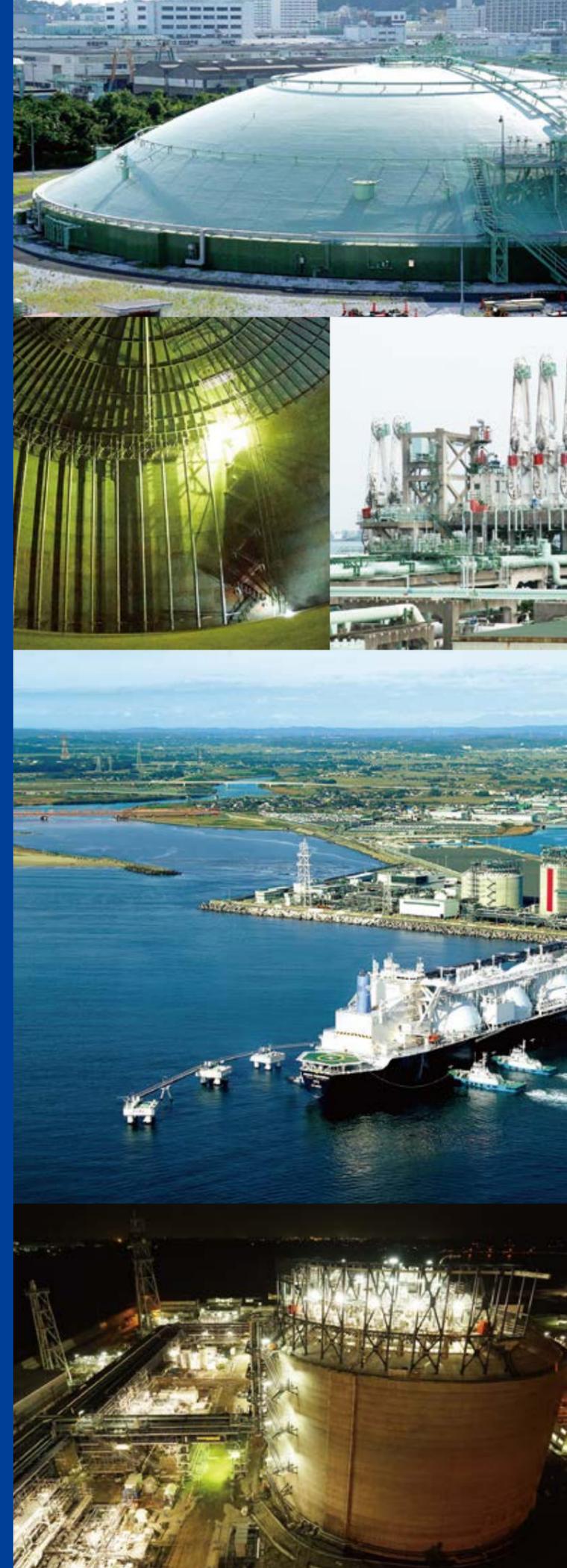


# TOKYO GAS INVESTORS' GUIDE 2017



東京ガス株式会社 インベスターズガイド2017

Stock Code 9531  
IR Contact E-mail: [tgir@tokyo-gas.co.jp](mailto:tgir@tokyo-gas.co.jp)

1-5-20 Kaigan, Minato-ku, Tokyo  
105-8527, Japan

〒105-8527 東京都港区海岸1-5-20

Published on August, 2017  
Investor Relations Sect., Finance Dept., Tokyo Gas Co., Ltd.

発行:平成29年8月 東京ガス株式会社 財務部IRグループ



This brochure is printed on the recycled paper from Tokyo Gas offices.  
この冊子には、社内の使用済み文書を回収・再生した「東京ガス循環再生紙」を使用しています。

## Tokyo Gas Co., Ltd.

Tokyo Gas Co., Ltd. is Japan's largest provider of city gas, serving more than 11 million customers, primarily in the Tokyo metropolitan area and surrounding Kanto region, an economic zone characterized by exceptionally strong demand and high growth potential. Following the Great East Japan Earthquake, which occurred on March 11, 2011, Japanese society underwent a number of changes. Among these was the reevaluation of the role energy should play in society. In response to this change, Tokyo Gas released "The Tokyo Gas Group's Vision for Energy and the Future ~Challenge 2020 Vision" in November 2011 to serve as a guideline to lead the Group toward its ideal future form. Acting in accordance with this vision, we will respond to the needs of customers, society, and the next age while working to contribute to the realization of a prosperous, fulfilling way of life, competitive domestic industries, and an environment-friendly society. At the same time, realizing our responsibility toward society, we will maintain a state of harmony with the communities in which we operate and aim to achieve sustainable growth for the Group by ensuring that we conduct management in a transparent and organized manner.

## Contents 目次

## Basic Data

- 2 Challenge 2020 Vision: Numerical Targets
- 4 Tokyo Gas City Gas Business
- 6 Production Data
- 7 Overseas Operations
- 8 Gas Resource Data
- 10 Gas Rate Data
- 11 R&D Data
- 11 Personnel Data

## Sales Data

- 12 Gas Sales Volume
- 14 Air conditioning demand/Cogeneration demand (Non-Consolidated)
- 14 Residential Fuel Cell (Non-Consolidated)
- 15 Sales Volume of Electricity (Consolidated)

## Financial Data

- 16 Capital Expenditure and Depreciation
- 16 Bonds, Loans, and Debts (Consolidated)
- 18 Financial Data<Segment Information> (Consolidated)
- 20 Financial Data<Profitability and Growth>
- 22 Financial Data<Efficiency and Soundness>
- 24 Financial Data<Performance Indicators>
- 26 Balance Sheets (Consolidated; for 10 years)
- 28 Statements of Income (Consolidated; for 7 years)

- 28 Statements of Comprehensive Income (Consolidated; for 7 years)
- 30 Statements of Cash Flows (Consolidated; for 10 years)
- 32 Balance Sheets (Non-Consolidated; for 10 years)
- 34 Statements of Income (Non-Consolidated; for 10 years)
- 34 Operating Cost Structure of Gas & By-products (Non-Consolidated)
- 36 Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated)
- 39 Shareholders' Return

## Company Data

- 40 Stock Information
- 41 Main Consolidated Subsidiaries

## Appendix

- 42 Energy Statistics
- 44 LNG Terminals in Japan
- 46 Main LNG Export Projects in the U.S.
- 47 City Gas Business in Japan
- 47 Electric Power Business in Japan
- 48 Nuclear Power Plants in Japan
- 49 Thermal Power Plants in the Kanto Region (TEPCO)
- 50 Electricity Capacity by Source
- 50 Electricity Generated by Source
- 51 Generation Costs
- 52 Situation of Power Producer & Supplier
- 53 Gas Cogeneration Systems

## Appendix 参考情報

Unit conversion 単位換算	
bbl Barrel バレル	1 bbl = 159 ℓ
cf Cubic feet キュービックフィート	1 cf = 0.0283 m <sup>3</sup>
MJ Megajoule メガジュール	1 MJ = 10 <sup>6</sup> J = 238.889 kcal
Btu British thermal unit ブリティッシュ・サーマル・ユニット	1 Btu = 1,054 kJ = 0.252 kcal MMBtu = 1 million Btu = 100万Btu = 1,054 MJ = 252,000 kcal ≈ 25 m <sup>3</sup> of natural gas ≈ 天然ガス25m <sup>3</sup>

## 東京ガス

東京ガスは、需要規模が大きく成長性の高い首都圏・関東地域を事業基盤とし、1,100万件を超えるお客さまにご利用いただいている日本最大の都市ガス事業者です。東日本大震災により社会を取り巻く環境は大きく変化し、エネルギーのあり方が改めて問われる中、2011年11月に今後当社が目指す姿を描いた「エネルギーと未来のために東京ガスがめざすこと。～チャレンジ2020ビジョン～」を発表しました。お客さま・社会・時代のニーズに応え、「豊かで潤いのある生活」「競争力ある国内産業」「環境に優しい安心できる社会」の実現に努力するとともに、企業の社会的責任を自覚し、地域と共生を図りながら、透明で公正な経営を行うことにより、グループの持続的成長を図っていきます。

## 基礎データ

- 2 チャレンジ2020ビジョン 数値目標
- 4 東京ガスの都市ガス事業
- 6 生産関連データ
- 7 海外事業
- 8 原料関連データ
- 10 ガス料金データ
- 11 研究開発関連データ
- 11 人事データ

## 営業関連データ

- 12 ガス販売量
- 14 空調需要・コージェネレーション需要(個別)
- 14 家庭用燃料電池普及計画(個別)
- 15 電力販売量(連結)

## 財務データ

- 16 設備投資額・減価償却費
- 16 有利子負債内訳(連結)
- 18 財務データ<セグメント情報>(連結)
- 20 財務データ<収益性/成長性>
- 22 財務データ<効率性/安全性>
- 24 財務データ<投資指標>
- 26 貸借対照表(連結・10年分)
- 28 損益計算書(連結・10年分)

- 28 包括利益計算書(連結・7年分)
- 30 キャッシュ・フロー計算書(連結・10年分)
- 32 貸借対照表(個別・10年分)
- 34 損益計算書(個別・10年分)
- 34 営業費明細(個別)
- 36 他エネルギー公益企業との比較(連結)
- 39 株主還元

## 会社関連データ

- 40 株式情報
- 41 主要連結子会社

## 参考資料

- 42 エネルギー関連データ
- 44 日本のLNG基地
- 46 主な米国LNG輸出プロジェクト
- 47 日本の都市ガス事業
- 47 日本の電力事業
- 48 日本の原子力発電所
- 49 関東エリアの火力発電所(東京電力)
- 50 電源別設備構成比
- 50 電源別発電電力量構成比
- 51 発電コスト比較
- 52 新電力の状況
- 53 ガスコージェネレーションシステム

## LNG (LIQUEFIED NATURAL GAS) 液化天然ガス

Volume conversion 数量換算  
1 ton ≈ 1,220 m<sup>3</sup> of natural gas  
1トン≈天然ガス1,220m<sup>3</sup>  
1 million ton ≈ 1.22 billion m<sup>3</sup> of natural gas  
100万トン≈天然ガス12.2億m<sup>3</sup>

Calorie conversion 熱量換算  
1 ton ≈ 1.2 kl of crude oil = 7.4 bbl of crude oil  
1トン≈原油1.2kℓ = 原油7.4bbl

LNG tank with a capacity of 200,000 kl ≈ 92,000 tons of LNG ≈ 112 million m<sup>3</sup> of natural gas  
LNGタンク LNG20万kℓ タンク≈LNG9.2万トン≈天然ガス1億12百万m<sup>3</sup>  
LNG carrier with a capacity of 147,000 m<sup>3</sup> ≈ 67,000 tons of LNG ≈ 81 million m<sup>3</sup> of natural gas  
LNGタンカー LNG14万7千m<sup>3</sup>≈LNG6.7万トン≈天然ガス81百万m<sup>3</sup>



The raw data for graphs or tables that show this mark can be downloaded from the Tokyo Gas website.  
([http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/library/invguid\\_e.html](http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/english/library/invguid_e.html))

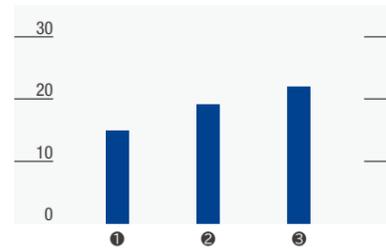
このマークのあるグラフ又は表のデータは弊社ホームページよりダウンロードできます。  
([http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/library/invguid\\_j.html](http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/library/invguid_j.html))

Note: Although unaudited, all financial information in this investors' guide is based on certified financial statements.  
注: 記載の財務数値は、有価証券報告書を基準としておりますが、監査法人等の監査を受けているものではありません。

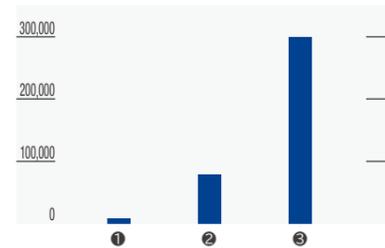
# Challenge 2020 Vision: Numerical Targets チャレンジ2020ビジョン 数値目標

## Key Indicators for the Spread and Expansion of Natural Gas 天然ガスの普及・拡大指標

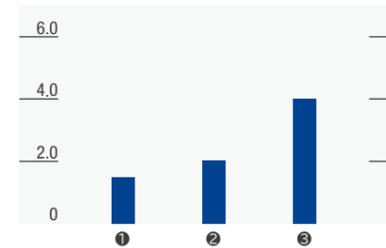
**Gas Sales Volume (including LNG sales) (billion m<sup>3</sup>/year)**  
ガス販売量(LNG販売含む)(十億m<sup>3</sup>/年)



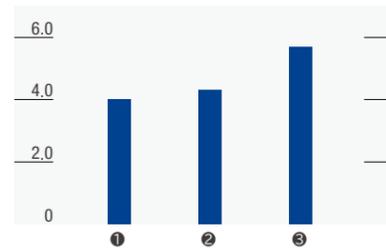
**ENE-FARM (stock) (units)**  
エネファーム(ストック)(台)



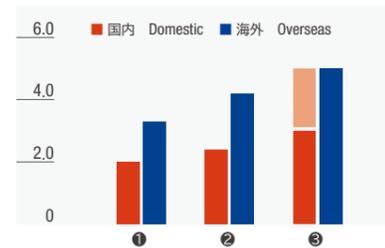
**Cogeneration (stock) (GW)**  
コージェネレーション(ストック)(GW)



**Gas Air Conditioning (stock) (million RT)**  
ガス空調(ストック)(百万RT)



**Power Generation Business (including interests of other companies) (GW)**  
発電事業(他社持分含む)(GW)



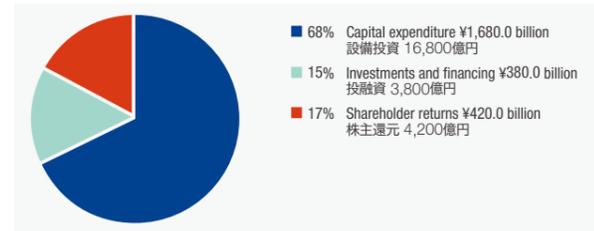
Fiscal 2011 Forecast as of 2011/11  
2011年度見通し(策定時)  
Fiscal 2016 Result  
2016年度実績  
2020 Target  
2020年目標

	Fiscal 2011 Forecast as of 2011/11 2011年度見通し(策定時)	Fiscal 2016 Result 2016年度実績	2020 Target 2020年目標
Gas sales volume (including LNG sales) (billion m <sup>3</sup> /year) ガス販売量(LNG販売含む)(億m <sup>3</sup> /年)	15.0	19.1	22.0
ENE-FARM (stock) (units) エネファーム(ストック)(台)	9,000	79,500	300,000
Cogeneration (stock) (GW) コージェネレーション(ストック)(万kW)	1.5	2.02	4.0
Gas air conditioning (cumulative sales) (million RT) ガス空調(ストック)(万RT)	4.0	4.3	5.7
Power generation business (including interests of other companies) (GW) 発電事業(他社持分含む)(万kW)	Domestic 2.0 Overseas 3.3 国内 200 海外 330	Domestic 2.40 Overseas 4.24 国内 240 海外 424	Domestic 3.0-5.0 Overseas 5.0 国内 300-500 海外 500

## Cash Flow Distribution キャッシュ・フロー配分

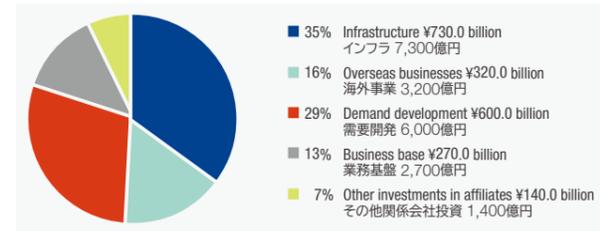
**Capex / Investments and Financing / Shareholder Return**  
設備投資・投融資・株主還元

Fiscal 2012 to 2020 total: approx. ¥2,480 billion  
2012~2020年度合計: 24,800億円程度



**Use of Capital Expenditure and Investments and Financing**  
設備投資・投融資の用途

Fiscal 2012 to 2020 total: approx. ¥2,060 billion (Approx. ¥230.0 billion/year)  
2012~2020年度合計: 20,600億円程度(約2,300億円/年)

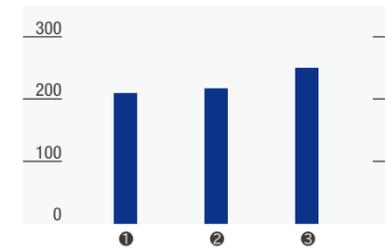


	十億円 ¥ billion
Consolidated operating cash flow 連結営業キャッシュ・フロー	2,240
External debt (interest bearing debt) etc. 外部借入(有利子負債)等	240
Capex / Investments and financing / Shareholder return 設備投資・投融資・株主還元	2,480

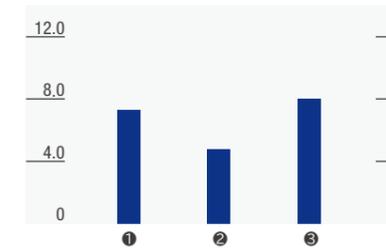
Reference: Capital expenditure and investments and financing in the medium-term management plan for FY 2009 to 2013: Approx. ¥180.0 billion/year  
(参考)2009~2013中期経営計画における設備投資・投融資: 約1,800億円/年

## Financial Performance Indicators 財務指標

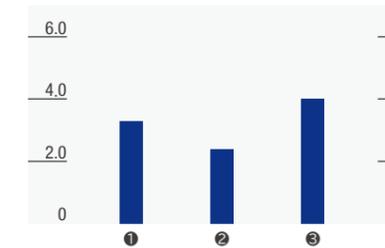
**Consolidated Operating Cash Flow (¥ billion/year)**  
連結営業キャッシュ・フロー(十億円/年)



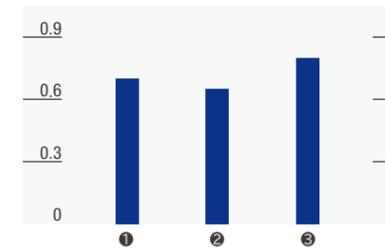
**ROE (%)**



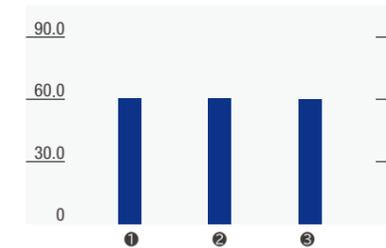
**ROA (%)**



**D/E Ratio (times)**  
D/Eレシオ(倍)



**Total Payout Ratio (%)**  
総分配性向(%)

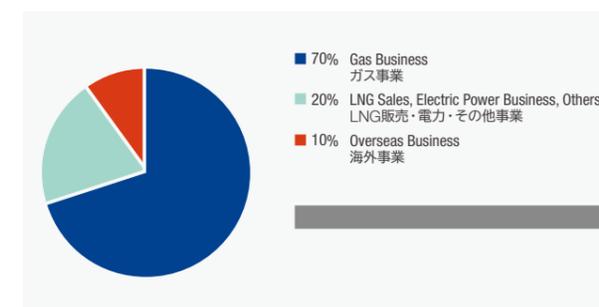


1 Fiscal 2009-Fiscal 2011 Average  
2009~2011年度平均(策定時)  
2 Fiscal 2016 Result  
2016年度実績  
3 2020 Target  
2020年目標

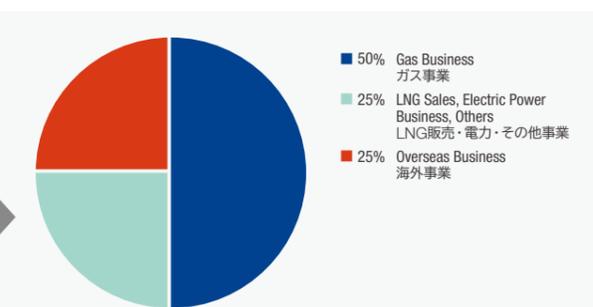
	Fiscal 2009-Fiscal 2011 Average 2009~2011年度平均(策定時)	Fiscal 2016 Result 2016年度実績	2020 Target 2020年目標
Consolidated operating cash flow (¥ billion/year) 連結営業キャッシュ・フロー(億円/年)	Approx. 210 約2,100	217.4 2,174	Approx. 250 (2012-2020 total: 2,240) 約2,500 (2012-2020年度計: 22,400)
ROE (%)	7.3%	4.8%	Approx. 8.0% 8.0%程度
ROA (%)	3.3%	2.4%	Approx. 4.0% 4.0%程度
D/E Ratio (times) D/Eレシオ(倍)	0.7	0.65	Approx. 0.8 (each fiscal year) 0.8程度(各年度)
Total Payout Ratio (%) 総分配性向(%)	60.6% (2009-2010 average) 60.6% (2009-2010年度平均)	60.7% (Plan) 60.7% (予定)	Approx. 60% 60%程度

## Business Structure (Consolidated Net Income/Ratio by Business) 事業構造(連結純利益・事業別比率)

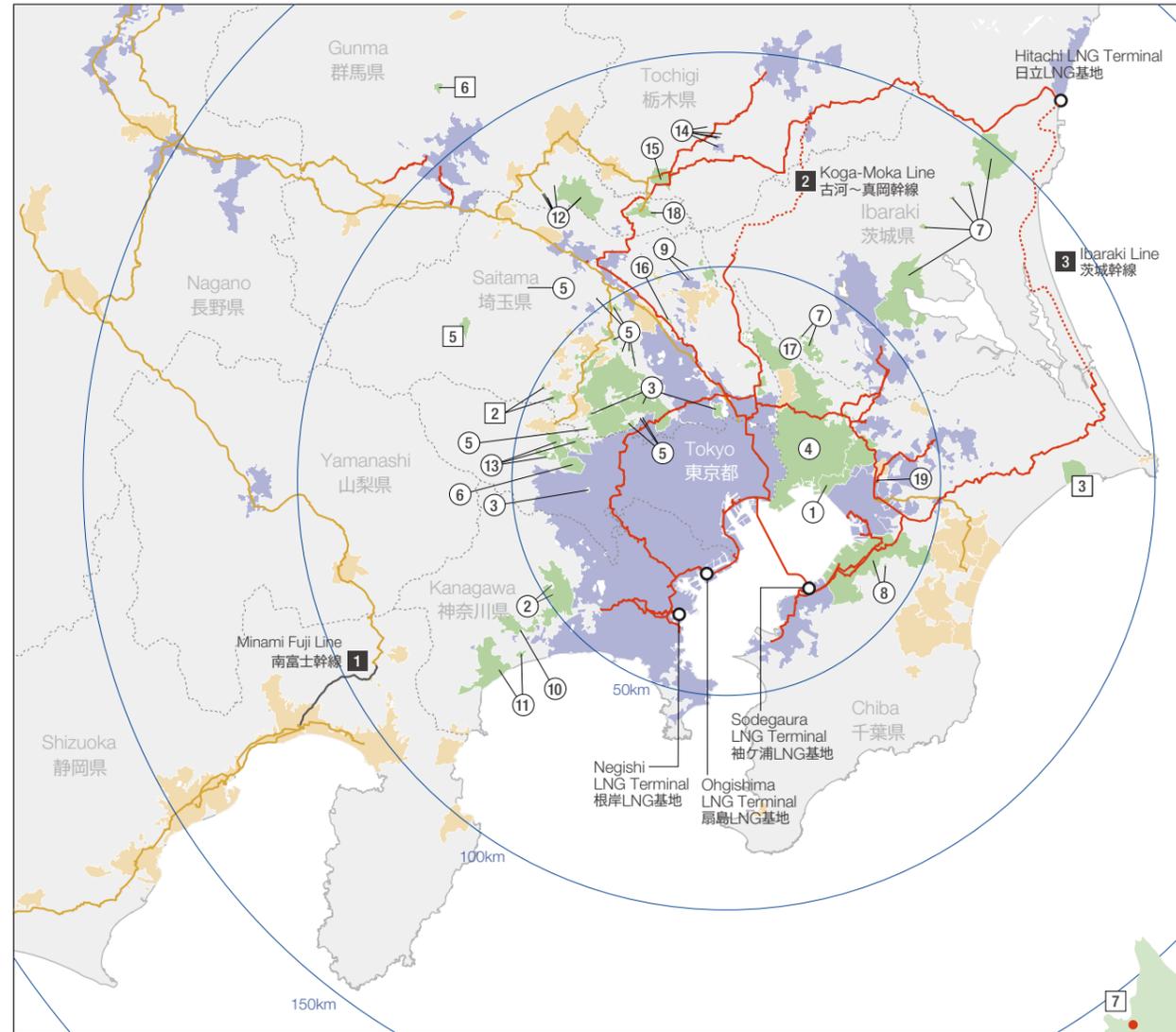
**Present (Fiscal 2009 to 2011 Average)**  
現在の姿(2009~2011年度平均)



**By 2020**  
2020年の姿



## Tokyo Gas Group Service Area 東京ガスグループの供給エリア図



- Tokyo Gas Group service area 東京ガスグループ供給エリア
- Service areas of wholesale customers 東京ガス卸供給エリア
- Other gas companies' supply areas 他ガス事業者供給エリア
- Tokyo Gas high-pressure transmission pipelines 東京ガスパイプライン(高圧等)
- ⋯ Tokyo Gas high-pressure transmission pipelines under construction 東京ガス建設中パイプライン(高圧)
- Tokyo Gas-invested high-pressure transmission pipelines 東京ガス出資パイプライン(高圧)
- High-pressure transmission pipelines of other companies 他社パイプライン(高圧)
- 1 Pipeline jointly owned with Shizuoka Gas Company and INPEX Co., Ltd. 静岡ガス(株)・国際石油開発帝石(株)との共同パイプライン
- 2 Scheduled to operate in October 2017 2017年10月使用開始予定
- 3 Scheduled to operate in Fiscal 2020 2020年度使用開始予定

## Wholesale Customers (Engaged in general gas pipeline business) by Pipeline(19 entities) 導管接続卸供給先ガス小売事業者(一般ガス導管事業を有する)(19社)

Entity 事業者名	Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要件数	Entity 事業者名	Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要件数
1 Narashino City 習志野市	1974/01	77,071	11 Odawara Gas 小田原瓦斯	2000/08	41,946
2 Atsugi Gas 厚木瓦斯	1974/12	53,531	12 Ota City Gas 太田都市ガス	2001/12	12,570
3 Daito Gas 大東ガス	1975/09	105,822	13 Buyo Gas 武陽ガス	2003/03	30,220
4 Keiyo Gas 京葉瓦斯	1978/03	904,467	14 Tochigi Gas 栃木ガス	2004/09	3,745
5 Bushu Gas 武州瓦斯	1985/08	209,186	15 Sano Gas 佐野瓦斯	2004/10	8,586
6 Akishima Gas 昭島ガス	1988/09	31,585	16 Ina City Gas 伊奈都市ガス	2007/01	1,194
7 Tobu Gas 東部瓦斯	1989/12	219,911	17 Noda Gas 野田ガス	2007/08	21,497
8 Otaki Gas 大多喜ガス	1991/09	166,947	18 Tatebayashi Gas 館林瓦斯	2007/11	8,401
9 Washinomiya Gas 鷲宮ガス	1995/12	10,942	19 Kakei Gas 角栄ガス	2016/05	18,481
10 Hatano Gas 秦野瓦斯	1996/04	14,474			

As of April 1, 2017 2017年4月1日時点  
 \*The number of gasmeters:As of March 31,2016 (Source:2016 GAS INDUSTRY HANDBOOK) 需要件数(取付メーター数)は、2016年3月末時点(出典:ガス事業便覧平成28年版)  
 \*The number of customers includes those who use services offered by companies other than Tokyo Gas 需要件数は、当社卸ガス以外を使用する需要家を含む

## Wholesale Customers (Engaged in general gas pipeline business) by LNG(9 entities) LNG販売先ガス小売事業者(一般ガス導管事業を有する)(9社)

Entity 事業者名	Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要件数	Entity 事業者名	Start of Supply 供給開始	Number of Customers 需要件数
1 Joban City Gas 常磐都市ガス	1987/01	2,151	6 Shibukawa Gas 渋川ガス	2004/05	2,922
2 Seibu Gas 西武ガス	1988/07	11,668	7 Hokkaidou Gas 北海道ガス	2005/11	561,741
3 Sobu Gas 総武ガス	1991/11	2,558	8 Joban Kyodo Gas 常磐共同ガス	2006/03	17,269
4 Tobu Gas 東部瓦斯	1998/07	219,911	9 Saibu Gas 西部ガス	2014/10	1,104,842
5 Chichibu Gas 秩父ガス	2004/04	2,868			

As of April 1, 2017 2017年4月1日時点  
 \*The number of gasmeters:As of March 31,2016 (Source:2016 GAS INDUSTRY HANDBOOK) 需要件数(取付メーター数)は、2016年3月末時点(出典:ガス事業便覧平成28年版)  
 \*The number of customers includes those who use services offered by companies other than Tokyo Gas 需要件数は、当社卸ガス以外を使用する需要家を含む

## Major Pipeline Plans 主要導管計画

Scheduled start to operation 使用開始予定	Name 名称	Route 区間	Internal diameter (mm) 内径(mm)	Total length (km) 総延長(km)
2017/10 2017年10月	Koga-Moka line 古河~真岡幹線	Koga City to Moka City 古河市~真岡市	600	50
Fiscal 2020 2020年度	Ibaraki line 茨城幹線	Hitachi City to Kamisu City 日立市~神栖市	600	approx. 87

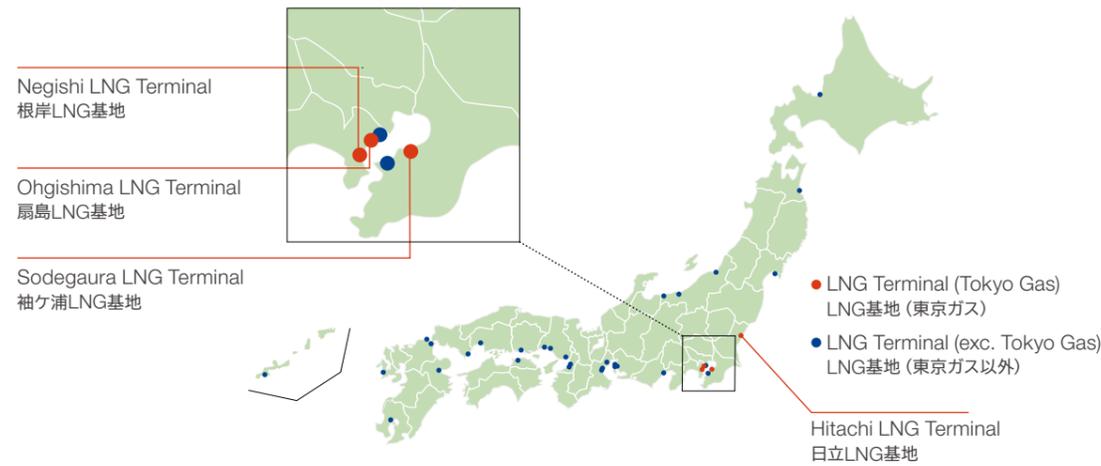
## Major Production Facility Plans 主要製造設備計画

