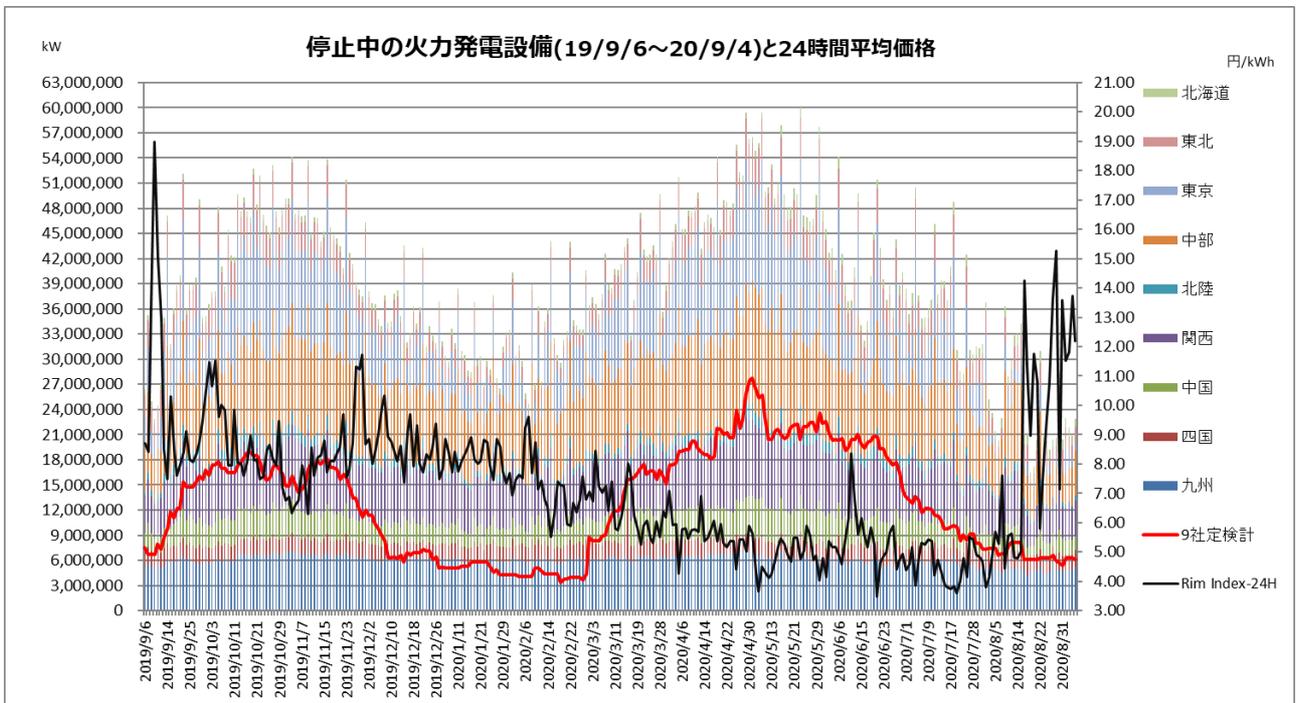
| 会社       | 発電所     | 燃料   | ユニット  | 出力 (kW) | 停止区分  | 停止日時           | 復旧予定日    | 停止原因       | 最終更新日時         |
|----------|---------|------|-------|---------|-------|----------------|----------|------------|----------------|
| 北海道電力    | 砂川発電所   | 石炭   | 3号機   | 125,000 | 計画停止  | 2020/5/22 0:00 | 2020/9/3 |            | 2020/9/2 16:52 |
| JERA(東京) | 川崎火力発電所 | LNG  | 2-1号機 | 500,000 | 計画停止  | 2020/8/2 0:00  | 2020/9/7 |            | 2020/9/2 16:46 |
|          | 千葉火力発電所 | LNG  | 2-1号機 | 360,000 | 計画外停止 | 2020/9/3 14:19 |          | ガスタービン関連設備 | 2020/9/3 14:32 |
| JERA(中部) | 川越火力発電所 | LNG  | 4-1号機 | 243,000 | 計画停止  | 2020/9/6 7:00  | 2020/9/6 |            | 2020/9/3 14:32 |
|          |         |      | 4-6号機 | 243,000 | 計画停止  | 2020/9/5 21:30 | 2020/9/6 |            | 2020/9/3 14:27 |
|          | 知多火力発電所 | LNG  | 5号機   | 854,000 | 計画停止  | 2020/9/5 18:00 | 2020/9/7 |            | 2020/9/3 14:31 |
| 関西電力     | 赤穂発電所   | 原・重油 | 2号機   | 600,000 | 計画停止  | 2020/9/5 0:00  | 2020/9/6 |            | 2020/9/2 18:44 |
| 中国電力     | 柳井発電所   | LNG  | 1-2号機 | 131,000 | 計画停止  | 2020/9/5 11:00 | 2020/9/5 |            | 2020/9/2 16:49 |

