

# Investors' Data Book 2023

Year Ended March 31, 2023

# Contents 目次

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

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

Fiscal year 2022 dates from April 1, 2022 to March 31, 2023.

(注1) 本書は西暦による年度表示を使用しています。

2022年度は、2022年4月1日に始まり、2023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) Electrical Power Generation 発電電力量

(GWh/百万kWh)

FY 年度	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Hydro 水力	7,828	8,718	9,446	8,573	8,549	8,526	8,707	8,253	8,303	8,337
<Flow Rate><出水率> (%)	<95.7>	<104.6>	<114.4>	<99.8>	<98.7>	<102.4>	<101.2>	<99.6>	<98.1>	<94.8>
Thermal* 火力※	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> (%)	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->
Renewable Energy 新エネルギー	52	45	65	43	46	68	110	417	378	385
Total Electrical Power Generation 発電電力量計	128,639	126,175	120,730	118,582	116,386	112,304	8,569	8,669	8,681	8,722

(Note) Electrical power generation 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.

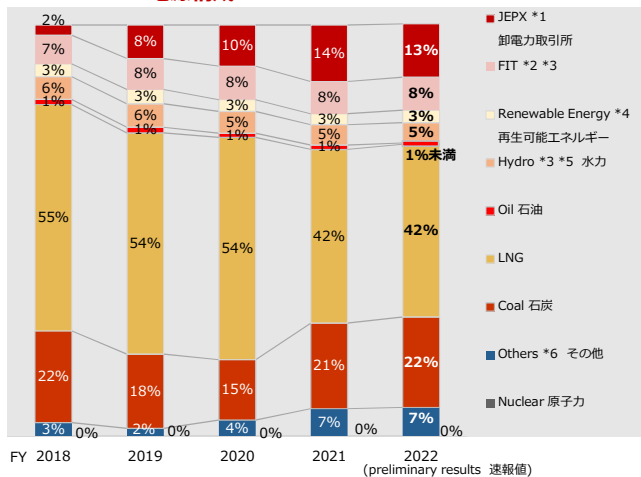
※ 2019年4月1日付で当社の燃料受入・貯蔵・送ガス事業及び既存火力発電事業等（以下、「火力発電事業等」という）を吸収分割により（株）JERAに承継させたため、2019年度以降の実績はありません。

## (2) Structure of Power Generated and Procured 電源構成

### and Usage status of non-fossil fuel certificate 非化石証書の使用状況

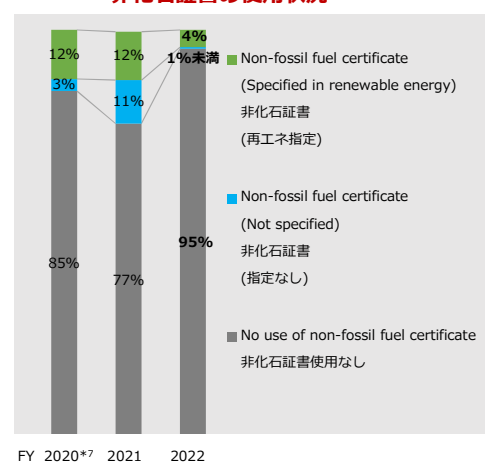
#### Structure of Power Generated and Procured

##### 電源構成



#### 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電源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.

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。

\*3 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.

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。

\*4 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。 \*5 Over 30 MW 3万kW以上

\*6 Output from purchased power of which we cannot specify the power source 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は、その他に含めています。

\*7 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	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
CIF price:crude oil * 原油CIF価格 (\$/b) ※	110.0	90.4	48.8	47.5	57.0	72.2	67.8	43.4	77.2	102.7
FX rate (Yen/\$) 為替レート(円/\$)	100	110	120	108	111	111	109	106	112	136
<Nuclear power utilization rate>(%) <原子力利用率> (%)	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->	<->

\* FY2022 figure is preliminary results. ※2022年度数値は、速報値です。

### (4) Electric Energy Sold 販売電力量

(GWh/百万kWh)				(GWh/百万kWh)																	
FY 年度		2013	2014	2015	FY 年度		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022								
Demand from customers under regulation 規制対象需要	Electric Lighting 電灯	35,265	33,858	32,802	Low voltage 低圧	Total 計	121,821	121,431	118,257	117,246	110,729	108,932	102,429								
	Electric Power 電力	5,984	5,667	5,417										High-Extra-high voltage 高圧・特別高圧	124,168	125,309	123,602	122,542	117,145	117,821	113,003
	Subtotal 小計	41,249	39,525	38,219																	
Demand from customers under liberalization 自由化対象需要	Commercial power 業務用	22,305	21,500	21,179	Total Electric Energy Sold 販売電力量 計	127,070	124,075	121,967	127,990	125,062	123,166										
Industrial power, etc. 産業用他	63,516	63,050	62,569	Total Electric Energy Sold including group companies*1 グループ合計の販売電力量※1								5,063	6,459	4,065							
Subtotal 小計	85,821	84,550	83,748																		

(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㈱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㈱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 excluding electrical energy sold within the group.

※1 2020年度以降は、中部電力ミライズ㈱及びその子会社、関連会社の実績を記載しています。なお、グループ内の販売電力量は除いています。

\*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㈱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

		(Ten thousand t/万t)									
FY 年度		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Gas · LNG Sold	ガス・LNG販売量	84	98	97	85	86	93	95	96	105	124

## (6) Capital Investment 設備投資額

(100 millions of Yen/億円)

(100 millions of Yen/億円)

FY 年度		2013	2014	2015	FY 年度		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Electric power business 電気事業	Generation 電源	1,108	1,168	1,268	Power Generation 発電 (JERA)		1,251	1,349	1,169	-	-	-	-
	Transmission 送電	236	191	220	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	<b>383</b>
	Transformation 変電	323	308	359		Transformation 変電	449	463	455	397	610	313	<b>322</b>
	Distribution 配電	354	350	438		Distribution 配電	342	323	321	351	409	396	<b>453</b>
	Nuclear fuel, etc. 原子燃料他	222	147	152		Other その他	103	119	115	130	165	181	<b>262</b>
Ancillary business 附帯事業	25	0	0	Customer Service & Sale (Miraiz) 販売 (ミライズ)		8	1	14	11	113	114	<b>288</b>	
Total 合計	2,272	2,165	2,441	Other その他		660	395	522	690	967	952	<b>1,060</b>	
				Adjustment 内部取引消去		-	-	-	-	(67)	(60)	<b>(147)</b>	
				Total 合計		3,067	2,932	2,853	1,885	2,559	2,285	<b>2,622</b>	

(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, from 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年度より、「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。これに伴い、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)

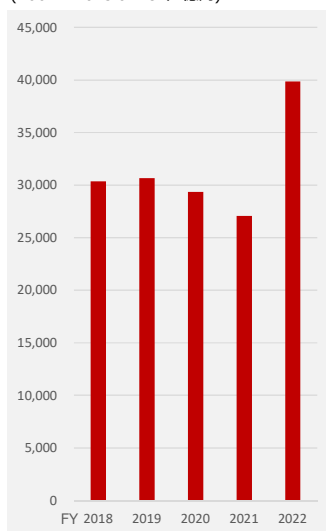
## 2 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

#### Operating Revenues

売上高

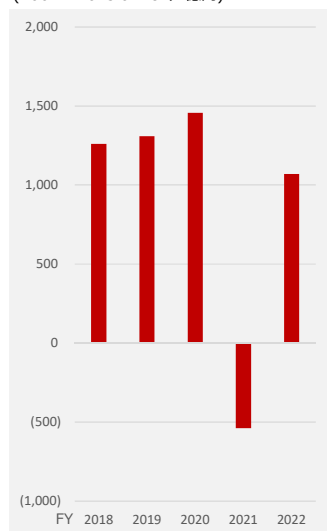
(100 millions of Yen/億円)



#### Operating Income (Loss)

営業損益

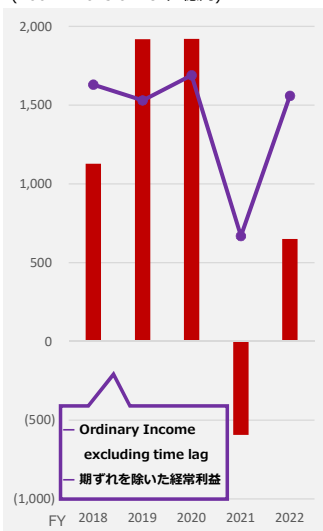
(100 millions of Yen/億円)



#### Ordinary Income (Loss)

経常損益

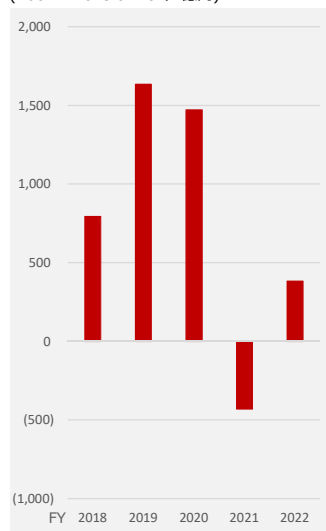
(100 millions of Yen/億円)



