2013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

2012年(平成24年)8月3日

注意事項

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　57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　13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
アンゴラ石油	アンゴラ	19.6%	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%	生産停止中	12月
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	72.805%	開発中	3月(仮決算)

2013年3月期 第1四半期決算ハイライト

	12年3月期第1四半期 （2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期 （2012年4月-6月）	増減	増減率
売上高　　（億円）	2,949	3,108	158	5.4%
原油売上高	1,823	1,954	131	7.2%
天然ガス売上高(LPG含む)	1,058	1,086	28	2.7%
その他	68	67	△0	△1.2%
営業利益　（億円）	1,762	1,871	109	6.2%
経常利益　（億円）	1,783	2,073	289	16.3%
純利益　　（億円）	401	699	297	74.1%
1株当たり純利益 （円）	11,004.72	19,160.96	8,156.24	74.1%

期中平均株式数(連結)2013年3月期第1四半期　3,650,894株

原油売上高

	12年3月期第1四半期 （2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期 （2012年4月-6月）	増減	増減率
売上高（億円）	1,823	1,954	131	7.2%

販売量（千bbl）	19,608	21,902	2,294	11.7%
海外平均単価（$/bbl）	112.97	110.77	△2.20	△1.9%
国内平均単価（¥/kl）	62,016	64,391	2,376	3.8%
平均為替（¥/$）	81.78	80.12	1.66円円高	2.0%円高

地域別販売量（千bbl）	12年3月期第1四半期 （2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期 （2012年4月-6月）	増減	増減率
日本	71 (11.2千kl)	1 (0.2千kl)	△69 (△11.0千kl)	△97.9%
アジア・オセアニア	3,237	5,729	2,492	77.0%
ユーラシア（欧州・NIS諸国）	2,051	2,309	258	12.6%
中東・アフリカ	14,230	13,844	△386	△2.7%
米州	20	18	△2	△7.5%
合計	19,608	21,902	2,294	11.7%

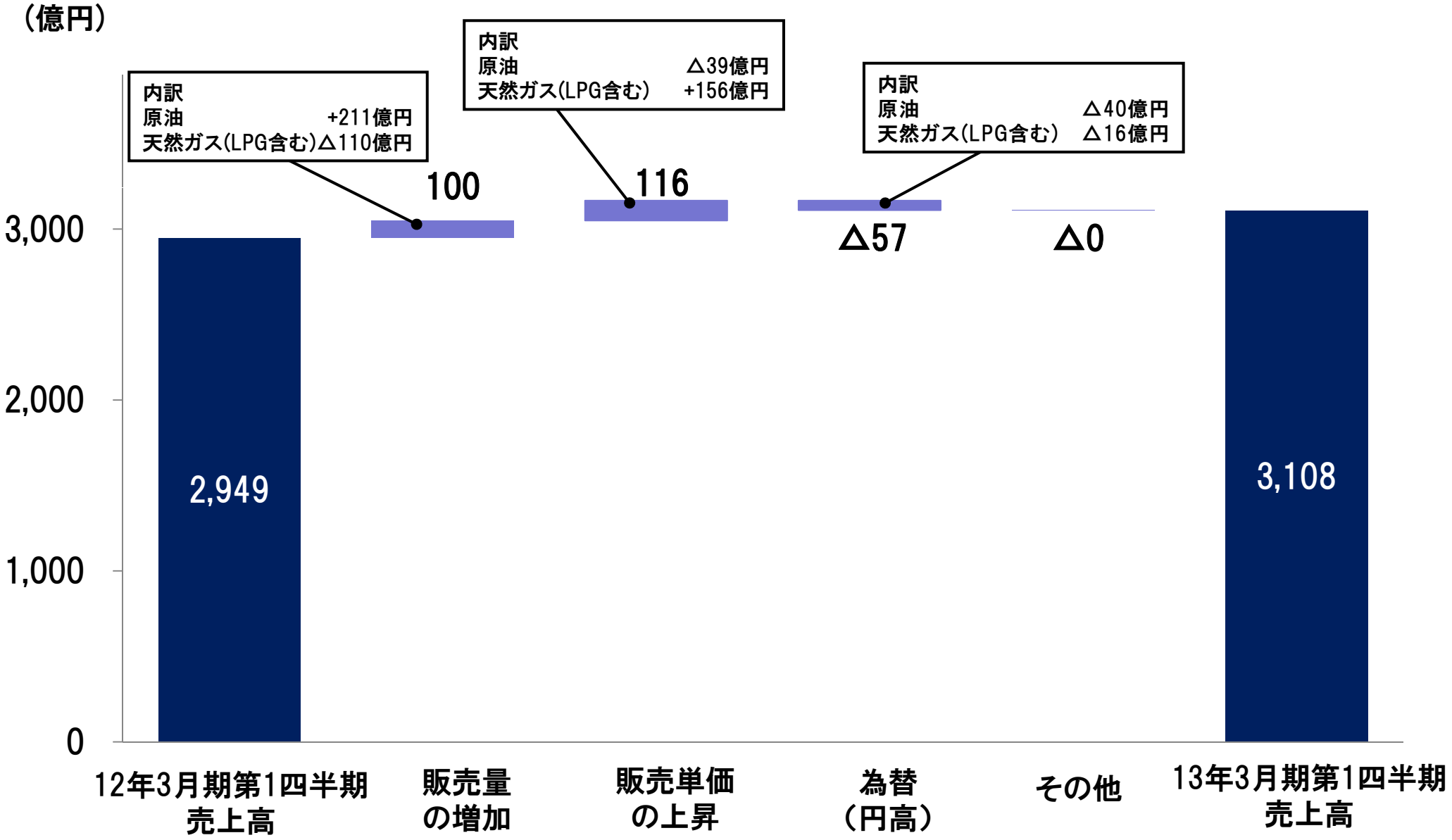
天然ガス売上高(LPG除く)

