

# 2015年度冬季の電力会社の最大需要日 及び最小予備率日の需給バランス実績

# 2015年度冬季の需給実績(全国9社)

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度冬季      |               |                  |        |
|----------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|------------------|--------|
|                                  |                            |                            |                            |                            |                            | 1月<br>見通し(注4) | 2月<br>見通し(注4) | ピーク需要日           | -      |
| 原子力                              | 3,487                      | 434                        | 246                        | 0                          | 0                          | 89            | 89            | 188              | +99    |
| 火力                               | 11,470                     | 13,092                     | 12,776                     | 13,413                     | 13,097                     | 13,410        | 13,387        | 12,647           | 763    |
| うち常設されている火力                      | 11,325                     | 12,434                     | 12,107                     | 12,864                     | 12,694                     | 12,973        | 12,949        | 12,212           | 761    |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | -                          | 195                        | 133                        | 171                        | 85                         | 149           | 152           | 130              | 19     |
| うち緊急設置電源                         | -                          | 155                        | 255                        | 130                        | 96.4                       | 89.4          | 89.4          | 88               | 1      |
| うち自家発電買取                         | 146                        | 309                        | 283                        | 248                        | 225                        | 202           | 200           | 218              | +16    |
| 水力(注1)                           | 992                        | 1,167                      | 1,109                      | 1,128                      | 1,203                      | 1,009         | 985.3         | 1,055.5          | +46.5  |
| 揚水                               | 1,642                      | 1,776                      | 1,808                      | 1,793                      | 1,977                      | 1,825         | 1,821         | 1,901            | +76    |
| 地熱・太陽光・風力                        | 28                         | 38                         | 133                        | 147                        | 282                        | 56.5          | 57.1          | 588              | +532   |
| 地熱                               | 28                         | 31                         | 30                         | 31                         | 31                         | 32            | 32.4          | 31               | 1      |
| 太陽光                              | -                          | 0                          | 13                         | 25                         | 139                        | 12.2          | 13.1          | 465.8            | +453.6 |
| 風力                               | -                          | 7                          | 90                         | 91                         | 111.5                      | 12.3          | 11.6          | 91.7             | +79.4  |
| 融通                               | 0                          | 19                         | 50                         | 7                          | 22                         | 0             | 0             | 0                | 0      |
| 新電力への供給等                         | 82                         | 37                         | 0                          | 76                         | 41                         | 146           | 147           | 201              | 55     |
| <b>供給力 計</b>                     | 17,534                     | 16,561                     | 16,123                     | 16,410                     | 16,538                     | 16,244        | 16,192        | 16,178           | 66     |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | 17,534                     | 16,541                     | 16,073                     | 16,403                     | 16,516                     | 16,244        | 16,192        | 16,178           | 66     |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | 15,861                     | 15,472                     | 14,757                     | 15,246                     | 14,958                     | 15,259        | 15,251        | 14,485           | 774    |
| <b>需要想定</b><br>(、、、、加味)          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -             | -             | -                | -      |
| 経済影響等                            | -                          | -                          | 57                         | 27                         | 217                        | 349           | 349           | 384              | 35     |
| 定着節電                             | -                          | -                          | 227                        | 852                        | 818                        | 724           | 724           | 943              | 219    |
| 気温影響・その他(注3)                     | -                          | -                          | 78                         | 210                        | 132                        | 471           | 463           | 49               | 520    |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -             | -             | -                | -      |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | 1,674<br>(10.6%)           | 1,089<br>(7.0%)            | 1,367<br>(9.3%)            | 1,164<br>(7.6%)            | 1,578<br>(10.5%)           | 985<br>(6.5%) | 941<br>(6.2%) | 1,692<br>(11.7%) | -      |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | -                          | -                          | -                          | -                          | 7.5%                       | 3.5%          | 3.2%          | 8.7%             | -      |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注3) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注4) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(東3社)

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度冬季      |               |                |            |
|----------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|----------------|------------|
|                                  |                            |                            |                            |                            |                            | 1月<br>見通し(注4) | 2月<br>見通し(注4) | ピーク需要日         | -          |
| 原子力                              | 1,628                      | 341                        | 0                          | 0                          | 0                          | 0             | 0             | 0              | 0          |
| 火力                               | 5,251                      | 5,816                      | 5,922                      | 6,138                      | 6,044                      | 6,015         | 6,019         | 5,679          | 336        |
| うち常設されている火力                      | 5,179                      | 5,357                      | 5,488                      | 5,855                      | 5,821                      | 5,815         | 5,819         | 5,436          | 379        |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | -                          | 120                        | 35                         | 35                         | 32                         | 32            | 32            | 32             | 0          |
| うち緊急設置電源                         | -                          | 155                        | 248                        | 123                        | 89                         | 82            | 82            | 81             | 1          |
| うち自家発電買取                         | 72                         | 184                        | 152                        | 124                        | 103                        | 87            | 87            | 130            | +43        |
| 水力(注1)                           | 472                        | 470                        | 390                        | 437                        | 444                        | 419.2         | 401.4         | 427.6          | +8.4       |
| 揚水                               | 690                        | 771                        | 820                        | 818                        | 1,011                      | 914.8         | 913.6         | 920            | +5         |
| 地熱・太陽光・風力                        | 11                         | 15                         | 67                         | 61                         | 69                         | 24.9          | 24.6          | 70             | +45        |
| 地熱                               | 11                         | 15                         | 14                         | 14                         | 15                         | 15.4          | 15.4          | 15             | 0          |
| 太陽光                              | -                          | -                          | 0                          | 0                          | 0                          | 0             | 0             | 0.4            | +0.4       |
| 風力                               | -                          | -                          | 53                         | 48                         | 52.9                       | 9.5           | 9.2           | 54.4           | +44.9      |
| 融通                               | 0                          | 1                          | 0                          | 0                          | 0                          | 0             | 0             | 0              | 0          |
| 新電力への供給等                         | 134                        | 26                         | 3                          | 49                         | 50                         | 86            | 86            | 152            | 66         |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>7,919</b>               | <b>7,437</b>               | <b>7,196</b>               | <b>7,405</b>               | <b>7,517</b>               | <b>7,288</b>  | <b>7,272</b>  | <b>6,945</b>   | <b>343</b> |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>7,919</b>               | <b>7,438</b>               | <b>7,196</b>               | <b>7,405</b>               | <b>7,517</b>               | <b>7,288</b>  | <b>7,272</b>  | <b>6,945</b>   | <b>343</b> |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | 7,199                      | 6,896                      | 6,667                      | 6,878                      | 6,597                      | 6,799         | 6,791         | 6,261          | 538        |
| <b>需要想定</b><br>(、、、加味)           | -                          | -                          | -                          | -                          | 0                          | -             | -             | -              | -          |
| 経済影響等                            | -                          | -                          | 8                          | 38                         | 116                        | 190           | 190           | 232            | 42         |
| 定着節電                             | -                          | -                          | 60                         | 515                        | 519                        | 466           | 466           | 559            | 93         |
| 気温影響・その他(注3)                     | -                          | -                          | 57                         | 156                        | 33                         | 256           | 248           | 147            | 403        |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                          | -                          | -                          | -                          | 0                          | -             | -             | -              | -          |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | 720<br>(10.0%)             | 541<br>(7.8%)              | 530<br>(7.9%)              | 528<br>(7.7%)              | 919<br>(13.9%)             | 489<br>(7.2%) | 481<br>(7.1%) | 683<br>(10.9%) | -          |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | 4.2%          | 4.1%          | 7.9%           | -          |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注3) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注4) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(北海道電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                           | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                   |       | 備考(差分理由等)  |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|-------------------|-------|--|
|                                   |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | ピーク需要日<br>(1月19日) | -     |  |
| 原子力                               | 119                            | 95                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0     |  |
| 火力                                | 442                            | 451                            | 476                            | 493                            | 479                            | 489           | 489           | 476               | 13    |  |
| うち常設されて<br>いる火力                   | 442                            | 447                            | 448                            | 456                            | 447                            | 456           | 456           | 446               | 10    | 伊達発電所2号機 出力制約( 8万kW)   |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -     |  |
| うち緊急設置電<br>源                      | -                              | -                              | 15                             | 15                             | 15                             | 15            | 15            | 15                | -     |  |
| うち自家発電買<br>取                      | -                              | 4                              | 14                             | 21                             | 17                             | 19            | 19            | 15                | 4     | 当日の自家発電余剰購入減   |
| 水力(注1)                            | 72                             | 72                             | 65                             | 62                             | 74                             | 69            | 70            | 65                | 3     | 自流式水力の減  |
| 揚水                                | 40                             | 30                             | 40                             | 40                             | 60                             | 67            | 62            | 60                | 7     | 日々々の運用状況による減   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                     | 1                              | 1                              | 8                              | 6                              | 22                             | 3.5           | 4.2           | 13.9              | +10.4 |  |
| 地熱                                | 1                              | 1                              | 2                              | 2                              | 2                              | 2.0           | 2.0           | 1.8               | 0.2   |  |
| 太陽光                               | -                              | -                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0     |  |
| 風力                                | -                              | -                              | 6                              | 3.9                            | 19.5                           | 1.5           | 2.2           | 12.1              | +10.6 | 風況に恵まれたことによる増  |
| 融通                                | 0                              | 29                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0     |  |
| 新電力への供給等(注4)                      | 1                              | 2                              | 17                             | 1                              | 1                              | 6             | 6             | 11                | +16   | 卸電力取引所からの受電増   |
| <b>供給力 計</b>                      | 674                            | 621                            | 606                            | 602                            | 635                            | 622           | 619           | 626               | +4    |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | (674)                          | (650)                          | (606)                          | (602)                          | (635)                          | (622)         | (619)         | (626)             | (+4)  |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>            | 579                            | 568                            | 552                            | 540                            | 534                            | 543           | 543           | 504               | 39    |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>       | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 526           | 526           | -                 | -     |  |
| 経済影響等                             | -                              | -                              | 6                              | 7                              | 4                              | 1             | 1             | 16                | 15    | 離脱需要の拡大等   |
| 定着節電                              | -                              | -                              | 30                             | 34                             | 40                             | 34            | 34            | 50                | 16    | アンケート結果を上回るご協力をいただいたことによる節電の増                                  |
| 気温影響・その他<br>(注4)                  | -                              | -                              | 3                              | 12                             | 9                              | 1             | 1             | 9                 | 8     | 2010年度のH3発生日の平均気温( 7.6 )に対し、今冬のH3発生日の平均気温( 3.6 )が高かったことなどによる減等 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 17            | 17            | -                 | -     |  |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | 95<br>(16.4%)                  | 52<br>(9.2%)                   | 55<br>(9.9%)                   | 62<br>(11.5%)                  | 100<br>(18.8%)                 | 79<br>(14.5%) | 76<br>(14.0%) | 121<br>(24.0%)    | -     |  |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | 13.4%                          | 6.2%                           | 6.9%                           | 8.5%                           | 15.8%                          | 11.5%         | 11.0%         | 21.0%             | -     |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月16日、2013年度:1月17日、2012年度:1月18日、2011年度:2月2日、2010年度:1月12日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(北海道電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                             | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                   |              |   |
|-------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|-------------------|--------------|---|
|                                     |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | 最小予備率日<br>(2月25日) | 備考(差分理由等)    |   |
| 原子力                                 | 119                            | 95                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0            |   |
| 火力                                  | 442                            | 451                            | 476                            | 493                            | 479                            | 489           | 489           | 386               | 103          |   |
| うち常設されて<br>いる火力                     | 442                            | 447                            | 448                            | 456                            | 447                            | 456           | 456           | 361               | 94           | 苫東厚真発電所 4号機 停止( 72万kW)<br>苫小牧発電所 1号機 出力制約( 3万kW)、伊達発電所 2号機 出力制約( 18万kW) |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                    | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -            |   |
| うち緊急設置電<br>源                        | -                              | -                              | 15                             | 15                             | 15                             | 15            | 15            | 7                 | 8            | 苫小牧発電所 2～3号機 停止( 8万kW)  |
| うち自家発電買<br>取                        | -                              | 4                              | 14                             | 21                             | 17                             | 19            | 19            | 17                | 1            | 当日の自家発余剰電力購入減( 1万kW)  |
| 水力(注1)                              | 72                             | 72                             | 65                             | 62                             | 74                             | 69            | 70            | 66                | 3            | 自流式水力の減   |
| 揚水                                  | 40                             | 30                             | 40                             | 40                             | 60                             | 67            | 62            | 69                | +2           | 日々の運用状況による増   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                       | 1                              | 1                              | 8                              | 6                              | 22                             | 3.5           | 4.2           | 5.7               | +2.2         |   |
| 地熱                                  | 1                              | 1                              | 2                              | 2                              | 2                              | 2.0           | 2.0           | 1.7               | 0.3          |   |
| 太陽光                                 | -                              | -                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0            |   |
| 風力                                  | -                              | -                              | 6                              | 3.9                            | 19.5                           | 1.5           | 2.2           | 4.0               | +2.5         | 風況に恵まれたことによる増   |
| 融通                                  | 0                              | 29                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0            |   |
| 新電力への供給等(注4)                        | 1                              | 2                              | 17                             | 1                              | 1                              | 6             | 6             | 17                | +23          | 卸電力取引所からの受電増  |
| <b>供給力 計</b>                        | <b>674</b>                     | <b>621</b>                     | <b>606</b>                     | <b>602</b>                     | <b>635</b>                     | <b>622</b>    | <b>619</b>    | <b>544</b>        | <b>78</b>    |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                     | <b>(674)</b>                   | <b>(650)</b>                   | <b>(606)</b>                   | <b>(602)</b>                   | <b>(635)</b>                   | <b>(622)</b>  | <b>(619)</b>  | <b>(544)</b>      | <b>( 78)</b> |   |
| <b>需要想定</b><br>( 、 、 加味)            | 579                            | 568                            | 552                            | 540                            | 534                            | 543           | 543           | 489               | 54           |   |
| <b>需要想定</b><br>( 、 、 加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 526           | 526           | -                 | -            |   |
| 経済影響等                               | -                              | -                              | 6                              | 7                              | 4                              | 1             | 1             | 16                | 15           | 離脱需要の拡大等  |
| 定着節電                                | -                              | -                              | 30                             | 34                             | 40                             | 34            | 34            | 50                | 16           | アンケート結果を上回るご協力をいただいたことによる節電の増   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                    | -                              | -                              | 3                              | 12                             | 9                              | 1             | 1             | 24                | 23           | 2010年度のH3発生日の平均気温( 7.6 )に対し、今冬の最小予備率日の平均気温<br>( 6.4 )が高かったことなどによる減等     |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 17            | 17            | -                 | -            |   |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>( 、 、 加味) | 95<br>(16.4%)                  | 52<br>(9.2%)                   | 55<br>(9.9%)                   | 62<br>(11.5%)                  | 100<br>(18.8%)                 | 79<br>(14.5%) | 76<br>(14.0%) | 55<br>(11.2%)     | -            |   |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率           | 13.4%                          | 6.2%                           | 6.9%                           | 8.5%                           | 15.8%                          | 11.5%         | 11.0%         | 8.2%              | -            |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月16日、2013年度:1月17日、2012年度:1月18日、2011年度:2月2日、2010年度:1月12日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(東北電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季             |                     |                       |            |                        |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------|---------------------|-----------------------|------------|------------------------|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)        | 2月<br>見通し(注5)       | ピーク需要日<br>(1月25日)     | -          | 備考(差分理由等)              |
| 原子力                              | 270                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                   | 0                     | 0          |                        |
| 火力                               | 1,185                          | 1,203                          | 1,360                          | 1,389                          | 1,330                          | 1,396                | 1,383               | 1,325                 | 71         |                        |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 1,176                          | 1,114                          | 1,189                          | 1,250                          | 1,211                          | 1,286                | 1,273               | 1,217                 | 69         | 補修差等による減               |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | 0                              | 35                             | 35                             | 35                             | 32                             | 32                   | 32                  | 32                    | 0          |                        |
| うち緊急設置電<br>源                     | -                              | 8                              | 102                            | 74                             | 74                             | 67                   | 67                  | 66                    | 1          | 気温上昇に伴うガスタービンの出力減      |
| うち自家発電買<br>取                     | 9                              | 46                             | 34                             | 30                             | 14                             | 11                   | 11                  | 10                    | 1          | 当日の自家発電購入減             |
| 水力(注1)                           | 184                            | 144                            | 134                            | 184                            | 188                            | 159                  | 156                 | 171                   | + 12       | 出水に恵まれたことによる増          |
| 揚水                               | 25                             | 25                             | 25                             | 48                             | 71                             | 48                   | 42                  | 48                    | 0          |                        |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 10                             | 14                             | 50                             | 49                             | 45                             | 19.3                 | 18.0                | 43.5                  | + 24.2     |                        |
| 地熱                               | 10                             | 14                             | 12                             | 12                             | 13                             | 13.2                 | 13.2                | 13.1                  | 0.1        |                        |
| 太陽光                              | -                              | -                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                   | 0                     | 0          |                        |
| 風力                               | -                              | -                              | 38                             | 37.5                           | 32.0                           | 6.1                  | 4.8                 | 30.4                  | + 24.3     | 風況による増                 |
| 融通                               | 0                              | 28                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                   | 0                     | 0          |                        |
| 新電力への供給等(注4)                     | 114                            | 22                             | 53                             | 101                            | 104                            | 106                  | 106                 | 106                   | 0          |                        |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>1,560</b>                   | <b>1,436</b>                   | <b>1,516</b>                   | <b>1,569</b>                   | <b>1,530</b>                   | <b>1,516</b>         | <b>1,493</b>        | <b>1,482</b>          | <b>35</b>  |                        |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>1,560</b>                   | <b>1,408</b>                   | <b>1,516</b>                   | <b>1,569</b>                   | <b>1,530</b>                   | <b>1,516</b>         | <b>1,493</b>        | <b>1,482</b>          | <b>35</b>  |                        |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | <b>1,470</b>                   | <b>1,362</b>                   | <b>1,372</b>                   | <b>1,395</b>                   | <b>1,396</b>                   | <b>1,416</b>         | <b>1,408</b>        | <b>1,307</b>          | <b>109</b> |                        |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                   | -                     | -          |                        |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | + 17                 | + 17                | 8                     | 25         | 経済情勢の変化や離脱の進展などによる減    |
| 定着節電                             | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 30                   | 30                  | 40                    | 10         | お客さまの節電意識の定着などによる減     |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 41                   | 49                  | 115                   | 74         | 気温が想定より下がらなかったことなどによる減 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                   | -                     | -          |                        |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | <b>90</b><br>(6.1%)            | <b>74</b><br>(5.4%)            | <b>144</b><br>(10.5%)          | <b>174</b><br>(12.5%)          | <b>134</b><br>(9.6%)           | <b>100</b><br>(7.1%) | <b>85</b><br>(6.1%) | <b>175</b><br>(13.4%) | -          |                        |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 4.1%                 | 3.1%                | 10.4%                 | -          |                        |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月5日、2012年度:1月18日、2011年度:2月2日、2010年度:1月20日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(東北電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                  |           | 備考(差分理由等)              |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|------------------|-----------|------------------------|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | ピーク需要日<br>(2月2日) | -         |                        |
| 原子力                              | 270                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                | 0         |                        |
| 火力                               | 1,185                          | 1,203                          | 1,360                          | 1,389                          | 1,330                          | 1,396         | 1,383         | 1,281            | 115       |                        |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 1,176                          | 1,114                          | 1,189                          | 1,250                          | 1,211                          | 1,286         | 1,273         | 1,170            | 116       | 補修差等による減               |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | 0                              | 35                             | 35                             | 35                             | 32                             | 32            | 32            | 32               | 0         |                        |
| うち緊急設置電<br>源                     | -                              | 8                              | 102                            | 74                             | 74                             | 67            | 67            | 67               | 0         |                        |
| うち自家発電買<br>取                     | 9                              | 46                             | 34                             | 30                             | 14                             | 11            | 11            | 12               | +1        | 当日の自家発電購入増             |
| 水力(注1)                           | 184                            | 144                            | 134                            | 184                            | 188                            | 159           | 156           | 166              | +7        | 出水に恵まれたことによる増          |
| 揚水                               | 25                             | 25                             | 25                             | 48                             | 71                             | 48            | 42            | 48               | 0         |                        |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 10                             | 14                             | 50                             | 49                             | 45                             | 19.3          | 18.0          | 43.2             | +23.9     |                        |
| 地熱                               | 10                             | 14                             | 12                             | 12                             | 13                             | 13.2          | 13.2          | 13.1             | 0.1       |                        |
| 太陽光                              | -                              | -                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                | 0         |                        |
| 風力                               | -                              | -                              | 38                             | 37.5                           | 32.0                           | 6.1           | 4.8           | 30.1             | +24.0     | 風況による増                 |
| 融通                               | 0                              | 28                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                | 0         |                        |
| 新電力への供給等(注4)                     | 114                            | 22                             | 53                             | 101                            | 104                            | 106           | 106           | 106              | 0         |                        |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>1,560</b>                   | <b>1,436</b>                   | <b>1,516</b>                   | <b>1,569</b>                   | <b>1,530</b>                   | <b>1,516</b>  | <b>1,493</b>  | <b>1,432</b>     | <b>84</b> |                        |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>1,560</b>                   | <b>1,408</b>                   | <b>1,516</b>                   | <b>1,569</b>                   | <b>1,530</b>                   | <b>1,516</b>  | <b>1,493</b>  | <b>1,432</b>     | <b>84</b> |                        |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | 1,470                          | 1,362                          | 1,372                          | 1,395                          | 1,396                          | 1,416         | 1,408         | 1,274            | 142       |                        |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                | -         |                        |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | +17           | +17           | 8                | 25        | 経済情勢の変化や離脱の進展などによる減    |
| 定着節電                             | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 30            | 30            | 40               | 10        | お客さまの節電意識の定着などによる減     |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 41            | 49            | 148              | 107       | 気温が想定より下がらなかったことなどによる減 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                | -         |                        |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | 90<br>(6.1%)                   | 74<br>(5.4%)                   | 144<br>(10.5%)                 | 174<br>(12.5%)                 | 134<br>(9.6%)                  | 100<br>(7.1%) | 85<br>(6.1%)  | 158<br>(12.4%)   | -         |                        |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 4.1%          | 3.1%          | 9.4%             | -         |                        |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月5日、2012年度:1月18日、2011年度:2月2日、2010年度:1月20日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(東京電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                             | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                   |           |   |
|-------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|-------------------|-----------|---|
|                                     |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | ピーク需要日<br>(1月18日) | 備考(差分理由等) |   |
| 原子力                                 | 1,239                          | 246                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0         |   |
| 火力                                  | 3,624                          | 4,162                          | 4,086                          | 4,256                          | 4,235                          | 4,130         | 4,147         | 3,878             | 252       |   |
| うち常設されて<br>いる火力                     | 3,561                          | 3,796                          | 3,851                          | 4,149                          | 4,163                          | 4,073         | 4,090         | 3,773             | 300       | 機器不具合による補修作業(鹿島6号機(100万kW))、需要減に伴う予備停止、増出力運転の不実施等   |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                    | 0                              | 85                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0         |   |
| うち緊急設置電<br>源                        | 0                              | 147                            | 131                            | 34                             | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0         |   |
| うち自家発電買<br>取                        | 63                             | 134                            | 104                            | 73                             | 72                             | 57            | 57            | 105               | +48       | 自家発電購入増   |
| 水力(注1)                              | 216                            | 254                            | 191                            | 191                            | 182                            | 192           | 175           | 191               | 1         | 貯水池式：日々の運用状況による減、自流式：出水状況による増   |
| 揚水                                  | 625                            | 716                            | 755                            | 730                            | 880                            | 800           | 810           | 812               | +12       | 日々の運用状況による増、機器不具合による補修作業(玉原1～4号機(120万kW))   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                       | 0.3                            | 0.2                            | 8.9                            | 6.5                            | 1.6                            | 2.1           | 2.4           | 12.5              | +10.4     |   |
| 地熱                                  | 0.3                            | 0.2                            | 0.2                            | 0.2                            | 0.2                            | 0.2           | 0.2           | 0.2               | 0         |   |
| 太陽光                                 | -                              | -                              | 0.0                            | 0.0                            | 0.0                            | 0.0           | 0.0           | 0.4               | +0.4      | 最大需要が昼間帯に発生したことによる増   |
| 風力                                  | -                              | -                              | 8.7                            | 6.3                            | 1.4                            | 1.9           | 2.2           | 11.9              | +10.0     | 風力発電実績  |
| 融通                                  | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                 | 0         |   |
| 新電力への供給等(注4)                        | 19                             | 2                              | 33                             | 51                             | 53                             | 26            | 26            | 57                | 83        | 前日スポット等   |
| <b>供給力 計</b>                        | 5,685                          | 5,380                          | 5,074                          | 5,234                          | 5,352                          | 5,150         | 5,160         | 4,837             | 313       |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                     | (5,685)                        | (5,380)                        | (5,074)                        | (5,234)                        | (5,352)                        | (5,150)       | (5,160)       | (4,837)           | ( 313)    |   |
| <b>需要想定</b><br>( 、 、 加味)            | 5,150                          | 4,966                          | 4,743                          | 4,943                          | 4,667                          | 4,840         | 4,840         | 4,450             | 390       |   |
| <b>需要想定</b><br>( 、 、 加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -         |   |
| 経済影響等                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 206           | 206           | 208               | 2         | 概ね計画通り  |
| 定着節電                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 402           | 402           | 469               | 67        | アンケート結果を上回る、前年並みの節電が見られた影響など(前年： 443)   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                    | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 298           | 298           | 23                | 321       | 2013年度並み厳寒(H3発生日0.5 (当社エリア内加重平均値、北の丸公園ベースでは0.3 )を想定していたが、今冬のH3発生日の気温が3.7 と、想定を上回ったことによる減少など |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -         |   |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>( 、 、 加味) | 535<br>(10.4%)                 | 414<br>(8.3%)                  | 331<br>(7.0%)                  | 292<br>(5.9%)                  | 685<br>(14.7%)                 | 310<br>(6.4%) | 320<br>(6.6%) | 387<br>(8.7%)     | -         |   |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率           | 7.4%                           | 5.3%                           | 4.0%                           | 2.9%                           | 11.7%                          | 3.4%          | 3.6%          | 5.7%              | -         |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:2月5日、2013年度:2月14日、2012年度:2月19日、2011年度:1月20日、2010年度:2月14日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(東京電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季       |                |                   |               |  |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------|----------------|-------------------|---------------|--|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)  | 2月<br>見通し(注5)  | ピーク需要日<br>(1月13日) | 備考(差分理由等)     |  |
| 原子力                              | 1,239                          | 246                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0              | 0              | 0                 | 0             |  |
| 火力                               | 3,624                          | 4,162                          | 4,086                          | 4,256                          | 3,961                          | 4,130          | 4,147          | 3,610             | 520           |  |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 3,561                          | 3,796                          | 3,851                          | 4,149                          | 3,895                          | 4,073          | 4,090          | 3,536             | 537           | 機器不具合による補修作業(鹿島5号機(100万kW)、鹿島6号機(100万kW)、<br>広野2号機(60万kW))、増出力運転の不実施等                                |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | 0                              | 85                             | 0                              | 0                              | 0                              | 0              | 0              | 0                 | 0             |  |
| うち緊急設置電<br>源                     | 0                              | 147                            | 131                            | 34                             | 0                              | 0              | 0              | 0                 | 0             |  |
| うち自家発電買<br>取                     | 63                             | 134                            | 104                            | 73                             | 66                             | 57             | 57             | 74                | +17           | 自家発電購入増  |
| 水力(注1)                           | 216                            | 254                            | 191                            | 191                            | 223                            | 192            | 175            | 186               | 6             | 貯水池式:日々の運用状況による減、自流式:出水状況による増  |
| 揚水                               | 625                            | 716                            | 755                            | 730                            | 725                            | 800            | 810            | 478               | 322           | 日々の運用状況による減、機器不具合による補修作業(玉原発電所1~4号機(120万kW))   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 0.3                            | 0.2                            | 8.9                            | 6.5                            | 4.6                            | 2.1            | 2.4            | 12.4              | +10.3         |  |
| 地熱                               | 0.3                            | 0.2                            | 0.2                            | 0.2                            | 0.2                            | 0.2            | 0.2            | 0.2               | 0             |  |
| 太陽光                              | -                              | -                              | 0.0                            | 0.0                            | 0.0                            | 0.0            | 0.0            | 0                 | 0             |  |
| 風力                               | -                              | -                              | 8.7                            | 6.3                            | 4.4                            | 1.9            | 2.2            | 12.2              | +10.3         | 風力発電実績   |
| 融通                               | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0              | 0              | 0                 | 0             |  |
| 新電力への供給等(注4)                     | 19                             | 2                              | 33                             | 51                             | 29                             | 26             | 26             | 25                | 1             | 前日スポット等  |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>5,685</b>                   | <b>5,380</b>                   | <b>5,074</b>                   | <b>5,234</b>                   | <b>4,943</b>                   | <b>5,150</b>   | <b>5,160</b>   | <b>4,311</b>      | <b>839</b>    |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>(5,685)</b>                 | <b>(5,380)</b>                 | <b>(5,074)</b>                 | <b>(5,234)</b>                 | <b>(4,943)</b>                 | <b>(5,150)</b> | <b>(5,160)</b> | <b>(4,311)</b>    | <b>( 839)</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | 5,150                          | 4,966                          | 4,743                          | 4,943                          | 4,613                          | 4,840          | 4,840          | 4,113             | 727           |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -              | -              | -                 | -             |  |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 206            | 206            | 208               | 2             | 概ね計画通り   |
| 定着節電                             | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 402            | 402            | 469               | 67            | アンケート結果を上回る、前年並みの節電が見られた影響など(前年: 443)  |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 298            | 298            | 360               | 658           | 2013年度並み厳寒(H3発生日0.5 (当社エリア内加重平均値、北の丸公園ベースでは<br>0.3 )を想定していたが、今冬の最小予備率日の気温が5.9 と、想定を上回ったことによる<br>減少など |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -              | -              | -                 | -             |  |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | 535<br>(10.4%)                 | 414<br>(8.3%)                  | 331<br>(7.0%)                  | 292<br>(5.9%)                  | 330<br>(7.2%)                  | 310<br>(6.4%)  | 320<br>(6.6%)  | 198<br>(4.8%)     | -             |  |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | 7.4%                           | 5.3%                           | 4.0%                           | 2.9%                           | 4.2%                           | 3.4%           | 3.6%           | 1.8%              | -             |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:2月5日、2013年度:2月14日、2012年度:2月19日、2011年度:1月20日、2010年度:2月14日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(中西6社)

