



フェアな価格 確かな信頼

☆RIM POWER INTELLIGENCE DAILY

★No. 1579 Jan 30 2020

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

—TOKYO, 16:00 JST Jan 30 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

### ○『バイオマスレポート』発刊のお知らせ

リム情報開発は1月23日、発電用の木質ペレットやPKS(パームヤシ殻)の価格評価を始めます。この価格評価や市場動向などを網羅した週刊『バイオマスレポート』を発刊し、関係者の皆様に役立つ情報をお届けします。世界的に環境問題に対する意識が高まる中、木質バイオマスを燃料とした発電所の建設が国内でも相次いでいます。これに伴い、木質バイオマスの価格動向に対する関心がかつてないほど高まっています。『バイオマスレポート』は、国際市場の動向に留まらず、国内未利用木材の動向や各種貿易統計、入札情報などを随時掲載していきます。

『バイオマスレポート』は毎週木曜日に発刊いたします。価格は毎月20,000円です。下記のリンクよりお申し込みください。

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

### ○リム電力レポートの英語版発刊のお知らせ

リム情報開発は、2020年1月6日(月)よりリム電力レポートの英語版を発刊しました。日本の電力市場は、20兆円の市場規模と世界でも有数の規模を誇る中、2016年4月の電力小売全面自由化以降、海外の事業者からも新規参入の動きが相次いでいます。特に海外の事業者による卸電力市場への注目度は高く、日本の卸電力市場の動向を理解する上で、電力レポートの英語版を希望する声はこれまでも多くありました。このたび、こうした声に応えるべく、当社では英語版を発刊しましたので、お知らせ致します。新たに発刊した英語版でも、日本語版と同様の情報を掲載しています。

詳細は電力チーム(03-3552-2411、[info@rim-intelligence.co.jp](mailto:info@rim-intelligence.co.jp))までお問い合わせください。

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

30日のレックス22は、29日から0.99ポイント上昇し95.92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 |
| GROSS VIEW軽油  | GROSS 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

| 31日受渡 | 東日本  |   |      | 前日比   | 西日本  |   |      | 前日比   |
|-------|------|---|------|-------|------|---|------|-------|
| 24時間  | 7.57 | ～ | 8.57 | +0.14 | 6.78 | ～ | 7.78 | +0.55 |
| 昼間    | 8.05 | ～ | 9.05 | +0.19 | 6.98 | ～ | 7.98 | +0.47 |
| ピーク   | 6.89 | ～ | 7.89 | +0.22 | 5.16 | ～ | 6.10 | +0.47 |
| 夜間    | 6.90 | ～ | 7.90 | +0.08 | 6.50 | ～ | 7.50 | +0.66 |
| 円/kWh |      |   |      |       |      |   |      |       |

## ORim Index 翌日受渡 月間平均価格

| 1月    | 東日本  |  | 前月比   | 西日本  |  | 前月比   | 東西平均 |  | 前月比   |
|-------|------|--|-------|------|--|-------|------|--|-------|
| 24時間  | 8.33 |  | -0.44 | 7.17 |  | -0.59 | 7.75 |  | -0.52 |
| 昼間    | 8.86 |  | -0.60 | 7.50 |  | -0.56 | 8.18 |  | -0.58 |
| ピーク   | 7.86 |  | -0.65 | 6.22 |  | -0.53 | 7.04 |  | -0.59 |
| 夜間    | 7.60 |  | -0.21 | 6.72 |  | -0.63 | 7.16 |  | -0.42 |
| 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3月  | 8.34 | 0.00  | 2020年11月 | 8.15 | +0.01 |
| 2020年4月  | 8.43 | 0.00  | 2020年12月 | 9.10 | 0.00  |
| 2020年5月  | 8.50 | -0.05 | 2021年1月  | 9.06 | +0.01 |
| 2020年6月  | 8.46 | -0.04 | 2021年2月  | 9.04 | 0.00  |
| 2020年7月  | 9.32 | -0.02 | 2021年3月  | 7.97 | 0.00  |
| 2020年8月  | 9.19 | 0.00  | 2021年4月  | 7.94 | 0.00  |
| 2020年9月  | 8.65 | 0.00  | 2021年5月  | 7.88 | +0.01 |
| 2020年10月 | 8.19 | +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。

## ○JEPX指標価格

| 受渡日    | 2020/1/31 |             | 前日比         | 前週比        |
|--------|-----------|-------------|-------------|------------|
| 24時間平均 | 円/kWh     | 7.50        | +0.27       | -0.43      |
| 昼間平均   | 円/kWh     | 7.72        | +0.31       | -0.33      |
| ピーク平均  | 円/kWh     | 6.17        | +0.35       | -1.21      |
| 約定総量   | kWh       | 938,741,100 | +13,287,650 | -8,406,600 |

※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3月  | 前日比   | 2020年4月 | 前日比   | 2020年5月 | 前日比   | 2020年6月  | 前日比   | 2020年7月  | 前日比       |
| A社                      | 8.38     | -0.11 | 8.45    | -0.10 | 8.40    | -0.05 | 8.50     | -0.05 | 9.41     | -0.05     |
| C社                      | 9.71     | 0.00  | 9.49    | 0.00  | 9.83    | 0.00  | 10.08    | 0.00  | 11.86    | 0.00      |
| D社                      | 9.06     | 0.00  | 8.15    | 0.00  | 8.01    | 0.00  | 8.41     | 0.00  | 9.76     | 0.00      |
| E社                      | 8.46     | 0.00  | 8.28    | 0.00  | 8.29    | 0.00  | 8.58     | 0.00  | 8.58     | 0.00      |
| F社                      | 8.59     | 0.00  | 8.56    | 0.00  | 8.32    | 0.00  | 9.03     | 0.00  | 10.59    | 0.00      |
| Ave.                    | 8.70     | -0.01 | 8.43    | -0.03 | 8.34    | -0.01 | 8.70     | -0.02 | 9.92     | -0.02     |
|                         | 2020年7月  | 前日比   | 2020年8月 | 前日比   | 2020年9月 | 前日比   | 2020年10月 | 前日比   | 2020年11月 | 前日比       |
| A社                      | 9.05     | -0.06 | 8.70    | -0.05 | 8.19    | -0.05 | 8.11     | -0.04 | 9.01     | -0.02     |
| C社                      | 11.61    | -0.01 | 9.11    | -0.01 | 9.54    | 0.00  | 9.56     | -0.01 | 10.38    | 0.00      |
| D社                      | 9.86     | 0.00  | 9.43    | 0.00  | 8.80    | 0.00  | 8.69     | 0.00  | 9.61     | 0.00      |
| E社                      | 9.01     | 0.00  | 8.88    | 0.00  | 8.84    | 0.00  | 8.94     | 0.00  | 9.19     | 0.00      |
| F社                      | 10.67    | 0.00  | 9.38    | 0.00  | 9.04    | 0.00  | 9.22     | 0.00  | 9.58     | 0.00      |
| Ave.                    | 9.86     | -0.02 | 9.12    | -0.01 | 8.89    | 0.00  | 8.95     | 0.00  | 9.46     | 0.00      |
|                         | 2020年12月 | 前日比   | 2021年1月 | 前日比   | 2021年2月 | 前日比   | 2021年3月  | 前日比   | 2021年4月  | 前日比       |
| A社                      | 9.05     | -0.03 | 9.01    | -0.02 | 8.03    | -0.02 | 7.97     | -0.01 | 7.80     | -0.01     |
| C社                      | 10.78    | -0.01 | 11.08   | 0.00  | 9.30    | -0.01 | 9.23     | 0.00  | 9.48     | -0.01     |
| D社                      | 9.78     | 0.00  | 9.85    | 0.00  | 8.99    | 0.00  | 8.16     | 0.00  | 8.03     | 0.00      |
| E社                      | 9.29     | 0.00  | 8.96    | 0.00  | 8.38    | 0.00  | 8.14     | 0.00  | 7.98     | 0.00      |
| F社                      | 9.82     | 0.00  | 9.92    | 0.00  | 8.52    | 0.00  | 8.66     | 0.00  | 8.22     | 0.00      |
| Ave.                    | 9.63     | 0.00  | 9.59    | -0.01 | 8.63    | 0.00  | 8.32     | 0.00  | 8.08     | 0.00      |

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3月 | 前日比   | 2020年4月 | 前日比   | 2020年5月  | 前日比   | 2020年6月  | 前日比   | 2020年7月  | 前日比       |
| A社                    | 9.25    | -0.12 | 9.25    | -0.11 | 9.71     | -0.06 | 9.64     | -0.06 | 12.81    | -0.07     |
| C社                    | 10.35   | 0.00  | 10.08   | 0.00  | 10.63    | 0.00  | 11.12    | 0.00  | 14.39    | 0.00      |
| D社                    | 9.78    | 0.00  | 8.75    | 0.00  | 8.61     | 0.00  | 8.95     | 0.00  | 10.28    | 0.00      |
| E社                    | 8.74    | 0.00  | 8.62    | 0.00  | 8.72     | 0.00  | 9.24     | 0.00  | 9.91     | 0.00      |
| F社                    | 9.37    | 0.00  | 9.09    | 0.00  | 8.74     | 0.00  | 9.80     | 0.00  | 13.26    | 0.00      |
| Ave.                  | 9.47    | -0.04 | 9.03    | -0.04 | 9.06     | -0.02 | 9.56     | -0.02 | 12.12    | -0.02     |
|                       | 2020年8月 | 前日比   | 2020年9月 | 前日比   | 2020年10月 | 前日比   | 2020年11月 | 前日比   | 2020年12月 | 前日比       |
| A社                    | 12.48   | -0.08 | 10.78   | -0.06 | 9.43     | -0.06 | 8.97     | -0.05 | 10.38    | -0.03     |
| C社                    | 14.04   | 0.00  | 10.55   | -0.01 | 10.45    | -0.01 | 10.30    | 0.00  | 11.23    | -0.01     |
| D社                    | 10.36   | 0.00  | 9.91    | 0.00  | 9.58     | 0.00  | 9.54     | 0.00  | 10.72    | 0.00      |
| E社                    | 10.40   | 0.00  | 9.87    | 0.00  | 9.50     | 0.00  | 9.33     | 0.00  | 9.76     | 0.00      |
| F社                    | 13.53   | 0.00  | 10.92   | 0.00  | 9.98     | 0.00  | 9.86     | 0.00  | 10.63    | 0.00      |
| Ave.                  | 12.14   | -0.02 | 10.41   | -0.03 | 9.69     | 0.00  | 9.58     | 0.00  | 10.58    | -0.01     |
|                       | 2021年1月 | 前日比   | 2021年2月 | 前日比   | 2021年3月  | 前日比   | 2021年4月  | 前日比   | 2021年5月  | 前日比       |
| A社                    | 10.91   | -0.03 | 10.30   | -0.02 | 8.82     | -0.02 | 8.74     | -0.01 | 8.96     | -0.01     |
| C社                    | 11.64   | -0.01 | 11.90   | 0.00  | 9.94     | -0.01 | 9.82     | 0.00  | 10.28    | -0.01     |
| D社                    | 10.96   | 0.00  | 10.98   | 0.00  | 10.16    | 0.00  | 8.92     | 0.00  | 8.65     | 0.00      |
| E社                    | 9.86    | 0.00  | 9.38    | 0.00  | 8.65     | 0.00  | 8.45     | 0.00  | 8.36     | 0.00      |
| F社                    | 11.01   | 0.00  | 11.16   | 0.00  | 9.24     | 0.00  | 9.03     | 0.00  | 8.52     | 0.00      |
| Ave.                  | 10.96   | -0.01 | 10.81   | -0.01 | 9.33     | -0.01 | 8.90     | 0.00  | 8.71     | 0.00      |

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   |
| 020/01                                     | 8.23  | -  | -  | -  | -  | -0.06 | -          | 8.17  |
| 2020年2月                                    | 9.15  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 9.13  |
| 2020年3月                                    | 8.78  | -  | -  | -  | -  | +0.04 | -          | 8.82  |
| 2020年4月                                    | 8.89  | -  | -  | -  | -  | +0.02 | -          | 8.91  |
| 2020年5月                                    | 8.89  | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 8.89  |
| 2020年6月                                    | 9.15  | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -          | 9.16  |
| 2020年7月                                    | 10.64 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 10.63 |
| 2020年8月                                    | 10.32 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 10.32 |
| 2020年9月                                    | 9.03  | -  | -  | -  | -  | +0.00 | -          | 9.03  |
| 2020年10月                                   | 8.54  | -  | -  | -  | -  | +0.00 | -          | 8.54  |
| 2020年11月                                   | 8.76  | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 8.76  |
| 2020年12月                                   | 9.17  | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 9.16  |
| 2021年1月                                    | 9.58  | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 9.56  |
| 2021年2月                                    | 10.14 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 10.12 |
| 2021年3月                                    | 9.03  | -  | -  | -  | -  | +0.03 | -          | 9.06  |
| 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1月                                    | 7.34 | -  | -  | -  | -  | -0.05 | -          | 7.29 |
| 2020年2月                                    | 8.65 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 8.63 |
| 2020年3月                                    | 7.92 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 7.92 |
| 2020年4月                                    | 8.48 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 8.46 |
| 2020年5月                                    | 7.54 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 7.52 |
| 2020年6月                                    | 8.29 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 8.28 |
| 2020年7月                                    | 9.30 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 9.29 |
| 2020年8月                                    | 8.73 | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -          | 8.74 |
| 2020年9月                                    | 7.22 | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -          | 7.23 |
| 2020年10月                                   | 7.42 | -  | -  | -  | -  | +0.02 | -          | 7.44 |
| 2020年11月                                   | 7.99 | -  | -  | -  | -  | +0.02 | -          | 8.01 |
| 2020年12月                                   | 8.73 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 8.72 |
| 2021年1月                                    | 9.29 | -  | -  | -  | -  | -0.04 | -          | 9.25 |
| 2021年2月                                    | 8.70 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 8.68 |
| 2021年3月                                    | 7.70 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 7.69 |
| 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1月                                   | 9.35  | -  | -  | -  | -  | -0.08 | -          | 9.27  |
| 2020年2月                                   | 10.06 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 10.06 |
| 2020年3月                                   | 9.71  | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 9.71  |
| 2020年4月                                   | 9.63  | -  | -  | -  | -  | +0.06 | -          | 9.69  |
| 2020年5月                                   | 10.06 | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -          | 10.07 |
| 2020年6月                                   | 10.33 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 10.33 |
| 2020年7月                                   | 14.16 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 14.14 |
| 2020年8月                                   | 13.53 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 13.51 |
| 2020年9月                                   | 10.70 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 10.69 |
| 2020年10月                                  | 10.29 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 10.29 |
| 2020年11月                                  | 10.28 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 10.27 |
| 2020年12月                                  | 10.57 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 10.57 |
| 2021年1月                                   | 11.32 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 11.30 |
| 2021年2月                                   | 11.64 | -  | -  | -  | -  | -0.02 | -          | 11.62 |
| 2021年3月                                   | 9.91  | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 9.91  |
| 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1月                                   | 8.34  | -  | -  | -  | -  | -0.06 | -          | 8.28  |
| 2020年2月                                   | 9.37  | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 9.36  |
| 2020年3月                                   | 8.14  | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -          | 8.15  |
| 2020年4月                                   | 8.35  | -  | -  | -  | -  | +0.01 | -          | 8.36  |
| 2020年5月                                   | 8.57  | -  | -  | -  | -  | +0.02 | -          | 8.59  |
| 2020年6月                                   | 9.11  | -  | -  | -  | -  | +0.02 | -          | 9.13  |
| 2020年7月                                   | 12.32 | -  | -  | -  | -  | +0.03 | -          | 12.35 |
| 2020年8月                                   | 11.24 | -  | -  | -  | -  | +0.04 | -          | 11.28 |
| 2020年9月                                   | 9.12  | -  | -  | -  | -  | +0.04 | -          | 9.16  |
| 2020年10月                                  | 8.94  | -  | -  | -  | -  | +0.04 | -          | 8.98  |
| 2020年11月                                  | 9.73  | -  | -  | -  | -  | +0.04 | -          | 9.77  |
| 2020年12月                                  | 10.55 | -  | -  | -  | -  | -0.01 | -          | 10.54 |
| 2021年1月                                   | 11.30 | -  | -  | -  | -  | -0.03 | -          | 11.27 |
| 2021年2月                                   | 10.29 | -  | -  | -  | -  | 0.00  | -          | 10.29 |
| 2021年3月                                   | 8.61  | -  | -  | -  | -  | +0.05 | -          | 8.66  |
| 合計                                        |       |    |    |    |    |       | -          |       |

