

2018年度決算について

2019年4月26日



ずっと先まで、明るくしたい。

本資料には、将来の業績に関する記述が含まれております。こうした記述は将来の業績を保証するものではなく、リスクと不確実性を内包するものです。将来の業績は、経営環境に関する前提条件の変化などに伴い変化することにご留意ください。



(余 白)

売上高 2期連続の増収、経常利益 4期連続の黒字

連結売上高 : 2兆171億円 (前年度比 2.9%増)

連結経常利益 : 525億円 (前年度比 28.7%減)

当年度業績

玄海原子力発電所3、4号機の発電再開はありましたが、契約電力の減少や暖冬の影響などにより販売電力量が減少するなか、川内原子力発電所1、2号機の定期検査や送配電設備において安定供給に必要な保全工事を実施したことなどから、修繕費、諸経費などの費用が増加したことに加え、海外エネルギー事業に係る投資の評価損を持分法による投資損失に計上したことなどから、前年度に比べ減益となりました。

収入面

販売電力量の減少などにより電灯電力料が減少しましたが、再エネ特措法交付金や他社販売電力料が増加したことなどから、売上高は前年度に比べ2.9%増の2兆171億円、経常収益は2.6%増の2兆276億円となりました。

支出面

グループ一体となって費用削減に取り組んでいるなか、再生可能エネルギー電源からの他社購入電力料が増加したことや、川内原子力発電所の定期検査や送配電設備において安定供給に必要な保全工事を実施したことなどから、修繕費、諸経費などの費用が増加したことに加え、エネルギー関連事業において、海外投資に係る評価損を持分法による投資損失に計上したことなどから、経常費用は3.8%増の1兆9,750億円となりました。

経常利益

経常利益は、前年度に比べ28.7%減の525億円となりました。

親会社株主に帰属する 当期純利益

また、前年度に繰延税金資産を追加計上したことによる影響で、法人税等が増加したことなどから、親会社株主に帰属する当期純利益は64.3%減の309億円となりました。

I. 2018年度業績

2

連結

(億円、%)

| | 2018年度 | 2017年度 | 増減 | 増減率 |
|---------------------|--------|---------|--------|---------|
| 経常収益 | 20,276 | 19,762 | 514 | 2.6 |
| 売上高[再掲] | 20,171 | 19,603 | 568 | 2.9 |
| 経常費用 | 19,750 | 19,025 | 725 | 3.8 |
| (営業利益) | (865) | (1,031) | (▲165) | (▲16.0) |
| 経常利益 | 525 | 736 | ▲211 | ▲28.7 |
| 親会社株主に帰属する 当期純利益 | 309 | 866 | ▲556 | ▲64.3 |

個別

(億円、%)

| | 2018年度 | 2017年度 | 増減 | 増減率 |
|---------|--------|--------|--------|---------|
| 経常収益 | 18,744 | 18,302 | 442 | 2.4 |
| 売上高[再掲] | 18,671 | 18,235 | 436 | 2.4 |
| 経常費用 | 18,419 | 17,820 | 598 | 3.4 |
| (営業利益) | (606) | (812) | (▲205) | (▲25.3) |
| 経常利益 | 325 | 482 | ▲156 | ▲32.5 |
| 当期純利益 | 234 | 690 | ▲455 | ▲66.1 |

(参考) 主要諸元表

| | 2018年度 | 2017年度 | 増減 |
|------------|-----------|-----------|-----------|
| 販売電力量 | 722億kWh | 768億kWh | ▲46億kWh |
| 原油C I F 価格 | 72\$/b | 57\$/b | 15\$/b |
| 為替レートの | 111円/\$ | 111円/\$ | — |
| 原子力 [送電端] | 288億kWh | 143億kWh | 145億kWh |
| (玄海原子力再掲) | (172億kWh) | (▲2億kWh) | (174億kWh) |
| (川内原子力再掲) | (116億kWh) | (145億kWh) | (▲29億kWh) |
| (設備利用率) | (73.1%) | (36.7%) | (36.4%) |

販売電力量につきましては、契約電力の減少や暖冬の影響などにより722億kWhとなり、前年度に比べ5.9%の減少となりました。

(百万kWh、%)

| | 2018年度 | 2017年度 | 対 前 年 度 | |
|-----|--------|--------|---------|------|
| | | | 増 減 | 比 率 |
| 電 灯 | 26,531 | 28,603 | ▲2,072 | 92.8 |
| 電 力 | 45,688 | 48,173 | ▲2,485 | 94.8 |
| 合 計 | 72,219 | 76,775 | ▲4,556 | 94.1 |

(注) 百万kWh未満は四捨五入のため、合計の数値が一致しない場合がある

(参考)

(百万kWh、%)

| | 2018年度 | 2017年度 | 対 前 年 度 | |
|----------|--------|--------|---------|-------|
| | | | 増 減 | 比 率 |
| 地帯間・他社販売 | 7,855 | 5,964 | 1,891 | 131.7 |

供給面につきましては、原子力4基の安定稼働に加え、火力・揚水等の総合的な運用及び国のルールに基づく再エネ出力制御の実施により、安定して電力をお届けすることができました。