	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,036	1,003	△32	△3.2%
販売量 (百万cf)	94,568	78,881	△15,687	△16.6%
海外生産分平均単価 ($/千cf)	13.30	14.74	1.44	10.8%
国内分平均単価 (¥/m^3)	42.60	46.56	3.96	9.3%
平均為替 (¥/$)	81.79	80.26	1.53円円高	1.9%円高

地域別販売量 (百万cf)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	13年3月期第1四半期 (2012年4月-6月)	増減	増減率
日本	14,337 (384百万m^3*)	14,779 (396百万m^3*)	441 (12百万m^3*)	3.1%
	買入量:135百万m^3*	買入量:130百万m^3*	△5百万m^3*	△3.3%
アジア・オセアニア	73,152	58,006	△15,146	△20.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	7,079	6,096	△982	△13.9%
合計	94,568	78,881	△15,687	△16.6%

*1m^3あたり41.8605MJ

2013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）	12年3月期第1四半期（2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期（2012年4月-6月）	増減	増減率
売上高	2,949	3,108	158	5.4%
売上原価	948	1,043	94	10.0%
探鉱費	66	17	△49	△73.8%
販売費及び一般管理費	171	175	4	2.6%
営業利益	1,762	1,871	109	6.2%
営業外収益	106	297	191	180.1%
営業外費用	85	95	10	12.2%
経常利益	1,783	2,073	289	16.3%
法人税等	1,351	1,285	△66	△4.9%
法人税等調整額	6	65	59	948.5%
少数株主利益	23	22	△1	△6.4%
純利益	401	699	297	74.1%

