



INVESTORS' GUIDE 2014

Tokyo Gas Co., Ltd.
東京ガス株式会社



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。

Published on July 15, 2014
Investor Relations Sect.,
Finance Dept., Tokyo Gas Co., Ltd.
発行：平成26年7月15日
東京ガス株式会社 財務部IRグループ

Printed in Japan

Stock Code ▶ 9531.T
IR Contact ▶ E-mail: tgir@tokyo-gas.co.jp
Tel: 03-5400-3888
Fax: 03-5472-3849

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 Company 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 Energy Statistics
- 10 Gas Resource Data
- 12 Gas Rate Data
- 13 R&D Data
- 13 Personnel Data

Sales Data

- 14 Gas Sales Volume
- 18 Breakdown of Gas Sales Volume (Non-consolidated)
- 20 Gas Demand for Air Conditioning (Non-consolidated)
- 20 Gas Demand for Cogeneration (Non-consolidated)
- 21 Residential Fuel Cell (Non-consolidated)

Financial Data

- 22 Capital Expenditures and Depreciation
- 22 Bonds, Loans, and Debts (Consolidated)
- 24 Financial Data (Segment Information) (Consolidated)
- 26 Financial Data (Profitability and Growth)
- 28 Financial Data (Efficiency and Soundness)
- 30 Financial Data (Performance Indicators)

- 32 Balance Sheets (Ten-year Consolidated)
- 34 Statements of Income (Ten-year Consolidated)
- 34 Statements of Comprehensive Income (Three-year Consolidated)
- 36 Statements of Cash Flows (Ten-year Consolidated)
- 38 Balance Sheets (Ten-year Non-consolidated)
- 40 Statements of Income (Ten-year Non-consolidated)
- 40 Operating Cost Structure of Gas & By-products (Non-consolidated)
- 42 Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated)
- 45 Shareholders' Return

Company Data

- 46 Milestones
- 47 Investor Information

Appendix

- 48 LNG Terminals in Japan
- 50 Gas Cogeneration System
- 51 Generation Costs
- 52 Nuclear and Thermal Power Plants in Japan
- 54 Electricity Capacity by Source
- 54 Electricity Generated by Source
- 55 Main LNG Export Projects in the U.S.
- 56 City Gas Business in Japan
- 56 Electric Power Business in Japan
- 57 Main Consolidated Subsidiaries

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 エネルギー関連データ
- 10 原料関連データ
- 12 ガス料金データ
- 13 研究開発関連データ
- 13 人事データ

営業関連データ

- 14 ガス販売量
- 18 業種別ガス販売量 (個別)
- 20 空調用途需要の動向 (個別)
- 20 コージェネレーション需要の動向 (個別)
- 21 家庭用燃料電池普及計画 (個別)

財務データ

- 22 設備投資額・減価償却費
- 22 借入金内訳 (連結)
- 24 財務データ (セグメント情報) (連結)
- 26 財務データ (収益性/成長性)
- 28 財務データ (効率性/安全性)
- 30 財務データ (投資指標)

- 32 貸借対照表 (連結・10年分)
- 34 損益計算書 (連結・10年分)
- 34 包括利益計算書 (連結・3年分)
- 36 キャッシュ・フロー計算書 (連結・10年分)
- 38 貸借対照表 (個別・10年分)
- 40 損益計算書 (個別・10年分)
- 40 営業費明細 (個別)
- 42 他エネルギー公益企業との比較 (連結)
- 45 株主還元

会社関連データ

- 46 沿革
- 47 株式情報

参考資料

- 48 日本のLNG基地
- 50 ガスコージェネレーションシステム
- 51 発電コスト比較
- 52 日本の原子力発電所・火力発電所
- 54 電源別設備構成比
- 54 電源別発電電力量構成比
- 55 主な米国LNG輸出プロジェクト
- 56 日本の都市ガス事業
- 56 日本の電力事業
- 57 主要連結子会社

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 ³
MJ	Megajoule メガジュール	1 MJ = 106J = 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 ³ of natural gas ≈ 天然ガス25m ³

LNG (LIQUEFIED NATURAL GAS) 液化天然ガス

Volume conversion 数量換算

1 ton	≈ 1,220 m ³ of natural gas
1 トン	≈ 天然ガス1,220m ³
1 million ton	≈ 1.22 billion m ³ of natural gas
100万トン	≈ 天然ガス12.2億m ³

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 ³ 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 ³
LNG carrier with a capacity of 147,000 m ³	≈ 67,000 tons of LNG ≈ 81 million m ³ of natural gas
LNGタンカー LNG14万7千m ³	≈ LNG6.7万トン ≈ 天然ガス81百万m ³



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)

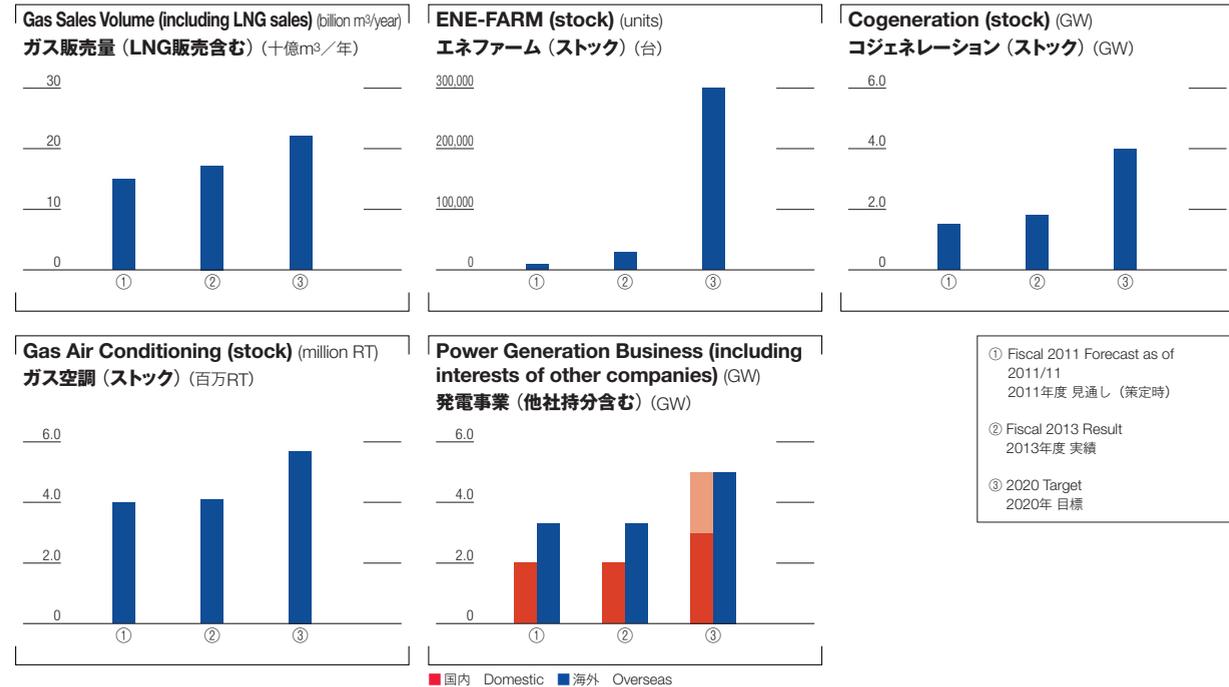
このマークのあるグラフ又は表のデータは弊社ホームページよりダウンロードできます。
(http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/library/invguid_j.html)

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

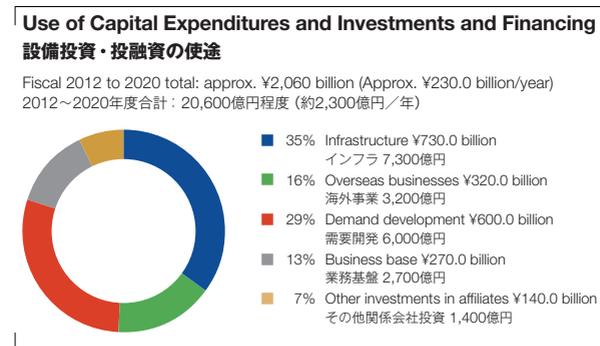
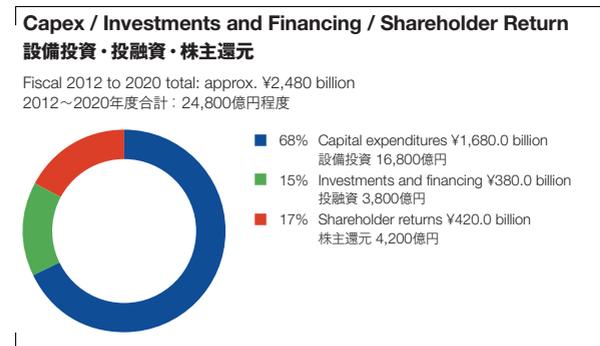
チャレンジ2020ビジョン 数値目標

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



	Fiscal 2011 Forecast as of 2011/11 2011年度 見直し (策定時)	Fiscal 2013 Result 2013年度 実績	2020 Target 2020年 目標
Gas sales volume (including LNG sales) (billion m ³ /year) ガス販売量 (LNG販売含む) (億m ³ /年)	15.0 150	17.2 172	22.0 220
ENE-FARM (stock) (units) エネファーム (ストック) (台)	9,000	29,400	300,000
Cogeneration (stock) (GW) コジェネレーション (ストック) (万kW)	1.5 150	1.81 181	4.0 400
Gas air conditioning (cumulative sales) (million RT) ガス空調 (ストック) (万RT)	4.0 400	4.1 410	5.7 570
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 2.0 Overseas 3.3 国内 200 海外 330	Domestic 3.0-5.0 Overseas 5.0 国内 300-500 海外 500

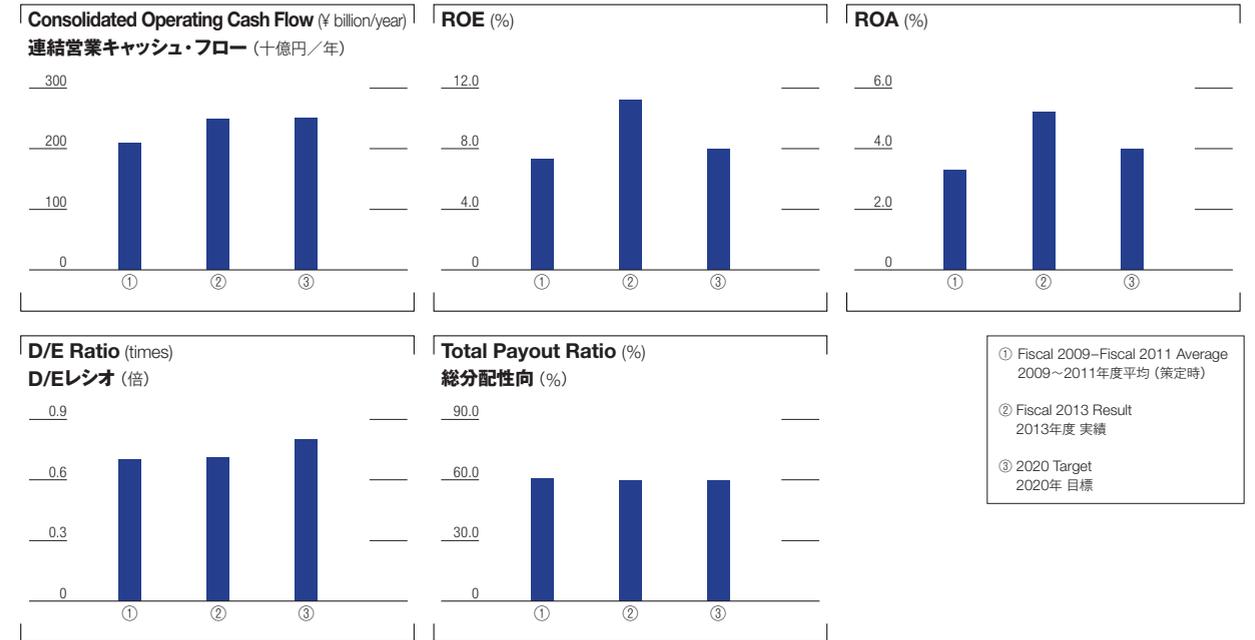
- Cash Flow Distribution
- キャッシュ・フロー配分



	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

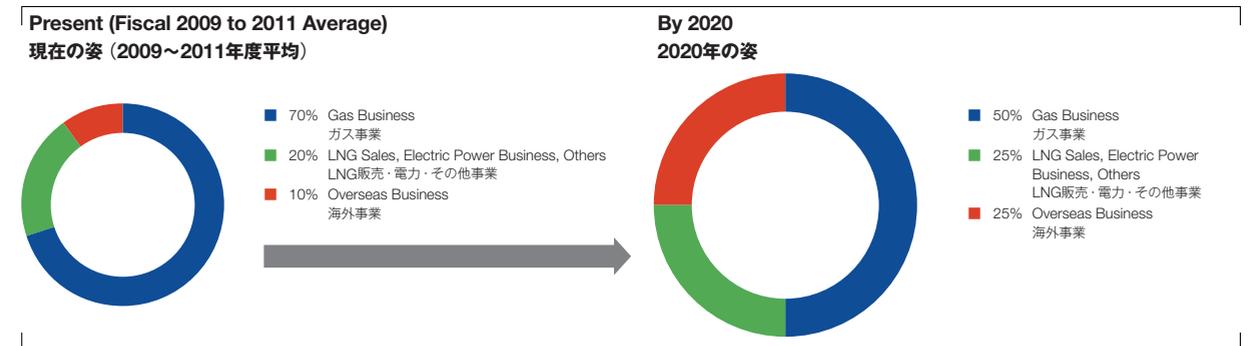
Reference: Capital expenditures and investments and financing in the medium-term management plan for FY 2009 to 2013: Approx. ¥180.0 billion/year (参考) 2009~2013中期経営計画における設備投資・投融資: 約1,800億円/年

- Financial Performance Indicators
- 財務指標



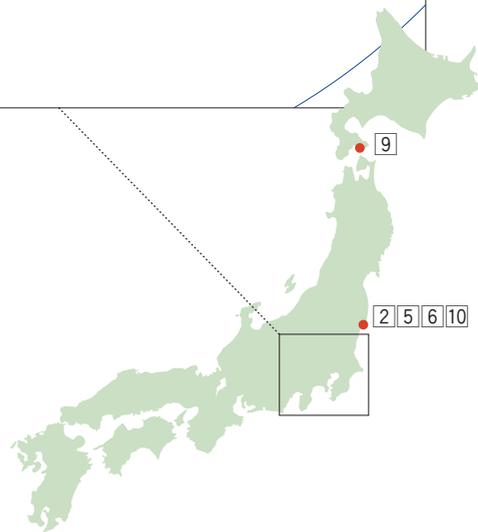
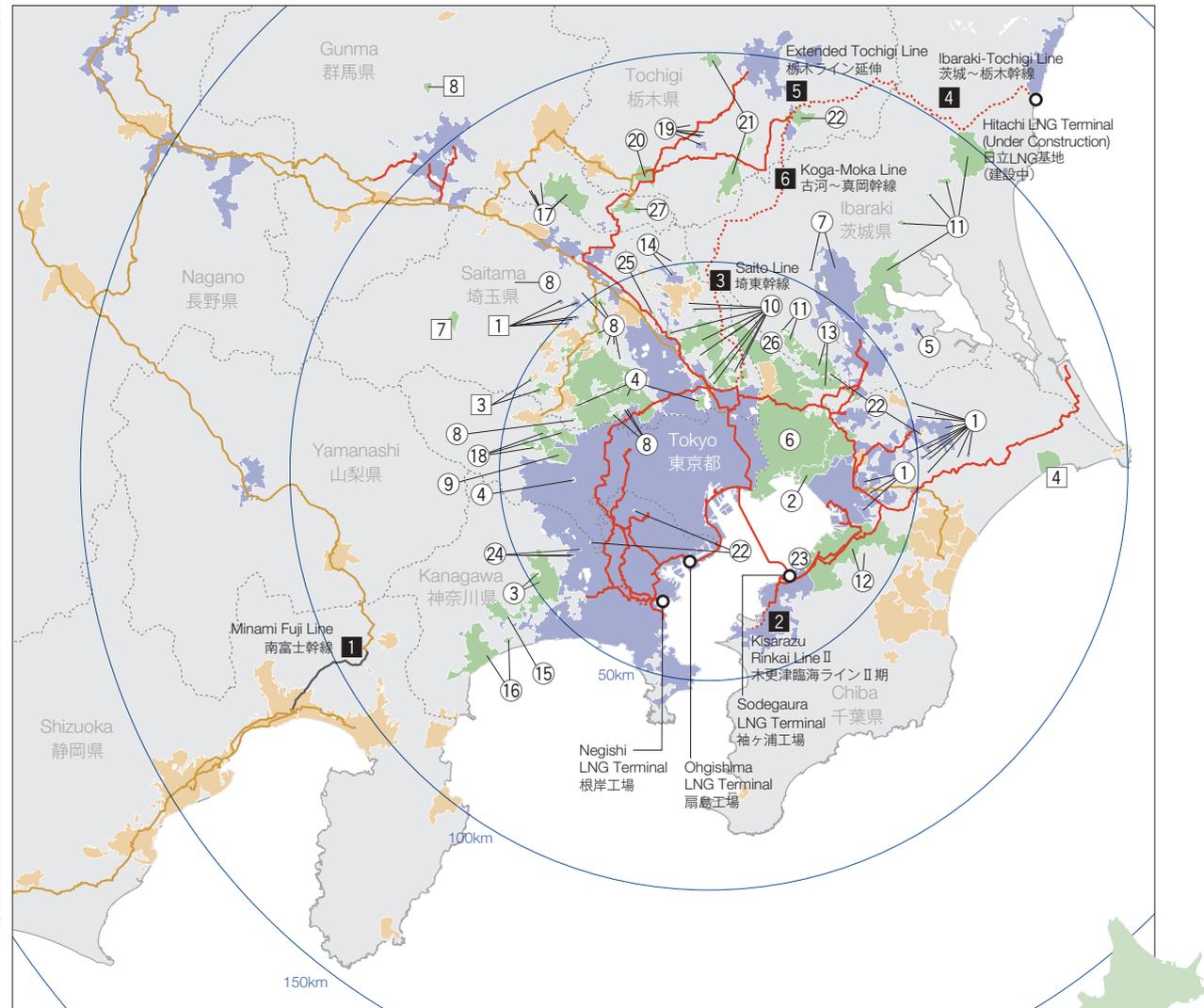
	Fiscal 2009-Fiscal 2011 Average 2009~2011年度平均 (策定時)	Fiscal 2013 Result 2013年度 実績	2020 Target 2020年 目標
Consolidated operating cash flow (¥ billion/year) 連結営業キャッシュ・フロー (億円/年)	Approx. 210 約2,100	248.8 2,488	Approx. 250 (2012-2020 total: 2,240) 約2,500 (2012-2020年度計: 22,400)
ROE (%)	7.3%	11.2%	Approx. 8.0% 8.0%程度
ROA (%)	3.3%	5.2%	Approx. 4.0% 4.0%程度
D/E Ratio (times) D/Eレシオ (倍)	0.7	0.71	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) (2009-2010年度平均)	60.0%	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)



Tokyo Gas City Gas Business 東京ガスの都市ガス事業

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



Main Wholesale Customers by Pipelines (27 entities)

導管接続卸供給先一般ガス事業者 (27社)

As of March 31, 2014
2014年3月31日時点

Entity 事業者名		Start of supply 供給開始
① Chiba Gas	千葉ガス	1968/09
② Narashino City	習志野市	1974/01
③ Atsugi Gas	厚木瓦斯	1974/12
④ Daito Gas	大東ガス	1975/09
⑤ Miho Gas	美浦ガス	1977/10
⑥ Keiyo Gas	京葉瓦斯	1978/03
⑦ Tsukuba Gakuen Gas	筑波学園ガス	1979/01
⑧ Bushu Gas	武州瓦斯	1985/08
⑨ Akishima Gas	昭島ガス	1988/09
⑩ Tosai Gas	東彩ガス	1988/12
⑪ Tobu Gas	東部瓦斯	1989/12
⑫ Otaki Gas	大多喜ガス	1991/09
⑬ Higashinihon Gas	東日本ガス	1993/07
⑭ Washinomiya Gas	鷲宮ガス	1995/12
⑮ Hatano Gas	秦野瓦斯	1996/04
⑯ Odawara Gas	小田原瓦斯	2000/08
⑰ Ota City Gas	太田市ガス	2001/12
⑱ Buyo Gas	武陽ガス	2003/03
⑲ Tochigi Gas	栃木ガス	2004/09
⑳ Sano Gas	佐野瓦斯	2004/10
㉑ Kitanihon Gas	北日本ガス	2006/04
㉒ Nippon Gas	日本瓦斯	2006/04
㉓ Kanto Natural Gas Development	関東天然瓦斯開発	2006/12
㉔ Tojo Gas	東上ガス	2007/01
㉕ Ina City Gas	伊奈都市ガス	2007/01
㉖ Noda Gas	野田ガス	2007/08
㉗ Tatebayashi Gas	館林瓦斯	2007/11

- 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)
- 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
- Scheduled to operate in February 2015 2015年2月使用開始予定
- Scheduled to operate in October 2015 2015年10月使用開始予定
- Scheduled to operate in March 2016 2016年3月使用開始予定
- Scheduled to operate in March 2016 2016年3月使用開始予定
- Scheduled to operate in March 2018 2018年3月使用開始予定

Main Wholesale Customers of LNG (10 entities)

主なLNG販売先一般ガス事業者 (10社)

As of March 31, 2014
2014年3月31日時点

Entity 事業者名		Start of supply 供給開始
① Shoen Gas	松栄ガス	1975/12
② Joban City Gas	常磐都市ガス	1987/01
③ Seibu Gas	西武ガス	1988/07
④ Sobu Gas	総武ガス	1991/11
⑤ Iwaki Gas	いわきガス	1992/05
⑥ Tobu Gas	東部瓦斯	1998/07
⑦ Chichibu Gas	秩父ガス	2004/04
⑧ Shibukawa Gas	渋川ガス	2004/05
⑨ Hokkaido Gas	北海道ガス	2005/11
⑩ Joban Kyodo Gas	常磐共同ガス	2006/03

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 FY2013	Storage capacity	Vaporization capability	Berth	Other features
操業開始	2013年度受入実績	貯蔵能力	気化能力	ハース	その他特徴	
Negishi LNG Terminal 根岸工場	1966年	3,119 million ton/year 311.9万トン/年	1,155,000kℓ 115.5万kℓ	495 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 扇島工場	1998年	3,957 million ton/year 395.7万トン/年	850,000kℓ 85万kℓ	1,115 t/h	1 unit 1基	Most advanced LNG terminal 最新鋭のLNG基地
Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦工場	1973年	4,722 million ton/year 472.2万トン/年	1,610,000kℓ 161万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

Data of Power Plants in Group's Power Generation Business 東京ガスグループの電力事業用発電所データ

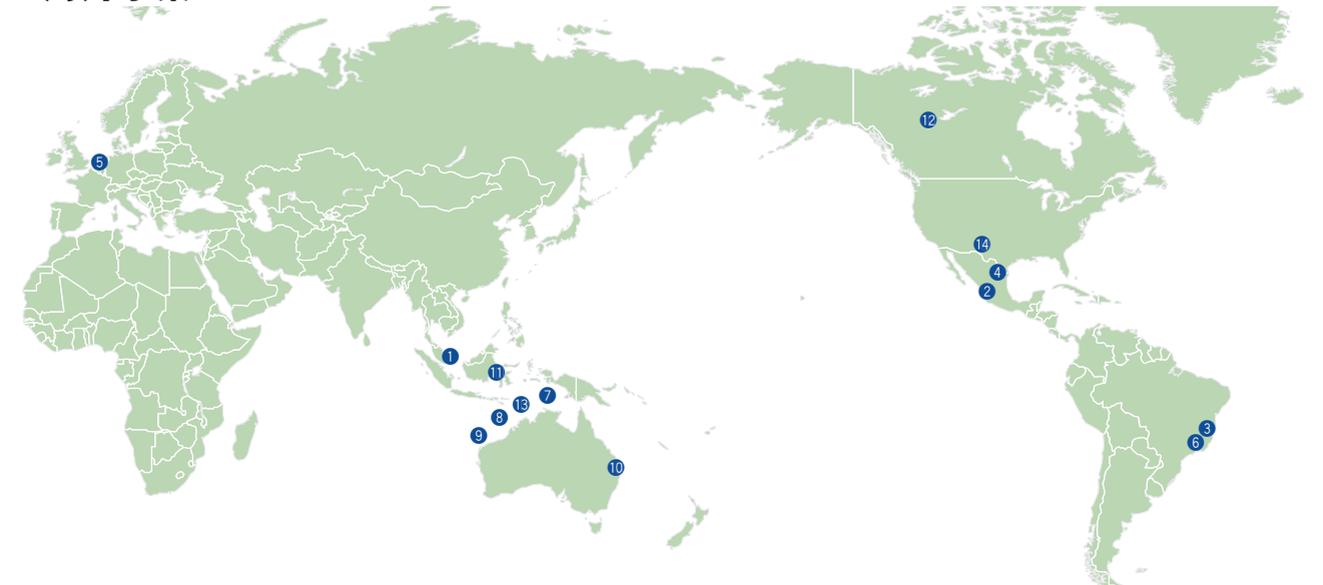
As of March 31, 2014
2014年3月31日時点

Name	Capacity	Start of operation	Composition of shareholding	Location
発電所名	発電能力	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	2003/10	Tokyo Gas 100% 東京ガス100%	Tokyo Gas Sodegaura LNG Terminal 東京ガス袖ヶ浦工場内
Tokyo Gas Yokosuka Power 東京ガス横浜賀パワー	240 MW 24万kW	2006/6	Tokyo Gas 75%, Shimizu Corporation 20%, Tokyo Hatsuden 5% 東京ガス75%、清水建設20%、東京発電5%	Yokosuka, Kanagawa 神奈川県横浜市
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)	2008/4	Tokyo Gas 49%, JX Nippon Oil & Energy 51% 東京ガス49%、JX日鉱日石エネルギー51%	Kawasaki, JX Nippon Oil & Energy JX日鉱日石エネルギー 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)	2010/3~*	Tokyo Gas 75%, Showa Shell Sekiyu 25% 東京ガス75%、昭和シェル石油25%	Showa Shell Sekiyu, Tokyo Gas Ohgishima LNG Terminal 東京ガス扇島工場・ 昭和シェル石油用地内
Total 合計	2,400 MW (As of today, of this aggregate capacity, the Tokyo Gas Group's ownership share is 1,300 MW) 240万kW (現時点での当社グループ持分 130万kW)			

* Commencement of Unit No. 3 commercial operation is scheduled for fiscal 2015.

