

---

**2011年3月期 第1四半期決算**

---

**国際石油開発帝石株式会社**

**2010年(平成22年)8月9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 53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 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%	生産中	12月

# 2011年3月期 第1四半期決算ハイライト



	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,851	2,239	387	20.9%
原油売上高	1,082	1,291	209	19.4%
天然ガス売上高(LPG含む)	716	886	169	23.7%
その他	52	60	8	15.5%
営業利益 (億円)	923	1,261	338	36.7%
経常利益 (億円)	884	1,226	342	38.7%
純利益 (億円)	259	320	60	23.1%
1株当たり四半期純利益 (円)	11,043.05	13,598.83	2,555.78	23.1%

期中平均株式数(連結)2011年3月期第1四半期累計期間 2,353,494株

# 原油売上高



	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,082	1,291	209	19.4%

販売量 (千bbl)	19,172	17,958	△1,214	△6.3%
海外平均単価 (\$/bbl)	57.27	77.35	20.08	35.1%
国内平均単価 (¥/kl)	34,892	49,631	14,739	42.2%
平均為替 (¥/\$)	97.37	92.10	5.27円高	5.4%円高

地域別販売量 (千bbl)	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
日本	65 (10.3千kl)	52 (8.2千kl)	△13 (△2.1千kl)	△19.9%
アジア・オセアニア	4,719	4,010	△709	△15.0%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	3,027	1,830	△1,197	△39.5%
中東・アフリカ	10,866	11,765	899	8.3%
米州	496	302	△194	△39.1%
合計	19,172	17,958	△1,214	△6.3%

# 天然ガス売上高(LPG除く)



	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	692	825	133	19.3%

販売量 (百万cf)	104,597	100,221	△4,376	△4.2%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	6.38	8.37	1.99	31.2%
国内分平均単価 (¥/m <sup>3</sup> )	35.88	42.94	7.06	19.7%
平均為替 (¥/\$)	96.95	92.04	4.91円高	5.1%円高

地域別販売量 (百万cf)	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
日本	13,284 (356百万m <sup>3</sup> )	14,061 (377百万m <sup>3</sup> )	777 (21百万m <sup>3</sup> )	5.8%
アジア・オセアニア	83,747	78,273	△5,474	△6.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	7,566	7,888	321	4.2%
合計	104,597	100,221	△4,376	△4.2%

