

平成30年3月期 第1四半期決算 補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2017年(平成29年)8月4日

注意事項



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 IMPEX

連結子会社 65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)
JODCO Onshore Limited	アラブ首長国連邦	51%	生産中	12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	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
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	62.245%	開発中	3月(仮決算)

2

2018年3月期 第1四半期決算ハイライト IMPEX

	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,981	2,178	197	10.0%
原油売上高	1,397	1,569	171	12.3%
天然ガス売上高(LPG含む)	556	580	23	4.3%
その他	27	28	1	5.8%
営業利益 (億円)	707	872	164	23.3%
経常利益 (億円)	607	955	347	57.2%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	78	200	121	154.6%
1株当たり純利益(円)	5.39	13.71	8.32	154.4%

期中平均株式数(連結)2018年3月期第1四半期 1,460,357,100株

期中平均油価(Brent)(\$/bbl)	47.03	50.79	3.76	8.0%
期中平均為替 (¥/\$)	108.16	111.10	2円94銭円安	2.7%円安

原油売上高



	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,397	1,569	171	12.3%
販売量 (千bbl)	30,476	27,074	△ 3,401	△ 11.2%
海外平均単価 (\$/bbl)	41.76	51.19	9.43	22.6%
国内平均単価 (¥/kl)	32,213	38,265	6,052	18.8%
平均為替 (¥/\$)	109.70	111.71	2円01銭円安	1.8%円安
			•	
地域別販売量 (千bbl)	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率
			增減 30	
地域別販売量 (千bbl) 日本	(2016年4月-6月)	(2017年4月-6月)		增減率
	(2016年4月-6月) 208	(2017年4月-6月) 238	30	
日本	(2016年4月-6月) 208 (33.0千kl)	(2017年4月-6月) 238 (37.8干kl)	30 (+4.8∓kl)	14.5%
日本 アジア・オセアニア	(2016年4月-6月) 208 (33.0千kl) 3,902	(2017年4月-6月) 238 (37.8千kl) 1,920	30 (+4.8∓kl) △ 1,982	14.5% \$\triangle\$ 50.8%
日本 アジア・オセアニア ユーラシア(欧州・NIS諸国)	(2016年4月-6月) 208 (33.0千kl) 3,902 3,059	(2017年4月-6月) 238 (37.8千kl) 1,920 3,130	30 (+4.8∓kl) △ 1,982 72	14.5% △ 50.8% 2.3%

4

天然ガス売上高(LPG除く)

17年3月期第1四半期 18年3月期第1四半期

(2016年4月-6月) (2017年4月-6月)



増減率

増減率

△ 41.1%

増減

増減

Δ8

	1 1			
売上高 (億円)	534	567	32	6.1%
販売量(百万cf)	81,184	77,023	△ 4,162	△ 5.1%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	4.88	5.42	0.54	11.1%
国内分平均単価 (¥/m³)	46.33	45.10	△ 1.23	△ 2.7%
平均為替 (¥/\$)	108.93	110.90	1円97銭円安	1.8%円安
地域別販売量 (百万cf)	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率
	14,559	17,144	2,586	17.8%
日本	(390百万 m³*)	(459百万 m³*)	(+69百万m³*)	17.0%
アジア・オセアニア	58,977	47,577	Δ 11,400	△ 19.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	1,783	1,783	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	7,649	10,519	2,870	37.5%
合計	81,184	77,023	△ 4,162	△ 5.1%
※ LPGの売上高は以下の通り。		•		*1m³当たり41.8605MJ

18年3月期第1四半期

(2017年4月-6月)

12

17年3月期第1四半期

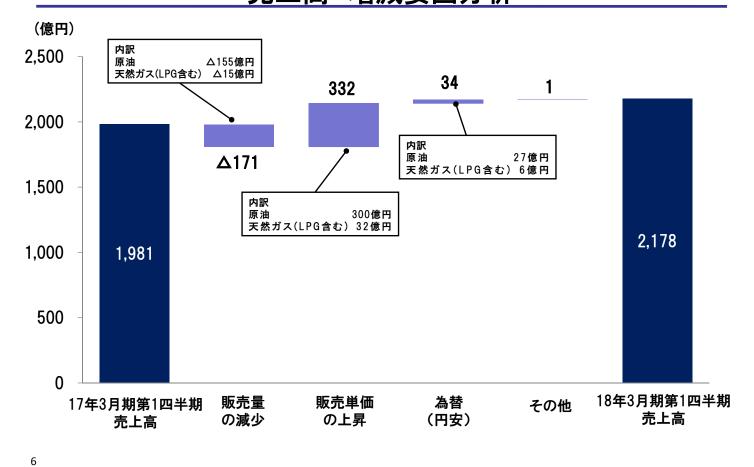
(2016年4月-6月)

