
平成26年3月期 第3四半期決算 補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2014年(平成26年)2月7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 65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%	生産停止中	3月(仮決算)
INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	オーストラリア	100%	開発中	12月
INPEX Gas British Columbia Ltd.	カナダ	45.09%	生産中/評価中	12月

持分法適用関連会社 19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/開発中	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3四半期決算ハイライト



	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	8,883	9,969	1,085	12.2%
原油売上高	5,771	6,499	728	12.6%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,877	3,323	446	15.5%
その他	234	145	△88	△38.0%
営業利益 (億円)	5,125	5,472	347	6.8%
経常利益 (億円)	5,171	5,437	266	5.1%
純利益 (億円)	1,372	1,070	△302	△22.0%
1株当たり純利益 (円)*	94.02	73.32	△20.70	△22.0%

期中平均株式数(連結)2014年3月期第3四半期 1,460,357,200株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	109.49	107.47	△2.02	△1.8%
期中平均為替 (¥/\$)	79.96	99.37	19.41円円安	24.3%円安

*当社は、2013年10月1日付で普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行いました。
1株当たり純利益は、株式分割が2012年4月1日に遡及して適用されたものとみなして表示しております。

原油売上高

	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	5,771	6,499	728	12.6%

販売量 (千bbl)	65,388	60,389	△4,999	△7.6%
海外平均単価 (\$/bbl)	109.75	107.76	△1.99	△1.8%
国内平均単価 (¥/kl)	58,112	67,304	9,192	15.8%
平均為替 (¥/\$)	80.01	99.52	19.51円円安	24.4%円安

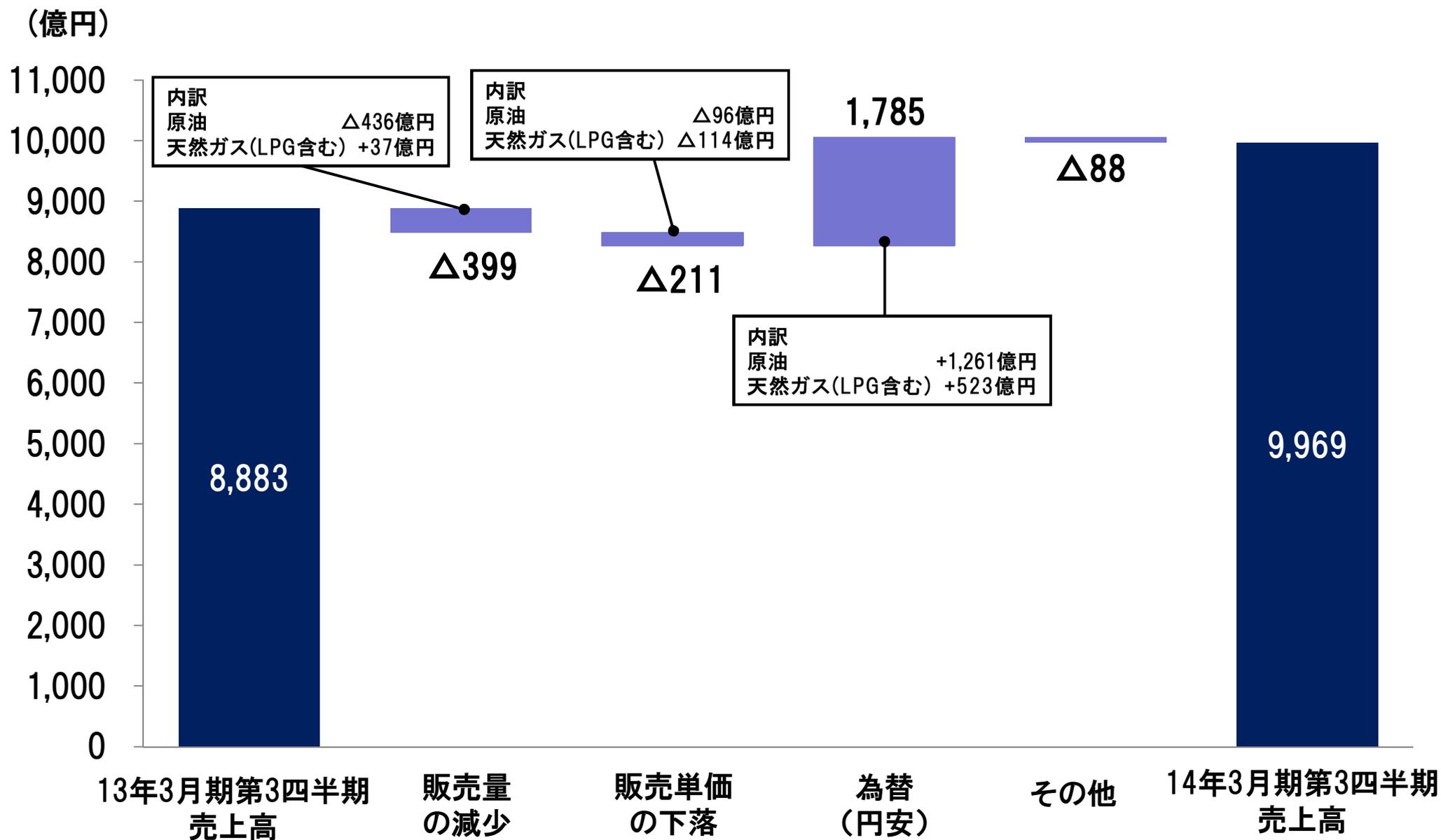
地域別販売量 (千bbl)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
日本	86 (14千kl)	572 (91千kl)	486 (77千kl)	-
アジア・オセアニア	15,385	9,122	△6,263	△40.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	6,688	6,867	179	2.7%
中東・アフリカ	43,185	43,794	609	1.4%
米州	44	33	△11	△24.7%
合計	65,388	60,389	△4,999	△7.6%

