

6月27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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 2.1 | 9.9 | 0.0 | 5.3 | 54.7 | 0.0 | 32.0 | 13.9 | 16.4 | 23.3 |
| 売り入札総量 a | 6.1 | 36.6 | 39.3 | 48.3 | 54.7 | 35.1 | 95.4 | 14.2 | 27.4 | 97.7 |
| GB高値買い入札量 b | 2.7 | 10.6 | 24.0 | 34.6 | 0.0 | 24.0 | 61.9 | 0.0 | 0.0 | 58.3 |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c | 1.3 | 16.1 | 15.3 | 8.4 | 0.0 | 11.1 | 1.6 | 0.3 | 11.0 | 16.1 |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c | 5.8 | 20.1 | 19.5 | 19.3 | 31.0 | 4.6 | 9.5 | 0.5 | 0.6 | 6.9 |
| 買い約定量 a | 9.5 | 47.8 | 58.8 | 58.7 | 31.0 | 32.4 | 129.9 | 31.0 | 18.5 | 84.9 |
| GB買い約定量 b | 2.8 | 14.4 | 24.0 | 36.5 | 0.0 | 24.0 | 93.7 | 0.6 | 0.0 | 74.4 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 13.3 | 15.3 | 2.9 | 0.0 | 3.8 | 26.7 | 29.9 | 17.9 | 3.6 |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの） | 105.4 | 246.7 | 806.2 | 390.9 | 877.6 | 99.1 | 415.1 | 195.2 | 124.8 | 316.4 |
| 出力停止等 | 96.7 | 221.9 | 6.7 | 0.0 | 685.3 | 87.2 | 270.5 | 140.9 | 17.4 | 133.5 |
| ④自社小売需要等=a+b+c | 66.0 | 231.2 | 723.9 | 352.0 | 790.8 | 102.9 | 375.6 | 160.9 | 86.7 | 266.3 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 59.4 | 203.6 | 587.5 | 332.0 | 0.0 | 91.0 | 323.6 | 143.9 | 76.0 | 238.4 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 6.6 | 27.5 | 99.9 | 20.0 | 790.8 | 11.9 | 52.0 | 13.4 | 10.7 | 26.9 |
| 需要（揚水動力等） c | 0.0 | 0.0 | 36.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.6 | 0.0 | 1.1 |
| ⑤出力制約 | 37.3 | 14.1 | 85.0 | 31.0 | 32.1 | 0.8 | 4.3 | 20.2 | 21.0 | 24.4 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -8.5 | 2.5 | 2.6 | 0.0 | 0.0 | 3.2 | 1.4 | 0.7 | 2.4 |
| ⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率） =③-④-⑤-⑥ | 2.1 | 9.9 | -5.3 | 5.3 | 54.7 | -4.6 | 32.0 | 12.7 | 16.4 | 23.3 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-① | 0.0 | 0.0 | -5.3 | 0.0 | 0.0 | -4.6 | 0.0 | -1.2 | 0.0 | 0.0 |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A | 59.41 | 203.62 | 587.52 | 331.99 | -(対象外) | 91.05 | 323.62 | 143.94 | 76.02 | 238.40 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B | 59.37 | 203.75 | 580.85 | 332.84 | -(対象外) | 90.79 | 323.67 | 143.35 | 76.97 | 239.30 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C | 60.24 | 201.93 | 588.11 | 334.82 | -(対象外) | 90.87 | 323.57 | 142.71 | 76.47 | 241.40 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D | 59.06 | 185.87 | 583.65 | 335.45 | -(対象外) | 90.10 | 329.39 | 140.04 | 76.57 | 241.55 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 0.6% | 9.6% | 0.7% | -1.0% | -(対象外) | 1.0% | -1.8% | 2.8% | -0.7% | -1.3% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 2.0% | 8.6% | 0.8% | -0.2% | -(対象外) | 0.9% | -1.8% | 1.9% | -0.1% | -0.1% |

