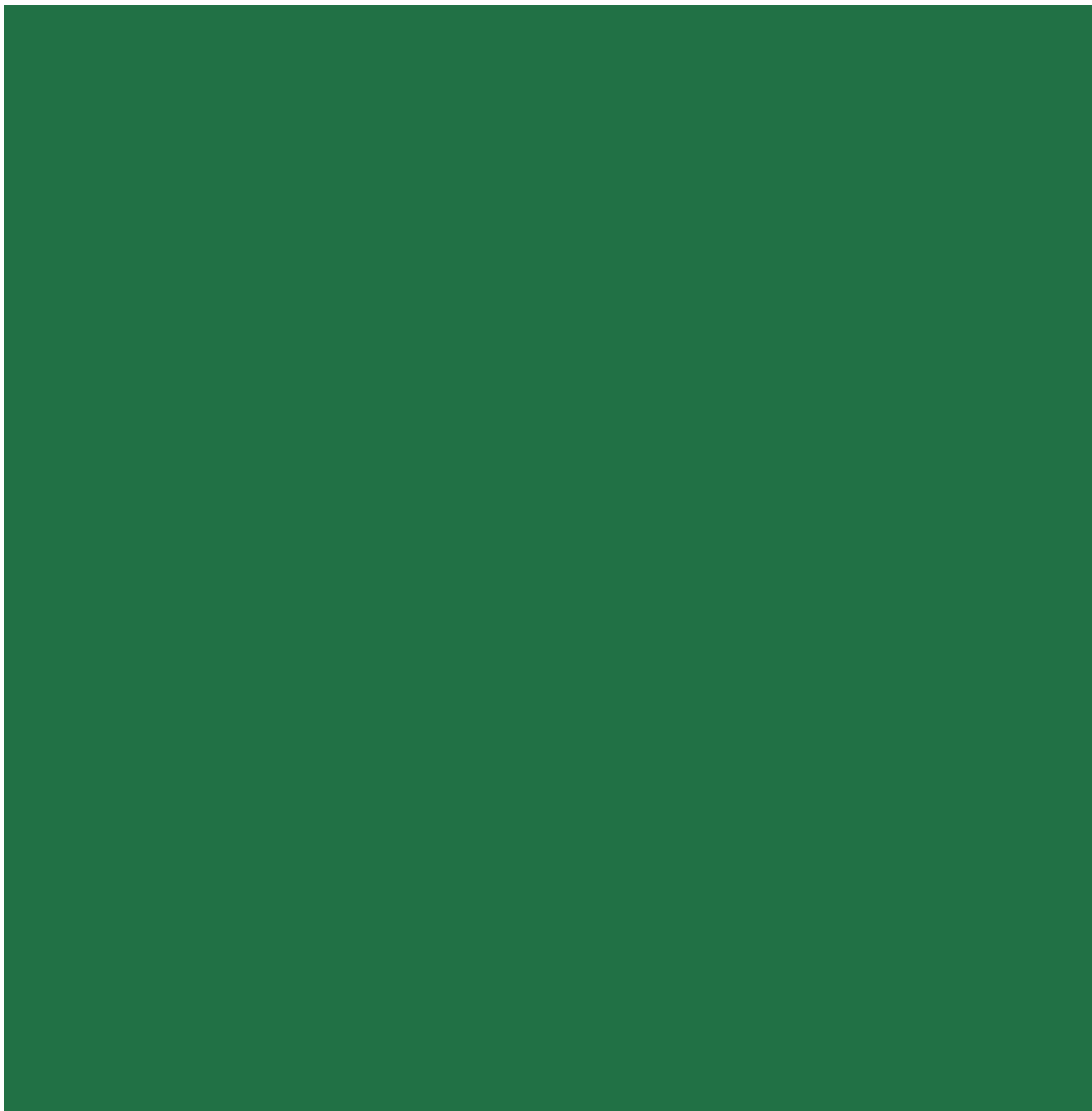


Investors' Data Book 2022

Year Ended March 31, 2022



Contents 目次

| | | |
|----------|---|-----------|
| 1 | Supply and Demand 需要と供給 | 1 |
| 2 | Consolidated Financial Data 連結決算データ | 4 |
| 3 | Consolidated Financial Ratios・Stock Ratios 連結財務指標・株式指標 | 8 |
| 4 | Stock Information・Rating Information 株式情報・格付情報 | 10 |
| 5 | Consolidated Financial Statements 連結財務諸表 | 12 |
| 6 | Reference 参考資料 | 16 |

(Note 1) This report uses AD(western) dating systems.

Fiscal year 2021 dates from April 1, 2021 to March 31, 2022.

(注1) 本書は西暦による年度表示を使用しています。

2021年度は、2021年4月1日に始まり、2022年3月31日に終了する事業年度を意味します。

(Note 2) Financial figures in this report are rounded down in principle.

(注2) 記載の財務数値は、原則として切り捨てで表示しています。

(Note 3) Parentheses denote negative figures.

(注3) ()内数値は、マイナスを表しています。

(Note 4) The Company has consolidated all of its subsidiaries and all affiliates have been accounted for by the equity method in order to maintain enhanced usefulness and transparency in disclosure of financial information.

(注4) 開示情報の充実及び透明性を維持するため、当社は全子会社を連結の範囲に含め、また、全関連会社については持分法の適用範囲に含めています。

Disclaimer 免責事項

The contents on this Investors' Data Book are provided solely for informational purpose and not intended for the purpose of soliciting investment in, or as a recommendation to purchase or sell, the share of Chubu Electric Power Co., Inc..

Please be aware the matters described on Investors' Data Book may change or cease to exist without prior notice of any kind. The forward-looking statements on Investors' Data Book contain uncertain and risk factors. For the reasons, actual future results may be materially different from the matters described on Investors' Data Book.

With respect to any and all terms herein, including without limitation, the information on Investors' Data Book is intended to be thorough. However, Investors' Data Book is un-audited and no absolute assurance or warranties are given with respect to the accuracy or completeness thereof.

Therefore, Chubu Electric Power Co., Inc. shall not be liable for any damages of any kind arising from or relating to information provided on Investors' Data Book.

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容は、情報提供を目的としたものであり、中部電力株式会社についての投資勧誘、あるいは売りまたは買いの推奨を目的とするものではありません。

当インベスターズ・データ・ブックに記載されている内容は、事前の予告なしに変更もしくは存続しなくなることがあることをご承知ください。当インベスターズ・データ・ブックに記載された将来予想には、不確定な要素やリスク要因を含んでおります。そのため、将来の実績等については、記載された内容と著しく異なるようなことがあります。

当インベスターズ・データ・ブックに記載された内容について、限りなく正確を期すようにしております。しかしながら、当インベスターズ・データ・ブックは監査法人等の監査を受けているものではなく、また、その正確性と完全性に関して、完全な保証または誓約は全く与えられておりません。

したがって、当社は、当インベスターズ・データ・ブックを利用することから生じる一切の損害について、責任を負いかねますので、ご了承ください。

1 Supply and Demand 需要と供給

(1) Electric Power Supplied 発電電力量

(GWh/百万kWh)

| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|---------------------|
| Hydro 水力 | 7,846 | 7,828 | 8,718 | 9,446 | 8,573 | 8,549 | 8,526 | 8,707 | 8,253 | 8,303 |
| <Flow Rate><出水率> (%) | <94.8> | <95.7> | <104.6> | <114.4> | <99.8> | <98.7> | <102.4> | <101.2> | <99.6> | <98.1> |
| Thermal* 火力※ | 122,936 | 120,759 | 117,412 | 111,219 | 110,217 | 108,046 | 103,969 | - | - | - |
| Nuclear 原子力 | - | - | - | - | (251) | (255) | (260) | (248) | - | - |
| <Utilization Rate><利用率> (%) | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> |
| New Energy 新エネルギー | 56 | 52 | 45 | 65 | 43 | 46 | 68 | 110 | 417 | 378 |
| Total Electric Energy Supplied 発電電力量計 | 130,838 | 128,639 | 126,175 | 120,730 | 118,582 | 116,386 | 112,304 | 8,569 | 8,669 | 8,681 |

(Note) Internally generated power and flow rate are based on the results of Chubu Electric Power Co., Inc. (Hereinafter referred to as "the Company")

(注) 発電電力量及び出水率は、当社の実績を記載しています。

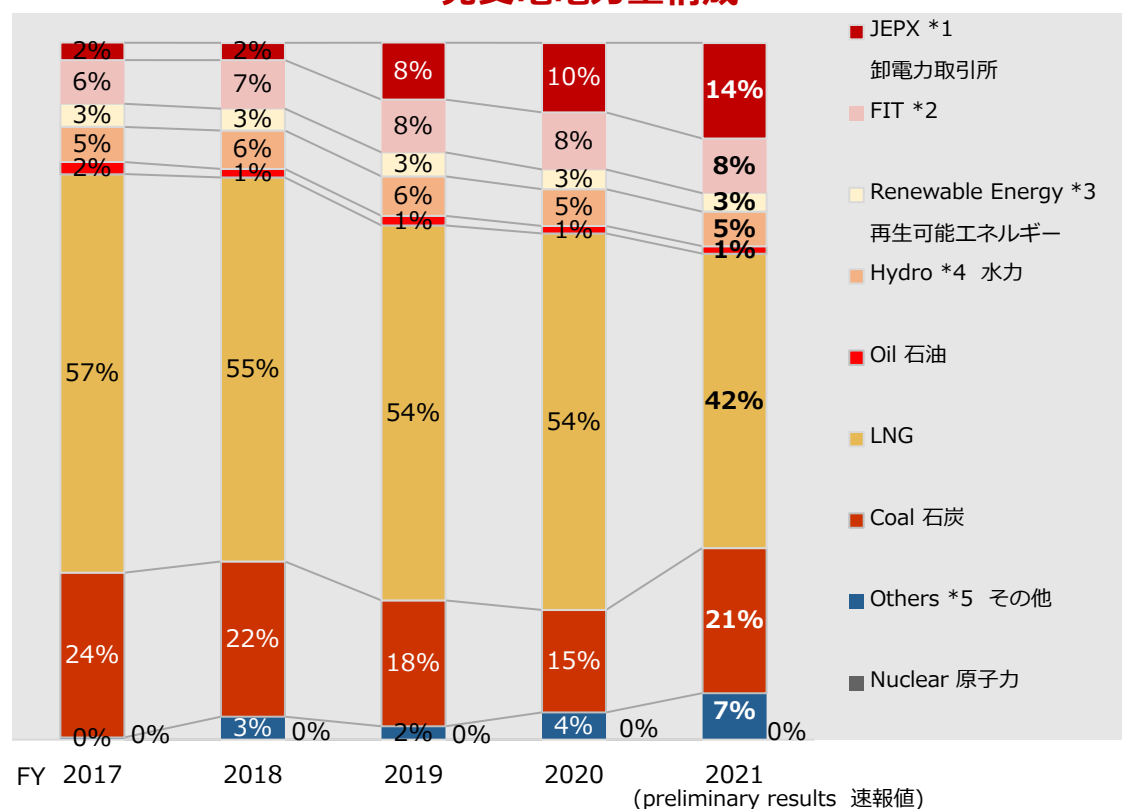
* There are no results for thermal internally generated power from FY2019, as Chubu Electric Power's fuel receiving/storage and gas transmission businesses, as well as the existing thermal power generation, etc. (hereinafter referred to as "thermal power generation business, etc."), were succeeded by JERA Co., Inc. through an absorption-type company split, effective April 1, 2019.

※ 2019年4月1日付で当社の燃料受入・貯蔵・送ガス事業及び既存火力発電事業等（以下、「火力発電事業等」という）を吸収分割により(株)JERAに承継させたため、2019年度以降の実績はありません。

(2) Structure of Power Generated and Procured 発電電力量構成 and Usage status of non-fossil fuel certificate 非化石証書の使用状況

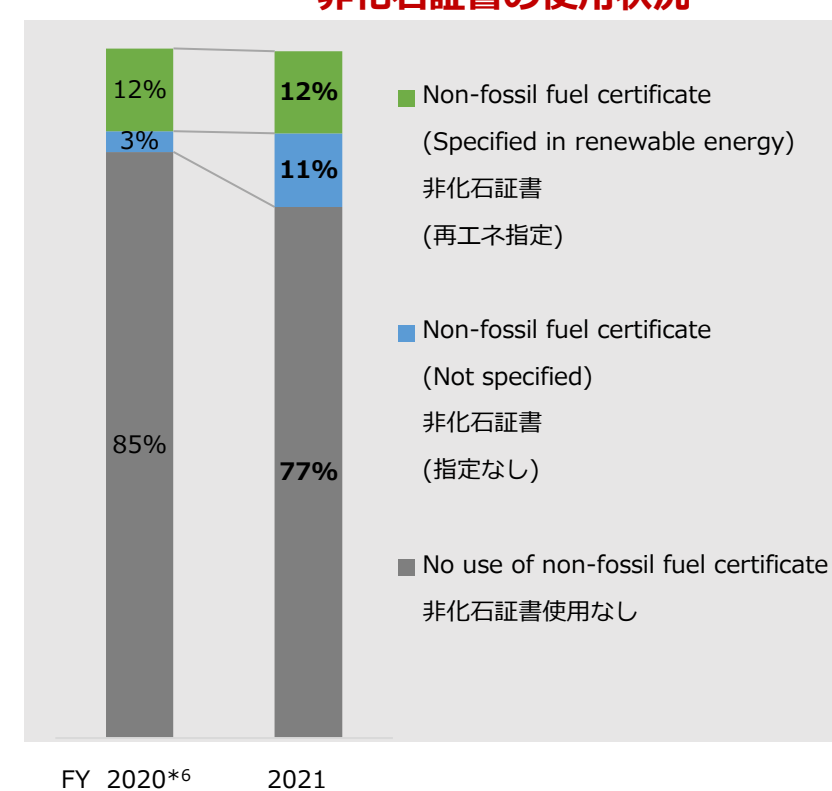
Structure of Power Generated and Procured

発電電力量構成



Usage status of non-fossil fuel certificate

非化石証書の使用状況



(Note1) Figures include interchanged, purchased power.

(注1) 融通・他社受電を含みます。

(Note2) We sell renewable energy 100% or practical renewable energy 100% menus to some customers, and the graphs show the structure of power generated and procured, and usage status of non-fossil fuel certificate of other menus.

(注2) 当社は再生可能エネルギー100%および実質再エネ100%メニューを一部のお客さまに対して販売しており、それ以外のメニューの発電電力量構成および非化石証書の使用状況を示しています。

(Note3) The bar graph does not directly show the percentage of procurement linked to the JEPX price by Chubu Electric Power Miraiz (the percentage of market procurement by Chubu Electric Power Miraiz).

(注3) 当該表は、中部電力ミライズが直接的にJEPX価格連動の調達を行った比率（ミライズの市場調達比率）を示したものではありません。

(Note4) The total percentages may not add up to 100% due to rounding.

(注4) 四捨五入の関係で合計が100%にならないことがあります。

*1 Including Hydro, Thermal, Nuclear, FIT, Renewable, etc.

この電気には、水力、火力、原子力、FIT電気、再生可能エネルギーなどが含まれます。

*2 Some cost of this electricity is covered by the levy from all users, including those who are not our customers. The portion of this electricity that is not covered by non fossil certificates does not have any value as a renewable energy source or as a zero-emission CO2 power source, and its CO2 emissions is treated as national average emissions of electricity including thermal etc.

当社がこの電気を調達する費用の一部は、当社のお客さま以外の方も含め、電気をご利用のすべてのお客さまから集めた賦課金により賄われております。この電気のうち、非化石証書を使用していない部分は、再生可能エネルギーとしての価値やCO2ゼロエミッション電源としての価値は有さず、火力発電なども含めた全国平均の電気のCO2排出量を持った電気として扱われます。

*3 Excluding over 30 MW hydro and FIT-based 水力3万kW以上およびFIT電気を除いています。

*4 Over 30 MW 3万kW以上

*5 Output from purchased power of which we cannot specify the power source

他社から調達している電気で発電所が特定できないものは、その他に含めています。

*6 The ratio of usage status of non-fossil fuel certificates is calculated based on the "Act on the promotion of the Use of Non-fossil Energy Sources and Effective Use of Fossil Energy Source Materials by Energy suppliers" since trading of non-FIT non-fossil fuel certificates started upon generation in April 2020, the ratio of non-fossil fuel certificates is calculated by multiplying the amount of electrical energy sold by 9/12.

