

## 3月14日(月)受渡分 各社提出データ

| (単位: GWh)   | 北海道電力        | 東北電力         | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA         | 北陸電力         | 関西電力         | 中国電力         | 四国電力         | 九州電力         |
|---|--------------|--------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>                               | <b>6.7</b>   | <b>9.0</b>   | <b>27.5</b>           | <b>12.7</b>  | <b>141.2</b> | <b>0.5</b>   | <b>65.8</b>  | <b>1.5</b>   | <b>11.1</b>  | <b>5.2</b>   |
| 売り入札総量 a  | 10.5         | 20.6         | 75.8                  | 46.5         | 141.2        | 31.2         | 74.9         | 2.2          | 19.9         | 94.0         |
| GB高値買い入札量 b   | 2.2          | 6.6          | 10.8                  | 32.7         | 0.0          | 13.9         | 8.7          | 0.0          | 0.3          | 76.4         |
| 間接オークション等売り入札量 (※2) c                                   | 1.6          | 5.0          | 37.5                  | 1.0          | 0.0          | 16.8         | 0.5          | 0.7          | 8.5          | 12.4         |
| <b>②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c</b>                   | <b>0.3</b>   | <b>18.1</b>  | <b>1.3</b>            | <b>55.0</b>  | <b>47.7</b>  | <b>14.7</b>  | <b>7.2</b>   | <b>4.8</b>   | <b>0.0</b>   | <b>2.1</b>   |
| 買い約定量 a   | 3.5          | 39.6         | 52.3                  | 94.7         | 47.7         | 31.0         | 89.4         | 38.4         | 20.0         | 90.8         |
| GB買い約定量 b   | 2.3          | 14.4         | 13.5                  | 38.4         | 0.0          | 13.9         | 55.3         | 1.2          | 0.3          | 81.6         |
| 間接オークション買い約定量 c   | 0.9          | 7.1          | 37.5                  | 1.3          | 0.0          | 2.4          | 26.9         | 32.5         | 19.7         | 7.1          |
| <b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)</b>                          | <b>131.6</b> | <b>242.8</b> | <b>679.5</b>          | <b>314.1</b> | <b>840.2</b> | <b>114.8</b> | <b>384.4</b> | <b>194.1</b> | <b>102.7</b> | <b>276.8</b> |
| 出力停止等   | 63.9         | 208.8        | 32.6                  | 0.0          | 719.6        | 57.3         | 286.8        | 118.0        | 32.2         | 184.1        |
| <b>④自社小売需要等=a+b+c</b>                                   | <b>80.0</b>  | <b>221.2</b> | <b>569.5</b>          | <b>296.0</b> | <b>671.7</b> | <b>105.0</b> | <b>295.0</b> | <b>143.8</b> | <b>73.9</b>  | <b>212.8</b> |
| 需要見込み(自社小売分) a  | 71.6         | 201.3        | 459.7                 | 282.1        | 0.0          | 87.4         | 256.7        | 127.9        | 63.0         | 186.8        |
