



決算補足説明資料

# 2012年度 第1四半期決算概況

---

中国電力株式会社

2012年7月31日

# 目 次

|                       |       |       |
|-----------------------|-------|-------|
| I . 2012年度 第1四半期決算    | ..... | ① ~ ⑨ |
| II . 2012年度 業績予想・配当予想 | ..... | ⑩, ⑪  |
| III . 補足説明資料          | ..... | ⑫ ~ ⑳ |

# I . 2012年度 第1四半期決算

# 1. 業績概要【連結・個別】

1

## ■ 連結

(単位:億円, 未満切捨)

|        | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 増減率<br>(A/B-1) |
|--------|------------------------|------------------------|-------------|----------------|
| 売上高    | 2,731                  | 2,560                  | 171         | 6.7%           |
| 営業利益   | ▲93                    | 15                     | ▲109        | —              |
| 経常利益   | ▲151                   | ▲39                    | ▲112        | —              |
| 四半期純利益 | ▲105                   | ▲53                    | ▲52         | —              |

## ■ 個別

(単位:億円, 未満切捨)

|        | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 増減率<br>(A/B-1) |
|--------|------------------------|------------------------|-------------|----------------|
| 売上高    | 2,565                  | 2,406                  | 158         | 6.6%           |
| 営業利益   | ▲117                   | ▲13                    | ▲104        | —              |
| 経常利益   | ▲155                   | ▲48                    | ▲107        | —              |
| 四半期純利益 | ▲98                    | ▲49                    | ▲49         | —              |

## 2. 収支諸元

2

### (1) 販売電力量

- 当第1四半期の販売電力量は 138.8億kWh と、前年同期に比べ 3.3% の減少となった。
- 電灯は、春先の気温が前年に比べて高めに推移したことによる暖房需要の減少や節電等の影響などから、前年同期を下回った。(参考: 月別平均気温実績→P④を参照)
- 産業用の大口電力は、化学や鉄鋼が減少したことなどから、前年同期を下回った。

(単位: 億kWh)

|          | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 増減率<br>(A/B-1) |
|----------|------------------------|------------------------|-------------|----------------|
| 販売電力量 計  | 138.8                  | 143.5                  | ▲4.7        | ▲3.3%          |
| 特定規模需要以外 | 47.5                   | 49.7                   | ▲2.2        | ▲4.4%          |
| 電 灯      | 42.2                   | 44.1                   | ▲1.9        | ▲4.3%          |
| 電 力      | 5.3                    | 5.6                    | ▲0.3        | ▲5.3%          |
| 特定規模需要 ※ | 91.3                   | 93.8                   | ▲2.5        | ▲2.6%          |
| 業務用      | 25.1                   | 25.7                   | ▲0.6        | ▲2.1%          |
| 産業用      | 66.2                   | 68.1                   | ▲1.9        | ▲2.8%          |
| 再掲: 大口需要 | 55.9                   | 57.7                   | ▲1.8        | ▲3.1%          |

※特定規模需要: 特別高圧または高圧で受電し、契約電力が原則として50kW以上の需要

## (2) 発受電電力量

- 自社の水力発電は、前年同期に比べ出水減により減少した。原子力発電は、運転停止により減少した。
- 自社の火力発電および他社受電は、販売電力量の減少があったものの、原子力発電の運転停止や融通送電の増などにより増加した。

(補足) ・島根原子力発電所1号機は2010年3月から運転を停止している。  
 ・島根原子力発電所2号機は2012年1月から定期検査のため運転を停止している。

(単位:億kWh)

|                |         | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 増減率<br>(A/B-1) |
|----------------|---------|------------------------|------------------------|-------------|----------------|
| <b>発受電電力量計</b> |         | 146.6                  | 151.8                  | ▲5.2        | ▲3.4%          |
| 自社             | (出水率)   | (94.9%)                | (130.3%)               | (▲35.4%)    |                |
|                | 水力      | 8.2                    | 11.9                   | ▲3.7        | ▲31.3%         |
|                | 火力      | 88.4                   | 71.7                   | 16.7        | 23.4%          |
|                | (設備利用率) | (—)                    | (64.4%)                | (▲64.4%)    |                |
|                | 原子力     | —                      | 18.0                   | ▲18.0       | —              |
|                | 新エネルギー等 | 0.0                    | —                      | 0.0         | —              |
| 他社受電           |         | 55.3                   | 50.4                   | 4.9         | 9.9%           |
| 融通 ※           |         | ▲4.8                   | 1.6                    | ▲6.4        | —              |
| 揚水動力           |         | ▲0.5                   | ▲1.8                   | 1.3         | ▲70.0%         |