Scheduled start to operation 使用開始予定	Place of installation 設置場所	Production facility 製造設備	Number of Units 基数
2018/12	Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	LNG/LPG vaporizer LNG・LPG気化器	2
2021/03	Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	LNG storage tank LNGタンク	1
Fiscal 2023	Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦LNG基地	LNG storage tank LNGタンク	1

## Durable Years 耐用年数

Type of facilities 設備の種類	Durable years 耐用年数
Gas pipeline (Cast iron) ガス導管(鑄鉄管)	22
Gas pipeline (Steel/Polyethylene) ガス導管(鋼管・ポリエチレン管)	13
Gas holder ガスホルダー	20
LNG/LPG tank LNG・LPGタンク	10
LNG vaporizer LNG気化器	10
LNG carrier LNGタンカー	13

# Production Data 生産関連データ



## Tokyo Gas LNG Terminals 東京ガスのLNG基地

Name	Start of operation	Import volume FY2016*	Storage capacity	Vaporization capability	Berth	Other features
名称	操業開始	2016年度受入実績	貯蔵能力	気化能力	バース	その他特徴
Negishi LNG Terminal 根岸LNG基地	1966	2,967 million ton/year 296.7万トン/年	1,040,000kℓ 104.0万kℓ	715 t/h	1 unit 1基	Japan's first LNG terminal, jointly operated with Tokyo Electric Power Company (TEPCO), incorporating LNG truck loading facilities 日本初のLNG基地、東京電力との共同基地、LNGローリー出荷設備有
Ohgishima LNG Terminal 扇島LNG基地	1998	4,188 million ton/year 418.8万トン/年	850,000kℓ 85万kℓ	1,190t/h	1 unit 1基	Most advanced LNG terminal 最新鋭技術のLNG基地
Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦LNG基地	1973	5,015 million ton/year 501.5万トン/年	1,550,000kℓ 155万kℓ	1,310 t/h	3 units 3基	One of the world's largest LNG terminals, jointly operated with TEPCO, incorporating LNG truck and vessel loading facilities 世界最大級のLNG基地、東京電力との共同基地、LNGローリー・内航船出荷設備有
Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	2016/03 2016年3月	0.695 million ton/year 69.5万トン/年	230,000kℓ 23万kℓ	200 t/h	1 unit 1基	The first LNG terminal located outside Tokyo Bay. A non-elevated LNG tank with the world's largest capacity of 230,000kℓ is installed. 東京湾外初のLNG基地、世界最大23万kℓの地上式LNGタンクを建設

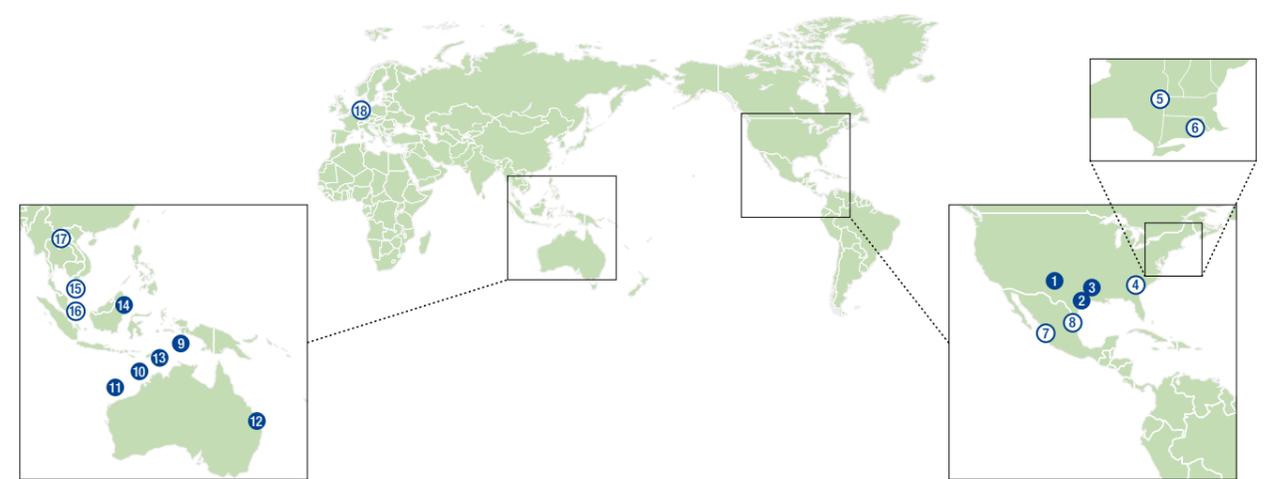
\*ニジオ向けを除く  
\*Excluding the volume for Nijio

## Tokyo Gas Group's Power Plants for Power Generation 東京ガスグループの電力事業用発電所データ

As of March 31, 2017  
2017年3月31日時点

Name	Capacity	[Tokyo Gas group's ownership share]	Start of operation	Composition of shareholding	Location
発電所名	発電能力	[当社グループ持分]	開始時期	出資構成	場所
Tokyo Gas Baypower 東京ガスベイパワー	100 MW 10万kW	[100MW] [10万kW]	2003/10	Tokyo Gas 100%	Tokyo Gas Sodegaura LNG Terminal 東京ガス袖ヶ浦LNG基地内
Tokyo Gas Yokosuka Power 東京ガス横須賀パワー	240 MW 24万kW	[180MW] [18万kW]	2006/06	Tokyo Gas 75%, Shimizu Corporation 20%, Tokyo Hatsuden 5%	Yokosuka City, Kanagawa Pref. 神奈川県横須賀市
Kawasaki Natural Gas Power Generation 川崎天然ガス発電	840 MW (420 MW x 2 stations) 84万kW (42万kW x 2基)	[420MW] [42万kW]	2008/04	Tokyo Gas 49%, JXTG Nippon Oil & Energy Corporation 51%	Kawasaki Terminal of JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー川崎事業所内
Ohgishima Power 扇島パワー	1,221 MW (407 MW x 3 stations) 122万kW (40.7万kW x 3基)	[900MW] [90万kW]	2010/03~	Tokyo Gas 75%, Showa Shell Sekiyu 25%	Showa Shell Sekiyu's site in Tokyo Gas Ohgishima LNG Terminal 東京ガス扇島LNG基地・昭和シェル石油用地内
Total 合計	2,400 MW 240万kW	[1,600MW] [160万kW]			

# Overseas Operations 海外事業



Project Name	Country	Upstream / Downstream	Main Business	Year of Participation	Tokyo Gas Group's Shareholding Ratio	Reference	Power Generation Capacity	Production Capacity
プロジェクト名	国	上流/下流	主な事業内容	参加年	出資比率	備考	発電容量	生産能力
1 Barnett バーネット	U.S.A 米国	Upstream 上流	Production and sales of shale gas シェールガスの生産・販売	2013	25%	2013 2013		2.0million tons/peak year ピーク時200万t/年
2 Eagle Ford イーグルフォード	U.S.A 米国	Upstream 上流	Production and sales of shale gas シェールガスの生産・販売	2016	25%			Approx. 0.8million tons/year 約80万t/年
3 East Texas Resource 東テキサス	U.S.A 米国	Upstream 上流	Production and sales of shale gas & tight gas シェールガスの生産・販売	2017	30%			Approx. 238mmcft/day 約238百万立方フィート/日
4 TGES America TGES アメリカ	U.S.A 米国	Downstream 下流	Energy Service project エネルギーサービス事業	2015	100%	2016 2016		Start of Operation 操業開始
5 Empire エンパイア	U.S.A 米国	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2016	25%	2010 2010	635MW	Start of Operation 操業開始
6 Birdsboro バースボロ	U.S.A 米国	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2017	33.33%	2019 2019	488MW	Start of Operation(Plan) 操業開始(予定)
7 Bajio バヒョ	Mexico メキシコ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2004	49%	2002/03 2002/03	601MW	Start of Operation 発電開始
8 MT Falcon MTファルコン	Mexico メキシコ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2010	30%	2001/11-2005/04 2001/11-2005/04	2,233MW	Start of Operation 順次発電開始
9 Darwin ダーウィン	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2003	3.07%	2006 2006		Start of Production LNG生産開始
10 Pluto プルート	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2008	5%	2012/04 2012/04		Start of Production LNG生産開始
11 Gorgon ゴゴゴン	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2009	1%	2016/03 2016/03		Start of Production LNG生産開始
12 Queensland Curtis クイーンズランド・カーティス	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2011	*	2014/12 2014/12		Start of Operation Serially 順次稼働開始
13 Ichthys イクシス	Australia オーストラリア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2012	1.575%	FY2017 2017年度		Start of Production (Plan) LNG生産開始予定
14 Sengkang センカン	Indonesia インドネシア	Upstream 上流	Production, liquefaction and sales of LNG 天然ガス生産・液化・販売	2010	25% (Plan)	HOA 基本合意		Start of Production (予定)
15 Gas Malaysia Bhd. ガスマレーシア	Malaysia マレーシア	Downstream 下流	City gas power project 都市ガス発電事業	1992	14.8%	1993 1993		Start of Supply 供給開始
16 GAS MALAYSIA ENERGY ADVANCE Sdn. Bhd. ガスマレーシアエネルギーアドバンス	Malaysia マレーシア	Downstream 下流	Energy Service project エネルギーサービス事業	2014	34%	2017 2017		Start of Supply 供給開始
17 Bang Bo バンボ	Thailand タイ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2016	28%	2003 2003	355MW	Start of Operation 操業開始
18 T-Power Tパワー	Belgium ベルギー	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2012	26.66%	2011/06 2011/06	425MW	Start of Operation 操業開始

\* 1.25% of the gas field, 2.5% of the second liquefaction train

\* ガスの1.25%、第2液化プラントの2.5%

Tokyo Gas LNG Imports (1,000 tons) 東京ガスグループのLNG調達量(千トン)

For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	
Australia	オーストラリア	2,847	2,416	2,297	2,264	3,379	3,992	4,179	5,229	5,481	38.5%
Malaysia	マレーシア	4,482	4,274	4,479	4,479	4,409	4,767	5,638	5,252	5,227	36.7%
Russia	ロシア	—	902	1,605	1,678	1,682	1,813	1,812	1,679	1,674	11.7%
Brunei	ブルネイ	1,257	1,166	1,155	1,362	1,439	962	1,003	985	1,073	7.5%
Qatar	カタール	631	297	358	290	235	325	749	354	407	2.9%
Indonesia	インドネシア	742	730	843	1,011	835	614	192	63	—	—
Alaska	アラスカ	176	141	139	—	—	—	—	—	—	—
Other	その他	1,027	523	440	826	734	330	395	314	386	2.7%
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>11,162</b>	<b>10,449</b>	<b>11,315</b>	<b>11,910</b>	<b>12,712</b>	<b>12,804</b>	<b>13,967</b>	<b>13,875</b>	<b>14,249</b>	<b>100.0%</b>

Tokyo Gas Long-term LNG Projects 東京ガスの長期契約LNGプロジェクト概要

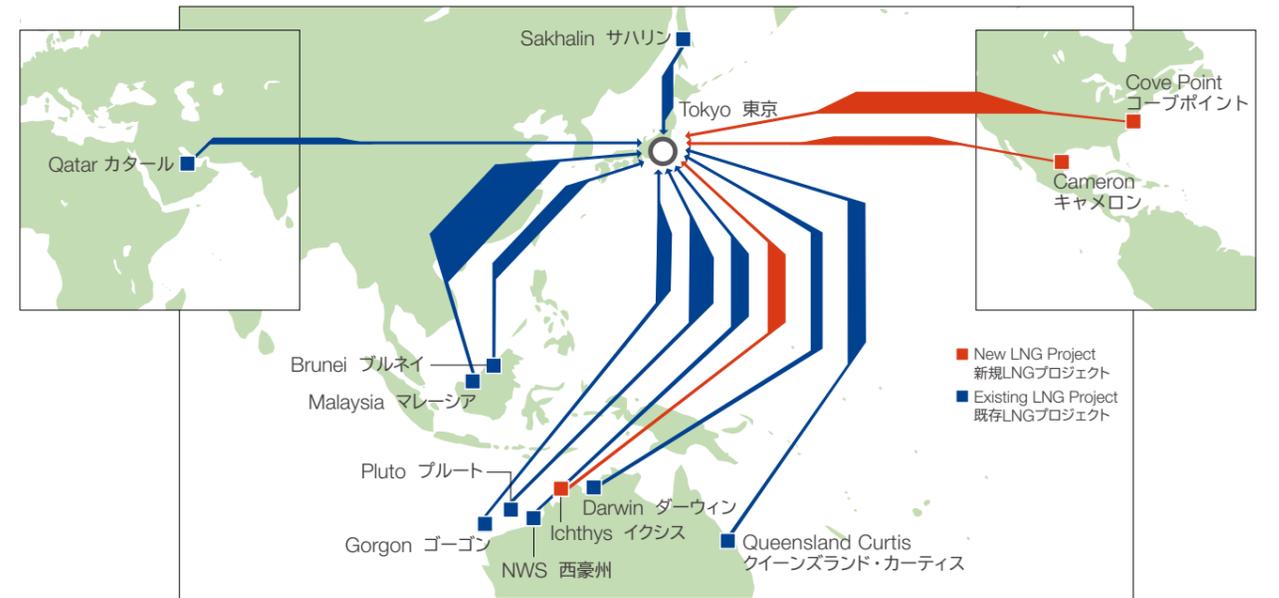
Project name プロジェクト名	Annual contracted quantity (10 thousand tons) 年間契約量(万トン)	Start year 開始年	Duration (years) 契約期間 (年間)	Contract type 契約形態	Haul distance 輸送距離(km)	Project participation 上流権益(%)	Operator 事業主体
Brunei	ブルネイ	100	1973	20+20+10	4,400	—	—
Malaysia I	マレーシアI	260	1983	20+15	4,600	—	—
NWS (North West Shelf)	西豪州	53	1989	20+8	6,800	—	—
Malaysia II	マレーシアII	90	1995	20+10	4,600	—	—
Qatar	カタール	35	1997	24	12,000	—	—
Malaysia III	マレーシアIII	34	2004	20	4,400	—	—
NWS Expansion	西豪州拡張	107.3	2004	25	6,800	—	—
Darwin	ダーウィン	100	2006	17	5,700	3.07	Conoco Phillips
Sakhalin II	サハリンII	110	2009	24	1,800	—	—
Pluto	プルト	150	2012	15	6,900	5.0	Woodside
Queensland Curtis	クイーンズランド・カーティス	120	2015	20	6,900	1.25	Shell
Gorgon	ゴーゴン	110	2016	25	6,900	1.0	Chevron
Ichthys	イクシス	105 (FY2017 / 2017年度)	15	FOB	5,700	1.575	INPEX
Cove Point	コーブポイント	140 (2017)	20	FOB	17,800	—	—
Cameron	キャメロン	Approx. 72 / 約72 (2020)	Approx. 20 / 約20	Ex-ship	17,000	—	—

LNG Carriers Owned and Managed by Tokyo Gas Group 東京ガスグループの保有・管理船

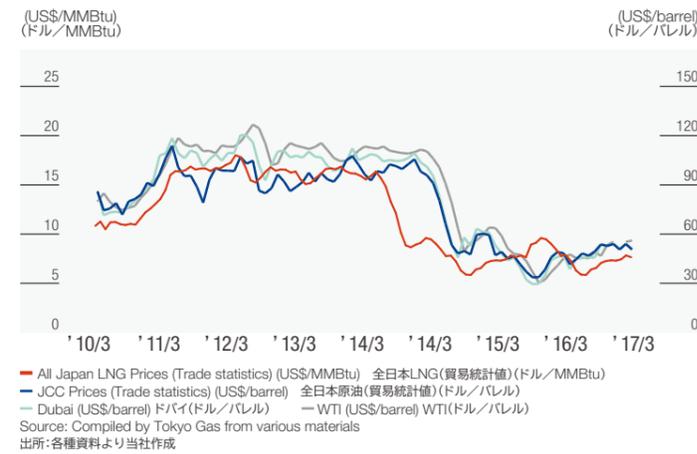
Name 船名	Capacity & type 容量・タイプ*1	Built 竣工	LNG project 対象LNG プロジェクト	Ownership share 保有比率*2	Other owners その他所有者
LNG Vesta エルエヌジーヴェスタ	127,000 m <sup>3</sup> MOSS モス型	1994/06	NWS Expansion	35%	Mitsui O.S.K. Lines 35%, OGIT 10%, NYK Line 10%, TLS 5%, Iino Lines 5% 商船三井35%、OGIT 10%、日本郵船10%、TLS 5%、飯野海運5%
Energy Frontier エネルギーフロンティア	—	2003/09	Malaysia I, III Darwin Sakhalin II	100%	—
Energy Advance エネルギーアドバンス	147,000 m <sup>3</sup> MOSS モス型	2005/03	Pluto Gorgon Others (Ichthys)	90%	TLS 10%
Energy Progress エネルギープログレス	—	2006/11	西豪州拡張 マレーシアI, III ダーウィン サハリンII	70%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井30%
Energy Navigator エネルギーナビゲーター	—	2008/06	サハリンII プルト ゴーゴン (イクシス) その他	70%	NYK Line 日本郵船30%
Energy Confidence エネルギーコンフィデンス	155,000 m <sup>3</sup> MOSS モス型	2009/05	プルト ゴーゴン	10%	NYK Line 日本郵船90%
Energy Horizon エネルギーホライズン	177,000 m <sup>3</sup> MOSS モス型	2011/09	その他	10%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井90%
New Vessel (1) 新造船(1)	—	(2017)	—	10%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井90%
New Vessel (2) 新造船(2)	—	(2018)	(Cove Point Others)	70%	NYK Line 日本郵船30%
New Vessel (3) 新造船(3)	165,000m <sup>3</sup> SPB型	(2018)	コーブポイント その他	10%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井90%
New Vessel (4) 新造船(4)	—	(2018)	—	0%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井100%
<b>Third Party Chartered</b> <b>第三者備船</b>					
LNG Flora エルエヌジーフローラ	127,000 m <sup>3</sup> MOSS モス型	1993/03	—	10%	OGIT 35%, NYK Line 35%, Mitsui O.S.K. Lines 10%, TLS 5%, K Line 5% OGIT 35%、日本郵船35%、商船三井10%、TLS 5%、川崎汽船5%
NEPTUNE ネプチューン	145,000 m <sup>3</sup> Membrane (Regasification Vessels)	2009/11	—	1.5%	Höegh LNG 50%, Mitsui O.S.K. Lines 48.5% ホークLNG社50%、商船三井48.5%
GDF SUEZ CAPEANN GDFスエズケーパアン	— Membrane (Regasification Vessels)	2010/06	—	1.5%	Höegh LNG 50%, Mitsui O.S.K. Lines 48.5% ホークLNG社50%、商船三井48.5%

TLT: Tokyo LNG Tanker, a wholly owned subsidiary of Tokyo Gas  
OGIT: Osaka Gas International Transport  
TLS: Toho LNG Shipping  
\*1 Tank capacity shows geometric volume. Actual LNG carrying capacity is 98.5% of indicated tank capacity.  
\*2 Owned by TLT.  
TLT: 東京エルエヌジータンカー(東京ガスの100%子会社)  
OGIT: 大阪ガスインターナショナルトランスポート  
TLS: 東邦エルエヌジー船  
\*1 タンク容量は幾何容積を表し、実際のLNG積載量は、0.985を乗じたものとなります。  
\*2 TLTによる保有。

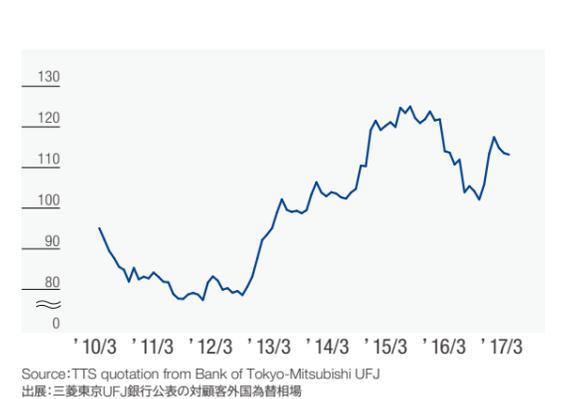
Tokyo Gas LNG Imports (Long-term Contract) 東京ガスのLNG調達先(長期契約分)



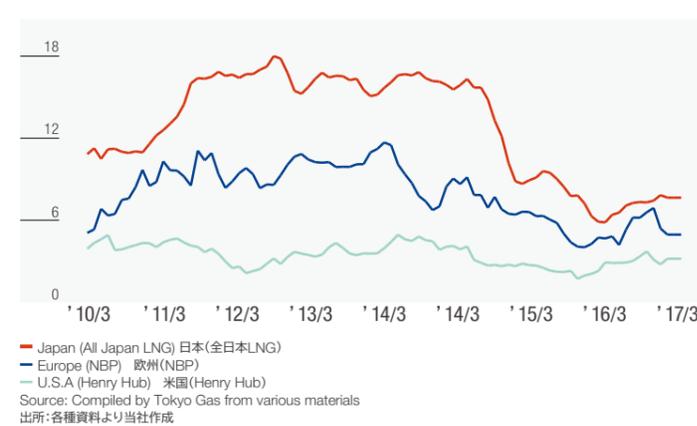
Prices of Crude Oil and LNG 原油価格とLNG価格



Money Exchange Data (TTS Rate) (Yen/US\$) 為替データ(TTSレート)(円/ドル)



Gas Price by Region (US\$/MMBtu) 地域別価格推移(ドル/MMBtu)



LNG Imports by Utility Companies (1,000 tons) 電力・ガス各社のLNG調達量(千トン)

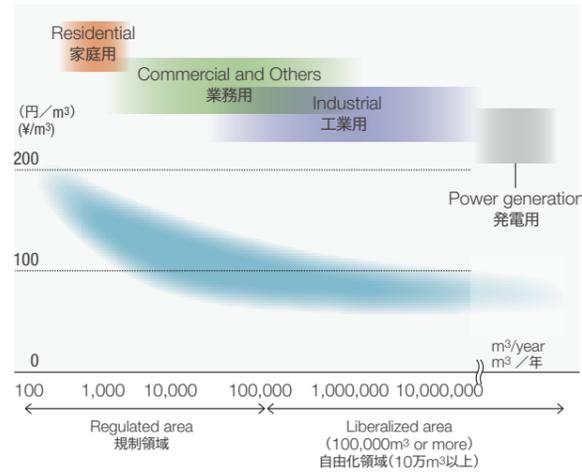
Utility Company	LNG Imports (1,000 tons)
Tokyo Electric Power	22,366
<b>Tokyo Gas*</b>	<b>14,249</b>
Chubu Electric Power	12,529
Kansai Electric Power	9,358
Osaka Gas	8,915
Tohoku Electric Power	4,460
Kyushu Electric Power	4,010
Others	8,862
<b>Japan</b>	<b>84,749</b>

Source: Data are calculated from figures publicized by each utility company, Electric Power Statistics, Ministry of Finance.  
出典: 各社公表値および、財務省「貿易統計」より当社作成  
\* Tokyo Gas Group's LNG imports  
\* 東京ガスグループの調達量

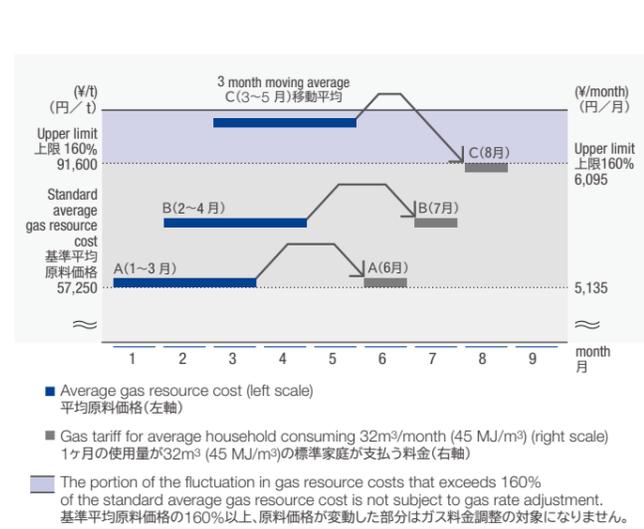
# Gas Rate Data ガス料金データ

## Average Gas Rates (Approximation) ガス料金標準イメージ

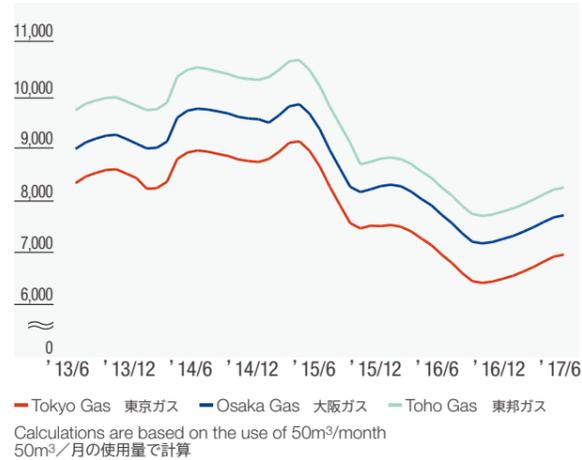
As of March 31, 2017  
2017年3月31日時点



## Gas Rate Adjustment System 原料費調整制度の概要



## Monthly Gas Rates for Home Use at Three Major Gas Companies (¥) 1ヶ月の家庭用ガス料金推移主要3社比較(円)



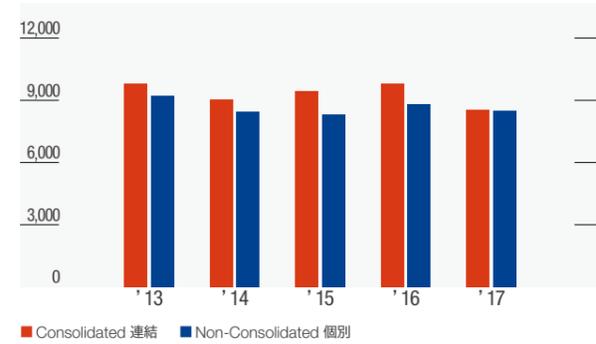
## Gas Rate Revision 料金改定の推移

Tokyo Gas 東京ガス	TEPCO 東京電力(参考)	Osaka Gas 大阪ガス(参考)			
Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率	Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率	Execution date 改定年月日	Average rate of change 改定率
1988/1/1 1988年1月1日	-23.34%	1988/1/1 1988年1月1日	-19.16%	1988/1/1 1988年1月1日	-22.25%
1989/4/1 1989年4月1日	-4.18%	1989/4/1 1989年4月1日	-3.11%	1989/4/1 1989年4月1日	-4.27%
1996/1/1 1996年1月1日	-2.48%	1996/1/1 1996年1月1日	-5.39%	1996/1/1 1996年1月1日	-2.37%
1999/12/10 1999年12月10日	-2.00%	1998/2/10 1998年2月10日	-4.20%	1999/2/10 1999年2月10日	-3.61%
2001/2/15 2001年2月15日	-3.20%	2000/10/1 2000年10月1日	-5.32%	2002/3/1 2002年3月1日	-5.04%
2005/1/1 2005年1月1日	-5.18%	2002/4/1 2002年4月1日	-7.02%	2003/2/27 2003年2月27日	-0.87%
2006/2/21 2006年2月21日	-0.28%	2004/10/1 2004年10月1日	-5.21%	2006/11/1 2006年11月1日	-2.33%
2008/4/15 2008年4月15日	-1.51%	2006/4/1 2006年4月1日	-4.01%	2008/11/1 2008年11月1日	-1.13%
2012/3/8 2012年3月8日	-1.57%	2008/9/1 2008年9月1日	-0.00%	2012/2/1 2012年2月1日	-1.20%
2012/12/1 2012年12月1日	+0.14%*	2012/9/1 2012年9月1日	+8.46%	2012/12/1 2012年12月1日	+0.14%*
2013/12/10 2013年12月10日	-2.09%			2015/1/1 2015年1月1日	-1.26%
2015/12/10 2015年12月10日	-0.71%				

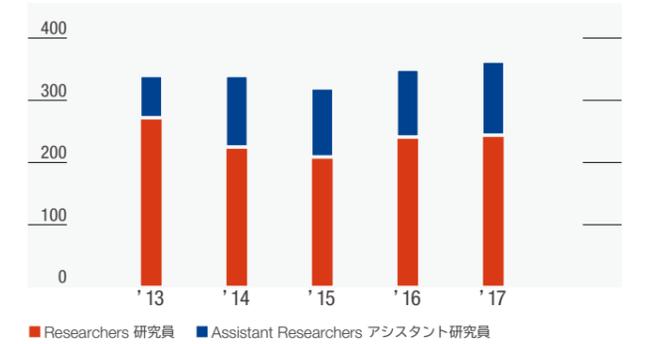
\* Gas rate increase associated with the introduction of the Tax for Anti-Global-Warming Measures.  
\* 「地球温暖化対策のための税」の導入に伴うもの

# R&D Data 研究開発関連データ

## R&D Expense (¥ million) 研究開発費(百万円)



## Number of Researchers (Non-Consolidated) (persons) 研究開発人員(個別)(人)

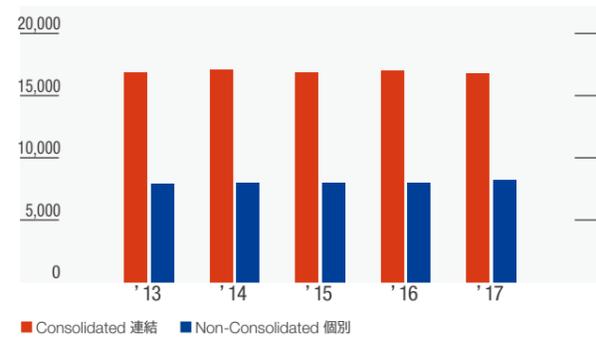


For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
R&D Expense (Consolidated) (¥ million)	研究開発費(連結)(百万円)	9,950	9,164	9,232	9,913	10,242	9,809	9,056	9,432	9,809	8,554
R&D Expense (Non-Consolidated) (¥ million)	研究開発費(個別)(百万円)	9,079	8,306	8,926	9,635	9,605	9,204	8,474	8,303	8,794	8,489
As Percentage of Net Sales (Non-Consolidated) (%)	対売上高比率(個別)(%)	0.72	0.57	0.74	0.72	0.62	0.54	0.44	0.40	0.52	0.60
Number of Researchers* (Non-Consolidated) (persons)	研究員*(個別)(人)	256	287	257	238	266	272	225	209	241	244
Number of Assistant Researchers* (Non-Consolidated) (persons)	アシスタント*研究員(個別)(人)	78	56	67	68	71	68	115	111	109	119

\* The way of counting persons have been changed retroactively.  
\* 今回の開示より集計方法を見直しています