原油売上：	1,954
（増減）	+131
天然ガス売上(注)：	1,086
（増減）	+28

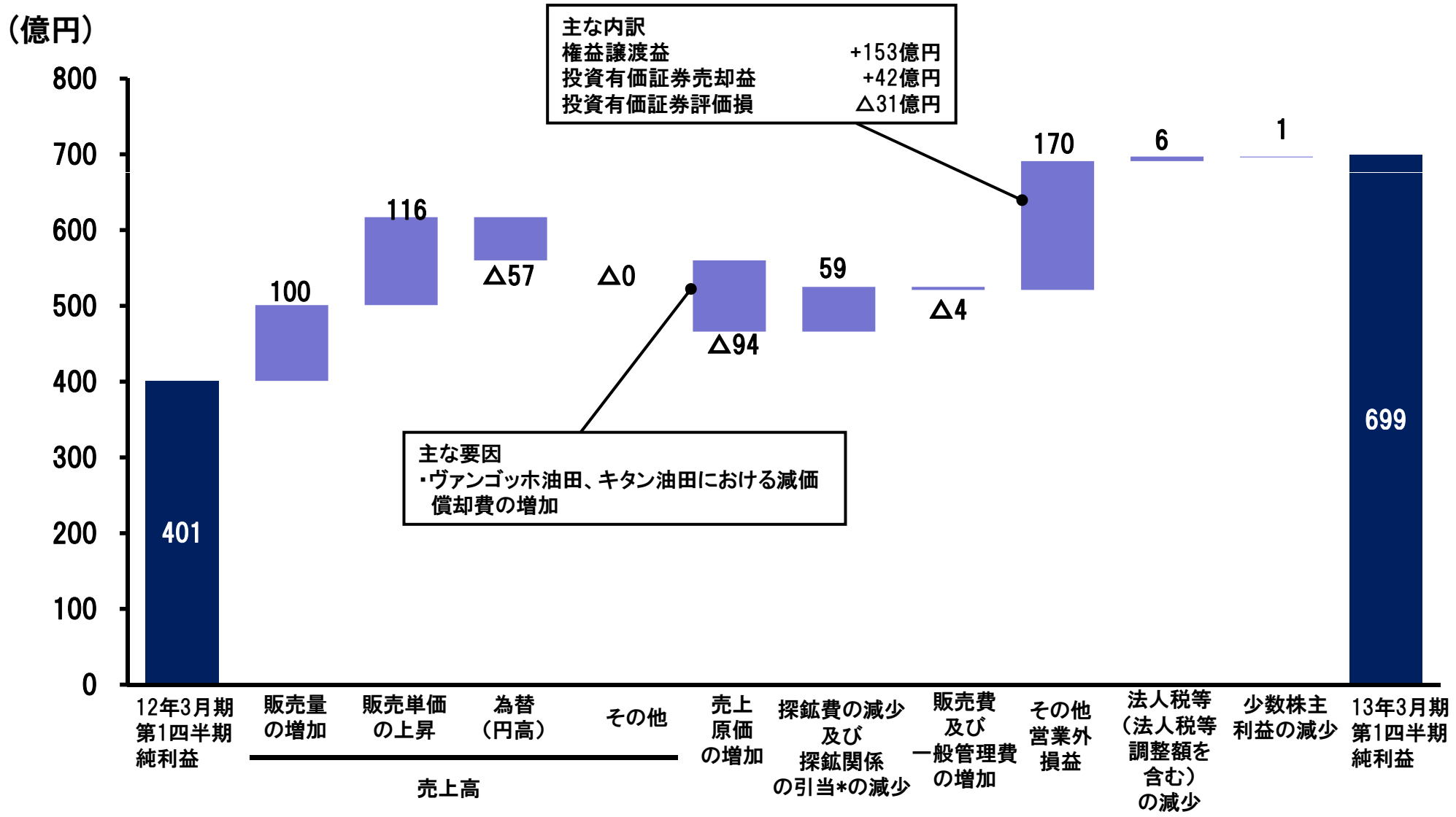
原油売上原価：	600
（増減）	+35
天然ガス売上原価(注)：	398
（増減）	+68

注） LPGを含む。

営業外収益・費用

（億円）	12年3月期第1四半期（2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期（2012年4月-6月）	増減	増減率
営業外収益	106	297	191	180.1%
受取利息	11	14	3	34.7%
受取配当金	13	10	△2	△20.7%
投資有価証券売却益	-	42	42	-
持分法による投資利益	19	33	13	70.0%
持分変動利益	46	-	△46	△100.0%
権益譲渡益	-	153	153	-
為替差益	-	28	28	-
その他	14	14	△0	△3.9%
営業外費用	85	95	10	12.2%
支払利息	2	2	0	2.2%
生産物回収勘定引当金繰入額	39	14	△24	△62.3%
探鉱事業引当金繰入額	16	30	14	86.7%
投資有価証券評価損	1	33	31	-
為替差損	6	-	△6	△100.0%
その他	18	13	△4	△24.7%

2013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

2013年3月期　業績予想の修正

INPEX

◆前提条件

(2012年5月11日)	上期	下期	通期
Brent 油価($/bbl)	100.0	100.0	100.0
為替レート(円/US$)	80.0	80.0	80.0

(2012年8月3日)	上期	下期	通期
Brent 油価($/bbl)	104.5※1	100.0	102.2
為替レート(円/US$)	80.1※2	80.0	80.0

