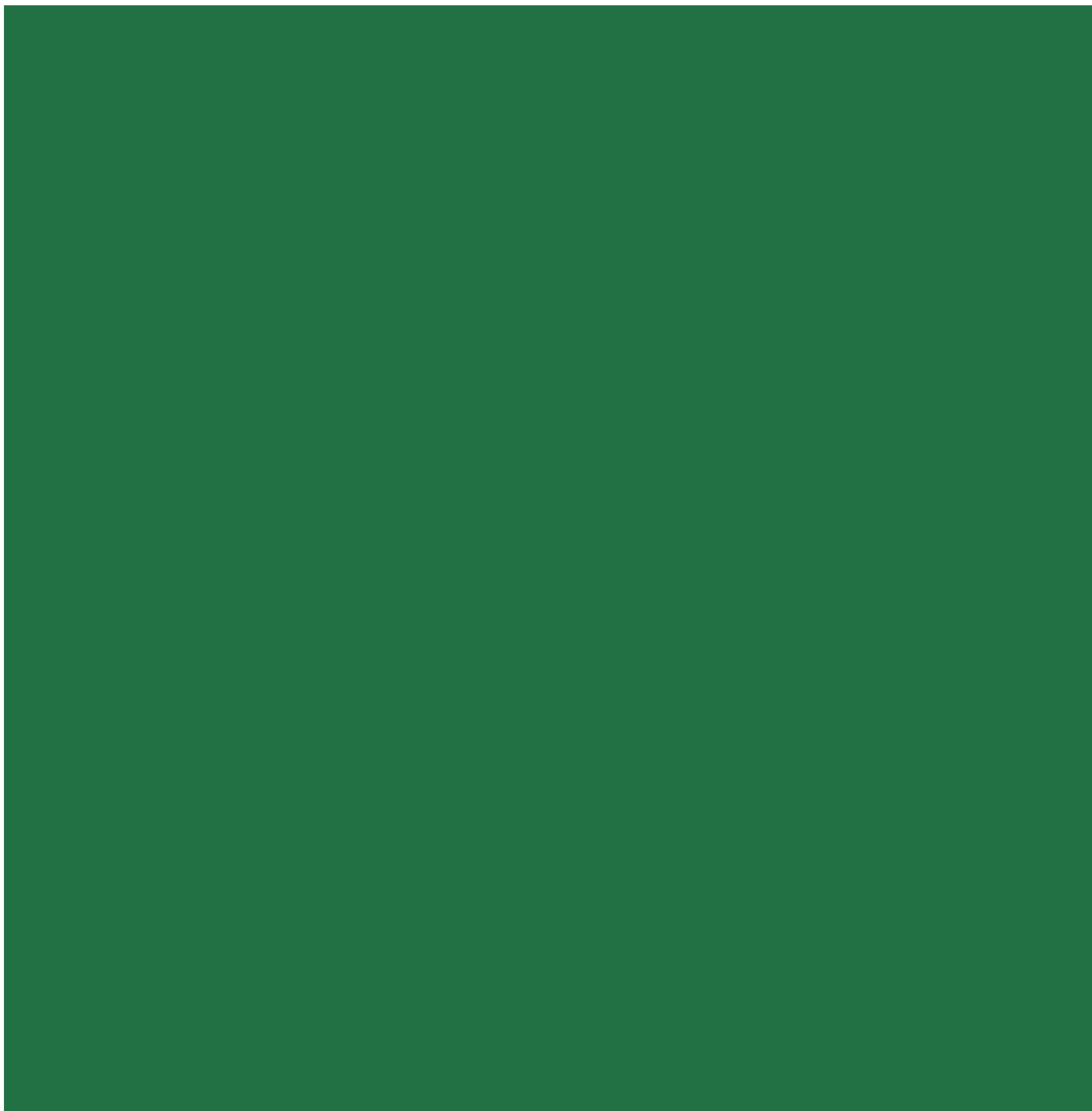


Investors' Data Book 2022

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。

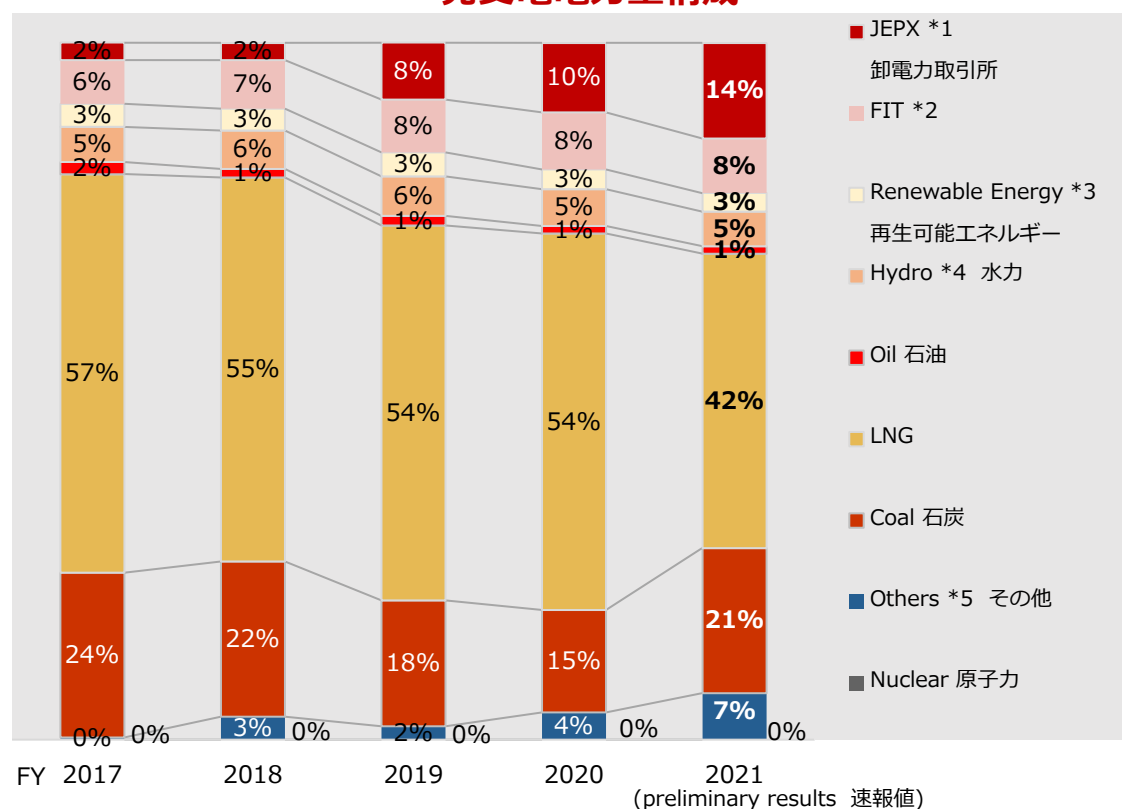
* There are no results for thermal internally generated power from FY2019, as Chubu Electric Power's fuel receiving/storage and gas transmission businesses, as well as the existing thermal power generation, etc. (hereinafter referred to as "thermal power generation business, etc."), were succeeded by 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