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度冬季             |                      |                         |             |
|----------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------|----------------------|-------------------------|-------------|
|                                  |                            |                            |                            |                            |                            | 1月<br>見通し(注4)        | 2月<br>見通し(注4)        | ピーク需要日                  | -           |
| 原子力                              | 1,859                      | 93                         | 246                        | 0                          | 0                          | 89                   | 89                   | 188                     | +99         |
| 火力                               | 6,219                      | 7,276                      | 6,854                      | 7,275                      | 7,053                      | 7,396                | 7,368                | 6,968                   | 428         |
| うち常設されている火力                      | 6,146                      | 7,077                      | 6,619                      | 7,009                      | 6,873                      | 7,158                | 7,130                | 6,776                   | 382         |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | -                          | 75                         | 98                         | 136                        | 53                         | 117                  | 120                  | 98                      | 19          |
| うち緊急設置電源                         | -                          | 0                          | 7                          | 7                          | 7.4                        | 7.4                  | 7.4                  | 7                       | 0           |
| うち自家発電買取                         | 74                         | 125                        | 131                        | 124                        | 122                        | 115                  | 113                  | 88                      | 27          |
| 水力(注1)                           | 520                        | 697                        | 719                        | 691                        | 759                        | 590                  | 584                  | 627.9                   | +37.9       |
| 揚水                               | 952                        | 1,005                      | 988                        | 975                        | 966                        | 910                  | 907                  | 981                     | +71         |
| 地熱・太陽光・風力                        | 17                         | 23                         | 66                         | 86                         | 213                        | 31.6                 | 32.5                 | 518                     | +487        |
| 地熱                               | 17                         | 16                         | 16                         | 17                         | 16                         | 16.6                 | 17.0                 | 16                      | 1           |
| 太陽光                              | -                          | 0                          | 13                         | 25                         | 139                        | 12.2                 | 13.1                 | 465.4                   | +453.2      |
| 風力                               | -                          | 7                          | 37                         | 44                         | 58.6                       | 2.8                  | 2.4                  | 37.3                    | +34.5       |
| 融通                               | 0                          | 20                         | 50                         | 7                          | 22                         | 0                    | 0                    | 0                       | 0           |
| 新電力への供給等                         | 52                         | 11                         | 3                          | 27                         | 9                          | 60                   | 62                   | 49                      | +11         |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>9,615</b>               | <b>9,124</b>               | <b>8,927</b>               | <b>9,005</b>               | <b>9,021</b>               | <b>8,955</b>         | <b>8,919</b>         | <b>9,233</b>            | <b>+278</b> |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>9,615</b>               | <b>9,103</b>               | <b>8,877</b>               | <b>8,998</b>               | <b>8,999</b>               | <b>8,955</b>         | <b>8,919</b>         | <b>9,233</b>            | <b>+278</b> |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | <b>8,662</b>               | <b>8,576</b>               | <b>8,090</b>               | <b>8,368</b>               | <b>8,361</b>               | <b>8,460</b>         | <b>8,460</b>         | <b>8,224</b>            | <b>236</b>  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                    | -                    | -                       | -           |
| 経済影響等                            | -                          | -                          | 167                        | 337                        | 101                        | 159                  | 159                  | 152                     | +7          |
| 定着節電                             | -                          | -                          | 21                         | 54                         | 299                        | 258                  | 258                  | 384                     | 126         |
| 気温影響・その他(注3)                     | -                          | -                          | -                          | -                          | 99                         | 215                  | 215                  | 98                      | 117         |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | -                    | -                    | -                       | -           |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | <b>954</b><br>(11.0%)      | <b>548</b><br>(6.4%)       | <b>837</b><br>(10.3%)      | <b>636</b><br>(7.6%)       | <b>659</b><br>(7.9%)       | <b>495</b><br>(5.9%) | <b>459</b><br>(5.4%) | <b>1,009</b><br>(12.3%) | -           |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | -                          | -                          | -                          | -                          | -                          | <b>2.9%</b>          | <b>2.8%</b>          | <b>9.3%</b>             | -           |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注3) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注4) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(中部電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季             |                      |                      |           | 備考(差分理由等)  |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------|--|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)        | 2月<br>見通し(注5)        | ピーク需要日<br>(1月25日)    | -         |  |
| 原子力                              | 180                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                    | 0                    | 0         | -  |
| 火力                               | 1,887                          | 2,188                          | 2,008                          | 2,233                          | 2,120                          | 2,137                | 2,143                | 1,973                | 165       | -  |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 1,887                          | 2,135                          | 1,993                          | 2,180                          | 2,105                          | 2,122                | 2,127                | 1,957                | 165       | 需給安定に伴う停止(バランス停止): 70万kW、定期点検差:+86万kW、計画外停止:<br>174万kW、増出力未実施他: 7万kW |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | 0                              | 53                             | 15                             | 53                             | 15                             | 15                   | 15                   | 15                   | 0         | -  |
| うち緊急設置電<br>源                     | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                    | -         | -  |
| うち自家発電買<br>取                     | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                    | 0                    | 0         | -  |
| 水力(注1)                           | 111                            | 90                             | 87                             | 92                             | 159                            | 84                   | 82                   | 89                   | +4        | 出水に恵まれたことによる増  |
| 揚水                               | 314                            | 316                            | 288                            | 301                            | 249                            | 284                  | 283                  | 234                  | 50        | 日々の運用状況による減  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 0                              | 0                              | 4                              | 26                             | 151                            | 12                   | 13                   | 227                  | +215      | -  |
| 地熱                               | 0                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 0                    | 0                    | 0                    | 0         | -  |
| 太陽光                              | 0                              | -                              | 2                              | 20                             | 139                            | 12                   | 13                   | 215                  | +203      | 日射量に恵まれたことによる増   |
| 風力                               | 0                              | -                              | 2                              | 6                              | 13                             | 0                    | 0                    | 12                   | +12       | 風力発電実績分  |
| 融通                               | 0                              | 63                             | 5                              | 149                            | 48                             | 0                    | 0                    | 0                    | 0         | -  |
| 新電力への供給等(注4)                     | 47                             | 3                              | 2                              | 12                             | 25                             | 21                   | 21                   | 18                   | +3        | -  |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>2,539</b>                   | <b>2,528</b>                   | <b>2,380</b>                   | <b>2,490</b>                   | <b>2,606</b>                   | <b>2,496</b>         | <b>2,499</b>         | <b>2,504</b>         | <b>+8</b> | -  |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>(2,539)</b>                 | <b>(2,591)</b>                 | <b>(2,385)</b>                 | <b>(2,639)</b>                 | <b>(2,654)</b>                 | <b>(2,496)</b>       | <b>(2,499)</b>       | <b>(2,504)</b>       | <b>+8</b> | -  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | <b>2,342</b>                   | <b>2,367</b>                   | <b>2,258</b>                   | <b>2,365</b>                   | <b>2,324</b>                   | <b>2,356</b>         | <b>2,356</b>         | <b>2,339</b>         | <b>17</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                    | -         |  |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | 38                             | 34                             | 15                             | 12                   | 12                   | 17                   | +5        | 景気影響等による増  |
| 定着節電                             | -                              | -                              | 65                             | 65                             | 75                             | 65                   | 65                   | 75                   | 10        | 節電にご協力いただいたことにより、節電量が計画より増加したことによる減                                  |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | 19                             | 54                             | 42                             | 67                   | 67                   | 55                   | 12        | 厳寒基準並みの気象状況とならなかったことなどによる減   |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                    | -         |  |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | <b>197</b><br>(8.4%)           | <b>161</b><br>(6.8%)           | <b>122</b><br>(5.4%)           | <b>126</b><br>(5.3%)           | <b>282</b><br>(12.1%)          | <b>140</b><br>(6.0%) | <b>143</b><br>(6.1%) | <b>165</b><br>(7.1%) | -         |  |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | <b>5.4%</b>                    | <b>3.8%</b>                    | <b>2.4%</b>                    | <b>2.3%</b>                    | <b>9.1%</b>                    | <b>3.0%</b>          | <b>3.1%</b>          | <b>4.1%</b>          | -         |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月18日、2013年度:2月14日、2012年度:2月18日、2011年度:2月2日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気温影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成27年10月の電力需給検証小委員会における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(中部電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                           | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季              |                       |                       |            |   |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|------------|---|
|                                   |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)         | 2月<br>見通し(注5)         | 最小予備率日<br>(1月12日)     | -          | 備考(差分理由等)   |
| 原子力                               | 180                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                     | 0                     | 0                     | 0          | -   |
| 火力                                | 1,887                          | 2,188                          | 2,008                          | 2,233                          | 2,120                          | 2,137                 | 2,143                 | 1,792                 | 345        | -   |
| うち常設されて<br>いる火力                   | 1,887                          | 2,135                          | 1,993                          | 2,180                          | 2,105                          | 2,122                 | 2,127                 | 1,777                 | 345        | 需給安定に伴う停止(バランス停止): 325万kW、定期点検差: +17万kW、計画外停止:<br>30万kW、増出力未実施他: 7万kW |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | 0                              | 53                             | 15                             | 53                             | 15                             | 15                    | 15                    | 15                    | 0          | -   |
| うち緊急設置電<br>源                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                     | -                     | -                     | -          | -   |
| うち自家発電買<br>取                      | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                     | 0                     | 0                     | 0          | -   |
| 水力(注1)                            | 111                            | 90                             | 87                             | 92                             | 159                            | 84                    | 82                    | 98                    | +14        | 出水に恵まれたことによる増   |
| 揚水                                | 314                            | 316                            | 288                            | 301                            | 249                            | 284                   | 283                   | 279                   | 5          | 日々の運用状況による減   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                     | 0                              | 0                              | 4                              | 26                             | 151                            | 12                    | 13                    | 4                     | 8          | -   |
| 地熱                                | 0                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 0                     | 0                     | 0                     | 0          | -   |
| 太陽光                               | 0                              | -                              | 2                              | 20                             | 139                            | 12                    | 13                    | 0                     | 12         | 見通しと実績の時間の相違による減(見通し:10時 実績:18時)                                      |
| 風力                                | 0                              | -                              | 2                              | 6                              | 13                             | 0                     | 0                     | 4                     | +4         | 風力発電実績分   |
| 融通                                | 0                              | 63                             | 5                              | 149                            | 48                             | 0                     | 0                     | 0                     | 0          | -   |
| 新電力への供給等(注4)                      | 47                             | 3                              | 2                              | 12                             | 25                             | 21                    | 21                    | 45                    | 24         | 取引所取引の増   |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>2,539</b>                   | <b>2,528</b>                   | <b>2,380</b>                   | <b>2,490</b>                   | <b>2,606</b>                   | <b>2,496</b>          | <b>2,499</b>          | <b>2,128</b>          | <b>368</b> | -   |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(2,539)</b>                 | <b>(2,591)</b>                 | <b>(2,385)</b>                 | <b>(2,639)</b>                 | <b>(2,654)</b>                 | <b>(2,496)</b>        | <b>(2,499)</b>        | <b>(2,128)</b>        | <b>368</b> | -   |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>            | <b>2,342</b>                   | <b>2,367</b>                   | <b>2,258</b>                   | <b>2,365</b>                   | <b>2,324</b>                   | <b>2,356</b>          | <b>2,356</b>          | <b>2,022</b>          | <b>334</b> |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>              | <b>-</b>              | <b>-</b>              | <b>-</b>   |   |
| 経済影響等                             | -                              | -                              | 38                             | 34                             | 15                             | 12                    | 12                    | 17                    | +5         | 景気影響等による増   |
| 定着節電                              | -                              | -                              | 65                             | 65                             | 75                             | 65                    | 65                    | 75                    | 10         | 節電にご協力いただいたことにより、節電量が計画より増加したことによる減                                   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                  | -                              | -                              | 19                             | 54                             | 42                             | 67                    | 67                    | 262                   | 329        | 需要減少等による減   |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                     | -                     | -                     | -          |   |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>197<br/>(8.4%)</b>          | <b>161<br/>(6.8%)</b>          | <b>122<br/>(5.4%)</b>          | <b>126<br/>(5.3%)</b>          | <b>282<br/>(12.1%)</b>         | <b>140<br/>(6.0%)</b> | <b>143<br/>(6.1%)</b> | <b>106<br/>(5.3%)</b> | <b>-</b>   |   |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>5.4%</b>                    | <b>3.8%</b>                    | <b>2.4%</b>                    | <b>2.3%</b>                    | <b>9.1%</b>                    | <b>3.0%</b>           | <b>3.1%</b>           | <b>2.3%</b>           | <b>-</b>   |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月18日、2013年度:2月14日、2012年度:2月18日、2011年度:2月2日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成27年10月の電力需給検証小委員会における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(関西電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季             |                      |                       |            |  |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|------------|--|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)        | 2月<br>見通し(注5)        | ピーク需要日<br>(1月25日)     | -          | 備考(差分理由等)  |
| 原子力                              | 805                            | 93                             | 246                            | 0                              | 0                              | 0                    | 87                   | 0                     | 0          |  |
| 火力                               | 1,493                          | 1,915                          | 1,803                          | 1,896                          | 1,955                          | 2,090                | 2,050                | 2,026                 | 64         |  |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 1,436                          | 1,818                          | 1,659                          | 1,757                          | 1,863                          | 1,967                | 1,924                | 1,920                 | 47         | 姫路第二発電所2号機の停止等による減   |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | 0                              | 0                              | 45                             | 45                             | 0                              | 42                   | 45                   | 45                    | +3         | 補修量による差(海南発電所2号機)  |
| うち緊急設置電<br>源                     | 0                              | 0                              | 7                              | 7                              | 7                              | 7                    | 7                    | 7                     | 0          |  |
| うち自家発電買<br>取                     | 57                             | 97                             | 93                             | 88                             | 86                             | 75                   | 75                   | 54                    | 20         | 当日の自家発電購入減   |
| 水力(注1)                           | 142                            | 283                            | 261                            | 240                            | 249                            | 218                  | 215                  | 253                   | +35        | 出水に恵まれたことによる増  |
| 揚水                               | 365                            | 359                            | 361                            | 390                            | 388                            | 300                  | 322                  | 366                   | 66         | 日々の需給状況による増  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 0                              | 0                              | 8                              | 10                             | 5                              | 0.4                  | 0.2                  | 2.7                   | +2.3       |  |
| 地熱                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                     | -          | -  |
| 太陽光                              | -                              | -                              | 4                              | 4                              | 0                              | 0.0                  | 0.0                  | 0.0                   | 0.0        | 0.0  |
| 風力                               | -                              | -                              | 4                              | 6                              | 5                              | 0.4                  | 0.2                  | 2.7                   | +2.3       | 風況に恵まれたことによる増  |
| 融通                               | 0                              | 100                            | 0                              | 149                            | 35                             | 0                    | 0                    | 0                     | 0          |  |
| 新電力への供給等(注6)                     | 97                             | 20                             | 3                              | 7                              | 16                             | 4                    | 5                    | 67                    | 62         | 卸電力取引所における取引量の差等   |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>2,901</b>                   | <b>2,769</b>                   | <b>2,683</b>                   | <b>2,692</b>                   | <b>2,616</b>                   | <b>2,604</b>         | <b>2,669</b>         | <b>2,581</b>          | <b>24</b>  |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>(2,901)</b>                 | <b>(2,699)</b>                 | <b>(2,683)</b>                 | <b>(2,543)</b>                 | <b>(2,581)</b>                 | <b>(2,604)</b>       | <b>(2,669)</b>       | <b>(2,581)</b>        | <b>24</b>  |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | <b>2,665</b>                   | <b>2,578</b>                   | <b>2,432</b>                   | <b>2,523</b>                   | <b>2,484</b>                   | <b>2,496</b>         | <b>2,496</b>         | <b>2,291</b>          | <b>205</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                     | -          |  |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 98                   | 98                   | 111                   | 13         | 離脱需要の拡大等   |
| 定着節電                             | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 101                  | 101                  | 200                   | 99         | お客さまの節電意識の高まりなどによる影響   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 30                   | 30                   | 63                    | 93         | 2011年厳寒(H3発生日1.9)を想定していたが、今冬のH3発生日の平均気温が2.9と、想定を上回ったことによる影響等 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                     | -          |  |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | <b>236</b><br>(8.9%)           | <b>191</b><br>(7.4%)           | <b>251</b><br>(10.3%)          | <b>169</b><br>(6.7%)           | <b>131</b><br>(5.3%)           | <b>108</b><br>(4.3%) | <b>173</b><br>(6.9%) | <b>290</b><br>(12.6%) | -          |  |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | <b>5.9%</b>                    | <b>4.4%</b>                    | <b>7.3%</b>                    | <b>3.7%</b>                    | <b>2.3%</b>                    | <b>1.3%</b>          | <b>3.9%</b>          | <b>9.6%</b>           | -          |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月14日、2012年度:2月19日、2011年度:2月2日、2010年度:2月14日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分その他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