#### Net Income (Loss)

当期純損益

(100 millions of Yen/億円)



(Millions of Yen / 百万円)

FY 年度	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Operating Revenues</b> 売上高	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	<b>3,986,681</b>
<b>Operating Expenses</b> 営業費用	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	<b>3,879,592</b>
<b>Operating Income (Loss)</b> 営業損益	(60,651)	107,168	284,991	136,443	136,505	125,924	130,832	145,694	(53,830)	<b>107,089</b>
<b>Ordinary Income (Loss)</b> 経常損益 <excluding time lag> (approx. 100 millions of Yen) <期ずれを除き経常損益> (億円程度)	(92,627)	60,206	255,610	121,483	128,532	112,929	191,803	192,209	(59,319)	<b>65,148</b>
<b>Net Income (Loss) attributable to owners of parent</b> 親会社株主に帰属する当期純損益	(65,327)	38,795	169,745	114,665	74,372	79,422	163,472	147,202	(43,022)	<b>38,231</b>

(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)

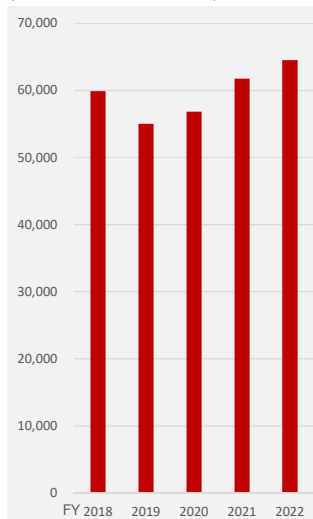
(Note 2) The Company and its subsidiaries adopted the Accounting Standard for Revenue Recognition (ASBJ Statement No. 29, March 31, 2020) from FY2021. Due to the revision of the Accounting Regulations Applicable to the Electric Power Industry (Ordinance of the Ministry of International Trade and Industry 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 from FY2021 are 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年度以降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 財政狀況 (連結)

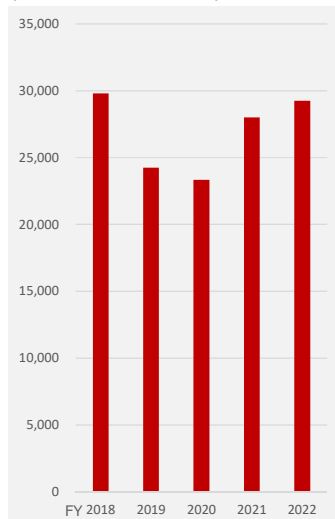
### Total Assets 総資産

(100 millions of Yen/億円)



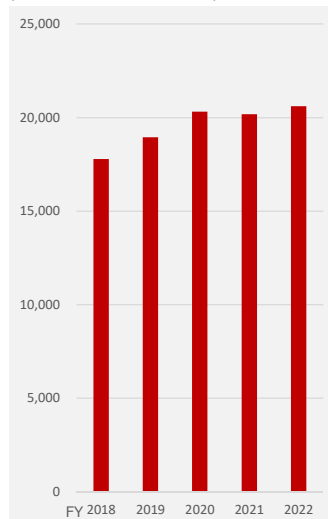
### Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高

(100 millions of Yen/億円)



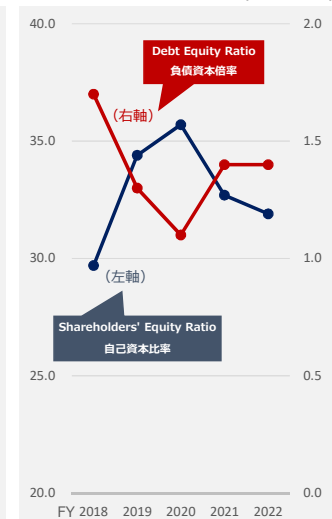
### Shareholders' Equity 自己資本

(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	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Total Assets</b> 総資産	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	<b>6,455,102</b>
<b>Outstanding Interest-bearing Debt</b> 有利子負債残高	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	<b>2,925,744</b>
<b>Shareholders' Equity</b> 自己資本	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	<b>2,060,809</b>
<b>Shareholders' Equity Ratio</b> 自己資本比率	24.2	26.1	28.9	31.1	31.3	29.7	34.4	35.7	32.7	<b>31.9</b>
<b>Debt Equity Ratio</b> 負債資本倍率	<b>2.3</b>	<b>2.0</b>	<b>1.6</b>	<b>1.6</b>	<b>1.5</b>	<b>1.7</b>	<b>1.3</b>	<b>1.1</b>	<b>1.4</b>	<b>1.4</b>

(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

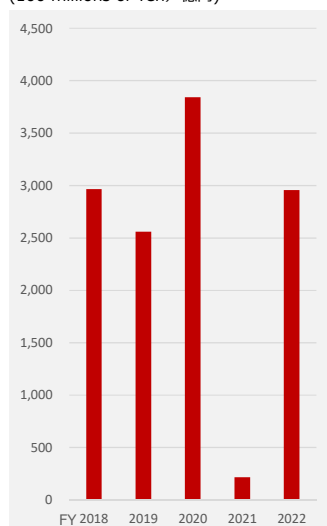
負債資本倍率 = 期末有利子負債残高/期末自己資本

### (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

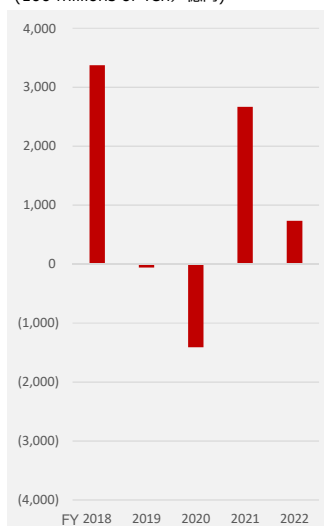
(100 millions of Yen/億円)



#### Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

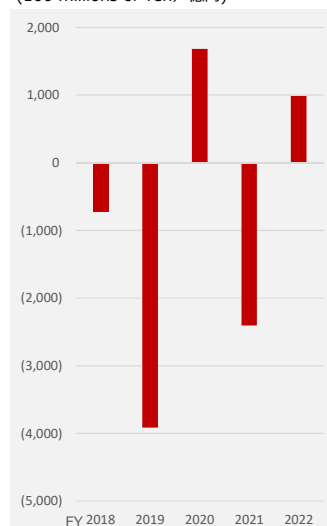
(100 millions of Yen/億円)



#### 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	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Cash Flows from Operating Activities</b>										
Activities	203,742	476,845	562,411	335,063	424,159	296,406	255,896	384,148	21,688	<b>295,798</b>
営業活動によるキャッシュ・フロー										
<b>Cash Flows from Investing Activities</b>										
Activities	(266,619)	(282,781)	(307,995)	(360,232)	(344,467)	(368,361)	(647,622)	(215,813)	(262,021)	<b>(196,928)</b>
投資活動によるキャッシュ・フロー										
<b>Purchases of noncurrent asset</b>										
固定資産取得による支出(工事資金)	(268,090)	(260,346)	(283,648)	(322,307)	(324,582)	(350,624)	(230,985)	(211,936)	(232,153)	<b>(249,044)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b>										
Activities	(23,905)	(344,088)	(312,120)	21,069	(88,670)	337,260	(5,851)	(141,121)	266,403	<b>73,248</b>
財務活動によるキャッシュ・フロー										
<b>Cash and Cash Equivalents at End of Year</b>										
現金及び現金同等物の期末残高	536,773	390,088	324,390	293,953	284,888	550,060	147,576	174,909	201,156	<b>373,484</b>
<b>Free Cash Flow</b>										
フリー・キャッシュ・フロー	(62,877)	194,064	254,415	(25,168)	79,692	(71,955)	(391,726)	168,335	(240,332)	<b>98,869</b>

(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

		(Millions of Yen/百万円)			(Millions of Yen/百万円)			
FY 年度		2013	2014	2015	FY 年度		2016	2017
<b>Electric Power</b> 電気事業	Operating Revenues 売上高	2,562,028	2,800,866	2,572,453	<b>Power Generation</b> 発電事業	Operating Revenues 売上高	986,278	1,097,648
	Operating Income(Loss) セグメント損益	(76,252)	91,130	255,076		Operating (Loss)Income セグメント損益	61,294	38,274
<b>Energy</b> エネルギー事業	Operating Revenues 売上高	85,529	109,585	90,228	<b>Power Network</b> 電力ネットワーク事業	Operating Revenues 売上高	732,900	744,678
	Operating Income セグメント利益	380	2,590	12,936		Operating Income セグメント利益	35,095	55,268
<b>Other</b> その他事業	Operating Revenues 売上高	515,725	502,994	509,064	<b>Customer Service &amp; Sales</b> 販売事業	Operating Revenues 売上高	2,452,605	2,633,893
	Operating Income セグメント利益	15,086	13,090	17,825		Operating Income セグメント利益	51,111	38,145
<b>Adjustment of Operating Income (Loss)*1</b> セグメント損益調整額※1		135	356	(847)	<b>Other</b> その他事業	Operating Revenues 売上高	710,168	706,126
						Operating Income(Loss) セグメント損益	(8,513)	7,134
					<b>Adjustment of Operating Income (Loss)*1</b> セグメント利益調整額※1		(2,543)	(2,317)

