


2021年度 決算説明資料

関西電力株式会社

2022年4月27日



目次

1. 2021年度決算の概要

決算のポイント …… P.1

連結決算の概要 …… P.2

2. 2021年度決算の実績

主要データ …… P.3

セグメント別決算概要 …… P.4

セグメント実績（対前年度比較） …… P.5 ～ P.8

連結貸借対照表 …… P.9

3. 2022年度 業績予想

2022年度 業績予想（対前年度実績） …… P.10

連結経常利益の変動要因 …… P.11

業績予想の増減説明 …… P.12

4. 参考資料

…… P.13 ～ P.28

2021年度決算

- ✓ 連結決算：減収・減益
- ✓ 連結売上高：2兆8,518億円（前年度比 Δ 2,405億円）
他社販売電力料は増加したが、収益認識会計基準の適用に伴う再エネ関係の会計処理の変更等があり、減収
- ✓ 連結経常利益：1,359億円（前年度比 Δ 178億円）
他社販売電力料の増加、原子力利用率の上昇、経費・修繕費等の減少、一方で、為替・燃料価格の影響、小売販売電力量の減少等があり、減益

2021年度期末配当

- ✓ 2021年度期末配当：25円（年間配当 50円）

2022年度業績予想・配当予想

- ✓ 2022年度連結経常損失： Δ 1,000億円（前年度比 Δ 2,359億円）
燃料価格高騰、それに伴う市場価格上昇、加えて原子力利用率の低下などにより、大変厳しい収支状況を見込む
- ✓ 配当予想：未定

連結決算の概要

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 | 増減率 |
|---------------------|--------|---------------|---------------------|--------|
| 売上高 | 30,923 | 28,518 | △2,405 [※] | △7.8% |
| 営業利益 | 1,457 | 993 | △464 | △31.9% |
| 経常利益 | 1,538 | 1,359 | △178 | △11.6% |
| 親会社株主に帰属する 当期純利益 | 1,089 | 858 | △231 | △21.2% |

※ 収益認識会計基準適用による影響 △5,161

| (単位：億円) | 2021/3末 | 2022/3末 | 増減 | | 2020 | 2021 | 増減 |
|------------------------------|---------|----------------|----------------------|--------------|--------|----------------|--------|
| 有利子負債 | 44,716 | 48,383 | +3,666 ^{※1} | FCF (億円) | △2,915 | △ 1,223 | +1,692 |
| 自己資本比率 | 20.9% | 19.2% | △1.7% | ROA (%) | 2.2 | 1.9 | △0.3 |
| (ハイブリッド社債考慮後 ^{※2}) | (20.9%) | (20.4%) | (△0.5%) | (参考) ROE (%) | 6.6 | 5.1 | △1.5 |

※1. ハイブリッド社債の増+2,200億円を含む。

※2. 発行済ハイブリッド社債の50%を自己資本としている。

主要データ

| 主要データ | 2020 | 2021 | 増減 |
|-------------------------------|--------------|----------------------|-------|
| 総販売電力量（億kWh）※1,2 （小売、他社 計） | 1,177 (92.5) | 1,214 (103.1) | +37 |
| 小売販売電力量 | 1,023 (90.6) | 1,007 (98.4) | △17 |
| 電灯 | 340 (97.7) | 323 (95.0) | △17 |
| 電力 | 683 (87.4) | 683 (100.0) | +0 |
| 他社販売電力量 | 154 | 208 | +53 |
| エリア需要（億kWh） | 1,317 | 1,349 | +32 |
| ガス販売量（万t） | 157 | 156 | △1 |
| 原子力利用率（%） | 28.0 | 61.0 | +33.0 |
| 出水率（%） | 96.5 | 100.7 | +4.2 |
| 全日本原油CIF価格（\$ /b） | 43.4 | 77.2 | +33.8 |
| 為替レート（インターバンク）（円/\$） | 106 | 112 | +6 |

※1. () 内の数値は対前年度比の%

※2. エネルギー事業のうち関西電力にかかる総販売電力量である。

| 費用への影響額（単位：億円） | 2020 | 2021 |
|----------------------|------|-----------|
| 原子力利用率：1% | 25 | 43 |
| 出水率：1% | 9 | 13 |
| 全日本原油CIF価格：1 \$ /b | 36 | 30 |
| 為替レート（インターバンク）：1円/\$ | 38 | 54 |

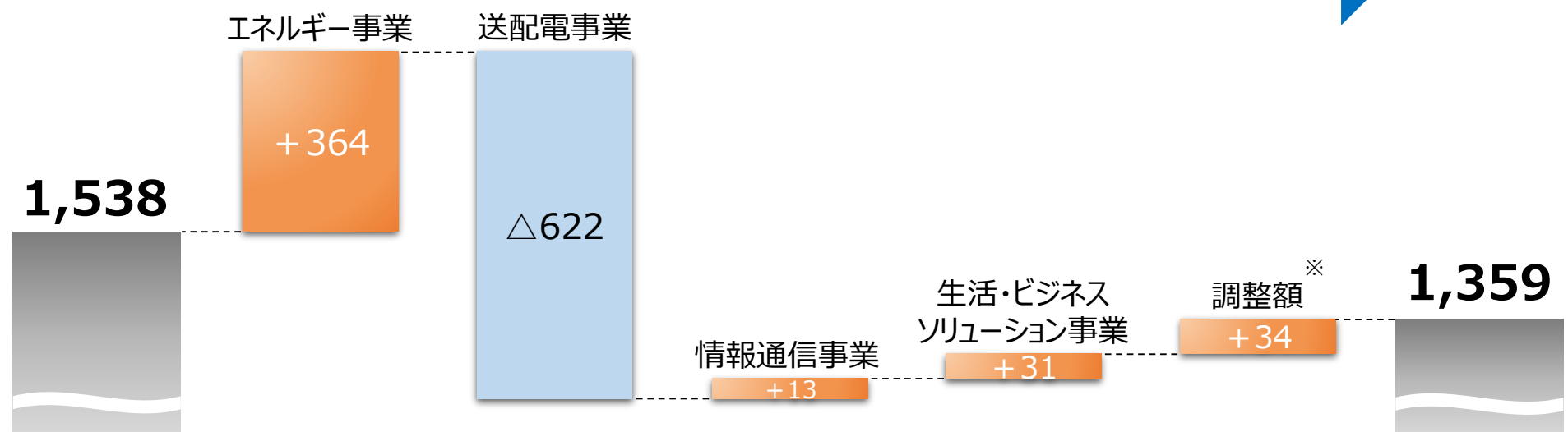
- ・左記の「費用への影響額」は、経常費用の変動影響額を示している。
- ・左記の「費用への影響額」については、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、左記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と乖離する場合がある。

セグメント別決算概要

| (単位：億円) | 2020 | | | 2021 | | | 増減 | | |
|------------------|--------|--------|-------|--------|--------|-------|--------|--------|------|
| | 売上高 | 外販売上高 | 経常利益 | 売上高 | 外販売上高 | 経常利益 | 売上高 | 外販売上高 | 経常利益 |
| エネルギー事業 | 25,476 | 23,586 | 341 | 23,778 | 20,928 | 706 | △1,698 | △2,658 | +364 |
| 送配電事業 | 10,030 | 3,864 | 683 | 9,978 | 3,989 | 60 | △51 | +125 | △622 |
| 情報通信事業 | 2,937 | 2,193 | 386 | 2,793 | 2,106 | 400 | △144 | △86 | +13 |
| 生活・ビジネスソリューション事業 | 1,761 | 1,279 | 165 | 1,925 | 1,494 | 196 | +163 | +214 | +31 |
| 合計 | 40,206 | 30,923 | 1,577 | 38,475 | 28,518 | 1,363 | △1,730 | △2,405 | △213 |
| 調整額 | △9,282 | - | △38 | △9,956 | - | △4 | △674 | - | +34 |
| 連結ベース | 30,923 | 30,923 | 1,538 | 28,518 | 28,518 | 1,359 | △2,405 | △2,405 | △178 |