※融通はマイナスが送電、プラスが受電。

### (3) 為替レート・CIF価格

|                | 単位   | 2012年度<br>第1四半期(A) | 2011年度<br>第1四半期(B) | 増減<br>(A-B) |
|----------------|------|--------------------|--------------------|-------------|
| 為替レート(インターバンク) | 円/\$ | 80                 | 82                 | ▲2          |
| 全日本原油CIF価格     | \$/b | 122.6              | 115.0              | 7.6         |
| 全日本海外炭CIF価格    | \$/t | 138.7              | 136.3              | 2.4         |

注：2012年度第1四半期の全日本原油CIF価格および  
全日本海外炭CIF価格は当社想定値。

#### <諸元変動による原料費への影響額>

|            |         | 2012年度<br>第1四半期 |
|------------|---------|-----------------|
| 為替レート      | (1円/\$) | 14 億円           |
| 全日本原油CIF価格 | (1\$/b) | 8 億円            |
| 出水率        | (1%)    | 2 億円            |
| 原子力利用率     | (1%)    | 4 億円            |

#### <参考> 月別平均気温実績(広島地方気象台)

|     | 2012年 |      |      |      |
|-----|-------|------|------|------|
|     | 3月    | 4月   | 5月   | 6月   |
| 今年値 | 8.7   | 15.0 | 19.6 | 23.2 |
| 前年差 | 1.5   | 1.6  | 0.1  | ▲0.4 |
| 平年差 | ▲0.4  | 0.3  | 0.3  | 0.2  |

(単位:°C)

### 3. 収支概要【個別】

5

#### ■ 収益

(単位:億円, 未満切捨)

|                  | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由   |
|------------------|------------------------|------------------------|-------------|--|
| 経常収益             | 2,616                  | 2,452                  | 163         |  |
| 売上高<br>(営業収益)    | 2,565                  | 2,406                  | 158         |  |
| 料金収入             | 2,283                  | 2,201                  | 82          | 販売電力量の減 ▲72<br>収入単価の増 +154<br>(再掲:燃料費調整額 +157) |
| 電灯料              | 881                    | 873                    | 7           |  |
| 電力料              | 1,402                  | 1,327                  | 74          |  |
| 地帯間・他社<br>販売電力料他 | 281                    | 204                    | 76          | 地帯間・他社販売電力料の増 +59                              |
| 営業外収益            | 51                     | 46                     | 4           |  |



## ■ 費用

(単位:億円, 未満切捨)

|                 | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由                        |
|-----------------|------------------------|------------------------|-------------|-------------------------------|
| 経常費用            | 2,771                  | 2,500                  | 270         |                               |
| 営業費用            | 2,682                  | 2,419                  | 262         |                               |
| 人件費             | 286                    | 277                    | 9           | 退職給与金の増 +8                    |
| 原料費             | 1,424                  | 1,125                  | 299         | 原子力利用の減 +258<br>出水の減 +71      |
| 燃料費             | 887                    | 597                    | 290         | CIF高(原油等) +61<br>CIF高(海外炭) +7 |
| 地帯間・他社<br>購入電力料 | 537                    | 527                    | 9           | 販売電力量の減 ▲72<br>為替レートの円高 ▲28   |
| 修繕費             | 209                    | 214                    | ▲5          | 原子力の減 ▲9                      |
| 減価償却費           | 251                    | 272                    | ▲21         | 定率償却の進行による減                   |
| 原子力バックエンド費用     | 16                     | 33                     | ▲17         | 原子力発電実績の減                     |
| その他             | 493                    | 496                    | ▲2          |                               |
| 支払利息            | 62                     | 64                     | ▲1          |                               |
| その他営業外費用        | 26                     | 16                     | 10          |                               |

