



**Market Data**  
マーケットデータ

Market Data (Price / Exchange Rate / Stock Markets) 01  
マーケットデータ (価格・為替・株式市場)

Market Data (World) 03  
マーケットデータ (世界)

Market Data (Japan) 05  
マーケットデータ (日本)

**Index Data (Consolidated)**  
指標データ (連結)

Profitability Indices 08  
収益性指標

Efficiency Indices 09  
効率性指標

Productivity Indices 10  
生産性指標

Stability Indices 11  
安全性指標

Performance Indices 12  
投資指標

Reserves / Production Indices 13  
埋蔵量・生産量指標

**Operating Data**  
事業データ

Comparison with Global E&P 14  
世界の石油開発会社との比較

Oil and Gas Reserves 15  
埋蔵量データ

Oil and Gas Net Production 22  
ネット生産量データ

Sales Volume 23  
販売量データ

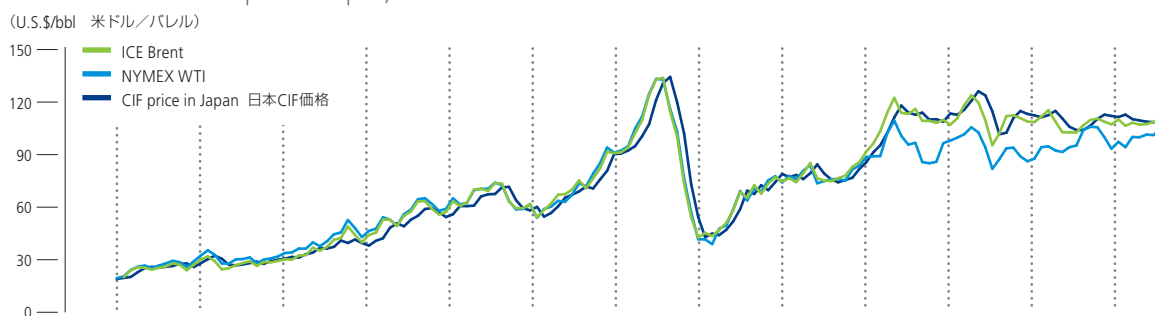
Business Investment / Others 24  
事業投資 / その他

**Financial Data (Consolidated)** 25  
財務データ (連結)

**Corporate Information** 28  
会社情報

## Market Data (Price / Exchange Rate / Stock Markets) マーケットデータ (価格・為替・株式市場)

### Crude oil price trend (ICE Brent / NYMEX WTI / CIF price in Japan) 原油価格の推移 (ICE Brent / NYMEX WTI / 日本CIF価格)

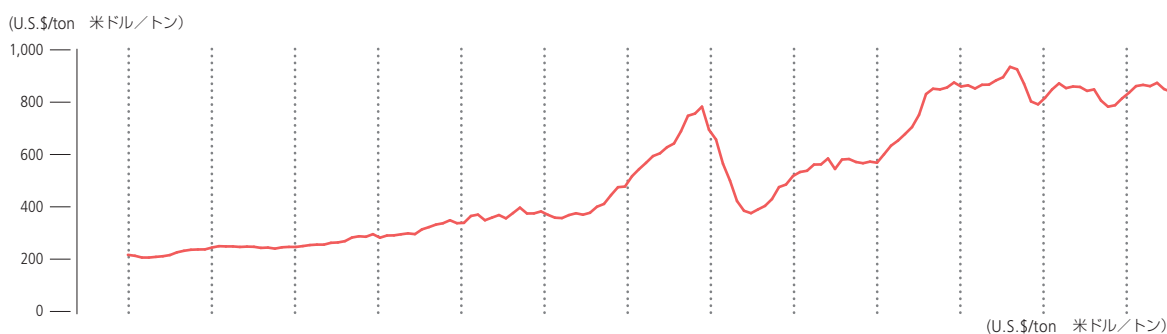


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
ICE Brent	ICE Brent	25.02	28.45	37.97	55.08	66.09	72.68	98.37	62.49	80.25	110.89	111.68	108.70	108.82
NYMEX WTI	NYMEX WTI	25.83	31.04	41.40	56.56	66.22	72.31	99.65	61.80	79.53	95.12	94.15	98.05	100.84
CIF price in Japan	日本CIF価格	24.63	29.22	36.37	51.11	63.94	69.41	101.91	60.67	79.19	108.75	114.79	110.54	110.54

Source: Petroleum Association of Japan (PAJ), etc. 出典：石油連盟ほか

\* 2014: From January to June \*2014年は、1月から6月まで

### LNG (CIF) price trend in Japan LNG (日本CIF) 価格の推移

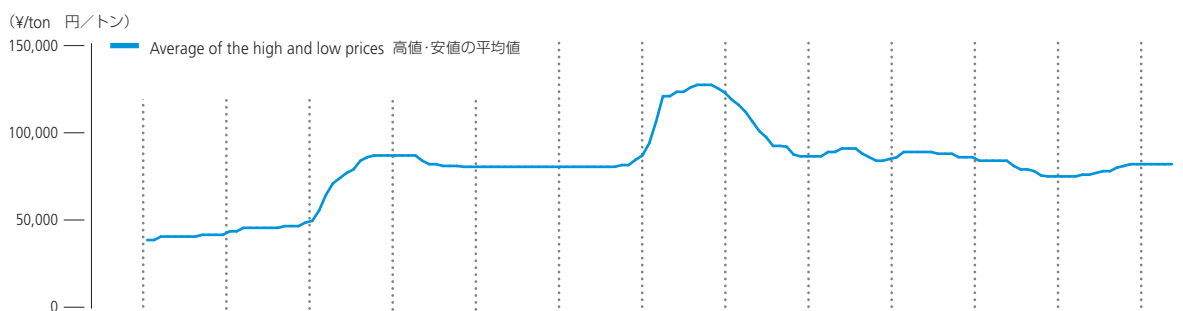


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
LNG (CIF) price	LNG CIF価格	221.01	246.05	267.59	311.58	367.94	399.67	645.62	471.12	563.57	765.82	864.60	834.64	858.66

Source: Petroleum Association of Japan (PAJ) 出典：石油連盟

\* 2014: From January to June \*2014年は、1月から6月まで

### Steel products (steel plate) price trend in Japan 日本の鋼材 (厚板) 価格の推移

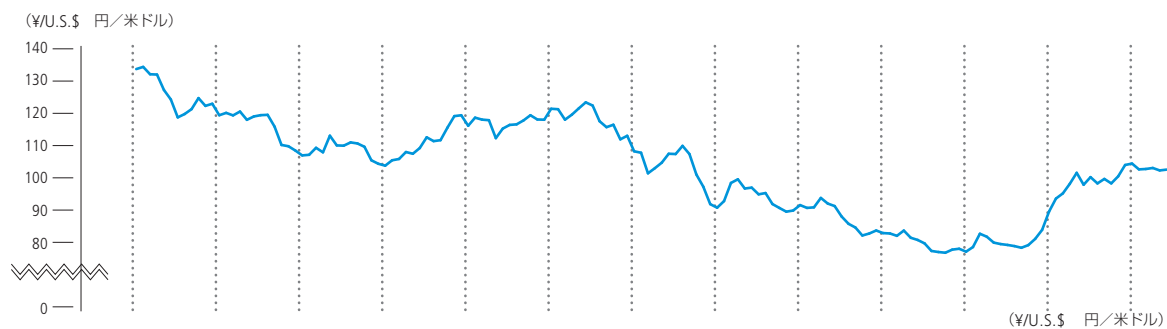


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Steel products (steel plate) price	鋼材 (厚板) 価格	40,500	45,667	75,125	83,333	80,500	81,000	117,542	102,167	87,708	87,667	81,125	77,333	82,000

Source: Japan Metal Daily 出典：日刊鉄鋼新聞

\* 2014: From January to June \*2014年は、1月から6月まで

## Exchange rate trend (Japanese yen against U.S. dollar) 円の対米ドル為替レートの推移

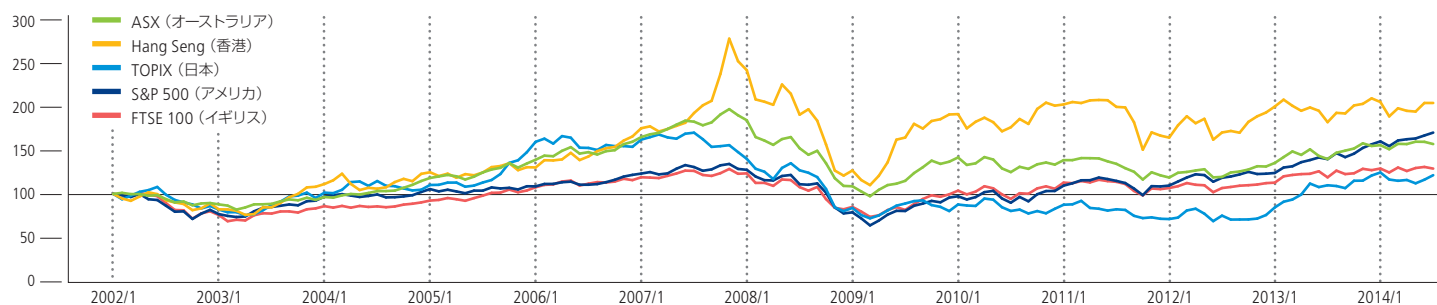


Average exchange rate	平均為替レート	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
		125.34	115.99	108.23	110.21	116.38	117.84	103.46	93.58	87.81	79.84	79.83	97.65	102.47

Source: Mizuho Bank 出典：みずほ銀行

\* 2014: From January to June \*2014年は、1月から6月まで

## World stock markets (2002/1=100) 世界の株式市場 (2002年1月=100)



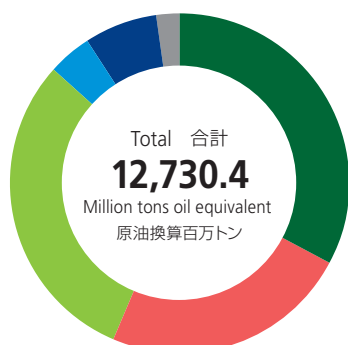
## Reference: INPEX's share price performance vs. TOPIX (2006/4=100)

参考：株価パフォーマンス (対TOPIX、2006年4月=100)



## Market Data (World) マーケットデータ (世界)

### World primary energy consumption 2013 世界の一次エネルギー消費量2013年



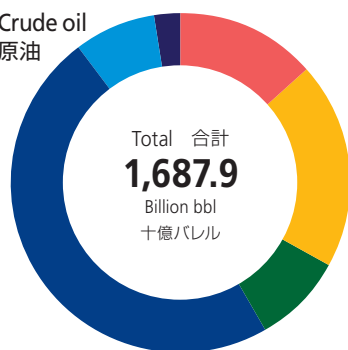
	(Million tons oil equivalent 原油換算百万トン)	(%)
Oil 石油	4,185.1	<b>32.9%</b>
Natural gas 天然ガス	3,020.4	<b>23.7%</b>
Coal 石炭	3,826.7	<b>30.1%</b>
Nuclear power 原子力	563.2	<b>4.4%</b>
Hydroelectricity 水力	855.8	<b>6.7%</b>
Renewables 再生可能エネルギー	279.3	<b>2.2%</b>
Total 合計	12,730.4	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2014"  
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy 2014」

### Proved reserves by region and reserves to production ratio (RP ratio) (as the end of 2013)

地域別確認埋蔵量と可採年数 (2013年末時点)

Crude oil  
原油

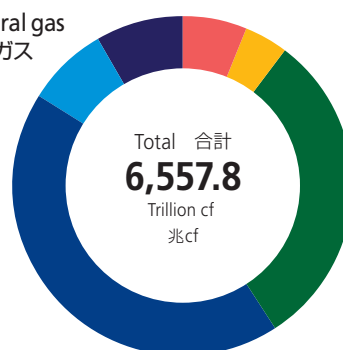


RP ratio (years)  
可採年数(年)  
**53.3**

	(Billion bbl 十億バレル)	(%)
North America 北米	229.6	<b>13.6%</b>
Central, South America 中南米	329.6	<b>19.5%</b>
Europe, Eurasia 欧州・ユーラシア	147.8	<b>8.8%</b>
Middle East 中東	808.5	<b>47.9%</b>
Africa アフリカ	130.3	<b>7.7%</b>
Asia Pacific アジア・太平洋	42.1	<b>2.5%</b>
Total 合計	1,687.9	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2014"  
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy 2014」

Natural gas  
天然ガス



RP ratio (years)  
可採年数(年)  
**55.1**

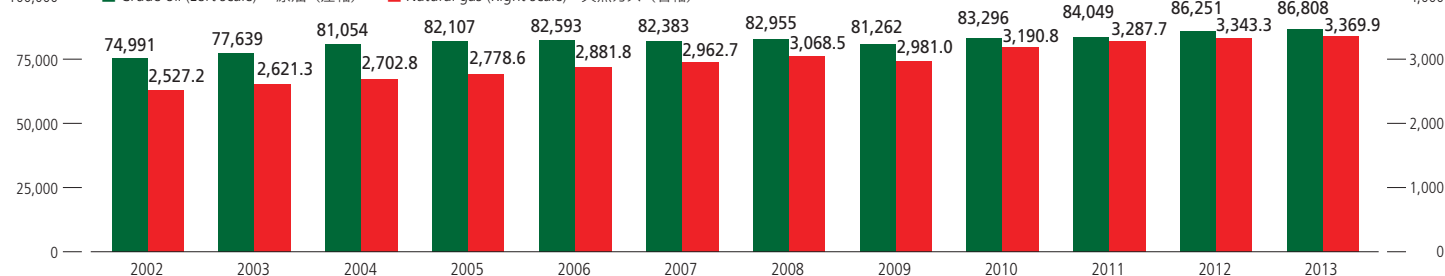
	(Trillion cf 兆cf)	(%)
North America 北米	413.7	<b>6.3%</b>
Central, South America 中南米	270.9	<b>4.1%</b>
Europe, Eurasia 欧州・ユーラシア	1,999.5	<b>30.5%</b>
Middle East 中東	2,835.4	<b>43.2%</b>
Africa アフリカ	501.7	<b>7.7%</b>
Asia Pacific アジア・太平洋	536.6	<b>8.2%</b>
Total 合計	6,557.8	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2014"  
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy 2014」

### World oil and gas production 世界の原油・天然ガス生産量の推移

(Thousand bbl/day 千バレル/日)

100,000 — Crude oil (Left scale) 原油 (左軸) Natural gas (Right scale) 天然ガス (右軸)



Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2014"  
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy 2014」

## Volume of global trade (Crude oil) 世界の原油貿易量

													(Thousand bbl/day 千バレル/日)		
													Change 2013 over 2012*1 2012年から 2013年への増加率*1	2013 share of total*1 2013年の全体に 対する割合*1	
Year		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013		
<b>Imports</b>	<b>輸入</b>														
U.S.	アメリカ	11,357	12,254	12,898	13,525	13,612	13,632	12,872	11,453	11,689	11,338	10,587	9,792	(7.5%)	17.3%
Europe	欧州	11,895	11,993	12,538	13,261	13,461	13,953	13,751	12,486	12,094	12,208	12,488	12,637	1.2%	22.4%
Japan	日本	5,070	5,314	5,203	5,225	5,201	5,032	4,925	4,263	4,567	4,494	4,743	4,530	(4.5%)	8.0%
Rest of World	その他	16,291	17,191	18,651	19,172	20,287	22,937	23,078	24,132	25,160	26,570	27,496	29,516	7.3%	52.3%
<b>Total World</b>	<b>合計</b>	<b>44,613</b>	<b>46,752</b>	<b>49,290</b>	<b>51,182</b>	<b>52,561</b>	<b>55,554</b>	<b>54,626</b>	<b>52,333</b>	<b>53,510</b>	<b>54,610</b>	<b>55,314</b>	<b>56,475</b>	<b>2.1%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Exports</b>	<b>輸出</b>														
U.S.	アメリカ	904	921	991	1,129	1,317	1,439	1,967	1,947	2,154	2,497	2,680	3,271	22.0%	5.8%
Canada	カナダ	1,959	2,096	2,148	2,201	2,330	2,457	2,498	2,518	2,599	2,798	3,056	3,276	7.2%	5.8%
Mexico	メキシコ	1,966	2,115	2,070	2,065	2,102	1,975	1,609	1,449	1,539	1,487	1,366	1,335	(2.3%)	2.4%
Central, South America	中南米	2,965	2,942	3,233	3,528	3,681	3,570	3,616	3,748	3,568	3,764	3,834	3,710	(3.2%)	6.6%
Europe	欧州	2,234	2,066	1,993	2,149	2,173	2,273	2,023	2,034	1,888	2,053	2,174	2,400	10.4%	4.3%
Former Soviet Union	旧ソ連	5,370	6,003	6,440	7,076	7,155	8,334	8,184	7,972	8,544	8,791	8,597	9,048	5.2%	16.0%
Middle East	中東	18,062	18,943	19,630	19,821	20,204	19,680	20,128	18,409	18,883	19,753	19,699	19,603	(0.5%)	34.7%
North Africa*2	北アフリカ*2	2,620	2,715	2,917	3,070	3,225	3,336	3,260	2,938	2,871	1,949	2,604	2,217	(14.9%)	3.9%
West Africa*2	西アフリカ*2	3,134	3,612	4,048	4,358	4,704	4,830	4,587	4,364	4,601	4,654	4,564	4,462	(2.2%)	7.9%
Asia Pacific	アジア・太平洋	3,848	3,978	4,189	4,243	4,312	6,004	5,392	5,631	6,226	6,217	6,419	6,680	4.1%	11.8%
Rest of World	その他	1,551	1,361	1,631	1,542	1,359	1,656	1,363	1,323	637	646	322	473	47.2%	0.8%
<b>Total World</b>	<b>合計</b>	<b>44,613</b>	<b>46,752</b>	<b>49,290</b>	<b>51,182</b>	<b>52,561</b>	<b>55,554</b>	<b>54,626</b>	<b>52,333</b>	<b>53,510</b>	<b>54,610</b>	<b>55,314</b>	<b>56,475</b>	<b>2.1%</b>	<b>100.0%</b>

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2014"

\*1 Annual changes and shares of total are calculated using thousand barrels daily figures.

\*2 North and West African exports excludes intra-Africa trade.