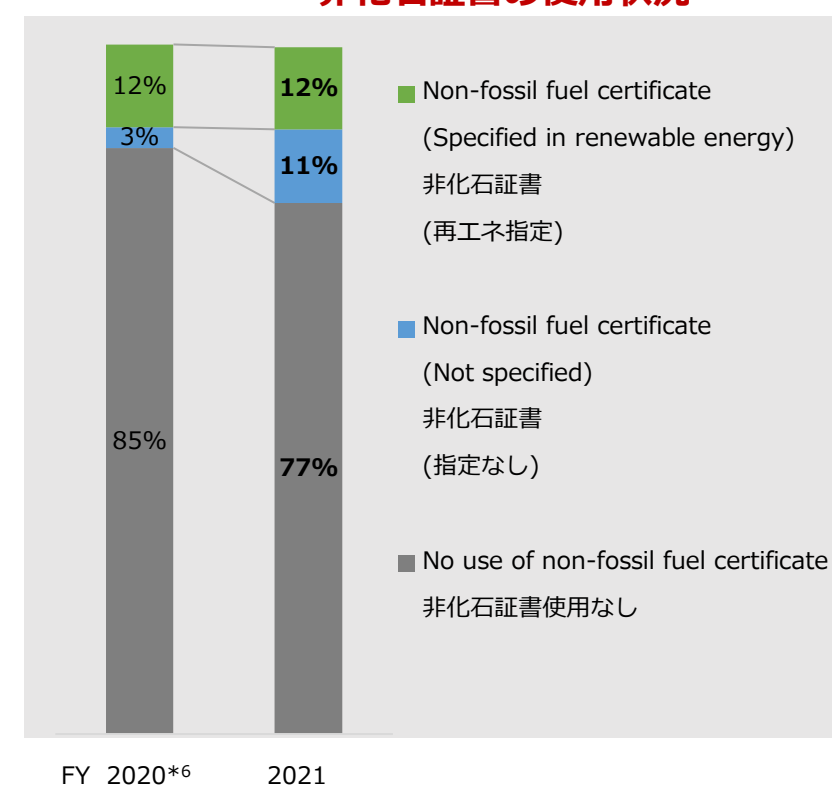
Structure of Power Generated and Procured

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%および実質再生エネルギー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

(Ten thousand t/万t)

(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)

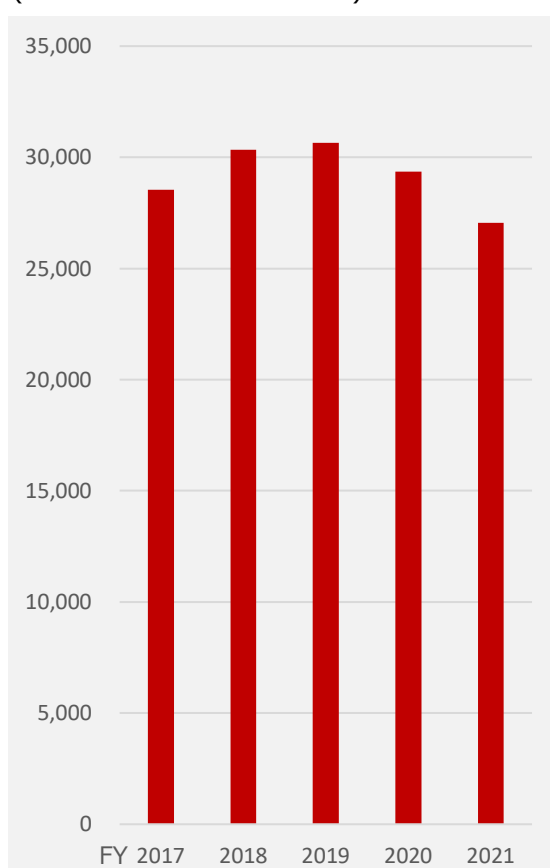
2 Consolidated Financial Data 連結決算データ

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

Operating Revenues

売上高

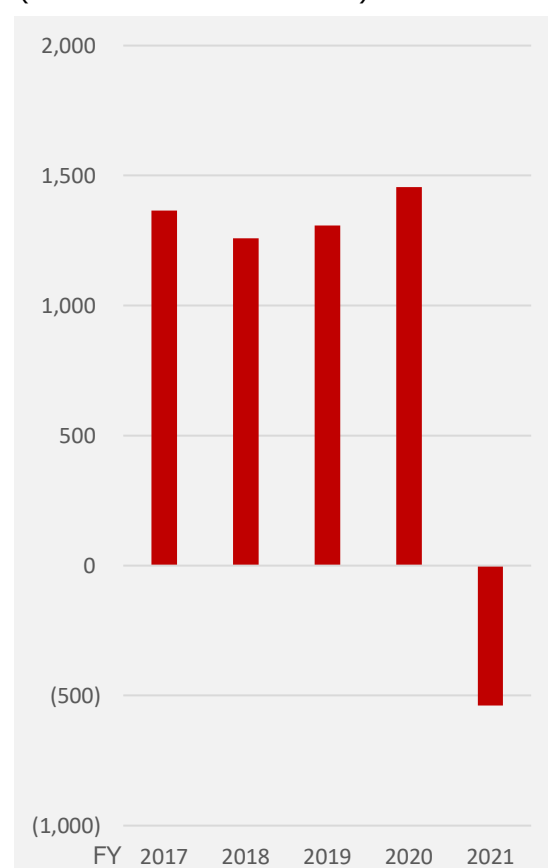
(100 millions of Yen/億円)