## ■ 利益等

(単位:億円, 未満切捨)

|                    | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由 |
|--------------------|------------------------|------------------------|-------------|--------|
| 営業利益               | ▲117                   | ▲13                    | ▲104        |        |
| 経常利益               | ▲155                   | ▲48                    | ▲107        |        |
| 湯水準備金              | ▲4                     | 16                     | ▲20         | 出水率の減  |
| 原子力発電工事<br>償却準備金 ※ | 3                      | 18                     | ▲15         |        |
| 法人税等               | ▲56                    | ▲33                    | ▲22         |        |
| 四半期純利益             | ▲98                    | ▲49                    | ▲49         |        |

### ※ 原子力発電工事償却準備金とは

- ・原子力発電所の新增設に伴う、運転開始後の減価償却費負担を平準化するため引当てているもので、島根原子力発電所3号機増設工事を対象に、2006年度から計上している。
- ・着工から試運転開始年度までの機械装置及び諸装置の支出額の26%を引当て、試運転開始年度から5年間で取崩す。

## 4. 貸借対照表【連結】

8

(単位:億円, 未満切捨)

|                       | 2012年度<br>第1四半期<br>末(A) | 2011年度<br>末(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由                     |
|-----------------------|-------------------------|----------------|-------------|----------------------------|
| 資 産                   | 28,349                  | 28,871         | ▲522        | 後述の<br>貸借対照表【個別】<br>P⑮⑯を参照 |
| 再掲:電気事業固定資産           | 14,203                  | 14,334         | ▲130        |                            |
| 再掲:固定資産仮勘定            | 5,467                   | 5,442          | 24          |                            |
| 負 債                   | 22,118                  | 22,423         | ▲304        |                            |
| 再掲:有利子負債              | 17,828                  | 17,560         | 268         |                            |
| 再掲:原子力発電工事<br>償却準備引当金 | 660                     | 657            | 3           |                            |
| 純 資 産                 | 6,231                   | 6,448          | ▲217        |                            |
| 再掲:自己資本               | 6,188                   | 6,404          | ▲216        |                            |

## 5. セグメント情報

9

### ■ 総合エネルギー供給事業

(単位:億円, 未満切捨)

|      | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由    |
|------|------------------------|------------------------|-------------|-----------|
| 売上高  | 125                    | 112                    | 13          | LNG販売事業の増 |
| 営業利益 | 3                      | 5                      | ▲1          |           |

注:総合エネルギー供給事業・・・当社附帯事業, ESS(エネルギー・ソリューション・アンド・サービス), PET(パワー・エンジニアリング・アンド・トレーニングサービス)の合算。持分法適用会社である水島エルエヌジー販売, 水島エルエヌジー, 岡山パイプラインは含まない。

### ■ 情報通信事業

(単位:億円, 未満切捨)

|         | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由          |
|---------|------------------------|------------------------|-------------|-----------------|
| 売上高     | 92                     | 86                     | 6           | 情報処理事業・法人向け事業の増 |
| 再掲:通信事業 | 73                     | 70                     | 2           |                 |
| 営業利益    | 14                     | 12                     | 2           |                 |
| 再掲:通信事業 | 14                     | 13                     | 1           |                 |

## Ⅱ. 2012年度 業績予想・配当予想

- 業績予想については、電力需給に係る収益・費用を合理的に予想することが困難であることから、連結・個別とも、前回公表時(2012年4月)に引き続き未定としております。
- 今後、業績予想が可能となった時点で、速やかにお知らせいたします。

- 配当予想については、前回公表時(2012年4月)からの修正はありません。
- 中間、期末ともに1株につき25 円とさせていただき予定としています。

### 【参考】前回公表時(2012年4月)の配当予想

|                    | 2012年度<br>予想   | 2011年度<br>実績   |
|--------------------|----------------|----------------|
| 1株あたり配当金<br>(中間配当) | 50 円<br>(25 円) | 50 円<br>(25 円) |