天然ガス売上高(LPG除く)

	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	2,676	3,153	477	17.8%
販売量(百万cf)	233,295	241,776	8,482	3.6%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	13.60	13.05	△0.55	△4.0%
国内分平均単価(¥/m ³)	46.92	50.07	3.15	6.7%
平均為替(¥/\$)	79.98	99.26	19.28円円安	24.1%円安
地域別販売量(百万cf)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
日本	45,722 (1,225百万m ³ *)	46,414 (1,244百万m ³ *)	692 (19百万m ³ *)	1.5%
	買入量:387百万m ³ *	買入量:388百万m ³ *	2百万m ³ *	0.4%
アジア・オセアニア	168,637	166,125	△2,512	△1.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	18,936	29,238	10,302	54.4%
合計	233,295	241,776	8,482	3.6%

*1m³当たり41.8605MJ

2014年3月期 第3四半期 売上高 増減要因分析



損益計算書

(億円)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
売上高	8,883	9,969	1,085	12.2%
売上原価	3,122	3,662	539	17.3%
探鉱費	83	217	134	161.6%
販売費及び一般管理費	551	616	64	11.7%
営業利益	5,125	5,472	347	6.8%
営業外収益	414	260	△153	△37.0%
営業外費用	368	296	△72	△19.6%
経常利益	5,171	5,437	266	5.1%
法人税等(調整額を含む)	3,770	4,357	586	15.6%
少数株主利益	27	9	△18	△66.3%
純利益	1,372	1,070	△302	△22.0%

原油売上：	6,499
(増減)	+728
天然ガス売上(注)：	3,323
(増減)	+446

原油売上原価：	2,193
(増減)	+330
天然ガス売上原価(注)：	1,367
(増減)	+270

主な要因	
受取利息	(増減 +81)
権益譲渡益	(増減 △216)