# LPG売上高



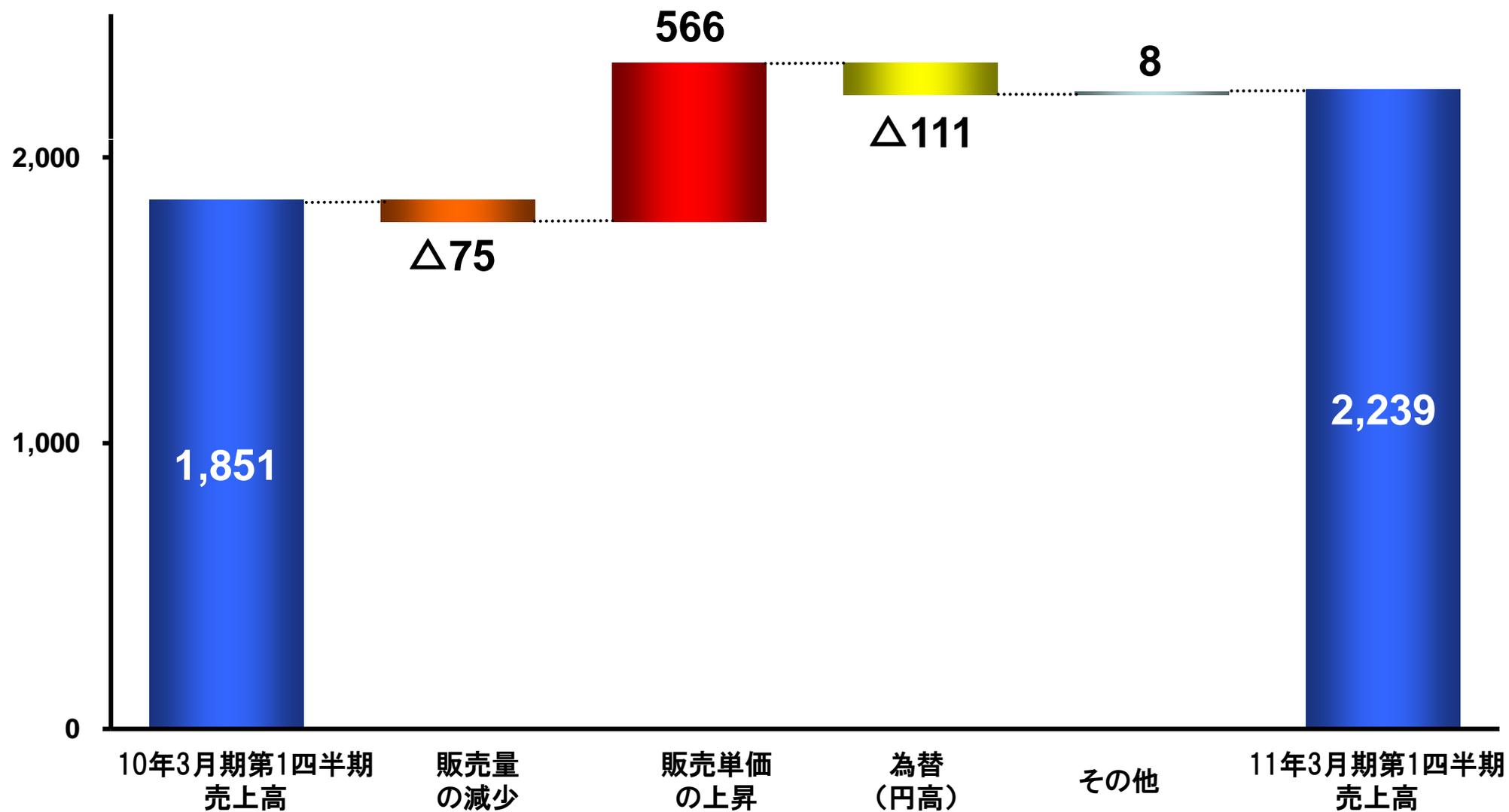
	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	24	60	36	149.8%
販売量 (千bbl)	521	905	383	73.6%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	40.59	68.59	28.00	69.0%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	120.95	118.12	△2.83	△2.3%
平均為替 (¥/\$)	95.69	91.93	3.76円高	3.9%円高

地域別販売量 (千bbl)	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
日本	52 (4.9千ト)	68 (6.5千ト)	17 (1.6千ト)	32.3%
アジア・オセアニア	469	836	367	78.1%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	521	905	383	73.6%

# 2011年3月期第1四半期 売上高 増減要因分析

INPEX

(億円)



# 損益計算書

(億円)	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
売上高	1,851	2,239	387	20.9%
売上原価	738	797	58	7.9%
探鉱費	19	18	△0	△2.9%
販売費及び一般管理費	170	161	△9	△5.4%
営業利益	923	1,261	338	36.7%
営業外収益	41	39	△2	△5.5%
営業外費用	79	74	△5	△7.2%
経常利益	884	1,226	342	38.7%
法人税等及び法人税等調整額	622	878	256	41.2%
少数株主利益	2	28	25	999.1%
純利益	259	320	60	23.1%