* 3号機は2015年度運転開始予定

Overseas Operations 海外事業

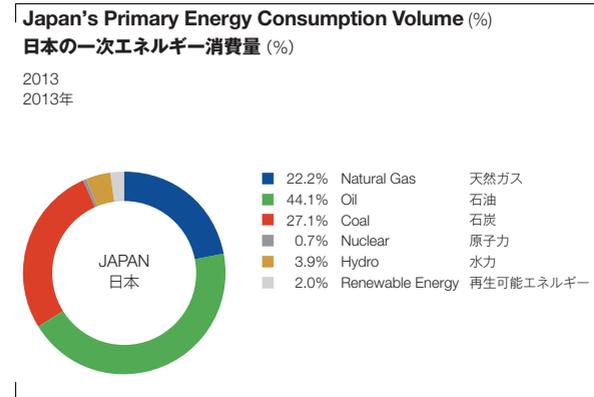


Project Name	Location	Upstream / Downstream	Main Business	Year of Participation	Tokyo Gas Interest	Reference	Power Generation Capacity	LNG Production Capacity
プロジェクト名	国	上流/下流	主な事業内容	参加年	出資比率	備考	発電容量	LNG生産能力
1 Gas Malaysia Bhd. ガスマレーシア	Malaysia マレーシア	Downstream 下流	City gas supply project 都市ガス供給事業	1992	14.8%	1993 Start of supply 1993 供給開始		
2 Bajio バヒオ	Mexico メキシコ	Downstream 下流	Natural gas power project 天然ガス発電事業	2004	49%	2002.3 Start of Operation 2002.3 発電開始	601MW 60万kW	
3 Malhas Project マールヤ	Brazil ブラジル	Downstream 下流	Natural gas pipeline project 天然ガスパイプライン事業	2005	15%	2002.6 Start of Operation 2002.6 事業開始		
4 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%	2001.11~2005.4 Start of Operation 2001.11~2005.4 順次発電開始	2,233MW 223万kW	
5 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%	2011.6 Start of Operation 2011.6 操業開始	425MW 42.5万kW	
6 Ecogen エコジェン	Brazil ブラジル	Downstream 下流	Energy Service project エネルギーサービス事業	2012	10%	2002 Ecogen is established 2002 エコジェン社設立		
7 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%	2006.1 Start of Production 2006.1 LNG生産開始		3.0million tons/year 300万t/年
8 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%	2012.4 Start of Production 2012.4 LNG生産開始		4.3million tons/year 430万t/年
9 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%	2015 Start of Production (plan) 2015 LNG生産開始予定		15.6million tons/year 1,560万t/年
10 Queensland Curtis クィーンズランド・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 Start of Production (plan) 2014 LNG生産開始予定		8.5million tons/year 850万t/年
11 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) 基本合意			
12 Cordova コルドバ	Canada カナダ	Upstream 上流	Production and sales of shale gas シェールガスの生産・販売	2011	3.75%	2009 Start of Production 2009 生産開始		5.5million tons/peak year ピーク時 550万t/年
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%	2016 Start of Production (plan) 2016 LNG生産開始予定		8.4million tons/year 840万t/年
14 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%	2003 Start of Exploration and Development 2003 開発開始		2.0million tons/peak year ピーク時 200万t/年

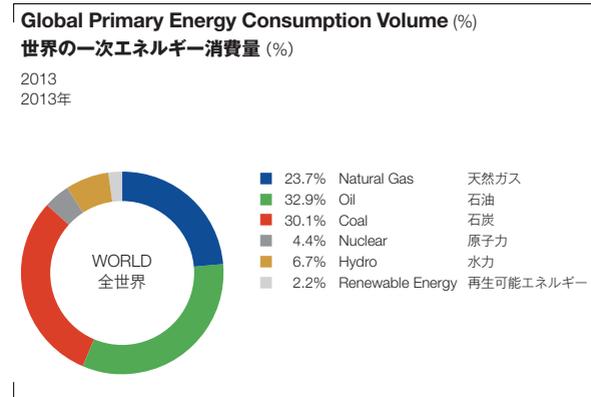
* 1.25% of the gas field, 2.5% of the second liquefaction train

* ガス田の1.25%、第2液化プラントの2.5%

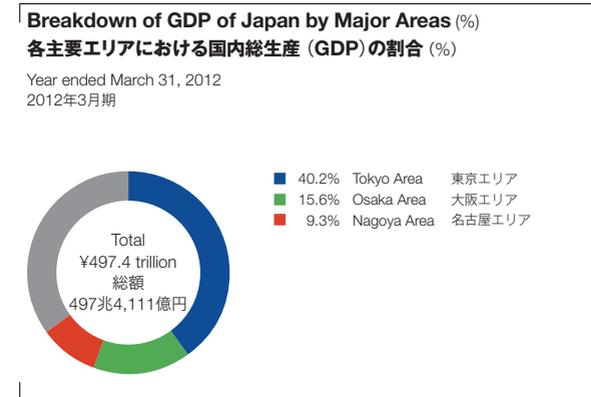
Energy Statistics エネルギー関連データ



Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2014
出典: BP Statistical Review of World Energy, June 2014

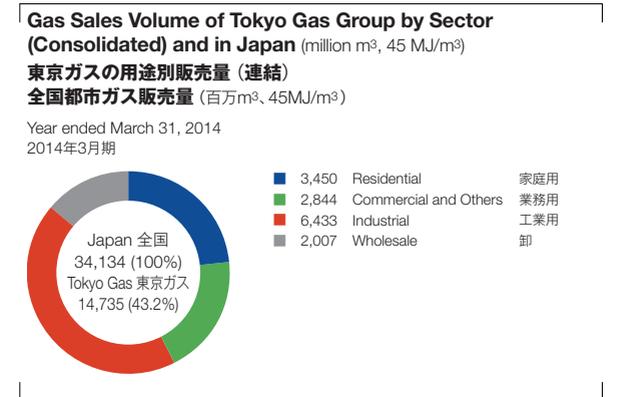


Source: BP Statistical Review of World Energy, June 2014
出典: BP Statistical Review of World Energy, June 2014

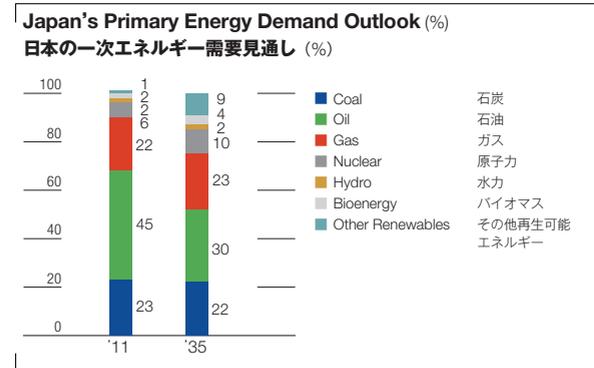


Source: Cabinet Office, Government of Japan
内閣府「県民経済計算」

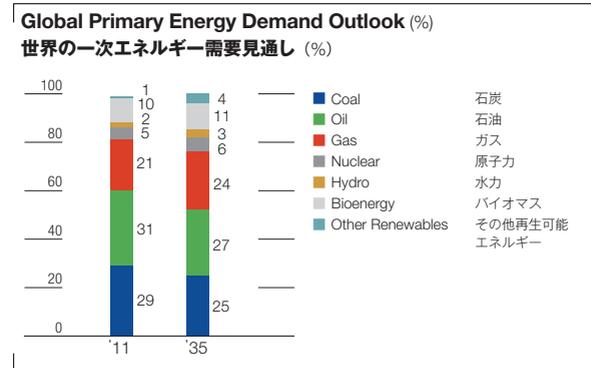
Tokyo area: Tokyo, Kanagawa, Saitama, Chiba, Ibaraki, Tochigi, Gunma, Yamanashi, and Nagano prefectures
Osaka area: Osaka, Hyogo, Kyoto, Shiga, Nara, and Wakayama prefectures
Nagoya area: Aichi, Gifu, and Mie prefectures
東京エリア: 東京都、神奈川県、埼玉県、千葉県、茨城県、栃木県、群馬県、山梨県、長野県
大阪エリア: 大阪府、兵庫県、京都府、滋賀県、奈良県、和歌山県
名古屋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



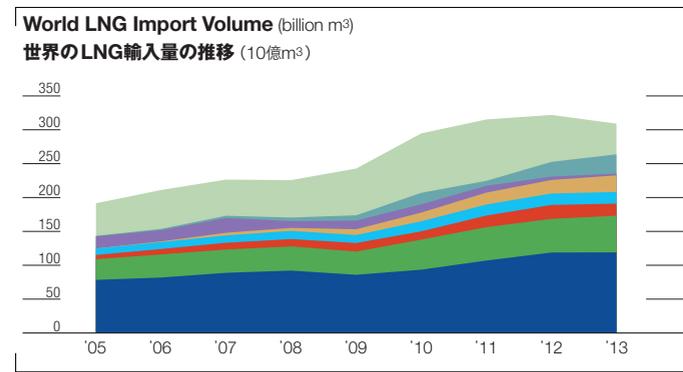
Source: Tokyo Gas Group



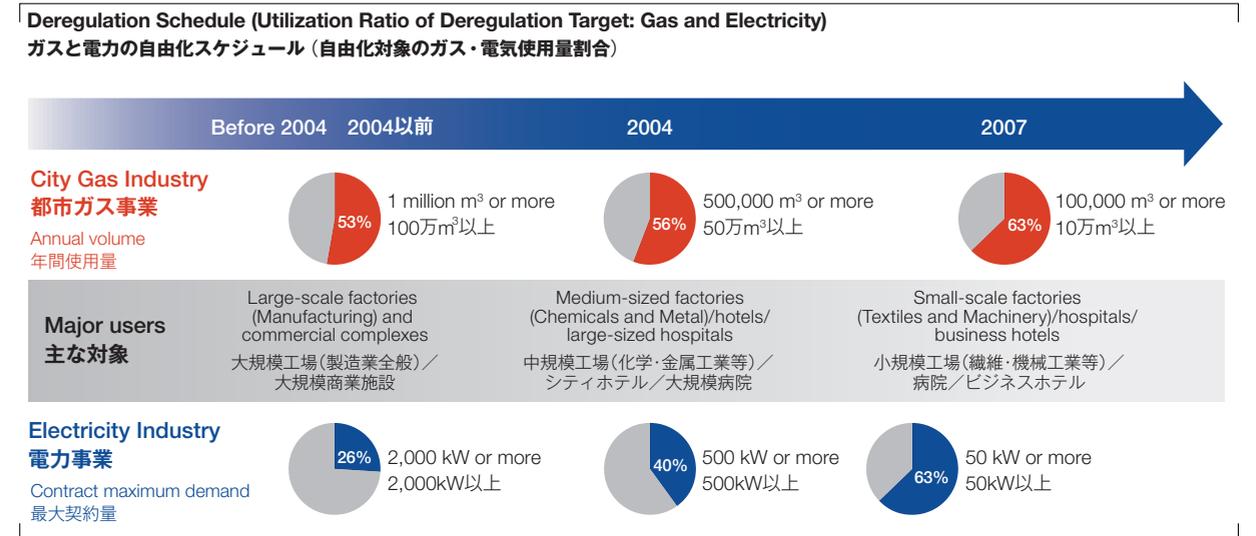
Source: IEA "World Energy Outlook 2013", New Policies Scenario
出典: IEA "World Energy Outlook 2013"



Source: IEA "World Energy Outlook 2013", New Policies Scenario
出典: IEA "World Energy Outlook 2013"



Legend: Japan 日本, Korea 韓国, India インド, Taiwan 台湾, China 中国, U.S.A. 米国, Other North and South America その他南北アメリカ, Europe 欧州
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



In the gas industry, deregulation extended to customers using more than 2 million m³ in 1995, and in 1999, 1 million m³. 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m³以上、1999年に100万m³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)

Gas Resource Data 原料関連データ

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

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Malaysia マレーシア	3,309	3,767	4,482	4,274	4,479	4,479	4,409	4,767 (37.2%)
Australia オーストラリア	3,395	3,289	2,847	2,416	2,297	2,264	3,379	3,992 (31.2%)
Brunei ブルネイ	1,514	1,405	1,257	1,166	1,155	1,362	1,439	962 (7.5%)
Indonesia インドネシア	626	740	742	730	843	1,011	835	614 (4.8%)
Russia ロシア	—	—	—	902	1,605	1,678	1,682	1,813 (14.2%)
Qatar カタール	598	715	631	297	358	290	235	325 (2.5%)
Alaska アラスカ	281	194	176	141	139	—	—	—
Other その他	469	763	1,027	523	440	826	734	330 (2.6%)
Total 合計	10,191	10,874	11,162	10,449	11,315	11,910	12,712	12,804 (100.0%)

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

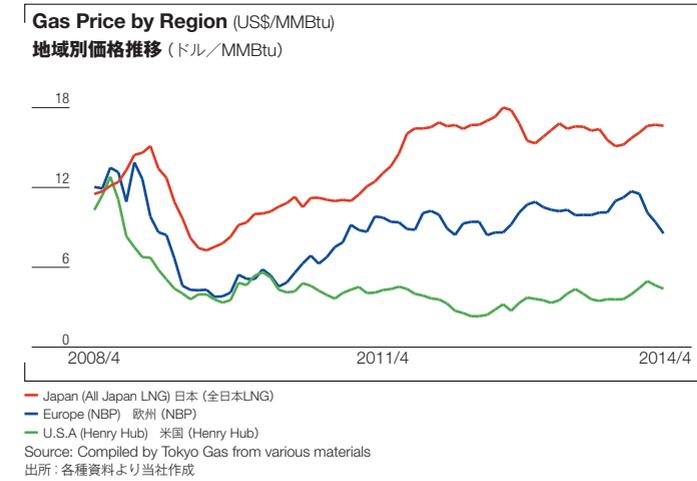
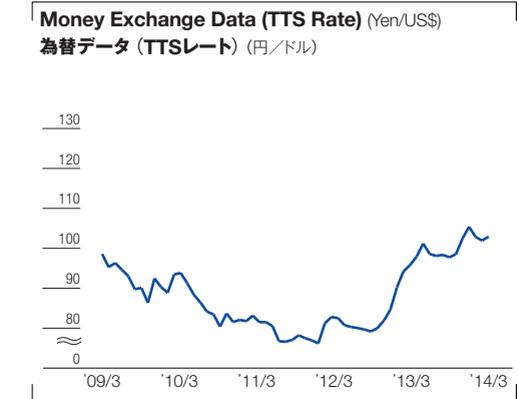
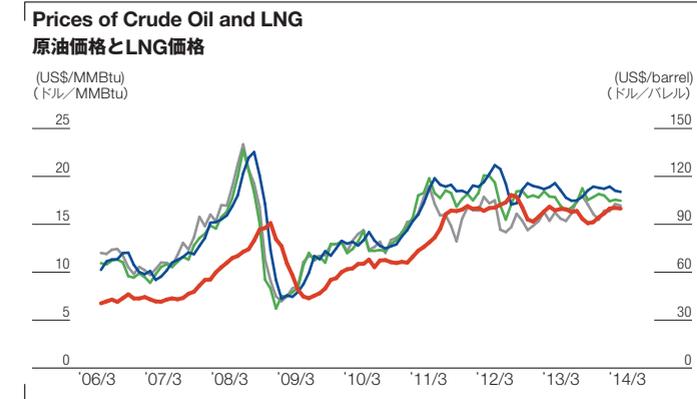
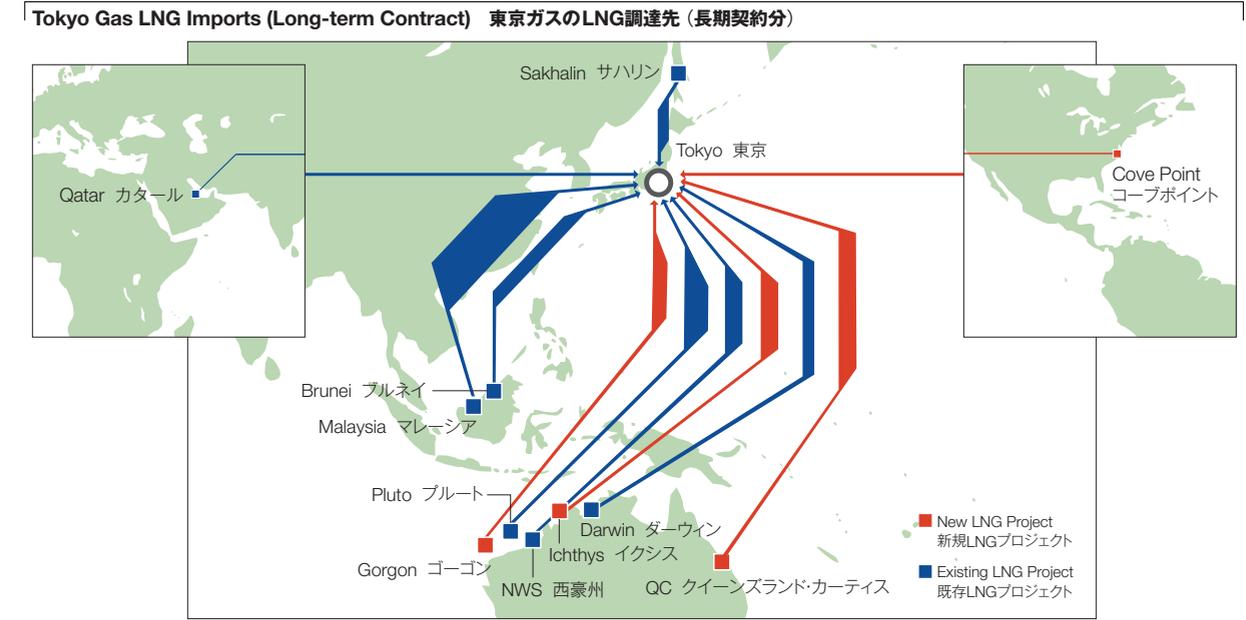
Project name プロジェクト名	Annual contracted quantity (1,000 tons) 年間契約量(千トン)	Start year 開始年	Duration (years) 契約期間 (年間)	Contract type 契約形態	Haul distance 輸送距離(km)	Project participation 上流権益(%)	Operator 事業主体
Brunei ブルネイ	1,000	1972	20+20+10 (-2023)	Ex-Ship	4,400		
Malaysia I マレーシア I	2,600	1983	20+15 (-2018)	Ex-Ship, FOB	4,600		
NWS (North West Shelf) 西豪州	530	1989	20+8 (-2016)	Ex-Ship	6,800		
Malaysia II マレーシア II	800	1995	20 (-2015)	Ex-Ship	4,600		
Qatar カタール	350	1997	25 (-2021)	Ex-Ship	12,000		
Malaysia III マレーシア III	340	2004	20 (-2024)	Ex-Ship, FOB	4,400		
NWS Expansion 西豪州拡張	1,073	2004	25 (-2029)	FOB	6,800		
Darwin ダーウィン	1,000	2006	17 (-2022)	FOB	5,700	3.07	Conoco Phillips
Sakhalin II サハリン II	1,100	2009	24 (-2031)	FOB	1,800		
Pluto プルート	1,500	2012	15	Ex-Ship, FOB	6,900	5.0	Woodside
Gorgon ゴーゴン	1,100	(2014)	25	FOB	6,900	1.0	Chevron
QC LNG クイーンズランド・カーティス	1,200	(2015)	20	Ex-Ship	6,900	1.25	BG Group
Ichthys イクシス	1,050	(2017)	15	FOB	5,700	1.575	INPEX
Cove Point コーブポイント	1,400	(2017)	20	FOB	—	—	—

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 ³ MOSS モス型	1994/6	NWS Expansion	35%	Mitsui O.S.K. Lines 35%, OGIT 10%, NYK Line 10%, TLS 5%, Iino Lines 5%
Energy Frontier エネルギーフロンティア	147,000 m ³ MOSS	2003/9	Malaysia I, III Darwin	100%	—
Energy Advance エネルギーアドバンス	モス型	2005/3	Sakhalin II Pluto	90%	TLS 10%
Energy Progress エネルギープログレス	モス型	2006/11	Gorgon Others	0%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井100%
Energy Navigator エネルギーナビゲーター	モス型	2008/6	西豪州拡張 マレーシア I, III ダーウィン	70%	Mitsui O.S.K. Lines 商船三井30%
Energy Confidence エネルギーコンフィデンス	155,000 m ³ MOSS モス型	2009/5	サハリン II プルート	70%	NYK Line 日本郵船30%
Energy Horizon エネルギーホライズン	177,000 m ³ MOSS モス型	2011/9	ゴーゴン その他	10%	NYK Line 日本郵船90%
新造船 New Vessel (1)	165,000m ³ SPB型	(2017)	コーブポイント	10%	商船三井90%
新造船 New Vessel (2)	—	—	Cove Point	70%	日本郵船30%
Third Party Chartered 第三者傭船	—	—	—	—	—
LNG Flora エルエヌジーフローラ	127,000 m ³ MOSS モス型	1993/3	—	10%	OGIT 35%, NYK Line 35%, Mitsui O.S.K. Lines 10%, TLS 5%, K Line 5%
GDF SUEZ NEPTUNE ネプチューン	145,000 m ³ Membrane	2009/11	—	1.5%	Höegh LNG 50%, Mitsui O.S.K. Lines 48.5%
GDF SUEZ CAPE ANN ケーブアン	(Regasification Vessels) メンブレン型 (再ガス化装置付)	2010/6	—	1.5%	Höegh LNG 50%, Mitsui O.S.K. Lines 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を乗じたものとなる。
²⁾ TLTによる保有。



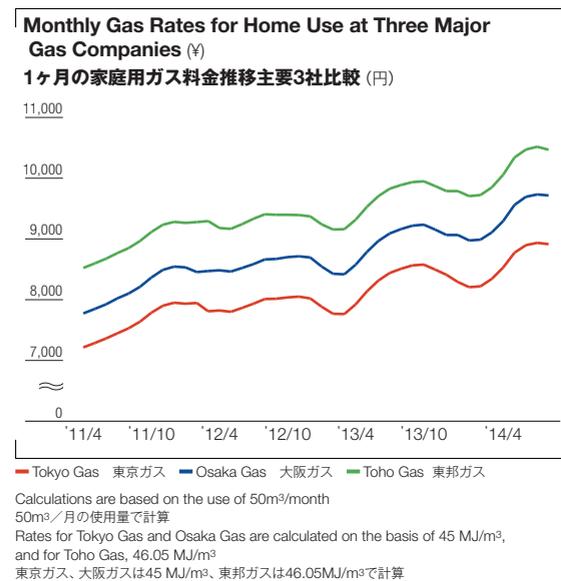
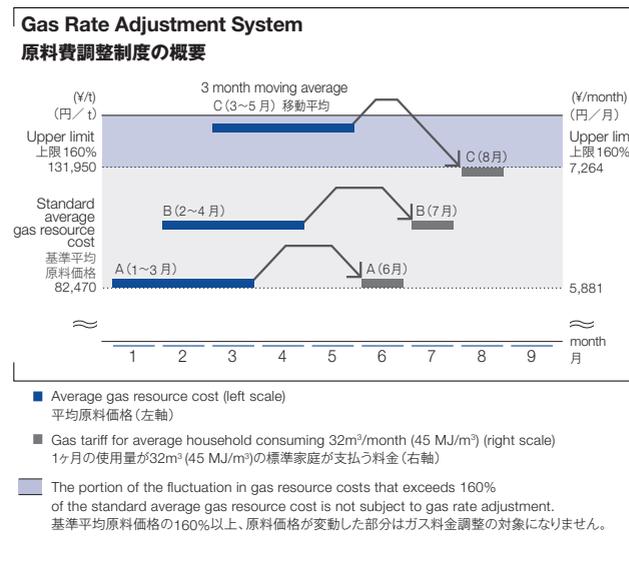
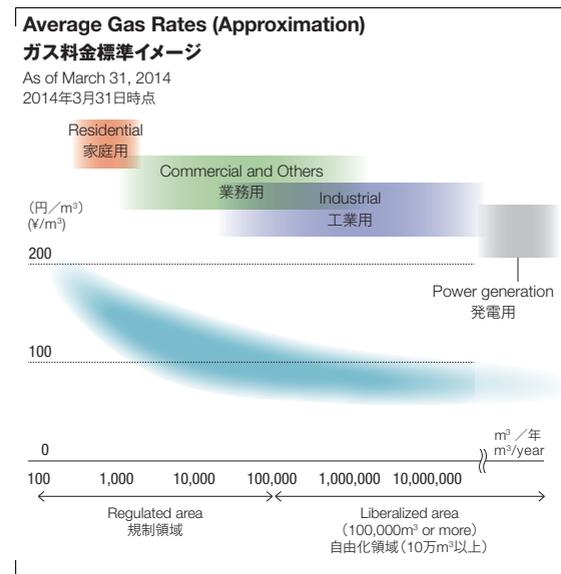
LNG Imports by Utility Companies (1,000 tons) 電力・ガス各社のLNG調達量 (千トン)

Fiscal 2013
2013年度

Tokyo Electric Power 東京電力	25,251
Chubu Electric Power 中部電力	13,686
Tokyo Gas* 東京ガス*	12,804
Osaka Gas 大阪ガス	7,786
Kansai Electric Power 関西電力	7,750
Tohoku Electric Power 東北電力	4,475
Kyushu Electric Power 九州電力	4,877
Toho Gas 東邦ガス	3,296
Others その他	7,806
Japan 全国	87,731

Source: Data are calculated from figures publicized by each utility company, Electric Power Statistics, Agency for Natural Resources and Energy and Trade Statistics of Japan, Ministry of Finance.
 出典: 各社公表値および資源エネルギー庁「電力調査統計」、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

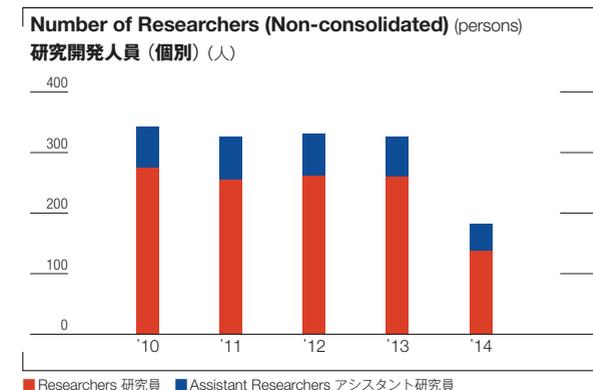
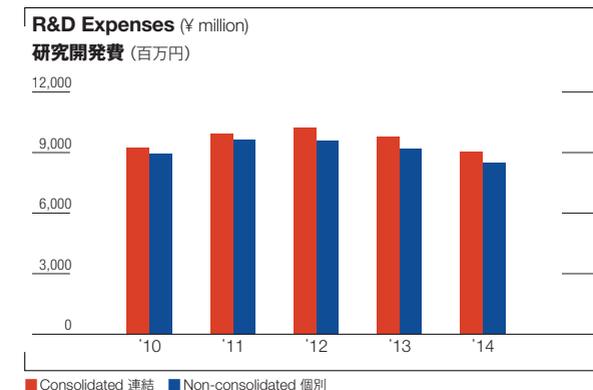


Gas Rate Revision 料金改定の推移

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%				

* 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

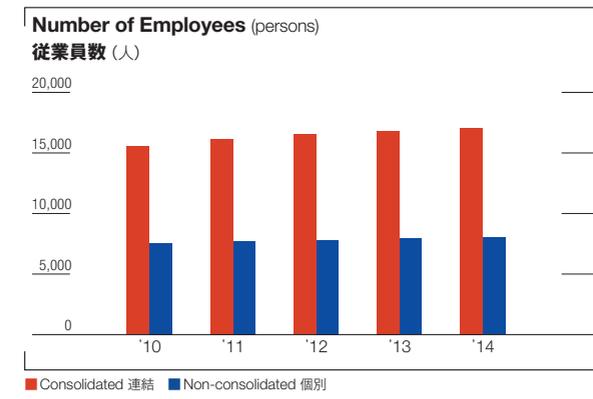
R&D Data 研究開発関連データ



	3月31日に終了した1年間	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
R&D Expenses (Consolidated) (¥ million)	研究開発費 (連結) (百万円)	9,078	9,399	10,276	9,950	9,164	9,232	9,913	10,242	9,809	9,056
R&D Expenses (Non-consolidated) (¥ million)	研究開発費 (個別) (百万円)	8,335	8,327	9,009	9,079	8,306	8,926	9,635	9,605	9,204	8,474
As Percentage of Net Sales (Non-consolidated) (%)	対売上高比率 (個別) (%)	0.82	0.77	0.77	0.72	0.57	0.74	0.72	0.62	0.54	0.44
Number of Researchers (Non-consolidated) (persons)	研究員 (個別) (人)	336	337	328	324	322	275	255	261	260	138*
Number of Assistant Researchers (Non-consolidated) (persons)	アシスタント研究員 (個別) (人)	83	65	80	78	56	67	71	70	66	44*

* Decrease in accordance with changes in organization of Research and Development. * 技術開発体制変更に伴う減

Personnel Data 人事データ



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

As of March 31, 2014
2014年3月31日時点

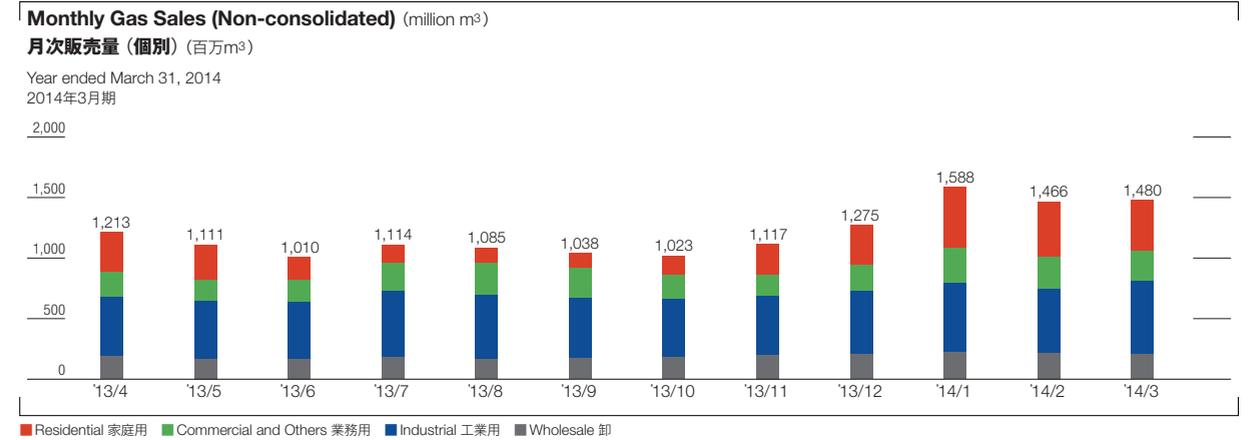
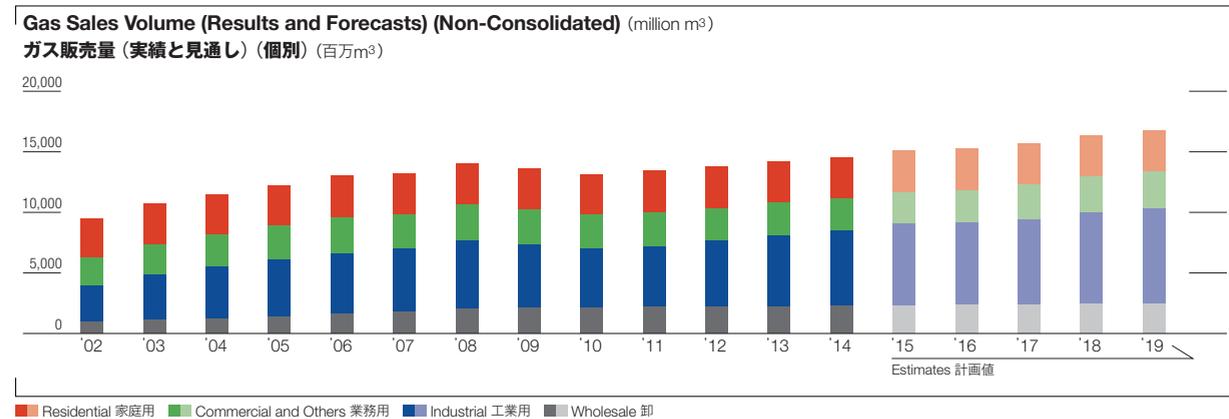
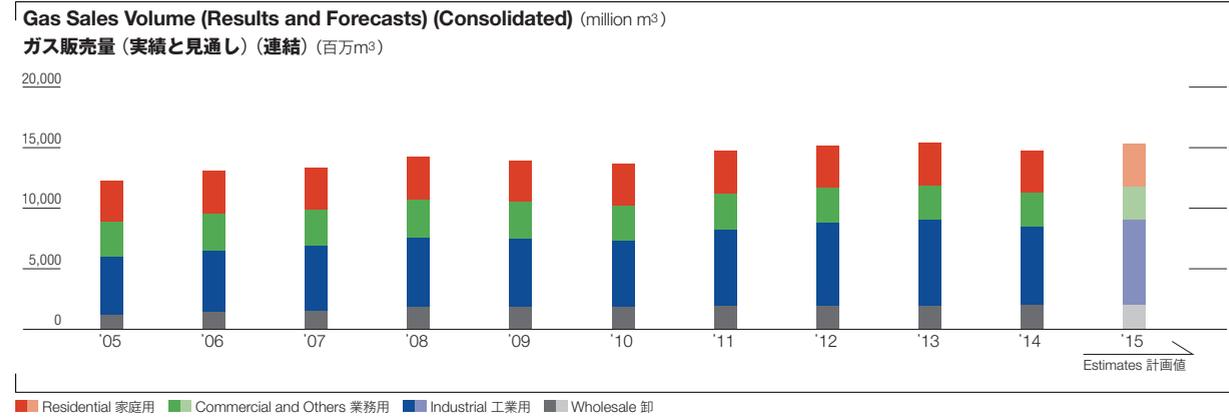
Age 年齢 (才)	Male 男性 (人)	Female 女性 (人)	Total 合計 (人)
~29	1,241 (18.5%)	140 (10.7%)	1,381 (17.3%)
30~39	711 (10.6%)	220 (16.8%)	931 (11.6%)
40~49	1,905 (28.5%)	639 (48.8%)	2,544 (31.8%)
50~59	1,843 (27.5%)	266 (20.3%)	2,109 (26.4%)
60~	992 (14.8%)	45 (3.4%)	1,037 (13.0%)
Total 合計	6,692 (100.0%)	1,310 (100.0%)	8,002 (100.0%)