※ セグメント区分等の見直しに伴い、2020年度実績は組み替えて表示している。

連結経常利益：178億円の減益



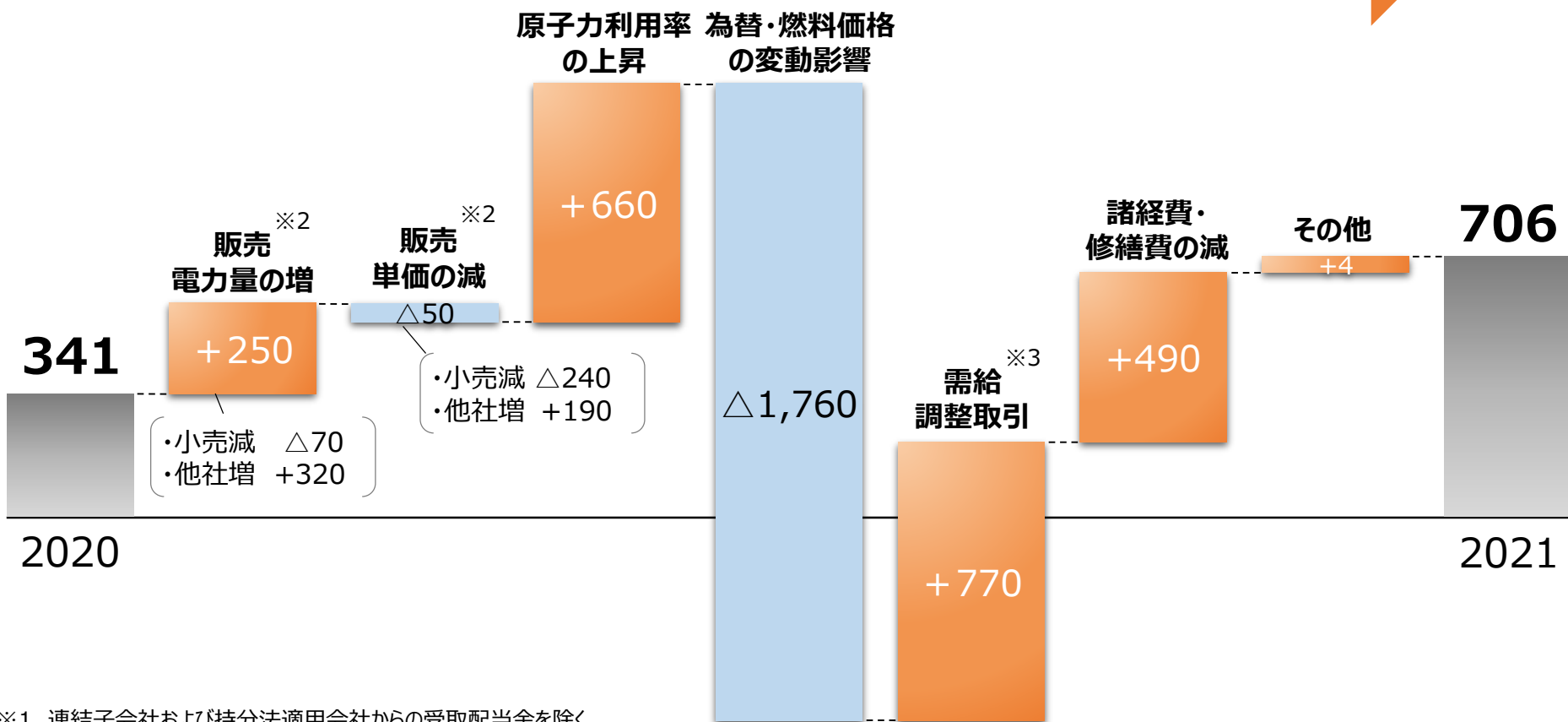
2020

※ 調整額には子会社の特別損益から連結上の経常利益への振替額等を含む

2021

セグメント実績：エネルギー事業

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 |
|---------|--------|---------------|--------|
| 売上高 | 25,476 | 23,778 | △1,698 |
| 外販売上高 | 23,586 | 20,928 | △2,658 |
| 経常利益※1 | 341 | 706 | +364 |



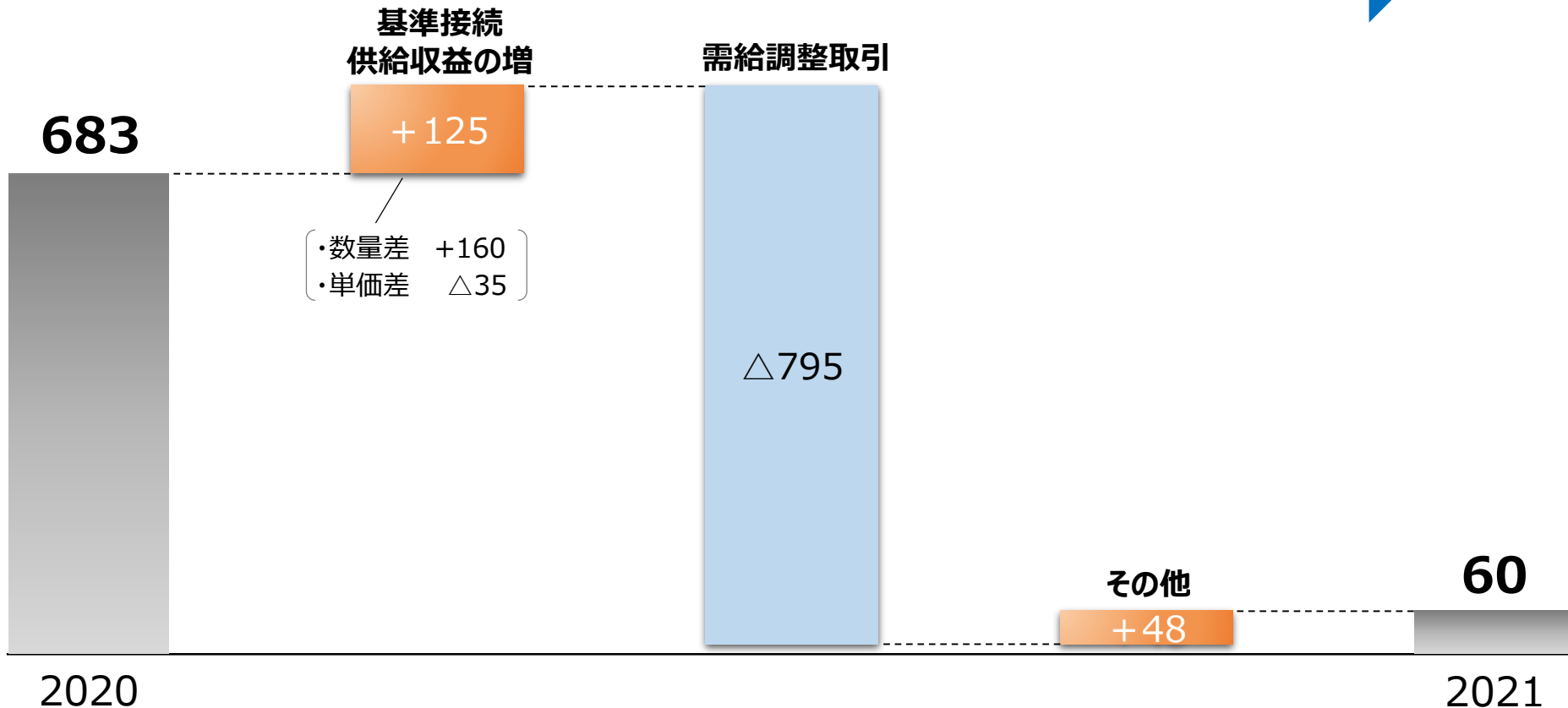
※1. 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

※2. 需給調整市場や調整力電源の稼動等にかかる販売電力量を除く ※3. 需給調整市場や調整力電源の稼動等にかかる取引の影響

セグメント実績：送配電事業

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 |
|---------|--------|--------------|------|
| 売上高 | 10,030 | 9,978 | △51 |
| 外販売上高 | 3,864 | 3,989 | +125 |
| 経常利益※ | 683 | 60 | △622 |

622億円の減益



※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

セグメント実績：情報通信事業

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 |
|-------------|-------|--------------|-------|
| 売上高 | 2,937 | 2,793 | △144 |
| 外販売上高 | 2,193 | 2,106 | △86 |
| 経常利益※ | 386 | 400 | +13 |
| (再掲) オプテージ※ | (375) | (392) | (+17) |

| 項目 | 増減説明 |
|-------|---|
| 売上高 | FTTH回線数の増加やeo電気における加入者数増加、燃料費調整額の増加があったが、収益認識会計基準による影響やMVNOの新プラン投入による料金改定などにより、減収 |
| 外販売上高 | |
| 経常利益※ | FTTH回線数の増加や効率化による費用の減などにより、増益 |