原油売上：	1,291
(増減)	+209
天然ガス売上 <sup>(注)</sup> ：	886
(増減)	+169

原油売上原価：	455
(増減)	△16
天然ガス売上原価 <sup>(注)</sup> ：	295
(増減)	+66

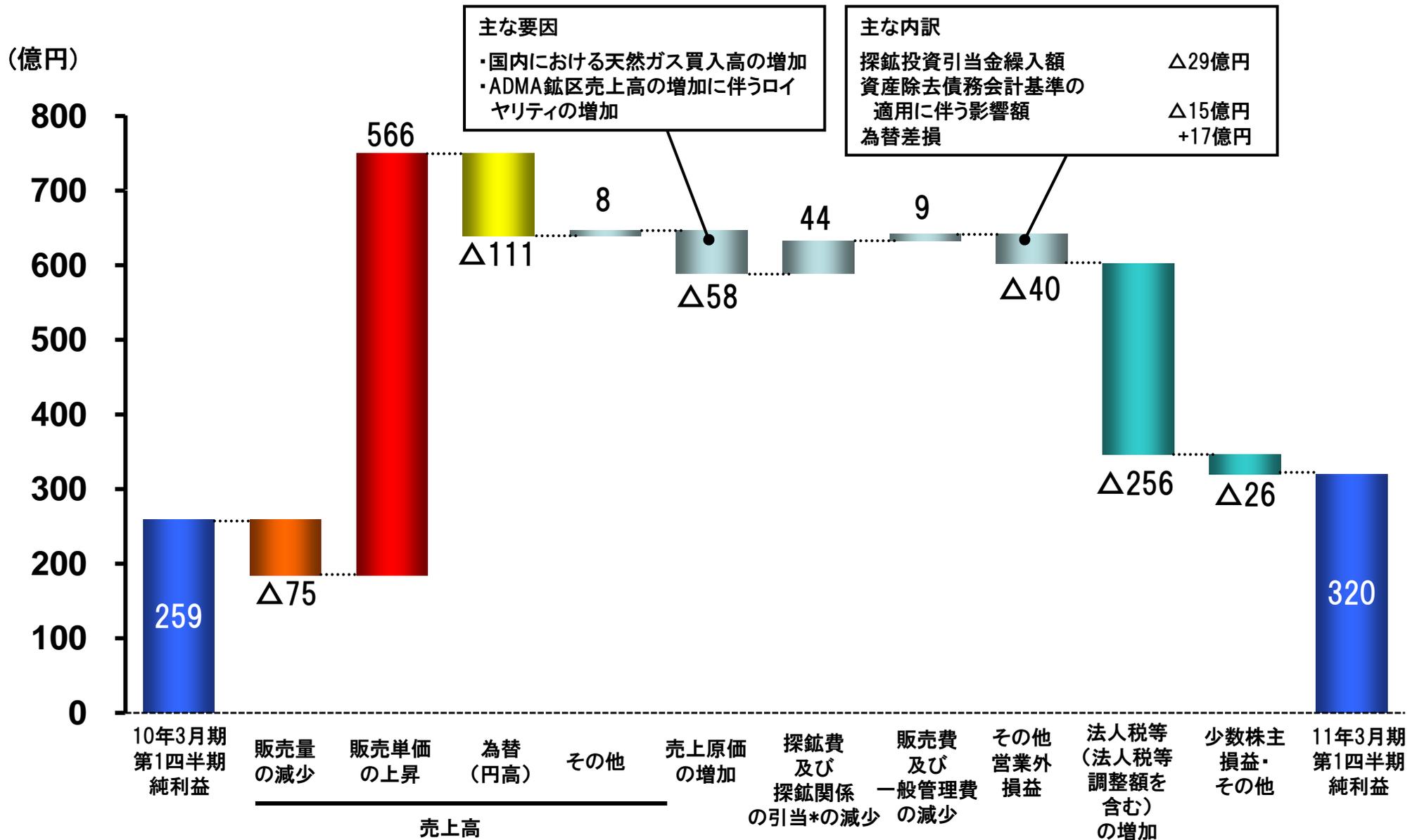
主に外国法人税の増加による

注) LPGを含む。

# 営業外収益・費用

(億円)	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
<b>営業外収益</b>	41	39	△2	△5.5%
受取利息	13	10	△2	△20.5%
受取配当金	11	12	0	3.0%
その他	16	16	0	0.4%
<b>営業外費用</b>	79	74	△5	△7.2%
支払利息	2	2	△0	△6.2%
持分法による投資損失	7	7	△0	△7.9%
生産物回収勘定引当金繰入額	17	-	△17	△100.0%
探鉱事業引当金繰入額	26	-	△26	△100.0%
探鉱投資引当金繰入額	-	29	29	-
資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	-	15	15	-
為替差損	19	2	△17	△87.4%
その他	6	17	10	170.3%

# 2011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

---

## 参考資料

---

# 貸借対照表

(億円)	10年3月期末	11年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	4,928	4,926	△2	△0.0%
有形固定資産	3,580	3,584	3	0.1%
無形固定資産	2,392	2,354	△37	△1.6%
生産物回収勘定	5,146	5,232	86	1.7%
その他	5,038	5,028	△10	△0.2%
生産物回収勘定引当金	△948	△964	△15	1.6%
<b>資産合計</b>	<b>20,137</b>	<b>20,162</b>	<b>24</b>	<b>0.1%</b>
流動負債	2,279	2,257	△21	△0.9%
固定負債	2,952	2,939	△13	△0.5%
純資産	14,906	14,965	59	0.4%
(うち少数株主持分)	1,031	1,022	△8	△0.8%
<b>負債・純資産合計</b>	<b>20,137</b>	<b>20,162</b>	<b>24</b>	<b>0.1%</b>
1株当たり純資産 (円)	589,549	592,452	2,903	0.5%