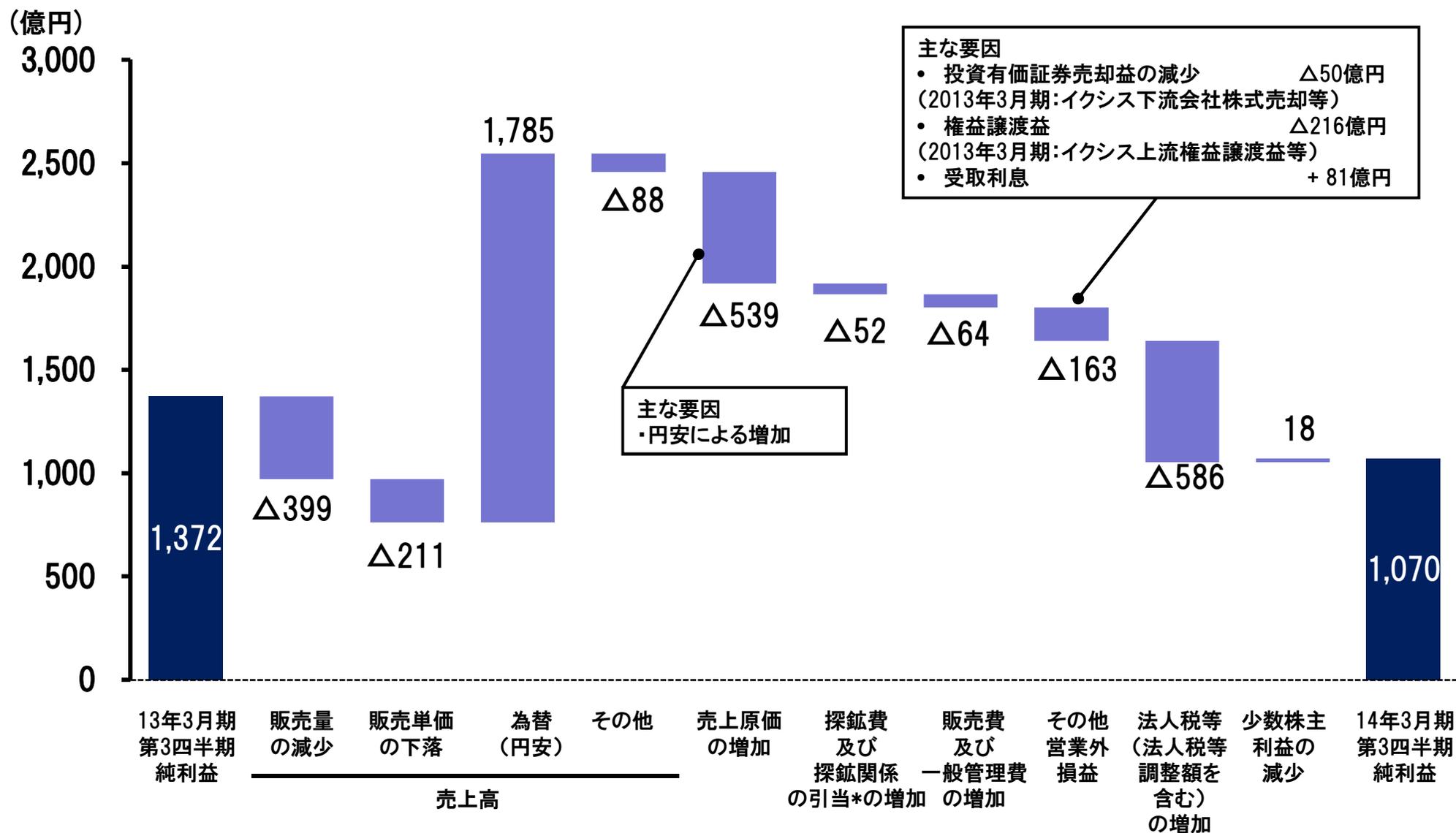
主な要因	
為替差損	(増減 △61)

注) LPGを含む。

営業外収益・費用

(億円)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
営業外収益	414	260	△153	△37.0%
受取利息	50	132	81	159.6%
受取配当金	27	32	4	17.8%
持分法による投資利益	16	-	△16	△100.0%
その他	319	96	△223	△69.9%
営業外費用	368	296	△72	△19.6%
支払利息	10	17	6	67.8%
持分法による投資損失	-	19	19	-
生産物回収勘定引当金繰入額	90	46	△44	△48.5%
探鉱事業引当金繰入額	46	8	△38	△82.2%
為替差損	177	115	△61	△34.8%
その他	43	89	45	106.7%

2014年3月期 第3四半期 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 連結業績予想の修正

◆前提条件

(2013年11月7日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	106.5	100.0	103.3
為替レート(円/US\$)	98.9	95.0	96.9



(2014年2月7日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	106.5	104.7※1	105.6
為替レート(円/US\$)	98.9	102.7※2	100.8

※1 第3四半期実績109.4\$/bbl、及び第4四半期予想100.0\$/bblによる。 ※2 第3四半期実績100.4円/\$、及び第4四半期予想105.0円/\$による。

◆連結通期業績予想(2013年4月～2014年3月)

	前回発表予想 2013年11月7日	今回発表予想 2014年2月7日	増減	増減率
売上高 (億円)	12,680	13,170	490	3.9%
営業利益 (億円)	6,510	7,070	560	8.6%
経常利益 (億円)	6,710	7,200	490	7.3%
当期純利益 (億円)	1,530	1,600	70	4.6%