出典: BP [BP Statistical Review of World Energy 2014]

\*1 合計の年変化と全対比は、千バレル/日の数字を使用して計算している。

\*2 北アフリカ、西アフリカの輸出にはアフリカ諸国内の貿易量を除く。

## Volume of global trade 2013 (LNG) 世界のLNG貿易量 (2013年)

(Billion m³ 十億m³)

		From Export Countries 輸出国																			Total Imports	
		U.S.**	Brazil**	Trinidad & Tobago	Peru	Norway	Other Europe**	Russian Federation	Oman	Qatar	UAE	Yemen	Algeria	Angola	Egypt	Equatorial Guinea	Nigeria	Australia	Brunei	Indonesia	Malaysia	Total Imports
To Import Countries	輸入国	アメリカ	ブラジル	トリニダード・トバゴ	ペルー	ノルウェー	その他 ヨーロッパ	ロシア連邦	オマーン	カタール	アラブ首長国連邦	イエメン	アルジェリア	アンゴラ	エジプト	赤道ギニア共和国	ナイジェリア	オーストラリア	ブルネイ	インドネシア	マレーシア	輸入量合計
<b>North America</b>	<b>北米</b>	0.1	—	2.6	2.5	0.5	0.4	—	—	2.6	—	0.8	—	—	—	—	1.6	—	—	0.4	—	<b>11.6</b>
U.S.	アメリカ	—	—	2.0	—	0.2	—	—	—	0.2	—	0.3	—	—	—	—	0.1	—	—	—	—	<b>2.7</b>
Canada	カナダ	*	—	0.2	—	—	—	—	—	0.8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>1.1</b>
Mexico	メキシコ	0.1	—	0.4	2.5	0.4	0.4	—	—	1.6	—	0.5	—	—	—	—	1.6	—	—	0.4	—	<b>7.8</b>
<b>Central, South America</b>	<b>中南米</b>	—	*	13.0	—	0.3	2.6	—	—	1.3	—	0.4	0.1	0.1	0.2	—	1.5	—	—	—	—	<b>19.6</b>
Argentina	アルゼンチン	—	*	3.6	—	0.1	1.6	—	—	0.9	—	—	—	0.2	—	—	0.5	—	—	—	—	<b>6.9</b>
Brazil	ブラジル	—	—	2.5	—	0.3	1.0	—	—	0.3	—	—	0.1	0.1	0.1	—	0.9	—	—	—	—	<b>5.1</b>
Chile	チリ	—	—	3.5	—	—	—	—	—	0.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>4.1</b>
Other countries	その他	—	—	3.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0.1	—	—	—	—	<b>3.4</b>
<b>Europe &amp; Eurasia</b>	<b>ヨーロッパ・ユーラシア</b>	—	—	2.2	1.5	2.3	1.0	—	0.2	23.4	—	0.2	13.5	—	0.4	—	6.9	—	—	—	—	<b>51.5</b>
Belgium	ベルギー	—	—	—	—	*	—	—	—	3.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>3.2</b>
France	フランス	—	—	—	—	0.3	0.1	—	—	1.8	—	0.1	5.3	—	—	—	1.2	—	—	—	—	<b>8.7</b>
Italy	イタリア	—	—	—	—	—	0.3	—	—	5.2	—	—	*	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>5.5</b>
Spain	スペイン	—	—	2.0	1.5	1.1	0.3	—	0.2	3.5	—	—	3.2	—	*	—	3.1	—	—	—	—	<b>14.9</b>
Turkey	トルコ	—	—	—	—	0.2	0.1	—	—	0.4	—	0.1	3.8	—	0.2	—	1.3	—	—	—	—	<b>6.1</b>
United Kingdom	イギリス	—	—	0.1	—	0.1	—	—	—	8.6	—	—	0.4	—	0.1	—	—	—	—	—	—	<b>9.3</b>
Other countries	その他	—	—	0.1	—	0.6	0.2	—	—	0.8	—	—	0.7	—	0.1	—	1.3	—	—	—	—	<b>3.7</b>
<b>Middle East</b>	<b>中東</b>	—	—	0.3	—	—	0.2	—	—	3.3	—	—	0.1	—	0.2	—	0.3	0.1	—	—	—	<b>4.5</b>
<b>Asia Pacific</b>	<b>アジア・太平洋</b>	—	—	1.6	1.7	0.7	0.8	14.2	11.4	75.0	7.4	8.2	1.3	0.3	3.0	5.1	12.1	30.1	9.5	22.1	33.8	<b>238.1</b>
China	中国	—	—	0.1	—	—	0.1	—	—	9.2	—	1.5	0.1	0.1	0.6	0.5	0.5	4.8	—	3.3	3.6	<b>24.5</b>
India	インド	—	—	—	—	0.1	0.1	—	—	15.3	—	0.7	0.1	—	0.4	—	0.9	—	0.1	—	—	<b>17.8</b>
Japan	日本	—	—	0.4	1.0	0.4	0.2	11.6	5.5	21.8	7.4	0.7	0.6	0.2	0.8	3.0	5.2	24.4	6.9	8.5	20.3	<b>119.0</b>
South Korea	韓国	—	—	0.7	0.7	0.1	0.3	2.5	5.9	18.3	—	4.9	0.2	0.1	0.8	0.2	3.8	0.8	1.6	7.7	5.9	<b>54.2</b>
Taiwan	台湾	—	—	0.1	—	—	0.1	0.1	—	8.5	—	0.1	—	—	0.2	0.4	0.9	0.1	0.2	2.6	4.0	<b>17.2</b>
Thailand	タイ	—	—	—	—	—	0.1	—	—	1.4	—	0.1	—	—	*	0.1	0.3	—	—	—	—	<b>2.0</b>
Other countries	その他	—	—	0.3	—	0.1	—	—	—	0.3	—	0.2	0.3	—	0.1	0.8	0.5	—	0.8	—	—	<b>3.4</b>
<b>Total Exports</b>	<b>輸出量合計</b>	<b>0.1</b>	<b>*</b>	<b>19.8</b>	<b>5.6</b>	<b>3.8</b>	<b>5.1</b>	<b>14.2</b>	<b>11.5</b>	<b>105.6</b>	<b>7.4</b>	<b>9.6</b>	<b>14.9</b>	<b>0.4</b>	<b>3.7</b>	<b>5.1</b>	<b>22.4</b>	<b>30.2</b>	<b>9.5</b>	<b>22.4</b>	<b>33.8</b>	<b>325.3</b>

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2014"

\* Less than 0.05

\*\*Includes re-exports

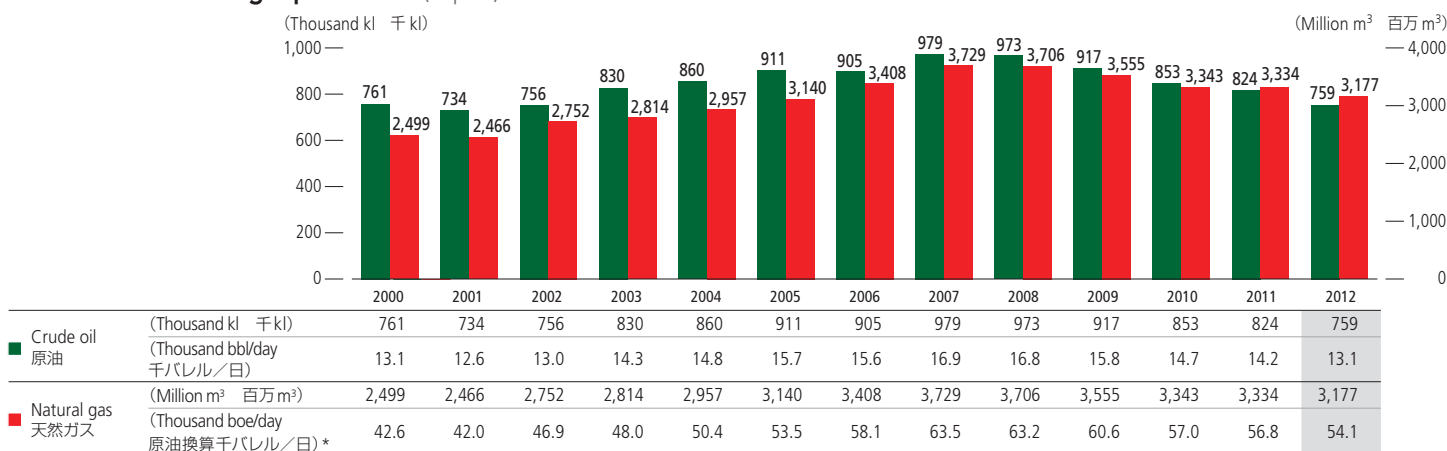
出典: BP [BP Statistical Review of World Energy 2014]

\* 0.05未満

\*\*再輸出を含む。

## Market Data (Japan) マーケットデータ (日本)

### Crude oil and natural gas production (Japan) 原油・天然ガス生産量の推移 (日本)



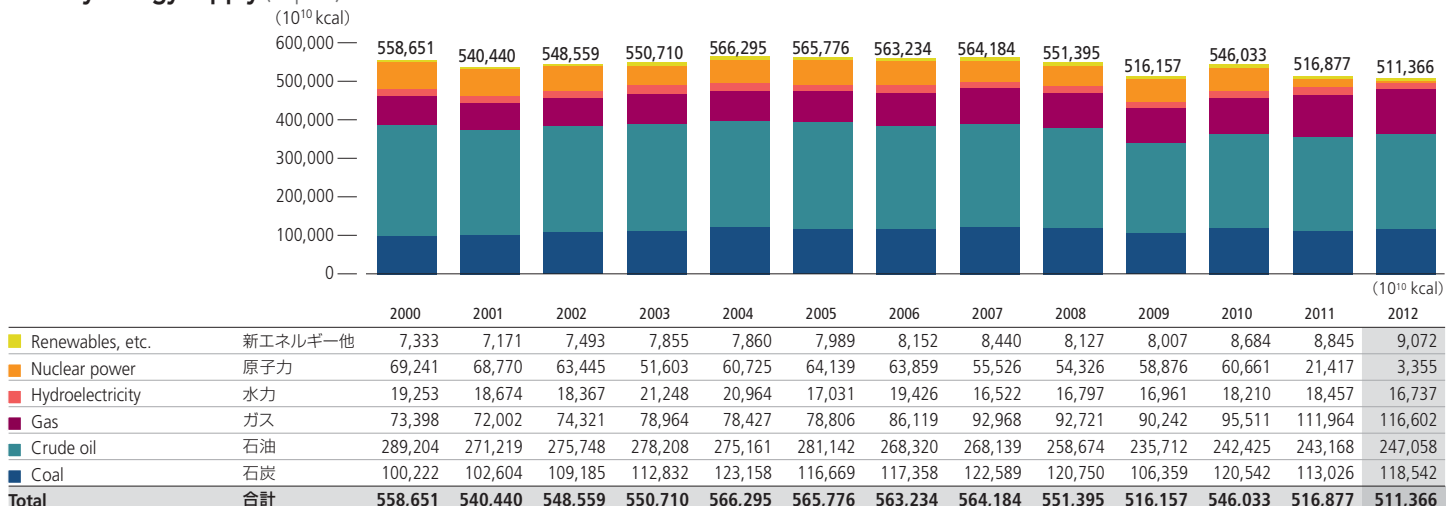
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

\* Data calculated from "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014."

\*「エネルギー・経済統計要覧2014」より、当社にて作成。

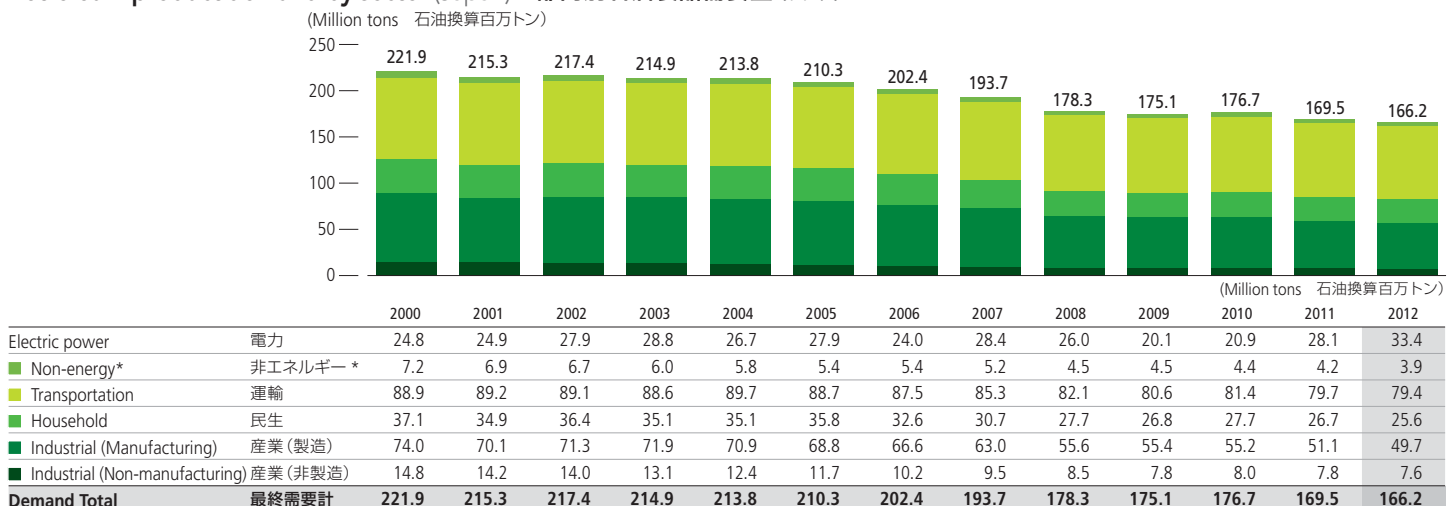
### Primary energy supply (Japan) 一次エネルギー供給実績 (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

### Petroleum product demand by sector (Japan) 部門別石油製品需要量 (日本)



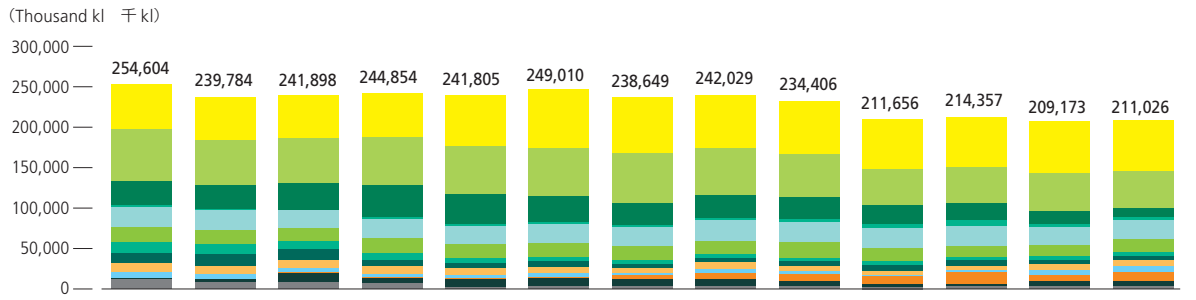
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

\* Grease, Paraffin, Asphalt and Lubricant

\* グリース、パラフィン、アスファルト、潤滑油

## Crude oil imports to Japan by supply country わが国の供給国別原油輸入量



		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
■ Saudi Arabia	サウジアラビア	54,898	53,365	54,228	55,704	63,380	72,789	69,149	66,873	66,136	62,384	62,562	64,950	64,123
■ UAE	アラブ首長国連邦	65,112	57,200	55,496	59,479	60,456	61,089	62,496	57,678	53,517	45,182	44,767	47,126	46,626
■ Iran	イラン	29,229	29,874	33,418	39,507	36,382	32,425	26,889	27,849	23,002	20,944	16,259	10,114	
■ Iraq	イラク	3,586	589	456	3,312	3,636	1,742	2,259	2,161	3,082	4,782	6,986	4,578	4,428
■ Qatar	カタール	24,546	25,594	22,283	23,772	21,842	23,511	24,709	25,914	25,826	25,641	24,877	21,327	24,073
■ Kuwait	クウェート	18,839	17,219	16,801	18,202	17,887	17,872	16,874	16,677	19,570	16,318	14,938	14,578	15,576
■ Neutral zone*	中立地帯*	13,843	12,433	9,527	8,810	5,640	4,952	5,240	4,541	4,117	4,174	4,118	4,245	4,439
■ Other Middle East	その他中東	11,799	14,562	14,058	7,857	7,117	7,396	4,605	5,833	5,754	8,015	6,505	4,923	6,104
■ Indonesia	インドネシア	12,255	10,391	9,716	8,871	7,893	7,646	6,606	7,858	6,419	4,193	5,155	7,357	7,652
■ Other Southeast Asia	その他東南アジア	6,865	6,232	5,168	4,881	4,015	4,494	3,343	4,807	4,062	2,268	2,258	5,763	6,783
■ Russia	ロシア	—	330	880	1,689	1,583	1,736	3,792	8,423	8,734	9,629	15,171	8,629	11,167
■ Africa	アフリカ	1,777	4,064	11,291	6,253	9,965	10,056	9,444	8,132	5,803	3,370	2,986	5,983	6,267
■ Other	その他	11,856	7,948	8,576	6,515	2,011	3,302	3,242	3,584	3,539	2,698	3,091	3,456	3,675
<b>Total Imports</b>	<b>輸入合計</b>	<b>254,604</b>	<b>239,784</b>	<b>241,898</b>	<b>244,854</b>	<b>241,805</b>	<b>249,010</b>	<b>238,649</b>	<b>242,029</b>	<b>234,406</b>	<b>211,656</b>	<b>214,357</b>	<b>209,173</b>	<b>211,026</b>

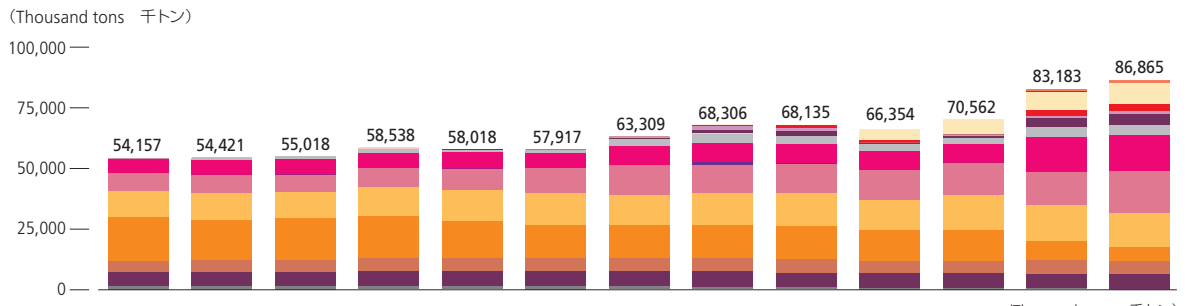
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

\* Saudi-Kuwaiti neutral zone

\* サウジアラビアとクウェートの間の中立地帯

## LNG imports to Japan by supply country わが国の供給国別LNG輸入量



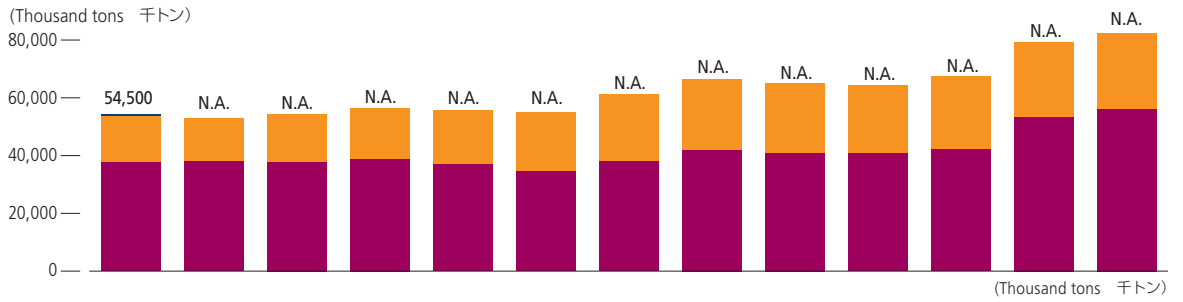
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
■ Brazil	ブラジル	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	50
■ Spain	スペイン	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	155
■ France	フランス	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	63
■ Peru	ペルー	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	752	872
■ Belgium	ベルギー	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	60	71
■ Yemen	イエメン	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	119	362	248
■ Russia	ロシア	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,339	5,978	7,772	8,366
■ Equatorial Guinea	赤道ギニア	—	—	—	—	—	—	—	561	1,174	1,345	294	2,124	2,850
■ Norway	ノルウェー	—	—	—	—	—	—	—	61	62	—	—	343	240
■ Egypt	エジプト	—	—	—	—	—	118	556	1,627	1,270	—	545	851	1,103
■ Nigeria	ナイジェリア	—	—	—	—	112	—	165	1,020	1,820	233	756	3,337	4,531
■ Trinidad & Tobago	トリニダード・トバゴ	—	—	—	56	55	56	276	599	339	163	111	262	331
■ Oman	オマーン	123	681	867	1,656	1,104	1,101	2,864	3,699	3,064	2,785	2,661	4,227	3,794
■ Qatar	カタール	6,000	6,386	6,640	6,608	6,762	6,396	7,707	8,129	8,095	8,011	7,720	14,301	15,252
■ Algeria	アルジェリア	—	—	—	—	—	56	184	948	491	60	—	112	171
■ Australia	オーストラリア	7,211	7,489	7,212	7,644	8,612	10,456	12,606	11,816	12,174	12,457	13,248	13,592	17,057
■ Malaysia	マレーシア	10,923	11,296	10,881	12,219	13,154	13,136	12,220	13,252	13,339	12,570	14,617	15,126	14,269
■ Indonesia	インドネシア	18,123	16,444	17,522	17,490	15,545	13,813	13,951	13,605	13,949	12,746	12,930	7,906	5,776
■ UAE	アラブ首長国連邦	4,802	4,853	4,633	5,256	5,107	5,371	5,262	5,571	5,549	5,092	5,085	5,638	5,544
■ Brunei	ブルネイ	5,715	6,004	6,011	6,367	6,357	6,165	6,393	6,641	6,110	5,988	5,940	6,176	5,914
■ U.S.	アメリカ	1,260	1,266	1,253	1,242	1,210	1,250	1,127	776	699	563	557	242	208
<b>Total Imports</b>	<b>輸入合計</b>	<b>54,157</b>	<b>54,421</b>	<b>55,018</b>	<b>58,538</b>	<b>58,018</b>	<b>57,917</b>	<b>63,309</b>	<b>68,306</b>	<b>68,135</b>	<b>66,354</b>	<b>70,562</b>	<b>83,183</b>	<b>86,865</b>

