

2026年12月期 第1四半期決算 補足説明資料

2026年5月13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。

中東紛争による多面的な影響はあるものの、通期当期利益予想を上方修正

中東情勢の急速な悪化により、当社原油サプライチェーンへの多面的な影響あり。原油価格や為替相場の不確実性を考慮し、油価・為替共に幅を持たせた前提としたことから、**当期利益は2月時点予想の3,300億円から上方修正した3,500～4,500億円を見込む。**（p.7,8参照）

日本の基幹エネルギー企業として、本邦へのエネルギーの安定供給はもとより、豪州、東南アジア等の当社コアエリアへの供給も鋭意行っていく。

石油・天然ガスプロジェクトの状況

アブダビ：原油を生産

生産～出荷

- 当社が権益を保有する陸上及び海上生産施設への損害報告は受けていない。生産量は制限されているものの、事業継続に向けた取り組みを実施中
- ホルムズ海峡経由ではなくアラビア湾外からの出荷を継続

投資

状況を注視しながら、原油増産投資を継続

販売

ADNOCや需要家と緊密に連携

イクシス（豪州）：主に天然ガスを生産。一部、原油も生産

- 安定生産を継続している
- 1-3月で計32カーゴ（LNG）を出荷

その他（日本、中央アジア等）プロジェクト：原油及び天然ガスを生産

- 安定生産を継続している

有事対応として、豪州、中央アジア等の**原油供給源を最大限活用**する

3,500億円～4,500億円の前提

4,500億円

油価
\$83
上期\$86、下期\$80

為替
¥156/\$

前提：紛争鎮静後も地政学リスクの残存等を背景に、油価は高値圏が一定程度続いた後、期末にかけて緩やかに調整

中東情勢悪化に伴う販売量減等の減益影響を、油価高・円安といった外部環境の増益影響が大幅に上回ることを想定

3,500億円

油価
\$70
上期\$79、下期\$61

為替
¥154/\$

前提：紛争鎮静後、需給の緩和等により、油価が早期に紛争開始前の水準に回帰

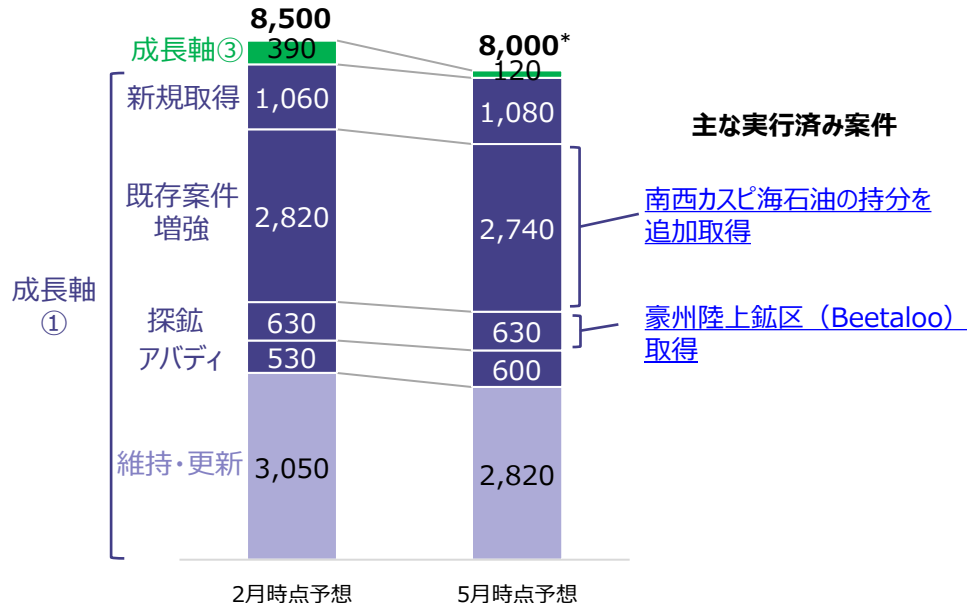
4,500億円シナリオに対して、油価・為替影響を主因として1,000億円減益を想定

成長投資及び株主還元方針

成長投資は一部期ずれにより2月時点予想から若干減少した8,000億円を見込むものの、概ね当初計画通りに進捗。
 中期経営計画で明示した**総還元性向50%以上**を堅持し、**マーケット状況を見極めつつ追加の株主還元について検討**していく。
 成長を継続することで還元も維持できるという方針のもと、**成長投資と株主還元を両立させていく。**

2026年度 成長投資見通し

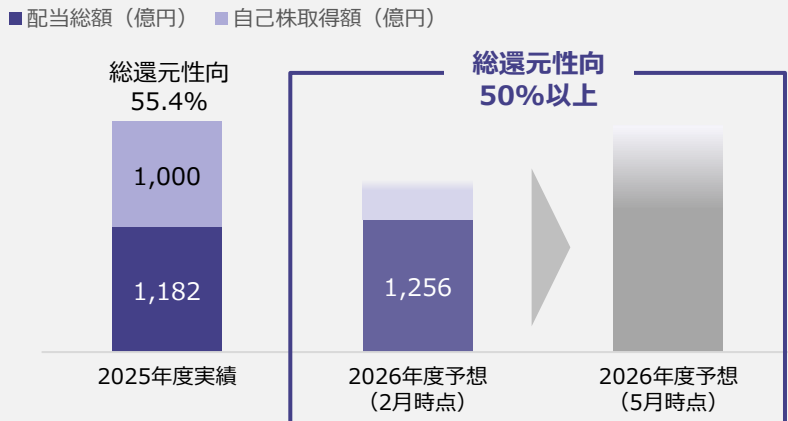
(億円)



2026年度 株主還元方針

- 中期経営計画でお示した「**総還元性向 50%以上**」及び「**累進配当**」を堅持する方針
- **外部環境及び市場の状況を見極めつつ**、追加の株主還元を検討