(百万kWh、%)

| | | 2018年度 | 2017年度 | 対 前 年 度 | |
|----------------------------|------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|-----------------|
| | | | | 増 減 | 比 率 |
| 自 社 ※1 | 水 力 (出 水 率) | 5,099 (100.2) | 4,653 (101.2) | 446 (▲ 1.0) | 109.6 |
| | 火 力 | 26,531 | 43,260 | ▲16,729 | 61.3 |
| | 原 子 力 (設 備 利 用 率) | 28,812 (73.1) | 14,339 (36.7) | 14,473 (36.4) | 200.9 |
| | 新エネルギー等 | 1,038 | 1,092 | ▲ 54 | 95.1 |
| 計 | | 61,480 | 63,344 | ▲ 1,864 | 97.1 |
| 融 通 ・ 他 社※2 (新エネルギー等再掲) | | 16,348 (11,319) | 18,540 (9,994) | ▲ 2,192 (1,325) | 88.2 (113.3) |
| 揚 水 用 | | ▲ 2,035 | ▲ 1,627 | ▲ 408 | 125.0 |
| 合 計 | | 75,793 | 80,257 | ▲ 4,464 | 94.4 |

※1 自社の発電電力量は送電端を記載

※2 融通・他社には、期末時点で把握している電力量を記載

(参 考) 発電電力量に占める割合 (%)

| | 2018年度 | 2017年度 | 増 減 |
|---------|--------|--------|------|
| 原 子 力 | 38.0 | 17.9 | 20.1 |
| 再 エ ネ※3 | 23.2 | 20.3 | 2.9 |

※3 再エネは、太陽光、風力、バイオマス、廃棄物、地熱、及び水力（揚水除き）の自社・他社合計

I - ③ 収支比較表（個別）

5

（億円、％）

| | | 2018年度 | 2017年度 | 増 減 | 前 年 度 比 | 主な増減説明 |
|-------------|-------------|----------|----------|--------|---|--|
| 経常収益 | 電 灯 料 | 6,131 | 6,286 | ▲154 | 97.5 | 需要減等 ▲980 |
| | 電 力 料 | 7,570 | 7,633 | ▲63 | 99.2 | 燃料費調整額差 696 (▲280←▲976) 再工不特措法賦課金 64 (1,814←1,750) ※1 |
| | (小 計) | (13,701) | (13,919) | (▲218) | (98.4) | |
| | 地帯間・他社販売電力料 | 781 | 611 | 170 | 127.8 | 他社販売電力料 168 |
| | そ の 他 | 4,260 | 3,770 | 490 | 113.0 | 再工不特措法交付金 295 (3,169←2,873) ※1 |
| | (売 上 高) | (18,671) | (18,235) | (436) | (102.4) | |
| 合 計 | 18,744 | 18,302 | 442 | 102.4 | | |
| 経常費用 | 人 件 費 | 1,410 | 1,370 | 40 | 103.0 | |
| | 燃 料 費 | 2,417 | 3,120 | ▲702 | 77.5 | 原子力稼働影響差 ▲1,070 (玄海 ▲1,330 川内 260) 需要減 ▲450 他社販売増 140 C I F 差 440 |
| | 地帯間・他社購入電力料 | 5,111 | 4,683 | 427 | 109.1 | 他社購入電力料 427 (再工不特措法買取額 440 (3,914←3,474) ※1) |
| | 修 繕 費 | 1,619 | 1,426 | 193 | 113.6 | 原子力 175 配電 46 送電 20 変電 14 汽力 ▲44 |
| | 減 価 償 却 費 | 1,790 | 1,702 | 88 | 105.2 | 原子力 110 送電 ▲12 変電 ▲10 |
| | 支 払 利 息 | 266 | 301 | ▲35 | 88.4 | |
| | 公 租 公 課 | 890 | 869 | 21 | 102.4 | 原子力稼働影響差 33 (玄海 20 川内 12) |
| | 原子力パワコイント費用 | 703 | 358 | 344 | 196.1 | 原子力稼働影響差 290 (玄海 330 川内 ▲40) |
| | そ の 他 | 4,209 | 3,988 | 220 | 105.5 | 諸経費※2 117 再工不特措法納付金 64 (1,814←1,750) ※1 |
| 合 計 | 18,419 | 17,820 | 598 | 103.4 | | |
| (営 業 利 益) | (606) | (812) | (▲205) | (74.7) | 需要減等 ▲380 | |
| 経 常 利 益 | 325 | 482 | ▲156 | 67.5 | 諸経費増 ▲117 送配電設備保全工事増 ▲80 原子力稼働影響差 460 (玄海 930 川内 ▲470) | |
| 湯 水 準 備 金 | 2 | 1 | 1 | 223.9 | | |
| 法 人 税 等 | 88 | ▲209 | 297 | — | | |
| 当 期 純 利 益 | 234 | 690 | ▲455 | 33.9 | | |