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

## Market Data (Japan) マーケットデータ (日本)

### LNG consumption by sector (Japan) LNGの需要先別消費量 (日本)



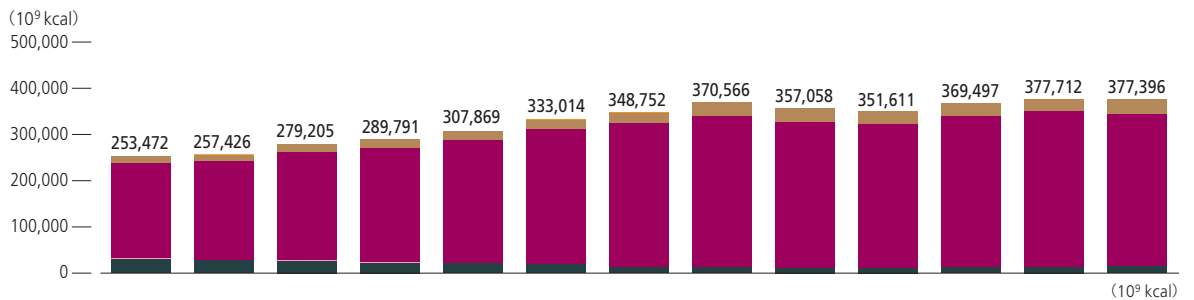
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Industrial fuels	工業用	667	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
City gas	都市ガス	15,989	15,084	16,647	17,625	18,878	20,539	23,288	24,697	24,148	23,847	25,321	26,105	26,360
Electric power	電力	37,844	38,175	37,914	39,063	37,170	34,641	38,177	42,106	41,035	40,890	42,393	53,561	56,431
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>54,500</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>	<b>N.A.</b>
Imports	輸入量	54,157	54,421	55,018	58,538	58,018	57,917	63,309	68,306	68,135	66,354	70,562	83,183	86,865

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

### Breakdown of city gas production, purchases in Japan by raw material source

原料別都市ガス生産・購入量 (一般ガス事業者) (日本)

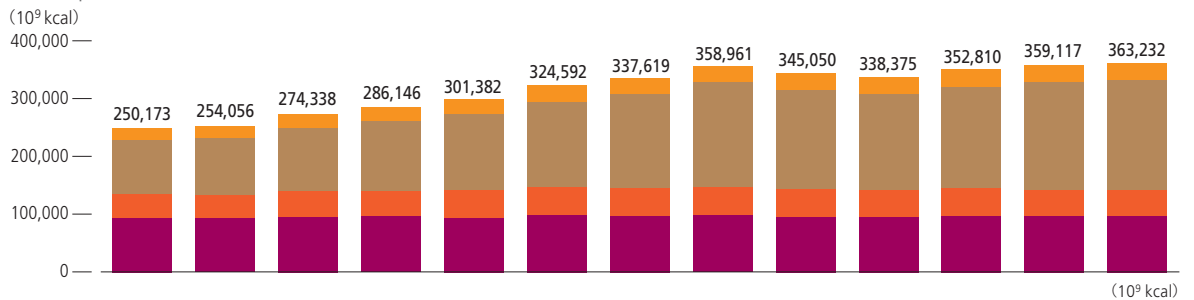


		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Others	その他	7	8	8	8	8	11	12	9	9	9	13	18	45
Natural gas	天然ガス	14,581	14,808	16,191	17,416	18,303	20,455	23,299	29,513	28,932	27,518	27,246	27,273	32,136
LNG	LNG	206,467	213,203	234,632	248,616	268,043	293,738	312,684	328,723	316,815	312,619	329,706	336,989	331,249
Coal-based gas	石炭系ガス	2,287	1,855	1,882	1,363	653	476	344	136	6	—	—	—	—
Crude oil-based gas	石油系ガス	30,130	27,552	26,493	22,388	20,862	18,333	12,413	12,185	11,296	11,465	12,533	13,432	13,966
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>253,472</b>	<b>257,426</b>	<b>279,205</b>	<b>289,791</b>	<b>307,869</b>	<b>333,014</b>	<b>348,752</b>	<b>370,566</b>	<b>357,058</b>	<b>351,611</b>	<b>369,497</b>	<b>377,712</b>	<b>377,396</b>

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」

### Gas sales volume by sector (Japan) 用途別ガス販売量 (日本)



		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Others	その他	21,206	21,834	23,924	24,494	26,784	28,589	27,602	29,267	28,520	28,857	31,253	29,696	29,986
Industrial	工業用	93,443	97,626	110,229	120,303	132,852	147,808	164,515	181,522	172,468	167,069	176,281	186,709	190,263
Commercial	商業用	40,612	41,042	43,458	44,285	47,115	48,919	47,853	49,444	47,604	46,161	47,386	44,797	44,997
Residential	家庭用	94,912	93,554	96,727	97,064	94,631	99,275	97,649	98,728	96,458	96,287	97,889	97,914	97,986
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>250,173</b>	<b>254,056</b>	<b>274,338</b>	<b>286,146</b>	<b>301,382</b>	<b>324,592</b>	<b>337,619</b>	<b>358,961</b>	<b>345,050</b>	<b>338,375</b>	<b>352,810</b>	<b>359,117</b>	<b>363,232</b>

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2014"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2014」



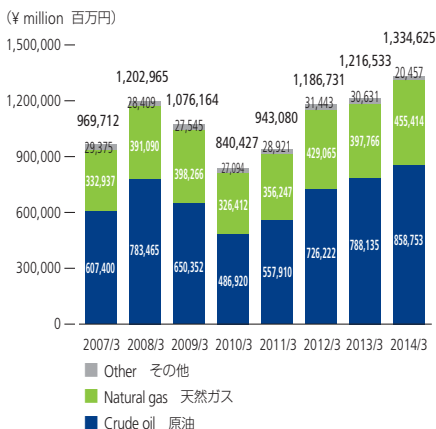
## Profitability Indices (Consolidated) 収益性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Net sales	売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080	1,186,731	1,216,533	1,334,625
Crude oil	原油	607,400	783,465	650,352	486,920	557,910	726,222	788,135	858,753
Natural gas	天然ガス	332,937	391,090	398,266	326,412	356,247	429,065	397,766	455,414
Other	その他	29,375	28,409	27,545	27,094	28,921	31,443	30,631	20,457
Cost of sales	売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833	395,442	426,326	490,416
Gross profit	売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247	791,288	790,206	844,209
Operating income	営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742	709,357	693,447	733,610
Net income	当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699	194,000	182,961	183,690
EBIDAX*	EBIDAX*	321,787	382,649	275,865	242,539	274,929	362,595	350,900	402,178
Gross margin	売上高総利益率	64.5%	67.5%	70.4%	64.5%	64.5%	66.7%	65.0%	63.3%
Operating margin	売上高営業利益率	57.7%	59.4%	61.6%	54.9%	56.2%	59.8%	57.0%	55.0%
Net margin	売上高当期純利益率	17.0%	14.4%	13.5%	12.8%	13.6%	16.3%	15.0%	13.8%

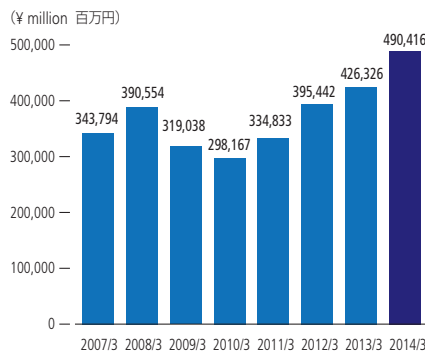
\* Earnings before interest, depreciation and amortization, and exploration

\* 利払い・償却・探鉱費前利益

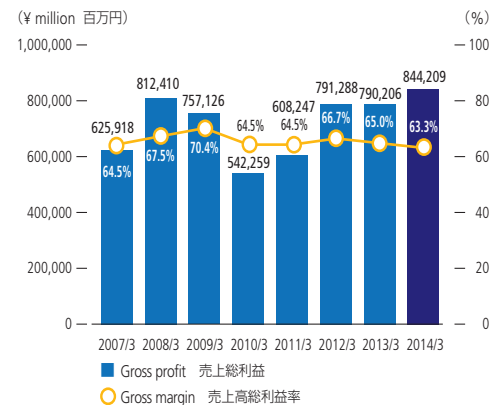
### Net sales 売上高



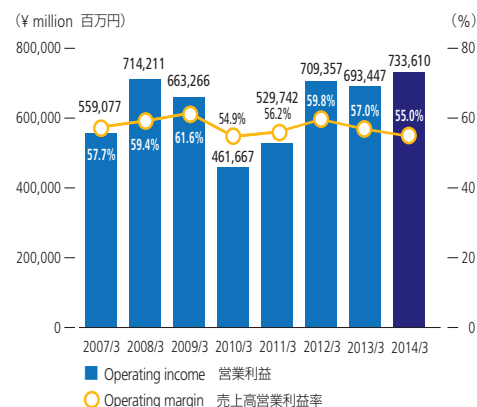
### Cost of sales 売上原価



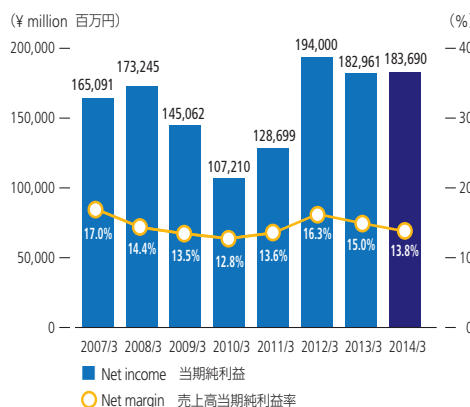
### Gross profit, Gross margin 売上総利益、売上高総利益率



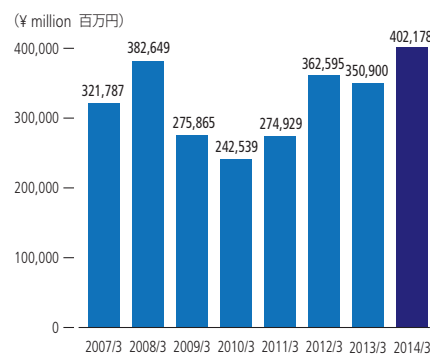
### Operating income, Operating margin 営業利益、売上高営業利益率



### Net income, Net margin 当期純利益、売上高当期純利益率



### EBIDAX EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益)



- EBIDAX = Net income + Minority interests + Deferred tax + (1 - Tax rate) x (Interest expense - Interest income) + Exchange profit and loss + Depreciation and amortization + Amortization of goodwill + Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures) + Exploration expenses + Provision for exploration projects + Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing
- Gross margin = Gross profit / Net sales
- Operating margin = Operating income / Net sales
- Net margin = Net income / Net sales

- EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益) = 当期純利益 + 少数株主損益 + 法人税等調整額 + (1 - 実効税率) × (支払利息 - 受取利息) + 為替差損益 + 減価償却費 + のれん償却額 + 生産物回収勘定 (資本支出) の回収額 + 探鉱費 + 探鉱事業引当金繰入額 + 生産物回収勘定引当金繰入額
- 売上高総利益率 = 売上総利益 / 売上高
- 売上高営業利益率 = 営業利益 / 売上高
- 売上高当期純利益率 = 当期純利益 / 売上高

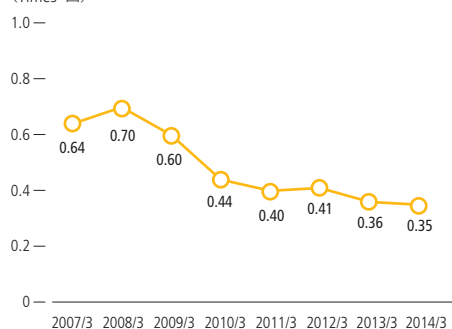
## Efficiency Indices (Consolidated) 効率性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Total assets turnover (Times)	総資産回転率(回)	0.64	0.70	0.60	0.44	0.40	0.41	0.36	0.35
Net assets turnover (Times)	純資産回転率(回)	0.99	1.04	0.83	0.59	0.53	0.54	0.49	0.47
Return on equity (ROE)	株主資本利益率(ROE)	17.7%	15.8%	11.9%	8.1%	7.6%	9.3%	7.9%	7.0%
Net return on average capital employed (Net ROACE)	純使用総資本利益率(ネットROACE)	20.4%	21.4%	14.6%	10.5%	10.8%	16.0%	11.2%	8.6%
Return on assets (ROA)	総資産利益率(ROA)	10.9%	10.1%	8.1%	5.7%	5.5%	6.8%	5.5%	4.8%

### Total assets turnover

#### 総資産回転率

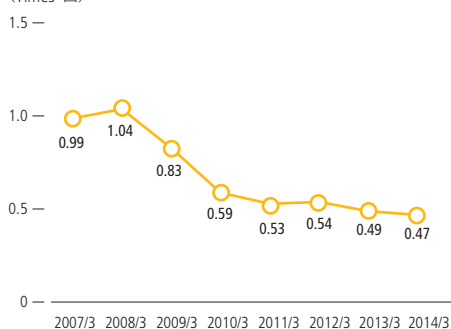
(Times 回)



### Net assets turnover

#### 純資産回転率

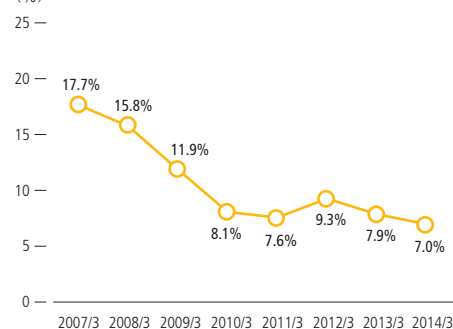
(Times 回)



### Return on equity (ROE)

#### 株主資本利益率(ROE)

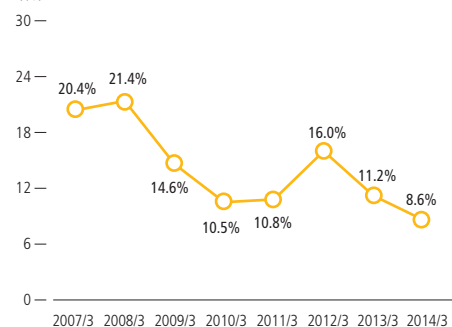
(%)



### Net ROACE

#### 純使用総資本利益率(ネットROACE)

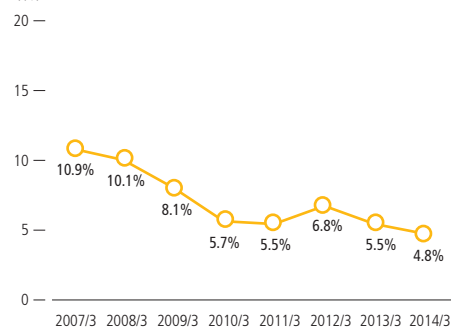
(%)



### Return on assets (ROA)

#### 総資産利益率(ROA)

(%)



- Total assets turnover = Net sales / Average of total assets at the beginning and end of the fiscal year
- Net assets turnover = Net sales / Average of net assets at the beginning and end of the fiscal year
- ROE = Net income / Average of net assets excluding minority interests\* at the beginning and end of the fiscal year
- Net ROACE = (Net income + Minority interests + (Interest expense - Interest income) × (1 - Tax rate)) / Average of sum of net assets and net debt\* at the beginning and end of the fiscal year
- ROA = Net income / Average of total assets at the beginning and end of the fiscal year

\* See page 11

- 総資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均総資産
- 純資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均純資産
- 株主資本利益率(ROE) = 当期純利益 / 自己資本\*の期首と期末の平均値
- 純使用総資本利益率(ネットROACE) = (当期純利益 + 少数株主損益 + (支払利息 - 受取利息) × (1 - 実効税率)) / 純資産及び純有利子負債\*の合計の期首と期末の平均値
- 総資産利益率(ROA) = 当期純利益 / 期首期末平均総資産

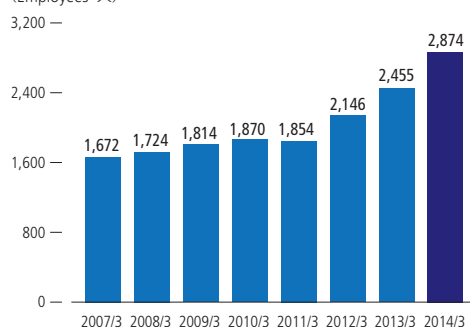
\*11ページをご参照ください。

## Productivity Indices (Consolidated) 生産性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Number of employees (End of the fiscal year)	期末従業員数(人)	1,672	1,724	1,814	1,870	1,854	2,146	2,455	2,874
Net sales per employee	従業員一人当たり売上高	583	708	608	456	506	593	528	501
Operating income per employee	従業員一人当たり営業利益	336	421	375	251	284	354	301	275
Ordinary income per employee	従業員一人当たり経常利益	352	404	348	240	273	383	312	282
Net income per employee	従業員一人当たり当期純利益	99	102	82	58	69	97	79	69

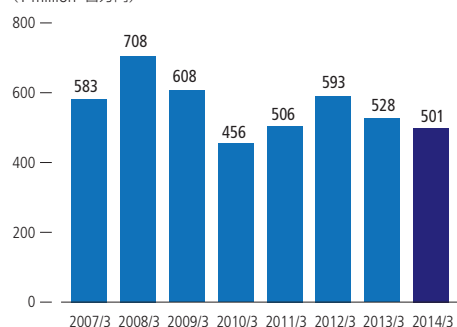
### Number of employees (End of the fiscal year) 期末従業員数

(Employees 人)



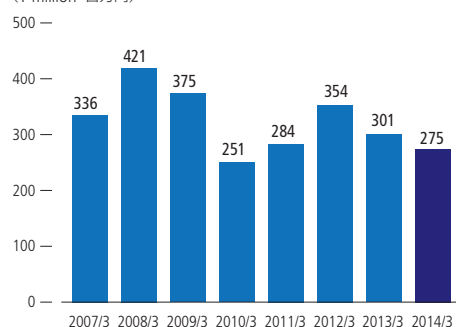
### Net sales per employee 従業員一人当たり売上高

(¥ million 百万円)



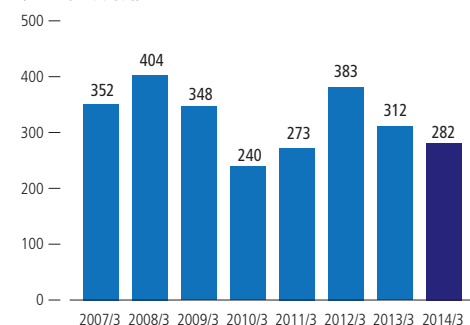
### Operating income per employee 従業員一人当たり営業利益

(¥ million 百万円)



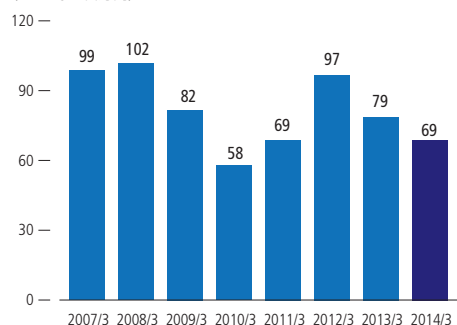
### Ordinary income per employee 従業員一人当たり経常利益

(¥ million 百万円)



### Net income per employee 従業員一人当たり当期純利益

(¥ million 百万円)



- Net sales per employee = Net sales / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- Operating income per employee = Operating income / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- Ordinary income per employee = Ordinary income / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- Net income per employee = Net income / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year

- 従業員一人当たり売上高 = 売上高 / 期首期末平均従業員数
- 従業員一人当たり営業利益 = 営業利益 / 期首期末平均従業員数
- 従業員一人当たり経常利益 = 経常利益 / 期首期末平均従業員数
- 従業員一人当たり当期純利益 = 当期純利益 / 期首期末平均従業員数

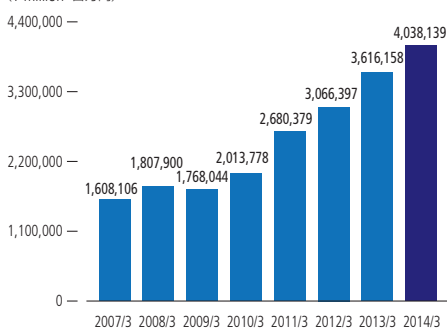
## Stability Indices (Consolidated) 安全性指標 (連結)