		(Millions of Yen/百万円)		(Millions of Yen/百万円)				
FY 年度		2018		FY 年度	2019	2020	2021	2022
<b>Power Generation</b> 発電事業	Operating Revenues 売上高	1,086,530	<b>JERA</b>	Operating Revenues*2 売上高※2	-	-	-	-
	Operating (Loss)Income セグメント損益	(1,038)		Ordinary (Loss)Income セグメント損益	71,229	65,696	(326)	(24,249)
<b>Power Network</b> 電力ネットワーク事業	Operating Revenues 売上高	746,421	<b>Power Network (Power Grid)</b> 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	1,116,167
	Operating Income セグメント利益	42,748		Ordinary Income(Loss) セグメント損益	47,939	58,814	(14,836)	7,034
<b>Customer Service &amp; Sales</b> 販売事業	Operating Revenues 売上高	2,749,550	<b>Customer Service &amp; Sales (Miraiz)</b> 販売事業 (ミライズ)	Operating Revenues 売上高	2,660,367	2,418,225	2,028,187	3,090,832
	Operating Income セグメント利益	64,411		Ordinary Income(Loss) セグメント損益	45,242	38,036	(83,461)	64,851
<b>Other</b> その他事業	Operating Revenues 売上高	762,705	<b>Other</b> その他事業	Operating Revenues 売上高	764,135	730,565	831,797	866,892
	Operating Income セグメント利益	24,326		Ordinary Income セグメント利益	40,742	57,452	123,394	52,902
<b>Adjustment of Operating Income (Loss)*1</b> セグメント利益調整額※1		(17,518)	<b>Adjustment of Ordinary Income (Loss)*1</b> セグメント利益調整額※1		(13,351)	(27,789)	(84,090)	(35,390)

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

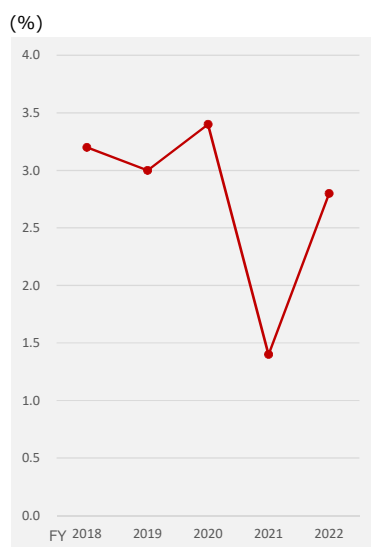
※2 (株)JERAは持分法適用関連会社のため、売上高は計上されません。

# 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)

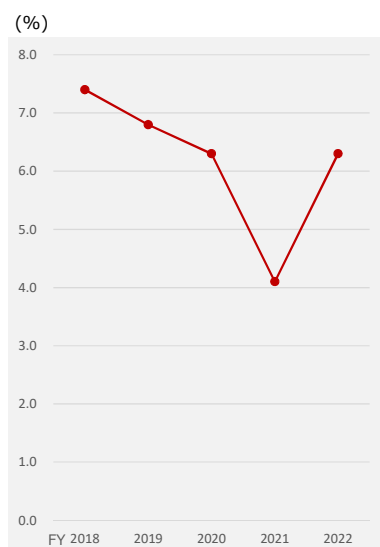
### ROA(Return on Assets)\*

総資産事業利益率※



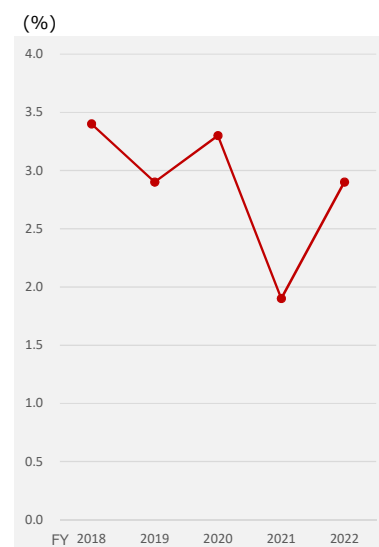
### ROE(Return on Equity)\*

自己資本利益率※



### ROIC(Return on Invested Capital)\*

投下資本利益率※



	(% , Times / % , 倍)									
FY 年度	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>ROA(Return on Assets)</b>										
総資産事業利益率	(0.9)	1.9	5.3	2.7	2.8	2.4	3.7	3.8	(0.7)	<b>1.3</b>
<Excluding time lag>	<0.1>	<1.7>	<2.4>	<2.6>	<3.2>	<3.2>	<3.0>	<3.4>	<1.4>	<2.8>
<期ずれ除き総資産事業利益率>										
<b>ROE(Return on Equity)</b>										
自己資本利益率	(4.6)	2.7	11.1	7.0	4.4	4.5	8.9	7.5	(2.1)	<b>1.9</b>
<Excluding time lag>	<(0.6)>	<1.9>	<0.6>	<6.6>	<5.5>	<7.4>	<6.8>	<6.3>	<4.1>	<6.3>
<期ずれ除き自己資本利益率>										
<b>ROIC(Return on Invested Capital)</b>										
投下資本利益率	(0.8)	1.4	4.8	2.6	2.9	2.3	3.7	3.9	(0.8)	<b>1.1</b>
<Excluding time lag>	<0.4>	<1.1>	<1.1>	<2.5>	<3.3>	<3.4>	<2.9>	<3.3>	<1.9>	<2.9>
<期ずれ除き投下資本利益率>										
<b>Return on Sales</b>										
売上高利益率										
<b>Ordinary Income (Loss)</b>										
/Operating Revenues	(3.3)	1.9	9.0	4.7	4.5	3.7	6.3	6.5	(2.2)	<b>1.6</b>
売上高経常損益率										
<Excluding time lag>	<(1.3)>	<1.6>	<3.3>	<4.4>	<5.2>	<5.4>	<5.0>	<5.8>	<2.5>	<3.9>
<期ずれ除き売上高経常損益率>										
<b>Operating Income (Loss)</b>										
/Operating Revenues	(2.1)	3.5	10.0	5.2	4.8	4.1	4.3	5.0	(2.0)	<b>2.7</b>
売上高営業損益率										
<Excluding time lag>	<(0.1)>	<3.1>	<4.4>	<5.0>	<5.4>	<5.8>	<3.0>	<4.2>	<2.7>	<5.0>
<期ずれ除き売上高営業損益率>										
<b>Outstanding Interest-bearing Debt/ Cash Flows from Operating Activities Ratio</b>	16.0	6.1	4.7	8.0	6.1	10.1	9.5	6.1	129.6	<b>9.9</b>
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

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

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

\* Excluding time lag ※ 期ずれ影響を除いています

(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

自己資本利益率 = 当期純利益 / 期首期末平均自己資本

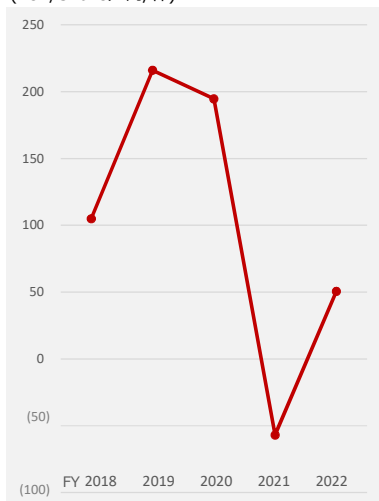
投下資本利益率 = 利払前・税引後経常損益 / 期首期末平均投下資本 (有利子負債残高 + 純資産)

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

### EPS

一株当たり当期純損益

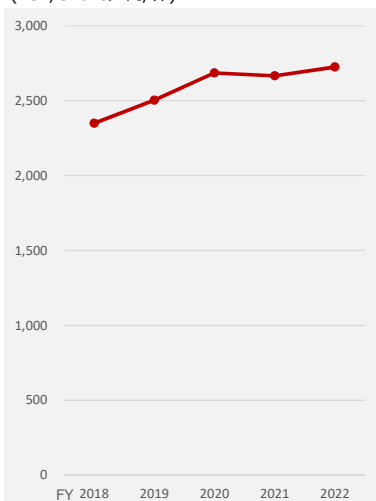
(Yen/Share/円/株)