## ◎マーケット概況

## ○概況

## &lt;翌日受渡31日&gt;

**東西ともに上昇、季節外れの高温に落ち着き**

Rim Index 翌日受渡の相場は、東西ともに昼夜通じて上昇した。31日受渡の24時間平均は、東日本が前日比0.14円高の8.07円、西日本が同0.55円高の7.28円。東西価格差は0.79円の東高西低で、30日受渡の1.20円から0.41円縮小した。

29日および30日の最高気温が17～18度と季節外れの高温となった東京エリアでは、31日に11～13度に低下する見込み。引き続き、平年を上回る気温予報だが、ここ2日間続いた春の気温は解消され、暖房需要の増加見通しが価格を押し上げた。また、東北エリアも30日は東北南部で11～13度と10度を超えたが、1日は7～9度と10度を下回る見込みで需要増加が見込まれた。31日の北海道は、30日から気温が若干低くなりそうだが、大きな気象動向の変化はなく、降雪の地域が多い見込みとなっている。また、31日の西日本の最高気温も、30日から低くなる予報。名古屋や大阪は30日が13度だったが、31日は10度の予報となり、暖房需要が増加すると見られる。東西ともに、引き続き一定の太陽光発電は見込まれるため、日中時間帯(8時～16時)は東京で6円台中心、関西で5円台が多く並んだが、太陽光発電が減少する時間帯以降では東西ともに9円台中心に推移した。市場関係者からは、「想定どおりの小幅高。季節外れの高温が解消されるため、需要増加が意識されたのだろう。と言っても、引き続き割安な水準に変わりはない」(新電力の需給担当者)との声が聞かれた。

東西別の時間帯別の値動きは、昼間平均が東日本で同0.19円高の8.55円、西日本が同0.47円高の7.48円、ピーク時平均は東日本が同0.22円高の7.39円、西日本が同0.47円高の5.63円、夜間平均は東日本が同0.08円高の7.40円、西日本が同0.66円高の7.00円となった。

一方、エリア別の24時間平均は、北海道が30日比で0.49円安の11.66円、東北と東京が同0.21円高

の7.74円、中部、北陸、関西、中国、四国の5エリアが同0.60円高の7.34円、九州が同0.29円高の7.00円となった。高値は北海道が16時～17時の22.81円、東北と東京が17時30分～18時(1コマ)の9.96円、中部、北陸、関西、中国、四国の5エリアが17時30分～18時の10.08円、九州が6時30分～9時、16時30分～17時、17時30分～18時30分、19時～19時30分、21時～21時30分、22時～23時の計12コマで付けた8.63円だった。一方、安値は北海道が1時～3時の6.48円、東北と東京が12時～13時の6.08円、西日本6エリアが12時30分～13時の4.71円だった。

火力発電の動向として、26日に計画外停止した東北エリアの糸魚川発電の糸魚川発電所(14万9,000kW、石炭、新潟県糸魚川市)は2月2日に再開するめどが立った。また、26日に計画停止した東京エリアのJERAの富津LNG火力2号系列5軸(16万kW、千葉県富津市)も、2月3日に再開する予定。一方、25日にボイラー関連設備の不具合で停止した北海道電力の伊達石油火力2号機(定格出力35万kW、北海道伊達市)、引き続き30日16時30分時点で再開のめどが立っていない。なお、31日は九州エリアで1基36万kWの石炭火力と、1基25万5,000kWの高炉ガスを燃料とする設備が再開する予定。供給力に一段と厚みが生じる計画で、31日受渡の九州エリアの上げ幅が抑制される材料となったもよう。

31日受渡の売買入札量は、売り札が前日比0.7%減の11億53万3,450kWh、買い札が同1.9%増の11億812万4,650kWhと小幅な増減となり、売り買いがほぼ同数となった。0時～5時30分と10時～16時で売りが買いを上回り、5時30分～10時と16時～24時で買いが売りを上回った。

気象庁が30日に発表した2月1日から29日の1カ月予報によると、北日本で平年並か高く、東日本と西日本では高い見通しとなった。特に東日本と西日本



では、高い確率が70%と想定され、2月も暖冬は解消されそうにない。また、寒冷地では引き続き降雪が少ない見通しとなり、東日本から西日本の日本海側では少ない確率が70%と高い予報となった。こう

した気象予報を受け、一部の市場関係者は「1月のスポット価格は記録的な安値となったが、2月も同様の展開が続くのだろう」（新電力の市場取引担当者）との声が聞かれた。

## ○火力発電所動向

### 勿来10号機が30日に再開、2日前倒し

9月4日に定期点検に入った、常磐共同火力の勿来石炭火力10号機（定格出力25万kW、IGCC＝石炭ガス化複合発電）が30日に定検明けを迎えた。前日時点での予定では、2月2日の定検明けが予定されていた。

31日の火力発電は、東日本の1基14万9,000kWが停止する一方、西日本の3基計121万5,000kWが再開する。概況でも触れたが、再開する設備のうち2基計61万5,000kWは九州エリアの設備となる。

1日の火力発電は、西日本の4基計129万4,000kWが停止し、西日本の1基70万kWが再開する予定。

2日の火力発電は、西日本の1基14万9,000kWが停止し、東日本の1基14万9,000kWと西日本の2基計23万4,000kWが再開する。概況でも触れたが、26日に計画外停止した東北エリアの糸魚川発電の糸魚川発電所（14万9,000kW、石炭、新潟県糸魚川市）が2日に再開する。

#### 火力設備:31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> |                        |      |           |         |       |                 |           |                  |                 |
| JFEスチール   | 東日本製鉄所(千葉地区) コンバインド発電所 | 高炉ガス | コンバインド発電所 | 149,000 | 計画停止  | 2020/1/31 22:00 | 2020/2/3  | 設備点検のため          | 2020/1/30 13:48 |
| <b>再開</b> |                        |      |           |         |       |                 |           |                  |                 |
| 関西電力      | 赤穂発電所                  | 原・重油 | 2号機       | 600,000 | 計画停止  | 2020/1/29 9:00  | 2020/1/31 |                  | 2020/1/29 18:35 |
| 九州電力      | 刈田発電所                  | 石炭   | 新1号機      | 360,000 | 計画停止  | 2019/10/12 6:00 | 2020/1/31 | 補修作業(ボイラー付属装置点検) | 2019/10/9 16:04 |
| 大分共同火力    | 大分共同発電所                | 高炉ガス | 1号機       | 255,000 | 計画外停止 | 2019/11/5 22:39 | 2020/1/31 | 電気事故             | 2020/1/24 17:06 |

#### 火力設備:1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> |          |     |       |         |      |               |           |      |                 |
| JERA(中部)  | 川越火力発電所  | LNG | 2号機   | 700,000 | 計画停止 | 2020/2/1 0:00 | 2020/2/1  |      | 2020/1/20 11:32 |
|           | 四日市火力発電所 | LNG | 4-3号機 | 117,000 | 計画停止 | 2020/2/1 0:00 | 2020/2/2  |      | 2019/2/25 13:57 |
|           |          |     | 4-5号機 | 117,000 | 計画停止 | 2020/2/1 0:00 | 2020/2/2  |      | 2020/1/30 14:22 |
| 九州電力      | 刈田発電所    | 石炭  | 新1号機  | 360,000 | 計画停止 | 2020/2/1 0:00 | 2020/6/27 | 定検   | 2020/1/8 16:27  |
| <b>再開</b> |          |     |       |         |      |               |           |      |                 |
| JERA(中部)  | 川越火力発電所  | LNG | 2号機   | 700,000 | 計画停止 | 2020/2/1 0:00 | 2020/2/1  |      | 2020/1/20 11:32 |

#### 火力設備:2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> |           |     |       |         |       |                |           |      |                 |
| XTGエネルギー  | 麻里布 第2発電所 | 残さ油 | G 6   | 149,000 | 計画停止  | 2020/2/2 0:00  | 2020/3/24 |      | 2020/1/24 13:25 |
| <b>再開</b> |           |     |       |         |       |                |           |      |                 |
| JERA(中部)  | 四日市火力発電所  | LNG | 4-3号機 | 117,000 | 計画停止  | 2020/2/1 0:00  | 2020/2/2  |      | 2019/2/25 13:57 |
|           |           |     | 4-5号機 | 117,000 | 計画停止  | 2020/2/1 0:00  | 2020/2/2  |      | 2020/1/30 14:22 |
| 糸魚川発電     | 糸魚川発電所    | 石炭  | 単独    | 149,000 | 計画外停止 | 2020/1/26 8:50 | 2020/2/2  |      | 2020/1/29 13:07 |

※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先渡はまちまち、燃料相場の値動きにバラつき

Rim Index 先渡価格は動きに乏しく、上げ下げまちまちだった。リム情報開発が算定する原油価格（JCC予想値）や豪ニューキャッスル積みの一般炭相場が総じて上昇した一方、リム算定するアジアのC重油相場が下げ幅を拡大し、先渡価格は方向感を欠

いた。

JCC予想値のベースとなるドバイ原油ペーパーズワップの月間累積値は、前日から0.70～0.88ドル高で推移し、相場は2020年3月物が57ドル台後半、同4月物が57ドル台前半、2021年5月物が49ドル台半ばとなった。足元（1月30日夕方）の国際原油相場は、

17時時点でWTIの2020年3月限が52.36ドル、ブレントの2020年3月限が58.73ドルで推移している。LNGの北東アジア着相場は横ばい。足元の需給動向に大きな変化は見られず、相場は動意薄だった。石炭相場は、ICEフューチャーズによる1月29日の豪ニューキャッスル積みの一般炭相場が期先2限月を除いて下落し、2020年3月物が28日比0.70ドル安の67.00ドル、2020年4月物が同0.50ドル安の67.30ドル、2021年5月物が同0.60ドル高の72.35ドルだった。

原油価格(JCC+石油石炭税)は、2020年3月物が前日から450円高の47,560円。期近との価格差は2020

年6月物が2,240円安、2021年5月物が6,550円安だった。C重油(輸入価格+関税+石油石炭税)は、2020年3月物が同660円安の60,760円。期近との価格差は、2020年6月物が1,180円安、2021年5月物が1,570円安だった。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、2020年3月物が同10円高の49,510円。期近との価格差は2020年6月物が1,780円高、2021年5月物が3,730円安。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、2020年3月物が同60円安の9,850円。期近との価格差は2020年6月物が200円高、2021年5月物が590円高。

### ○東京商品取引所 電力先物取引動向

#### 30日は約定なし、売り買いの気配値も乖離傾向に

30日の電力先物市場では、日中取引(8時45分～15時15分)をはじめ、夜間取引(16時30分～19時)と立会外取引(ブロック取引)でも約定がなかった。東エリアのベースロードでは、前日までに2020年2月限で3日連続の約定があったが、30日は売り買いの気配値も乖離傾向となった。概況でも触れたが、30日に気象庁が発表した2月1日以降の1カ月予報では、

全国的に高めの気温が続く見通しで、ヘッジニーズに乏しい状況となったもよう。

30日15時時点の各限月で最も安い売り気配値および最も高い買い気配値は次のとおり。売買価格差が最も小さいのは、東エリアのベースロードの2020年2月限で、売りが9.40円、買いが8.75円と、価格差は0.65円だった。前日の価格差は0.25円だった。

| 限月      | 東ベース  |      | 西ベース |      | 東日中   |      | 西日中  |      |
|---------|-------|------|------|------|-------|------|------|------|
|         | 売り    | 買い   | 売り   | 買い   | 売り    | 買い   | 売り   | 買い   |
| 2020/1  | 9.15  | 7.38 | 8.32 | 6.82 | 9.89  | 8.36 | 9.33 | 7.54 |
| 2020/2  | 9.40  | 8.75 | 9.24 | 7.65 | 10.56 | 9.57 | 9.45 | 7.55 |
| 2020/3  | 9.33  | 8.25 | 8.46 | 7.27 | 10.10 | 8.78 | 9.05 | 7.86 |
| 2020/4  | 9.46  | 8.27 | 9.10 | 7.90 | 10.64 | 9.05 | 9.10 | 7.90 |
| 2020/5  | 11.15 | -    | -    | -    | 10.80 | -    | -    | -    |
| 2020/6  | 11.25 | -    | -    | -    | 10.80 | -    | -    | -    |
| 2020/7  | 13.50 | -    | -    | -    | 14.50 | -    | -    | -    |
| 2020/8  | 13.20 | -    | -    | -    | 14.50 | -    | -    | -    |
| 2020/9  | 12.00 | -    | -    | -    | 14.00 | -    | -    | -    |
| 2020/10 | 11.00 | -    | -    | -    | 11.00 | -    | -    | -    |
| 2020/11 | 11.00 | -    | -    | -    | 11.00 | -    | -    | -    |
| 2020/12 | 12.00 | -    | -    | -    | 14.00 | -    | -    | -    |
| 2021/1  | -     | -    | -    | -    | 14.25 | -    | -    | -    |
| 2021/2  | -     | -    | -    | -    | 14.25 | -    | -    | -    |
| 2021/3  | -     | -    | -    | -    | -     | -    | -    | -    |

単位:円/kWh



**◎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**

| 31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 | 1,100,533,450 | -0.7% | 685,797,350 | -0.4% | 159,433,100 | -0.9% | 414,736,100 | -1.4% |
| 買い入札量 | 1,108,124,650 | 1.9%  | 685,997,650 | 1.7%  | 145,475,900 | 0.4%  | 422,127,000 | 2.4%  |

※単位: kWh

**○約定量動向**

| 31日受渡 | 24時間        | 昼間          | ピーク時        | 夜間          |
|-------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 約定量   | 938,741,100 | 592,856,400 | 128,043,200 | 345,884,700 |
| 前日比   | 1.4%        | 1.8%        | -0.3%       | 0.8%        |

※単位: kWh

**○東西価格動向**

| 31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       | 22.81 | -8.8% | 6.08 | 16.5% | 8.55 | 2.3% | 7.39 | 3.1% | 7.40 | 1.1%  | 7.17    | 0.3% | 8.31      | 3.7%  |
| 西日本       | 10.08 | 7.1%  | 4.71 | 8.0%  | 7.48 | 6.7% | 5.63 | 9.1% | 7.00 | 10.4% | 6.70    | 9.8% | 8.23      | 12.3% |
| 東西格差(東-西) | 12.73 |       | 1.37 |       | 1.07 |      | 1.76 |      | 0.40 |       | 0.47    |      | 0.08      |       |