**大手電力以外の設備**

|                |                |      |     |         |       |                |          |          |                |
|----------------|----------------|------|-----|---------|-------|----------------|----------|----------|----------------|
| 鈴川エネルギーセンター    | 鈴川エネルギーセンター発電所 | 石炭   | -   | 112,000 | 計画外停止 | 2020/9/3 13:45 |          |          | 2020/9/3 15:26 |
| 泉北天然ガス発電       | 泉北天然ガス第二発電所    | LNG  | 2号機 | 277,000 | 計画停止  | 2020/9/2 11:00 | 2020/9/8 | メンテナンスの為 | 2020/9/2 17:51 |
| 北海道パワーエンジニアリング | 苫小牧共同火力発電所     | 原・重油 | -   | 250,000 | 計画外停止 | 2020/9/3 5:45  | 2020/9/7 |          | 2020/9/3 6:18  |

9社定検計(赤の折れ線グラフ)は、9社で定期検査および1カ月以上の補修停止などに入っている火力の合計出力を折れ線グラフにしたもの。9社合計の停止火力の積み上げ棒グラフに対し、赤の折れ線グラフより上が定検以外の停止供給力の合計、下が定検火力の合計。

9月4日(金)の9社合計の停止火力は推定2,291万kWに対し、定検停止分は約614万kW、定検以外の要因で1,677万kWが停止の見込み。1年前の2019年9月6日(金)の停止火力は2,642万kWに対し定検停止分は約758万kW、定検以外の要因で約1,884万kWが停止した。



◎スパーク/ダーク・スプレッドおよび燃料ネットバック  
○スパーク/ダーク・スプレッド

| Rim Index (円/kWh, 4日受渡)※1 |          |                   |                  |                 |                |        |        |       |
|---------------------------|----------|-------------------|------------------|-----------------|----------------|--------|--------|-------|
| 24時間                      | 昼間       | ピーク               | 夜間               |                 |                |        |        |       |
| 12.19                     | 16.88    | 29.16             | 5.62             |                 |                |        |        |       |
| 燃料                        | 熱効率(%)※2 | 燃料価格※3<br>円/トッ・kl | 課税後※6<br>円/トッ・kl | 発電単価※4<br>円/kWh | スプレッド(円/kWh)※5 |        |        |       |
|                           |          |                   |                  |                 | 24時間           | 昼間     | ピーク    | 夜間    |
| LNG                       | 44.10    | 24,669            | 26,529           | 3.97            | +8.22          | +12.91 | +25.19 | +1.65 |
|                           | 50.00    |                   |                  | 3.50            | +8.69          | +13.38 | +25.66 | +2.12 |
|                           | 59.00    |                   |                  | 2.96            | +9.22          | +13.92 | +26.19 | +2.65 |
| 石炭                        | 40.50    | 6,485             | 7,855            | 2.72            | +9.47          | +14.16 | +26.44 | +2.90 |
|                           | 45.00    |                   |                  | 2.45            | +9.74          | +14.43 | +26.71 | +3.17 |
| 輸入C重油                     | 38.40    | 40,196            | 40,196           | 9.15            | +3.04          | +7.73  | +20.01 | -3.53 |
| 国産C重油                     |          |                   |                  |                 |                |        |        |       |
| 硫黄分0.3%                   | 38.40    | 40,500            | 40,500           | 9.22            | +2.97          | +7.66  | +19.94 | -3.60 |
| 硫黄分3.0%                   | 38.40    | 34,250            | 34,250           | 7.79            | +4.39          | +9.09  | +21.36 | -2.18 |
| 原油                        | 38.40    | 31,020            | 33,820           | 8.05            | +4.14          | +8.83  | +21.11 | -2.43 |