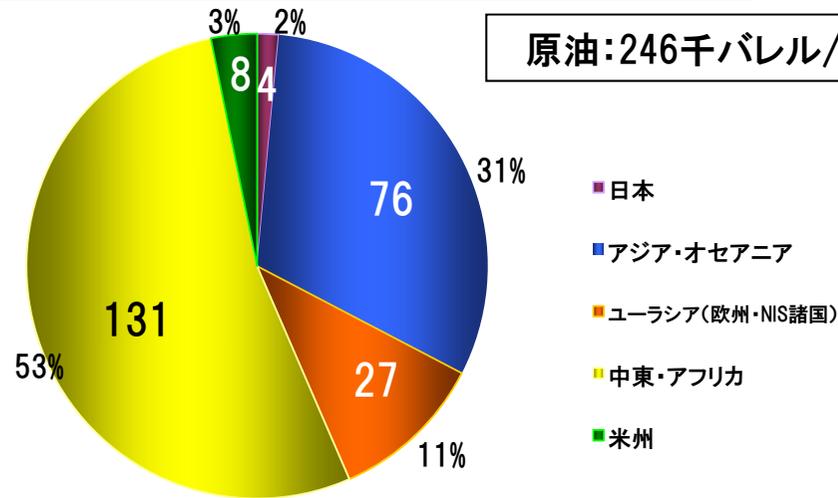
# キャッシュフロー

(億円)	10年3月期第1四半期 (2009年4月-6月)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	増減	増減率
税金等調整前当期純利益	884	1,226	342	38.7%
減価償却費	100	134	33	33.9%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	130	121	△9	△7.1%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△36	△3	33	△91.6%
法人税等の支払額	△736	△1,054	△317	43.1%
その他	20	278	258	-
<b>営業活動によるキャッシュフロー</b>	<b>362</b>	<b>703</b>	<b>341</b>	<b>94.1%</b>
有形固定資産の取得による支出	△304	△260	43	△14.4%
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)	207	△270	478	-
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△248	△195	52	△21.3%
その他	△22	△48	△26	117.8%
<b>投資活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△367</b>	<b>△774</b>	<b>△407</b>	<b>110.9%</b>
<b>財務活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△22</b>	<b>△0</b>	<b>21</b>	<b>△97.4%</b>
現金及び現金同等物の期末残高	1,593	2,037	444	27.9%

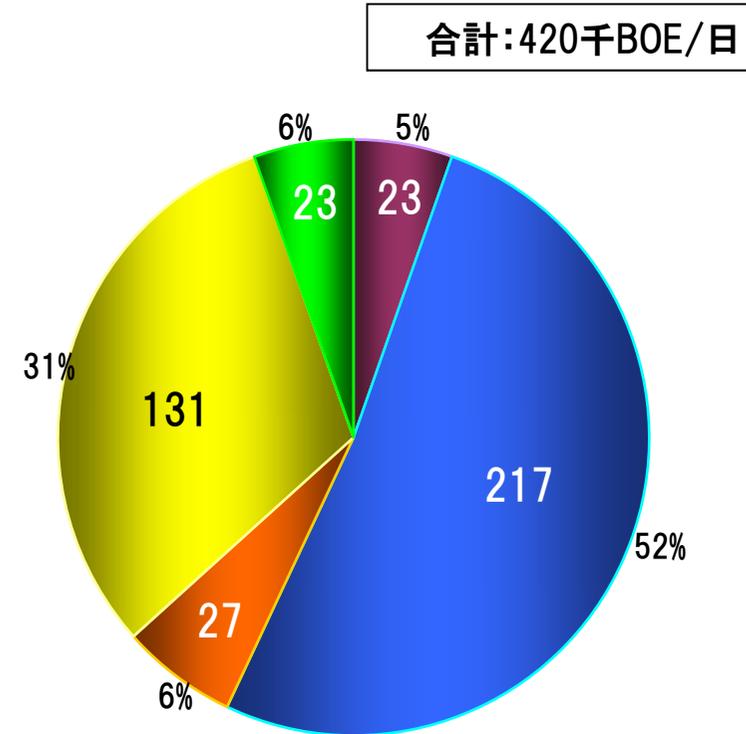
# 生産量(2010年4月-6月)