| 需要見込み(他社卸分) b   | 7.7          | 19.4         | 91.5                  | 13.8         | 671.7        | 17.6         | 37.3         | 15.4         | 10.1         | 19.5         |
| 需要 (揚水動力等) c  | 0.7          | 0.5          | 18.3                  | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 1.0          | 0.5          | 0.8          | 6.5          |
| <b>⑤出力制約</b>  | <b>44.9</b>  | <b>11.2</b>  | <b>79.6</b>           | <b>2.6</b>   | <b>27.4</b>  | <b>24.0</b>  | <b>21.0</b>  | <b>48.0</b>  | <b>17.1</b>  | <b>57.0</b>  |
| <b>⑥予備力</b>   | <b>0.0</b>   | <b>1.3</b>   | <b>2.9</b>            | <b>2.8</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>2.6</b>   | <b>1.3</b>   | <b>0.6</b>   | <b>1.8</b>   |
| <b>⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率)</b><br><b>=③-④-⑤-⑥</b> | <b>6.7</b>   | <b>9.0</b>   | <b>27.5</b>           | <b>12.7</b>  | <b>141.2</b> | <b>-14.2</b> | <b>65.8</b>  | <b>1.0</b>   | <b>11.1</b>  | <b>5.2</b>   |
| <b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>                               | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>            | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>-14.7</b> | <b>0.0</b>   | <b>-0.5</b>  | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   |
| 需要見込み (自社小売分 スポット時点) A                                  | 71.58        | 201.33       | 459.68                | 282.13       | -(対象外)       | 87.37        | 256.68       | 127.89       | 63.02        | 186.80       |
| 需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B                                 | 71.58        | 198.85       | 469.71                | 280.47       | -(対象外)       | 87.37        | 256.67       | 127.14       | 63.03        | 187.85       |
| 需要見込み (自社小売分 GC時点) C                                    | 70.52        | 199.99       | 457.19                | 271.68       | -(対象外)       | 85.85        | 256.68       | 122.19       | 62.62        | 184.45       |
| 需要実績 (自社小売分 速報値) D                                      | 69.83        | 201.59       | 455.84                | 268.63       | -(対象外)       | 83.43        | 255.40       | 122.44       | 61.18        | 181.03       |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D                    | 2.5%         | -0.1%        | 0.8%                  | 5.0%         | -(対象外)       | 4.7%         | 0.5%         | 4.5%         | 3.0%         | 3.2%         |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D                      | 1.0%         | -0.8%        | 0.3%                  | 1.1%         | -(対象外)       | 2.9%         | 0.5%         | -0.2%        | 2.4%         | 1.9%         |