<83.6%> <16.4%> <100.0%>

	3月31日時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Consolidated 連結 Number of Employees 従業員数 (人)		16,670	16,675	16,451	15,900	15,510	15,539	16,134	16,528	16,832	17,076
Non-consolidated 個別 Number of Employees 従業員数 (人)		8,447	8,200	7,968	7,714	7,579	7,540	7,700	7,774	7,926	8,002

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



		Estimates 計画値																	
For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間			2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
CONSOLIDATED		連結																	
Gas Sales Volume (million m ³)		ガス販売量 (百万m ³)																	
Residential	家庭用	3,317	3,547	3,452	3,529	3,468	3,437	3,520	3,538	3,535	3,450	3,495	—	—	—	—	—	—	—
Commercial and Others	業務用	2,969	3,085	2,972	3,126	3,011	2,943	3,042	2,827	2,847	2,844	2,794	—	—	—	—	—	—	—
Industrial	工業用	4,745	5,043	5,336	5,732	5,623	5,446	6,237	6,856	7,055	6,433	6,951	—	—	—	—	—	—	—
Wholesale	卸	1,199	1,422	1,554	1,828	1,840	1,841	1,947	1,970	1,953	2,007	2,027	—	—	—	—	—	—	—
Total	合計	12,230	13,098	13,315	14,215	13,942	13,666	14,745	15,190	15,390	14,735	15,266	—	—	—	—	—	—	—
NON-CONSOLIDATED		個別																	
Gas Sales Volume (million m ³)		ガス販売量 (百万m ³)																	
Residential	家庭用	3,260	3,468	3,356	3,427	3,368	3,332	3,412	3,429	3,427	3,345	3,390	3,406	3,420	3,435	3,443			
Commercial and Others	業務用	2,866	2,963	2,830	2,975	2,868	2,792	2,875	2,672	2,689	2,681	2,630	2,692	2,853	2,984	3,055			
Public and Medical	うち公用及び医療用	897	927	867	928	916	936	995	919	921	924	903	927	989	1,044	1,069			
Industrial	工業用	4,696	4,965	5,232	5,593	5,280	4,952	4,963	5,446	5,889	6,239	6,770	6,786	7,064	7,529	7,817			
Industrial	一般工業用	2,783	2,980	3,229	3,517	3,172	3,000	2,986	3,056	3,033	3,112	3,201	—	—	—	—			
Power Generation	発電専用	1,912	1,985	2,003	2,076	2,108	1,952	1,977	2,391	2,856	3,127	3,569	—	—	—	—			
Wholesale	卸	1,390	1,628	1,770	2,058	2,073	2,073	2,191	2,212	2,196	2,255	2,278	2,339	2,362	2,440	2,477			
Total	合計	12,212	13,024	13,188	14,053	13,589	13,150	13,441	13,759	14,201	14,519	15,068	15,222	15,699	16,387	16,792			

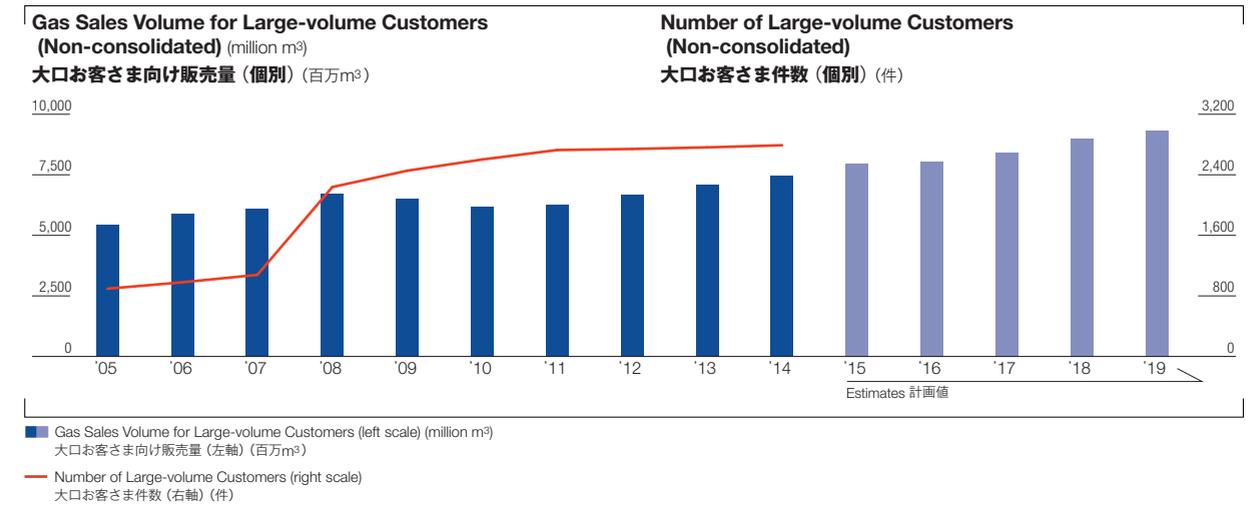
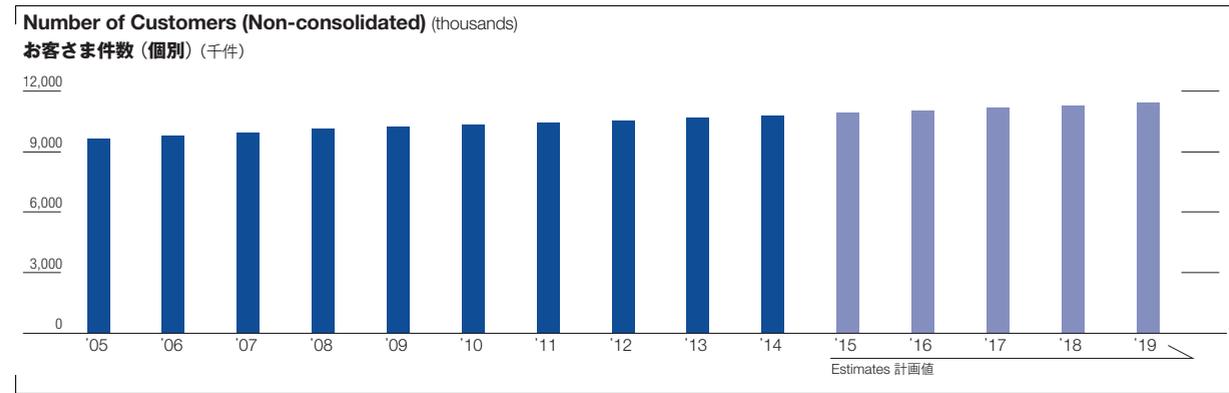
Megajoules (MJ) are used as the calorific unit, calculated on the basis of 45 MJ/m³.
As Tokyo Gas changed the standard calorific value in February 2006 from 46.047 MJ/m³ to 45 MJ/m³, the previous years' sales volumes are adjusted retroactively to reflect the new figure.

熱量の単位として、メガジュール (MJ) を用いており、次ページ以降も含め1m³=45MJで換算します。
2006年2月のガス標準熱量変更に伴い、過去の販売量も46.047MJ/m³から45MJ/m³に調整して表示しております。

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)

Gas Sales Volume ガス販売量



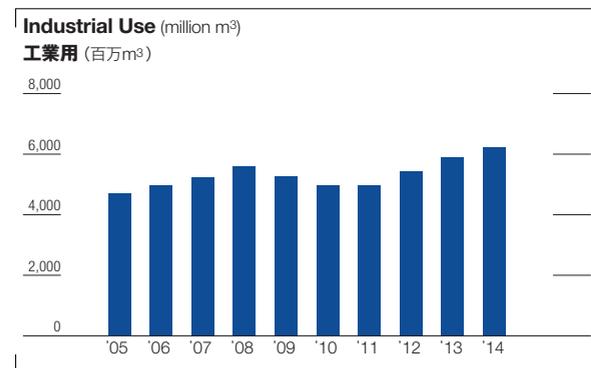
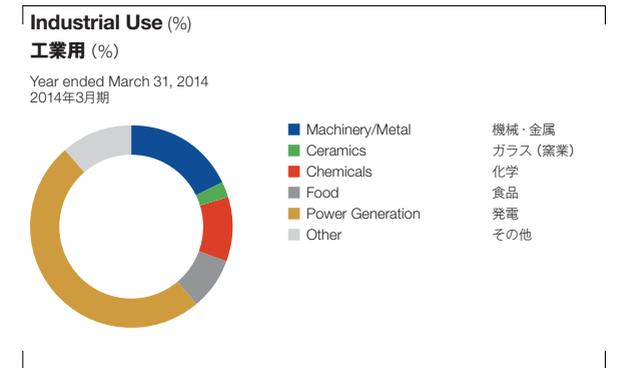
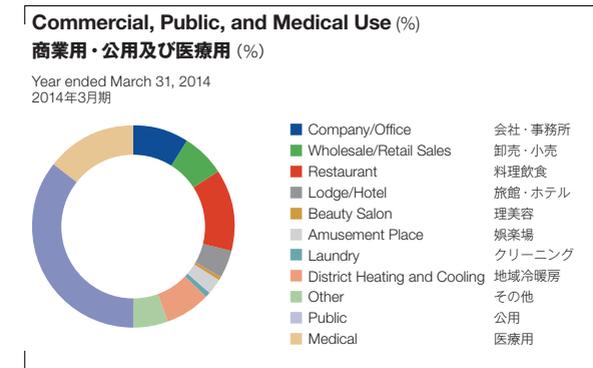
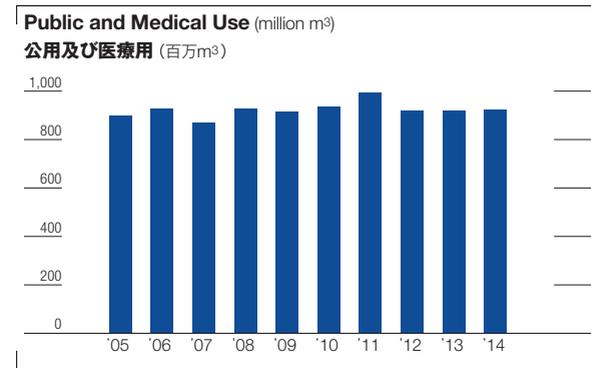
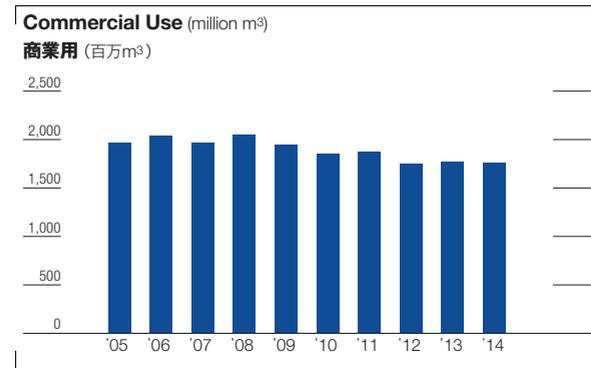
		Estimates 計画値															
For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間															
		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
CONSOLIDATED		連結															
Number of Customers (thousands)	お客さま件数 (千件)	9,783	10,016	10,207	10,380	10,513	10,637	10,739	10,855	10,978	11,111	11,238	—	—	—	—	
NON-CONSOLIDATED		個別															
Number of Customers (thousands)	お客さま件数 (千件)																
Residential	家庭用	9,006	9,178	9,314	9,481	9,612	9,702	9,804	9,919	10,038	10,170	—	—	—	—	—	
Commercial and Others	業務用	606	613	614	616	616	613	612	613	615	615	—	—	—	—	—	
Public and Medical	うち公用及び医療用	85	87	88	90	92	92	94	96	98	99	—	—	—	—	—	
Industrial	工業用	27	27	27	26	26	26	25	25	25	24	—	—	—	—	—	
Total	合計	9,639	9,818	9,955	10,124	10,256	10,340	10,441	10,557	10,678	10,809	10,935	11,059	11,182	11,306	11,431	
NON-CONSOLIDATED		個別															
Large-volume Gas Demand		大口需要動向															
Gas Sales Volume for Large-volume Customers (million m³)	販売量 (百万m³)	5,436	5,875	6,109	6,713	6,516	6,199	6,281	6,668	7,096	7,455	7,969	8,036	8,433	9,001	9,323	
Percentage of Total Gas Sales Volume	占有率	44.5%	45.1%	46.3%	47.8%	48.0%	47.1%	46.7%	48.5%	50.0%	51.3%	52.9%	51.9%	53.0%	55.0%	56.9%	
Number of Customers	期末件数	894	979	1,077	2,237	2,453	2,601	2,726	2,740	2,761	2,789	—	—	—	—	—	

Large-volume supply (annual consumption of 2 million m³ or more) was deregulated in March 1995. In November 1999, this was expanded to include consumption of 1 million m³ or more per year, and in April 2004, to include consumption of 500,000 m³ or more. In April 2007, it was expanded again to include consumption of 100,000 m³ or more. Performance and estimate figures for subsequent periods are based on the current standard consumption of 100,000 m³ or more per year.

1995年3月より年間ガス消費量200万m³以上の需要家が大口需要として自由化されました。さらに1999年11月より100万m³以上、2004年4月より50万m³以上、2007年4月より10万m³以上に対象が拡大されました。それ以降については、現行の基準（年間ガス消費量10万m³以上）に基づいています。

Breakdown of Gas Sales Volume (Non-Consolidated)

業種別ガス販売量 (個別)



For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間											Composition (%)	
		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	構成比 (%)		
Commercial Use (million m³)														
商業用 (百万m³)														
Company/Office	会社・事務所	457	457	441	471	439	402	382	335	334	320	18.2		
Wholesale/Retail Sales	卸売・小売	306	315	313	319	295	273	278	248	250	242	13.8		
Restaurant	料理飲食	483	492	497	501	489	476	476	463	466	462	26.3		
Lodge/Hotel	旅館・ホテル	180	188	171	173	161	153	159	146	148	148	8.4		
Beauty Salon	理美容	28	29	29	29	28	27	27	28	28	27	1.5		
Amusement Place	娯楽場	61	66	68	74	80	79	82	81	86	84	4.8		
Laundry	クリーニング	30	30	30	32	33	32	31	31	31	31	1.7		
District Heating and Cooling	地域冷暖房	291	295	277	297	278	259	280	260	256	254	14.5		
Other	その他	133	164	137	150	151	154	164	161	169	189	10.8		
Total	合計	1,969	2,036	1,963	2,047	1,952	1,856	1,880	1,753	1,769	1,757	100.0		
Public and Medical Use (million m³)														
公用及び医療用 (百万m³)														
Public	公用	632	655	614	664	659	679	720	653	655	659	71.3		
Medical	医療用	265	272	254	264	256	257	275	266	266	265	28.7		
Total	合計	897	927	868	928	916	936	995	919	921	924	100.0		
Industrial Use (million m³)														
工業用 (百万m³)														
Machinery/Metal	機械・金属	884	976	1,194	1,324	1,124	1,050	1,050	1,043	1,023	1,128	18.1		
Ceramics	ガラス (窯業)	112	111	145	172	163	164	176	182	170	153	2.5		
Chemicals	化学	752	723	707	776	683	694	655	666	604	594	10.2		
Food	食品	487	488	504	550	546	498	483	510	525	527	8.4		
Power Generation	発電	1,912	1,985	2,003	2,076	2,108	1,952	1,977	2,391	2,856	3,127	50.1		
Other	その他	548	682	680	694	656	593	623	654	711	710	11.4		
Total	合計	4,696	4,965	5,232	5,593	5,280	4,952	4,963	5,446	5,889	6,239	100.0		

Gas Demand for Air Conditioning (Non-Consolidated) 空調用途需要の動向 (個別)



DOWN LOAD

The years ended March 31	3月31日に終了した時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Gas Air-conditioning System Capacity (thousands of kW)	ガス空調のストック量 (千kW)										
Absorption Type	ナチュラルチラー	10,052	10,206	10,505	10,588	10,626	10,724	10,674	10,707	9,931*	9,920
Gas-engine Heat Pump	GHP	3,090	3,302	3,533	3,582	3,793	3,826	3,868	4,083	4,348	4,519

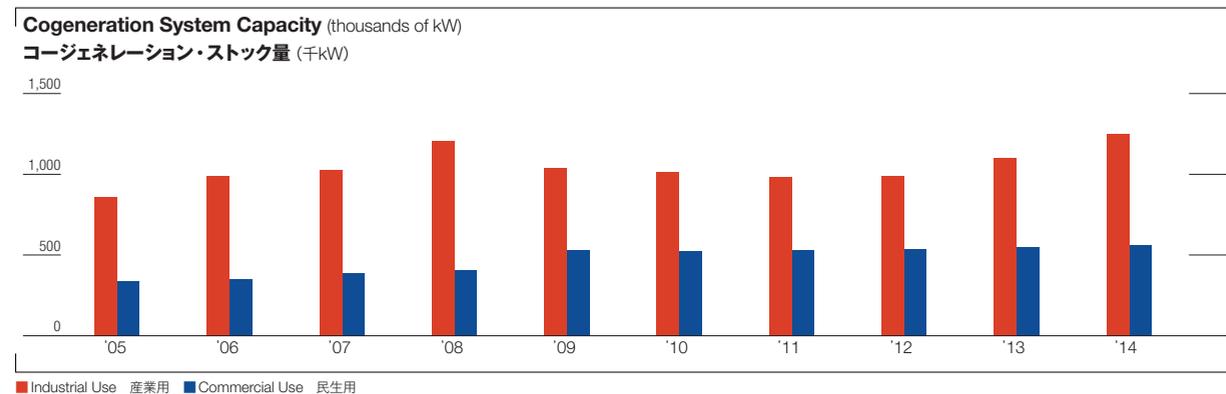
Capacity is based on cooling installation capacity (equipment capacity) monitored by Tokyo Gas. ストック量は、当社で管理している冷房設備能力 (設備容量) をベースとしています。 * After FY2013 the way of counting has been changed. * 2013年以降は、集計方法を見直ししている。

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

Sales (Annual Basis)
販売実績 (フロー)

		Estimates 計画値				
For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2011	2012	2013	2014	2015
Newly Built Houses	新築	1,200	3,000	3,900	5,200	—
Existing Houses	既築	1,200	2,700	3,800	7,000	—
Total	合計	2,400	5,700	7,600	12,200	16,000

Gas Demand for Cogeneration (Non-Consolidated) コージェネレーション需要の動向 (個別)



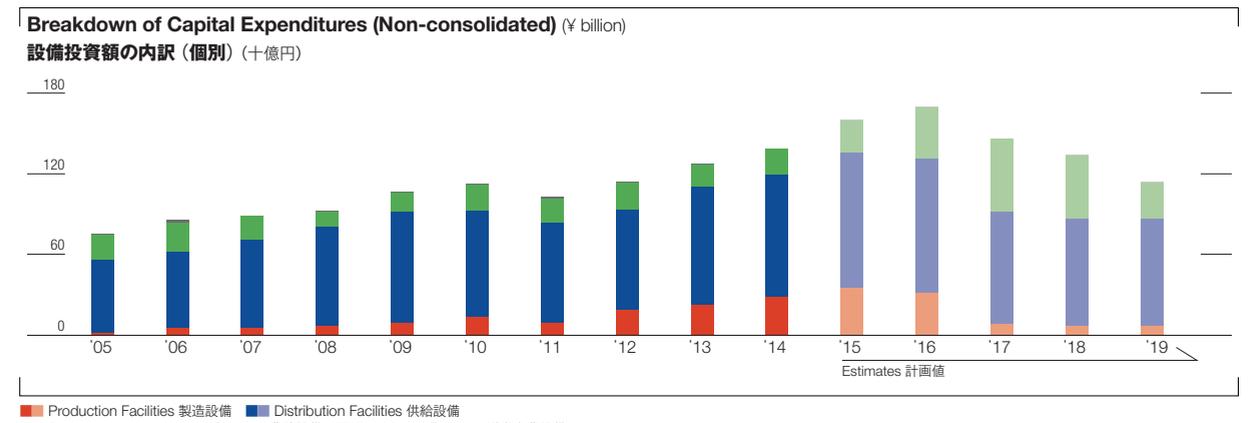
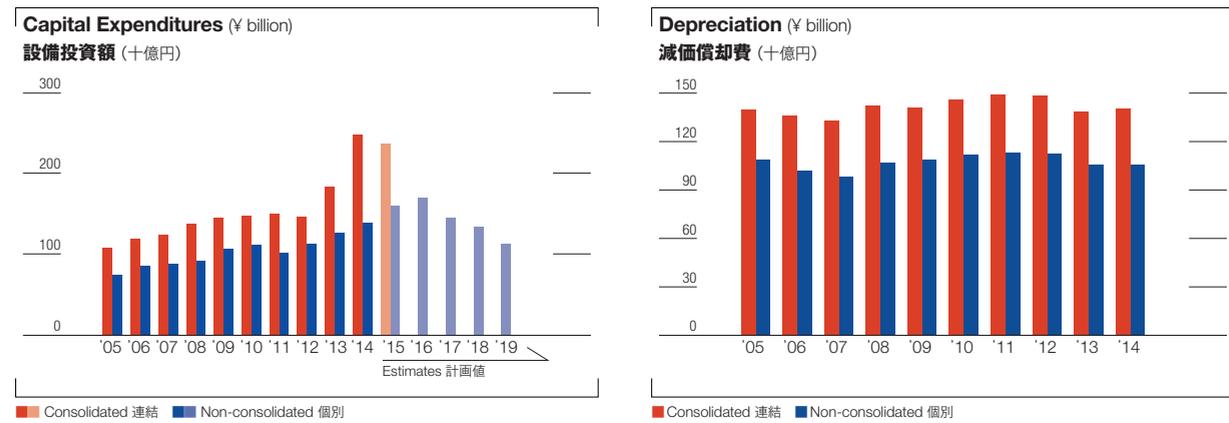
DOWN LOAD

The years ended March 31	3月31日に終了した時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Cogeneration System Capacity (thousands of kW)	コージェネレーション・ストック量 (千kW)										
Industrial Use	産業用	859	988	1,026	1,207	1,040	1,012	980	990	1,094	1,249
Commercial Use	民生用	337	351	387	409	531	521	532	535	547	560

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。

Capital Expenditures and Depreciation

設備投資額・減価償却費



		Estimates 計画値																
For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
CONSOLIDATED		連結																
Capital Expenditures (¥ million)	設備投資額 (百万円)	107,529	119,435	124,556	138,006	145,929	148,186	150,202	146,413	183,797	248,004	237,000	—	—	—	—	—	—
Depreciation (¥ million)	減価償却費 (百万円)	140,271	136,376	133,142	142,421	141,083	146,117	149,336	148,505	138,770	140,380	142,000	—	—	—	—	—	—
NON-CONSOLIDATED		個別																
Capital Expenditures (¥ million)	設備投資額 (百万円)	75,236	85,853	88,776	92,386	106,507	112,308	102,374	113,944	127,112	138,853	160,400	169,932	146,086	133,983	113,675		
Production Facilities	製造設備	1,966	5,482	5,930	6,994	8,879	14,007	9,166	18,799	22,895	28,971	35,318	31,670	8,481	6,989	7,144		
Distribution Facilities	供給設備	54,341	56,138	65,356	73,264	83,199	78,581	74,208	74,438	87,535	90,701	100,079	99,292	83,395	79,116	78,988		
Service and Maintenance Facilities	業務設備	18,485	22,286	17,541	11,648	13,948	18,930	18,192	20,119	16,286	18,898	24,415	38,511	53,801	47,469	27,134		
Incidental Facilities	附帯事業設備	441	1,945	-52	478	480	791	808	588	394	282	588	459	409	409	409		
Depreciation (¥ million)	減価償却費 (百万円)	109,327	101,590	98,004	107,240	109,026	112,300	112,828	112,598	105,901	105,604	106,300	—	—	—	—	—	—

		Estimates 計画値																	
For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
Gas Sales Volume per Pipeline Length (Non-consolidated)		導管延長当たりのガス販売量 (個別)																	
Pipeline Length (km)	導管延長 (km)	50,808	51,530	51,629	52,310	53,013	53,198	53,855	54,784	55,422	56,119	56,119	56,119	56,119	56,119	56,119	56,119	56,119	
Gas Sales Volume per Kilometer (1,000 m³/km)	導管延長当たりのガス販売量 (千m³/km)	240.36	252.75	255.44	268.65	256.33	247.18	249.58	251.15	256.23	258.72	258.72	258.72	258.72	258.72	258.72	258.72	258.72	258.72

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 (铸铁管)	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

Bonds, Loans, and Debts (Consolidated)

借入金内訳 (連結)

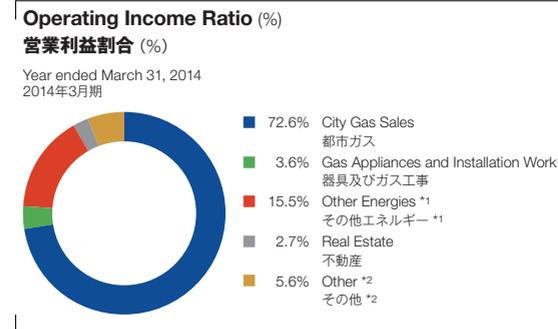
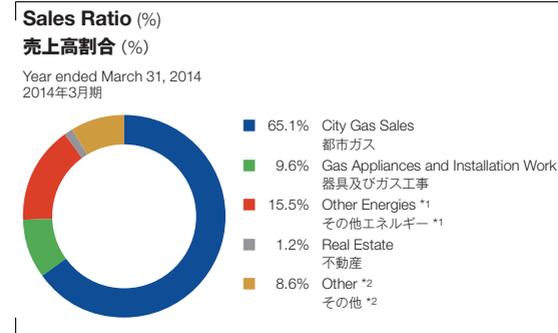
Bonds (As of March 31, 2014) 社債明細 (2014年3月31日時点)			
Company 会社名	Straight bonds 普通社債	Interest rate (%) 利率 (%)	Amount (¥ million) 金額 (百万円)
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 16th Domestic unsecured notes due 2016	4.0	27,700
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 17th Domestic unsecured notes due 2018	2.625	40,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 23rd Domestic unsecured notes due 2023	1.01	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 25th Domestic unsecured notes due 2014	1.59	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 26th Domestic unsecured notes due 2024	2.29	10,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 27th Domestic unsecured notes due 2025	2.14	10,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 28th Domestic unsecured notes due 2027	2.29	19,997
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 29th Domestic unsecured notes due 2015	1.40	9,998
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 30th Domestic unsecured notes due 2015	1.658	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 31st Domestic unsecured notes due 2019	1.405	30,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 32nd Domestic unsecured notes due 2040	2.135	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 33rd Domestic unsecured notes due 2020	1.203	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 34th Domestic unsecured notes due 2021	1.064	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 35th Domestic unsecured notes due 2031	1.852	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 36th Domestic unsecured notes due 2032	1.737	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 37th Domestic unsecured notes due 2033	1.764	20,000
Tokyo Gas 東京ガス (株)	The 38th Domestic unsecured notes due 2043	1.984	15,000
ENERGY ADVANCE Co., Ltd. (株) エネルギーアドバンス	The 15th Domestic unsecured notes due 2015	4.1	13,800
Total 合計			356,495

