

2016年3月期 決算説明資料

2016年4月28日 東京電力ホールディングス株式会社

TEPCO

～将来見通しについて～

東京電力グループの事業運営に関する以下のプレゼンテーションの中には、「今後の見通し」として定義する報告が含まれております。それらの報告はこれまでの実績ではなく、本質的にリスクや不確実性を伴う将来に関する予想であり、実際の結果が「今後の見通し」にある予想結果と異なる場合が生じる可能性があります。

2016年3月期決算

概 要 （旧東京電力株式会社）

2016年3月期は3年連続で経常黒字

【2016年3月期決算】

- 前年度から「減収・増益」
 - 経常利益(連結 3,259億円、単独 3,275億円)
- 営業損益、経常損益、当期純損益は3年連続の黒字を確保
 - 営業利益、経常利益は4年連続の増益
 - 当期純利益は競争基盤構築に伴う減損損失など特別損益の影響により大幅な減益

【2017年3月期業績予想】

- 「未定」
 - 柏崎刈羽原子力の再稼働時期の特定が困難

【配当】

- 2016年3月期の期末配当は無配。2017年3月期についても、中間、期末とも無配の予想

1. 連結業績結果

～前年度からの変動

2

(単位:億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|---------------------|----------|----------|---------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 60,699 | 68,024 | △ 7,325 | 89.2 |
| 営業損益 | 3,722 | 3,165 | 556 | 117.6 |
| 経常損益 | 3,259 | 2,080 | 1,179 | 156.7 |
| 特別利益 | 7,730 | 8,877 | △ 1,147 | — |
| 特別損失 | 9,119 | 6,162 | 2,957 | — |
| 親会社株主に帰属する 当期純損益 | 1,407 | 4,515 | △ 3,107 | 31.2 |
| 自己資本比率 (%) | 16.1 | 14.6 | 1.5 | — |

2. 単独業績結果

～前年度からの変動

3

(単位:億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|-----------|----------|----------|---------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 58,969 | 66,337 | △ 7,367 | 88.9 |
| 営業損益 | 3,407 | 2,789 | 618 | 122.2 |
| 経常損益 | 3,275 | 1,673 | 1,601 | 195.7 |
| 特別利益 | 7,608 | 8,836 | △ 1,228 | — |
| 特別損失 | 9,115 | 6,162 | 2,952 | — |
| 当期純損益 | 1,436 | 4,270 | △ 2,833 | 33.6 |
| 自己資本比率(%) | 13.7 | 12.1 | 1.6 | — |

3. 需給の状況

～前年度からの変動

4

販売電力量

(単位:億kWh)

| | 2016年 3月期 | 2015年 3月期 | 比較 | |
|-------------|--------------|--------------|-------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 電 灯 | 894 | 907 | △ 13 | 98.6 |
| 電 力 | 96 | 99 | △ 3 | 97.3 |
| 特 定 規 模 需 要 | 1,481 | 1,565 | △ 84 | 94.6 |
| 合 計 | 2,471 | 2,570 | △ 100 | 96.1 |

発電電力量

(単位:億kWh)

| | 2016年 3月期 | 2015年 3月期 | 比較 | |
|---------|--------------|--------------|-------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 自 社 | 2,091 | 2,224 | △ 133 | 94.0 |
| う ち 火 力 | 1,982 | 2,118 | △ 136 | 93.6 |
| 他 社 | 583 | 560 | 23 | 104.1 |
| 揚 水 | △ 18 | △ 13 | △ 5 | 140.3 |
| 合 計 | 2,656 | 2,771 | △ 115 | 95.8 |

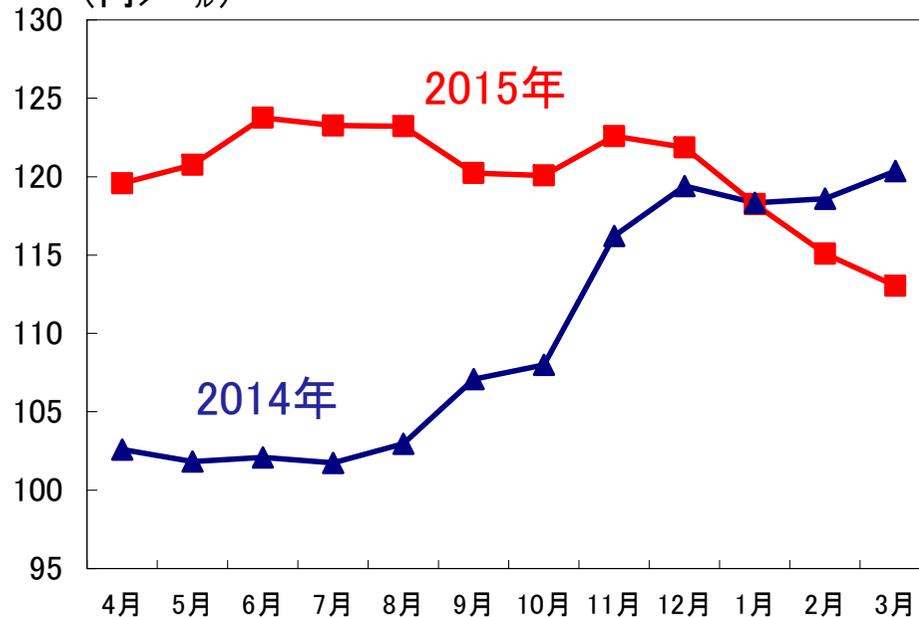
4. 収支諸元

～前年度からの変動

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 増減 |
|----------------|--------------|--------------|----------------|
| 為替レート(インターバンク) | 120.1 円/ドル | 109.8 円/ドル | 10.3 円/ドル |
| 原油価格(全日本CIF) | 48.7 ドル/バーレル | 90.4 ドル/バーレル | △ 41.7 ドル/バーレル |
| LNG価格(全日本CIF) | 50.3 ドル/バーレル | 88.7 ドル/バーレル | △ 38.4 ドル/バーレル |

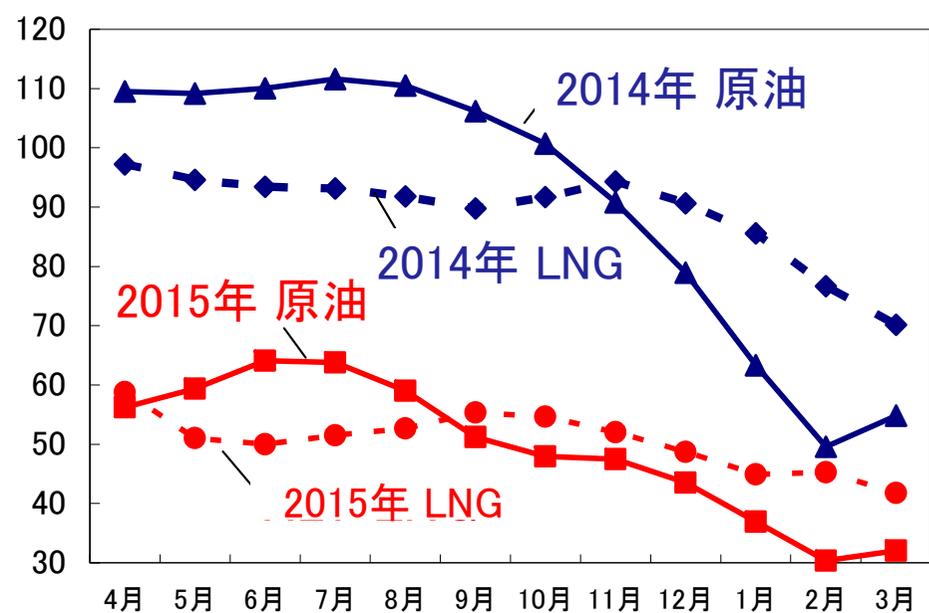
為替レートの推移

(円/ドル)



全日本CIF価格の推移

(ドル/バーレル)



5. 収支の状況(当社単独)

～前年度からの変動

6

(1) 収入面

(単位:億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比 較 | | | |
|-------------|----------|----------|-----|-------|-------|---|
| | | | 増 減 | 比率(%) | | |
| (売 上 高) | 58,969 | 66,337 | △ | 7,367 | 88.9 | |
| 電 気 料 収 入 | 52,370 | 60,078 | △ | 7,707 | 87.2 | <ul style="list-style-type: none"> ・販売電力量の減 △2,110 ・燃料費調整制度の 影響額 △7,450 ・再エネ特措法 賦課金 +1,670 |
| 電 灯 料 | 22,953 | 25,415 | △ | 2,461 | 90.3 | |
| 電 力 料 | 29,417 | 34,662 | △ | 5,245 | 84.9 | |
| 地帯間・他社販売電力料 | 1,822 | 2,294 | △ | 472 | 79.4 | |
| そ の 他 収 入 | 5,798 | 4,401 | | 1,396 | 131.7 | <ul style="list-style-type: none"> ・再エネ特措法 交付金 +851 ・受取配当金 +477 |
| 経 常 収 益 合 計 | 59,991 | 66,774 | △ | 6,782 | 89.8 | |

6. 収支の状況(当社単独)

～前年度からの変動

7

(2) 支出面

(単位:億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|-------------|----------|----------|----------|---------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 人件費 | 3,693 | 3,550 | 142 | 104.0 |
| 燃料費 | 16,154 | 26,509 | △ 10,355 | 60.9 |
| 修繕費 | 3,899 | 3,782 | 116 | 103.1 |
| 減価償却費 | 6,037 | 6,055 | △ 18 | 99.7 |
| 購入電力料 | 9,770 | 10,034 | △ 263 | 97.4 |
| 支払利息 | 872 | 990 | △ 117 | 88.1 |
| 租税公課 | 3,067 | 3,176 | △ 109 | 96.6 |
| 原子力バックエンド費用 | 624 | 711 | △ 87 | 87.8 |
| その他費用 | 12,596 | 10,289 | 2,307 | 122.4 |
| 経常費用合計 | 56,716 | 65,101 | △ 8,384 | 87.1 |
| (営業損益) | (3,407) | (2,789) | (618) | (122.2) |
| 経常損益 | 3,275 | 1,673 | 1,601 | 195.7 |

・火力発電の減
△1,700
・為替・CIFの変動
影響など △8,660

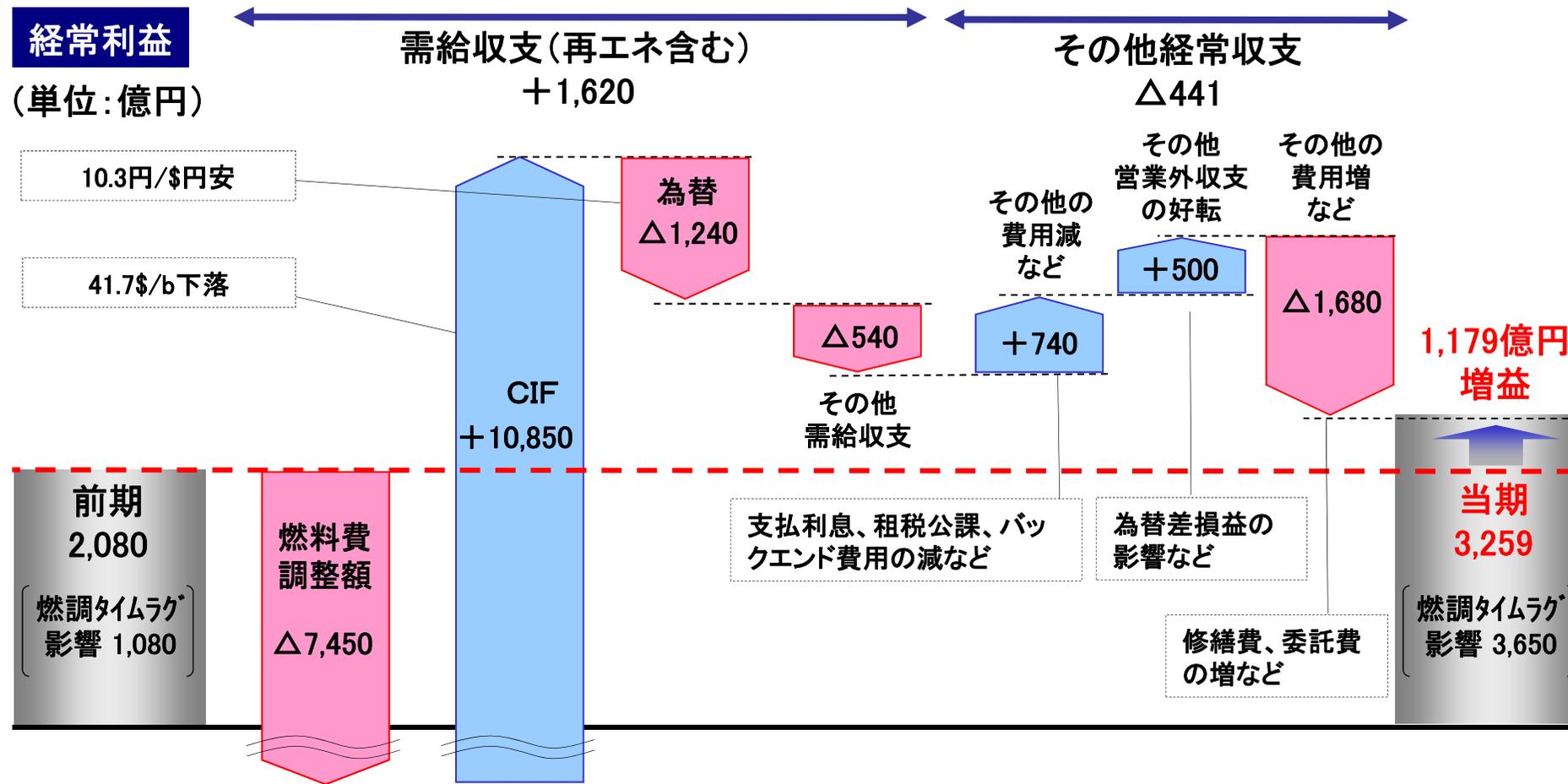
・福島第一原子力安
定化維持費用増加
など

・再エネ特措法
納付金 +1,670

7. 連結業績の変動要因

～前年度からの変動

■ 経常利益は、1,179億円増益の 3,259億円



■ 親会社株主に帰属する当期純利益は、減損損失など特別損益の影響により 3,107億円減益の 1,407億円

経常利益+1,179 特別損益△4,104 法人税等△183など

8. 特別損益(連結)