株主還元実績及び予想



* 期中平均油価\$83ケース。同\$70ケースは7,900億円 (p.9参照)。

| | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 |
|-------------------------------------|--------------------|---------------------|---------|---------|
| 期中平均油価（ブレント）（\$/bbl） | 74.98 | 78.38 | 3.40 | 4.5% |
| 期中平均為替（¥/\$） | 152.56 | 156.96 | 4円40銭円安 | 2.9%円安 |
| 売上収益（億円） | 5,368 | 5,018 | △ 350 | △ 6.5% |
| 営業利益（億円） | 3,238 | 2,782 | △ 456 | △ 14.1% |
| 税引前四半期利益（億円） | 3,353 | 2,913 | △ 440 | △ 13.1% |
| 親会社の所有者に帰属する四半期利益（億円） ^{*1} | 1,262 | 1,094 | △ 168 | △ 13.4% |
| 基本的1株当たり四半期利益（EPS）（円） ^{*2} | 105.46 | 94.08 | △ 11.38 | △ 10.8% |
| | 2025年12月期末 | 2026年12月期 第1四半期末 | 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 | 4,207.52 | 134.08 | 3.3% |

*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1四半期：741億円、2026年12月期第1四半期：703億円

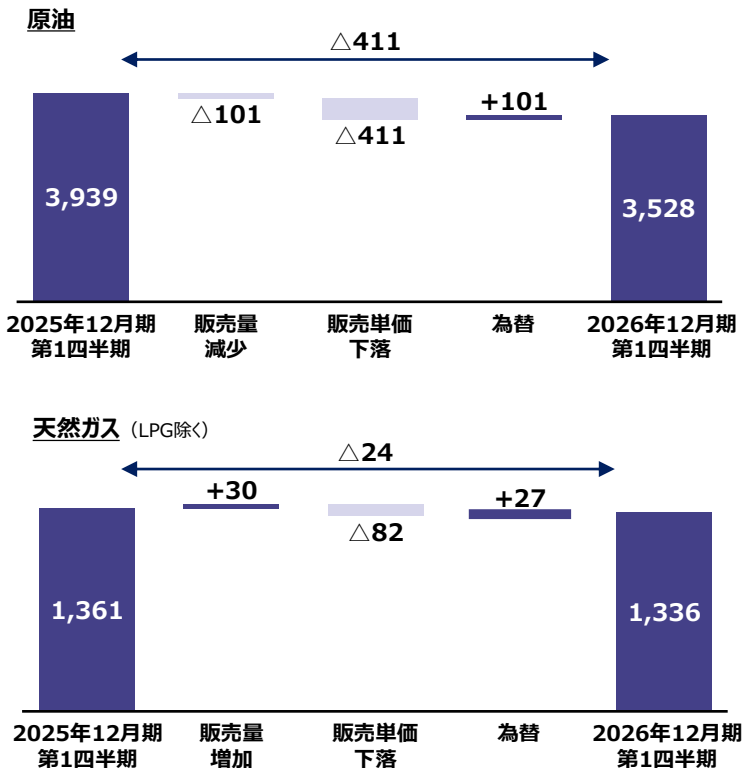
*2 2025年12月期第1四半期 期中平均株式数：1,197,599,814株、2026年12月期第1四半期 期中平均株式数：1,162,984,491株

売上収益・販売量・販売単価・為替

| | | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 |
|-----------------|-------------------------------|--------------------|--------------------|-------------|------------|
| 原油 | 売上収益 (億円) | 3,939 | 3,528 | △ 411 | △ 10.4% |
| | 販売量 (千bbl) | 34,223 | 33,343 | △ 880 | △ 2.6% |
| | 海外平均単価 (\$/bbl) | 75.49 | 67.39 | △ 8.10 | △ 10.7% |
| | 平均為替 (¥/\$) | 152.52 | 157.03 | 4円51銭 円安 | 3.0% 円安 |
| 天然ガス (LPG除く) | 売上収益 (億円) | 1,361 | 1,336 | △ 24 | △ 1.8% |
| | 販売量 (百万cf) | 125,583 | 130,018 | 4,435 | 3.5% |
| | 海外平均単価 (\$/千cf) | 5.16 | 5.04 | △ 0.12 | △ 2.3% |
| | 国内平均単価 (¥/m ³) | 81.01 | 72.28 | △ 8.73 | △ 10.8% |
| | 平均為替 (¥/\$) | 152.15 | 157.15 | 5円00銭 円安 | 3.3% 円安 |