※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)**

| 31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  | 11.66 | -0.49 | 7.74 | +0.21 | 7.74 | +0.21 | 7.34 | +0.60 | 7.34 | +0.60 |
| 平均    | 関西    | 前日比   | 中国   | 前日比   | 四国   | 前日比   | 九州   | 前日比   |      |       |
|       | 7.34  | +0.60 | 7.34 | +0.60 | 7.34 | +0.60 | 7.00 | +0.29 |      |       |

※単位: 円/kWh

**○市場分断動向**

31日受渡の市場分断は3カ所で発生。東京-中部エリア間(FC=周波数変換設備)、北海道-東北エリア間(北本連系線)、中国-九州エリア間(関門連系線)で生じた。

**31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   | 6.37         | 6.58 | 5.16  | 1.42         | 0.21                               | -1.21 |
| 0時30分~1時   | 5.91         | 6.58 | 5.15  | 1.43         | 0.67                               | -0.76 |
| 1時~1時30分   | 5.64         | 6.48 | 5.00  | 1.48         | 0.84                               | -0.64 |
| 1時30分~2時   | 6.21         | 6.48 | 5.03  | 1.45         | 0.27                               | -1.18 |
| 2時~2時30分   | 6.32         | 6.48 | 5.34  | 1.14         | 0.16                               | -0.98 |
| 9時30分~10時  | 8.21         | 8.34 | 8.14  | 0.20         | 0.13                               | -0.07 |
| 10時~10時30分 | 6.65         | 6.65 | 6.59  | 0.06         | 0.00                               | -0.06 |
| 10時30分~11時 | 6.54         | 6.65 | 5.34  | 1.31         | 0.11                               | -1.20 |
| 11時~11時30分 | 6.40         | 6.53 | 5.64  | 0.89         | 0.13                               | -0.76 |
| 11時30分~12時 | 5.98         | 6.53 | 5.16  | 1.37         | 0.55                               | -0.82 |
| 12時~12時30分 | 5.16         | 6.08 | 4.74  | 1.34         | 0.92                               | -0.42 |
| 12時30分~13時 | 5.16         | 6.08 | 4.71  | 1.37         | 0.92                               | -0.45 |
| 13時~13時30分 | 5.41         | 6.37 | 5.16  | 1.21         | 0.96                               | -0.25 |
| 13時30分~14時 | 5.41         | 6.37 | 5.34  | 1.03         | 0.96                               | -0.07 |
| 14時~14時30分 | 6.32         | 6.50 | 5.95  | 0.55         | 0.18                               | -0.37 |
| 14時30分~15時 | 6.43         | 6.54 | 6.01  | 0.53         | 0.11                               | -0.42 |
| 15時~15時30分 | 6.59         | 6.83 | 5.31  | 1.52         | 0.24                               | -1.28 |
| 15時30分~16時 | 6.83         | 6.83 | 6.59  | 0.24         | 0.00                               | -0.24 |
| 16時~16時30分 | 8.63         | 9.01 | 8.71  | 0.30         | 0.38                               | 0.08  |
| 17時30分~18時 | 9.73         | 9.96 | 10.08 | -0.12        | 0.23                               | 0.35  |
| 22時30分~23時 | 8.63         | 8.96 | 8.71  | 0.25         | 0.33                               | 0.08  |

**31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) |       |
|------------|--------------|-------|------|--------------|------------------------------------|-------|
| 6時30分~7時   | 8.63         | 8.95  | 8.63 | 0.32         | 0.32                               | 0.00  |
| 7時~7時30分   | 9.09         | 9.20  | 8.63 | 0.57         | 0.11                               | -0.46 |
| 7時30分~8時   | 8.93         | 9.15  | 8.63 | 0.52         | 0.22                               | -0.30 |
| 8時~8時30分   | 8.63         | 9.04  | 8.63 | 0.41         | 0.41                               | 0.00  |
| 8時30分~9時   | 8.63         | 9.00  | 8.63 | 0.37         | 0.37                               | 0.00  |
| 9時~9時30分   | 8.59         | 8.59  | 8.21 | 0.38         | 0.00                               | -0.38 |
| 11時~11時30分 | 6.40         | 5.64  | 5.16 | 0.48         | -0.76                              | -1.24 |
| 13時30分~14時 | 5.41         | 5.34  | 5.16 | 0.18         | -0.07                              | -0.25 |
| 14時~14時30分 | 6.32         | 5.95  | 5.16 | 0.79         | -0.37                              | -1.16 |
| 14時30分~15時 | 6.43         | 6.01  | 5.16 | 0.85         | -0.42                              | -1.27 |
| 15時~15時30分 | 6.59         | 5.31  | 5.16 | 0.15         | -1.28                              | -1.43 |
| 15時30分~16時 | 6.83         | 6.59  | 5.41 | 1.18         | -0.24                              | -1.42 |
| 16時~16時30分 | 8.63         | 8.71  | 8.21 | 0.50         | 0.08                               | -0.42 |
| 16時30分~17時 | 8.74         | 9.19  | 8.63 | 0.56         | 0.45                               | -0.11 |
| 17時~17時30分 | 9.33         | 9.73  | 8.21 | 1.52         | 0.40                               | -1.12 |
| 17時30分~18時 | 9.73         | 10.08 | 8.63 | 1.45         | 0.35                               | -1.10 |
| 18時~18時30分 | 9.73         | 9.73  | 8.63 | 1.10         | 0.00                               | -1.10 |
| 18時30分~19時 | 9.57         | 9.57  | 8.21 | 1.36         | 0.00                               | -1.36 |
| 19時~19時30分 | 9.17         | 9.17  | 8.63 | 0.54         | 0.00                               | -0.54 |
| 19時30分~20時 | 9.09         | 9.09  | 8.21 | 0.88         | 0.00                               | -0.88 |
| 20時~20時30分 | 8.94         | 9.01  | 8.21 | 0.80         | 0.07                               | -0.73 |
| 20時30分~21時 | 8.94         | 9.01  | 8.21 | 0.80         | 0.07                               | -0.73 |
| 21時~21時30分 | 8.63         | 8.94  | 8.63 | 0.31         | 0.31                               | 0.00  |
| 22時~22時30分 | 8.63         | 9.05  | 8.63 | 0.42         | 0.42                               | 0.00  |
| 22時30分~23時 | 8.63         | 8.71  | 8.63 | 0.08         | 0.08                               | 0.00  |

**31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) |      |
|------------|--------------|-------|------|--------------|------------------------------------|------|
| 5時30分～6時   | 6.79         | 9.48  | 6.86 | 2.62         | 2.69                               | 0.07 |
| 7時30分～8時   | 8.93         | 12.03 | 9.15 | 2.88         | 3.10                               | 0.22 |
| 8時～8時30分   | 8.63         | 12.03 | 9.04 | 2.99         | 3.40                               | 0.41 |
| 8時30分～9時   | 8.63         | 13.82 | 9.00 | 4.82         | 5.19                               | 0.37 |
| 9時～9時30分   | 8.59         | 14.04 | 8.59 | 5.45         | 5.45                               | 0.00 |
| 9時30分～10時  | 8.21         | 14.03 | 8.34 | 5.69         | 5.82                               | 0.13 |
| 10時～10時30分 | 6.65         | 14.02 | 6.65 | 7.37         | 7.37                               | 0.00 |
| 10時30分～11時 | 6.54         | 16.00 | 6.65 | 9.35         | 9.46                               | 0.11 |
| 11時～11時30分 | 6.40         | 15.00 | 6.53 | 8.47         | 8.60                               | 0.13 |
| 11時30分～12時 | 5.98         | 16.00 | 6.53 | 9.47         | 10.02                              | 0.55 |
| 12時～12時30分 | 5.16         | 15.00 | 6.08 | 8.92         | 9.84                               | 0.92 |
| 12時30分～13時 | 5.16         | 14.13 | 6.08 | 8.05         | 8.97                               | 0.92 |
| 13時～13時30分 | 5.41         | 16.00 | 6.37 | 9.63         | 10.59                              | 0.96 |
| 13時30分～14時 | 5.41         | 15.81 | 6.37 | 9.44         | 10.40                              | 0.96 |
| 14時～14時30分 | 6.32         | 15.41 | 6.50 | 8.91         | 9.09                               | 0.18 |
| 14時30分～15時 | 6.43         | 16.21 | 6.54 | 9.67         | 9.78                               | 0.11 |
| 15時～15時30分 | 6.59         | 16.00 | 6.83 | 9.17         | 9.41                               | 0.24 |
| 15時30分～16時 | 6.83         | 18.00 | 6.83 | 11.17        | 11.17                              | 0.00 |
| 16時～16時30分 | 8.63         | 22.81 | 9.01 | 13.80        | 14.18                              | 0.38 |
| 16時30分～17時 | 8.74         | 22.81 | 9.19 | 13.62        | 14.07                              | 0.45 |
| 17時～17時30分 | 9.33         | 16.00 | 9.73 | 6.27         | 6.67                               | 0.40 |
| 17時30分～18時 | 9.73         | 14.02 | 9.96 | 4.06         | 4.29                               | 0.23 |
| 18時～18時30分 | 9.73         | 11.98 | 9.73 | 2.25         | 2.25                               | 0.00 |
| 18時30分～19時 | 9.57         | 11.99 | 9.57 | 2.42         | 2.42                               | 0.00 |
| 19時～19時30分 | 9.17         | 12.00 | 9.17 | 2.83         | 2.83                               | 0.00 |
| 19時30分～20時 | 9.09         | 11.99 | 9.09 | 2.90         | 2.90                               | 0.00 |
| 20時～20時30分 | 8.94         | 11.91 | 9.01 | 2.90         | 2.97                               | 0.07 |
| 20時30分～21時 | 8.94         | 11.91 | 9.01 | 2.90         | 2.97                               | 0.07 |

## ◎日本卸電力取引所&lt;JEPX&gt; スポット市場(翌日渡し)の各種グラフ

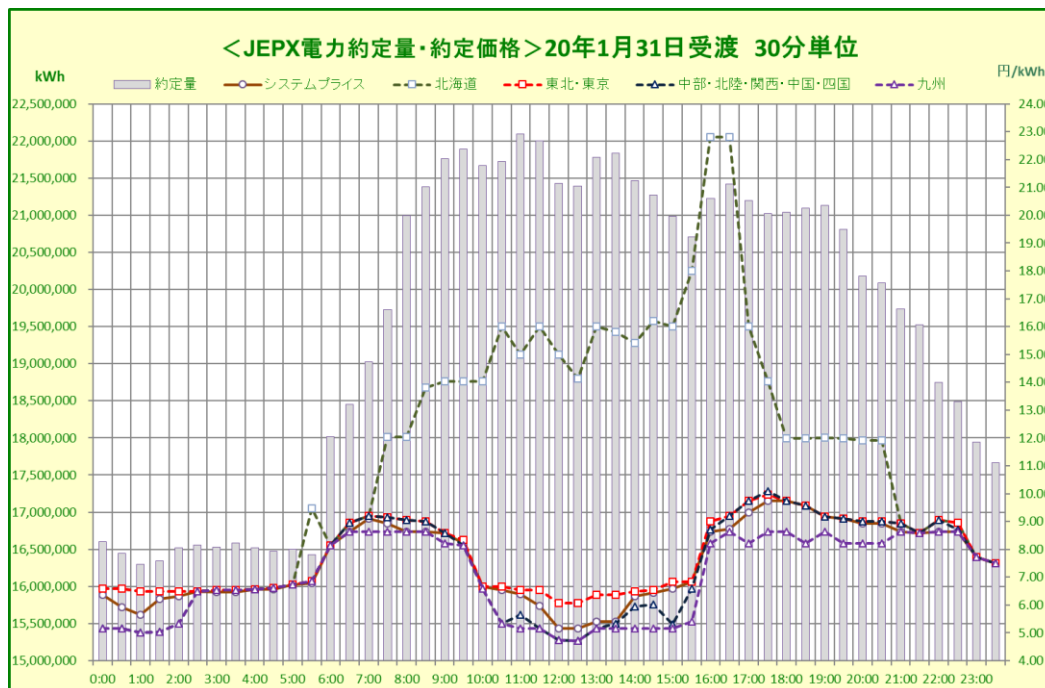
## ○約定量と約定価格(1月31日受渡)

北海道-東北エリア間(北本連系統)で14時間(28コマ)の市場分断が発生。

東京-中部エリア間(FC)で10時間30分(21コマ)の市場分断が発生。

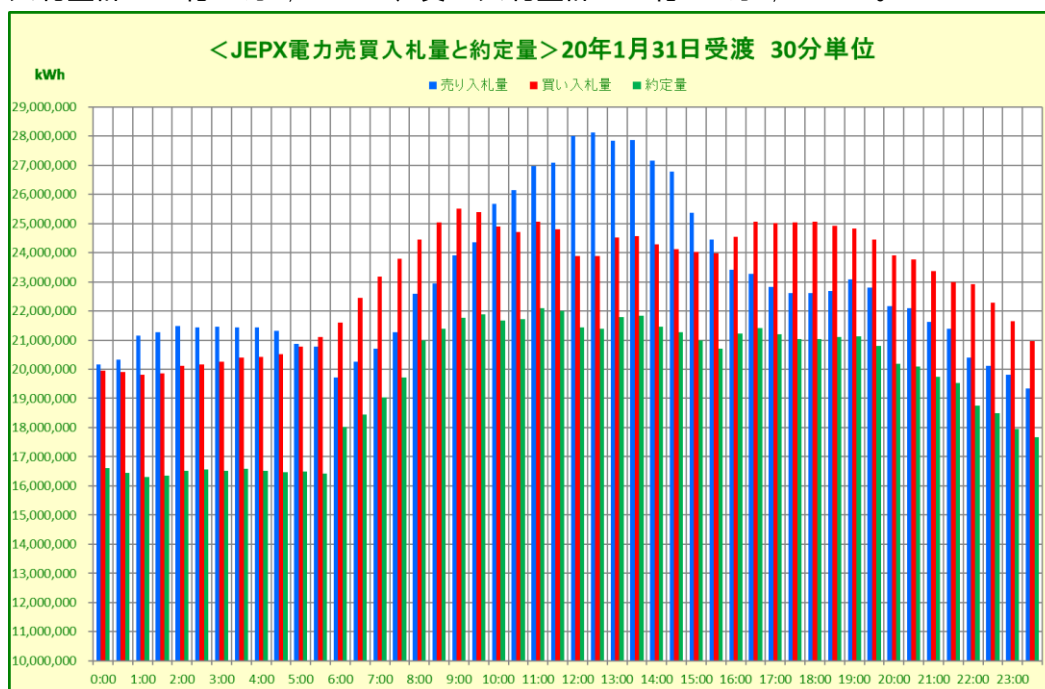
中国-九州エリア間(関門連系統)で12時間30分(25コマ)の市場分断が発生。

約定量：9億3,874万1,100kWh、実勢高値：22.81円(北海道)、実勢安値：4.71円(西日本)。



## ○売買入札量と約定量(1月31日受渡)

売り入札量計：11億53万3,450kWh、買い入札量計：11億812万4,650kWh。



◎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

○1月25日受渡

| スポット・時間前平均 |      | $\alpha$ 速値×スポット・時間前平均 |      | $\alpha$ 速報値 |      |
|------------|------|------------------------|------|--------------|------|
| 24時間平均     | 7.64 | 24時間平均                 | 7.13 | 24時間平均       | 0.93 |
| 昼間平均       | 8.07 | 昼間平均                   | 7.37 | 昼間平均         | 0.91 |
| ピーク時平均     | 7.13 | ピーク時平均                 | 7.02 | ピーク時平均       | 0.98 |
| 夜間平均       | 7.04 | 夜間平均                   | 6.78 | 夜間平均         | 0.96 |