Operating (Loss) Income

営業損益

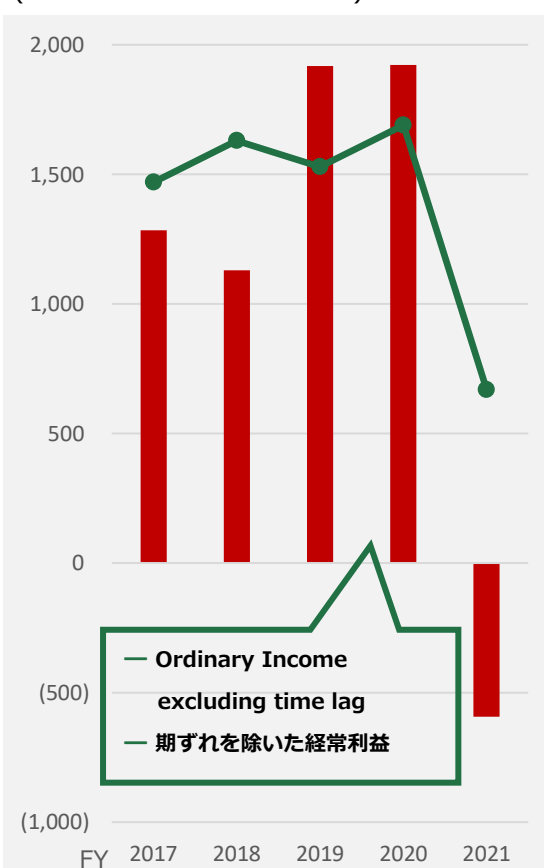
(100 millions of Yen/億円)



Ordinary (Loss) Income

経常損益

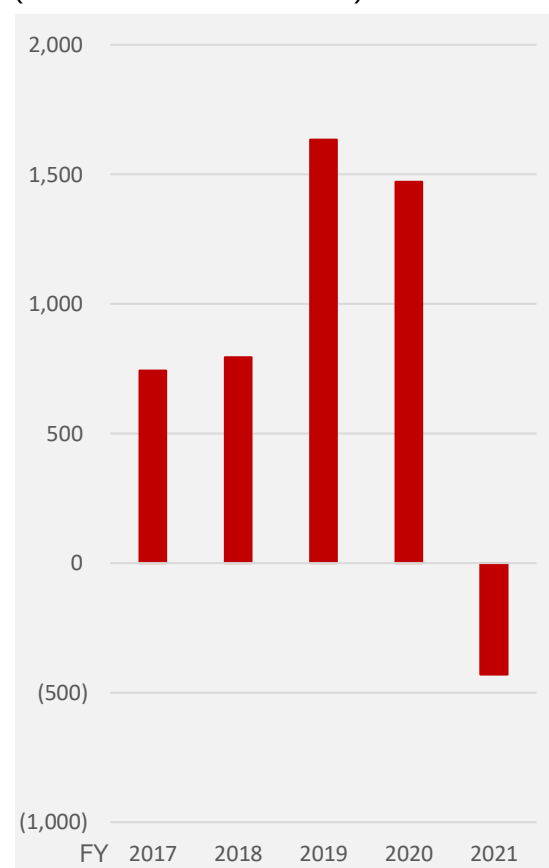
(100 millions of Yen/億円)



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)

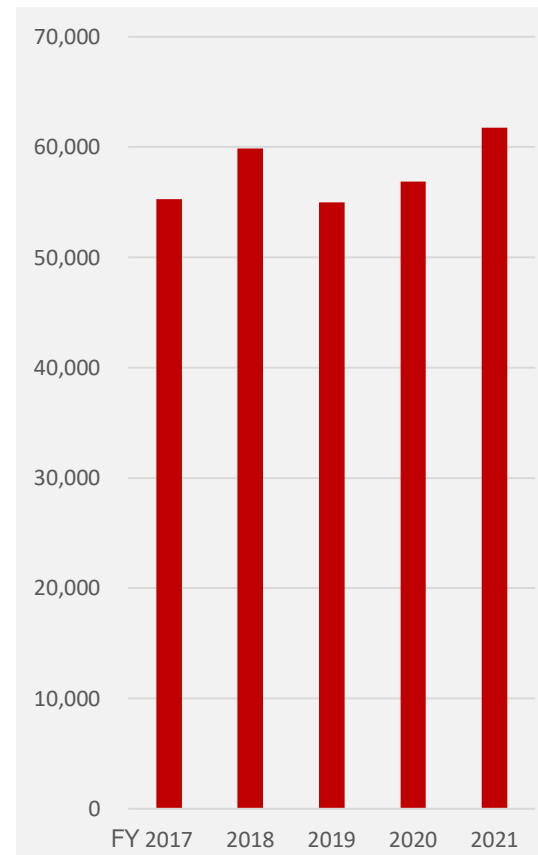
(Note 2) The Company and its subsidiaries adopted the Accounting Standard for Revenue Recognition (ASBJ Statement No. 29, March 31, 2020) from FY2021. Due to the revision of the Accounting Regulations Applicable to the Electric Power Industry (Ordinance of the Ministry of International Trade and Industry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