売上収益 要因別分析

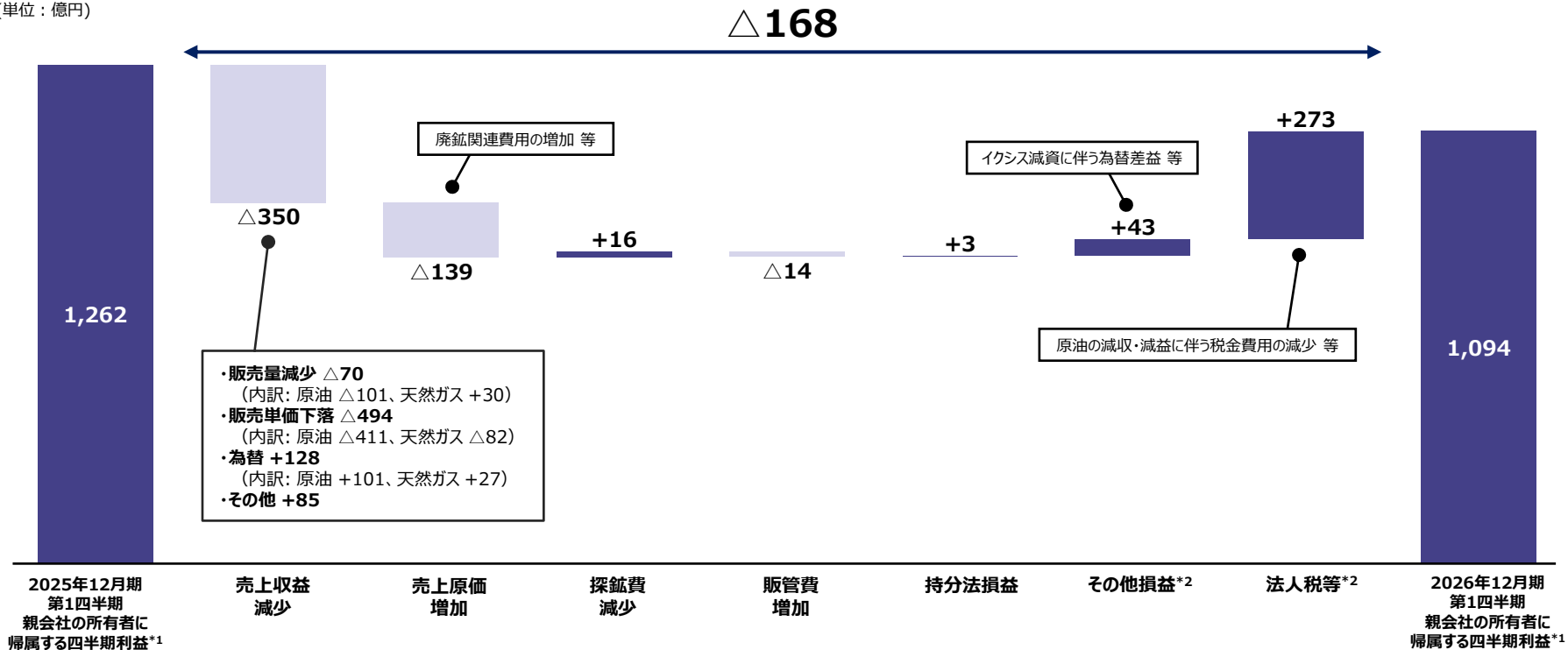
(単位: 億円)



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1四半期 vs. 2026年12月期 第1四半期)

3月油価上昇も遅効性による販売単価下落に伴い減収、法人税等の減少等で一部相殺も、前年同期比168億円減益の1,094億円で着地。

(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。

中東情勢の急速な悪化による原油価格や為替相場の不確実性を考慮し、油価・為替共に幅を持たせた前提を置いた結果、通期の当期利益見通しを**3,500～4,500億円**に上方修正。

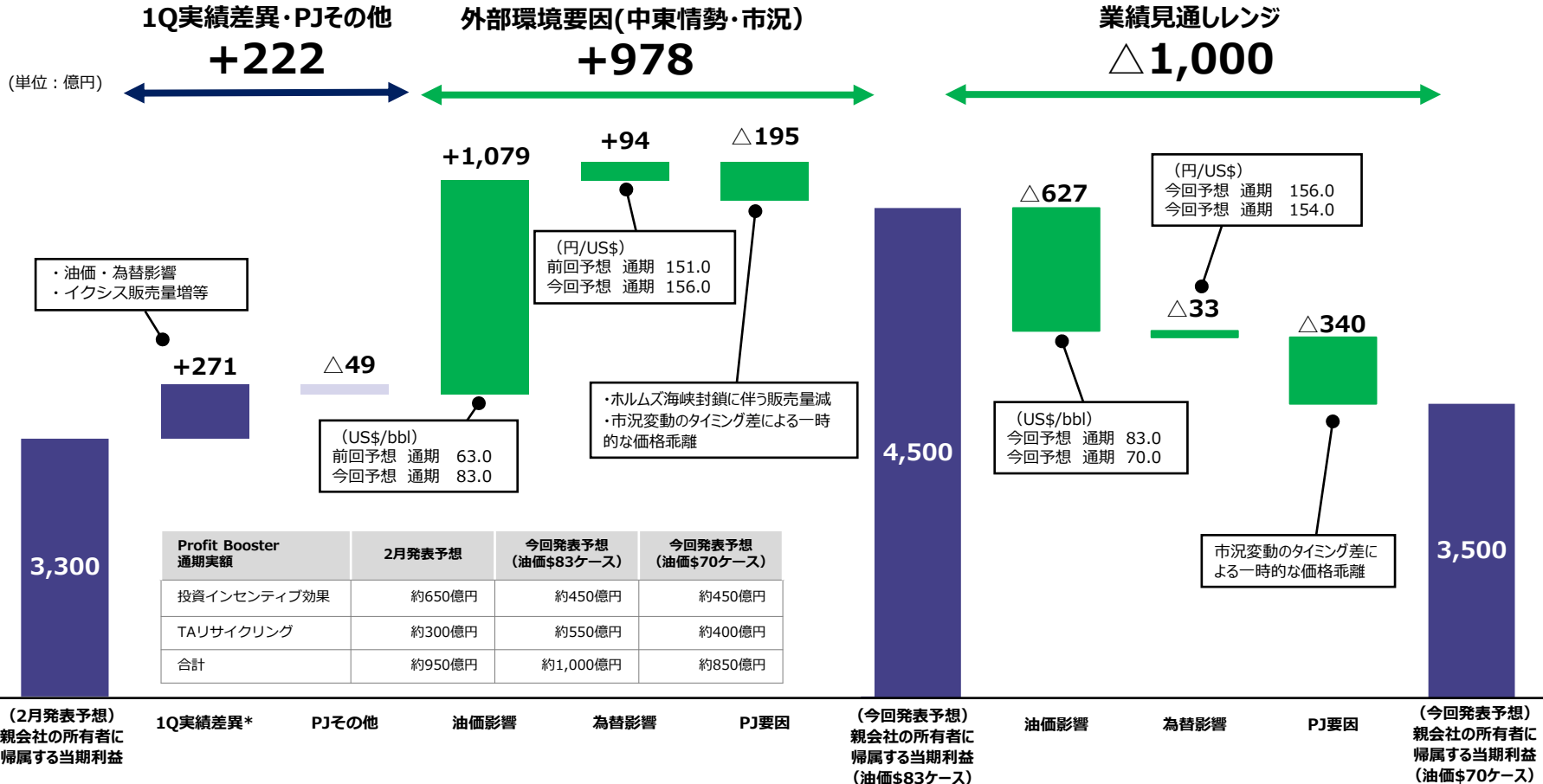
| 通期*1 | 2026年2月 発表予想 | 2026年5月発表予想 | | | |
|----------------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 油価\$83 ケース | 2月発表予想比 増減 | 油価\$70 ケース | 2月発表予想比 増減 |
| 期中平均油価（ブレント）（\$/bbl） | 63.0 | 83.0 | 20.0 (31.7%) | 70.0 | 7.0 (11.1%) |
| 期中平均為替（¥/\$） | 151.0 | 156.0 | 5円円安 (3.3%) | 154.0 | 3円円安 (2.0%) |
| 売上収益（億円） | 18,930 | 22,910 | 3,980 (21.0%) | 20,040 | 1,110 (5.9%) |
| 営業利益（億円） | 9,570 | 13,680 | 4,110 (42.9%) | 10,860 | 1,290 (13.5%) |
| 税引前利益（億円） | 10,000 | 14,160 | 4,160 (41.6%) | 11,340 | 1,340 (13.4%) |
| 親会社の所有者に帰属する当期利益*2（億円） | 3,300 | 4,500 | 1,200 (36.4%) | 3,500 | 200 (6.1%) |
| ROIC（%） WACCは6%程度を見込む | 6.0 | 8.0 | 2.0 | 6.4 | 0.4 |
| ROE（%） 株主資本コストは8%程度を見込む | 7.0 | 9.3 | 2.3 | 7.4 | 0.4 |
| ネットD/Eレシオ*3 | 0.39 | 0.33 | △0.06 | 0.35 | △0.04 |