(¥ million 百万円)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Total assets	総資産	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397	3,616,158	4,038,139
Net assets excluding minority interests	自己資本	1,028,894	1,157,370	1,271,122	1,387,499	1,996,888	2,179,251	2,481,292	2,791,108
Interest-bearing debt	有利子負債	248,969	194,087	164,246	240,382	273,147	318,774	475,468	583,628
Net debt	純有利子負債	(169,664)	(328,351)	(324,108)	(349,211)	(688,806)	(874,116)	(815,306)	(725,329)
Equity ratio	自己資本比率	64.0%	64.0%	71.9%	68.9%	74.5%	71.1%	68.6%	69.1%
Current ratio	流動比率	178%	174%	200%	216%	194%	247%	267%	304%
Fixed ratio	固定比率	110%	107%	107%	110%	110%	99%	101%	104%
D/E ratio	負債比率	24.2%	16.8%	12.9%	17.3%	13.7%	14.6%	19.2%	20.9%
Interest-bearing debt / Total capital employed	有利子負債 / 使用総資本	18.7%	13.5%	10.8%	13.9%	11.5%	12.1%	15.1%	16.3%
Net debt / Net total capital employed	純有利子負債 / 純使用総資本	(18.6%)	(36.1%)	(31.2%)	(30.6%)	(48.9%)	(60.7%)	(43.9%)	(31.9%)

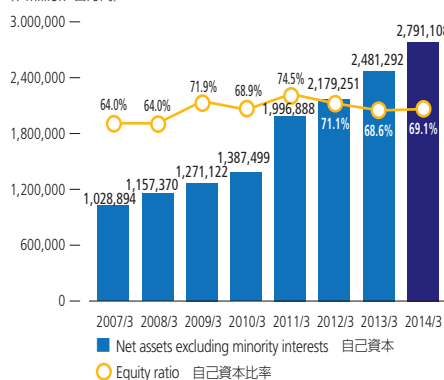
### Total assets 総資産

(¥ million 百万円)



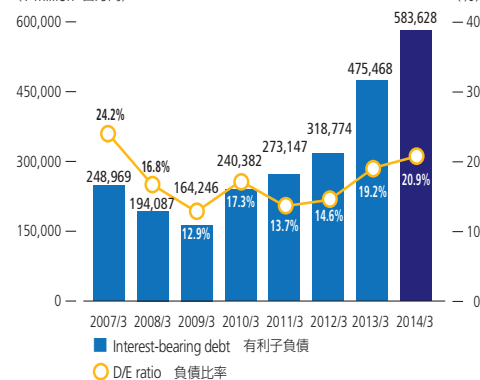
### Net assets excluding minority interests, Equity ratio 自己資本、自己資本比率

(¥ million 百万円)



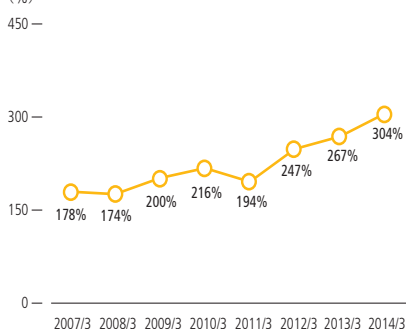
### Interest-bearing debt, D/E ratio 有利子負債、負債比率

(¥ million 百万円)



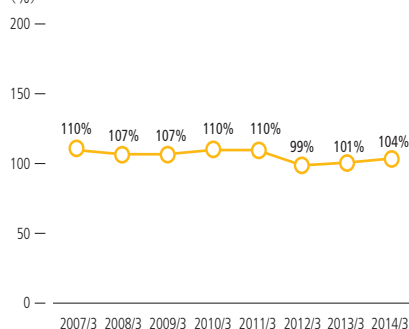
### Current ratio 流動比率

(%)



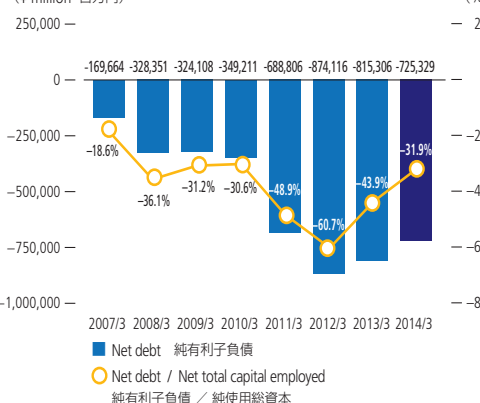
### Fixed ratio 固定比率

(%)



### Net debt, Net debt / Net total capital employed 純有利子負債、 純有利子負債 / 純使用総資本

(¥ million 百万円)



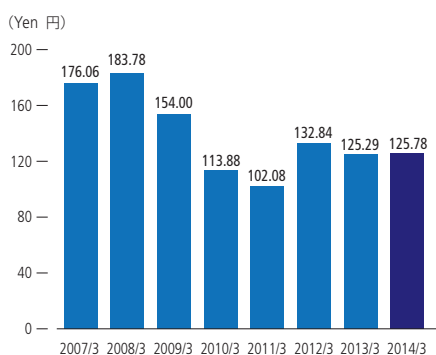
- Net assets excluding minority interests = Net assets - Minority interests
- Interest-bearing debt = Short-term loans + Long-term debt
- Net debt = Interest-bearing debt - Cash and cash equivalents - Time deposits - Certificate of deposits - Public and corporate bonds and other debt securities with determinable value - Long-term time deposits
- Equity ratio = Net assets excluding minority interests / Total assets
- Current ratio = Current assets / Current liabilities
- Fixed ratio = Fixed assets / Net assets excluding minority interests
- D/E ratio = Interest-bearing debt / Net assets excluding minority interests
- Interest-bearing debt / Total capital employed = Interest-bearing debt / (Net assets + Interest-bearing debt)
- Net debt / Net total capital employed = Net debt / (Net assets + Net debt)

- 自己資本 = 純資産 - 少数株主持分
- 有利子負債 = 短期借入金 + 長期借入金
- 純有利子負債 = 有利子負債 - 現金及び現金同等物 - 現金同等物外の定期預金 - 現金同等物外の譲渡性預金 - 国債・地方債・社債等(時価のあるもの) - 長期預金
- 自己資本比率 = 自己資本 / 総資産
- 流動比率 = 流動資産 / 流動負債
- 固定比率 = 固定資産 / 自己資本
- 負債比率 = 有利子負債 / 自己資本
- 有利子負債 / 使用総資本 = 有利子負債 / (純資産 + 有利子負債)
- 純有利子負債 / 純使用総資本 = 純有利子負債 / (純資産 + 純有利子負債)

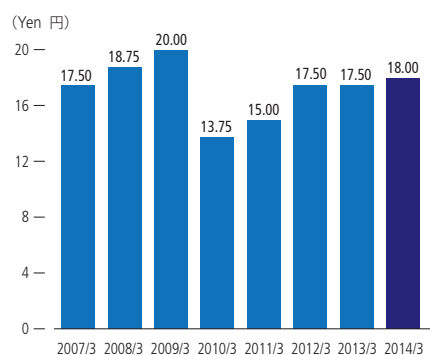
## Performance Indices (Consolidated) 投資指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Earnings per share (EPS)	一株当たり当期純利益 (EPS)	176.06	183.78	154.00	113.88	102.08	132.84	125.29	125.78
Net assets excluding minority interests per share	一株当たり純資産	1,091.17	1,227.92	1,350.25	1,473.87	1,367.40	1,492.27	1,699.10	1,911.25
Cash flow per share	一株当たりキャッシュ・フロー	247.39	386.12	244.55	256.40	217.40	219.60	172.80	146.21
Cash dividends per share	一株当たり配当金	17.50	18.75	20.00	13.75	15.00	17.50	17.50	18.00
Price earnings ratio (PER) (Times)	株価収益率 (PER) (倍)	14.5	15.1	11.1	15.1	15.5	10.5	10.0	10.6
Price book-value ratio (PBR) (Times)	株価純資産倍率 (PBR) (倍)	2.3	2.3	1.3	1.2	1.2	0.9	0.7	0.7
Price cash flow ratio (PCFR) (Times)	株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR) (倍)	10.3	7.2	7.0	6.7	7.3	6.4	7.2	9.2
Payout ratio	配当性向	9.9%	10.2%	13.0%	12.1%	14.7%	13.2%	14.0%	14.3%

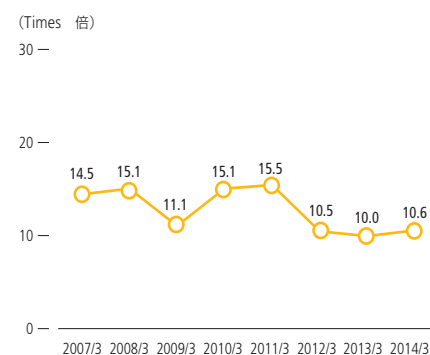
### Earnings per share (EPS) 一株当たり当期純利益 (EPS)



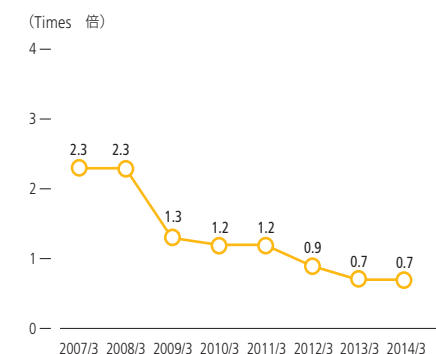
### Cash dividends per share 一株当たり配当金



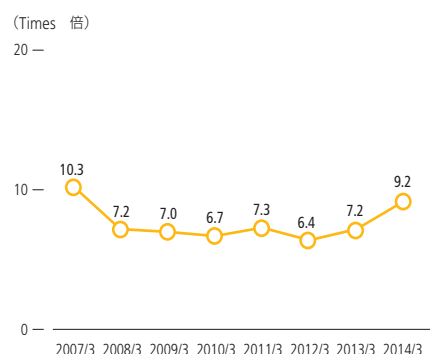
### Price earnings ratio (PER) 株価収益率 (PER)



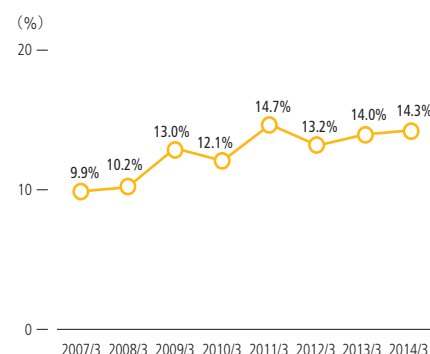
### Price book-value ratio (PBR) 株価純資産倍率 (PBR)



### Price cash flow ratio (PCFR) 株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR)



### Payout ratio 配当性向



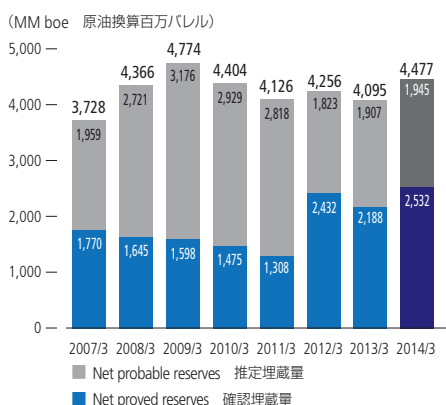
- EPS = Net income / Average number of shares during the fiscal year
- Net assets excluding minority interests per share = Net assets excluding minority interests / Number of shares issued at the end of the fiscal year
- Cash flow per share = Cash flow from operating activities / Average number of shares during the fiscal year
- PER = Stock price (end of the fiscal year) / EPS
- PBR = Stock price (end of the fiscal year) / Net assets excluding minority interests per share
- PCFR = Stock price (end of the fiscal year) / Cash flow per share
- Payout ratio = Cash dividends per share / EPS
- The Company conducted a stock split at a ratio of 1:400 of common stock with October 1, 2013 as the effective date. Amounts per share are calculated based on the assumption that the stock split was conducted on April 1, 2006.

- 一株当たり当期純利益 = 当期純利益 / 期中平均株式数
- 一株当たり純資産 = 自己資本 / 期末発行済株式数
- 一株当たりキャッシュ・フロー = 営業キャッシュ・フロー / 期中平均株式数
- 株価収益率 = 期末株価 / 一株当たり当期純利益
- 株価純資産倍率 = 期末株価 / 一株当たり純資産
- 株価キャッシュ・フロー倍率 = 期末株価 / 一株当たりキャッシュ・フロー
- 配当性向 = 一株当たり配当金 / 一株当たり当期純利益
- 当社は、2013年10月1日を効力発生日として普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行った。これに伴い、2007年3月31日に終了した事業年度の期首に当該株式分割が行われたと仮定して一株当たり情報を算定している。

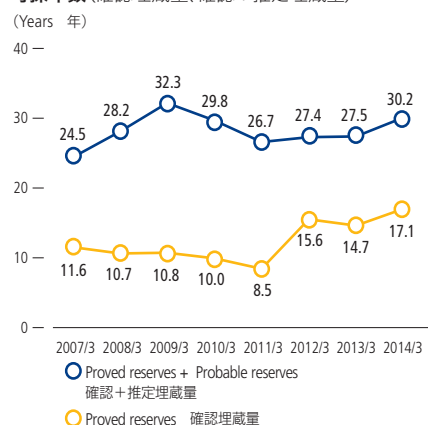
## Reserves / Production Indices (Consolidated) 埋蔵量・生産量指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Net proved reserves (MM boe)	確認埋蔵量 (原油換算百万バレル)	1,770	1,645	1,598	1,475	1,308	2,432	2,188	2,532
Net probable reserves (MM boe)	推定埋蔵量 (原油換算百万バレル)	1,959	2,721	3,176	2,929	2,818	1,823	1,907	1,945
Net production (Thousand boe/day)	生産量 (原油換算千バレル/日)	418	423	405	405	423	426	408	409
Reserves to production ratio (Years)	可採年数 (年)								
Proved reserves	確認埋蔵量	11.6	10.7	10.8	10.0	8.5	15.6	14.7	17.1
Proved reserves + Probable reserves	確認+推定埋蔵量	24.5	28.2	32.3	29.8	26.7	27.4	27.5	30.2
Reserve replacement ratio (3-year average, %)	リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)	293%	122%	61%	35%	25%	282%	255%	370%
Average expenses per boe produced (U.S.\$)	原油換算1バレル当たりの平均コスト (米ドル)								
Production cost	生産コスト	8.5	10.2	12.4	11.2	11.4	16.4	17.9	18.3
Production cost (Excluding royalty)	生産コスト (ロイヤルティを除く)	4.2	5.0	6.3	6.8	6.2	7.9	9.0	9.8
Selling, general and administrative expenses	販売費及び一般管理費	1.7	1.6	2.5	2.7	2.6	3.3	3.7	3.5
Finding and development cost per boe (3-year average, U.S.\$)	原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費 (3年平均、米ドル)	6.9	17.5	28.3	55.4	78.6	6.3	11.2	11.7
Exploration success ratio (3-year average, %)	試探掘成功率 (3年平均、%)	32.8%	57.9%	56.3%	64.5%	46.8%	50.6%	45.0%	59.5%

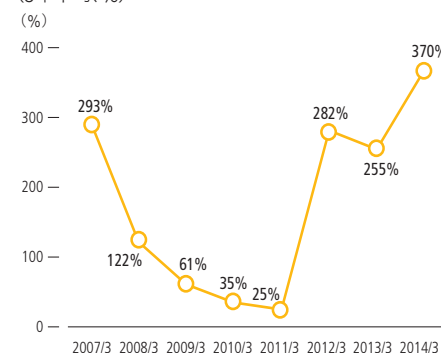
### Net proved reserves, Net probable reserves 確認埋蔵量、推定埋蔵量



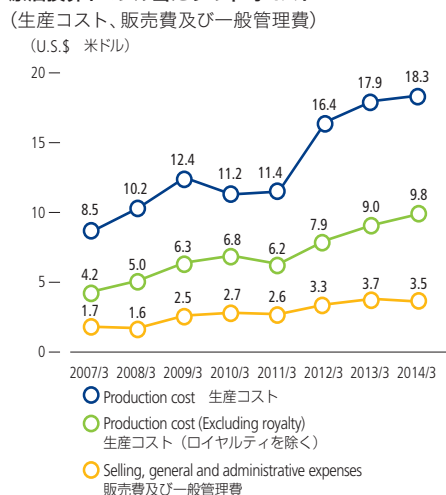
### Reserves to production ratio (Proved reserves, Proved reserves + Probable reserves) 可採年数 (確認埋蔵量、確認+推定埋蔵量)



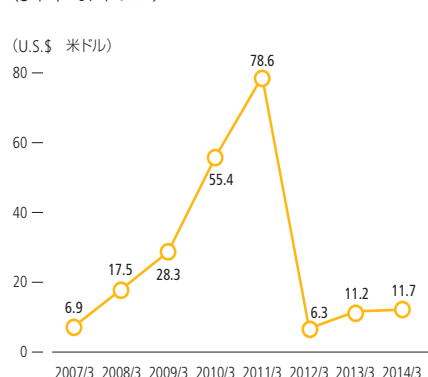
### Reserve replacement ratio (3-year average, %) リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)



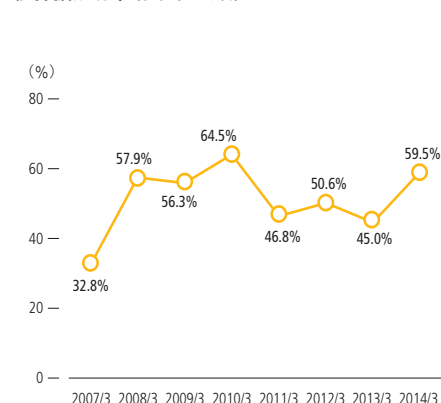
### Average expenses per boe produced (Production cost, Selling, general and administrative expenses) 原油換算1バレル当たりの平均コスト (生産コスト、販売費及び一般管理費)



### Finding and development cost per boe (3-year average, U.S.\$) 原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費 (3年平均、米ドル)



### Exploration success ratio (3-year average, %) 試探掘成功率 (3年平均、%)



- Reserves to production ratio (Years) = Reserves as of the end of the fiscal year / Production in the fiscal year
- Reserve replacement ratio = Proved reserves increase including acquisition / Production
- Finding and development cost per boe = The sum of total costs incurred for exploration and development of oil and gas fields and total costs incurred for acquisitions / The sum of proved reserve extensions, acquisitions and revisions
- Exploration success ratio = The number of net productive exploratory wells drilled / The number of net exploratory wells drilled  
Exploratory well: An exploratory well is a well drilled to find a new field, to find a new reservoir in a field previously found to be productive of oil or gas in another reservoir or to extend the limits of a known reservoir.

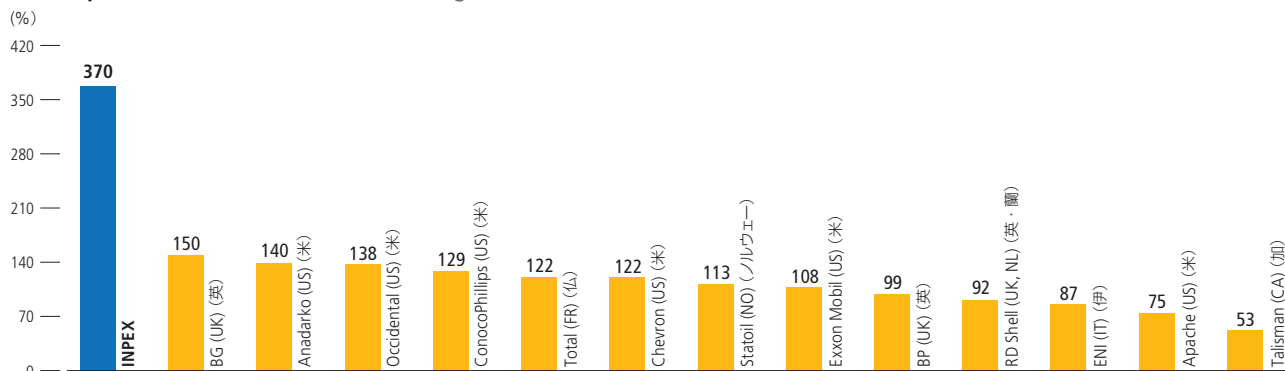
- 可採年数(年)=期末埋蔵量/期中生産量
- リザーブ・リプレースメント・レシオ=期中の確認埋蔵量増加分/期中生産量
- 原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費=原油・ガス田の探鉱・開発費用及び権益の取得費用の合計額を、確認埋蔵量増加分で除した数値
- 試探掘成功率=試探掘掘削本数に占める成功井数の割合  
試探掘井:新規フィールドの発見、貯留層が発見されているフィールドにおける他の貯留層の発見、既知の貯留層の広がりの確認を目的とした掘削井

19ページの注をご参照ください。

Please refer to the footnotes on page 19.

