

---

**2010年3月期 第3四半期決算**

---

**国際石油開発帝石株式会社**

**2010年2月5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 55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
インペックス西豪州ブラウズ石油	オーストラリア	100%	開発準備作業中	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 12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%	生産中	12月

# 2010年3月期 第3四半期決算ハイライト



	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	9,226	6,159	△3,066	△33.2%
原油売上高	5,694	3,597	△2,097	△36.8%
天然ガス売上高(LPG含む)	3,315	2,367	△948	△28.6%
その他	216	195	△21	△9.8%
営業利益 (億円)	6,008	3,357	△2,651	△44.1%
経常利益 (億円)	5,618	3,207	△2,410	△42.9%
純利益 (億円)	1,408	806	△601	△42.7%
1株当たり純利益 (円)	59,806.81	34,285.38	△25,521.43	△42.7%

期中平均株式数(連結)2010年3月期第3四半期累計 2,353,494株

# 原油売上高

	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	5,694	3,597	△2,097	△36.8%

販売量 (千bbl)	55,978	57,738	1,760	3.1%
海外平均単価 (\$/bbl)	96.34	66.08	△30.26	△31.4%
国内平均単価 (¥/kl)	75,324	39,670	△35,654	△47.3%
平均為替 (¥/\$)	104.50	93.36	11.14円高	10.7%円高

地域別販売量 (千bbl)	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
日本	195 (31千kl)	159 (25千kl)	△36 (△6千kl)	△18.4%
アジア・オセアニア	9,291	12,223	2,932	31.6%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	6,206	8,165	1,959	31.6%
中東・アフリカ	40,149	35,779	△4,370	△10.9%
米州	138	1,412	1,274	923.6%
合計	55,978	57,738	1,760	3.1%

# 天然ガス売上高(LPG除く)



	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,184	2,229	△955	△30.0%
販売量 (百万cf)	291,717	310,071	18,354	6.3%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	10.61	7.25	△3.36	△31.7%
国内生産分平均単価 (¥/m <sup>3</sup> )	37.85	36.69	△1.16	△3.1%
平均為替 (¥/\$)	104.20	93.33	10.87円高	10.4%円高
地域別販売量 (百万cf)	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
日本	44,178 (1,184百万m <sup>3</sup> )	42,875 (1,149百万m <sup>3</sup> )	△1,303 (△35百万m <sup>3</sup> )	△2.9%
アジア・オセアニア	225,875	244,227	18,351	8.1%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	21,663	22,969	1,305	6.0%
合計	291,717	310,071	18,354	6.3%

