

---

## 平成28年3月期 第2四半期決算 補足説明資料

---

国際石油開発帝石株式会社

2015年(平成27年)11月10日

---

### 注意事項

当資料は、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

当資料に掲載される情報(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 **INPEX**

## 連結子会社 67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%	生産停止中	3月(仮決算)
INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	オーストラリア	100%	開発中	12月
INPEX Gas British Columbia Ltd.	カナダ	45.09%	生産中/評価中	12月

## 持分法適用関連会社 20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
Angola Block 14 B.V.	アンゴラ	49.99%	生産中/開発中	12月
インペックス北カンボス沖石油	ブラジル	37.5%	生産中	12月
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	62.245%	開発中	3月(仮決算)

2

# 2016年3月期 第2四半期決算ハイライト **INPEX**

	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	6,631	5,670	△961	△14.5%
原油売上高	4,376	3,968	△407	△9.3%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,167	1,633	△534	△24.7%
その他	86	68	△18	△21.7%
営業利益 (億円)	3,467	2,467	△999	△28.8%
経常利益 (億円)	3,684	2,588	△1,096	△29.8%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	887	454	△432	△48.7%
1株当たり純利益 (円)	60.77	31.15	△29.62	△48.7%

期中平均株式数(連結)2016年3月期第2四半期 1,460,357,200株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	106.56	57.31	△49.25	△46.2%
期中平均為替 (¥/\$)	103.01	121.88	18円87銭円安	18.3%円安

3

# 原油売上高

	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,376	3,968	△407	△9.3%
販売量 (千bbl)	40,048	57,805	17,757	44.3%
海外平均単価 (\$/bbl)	105.75	56.52	△49.23	△46.6%
国内平均単価 (¥/kl)	71,325	47,043	△24,282	△34.0%
平均為替 (¥/\$)	102.93	121.36	18円43銭円安	17.9%円安

地域別販売量 (千bbl)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
日本	404 (64.2千kl)	290 (46.2千kl)	△113 (△18.0千kl)	△28.1%
アジア・オセアニア	5,683	6,837	1,154	20.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	5,538	6,028	491	8.9%
中東・アフリカ	28,409	43,963	15,554	54.8%
米州	15	687	672	-
合計	40,048	57,805	17,757	44.3%

4

# 天然ガス売上高(LPG除く)

	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,058	1,577	△481	△23.4%
販売量 (百万cf)	152,056	160,634	8,577	5.6%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	12.78	7.23	△5.55	△43.4%
国内分平均単価 (¥/m <sup>3</sup> )	57.14	54.72	△2.42	△4.2%
平均為替 (¥/\$)	102.56	121.23	18円67銭円安	18.2%円安
地域別販売量 (百万cf)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
日本	29,694 (796百万m <sup>3</sup> *)	28,725 (770百万m <sup>3</sup> *)	△969 (△26百万m <sup>3</sup> *)	△3.3%
アジア・オセアニア	103,482	114,556	11,074	10.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	18,880	17,353	△1,528	△8.1%
合計	152,056	160,634	8,577	5.6%