Loans 借入金明細			
As of March 31, 2014 2014年3月31日時点			
		Average interest rate 平均利率	Amount 金額 (百万円)
Long-term loans due after one year	1年超返済予定長期借入金	1.6%	309,544
Long-term loans due within one year	1年以内返済予定長期借入金	1.5%	27,154
Short-term bank loans	短期借入金	0.2%	18,262
Total	合計	—	354,960

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, 2014 2014年3月31日時点		
		Amount (¥ million) 金額 (百万円)
As of March 31, 2015	2015年3月期	47,154
As of March 31, 2016	2016年3月期	55,249
As of March 31, 2017	2017年3月期	44,815
As of March 31, 2018	2018年3月期	52,254
As of March 31, 2019	2019年3月期	50,792
As of March 31, 2020 and thereafter	2020年3月期以降	442,928
Total 合計		693,193

Financial Data (Segment Information) (Consolidated)

財務データ(セグメント情報)(連結)



*1 Other Energies 「その他エネルギー」の主な内容

Energy Services	エネルギーサービス
LPG	液化石油ガス
Power Generation	電力
Industrial Gas	産業ガス
LNG Sales	LNG販売

*2 Other 「その他」の主な事業内容

Construction	建設事業
Information Processing	情報処理サービス事業
Shipping	船舶事業
Credit and Leasing	クレジット・リース事業
Overseas	海外事業

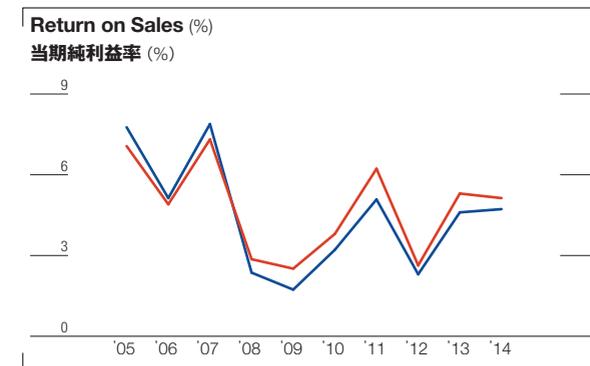
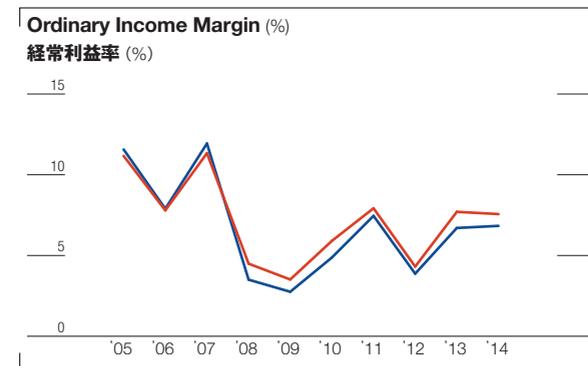
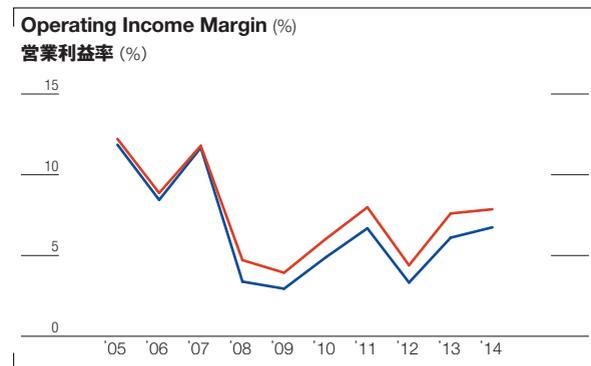
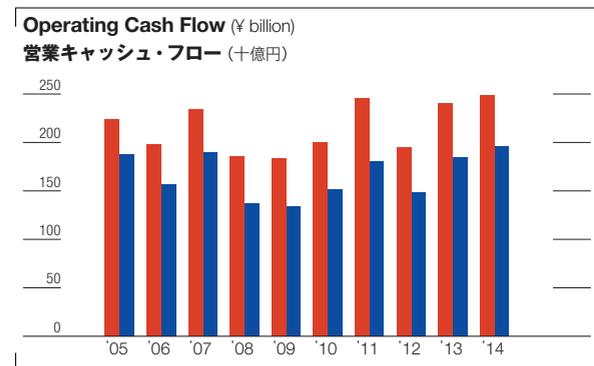
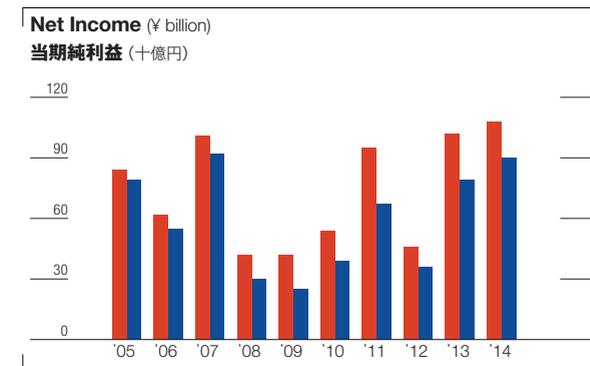
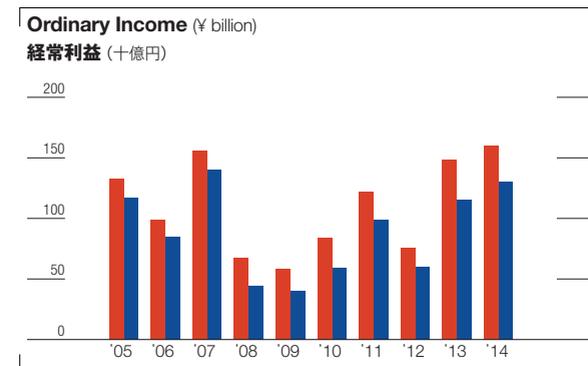
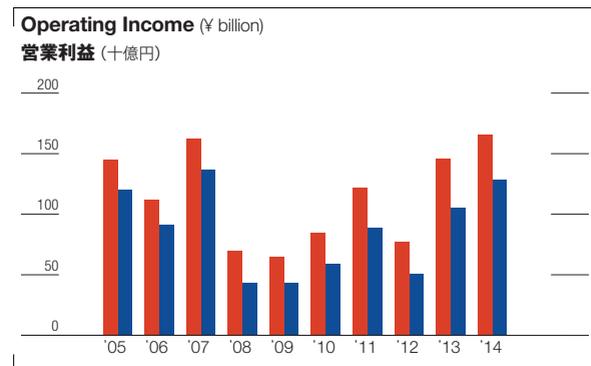
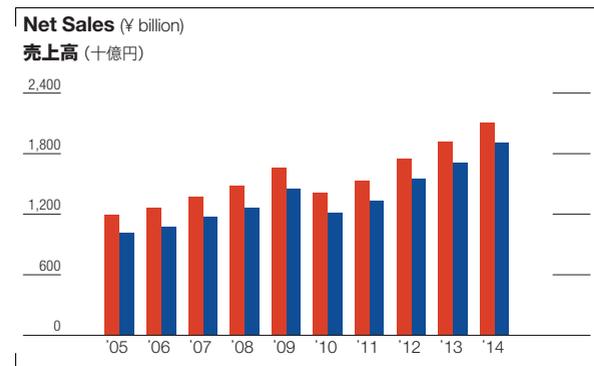


For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間					
		2009	2010	2011	2012	2013	2014
City Gas Sales (¥ million)	都市ガス (百万円)						
Sales	売上高		1,046,166	1,137,077	1,306,262	1,401,980	1,505,198
Operating Income	営業利益		115,539	136,181	97,404	141,344	152,680
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		11.04	11.98	7.46	10.08	10.14
Gas Appliances and Installation Work (¥ million)	器具及びガス工事 (百万円)						
Sales	売上高		169,784	177,472	187,628	206,030	221,710
Operating Income	営業利益		2,184	1,872	3,129	4,421	7,634
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		1.29	1.05	1.67	2.15	3.44
Other Energies *1 (¥ million)	その他エネルギー *1 (百万円)						
Sales	売上高		157,297	221,292	302,593	336,675	357,569
Operating Income	営業利益		6,874	11,166	10,924	25,933	32,528
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		4.37	5.05	3.61	7.70	9.10
Power Generation (¥ million)	うち電力 (百万円)						
Sales	売上高		(28,066)	(70,261)	(101,860)	(127,045)	(135,975)
Operating Income	営業利益		(1,637)	(6,081)	(7,945)	(19,124)	(24,415)
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		(5.83)	(8.65)	(7.80)	(15.05)	(17.96)
Real Estate (¥ million)	不動産 (百万円)						
Sales	売上高		32,784	32,797	29,675	30,256	28,316
Operating Income	営業利益		6,732	5,713	3,301	5,601	5,700
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		20.54	17.42	11.13	18.51	20.13
Other *2 (¥ million)	その他 *2 (百万円)						
Sales	売上高		161,690	162,302	181,880	195,714	199,394
Operating Income	営業利益		6,497	9,907	7,066	13,530	11,695
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		4.02	6.10	3.88	6.91	5.87
Total (¥ million)	合計 (百万円)						
Sales	売上高		1,567,722	1,730,942	2,008,040	2,170,657	2,312,189
Operating Income	営業利益		137,828	164,841	121,826	190,831	210,239
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		8.79	9.52	6.07	8.79	9.09
Adjustments (¥ million)	調整額 (百万円)						
Sales	売上高		-152,004	-195,699	-253,782	-255,017	-200,071
Operating Income	営業利益		-52,598	-42,389	-44,751	-45,197	-44,195
Consolidated (¥ million)	連結 (百万円)						
Sales	売上高		1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117
Operating Income	営業利益		85,229	122,451	77,075	145,633	166,044
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		6.02	7.98	4.39	7.60	7.86
Gas Sales (¥ million)	ガス (百万円)						
Sales	売上高		1,257,574				
Operating Income	営業利益		110,857				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		8.82				
Gas Appliances Sales (¥ million)	ガス器具 (百万円)						
Sales	売上高		122,363				
Operating Income	営業利益		2,086				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		1.70				
Installation Work (¥ million)	受注工事 (百万円)						
Sales	売上高		49,094				
Operating Income	営業利益		-1,099				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		—				
Real Estate Rental (¥ million)	不動産賃貸 (百万円)						
Sales	売上高		35,637				
Operating Income	営業利益		7,442				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		20.88				
Other Business (¥ million)	その他事業 (百万円)						
Sales	売上高		363,783				
Operating Income	営業利益		13,482				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		3.71				
Total (¥ million)	合計 (百万円)						
Sales	売上高		1,828,452				
Operating Income	営業利益		132,768				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		7.26				
Elimination or Corporate (¥ million)	消去又は全社 (百万円)						
Sales	売上高		-168,290				
Operating Income	営業利益		-67,563				
Consolidated (¥ million)	連結 (百万円)						
Sales	売上高		1,660,162				
Operating Income	営業利益		65,204				
Operating Income Margin (%)	売上高営業利益率 (%)		3.93				

Financial Data <Profitability and Growth>

財務データ <収益性／成長性>

Consolidated 連結 Non-consolidated 個別



For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
CONSOLIDATED	連結										
Net Sales (¥ million)	売上高 (百万円)	1,190,783	1,266,501	1,376,958	1,487,496	1,660,162	1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117
Operating Income (¥ million)	営業利益 (百万円)	145,349	112,345	162,315	70,048	65,204	85,229	122,451	77,075	145,633	166,044
Ordinary Income (¥ million)	経常利益 (百万円)	132,856	98,689	156,039	66,832	58,337	83,519	121,548	75,620	147,453	159,613
Net Income (¥ million)	当期純利益 (百万円)	84,047	62,114	100,699	42,487	41,708	53,781	95,467	46,060	101,678	108,451
Operating Income Margin (%)	営業利益率 (%)	12.21	8.87	11.79	4.71	3.93	6.02	7.98	4.39	7.60	7.86
Ordinary Income Margin (%)	経常利益率 (%)	11.16	7.79	11.33	4.49	3.51	5.90	7.92	4.31	7.70	7.56
Return on Sales (%)	当期純利益率 (%)	7.06	4.90	7.31	2.86	2.51	3.80	6.22	2.63	5.31	5.13
Operating Cash Flow (¥ million)	営業キャッシュ・フロー (百万円)	224,318	198,490	233,841	184,908	182,791	199,898	244,803	194,565	240,448	248,831
Free Cash Flow (¥ million)	フリーキャッシュ・フロー (百万円)	116,789	79,057	109,285	46,902	36,862	51,712	94,600	48,152	56,651	827
NON-CONSOLIDATED	個別										
Net Sales (¥ million)	売上高 (百万円)	1,013,993	1,078,109	1,172,186	1,268,048	1,448,154	1,210,640	1,329,834	1,550,343	1,714,267	1,908,505
Operating Income (¥ million)	営業利益 (百万円)	120,167	90,990	136,778	42,863	42,547	59,124	88,845	51,403	104,819	128,607
Ordinary Income (¥ million)	経常利益 (百万円)	117,192	85,089	139,823	44,376	39,864	58,931	99,107	59,943	114,569	130,260
Net Income (¥ million)	当期純利益 (百万円)	78,666	55,299	92,340	29,921	25,087	38,883	67,491	35,700	78,556	90,047
Operating Income Margin (%)	営業利益率 (%)	11.85	8.44	11.67	3.38	2.94	4.88	6.68	3.32	6.11	6.74
Ordinary Income Margin (%)	経常利益率 (%)	11.56	7.89	11.93	3.50	2.75	4.87	7.45	3.87	6.68	6.83
Return on Sales (%)	当期純利益率 (%)	7.76	5.13	7.88	2.36	1.73	3.21	5.08	2.30	4.58	4.72
Operating Cash Flow (¥ million)	営業キャッシュ・フロー (百万円)	187,993	156,889	190,344	137,161	134,113	151,153	180,318	148,297	184,457	195,651
Free Cash Flow (¥ million)	フリーキャッシュ・フロー (百万円)	112,757	71,036	101,568	44,774	27,607	38,845	77,944	34,351	57,346	56,798

Operating Cash Flow = Net Income + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation
 Free Cash Flow = Net Income + Amortization of Long-term Prepaid Expenses + Depreciation - Capital Expenditures

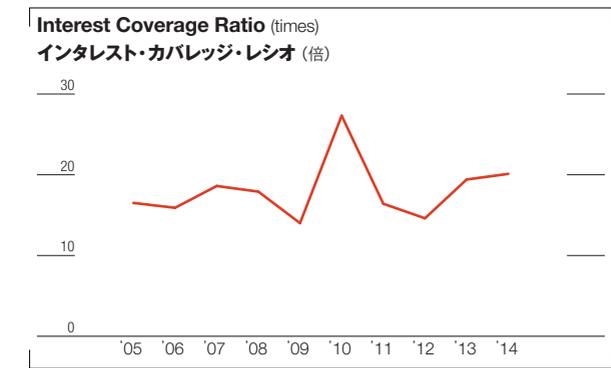
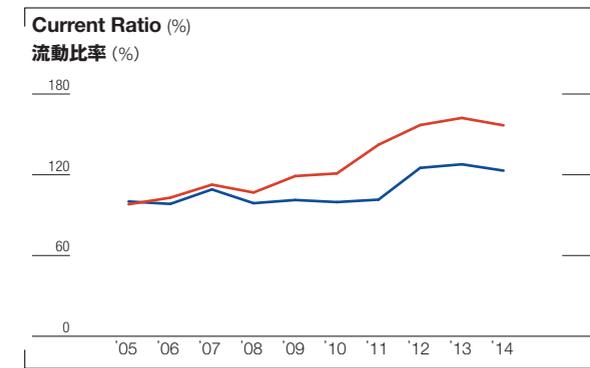
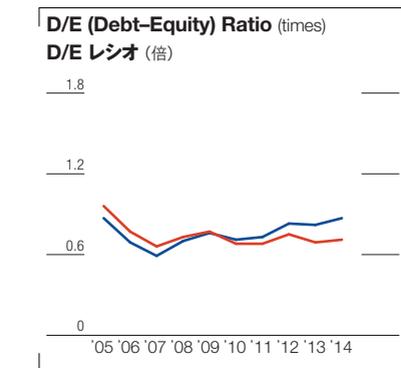
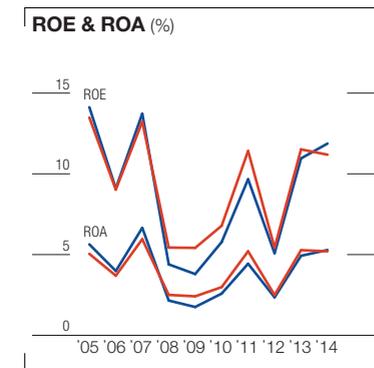
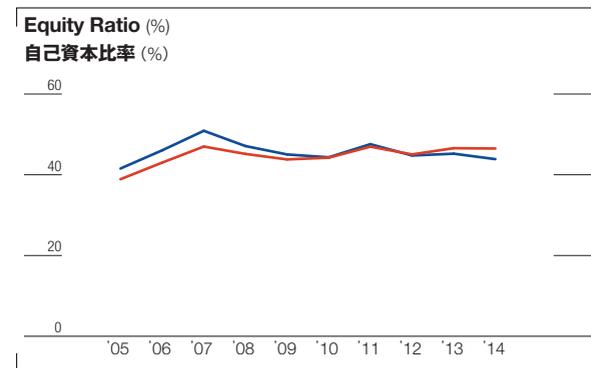
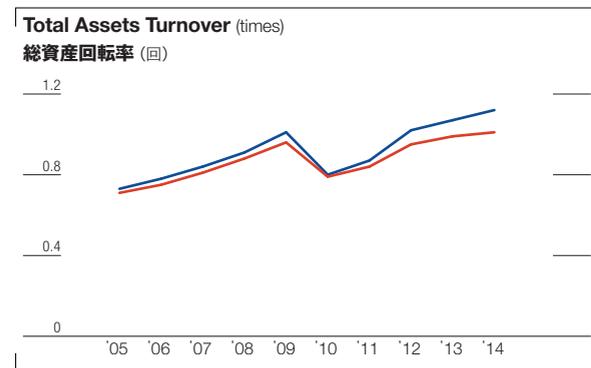
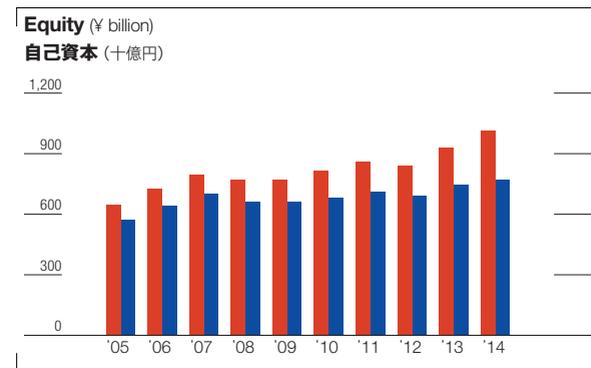
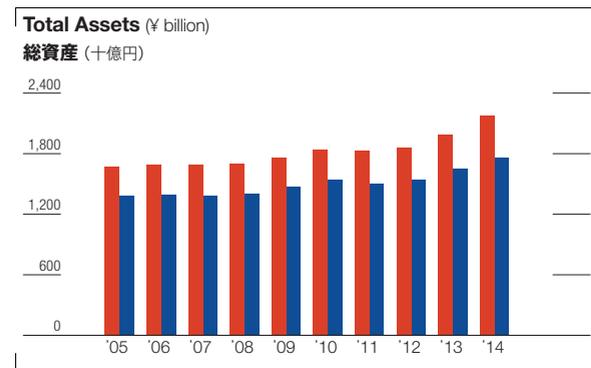
営業キャッシュ・フロー = 当期純利益 + 長期前払費用償却 + 減価償却費
 フリーキャッシュ・フロー = 当期純利益 + 長期前払費用償却 + 減価償却費 - 設備投資額

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
REFERENCE (Economic Frame)	ご参考 (経済フレーム)										
Crude Oil Prices (\$/bbl)	原油価格 (\$/bbl)	38.77	55.81	63.50	78.72	90.52	69.40	84.15	114.16	113.88	109.99
Exchange Rates (¥/\$)	対ドル為替レート (¥/\$)	107.55	113.32	116.97	114.44	100.71	92.89	85.74	79.08	82.91	100.17

Financial Data (Efficiency and Soundness)

財務データ (効率性/安全性)

Consolidated 連結 Non-consolidated 個別



For the years ended March 31		3月31日に終了した1年間		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
CONSOLIDATED		連結											
Total Assets (¥ million)	総資産 (百万円)	1,668,734	1,693,898	1,692,635	1,703,651	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403			2,176,816
ROA (Return on Assets) (%)	ROA (総資産利益率) (%)	5.04	3.69	5.95	2.50	2.41	2.98	5.20	2.49	5.27			5.20
Equity (¥ million)	自己資本 (百万円)	648,766	728,231	795,101	769,072	772,365	813,886	858,920	839,166	927,634			1,011,787
ROE (Return on Equity) (%)	ROE (自己資本利益率) (%)	13.48	9.02	13.22	5.43	5.41	6.78	11.41	5.42	11.51			11.18
Interest-bearing Debt (¥ million)	有利子負債残高 (百万円)	624,105	559,911	525,467	558,716	593,230	555,919	584,169	625,830	642,550			713,823
Net Interest-bearing Debt (¥ million)	ネット有利子負債残高 (百万円)	570,859	510,890	482,851	512,624	526,325	448,523	493,867	545,681	561,881			640,844
Fund-raising Expenses (¥ million)	金融費用 (百万円)	13,134	11,014	10,369	10,460	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366			12,313
Total Assets Turnover (times)	総資産回転率 (回)	0.71	0.75	0.81	0.88	0.96	0.79	0.84	0.95	0.99			1.01
Equity Ratio (%)	自己資本比率 (%)	38.88	42.99	46.97	45.14	43.78	44.21	46.94	45.02	46.56			46.48
Current Ratio (%)	流動比率 (%)	98.02	102.91	112.60	106.76	118.99	120.93	142.26	156.89	162.16			156.67
D/E (Debt-Equity) Ratio (times)	D/E レシオ (倍)	0.96	0.77	0.66	0.73	0.77	0.68	0.68	0.75	0.69			0.71
Interest Coverage Ratio (times)	インタレスト・カバレッジ・レシオ (倍)	16.5	15.9	18.6	17.9	14.0	27.3	16.4	14.6	19.4			20.1
Interest Payment Ratio (%)	負債利率 (%)	2.01	1.86	1.91	1.93	1.89	1.79	1.70	1.68	1.79			1.82
TEP (¥100 million)	TEP (億円)	465	229	538	17	-48	186	626	91	598			507
WACC (%)	WACC (%)	3.6	3.7	3.8	3.6	3.4	3.2	3.3	3.1	3.2			3.2
NON-CONSOLIDATED		個別											
Total Assets (¥ million)	総資産 (百万円)	1,382,265	1,396,728	1,382,259	1,401,464	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574			1,763,621
ROA (Return on Assets) (%)	ROA (総資産利益率) (%)	5.63	3.98	6.65	2.15	1.75	2.58	4.43	2.35	4.92			5.28
Equity (¥ million)	自己資本 (百万円)	574,059	642,953	703,173	660,000	662,658	683,995	713,980	690,732	744,329			773,280
ROE (Return on Equity) (%)	ROE (自己資本利益率) (%)	14.12	9.09	13.72	4.39	3.79	5.77	9.66	5.08	10.95			11.87
Interest-bearing Debt (¥ million)	有利子負債残高 (百万円)	501,407	444,208	414,275	465,276	506,876	483,773	518,478	574,458	608,295			671,014
Net Interest-bearing Debt (¥ million)	ネット有利子負債残高 (百万円)	461,579	379,490	391,134	453,446	483,762	427,400	478,188	558,453	586,387			648,906
Fund-raising Expenses (¥ million)	金融費用 (百万円)	10,349	8,230	7,403	7,858	8,862	8,465	8,324	8,904	9,592			10,572
Total Assets Turnover (times)	総資産回転率 (回)	0.73	0.78	0.84	0.91	1.01	0.80	0.87	1.02	1.07			1.12
Equity Ratio (%)	自己資本比率 (%)	41.53	46.03	50.87	47.09	45.01	44.31	47.56	44.75	45.20			43.85
Current Ratio (%)	流動比率 (%)	100.07	98.29	109.05	98.82	101.19	99.64	101.47	125.07	127.73			123.02
D/E (Debt-Equity) Ratio (times)	D/E レシオ (倍)	0.87	0.69	0.59	0.70	0.76	0.71	0.73	0.83	0.82			0.87
Interest Payment Ratio (%)	負債利率 (%)	1.92	1.74	1.72	1.75	1.81	1.69	1.62	1.60	1.60			1.62

Net Interest-bearing Debt = Interest-bearing Debt - Cash and Deposits
 Fund-raising Expenses = Interest Expenses + Interest on Bonds + Amortization of Bond Issuance Cost
 Total Assets 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

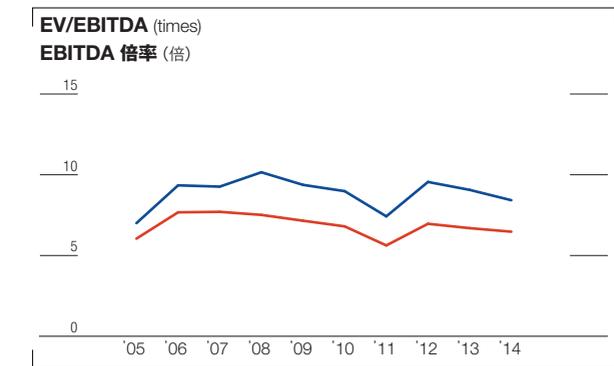
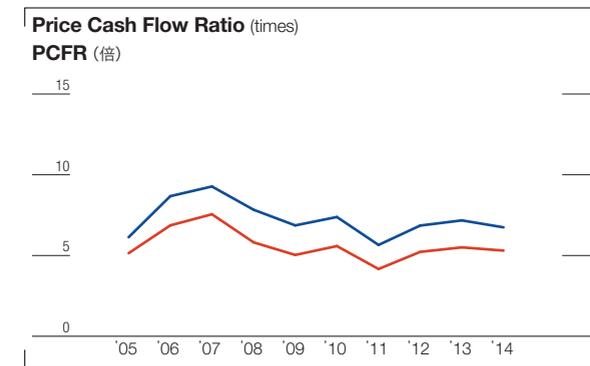
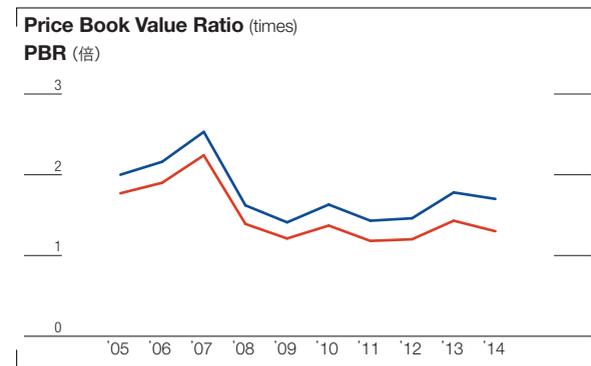
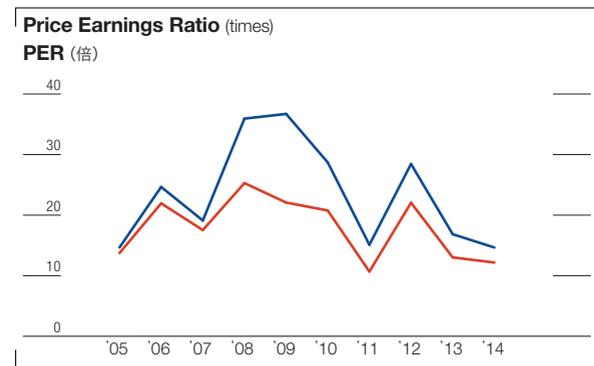
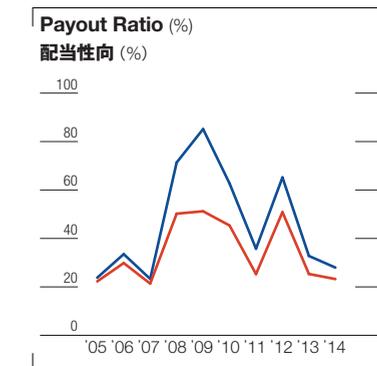
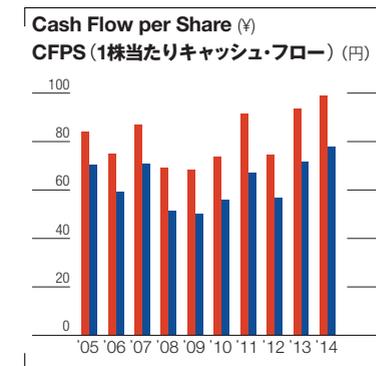
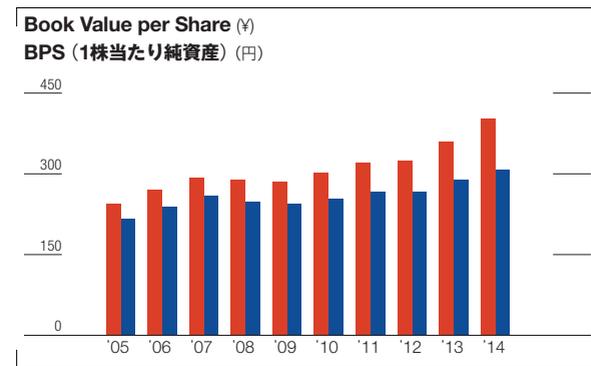
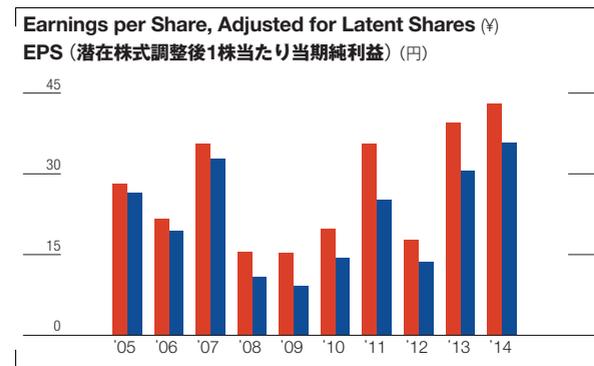
Current Ratio = Current Assets (year-end) / Current Liabilities (year-end) x 100
 Debt-Equity Ratio = Interest-bearing Debt (year-end) / Shareholders' Equity (year-end)
 Interest Coverage Ratio = Operating Cash Flows / Interests Expenses
 Interest Payment Ratio = (Interest Expenses + Interest on Bonds) / 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
 デット・エクイティ・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 Non-consolidated 個別