### BPS

一株当たり純資産

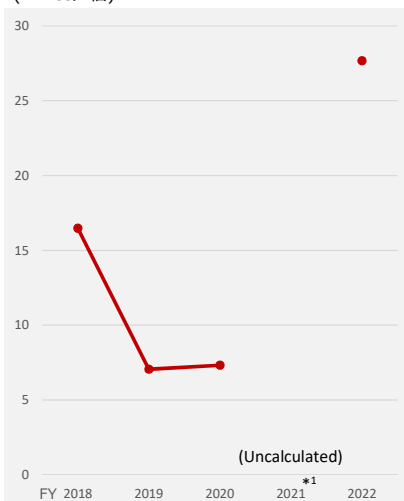
(Yen/Share/円/株)



### PER

株価収益率

(Times/倍)



FY 年度		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>EPS</b>	(Yen/Share)										
1株当たり当期純損益	(円/株)	(86.23)	51.21	224.15	151.43	98.24	104.96	216.11	194.65	(56.90)	<b>50.56</b>
<b>BPS</b>	(Yen/Share)										
1株当たり純資産	(円/株)	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	<b>2,725.43</b>
<b>PER</b>	(Times)										
株価収益率	(倍)	-	28.00	7.01	9.85	15.30	16.47	7.05	7.32	-	<b>27.67</b>
<b>PBR</b>	(Times)										
株価純資産倍率	(倍)	0.66	0.74	0.74	0.67	0.66	0.74	0.61	0.53	0.47	<b>0.51</b>
<b>PCFR</b>	(Times)										
株価キャッシュ・フロー倍率 (倍)		4.52	2.28	2.12	3.37	2.68	4.41	4.51	2.81	44.03	<b>3.58</b>
<b>EBITDA</b>	(Millions of Yen)										
EBITDA	(百万円)	218,054	379,018	542,054	392,136	404,333	382,390	309,003	328,357	135,324	<b>263,016</b>
<b>EV/EBITDA Ratio</b>	(Times)										
EV/EBITDA倍率 (倍)		18.53	10.14	6.77	9.36	8.78	9.79	11.10	9.85	26.25	<b>13.77</b>
<b>Aggregate Market Value</b>	(Millions of Yen)										
時価総額 (百万円)		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	<b>1,060,442</b>
<b>Dividend Yield</b>	(%)										
配当利回り (%)		-	0.70	1.60	2.00	2.30	2.60	3.28	3.50	3.96	<b>3.57</b>
<b>Dividend Payout Ratio*1</b>	(%)										
配当性向※1 (%)		-	19.5	11.2	19.8	35.6	42.9	23.1	25.7	-	<b>98.9</b>
<b>&lt;Excluding time lag&gt;*2</b>	(%)										
<期ずれ除き配当性向> ※2 (%)						<25.2>	<29.4>	<30.4>	<30.4>	<45.6>	<b>&lt;29.3&gt;</b>
<b>Dividend per Share</b>	(Yen/Share)										
1株当たり配当金 (円/株)		-	10	25	30	35	45	50	50	50	<b>50</b>
<b>Total Shareholders Return</b>	(%)										
<b>&lt;Comparative index:</b>											
<b>TOPIX including dividends&gt;</b>	(%)						118.0	107.8	104.5	97.0	<b>109.4</b>
株主総利回り (%)							<95.0>	<85.9>	<122.1>	<124.6>	<b>&lt;131.8&gt;</b>
<比較指標：TOPIX配当込み>	(%)										

(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

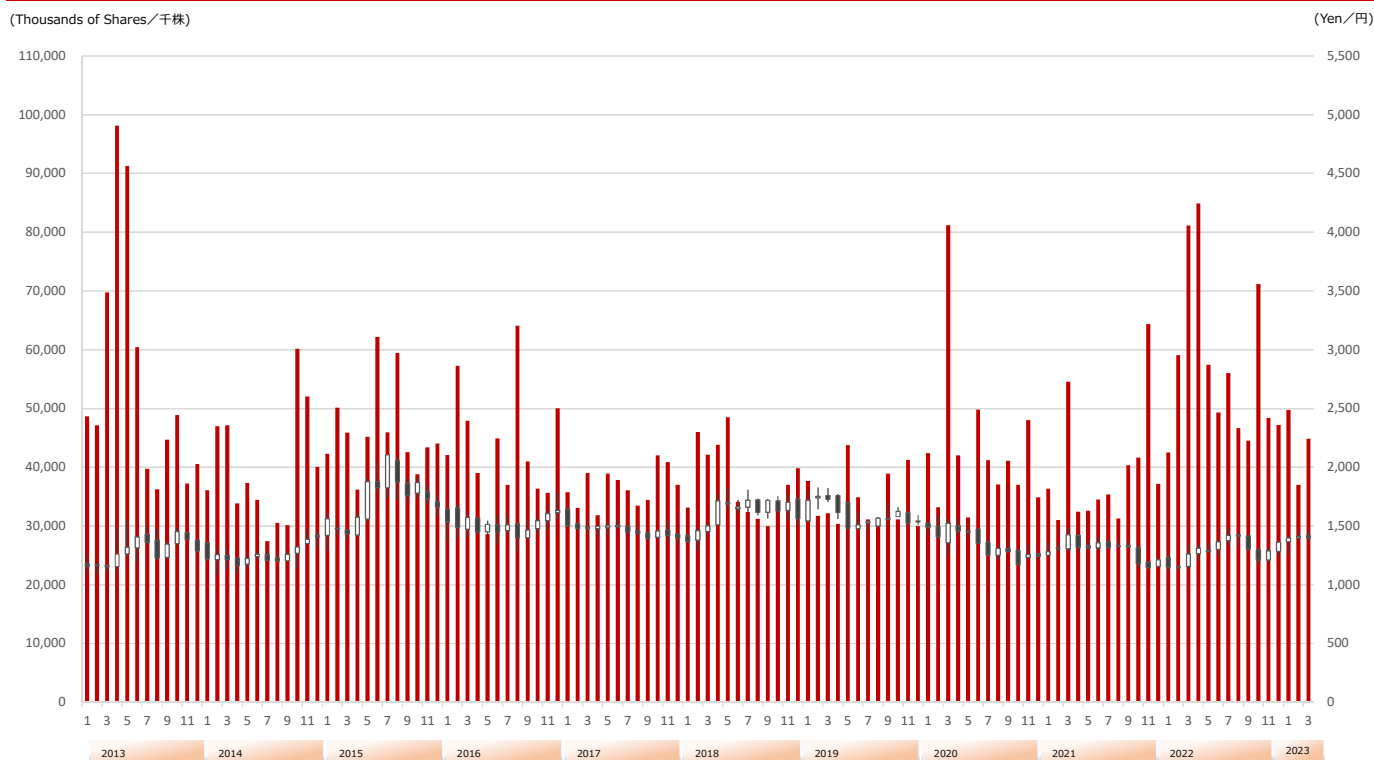
※1 当期純損失を計上した場合は、当該指標を算定していません。

※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。

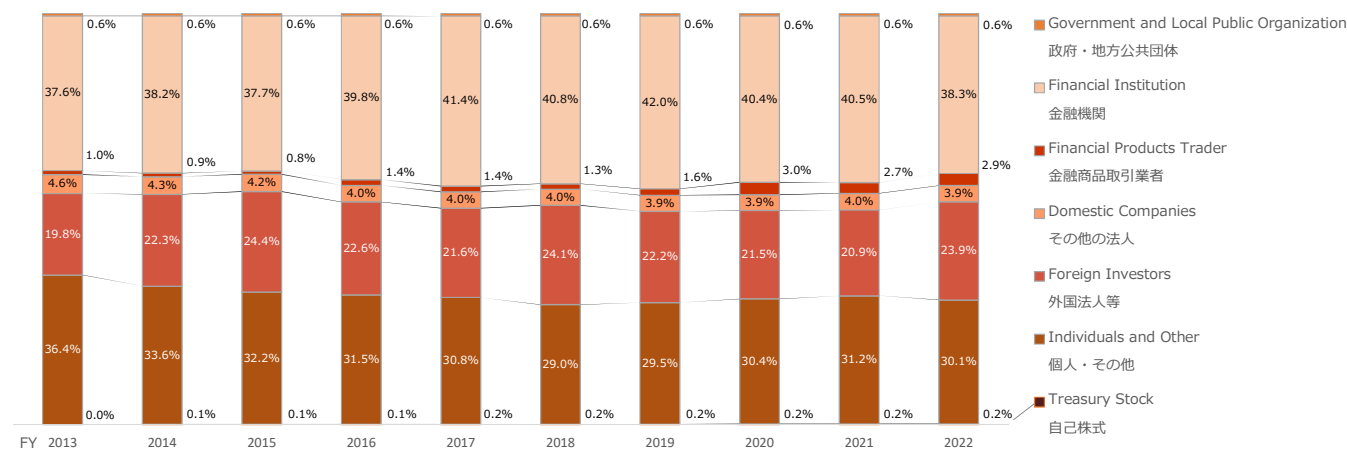
# 4 Stock Information · Rating Information 株式情報・格付情報

## (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



(Thousands of Shares/千株)