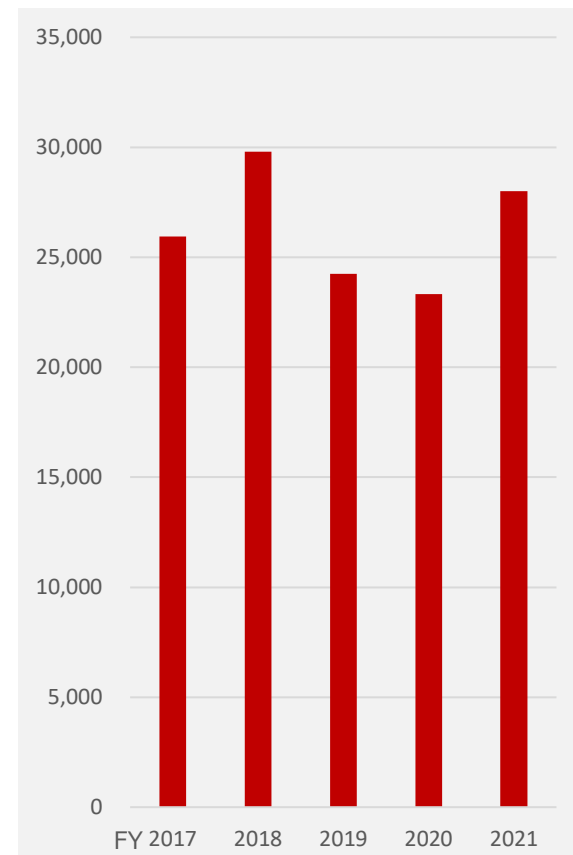
Total Assets 総資産

(100 millions of Yen/億円)



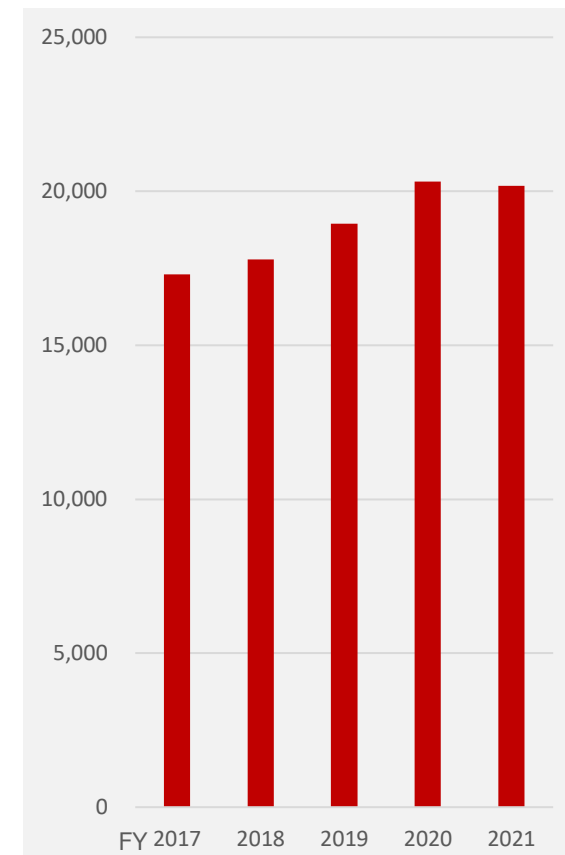
Outstanding Interest-bearing Debt 有利子負債残高

(100 millions of Yen/億円)