21

売上高 (億円)

2018年3月期第1四半期 売上高 増減要因分析





損益計算書



(億円)	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率	\int	販売量の減少販売単価の上昇	△171 +332
売上高	1,981	2,178	197	10.0%	1	為替(円安) その他	+34
売上原価	1,065	1,109	44	4.2%	•		
売上総利益	916	1,069	152	16.7%		原油売上原価: (増減)	795 +80
探鉱費	13	4	Δ8	△ 66.0%		天然ガス売上原価 ^(注) : (増減)	290 △35
販売費及び一般管理費	195	192	Δ2	△ 1.5%	-	(注)LPGを含む。	
営業利益	707	872	164	23.3%	_	主な要因 生産物回収勘定引当金原	=1 X
営業外収益	88	110	21	24.2%	1		天八金 増減 +44)
営業外費用	188	27	△ 161	△ 85.4% •	•		
経常利益	607	955	347	57.2%		主な要因	
法人税等合計	448	726	278	62.2%		為替差損 (堆 	曽減△157)
非支配株主に帰属する純利益	80	28	△ 52	△ 65.3%	-		
親会社株主に帰属する純利益	78	200	121	154.6%			

営業外収益•費用

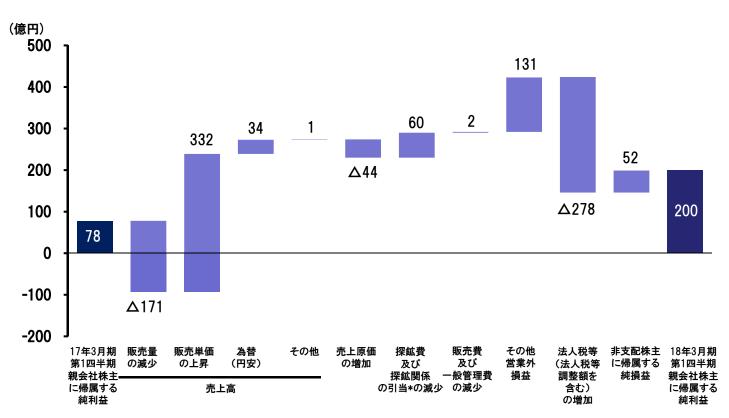


(億円)	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率
営業外収益	88	110	21	24.2%
受取利息	25	17	Δ8	△ 31.5%
受取配当金	11	18	7	67.2%
持分法による投資利益	-	10	10	-
生産物回収勘定引当金戻入益	-	44	44	-
為替差益	-	0	0	-
その他	51	18	△ 32	△ 63.6%
営業外費用	188	27	△ 161	△ 85.4%
支払利息	11	14	2	23.9%
持分法による投資損失	2	-	Δ2	-
生産物回収勘定引当金繰入額	6	-	Δ6	-
探鉱事業引当金繰入額	0	-	Δ0	-
為替差損	157	-	△ 157	-
その他	10	13	2	27.7%

8

2018年3月期第1四半期 純利益 増減要因分析





2018年3月期 連結業績予想の修正 IMPEX



◆前提条件

10

(2017年5月12日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	50.0	50.0	50.0
為替レート(円/US\$)	110.0	110.0	110.0

(2017年8月4日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	50.4*1	50.0	50.2
為替レート(円/US\$)	110.6*2	110.0	110.3

※1 第1四半期実績\$50.8/bbl、及び第2四半期予想\$50.0/bblによる。 ※2 第1四半期実績111.1円/\$、及び第2四半期予想110.0円/\$による。

◆ 連結通期	<u>業績予想(20</u>	17年4月~2018年3月)	前回予想 2017年5月12日	今回予想 2017年8月4日	増減	増減率
	売上高	(億円)	8,440	8,390	△50	△0.6%
	営業利益	(億円)	3,030	3,090	60	2.0%
	経常利益	(億円)	3,290	3,370	80	2.4%
	親会社株主に帰属する純利益 (億円)		470	520	50	10.6%

◆ 連結第2四半期業績予想(2017年4月~9月)

売上高	(億円)	4,310	4,300	Δ10	△0.2%
営業利益	(億円)	1,550	1,640	90	5.8%
経常利益	(億円)	1,670	1,760	90	5.4%
親会社株主 (億円)	に帰属する純利益	240	280	40	16.7%

