2026年12月期 第3四半期決算
補足説明資料

2026年11月12日
株式会社INPEX（証券コード：1605）

地球の力で未来へ挑む
INPEX

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。

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

2026年12月期　第３四半期ハイライト

事業ハイライト

- イクシスLNGは安定生産を継続。1系列目の低圧生産設備（BCM）の運転を開始。2026年のLNG出荷カーゴ数は第2四半期決算発表時点の見通しを更に数カーゴ上回る見込み
  - ✓ Beetaloo堆積盆地FSDA North/South鉱区からのパイロット生産を2026年8月末から開始
  - ✓ ボナパルトCCSのFEEDを2026年10月から開始
- アバディLNGはFEED作業が完了し、EPC Tenderを実施中。10月には買主3社との間でLNG及びパイプラインガスに関する売買契約に合意。全体スケジュールは次頁参照
- アブダビ陸上・海上油田の生産は平時並みの水準にて継続中であるが、海上油田の販売は制約あり（年内は販売制約が継続する前提）。アブダビ原油の通期販売量は前年度比で５割減の見通し

業績ハイライト

- 第3四半期の当期利益は4,076億円（前年同期比+1,142億円）で着地
- 販売価格の上昇やイクシスLNGの堅調な生産により、**通期の当期利益は過去最高となる5,500億円（8月時点予想比+400億円）を見込む**
- 投資キャッシュ・フローは総額10,000億円を見込む。うち、成長投資へ6,370億円 、 アバディ開発準備資金の積立てへ3,650億円（期末残高9,200億円程度）を充当

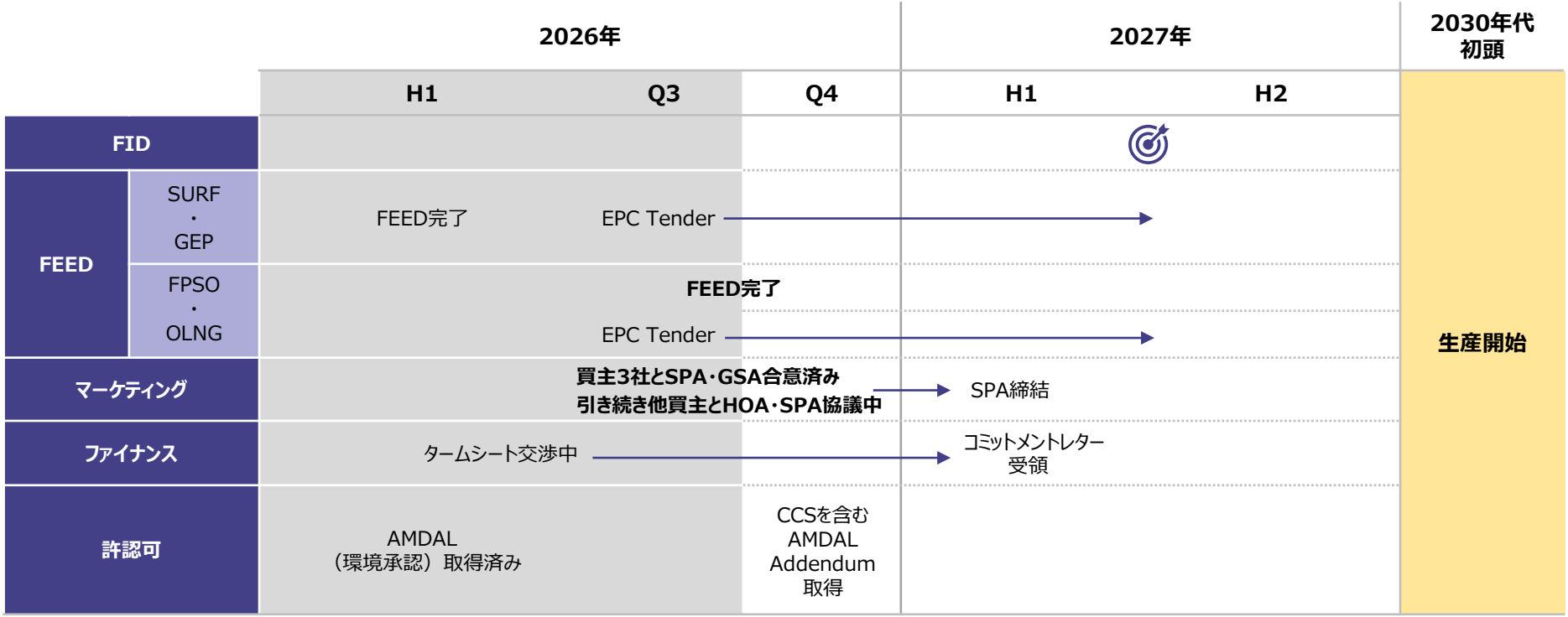
株主還元

- 中東情勢や米国のエネルギー政策などを踏まえ、2026年度通期業績が確定した段階で、**総還元性向50%以上を堅持すべく追加の株主還元を実施する方針**

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

アバディLNGは2027年のFIDに向け着実に進捗

2026年10月にFPSO/OLNGのFEEDが完了。現在、SURF/GEP/FPSO/OLNGのEPC Tenderを実施中。
2026年10月に買主3社との間でLNG及びパイプラインガスに関する販売契約（SPA・GSA）に合意。FIDに向けた販売先の確保が進展。
FEED後のコスト及びスケジュールに基づく経済性評価、技術・商務関連契約の最終合意、尼国政府を初めとするステークホルダーの承認等を条件に**2027年央のFIDを目指す。**



Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

決算ハイライト

	2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率
期中平均油価（ブレント）（$/bbl）	69.91	88.86	18.96	27.1%
期中平均為替（¥/$）	148.09	158.67	10円58銭円安	7.1%円安
売上収益（億円）	15,206	14,292	△ 914	△ 6.0%
営業利益（億円）	8,729	9,228	499	5.7%
税引前四半期利益（億円）	9,118	9,533	415	4.6%
親会社の所有者に帰属する四半期利益（億円）*1	2,934	4,076	1,142	38.9%
基本的1株当たり四半期利益（EPS）（円）*2	245.37	351.19	105.82	43.1%

	2025年12月期末	2026年12月期 第3四半期末	増減	増減率
1株当たり親会社所有者帰属持分（BPS）（円）	4,073.44	4,310.69	237.25	5.8%

*1 イクシスによる利益貢献額（セグメント利益）2025年12月期第3四半期：1,811億円、2026年12月期第3四半期：3,009億円
*2 2025年12月期第3四半期　期中平均株式数：1,195,798,029株、2026年12月期第3四半期　期中平均株式数：1,160,672,596株

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

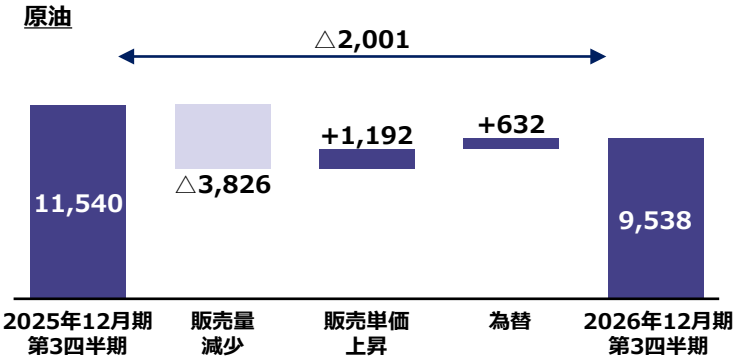
主要な製品別売上収益

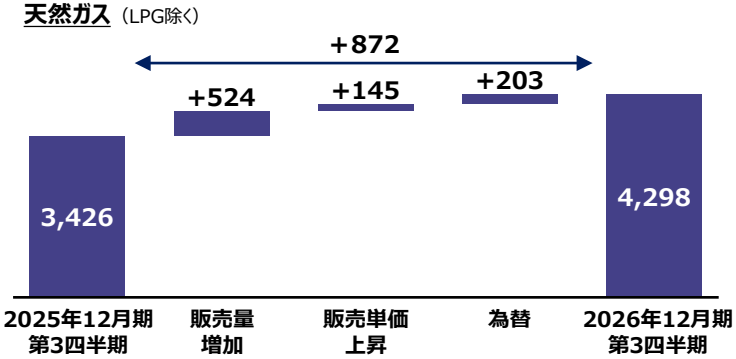
売上収益・販売量・販売単価・為替

		2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率
原油	売上収益 （億円）	11,540	9,538	△ 2,001	△ 17.3%
	販売量 （千bbl）	108,559	72,561	△ 35,998	△ 33.2%
	海外平均単価 ($/bbl)	71.77	82.84	11.07	15.4%
	平均為替 （¥/$）	148.14	158.67	10円53銭 円安	7.1% 円安
天然ガス (LPG除く)	売上収益 （億円）	3,426	4,298	872	25.5%
	販売量 （百万cf）	339,813	383,116	43,303	12.7%
	海外平均単価 ($/千cf)	5.15	5.46	0.31	6.0%
	国内平均単価 (¥/m^3)	80.15	83.13	2.98	3.7%
	平均為替 （¥/$）	147.87	158.65	10円78銭 円安	7.3% 円安

売上収益 要因別分析

(単位：億円)