※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

セグメント実績：生活・ビジネスソリューション事業

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 |
|---------------|-------|--------------|-------|
| 売上高 | 1,761 | 1,925 | +163 |
| 外販売上高 | 1,279 | 1,494 | +214 |
| 経常利益※ | 165 | 196 | +31 |
| (再掲) 関電不動産開発※ | (149) | (170) | (+20) |

| 項目 | 増減説明 |
|-------|--|
| 売上高 | 賃貸事業において、物件の売却やコロナ影響による賃料収入減があったが、新規物件の取得により賃料収入は増加、 |
| 外販売上高 | 住宅分譲事業において、都市部を中心に分譲戸数が堅調に推移したことにより、増収 |
| 経常利益※ | 賃貸物件の売却による賃料収入減、販売関連費の増等があったが、住宅分譲事業の増収に加え、ホテル事業における需要の一部回復や経費節減などにより、増益 |

※ 連結子会社および持分法適用会社からの受取配当金を除く

連結貸借対照表

| (単位：億円) | 2021/3末 | 2022/3末 | 増減 | |
|---------|---------|---------------|--------|---|
| 資産 | 80,757 | 86,564 | +5,806 | <ul style="list-style-type: none"> ・設備投資による増 +5,228 ・減価償却による減 △2,953 |
| 負債 | 63,501 | 69,508 | +6,006 | <ul style="list-style-type: none"> ・有利子負債の増 +3,666 (うち、ハイブリッド社債の増 +2,200) |
| 純資産 | 17,255 | 17,055 | △200 | <ul style="list-style-type: none"> ・当期純利益※ +858 ・配当金 △446 (2020年度末 : 25円/株 2021年度中間 : 25円/株) ・繰延ヘッジ損益 △974 |

※ 親会社株主に帰属する当期純利益を指す。

2022年度 業績予想 (対前年度実績)

10

<業績見通し>

| (単位：億円) | 2021実績 | 2022予想 | 増減 | 増減率 |
|---------|--------|---------------|--------|--------|
| 売上高 | 28,518 | 34,200 | +5,681 | +19.9% |
| 営業損益 | 993 | △1,100 | △2,093 | — |
| 経常損益 | 1,359 | △1,000 | △2,359 | — |
| 当期純損益* | 858 | △750 | △1,608 | — |

* 親会社株主に帰属する当期純損益を指す。

<財務指標見通し>

| | 2021実績 | 2022予想 |
|------------------------------|----------------|------------------------------|
| FCF (億円) | △1,223 | △3,300程度 |
| 自己資本比率 (%) (ハイブリッド社債考慮後*) | 19.2 (20.4) | 17程度 (18程度) |
| ROA (%) | 1.9 | △0.9程度 |
| (参考) ROE (%) | 5.1 | △4.7程度 |

* 発行済ハイブリッド社債の50%を自己資本としている。

<主要データ>

| | 2021実績 | 2022予想 | 増減 |
|------------------------|--------|--------------|------|
| 総販売電力量 (億kWh)* | 1,214 | 1,274 | +60 |
| 小売販売電力量 | 1,007 | 1,090 | +83 |
| 電灯 | 323 | 304 | △19 |
| 電力 | 683 | 786 | +103 |
| 他社販売電力量 | 208 | 184 | △23 |
| エリア需要 (億kWh) | 1,349 | 1,354 | +5 |
| ガス販売量 (万t) | 156 | 150 | △5 |
| 原子力利用率 (%) | 61.0 | 40台後半 | — |
| 出水率 (%) | 100.7 | 100程度 | — |
| 全日本原油CIF価格 (\$/b) | 77.2 | 90程度 | — |
| 為替レート (インターバンク) (円/\$) | 112 | 125程度 | — |

* エネルギー事業のうち、関西電力にかかる総販売電力量である。

<費用への影響額>

| (単位：億円) | 2021実績 | 2022予想 |
|------------------|--------|-----------|
| 原子力利用率：1% | 43 | 65 |
| 出水率：1% | 13 | 18 |
| 全日本原油CIF価格：1\$/b | 30 | 38 |
| 為替レート：1円/\$ | 54 | 80 |

・上記の「費用への影響額」は、経常費用の変動影響額を示している。
 ・上記の「費用への影響額」については、一定の前提に基づき算定した理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、上記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と乖離する可能性がある。

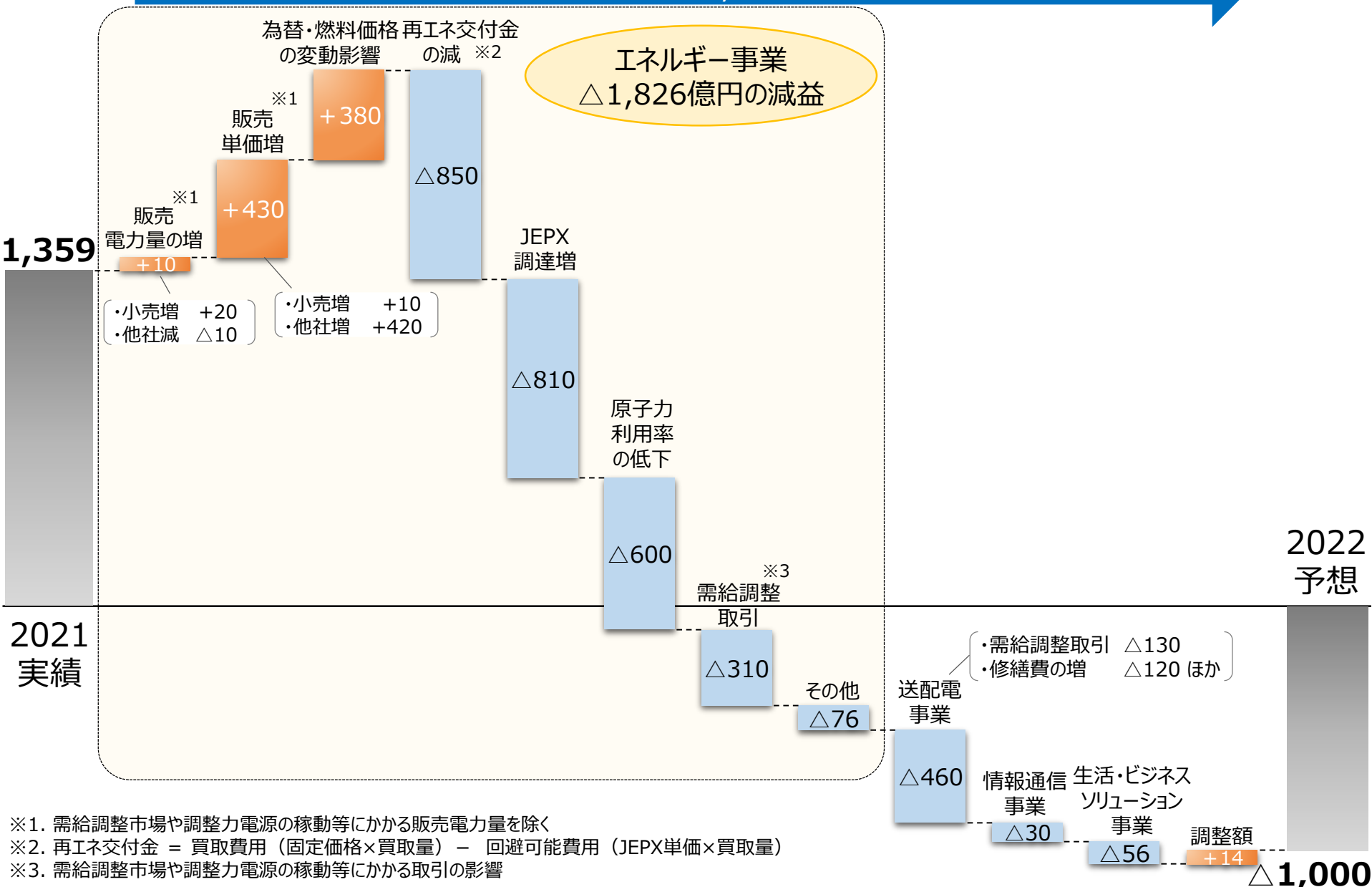
<2022年度配当予想>

| | 中間 | 期末 | 年間 |
|-----------|-----------|----|----|
| 1株当たりの配当金 | 未定 | | |

連結経常利益の変動要因

(単位：億円)