## Comparison with Global E&P 世界の石油開発会社との比較

### Reserve replacement ratio (2011-2013 Average) リザーブ・リプレースメント・レシオ (2011年～2013年平均)



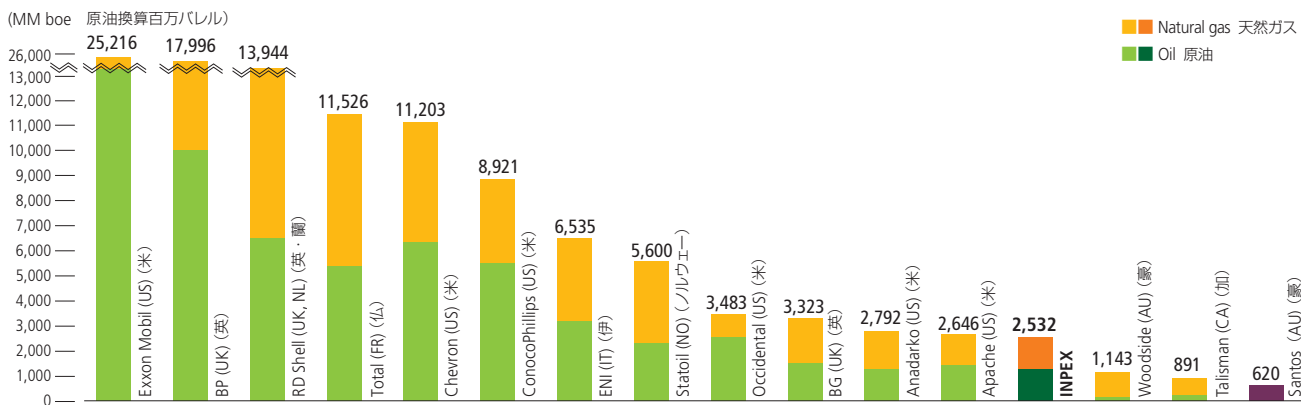
Source: Most recent publicly available information

Note: Proved reserves increase including acquisition / Production. Reserves and production volumes attributable to the equity-method affiliates are included. Reserves data as of December 31, 2013, except for INPEX (as of March 31, 2014). Production data for the year ended December 31, 2013, except for INPEX (for the year ended March 31, 2014). Government-owned companies are not included.

出所: 直近の各社公表財務情報

注: 買収による埋蔵量の増加を含む期中の確認埋蔵量増加分/期中生産量。持分法適用会社の持分を含む。確認埋蔵量は、各社2013年12月末時点であるが、当社は2014年3月末時点、生産量は各社2013年12月期であるが、当社は2014年3月期の数値。比較企業として産油国国営企業は除外している。

### Proved reserves 確認埋蔵量



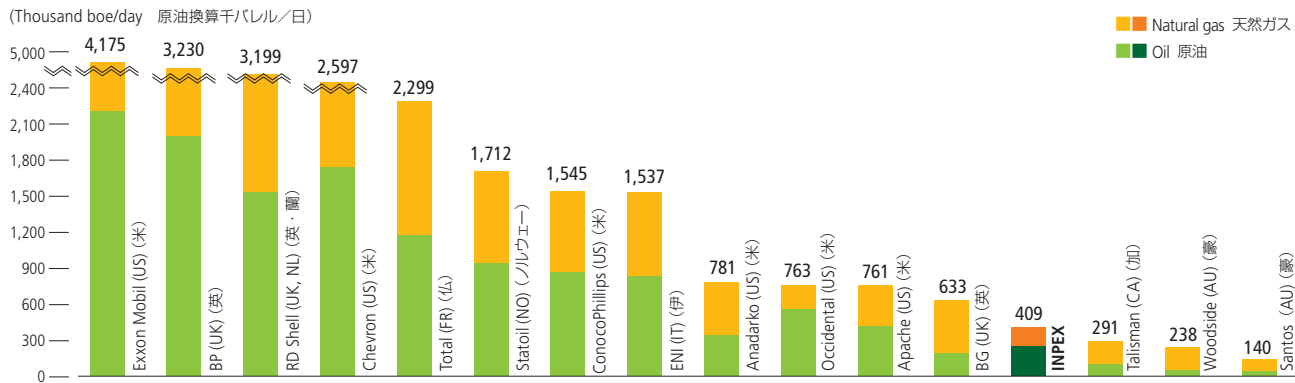
Source: Most recent publicly available information

Note: Reserve data as of December 31, 2013, except for INPEX (as of March 31, 2014), in accordance with SEC regulations. Amounts attributable to equity-method affiliates are included. Government-owned companies are not included. Oil includes unconventional resources such as bitumen and synthetic crude. Santos does not disclose proved reserves by products.

出所: 直近の各社公表財務情報

注: 各社2013年12月末時点であるが、当社は2014年3月末時点の米国証券取引委員会(SEC)規則に従った数値。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国国営企業は除外している。原油にはピチューメン、合成石油等、非在来型資源を含む。Santosの製品別割合については開示がないため、合計値のみプロットしている。

### Production volume 生産量



Source: Most recent publicly available information

Note: Production data for the year ended December 31, 2013, except for INPEX (for the year ended March 31, 2014). Production figures are in accordance with SEC regulations. Amounts attributable to equity-method affiliates are included. Government-owned companies are not included. Oil includes unconventional resources such as bitumen and synthetic crude.

出所: 直近の各社公表財務情報

注: 各社2013年12月期であるが、当社は2014年3月期の米国証券取引委員会(SEC)規則に従った数値。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国国営企業は除外している。原油にはピチューメン、合成石油等、非在来型資源を含む。

## Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

### Proved reserves 確認埋蔵量

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2007	2007年3月31日時点	21	845	106	2,398	203	—	523	—	—	93	853	3,336	286	446	1,139	3,782
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	20	—	29	—	—	—	1	—	50	—	—	—	50	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	0	1	—	—	—	—	—	40	0	41	0	3	0	44
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	(0)	(0)	(77)	(5)	—	(5)	—	—	1	(10)	(75)	(4)	(8)	(14)	(83)
Interim production	期中生産量	(1)	(59)	(13)	(309)	(20)	—	(30)	—	(0)	(29)	(64)	(397)	(23)	—	(88)	(397)
As of March 31, 2008	2008年3月31日時点	20	786	112	2,014	207	—	489	—	1	106	829	2,905	259	440	1,088	3,346
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—	0	—	(2)	—	(1)	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	(12)	—	—	—	6	5	(6)	5	—	—	(6)	5
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(14)	28	217	25	—	(3)	—	(1)	78	49	281	(1)	65	48	346
Interim production	期中生産量	(1)	(60)	(16)	(307)	(9)	—	(30)	—	(1)	(30)	(57)	(397)	(23)	—	(81)	(397)
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	18	713	124	1,923	211	—	457	—	5	159	815	2,795	233	505	1,048	3,300
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	18	713	124	1,923	211	—	457	—	5	159					815	2,795
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	5	—	—	—	—	—	—	—					5	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	0	(1)	45	6	—	3	—	1	62					9	107
Interim production	期中生産量	(1)	(57)	(17)	(319)	(10)	—	(27)	—	(2)	(32)					(57)	(408)
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	16	656	111	1,649	207	—	433	—	4	190					771	2,495
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	—	—	2	505	—	—	226	—	6	1					233	505
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	(30)	—	—	(2)	—	(1)	(0)					(2)	(30)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	—	—	—	(21)	—	(1)	(0)					(22)	(0)
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	1	475	—	—	203	—	4	0					209	475
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	0	—	—	—					0	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	16	—	—	(1)	—	0	0					(1)	16
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(20)	—	—	(23)	—	(2)	(0)					(24)	(21)
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	3	0					184	471
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	16	—	—	(1)	—	0	0					(1)	16
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(20)	—	—	(23)	—	(2)	(0)					(24)	(21)
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	87	1,678	210	—	404	—	0	162					715	1,980
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	87	1,678	210	—	404	—	0	162					715	1,980
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	190	5,364	—	—	—	—	—	—					190	5,364
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	(2)	—	—	—					(2)	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	2	87	2	181	(13)	—	1	—	0	59					(7)	327
Interim production	期中生産量	(1)	(47)	(23)	(243)	(9)	—	(31)	—	(0)	(26)					(64)	(316)
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	255	6,509	188	—	371	—	0	195					831	7,354
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	3	0					184	471
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	1	(9)	—	—	(7)	—	(0)	0					(6)	(9)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(22)	—	—	(26)	—	(2)	(0)					(27)	(23)
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	439	—	—	147	—	1	0					150	439
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	(116)	—	—	12	—	5	0					17	(116)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(19)	—	—	(27)	—	—	—					(27)	(19)
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	3	314	—	—	142	—	6	0					151	315
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	211	5,821	183	42	505	—	15	297					929	6,768

(continued on page 16)

(16ページへ続く)



INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	208	5,507	183	42	363	—	9	296	779	6,454
Extensions and discoveries	拡張及び発見	7	261	—	3	—	—	408	—	—	22	414	286
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(8)	8	12	13	(15)	2	—	(0)	7	23	(4)
Interim production	期中生産量	(1)	(46)	(17)	(217)	(10)	—	(31)	—	(0)	(37)	(59)	(300)
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	21	816	199	5,306	186	27	742	—	9	288	1,157	6,437
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	3	314	—	—	142	—	6	0	151	315
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(1)	(1)	—	—	3	—	(1)	0	1	(1)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(15)	—	—	(30)	—	(0)	(0)	(31)	(15)
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	2	298	—	—	115	—	5	1	121	298
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	21	816	201	5,603	186	27	857	—	13	289	1,278	6,735

Proved developed reserves 確認開発埋蔵量		Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)															
		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2007	2007年3月31日時点	20	783	65	1,270	46	—	522	—	—	81	653	2,134	277	—	929	2,134
As of March 31, 2008	2008年3月31日時点	18	724	69	1,213	20	—	488	—	1	70	596	2,007	250	—	845	2,007
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	17	668	75	989	38	—	454	—	5	142	589	1,799	226	—	814	1,799
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	16	656	79	1,212	36	—	433	—	4	190	—	—	—	—	568	2,058
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	1	314	—	—	203	—	3	0	—	—	—	—	207	314
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	69	986	35	—	404	—	0	161	—	—	—	—	523	1,757
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	2	0	—	—	—	—	183	471
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	48	776	37	—	371	—	0	87	—	—	—	—	473	1,514
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	413	—	—	147	—	1	0	—	—	—	—	150	413
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	32	604	36	—	306	—	—	162	—	—	—	—	390	1,375
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	3	267	—	—	126	—	6	0	—	—	—	—	135	267
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	14	557	22	399	39	—	543	—	0	140	—	—	—	—	619	1,096
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	1	182	—	—	100	—	5	1	—	—	—	—	106	183

\* The amount of proved reserves expected to be recovered through existing wells with existing equipment and operating methods

\* 確認埋蔵量のうち、既存の坑井及び施設を利用して回収することができる量

Proved undeveloped reserves 確認未開発埋蔵量		Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)															
		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	31	437	172	—	—	—	0	—	—	—	—	—	203	437
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	0	161	—	—	—	—	1	0	—	—	—	—	2	161
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	16	222	176	—	—	—	0	1	—	—	—	—	192	223
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	—	—	—	—	—	—	1	0	—	—	—	—	1	0
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	207	5,732	152	—	—	—	—	108	—	—	—	—	358	5,840
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	0	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0	25
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	176	4,904	147	42	57	—	9	134	—	—	—	—	389	5,079
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	(0)	47	—	—	16	—	—	—	—	—	—	—	16	47
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	6	259	178	4,906	147	27	199	—	9	149	—	—	—	—	539	5,341
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	1	116	—	—	15	—	—	—	—	—	—	—	15	116

## Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

### Probable reserves 推定埋蔵量

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2007	2007年3月31日時点	5	196	62	1,573	323	114	494	—	—	70	883	1,953	726	142	1,610	2,095
As of March 31, 2008	2008年3月31日時点	5	196	671	8,237	397	—	51	—	77	108	1,201	8,541	73	141	1,274	8,682
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	3	133	626	9,092	730	—	127	—	1	108	1,487	9,333	116	109	1,603	9,442
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	3	133	645	8,377	598	—	121	—	68	104	1,434	8,614	42	102	1,476	8,716
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	4	133	629	8,224	540	—	114	—	72	104	1,358	8,461	35	93	1,393	8,554
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	3	114	155	5,748	347	—	102	—	86	87	693	5,949	41	89	734	6,038
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	9	360	185	5,723	347	87	85	—	94	24	720	6,194	49	81	769	6,275
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	2	80	176	5,724	368	126	190	—	89	49	825	5,979	29	48	854	6,027

### Possible reserves 予想埋蔵量

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	4	169	183	2,126	110	—	10	—	0	18	308	2,314	6	2	314	2,316
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	5	169	163	2,007	27	—	9	—	9	18	212	2,195	7	2	219	2,196
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	98	2,653	2	—	5	—	3	38	108	2,691	6	2	115	2,692
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	2	64	88	2,381	3	—	2	—	11	38	106	2,483	14	73	120	2,556
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	2	65	87	2,349	4	—	2	—	10	36	105	2,450	16	106	121	2,556

### Standardized measure of discounted future net cash flows related to proved oil and gas reserves

確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値

(¥ million 百万円)

		Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州
As of March 31, 2007		2007年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	8,540,286	814,449	2,645,392	1,444,902	3,612,733	22,810
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,586,449)	(143,763)	(863,273)	(425,072)	(1,141,377)	(12,964)
Future income tax expenses	将来の法人税	(3,430,774)	121,435	(765,801)	(232,138)	(2,308,577)	(2,823)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	2,523,063	549,251	1,016,318	787,692	162,779	7,023
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(1,239,469)	(305,507)	(386,207)	(450,200)	(95,905)	(1,650)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,283,594	243,744	630,111	337,492	66,874	5,373
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分	63,534	—	37,916	—	22,981	2,637
As of March 31, 2008		2008年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	10,784,073	879,942	3,055,125	2,030,128	4,792,848	26,030
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,693,818)	(153,954)	(751,518)	(487,550)	(1,279,902)	(20,894)
Future income tax expenses	将来の法人税	(4,882,340)	(145,218)	(1,011,368)	(384,543)	(3,339,299)	(1,912)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,207,915	580,770	1,292,239	1,158,035	173,647	3,224
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(1,583,464)	(310,255)	(423,485)	(765,939)	(82,604)	(1,181)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,624,451	270,515	868,754	392,096	91,043	2,043
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分	77,355	—	43,219	—	18,680	15,456
As of March 31, 2009		2009年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	5,089,166	666,124	1,547,449	788,338	2,034,401	52,854
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,179,952)	(141,203)	(706,891)	(425,575)	(876,844)	(29,439)
Future income tax expenses	将来の法人税	(1,704,618)	(169,144)	(341,036)	(89,052)	(1,098,893)	(6,493)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,204,596	355,777	499,522	273,711	58,664	16,922
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(617,598)	(178,323)	(172,777)	(214,198)	(48,704)	(3,596)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	586,998	177,454	326,745	59,513	9,960	13,326
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分	26,275	—	12,888	—	13,476	(89)

(continued from page 17)

(17ページの続き)

		(¥ million 百万円)					
		Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・ オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・ アフリカ	Americas 米州
As of March 31, 2010		2010年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	6,194,451	495,648	1,707,919	1,150,581	2,781,641	58,663
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,159,840)	(128,497)	(648,877)	(485,115)	(870,046)	(27,306)
Future income tax expenses	将来の法人税	(2,548,220)	(117,201)	(449,341)	(149,413)	(1,820,429)	(11,837)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,486,391	249,950	609,701	516,053	91,166	19,520
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(709,314)	(121,312)	(189,090)	(337,759)	(56,669)	(4,483)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	777,077	128,638	420,611	178,294	34,497	15,037
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows		持分法適用関連会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,439,084	—	83,504	—	1,329,955	25,625
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(509,279)	—	(29,380)	—	(464,240)	(15,659)
Future income tax expenses	将来の法人税	(856,117)	—	(19,192)	—	(835,636)	(1,289)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	73,688	—	34,932	—	30,079	8,677
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(37,025)	—	(18,384)	—	(16,900)	(1,740)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	36,663	—	16,548	—	13,179	6,937
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	813,740	128,638	437,159	178,294	47,676	21,974
As of March 31, 2011		2011年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	6,350,230	539,869	1,590,216	1,383,629	2,806,307	30,209
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(1,913,933)	(117,393)	(449,736)	(494,241)	(833,128)	(19,434)
Future income tax expenses	将来の法人税	(2,686,247)	(139,424)	(478,851)	(179,337)	(1,886,511)	(2,125)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,750,050	283,052	661,630	710,051	86,667	8,650
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(749,379)	(128,557)	(174,490)	(394,948)	(49,389)	(1,994)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,000,671	154,495	487,140	315,103	37,278	6,656
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows		持分法適用関連会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,397,434	—	101,144	—	1,276,469	19,821
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(448,355)	—	(49,888)	—	(390,130)	(8,338)
Future income tax expenses	将来の法人税	(866,698)	—	(15,943)	—	(847,664)	(3,091)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	82,381	—	35,314	—	38,676	8,392
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(33,395)	—	(15,436)	—	(17,282)	(677)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	48,986	—	19,878	—	21,393	7,715
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	1,049,657	154,495	507,017	315,103	58,671	14,370
As of March 31, 2012		2012年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	12,233,012	841,649	6,370,993	1,585,214	3,399,632	35,524
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(3,931,090)	(161,211)	(2,427,986)	(378,658)	(940,940)	(22,295)
Future income tax expenses	将来の法人税	(4,804,117)	(242,127)	(1,921,324)	(267,983)	(2,370,085)	(2,597)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,497,805	438,311	2,021,683	938,573	88,606	10,632
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,253,957)	(219,401)	(1,445,374)	(538,165)	(47,863)	(3,153)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,243,848	218,910	576,308	400,408	40,743	7,478
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows		持分法適用関連会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,495,119	—	105,683	—	1,379,368	10,069
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(456,429)	—	(56,512)	—	(394,701)	(5,216)
Future income tax expenses	将来の法人税	(954,555)	—	(20,714)	—	(932,820)	(1,021)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	84,136	—	28,457	—	51,846	3,832
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(29,669)	—	(11,663)	—	(17,761)	(246)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	54,466	—	16,794	—	34,086	3,586
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	1,298,314	218,910	593,103	400,408	74,829	11,065

(continued on page 19)

(19ページへ続く)

Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

(continued from page 18)

(18ページの続き)

(¥ million 百万円)

		Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・ オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・ アフリカ	Americas 米州
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点						
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分						
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	12,788,034	960,873	6,238,258	1,702,492	3,736,754	149,658
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(4,119,855)	(176,309)	(2,242,999)	(438,236)	(1,188,643)	(73,669)
Future income tax expenses	将来の法人税	(5,057,270)	(277,685)	(2,078,271)	(265,673)	(2,417,554)	(18,087)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,610,909	506,879	1,916,987	998,583	130,557	57,903
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,264,436)	(244,270)	(1,369,592)	(545,223)	(80,178)	(25,172)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,346,473	262,609	547,396	453,359	50,379	32,731
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分						
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,696,889	—	168,545	—	1,470,807	57,537
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(566,833)	—	(76,271)	—	(446,072)	(44,490)
Future income tax expenses	将来の法人税	(974,897)	—	(47,627)	—	(925,608)	(1,662)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	155,159	—	44,647	—	99,127	11,385
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(63,444)	—	(31,381)	—	(28,798)	(3,265)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	91,715	—	13,266	—	70,330	8,119
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	1,438,188	262,609	560,661	453,359	120,708	40,850
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点						
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分						
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	17,341,495	1,216,700	6,010,999	1,830,647	8,114,992	168,157
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(5,214,355)	(232,106)	(2,022,074)	(475,798)	(2,430,435)	(53,942)
Future income tax expenses	将来の法人税	(7,756,030)	(390,578)	(1,791,151)	(294,204)	(5,270,507)	(9,589)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	4,371,111	594,016	2,197,774	1,060,645	414,050	104,627
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,724,139)	(353,477)	(1,399,641)	(638,328)	(301,903)	(30,790)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,646,972	240,539	798,133	422,316	112,146	73,837
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分						
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,502,675	—	172,531	—	1,283,450	46,694
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(559,626)	—	(100,520)	—	(422,426)	(36,681)
Future income tax expenses	将来の法人税	(807,541)	—	(37,642)	—	(768,867)	(1,032)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	135,508	—	34,369	—	92,158	8,981
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(34,528)	—	(18,128)	—	(13,834)	(2,566)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	100,980	—	16,242	—	78,324	6,414
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	1,747,952	240,539	814,375	422,316	190,471	80,252

Notes: 1. The reserves cover most of the INPEX Group projects including the equity-method affiliates. The reserves from the year ended March 31, 2007 to the year ended March 31, 2010 were evaluated by DeGolyer & MacNaughton, and from the year ended March 31, 2011, the reserves of projects which are expected to be invested a large amount and affect the Company's future results materially are evaluated by DeGolyer & MacNaughton, and the others are done internally.