◆1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)
2014年3月期 (円)	3,600	9※3

10 ※3 2013年10月1日を効力発生日として1株につき400株の割合で株式分割した後の1株当たり予想配当金。

参考資料

LPG売上高

	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	201	170	△31	△15.4%
販売量 (千bbl)	2,917	2,181	△736	△25.2%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	83.67	79.01	△4.66	△5.6%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	122	99	△23	△19.2%
平均為替 (¥/\$)	79.72	98.78	19.06円円安	23.9%円安

地域別販売量 (千bbl)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
日本	138 (13.1千ト)	6 (0.6千ト)	△132 (△12.6千ト)	△95.7%
アジア・オセアニア	2,779	2,175	△605	△21.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	2,917	2,181	△736	△25.2%

貸借対照表

(億円)	13年3月期末	14年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	11,065	11,489	424	3.8%
有形固定資産	5,845	8,494	2,649	45.3%
無形固定資産	3,801	4,183	382	10.1%
生産物回収勘定	5,905	6,585	679	11.5%
その他	10,672	10,067	△605	△5.7%
生産物回収勘定引当金	△1,128	△1,200	△71	6.3%
資産合計	36,161	39,621	3,459	9.6%
流動負債	4,149	3,753	△395	△9.5%
固定負債	5,301	6,732	1,430	27.0%
純資産	26,709	29,134	2,424	9.1%
(うち少数株主持分)	1,896	1,977	80	4.3%
負債・純資産合計	36,161	39,621	3,459	9.6%
1株当たり純資産 (円)*	1,699.10	1,859.61	160.51	9.4%

活用可能な手元資金残高※
1兆5,178億円

・現預金	6,420億円
・長期預金	3,509億円
・有価証券	2,024億円
・活用可能な投資有価証券	3,222億円

※中長期ビジョンにおける2017年3月期
までの投資に充当される待機資金

株主資本
(利益剰余金)
+811億円

その他包括利益累計額
+1,532億円

・有価証券評価差額金	+304億円
・繰延ヘッジ損益	△450億円
・為替換算調整勘定	+1,678億円

*当社は、2013年10月1日付で普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行いました。
1株当たり純資産は、株式分割が2012年4月1日に遡及して適用されたものとみなして表示しております。

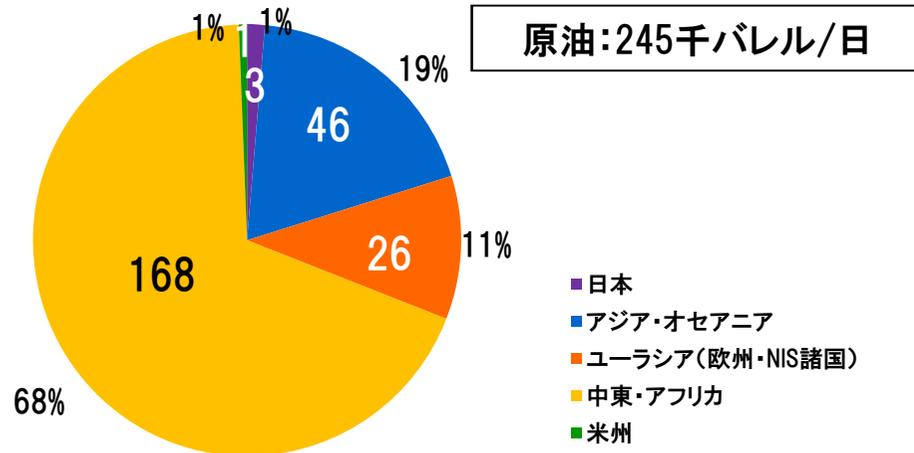
キャッシュフロー

(億円)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	14年3月期第3四半期 (2013年4月-12月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	5,171	5,437	266	5.1%
減価償却費	410	366	△44	△10.7%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	392	488	95	24.4%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△140	△380	△239	170.6%
法人税等の支払額	△3,897	△4,233	△335	8.6%
その他	△186	△409	△222	119.3%
営業活動によるキャッシュフロー	1,748	1,269	△479	△27.4%
長期預金の預入による支出/払戻による収入	50	△3,174	△3,224	—%
有形固定資産の取得による支出	△1,397	△2,345	△948	67.9%
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)	2,118	2,472	354	16.7%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△606	△780	△173	28.7%
長期貸付けによる支出/回収による収入	△1,360	399	1,760	—%
権益取得による支出	△1,691	△334	1,356	△80.2%
その他	93	791	698	—%
投資活動によるキャッシュフロー	△2,794	△2,971	△177	6.3%
財務活動によるキャッシュフロー	395	407	12	3.2%
現金及び現金同等物の期末残高	1,824	1,246	△578	△31.7%