※1　第1四半期実績108.9$/bbl、及び第2四半期予想100.0$/bblによる。　※2　第1四半期実績80.2円/$、及び第2四半期予想80.0円/$による。

◆ 連結通期業績予想(2012年4月～2013年3月)

	前回予想 2012年5月11日	今回予想 2012年8月3日	増減	増減率
売上高　（億円）	10,580	10,890	310	2.9%
営業利益　（億円）	5,710	5,870	160	2.8%
経常利益　（億円）	5,930	6,070	140	2.4%
純利益　（億円）	1,640	1,680	40	2.4%

◆ 連結第2四半期業績予想(2012年4月～9月)

売上高　（億円）	5,350	5,770	420	7.9%
営業利益　（億円）	2,810	3,290	480	17.1%
経常利益　（億円）	2,790	3,400	610	21.9%
純利益　（億円）	680	980	300	44.1%

参考資料

LPG売上高

	12年3月期第1四半期 （2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期 （2012年4月-6月）	増減	増減率
売上高（億円）	21	83	61	282.5%

販売量（千bbl）	268	1,142	874	325.9%
海外生産分平均単価　($/bbl)	82.77	87.70	4.93	6.0%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	125.15	121.09	△4.06	△3.2%
平均為替 (¥/$)	82.21	79.61	2.60円円高	3.2%円高

地域別販売量（千bbl）	12年3月期第1四半期 （2011年4月-6月）	13年3月期第1四半期 （2012年4月-6月）	増減	増減率
日本	68 (6.5千ﾄﾝ)	73 (7.0千ﾄﾝ)	6 (0.5千ﾄﾝ)	8.2%
アジア・オセアニア	200	1,069	868	433.5%
ユーラシア（欧州・NIS諸国）	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	268	1,142	874	325.9%

貸借対照表

（億円）	12年3月期末	13年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	9,087	8,428	△658	△7.2%
有形固定資産	3,836	4,254	417	10.9%
無形固定資産	2,333	2,930	597	25.6%
生産物回収勘定	5,683	5,837	154	2.7%
その他	10,730	10,216	△514	△4.8%
生産物回収勘定引当金	△1,006	△1,031	△25	2.5%
資産合計	30,663	30,635	△28	△0.1%
流動負債	3,678	3,278	△399	△10.9%
固定負債	3,843	3,788	△55	△1.4%
純資産	23,141	23,567	425	1.8%
（うち少数株主持分）	1,349	1,389	40	3.0%
負債・純資産合計	30,663	30,635	△28	△0.1%
1株当たり純資産　（円）	596,909	607,474	10,565	1.8%

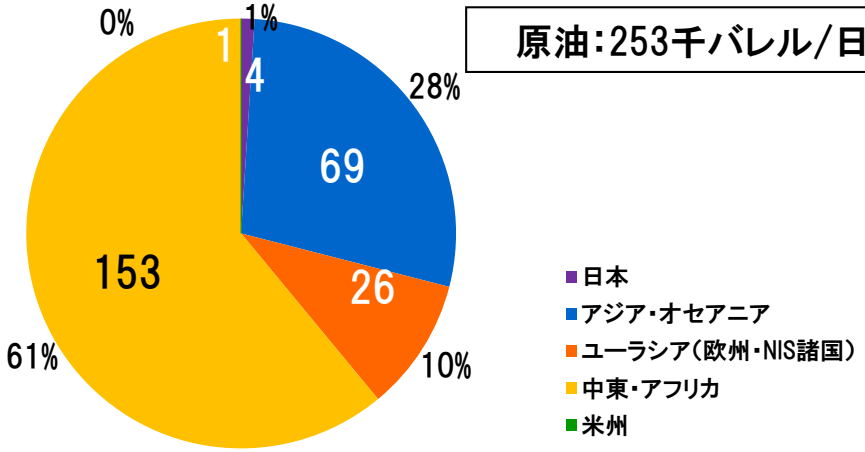
キャッシュフロー

（億円）	13年3月期第1四半期 （2012年4月-6月）
税金等調整前純利益	2,073
減価償却費	134
生産物回収勘定（資本支出）の回収額	125
生産物回収勘定（非資本支出）の増加額	△54
法人税等の支払額	△1,663
その他	185
営業活動によるキャッシュフロー	800
有形固定資産の取得による支出	△492
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
生産物回収勘定（資本支出）の支出	△223
権益取得による支出	△815
権益譲渡による収入	139
その他	△377
投資活動によるキャッシュフロー	△1,012
財務活動によるキャッシュフロー	△110
現金及び現金同等物の期末残高	2,103