～前年度からの変動

9

(単位:億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 |
|-----------------|----------------|--------------|----------------|
| 特 別 利 益 | 7,730 | 8,877 | △ 1,147 |
| 原賠・廃炉等支援機構資金交付金 | 6,997 | 8,685 | △ 1,687 |
| 固定資産売却益 | — | 192 | △ 192 |
| 退職給付制度改定益 | 610 | — | 610 |
| 持分変動利益 | 122 | — | 122 |
| 特 別 損 失 | 9,119 | 6,162 | 2,957 |
| 原子力損害賠償費 | 6,786 | 5,959 | 827 |
| 競争基盤構築に伴う減損損失 | 2,333 | — | 2,333 |
| 使用済燃料中間貯蔵関連損失 | — | 203 | △ 203 |
| 特 別 損 益 | △ 1,389 | 2,715 | △ 4,104 |

(特別利益)

- 原賠・廃炉等支援機構資金交付金
 - ・2015年6月及び2016年3月資金援助申請
- 退職給付制度改定益
 - ・高年齢期の給与・処遇制度の見直しに伴う影響額
- 持分変動利益
 - ・燃料輸送・燃料トレーディング事業のJERAへの承継に伴う影響

(特別損失)

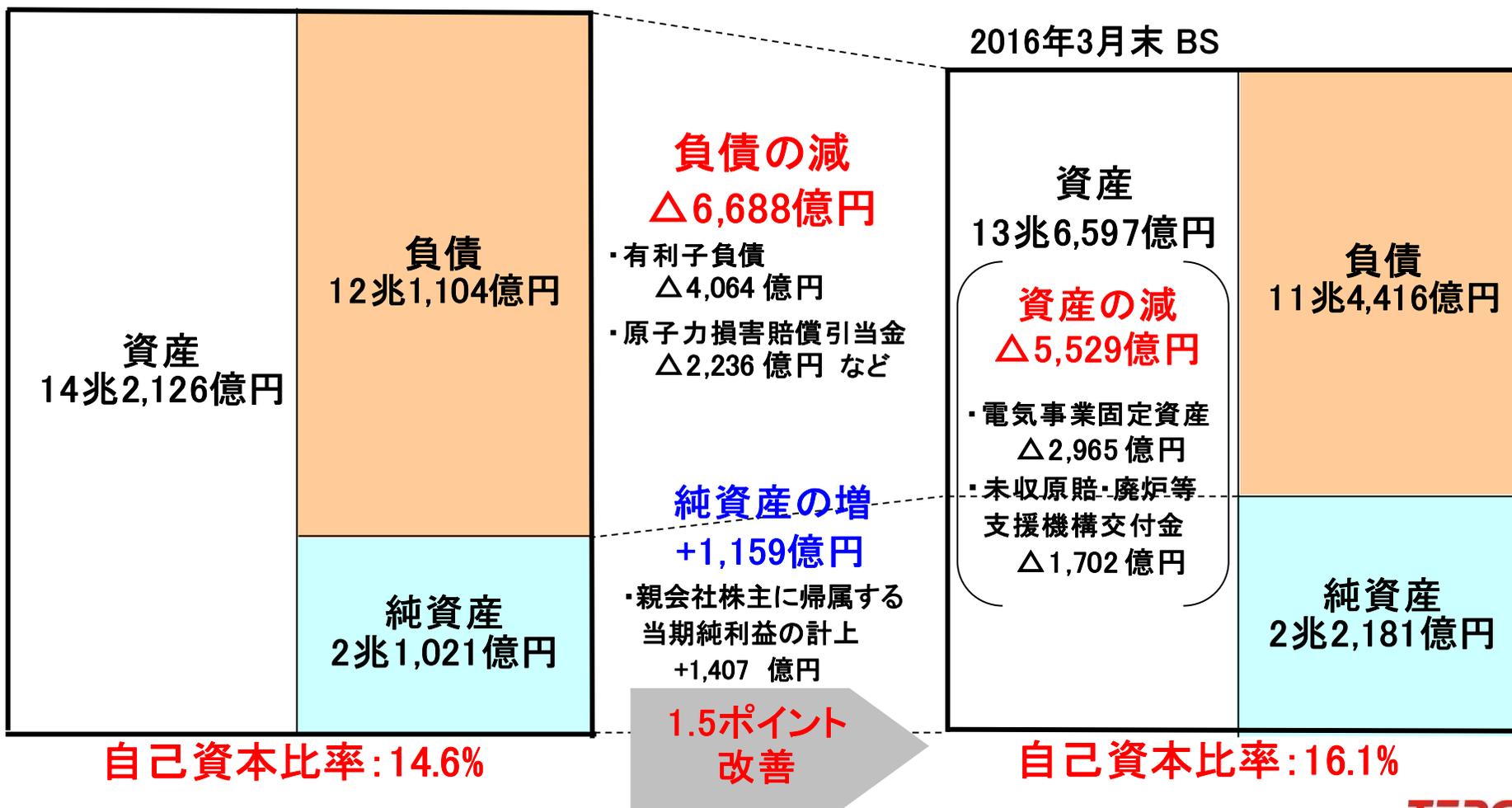
- 原子力損害賠償費
 - ・営業損害や風評被害等の見積増など
- 競争基盤構築に伴う減損損失
 - ・電力小売全面自由化を踏まえた、市場競争に打ち勝つための競争基盤構築に伴う発電設備の損失等

9. 連結財政状態

～前年度末からの主な増減

- 総資産残高は、電気事業固定資産の減少などにより 5,529億円減少
- 負債残高は、有利子負債の減少などにより 6,688億円減少
- 自己資本比率 1.5ポイント改善

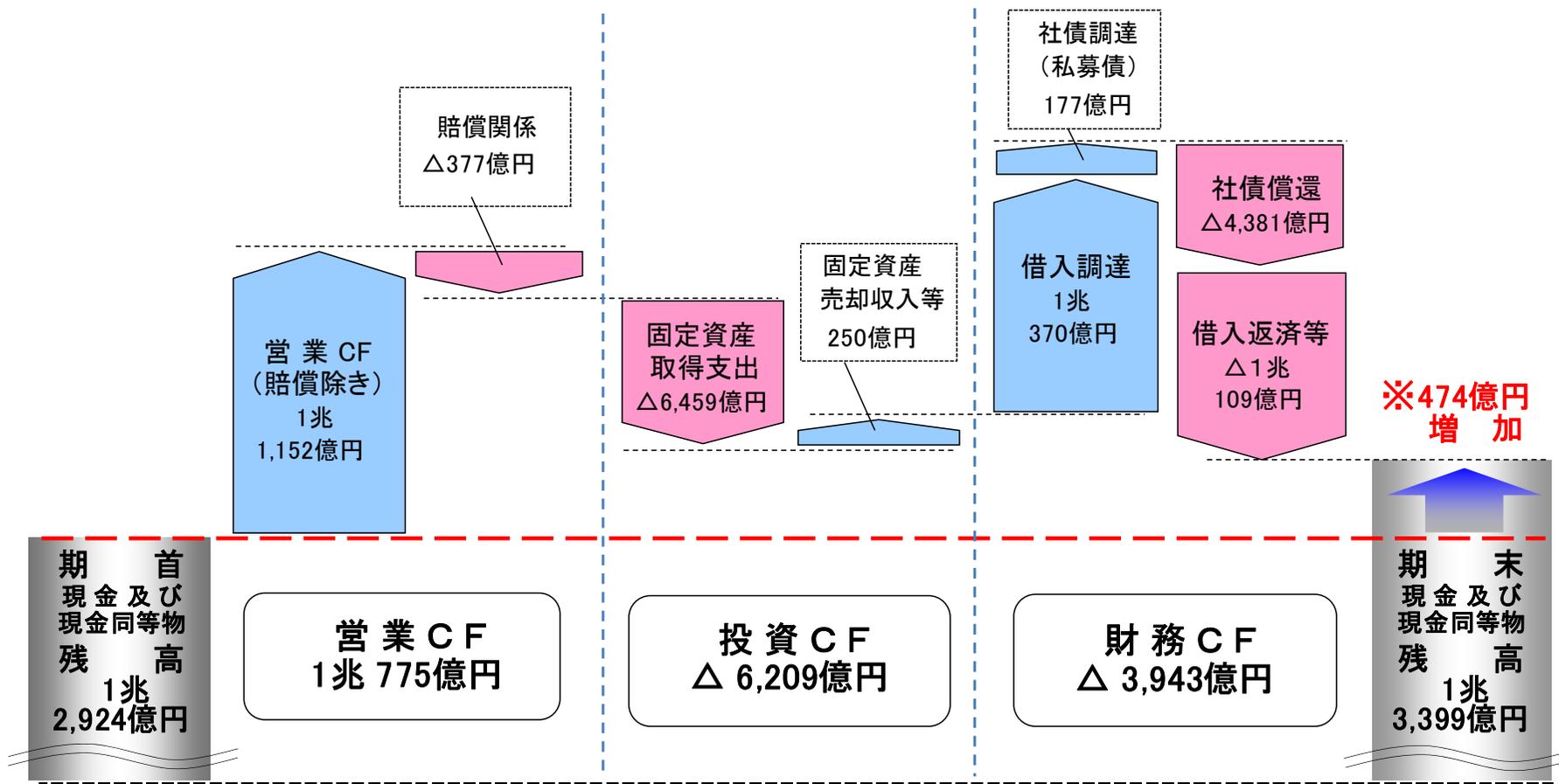
2015年3月末 BS



10. 連結キャッシュ・フローの概要

～前年度末からの主な増減

- 営業活動によるCFは、電気料収入などにより、1兆 775億円のプラス
- 投資活動によるCFは、固定資産の取得による支出などにより、6,209億円のマイナス
- 財務活動によるCFは、社債の償還による支出などにより、3,943億円のマイナス
- 当年度末の現金及び現金同等物は、474億円増加の1兆 3,399億円



※JERAに承継された子会社の現金同等物の減少などを含む。

補足資料

目次

決算詳細データ

| | |
|-------------------------------------|----|
| 連結損益計算書 | 12 |
| 単独経常収益の内訳 | 13 |
| 単独経常費用の内訳 | 14 |
| 単独経常費用の対前年度比較(1) | 15 |
| 単独経常費用の対前年度比較(2) | 16 |
| 単独経常費用の対前年度比較(3) | 17 |
| 東北地方太平洋沖地震による影響 (特別利益および特別損失、単独) | 18 |
| 連結・単独貸借対照表 | 19 |
| 連結キャッシュ・フロー計算書 | 20 |
| セグメント情報 | 21 |
| 配当政策・予想 | 22 |
| 【参考】社債償還スケジュール(単独) | 23 |
| 【参考】主要諸元・影響額 | 24 |
| 【参考】販売／発受電電力量の月別推移 | 25 |
| 【参考】大口電力の状況 | 26 |
| 【参考】燃料消費量実績および見通し | 27 |
| 【参考】ガス供給事業 | 28 |
| 【参考】海外事業 | 29 |

福島第一原子力発電所の現状と今後の取り組み

| | |
|------------------------|----|
| 1～4号機の現況 | 30 |
| 中長期ロードマップの概要(1) | 31 |
| 中長期ロードマップの概要(2) | 32 |
| 汚染水対策 | 33 |
| 原子力損害賠償への対応 | 34 |
| 原子力損害賠償・廃炉等支援機構による賠償支援 | 35 |

柏崎刈羽原子力発電所の現状と今後の取り組み

| | |
|------------------|----|
| 主な安全対策 | |
| 概要 | 36 |
| 実施状況 | 37 |
| 新規制基準適合性に係る審査(1) | 38 |
| 新規制基準適合性に係る審査(2) | 39 |

その他の取り組み

| | |
|-------------------------------|----|
| 経営合理化方策 | 40 |
| 原子力改革の取り組み | |
| 原子力改革に向けた体制 | 41 |
| 原子力安全改革のこれまでの取り組みと 自己評価の実施 | 42 |

2016年3月期決算 決算詳細データ

連結損益計算書

(単位:億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|----------------------|--------------------|----------|---------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 営業収益 | 60,699 | 68,024 | △ 7,325 | 89.2 |
| 営業費用 | 56,976 | 64,859 | △ 7,882 | 87.8 |
| 営業損益 | 3,722 | 3,165 | 556 | 117.6 |
| 営業外収益 | 711 | 489 | 221 | 145.3 |
| 持分法投資利益 | 229 | 151 | 78 | 151.8 |
| 営業外費用 | 1,174 | 1,575 | △ 400 | 74.6 |
| 経常損益 | 3,259 | 2,080 | 1,179 | 156.7 |
| 原子力発電工事償却準備金引当又はは取崩し | 4 | 5 | △ 1 | 80.3 |
| 特別利益 | 7,730 [*] | 8,877 | △ 1,147 | — |
| 特別損失 | 9,119 | 6,162 | 2,957 | — |
| 法人税等 | 443 | 241 | 201 | 183.7 |
| 非支配株主に帰属する当期純利益 | 15 | 33 | △ 18 | 45.1 |
| 親会社株主に帰属する当期純損益 | 1,407 | 4,515 | △ 3,107 | 31.2 |

※:原賠・廃炉等支援機構資金交付金6,997億円、退職給付制度改定益610億円、持分変動利益122億円
 退職給付制度改定益:高年齢期社員の雇用確保策の見直しに伴い、退職給付の支給基準の一部を見直し、退職給付債務が減少したことによる
 持分変動利益:燃料輸送事業及び燃料トレーディング事業を株式会社JERAへ承継させたことによる