非化石証書の使用状況について、非FIT非化石証書の取引開始が2020年4月発電分からのため、エネルギー供給事業者による非化石エネルギー源の利用及び化石エネルギー原料の有効な利用の促進に関する法律の算定と同様に、分母の販売電力量を、9/12倍にして算定しています。

(3) Principal Figures 主要諸元

| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------------|
| CIF price:crude oil 原油CIF価格 (\$/b) | 113.89 | 110.01 | 90.75 | 48.75 | 47.53 | 57.04 | 72.15 | 67.93 | 43.35 | 77.16 |
| FX rate (Yen/\$) 為替レート(円/\$) | 83 | 100 | 110 | 120 | 108 | 111 | 111 | 109 | 106 | 112 |
| <Nuclear power utilization rate>(%) <原子力利用率> (%) | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> | <-> |

(4) Electric Energy Sold 販売電力量

| FY 年度 | | (GWh/百万kWh) | | | | FY 年度 | | (GWh/百万kWh) | | | | | |
|--|--------------------------------|-------------|---------|---------|---------|------------------------------------|---------|-------------|---------|---------|---------|----------------|---------------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Demand from customers under regulation 規制対象需要 | Electric Lighting 電灯 | 35,492 | 35,265 | 33,858 | 32,802 | Low voltage 低圧 | | | | | | | |
| | Electric Power 電力 | 6,124 | 5,984 | 5,667 | 5,417 | | | 38,773 | 38,787 | 36,371 | 34,628 | 33,877 | 32,586 |
| | Subtotal 小計 | 41,616 | 41,249 | 39,525 | 38,219 | | | | | | | | |
| Demand from customers under liberalization 自由化対象需要 | Commercial power 業務用 | 22,304 | 22,305 | 21,500 | 21,179 | High·Extra-high voltage 高圧・特別高圧 | | | | | | | |
| | Industrial power, etc. 産業用他 | 62,632 | 63,516 | 63,050 | 62,569 | | | 83,048 | 82,644 | 81,886 | 82,618 | 76,852 | 76,346 |
| | Subtotal 小計 | 84,936 | 85,821 | 84,550 | 83,748 | | | | | | | | |
| Total Electric Energy Sold 販売電力量 計 | | 126,552 | 127,070 | 124,075 | 121,967 | Total 計 | 121,821 | 121,431 | 118,257 | 117,246 | 110,729 | 108,932 | |
| Total Electric Energy Sold including group companies*1 グループ合計の販売電力量※1 | | - | 127,990 | 125,062 | 123,166 | | 124,168 | 125,309 | 123,602 | 122,542 | 117,145 | 117,821 | |
| Electrical Energy Sold to other companies*2 他社販売電力量※2 | | 7,096 | 5,063 | 6,459 | 4,065 | | 6,234 | 7,872 | 11,060 | 4,453 | 8,040 | 11,328 | |

(Note) Chubu Electric Power Miraiz Co., Inc. succeeded Chubu Electric Power's retail electricity business from April 1 2020. Accordingly, from FY2020, the total electric energy sold is the actual results for Chubu Electric Power Miraiz Co., Inc.

(注) 2020年4月1日より当社の小売電気事業等を中部電力ミライズ(株)へ承継させました。それに伴い、2020年度以降は、中部電力ミライズ(株)の実績を記載しています。

*1 From FY2020, the sum of Chubu Electric Power Miraiz Co., Inc., consolidated subsidiaries, and affiliates accounted for under the equity method.

※1 2020年度以降は、中部電力ミライズ(株)及びその子会社、関連会社の実績を記載しています。

*2 From FY2020, excluding electrical energy sold to Chubu Electric Power Miraiz Co., Inc.'s consolidated subsidiaries, and affiliates accounted for under the equity method.

※2 2020年度以降は、中部電力ミライズ(株)の子会社及び関連会社への販売電力量は除いています。

(5) Gas · LNG Sold ガス・LNG販売量

| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|-----------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------|
| Gas · LNG Sold ガス・LNG販売量 | 68 | 84 | 98 | 97 | 85 | 86 | 93 | 95 | 96 | 105 |

(6) Capital Investment 設備投資額

(100 millions of Yen/億円)

(100 millions of Yen/億円)

| FY 年度 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---------------------------------|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Electric power business 電気事業 | Generation 電源 | 1,672 | 1,108 | 1,168 | 1,268 |
| | Transmission 送電 | 217 | 236 | 191 | 220 |
| | Transformation 変電 | 520 | 323 | 308 | 359 |
| | Distribution 配電 | 345 | 354 | 350 | 438 |
| | Nuclear fuel, etc. 原子燃料他 | 245 | 222 | 147 | 152 |
| Ancillary business 附帯事業 | | 12 | 25 | 0 | 0 |
| Total 合計 | | 3,014 | 2,272 | 2,165 | 2,441 |

| FY 年度 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------------|
| Power Generation 発電 (JERA) | | 1,251 | 1,349 | 1,169 | - | - | - |
| Power Network (Power Grid) 電力 ネットワーク (パワーグリッド) | Transmission 送電 | 251 | 279 | 254 | 303 | 361 | 387 |
| | Transformation 変電 | 449 | 463 | 455 | 397 | 610 | 313 |
| | Distribution 配電 | 342 | 323 | 321 | 351 | 409 | 396 |
| | Other その他 | 103 | 119 | 115 | 130 | 165 | 181 |
| Customer Service & Sale (Miraiz) 販売 (ミライズ) | | 8 | 1 | 14 | 11 | 113 | 114 |
| Other その他 | | 660 | 395 | 522 | 690 | 967 | 952 |
| Adjustment 内部取引消去 | | - | - | - | - | (67) | (60) |
| Total 合計 | | 3,067 | 2,932 | 2,853 | 1,885 | 2,559 | 2,285 |

(Note 1) Accrual basis (注1) 計上ベース

(Note 2) The Company launched an internal company system from April 2016 and established "Power Generation (thermal power and renewable energy)," "Power Network," and "Customer Service & Sales" Companies. In conjunction with this initiative, "Power Generation," "Power Network," and "Customer Service & Sales" were arranged as report segments from FY2016. (Applied to Segment Information thereafter)

(注2) 2016年4月にカンパニー制を導入し、「発電（火力発電および再生可能エネルギー発電）」、「電力ネットワーク」、「販売」の3つのカンパニーを設置しました。これに伴い、2016年度より、「発電」、「電力ネットワーク」、「販売」の3つを報告セグメントとしました。(以降、セグメント情報に適用)

(Note 3) On April 1, 2019, JERA succeeded thermal power generation businesses by an absorption-type split agreement. Accordingly, in FY2019, "Customer Service & Sales," "Power Network" and "JERA" were arranged as report segments. Renewable energy business is included in "Other." (Applied to Segment Information thereafter)

(注3) 2019年4月1日付で、火力発電事業等を吸収分割により(株)JERAに承継させました。これに伴い、2019年度は、「販売」、「電力ネットワーク」、「JERA」の3つを報告セグメントとしました。なお、再生可能エネルギー発電事業は「その他」に含まれます。(以降、セグメント情報に適用)

(Note 4) There are no results for capital investment in thermal generation from FY2019, as the Company's thermal power generation, etc. were succeeded by JERA on April 1, 2019.

(注4) 2019年4月1日付で、当社の火力発電事業等を(株)JERAに承継させたため、2019年度以降の発電設備投資実績はありません。

(Note 5) Chubu Electric Power Miraiz Co., Inc. succeeded retail electricity business and Chubu electric power Grid Co., Inc. succeeded general transmission and distribution businesses. from April 2020. Accordingly, the reporting segment has been changed into "Miraiz", "Power Grid" and "JERA" from FY2020. Moreover the segment classification of some subsidiaries and affiliates has been changed. (Applied to Segment Information thereafter)

(注5) 2020年4月より中部電力ミライズ株式会社は、小売電気事業等を承継し、中部電力パワーグリッド株式会社は送配電事業を承継しました。それに伴い、2020年度より、「JERA」「パワーグリッド」「ミライズ」を報告セグメントとしました。また、一部の関係会社のセグメント区分を変更しています。(以降、セグメント情報に適用)

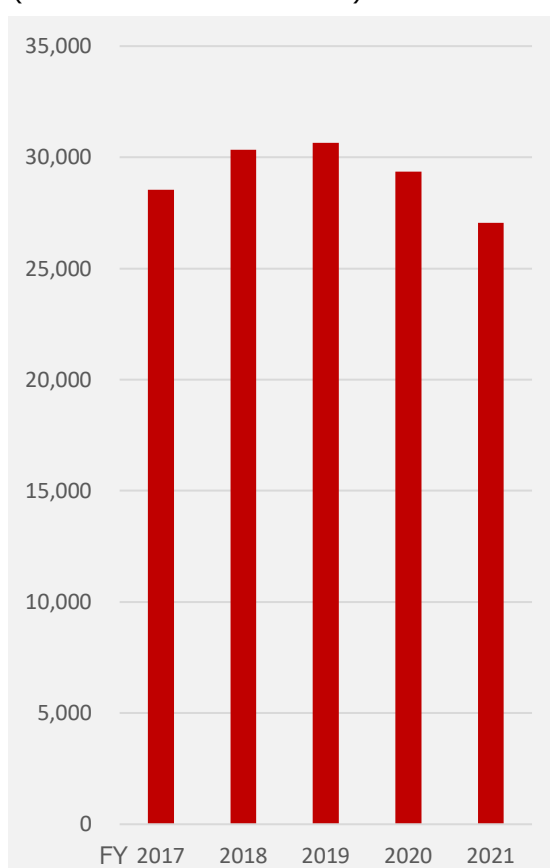
2 Consolidated Financial Data 連結決算データ

(1) Consolidated Operating Results 収支状況(連結)

Operating Revenues

売上高

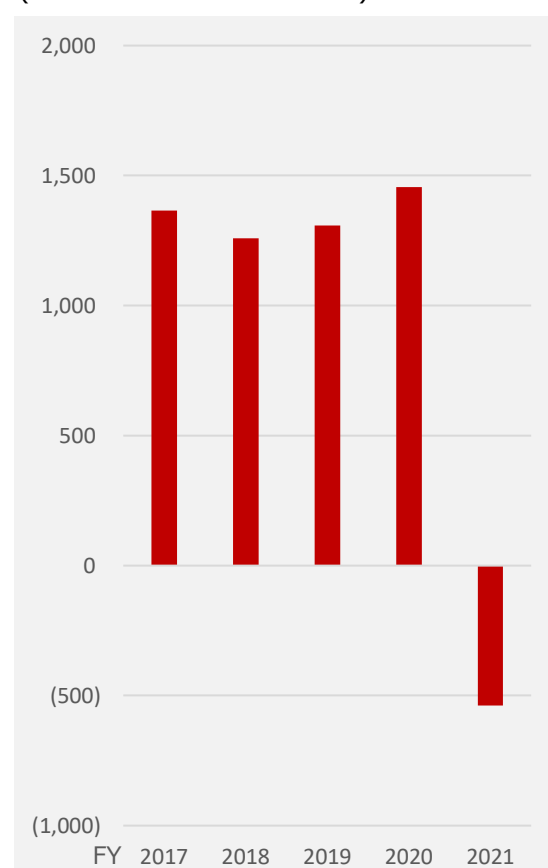
(100 millions of Yen/億円)



Operating (Loss) Income

営業損益

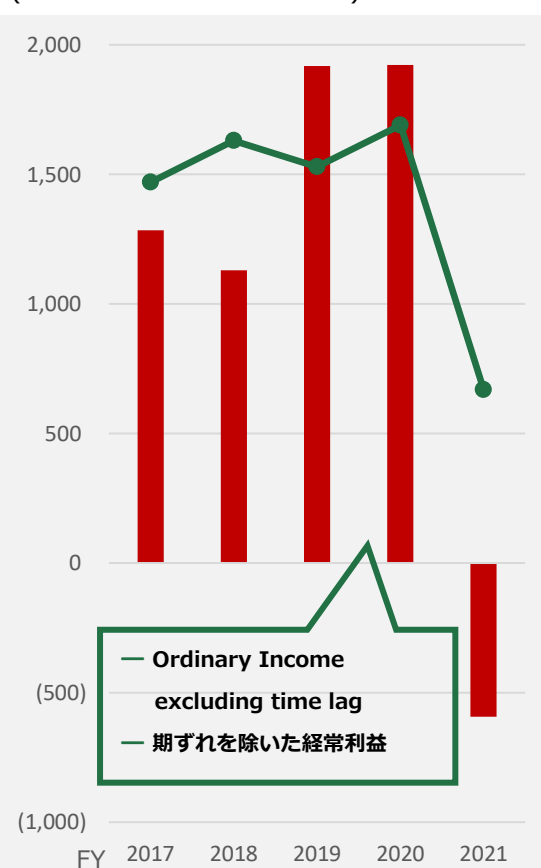
(100 millions of Yen/億円)



Ordinary (Loss) Income

経常損益

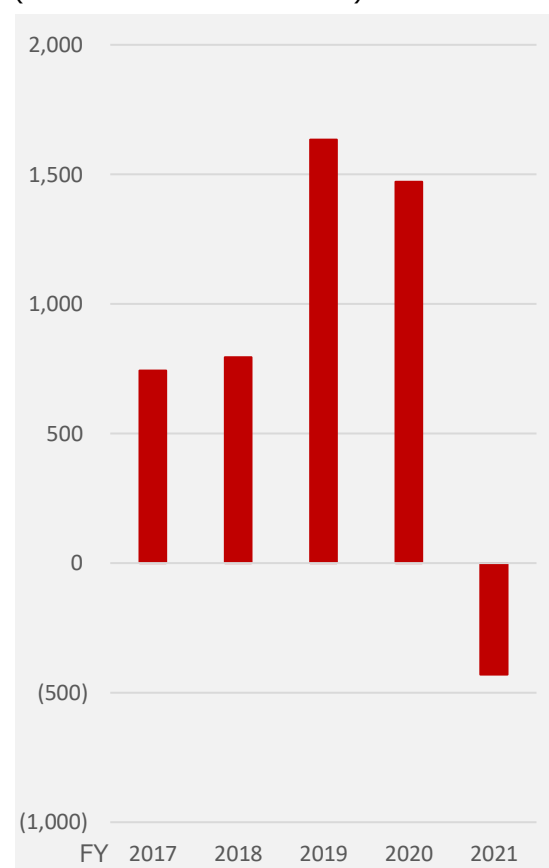
(100 millions of Yen/億円)



Net (Loss) Income

当期純損益

(100 millions of Yen/億円)



(Millions of Yen / 百万円)

| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------------------------------------|
| Operating Revenues 売上高 | 2,648,994 | 2,842,186 | 3,103,603 | 2,854,044 | 2,603,537 | 2,853,309 | 3,035,082 | 3,065,954 | 2,935,409 | 2,705,162 |
| Operating Expenses 営業費用 | 2,663,478 | 2,902,837 | 2,996,435 | 2,569,052 | 2,467,093 | 2,716,804 | 2,909,158 | 2,935,122 | 2,789,715 | 2,758,992 |
| Operating (Loss) Income 営業損益 | (14,483) | (60,651) | 107,168 | 284,991 | 136,443 | 136,505 | 125,924 | 130,832 | 145,694 | (53,830) |
| Ordinary (Loss) Income 経常損益 <excluding time lag> (approx. 100 millions of Yen) <期ずれ除き経常損益> (億円程度) | (43,542) | (92,627) | 60,206 | 255,610 | 121,483 | 128,532 | 112,929 | 191,803 | 192,209 | (59,319) <670> |
| Net (Loss) Income attributable to owners of parent 親会社株主に帰属する当期純損益 | (32,161) | (65,327) | 38,795 | 169,745 | 114,665 | 74,372 | 79,422 | 163,472 | 147,202 | (43,022) |

(Note 1) The Company and some of its domestic consolidated subsidiaries adopted Implementation Guidance on Tax Effect Accounting (ASBJ Guidance No. 28, February 16, 2018) from FY2018, and the financial data from FY 2014 to FY2017 are the data after retroactive application of such accounting standards. (Applied to Consolidated Financial Data, Consolidated Financial Ratios, Consolidated Financial Statements, and Stock Ratios thereafter)

(注1) 「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」(企業会計基準第28号2018年2月16日)等を2018年度から適用しており、2014年度から2017年度までのデータについては、当該会計基準等を遡って適用した後のものとなっています。(以降、連結決算データおよび連結財務指標、連結財務諸表、株式指標に適用)

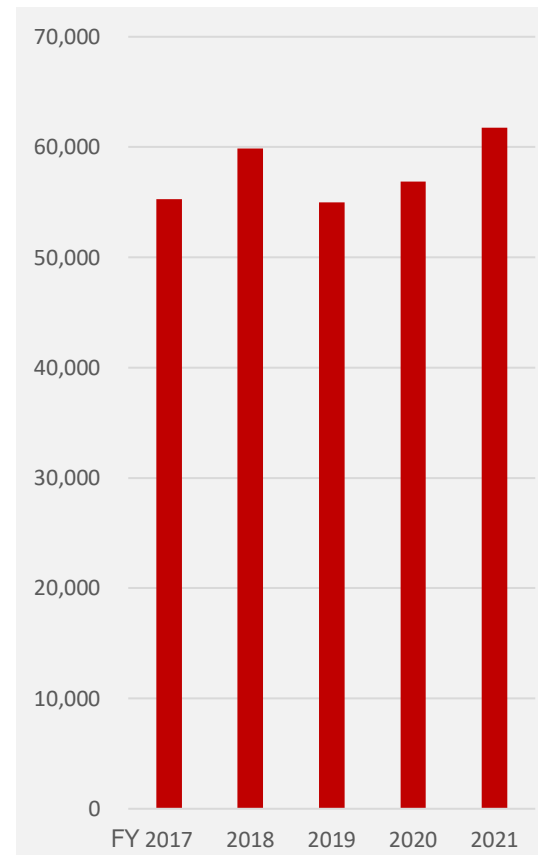
(Note 2) The Company and its subsidiaries adopted the Accounting Standard for Revenue Recognition (ASBJ Statement No. 29, March 31, 2020) from FY2021. Due to the revision of the Accounting Regulations Applicable to the Electric Power Industry (Ordinance of the Ministry of International Trade and Industry No. 57, June 15, 1965) based on the application of the Accounting Standard for Revenue Recognition, the transaction amounts of "Surcharge under the act on purchase of renewable energy sourced electricity" and "Grant under the act on purchase of renewable energy sourced electricity," has been excluded from operating revenues and the corresponding expenses have not been stated. As a result, the data for FY2021 is based on the application of such accounting standards. (Applied to Consolidated Financial Data, Consolidated Financial Ratios, Consolidated Financial Statements, and Stock Ratios thereafter)