FY 年度	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
Government and Local Public Organization 政府・地方公共団体	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,702	4,702	4,701	<b>4,701</b>
Financial Institution 金融機関	284,895	289,993	285,740	301,682	313,597	309,265	318,406	306,442	306,862	<b>290,245</b>	
Financial Products Trader 金融商品取引業者	7,879	6,796	6,465	10,523	10,537	9,681	12,104	22,868	20,134	<b>22,119</b>	
Domestic Companies その他の法人	34,760	32,327	31,776	30,433	30,161	29,958	29,409	29,357	30,467	<b>29,890</b>	
Foreign Investors 外国法人等	150,010	168,913	184,778	171,019	164,055	183,199	168,279	162,846	158,311	<b>181,212</b>	
Individuals and Other 個人・その他	275,450	254,683	243,877	238,923	233,741	219,917	223,792	230,452	236,160	<b>228,440</b>	
Treasury Stock 自己株式	303	585	661	717	1,206	1,277	1,307	1,333	1,361	<b>1,389</b>	
<b>Total 計</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	<b>758,000</b>	

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

## Principal Shareholders (As of March 31, 2023) 大株主の状況 (2023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	114,811	15.17
Custody Bank of Japan, Ltd. 株式会社日本カストディ銀行	40,122	5.30
Meiji Yasuda Life Insurance Company 明治安田生命保険相互会社	35,516	4.69
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)	24,061	3.18
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	18,487	2.44
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
STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY 505253 (常任代理人 株式会社みずほ銀行決済営業部)	9,533	1.26
JP MORGAN CHASE BANK 385781 (常任代理人 株式会社みずほ銀行決済営業部)	9,213	1.22
Total 計	297,851	39.37

(Note) The number of shares held by The Master Trust Bank of Japan, Ltd. and Custody Bank of Japan, Ltd. (114,811 thousands shares and 40,122 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 (114,811千株及び40,122千株) 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, 2023 (注1) 2023年3月末現在

(Note 2) The outstanding treasury shares are 1,388,908 shares as of March 31, 2023.

(注2) 2023年3月末現在の自己株式総数は1,388,908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, 2023 (注) 2023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)	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Property, Plant and Equipment (固定資産):</b>										
Property, plant and Equipment, at cost (固定資産取得原価)	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	10,635,234
Construction in progress (固定資産仮勘定)	291,894	269,007	340,221	398,279	344,469	451,643	387,105	382,692	422,545	438,680
	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	11,073,914
<b>Less (控除):</b>										
Contributions in aid of construction (工事費負担金)	(172,723)	(177,282)	(183,611)	(190,009)	(194,138)	(199,356)	(204,451)	(207,754)	(211,543)	(219,066)
Accumulated depreciation (減価償却累計額)	(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)	(7,605,636)
	(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)	(7,824,703)
<b>Total Property, Plant and Equipment, Net (固定資産合計)</b>	<b>3,757,905</b>	<b>3,725,950</b>	<b>3,732,076</b>	<b>3,744,083</b>	<b>3,758,019</b>	<b>3,835,385</b>	<b>3,080,341</b>	<b>3,128,978</b>	<b>3,199,514</b>	<b>3,249,211</b>
<b>Nuclear Fuel (核燃料):</b>										
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)	205,057	199,651	193,839	136,575	139,715	144,573	148,733	152,034	154,731	153,210
<b>Total Nuclear Fuel (核燃料合計)</b>	<b>245,097</b>	<b>239,691</b>	<b>233,879</b>	<b>176,615</b>	<b>179,755</b>	<b>184,613</b>	<b>188,773</b>	<b>192,074</b>	<b>194,772</b>	<b>193,250</b>
<b>Investments and Other Assets (投資その他の資産):</b>										
Long-term investments (長期投資)	288,756	324,297	430,027	576,292	623,585	648,240	1,433,614	1,527,470	1,638,029	1,645,893
Reserve fund for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等積立金)	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	1,783
Deferred tax assets (繰延税金資産)	278,982	241,235	206,844	193,338	198,842	197,035	162,692	160,383	174,086	183,136
Other (その他)	11,839	13,872	19,554	14,707	14,175	14,009	15,796	17,680	24,982	28,367
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,363)	(1,121)	(1,416)	(1,654)	(849)	(778)	(558)	(4,208)	(13,764)	(13,210)
<b>Total Investments and Other Assets (投資その他の資産合計)</b>	<b>797,883</b>	<b>797,101</b>	<b>859,004</b>	<b>801,587</b>	<b>854,410</b>	<b>873,773</b>	<b>1,625,171</b>	<b>1,723,843</b>	<b>1,840,443</b>	<b>1,845,970</b>
<b>Current Assets (流動資産):</b>										
Cash and deposits (現金及び預金)	140,573	160,592	143,945	133,764	181,631	546,082	148,583	176,460	203,207	361,325
Notes and accounts receivable - trade, and contract assets (受取手形、売掛金及び契約資産)	230,209	249,643	237,142	238,404	291,341	343,850	308,452	309,272	344,219	365,548
Allowance for doubtful accounts (控除 貸倒引当金)	(1,294)	(1,216)	(1,220)	(1,342)	(1,663)	(1,888)	(885)	(2,099)	(2,819)	(1,633)
Short-term investments (短期投資)	414,090	250,080	190,542	165,817	*	*	*	*	*	*
Inventories (棚卸資産)	120,335	124,647	74,651	68,832	75,056	91,056	*	*	190,779	196,444
Other (その他)	76,965	84,820	68,193	83,725	190,857	114,653	150,377	157,818	204,616	244,984
<b>Total Current Assets (流動資産合計)</b>	<b>980,881</b>	<b>868,567</b>	<b>713,255</b>	<b>689,201</b>	<b>737,222</b>	<b>1,093,754</b>	<b>606,528</b>	<b>641,452</b>	<b>940,003</b>	<b>1,166,669</b>
<b>TOTAL ASSETS (資産合計)</b>	<b>5,781,767</b>	<b>5,631,311</b>	<b>5,538,216</b>	<b>5,411,487</b>	<b>5,529,408</b>	<b>5,987,526</b>	<b>5,500,815</b>	<b>5,686,348</b>	<b>6,174,734</b>	<b>6,455,102</b>

\* 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)	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Noncurrent Liabilities (固定負債) :</b>										
Long-term loans payable (長期負債)	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	2,411,136
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)	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)	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)	22,768	21,663	10,851	9,575	9,211	8,174	7,981	7,956	7,956	7,956
Net defined benefit liability (退職給付に係る負債)	200,455	194,585	204,412	187,141	182,130	170,818	161,239	143,420	139,070	136,875
Asset retirement obligations (資産除去債務)	191,255	194,086	198,907	206,812	209,178	249,067	255,032	261,754	266,183	290,189
Other (その他)	78,477	124,628	168,168	146,289	168,448	177,853	128,927	143,860	206,123	186,510
<b>Total Noncurrent Liabilities (固定負債合計)</b>	<b>3,351,681</b>	<b>3,010,245</b>	<b>2,701,731</b>	<b>2,603,273</b>	<b>2,549,995</b>	<b>2,386,924</b>	<b>2,364,506</b>	<b>2,466,169</b>	<b>2,809,397</b>	<b>3,032,667</b>
<b>Current Liabilities (流動負債) :</b>										
Current portion of noncurrent liabilities (1年以内に期限到来の固定負債)	298,840	343,564	387,396	293,826	257,315	285,130	303,212	223,586	262,077	234,963
Short-term loans payable (短期借入金)	342,280	343,134	349,637	356,464	370,945	925,612	274,962	262,442	269,044	280,276
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)	146,278	169,598	135,910	109,328	133,057	133,584	192,715	200,397	279,243	327,487
Accrued taxes (未払税金)	34,898	67,241	79,862	36,806	82,179	67,297	30,571	88,983	26,353	50,589
Other (その他)	165,206	179,389	223,721	264,610	321,526	322,167	254,335	298,735	324,355	365,238
<b>Total Current Liabilities (流動負債合計)</b>	<b>987,505</b>	<b>1,102,928</b>	<b>1,176,528</b>	<b>1,061,035</b>	<b>1,165,023</b>	<b>1,733,792</b>	<b>1,151,797</b>	<b>1,094,146</b>	<b>1,240,073</b>	<b>1,258,555</b>
<b>Reserve for Fluctuation in Water Levels (濁水準備引当金)</b>	<b>5,408</b>	<b>10,629</b>	<b>22,846</b>	<b>22,465</b>	<b>22,446</b>	<b>22,446</b>	<b>22,446</b>	<b>22,347</b>	<b>1,990</b>	<b>1,674</b>
<b>Total Liabilities (負債合計)</b>	<b>4,344,595</b>	<b>4,123,802</b>	<b>3,901,107</b>	<b>3,686,774</b>	<b>3,737,465</b>	<b>4,143,163</b>	<b>3,538,749</b>	<b>3,582,663</b>	<b>4,051,461</b>	<b>4,292,897</b>
<b>Net Assets (純資産) :</b>										
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	70,786	70,794	70,805	70,798	70,808	70,732	70,716	70,571
Retained earnings (利益剰余金)	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	1,393,120
Treasury shares, at cost (控除 自己株式)	(591)	(986)	(1,121)	(1,206)	(1,891)	(2,008)	(2,474)	(2,697)	(2,734)	(2,733)
<b>Total Shareholders' Equity (株主資本合計)</b>	<b>1,355,886</b>	<b>1,390,825</b>	<b>1,545,297</b>	<b>1,637,166</b>	<b>1,688,145</b>	<b>1,737,172</b>	<b>1,862,352</b>	<b>1,971,490</b>	<b>1,891,480</b>	<b>1,891,735</b>
<b>Accumulated other comprehensive income (その他包括利益累計額) :</b>										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	27,011	40,169	38,313	39,485	38,649	35,232	37,407	45,002	47,446	15,097
Deferred gains and losses on hedges (繰越ヘッジ損益)	(3,518)	(14,216)	(18,808)	(7,817)	(6,182)	(2,273)	(13,623)	(435)	16,556	32,133
Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	19,048	34,670	29,158	24,682	19,964	16,428	13,534	11,216	62,747	133,859
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)	(12,016)
<b>Total Accumulated Other Comprehensive Income (その他の包括利益累計額合計)</b>	<b>45,179</b>	<b>78,091</b>	<b>54,637</b>	<b>48,101</b>	<b>41,597</b>	<b>41,322</b>	<b>32,040</b>	<b>59,675</b>	<b>125,648</b>	<b>169,074</b>
Share acquisition rights (新株予約権)	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Noncontrolling interests (非支配株主持分)	36,104	38,591	37,174	39,445	62,199	65,867	67,672	72,518	106,143	101,394
<b>Total Net Assets (純資産合計)</b>	<b>1,437,171</b>	<b>1,507,508</b>	<b>1,637,109</b>	<b>1,724,713</b>	<b>1,791,942</b>	<b>1,844,362</b>	<b>1,962,065</b>	<b>2,103,684</b>	<b>2,123,272</b>	<b>2,162,205</b>
<b>TOTAL LIABILITIES AND NET ASSETS (負債及び純資産合計)</b>	<b>5,781,767</b>	<b>5,631,311</b>	<b>5,538,216</b>	<b>5,411,487</b>	<b>5,529,408</b>	<b>5,987,526</b>	<b>5,500,815</b>	<b>5,686,348</b>	<b>6,174,734</b>	<b>6,455,102</b>