*1 上期・下期別予想については、p.15参照。

*2 イクスによる利益貢献額（セグメント利益）は2,750億円～3,300億円の見込み。

*3 (有利子負債+リース負債-現金及び現金同等物)÷自己資本。イク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。

親会社の所有者に帰属する当期利益 増減要因分析 (2月発表予想 vs. 今回発表予想)



* 詳細はp.12参照。

2026年12月期 業績予想
キャッシュ・フロー*1内訳

| (億円) | 2026年2月 発表予想 | 2026年5月 発表予想 | | | |
|--|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|
| | | 油価\$83 ケース | 2月発表予想比 増減 | 油価\$70 ケース | 2月発表予想比 増減 |
| 探鉱前営業キャッシュ・フロー*2 | 8,420 | 10,790 | 2,370 | 9,500 | 1,080 |
| 投資キャッシュ・フロー（探鉱投資含む） | △ 8,620 | △ 8,000 | 620 | △ 7,900 | 720 |
| 成長投資 | △ 8,500 | △ 8,000 | 500 | △ 7,900 | 600 |
| 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 | △ 8,090 | △ 7,870 | 220 | △ 7,770 | 320 |
| 成長軸② CCS・水素をコアとした低炭素化ソリューション | △ 20 | △ 10 | 10 | △ 10 | 10 |
| 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 | △ 390 | △ 120 | 270 | △ 120 | 270 |
| その他（有価証券の取得・売却等を含む） | △ 120 | 0 | 120 | 0 | 120 |
| フリー・キャッシュ・フロー | △ 200 | 2,790 | 2,990 | 1,600 | 1,800 |
| 財務キャッシュ・フロー | 190 | △ 2,800 | △2,990 | △ 1,610 | △1,800 |
| うち株主還元*3 | △ 1,650 | △ 2,250 | △600 | △ 1,750 | △100 |
| 現金及び現金同等物の期末残高*4 | 2,000 | 2,000 *5 | - | 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 当社の営業活動の実態に近いキャッシュ・フローを示すべく、探鉱活動に関する支出は含めていない。

*3 2026年12月期：2025年12月期期末配当50円及び2026年12月期中間配当54円等。

*4 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。

*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、\$83ケース・\$70ケースともに5,500億円程度の見込み。

| (%) | 2026年2月発表予想 | 2026年5月発表予想 | | | |
|-----------------------|-------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| | | 油価\$83ケース | 2月発表予想比 増減 | 油価\$70ケース | 2月発表予想比 増減 |
| 国内O&G | △0.4 | △ 0.4 | - | △ 0.4 | - |
| 海外O&G イクシス | 6.7 | 9.4 | 2.7 | 7.7 | 1.0 |
| 海外O&G その他 | 5.9 | 9.4 | 3.5 | 7.7 | 1.8 |
| その他 | △4.8 | △ 1.8 | 3.0 | △ 1.8 | 3.0 |
| うち再エネ | △2.3 | △ 1.5 | 0.8 | △ 1.4 | 0.9 |
| うちCCS・水素等 (研究開発費等) | - | - | - | - | - |
| 連結 | 6.0 | 8.0 | 2.0 | 6.4 | 0.4 |

* 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。

参考資料

親会社の所有者に帰属する四半期利益 増減要因分析 (2月時点予想 vs. 実績)