単独経常収益の内訳

(単位: 億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|----------|----------|----------|--------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 経常収益 | 59,991 | 66,774 | △6,782 | 89.8 |
| 売上高 | 58,969 | 66,337 | △7,367 | 88.9 |
| 電気事業営業収益 | 57,913 | 64,976 | △7,062 | 89.1 |
| 電気料収入 | 52,370 | 60,078 | △7,707 | 87.2 |
| 電灯料 | 22,953 | 25,415 | △2,461 | 90.3 |
| 電力料 | 29,417 | 34,662 | △5,245 | 84.9 |
| 地帯間販売電力料 | 1,226 | 1,441 | △214 | 85.1 |
| 他社販売電力料 | 595 | 853 | △257 | 69.8 |
| その他 | 3,720 | 2,603 | 1,117 | 142.9 |
| 附帯事業営業収益 | 1,056 | 1,360 | △304 | 77.6 |
| 営業外収益 | 1,022 | 437 | 584 | 233.5 |

単独経常費用の内訳

(単位: 億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|--------------|----------|----------|---------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 経常費用 | 56,716 | 65,101 | △8,384 | 87.1 |
| 営業費用 | 55,562 | 63,547 | △7,985 | 87.4 |
| 電気事業営業費用 | 54,697 | 62,337 | △7,639 | 87.7 |
| 人件費 | 3,693 | 3,550 | 142 | 104.0 |
| 燃料費 | 16,154 | 26,509 | △10,355 | 60.9 |
| 修繕費 | 3,899 | 3,782 | 116 | 103.1 |
| 減価償却費 | 6,037 | 6,055 | △18 | 99.7 |
| 購入電力料 | 9,770 | 10,034 | △263 | 97.4 |
| 租税公課 | 3,067 | 3,176 | △109 | 96.6 |
| 原子力ハックエント`費用 | 624 | 711 | △87 | 87.8 |
| その他の | 11,450 | 8,515 | 2,934 | 134.5 |
| 附帯事業営業費用 | 864 | 1,210 | △346 | 71.4 |
| 営業外費用 | 1,154 | 1,553 | △398 | 74.3 |
| 支払利息 | 872 | 990 | △117 | 88.1 |
| その他の | 281 | 563 | △281 | 50.1 |

単独経常費用の対前年度比較(1)

人件費(3,550億円→3,693億円)

142億円

給料手当(2,603億円→2,583億円)

△20億円

退職給与金(272億円→433億円)

160億円

数理計算上の差異処理額 186億円(18億円→204億円)

<数理計算上の差異処理額>

(単位:億円)

| | 各期の費用処理額(引当額) | | | 2016年3月期 未処理額 |
|-------------|---------------|-----------------|-----------------|------------------|
| | 発生額 | 2015年3月期 処理額 | 2016年3月期 処理額 | |
| 2013年3月期発生分 | △292 | △97 | — | — |
| 2014年3月期発生分 | 728 | 242 | 242 | — |
| 2015年3月期発生分 | △381 | △127 | △127 | △127 |
| 2016年3月期発生分 | 266 | — | 88 | 177 |
| 合計 | | 18 | 204 | 50 |

(注)「数理計算上の差異」は、発生年度から3年間で定額法により計上。

燃料費(26,509億円→16,154億円)

△10,355億円

消費量面

約 △1,700億円

発受電電力量の減など

約 △1,700億円

価格面

約 △8,660億円

為替の変動による増

約 1,240億円

CIFの変動による減など

約 △9,900億円

単独経常費用の対前年度比較(2)

| 修繕費(3,782億円→3,899億円) | | 116億円 |
|-----------------------|--|--------|
| 電源関係(1,306億円→1,680億円) | | 373億円 |
| 水力(98億円→137億円) | | 38億円 |
| 火力(714億円→803億円) | | 88億円 |
| 原子力(492億円→738億円) | 主な増減要因 原子力:福島第一安定化維持費用の増など | 245億円 |
| 新エネルギー等(1億円→1億円) | | △0億円 |
| 流通関係(2,429億円→2,174億円) | | △255億円 |
| 送電(237億円→274億円) | | 37億円 |
| 変電(142億円→442億円) | 主な増減要因 変電:PCB処理費用の見積計上による増など 配電:PCB処理に伴う柱上変圧器取替費用の見積計上の減など | 299億円 |
| 配電(2,050億円→1,457億円) | | △593億円 |
| その他(46億円→45億円) | | △0億円 |

| 減価償却費(6,055億円→6,037億円) | | △18億円 |
|------------------------|--|--------|
| 電源関係(2,744億円→2,845億円) | | 101億円 |
| 水力(360億円→345億円) | | △15億円 |
| 火力(1,621億円→1,706億円) | | 85億円 |
| 原子力(756億円→781億円) | | 25億円 |
| 新エネルギー等(5億円→11億円) | | 6億円 |
| 流通関係(3,213億円→3,099億円) | | △113億円 |
| 送電(1,526億円→1,480億円) | | △45億円 |
| 変電(584億円→548億円) | | △35億円 |
| 配電(1,103億円→1,070億円) | | △32億円 |
| その他(98億円→92億円) | | △5億円 |

<減価償却費の内訳>

| | 2015年3月期 | → | 2016年3月期 |
|--------|----------|---|----------|
| 普通償却費 | 6,019億円 | | 5,823億円 |
| 特別償却費 | 0億円 | | 150億円 |
| 試運転償却費 | 35億円 | | 63億円 |

単独経常費用の対前年度比較(3)

| | | |
|---|---------------------------------|----------------|
| 購入電力料(10,034億円→9,770億円) | | △263億円 |
| 地帯間購入電力料(2,037億円→1,899億円) | | △137億円 |
| 他社購入電力料(7,996億円→7,870億円) | | △125億円 |
| 租税公課(3,176億円→3,067億円) | | △109億円 |
| 事業税(693億円→593億円) | | △99億円 |
| 原子力バックエンド費用(711億円→624億円) | | △87億円 |
| 使用済燃料再処理等費(473億円→367億円) | | △105億円 |
| 原子力発電施設解体費(211億円→229億円) | | 17億円 |
| 電気事業営業費用—その他(8,515億円→11,450億円) | | 2,934億円 |
| 再エネ特措法納付金(1,642億円→3,312億円) | 主な増減要因 再エネ特措法納付金:再エネ賦課金単価増など | 1,670億円 |
| 雑費(237億円→858億円) | | 621億円 |
| 附帯事業営業費用(1,210億円→864億円) | | △346億円 |
| ガス供給事業(1,126億円→781億円) | 主な増減要因 ガス供給事業:LNG購入単価の減など | △344億円 |
| 支払利息(990億円→872億円) | | △117億円 |
| 期中平均利率の低下(1.35%→1.28%) | | △9億円 |
| 有利子負債残高の減による影響(期末有利子負債残高 6兆9,964億円→6兆5,993億円) | | △107億円 |
| 営業外費用—その他(563億円→281億円) | | △281億円 |
| 為替差損(356億円→ - 億円) | | △356億円 |

東北地方太平洋沖地震による影響(特別利益および特別損失、単独)

(単位:億円)

| 科目(内容) | | 2011年3月期～ 2014年3月期 | 2015年3月期 | 2016年3月期 | これまでの 累計 |
|---|--|-----------------------|----------|-----------|-------------|
| 特別利益 | ◇原賠・廃炉等支援機構資金交付金 | | | | |
| | ○原子力損害賠償・廃炉等支援機構法に基づく交付金 | ※1 47,888 | ※2 8,685 | ※3 6,997 | ※4 63,571 |
| | (注) 貸借対照表「未収原賠・廃炉等支援機構資金交付金」に整理 | | | | |
| | ※1,2,4: 原子力損害賠償補償契約に基づく政府補償金を控除した後の金額(※1は1,200億円、※2は689億円、※4は1,889億円をそれぞれ控除) | | | | |
| | ※2～4: 除染費用等に対応する資金交付金を控除した後の金額(※2は2,789億円、※3は8,335億円、※4は11,124億円をそれぞれ控除) | | | | |
| | ◇◆災害特別損失等 | | | | |
| | ●福島第一～4号機に関するもの | 9,927 | — | — | 9,927 |
| | ●その他 | 3,892 | — | — | 3,892 |
| | ◆災害特別損失 計① | 13,820 | — | — | 13,820 |
| | ◇災害損失引当金戻入額(特別利益)② | | | | |
| ・福島第一5・6号機の廃止に伴い復旧費用等の見積を変更した差額 | 320 | — | — | 320 | |
| 合計(①-②) | 13,499 | — | — | ※5 13,499 | |
| ※5: 東北地方太平洋沖地震に係る復旧費用等の累計額は13,618億円(2015年3月期、2016年3月期に営業外費用として整理した91億円、26億円を含む) | | | | | |
| ◆福島第一5・6号機廃止損失 | | | | | |
| ●福島第一5・6号機の廃止に関する費用または損失 | 398 | — | — | 398 | |
| ◆原子力損害賠償費 | | | | | |
| ●個人に係るもの | | | | | |
| ・検査費用、避難費用、一時立入費用、帰宅費用、精神的損害、自主的避難、就労損害等 | 20,005 | 519 | 677 | 21,203 | |
| ●法人・事業主に係るもの | | | | | |
| ・営業損害、出荷制限指示等による損害、風評被害、間接損害等 | 17,110 | 4,045 | 4,475 | 25,631 | |
| ●その他 | | | | | |
| ・財物価値の喪失又は減少等、住居確保損害、除染費用、福島県民健康管理基金等 | 14,908 | 4,872 | 9,969 | 29,750 | |
| ●政府補償金受入額 | △1,200 | △689 | — | △1,889 | |
| ●除染費用等に対応する資金交付金 | — | △2,789 | △8,335 | △11,124 | |
| 合計 | 50,825 | 5,959 | 6,786 | 63,571 | |
| 特別損失 | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

連結・単独貸借対照表

(上段:連結、下段:単独)

(単位:億円)

| | 2016年3月末 | 2015年3月末 | 比較 | |
|----------------------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 総 資 産 | 136,597 | 142,126 | △5,529 | 96.1 |
| (連) | | | | |
| (単) | 131,896 | 137,276 | △5,379 | 96.1 |
| 固 定 資 産 | 113,212 | 117,990 | △4,778 | 96.0 |
| (連) | | | | |
| (単) | 111,297 | 116,070 | △4,772 | 95.9 |
| 電気事業固定資産 | 69,229 | 72,210 | △2,981 | 95.9 |
| 附帯事業固定資産 | 366 | 380 | △13 | 96.4 |
| 事業外固定資産 | 16 | 14 | 1 | 113.1 |
| 固定資産仮勘定 | 7,831 | 7,145 | 685 | 109.6 |
| 核 燃 料 | 7,516 | 7,832 | △315 | 96.0 |
| 投資その他の資産 | 26,337* | 28,486 | △2,149 | 92.5 |
| 流 動 資 産 | 23,385 | 24,136 | △750 | 96.9 |
| (連) | | | | |
| (単) | 20,598 | 21,205 | △607 | 97.1 |
| 負 債 | 114,416 | 121,104 | △6,688 | 94.5 |
| (連) | | | | |
| (単) | 113,891 | 120,696 | △6,805 | 94.4 |
| 固 定 負 債 | 86,010 | 101,177 | △15,167 | 85.0 |
| (連) | | | | |
| (単) | 85,212 | 100,280 | △15,068 | 85.0 |
| 流 動 負 債 | 28,345 | 19,870 | 8,474 | 142.7 |
| (連) | | | | |
| (単) | 28,617 | 20,359 | 8,258 | 140.6 |
| 原子力発電工事償却準備引当金 | 61 | 56 | 4 | 107.2 |
| (連) | | | | |
| (単) | 61 | 56 | 4 | 107.2 |
| 純 資 産 | 22,181 | 21,021 | 1,159 | 105.5 |
| (連) | | | | |
| (単) | 18,005 | 16,579 | 1,425 | 108.6 |
| 株 主 資 本 | 21,964 | 20,527 | 1,437 | 107.0 |
| (連) | | | | |
| (単) | 18,028 | 16,592 | 1,436 | 108.7 |
| (連)その他の包括利益累計額 | △1 | 201 | △203 | — |
| (単)評価・換算差額等 | △23 | △13 | △10 | — |
| 非 支 配 株 主 持 分 | 218 | 292 | △73 | 74.8 |
| (連) | | | | |
| (単) | — | — | — | — |

※:未収原賠・廃炉等支援機構資金交付金7,558億円を含む。

<有利子負債残高>

(単位:億円)

| | 2016年3月末 | 2015年3月末 | 増 減 |
|--------------|---------------|---------------|---------------|
| 社 債 | 34,806 | 39,011 | △4,204 |
| (連) | | | |
| (単) | 34,806 | 39,011 | △4,204 |
| 長期借入金 | 26,329 | 29,225 | △2,896 |
| (連) | | | |
| (単) | 26,271 | 29,078 | △2,807 |
| 短期借入金 | 4,932 | 1,895 | 3,036 |
| (連) | | | |
| (単) | 4,914 | 1,875 | 3,039 |
| 合 計 | 66,068 | 70,132 | △4,064 |
| (連) | | | |
| (単) | 65,993 | 69,964 | △3,971 |

(注)上段:連結、下段:単独

<参考>

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 増 減 |
|---------------|--------------|---------------|----------------|
| ROA(%) | 2.7 | 2.2 | 0.5 |
| (連) | | | |
| (単) | 2.5 | 2.0 | 0.5 |
| ROE(%) | 6.6 | 24.9 | △18.3 |
| (連) | | | |
| (単) | 8.3 | 29.6 | △21.3 |
| EPS(円) | 87.86 | 281.80 | △193.94 |
| (連) | | | |
| (単) | 89.55 | 266.23 | △176.68 |