※1 下線部は、再工不固定価格買取制度関連

※2 諸経費は、廃棄物処理費、消耗品費、補償費、賃借料、委託費、普及開発関係費、養成費、研究費、諸費の合計額

(億円)

| | | 2018年度 | 2017年度 | 増 減 | 主 な 増 減 説 明 |
|-------------------|---------|--------|--------|------|--|
| 電 気 事 業 | 売 上 高 | 18,486 | 18,083 | 403 | |
| | 営 業 利 益 | 617 | 814 | ▲196 | |
| エ ネ ル ギ ー 関 連 事 業 | 売 上 高 | 2,176 | 1,914 | 261 | <ul style="list-style-type: none"> ・発電所建設・補修工事の増加や、九州域外での電力販売の増加及びLNG販売に係る収入の増加などにより、売上高及び営業利益は増加 |
| | 営 業 利 益 | 147 | 117 | 30 | |
| 情 報 通 信 事 業 | 売 上 高 | 1,054 | 1,066 | ▲12 | <ul style="list-style-type: none"> ・情報システム開発受託の減少などにより、売上高は減少 ・売上高の減少やIoTサービスの開始に伴う広告宣伝費等の費用の増加などにより、営業利益は減少 |
| | 営 業 利 益 | 48 | 73 | ▲24 | |
| そ の 他 の 事 業 | 売 上 高 | 295 | 255 | 39 | <ul style="list-style-type: none"> ・不動産販売に係る収入の増加などにより、売上高及び営業利益は増加 |
| | 営 業 利 益 | 60 | 48 | 12 | |

(注) 上記の記載金額は、セグメント間の内部取引消去前の金額

Ⅱ. 2018年度財務状況

【連結貸借対照表】

| | |
|-------|--|
| 総 資 産 | 現金及び預金などの流動資産の減少はありましたが、設備投資などにより固定資産が増加したことから、前年度末に比べ839億円増加しました。 |
| 負 債 | 未払税金の減少はありましたが、未払の使用済燃料再処理等拠出金費などのその他の流動負債や資産除去債務が増加したことなどから、前年度末に比べ726億円増加しました。 |
| 純 資 産 | 配当金の支払はありましたが、純利益*の計上などにより、前年度末に比べ112億円増加しました。 なお、自己資本比率は13.3%となりました。 |

※ 親会社株主に帰属する当期純利益

| | 連 結 (億円) | | | 個 別 (億円) | | |
|-----------|----------|---------|------|----------|---------|------|
| | 2018年度末 | 2017年度末 | 増 減 | 2018年度末 | 2017年度末 | 増 減 |
| 総 資 産 | 47,940 | 47,100 | 839 | 42,788 | 42,309 | 479 |
| 負 債 | 41,287 | 40,561 | 726 | 37,830 | 37,421 | 408 |
| 有利子負債残高 | 32,231 | 32,438 | ▲206 | 30,033 | 30,242 | ▲209 |
| 純 資 産 | 6,652 | 6,539 | 112 | 4,957 | 4,887 | 70 |
| 自己資本比率(%) | 13.3 | 13.4 | ▲0.1 | 11.6 | 11.6 | — |

Ⅲ. 2018年度キャッシュ・フロー

8

連結

(億円)

| | 2018年度 | 2017年度 | 増減 | 主な増減説明 |
|----------------------------|-----------|-----------|-------|--|
| 営業活動によるキャッシュ・フロー (A) | 2,830 | 3,559 | ▲ 729 | 消費税等や法人税等の支払額の増加 ▲ 679 他社購入電力料支出の増加 ▲ 488 修繕費支出の増加 ▲ 202 電灯電力料収入の減少 ▲ 132 燃料代支出の減少 474 |
| 投資活動によるキャッシュ・フロー | ▲ 3,643 | ▲ 3,217 | ▲ 425 | 固定資産の取得による支出の増加 ▲ 246 投融資による支出の増加 ▲ 208 |
| (固定資産の取得による支出 [再掲]) (B) | (▲ 3,774) | (▲ 3,527) | ▲ 246 | |
| 財務活動によるキャッシュ・フロー | ▲ 407 | ▲ 903 | 496 | 長期借入れによる収入の増加 501 |
| 現金及び現金同等物の増減額 | ▲ 1,206 | ▲ 539 | ▲ 666 | |

(参考)