(注6) 系統のつながりの関係で、関電管内の淡路島で四国電力から通常受電している分等が含まれている。

# 2015年度冬季の需給実績(関西電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                            | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                  |           |   |
|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|------------------|-----------|---|
|                                    |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | 最小予備率日<br>(3月1日) | 備考(差分理由等) |   |
| 原子力                                | 805                            | 93                             | 246                            | 0                              | 0                              | 0             | 87            | 92               | + 92      |   |
| 火力                                 | 1,493                          | 1,915                          | 1,803                          | 1,896                          | 1,955                          | 2,090         | 2,050         | 1,664            | 426       |   |
| うち常設されて<br>いる火力                    | 1,436                          | 1,818                          | 1,659                          | 1,757                          | 1,863                          | 1,967         | 1,924         | 1,613            | 354       | 需給安定に伴う停止(海南発電所1/4号機、御坊発電所2号機)等                               |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | 0                              | 0                              | 45                             | 45                             | 0                              | 42            | 45            | 0                | 42        | 需給安定に伴う停止(海南発電所2号機)   |
| うち緊急設置電<br>源                       | 0                              | 0                              | 7                              | 7                              | 7                              | 7             | 7             | 6                | 0         |   |
| うち自家発電買<br>取                       | 57                             | 97                             | 93                             | 88                             | 86                             | 75            | 75            | 45               | 30        | 当日の自家発電購入減  |
| 水力(注1)                             | 142                            | 283                            | 261                            | 240                            | 249                            | 218           | 215           | 268              | + 50      | 出水に恵まれたことによる増   |
| 揚水                                 | 365                            | 359                            | 361                            | 390                            | 388                            | 300           | 322           | 316              | + 17      | 日々の需給状況による増   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                      | 0                              | 0                              | 8                              | 10                             | 5                              | 0.4           | 0.2           | 4.5              | + 4.1     |   |
| 地熱                                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                | -         | -   |
| 太陽光                                | -                              | -                              | 4                              | 4                              | 0                              | 0.0           | 0.0           | 0.0              | 0.0       | 0.0   |
| 風力                                 | -                              | -                              | 4                              | 6                              | 5                              | 0.4           | 0.2           | 4.5              | + 4.1     | 風況に恵まれたことによる増   |
| 融通                                 | 0                              | 100                            | 0                              | 149                            | 35                             | 0             | 0             | 0                | 0         |   |
| 新電力への供給等(注6)                       | 97                             | 20                             | 3                              | 7                              | 16                             | 4             | 5             | 17               | 13        | 卸電力取引所における取引量の差等  |
| <b>供給力 計</b>                       | 2,901                          | 2,769                          | 2,683                          | 2,692                          | 2,616                          | 2,604         | 2,669         | 2,328            | 276       |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | (2,901)                        | (2,699)                        | (2,683)                        | (2,543)                        | (2,581)                        | (2,604)       | (2,669)       | (2,328)          | 276       |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>             | 2,665                          | 2,578                          | 2,432                          | 2,523                          | 2,484                          | 2,496         | 2,496         | 2,114            | 382       |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                | -         |   |
| 経済影響等                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 98            | 98            | 111              | 13        | 離脱需要の拡大等  |
| 定着節電                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 101           | 101           | 200              | 99        | お客さまの節電意識の高まりなどによる影響  |
| 気温影響・その他<br>(注4)                   | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 30            | 30            | 240              | 270       | 2011年厳寒(H3発生日1.9)を想定していたが、今冬の最小予備率日の平均気温が3.3と、想定を上回ったことによる影響等 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                | -         |   |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | 236<br>(8.9%)                  | 191<br>(7.4%)                  | 251<br>(10.3%)                 | 169<br>(6.7%)                  | 131<br>(5.3%)                  | 108<br>(4.3%) | 173<br>(6.9%) | 214<br>(10.1%)   | -         |   |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | 5.9%                           | 4.4%                           | 7.3%                           | 3.7%                           | 2.3%                           | 1.3%          | 3.9%          | 7.1%             | -         |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月14日、2012年度:2月19日、2011年度:2月2日、2010年度:2月14日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分その他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