単位：円/kWh

|                    | 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           | 6.75 | 6.50 | 6.44 | 6.43 | 6.50 | 6.50 | 6.68 | 6.68 | 6.74 | 6.74 | 6.68 | 6.68 |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 6.88 | 6.68 | 6.68 | 6.67 | 6.68 | 6.74 | 6.68 | 6.68 | 6.68 | 6.68 | 6.68 | 6.44 |
| $\alpha$ 速報値       | 1.02 | 1.03 | 1.04 | 1.04 | 1.03 | 1.04 | 1.00 | 1.00 | 0.99 | 0.99 | 1.00 | 0.96 |

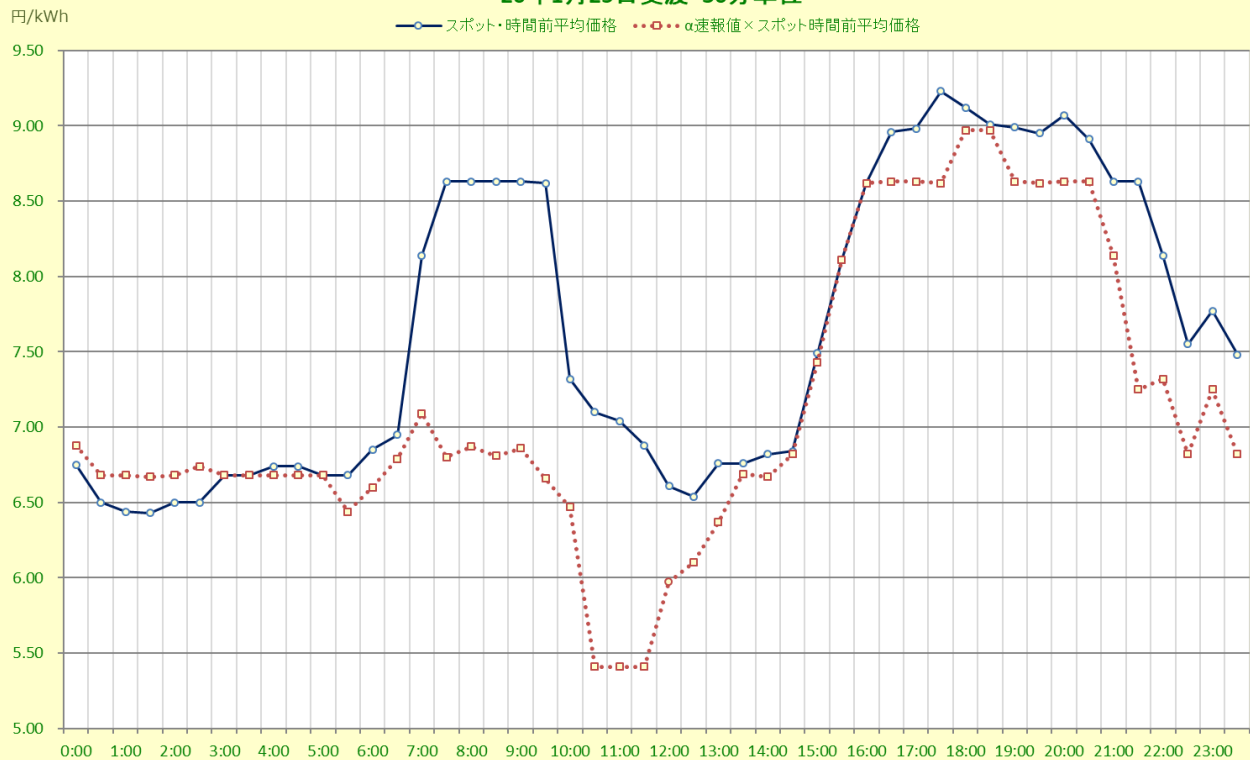
|                    | 6:00 | 6:30 | 7:00 | 7:30 | 8:00 | 8:30 | 9:00 | 9:30 | 10:00 | 10:30 | 11:00 | 11:30 |
|--------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|
| スポット・時間前           | 6.85 | 6.95 | 8.14 | 8.63 | 8.63 | 8.63 | 8.63 | 8.62 | 7.32  | 7.10  | 7.04  | 6.88  |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 6.60 | 6.79 | 7.09 | 6.80 | 6.87 | 6.81 | 6.86 | 6.66 | 6.47  | 5.41  | 5.41  | 5.41  |
| $\alpha$ 速報値       | 0.96 | 0.98 | 0.87 | 0.79 | 0.80 | 0.79 | 0.79 | 0.77 | 0.88  | 0.76  | 0.77  | 0.79  |

|                    | 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           | 6.61  | 6.54  | 6.76  | 6.76  | 6.82  | 6.84  | 7.49  | 8.11  | 8.62  | 8.96  | 8.98  | 9.23  |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 5.97  | 6.10  | 6.37  | 6.69  | 6.67  | 6.82  | 7.43  | 8.11  | 8.62  | 8.63  | 8.63  | 8.62  |
| $\alpha$ 速報値       | 0.90  | 0.93  | 0.94  | 0.99  | 0.98  | 1.00  | 0.99  | 1.00  | 1.00  | 0.96  | 0.96  | 0.93  |

|                    | 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           | 9.12  | 9.01  | 8.99  | 8.95  | 9.07  | 8.91  | 8.63  | 8.63  | 8.14  | 7.55  | 7.77  | 7.48  |
| $\alpha$ ×スポット・時間前 | 8.97  | 8.97  | 8.63  | 8.63  | 8.63  | 8.63  | 8.14  | 7.25  | 7.32  | 6.82  | 7.25  | 6.82  |
| $\alpha$ 速報値       | 0.98  | 1.00  | 0.96  | 0.96  | 0.95  | 0.97  | 0.94  | 0.84  | 0.90  | 0.90  | 0.93  | 0.91  |

<JEPX>【スポット・時間前平均価格】と【 $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均価格】

20年1月25日受渡 30分単位



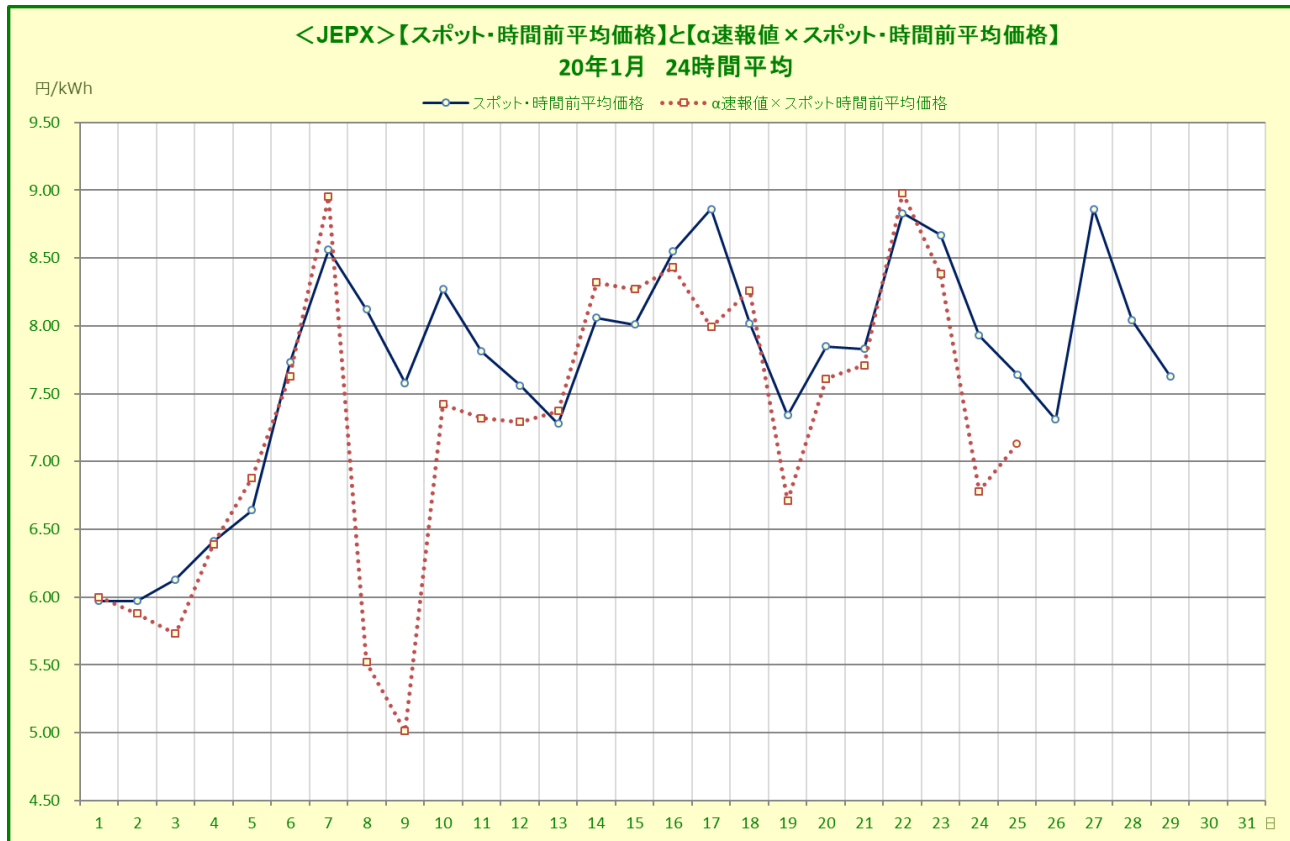
**〇1月受渡・24時間平均**

1月1～25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1月1～29日も併記。

| スポット・時間前平均(1/1～25) |      | $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均(1/1～25) |      | $\alpha$ 速報値(1/1～25) |      | ※スポット・時間前平均(1/1～29) |      |
|--------------------|------|---------------------------------|------|----------------------|------|---------------------|------|
| 24時間平均             | 7.66 | 24時間平均                          | 7.28 | 24時間平均               | 0.95 | 24時間平均              | 7.70 |
| 昼間平均               | 7.96 | 昼間平均                            | 7.44 | 昼間平均                 | 0.94 | 昼間平均                | 8.05 |
| ピーク時平均             | 6.74 | ピーク時平均                          | 6.39 | ピーク時平均               | 0.95 | ピーク時平均              | 6.88 |
| 夜間平均               | 7.25 | 夜間平均                            | 7.04 | 夜間平均                 | 0.97 | 夜間平均                | 7.22 |

単位：円/kWh


**〇9エリア別のインバランス精算単価(1月)※ $\alpha$ 速報値ベース**
**1月のインバランス精算単価(25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) | 7.28  |       |       |       |       |       |       |       |       |
| $\beta$ (エリア価格-システム価格の中央値)      | 1.36  | 0.19  | 0.19  | -0.01 | -0.01 | -0.01 | -0.01 | -0.01 | -0.80 |
| K(不足インバランス)                     | 2.98  | 0.59  | 0.64  | 0.27  | 0.28  | 0.28  | 0.28  | 0.28  | 0.43  |
| 不足インバランス単価( $\alpha+\beta+K$ )  | 11.62 | 8.06  | 8.11  | 7.54  | 7.55  | 7.55  | 7.55  | 7.55  | 6.91  |
| L(余剰インバランス)                     | -1.49 | -0.20 | -0.17 | -0.68 | -0.68 | -0.69 | -0.68 | -0.68 | -0.83 |
| 余剰インバランス単価( $\alpha+\beta+L$ )  | 7.15  | 7.27  | 7.30  | 6.59  | 6.59  | 6.58  | 6.59  | 6.59  | 5.65  |

※ $\alpha$ 速報値×スポット・時間前平均価格および $\beta$ は1月1～25日の数値、KとLは経産省告示第181号の第1条で示された数値(2019年3月29日)



## ◎日本卸電力取引所&lt;JEPX&gt; 月間取引動向

## ○2020年1月受渡

[実勢高値] 30.00円(20日:北海道)、[実勢安値] 0.01円(1~5日,9~10日,21日:九州)。

[システムP月間平均] ①24時間平均:7.68円(前月比0.54円安) ②昼間平均:8.02円(同0.66円安)

③ピーク時平均:6.82円(同0.61円安) ④夜間平均:7.21円(同0.36円安)

[売り入札量] 月間計:322億8,874万800kWh(前月比4.9%増、前年比7.3%増)。

日量平均:10億4,157万2,284kWh(前月比4.9%増、前年比7.3%増)。

※月間計および日量平均ともに過去最多

1日最大:11億6,226万9,500kWh(1日)※過去最多、最少:9億8,934万7,400kWh(22日)。

[買い入札量] 月間計:322億9,854万650kWh(前月比0.5%増、前年比7.2%増)。

日量平均:10億4,188万8,408kWh(前月比0.5%増、前年比7.2%増)。

1日最大:11億3,184万7,150kWh(27日)、最少:8億6,507万3,650kWh(1日)。

[約定量] 月間計:267億9,352万7,300kWh(前月比0.2%増、前年比8.1%増)。

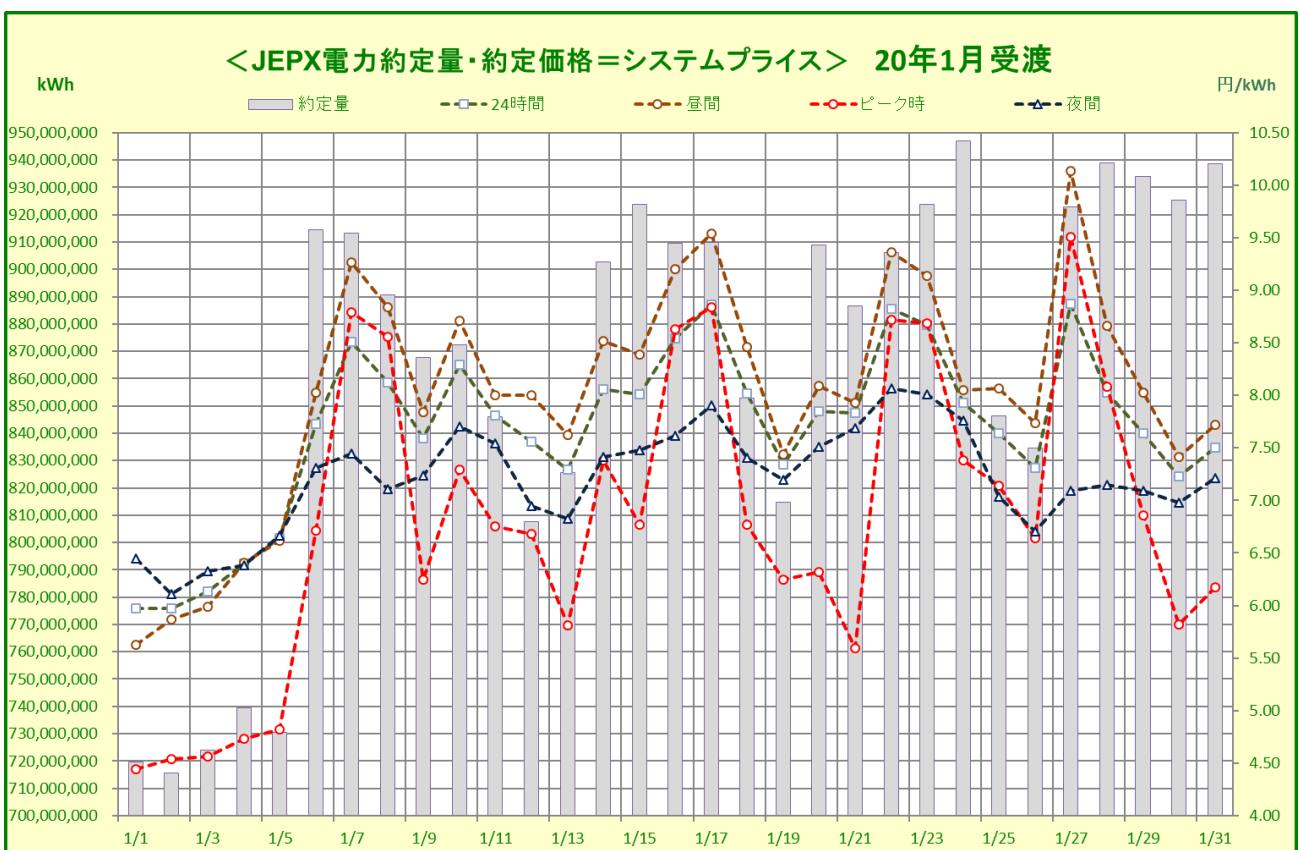
日量平均:8億6,430万7,332kWh(前月比0.2%増、前年比8.1%増)。