As of March 31	3月31日時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
CONSOLIDATED	連結										
EPS (Earnings per Share, adjusted for latent shares) (¥)	EPS (潜在株式調整後1株当たり当期純利益) (円)	28.24	21.70	35.69	15.50	15.37	19.86	35.63	17.70	39.52	43.10
BPS (Book Value per Share) (¥)	BPS (1株当たり純資産) (円)	244.73	270.46	293.11	289.49	284.72	301.58	320.70	324.67	360.70	402.91
CFPS (Cash Flow per Share) (¥)	CFPS (1株当たりキャッシュ・フロー) (円)	84.06	75.12	87.08	69.36	68.52	73.82	91.37	74.45	93.45	98.89
DOE (Dividends on Equity) (%)	DOE (自己資本配当率) (%)	2.98	2.71	2.83	2.72	2.78	3.07	2.88	2.74	2.91	2.59
Total Payout Ratio (%)	総分配性向 (%)	45.87	84.29	60.14	73.56	63.35	60.11	60.87	61.36	60.70	60.00
Payout Ratio (%)	配当性向 (%)	22.24	29.81	21.33	50.19	51.18	45.32	25.26	50.85	25.30	23.20
PER (Price Earnings Ratio) (times)	PER (倍)	13.73	21.93	17.52	25.28	22.07	20.75	10.67	22.03	13.01	12.16
PBR (Price Book Value Ratio) (times)	PBR (倍)	1.77	1.90	2.24	1.39	1.21	1.37	1.18	1.20	1.43	1.30
Price Cash Flow Ratio (times)	PCFR (倍)	5.14	6.86	7.55	5.81	5.03	5.58	4.16	5.22	5.50	5.30
EBITDA (¥ million)	EBITDA (百万円)	285,619	248,721	295,457	212,469	206,287	231,346	271,788	225,580	284,403	306,424
EV/EBITDA (times)	EV/EBITDA 倍率 (倍)	6.04	7.67	7.70	7.51	7.15	6.80	5.62	6.96	6.69	6.44
NON-CONSOLIDATED	個別										
EPS (Earnings per Share, adjusted for latent shares) (¥)	EPS (潜在株式調整後1株当たり当期純利益) (円)	26.47	19.34	32.74	10.94	9.26	14.36	25.19	13.72	30.53	35.78
BPS (Book Value per Share) (¥)	BPS (1株当たり純資産) (円)	216.54	238.78	259.22	248.43	244.28	253.45	266.58	267.24	289.42	307.93
CFPS (Cash Flow per Share) (¥)	CFPS (1株当たりキャッシュ・フロー) (円)	70.45	59.38	70.88	51.45	50.27	55.82	67.30	56.97	71.69	77.75
Issued Number of Shares (Common Stock) (thousands of shares)	発行済株式総数 (普通株式) (千株)	2,810,171	2,810,171	2,810,171	2,741,571	2,717,571	2,703,761	2,684,193	2,590,715	2,577,919	2,517,551
Cash Dividends Paid (¥ million)	年間配当総額 (百万円)	18,557	18,641	21,556	21,251	21,425	24,343	24,108	23,262	25,718	25,112
DOE (Dividends on Equity) (%)	DOE (自己資本配当率) (%)	3.33	3.06	3.20	3.12	3.24	3.62	3.45	3.31	3.58	3.31
Payout Ratio (%)	配当性向 (%)	23.76	33.49	23.26	71.30	85.11	62.67	35.73	65.16	32.75	27.94
PER (Price Earnings Ratio) (times)	PER (倍)	14.66	24.64	19.10	35.92	36.70	28.69	15.09	28.43	16.84	14.64
PBR (Price Book Value Ratio) (times)	PBR (倍)	2.00	2.16	2.53	1.62	1.41	1.63	1.43	1.46	1.78	1.70
PCFR (Price Cash Flow Ratio) (times)	PCFR (倍)	6.13	8.67	9.27	7.83	6.86	7.38	5.65	6.85	7.17	6.74
EBITDA (¥ million)	EBITDA (百万円)	229,494	192,580	234,782	150,103	151,573	171,394	201,672	164,000	210,720	234,211
EV/EBITDA (times)	EV/EBITDA 倍率 (倍)	7.00	9.34	9.26	10.15	9.37	8.98	7.42	9.55	9.06	8.39
Dividend per Share (¥)	1株当たり配当金 (円)	7.00	7.00	8.00	8.00	8.00	9.00	9.00	9.00	10.00	10.00
Stock Repurchase (¥ million)	自社株取得額 (百万円)	20,000	20,000	33,717	39,000	10,000	5,000	7,983	34,000	5,000	40,000
Number of Treasury Stocks to be Retired	自社株消却数 (千)	—	68,600	24,000	13,810	19,568	93,478	12,796	60,368	70,773	—

Cash Flow per Share = (Net Income + Depreciation + Amortization of Long-term Prepaid Expenses) / Numbers of Shares Issued (average)
 Dividends on Equity = Annual Cash Dividend / Equity (average) × 100
 Total Payout Ratio of Year n = [(Dividends from Unappropriated Profit in Year n) + (Amount of Treasury Stocks Acquired in Year n + 1)] / (Consolidated Net Income in Year n)
 Payout Ratio = Dividends Paid per Share / Net Income 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 Income + 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
REFERENCE	ご参考										
Tokyo Gas Stock Price (¥)	期末株価 (円)	432	515	657	403	345	412	380	390	514	524
Nikkei Average (¥)	日経平均株価 (円)	11,669	17,060	17,288	12,526	8,110	11,090	9,755	10,084	12,398	14,827

Balance Sheets (Ten-year Consolidated)

貸借対照表 (連結・10年分)

(¥ million / 百万円)

As of March 31	3月31日時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Assets	(資産の部)										
Noncurrent assets	固定資産	1,382,066	1,391,882	1,371,576	1,376,365	1,352,068	1,405,178	1,390,286	1,373,023	1,452,365	1,592,521
Property, plant and equipment	有形固定資産	1,159,517	1,140,302	1,130,480	1,124,122	1,110,852	1,108,843	1,120,243	1,105,587	1,140,003	1,195,487
Production facilities	製造設備	228,886	216,123	207,751	200,585	193,613	186,467	180,446	171,318	167,882	181,651
Distribution facilities	供給設備	510,727	514,713	503,547	486,845	490,809	475,932	461,109	475,262	466,227	477,589
Service and maintenance facilities	業務設備	59,733	59,461	64,012	60,765	60,510	59,169	62,149	62,740	64,125	61,432
Other facilities	その他の設備ほか	311,960	299,937	302,380	303,508	297,963	296,238	318,689	304,561	322,067	320,428
Construction in progress	建設仮勘定	48,311	50,068	52,790	72,419	67,957	91,037	97,850	91,705	119,699	154,384
Intangible assets	無形固定資産	22,779	23,649	24,068	23,219	26,049	27,977	41,143	48,729	64,882	132,327
Investments and other assets	投資その他の資産	199,769	227,931	217,027	229,022	215,166	268,357	228,900	218,706	247,479	264,707
Investment securities	投資有価証券	100,601	145,047	144,666	131,443	109,173	139,052	137,456	131,305	154,476	181,196
Long-term loans receivable	長期貸付金	4,047	3,553	3,778	18,485	24,839	40,996	21,340	24,164	21,934	15,219
Net defined benefit asset	退職給付に係る資産	—	—	—	—	—	—	—	—	—	14,693
Deferred tax assets	繰延税金資産	51,329	36,385	28,043	31,635	46,212	53,087	39,085	35,060	31,531	26,171
Other	その他の投資	45,503	43,670	41,290	48,073	35,847	36,350	31,928	28,926	40,155	27,896
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-1,711	-724	-750	-614	-906	-1,130	-909	-750	-618	-471
Current assets	流動資産	286,667	302,016	321,058	327,286	412,117	435,794	439,374	490,861	540,038	584,294
Cash and deposits	現金及び預金	53,246	49,116	46,092	46,092	66,905	107,391	90,302	80,149	80,669	72,979
Notes and accounts receivable — trade	受取手形及び売掛金	139,722	147,059	166,382	172,889	166,542	156,398	160,128	211,969	222,649	253,715
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
Inventories	たな卸資産	25,436	34,597	36,132	38,526	60,758	57,096	48,981	56,973	82,272	76,835
Deferred tax assets	繰延税金資産	12,075	12,765	11,989	13,704	13,461	16,606	15,624	12,499	12,412	11,902
Other	その他の流動資産	57,150	59,327	64,868	56,591	79,431	73,034	98,096	102,169	115,193	143,224
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-962	-848	-929	-516	-574	-619	-546	-649	-644	-722
Total assets	資産合計	1,668,734	1,693,898	1,692,635	1,703,651	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816

As of March 31	3月31日時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Liabilities	(負債の部)										
Noncurrent liabilities	固定負債	718,878	661,945	601,454	616,624	633,223	654,319	646,713	695,920	712,871	774,366
Bonds payable	社債	305,500	305,500	305,500	331,489	291,490	301,491	311,492	331,493	321,494	336,495
Convertible bonds	転換社債	89,885	39,700	32,618	—	—	—	—	—	—	—
Long-term loans payable	長期借入金	151,753	151,539	127,778	155,648	207,741	186,681	188,239	231,520	256,899	309,544
Provision for retirement benefits	退職給付引当金	141,480	130,222	92,947	93,557	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
Other	その他の固定負債	30,260	34,984	42,611	35,930	33,258	35,244	50,112	47,329	48,377	43,359
Current liabilities	流動負債	292,458	293,466	285,135	306,570	346,345	360,362	308,853	312,864	333,019	372,957
Current portion of noncurrent liabilities	1年以内に期限到来の固定負債	51,969	45,597	42,742	63,359	88,169	53,456	48,765	43,631	46,752	51,079
Notes and accounts payable — trade	支払手形及び買掛金	60,563	76,925	59,728	99,352	103,319	134,946	76,180	92,660	92,154	113,064
Short-term loans payable	短期借入金	25,123	17,670	10,954	8,378	5,910	11,348	17,825	16,599	15,036	18,262
Income taxes payable	未払法人税等	41,690	33,527	43,854	25,150	34,894	34,945	32,795	30,479	44,433	41,580
Other	その他の流動負債	113,113	119,747	127,857	110,331	114,053	125,667	133,288	129,495	134,638	148,969
Total liabilities	負債合計	1,011,337	955,411	886,589	923,195	979,568	1,014,681	955,567	1,008,785	1,045,891	1,147,324
Minority interests	少数株主持分	8,630	10,255	—	—	—	—	—	—	—	—
Shareholders' Equity	(資本の部)										
Capital stock	資本金	141,844	141,844	—	—	—	—	—	—	—	—
Legal capital surplus	資本剰余金	2,067	2,065	—	—	—	—	—	—	—	—
Retained earnings	利益剰余金ほか	532,500	572,652	—	—	—	—	—	—	—	—
Valuation and translation adjustments	評価差額金	31,500	56,510	—	—	—	—	—	—	—	—
Treasury stock	自己株式	-59,145	-44,840	—	—	—	—	—	—	—	—
Total shareholders' equity	資本合計	648,766	728,231	—	—	—	—	—	—	—	—
Total liabilities, minority interests and shareholders' equity	負債、少数株主持分及び資本合計	1,668,734	1,693,898	—	—	—	—	—	—	—	—
Net Assets	(純資産の部)										
Shareholders' equity	株主資本	—	—	743,997	735,251	772,594	799,310	859,994	848,333	921,757	967,395
Capital stock	資本金	—	—	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
Retained earnings	利益剰余金	—	—	644,652	634,116	631,045	657,387	718,439	706,620	780,196	827,129
Treasury stock	自己株式	—	—	-44,564	-42,774	-2,361	-1,986	-2,355	-2,196	-2,348	-3,643
Accumulated other comprehensive income	その他包括利益累計額合計	51,103	—	51,103	33,820	-228	14,575	-1,073	-9,166	5,877	44,391
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	—	—	49,706	31,917	11,466	20,175	14,788	14,853	21,218	25,860
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益	—	—	1,095	424	920	1,690	1,145	-1,370	-1,670	-671
Foreign currency translation adjustment	為替換算調整勘定	—	—	302	1,479	-12,615	-7,290	-17,008	-22,649	-13,671	17,889
Remeasurements of defined benefit plans	退職給付に係る調整累計額	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,313
Minority interests	少数株主持分	—	—	10,944	11,382	12,250	12,250	15,174	15,933	18,877	17,705
Total net assets	純資産合計	—	—	806,045	780,455	784,616	826,291	874,094	855,100	946,511	1,029,492
Total liabilities and net assets	負債純資産合計	—	—	1,692,635	1,703,651	1,764,185	1,840,972	1,829,661	1,863,885	1,992,403	2,176,816

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

The scope of consolidation was 69 companies as of March 31, 2014. Following the enforcement of the new Company Law, the "Shareholders' Equity" section has been removed and the "net assets" section introduced. These changes took effect from the year ended March 31, 2007.

連結子会社は、69社。(2014年3月末現在) 新会社法の施行により、2007年3月期より「資本の部」が廃止され、「純資産の部」が新設されました。

Statements of Income (Ten-year Consolidated)

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Net sales	売上高	1,190,783	1,266,501	1,376,958	1,487,496	1,660,162	1,415,718	1,535,242	1,754,257	1,915,639	2,112,117
Cost of sales	売上原価	624,722	724,503	799,468	974,110	1,139,791	854,231	974,781	1,215,427	1,311,488	1,489,688
Gross profit	売上総利益	566,060	541,998	577,489	513,386	520,371	561,487	560,460	538,829	604,150	622,429
Selling, general and administrative expenses	供給販売費及び一般管理費	420,711	429,652	415,174	443,338	455,166	476,257	438,009	461,754	458,517	456,384
Supply and sales expenses	供給販売費	346,617	352,388	343,962	370,795	381,177	403,671	374,919	393,689	389,787	387,183
General and administrative expenses	一般管理費	74,094	77,263	71,211	72,541	73,989	72,586	63,090	68,064	68,730	69,201
Operating income	営業利益	145,349	112,345	162,315	70,048	65,204	85,229	122,451	77,075	145,633	166,044
Non-operating income	営業外収益	12,114	10,863	13,100	18,898	15,675	20,626	16,895	15,568	19,420	16,582
Interest income	受取利息	144	58	155	446	1,089	1,112	1,215	1,368	1,676	1,268
Dividends income	受取配当金	941	1,391	1,895	1,513	1,675	1,091	1,541	1,798	2,447	2,364
Rent income	受取賃貸料	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,660
Equity in earnings of affiliates	持分法による投資利益	258	693	1,347	3,775	5,529	3,796	3,605	4,989	3,091	4,838
Foreign exchange gains	為替差益	—	—	—	—	—	6,175	2,421	—	—	—
Gains from weather derivative transactions	天候デリバティブ差益	2,740	—	1,620	—	—	—	—	—	—	—
Gains from commodity derivative transactions	商品デリバティブ差益	—	2,458	—	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous income	雑収入ほか	8,031	6,263	8,083	13,164	7,381	8,450	8,111	7,412	12,205	6,451
Non-operating expenses	営業外費用	24,607	24,520	19,375	22,114	22,542	22,336	17,798	17,023	17,601	23,013
Interest expenses	支払利息	13,134	11,014	10,369	10,460	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313
Adjustments of charges for construction of distribution facilities	他受工事精算差額	4,042	3,016	—	3,723	3,257	3,186	2,361	2,567	2,348	2,463
Environmental maintenance expenses	環境整備費	—	—	—	2,722	—	3,097	—	—	—	—
Loss from weather derivative transactions	天候デリバティブ差損	—	5,666	—	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous expenses	雑支出ほか	7,431	4,824	9,006	5,209	8,415	5,747	5,747	4,272	3,886	8,235
Ordinary income	経常利益	132,856	98,689	156,039	66,832	58,337	83,519	121,548	75,620	147,453	159,613
Extraordinary income	特別利益	5,734	7,601	13,750	5,205	10,775	—	40,653	3,010	4,510	1,074
Extraordinary loss	特別損失	5,268	5,443	7,257	2,356	1,076	—	6,707	3,977	1,518	2,337
Income before income taxes	税金等調整前当期純利益	133,322	100,846	162,533	69,681	68,037	83,519	155,494	74,654	150,445	158,350
Income taxes — current	法人税、住民税及び事業税	45,073	35,703	49,335	22,748	27,630	43,419	27,522	22,704	44,392	42,725
Income taxes — deferred	法人税等調整額	3,534	2,497	11,711	3,238	-2,366	-14,552	31,901	4,620	2,122	5,805
Minority interests in income	少数株主損益	667	530	786	1,207	1,064	871	603	1,268	2,252	1,368
Net income	当期純利益	84,047	62,114	100,699	42,487	41,708	53,781	95,467	46,060	101,678	108,451

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

上記の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 Comprehensive Income (Three-year Consolidated)

包括利益計算書 (連結・3年分)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2012	2013	2014
Income before minority interests	少数株主損益調整前当期純利益	47,329	103,930	109,819
Other comprehensive income	その他の包括利益	—	—	—
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	86	6,391	4,716
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益	-1,783	18	239
Foreign currency translation adjustment	為替換算調整勘定	-4,266	6,022	24,127
Share of other comprehensive income of associates accounted for using equity method	持分法適用会社に対する持分相当額	-2,129	2,671	8,235
Total other comprehensive income	その他の包括利益合計	-8,092	15,103	37,318
Comprehensive income	包括利益	39,237	119,034	147,138
Comprehensive income attributable to	(内訳)	—	—	—
Comprehensive income attributable to shareholders of the parent	親会社株主に係る包括利益	37,967	116,721	145,652
Comprehensive income attributable to minority interests	少数株主に係る包括利益	1,269	2,312	1,486

From the fiscal year ended March 2011, the Company has applied the "Accounting Standard for Presentation of Comprehensive Income" (ASBJ Statement No. 25, June 30, 2010).

2011年3月期より、「包括利益の表示に関する会計基準」(企業会計基準第25号 平成22年6月30日)を適用しています。

Statements of Cash Flows (Ten-year Consolidated)

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
1 Net cash provided by (used in) operating activities:	営業活動によるキャッシュ・フロー										
Income before income taxes	税金等調整前当期純利益	133,322	100,846	162,533	69,681	68,037	83,519	155,494	74,654	150,445	158,350
Depreciation and amortization	減価償却費	136,420	132,300	128,998	138,132	136,899	142,110	145,389	144,438	135,015	136,950
Amortization of long-term prepaid expenses	長期前払費用償却費	3,850	4,076	4,144	4,288	4,184	4,007	3,946	4,067	3,755	3,429
Loss on retirement of property, plant and equipment	有形固定資産除却損	3,388	3,251	3,156	1,568	3,561	3,239	3,248	2,917	2,079	1,624
Loss on bond redemption	社債償還損	2,879	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Increase (decrease) in allowance for doubtful accounts	貸倒引当金の増加 (減少)	-1,292	-1,100	—	-549	—	—	—	—	—	—
Increase (decrease) in provision for retirement benefits	退職給付引当金の増加 (減少)	-17,455	-11,189	-37,274	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
Increase (decrease) in provision for safety measures	保安対策引当金の増加 (減少)	—	—	5,427	-2,469	-1,507	-1,266	—	2,217	—	—
Interest and dividends income	受取利息および配当金	-1,085	-1,449	-2,050	-1,959	-2,764	-2,204	-2,757	-3,166	-4,124	-3,632
Interest expenses	支払利息	13,134	11,014	10,369	10,460	10,869	10,303	9,689	10,184	11,366	12,313
Decrease (increase) in notes and accounts receivable — trade	売上債権の減少 (増加)	-7,596	-7,101	-17,369	-3,004	2,585	15,419	-7,095	-52,333	-11,305	-30,752
Decrease (increase) in inventories	たな卸資産の減少 (増加)	-778	-9,170	-1,535	-2,542	-21,111	19,740	8,181	-7,960	-25,238	5,542
Increase (decrease) in notes and accounts payable — trade	仕入債務の増加 (減少)	6,057	23,122	-14,075	35,883	6,005	29,482	-52,523	21,887	-2,373	25,971
Increase (decrease) in accrued consumption taxes	未払消費税等の増加 (減少)	-1,139	-2,080	4,450	-4,573	—	5,106	-5,260	1,111	4,424	1,429
Other, net	その他	880	-6,484	-8,618	-13,425	-27,872	-243	-26,960	-6,966	-15,285	-13,665
Subtotal	小計	270,585	236,036	238,156	232,112	186,063	339,380	197,248	179,759	248,758	295,321
Interest and dividends income received	利息および配当金の受取額	1,057	1,445	2,010	2,784	3,421	6,249	6,900	10,140	7,815	4,721
Interest expenses paid	利息の支払額	-13,003	-11,409	-10,243	-10,196	-10,850	-10,755	-9,840	-10,217	-11,213	-12,006
Income taxes paid	法人税等の支払額	-43,601	-44,542	-39,326	-42,496	-19,073	-40,763	-31,963	-29,864	-28,162	-47,043
Net cash provided by (used in) operating activities	営業活動によるキャッシュ・フロー	215,037	181,529	190,597	182,204	159,561	294,110	162,345	149,818	217,197	240,993
2 Net cash provided by (used in) investment activities:	投資活動によるキャッシュ・フロー										
Purchase of investment securities	投資有価証券の取得による支出	-14,118	-7,564	-12,625	-19,111	-15,091	-13,462	-21,737	-1,133	-8,287	—
Purchase of property, plant and equipment	有形固定資産の取得による支出	-94,083	-110,993	-124,173	-128,972	-133,629	-136,511	-137,624	-124,063	-153,687	-172,600
Purchase of intangible assets	無形固定資産の取得による支出	-12,786	-4,950	-8,611	-6,786	-7,120	-8,964	-13,191	-16,323	-22,634	-72,011
Purchase of long-term prepaid expenses	長期前払費用の支出	-2,332	-2,502	-2,471	-3,023	-1,479	-1,599	-2,814	-1,354	-2,323	-1,829
Proceeds from sales of noncurrent assets	固定資産の売却による収入	4,028	6,598	5,985	1,496	828	735	653	46,488	—	1,761
Other, net	その他	11,916	3,340	10,973	1,031	-7,084	-17,489	2,408	-5,425	9,157	9,044
Net cash provided by (used in) investment activities	投資活動によるキャッシュ・フロー	107,375	-116,071	-130,922	-155,365	-163,575	-177,290	-172,305	-101,810	-177,775	-235,636
3 Net cash provided by (used in) financing activities:	財務活動によるキャッシュ・フロー										
Net increase (decrease) in short-term loans payable	短期借入金の純増 (減) 額	-2,690	-8,684	-6,522	-3,235	-2,468	4,931	8,915	-1,225	-1,562	3,225
Increase (decrease) in commercial papers	コマーシャル・ペーパーの純増 (減) 額	—	—	6,000	-6,000	—	—	15,000	-15,000	—	—
Proceeds from bonds and long-term loans payable	社債および長期借入金による収入	60,565	16,997	14,934	89,579	101,185	43,066	57,339	108,258	53,019	104,547
Repayments of bonds and long-term loans payable	社債および長期借入金の償還・返済	-125,702	-52,433	-26,986	-43,162	-36,137	-89,479	-53,541	-49,555	-44,218	-50,552
Cash dividends paid*	配当金の支払額*	-20,068	-18,497	-18,780	-22,823	-21,208	-21,695	-25,524	-23,671	-23,204	-26,698
Cash dividends paid to minority shareholders*	少数株主への配当金の支払額*	-75	-93	-92	-278	-205	-345	-451	—	-1,386	—
Proceeds from stock issuance to minority shareholders	少数株主への株式の払戻による支出	—	—	-70	—	—	758	—	—	—	-2,260
Payments to minority shareholders on account of capital reduction	少数株主からの払戻による収入	—	—	—	—	—	-907	—	—	—	—
Proceeds from sales of treasury stock	自己株式の売却による収入	63	26	323	302	235	84	23	—	—	—
Purchase of treasury stock and other	自己株式の取得による支出等	-20,253	-20,357	-34,650	-39,572	-10,470	-5,788	-8,973	-35,261	-5,859	-37,456
Net cash provided by (used in) financing activities	財務活動によるキャッシュ・フロー	-108,160	-83,041	-65,843	-25,189	30,932	-69,375	-7,212	-16,454	-23,212	-9,195
4 Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	現金および現金同等物に係る換算差額	-2	4	9	524	-6,570	1,064	-3,716	-1,518	5,481	10,473
5 Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	現金および現金同等物の純増 (減) 額	-500	-17,578	-6,159	2,173	20,347	48,509	-20,889	30,034	21,691	6,635
6 Cash and cash equivalents at beginning of year	現金および現金同等物の期首残高	7,204	50,664	45,633	40,231	43,706	64,009	112,868	92,048	122,083	144,283
7 Increase (decrease) in cash and cash equivalents from newly consolidated subsidiary and merger	新規連結・合併に伴う現金および現金同等物の増加額	43,960	12,547	757	1,301	-44	349	68	—	508	—
8 Cash and cash equivalents at end of year	現金および現金同等物の期末残高	50,664	45,633	40,231	43,706	64,009	112,868	92,048	122,083	144,283	150,918

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金支払額とは異なります。

Balance Sheets (Ten-year Non-consolidated)

貸借対照表 (個別・10年分)

(¥ million / 百万円)

As of March 31	3月31日時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Assets	(資産の部)										
Noncurrent assets	固定資産	1,150,993	1,161,187	1,135,534	1,156,657	1,169,671	1,220,823	1,222,673	1,188,573	1,240,931	1,329,971
Property, plant and equipment	有形固定資産	833,782	811,322	789,468	774,608	767,856	759,684	748,391	745,989	764,812	794,422
Production facilities	製造設備	229,052	216,309	207,999	200,783	193,833	186,806	180,967	172,382	169,201	183,615
Distribution facilities	供給設備	504,513	483,633	483,764	467,987	471,730	453,947	439,887	454,569	446,490	458,525
Service and maintenance facilities	業務設備	57,224	56,075	60,348	57,538	56,651	54,894	56,986	57,584	58,638	56,143
Facilities for incidental business	附帯事業設備	4,552	4,984	4,511	4,104	3,612	2,919	2,881	2,920	2,838	2,741
Inactive facilities	休止設備	—	984	874	316	316	742	447	316	316	316
Construction in progress, others	建設仮勘定ほか	38,441	33,337	31,972	43,880	41,714	60,376	67,223	58,216	87,326	93,079
Intangible assets	無形固定資産	15,160	16,453	17,914	18,079	22,042	23,224	24,029	26,389	28,547	30,251
Investments and other assets	投資その他の資産	302,051	333,411	328,150	363,969	379,771	437,913	450,251	416,194	447,571	505,297
Investment securities	投資有価証券	66,373	101,021	96,967	77,726	48,938	60,054	62,694	60,596	68,643	75,157
Investments in subsidiaries and affiliates	関係会社投資	109,756	101,215	107,625	131,741	142,320	168,344	194,655	217,010	240,344	293,358
Long-term loans receivable from subsidiaries and affiliates	関係会社長期貸付金	47,842	68,880	72,269	91,979	121,482	135,558	136,952	92,360	89,322	94,986
Long-term prepaid expenses	長期前払費用	33,842	31,706	28,981	26,421	23,586	20,482	18,445	15,908	14,484	12,878
Deferred tax assets	繰延税金資産	41,039	27,505	18,751	23,415	39,576	46,698	34,137	27,016	21,010	14,940
Other	その他	3,712	3,692	4,076	13,068	4,363	7,539	4,121	4,232	15,051	15,256
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-513	-608	-519	-381	-494	-762	-753	-928	-1,284	-1,282
Current assets	流動資産	231,272	235,540	246,724	244,807	302,673	322,712	278,491	355,025	405,643	433,650
Cash and deposits	現金及び預金	39,828	31,688	23,141	11,830	23,114	56,373	40,290	16,005	21,908	22,108
Notes and accounts receivable — trade	受取手形及び売掛金	100,748	107,323	122,622	132,832	132,127	122,295	130,306	182,784	195,998	210,038
Accounts receivable — other	未収入金	10,075	11,066	10,319	10,716	22,176	29,387	9,507	11,284	9,699	14,491
Inventories	たな卸資産	19,858	28,461	28,910	31,880	52,926	30,793	31,031	34,520	58,771	53,513
Short-term loans receivable to subsidiaries and affiliates	関係会社短期貸付金	18,567	—	15,452	19,296	21,315	25,609	19,528	20,515	—	—
Deferred tax assets	繰延税金資産	9,002	9,660	8,690	10,565	10,286	12,565	8,594	8,704	9,123	8,375
Other	その他	34,266	48,253	38,471	28,242	41,256	46,218	39,951	81,991	111,253	125,865
Allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	-1,072	-911	-881	-554	-527	-528	-716	-778	-1,111	-746
Total assets	資産合計	1,382,265	1,396,728	1,382,259	1,401,464	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574	1,763,621

