
平成23年3月期 決算補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2011年(平成23年)5月11日

2011年3月期 決算ハイライト



	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	8,404	9,430	1,026	12.2%
原油売上高	4,869	5,579	709	14.6%
天然ガス売上高(LPG含む)	3,264	3,562	298	9.1%
その他	270	289	18	6.7%
営業利益 (億円)	4,616	5,297	680	14.7%
経常利益 (億円)	4,420	5,085	665	15.1%
純利益 (億円)	1,072	1,286	214	20.0%
1株当たり純利益 (円)	45,553.56	40,832.40	△4,721.16	△10.4%

期中平均株式数(連結)2011年3月期 3,151,894株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	70.39	87.24	16.85	23.9%
期中平均為替 (¥/\$)	92.90	85.72	7円18銭円高	7.7%円高

原油売上高

	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	4,869	5,579	709	14.6%

販売量 (千bbl)	76,095	76,651	556	0.7%
海外平均単価 (\$/bbl)	68.40	84.34	15.94	23.3%
国内平均単価 (¥/kl)	41,470	49,957	8,488	20.5%
平均為替 (¥/\$)	92.66	85.56	7.10円円高	7.7%円高

地域別販売量 (千bbl)	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
日本	208 (33千kl)	156 (25千kl)	△52 (△8千kl)	△24.9%
アジア・オセアニア	15,295	18,004	2,708	17.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	11,556	9,056	△2,500	△21.6%
中東・アフリカ	47,293	48,396	1,103	2.3%
米州	1,743	1,040	△703	△40.3%
合計	76,095	76,651	556	0.7%

天然ガス売上高(LPG除く)



	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	3,078	3,346	267	8.7%
販売量 (百万cf)	418,927	401,228	△17,699	△4.2%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	7.43	9.10	1.67	22.5%
国内分平均単価 (¥/m ³)	37.05	41.73	4.68	12.6%
平均為替 (¥/\$)	92.64	85.68	6.96円円高	7.5%円高

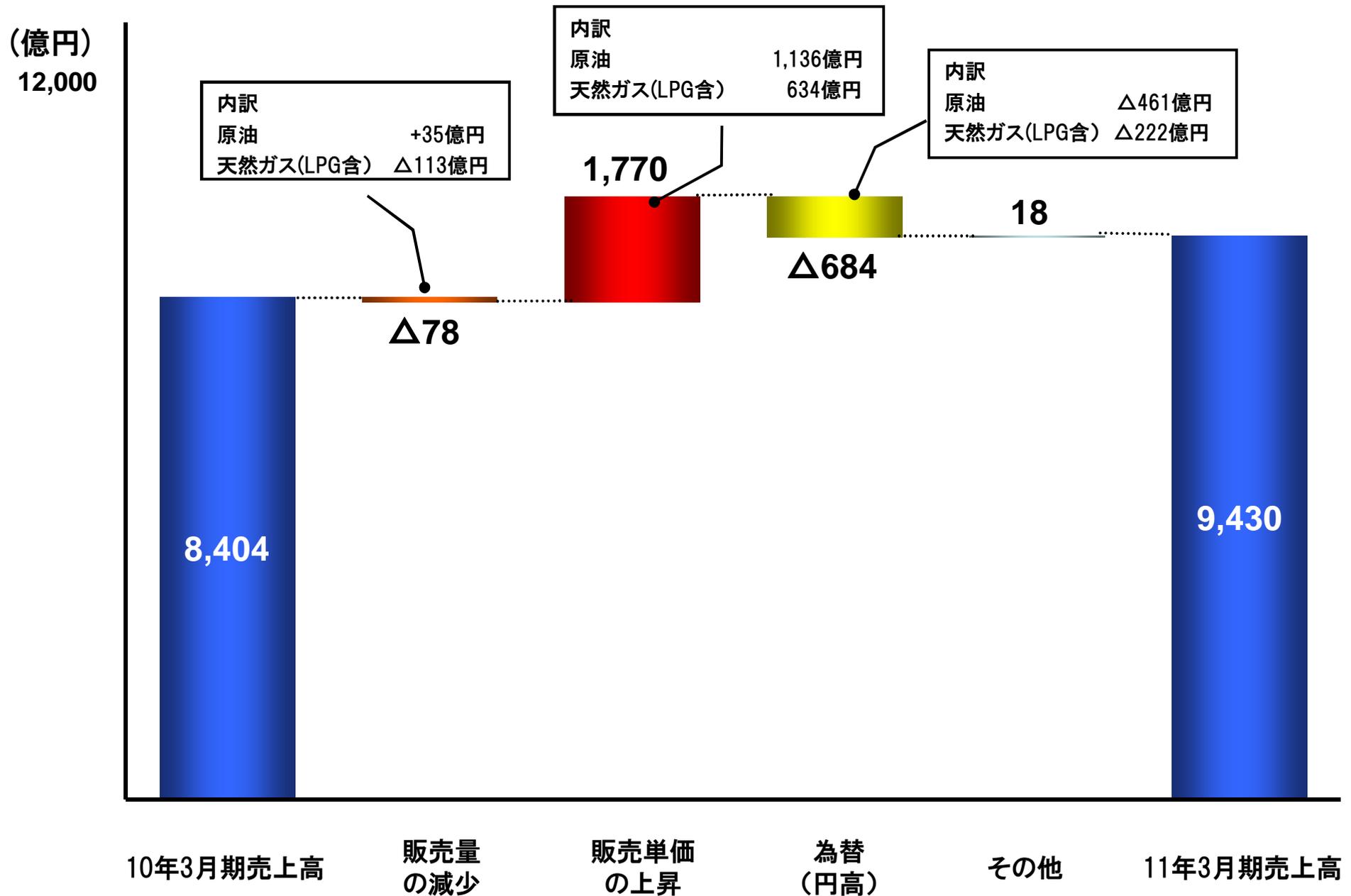
地域別販売量 (百万cf)	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
日本	63,702 (1,707百万m ³ *)	64,253 (1,722百万m ³ *)	551 (15百万m ³ *)	0.9%
	買入量:122百万m ³ *	買入量:492百万m ³ *	371百万m ³ *	304.5%
アジア・オセアニア	324,364	306,641	△17,722	△5.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	30,861	30,334	△527	△1.7%
合計	418,927	401,228	△17,699	△4.2%