※1 売り入札量: 既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量: 間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 3月15日(火)受渡分 各社提出データ

| (単位: GWh)   | 北海道電力        | 東北電力         | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA         | 北陸電力         | 関西電力         | 中国電力         | 四国電力         | 九州電力         |
|---|--------------|--------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>                               | <b>2.0</b>   | <b>12.7</b>  | <b>25.6</b>           | <b>10.7</b>  | <b>105.8</b> | <b>3.6</b>   | <b>69.1</b>  | <b>25.3</b>  | <b>15.9</b>  | <b>29.4</b>  |
| 売り入札総量 a  | 5.6          | 22.4         | 62.3                  | 44.3         | 105.8        | 31.4         | 77.2         | 26.2         | 25.0         | 87.1         |
| GB高値買い入札量 b   | 2.1          | 4.8          | 10.0                  | 32.5         | 0.0          | 10.8         | 7.6          | 0.0          | 0.4          | 45.3         |
| 間接オークション等売り入札量 (※2) c                                   | 1.6          | 4.9          | 26.7                  | 1.0          | 0.0          | 17.0         | 0.5          | 0.8          | 8.6          | 12.4         |
| <b>②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c</b>                   | <b>0.0</b>   | <b>17.4</b>  | <b>1.1</b>            | <b>60.9</b>  | <b>42.7</b>  | <b>11.1</b>  | <b>12.5</b>  | <b>5.4</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.2</b>   |
| 買い約定量 a   | 3.0          | 38.8         | 41.5                  | 100.6        | 42.7         | 24.3         | 112.4        | 38.6         | 20.2         | 53.4         |
| GB買い約定量 b   | 2.1          | 14.4         | 13.7                  | 38.4         | 0.0          | 11.0         | 73.0         | 1.6          | 0.4          | 46.1         |
| 間接オークション買い約定量 c   | 0.9          | 7.1          | 26.7                  | 1.3          | 0.0          | 2.3          | 26.9         | 31.7         | 19.8         | 7.1          |
| <b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)</b>                          | <b>129.0</b> | <b>251.4</b> | <b>704.6</b>          | <b>324.3</b> | <b>849.2</b> | <b>121.0</b> | <b>400.2</b> | <b>231.4</b> | <b>105.7</b> | <b>297.3</b> |
| 出力停止等   | 63.9         | 206.6        | 35.5                  | 0.0          | 710.3        | 57.2         | 281.0        | 91.1         | 34.8         | 183.2        |
| <b>④自社小売需要等=a+b+c</b>                                   | <b>83.5</b>  | <b>226.2</b> | <b>597.6</b>          | <b>308.1</b> | <b>712.8</b> | <b>102.0</b> | <b>302.2</b> | <b>151.4</b> | <b>74.5</b>  | <b>210.7</b> |
| 需要見込み(自社小売分) a  | 75.7         | 206.6        | 476.6                 | 294.1        | 0.0          | 83.9         | 264.4        | 129.6        | 63.3         | 185.5        |
