

「電力需給検証小委員会報告書について（概要）」の正誤表

	誤	正
P2	<p>○東京電力のデータ 供給：<u>5,065</u> 予備率：<u>+6.8%</u></p> <p>○9 社合計のデータ 供給：<u>16.114</u> 予備率：<u>+9.2%</u></p> <p>○差分：<u>▲437</u></p>	<p>○東京電力のデータ ピーク供給力：<u>5,074</u> 予備率：<u>+7.0%</u></p> <p>○9 社合計のデータ 供給：<u>16.123</u> 予備率：<u>+9.3%</u></p> <p>○差分：<u>▲428</u></p>
P3	<p>○実績-見通し*(万 kW)の列 気温影響等：<u>▲396</u> 経済影響等：<u>▲266</u></p>	<p>○実績-見通し*(万 kW)の列 気温影響等：<u>▲391</u> 経済影響等：<u>▲271</u></p>
P4	<p>○実績-見通し*(万 kW)の列 合計：<u>▲437</u> 地熱・太陽光・風力：<u>+91</u></p>	<p>○実績-見通し*(万 kW)の列 合計：<u>▲428</u> 地熱・太陽光・風力：<u>+100</u></p>

「電力需給検証小委員会報告書について」の正誤表

	誤	正
P3～ P4	<p>○表1 東京電力のデータ ピーク供給力：5,065 万 kW 予備率：6.8% ○下から3行目から 2. 供給～事前の想定から▲437 万 kW 2012 年度冬季の最大需要日の供給力（実績）の合計（沖縄を除く9電力会社の合計。以下同じ。）は、16,114 万 kW であった。 昨年10月の需給検証委員会で示された想定（以下「事前の想定」という。）である16,551 万 kW を437 万 kW 下回った。 ○表2 実績-見通し*(万 kW)の列 合計：▲437 地熱・太陽光・風力：+91</p>	<p>○表1 東京電力のデータ ピーク供給力 5,074 万 kW : 予備率：7.0% ○下から3行目から 2. 供給～事前の想定から▲428 万 kW 2012 年度冬季の最大需要日の供給力（実績）の合計（沖縄を除く9電力会社の合計。以下同じ。）は、16,123 万 kW であった。 昨年10月の需給検証委員会で示された想定（以下「事前の想定」という。）である16,551 万 kW を428 万 kW 下回った。 ○表2 実績-見通し*(万 kW)の列 合計：▲428 地熱・太陽光・風力：+100</p>
P7	<p>○下から12行目 (3) 再生可能エネルギー（太陽光、地熱、風力）～事前の想定から+91 万 kW</p>	<p>○下から12行目 (3) 再生可能エネルギー（太陽光、地熱、風力）～事前の想定から+100 万 kW</p>
P8	<p>○上から1行目 ③風力発電～事前の想定から+81 万 kW 風力発電は、需要のピーク時に供給力がゼロとなるケースが多数存在することから・・・2012 年度冬季の風力発電の供給力（実績）の合計は、81 万 kW であった。</p>	<p>○上から1行目 ③風力発電～事前の想定から+90 万 kW 風力発電は、需要のピーク時に供給力がゼロとなるケースが多数存在することから・・・2012 年度冬季の風力発電の供給力（実績）の合計は、90 万 kW であった。</p>
P9	<p>○表6 実績-見通し*(万 kW)の列 気温影響等：▲396 経済影響等：▲266</p>	<p>○表6 実績-見通し*(万 kW)の列 気温影響等：▲391 経済影響等：▲271</p>

	<p>○上から1行目から</p> <p>①気温影響等³ ～事前の想定から▲396万kW</p> <p>2012年度冬季は、平年より寒い冬であったが、2010年度冬季に比べ、最大需要日の気温が高かったこと等により、事前の想定よりも需要が396万kW減少した。</p> <p>②経済影響等⁵ ～事前の想定から▲266万kW</p> <p>事前の想定よりも経済成長率が低かった（2012年度の実質GDPの伸び率を+2.2%として需要を想定したが、実績は+1.2%）こと等により、事前の想定よりも需要が266万kW減少した。</p>	<p>○上から1行目から</p> <p>①気温影響等³ ～事前の想定から▲391万kW</p> <p>2012年度冬季は、平年より寒い冬であったが、2010年度冬季に比べ、最大需要日の気温が高かったこと等により、事前の想定よりも需要が391万kW減少した。</p> <p>②経済影響等⁵ ～事前の想定から▲271万kW</p> <p>事前の想定よりも経済成長率が低かった（2012年度の実質GDPの伸び率を+2.2%として需要を想定したが、実績は+1.2%）こと等により、事前の想定よりも需要が271万kW減少した。</p>
○別紙2		
P1	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：124</p> <p>風力：81</p> <p>供給力 計：16,114</p> <p>融通前供給力 計：16,064</p> <p>①経済影響等：▲95</p> <p>③気温影響・その他：▲193</p> <p>需給ギャップ（予備率）：1,357(9.2%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：91</p> <p>風力：81</p> <p>供給力：▲437</p> <p>融通前供給力：▲487</p> <p>①経済影響等：▲266</p> <p>③気温影響・その他：▲396</p>	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：133</p> <p>風力：90</p> <p>供給力 計：16,123</p> <p>融通前供給力 計：16,073</p> <p>①経済影響等：▲100</p> <p>③気温影響・その他：▲188</p> <p>需給ギャップ（予備率）：1,367(9.3%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：100</p> <p>風力：90</p> <p>供給力：▲428</p> <p>融通前供給力：▲478</p> <p>①経済影響等：▲271</p> <p>③気温影響・その他：▲391</p>