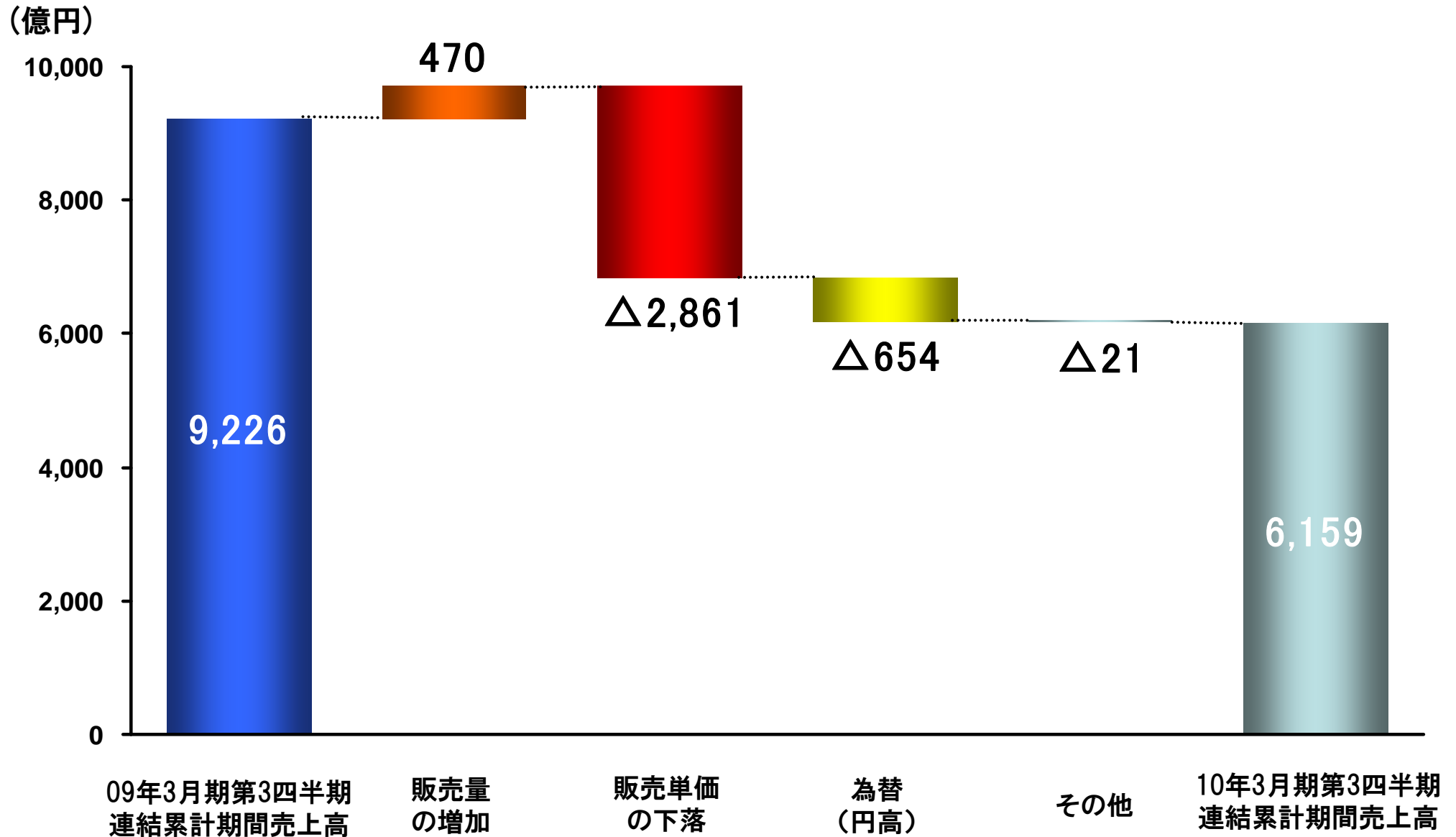
# LPG売上高

	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	131	138	7	5.5%
販売量 (千bbl)	1,535	2,655	1,119	72.9%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	75.73	52.51	△23.22	△30.7%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	146	112	△35	△23.6%
平均為替 (¥/\$)	105.19	92.80	12.39円高	11.8%円高

地域別販売量 (千bbl)	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
日本	147 (14千ト)	155 (15千ト)	8 (1千ト)	5.2%
アジア・オセアニア	1,388	2,500	1,112	80.1%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	1,535	2,655	1,119	72.9%

# 2010年3月期第3四半期連結累計期間 売上高 増減要因分析

INPEX





# 損益計算書

(億円)	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
売上高	9,226	6,159	△ 3,066	△ 33.2%
売上原価	2,537	2,187	△ 349	△ 13.8%
探鉱費	182	113	△ 69	△ 38.0%
販売費及び一般管理費	497	501	3	0.7%
営業利益	6,008	3,357	△ 2,651	△ 44.1%
営業外収益	245	105	△ 139	△ 56.9%
営業外費用	635	255	△ 380	△ 59.8%
経常利益	5,618	3,207	△ 2,410	△ 42.9%
法人税等	4,342	2,339	△ 2,003	△ 46.1%
法人税等調整額	△ 151	△ 14	137	△ 90.7%
少数株主利益	18	75	56	304.6%
純利益	1,408	806	△ 601	△ 42.7%

