
2010年3月期決算 補足資料

国際石油開発帝石株式会社

2010年5月12日

2010年3月期 決算ハイライト



	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	10,761	8,404	△2,357	△21.9%
原油売上高	6,503	4,869	△1,634	△25.1%
天然ガス売上高(LPG含む)	3,982	3,264	△718	△18.0%
その他	275	270	△4	△1.6%
営業利益 (億円)	6,632	4,616	△2,015	△30.4%
経常利益 (億円)	6,161	4,420	△1,741	△28.3%
純利益 (億円)	1,450	1,072	△378	△26.1%
1株当たり純利益 (円)	61,601.60	45,553.56	△16,048.04	△26.1%

期中平均株式数(連結)2010年3月期 2,353,494株

原油売上高

	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	6,503	4,869	△1,634	△25.1%

販売量 (千bbl)	75,427	76,095	668	0.9%
海外平均単価 (\$/bbl)	82.70	68.40	△14.30	△17.3%
国内平均単価 (¥/kl)	65,829	41,470	△24,359	△37.0%
平均為替 (¥/\$)	103.17	92.66	△10.51	△10.2%

地域別販売量 (千bbl)	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
日本	241 (38千kl)	208 (33千kl)	△33 (△5千kl)	△13.7%
アジア・オセアニア	12,958	15,295	2,337	18.0%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	8,664	11,556	2,892	33.4%
中東・アフリカ	52,641	47,293	△5,348	△10.2%
米州	923	1,743	819	88.8%
合計	75,427	76,095	668	0.9%

天然ガス売上高(LPG除く)

	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	3,824	3,078	△745	△19.5%
販売量 (百万cf)	401,076	416,684	15,609	3.9%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	9.22	7.43	△1.79	△19.4%
国内生産分平均単価 (¥/m ³)	37.39	38.41	1.02	2.7%
平均為替 (¥/\$)	102.47	92.64	△9.83	△9.6%

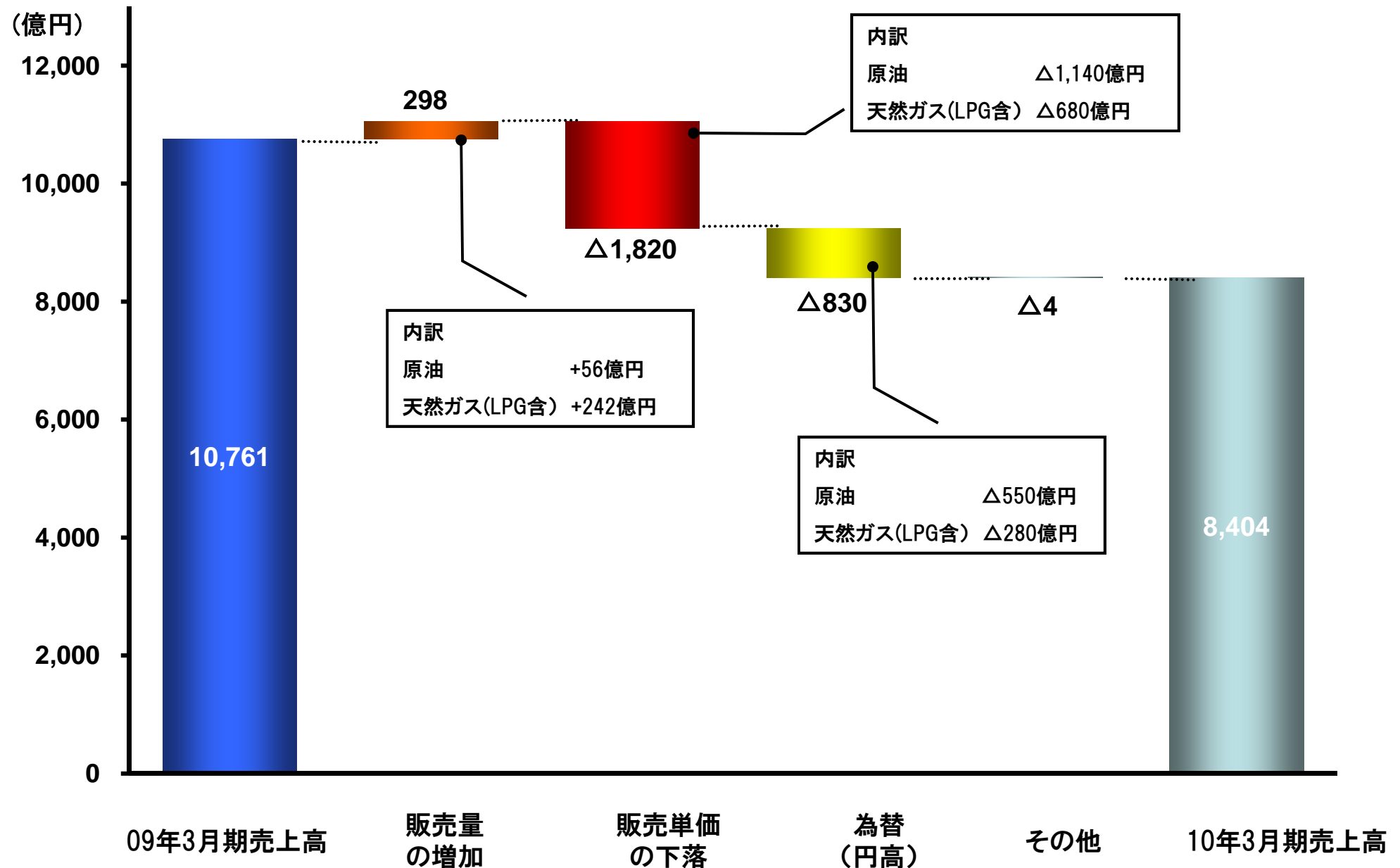
地域別販売量 (百万cf)	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
日本	60,629 (1,625百万m ³)*	61,459 (1,647百万m ³)*	830 (22)	1.4%
アジア・オセアニア	310,744	324,364	13,620	4.4%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	29,703	30,861	1,159	3.9%
合計	401,076	416,684	15,609	3.9%