※1. Rim Indexは東西平均の中心値。 ※2. 熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。 ※3. 燃料価格のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア10月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの10ヶ月積み価格にフレートを加算し円換算、輸入C重油は「Rimアジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%Sを円換算、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の9月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF9月着価格を円換算。円換算に用いる為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。 ※4. 「発電単価」は電力熱量、燃料熱量、熱効率、燃料価格から導き出したもので設備利用率などは考慮せず。いわゆる「限界費用」となっている。 ※5. スプレッドはRim Indexから発電単価を引いた数値。 ※6. 2016年4月1日から石油石炭税(地球温暖化対策税)が値上げとなり反映。原油・石油製品2,800円/kl(+760円)、ガス状炭化水素1,860円/t(+780円)、石炭1,370円/t(+670円)。

○燃料ネットバック

| Rim Index (円/kWh)※1 | 受渡   | 24時間  | 昼間    | ピーク   | 夜間   | 円ドル(9/2)※ |
|---------------------|------|-------|-------|-------|------|-----------|
|                     | 9月4日 | 12.19 | 16.88 | 29.16 | 5.62 | 107.02    |

|                  | RIMインデックス<br>(円/kWh) |       | 熱効率※3  | 電力価格燃料ネットバック(DES、CIF) |          |         |        | 燃料現行実勢※4 |          | マージン   |        |
|------------------|----------------------|-------|--------|-----------------------|----------|---------|--------|----------|----------|--------|--------|
|                  | 24時間                 | 昼間    |        | \$/mt                 | \$/mmBtu | \$/bbl  | Yen/kl | 9月2日     | 単位       |        |        |
| LNG              | 24時間                 | 12.19 | 44.10% | 744.15                | 14.39    |         |        | 4.45     |          | 9.94   |        |
|                  |                      |       | 50.00% | 846.04                | 16.36    |         |        |          | \$/mmBtu | 11.91  |        |
|                  |                      |       | 59.00% | 1,001.45              | 19.37    |         |        |          | \$/mmBtu | 14.92  |        |
|                  | 昼間                   | 16.88 | 44.10% | 1,037.58              | 20.07    |         |        |          | \$/mmBtu | 15.62  |        |
|                  |                      |       | 50.00% | 1,178.72              | 22.79    |         |        |          | \$/mmBtu | 18.34  |        |
|                  |                      |       | 59.00% | 1,394.02              | 26.96    |         |        |          | \$/mmBtu | 22.51  |        |
|                  | ピーク                  | 29.16 | 44.10% | 1,804.74              | 34.90    |         |        |          | \$/mmBtu | 30.45  |        |
|                  |                      |       | 50.00% | 2,048.52              | 39.61    |         |        |          | \$/mmBtu | 35.16  |        |
|                  |                      |       | 59.00% | 2,420.38              | 46.81    |         |        |          | \$/mmBtu | 42.36  |        |
|                  | 夜間                   | 5.62  | 44.10% | 333.54                | 6.45     |         |        |          | \$/mmBtu | 2.00   |        |
|                  |                      |       | 50.00% | 380.49                | 7.36     |         |        |          | \$/mmBtu | 2.91   |        |
|                  |                      |       | 59.00% | 452.11                | 8.74     |         |        |          | \$/mmBtu | 4.29   |        |
| 石炭               | 24時間                 | 12.19 | 40.50% | 316.39                | 13.00    |         |        | 60.60    |          | 255.79 |        |
|                  |                      |       | 45.00% | 352.96                | 14.50    |         |        |          | \$/mt    | 292.36 |        |
|                  |                      |       | 40.50% | 443.23                | 18.21    |         |        |          | \$/mt    | 382.63 |        |