原油売上：	3,597
(増減)	△2,097
天然ガス売上(注)：	2,367
(増減)	△948

原油売上原価：	1,326
(増減)	△486
天然ガス売上原価(注)：	726
(増減)	+149

注) LPGを含む。

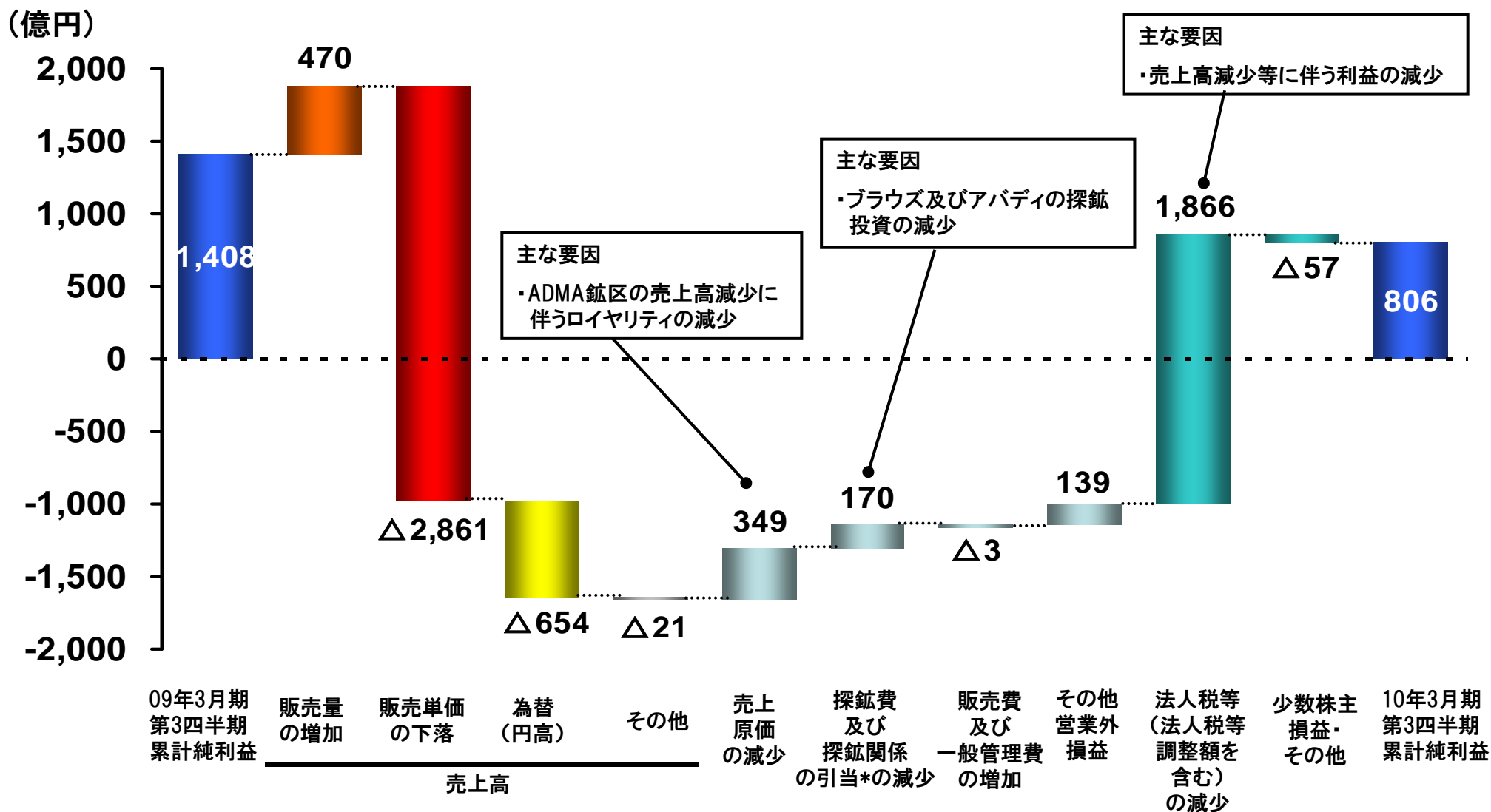
# 営業外収益・費用

(億円)	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
<b>営業外収益</b>	245	105	△ 139	△ 56.9%
受取利息	59	33	△ 26	△ 44.6%
受取配当金	105	32	△ 73	△ 69.4%
持分法による投資利益	13	-	△ 13	△ 100.0%
その他	67	40	△ 26	△ 39.6%
<b>営業外費用</b>	635	255	△ 380	△ 59.8%
支払利息	35	8	△ 26	△ 75.6%
持分法による投資損失	-	9	9	-
生産物回収勘定引当金繰入額	152	31	△ 120	△ 79.2%
探鉱事業引当金繰入額	23	44	20	84.6%
投資有価証券評価損	301	-	△ 301	△ 100.0%
為替差損	51	101	49	96.8%
その他	70	60	△ 10	△ 14.4%