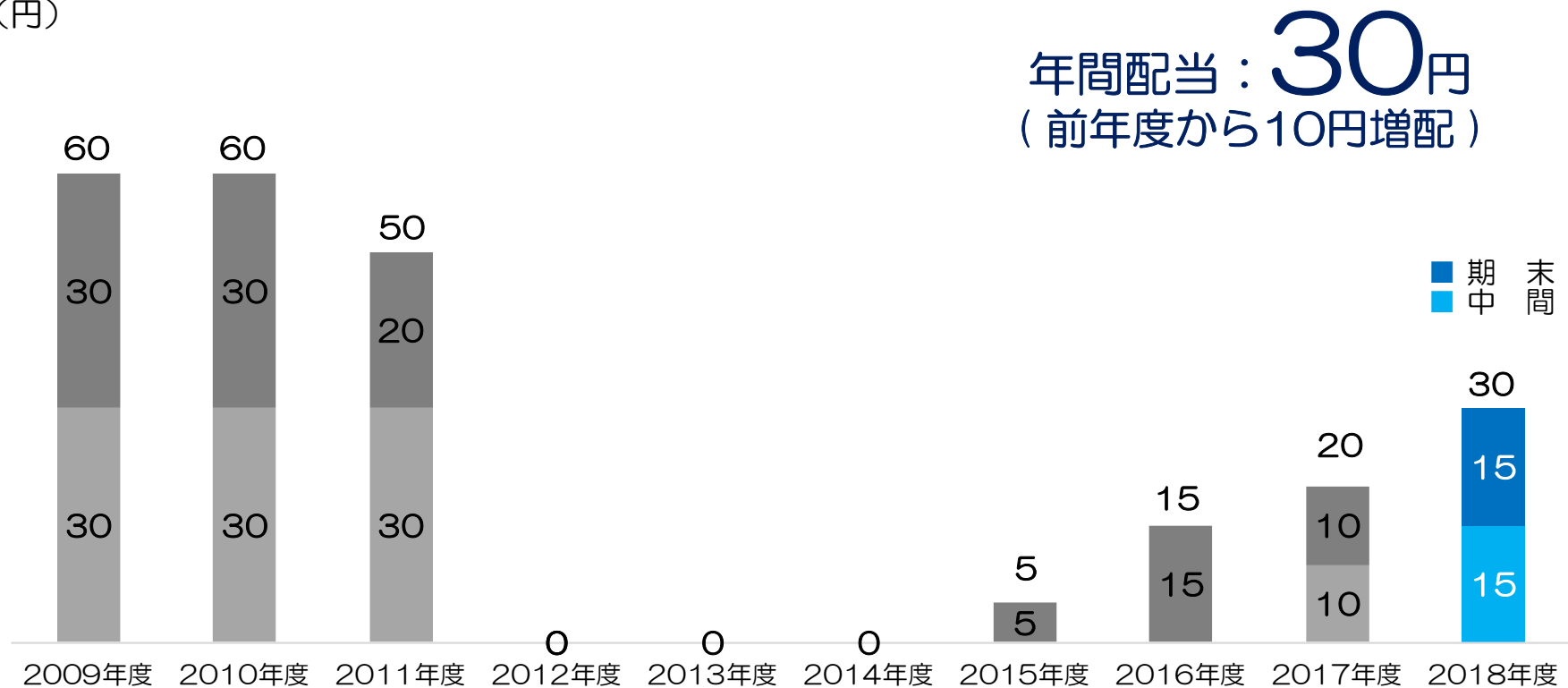
| | | | |
|------------------------|-------|----|-------|
| フリーキャッシュフロー (A)+(B) | ▲ 943 | 32 | ▲ 976 |
|------------------------|-------|----|-------|

2018年度の期末配当につきましては、当年度の業績や中長期的な収支・財務状況などを総合的に勘案し、普通株式1株につき15円の予定としております。

A種優先株式につきましては、総額17.5億円の期末配当を実施する予定としております。

【1株あたり配当金の推移（普通株式）】

(円)



(注) 2018年度の期末配当は、2019年6月26日に開催の第95回定時株主総会の決議をもって、正式に決定、実施する予定です。

売上高 3期連続の増収、経常利益 3期ぶりの増益となる見通し

連結売上高 : 2兆850億円

連結経常利益 : 800億円

売上高

電気事業において、電気料金の値下げによる減収はあるものの、値下げなどによる競争力強化に伴う販売電力量の増加を見込んでいることや、再エネ特措法交付金が増加することなどから、前年度を上回る2兆850億円程度となる見通しです。

経常利益

電気事業において、松浦発電所2号機の運転開始により燃料費が減少することや、エネルギー関連事業において、前年度に海外投資に係る評価損を持分法による投資損失に計上した反動などから、前年度を上回る800億円程度となる見通しです。

親会社株主に帰属する
当期純利益

550億円程度となる見通しです。

V. 2019年度業績予想

11

連結

(億円、%)

| | 2019年度 | 2018年度 | 増減 | 増減率 |
|---------------------|--------|--------|-----|------|
| 売上高 | 20,850 | 20,171 | 679 | 3.4 |
| 営業利益 | 1,050 | 865 | 185 | 21.3 |
| 経常利益 | 800 | 525 | 275 | 52.3 |
| 親会社株主に帰属する 当期純利益 | 550 | 309 | 241 | 77.6 |

個別

(億円、%)

| | 2019年度 | 2018年度 | 増減 | 増減率 |
|-------|--------|--------|-----|------|
| 売上高 | 19,150 | 18,671 | 479 | 2.6 |
| 営業利益 | 750 | 606 | 144 | 23.6 |
| 経常利益 | 500 | 325 | 175 | 53.7 |
| 当期純利益 | 350 | 234 | 116 | 49.4 |

(参考) 主要諸元表

| | 2019年度 | 2018年度 | 増減 |
|----------|---------|---------|---------|
| 販売電力量 | 736億kWh | 722億kWh | 14億kWh |
| 原油CIF価格 | 70\$/b | 72\$/b | ▲2\$/b |
| 為替レートの | 110円/\$ | 111円/\$ | ▲1円/\$ |
| 原子力〔送電端〕 | 265億kWh | 288億kWh | ▲23億kWh |

2019年度の配当予想につきましては、当年度の業績や中長期的な収支・財務状況などを総合的に勘案し、普通株式1株につき40円（中間、期末とも20円）の予定としております。