1日最大:9億4,714万7,700kWh(24日)、最少:7億1,558万8,650kWh(2日)。

[先渡約定] 1月受渡の先渡市場では、月間24時間型が東京エリアで2件、週間24時間型が関西エリアで1件の約定があった。

| エリア | 受渡日           | 約定価格  | 約定数量 | 約定日  | エリア | 受渡日                | 約定価格 | 約定数量 | 約定日   |
|-----|---------------|-------|------|------|-----|--------------------|------|------|-------|
| 東京  | 1月月間<br>24時間型 | 11.09 | 1    | 9月4日 | 関西  | 1/25~1/31<br>24時間型 | 8.68 | 5    | 1月15日 |
|     |               | 10.48 | 4    | 9月4日 | 合計  | -                  | 8.68 | 5    | -     |
| 合計  | -             | 10.60 | 5    | -    |     |                    |      |      |       |

単位:約定価格は円/kWh、約定数量はMW、約定価格の合計は加重平均値



## ◎主要都市の週間予想気温および天気予報

〇1月31日～2月6日：気象庁1月30日11時発表

【気温】最高気温・最低気温ともに、北日本では期間前半が平年並か平年より高く、期間後半は平年並か平年を下回る見込み。東日本と西日本は、平年並か平年より高いとみられる。

【天気】北日本全域と東日本から西日本の日本海側は、低気圧や寒気の影響で曇りや雪・雨の降る日が多いと見られる。北日本では31日にかけて、発達する低気圧の影響で大しけとなる所がありそう。東日本から西日本の太平洋側では、期間前半が高気圧に覆われて晴れる所が多いと見られるが、期間後半は気圧の谷や湿った空気の影響で雲が広がりやすい見込み。

| 都市  | 31日<br>予想最低 | 31日<br>予想最高 | 31日<br>平年最低 | 31日<br>平年最高 | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
|-----|-------------|-------------|-------------|-------------|------|------|-------|
| 札幌  | 0.0         | 2.0         | -7.5        | -1.0        | 7.5  | 3.0  | ☁ / ☀ |
| 仙台  | 3.0         | 9.0         | -2.2        | 5.0         | 5.2  | 4.0  | ☁ / ☀ |
| 新潟  | 5.0         | 7.0         | -0.7        | 4.5         | 5.7  | 2.5  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 6.0         | 12.0        | 0.8         | 9.5         | 5.2  | 2.5  | ☀     |
| 名古屋 | 5.0         | 10.0        | 0.3         | 8.7         | 4.7  | 1.3  | ☁ / ☀ |
| 富山  | 3.0         | 6.0         | -0.8        | 5.4         | 3.8  | 0.6  | ☁ / ☀ |
| 大阪  | 6.0         | 10.0        | 2.2         | 9.0         | 3.8  | 1.0  | ☁ / ☀ |
| 広島  | 4.0         | 10.0        | 1.2         | 9.4         | 2.8  | 0.6  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 5.0         | 9.0         | 1.1         | 9.0         | 3.9  | 0.0  | ☁ / ☀ |
| 福岡  | 7.0         | 11.0        | 3.0         | 9.6         | 4.0  | 1.4  | ☁     |
| 都市  | 1日<br>予想最低  | 1日<br>予想最高  | 1日<br>平年最低  | 1日<br>平年最高  | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
| 札幌  | -6.0        | -1.0        | -7.4        | -0.9        | 1.4  | -0.1 | ☁     |
| 仙台  | 2.0         | 8.0         | -2.2        | 5.0         | 4.2  | 3.0  | ☀ / ☀ |
| 新潟  | 2.0         | 6.0         | -0.7        | 4.6         | 2.7  | 1.4  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 3.0         | 11.0        | 0.9         | 9.5         | 2.1  | 1.5  | ☀     |
| 名古屋 | 3.0         | 10.0        | 0.3         | 8.8         | 2.7  | 1.2  | ☀ / ☀ |
| 富山  | 1.0         | 6.0         | -0.8        | 5.5         | 1.8  | 0.5  | ☁ / ☀ |
| 大阪  | 5.0         | 10.0        | 2.2         | 9.0         | 2.8  | 1.0  | ☀ / ☀ |
| 広島  | 2.0         | 11.0        | 1.2         | 9.5         | 0.8  | 1.5  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 4.0         | 10.0        | 1.1         | 9.1         | 2.9  | 0.9  | ☀ / ☀ |
| 福岡  | 5.0         | 13.0        | 3.1         | 9.7         | 1.9  | 3.3  | ☀ / ☀ |
| 都市  | 2日<br>予想最低  | 2日<br>予想最高  | 2日<br>平年最低  | 2日<br>平年最高  | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
| 札幌  | -7.0        | 1.0         | -7.4        | -0.9        | 0.4  | 1.9  | ☀ → ☁ |
| 仙台  | 0.0         | 8.0         | -2.2        | 5.1         | 2.2  | 2.9  | ☀ / ☀ |
| 新潟  | 2.0         | 8.0         | -0.7        | 4.7         | 2.7  | 3.3  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 2.0         | 11.0        | 0.9         | 9.6         | 1.1  | 1.4  | ☀ / ☀ |
| 名古屋 | 2.0         | 11.0        | 0.3         | 8.9         | 1.7  | 2.1  | ☀ / ☀ |
| 富山  | 0.0         | 9.0         | -0.8        | 5.6         | 0.8  | 3.4  | ☁     |
| 大阪  | 3.0         | 12.0        | 2.2         | 9.1         | 0.8  | 2.9  | ☀ / ☀ |
| 広島  | 2.0         | 12.0        | 1.3         | 9.5         | 0.7  | 2.5  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 2.0         | 12.0        | 1.1         | 9.1         | 0.9  | 2.9  | ☀ / ☀ |
| 福岡  | 5.0         | 12.0        | 3.1         | 9.8         | 1.9  | 2.2  | ☀ / ☀ |
| 都市  | 3日<br>予想最低  | 3日<br>予想最高  | 3日<br>平年最低  | 3日<br>平年最高  | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
| 札幌  | -5.0        | 0.0         | -7.4        | -0.8        | 2.4  | 0.8  | ☁ / ☀ |
| 仙台  | 1.0         | 9.0         | -2.1        | 5.1         | 3.1  | 3.9  | ☁     |
| 新潟  | 1.0         | 9.0         | -0.6        | 4.7         | 1.6  | 4.3  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 3.0         | 12.0        | 1.0         | 9.6         | 2.0  | 2.4  | ☀ / ☀ |
| 名古屋 | 2.0         | 12.0        | 0.3         | 9.0         | 1.7  | 3.0  | ☀ / ☀ |
| 富山  | 2.0         | 10.0        | -0.8        | 5.7         | 2.8  | 4.3  | ☁ / ☀ |
| 大阪  | 4.0         | 12.0        | 2.3         | 9.2         | 1.7  | 2.8  | ☀ / ☀ |
| 広島  | 3.0         | 10.0        | 1.3         | 9.6         | 1.7  | 0.4  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 3.0         | 12.0        | 1.1         | 9.2         | 1.9  | 2.8  | ☀ / ☀ |
| 福岡  | 5.0         | 11.0        | 3.2         | 9.9         | 1.8  | 1.1  | ☀ / ☀ |
| 都市  | 4日<br>予想最低  | 4日<br>予想最高  | 4日<br>平年最低  | 4日<br>平年最高  | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
| 札幌  | -8.0        | -2.0        | -7.3        | -0.7        | -0.7 | -1.3 | ☁ / ☀ |
| 仙台  | 0.0         | 7.0         | -2.1        | 5.2         | 2.1  | 1.8  | ☁ / ☀ |
| 新潟  | 1.0         | 6.0         | -0.6        | 4.8         | 1.6  | 1.2  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 3.0         | 11.0        | 1.1         | 9.7         | 1.9  | 1.3  | ☀ / ☀ |
| 名古屋 | 2.0         | 11.0        | 0.4         | 9.1         | 1.6  | 1.9  | ☀ / ☀ |
| 富山  | 1.0         | 8.0         | -0.7        | 5.8         | 1.7  | 2.2  | ☁ / ☀ |
| 大阪  | 3.0         | 11.0        | 2.3         | 9.3         | 0.7  | 1.7  | ☀ / ☀ |
| 広島  | 1.0         | 10.0        | 1.4         | 9.7         | -0.4 | 0.3  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 2.0         | 10.0        | 1.2         | 9.3         | 0.8  | 0.7  | ☀ / ☀ |
| 福岡  | 3.0         | 10.0        | 3.3         | 10.0        | -0.3 | 0.0  | ☁     |
| 都市  | 5日<br>予想最低  | 5日<br>予想最高  | 5日<br>平年最低  | 5日<br>平年最高  | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
| 札幌  | -9.0        | -4.0        | -7.2        | -0.6        | -1.8 | -3.4 | ☁ / ☀ |
| 仙台  | -1.0        | 6.0         | -2.1        | 5.3         | 1.1  | 0.7  | ☁ / ☀ |
| 新潟  | 0.0         | 6.0         | -0.6        | 4.9         | 0.6  | 1.1  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 3.0         | 11.0        | 1.2         | 9.8         | 1.8  | 1.2  | ☀ / ☀ |
| 名古屋 | 2.0         | 11.0        | 0.4         | 9.2         | 1.6  | 1.8  | ☀ / ☀ |
| 富山  | 0.0         | 8.0         | -0.7        | 5.9         | 0.7  | 2.1  | ☁ / ☀ |
| 大阪  | 3.0         | 11.0        | 2.4         | 9.4         | 0.6  | 1.6  | ☀ / ☀ |
| 広島  | 1.0         | 11.0        | 1.5         | 9.9         | -0.5 | 1.1  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 1.0         | 11.0        | 1.2         | 9.5         | -0.2 | 1.5  | ☀ / ☀ |
| 福岡  | 4.0         | 11.0        | 3.4         | 10.2        | 0.6  | 0.8  | ☀ / ☀ |
| 都市  | 6日<br>予想最低  | 6日<br>予想最高  | 6日<br>平年最低  | 6日<br>平年最高  | 最低の差 | 最高の差 | 天気    |
| 札幌  | -8.0        | -3.0        | -7.2        | -0.6        | -0.8 | -2.4 | ☁ / ☀ |
| 仙台  | -1.0        | 6.0         | -2.0        | 5.4         | 1.0  | 0.6  | ☀ / ☀ |
| 新潟  | 1.0         | 5.0         | -0.5        | 5.0         | 1.5  | 0.0  | ☁ / ☀ |
| 東京  | 2.0         | 10.0        | 1.2         | 9.9         | 0.8  | 0.1  | ☀ / ☀ |
| 名古屋 | 2.0         | 11.0        | 0.5         | 9.3         | 1.5  | 1.7  | ☀ / ☀ |
| 富山  | 0.0         | 7.0         | -0.6        | 6.0         | 0.6  | 1.0  | ☁ / ☀ |
| 大阪  | 3.0         | 11.0        | 2.5         | 9.5         | 0.5  | 1.5  | ☀ / ☀ |
| 広島  | 1.0         | 12.0        | 1.5         | 10.0        | -0.5 | 2.0  | ☀ / ☀ |
| 高松  | 2.0         | 11.0        | 1.3         | 9.6         | 0.7  | 1.4  | ☀ / ☀ |
| 福岡  | 4.0         | 12.0        | 3.5         | 10.3        | 0.5  | 1.7  | ☀ / ☀ |

(注)  
・予想最低・最高気温、天候は気象庁による30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

31日の「供給予備率と使用率見通し」と「予備力見通し」は30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 30 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1月31日(金)のRim Index24時間は7.68円/kWh、予備力は1,845万kWの見込み。

2019年2月1日(金)のRim Index24時間は10.55円/kWh、予備力は2,074万kWだった。

**1月31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       | 523     | 468    | 11.8% | 89.5% | 17～18時    | 0.0 / 2.0    |
| 東北        | 1,379   | 1,190  | 15.9% | 86.3% | 17～18時    | 3.0 / 9.0    |
| 東京        | 4,863   | 4,224  | 15.1% | 86.9% | 17～18時    | 6.0 / 12.0   |
| 東日本3エリア計  | 6,765   | 5,882  | 15.0% | 86.9% | -         | 3.0 / 7.7    |
| 中部        | 2,315   | 2,045  | 13.2% | 88.3% | 09～10時    | 5.0 / 10.0   |
| 北陸        | 498     | 444    | 12.2% | 89.2% | 09～10時    | 3.0 / 6.0    |
| 関西        | 2,461   | 2,110  | 16.6% | 85.7% | 09～10時    | 6.0 / 10.0   |
| 中国        | 1,032   | 934    | 10.5% | 90.5% | 09～10時    | 4.0 / 10.0   |
| 四国        | 477     | 405    | 17.8% | 84.9% | 18～19時    | 5.0 / 9.0    |
| 九州        | 1,347   | 1,230  | 9.5%  | 91.3% | 18～19時    | 7.0 / 11.0   |
| 中西日本6エリア計 | 8,130   | 7,168  | 13.4% | 88.2% | -         | 5.0 / 9.3    |
| 9エリア合計    | 14,895  | 13,050 | 14.1% | 87.6% | -         | 4.3 / 8.8    |