主にアバディの探鉱投資の減少

取得価格から30%以上下落した銘柄について、減損損失を計上

# 2010年3月期第3四半期連結累計期間 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

# 2010年3月期 業績予想の修正

## ◆前提条件

(2009年11月4日)	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	65.0	64.7
為替レート(円/US\$)	90.0	92.8

↓

(2010年2月5日)	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	72.8 ※1	68.6
為替レート(円/US\$)	89.9 ※2	92.7

※1 第3四半期実績 75.6\$/bbl、及び第4四半期予想 70.0\$/bblによる。

※2 第3四半期実績 89.7円/US\$、及び第4四半期予想 90.0円/US\$による。

## ◆連結通期業績予想(2009年4月～2010年3月)

	前回予想 2009年11月4日	今回予想 2010年2月5日	増減	増減率
売上高 (億円)	7,780	8,230	450	5.8%
営業利益 (億円)	3,880	4,340	460	11.9%
経常利益 (億円)	3,720	4,120	400	10.8%
当期純利益 (億円)	860	1,000	140	16.3%

## ◆1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)	年間(予想)
2010年3月期 (円)	2,500	2,500	5,000

---

## 参考資料

---

# 貸借対照表

(億円)	09年3月期末	10年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	4,111	4,879	768	18.7%
有形固定資産	2,976	3,389	413	13.9%
無形固定資産	2,536	2,420	△ 116	△ 4.6%
生産物回収勘定	4,539	5,025	486	10.7%
その他	4,395	4,704	308	7.0%
生産物回収勘定引当金	△ 878	△ 929	△ 51	5.9%
<b>資産合計</b>	<b>17,680</b>	<b>19,489</b>	<b>1,808</b>	<b>10.2%</b>
流動負債	2,060	2,785	724	35.2%
固定負債	1,999	2,176	177	8.9%
純資産	13,620	14,527	906	6.7%
(うち少数株主持分)	909	1,003	94	10.4%
<b>負債・純資産合計</b>	<b>17,680</b>	<b>19,489</b>	<b>1,808</b>	<b>10.2%</b>
1株当たり純資産 (円)	540,100	574,614	34,514	6.4%