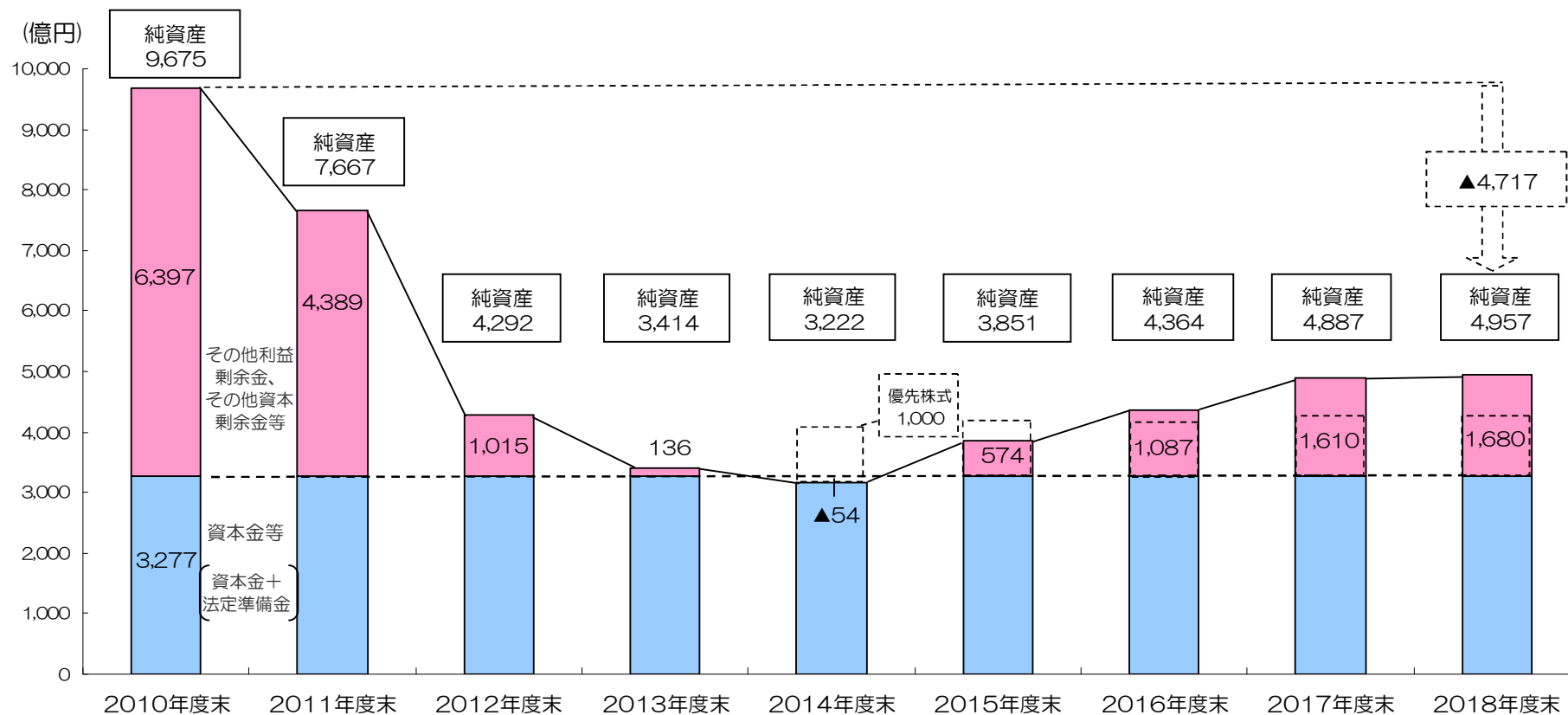
A種優先株式につきましては、総額約16.0億円の配当※を実施する予定としております。