# Personnel Data 人事データ

## Number of Employees (persons) 従業員数(人)



## Composition by Age and Sex (Non-Consolidated) 年代・男女別構成(個別)

As of March 31, 2017  
2017年3月31日現在

Age 年齢(才)	Male 男性(人)	Female 女性(人)	Total 合計(人)
~29	1,654 (24.7%)	265 (17.3%)	1,919 (22.4%)
30~39	729 (10.9%)	198 (12.9%)	927 (10.6%)
40~49	1,645 (24.6%)	625 (40.9%)	2,270 (29.1%)
50~59	1,550 (23.2%)	386 (25.2%)	1,936 (24.4%)
60~	1,112 (16.6%)	55 (3.6%)	1,167 (13.5%)
Total 合計	6,690 (100.0%)	1,529 (100.0%)	8,219 (100.0%)

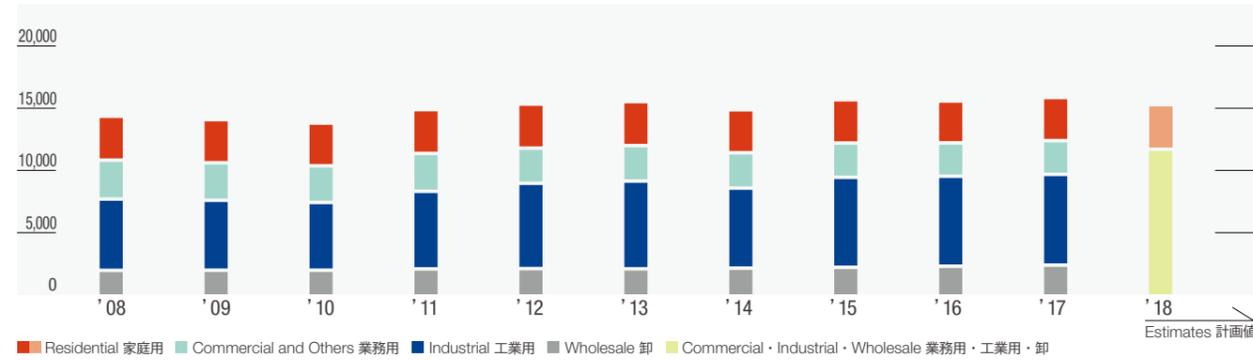
<81.4%> <18.6%> <100.0%>

As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Consolidated</b> Number of Employees	<b>連結</b> 従業員数(人)	15,900	15,510	15,539	16,134	16,528	16,832	17,076	16,835	16,998	16,823
<b>Non-Consolidated</b> Number of Employees	<b>個別</b> 従業員数(人)	7,714	7,579	7,540	7,700	7,774	7,926	8,002	7,979	7,973	8,219

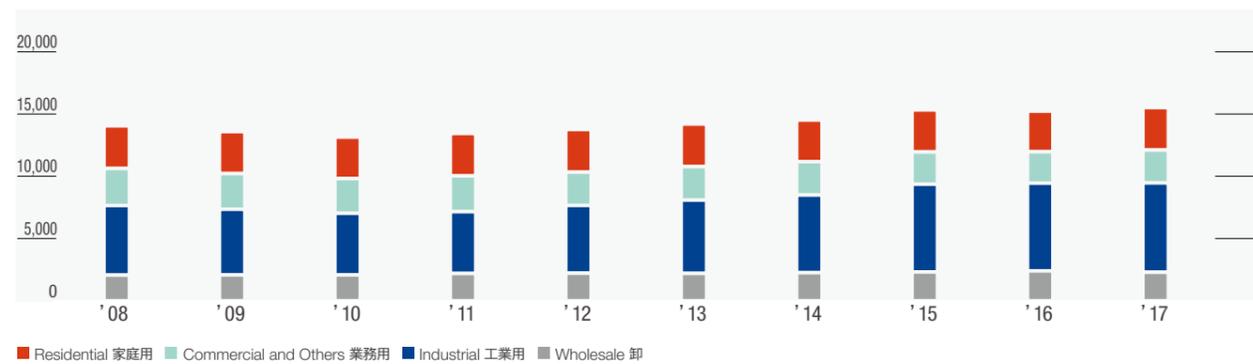
"Employees" refers to full-time staff and does not include part-time workers.  
従業員数は常勤の就業人員数を記載しており、出向者および臨時従業員を含みません。

# Gas Sales Volume ガス販売量

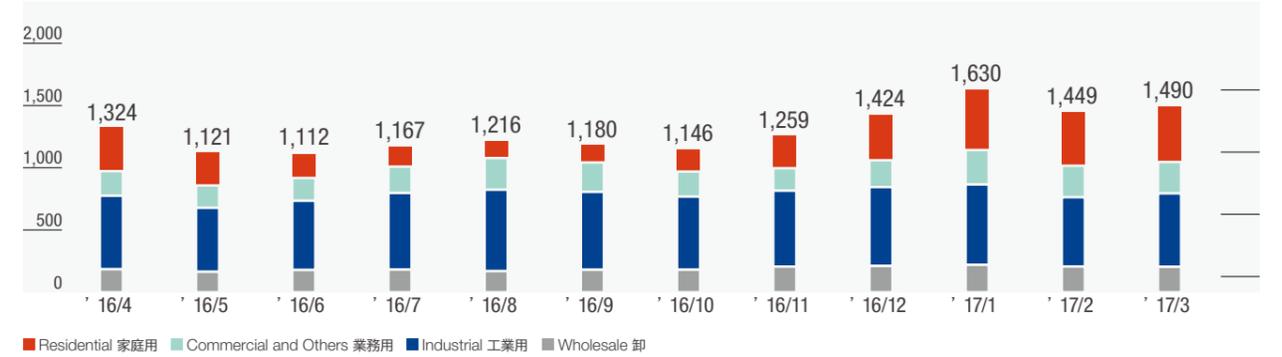
**Gas Sales Volume (Results and Forecasts) (Consolidated) (million m<sup>3</sup>)**  
 ガス販売量(実績と見直し)(連結)(百万m<sup>3</sup>)



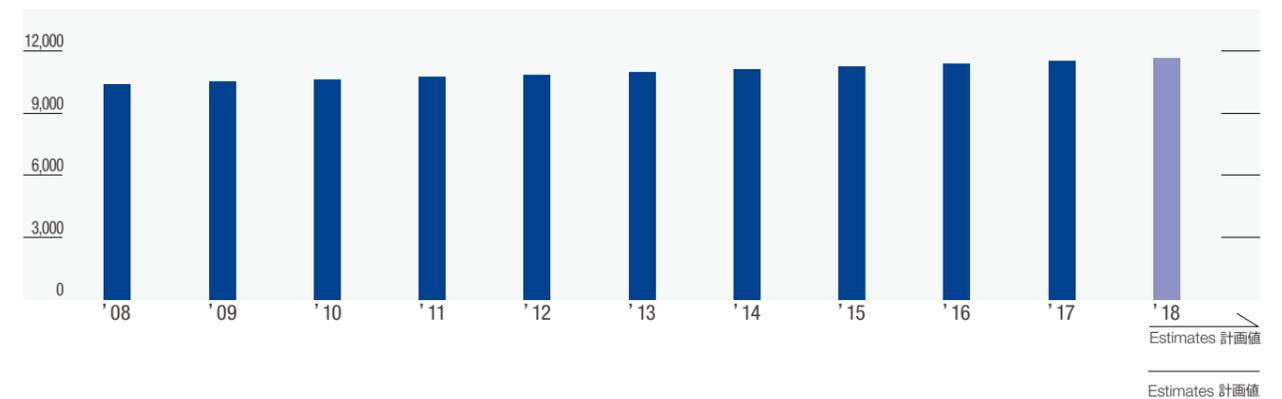
**Gas Sales Volume (Results and Forecasts) (Non-Consolidated) (million m<sup>3</sup>)**  
 ガス販売量(実績と見直し)(個別)(百万m<sup>3</sup>)



**Monthly Gas Sales (Non-Consolidated) (million m<sup>3</sup>)**  
 月次販売量(個別)(百万m<sup>3</sup>)



**Number of Gasmeters (Consolidated) (thousands)**  
 お客さま件数(連結)(千件)



	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>CONSOLIDATED</b> 連結												
<b>Gas Sales Volume (million m<sup>3</sup>)</b>	<b>ガス販売量 (百万m<sup>3</sup>)</b>											
Residential	家庭用	3,529	3,468	3,437	3,520	3,538	3,535	3,450	3,482	3,365	3,466	3,590
Commercial and Others	業務用	3,126	3,011	2,943	3,042	2,827	2,847	2,844	2,750	2,678	2,709	2,709
Industrial	工業用	5,732	5,623	5,446	6,237	6,856	7,055	6,433	7,235	7,233	7,293	7,293
Wholesale	卸	1,828	1,840	1,841	1,947	1,970	1,953	2,007	2,074	2,161	2,252	2,252
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>14,215</b>	<b>13,942</b>	<b>13,666</b>	<b>14,745</b>	<b>15,190</b>	<b>15,390</b>	<b>14,735</b>	<b>15,541</b>	<b>15,436</b>	<b>15,720</b>	<b>15,148</b>
Gas volume used in-house under tolling arrangement	トーリングによるガス使用量	—	—	—	—	98	596	1,510	1,669	1,717	1,996	2,015
LNG sales volume (m <sup>3</sup> basis)	LNG販売量 (m <sup>3</sup> 換算)	—	—	—	—	545	755	980	1,150	1,434	1,337	1,400
2020 vision basis*	2020ビジョンベース*	—	—	—	—	15,833	16,741	17,225	18,360	18,587	19,053	18,563
<b>Number of Gasmeters (thousands)</b>	<b>お客さま件数 (千件)</b>	10,380	10,513	10,637	10,739	10,855	10,978	11,111	11,263	11,398	11,536	11,668
<b>NON-CONSOLIDATED</b> 個別												
<b>Gas Sales Volume (million m<sup>3</sup>)</b>	<b>ガス販売量 (百万m<sup>3</sup>)</b>											
Residential	家庭用	3,427	3,368	3,332	3,412	3,429	3,427	3,345	3,377	3,263	3,412	3,412
Commercial and Others	業務用	2,975	2,868	2,792	2,875	2,672	2,689	2,681	2,591	2,520	2,642	2,642
Public and Medical	うち公用及び医療用	928	916	936	995	919	921	924	903	874	944	944
Industrial	工業用	5,593	5,280	4,952	4,963	5,446	5,889	6,239	7,053	7,052	7,181	7,181
Industrial	一般工業用	3,517	3,172	3,000	2,986	3,056	3,033	3,112	3,014	3,068	3,147	3,147
Power Generation	発電専用	2,076	2,108	1,952	1,977	2,391	2,856	3,127	4,039	3,985	4,034	4,034
Wholesale	卸	2,058	2,073	2,073	2,191	2,212	2,196	2,255	2,311	2,397	2,286	2,286
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>14,053</b>	<b>13,589</b>	<b>13,150</b>	<b>13,441</b>	<b>13,759</b>	<b>14,201</b>	<b>14,519</b>	<b>15,332</b>	<b>15,232</b>	<b>15,520</b>	<b>15,520</b>

Megajoules (MJ) are used as the caloric unit, calculated on the basis of 45 MJ/m<sup>3</sup>.  
 \*2020vision basis...These numbers are the numerical results calculated by the same method when we planned our vision. Namely, it is the amount that added self-consuming volume and LNG sales volume (excluded volume for Nijio) to a Consolidated gas sales volume.  
 熱量の単位として、メガジュール(MJ)を用いており、次ページ以降も1m<sup>3</sup>=45MJで換算します。  
 \*2020ビジョンベース...2020ビジョン策定時の目標販売量のベース、具体的には連結ガス販売量に自家使用分、LNG販売量(ニジオ向け除く)を加算したものの

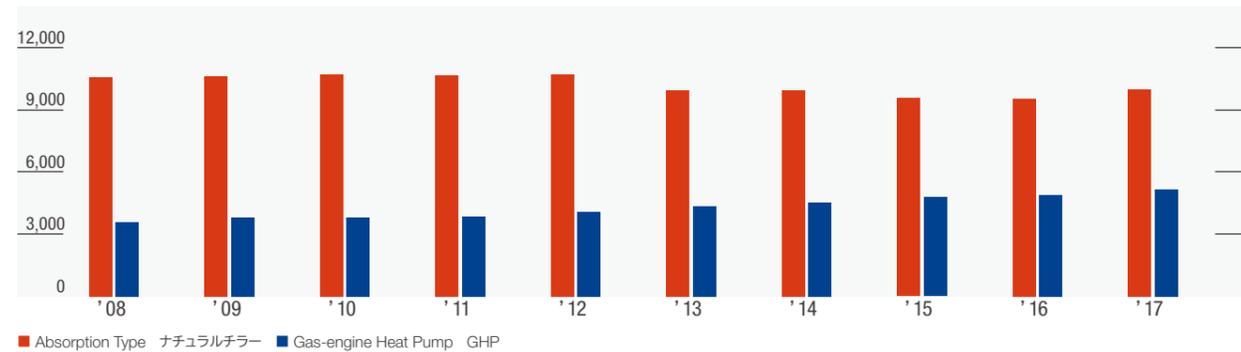
The gas volume for Kawasaki Natural Gas Power Generation is changed from gas sales volume by Nijio to self-consumption volume since FY2012.  
 The gas volume for Ohgishima Power is changed from gas sales volume by Nijio to self-consumption volume since FY2013.

川崎天然ガス発電への販売分を自家使用に変更(2012年度より)  
 扇島パワーへの販売分を自家使用に変更(2013年度より)

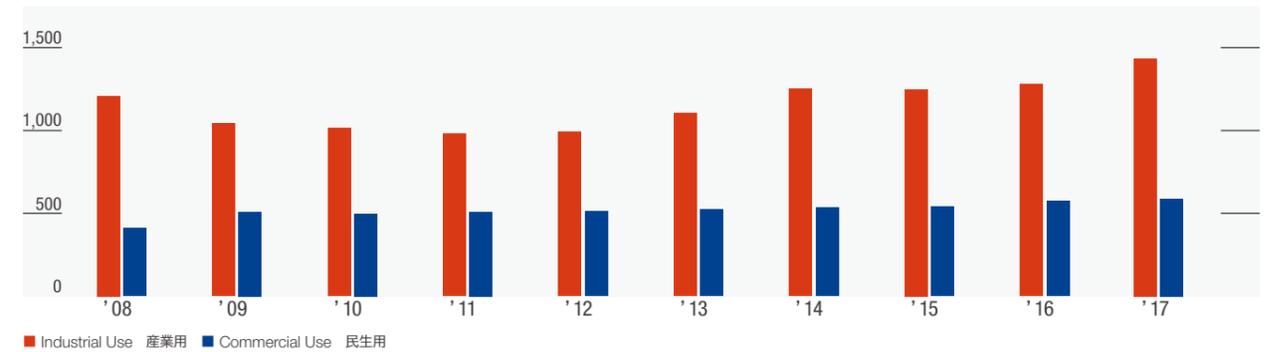
# Air conditioning demand/Cogeneration demand (Non-Consolidated)

空調需要・コージェネレーション需要(個別)

## Gas Air-conditioning System Capacity (thousands of kW) ガス空調のストック量(千kW)



## Cogeneration System Capacity (thousands of kW) コージェネレーション・ストック量(千kW)



For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Gas Air-conditioning System Capacity (thousands of kW)</b>	<b>ガス空調のストック量 (千kW)</b>										
Absorption Type	ナチュラルチラー	10,588	10,626	10,724	10,674	10,707	9,931	9,920	9,555	9,533	9,994
Gas-engine Heat Pump	GHP	3,582	3,793	3,826	3,868	4,083	4,348	4,545	4,778	4,901	5,150

Capacity is based on cooling installation capacity (equipment capacity) monitored by Tokyo Gas.  
ストック量は、当社で管理している冷房設備能力(設備容量)をベースとしています。

\* After FY2013 the way of counting has been changed.  
\* 2013年以降は、集計方法を見直しています。

The years ended March 31	3月31日に終了した時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Cogeneration System Capacity (thousands of kW)</b>	<b>コージェネレーション・ストック量 (千kW)</b>										
Industrial Use	産業用	1,207	1,040	1,012	980	990	1,094	1,249	1,248	1,277	1,432
Commercial Use	民生用	409	508	498	509	512	522	533	539	573	588

A part of cogeneration system capacity is changed from industrial use to commercial use since the year ended March 31, 2009.  
コージェネレーション・ストック量の一部を2009年3月期より、産業用から民生用に変更しています。

# Residential Fuel Cell (Non-Consolidated) 家庭用燃料電池普及計画(個別)

# Sales Volume of Electricity (Consolidated) 電力販売量(連結)

## Sales (Annual Basis) 販売実績(フロー)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Newly Built Houses	新築	3,900	5,200	—	—	—	—
Existing Houses	既築	3,800	7,000	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>7,600</b>	<b>12,200</b>	<b>13,957</b>	<b>17,973</b>	<b>18,114</b>	<b>19,075</b>

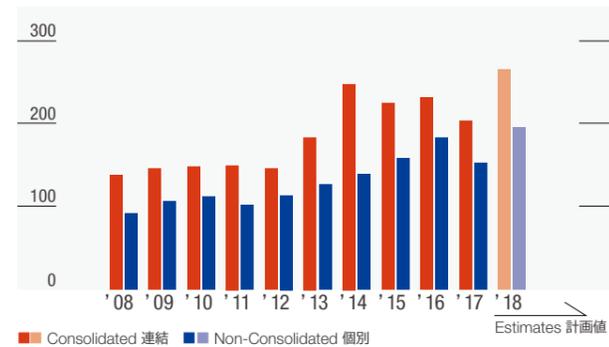
Estimates 計画値

## Sales Volume of Electricity (100 million kWh) 電力販売量(億kWh)

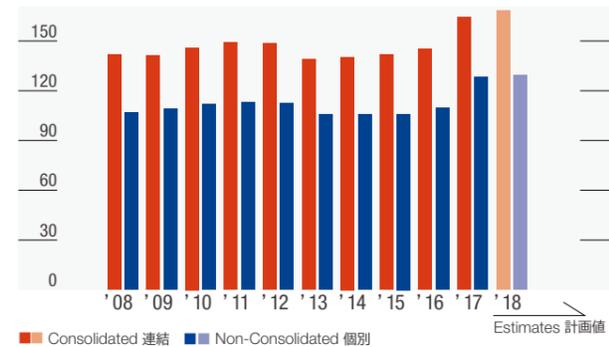
For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Sales Volume of Electricity (100 million kWh)</b>	<b>電力販売量 (億kWh)</b>	<b>99.8</b>	<b>97.1</b>	<b>106.1</b>	<b>109.6</b>	<b>126.5</b>
Retail Sales	小売	—	—	—	—	22.5
Others	その他	99.8	97.1	106.1	109.6	104.0

# Capital Expenditure and Depreciation 設備投資額・減価償却費

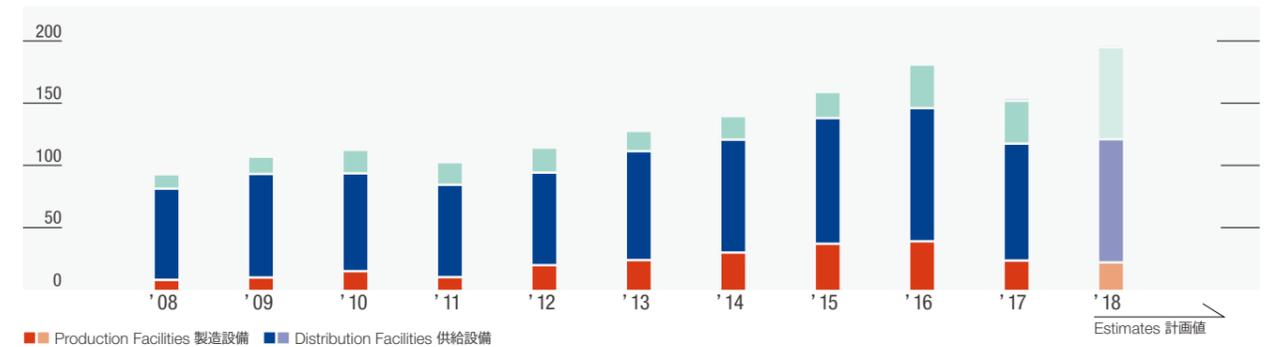
**Capital Expenditure (¥ billion)**  
設備投資額(十億円)



**Depreciation (¥ billion)**  
減価償却費(十億円)



**Breakdown of Capital Expenditure (Non-Consolidated) (¥ billion)**  
設備投資額の内訳(個別)(十億円)



		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間												
<b>CONSOLIDATED 連結</b>												
Capital Expenditure (¥ million) 設備投資額(百万円)		138,006	145,929	148,186	150,202	146,413	183,797	248,004	224,596	232,033	203,358	265,000
Depreciation (¥ million) 減価償却費(百万円)		142,421	141,083	146,117	149,336	148,505	138,770	140,380	141,852	145,187	164,305	168,000
<b>NON-CONSOLIDATED 個別</b>												
Capital Expenditure (¥ million) 設備投資額(百万円)		92,386	106,507	112,308	102,374	113,944	127,112	138,853	158,736	182,870	153,241	196,000
Production Facilities 製造設備		6,994	8,879	14,007	9,166	18,799	22,895	28,971	35,919	38,044	22,464	21,000
Distribution Facilities 供給設備		73,264	83,199	78,581	74,208	74,438	87,535	90,701	101,415	107,782	94,312	99,200
Service and Maintenance Facilities 業務設備		11,648	13,948	18,930	18,192	20,119	16,286	18,898	21,011	35,868	34,477	73,900
Incidental Facilities 附帯事業設備		478	480	791	808	588	394	282	389	1,175	1,986	1,800
Depreciation (¥ million) 減価償却費(百万円)		107,240	109,026	112,300	112,828	112,598	105,901	105,604	105,984	109,862	128,188	129,300

Depreciation includes long-term prepaid expenses.

減価償却費には長期前払費用償却を含んでいます。

## Gas Sales Volume per Pipeline Length (Consolidated) 導管延長当たりのガス販売量(連結)

		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間											
Pipeline Length (km) 導管延長(km)		56,348	57,158	57,839	58,574	59,575	60,298	61,063	61,744	62,505	63,062
Gas Sales Volume per Kilometer (1,000 m <sup>3</sup> /km) 導管延長当たりのガス販売量(千m <sup>3</sup> /km)		252.27	243.92	236.28	251.73	254.97	255.23	241.31	251.70	246.96	249.28

# Bonds, Loans, and Debts (Consolidated) 有利子負債内訳(連結)

## Bonds (As of March 31, 2017) 社債明細(2017年3月31日時点)

Company 会社名	Straight bonds 普通社債	Interest rate (%) 利率(%)	Amount (¥ million) 金額(百万円)
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 17th Domestic unsecured notes due 2018 第17回無担保普通社債(償還期限:2018年)	2.625	40,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 23rd Domestic unsecured notes due 2023 第23回無担保普通社債(償還期限:2023年)	1.010	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 26th Domestic unsecured notes due 2024 第26回無担保普通社債(償還期限:2024年)	2.290	10,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 27th Domestic unsecured notes due 2025 第27回無担保普通社債(償還期限:2025年)	2.140	10,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 28th Domestic unsecured notes due 2027 第28回無担保普通社債(償還期限:2027年)	2.290	19,997
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 31st Domestic unsecured notes due 2019 第31回無担保普通社債(償還期限:2019年)	1.405	30,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 32nd Domestic unsecured notes due 2040 第32回無担保普通社債(償還期限:2040年)	2.135	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 33rd Domestic unsecured notes due 2020 第33回無担保普通社債(償還期限:2020年)	1.203	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 34th Domestic unsecured notes due 2021 第34回無担保普通社債(償還期限:2021年)	1.064	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 35th Domestic unsecured notes due 2031 第35回無担保普通社債(償還期限:2031年)	1.852	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 36th Domestic unsecured notes due 2032 第36回無担保普通社債(償還期限:2032年)	1.737	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 37th Domestic unsecured notes due 2033 第37回無担保普通社債(償還期限:2033年)	1.764	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 38th Domestic unsecured notes due 2043 第38回無担保普通社債(償還期限:2043年)	1.984	15,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 39th Domestic unsecured notes due 2034 第39回無担保普通社債(償還期限:2034年)	1.554	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 40th Domestic unsecured notes due 2056 第40回無担保普通社債(償還期限:2056年)	1.011	20,000
Tokyo Gas 東京ガス(株)	The 41th Domestic unsecured notes due 2036 第41回無担保普通社債(償還期限:2036年)	0.570	10,000
<b>Total 合計</b>			<b>314,997</b>

## Loans 借入金明細

As of March 31, 2017 2017年3月31日時点	Average interest rate 平均利率	Amount (¥ million) 金額(百万円)
Long-term loans due after one year 1年超返済予定長期借入金	1.5%	326,752
Long-term loans due within one year 1年以内返済予定長期借入金	1.6%	56,262
Short-term bank loans 短期借入金	0.1%	10,333
<b>Total 合計</b>		<b>393,347</b>

## Annual Maturities of Long-term Debt 社債及び長期借入金の年度ごとの返済予定金額

As of March 31, 2017 2017年3月31日時点	Amount (¥ million) 金額(百万円)
As of March 31, 2018 2018年3月期	56,262
As of March 31, 2019 2019年3月期	58,618
As of March 31, 2020 2020年3月期	48,812
As of March 31, 2021 2021年3月期	39,536
As of March 31, 2022 2022年3月期	49,901
As of March 31, 2023 and thereafter 2023年3月期以降	444,881
<b>Total 合計</b>	<b>698,010</b>

# Financial Data (Segment Information) (Consolidated) 財務データ(セグメント情報)(連結)



For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>City Gas Sales</b> (¥ million)	<b>都市ガス</b> (百万円)						
Sales	売上高	1,137,077	1,306,262	1,401,980	1,505,198	1,640,907	1,294,365
Operating Profit	営業利益	136,181	97,404	141,344	152,680	157,152	192,020
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	11.98	7.46	10.08	10.14	9.58	14.84
<b>Gas Appliances and Installation Work</b> (¥ million)	<b>器具及びガス工事</b> (百万円)						
Sales	売上高	177,472	187,628	206,030	221,710	204,961	211,596
Operating Profit	営業利益	1,872	3,129	4,421	7,634	3,029	884
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	1.05	1.67	2.15	3.44	1.48	0.42
<b>Other Energies *1</b> (¥ million)	<b>その他エネルギー *1</b> (百万円)						
Sales	売上高	221,292	302,593	336,675	357,569	408,257	347,014
Operating Profit	営業利益	11,166	10,924	25,933	32,528	30,511	29,319
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	5.05	3.61	7.70	9.10	7.47	8.45
<b>Power Generation</b> (¥ million)	<b>うち電力</b> (百万円)						
Sales	売上高	70,261	101,860	127,045	135,975	165,892	124,897
Operating Profit	営業利益	6,081	7,945	19,124	24,415	22,452	9,320
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	8.65	7.80	15.05	17.96	13.53	7.46
<b>Real Estate</b> (¥ million)	<b>不動産</b> (百万円)						
Sales	売上高	32,797	29,675	30,256	28,316	25,939	25,511
Operating Profit	営業利益	5,713	3,301	5,601	5,700	4,383	5,148
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	17.42	11.13	18.51	20.13	16.90	20.18
<b>Other *2</b> (¥ million)	<b>その他 *2</b> (百万円)						
Sales	売上高	162,302	181,880	195,714	199,394	226,241	204,162
Operating Profit	営業利益	9,907	7,066	13,530	11,695	19,527	11,842
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	6.10	3.88	6.91	5.87	8.63	5.80
<b>Overseas business</b> (¥ million)	<b>うち海外</b> (百万円)						
Sales	売上高	1,349	3,211	12,414	22,137	40,592	30,194
Operating Profit	営業利益	572	-1,394	2,456	2,892	10,750	1,893
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	42.40	-43.41	19.78	13.06	26.48	6.27
<b>Total</b> (¥ million)	<b>合計</b> (百万円)						
Sales	売上高	1,730,942	2,008,040	2,170,657	2,312,189	2,506,307	2,082,650
Operating Profit	営業利益	164,841	121,826	190,831	210,239	214,603	239,215
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	9.52	6.07	8.79	9.09	8.56	11.49
<b>Adjustments</b> (¥ million)	<b>調整額</b> (百万円)						
Sales	売上高	-195,699	-253,782	-255,017	-200,071	-213,759	-197,993
Operating Profit	営業利益	-42,389	-44,751	-45,197	-44,195	-42,849	-47,207
<b>Consolidated</b> (¥ million)	<b>連結</b> (百万円)						
Sales	売上高	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117	2,292,548	1,884,656
Operating Profit	営業利益	122,451	77,075	145,633	166,044	171,753	192,008
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	7.98	4.39	7.60	7.86	7.49	10.19

*1	*1	*2	*2
Breakdown of Other Energies	「その他エネルギー」の主な内容	Breakdown of Other	「その他」の主な事業内容
Energy Services	エネルギーサービス	Construction	建設事業
LPG	液化石油ガス	Information Processing	情報処理サービス事業
Power Generation	電力	Shipping	船舶事業
Industrial Gas	産業ガス	Credit and Leasing	クレジット・リース事業
LNG Sales	LNG販売	Overseas	海外事業

2016年度より新たなグループ経営管理の仕組みを導入したことに伴い、当社グループの報告セグメントを以下の通り見直すこととしました。事業構造の中核である都市ガス事業の深化に加え、電力事業をグループ収益の柱として捉えると共に、事業基盤については、首都圏をベースとしつつ、海外に事業を展開し「グローバル企業グループ」を実現することを目指していることから、今後の経営上の意思決定において、こうした成長領域は、重要なグループを形成することとなるため、「電力事業」「海外事業」を独立させることとしました。また、従来と同じように天然ガスを原料として生み出されるエネルギーを「都市ガス」と、その他のエネルギーに分け、その他のエネルギーについては当該エネルギーの活用事業たるエンジニアリングソリューション事業、リキッドガス事業等を含め、新たに「エネルギー関連」としました。



For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2016	2017
<b>City Gas Sales</b> (¥ million)	<b>都市ガス</b> (百万円)		
Sales	売上高	1,294,667	1,040,061
Operating Profit	営業利益	192,095	76,521
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	14.84	7.36
<b>Electric Power</b> (¥ million)	<b>電力</b> (百万円)		
Sales	売上高	124,897	145,772
Operating Profit	営業利益	9,320	4,454
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	7.46	3.06
<b>Overseas</b> (¥ million)	<b>海外</b> (百万円)		
Sales	売上高	30,194	31,937
Operating Profit	営業利益	2,033	844
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	6.73	2.64
<b>Energy-Related *3</b> (¥ million)	<b>エネルギー関連 *3</b> (百万円)		
Sales	売上高	550,450	459,570
Operating Profit	営業利益	25,534	13,792
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	4.64	3.00
<b>Real Estate</b> (¥ million)	<b>不動産</b> (百万円)		
Sales	売上高	39,354	41,405
Operating Profit	営業利益	6,149	7,855
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	15.62	18.97
<b>Other *4</b> (¥ million)	<b>その他 *4</b> (百万円)		
Sales	売上高	80,262	89,082
Operating Profit	営業利益	4,070	3,181
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	5.07	3.57
<b>Total</b> (¥ million)	<b>合計</b> (百万円)		
Sales	売上高	2,119,826	1,807,828
Operating Profit	営業利益	239,203	106,649
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	11.28	5.90
<b>Adjustments</b> (¥ million)	<b>調整額</b> (百万円)		
Sales	売上高	-235,169	-220,743
Operating Profit	営業利益	-47,194	-48,284
<b>Consolidated</b> (¥ million)	<b>連結</b> (百万円)		
Sales	売上高	1,884,656	1,587,085
Operating Profit	営業利益	192,008	58,365
Operating Profit Margin (%)	売上高営業利益率(%)	10.19	3.68

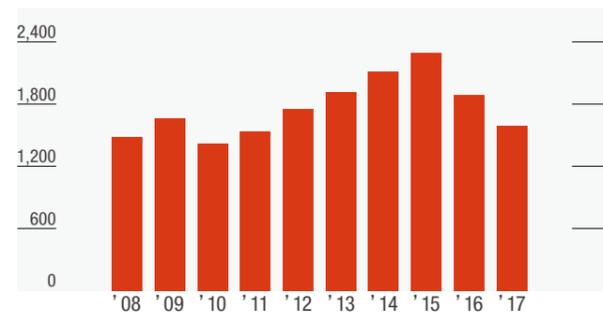
*3	*3	*4	*4
Breakdown of Energy-Related	「エネルギー関連」の主な事業内容	Breakdown of Other	「その他」の主な事業内容
Engineering Solution	エンジニアリング・ソリューション事業	Information Service	情報処理サービス事業
Liquid gas business	リキッドガス事業	Shipping	船舶事業
LNG Sales	LNG販売	Credit and Leasing	クレジット・リース事業
Gas Appliance and Installation Work	ガス機器、ガス工事		
Construction	建設		

It has decided to review the Group's reporting segments as below, following the introduction of a new Group business management scheme in FY2016. In addition to deepening the city gas business, the core of the Group's operating structure, the Vision considers the electric power business as a pillar of the Group's revenues and also aims to expand our business abroad to remake ourselves as a global company group, while continuing to base our business in the Tokyo metropolitan area. Since such growth areas will form important groups in future decision-making in management, the "electric power business" and "overseas business" became independent segments. In addition, we have broken up energy that is created using natural gas as the raw material in the traditional way into "city gas" and other energy. Other energy, including the engineering solutions business and liquid gas business, which use such energy, has been reorganized as the "energy related" segment. Furthermore, businesses involving the efficient utilization of the Group's real estate holdings represent another earnings base, and the Group therefore uses the five reporting segments of "city gas," "electric power," "overseas," "energy related," and "real estate."