単位: 万kW、気温は℃

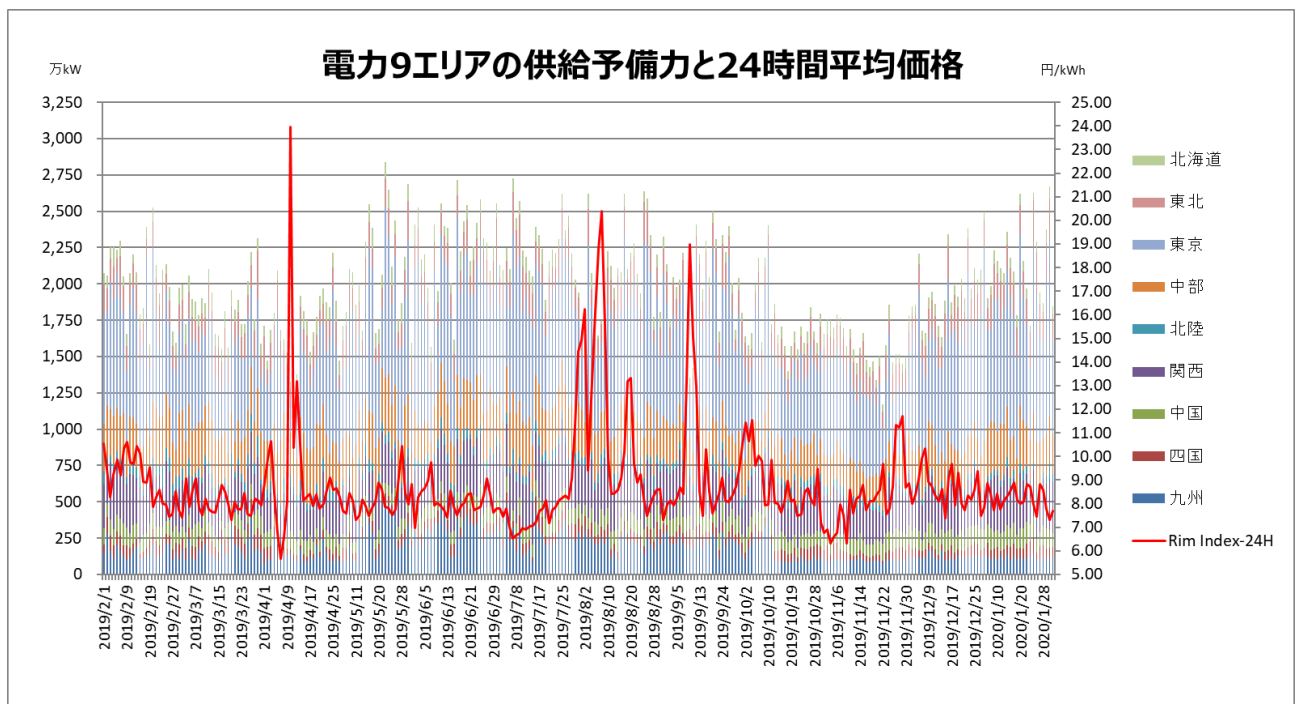
気温の地域は電力9社の本店所在地(札幌、仙台、東京、名古屋、富山、大阪、広島、高松、福岡)とし合計は平均気温

気温見通しは気象庁11時発表の予報

**1月31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 | 1,845(-824) | 55(-26) | 189(-99) | 639(-574) | 270(-45) | 54(-62) | 351(+4) | 98(-25) | 72(-8) | 117(+11) |



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

○1月30日に変化が確認された火力発電設備：8基・177万1,400kW

| 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          |
|-----------|-----|----|------|---------|------|-----------------|-----------|------|-----------------|
| JERA (東京) | 富津  | ガス | 2-5軸 | 160,000 | 計画停止 | 2020/1/26 19:00 | 2020/2/3  |      | 2020/1/30 15:18 |
| JERA (中部) | 四日市 | ガス | 4-5軸 | 117,000 | 計画停止 | 2020/2/1 0:00   | 2020/2/2  |      | 2020/1/30 14:22 |
| 関電        | 赤穂  | 石油 | 2号機  | 600,000 | 計画停止 | 2020/1/29 9:00  | 2020/1/31 |      | 2020/1/29 18:35 |

## 大手電力関連設備

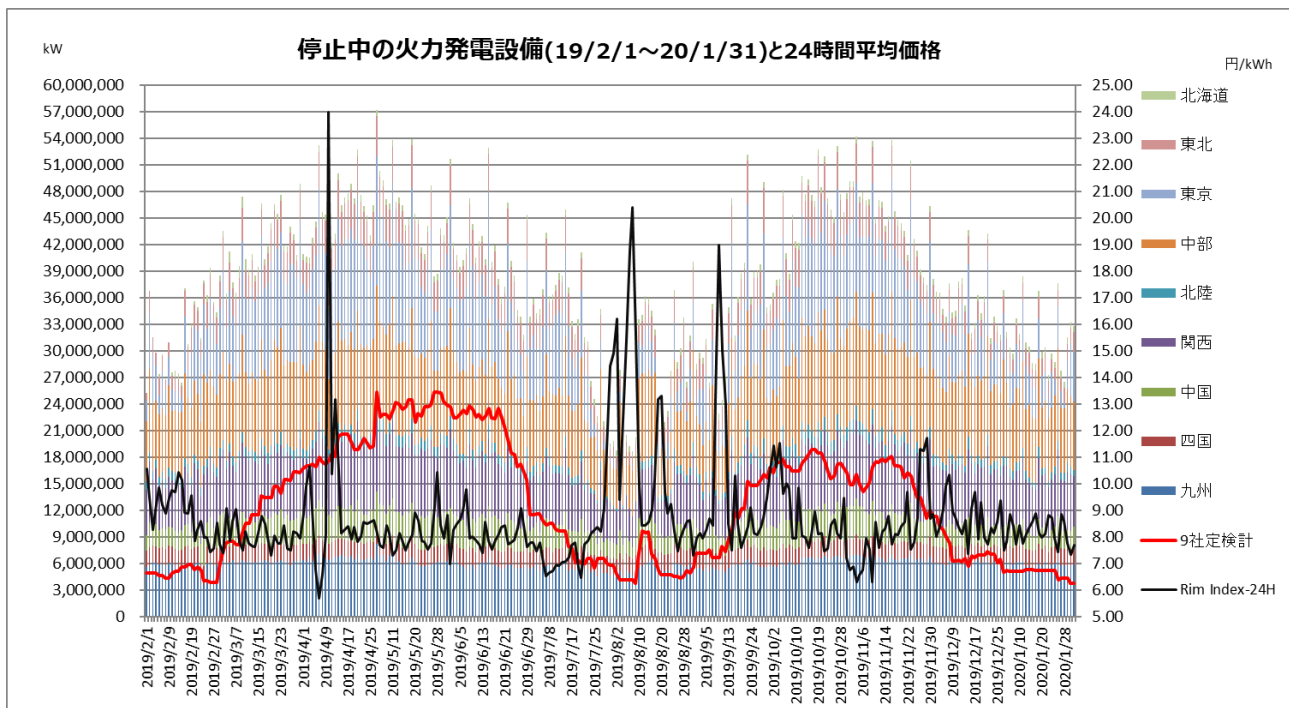
|         |            |                  |        |         |      |                 |                                                                                    |         |                                                                                                                                                                     |
|---------|------------|------------------|--------|---------|------|-----------------|------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 常磐共同火力  | 勿来 (東京)    | 石炭               | 勿来10号機 | 250,000 | 計画停止 | 2019/9/4 22:01  | 2020/1/30 (2/1) (未定)<br>(2020/1/28) (未定)<br>(2019/12/21) (2019/12/22) (2019/12/15) | 定期事業者検査 | 2020/1/30 14:32<br>(2020/1/23 15:01)<br>(2020/1/21 18:53)<br>(2020/1/15 18:31)<br>(2019/12/13 15:21)<br>(2019/12/4 19:23)<br>(2019/11/20 18:18)<br>(2019/9/5 18:32) |
| 和歌山共同火力 | 和歌山共同 (関西) | 高炉ガス/<br>コークス炉ガス | 新1号機   | 148,000 | 計画停止 | 2020/1/30 14:51 |                                                                                    | 燃料調整    | 2020/1/30 16:20                                                                                                                                                     |

## 大手電力以外の設備

|         |                   |    |           |         |      |                 |           |      |                 |
|---------|-------------------|----|-----------|---------|------|-----------------|-----------|------|-----------------|
| JFEスチール | 東日本製鉄所(千葉地区) (東京) | ガス | コンバインド発電所 | 149,000 | 計画停止 | 2020/1/31 22:00 | 2020/2/3  | 設備点検 | 2020/1/30 13:48 |
|         | 東日本製鉄所(千葉地区) (東京) | ガス | コンバインド発電所 | 149,000 | 計画停止 | 2020/2/14 22:00 | 2020/2/17 | 設備点検 | 2020/1/30 13:50 |
| 東日本旅客鉄道 | 川崎発電所 (東京)        | ガス | 3号機       | 198,400 | 計画停止 | 2020/2/21 0:00  | 2020/2/21 |      | 2020/1/30 11:04 |

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。

1月31日(金)の9社合計の停止火力は推定3,283万kWに対し、定検停止分は約374万kW、定検以外の要因で2,909万kWが停止の見込み。1年前の2019年2月1日(金)の停止火力は2,529万kWに対し定検停止分は約492万kW、定検以外の要因で約2,038万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, 31日受渡)※1 |          |                   |                  |                 |                |       |       |       |
|----------------------------|----------|-------------------|------------------|-----------------|----------------|-------|-------|-------|
| 24時間                       | 昼間       | ピーク               | 夜間               |                 |                |       |       |       |
| 7.68                       | 8.02     | 6.51              | 7.20             |                 |                |       |       |       |
| 燃料                         | 熱効率(%)※2 | 燃料価格※3<br>円/トン・kl | 課税後※6<br>円/トン・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    | 21,953            | 23,813           | 3.56            | +4.12          | +4.46 | +2.95 | +3.64 |
|                            | 50.00    |                   |                  | 3.14            | +4.54          | +4.88 | +3.37 | +4.06 |
|                            | 59.00    |                   |                  | 2.66            | +5.02          | +5.36 | +3.85 | +4.54 |
| 石炭                         | 40.50    | 8,575             | 9,945            | 3.44            | +4.24          | +4.58 | +3.07 | +3.76 |
|                            | 45.00    |                   |                  | 3.10            | +4.58          | +4.92 | +3.41 | +4.10 |
| 輸入C重油                      | 38.40    | 59,826            | 59,826           | 13.61           | -5.93          | -5.59 | -7.10 | -6.41 |
| 国産C重油                      |          |                   |                  |                 |                |       |       |       |
| 硫黄分0.3%                    | 38.40    | 63,500            | 63,500           | 14.45           | -6.77          | -6.43 | -7.94 | -7.25 |
| 硫黄分3.0%                    | 38.40    | 46,300            | 46,300           | 10.54           | -2.86          | -2.52 | -4.03 | -3.34 |
| 原油                         | 38.40    | 47,880            | 50,680           | 12.06           | -4.38          | -4.04 | -5.55 | -4.86 |

※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3月前半着価格を円換算、石炭は豪NEWCの2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2月渡しの東西平均価格、原油はRim試算の輸入CIF2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(1/29)※ |
|---------------------|-------|------|------|------|------|------------|
|                     | 1月31日 | 7.68 | 8.02 | 6.51 | 7.20 | 110.08     |

|                  | 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    |
|------------------|----------------------|------|--------|------------------------|----------|--------|--------|----------|----------|---------|
|                  |                      |      |        | \$/mt                  | \$/mmBtu | \$/bbl | Yen/kl | 1月29日    | 単位       |         |
| LNG              | 24時間                 | 7.68 | 44.10% | 449.74                 | 8.70     |        |        | 3.85     | \$/mmBtu | 4.85    |
|                  |                      |      | 50.00% | 512.17                 | 9.90     |        |        |          | \$/mmBtu | 6.05    |
|                  |                      |      | 59.00% | 607.41                 | 11.75    |        |        |          | \$/mmBtu | 7.90    |
|                  | 昼間                   | 8.02 | 44.10% | 470.40                 | 9.10     |        |        |          | \$/mmBtu | 5.25    |
|                  |                      |      | 50.00% | 535.60                 | 10.36    |        |        |          | \$/mmBtu | 6.51    |
|                  |                      |      | 59.00% | 635.04                 | 12.28    |        |        |          | \$/mmBtu | 8.43    |
|                  | ピーク                  | 6.51 | 44.10% | 378.65                 | 7.32     |        |        |          | \$/mmBtu | 3.47    |
|                  |                      |      | 50.00% | 431.57                 | 8.35     |        |        |          | \$/mmBtu | 4.50    |
|                  |                      |      | 59.00% | 512.30                 | 9.91     |        |        |          | \$/mmBtu | 6.06    |
|                  | 夜間                   | 7.20 | 44.10% | 420.58                 | 8.13     |        |        |          | \$/mmBtu | 4.28    |
|                  |                      |      | 50.00% | 479.11                 | 9.27     |        |        |          | \$/mmBtu | 5.42    |
|                  |                      |      | 59.00% | 568.39                 | 10.99    |        |        |          | \$/mmBtu | 7.14    |
| 石炭               | 24時間                 | 7.68 | 40.50% | 189.27                 | 7.78     |        |        | 77.90    | \$/mt    | 111.37  |
|                  |                      |      | 45.00% | 211.68                 | 8.70     |        |        |          | \$/mt    | 133.78  |
|                  | 昼間                   | 8.02 | 40.50% | 198.20                 | 8.14     |        |        |          | \$/mt    | 120.30  |
|                  |                      |      | 45.00% | 221.60                 | 9.10     |        |        |          | \$/mt    | 143.70  |
|                  | ピーク                  | 6.51 | 40.50% | 158.54                 | 6.51     |        |        |          | \$/mt    | 80.64   |
|                  |                      |      | 45.00% | 177.54                 | 7.29     |        |        |          | \$/mt    | 99.64   |
|                  | 夜間                   | 7.20 | 40.50% | 176.66                 | 7.26     |        |        |          | \$/mt    | 98.76   |
|                  |                      |      | 45.00% | 197.67                 | 8.12     |        |        |          | \$/mt    | 119.77  |
| 輸入C重油            | 24時間                 | 7.68 | 38.40% | 287.53                 | 7.15     |        |        | 529.00   | \$/mt    | -241.47 |
|                  | 昼間                   | 8.02 | 38.40% | 301.53                 | 7.50     |        |        |          | \$/mt    | -227.47 |
|                  | ピーク                  | 6.51 | 38.40% | 239.38                 | 5.95     |        |        |          | \$/mt    | -289.62 |
|                  | 夜間                   | 7.20 | 38.40% | 267.78                 | 6.66     |        |        |          | \$/mt    | -261.22 |
| 原油               | 24時間                 | 7.68 | 38.40% | 276.05                 | 7.18     | 42.58  |        | 70.50    | \$/bbl   | -27.92  |
|                  | 昼間                   | 8.02 | 38.40% | 289.44                 | 7.52     | 44.64  |        |          | \$/bbl   | -25.86  |
|                  | ピーク                  | 6.51 | 38.40% | 230.00                 | 5.98     | 35.48  |        |          | \$/bbl   | -35.02  |
|                  | 夜間                   | 7.20 | 38.40% | 257.16                 | 6.68     | 39.66  |        |          | \$/bbl   | -30.84  |
| 国産C重油<br>硫黄分0.3% | 24時間                 | 7.68 | 38.40% |                        |          |        | 33,751 | 63,500   | Yen/kl   | -29,749 |
|                  | 昼間                   | 8.02 | 38.40% |                        |          |        | 35,245 |          | Yen/kl   | -28,255 |
|                  | ピーク                  | 6.51 | 38.40% |                        |          |        | 28,609 |          | Yen/kl   | -34,891 |
|                  | 夜間                   | 7.20 | 38.40% |                        |          |        | 31,642 |          | Yen/kl   | -31,858 |
| 国産C重油<br>硫黄分3.0% | 24時間                 | 7.68 | 38.40% |                        |          |        | 33,751 | 46,300   | Yen/kl   | -12,549 |
|                  | 昼間                   | 8.02 | 38.40% |                        |          |        | 35,245 |          | Yen/kl   | -11,055 |
|                  | ピーク                  | 6.51 | 38.40% |                        |          |        | 28,609 |          | Yen/kl   | -17,691 |
|                  | 夜間                   | 7.20 | 38.40% |                        |          |        | 31,642 |          | Yen/kl   | -14,658 |