## Ⅲ. 補足説明資料



# 1. 営業費用【個別】

12

## (1) 人件費

(単位:億円, 未満切捨)

|          | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由               |
|----------|------------------------|------------------------|-------------|----------------------|
| 人件費      | 286                    | 277                    | 9           |                      |
| 再掲:退職給与金 | 33                     | 24                     | 8           | 数理計算上の差異償却額<br>の増 +9 |

## <参考> 数理計算上の差異

(単位:億円, 未満切捨)

|        | 発生額  | 2011年度<br>償却額 | 2012年度見通し |       |        |
|--------|------|---------------|-----------|-------|--------|
|        |      |               | 償却額       | 未償却残高 | 償却残存年数 |
| 2006年度 | 185  | 37            | —         | —     | —      |
| 2007年度 | ▲210 | ▲42           | ▲42       | —     | —      |
| 2008年度 | ▲254 | ▲50           | ▲50       | ▲50   | 1年     |
| 2009年度 | 221  | 44            | 44        | 88    | 2年     |
| 2010年度 | 1    | 0             | 0         | 0     | 3年     |
| 2011年度 | ▲1   | —             | ▲0        | ▲0    | 4年     |
| 合計     | ▲56  | ▲11           | ▲48       | 38    | —      |

注:発生年度の翌年から5年均等償却

## (2) 修繕費

(単位:億円, 未満切捨)

|      | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由            |
|------|------------------------|------------------------|-------------|-------------------|
| 修繕費  | 209                    | 214                    | ▲5          |                   |
| 電源   | 95                     | 110                    | ▲15         | 原子力の減 ▲9, 汽力の減 ▲8 |
| 電力輸送 | 109                    | 100                    | 8           |                   |
| その他  | 4                      | 3                      | 0           |                   |

## (3) 減価償却費

(単位:億円, 未満切捨)

|       | 2012年度<br>第1四半期<br>(A) | 2011年度<br>第1四半期<br>(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由      |
|-------|------------------------|------------------------|-------------|-------------|
| 減価償却費 | 251                    | 272                    | ▲21         | 定率償却の進行による減 |
| 電源    | 92                     | 111                    | ▲18         |             |
| 電力輸送  | 134                    | 143                    | ▲8          |             |
| その他   | 23                     | 18                     | 5           |             |

注:電気事業営業費用

### ■ 調達数量

|        | 単位  | 2012年度<br>第1四半期 | 2011年度<br>第1四半期 |
|--------|-----|-----------------|-----------------|
| 重油 ※1  | 万kℓ | 21              | 33              |
| 原油     | 万kℓ | 34              | 20              |
| 石炭 ※2  | 万 t | 115             | 144             |
| LNG ※2 | 万 t | 67              | 54              |

※1 : 内燃力分を含む

※2 : 販売分を含む

### ■ 消費数量

|       | 単位  | 2012年度<br>第1四半期 | 2011年度<br>第1四半期 |
|-------|-----|-----------------|-----------------|
| 重油 ※3 | 万kℓ | 24              | 32              |
| 原油    | 万kℓ | 33              | 16              |
| 石炭    | 万 t | 97              | 96              |
| LNG   | 万 t | 53              | 34              |

※3 : 内燃力分を含む

### 3. 貸借対照表【個別】

15

#### ■ 資産の部

(単位:億円, 未満切捨)

|             | 2012年度<br>第1四半期<br>末(A) | 2011年度<br>末(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由  |
|-------------|-------------------------|----------------|-------------|---|
| <b>資産</b>   | 26,577                  | 26,889         | ▲312        |   |
| <b>固定資産</b> | 24,455                  | 24,635         | ▲179        |   |
| 電気事業固定資産    | 14,583                  | 14,718         | ▲134        | [ 設備計上 +126<br>減価償却 ▲251<br>(償却累計率 75.5%)<br>除却等 ▲9<br><br>使用済燃料再処理等積立金<br>の減 |
| 附帯事業固定資産    | 8                       | 8              | ▲0          |   |
| 事業外固定資産     | 54                      | 56             | ▲1          |   |
| 固定資産仮勘定     | 5,519                   | 5,492          | 27          |   |
| 核燃料         | 1,656                   | 1,661          | ▲5          |   |
| 投資その他の資産    | 2,632                   | 2,699          | ▲66         |   |
| <b>流動資産</b> | 2,121                   | 2,254          | ▲132        | 現金及び預金の減  |