※ なお、LPGの売上高は以下の通り。

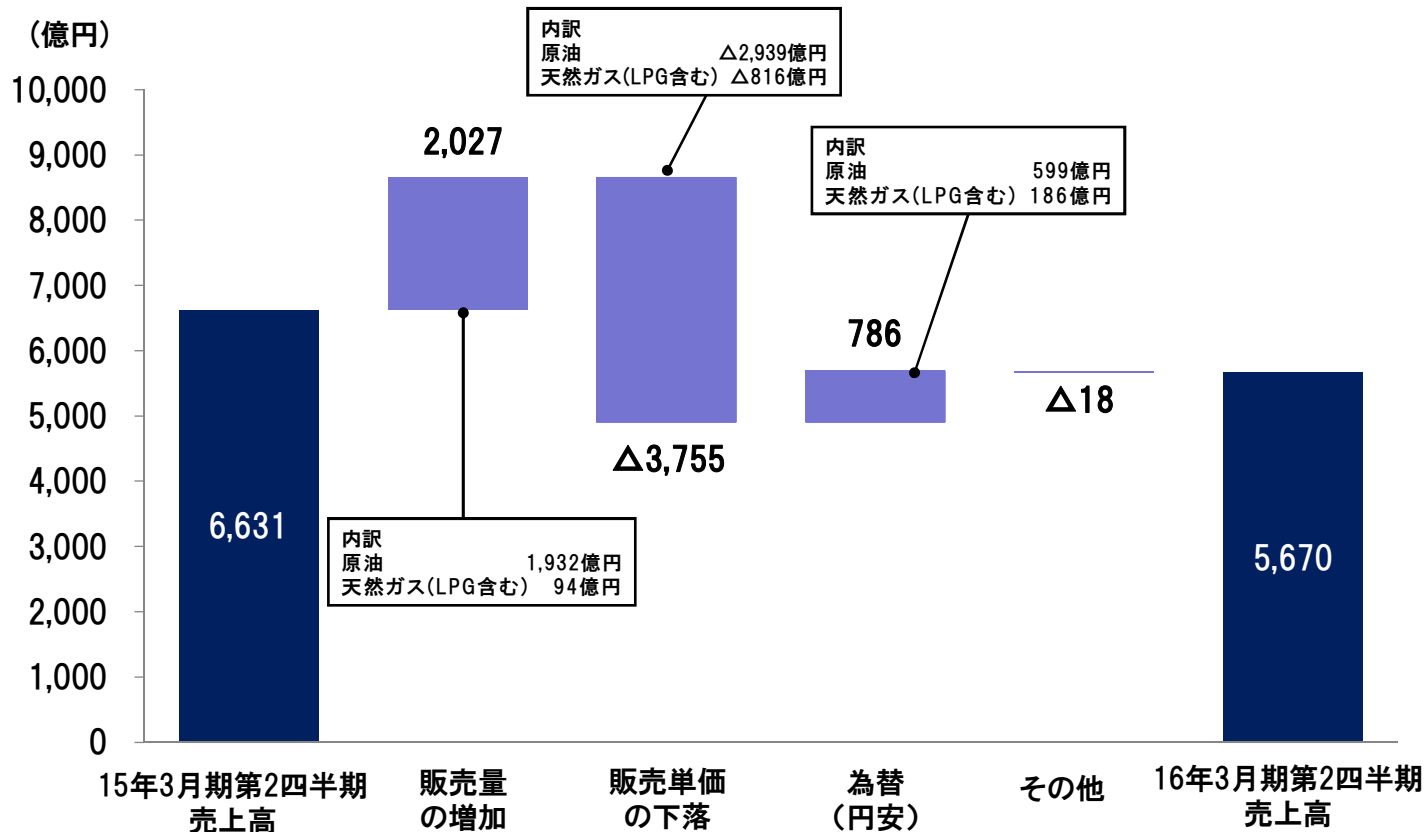
\*1m<sup>3</sup>当たり41.8605MJ

	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	109	55	△53	△49.2%

5

# 2016年3月期 第2四半期 売上高 増減要因分析

INPEX



6

## 損益計算書

INPEX

(億円)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率	
売上高	6,631	5,670	△961	△14.5%	販売量の増加 +2,027 販売単価の下落 △3,755 為替(円安) +786 その他 △18
売上原価	2,578	2,735	157	6.1%	
売上総利益	4,053	2,934	△1,118	△27.6%	
探鉱費	155	40	△114	△73.6%	
販売費及び一般管理費	430	425	△4	△1.1%	
営業利益	3,467	2,467	△999	△28.8%	原油売上原価: 1,876 (増減) +233 天然ガス売上原価(注): 800 (増減) △70 注)LPGを含む。
営業外収益	301	398	96	32.1%	
営業外費用	84	278	193	230.1%	主な要因 有価証券売却益 (増減 +68)
経常利益	3,684	2,588	△1,096	△29.8%	主な要因 生産物回収勘定引当金繰入額 (増減 +131)
法人税等合計	2,779	2,195	△584	△21.0%	
非支配株主に帰属する純損益	17	△61	△79	-	
親会社株主に帰属する純利益	887	454	△432	△48.7%	