(注6) 系統のつながりの関係で、関電管内の淡路島で四国電力から通常受電している分等が含まれている。

# 2015年度冬季の需給実績(北陸電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳) <sup>6</sup>             | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季            |                     |                     |           | 備考(差分理由等)  |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------|--|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)       | 2月<br>見通し(注5)       | ピーク需要日<br>(1月19日)   | -         |  |
| 原子力                              | 219                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                   | 0                   | 0                   | 0         |  |
| 火力                               | 360                            | 442                            | 403                            | 440                            | 394                            | 445                 | 438                 | 374                 | 71        |  |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 360                            | 440                            | 400                            | 438                            | 391                            | 441                 | 434                 | 371                 | 70        | 敦賀2号(70万kW)ボイラー天井ハウジング補修による停止  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                   | -                   | -                   | -         |  |
| うち緊急設置電<br>源                     | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                   | 0                   | 0                   | 0         |  |
| うち自家発電買<br>取                     | 0                              | 2                              | 2                              | 2                              | 3                              | 5                   | 5                   | 4                   | 1         | 自家発電購入減  |
| 水力(注1)                           | 111                            | 118                            | 135                            | 152                            | 155                            | 113                 | 111                 | 117                 | +4        | 出水に恵まれたことによる増  |
| 揚水                               | 11                             | 9                              | 11                             | 10                             | 5                              | 11                  | 10                  | 11                  | 0         |  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 0                              | 0                              | 6                              | 8                              | 5                              | 0                   | 0                   | 6                   | +6        |  |
| 地熱                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                   | -                   | -                   | -         |  |
| 太陽光                              | 0                              | 0                              | 0                              | 1                              | 0                              | 0                   | 0                   | 0                   | 0         |  |
| 風力                               | 0                              | 0                              | 6                              | 7                              | 5                              | 0                   | 0                   | 6                   | +6        | 風況に恵まれたことによる増  |
| 融通                               | 0                              | 10                             | 0                              | 15                             | 0                              | 0                   | 0                   | 0                   | 0         |  |
| 新電力への供給等(注4)                     | 76                             | 3                              | 0                              | 31                             | 1                              | 2                   | 2                   | 51                  | +53       | 卸電力取引所からの受電等による増   |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>624</b>                     | <b>564</b>                     | <b>555</b>                     | <b>564</b>                     | <b>561</b>                     | <b>567</b>          | <b>557</b>          | <b>559</b>          | <b>8</b>  |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>624</b>                     | <b>573</b>                     | <b>555</b>                     | <b>579</b>                     | <b>561</b>                     | <b>567</b>          | <b>557</b>          | <b>559</b>          | <b>8</b>  |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | <b>528</b>                     | <b>526</b>                     | <b>505</b>                     | <b>516</b>                     | <b>526</b>                     | <b>529</b>          | <b>529</b>          | <b>518</b>          | <b>11</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                   | -                   | -                   | -         |  |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 3                   | 3                   | 3                   | 0         |  |
| 定着節電                             | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 10                  | 10                  | 17                  | 7         | 計画値は前年12月に例年にならぬ急な大雪となり、点灯時間帯の暖房需要と融雪需要等が重なって伸びた影響により、節電量が減少。今冬は一昨年並みの節電量となった(2013年実績 17)。 |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 14                  | 14                  | 10                  | 4         | 2011年度並みの厳寒(0.0)に対して、今冬の最大需要日の気温(0.7)が高かったことによる減   |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                   | -                   | -                   | -         |  |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | <b>96</b><br>(18.1%)           | <b>38</b><br>(7.3%)            | <b>50</b><br>(10.0%)           | <b>48</b><br>(9.2%)            | <b>35</b><br>(6.6%)            | <b>38</b><br>(7.3%) | <b>28</b><br>(5.3%) | <b>41</b><br>(7.8%) | -         |  |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | <b>15.1%</b>                   | <b>4.3%</b>                    | <b>7.0%</b>                    | <b>6.2%</b>                    | <b>3.6%</b>                    | <b>4.3%</b>         | <b>2.3%</b>         | <b>4.8%</b>         | -         |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月5日、2012年度:2月8日、2011年度:2月2日、2010年度:1月20日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分その他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(北陸電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                    |     | 備考(差分理由等)   |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|--------------------|-----|---|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | 最小予備率日<br>(12月15日) | -   |   |
| 原子力                              | 219                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                  | 0   |   |
| 火力                               | 360                            | 442                            | 403                            | 440                            | 394                            | 445           | 438           | 312                | 133 |   |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 360                            | 440                            | 400                            | 438                            | 391                            | 441           | 434           | 308                | 133 | 富山新港火力1,2号(100万kW)給電停止<br>富山火力4号(25万kW)定期点検による減など   |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                  | -   |   |
| うち緊急設置電<br>源                     | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0             | 0             | 0                  | 0   |   |
| うち自家発電買<br>取                     | 0                              | 2                              | 2                              | 2                              | 3                              | 5             | 5             | 4                  | 0   |   |
| 水力(注1)                           | 111                            | 118                            | 135                            | 152                            | 155                            | 113           | 111           | 130                | +17 | 出水に恵まれたことによる増   |
| 揚水                               | 11                             | 9                              | 11                             | 10                             | 5                              | 11            | 10            | 5                  | 5   | 定検時期の差による減  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 0                              | 0                              | 6                              | 8                              | 5                              | 0             | 0             | 9                  | +9  |   |
| 地熱                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                  | -   |   |
| 太陽光                              | 0                              | 0                              | 0                              | 1                              | 0                              | 0             | 0             | 0                  | 0   |   |
| 風力                               | 0                              | 0                              | 6                              | 7                              | 5                              | 0             | 0             | 9                  | +9  | 風況に恵まれたことによる増   |
| 融通                               | 0                              | 10                             | 0                              | 15                             | 0                              | 0             | 0             | 0                  | 0   |   |
| 新電力への供給等(注4)                     | 76                             | 3                              | 0                              | 31                             | 1                              | 2             | 2             | 28                 | 26  | 卸電力取引所への送電増   |
| <b>供給力 計</b>                     | 624                            | 564                            | 555                            | 564                            | 561                            | 567           | 557           | 429                | 139 |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | 624                            | 573                            | 555                            | 579                            | 561                            | 567           | 557           | 429                | 139 |   |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | 528                            | 526                            | 505                            | 516                            | 526                            | 529           | 529           | 406                | 123 |   |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                  | -   |   |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 3             | 3             | 3                  | 0   |   |
| 定着節電                             | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 10            | 10            | 17                 | 7   | 計画値は前年12月に例年にない急な大雪となり、点灯時間帯の暖房需要と融雪需要等が<br>重なって伸びた影響により、節電量が減少。今冬は一昨年並みの節電量となった(2013年<br>実績 17)。 |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | 14            | 14            | 102                | 88  | 2011年度並みの厳寒(0.0 )に対して、今冬の最小予備率日の気温(11.4 )が高かったこ<br>とによる減  |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                  | -   |   |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | 96<br>(18.1%)                  | 38<br>(7.3%)                   | 50<br>(10.0%)                  | 48<br>(9.2%)                   | 35<br>(6.6%)                   | 38<br>(7.3%)  | 28<br>(5.3%)  | 23<br>(5.6%)       | -   |   |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | 15.1%                          | 4.3%                           | 7.0%                           | 6.2%                           | 3.6%                           | 4.3%          | 2.3%          | 2.6%               | -   |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月5日、2012年度:2月8日、2011年度:2月2日、2010年度:1月20日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(中国電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                            | 2010年度<br>冬季実績<br>(1月31日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(2月2日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(12月25日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(2月6日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(12月17日) | 2015年度冬季             |                       |                        |              | 備考(差分理由等)   |
|------------------------------------|---------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------|-----------------------|------------------------|--------------|---|
|                                    |                           |                          |                            |                          |                            | 1月<br>見通し(注5)        | 2月<br>見通し(注5)         | ピーク需要日<br>(1月25日)      | -            |   |
| 原子力                                | 83                        | 0                        | 0                          | 0                        | 0                          | 0                    | 0                     | 0                      | 0            |   |
| 火力                                 | 966                       | 1,046                    | 964                        | 1,006                    | 945                        | 1018                 | 1,024                 | 971                    | 47           |   |
| うち常設されて<br>いる火力                    | 965                       | 1,046                    | 954                        | 995                      | 929                        | 1005                 | 1,014                 | 957                    | 48           | 需給安定に伴う停止(他社火力)等  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | -                         | -                        | -                          | -                        | -                          | -                    | -                     | -                      | -            |   |
| うち緊急設置電<br>源                       | -                         | -                        | -                          | -                        | -                          | -                    | -                     | -                      | -            |   |
| うち自家発電買<br>取                       | 1                         | 1                        | 11                         | 11                       | 17                         | 13                   | 11                    | 14                     | +1           | 自家発の実績増   |
| 水力(注1)                             | 40                        | 51                       | 58                         | 65                       | 60                         | 44                   | 50                    | 40                     | 4            | 自流式水力の減   |
| 揚水                                 | 79                        | 83                       | 125                        | 125                      | 107                        | 96                   | 103                   | 132                    | +36          | 需要カーブ差による増  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                      | 0                         | 7                        | 18                         | 5                        | 11                         | 1                    | 1                     | 84                     | +84          |   |
| 地熱                                 | -                         | -                        | -                          | -                        | -                          | -                    | -                     | -                      | -            |   |
| 太陽光                                | 0                         | 0                        | 3                          | 0                        | 0                          | 0                    | 0                     | 78                     | +78          | ピーク需要発生時刻が昼間帯となったことによる増   |
| 風力                                 | 0                         | 7                        | 15                         | 4.7                      | 10.6                       | 0.6                  | 0.6                   | 6.3                    | +5.7         | 風況に恵まれたことによる増   |
| 融通                                 | 0                         | 47                       | 0                          | 13                       | 0                          | 0                    | 0                     | 0                      | 0            |   |
| 新電力への供給等(注4)                       | 29                        | 5                        | 3                          | 11                       | 8                          | 8                    | 8                     | 11                     | 4            |   |
| <b>供給力 計</b>                       | <b>1,196</b>              | <b>1,134</b>             | <b>1,162</b>               | <b>1,176</b>             | <b>1,115</b>               | <b>1,151</b>         | <b>1,170</b>          | <b>1,216</b>           | <b>+65</b>   |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | <b>(1,196)</b>            | <b>(1,181)</b>           | <b>(1,162)</b>             | <b>(1,189)</b>           | <b>(1,115)</b>             | <b>(1,151)</b>       | <b>(1,170)</b>        | <b>(1,216)</b>         | <b>(+65)</b> |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>             | <b>1,074</b>              | <b>1,045</b>             | <b>995</b>                 | <b>1,039</b>             | <b>1,058</b>               | <b>1,067</b>         | <b>1,067</b>          | <b>1,087</b>           | <b>+20</b>   |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>        | <b>-</b>                  | <b>-</b>                 | <b>-</b>                   | <b>-</b>                 | <b>-</b>                   | <b>-</b>             | <b>-</b>              | <b>-</b>               | <b>-</b>     |   |
| 経済影響等                              | -                         | -                        | -                          | -                        | 20                         | 18                   | 18                    | 4                      | +14          | ピーク需要発生時刻が昼間帯となったことによる産業用需要の増加などによる。                            |
| 定着節電                               | -                         | -                        | -                          | -                        | 16                         | 14                   | 14                    | 19                     | 5            | お客様の節電意識が高まったことなどによる。   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                   | -                         | -                        | -                          | -                        | 20                         | 25                   | 25                    | 36                     | +11          | 2011年度並みの厳冬(0.8)見通しに対して、今冬の最大需要日の気温(0.1)は高かったものの、その他要因の増加などによる。 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)                | -                         | -                        | -                          | -                        | -                          | -                    | -                     | -                      | -            |   |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>123<br/>(11.4%)</b>    | <b>89<br/>(8.5%)</b>     | <b>167<br/>(16.7%)</b>     | <b>137<br/>(13.2%)</b>   | <b>57<br/>(5.4%)</b>       | <b>84<br/>(7.8%)</b> | <b>103<br/>(9.6%)</b> | <b>129<br/>(11.8%)</b> | <b>-</b>     |   |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>8.4%</b>               | <b>5.5%</b>              | <b>13.7%</b>               | <b>10.2%</b>             | <b>2.4%</b>                | <b>4.8%</b>          | <b>6.6%</b>           | <b>8.8%</b>            | <b>-</b>     |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月6日、2012年度:12月25日、2011年度:2月2日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(中国電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                             | 2010年度<br>冬季実績<br>(1月31日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(2月2日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(12月25日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(12月11日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(12月17日) | 2015年度冬季            |                      |                     |               |  |
|-------------------------------------|---------------------------|--------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------------|----------------------|---------------------|---------------|--|
|                                     |                           |                          |                            |                            |                            | 1月<br>見通し(注5)       | 2月<br>見通し(注5)        | ピーク需要日<br>(3月14日)   | 備考(差分理由等)     |  |
| 原子力                                 | 83                        | 0                        | 0                          | 0                          | 0                          | 0                   | 0                    | 0                   | 0             |  |
| 火力                                  | 966                       | 1,046                    | 964                        | 827                        | 945                        | 1018                | 1,024                | 684                 | 334           |  |
| うち常設されている火力                         | 965                       | 1,046                    | 954                        | 805                        | 929                        | 1005                | 1,014                | 676                 | 329           | 需給安定による停止(下松3号, 岩国2,3号, 水島3号, 他社火力)等                     |
| うち長期停止火力の再稼働                        | -                         | -                        | -                          | -                          | -                          | -                   | -                    | -                   | -             |  |
| うち緊急設置電源                            | -                         | -                        | -                          | -                          | -                          | -                   | -                    | -                   | -             |  |
| うち自家発電買取                            | 1                         | 1                        | 11                         | 22                         | 17                         | 13                  | 11                   | 7                   | 6             | 自家発の実績減  |
| 水力(注1)                              | 40                        | 51                       | 58                         | 60                         | 60                         | 44                  | 50                   | 74                  | +30           | 自流式水力の増  |
| 揚水                                  | 79                        | 83                       | 125                        | 91                         | 107                        | 96                  | 103                  | 120                 | +25           | 需要カーブ差による増   |
| 地熱・太陽光・風力                           | 0                         | 7                        | 18                         | 16                         | 11                         | 1                   | 1                    | 50                  | +50           |  |
| 地熱                                  | -                         | -                        | -                          | -                          | -                          | -                   | -                    | -                   | -             |  |
| 太陽光                                 | 0                         | 0                        | 3                          | 0                          | 0                          | 0                   | 0                    | 47                  | +47           | ピーク需要発生時刻が昼間帯となったことによる増                                  |
| 風力                                  | 0                         | 7                        | 15                         | 15.7                       | 10.6                       | 0.6                 | 0.6                  | 3.2                 | +2.6          | 風況に恵まれたことによる増  |
| 融通                                  | 0                         | 47                       | 0                          | 0                          | 0                          | 0                   | 0                    | 0                   | 0             |  |
| 新電力への供給等(注4)                        | 29                        | 5                        | 3                          | 5                          | 8                          | 8                   | 8                    | 24                  | 17            |  |
| <b>供給力 計</b>                        | <b>1,196</b>              | <b>1,134</b>             | <b>1,162</b>               | <b>988</b>                 | <b>1,115</b>               | <b>1,151</b>        | <b>1,170</b>         | <b>904</b>          | <b>247</b>    |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                     | <b>(1,196)</b>            | <b>(1,181)</b>           | <b>(1,162)</b>             | <b>(988)</b>               | <b>(1,115)</b>             | <b>(1,151)</b>      | <b>(1,170)</b>       | <b>(904)</b>        | <b>( 247)</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>( 、 、 加味)            | <b>1,074</b>              | <b>1,045</b>             | <b>995</b>                 | <b>907</b>                 | <b>1,058</b>               | <b>1,067</b>        | <b>1,067</b>         | <b>848</b>          | <b>219</b>    |  |
| <b>需要想定</b><br>( 、 、 加味)            | <b>-</b>                  | <b>-</b>                 | <b>-</b>                   | <b>-</b>                   | <b>-</b>                   | <b>-</b>            | <b>-</b>             | <b>-</b>            | <b>-</b>      |  |
| 経済影響等                               | -                         | -                        | -                          | -                          | 20                         | 18                  | 18                   | 4                   | +14           | ピーク需要発生時刻が昼間帯となったことによる産業用需要の増加などによる。                     |
| 定着節電                                | -                         | -                        | -                          | -                          | 16                         | 14                  | 14                   | 19                  | 5             | お客様の節電意識が高まったことなどによる。                                    |
| 気温影響・その他<br>(注4)                    | -                         | -                        | -                          | -                          | 20                         | 25                  | 25                   | 203                 | 228           | 2011年度並みの厳冬( 0.8 )見通しに対して、今冬最少予備率日の気温(7.7 )が高かったことなどによる。 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)                 | -                         | -                        | -                          | -                          | -                          | -                   | -                    | -                   | -             |  |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>( 、 、 加味) | <b>123</b><br>(11.4%)     | <b>89</b><br>(8.5%)      | <b>167</b><br>(16.7%)      | <b>81</b><br>(9.0%)        | <b>57</b><br>(5.4%)        | <b>84</b><br>(7.8%) | <b>103</b><br>(9.6%) | <b>56</b><br>(6.6%) | <b>-</b>      |  |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率           | <b>8.4%</b>               | <b>5.5%</b>              | <b>13.7%</b>               | <b>6.0%</b>                | <b>2.4%</b>                | <b>4.8%</b>         | <b>6.6%</b>          | <b>3.6%</b>         | <b>-</b>      |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:12月11日、2012年度:12月25日、2011年度:2月2日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分その他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(四国電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                           | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季            |                     |                      |             |  |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|-------------|--|
|                                   |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)       | 2月<br>見通し(注5)       | ピーク需要日<br>(1月19日)    | -           | 備考(差分理由等)  |
| 原子力                               | 207                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                   | 0                   | 0                    | 0           |  |