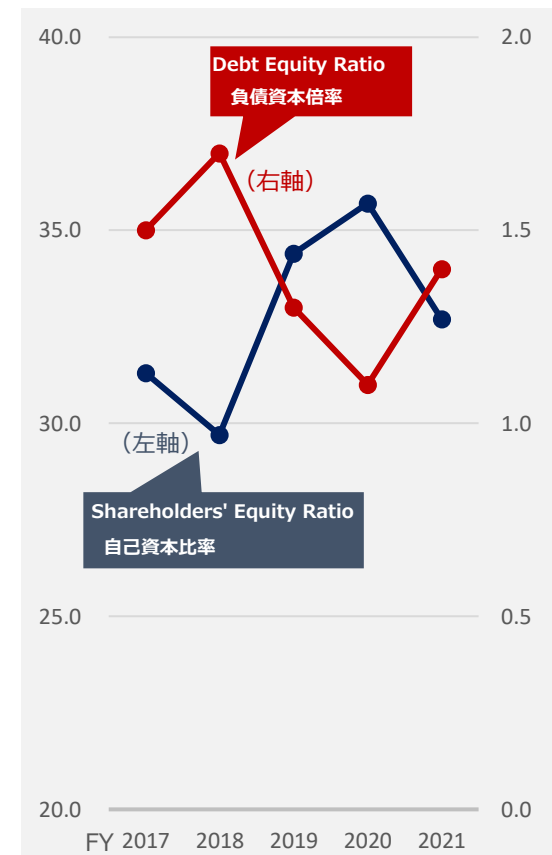
Shareholders' Equity 自己資本

(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

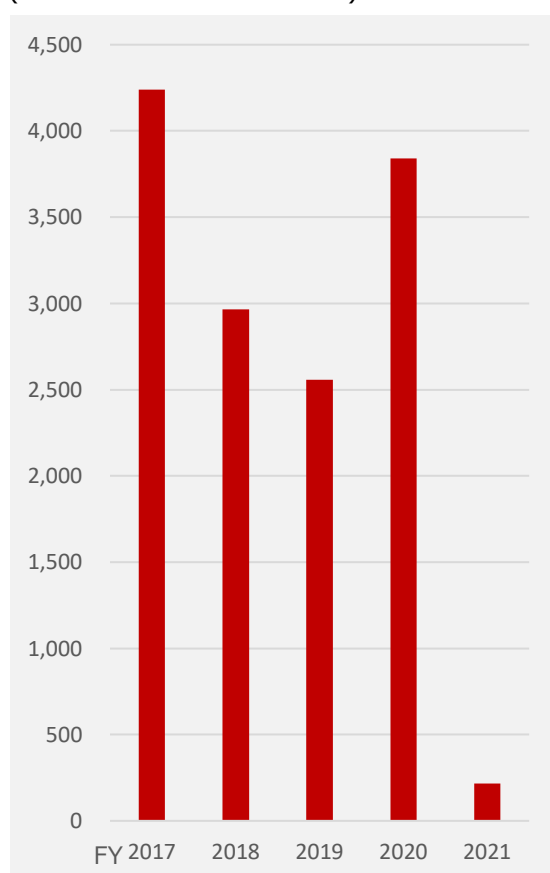
負債資本倍率 = 期末有利子負債残高 / 期末自己資本

(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

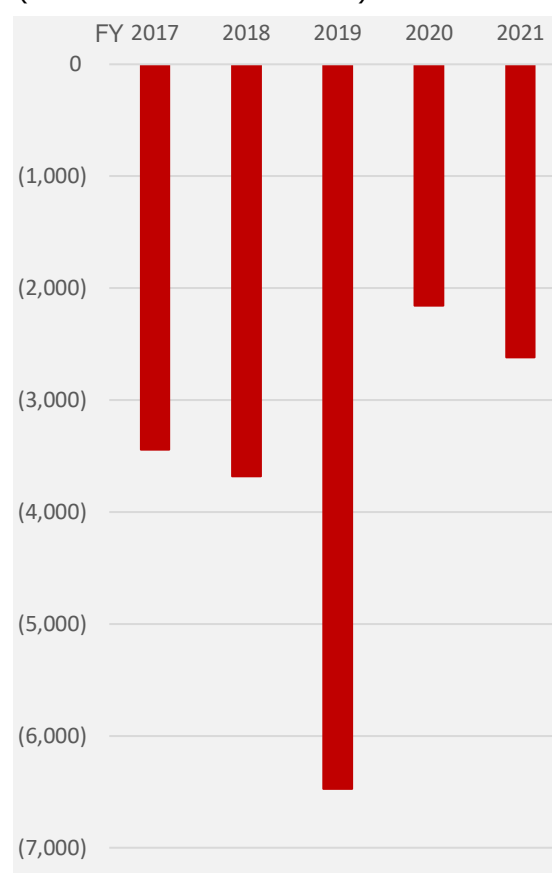
(100 millions of Yen/億円)



Cash Flows from Investing Activities

投資活動によるキャッシュ・フロー

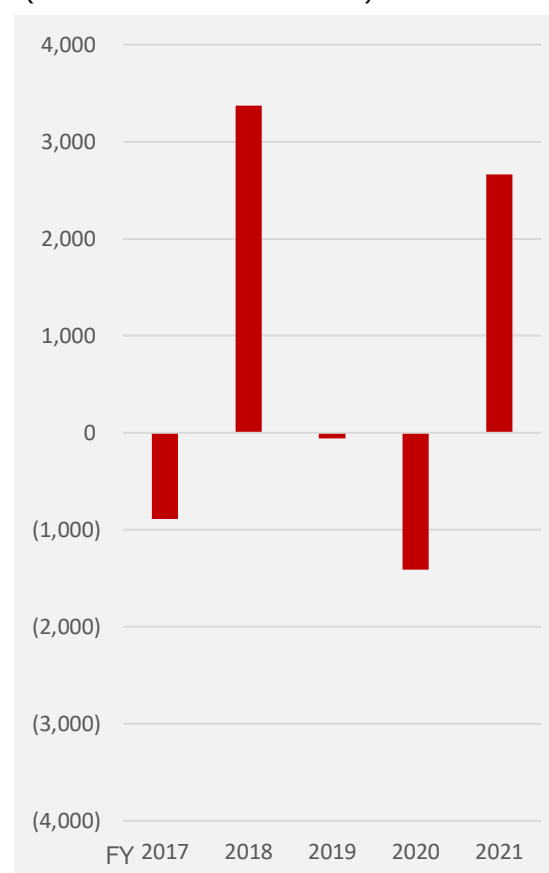
(100 millions of Yen/億円)



Cash Flows from Financing Activities

財務活動によるキャッシュ・フロー

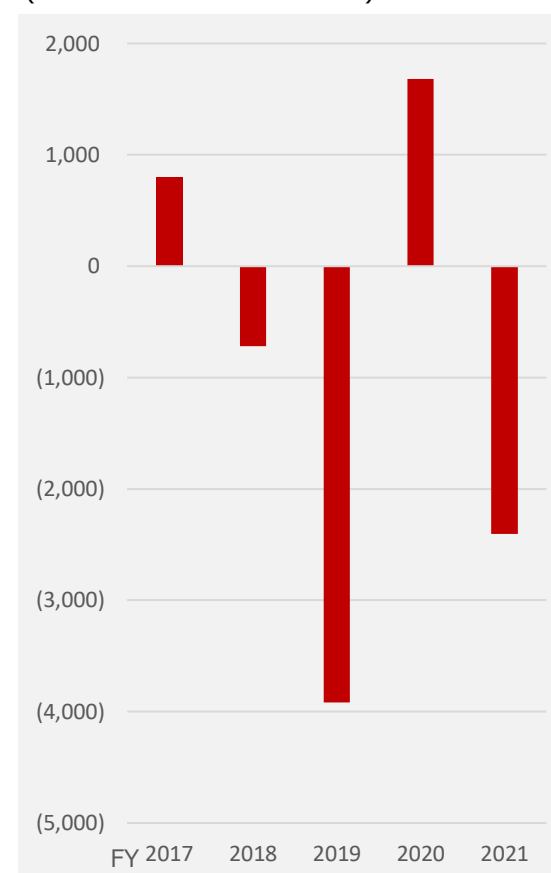
(100 millions of Yen/億円)



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.