2. Proved reserves are evaluated in accordance with SEC regulations.

3. Probable reserves are the sum of proved reserves and probable reserves evaluated in accordance with SPE/WPC/AAPG/SPEE guideline Petroleum Resources Management System 2007 (PRMS) approved in March 2007 after deduction of proved reserves evaluated in accordance with SEC regulations. Probable reserves as of March 31, 2007 are evaluated in accordance with the guideline established by SPE and WPC (1997 SPE/WPC). Probable reserves include reserves of bitumen.

4. Possible reserves are evaluated in accordance with PRMS. Possible reserves also include reserves of bitumen.

5. Disclosure details for the standardized measure of discounted future net cash flows related to proved oil and gas reserves and movements during the fiscal year under review are presented in accordance with the rules and regulations stipulated by the U.S. Financial Accounting Standards Board, and are reported in accordance with Accounting Standard Codification Topic 932 "Extractive activities—Oil and Gas." In calculating the standardized measure of discounted future net cash flows, the period average of oil and gas prices at the first day of each month as well as period-end costs are applied to the estimated annual future production from proved reserves to determine future cash inflows. Future development costs are estimated based upon constant price assumptions and assume the continuation of existing economic, operating and regulatory conditions. Future income taxes are calculated by applying the period-end statutory rate to estimated future pretax cash flows after provision for taxes on the cost of oil and natural gas properties based upon existing laws and regulations. The discount is computed by applying a 10% discount factor to the estimated future net cash flows.

6. Crude oil includes condensate and LPG.

7. The exchange rates as of March 31, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013 and 2014 are the TTM rate of ¥118.09, ¥100.20, ¥98.26, ¥93.04, ¥83.15, ¥82.14, ¥93.99 and ¥102.92 per U.S.\$, respectively.

8. The figures in these tables include minority interests.

注: 1. 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、2007年3月期から2010年3月期まではDeGolyer & MacNaughton社にて、2011年3月期からは、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて評価・算定した数量。

2. 確認埋蔵量は、米国証券取引委員会 (SEC) 規則に従い評価した数量。

3. 推定埋蔵量は、SPE (米国石油技術者協会) / WPC (世界石油会議) / AAPG (米国石油地質技術者協会) / SPEE (石油評価技術者協会) の4組織によって策定されたPetroleum Resources Management System 2007 (PRMS) に従って評価した確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計値から、SEC規則に従って評価した確認埋蔵量を差し引いた数量。但し、2007年3月末時点の推定埋蔵量はSPE及びWPCが定めた指針(1997 SPE/WPC)に従った数量。推定埋蔵量の一部にビチューメンの埋蔵量を含む。

4. 予想埋蔵量は、PRMSに従い評価・算定した数量。予想埋蔵量の一部にビチューメンの埋蔵量を含む。

5. 確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値及び当期における変動についての開示内容は米国財務会計基準審議会が定める規則に従っており、会計基準編纂書 932 [採取活動-石油及びガス] に準拠している。将来キャッシュ・インフローの算定は、確認埋蔵量から算定される将来生産量及び期中の月初油・ガス価平均価格を使用している。将来の開発費は一定の油価、及び現在の経済、操業、規制状況が継続することを前提としている。将来の法人税は、将来の税引前キャッシュ・フローに対し既存の法令に基づいた税金を条件として算定している。年間割引率は10%を使用している。

6. 原油には、コンデンサート及びLPGを含む。

7. 2007年3月31日、2008年3月31日、2009年3月31日、2010年3月31日、2011年3月31日、2012年3月31日、2013年3月31日及び2014年3月31日時点の為替レートはそれぞれ期末公示仲値の1米ドル118.09円、100.20円、98.26円、93.04円、83.15円、82.14円、93.99円、102.92円を使用している。

8. 表中の数値は、少数株主に帰属する金額を含む。

## Changes in the standardized measure of discounted future net cash flows related to proved oil and gas reserves

(¥ million 百万円)

### 確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値の期中変動

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分	Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & CIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州	Equity-method affiliates 持分法適用関連会社分
Standardized measure, beginning of period (As of April 1, 2006)	期首割引現在価値 (2006年4月1日)	1,270,915	247,706	639,933	306,240	69,804	7,232	
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	49,262	(6,439)	39,664	11,075	4,250	712	
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	276,809	28,601	112,953	37,547	96,717	991	
Development cost incurred	発生した開発費	142,896	6,394	94,382	29,699	10,664	1,757	
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(78,604)	(15,702)	(25,211)	(16,033)	(18,852)	(2,806)	
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(571,647)	(34,545)	(281,095)	(98,701)	(154,175)	(3,131)	
Accretion of discount	時間の経過による増加	5,355	38,855	(58,980)	10,897	14,094	489	
Net change in income taxes	法人税の変動	101,795	2,868	53,660	5,630	40,344	(707)	
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	53,809	—	—	53,809	—	—	
Other	その他	33,004	(23,994)	54,805	(2,671)	4,028	836	
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2007)	期末・期首割引現在価値 (2007年3月31日・4月1日)	1,283,594	243,744	630,111	337,492	66,874	5,373	
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(628,569)	(40,219)	(297,020)	(127,112)	(160,676)	(3,542)	
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	1,935,375	111,166	640,567	314,185	872,036	(2,579)	
Development cost incurred	発生した開発費	181,584	10,077	101,134	53,539	15,325	1,509	
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(90,504)	(15,295)	(15,745)	(77,487)	20,149	(2,126)	
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(43,723)	(4,232)	(49,365)	34,272	(26,786)	2,388	
Accretion of discount	時間の経過による増加	264,348	29,488	109,146	39,421	85,615	678	
Net change in income taxes	法人税の変動	(1,005,154)	(23,532)	(179,165)	(12,479)	(790,606)	628	
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	38,369	—	38,417	—	—	(48)	
Other	その他	(310,869)	(40,682)	(109,326)	(169,735)	9,112	(238)	
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2008)	期末・期首割引現在価値 (2008年3月31日・4月1日)	1,624,451	270,515	868,754	392,096	91,043	2,043	
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(812,293)	(50,382)	(428,573)	(113,727)	(217,340)	(2,271)	
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(2,324,615)	(77,468)	(815,640)	(407,345)	(1,024,751)	589	
Development cost incurred	発生した開発費	146,809	7,611	82,634	45,102	9,333	2,129	
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(143,921)	6,760	(63,952)	(26,211)	(61,675)	1,157	
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	136,571	(6,536)	100,001	46,208	(8,001)	4,899	
Accretion of discount	時間の経過による増加	358,052	32,784	146,413	45,171	133,321	363	
Net change in income taxes	法人税の変動	1,510,591	(15,202)	459,898	57,027	1,011,337	(2,469)	
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	6,488	—	—	—	—	6,488	
Other	その他	84,865	9,372	(22,790)	21,192	76,693	398	
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2009)	期末・期首割引現在価値 (2009年3月31日・4月1日)	613,273	177,454	326,745	59,513	9,960	13,326	26,275
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(477,438)	(37,617)	(201,573)	(27,132)	(98,361)	(6,986)	(105,769)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	1,257,233	(70,134)	331,816	185,126	460,172	8,309	341,944
Development cost incurred	発生した開発費	127,421	3,114	86,032	13,568	13,132	465	11,109
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(61,607)	(3,552)	(11,651)	(47,379)	1,322	(537)	189
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	71,242	(1,055)	36,272	18,028	26,364	3,395	(11,761)
Accretion of discount	時間の経過による増加	187,995	24,938	52,928	10,177	56,680	1,506	41,765
Net change in income taxes	法人税の変動	(753,861)	20,376	(95,799)	(27,639)	(431,991)	(4,313)	(214,494)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	465	—	465	—	—	—	—
Other	その他	(150,983)	15,114	(104,624)	(5,968)	(2,781)	(128)	(52,595)

(continued on page 21)

(21ページへ続く)

## Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

(continued from page 20)

(20ページの続き)

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		Total	Japan	Asia & Oceania	Eurasia	Middle East & Africa	Americas	(¥ million 百万円) Equity-method affiliates
連結対象会社分		合計	日本	アジア・オセアニア	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	中東・アフリカ	米州	持分法適用関連会社分
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2010)		813,740	128,638	420,611	178,294	34,497	15,037	36,663
Changes resulting from:		変動要因:						
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(508,519)	(19,129)	(208,617)	(48,858)	(124,814)	(3,314)	(103,787)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	797,080	59,277	299,991	107,142	179,087	(2,782)	154,364
Development cost incurred	発生した開発費	134,197	1,721	63,518	51,787	8,690	63	8,418
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(27,919)	(150)	780	(27,861)	6,911	142	(7,741)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	62,352	6,043	(16,484)	56,464	4,590	1,615	10,124
Accretion of discount	時間の経過による増加	63,903	10,478	29,153	17,841	2,729	511	3,191
Net change in income taxes	法人税の変動	(200,877)	(18,722)	(50,824)	(14,988)	(70,871)	2,676	(48,148)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	2,146	—	(6,198)	14,190	—	(5,846)	—
Other	その他	(86,445)	(13,661)	(44,791)	(18,908)	(3,541)	(1,446)	(4,098)
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2011)		1,049,657	154,495	487,140	315,103	37,278	6,656	48,986
Changes resulting from:		変動要因:						
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(648,701)	(32,415)	(270,764)	(61,107)	(144,052)	(2,498)	(137,864)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	874,831	108,573	(12,363)	179,668	370,315	(2,130)	230,767
Development cost incurred	発生した開発費	115,751	836	30,591	59,592	14,074	108	10,550
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(116,174)	2,649	(123,979)	16,381	(3,522)	(2,129)	(5,573)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	177,545	11,602	323,612	(115,612)	(2,592)	7,315	(46,780)
Accretion of discount	時間の経過による増加	89,588	13,717	35,257	32,490	3,716	468	3,940
Net change in income taxes	法人税の変動	(323,253)	(38,653)	16,145	(22,266)	(229,239)	(275)	(48,964)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	91,841	—	96,623	—	(4,782)	—	—
Other	その他	(12,771)	(1,894)	(5,953)	(3,840)	(453)	(36)	(595)
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2012)		1,298,314	218,910	576,308	400,408	40,743	7,478	54,466
Changes resulting from:		変動要因:						
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(904,376)	(51,736)	(350,624)	(79,754)	(219,353)	(2,909)	(200,000)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	41,698	28,997	182,985	(40,912)	(94,700)	(633)	(34,040)
Development cost incurred	発生した開発費	292,003	1,439	200,104	58,771	18,513	2,193	10,984
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(113,146)	77	(11,257)	(26,155)	(74,590)	(2,047)	827
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(58,467)	6,794	(290,058)	11,846	134,603	3,592	74,757
Accretion of discount	時間の経過による増加	146,696	21,769	67,945	46,600	4,552	848	4,982
Net change in income taxes	法人税の変動	494,588	4,778	88,362	24,740	234,733	(827)	142,803
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	53,039	—	—	—	—	23,962	29,077
Other	その他	187,837	31,581	83,630	57,816	5,878	1,075	7,858
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2013)		1,438,188	262,609	547,396	453,359	50,379	32,731	91,715
Changes resulting from:		変動要因:						
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(940,350)	(64,803)	(307,805)	(87,312)	(240,554)	(5,615)	(234,260)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(767,958)	(67,001)	(370,213)	(47,267)	(249,342)	(1,478)	(32,656)
Development cost incurred	発生した開発費	503,931	—	377,559	49,610	31,463	27,595	17,704
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(49,289)	(4,216)	9,002	(19,356)	(21,508)	(2,474)	(10,737)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	857,625	48,174	99,410	(32,763)	724,450	6,518	11,837
Accretion of discount	時間の経過による増加	176,596	24,516	83,103	48,498	5,944	5,756	8,779
Net change in income taxes	法人税の変動	389,751	16,311	308,170	14,459	(196,868)	7,794	239,886
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	3,398	—	—	—	3,398	—	—
Other	その他	136,061	24,950	51,511	43,087	4,786	3,011	8,714
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2014)		1,747,952	240,539	798,133	422,316	112,146	73,837	100,980

\* The exchange rates as of March 31, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013 and 2014 are the TTM rate of ¥118.09, ¥100.20, ¥98.26, ¥93.04, ¥83.15, ¥82.14, ¥93.99 and ¥102.92 per U.S.\$, respectively.

Notes: 1. Disclosure items of proved reserves are based on the U.S. Statement of Financial Accounting Standards No.69 through the year ended March 31, 2009. Since the year ended March 31, 2010, Accounting Standard Codification Topic 932 "Extractive activities-Oil and Gas."

2. The figures in these tables include minority interests.

\* 2007年3月31日、2008年3月31日、2009年3月31日、2010年3月31日、2011年3月31日、2012年3月31日、2013年3月31日及び2014年3月31日時点の為替レートはそれぞれ期末公示仲値の1米ドル118.09円、100.20円、98.26円、93.04円、83.15円、82.14円、93.99円、102.92円を使用。

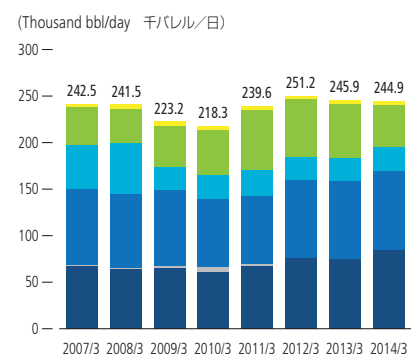
注: 1. 確認埋蔵量の掲載内容は米国財務会計基準審議会の定める規則に従っており、2008年度までは財務会計基準書(Statement of Financial Accounting Standards No.69)、2009年度以降は会計基準編纂書 932「採取活動-石油及びガス」に準拠。

2. 表中の数値は、少数株主に帰属する金額を含む。

## Oil and Gas Net Production\* ネット生産量データ\*

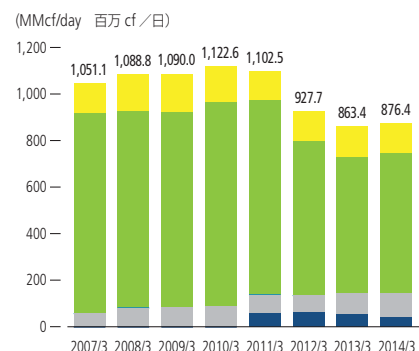
### Oil / Condensate / LPG 原油・コンデンサート・LPG

		(Thousand bbl/day 千バレル/日)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
■ Japan	日本	3.9	4.9	4.9	4.5	3.9	3.8	3.9	3.6
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	40.4	36.5	44.7	47.7	65.1	62.5	58.0	45.8
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	47.9	54.5	24.8	26.9	27.9	25.0	25.1	26.1
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0	84.3	84.4	84.4
■ Americas	米州	0.1	0.4	2.7	5.5	2.3	0.1	0.1	0.1
<b>Subtotal</b>	<b>小計</b>	<b>174.7</b>	<b>177.0</b>	<b>158.1</b>	<b>158.0</b>	<b>172.2</b>	<b>175.7</b>	<b>171.5</b>	<b>160.0</b>
■ Proportional interest in production by equity-method affiliates	持分法適用関連会社分	67.8	64.6	65.1	60.4	67.4	75.4	74.4	84.9
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>242.5</b>	<b>241.5</b>	<b>223.2</b>	<b>218.3</b>	<b>239.6</b>	<b>251.2</b>	<b>245.9</b>	<b>244.9</b>
Annual production (MM bbl)	年間生産量(百万バレル)	88.5	88.4	81.5	79.7	87.5	91.9	89.8	89.4



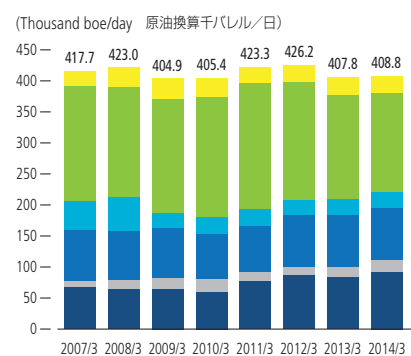
### Natural gas 天然ガス

		(MMcf/day 百万cf/日)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
■ Japan	日本	127.8	161.5	164.9	155.1	128.7	127.6	133.7	125.5
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	865.8	845.7	842.8	880.5	836.0	665.0	586.4	602.8
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	—	—
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—
■ Americas	米州	57.5	81.6	82.3	86.9	81.1	72.4	90.9	107.4
<b>Subtotal</b>	<b>小計</b>	<b>1,051.1</b>	<b>1,088.8</b>	<b>1,090.0</b>	<b>1,122.6</b>	<b>1,045.9</b>	<b>865.0</b>	<b>811.0</b>	<b>835.7</b>
■ Proportional interest in production by equity-method affiliates	持分法適用関連会社分	—	—	—	—	56.6	62.7	52.4	40.7
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>1,051.1</b>	<b>1,088.8</b>	<b>1,090.0</b>	<b>1,122.6</b>	<b>1,102.5</b>	<b>927.7</b>	<b>863.4</b>	<b>876.4</b>
Annual production (Bcf)	年間生産量(十億cf)	383.6	398.5	397.8	409.7	402.4	339.5	315.1	319.9



### Crude oil and natural gas 原油・天然ガス合計

		(Thousand boe/day 原油換算千バレル/日)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
■ Japan	日本	25.2	31.9	32.4	30.4	25.3	27.7	29.0	27.2
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	184.7	177.4	185.1	194.5	204.4	189.5	169.4	159.9
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	47.9	54.5	24.8	26.9	27.9	25.0	25.1	26.1
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0	84.3	84.4	84.4
■ Americas	米州	9.7	14.0	16.4	20.0	15.8	13.1	16.2	19.0
<b>Subtotal</b>	<b>小計</b>	<b>349.8</b>	<b>358.4</b>	<b>339.7</b>	<b>345.1</b>	<b>346.5</b>	<b>339.7</b>	<b>324.0</b>	<b>316.7</b>
■ Proportional interest in production by equity-method affiliates	持分法適用関連会社分	67.8	64.6	65.1	60.4	76.8	86.5	83.8	92.1
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>417.7</b>	<b>423.0</b>	<b>404.9</b>	<b>405.4</b>	<b>423.3</b>	<b>426.2</b>	<b>407.8</b>	<b>408.8</b>
Annual production (MM boe)	年間生産量(原油換算百万バレル)	152.5	154.8	147.8	148.0	154.5	156.0	148.8	149.2



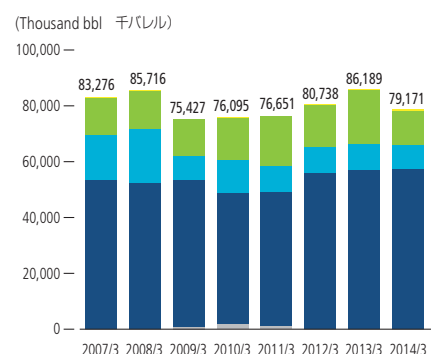
\* The production volume under the production sharing contracts entered into by the INPEX Group corresponds to the net economic take of the Group. Calculation of the conversion factor from gas to oil equivalent was altered from the year ended March 31, 2012.