| 需要見込み(他社卸分) b   | 7.7          | 19.6         | 92.7                  | 14.1         | 712.8        | 17.8         | 37.8         | 14.8         | 10.2         | 18.0         |
| 需要 (揚水動力等) c  | 0.0          | 0.0          | 28.3                  | 0.0          | 0.0          | 0.2          | 0.0          | 6.9          | 1.1          | 7.2          |
| <b>⑤出力制約</b>  | <b>43.6</b>  | <b>10.4</b>  | <b>78.5</b>           | <b>2.5</b>   | <b>30.6</b>  | <b>25.4</b>  | <b>26.3</b>  | <b>53.9</b>  | <b>14.6</b>  | <b>57.5</b>  |
| <b>⑥予備力</b>   | <b>0.0</b>   | <b>2.0</b>   | <b>3.0</b>            | <b>2.9</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>2.6</b>   | <b>1.3</b>   | <b>0.6</b>   | <b>1.9</b>   |
| <b>⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率)</b><br><b>=③-④-⑤-⑥</b> | <b>2.0</b>   | <b>12.7</b>  | <b>25.6</b>           | <b>10.7</b>  | <b>105.8</b> | <b>-6.3</b>  | <b>69.1</b>  | <b>24.8</b>  | <b>15.9</b>  | <b>27.2</b>  |
| <b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>                               | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>            | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>-9.9</b>  | <b>0.0</b>   | <b>-0.5</b>  | <b>0.0</b>   | <b>-2.2</b>  |
| 需要見込み (自社小売分 スポット時点) A                                  | 75.74        | 206.60       | 476.64                | 294.07       | -(対象外)       | 83.89        | 264.40       | 129.65       | 63.27        | 185.50       |
| 需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B                                 | 75.72        | 206.29       | 476.65                | 286.86       | -(対象外)       | 87.83        | 260.60       | 125.05       | 63.11        | 184.95       |
| 需要見込み (自社小売分 GC時点) C                                    | 76.54        | 204.39       | 473.86                | 284.39       | -(対象外)       | 87.01        | 260.60       | 123.12       | 62.70        | 184.80       |
| 需要実績 (自社小売分 速報値) D                                      | 77.63        | 205.98       | 475.90                | 285.68       | -(対象外)       | 86.59        | 259.63       | 123.73       | 61.72        | 180.31       |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D                    | -2.4%        | 0.3%         | 0.2%                  | 2.9%         | -(対象外)       | -3.1%        | 1.8%         | 4.8%         | 2.5%         | 2.9%         |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D                      | -1.4%        | -0.8%        | -0.4%                 | -0.5%        | -(対象外)       | 0.5%         | 0.4%         | -0.5%        | 1.6%         | 2.5%         |

