
2019年12月期 第2四半期決算 決算補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2019年11月6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 **INPEX**

連結子会社 64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
JODCO Lower Zakum Limited	アラブ首長国連邦	100%	生産中	12月
サウル石油	東チモール民主共和国	100%	生産中	12月
INPEX Ichthys Pty Ltd	オーストラリア	100%	生産中	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	51%	生産中	3月(仮決算)
INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	オーストラリア	100%	生産中	12月

持分法適用関連会社 21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
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	66.245%	生産中	3月(仮決算)

2

2019年12月期 第2四半期決算ハイライト **INPEX**

	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,382	5,752	1,370	31.3%
原油売上高	3,729	4,243	513	13.8%
天然ガス売上高(LPG含む)	579	1,432	852	147.0%
その他	72	77	4	6.5%
営業利益 (億円)	2,264	2,807	542	24.0%
経常利益 (億円)	2,469	2,711	241	9.8%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	340	694	354	104.2%
1株当たり純利益 (円)	23.31	47.59	24.28	104.2%

期中平均株式数(連結)2019年12月期第2四半期 1,460,200,688株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	75.40	65.20	△ 10.20	△ 13.5%
期中平均為替 (¥/\$)	110.26	108.60	1円66銭円高	1.5%円高

3

原油売上高

	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,729	4,243	513	13.8%

販売量 (千bb)	46,462	58,868	12,406	26.7%
海外平均単価 (\$/bb)	73.16	65.95	△ 7.21	△ 9.9%
国内平均単価 (¥/kl)	54,443	45,986	△ 8,456	△ 15.5%
平均為替 (¥/\$)	109.66	109.29	0円37銭円高	0.3%円高

地域別販売量 (千bb)	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
日本	386 (61.4千kl)	376 (59.8千kl)	△ 10 (△1.6千kl)	△ 2.6%
アジア・オセアニア	1,033	8,288	7,255	702.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	7,124	6,262	△ 862	△ 12.1%
中東・アフリカ	37,353	43,228	5,874	15.7%
米州	566	714	149	26.3%
合計	46,462	58,868	12,406	26.7%

4

天然ガス売上高(LPG除く)

	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	575	1,417	841	146.2%

販売量 (百万cf)	69,026	222,170	153,144	221.9%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	2.67	4.42	1.75	65.5%
国内分平均単価 (¥/m ³)	49.85	54.50	4.65	9.3%
平均為替 (¥/\$)	106.84	108.62	1円78銭円安	1.7%円安