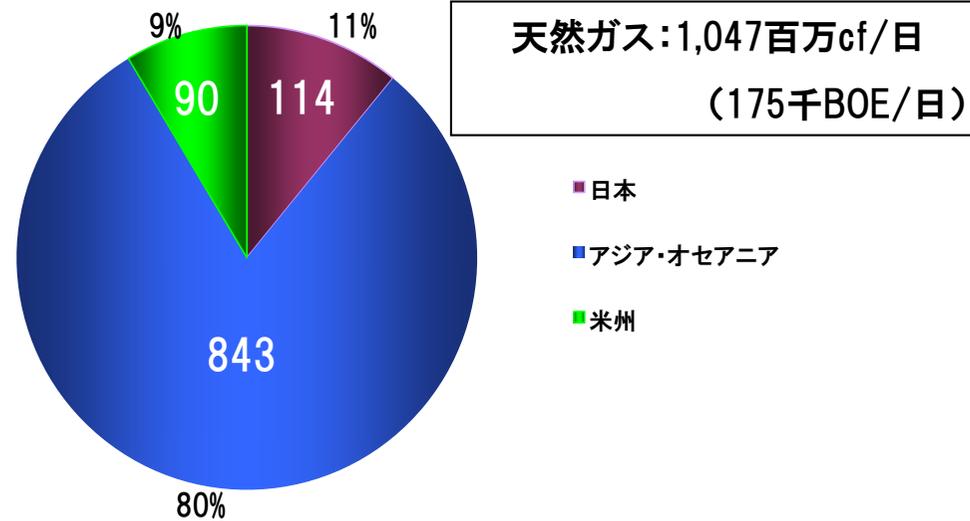
## 原油



## 原油・天然ガス合計



## 天然ガス



## 更なる成長 のための投資

- 今後7年間において、合計約4兆円\*の開発投資等を計画（イクシス、アバディ、カシャガン、その他プロジェクト等）

## 強固な財務基盤 の維持

- 負債額がピークとなる2017年3月期においても、財務健全性を維持
- 長期的財務レバレッジ水準（目標値）
  - 自己資本比率：50%以上
  - 使用総資本に対する純有利子負債の比率：20%以下