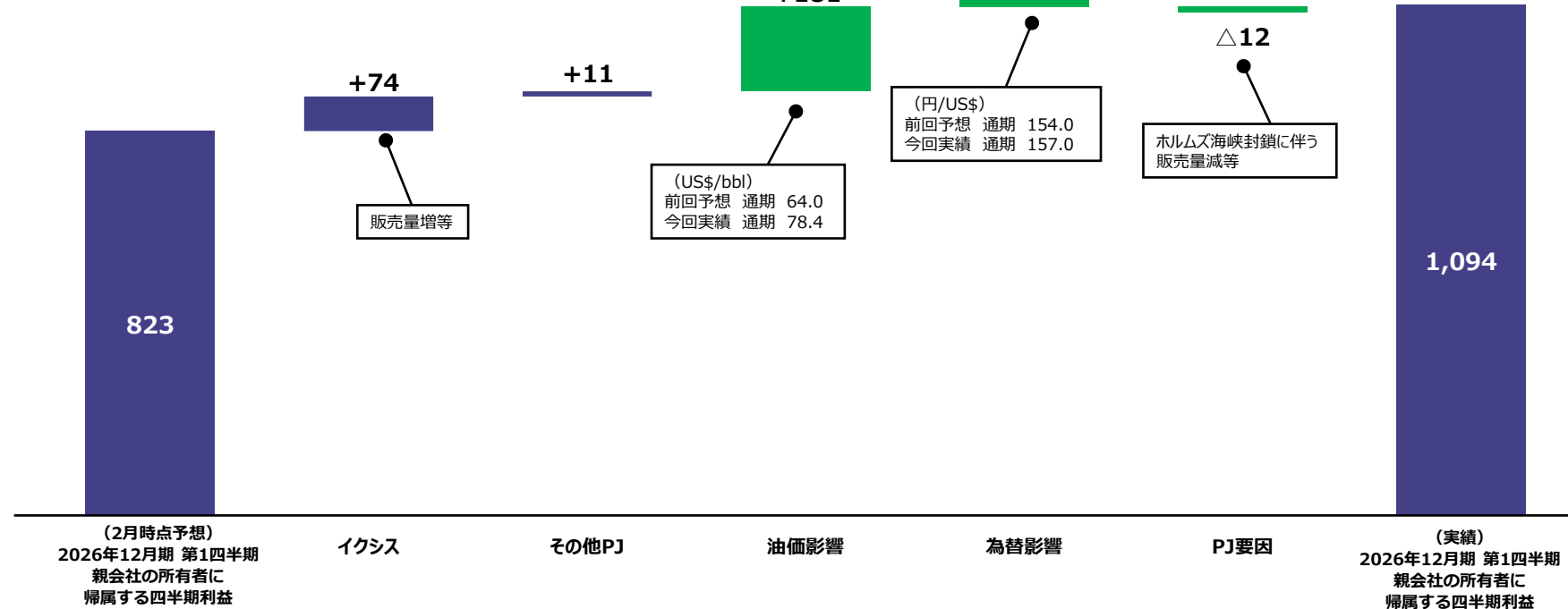
(単位：億円)

基礎収益要因

+85

外部環境要因 (中東情勢・市況)

+187



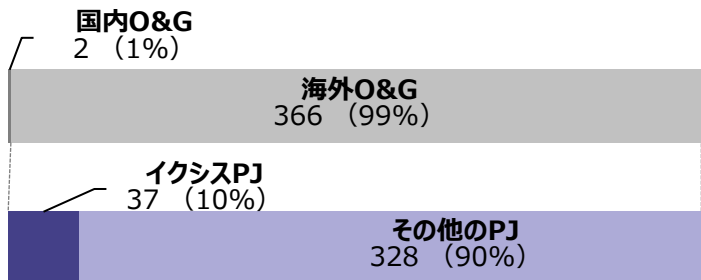
2026年は年初より安定生産を継続。年の半ばから後半にかけてBooster Compressor Module（低圧生産設備）稼働に向けた接続・試運転関連作業を実施予定。LNG出荷カーゴ数は年間平均で月10カーゴ程度を見込む。

| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | 43 |
| プラントコンデンセート (陸上) | 1 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | 7 |
| フィールドコンデンセート (海上) | 3 | 2 | 3 | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 11 |
| LPG | 4 | 2 | 4 | 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | 13 |

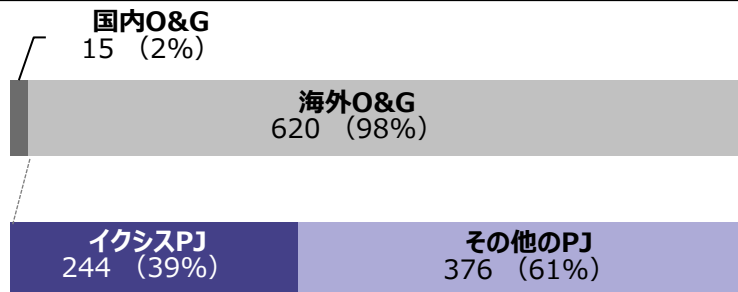
| 過去の実績 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| LNG | 11 | 104 | 122 | 117 | 112 | 129 | 116 | 112 |
| プラントコンデンセート (陸上) | 1 | 19 | 22 | 21 | 21 | 23 | 20 | 20 |
| フィールドコンデンセート (海上) | 4 | 29 | 34 | 32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

ネット生産量*1

原油・コンデンセート・LPG (368千BOE/日)

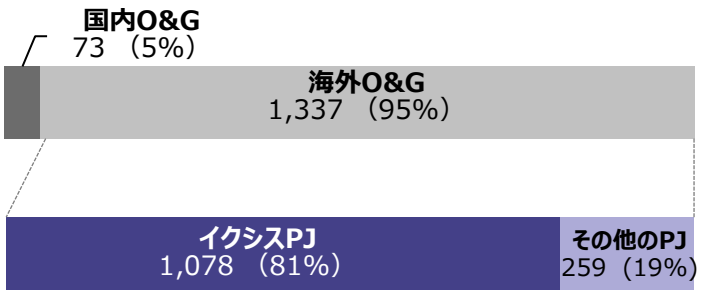


原油・天然ガス合計 (635千BOE/日)