\* ネット生産量のうち、生産分と契約に係る生産量は、正味経済的取分に相当する数値。2012年3月期より天然ガスから原油への換算方法を変更している。

## Sales Volume\* 販売量データ\*

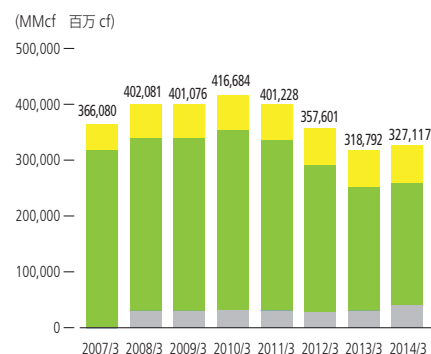
### Crude oil 原油

		(Thousand bbl 千バレル)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Japan	日本	170	408	241	208	156	138	414	861
(Thousand kl)	(千kl)	27	65	38	33	25	22	66	137
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	13,234	13,445	12,958	15,295	18,004	15,355	19,341	12,151
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	16,390	19,609	8,664	11,556	9,056	9,107	9,177	8,697
Middle East & Africa	中東・アフリカ	53,470	52,177	52,641	47,293	48,396	56,084	57,201	57,420
Americas	米州	11	77	923	1,743	1,040	53	55	43
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>83,276</b>	<b>85,716</b>	<b>75,427</b>	<b>76,095</b>	<b>76,651</b>	<b>80,738</b>	<b>86,189</b>	<b>79,171</b>
Average unit price of domestic production (¥/kl)	国内平均単価(円/kl)	45,694	62,225	65,829	41,470	49,957	60,263	64,207	67,817
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)	海外平均単価(米ドル/バレル)	62.16	80.07	82.70	68.40	84.34	112.97	110.11	107.78



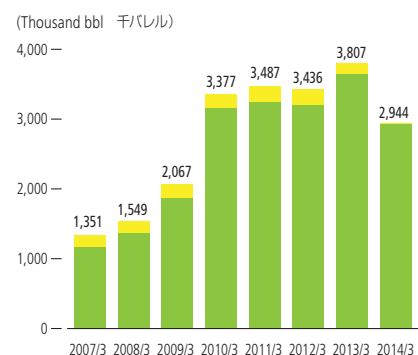
### Natural gas (excluding LPG) 天然ガス(LPGを除く)

		(MMcf 百万cf)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Japan	日本	47,495	61,846	60,629	61,459	64,253	65,602	65,429	67,106
(Million m³)	(百万m³)	1,273	1,657	1,625	1,647	1,722	1,758	1,753	1,798
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	318,413	310,458	310,744	324,364	306,641	264,617	223,451	219,771
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	—	—
Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—
Americas	米州	172	29,777	29,703	30,861	30,334	27,382	29,912	40,240
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>366,080</b>	<b>402,081</b>	<b>401,076</b>	<b>416,684</b>	<b>401,228</b>	<b>357,601</b>	<b>318,792</b>	<b>327,117</b>
Average unit price of domestic sales (¥/m³)	国内平均単価(円/m³)	34.96	35.70	37.39	38.41	41.73	44.56	47.02	50.31
Average unit price of overseas production (U.S.\$/thousand cf)	海外平均単価(米ドル/千cf)	7.51	8.26	9.22	7.43	9.10	14.12	13.43	13.09



### LPG

		(Thousand bbl 千バレル)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Japan	日本	184	183	191	212	229	223	148	8
(Thousand tons)	(千トン)	17.5	17.4	18.2	20.2	21.8	21.2	14.1	0.7
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	1,166	1,366	1,876	3,164	3,258	3,213	3,659	2,937
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	—	—
Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—
Americas	米州	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>1,351</b>	<b>1,549</b>	<b>2,067</b>	<b>3,377</b>	<b>3,487</b>	<b>3,436</b>	<b>3,807</b>	<b>2,944</b>
Average unit price of domestic production (¥/kg)	国内平均単価(円/kg)	127	130	143	111	115	120	116	103
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)	海外平均単価(米ドル/バレル)	48.76	62.00	68.03	55.74	66.45	84.69	85.12	82.37



\* Countries and areas are shown by segment.

\* 販売量データの国及び地域はセグメント別に区分されている。



## Business Investment / Others 事業投資/その他

### Capital expenditures 設備投資等

		(¥ million 百万円)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Oil and gas development expenditures*1	石油・天然ガス開発投資*1	185,956	232,958	235,305	202,035	187,028	210,116	576,673	854,703
Capital expenditures for gas infrastructure and others	天然ガス供給インフラ施設等の建設費等その他への設備投資	19,460	23,651	23,891	46,696	21,233	36,921	22,603	37,243
<b>Total*2</b>	<b>合計*2</b>	<b>205,417</b>	<b>256,610</b>	<b>259,197</b>	<b>248,731</b>	<b>208,262</b>	<b>247,037</b>	<b>599,277</b>	<b>891,947</b>

\*1 Oil and gas development expenditures include amounts equivalent to development costs under production sharing contracts and booked as investment account (recoverable accounts under production sharing), and other expenditures as well as capital expenditures booked as tangible fixed assets.

\*2 The total includes the Company's portion of investments in major affiliates accounted for by the equity-method, such as Ichthys LNG Pty Ltd from the year ended March 31, 2012.

\*1 有形固定資産に計上している設備投資額のほかに、投資勘定(生産物回収勘定)に計上している生産分与契約の開発投資相当額等を含んでいる。

\*2 2012年3月期から、イクシス下流事業会社 (Ichthys LNG Pty Ltd) を含む主要な持分法適用関連会社での投資額のうち当社分を含んでいる。

### Oil and gas exploration expenditures and acquisition costs 石油・天然ガス探鉱投資及び権益取得費

		(¥ million 百万円)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Exploration expenditures	探鉱投資	30,544	64,746	48,653	32,995	32,530	32,814	53,983	71,001
Exploration cost equivalent amount in exploration expenditures*	うち探鉱費相当額*	26,838	57,785	46,011	30,332	26,563	27,081	47,708	37,399
Acquisition costs	権益取得費	1,144	17,979	10,404	691	28,445	600	177,330	43,646
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>31,688</b>	<b>82,726</b>	<b>59,057</b>	<b>33,686</b>	<b>60,976</b>	<b>33,414</b>	<b>231,314</b>	<b>114,648</b>

\* Exploration expenses + Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing + Provision for exploration projects

The difference between "Exploration expenditures" and "Exploration cost equivalent amount in exploration expenditures" includes exploration expenditures expended in the development and production projects under production sharing contracts, and others.

\* 探鉱費 + 生産物回収勘定引当金繰入額 + 探鉱事業引当金繰入額

「探鉱投資」と「探鉱費相当額」との差額は、生産分与契約の開発・生産中プロジェクトの探鉱投資額等。

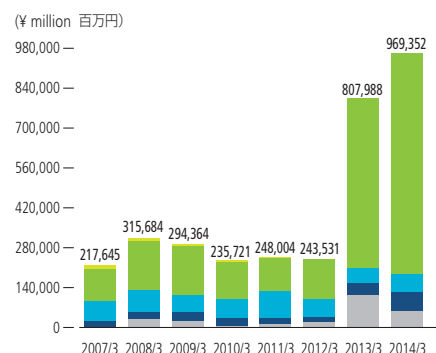
### Oil and gas exploration and development expenditures (by segment)\*

#### 石油・天然ガス探鉱・開発投資 (セグメント別内訳)\*

		(¥ million 百万円)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Japan	日本	11,318	12,836	8,139	7,569	4,468	1,051	2,206	4,455
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	112,943	170,952	171,309	127,953	115,927	143,962	595,704	778,965
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	70,679	77,442	60,189	68,074	93,070	61,357	53,418	59,823
Middle East & Africa	中東・アフリカ	19,843	25,403	32,915	25,326	23,795	19,322	42,030	66,631
Americas	米州	2,862	29,049	21,810	6,799	10,743	17,837	114,628	59,476
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>217,645</b>	<b>315,684</b>	<b>294,364</b>	<b>235,721</b>	<b>248,004</b>	<b>243,531</b>	<b>807,988</b>	<b>969,352</b>

\* Including acquisition costs

\* 権益取得費を含む。



### Depreciation equivalent amount 減価償却費相当額

		(¥ million 百万円)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Depreciation and amortization	減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245	48,026	51,915	50,916
Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures)	生産物回収勘定(資本支出)の回収額	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816	53,543	54,086	67,073
Amortization of goodwill	のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760	6,760	6,760	6,760
<b>Total</b>	<b>合計</b>	<b>143,525</b>	<b>134,944</b>	<b>95,450</b>	<b>92,766</b>	<b>111,821</b>	<b>108,330</b>	<b>112,763</b>	<b>124,750</b>

### Analysis of recoverable accounts under production sharing 生産物回収勘定の増減

		(¥ million 百万円)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Balance at beginning of the year	生産物回収勘定(期首)	295,075	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318	590,565
Add: Exploration costs	増加: 探鉱投資	9,791	27,459	23,643	10,084	23,990	25,320	22,043	42,085
Development costs	開発投資	160,113	183,002	160,589	146,028	120,996	123,762	130,997	172,233
Operating expenses	操業費	46,683	52,697	55,929	54,938	43,819	50,054	53,919	73,179
Other	その他	16	—	—	2,670	2,819	4,501	5,101	9,386
Less: Cost recovery (capital expenditures)	減少: コスト回収(資本支出)	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816	53,543	54,086	67,073
Cost recovery (operating expenditures)	コスト回収(非資本支出)	86,319	106,047	104,847	107,074	95,665	98,869	107,937	129,671
Other	その他	262	951	18,830	270	25,459	17,237	27,790	4,716
Balance at end of the year	生産物回収勘定(期末)	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318	590,565	685,990
Allowance for recoverable accounts under production sharing at end of the year	生産物回収勘定引当金	51,190	71,445	87,828	94,891	96,879	100,671	112,870	123,483

Consolidated Balance Sheet 連結貸借対照表

(¥ million 百万円)

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
<b>Assets</b>	<b>資産の部</b>							
<b>I Current assets</b>	<b>I 流動資産</b>							
1. Cash and deposits	194,278	204,596	117,393	119,809	112,395	275,903	483,814	650,187
2. Accounts receivable—trade	81,954	120,948	73,540	88,364	95,391	119,459	117,411	110,395
3. Marketable securities	55,586	115,730	149,507	213,040	207,165	399,382	281,642	201,000
4. Inventories	13,254	19,716	18,205	12,322	12,137	11,977	15,409	25,485
5. Deferred tax assets	17,242	11,236	6,144	5,355	9,450	18,692	10,111	7,745
6. Accounts receivable—other	81,688	83,436	37,871	43,160	57,032	71,911	94,333	121,120
7. Other	30,129	9,504	8,474	10,824	12,500	24,388	118,701	41,912
Less allowance for doubtful accounts	(11)	(58)	(28)	(22)	(13,141)	(13,013)	(14,919)	(17,643)
Total current assets	474,123	565,110	411,110	492,854	492,932	908,702	1,106,504	1,140,204
<b>II Fixed assets</b>	<b>II 固定資産</b>							
<b>1. Tangible fixed assets</b>	<b>1. 有形固定資産</b>							
(1) Buildings and structures	103,091	112,291	101,732	127,599	118,054	107,300	102,965	145,936
(2) Wells	17,597	19,893	22,008	18,193	28,604	26,827	19,777	25,348
(3) Machinery, equipment and vehicles	44,356	49,001	47,352	45,728	58,227	54,462	71,477	112,898
(4) Land	28,310	28,386	20,752	20,789	20,707	20,070	19,560	19,736
(5) Construction in progress	22,505	28,720	76,818	91,447	75,077	167,779	359,429	626,520
(6) Other	3,366	16,187	28,971	54,335	79,189	7,257	11,330	21,339
Total tangible fixed assets	219,227	254,481	297,635	358,094	379,861	383,697	584,541	951,779
<b>2. Intangible assets</b>	<b>2. 無形固定資産</b>							
(1) Goodwill	132,105	121,644	114,883	108,122	101,362	94,601	87,840	81,080
(2) Exploration and development rights	127,110	120,176	115,566	107,856	125,228	118,007	118,869	125,621
(3) Mining rights	4,364	18,843	18,592	18,154	17,554	16,492	167,178	221,411
(4) Other	2,240	4,815	4,638	5,070	4,966	4,216	6,266	11,065
Total intangible assets	265,821	265,480	253,680	239,205	249,110	233,317	380,155	439,178
<b>3. Investments and other assets</b>	<b>3. 投資その他の資産</b>							
(1) Investment securities	354,851	360,726	344,698	403,978	975,541	886,222	673,129	476,407
(2) Long-term loans receivable	3,388	9,361	14,195	18,641	13,979	48,109	7,263	33,091
(3) Long-term time deposits	—	—	—	—	—	—	287,273	364,103
(4) Recoverable accounts under production sharing	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318	590,565	685,990
(5) Deferred tax assets	—	20,618	26,140	24,563	27,213	30,554	40,076	13,821
(6) Other	34,879	31,279	65,926	72,576	118,340	115,141	65,433	61,159
Less allowance for doubtful accounts	(1,869)	(911)	(528)	(640)	(270)	(715)	(793)	(885)
Less allowance for recoverable accounts under production sharing	(51,190)	(71,445)	(87,828)	(94,891)	(96,879)	(100,671)	(112,870)	(123,483)
Less allowance for investments in exploration	(10,273)	(9,963)	(10,907)	(15,248)	(13,780)	(6,280)	(5,119)	(3,226)
Total investments and other assets	648,934	722,827	805,618	923,624	1,558,474	1,540,679	1,544,957	1,506,977
Total fixed assets	1,133,982	1,242,789	1,356,934	1,520,923	2,187,447	2,157,695	2,509,654	2,897,935
Total assets	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397	3,616,158	4,038,139
<b>Liabilities</b>	<b>負債の部</b>							
<b>I Current liabilities</b>	<b>I 流動負債</b>							
1. Accounts payable—trade	21,793	22,582	11,873	16,601	23,441	30,228	41,401	46,811
2. Short-term loans	50,649	19,274	27,816	4,872	4,441	4,801	8,560	21,954
3. Income taxes payable	85,143	131,523	70,419	86,534	113,101	139,144	152,681	91,198
4. Accounts payable—other	88,768	111,505	65,440	81,211	83,309	133,153	133,232	131,904
5. Provision for exploration projects	6,899	10,786	7,948	15,324	9,537	5,551	26,856	9,816
6. Accrued bonuses to officers	193	208	134	132	127	128	127	110
7. Asset retirement obligations	—	—	—	—	3,686	3,337	3,812	2,353
8. Other	12,799	29,404	22,427	23,228	17,083	51,498	48,303	71,521
Total current liabilities	266,247	325,285	206,059	227,905	254,728	367,843	414,976	375,670
<b>II Long-term liabilities</b>	<b>II 固定負債</b>							
1. Long-term debt	198,320	174,813	136,430	235,510	268,706	313,972	466,908	561,674
2. Deferred tax liabilities	38,994	44,296	28,171	27,139	36,517	43,178	34,987	54,959
3. Accrued retirement benefits to employees	8,371	8,645	8,545	7,585	6,979	6,340	8,580	—
4. Accrued retirement benefits to officers	1,712	475	—	—	—	—	—	—
5. Provision for loss on business	—	—	—	—	—	—	3,705	6,977
6. Liabilities for site restoration and decommissioning costs	11,930	12,728	14,192	14,257	—	—	—	—
7. Liabilities for losses on development activities	1,964	1,964	1,964	1,964	—	—	—	—
8. Accrued special repair and maintenance	179	229	404	442	443	367	277	234
9. Net defined benefit liability	—	—	—	—	—	—	—	7,793
10. Asset retirement obligations	—	—	—	—	8,965	9,804	13,581	25,954
11. Other	370	649	10,216	8,369	6,655	10,697	2,156	8,838
Total long-term liabilities	261,843	243,802	199,924	295,269	328,268	384,361	530,198	666,432
Total liabilities	528,090	569,088	405,984	523,175	582,997	752,204	945,174	1,042,102
<b>Net assets</b>	<b>純資産の部</b>							
<b>I Shareholders' equity</b>	<b>I 株主資本</b>							
1. Common stock	30,000	30,000	30,000	30,000	290,809	290,809	290,809	290,809
2. Capital surplus	418,491	418,493	418,477	418,477	679,287	679,287	679,287	679,287
3. Retained earnings	570,120	718,616	844,832	936,744	1,047,431	1,219,526	1,375,106	1,532,876
4. Treasury stock	(1,108)	(2,215)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(5,248)
Total shareholders' equity	1,017,503	1,164,894	1,288,062	1,379,974	2,012,280	2,184,375	2,339,956	2,497,725
<b>II Accumulated other comprehensive income</b>	<b>II その他の包括利益累計額</b>							
1. Unrealized holding gain (loss) on securities	9,348	(7,468)	(6,817)	12,351	1,455	6,952	34,741	44,737
2. Unrealized gain (loss) from hedging instruments	17	3	(0)	—	—	4,118	16,243	(17,578)
3. Translation adjustments	2,025	(60)	(10,121)	(4,826)	(16,847)	(16,195)	90,350	266,224
Total accumulated other comprehensive income	11,391	(7,524)	(16,939)	7,525	(15,391)	(5,124)	141,336	293,382
<b>III Minority interests</b>	<b>III 少数株主持分</b>							
Total net assets	1,080,016	1,238,812	1,362,060	1,490,603	2,097,382	2,314,193	2,670,983	2,996,036
Total liabilities and net assets	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397	3,616,158	4,038,139

# Consolidated Statement of Income and Consolidated Statement of Comprehensive Income

## 連結損益計算書及び連結包括利益計算書

### Consolidated Statement of Income 連結損益計算書

		(¥ million 百万円)								
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	
I Net sales	I 売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080	1,186,731	1,216,533	1,334,625	
II Cost of sales	II 売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833	395,442	426,326	490,416	
	Gross profit	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247	791,288	790,206	844,209	
III Exploration expenses	III 探鉱費	17,688	34,095	25,982	15,710	12,000	11,747	20,124	28,205	
IV Selling, general and administrative expenses	IV 販売費及び一般管理費	49,152	64,104	67,877	64,880	66,504	70,184	76,634	82,392	
	Operating income	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742	709,357	693,447	733,610	
V Other income	V 営業外収益									
1. Interest income	1. 受取利息	12,843	10,984	9,535	4,353	4,110	4,399	8,734	17,462	
2. Dividend income	2. 受取配当金	2,291	5,439	12,338	9,476	5,721	6,993	7,832	9,227	
3. Gain on sales of marketable securities	3. 有価証券売却益	—	—	—	—	—	—	—	10,335	
4. Gain on sales of investment securities	4. 投資有価証券売却益	—	—	—	—	—	—	25,449	—	
5. Equity in earnings of affiliates	5. 持分法による投資利益	1,349	1,764	946	—	4,933	6,638	—	—	
6. Gain on change in equity	6. 持分変動利益	—	—	—	—	3,644	—	—	—	
7. Gain on transfer of mining rights	7. 権益譲渡益	33,533	—	—	—	7,333	70,260	50,173	—	
8. Net gain on re-determination of unitized field	8. 埋蔵量再評価精算益	—	4,005	—	—	—	—	—	—	
9. Net gain on taking effect of exploration and production agreement	9. 石油契約発効に伴う精算益	—	3,481	—	—	—	—	—	—	
10. Foreign exchange gain	10. 為替差益	5,738	2,747	—	—	—	—	—	—	
11. Other	11. その他	4,322	4,666	9,214	7,643	5,432	13,790	6,477	13,709	
	Total other income	60,079	33,089	32,034	21,473	31,176	102,082	98,666	50,734	
VI Other expenses	VI 営業外費用									
1. Interest expense	1. 支払利息	12,389	10,887	3,934	1,274	1,073	1,227	1,518	2,335	
2. Equity in losses of affiliates	2. 持分法による投資損失	—	—	—	1,919	—	—	1,041	5,053	
3. Provision for allowance for doubtful accounts	3. 貸倒引当金繰入額	—	—	—	—	9,132	—	—	—	
4. Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing	4. 生産物回収勘定引当金繰入額	6,176	20,586	16,642	6,028	11,481	14,816	15,131	8,028	
5. Provision for exploration projects	5. 探鉱事業引当金繰入額	2,973	3,104	3,386	8,594	3,082	518	12,452	1,165	
6. Provision for investments in exploration	6. 探鉱投資引当金繰入額	—	—	—	5,408	—	—	—	—	
7. Loss on valuation of investment securities	7. 投資有価証券評価損	—	21,349	31,798	—	—	—	—	—	
8. Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations	8. 資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	—	—	—	—	1,555	—	—	—	
9. Foreign exchange loss	9. 為替差損	—	—	14,570	13,263	11,539	14,640	30,055	4,279	
10. Loss on business withdrawal	10. 事業撤退損	—	—	—	—	—	5,370	—	—	
11. Other	11. その他	11,355	5,572	8,801	4,624	14,466	7,827	13,769	13,404	
	Total other expenses	32,893	61,501	79,134	41,113	52,331	44,400	73,968	34,266	
	Ordinary income	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038	718,146	750,077	
	Income before income taxes and minority interests	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038	718,146	750,077	
	Income taxes—current	432,894	496,852	488,262	322,993	367,082	543,156	539,207	514,015	
	Income taxes—deferred	(19,655)	(5,502)	(17,883)	2,132	1,614	(6,223)	(9,932)	49,121	
	Income before minority interests	—	—	—	—	139,890	230,105	188,870	186,941	
	Minority interests	7,932	21,204	725	9,691	11,190	36,104	5,909	3,250	
	Net income	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699	194,000	182,961	183,690	