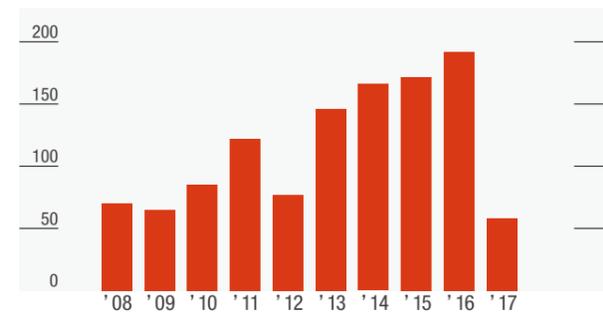
# Financial Data (Profitability and Growth) 財務データ(収益性/成長性)

■ Consolidated 連結 \*The raw date of non-consolidated can be downloaded from Tokyo Gas website.  
\*個別データは弊社ホームページよりダウンロードできます。

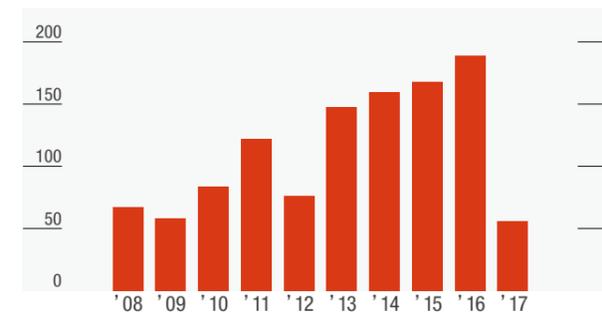
**Net Sales (¥ billion)**  
売上高(十億円)



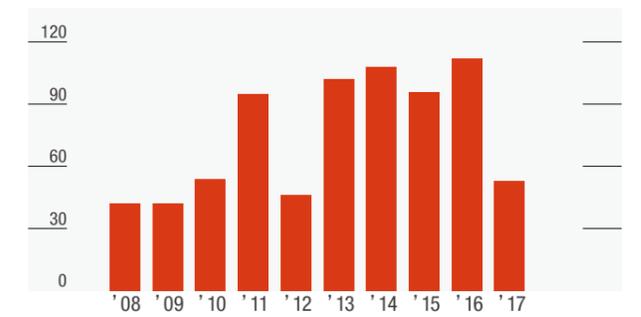
**Operating Profit (¥ billion)**  
営業利益(十億円)



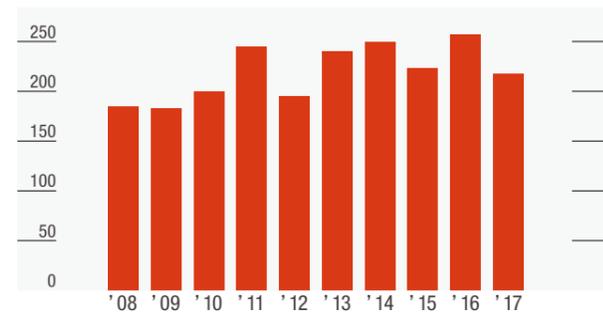
**Ordinary Profit (¥ billion)**  
経常利益(十億円)



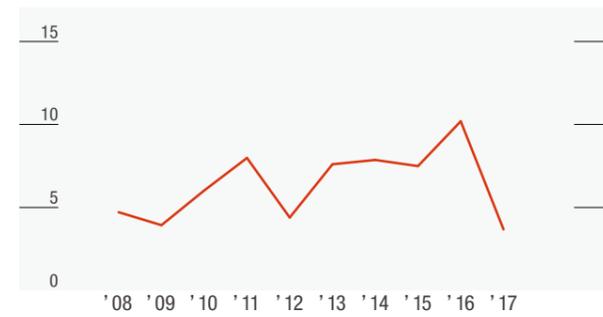
**Net Profit (¥ billion)**  
当期純利益(十億円)



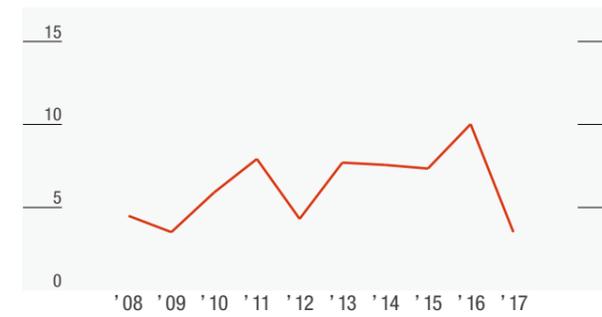
**Operating Cash Flow (¥ billion)**  
営業キャッシュ・フロー(十億円)



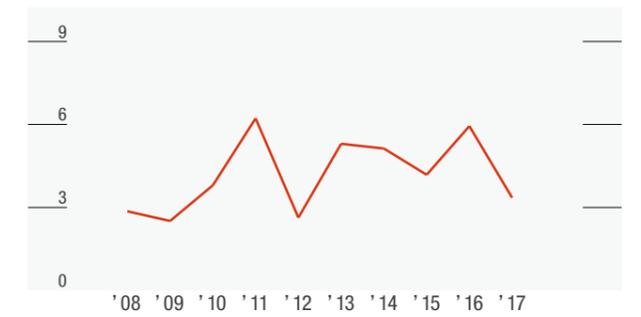
**Operating Profit Margin (%)**  
営業利益率(%)



**Ordinary Profit Margin (%)**  
経常利益率(%)



**Return on Sales (%)**  
当期純利益率(%)



For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>CONSOLIDATED</b>	<b>連結</b>										
Net Sales (¥ million)	売上高(百万円)	1,487,496	1,660,162	1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117	2,292,548	1,884,656	<b>1,587,085</b>
Operating Profit (¥ million)	営業利益(百万円)	70,048	65,204	85,229	122,451	77,075	145,633	166,044	171,753	192,008	<b>58,365</b>
Ordinary Profit (¥ million)	経常利益(百万円)	66,832	58,337	83,519	121,548	75,620	147,453	159,613	168,169	188,809	<b>55,688</b>
Net Profit (¥ million)	当期純利益(百万円)	42,487	41,708	53,781	95,467	46,060	101,678	108,451	95,828	111,936	<b>53,134</b>
Operating Profit Margin (%)	営業利益率(%)	4.71	3.93	6.02	7.98	4.39	7.60	7.86	7.49	10.19	<b>3.68</b>
Ordinary Profit Margin (%)	経常利益率(%)	4.49	3.51	5.90	7.92	4.31	7.70	7.56	7.34	10.02	<b>3.51</b>
Return on Sales (%)	当期純利益率(%)	2.86	2.51	3.80	6.22	2.63	5.31	5.13	4.18	5.94	<b>3.35</b>
Operating Cash Flow (¥ million)	営業キャッシュ・フロー(百万円)	184,908	182,791	199,898	244,803	194,565	240,448	248,831	237,680	257,122	<b>217,439</b>
Free Cash Flow (¥ million)	フリーキャッシュ・フロー(百万円)	46,902	36,862	51,712	94,600	48,152	56,651	827	13,084	25,089	<b>14,081</b>

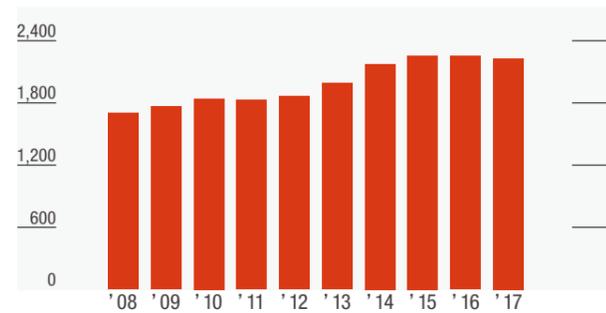
Operating Cash Flow = Net Profit + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation  
 Free Cash Flow = Net Profit + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation - Capital Expenditure  
 営業キャッシュ・フロー = 当期純利益 + 長期前払費用償却 + 減価償却費  
 フリーキャッシュ・フロー = 当期純利益 + 長期前払費用償却 + 減価償却費 - 設備投資額

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>REFERENCE (Economic Frame)</b>	<b>参考(経済フレーム)</b>										
Crude Oil Prices (\$/bbl)	原油価格(\$/bbl)	78.72	90.52	69.40	84.15	114.16	113.88	100.01	90.36	48.70	<b>47.51</b>
Exchange Rates (¥/\$)	対ドル為替レート(¥/\$)	114.44	100.71	92.89	85.74	79.08	82.91	100.17	109.76	120.17	<b>108.38</b>

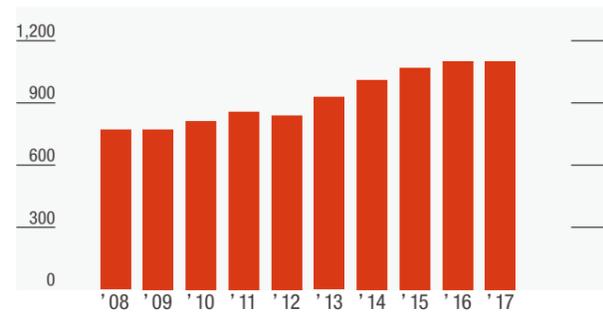
# Financial Data (Efficiency and Soundness) 財務データ(効率性/安全性)

■ Consolidated 連結 \*The raw date of non-consolidated can be downloaded from Tokyo Gas website.  
\*個別データは弊社ホームページよりダウンロードできます。

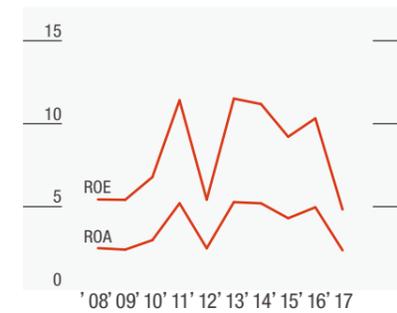
**Total Assets (¥ billion)**  
総資産(十億円)



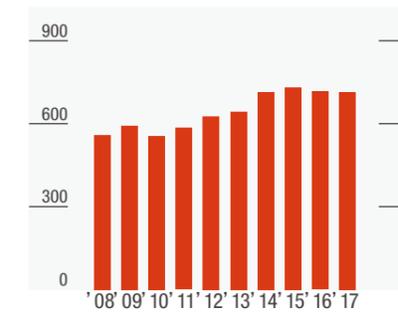
**Equity (¥ billion)**  
自己資本(十億円)



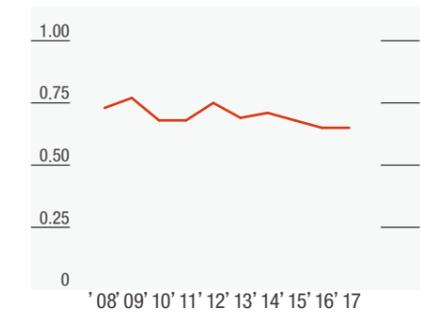
**ROE & ROA (%)**



**Interest-bearing Debt (¥ billion)**  
有利子負債残高(十億円)



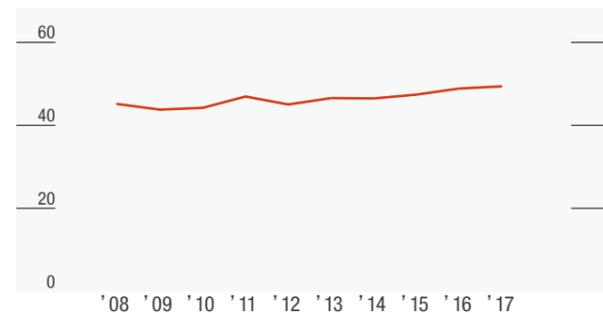
**D/E (Debt-Equity) Ratio (times)**  
D/E レシオ(倍)



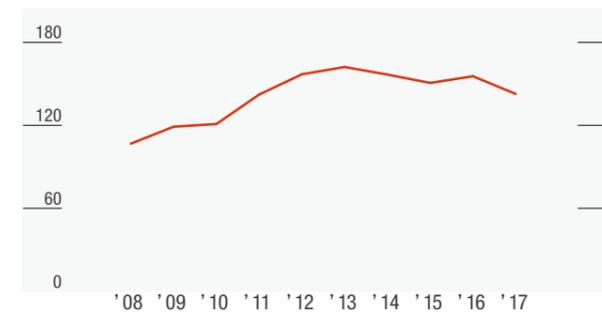
**Total Asset Turnover (times)**  
総資産回転率(回)



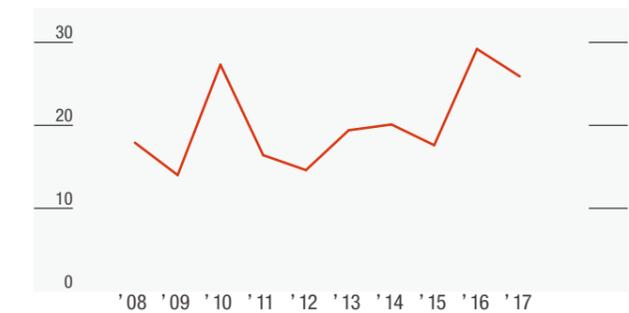
**Equity Ratio (%)**  
自己資本比率(%)



**Current Ratio (%)**  
流動比率(%)



**Interest Coverage Ratio (times)**  
インタレスト・カバレッジ・レシオ(倍)



	For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>CONSOLIDATED</b>		<b>連結</b>										
Total Assets (¥ million)	総資産(百万円)		1,703,651	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816	2,257,662	2,251,518	2,230,269
ROA (Return on Assets) (%)	ROA(総資産利益率)(%)		2.50	2.41	2.98	5.20	2.49	5.27	5.20	4.32	4.96	2.37
Equity (¥ million)	自己資本(百万円)		769,072	772,365	813,886	858,920	839,166	927,634	1,011,787	1,069,515	1,100,271	1,101,498
ROE (Return on Equity) (%)	ROE(自己資本利益率)(%)		5.43	5.41	6.78	11.41	5.42	11.51	11.18	9.21	10.32	4.83
Interest-bearing Debt (¥ million)	有利子負債残高(百万円)		558,716	593,230	555,919	584,169	625,830	642,550	713,823	730,739	715,769	713,596
Net Interest-bearing Debt (¥ million)	ネット有利子負債残高(百万円)		512,624	526,325	448,523	493,867	545,681	561,881	640,844	644,246	545,507	580,970
Fund-raising Expenses (¥ million)	金融費用(百万円)		10,460	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313	12,659	12,158	11,514
Total Asset Turnover (times)	総資産回転率(回)		0.88	0.96	0.79	0.84	0.95	0.99	1.01	1.03	0.84	0.71
Equity Ratio (%)	自己資本比率(%)		45.14	43.78	44.21	46.94	45.02	46.56	46.48	47.37	48.87	49.39
Current Ratio (%)	流動比率(%)		106.76	118.99	120.93	142.26	156.89	162.16	156.67	150.63	155.48	142.69
D/E (Debt-Equity) Ratio (times)	D/E レシオ(倍)		0.73	0.77	0.68	0.68	0.75	0.69	0.71	0.68	0.65	0.65
Interest Coverage Ratio (times)	インタレスト・カバレッジ・レシオ(倍)		17.9	14.0	27.3	16.4	14.6	19.4	20.1	17.6	29.2	20.7
Interest Payment Ratio (%)	負債利率(%)		1.93	1.89	1.79	1.70	1.68	1.79	1.82	1.75	1.68	1.61
TEP (¥100 million)	TEP(億円)		17	-48	186	640	91	598	507	434	676	-62
WACC (%)	WACC(%)		3.6	3.4	3.2	3.3	3.1	3.2	3.2	3.6	3.4	3.0

Net Interest-bearing Debt = Interest-bearing Debt - Cash and Deposits  
Fund-raising Expenses = Interest Expenses + Interest on Bonds + Amortization of Bond Issuance Cost  
Total Asset Turnover = Net Sales / Total Assets (average)  
Equity Ratio = Equity (year-end) / Total Assets (year-end) x 100

ネット有利子負債残高 = 有利子負債 - 現金及び預金  
金融費用 = 支払利息 + 社債利息 + 社債発行費償却  
総資産回転率 = 売上高 ÷ 総資産(期中平均)  
自己資本比率 = 自己資本(期末) ÷ 総資産(期末) × 100

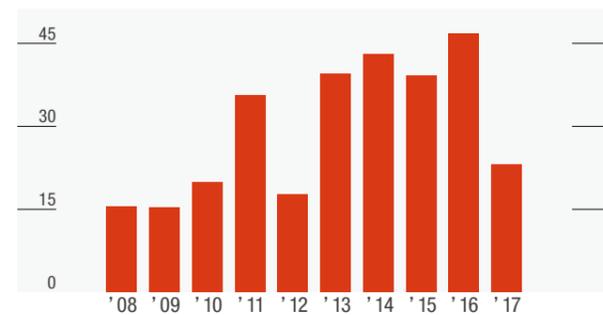
Current Ratio = Current Assets (year-end) / Current Liabilities (year-end) x 100  
Debt-Equity Ratio = Interest-bearing Debt (year-end) / Equity (year-end)  
Interest Coverage Ratio = Operating Cash Flows / Interests Expenses  
Interest Payment Ratio = (Interest Expenses + Interest on Bonds) / Interest-bearing Debt (average) x 100  
TEP = After-tax & pre-interest-payment profit - capital cost (cost of interest-bearing debt + shareholder capital cost)

流動比率 = 流動資産(期末) ÷ 流動負債(期末) × 100  
D/E レシオ = 有利子負債(期末) ÷ 自己資本(期末)  
インタレスト・カバレッジ・レシオ = 営業活動によるキャッシュ・フロー ÷ 利息支払額  
負債利率 = (支払利息 + 社債利息) ÷ 有利子負債(期中平均) × 100  
TEP = 税引後・利払前利益 - 資本コスト(有利子負債コスト + 株主資本コスト)

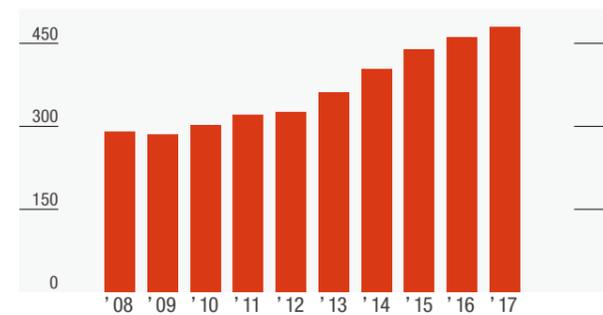
# Financial Data (Performance Indicators) 財務データ(投資指標)

■ Consolidated 連結 \*The raw date of non-consolidated can be downloaded from Tokyo Gas website.  
\*個別データは弊社ホームページよりダウンロードできます。

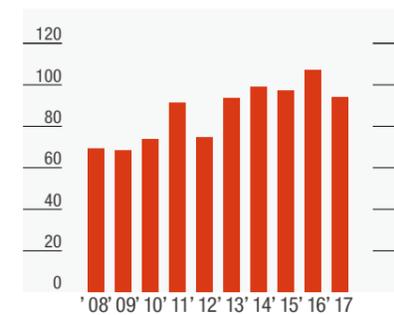
## Earnings per Share, fully diluted EPS (¥) EPS(潜在株式調整後1株当たり当期純利益)(円)



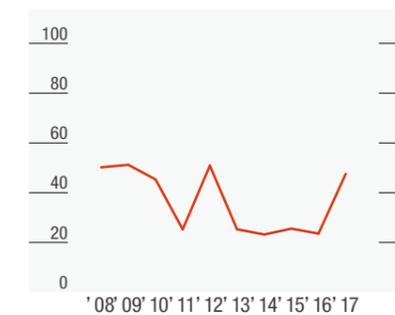
## Book Value per Share (¥) BPS(1株当たり純資産)(円)



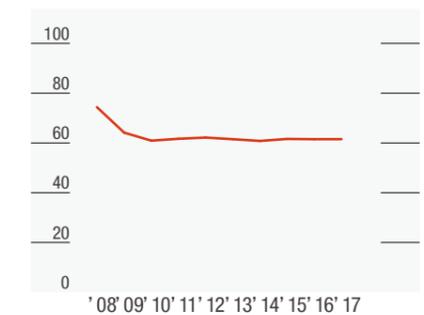
## Cash Flow per Share (¥) CFPS(1株当たりキャッシュ・フロー)(円)



## Payout Ratio (%) 配当性向(%)



## Total Payout Ratio (%) 総分配性向(%)



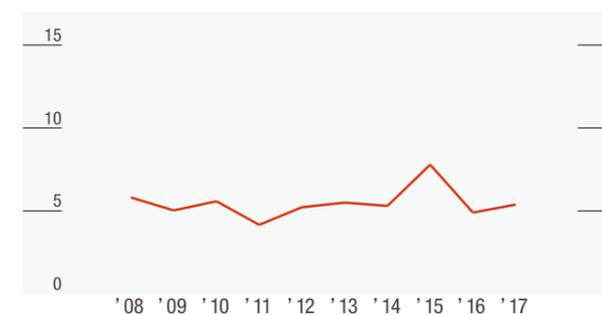
## Price Earnings Ratio (times) PER(倍)



## Price Book Value Ratio (times) PBR(倍)



## Price Cash Flow Ratio (times) PCFR(倍)



## EV/EBITDA (times) EBITDA 倍率(倍)



	As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>CONSOLIDATED</b>	<b>連結</b>											
EPS (Earnings per Share, fully diluted EPS) (¥)	EPS(潜在株式調整後1株当たり当期純利益)(円)		15.50	15.37	19.86	35.63	17.70	39.52	43.10	39.15	46.68	23.02
BPS (Book Value per Share) (¥)	BPS(1株当たり純資産)(円)		289.49	284.72	301.58	320.70	324.67	360.70	402.91	438.28	460.35	479.74
CFPS (Cash Flow per Share) (¥)	CFPS(1株当たりキャッシュ・フロー)(円)		69.36	68.52	73.82	91.37	74.45	93.45	98.89	97.09	107.22	94.20
DOE (Dividends on Equity) (%)	DOE(自己資本配当率)(%)		2.72	2.78	3.07	2.88	2.74	2.91	2.59	2.34	2.42	2.29
Total Payout Ratio (%)	総分配性向(%)		73.56	63.35	60.11	60.87	61.36	60.70	60.00	60.80	60.70	(Plan)(予定) 60.71
Payout Ratio (%)	配当性向(%)		50.19	51.18	45.32	25.26	50.85	25.30	23.20	25.55	23.57	47.79
PER (Price Earnings Ratio) (times)	PER(倍)		25.28	22.07	20.75	10.67	22.03	13.01	12.16	19.32	11.24	22.01
PBR (Price Book Value Ratio) (times)	PBR(倍)		1.39	1.21	1.37	1.18	1.20	1.43	1.30	1.73	1.14	1.06
Price Cash Flow Ratio (times)	PCFR(倍)		5.81	5.03	5.58	4.16	5.22	5.50	5.30	7.79	4.90	5.38
EBITDA (¥ million)	EBITDA(百万円)		212,469	206,287	231,346	271,788	225,580	284,403	306,424	313,605	337,194	222,670
EV/EBITDA (times)	EBITDA 倍率(倍)		7.51	7.15	6.80	5.62	6.96	6.69	6.44	8.00	5.38	7.88
<b>NON-CONSOLIDATED</b>	<b>個別</b>											
Issued Number of Shares (Common Stock) (thousands of shares)	発行済株式総数(普通株式)(千株)		2,741,571	2,717,571	2,703,761	2,684,193	2,590,715	2,577,919	2,517,551	2,446,778	2,396,778	2,302,856
Cash Dividends Paid (¥ million)	年間配当総額(百万円)		21,251	21,425	24,343	24,108	23,262	25,718	25,112	24,402	26,291	25,256
Dividend per Share (¥)	1株当たり配当金(円)		8.00	8.00	9.00	9.00	9.00	10.00	10.00	10.00	11.00	11.00
Stock Repurchase (¥ million)	自社株取得額(百万円)		39,000	10,000	5,000	7,983	34,000	5,000	36,000	40,000	33,800	41,000
Number of Treasury Stocks to be Retired (thousands stocks)	自社株消却数(千株)		24,000	13,810	19,568	93,478	12,796	60,368	70,773	50,000	93,922	(Plan)(予定) 12,490

Cash Flow per Share = (Net Profit + Depreciation + Amortization of Long-term Prepaid Expenses) / Numbers of Issued Shares (average)  
 Dividends on Equity = Annual Cash Dividend / Equity (average) × 100  
 Total Payout Ratio of Year n = [(Dividends in Year n) + (Amount of Treasury Stocks Acquired in Year n + 1)] / (Consolidated Net Profit in Year n)  
 Payout Ratio = Dividends Paid per Share / Net Profit per Share × 100  
 1株当たりキャッシュ・フロー = (当期純利益 + 減価償却費 + 長期前払費用償却) ÷ 期中平均株式総数、DOE(自己資本配当率) = 年間配当金 ÷ 自己資本(期中平均) × 100  
 n年度総分配性向 = [(n年度年間配当金総額) + (n+1年度自社株取得額)] ÷ (n年度連結当期純利益)、配当性向 = 1株当たり配当金支払額 ÷ 1株当たり当期純利益 × 100

PCFR = Share Price (year-end) / CFPS  
 EV/EBITDA = (Market Capitalization + Interest-bearing Debt + Minority Interests - Cash and Deposits - Marketable Securities) / (Operating Profit + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation)  
 The amount shown for stock repurchase excludes requests for the purchase of odd-lot shares.  
 PCFR = 期末株価 ÷ CFPS、EBITDA 倍率 = (株式時価総額 + 有利子負債残高 + 少数株主持分 - 現金預金 - 短期保有目的有価証券) ÷ (営業利益 + 長期前払費用償却 + 減価償却費)  
 自社株取得額は端株買取請求を除いた金額

	As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>REFERENCE</b>	<b>参考</b>											
Tokyo Gas Stock Price (¥)	期末株価(円)		403	345	412	380	390	514	524	756.2	524.7	506.6
Nikkei Average (¥)	日経平均株価(円)		12,526	8,110	11,090	9,755	10,084	12,398	14,827	19,206	16,759	18,909

# Balance Sheets (Consolidated; for 10 years) 貸借対照表(連結・10年分)

(¥ million / 百万円)

As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Assets</b>	<b>(資産の部)</b>										
<b>Noncurrent assets</b>	<b>固定資産</b>	1,376,365	1,352,068	1,405,178	1,390,286	1,373,023	1,452,365	1,592,521	1,675,901	1,727,705	1,760,821
<b>Property, plant and equipment</b>	<b>有形固定資産</b>	1,124,122	1,110,852	1,108,843	1,120,243	1,105,587	1,140,003	1,195,487	1,264,979	1,312,068	1,392,149
Production facilities	製造設備	200,585	193,613	186,467	180,446	171,318	167,882	181,651	174,760	241,842	235,152
Distribution facilities	供給設備	486,845	490,809	475,932	461,109	475,262	466,227	477,589	479,060	550,713	539,840
Service and maintenance facilities	業務設備	60,765	60,510	59,169	62,149	62,740	64,125	61,432	60,525	59,560	53,623
Other facilities	その他の設備ほか	303,508	297,963	296,238	318,689	304,561	322,067	320,428	326,811	352,266	416,460
Construction in progress	建設仮勘定	72,419	67,957	91,037	97,850	91,705	119,699	154,384	223,821	107,685	147,074
<b>Intangible assets</b>	<b>無形固定資産</b>	23,219	26,049	27,977	41,143	48,729	64,882	132,327	135,441	137,189	79,215
<b>Investments and other assets</b>	<b>投資その他の資産</b>	229,022	215,166	268,357	228,900	218,706	247,479	264,707	275,480	278,447	289,456
Investment securities	投資有価証券	131,443	109,173	139,052	137,456	131,305	154,476	181,196	199,166	179,410	182,443
Long-term loans receivable	長期貸付金	18,485	24,839	40,996	21,340	24,164	21,934	15,219	16,149	24,013	28,128
Net defined benefit assets	退職給付に係る資産	—	—	—	—	—	—	14,693	5,541	229	24
Deferred tax assets	繰延税金資産	31,635	46,212	53,087	39,085	35,060	31,531	26,171	24,731	40,447	40,127
Other	その他の投資	48,073	35,847	36,350	31,928	28,926	40,155	27,896	30,335	34,741	39,100
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-614	-906	-1,130	-909	-750	-618	-471	-444	-394	-367
<b>Current assets</b>	<b>流動資産</b>	327,286	412,117	435,794	439,374	490,861	540,038	584,294	581,761	523,812	469,447
Cash and deposits	現金及び預金	46,092	66,905	107,391	90,302	80,149	80,669	72,979	86,493	170,262	132,626
Notes and accounts receivable - trade	受取手形及び売掛金	172,889	166,542	156,398	160,128	211,969	222,649	253,715	250,326	201,344	194,240
Lease receivables and lease investment assets	リース債権及びリース投資資産	—	25,594	25,888	26,789	27,751	27,486	26,358	26,379	24,054	24,097
Inventories	たな卸資産	38,526	60,758	57,096	48,901	56,973	82,272	76,835	88,865	60,810	55,546
Deferred tax assets	繰延税金資産	13,704	13,461	16,606	15,624	12,499	12,412	11,902	12,637	8,004	9,050
Other	その他の流動資産	56,591	79,431	73,034	98,096	102,169	115,193	143,224	74,632	59,808	54,259
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-516	-574	-619	-546	-649	-644	-722	-584	-472	-374
<b>Total assets</b>	<b>資産合計</b>	1,703,651	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816	2,257,662	2,251,518	2,230,269