天然ガス合計

1,410百万cf/日 (268千BOE/日)



2026年12月期 ネット生産量見通し

2月時点見通し
655千BOE/日



5月時点見通し
629千BOE/日*2

*1 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。

*2 油価\$83ケースを前提としたもの。

| 上期 | 2026年 2月 発表予想 | 2026年5月発表予想 | | | | 下期 (参考情報) | 2026年 2月 発表予想 | 2026年5月発表予想 | | | |
|---------------------------|---------------------|---------------|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------------------|---------------------|---------------|----------------------------|---------------|----------------------------|
| | | 油価\$83 ケース | 2月発表 予想比 増減 | 油価\$70 ケース | 2月発表 予想比 増減 | | | 油価\$83 ケース | 2月発表 予想比 増減 | 油価\$70 ケース | 2月発表 予想比 増減 |
| 期中平均油価 (ブレント) (\$/bbl) | 63.5 | 86.0 | 22.5 (35.4%) | 79.0 | 15.5 (24.4%) | 期中平均油価 (ブレント) (\$/bbl) | 62.5 | 80.0 | 17.5 (28.0%) | 61.0 | △1.5 (△2.4%) |
| 期中平均為替 (¥/\$) | 152.5 | 158.0 | 5.5円 円安 (3.6% 円安) | 156.0 | 3.5円 円安 (2.3% 円安) | 期中平均為替 (¥/\$) | 149.5 | 154.0 | 4.5円 円安 (3.0% 円安) | 152.0 | 2.5円 円安 (1.7% 円安) |
| 売上収益 (億円) | 9,710 | 10,870 | 1,160 (11.9%) | 10,440 | 730 (7.5%) | 売上収益 (億円) | 9,220 | 12,040 | 2,820 (30.6%) | 9,600 | 380 (4.1%) |
| 営業利益 (億円) | 4,760 | 6,280 | 1,520 (31.9%) | 5,790 | 1,030 (21.6%) | 営業利益 (億円) | 4,810 | 7,400 | 2,590 (53.9%) | 5,070 | 260 (5.4%) |
| 税引前利益 (億円) | 5,000 | 6,540 | 1,540 (30.8%) | 6,040 | 1,040 (20.8%) | 税引前利益 (億円) | 5,000 | 7,620 | 2,620 (52.4%) | 5,300 | 300 (6.0%) |
| 親会社の所有者に帰属する 当期利益 (億円) | 1,500 | 2,140 | 640 (42.7%) | 1,800 | 300 (20.0%) | 親会社の所有者に帰属する 当期利益 (億円) | 1,800 | 2,360 | 560 (31.1%) | 1,700 | △100 (△5.6%) |

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2月発表予想 | 2026年5月発表予想 | | | |
|-----------------------|---------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 油価\$83ケース | 2月発表予想比 増減 | 油価\$70ケース | 2月発表予想比 増減 |
| 国内O&G | 投下資本 | 2,727 | 2,469 | △258 | 2,468 | △259 |
| | 調整後当期利益 | △11 | △10 | 1 | △11 | - |
| 海外O&G イクス | 投下資本 | 39,692 | 39,796 | 104 | 39,450 | △242 |
| | 調整後当期利益 | 2,641 | 3,735 | 1,094 | 3,044 | 403 |
| 海外O&G その他 | 投下資本 | 17,733 | 17,685 | △48 | 17,531 | △202 |
| | 調整後当期利益 | 1,054 | 1,667 | 613 | 1,358 | 304 |
| その他 | 投下資本 | 1,812 | 1,867 | 55 | 1,870 | 58 |
| | 調整後当期利益 | △86 | △33 | 53 | △33 | 53 |
| うち再エネ | 投下資本 | 1,756 | 1,752 | △4 | 1,754 | △2 |
| | 調整後当期利益 | △40 | △25 | 15 | △25 | 15 |
| うちCCS・水素等 (研究開発費等) | 投下資本 | - | - | - | - | - |
| | 調整後当期利益 | △105 | △96 | 9 | △96 | 9 |
| 連結 | 投下資本 | 67,789 | 67,697 | △92 | 67,383 | △406 |
| | 調整後当期利益 | 4,057 | 5,414 | 1,357 | 4,338 | 281 |

*1 当社連結上の資本及び有利子負債にイク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

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1四半期末 | 増減 | 増減率 |
|---------------------|---------------|---------------------|--------------|-------------|
| 流動資産 | 11,090 | 12,282 | 1,191 | 10.7% |
| 非流動資産 | 66,261 | 67,911 | 1,650 | 2.5% |
| （うち石油・ガス資産） | 38,889 | 39,564 | 674 | 1.7% |
| （うち持分法で会計処理されている投資） | 10,249 | 10,731 | 482 | 4.7% |
| （うち貸付金） | 14,093 | 14,396 | 303 | 2.2% |
| 資産合計 | 77,351 | 80,194 | 2,842 | 3.7% |
| 流動負債 | 8,396 | 9,921 | 1,524 | 18.2% |
| 非流動負債 | 18,726 | 19,045 | 318 | 1.7% |
| 資本 | 50,229 | 51,227 | 998 | 2.0% |
| （うち在外営業活動体の換算差額） | 8,764 | 10,247 | 1,483 | 16.9% |
| 期末為替（円/ドル） | 156.54 | 159.93 | 3.39 | 2.2% |
| （うち非支配持分） | 2,757 | 2,327 | △ 429 | △ 15.6% |
| 負債・資本合計 | 77,351 | 80,194 | 2,842 | 3.7% |

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 | 2,781億円 |
| ・非流動資産* | 4兆5,494億円 |
| ・流動負債 | 4,089億円 |
| ・非流動負債 | 3兆1,356億円 |
| ・資本 | 1兆2,829億円 |

