

---

**平成26年3月期 第1四半期決算 補足説明資料**

---

**国際石油開発帝石株式会社**

**2013年(平成25年)8月2日**

当プレゼンテーションは、当社の計画と見通しを反映した、将来予想に関する記述に該当する情報を含んでおります。かかる将来予想に関する情報は、現在入手可能な情報に鑑みてなされた当社の仮定および判断に基づくものであり、これには既知または未知のリスク、不確実性およびその他の要因が内在しております。かかるリスク、不確実性およびその他の要因は、かかる将来予想に関する情報に明示的または黙示的に示される当社の将来における業績、経営結果、財務内容に関してこれらと大幅に異なる結果をもたらす可能性があります。かかるリスク、不確実性およびその他の要因には下記のものが含まれますが、これらに限られるものではありません。

- 原油および天然ガスの価格変動及び需要の変化
- 為替レートの変動
- 探鉱・開発・生産に関連するコストまたはその他の支出の変化

当プレゼンテーションに掲載される情報(将来予想に関する情報を含む)を、その掲載日後において、更新または修正して公表する義務を負うものではありません。

# 連結子会社および持分法適用関連会社



## 連結子会社 61社

主な連結子会社	国(地域)名	出資比率	ステージ	決算期
ジャパン石油開発	アラブ首長国連邦	100%	生産中	3月(仮決算)
ナトゥナ石油	インドネシア	100%	生産中	3月
サウル石油	チモール海・共同開発地域	100%	生産中	12月
INPEX Ichthys Pty Ltd	オーストラリア	100%	開発中	3月(仮決算)
インペックス南西カスピ海石油	アゼルバイジャン	51%	生産中	3月(仮決算)
インペックス北カスピ海石油	カザフスタン	45%	開発中	3月(仮決算)

## 持分法適用関連会社 17社

主な持分法適用関連会社	国(地域)名	出資比率	ステージ	決算期
MI Berau B.V.	インドネシア	44%	生産中	12月
Angola Block 14 B.V.	アンゴラ	49.99%	生産中	12月
インペックス北カンポス沖石油	ブラジル	37.5%	生産中	12月
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	66.07%	開発中	3月(仮決算)

# 2014年3月期 第1四半期決算ハイライト



	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,108	3,025	△83	△2.7%
原油売上高	1,954	1,906	△47	△2.4%
天然ガス売上高(LPG含む)	1,086	1,079	△7	△0.7%
その他	67	39	△28	△41.8%
営業利益 (億円)	1,871	1,573	△297	△15.9%
経常利益 (億円)	2,073	1,506	△566	△27.3%
純利益 (億円)	699	299	△399	△57.1%
1株当たり純利益 (円)	19,160.96	8,214.12	△ 10,946.84	△57.1%

期中平均株式数(連結)2014年3月期第1四半期 3,650,894株

# 原油売上高

	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,954	1,906	△47	△2.4%

販売量 (千bbl)	21,902	18,689	△ 3,213	△ 14.7%
海外平均単価 (\$/bbl)	110.77	103.06	△ 7.71	△ 7.0%
国内平均単価 (¥/kl)	64,391	65,310	919	1.4%
平均為替 (¥/\$)	80.12	98.80	18.68円円安	23.3%円安

地域別販売量 (千bbl)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
日本	1 (0.2千kl)	178 (28.2千kl)	176 (28.0千kl)	-
アジア・オセアニア	5,729	2,697	△ 3,032	△ 52.9%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	2,309	2,519	209	9.1%
中東・アフリカ	13,844	13,284	△ 559	△ 4.0%
米州	18	11	△ 7	△ 39.3%
合計	21,902	18,689	△ 3,213	△ 14.7%