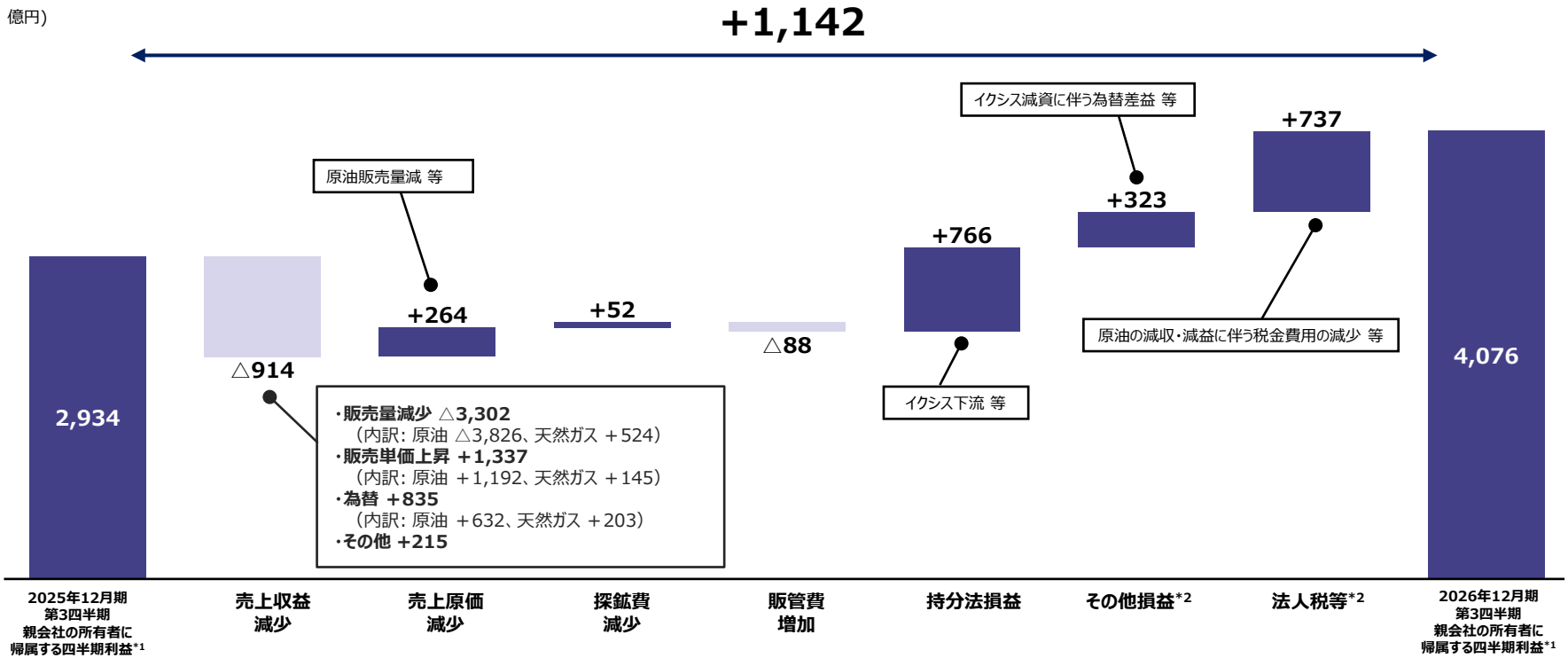


Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

親会社の所有者に帰属する四半期利益 実績分析（2025年12月期 第3四半期 vs. 2026年12月期 第3四半期）

中東紛争を背景とする原油販売量減少に伴い減収したものの、販売単価上昇、イクシス下流持分法損益の増加、法人税等の減少等により**前年同期比1,142億円増益**の**4,076億円**で着地。

(単位：億円)