※ LPGの売上高は以下の通り。

	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	185	215	30	16.7%

*1m³当たり41.8605MJ

2011年3月期 売上高 増減要因分析



損益計算書

(億円)	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
売上高	8,404	9,430	1,026	12.2%
売上原価	2,981	3,348	366	12.3%
探鉱費	157	120	△37	△23.6%
販売費及び一般管理費	648	665	16	2.5%
営業利益	4,616	5,297	680	14.7%
営業外収益	214	311	97	45.2%
営業外費用	411	523	112	27.3%
経常利益	4,420	5,085	665	15.1%
法人税等	3,229	3,670	440	13.7%
法人税等調整額	21	16	△5	△24.3%
少数株主利益	96	111	14	15.5%
純利益	1,072	1,286	214	20.0%

原油売上：	5,579
(増減)	+709
天然ガス売上 ^(注) ：	3,562
(増減)	+298

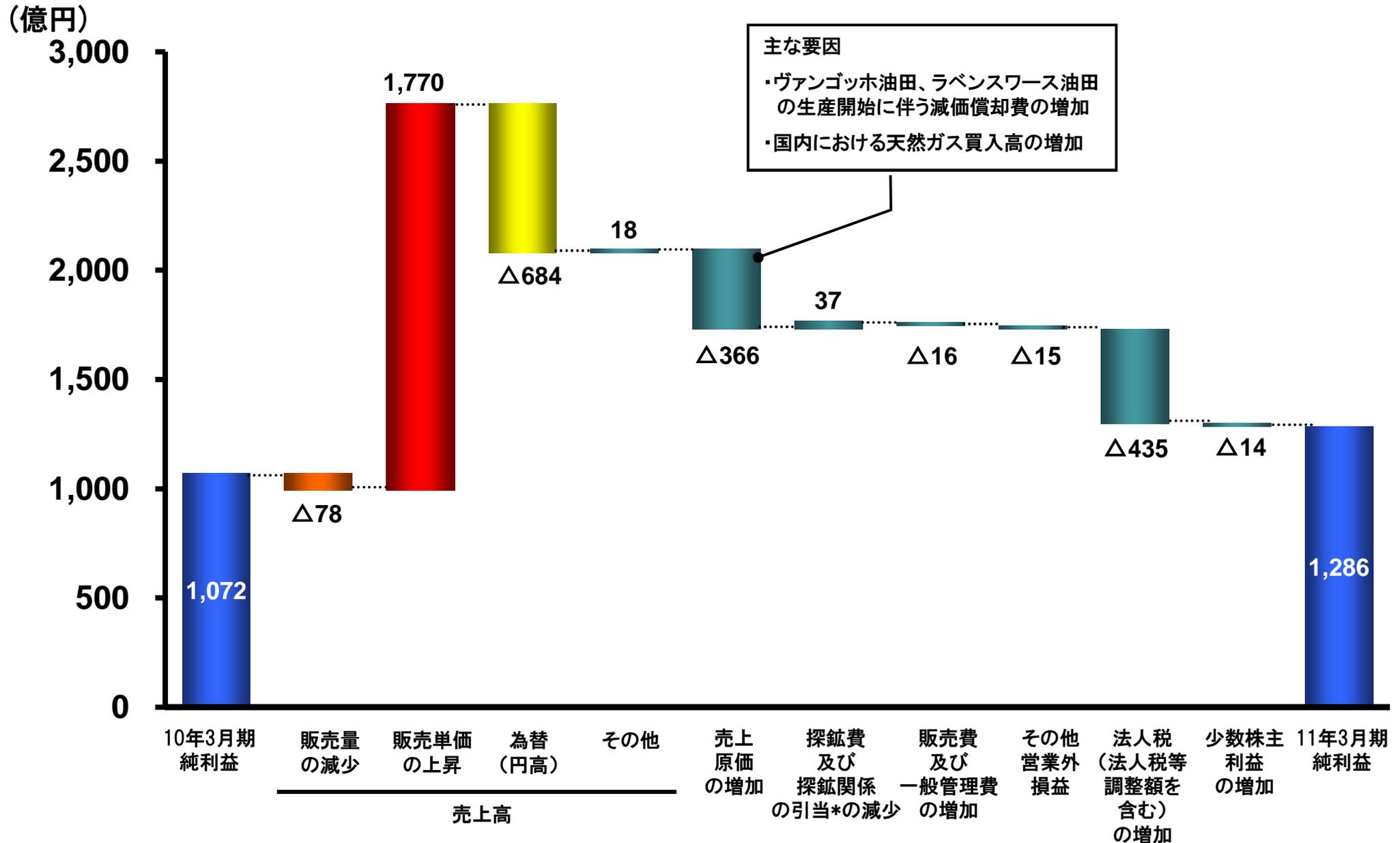
原油売上原価：	1,953
(増減)	+144
天然ガス売上原価 ^(注) ：	1,183
(増減)	+197

注) LPGを含む。

営業外収益・費用

(億円)	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
営業外収益	214	311	97	45.2%
受取利息	43	41	△2	△5.6%
受取配当金	94	57	△37	△39.6%
持分法による投資利益	-	49	49	-
持分変動利益	-	36	36	-
権益譲渡収入	-	73	73	-