(注2) 「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号2020年3月31日)等を、2021年度から適用しています。また、当該会計基準等の適用を踏まえ、「電気事業会計規則」(1965年6月15日 通商産業省令第57号)が改正されたため、「再エネ特措法賦課金」及び「再エネ特措法交付金」の取引金額は、営業収益より除くこととなり、対応する費用を計上しないこととなりました。これらに伴い、2021年度のデータについては、当該会計基準等を適用したのものとなっています。(以降、連結決算データおよび連結財務指標、連結財務諸表、株式指標に適用)

(2) Consolidated Financial Standings 財政状況 (連結)

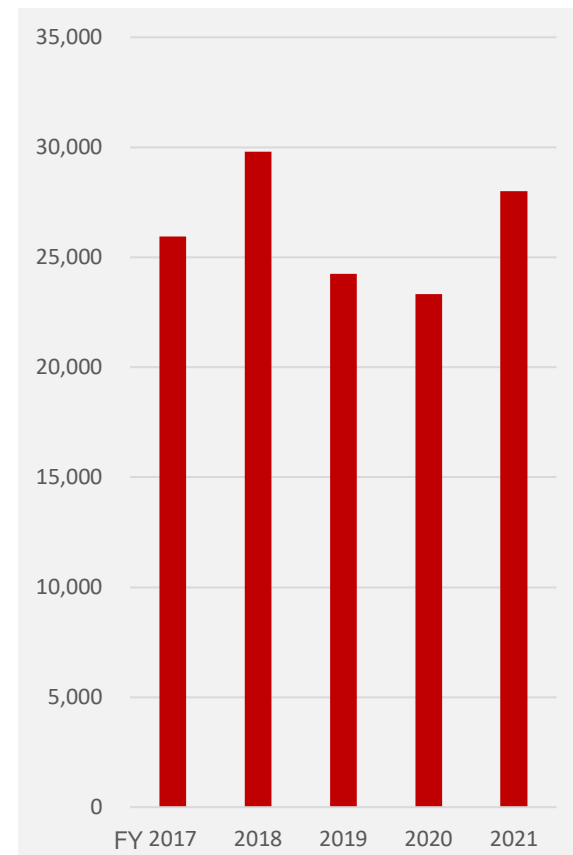
Total Assets 総資産

(100 millions of Yen/億円)



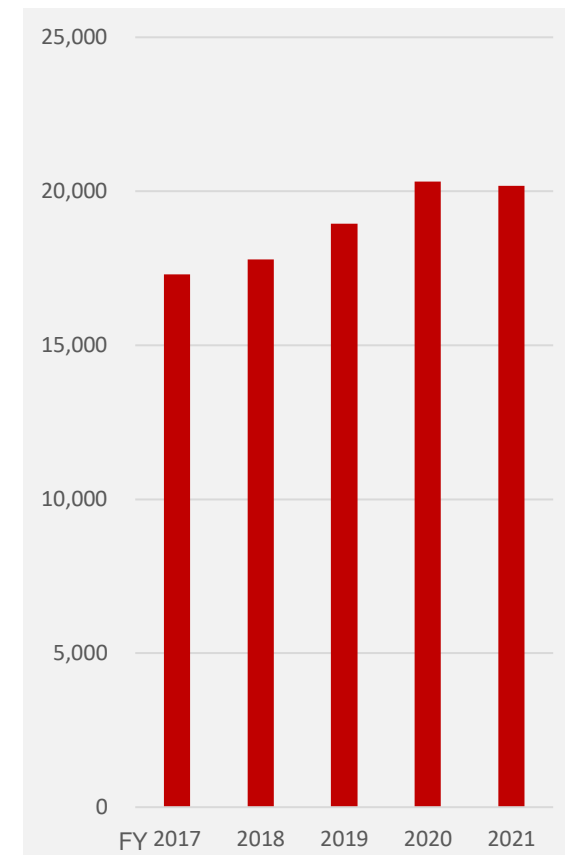
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高

(100 millions of Yen/億円)



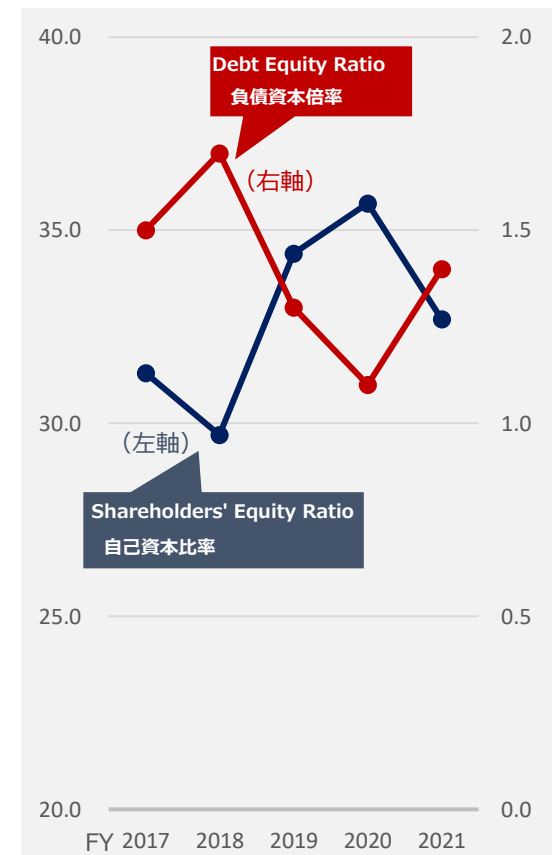
Shareholders' Equity 自己資本

(100 millions of Yen/億円)



Debt Equity Ratio & Shareholders' Equity Ratio 負債資本倍率と自己資本比率

(%) (Times/倍)



(Millions of Yen, %, Times/百万円, %, 倍)

| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------------|
| Total Assets 総資産 | 5,882,758 | 5,781,767 | 5,631,311 | 5,538,216 | 5,411,487 | 5,529,408 | 5,987,526 | 5,500,815 | 5,686,348 | 6,174,734 |
| Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高 | 3,260,525 | 3,260,075 | 2,918,928 | 2,625,481 | 2,674,771 | 2,595,635 | 2,981,181 | 2,425,067 | 2,333,625 | 2,800,275 |
| Shareholders' Equity 自己資本 | 1,453,782 | 1,401,066 | 1,468,917 | 1,599,934 | 1,685,267 | 1,729,742 | 1,778,495 | 1,894,393 | 2,031,166 | 2,017,128 |
| Shareholders' Equity Ratio 自己資本比率 | 24.7 | 24.2 | 26.1 | 28.9 | 31.1 | 31.3 | 29.7 | 34.4 | 35.7 | 32.7 |
| Debt Equity Ratio 負債資本倍率 | 2.2 | 2.3 | 2.0 | 1.6 | 1.6 | 1.5 | 1.7 | 1.3 | 1.1 | 1.4 |

(Note) Shareholders' Equity = Total Net Assets - Non-controlling interests

Debt Equity Ratio = Outstanding Interest-bearing Debt at Ending of Fiscal Year / Shareholders' Equity at Ending of Fiscal Year

(注) 自己資本 = 純資産合計 - 非支配株主持分

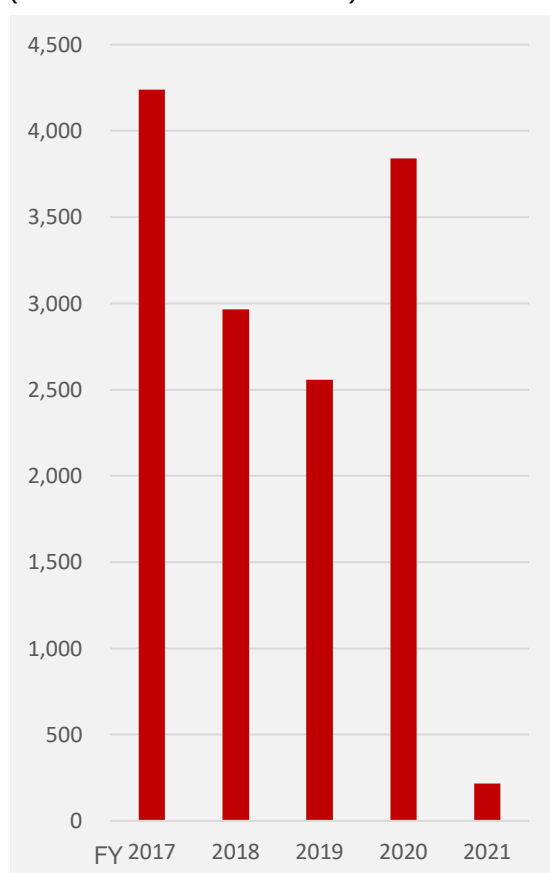
負債資本倍率 = 期末有利子負債残高 / 期末自己資本

(3) Consolidated Cash Flows キャッシュ・フロー（連結）

Cash Flows from Operating Activities

営業活動によるキャッシュ・フロー

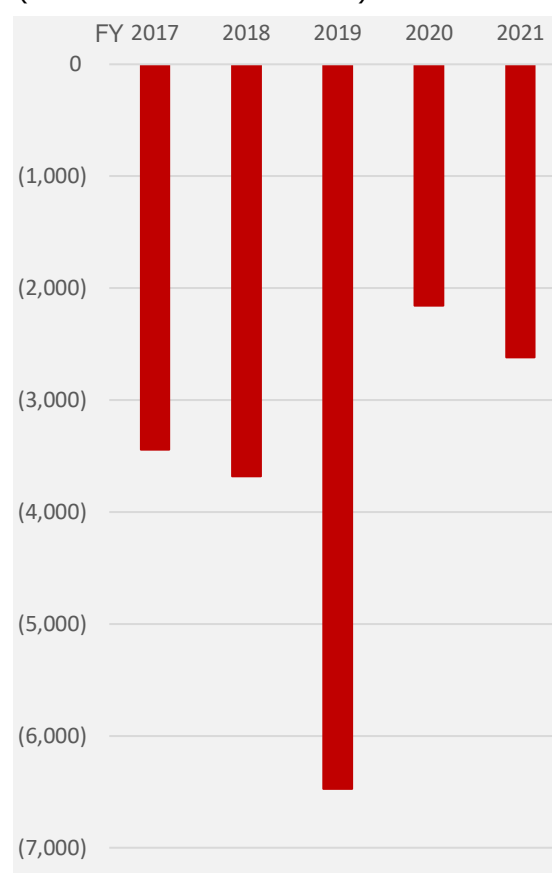
(100 millions of Yen/億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

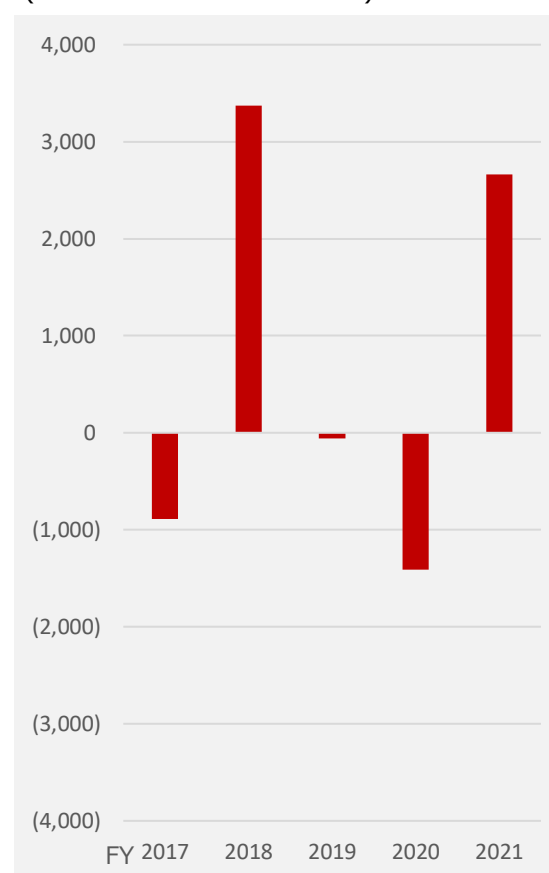
(100 millions of Yen/億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

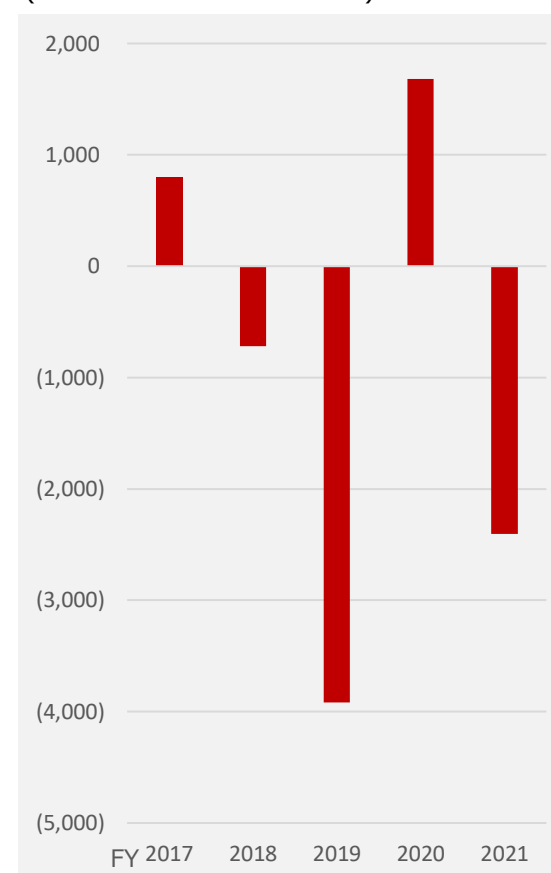
(100 millions of Yen/億円)



Free Cash Flow

フリー・キャッシュ・フロー

(100 millions of Yen/億円)



| | (Millions of Yen/百万円) | | | | | | | | | |
|---|-----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------------|
| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Cash Flows from Operating Activities 営業活動によるキャッシュ・フロー | 227,613 | 203,742 | 476,845 | 562,411 | 335,063 | 424,159 | 296,406 | 255,896 | 384,148 | 21,688 |
| Cash Flows from Investing Activities 投資活動によるキャッシュ・フロー | (330,603) | (266,619) | (282,781) | (307,995) | (360,232) | (344,467) | (368,361) | (647,622) | (215,813) | (262,021) |
| Purchases of noncurrent asset 固定資産取得による支出(工事資金) | (329,166) | (268,090) | (260,346) | (283,648) | (322,307) | (324,582) | (350,624) | (230,985) | (211,936) | (232,153) |
| Cash Flows from Financing Activities 財務活動によるキャッシュ・フロー | 249,560 | (23,905) | (344,088) | (312,120) | 21,069 | (88,670) | 337,260 | (5,851) | (141,121) | 266,403 |
| Cash and Cash Equivalents at End of Year 現金及び現金同等物の期末残高 | 621,937 | 536,773 | 390,088 | 324,390 | 293,953 | 284,888 | 550,060 | 147,576 | 174,909 | 201,156 |
| Free Cash Flow フリー・キャッシュ・フロー | (102,989) | (62,877) | 194,064 | 254,415 | (25,168) | 79,692 | (71,955) | (391,726) | 168,335 | (240,332) |

(Note) Free Cash Flow = (Cash Flows from Operating Activities) + (Cash Flow from Investing Activities)

(注) フリー・キャッシュ・フロー = (営業活動によるキャッシュ・フロー) + (投資活動によるキャッシュ・フロー)

(4) Segment Information セグメント情報

| FY 年度 | | (Millions of Yen/百万円) | | | | FY 年度 | | (Millions of Yen/百万円) |
|--|-----------------------------------|-----------------------|-----------|-----------|-----------|--|-----------------------------------|-----------------------|
| | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | | 2016 |
| Electric Power 電気事業 | Operating Revenues 売上高 | 2,429,840 | 2,562,028 | 2,800,866 | 2,572,453 | Power Generation 発電事業 | Operating Revenues 売上高 | 986,278 |
| | Operating Income(Loss) セグメント損益 | (27,271) | (76,252) | 91,130 | 255,076 | | Operating Income セグメント利益 | 61,294 |
| Energy エネルギー事業 | Operating Revenues 売上高 | 61,955 | 85,529 | 109,585 | 90,228 | Power Network 電力ネットワーク事業 | Operating Revenues 売上高 | 732,900 |
| | Operating Income(Loss) セグメント損益 | (1,905) | 380 | 2,590 | 12,936 | | Operating Income セグメント利益 | 35,095 |
| Other その他事業 | Operating Revenues 売上高 | 491,266 | 515,725 | 502,994 | 509,064 | Customer Service & Sales 販売事業 | Operating Revenues 売上高 | 2,452,605 |
| | Operating Income セグメント利益 | 15,696 | 15,086 | 13,090 | 17,825 | | Operating Income セグメント利益 | 51,111 |
| Adjustment of Operating Income (Loss)*1 セグメント損益調整額※1 | | (1,003) | 135 | 356 | (847) | Other その他事業 | Operating Revenues 売上高 | 710,168 |
| | | | | | | | Operating Income(Loss) セグメント損益 | (8,513) |
| | | | | | | Adjustment of Operating Income (Loss)*1 セグメント利益調整額※1 | | (2,543) |

| FY 年度 | | (Millions of Yen/百万円) | | FY 年度 | | (Millions of Yen/百万円) | | |
|--|-----------------------------|-----------------------|-----------|--|----------------------------------|-----------------------|-----------|------------------|
| | | 2017 | 2018 | | | 2019 | 2020 | 2021 |
| Power Generation 発電事業 | Operating Revenues 売上高 | 1,097,648 | 1,086,530 | JERA | Operating Revenues*2 売上高※2 | - | - | - |
| | Operating Income セグメント利益 | 38,274 | (1,038) | | Ordinary (Loss)Income セグメント損益 | 71,229 | 65,696 | (326) |
| Power Network 電力ネットワーク事業 | Operating Revenues 売上高 | 744,678 | 746,421 | Power Network (Power Grid) 電力ネットワーク事業 (パワーグリッド) | Operating Revenues 売上高 | 751,561 | 842,850 | 899,562 |
| | Operating Income セグメント利益 | 55,268 | 42,748 | | Ordinary (Loss)Income セグメント損益 | 47,939 | 58,814 | (14,836) |
| Customer Service & Sales 販売事業 | Operating Revenues 売上高 | 2,633,893 | 2,749,550 | Customer Service & Sales (Miraiz) 販売事業 (ミライズ) | Operating Revenues 売上高 | 2,660,367 | 2,418,225 | 2,028,187 |
| | Operating Income セグメント利益 | 38,145 | 64,411 | | Ordinary (Loss)Income セグメント損益 | 45,242 | 38,036 | (83,461) |
| Other その他事業 | Operating Revenues 売上高 | 706,126 | 762,705 | Other その他事業 | Operating Revenues 売上高 | 764,135 | 730,565 | 831,797 |
| | Operating Income セグメント利益 | 7,134 | 24,326 | | Ordinary Income セグメント利益 | 40,742 | 57,452 | 123,394 |
| Adjustment of Operating Income (Loss)*1 セグメント利益調整額※1 | | (2,317) | (17,518) | Adjustment of Operating Income (Loss)*1 セグメント利益調整額※1 | | (13,351) | (27,789) | (84,090) |

(Note) The profit of the reporting segment was changed from the conventional "Operating Income (Loss)" to "Ordinary (Loss) Income" from FY2019.