*1 本スライドは、親会社の所有者に帰属する当期利益の増減要因分析の便宜上、連結損益計算書の項目を組み替えて集計しております。

*2 税金影響は別掲し、非支配持分影響はその他損益に含めております。

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

2026年12月期　業績予想

販売単価上昇やイクシスLNGの堅調な生産を主因として、当期利益見通しを**8月時点予想比400億円増益**となる**5,500億円に上方修正**。

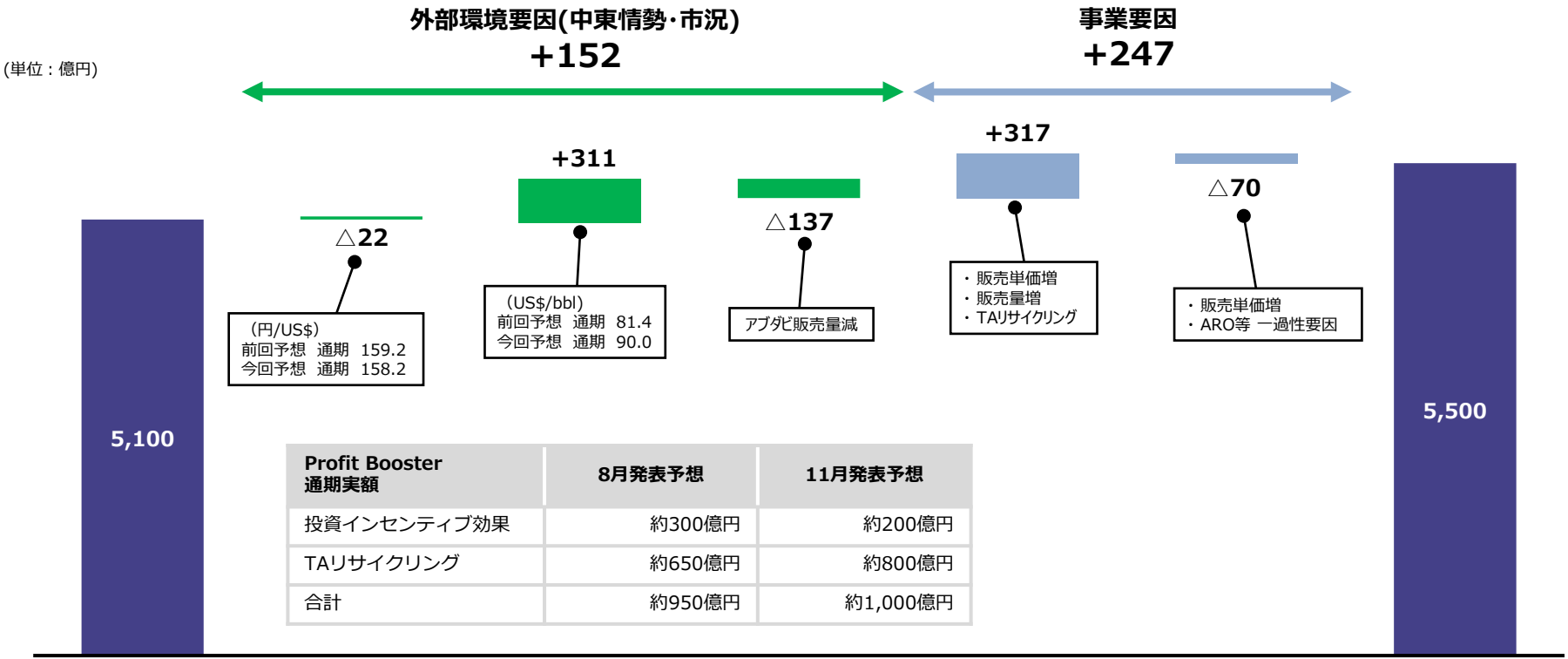
通期	2026年8月 発表予想	2026年11月 発表予想	増減	増減率
期中平均油価（ブレント）（$/bbl）	81.4	90.0	8.6	10.5%
期中平均為替（¥/$）	159.2	158.2	1.0円円高	0.6%円高
売上収益（億円）	19,730	18,750	△980	△5.0%
営業利益（億円）	12,230	12,030	△200	△1.6%
税引前利益（億円）	12,780	12,570	△210	△1.6%
親会社の所有者に帰属する当期利益（億円）*1	5,100	5,500	400	7.8%
ROIC（%） WACCは6%程度を見込む	8.2	9.8	1.6	-
ROE（%） 株主資本コストは8%程度を見込む	10.5	11.3	0.8	-
ネットD/Eレシオ*2 （イクシス下流事業会社込みの数値であり制度会計ベースとは異なる）	0.37	0.37	-	-

*1 イクシスによる利益貢献額（セグメント利益）は約4,400億円の見込み。
*2 {有利子負債＋リース負債－(現預金＋3か月以内有価証券)}÷自己資本。

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

親会社の所有者に帰属する当期利益 増減要因分析（8月発表予想 vs. 11月発表予想）

(単位：億円)



Profit Booster 通期実額	8月発表予想	11月発表予想
投資インセンティブ効果	約300億円	約200億円
TAリサイクリング	約650億円	約800億円
合計	約950億円	約1,000億円

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

キャッシュ・フロー*1内訳

（億円）	2026年8月 発表予想	2026年11月 発表予想	増減
営業キャッシュ・フロー	10,550	12,060	1,510
投資キャッシュ・フロー	△ 8,590	△ 10,000	△ 1,410
成長投資	△ 6,760	△ 6,370	390
成長軸① LNG事業を中心とした石油・天然ガス分野の維持拡大	△ 6,660	△ 6,210	450
成長軸② CCS・水素をコアとした低炭素化ソリューション	△ 10	△ 90	△ 80
成長軸③ INPEX「ならでは」の強みを活かした再エネ・電力分野での新たな取り組み	△ 90	△ 70	20
その他（有価証券の取得・売却等を含む）	△ 1,830	△ 3,630*4	△ 1,800
フリー・キャッシュ・フロー	1,960	2,060	100
財務キャッシュ・フロー	△ 1,970	△ 2,060	△ 90
うち株主還元*2	△ 2,730	△ 2,730	-
現金及び現金同等物の期末残高*3	2,000	2,000*5	-

*1 キャッシュ・フローはイクシス下流事業会社込みの数値であり制度会計ベースとは異なる。
*2 2025年12月期期末配当50円及び2026年12月期中間配当56円、並びに自己株式の取得による支出の合計。
*3 現金及び現金同等物とは、現預金及び３か月以内有価証券を指す。
*4 アバディ開発準備資金積立て3,650億円を含む。
*5 2026年12月期末時点における現金及び現金同等物の期末残高に含まれない３か月超有価証券等は、9,200億円程度の見込み。