※ 2019年6月26日開催の定時株主総会にてA種優先株式の内容見直し(配当率3.5%⇒2.1%)について承認が得られることを前提としております。

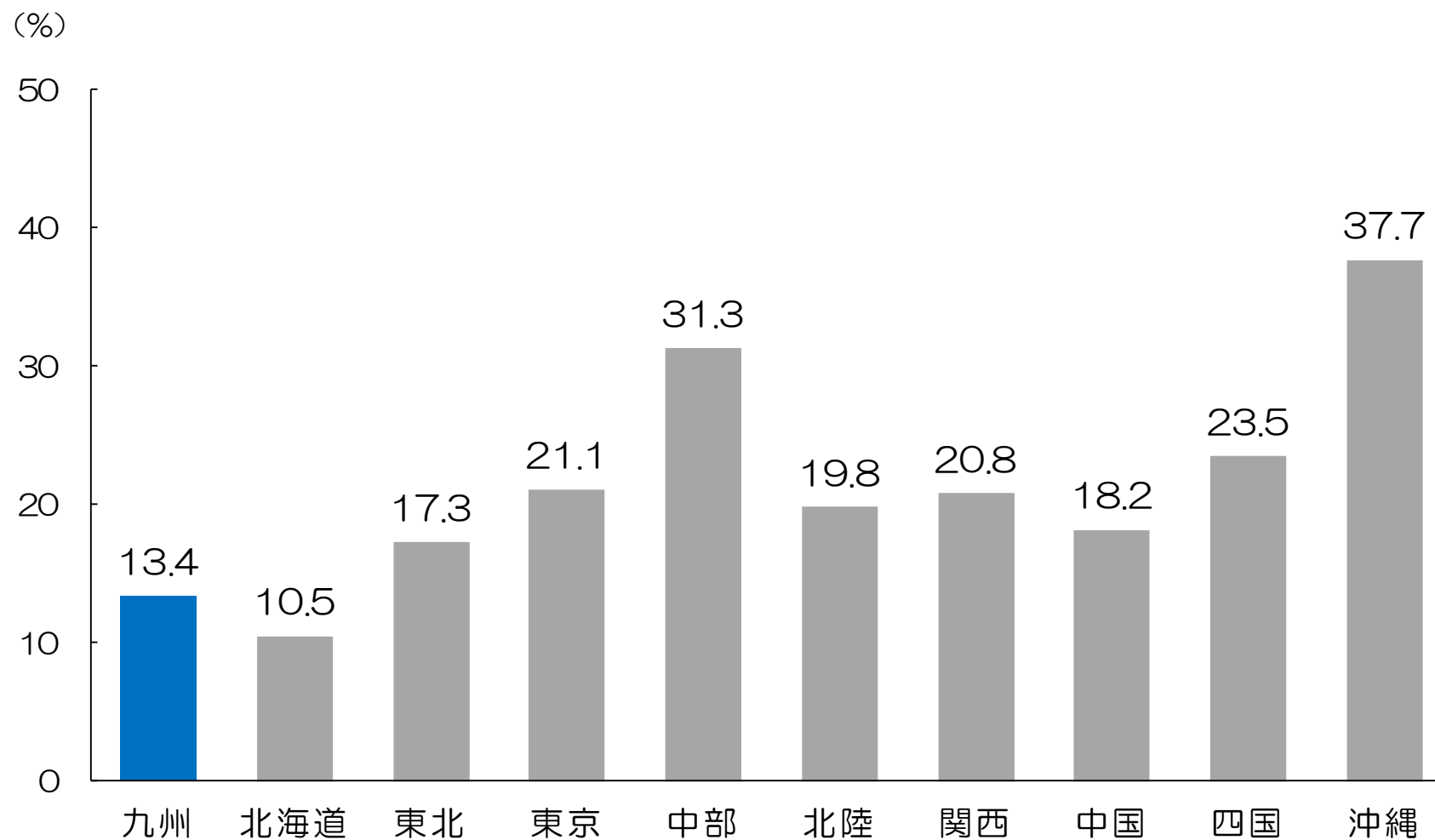
(内訳)

- ・ 中間配当（6/28～9/30） 約 5.5億円（1株あたり 546,575円）
- ・ 期末配当 約10.5億円（1株あたり1,052,877円）
- 内容見直し前のA種優先株式の保有期間（4/1～6/27）に係る未払配当金相当額約8.4億円（1株あたり843,836円）については、自己株式処分差損として資本剰余金から取崩す予定としております。