連結経常損益：2,359億円減益



※1. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる販売電力量を除く
 ※2. 再エネ交付金 = 買取費用 (固定価格×買取量) - 回避可能費用 (JEPX単価×買取量)
 ※3. 需給調整市場や調整力電源の稼働等にかかる取引の影響

業績予想の増減説明

| (単位：億円) | | 2021実績 | 2022予想 | 増減 | 増減説明 |
|------------------|------|--------|---------------|--------|---|
| エネルギー事業 | 外売上高 | 20,928 | 26,860 | +5,931 | ・ 電灯電力料収入の増 |
| | 経常損益 | 706 | △1,120 | △1,826 | ・ 再エネ交付金の減 ・ JEPX調達増 ・ 原子力利用率の低下 |
| 送配電事業 | 外売上高 | 3,989 | 3,600 | △389 | ・ 需給調整収益の減 |
| | 経常損益 | 60 | △400 | △460 | ・ 需給調整取引の増 |
| 情報通信事業 | 外売上高 | 2,106 | 2,170 | +63 | ・ FTTH回線数の増 ・ eo電気収入の増 |
| | 経常利益 | 400 | 370 | △30 | ・ 購入電力料単価の上昇 ・ 関西電力グループ向けサービス収入の減 |
| 生活・ビジネスソリューション事業 | 外売上高 | 1,494 | 1,570 | +75 | ・ 住宅分譲事業の引渡戸数増や販売単価増等による売上高増 ・ ホテル事業の売上増 |
| | 経常利益 | 196 | 140 | △56 | ・ 住宅分譲事業の粗利率低下や販売関連費用の増 ・ 賃貸事業における修繕費等の増 |
| 調整額 | 外売上高 | — | — | — | |
| | 経常損益 | △4 | 10 | +14 | |
| 連結ベース | 外売上高 | 28,518 | 34,200 | +5,681 | |
| | 経常損益 | 1,359 | △1,000 | △2,359 | |

參考資料

連結損益計算書

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 | |
|--------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------|--|
| 経常収益合計 (売上高再掲) | 31,437 (30,923) | 29,274 (28,518) | △2,163 (△2,405) | ・収益認識会計基準の適用に伴う 会計処理の変更 △5,161 |
| 電気事業営業収益 | 23,878 | 21,095 | △2,783 | ・関西電力における外販売上高 △2,878 |
| その他事業営業収益 | 7,045 | 7,423 | +378 | ・関西電力送配電における外販売上高 +95 |
| 営業外収益 | 513 | 755 | +241 | ・連結子会社における外販売上高 +65 ・附帯事業における外販売上高 +312 |
| 経常費用合計 | 29,899 | 27,914 | △1,984 | |
| 電気事業営業費用 | 23,386 | 20,839 | △2,546 | |
| その他事業営業費用 | 6,080 | 6,686 | +605 | ・連結子会社における費用 +12 ・附帯事業における費用 +593 |
| 営業外費用 | 432 | 389 | △43 | |
| 経常利益 | 1,538 | 1,359 | △178 | |
| 湯水準備金引当又は取崩し | △14 | △1 | +13 | |
| 特別損失 | — | 107 | +107 | ・インバランス収支調整額 +107 |
| 法人税等 | 442 | 356 | △86 | |
| 当期純利益 [※] | 1,089 | 858 | △231 | |
| 包括利益 | 1,298 | 230 | △1,068 | ・繰延ヘッジ損益 △875 |

※ 親会社株主に帰属する当期純利益を指す。

個別収支比較表（関西電力）

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 |
|-------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------|
| 経常収益合計 (売上高再掲) | 24,009 (23,326) | 22,930 (21,776) | △1,078 (△1,549) |
| 電灯電力料収入 | 18,271 | 16,137 | △2,134 |
| 他社販売電力料 | 1,630 | 3,364 | +1,733 |
| 再エネ特措法交付金 | 1,494 | — | △1,494 |
| その他 | 2,612 | 3,429 | +816 |
| 経常費用合計 | 23,647 | 21,795 | △1,852 |
| 人件費 | 1,038 | 998 | △39 |
| 燃料費 | 3,934 | 5,201 | +1,267 |
| 原子力バックエンド費用 | 437 | 798 | +361 |
| 修繕費 | 1,043 | 630 | △412 |
| 公租公課 | 448 | 469 | +21 |
| 減価償却費 | 927 | 1,083 | +156 |
| 他社購入電力料 | 3,897 | 3,145 | △752 |
| 支払利息 | 208 | 186 | △22 |
| 再エネ特措法納付金 | 2,635 | — | △2,635 |
| 接続供給託送料 | 5,391 | 5,197 | △193 |
| その他 | 3,685 | 4,082 | +396 |
| 経常利益 (営業損益再掲) | 361 (△57) | 1,134 (235) | +773 (+293) |
| 濁水準備金引当又は取崩し | △14 | △1 | +13 |
| 法人税等 | △19 | 90 | +110 |
| 当期純利益 | 395 | 1,045 | +650 |

・小売販売電力量の減 △260
 ・燃料費調整額による増 +1,050
 ・再エネ賦課金の減 △2,635
 [収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △2,881]
 ・小売販売単価の減 △290

・収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △1,249

・受取配当金 +355

・火力燃料費 +1,121
 ・原子燃料費 +146

・原子力利用率の上昇 △1,140
 ・小売販売電力量の減 △110
 ・出水率の上昇 △60
 ・他社販売電力量の増 +320
 ・為替・燃料価格の変動 +2,050

・収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △1,249
 (再エネ交付金相当額を関連費用から控除)

収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △2,881

個別収支比較表（関西電力送配電）

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 |
|-------------------|------------------|--------------------------------|----------------|
| 経常収益合計 (売上高再掲) | 9,399 (9,344) | 9,557 (9,384) | +158 (+39) |
| 託送収益 | 7,706 | 7,342 | △364 |
| 地帯間・他社販売電力料 | 889 | 1,708 | +818 |
| 再エネ特措法交付金 | 416 | — | △416 |
| その他 | 386 | 506 | +120 |
| 経常費用合計 | 8,791 | 9,492 | +701 |
| 人件費 | 998 | 991 | △7 |
| 修繕費 | 1,103 | 1,123 | +19 |
| 公租公課 | 896 | 898 | +2 |
| 減価償却費 | 1,079 | 1,074 | △4 |
| 地帯間・他社購入電力料 | 2,581 | 3,282 | +700 |
| 支払利息 | 100 | 88 | △12 |
| その他 | 2,030 | 2,033 | +3 |
| 経常利益 (営業損益再掲) | 608 (659) | 64 (△11) | △543 (△670) |
| 特別損失 | — | 142 | +142 |
| 法人税等 | 204 | △9 | △213 |
| 当期純損益 | 403 | △68 | △472 |

・数量差（エリア需要増） +160
 ・単価差 △35
 ・需給調整取引 △505

・需給調整取引 +333

・収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △491

・受取配当金 +84
 ・需給調整取引 +5

・需給調整取引 +648
 ・収益認識会計基準の適用に伴う
 会計処理の変更 △491
 (再エネ交付金相当額を関連費用から控除)

・需給調整取引 △20

・インバランス収支調整額 +142

小売販売電力量の状況

<2021年度小売販売電力量月別実績>

| (単位:億kWh) | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 |
|-----------------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 電 灯 | 27 (94.1) | 23 (90.8) | 19 (91.5) | 23 (97.5) | 29 (89.7) | 25 (80.6) | 21 (95.9) | 22 (92.8) | 27 (103.1) | 41 (93.6) | 35 (104.7) | 32 (106.1) |
| 電 力 | 53 (95.8) | 51 (102.2) | 55 (99.4) | 61 (100.2) | 62 (95.8) | 61 (93.2) | 58 (100.2) | 54 (101.5) | 55 (101.6) | 58 (102.2) | 58 (105.2) | 58 (105.2) |
| 小売販売電力量 ^{※2} | 80 (95.2) | 75 (98.3) | 73 (97.3) | 84 (99.4) | 91 (93.7) | 86 (89.3) | 79 (99.0) | 76 (98.8) | 81 (102.1) | 99 (98.4) | 93 (105.0) | 93 (105.5) |

※1. () 内の数値は対前年同月比の%

<2021年度実績における小売販売電力量の増減要因>

| (単位:億kWh) | 2020実績 | 2021実績 | 増減 | 検針影響 | 気温影響 | 需要数影響 | その他影響 |
|-----------------------|--------|--------|-----|------|------|-------|-------|
| 電 灯 | 340 | 323 | △17 | +1 | △1 | △10 | △7 |
| 電 力 | 683 | 683 | +0 | +0 | △1 | △14 | +14 |
| 小売販売電力量 ^{※2} | 1,023 | 1,007 | △17 | +1 | △2 | △24 | +8 |