P2	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：58</p> <p>風力：44</p> <p>供給力 計：7,187</p> <p>融通前供給力 計：7,187</p> <p>①経済影響等：5</p> <p>③気温影響・その他：▲49</p> <p>需給ギャップ（予備率）：520(7.8%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：41</p> <p>風力：44</p> <p>供給力：▲347</p> <p>融通前供給力：▲347</p> <p>①経済影響等：▲96</p> <p>③気温影響・その他：▲75</p>	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：67</p> <p>風力：53</p> <p>供給力 計：7,196</p> <p>融通前供給力 計：7,196</p> <p>①経済影響等：0</p> <p>③気温影響・その他：▲44</p> <p>需給ギャップ（予備率）：530(7.9%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：50</p> <p>風力：53</p> <p>供給力：▲338</p> <p>融通前供給力：▲338</p> <p>①経済影響等：▲101</p> <p>③気温影響・その他：▲70</p>
P4	○③ <u>ピーク需要日</u> （1月17日）	○③ <u>最小予備率日</u> （1月17日）
P5	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>①経済影響等：▲9</p> <p>③気温影響・その他：▲59</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>①経済影響等：▲20</p> <p>③気温影響・その他：▲16</p>	<p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>①経済影響等：▲14</p> <p>③気温影響・その他：▲54</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>①経済影響等：▲25</p> <p>③気温影響・その他：▲11</p>
P6	<p>○<u>ピーク需要日</u>（12月11日）</p> <p>○「③ピーク需要日」の列</p> <p>①経済影響等：▲9</p> <p>③気温影響・その他：▲152</p>	<p>○<u>最小予備率日</u>（12月11日）</p> <p>○「③ピーク需要日（修正後：最小予備率日）」の列</p> <p>①経済影響等：▲14</p> <p>③気温影響・その他：▲147</p>

	<p>○「③-①」の列</p> <p>①経済影響等：▲20</p> <p>③気温影響・その他：▲109</p>	<p>○「③-①」の列</p> <p>①経済影響等：▲25</p> <p>③気温影響・その他：▲104</p>
P7	<p>○「③ピーク需要日(2月19日)」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：0</p> <p>風力：0</p> <p>供給力：5,065</p> <p>融通前供給力：5,065</p> <p>需給ギャップ：322(6.8%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：0</p> <p>風力：0</p> <p>供給力：▲363</p> <p>融通前供給力：▲363</p>	<p>○「③ピーク需要日(2月19日)」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：9</p> <p>風力：9</p> <p>供給力：5,074</p> <p>融通前供給力：5,074</p> <p>需給ギャップ：331(7.0%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：+9</p> <p>風力：+9</p> <p>供給力：▲354</p> <p>融通前供給力：▲354</p>
P8	<p>○「③最小予備率日(2月25日)」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：0</p> <p>風力：0</p> <p>供給力：4,878</p> <p>融通前供給力：4,878</p> <p>需給ギャップ：274(6.0%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：0</p> <p>風力：0</p> <p>供給力：▲550</p> <p>融通前供給力：▲550</p>	<p>○「③最小予備率日(2月25日)」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：8</p> <p>風力：8</p> <p>供給力：4,886</p> <p>融通前供給力：4,886</p> <p>需給ギャップ：282(6.1%)</p> <p>○「③-①」の列</p> <p>地熱・太陽光・風力：+8</p> <p>風力：+8</p> <p>供給力：▲542</p> <p>融通前供給力：▲542</p>
P15	○③ <u>予備率最小日</u> (12月11日)	○③ <u>最小予備率日</u> (12月11日)

P19	○③ピーク需要日 (12月28日)	○③最小予備率日 (12月28日)
P21	○③ピーク需要日 (12月10日)	○③最小予備率日 (12月10日)