(注1)上段:連結、下段:単独

(注2) ROA: 営業損益/平均総資産
ROE: (親会社株主に帰属する)当期純損益/平均自己資本

連結キャッシュ・フロー計算書

20

| | (単位:億円) | | |
|--------------------------|---------------|---------------|--------------|
| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 増減 |
| 営業活動によるキャッシュ・フロー | 10,775 | 8,729 | 2,045 |
| 税金等調整前当期純利益 | 1,866 | 4,790 | △2,924 |
| 減価償却費 | 6,219 | 6,242 | △22 |
| 減損損失 | 2,333 | — | 2,333 |
| 支払利息 | 870 | 990 | △120 |
| 原賠・廃炉等支援機構資金交付金 | △6,997 | △8,685 | 1,687 |
| 原子力損害賠償費 | 6,786 | 5,959 | 827 |
| 売上債権の増減額(△は増加) | 582 | △184 | 766 |
| 仕入債務の増減額(△は減少) | △610 | △329 | △280 |
| 利息の支払額 | △901 | △1,019 | 118 |
| 東北地方太平洋沖地震による災害特別損失の支払額 | △565 | △831 | 266 |
| 原賠・廃炉等支援機構資金交付金の受取額 | 12,127 | 10,443 | 1,684 |
| 原子力損害賠償金の支払額 | △12,504 | △11,785 | △718 |
| その他合計 | 1,568 | 3,139 | △1,571 |
| 投資活動によるキャッシュ・フロー | △6,209 | △5,239 | △969 |
| 固定資産の取得による支出 | △6,459 | △5,674 | △784 |
| 定期預金の預入による支出 | △1,618 | △3,317 | 1,699 |
| 定期預金の払戻による収入 | 1,693 | 3,323 | △1,630 |
| その他合計 | 175 | 429 | △253 |
| 財務活動によるキャッシュ・フロー | △3,943 | △6,260 | 2,317 |
| 社債の発行による収入 | 177 | 996 | △819 |
| 社債の償還による支出 | △4,381 | △4,464 | 83 |
| 長期借入金の返済による支出 | △3,197 | △4,905 | 1,708 |
| 短期借入れによる収入 | 9,980 | 2,827 | 7,153 |
| 短期借入金の返済による支出 | △6,820 | △1,036 | △5,783 |
| その他合計 | 298 | 322 | △24 |
| 現金及び現金同等物に係る換算差額 | △8 | 54 | △62 |
| 現金及び現金同等物の増減額(△は減少) | 614 | △2,715 | 3,330 |
| 現金及び現金同等物の期首残高 | 12,924 | 15,640 | △2,715 |
| 連結の範囲の変更による現金及び現金同等物の減少額 | △140 | — | △140 |
| 現金及び現金同等物の期末残高 | 13,399 | 12,924 | 474 |

(単位: 億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|-------------|----------|----------|---------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 売上高 | 60,699 | 68,024 | △7,325 | 89.2 |
| 燃料 & パワー | 24,521 | 34,584 | △10,062 | 70.9 |
| パワーグリッド | 575 | 1,105 | △530 | 52.0 |
| カスタマーサービス | 16,854 | 15,087 | 1,766 | 111.7 |
| コーポレート | 1,813 | 1,208 | 605 | 150.1 |
| 営業費用 | 56,976 | 64,859 | △7,882 | 87.8 |
| 燃料 & パワー | 21,182 | 30,846 | △9,664 | 68.7 |
| パワーグリッド | 15,393 | 14,131 | 1,261 | 108.9 |
| カスタマーサービス | 58,437 | 63,804 | △5,366 | 91.6 |
| コーポレート | 9,601 | 9,423 | 177 | 101.9 |
| 営業損益 | 3,722 | 3,165 | 556 | 117.6 |
| 燃料 & パワー | 3,339 | 3,737 | △398 | 89.3 |
| パワーグリッド | 1,461 | 956 | 505 | 152.8 |
| カスタマーサービス | 1,064 | 3,508 | △2,444 | 30.3 |
| コーポレート | △2,147 | △5,045 | 2,898 | - |

(単位: 億円)

| | 2016年3月期 | 2015年3月期 | 比較 | |
|--------------|----------|----------|--------|-------|
| | | | 増減 | 比率(%) |
| 資産 | 136,597 | 142,126 | △5,529 | 96.1 |
| 燃料 & パワー | 17,289 | 18,626 | △1,336 | 92.8 |
| パワーグリッド | 50,832 | 50,249 | 582 | 101.2 |
| カスタマーサービス | 5,567 | 5,530 | 37 | 100.7 |
| コーポレート | 63,399 | 68,437 | △5,037 | 92.6 |
| 減価償却費 | 6,219 | 6,242 | △22 | 99.6 |
| 燃料 & パワー | 1,766 | 1,680 | 86 | 105.1 |
| パワーグリッド | 3,200 | 3,231 | △31 | 99.0 |
| カスタマーサービス | 28 | 27 | 0 | 102.2 |
| コーポレート | 1,229 | 1,308 | △79 | 93.9 |
| 資本的支出 | 6,657 | 5,859 | 797 | 113.6 |
| 燃料 & パワー | 1,210 | 846 | 363 | 143.0 |
| パワーグリッド | 2,140 | 2,009 | 130 | 106.5 |
| カスタマーサービス | 9 | 11 | △1 | 87.4 |
| コーポレート | 3,297 | 3,009 | 287 | 109.5 |

(注1) 売上高の下段は、外部顧客への売上高。

(注2) 電力システム改革に向けた体制整備のための組織改編に伴い、これまで「パワーグリッド」に区分してきた水力・新エネルギー発電事業を「コーポレート」に移行し、あわせて関係会社のセグメントも変更。

(注3) 2015年7月の「託送供給等約款」の認可申請に伴い、2016年4月から託送料金原価を見直し。これによる影響を早期に反映し、HDカンパニー制に対応した経営管理をよりの確に実施していくため、2016年3月期の期首から社内取引価格を変更。

2016年3月期配当実績／2017年3月期配当予想

- ✓ 2016年3月期の中間は無配。期末についても、無配とすることを決定。
- ✓ 2017年3月期についても、中間、期末とも無配の予想。

(普通株式の配当状況)

| | 年間配当金 | | | | | 配当金総額 (合計) 百万円 | 配当性向 (連結) % | 純資産配当 率(連結) % |
|--------------|--------|--------|--------|------|------|----------------------|-------------------|---------------------|
| | 第1四半期末 | 第2四半期末 | 第3四半期末 | 期末 | 合計 | | | |
| | 円 銭 | 円 銭 | 円 銭 | 円 銭 | 円 銭 | | | |
| 2015年3月期 | — | 0.00 | — | 0.00 | 0.00 | — | — | — |
| 2016年3月期 | — | 0.00 | — | 0.00 | 0.00 | — | — | — |
| 2017年3月期(予想) | — | 0.00 | — | 0.00 | 0.00 | | — | |

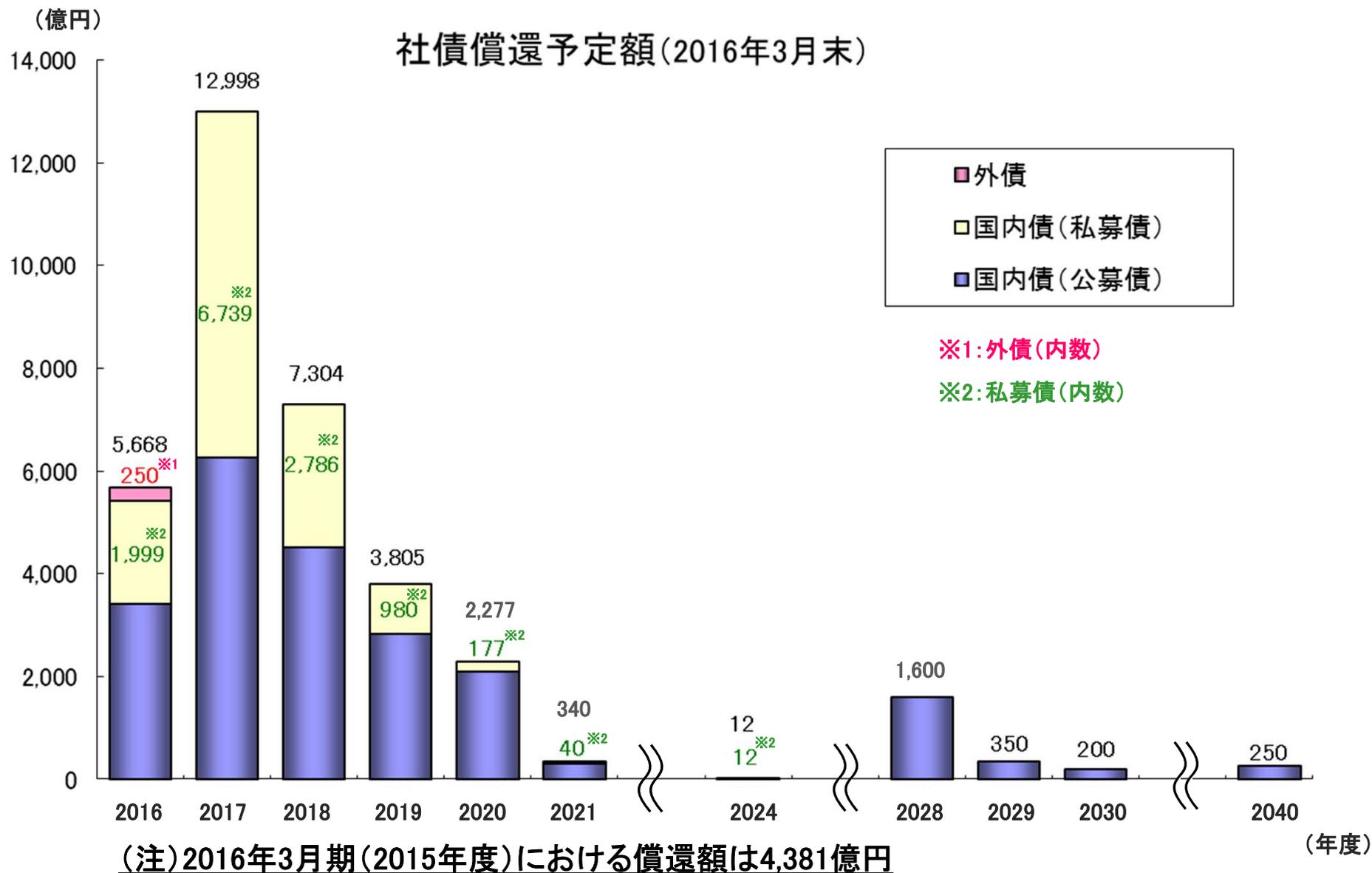
(種類株式の配当状況)

| A種・B種優先株式 | 年間配当金 | | | | | 配当金総額 (合計) 百万円 |
|--------------|--------|--------|--------|------|------|----------------------|
| | 第1四半期末 | 第2四半期末 | 第3四半期末 | 期末 | 合計 | |
| | 円 銭 | 円 銭 | 円 銭 | 円 銭 | 円 銭 | |
| 2015年3月期 | — | 0.00 | — | 0.00 | 0.00 | — |
| 2016年3月期 | — | 0.00 | — | 0.00 | 0.00 | — |
| 2017年3月期(予想) | — | 0.00 | — | 0.00 | 0.00 | |

<配当の基本方針>

「当社では、株主のみなさまに対する利益配分を経営の最重要課題の一つと認識しておりますが、東北地方太平洋沖地震以降の厳しい経営環境等に鑑み、配当の基本方針を取り下げております。新しい基本方針は、今後の状況に応じ改めて検討いたします。」（「平成28年3月期 決算短信」より抜粋）

【参考】社債償還スケジュール(単独)



【参考】主要諸元・影響額

| 主要諸元 | 2017年3月期 | 2016年3月期 | |
|---------------------|----------|----------|--------------------|
| | 通期見通し | 通期実績 | 前回見通し (1月29日時点) |
| 販売電力量 (億kWh) | 2,408 | 2,471 | 2,525 |
| 全日本通関原油CIF価格 (\$/b) | - | 48.7 | - |
| 為替レート (円/\$) | - | 120.1 | - |
| 出水率 (%) | - | 102.3 | - |
| 原子力設備利用率 (%) | - | - | - |

(単位: 億円)

| 影響額 | 2017年3月期 | 2016年3月期 | |
|---------------------|----------|----------|--------------------|
| | 通期見通し | 通期実績 | 前回見通し (1月29日時点) |
| 全日本通関原油CIF価格(1\$/b) | - | 220程度 | - |
| 為替レート(1円/\$) | - | 120程度 | - |
| 出水率(1%) | - | 10程度 | - |
| 原子力設備利用率(1%) | - | - | - |
| 金利(1%) | - | 230程度 | - |

(注) 影響額のうち「全日本通関原油CIF価格」「為替レート」「出水率」「原子力設備利用率」は年間の燃料費への影響額を、「金利」は支払利息への影響額をそれぞれ示している。