(注) セグメントの利益は、2019年度より、従来の「営業損益」から「経常損益」に変更しています。

*1 Elimination of intersegment transactions

※1 セグメント間取引消去

*2 JERA's operating revenues are not recorded because JERA is an affiliate accounted for under the equity method.

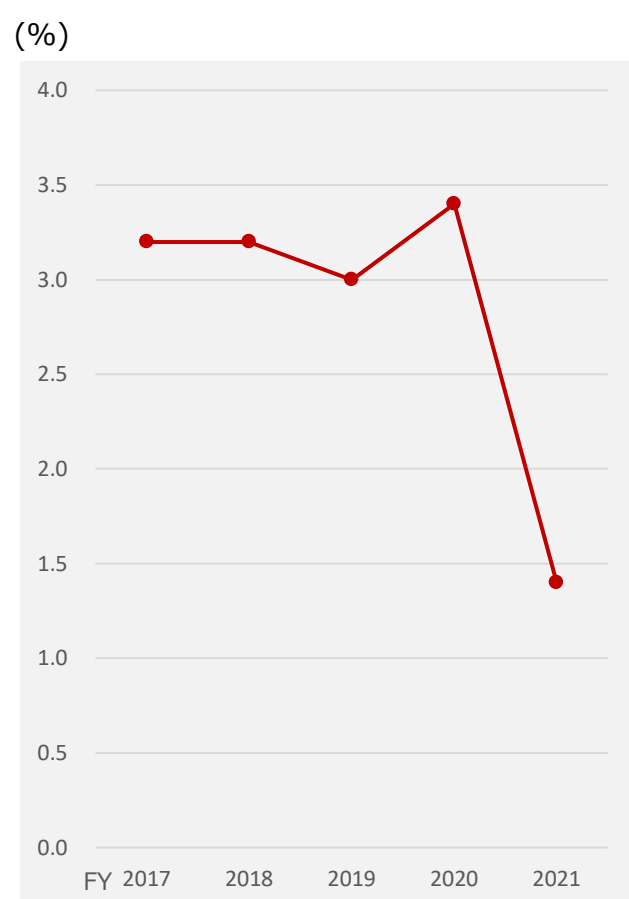
※2 (株)JERAは持分法適用関連会社のため、売上高は計上されません。

3 Consolidated Financial Ratios · Stock Ratios 連結財務指標・株式指標

(1) Consolidated Financial Ratios 財務指標(連結)

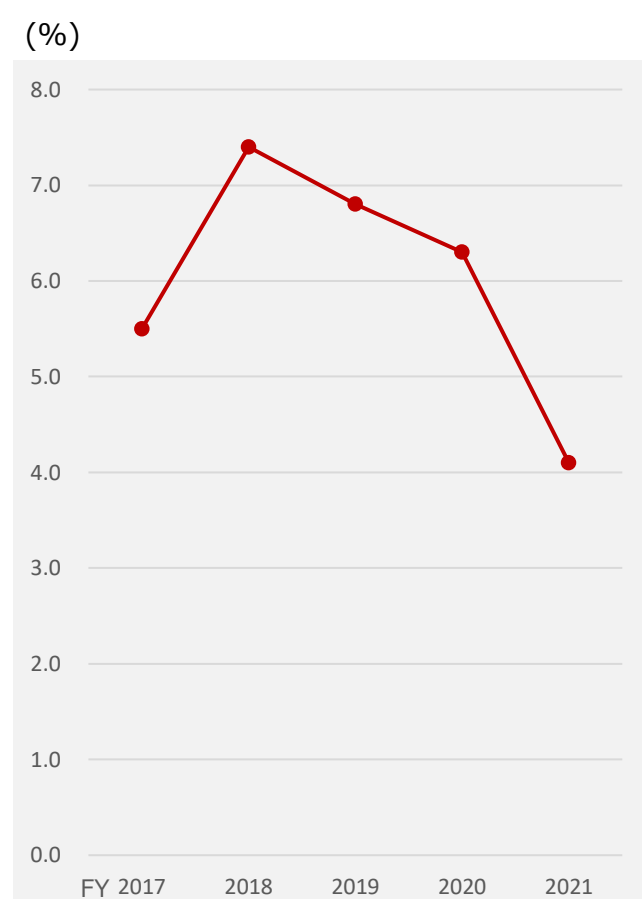
ROA(Return on Assets)*

総資産事業利益率※



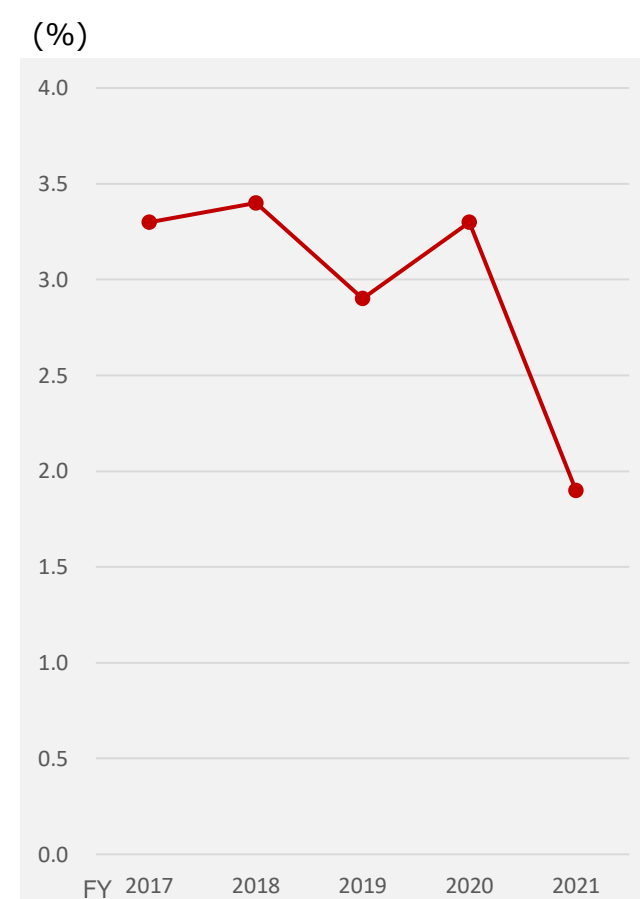
ROE(Return on Equity)*

自己資本利益率※



ROIC(Return on Invested Capital)*

投下資本利益率※



| | (% , Times / % , 倍) | | | | | | | | | |
|--|---------------------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------------------|
| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| ROA(Return on Assets) | | | | | | | | | | |
| 総資産事業利益率 | (0.0) | (0.9) | 1.9 | 5.3 | 2.7 | 2.8 | 2.4 | 3.7 | 3.8 | (0.7) |
| <Excluding time lag> | | | | | | | | | | |
| <期ずれ除き総資産事業利益率> | <0.8> | <0.1> | <1.7> | <2.4> | <2.6> | <3.2> | <3.2> | <3.0> | <3.4> | <1.4> |
| ROE(Return on Equity) | | | | | | | | | | |
| 自己資本利益率 | (2.2) | (4.6) | 2.7 | 11.1 | 7.0 | 4.4 | 4.5 | 8.9 | 7.5 | (2.1) |
| <Excluding time lag> | | | | | | | | | | |
| <期ずれ除き自己資本利益率> | <1.3> | <(0.6)> | <1.9> | <0.6> | <6.6> | <5.5> | <7.4> | <6.8> | <6.3> | <4.1> |
| ROIC(Return on Invested Capital) | | | | | | | | | | |
| 投下資本利益率 | (0.2) | (0.8) | 1.4 | 4.8 | 2.6 | 2.9 | 2.3 | 3.7 | 3.9 | (0.8) |
| <Excluding time lag> | | | | | | | | | | |
| <期ずれ除き投下資本利益率> | <0.9> | <0.4> | <1.1> | <1.1> | <2.5> | <3.3> | <3.4> | <2.9> | <3.3> | <1.9> |
| Return on Sales | | | | | | | | | | |
| 売上高利益率 | | | | | | | | | | |
| Ordinary (Loss) Income | | | | | | | | | | |
| /Operating Revenues | (1.6) | (3.3) | 1.9 | 9.0 | 4.7 | 4.5 | 3.7 | 6.3 | 6.5 | (2.2) |
| 売上高経常損益率 | | | | | | | | | | |
| <Excluding time lag> | | | | | | | | | | |
| <期ずれ除き売上高経常損益率> | <0.3> | <(1.3)> | <1.6> | <3.3> | <4.4> | <5.2> | <5.4> | <5.0> | <5.8> | <2.5> |
| Operating (Loss) Income | | | | | | | | | | |
| /Operating Revenues | (0.5) | (2.1) | 3.5 | 10.0 | 5.2 | 4.8 | 4.1 | 4.3 | 5.0 | (2.0) |
| 売上高営業損益率 | | | | | | | | | | |
| <Excluding time lag> | | | | | | | | | | |
| <期ずれ除き売上高営業損益率> | <1.4> | <(0.1)> | <3.1> | <4.4> | <5.0> | <5.4> | <5.8> | <3.0> | <4.2> | <2.7> |
| Outstanding Interest-bearing Debt/ Cash Flows from Operating Activities Ratio | 14.3 | 16.0 | 6.1 | 4.7 | 8.0 | 6.1 | 10.1 | 9.5 | 6.1 | 129.6 |
| 有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率 | | | | | | | | | | |

(Note) ROA(Return on Assets)=(Ordinary income + Interest expense)/
Average total assets at beginning and end of the period

(注) 総資産事業利益率 = 事業利益 (経常利益 + 支払利息) / 期首期末平均総資産

ROE(Return on Equity)=Net Income/Shareholders' Equity

自己資本利益率 = 当期純利益 / 期首期末平均自己資本

ROIC(Return on Invested Capital)=Ordinary Income(loss) before Interest Expense
and after Income Taxes/Invested Capital (Outstanding Interest-bearing
Debt+Net Assets) at beginning and end of the period

投下資本利益率 = 利払前・税引後経常損益 / 期首期末平均投下資本 (有利子負債残高 + 純資産)

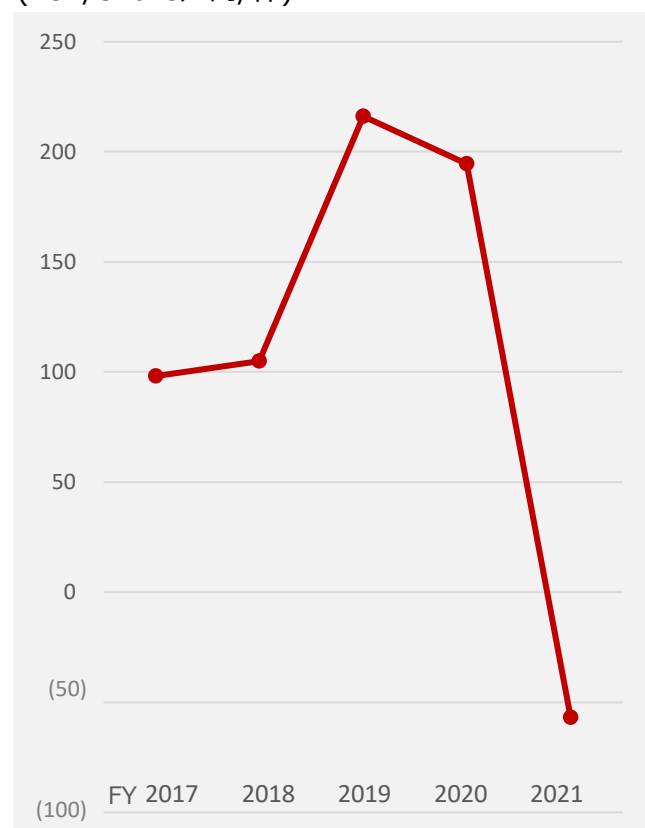
* Excluding time lag ※ 期ずれ影響を除いています

(2) Consolidated Stock Ratios 株式指標 (連結)

EPS

一株当たり当期純損益

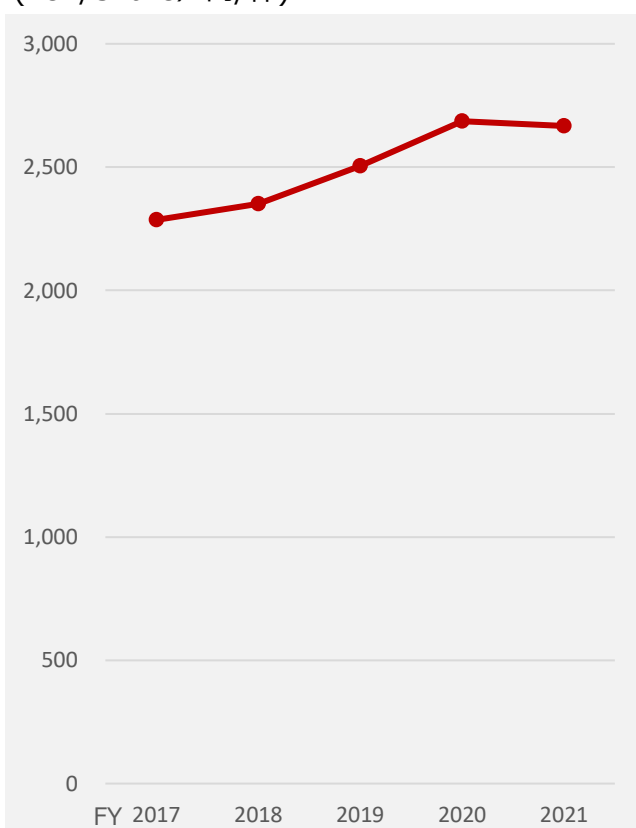
(Yen/Share/円/株)



BPS

一株当たり純資産

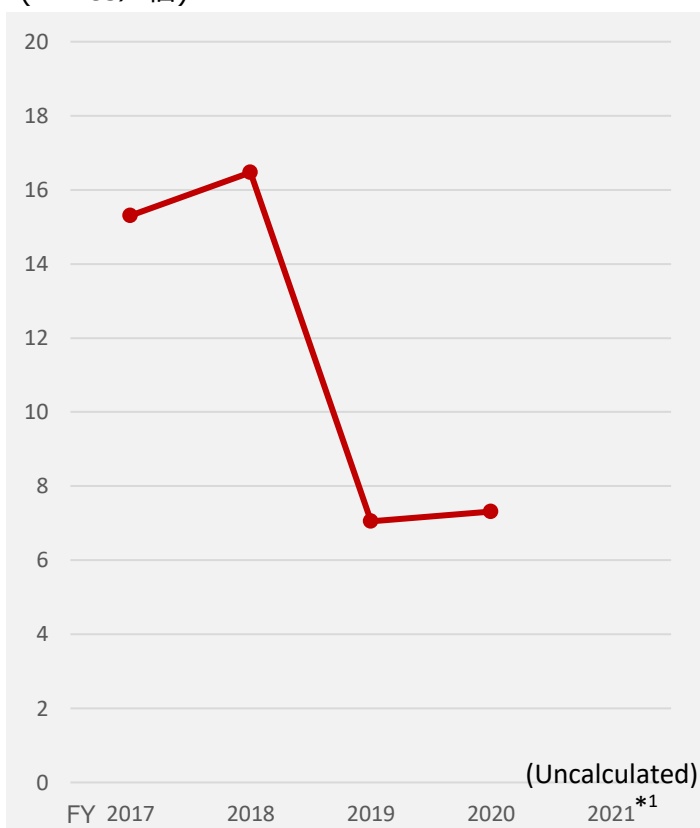
(Yen/Share/円/株)