※1 売り入札量: 既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量: 間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 3月17日(木)受渡分 各社提出データ

| (単位：GWh)   | 北海道電力        | 東北電力         | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA         | 北陸電力         | 関西電力         | 中国電力         | 四国電力        | 九州電力         |
|--|--------------|--------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| <b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>                          | <b>1.2</b>   | <b>22.8</b>  | <b>18.0</b>           | <b>11.6</b>  | <b>141.4</b> | <b>4.0</b>   | <b>80.4</b>  | <b>25.2</b>  | <b>10.4</b> | <b>38.0</b>  |
| 売り入札総量 a   | 5.8          | 31.5         | 57.5                  | 45.3         | 141.4        | 32.0         | 80.8         | 25.9         | 19.9        | 85.8         |
| GB高値買い入札量 b                                      | 3.0          | 2.7          | 13.1                  | 32.7         | 0.0          | 10.4         | 0.0          | 0.0          | 0.9         | 36.2         |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c                             | 1.6          | 6.0          | 26.5                  | 1.0          | 0.0          | 17.6         | 0.5          | 0.6          | 8.6         | 11.7         |
| <b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>              | <b>0.2</b>   | <b>23.3</b>  | <b>0.9</b>            | <b>41.2</b>  | <b>47.9</b>  | <b>11.7</b>  | <b>11.6</b>  | <b>8.1</b>   | <b>1.5</b>  | <b>1.0</b>   |
| 買い約定量 a  | 4.1          | 45.9         | 43.9                  | 81.2         | 47.9         | 24.7         | 116.9        | 37.9         | 19.8        | 53.6         |
| GB買い約定量 b  | 3.0          | 14.4         | 16.5                  | 38.2         | 0.0          | 10.4         | 78.4         | 1.3          | 0.9         | 46.2         |
| 間接オークション買い約定量 c                                  | 0.9          | 8.2          | 26.5                  | 1.8          | 0.0          | 2.6          | 26.9         | 28.5         | 17.3        | 6.4          |
| <b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>                    | <b>125.1</b> | <b>261.2</b> | <b>705.3</b>          | <b>316.9</b> | <b>846.4</b> | <b>127.7</b> | <b>419.1</b> | <b>222.1</b> | <b>99.0</b> | <b>273.0</b> |
| 出力停止等  | 67.1         | 206.4        | 30.5                  | 0.0          | 713.0        | 57.1         | 276.1        | 91.1         | 35.0        | 189.9        |
| <b>④自社小売需要等=a+b+c</b>                            | <b>81.4</b>  | <b>229.2</b> | <b>592.9</b>          | <b>299.9</b> | <b>662.2</b> | <b>106.6</b> | <b>307.2</b> | <b>146.0</b> | <b>74.4</b> | <b>215.9</b> |
| 需要見込み(自社小売分) a                                   | 73.5         | 207.9        | 476.6                 | 285.9        | 0.0          | 88.1         | 269.8        | 125.7        | 62.8        | 189.4        |
| 需要見込み(他社卸分) b                                    | 7.7          | 19.8         | 89.3                  | 14.0         | 662.2        | 18.1         | 37.4         | 14.7         | 9.9         | 18.8         |
| 需要（揚水動力等） c                                      | 0.2          | 1.6          | 27.0                  | 0.0          | 0.0          | 0.4          | 0.0          | 5.7          | 1.8         | 7.7          |
| <b>⑤出力制約</b>                                     | <b>42.5</b>  | <b>7.1</b>   | <b>91.4</b>           | <b>2.5</b>   | <b>42.8</b>  | <b>26.8</b>  | <b>28.8</b>  | <b>50.1</b>  | <b>13.5</b> | <b>17.3</b>  |
| <b>⑥予備力</b>                                      | <b>0.0</b>   | <b>2.0</b>   | <b>3.0</b>            | <b>2.9</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>2.7</b>   | <b>1.2</b>   | <b>0.6</b>  | <b>1.7</b>   |
| <b>⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率）<br/>=③-④-⑤-⑥</b> | <b>1.2</b>   | <b>22.8</b>  | <b>18.0</b>           | <b>11.6</b>  | <b>141.4</b> | <b>-5.7</b>  | <b>80.4</b>  | <b>24.7</b>  | <b>10.4</b> | <b>38.1</b>  |
| <b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>                        | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>            | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>-9.7</b>  | <b>0.0</b>   | <b>-0.5</b>  | <b>0.0</b>  | <b>0.1</b>   |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                            | 73.50        | 207.92       | 476.62                | 285.92       | -(対象外)       | 88.10        | 269.80       | 125.68       | 62.75       | 189.40       |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                           | 73.49        | 206.20       | 476.72                | 291.76       | -(対象外)       | 88.18        | 269.79       | 126.58       | 62.98       | 190.60       |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                              | 73.51        | 202.27       | 465.37                | 294.28       | -(対象外)       | 90.72        | 269.80       | 127.54       | 62.99       | 188.95       |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                                | 73.89        | 194.42       | 463.73                | 298.73       | -(対象外)       | 90.65        | 264.47       | 131.56       | 64.42       | 183.87       |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D             | -0.5%        | 6.9%         | 2.8%                  | -4.3%        | -(対象外)       | -2.8%        | 2.0%         | -4.5%        | -2.6%       | 3.0%         |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D               | -0.5%        | 4.0%         | 0.4%                  | -1.5%        | -(対象外)       | 0.1%         | 2.0%         | -3.1%        | -2.2%       | 2.8%         |