As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Liabilities</b>	<b>(負債の部)</b>										
<b>Noncurrent liabilities</b>	<b>固定負債</b>	616,624	633,223	654,319	646,713	695,920	712,871	774,366	784,193	799,443	788,474
Bonds payable	社債	331,489	291,490	301,491	311,492	331,493	321,494	336,495	312,697	284,997	314,997
Convertible bonds	転換社債	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Long-term loans payable	長期借入金	155,648	207,741	186,681	188,239	231,520	256,899	309,544	339,214	363,393	326,752
Provision for retirement benefits	退職給付引当金	94,557	100,734	130,903	96,870	85,578	86,100	—	—	—	—
Net defined benefit liabilities	退職給付に係る負債	—	—	—	—	—	—	84,965	75,071	89,405	73,524
Other	その他の固定負債	35,930	33,258	35,244	50,112	47,329	48,377	43,359	57,208	61,643	73,201
<b>Current liabilities</b>	<b>流動負債</b>	306,570	346,345	360,362	308,853	312,864	333,019	372,957	386,206	336,903	328,987
Current portion of noncurrent liabilities	1年以内に期限到来の固定負債	63,359	88,169	53,456	48,765	43,631	46,752	51,079	58,020	47,044	56,395
Notes and accounts payable-trade	支払手形及び買掛金	99,352	103,319	134,946	76,180	92,660	92,154	113,064	108,948	82,352	96,413
Short-term loans payable	短期借入金	8,378	5,910	11,348	17,825	16,599	15,036	18,262	18,547	16,512	10,333
Income taxes payable	未払法人税等	25,150	34,894	34,945	32,795	30,479	44,433	41,580	43,640	28,914	20,000
Other	その他の流動負債	110,331	114,053	125,667	133,288	129,495	134,638	148,969	157,049	162,077	145,843
<b>Total liabilities</b>	<b>負債合計</b>	923,195	979,568	1,014,681	955,567	1,008,785	1,045,891	1,147,324	1,170,400	1,136,346	1,117,461
<b>Net assets</b>	<b>(純資産の部)</b>										
<b>Shareholders' equity</b>	<b>株主資本</b>	735,251	772,594	799,310	859,994	848,333	921,757	967,395	995,971	1,049,634	1,034,076
Capital stock	資本金	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844
Capital surplus	資本剰余金	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	1,878	1,883
Retained earnings	利益剰余金	634,116	631,045	657,387	718,439	706,620	780,196	827,129	855,776	910,353	893,436
Treasury stock	自己株式	-42,774	-2,361	-1,986	-2,355	-2,196	-2,348	-3,643	-3,715	-4,441	-3,087
<b>Accumulated other comprehensive income</b>	<b>評価・換算差額等</b>	33,820	-228	14,575	-1,073	-9,166	5,877	44,391	73,543	50,636	67,422
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	31,917	11,466	20,175	14,788	14,853	21,218	25,860	34,455	26,298	27,166
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益	424	920	1,690	1,145	-1,370	-1,670	-671	-1,820	-2,573	-990
Foreign currency translation adjustment	為替換算調整勘定	1,479	-12,615	-7,290	-17,008	-22,649	-13,671	17,889	43,071	44,945	36,399
Remeasurements of defined benefit plans	退職給付に係る調整累計額	—	—	—	—	—	—	1,313	-2,163	-18,033	4,845
<b>Non-controlling interests</b>	<b>非支配株主持分</b>	11,382	12,250	12,250	15,174	15,933	18,877	17,705	17,747	14,900	11,309
<b>Total net assets</b>	<b>純資産合計</b>	780,455	784,616	826,291	874,094	855,100	946,511	1,029,492	1,087,262	1,115,172	1,112,807
<b>Total liabilities and net assets</b>	<b>負債、少数株主持分および純資産合計</b>	1,703,651	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816	2,257,662	2,251,518	2,230,269

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.  
 The scope of consolidation was 68 companies as of March 31, 2017.  
 The changes in the presentation from "minority interests" to "non-controlling interests" have been implemented since the fiscal year ended March 31, 2016.

上記の財務諸表については、各勘定科目に当たっては監査を受けておりません。  
 連結子会社は、68社。(2017年3月末現在)  
 2016年3月期より「少数株主持分」から「非支配株主持分」への表示の変更を行っています。

# Statements of Income (Consolidated; for 10 years) 損益計算書(連結・10年分)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Net sales</b>	売上高	1,487,496	1,660,162	1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117	2,292,548	1,884,656	<b>1,587,085</b>
<b>Cost of sales</b>	売上原価	974,110	1,139,791	854,231	974,781	1,215,427	1,311,488	1,489,688	1,668,041	1,239,020	<b>1,051,885</b>
<b>Gross profit</b>	売上総利益	513,386	520,371	561,487	560,460	538,829	604,150	622,429	624,506	645,636	<b>535,200</b>
<b>Selling, general and administrative expenses</b>	供給販売費及び一般管理費	443,338	455,166	476,257	438,009	461,754	458,517	456,384	452,752	453,627	<b>476,834</b>
Supply and sales expenses	供給販売費	370,795	381,177	403,671	374,919	393,689	389,787	387,183	383,749	385,572	<b>410,125</b>
General and administrative expenses	一般管理費	72,541	73,989	72,586	63,090	68,064	68,730	69,201	69,003	68,054	<b>66,708</b>
<b>Operating Profit</b>	営業利益	70,048	65,204	85,229	122,451	77,075	145,633	166,044	171,753	192,008	<b>58,365</b>
<b>Non-operating Income</b>	営業外収益	18,898	15,675	20,626	16,895	15,568	19,420	16,582	17,542	15,570	<b>14,293</b>
Interest income	受取利息	446	1,089	1,112	1,215	1,368	1,676	1,268	770	615	<b>901</b>
Dividends income	受取配当金	1,513	1,675	1,091	1,541	1,798	2,447	2,364	3,891	1,878	<b>2,178</b>
Rent income	受取賃貸料	—	—	—	—	—	—	1,660	—	2,177	<b>1,740</b>
Equity in earnings of affiliates	持分法による投資利益	3,775	5,529	3,796	3,605	4,989	3,091	4,838	3,313	2,122	<b>3,583</b>
Foreign exchange gains	為替差益	—	—	6,175	2,421	—	—	—	—	1,733	<b>—</b>
Gains from weather derivative transactions	天候デリバティブ差益	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>—</b>
Gains from commodity derivative transactions	商品デリバティブ差益	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>—</b>
Miscellaneous income	雑収入ほか	13,164	7,381	8,450	8,111	7,412	12,205	6,451	9,566	7,043	<b>5,891</b>
<b>Non-operating expenses</b>	営業外費用	22,114	22,542	22,336	17,798	17,023	17,601	23,013	21,126	18,769	<b>16,971</b>
Interest expenses	支払利息	10,460	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313	12,659	12,158	<b>11,514</b>
Adjustments of charges for construction of distribution facilities	他受工事精算差額	3,723	3,257	3,186	2,361	2,567	2,348	2,463	2,054	2,189	<b>2,564</b>
Environmental maintenance expenses	環境整備費	2,722	—	3,097	—	—	—	—	—	—	<b>—</b>
Loss from weather derivative transactions	天候デリバティブ差損	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>—</b>
Miscellaneous expenses	雑支出ほか	5,209	8,415	5,747	5,747	4,272	3,886	8,235	6,413	4,421	<b>2,893</b>
<b>Ordinary Profit</b>	経常利益	66,832	58,337	83,519	121,548	75,620	147,453	159,613	168,169	188,809	<b>55,688</b>
<b>Extraordinary income</b>	特別利益	5,205	10,775	—	40,653	3,010	4,510	1,074	11,197	—	<b>15,730</b>
<b>Extraordinary loss</b>	特別損失	2,356	1,076	—	6,707	3,977	1,518	2,337	32,115	33,040	<b>2,408</b>
<b>Profit before income taxes</b>	税金等調整前当期純利益	69,681	68,037	83,519	155,494	74,654	150,445	158,350	147,251	155,768	<b>69,010</b>
Income taxes current	法人税、住民税および事業税	22,748	27,630	43,419	27,522	22,704	44,392	42,725	51,451	43,782	<b>25,271</b>
Income taxes deferred	法人税等調整額	3,238	-2,366	-14,552	31,901	4,620	2,122	5,805	-847	-991	<b>-10,305</b>
Profit attributable to non-controlling interests	非支配株主に帰属する当期純利益	1,207	1,064	871	603	1,268	2,252	1,368	819	1,040	<b>910</b>
<b>Profit attributable to owners of parent</b>	親会社株主に帰属する当期純利益	42,487	41,708	53,781	95,467	46,060	101,678	108,451	95,828	111,936	<b>53,134</b>

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited. The changes in the presentation of net income and the changes in the presentation from "minority interests" to "non-controlling interests" have been implemented since the fiscal year ended March 31, 2016.

財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。2016年3月期より純利益等の表示の変更および少数株主持分から非支配持分への表示の変更を行っています。

# Statements of Comprehensive Income (Consolidated; for 7 years) 包括利益計算書(連結・7年分)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Profit before minority interests</b>	少数株主損益調整前当期純利益	96,070	47,329	103,930	109,819	96,647	112,977	<b>54,044</b>
<b>Other comprehensive income</b>	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	-5,375	86	6,391	4,716	8,603	-8,363	<b>870</b>
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益	-604	-1,783	18	239	-447	-1,062	<b>1,360</b>
Foreign currency translation adjustment	為替換算調整勘定	-7,095	-4,266	6,022	24,127	20,537	3,614	<b>-6,470</b>
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	-2,554	-2,129	2,671	8,235	3,887	-1,387	<b>-1,844</b>
Remeasurements of defined benefit plans	退職給付に係る調整額	—	—	—	—	-3,402	-15,904	<b>22,875</b>
<b>Total other comprehensive income</b>	その他の包括利益合計	-15,630	-8,092	15,103	37,318	29,179	-23,102	<b>16,791</b>
<b>Comprehensive income</b>	包括利益	80,440	39,237	119,034	147,138	125,826	89,874	<b>70,835</b>
<b>Comprehensive income attributable to</b>	(内訳)							
Comprehensive income attributable to owners of the parent	親会社株主に係る包括利益	79,818	37,967	116,721	145,652	124,981	89,029	<b>69,919</b>
Comprehensive income attributable to non-controlling interests	非支配株主に係る包括利益	622	1,269	2,312	1,486	845	844	<b>915</b>

The changes in the presentation of net income and the changes in the presentation from "minority interests" to "non-controlling interests" have been implemented since the fiscal year ended March 31, 2016.

2016年3月期より純利益等の表示の変更および少数株主持分から非支配持分への表示の変更を行っています。

# Statements of Cash Flows (Consolidated; for 10 years) キャッシュ・フロー計算書(連結・10年分)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>1 Net cash provided by (used in) operating activities:</b>	<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>										
Profit before income taxes	税金等調整前当期純利益	69,681	68,037	83,519	155,494	74,654	150,445	158,350	147,251	155,768	69,010
Depreciation and amortization	減価償却費	138,132	136,899	142,110	145,389	144,438	135,015	136,950	138,635	141,930	160,871
Amortization of long-term prepaid expenses	長期前払費用償却費	4,288	4,184	4,007	3,946	4,067	3,755	3,429	3,217	3,256	3,433
Loss on retirement of property, plant and equipment	有形固定資産売却損	1,568	3,561	3,239	3,248	2,917	2,079	1,624	2,001	3,050	2,047
Increase (decrease) in allowance for doubtful accounts	貸倒引当金の増減額(減少)	-549	—	—	—	—	—	—	—	-162	-126
Increase (decrease) in provision for retirement benefits	退職給付引当金の増減額(減少)	621	7,177	30,168	-34,104	-11,291	—	—	—	—	—
Increase (decrease) in net defined benefit liability	退職給付に係る負債の増減額(減少)	—	—	—	—	—	—	-2,240	-4,810	-1,110	-3,374
Increase (decrease) in provision for safety measures	保安対策引当金の増減額(減少)	-2,469	-1,507	-1,266	—	2,217	—	—	2,995	-4,242	4,245
Interest and dividends income	受取利息および配当金	-1,959	-2,764	-2,204	-2,757	-3,166	-4,124	-3,632	-4,661	-2,494	-3,080
Interest expenses	支払利息	10,460	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313	12,659	12,158	11,514
Decrease (increase) in notes and accounts receivable - trade	売上債権の増減額(増加)	-3,004	2,585	15,419	-7,095	-52,333	-11,305	-30,752	2,355	47,350	4,286
Decrease (increase) in inventories	たな卸資産の増減額(増加)	-2,542	-21,111	19,740	8,181	-7,960	-25,238	5,542	-12,008	28,117	3,700
Increase (decrease) in notes and accounts payable - trade	仕入債務の増減額(減少)	35,883	6,005	29,482	-52,523	21,887	-2,373	25,971	-7,305	-22,993	17,567
Increase (decrease) in accrued consumption taxes	未払消費税等の増減額(減少)	-4,573	—	5,106	-5,260	1,111	4,424	1,429	1,137	-2,436	-4,326
Other, net	その他	-13,425	-27,872	-243	-26,960	-6,966	-15,285	-13,665	-8,586	51,230	3,494
Subtotal	小計	232,112	186,063	339,380	197,248	179,759	248,758	295,321	272,878	409,422	269,261
Interest and dividends income received	利息および配当金の受取額	2,784	3,421	6,249	6,900	10,140	7,815	4,721	13,512	11,954	14,593
Interest expenses paid	利息の支払額	-10,196	-10,850	-10,755	-9,840	-10,217	-11,213	-12,006	-12,649	-12,547	-11,509
Income taxes paid	法人税等の支払額	-42,496	-19,073	-40,763	-31,963	-29,864	-28,162	-47,043	-50,515	-54,170	-33,610
Net cash provided by (used in) operating activities	営業活動によるキャッシュ・フロー	182,204	159,561	294,110	162,345	149,818	217,197	240,993	223,225	354,658	238,734
<b>2 Net cash provided by (used in) investment activities:</b>	<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>										
Purchase of investment securities	投資有価証券の取得による支出	-19,111	-15,091	-13,462	-21,737	-1,133	-8,287	—	—	-1,850	-9,922
Purchase of property, plant and equipment	有形固定資産の取得による支出	-128,972	-133,629	-136,511	-137,624	-124,063	-153,687	-172,600	-180,097	-195,060	-165,918
Purchase of intangible assets	無形固定資産の取得による支出	-6,786	-7,120	-8,964	-13,191	-16,323	-22,634	-72,011	-25,313	-26,131	-29,542
Purchase of long-term prepaid expenses	長期前払費用の取得による支出	-3,023	-1,479	-1,599	-2,814	-1,354	-2,323	-1,829	-3,276	-10,683	-8,322
Proceeds from sales of noncurrent assets	固定資産の売却による収入	1,496	828	735	653	46,488	—	1,761	13,209	858	7,124
Other, net	その他	1,031	-7,084	-17,489	2,408	-5,425	9,157	9,044	10,639	-3,540	1,708
Net cash provided by (used in) investment activities	投資活動によるキャッシュ・フロー	-155,365	-163,575	-177,290	-172,305	-101,810	-177,775	-235,636	-184,838	-236,406	-204,873
<b>3 Net cash provided by (used in) financing activities:</b>	<b>財務活動によるキャッシュ・フロー</b>										
Net increase (decrease) in short-term loans payable	短期借入金の純増(減)額	-3,235	-2,468	4,931	8,915	-1,225	-1,562	3,225	—	-2,011	-6,260
Increase (decrease) in commercial papers	コマーシャル・ペーパーの純増(減)額	-6,000	—	—	15,000	-15,000	—	—	—	—	—
Proceeds from bonds and long-term loans payable	社債および長期借入れによる収入	89,579	101,185	43,066	57,339	108,258	53,019	104,547	49,359	51,701	52,670
Repayments of bonds and long-term loans payable	社債および長期借入金の償還・返済	-43,162	-36,137	-89,479	-53,541	-49,555	-44,218	-50,552	-50,891	-61,812	-47,682
Cash dividends paid*	配当金の支払額*	-22,823	-21,208	-21,695	-25,524	-23,671	-23,204	-26,698	-24,774	-24,173	-26,969
Cash dividends paid to non-controlling shareholders*	非支配株主への配当金の支払額*	-278	-205	-345	-451	—	-1,386	—	—	-361	—
Proceeds from stock issuance to non-controlling shareholders	非支配株主への株式の払戻による支出	—	—	758	—	—	—	-2,260	—	-3,581	—
Payments to non-controlling shareholders on account of capital reduction	非支配株主からの払込による収入	—	—	-907	—	—	—	—	—	—	—
Proceeds from sales of treasury stock	自己株式の売却による収入	302	235	84	23	—	—	—	—	4	4
Purchase of treasury stock and other	自己株式の取得による支出等	-39,572	-10,470	-5,788	-8,973	-35,261	-5,859	-37,456	-41,433	-35,185	-42,662
Net cash provided by (used in) financing activities	財務活動によるキャッシュ・フロー	-25,189	30,932	-69,375	-7,212	-16,454	-23,212	-9,195	-67,741	-75,418	-70,899
<b>4 Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents</b>	<b>現金および現金同等物に係る換算差額</b>	524	-6,570	1,064	-3,716	-1,518	5,481	10,473	6,769	-1,065	-498
<b>5 Net increase (decrease) in cash and cash equivalents</b>	<b>現金および現金同等物の増(減)額</b>	2,173	20,347	48,509	-20,889	30,034	21,691	6,635	-22,585	41,769	-37,536
<b>6 Cash and cash equivalents at beginning of year</b>	<b>現金および現金同等物の期首残高</b>	40,231	43,706	64,009	112,868	92,048	122,083	144,283	150,918	128,333	170,102
<b>7 Increase (decrease) in cash and cash equivalents from newly consolidated subsidiary and merger</b>	<b>新規連結・合併に伴う現金および現金同等物の増加額</b>	1,301	-44	349	68	—	508	—	—	—	—
<b>8 Cash and cash equivalents at end of year</b>	<b>現金および現金同等物の期末残高</b>	43,706	64,009	112,868	92,048	122,083	144,283	150,918	128,333	170,102	132,566

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.  
\*Different from the amount of cash dividends paid on a fiscal year accounting basis.

財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。  
\*年度会計ベースの配当支払額とは異なります。

# Balance Sheets (Non-Consolidated; for 10 years) 貸借対照表(個別・10年分)

(¥ million / 百万円)

As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Assets</b>	<b>(資産の部)</b>										
<b>Noncurrent assets</b>	<b>固定資産</b>	1,156,657	1,169,671	1,220,823	1,222,673	1,188,573	1,240,931	1,329,971	1,402,826	1,444,094	1,513,337
<b>Property, plant and equipment</b>	<b>有形固定資産</b>	774,608	767,856	759,684	748,391	745,989	764,812	794,422	844,007	898,904	917,540
Production facilities	製造設備	200,783	193,833	186,806	180,967	172,382	169,201	183,615	177,784	246,178	239,530
Distribution facilities	供給設備	467,987	471,730	453,947	439,887	454,569	446,490	458,525	460,376	533,233	532,297
Service and maintenance facilities	業務設備	57,538	56,651	54,894	56,986	57,584	58,638	56,143	55,485	54,945	60,425
Facilities for incidental business	附帯事業設備	4,104	3,612	2,919	2,881	2,920	2,838	2,741	2,623	4,940	7,907
Inactive facilities	休止設備	316	316	742	447	316	316	316	387	316	316
Construction in progress, others	建設仮勘定ほか	43,880	41,714	60,376	67,223	58,216	87,326	93,079	147,349	59,290	77,062
<b>Intangible assets</b>	<b>無形固定資産</b>	18,079	22,042	23,224	24,029	26,389	28,547	30,251	32,855	41,770	56,097
<b>Investments and other assets</b>	<b>投資その他の資産</b>	363,969	379,771	437,913	450,251	416,194	447,571	505,297	525,963	503,419	539,699
Investment securities	投資有価証券	77,726	48,938	60,054	62,694	60,596	68,643	75,157	86,234	72,600	72,823
Investments in subsidiaries and affiliates	関係会社投資	131,741	142,320	168,344	194,655	217,010	240,344	293,358	304,597	295,353	316,328
Long-term loans receivable from subsidiaries and affiliates	関係会社長期貸付金	91,979	121,482	135,558	136,952	92,360	89,322	94,986	99,693	89,327	101,105
Long-term prepaid expenses	長期前払費用	26,421	23,586	20,482	18,445	15,908	14,484	12,878	11,106	17,943	22,217
Deferred tax assets	繰延税金資産	23,415	39,576	46,698	34,137	27,016	21,010	14,940	11,930	14,568	20,673
Other	その他	13,068	4,363	7,539	4,121	4,232	15,051	15,256	13,168	13,864	6,799
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-381	-494	-762	-753	-928	-1,284	-1,282	-768	-240	-246
<b>Current assets</b>	<b>流動資産</b>	244,807	302,673	322,712	278,491	355,025	405,643	433,650	424,298	366,562	334,451
Cash and deposits	現金及び預金	11,830	23,114	56,373	40,290	16,005	21,908	22,108	28,329	93,518	84,591
Notes and accounts receivable - trade	受取手形及び売掛金	132,832	132,127	122,295	130,306	182,784	195,998	210,038	209,783	169,384	160,780
Accounts receivable other	未収入金	10,716	22,176	29,387	9,507	11,284	9,699	14,491	21,992	7,518	5,706
Inventories	たな卸資産	31,880	52,926	30,793	31,031	34,520	58,771	53,513	60,843	39,953	31,093
Short-term loans receivable to subsidiaries and affiliates	関係会社短期貸付金	19,296	21,315	25,609	19,528	20,515	-	-	-	-	-
Deferred tax assets	繰延税金資産	10,565	10,286	12,565	8,594	8,704	9,123	8,375	9,344	6,901	6,948
Other	その他	28,242	41,256	46,218	39,951	81,991	111,253	125,865	94,640	49,765	45,699
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-554	-527	-528	-716	-778	-1,111	-746	-637	-483	-366
<b>Total assets</b>	<b>資産合計</b>	1,401,464	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574	1,763,621	1,827,125	1,810,657	1,847,788

(¥ million / 百万円)

As of March 31	3月31日時点	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Liabilities</b>	<b>(負債の部)</b>										
<b>Noncurrent liabilities</b>	<b>固定負債</b>	493,738	510,575	535,674	512,724	569,003	584,676	637,833	638,217	632,942	651,610
Bonds payable	社債	317,689	277,690	287,691	297,692	317,693	307,694	322,695	312,697	284,997	314,997
Convertible bonds	転換社債	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Long-term loans payable	長期借入金	82,372	133,737	117,450	120,531	165,553	191,756	235,012	252,141	265,372	239,337
Provision for retirement benefits	退職給付引当金	82,143	90,838	120,891	86,677	75,023	75,201	73,012	62,006	60,574	72,044
Other	その他	11,534	8,310	9,642	7,824	10,734	10,023	7,111	11,369	21,995	25,232
<b>Current liabilities</b>	<b>流動負債</b>	247,725	299,109	323,865	274,459	283,862	317,567	352,508	377,943	337,693	353,662
Current portion of noncurrent liabilities	1年以内期限到来の固定負債	35,869	66,782	37,394	34,480	30,599	39,244	41,352	35,263	38,195	44,782
Accounts payable-trade	買掛金	69,975	77,097	107,449	50,163	48,434	52,265	73,219	69,162	47,902	64,619
Short-term loans payable	短期借入金	-	-	-	5,000	-	-	-	-	-	-
Accounts payable other	未払金	29,066	31,776	35,000	27,771	35,999	39,767	41,336	50,597	49,387	39,236
Accrued expenses	未払費用	35,420	31,801	31,217	33,117	32,883	34,292	33,683	33,410	33,882	44,293
Income taxes payable	未払法人税等	18,941	28,615	28,900	19,429	23,502	33,057	33,273	35,481	23,336	15,559
Other	その他	58,454	63,038	83,905	104,499	112,445	118,940	129,641	154,025	144,988	145,173
<b>Total liabilities</b>	<b>負債合計</b>	741,464	809,685	859,539	787,183	852,866	902,244	990,341	1,016,160	970,636	1,005,273
<b>Net assets</b>	<b>(純資産の部)</b>										
<b>Shareholders' equity</b>	<b>株主資本</b>	631,614	652,581	664,699	698,350	676,329	726,631	753,865	790,360	825,839	826,586
Capital stock	資本金	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844	141,844
Capital surplus	資本剰余金	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Retained earnings	利益剰余金	530,478	511,032	522,775	556,795	534,616	585,070	613,599	650,165	686,371	685,764
Legal retained earnings	利益準備金	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454	35,454
Other retained earnings	その他利益剰余金	495,024	475,578	487,321	521,341	499,161	549,615	578,144	614,709	650,915	650,310
Treasury stock	自己株式	-42,774	-2,361	-1,986	-2,355	-2,196	-2,348	-3,643	-3,715	-4,441	-3,087
<b>Valuation and translation adjustments</b>	<b>評価・換算差額等</b>	28,385	10,077	19,296	15,630	14,402	17,698	19,414	20,605	14,180	15,928
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	27,727	9,429	16,791	14,388	14,412	20,652	25,101	33,765	25,936	26,727
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益ほか	658	647	2,505	1,242	-9	-2,954	-5,686	-13,159	-11,756	-10,799
<b>Total net assets</b>	<b>純資産合計</b>	660,000	662,658	683,995	713,980	690,732	744,329	773,280	810,965	840,020	842,515
<b>Total liabilities and net assets</b>	<b>負債純資産合計</b>	1,401,464	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574	1,763,621	1,827,125	1,810,657	1,847,788

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.