直江津LNG受入基地、イクシス等への投資

カシャガン油田等への投資

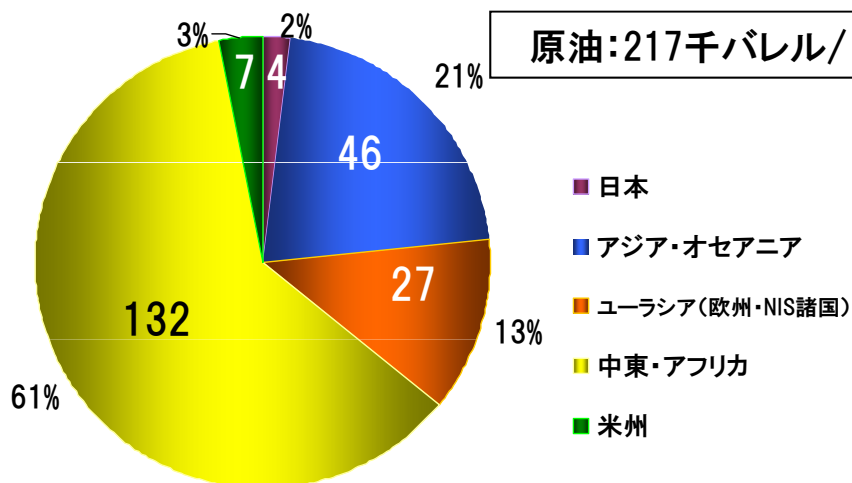
# キャッシュフロー

(億円)	09年3月期第3四半期 連結累計期間 (2008年4月-12月)	10年3月期第3四半期 連結累計期間 (2009年4月-12月)	増減	増減率
税金等調整前当期純利益	5,618	3,207	△ 2,410	△ 42.9%
減価償却費	317	299	△ 18	△ 5.8%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	352	355	3	0.9%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△ 250	△ 88	161	△ 64.6%
法人税等の支払額	△ 4,757	△ 2,157	2,600	△ 54.7%
その他	818	164	△ 653	△ 79.9%
<b>営業活動によるキャッシュフロー</b>	<b>2,100</b>	<b>1,781</b>	<b>△ 318</b>	<b>△ 15.2%</b>
有形固定資産の取得による支出	△ 570	△ 685	△ 114	20.1%
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)	△ 484	△ 94	390	△ 80.6%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△ 847	△ 756	90	△ 10.7%
その他	△ 54	△ 177	△ 122	224.1%
<b>投資活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△ 1,956</b>	<b>△ 1,713</b>	<b>243</b>	<b>△ 12.4%</b>
<b>財務活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△ 473</b>	<b>385</b>	<b>858</b>	<b>△ 181.3%</b>
現金及び現金同等物の期末残高	1,838	2,024	185	10.1%

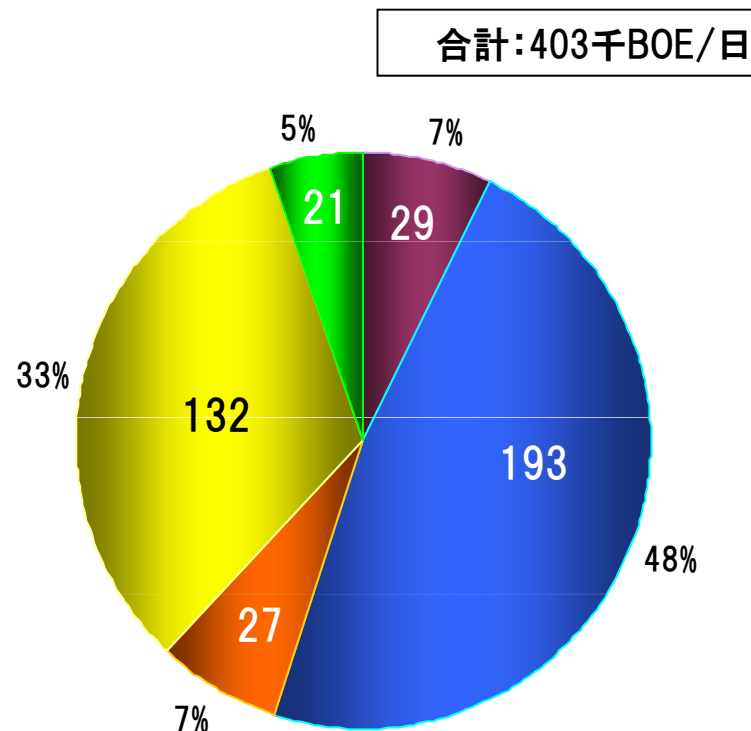
# 生産量\*(2009年4月-2009年12月)