|                  | 昼間                   | 16.88 | 40.50% | 493.90                | 20.29    |         |        |          | \$/mt    | 433.30 |        |
|                  |                      |       | 45.00% | 774.85                | 31.83    |         |        |          | \$/mt    | 714.25 |        |
|                  |                      |       | 40.50% | 862.37                | 35.43    |         |        |          | \$/mt    | 801.77 |        |
|                  | ピーク                  | 29.16 | 40.50% | 138.89                | 5.71     |         |        |          | \$/mt    | 78.29  |        |
|                  |                      |       | 45.00% | 155.75                | 6.40     |         |        |          | \$/mt    | 95.15  |        |
|                  |                      |       | 40.50% | 486.47                | 12.10    |         |        |          | \$/mt    | 130.47 |        |
|                  | 輸入C重油                | 24時間  | 12.19  | 38.40%                | 486.47   | 12.10   |        |          |          | \$/mt  | 130.47 |
|                  |                      | 昼間    | 16.88  | 38.40%                | 685.23   | 17.04   |        |          |          | \$/mt  | 329.23 |
|                  |                      | ピーク   | 29.16  | 38.40%                | 1,204.88 | 29.96   |        |          |          | \$/mt  | 848.88 |
| 夜間               |                      | 5.62  | 38.40% | 208.33                | 5.18     |         |        | \$/mt    | -147.67  |        |        |
| 原油               | 24時間                 | 12.19 | 38.40% | 466.33                | 12.12    | 71.93   |        | \$/bbl   | 24.59    |        |        |
|                  | 昼間                   | 16.88 | 38.40% | 656.41                | 17.06    | 101.24  |        | \$/bbl   | 53.90    |        |        |
|                  | ピーク                  | 29.16 | 38.40% | 1,153.35              | 29.98    | 177.89  |        | \$/bbl   | 130.55   |        |        |
|                  | 夜間                   | 5.62  | 38.40% | 200.35                | 5.21     | 30.90   |        | \$/bbl   | -16.44   |        |        |
| 国産C重油<br>硫黄分0.3% | 24時間                 | 12.19 | 38.40% |                       |          | 53,549  |        | Yen/kl   | 13,049   |        |        |
|                  | 昼間                   | 16.88 | 38.40% |                       |          | 74,182  |        | Yen/kl   | 33,682   |        |        |
|                  | ピーク                  | 29.16 | 38.40% |                       |          | 128,127 |        | Yen/kl   | 87,627   |        |        |
|                  | 夜間                   | 5.62  | 38.40% |                       |          | 24,676  |        | Yen/kl   | -15,824  |        |        |
| 国産C重油<br>硫黄分3.0% | 24時間                 | 12.19 | 38.40% |                       |          | 53,549  |        | Yen/kl   | 19,299   |        |        |
|                  | 昼間                   | 16.88 | 38.40% |                       |          | 74,182  |        | Yen/kl   | 39,932   |        |        |
|                  | ピーク                  | 29.16 | 38.40% |                       |          | 128,127 |        | Yen/kl   | 93,877   |        |        |
|                  | 夜間                   | 5.62  | 38.40% |                       |          | 24,676  |        | Yen/kl   | -9,574   |        |        |

※1. Rim Indexは東西平均の中心値。 ※2. 為替レートは三菱UFJ銀行発表のTTSを適用。 ※3. 熱効率の太字は一般電気事業者の2013年度平均熱効率。 ※4. 燃料現行実勢のLNGは「Rim LNGレポート」の北東アジア10月前半着価格、石炭は豪NEWCの9ヶ月積み価格にフレートを加算、輸入C重油は「Rimアジア石油製品レポート」のCFR JapanのFO 0.3%S、原油はRim試算の輸入CIF9月着価格、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の9月渡しの東西平均。2016年4月1日から石油石炭税(地球温暖化対策税)が値上げとなり反映。原油・石油製品2,800円/kl(+760円)、ガス状炭化水素1,860円/t(+780円)、石炭1,370円/t(+670円)。