| 火力                                | 412                            | 465                            | 426                            | 457                            | 452                            | 460                 | 451                 | 432                  | 28          |  |
| うち常設されて<br>いる火力                   | 412                            | 430                            | 412                            | 443                            | 445                            | 424                 | 415                 | 424                  | 1           |  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | 0                              | 22                             | 0                              | 0                              | 0                              | 22                  | 22                  | 0                    | 22          | 需給安定に伴う停止(阿南2号(22万kW))                                     |
| うち緊急設置電<br>源                      | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                   | 0                   | 0                    | 0           |  |
| うち自家発電買<br>取                      | 1                              | 13                             | 14                             | 14                             | 7                              | 14                  | 14                  | 9                    | 5           | 当日の自家発電購入減   |
| 水力(注1)                            | 41                             | 45                             | 61                             | 52                             | 52                             | 49                  | 51                  | 53                   | +5          | 出水状況による増など   |
| 揚水                                | 38                             | 38                             | 38                             | 34                             | 38                             | 38                  | 38                  | 38                   | 0           |  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                     | 0                              | 0                              | 9.7                            | 4.0                            | 4.6                            | 0.7                 | 0.5                 | 5.6                  | +4.9        |  |
| 地熱                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                   | -                   | -                    | -           |  |
| 太陽光                               | -                              | -                              | 3.9                            | 0.0                            | 0.0                            | 0.0                 | 0.0                 | 0.0                  | 0.0         |  |
| 風力                                | -                              | -                              | 5.8                            | 4.0                            | 4.6                            | 0.7                 | 0.5                 | 5.6                  | +4.9        | 風力発電実績分  |
| 融通                                | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                   | 0                   | 0                    | 0           |  |
| 新電力への供給等                          | 60                             | 10                             | 11                             | 17                             | 11                             | 13                  | 13                  | 10                   | +23         | 淡路島への融通減、市場取引実績分等  |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>638</b>                     | <b>538</b>                     | <b>524</b>                     | <b>529</b>                     | <b>535</b>                     | <b>535</b>          | <b>528</b>          | <b>539</b>           | <b>+5</b>   |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(638)</b>                   | <b>(538)</b>                   | <b>(524)</b>                   | <b>(529)</b>                   | <b>(535)</b>                   | <b>(535)</b>        | <b>(528)</b>        | <b>(539)</b>         | <b>(+5)</b> |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>            | <b>520</b>                     | <b>522</b>                     | <b>477</b>                     | <b>487</b>                     | <b>503</b>                     | <b>497</b>          | <b>497</b>          | <b>481</b>           | <b>16</b>   |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>            | <b>-</b>            | <b>-</b>             | <b>-</b>    |  |
| 経済影響等                             | -                              | -                              | 4                              | 6                              | 7                              | 14                  | 14                  | 10                   | +4          | 離脱需要の想定実績差等  |
| 定着節電                              | -                              | -                              | 27                             | 27                             | 29                             | 25                  | 25                  | 31                   | 6           | アンケート結果を上回る節電がみられた影響等                                      |
| 気温影響・その他<br>(注4)                  | -                              | -                              | 12                             | 0                              | 19                             | 16                  | 16                  | 2                    | 14          | 2011年度H1発生日(2/2 最高気温3.7 )並の想定に対し、当日最高気温は+0.9 となったことによる需要減等 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                   | -                   | -                    | -           |  |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>118</b><br>(22.6%)          | <b>16</b><br>(3.0%)            | <b>47</b><br>(9.8%)            | <b>41</b><br>(8.5%)            | <b>32</b><br>(6.3%)            | <b>38</b><br>(7.5%) | <b>31</b><br>(6.2%) | <b>58</b><br>(12.1%) | <b>-</b>    |  |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>19.6%</b>                   | <b>0.0%</b>                    | <b>6.8%</b>                    | <b>5.5%</b>                    | <b>3.3%</b>                    | <b>4.5%</b>         | <b>3.2%</b>         | <b>9.1%</b>          | <b>-</b>    |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 2010年度～2014年度実績は、冬季最大電力発生日(2010年度:1月31日、2011年度:2月2日、2012年度:2月19日、2013年度:2月6日、2014年度:12月17日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分その他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成27年10月の電力需給検証小委員会における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(四国電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                            | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季             |                      |                       |             |  |
|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-------------|--|
|                                    |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)        | 2月<br>見通し(注5)        | ピーク需要日<br>(1月25日)     | -           | 備考(差分理由等)  |
| 原子力                                | 207                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                    | 0                     | 0           |  |
| 火力                                 | 412                            | 465                            | 426                            | 457                            | 452                            | 460                  | 451                  | 438                   | 22          |  |
| うち常設されて<br>いる火力                    | 412                            | 430                            | 412                            | 443                            | 445                            | 424                  | 415                  | 423                   | 1           |  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | 0                              | 22                             | 0                              | 0                              | 0                              | 22                   | 22                   | 0                     | 22          | 需給安定に伴う停止(阿南2号(22万kW))                                     |
| うち緊急設置電<br>源                       | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                    | 0                     | 0           |  |
| うち自家発電買<br>取                       | 1                              | 13                             | 14                             | 14                             | 7                              | 14                   | 14                   | 16                    | +2          | 当日の自家発電購入増   |
| 水力(注1)                             | 41                             | 45                             | 61                             | 52                             | 52                             | 49                   | 51                   | 52                    | +3          | 出水状況による増など   |
| 揚水                                 | 38                             | 38                             | 38                             | 34                             | 38                             | 38                   | 38                   | 38                    | 0           |  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                      | 0                              | 0                              | 9.7                            | 4.0                            | 4.6                            | 0.7                  | 0.5                  | 3.9                   | +3.2        |  |
| 地熱                                 | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                     | -           |  |
| 太陽光                                | -                              | -                              | 3.9                            | 0.0                            | 0.0                            | 0.0                  | 0.0                  | 0.0                   | 0.0         |  |
| 風力                                 | -                              | -                              | 5.8                            | 4.0                            | 4.6                            | 0.7                  | 0.5                  | 3.9                   | +3.2        | 風力発電実績分  |
| 融通                                 | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                    | 0                     | 0           |  |
| 新電力への供給等                           | 60                             | 10                             | 11                             | 17                             | 11                             | 13                   | 13                   | 2                     | +11         | 淡路島への融通減、市場取引実績分等  |
| <b>供給力 計</b>                       | <b>638</b>                     | <b>538</b>                     | <b>524</b>                     | <b>529</b>                     | <b>535</b>                     | <b>535</b>           | <b>528</b>           | <b>530</b>            | <b>4</b>    |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | <b>(638)</b>                   | <b>(538)</b>                   | <b>(524)</b>                   | <b>(529)</b>                   | <b>(535)</b>                   | <b>(535)</b>         | <b>(528)</b>         | <b>(530)</b>          | <b>( 4)</b> |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>             | <b>520</b>                     | <b>522</b>                     | <b>477</b>                     | <b>487</b>                     | <b>503</b>                     | <b>497</b>           | <b>497</b>           | <b>479</b>            | <b>18</b>   |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>        | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>             | <b>-</b>             | <b>-</b>              | <b>-</b>    |  |
| 経済影響等                              | -                              | -                              | 4                              | 6                              | 7                              | 14                   | 14                   | 10                    | +4          | 離脱需要の想定実績差等  |
| 定着節電                               | -                              | -                              | 27                             | 27                             | 29                             | 25                   | 25                   | 31                    | 6           | アンケート結果を上回る節電がみられた影響等                                      |
| 気温影響・その他<br>(注4)                   | -                              | -                              | 12                             | 0                              | 19                             | 16                   | 16                   | 0                     | 16          | 2011年度H1発生日(2/2 最高気温3.7 )並の想定に対し、当日最高気温は+2.8 となったことによる需要減等 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                     | -           |  |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>118<br/>(22.6%)</b>         | <b>16<br/>(3.0%)</b>           | <b>47<br/>(9.8%)</b>           | <b>41<br/>(8.5%)</b>           | <b>32<br/>(6.3%)</b>           | <b>38<br/>(7.5%)</b> | <b>31<br/>(6.2%)</b> | <b>52<br/>(10.8%)</b> | <b>-</b>    |  |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>19.6%</b>                   | <b>0.0%</b>                    | <b>6.8%</b>                    | <b>5.5%</b>                    | <b>3.3%</b>                    | <b>4.5%</b>          | <b>3.2%</b>          | <b>7.8%</b>           | <b>-</b>    |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 2010年度～2014年度実績は、冬季最大電力発生日(2010年度:1月31日、2011年度:2月2日、2012年度:2月19日、2013年度:2月6日、2014年度:12月17日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分その他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成27年10月の電力需給検証小委員会における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(九州電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                           | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季              |                       |                        |             |  |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|-------------|--|
|                                   |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)         | 2月<br>見通し(注5)         | ピーク需要日<br>(1月25日)      | -           | 備考(差分理由等)                                |
| 原子力                               | 365                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 178                   | 178                   | 188                    | +10         | 定格熱出力による増                                |
| 火力                                | 1,101                          | 1,220                          | 1,250                          | 1,243                          | 1,187                          | 1,180                 | 1,194                 | 1,192                  | +12         |  |
| うち常設されて<br>いる火力                   | 1,086                          | 1,208                          | 1,201                          | 1,196                          | 1,140                          | 1,134                 | 1,148                 | 1,147                  | +13         |  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | 0                              | 0                              | 38                             | 38                             | 38                             | 38                    | 38                    | 38                     | 0           |  |
| うち緊急設置電<br>源                      | 0                              | 0                              | 0                              | 0.4                            | 0.4                            | 0.4                   | 0.4                   | 0.4                    | 0           |  |
| うち自家発電買<br>取                      | 15                             | 12                             | 11                             | 9                              | 9                              | 8                     | 8                     | 7                      | 1           | 当日の自家発電購入減                               |
| 水力(注1)                            | 75                             | 110                            | 117                            | 90                             | 84                             | 81                    | 75                    | 76                     | 5           |  |
| 揚水                                | 145                            | 200                            | 165                            | 115                            | 179                            | 189                   | 197                   | 200                    | +11         | 日々の運用状況による増                              |
| 地熱・太陽光・<br>風力                     | 17                             | 16                             | 20                             | 33                             | 36                             | 18                    | 18                    | 193                    | +175        |  |
| 地熱                                | 17                             | 16                             | 16                             | 17                             | 16                             | 17                    | 17                    | 16                     | 1           | 当日の蒸気量の減                                 |
| 太陽光                               | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                     | 0                     | 172                    | +172        | 需要ピーク時間の相違(想定:19時、実績:11時)による増            |
| 風力                                | 0                              | 0                              | 4                              | 16                             | 20                             | 1                     | 1                     | 5                      | +4          | 風況による増                                   |
| 融通                                | 0                              | 40                             | 55                             | 35                             | 35                             | 0                     | 0                     | 0                      | 0           |  |
| 新電力への供給等(注4)                      | 15                             | 6                              | 16                             | 37                             | 68                             | 13                    | 13                    | 14                     | 1           | 新電力への送電増                                 |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>1,717</b>                   | <b>1,591</b>                   | <b>1,623</b>                   | <b>1,554</b>                   | <b>1,588</b>                   | <b>1,634</b>          | <b>1,648</b>          | <b>1,834</b>           | <b>+200</b> |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(1,717)</b>                 | <b>(1,551)</b>                 | <b>(1,568)</b>                 | <b>(1,519)</b>                 | <b>(1,553)</b>                 | <b>1,634</b>          | <b>1,648</b>          | <b>1,834</b>           | <b>+200</b> |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>            | <b>1,533</b>                   | <b>1,538</b>                   | <b>1,423</b>                   | <b>1,438</b>                   | <b>1,466</b>                   | <b>1,515</b>          | <b>1,515</b>          | <b>1,508</b>           | <b>7</b>    |  |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>                       | <b>-</b>              | <b>-</b>              | <b>-</b>               | <b>-</b>    |  |
| 経済影響等                             | -                              | -                              | 7                              | 5                              | 24                             | 38                    | 38                    | 41                     | 3           | 想定していた離脱需要の差異(2010年度: 33万kW 39万kW)などによる減 |
| 定着節電                              | -                              | -                              | 75                             | 63                             | 49                             | 43                    | 43                    | 42                     | +1          |  |
| 気温影響・その他<br>(注4)                  | -                              | -                              | 28                             | 27                             | +6                             | +63                   | +63                   | +58                    | 5           |  |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                     | -                     | -                      | -           |  |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>184<br/>(12.0%)</b>         | <b>53<br/>(3.5%)</b>           | <b>200<br/>(14.1%)</b>         | <b>115<br/>(8.0%)</b>          | <b>122<br/>(8.3%)</b>          | <b>119<br/>(7.8%)</b> | <b>133<br/>(8.8%)</b> | <b>326<br/>(21.6%)</b> | <b>-</b>    |  |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>9.0%</b>                    | <b>0.5%</b>                    | <b>11.1%</b>                   | <b>5.0%</b>                    | <b>5.3%</b>                    | <b>-</b>              | <b>-</b>              | <b>18.6%</b>           | <b>-</b>    |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:12月17日、2013年度:2月13日、2012年度:2月8日、2011年度:2月2日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(九州電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                          | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季             |                      |                     |            | 備考(差分理由等)  |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|---------------------|------------|--|
|                                  |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5)        | 2月<br>見通し(注5)        | ピーク需要日<br>(3月1日)    |            |  |
| 原子力                              | 365                            | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 178                  | 178                  | 188                 | +10        | 定格熱出力による増  |
| 火力                               | 1,101                          | 1,220                          | 1,250                          | 1,246                          | 1,009                          | 1,180                | 1,194                | 911                 | 269        |  |
| うち常設されて<br>いる火力                  | 1,086                          | 1,208                          | 1,201                          | 1,199                          | 962                            | 1,134                | 1,148                | 905                 | 229        | 補修差、待機停止による減   |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                 | 0                              | 0                              | 38                             | 38                             | 38                             | 38                   | 38                   | 0                   | 38         | 待機停止   |
| うち緊急設置電<br>源                     | 0                              | 0                              | 0                              | 0.4                            | 0.4                            | 0.4                  | 0.4                  | 0.4                 | 0          |  |
| うち自家発電買<br>取                     | 15                             | 12                             | 11                             | 9                              | 9                              | 8                    | 8                    | 6                   | 2          | 当日の自家発電購入減   |
| 水力(注1)                           | 75                             | 110                            | 117                            | 100                            | 90                             | 81                   | 75                   | 90                  | +9         | 出水に恵まれたことによる増  |
| 揚水                               | 145                            | 200                            | 165                            | 118                            | 170                            | 189                  | 197                  | 200                 | +11        | 日々の運用状況による増  |
| 地熱・太陽光・<br>風力                    | 17                             | 16                             | 20                             | 35                             | 32                             | 18                   | 18                   | 22                  | +4         |  |
| 地熱                               | 17                             | 16                             | 16                             | 17                             | 17                             | 17                   | 17                   | 16                  | 1          | 当日の蒸気量の減   |
| 太陽光                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                              | 0                    | 0                    | 0                   | 0          |  |
| 風力                               | 0                              | 0                              | 4                              | 18                             | 15                             | 1                    | 1                    | 6                   | +5         | 風況による増   |
| 融通                               | 0                              | 40                             | 55                             | 0                              | 35                             | 0                    | 0                    | 0                   | 0          |  |
| 新電力への供給等(注4)                     | 15                             | 6                              | 16                             | 50                             | 94                             | 13                   | 13                   | 12                  | +1         |  |
| <b>供給力 計</b>                     | <b>1,717</b>                   | <b>1,591</b>                   | <b>1,623</b>                   | <b>1,550</b>                   | <b>1,429</b>                   | <b>1,634</b>         | <b>1,648</b>         | <b>1,399</b>        | <b>235</b> |  |
| <b>融通前供給力 計</b>                  | <b>(1,717)</b>                 | <b>(1,551)</b>                 | <b>(1,568)</b>                 | <b>(1,550)</b>                 | <b>(1,394)</b>                 | <b>1,634</b>         | <b>1,648</b>         | <b>1,399</b>        | <b>235</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加味)            | <b>1,533</b>                   | <b>1,538</b>                   | <b>1,423</b>                   | <b>1,436</b>                   | <b>1,368</b>                   | <b>1,515</b>         | <b>1,515</b>         | <b>1,315</b>        | <b>200</b> |  |
| <b>需要想定</b><br>(、、加<br>味)        | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                   | -          |  |
| 経済影響等                            | -                              | -                              | 7                              | 5                              | 24                             | 38                   | 38                   | 41                  | 3          | 想定していた離脱需要の差異(2010年度: 33万kW 39万kW)などによる減                 |
| 定着節電                             | -                              | -                              | 75                             | 63                             | 49                             | 43                   | 43                   | 42                  | +1         |  |
| 気温影響・その他<br>(注4)                 | -                              | -                              | 28                             | 29                             | 92                             | +63                  | +63                  | 135                 | 198        | 2011年度厳寒並み(最高気温2.1)の想定に対し、当日最高気温は、8.1(+6.0)となったことなどによる減。 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                    | -                    | -                   | -          |  |
| <b>需給ギャップ</b><br>(予備率)<br>(、、加味) | <b>184</b><br>(12.0%)          | <b>53</b><br>(3.5%)            | <b>200</b><br>(14.1%)          | <b>114</b><br>(7.9%)           | <b>61</b><br>(4.5%)            | <b>119</b><br>(7.8%) | <b>133</b><br>(8.8%) | <b>84</b><br>(6.4%) | -          |  |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率        | <b>9.0%</b>                    | <b>0.5%</b>                    | <b>11.1%</b>                   | <b>4.9%</b>                    | <b>1.5%</b>                    | -                    | -                    | <b>3.4%</b>         | -          |  |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:3月10日、2013年度:2月18日、2012年度:2月8日、2011年度:2月2日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(沖縄電力)