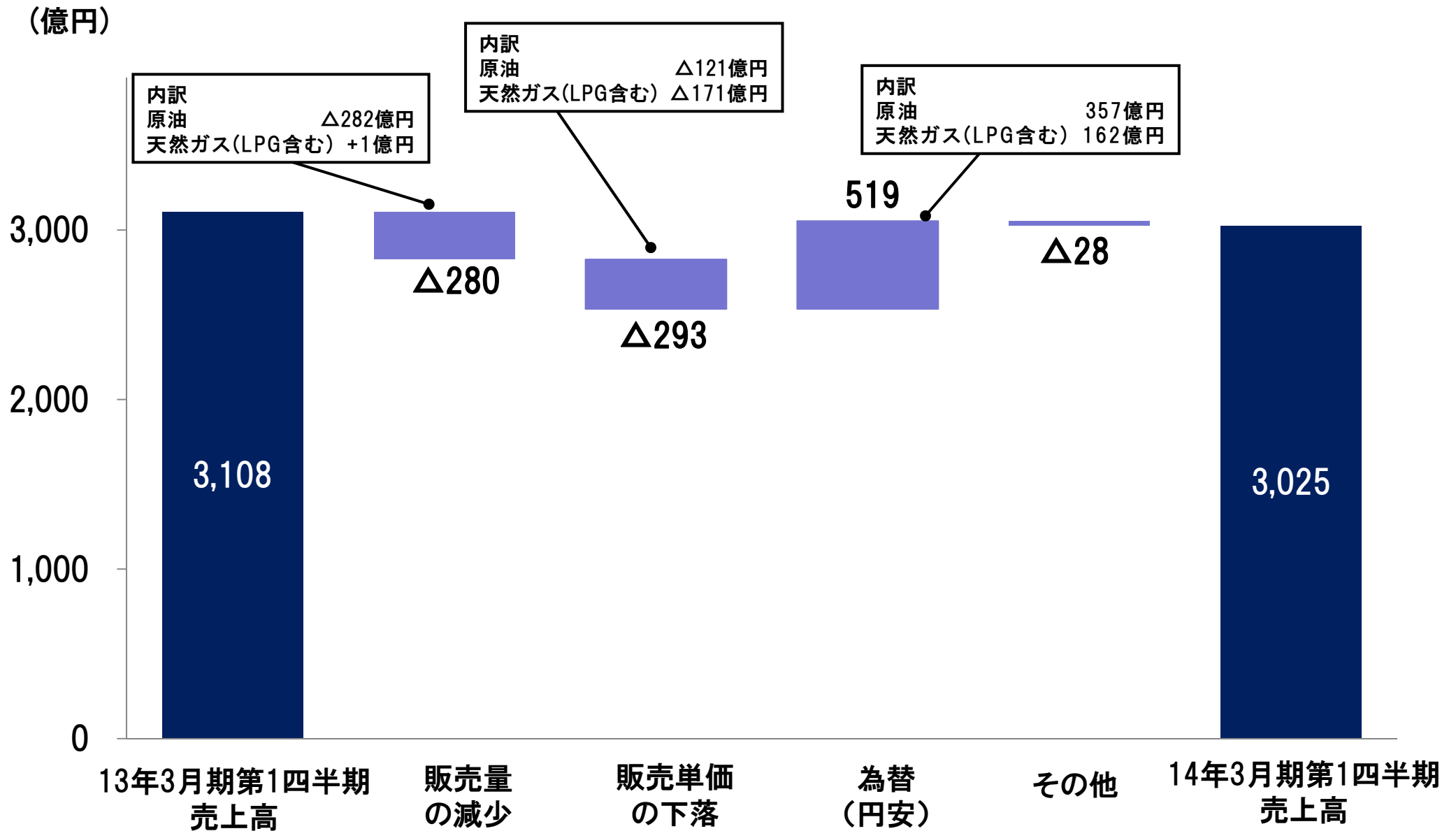
# 天然ガス売上高(LPG除く)



	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,003	1,019	16	1.6%
販売量 (百万cf)	78,881	81,348	2,467	3.1%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	14.74	12.59	△ 2.15	△ 14.6%
国内分平均単価 (¥/m <sup>3</sup> )	46.56	49.24	2.68	5.8%
平均為替 (¥/\$)	80.14	98.42	18.28円円安	22.8%円安
地域別販売量 (百万cf)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
日本	14,779 (396百万m <sup>3</sup> *)	14,869 (398百万m <sup>3</sup> *)	90 (2百万m <sup>3</sup> *)	0.6%
	買入量:130百万m <sup>3</sup> *	買入量:129百万m <sup>3</sup> *	△1百万m <sup>3</sup> *	△0.8%
アジア・オセアニア	58,006	56,121	△ 1,885	△3.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	6,096	10,358	4,262	69.9%
合計	78,881	81,348	2,467	3.1%