<月間平均気温>

| (単位:℃) | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 1月 | 2月 | 3月 |
|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 実 績 | 15.5 | 20.0 | 23.9 | 27.9 | 28.1 | 24.8 | 20.3 | 14.1 | 8.8 | 5.6 | 5.5 | 11.4 |
| 前年差 | +2.2 | △0.8 | △0.2 | +1.9 | △2.6 | △1.0 | +1.6 | △0.6 | +0.1 | △0.6 | △3.2 | △0.8 |
| 平年差 | +0.4 | +0.3 | +0.4 | +0.2 | △0.7 | △0.2 | +1.3 | +0.5 | +0.2 | △0.4 | △0.8 | +2.0 |

<2022年度業績予想における小売販売電力量の増減要因>

| (単位:億kWh) | 2021実績 | 2022予想 | 増減 | 検針影響 | 気温影響 | 需要数影響 | その他影響 |
|-----------------------|--------|--------|------|------|------|-------|-------|
| 電 灯 | 323 | 304 | △19 | +0 | △0 | △19 | △0 |
| 電 力 | 683 | 786 | +103 | +0 | △2 | +93 | +11 |
| 小売販売電力量 ^{※2} | 1,007 | 1,090 | +83 | +0 | △2 | +75 | +10 |

※2. エネルギー事業のうち、関西電力にかかる小売販売電力量である。

連結キャッシュ・フローの増減

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 | |
|-----------|--------------------|---------------------------|-------------|---|
| 営業活動 C F | 3,692 | 4,103 | + 411 | <ul style="list-style-type: none"> ・税金等調整前当期純利益の減 $\Delta 299$ ・売掛金等の減 + 597 |
| 投資活動 C F | $\Delta 6,607$ | Δ 5,326 | + 1,281 | <ul style="list-style-type: none"> ・固定資産の取得による支出減 + 1,056 |
| (F C F) | ($\Delta 2,915$) | (Δ 1,223) | (+ 1,692) | |
| 財務活動 C F | 3,256 | 3,187 | $\Delta 68$ | <ul style="list-style-type: none"> ・有利子負債増加額の減 $\Delta 45$ (2020 : +3,777 \rightarrow 2021 : +3,731) |

有利子負債の状況（連結）

| （単位：億円） | 2021/3末 | 2022/3末 | 増減 |
|----------------|---------|---------------|---------------------------|
| 社 債 | 12,840 | 16,640 | +3,799 (+4,500、△700) |
| 借 入 金 | 28,876 | 28,643 | △233 (+7,594、△7,744) |
| 長期借入金 | 27,405 | 27,136 | △268 (+4,941、△5,108) |
| 短期借入金 | 1,470 | 1,506 | +35 (+2,652、△2,635) |
| C P | 3,000 | 3,100 | +100 (+10,550、△10,450) |
| 有利子負債 | 44,716 | 48,383 | +3,666 |
| 期末利率（％） | 0.49 | 0.45 | △0.04 |

※ 1. （ ）内の、+は新規調達、△は償還、返済

※ 2. 増減には、連結範囲の変動に伴う影響、為替換算差額等を含むため、（ ）内の数値の合計とは、一致しない場合がある。

※ 3. 社債・有利子負債の増減には、ハイブリッド社債の増+2,200億円を含む。

| (単位：百万kWh) | | 2020 | 構成比 | 2021 | 構成比 | 増減 |
|------------|-------------|---------|------|----------------|------|---------|
| | 水力 | 12,775 | 14% | 13,531 | 14% | +756 |
| | 火力 | 61,437 | 69% | 46,961 | 50% | △14,476 |
| | 原子力 | 15,335 | 17% | 33,553 | 36% | +18,218 |
| | 新エネルギー | 28 | 0% | 26 | 0% | △3 |
| | 自社計 | 89,576 | 100% | 94,072 | 100% | +4,496 |
| | 他社送受電計 | 19,626 | | 13,257 | | △6,369 |
| | 揚水発電所の揚水電力量 | △2,216 | | △1,915 | | +301 |
| | 合計 | 106,986 | | 105,414 | | △1,572 |

※ 1. 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。

※ 2. エネルギー事業のうち関西電力にかかる需給実績を記載している。

修繕費、減価償却費の前年度比較

<関西電力>

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 | 増減説明 |
|---------|-------|--------------|------|-------------------------------|
| 修繕費 | 1,043 | 630 | △412 | 原子力 △198 火力 △159 水力 △53 |
| 減価償却費 | 927 | 1,083 | +156 | 原子力 +171 火力 △26 |

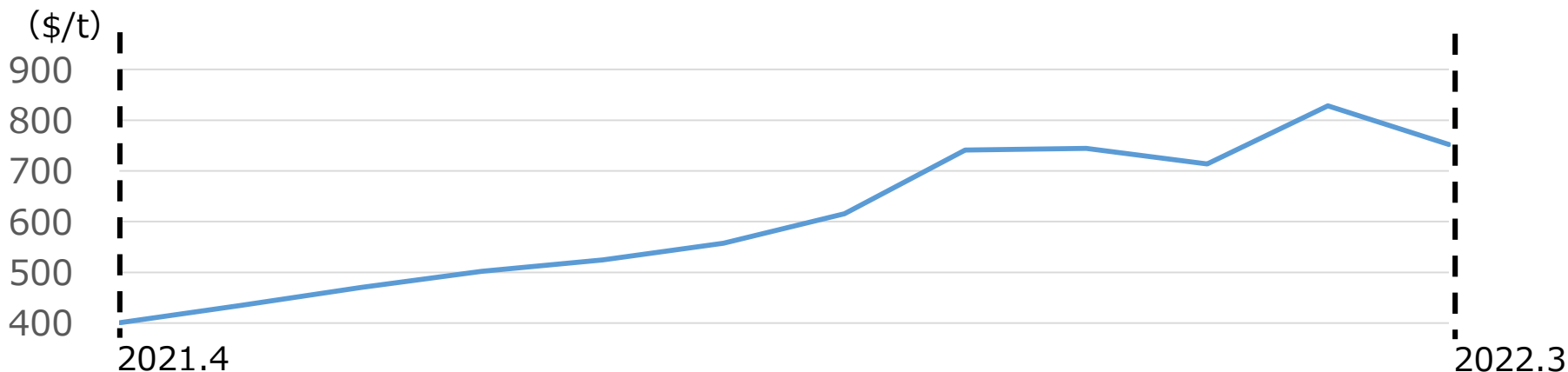
<関西電力送配電>

| (単位：億円) | 2020 | 2021 | 増減 | 増減説明 |
|---------|-------|--------------|-----|------------------------------------|
| 修繕費 | 1,103 | 1,123 | +19 | 変電 +16 配電 +2 |
| 減価償却費 | 1,079 | 1,074 | △4 | 送電 △21 変電 △3 配電 +8 業務 +11 |