PER

株価収益率

(Times/倍)



| FY 年度 | | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|-------------------------------------|-------------------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------------|
| EPS | (Yen/Share) | | | | | | | | | | |
| 1株当たり当期純損益 | (円/株) | (42.45) | (86.23) | 51.21 | 224.15 | 151.43 | 98.24 | 104.96 | 216.11 | 194.65 | (56.90) |
| BPS | (Yen/Share) | | | | | | | | | | |
| 1株当たり純資産 | (円/株) | 1,918.75 | 1,849.31 | 1,939.59 | 2,112.80 | 2,225.66 | 2,285.87 | 2,350.52 | 2,504.68 | 2,686.12 | 2,667.66 |
| PER | (Times) | | | | | | | | | | |
| 株価収益率 | (倍) | - | - | 28.00 | 7.01 | 9.85 | 15.30 | 16.47 | 7.05 | 7.32 | - |
| PBR | (Times) | | | | | | | | | | |
| 株価純資産倍率 | (倍) | 0.60 | 0.66 | 0.74 | 0.74 | 0.67 | 0.66 | 0.74 | 0.61 | 0.53 | 0.47 |
| PCFR | (Times) | | | | | | | | | | |
| 株価キャッシュ・フロー倍率 | (倍) | 3.84 | 4.52 | 2.28 | 2.12 | 3.37 | 2.68 | 4.41 | 4.51 | 2.81 | 44.03 |
| EBITDA | (Millions of Yen) | | | | | | | | | | |
| EBITDA | (百万円) | 262,060 | 218,054 | 379,018 | 542,054 | 392,136 | 404,333 | 382,390 | 309,003 | 328,357 | 135,324 |
| EV/EBITDA Ratio | (Times) | | | | | | | | | | |
| EV/EBITDA倍率 | (倍) | 15.33 | 18.53 | 10.14 | 6.77 | 9.36 | 8.78 | 9.79 | 11.10 | 9.85 | 26.25 |
| Aggregate Market Value | (Millions of Yen) | | | | | | | | | | |
| 時価総額 | (百万円) | 873,974 | 920,970 | 1,086,972 | 1,191,197 | 1,130,178 | 1,139,274 | 1,310,203 | 1,155,571 | 1,080,150 | 957,354 |
| Dividend Yield | (%) | | | | | | | | | | |
| 配当利回り | (%) | 4.34 | - | 0.70 | 1.60 | 2.00 | 2.30 | 2.60 | 3.28 | 3.50 | 3.96 |
| Dividend Payout Ratio*1 | (%) | | | | | | | | | | |
| 配当性向*1 | (%) | - | - | 19.5 | 11.2 | 19.8 | 35.6 | 42.9 | 23.1 | 25.7 | - |
| <Excluding time lag>*2 | (%) | | | | | | | | | | |
| <期ずれ除き配当性向>*2 | (%) | | | | | | <25.2> | <29.4> | <30.4> | <30.4> | <45.6> |
| Dividend per Share | (Yen/Share) | | | | | | | | | | |
| 1株当たり配当金 | (円/株) | 50 | - | 10 | 25 | 30 | 35 | 45 | 50 | 50 | 50 |
| Total Shareholders Return | (%) | | | | | | | | | | |
| <Comparative index: | | | | | | | | | | | |
| TOPIX including dividends | (%) | | | | | | | | | | |
| 株主総利回り | (%) | | | | | | 103.2 | 121.3 | 111.0 | 107.6 | 100.1 |
| <比較指標：TOPIX配当込み> | (%) | | | | | | <115.9> | <110.0> | <99.6> | <141.5> | <144.3> |

(Note) PER=Price(End of FY)/Net Income per Share

PBR=Price(End of FY)/Shareholders' Equity per Share

PCFR=Price(End of FY)/Operating Cash Flow per Share

EBITDA=Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel

EV/EBITDA Ratio=(Aggregate market value +Outstanding Interest-bearing Debt- Cash)/
(Operating Income(Loss) + Depreciation + Loss on loaded nuclear fuel)

TSR=(Stock price at the end of each fiscal year + Cumulative amount of dividends per share from the previous four fiscal years of the current fiscal year to the respective fiscal years)/ Stock price at the end of the five fiscal years prior to the current fiscal year

*1 The relevant indicator was not calculated in which net loss was recorded.

*2 From FY2018, the Company has incorporated the dividend payout ratio into its "Policy on Shareholder Returns" and has disclosed the dividend payout ratio excluding time lag since FY2017.

(注) 株価収益率=株価(期末)/1株当たり当期純利益

株価純資産倍率=株価(期末)/1株当たり純資産額

株価キャッシュ・フロー倍率=株価(期末)/1株当たり営業キャッシュ・フロー

EBITDA=営業利益(損失)+減価償却費+核燃料減損額

EV/EBITDA倍率=(時価総額+有利子負債残高-現金及び預金)/(営業利益(損失)+
減価償却費+核燃料減損額)

株主総利回り=(各事業年度末日の株価+当事業年度の4事業年度前から各事業年度
までの1株当たり配当額の累計額)/当事業年度の5事業年度前の末日の株価

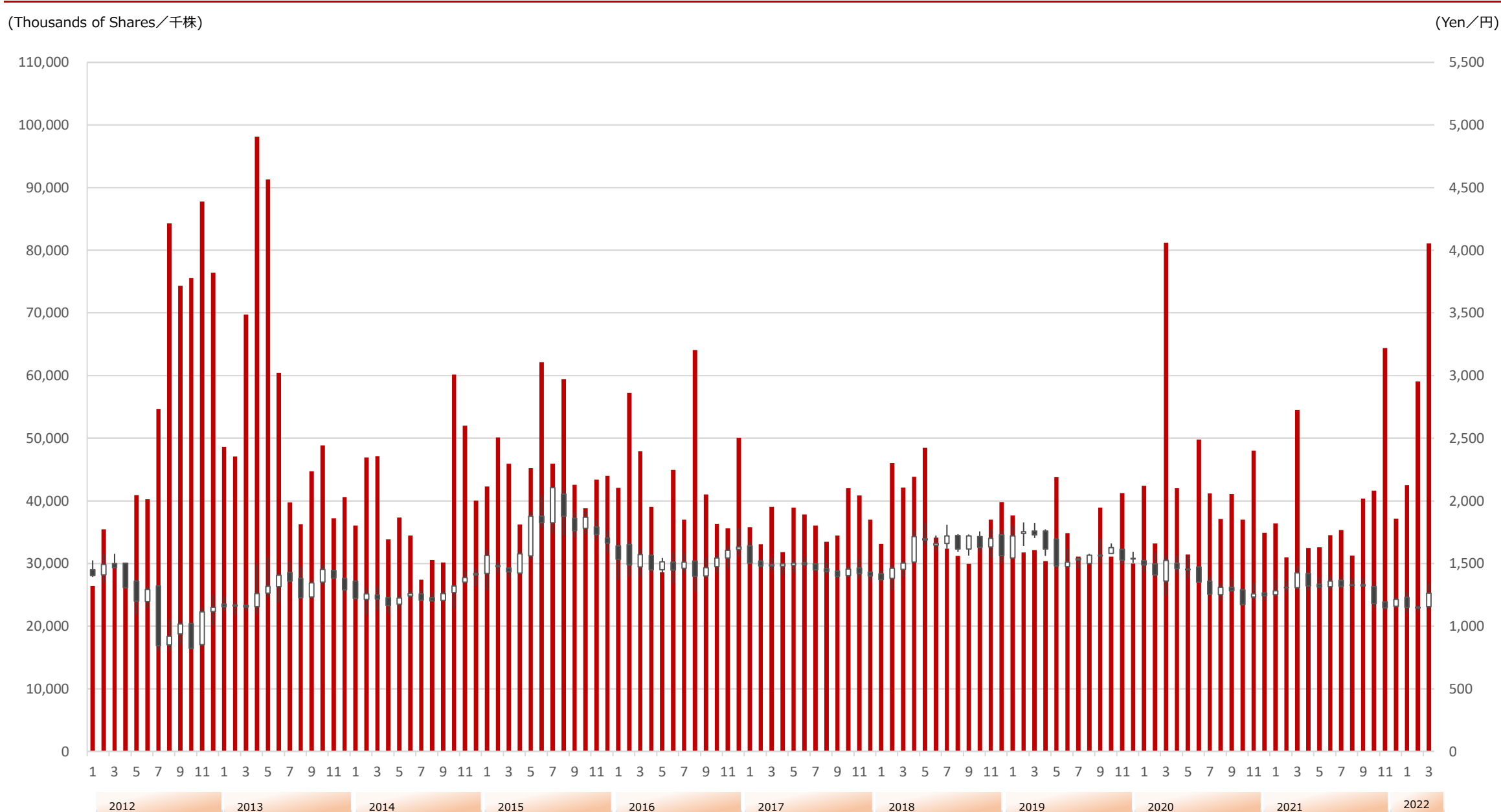
※1 当期純損失を計上した場合は、当該指標を算定していません。

※2 2018年度より「株主還元に関する考え方」に配当性向を取り入れており、期ずれ除き配当性向については2017年度以降開示しています。

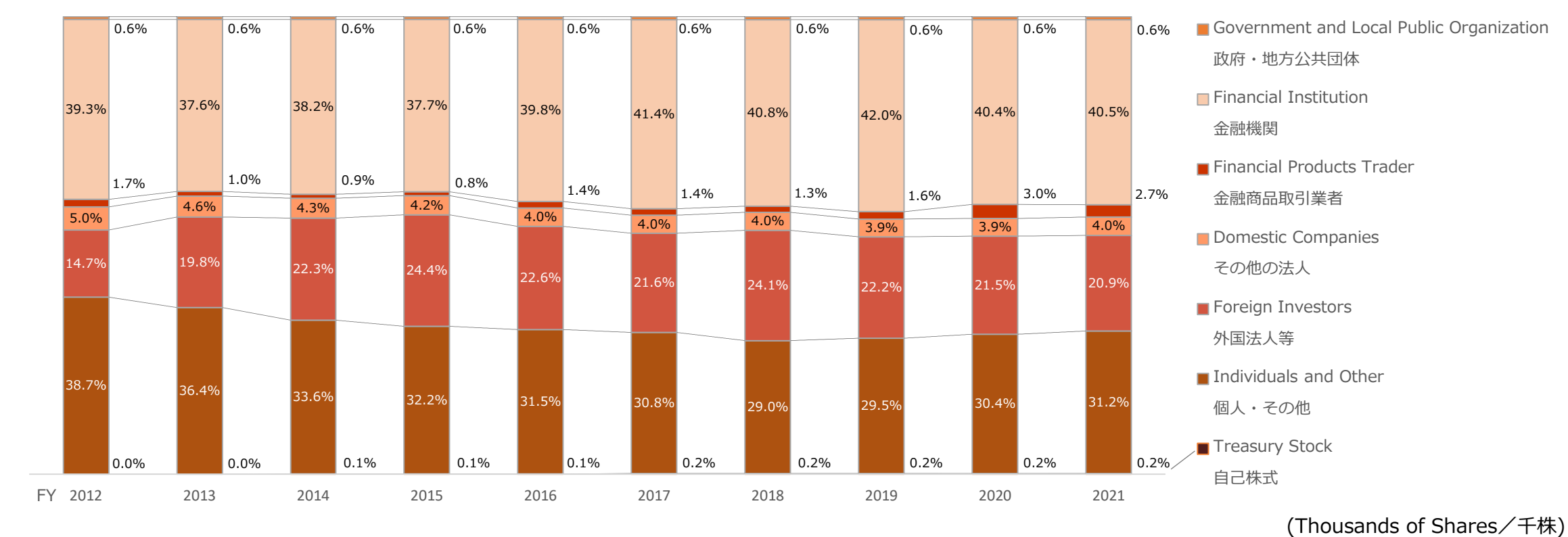
4 Stock Information · Rating Information 株式情報・格付情報

(1) Stock Information 株式情報

Stock Prices and Trading Volume 株価・出来高の推移



Composition of Shareholders 株式の所有者別分布状況



| FY 年度 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Government and Local Public Organization 政府・地方公共団体 | 4,704 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,703 | 4,702 | 4,702 | 4,701 |
| Financial Institution 金融機関 | 297,959 | 284,895 | 289,993 | 285,740 | 301,682 | 313,597 | 309,265 | 318,406 | 306,442 | 306,862 |
| Financial Products Trader 金融商品取引業者 | 12,878 | 7,879 | 6,796 | 6,465 | 10,523 | 10,537 | 9,681 | 12,104 | 22,868 | 20,134 |
| Domestic Companies その他の法人 | 38,094 | 34,760 | 32,327 | 31,776 | 30,433 | 30,161 | 29,958 | 29,409 | 29,357 | 30,467 |
| Foreign Investors 外国法人等 | 111,240 | 150,010 | 168,913 | 184,778 | 171,019 | 164,055 | 183,199 | 168,279 | 162,846 | 158,311 |
| Individuals and Other 個人・その他 | 292,879 | 275,450 | 254,683 | 243,877 | 238,923 | 233,741 | 219,917 | 223,792 | 230,452 | 236,160 |
| Treasury Stock 自己株式 | 246 | 303 | 585 | 661 | 717 | 1,206 | 1,277 | 1,307 | 1,333 | 1,361 |
| Total 計 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 | 758,000 |

(Note) The figure shows end of fiscal year data. (注) 数値は各年度末

Principal Shareholders (As of March 31, 2022) 大株主の状況 (2022年3月末現在)

(Thousands of Shares, %/千株, %)

| | Number of Shares 所有株式数 | Percentage of Total Shares in Issue 発行済株式総数に対する所有株式数の割合 |
|---|------------------------|--|
| The Master Trust Bank of Japan, Ltd. 日本マスタートラスト信託銀行株式会社 | 118,475 | 15.66 |
| Custody Bank of Japan, Ltd. 株式会社日本カストディ銀行 | 46,954 | 6.21 |
| Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社 | 37,489 | 4.95 |
| Nippon Life Insurance Company 日本生命保険相互会社 | 23,419 | 3.10 |
| Chubu Electric Employees Shareholders' Association 中部電力自社株投資会 | 18,383 | 2.43 |
| STATE STREET BANK WEST CLIENT - TREATY 505234 (常任代理人 株式会社みずほ銀行決済営業部) | 14,266 | 1.89 |
| MUFG Bank, Ltd. 株式会社三菱UFJ銀行 | 11,478 | 1.52 |
| Sumitomo Mitsui Banking Corporation 株式会社三井住友銀行 | 11,207 | 1.48 |
| JP MORGAN CHASE BANK 385781 (常任代理人 株式会社みずほ銀行決済営業部) | 8,978 | 1.19 |
| STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY 505103 (常任代理人 株式会社みずほ銀行決済営業部) | 8,408 | 1.11 |
| Total 計 | 299,062 | 39.53 |

(Note) The number of shares held by The Master Trust Bank of Japan, Ltd. and Custody Bank of Japan, Ltd. (118,475 thousands shares and 46,954 thousands shares, respectively) is related to their trust services.

(注) 日本マスタートラスト信託銀行株式会社及び株式会社日本カストディ銀行の所有株式数 (118,475千株及び46,954千株) は、信託業務に係るものです。

Share Buyback 自己株式の買付け

(Thousands of Shares, Millions of Yen/千株, 百万円)

| | Number of Shares 株式数 | Share worth 買付総額 |
|----------------|----------------------|------------------|
| FY 2007 2007年度 | 3,149 | 9,999 |
| FY 2009 2009年度 | 13,686 | 29,999 |
| FY 2010 2010年度 | 5,000 | 10,783 |

(Note 1) As of March 31, 2022 (注1) 2022年3月末現在

(Note 2) The outstanding treasury shares are 1,361,432 shares as of March 31, 2022.