*1m³当たり43.12MJ

※ なお、LPGの売上高は以下の通り。

	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
売上高 (億円)	158	185	26	16.8%

2010年3月期 売上高 増減要因分析



損益計算書

(億円)	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
売上高	10,761	8,404	△2,357	△21.9%
売上原価	3,190	2,981	△208	△6.5%
探鉱費	259	157	△102	△39.5%
販売費及び一般管理費	678	648	△29	△4.4%
営業利益	6,632	4,616	△2,015	△30.4%
営業外収益	320	214	△105	△33.0%
営業外費用	791	411	△380	△48.0%
経常利益	6,161	4,420	△1,741	△28.3%
法人税等	4,882	3,229	△1,652	△33.8%
法人税等調整額	△178	21	200	△111.9%
少数株主利益	7	96	89	-
純利益	1,450	1,072	△378	△26.1%

原油売上:	4,869
(増減)	△1,634
天然ガス売上(注):	3,264
(増減)	△718

原油売上原価:	1,808
(増減)	△398
天然ガス売上原価(注):	986
(増減)	+177

主な要因
イクシス及びその周辺鉱区の探鉱費減少等

注) LPGを含む。

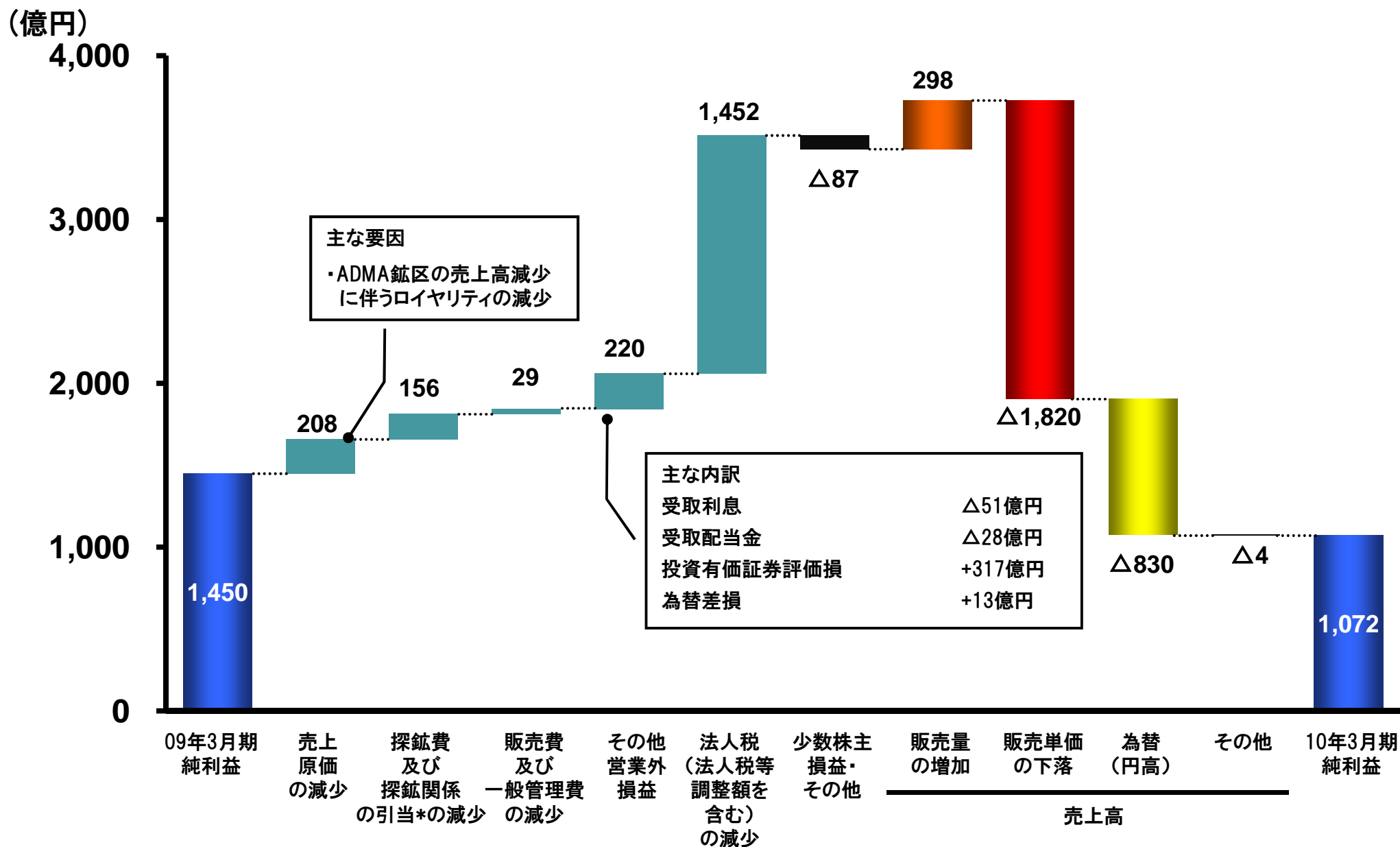
営業外収益・費用

INPEX

(億円)	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
営業外収益	320	214	△105	△33.0%
受取利息	95	43	△51	△54.3%
受取配当金	123	94	△28	△23.2%
持分法による投資利益	9	-	△9	△100.0%
その他	92	76	△15	△17.0%
営業外費用	791	411	△380	△48.0%
支払利息	39	12	△26	△67.6%
生産物回収勘定引当金繰入額	166	60	△106	△63.8%
探鉱事業引当金繰入額	33	85	52	153.8%
投資有価証券評価損	317	-	△317	△100.0%
為替差損	145	132	△13	△9.0%
持分法による投資損失	-	19	19	-
その他	88	100	12	13.8%