# 最大需要日

| (供給力内訳)                           | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                   |      | 備考(差分理由等)                                   |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|-------------------|------|---|
|                                   |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | ピーク需要日<br>(1月24日) | -    |   |
| 原子力                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    | -   |
| 火力                                | 144                            | 139                            | 159                            | 154                            | 159                            | 176           | 168           | 164               | 12   |   |
| うち常設されて<br>いる火力                   | 144                            | 139                            | 159                            | 154                            | 159                            | 176           | 168           | 164               | 12   | 定期点検差: 11万kW、出力制限: 1万kW                     |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| うち緊急設置電<br>源                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| うち自家発電買<br>取                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 水力(注1)                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 揚水                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                     | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 地熱                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 太陽光                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 風力                                | -                              | -                              | -                              | -                              | 0.1                            | -             | -             | 0.1               | +0.1 | 風況に恵まれたことによる増                               |
| 融通                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 新電力への供給等(注4)                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| <b>供給力 計</b>                      | 144                            | 139                            | 159                            | 154                            | 160                            | 176           | 168           | 164               | 12   |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>            | 114                            | 108                            | 106                            | 108                            | 114                            | 117           | 115           | 122               | +5   |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>       | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 経済影響等                             | -                              | -                              | -                              | 6                              | 3                              | 2             | 2             | 1                 | 1    | 大口の実績減など                                    |
| 定着節電                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                  | -                              | -                              | -                              | 0                              | 3                              | 1             | 1             | 7                 | +6   | 発生日の最低気温(7.5 )が厳冬見込み(10.4 )より低かったことなどによる需要増 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | 29<br>(25.6%)                  | 31<br>(28.6%)                  | 53<br>(50.3%)                  | 46<br>(42.6%)                  | 46<br>(40.4%)                  | 59<br>(50.0%) | 53<br>(46.1%) | 42<br>(34.0%)     | -    |   |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | 22.6%                          | 25.6%                          | 47.3%                          | 39.6%                          | 37.4%                          | 47.0%         | 43.1%         | 31.0%             | -    |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:2月9日、2013年度:2月10日、2012年度:3月23日、2011年度:1月25日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2015年度冬季の需給実績(沖縄電力)

# 最小予備率日

| (供給力内訳)                           | 2010年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2011年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2012年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2013年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2014年度<br>冬季実績<br>(ピーク需要<br>日) | 2015年度冬季      |               |                   |      |   |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------|---------------|-------------------|------|---|
|                                   |                                |                                |                                |                                |                                | 1月<br>見通し(注5) | 2月<br>見通し(注5) | ピーク需要日<br>(1月24日) | -    | 備考(差分理由等)                                   |
| 原子力                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    | -   |
| 火力                                | 144                            | 139                            | 159                            | 154                            | 159                            | 176           | 168           | 164               | 12   |   |
| うち常設されて<br>いる火力                   | 144                            | 139                            | 159                            | 154                            | 159                            | 176           | 168           | 164               | 12   | 定期点検差: 11万kW、出力制限: 1万kW                     |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| うち緊急設置電<br>源                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| うち自家発電買<br>取                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 水力(注1)                            | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 揚水                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 地熱・太陽光・<br>風力                     | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 地熱                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 太陽光                               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 風力                                | -                              | -                              | -                              | -                              | 0.1                            | -             | -             | 0.1               | +0.1 | 風況に恵まれたことによる増                               |
| 融通                                | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 新電力への供給等(注4)                      | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| <b>供給力 計</b>                      | 144                            | 139                            | 159                            | 154                            | 160                            | 176           | 168           | 164               | 12   |   |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加味)</b>            | 114                            | 108                            | 106                            | 108                            | 114                            | 117           | 115           | 122               | +5   |   |
| <b>需要想定<br/>(、、加<br/>味)</b>       | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 経済影響等                             | -                              | -                              | -                              | 6                              | 3                              | 2             | 2             | 1                 | 1    | 大口の実績減など                                    |
| 定着節電                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| 気温影響・その他<br>(注4)                  | -                              | -                              | -                              | 0                              | 3                              | 1             | 1             | 7                 | +6   | 発生日の最低気温(7.5 )が厳冬見込み(10.4 )より低かったことなどによる需要増 |
| 随時調整契約<br>(実効率等加味後)               | -                              | -                              | -                              | -                              | -                              | -             | -             | -                 | -    |   |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | 29<br>(25.6%)                  | 31<br>(28.6%)                  | 53<br>(50.3%)                  | 46<br>(42.6%)                  | 46<br>(40.4%)                  | 59<br>(50.0%) | 53<br>(46.1%) | 42<br>(34.0%)     | -    |   |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | 22.6%                          | 25.6%                          | 47.3%                          | 39.6%                          | 37.4%                          | 47.0%         | 43.1%         | 31.0%             | -    |   |

(注1) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注2) 過去の実績は、冬季最大電力発生日(2014年度:2月9日、2013年度:2月10日、2012年度:3月23日、2011年度:1月25日、2010年度:1月31日)における実績。

(注3) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

(注4) 気象影響分の他、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分の他、の見込み差なども含まれる。

(注5) 平成28年2月の見通しの見直しプレス時における見込み値。

# 2016年度夏季の需給バランス見通し

# 全国9社

| (供給力内訳)                            | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日)  | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日)  | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日)  | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日)  | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日)  | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日)   | 2016年度夏季                |                         |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|-------------------------|
|                                    |                         |                         |                         |                         |                         |                          | 7月                      | 8月                      |
| 原子力                                | 3,483                   | 1,177                   | 237                     | 236                     | 0                       | 0                        | 178                     | 178                     |
| 火力                                 | 12,542                  | 12,511                  | 13,360                  | 13,515                  | 13,328                  | 12,837                   | 12,661                  | 12,962                  |
| うち常設されている<br>火力                    | 12,398                  | 12,019                  | 12,525                  | 12,833                  | 12,810                  | 12,465                   | 12,318                  | 12,638                  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | -                       | 168                     | 236                     | 184                     | 217                     | 86                       | 111                     | 96                      |
| うち緊急設置電源                           | -                       | 87                      | 289                     | 272                     | 85                      | 77.4                     | 78.4                    | 77.4                    |
| うち自家発電買取                           | 144                     | 237                     | 311                     | 225                     | 213                     | 209                      | 156                     | 156                     |
| 水力(注3)                             | 1,367                   | 1,380                   | 1,268                   | 1,287                   | 1,324                   | 1,228                    | 1,324                   | 1,232                   |
| 揚水                                 | 2,141                   | 2,059                   | 2,070                   | 1,924                   | 1,855                   | 2,231                    | 2,138                   | 2,061                   |
| 地熱・太陽光・風力                          | 30                      | 30                      | 164                     | 270                     | 699                     | 1,140.6                  | 748.7                   | 768.0                   |
| 地熱                                 | 30                      | 30                      | 30                      | 27                      | 28.1                    | 27.6                     | 27.7                    | 28.2                    |
| 太陽光                                | -                       | -                       | 121                     | 220                     | 633                     | 1,093.2                  | 717.6                   | 736.6                   |
| 風力                                 | -                       | -                       | 14                      | 24                      | 38.3                    | 19.8                     | 3.7                     | 3.2                     |
| 融通                                 | 0                       | 64                      | 36                      | 5                       | 14                      | 41                       | 0                       | 0                       |
| 新電力への供給等                           | 47                      | 82                      | 45                      | 17                      | 170                     | 308                      | 232                     | 234                     |
| <b>供給力 計</b>                       | <b>19,518</b>           | <b>17,141</b>           | <b>17,090</b>           | <b>17,206</b>           | <b>17,048</b>           | <b>17,172</b>            | <b>16,811</b>           | <b>16,970</b>           |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | <b>(19,518)</b>         | <b>(17,077)</b>         | <b>(17,054)</b>         | <b>(17,211)</b>         | <b>(17,034)</b>         | <b>17,130</b>            | <b>16,811</b>           | <b>16,967</b>           |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | <b>17,987</b>           | <b>15,661</b>           | <b>15,743</b>           | <b>16,125</b>           | <b>15,545</b>           | <b>15,454</b>            | <b>15,514</b>           | <b>15,550</b>           |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | -                       | -                       | -                       | -                       | -                       | -                        | -                       | -                       |
| <b>経済影響等</b>                       | -                       | -                       | -                       | -                       | 224                     | 641                      | 992                     | 993                     |
| <b>定着節電</b>                        | -                       | -                       | -                       | -                       | 1,746                   | 1,827                    | 1,612                   | 1,612                   |
| <b>その他(注2)</b>                     | -                       | -                       | -                       | -                       | 472                     | 66                       | 131                     | 167                     |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)                | -                       | -                       | -                       | -                       | -                       | -                        | -                       | -                       |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>1,530<br/>(8.5%)</b> | <b>1,479<br/>(9.4%)</b> | <b>1,347<br/>(8.6%)</b> | <b>1,080<br/>(6.7%)</b> | <b>1,503<br/>(9.7%)</b> | <b>1,719<br/>(11.1%)</b> | <b>1,297<br/>(8.4%)</b> | <b>1,417<br/>(9.1%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>5.5%</b>             | <b>6.4%</b>             | <b>5.6%</b>             | <b>3.7%</b>             | <b>6.7%</b>             | <b>8.1%</b>              | <b>5.4%</b>             | <b>6.1%</b>             |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | -                       | -                       | -                       | -                       | -                       | -                        | -                       | -                       |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | -                       | -                       | -                       | -                       | -                       | -                        | -                       | -                       |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 気温影響分その他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注3) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 東3社

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季              |                       |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                    | 8月                    |
| 原子力                               | 1,527                  | 470                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 火力                                | 5,701                  | 5,536                  | 6,033                  | 6,204                  | 6,085                  | 5,703                  | 5,466                 | 5,681                 |
| うち常設されている<br>火力                   | 5,653                  | 5,165                  | 5,459                  | 5,811                  | 5,834                  | 5,523                  | 5,307                 | 5,540                 |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | 120                    | 118                    | 30                     | 85                     | 27                     | 30                    | 15                    |
| うち緊急設置電源                          | -                      | 87                     | 287                    | 267                    | 79                     | 72                     | 73                    | 72                    |
| うち自家発電買取                          | 48                     | 164                    | 169                    | 95                     | 85                     | 81                     | 56                    | 55                    |
| 水力(注3)                            | 599                    | 527                    | 420                    | 509                    | 506                    | 449                    | 517                   | 486                   |
| 揚水                                | 926                    | 754                    | 945                    | 775                    | 781                    | 992                    | 1,002                 | 996                   |
| 地熱・太陽光・風力                         | 13                     | 14                     | 54                     | 86                     | 280                    | 520.6                  | 199.7                 | 208.2                 |
| 地熱                                | 13                     | 14                     | 14                     | 11                     | 12.3                   | 12.3                   | 12.2                  | 12.7                  |
| 太陽光                               | -                      | -                      | 33                     | 68                     | 239                    | 494.7                  | 185.5                 | 193.7                 |
| 風力                                | -                      | -                      | 7                      | 8                      | 29.1                   | 13.6                   | 2.0                   | 1.8                   |
| 融通                                | 0                      | 65                     | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 新電力への供給等                          | 38                     | 46                     | 19                     | 33                     | 112                    | 147                    | 136                   | 136                   |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>8,728</b>           | <b>7,321</b>           | <b>7,433</b>           | <b>7,540</b>           | <b>7,540</b>           | <b>7,518</b>           | <b>7,046</b>          | <b>7,217</b>          |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(8,728)</b>         | <b>(7,256)</b>         | <b>(7,433)</b>         | <b>(7,540)</b>         | <b>(7,540)</b>         | <b>7,518</b>           | <b>7,046</b>          | <b>7,217</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>8,062</b>           | <b>6,653</b>           | <b>6,925</b>           | <b>6,865</b>           | <b>6,799</b>           | <b>6,797</b>           | <b>6,614</b>          | <b>6,650</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>0</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |
| <b>経済影響等</b>                      | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>46</b>              | <b>267</b>             | <b>523</b>            | <b>523</b>            |
| <b>定着節電</b>                       | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>924</b>             | <b>924</b>             | <b>844</b>            | <b>844</b>            |
| <b>その他(注2)</b>                    | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>293</b>             | <b>74</b>              | <b>80</b>             | <b>44</b>             |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 0                      | -                     | -                     |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>666<br/>(8.3%)</b>  | <b>668<br/>(10.0%)</b> | <b>508<br/>(7.3%)</b>  | <b>675<br/>(9.8%)</b>  | <b>741<br/>(10.9%)</b> | <b>722<br/>(10.6%)</b> | <b>432<br/>(6.5%)</b> | <b>580<br/>(8.7%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>5.3%</b>            | <b>7.0%</b>            | <b>4.3%</b>            | <b>6.8%</b>            | <b>7.9%</b>            | <b>7.6%</b>            | <b>3.5%</b>           | <b>5.7%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注3) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 北海道電力

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季             |                      |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|----------------------|----------------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                   | 8月                   |
| 原子力                               | 210                    | 94                     | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                    | 0                    |
| 火力                                | 357                    | 398                    | 378                    | 429                    | 395                    | 371                    | 358                  | 407                  |
| うち常設されている<br>火力                   | 357                    | 398                    | 367                    | 407                    | 375                    | 355                    | 337                  | 387                  |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                    | -                    |
| うち緊急設置電源                          | -                      | 0                      | 7                      | 15                     | 15                     | 15                     | 15                   | 15                   |
| うち自家発電買取                          | 0                      | 0                      | 4                      | 6                      | 4                      | 1                      | 6                    | 6                    |
| 水力(注4)                            | 79                     | 93                     | 83                     | 70                     | 60                     | 64                     | 68                   | 64                   |
| 揚水                                | 25                     | 29                     | 30                     | 30                     | 30                     | 80                     | 61                   | 55                   |
| 地熱・太陽光・風力                         | 1                      | 1                      | 7                      | 4                      | 27                     | 49.8                   | 1.4                  | 1.9                  |
| 地熱                                | 1                      | 1                      | 2                      | 0                      | 0                      | 0.0                    | 0.7                  | 1.3                  |
| 太陽光                               | -                      | -                      | 0                      | 3                      | 16                     | 40.7                   | 0.0                  | 0.0                  |
| 風力                                | -                      | -                      | 5                      | 2                      | 11                     | 9.1                    | 0.7                  | 0.6                  |
| 融通                                | 0                      | 57                     | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                    | 0                    |
| 新電力への供給等                          | 14                     | 1                      | 14                     | 12                     | 2                      | 9                      | 13                   | 13                   |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>658</b>             | <b>558</b>             | <b>512</b>             | <b>544</b>             | <b>510</b>             | <b>556</b>             | <b>476</b>           | <b>515</b>           |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(658)</b>           | <b>(615)</b>           | <b>(512)</b>           | <b>(544)</b>           | <b>(510)</b>           | <b>(556)</b>           | <b>(476)</b>         | <b>(515)</b>         |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>506</b>             | <b>485</b>             | <b>483</b>             | <b>450</b>             | <b>459</b>             | <b>447</b>             | <b>413</b>           | <b>428</b>           |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>398</b>           | <b>413</b>           |
| <b>経済影響等</b>                      | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>2</b>               | <b>3</b>               | <b>3</b>               | <b>4</b>               | <b>37</b>            | <b>37</b>            |
| <b>定着節電</b>                       | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>43</b>              | <b>44</b>              | <b>43</b>              | <b>49</b>              | <b>42</b>            | <b>42</b>            |
| <b>その他(注3)</b>                    | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>18</b>              | <b>15</b>              | <b>7</b>               | <b>6</b>               | <b>14</b>            | <b>1</b>             |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 15                   | 15                   |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>152</b><br>(29.9%)  | <b>73</b><br>(14.9%)   | <b>29</b><br>(6.0%)    | <b>95</b><br>(21.1%)   | <b>51</b><br>(11.1%)   | <b>110</b><br>(24.5%)  | <b>63</b><br>(15.1%) | <b>87</b><br>(20.2%) |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>26.9%</b>           | <b>11.9%</b>           | <b>3.0%</b>            | <b>18.1%</b>           | <b>8.1%</b>            | <b>21.5%</b>           | <b>12.1%</b>         | <b>17.2%</b>         |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>             | <b>-</b>             |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>             | <b>-</b>             |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:8月31日、2011年度夏季:9月16日、2012年度夏季:9月18日、2013年度:8月7日、2014年度:8月4日、2015年度8月5日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 東北電力