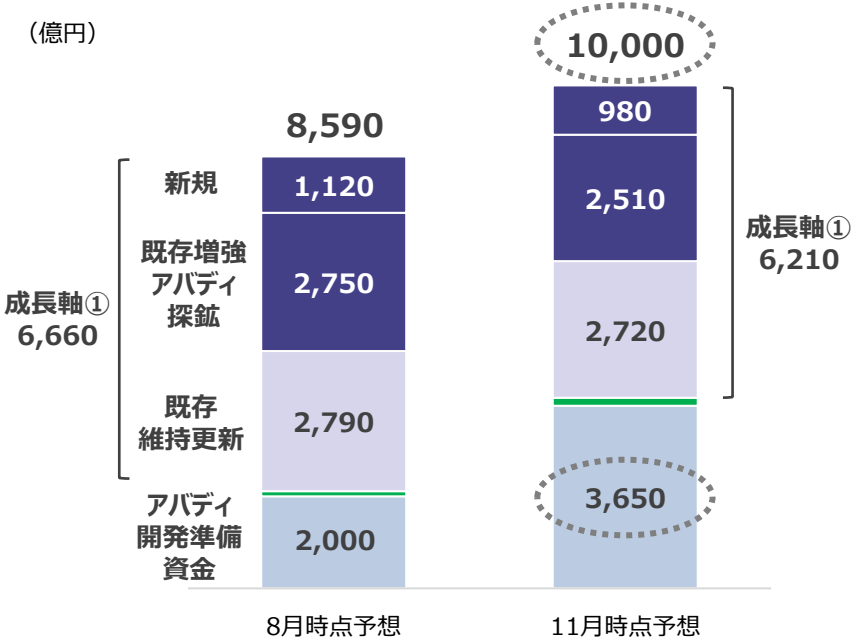
Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

投資キャッシュ・フローの内訳及び見通し

投資キャッシュ・フローは**10,000億円**（8月時点予想比＋1,410億円）

- うちアバディ開発準備資金は**3,650億円**積立て
  - ’26/12末残高 9,200億円程度：当初想定 ’27/12末残高 6,000～8,000億円[*1]を上回るペースで進捗

2026年度　投資キャッシュ・フロー見通し



成長軸①：主な公表済み案件の概要と利益貢献時期

利益貢献開始時期	区分	案件名	投資額
短期 2026-27年	新規取得	マレーシア・サラワク沖2E鉱区の取得	$350MM[*2]
	既存増強	南西カスピ海石油持分 追加取得	約600億円[*2]
		イクシスLNGプロジェクト参加権益等 追加取得	非開示
中期 2028年- アバディ生産開始前	既存増強	アブダビ上部ザクム油田追加開発	非開示
		アブダビ陸上鉱区Bab油田ガスキャップ開発	
長期 アバディ生産開始後	探鉱	豪州陸上鉱区（Beetaloo）取得	最大$208MM[*2]

*1 2025年第2四半期決算補足説明資料 ’24/12末残高 2,000億円 ＋ ’25-’27積立て 4,000～6,000億円
*2 取得費。Beetaloo取得費は作業進捗に応じて発生

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

セグメント別ROIC*

	2026年8月 発表予想	2026年11月 発表予想	増減
国内O&G	3.5	5.6	2.1
海外O&G　イクシス	10.3	12.1	1.8
海外O&G　その他	7.8	8.3	0.5
その他	△7.1	2.6	9.8
うち再エネ	△0.5	△1.5	△1.0
うちCCS・水素等 （研究開発費等）	-	-	-
連結	8.2	9.8	1.6

* 各セグメントの投下資本及び調整後当期利益についてはp.16参照。

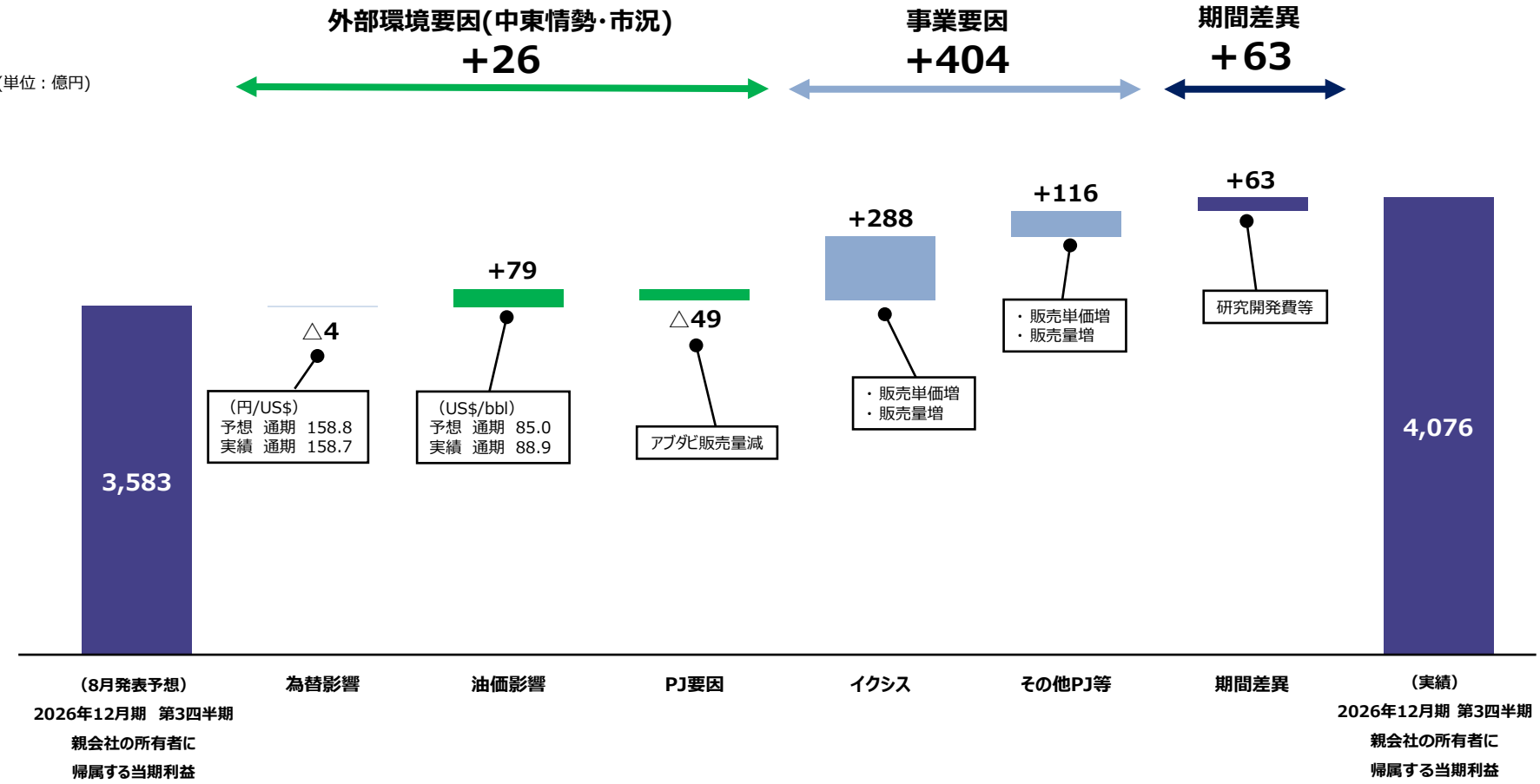
Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