生産量*(2012年4月-2012年6月)

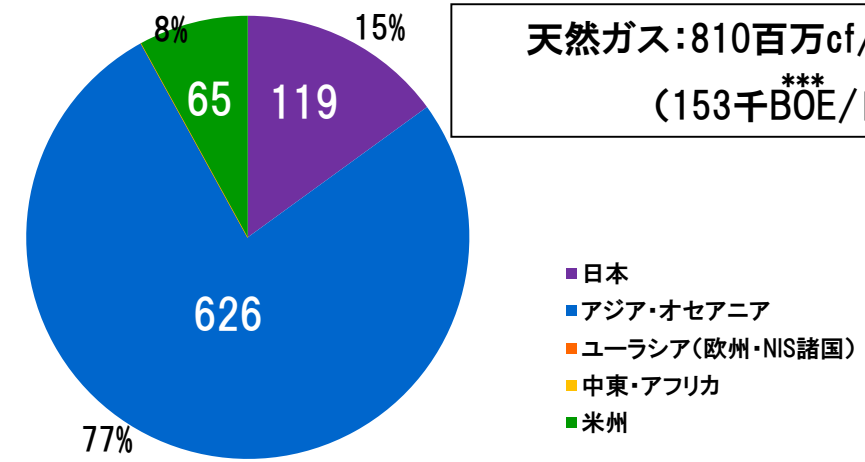
原油**

原油:253千バレル/日



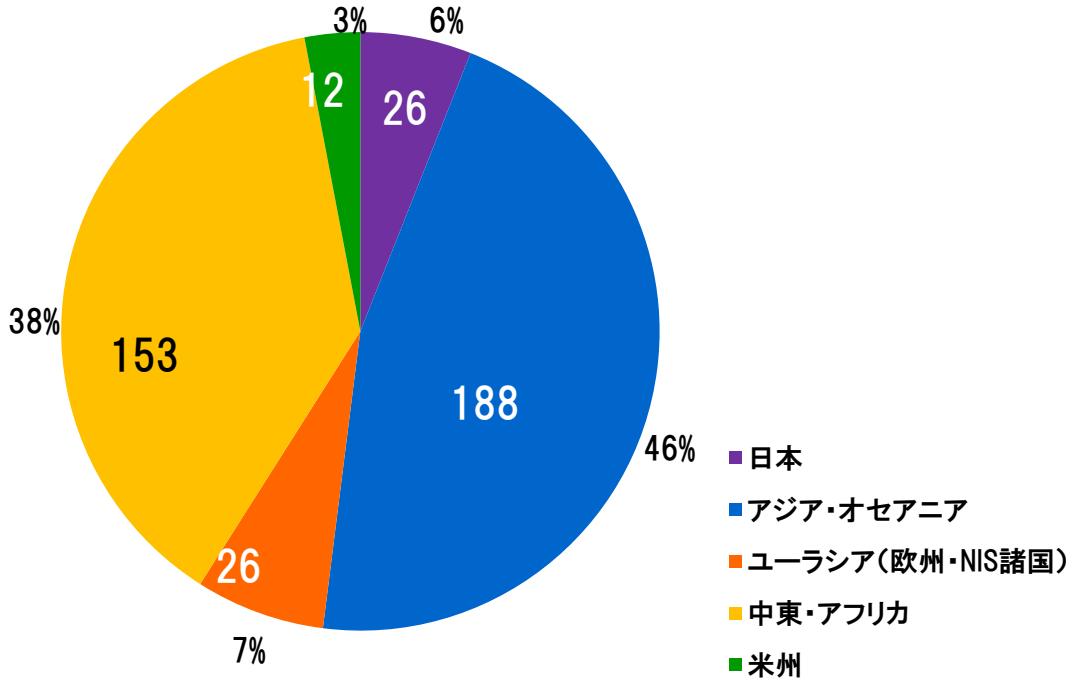
天然ガス

天然ガス:810百万cf/日
(153千BOE***/日)