| (供給力内訳)                            | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季             |                       |
|------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|----------------------|-----------------------|
|                                    |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                   | 8月                    |
| 原子力                                | 247                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                    | 0                     |
| 火力                                 | 1,194                  | 972                    | 1,248                  | 1,400                  | 1,397                  | 1,384                  | 1,283                | 1,351                 |
| うち常設されている<br>火力                    | 1,194                  | 912                    | 1,088                  | 1,253                  | 1,285                  | 1,288                  | 1,187                | 1,271                 |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | -                      | 35                     | 35                     | 30                     | 30                     | 27                     | 30                   | 15                    |
| うち緊急設置電源                           | -                      | 0                      | 88                     | 88                     | 64                     | 57                     | 58                   | 57                    |
| うち自家発電買取                           | 0                      | 25                     | 37                     | 29                     | 18                     | 12                     | 8                    | 8                     |
| 水力(注4)                             | 185                    | 120                    | 134                    | 154                    | 171                    | 161                    | 166                  | 156                   |
| 揚水                                 | 69                     | 25                     | 71                     | 25                     | 71                     | 65                     | 71                   | 71                    |
| 地熱・太陽光・風力                          | 12                     | 13                     | 22                     | 24                     | 60                     | 92.2                   | 54.2                 | 59.3                  |
| 地熱                                 | 12                     | 13                     | 12                     | 11                     | 12                     | 12.1                   | 11.5                 | 11.4                  |
| 太陽光                                | -                      | -                      | 8                      | 9                      | 31                     | 76.1                   | 41.5                 | 46.9                  |
| 風力                                 | -                      | -                      | 2                      | 4.1                    | 17.5                   | 4.0                    | 1.2                  | 1.0                   |
| 融通                                 | 0                      | 162                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                    | 0                     |
| 新電力への供給等                           | 49                     | 11                     | 7                      | 101                    | 113                    | 111                    | 123                  | 123                   |
| <b>供給力 計</b>                       | <b>1,658</b>           | <b>1,303</b>           | <b>1,468</b>           | <b>1,502</b>           | <b>1,586</b>           | <b>1,591</b>           | <b>1,452</b>         | <b>1,514</b>          |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | <b>1,658</b>           | <b>1,141</b>           | <b>1,468</b>           | <b>1,502</b>           | <b>1,586</b>           | <b>1,591</b>           | <b>1,452</b>         | <b>1,514</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | <b>1,557</b>           | <b>1,246</b>           | <b>1,364</b>           | <b>1,322</b>           | <b>1,360</b>           | <b>1,393</b>           | <b>1,391</b>         | <b>1,412</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                    | -                     |
| <b>経済影響等</b>                       | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 1                      | 2                    | 2                     |
| <b>定着節電</b>                        | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 79                     | 67                   | 67                    |
| <b>その他(注3)</b>                     | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 86                     | 97                   | 76                    |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                    | -                     |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>101<br/>(6.5%)</b>  | <b>57<br/>(4.6%)</b>   | <b>104<br/>(7.6%)</b>  | <b>180<br/>(13.6%)</b> | <b>226<br/>(16.7%)</b> | <b>198<br/>(14.2%)</b> | <b>61<br/>(4.3%)</b> | <b>102<br/>(7.3%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>3.5%</b>            | <b>1.6%</b>            | <b>4.6%</b>            | <b>10.6%</b>           | <b>13.7%</b>           | <b>11.2%</b>           | <b>1.3%</b>          | <b>4.3%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                    | -                     |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                    | -                     |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:8月5日、2011年度夏季:8月9日、2012年度夏季8月22日、2013年度8月19日、2014年度8月5日、2015年度8月6日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 東京電力

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季              |                       |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                    | 8月                    |
| 原子力                               | 1,070                  | 376                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 火力                                | 4,150                  | 4,166                  | 4,407                  | 4,375                  | 4,293                  | 3,948                  | 3,825                 | 3,923                 |
| うち常設されている<br>火力                   | 4,102                  | 3,855                  | 4,004                  | 4,151                  | 4,174                  | 3,880                  | 3,783                 | 3,882                 |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | 85                     | 83                     | 0                      | 55                     | 0                      | 0                     | 0                     |
| うち緊急設置電源                          | -                      | 87                     | 192                    | 164                    | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| うち自家発電買取                          | 48                     | 139                    | 128                    | 60                     | 63                     | 68                     | 42                    | 41                    |
| 水力(注4)                            | 335                    | 314                    | 203                    | 285                    | 275                    | 224                    | 283                   | 266                   |
| 揚水                                | 832                    | 700                    | 844                    | 720                    | 680                    | 847                    | 870                   | 870                   |
| 地熱・太陽光・風力                         | 0.3                    | 0.3                    | 25.1                   | 57.8                   | 192.6                  | 378.6                  | 144.1                 | 147.0                 |
| 地熱                                | 0.3                    | 0.3                    | 0.2                    | 0.2                    | 0.2                    | 0.2                    | -                     | -                     |
| 太陽光                               | -                      | -                      | 24.8                   | 55.8                   | 191.8                  | 377.9                  | 144.0                 | 146.8                 |
| 風力                                | -                      | -                      | 0.1                    | 1.8                    | 0.6                    | 0.5                    | 0.1                   | 0.2                   |
| 融通                                | 0                      | 40                     | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 新電力への供給等                          | 25                     | 56                     | 26                     | 56                     | 3                      | 27                     | 3                     | 5                     |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>6,412</b>           | <b>5,460</b>           | <b>5,453</b>           | <b>5,494</b>           | <b>5,444</b>           | <b>5,371</b>           | <b>5,119</b>          | <b>5,201</b>          |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(6,412)</b>         | <b>(5,500)</b>         | <b>(5,453)</b>         | <b>(5,494)</b>         | <b>(5,444)</b>         | <b>(5,371)</b>         | <b>(5,119)</b>        | <b>(5,201)</b>        |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>5,999</b>           | <b>4,922</b>           | <b>5,078</b>           | <b>5,093</b>           | <b>4,980</b>           | <b>4,957</b>           | <b>4,810</b>          | <b>4,810</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |
| <b>経済影響等</b>                      | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>48</b>              | <b>70</b>              | <b>264</b>             | <b>484</b>            | <b>484</b>            |
| <b>定着節電</b>                       | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>774</b>             | <b>805</b>             | <b>796</b>             | <b>735</b>            | <b>735</b>            |
| <b>その他(注3)</b>                    | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>180</b>             | <b>144</b>             | <b>+18</b>             | <b>+30</b>            | <b>+30</b>            |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>413<br/>(6.9%)</b>  | <b>538<br/>(10.9%)</b> | <b>375<br/>(7.4%)</b>  | <b>401<br/>(7.9%)</b>  | <b>464<br/>(9.3%)</b>  | <b>414<br/>(8.3%)</b>  | <b>309<br/>(6.4%)</b> | <b>391<br/>(8.1%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>3.9%</b>            | <b>7.9%</b>            | <b>4.4%</b>            | <b>4.9%</b>            | <b>6.3%</b>            | <b>5.3%</b>            | <b>3.4%</b>           | <b>5.1%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2014年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:7月23日、2011年度夏季:8月18日、2012年度:夏季8月30日、2013年度:8月9日、2014年度:8月5日、2015年度:8月7日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 中西6社

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季      |               |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|---------------|---------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月            | 8月            |
| 原子力                               | 1,956                  | 707                    | 237                    | 236                    | 0                      | 0                      | 178           | 178           |
| 火力                                | 6,841                  | 6,975                  | 7,327                  | 7,311                  | 7,243                  | 7,134                  | 7,195         | 7,281         |
| うち常設されている<br>火力                   | 6,745                  | 6,854                  | 7,066                  | 7,022                  | 6,976                  | 6,942                  | 7,011         | 7,098         |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | 48                     | 118                    | 154                    | 132                    | 59                     | 81            | 81            |
| うち緊急設置電源                          | -                      | 0                      | 2                      | 5                      | 6                      | 5.4                    | 5.4           | 5.4           |
| うち自家発電買取                          | 96                     | 73                     | 142                    | 130                    | 128                    | 128                    | 99            | 100           |
| 水力(注3)                            | 768                    | 853                    | 848                    | 778                    | 818                    | 779                    | 807           | 750           |
| 揚水                                | 1,215                  | 1,305                  | 1,125                  | 1,149                  | 1,054                  | 1,239                  | 1,136         | 1,065         |
| 地熱・太陽光・風力                         | 17                     | 16                     | 110                    | 184                    | 419                    | 620                    | 549.0         | 559.8         |
| 地熱                                | 17                     | 16                     | 16                     | 16                     | 15.8                   | 15.3                   | 15.5          | 15.5          |
| 太陽光                               | -                      | -                      | 88                     | 152                    | 394                    | 598.5                  | 532.1         | 542.9         |
| 風力                                | -                      | -                      | 6                      | 16                     | 9.2                    | 6.2                    | 1.7           | 1.4           |
| 融通                                | 0                      | 1                      | 36                     | 5                      | 14                     | 41                     | 0             | 0             |
| 新電力への供給等                          | 9                      | 36                     | 26                     | 16                     | 58                     | 161                    | 96            | 98            |
| <b>供給力 計</b>                      | 10,790                 | 9,820                  | 9,657                  | 9,666                  | 9,508                  | 9,654                  | 9,765         | 9,737         |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | (10,790)               | (9,821)                | (9,621)                | (9,671)                | (9,494)                | 9,612                  | 9,765         | 9,737         |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | 9,925                  | 9,008                  | 8,818                  | 9,260                  | 8,746                  | 8,657                  | 8,900         | 8,900         |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>経済影響等</b>                      | -                      | -                      | -                      | 92                     | 178                    | 374                    | 468           | 468           |
| <b>定着節電</b>                       | -                      | -                      | -                      | 769                    | 822                    | 903                    | 768           | 768           |
| <b>その他(注2)</b>                    | -                      | -                      | -                      | 197                    | 179                    | 8                      | 211           | 211           |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | 864<br>(8.7%)          | 811<br>(9.0%)          | 839<br>(9.5%)          | 405<br>(4.4%)          | 762<br>(8.7%)          | 997<br>(11.5%)         | 865<br>(9.7%) | 837<br>(9.4%) |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | 5.7%                   | 6.0%                   | 6.5%                   | 1.4%                   | 5.7%                   | 8.5%                   | 6.7%          | 6.4%          |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注3) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 中部電力

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季              |                       |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                    | 8月                    |
| 原子力                               | 274                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 火力                                | 2,124                  | 2,219                  | 2,186                  | 2,312                  | 2,248                  | 2,044                  | 2,066                 | 2,133                 |
| うち常設されている<br>火力                   | 2,124                  | 2,171                  | 2,173                  | 2,263                  | 2,199                  | 2,030                  | 2,052                 | 2,120                 |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | 48                     | 13                     | 49                     | 49                     | 14                     | 14                    | 14                    |
| うち緊急設置電源                          | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| うち自家発電買取                          | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 水力(注4)                            | 147                    | 176                    | 153                    | 126                    | 163                    | 187                    | 150                   | 136                   |
| 揚水                                | 411                    | 399                    | 382                    | 386                    | 326                    | 378                    | 341                   | 343                   |
| 地熱・太陽光・風力                         | 0                      | 0                      | 21.3                   | 55.7                   | 116.2                  | 206.2                  | 158.8                 | 162.8                 |
| 地熱                                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| 太陽光                               | -                      | -                      | 19.8                   | 51.4                   | 115.2                  | 204.7                  | 158.3                 | 162.3                 |
| 風力                                | -                      | -                      | 1.5                    | 4.3                    | 1.0                    | 1.5                    | 0.5                   | 0.5                   |
| 融通                                | 0                      | 0                      | 56                     | 125                    | 167                    | 71                     | 0                     | 0                     |
| 新電力への供給等                          | 32                     | 5                      | 25                     | 27                     | 40                     | 44                     | 27                    | 37                    |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>2,988</b>           | <b>2,799</b>           | <b>2,662</b>           | <b>2,728</b>           | <b>2,647</b>           | <b>2,701</b>           | <b>2,689</b>          | <b>2,739</b>          |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>(2,988)</b>         | <b>(2,799)</b>         | <b>(2,718)</b>         | <b>(2,853)</b>         | <b>(2,814)</b>         | <b>(2,771)</b>         | <b>(2,689)</b>        | <b>(2,739)</b>        |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>2,709</b>           | <b>2,520</b>           | <b>2,478</b>           | <b>2,623</b>           | <b>2,452</b>           | <b>2,489</b>           | <b>2,567</b>          | <b>2,567</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |
| <b>経済影響等</b>                      | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>10</b>              | <b>25</b>              | <b>33</b>              | <b>94</b>              | <b>61</b>             | <b>61</b>             |
| <b>定着節電</b>                       | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>155</b>             | <b>140</b>             | <b>155</b>             | <b>175</b>             | <b>147</b>            | <b>147</b>            |
| <b>その他(注3)</b>                    | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>66</b>              | <b>79</b>              | <b>69</b>              | <b>49</b>              | <b>66</b>             | <b>66</b>             |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>278<br/>(10.3%)</b> | <b>278<br/>(11.0%)</b> | <b>184<br/>(7.4%)</b>  | <b>105<br/>(4.0%)</b>  | <b>195<br/>(8.0%)</b>  | <b>212<br/>(8.5%)</b>  | <b>122<br/>(4.8%)</b> | <b>172<br/>(6.7%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>7.3%</b>            | <b>8.0%</b>            | <b>4.4%</b>            | <b>1.0%</b>            | <b>5.0%</b>            | <b>5.5%</b>            | <b>1.8%</b>           | <b>3.7%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>              | <b>-</b>              |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度:8月24日、2011年度:8月10日、2012年度:7月27日、2013年度:8月22日、2014年度:7月25日、2015年度:8月3日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 関西電力

| (供給力内訳)                            | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季              |                       |
|------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                    |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                    | 8月                    |
| 原子力                                | 838                    | 337                    | 237                    | 236                    | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 火力                                 | 1,680                  | 1,754                  | 1,900                  | 1,830                  | 1,971                  | 2,057                  | 2,041                 | 2,057                 |
| うち常設されている<br>火力                    | 1,589                  | 1,699                  | 1,749                  | 1,687                  | 1,834                  | 1,914                  | 1,918                 | 1,935                 |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | -                      | -                      | 45                     | 45                     | 45                     | 45                     | 45                    | 45                    |
| うち緊急設置電源                           | -                      | -                      | 1                      | 5                      | 5                      | 5                      | 5                     | 5                     |
| うち自家発電買取                           | 91                     | 55                     | 106                    | 93                     | 87                     | 93                     | 73                    | 73                    |
| 水力(注4)                             | 232                    | 273                    | 303                    | 307                    | 283                    | 278                    | 284                   | 264                   |
| 揚水                                 | 447                    | 465                    | 356                    | 345                    | 351                    | 448                    | 367                   | 367                   |
| 地熱・太陽光・風力                          | 0                      | 0                      | 19                     | 44                     | 89                     | 63                     | 105.7                 | 107.1                 |
| 地熱                                 | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| 太陽光                                | -                      | -                      | 19                     | 44                     | 89                     | 63                     | 105.7                 | 107.1                 |
| 風力                                 | -                      | -                      | 0                      | 1                      | 0                      | 0                      | 0.0                   | 0.0                   |
| 融通                                 | 0                      | 76                     | 160                    | 85                     | 140                    | 91                     | 0                     | 0                     |
| 新電力への供給等(注5)                       | 74                     | 41                     | 17                     | 89                     | 9                      | 33                     | 19                    | 19                    |
| <b>供給力 計</b>                       | <b>3,271</b>           | <b>2,947</b>           | <b>2,992</b>           | <b>2,936</b>           | <b>2,843</b>           | <b>2,904</b>           | <b>2,778</b>          | <b>2,778</b>          |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | <b>(3,271)</b>         | <b>(2,871)</b>         | <b>(2,832)</b>         | <b>(2,851)</b>         | <b>(2,703)</b>         | <b>(2,813)</b>         | <b>(2,778)</b>        | <b>(2,778)</b>        |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | <b>3,095</b>           | <b>2,784</b>           | <b>2,682</b>           | <b>2,816</b>           | <b>2,667</b>           | <b>2,556</b>           | <b>2,567</b>          | <b>2,567</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>経済影響等</b>                       | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 120                    | 230                   | 230                   |
| <b>定着節電</b>                        | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 430                    | 362                   | 362                   |
| <b>その他(注3)</b>                     | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 11                     | 64                    | 64                    |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>176<br/>(5.7%)</b>  | <b>163<br/>(5.9%)</b>  | <b>310<br/>(11.6%)</b> | <b>120<br/>(4.3%)</b>  | <b>175<br/>(6.6%)</b>  | <b>348<br/>(13.6%)</b> | <b>211<br/>(8.2%)</b> | <b>211<br/>(8.2%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>2.7%</b>            | <b>2.9%</b>            | <b>8.6%</b>            | <b>1.3%</b>            | <b>3.6%</b>            | <b>10.6%</b>           | <b>5.2%</b>           | <b>5.2%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:8月19日、2011年度夏季:8月9日、2012年度夏季8月3日、2013年度8月22日、2014年度7月25日、2015年度8月4日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注5) 系統のつながりの関係で、関電管内の淡路島で四国電力から通常受電している分等が含まれている。