※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

6月28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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 2.6 | 0.8 | 0.0 | 5.0 | 47.4 | 0.4 | 15.0 | 5.8 | 15.7 | 33.3 |
| 売り入札総量 a | 5.7 | 32.0 | 39.1 | 48.1 | 47.4 | 35.9 | 99.7 | 6.1 | 26.7 | 97.7 |
| GB高値買い入札量 b | 1.9 | 14.0 | 24.0 | 34.6 | 0.0 | 24.2 | 83.1 | 0.0 | 0.1 | 48.3 |
| 間接オークション等売り入札量（※2）c | 1.3 | 17.3 | 15.1 | 8.5 | 0.0 | 11.4 | 1.6 | 0.3 | 10.9 | 16.1 |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c | 0.0 | 32.4 | 16.5 | 18.9 | 35.5 | 4.7 | 7.0 | 2.4 | 0.6 | 1.6 |
| 買い約定量 a | 2.8 | 61.3 | 55.6 | 57.4 | 35.5 | 32.7 | 130.7 | 32.7 | 18.2 | 86.7 |
| GB買い約定量 b | 1.9 | 14.4 | 24.0 | 35.5 | 0.0 | 24.2 | 97.0 | 1.0 | 0.1 | 81.4 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 14.4 | 15.1 | 3.0 | 0.0 | 3.8 | 26.7 | 29.2 | 17.5 | 3.6 |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの） | 103.4 | 226.5 | 808.5 | 410.4 | 885.2 | 101.9 | 424.4 | 194.6 | 128.8 | 345.6 |
| 出力停止等 | 96.1 | 235.3 | 9.6 | 0.0 | 676.0 | 83.9 | 263.4 | 136.8 | 13.2 | 117.2 |
| ④自社小売需要等=a+b+c | 65.8 | 234.7 | 731.0 | 370.8 | 813.0 | 106.2 | 400.3 | 166.9 | 91.9 | 281.4 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 59.3 | 206.4 | 602.8 | 350.4 | 0.0 | 93.8 | 338.3 | 149.6 | 80.7 | 251.8 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 6.5 | 27.6 | 99.8 | 20.4 | 813.0 | 12.4 | 53.0 | 13.2 | 10.7 | 26.9 |
| 需要（揚水動力等）c | 0.0 | 0.8 | 28.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.0 | 4.1 | 0.6 | 2.8 |
| ⑤出力制約 | 35.0 | 13.2 | 80.4 | 32.3 | 24.9 | 0.0 | 5.7 | 22.5 | 20.5 | 28.4 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -22.3 | 2.6 | 2.3 | 0.0 | 0.0 | 3.4 | 1.5 | 0.8 | 2.5 |
| ⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率） =③-④-⑤-⑥ | 2.6 | 0.8 | -5.4 | 5.0 | 47.4 | -4.3 | 15.0 | 3.7 | 15.7 | 33.3 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-① | 0.0 | 0.0 | -5.4 | 0.0 | 0.0 | -4.7 | 0.0 | -2.1 | 0.0 | 0.1 |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A | 59.27 | 206.37 | 602.79 | 350.36 | -(対象外) | 93.81 | 338.27 | 149.58 | 80.68 | 251.75 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B | 59.27 | 206.28 | 601.25 | 355.19 | -(対象外) | 93.77 | 339.97 | 148.78 | 80.60 | 251.75 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C | 59.81 | 204.41 | 592.87 | 356.30 | -(対象外) | 94.57 | 339.97 | 148.44 | 81.09 | 254.65 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D | 59.58 | 197.93 | 599.25 | 362.17 | -(対象外) | 96.67 | 348.11 | 148.59 | 81.00 | 252.55 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -0.5% | 4.3% | 0.6% | -3.3% | -(対象外) | -3.0% | -2.8% | 0.7% | -0.4% | -0.3% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 0.4% | 3.3% | -1.1% | -1.6% | -(対象外) | -2.2% | -2.3% | -0.1% | 0.1% | 0.8% |