## 資金調達

- 増資の実施（本年8月実施）
- キャッシュ・フロー
- 銀行借入

# 今後の投資に対する資金調達手段

INPEX

## 増資

- 約5,200億円\*（本年8月実施）

## キャッシュ・フロー

- 営業キャッシュ・フロー
  - 2,414億円（2010年3月期の実績）
- 手元の現金及び現金同等物

## 銀行借入

- JBIC\*\*及び市中銀行からの借入
- 市中銀行からの借入の一部に対して、JOGMEC\*\*\*による保証
- プロジェクト・ファイナンスも活用

約4兆円  
の投資を計画

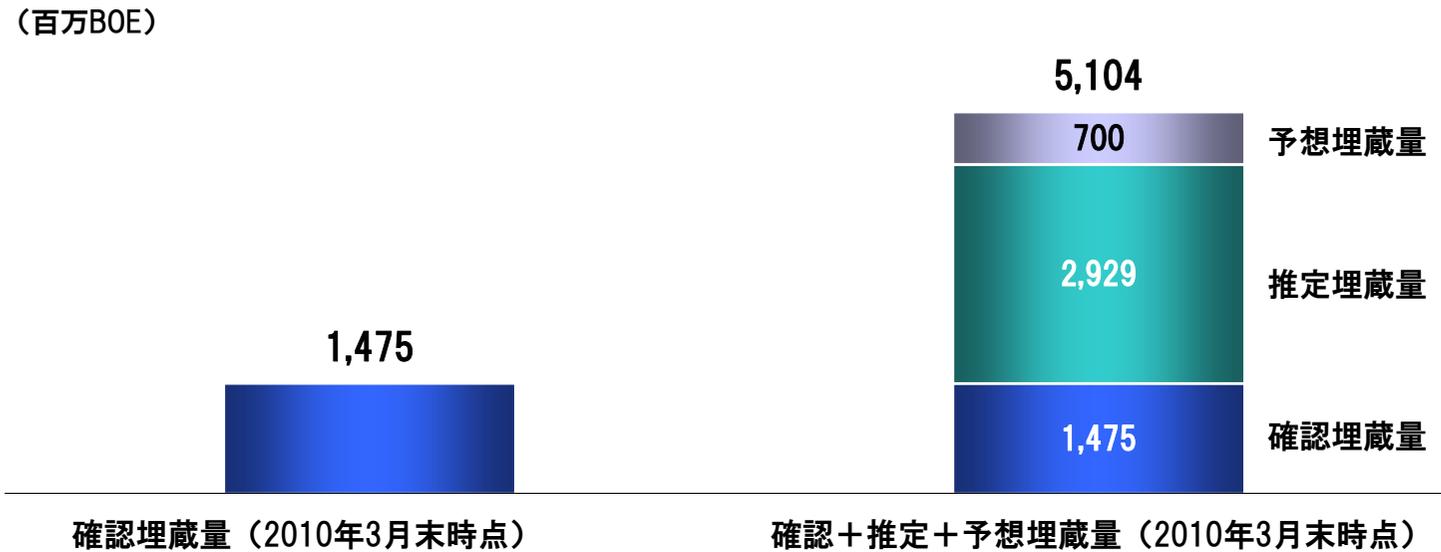
\*国内一般募集、海外募集及び本件第三者割当増資による130万株の手取概算上限金額（発行価格：1株につき417,100円）