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 3月18日(金)受渡分 各社提出データ

| (単位：GWh)                                 | 北海道電力 | 東北電力   | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA   | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|--|-------|--------|-----------------------|--------------|--------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量(※1) = a-b-c                       | 0.9   | 12.2   | 0.0                   | 14.0         | 33.4   | 4.8   | 46.0   | 1.8    | 4.0   | 3.9    |
| 売り入札総量 a                                 | 5.6   | 31.0   | 27.7                  | 47.4         | 33.4   | 32.0  | 83.4   | 2.6    | 15.9  | 94.5   |
| GB高値買い入札量 b                              | 3.2   | 14.4   | 24.0                  | 32.3         | 0.0    | 9.6   | 36.8   | 0.0    | 3.4   | 77.7   |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c                     | 1.6   | 4.4    | 3.7                   | 1.0          | 0.0    | 17.6  | 0.5    | 0.8    | 8.5   | 12.9   |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c           | 1.4   | 36.6   | 2.2                   | 20.6         | 7.8    | 10.3  | 3.1    | 30.5   | 0.2   | 0.0    |
| 買い約定量 a                                  | 5.5   | 57.7   | 29.9                  | 57.4         | 7.8    | 22.5  | 101.3  | 55.4   | 19.3  | 87.3   |
| GB買い約定量 b                                | 3.2   | 14.4   | 24.0                  | 35.0         | 0.0    | 9.6   | 71.4   | 0.9    | 3.4   | 79.6   |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 0.9   | 6.6    | 3.7                   | 1.7          | 0.0    | 2.6   | 26.9   | 24.0   | 15.7  | 7.7    |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)                   | 130.7 | 217.3  | 726.0                 | 335.7        | 869.3  | 125.3 | 404.0  | 187.5  | 92.5  | 243.2  |
| 出力停止等                                    | 65.3  | 243.2  | 26.2                  | 0.0          | 688.1  | 58.4  | 275.8  | 113.7  | 34.1  | 187.5  |
| ④自社小売需要等 = a+b+c                         | 81.9  | 233.0  | 658.4                 | 316.1        | 800.8  | 109.3 | 323.7  | 153.5  | 76.6  | 220.8  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 74.1  | 213.6  | 544.8                 | 302.1        | 0.0    | 91.2  | 285.8  | 138.1  | 66.4  | 198.1  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 7.7   | 19.4   | 86.0                  | 14.1         | 800.8  | 18.1  | 37.8   | 15.4   | 10.2  | 20.1   |
| 需要(揚水動力等) c                              | 0.1   | 0.0    | 27.5                  | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 0.1    | 0.0    | 0.0   | 2.6    |
| ⑤出力制約                                    | 47.9  | 4.2    | 64.7                  | 2.6          | 35.0   | 21.5  | 31.4   | 31.3   | 14.1  | 16.5   |
| ⑥予備力                                     | 0.0   | -32.1  | 3.2                   | 3.0          | 0.0    | 0.0   | 2.9    | 1.4    | 0.6   | 2.0    |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率)<br>=③-④-⑤-⑥ | 0.9   | 12.2   | -0.2                  | 14.0         | 33.4   | -5.5  | 46.1   | 1.3    | 1.1   | 3.9    |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①                     | 0.0   | 0.0    | -0.2                  | 0.0          | 0.0    | -10.3 | 0.0    | -0.5   | -2.9  | 0.0    |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A                    | 74.10 | 213.58 | 544.82                | 302.07       | -(対象外) | 91.19 | 285.80 | 138.07 | 66.43 | 198.10 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B                   | 74.10 | 212.56 | 541.21                | 303.42       | -(対象外) | 96.58 | 284.63 | 138.10 | 66.85 | 197.40 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C                      | 73.36 | 212.93 | 539.46                | 309.27       | -(対象外) | 97.08 | 284.63 | 140.77 | 67.33 | 199.75 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D                        | 71.61 | 219.03 | 560.73                | 315.10       | -(対象外) | 96.01 | 287.51 | 142.84 | 69.73 | 198.99 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | 3.5%  | -2.5%  | -2.8%                 | -4.1%        | -(対象外) | -5.0% | -0.6%  | -3.3%  | -4.7% | -0.4%  |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | 2.5%  | -2.8%  | -3.8%                 | -1.9%        | -(対象外) | 1.1%  | -1.0%  | -1.4%  | -3.4% | 0.4%   |