※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3月前半着価格、石炭は豪NEWCの2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CIF2月着価格、国産C重油は「Rim ジャパン石油製品レポート」の2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) | 予定契約<br>電力(kW) | 電圧<br>区分 | 負荷率<br>(%) | 契約期間                          | 開札      |
|------------------------------------------------|----------------|----------------|----------|------------|-------------------------------|---------|
| 大阪府立大学<br>りんくうキャンパス<br>(大阪府泉佐野市)(1/16発表)       | 2,549,000      | 680            | 高圧       | 42.8       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/28(金) |
| 大阪府立大学<br>羽曳野キャンパス<br>(大阪府羽曳野市)(1/16発表)        | 1,900,500      | 850            | 高圧       | 25.5       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/28(金) |
| ◆陸上自衛隊<br>横浜駐屯地<br>(神奈川県)(1/23発表)              | 722,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/6(木)  |
| ◆警察庁<br>東北管区警察学校<br>(宮城県多賀城市)(1/23発表)          | 480,000        | 196            | 高圧       | 28.0       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/13(木) |
| ◆経済産業省<br>中部経済産業局総合庁舎<br>(名古屋市)(1/24発表)        | 432,873        | 297            | 高圧       | 16.6       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/18(火) |
| 千葉市<br>地方卸売市場<br>(千葉県)(1/27発表)                 | 19,640,000     | 2,500          | 特高       | 44.8       | 2020/4/1-2022/3/31<br>(730日)  | 3/9(月)  |
| 山口県<br>岩国総合庁舎など施設<br>(山口県岩国市)(1/28発表)          | 4,789,152      | 700            | 高圧       | 26.0       | 2020/4/1-2023/3/31<br>(1095日) | 3/16(月) |
| ◆航空自衛隊<br>熊谷基地<br>(埼玉県熊谷市)(1/28発表)             | 5,145,600      | 1,483          | 高圧       | 39.6       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/14(金) |
| 地域医療機能推進機構<br>星ヶ丘医療センター<br>(大阪府枚方市)(1/28発表)    | 8,081,000      | 2,350          | 特/高圧     | 39.3       | 2020/4/1-2021/3/31            | 3/11(水) |
| 地域医療機能推進機構<br>登別病院<br>(北海道登別市)(1/29発表)         | 3,015,000      | 400            | 高圧       | 28.7       | 2020/4/1-2023/3/31<br>(1095日) | 3/13(金) |
| 下関市<br>養治小学校など43カ所<br>(山口県)(1/29発表)            | 7,684,860      | 2,100          | 高圧       | 20.9       | 2020/4/1-2022/3/31<br>(730日)  | 2/27(木) |
| ◆三重県<br>木曽岬干拓排水機場<br>(三重県桑名郡)(1/30発表)          | 70,400         | 45             | 高圧       | 17.9       | 2020/5/1-2021/4/30            | 2/25(火) |
| ◆三重県<br>桑名庁舎<br>(三重県桑名市)(1/30発表)               | 277,439        | 144            | 高圧       | 22.0       | 2020/5/1-2021/4/30            | 2/25(火) |
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>犬寄トンネル<br>(愛媛県伊予市)(1/30発表)    | 238,600        | 121            | 高圧       | 22.5       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/26(水) |
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>石手川ダム管理支所<br>(愛媛県松山市)(1/30発表) | 31,720         | 62             | 高圧       | 5.8        | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/26(水) |
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>三坂第1トンネル<br>(愛媛県松山市)(1/30発表)  | 363,500        | 187            | 高圧       | 22.2       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/26(水) |
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>松山河川国道事務所<br>(愛媛県松山市)(1/30発表) | 677,800        | 173            | 高圧       | 44.7       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/26(水) |
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>鹿野川ダム管理所<br>(愛媛県大洲市)(1/30発表)  | 219,600        | 64             | 高圧       | 39.2       | 2020/4/1-2021/3/31            | 2/25(火) |



## ◆環境配慮入札

| 施設名                                              | 予定使用量<br>(kWh) | 予定契約<br>電力(kW) | 電圧<br>区分 | 負荷率<br>(%) | 契約期間                         | 開札      |
|--------------------------------------------------|----------------|----------------|----------|------------|------------------------------|---------|
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>野村ダム管理所<br>(愛媛県西予市) (1/30発表)    | 264,000        | 174            | 高圧       | 17.3       | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/26(水) |
| ◆国土交通省四国地方整備局<br>野村ダム水質保全設備<br>(愛媛県西予市) (1/30発表) | 107,000        | 61             | 高圧       | 20.0       | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/26(水) |
| ◆気象庁<br>本庁舎<br>(東京都千代田区) (1/30発表)                | 4,880,000      | 1,500          | 高圧       | 40.5       | 2020/5/1-2021/3/31<br>(335日) | 3/24(火) |
| ◆最高裁判所<br>鳥取地方家庭裁判所など2カ所<br>(鳥取県) (1/30発表)       | 388,247        | 216            | 高圧       | 20.5       | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/26(水) |
| ◆航空自衛隊<br>府中基地<br>(東京都府中市) (1/30発表)              | 9,225,846      | 1,938          | 高圧       | 54.3       | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/13(木) |
| 千葉県<br>市原分場<br>(千葉県市原市) (1/29発表)                 | 539,099        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/20(木) |
| 千葉県<br>大宮分場<br>(千葉県千葉市) (1/29発表)                 | 684,268        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/20(木) |
| 千葉県<br>千葉分場<br>(千葉県千葉市) (1/29発表)                 | 120,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/20(木) |
| 千葉県<br>千葉配水場<br>(千葉県千葉市) (1/29発表)                | 137,532        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/20(木) |
| 千葉県<br>東部図書館<br>(千葉県旭市) (1/29発表)                 | 272,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>佐倉東高等学校<br>(千葉県佐倉市) (1/29発表)              | 315,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/27(木) |
| 千葉県<br>多古高等学校<br>(千葉県香取郡) (1/29発表)               | 228,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/28(金) |
| 千葉県<br>九十九里高等学校<br>(千葉県山武郡) (1/29発表)             | 160,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 3/11(水) |
| 千葉県<br>松戸馬橋高等学校<br>(千葉県松戸市) (1/29発表)             | 267,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 3/6(金)  |
| 千葉県<br>船橋北高等学校<br>(千葉県船橋市) (1/29発表)              | 243,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>下総高等学校<br>(千葉県成田市) (1/29発表)               | 282,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>千葉盲学校校舎及び寄宿舍<br>(千葉県四街道市) (1/29発表)        | 403,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>市川特別支援学校<br>(千葉県市川市) (1/29発表)             | 187,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/28(金) |
| 千葉県<br>市川大野高等学園<br>(千葉県市川市) (1/29発表)             | 231,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31           | 2/28(金) |

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

## ◆環境配慮入札

| 施設名                                      | 予定使用量<br>(kWh) | 予定契約<br>電力(kW) | 電圧<br>区分 | 負荷率<br>(%) | 契約期間               | 開札      |
|------------------------------------------|----------------|----------------|----------|------------|--------------------|---------|
| 千葉県<br>夷隅特別支援学校<br>(千葉県いすみ市) (1/29発表)    | 127,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/3(火)  |
| 千葉県<br>湖北特別支援学校<br>(千葉県我孫子市) (1/29発表)    | 212,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/28(金) |
| 千葉県<br>栄特別支援学校<br>(千葉県印旛郡) (1/29発表)      | 153,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>文書館<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)          | 370,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/20(木) |
| 千葉県<br>生実学校<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)         | 272,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/28(金) |
| 千葉県<br>流山区画整理事務所庁舎<br>(千葉県流山市) (1/30発表)  | 70,000         | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/12(木) |
| 千葉県<br>中央博物館本館<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)      | 1,081,000      | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>中央博物館分館海の博物館<br>(千葉県勝浦市) (1/30発表) | 447,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>関宿城博物館<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)       | 262,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/13(金) |
| 千葉県<br>千葉北高等学校<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)      | 215,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/28(金) |
| 千葉県<br>若松高等学校<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)       | 293,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/28(金) |
| 千葉県<br>八千代東高等学校<br>(千葉県八千代市) (1/30発表)    | 283,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/9(月)  |
| 千葉県<br>国分高等学校<br>(千葉県市川市) (1/30発表)       | 330,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>佐倉高等学校<br>(千葉県佐倉市) (1/30発表)       | 391,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>四街道高等学校<br>(千葉県四街道市) (1/30発表)     | 320,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>君津高等学校<br>(千葉県君津市) (1/30発表)       | 353,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>船橋芝山高等学校<br>(千葉県船橋市) (1/30発表)     | 251,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/6(金)  |
| 千葉県<br>鎌ヶ谷西高等学校<br>(千葉県鎌ヶ谷市) (1/30発表)    | 271,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/12(木) |
| 千葉県<br>土気高等学校<br>(千葉県千葉市) (1/30発表)       | 276,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/28(金) |

レポートに掲載の情報の著作権はリム情報開発(株)に帰属します。無断転送、転載は著作権法により禁止されています。

## ◆環境配慮入札

| 施設名                                   | 予定使用量<br>(kWh) | 予定契約<br>電力(kW) | 電圧<br>区分 | 負荷率<br>(%) | 契約期間               | 開札      |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------|------------|--------------------|---------|
| 千葉県<br>船橋豊富高等学校<br>(千葉県船橋市) (1/30発表)  | 198,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/6(金)  |
| 千葉県<br>流山北高等学校<br>(千葉県流山市) (1/30発表)   | 220,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 2/28(金) |
| 千葉県<br>富里高等学校<br>(千葉県富里市) (1/30発表)    | 249,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/5(木)  |
| 千葉県<br>印旛明誠高等学校<br>(千葉県印西市) (1/30発表)  | 379,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>船橋啓明高等学校<br>(千葉県船橋市) (1/30発表)  | 373,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/4(水)  |
| 千葉県<br>桜が丘特別支援学校<br>(千葉県千葉市) (1/30発表) | 280,000        | n. a.          | n. a.    | -          | 2020/4/1-2021/3/31 | 3/4(水)  |

## ○落札結果

## ◆環境配慮入札

| 施設名                                | 予定使用量<br>(kWh) | 予定契約<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 |
|------------------------------------|----------------|----------------|----------|------------|--------------------------|----------|----------------|----------|
| ◆佐賀大学<br>本庄地区<br>(佐賀県佐賀市) (8/23開札) | 8,166,138      | 3,100          | 特高       | 30.0       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 11.6     | 94,784,694     | 九電       |
| ◆伊万里市<br>庁舎など7施設<br>(佐賀県) (8/8開札)  | 1,562,856      | 1,197          | 高压       | 14.9       | 2019/11/1-<br>2020/10/31 | 14.4     | 22,450,356     | 九電       |
| 宮崎県<br>宮崎北高等学校<br>(宮崎市) (8/21開札)   | 335,400        | 214            | 高压       | 17.8       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 14.0     | 4,680,689      | 九電       |
| 宮崎県<br>佐土原高等学校<br>(宮崎市) (8/21開札)   | 519,800        | 400            | 高压       | 14.8       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 14.3     | 7,458,212      | 九電       |
| 宮崎県<br>本庄高等学校<br>(東諸県郡) (8/20開札)   | 181,400        | 136            | 高压       | 15.2       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 14.5     | 2,625,880      | 九電       |
| 宮崎県<br>県庁本庁舎<br>(宮崎市) (8/21開札)     | 1,741,670      | 730            | 高压       | 27.2       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 12.8     | 22,341,893     | 九電       |
| 宮崎県<br>延岡病院<br>(延岡市) (8/21開札)      | 8,104,000      | 1,750          | 高压       | 52.7       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 10.5     | 84,770,625     | 九電       |
| 宮崎県<br>宮崎病院<br>(宮崎市) (8/22開札)      | 8,800,000      | 2,012          | 特高       | 49.8       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 10.5     | 92,082,188     | 九電       |
| 宮崎県<br>日南病院<br>(日南市) (8/22開札)      | 5,685,650      | 1,265          | 高压       | 51.2       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 10.9     | 61,709,735     | 九電       |
| 宮崎県<br>総合農業試験場<br>(宮崎市) (8/21開札)   | 2,050,000      | 520            | 高压       | 44.9       | 2019/10/1-<br>2020/9/30  | 12.1     | 24,830,301     | 九電       |

**地域別電力需要実績(電力広域的運営推進機関)**
**〇9エリア実績(1月29日)**

※グラフは金曜日のみ掲載します。

| 地域別電力需要実績<br>2020年1月29日 |         |       |        |        | 送電端ベース    |        |        |
|-------------------------|---------|-------|--------|--------|-----------|--------|--------|
| エリア                     | 最大電力    | 時間帯   | 前日比    | 前年比    | 日量        | 前日比    | 前年比    |
| 北海道                     | 4,857   | 9～10  | 3.6%   | 2.8%   | 105,682   | 3.2%   | 0.0%   |
| 東北                      | 11,851  | 9～10  | -3.7%  | -10.6% | 253,661   | -3.4%  | -12.5% |
| 東京                      | 40,852  | 9～10  | -19.0% | -11.1% | 833,437   | -17.0% | -11.3% |
| 中部                      | 19,252  | 9～10  | -6.2%  | -13.9% | 396,256   | -5.4%  | -14.5% |
| 北陸                      | 4,064   | 9～10  | -2.2%  | -17.8% | 88,671    | -2.1%  | -16.8% |
| 関西                      | 19,872  | 9～10  | -0.1%  | -15.3% | 414,156   | -1.1%  | -14.4% |
| 中国                      | 8,523   | 9～10  | -4.4%  | -10.2% | 180,491   | -2.9%  | -10.4% |
| 四国                      | 3,670   | 18～19 | -5.1%  | -12.4% | 79,116    | -3.4%  | -9.9%  |
| 九州                      | 11,572  | 18～19 | 0.0%   | -8.8%  | 249,330   | 0.1%   | -6.0%  |
| 9地域計                    | 124,514 | -     | -8.7%  | -11.7% | 2,600,800 | -7.6%  | -11.6% |

単位:最大電力=MW、日量=MWh

| 地域別合計日電力量<br>2020年1月1日～29日 |            |            |       |
|----------------------------|------------|------------|-------|
| エリア                        | 日電力量合計     | 前年同期       | 前年比   |
| 北海道                        | 2,935,179  | 3,031,947  | -3.2% |
| 東北                         | 7,259,491  | 7,816,662  | -7.1% |
| 東京                         | 24,574,452 | 25,402,659 | -3.3% |
| 中部                         | 10,919,053 | 11,626,968 | -6.1% |
| 北陸                         | 2,465,320  | 2,708,415  | -9.0% |
| 関西                         | 11,780,475 | 12,617,522 | -6.6% |
| 中国                         | 5,150,708  | 5,391,598  | -4.5% |
| 四国                         | 2,262,141  | 2,359,075  | -4.1% |
| 九州                         | 7,089,570  | 7,369,152  | -3.8% |
| 9地域計                       | 74,436,390 | 78,323,998 | -5.0% |