※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

6月29日(水)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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 3.7 | 2.5 | 0.0 | 5.6 | 48.0 | 0.3 | 17.8 | 4.0 | 17.6 | 37.0 |
| 売り入札総量 a | 6.9 | 32.2 | 39.1 | 45.5 | 48.0 | 36.8 | 100.0 | 4.3 | 27.8 | 97.7 |
| GB高値買い入札量 b | 2.0 | 11.9 | 24.0 | 34.2 | 0.0 | 24.2 | 80.6 | 0.0 | 0.0 | 44.6 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.3 | 17.8 | 15.1 | 5.8 | 0.0 | 12.3 | 1.6 | 0.3 | 10.2 | 16.1 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 1.9 | 27.6 | 21.5 | 16.2 | 22.0 | 6.0 | 11.7 | 3.4 | 0.6 | 1.6 |
| 買い約定量 a | 4.8 | 57.0 | 60.6 | 51.7 | 22.0 | 32.8 | 133.5 | 36.0 | 19.4 | 86.5 |
| GB買い約定量 b | 2.0 | 14.4 | 24.0 | 35.2 | 0.0 | 24.2 | 95.2 | 1.6 | 0.0 | 81.2 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 15.0 | 15.1 | 0.3 | 0.0 | 2.6 | 26.7 | 31.0 | 18.8 | 3.6 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 102.9 | 244.8 | 822.8 | 427.5 | 892.3 | 104.7 | 422.7 | 191.5 | 130.4 | 359.0 |
| 出力停止等 | 96.9 | 227.8 | 6.7 | 0.0 | 665.1 | 82.9 | 266.9 | 136.8 | 13.0 | 108.5 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 70.2 | 246.3 | 750.9 | 385.4 | 841.4 | 110.4 | 398.5 | 166.4 | 93.0 | 288.3 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 63.4 | 215.9 | 620.7 | 358.8 | 0.0 | 97.2 | 339.4 | 149.7 | 82.6 | 256.7 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 6.8 | 28.0 | 100.2 | 26.6 | 841.4 | 13.3 | 53.7 | 13.6 | 9.5 | 26.9 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 2.4 | 30.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 5.5 | 3.1 | 0.9 | 4.7 |
| ⑤出力制約 | 28.9 | 11.3 | 78.9 | 34.1 | 3.0 | 0.0 | 2.9 | 23.5 | 19.1 | 31.1 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -15.3 | 2.6 | 2.4 | 0.0 | 0.0 | 3.4 | 1.5 | 0.8 | 2.5 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 3.7 | 2.5 | -9.5 | 5.6 | 48.0 | -5.7 | 17.8 | 0.1 | 17.6 | 37.1 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | -9.5 | 0.0 | 0.0 | -6.0 | 0.0 | -3.9 | 0.0 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 63.40 | 215.86 | 620.65 | 358.82 | -(対象外) | 97.16 | 339.40 | 149.70 | 82.60 | 256.70 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 63.40 | 213.43 | 618.92 | 358.45 | -(対象外) | 97.26 | 340.20 | 149.70 | 83.23 | 256.05 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 61.40 | 213.44 | 605.04 | 363.00 | -(対象外) | 96.89 | 344.80 | 150.43 | 83.26 | 255.75 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 60.60 | 204.84 | 607.74 | 370.25 | -(対象外) | 96.85 | 351.85 | 150.66 | 81.57 | 255.39 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 4.6% | 5.4% | 2.1% | -3.1% | -(対象外) | 0.3% | -3.5% | -0.6% | 1.3% | 0.5% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 1.3% | 4.2% | -0.4% | -2.0% | -(対象外) | 0.0% | -2.0% | -0.2% | 2.1% | 0.1% |