財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。

# Statements of Income (Non-Consolidated; for 10 years) 損益計算書(個別・10年分)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Net sales</b>	総売上高	1,268,048	1,448,154	1,210,640	1,329,834	1,550,343	1,714,267	1,908,505	2,083,595	1,677,345	1,408,452
Gas sales	ガス売上	1,065,839	1,225,737	1,010,891	1,071,635	1,216,536	1,318,410	1,467,714	1,604,342	1,258,601	1,011,990
Miscellaneous operating revenue	営業雑収益	155,798	139,963	135,579	144,914	153,949	169,629	179,821	164,945	170,013	159,755
Revenue for incidental businesses	附帯事業収益	46,410	82,453	64,169	113,284	179,857	226,228	260,970	314,307	248,730	236,706
<b>Costs</b>	費用	1,225,182	1,405,605	1,151,513	1,240,986	1,498,940	1,609,447	1,779,896	1,957,401	1,522,315	1,378,966
Cost of sales	売上原価	627,297	773,765	523,190	600,665	766,874	831,034	966,127	1,097,866	719,419	560,810
Supply and sales expenses	供給販売費	324,464	337,000	360,041	329,525	345,060	339,402	336,551	334,167	335,969	368,170
General and administrative expenses	一般管理費	74,888	75,882	74,558	64,995	69,557	70,610	71,053	70,669	70,138	68,766
Miscellaneous operating expenses	営業雑費用	152,461	137,273	132,020	137,900	145,734	158,886	166,950	158,296	164,315	148,136
Expenses for incidental businesses	附帯事業費用	46,072	81,685	61,704	107,901	171,712	209,515	239,215	296,403	232,474	233,081
<b>Operating Profit</b>	営業利益	42,863	42,547	59,124	88,845	51,403	104,819	128,607	126,192	155,028	29,486
<b>Non-operating income</b>	営業外収益	19,396	13,721	17,615	24,157	22,490	25,578	18,184	30,825	23,815	22,006
Interest income	受取利息	1,614	2,042	2,184	2,146	1,760	964	901	807	719	589
Dividends income	受取配当金	2,011	2,117	4,897	10,875	8,326	13,027	6,700	17,060	11,346	11,425
Foreign exchange gains	為替差益	4,934	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Rent income	賃貸料収入	4,344	4,249	4,380	4,554	4,412	3,957	3,707	3,536	4,080	4,742
Gains from commodity derivative transactions	商品デリバティブ差益	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gains from weather derivative transactions	天候デリバティブ差益	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous income	雑収入ほか	6,493	5,313	6,151	6,576	7,992	7,629	6,873	9,418	7,668	5,247
<b>Non-operating expenses</b>	営業外費用	17,883	16,404	17,807	13,895	13,949	15,828	16,532	16,969	14,791	14,458
Interest expenses	支払利息	1,532	2,304	2,602	2,364	2,790	3,401	4,184	4,373	4,560	4,400
Interest on bonds	社債利息	6,182	6,484	5,754	5,770	5,936	6,090	6,201	6,276	5,953	5,315
Amortization of bond issuance cost	社債発行費償却	144	74	109	190	178	101	187	96	—	182
Adjustments of charges for construction of distribution facilities	他受工事精算差額	3,795	3,407	3,270	2,458	2,639	2,406	2,551	2,095	2,270	2,597
Loss from weather derivative transactions	天候デリバティブ差損	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Environmental maintenance expenses	環境整備費	2,725	—	3,097	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous expenses	雑支出ほか	3,505	4,135	2,973	3,111	2,405	3,828	3,407	4,126	2,006	1,962
<b>Ordinary Profit</b>	経常利益	44,376	39,864	58,931	99,107	59,943	114,569	130,260	140,048	164,052	37,034
<b>Extraordinary income</b>	特別利益	4,229	—	—	5,205	2,974	1,020	464	7,007	—	44,590
<b>Extraordinary loss</b>	特別損失	2,343	1,062	—	5,651	3,038	1,346	2,142	1,313	34,116	—
<b>Profit before income taxes</b>	税引前当期純利益	46,262	38,801	58,931	98,661	59,880	114,243	128,582	145,742	129,935	81,624
Income taxes current	法人税等	14,130	19,210	34,520	12,630	14,670	31,281	32,655	39,033	33,749	18,532
Income taxes deferred	法人税等調整額	2,211	-5,496	-14,472	18,540	9,510	4,406	5,880	2,846	2,620	-5,684
<b>Net Profit</b>	当期純利益	29,921	25,087	38,883	67,491	35,700	78,556	90,047	103,863	93,566	68,777

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited.  
財務諸表については、各勘定科目の要約に当たっての監査は受けておりません。

# Operating Cost Structure of Gas & By-Products (Non-Consolidated; for 10 years) 営業費明細(個別・10年分)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Gas resource costs	原材料・諸材料費	588,541	734,356	484,266	565,790	729,934	795,782	928,405	1,057,737	679,618	508,080
Personnel costs	諸給与	110,259	117,430	128,357	76,410	98,494	97,472	93,529	86,257	86,835	110,082
Operation & maintenance expenses	修繕費	35,295	34,670	35,653	35,474	37,494	36,315	36,897	36,100	36,354	41,492
Depreciation costs	減価償却費	102,264	104,244	107,605	108,353	108,355	102,056	101,921	102,437	106,304	122,498
Taxes other than income taxes	租税課金/事業税等	41,337	43,160	40,422	40,867	42,395	44,000	46,421	48,194	43,627	41,539
Other expenses	その他費用	138,500	142,250	153,210	159,516	154,514	154,384	156,129	160,337	163,245	164,948
<b>Total</b>	合計	1,016,196	1,176,110	949,513	986,410	1,171,185	1,230,011	1,363,302	1,491,062	1,115,983	988,639

(¥100 million / 億円)

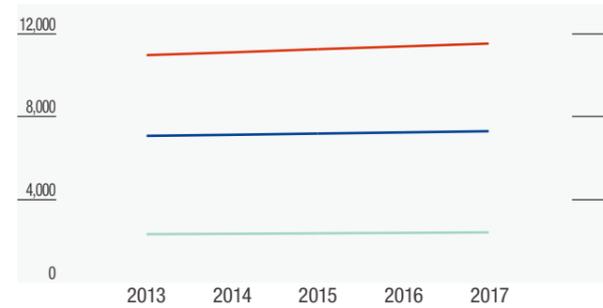
For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>REFERENCE</b>	ご参考										
Sliding time lag effect	スライドタイムラグ	-702	-318	57	-292	-473	-105	166	279	688	-200
Amortization of actuarial differences*	年金数理差異償却額*	130	204	320	-199	27	40	18	-34	19	235

\* Actual amortization amount based on investment yield of previous year  
\* 前期の運用に基づく償却額(実績)

# Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated) 他エネルギー公益企業との比較(連結)

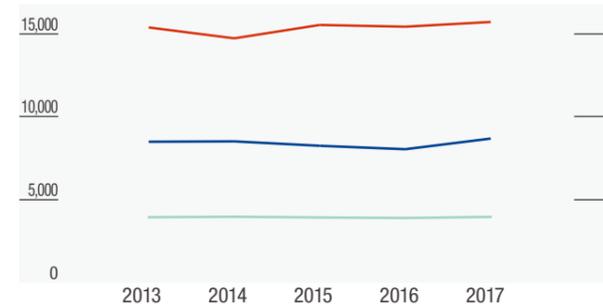
— Tokyo Gas 東京ガス — Osaka Gas 大阪ガス — Toho Gas 東邦ガス

**Number of Customers (thousands)**  
お客さま件数(千件)



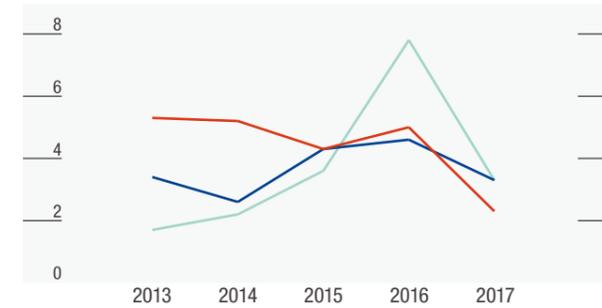
As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	10,978	11,111	11,263	11,398	<b>11,536</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	7,086	7,136	7,196	7,252	<b>7,310</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	2,345	2,364	2,387	2,409	<b>2,434</b>

**Gas Sales Volume (million m<sup>3</sup>: 45MJ/m<sup>3</sup>)**  
ガス販売量(百万m<sup>3</sup>:45MJ/m<sup>3</sup>)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	15,390	14,735	15,541	15,436	<b>15,720</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	8,534	8,554	8,290	8,052	<b>8,694</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	4,045	4,074	4,031	3,908	<b>3,974</b>

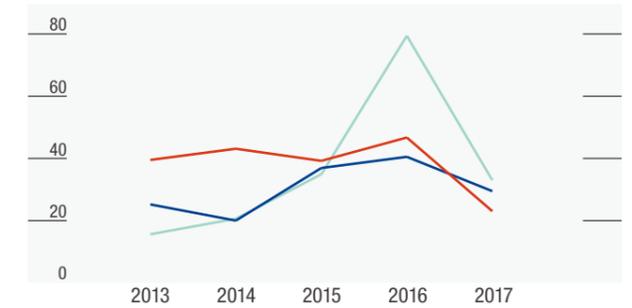
**Return on Assets (%)**  
ROA(%)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	5.3	5.2	4.3	5.0	<b>2.4</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	3.4	2.6	4.3	4.6	<b>3.3</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	1.7	2.2	3.6	7.8	<b>3.3</b>

Return on Assets = Net Profit / Average Total Assets x 100  
ROA=当期純利益÷総資産(期中平均)×100

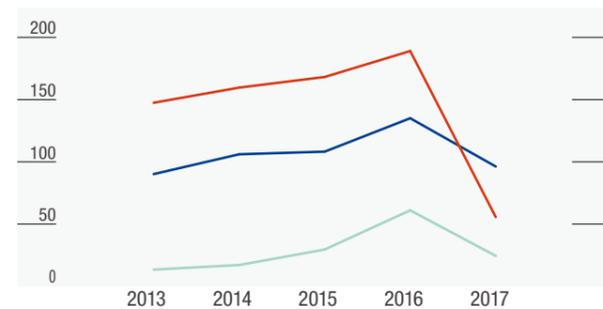
**Earnings per Share (¥)**  
EPS(1株当たり当期純利益)(円)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	39.5	43.1	39.2	46.7	<b>23.0</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	25.2	20.0	36.9	40.5	<b>29.5</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	15.6	20.6	34.9	79.4	<b>33.0</b>

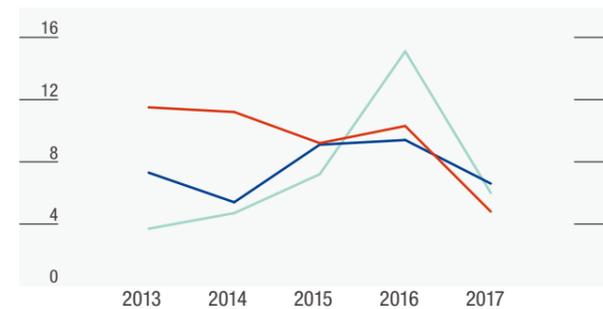
Earnings per Share = Net Profit / Average Number of Issued Shares  
EPS=当期純利益÷期中平均株式数

**Ordinary Profit (¥ billion)**  
経常利益(十億円)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	147	159	168	189	<b>55</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	90	106	108	135	<b>96</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	13	17	29	61	<b>24</b>

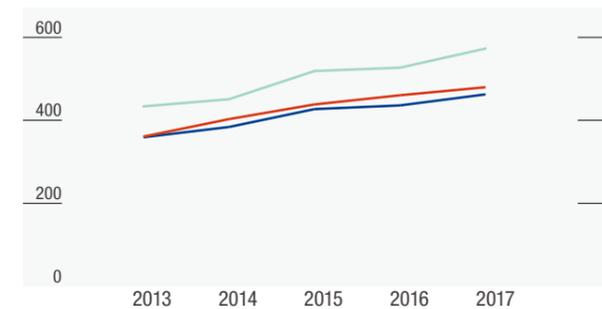
**Return on Equity (%)**  
ROE(%)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	11.5	11.2	9.2	10.3	<b>4.8</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	7.3	5.4	9.1	9.4	<b>6.6</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	3.7	4.7	7.2	15.1	<b>6.0</b>

Return on Equity = Net Profit / Average Shareholders' Equity x 100  
ROE=当期純利益÷自己資本(期中平均)×100

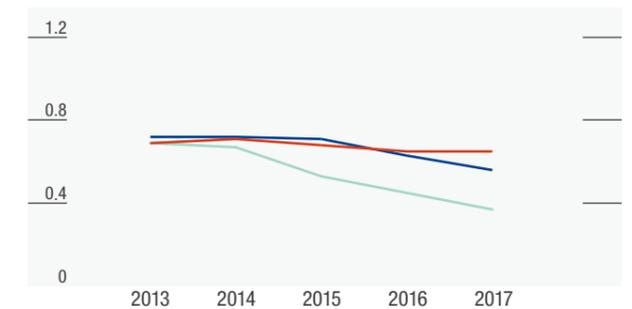
**Book Value per Share (¥)**  
BPS(1株当たり純資産)(円)



As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	360.7	402.9	438.3	460.4	<b>479.7</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	359.2	383.9	427.0	435.9	<b>462.5</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	433.5	450.9	518.8	526.9	<b>573.0</b>

Book Value per Share = Shareholders' Equity / Number of Issued Shares (year-end)  
BPS=自己資本÷期末株式数

**Debt-Equity Ratio (times)**  
D/Eレシオ(倍)



As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	0.69	0.71	0.68	0.65	<b>0.65</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	0.72	0.72	0.71	0.63	<b>0.56</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	0.69	0.67	0.53	0.45	<b>0.37</b>

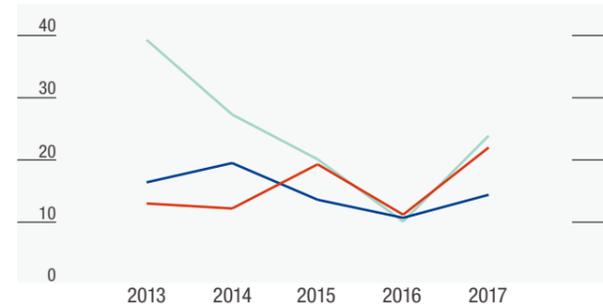
Debt-Equity Ratio = Interest-bearing Debt (year-end) / Shareholders' Equity (year-end)  
D/Eレシオ=有利子負債(期末)÷自己資本(期末)

Source: Data for Osaka Gas and Toho Gas are calculated from official data. Data for Tokyo Gas are based on in-house sources.  
出典: 大阪ガス・東邦ガス=公表データ、または公表データより計算、東京ガス=自社データ

# Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated) 他エネルギー公益企業との比較(連結)

— Tokyo Gas 東京ガス — Osaka Gas 大阪ガス — Toho Gas 東邦ガス

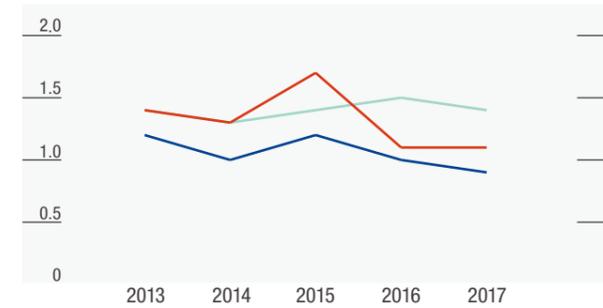
## Price Earnings Ratio (times) PER(倍)



As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	1.4	1.3	1.7	1.1	<b>1.1</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	1.2	1.0	1.2	1.0	<b>0.9</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	1.4	1.3	1.4	1.5	<b>1.4</b>

Price Earnings Ratio = Share Price (year-end) / Earnings per Share  
PER=期末株価÷EPS

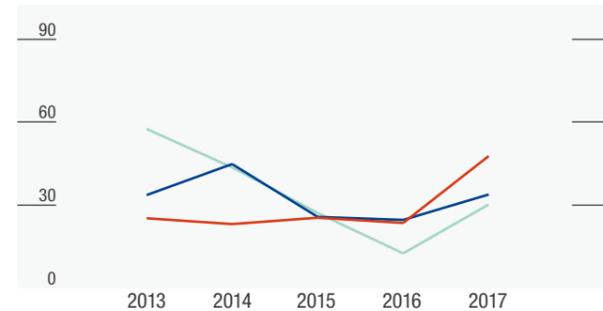
## Price Book Value Ratio (times) PBR(倍)



As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	1.9	1.9	1.3	2.1	<b>2.2</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	2.1	2.3	1.9	2.3	<b>2.4</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	1.5	1.6	1.4	1.3	<b>1.3</b>

Price Book Value Ratio = Share Price (year-end) / Book Value per Share  
PBR=期末株価÷BPS

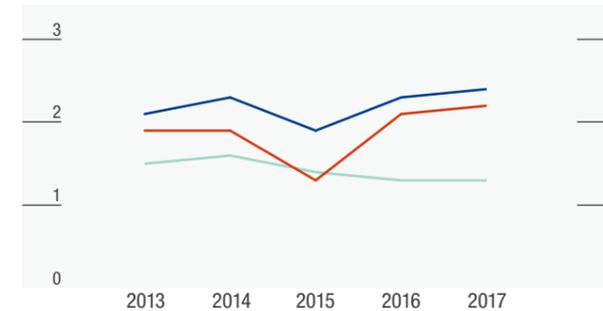
## Payout Ratio (%) 配当性向(%)



As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	1.9	1.9	1.3	2.1	<b>2.2</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	2.1	2.3	1.9	2.3	<b>2.4</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	1.5	1.6	1.4	1.3	<b>1.3</b>

Payout Ratio = Dividends per Share / Net Profit per Share x 100  
配当性向=1株当たり配当金÷1株当たり当期純利益×100

## Dividend Yield (%) 配当利回り(%)



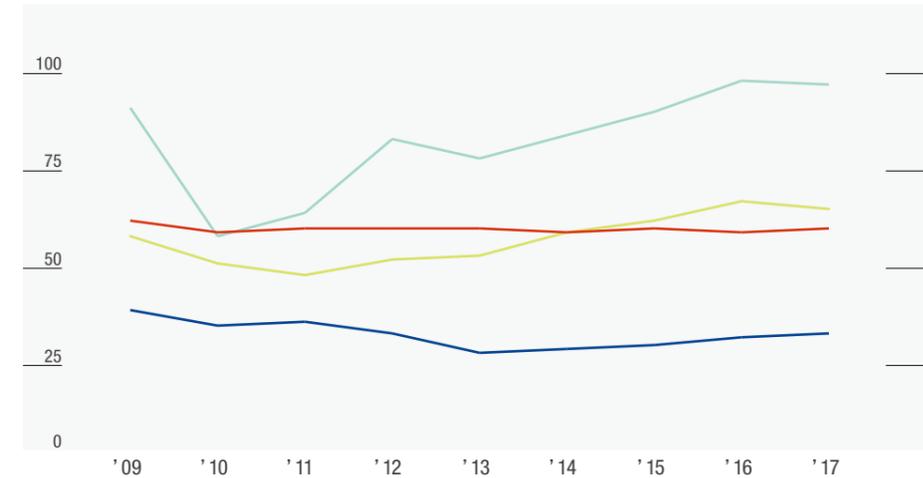
As of March 31 3月31日時点	2013	2014	2015	2016	2017
<b>TOKYO GAS 東京ガス</b>	1.9	1.9	1.3	2.1	<b>2.2</b>
<b>OSAKA GAS 大阪ガス</b>	2.1	2.3	1.9	2.3	<b>2.4</b>
<b>TOHO GAS 東邦ガス</b>	1.5	1.6	1.4	1.3	<b>1.3</b>

Dividend Yield = Dividends per Share / Share Price (year-end) x 100  
配当利回り=1株あたり配当金÷期末株価×100

Source: Data for Osaka Gas and Toho Gas are calculated from official data. Data for Tokyo Gas are based on in-house sources.  
出典: 大阪ガス・東邦ガス=公表データ、または公表データより計算、東京ガス=自社データ

# Shareholders' Return 株主還元

## Total Payout Ratio of Tokyo Gas, TSE1, and foreign companies (%) 東京ガス・東証一部・米・欧主要企業の総分配性向の推移(%)

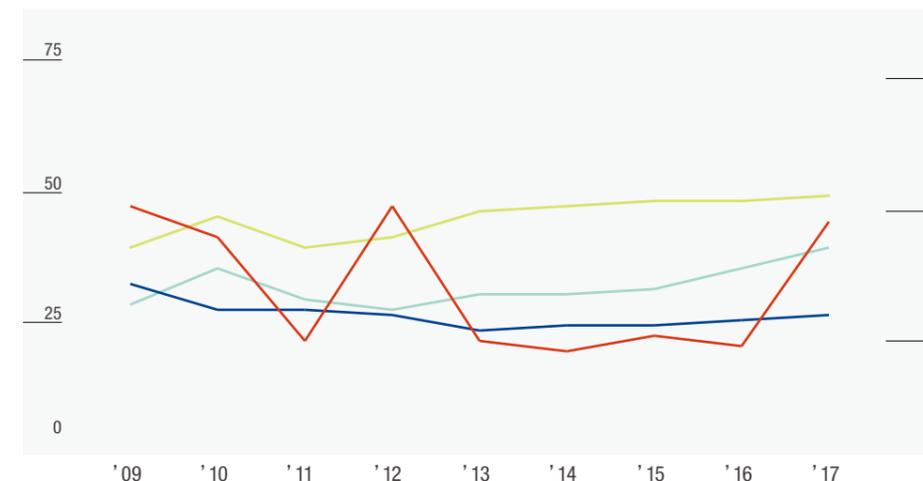


— Tokyo Gas 東京ガス — TSE1 東証一部 — U.S.A (S&P500) 米国(S&P500) — Europe (STOXX Europe600) 欧州(STOXX Europe600)

	'09	'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17
Tokyo Gas 東京ガス	63	60	61	61	61	60	61	60	61
TSE1 (TOPIX500) 東証一部(TOPIX500)	40	36	37	34	29	30	31	33	34
U.S.A (S&P500) 米国(S&P500)	92	59	65	84	79	85	91	99	98
Europe (STOXX Europe600) 欧州(STOXX Europe600)	59	52	49	53	54	60	63	68	66

Source: Data are collected from various materials  
出典: 各種資料より当社作成

## Payout Ratio of Tokyo Gas, TSE1, and foreign companies (%) 東京ガス・東証一部・米・欧主要企業の配当性向の推移(%)



— Tokyo Gas 東京ガス — TSE1 東証一部 — U.S.A (S&P500) 米国(S&P500) — Europe (STOXX Europe600) 欧州(STOXX Europe600)

	'09	'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17
Tokyo Gas 東京ガス	51	45	25	51	25	23	26	24	48
TSE1 (TOPIX500) 東証一部(TOPIX500)	36	31	31	30	27	28	28	29	30
U.S.A (S&P500) 米国(S&P500)	32	39	33	31	34	34	35	39	43
Europe (STOXX Europe600) 欧州(STOXX Europe600)	43	49	43	45	50	51	52	52	53

Source: Data are collected from various materials  
出典: 各種資料より当社作成

Corporate Name: Tokyo Gas Co., Ltd. 社名:東京ガス株式会社

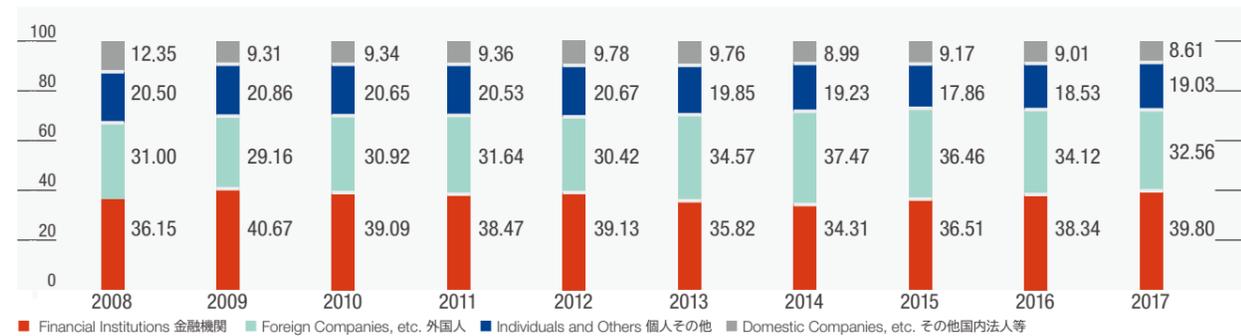
**Head Office:** 1-5-20 Kaigan, Minato-ku, Tokyo 105-8527, Japan  
**本社住所:** 〒105-8527東京都港区海岸1-5-20  
**Date of Establishment:** October 1, 1885  
**設立年月日:** 1885年10月1日  
**Capital:** ¥141,844,398,888 (As of March 31, 2017)  
**資本金:** 141,844,398,888円 (2017年3月31日)  
**Aggregate Number of Shares Issuable:** 6,500,000,000  
**発行可能株式総数:** 6,500,000,000株  
**Aggregate Number of Shares Issued and Outstanding:**  
Common stock 2,302,856,295 (As of March 31, 2017)  
**発行済株式総数:**  
普通株式 2,302,856,295株 (2017年3月31日)  
**Stock Price:** ¥506.6 (As of March 31, 2017)  
**株価:** 506.6円 (2017年3月31日終値)  
**Number of Shareholders:** 117,203 (As of March 31, 2017)  
**株主数:** 117,203 (2017年3月31日)  
**Stock Listings:** Tokyo Stock Exchange, Nagoya Stock Exchange  
**上場証券取引所:** 東京、名古屋  
**Independent Auditors:** KPMG AZSA LLC  
**独立監査人:** 有限責任あずさ監査法人  
**Agent to Manage Shareholders' Registry:**  
Sumitomo Mitsui Trust Bank, Limited  
1-4-1 Marunouchi, Chiyoda-ku, Tokyo 100-8233, Japan  
**株主名簿管理人:** 三井住友信託銀行株式会社  
〒100-8233 東京都千代田区丸の内1-4-1

**For Inquiries:**  
IR Section, Finance Dept.  
E-mail: tgjr@tokyo-gas.co.jp  
**Corporate Website URL:** http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/index.html  
**お問い合わせ先:** 東京ガス(株) 財務部IRグループ  
**E-mail:** tgjr@tokyo-gas.co.jp  
**ホームページ URL:** http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/index.html

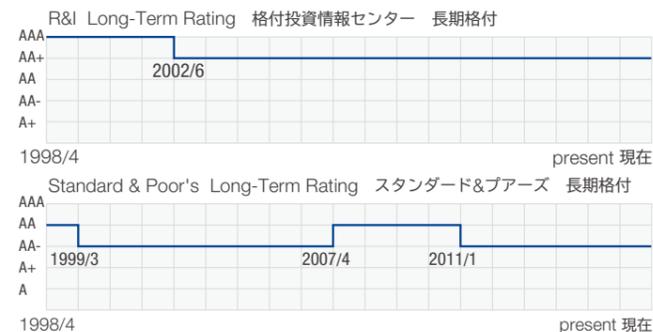
**Overseas Offices:**  
**海外事務所:**  
**Paris Representative Office** パリ事務所  
223 Rue Saint-Honoré, 75001 Paris, France  
**Asia Pacific Regional Office** クアラルンプール事務所  
Level 30, Menara Standard Chartered  
No. 30 Jalan Sultan Ismail, 50250 Kuala Lumpur, Malaysia  
**Hanoi Representative Office** ハノイ事務所  
Level 5, 41A Ly Thai To Street, Hoan Kiem District, Hanoi, Vietnam  
**Jakarta Representative Office** ジャカルタ事務所  
MidPlaza2 7th Floor Jl. Jendral Sudirman Kav.10-11 Jakarta, 10220 Indonesia  
**Bangkok Representative Office** バンコク事務所  
Interchange 21, 22nd floor, Unit 2203-04, 399 Sukhumvit Road,  
Klongtoey-Nua, Wattana, Bangkok 10110 Thailand  
**Ho Chi Minh Representative Office** ホーチミン事務所  
13th Floor, Kumho Asiana Plaza, 39 Le Duan Street, Ben Nghe Ward,  
District 1, Ho Chi Minh  
**Manila Representative Office** マニラ事務所  
Room W-03, 23F Tower 6789 Ayala Avenue 6789 Makati City, Manila

Breakdown of Shares by Type of Shareholders (%) 所有者別単位持株比率(%)

As of March 31  
3月31日時点



Rating History 格付の推移



For the years ended March 31  
3月31日に終了した1年間

Company Name 会社名	Description of Business 主な事業内容	Net sales 売上高 Operating Profit 営業利益 Net Profit 当期純利益				Capital 資本金	Equity owned by Tokyo Gas (%) 当社グループ 持株比率 (%)
		2014	2015	2016	2017		
Nagano Toshi Gas Co., Ltd. 長野都市ガス(株)	Supply of gas in Nagano Pref. 都市ガスの供給(長野県)	14,567 929 639	14,945 1,060 768	13,890 833 618	<b>13,379</b> <b>988</b> <b>700</b>	3,800	89.2
Ohgshima Power Co., Ltd. (株)扇島パワー	Generation, supply and sales of electricity 電力の発電・供給・販売事業	9,066 377 4	8,678 557 92	8,757 478 103	<b>12,679</b> <b>452</b> <b>0</b>	5,350	75.0
Tokyo Gas Yokosuka Power Co., Ltd. (株)東京ガス横浜パワー	Independent Power Producer for TEPCO 東京電力(株)への電力卸供給	11,464 541 102	10,771 608 308	7,507 545 -202	<b>4,435</b> <b>355</b> <b>608</b>	980	75.0
Nijio Co., Ltd. (株)ニジオ	Wholesale of electricity 電力卸販売	104,727 6,688 4,435	140,448 10,118 6,994	106,309 7,527 5,370	<b>98,301</b> <b>3,041</b> <b>2,187</b>	47	100.0
TOKYO GAS PLUTO PTY LTD	Participation in Pluto LNG project プルート上流事業への投資、およびプロジェクト会社への出資	14,659 3,399 7,935	27,797 11,111 7,901	20,010 5,317 4,643	<b>19,728</b> <b>4,218</b> <b>4,921</b>	202	100.0
Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation* 東京ガスエンジニアリングソリューションズ(株)*	Energy service and comprehensive engineering service business エネルギーサービス及び総合エンジニアリング事業	137,546 4,087 2,168	153,574 3,966 1,933	137,096 7,307 4,895	<b>107,267</b> <b>5,203</b> <b>3,077</b>	10,000	100.0
Tokyo Gas Energy Co., Ltd. 東京ガスエネルギー(株)	Sales of liquefied petroleum gas (LPG) and coke LPG・コークスの販売	43,027 505 249	38,584 -1,157 -1,148	30,073 -254 -320	<b>26,765</b> <b>952</b> <b>1,664</b>	1,000	66.6
Tokyo Gas Chemicals Co., Ltd. 東京ガスケミカル(株)	Sales of gas for industry and chemical products, and development of LNG cryogenic utilization technology 工業ガス、化成品販売、LNG冷熱利用技術開発	24,900 317 716	23,874 396 291	19,943 551 402	<b>17,210</b> <b>542</b> <b>396</b>	1,000	100.0
Capty Co., Ltd. (株)キャプティ	Installation of gas supply lines, water supply and drainage lines and air conditioning systems, new construction, construction of gas mains and branch lines ガス内管・給排水・空調・新築工事、ガス本支管工事	56,118 1,016 515	56,889 1,568 388	54,201 1,445 861	<b>61,157</b> <b>1,030</b> <b>565</b>	1,000	100.0
Tokyo Gas Urban Development Co., Ltd. 東京ガス都市開発(株)	Real estate leasing, management, brokerage and non-life insurance agents, etc. 不動産管理・賃貸・仲介・損害保険代理業他	27,888 4,886 3,238	24,219 3,995 6,185	23,458 4,740 4,094	<b>23,814</b> <b>5,786</b> <b>4,083</b>	11,894	100.0
Tokyo Gas Site Development Co., Ltd. 東京ガス用地開発(株)	Real estate development and administration management 用地開発および運営管理	2,778 814 452	2,183 387 1,210	2,059 407 750	<b>2,457</b> <b>371</b> <b>208</b>	5,000	100.0
Tokyo LNG Tanker Co., Ltd. 東京エルエヌジータンカー(株)	LNG transportation and chartering carriers LNGの海上輸送および船舶の賃貸	23,606 4,177 2,431	22,871 2,626 1,542	18,526 1,727 1,048	<b>18,477</b> <b>1,069</b> <b>672</b>	1,200	100.0
TOKYO GAS i NET CORP. 東京ガスiネット(株)	Information processing services, software development, and sales of computer equipment, etc. システム運用、ネットワーク運用	20,394 133 58	22,335 581 540	25,656 522 503	<b>33,945</b> <b>546</b> <b>300</b>	400	100.0

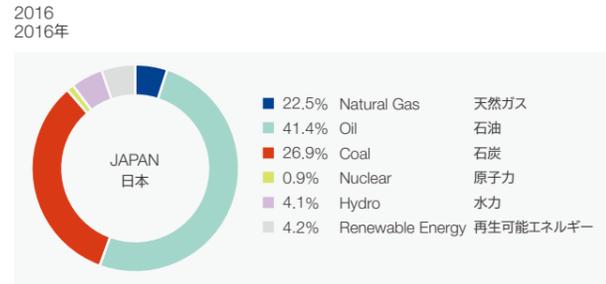
The scope of consolidation was 68 companies as of March 31, 2017.

\* The figures from fiscal 2013 to 2015 indicate simple aggregate amounts for former Energy Advance and former Tokyo Gas Engineering, which were integrated as Tokyo Gas Engineering Solutions.