(¥ million / 百万円)

As of March 31	3月31日時点	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Liabilities	(負債の部)										
Noncurrent liabilities	固定負債	577,104	514,148	452,828	493,738	510,575	535,674	512,724	569,003	584,676	637,833
Bonds payable	社債	287,700	287,700	287,700	317,689	277,690	287,691	297,692	317,693	307,694	322,695
Convertible bonds	転換社債	89,885	39,700	32,618	—	—	—	—	—	—	—
Long-term loans payable	長期借入金	59,107	56,749	33,704	82,372	133,737	117,450	120,531	165,553	191,756	235,012
Reserve for employee retirement allowances	退職給与引当金	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Provision for retirement benefits	退職給付引当金	130,844	119,024	81,765	82,143	90,838	120,891	86,677	75,023	75,201	73,012
Other	その他	9,568	10,975	17,041	11,534	8,310	9,642	7,824	10,734	10,023	7,111
Current liabilities	流動負債	231,102	239,626	226,257	247,725	299,109	323,865	274,459	283,862	317,567	352,508
Current portion of noncurrent liabilities	1年以内限到来の固定負債	30,249	27,029	22,984	35,869	66,782	37,394	34,480	30,599	39,244	41,352
Accounts payable — trade	買掛金	27,206	42,360	23,988	69,975	77,097	107,449	50,163	48,434	52,265	73,219
Short-term loans payable	短期借入金	—	—	—	—	—	—	5,000	—	—	—
Accounts payable — other	未払金	25,089	28,611	35,870	29,066	31,776	35,000	27,771	35,999	39,767	41,336
Accrued expenses	未払費用	35,355	40,412	37,058	35,420	31,801	31,217	33,117	32,883	34,292	33,683
Income taxes payable	未払法人税等	37,526	29,353	38,180	18,941	28,615	28,900	19,429	23,502	33,057	33,273
Other	その他	75,677	71,861	68,177	58,454	63,038	83,905	104,499	112,445	118,940	129,641
Total liabilities	負債合計	808,206	753,775	679,085	741,464	809,685	859,539	787,183	852,866	902,244	990,341
Shareholders' Equity	(資本の部)										
Capital stock	資本金	141,844	141,844	—	—	—	—	—	—	—	—
Legal capital surplus	資本剰余金	2,067	2,065	—	—	—	—	—	—	—	—
Retained earnings	利益剰余金	461,959	494,930	—	—	—	—	—	—	—	—
Legal retained earnings	利益準備金	35,454	35,454	—	—	—	—	—	—	—	—
Other retained earnings	その他剰余金	426,505	459,476	—	—	—	—	—	—	—	—
Valuation and translation adjustments	株式等評価差額金	27,332	48,952	—	—	—	—	—	—	—	—
Treasury stock	自己株式	-59,145	-44,840	—	—	—	—	—	—	—	—
Total shareholders' equity	資本合計	574,059	642,953	—	—	—	—	—	—	—	—
Total liabilities and shareholders' equity	負債・資本合計	1,382,265	1,396,728	—	—	—	—	—	—	—	—
Net Assets	(純資産の部)										
Shareholders' equity	株主資本	—	—	659,372	631,614	652,581	664,699	698,350	676,329	726,631	753,865
Capital stock	資本金	—	—	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
Retained earnings	利益剰余金	—	—	560,027	530,478	511,032	522,775	556,795	534,614	585,070	613,599
Legal retained earnings	利益準備金	—	—	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	—	—	524,573	495,024	475,578	487,321	521,341	499,161	549,615	578,144
Treasury stock	自己株式	—	—	-44,564	-42,774	-2,361	-1,986	-2,355	-2,196	-2,348	-3,643
Valuation and translation adjustments	評価・換算差額等	—	—	43,800	28,385	10,077	19,296	15,630	14,402	17,698	19,414
Valuation difference on available-for-sale securities	その他有価証券評価差額金	—	—	42,597	27,727	9,429	16,791	14,388	14,412	20,652	25,101
Deferred gains or losses on hedges	繰延ヘッジ損益ほか	—	—	1,202	658	647	2,505	1,242	-9	-2,954	-5,686
Total net assets	純資産合計	—	—	703,173	660,000	662,658	683,995	713,980	690,732	744,329	773,280
Total liabilities and net assets	負債純資産合計	—	—	1,382,259	1,401,464	1,472,344	1,543,535	1,501,164	1,543,598	1,646,574	1,763,621

Some items in the accompanying financial statements have been summarized to preserve simplicity. Such changes are unaudited. Due to the revision of regulations for financial statements, "Capital reserve" is presented as "Capital surplus" beginning in the year ended March 31, 2003. "Legal retained earnings" and "Other retained earnings" are presented as components of "Retained earnings."

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。財務諸表法の改正により、2003年3月期から「資本準備金」は「資本剰余金」として表示しております。また、「利益準備金」「その他剰余金」は「利益剰余金」の内訳科目として表示しております。

Following the enforcement of the new Company Law, the "Shareholders' Equity" section has been removed and the "net assets" section introduced. These changes took effect from the year ended March 31, 2007.

新会社法の施行により、2007年3月期より「資本の部」が廃止され、「純資産の部」が新設されました。

Statements of Income (Ten-year Non-consolidated)

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Net sales	総売上高	1,013,993	1,078,109	1,172,186	1,268,048	1,448,154	1,210,640	1,329,834	1,550,343	1,714,267	1,908,505
Gas sales	ガス売上	825,341	896,613	980,869	1,065,839	1,225,737	1,010,891	1,071,635	1,216,536	1,318,410	1,467,714
Miscellaneous operating revenue	営業雑収益	170,898	162,086	162,587	155,798	139,963	135,579	144,914	153,949	169,629	179,821
Revenue for incidental businesses	附帯事業収益	17,753	19,408	28,729	46,410	82,453	64,169	113,284	179,857	226,228	260,970
Costs	費用	893,826	987,119	1,035,406	1,225,182	1,405,605	1,151,513	1,240,986	1,498,940	1,609,447	1,779,896
Cost of sales	売上原価	328,910	422,158	474,069	627,297	773,765	523,190	600,665	766,874	831,034	966,127
Supply and sales expenses	供給販売費	307,961	309,710	298,634	324,464	337,000	360,041	329,525	345,060	339,402	336,551
General and administrative expenses	一般管理費	77,745	80,575	74,607	74,888	75,882	74,558	64,995	69,557	70,610	71,053
Miscellaneous operating expenses	営業雑費用	161,819	155,786	160,597	152,461	137,273	132,020	137,900	145,734	158,886	166,950
Expenses for incidental businesses	附帯事業費用	17,387	18,888	27,499	46,072	81,685	61,704	107,901	171,712	209,515	239,215
Operating income	営業利益	120,167	90,990	136,778	42,863	42,547	59,124	88,845	51,403	104,819	128,607
Non-operating income	営業外収益	16,302	13,831	15,900	19,396	13,721	17,615	24,157	22,490	25,578	18,184
Interest income	受取利息	1,019	1,076	1,283	1,614	2,042	2,184	2,146	1,760	964	901
Dividends income	受取配当金	1,807	1,836	2,561	2,011	2,117	4,897	10,875	8,326	13,027	6,700
Foreign exchange gains	為替差益	—	—	—	4,934	—	—	—	—	—	—
Rent income	賃貸料収入	4,069	3,969	4,413	4,344	4,249	4,380	4,554	4,412	3,957	3,707
Gains from commodity derivative transactions	商品デリバティブ差益	—	2,458	—	—	—	—	—	—	—	—
Gains from weather derivative transactions	天候デリバティブ差益	2,740	—	1,640	—	—	—	—	—	—	—
Miscellaneous income	雑収入ほか	9,407	6,950	7,643	6,493	5,313	6,151	6,576	7,992	7,629	6,873
Non-operating expenses	営業外費用	19,277	19,732	12,855	17,883	16,404	17,807	13,895	13,949	15,828	16,532
Interest expenses	支払利息	1,907	1,595	1,424	1,532	2,304	2,602	2,364	2,790	3,401	4,184
Interest on bonds	社債利息	8,239	6,635	5,979	6,182	6,484	5,754	5,770	5,936	6,090	6,201
Amortization of bond issuance cost	社債発行費償却	203	—	—	144	74	109	190	178	101	187
Adjustments of charges for construction of distribution facilities	他受工事精算差額	4,229	3,122	—	3,795	3,407	3,270	2,458	2,639	2,406	2,551
Loss from weather derivative transactions	天候デリバティブ差損	—	5,660	—	—	—	—	—	—	—	—
Environmental maintenance expenses	環境整備費	—	—	—	2,725	—	3,097	—	—	—	—
Miscellaneous expenses	雑支出ほか	4,699	2,720	5,452	3,505	4,135	2,973	3,111	2,405	3,828	3,407
Ordinary income	経常利益	117,192	85,089	139,823	44,376	39,864	58,931	99,107	59,943	114,569	130,260
Extraordinary income	特別利益	5,256	5,671	13,604	4,229	—	—	5,205	2,974	1,020	464
Extraordinary loss	特別損失	430	5,887	7,228	2,343	1,062	—	5,651	3,038	1,346	2,142
Income before income taxes	税引前当期純利益	122,018	84,873	146,199	46,262	38,801	58,931	98,661	59,880	114,243	128,582
Income taxes — current	法人税等	37,750	28,970	41,210	14,130	19,210	34,520	12,630	14,670	31,281	32,655
Income taxes — deferred	法人税等調整額	5,601	603	12,648	2,211	-5,496	-14,472	18,540	9,510	4,406	5,880
Net income	当期純利益	78,666	55,299	92,340	29,921	25,087	38,883	67,491	35,700	78,556	90,047
Retained earnings brought forward	前期繰越利益	43,566	54,231	—	—	—	—	—	—	—	—
Interim dividends	中間配当額	9,279	9,218	—	—	—	—	—	—	—	—
Unappropriated retained earnings	当期末処分利益	112,953	96,567	—	—	—	—	—	—	—	—

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)

営業費明細 (個別)

(¥ million / 百万円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Gas resource costs	原材料・諸材料費	286,581	385,377	440,614	588,541	734,356	484,266	565,790	729,934	795,782	928,405
Personnel costs	諸給与	107,093	115,392	87,972	110,259	117,430	128,357	76,410	98,494	97,472	93,529
Operation & maintenance expenses	修繕費	36,610	37,305	40,383	35,295	34,670	35,653	35,474	37,494	36,315	36,897
Depreciation costs	減価償却費	104,693	96,571	93,106	102,264	104,244	107,605	108,353	108,355	102,056	101,921
Taxes other than income taxes	租税課金/事業税等	37,350	37,956	39,222	41,337	43,160	40,422	40,867	42,395	44,000	46,421
Other expenses	その他費用	130,864	130,104	136,214	138,500	142,250	153,210	159,516	154,514	154,384	156,129
Total	合計	703,191	802,705	837,511	1,016,196	1,176,110	949,513	986,410	1,171,185	1,230,011	1,363,302

(¥ 100 million / 億円)

For the years ended March 31	3月31日に終了した1年間	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
REFERENCE	ご参考										
Sliding time lag effect	スライドタイムラグ	-133	-368	72	-702	-318	57	-292	-473	-105	166
Amortization of actuarial differences*	年金数理差異償却額*	25	100	-136	130	204	320	-199	27	40	18

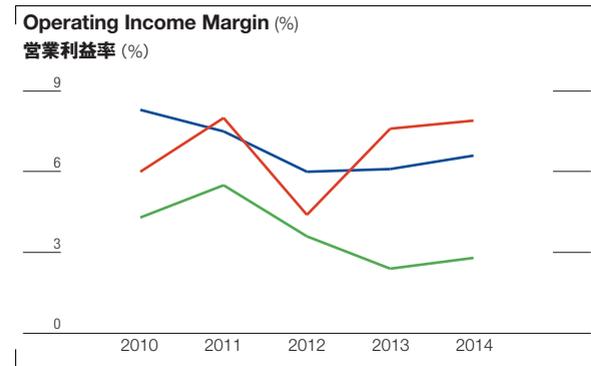
* Actual amortization amount based on investment yield of previous year

* 前期の運用に基づく償却額 (実績)

Comparison with Other Energy Utilities (Consolidated)

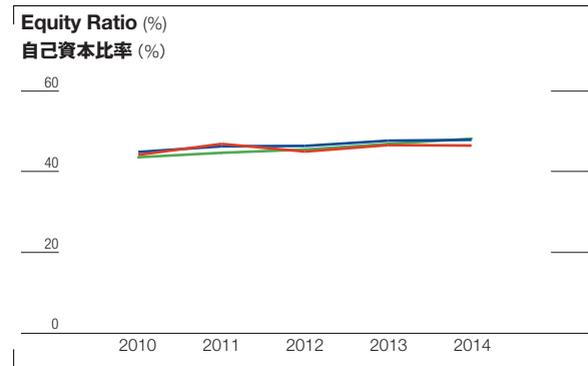
他エネルギー公益企業との比較 (連結)

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



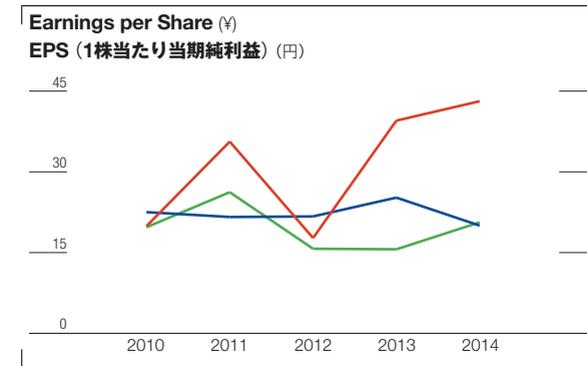
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	6.0	8.0	4.4	7.6	7.9
OSAKA GAS 大阪ガス	8.3	7.5	6.0	6.1	6.6
TOHO GAS 東邦ガス	4.3	5.5	3.6	2.4	2.8

Operating Income Margin = Operating Income / Net Sales x 100
営業利益率 = 営業利益 ÷ 売上高 × 100



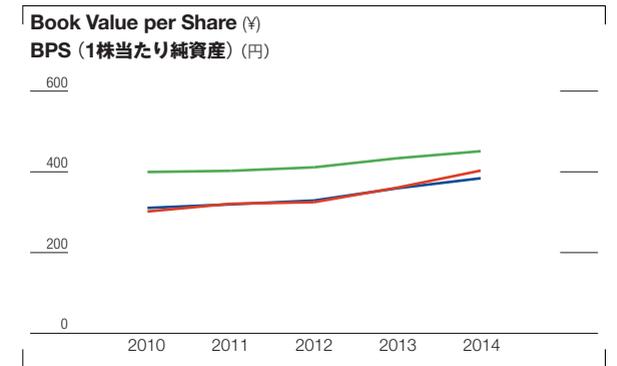
As of March 31 3月31日時点	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	44.2	46.9	45.0	46.6	46.5
OSAKA GAS 大阪ガス	44.9	46.3	46.4	47.7	47.9
TOHO GAS 東邦ガス	43.6	44.7	45.5	46.9	48.2

Equity Ratio = Shareholders' Equity (year-end) / Total Assets (year-end) x 100
自己資本比率 = 自己資本 (期末) ÷ 総資産 (期末) × 100



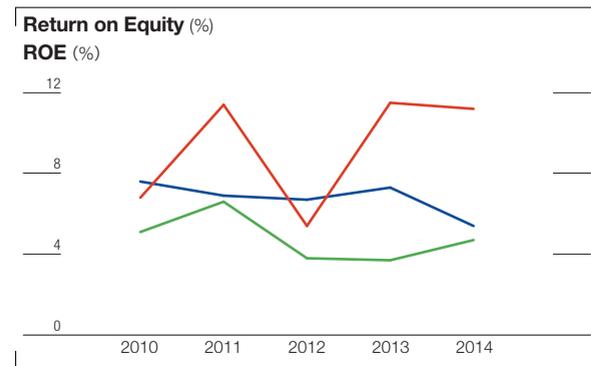
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	19.9	35.6	17.7	39.5	43.1
OSAKA GAS 大阪ガス	22.5	21.6	21.7	25.2	20.0
TOHO GAS 東邦ガス	19.7	26.2	15.7	15.6	20.6

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



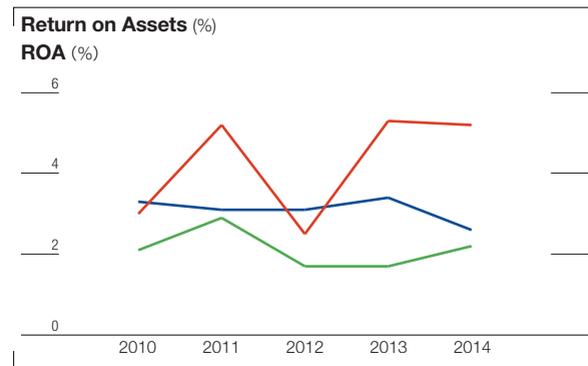
As of March 31 3月31日時点	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	301.6	320.7	324.7	360.7	402.9
OSAKA GAS 大阪ガス	310.4	319.3	328.8	359.2	383.9
TOHO GAS 東邦ガス	399.4	402.3	411.0	433.5	450.9

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



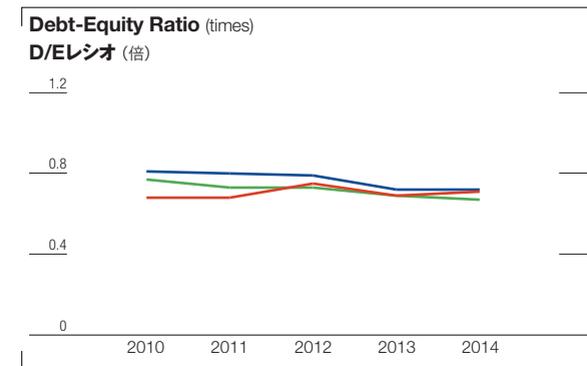
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	6.8	11.4	5.4	11.5	11.2
OSAKA GAS 大阪ガス	7.6	6.9	6.7	7.3	5.4
TOHO GAS 東邦ガス	5.1	6.6	3.8	3.7	4.7

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



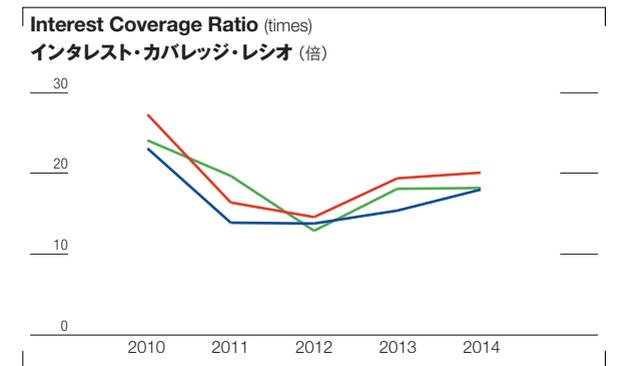
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	3.0	5.2	2.5	5.3	5.2
OSAKA GAS 大阪ガス	3.3	3.1	3.1	3.4	2.6
TOHO GAS 東邦ガス	2.1	2.9	1.7	1.7	2.2

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



As of March 31 3月31日時点	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	0.68	0.68	0.75	0.69	0.71
OSAKA GAS 大阪ガス	0.81	0.80	0.79	0.72	0.72
TOHO GAS 東邦ガス	0.77	0.73	0.73	0.69	0.67

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)



For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	27.3	16.4	14.6	19.4	20.1
OSAKA GAS 大阪ガス	23.1	13.9	13.8	15.4	18.0
TOHO GAS 東邦ガス	24.1	19.7	12.9	18.1	18.2

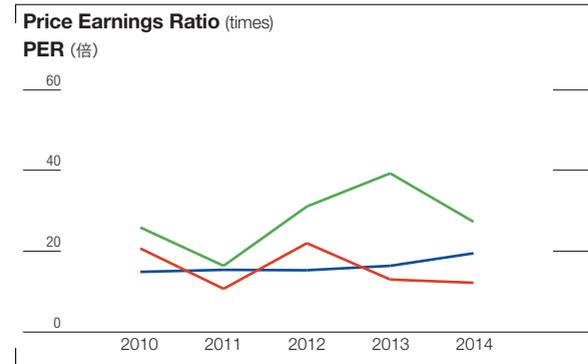
Interest Coverage Ratio = Operating Cash Flows / Interests
インタレスト・カバレッジ・レシオ = 営業活動によるキャッシュ・フロー ÷ 利払い

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)

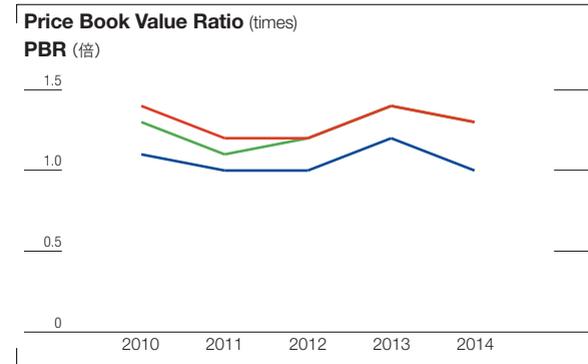
他エネルギー公益企業との比較 (連結)

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



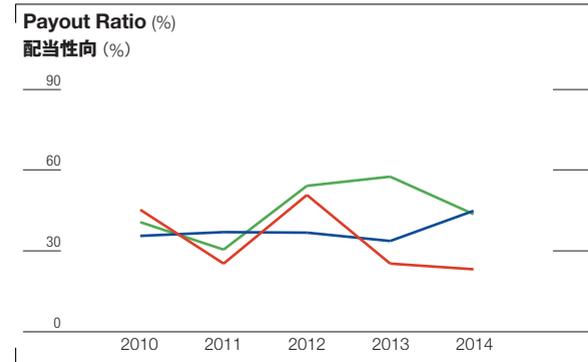
As of March 31 3月31日時点	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	20.7	10.7	22.0	13.0	12.2
OSAKA GAS 大阪ガス	14.9	15.4	15.3	16.4	19.5
TOHO GAS 東邦ガス	25.9	16.4	31.1	39.3	27.3

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



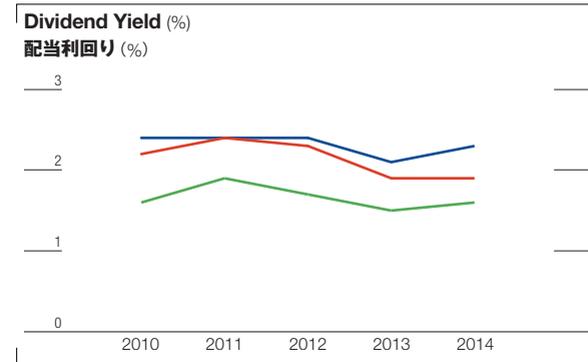
As of March 31 3月31日時点	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	1.4	1.2	1.2	1.4	1.3
OSAKA GAS 大阪ガス	1.1	1.0	1.0	1.2	1.0
TOHO GAS 東邦ガス	1.3	1.1	1.2	1.4	1.3

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



As of March 31 3月31日時点	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	45.3	25.3	50.8	25.3	23.2
OSAKA GAS 大阪ガス	35.6	37.0	36.8	33.7	44.9
TOHO GAS 東邦ガス	40.7	30.5	54.2	57.6	43.7

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



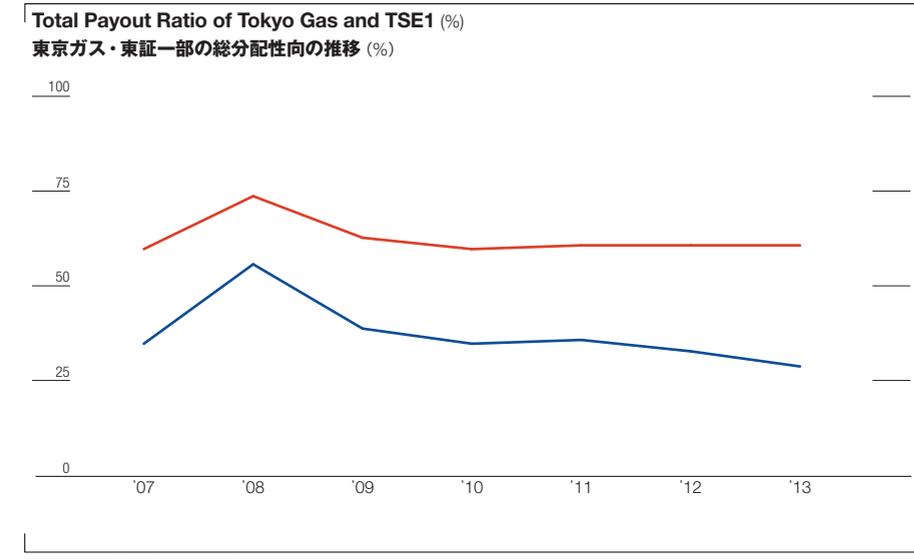
For the years ended March 31 3月31日に終了した1年間	2010	2011	2012	2013	2014
TOKYO GAS 東京ガス	2.2	2.4	2.3	1.9	1.9
OSAKA GAS 大阪ガス	2.4	2.4	2.4	2.1	2.3
TOHO GAS 東邦ガス	1.6	1.9	1.7	1.5	1.6

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

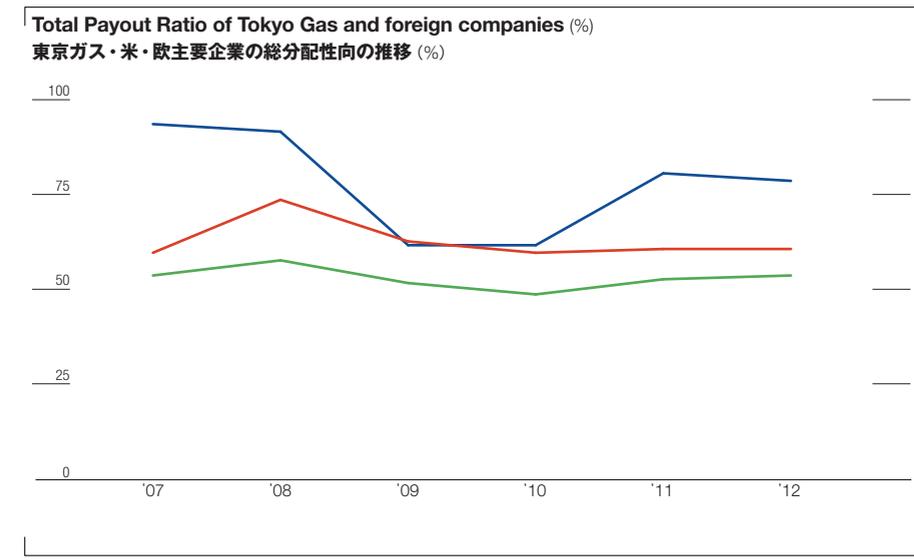
Shareholders' Return

株主還元



As of March 31	3月31日時点	'07	'08	'09	'10	'11	'12	'13
Tokyo Gas	東京ガス	60	74	63	60	61	61	61
TSE1	東証一部	35	56	39	35	36	33	29

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



As of March 31	3月31日時点	'07	'08	'09	'10	'11	'12
Tokyo Gas	東京ガス	60	74	63	60	61	61
U.S.A (S&P500)	米国 (S&P500)	94	92	62	62	81	79
Europe (STOXX Europe600)	欧州 (STOXX Europe600)	54	58	52	49	53	54