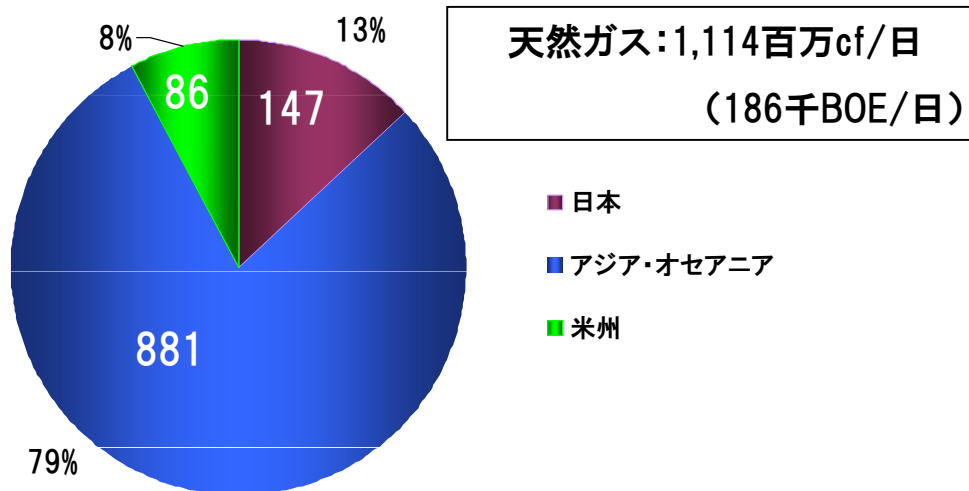
## 原油



## 原油・天然ガス合計



## 天然ガス

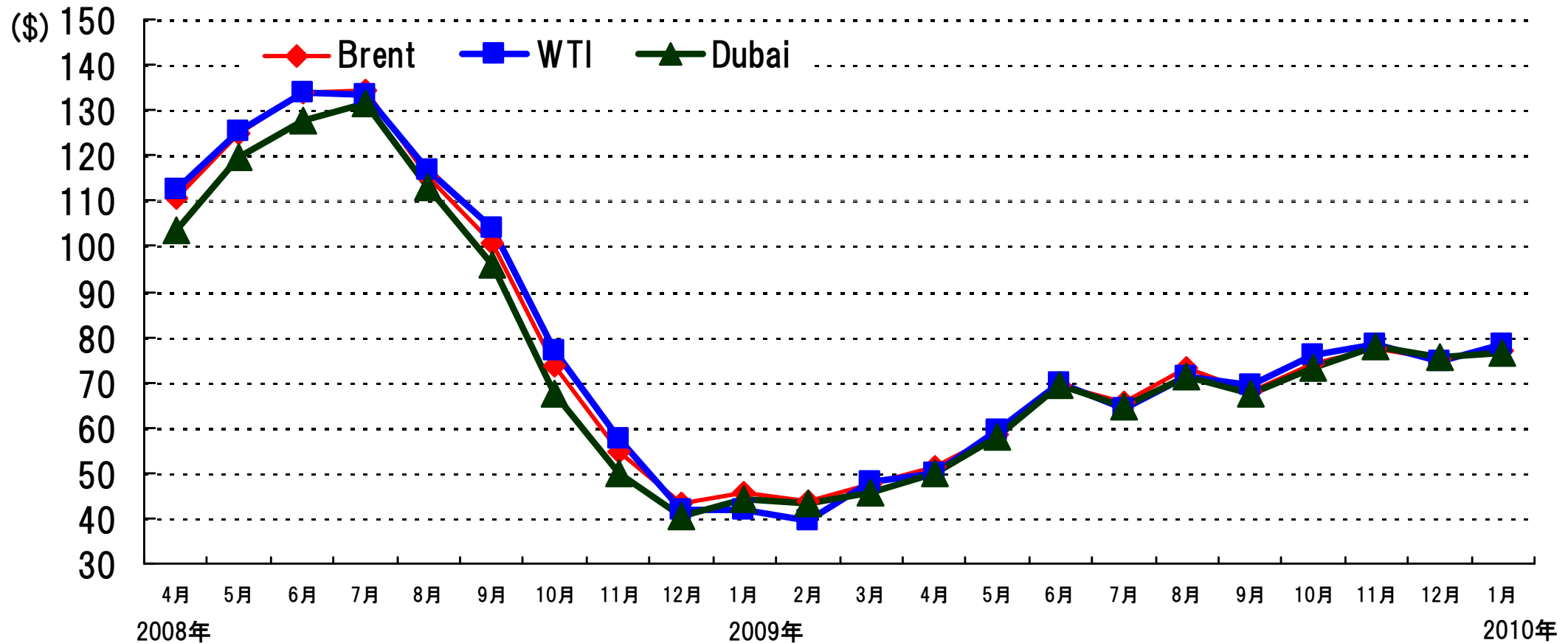


\* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。



# 油価の推移

INPEX



	2008年 4-12月 平均	2009年 3月期 平均	2009年										2009年 4-12月 平均	2010年 1月
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月			
Brent	99.00	85.66	51.39	58.59	69.27	65.75	73.06	68.15	73.93	77.58	75.21	68.10	77.01	
WTI	100.23	85.94	49.95	59.21	69.70	64.29	71.14	69.47	75.82	78.15	74.60	68.04	78.40	
Dubai	94.28	81.78	50.10	57.85	69.41	64.82	71.34	67.64	73.15	77.71	75.42	67.49	76.69	