* 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1兆3,976億円。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1兆6,601億円、ネットD/ELレシオ0.34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 +290億円

| (億円) | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 |
|--------------------------|--------------------|--------------------|--------------|----------------|
| 売上収益 | 5,368 | 5,018 | △ 350 | △ 6.5% |
| 売上原価 | △ 2,171 | △ 2,302 | △ 130 | 6.0% |
| 売上総利益 | 3,197 | 2,715 | △ 481 | △ 15.1% |
| 探鉱費 | △ 38 | △ 22 | 16 | △ 42.9% |
| 販売費及び一般管理費 | △ 307 | △ 322 | △ 14 | 4.7% |
| その他の営業収益 | 54 | 87 | 33 | 60.6% |
| その他の営業費用 | △ 19 | △ 21 | △ 1 | 9.4% |
| 持分法による投資損益 | 352 | 344 | △ 8 | △ 2.4% |
| 営業利益 | 3,238 | 2,782 | △ 456 | △ 14.1% |
| 金融収益 | 311 | 289 | △ 21 | △ 6.9% |
| 金融費用 | △ 196 | △ 158 | 37 | △ 19.3% |
| 税引前四半期利益 | 3,353 | 2,913 | △ 440 | △ 13.1% |
| 法人所得税費用 | △ 2,005 | △ 1,723 | 281 | △ 14.0% |
| 非支配持分に帰属する四半期利益 | 85 | 95 | 10 | 12.3% |
| 親会社の所有者に帰属する四半期利益 | 1,262 | 1,094 | △ 168 | △ 13.4% |

| | |
|---------------|--------------|
| 販売量の減少 | △70 |
| 販売単価の下落 為替 | △494 +128 |
| その他 | +85 |

| | |
|-------------------|---------------|
| 原油売上原価： (増減) | △1,445 +11 |
| 天然ガス売上原価： (増減) | △798 △121 |

その他営業収益・費用/金融収益・費用

| (億円) | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 | 備考 |
|-----------------|--------------------|--------------------|-------------|----------------|---------------|
| その他の営業収益 | 54 | 87 | 33 | 60.6% | |
| 為替差益 | 1 | 64 | 62 | — | |
| その他 | 53 | 23 | △ 29 | △ 55.7% | |
| その他の営業費用 | △ 19 | △ 21 | △ 1 | 9.4% | |
| その他 | △ 19 | △ 21 | △ 1 | 9.4% | |
| 金融収益 | 311 | 289 | △ 21 | △ 6.9% | |
| 受取利息 | 265 | 265 | △ 0 | △ 0.1% | |
| 受取配当金 | 3 | 3 | 0 | 4.5% | |
| その他 | 42 | 21 | △ 21 | △ 49.5% | デリバティブ評価益*含む。 |
| 金融費用 | △ 196 | △ 158 | 37 | △ 19.3% | |
| 支払利息 | △ 171 | △ 140 | 30 | △ 17.7% | |
| その他 | △ 25 | △ 17 | 7 | △ 30.2% | |

* 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。

売上収益

| (億円) | | 製品 | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 |
|------|--------------------------|---------------|--------------------|--------------------|---------------|----------------|
| O&G | 日本 | 原油 | 6 | 2 | △ 4 | △ 63.1% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) | 588 | 519 | △ 68 | △ 11.7% |
| | | その他 | 55 | 57 | 1 | 2.5% |
| | | 小計 | 650 | 579 | △ 71 | △ 11.0% |
| | 豪州・東南アジア | 原油 | 494 | 457 | △ 37 | △ 7.5% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) | 696 | 720 | 24 | 3.5% |
| | | その他 | - | 37 | 37 | - |
| | | 小計 | 1,190 | 1,215 | 24 | 2.1% |
| | 欧州 | 原油 | 185 | 180 | △ 5 | △ 2.8% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) | 66 | 87 | 20 | 31.4% |
| | | その他 | 0 | 3 | 2 | 513.4% |
| | | 小計 | 252 | 270 | 18 | 7.2% |
| | アブダビ及びその他 (中東、NIS諸国等) | 原油 | 3,229 | 2,888 | △ 341 | △ 10.6% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) | 9 | 8 | △ 0 | △ 6.7% |
| | | その他 | 0 | 10 | 9 | - |
| | | 小計 | 3,239 | 2,906 | △ 332 | △ 10.3% |
| その他 | 原油 | 22 | - | △ 22 | △ 100.0% | |
| | 天然ガス (LPGを除く) | 1 | 0 | △ 0 | △ 57.2% | |
| | その他 | 10 | 44 | 34 | 317.3% | |
| | 小計 | 34 | 45 | 10 | 30.6% | |
| 合計 | 原油 | 3,939 | 3,528 | △ 411 | △ 10.4% | |
| | 天然ガス (LPGを除く) | 1,361 | 1,336 | △ 24 | △ 1.8% | |
| | その他 | 67 | 153 | 85 | 125.8% | |
| | 合計 | 5,368 | 5,018 | △ 350 | △ 6.5% | |