◎電力調達および売電の入札予売電落札結果定・落札結果(公共機関)  
 ○入札予定

◆環境配慮入札

| 施設名                                    | 予定使用量<br>(kWh) | 契約<br>電力(kW) | 電圧<br>区分 | 負荷率<br>(%) | 契約期間                            | 開札       |
|--|----------------|--------------|----------|------------|---------------------------------|----------|
| ◆四日市市<br>食品衛生検査所<br>(三重県)(9/3発表)       | 77,578         | 31           | 高圧       | 28.6       | 2021/01/01-2021/12/31           | 10/14(水) |
| 下関市<br>栽培漁業センター<br>(山口県)(9/3発表)        | 521,256        | 31           | 高圧       | 191.9      | 2020/11/01-2023/10/31           | 10/2(金)  |
| 日向市<br>富高小学校など15カ所<br>(宮崎県)(9/3発表)     | 1,236,819      | 1,267        | 高圧       | 11.1       | 2021/01/01-2021/12/31           | 10/15(木) |
| 日向市<br>市庁舎など12カ所<br>(宮崎県)(9/3発表)       | 2,402,490      | 1,367        | 高圧       | 20.1       | 2021/01/01-2021/12/31           | 10/15(木) |
| ◆春日部市<br>春日部市役所など12カ所<br>(埼玉県)(9/3発表)  | 3,583,300      | 1,531        | 高圧       | 26.7       | 2021/04/01-2022/03/31           | 10/15(木) |
| ◆春日部市<br>粕壁小学校など36カ所<br>(埼玉県)(9/3発表)   | 6,319,800      | 4,650        | 高圧       | 15.5       | 2021/04/01-2022/03/31           | 10/15(木) |
| ◆春日部市<br>東部浄水場など6カ所<br>(埼玉県)(9/3発表)    | 4,785,500      | 1,297        | 高圧       | 42.1       | 2021/04/01-2022/03/31           | 10/15(木) |
| ◆春日部市<br>旧倉松川排水機場など9カ所<br>(埼玉県)(9/3発表) | 1,394,100      | 1,299        | 高圧       | 12.3       | 2021/04/01-2022/03/31           | 10/15(木) |
| 向日市<br>小中学校など14カ所<br>(京都府)(9/3発表)      | 1,217,594      | 812          | 高圧       | 17.1       | 2020/12/01-2021/12/22<br>(年間契約) | 10/9(金)  |
| 寄居町<br>公共施設19カ所<br>(埼玉県)(9/3発表)        | 3,705,580      | 2,473        | 高圧       | 17.1       | 2021/01/01-2021/12/31           | 9/29(火)  |
| 寄居町<br>寄居配水場など5カ所<br>(埼玉県)(9/3発表)      | 2,048,020      | 546          | 高圧       | 42.8       | 2021/01/01-2021/12/31           | 9/29(火)  |
| 日本郵便<br>龍ヶ崎郵便局<br>(茨城県龍ヶ崎市)(8/31発表)    | 551,814        | 130          | 高圧       | 48.5       | 2021/01/01-2021/12/31           | 11/2(月)  |
| 日本郵便<br>筑波学園郵便局<br>(茨城県つくば市)(8/31発表)   | 509,545        | 131          | 高圧       | 44.4       | 2021/01/01-2021/12/31           | 11/2(月)  |
| 日本郵便<br>坂戸郵便局<br>(埼玉県坂戸市)(8/31発表)      | 599,815        | 190          | 高圧       | 36.0       | 2020/12/27-2021/12/26           | 11/2(月)  |