その他	76	54	△22	△28.9%
営業外費用	411	523	112	27.3%
支払利息	12	10	△2	△15.8%
持分法による投資損失	19	-	△19	△100.0%
貸倒引当金繰入額	-	91	91	-
生産物回収勘定引当金繰入額	60	114	54	90.5%
探鉱事業引当金繰入額	85	30	△55	△64.1%
探鉱投資引当金繰入額	54	-	△54	△100.0%
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	132	115	△17	△13.0%
その他	46	144	98	212.8%

2011年3月期 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

貸借対照表

(億円)	10年3月期末	11年3月期末	増減	増減率	
流動資産	4,928	4,929	0	0.0%	
有形固定資産	3,580	3,798	217	6.1%	イクシス、直江津LNG受入基地等への投資
無形固定資産	2,392	2,491	99	4.1%	
生産物回収勘定	5,146	5,343	196	3.8%	カシャガン油田等への投資
その他	5,038	11,210	6,171	122.5%	国債の購入等による増加
生産物回収勘定引当金	△948	△968	△19	2.1%	
資産合計	20,137	26,803	6,666	33.1%	
流動負債	2,279	2,547	268	11.8%	
固定負債	2,952	3,282	329	11.2%	
純資産	14,906	20,973	6,067	40.7%	公募増資による資本金・資本剰余金の増加
(うち少数株主持分)	1,031	1,004	△26	△2.5%	
負債・純資産合計	20,137	26,803	6,666	33.1%	
1株当たり純資産 (円)	589,549	546,959	△42,590	△7.2%	