\*\* JBIC： 国際協力銀行、\*\*JOGMEC： 独立行政法人 石油天然ガス・金属鉱物資源機構

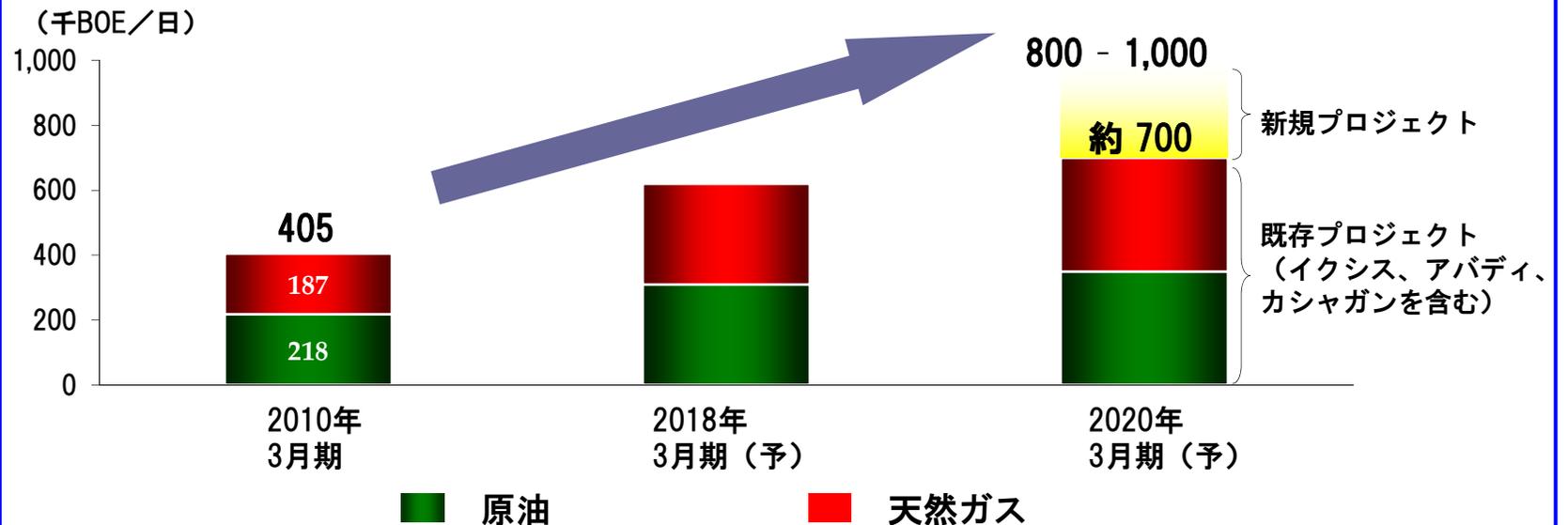
# 当社の飛躍的な成長



## 確認埋蔵量の増加



## ネット生産量の増加



飛躍的な成長を実現するために今後7年間で約4兆円の投資を計画

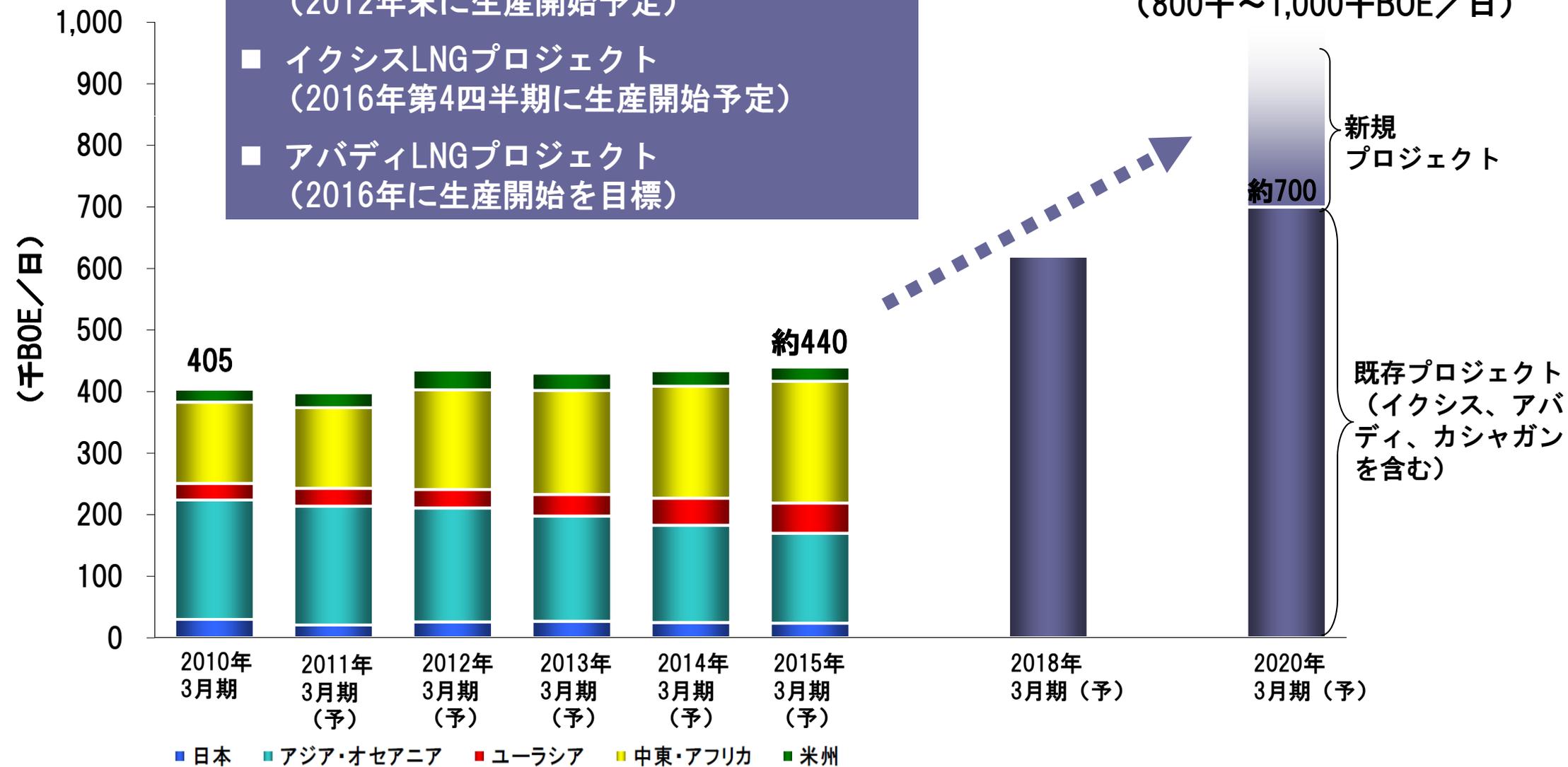
# ネット生産量\*への3大プロジェクトによる貢献



- カシャガン油田  
(2012年末に生産開始予定)
- イクシスLNGプロジェクト  
(2016年第4四半期に生産開始予定)
- アバディLNGプロジェクト  
(2016年に生産開始を目標)