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

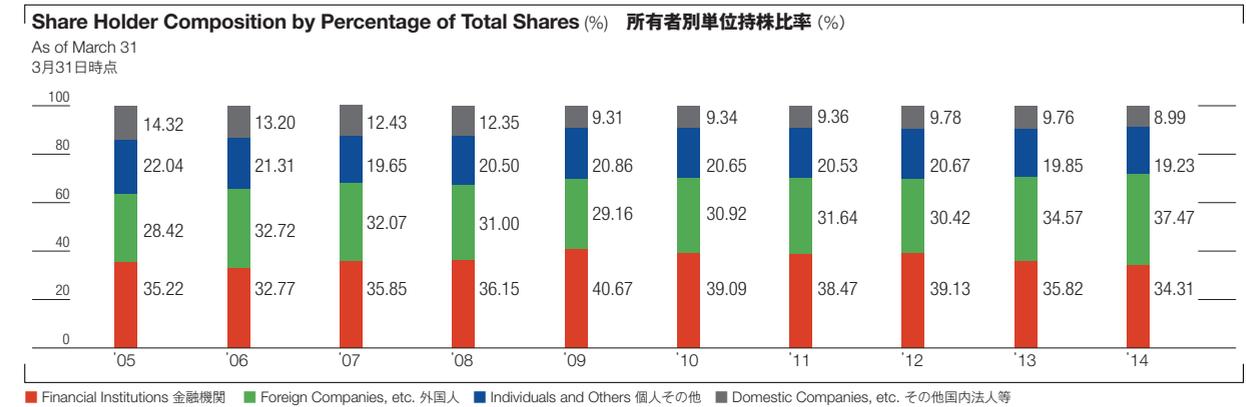
Milestones 沿革

1885	Oct. 10月 Tokyo Gas established. 東京府から瓦斯局の払い下げを受け、東京瓦斯会社創立
1893	Jul. 7月 Following the enactment of the Commercial Code, name changed to Tokyo Gas Co., Ltd. 商法施行に伴い社名を東京瓦斯株式会社と変更
1944-1945	19 companies, including Kanto Gas Co., Ltd. acquired. Production and supply facilities severely damaged in air raids. 関東瓦斯以下19社を合併吸収 空襲により、製造・供給設備等に甚大な被害を受ける
1962	Sep. 9月 Caloric value in the Tokyo Head Office service area raised from 3,600 kcal to 5,000 kcal. 本社地区熱量変更実施 (3,600kcalから5,000kcalへ)
1966	May 5月 Negishi works (later re-named Negishi LNG Terminal) went into operation. 根岸工場稼働
1969	Nov. 11月 LNG (Liquefied Natural Gas) imports from Alaska started. アラスカLNG (液化天然ガス)導入開始
1972	June 6月 Caloric value conversion to natural gas started. 天然ガスへの熱量変更作業開始
1973	Feb. 2月 Sodegaura LNG Terminal went into operation. 袖ヶ浦工場稼働
1976	Jan. 1月 High-pressure looped pipeline from the Negishi Terminal to the Sodegaura Terminal went into operation. 天然ガス環状幹線 (袖ヶ浦～根岸間)稼働開始
1977	Dec. 12月 Tokyo Bay Underwater High-pressure pipeline went into operation. 東京湾海底幹線稼働開始
1988	Jan. 1月 Adjustment of gas charges, introduction of multiple two-part charging system ガス料金改定、複数二部料金体系導入 Oct. 10月 Caloric value conversion to natural gas completed. 天然ガスへの熱量変更作業完了
1995	Mar. 3月 The amended Gas Business Law came into force. (Deregulation of Gas & Electric industries started.) 改正ガス事業法施行 (ガス・電力規制改革スタート)
1996	Jan. 1月 Introduction of Gas Rate Adjustment System 原料費調整制度導入

1998	Oct. 10月 Ohgishima LNG Terminal went into operation. 扇島工場稼働
1999	Nov. 11月 Formulated Group medium-term management plan for the period FY00 – FY04. 2000年度～2004年度中期経営計画策定
2002	Oct. 10月 Formulated Group medium-term management plan "Frontier 2007" (FY03 – FY07). グループ中期経営計画「フロンティア2007」(2003年度～2007年度)策定
2006	Jan. 1月 Formulated Group medium-term management plan for the period FY06 – FY10. 「2006～2010年度グループ中期経営計画」策定 Feb. 2月 Standard caloric value lowered from 46.04655 MJ/m ³ to 45 MJ/m ³ . 標準熱量引下げ (46.04655 MJ/m ³ から45 MJ/m ³ へ) Jul. 7月 Transferred Nagano business area (43,715 households) to Nagano Toshi Gas Co., Ltd. 長野エリア (43,715件)を長野都市ガス株式会社へ承継
2007	Sep. 9月 Exceeded 10 million customers. (Tokyo Gas, Non-consolidated) お客さま件数1,000万件突破 (東京ガス個別)
2008	Apr. 4月 Start-up of new regional energy service provider – "LIFEVAL." 地域エネルギー新社「東京ガスライフバル」設立開始
2009	Jan. 1月 Formulated Group medium-term management plan for the period FY09 – FY13. 「2009年度～2013年度グループ中期経営計画」策定 Oct. 10月 Completion of new regional energy service provider – "LIFEVAL." 「東京ガスライフバル」体制完成
2011	Nov. 11月 Formulated Challenge 2020 Vision 「チャレンジ2020ビジョン」策定
2012	Mer. 3月 Chiba-Kashima line went into operation. 千葉-鹿島ライン稼働

Investor Information 株式情報

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: 東京都港区海岸1-5-20	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一丁目4番1号
Date of Establishment: October 1, 1885 設立年月日: 1885年10月1日	Further Information: IR Section, Finance Dept. TEL: +81-3-5400-3888 FAX: +81-3-5472-3849 E-mail: tgir@tokyo-gas.co.jp Corporate Website URL: http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/index.html
Capital: ¥141,844,398,888 (As of March 31, 2014) 資本金: 141,844,398,888円 (2014年3月31日)	お問合わせ先: 東京ガス(株)財務部IRグループ TEL: 03-5400-3888 FAX: 03-5472-3849 E-mail: tgir@tokyo-gas.co.jp ホームページ URL: http://www.tokyo-gas.co.jp/IR/index.html
Aggregate Number of Shares Issuable: 6,500,000,000 発行可能株式総数: 6,500,000,000株	Overseas Offices: 海外事務所: Paris Representative Office パリ事務所 223 Rue Saint-Honoré, 75001 Paris, France TEL: +33-1-45-62-00-59 FAX: +33-1-53-75-47-70
Aggregate Number of Shares Issued and Outstanding: Common stock 2,517,551,295 (As of March 31, 2014) 発行済株式総数: 普通株式 2,517,551,295株 (2014年3月31日)	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 TEL: +60-3-2144-2928 FAX: +60-3-2144-2930
Stock Price: ¥524 (As of March 31, 2014) 株価: 524円 (2014年3月31日終値)	Number of Shareholders: 128,470 (As of March 31, 2014) 株主数: 128,470 (2014年3月31日)
Rating: AA+ (R & I) Aa3 (Moody's) AA+ (Standard & Poors) AAA (JCR)	Stock Listings: Tokyo Stock Exchange, Nagoya Stock Exchange 上場証券取引所: 東京、名古屋
格付: AA+ (格付投資情報センター) Aa3 (ムーディーズ) AA+ (スタンダード&プアーズ) AAA (日本格付研究所)	Independent Auditors: KPMG AZSA LLC 独立監査人: 有限責任あずさ監査法人



LNG Terminals in Japan

日本のLNG基地

LNG Terminals in the Planning Stage or Under Construction (Presented According to the Chronological Order of Expected Commencement of Operation) 建設中・計画中のLNG基地 (稼働予定年月の早い順)

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
30 Joetsu Thermal Power Plant 上越火力発電所	Tohoku Electric Power 東北電力	240	FY2023 2023年度
32 Naoetsu LNG Terminal 直江津LNG受入基地	INPEX 国際石油開発帝石	360	2014 2014年
33 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
34 Hitachi LNG Terminal 日立LNG基地	Tokyo Gas 東京ガス	230	FY2015 2015年度
35 Hachinohe LNG Terminal 八戸LNGターミナル	JX Nippon Oil & Energy JX日鉱日石エネルギー	280	2015/4 2015年4月
36 Shinsendai Thermal Power Plant 新仙台火力発電所	Tohoku Electric Power 東北電力	320	2016/7 2016年7月
37 Toyama Shinminato Thermal Power Plant 富山新港火力発電所	Hokuriku Electric Power 北陸電力	180	FY2018 2018年度
38 Wakayama LNG Terminal 和歌山LNG基地	The Kansai Electric Power 関西電力	840	FY2023 and thereafter 2023年度以降
39 Soma LNG Terminal 相馬LNG受入基地	JAPEX 石油資源開発	unsettled 未定	Scheduled in 2018 2018年予定

Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels

内航船によるLNG2次基地

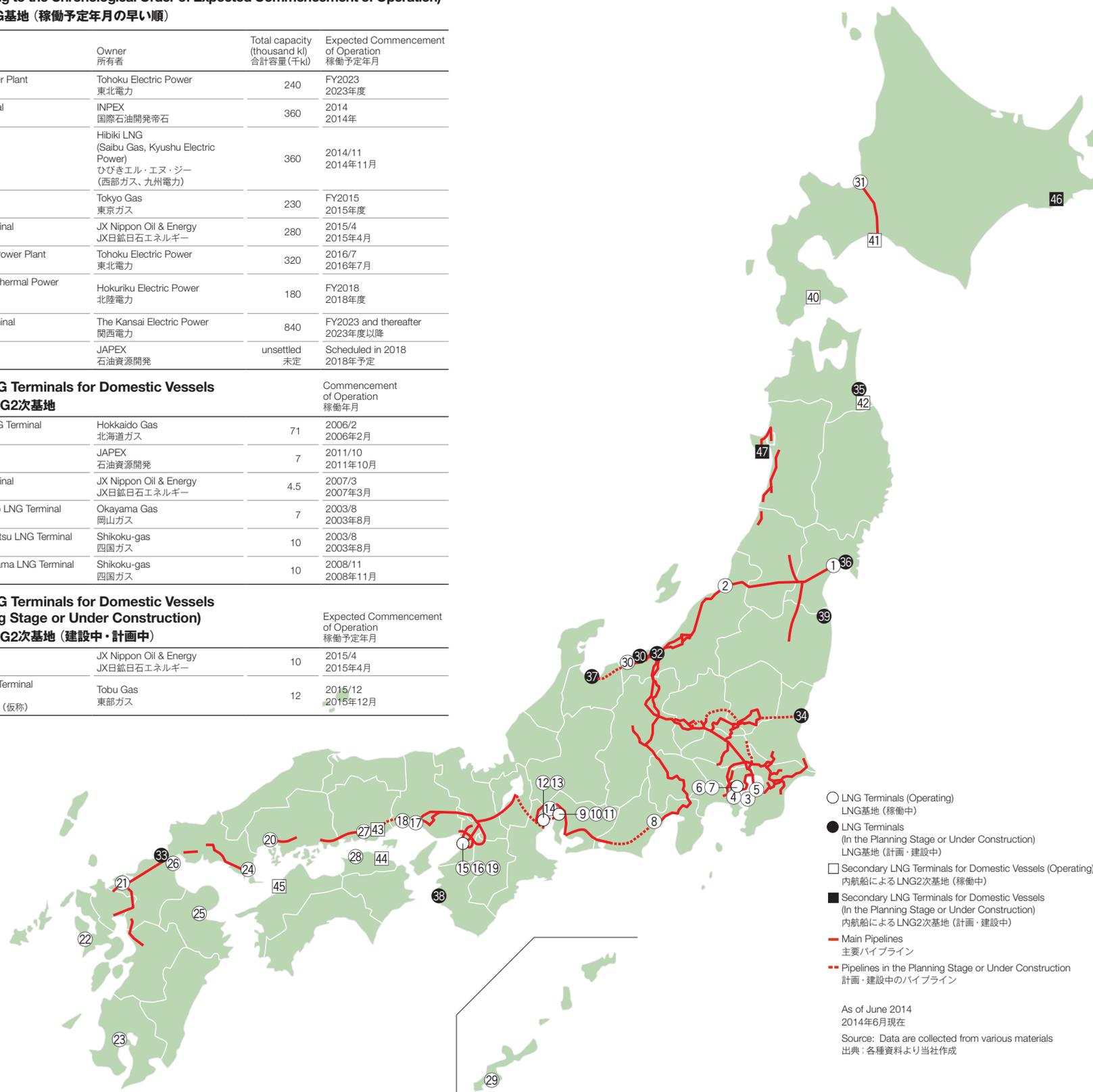
Name 名称	Owner 所有者	Total capacity (thousand kl) 合計容量(千kl)	Expected Commencement of Operation 稼働予定年月
40 Hakodate Minato LNG Terminal 函館みなと工場	Hokkaido Gas 北海道ガス	71	2006/2 2006年2月
41 Yufutsu LNG Terminal 勇払LNG受入基地	JAPEX 石油資源開発	7	2011/10 2011年10月
42 Hachinohe LNG Terminal 八戸LNG基地	JX Nippon Oil & Energy JX日鉱日石エネルギー	4.5	2007/3 2007年3月
43 Okayama Gas Chikko LNG Terminal 岡山ガス築港工場	Okayama Gas 岡山ガス	7	2003/8 2003年8月
44 Shikoku-Gas Takamatsu LNG Terminal 四国ガス高松工場	Shikoku-gas 四国ガス	10	2003/8 2003年8月
45 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

Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels

(In the Planning Stage or Under Construction)

内航船によるLNG2次基地 (建設中・計画)

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
46 Kushiro LNG Terminal 釧路LNG基地	JX Nippon Oil & Energy JX日鉱日石エネルギー	10	2015/4 2015年4月
47 Tobu Gas Akita LNG Terminal (tentative) 東部ガス秋田LNG基地 (仮称)	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)
- Secondary LNG Terminals for Domestic Vessels
(In the Planning Stage or Under Construction)
内航船によるLNG2次基地 (計画・建設中)
- 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 June 2014
2014年6月現在
Source: Data are collected from various materials
出典: 各種資料より当社作成

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	1997/6 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)	720	1984 1984年
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 South Yokohama Thermal Power Plant Negishi LNG Terminal 南横浜火力発電所 根岸工場	TEPCO, Tokyo Gas 東京電力、東京ガス	1,180	1969/11 1969年11月
5 Sodegaura Thermal Power Plant Sodegaura LNG Terminal 袖ヶ浦火力発電所 袖ヶ浦工場	TEPCO, Tokyo Gas 東京電力、東京ガス	2,660	1973/10 1973年10月
6 Higashi Ohshima Thermal Power Plant 東扇島火力発電所	TEPCO 東京電力	540	1984 1984年
7 Ohshima LNG Terminal 扇島工場	Tokyo Gas 東京ガス	600	1998/10 1998年10月
8 Shimizu LNG Sodeshi Terminal 清水LNG袖師基地	Shimizu LNG (Shizuoka Gas, TonenGeneral Sekiyu) 清水エル・エヌ・ジー (静岡ガス、東燃ゼネラル石 油)	337.2	1996/7 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	1978/2 1978年2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	1983/5 1983年5月
11 Chita Midorihamo LNG Terminal 知多緑浜工場	Toho Gas 東邦ガス	400	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	1988/2 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	1997/6 1997年6月
15 Senboku I Terminal 泉北製造所第一工場	Osaka Gas 大阪ガス	90	1972/12 1972年12月
16 Senboku II Terminal 泉北製造所第二工場	Osaka Gas 大阪ガス	1,585	1977/8 1977年8月
17 Himeji Terminal 姫路製造所	Osaka Gas 大阪ガス	740	1984/3 1984年3月
18 Himeji LNG Terminal 姫路LNG基地	The Kansai Electric Power 関西電力	520	1979 1979年
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)	420	2006/1 2006年1月
20 Hatsukaichi LNG Terminal 廿日市工場	Hiroshima Gas 広島ガス	170	1996/3 1996年3月
21 Fukuoka LNG Terminal 福岡LNG基地	Saibu Gas 西部ガス	70	1993 1993年
22 Nagasaki LNG Terminal 長崎LNG基地	Saibu Gas 西部ガス	35	2003/9 2003年9月
23 Kagoshima LNG Terminal 鹿児島工場	Nihon Gas 日本ガス	86	1996/4 1996年4月
24 Yanai Thermal Power Plant 柳井発電所	The Chugoku Electric Power 中国電力	480	1990/11 1990年11月
25 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
26 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	1977/9 1977年9月
27 Mizushima LNG Terminal 水島LNG基地	Mizushima-LNG-Group (The Chugoku Electric Power, JX Nippon Oil & Energy) 水島エル・エヌ・ジー (中国電力、JX日鉱日石エ ネルギー)	320	2006/4 2006年4月
28 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	2010/3 2010年3月
29 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
30 Joetsu Thermal Power Plant 上越火力発電所	Chubu Electric Power 中部電力	540	2012/7 2012年7月
31 Ishikari LNG Terminal 石狩LNG基地	Hokkaido LNG 北海道LNG	180	2012/11 2012年11月

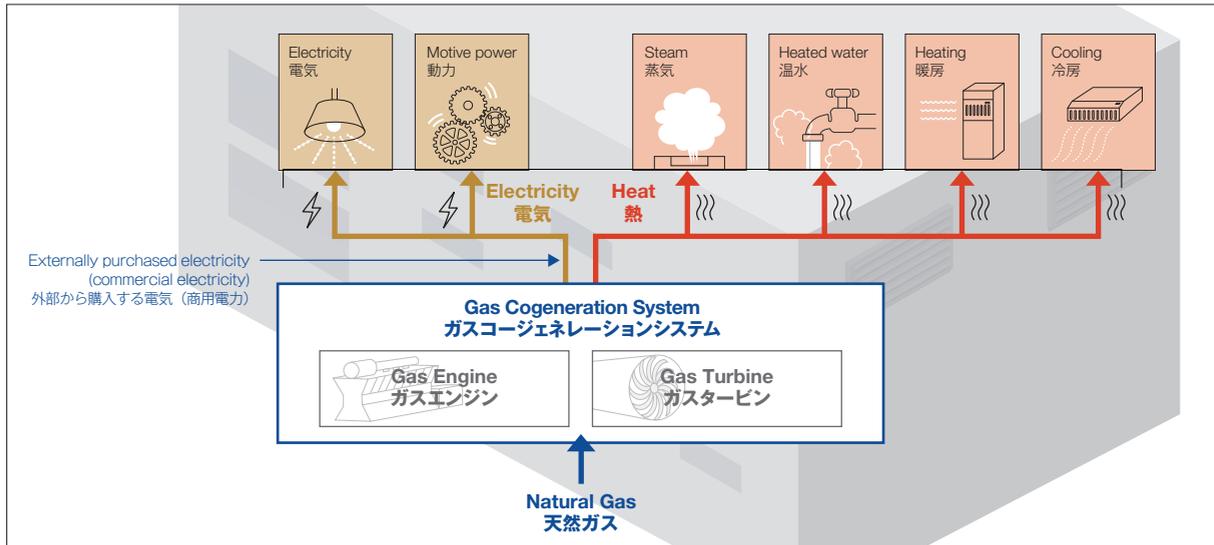
Gas Cogeneration Systems ガスコージェネレーションシステム

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



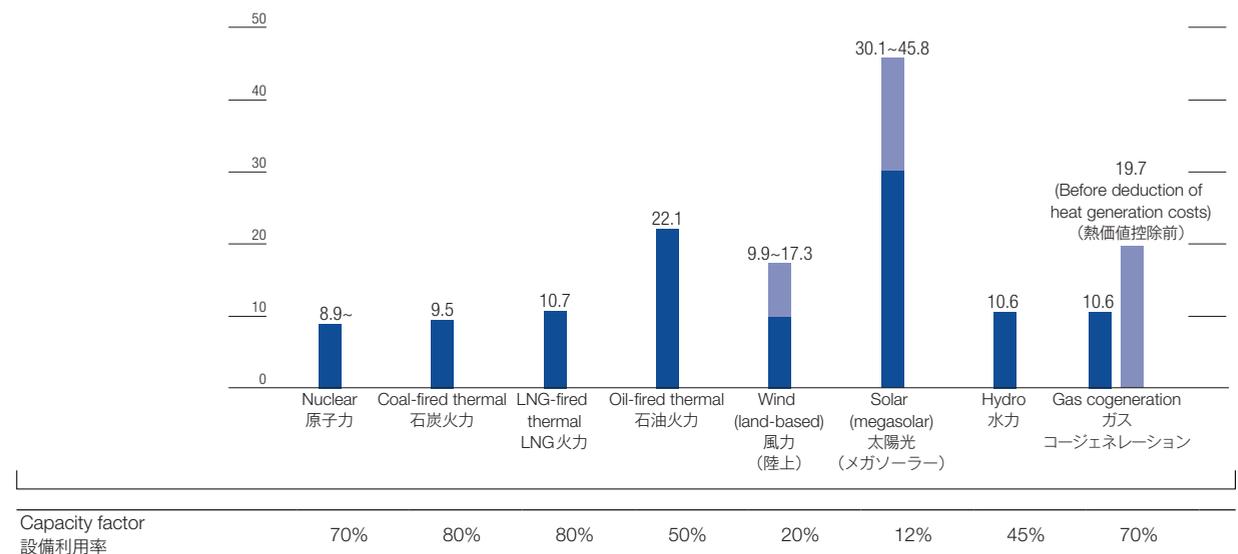
Types of Gas Cogeneration Systems ガスコージェネレーションシステムの種類

Type 種類	Genelight ジェネライト 5~35kW	Gas Engine ガスエンジン 370~8,730kW	Gas Turbine ガスタービン 1,190~41,250kW
	 Aisin Seiki Co., Ltd. アイシン精機株式会社 GECEB60A2ND Yanmar Energy System Co., Ltd. ヤンマーエネルギーシステム株式会社 CP25VB3-TNB	 Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. 三菱重工業株式会社 GS16R2 Hitachi Zosen Corporation 日立造船株式会社 20V34SG Energy Advance Co., Ltd. エネルギーアドバンス XIA	 Kawasaki Heavy Industries, Ltd. 川崎重工業株式会社 PUC17D Niigata Power Systems Co., Ltd. 新潟原動機株式会社 CNT-60C Mitsui Engineering & Shipbuilding Co., Ltd. 三井造船株式会社 MSC70
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 : 51~56%	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%

Generation Costs 発電コスト比較

Generation Costs by Power Source (2010 Model Plants) (Yen/kWh)

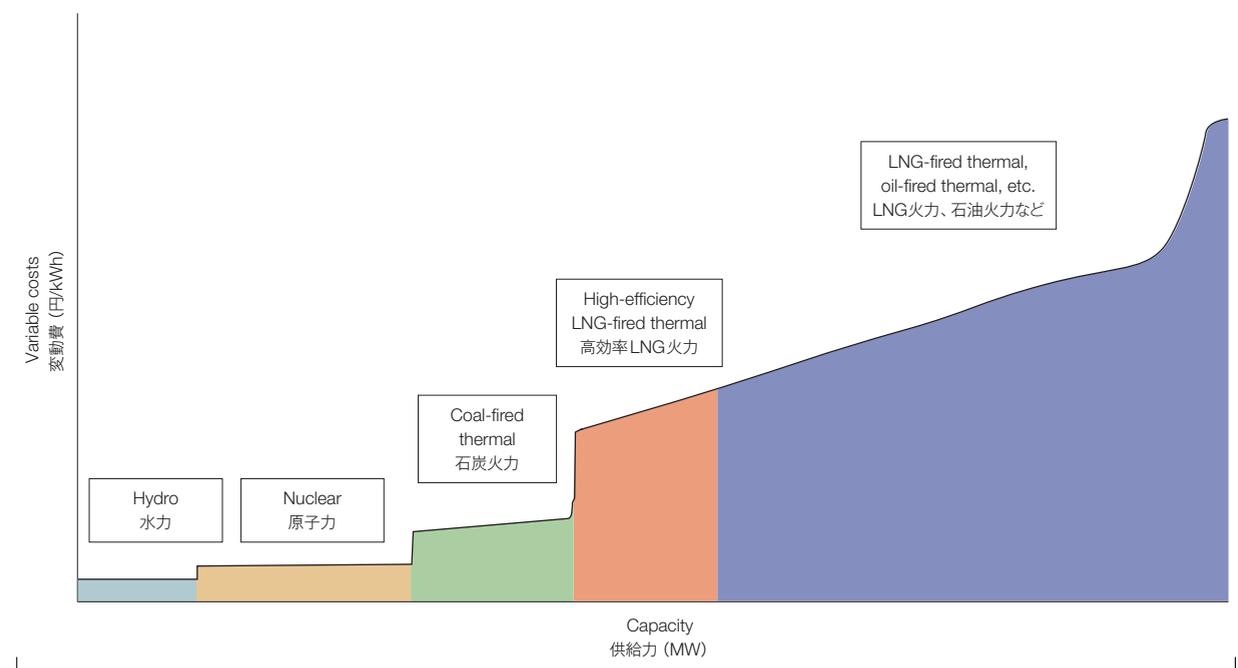
各電源の発電コスト (2010年モデルプラント) (円/kWh)



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. エネルギー・環境会議「コスト等検証委員会報告書」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 Costs (Representation)

各電源の発電コスト (変動費) (イメージ)



Nuclear and Thermal Power Plants in Japan

日本の原子力発電所・火力発電所

Nuclear Power Plants

原子力発電所

Owner 所有者 (都道府県)	Name 名称 (都道府県)	Units ユニット	(thousand of kw) (千kw) 出力	Reactor / furnace model 炉型	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*
Hokkaido Electric Power Co., Inc. 北海道電力						
①	Tomari Nuclear Power Plant 泊原子力発電所 (Hokkaido) (北海道)	1R	579	PWR	1989/6	25
		2R	579	PWR	1991/4	23
		3R	912	PWR	2009/12	4
Tohoku Electric Power Co., Inc. 東北電力						
②	Onagawa Nuclear Power Plant 女川原子力発電所 (Miyagi) (宮城県)	1R	524	BWR	1984/6	30
		2R	825	BWR	1995/7	18
		3R	825	BWR	2002/1	12
③	Higashidori Nuclear Power Plant 東通原子力発電所 (Aomori) (青森県)	1R	1,100	BWR	2005/12	8
Tokyo Electric Power Co., Inc. 東京電力						
④	Fukushima Power Plant No.1 福島第一原子力発電所 (Fukushima) (福島県)	1R	460	BWR	1971/3	43
		2R	784	BWR	1974/7	39
		3R	784	BWR	1976/3	38
		4R	784	BWR	1978/10	35
		5R	784	BWR	1978/4	36
		6R	1,100	BWR	1979/10	34
⑤	Fukushima Power Plant No.2 福島第二原子力発電所 (Fukushima) (福島県)	1R	1,100	BWR	1982/4	32
		2R	1,100	BWR	1984/2	30
		3R	1,100	BWR	1985/6	29
		4R	1,100	BWR	1987/8	26
⑥	Kashiwazaki-Kariwa Nuclear Power Plant 柏崎刈羽原子力発電所 (Niigata) (新潟県)	1R	1,100	BWR	1985/9	28
		2R	1,100	BWR	1985/9	28
		3R	1,100	BWR	1990/9	23
		4R	1,100	BWR	1993/8	20
		4R	1,100	BWR	1994/8	19
		5R	1,100	BWR	1990/4	24
		6R	1,356	ABWR	1996/11	17
7R	1,356	ABWR	1997/7	16		
Chubu Electric Power Co., Inc. 中部電力						
⑦	Hamaoka Nuclear Power Plant 浜岡原子力発電所 (Shizuoka) (静岡県)	3R	1,100	BWR	1987/8	26
		4R	1,137	BWR	1993/9	20
		5R	1,380	ABWR	2005/1	9
Hokuriku Electric Power Company 北陸電力						
⑧	Shika Nuclear Power Plant 志賀原子力発電所 (Ishikawa) (石川県)	1R	540	BWR	1993/7	20
		2R	1,206	ABWR	2006/3	8
The Kansai Electric Power Co., Inc. 関西電力						
⑨	Mihama Nuclear Power Plant 美浜発電所 (Fuku) (福井県)	1R	340	PWR	1970/11	43
		2R	500	PWR	1972/7	41
		3R	826	PWR	1976/12	37
		4R	870	PWR	1985/6	29
⑩	Takahama Nuclear Power Plant 高浜発電所 (Fuku) (福井県)	1R	826	PWR	1974/11	39
		2R	826	PWR	1975/11	38
		3R	870	PWR	1985/1	29
		4R	870	PWR	1985/6	29
⑪	Oi Nuclear Power Plant 大飯発電所 (Fuku) (福井県)	1R	1,175	PWR	1979/3	35
		2R	1,175	PWR	1979/12	34
		3R	1,180	PWR	1991/12	22
⑫	Shimane Nuclear Power Plant 島根原子力発電所 (Shimane) (島根県)	1R	460	BWR	1974/3	40
		2R	820	BWR	1989/2	25
Shikoku Electric Power Co., Inc. 四国電力						
⑬	Ikata Nuclear Power Plant 伊方原子力発電所 (Ehime) (愛媛県)	1R	566	PWR	1977/9	36
		2R	566	PWR	1982/3	32
		3R	890	PWR	1994/12	19