参考資料

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

親会社の所有者に帰属する当期利益 増減要因分析（8月時点予想 vs. 実績）

(単位：億円)



Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

イクシス出荷カーゴ数

2026年は年初より安定生産を継続。2026年9月から低圧生産設備（BCM）稼働に向けた接続・試運転関連作業を実施しており、1系列目は低圧生産への移行を完了。残る2系列は2027年初にかけて順次実施予定。年初来の好調な生産を踏まえ、2026年通年のLNG出荷カーゴ数は第2四半期決算発表時点の見通し（年間平均で月10カーゴ程度＋年間合計で数カーゴ）を更に数カーゴ上回る見込み。
なお、2027年は7月中旬からLNG1トレインの点検を主目的とした計画シャットダウンメンテナンスを1か月半程度実施予定。

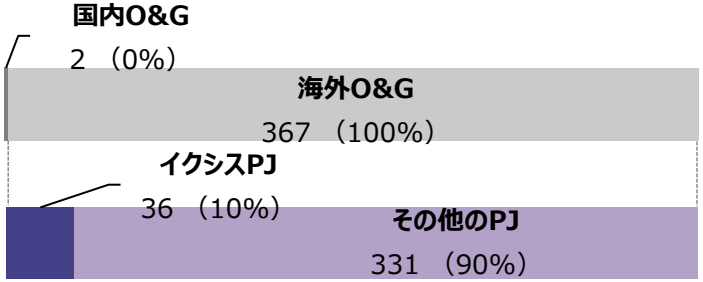
2026年度 月別	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	合計
LNG	10	9	13	11	10	11	12	12	9	9	-	-	**106**
プラントコンデンセート（陸上）	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	-	-	**18**
フィールドコンデンセート（海上）	3	2	3	3	2	3	2	3	2	2	-	-	**25**
LPG	4	2	4	3	3	3	3	3	3	2	-	-	**30**

過去の実績	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
LNG	11	104	122	117	112	129	116	112
プラントコンデンセート（陸上）	1	19	22	21	21	23	20	20
フィールドコンデンセート（海上）	4	29	34	32	29	29	28	27
LPG	2	27	34	32	30	34	30	30

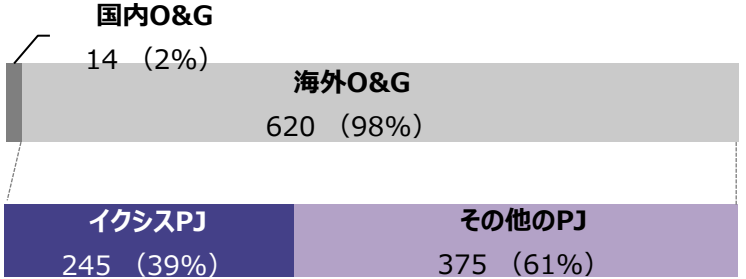
Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

ネット生産量*

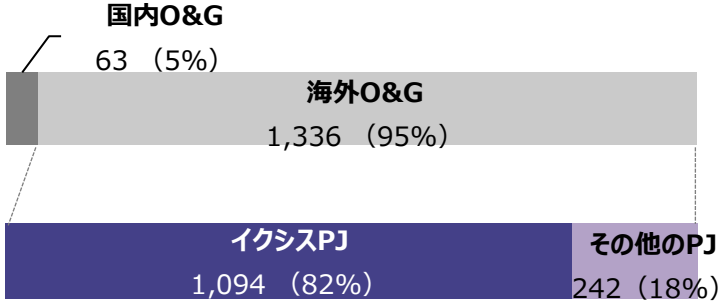
原油・コンデンセート・LPG
(369千BOE/日)



原油・天然ガス合計
(633千BOE/日)



天然ガス合計
1,399百万cf/日 (265千BOE/日)