【参考】販売／発受電電力量の月別推移

(単位: 億kWh、%)

| 販売電力量 | 2015年3月期 | | | 2016年3月期 | | | | | | | |
|------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|
| | 上期 | 下期 | 通期 | 上期 | 第3四半期 | 1月 | 2月 | 3月 | 第4四半期 | 下期 | 通期 |
| 特定規模需要以外 | 462.7 (Δ5.3) | 542.7 (Δ3.5) | 1,005.5 (Δ4.3) | 466.8 (0.9) | 217.3 (Δ4.3) | 102.7 (Δ11.3) | 107.8 (0.5) | 95.6 (3.2) | 306.0 (Δ3.0) | 523.3 (Δ3.6) | 990.2 (Δ1.5) |
| 電 灯 | 412.5 (Δ5.0) | 494.3 (Δ3.3) | 906.8 (Δ4.1) | 416.8 (1.0) | 197.7 (Δ4.2) | 94.1 (Δ11.2) | 98.4 (0.7) | 87.2 (3.4) | 279.7 (Δ2.9) | 477.4 (Δ3.4) | 894.2 (Δ1.4) |
| 低 圧 | 42.0 (Δ7.2) | 41.2 (Δ4.8) | 83.2 (Δ6.0) | 42.0 (0.0) | 16.8 (Δ5.6) | 7.2 (Δ12.5) | 8.0 (Δ1.2) | 7.1 (1.5) | 22.4 (Δ4.4) | 39.2 (Δ4.9) | 81.2 (Δ2.4) |
| そ の 他 | 8.2 (Δ8.1) | 7.2 (Δ5.7) | 15.5 (Δ7.0) | 8.0 (Δ2.8) | 2.9 (Δ6.7) | 1.3 (Δ11.4) | 1.3 (Δ3.6) | 1.3 (Δ0.9) | 3.9 (Δ5.6) | 6.8 (Δ6.1) | 14.8 (Δ4.3) |
| 特定規模需要 | 805.0 (Δ2.8) | 759.9 (Δ3.5) | 1,565.0 (Δ3.2) | 769.9 (Δ4.4) | 352.6 (Δ6.9) | 117.5 (Δ7.8) | 122.3 (Δ5.1) | 118.5 (Δ5.2) | 358.4 (Δ6.0) | 710.9 (Δ6.4) | 1,480.6 (Δ5.4) |
| 業 務 用 | 334.6 (Δ4.5) | 313.2 (Δ4.4) | 647.8 (Δ4.4) | 316.5 (Δ5.4) | 138.8 (Δ8.3) | 49.2 (Δ11.0) | 51.7 (Δ7.3) | 47.7 (Δ6.4) | 148.5 (Δ8.2) | 287.3 (Δ8.3) | 603.8 (Δ6.8) |
| 産業用その他 | 470.5 (Δ1.6) | 446.7 (Δ2.9) | 917.2 (Δ2.3) | 453.1 (Δ3.7) | 213.8 (Δ5.9) | 68.4 (Δ5.3) | 70.6 (Δ3.4) | 70.9 (Δ4.4) | 209.9 (Δ4.4) | 423.7 (Δ5.2) | 876.8 (Δ4.4) |
| 販売電力量計 | 1,267.8 (Δ3.7) | 1,302.7 (Δ3.5) | 2,570.5 (Δ3.6) | 1,236.5 (Δ2.5) | 569.9 (Δ5.9) | 220.2 (Δ9.4) | 230.1 (Δ2.5) | 214.1 (Δ1.6) | 664.4 (Δ4.7) | 1,234.3 (Δ5.3) | 2,470.8 (Δ3.9) |
| 【参考】月間平均気温 | | | | | | 5.6℃ (0.3℃) | 6.7℃ (1.2℃) | 9.8℃ (Δ0.1℃) | | | |

(注)四捨五入にて記載。()内は対前年伸び率。

(単位: 億kWh、%)

| 発受電電力量 | 2015年3月期 | | | 2016年3月期 | | | | | | | |
|-----------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|
| | 上期 | 下期 | 通期 | 上期 | 第3四半期 | 1月 | 2月 | 3月 | 第4四半期 | 下期 | 通期 |
| 発 受 電 計 | 1,355.9 (Δ4.3) | 1,415.0 (Δ3.5) | 2,770.9 (Δ3.9) | 1,318.8 (Δ2.7) | 633.8 (Δ7.3) | 247.5 (Δ4.9) | 230.3 (Δ3.2) | 225.5 (Δ3.2) | 703.3 (Δ3.8) | 1,337.1 (Δ5.5) | 2,655.9 (Δ4.2) |
| 自 社 | 1,090.9 | 1,132.8 | 2,223.7 | 1,033.9 | 501.4 | 197.5 | 181.6 | 176.7 | 555.8 | 1,057.2 | 2,091.1 |
| 水 力 | 64.7 | 40.6 | 105.3 | 65.2 | 20.8 | 7.5 | 6.9 | 8.2 | 22.6 | 43.4 | 108.6 |
| 火 力 | 1,025.9 | 1,092.0 | 2,117.9 | 968.3 | 480.4 | 190.0 | 174.7 | 168.4 | 533.1 | 1,013.5 | 1,981.8 |
| 原 子 力 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 新 エ ネ ル ギ | 0.3 | 0.2 | 0.5 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.3 | 0.7 |
| 他 社 | 272.8 | 287.7 | 560.5 | 294.1 | 135.3 | 52.7 | 50.3 | 51.0 | 154.0 | 289.3 | 583.4 |
| 揚 水 | Δ 7.8 | Δ 5.5 | Δ 13.3 | Δ 9.2 | Δ 2.9 | Δ 2.7 | Δ 1.6 | Δ 2.2 | Δ 6.5 | Δ 9.4 | Δ 18.6 |

(注)()内は対前年伸び率。

【参考】大口電力の状況

✓ 2016年3月期の大口販売電力量は、紙パルプ、化学、窯業土石、鉄鋼、非鉄金属、機械などの主要業種が前年実績を下回ったことから、前年比4.5%減となった。

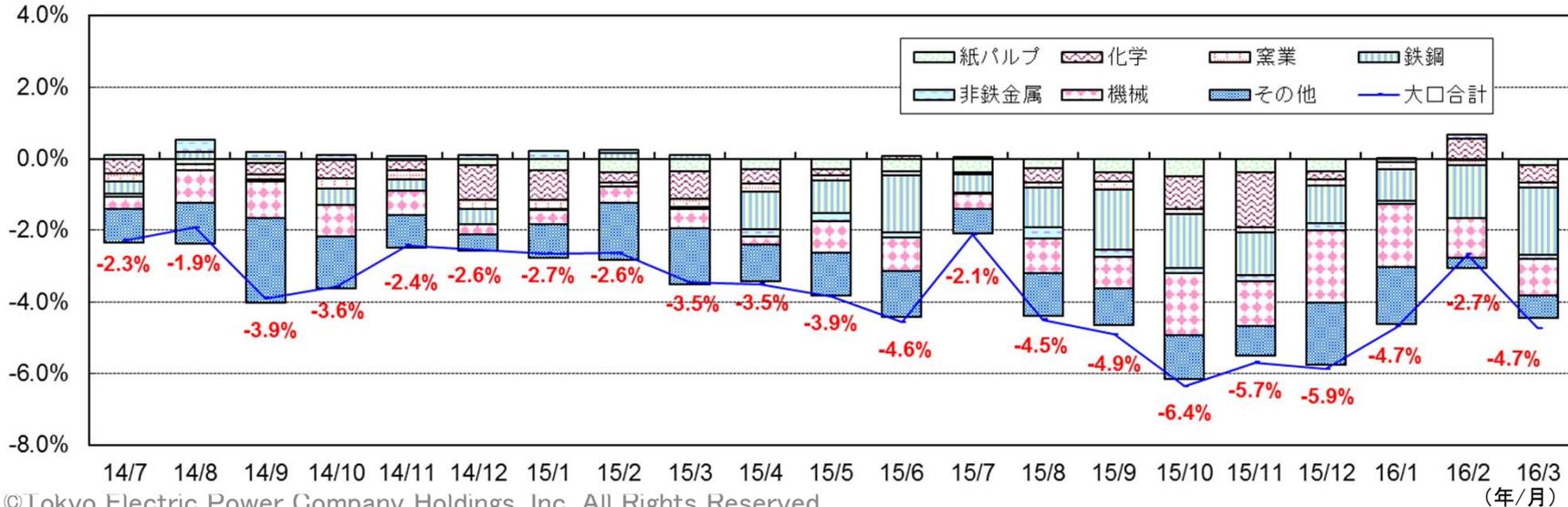
＜大口業種別販売電力量の対前年伸び率の推移＞

(単位：%)

| | 2015年3月期 | | | 2016年3月期 | | | | | | | |
|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 上期 | 下期 | 通期 | 上期 | 第3四半期 | 1月 | 2月 | 3月 | 第4四半期 | 下期 | 通期 |
| 紙パルプ | △1.4 | △7.5 | △4.4 | △11.7 | △14.2 | △3.8 | △1.7 | △5.9 | △3.9 | △9.4 | △10.6 |
| 化学 | △4.8 | △4.9 | △4.9 | △1.5 | △7.2 | 0.1 | 4.4 | △4.0 | 0.0 | △3.8 | △2.7 |
| 窯業土石 | △5.2 | △8.0 | △6.6 | △5.6 | △5.1 | △7.0 | △4.2 | △4.7 | △5.2 | △5.2 | △5.4 |
| 鉄鋼 | 1.2 | △1.5 | △0.2 | △11.6 | △12.1 | △8.4 | △15.0 | △18.6 | △14.2 | △13.1 | △12.3 |
| 非鉄金属 | 2.7 | 1.8 | 2.2 | △3.9 | △3.3 | △1.8 | 2.4 | △2.3 | △0.6 | △2.0 | △3.0 |
| 機械 | △2.1 | △2.7 | △2.4 | △3.6 | △8.5 | △9.0 | △5.3 | △5.0 | △6.4 | △7.5 | △5.5 |
| その他 | △1.7 | △2.6 | △2.1 | △2.2 | △2.7 | △3.4 | △0.6 | △1.4 | △1.8 | △2.3 | △2.3 |
| 大口合計 | △1.7 | △2.9 | △2.3 | △3.9 | △6.0 | △4.7 | △2.7 | △4.7 | △4.1 | △5.0 | △4.5 |
| 【参考】10社計 | △0.7 | △1.8 | △1.2 | △2.5 | △3.6 | △3.2 | △0.6 | △3.4 | △2.4 | △3.0 | △2.8 |

注：2016年3月期3月、第4四半期、下期、通期の10社計は速報値

＜大口販売電力量対前年伸び率(業種別寄与度)＞



【参考】燃料消費量実績および見通し

燃料消費量実績および見通し

| | 2013/3月期 | 2014/3月期 | 2015/3月期 | 2016/3月期 | 【参考】 2016/3月期 前回見通し (1/29) | 2017/3月期 見通し |
|---------|----------|----------|----------|----------|-------------------------------------|-----------------|
| LNG(万吨) | 2,371 | 2,378 | 2,349 | 2,155 | - | - |
| 石油(万kl) | 1,050 | 682 | 310 | 248 | - | - |
| 石炭(万吨) | 289 | 776 | 753 | 834 | - | - |

(注)石油については、重油・原油の合算値であり、軽油等は含まれていません。

石炭については、石炭とバイオマスの合算値です。

● 月次消費実績については、[こちら\(当社HP\)](#)をご覧ください。

うちLNG短期契約・スポット調達分は
約493万t

国別・プロジェクト別受入実績

石油

| 原油 | (単位:千kl) | | |
|---------|----------|----------|----------|
| | 2014/3月期 | 2015/3月期 | 2016/3月期 |
| インドネシア | 924 | 473 | 464 |
| フルネイ | - | - | - |
| ベトナム | - | - | - |
| オーストラリア | 179 | 90 | - |
| スーダン | 193 | 20 | 41 |
| カホン | 286 | 62 | - |
| チャト | 190 | 61 | 111 |
| その他 | 10 | 0 | 0 |
| 受入計 | 1,782 | 706 | 616 |

重油

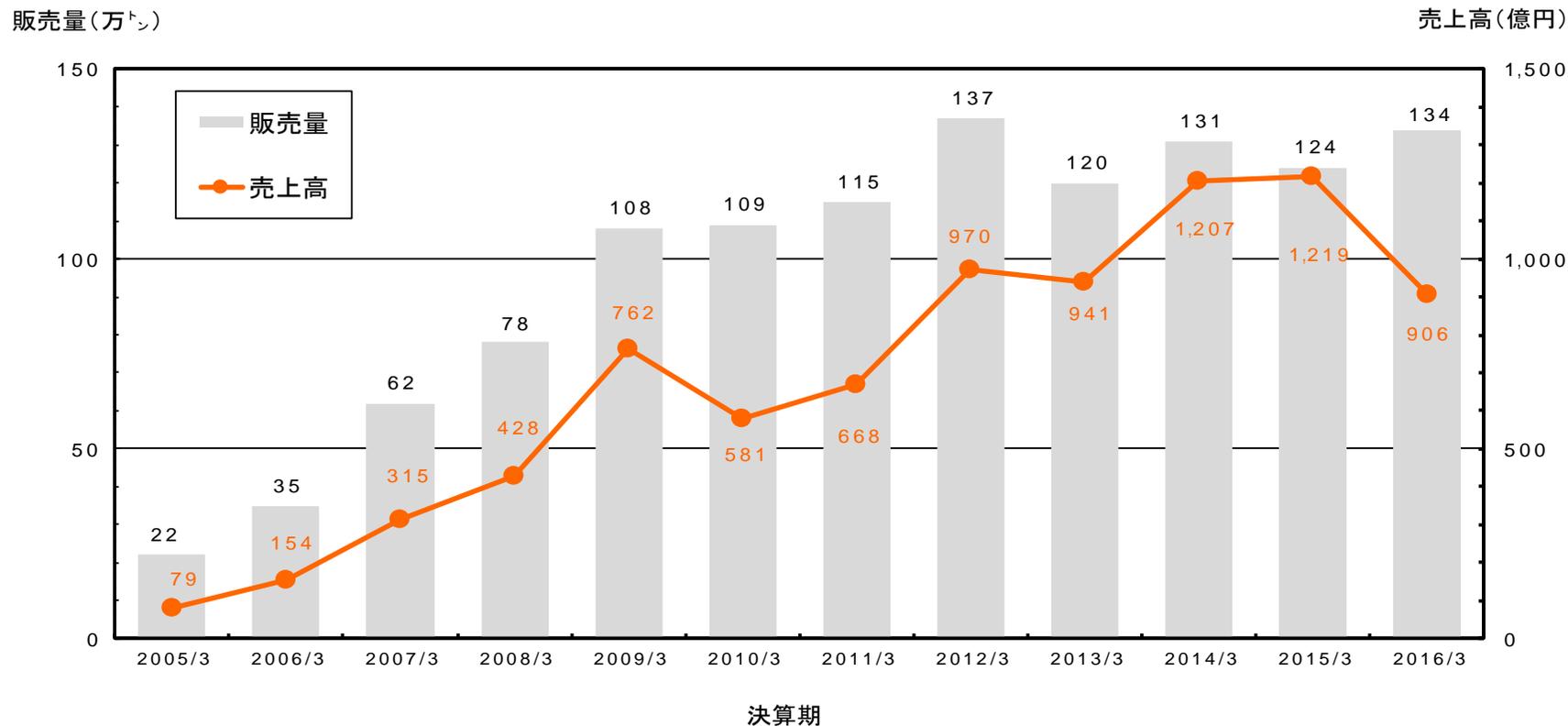
| | (単位:千kl) | | |
|-----|----------|----------|----------|
| | 2014/3月期 | 2015/3月期 | 2016/3月期 |
| 受入計 | 4,750 | 2,440 | 1,540 |