7

# 営業外収益・費用

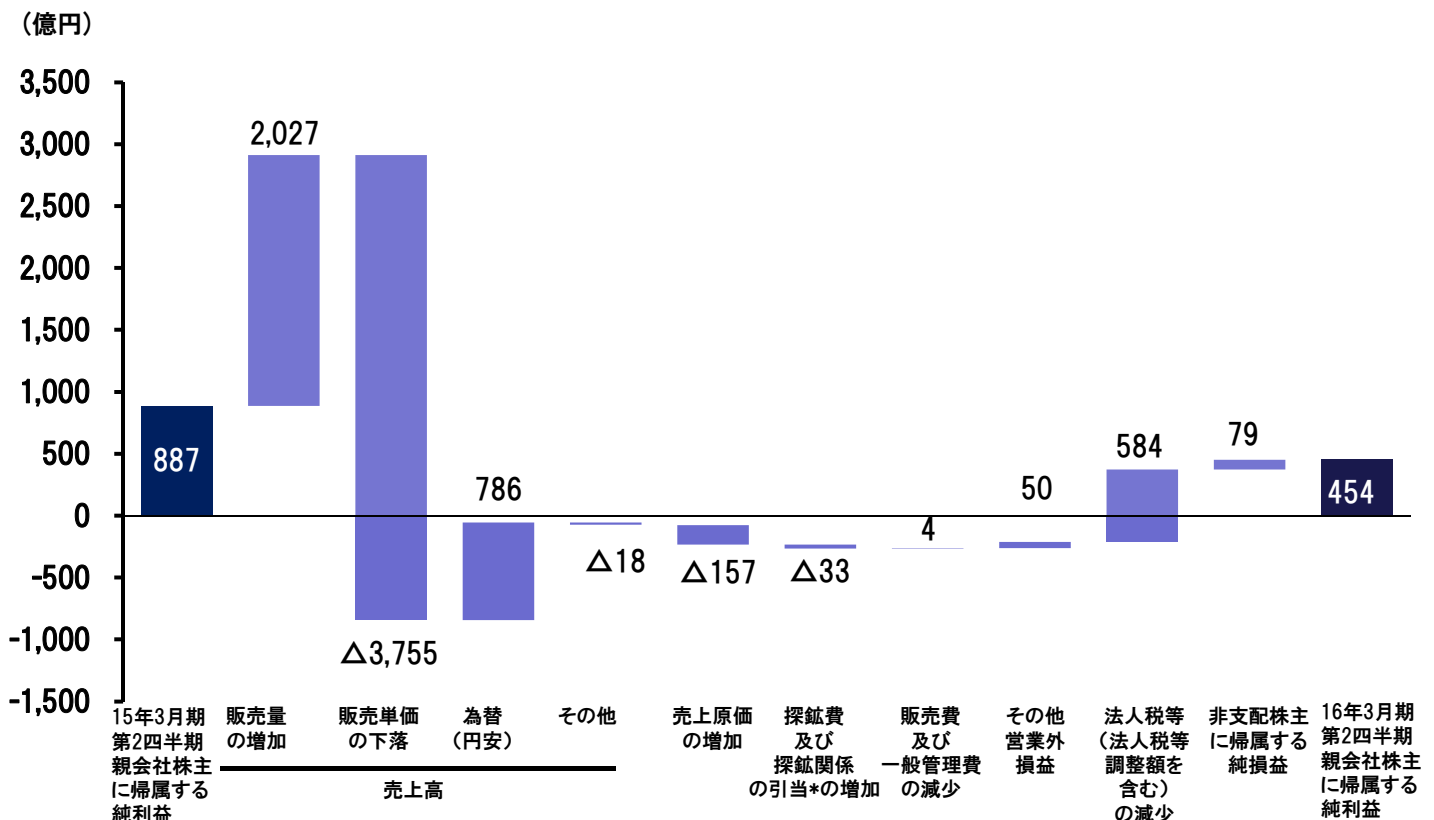
INPEX

(億円)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
<b>営業外収益</b>	301	398	96	32.1%
受取利息	53	42	△10	△20.3%
受取配当金	22	25	2	11.0%
有価証券売却益	46	114	68	147.3%
持分法による投資利益	79	-	△79	-
為替差益	53	91	38	72.9%
その他	46	124	77	168.4%
<b>営業外費用</b>	84	278	193	230.1%
支払利息	12	21	9	77.3%
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	49	180	131	267.6%
探鉱事業引当金繰入額	0	16	16	-
その他	22	50	27	119.0%