\* 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 OPERATIONS 連結損益計算書

(Millions of Yen/百万円)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Operating Revenues (営業収益):</b>										
Electricity (電気事業営業収益)	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	3,286,145
Other (その他事業営業収益)	281,810	304,332	283,083	262,745	315,070	383,397	435,726	437,339	524,230	700,536
<b>Total Operating Revenues (営業収益合計)</b>	<b>2,842,186</b>	<b>3,103,603</b>	<b>2,854,044</b>	<b>2,603,537</b>	<b>2,853,309</b>	<b>3,035,082</b>	<b>3,065,954</b>	<b>2,935,409</b>	<b>2,705,162</b>	<b>3,986,681</b>
<b>Operating Expenses (営業費用):</b>										
Electricity (電気事業営業費用)	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	3,221,252
Other (その他事業営業費用)	272,390	293,034	260,731	247,446	301,689	369,532	419,836	416,577	504,009	658,339
<b>Total Operating Expenses (営業費用合計)</b>	<b>2,902,837</b>	<b>2,996,435</b>	<b>2,569,052</b>	<b>2,467,093</b>	<b>2,716,804</b>	<b>2,909,158</b>	<b>2,935,122</b>	<b>2,789,715</b>	<b>2,758,992</b>	<b>3,879,592</b>
<b>Operating Income (Loss) (営業損益)</b>	<b>(60,651)</b>	<b>107,168</b>	<b>284,991</b>	<b>136,443</b>	<b>136,505</b>	<b>125,924</b>	<b>130,832</b>	<b>145,694</b>	<b>(53,830)</b>	<b>107,089</b>
<b>Other Expenses (Income) (その他の(収益)費用):</b>										
Interest expense (支払利息)	42,236	50,231	37,752	28,723	26,464	24,024	22,309	19,355	18,987	19,889
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)	(6,713)	-	(10,811)	-	-	-	-	-	-	-
Gain on change in equity (持分変動利益)	-	-	-	30,292	-	-	(19,902)	-	-	-
Share of loss (profit) of entities accounted for using equity method (持分法による投資損益)	*	*	*	*	*	*	*	*	(5,444)	12,986
Impairment loss (減損損失)	*	*	*	*	23,356	3,739	*	*	*	14,236
Loss on return of imbalance charge (インバランス収支還元損失)	-	-	-	-	-	-	-	-	5,510	-
Loss in conjunction with the Antimonopoly Act (独占禁止法関連損失引当金繰入額)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,555
Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益)	*	*	*	*	*	*	*	*	*	(45,318)
Other, net (その他(純額))	(10,259)	(3,268)	(8,371)	(74,348)	(18,491)	(14,768)	(83,281)	(65,871)	(8,053)	9,064
<b>Total Other (Income) Expenses, Net (その他の(収益)費用合計)</b>	<b>25,262</b>	<b>18,534</b>	<b>18,569</b>	<b>(15,332)</b>	<b>31,328</b>	<b>12,995</b>	<b>(80,063)</b>	<b>(46,515)</b>	<b>11,000</b>	<b>38,413</b>
<b>Income (Loss) Before Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels and Income Taxes (洪水準備引当金引当及び税金等調整前当期純損益)</b>	<b>(85,913)</b>	<b>88,634</b>	<b>266,422</b>	<b>151,775</b>	<b>105,176</b>	<b>112,929</b>	<b>210,895</b>	<b>192,209</b>	<b>(64,830)</b>	<b>68,675</b>
Reversal of Reserve for Fluctuation in Water Levels (洪水準備引当金引当(取崩し))	(5,239)	5,220	12,217	(381)	(19)	-	-	(98)	(20,357)	(315)
<b>Income (Loss) Before Income Taxes (税金等調整前当期純損益)</b>	<b>(80,673)</b>	<b>83,414</b>	<b>254,204</b>	<b>152,156</b>	<b>105,195</b>	<b>112,929</b>	<b>210,895</b>	<b>192,308</b>	<b>(44,473)</b>	<b>68,991</b>
<b>Income Taxes (法人税等):</b>										
Current (法人税等)	4,626	11,539	39,052	20,252	33,255	29,350	28,792	46,223	11,626	25,697
Deferred (法人税等調整額)	(21,509)	31,302	43,120	14,976	(4,813)	651	14,382	(5,126)	(15,948)	5,416
<b>Total Income Taxes (法人税等合計)</b>	<b>(16,883)</b>	<b>42,841</b>	<b>82,173</b>	<b>35,229</b>	<b>28,441</b>	<b>30,002</b>	<b>43,175</b>	<b>41,097</b>	<b>(4,322)</b>	<b>31,114</b>
<b>Net Income (Loss) (当期純損益)</b>	<b>(63,790)</b>	<b>40,572</b>	<b>172,030</b>	<b>116,927</b>	<b>76,753</b>	<b>82,926</b>	<b>167,720</b>	<b>151,210</b>	<b>(40,150)</b>	<b>37,876</b>
<b>Net (loss) income attributable to noncontrolling interests (非支配株主に帰属する当期純損益)</b>	<b>1,537</b>	<b>1,777</b>	<b>2,285</b>	<b>2,261</b>	<b>2,380</b>	<b>3,504</b>	<b>4,248</b>	<b>4,007</b>	<b>2,872</b>	<b>(354)</b>
<b>Net income (loss) attributable to owners of parent (親会社株主に帰属する当期純損益)</b>	<b>(65,327)</b>	<b>38,795</b>	<b>169,745</b>	<b>114,665</b>	<b>74,372</b>	<b>79,422</b>	<b>163,472</b>	<b>147,202</b>	<b>(43,022)</b>	<b>38,231</b>
<b>Per Share of Capital Stock (1株当たり金額):</b>										
Net income (loss) - basic (1株当たり当期純損益金額) (Yen/円)	(86.23)	51.21	224.15	151.43	98.24	104.96	216.11	194.65	(56.90)	50.56
Cash dividends (1株当たり配当金) (Yen/円)	0.00	10.00	25.00	30.00	35.00	45.00	50.00	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)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Net Income (Loss) (当期純損益)</b>	<b>(63,790)</b>	<b>40,572</b>	<b>172,030</b>	<b>116,927</b>	<b>76,753</b>	<b>82,926</b>	<b>167,720</b>	<b>151,210</b>	<b>(40,150)</b>	<b>37,876</b>
<b>Other Comprehensive Income (Loss) (その他の包括損益):</b>										
Valuation difference on available-for-sale securities (その他有価証券評価差額金)	8,192	14,024	(2,028)	1,356	(682)	(3,315)	1,389	8,154	1,438	(31,982)
Deferred gains and losses on hedges (繰延ヘッジ損益)	1,574	(3,524)	(3,064)	2,258	481	1,679	2,245	615	1,037	133
Foreign currency translation adjustments (為替換算調整勘定)	8,141	9,860	(8,997)	(11,585)	1,456	(168)	19	(964)	562	774
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)	(13,180)
Share of other comprehensive income (loss) of entities accounted for using equity method (持分法適用会社に対する持分相当額)	11,905	(1,358)	1,806	15,908	(4,256)	(1,522)	(15,815)	11,638	68,197	86,884
<b>Other Comprehensive Income (Loss) (その他の包括損益合計)</b>	<b>29,814</b>	<b>35,120</b>	<b>(27,101)</b>	<b>(5,787)</b>	<b>(5,229)</b>	<b>1,582</b>	<b>(8,867)</b>	<b>29,455</b>	<b>66,381</b>	<b>42,629</b>
<b>Comprehensive Income (Loss) (包括損益)</b>	<b>(33,975)</b>	<b>75,693</b>	<b>144,929</b>	<b>111,140</b>	<b>71,523</b>	<b>84,509</b>	<b>158,852</b>	<b>180,666</b>	<b>26,230</b>	<b>80,506</b>
<b>Comprehensive income (loss) attributable to (内訳):</b>										
Owners of parent (親会社株主に係る包括損益)	(36,333)	71,778	146,291	108,129	67,868	79,147	154,189	174,838	22,949	81,657
Noncontrolling interests (非支配株主に係る包括損益)	2,358	3,914	(1,361)	3,010	3,654	5,361	4,663	5,828	3,281	(1,150)