LNG

| | (単位:千t) | | |
|-----------|----------|----------|----------|
| | 2014/3月期 | 2015/3月期 | 2016/3月期 |
| フルネイ | 2,230 | 2,230 | 1,940 |
| ダス | 4,684 | 4,972 | 4,986 |
| マレーシア | 3,675 | 2,750 | 3,220 |
| パプアニューギニア | - | 403 | 1,604 |
| オーストラリア | 289 | 297 | 305 |
| カタール | 1,234 | 1,142 | 1,156 |
| タウイン | 2,629 | 2,129 | 2,304 |
| カルハット | 768 | 548 | 428 |
| サハリン | 2,452 | 2,262 | 2,010 |
| 短期・スポット | 7,291 | 8,023 | 4,934 |
| 受入計 | 25,252 | 24,754 | 22,887 |

石炭

| | (単位:千t) | | |
|---------|----------|----------|----------|
| | 2014/3月期 | 2015/3月期 | 2016/3月期 |
| オーストラリア | 6,801 | 5,903 | 6,745 |
| 米国 | 145 | 38 | 191 |
| カナダ | - | 55 | - |
| インドネシア | 830 | 1,458 | 1,402 |
| ロシア | - | - | 210 |
| 受入計 | 7,776 | 7,454 | 8,548 |



2016年3月期実績

売上高: LNG価格の下落に伴う販売価格の下落などにより、前年度比313億円減の906億円

営業費用: 原材料費の下落などにより、前年度比345億円減の781億円

営業損益: 124億円

【参考】海外事業

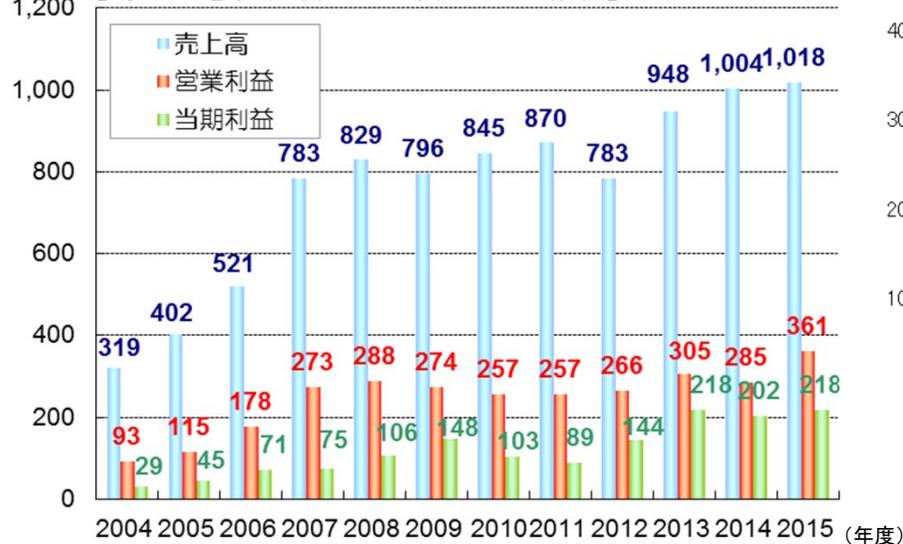
| 主要企業・プロジェクト名※ ¹ | 国・地域 | 出資比率 | 発電出力 | 運転開始時期等 |
|---------------------------------|-----------|-------|-------------|---------------------------------------|
| 彰濱・豊徳 プロジェクト | 台湾 | 19.5% | 49/98万kW | 2004. 3営業運転開始 |
| 星元 プロジェクト | 台湾 | 22.7% | 49万kW | 2009. 6営業運転開始 |
| フーミー 2.2 プロジェクト | ベトナム | 15.6% | 71.5万kW | 2005. 2営業運転開始 |
| ユーラスエナジー | 日・韓・豪・米・欧 | 40.0% | 260.1万kW | 2002. 9資本参加 |
| ウム・アル・ナール プロジェクト | UAE | 20.0% | 220万kW | 2007. 7全設備営業運転開始 |
| パイトン I / III プロジェクト | インドネシア | 14.0% | 123/81.5万kW | I : 2005.11権益取得 III: 2012. 3営業運転開始 |
| ティームエナジー プロジェクト | フィリピン | 50.0% | 320.4万kW | 2007. 6権益取得 |
| エレクトリシティ・ジェネレーティング・パブリック・カンパニー社 | タイ | 12.3% | 393.8万kW | 2011. 4資本参加 |
| ウム・アル・ホール プロジェクト | カタール | 10.0% | — | 2015. 5資本参加(240.0万kW) ※ ² |
| 合計 | | | 1,666万kW | (当社持分出力※ ³ : 354.6万kW) |

(※1) 子会社を通じての間接出資を含む

(※2) 建設中

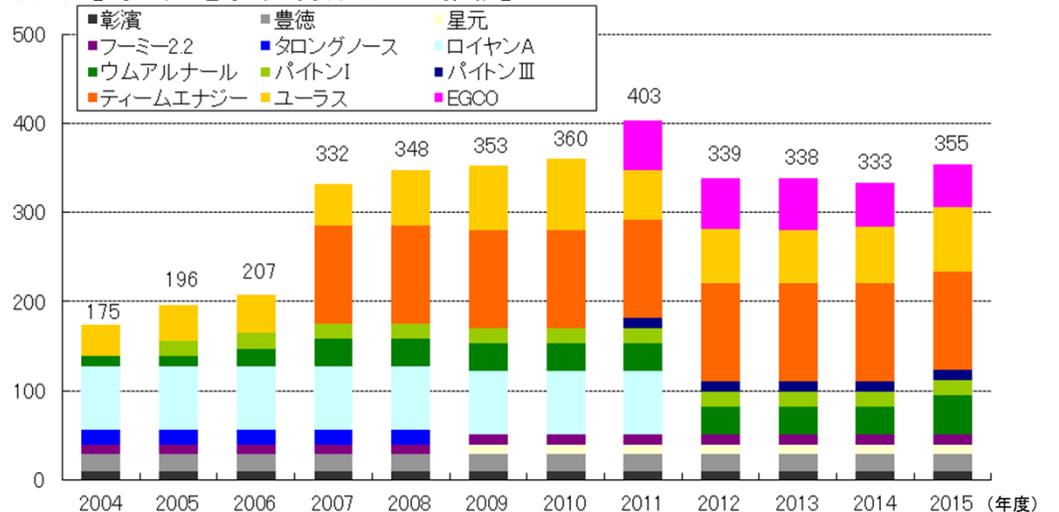
(※3) 当社持分出力は、運転中ベース

(億円) 【海外発電事業: 持分売上高・利益の推移】



(注) 上記数値は、プロジェクト各社の売上高・利益に当社の持分比率を乗じて算定した値を合計したものであり、セグメント情報・持分法投資損益の合計値と一致しない。

(万kW) 【海外発電事業: 持分出力の推移】



【海外コンサルティング事業: 収益の推移】

(単位: 件、億円)

| | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|-----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 件数 | 46 | 41 | 37 | 49 | 54 | 46 | 52 | 40 | 28 | 52 | 54 | 54 |
| 売上高 | 11.0 | 20.0 | 13.3 | 15.9 | 17.4 | 15.4 | 16.3 | 9.2 | 11.1 | 13.4 | 11.1 | 16.0 |

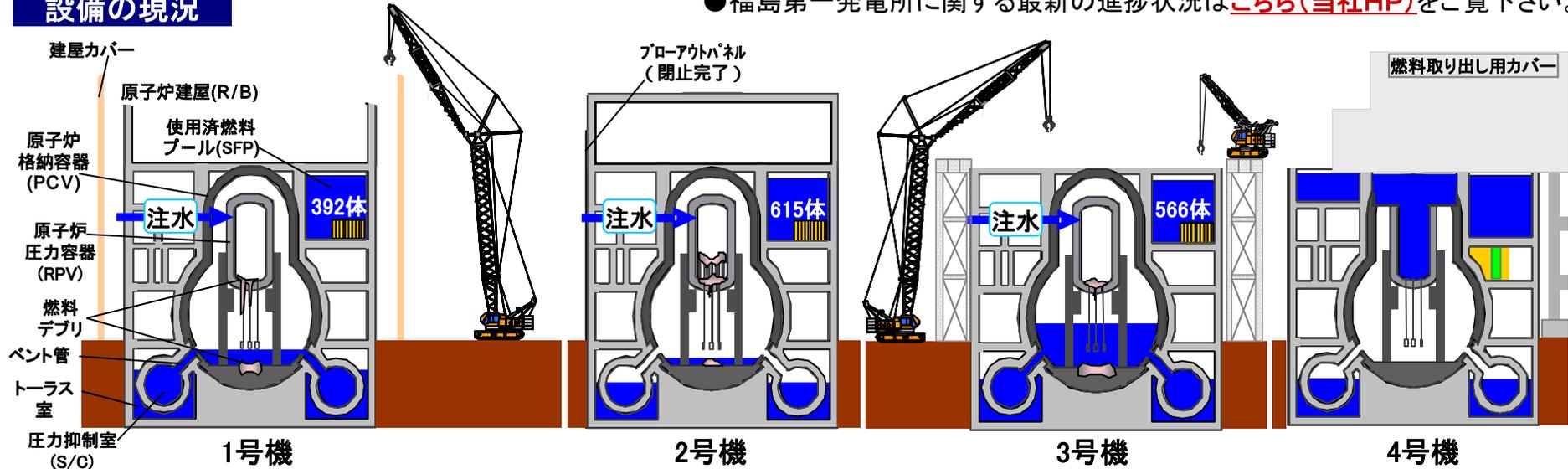
福島第一原子力発電所の 現状と今後の取り組み

1～4号機の現況

- ✓ 1～3号機は、原子炉、使用済燃料プールの温度や放射性物質の放出量等から、冷温停止状態を維持と判断。現在、使用済燃料取り出しに向け、原子炉建屋内のガレキ撤去や除染作業を実施中。
- ✓ 燃料デブリ取り出しに向け、ロボットや宇宙線由来の素粒子を用いた原子炉格納容器内調査等を実施中。

設備の現況

●福島第一発電所に関する最新の進捗状況は[こちら\(当社HP\)](#)をご覧ください。



| | | | | |
|-----------------|--|---|--|-----------------------------|
| 原子炉* | 圧力容器底部温度: 17.1°C / 格納容器内温度: 17.3°C | 22.7°C / 23.5°C | 19.7°C / 19.4°C | 燃料なし |
| 燃料プール* | 19.2°C | 16.7°C | 16.4°C | 燃料なし |
| 使用済燃料取り出しに向けた作業 | ・燃料プールからの燃料取り出しに向けた屋根パネルの取り外しが完了。建屋カバー解体工事に伴いダストの飛散抑制対策である散水設備の設置作業を実施中。 | ・大型重機等を設置する作業エリアを確保するため、支障となる周辺建屋の解体等を実施中。 ・宇宙線由来のミュオンによる燃料デブリ調査を開始。 | ・燃料プールからの燃料取り出しに向け、プール内のガレキ撤去が完了し、プール内調査を実施。今後、遮へい等による線量低減及びカバー設置を進める。 | ・燃料プールからの燃料取り出し完了(2014年12月) |

東京電力(株)福島第一原子力発電所の廃止措置等に向けた 中長期ロードマップの概要(1)

- ✓ 2011年12月、当社は国と共同で「福島第一原子力発電所1～4号機の廃止措置等に向けた中長期ロードマップ」を策定。継続的な見直しを行いつつ、国と一体となって、プラント安定状態の確実な維持、及び廃止措置に向けた取り組みを進めている。
- ✓ 2015年6月、3回目の改訂を実施。
- ✓ 廃止措置の完了は、「放射性物質の放出を管理し、放射線量を大幅に抑える」というステップ2完了(2011年12月)から30～40年後と見込む。

＜中長期ロードマップ改訂(3回目)のポイント＞

● 現行の中長期ロードマップの概要は[こちら\(当社HP\)](#)をご覧ください。

1. リスク低減の重視
2. 目標工程(マイルストーン)の明確化
3. 徹底した情報公開を通じた地元との信頼関係の強化等
4. 作業員の被ばく線量の更なる低減・労働安全衛生管理体制の強化
5. 原子力損害賠償・廃炉等支援機構(廃炉技術戦略の司令塔)の強化

＜燃料取り出し、燃料デブリ取り出しの目標工程＞

使用済燃料プールからの燃料取り出し

| | |
|--------------|--------|
| 1号機燃料取り出しの開始 | 2020年度 |
| 2号機燃料取り出しの開始 | 2020年度 |
| 3号機燃料取り出しの開始 | 2017年度 |

燃料デブリ取り出し

| | |
|---------------------|-----------|
| 号機ごとの燃料デブリ取り出し方針の決定 | 2年後目途 |
| 初号機の燃料デブリ取り出し方法の確定 | 2018年度上半期 |
| 初号機の燃料デブリ取り出しの開始 | 2021年内 |

東京電力(株)福島第一原子力発電所の廃止措置等に向けた 中長期ロードマップの概要(2)