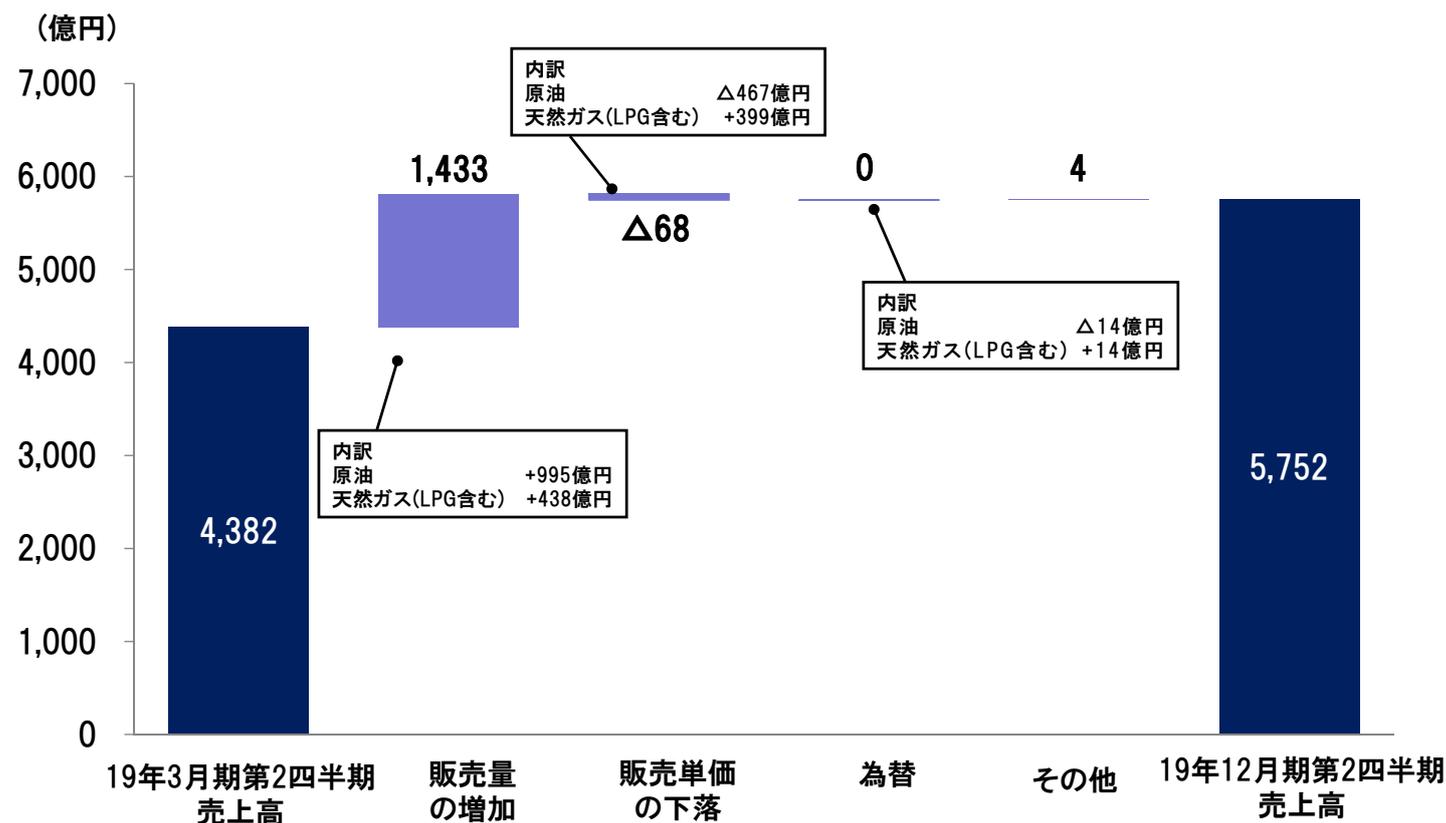
地域別販売量 (百万cf)	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
日本	36,055 (966百万m ³ *)	35,825 (960百万m ³ *)	△ 230 (△6百万m ³ *)	△ 0.6%
アジア・オセアニア	10,147	169,150	159,003	-
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	4,869	4,132	△ 737	△ 15.1%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	17,955	13,063	△ 4,891	△ 27.2%
合計	69,026	222,170	153,144	221.9%

*1m³当たり41.8605MJ

5

2019年12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)	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率	
売上高	4,382	5,752	1,370	31.3%	販売量の増加 +1,433 販売単価の下落 △68 為替 +0 その他 +4
売上原価	1,760	2,457	696	39.6%	原油売上原価: 1,689 (増減) +318 天然ガス売上原価(注): 714 (増減) +373 (注)LPGを含む。
売上総利益	2,621	3,295	673	25.7%	
探鉱費	10	116	106	-	
販売費及び一般管理費	347	372	24	7.1%	
営業利益	2,264	2,807	542	24.0%	
営業外収益	336	120	△ 215	△ 64.1%	主要要因 受取補償金 (増減△74) 持分法による投資利益 (増減△62) 為替差益 (増減△52)
営業外費用	130	216	85	65.8%	主要要因 支払利息 (増減+95)
経常利益	2,469	2,711	241	9.8%	
法人税等合計	2,059	1,997	△ 62	△ 3.0%	
非支配株主に帰属する純損益	70	19	△ 50	△ 72.7%	
親会社株主に帰属する純利益	340	694	354	104.2%	