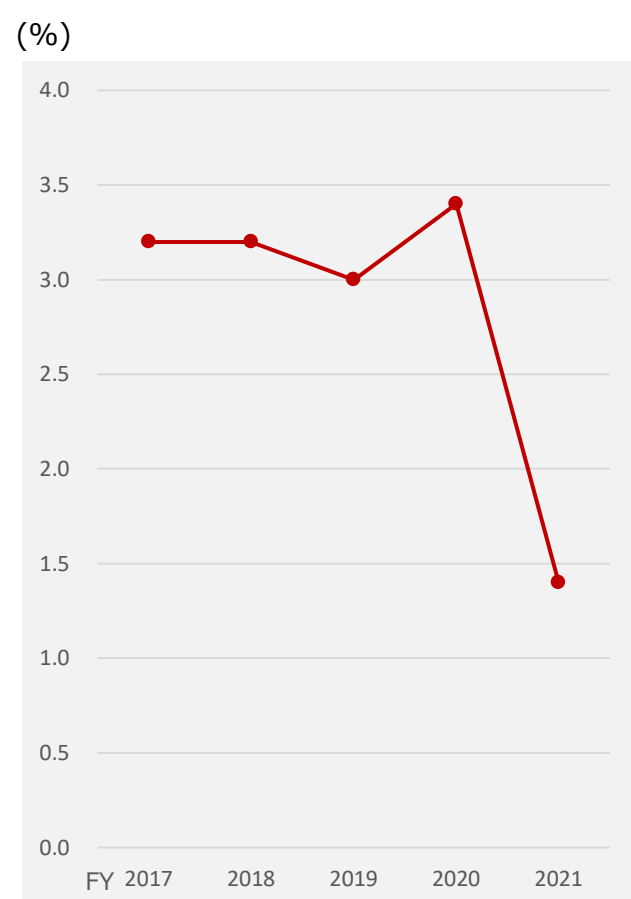
※2 (株)JERAは持分法適用関連会社のため、売上高は計上されません。

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)

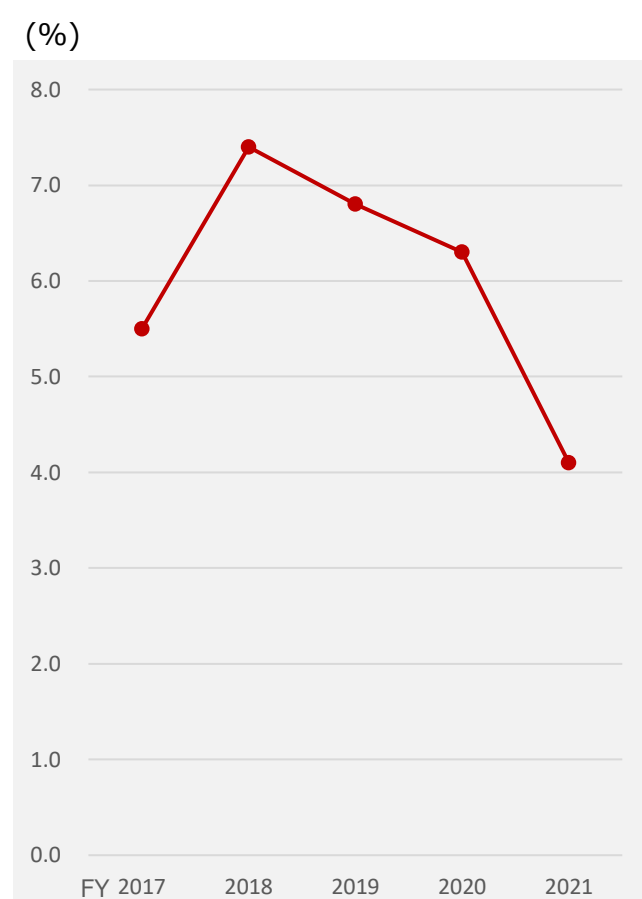
ROA(Return on Assets)*

総資産事業利益率※



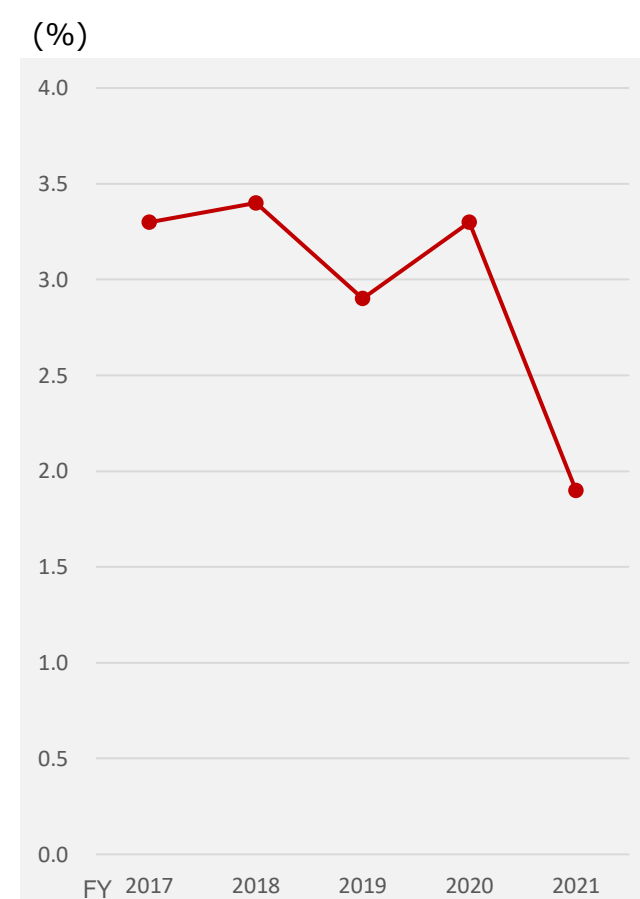
ROE(Return on Equity)*

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										
売上高経常損益率	(1.6)	(3.3)	1.9	9.0	4.7	4.5	3.7	6.3	6.5	(2.2)
<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										
売上高営業損益率	(0.5)	(2.1)	3.5	10.0	5.2	4.8	4.1	4.3	5.0	(2.0)
<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										
有利子負債残高/営業キャッシュ・フロー倍率	14.3	16.0	6.1	4.7	8.0	6.1	10.1	9.5	6.1	129.6

(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)