**○落札結果**
**◆環境配慮入札**

| 施設名                                       | 予定使用量<br>(kWh) | 契約<br>電力(kW) | 電圧<br>区分 | 負荷率<br>(%) | 契約期間                                | 平均<br>単価 | 落札金額<br>(税抜/円) | 契約<br>企業 |
|---|----------------|--------------|----------|------------|-------------------------------------|----------|----------------|----------|
| 市原市<br>南部保健福祉センターなど6<br>カ所(千葉県)(4/20開札)   | 1,535,458      | 635          | 高压       | 27.6       | 2020/07/01-<br>2021/06/30           | 16.8     | 25,779,176     | エネット     |
| 市原市<br>消防局など8カ所<br>(千葉県)(4/20開札)          | 870,963        | 356          | 高压       | 27.9       | 2020/07/01-<br>2021/06/30           | 16.7     | 14,526,824     | エネット     |
| ◆市川市<br>クリーンセンター<br>(千葉県)(6/5開札)          | 351,800        | 2,900        | 特高       | 1.4        | 2020/07/01-<br>2021/06/30           | 41.3     | 14,516,664     | エネット     |
| 西日本電信電話<br>松山病院<br>(愛媛県松山市)(4/9開札)        | n.a.           | n.a.         | n.a.     | -          | 2020/05/01-<br>2021/03/31<br>(335日) | -        | 10,937,720     | エネット     |
| 北海道<br>指定庁舎19カ所<br>(北海道)(4/2開札)           | 2,527,700      | 604          | 高压       | 47.8       | 2020/07/01-<br>2021/06/30           | 18.4     | 46,491,242     | エネット     |
| ◆福岡市<br>臨海工場<br>(福岡県)(4/16開札)             | 1,039,200      | 3,000        | 特高       | 4.0        | 2020/06/01-<br>2021/05/31           | 18.3     | 19,004,109     | エネット     |
| ◆北陸地方整備局<br>新潟美咲合同庁舎1号館など<br>25カ所(5/13開札) | 9,970,700      | 2,836        | 高压       | 40.1       | 2020/08/01-<br>2021/07/31           | 14.5     | 144,141,779    | エネット     |
| 燕市<br>市役所燕庁舎など23施設<br>(新潟県)(5/19開札)       | 1,830,400      | 1,223        | 高压       | 17.1       | 2020/08/01-<br>2021/07/31           | 17.0     | 31,134,270     | エネット     |
| 燕市<br>燕東小学校など22施設<br>(新潟県)(5/19開札)        | 2,881,100      | 2,245        | 高压       | 14.7       | 2020/08/01-<br>2021/07/31           | 19.1     | 54,958,595     | エネット     |
| 燕市<br>下水終末処理場など2施設<br>(新潟県)(5/19開札)       | 3,047,100      | 693          | 高压       | 50.2       | 2020/08/01-<br>2021/07/31           | 14.0     | 42,575,853     | エネット     |
| 高砂市<br>市民病院<br>(兵庫県)(4/28開札)              | 7,928,000      | 1,080        | 高压       | 41.9       | 2020/07/01-<br>2022/06/30<br>(730日) | 12.9     | 102,435,273    | エネット     |
| ◆熊取町<br>町役場など14施設<br>(大阪府)(6/22開札)        | 2,711,900      | 1,988        | 高压       | 15.6       | 2020/10/01-<br>2021/09/30           | 14.5     | 39,435,851     | エネット     |
| ◆八千代市<br>陸北保育園など25カ所<br>(千葉県)(6/1開札)      | 1,360,426      | n.a.         | 低压       | -          | 2020/08-<br>2022/08<br>(730日)       | 23.1     | 31,416,433     | エネット     |
| ◆埼玉県<br>新河岸川上流水循環センター<br>など3カ所(7/14開札)    | 12,145,470     | 4,127        | 高压       | 33.6       | 2020/09/01-<br>2021/08/31           | 15.6     | 189,037,353    | エネット     |
| ◆相模原市<br>緑区合同庁舎<br>(神奈川県)(7/7開札)          | 2,052,000      | 1,099        | 高压       | 21.3       | 2020/09/01-<br>2021/08/31           | 16.5     | 33,788,916     | エネット     |
| ◆相模原市<br>小中学校その1<br>(神奈川県)(7/7開札)         | 3,200,000      | 1,924        | 高压       | 19.0       | 2020/09/01-<br>2021/08/31           | 17.2     | 54,899,112     | エネット     |
| ◆相模原市<br>小中学校その2<br>(神奈川県)(7/7開札)         | 3,082,000      | 1,918        | 高压       | 18.3       | 2020/09/01-<br>2021/08/31           | 16.7     | 51,538,618     | エネット     |