INPEX

参考資料

LPG売上高



	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率	
売上高(億円)	21	12	Δ8	△ 41.1%	
販売量 (千bbl)	621	287	△ 335	△ 53.8%	
海外生産分平均単価(\$/bbl)	32.69	40.01	7.32	22.4%	
国内生産分平均単価(¥/kg)	52.14	65.04	12.90	24.7%	
平均為替 (¥/\$)	107.38	111.86	4円48銭円安	4.2%円安	

地域別販売量 (千bbl)	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率	
n+	1	1	0	15.60	
日本	(0.1千り)	(0.1千り)	(+0.0千トシ)	.0チトシ)	
アジア・オセアニア	620	286	△ 335	△ 54.0%	
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-	
中東・アフリカ	-	-	-	-	
米州	-	-	-	-	
合計	621	287	△ 335	△ 53.8%	

12

貸借対照表



(億円)	17年3月期末	18年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	9,429	8,361	△ 1,068	Δ 11.3%
有形固定資産	19,285	19,866	580	3.0%
無形固定資産	5,212	5,050	△ 161	△ 3.1%
生産物回収勘定	6,119	5,896	△ 222	△ 3.6%
その他	4,242	5,051	808	19.1%
生産物回収勘定引当金	△ 1,168	△ 955	212	Δ 18.2%
資産合計	43,121	43,271	149	0.3%
流動負債	2,974	2,809	△ 165	△ 5.6%
固定負債	8,071	8,552	481	6.0%
純資産	32,075	31,909	△ 166	• △ 0.5%
(うち非支配株主持分)	2,643	2,639	Δ4	Δ 0.2%
負債•純資産合計	43,121	43,271	149	0.3%
1株当たり純資産額(円)	2,015.38	2,004.29	△ 11.09	△ 0.6%

活用可能な手元資金残高※ 5,868 億円

待機資金

・現預金 5,760億円・有価証券 55億円・活用可能な投資有価証券

53億円_ ※現在計画している投資に充当される

イクシス下流事業会社(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 398億円・固定資産 3兆2,166億円・総資産 3兆2,564億円

株主資本合計 +68億円 その他の包括利益累計額△230億円 ・その他有価証券評価差額金

△9億円

•繰延ヘッジ損益

+12億円

- 為替換算調整勘定 △233億円

キャッシュ・フロー

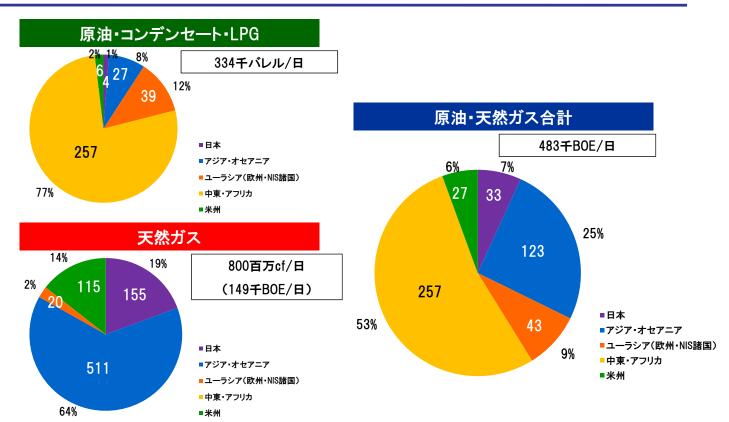


(億円)	17年3月期第1四半期 (2016年4月-6月)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	607	955	347	57.2%
減価償却費	221	232	10	4.9%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	211	172	△ 38	△ 18.3%
生産物回収勘定(非資本支出)の増減額	△ 29	2	31	-
法人税等の支払額	△ 623	△ 895	△ 271	43.6%
その他	63	165	102	163.0%
営業活動によるキャッシュ・フロー	450	633	182	40.5%
定期預金の預入による支出/払戻による収入	975	86	△ 888	△ 91.1%
有形固定資産の取得による支出	Δ 805	△ 731	74	△ 9.2%
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	Δ1	△ 892	△ 891	-
生産物回収勘定(資本支出)の支出	Δ 128	△ 98	29	△ 23.2%
長期貸付けによる支出/回収による収入	△ 21	0	22	-
その他	△ 39	△ 42	Δ3	8.1%
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 21	△ 1,677	△ 1,656	
財務活動によるキャッシュ・フロー	△ 154	374	528	<u>-</u>
現金及び現金同等物の期末残高	760	2,484	1,724	226.8%

14

生産量*(2017年4月-2017年6月)





原油価格の推移