販売量

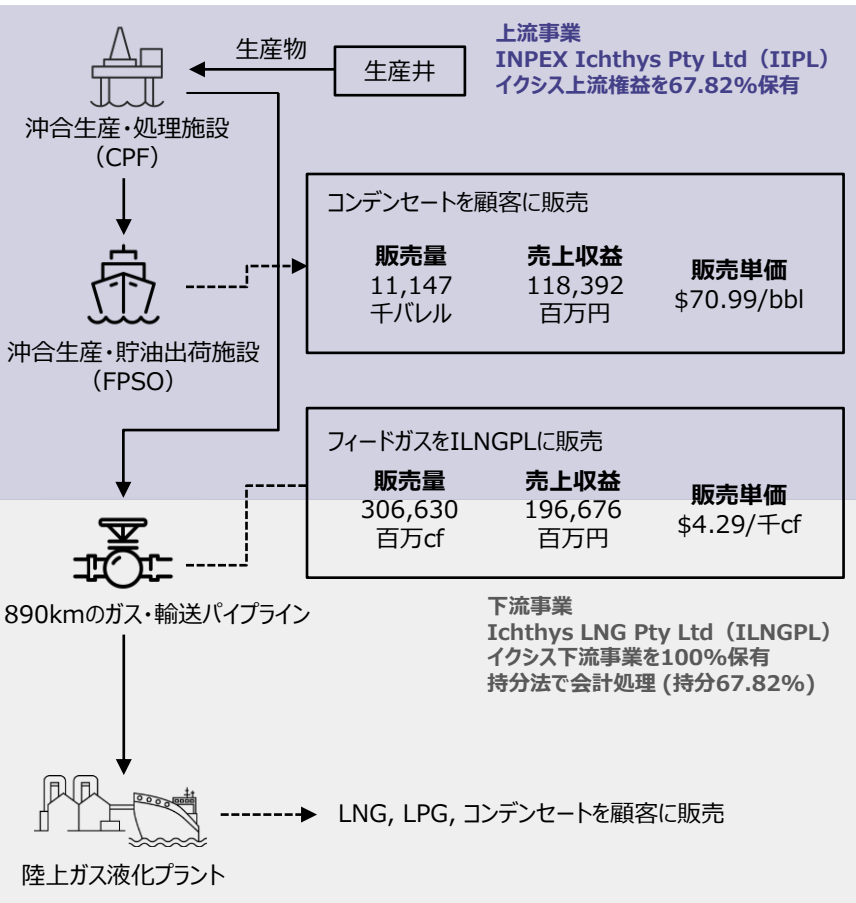
| | | 製品 | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 |
|-----|--------------------------|----------------------|--------------------|--------------------|--------|---------|
| O&G | 日本 | 原油 (千bbl) | 62 | 24 | △ 38 | △ 61.0% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) (百万cf) | 27,100 | 26,817 | △ 283 | △ 1.0% |
| | 豪州・東南アジア | 原油 (千bbl) | 4,256 | 3,751 | △ 505 | △ 11.9% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) (百万cf) | 92,417 | 96,614 | 4,198 | 4.5% |
| | 欧州 | 原油 (千bbl) | 1,575 | 1,615 | 41 | 2.6% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) (百万cf) | 3,422 | 4,153 | 732 | 21.4% |
| | アブダビ及びその他 (中東、NIS諸国等) | 原油 (千bbl) | 28,330 | 27,952 | △ 378 | △ 1.3% |
| | | 天然ガス (LPGを除く) (百万cf) | 2,645 | 2,433 | △ 212 | △ 8.0% |
| 合計 | 原油 (千bbl) | 34,223 | 33,343 | △ 880 | △ 2.6% | |
| | 天然ガス (LPGを除く) (百万cf) | 125,583 | 130,018 | 4,435 | 3.5% | |

生産実績*

| | | 製品 | 2025年12月期 第1四半期 | 2026年12月期 第1四半期 | 増減 | 増減率 |
|-----|-------------------------|-------------|--------------------|--------------------|--------|--------|
| O&G | 日本 | 原油 (千bbl) | 203 | 178 | △25 | △12.4% |
| | | 天然ガス (百万cf) | 7,300 | 6,541 | △759 | △10.4% |
| | | ヨウ素 (ton) | 148 | 154 | 5 | 3.6% |
| | | 発電 (百万kWh) | 51 | 6 | △45 | △88.6% |
| | 豪州・東南アジア | 原油 (千bbl) | 4,284 | 3,979 | △305 | △7.1% |
| | | 天然ガス (百万cf) | 108,565 | 113,513 | 4,948 | 4.6% |
| | 欧州 | 原油 (千bbl) | 1,544 | 1,572 | 28 | 1.8% |
| | | 天然ガス (百万cf) | 2,982 | 4,409 | 1,426 | 47.8% |
| | アラブ及びその他 (中東、NIS諸国等) | 原油 (千bbl) | 29,622 | 27,354 | △2,268 | △7.7% |
| | | 天然ガス (百万cf) | 2,638 | 2,449 | △189 | △7.2% |
| その他 | 硫黄 (千t) | 48 | 29 | △19 | △40.4% | |
| | 発電 (百万kWh) | 595 | 859 | 263 | 44.2% | |
| 合計 | 原油 (千bbl) | 35,653 | 33,082 | △2,571 | △7.2% | |
| | 天然ガス (百万cf) | 121,484 | 126,911 | 5,427 | 4.5% | |
| | ヨウ素 (ton) | 148 | 154 | 5 | 3.6% | |
| | 硫黄 (千t) | 48 | 29 | △19 | △40.4% | |
| | 発電 (百万kWh) | 647 | 865 | 218 | 33.7% | |

* 海外で生産されたLPGは原油に含む。

2025年12月期イクシス上流事業・下流事業の損益等



| | |
|------------|----------|
| 売上収益 | 334,854 |
| 減価償却費 | △109,040 |
| 持分法による投資損益 | 60,501 |
| セグメント利益 | 270,801 |

出典：決算短信 <https://www.inpex.com/ir/library/upload/result20260212.pdf>

| | |
|-------|-------------|
| | ILNGPL 100% |
| 売上収益 | 823,820 |
| 減価償却費 | △143,349 |
| 当期利益 | 89,209 |
| 資産合計 | 4,637,960 |
| 負債合計 | 3,420,996 |
| 資本合計 | 1,216,964 |

出典：有価証券報告書 <https://www.inpex.com/ir/library/upload/securities20260326.pdf>

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