※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

6月30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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 4.3 | 4.8 | 0.0 | 5.8 | 60.2 | 0.0 | 7.2 | 15.6 | 15.5 | 37.7 |
| 売り入札総量 a | 6.9 | 33.4 | 39.2 | 43.8 | 60.2 | 37.5 | 8.8 | 15.9 | 26.0 | 97.7 |
| GB高値買い入札量 b | 1.3 | 10.2 | 24.0 | 33.9 | 0.0 | 25.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 43.9 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.3 | 18.4 | 15.2 | 4.1 | 0.0 | 12.5 | 1.6 | 0.3 | 10.5 | 16.1 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 3.9 | 22.6 | 21.3 | 27.2 | 11.1 | 5.8 | 11.4 | 0.5 | 1.0 | 2.4 |
| 買い約定量 a | 6.3 | 52.6 | 60.5 | 64.6 | 11.1 | 33.4 | 38.1 | 34.0 | 20.6 | 87.5 |
| GB買い約定量 b | 1.5 | 14.4 | 24.0 | 37.1 | 0.0 | 25.0 | 0.0 | 1.1 | 0.0 | 81.5 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 15.6 | 15.2 | 0.3 | 0.0 | 2.6 | 26.7 | 32.4 | 19.6 | 3.6 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 101.0 | 246.1 | 841.0 | 422.4 | 913.9 | 104.9 | 435.6 | 208.5 | 129.7 | 358.3 |
| 出力停止等 | 99.8 | 222.4 | 10.4 | 0.0 | 649.1 | 82.7 | 266.7 | 135.0 | 13.0 | 108.5 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 67.7 | 243.6 | 768.8 | 379.4 | 844.8 | 110.7 | 423.1 | 169.0 | 94.6 | 286.6 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 61.0 | 211.0 | 633.7 | 363.7 | 0.0 | 97.2 | 354.1 | 152.7 | 84.0 | 256.3 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 6.8 | 29.0 | 100.1 | 15.7 | 844.8 | 13.5 | 54.6 | 13.6 | 9.6 | 26.9 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 3.6 | 34.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.4 | 2.7 | 0.9 | 3.4 |
| ⑤出力制約 | 29.0 | 8.1 | 77.2 | 34.4 | 8.9 | 0.0 | 1.8 | 22.8 | 18.8 | 31.5 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -10.4 | 2.4 | 2.8 | 0.0 | 0.0 | 3.5 | 1.5 | 0.8 | 2.5 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 4.3 | 4.8 | -7.4 | 5.8 | 60.2 | -5.8 | 7.2 | 15.1 | 15.5 | 37.7 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | -7.4 | 0.0 | 0.0 | -5.8 | 0.0 | -0.5 | 0.0 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 60.95 | 210.99 | 633.75 | 363.66 | -(対象外) | 97.19 | 354.12 | 152.73 | 84.04 | 256.30 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 60.96 | 210.45 | 622.93 | 364.73 | -(対象外) | 97.21 | 355.37 | 152.48 | 84.04 | 256.20 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 60.04 | 207.42 | 618.64 | 369.83 | -(対象外) | 96.90 | 355.82 | 151.47 | 82.73 | 257.30 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 58.18 | 205.03 | 623.33 | 368.83 | -(対象外) | 96.81 | 360.07 | 151.10 | 81.91 | 254.97 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 4.8% | 2.9% | 1.7% | -1.4% | -(対象外) | 0.4% | -1.7% | 1.1% | 2.6% | 0.5% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 3.2% | 1.2% | -0.8% | 0.3% | -(対象外) | 0.1% | -1.2% | 0.2% | 1.0% | 0.9% |

※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

7月1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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 5.6 | 2.4 | 0.0 | 5.0 | 59.2 | 0.1 | 2.2 | 17.5 | 15.0 | 34.5 |
| 売り入札総量 a | 11.6 | 34.1 | 39.2 | 45.4 | 59.2 | 37.9 | 40.8 | 17.8 | 26.1 | 98.0 |
| GB高値買い入札量 b | 4.2 | 12.0 | 24.0 | 33.9 | 0.0 | 24.8 | 35.7 | 0.0 | 0.1 | 47.1 |
| 間接オークション等売り入札量（※2）c | 1.9 | 19.7 | 15.2 | 6.5 | 0.0 | 13.0 | 2.9 | 0.3 | 11.1 | 16.4 |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c | 6.1 | 32.4 | 14.9 | 13.3 | 25.8 | 5.9 | 39.4 | 0.6 | 2.3 | 2.4 |
| 買い約定量 a | 11.9 | 63.7 | 54.1 | 49.9 | 25.8 | 33.0 | 104.4 | 34.7 | 22.6 | 87.6 |
| GB買い約定量 b | 4.9 | 14.4 | 24.0 | 35.7 | 0.0 | 24.8 | 37.9 | 1.7 | 0.1 | 81.3 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 16.9 | 15.2 | 0.9 | 0.0 | 2.3 | 27.1 | 32.4 | 20.2 | 3.8 |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの） | 96.8 | 240.5 | 848.3 | 425.8 | 948.8 | 104.3 | 462.1 | 214.2 | 128.2 | 354.9 |
| 出力停止等 | 109.3 | 225.2 | 9.7 | 0.0 | 625.3 | 82.8 | 254.4 | 131.4 | 13.9 | 109.7 |
| ④自社小売需要等=a+b+c | 73.2 | 241.6 | 759.4 | 389.1 | 857.2 | 110.1 | 456.1 | 174.3 | 93.8 | 285.7 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 63.5 | 207.8 | 622.5 | 369.3 | 0.0 | 96.5 | 379.2 | 154.3 | 83.2 | 254.1 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 9.7 | 30.2 | 96.6 | 19.8 | 857.2 | 13.6 | 60.6 | 17.4 | 10.0 | 29.7 |
| 需要（揚水動力等）c | 0.0 | 3.6 | 40.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.3 | 2.6 | 0.6 | 1.9 |
| ⑤出力制約 | 19.5 | 10.5 | 86.8 | 29.7 | 32.4 | 0.0 | 0.0 | 21.4 | 18.6 | 32.2 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -13.9 | 3.4 | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 3.8 | 1.5 | 0.8 | 2.5 |
| ⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率） =③-④-⑤-⑥ | 4.2 | 2.4 | -1.2 | 5.0 | 59.2 | -5.9 | 2.2 | 17.0 | 15.0 | 34.6 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-① | -1.4 | 0.0 | -1.2 | 0.0 | 0.0 | -6.0 | 0.0 | -0.5 | 0.0 | 0.1 |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A | 63.47 | 207.84 | 622.46 | 369.34 | -(対象外) | 96.51 | 379.22 | 154.31 | 83.24 | 254.05 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B | 63.30 | 205.88 | 624.66 | 369.34 | -(対象外) | 96.51 | 379.22 | 154.31 | 83.16 | 255.15 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C | 60.70 | 206.79 | 622.29 | 368.27 | -(対象外) | 96.54 | 379.22 | 154.25 | 82.93 | 256.90 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D | 61.16 | 207.77 | 624.94 | 367.75 | -(対象外) | 95.89 | 372.27 | 154.03 | 83.23 | 259.43 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 3.8% | 0.0% | -0.4% | 0.4% | -(対象外) | 0.6% | 1.9% | 0.2% | 0.0% | -2.1% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -0.8% | -0.5% | -0.4% | 0.1% | -(対象外) | 0.7% | 1.9% | 0.1% | -0.4% | -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