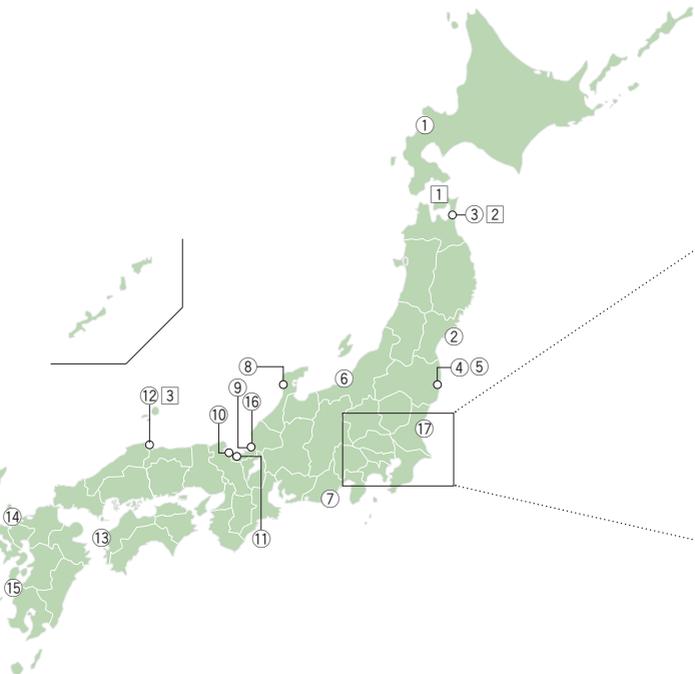
Source: Data are collected from various materials
 出典：各種資料より当社作成
 * As of end of June
 2014年6月末時点

Owner 所有者 (都道府県)	Name 名称 (都道府県)	Units ユニット	(thousand of kw) (千kw) 出力	Reactor / furnace model 炉型	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*
Kyushu Electric Power Co., Inc. 九州電力						
⑭	Genkai Nuclear Power Plant 玄海原子力発電所 (Saga) (佐賀県)	1R	559	PWR	1975/10	38
		2R	559	PWR	1981/3	33
		3R	1,180	PWR	1994/3	20
		4R	1,180	PWR	1997/7	16
⑮	Sendai Nuclear Power Plant 川内原子力発電所 (Kagoshima) (鹿児島県)	1R	890	PWR	1984/7	29
		2R	890	PWR	1985/11	28

The Japan Atomic Power Company 日本原子力発電						
⑯	Tsuruga Nuclear Power Plant 敦賀原子力発電所 (Fukui) (福井県)	1R	357	BWR	1970/3	44
		2R	1,160	PWR	1987/2	27
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	35	

Year 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	4	4,598
10~19	11	7,532
20~29	17	19,575
30~39	20	15,138
40~	4	2,117
Total 合計	54	48,960

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



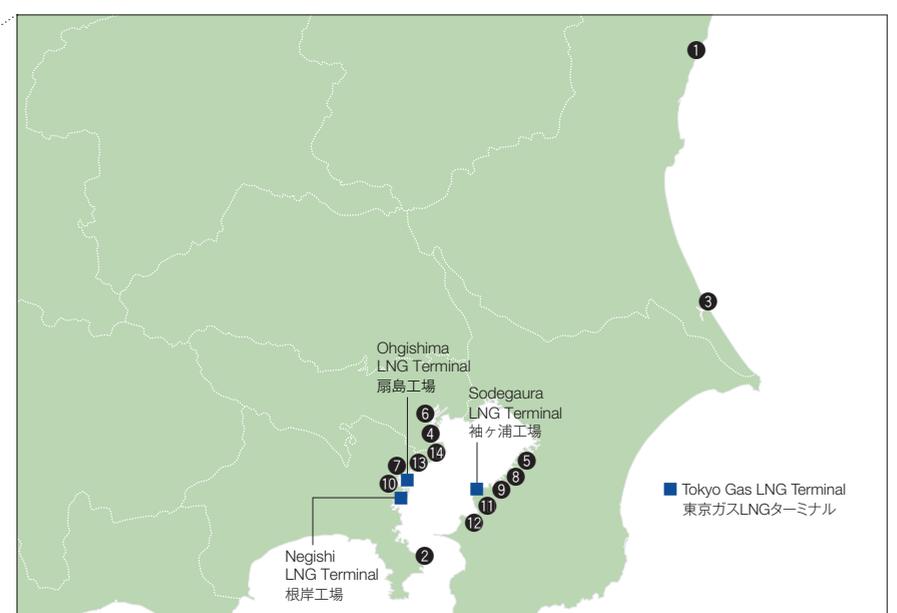
Thermal Power Plants in the Kanto Region (TEPCO)

関東エリアの火力発電所 (東京電力)

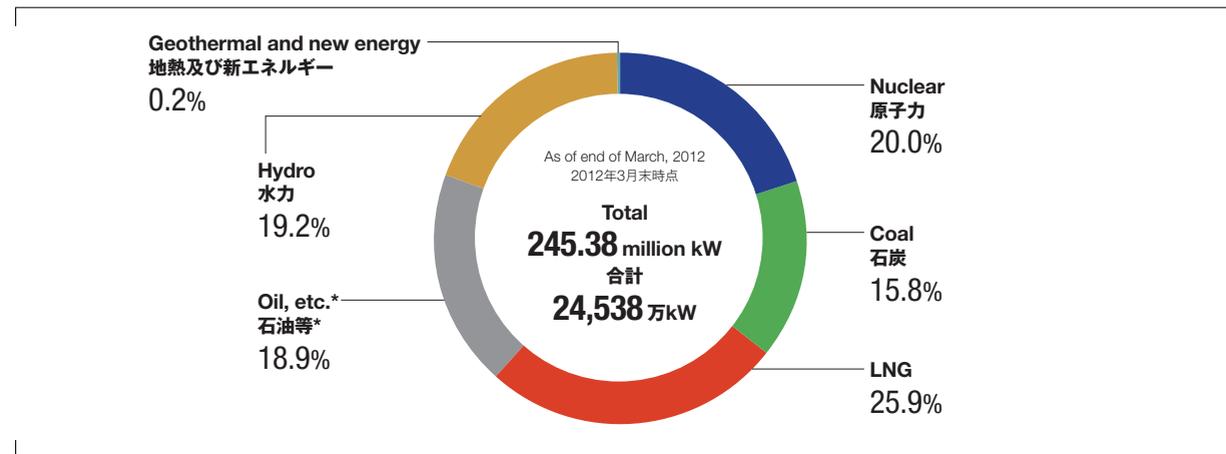
Name (Prefecture) 名称 (都道府県)	Fuel type 燃料区分	Unit ユニット	(thousand of kw) (千kw) 出力	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*	
①	Hitachinaka Thermal Power Station 常陸那珂火力発電所 (Ibaraki) (茨城県)	1R	1,000	2003/12	10	
		2R	1,000	2013/12	—	
		3R	350	1964/5	50	
		4R	350	1964/7	49	
		5R	350	1966/7	47	
②	Yokosuka Thermal Power Station 横須賀火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	6R	350	1967/1	47	
		7R	350	1969/9	44	
		8R	350	1970/1	44	
		GT1R	30	1971/7	42	
		Citygas, Oil 都市ガス・石油	GT2R	144	2007/9	6
③	Kashima Thermal Power Station 鹿島火力発電所 (Ibaraki) (茨城県)	1R	600	1971/3	43	
		2R	600	1971/9	42	
		3R	600	1972/2	42	
		4R	600	1972/4	42	
		5R	1,000	1974/9	39	
		6R	1,000	1975/6	39	
		Citygas 都市ガス	7-1	268	2012/7	1
④	Oi Thermal Power Station 大井火力発電所 (Tokyo) (東京都)	1R	350	1971/8	42	
		2R	350	1972/2	42	
		3R	350	1973/12	40	
		Citygas 都市ガス	7-2	268	2012/6	2
⑤	Chiba Thermal Power Plant 千葉火力発電所 (Chiba) (千葉県)	1R	1,440	2000/4	14	
		2R	1,140	2000/6	14	
		3-1	334	2011/8	2	
		3-2	334	2011/9	2	
		3-3	334	2012/7	1	
⑥	Shinagawa Thermal Power Plant 品川火力発電所 (Tokyo) (東京都)	Citygas 都市ガス	1R	1,140	2003/8	10

Source: Data are collected from various materials
 出典：各種資料より当社作成
 * As of end of June
 2014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) (千kw) 出力	Start of operation 稼働 開始年月	Years of operation 経過年数*
⑦	Yokohama Thermal Power Plant 横浜火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	5R	175	1964/3	50
		6R	350	1968/6	46
		7R	1,400	1998/1	16
		8R	1,400	1998/1	16
⑧	Goi Thermal Power Plant 五井火力発電所 (Chiba) (千葉県)	1R	265	1963/6	51
		2R	265	1964/8	49
		3R	265	1965/7	48
		4R	265	1966/1	48
		5R	350	1968/1	46
		6R	476	1994/7	19
⑨	Anegasaki Thermal Power Plant 姉崎火力発電所 (Chiba) (千葉県)	1R	600	1967/12	46
		2R	600	1969/11	44
		3R	600	1971/6	43
		4R	600	1972/9	41
		5R	600	1977/4	37
⑩	Minami Yokohama Thermal Power Plant 南横浜火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	1R	350	1970/5	44
		2R	350	1970/4	44
		3R	450	1973/5	41
		Citygas 都市ガス	7-3	268	2012/7
⑪	Sodegaura Thermal Power Plant 袖ヶ浦火力発電所 (Chiba) (千葉県)	1R	600	1974/8	39
		2R	1,000	1975/9	38
		3R	1,000	1977/2	37
		4R	1,000	1979/8	34
⑫	Futaba Thermal Power Plant 富津火力発電所 (Chiba) (千葉県)	1R	1,155	1986/11	27
		2R	1,155	1988/11	25
		3R	1,520	2003/11	10
⑬	Higashioogishima Thermal Power Plant 東扇島火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	4R	1,521	2010/10	3
		1R	1,000	1987/9	26
		2R	1,000	1991/3	23
⑭	Kawasaki Thermal Power Plant 川崎火力発電所 (Kanagawa) (神奈川県)	1R	1,500	2009/2	5
		2R	500	2013/2	1



Electricity Capacity by Source 電源別設備構成比



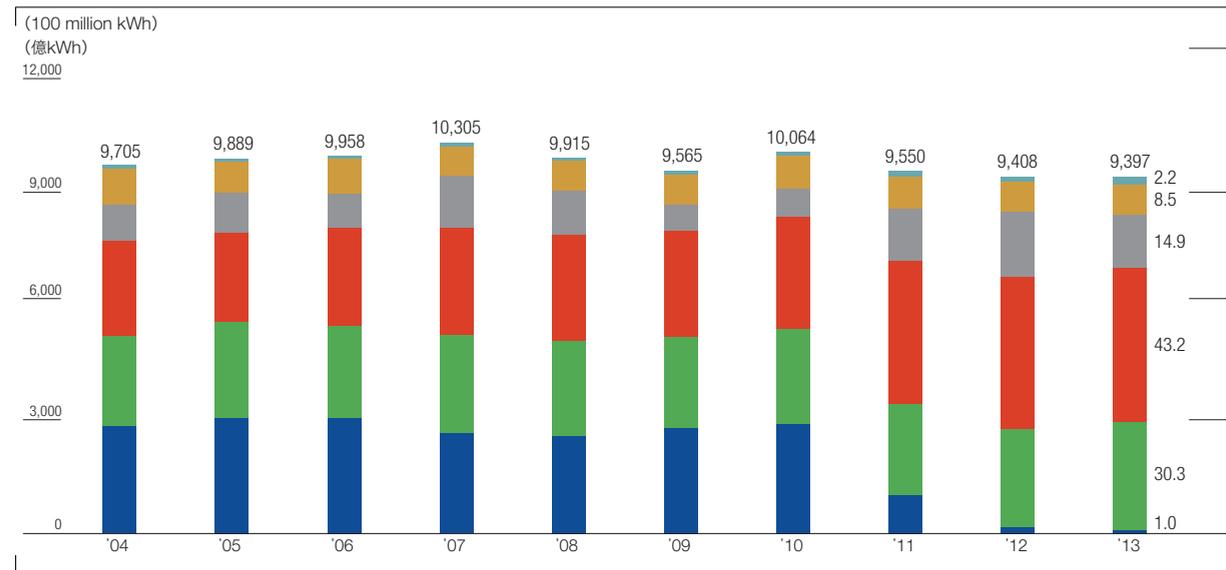
Total for the 10 power companies, including purchased power.

(10電力計 (受電を含む))

* Petroleum includes LPG and other gases. The values in the graph show the proportion (%).

* 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 (%)



Legend: Nuclear (原子力), Coal (石炭), LNG, Oil, etc.* (石油等*), Hydro (水力), Geothermal and new energy (地熱及び新エネルギー)

Total for the 10 power companies, including purchased power.

(10電力計 (受電を含む))

* Petroleum includes LPG and other gases. The values in the graph show the proportion (%).

* 石油等にはLPG、その他ガスを含む

As of March 31	3月31日時点	'04	'05	'06	'07	'08	'09	'10	'11	'12	'13
Geothermal and new energy	地熱及び新エネルギー	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.4	1.6	2.2
Hydro	水力	10.0	8.2	9.1	7.6	7.8	8.3	8.5	9.0	8.4	8.5
Oil, etc.*	石油等*	9.7	10.8	9.1	13.1	11.7	7.1	7.5	14.4	18.3	14.9
LNG	LNG	25.7	23.7	25.9	27.4	28.3	29.4	29.3	39.5	42.5	43.2
Coal	石炭	24.7	25.6	24.5	25.3	25.2	24.9	25.0	25.0	27.6	30.3
Nuclear	原子力	29.1	30.8	30.5	25.6	26.0	29.2	28.6	10.7	1.7	1.0

The numerals are rounded as necessary and may not add up to 100%.

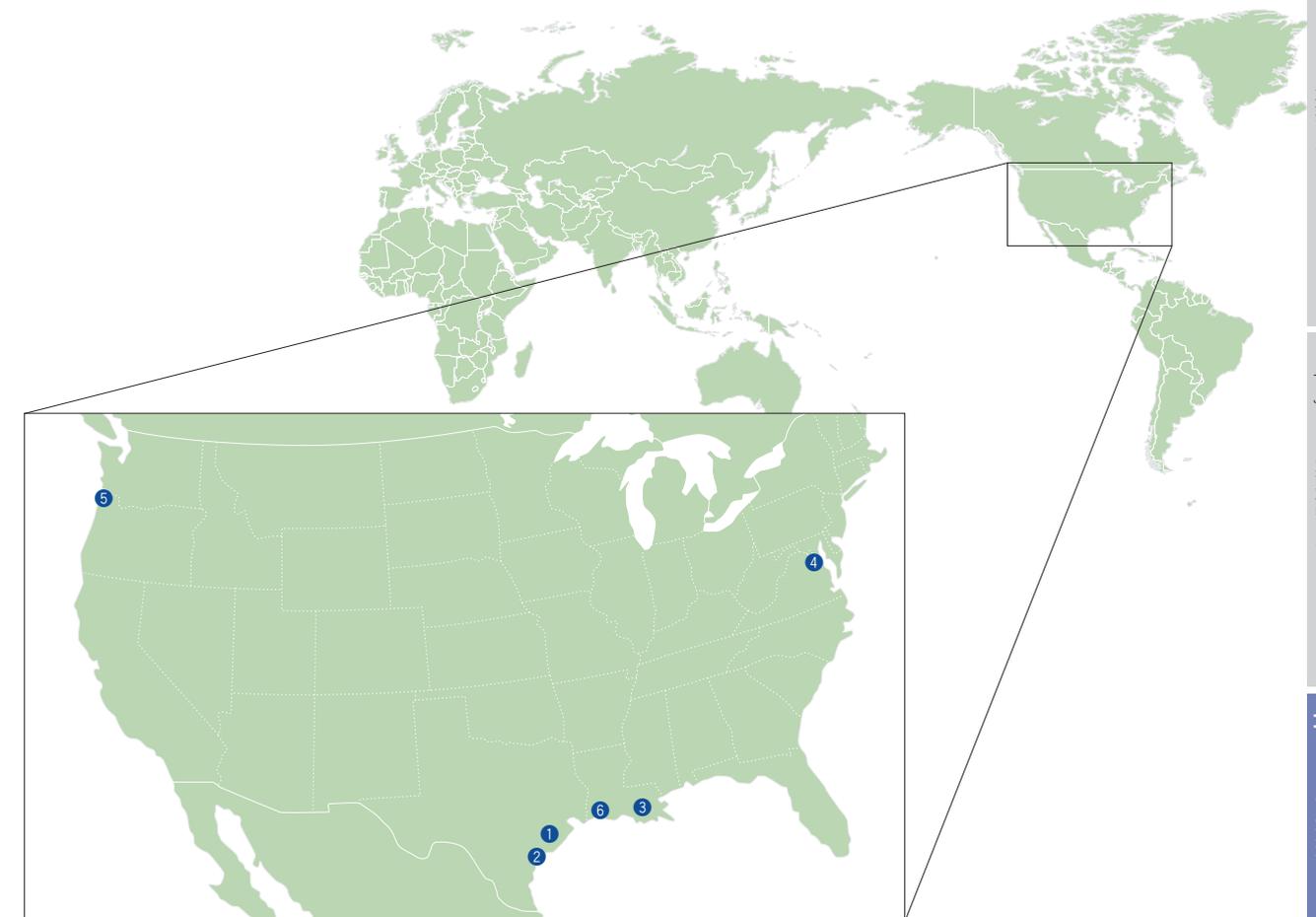
表内の数値は構成比 (%)。四捨五入により構成比の合計が100%にならない場合がある。

Main LNG Export Projects to Asia in the U.S. 主なアジア向け米国LNG輸出プロジェクト

As of April 31, 2014 2014年4月現在

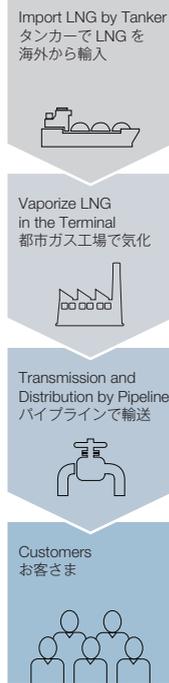
Project Name プロジェクト名	Operator 事業主体	Capacity holders/Buyers キャパシティホルダーズ/バイヤーズ	Quantity (million ton/year) 契約量(百万t/年)
① Sabine Pass サビン・パス	Cheniere Energy	BG	5.5
		Gas Natural Fenosa	3.5
		KOGAS	3.5
		GAIL	3.5
		Total Gas&Power	2.0
② Free Port フリーポート	Free Port	Centrica	1.75
		Osaka Gas/Chubu Electric Power 大阪ガス/中部電力	4.4
		BP	4.4
		Toshiba 東芝	2.2
		SK E&S	2.2
③ Lake Charles レイクチャールズ	Southern Union / BG	BG	15.0
		ST Cove Point*	2.3 (Tokyo Gas 1.4) (内、東京ガス 1.4)
④ Cove Point コープポイント	Dominion	GAIL	2.3
		-	-
⑤ Jordan Cove ジョーダン・コーブ	Front Chicago / Energy Projects Development	-	-
⑥ Cameron キャメロン	Sempra Energy	Mitsubishi Corporation 三菱商事	4.0
		MITSUI & CO., LTD. 三井物産	4.0
		GDF SUEZ	4.0
		-	-

* ST Cove is the company which the Tokyo Gas group has invested in 49%. * STコープポイントは東京ガスグループが49%出資している会社です。

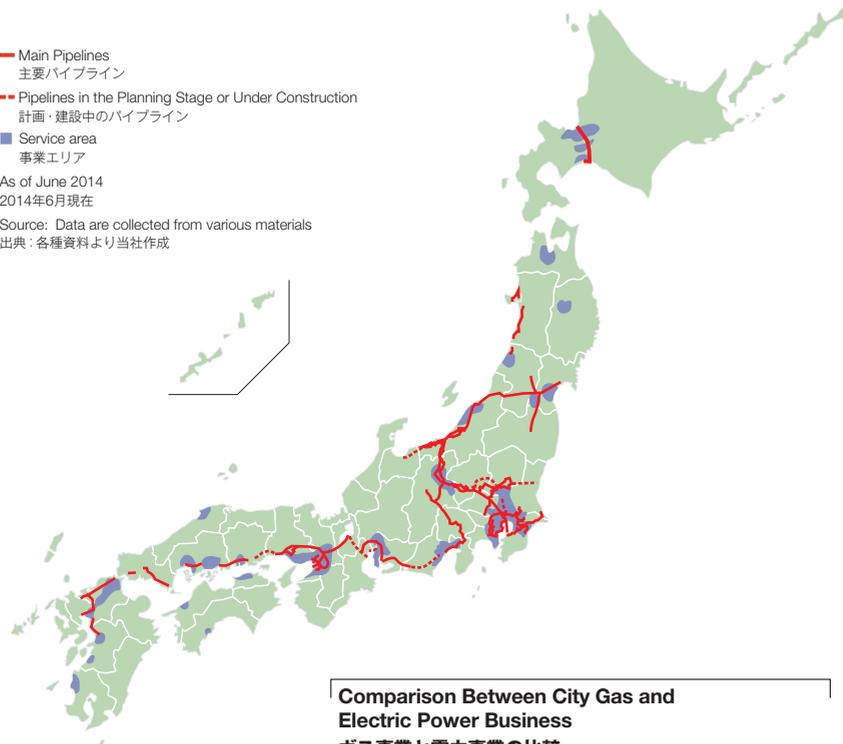


City Gas Business in Japan 日本の都市ガス事業

Outline of Supply Chain サプライチェーンの概要



— 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
■ Service area
 事業エリア
 As of June 2014
 2014年6月現在
 Source: Data are collected from various materials
 出典: 各種資料より当社作成

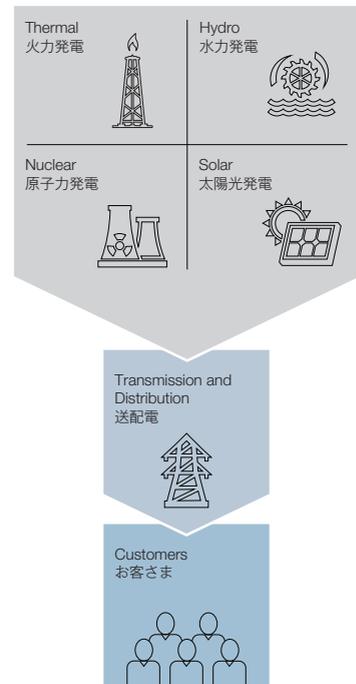


Comparison Between City Gas and Electric Power Business ガス事業と電力事業の比較

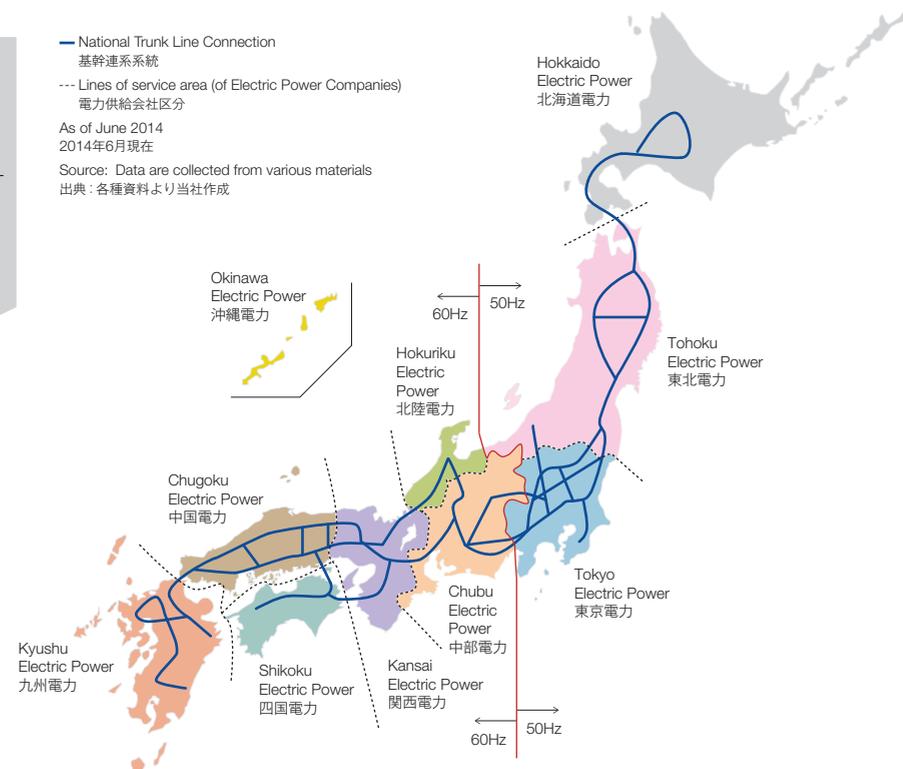
	No. of companies 事業者数	No. of Customers (million) お客さま件数 (百万件)
City Gas Business 都市ガス事業	207	29.23
Electric Power Business 電力事業	10	84.20

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



— National Trunk Line Connection
 基幹連系系統
 - - - Lines of service area (of Electric Power Companies)
 電力供給会社区分
 As of June 2014
 2014年6月現在
 Source: Data are collected from various materials
 出典: 各種資料より当社作成



Main Consolidated Subsidiaries 主要連結子会社



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

(¥ million / 百万円)

Company 会社名	Business 主な事業内容	Net sales 売上高 Operating income 営業利益 Net income 当期純利益			Capital 資本金	Equity owned by Tokyo Gas (%) 当社グループ 持株比率(%)
		2012	2013	2014		
Tokyo Gas Urban Development Co., Ltd. 東京ガス都市開発(株)	Real estate leasing, management, brokerage and non-life insurance agent, etc. 不動産管理・賃貸・損害保険代理業など	29,224 4,276 30,424	30,103 4,503 2,657	27,888 4,886 3,238	11,867	100.0
Ogishima Power Co., Ltd. (株) 扇島パワー	Generation and supply of electricity 電力の発電、供給	59,933 962 157	61,868 701 -32	9,066 377 4	5,350	75.0
Tokyo Gas Site Development Co., Ltd. 東京ガス用地開発(株)	Real estate leasing and management 土地・建物の賃貸・管理	633 -541 1,474	2,502 1,098 710	2,778 814 452	5,000	100.0
Nagano Toshi Gas Co., Ltd. 長野都市ガス(株)	Gas supply in Nagano Prefecture 長野県における都市ガス供給	13,263 744 449	14,177 855 583	14,567 929 639	3,800	89.2
ENERGY ADVANCE Co., Ltd. (株) エネルギードバンス	Energy service, district heating and cooling, cogeneration orders, and maintenance businesses エネルギーサービス、地域冷暖房、コージェネ受注・メンテナンス事業	70,771 744 302	73,486 2,845 2,034	83,544 2,026 881	3,000	100.0
Gastar Co., Ltd. (株) ガスター	Production, sales, and maintenance of gas appliances ガス器具の製造・販売・メンテナンス	29,700 1,992 1,080	32,115 2,084 1,263	36,934 2,945 1,781	2,450	66.7
Tokyo LNG Tanker Co., Ltd. 東京エルエヌジータンカー(株)	LNG and LPG transportation and chartering of carriers LNG、LPGの輸送および船舶の賃貸	17,118 3,293 1,813	21,771 4,112 2,409	23,606 4,177 2,431	1,200	100.0
Tokyo Gas Energy Co., Ltd. 東京ガスエネルギー(株)	Sales of liquefied petroleum gas (LPG) LPガスの販売	33,694 5 28	36,836 395 256	43,027 505 249	1,000	66.6
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 ガス配管・給排水・空調・新築工事、ガス本支管工事	54,649 883 218	55,714 809 500	56,118 1,016 515	1,000	100.0
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 産業ガス、化成品の販売、LNG冷熱利用技術の開発	18,264 580 382	18,847 528 434	24,900 317 716	1,000	100.0
Tokyo Gas Yokosuka Power Co., Ltd. (株) 東京ガス横浜賀パワー	Independent Power Producer for TEPCO 東京電力(株)への電力卸供給	7,973 229 -30	9,961 461 429	11,464 541 102	980	75.0
Chiba Gas Co., Ltd. 千葉ガス(株)	Supply of gas to Yachiyo City, Narita City, and surrounding cities 八千代市、成田市周辺地域における都市ガス供給	17,903 799 450	18,897 1,037 705	20,683 575 393	480	100.0
TG Information Network Co., Ltd. (株) ティージー情報ネットワーク	Information processing services, software development, and sales of computer equipment, etc. 情報処理サービス、ソフト開発、コンピュータ機器の販売など	19,608 311 -1,440	20,810 529 611	20,394 133 58	400	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	2,028 -1,532 1,417	8,627 293 1,638	14,659 3,399 7,935	202	100.0
Tokyo Gas Engineering Co., Ltd. 東京ガス・エンジニアリング(株)	Comprehensive engineering services with a particular focus on the energy-related field エネルギー関連事業向けを中心とした総合エンジニアリング	53,179 2,965 1,692	62,074 4,607 2,850	54,002 2,061 1,287	100	100.0
Nijio Co., Ltd. (株) ニジオ	Procurement and sales of natural gas and electricity 天然ガス・電力の調達・販売	66,939 3,975 2,515	89,421 7,127 4,805	104,727 6,688 4,435	47	100.0

The scope of consolidation was 69 companies as of March 31, 2014.
連結子会社は、69社。(2014年3月末時点)