# 北陸電力

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季              |                       |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                    | 8月                    |
| 原子力                               | 162                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| 火力                                | 435                    | 438                    | 440                    | 433                    | 436                    | 443                    | 430                   | 438                   |
| うち常設されている<br>火力                   | 435                    | 436                    | 438                    | 432                    | 434                    | 440                    | 425                   | 434                   |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| うち緊急設置電源                          | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                     | 0                     |
| うち自家発電買取                          | 0                      | 2                      | 2                      | 1                      | 2                      | 3                      | 5                     | 4                     |
| 水力(注4)                            | 152                    | 159                    | 133                    | 146                    | 149                    | 115                    | 149                   | 137                   |
| 揚水                                | 11                     | 11                     | 11                     | 11                     | 11                     | 11                     | 11                    | 10                    |
| 地熱・太陽光・風力                         | 0.0                    | 0.0                    | 3.0                    | 7.9                    | 12.6                   | 31.1                   | 13.5                  | 13.9                  |
| 地熱                                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| 太陽光                               | 0.0                    | 0.0                    | 2.4                    | 6.6                    | 12.6                   | 30.8                   | 13.5                  | 13.9                  |
| 風力                                | 0.0                    | 0.0                    | 0.6                    | 1.3                    | 0.0                    | 0.3                    | 0.0                   | 0.0                   |
| 融通                                | 20                     | 1                      | 10                     | 20                     | 17                     | 0                      | 0                     | 0                     |
| 新電力への供給等                          | 78                     | 7                      | 1                      | 24                     | 19                     | 2                      | 2                     | 7                     |
| <b>供給力 計</b>                      | <b>662</b>             | <b>600</b>             | <b>576</b>             | <b>553</b>             | <b>572</b>             | <b>599</b>             | <b>601</b>            | <b>605</b>            |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | <b>682</b>             | <b>601</b>             | <b>586</b>             | <b>573</b>             | <b>589</b>             | <b>599</b>             | <b>601</b>            | <b>605</b>            |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | <b>573</b>             | <b>533</b>             | <b>526</b>             | <b>526</b>             | <b>518</b>             | <b>526</b>             | <b>545</b>            | <b>545</b>            |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>経済影響等</b>                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 2                     | 2                     |
| <b>定着節電</b>                       | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 25                    | 25                    |
| <b>その他(注3)</b>                    | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | 1                     | 1                     |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>89<br/>(15.5%)</b>  | <b>67<br/>(12.5%)</b>  | <b>50<br/>(9.4%)</b>   | <b>27<br/>(5.1%)</b>   | <b>54<br/>(10.4%)</b>  | <b>73<br/>(13.9%)</b>  | <b>56<br/>(10.3%)</b> | <b>60<br/>(11.1%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | <b>12.5%</b>           | <b>9.5%</b>            | <b>6.4%</b>            | <b>2.1%</b>            | <b>7.4%</b>            | <b>10.9%</b>           | <b>7.3%</b>           | <b>8.0%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                     | -                     |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:8月5日、2011年度夏季:8月9日、2012年度夏季8月22日、2013年度8月19日、2014年度8月1日、2015年度8月7日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 中国電力

| (供給力内訳)                            | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季               |                        |
|------------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
|                                    |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                     | 8月                     |
| 原子力                                | 0                      | 81                     | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      |
| 火力                                 | 1,039                  | 989                    | 1,078                  | 1,021                  | 978                    | 991                    | 1,007                  | 1,007                  |
| うち常設されている<br>火力                    | 1,034                  | 986                    | 1,071                  | 1,005                  | 968                    | 982                    | 1,001                  | 998                    |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                   | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      |
| うち緊急設置電源                           | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      |
| うち自家発電買取                           | 5                      | 3                      | 7                      | 16                     | 10                     | 9                      | 6                      | 9                      |
| 水力(注4)                             | 56                     | 51                     | 55                     | 52                     | 45                     | 32                     | 51                     | 47                     |
| 揚水                                 | 124                    | 148                    | 159                    | 153                    | 129                    | 147                    | 139                    | 137                    |
| 地熱・太陽光・風力                          | 0                      | 0                      | 23                     | 18                     | 44                     | 109                    | 76                     | 77                     |
| 地熱                                 | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      |
| 太陽光                                | 0                      | 0                      | 20                     | 18                     | 44                     | 108                    | 76                     | 77                     |
| 風力                                 | 0                      | 0                      | 3                      | 0.3                    | 0.2                    | 0.6                    | 0.3                    | 0.2                    |
| 融通                                 | 20                     | 72                     | 104                    | 60                     | 8                      | 35                     | -                      | -                      |
| 新電力への供給等                           | 32                     | 9                      | 14                     | 15                     | 28                     | 50                     | 10                     | 10                     |
| <b>供給力 計</b>                       | <b>1,272</b>           | <b>1,188</b>           | <b>1,198</b>           | <b>1,168</b>           | <b>1,160</b>           | <b>1,194</b>           | <b>1,263</b>           | <b>1,259</b>           |
| <b>融通前供給力 計</b>                    | <b>(1,252)</b>         | <b>(1,260)</b>         | <b>(1,302)</b>         | <b>(1,228)</b>         | <b>(1,168)</b>         | <b>(1,229)</b>         | <b>(1,263)</b>         | <b>(1,259)</b>         |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | <b>1,201</b>           | <b>1,083</b>           | <b>1,085</b>           | <b>1,112</b>           | <b>1,061</b>           | <b>1,075</b>           | <b>1,114</b>           | <b>1,114</b>           |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                  | <b>-</b>               |
| <b>経済影響等</b>                       | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>52</b>              | <b>44</b>              | <b>44</b>              |
| <b>定着節電</b>                        | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>55</b>              | <b>47</b>              | <b>47</b>              |
| <b>その他(注3)</b>                     | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>19</b>              | <b>4</b>               | <b>4</b>               |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>71<br/>(5.9%)</b>   | <b>105<br/>(9.7%)</b>  | <b>113<br/>(10.4%)</b> | <b>56<br/>(5.0%)</b>   | <b>99<br/>(9.3%)</b>   | <b>119<br/>(11.1%)</b> | <b>149<br/>(13.4%)</b> | <b>145<br/>(13.0%)</b> |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>2.9%</b>            | <b>6.7%</b>            | <b>7.4%</b>            | <b>2.0%</b>            | <b>6.3%</b>            | <b>8.1%</b>            | <b>10.4%</b>           | <b>10.0%</b>           |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)<br/>(、、加味)</b> | <b>-</b>               |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>         | <b>-</b>               |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2011年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2011年度: 8月9日、2012年度: 8月3日、2013年度: 8月22日、2014年度: 7月25日、2015年度: 8月6日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 四国電力

| (供給力内訳)                      | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季            |                     |
|------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|---------------------|---------------------|
|                              |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月                  | 8月                  |
| 原子力                          | 204                    | 113                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                   | 0                   |
| 火力                           | 448                    | 449                    | 489                    | 478                    | 437                    | 419                    | 429                 | 425                 |
| うち常設されている<br>火力              | 448                    | 436                    | 451                    | 445                    | 418                    | 406                    | 405                 | 401                 |
| うち長期停止<br>火力の再稼働             | -                      | 0                      | 22                     | 22                     | 0                      | 0                      | 22                  | 22                  |
| うち緊急設置電源                     | -                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 0                   | 0                   |
| うち自家発電買取                     | 0                      | 13                     | 16                     | 11                     | 18                     | 13                     | 3                   | 3                   |
| 水力(注4)                       | 64                     | 69                     | 68                     | 48                     | 58                     | 58                     | 62                  | 59                  |
| 揚水                           | 52                     | 52                     | 52                     | 52                     | 48                     | 52                     | 48                  | 48                  |
| 地熱・太陽光・風力                    | 0                      | 0                      | 7.3                    | 17.2                   | 41.1                   | 40.0                   | 54.1                | 55.3                |
| 地熱                           | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                   | -                   |
| 太陽光                          | -                      | -                      | 7.1                    | 12.4                   | 38.8                   | 39.9                   | 54.1                | 55.3                |
| 風力                           | -                      | -                      | 0.2                    | 4.8                    | 2.3                    | 0.1                    | 0.0                 | 0.0                 |
| 融通                           | 0                      | 4                      | 0                      | 5                      | 0                      | 5                      | 0                   | 0                   |
| 新電力への供給等(注5)                 | 67                     | 64                     | 13                     | 13                     | 11                     | 11                     | 12                  | 13                  |
| <b>供給力 計</b>                 | <b>702</b>             | <b>615</b>             | <b>603</b>             | <b>577</b>             | <b>572</b>             | <b>553</b>             | <b>581</b>          | <b>574</b>          |
| <b>融通前供給力 計</b>              | <b>(702)</b>           | <b>(619)</b>           | <b>(603)</b>           | <b>(582)</b>           | <b>(572)</b>           | <b>(558)</b>           | <b>(581)</b>        | <b>(574)</b>        |
| <b>需要想定(、、加味)</b>            | <b>597</b>             | <b>544</b>             | <b>526</b>             | <b>549</b>             | <b>526</b>             | <b>511</b>             | <b>543</b>          | <b>543</b>          |
| <b>需要想定(、、加味)</b>            | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>            | <b>-</b>            |
| <b>経済影響等</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>6</b>               | <b>10</b>              | <b>13</b>              | <b>25</b>              | <b>21</b>           | <b>21</b>           |
| <b>定着節電</b>                  | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>45</b>              | <b>39</b>              | <b>42</b>              | <b>44</b>              | <b>39</b>           | <b>39</b>           |
| <b>その他(注3)</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>20</b>              | <b>2</b>               | <b>16</b>              | <b>17</b>              | <b>6</b>            | <b>6</b>            |
| 随時調整契約(実効率等加味後)              | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                   | -                   |
| <b>需給ギャップ(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>105</b><br>(17.6%)  | <b>71</b><br>(13.1%)   | <b>77</b><br>(14.6%)   | <b>27</b><br>(5.0%)    | <b>46</b><br>(8.8%)    | <b>42</b><br>(8.2%)    | <b>38</b><br>(6.9%) | <b>31</b><br>(5.8%) |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率    | <b>14.6%</b>           | <b>10.1%</b>           | <b>11.6%</b>           | <b>2.0%</b>            | <b>5.8%</b>            | <b>5.2%</b>            | <b>3.9%</b>         | <b>2.8%</b>         |
| <b>需給ギャップ(予備率)</b><br>(、、加味) | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>            | <b>-</b>            |
| <b>要解消ギャップ</b><br>3%控除予備率    | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>            | <b>-</b>            |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:8月20日、2011年度夏季:8月9日、2012年度夏季:8月7日、2013年度夏季:8月22日、2014年度:7月25日、2015年度:8月7日)における実績。

(注3) 気温影響分、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

(注5) 系統のつながりの関係で、関連管内の淡路島で四国電力から通常送電している分等が含まれている。

# 九州電力

| (供給力内訳)                   | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季       |                |
|---------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|----------------|----------------|
|                           |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月             | 8月             |
| 原子力                       | 478                    | 176                    | 0                      | 0                      | 0                      | 0                      | 178            | 178            |
| 火力                        | 1,115                  | 1,126                  | 1,234                  | 1,237                  | 1,173                  | 1,180                  | 1,222          | 1,221          |
| うち常設されている<br>火力           | 1,115                  | 1,126                  | 1,184                  | 1,190                  | 1,123                  | 1,170                  | 1,210          | 1,210          |
| うち長期停止<br>火力の再稼働          | -                      | 0                      | 38                     | 38                     | 38                     | 0                      | 0              | 0              |
| うち緊急設置電源                  | -                      | 0                      | 1                      | 0.4                    | 1                      | 0.4                    | 0.4            | 0.4            |
| うち自家発電買取                  | 0                      | 0                      | 11                     | 9                      | 11                     | 10                     | 12             | 11             |
| 水力(注4)                    | 117                    | 125                    | 136                    | 99                     | 120                    | 109                    | 108            | 104            |
| 揚水                        | 170                    | 230                    | 165                    | 202                    | 209                    | 203                    | 230            | 160            |
| 地熱・太陽光・風力                 | 17                     | 16                     | 36                     | 41                     | 116                    | 171                    | 140.9          | 143.6          |
| 地熱                        | 17                     | 16                     | 16                     | 16                     | 16                     | 15                     | 15.5           | 15.5           |
| 太陽光                       | -                      | -                      | 20                     | 20                     | 94                     | 152                    | 124.5          | 127.4          |
| 風力                        | -                      | -                      | 0.2                    | 5.1                    | 6                      | 3                      | 0.9            | 0.7            |
| 融通                        | 0                      | 0                      | 46                     | 120                    | 66                     | 61                     | 0              | 0              |
| 新電力への供給等                  | 2                      | 2                      | 10                     | 6                      | 31                     | 21                     | 25             | 25             |
| <b>供給力 計</b>              | <b>1,895</b>           | <b>1,671</b>           | <b>1,626</b>           | <b>1,704</b>           | <b>1,714</b>           | <b>1,703</b>           | <b>1,854</b>   | <b>1,782</b>   |
| <b>融通前供給力 計</b>           | <b>1,895</b>           | <b>1,671</b>           | <b>1,580</b>           | <b>1,584</b>           | <b>1,648</b>           | <b>1,642</b>           | <b>1,854</b>   | <b>1,782</b>   |
| 需要想定(、、加味)                | 1,750                  | 1,544                  | 1,521                  | 1,634                  | 1,522                  | 1,500                  | 1,564          | 1,564          |
| 需要想定(、、加味)                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -              | -              |
| 経済影響等                     | -                      | -                      | +4                     | 3                      | 28                     | 80                     | 112            | 112            |
| 定着節電                      | -                      | -                      | 189                    | 185                    | 172                    | 169                    | 148            | 148            |
| その他(注3)                   | -                      | -                      | 44                     | +72                    | 28                     | 1                      | +74            | +74            |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)       | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -              | -              |
| 需給ギャップ<br>(予備率)<br>(、、加味) | 145<br>(8.3%)          | 127<br>(8.3%)          | 106<br>(6.9%)          | 70<br>(4.3%)           | 193<br>(12.7%)         | 203<br>(13.5%)         | 290<br>(18.5%) | 218<br>(14.0%) |
| 要解消ギャップ<br>3%控除予備率        | 5.3%                   | 5.3%                   | 3.9%                   | 1.3%                   | 9.7%                   | 10.5%                  | 15.5%          | 11.0%          |
| 需給ギャップ<br>(予備率)<br>(、、加味) | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -              | -              |
| 要解消ギャップ<br>3%控除予備率        | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -              | -              |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:8月20日、2011年度夏季:9月1日、2012年度夏季:7月26日、2013年度:8月20日、2014年度:7月25日、2015年度:8月6日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。

# 沖縄電力

| (供給力内訳)                           | 2010年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2011年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2012年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2013年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2014年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2015年度夏季実績<br>(ピーク需要日) | 2016年度夏季      |               |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|---------------|---------------|
|                                   |                        |                        |                        |                        |                        |                        | 7月            | 8月            |
| 原子力                               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| 火力                                | 194                    | 220                    | 220                    | 179                    | 183                    | 199                    | 208           | 216           |
| うち常設されている<br>火力                   | 194                    | 220                    | 220                    | 179                    | 183                    | 199                    | 208           | 216           |
| うち長期停止<br>火力の再稼働                  | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| うち緊急設置電源                          | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| うち自家発電買取                          | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| 水力(注4)                            | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| 揚水                                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| 地熱・太陽光・風力                         | -                      | -                      | 0.4                    | 1.7                    | 17.1                   | 19.6                   | 6.4           | 7.6           |
| 地熱                                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| 太陽光                               | -                      | -                      | 0.4                    | 1.7                    | 17.1                   | 19.5                   | 6.4           | 7.6           |
| 風力                                | -                      | -                      | -                      | 0.0                    | 0.0                    | 0.1                    | 0.0           | 0.0           |
| 融通                                | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| 新電力への供給等                          | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>供給力 計</b>                      | 194                    | 220                    | 220                    | 181                    | 200                    | 219                    | 215           | 224           |
| <b>融通前供給力 計</b>                   | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | 148                    | 144                    | 148                    | 153                    | 150                    | 151                    | 154           | 154           |
| <b>需要想定(、、加味)</b>                 | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>経済影響等</b>                      | -                      | -                      | -                      | 0                      | 0                      | 1                      | 1             | 1             |
| <b>定着節電</b>                       | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>その他(注3)</b>                    | -                      | -                      | -                      | 5                      | 2                      | 2                      | 7             | 7             |
| 随時調整契約(実効率等<br>加味後)               | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | 46<br>(31.1%)          | 76<br>(52.9%)          | 72<br>(48.4%)          | 27<br>(17.9%)          | 50<br>(33.3%)          | 68<br>(45.1%)          | 61<br>(39.8%) | 70<br>(45.7%) |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | 28.1%                  | 49.9%                  | 45.4%                  | 14.9%                  | 30.3                   | 42.1%                  | 36.8%         | 42.7%         |
| <b>需給ギャップ<br/>(予備率)</b><br>(、、加味) | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |
| <b>要解消ギャップ<br/>3%控除予備率</b>        | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -                      | -             | -             |

(注1) 四捨五入の関係で合計が合わないことがある。

(注2) 2010年度夏季～2015年度夏季実績は最大電力発生日(2010年度夏季:7月6日、2011年度夏季:7月22日、2012年度夏季7月6日、2013年度8月8日、2014年度8月28日、2015年度7月2日)における実績。

(注3) 気温影響分の他、経済影響等、定着節電については上位3日分の電力需要平均値(H3)をベースに算出しているため、過去のH1/H3比率の実績から、最大電力需要(H1)に割り戻した際に生じた差分やH1実績の差分をH3ベースの各種要因で差異分析したことに伴う差分。

(注4) 過去30年間のうち出水が低かった下位5日の平均値(月単位)で評価。