単位: MWh

**◎マーケットニュース**
**〇燃料動向**
**指標原油市況＝ブレントとWTIは下落、米国ダウの下落で 30日**
**【概況】**

東京時間30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反落した。ニューヨーク・マーカンタイル取引所(NYMEX)のWTI原油相場も前日の大引け価格を下回った。ブレント原油の期近3月限は前日の海外市場での引け値に比べ61セント安の59.20ドル/バレル、WTI原油の期近3月限は同50セント安の52.83ドル/バレル。一方、ドバイ原油現物の期近3月物は前日の15時30分時点との比較で1.99ドル安の57.63ドル/バレル。

ブレントおよびWTI原油は下落。新型肺炎の感染拡大が弱材料となり、米国ダウ先物が軟化。これを受け、同じリスク資産である原油にも売りが出た。

**【見通し】**

今夕以降のブレント原油相場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「さらに一段の下落の可能性を見越している。めどは57ドルとみている」と述べた。新型肺炎の感染拡大に歯止めがかかっていない中で、引き続き景気後退懸念が原油相場を押し下げると同氏は指摘。石油輸出国機構(OPEC)は3月に開催される総会で追加減産を検討する、とサウジアラビアが言及したものの、これについて同氏は「下げ相場を鈍化させる可能性はあるものの、相場を押し上げるほどの強材料にはなり得ない」との見方を示した。

**〇統計・データ**
**燃調単価＝20年3月はエリアでまちまち、東京が上げ調整も関西が下げ調整**

電力9社による2020年3月の燃料調整単価は、エリアによって値動きにバラつきが生じる格好とな

った。平均燃料価格は、原油が6カ月ぶり、LNGが4カ月ぶりにそれぞれ上昇した一方、石炭が12カ月連続で下落し、これを映した。

2020年3月の燃調単価に影響する各社の2019年10月～12月の平均燃料価格動向として、2019年9月～11月比で北海道が300円高となり、東京が200円高だった。一方、九州が200円安、関西と四国がそれぞれ100円安で、東北、中部、北陸、中国が横ばいだった。東京が12カ月ぶり、北海道が6カ月ぶりにそれぞれ上昇し、関西と九州が12カ月連続、四国が7カ月連続でそれぞれ下落した。北陸は6カ月ぶりに下げた、一方、東北と中国は12カ月ぶりに下げ止まり、中部も4カ月ぶりに下げ止まった。

各燃料の3カ月間の平均価格は、原油がklあたり44,927円(前月比1,039円高)と、6カ月ぶりに上昇した。LNGは、トンあたり52,985円(同119円高)と、4カ月ぶりに上昇した。石炭はトンあたり10,502円(同242円安)と、12カ月連続で下落した。

2019年12月の貿易統計速報によると、原油は前月比1,567円高のklあたり45,995円となり、3カ月連続で前月実績を上回った。LNGは、同208円高のトンあたり53,338円と、2カ月連続で上昇した。石炭は、同421円安のトンあたり10,160円と、2カ月連続で前月実績を下回った。石炭は、2016年11月の8,901円以来の安値となった。

| 2020年3月電気料金適用の平均燃料価格および燃料調整単価 |                      |                |         |        |       |       |       |        |       |
|-------------------------------|----------------------|----------------|---------|--------|-------|-------|-------|--------|-------|
|                               | 平均燃料価格<br>(10～12月通関) | 前期比<br>(9～11月) | 基準値比    | 燃料調整単価 |       |       |       |        |       |
|                               |                      |                |         | 低圧供給   | 前月比   | 高圧供給  | 前月比   | 特別高圧供給 | 前月比   |
| 北海道                           | 29,400               | 300            | -7,800  | -1.54  | +0.06 | -1.47 | +0.06 | -1.44  | +0.05 |
| 東北                            | 27,300               | 0              | -4,100  | -0.91  | 0.00  | -0.87 | 0.00  | -0.84  | 0.00  |
| 東京                            | 35,000               | 200            | -9,200  | -2.13  | +0.05 | -2.06 | +0.05 | -2.03  | +0.05 |
| 中部                            | 31,100               | 0              | -14,800 | -3.45  | 0.00  | -3.30 | 0.00  | -3.26  | 0.00  |
| 北陸                            | 22,400               | 0              | 500     | 0.08   | 0.00  | 0.08  | 0.00  | 0.08   | 0.00  |
| 関西                            | 26,700               | -100           | -400    | -0.07  | -0.02 | -0.06 | -0.01 | -0.06  | -0.01 |
| 中国                            | 24,200               | 0              | -1,800  | -0.43  | 0.00  | -0.42 | 0.00  | -0.41  | 0.00  |
| 四国                            | 23,400               | -100           | -2,600  | -0.51  | -0.02 | -0.49 | -0.02 | -0.48  | -0.02 |
| 九州                            | 21,400               | -200           | -6,000  | -0.82  | -0.03 | -0.78 | -0.03 | -0.77  | -0.03 |

単位: 平均燃料価格(円/kl)、燃料調整単価(円/kWh)

| ※参考値 |                 |       |       |       |
|------|-----------------|-------|-------|-------|
|      | 平均燃料価格<br>(基準値) | 基準単価  |       |       |
|      |                 | 低圧    | 高圧    | 特別高圧  |
| 北海道  | 37,200          | 0.197 | 0.189 | 0.184 |
| 東北   | 31,400          | 0.221 | 0.213 | 0.206 |
| 東京   | 44,200          | 0.232 | 0.224 | 0.221 |
| 中部   | 45,900          | 0.233 | 0.223 | 0.220 |
| 北陸   | 21,900          | 0.161 | 0.152 | 0.150 |
| 関西   | 27,100          | 0.165 | 0.158 | 0.156 |
| 中国   | 26,000          | 0.245 | 0.234 | 0.227 |
| 四国   | 26,000          | 0.196 | 0.188 | 0.183 |
| 九州   | 27,400          | 0.136 | 0.130 | 0.128 |

単位: 平均燃料単価(円/kl)、燃料調整単価(円/kWh)

### 貿易統計速報＝1月上旬の原油輸入CIF価格、47,000円台に上昇

財務省が30日に発表した貿易統計速報(旬間ベース)によると、1月上旬の原油・粗油輸入平均CIF価格(JCC)はキロリットル(kl)あたり47,598円へと12月下旬比で1,279円上昇した。12月の月間平均比では1,603円高い。1月上旬の通関量は12月下旬比で83万4,000kl減の503万4,000kl。1月上旬の為替レートは1ドル＝109.46円だった。

12月のJCC速報値は45,995円のまま変わらず。11月の同確報値は44,428円へと上方修正された。



**原油および粗油輸入通関実績速報**

| 仕出国      | 2019年11月   |             |        |         | 前月比<br>(価額) | 前年比<br>(価額) |
|----------|------------|-------------|--------|---------|-------------|-------------|
|          | 数量(KL)     | 価額(千円)      | 単価(千円) | シェア     |             |             |
| シンガポール   | 9,372      | 477,472     | 50.947 | 0.06%   | 163.86%     | -           |
| マレーシア    | 71,366     | 3,542,211   | 49.634 | 0.46%   | 288.43%     | 168.97%     |
| ブルネイ     | 47,754     | 2,216,917   | 46.424 | 0.29%   | 105.44%     | -           |
| イラク      | 372,786    | 16,387,973  | 43.961 | 2.14%   | 265.03%     | 118.59%     |
| バーレーン    | 45,117     | 2,091,454   | 46.356 | 0.27%   | 30.45%      | -           |
| サウジアラビア  | 6,448,701  | 293,972,564 | 45.586 | 38.41%  | 141.02%     | 94.79%      |
| クウェート    | 1,340,905  | 61,449,201  | 45.827 | 8.03%   | 132.83%     | 126.76%     |
| カタール     | 1,536,956  | 70,294,912  | 45.736 | 9.19%   | 159.42%     | 132.71%     |
| オマーン     | 23,867     | 1,086,602   | 45.527 | 0.14%   | 10.50%      | 38.31%      |
| アラブ首長国連邦 | 4,780,522  | 223,356,264 | 46.722 | 29.19%  | 94.35%      | 103.66%     |
| カザフスタン   | 183,800    | 8,478,777   | 46.130 | 1.11%   | 269.75%     | 160.99%     |
| ロシア      | 1,052,120  | 49,902,485  | 47.430 | 6.52%   | 118.45%     | 180.63%     |
| アメリカ     | 302,400    | 13,676,060  | 45.225 | 1.79%   | 98.71%      | 127.22%     |
| エクアドル    | 240,382    | 9,860,830   | 41.021 |         | -           | 238.60%     |
| アンゴラ     | 142,861    | 6,388,959   | 44.722 |         | -           | 207.79%     |
| オーストラリア  | 39,273     | 2,097,922   | 53.419 | 0.27%   | 80.43%      | 68.23%      |
| 合計       | 16,638,182 | 765,280,603 | 45.995 | 100.00% | 121.36%     | 98.94%      |

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/KL

**貿易統計速報＝19年12月のLNG輸入CIFは2カ月ぶりに上昇、53,000円台**

財務省が30日発表した貿易統計速報（輸入9桁速報）によると、12月の液化天然ガス（LNG）の輸入平均CIF価格はトンあたり53,338円と、2カ月連続で前月実績を上回った。前月比で208円高、前年同月比では12,048円安。

通関量は前月を53万5,581トン上回る680万6,699トン。また、12月の為替レートである1ドルあたり108.95円をベースにしたトンあたりのドル価格は489.56ドルとなった。これは、mmBtu（100万英国熱量単位）に換算すると、約9.45ドルとなる。なお、足元の北東アジア相場のLNGスポット価格は、着ベースで2020年月3月前半物が3ドル台後半で推移している。

**液化天然ガス(LNG)輸入通関実績速報**

| 仕出国       | 2019年12月  |             |        |         | 前月比<br>(価額) | 前年比<br>(価額) |
|-----------|-----------|-------------|--------|---------|-------------|-------------|
|           | 数量(MT)    | 価額(千円)      | 単価(千円) | シェア     |             |             |
| マレーシア     | 669,350   | 33,315,797  | 49.773 | 9.18%   | 89.07%      | 55.49%      |
| ブルネイ      | 390,159   | 22,243,927  | 57.012 | 6.13%   | 121.67%     | 106.19%     |
| インドネシア    | 351,393   | 20,139,340  | 57.313 | 5.55%   | 185.84%     | 61.77%      |
| カタール      | 868,239   | 48,055,238  | 55.348 | 13.24%  | 98.57%      | 79.80%      |
| オマーン      | 250,639   | 12,543,148  | 50.045 | 3.45%   | 104.46%     | 113.48%     |
| UAE       | 178,703   | 9,058,630   | 50.691 | 2.50%   | 302.94%     | 31.16%      |
| ロシア       | 672,220   | 35,176,752  | 52.329 | 9.69%   | 121.14%     | 94.91%      |
| 米国        | 406,056   | 20,763,875  | 51.135 | 5.72%   | 84.34%      | 72.60%      |
| ペルー       | 70,664    | 3,140,807   | 44.447 | 0.87%   | 0.00%       | 0.00%       |
| ナイジェリア    | 56,980    | 1,890,218   | 33.173 | 0.52%   | 18.63%      | 0.00%       |
| 豪州        | 2,460,697 | 133,936,629 | 54.430 | 36.89%  | 106.06%     | 80.10%      |
| バブアニューギニア | 431,599   | 22,790,560  | 52.805 | 6.28%   | 177.76%     | 117.23%     |
| 合計        | 6,806,699 | 363,054,921 | 53.338 | 100.00% | 108.97%     | 76.54%      |

出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT

**貿易統計速報＝19年12月の一般炭輸入CIF価格は10,160円、2016年11月以来の安値**

財務省が30日に発表した貿易統計速報（輸入9桁速報）によると、12月の一般炭輸入平均CIF価格はトンあたり10,160円だった。2016年11月の8,901円以来の安値となる。前月の10,581円から421円安、



前年同月の13,885円からは3,725円安だった。

通関量は前月を190万4,379トン上回る1,075万6,884トン。また、12月の為替レートである1ドルあたり108.95円をベースにしたトンあたりのドル価格は93.25ドルとなった。

| 一般炭輸入通関実績速報                         |            |             |        |         |             |             |
|-------------------------------------|------------|-------------|--------|---------|-------------|-------------|
| 仕出国                                 | 2019年12月   |             |        |         | 前月比<br>(価額) | 前年比<br>(価額) |
|                                     | 数量(MT)     | 価額(千円)      | 単価(千円) | シェア     |             |             |
| 中国                                  | 78,210     | 952,892     | 12.184 | 0.87%   | 0.00%       | 0.00%       |
| インドネシア                              | 1,587,377  | 14,831,658  | 9.344  | 13.57%  | 181.88%     | 133.65%     |
| サウジアラビア                             | 2,031      | 25,853      | 12.729 | 0.02%   | 0.00%       | 0.00%       |
| ロシア                                 | 1,101,345  | 11,014,960  | 10.001 | 10.08%  | 116.82%     | 191.30%     |
| カナダ                                 | 537,131    | 6,545,528   | 12.186 | 5.99%   | 423.45%     | 157.26%     |
| 米国                                  | 388,651    | 4,156,509   | 10.695 | 3.80%   | 83.65%      | 91.99%      |
| 豪州                                  | 7,062,139  | 71,760,710  | 10.161 | 65.66%  | 104.47%     | 73.85%      |
| 合計                                  | 10,756,884 | 109,288,110 | 10.160 | 100.00% | 0.00%       | 88.13%      |
| 出所:財務省貿易統計速報、単価は価額を数量で割った平均で単位は円/MT |            |             |        |         |             |             |

## ◎お知らせ

### ○IM0最新動向・アセスメントメソドロジー説明会のお知らせ(大阪会場)

国際海事機関(IM0)による船舶油の硫黄分規制が2020年1月から強化されることに伴い、リム情報開発はバンカー価格の最新動向を中心とした説明会を下記のとおり開催します。適合油の導入以降、バンカー価格がどのように推移しているかを、担当記者が熱く丁寧に語ります。また、IM0の硫黄分規制強化に伴い、メソドロジーを変更したレポートチームも価格評価の方法などを説明します。

参加は無料。1部署につき、3名までのご応募とさせていただきます。参加申し込みの締め切りは2月12日まで。定員になり次第、募集を締め切りますので、ご了承ください。ご参加を希望される方は、下記のリンクよりお申し込みください。

<https://www.rim-intelligence.co.jp/info/cat03/2019/1528814.html>

#### 【IM0最新動向・アセスメントメソドロジー説明会】

日時：2月14日(金) 13時30分～16時00分(13時10分受付開始)

場所：TKPガーデンシティ心斎橋南船場 バンケット3A

大阪府大阪府中央区南船場2-12-22 アイピーシティホテル大阪

内容：

13時30分＊バンカーオイルレポート

14時45分＊LPGレポート

15時10分＊国内石油製品レポート(海上・陸上)

◇

※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](mailto:info@rim-intelligence.co.jp)



**RIM INTELLIGENCE**

**Power**

3F Yaesudori Hata Bldg, 1 Chome 9-8 Hatchobori, Chuo-ku, Tokyo Japan  
Tel: 81-3-3552-2411 Fax: 81-3-3552-2415 e-mail: [info@rim-intelligence.co.jp](mailto: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](mailto:hagimoto@rim-intelligence.co.jp)

[北京支社]

Tel: (86) 10-6498-0455, Fax: (86) 10-6428-1725

e-mail: [guanhong@rimbj.com](mailto:guanhong@rimbj.com)

[上海支社]

Tel: (86)-21-5111-3575, e-mail: [rim\\_sh@rim-intelligence.co.jp](mailto:rim_sh@rim-intelligence.co.jp)

(C) 2020 RIM INTELLIGENCE CO.