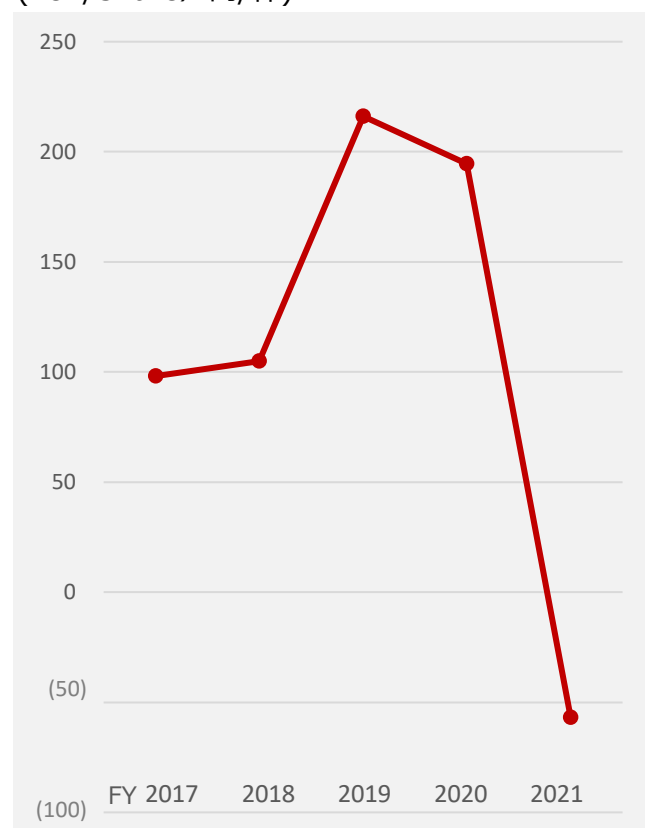
* Excluding time lag ※ 期ずれ影響を除いています

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

EPS

一株当たり当期純損益

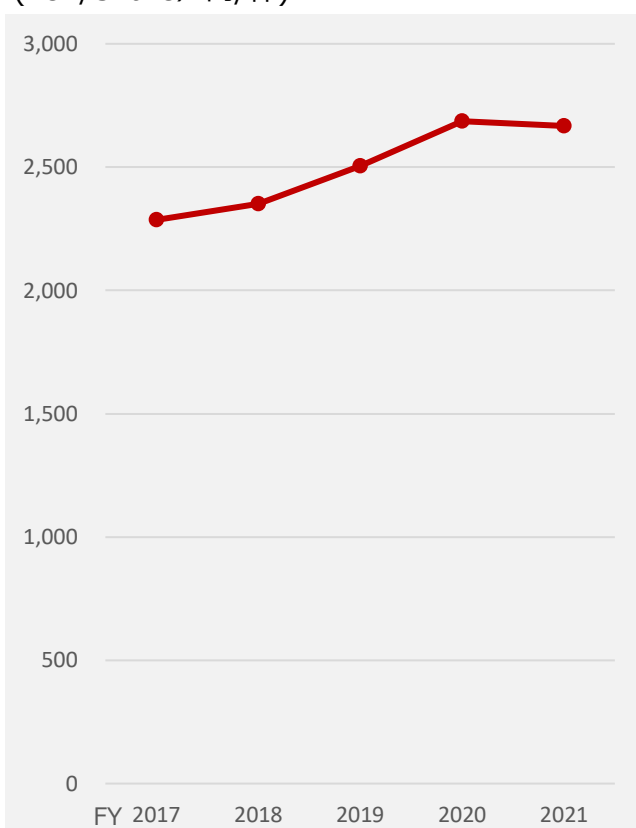
(Yen/Share/円/株)



BPS

一株当たり純資産

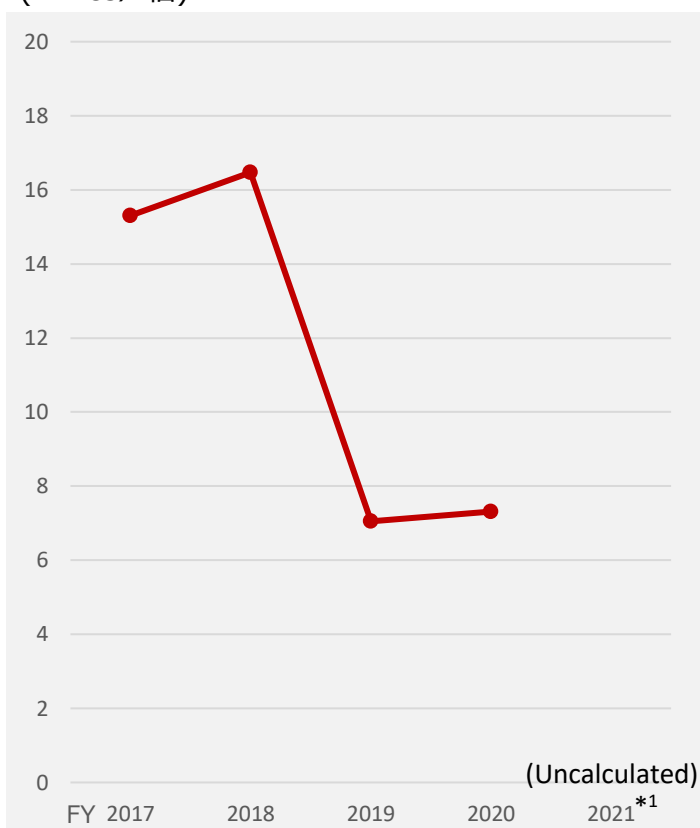
(Yen/Share/円/株)