8

## 2016年3月期 第2四半期 純利益 増減要因分析

INPEX



9

# 貸借対照表

INPEX

(億円)	15年3月期末	16年3月期 第2四半期末	増減	増減率
流動資産	13,424	9,598	△3,825	△28.5%
有形固定資産	14,976	16,830	1,854	12.4%
無形固定資産	4,587	5,879	1,291	28.2%
生産物回収勘定	7,032	7,478	445	6.3%
その他	6,187	6,824	637	10.3%
生産物回収勘定引当金	△1,217	△1,394	△177	14.6%
<b>資産合計</b>	<b>44,991</b>	<b>45,216</b>	<b>225</b>	<b>0.5%</b>
流動負債	3,652	3,532	△120	△3.3%
固定負債	8,452	8,384	△67	△0.8%
純資産	32,887	33,300	413	1.3%
(うち非支配株主持分)	2,220	2,770	549	24.8%
<b>負債・純資産合計</b>	<b>44,991</b>	<b>45,216</b>	<b>225</b>	<b>0.5%</b>
1株当たり純資産額 (円)	2,099.95	2,090.59	△9.36	△0.4%

活用可能な手元資金残高※  
7,690億円

・現預金	6,416億円
・長期預金	360億円
・有価証券	732億円
・活用可能な投資有価証券	183億円

※中長期ビジョンにおける2017年3月期までの投資に充当される待機資金

イクス下流事業会社(持分法適用)の要約財務情報(100%ベース、内当社株式比率は62.245%)

・流動資産	389億円
・固定資産	2兆5,174億円
・総資産	2兆5,563億円

株主資本

(利益剰余金)	+323億円
その他の包括利益累計額	△430億円
・その他有価証券評価差額金	△263億円
・繰延ヘッジ損益	+92億円
・為替換算調整勘定	△258億円

10

# キャッシュフロー

INPEX

(億円)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	16年3月期第2四半期 (2015年4月-9月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	3,684	2,588	△1,096	△29.8%
減価償却費	256	351	94	37.0%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	366	268	△98	△26.8%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△331	△293	37	△11.4%
法人税等の支払額	△2,763	△2,267	496	△18.0%
その他	△20	329	350	-
<b>営業活動によるキャッシュフロー</b>	<b>1,192</b>	<b>976</b>	<b>△215</b>	<b>△18.1%</b>
定期預金の預入による支出/払戻による収入	1,757	2,579	822	46.8%
長期預金の預入による支出/払戻による収入	△1,121	△638	483	△43.1%
有形固定資産の取得による支出	△2,280	△2,439	△159	7.0%
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	1,130	1,242	112	9.9%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△386	△402	△16	4.2%
長期貸付けによる支出/回収による収入	△20	△1,922	△1,902	-
権益取得による支出	△178	△1,336	△1,157	-
その他	△43	△214	△171	-
<b>投資活動によるキャッシュフロー</b>	<b>△1,142</b>	<b>△3,131</b>	<b>△1,988</b>	<b>174.0%</b>
<b>財務活動によるキャッシュフロー</b>	<b>32</b>	<b>469</b>	<b>437</b>	<b>-</b>
現金及び現金同等物の期末残高	1,290	909	△381	△29.5%

11

# 2016年3月期 第2四半期 業績予想値と実績値との差異

INPEX

## ◆前提条件

(2015年8月7日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価(\$/bbl)	61.8
為替レート(円/US\$)	120.7

↓

(2015年11月10日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価(\$/bbl)	57.3
為替レート(円/US\$)	121.9

## ◆ 第2四半期連結累計期間 業績予想値と実績値との差異(2015年4月～9月)

12

	前回発表予想 (2015年8月7日)	実績値	増減	増減率
売上高 (億円)	5,880	5,670	△210	△3.6%
営業利益 (億円)	2,510	2,467	△43	△1.7%
経常利益 (億円)	2,550	2,588	38	1.5%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	400	454	54	13.5%

# 2016年3月期 連結業績予想の修正

INPEX

## ◆前提条件

(2015年8月7日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	61.8	60.0	60.9
為替レート(円/US\$)	120.7	120.0	120.4

↓

(2015年11月10日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	57.3※1	50.0	53.7
為替レート(円/US\$)	121.9※2	120.0	120.9

※1 第1四半期実績63.5\$/bbl、及び第2四半期実績51.3\$/bblによる。 ※2 第1四半期実績121.4円/\$、及び第2四半期実績122.3円/\$による。

## ◆ 連結通期業績予想(2015年4月～2016年3月)

	前回予想 2015年8月7日	今回予想 2015年11月10日	増減	増減率
売上高 (億円)	11,810	10,690	△1,120	△9.5%
営業利益 (億円)	4,710	4,180	△530	△11.3%
経常利益 (億円)	4,790	4,340	△450	△9.4%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	700	700	-	-

## ◆ 1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)
2016年3月期 (円)	9	9

13