<廃止措置等に向けた主要な目標工程>

| 分野 | これまでの 主な取組 | 今後の取組 | | | | | | |
|--------------|--------------------------------------|--------------------|---|----------------|---------|--------|-----------------------|-----------------|
| | | 第2期(燃料デブリ取り出し開始まで) | | | | | 第3期(廃止措置完了まで) | |
| | | 現在 | 2016年度 | 2017年度 | 2018年度 | 2019年度 | 2020年度 | 第2期終了(2021年12月) |
| 汚染水対策 | | | | | | | | |
| 取り除く | 多核種除去設備による汚染水浄化等 | | ▼敷地境界の追加的な実効線量を1mSv/年まで低減完了 ▼多核種除去設備等で処理した水の長期的取扱いの決定に向けた準備の開始 | | | | | |
| 近づけない | 地下水バイパスによる地下水の汲み上げ等 | | ▼陸側遮水壁の凍結閉合完了/予定箇所の9割超のフェーシング完了 ▼建屋流入量を100m ³ /日未満に抑制 | | | | | |
| 漏らさない | タンクの増設等 | | ▼高濃度汚染水を処理した水の貯水は全て溶接型タンクで実施 | | | | | |
| 滞留水処理 | 各建屋の滞留水状況の調査等 | | 建屋水位の引下げ/循環注水ラインからの切り離し/滞留水の浄化・除去 ▼滞留水の放射性物質量の半減 | | | | | ▼建屋内滞留水の処理完了 |
| 燃料取り出し | [4号機は取り出し完了(2014.12)] | | | | | | ▼取り出した燃料の処理・保管方法の決定 | |
| 1号機 | 建屋カバー解体等 | | ガレキ撤去等 | | カバー設置等 | | 燃料取り出し | |
| 2号機 | 準備工事 | | 建屋上部解体・改造等 | | | | | |
| | | ▼解体・改造範囲決定 | ▼プランの選択 | プラン① | コンテナ設置等 | | 燃料取り出し | |
| | | | | プラン② | カバー設置等 | | 燃料取り出し | |
| 3号機 | ガレキ撤去等 | | カバー設置等 | | 燃料取り出し | | | |
| 燃料デブリ取り出し | | 取り出し方針の決定 | ▼ | ▼初号機の取り出し方法の確定 | | | ▼初号機の取り出し開始 | |
| | 原子炉格納容器内の状況把握/燃料デブリ取り出し工法の検討等 | | | | | | 燃料デブリの取り出し/処理・処分方法の検討 | |
| 廃棄物対策 | | | | | | | | |
| 保管管理 | 線量率に応じた分類保管/保管管理計画の策定等 | | 保管管理計画に沿った保管管理の実施 ▼減容処理焼却炉の設置 ▼個体廃棄物貯蔵庫第9棟の設置 | | | | | |
| 処理・処分 | ▼処理・処分に関する基本的な考え方の取りまとめ | | | | | | ▼処理処分の技術的見通し | |
| | 性状把握の実施、既存技術の調査/個体廃棄物の性状把握等を通じた研究開発等 | | | | | | | |

汚染水対策

- ✓ 2013年12月、国の原子力災害対策本部にて、汚染水問題に関する3つの基本方針の下、予防的・重層的な追加対策が取りまとめられる。
- ✓ サブドレンの運用をはじめ、「汚染源に水を近づけない」、「汚染水を漏らさない」対策が大きく前進。今後も、汚染水の「発生」・「流出」リスクのより一層の低下に取り組んでいく。

● 汚染水対策の主な取り組みは[こちら\(当社HP\)](#)をご覧ください。

<主な汚染水対策>

方針1. 汚染源を「取り除く」

- 多核種除去設備等による汚染水浄化
- トレンチ内の汚染水除去

方針2. 汚染源に水を「近づけない」

- 地下水バイパスによる地下水汲み上げ
- 建屋近傍の井戸での地下水汲み上げ
- 凍土方式の陸側遮水壁の設置
- 雨水の土壤浸透を抑える敷地舗装

方針3. 汚染水を「漏らさない」

- 水ガラスによる地盤改良
- 海側遮水壁の設置
- タンクの増設(溶接型へのリプレイス等)

<主な進捗状況>

サブドレンの運用

- 建屋周辺の井戸(サブドレン)から地下水くみ上げ、専用の設備で浄化・水質確認のうえ、排水(2016年4月21日15時現在の累積排水量は97,118t)。

凍土方式の陸側遮水壁

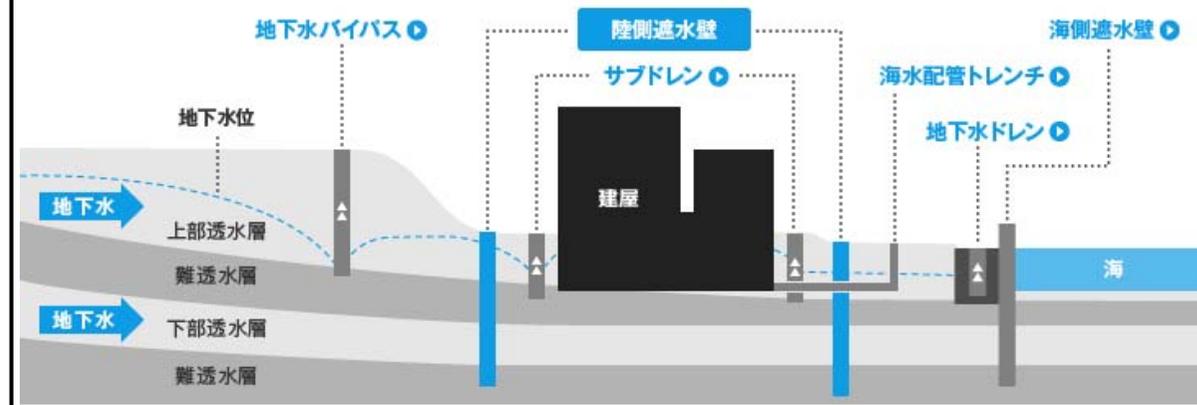
- 海側全体および山側の一部の凍結を開始(2016年3月31日)。

海側遮水壁

- 遮水壁の閉合作業が完了(2015年10月26日)。

トレンチ内汚染水除去

- 4号機の海水配管トレンチ汚染水除去・充填完了(2015年12月21日)。これにより、2～4号機海水配管トレンチ内の約1万トンの汚染水除去が完了。



- ✓ 迅速かつ公正な賠償を行う観点から、政府の原子力損害賠償紛争審査会による中間指針等を踏まえ、個人の方々、法人・個人事業主の方々などに関する賠償基準を順次、検討・策定。
- ✓ 本賠償の金額、仮払補償金を合わせた2016年4月22日現在のお支払い総額は約6兆889億円。

<賠償を開始している損害項目>

2016年4月22日現在

| | 損害項目 |
|-----------------------|---|
| 個人 | <ul style="list-style-type: none"> ・検査費用 ・避難費用 ・一時立入費用 ・帰宅費用 ・生命、身体的損害 ・精神的損害 ・就労不能等に伴う損害 ・財物価値の喪失又は減少 ・自主的避難 ・住居確保損害 ・自主的除染 等 |
| 法人 個人 事業主 など | <ul style="list-style-type: none"> ・営業損害 ・検査費用(物) ・風評被害 ・間接被害 ・財物価値の喪失又は減少 ・自主的除染 等 |

<本賠償の状況>

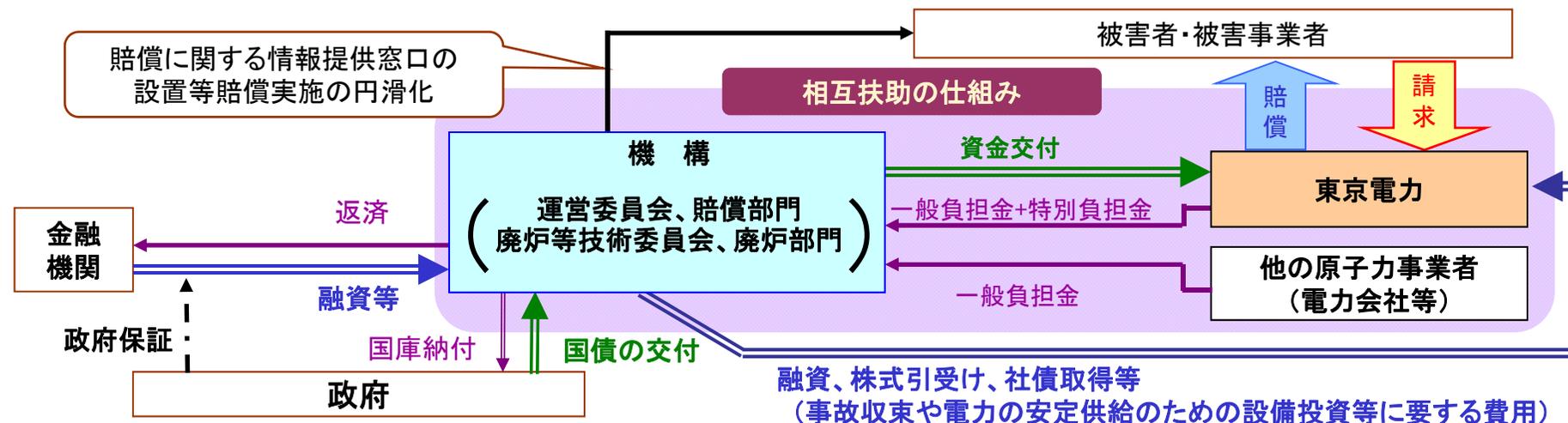
2016年4月22日現在

| | 本賠償の件数 | 本賠償の金額 |
|---------------------|-------------|------------|
| 個人 | 約799,000件 | 約2兆6,446億円 |
| 個人(自主的避難等に 係る損害) | 約1,295,000件 | 約3,536億円 |
| 法人 個人事業主など | 約340,000件 | 約2兆9,375億円 |
| 本賠償の金額合計 | — | 約5兆9,357億円 |

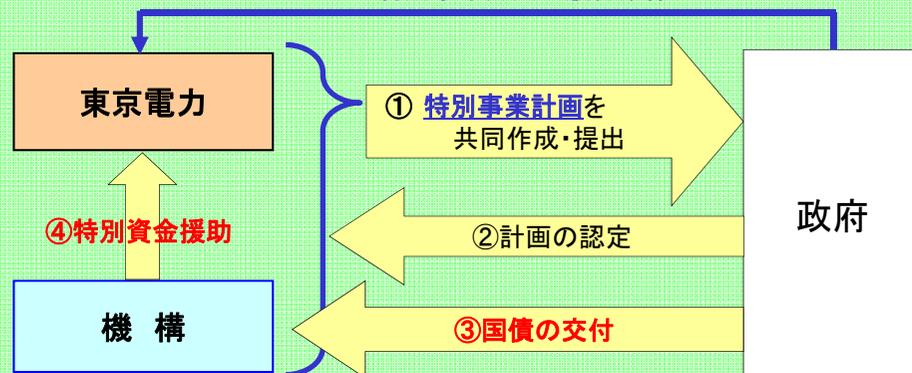
(注)仮払補償金を合わせたお支払い総額は約6兆889億円

原子力損害賠償・廃炉等支援機構による賠償支援

- ✓ 2011年9月、原子力損害賠償支援機構法の成立を受け、原子力損害賠償支援機構が設立。
- ✓ 2014年5月、原子力損害賠償支援機構法が一部改正され、「原子力損害賠償・廃炉等支援機構」に改組することが決定。
- ✓ 機構から資金援助を受けるためには、その都度、事業者が機構と共同で特別事業計画を策定または改定し、主務大臣が認定することが条件。



<特別資金援助の仕組み> 特別事業計画の履行確保



* 機構は、特別事業計画を作成する際、東京電力の資産評価と経営の徹底した見直しを行うと共に、関係者への協力要請が適切かつ十分なものであるかを確認。

<特別事業計画への記載事項>

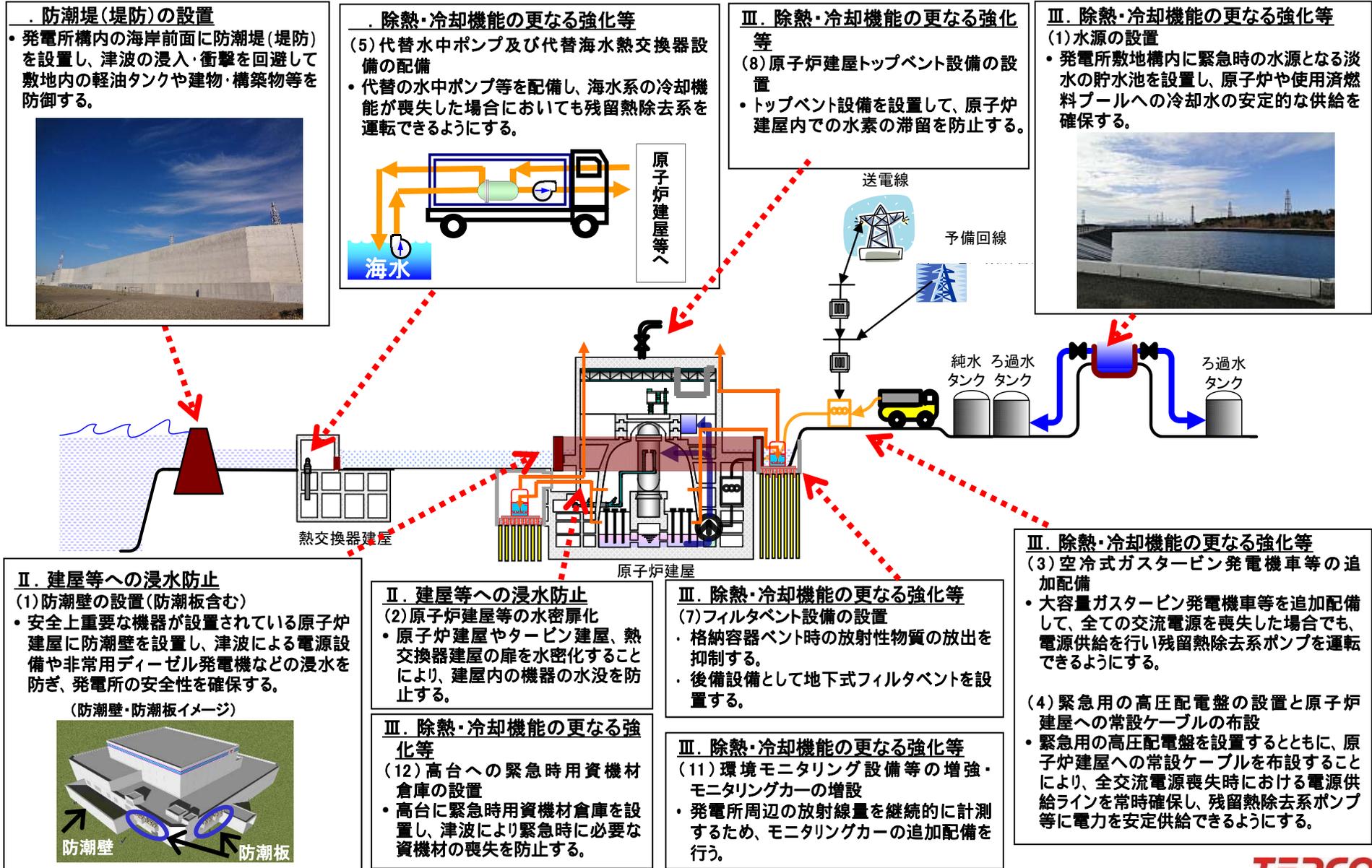
- ① 原子力損害の状況
- ② 賠償額の見通し・賠償実施の方策
- ③ 中期的な事業収支計画を記載した書類
- ④ 経営合理化方策
- ⑤ 関係者に対する協力要請の方策
- ⑥ 資産・収支状況の評価
- ⑦ 経営責任明確化の方策
- ⑧ 資金援助の内容・額 等