\* 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。



## (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)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー) :										
Income (Loss) before income taxes (税金等調整前当期純損益)	(80,673)	83,414	254,204	152,156	105,195	112,929	210,895	192,308	(44,473)	68,991
Adjustments for:										
Depreciation (減価償却費)	278,705	271,849	257,063	255,692	267,828	256,465	178,171	182,663	189,154	155,927
Impairment loss (減損損失)	-	-	-	-	23,356	3,739	-	-	-	14,236
Gain on disposition of investment securities (有価証券売却益)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(45,318)
Decommissioning costs of nuclear power units (原子力発電施設解体費)	2,155	4,545	6,198	4,684	4,600	8,371	9,067	9,306	9,725	10,257
Loss on retirement of noncurrent assets (固定資産除却損)	8,243	8,927	12,279	11,325	16,181	10,447	6,688	7,244	6,126	8,667
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)	(5,856)	(1,381)	(11,850)	(28,894)	(7,804)	(878)	(3,066)	(12,776)	(5,674)	(5,236)
Increase in provision for reprocessing of irradiated nuclear fuel (使用済燃料再処理等引当金の増減額)	(13,299)	(12,176)	(14,824)	(8,507)	-	-	-	-	-	-
Loss in conjunction with the Antimonopoly Act (独占禁止法関連損失)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,555
(Decrease) Increase 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)	592	616	640	333	-	-	-	(25)	-	-
Decrease 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)	(8,356)	(1,105)	(10,811)	(1,276)	(364)	(1,036)	(192)	-	-	-
(Decrease) Increase in reserve for fluctuation in water levels (湧水準備引当金の増減額)	(5,239)	5,220	12,217	(381)	(19)	-	-	(98)	(20,357)	(315)
Interest and dividend income (受取利息及び受取配当金)	(6,916)	(6,773)	(6,359)	(3,337)	(2,602)	(3,171)	(2,914)	(2,667)	(3,220)	(3,612)
Interest expenses (支払利息)	42,236	50,231	37,752	28,723	26,464	24,024	22,309	19,355	18,987	19,889
Loss on return of imbalance charge (インバランス収支還元損失)	-	-	-	-	-	-	-	-	5,510	-
Equity in net income (loss) of affiliates (持分法による投資損益)	-	-	-	-	-	-	(77,106)	(62,048)	(5,444)	12,986
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)	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 aseets (売上債権及び契約資産の増減額)	(28,843)	(19,413)	13,697	(1,140)	(51,199)	(50,312)	37,391	538	(27,921)	(20,463)
(Increase) Decrease in inventories (棚卸資産の増減額)	12,557	(4,334)	50,528	5,664	(6,055)	(16,002)	(14,724)	(5,080)	(27,866)	(5,654)
Increase (Decrease) in notes and accounts payable - trade (仕入債務の増減額)	(18,174)	23,322	(36,839)	(25,748)	23,685	615	59,144	7,739	84,243	48,207
Other, net (その他)	51,286	107,699	27,390	54,438	58,828	7,945	(111,341)	82,594	(94,122)	(14,127)
Subtotal (小計)	240,292	494,478	606,296	409,342	458,095	353,138	295,231	419,053	84,668	271,990
Interest and dividend income received (利息及び配当金の受取額)	9,942	9,366	10,571	6,596	5,722	10,502	6,707	20,997	25,550	33,216
Interest expenses paid (利息の支払額)	(42,375)	(51,465)	(39,153)	(29,488)	(26,909)	(24,551)	(23,129)	(20,015)	(19,208)	(19,812)
Solution package received (解決金の受取額)	-	28,427	-	-	-	-	-	-	-	-
Income taxes paid or refunded (法人税等の支払額又は還付額)	(4,116)	(3,961)	(15,303)	(51,387)	(12,749)	(42,682)	(22,913)	(35,887)	(69,320)	10,403
<b>Cash Flows from Operating Activities</b> (営業活動によるキャッシュ・フロー)	203,742	476,845	562,411	335,063	424,159	296,406	255,896	384,148	21,688	295,798
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (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)	(268,090)	(260,346)	(283,648)	(322,307)	(324,582)	(350,624)	(230,985)	(211,936)	(232,153)	(249,044)
Payments on investments and loans receivable (投融資による支出)	(235,354)	(126,054)	(71,632)	(64,413)	(48,723)	(39,434)	(450,446)	(32,391)	(63,533)	(47,603)
Collection on investments and loans receivable (投融資の回収による収入)	243,407	100,817	39,769	10,678	12,201	9,699	15,163	12,161	10,814	79,127
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	0
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)	(7,040)	2,744	11,575	15,810	16,586	14,466	18,646	17,003	25,072	20,592
<b>Cash Flows from Investing Activities</b> (投資活動によるキャッシュ・フロー)	(266,619)	(282,781)	(307,995)	(360,232)	(344,467)	(368,361)	(647,622)	(215,813)	(262,021)	(196,928)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (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)	19,933	79,736	59,794	209,274	79,718	33,940	169,429	59,829	154,622	149,775
Redemption of bonds (社債の償還による支出)	(166,000)	(282,800)	(172,050)	(124,500)	(40,000)	(60,000)	(100,000)	(60,000)	(5,610)	(80,000)
Proceeds from long-term loans payable (長期借入れによる収入)	210,322	49,648	89,281	198,400	59,625	59,625	105,315	226,935	345,583	312,821
Repayments of long-term loans payable (長期借入金の返済による支出)	(67,139)	(189,918)	(275,980)	(241,917)	(218,217)	(212,402)	(176,528)	(228,257)	(240,857)	(194,034)
Proceeds from short-term loans payable (短期借入れによる収入)	369,380	365,756	375,470	386,077	400,149	946,160	305,862	285,342	309,024	357,241
Repayments of short-term loans payable (短期借入金の返済による支出)	(367,019)	(363,832)	(370,167)	(378,770)	(384,769)	(391,555)	(357,562)	(299,462)	(299,591)	(341,759)
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)	(79,000)
Purchase of treasury shares (自己株式の取得による支出)	(80)	(84)	(146)	(125)	(696)	(122)	(468)	(227)	(39)	(39)
Cash dividends paid (配当金の支払額)	(18,969)	(117)	(15,147)	(22,684)	(22,681)	(30,193)	(37,747)	(37,767)	(37,758)	(37,807)
Dividends paid to noncontrolling interests (非支配株主への配当金の支払額)	(481)	(578)	(543)	(673)	(848)	(3,936)	(2,525)	(2,508)	(3,923)	(4,232)
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)	(3,851)	(1,898)	(2,631)	(4,011)	(4,448)	(4,254)	(7,624)	(9,004)	(14,046)	(9,716)
<b>Cash Flows from Financing Activities</b> (財務活動によるキャッシュ・フロー)	(23,905)	(344,088)	(312,120)	21,069	(88,670)	337,260	(5,851)	(141,121)	266,403	73,248
<b>Effect of Exchange Rate Changes on Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物に係る換算差額)	1,619	3,338	(917)	14	(87)	(133)	10	119	176	210
<b>Net Increase (Decrease) in Cash and Cash Equivalents</b> (現金及び現金同等物の増減額)	(85,163)	(146,685)	(58,621)	(4,084)	(9,065)	265,171	(397,567)	27,332	26,247	172,328
<b>Cash and Cash Equivalents at Beginning of this period</b> (現金及び現金同等物の期首残高)	621,937	536,773	390,088	324,390	293,953	284,888	550,060	147,576	174,909	201,156
<b>Decrease in Cash and Cash Equivalents Resulting from Change of Scope of Consolidation</b> (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)	-	-	-
<b>Cash and Cash Equivalents at End of this period</b> (現金及び現金同等物の期末残高)	536,773	390,088	324,390	293,953	284,888	550,060	147,576	174,909	201,156	373,484