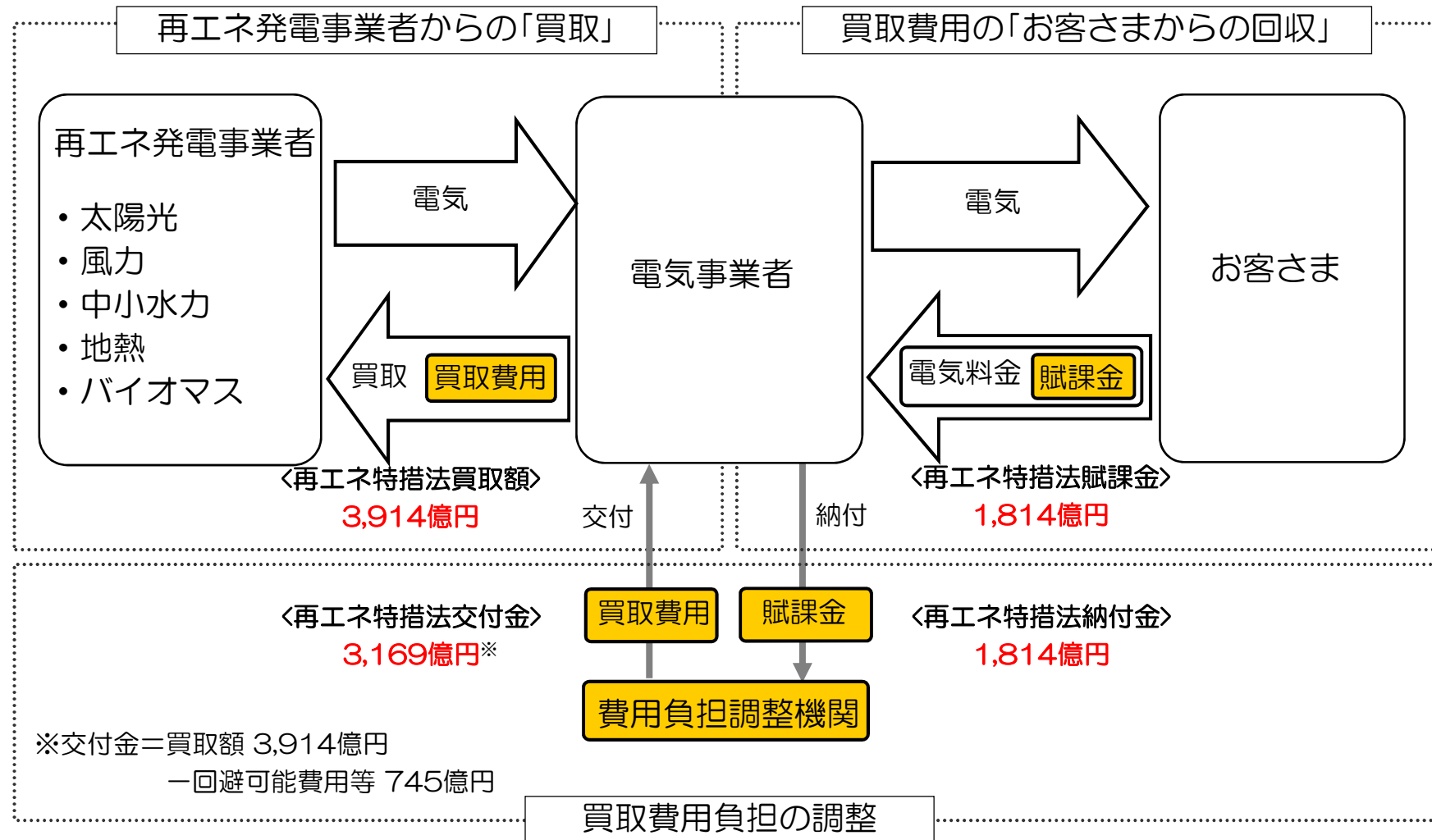
(参考) 当社の財務状況の推移〔個別〕



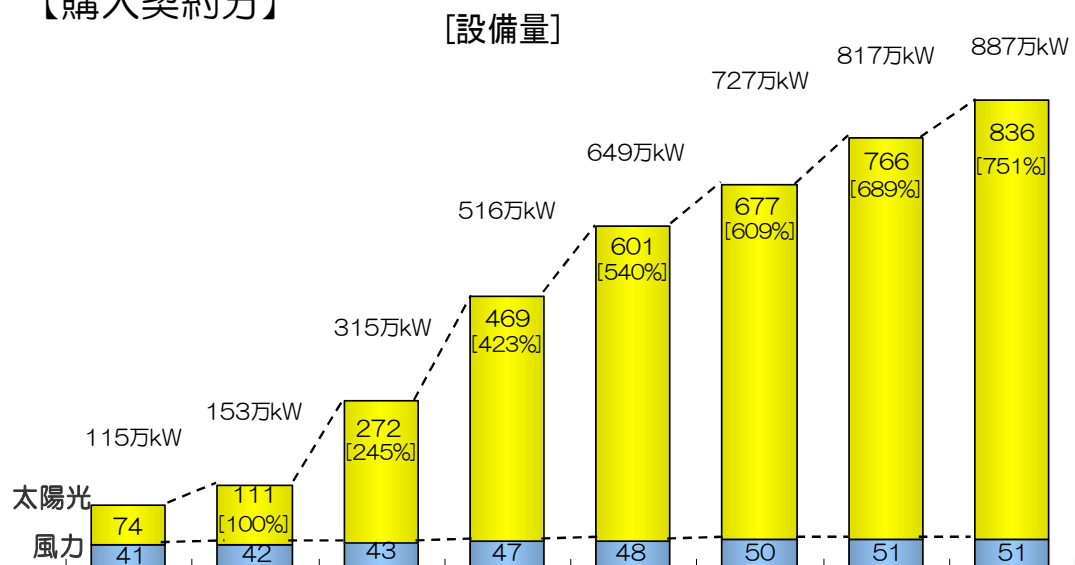
| 自己資本比率(%) | 2010年度末 | 2011年度末 | 2012年度末 | 2013年度末 | 2014年度末 | 2015年度末 | 2016年度末 | 2017年度末 | 2018年度末 |
|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 24.9 | 18.7 | 10.2 | 8.1 | 7.3 | 8.9 | 10.5 | 11.6 | 11.6 |



(参考) 「再生可能エネルギーの固定価格買取制度」の仕組み 15



【購入契約分】



2011年度末 2012年度末 2013年度末 2014年度末 2015年度末 2016年度末 2017年度末 2018年度末

※ 上記数値は他社電力購入契約分の合計（自社開発分は含まない）

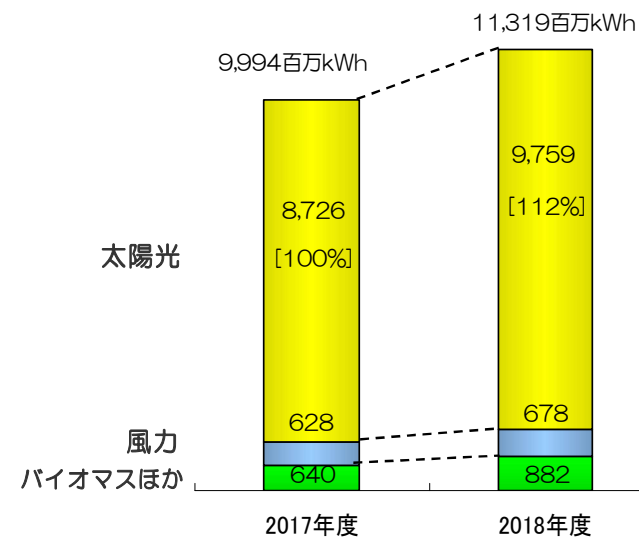
再生可能エネルギー発電促進賦課金の推移（税込）

| | 2012年度 | 2013年度 | 2014年度 | 2015年度 | 2016年度 | 2017年度 | 2018年度 |
|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 単価 | 0.22円/kWh | 0.35円/kWh | 0.75円/kWh | 1.58円/kWh | 2.25円/kWh | 2.64円/kWh | 2.90円/kWh |
| 一家庭あたり金額 | 55円/月 | 87円/月 | 187円/月 | 395円/月 | 562円/月 | 660円/月 | 725円/月 |