\*1m<sup>3</sup>あたり41.8605MJ

# 2014年3月期第1四半期 売上高 増減要因分析



# 損益計算書

(億円)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
売上高	3,108	3,025	△ 83	△ 2.7%
売上原価	1,043	1,180	137	13.1%
探鉱費	17	72	54	313.4%
販売費及び一般管理費	175	198	22	13.0%
営業利益	1,871	1,573	△ 297	△ 15.9%
営業外収益	297	84	△ 212	△ 71.5%
営業外費用	95	152	56	59.3%
経常利益	2,073	1,506	△ 566	△ 27.3%
法人税等	1,285	953	△ 332	△ 25.8%
法人税等調整額	65	234	168	255.1%
少数株主利益	22	18	△ 3	△ 16.0%
純利益	699	299	△ 399	△ 57.1%

原油売上：	1,906
(増減)	△47
天然ガス売上 <sup>(注)</sup> ：	1,079
(増減)	△7

原油売上原価：	661
(増減)	+60
天然ガス売上原価 <sup>(注)</sup> ：	488
(増減)	+89

主な要因	
受取利息	(増減 +32)
投資有価証券売却益減少	(増減 △41)
権益譲渡益剥落	(増減 △153)

主な要因	
持分法による投資損失	(増減 +21)
探鉱事業引当金繰入額	(増減△26)
為替差損	(増減 +86)