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 3月19日(土)受渡分 各社提出データ

| (単位：GWh)   | 北海道電力        | 東北電力         | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA         | 北陸電力         | 関西電力         | 中国電力         | 四国電力        | 九州電力         |
|--|--------------|--------------|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| <b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>                          | <b>0.8</b>   | <b>0.0</b>   | <b>10.5</b>           | <b>17.1</b>  | <b>163.4</b> | <b>5.9</b>   | <b>33.3</b>  | <b>7.7</b>   | <b>7.5</b>  | <b>32.7</b>  |
| 売り入札総量 a   | 5.6          | 19.8         | 31.9                  | 51.3         | 163.4        | 32.2         | 79.2         | 8.3          | 16.5        | 92.5         |
| GB高値買い入札量 b                                      | 3.2          | 14.4         | 18.0                  | 33.2         | 0.0          | 8.5          | 45.4         | 0.0          | 1.3         | 48.9         |
| 間接オークション等売り入札量（※2）c                              | 1.6          | 5.4          | 3.4                   | 1.1          | 0.0          | 17.8         | 0.5          | 0.6          | 7.7         | 10.9         |
| <b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>              | <b>0.0</b>   | <b>65.5</b>  | <b>0.9</b>            | <b>22.9</b>  | <b>0.2</b>   | <b>7.8</b>   | <b>15.4</b>  | <b>23.4</b>  | <b>0.3</b>  | <b>0.2</b>   |
| 買い約定量 a  | 4.1          | 86.4         | 22.3                  | 60.4         | 0.2          | 19.0         | 112.1        | 46.5         | 15.6        | 87.4         |
| GB買い約定量 b  | 3.2          | 14.4         | 18.0                  | 36.0         | 0.0          | 8.6          | 75.2         | 0.3          | 1.3         | 81.1         |
| 間接オークション買い約定量 c                                  | 0.9          | 6.5          | 3.4                   | 1.6          | 0.0          | 2.6          | 21.6         | 22.8         | 14.0        | 6.1          |
| <b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>                    | <b>127.8</b> | <b>211.7</b> | <b>685.0</b>          | <b>301.9</b> | <b>866.6</b> | <b>126.7</b> | <b>363.5</b> | <b>182.2</b> | <b>97.3</b> | <b>266.5</b> |
| 出力停止等  | 63.6         | 243.3        | 24.2                  | 0.0          | 692.8        | 57.0         | 307.6        | 123.8        | 35.0        | 183.2        |
| <b>④自社小売需要等=a+b+c</b>                            | <b>81.1</b>  | <b>222.7</b> | <b>566.5</b>          | <b>273.7</b> | <b>653.7</b> | <b>104.6</b> | <b>302.1</b> | <b>144.7</b> | <b>73.0</b> | <b>213.4</b> |
| 需要見込み(自社小売分) a                                   | 74.1         | 204.2        | 460.8                 | 260.3        | 0.0          | 86.3         | 271.3        | 128.0        | 62.0        | 188.0        |
| 需要見込み(他社卸分) b                                    | 7.0          | 16.4         | 76.5                  | 13.4         | 653.7        | 18.3         | 30.7         | 13.4         | 9.3         | 18.1         |
| 需要（揚水動力等）c                                       | 0.0          | 2.2          | 29.2                  | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.1          | 3.3          | 1.8         | 7.4          |
| <b>⑤出力制約</b>                                     | <b>45.9</b>  | <b>51.4</b>  | <b>105.2</b>          | <b>8.4</b>   | <b>49.5</b>  | <b>24.0</b>  | <b>25.3</b>  | <b>29.1</b>  | <b>16.2</b> | <b>18.3</b>  |
| <b>⑥予備力</b>                                      | <b>0.0</b>   | <b>-62.4</b> | <b>2.7</b>            | <b>2.6</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>2.7</b>   | <b>1.3</b>   | <b>0.6</b>  | <b>2.0</b>   |
| <b>⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率）<br/>=③-④-⑤-⑥</b> | <b>0.8</b>   | <b>0.0</b>   | <b>10.5</b>           | <b>17.1</b>  | <b>163.4</b> | <b>-1.9</b>  | <b>33.3</b>  | <b>7.1</b>   | <b>7.5</b>  | <b>32.8</b>  |
| <b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>                        | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>            | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>-7.8</b>  | <b>0.0</b>   | <b>-0.6</b>  | <b>0.0</b>  | <b>0.1</b>   |
|  |              |              |                       |              |              |              |              |              |             |              |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                            | 74.10        | 204.15       | 460.81                | 260.34       | -(対象外)       | 86.32        | 271.30       | 128.03       | 61.96       | 188.00       |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                           | 74.09        | 199.44       | 465.46                | 266.07       | -(対象外)       | 87.56        | 271.30       | 128.90       | 61.96       | 188.55       |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                              | 73.90        | 201.42       | 458.65                | 266.13       | -(対象外)       | 87.25        | 271.30       | 129.44       | 61.77       | 191.45       |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                                | 73.84        | 196.39       | 463.63                | 264.98       | -(対象外)       | 84.66        | 257.15       | 129.55       | 61.42       | 189.54       |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D             | 0.4%         | 4.0%         | -0.6%                 | -1.7%        | -(対象外)       | 2.0%         | 5.5%         | -1.2%        | 0.9%        | -0.8%        |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D               | 0.1%         | 2.6%         | -1.1%                 | 0.4%         | -(対象外)       | 3.1%         | 5.5%         | -0.1%        | 0.6%        | 1.0%         |