キャッシュフロー

(億円)	10年3月期	11年3月期	増減	増減率
税金等調整前当期純利益	4,420	5,085	665	15.1%
減価償却費	403	542	138	34.4%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	456	508	51	11.3%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△149	△173	△23	15.8%
法人税等の支払額	△3,051	△3,495	△443	14.5%
その他	335	273	△61	△18.5%
営業活動によるキャッシュフロー	2,413	2,740	327	13.6%
有形固定資産の取得による支出	△875	△842	33	△3.8%
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)	△549	△6,135	△5,585	-
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△916	△778	137	△15.0%
その他	△176	△688	△512	289.9%
投資活動によるキャッシュフロー	△2,518	△8,445	△5,926	235.4%
財務活動によるキャッシュフロー	689	5,480	4,791	695.0%
現金及び現金同等物の期末残高	2,163	1,820	△343	△15.9%

財務指標

INPEX

純有利子負債／使用総資本(ネット)*

2010年3月期

(30.6%)

2011年3月期

(48.9%)

自己資本比率**

68.9%

74.5%

2010年3月期

2011年3月期

D/Eレシオ***

17.3%

13.7%

2010年3月期

2011年3月期

* 純有利子負債／使用総資本(ネット) = (有利子負債－現金及び預金－国債・地方債・社債等(時価のあるもの)－MMF・現先・譲渡性預金) / (純資産＋有利子負債－現金及び預金－国債・地方債・社債等(時価のあるもの)－MMF・現先・譲渡性預金)

** 自己資本比率 = (純資産－少数株主持分) / 総資産

*** D/Eレシオ = 有利子負債残高 / (純資産－少数株主持分)

2012年3月期 連結業績予想



前提	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	95.0	95.0	95.0
為替レート(円/US\$)	80.0	80.0	80.0

通期	2011年3月期(実績)	2012年3月期(予想)	増減	増減率
売上高 (億円)	9,430	10,160	729	7.7%
営業利益 (億円)	5,297	5,690	392	7.4%
経常利益 (億円)	5,085	5,500	414	8.1%
純利益 (億円)	1,286	1,300	13	1.0%

第2四半期累計

売上高 (億円)	4,329	4,970	640	14.8%
営業利益 (億円)	2,326	2,750	423	18.2%
経常利益 (億円)	2,201	2,660	458	20.8%
純利益 (億円)	506	600	93	18.5%

1株当たり配当金 (円)	第2四半期末	3,000	3,000
	期末	3,000	3,000
	年間	6,000	6,000

2012年3月期 販売量・投資額(予想)



		2011年3月期(実績)	2012年3月期(予想)	増減	増減率
販売量	原油 (千バレル) ¹	76,651	83,991	7,340	9.6%
	天然ガス (百万cf) ²	401,228	363,840	△37,388	△9.3%
	うち海外分	336,975	298,794	△38,181	△11.3%
	うち国内分	64,253 (1,722百万m ³)	65,046 (1,743百万m ³)	793 (21百万m ³)	1.2%
	LPG (千バレル) ³	3,487	2,409	△1,078	△30.9%

		2011年3月期(実績)	2012年3月期(予想)	増減	増減率
開発投資額 (億円)		1,870	2,750	880	47.1%
その他設備投資額 (億円)		212	370	158	74.5%
探鉱投資額 (億円)		325	540	215	66.2%
探鉱費および 探鉱関連引当額 ⁴ (億円)	探鉱費 120	265	探鉱費 136	193	72.8%
	探鉱関連引当額 145		探鉱関連引当額 322		
うち少数持分負担額 ⁵ (億円)		52	202	150	288.5%

- 注) 1 国内原油および石油製品販売量の換算係数として1kl=6.29バレルを使用
 2 国内天然ガス販売量の換算係数として1m³=37.32cfを使用
 3 国内LPG販売量の換算係数として1トン=10.5バレルを使用
 4 損益計算書の生産物回収勘定引当金繰入額+探鉱事業引当金繰入額
 5 少数株主による増資見合い分等

原油価格・為替レートのセンシティブリティ **INPEX**

■ 油価・為替変動の2012年3月期当期純利益に与える影響額(試算)

油価1ドル 上昇(下落)した場合	+20億円(△20億円)
為替(円/US\$)1円 円安(円高)になった場合	+24億円(△24億円)

(注) 原油価格(Brent)を1ドル変動させた場合、為替を1円変動させた場合の2012年3月期の当期純利益に対する影響額をそれぞれ試算したものです。

影響額は、生産量、投資額、コスト回収額などの変動により変わる可能性があり、また、油価及び為替の水準により、常に同じ影響額になるとは限らない点にご留意ください。