(注2) 2022年3月末現在の自己株式総数は1,361,432株です。

(2) Rating Information 格付情報

Credit Ratings 格付取得状況

| | Long-Term 長期格付 | Short-Term 短期格付 |
|---------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| Moody's ムーディーズ・ジャパン | A3 (Seventh grade)(最高ランクから7番目) | - |
| R&I 格付投資情報センター | A+ (Fifth grade)(最高ランクから5番目) | a-1 (Second grade)(最高ランクから2番目) |
| JCR 日本格付研究所 | AA (Third grade)(最高ランクから3番目) | J-1+ (Top grade)(最高ランク) |

(Note) As of March 31, 2022 (注) 2022年3月末現在

5 Consolidated Financial Statements 連結財務諸表

(1) CONSOLIDATED BALANCE SHEETS 連結貸借対照表

(Millions of Yen/百万円)

| ASSETS (資産の部) | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Property, Plant and Equipment (固定資産): | | | | | | | | | | |
| Property, plant and Equipment, at cost (固定資産(取得原価)) | 13,387,436 | 13,448,426 | 13,608,875 | 13,642,163 | 13,696,075 | 13,874,672 | 13,865,992 | 10,208,521 | 10,366,869 | 10,513,102 |
| Construction in progress (固定資産仮勘定) | 318,542 | 291,894 | 269,007 | 340,221 | 398,279 | 344,469 | 451,643 | 387,105 | 382,692 | 422,545 |
| | 13,705,979 | 13,740,321 | 13,877,883 | 13,982,384 | 14,094,355 | 14,219,141 | 14,317,636 | 10,595,626 | 10,749,562 | 10,935,647 |
| Less (控除): | | | | | | | | | | |
| Contributions in aid of construction (工事費負担金) | (168,307) | (172,723) | (177,282) | (183,611) | (190,009) | (194,138) | (199,356) | (204,451) | (207,754) | (211,543) |
| Accumulated depreciation (減価償却累計額) | (9,707,957) | (9,809,691) | (9,974,651) | (10,066,695) | (10,160,262) | (10,266,984) | (10,282,893) | (7,310,834) | (7,412,829) | (7,524,589) |
| | (9,876,264) | (9,982,415) | (10,151,933) | (10,250,307) | (10,350,271) | (10,461,122) | (10,482,250) | (7,515,285) | (7,620,583) | (7,736,133) |
| Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計) | 3,829,715 | 3,757,905 | 3,725,950 | 3,732,076 | 3,744,083 | 3,758,019 | 3,835,385 | 3,080,341 | 3,128,978 | 3,199,514 |
| Nuclear Fuel (核燃料): | | | | | | | | | | |
| Loaded nuclear fuel (装荷核燃料) | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 | 40,040 |
| Nuclear fuel in processing (加工中等核燃料) | 213,601 | 205,057 | 199,651 | 193,839 | 136,575 | 139,715 | 144,573 | 148,733 | 152,034 | 154,731 |
| Total Nuclear Fuel (核燃料合計) | 253,641 | 245,097 | 239,691 | 233,879 | 176,615 | 179,755 | 184,613 | 188,773 | 192,074 | 194,772 |
| Investments and Other Assets (投資その他の資産): | | | | | | | | | | |
| Long-term investments (長期投資) | 274,821 | 288,756 | 324,297 | 430,027 | 576,292 | 623,585 | 648,240 | 1,433,614 | 1,527,470 | 1,638,029 |
| Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金) | 216,824 | 204,946 | 192,682 | 177,673 | - | - | - | - | - | - |
| Net defined benefit asset (退職給付に係る資産) | - | 14,721 | 26,134 | 26,321 | 18,903 | 18,656 | 15,265 | 13,627 | 22,517 | 17,109 |
| Deferred tax assets (繰延税金資産) | 261,305 | 278,982 | 241,235 | 206,844 | 193,338 | 198,842 | 197,035 | 162,692 | 160,383 | 174,086 |
| Other (その他) | 11,159 | 11,839 | 13,872 | 19,554 | 14,707 | 14,175 | 14,009 | 15,796 | 17,680 | 24,982 |
| Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金) | (1,830) | (1,363) | (1,121) | (1,416) | (1,654) | (849) | (778) | (558) | (4,208) | (13,764) |
| Total Investments and Other Assets (投資その他の資産合計) | 762,279 | 797,883 | 797,101 | 859,004 | 801,587 | 854,410 | 873,773 | 1,625,171 | 1,723,843 | 1,840,443 |
| Current Assets (流動資産): | | | | | | | | | | |
| Cash and deposits (現金及び預金) | 117,229 | 140,573 | 160,592 | 143,945 | 133,764 | 181,631 | 546,082 | 148,583 | 176,460 | 203,207 |
| Notes and accounts receivable - trade and contract assets (受取手形、売掛金及び契約資産) | 199,729 | 230,209 | 249,643 | 237,142 | 238,404 | 291,341 | 343,850 | 308,452 | 309,272 | 344,219 |
| Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金) | (1,727) | (1,294) | (1,216) | (1,220) | (1,342) | (1,663) | (1,888) | (885) | (2,099) | (2,819) |
| Short-term investments (短期投資) | 515,042 | 414,090 | 250,080 | 190,542 | 165,817 | * | * | * | * | * |
| Inventories (たな卸資産) | 132,893 | 120,335 | 124,647 | 74,651 | 68,832 | 75,056 | 91,056 | * | * | 190,779 |
| Other (その他) | 73,955 | 76,965 | 84,820 | 68,193 | 83,725 | 190,857 | 114,653 | 150,377 | 157,818 | 204,616 |
| Total Current Assets (流動資産合計) | 1,037,122 | 980,881 | 868,567 | 713,255 | 689,201 | 737,222 | 1,093,754 | 606,528 | 641,452 | 940,003 |
| TOTAL ASSETS (資産合計) | 5,882,758 | 5,781,767 | 5,631,311 | 5,538,216 | 5,411,487 | 5,529,408 | 5,987,526 | 5,500,815 | 5,686,348 | 6,174,734 |

* This account item is included in "Other" due to its insignificance in monetary value in this fiscal year.

※ 当該年度において金額的重要性が乏しいため、「その他」に含めて表示しています。

(Millions of Yen/百万円)

| LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産の部) | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Noncurrent Liabilities (固定負債) : | | | | | | | | | | |
| Long-term loans payable (長期負債) | 2,680,730 | 2,621,397 | 2,249,513 | 1,907,807 | 2,053,454 | 1,981,026 | 1,781,011 | 1,758,950 | 1,848,661 | 2,190,062 |
| Lease obligations (リース債務) | * | * | * | * | * | * | * | 52,374 | 60,517 | * |
| Provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金) | 235,222 | 221,922 | 209,746 | 194,921 | - | - | - | - | - | - |
| Provision for preparation of reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金) | 14,812 | 15,405 | 16,021 | 16,662 | - | - | - | - | - | - |
| Provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金) | 31,125 | 22,768 | 21,663 | 10,851 | 9,575 | 9,211 | 8,174 | 7,981 | 7,956 | 7,956 |
| Net defined benefit liability (退職給付に係る負債) | 192,481 | 200,455 | 194,585 | 204,412 | 187,141 | 182,130 | 170,818 | 161,239 | 143,420 | 139,070 |
| Asset retirement obligations (資産除去債務) | 221,288 | 191,255 | 194,086 | 198,907 | 206,812 | 209,178 | 249,067 | 255,032 | 261,754 | 266,183 |
| Other (その他) | 59,047 | 78,477 | 124,628 | 168,168 | 146,289 | 168,448 | 177,853 | 128,927 | 143,860 | 206,123 |
| Total Noncurrent Liabilities (固定負債合計) | 3,434,708 | 3,351,681 | 3,010,245 | 2,701,731 | 2,603,273 | 2,549,995 | 2,386,924 | 2,364,506 | 2,466,169 | 2,809,397 |
| Current Liabilities (流動負債) : | | | | | | | | | | |
| Current portion of noncurrent liabilities (1年以内に期限到来の固定負債) | 242,699 | 298,840 | 343,564 | 387,396 | 293,826 | 257,315 | 285,130 | 303,212 | 223,586 | 262,077 |
| Short-term loans payable (短期借入金) | 340,213 | 342,280 | 343,134 | 349,637 | 356,464 | 370,945 | 925,612 | 274,962 | 262,442 | 269,044 |
| Commercial paper (コマーシャル・ペーパー) | - | - | - | - | - | - | - | 96,000 | 20,000 | 79,000 |
| Notes and accounts payable-trade (支払手形及び買掛金) | 162,792 | 146,278 | 169,598 | 135,910 | 109,328 | 133,057 | 133,584 | 192,715 | 200,397 | 279,243 |
| Accrued taxes (未払税金) | 30,886 | 34,898 | 67,241 | 79,862 | 36,806 | 82,179 | 67,297 | 30,571 | 88,983 | 26,353 |
| Other (その他) | 169,705 | 165,206 | 179,389 | 223,721 | 264,610 | 321,526 | 322,167 | 254,335 | 298,735 | 324,355 |
| Total Current Liabilities (流動負債合計) | 946,296 | 987,505 | 1,102,928 | 1,176,528 | 1,061,035 | 1,165,023 | 1,733,792 | 1,151,797 | 1,094,146 | 1,240,073 |
| Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金) | 10,648 | 5,408 | 10,629 | 22,846 | 22,465 | 22,446 | 22,446 | 22,446 | 22,347 | 1,990 |
| Total Liabilities (負債合計) | 4,391,653 | 4,344,595 | 4,123,802 | 3,901,107 | 3,686,774 | 3,737,465 | 4,143,163 | 3,538,749 | 3,582,663 | 4,051,461 |
| Net Assets (純資産) : | | | | | | | | | | |
| Capital stock (資本金) | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 | 430,777 |
| Capital surplus (資本剰余金) | 70,777 | 70,777 | 70,777 | 70,786 | 70,794 | 70,805 | 70,798 | 70,808 | 70,732 | 70,716 |
| Retained earnings (利益剰余金) | 939,196 | 854,923 | 890,257 | 1,044,855 | 1,136,801 | 1,188,453 | 1,237,605 | 1,363,241 | 1,472,687 | 1,392,720 |
| Treasury shares, at cost (控除 自己株式) | (514) | (591) | (986) | (1,121) | (1,206) | (1,891) | (2,008) | (2,474) | (2,697) | (2,734) |
| Total Shareholders' Equity (株主資本合計) | 1,440,235 | 1,355,886 | 1,390,825 | 1,545,297 | 1,637,166 | 1,688,145 | 1,737,172 | 1,862,352 | 1,971,490 | 1,891,480 |
| Accumulated other comprehensive income (その他包括利益累計額) : | | | | | | | | | | |
| Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金) | 19,526 | 27,011 | 40,169 | 38,313 | 39,485 | 38,649 | 35,232 | 37,407 | 45,002 | 47,446 |
| Deferred gains and losses on hedges (繰越ヘッジ損益) | (8,818) | (3,518) | (14,216) | (18,808) | (7,817) | (6,182) | (2,273) | (13,623) | (435) | 16,556 |
| Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定) | 2,839 | 19,048 | 34,670 | 29,158 | 24,682 | 19,964 | 16,428 | 13,534 | 11,216 | 62,747 |
| Remeasurements of defined benefit plans (退職給付に係る調整累計額) | - | 2,638 | 17,467 | 5,973 | (8,248) | (10,833) | (8,064) | (5,278) | 3,892 | (1,102) |
| Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計) | 13,546 | 45,179 | 78,091 | 54,637 | 48,101 | 41,597 | 41,322 | 32,040 | 59,675 | 125,648 |
| Share acquisition rights (新株予約権) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 |
| Noncontrolling interests (非支配株主持分) | 37,322 | 36,104 | 38,591 | 37,174 | 39,445 | 62,199 | 65,867 | 67,672 | 72,518 | 106,143 |
| Total net assets (純資産合計) | 1,491,105 | 1,437,171 | 1,507,508 | 1,637,109 | 1,724,713 | 1,791,942 | 1,844,362 | 1,962,065 | 2,103,684 | 2,123,272 |
| TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計) | 5,882,758 | 5,781,767 | 5,631,311 | 5,538,216 | 5,411,487 | 5,529,408 | 5,987,526 | 5,500,815 | 5,686,348 | 6,174,734 |

* This account item is included in "Other" due to its insignificance in monetary value in this fiscal year.

※ 当該年度において金額的重要性が乏しいため、「その他」に含めて表示しています。

(2) CONSOLIDATED STATEMENTS OF INCOME 連結損益計算書

(Millions of Yen/百万円)

| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Operating Revenues (営業収益): | | | | | | | | | | |
| Electricity (電気事業営業収益) | 2,427,728 | 2,560,376 | 2,799,271 | 2,570,960 | 2,340,792 | 2,538,239 | 2,651,685 | 2,630,228 | 2,498,070 | 2,180,931 |
| Other (その他事業営業収益) | 221,266 | 281,810 | 304,332 | 283,083 | 262,745 | 315,070 | 383,397 | 435,726 | 437,339 | 524,230 |
| Total Operating Revenues (営業収益合計) | 2,648,994 | 2,842,186 | 3,103,603 | 2,854,044 | 2,603,537 | 2,853,309 | 3,035,082 | 3,065,954 | 2,935,409 | 2,705,162 |
| Operating Expenses (営業費用): | | | | | | | | | | |
| Electricity (電気事業営業費用) | 2,446,422 | 2,630,447 | 2,703,400 | 2,308,321 | 2,219,646 | 2,415,115 | 2,539,625 | 2,515,286 | 2,373,137 | 2,254,983 |
| Other (その他事業営業費用) | 217,055 | 272,390 | 293,034 | 260,731 | 247,446 | 301,689 | 369,532 | 419,836 | 416,577 | 504,009 |
| Total Operating Expenses (営業費用合計) | 2,663,478 | 2,902,837 | 2,996,435 | 2,569,052 | 2,467,093 | 2,716,804 | 2,909,158 | 2,935,122 | 2,789,715 | 2,758,992 |
| Operating (Loss) Income (営業損益) | (14,483) | (60,651) | 107,168 | 284,991 | 136,443 | 136,505 | 125,924 | 130,832 | 145,694 | (53,830) |
| Other (Income) Expenses (その他の(収益)費用): | | | | | | | | | | |
| Interest expense (支払利息) | 40,837 | 42,236 | 50,231 | 37,752 | 28,723 | 26,464 | 24,024 | 22,309 | 19,355 | 18,987 |
| Loss on return of imbalance charge (インバランス収支還元損失) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,510 |
| Solution received (受取解決金) | - | - | (28,427) | - | - | - | - | - | - | - |
| Reversal of provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金戻入額) | (7,402) | (6,713) | - | (10,811) | - | - | - | - | - | - |
| Gain on change in equity (持分変動利益) | - | - | - | - | 30,292 | - | - | (19,902) | - | - |
| Impairment loss (減損損失) | - | - | - | - | - | 23,356 | 3,739 | - | - | - |
| Other, net (その他(純額)) | (11,778) | (10,259) | (3,268) | (8,371) | (74,348) | (18,491) | (14,768) | (83,281) | (65,871) | (13,498) |
| Total Other (Income) Expenses, Net (その他の(収益)費用合計) | 21,656 | 25,262 | 18,534 | 18,569 | (15,332) | 31,328 | 12,995 | (80,063) | (46,515) | 11,000 |
| (Loss) Income Before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (濁水準備引当金引当及び税金等調整前当期純損益) | (36,140) | (85,913) | 88,634 | 266,422 | 151,775 | 105,176 | 112,929 | 210,895 | 192,209 | (64,830) |
| Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金引当(取崩し)) | (3,841) | (5,239) | 5,220 | 12,217 | (381) | (19) | - | - | (98) | (20,357) |
| (Loss) Income Before Income Taxes (税金等調整前当期純損益) | (32,298) | (80,673) | 83,414 | 254,204 | 152,156 | 105,195 | 112,929 | 210,895 | 192,308 | (44,473) |
| Income Taxes (法人税等): | | | | | | | | | | |
| Current (法人税等) | 5,194 | 4,626 | 11,539 | 39,052 | 20,252 | 33,255 | 29,350 | 28,792 | 46,223 | 11,626 |
| Deferred (法人税等調整額) | (5,633) | (21,509) | 31,302 | 43,120 | 14,976 | (4,813) | 651 | 14,382 | (5,126) | (15,948) |
| Total Income Taxes (法人税等合計) | (438) | (16,883) | 42,841 | 82,173 | 35,229 | 28,441 | 30,002 | 43,175 | 41,097 | (4,322) |
| Net (Loss) Income (当期純損益) | (31,860) | (63,790) | 40,572 | 172,030 | 116,927 | 76,753 | 82,926 | 167,720 | 151,210 | (40,150) |
| Net income attributable to noncontrolling interests (非支配株主に帰属する当期純利益) | 301 | 1,537 | 1,777 | 2,285 | 2,261 | 2,380 | 3,504 | 4,248 | 4,007 | 2,872 |
| Net (loss) income attributable to owners of parent (親会社株主に帰属する当期純損益) | (32,161) | (65,327) | 38,795 | 169,745 | 114,665 | 74,372 | 79,422 | 163,472 | 147,202 | (43,022) |
| Per Share of Capital Stock (1株当たり金額): | | | | | | | | | | |
| Net (loss) income - basic (1株当たり当期純損益金額)(Yen/円) | (42.45) | (86.23) | 51.21 | 224.15 | 151.43 | 98.24 | 104.96 | 216.11 | 194.65 | (56.90) |
| Cash dividends (1株当たり配当金)(Yen/円) | 50.00 | 0.00 | 10.00 | 25.00 | 30.00 | 35.00 | 45.00 | 50.00 | 50.00 | 50.00 |

(3) CONSOLIDATED STATEMENTS OF COMPREHENSIVE INCOME 連結包括利益計算書

(Millions of Yen/百万円)

| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|----------|----------|---------|----------|----------|---------|---------|----------|---------|----------|
| Net (Loss) Income (当期純損益) | (31,860) | (63,790) | 40,572 | 172,030 | 116,927 | 76,753 | 82,926 | 167,720 | 151,210 | (40,150) |
| Other Comprehensive Income (その他の包括利益): | | | | | | | | | | |
| Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金) | 8,568 | 8,192 | 14,024 | (2,028) | 1,356 | (682) | (3,315) | 1,389 | 8,154 | 1,438 |
| Deferred gains and losses on hedges (繰延ヘッジ損益) | (709) | 1,574 | (3,524) | (3,064) | 2,258 | 481 | 1,679 | 2,245 | 615 | 1,037 |
| Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定) | 6,443 | 8,141 | 9,860 | (8,997) | (11,585) | 1,456 | (168) | 19 | (964) | 562 |
| Remeasurements of defined benefit plans, net of tax (退職給付に係る調整額) | - | - | 16,117 | (14,817) | (13,725) | (2,229) | 4,909 | 3,293 | 10,011 | (4,854) |
| Share of other comprehensive income of entities accounted for using equity method (持分法適用会社に対する持分相当額) | 2,476 | 11,905 | (1,358) | 1,806 | 15,908 | (4,256) | (1,522) | (15,815) | 11,638 | 68,197 |
| Other Comprehensive Income (その他の包括利益合計) | 16,778 | 29,814 | 35,120 | (27,101) | (5,787) | (5,229) | 1,582 | (8,867) | 29,455 | 66,381 |
| Comprehensive Income (包括利益) | (15,081) | (33,975) | 75,693 | 144,929 | 111,140 | 71,523 | 84,509 | 158,852 | 180,666 | 26,230 |
| Comprehensive income attributable to (内訳): | | | | | | | | | | |
| Owners of parent (親会社株主に係る包括利益) | (15,757) | (36,333) | 71,778 | 146,291 | 108,129 | 67,868 | 79,147 | 154,189 | 174,838 | 22,949 |
| Noncontrolling interests (非支配株主に係る包括利益) | 676 | 2,358 | 3,914 | (1,361) | 3,010 | 3,654 | 5,361 | 4,663 | 5,828 | 3,281 |