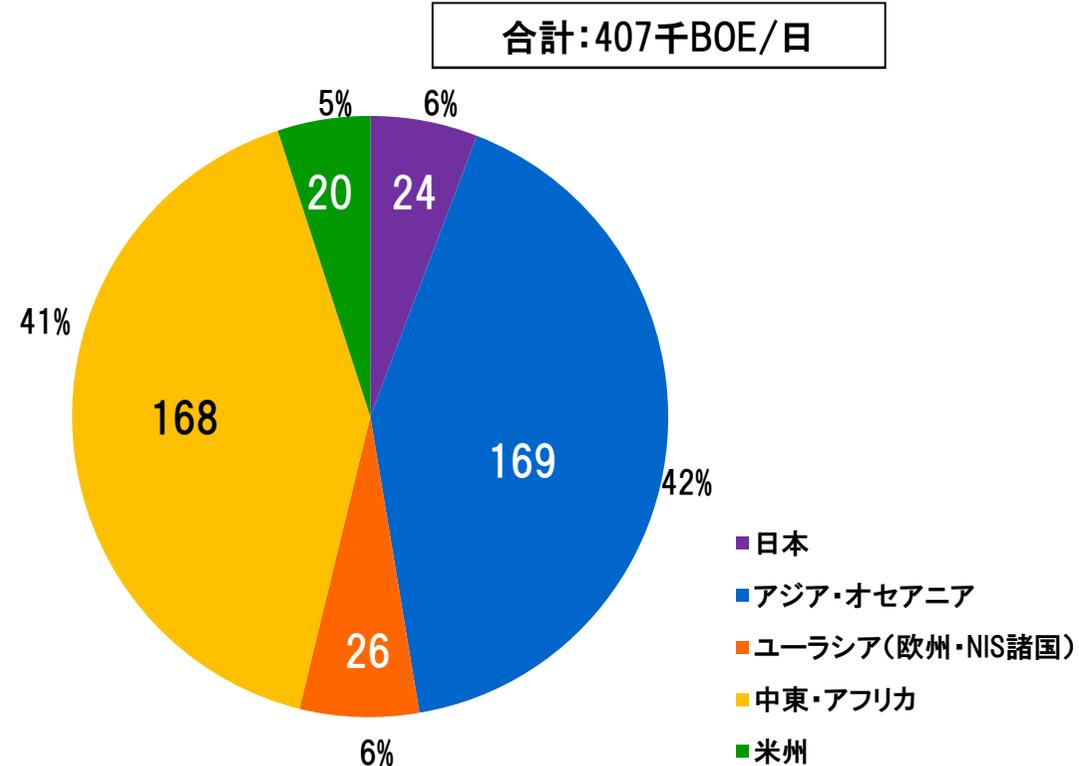
生産量*(2013年4月-2013年12月)