## ■ 負債および純資産の部

(単位:億円, 未満切捨)

|                | 2012年度<br>第1四半期<br>末(A) | 2011年度<br>末(B) | 増減<br>(A-B) | 主な増減理由  |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
|----------------|-------------------------|----------------|-------------|---|--|----------------------|-------------|----|----|-------|-------|---|-------|-------|-------|-----|-------|-----|-----|----|----|-----|-----|-----|-------|---|---|---|----|--------|--------|-----|
| 負債・純資産計        | 26,577                  | 26,889         | ▲312        | <参考>有利子負債の内訳 <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2012年度<br/>第1四半期<br/>末</th> <th>2011年度<br/>末</th> <th>増減</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>社債</td> <td>8,899</td> <td>8,899</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>長期借入金</td> <td>7,478</td> <td>7,350</td> <td>127</td> </tr> <tr> <td>短期借入金</td> <td>775</td> <td>685</td> <td>90</td> </tr> <tr> <td>CP</td> <td>450</td> <td>180</td> <td>270</td> </tr> <tr> <td>リース債務</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>17,603</td> <td>17,116</td> <td>487</td> </tr> </tbody> </table> |  | 2012年度<br>第1四半期<br>末 | 2011年度<br>末 | 増減 | 社債 | 8,899 | 8,899 | 0 | 長期借入金 | 7,478 | 7,350 | 127 | 短期借入金 | 775 | 685 | 90 | CP | 450 | 180 | 270 | リース債務 | — | — | — | 合計 | 17,603 | 17,116 | 487 |
|                | 2012年度<br>第1四半期<br>末    | 2011年度<br>末    | 増減          |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 社債             | 8,899                   | 8,899          | 0           |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 長期借入金          | 7,478                   | 7,350          | 127         |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 短期借入金          | 775                     | 685            | 90          |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| CP             | 450                     | 180            | 270         |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| リース債務          | —                       | —              | —           |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 合計             | 17,603                  | 17,116         | 487         |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 負債             | 21,636                  | 21,742         | ▲106        |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 固定負債           | 16,580                  | 17,078         | ▲498        |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 流動負債           | 4,379                   | 3,986          | 392         |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 渴水準備引当金        | 16                      | 20             | ▲4          |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 原子力発電工事償却準備引当金 | 660                     | 657            | 3           |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 純資産            | 4,940                   | 5,146          | ▲205        |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 資本金            | 1,855                   | 1,855          | —           |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 資本剰余金          | 167                     | 167            | ▲0          |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 利益剰余金          | 3,029                   | 3,218          | ▲189        |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 自己株式           | ▲144                    | ▲144           | ▲0          |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |
| 評価・差額等         | 33                      | 49             | ▲16         |   |  |                      |             |    |    |       |       |   |       |       |       |     |       |     |     |    |    |     |     |     |       |   |   |   |    |        |        |     |

四半期純利益 ▲98  
配当金 ▲90

## 4. 設備投資額【個別】

17

(単位:億円, 未満切捨)

|         | 2012年度<br>第1四半期(A) | 2011年度<br>第1四半期(B) | 増減<br>(A-B) |
|---------|--------------------|--------------------|-------------|
| 設備投資額 計 | 164                | 288                | ▲123        |
| 電源      | 70                 | 167                | ▲97         |
| 電力輸送    | 75                 | 62                 | 13          |
| 送電      | 19                 | 16                 | 2           |
| 変電      | 31                 | 20                 | 10          |
| 配電      | 25                 | 24                 | 0           |
| 原子燃料    | 7                  | 24                 | ▲16         |
| その他     | 11                 | 34                 | ▲23         |