原油・天然ガス合計

合計:406千BOE/日

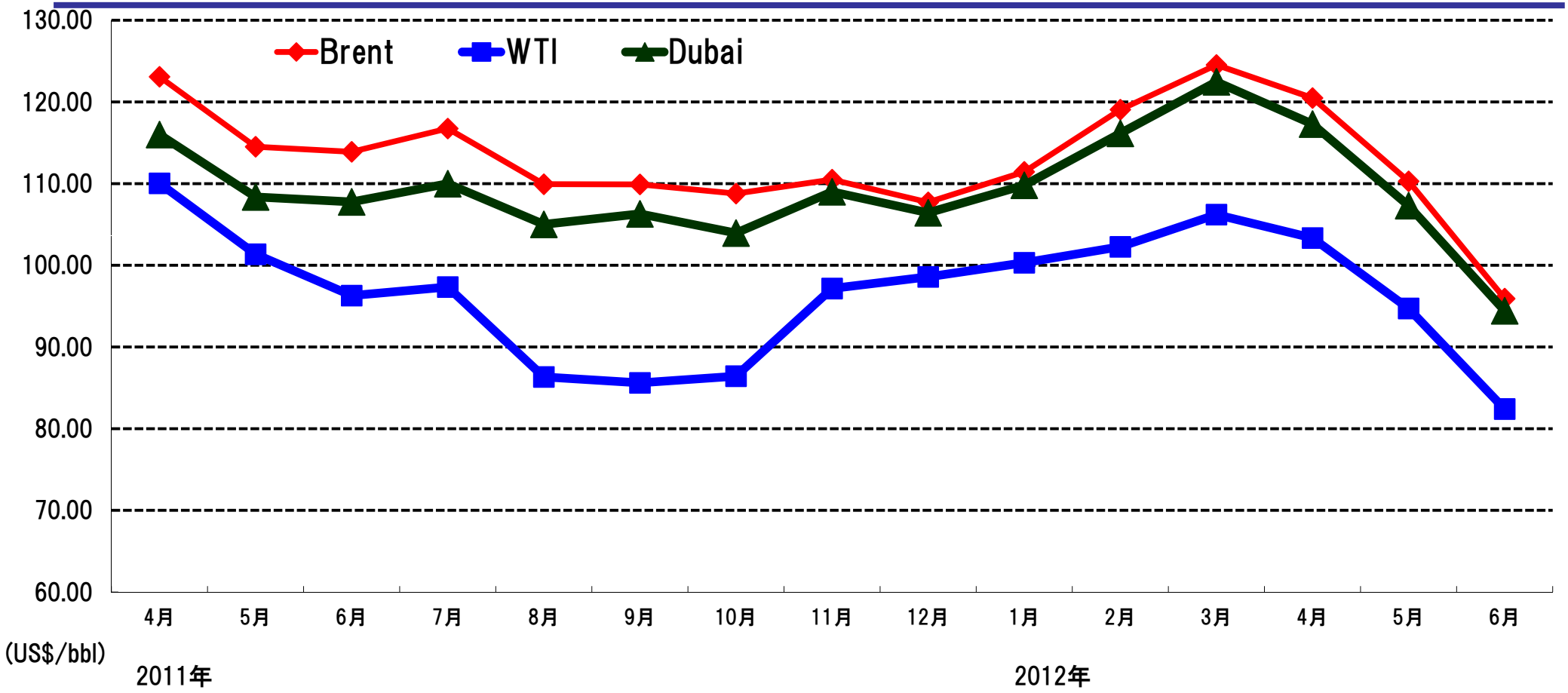


* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

** 原油には、コンデンセート及びLPGを含みます。

*** 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おります。

油価の推移



	2011年			第1四半期（4-6月）	2012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	123.09	114.52	113.90	117.17	116.75	109.93	109.91	108.79	110.49	107.72	111.45	119.06	124.54	120.49	110.29	95.93	108.90
WTI	110.04	101.36	96.29	102.56	97.34	86.34	85.61	86.43	97.16	98.58	100.32	102.26	106.21	103.35	94.72	82.41	93.49
Dubai	116.00	108.38	107.77	110.72	109.99	105.02	106.30	103.95	109.00	106.43	109.80	116.16	122.47	117.30	107.31	94.44	106.35