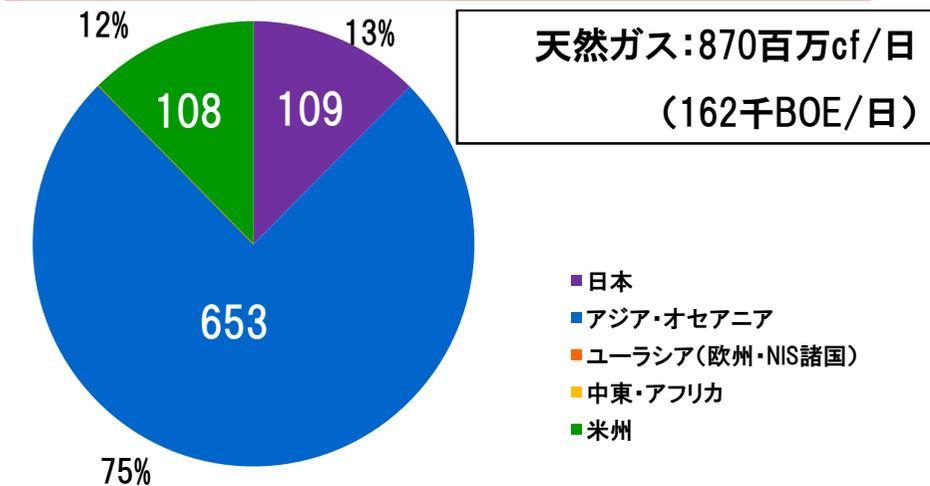
原油・コンデンセート・LPG



原油・天然ガス合計



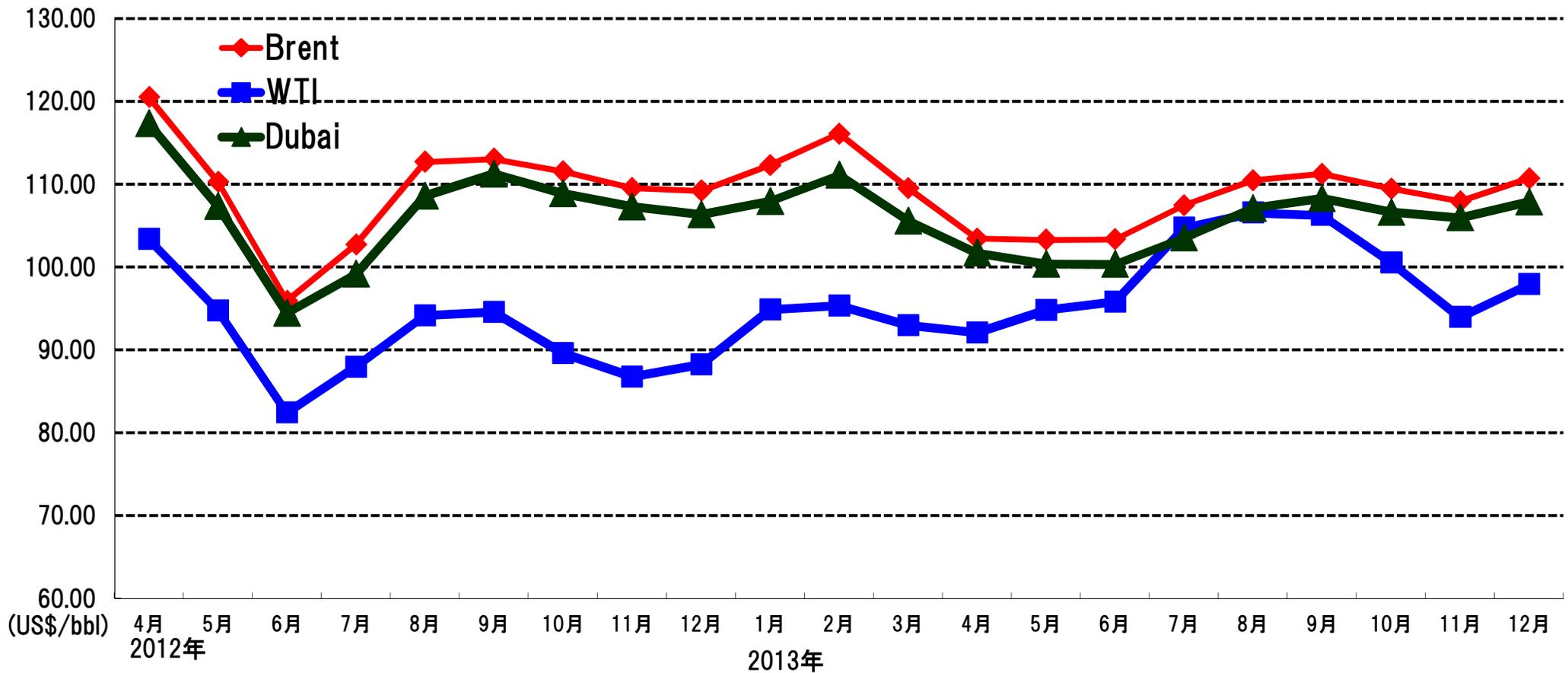
天然ガス



* 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。

原油価格の推移

INPEX



	2013年3月期 4-12月 平均	2013年3月期 通期 平均	2013年										2014年3月期 4-12月 平均
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月		
Brent	109.49	110.28	103.43	103.28	103.34	107.43	110.45	111.25	109.44	107.90	110.70	107.47	
WTI	91.30	92.06	92.07	94.80	95.80	104.70	106.54	106.24	100.55	93.93	97.89	99.17	
Dubai	106.72	107.09	101.68	100.33	100.32	103.52	107.11	108.28	106.64	105.95	107.86	104.63	