## 6 Reference 参考資料

### (1) Facilities Summary (As of March 31, 2023) 設備概要 (2023年3月末現在)

#### Transmission Facilities 送電設備

Transmission Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	10,625
	Underground 地中	1,342
	Total 計	11,967
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	30,039
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	3,772
	Steel Poles 鉄柱	1,060
	Total 計	34,871

(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	61	6,215,500
Distribution Substation 配電用変電所	763	30,364,400
Distribution Towers 配電塔	8	60,000
Hydroelectric Substation 水力変電所	83	2,818,800
Total 合計	1,004	128,484,600

#### Distribution Facilities 配電設備

Distribution Lines (km) 電線路巨長 (km)	Overhead 架空	131,308	
	Underground 地中	4,750	
	Total 計	136,058	
Support Facilities (unit) 支持物数 (基)	Steel Towers 鉄塔	93	
	Ferroconcrete Poles 鉄筋コンクリート柱	2,720,763	
	Steel Poles 鉄柱	148,025	
	Wooden Poles 木柱	2,424	
	Total 計	2,871,305	
Distribution Transformers 配電用変圧器	Number 個数	Overhead 架空	1,625,543
		Underground 地中	19,747
		Total 計	1,645,290
	Combined Capacity (kVA) 総容量 (kVA)	Overhead 架空	82,072,311
		Underground 地中	4,744,648
		Total 計	86,816,959

(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, 2023) 発電設備一覧 (2023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	3,617	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

### 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	164.0※	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	Cduit 水路	Nov. 1930 1930年11月	
Other(180 plants) その他180ヶ所	1,154.49	-	-	
Total 合計	5,466.66	-	-	

\* 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
Other(3 plants) その他3ヶ所	1.225	-	-
Total 合計	89.191	-	-

## (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)

Plant 発電所名	Output Capacity 最大出力	Type 形式	(MW/千kW)	
			Commencement of Commercial Operation(scheduled) 運転開始(予定)年月	
Noshiro Port *1 能代港 ※1	84.0	Offshore Wind 洋上風力	Dec. 2022	2022年12月
Akita Port *1 秋田港 ※1	54.6	Offshore Wind 洋上風力	Jan. 2023	2023年1月
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 Park Hisai Sakakibara *2 ウインドパーク久居榊原 ※2	3	Onshore Wind 陸上風力	Mar. 2021	2021年3月
Atsumi Wind あつみ風力	7.4	Onshore Wind 陸上風力	Operate in 2023	2023年度運転開始予定
Wind Farm Toyotomi *1 ウインドファーム豊富 ※1	30	Onshore Wind 陸上風力	Operate in 2024	2024年度運転開始予定
Takayamamura Solar *1 高山村メガソーラー ※1	26	Solar 太陽光	Dec 2018 *3	2018年12月 ※3
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
Suzuka Ifune Solar 鈴鹿伊船ソーラー	0.466	Solar 太陽光	Mar. 2022	2022年3月
Nabarishimohina Solar *1 名張下比奈ソーラー ※1	0.75	Solar 太陽光	Feb 2023 *3	2023年2月 ※3
Ooitamirai Solar *1 大分みらいソーラー ※1	19	Solar 太陽光	Apr 2023 *3	2023年4月 ※3
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
CEPO Handa *1 *4 CEPO半田 ※1 ※4	50.0	Biomass バイオマス	Oct. 2019	2019年10月
Yokkaichi Biomass 四日市バイオマス	49	Biomass バイオマス	May 2020	2020年 5月
Tsuruga Green Power *1 敦賀グリーンパワー ※1	37	Biomass バイオマス	Feb. 2021 *3	2021年 2月 ※3
Yonago Biomass *1 米子バイオマス ※1	54.5	Biomass バイオマス	Apr. 2022	2022年 4月
Aridagawa Biomass *1 有田川バイオマス ※1	0.9	Biomass バイオマス	Oct. 2022	2022年10月
Taki- No.2 *5 多気第二 ※5	1.99	Biomass バイオマス	Oct. 2022	2022年10月
Godō Biomass *1 ごうどバイオマス ※1	7.5	Biomass バイオマス	Apr. 2023	2023年 4月
Kamisu Biomass *1 神栖バイオマス ※1	50	Biomass バイオマス	Operate in 2023	2023年度運転開始予定
Omaezaki Port Biomass *1 御前崎港バイオマス ※1	74.95	Biomass バイオマス	Operate in 2023	2023年度運転開始予定
Minokamo Biomass *1 美濃加茂バイオマス ※1	7.1	Biomass バイオマス	Operate in 2023	2023年度運転開始予定
Aichi Gamagori Biomass *1 愛知蒲郡バイオマス ※1	50	Biomass バイオマス	Operate in 2023	2023年度運転開始予定
Yatsushiro Biomass *1 八代バイオマス ※1	75	Biomass バイオマス	Operate in 2024	2024年度運転開始予定
Enshu Forest Energy*1 遠州フォレストエナジー ※1	7.1	Biomass バイオマス	Operate in 2024	2024年度運転開始予定
Tahara Biomass *1 田原バイオマス ※1	112	Biomass バイオマス	Operate in 2025	2025年度運転開始予定
Fukuyama Biomass *1 福山バイオマス ※1	52.7	Biomass バイオマス	Operate in 2025	2025年度運転開始予定
Yahaba *1 矢巾 ※1	1.99	Biomass バイオマス	Operate in 2025	2025年度運転開始予定
Green Power Sakaiminato *1 グリーンパワーさかいみなと ※1	28.1	Biomass バイオマス	Operate in 2026	2026年度運転開始予定
Sakore *2 さこれ ※2	0.38	Hydro 水力	Sep. 2018	2018年9月
Amazake *4 甘酒 ※4	0.53	Hydro 水力	Jan. 2019	2019年1月
Hidasunouchi *1*4 ひだ巣之内 ※1※4	1.48	Hydro 水力	Dec. 2020	2020年12月
Kurokawadaira 黒川平	0.17	Hydro 水力	Jul. 2021	2021年7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
Nakagiri *2 中切 ※2	0.34	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
Okuhida Onseno Nakao *1*4 奥飛騨温泉郷 中尾 ※1※4	1.99	Geothermal 地熱	Dec. 2022	2022年12月

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

(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 Funded power plant ※1 出資による発電所

\*3 Participation date ※3 参画年月

\*4 C energy Co., Inc.

\*5 Chubu Plant Service Co., Ltd. ※5 株式会社中部プラントサービス

\*2 C-TECH CORPORATION ※2 株式会社シーテック

※3 参画年月

※4 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	25 thousand Euro	49.0(49.0)	Investment in submarine power transmission business in Germany
	Artemis II - CMGT 2 GmbH	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.	16,519	51.3	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.	25	100.0(14.3)	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.	4,000	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	100.0(100.0)	Retail electricity business
	CEPO Handa Biomass Power Co.,Ltd.	499	90.0(90.0)	Biomass power generation business
	CD Energy Direct Co.,Ltd.	1,750	50.0(50.0)	Electricity retail businesses, etc.
JERA	JERA Co., Inc.	100,000	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.

	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	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	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	51.3	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	25	100.0(14.3)	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	4,000	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
	株式会社C D エナジーダイレクト	1,750	50.0(50.0)	小売電気事業等
J E R A	株式会社 J E R A	100,000	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。

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

FY 年度	2021 (Actual) (実績)	2022 (Actual) (実績)	2023 (Forecast) (見通し)	2032 (Forecast) (見通し)
Peak Load(10MW)* <sup>1</sup> 中部エリアの最大電力（万kW）※1 (A)	2,480	未公表	2,455	2,395
Supply Capacity(10MW) 中部エリアの供給力（万kW） (B) <Considering the supply capacity of other areas>* <sup>2</sup> (10MW) <他エリアの供給余力を考慮した場合の供給力>※2（万kW）	2,634	未公表	2,864 <2,966>	2,648
Reserve Capacity(10MW) 供給予備力（万kW） (B - A)	154	未公表	409	253
Reserve Margin(%) 供給予備率（%） (B - A) / A <Considering the supply capacity of other areas>* <sup>2</sup> (%) <他エリアの供給余力を考慮した場合の供給予備率>※2（%）	6.2	未公表	16.7 <20.8>	10.6

(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 The figures are based on the supply capacity of other areas by utilizing the interconnection lines.

※2 連系線を活用し、他エリアの供給余力を考慮した数値

## 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/>