連結子会社は、68社。(2017年3月末時点)

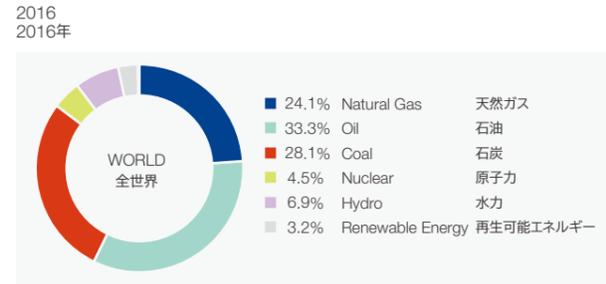
\*2015年までは旧エネルギーアドバンスと旧東京ガスエンジニアリングの単純合算値

## Japan's Primary Energy Consumption Volume (%) 日本の一次エネルギー消費量(%)



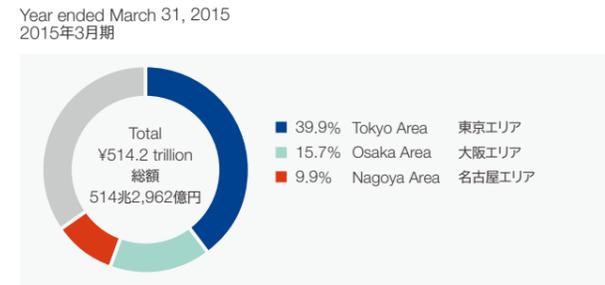
Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2017  
出典: BP Statistical Review of World Energy, June 2017

## Global Primary Energy Consumption Volume (%) 世界の一次エネルギー消費量(%)



Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2017  
出典: BP Statistical Review of World Energy, June 2017

## Breakdown of GDP of Japan by Major Areas (%) 各主要エリアにおける国内総生産(GDP)の割合(%)



Source: Cabinet Office, Government of Japan  
出典: 内閣府「県民経済計算」

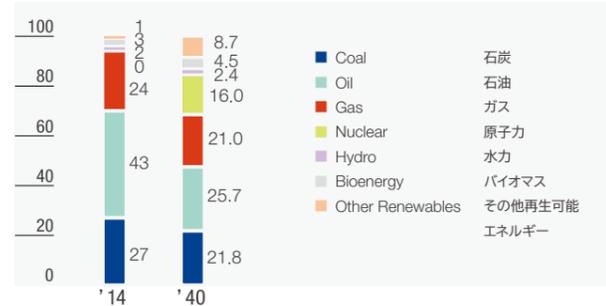
Tokyo area: Tokyo, Kanagawa, Saitama, Chiba, Ibaraki, Tochigi, Gunma, Yamanashi, and Nagano prefectures  
Osaka area: Osaka, Hyogo, Kyoto, Shiga, Nara, and Wakayama prefectures  
Nagoya area: Aichi, Gifu, and Mie prefectures  
東京エリア: 東京都、神奈川県、埼玉県、千葉県、茨城県、栃木県、群馬県、山梨県、長野県  
大阪エリア: 大阪府、兵庫県、京都府、滋賀県、奈良県、和歌山県  
名古屋エリア: 愛知県、岐阜県、三重県

## Gas Sales Volume of Tokyo Gas Group by Sector (Consolidated) and in Japan (million m<sup>3</sup>, 45 MJ/m<sup>3</sup>) 東京ガスの用途別販売量(連結) 全国都市ガス販売量(百万m<sup>3</sup>、45MJ/m<sup>3</sup>)



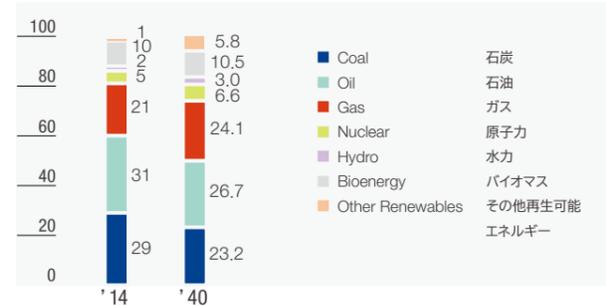
Year ended March 31, 2017  
2017年3月期

## Japan's Primary Energy Demand Outlook (%) 日本の一次エネルギー需要見通し(%)



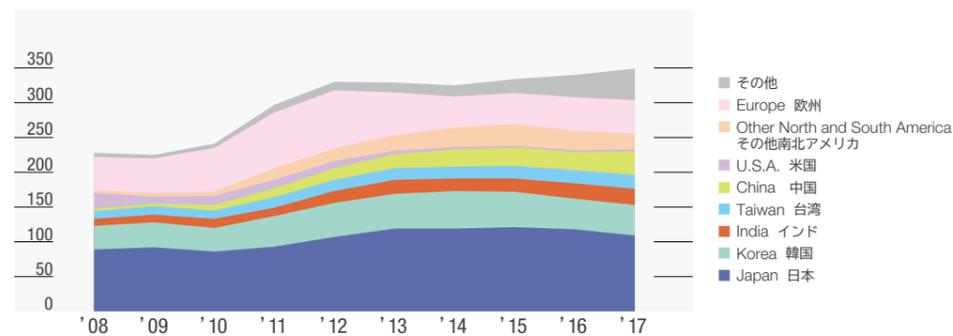
Source: IEA "World Energy Outlook 2016", New Policies Scenario  
出典: IEA 「World Energy Outlook 2016」

## Global Primary Energy Demand Outlook (%) 世界の一次エネルギー需要見通し(%)



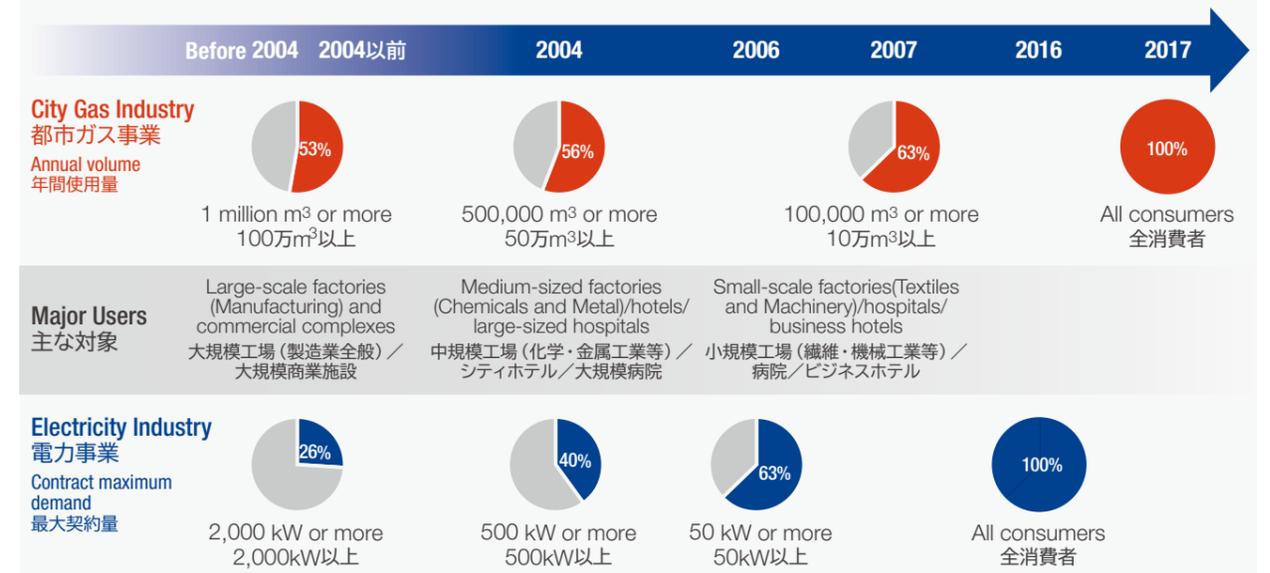
Source: IEA "World Energy Outlook 2016", New Policies Scenario  
出典: IEA 「World Energy Outlook 2016」

## World LNG Import Volume (billion m<sup>3</sup>) 世界のLNG輸入量の推移(10億m<sup>3</sup>)



Source: Data are calculated from Cedigaz report, BP Statistical Review of World Energy  
出典: Cedigaz 資料 BP Statistical Review of World Energyより当社作成

## Deregulation Schedule (Utilization Ratio of Deregulation Target: Gas and Electricity) ガスと電力の自由化スケジュール(自由化対象のガス・電気使用量割合)



In the gas industry, deregulation extended to customers using more than 2 million m<sup>3</sup> in 1995, and in 1999, 1 million m<sup>3</sup>. Figures for share of total volume are based on fiscal 2007 data.  
Source: The Japan Gas Association  
In the electric industry, deregulation extended to customers using more than 2,000 kW in 2000.  
Source: Agency for Natural Resources and Energy, the Market Monitoring Subcommittee 1st Report (April 2005)  
ガス業界は、1995年に200万m<sup>3</sup>以上、1999年に100万m<sup>3</sup>以上の需要家を対象に自由化範囲を拡大。尚、各構成割合は2007年度実績に基づく。  
出典: 日本ガス協会  
電力業界は、2000年に2,000kW以上の需要家を対象に自由化範囲を拡大。  
出典: 資源エネルギー庁第一回市場監視小委員会(2005年4月)

# LNG Terminals in Japan 日本のLNG基地

## LNG Terminals in Japan 日本のLNG基地

Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Commencement of Operation 稼働年月
① Gas Bureau City of Sendai LNG Terminal 仙台市ガス局港工場	Sendai City 仙台市	80	1997/06 1997年6月
② Nihonkai LNG Niigata Terminal 日本海LNG新潟基地	Nihonkai LNG (Tohoku Electric Power, Development Bank of Japan, Niigata Prefecture, etc.) 日本海エル・エヌ・ジー (東北電力、日本政策投資銀行、新潟県他)	720	1984/01 1984年1月
③ Futtsu Thermal Power Plant 富津火力発電所	TEPCO 東京電力	1,110	1986/11 1986年11月
④ Minami Yokohama Thermal Power Plant Negishi LNG Terminal 南横浜火力発電所 根岸LNG基地	TEPCO, Tokyo Gas 東京電力、東京ガス	1,180	1966/10 1966年10月
⑤ Sodegaura Thermal Power Plant Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦火力発電所 袖ヶ浦LNG基地	TEPCO, Tokyo Gas 東京電力、東京ガス	2,600	1973/10 1973年10月
⑥ Higashi Ohgishima Thermal Power Plant 東扇島火力発電所	TEPCO 東京電力	540	1984/01 1984年1月
⑦ Ohgishima LNG Terminal 扇島LNG基地	Tokyo Gas 東京ガス	850	1998/10 1998年10月
⑧ Shimizu LNG Sodashi Terminal 清水LNG袖師基地	Shimizu LNG (Shizuoka Gas, JXTG Nippon Oil & Energy Corporation) 清水エル・エヌ・ジー (静岡ガス、JXTGエネルギー)	337.2	1996/07 1996年7月
⑨ Chita LNG Joint Terminal 知多LNG共同基地	Chubu Electric Power, Toho Gas 中部電力、東邦ガス	300	1977/09 1977年9月
⑩ Chita LNG Terminal 知多LNG事業所	Chita LNG (Chubu Electric Power, Toho Gas) 知多エル・エヌ・ジー (中部電力、東邦ガス)	640	1983/05 1983年5月
⑪ Chita Midorihama LNG Terminal 知多緑浜工場	Toho Gas 東邦ガス	620	2001/11 2001年11月
⑫ Yokkaichi LNG Terminal 四日市工場	Toho Gas 東邦ガス	160	1991/10 1991年10月
⑬ Yokkaichi LNG Center 四日市LNGセンター	Chubu Electric Power 中部電力	320	1988/02 1988年2月
⑭ Kawagoe Thermal Power Plant LNG Facilities 川越火力発電所LNG設備	Chubu Electric Power 中部電力	840	1997/06 1997年6月
⑮ Senboku I Terminal 東北製造所第一工場	Osaka Gas 大阪ガス	320	1972/12 1972年12月
⑯ Senboku II Terminal 東北製造所第二工場	Osaka Gas 大阪ガス	1,585	1977/08 1977年8月
⑰ Himeji Terminal 姫路製造所	Osaka Gas 大阪ガス	740	1984/03 1984年3月
⑱ Himeji LNG Terminal 姫路LNG基地	The Kansai Electric Power 関西電力	520	1979/06 1979年6月
⑲ Sakai LNG Center 堺LNGセンター	Sakai LNG (The Kansai Electric Power, Iwatani, Cosmo Oil, Ube Industries) 堺エル・エヌ・ジー (関西電力、岩谷産業、コスモ石油、宇部興産)	560	2006/01 2006年1月

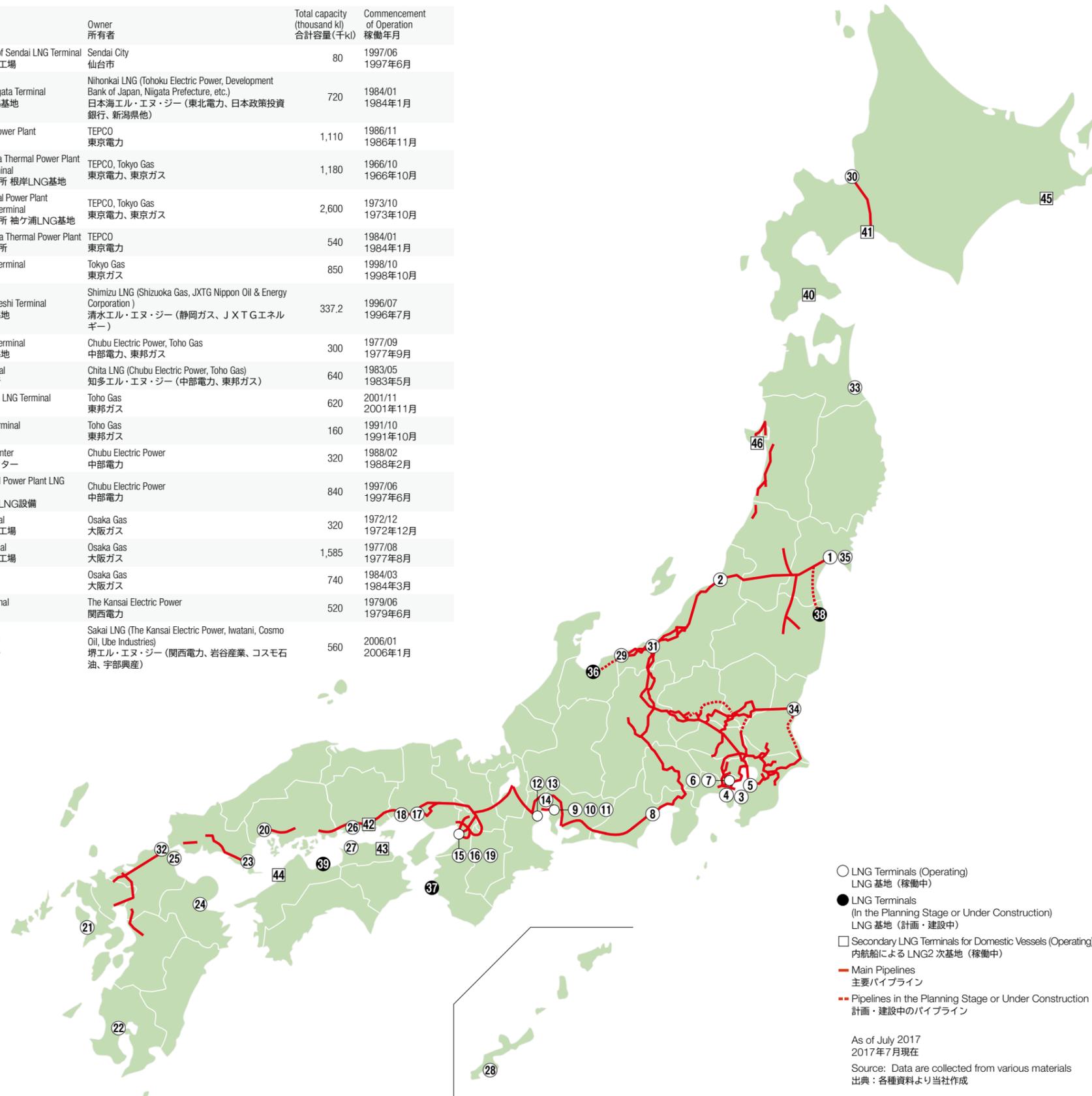
⑳ Hatsukaichi LNG Terminal 廿日市工場	Hiroshima Gas 広島ガス	170	1996/03 1996年3月
㉑ Nagasaki LNG Terminal 長崎工場	Saibu Gas 西部ガス	35	2003/09 2003年9月
㉒ Kagoshima LNG Terminal 鹿児島工場	Nihon Gas 日本ガス	86	1996/04 1996年4月
㉓ Yanai Thermal Power Plant 柳井発電所	The Chugoku Electric Power 中国電力	480	1990/11 1990年11月
㉔ Oita LNG Terminal 大分LNG基地	Oita Liquefied Natural Gas (Kyushu Electric Power, Oita Gas) 大分エル・エヌ・ジー (九州電力、大分ガス)	460	1990/10 1990年10月
㉕ Tobata LNG Terminal 戸畑基地	Kitakyusyu Liquefied Natural Gas (Kyushu Electric Power, Nippon Steel and Sumitomo Metal) 北九州エル・エヌ・ジー (九州電力、新日鐵住金)	480	1977/09 1977年9月
㉖ Mizushima LNG Terminal 水島LNG基地	Mizushima LNG Group (The Chugoku Electric Power, JXTG Nippon Oil & Energy Corporation) 水島エル・エヌ・ジー (中国電力、JXTGエネルギー)	320	2006/04 2006年4月
㉗ Sakaide LNG Terminal 坂出LNG基地	Sakaide LNG (Shikoku Electric Power, Cosmo Oil, Shikoku-Gas) 坂出エル・エヌ・ジー (四国電力、コスモ石油、四国ガス)	180	2010/03 2010年3月
㉘ Yoshinoura Thermal Power Plant 吉の浦火力発電所	Okinawa Electric Power 沖縄電力	280	2012/11 2012年11月
㉙ Joetsu Thermal Power Plant 上越火力発電所	Chubu Electric Power 中部電力	540	2012/07 2012年7月
㉚ Ishikari LNG Terminal 石狩LNG基地	Hokkaido Gas, Hokkaido LNG, Hokkaido Electric Power 北海道ガス、北海道LNG、北海道電力	380	2012/11 2012年11月
㉛ Naetsu LNG Terminal 直江津LNG受入基地	INPEX 国際石油開発帝石	360	2013/12 2013年12月
㉜ Hibiki LNG Terminal ひびきLNG基地	Hibiki LNG (Saibu Gas, Kyushu Electric Power) ひびきエル・エヌ・ジー (西部ガス、九州電力)	360	2014/11 2014年11月
㉝ Hachinohe LNG Terminal 八戸LNGターミナル	JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー	280	2015/04 2015年4月
㉞ Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	Tokyo Gas 東京ガス	230	2016/03 2016年3月
㉟ Shinsendai Thermal Power Plant 新仙台火力発電所	Tohoku Electric Power 東北電力	320	2015/12 2015年12月

## LNG Terminals in the Planning Stage or Under Construction 建設中・計画中のLNG基地

Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Expected Commencement of Operation 稼働予定年月
㉞ Toyama Shinminato Thermal Power Plant 富山新港火力発電所	Hokuriku Electric Power 北陸電力	180	2018/11 2018年11月
㉟ Wakayama LNG Terminal 和歌山発電所	The Kansai Electric Power 関西電力	840	FY2027 and thereafter 2027年度以降
㊱ Soma LNG Terminal 相馬LNG受入基地	JAPEX 石油資源開発	230	Scheduled in 2018 2018年予定
㊲ Niihama Kita Thermal Power Plant 新居浜北火力発電所	Sumitomo Joint Electric Power 住友共同電力	unsettled 未定	FY2022 and thereafter 2022年度以降

## Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels 内航船によるLNG2次基地

Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Expected Commencement of Operation 稼働予定年月
④⑩ Hakodate Minato LNG Terminal 函館みなと工場	Hokkaido Gas 北海道ガス	7	2006/02 2006年2月
④⑪ Yufutsu LNG Terminal 勇払LNG受入基地	JAPEX 石油資源開発	7	2011/10 2011年10月
④⑫ Okayama Gas Chikko LNG Terminal 岡山ガス築港工場	Okayama Gas 岡山ガス	7	2003/08 2003年8月
④⑬ Shikoku-Gas Takamatsu LNG Terminal 四国ガス高松工場	Shikoku-gas 四国ガス	10	2003/08 2003年8月
④⑭ Shikoku-Gas Matsuyama LNG Terminal 四国ガス松山工場	Shikoku-gas 四国ガス	10	2008/11 2008年11月
④⑮ Kushiro LNG Terminal 釧路LNG基地	JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー	10	2015/04 2015年4月
④⑯ Tobu Gas Akita LNG Terminal 東部ガス秋田LNG基地	Tobu Gas 東部ガス	12	2015/12 2015年12月



○ LNG Terminals (Operating)  
LNG 基地 (稼働中)

● LNG Terminals  
(In the Planning Stage or Under Construction)  
LNG 基地 (計画・建設中)

□ Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels (Operating)  
内航船による LNG2 次基地 (稼働中)

— Main Pipelines  
主要パイプライン

- - - Pipelines in the Planning Stage or Under Construction  
計画・建設中のパイプライン

As of July 2017  
2017年7月現在

Source: Data are collected from various materials  
出典: 各種資料より当社作成

# Main LNG Export Projects in the U.S. 主な米国LNG輸出プロジェクト

## Main LNG Export Projects in the U.S. 主な米国LNG輸出プロジェクト

As of March 31, 2017 2017年3月現在

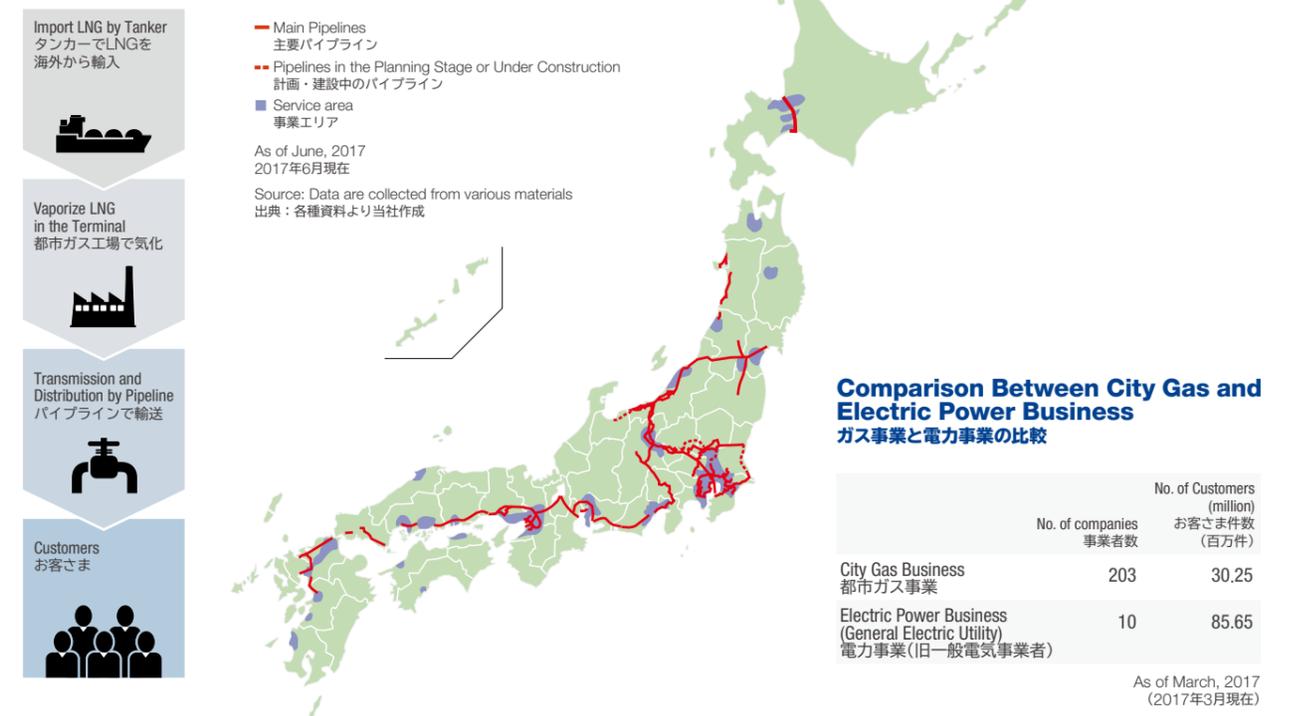
Project Name プロジェクト名	Operator 事業主体	Start Year 開始年	Quantity 能力(百万t/年)
① Sabine Pass サビン・パス	Cheniere Energy	2017~	18.0
② Freeport フリーポート	Freeport LNG	2018~	20.4
③ Cove Point コーブポイント	Dominion	2017~	5.3
④ Cameron キャメロン	Sempra Energy	2018~	20.0
⑤ Corpus Christi コーパス クリスティ	Cheniere Energy	2019~	22.5

Source: Data are collected from various materials  
出典:各種資料より当社作成



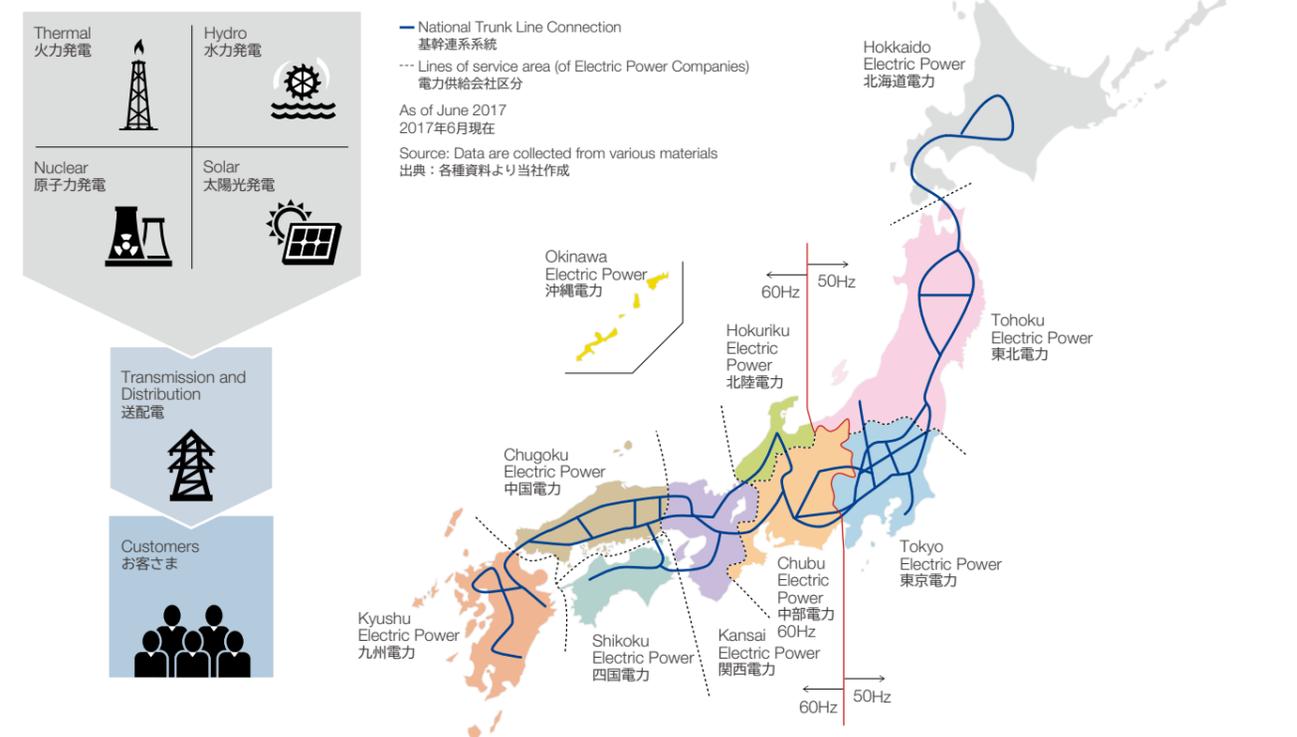
# City Gas Business in Japan 日本の都市ガス事業

## Outline of Supply Chain サプライチェーンの概要



# Electric Power Business in Japan 日本の電力事業

## Outline of Supply Chain サプライチェーンの概要



# Nuclear Power Plants in Japan 日本の原子力発電所

# Thermal Power Plants in the Kanto Region (TEPCO) 関東エリアの火力発電所(東京電力)

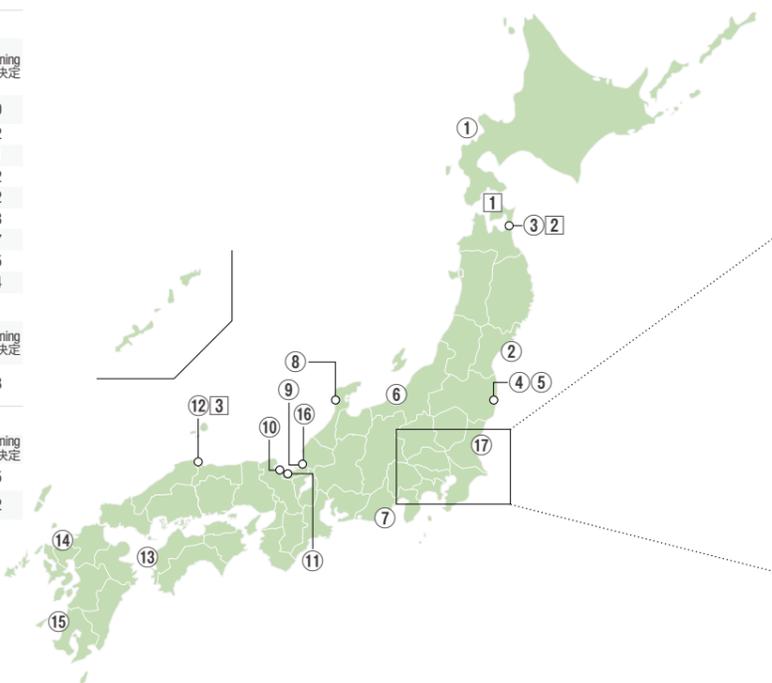
## Nuclear Power Plants 原子力発電所

Owner 所有者	Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Units ユニット	(thousand of kw) output 出力 (千kw)	Reactor / furnace model 炉型	Start of operation 稼働開始年月	Years of operation 経過年数*	
<b>Hokkaido Electric Power Co., Inc. 北海道電力</b>							
①	Tomari Nuclear Power Plant 泊原子力発電所 (Hokkaido) (北海道)	1R	579	PWR	1989/06	28	
		2R	579	PWR	1991/04	26	
		3R	912	PWR	2009/12	7	
<b>Tohoku Electric Power Co., Inc. 東北電力</b>							
②	Onagawa Nuclear Power Plant 女川原子力発電所 (Miyagi) (宮城県)	1R	524	BWR	1984/06	33	
		2R	825	BWR	1995/07	21	
		3R	825	BWR	2002/01	15	
③	Higashidori Nuclear Power Plant 東通原子力発電所 (Aomori) (青森県)	1R	1,100	BWR	2005/12	11	
<b>Tokyo Electric Power Co., Inc. 東京電力</b>							
④	Fukushima Power Plant No.1 福島第一原子力発電所 (Fukushima) (福島県)	1R	460	BWR	1971/03	Decommissioning / 廃止決定	
		2R	784	BWR	1974/07		
		3R	784	BWR	1976/03		
		4R	784	BWR	1978/10		
		5R	784	BWR	1978/04		
		6R	1,100	BWR	1979/10		
⑤	Fukushima Power Plant No.2 福島第二原子力発電所 (Fukushima) (福島県)	1R	1,100	BWR	1982/04	35	
		2R	1,100	BWR	1984/02	33	
		3R	1,100	BWR	1985/06	32	
		4R	1,100	BWR	1987/08	29	
⑥	Kashiwazaki-Kariwa Nuclear Power Plant 柏崎刈羽原子力発電所 (Niigata) (新潟県)	1R	1,100	BWR	1985/09	31	
		2R	1,100	BWR	1990/09	26	
		3R	1,100	BWR	1993/08	23	
		4R	1,100	BWR	1994/08	22	
		5R	1,100	BWR	1990/04	27	
		6R	1,356	ABWR	1996/11	20	
		7R	1,356	ABWR	1997/07	19	
<b>Chubu Electric Power Co., Inc. 中部電力</b>							
⑦	Hamaoka Nuclear Power Plant 浜岡原子力発電所 (Shizuoka) (静岡県)	3R	1,100	BWR	1987/08	29	
		4R	1,137	BWR	1993/09	23	
		5R	1,380	ABWR	2005/01	12	
<b>Hokuriku Electric Power Company 北陸電力</b>							
⑧	Shika Nuclear Power Plant 志賀原子力発電所 (Ishikawa) (石川県)	1R	540	BWR	1993/07	23	
		2R	1,206	ABWR	2006/03	11	
<b>The Kansai Electric Power Co., Inc. 関西電力</b>							
⑨	Mihama Nuclear Power Plant 美浜発電所 (Fukui) (福井県)	1R	340	PWR	1970/11	Decommissioning / 廃止決定	
		2R	500	PWR	1972/07		
		3R	826	PWR	1976/12		
		4R	826	PWR	1974/11		
⑩	Takahama Nuclear Power Plant 高浜発電所 (Fukui) (福井県)	1R	826	PWR	1975/11	42	
		2R	826	PWR	1985/01	31	
		3R	870	PWR	1985/06	32	
		4R	870	PWR	1985/06	32	
⑪	Ohi Nuclear Power Plant 大飯発電所 (Fukui) (福井県)	1R	1,175	PWR	1979/03	38	
		2R	1,175	PWR	1979/12	37	
		3R	1,180	PWR	1991/12	25	
		4R	1,180	PWR	1993/02	24	
<b>The Chugoku Electric Power Co., Inc. 中国電力</b>							
⑫	Shimane Nuclear Power Plant 島根原子力発電所 (Shimane) (島根県)	1R	460	BWR	1974/03	Decommissioning / 廃止決定	
		2R	820	BWR	1989/02		28
<b>Shikoku Electric Power Co., Inc. 四国電力</b>							
⑬	Ikata Nuclear Power Plant 伊方原子力発電所 (Ehime) (愛媛県)	1R	566	PWR	1977/09	Decommissioning / 廃止決定	
		2R	566	PWR	1982/03		35
		3R	890	PWR	1994/12		22