長期的な生産目標

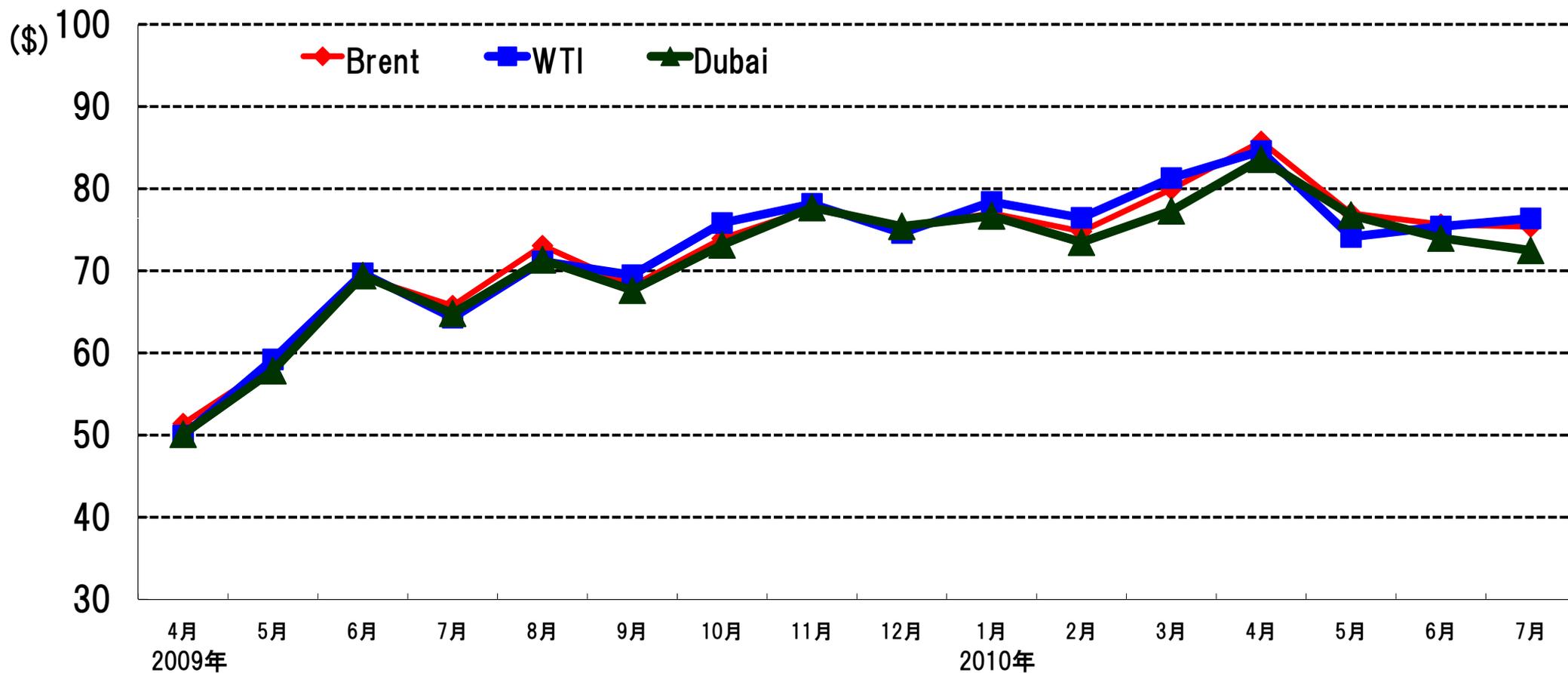
(800千~1,000千BOE/日)



\* 油価は、直近のマーケット環境を考慮して、2011年3月期以降は77.5ドルと想定してネット生産量を試算。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る。

# 油価の推移

INPEX



2009年				第1四半期 (4-6月)	2010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	7月	
Brent	51.39	58.59	69.27	59.75	65.75	73.06	68.15	73.93	77.58	75.21	77.01	74.79	79.93	85.75	77.00	75.66	79.47	75.36
WTI	49.95	59.21	69.70	59.62	64.29	71.14	69.47	75.82	78.15	74.60	78.40	76.45	81.29	84.58	74.12	75.40	78.03	76.38
Dubai	50.10	57.85	69.41	59.12	64.82	71.34	67.64	73.15	77.71	75.42	76.69	73.48	77.31	83.59	76.78	73.99	78.12	72.49