2026年12月期 ネット生産量見通し

8月時点見通し	11月時点見通し
632千BOE/日	**635千BOE/日**

＊ 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示す。

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

セグメント別投下資本*1及び調整後当期利益*2

(億円)		2026年８月 発表予想	2026年11月 発表予想	増減
国内O&G	投下資本	2,324	2,333	9
	調整後当期利益	81	130	49
海外O&G　イクシス	投下資本	40,488	39,967	△521
	調整後当期利益	4,190	4,831	641
海外O&G　その他	投下資本	17,534	17,202	△332
	調整後当期利益	1,375	1,431	56
その他	投下資本	1,686	1,814	128
	調整後当期利益	△119	47	166
うち再エネ等	投下資本	1,747	1,722	△25
	調整後当期利益	△8	△25	△17
うちCCS・水素等 （研究開発費等）	投下資本	-	-	-
	調整後当期利益	△137	△112	25
連結	投下資本	69,725	69,545	△180
	調整後当期利益	5,735	6,792	1,057

*1　当社連結上の資本及び有利子負債にイクシス下流事業会社のプロジェクトファイナンスを含めたものの期中平均値
*2　支払利息、減損損失等、非支配持分に帰属する当期損益控除前の当期損益

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

要約連結財政状態計算書

（億円）	2025年12月期末	2026年12月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	11,090	14,654	3,563	32.1%
非流動資産	66,261	68,315	2,053	3.1%
（うち石油・ガス資産）	38,889	39,343	453	1.2%
（うち持分法で会計処理されている投資）	10,249	11,623	1,374	13.4%
（うち貸付金）	14,093	14,010	△ 82	△ 0.6%
資産合計	**77,351**	**82,969**	**5,617**	**7.3%**
流動負債	8,396	12,103	3,706	44.1%
非流動負債	18,726	18,760	34	0.2%
資本	50,229	52,105	1,876	3.7%
（うち在外営業活動体の換算差額）	8,764	9,198	434	5.0%
期末為替（円/ドル）	156.54	157.33	0.79	0.5%
（うち非支配持分）	2,757	2,550	△ 207	△ 7.5%
負債・資本合計	**77,351**	**82,969**	**5,617**	**7.3%**

イクシス下流事業会社（共同支配企業）の要約財務情報（100%ベース、うち当社出資比率は67.82%）は以下のとおり。

- ・流動資産　3,914億円
- ・非流動資産*　4兆4,105億円
- ・流動負債　3,940億円
- ・非流動負債　3兆28億円
- ・資本　1兆4,050億円

* 非流動資産はFID前投資、借入金の支払利息分等が含まれる。

うち、有利子負債の合計は1兆4,996億円。オフバランスのイクシス下流事業会社分を含むネット有利子負債は1兆6,413億円、ネットD/Eレシオ0.33倍。

在外営業活動体の換算差額の為替感応度
- 期末為替1円円安　+280億円

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

要約連結損益計算書

（億円）	2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率
売上収益	**15,206**	**14,292**	**△ 914**	**△ 6.0%**
売上原価	△ 6,350	△ 6,016	334	△ 5.3%
売上総利益	**8,855**	**8,276**	**△ 579**	**△ 6.5%**
探鉱費	△ 128	△ 76	52	△ 40.7%
販売費及び一般管理費	△ 809	△ 898	△ 88	10.9%
その他の営業収益	268	648	379	141.4%
その他の営業費用	△ 63	△ 90	△ 26	42.1%
持分法による投資損益	607	1,369	761	125.4%
営業利益	**8,729**	**9,228**	**499**	**5.7%**
金融収益	981	933	△ 48	△ 4.9%
金融費用	△ 592	△ 628	△ 36	6.1%
税引前四半期利益	**9,118**	**9,533**	**415**	**4.6%**
法人所得税費用	△ 5,973	△ 5,130	842	△ 14.1%
非支配持分に帰属する四半期利益	211	327	116	55.0%
親会社の所有者に帰属する四半期利益	**2,934**	**4,076**	**1,142**	**38.9%**

販売量の減少	△3,302
販売単価の上昇	＋1,337
為替	＋835
その他	＋215

原油売上原価：	△3,604
（増減）	＋811
天然ガス売上原価：	△2,217
（増減）	△435

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

その他営業収益・費用/金融収益・費用

（億円）	2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率	備考
その他の営業収益	**268**	**648**	**379**	**141.4%**	
為替差益	220	562	341	155.2%	
その他	48	86	37	78.6%	
その他の営業費用	**△ 63**	**△ 90**	**△ 26**	**42.1%**	
その他	△ 63	△ 90	△ 26	42.1%	
金融収益	**981**	**933**	**△ 48**	**△ 4.9%**	
受取利息	809	874	64	8.0%	
受取配当金	45	17	△ 27	△ 60.5%	
金融資産の事後測定関連収益*1	38	–	△ 38	△ 100.0%	
その他	87	40	△ 47	△ 53.8%	デリバティブ評価益*2含む。
金融費用	**△ 592**	**△ 628**	**△ 36**	**6.1%**	
支払利息	△ 487	△ 438	48	△ 9.9%	
金融資産の事後測定関連費用*1	–	△ 7	△ 7	–	
その他	△ 104	△ 182	△ 77	74.0%	デリバティブ評価損*2含む。