**◎地域別電力需要績(電力広域的運営推進機関)**
**○9エリア実績(9月2日)**

※グラフは金曜日のみ掲載します。

| エリア       | 地域別電力需要実績 |       |       |       | 送電端ベース    |       |       |
|-----------|-----------|-------|-------|-------|-----------|-------|-------|
|           | 最大電力      | 時間帯   | 前日比   | 前年比   | 日量        | 前日比   | 前年比   |
| 2020年9月2日 |           |       |       |       |           |       |       |
| 北海道       | 3,590     | 16~17 | 5.2%  | -3.5% | 74,744    | 4.7%  | -0.6% |
| 東北        | 12,142    | 14~15 | 9.8%  | 18.5% | 235,606   | 7.4%  | 14.1% |
| 東京        | 48,549    | 13~14 | 16.4% | 0.5%  | 912,404   | 9.3%  | 0.2%  |
| 中部        | 24,386    | 11~12 | 6.4%  | 5.7%  | 456,624   | 2.8%  | 8.8%  |
| 北陸        | 5,126     | 13~14 | 6.6%  | 31.1% | 96,131    | 5.2%  | 23.4% |
| 関西        | 26,539    | 11~12 | -4.3% | 12.0% | 486,641   | -3.6% | 10.4% |
| 中国        | 10,302    | 11~12 | -5.6% | 17.9% | 197,799   | -3.2% | 15.0% |
| 四国        | 4,857     | 11~12 | -7.2% | 13.8% | 90,414    | -5.2% | 12.4% |
| 九州        | 14,290    | 11~12 | -6.8% | 19.6% | 283,055   | -4.6% | 17.3% |
| 9地域計      | 149,781   | -     | 4.7%  | 8.6%  | 2,833,418 | 2.6%  | 8.0%  |

単位: 最大電力=MW、日量=MWh

**地域別合計日電力量**

2020年9月1日~2日

| エリア  | 日電力量合計    | 前年同期      | 前年比   |
|------|-----------|-----------|-------|
| 北海道  | 146,159   | 143,983   | 1.5%  |
| 東北   | 455,080   | 397,288   | 14.5% |
| 東京   | 1,747,251 | 1,681,805 | 3.9%  |
| 中部   | 900,790   | 732,092   | 23.0% |
| 北陸   | 187,518   | 142,107   | 32.0% |
| 関西   | 991,637   | 789,318   | 25.6% |
| 中国   | 402,108   | 312,832   | 28.5% |
| 四国   | 185,825   | 143,197   | 29.8% |
| 九州   | 579,760   | 442,550   | 31.0% |
| 9地域計 | 5,596,129 | 4,785,172 | 16.9% |

単位: MWh

**◎マーケットニュース**
**○燃料動向**
**指標原油市況＝ブレントとWTIは小動き、米雇用統計待ちで3日**
**【概況】**

東京時間3日15時30分現在、インターコンチネンタル取引所(ICE)の北海ブレント原油相場は前日の海外市場の大引け後にわずかに切り下がった。一方、ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油相場も大引け価格を上回った。ブレント原油の期近11月限は前日の海外市場での引け値に比べ2セント安の44.41ドル/バレル、WTI原油の期近11月限は同5セント高の41.90ドル/バレル。一方、ドバイ原油現物の期近11月物は前日の15時30分時点との比較で1.55ドル安の43.75ドル/バレル。

ブレントおよびWTI原油は方向感に欠ける展開で、小幅まちまちとなった。米国の株価と原油相場の連動性が高いなかで、株価に影響を与える米雇用統計の発表を明日に控え、模様眺めムードが広がっている。

**【見通し】**

今夕以降のブレント原油の当限の相場見通しについて、大手商品取引員の法人営業担当は「当面は狭いレンジでの取引が続くだろう」と述べた。先週はメキシコ湾岸に発生したハリケーンが強材料となったものの、46ドルを抜け切れなかった。今はドル高を材料にして下値を模索する展開となっている。しかし、「下落基調に転じるほど相場は弱くはない。支えられえらるだろう」(同)。

