

## 個別業績予想の概要(対前年同期比較)

平成25年3月期第2四半期(累計)の収支見通しにつきましては、収入面では、販売電力量の減少や本州方面への融通電力量の減少などから、売上高は減収となる見通しであります。

支出面では、発電設備に係る定期検査費用の減少に加え、石炭火力の稼働を高めるなど経営効率化に努めましたが、泊発電所停止日数の増加による燃料費の増加などにより、経常損益は損失となる見通しであります。

以上により、当第2四半期(累計)の売上高は2,670億円程度となり、営業損益は390億円程度の損失、経常損益、四半期純損益はそれぞれ470億円程度の損失となる見通しであります。

(億円)

|             | 25年3月期第2四半期(累計)<br>見通し ① | 24年3月期第2四半期(累計)<br>実績 ② | 増 減<br>①-② |
|-------------|--------------------------|-------------------------|------------|
| 売 上 高       | 2,670                    | 2,946                   | △ 280      |
| 営 業 損 益     | △ 390                    | 170                     | △ 560      |
| 経 常 損 益     | △ 470                    | 104                     | △ 570      |
| 四 半 期 純 損 益 | △ 470                    | 40                      | △ 510      |

### 【経常損益の変動要因】

平成24年3月期第2四半期(累計)実績 [A] 104億円



| 好 転 要 因   | 悪 化 要 因  |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 発電設備に係る定期検査費用の減少 <span style="float: right;">120億円程度</span></li> <li>■ 石炭火力稼働増などによる経営効率化 <span style="float: right;">50億円程度</span> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 石炭火力稼働増 <span style="float: right;">40億円程度</span></li> <li>・ 諸経費などの低減 <span style="float: right;">10億円程度</span></li> </ul> </li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 泊発電所停止影響 <span style="float: right;">620億円程度</span> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 泊発電所停止による燃料費の増 <span style="float: right;">670億円程度</span></li> <li>・ 原子力バックエンド費用の減 <span style="float: right;">△50億円程度</span></li> </ul> </li> <li>■ その他 <span style="float: right;">120億円程度</span> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 水力発電量の減少による燃料費の増 <span style="float: right;">100億円程度</span></li> <li>・ 廃棄物処理費の増 <span style="float: right;">10億円程度</span></li> <li style="text-align: right;">など</li> </ul> </li> </ul> |
| <p>[B] 差し引き △570億円程度 収支悪化</p>   |  |



平成25年3月期第2四半期(累計)見通し [A+B] △470億円程度