### Consolidated Statement of Comprehensive Income 連結包括利益計算書

		(¥ million 百万円)			
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
Income before minority interests	少数株主損益調整前当期純利益	139,890	230,105	188,870	186,941
Other comprehensive income	その他の包括利益				
Unrealized holding gain (loss) on securities	その他有価証券評価差額金	(10,950)	5,498	27,787	9,981
Unrealized gain (loss) from hedging instruments	繰延ヘッジ損益	—	4,118	16,769	(20,887)
Translation adjustments	為替換算調整勘定	(11,516)	2,082	105,692	176,311
Share of other comprehensive income of associates accounted for by the equity-method	持分法適用会社に対する持分相当額	(2,716)	(1,134)	(1,577)	(6,674)
	Total other comprehensive income	(25,183)	10,564	148,671	158,731
Comprehensive income	包括利益	114,706	240,669	337,542	345,672
Total comprehensive income attributable to:	(内訳)				
Shareholders of INPEX CORPORATION	親会社株主に係る包括利益	105,782	204,267	329,422	335,737
Minority interests	少数株主に係る包括利益	8,923	36,401	8,119	9,934

## Consolidated Statement of Cash Flows 連結キャッシュ・フロー計算書

		(¥ million 百万円)							
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3
<b>I Cash flows from operating activities</b>	<b>I 営業活動によるキャッシュ・フロー</b>								
Income before income taxes and minority interests	税金等調整前当期純利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038	718,146	750,077
Depreciation and amortization	減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245	48,026	51,915	50,916
Amortization of goodwill	のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760	6,760	6,760	6,760
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations	資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	—	—	—	—	1,555	—	—	—
Provision for allowance for doubtful accounts	貸倒引当金の増加額 (減少額)	—	—	—	—	12,924	—	—	—
Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing	生産物回収勘定引当金の増加額 (減少額)	6,080	21,206	20,310	7,430	15,320	18,990	16,353	14,882
Provision for exploration projects	探鉱事業引当金の増加額 (減少額)	3,038	3,937	(2,319)	7,360	(5,442)	(3,915)	21,132	(17,318)
Provision for accrued retirement benefits to employees	退職給付引当金の増加額 (減少額)	845	275	(96)	(902)	(592)	(637)	2,285	—
Provision for site restoration and decommissioning costs	廃鉱費用引当金の増加額 (減少額)	1,214	815	1,597	59	—	—	—	—
Other provisions	その他の引当金の増加額 (減少額)	1,376	(2,376)	3,468	4,484	(1,461)	(25)	5,546	5,024
Net defined benefit liability	退職給付に係る負債の増加額 (減少額)	—	—	—	—	—	—	—	(776)
Interest and dividend income	受取利息及び受取配当金	(15,134)	(16,423)	(21,873)	(13,829)	(9,832)	(11,393)	(16,567)	(26,691)
Interest expense	支払利息	12,389	10,887	3,934	1,274	1,073	1,227	1,518	2,335
Foreign exchange loss (gain)	為替差損 (益)	(1,652)	1,035	10,086	2,379	(3,014)	5,334	16,329	14,105
Equity in (earnings) losses of affiliates	持分法による投資損失 (利益)	(1,349)	(1,764)	(946)	1,919	(4,933)	(6,638)	1,041	5,053
Gain on transfer of mining rights	権益譲渡益	(33,533)	—	—	—	(7,333)	(70,260)	(50,173)	—
Loss (gain) on sales of investment securities	投資有価証券売却損 (益)	2,613	15	(81)	—	—	—	(25,449)	—
Loss on valuation of investment securities	投資有価証券評価損	—	21,349	31,798	—	—	—	—	—
Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures)	生産物回収勘定 (資本支出) の回収額	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816	53,543	54,086	67,073
Recoverable accounts under production sharing (operating expenditures)	生産物回収勘定 (非資本支出) の増加額	(18,955)	(26,052)	(27,020)	(14,996)	(17,368)	(21,041)	(21,079)	(60,491)
Accounts receivable—trade	売上債権の減少額 (増加額)	(10,385)	(39,392)	44,199	(14,638)	(11,375)	(23,816)	2,795	6,276
Inventories	たな卸資産の減少額 (増加額)	(8,085)	(2,274)	2,347	5,844	(222)	194	(3,231)	(10,013)
Accounts payable—trade	仕入債務の増加額 (減少額)	(879)	481	(9,824)	4,718	7,277	6,561	11,029	5,413
Accounts receivable—other	未収入金の減少額 (増加額)	—	(16,985)	27,557	(9,670)	7,693	(19,773)	4,909	(35,287)
Accounts payable—other	未払金の増加額 (減少額)	—	21,809	(47,812)	13,669	9,698	40,942	(900)	(18,142)
Advances received	前受金の増加額 (減少額)	—	10,351	4,229	(1,120)	(2,489)	23,890	(24,636)	2,168
Other	その他	(3,810)	7,156	(6,489)	3,357	(594)	369	3,091	(5,247)
Subtotal	小計	663,561	814,795	744,683	532,135	611,289	815,381	774,906	756,118
Interest and dividends received	利息及び配当金の受取額	20,559	17,514	21,257	16,169	13,079	16,996	19,652	26,932
Interest paid	利息の支払額	(11,993)	(11,507)	(4,800)	(1,734)	(747)	(943)	(1,344)	(2,381)
Income taxes paid	法人税等の支払額	(440,146)	(456,806)	(530,789)	(305,198)	(349,526)	(510,742)	(540,868)	(567,156)
Net cash provided by operating activities	営業活動によるキャッシュ・フロー	231,981	363,994	230,352	241,372	274,093	320,691	252,346	213,513
<b>II Cash flows from investing activities</b>	<b>II 投資活動によるキャッシュ・フロー</b>								
Payments for time deposits	定期預金の預入による支出	(17,078)	(2,764)	(6,463)	(9,925)	(493)	(88,771)	(299,460)	(211,332)
Proceeds from time deposits	定期預金の払戻による収入	2,797	18,996	4,497	8,430	3,849	6,064	134,161	276,248
Payments for long-term time deposits	長期預金の預入による支出	—	—	—	—	(53,500)	—	(252,082)	(484,080)
Proceeds from long-term time deposits	長期預金の払戻による収入	—	—	—	—	—	—	5,000	130,757
Payments for purchases of tangible fixed assets	有形固定資産の取得による支出	(37,844)	(59,465)	(88,611)	(87,549)	(84,235)	(68,317)	(189,153)	(323,650)
Proceeds from sales of tangible fixed assets	有形固定資産の売却による収入	955	182	246	86	1,072	314	116	677
Payments for purchases of intangible assets	無形固定資産の取得による支出	(1,778)	(2,012)	(2,864)	(991)	(2,535)	(1,367)	(4,256)	(6,170)
Payments for purchases of marketable securities	有価証券の取得による支出	(5,140)	(39,948)	(19,082)	—	(11,731)	(4,090)	(17,709)	—
Proceeds from sales and redemptions of marketable securities	有価証券の売却及び償還による収入	23,643	51,494	111,451	101,320	112,000	136,614	366,633	285,451
Payments for purchases of investment securities	投資有価証券の取得による支出	(109,823)	(112,378)	(137,447)	(156,264)	(724,634)	(238,567)	(90,830)	(24,637)
Proceeds from sales and redemptions of investment securities	投資有価証券の売却及び償還による収入	43,609	104	16,530	—	10,846	20,672	70,902	62,433
Investment in recoverable accounts under production sharing (capital expenditures)	生産物回収勘定 (資本支出) の支出	(111,313)	(131,059)	(108,294)	(91,650)	(77,864)	(82,915)	(82,695)	(104,073)
Decrease (increase) in short-term loans receivable	短期貸付金の純減少額 (増加額)	(6,523)	10,534	70	77	1,569	3,758	(85)	(4,187)
Long-term loans made	長期貸付けによる支出	(832)	(7,452)	(5,895)	(7,521)	(1,134)	(38,094)	(141,222)	(37,158)
Collection of long-term loans receivable	長期貸付金の回収による収入	888	526	762	34	566	3,600	119,238	75,464
Payments for purchase of mining rights	権益取得による支出	—	(15,886)	—	—	(28,044)	—	(176,231)	(42,733)
Proceeds from transfer of mining rights	権益譲渡による収入	6,707	27,890	—	—	7,333	71,486	56,799	—
Other	その他	2,490	(529)	(5,068)	(7,860)	2,424	(1,252)	11,005	11,438
Net cash used in investing activities	投資活動によるキャッシュ・フロー	(209,243)	(261,766)	(240,167)	(251,812)	(844,511)	(280,864)	(489,870)	(395,555)
<b>III Cash flows from financing activities</b>	<b>III 財務活動によるキャッシュ・フロー</b>								
Proceeds from issuance of common stock	株式の発行による収入	—	—	—	—	521,619	—	—	—
Increase (decrease) in short-term loans	短期借入れ金の純増加額 (減少額)	(120)	(50)	20,933	(20,121)	—	(40)	991	2,690
Proceeds from long-term debt	長期借入れによる収入	30,083	40,784	12,040	108,062	56,285	50,913	121,571	74,742
Repayment of long-term debt	長期借入れ金の返済による支出	(38,661)	(67,745)	(66,364)	(5,283)	(4,712)	(4,316)	(4,681)	(7,759)
Proceeds from minority interests for additional shares	少数株主からの払込みによる収入	3,606	8,344	9,369	4,704	6,418	9,723	55,852	10,289
Purchase of treasury stock	自己株式の取得による支出	(1,169)	(1,104)	(3,048)	—	—	—	—	—
Proceeds from sales of treasury stock	自己株式の売却による収入	22,397	—	—	—	—	—	—	—
Cash dividends paid	配当金の支払額	(10,791)	(24,718)	(18,833)	(15,306)	(18,010)	(21,922)	(27,385)	(25,934)
Dividends paid to minority shareholders	少数株主への配当金の支払額	(81)	(737)	(81)	(2,972)	(13,450)	(4,991)	(4,991)	(4,991)
Stock transfer payment	株式移転交付金の支払額	(867)	(0)	—	—	—	—	—	—
Restricted cash deposit	預金担保返還による収入	9,400	—	—	—	—	—	—	—
Other	その他	—	—	(106)	(145)	(92)	(71)	(4,286)	(74)
Net cash provided by (used in) financing activities	財務活動によるキャッシュ・フロー	13,793	(45,228)	(46,090)	68,937	548,057	29,294	137,069	48,961
<b>IV Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents</b>	<b>IV 現金及び現金同等物に係る換算差額</b>	1,741	(24,147)	(3,519)	(4,947)	(12,015)	(2,663)	51,498	50,752
<b>V Net increase (decrease) in cash and cash equivalents</b>	<b>V 現金及び現金同等物の増加額 (減少額)</b>	38,273	32,853	(59,425)	53,550	(34,374)	66,458	(48,956)	(82,327)
<b>VI Cash and cash equivalents at beginning of the year</b>	<b>VI 現金及び現金同等物の期首残高</b>	151,143	189,416	222,269	162,844	216,395	182,025	249,233	199,858
<b>VII Increase in cash and cash equivalents from newly consolidated subsidiary</b>	<b>VII 新規連結に伴う現金及び現金同等物の増加額</b>	—	—	—	—	4	750	439	—
<b>VIII Decrease in cash and cash equivalents resulting from exclusion of subsidiaries from consolidation</b>	<b>VIII 連結除外に伴う現金及び現金同等物の減少額</b>	—	—	—	—	—	—	(858)	—
<b>IX Cash and cash equivalents at end of the year</b>	<b>IX 現金及び現金同等物の期末残高</b>	189,416	222,269	162,844	216,395	182,025	249,233	199,858	117,530

# Corporate Information 会社情報

As of March 31, 2014

2014年3月31日現在

<b>Company Name:</b>	INPEX CORPORATION	<b>社名:</b>	国際石油開発帝石株式会社
<b>Established:</b>	April 3, 2006	<b>設立:</b>	2006年4月3日
<b>Capital:</b>	¥290,809,835,000	<b>資本金:</b>	2,908億983万5,000円
<b>Company Headquarters:</b>	Akasaka Biz Tower, 5-3-1 Akasaka, Minato-ku, Tokyo 107-6332, Japan	<b>住所:</b>	〒107-6332 東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー
<b>Number of Employees (Consolidated):</b>	2,874	<b>従業員数:</b>	2,874名(連結)

## Stock data

<b>Authorized Shares:</b>	3,600,000,000 common stocks*1, 1 Class A Stock
<b>Total Number of Shareholders and Issued Shares</b>	
<b>Common stocks:</b>	39,546 shareholders / 1,462,323,600 shares*1
<b>Class A Stock*2:</b>	1 shareholder (Minister of Economy, Trade and Industry) / 1 share

\*1 Implemented a stock split at a ratio of 1:400 of common stock at the effective date of October 1, 2013.

\*2 The Company's Articles of Incorporation stipulate that certain major corporate decisions require a resolution by the holder of Class A Stock in addition to the approval of the shareholders' meetings or the Board of Directors.

## 株式データ

<b>発行可能株式総数:</b>	普通株式 3,600,000,000株*1、甲種類株式 1株
<b>株主数及び発行済株式の総数</b>	
<b>普通株式:</b>	39,546名 / 1,462,323,600株*1
<b>甲種類株式*2:</b>	1名(経済産業大臣)/1株

\*1 2013年10月1日を効力発生日として普通株式1株を400株に分割した。

\*2 当社定款においては、経営上の一定の重要事項の決定について株主総会または取締役会の決議に加え、甲種類株主総会の決議が必要である旨が定められている。

## Major shareholders (Common shares) 大株主の状況 (普通株式)

Name	株主名	Number of shares 持株数(株)	Percentage of total shares*1 持株比率(%)*1
Minister of Economy, Trade and Industry*2	経済産業大臣*2	276,922,800	18.94
Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.	石油資源開発株式会社	106,893,200	7.31
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	三井石油開発株式会社	53,154,000	3.63
Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account)	日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口)	45,528,500	3.11
JX Holdings, Inc.	JXホールディングス株式会社	43,810,800	3.00
The Master Trust Bank of Japan, Ltd. (Trust Account)	日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	41,004,300	2.80
The Chase Manhattan Bank, N.A. London S.L. Omnibus Account	ザ チェース マンハッタン バンク エヌエイロンドン エス エル オムニバス アカUNT	40,224,357	2.75
CBNY-Orbis Funds	シービーニューヨークオービスファンズ	28,738,943	1.97
JP Morgan Chase Bank 385632	ジェーピー モルガン チェース バンク 385632	21,032,265	1.44
State Street Bank and Trust Company 505223	ステート ストリート バンク アンド トラスト カンパニー 505223	19,446,693	1.33

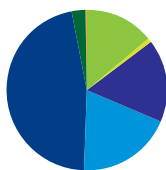
\*1 Percentage of total shares are for all issued and outstanding shares.

\*2 Excludes one Class A Stock.

\*1 比率は株式数の発行済株式総数(普通株式)に対する割合。

\*2 経済産業大臣の保有株式数には、甲種類株式は含まれていない。

## Shareholding by shareholder type 株式の分布状況



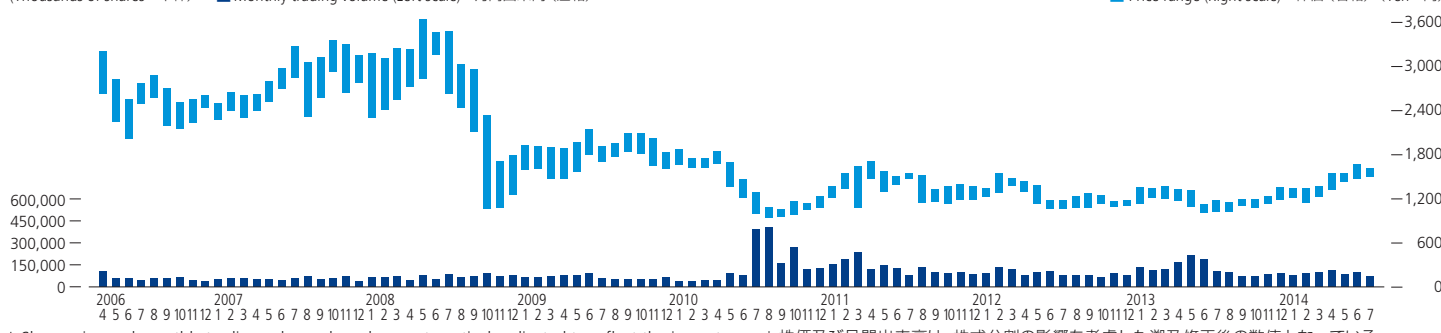
	(%)*
Financial institutions (Including trust accounts)	金融機関(信託口を含む) 14.08
Securities companies	証券会社 0.88
Other domestic corporations	その他の国内法人 16.69
Minister of Economy, Trade and Industry	経済産業大臣 18.94
Foreign corporations and other	外国法人等 46.41
Individuals and other	個人その他 2.87
Treasury stock	自己名義株式 0.13

\* Percentage of total shares are for all issued and outstanding shares.

\* 比率は株式数の発行済株式総数(普通株式)に対する割合。

## Share price range, Trading volume 株価チャート

(Thousands of shares 千株) Monthly trading volume (Left scale) 月間出来高(左軸)



\* Share price and monthly trading volumes have been retroactively adjusted to reflect the impact of the stock split.

\* 株価及び月間出来高は、株式分割の影響を考慮した遡及修正後の数値となっている。

## Unit conversion 単位換算

Crude oil 原油	Natural gas 天然ガス	Sales gas 販売ガス	LPG	LNG
1 kl $\approx$ 6.29 bbl (バレル)	1 cf $\approx$ 1,000 Btu*	1 m <sup>3</sup> $\approx$ 37.32 cf	1 ton $\approx$ 10.5 bbl (Crude oil)	1 ton $\approx$ 8.8 bbl (Crude oil) $\approx$ 1,400 m <sup>3</sup> (Natural gas) $\approx$ 53 MMBtu*
1 ton $\approx$ 7.4 bbl	1 Bm <sup>3</sup> (10億m <sup>3</sup> ) $\approx$ 700 thousand ton (LNG)			
1 bbl $\approx$ 6,000 cf (Natural gas)	100 MMcf/day $\approx$ 700 thousand ton/y (LNG)			
100 thousand bbl (千バレル)/day $\approx$ 4 MMton (百万トン)/y (LNG)	1T (兆) cf $\approx$ 1 MMton x 20 years (LNG) (20 MMton)			

Note: The above conversion figures are estimates. Conversion figures used for production and reserves in this Fact Book may be different from the above conversion figures. As such, we do not guarantee those figures' accuracy as applied to dealing or verification.

\* British Thermal Unit

注: 単位換算値は概算値。本ファクトブックに記載の生産量・埋蔵量で使用の換算値とは異なる場合がある。また、取引や証明に使用できる精度を保証していない。

\* 英国熱量単位

## Disclaimer

Information contained in Fact Book 2014 is provided solely for informational purposes and is not an offer or a solicitation of an offer to buy or sell securities. You are requested to make investment decisions using your own judgment.

Although the Company has made sufficient effort to ensure the accuracy of information provided herein, the Company assumes no responsibility for any damages or liabilities including, but not limited to, those due to incorrect information or any other reason.

**Note:** Financial figures in this Fact Book have been rounded down to the nearest unit. Figures in parentheses denote negative amounts.

## 免責事項

本ファクトブック 2014は投資判断の参考となる情報提供のみを目的として作成したものです。当社株式の購入や売却などを勧誘するものではありません。

投資に関する決定は、投資家ご自身の判断において行われるようお願い致します。掲載内容については細心の注意を払っておりますが、掲載された情報に誤りがあった場合、当社は一切責任を負うものではありませんのでご了承ください。

## その他の注意事項

本ファクトブックの財務内容に係る数値は、単位未満を切り捨てて表示しています。表中の括弧内はマイナスの意味です。

# 国際石油開発帝石株式会社 **INPEX CORPORATION**

Akasaka Biz Tower  
5-3-1 Akasaka, Minato-ku  
Tokyo 107-6332, Japan  
Phone: +81-3-5572-0200  
[www.inpex.co.jp/english/](http://www.inpex.co.jp/english/)

〒107-6332  
東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー  
tel: 03-5572-0200  
[www.inpex.co.jp/](http://www.inpex.co.jp/)