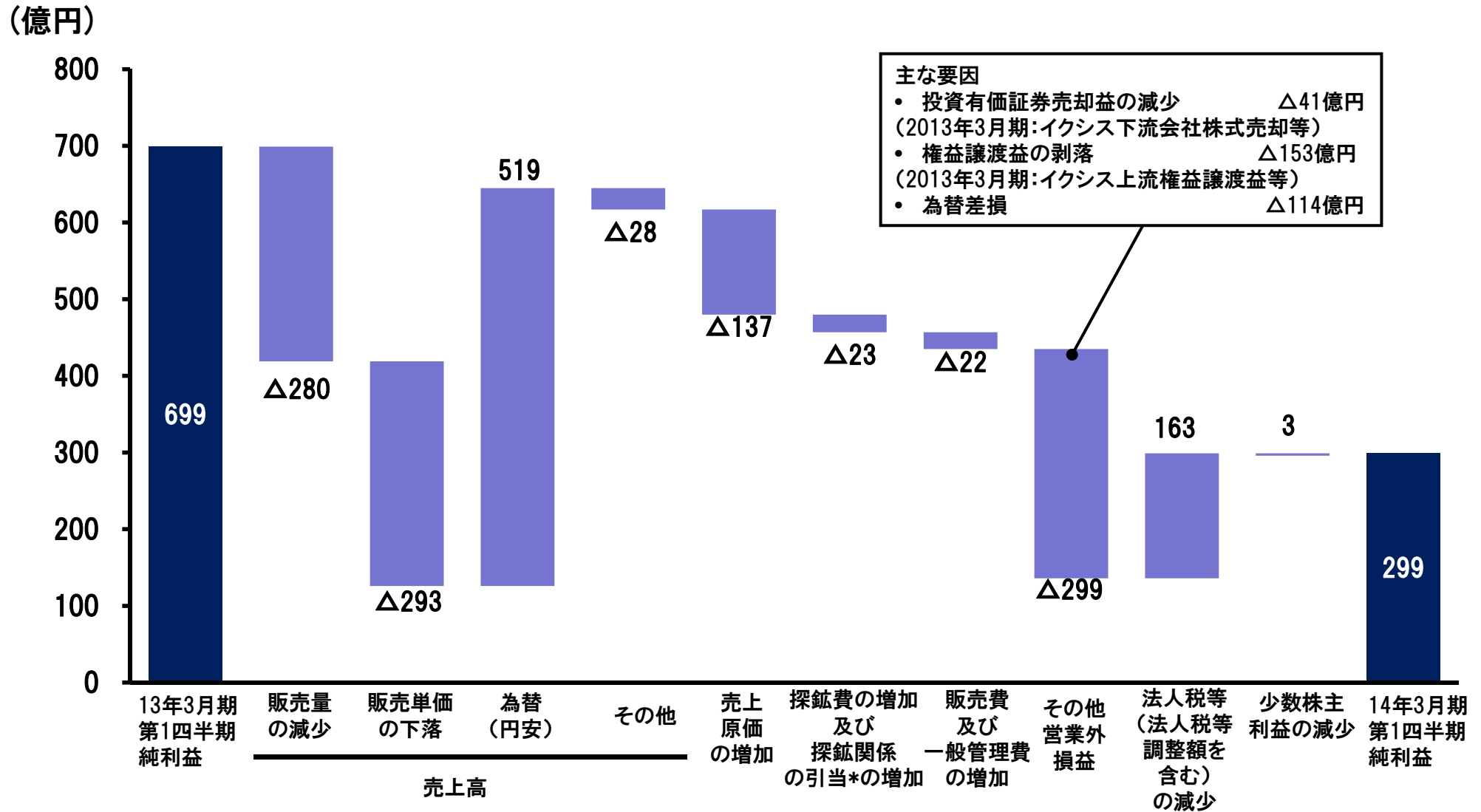
注) LPGを含む。



# 営業外収益・費用

(億円)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
<b>営業外収益</b>	297	84	△212	△71.5%
受取利息	14	47	32	215.4%
受取配当金	10	12	2	19.4%
持分法による投資利益	33	-	△33	△100.0%
権益譲渡益	153	-	△153	△100.0%
為替差益	28	-	△28	△100.0%
その他	56	24	△31	△56.5%
<b>営業外費用</b>	95	152	56	59.3%
支払利息	2	6	3	110.2%
持分法による投資損失	-	21	21	-
生産物回収勘定引当金繰入額	14	10	△4	△27.0%
探鉱事業引当金繰入額	30	4	△26	△86.9%
投資有価証券評価損	33	-	△33	△100.0%
為替差損	-	86	86	-
その他	13	23	9	69.8%

# 2014年3月期第1四半期 純利益 増減要因分析



\*生産物回収勘定引当金繰入額及び探鉱事業引当金繰入額

# 2014年3月期 連結業績予想の変更



## ◆前提条件

(2013年5月10日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	100.0	100.0	100.0
為替レート(円/US\$)	95.0	95.0	95.0



(2013年8月2日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	101.7※1	100.0	100.8
為替レート(円/US\$)	96.9※2	95.0	95.9

※1 第1四半期実績103.4\$/bbl、及び第2四半期予想100.0\$/bblによる。 ※2 第1四半期実績98.8円/\$、及び第2四半期予想95.0円/\$による。

## ◆ 連結通期業績予想(2013年4月～2014年3月)

	前回予想 2013年5月10日	今回予想 2013年8月2日	増減	増減率
売上高 (億円)	12,090	12,220	130	1.1%
営業利益 (億円)	5,940	6,150	210	3.5%
経常利益 (億円)	6,150	6,370	220	3.6%
純利益 (億円)	1,370	1,420	50	3.6%

## ◆ 連結第2四半期業績予想(2013年4月～9月)

売上高 (億円)	5,940	6,030	90	1.5%
営業利益 (億円)	2,920	3,040	120	4.1%
経常利益 (億円)	3,000	3,120	120	4.0%
純利益 (億円)	660	690	30	4.5%

---

## 参考資料

---

# LPG売上高

	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	83	59	△23	△28.7%
販売量 (千bbl)	1,142	797	△345	△30.2%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	87.70	76.58	△11.12	△12.7%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	121.09	91.78	△29.31	△24.2%
平均為替 (¥/\$)	79.61	97.07	17.46円円安	21.9%円安