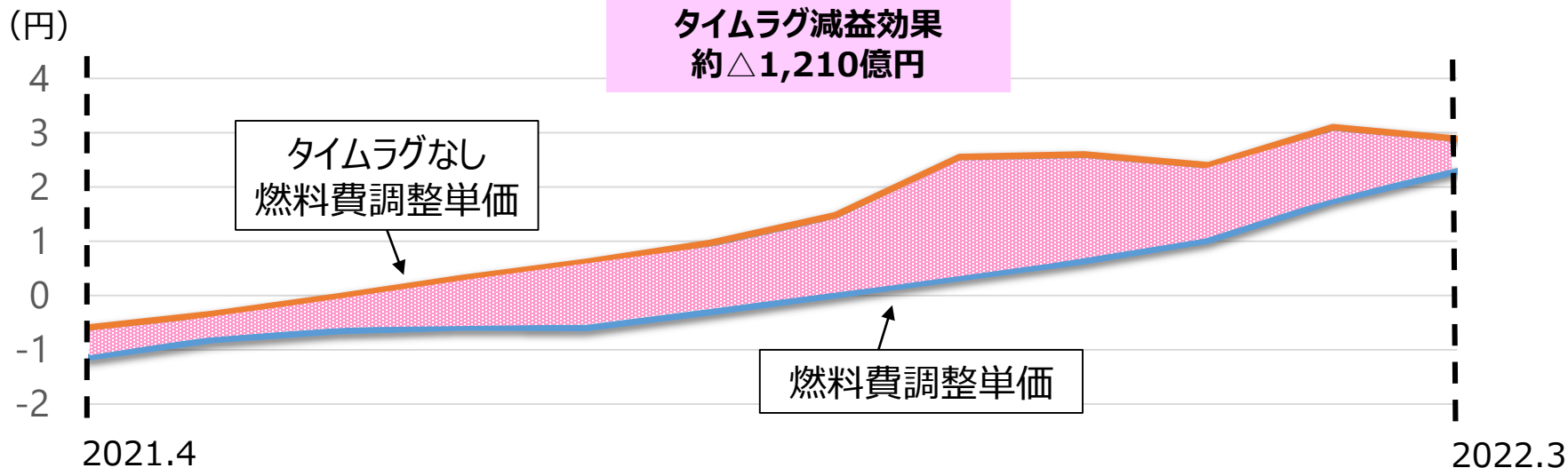
燃料費調整制度のタイムラグ

- 燃料費調整制度とは、為替レートや燃料の市況価格の変動による火力燃料費への影響を電気料金に反映させる制度である。
- 各月の燃料価格の変動は3～5ヶ月遅れで燃料費調整単価に反映される。そのため、燃料価格の変動と燃料費調整単価の反映のタイミングにずれ（タイムラグ）が生じる。

【燃料価格の推移（全日本LNG CIF価格）】

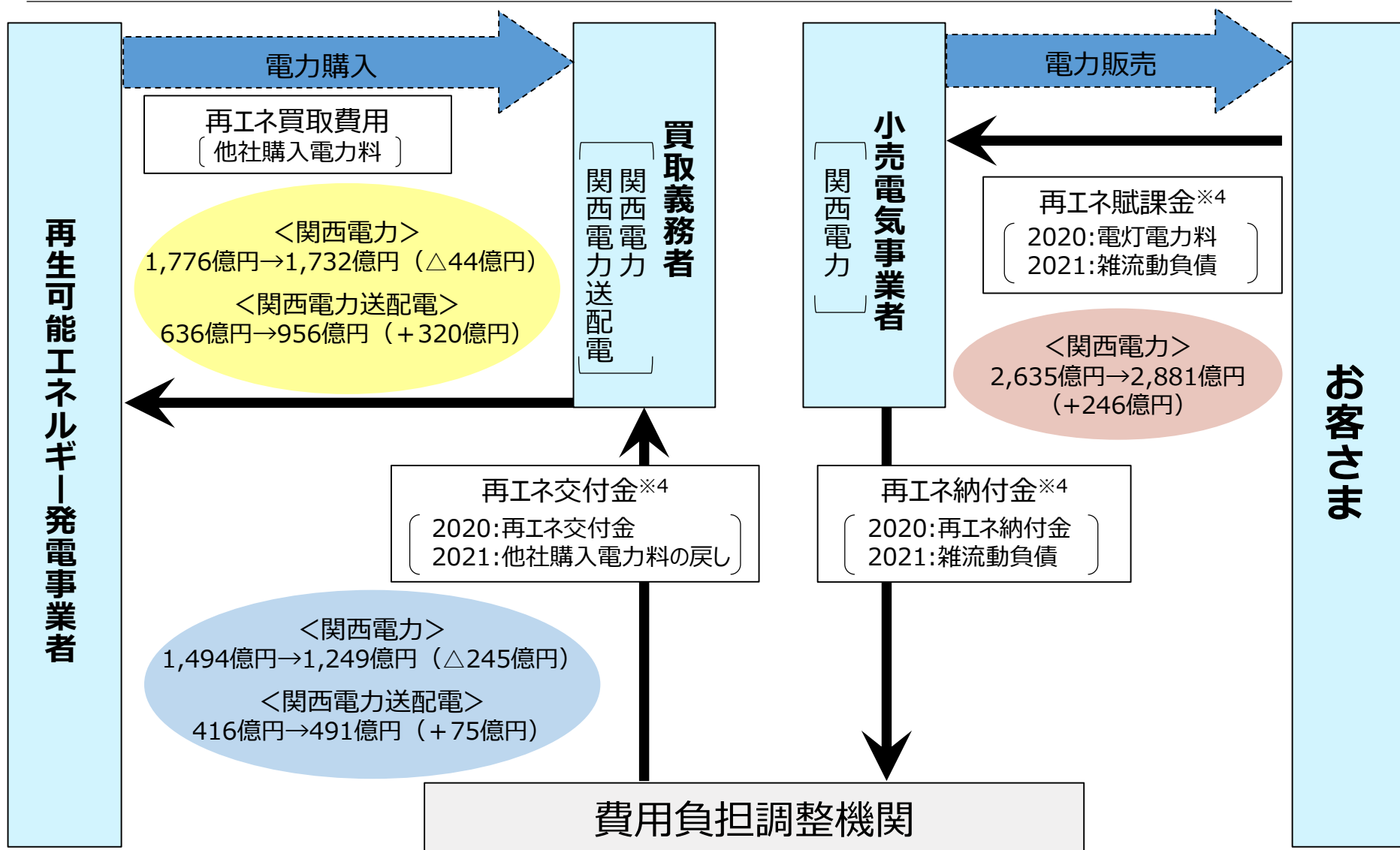


【燃料費調整制度タイムラグの推移】



※ 当該タイムラグはあくまで各決算期における収入面の時期のずれを示したものであり、実際の火力燃料費等に基づき算定される収支影響とは異なる。

再生可能エネルギー—固定価格買取制度



※1. 金額は2020年度→2021年度（対前年度比増減額）

※2. 再エネ買取費用と再エネ交付金との差額は回避可能費用

※3. 『電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法（FIT法）等の一部を改正する法律』（2017.4.1施行）により、2017年4月1日以降の買取契約分については、買取義務者が一般送配電事業者等へ変更となっている。