7

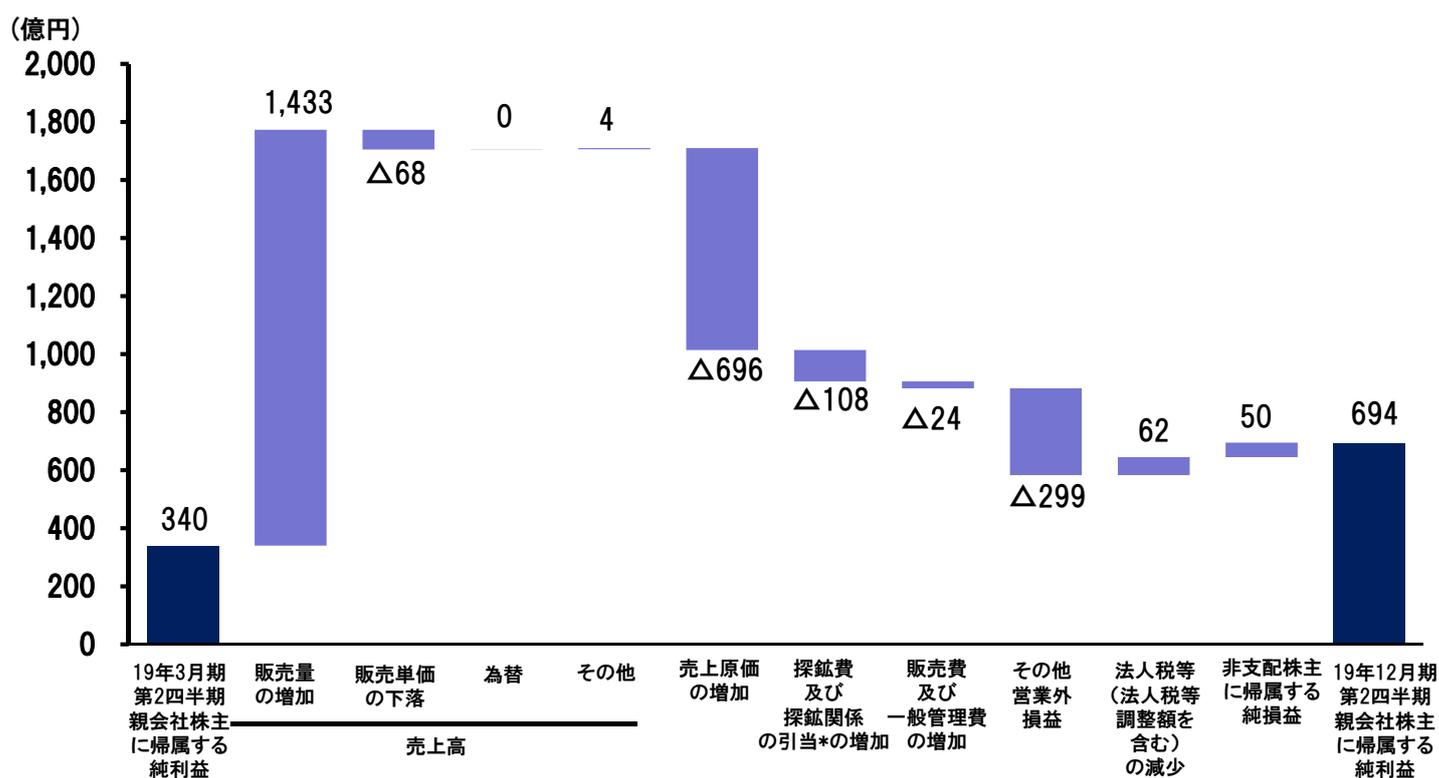
営業外収益・費用

INPEX

(億円)	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
営業外収益	336	120	△ 215	△ 64.1%
受取利息	41	17	△ 23	△ 56.7%
受取配当金	14	22	8	58.7%
持分法による投資利益	105	42	△ 62	△ 59.6%
受取補償金	74	-	△ 74	-
為替差益	52	-	△ 52	-
その他	47	37	△ 9	△ 20.9%
営業外費用	130	216	85	65.8%
支払利息	47	143	95	200.1%
生産物回収勘定引当金繰入額	16	19	2	12.9%
為替差損	-	6	6	-
その他	65	47	△ 18	△ 27.9%