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

## 3月20日(日)受渡分 各社提出データ

| (単位: GWh)                                | 北海道電力 | 東北電力   | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA   | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|--|-------|--------|-----------------------|--------------|--------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量(※1) = a-b-c                       | 0.9   | 5.1    | 25.6                  | 13.0         | 203.1  | 2.1   | 49.5   | 7.0    | 9.1   | 41.6   |
| 売り入札総量 a                                 | 5.7   | 21.5   | 45.0                  | 40.7         | 203.1  | 32.1  | 76.4   | 7.6    | 17.7  | 92.0   |
| GB高値買い入札量 b                              | 3.3   | 11.3   | 16.0                  | 27.2         | 0.0    | 12.3  | 26.4   | 0.0    | 0.8   | 40.0   |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c                     | 1.6   | 5.2    | 3.4                   | 0.6          | 0.0    | 17.7  | 0.5    | 0.6    | 7.8   | 10.4   |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c           | 0.0   | 23.0   | 1.0                   | 22.2         | 23.0   | 8.9   | 16.0   | 20.9   | 0.8   | 0.0    |
| 買い約定量 a                                  | 4.1   | 43.6   | 20.4                  | 53.4         | 23.0   | 24.3  | 109.3  | 45.2   | 14.4  | 63.7   |
| GB買い約定量 b                                | 3.3   | 14.4   | 16.0                  | 29.7         | 0.0    | 12.9  | 72.2   | 1.7    | 0.8   | 58.1   |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 0.9   | 6.3    | 3.4                   | 1.6          | 0.0    | 2.6   | 21.1   | 22.6   | 12.8  | 5.6    |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)                   | 127.6 | 215.0  | 677.7                 | 283.3        | 856.9  | 126.1 | 371.5  | 184.2  | 96.3  | 268.9  |
| 出力停止等                                    | 63.7  | 243.3  | 20.0                  | 0.0          | 702.5  | 58.6  | 311.3  | 126.9  | 35.2  | 183.2  |
| ④自社小売需要等 = a+b+c                         | 76.5  | 209.9  | 555.1                 | 259.7        | 593.6  | 106.3 | 290.4  | 143.9  | 73.2  | 208.6  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 69.5  | 190.8  | 444.4                 | 246.3        | 0.0    | 87.7  | 261.7  | 126.6  | 60.3  | 183.2  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 7.0   | 16.2   | 74.5                  | 13.4         | 593.6  | 18.2  | 28.7   | 11.2   | 9.0   | 17.5   |
| 需要(揚水動力等) c                              | 0.0   | 3.0    | 36.2                  | 0.0          | 0.0    | 0.3   | 0.0    | 6.2    | 3.9   | 7.9    |
| ⑤出力制約                                    | 50.2  | 4.4    | 94.4                  | 8.2          | 60.1   | 24.8  | 28.9   | 32.6   | 14.6  | 16.7   |
| ⑥予備力                                     | 0.0   | -4.4   | 2.7                   | 2.5          | 0.0    | 0.0   | 2.6    | 1.3    | 0.6   | 1.9    |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率)<br>=③-④-⑤-⑥ | 0.9   | 5.1    | 25.6                  | 12.9         | 203.1  | -5.0  | 49.5   | 6.4    | 7.8   | 41.7   |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①                     | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0    | -7.1  | 0.0    | -0.6   | -1.2  | 0.1    |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A                    | 69.46 | 190.80 | 444.36                | 246.34       | -(対象外) | 87.74 | 261.70 | 126.55 | 60.34 | 183.20 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B                   | 69.46 | 190.83 | 436.37                | 246.89       | -(対象外) | 86.26 | 260.88 | 126.55 | 60.34 | 180.80 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C                      | 68.12 | 189.02 | 436.73                | 244.74       | -(対象外) | 82.86 | 257.17 | 124.65 | 58.71 | 182.20 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D                        | 68.88 | 185.48 | 440.35                | 242.64       | -(対象外) | 78.70 | 248.38 | 124.00 | 57.62 | 178.06 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | 0.8%  | 2.9%   | 0.9%                  | 1.5%         | -(対象外) | 11.5% | 5.4%   | 2.1%   | 4.7%  | 2.9%   |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | -1.1% | 1.9%   | -0.8%                 | 0.9%         | -(対象外) | 5.3%  | 3.5%   | 0.5%   | 1.9%  | 2.3%   |

※1 売り入札量: 既存契約等の特定の売り先が決まっているもの(グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等)を控除したもの

※2 間接オークション等売り入札量: 間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。

※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成