※4. 2021年度より、「収益認識に関する会計基準」等を適用しており、会計処理が変更となっている。

当社グループの内訳（連結子会社および持分法適用会社）

23

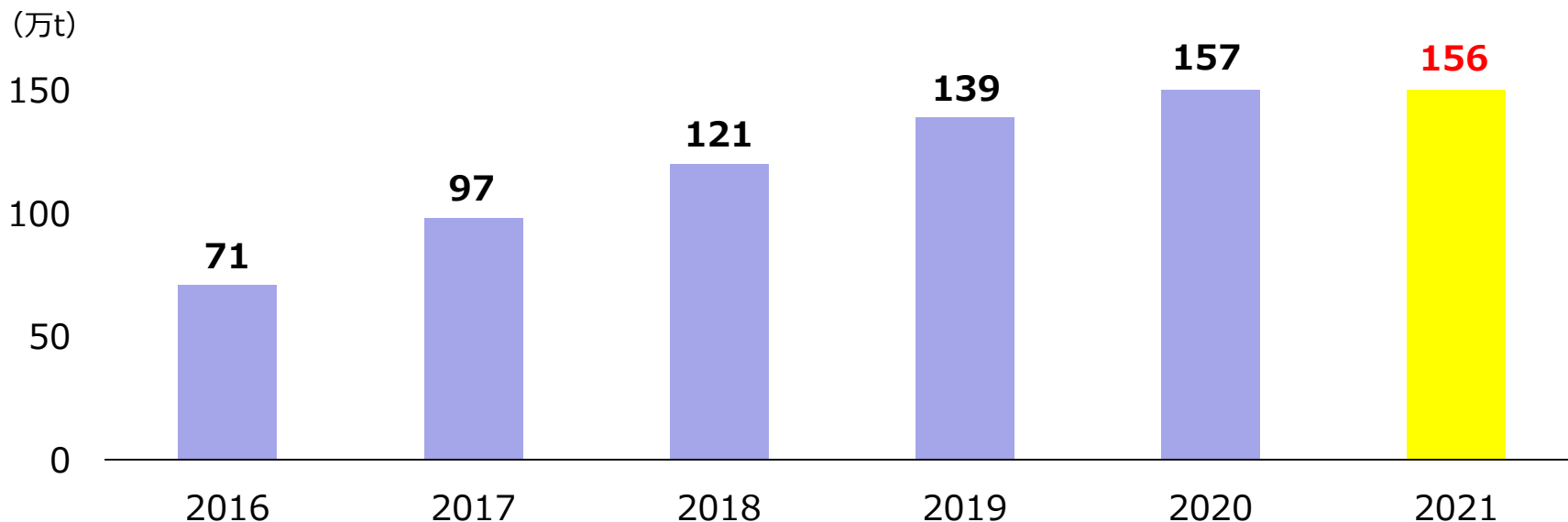
| エネルギー事業 | 送配電事業 | 情報通信事業 | 生活・ビジネスソリューション事業 |
|--|--|---|--|
| <p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・(株)関電エネルギーソリューション ・越前エナライン(株) ・福井都市ガス(株) ・(株)日本ネットワークサポート ・関電プラント(株) ・かんでんEハウス(株) ・黒部峡谷鉄道(株) ・相生バイオエナジー(株) ・(株)原子力安全システム研究所 ・(株)ニュージェック ・堺LNG(株) ・Next Power(株) ・(株)関電パワーテック ・(株)原子力エンジニアリング ・(株)KANSOテクノス ・(株)Dshift ・大阪バイオエナジー(株) ・関電ガスサポート(株) ・ケーイーフューエルインターナショナル(株) ・KPIC Netherlands B.V. ・バイオパワー 荻田(同) ・大分臼杵風力発電(同) ・和歌山太陽光(同) ・LNG FUKUROKUJU Shipping Corporation ・LNG JUROJIN Shipping Corporation <p>(持分法適用会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・日本原燃(株) ・(株)きんでん ・(株)エネゲート ・San Roque Power Corporation <p style="text-align: right;">他</p> <p style="text-align: right;">計 8 社</p> | <p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・関西電力送配電(株) ・(株)かんでんエンジニアリング ・関電サービス(株) <p style="text-align: right;">計 3 社</p> <p style="text-align: right;">他</p> <p style="text-align: right;">計 4 6 社</p> | <p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・(株)オプテージ ・(株)関電システムズ ・K4 Digital(株) <p style="text-align: right;">他</p> <p style="text-align: right;">計 7 社</p> | <p>(連結子会社)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・関電不動産開発(株) ・(株)クリアパス ・(株)関電セキュリティ・オブ・ソサイエティ ・(株)関西メディカルネット ・(株)かんでんエルハート ・関電ファシリティーズ(株) ・(株)かんでんジョイライフ ・かんでんライフサポート(株) ・関西電子ビーム(株) ・(株)かんでんジョイナス ・ゲキダンイイノ(同) ・(株)かんでんCSフォーラム ・(株)関電オフィスワーク ・(株)関電L&A ・(株)関電アメニックス ・(同)K4 Ventures ・海幸ゆきのや(同) <p style="text-align: right;">他</p> <p style="text-align: right;">計 3 4 社</p> |

※ 2022年3月31日時点

計 9 8 社

- 当社はお客さまに電気とガスを組み合わせたエネルギーの総合提案を行い、着実にガス事業を推進してきた。
- 2021年度の収支は前年度より230億円減益となり、216億円の赤字となった。
2021年度の販売量は前年度より1万t減少となり、156万tとなった。

ガス販売量実績の推移



2021年度におけるガス事業収支・ガス販売量等

| (億円) | 2020年度 | 2021年度 | 増減 |
|------|--------|--------------|------|
| 営業収益 | 1,227 | 1,578 | +351 |
| 営業費用 | 1,213 | 1,795 | +581 |
| 営業損益 | 14 | △ 216 | △230 |

| (万t) | 2020年度 | 2021年度 | 増減 |
|-------|--------|------------|----|
| ガス販売量 | 157 | 156 | △1 |

※2022.3月末時点の関電ガス契約件数：約157万件

- 海外各地域のゼロカーボン化に貢献するエネルギー事業の推進と、お客さまのエネルギー利用に関するソリューションの提供に取り組むとともに、これまで培った事業ノウハウとネットワークを活かし、収益性の向上を図る。
- 出資割合分合計：約288万kW そのうち、運転中16件の投資総額は約2,000億円（配当金等により約28%回収）

| プロジェクト名 | | 運転開始他 (予定) | 総出力 (万kW) | 当社出資割合 (%) | 出資割合分 ^{※2} (万kW相当) | |
|------------------|---------|--------------------------------|--------------|--------------------|--------------------------------|------|
| 運転中 | フィリピン | サンロケ水力発電事業 | 2003/5 | 43.5 | 50 | 21.8 |
| | 台湾 | 名間 (Ming Jian) 水力発電事業 | 2007/9 | 1.7 | 24 | 0.4 |
| | | 国光 (Kuo Kuang) 火力発電事業 | 2003/11 | 48.0 | 20 | 9.6 |
| | シンガポール | セノコ火力発電事業 | 1995/10設立 | 280.7 | 15 | 42.1 |
| | オーストラリア | ブルーウォーターズ火力発電事業 | 2009/12 | 45.9 | 50.01 | 23.0 |
| | 米国 | ウェストデプトフォード火力発電事業 | 2014/11 | 76.8 | 17.5 | 13.4 |
| | アイルランド | エヴァレリアー陸上風力発電事業 | 2013/12他 | 22.3 | 24 | 5.4 |
| | インドネシア | ラジャマンガラ水力発電事業 | 2019/5 | 4.7 | 49 | 2.3 |
| | ラオス | ナムニアップ水力発電事業 | 2019/9 | 29.0 | 45 | 13.1 |
| | 英国 | エレクトリシティ・ノース・ウエスト社 (ENW社) 配電事業 | 2019/7参画 | — | 22.04 | — |
| | フィリピン | ニュークラークシティ配電・小売事業 | 2019/11 | — | 9 | — |
| | 米国 | ヒッコリーラン火力発電事業 | 2020/5 | 100.0 | 30 | 30.0 |
| | | アビエータ陸上風力発電事業 | 2020/9 | 52.5 | 48.5 | 25.5 |
| | インドネシア | メドコ・関西合弁会社火力 | 2021/4参画 | 20.2 | 36 | 7.3 |
| | 英国 | トライトンノール洋上風力発電事業 | 2022/3 | 85.7 | 16 | 13.7 |
| モーレイイースト洋上風力発電事業 | | 2022/4 | 95.3 | 10.02 | 9.5 | |
| 建設中 | インドネシア | タンジュン・ジャティB火力発電事業 | 2022予定 | 214.0 | 25 | 53.5 |
| | フィンランド | ピーパリンマキ陸上風力発電事業 | 2022予定 | 21.1 | 15 | 3.2 |
| | | アラヤルヴァ陸上風力発電事業 | 2023予定 | 22.1 | 49 | 10.8 |
| | 独国 | ボークムリフグレンド3洋上風力発電事業 | 2025予定 | 90.0 ^{※3} | 3.5 | 3.4 |
| 開発中 | 米国 | セントジョセフ2号火力発電事業 | 2023予定 | 約71 | 20 | — |
| | 英国・独国 | ノイコネクト英独連系線事業 | 2026予定 | — | 18.3 | — |

※1. 国際事業の投融资にかかる2022年3月31日現在の連結貸借対照表計上額（持分法による調整額を含む。）は、2,095億円である。

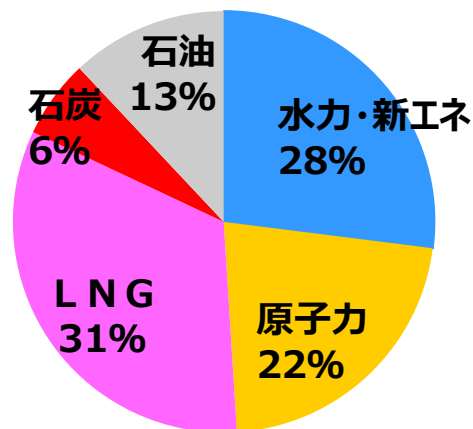
※2. 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある ※3. 送電端出力

当社の電源構成（電源別需給実績）

- 電源構成においては、「S+3E」の同時達成が重要であり、エネルギー源の多様性確保が基本であると考えている。
- 非化石電源である再生可能エネルギーと原子力の最大限の活用、および調整力等に優れた火力発電所のゼロカーボン化により、2050年のカーボンニュートラル社会の実現に向けた電源ポートフォリオの構築を目指していく。

