

(別紙)

東京電力パワーグリッド株式会社  
東京電力エナジーパートナー株式会社

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

| (単位: 万 KW) |                             | 7月    | 8月    |
|------------|-----------------------------|-------|-------|
| 供給力 - 需要   | 2010年度 H1                   | 820   | 738   |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、平温)         | 539   | 621   |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み) | 309   | 391   |
| 予備率%       | 2010年度 H1                   | 13.7% | 12.3% |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、平温)         | 11.8% | 13.6% |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み) | 6.4%  | 8.1%  |
| 最大電力需要 H1  | 2010年度 H1                   | 5,999 | 5,999 |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、平温)         | 4,570 | 4,570 |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み) | 4,810 | 4,810 |
| 供給力        | 2010年度 H1                   | 5,179 | 5,261 |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、平温)         | 5,109 | 5,191 |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み) | 5,119 | 5,201 |
| 原子力        |                             | 0     | 0     |
| 火力         |                             | 3,825 | 3,923 |
| 水力         |                             | 283   | 266   |
| 揚水         | 2010年度 H1                   | 930   | 930   |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、平温)         | 860   | 860   |
|            | 2016年度 H1 (定着節電、2015年度猛暑並み) | 870   | 870   |
| 地熱・太陽光・風力  |                             | 144.1 | 147.0 |
| 融通         |                             | 0     | 0     |
| 新電力への供給等   |                             | 3     | 5     |

2015年度が猛暑

四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある

## 2. 需要面

### 2015 年度節電影響等

( 単位 : 万 KW )

|                    |      |       |
|--------------------|------|-------|
| ( 発電端 )            |      |       |
| 2015 年度夏季最大電力需要 H3 |      | 4,904 |
| 2010 年度夏季最大電力需要 H3 |      | 5,886 |
| 差分                 |      | 982   |
|                    | 気温影響 | 78    |
|                    | 節電影響 | 796   |
|                    | 経済影響 | 80    |
|                    | 離脱影響 | 344   |

### 2016 年度節電影響等

( 単位 : 万 KW )

|                    |      |       |
|--------------------|------|-------|
| ( 発電端 )            |      |       |
| 2016 年度夏季最大需要想定 H3 |      | 4,503 |
| 2010 年度夏季最大電力需要 H3 |      | 5,886 |
| 差分                 |      | 1,383 |
|                    | 気温影響 | 164   |
|                    | 節電影響 | 735   |
|                    | 経済影響 | 93    |
|                    | 離脱影響 | 577   |

### 夏季の気温感応度 ( 最高気温 ) ( 万 KW / )

| 2012 年度実績 | 2013 年度実績 | 2014 年度実績 | 2015 年度実績 | 2016 年度想定            |
|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------------|
| 157       | 149       | 142       | 138       | 138<br>(2015 年度と同程度) |

### 気温関連データ

|                       | 気温   |
|-----------------------|------|
| 過去 10 年間の最高<br>気温の平均値 | 34.7 |
| 2015 年度猛暑の最<br>高気温    | 36.0 |

2015 年度が猛暑

## 3. 供給面

発電所別供給力内訳表 ( 別添 )