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

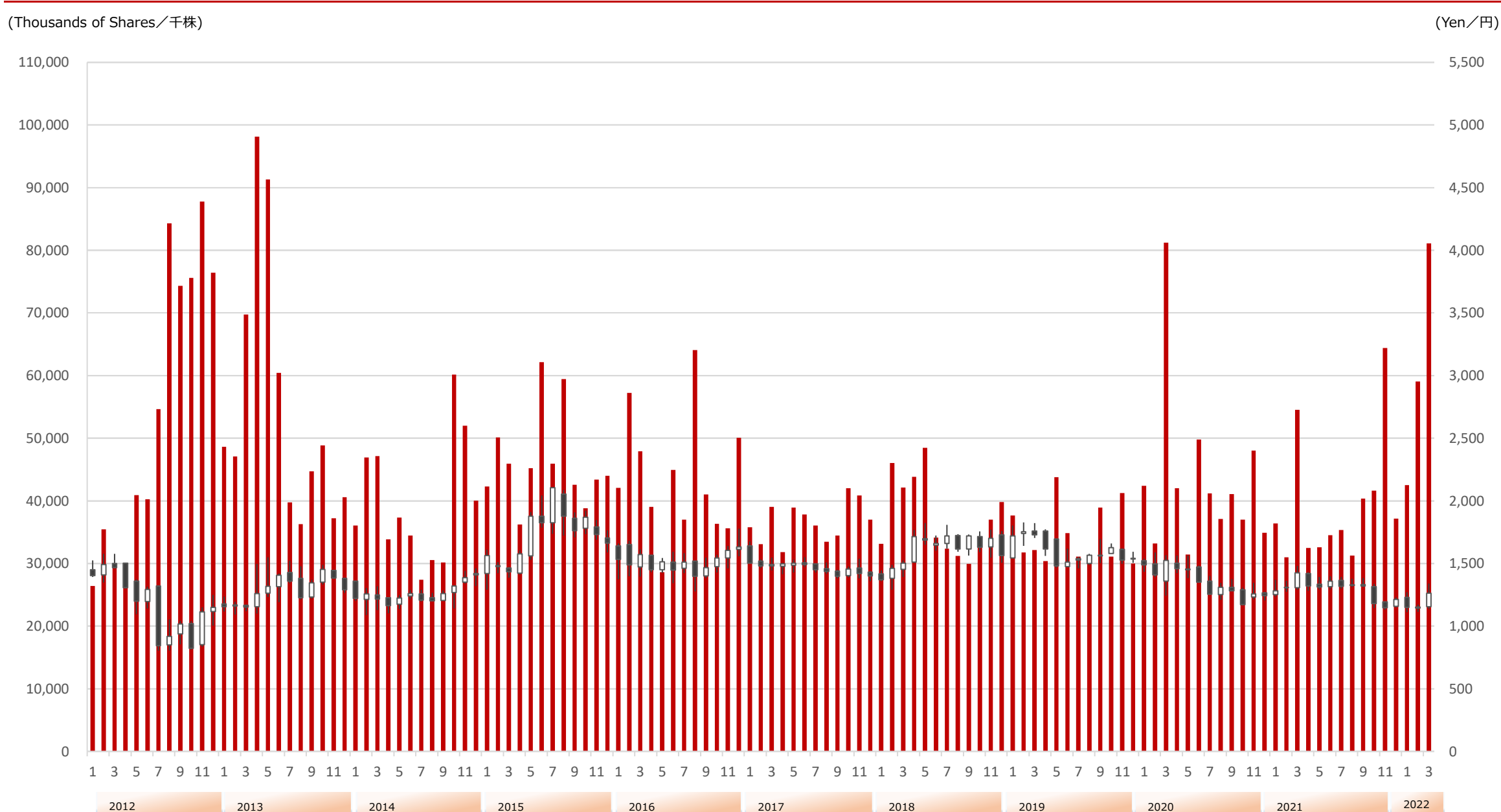
※1 当期純損失を計上した場合は、当該指標を算定していません。

※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。

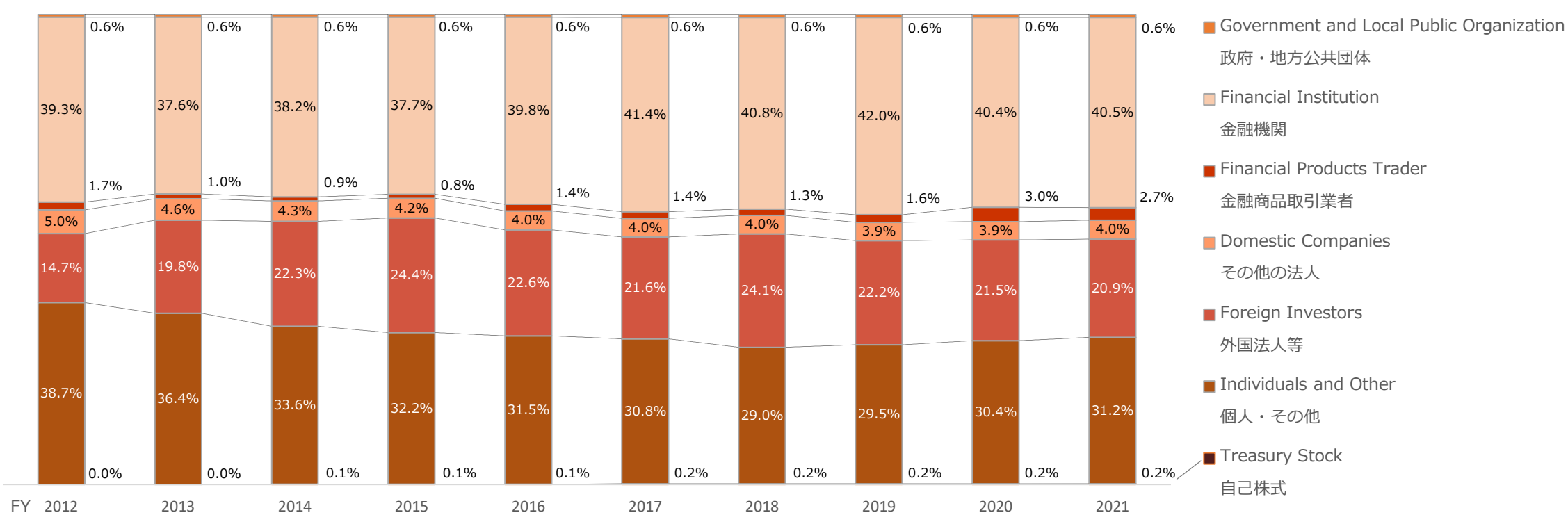
4 Stock Information · Rating Information 株式情報・格付情報

(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



(Thousands of Shares/千株)

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	(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 (渴水準備引当金引当(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

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/>