Source: Data are collected from various materials  
 出典: 各種資料より当社作成  
 \* As of end of June 2017  
 2017年6月末時点

Owner 所有者	Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Units ユニット	(thousand of kw) output 出力 (千kw)	Reactor / furnace model 炉型	Start of operation 稼働開始年月	Years of operation 経過年数*																								
<b>Kyushu Electric Power Co., Inc. 九州電力</b>																														
⑭	Genkai Nuclear Power Plant 玄海原子力発電所 (Saga) (佐賀県)	1R	559	PWR	1975/10	Decommissioning / 廃止決定																								
		2R	559	PWR	1981/03																									
		3R	1,180	PWR	1994/03																									
		4R	1,180	PWR	1997/07																									
⑮	Sendai Nuclear Power Plant 川内原子力発電所 (Kagoshima) (鹿児島県)	1R	890	PWR	1984/07	32																								
		2R	890	PWR	1985/11	31																								
<b>The Japan Atomic Power Company 日本原子力発電</b>																														
⑯	Tsuruga Nuclear Power Plant 敦賀原子力発電所 (Fukui) (福井県)	1R	357	BWR	1970/03	Decommissioning / 廃止決定																								
		2R	1,160	PWR	1987/02		30																							
⑰	Tokai No.2 Power Station 東海第二原子力発電所 (Ibaraki) (茨城県)		1,100	BWR	1978/11	38																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Years of operation 経過年数</th> <th>Number of plants 基数</th> <th>Total installed capacity (thousand of kW) 合計出力(千kW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0~9</td> <td>1</td> <td>912</td> </tr> <tr> <td>10~19</td> <td>6</td> <td>7,047</td> </tr> <tr> <td>20~29</td> <td>17</td> <td>16,866</td> </tr> <tr> <td>30~39</td> <td>15</td> <td>14,179</td> </tr> <tr> <td>40~</td> <td>3</td> <td>2,478</td> </tr> <tr> <td>廃止決定</td> <td>12</td> <td>7,478</td> </tr> <tr> <td><b>Total 合計</b></td> <td><b>54</b></td> <td><b>48,960</b></td> </tr> </tbody> </table>							Years of operation 経過年数	Number of plants 基数	Total installed capacity (thousand of kW) 合計出力(千kW)	0~9	1	912	10~19	6	7,047	20~29	17	16,866	30~39	15	14,179	40~	3	2,478	廃止決定	12	7,478	<b>Total 合計</b>	<b>54</b>	<b>48,960</b>
Years of operation 経過年数	Number of plants 基数	Total installed capacity (thousand of kW) 合計出力(千kW)																												
0~9	1	912																												
10~19	6	7,047																												
20~29	17	16,866																												
30~39	15	14,179																												
40~	3	2,478																												
廃止決定	12	7,478																												
<b>Total 合計</b>	<b>54</b>	<b>48,960</b>																												

Under Construction 建設中
① Oma Nuclear Power Plant, 1,383 thousand of kW, ABWR 大間原子力発電所 1,383千kW ABWR
② Higashi Dori Nuclear Power Plant, 1,385 thousand of kW, ABWR 東通原子力発電所 1,385千kW ABWR
③ Shimane Nuclear Power Plant, 1,373 thousand of kW, ABWR 島根原子力発電所 1,373千kW ABWR

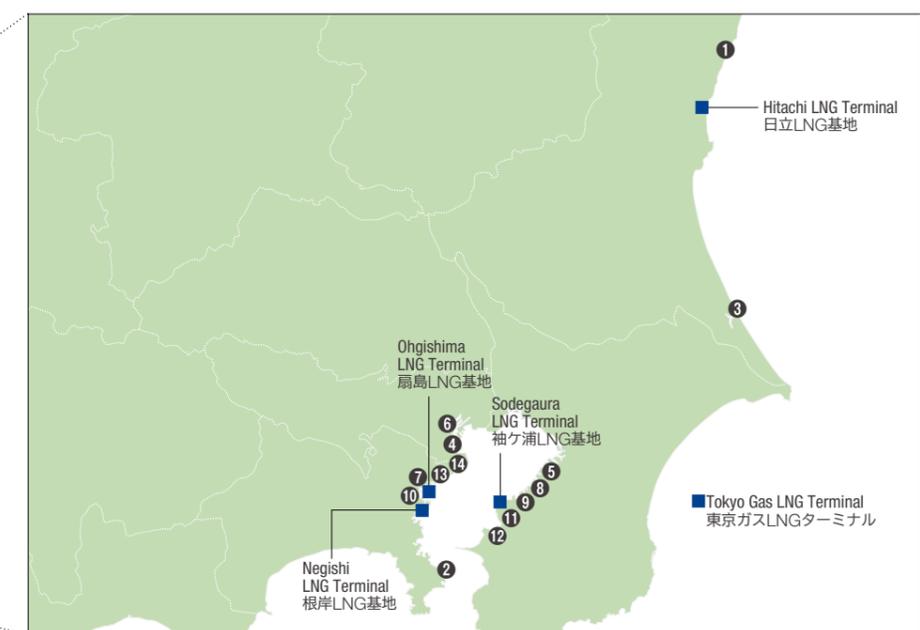


## Thermal Power Plants in the Kanto Area (TEPCO) 関東エリアの火力発電所(東京電力)

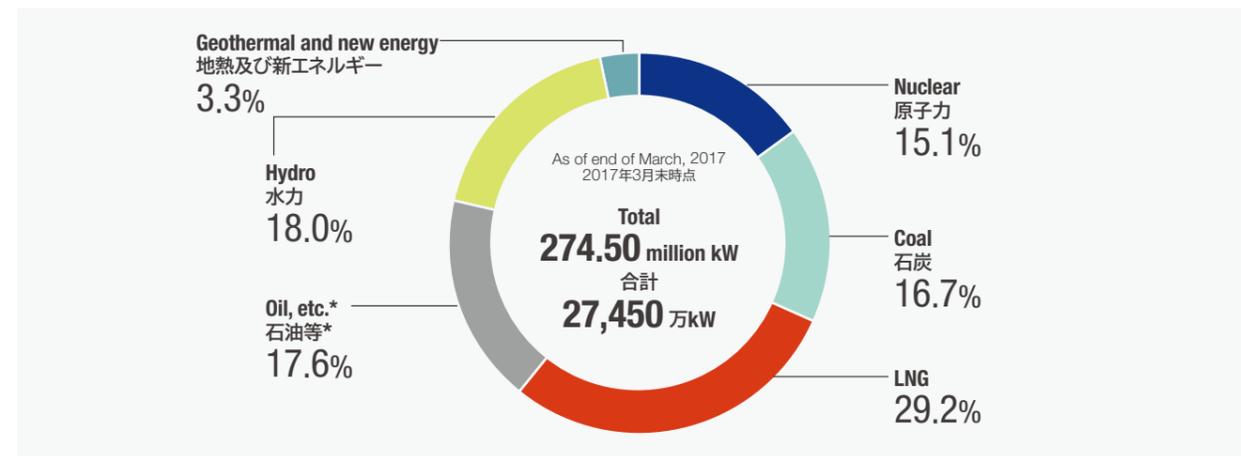
Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Fuel type 燃料区分	Unit ユニット	(thousand of kw) output 出力 (千kw)	Start of operation 稼働開始年月	Years of operation 経過年数*
① Hitachinaka Thermal Power Station 常陸那珂火力発電所 (Ibaraki) (茨城県)	Coal 石炭	1R	1,000	2003/12	13
		2R	1,000	2013/12	4
		3R	350	1964/05	53
		4R	350	1964/07	52
② Yokosuka Thermal Power Station 横須賀火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	Oil 石油	5R	350	1966/07	50
		6R	350	1967/01	50
		7R	350	1969/09	47
		8R	350	1970/01	47
		GT1R	30	1971/07	45
		Citygas, Oil 都市ガス・石油	GT2R	144	2007/09
③ Kashima Thermal Power Station 鹿島火力発電所 (Ibaraki) (茨城県)	Oil 石油	1R	600	1971/03	46
		2R	600	1971/09	45
		3R	600	1972/02	45
		4R	600	1972/04	45
		5R	1,000	1974/09	42
		6R	1,000	1975/06	42
④ Oi Thermal Power Station 大井火力発電所 (Tokyo) (東京都)	Oil 石油	1R	350	1971/08	45
		2R	350	1972/02	45
⑤ Chiba Thermal Power Plant 千葉火力発電所 (Chiba) (千葉県)	LNG	3R	350	1973/12	43
		1R	1,440	2000/04	17
		2R	1,440	2000/06	17
⑥ Shinagawa Thermal Power Plant 品川火力発電所 (Tokyo) (東京都)	Citygas 都市ガス	1R	1,140	2003/08	13

Source: Data are collected from various materials  
 出典: 各種資料より当社作成  
 \* As of end of June 2017  
 2017年6月末時点

Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Fuel type 燃料区分	Unit ユニット	(thousand of kw) output 出力 (千kw)	Start of operation 稼働開始年月	Years of operation 経過年数*
⑦ Yokohama Thermal Power Station 横浜火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	Oil, LNG, etc. 石油・LNG他	5R	175	1964/03	53
		6R	350	1968/06	49
		7R	1,481	1998/01	19
		8R	1,454	1998/01	19
⑧ Goi Thermal Power Plant 五井火力発電所 (Chiba) (千葉県)	LNG	1R	265	1963/06	54
		2R	265	1964/08	52
		3R	265	1965/07	51
		4R	265	1966/01	51
		5R	350	1968/01	49
		6R	476	1994/07	22
⑨ Anegasaki Thermal Power Plant 姉崎火力発電所 (Chiba) (千葉県)	Oil, LNG, etc. 石油・LNG他	1R	600	1967/12	49
		2R	600	1969/11	47
		3R	600	1971/06	46
		4R	600	1972/09	44
		5R	600	1977/04	40
		6R	600	1979/10	37
⑩ Minami Yokohama Thermal Power Plant 南横浜火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	LNG	1R	350	1970/05	47
		2R	350	1970/04	47
		3R	450	1973/05	44
⑪ Sodegaura Thermal Power Plant 袖ヶ浦火力発電所 (Chiba) (千葉県)	LNG	1R	600	1974/08	42
		2R	1,000	1975/09	41
		3R	1,000	1977/02	40
		4R	1,000	1979/08	37
⑫ Futsu Thermal Power Plant 富津火力発電所 (Chiba) (千葉県)	LNG	1R	1,155	1986/11	30
		2R	1,145	1988/11	28
		3R	1,520	2003/11	13
		4R	1,521	2010/10	6
⑬ Higashiohshima Thermal Power Plant 東扇島火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	LNG	1R	1,000	1987/09	29
		2R	1,000	1991/03	26
⑭ Kawasaki Thermal Power Plant 川崎火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	LNG	1R	1,500	2009/02	8
		2-1R	500	2013/02	4
		2-2R	710	2016/01	1
		2-3R	710	2016/06	1

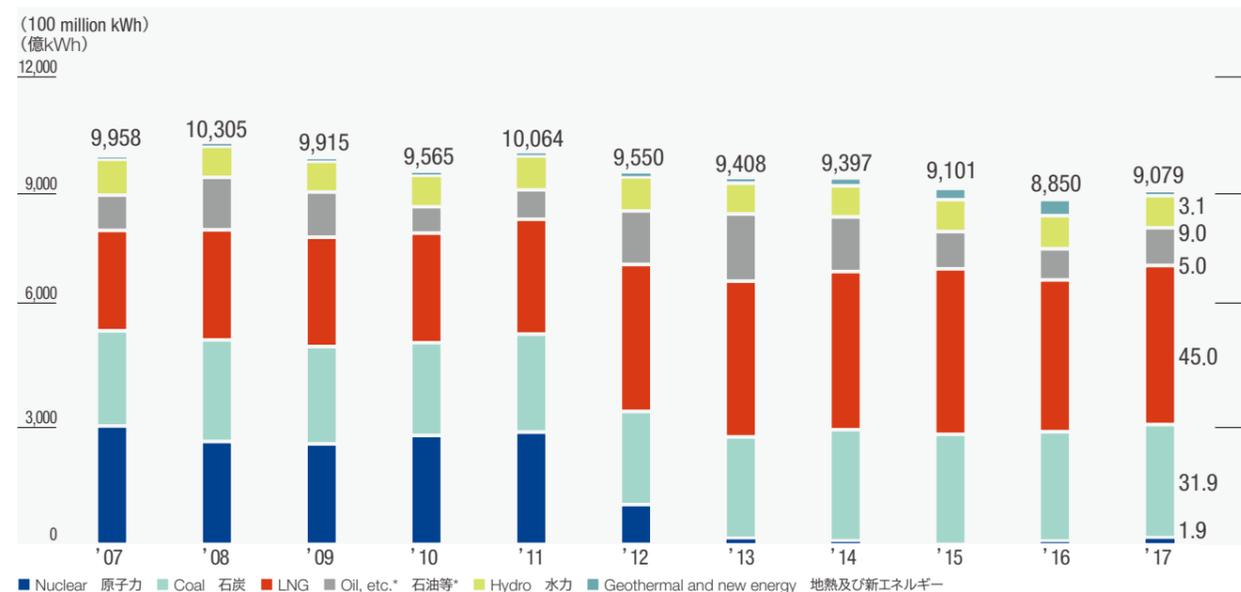


## Electricity Capacity by Source 電源別設備構成比



\* Petroleum includes LPG and other gases.  
\* 石油等にはLPG、その他ガスを含む

## Electricity Generated by Source (%) 電源別発電電力量構成比(%)



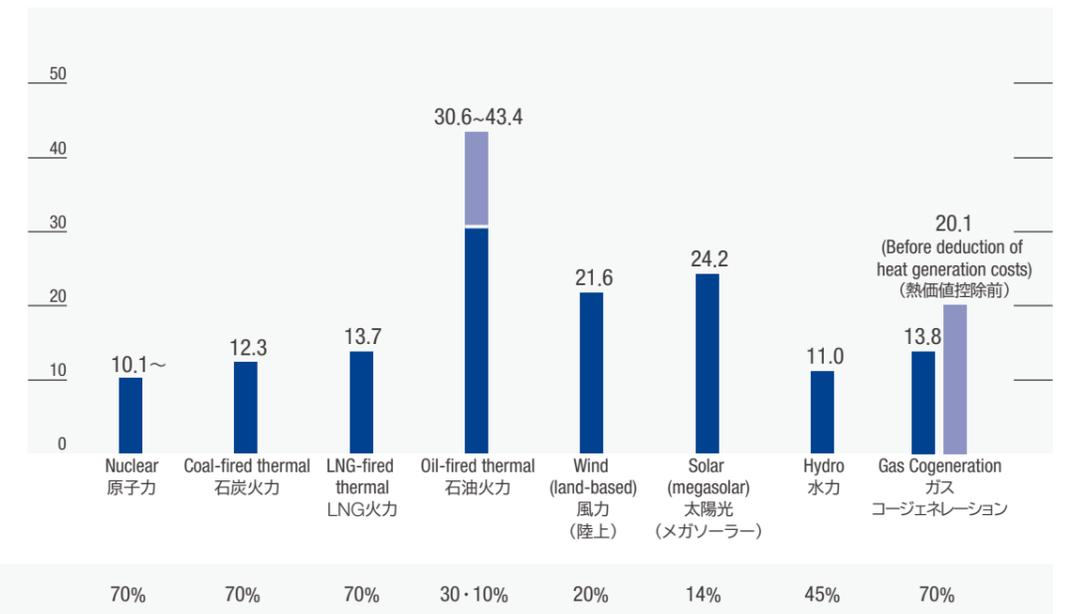
Source: Agency for Natural resource and energy 'Trade Statistics of Japan'  
出典: 資源エネルギー庁「電力調査統計」  
\* Petroleum includes LPG and other gases.  
\* 石油等にはLPG、その他ガスを含む

As of March 31	3月31日時点	'07	'08	'09	'10	'11	'12	'13	'14	'15	'16	'17
Geothermal and new energy	地熱及び新エネルギー	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.4	1.6	2.2	3.2	4.7	3.1
Hydro	水力	9.1	7.6	7.8	8.3	8.5	9.0	8.4	8.5	9.0	9.6	9.0
Oil, etc.*	石油等*	9.1	13.1	11.7	7.1	7.5	14.4	18.3	14.9	10.6	9.0	5.0
LNG	LNG	25.9	27.4	28.3	29.4	29.3	39.5	42.5	43.2	46.2	44.0	45.0
Coal	石炭	24.5	25.3	25.2	24.9	25.0	25.0	27.6	30.3	31.0	31.6	31.9
Nuclear	原子力	30.5	25.6	26.0	29.2	28.6	10.7	1.7	1.0	0	1.1	1.9

The numerals are rounded as necessary and may not add up to 100%.  
四捨五入により構成比の合計が100%にならない場合がある。

## Generation Costs 発電コスト比較

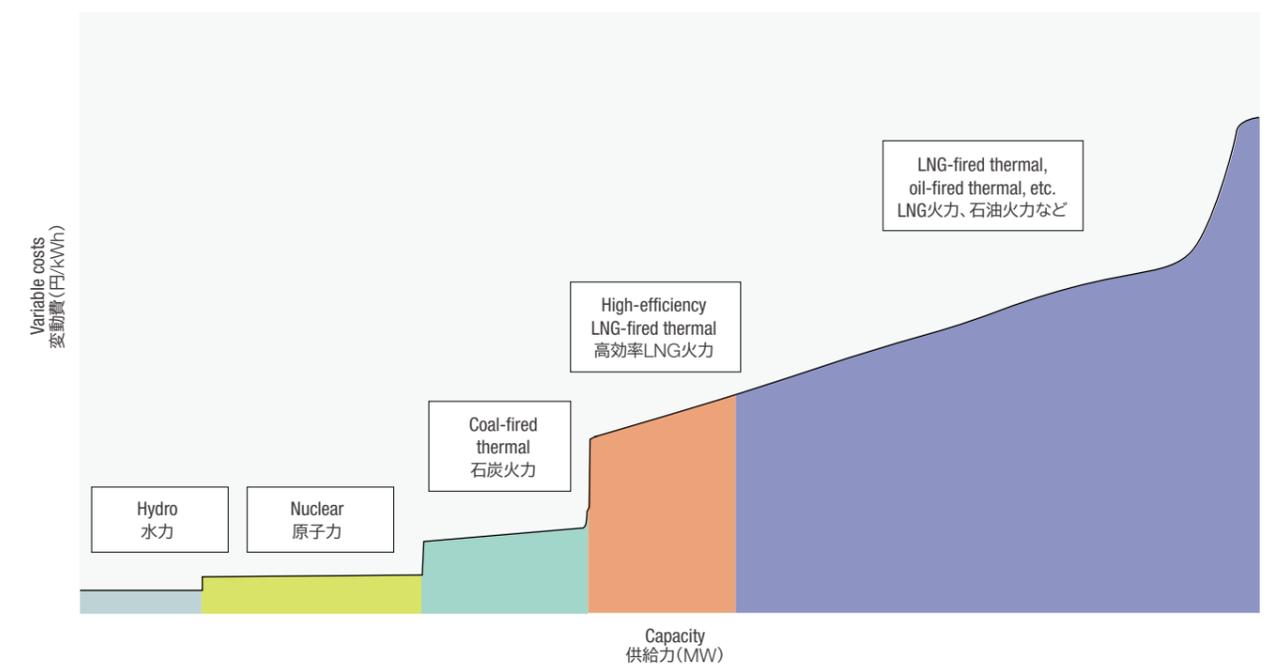
Generation Costs by Power Source (2014 Model Plants) (Yen/kWh)  
各電源の発電コスト(2014年モデルプラント)(円/kWh)



Capacity factor  
設備利用率

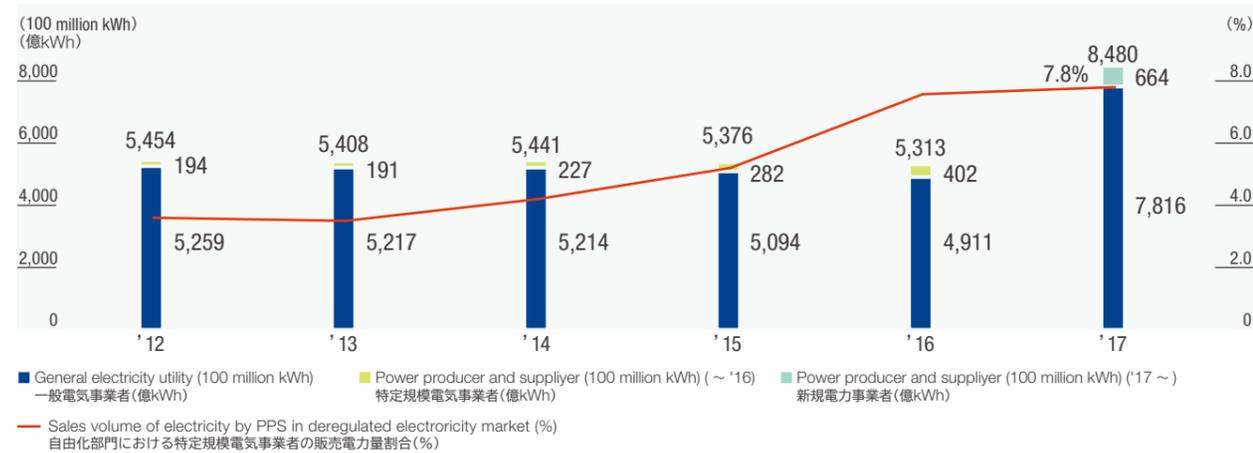
Generation cost figures above are calculated by the Company in accordance with the Energy and Environment Council's Cost Committee Verification Report as well as the Company's own assumptions and policies.  
「長期エネルギー需給見通し小委員会に対する発電コスト等の検証に関する報告」(発電コスト検証ワーキンググループ)より当社作成。  
上記コストは、一定の前提や考え方にに基づき試算されたものです。

Generation Costs by Power Source (Variable cost) (image) (Yen/kWh)  
各電源の発電コスト(変動費)(イメージ)(円/kWh)



# Situation of Power Producer & Supplier 新電力の状況

## Sales Volume of Electricity in Deregulated Electricity Market 電力自由化部門における販売電力量



Sales Volume of Electricity (100 million kWh) 販売電力量(億kWh)		2012	2013	2014	2015	2016	2017
General electricity utility (旧)一般電気事業者	一般電気事業者	5,259	5,217	5,214	5,094	4,911	7,816
Power producer and supplier (特定規模電気事業者)	特定規模電気事業者	194	191	227	282	402	-
Power producer and supplier (新電力事業者)	新電力事業者	-	-	-	-	-	664
Total sales volume of electricity in deregulated electricity industry (自由化部門における販売電力量合計)	自由化部門における販売電力量合計	5,454	5,408	5,441	5,376	5,313	8,480

\*Deregulated electricity market extended to customer using under 50kW in April 2016  
\*電力自由化部門は、2016年4月より50kW未満の需要家を対象に自由化範囲を拡大

## Share of Power Producer & Supplier (Top 15 in Fiscal 2016) 新電力内のシェア (2016年度の上位15社)

Rank	Business entity 事業者名	Share (%) シェア (%)	Rank	Business entity 事業者名	Share (%) シェア (%)
1	ENNET (株)エネット	19.0%	8	Summit Energy サミットエナジー(株)	2.8%
2	F-Power (株)F-Power	11.9%	9	NIHON TECHNO 日本テクノ(株)	2.7%
3	Marubeni Power Retail 丸紅新電力(株)	6.1%	10	NIPPON STEEL & SUMIKIN ENGINEERING 新日鉄住金エンジニアリング(株)	2.1%
4	JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー(株)	5.0%	11	ITOCHU ENEX 伊藤忠エネクス(株)	2.1%
5	ORIX オリックス(株)	3.4%	12	Mitsuuroko Green Energy ミツウロコグリーンエネルギー(株)	1.9%
6	Tepeco Customer Service テペコカスタマーサービス(株)	3.4%	13	Diamond Power ダイアモンドパワー(株)	1.9%
7	Tokyo Gas 東京ガス(株)	3.4%	14	ENESERVE エネサーブ(株)	1.7%
			15	Osaka Gas 大阪瓦斯(株)	1.5%

(Note) Electricity supply amount basis (注)電力供給量ベース

## Share of Power Producer & Supplier (Low Pressure) (Top 15 in Fiscal 2016) 新電力内(低圧)のシェア (2016年度の上位15社)

Rank	Business entity 事業者名	Share (%) シェア (%)	Rank	Business entity 事業者名	Share (%) シェア (%)
1	Tokyo Gas 東京ガス(株)	28.5%	8	K-Opticom (株)ケイ・オプティコム	1.9%
2	Osaka Gas 大阪瓦斯(株)	12.0%	9	Daito Energy 大東エナジー(株)	1.9%
3	KDDI KDDI(株)	10.9%	10	Tonen General Sekiyu 東燃ゼネラル石油(株)	1.9%
4	JXTG Nippon Oil & Energy Corporation JXTGエネルギー(株)	6.9%	11	SB Power SBパワー(株)	1.4%
5	Saisan (株)サイサン	3.2%	12	Hokkaido Gas 北海道瓦斯(株)	1.3%
6	Tokyu Power Supply (株)東急パワーサプライ	2.5%	13	Loop (株)Loop	1.2%
7	J.COM West (株)ジェイコムウエスト	2.1%	14	J.COM East (株)ジェイコムイースト	1.2%
			15	MC Retail Energy MCリテールエナジー(株)	1.2%

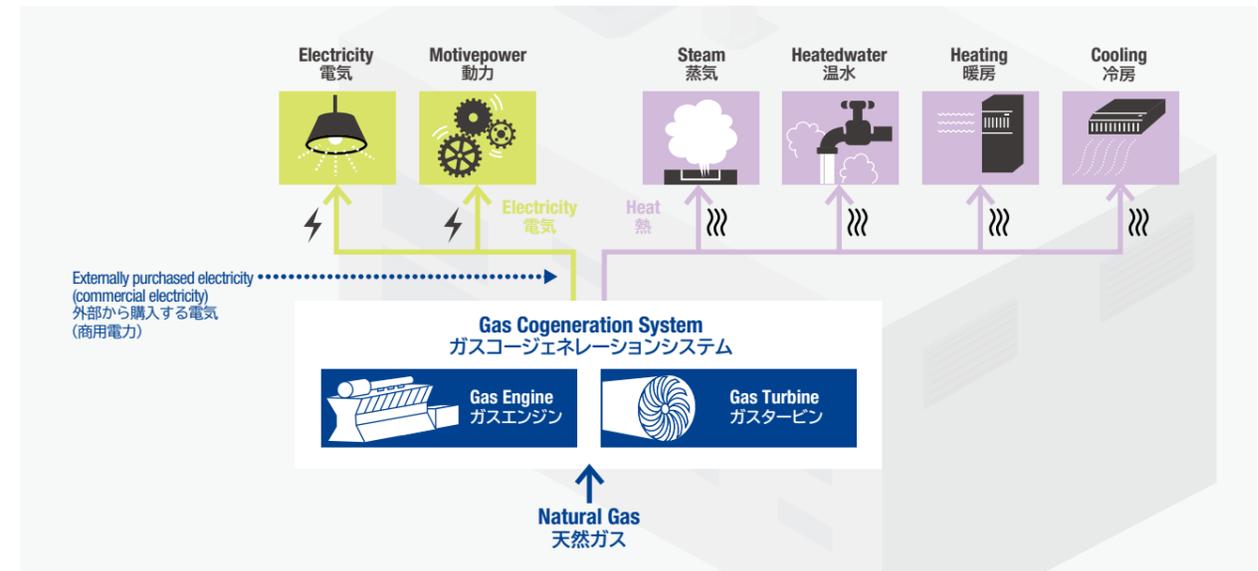
# Gas Cogeneration Systems ガスコージェネレーションシステム

## Gas Cogeneration Systems

These energy efficient systems use natural gas, a source of clean energy, to generate necessary volumes of electricity and also recycle the steam created through generation processes as heat for various processes or in air-conditioning equipment. They can also supply electric and thermal energy by islanded operation during an unexpected power outage.

## ガスコージェネレーションシステム

クリーンなエネルギーである天然ガスを用いて必要な場所で電気をつくり、同時に発生する熱を蒸気、プロセス熱源、冷暖房などとしてムダなく利用する省エネルギーシステムで、停電時に自立電源として利用することも可能。



## Types of Gas Cogeneration Systems ガスコージェネレーションシステムの種類

Type 種別	Genelight ジェネライト 5~35kW	Gas Engine ガスエンジン 370~9,780kW	Gas Turbine ガスタービン 1,190~55,600kW
Facilities in which systems are employed 適用事例	飲食店・福祉施設・温浴施設・病院など Restaurants, social welfare facilities, bathhouses, hospitals, etc.	病院・事務所・百貨店・ショッピングセンター・地域冷暖房プラント・自動車工場・機械工場など Hospitals, offices, department stores, shopping centers, district heating and cooling facilities, automobile factories, machinery factories, etc.	地域冷暖房プラント・食品工場・化学プラントなど District heating and cooling facilities, food production factories, chemical plants, etc.
Efficiency 効率	電力 Electricity : 29 ~ 34% 温水 Heated water : 52 ~ 57%	電力 Electricity : 40 ~ 49% 温水 Heated water : 10 ~ 20% 蒸気 Steam : 15 ~ 20%	電力 Electricity : 25 ~ 35% 蒸気 Steam : 45 ~ 55%