主にアバディの探鉱投資の減少

2010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)	09年3月期末	10年3月期末	増減	増減率
流動資産	4,111	4,928	817	19.9%
有形固定資産	2,976	3,580	604	20.3%
無形固定資産	2,536	2,392	△144	△5.7%
生産物回収勘定	4,539	5,146	607	13.4%
その他	4,395	5,038	643	14.6%
生産物回収勘定引当金	△878	△948	△70	8.0%
資産合計	17,680	20,137	2,457	13.9%
流動負債	2,060	2,279	218	10.6%
固定負債	1,999	2,952	953	47.7%
純資産	13,620	14,906	1,285	9.4%
(うち少数株主持分)	909	1,031	121	13.4%
負債・純資産合計	17,680	20,137	2,457	13.9%
1株当たり純資産 (円)	540,100	589,549	49,449	9.2%

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

インペックス北カスピ海石油の長期借入金の増加等

キャッシュフロー

(億円)	09年3月期	10年3月期	増減	増減率
税金等調整前当期純利益	6,161	4,420	△1,741	△28.3%
減価償却費	429	403	△26	△6.1%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	457	456	△0	△0.2%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△270	△149	120	△44.5%
法人税等の支払額	△5,307	△3,051	2,255	△42.5%
その他	833	335	△497	△59.7%
営業活動によるキャッシュフロー	2,303	2,413	110	4.8%
有形固定資産の取得による支出	△886	△875	10	△1.2%
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)	△285	△549	△263	92.4%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△1,082	△916	166	△15.4%
その他	△147	△176	△29	20.2%
投資活動によるキャッシュフロー	△2,401	△2,518	△116	4.8%
財務活動によるキャッシュフロー	△460	689	1,150	△249.6%
現金及び現金同等物の期末残高	1,628	2,163	535	32.9%

財務指標

INPEX

純有利子負債／使用総資本(ネット)*

2009年3月期

(31.2%)

2010年3月期

(30.6%)

自己資本比率**

71.9%

68.9%

2009年3月期

2010年3月期

D/Eレシオ***

12.9%

17.3%

2009年3月期

2010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)

2011年3月期 連結業績予想

前提	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	77.5	77.5	77.5
為替レート(円/US\$)	90.0	90.0	90.0

通期	2010年3月期(実績)	2011年3月期(予想)	増減	増減率
売上高 (億円)	8,404	8,630	226	2.7%
営業利益 (億円)	4,616	4,510	△106	△2.3%
経常利益 (億円)	4,420	4,330	△90	△2.0%
純利益 (億円)	1,072	1,020	△52	△4.9%

第2四半期累計

売上高 (億円)	3,926	4,280	354	9.0%
営業利益 (億円)	2,022	2,190	168	8.3%
経常利益 (億円)	1,933	2,130	197	10.2%
純利益 (億円)	476	480	4	0.7%

1株当たり配当金 (円)	第2四半期末	2,500	3,000
	期末	3,000	3,000
	年間	5,500	6,000

2011年3月期 販売量・投資額(予想)



		2010年3月期(実績)	2011年3月期(予想)	増減	増減率
販売量	原油 (千バレル) ¹	76,095	74,374	△1,721	△2.3%
	天然ガス (百万cf) ²	416,684	397,743	△18,941	△4.5%
	うち海外分	355,225	335,550	△19,675	△5.5%
	うち国内分	61,459 (1,647百万m ³)	62,193 (1,666百万m ³)	734 (19百万m ³)	1.2%
	LPG (千バレル) ³	3,377	2,627	△750	△22.2%

	2010年3月期(実績)	2011年3月期(予想)	増減	増減率
開発投資額 (億円)	2,020	2,340	320	15.8%
その他設備投資額 (億円)	465	210	△255	△54.8%
探鉱投資額 ⁴ (億円)	336	560	224	66.7%
探鉱費および 探鉱関連引当額 ⁵ (億円)	357	473	116	32.5%
うち少数持分負担額 ⁶ (億円)	48	155	107	222.9%

- 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 権益取得費を含む
 5 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+探鉱投資引当金繰入額を記載
 6 少数株主による出資見合い分

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2011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	+21億円(△21億円)
為替(円/US\$)1円 円安(円高)になった場合	+22億円(△22億円)

(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2011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。