※1 契約種別：従量電灯B、契約電流：30A、使用電力量：250kWhの場合

※2 再生可能エネルギーの固定価格買取制度は2012年7月開始（料金適用は2012年8月～）

【購入電力量】



| | 2017年度 | 2018年度 |
|--------------|--------|--------|
| 発受電電力量に占める割合 | 12.5% | 14.9% |

(参考) 発受電電力量のうち再生エネ[※]の割合

| | 2017年度 | 2018年度 |
|---------|--------|--------|
| 自社・他社合計 | 20.3% | 23.2% |

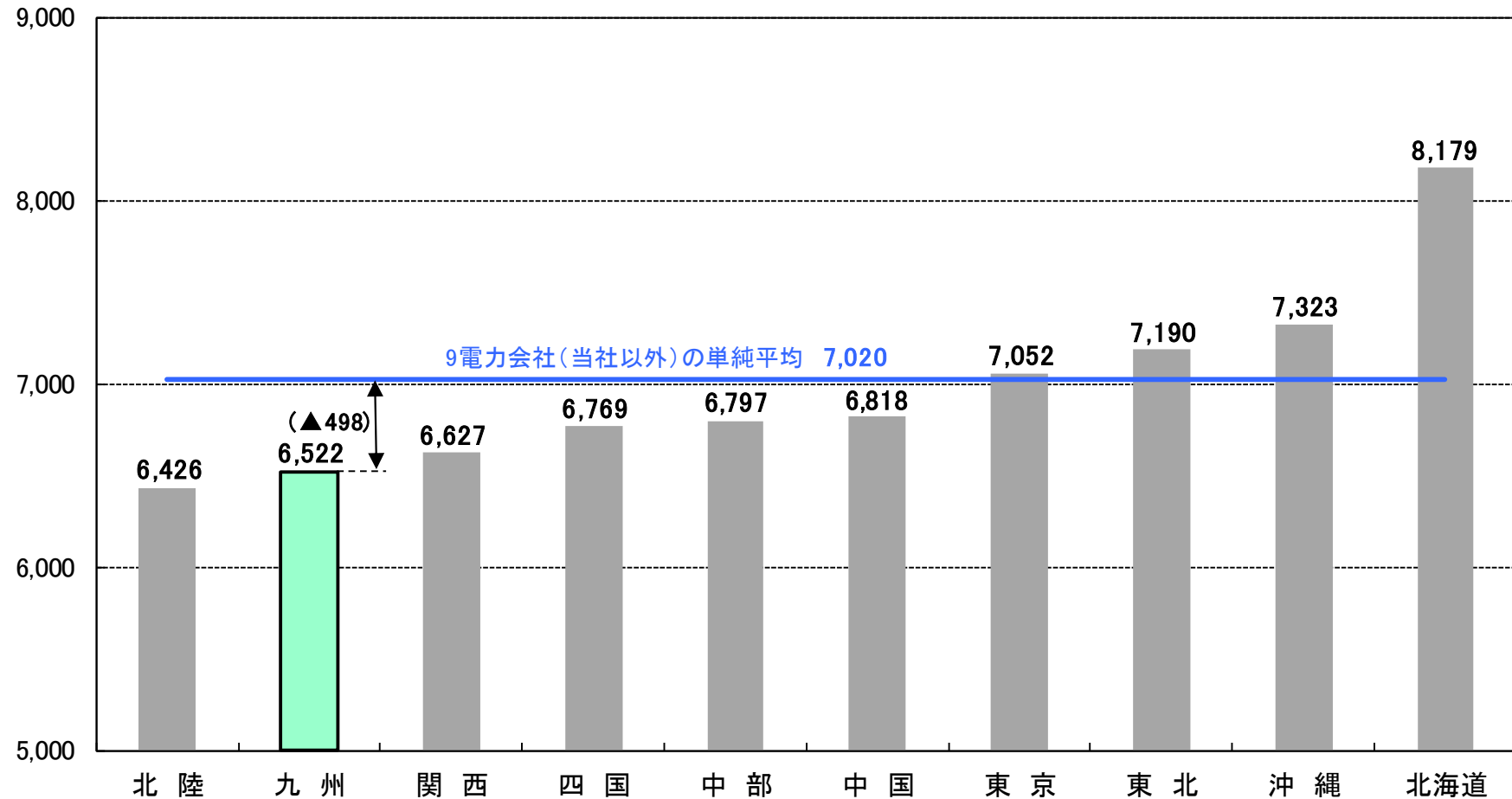
※再生エネは、太陽光、風力、バイオマス、廃棄物、地熱及び水力（揚水除き）の合計

10電力会社の中で、2番目に安い料金水準でご家庭に電気をお届けしています。

〔10電力会社の料金水準 (家庭用) 〕

従量電灯、契約電流:30A
使用電力量:250kWhとして試算
2019年5月分の電気料金

(円/月)



(注1) 2019年5月分燃料費調整額および再生可能エネルギー発電促進賦課金(2.95円/kWh)を含む
(注2) 東京・中部・北陸・関西・中国・四国・九州は口座振替割引を含む

【連結経常利益の主な変動要因】

(億円)

連結経常利益：▲275億円