(4) CONSOLIDATED STATEMENTS OF CASH FLOWS 連結キャッシュ・フロー計算書

(Millions of Yen/百万円)

| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー): | | | | | | | | | | |
| (Loss) Income before income taxes (税金等調整前当期純損益) | (32,298) | (80,673) | 83,414 | 254,204 | 152,156 | 105,195 | 112,929 | 210,895 | 192,308 | (44,473) |
| Adjustments for: | | | | | | | | | | |
| Depreciation (減価償却費) | 276,544 | 278,705 | 271,849 | 257,063 | 255,692 | 267,828 | 256,465 | 178,171 | 182,663 | 189,154 |
| Impairment loss (減損損失) | - | - | - | - | - | 23,356 | 3,739 | - | - | - |
| Decommissioning costs of nuclear power units (原子力発電施設解体費) | 1,791 | 2,155 | 4,545 | 6,198 | 4,684 | 4,600 | 8,371 | 9,067 | 9,306 | 9,725 |
| Loss on retirement of noncurrent assets (固定資産除却損) | 9,052 | 8,243 | 8,927 | 12,279 | 11,325 | 16,181 | 10,447 | 6,688 | 7,244 | 6,126 |
| Decrease in provision for net defined benefit liability and asset (退職給付に係る負債及び資産の増減額) | (15,612) | (5,856) | (1,381) | (11,850) | (28,894) | (7,804) | (878) | (3,066) | (12,776) | (5,674) |
| Decrease in provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金の増減額) | (12,519) | (13,299) | (12,176) | (14,824) | (8,507) | - | - | - | - | - |
| Decrease in provision for loss in conjunction with discontinued operations of nuclear power plants (原子力発電所運転終了関連損失引当金の増減額) | 569 | 592 | 616 | 640 | 333 | - | - | - | (25) | - |
| Increase in provision for preparation of reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等準備引当金の増減額) | (8,240) | (8,356) | (1,105) | (10,811) | (1,276) | (364) | (1,036) | (192) | - | - |
| Increase (Decrease) in reserve for fluctuation in water levels (湯水準備引当金の増減額) | (3,841) | (5,239) | 5,220 | 12,217 | (381) | (19) | - | - | (98) | (20,357) |
| Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金) | (6,543) | (6,916) | (6,773) | (6,359) | (3,337) | (2,602) | (3,171) | (2,914) | (2,667) | (3,220) |
| Interest expenses (支払利息) | 40,837 | 42,236 | 50,231 | 37,752 | 28,723 | 26,464 | 24,024 | 22,309 | 19,355 | 18,987 |
| Loss on return of imbalance charge (インバランス収支還元損失) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5,510 |
| Equity in net income of affiliates (持分法による投資損益) | - | - | - | - | - | - | - | (77,106) | (62,048) | (5,444) |
| Gain on change in equity (持分変動利益) | - | - | - | - | (30,292) | - | - | (19,092) | - | - |
| Solution received (受取解決金) | - | - | (28,427) | - | - | - | - | - | - | - |
| Decrease in reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金の増減額) | 12,342 | 11,878 | 12,263 | 15,008 | 12,986 | - | - | - | - | - |
| Payments of contribution for accrued reprocessing of irradiated nuclear fuel (未払使用済燃料再処理等拠出金の支払額) | - | - | - | - | (17,084) | - | - | - | - | - |
| (Increase) Decrease in notes and accounts receivable - trade and contract assets (売上債権及び契約資産の増減額) | (18,307) | (28,843) | (19,413) | 13,697 | (1,140) | (51,199) | (50,312) | 37,391 | 538 | (27,921) |
| (Increase) Decrease in inventories (たな卸資産の増減額) | (32,232) | 12,557 | (4,334) | 50,528 | 5,664 | (6,055) | (16,002) | (14,724) | (5,080) | (27,866) |
| Increase (Decrease) in notes and accounts payable - trade (仕入債務の増減額) | 24,182 | (18,174) | 23,322 | (36,839) | (25,748) | 23,685 | 615 | 59,144 | 7,739 | 84,243 |
| Other, net (その他) | 31,886 | 51,286 | 107,699 | 27,390 | 54,438 | 58,828 | 7,945 | (111,341) | 82,594 | (94,122) |
| Subtotal (小計) | 267,610 | 240,292 | 494,478 | 606,296 | 409,342 | 458,095 | 353,138 | 295,231 | 419,053 | 84,668 |
| Interest and dividend income received (利息及び配当金の受取額) | 7,994 | 9,942 | 9,366 | 10,571 | 6,596 | 5,722 | 10,502 | 6,707 | 20,997 | 25,550 |
| Interest expenses paid (利息の支払額) | (40,145) | (42,375) | (51,465) | (39,153) | (29,488) | (26,909) | (24,551) | (23,129) | (20,015) | (19,208) |
| Solution package received (解決金の受取額) | - | - | 28,427 | - | - | - | - | - | - | - |
| Income taxes paid (法人税等の支払額) | (7,844) | (4,116) | (3,961) | (15,303) | (51,387) | (12,749) | (42,682) | (22,913) | (35,887) | (69,320) |
| Cash Flows from Operating Activities (営業活動によるキャッシュ・フロー) | 227,613 | 203,742 | 476,845 | 562,411 | 335,063 | 424,159 | 296,406 | 255,896 | 384,148 | 21,688 |
| Cash Flows from Investing Activities (投資活動によるキャッシュ・フロー): | | | | | | | | | | |
| Purchases of noncurrent assets (固定資産の取得による支出) | (329,166) | (268,090) | (260,346) | (283,648) | (322,307) | (324,582) | (350,624) | (230,985) | (211,936) | (232,153) |
| Payments on investments and loans receivable (投融資による支出) | (44,358) | (235,354) | (126,054) | (71,632) | (64,413) | (48,723) | (39,434) | (450,446) | (32,391) | (63,533) |
| Collection on investments and loans receivable (投融資の回収による収入) | 40,243 | 243,407 | 100,817 | 39,769 | 10,678 | 12,201 | 9,699 | 15,163 | 12,161 | 10,814 |
| Purchase of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出) | - | - | - | (4,059) | - | - | (2,653) | - | (944) | (24,575) |
| Proceeds from purchases of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入) | - | 458 | 29 | - | - | 50 | 185 | - | 294 | 22,353 |
| Proceeds from sales of shares of subsidiaries resulting in change in scope of consolidation (連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却による収入) | - | - | 29 | - | - | - | - | - | - | - |
| Other, net (その他) | 2,677 | (7,040) | 2,744 | 11,575 | 15,810 | 16,586 | 14,466 | 18,646 | 17,003 | 25,072 |
| Cash Flows from Investing Activities (投資活動によるキャッシュ・フロー) | (330,603) | (266,619) | (282,781) | (307,995) | (360,232) | (344,467) | (368,361) | (647,622) | (215,813) | (262,021) |
| Cash Flows from Financing Activities (財務活動によるキャッシュ・フロー): | | | | | | | | | | |
| Proceeds from issuance of bonds (社債の発行による収入) | 19,949 | 19,933 | 79,736 | 59,794 | 209,274 | 79,718 | 33,940 | 169,429 | 59,829 | 154,622 |
| Redemption of bonds (社債の償還による支出) | (183,000) | (166,000) | (282,800) | (172,050) | (124,500) | (40,000) | (60,000) | (100,000) | (60,000) | (5,610) |
| Proceeds from long-term loans payable (長期借入れによる収入) | 514,162 | 210,322 | 49,648 | 89,281 | 198,400 | 83,700 | 59,625 | 105,315 | 226,935 | 345,583 |
| Repayments of long-term loans payable (長期借入金の返済による支出) | (56,799) | (67,139) | (189,918) | (275,980) | (241,917) | (218,217) | (212,402) | (176,528) | (228,257) | (240,857) |
| Proceeds from short-term loans payable (短期借入れによる収入) | 363,207 | 369,380 | 365,756 | 375,470 | 386,077 | 400,149 | 946,160 | 305,862 | 285,342 | 309,024 |
| Repayments of short-term loans payable (短期借入金の返済による支出) | (362,928) | (367,019) | (363,832) | (370,167) | (378,770) | (384,769) | (391,555) | (357,562) | (299,462) | (299,591) |
| Proceeds from issuance of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの発行による収入) | - | - | - | - | - | - | 434,000 | 349,000 | 271,000 | 397,000 |
| Redemption of commercial paper (コマーシャル・ペーパーの償還による支出) | - | - | - | - | - | - | (434,000) | (253,000) | (347,000) | (338,000) |
| Purchase of treasury shares (自己株式の取得による支出) | (47) | (80) | (84) | (146) | (125) | (696) | (122) | (468) | (227) | (39) |
| Cash dividends paid (配当金の支払額) | (41,608) | (18,969) | (117) | (15,147) | (22,684) | (22,681) | (30,193) | (37,747) | (37,767) | (37,758) |
| Dividends paid to noncontrolling interests (非支配株主への配当金の支払額) | (494) | (481) | (578) | (543) | (673) | (848) | (3,936) | (2,525) | (2,508) | (3,923) |
| Proceeds from issuance of shares to noncontrolling shareholders (非支配株主からの払込みによる収入) | - | - | - | - | - | 19,423 | - | - | - | - |
| Other, net (その他) | (2,880) | (3,851) | (1,898) | (2,631) | (4,011) | (4,448) | (4,254) | (7,624) | (9,004) | (14,046) |
| Cash Flows from Financing Activities (財務活動によるキャッシュ・フロー) | 249,560 | (23,905) | (344,088) | (312,120) | 21,069 | (88,670) | 337,260 | (5,851) | (141,121) | 266,403 |
| Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物に係る換算差額) | 2,203 | 1,619 | 3,338 | (917) | 14 | (87) | (133) | 10 | 119 | 176 |
| Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents (現金及び現金同等物の増減額) | 148,774 | (85,163) | (146,685) | (58,621) | (4,084) | (9,065) | 265,171 | (397,567) | 27,332 | 26,247 |
| Cash and Cash Equivalents at Beginning of this period (現金及び現金同等物の期首残高) | 473,162 | 621,937 | 536,773 | 390,088 | 324,390 | 293,953 | 284,888 | 550,060 | 147,576 | 174,909 |
| Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Scope of Consolidation (連結の範囲の変更に伴う現金及び現金同等物の増減額) | - | - | - | (7,075) | (26,352) | - | - | (4,916) | - | - |
| Cash and Cash Equivalents at End of this period (現金及び現金同等物の期末残高) | 621,937 | 536,773 | 390,088 | 324,390 | 293,953 | 284,888 | 550,060 | 147,576 | 174,909 | 201,156 |

6 Reference 参考資料

(1) Facilities Summary (As of March 31, 2022) 設備概要 (2022年3月末現在)

Transmission Facilities 送電設備

| | | |
|---------------------------------------|----------------------------------|--------|
| Transmission Lines (km) 電線路巨長 (km) | Overhead 架空 | 10,634 |
| | Underground 地中 | 1,349 |
| | Total 計 | 11,983 |
| Support Facilities (unit) 支持物数 (基) | Steel Towers 鉄塔 | 30,096 |
| | Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱 | 3,777 |
| | Steel Poles 鉄柱 | 1,063 |
| | Total 計 | 34,936 |

(Note) Figures may not add up due to rounding.

(注) 小数点以下の四捨五入の関係上数値が合わない場合があります。

Transformation Facilities 変電設備

| Type of Facilities 種類 | Number of Facilities 個所数 | Capacity(kVA) [kW] 出力(kVA) [kW] |
|--------------------------------|--------------------------|---------------------------------|
| 500kV Substation 500kV変電所 | 10 | 26,600,000 |
| 275kV Substation 275kV変電所 | 40 | 41,542,000 |
| Primary Substation 1次変電所 | 39 | 20,883,900 |
| Secondary Substation 2次変電所 | 62 | 6,400,500 |
| Distribution Substation 配電用変電所 | 763 | 30,348,900 |
| Distribution Towers 配電塔 | 8 | 60,000 |
| Hydroelectric Substation 水力変電所 | 83 | 2,848,800 |
| Total 合計 | 1,005 | 128,684,100 |

Distribution Facilities 配電設備

| | | | |
|---------------------------------------|--------------------------------------|----------------|------------|
| Distribution Lines (km) 電線路巨長 (km) | Overhead 架空 | 130,992 | |
| | Underground 地中 | 4,710 | |
| | Total 計 | 135,702 | |
| Support Facilities (unit) 支持物数 (基) | Steel Towers 鉄塔 | 93 | |
| | Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱 | 2,708,216 | |
| | Steel Poles 鉄柱 | 148,630 | |
| | Wooden Poles 木柱 | 2,626 | |
| | Total 計 | 2,859,565 | |
| Distribution Transformers 配電用変圧器 | Number 個数 | Overhead 架空 | 1,616,602 |
| | | Underground 地中 | 19,665 |
| | | Total 計 | 1,636,267 |
| | Combined Capacity (kVA) 総容量 (kVA) | Overhead 架空 | 80,462,371 |
| | | Underground 地中 | 3,202,038 |
| | | Total 計 | 83,664,409 |

(Note) Distribution Lines' figures exclude parallel multiple line segment.

(注) 電線路巨長数字は併架部分を除いたものです。

Generating Facilities (As of March 31, 2022) 発電設備一覧 (2022年3月末現在)

Nuclear Power Plant 原子力発電所

(MW/千kW)

| Plant 発電所名 | Unit ユニット | Output Capacity 最大出力 | Type of Reactor 炉型 | Commencement of Commercial Operation 運転開始年月 |
|---------------|--------------|-------------------------|-----------------------|--|
| Hamaoka 浜岡 | 3 | 1,100 | BWR | Aug. 1987 1987年 8月 |
| | 4 | 1,137 | BWR | Sep. 1993 1993年 9月 |
| | 5 | 1,380 | ABWR | Jan. 2005 2005年 1月 |
| | | 3,617 | | |

Hydroelectric Power Plants 水力発電所

(MW/千kW)

| Plant 発電所名 | Output Capacity 最大出力 | Type 形式 | Commencement of Commercial Operation 運転開始年月 |
|----------------------------|-------------------------|--------------------------------------|--|
| Okumino 奥美濃 | 1,500 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Nov. 1995 1995年11月 |
| Okuyahagi No.2 奥矢作第二 | 780 | Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水) | Feb. 1981 1981年 2月 |
| Takane No.1 高根第一 | 340 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Nov. 1969 1969年11月 |
| Okuyahagi No.1 奥矢作第一 | 323 | Dam conduit(Pumped Storage) ダム水路(揚水) | Feb. 1981 1981年 2月 |
| Mazegawa No.1 馬瀬川第一 | 288 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Jul. 1976 1976年 7月 |
| Tokuyama Unit 1* 徳山1号機※ | 139.0 | Dam conduit ダム水路 | Mar. 2016 2016年 3月 |
| Tokuyama Unit 2* 徳山2号機※ | 25.0 | Dam ダム | May 2014 2014年 5月 |
| Hiraoka 平岡 | 101 | Dam conduit ダム水路 | Jan. 1952 1952年 1月 |
| Okuizumi 奥泉 | 92 | Dam conduit ダム水路 | Jan. 1956 1956年 1月 |
| Hatanagi No.2 畑薙第二 | 86.6 | Dam conduit ダム水路 | Aug. 1961 1961年 8月 |
| Hatanagi No.1 畑薙第一 | 86 | Dam(Pumped Storage) ダム(揚水) | Sep. 1962 1962年 9月 |
| Yokoyama 横山 | 70 | Dam ダム | Apr. 1964 1964年 4月 |
| Oigawa 大井川 | 68.2 | Dam conduit ダム水路 | Oct. 1936 1936年10月 |
| Mazegawa No.2 馬瀬川第二 | 66.4 | Dam conduit ダム水路 | Jun. 1976 1976年 6月 |
| Ikawa 井川 | 62 | Dam ダム | Sep. 1957 1957年 9月 |
| Shin-Kamiaso 新上麻生 | 61.4 | Dam conduit ダム水路 | Jun. 1987 1987年 6月 |
| Yahagi No.1 矢作第一 | 61.2 | Dam ダム | Jun. 1970 1970年 6月 |
| Kawaguchi 川口 | 58 | Dam conduit ダム水路 | Nov. 1960 1960年11月 |
| Yasuoka 泰阜 | 54.5 | Dam conduit ダム水路 | Jan. 1936 1936年 1月 |
| Osaka 小坂 | 50.1 | Coduit 水路 | Nov. 1930 1930年11月 |
| Other(179 plants) その他179ヶ所 | 1,153.59 | - | - |
| Total 合計 | 5,465.99 | - | - |