7月2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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 11.2 | 2.2 | 0.0 | 12.0 | 129.4 | 0.0 | 9.8 | 36.0 | 16.1 | 28.2 |
| 売り入札総量 a | 14.0 | 33.5 | 38.9 | 47.8 | 129.4 | 34.7 | 98.1 | 36.0 | 26.9 | 98.0 |
| GB高値買い入札量 b | 1.5 | 13.2 | 24.0 | 32.4 | 0.0 | 23.1 | 86.0 | 0.0 | 1.1 | 53.4 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.2 | 18.1 | 14.9 | 3.3 | 0.0 | 11.7 | 2.3 | 0.0 | 9.7 | 16.4 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 3.5 | 26.0 | 8.5 | 26.7 | 41.3 | 3.5 | 26.3 | 0.5 | 1.3 | 1.9 |
| 買い約定量 a | 5.9 | 55.4 | 47.3 | 62.3 | 41.3 | 29.3 | 148.5 | 22.5 | 18.2 | 87.1 |
| GB買い約定量 b | 1.5 | 14.1 | 24.0 | 35.0 | 0.0 | 23.1 | 95.4 | 1.2 | 1.1 | 81.3 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 15.3 | 14.9 | 0.5 | 0.0 | 2.7 | 26.9 | 20.8 | 15.8 | 3.8 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 101.4 | 209.9 | 807.2 | 356.3 | 919.8 | 92.3 | 397.9 | 213.8 | 125.4 | 326.1 |
| 出力停止等 | 102.4 | 245.7 | 8.7 | 0.0 | 663.3 | 90.7 | 289.9 | 124.9 | 13.9 | 109.7 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 65.7 | 213.0 | 702.3 | 314.1 | 754.7 | 95.8 | 384.0 | 155.0 | 82.0 | 260.8 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 57.4 | 182.9 | 564.8 | 298.6 | 0.0 | 83.5 | 330.2 | 136.9 | 71.3 | 230.1 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 8.3 | 27.9 | 97.1 | 15.5 | 754.7 | 12.3 | 49.2 | 15.4 | 9.6 | 28.7 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 2.2 | 40.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.6 | 2.8 | 1.2 | 1.9 |
| ⑤出力制約 | 25.2 | 3.1 | 101.2 | 27.2 | 35.8 | 0.0 | 0.7 | 21.8 | 26.7 | 34.7 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -8.5 | 3.7 | 3.0 | 0.0 | 0.0 | 3.3 | 1.4 | 0.7 | 2.3 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 10.5 | 2.2 | 0.0 | 12.0 | 129.4 | -3.5 | 9.8 | 35.5 | 16.1 | 28.3 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -3.5 | 0.0 | -0.4 | 0.0 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 57.35 | 182.91 | 564.79 | 298.62 | -(対象外) | 83.52 | 330.25 | 136.87 | 71.26 | 230.10 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 57.44 | 182.89 | 560.84 | 303.01 | -(対象外) | 84.31 | 328.75 | 138.17 | 74.32 | 231.65 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 57.91 | 183.51 | 562.51 | 302.87 | -(対象外) | 85.83 | 328.75 | 139.69 | 74.18 | 235.55 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 58.70 | 192.63 | 561.56 | 301.02 | -(対象外) | 85.02 | 331.56 | 143.91 | 72.54 | 234.30 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -2.3% | -5.0% | 0.6% | -0.8% | -(対象外) | -1.8% | -0.4% | -4.9% | -1.8% | -1.8% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -1.3% | -4.7% | 0.2% | 0.6% | -(対象外) | 1.0% | -0.8% | -2.9% | 2.3% | 0.5% |