*1 イクシスプロジェクト関連の在外子会社が適用するIFRS第9号「金融商品」に基づき計上した、認識の中止を伴わない金融資産の条件変更及び金融資産の見積将来キャッシュ・フローの改定等から生じた損益。
共同支配企業との取引から生じた金額を含むため、持分法による投資損益及び税効果を加味した親会社の所有者に帰属する四半期利益への影響は軽微であります。

*2 当社グループでは、石油・天然ガス生産施設等の将来の生産終了後に必要となる廃鉱作業に関連して発生する費用の現在価値の見積り額を資産除去債務として計上しており、毎期末での当該現在価値の算定に用いる割引率の変動に伴い損益が生じることがあります。当該損益影響を中立化すべく、当社グループはデリバティブ取引（金利スワップ）を用いております。当該デリバティブ取引に関して発生したデリバティブ評価損益は金融収益・費用として計上されますが、中立化対象である資産除去債務の算定過程で生じた損益影響と相殺された結果、親会社の所有者に帰属する四半期利益への影響は軽微であります。

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

売上収益

（億円）

		製品	2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率
O&G	日本	原油	23	9	△ 13	△ 60.6%
		天然ガス（LPGを除く）	1,300	1,601	300	23.1%
		その他	146	191	45	30.9%
		小計	1,470	1,802	331	22.6%
	豪州・東南アジア	原油	1,179	1,790	610	51.8%
		天然ガス（LPGを除く）	1,944	2,303	358	18.4%
		その他	37	48	11	30.6%
		小計	3,161	4,142	980	31.0%
	欧州	原油	480	792	311	64.8%
		天然ガス（LPGを除く）	153	363	209	136.5%
		その他	1	8	7	456.4%
		小計	635	1,163	528	83.1%
	アブダビ及びその他（中東、NIS諸国等）	原油	9,780	6,915	△ 2,865	△ 29.3%
		天然ガス（LPGを除く）	25	29	3	14.5%
		その他	4	53	48	982.3%
		小計	9,811	6,999	△ 2,812	△ 28.7%
その他		原油	76	31	△ 44	△ 58.8%
		天然ガス（LPGを除く）	1	1	△ 0	△ 19.8%
		その他	49	152	102	206.7%
		小計	127	185	57	45.0%
合計		**原油**	11,540	9,538	△ 2,001	△ 17.3%
		天然ガス（LPGを除く）	3,426	4,298	872	25.5%
		その他	239	455	215	89.9%
		合計	15,206	14,292	△ 914	△ 6.0%

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

販売量

		製品	2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率
O&G	日本	原油（千bbl）	223	62	△ 162	△ 72.3%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	60,574	71,906	11,332	18.7%
	豪州・東南アジア	原油（千bbl）	10,991	11,552	561	5.1%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	263,087	290,158	27,071	10.3%
	欧州	原油（千bbl）	4,484	5,191	707	15.8%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	8,106	13,442	5,335	65.8%
	アブダビ及びその他（中東、NIS諸国等）	原油（千bbl）	92,860	55,756	△ 37,104	△ 40.0%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	8,046	7,611	△ 435	△ 5.4%
合計		**原油（千bbl）**	108,559	72,561	△ 35,998	△ 33.2%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	339,813	383,116	43,303	12.7%

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

生産実績*

		製品	2025年12月期 第3四半期	2026年12月期 第3四半期	増減	増減率
O&G	日本	原油（千bbl）	578	485	△94	△16.2%
		天然ガス（百万cf）	21,144	17,289	△3,856	△18.2%
		ヨウ素（ton）	445	362	△83	△18.6%
		発電（百万kWh）	68	62	△6	△8.2%
	豪州・東南アジア	原油（千bbl）	11,689	11,468	△222	△1.9%
		天然ガス（百万cf）	306,627	343,769	37,143	12.1%
	欧州	原油（千bbl）	4,396	4,771	375	8.5%
		天然ガス（百万cf）	8,450	13,297	4,847	57.4%
	アブダビ及びその他（中東、NIS諸国等）	原油（千bbl）	91,999	83,891	△8,109	△8.8%
		天然ガス（百万cf）	8,014	7,627	△387	△4.8%
		硫黄（千t）	112	82	△31	△27.3%
その他		発電（百万kWh）	1,673	2,015	341	20.4%
合計		**原油（千bbl）**	108,663	100,614	△8,049	△7.4%
		天然ガス（百万cf）	344,235	381,981	37,747	11.0%
		ヨウ素（ton）	445	362	△83	△18.6%
		硫黄（千t）	112	82	△31	△27.3%
		発電（百万kWh）	1,741	2,077	336	19.3%

* LPGおよびコンデンセートは原油に含みます。

Copyright © 2026 INPEX CORPORATION. All rights reserved.

目の前に立ちはだかる世界規模の課題。
私たちは地球の力でエネルギーを創る、
チームの力を結集する、経験と新しい発想で知恵を出し合う。
絶対に使命を投げ出したりしない。
私たちはエネルギーを探し、届け続ける。
今日も明日もこれからも、ずっと。

地球の力で未来へ挑む

INPEX

Energy for a brighter future