柏崎刈羽原子力発電所の 現状と今後の取り組み

主な安全対策(1)

概要

◆ 東北地方太平洋沖地震以降、更なる安全性を確保するため、以下の対策を進めていく。



主な安全対策(2) 実施状況

2016年4月27日現在

| 項目 | 1号機 | 2号機 | 3号機 | 4号機 | 5号機 | 6号機 | 7号機 |
|---------------------------------|-----|-----|-----|-----|---------------|----------|----------|
| ・防潮堤(堤防)の設置 | 完了 | | | | 完了 | | |
| ・建屋等への浸水防止 | | | | | | | |
| (1)防潮壁の設置(防潮板含む) | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 海拔15m以下に開口部なし | | |
| (2)原子炉建屋等の水密扉化 | 完了 | 検討中 | 工事中 | 検討中 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (3)熱交換器建屋の浸水防止対策 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | - | |
| (4)開閉所防潮壁の設置*1 | 完了 | | | | | | |
| (5)浸水防止対策の信頼性向上(内部溢水対策等) | 工事中 | 検討中 | 工事中 | 検討中 | 工事中 | 工事中 | 工事中 |
| ・除熱・冷却機能の更なる強化等 | | | | | | | |
| (1)水源の設置 | 完了 | | | | | | |
| (2)貯留堰の設置 | 完了 | 検討中 | 検討中 | 検討中 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (3)空冷式ガスタービン発電機車等の追加配備 | 完了 | | | | | | |
| (4)-1 緊急用の高圧配電盤の設置 | 完了 | | | | | | |
| (4)-2 原子炉建屋への常設ケーブルの布設 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (5)代替水中ポンプおよび代替海水熱交換器設備の配備 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (6)高圧代替注水系の設置*1 | 工事中 | 検討中 | 検討中 | 検討中 | 工事中 | 工事中 | 工事中 |
| (7)フィルタベント設備(地上式)の設置 | 工事中 | 検討中 | 検討中 | 検討中 | 工事中 | 性能試験終了*2 | 性能試験終了*2 |
| (8)原子炉建屋トップベント設備の設置 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (9)原子炉建屋水素処理設備の設置 | 完了 | 検討中 | 検討中 | 検討中 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (10)格納容器頂部水張り設備の設置 | 完了 | 検討中 | 検討中 | 検討中 | 完了 | 完了 | 完了 |
| (11)環境モニタリング設備等の増強・モニタリングカーの増設 | 完了 | | | | | | |
| (12)高台への緊急時用資機材倉庫の設置*1 | 完了 | | | | | | |
| (13)大湊側純水タンクの耐震強化 | - | | | | 完了 | | |
| (14)大容量放水設備等の配備 | 完了 | | | | | | |
| (15)アクセス道路の多重化・道路の補強 | 工事中 | | | | 工事中 | | |
| (16)免震重要棟の環境改善 | 工事中 | | | | | | |
| (17)送電鉄塔基礎の補強*1・開閉所設備等の耐震強化工事*1 | 完了 | | | | | | |
| (18)津波監視カメラの設置 | 工事中 | | | | 完了 | | |

*1 当社において自主的な取組として実施している対策 *2 周辺工事は継続実施

新規制基準適合性に係る審査(1)

- ✓2013年11月より柏崎刈羽原子力発電所6,7号機について、原子力規制委員会による新規制基準への適合性確認のための審査会合が開始された。
- ✓BWR審査のひな形を作ることを目的として、2015年8月に柏崎刈羽6号機及び7号機を対象とした集中審査が開始。2016年3月に所期の目的が達せられたことにより、集中審査が終了した。

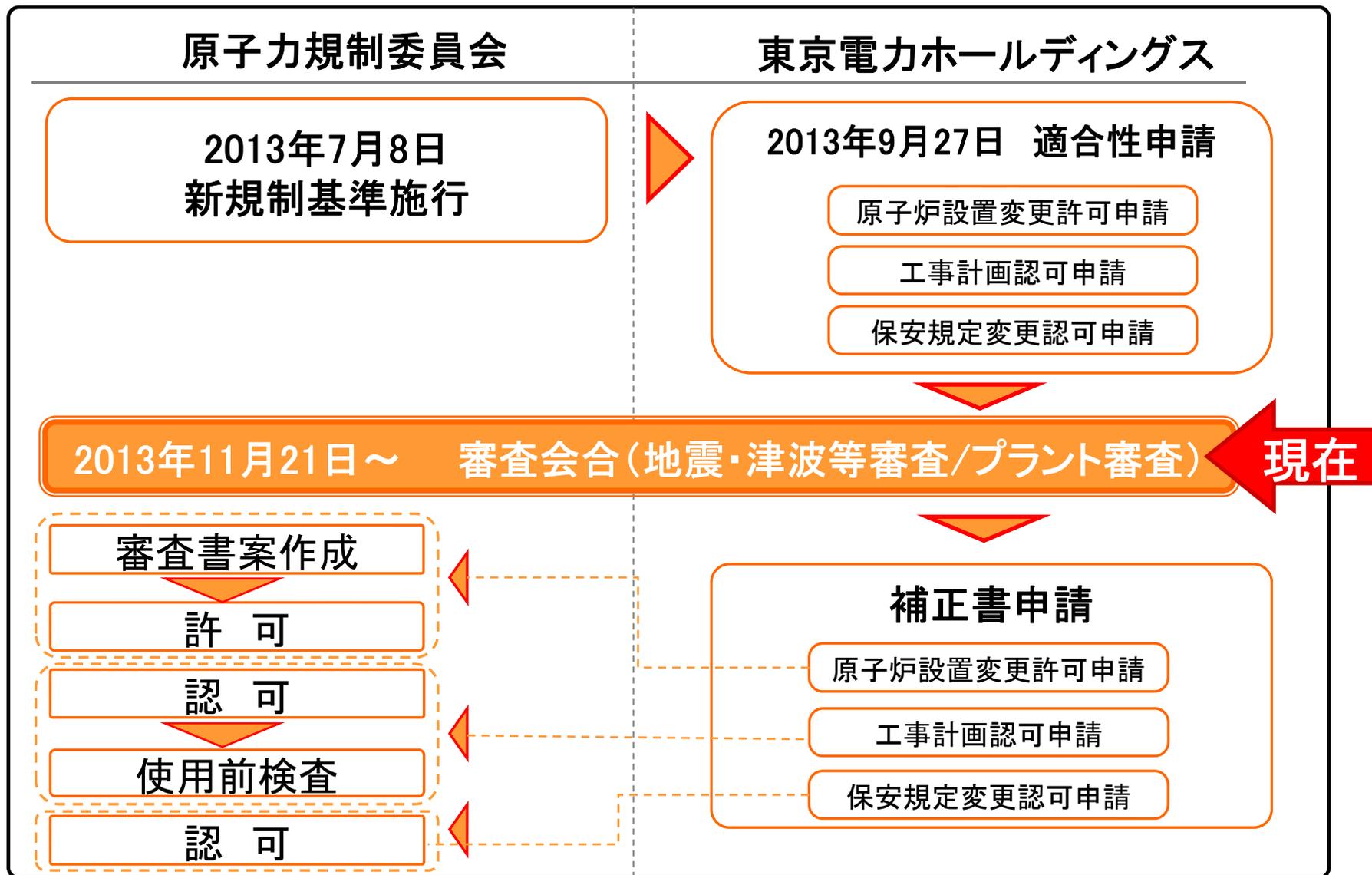
<直近の地震・津波等審査状況>

- 2016年1月29日の審査会合において、基準地震動および津波評価については、これまでの規制委員会からの指摘事項に対して十分な回答がなされているとの評価を受けた。
- また、敷地内外の断層の活動性についても、2016年2月12日の審査会合までに、ほぼ全ての論点について説明を終えている。
- 現在、原子炉建屋等の基礎地盤および周辺斜面の安定性について審査を実施中。
- なお、地震・津波審査については、審査会合29回、ヒアリング82回実施(4月27日現在)。

<直近のプラント審査状況>

- 耐震関連の項目(耐震設計・耐津波設計等)を除き、概ね審査が終了。
- 現在、耐震評価の方法として、新潟県中越沖地震で得られたデータ等、新知見を反映した手法を用いることの妥当性について、議論を行っているところ。
- なお、プラント審査については、審査会合76回、ヒアリング364回実施(4月27日現在)。

<審査の流れ>



2016年3月期決算 その他の取り組み

【コスト削減】

- ✓新・総合特別事業計画において、東電本体※ならびに子会社・関連会社では、従前の削減目標から、それぞれ1兆4,194億円、1,085億円の深掘りを行い、10年間で4兆8,215億円、3,517億円のコスト削減を実現していく。
- ✓2015年度実績は、東電本体5,966億円、子会社・関連会社606億円となり、それぞれ目標を達成。
- ✓生産性倍増委員会において、内川特任顧問(トヨタ自動車元常務)が主導する生産性倍増プロジェクトを基軸に、生産性倍増に向けた動きを加速。

【資産売却】

- ✓総合特別事業計画に掲げた不動産、有価証券、子会社・関連会社の売却目標(2011年度～2013年度)は達成済み。今後も、新・総合特別事業計画に掲げている成長戦略等を踏まえつつ、最効率の事業運営に向けて、引き続き最大限取り組む。

<新・総合特別事業計画における経営合理化方策(コスト削減)>

| | 目標 (2013-2022年度) | 2014年度 | | 2015年度 | | 2016年度 |
|--------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 目標 | 実績 | 目標 | 実績 | 目標 |
| 東電本体※ | ・10年間で、4兆8,215億円の削減 (総特から1兆4,194億円の深掘り) | 5,761億円 | 8,573億円 | 3,568億円 | 5,966億円 | 3,589億円 |
| 子会社・ 関連会社 | ・10年間で、3,517億円の削減 (総特から1,085億円の深掘り) | 367億円 | 511億円 | 343億円 | 606億円 | 343億円 |

※2016年度以降は、東京電力ホールディングス株式会社、東京電力フュエル&パワー株式会社、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を指す

原子力改革の取り組み(2)

原子力安全改革のこれまでの取り組みと自己評価の実施

- ✓ 原子力安全改革プランは、事故の背後要因となった“安全意識”、“技術力”、“対話力”の不足を補い、向上させることを目的として、6つの対策で構成。
- ✓ 2016年3月で原子力安全改革がスタートして3年が経過。これまでの主な取り組みは以下の通り。
※なお、取り組みの成果に関する自己評価結果を、2016年5月末頃に公表予定

| 対策 | これまでの主な取り組み | 求められる成果 |
|------------------------|--|------------------------------------|
| 経営層からの改革 | 役員対象の安全意識向上を目的とした研修開始(2013年5月)、原子力リーダーと各発電所ミドルマネジメントとの対話開始(2014年2月)、原子力安全改革の重要評価指標(KPI)設定(2014年12月)等 | 原子力安全を向上させることが、ゆるぎない価値となっている組織風土 |
| 経営層への監視・支援強化 | 原子力安全監視室の体制整備完了(2013年7月)、原子力部門討論会開催(2014年11月、12月)、原子力安全監視室を執行役社長直轄組織に改編、クロフツ室長が常務執行役に就任(2015年4月)等 | リスク管理およびパフォーマンスの監視・評価・改善サイクルの定着・加速 |
| 深層防護提案力の強化 | 費用対効果の大きい安全対策を提案・実現する安全向上提案力強化コンペ開始(2013年6月)、約30の外的ハザード事象について、柏崎刈羽を対象とした分析が完了(2015年3月)等 | 費用対効果の高い深層防護を迅速に実現する技術力の獲得 |
| リスクコミュニケーション活動の充実 | ソーシャル・コミュニケーション室設置・リスクコミュニケーターの任用開始(2013年4月)、福島第一の放射線データ全数公開実現(2015年8月)、IAEA総会で原子力発電所の安全対策紹介(2015年9月)等 | 情報公開に対する誠実な姿勢 |
| 発電所および本社の緊急時対応力(組織)の強化 | 緊急時組織のICS(Incident Command System)体制整備開始(2013年1月)、ICS体制による緊急時組織の運用開始(柏崎刈羽:2013年3月、福島第一・第二:2013年10月)等 | 組織の緊急時対応力の更なる向上 |
| 緊急時対応力(個人)の強化および現場力の強化 | 保全員、運転員の緊急時対応力向上のための直営訓練開始(2013年7月)、福島第二・柏崎刈羽において平常時の発電所組織を見直し(2013年9月)等 | 直営技術力の確保および原子力安全を向上させる人材の育成 |

TEPCO

挑戦するエネルギー。