※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

7月3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 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 19.2 | 3.6 | 0.0 | 12.1 | 119.7 | 0.5 | 27.5 | 12.3 | 17.1 | 31.0 |
| 売り入札総量 a | 25.9 | 32.0 | 38.8 | 48.2 | 119.7 | 33.1 | 87.5 | 12.3 | 27.0 | 98.0 |
| GB高値買い入札量 b | 5.5 | 10.8 | 24.0 | 32.9 | 0.0 | 21.0 | 57.7 | 0.0 | 0.6 | 50.6 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.2 | 17.6 | 14.8 | 3.2 | 0.0 | 11.6 | 2.3 | 0.0 | 9.2 | 16.4 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 4.0 | 24.2 | 8.0 | 19.2 | 42.7 | 5.2 | 21.7 | 0.9 | 1.3 | 3.7 |
| 買い約定量 a | 10.4 | 52.9 | 46.8 | 56.6 | 42.7 | 28.9 | 133.9 | 29.2 | 17.6 | 89.1 |
| GB買い約定量 b | 5.5 | 14.0 | 24.0 | 36.9 | 0.0 | 21.0 | 85.2 | 0.3 | 0.6 | 81.6 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 14.6 | 14.8 | 0.5 | 0.0 | 2.7 | 26.9 | 28.0 | 15.6 | 3.8 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 110.6 | 215.2 | 777.9 | 331.0 | 900.0 | 88.0 | 387.7 | 177.8 | 113.5 | 319.6 |
| 出力停止等 | 92.9 | 241.5 | 10.6 | 0.0 | 688.9 | 90.6 | 284.2 | 128.2 | 15.7 | 109.7 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 65.3 | 210.3 | 682.3 | 289.4 | 744.5 | 90.3 | 344.9 | 145.0 | 73.5 | 251.1 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 57.7 | 180.8 | 537.1 | 273.8 | 0.0 | 78.1 | 294.0 | 128.6 | 62.5 | 218.0 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 7.4 | 27.0 | 97.5 | 15.6 | 744.5 | 12.2 | 45.3 | 14.8 | 9.5 | 29.2 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.2 | 2.5 | 47.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 5.6 | 1.5 | 1.5 | 3.9 |
| ⑤出力制約 | 26.7 | 7.1 | 93.5 | 26.7 | 35.8 | 1.2 | 12.4 | 19.7 | 22.8 | 35.3 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -5.7 | 2.9 | 2.7 | 0.0 | 0.0 | 2.9 | 1.3 | 0.6 | 2.2 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 18.6 | 3.6 | -0.8 | 12.1 | 119.7 | -3.5 | 27.5 | 11.8 | 16.7 | 31.0 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -0.6 | 0.0 | -0.8 | 0.0 | 0.0 | -4.0 | 0.0 | -0.5 | -0.4 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 57.68 | 180.79 | 537.06 | 273.79 | -(対象外) | 78.13 | 293.95 | 128.62 | 62.45 | 217.95 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 57.54 | 180.77 | 531.39 | 272.01 | -(対象外) | 78.12 | 293.95 | 128.92 | 64.39 | 219.00 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 58.14 | 183.00 | 516.22 | 261.17 | -(対象外) | 76.01 | 290.70 | 129.91 | 63.17 | 218.30 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 60.56 | 184.09 | 508.66 | 251.72 | -(対象外) | 74.30 | 290.36 | 131.39 | 63.90 | 216.07 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -4.8% | -1.8% | 5.6% | 8.8% | -(対象外) | 5.2% | 1.2% | -2.1% | -2.3% | 0.9% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -4.0% | -0.6% | 1.5% | 3.8% | -(対象外) | 2.3% | 0.1% | -1.1% | -1.2% | 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