<発電設備容量比>

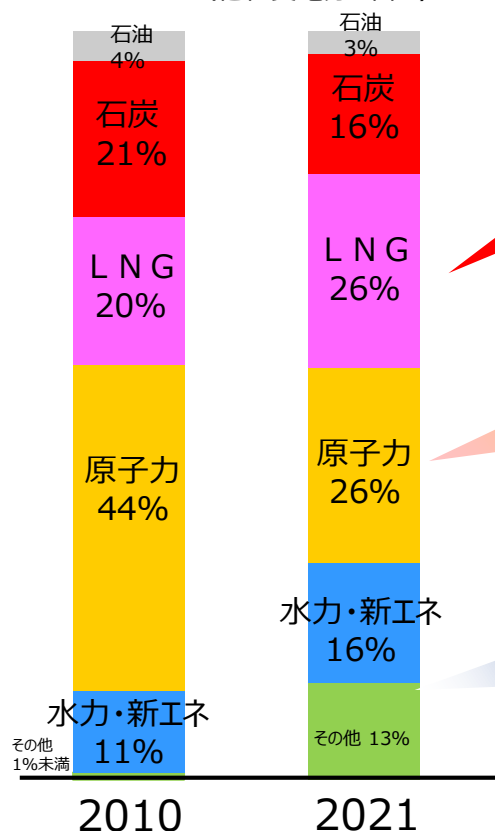
（自社発電設備のみ）



2021年度末

<電源別需給実績>

（他社受電分を含む）



火力

再エネ大量導入に必要な調整力等に優れた火力のゼロカーボン化

原子力

安全最優先を前提として最大限活用

再エネ

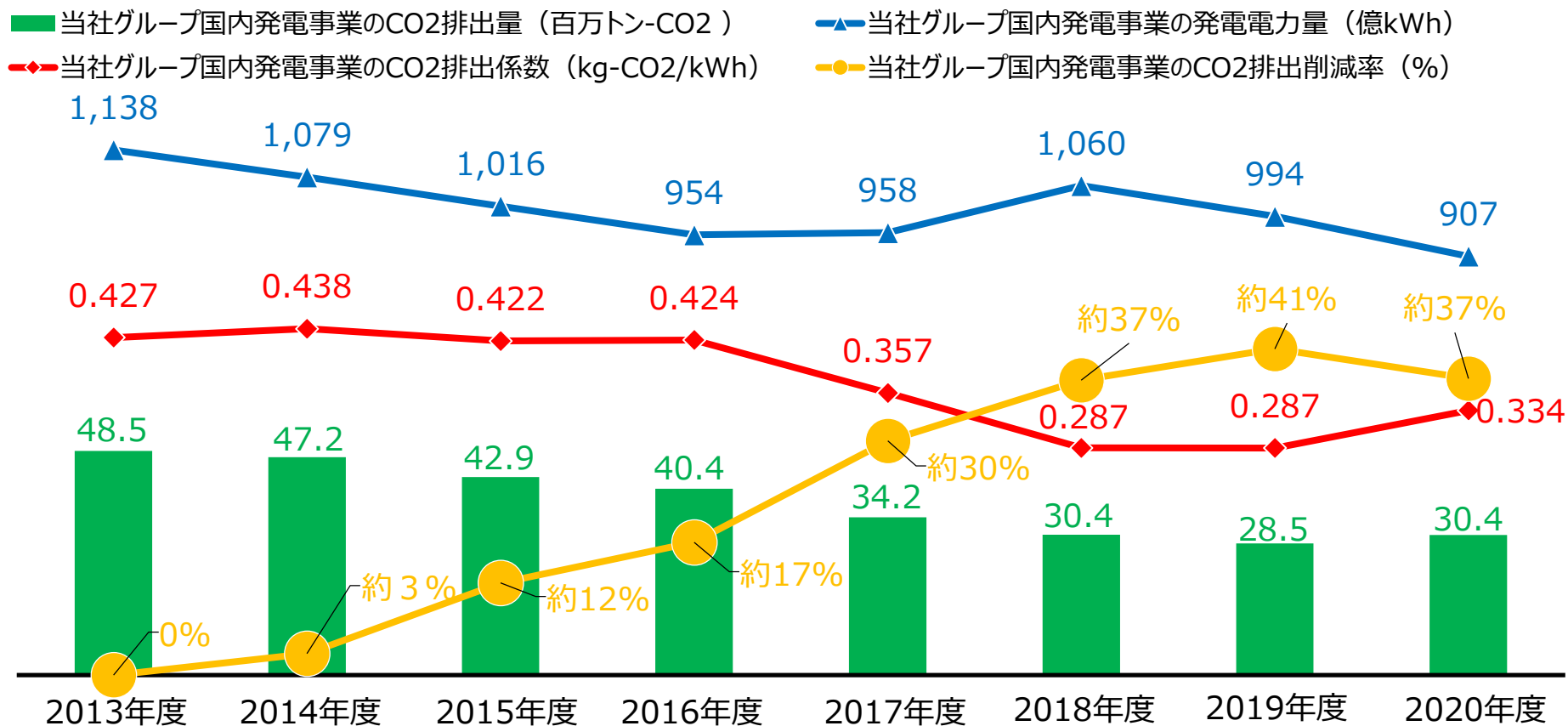
多様化する社会ニーズを踏まえ最大限導入

※その他には卸電力取引所、他社から調達している電気が発電所が特定できないものを含む。

※四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。

- 当社グループは、ゼロカーボンエネルギーのリーディングカンパニーとして、中期経営計画(2021-2025)において、ゼロカーボン発電量国内No.1であり続け、国内発電事業に伴うCO₂排出量を2025年度に半減（2013年度比）するという具体的な目標を定め、地球温暖化対策に取り組んでいる（半減目標年度を5年前倒し）。
- 2020年度当社グループはゼロカーボン発電量国内No.1を達成しており、CO₂排出量を2013年度比で4割程度削減した。





当社グループの国内での発電事業に伴うCO₂排出量などの推移



当社グループの再生可能エネルギーの導入状況および開発計画



- 当社グループは、ゼロカーボンエネルギーのリーディングカンパニーとして、開発ポテンシャルの大きい洋上風力を中心に、開発推進体制を強化した上で、積極果敢に再エネ開発に取り組んでいく。
- 開発目標として、2040年までに国内で1兆円規模の投資を行い、新規開発500万kW、累計開発900万kW規模を目指す。

<国内案件>・運転開始（竣工済）案件：約366.4万kW、取組中案件：約24.6万kW、合計：約391.0万kW（2022年4月27日時点）

| | 太陽光 | 風力 | バイオマス | 水力 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 運開済電源規模 | 約14.5万kW | 約1.8万kW | 約13.7万kW | 約336.4万kW |
| CO ₂ 排出削減量* | 約2.4万 t /年 | 約1.5万 t /年 | 約1.6万 t /年 | 約506万 t /年 |
| 主な運開済み案件 | ・堺太陽光発電所 ・雫石太陽光発電所 他 | ・淡路風力発電所 ・田原4区風力発電所 | ・かんだ発電所 ・福島いわきバイオマス発電所 | ・長殿発電所(設備改良) 他 |
| 取組中案件 | ・播州メガソーラー発電所 | ・秋田県秋田港能代港洋上風力 ・(仮称)大分・臼杵ウインドファーム事業 他 | ・相生バイオマス発電所(燃料転換) | ・新坂上発電所 ・新打保発電所 他 |
| |  |  |  |  |

※ CO₂削減量は2020年度末時点での運開済電源規模をベースに、2019年度の全国平均係数0.445kg-CO₂/kWhより算定。

<海外案件>・運転開始（竣工済）案件：約91.7万kW、取組中案件：約17.4万kW、合計：約109.1万kW（2022年4月27日時点）

| | 水力 | 風力 |
|-----------------------|---|--|
| 運開済持分電源規模 | 約37.6万Kw | 約54.1万kW |
| CO ₂ 排出削減量 | 約50万 t /年 | 約24万 t /年 |
| 主な運開済み案件 | ・サンロケ事業（フィリピン） ・名間事業（台湾） ・ラジャマンダラ事業（インドネシア） ・ナムニアップ事業（ラオス） | ・エヴァレイアー事業（アイルランド） ・アビエータ事業（米国） ・トライトンノール事業（イギリス） ・モーレイイースト事業（イギリス） |
| 取組中案件 | — | ・ピーパリンマキ事業（フィンランド） ・アラヤルヴィ事業（フィンランド） ・ボークムリフグランド3事業（ドイツ） |
| |  |  |

ご質問・お問い合わせ等は、経理室計画グループまでお願いします。

e - mail : f i n a n c e @ k e p c o . c o . j p

本資料に記載されている当社の業績予想および将来予測は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社が判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。

そのため、様々な要因の変化により、実際の業績は、これらの見通しとは異なる結果となる可能性もあることをご承知おき下さい。