地域別販売量 (千bbl)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
日本	73 (7.0千ト)	2 (0.2千ト)	△71 (△6.8千ト)	△97.2%
アジア・オセアニア	1,069	795	△274	△25.6%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	1,142	797	△345	△30.2%

# 貸借対照表

(億円)	13年3月期末	14年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	11,065	10,879	△185	△1.7%
有形固定資産	5,845	6,701	856	14.7%
無形固定資産	3,801	4,042	240	6.3%
生産物回収勘定	5,905	6,148	242	4.1%
その他	10,672	10,569	△103	△1.0%
生産物回収勘定引当金	△1,128	△1,183	△54	4.8%
<b>資産合計</b>	<b>36,161</b>	<b>37,157</b>	<b>995</b>	<b>2.8%</b>
流動負債	4,149	3,695	△454	△11.0%
固定負債	5,301	5,951	649	12.3%
純資産	26,709	27,510	800	3.0%
(うち少数株主持分)	1,896	1,946	49	2.6%
<b>負債・純資産合計</b>	<b>36,161</b>	<b>37,157</b>	<b>995</b>	<b>2.8%</b>
1株当たり純資産 (円)	679,640	700,222	20,582	3.0%

株主資本 (利益剰余金)	+172億円
その他包括利益累計額	+579億円
・有価証券評価差額金	+167億円
・繰延ヘッジ損益	△315億円
・為替換算調整勘定	+726億円

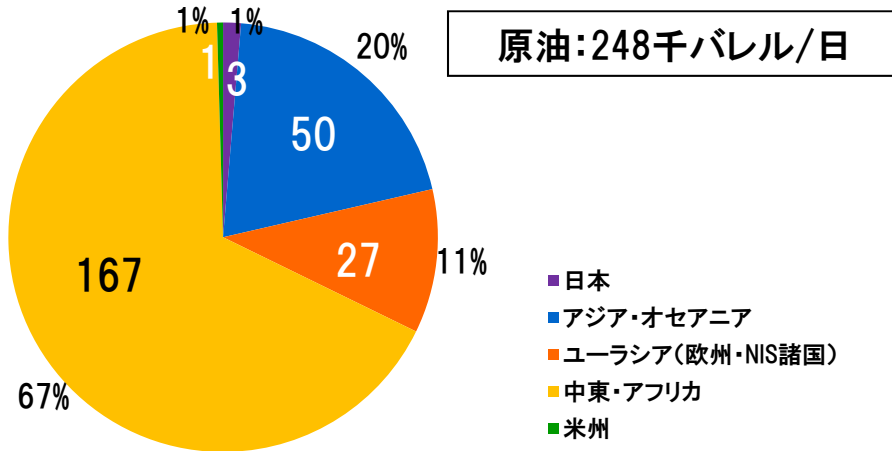
# キャッシュフロー

(億円)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	14年3月期第1四半期 (2013年4月-6月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	2,073	1,506	△566	△27.3%
減価償却費	134	118	△16	△12.2%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	125	142	17	13.7%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△54	△97	△42	79.6%
法人税等の支払額	△1,663	△1,562	100	△6.1%
その他	185	433	248	134.5%
<b>営業活動によるキャッシュフロー</b>	<b>800</b>	<b>541</b>	<b>△259</b>	<b>△32.4%</b>
有形固定資産の取得による支出	△492	△741	△249	50.6%
有価証券・投資有価証券の取得による支出・売却による収入(ネット)	757	1,082	324	42.9%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△223	△263	△39	17.8%
権益取得による支出	△815	△202	612	△75.2%
権益譲渡による収入	139	-	△139	△100.0%
その他	△377	△586	△208	55.2%
<b>投資活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△1,012</b>	<b>△711</b>	<b>300</b>	<b>△29.7%</b>
<b>財務活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△110</b>	<b>119</b>	<b>230</b>	<b>-%</b>
現金及び現金同等物の期末残高	2,103	2,228	124	5.9%