注: 附帯事業等を除く

## ■主要財務指標

|    |           | 2012年度<br>第1四半期末 | 2011年度末   |
|----|-----------|------------------|-----------|
| 連結 | 有利子負債残高   | 17,828 億円        | 17,560 億円 |
|    | 再掲:社債・借入金 | 17,717 億円        | 17,447 億円 |
|    | 自己資本比率    | 21.8 %           | 22.2 %    |
| 個別 | 有利子負債残高   | 17,603 億円        | 17,116 億円 |
|    | 再掲:社債・借入金 | 17,603 億円        | 17,116 億円 |
|    | 自己資本比率    | 18.6 %           | 19.1 %    |

## ■金利(個別)

|      | 2012年度<br>第1四半期 | 2011年度 |
|------|-----------------|--------|
| 期中平均 | 1.51%           | 1.54 % |
| 期末   | 1.48%           | 1.53 % |

## ■ 情報通信事業の業績予想

(単位:億円)

|         | 2012年度<br>今回予想(A) | 2012年度<br>前回予想(B) | 増減<br>(A-B) |
|---------|-------------------|-------------------|-------------|
| 売上高     | 383               | 384               | ▲1          |
| 再掲:通信事業 | 295               | 294               | 1           |
| 営業利益    | 61                | 58                | 3           |
| 再掲:通信事業 | 58                | 54                | 4           |



# 7. オール電化住宅・電気給湯機の普及率

20

|               | 単位 | 2009年度<br>実績 | 2010年度<br>実績 | 2011年度<br>実績 | 2012年度<br>第1四半期<br>末時点 |
|---------------|----|--------------|--------------|--------------|------------------------|
| オール電化採用戶数     | 千戸 | 57           | 55           | 46           | 11                     |
| 新築            | 千戸 | 18           | 19           | 21           | 5                      |
| リフォーム ※1      | 千戸 | 40           | 35           | 26           | 7                      |
| 新築電化率         | %  | 49.7         | 52.3         | 51.6         | 53.1                   |
| 一戸建て          | %  | 82.9         | 82.4         | 80.4         | ※2 83.5                |
| 集合住宅          | %  | 11.6         | 13.0         | 18.5         | 18.9                   |
| 電化住宅世帯普及率     | %  | 13.5         | 15.1         | 16.4         | 16.7                   |
| 電気給湯機販売台数     | 千台 | 67.6         | 66.8         | 60.1         | 15                     |
| 再掲:エコキュート     | 千台 | 46.6         | 49.4         | 44.9         | 12                     |
| 電気給湯機世帯普及率    | %  | 23.3         | 24.7         | 25.7         | 26.0                   |
| 電気給湯機契約口数(累計) | 千口 | 737.8        | 785.3        | 825.2        | 836.5                  |

注: 端数四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

※1: リフォームには、給湯機器や厨房機器のみの取替えによりオール電化になったものを含む。

※2: 2012年5月末時点の値。

- 当資料のいかなる情報も、当社株式の購入や売却等を勧誘するものではありません。また、当社は当資料の内容に関し、いかなる保証をするものでもありません。
- 投資を行う際には、必ず当社が発行する有価証券報告書等の財務資料をご覧いただいた上で、ご自身の判断でなされるようお願い致します。
- 内容につきましては細心の注意を払っておりますが、掲載された情報の誤りおよび当資料に掲載された情報に基づいて被ったいかなる損害についても、当社及び情報提供者は一切責任を負いかねます。
- 当資料に記載されている当社の現在の計画、戦略などのうち、歴史的事実でないものは、将来の実績等に関する見通しであり、これらの将来予測には、リスクや不確定な要因を含んでおります。そのため、実際の業績につきましては、記載の見通しと大きく異なる結果となることがあります。従って、当社として、その確実性を保証するものではありませんのでご了承ください。

<お問い合わせ先>

〒730-8701 広島市中区小町4-33

中国電力株式会社 経営企画部門 IR担当

Tel 082-544-2786

Fax 082-544-2792

URL <http://www.energia.co.jp/ir/index.html>