**○火力発電動向**
**エフビット＝新中袖火力発電所の全株式を取得**

エフビットコミュニケーションズは1日、8月5日に新中袖火力発電所の全株式を取得したと発表

した。同発電所は、新電力大手のF-Powerが2014年9月に建設、商業運転を開始したが、このたびエフビットが保有する運びとなった。エフビットにとって、初めての自社保有の火力発電設備となる。同社は、主力事業である通信サービスの顧客を全国に抱える利点を生かし、電気事業も低圧需要家中心に全国展開している。今回の新中袖発電所の株式取得で、より安定的な事業運営を目指す。

新中袖火力発電所は、千葉県袖ヶ浦市に立地し、発電出力は11万2,400kW(送電端11万kW)。都市ガスを燃料とし、発電効率は51.0%(送電端49.9%)となる。ガスタービンコンバインドサイクル方式のため、機動性に優れた特徴を持つ。

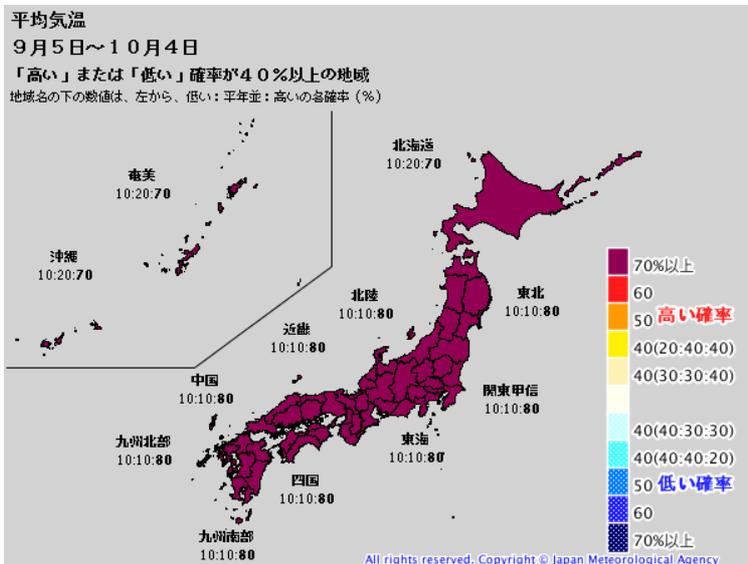
## ○気象動向

### 気象庁=1か月予報(9月5日~10月4日)、全国的に気温はかなり高め

気象庁が3日に公表した1か月予報によると、9月中旬頃まで全国的にかなり気温が高めの予報。一方、早期天候情報によると、9日以降、全国的に気温は高めの見通し。

10日の最高気温は、札幌が29度、仙台が30度、東京は32度、大阪32度、福岡32度の予報。

また、台風10号は、今後特別警報級の勢力まで発達し、5~6日にかけて沖縄地方に接近する見込み。その後も勢力を維持したまま北上を続け、6~7日にかけて奄美地方から九州に接近または上陸する可能性がある。



※リムレポートの転送は著作権により堅く禁じられております。購読契約者である組織以外だけでなく、同契約者の組織内の他部署、支社、支店などへの転送も出来ません。本レポートの全部もしくは一部の転載も禁じられています。著作権違反が発覚した場合、違約金が発生することがあります。本レポートに記載された情報の正確性については万全を期しておりますが、購読者が本レポートの情報をを用いて行う一切の行為に関して、リム情報開発株式会社は責任を負いません。また、天災、事変その他非常事態が発生し、または発生するおそれがあり、運営が困難となった場合、レポート発行を一時的に中断することがあります。

#### 事業所一覧

- [東京本社] Tel:03-3552-2411, Fax:03-3552-2415  
e-mail:info@rim-intelligence.co.jp
- [シンガポール支局] Tel:(65)-6345-9894, Fax (65)-6345-9894,  
e-mail:hagimoto@rim-intelligence.co.jp
- [北京支社] Tel:(86)10-6498-0455, Fax:(86)10-6428-1725  
e-mail:ma@rim-intelligence.co.jp huo@rim-intelligence.co.jp
- [上海支社] Tel:(86)-21-5111-3575, e-mail:rim\_sh@rim-intelligence.co.jp (C)
- 2020 RIM INTELLIGENCE CO.