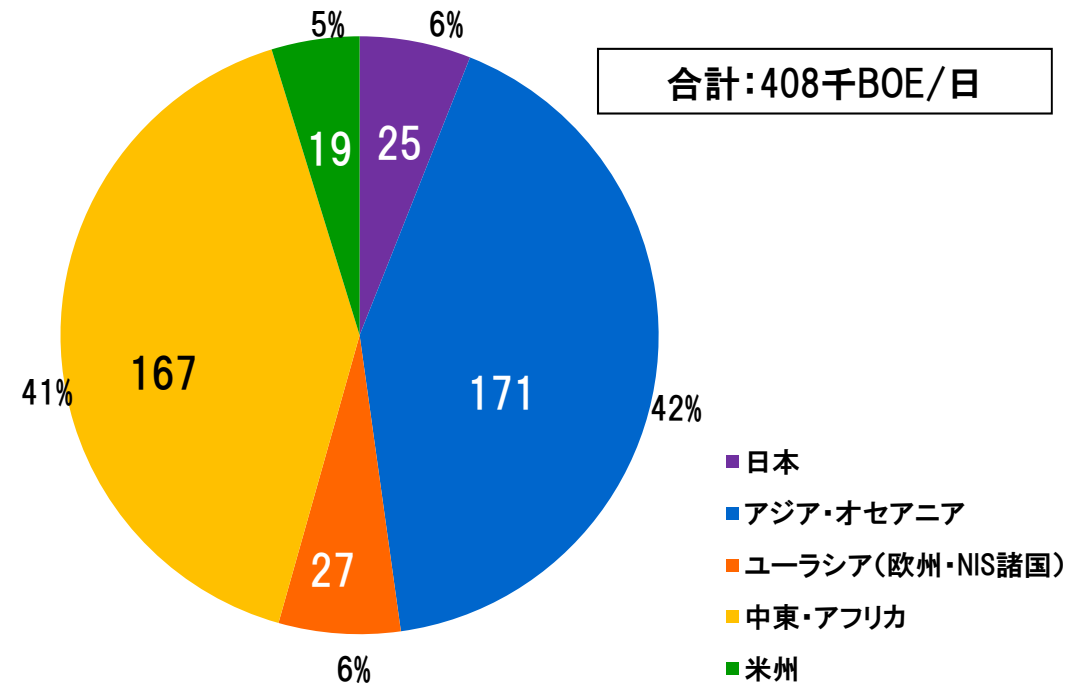
# 生産量\*(2013年4月-2013年6月)