* At the same time operating

※ 同時運転時の最大出力

New Energy Power Plants 新エネルギー等発電所

(MW/千kW)

| Plant 発電所名 | Output Capacity 最大出力 | Type 形式 | Commencement of Commercial Operation 運転開始年月 |
|-------------------------------|-------------------------|-------------------|--|
| Omaezaki 御前崎 | 22 | Onshore Wind 陸上風力 | Feb. 2010 2010年 2月(第1期) |
| | | | Jan. 2011 2011年 1月(第2期) |
| Mega Solar Shimizu メガソーラーしみず | 8 | Solar 太陽光 | Jan. 2015 2015年 1月 |
| Mega Solar Kawagoe メガソーラーかわごえ | 7.5 | Solar 太陽光 | May 2017 2017年 5月 |
| Mega Solar Iida メガソーラーいいだ | 1 | Solar 太陽光 | Jan. 2011 2011年 1月 |
| Yokkaichi 四日市 | 49 | Biomass バイオマス | May 2020 2020年5月 |
| Suzukaifune Solar 鈴鹿伊船ソーラー | 0.466 | Solar 太陽光 | Mar. 2022 2022年3月 |
| Total 合計 | 87.966 | - | - |

(2) The Group's main development sites for renewable energy since FY2018

中部電力グループの再生可能エネルギーの主な開発地点 (2018年度以降)

(MW/千kW)

| Plant 発電所名 | Output Capacity 最大出力 | Type 形式 | Commencement of Commercial Operation(scheduled) 運転開始(予定)年月 |
|--|-------------------------|--------------------|---|
| Akita / Noshiro Port *1 秋田港・能代港 ※1 | 138.6 | Offshore Wind 洋上風力 | Operate in 2022 2022年度運転開始予定 |
| Atsumi あつみ | 7.4 | Onshore Wind 陸上風力 | Operate in 2022 2022年度運転開始予定 |
| Goto City *1 五島市沖 ※1 | 16.8 | Offshore Wind 洋上風力 | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Wind Farm Toyotomi *1 ウィンドファーム豊田 ※1 | 30 | Onshore Wind 陸上風力 | Operate in 2024 2024年度運転開始予定 |
| Wind Park Hisai Sakakibara *2 ウインドパーク久居榑原 ※2 | 3 | Onshore Wind 陸上風力 | Mar. 2021 2021年3月 |
| Miyako Kuzakai Solar Park *1 宮古くざかいソーラーパーク ※1 | 18 | Solar 太陽光 | May 2019 2019年5月 |
| Suzukaifune 鈴鹿伊船ソーラー | 0.466 | Solar 太陽光 | Mar. 2022 2022年3月 |
| Shizugin Solar Park しずぎんソーラーパーク | 1.995 | Solar 太陽光 | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Yokkaichi 四日市 | 49 | Biomass バイオマス | May 2020 2020年5月 |
| Yonago*1 米子 ※1 | 54.5 | Biomass バイオマス | Apr. 2022 2022年4月 |
| Tsuruga Green Power *1 *5 敦賀グリーンパワー ※1 ※5 | 37 | Biomass バイオマス | Feb. 2021 2021年2月 |
| Godo *1 ごうど ※1 | 7.5 | Biomass バイオマス | Operate in 2022 2022年度運転開始予定 |
| Aridagawa *1 有田川 ※1 | 0.9 | Biomass バイオマス | Operate in 2022 2022年度運転開始予定 |
| Kamisu *1 神栖 ※1 | 50 | Biomass バイオマス | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Omaezaki Port *1 御前崎港 ※1 | 74.95 | Biomass バイオマス | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Minokamo *1 美濃加茂 ※1 | 7.1 | Biomass バイオマス | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Aichi Gamagori *1 愛知蒲郡 ※1 | 50 | Biomass バイオマス | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Yatsushiro *1 八代 ※1 | 75 | Biomass バイオマス | Operate in 2024 2024年度運転開始予定 |
| Tahara *1 田原 ※1 | 112 | Biomass バイオマス | Operate in 2025 2025年度運転開始予定 |
| Fukuyama *1 福山 ※1 | 52.7 | Biomass バイオマス | Operate in 2025 2025年度運転開始予定 |
| Taki No.2 *3 多気第二 ※3 | 1.99 | Biomass バイオマス | Operate in 2022 2022年度運転開始予定 |
| CEPO Handa *1 *5 CEPO半田 ※1 ※5 | 50.0 | Biomass バイオマス | Oct. 2019 2019年10月 |
| Ichishiro いちしろ | 0.17 | Hydro 水力 | Jun. 2022 2022年6月 |
| Seinaiji 清内路 | 5.6 | Hydro 水力 | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Abekawa 安倍川 | 7.5 | Hydro 水力 | Operate in 2024 2024年度運転開始予定 |
| Uchigatani 内ヶ谷 | 0.72 | Hydro 水力 | Operate in 2025 2025年度運転開始予定 |
| Kurokawadaira 黒川平 | 0.17 | Hydro 水力 | Jul. 2021 2021年7月 |
| Sakore *2 さこれ ※2 | 0.38 | Hydro 水力 | Sep. 2018 2018年9月 |
| Hidasunouchi *1*5 ひだ巣之内 ※1 ※5 | 1.48 | Hydro 水力 | Dec. 2020 2020年12月 |
| Nakagiri *2 中切 ※2 | 0.36 | Hydro 水力 | Operate in 2023 2023年度運転開始予定 |
| Amazake *5 甘酒 ※5 | 0.53 | Hydro 水力 | Jan. 2019 2019年1月 |
| Okuhida Onsengo Nakao *1*5 奥飛騨温泉郷 中尾 ※1 ※5 | 1.99 | Geothermal 地熱 | Operate in 2022 2022年度運転開始予定 |

(Note) Output Capacity shows the maximum output of the the entire project, since the Company's equity share is not disclosed in some cases.

(注) 当社の出資持分は非開示の場合もあるため、プロジェクト全体の最大出力を表示しています。

- *1 Jointly funded power plant ※1 共同出資による発電所 *2 C-TECH CORPORATION ※2 株式会社シーテック
 *3 Chubu Plant Service Co., Ltd. ※3 株式会社中部プラントサービス *4 敦賀グリーンパワー株式会社の株式取得
 *5 C Energy Co., Inc. ※5 株式会社シーエナジー

(3) Major Consolidated Subsidiaries and Affiliates 主な連結対象会社

| | Name of Company | Capital (Millions of Yen) | Ownership ratio of right to vote(%) | Main Business Contents |
|--|--|------------------------------|---|--|
| Overseas Business | Artemis II - CMGT 1 GmbH* ¹ | 25 thousand Euro | 49.0(49.0) | Investment in submarine power transmission business in Germany |
| | Artemis II - CMGT 2 GmbH* ² | 25 thousand Euro | 49.0(49.0) | Investment in submarine power transmission business in Germany |
| | Diamond Chubu Europe B. V. | 1 Euro | 20.0(20.0) | Investment in a Dutch integrated energy company |
| | Bitexco Power Corporation | 2,244.1 billion Dong | 20.0(20.0) | Hydroelectric power generation business in Vietnam, etc. |
| Real Estate | Chuden Real Estate Co., Ltd. | 100 | 100.0 | Real estate leasing and management |
| | ES-CON Japan Ltd. | 6,284 | 33.0 | Real estate sale, leasing and planning, brokerage and consultation |
| | Picasso Co.,Ltd | 90 | 100.0(100.0) | Real estate leasing business |
| Construction | Chubu Plant Service Co., Ltd. | 240 | 100.0(20.0) | Repair and operation work to thermal and nuclear power plants |
| | C-TECH CORPORATION | 720 | 100.0(32.3) | Transmission line, substation and hydroelectric power plants, etc. works and telecommunications works |
| | TOENEC CORPORATION | 7,680 | 51.9 | Interior wire and distribution line works and telecommunication works |
| | TOENEC Service Co., Ltd. | 100 | 100.0(100.0) | Distribution facility construction and peripheral work, electrical construction, and other construction work |
| | Asahi Synchrotech Co., Ltd. | 40 | 100.0(100.0) | Plant plumbing and air conditioning and sanitation construction works |
| Manufacturing | CHUBU SEIKI Co., Ltd. | 68 | 81.8 | Manufacture, maintenance, repair and examination representation of electric meter |
| | TOKAI CONCRETE INDUSTRIES Co., Ltd. | 300 | 30.9(4.1) | Manufacture and sale of concrete poles / pile and other cement and secondary products |
| | AICHI ELECTRIC Co., Ltd. | 4,053 | 24.6 | Manufacture, sale and repair of electrical equipment |
| IT / Telecommunications | Chuden CTI Co., Ltd. | 100 | 100.0 | Information processing service and software development and maintenance |
| | Chubu Telecommunications Co., Inc. | 38,816 | 19.5 | Telecommunication service and telecommunication equipment rental |
| Services and Others | Chuden Auto Lease Co., Ltd. | 100 | 100.0 | Leasing, maintenance and repairs of automobiles / Sales of components |
| | Techno Chubu Co., Ltd. | 120 | 100.0 | Operation, maintenance and management of power generation facilities, and environment related business |
| | Chuden KuraBis Co.,Ltd.* ³ | 25 | 100.0(14.5) | Utility pole advertising, leasing, casualty insurance brokerage, and printing |
| Associated Companies of Power Network businesses | Chubu Electric Power Grid Co., Inc. | 40,000 | 100.0 | General transmission and distribution business, etc. |
| | Chuden Haiden Support Co., Ltd. | 30 | 100.0(100.0) | Removal of trees interfering with distribution lines and land management regarding distribution lines |
| | SHIN-NIHON HELICOPTER Co., Ltd. | 250 | 50.0(50.0) | Transmission line observation, transportation of materials for transmission line works and surveys by helicopter |
| Associated Companies of Customer Service & Sales | Chubu Electric Power Miraiz Co., Inc. | 40,000 | 100.0 | Electricity retail businesses, etc. |
| | C Energy Co., Inc. | 7,600 | 100.0(100.0) | Integrated energy business including the sale of LNG, and the design, operation and maintenance, etc. of energy facilities |
| | Diamond Power Corporation | 120 | 80.0(80.0) | Retail electricity business |
| | CEPO Handa Biomass Power Co.,Ltd. | 499 | 90.0(90.0) | Biomass power generation business |
| JERA | JERA Co., Inc. | 5,000 | 50.0 | Fuel business and domestic and overseas power generation business |

(Note) Figures in parentheses are indirect ownership ratio which are included in the ownership ratio of right to vote.

*1 Diamond Germany 1. Transmission GmbH changed its trade name to Artemis II - CMGT 1 GmbH.

*2 Diamond Germany 2. Transmission GmbH changed its trade name to Artemis II - CMGT 2 GmbH.

*3 CHUDENKOGYO Co., Ltd. changed its trade name to Chuden KuraBis Co., Ltd. on April 1, 2022.

| | 会社名 | 資本金 (百万円) | 議決権の 所有割合(%) | 主な事業内容 |
|---------------------|----------------------------|--------------|-----------------|---|
| 海外事業 | Artemis II - CMGT 1 GmbH※1 | 25千ユーロ | 49.0(49.0) | ドイツ海底送電事業への投資 |
| | Artemis II - CMGT 2 GmbH※2 | 25千ユーロ | 49.0(49.0) | ドイツ海底送電事業への投資 |
| | Diamond Chubu Europe B. V. | 1ユーロ | 20.0(20.0) | オランダ総合エネルギー事業会社への投資 |
| | Bitexco Power Corporation | 22,441億ドン | 20.0(20.0) | ベトナム水力発電事業等 |
| 不動産業 | 中電不動産株式会社 | 100 | 100.0 | 不動産の賃貸および管理 |
| | 株式会社日本エスコン | 16,519 | 51.4 | 不動産の販売・賃貸および企画仲介コンサル事業 |
| | 株式会社ピカソ | 90 | 100.0(100.0) | 不動産の賃貸事業 |
| 建設業 | 株式会社中部プラントサービス | 240 | 100.0(20.0) | 火力・原子力発電所の保守工事 |
| | 株式会社シーテック | 720 | 100.0(32.3) | 送電線・変電所・水力発電所等の工事および電気通信工事 |
| | 株式会社トーエネック | 7,680 | 51.9 | 屋内線・配電線工事および電気通信工事 |
| | 株式会社トーエネックサービス | 100 | 100.0(100.0) | 配電設備工事周辺業務および電気工事等 |
| | 旭シンクロテック株式会社 | 40 | 100.0(100.0) | プラント配管工事および空調・衛生設備工事 |
| 製造業 | 中部精機株式会社 | 68 | 81.8 | 電気計器の製造・整備・修理および検定代弁 |
| | 東海コンクリート工業株式会社 | 300 | 30.9(4.1) | コンクリートボール・同パイルおよびその他セメント二次製品の生産・販売 |
| | 愛知電機株式会社 | 4,053 | 24.6 | 電気機械器具の製造・販売および修理 |
| 情報通信業 | 株式会社中電シーティーアイ | 100 | 100.0 | 情報処理サービスならびにソフトウェアの開発および保守 |
| | 中部テレコミュニケーション株式会社 | 38,816 | 19.5 | 電気通信サービスおよび電気通信機器の賃貸等サービス |
| サービス業など | 株式会社中電オートリース | 100 | 100.0 | 自動車のリース・整備・修理および部品の販売 |
| | 株式会社テクノ中部 | 120 | 100.0 | 発電関連設備の運転・保守・管理および環境関連事業 |
| | 中電クラビス株式会社※3 | 25 | 100.0(14.5) | 電柱広告、リース、損害保険代理および印刷 |
| ネットワーク事業の グループ会社 | 中部電力パワーグリッド株式会社 | 40,000 | 100.0 | 一般送配電事業等 |
| | 中電配電サポート株式会社 | 30 | 100.0(100.0) | 配電に関する支障樹木の伐採関連業務・用地業務等 |
| | 新日本ヘリコプター株式会社 | 250 | 50.0(50.0) | ヘリコプターによる送電線巡視、送電線工事資材輸送および調査 |
| 販売事業の グループ会社 | 中部電力ミライズ株式会社 | 40,000 | 100.0 | 小売電気事業等 |
| | 株式会社シーエナジー | 7,600 | 100.0(100.0) | 液化天然ガスの販売およびエネルギー設備の設計・運転・メンテナンス等の総合エネルギー事業 |
| | ダイヤモンドパワー株式会社 | 120 | 100.0(100.0) | 小売電気事業 |
| | CEPO半田バイオマス発電株式会社 | 499 | 90.0(90.0) | バイオマス発電事業 |
| J E R A | 株式会社 J E R A | 5,000 | 50.0 | 燃料事業および国内外発電事業 |

(注) 議決権の所有割合の()内は、間接所有割合で内数を記載しています。

※1 Diamond Germany 1. Transmission GmbHは、Artemis II - CMGT 1 GmbHに商号変更しました。

※2 Diamond Germany 2. Transmission GmbHは、Artemis II - CMGT 2 GmbHに商号変更しました。

※3 2022年4月1日付で、中電興業(株)は中電クラビス(株)に商号変更しました。

(4) Supply and Demand Forecast (Transmission end) 中部エリアの需給見通し (送電端)

| FY 年度 | 2020 (Actual) (実績) | 2021 (Actual) (実績) | 2022 (Forecast) (見通し) | 2031 (Forecast) (見通し) |
|---|-----------------------|-----------------------|--------------------------|--------------------------|
| Peak Load(10MW)* ¹ 中部エリアの最大電力 (万kW) ※1 (A) | 2,434 | 2,480 | 2,485 | 2,412 |
| Supply Capacity(10MW) 中部エリアの供給力 (万kW) (B) | 2,854 | 2,634 | 2,585 | 2,527 |
| Reserve Capacity(10MW) 供給予備力 (万kW) (B - A) | 420 | 154 | 100 | 115 |
| Reserve Margin(%) 供給予備率 (%) (B - A) / A | 17.2 | 6.2 | 4.0 | 4.8 |
| <Considering the supply capacity of other areas>* ² (%) <他エリアの供給余力を考慮した場合の供給予備率> ※2 (%) | | | <10.5> | <8.0 or more / 8.0以上> |

(Note) Regarding power supply and demand, we answered "undecided" in response to items concerning nuclear power station plans and supply capacity following from the previous year. We gave this response because we cannot project when we and other companies will be able to resume operations of our nuclear power stations or develop new ones. As for estimation of supply-demand balance, we assume that output of nuclear power plants is "0".

(注) 電力需給については、前年度に引き続き、自他社原子力発電所の運転再開時期や新規開発を見通すことができないため、原子力発電所に関する計画および供給力に関する事項を「未定」としたうえで、原子力発電所の供給力を「0」とした需給バランスを算定しています。

*1 Peak load means the three-day average of maximum power demand at the transmission end.

※1 最大電力は、最大3日平均の送電端値

*2 Since the Chubu area alone cannot secure a reserve margin of 8.0% or more, which is a guideline for stable supply, the figures are based on the supply capacity of other areas by utilizing the interconnection lines.

※2 中部エリア単独では、安定供給の目安となる供給予備率8.0%以上を確保することができないため、連系線を活用し、他エリアの供給余力を考慮した数値を記載しています。

中部電力株式会社

〒461-8680 名古屋市東区東新町1番地

TEL : 052-951-8211 (代)

<https://www.chuden.co.jp/>

Chubu Electric Power Co., Inc.

1, Higashi-shincho, Higashi-ku, Nagoya, Aichi 461-8680, JAPAN

Phone : +81-52-951-8211 (Main)

<https://www.chuden.co.jp/english/>