8

2019年12月期第2四半期 純利益 増減要因分析 INPEX



*生産物回収勘定引当金繰入額

9

貸借対照表

INPEX

(億円)	19年3月期末	19年12月期 第2四半期末	増減	増減率
流動資産	4,577	4,535	△ 41	△ 0.9%
有形固定資産	22,789	22,307	△ 482	△ 2.1%
無形固定資産	5,202	5,315	113	2.2%
生産物回収勘定	5,680	5,710	30	0.5%
その他	10,385	10,409	23	0.2%
生産物回収勘定引当金	△ 700	△ 697	2	△ 0.4%
資産合計	47,935	47,580	△ 354	△ 0.7%
流動負債	3,720	3,800	80	2.2%
固定負債	11,639	11,651	11	0.1%
純資産	32,575	32,129	△ 446	△ 1.4%
(うち非支配株主持分)	2,511	2,501	△ 9	△ 0.4%
負債・純資産合計	47,935	47,580	△ 354	△ 0.7%
1株当たり純資産額 (円)	2,058.95	2,029.00	△ 29.95	△ 1.5%

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66.245%)

・流動資産	1,158億円
・固定資産	3兆6,867億円
・総資産	3兆8,025億円

※固定資産にはFID前投資、借入金の支
払利息分等が含まれる

株主資本合計	+483億円
その他の包括利益累計額	△921億円
・繰延ヘッジ損益	△348億円
・為替換算調整勘定	△583億円

キャッシュ・フロー

INPEX

(億円)	19年3月期第2四半期 (2018年4月-9月)	19年12月期第2四半期 (2019年4月-9月)	増減	増減率
税金等調整前当期純利益	2,469	2,711	241	9.8%
減価償却費	417	830	413	99.1%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	100	193	93	93.3%
生産物回収勘定(非資本支出)の増減額(△は増加)	98	△ 42	△ 140	-
法人税等の支払額	△ 1,698	△ 1,870	△ 171	10.1%
その他	△ 278	△ 276	1	△ 0.7%
営業活動によるキャッシュ・フロー	1,108	1,545	437	39.5%
定期預金の預入による支出/払戻による収入	△ 1,598	0	1,598	-
有形固定資産の取得による支出	△ 1,169	△ 662	507	△ 43.4%
投資有価証券の取得による支出	△ 14	△ 10	4	△ 30.1%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△ 153	△ 218	△ 65	42.9%
長期貸付けによる支出/回収による収入	△ 1,824	△ 751	1,072	△ 58.8%
権益取得による支出	-	△ 300	△ 300	-
その他	182	△ 1	△ 183	-
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 4,577	△ 1,944	2,633	△ 57.5%
財務活動によるキャッシュ・フロー	3,251	249	△ 3,002	△ 92.3%
現金及び現金同等物の期末残高	2,610	2,191	△ 418	△ 16.0%

2019年12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

(2019年8月8日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価(\$/bbl)	66.7
為替レート(円/US\$)	110.0

↓

(2019年11月6日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価(\$/bbl)	65.2
為替レート(円/US\$)	108.6

◆ 第2四半期連結累計期間 業績予想値と実績値との差異(2019年4月～9月)

	前回発表予想 (2019年8月8日)	実績値	増減	増減率
売上高 (億円)	5,810	5,752	△57	△1.0%
営業利益 (億円)	2,760	2,807	47	1.7%
経常利益 (億円)	2,600	2,711	111	4.3%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	490	694	204	41.8%

12

2019年12月期 連結業績予想の修正

INPEX

◆前提条件

(2019年8月8日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	66.7	65.0	66.2
為替レート(円/US\$)	110.0	110.0	110.0

↓

(2019年11月6日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	65.2 ※1	60.0	63.5
為替レート(円/US\$)	108.6 ※2	110.0	109.1

※1 第1四半期実績\$68.5/bbl、及び第2四半期実績\$62.0/bblによる。 ※2 第1四半期実績109.9円/\$、及び第2四半期実績107.4円/\$による。

◆ 連結通期業績予想(2019年4月～2019年12月)

	前回予想 2019年8月8日	今回予想 2019年11月6日	増減	増減率
売上高 (億円)	9,880	9,840	△40	△0.4%
営業利益 (億円)	4,720	4,760	40	0.8%
経常利益 (億円)	4,600	4,650	50	1.1%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	900	1,000	100	11.1%

◆ 1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)
2019年12月期 (円)	12	15

13