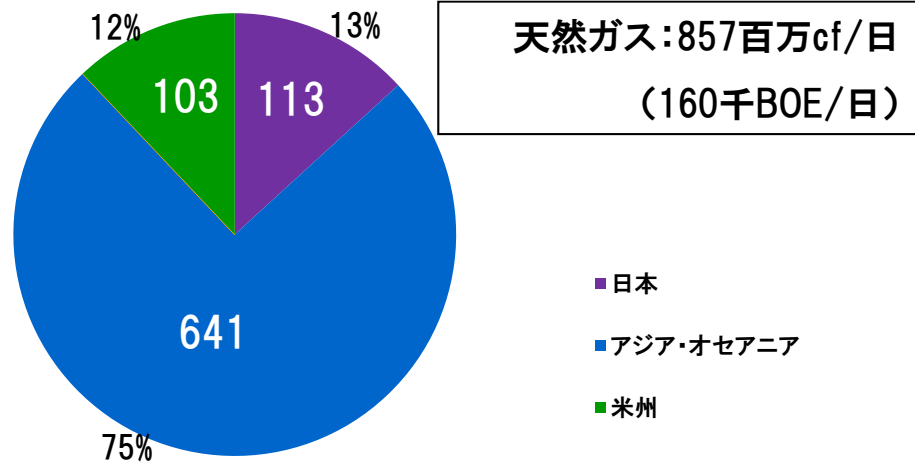
## 原油\*\*



## 原油・天然ガス合計



## 天然ガス



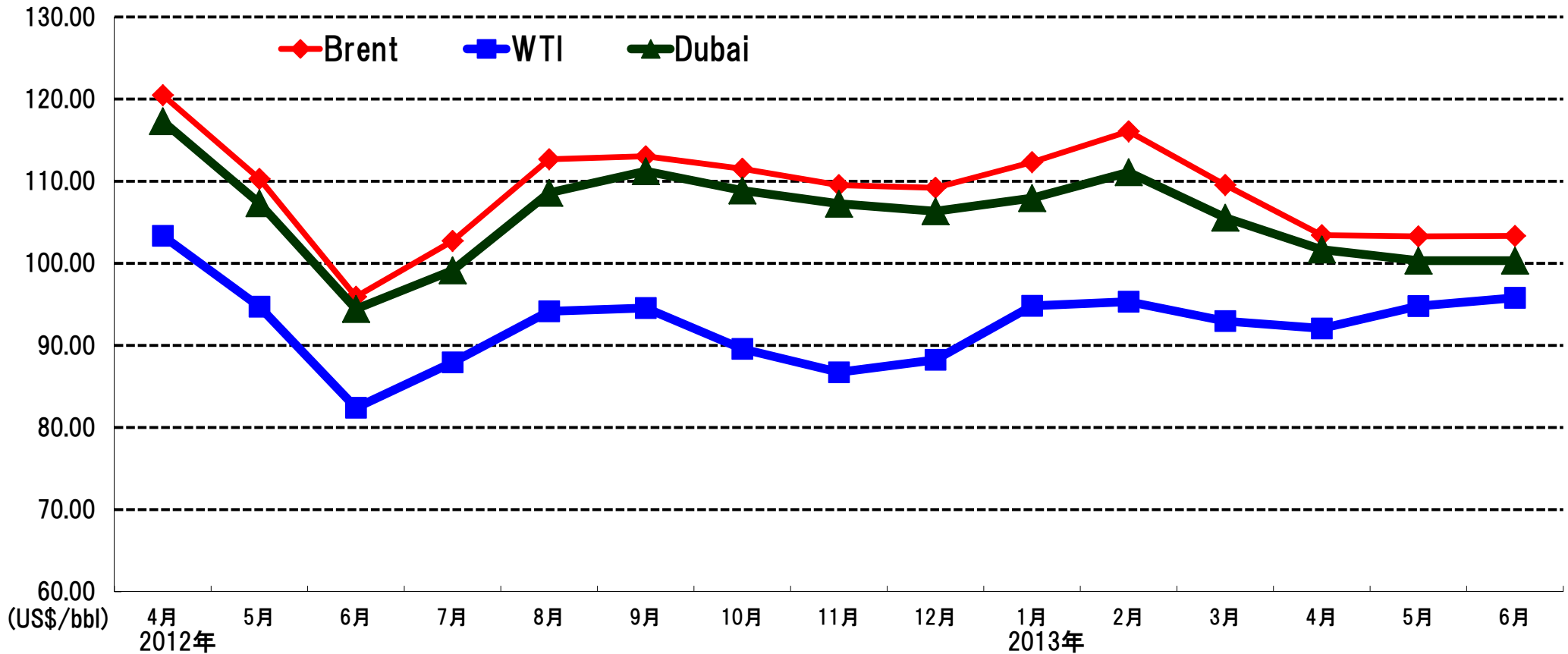
\* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

\*\* 原油には、コンデンサート及びLPGを含みます。



# 原油価格の推移

INPEX



	2012年			第1四半期 (4-6月)	2013年												第1四半期 (4-6月)
	4月	5月	6月	平均	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	平均
Brent	120.49	110.29	95.93	108.90	102.72	112.68	113.03	111.52	109.53	109.20	112.32	116.07	109.54	103.43	103.28	103.34	103.35
WTI	103.35	94.72	82.41	93.49	87.93	94.16	94.56	89.57	86.73	88.25	94.83	95.32	92.96	92.07	94.80	95.80	94.22
Dubai	117.30	107.31	94.44	106.35	99.15	108.59	111.22	108.87	107.26	106.34	107.94	111.09	105.55	101.68	100.33	100.32	100.78